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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 ATOKA OPERATING, INC. 036606
 SOLOMON WELL #: 1 RRCID -> 244897 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6985 - 7476

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195768 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

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

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211838 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10115 - 10128

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

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 250249	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 11025	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321													
MAST-MIDDLEBROOK		WELL #:		1	RRCID -> 239893	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 10874 - 10910							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC		073342													
WILLIAMS, THURMAN		WELL #:		2	RRCID -> 167347	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 9206	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON			
BOWLES ENERGY, INC.				084097						
JERNIGAN, IRA L.		WELL #:		1	RRCID -> 216038	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 7134	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8204 - 8212			
FLORENCE, B.A.		WELL #:		1	RRCID -> 209546	COMPL. DATE	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC				120023			TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A			
CGU 14		WELL #:		6-C	RRCID -> 148766	COMPL. DATE 07/01/1993				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

COVEY PARK RESOURCES LLC				182848			CNTY: ANDERSON							
CRAWFORD GAS UNIT				2	RRCID -> 245873	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 10513	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRD OPERATING, LLC				186953			CNTY: ANDERSON							
S. GARY				2	RRCID -> 245694	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 10690	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
RUDD				WELL #:	2	RRCID ->	252070	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	12570	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752										
FLETCHER, MAX J.				WELL #:	4	RRCID ->	254993	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8298 - 8322	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

GOODRICH PETROLEUM COMPANY				314909										
SEALEY, BILLY JACK				WELL #:	2	RRCID ->	247857	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	1014	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/07/2018		-		PLUGGED 03/07/18						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDLCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847						
MINOR, A. GAS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 236126	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10514	- 10592	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEHNERTZ-PAULKNER, INC.				495689						
WALTON GAS UNIT NO. 2				WELL #: 2	RRCID -> 196759	COMPL. DATE 09/15/2002	TOTAL DEPTH 10097	PERF. N/A		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265						
LOCO BAYOU A-501				WELL #: 2	RRCID -> 183659	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 8872	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON								
O'BENCO, INC.				617512											
WORLEY				WELL #: 1	RRCID -> 250322	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 14681	PERF.12728	- 13745						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROBERT GRIFFIN				WELL #: 6	RRCID -> 251575	COMPL. DATE 06/27/2009	TOTAL DEPTH 12040	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
FRANK SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 268468	COMPL. DATE 07/28/2012	TOTAL DEPTH 12678	PERF. 9752	- 12377						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890	RRCID -> 210781	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 2930	PERF. N/A							
AUDREY GAS UNIT				WELL #: 7											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 210786 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14598 - 14709

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-

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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 249389 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-C RRCID -> 152192 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9752 - 9792

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143							
ANDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	245835	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	1225	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854					6217 - 6231				
ROBERTS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	156419	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	8035	PERF. 6217 - 6231
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976							
HARRELL GAS UNIT NO. 2		WELL #:		RRCID -> 246644	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10142	- 10690	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

TX ENHANCED OIL RECOVERY CO, LLC		875198		RRCID -> 276364		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9324 - 9340		
RIESS		WELL #:		1		12/26/2014	10270				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 184361		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11102 - 11123		
PARRISH GAS UNIT		WELL #:		2		08/24/1994	12242				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HARALSON		WELL #:		1	RRCID ->	218494	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11104 - 11124	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815										
BLACKSHEAR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206539	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 7426 - 7448	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCFADDIN		WELL #:		1	RRCID ->	253794	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	19000	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

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

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

WLLDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
ABBEY ROAD		WELL #:		1R	RRCID -> 268325	COMPL. DATE 09/14/2012	TOTAL DEPTH 13168	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPOINT)				01088 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES							
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781											
MAST, A. T.		WELL #:		2	RRCID -> 111312	COMPL. DATE 01/22/1982	TOTAL DEPTH 10534	PERF. 7447 - 7453							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	1082	2			N	-0-				120
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-				120
03	1147 N	954	-0-	-193	-0-	954	2			N	-0-				120
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-				120
05	1116 N	61	-0-	-1055	-0-	61	2			N	-0-				120
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-				120
07	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			N	-0-				120
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-				120
09	1260 N	1020	-0-	-240	-0-	1020	2			N	-0-				120
10	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-				120
11	1080 N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2			N	-0-				120
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120

TOTAL GAS PROD: 10,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAZAN BAYOU (GLEN ROSE)				01105 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES							
CYPRESS OPERATING, INC.				195834											
AUGUSTINE		WELL #:		1	RRCID -> 257047	COMPL. DATE 06/11/2010	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7571 - 7575							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	775 #	368	-0-	-407	-0-	368	2			N	-0-				-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-				-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-				-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-				-0-
07	372 N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-				-0-
08	589 N	211	-0-	-378	-0-	211	2			N	-0-				-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				-0-
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-				-0-
11	210 N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ALLEN TOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138698 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 7427

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1116 N	1080	-0-	-36	-0-	113	1	967	2	N	-0-		30	
02		1008 N	977	-0-	-31	-0-	104	1	873	2	N	-0-		30	
03		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	114	1	1015	2	N	-0-		30	
04		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	109	1	957	2	N	-0-		30	
05		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	112	1	978	2	N	-0-		30	
06		1080 N	1023	-0-	-57	-0-	105	1	918	2	N	-0-		30	
07		1116 N	990	-0-	-126	-0-	109	1	881	2	N	-0-		30	
08		1085 N	1063	-0-	-22	-0-	109	1	954	2	N	-0-		30	
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	109	1	929	2	N	-0-		30	
10		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	109	1	966	2	N	-0-		30	
11		1020 N	1003	-0-	-17	-0-	104	1	899	2	N	-0-		30	
12		1085 N	978	-0-	-107	-0-	98	1	880	2	N	-0-		30	
TOTAL GAS PROD:			12,512											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN C GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 253473 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7382 - 7387

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

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
MODISSETT WELL #: 1 RRCID -> 015754 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7366 - 7373

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2018 - P/A 09/24/18															
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALLEN TOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B	DENY	12	-0-	12	12		12	2		N	-0-			-0-		
06	14B	DENY	4	-0-	4	16		4	2		N	-0-			-0-		
*07	14B	DENY	4	-0-	4	20		4	2		N	-0-			-0-		
*08	14B	DENY	5	-0-	5	25		5	2		N	-0-			-0-		
*09	14B	DENY	4	-0-	4	29		4	2		N	-0-			-0-		
*10	14B	DENY	4	-0-	4	33		4	2		N	-0-			-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			33													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01	341	N	313	-0-	-28	-0-	165	1	148	2	N	-0-			-0-		
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	165	1	109	2	N	-0-			-0-		
03	341	N	76	-0-	-265	-0-	76	2			N	-0-			-0-		
04	300	N	20	-0-	-280	-0-	20	2			N	-0-			-0-		
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	165	1	105	2	N	-0-			-0-		
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-		
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-		
08	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-			-0-		
09	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-			-0-		
*10	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-			-0-		
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-		
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,009													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KIRKLAND WELL #: 2 RRCID -> 139328 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7330 - 7350

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2		
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER)		//CONT.//		01727 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
FENLEY		WELL #:		2	RRCID ->	280067	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	12169	PERF. 7433 - 7458	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		11 N	10	-0-	-1	-0-	5 1	5 2	N	-0-		75
02		11 N	8	-0-	-3	-0-	5 1	3 2	N	-0-		75
03		10 N	7	-0-	-3	-0-	5 1	2 2	N	-0-		75
04		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 1		N	-0-		75
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	5 1	3 2	N	-0-		75
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		75
07		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-		75
08		8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2		N	-0-		75
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		75
*10		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-		75
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		75
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		75
TOTAL GAS PROD:		60		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALTO (PETTIT)		02080 450		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHEROKEE					
HIBBARD ENERGY, LP		383757										
HARGRAVE		WELL #:		1	RRCID ->	229169	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 9983 - 10374	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOLIVER GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	236757	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9955 - 10222	
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	23	
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-	23	
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	23	
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-	23	
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	23	
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-	23	
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-	23	
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-	23	
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	23	
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	23	
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-	23	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
TOTAL GAS PROD:		650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALTO (PETTIT)		//CONT.//		02080 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHEROKEE					
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
YORK				WELL #: 1	RRCID -> 268227	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH 10496	PERF. 9310	- 10350			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2494 R	2494	-0-	-0-	2300 2	194 9		N	176	165 1	63
02		1596 N	1358	-0-	-238	1358 2			N	-0-		63
03		1705 N	1553	-0-	-152	1480 2	73 9		N	66		129
04		2400 N	1433	-0-	-967	1369 2	64 9		N	58	158 1	29
05		2530 N	2530	-0-	-0-	2436 2	94 9		N	85		114
06		1790 N	1790	-0-	-0-	1734 2	56 9		N	51		165
07		1507 N	1507	-0-	-0-	1466 2	41 9		N	37	175 1	27
08		2542 N	918	-0-	-1624	918 2			N	-0-		27
09		2583 N	2583	-0-	-0-	2448 2	135 9		N	123		150
10		2075 N	2075	-0-	-0-	2075 2			N	-0-		150
11		1896 N	1896	-0-	-0-	1896 2			N	-0-		150
12		2666 N	2390	-0-	-276	2260 2	130 9		N	118	172 1	96
TOTAL GAS PROD:		22,527				TOTAL CONDENSATE PROD:				714		

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: CHEROKEE					
SINGLE TARY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 235680	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9593	- 10513			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	559	-0-	-216	17 1	542 2		N	-0-		45
02		858 N	858	-0-	-0-	26 1	832 2		N	-0-		45
03		914 N	914	-0-	-0-	27 1	887 2		N	-0-		45
04		540 N	891	-0-	351	27 1	864 2		N	-0-		45
05		1001 N	1001	-0-	-0-	30 1	971 2		N	-0-		45
06		1032 N	1032	-0-	-0-	1032 2			N	-0-		45
07		930 N	847	-0-	-83	847 2			N	-0-		45
08		1180 N	1180	-0-	-0-	1180 2			N	-0-		45
09		1020 N	901	-0-	-119	901 2			N	-0-		45
10		837 N	701	-0-	-136	701 2			N	-0-		45
11		1140 N	917	-0-	-223	898 2	19 9		N	17		62
*12		1152 N	1152	-0-	-0-	1099 2	53 9		N	48		110
TOTAL GAS PROD:		10,953				TOTAL CONDENSATE PROD:				65		

ALTO (TRAVIS PEAK)				02080 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE					
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.				018883								
BOYD, MABLE				WELL #: 1	RRCID -> 111889	COMPL. DATE 10/07/1983	TOTAL DEPTH 11387	PERF. 10423	- 10430			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
BICE				WELL #: 1	RRCID -> 274176	COMPL. DATE 09/15/2015	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9782	- 9948			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433 X	4081	-0-	-352	-0-	4023 2	58 9	N	53			167
02	3920 X	3592	-0-	-328	-0-	3535 2	57 9	N	52			219
03	4185 X	3522	-0-	-663	-0-	3468 2	54 9	N	49	162 1	1 8	105
04	3960 X	3439	-0-	-521	-0-	3387 2	52 9	N	47			152
05	4092 X	3772	-0-	-320	-0-	3737 2	35 9	N	32			184
06	3960 X	3646	-0-	-314	-0-	3596 2	50 9	N	45	174 1		55
07	3968 X	3697	-0-	-271	-0-	3634 2	63 9	N	57			112
08	3782 X	3549	-0-	-233	-0-	3505 2	44 9	N	40			152
09	3660 X	3250	-0-	-410	-0-	3219 2	31 9	N	28			180
10	3782 X	3425	-0-	-357	-0-	3397 2	28 9	N	25			205
11	3660 X	3387	-0-	-273	-0-	3331 2	56 9	N	51	181 1		75
12	3689 X	3424	-0-	-265	-0-	3382 2	42 9	N	38			113
TOTAL GAS PROD:		42,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		517						

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040								
PERDUE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 202867	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10213	- 10530			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MADDIN				1								
				WELL #: 1	RRCID -> 220967	COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL DEPTH 10742	PERF.10192	- 10606			
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1122 2	1 9	N	1			180
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-			180
03	1023 N	906	-0-	-117	-0-	904 2	2 9	N	2			182
04	1080 N	710	-0-	-370	-0-	710 2		N	-0-			182
05	1085 N	371	-0-	-714	-0-	371 2		N	-0-			182
06	870 N	310	-0-	-560	-0-	310 2		N	-0-			182
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1365 2	11 9	N	10			192
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1201 2	20 9	N	18			210
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			210
10	1271 N	987	-0-	-284	-0-	987 2		N	-0-			210
11	1170 N	1071	-0-	-99	-0-	1071 2		N	-0-			210
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	578 2	48 9	N	44	168 1		86
TOTAL GAS PROD:		10,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		75						

OIL AND GAS DIVISION

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
PERDUE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221841	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10256 - 10522	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1434 N	1434	-0-	-0-	1434	2		N	-0-		177
02		1318 N	1318	-0-	-0-	1318	2		N	-0-		177
03		1439 N	1439	-0-	-0-	1439	2		N	-0-		177
04		1355 N	1355	-0-	-0-	1355	2		N	-0-		177
05		1420 N	1420	-0-	-0-	1420	2		N	-0-		177
06		1601 N	1601	-0-	-0-	1601	2		N	-0-		177
07		1546 N	1546	-0-	-0-	1533	2	13 9	N	12		189
08		1251 N	1251	-0-	-0-	1209	2	42 9	N	38		227
09		1198 N	1198	-0-	-0-	1198	2		N	-0-		227
10		1477 N	1477	-0-	-0-	1477	2		N	-0-		227
11		1332 N	1332	-0-	-0-	1332	2		N	-0-		227
*12		1070 N	1070	-0-	-0-	1070	2		N	-0-		227
TOTAL GAS PROD:		16,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

HIBBARD ENERGY, LP		383757		WELL #:		1	RRCID ->	072333	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	11520	PERF.10209 - 10286
KEMPER													
01		961 N	930	-0-	-31	930	2		N	-0-		40	
02		952 N	952	-0-	-0-	952	2		N	-0-		40	
03		1148 N	1148	-0-	-0-	1148	2		N	-0-		40	
04		1051 N	1051	-0-	-0-	1051	2		N	-0-		40	
05		1054 N	1033	-0-	-21	1033	2		N	-0-		40	
06		1101 N	1101	-0-	-0-	1101	2		N	-0-		40	
07		1123 N	1123	-0-	-0-	1123	2		N	-0-		40	
08		1084 N	1084	-0-	-0-	1084	2		N	-0-		40	
09		1027 N	1027	-0-	-0-	1027	2		N	-0-		40	
10		1103 N	1103	-0-	-0-	1103	2		N	-0-		40	
11		1020 N	1002	-0-	-18	1002	2		N	-0-		40	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		40	
TOTAL GAS PROD:		11,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOLIVER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	075961	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10151 - 10340	
01		589 N	586	-0-	-3	586	2		N	-0-		58
02		1601 N	1601	-0-	-0-	1601	2		N	-0-		58
03		1869 N	1869	-0-	-0-	1869	2		N	-0-		58
04		1743 N	1743	-0-	-0-	1743	2		N	-0-		58
05		1663 N	1663	-0-	-0-	1663	2		N	-0-		58
06		1571 N	1571	-0-	-0-	1571	2		N	-0-		58
07		1494 N	1494	-0-	-0-	1494	2		N	-0-		58
08		1441 N	1441	-0-	-0-	1441	2		N	-0-		58
09		1257 N	1257	-0-	-0-	1257	2		N	-0-		58
10		1193 N	1193	-0-	-0-	1193	2		N	-0-		58
11		1200 N	1200	-0-	-0-	1200	2		N	-0-		58
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		58
TOTAL GAS PROD:		15,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757							
WILLIAMS, ALEC		WELL #:		1	RRCID ->	086846	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10222 - 10378
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	2864	-0-	-236	503	2858 2	6 9	N	5	30
02		2759 N	2256	-0-	-503	-0-	2250 2	6 9	N	5	35
03		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2294 2	4 9	N	4	39
04		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2422 2	2 9	N	2	41
05		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2361 2	11 9	N	10	51
06		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		N	-0-	51
07		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2		N	-0-	51
08		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		N	-0-	51
09		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		N	-0-	51
10		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-	51
11		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1566 2	10 9	N	9	60
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
TOTAL GAS PROD:		24,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		35					

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		YORK		WELL #:	1	RRCID ->	194092	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10227 - 10350
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PERDUE, T.A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245363	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9837 - 10932
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.				945936								
SUMMERS				WELL #: 1	RRCID -> 067689	COMPL. DATE 07/17/1976	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10058	- 10582			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

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

SINGLETARY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 123453	COMPL. DATE 02/15/1987	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9862	- 10513	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

DAVIS, ANTHONY				WELL #: 1	RRCID -> 216634	COMPL. DATE 09/19/2005	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10224	- 10472	
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		N	-0-	187
02	1596 N	1458	-0-	-138	-0-	1394 2	64 9	N	58	245
03	1705 N	1635	-0-	-70	-0-	1635 2		N	-0-	245
04	1770 N	1490	-0-	-280	-0-	1490 2		N	-0-	245
05	1612 N	265	-0-	-1347	-0-	265 2		N	-0-	245
06	1590 N	61	-0-	-1529	-0-	61 2		N	-0-	245
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-	245
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-	245
09	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2		N	-0-	245
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-	245
11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-	245
*12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		N	-0-	245

TOTAL GAS PROD: 15,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

ALTO (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. HICKS		//CONT.// //CONT.//	02080 600 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 229442 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 10774																
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	46	1	1010	2	N	-0-					50
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	50	1	1082	2	N	-0-					50
03	1085 N	915	-0-	-170	-0-	40	1	875	2	N	-0-					50
04	1020 N	881	-0-	-139	-0-	39	1	839	2	N	3					53
						3	9									
05	1240 N	1014	-0-	-226	-0-	45	1	967	2	N	2					55
						2	9									
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	43	1	939	2	N	-0-					55
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	46	1	996	2	N	-0-					55
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1118	2	N	-0-					55
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	44	1	964	2	N	-0-					55
10	1054 N	909	-0-	-145	-0-	40	1	869	2	N	-0-					55
11	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	47	1	1020	2	N	2					57
						2	9									
*12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	49	1	1060	2	N	-0-					57
TOTAL GAS PROD:		12,286				TOTAL CONDENSATE PROD:				7						

HOLCOMB		WELL #: 1 RRCID -> 232695 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10478 - 10874														
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	83	1	1799	2	N	-0-					181
02	1652 N	1129	-0-	-523	-0-	50	1	1079	2	N	-0-					181
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	77	1	1681	2	N	-0-					181
04	1830 N	1797	-0-	-33	-0-	79	1	1718	2	N	-0-					181
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	78	1	1686	2	N	-0-					181
06	1710 N	1708	-0-	-2	-0-	75	1	1633	2	N	-0-					181
07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	97	1	2111	2	N	-0-					181
08	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	97	1	2100	2	N	-0-					181
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	94	1	2054	2	N	-0-					181
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	110	1	2386	2	N	-0-					181
11	1980 N	1753	-0-	-227	-0-	77	1	1676	2	N	-0-					181
12	2046 N	1755	-0-	-291	-0-	77	1	1678	2	N	-0-					181
TOTAL GAS PROD:		22,595				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ROSE TRUST		WELL #: 1 RRCID -> 233638 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10607 - 10670														
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	2	N	-0-					125
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529	2	N	-0-					125
03	589 N	579	-0-	-10	-0-	25	1	554	2	N	-0-					125
04	630 N	572	-0-	-58	-0-	25	1	547	2	N	-0-					125
05	620 N	571	-0-	-49	-0-	25	1	546	2	N	-0-					125
06	570 N	520	-0-	-50	-0-	23	1	497	2	N	-0-					125
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	712	2	N	-0-					125
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	41	1	898	2	N	-0-					125
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	N	-0-					125
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	712	2	N	-0-					125
11	900 N	760	-0-	-140	-0-	33	1	727	2	N	-0-					125
*12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	36	1	786	2	N	-0-					125
TOTAL GAS PROD:		8,237				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		02080 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SESSIONS	GAS UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	253913	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10404	-	11920
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
01	2232 X	1838	-0-	-394	-0-	81	1	1757	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1904 N	1768	-0-	-136	-0-	78	1	1690	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2139 N	1571	-0-	-568	-0-	69	1	1502	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1770 N	1848	-0-	78	-0-	81	1	1767	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	91	1	1982	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	74	1	1615	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	90	1	1963	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2077 N	2037	-0-	-40	-0-	90	1	1947	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	96	1	2080	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	95	1	2069	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	113	1	2447	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	113	1	2464	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ANGIE (JAMES LIME)		02870 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555											
SESSIONS	GAS UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	242003	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	7742	-	11725
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
01	1085 N	994	-0-	-91	-0-	99	1	895	2	N	-0-	-0-	-0-
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	104	1	887	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1023 N	509	-0-	-514	-0-	76	1	433	2	N	-0-	-0-	-0-
04	960 N	708	-0-	-252	-0-	80	1	628	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1085 N	719	-0-	-366	-0-	86	1	633	2	N	-0-	-0-	-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	94	1	612	2	N	-0-	-0-	-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	69	1	693	2	N	-0-	-0-	-0-
08	713 N	618	-0-	-95	-0-	65	1	553	2	N	-0-	-0-	-0-
09	720 N	645	-0-	-75	-0-	60	1	585	2	N	-0-	-0-	-0-
10	775 N	743	-0-	-32	-0-	60	1	683	2	N	-0-	-0-	-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	57	1	645	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	72	1	699	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VON GOETZ, KATHERINE		02420 702		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY				
WELL #:		1H		RRCID ->	242702	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8229	-	13396
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
01	2914 X	2103	-0-	-811	-0-	310	1	1793	2	Y	-0-	-0-	27
02	2632 X	2626	-0-	-6	-0-	356	1	2270	2	Y	-0-	-0-	27
03	2790 X	2587	-0-	-203	-0-	378	1	2209	2	Y	-0-	-0-	27
04	2640 X	2419	-0-	-221	-0-	378	1	2041	2	Y	-0-	-0-	27
05	2914 X	2241	-0-	-673	-0-	341	1	1900	2	Y	-0-	-0-	27
06	2820 X	2049	-0-	-771	-0-	355	1	1694	2	Y	-0-	-0-	27
07	2914 X	1672	-0-	-1242	-0-	338	1	1334	2	Y	-0-	-0-	26
08	DLQ G-10	2069	-0-	2069	2069	386	1	1683	2	Y	-0-	-0-	26
09	DLQ G-10	2441	-0-	2441	4510	485	1	1956	2	Y	-0-	-0-	26
10	DLQ G-10	2150	-0-	2150	6660	362	1	1788	2	Y	-0-	-0-	26
11	9009 X	2349	-0-	-6660	-0-	409	1	1940	2	Y	-0-	-0-	26
12	2511 N	2055	-0-	-456	-0-	141	1	1914	2	Y	-0-	-0-	26
TOTAL GAS PROD:		26,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
HILTON B		WELL #: 1H		RRCID -> 242968		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 12472 PERF. 7785 - 12400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	769	-0-	-409	-0-	76 1	693 2	N	-0-			125
02	924 N	718	-0-	-206	-0-	76 1	642 2	N	-0-			125
03	899 N	642	-0-	-257	-0-	96 1	546 2	N	-0-			125
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	89 1	699 2	N	-0-			125
05	806 N	791	-0-	-15	-0-	94 1	697 2	N	-0-			125
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	105 1	679 2	N	-0-			125
07	806 N	799	-0-	-7	-0-	72 1	727 2	N	-0-			125
08	806 N	548	-0-	-258	-0-	57 1	491 2	N	-0-			125
09	780 N	686	-0-	-94	-0-	64 1	622 2	N	-0-			125
10	806 N	693	-0-	-113	-0-	56 1	637 2	N	-0-			125
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	65 1	736 2	N	-0-			125
*12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	70 1	677 2	N	-0-			125
TOTAL GAS PROD:		8,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #: 1H		RRCID -> 243341		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8259 - 12659				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 7		8
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGLESBEE, JOHN		WELL #: 1H		RRCID -> 244716		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8080 - 14800				
01	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	998 1	5774 2	N	27			52
02	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	30 9						
03	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	742 1	4734 2	N	-0-			52
04	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	977 1	5714 2	N	-0-			52
05	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	1031 1	5567 2	N	-0-			52
06	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	986 1	5486 2	N	-0-			52
07	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	1052 1	5016 2	N	-0-			52
08	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	848 1	3348 2	N	-0-	4 7		48
09	3210 X	1888	-0-	-1322	-0-	839 1	4273 2	N	-0-			48
10	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	375 1	1513 2	N	-0-			48
11	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	908 1	4484 2	N	-0-			48
*12	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	1051 1	4988 2	N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		65,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555										
SINGSON-STEWART		WELL #:		1H	RRCID ->	245570	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	7705 - 11187		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILTON A		WELL #:		1H	RRCID ->	245578	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7029	PERF.	7750 - 11131		
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	113	1	1021	2	N	-0-	77		
02	1008 N	925	-0-	-83	-0-	97	1	828	2	N	-0-	77		
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	132	1	751	2	N	-0-	77		
04	1080 N	898	-0-	-182	-0-	102	1	796	2	N	-0-	77		
05	1023 N	970	-0-	-53	-0-	116	1	854	2	N	-0-	77		
06	840 N	299	-0-	-541	-0-	40	1	259	2	N	-0-	77		
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	103	1	1035	2	N	-0-	77		
08	961 N	666	-0-	-295	-0-	70	1	596	2	N	-0-	77		
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	2	N	-0-	77		
10	1116 N	677	-0-	-439	-0-	55	1	622	2	N	-0-	77		
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	59	1	671	2	N	-0-	77		
12	372 N	290	-0-	-82	-0-	27	1	263	2	N	-0-	77		
TOTAL GAS PROD:		8,979				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #:		2H	RRCID ->	245604	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	8449 - 14166		
01	4092 X	3210	-0-	-882	-0-	473	1	2737	2	Y	-0-	17		
02	3668 X	3153	-0-	-515	-0-	427	1	2726	2	Y	-0-	17		
03	3720 X	3289	-0-	-431	-0-	480	1	2809	2	Y	-0-	17		
04	3570 X	2899	-0-	-671	-0-	453	1	2446	2	Y	-0-	17		
05	3565 X	2876	-0-	-689	-0-	438	1	2438	2	Y	-0-	17		
06	3390 X	2692	-0-	-698	-0-	467	1	2225	2	Y	-0-	17		
07	3503 X	2358	-0-	-1145	-0-	477	1	1881	2	Y	-0-	9		
08	DLQ G-10	2621	-0-	2621	-0-	489	1	2132	2	Y	-0-	9		
09	DLQ G-10	4937	-0-	4937	7558	981	1	3956	2	Y	-0-	9		
10	DLQ G-10	2236	-0-	2236	9794	377	1	1859	2	Y	-0-	9		
11	12285 X	2491	-0-	-9794	-0-	434	1	2057	2	Y	-0-	9		
12	2511 X	2139	-0-	-372	-0-	147	1	1992	2	Y	-0-	9		
TOTAL GAS PROD:		34,901				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555											
HARRIS, L.M. JR.		WELL #: 1H		RRCID -> 245822		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6715 - 10767					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KENNEDY TRUST-HUGHES		WELL #: 1H		RRCID -> 247186		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7336 - 11685					
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
02	168 N	12	-0-	-156	-0-	1 1	11 2		N	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2		N	-0-			-0-
05	12 N	8	-0-	-4	-0-	1 1	7 2		N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2		N	-0-			-0-
07	11 N	7	-0-	-4	-0-	1 1	6 2		N	-0-			-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	1 1	6 2		N	-0-			-0-
09	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2			N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2		N	-0-			-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		80				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VON GOETZ, KATHERINE		WELL #: 2H		RRCID -> 247217		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199					
01	2294 X	1745	-0-	-549	-0-	257 1	1488 2		Y	-0-			-0-
02	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	303 1	1932 2		Y	-0-			-0-
03	2294 X	2094	-0-	-200	-0-	306 1	1788 2		Y	-0-			-0-
04	2220 X	1929	-0-	-291	-0-	301 1	1628 2		Y	-0-			-0-
05	2480 X	1763	-0-	-717	-0-	269 1	1494 2		Y	-0-			-0-
06	2400 X	940	-0-	-1460	-0-	163 1	777 2		Y	-0-			-0-
07	2480 X	1858	-0-	-622	-0-	376 1	1482 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1364	-0-	1364	1364	254 1	1110 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1745	-0-	1745	3109	347 1	1398 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2074	-0-	2074	5183	349 1	1725 2		Y	-0-			-0-
11	2900 N	1940	-0-	-960	4223	338 1	1602 2		Y	-0-			-0-
*12	3100 N	1501	-0-	-1599	2624	103 1	1398 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,188				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555									
WYNN, LELIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249839		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5115 X	3971	-0-	-1144	-0-	294	1	3677	2	Y	-0-
02	4396 X	3573	-0-	-823	-0-	264	1	3309	2	Y	-0-
03	4433 X	3879	-0-	-554	-0-	295	1	3584	2	Y	-0-
04	4200 X	3943	-0-	-257	-0-	294	1	3649	2	Y	-0-
05	4340 X	4121	-0-	-219	-0-	288	1	3833	2	Y	-0-
06	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	277	1	3687	2	Y	-0-
07	4061 X	2535	-0-	-1526	-0-	51	1	2484	2	Y	-0-
08	DLQ G-10	2316	-0-	2316	2316	91	1	2225	2	Y	-0-
09	DLQ G-10	2194	-0-	2194	4510	44	1	2150	2	Y	-0-
*10	DLQ G-10	2236	-0-	2236	6746	45	1	2191	2	Y	-0-
*11	8345 X	1599	-0-	-6746	-0-	32	1	1567	2	Y	-0-
12	2542 X	1441	-0-	-1101	-0-	29	1	1412	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WYNN, LELIA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251769		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 13301			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	289	1	3608	2	Y	-0-
02	5488 X	3377	-0-	-2111	-0-	250	1	3127	2	Y	-0-
03	5270 X	3966	-0-	-1304	-0-	301	1	3665	2	Y	-0-
04	4590 X	4017	-0-	-573	-0-	299	1	3718	2	Y	-0-
05	4371 X	4081	-0-	-290	-0-	286	1	3795	2	Y	-0-
06	3840 X	3835	-0-	-5	-0-	268	1	3567	2	Y	-0-
07	4154 X	2520	-0-	-1634	-0-	50	1	2469	2	Y	-0-
08	DLQ G-10	2240	-0-	2240	2240	88	1	2152	2	Y	-0-
09	DLQ G-10	2201	-0-	2201	4441	44	1	2157	2	Y	-0-
*10	DLQ G-10	2246	-0-	2246	6687	45	1	2201	2	Y	-0-
*11	8860 X	2173	-0-	-6687	-0-	43	1	2130	2	Y	-0-
12	2511 X	2103	-0-	-408	-0-	42	1	2061	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 251973		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 12961			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	507	1	2931	2	Y	-0-
02	3108 X	3058	-0-	-50	-0-	414	1	2644	2	Y	-0-
03	3441 X	3327	-0-	-114	-0-	486	1	2841	2	Y	-0-
04	3330 X	3149	-0-	-181	-0-	492	1	2657	2	Y	-0-
05	3441 X	3228	-0-	-213	-0-	492	1	2736	2	Y	-0-
06	3330 X	3218	-0-	-112	-0-	558	1	2660	2	Y	-0-
07	3379 X	2808	-0-	-571	-0-	568	1	2240	2	Y	-0-
08	DLQ G-10	3272	-0-	3272	3272	537	1	2735	2	Y	-0-
09	DLQ G-10	1812	-0-	1812	5084	360	1	1452	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	3662	-0-	3662	8746	617	1	3045	2	Y	-0-
11	12266 X	3520	-0-	-8746	-0-	613	1	2907	2	Y	-0-
*12	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	191	1	2587	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		37,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555									
WINSTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 253447	COMPL. DATE 07/14/2009	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 8404 - 11839			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4774 X	4309	-0-	-465	-0-	319 1	3990 2	N	-0-		27
02	4088 X	3785	-0-	-303	-0-	280 1	3505 2	N	-0-		27
03	4526 X	4385	-0-	-141	-0-	333 1	4052 2	N	-0-		27
04	4320 X	4220	-0-	-100	-0-	314 1	3906 2	N	-0-		27
05	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	314 1	4176 2	N	-0-		27
06	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	310 1	4114 2	N	-0-		27
07	4371 X	2885	-0-	-1486	-0-	58 1	2827 2	N	-0-	7 7	20
08	4495 X	3176	-0-	-1319	-0-	125 1	3051 2	N	-0-		20
09	4410 X	3483	-0-	-927	-0-	70 1	3413 2	N	-0-		20
*10	4557 X	3660	-0-	-897	-0-	73 1	3587 2	N	-0-		20
*11	4620 X	3446	-0-	-1174	-0-	69 1	3377 2	N	-0-		20
12	3596 X	3556	-0-	-40	-0-	71 1	3485 2	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		45,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GREER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 256152	COMPL. DATE 05/23/2010	TOTAL DEPTH 7293	PERF. 7784 - 11585			
01	5704 X	5054	-0-	-650	-0-	375 1	4679 2	N	-0-		27
02	5152 X	3754	-0-	-1398	-0-	278 1	3476 2	N	-0-		27
03	5704 X	5312	-0-	-392	-0-	404 1	4908 2	N	-0-		27
04	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	380 1	4720 2	N	-0-		27
05	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	371 1	4930 2	N	-0-		27
06	5130 X	5084	-0-	-46	-0-	356 1	4728 2	N	-0-		27
07	5301 X	1994	-0-	-3307	-0-	40 1	1951 2	N	3		30
						3 9					
08	5301 X	826	-0-	-4475	-0-	32 1	794 2	N	-0-		30
09	5130 X	818	-0-	-4312	-0-	16 1	802 2	N	-0-		30
*10	5301 X	769	-0-	-4532	-0-	15 1	754 2	N	-0-		30
*11	5070 X	705	-0-	-4365	-0-	14 1	691 2	N	-0-		30
12	1984 X	629	-0-	-1355	-0-	13 1	616 2	N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		35,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

WILKINSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 258160	COMPL. DATE 06/07/2010	TOTAL DEPTH 7497	PERF. 8099 - 12364			
01	3038 X	3037	-0-	-1	-0-	854 1	2183 2	N	-0-		28
02	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	914 1	2732 2	N	-0-		28
03	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	959 1	3145 2	N	-0-		28
04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	822 1	2738 2	N	-0-		28
05	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	971 1	3314 2	N	-0-		28
06	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	933 1	2787 2	N	-0-		28
07	3038 X	2008	-0-	-1030	-0-	2004 2	4 9	N	4		32
08	3038 X	2006	-0-	-1032	-0-	2006 2		N	-0-		32
09	2940 X	1675	-0-	-1265	-0-	1675 2		N	-0-		32
10	3038 X	974	-0-	-2064	-0-	974 2		N	-0-		32
11	2940 X	1305	-0-	-1635	-0-	1305 2		N	-0-		32
12	2015 X	1070	-0-	-945	-0-	1070 2		N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		31,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555									
WHITTON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 258510	COMPL. DATE 09/20/2010	TOTAL DEPTH 7508	PERF. 8058	- 12327		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2976 X	2586	-0-	-390	-0-	699 1	1787 2	N	91		129
02	2492 X	1882	-0-	-610	-0-	100 9	472 1	N			129
03	2759 X	2389	-0-	-370	-0-	558 1	1410 2	N	-0-		129
04	2490 N	2100	-0-	-390	-0-	485 1	1831 2	N	-0-		129
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	552 1	1615 2	N	-0-		129
06	2310 N	1766	-0-	-544	-0-	522 1	1885 2	N	-0-		129
07	2170 N	1164	-0-	-1006	-0-	443 1	1323 2	N	-0-		129
08	2449 N	1531	-0-	-918	-0-	1164 2		N	-0-	4 7	125
09	1770 N	1567	-0-	-203	-0-	1531 2		N	-0-		125
10	1178 N	862	-0-	-316	-0-	1567 2		N	-0-		125
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-		125
12	1612 N	1392	-0-	-220	-0-	878 2		N	-0-		125
12	1612 N	1392	-0-	-220	-0-	1392 2		N	-0-		125
TOTAL GAS PROD:		20,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		91					

POLK GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 260793	COMPL. DATE 11/14/2010	TOTAL DEPTH 7482	PERF. 7885	- 10832		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	296 1	3695 2	N	-0-		43
02	3584 X	3524	-0-	-60	-0-	261 1	3263 2	N	-0-		43
03	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	304 1	3699 2	N	-0-		43
04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	289 1	3599 2	N	-0-		43
05	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	290 1	3857 2	N	-0-		43
06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	279 1	3713 2	N	-0-		43
07	4030 X	2263	-0-	-1767	-0-	45 1	2218 2	N	-0-	3 7	40
08	4154 X	1941	-0-	-2213	-0-	76 1	1865 2	N	-0-		40
09	4020 X	2240	-0-	-1780	-0-	45 1	2195 2	N	-0-		40
*10	4154 X	2448	-0-	-1706	-0-	49 1	2399 2	N	-0-		40
*11	3990 X	2124	-0-	-1866	-0-	43 1	2081 2	N	-0-		40
12	2325 X	2001	-0-	-324	-0-	40 1	1961 2	N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		36,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAMERON EXPLORATION, INC.		126996		RRCID -> 264942		COMPL. DATE 11/02/2011	TOTAL DEPTH 7715	PERF. 8639	- 12716		
BLACK STONE WHITE ROCK		WELL #: C 1SN									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	620 N	562	-0-	-58	-0-	532 2	30 9	N	27		192
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	57	179 1	70
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-		70
04	540 N	206	-0-	-334	-0-	206 2		N	-0-		70
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-		70
*06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	343 2	145 9	N	132		202
*07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-		202
*08	868 N	544	-0-	-324	-0-	544 2		N	-0-		202
*09	690 N	145	-0-	-545	-0-	144 2	1 9	N	1	150 1	53
*10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	66 2	7 9	N	6		59
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	171 2	3 9	N	3		62
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		62
TOTAL GAS PROD:		4,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		226					

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
CAMERON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		126996									
BLACK STONE SINCLAIR A-399		WELL #:		1H	RRCID ->	267376	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8411	PERF.	9555 - 13686	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			68
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68 7		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLACK STONE COLWELL A-8		WELL #:		1	RRCID ->	268336	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	8989 - 14999	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-			93
02		1428 N	695	-0-	-733	-0-	665	2	N	27			120
03		899 N	635	-0-	-264	-0-	635	2	N	-0-			120
04		1770 N	1011	-0-	-759	-0-	958	2	N	48			168
05		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	73	177	1	64
*06		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	145	142	1	67
*07		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	163	138	1	92
*08		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	73			165
*09		1530 N	1350	-0-	-180	-0-	1306	2	N	40	41	1	164
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			177
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			182
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			182
TOTAL GAS PROD:		10,918				TOTAL CONDENSATE PROD:		587					

BLACK STONE MCMAHON A-28		WELL #:		1	RRCID ->	270491	COMPL. DATE	12/31/2012	TOTAL DEPTH	8391	PERF.	8915 - 15060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		868 N	733	-0-	-135	-0-	482	2	Y	228	188	1	93
02	DLQ	G-10	3681	-0-	3681	-0-	3486	1	Y	177	190	1	80
03	DLQ	G-10	948	-0-	948	-0-	4629	2	Y	363	201	1	242
04	DLQ	G-10	564	-0-	564	-0-	5193	2	Y	206	381	1	67
05	DLQ	G-10	763	-0-	763	-0-	5956	2	Y	228	184	1	111
*06		6976 X	1020	-0-	-5956	-0-	854	2	Y	151	118	1	144
*07		1178 X	634	-0-	-544	-0-	473	2	Y	146	123	1	167
*08		961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	34			201
*09		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	59	188	1	72
*10		1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	812	2	Y	276	240	1	108
*11		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	880	2	Y	203			311
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			311
TOTAL GAS PROD:		10,562				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,071					

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
CAMERON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		126996									
BLACK STONE MCMAHON B-28		WELL #:		1H	RRCID ->	276729	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	8431	PERF.	9550 - 13435	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	232	-0-	-233	-0-	152 2	80 9	Y	73	73 1			-0-
02	DLQ G-10	441	-0-	441	-0-	420 1	21 9	Y	19	19 1			-0-
03	DLQ G-10	760	-0-	760	-0-	1201	559 2	Y	183	183 1			-0-
04	DLQ G-10	380	-0-	380	-0-	1581	278 2	Y	93	93 1			-0-
05	DLQ G-10	648	-0-	648	-0-	2229	472 2	Y	160	160 1			-0-
*06	2473 N	244	-0-	-2229	-0-	69 2	175 9	Y	159	72 1			87
*07	403 N	208	-0-	-195	-0-	138 2	70 9	Y	64	64 1			87
*08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	21				108
*09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	2				110
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	113 2	94 9	Y	85	134 1			61
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50				111
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				111
TOTAL GAS PROD:		3,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		909							

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		251691		WELL #:		2	RRCID ->	198125	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309		WELL #:		1	RRCID ->	189140	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7740 - 12717
01	2108 X	1751	-0-	-357	-0-	91 1	1660 2	N	-0-					50
02	2100 X	1961	-0-	-139	-0-	102 1	1857 2	N	2					52
03	2325 X	1932	-0-	-393	-0-	2 9	92 1	N	1					53
04	2250 X	1675	-0-	-575	-0-	1 9	80 1	N	4					57
05	2325 X	1465	-0-	-860	-0-	4 9	70 1	N	-0-					57
06	2100 X	1292	-0-	-808	-0-	1 9	62 1	N	1					58
07	2170 X	1618	-0-	-552	-0-	2 9	78 1	N	2					60
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1 9	73 1	N	-0-					60
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	2 9	76 1	N	7					67
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	8 9	93 1	N	1					68
11	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	1 9	120 1	N	-0-					68
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT					68
TOTAL GAS PROD:		19,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
 BOGGY CREEK 1044 WELL #: 1H RRCID -> 201682 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8210 - 11141

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	62 1	1175 2	N	-0-			90
02		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	62 1	1170 2	N	-0-			90
03		1333 N	1202	-0-	-131	-0-	57 1	1145 2	N	-0-			90
04		1200 N	1033	-0-	-167	-0-	49 1	981 2	N	3			93
							3 9						
05		1364 N	984	-0-	-380	-0-	47 1	937 2	N	-0-			93
06		1170 N	823	-0-	-347	-0-	39 1	784 2	N	-0-			93
07		1054 N	902	-0-	-152	-0-	43 1	859 2	N	-0-			93
08		992 N	983	-0-	-9	-0-	47 1	936 2	N	-0-			93
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	44 1	871 2	N	-0-			93
10		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	65 1	1278 2	N	-0-			93
11		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	49 1	971 2	N	-0-			93
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			93

TOTAL GAS PROD: 11,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
 BRADSHAW-MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 097469 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7018 - 7110

01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-			-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 11970

01		2914 X	1844	-0-	-1070	-0-	1844 2		N	-0-			23
02		2632 X	1950	-0-	-682	-0-	1950 2		N	-0-			23
03		2356 X	2041	-0-	-315	-0-	2041 2		N	-0-			23
04		2220 X	1910	-0-	-310	-0-	1910 2		N	-0-			23
05		2170 X	2040	-0-	-130	-0-	2040 2		N	-0-			23
06		2100 X	1966	-0-	-134	-0-	1966 2		N	-0-			23
07		2170 X	1964	-0-	-206	-0-	1964 2		N	-0-			23
08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		N	-0-			23
09		1980 N	1612	-0-	-368	-0-	1612 2		N	-0-			23
10		1953 N	1914	-0-	-39	-0-	1914 2		N	-0-			23
11		2010 N	1883	-0-	-127	-0-	1883 2		N	-0-			23
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: 21,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
 MCSWAIN, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245970 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 11040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3999 X	3058	-0-	-941	-0-			3058	2				Y	-0-			27
02		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-			2702	2				Y	-0-			27
03		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-			3152	2				Y	-0-			27
04		2970 X	2229	-0-	-741	-0-			2229	2				Y	-0-			27
05		3069 X	966	-0-	-2103	-0-			966	2				Y	-0-			27
06		3060 X	827	-0-	-2233	-0-			827	2				Y	-0-			27
07		3162 X	1131	-0-	-2031	-0-			1131	2				Y	-0-			27
08	DLQ	G-10	987	-0-	987	-0-	987		987	2				Y	-0-			27
09	DLQ	G-10	1457	-0-	1457	-0-	2444		1457	2				Y	-0-			27
10	DLQ	G-10	1774	-0-	1774	-0-	4218		1774	2				Y	-0-			27
11	DLQ	G-10	1503	-0-	1503	-0-	5721		1503	2				Y	-0-			27
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5721							Y	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 19,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADSHAW G.U. WELL #: 2H RRCID -> 246474 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 10141

01		2294 N	1658	-0-	-636	-0-			1658	2				N	-0-			35
02		1988 N	1888	-0-	-100	-0-			1888	2				N	-0-			35
03		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-			2050	2				N	-0-			35
04		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-			1839	2				N	-0-			35
05		2077 N	1709	-0-	-368	-0-			1709	2				N	-0-			35
06		1980 N	1902	-0-	-78	-0-			1902	2				N	-0-			35
07		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-			1972	2				N	-0-			35
08		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-			1878	2				N	-0-			35
09		1890 N	1492	-0-	-398	-0-			1492	2				N	-0-			35
10		1984 N	1849	-0-	-135	-0-			1849	2				N	-0-			35
11		1830 N	1711	-0-	-119	-0-			1711	2				N	-0-			35
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: 19,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWAIN, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246728 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7252 - 11680

01		2976 X	1518	-0-	-1458	-0-			1518	2				Y	-0-			24
02		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-			1482	2				Y	-0-			24
03		1984 X	464	-0-	-1520	-0-			464	2				Y	-0-			24
04		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-			2820	2				Y	-0-			24
05		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-			3280	2				Y	-0-			24
06		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-			3212	2				Y	-0-			24
07		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-			3269	2				Y	-0-			24
08	DLQ	G-10	3028	-0-	3028	-0-	3028		3028	2				Y	-0-			24
09	DLQ	G-10	2124	-0-	2124	-0-	5152		2124	2				Y	-0-			24
10	DLQ	G-10	2458	-0-	2458	-0-	7610		2458	2				Y	-0-			24
11	DLQ	G-10	2167	-0-	2167	-0-	9777		2167	2				Y	-0-			24
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9777							Y	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: 25,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY							
KJ ENERGY, LLC				469901											
SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #:		1 C	RRCID -> 229137	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH	9112	PERF. 7090 - 7210						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	96	1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				77					

TIMBERSTAR		WELL #:		2	RRCID -> 231174	COMPL. DATE 05/28/2007	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7831 - 11550						
01	3379 X	2647	-0-	-732	-0-	510 1	2137 2	Y	-0-	19					
02	3052 X	2236	-0-	-816	-0-	392 1	1844 2	Y	-0-	19					
03	3286 X	3266	-0-	-20	-0-	654 1	2612 2	Y	-0-	19					
04	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	642 1	2569 2	Y	5	24					
05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	635 1	2290 2	Y	-0-	24					
06	3150 X	2863	-0-	-287	-0-	553 1	2310 2	Y	-0-	24					
07	3317 X	2863	-0-	-454	-0-	534 1	2329 2	Y	-0-	24					
08	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	532 1	2320 2	Y	-0-	24					
09	2880 X	2644	-0-	-236	-0-	503 1	2141 2	Y	-0-	24					
10	2945 X	2662	-0-	-283	-0-	454 1	2208 2	Y	-0-	24					
11	2850 X	2525	-0-	-325	-0-	458 1	2067 2	Y	-0-	24					
12	2852 X	2568	-0-	-284	-0-	500 1	2068 2	Y	-0-	24					
TOTAL GAS PROD:		33,268				TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #:		1	RRCID -> 232171	COMPL. DATE 09/27/2007	TOTAL DEPTH	7091	PERF. 8100 - 13185						
01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	609 1	2552 2	Y	-0-	10					
02	3024 X	2857	-0-	-167	-0-	501 1	2356 2	Y	-0-	10					
03	3410 X	3084	-0-	-326	-0-	617 1	2467 2	Y	-0-	10					
04	3300 X	3080	-0-	-220	-0-	616 1	2464 2	Y	-0-	10					
05	3410 X	3243	-0-	-167	-0-	703 1	2540 2	Y	-0-	10					
06	3060 X	3023	-0-	-37	-0-	585 1	2438 2	Y	-0-	10					
07	3193 X	3101	-0-	-92	-0-	579 1	2522 2	Y	-0-	10					
08	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	571 1	2488 2	Y	-0-	10					
09	3090 X	2680	-0-	-410	-0-	509 1	2171 2	Y	-0-	10					
10	3193 X	2590	-0-	-603	-0-	442 1	2148 2	Y	-0-	10					
11	3030 X	2714	-0-	-316	-0-	492 1	2222 2	Y	-0-	10					
12	3100 X	2701	-0-	-399	-0-	526 1	2175 2	Y	-0-	10					
TOTAL GAS PROD:		35,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY					
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901										
TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #:		1	RRCID ->	232244	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	8136 - 12428		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	4867 X	4700	-0-	-167	-0-	905	1	3795	2	N	-0-			27
02	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	787	1	3700	2	N	-0-			27
03	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	1002	1	4002	2	N	7			34
04	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	940	1	3764	2	N	-0-			34
05	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	1105	1	3988	2	N	-0-			34
06	4860 X	4567	-0-	-293	-0-	883	1	3684	2	N	-0-			34
07	5022 X	4569	-0-	-453	-0-	853	1	3716	2	N	-0-			34
08	5084 X	4437	-0-	-647	-0-	829	1	3608	2	N	-0-			34
09	4920 X	4726	-0-	-194	-0-	898	1	3828	2	N	-0-			34
10	5084 X	4094	-0-	-990	-0-	698	1	3396	2	N	-0-			34
11	4560 X	4009	-0-	-551	-0-	728	1	3281	2	N	-0-			34
12	4898 X	4156	-0-	-742	-0-	809	1	3347	2	N	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		54,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #:		1	RRCID ->	232268	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	7105	PERF.	7764 - 11781		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	941	1	3947	2	Y	-0-			46
02	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	814	1	3832	2	Y	-0-			46
03	4960 X	4823	-0-	-137	-0-	966	1	3854	2	Y	3			49
04	4800 X	4471	-0-	-329	-0-	889	1	3554	2	Y	25			74
05	5146 X	4536	-0-	-610	-0-	984	1	3552	2	Y	-0-			74
06	4980 X	4400	-0-	-580	-0-	848	1	3540	2	Y	11	85	1	-0-
07	5146 X	4363	-0-	-783	-0-	814	1	3549	2	Y	-0-			-0-
08	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	797	1	3471	2	Y	-0-			-0-
09	4470 X	4259	-0-	-211	-0-	810	1	3449	2	Y	-0-			-0-
10	4557 X	4255	-0-	-302	-0-	725	1	3530	2	Y	-0-			-0-
11	4410 X	4161	-0-	-249	-0-	755	1	3406	2	Y	-0-			-0-
*12	4402 X	4113	-0-	-289	-0-	801	1	3312	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		39								

TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #:		2	RRCID ->	232423	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7138	PERF.	7778 - 12561		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	1190	1	4990	2	N	-0-			65
02	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	971	1	4566	2	N	-0-			65
03	6975 X	5949	-0-	-1026	-0-	1191	1	4758	2	N	-0-			65
04	6750 X	6075	-0-	-675	-0-	1215	1	4860	2	N	-0-			65
05	6975 X	5036	-0-	-1939	-0-	1092	1	3944	2	N	-0-			65
06	5970 X	5883	-0-	-87	-0-	1137	1	4746	2	N	-0-			65
07	6293 X	6184	-0-	-109	-0-	1154	1	5030	2	N	-0-			65
08	6293 X	5789	-0-	-504	-0-	1081	1	4708	2	N	-0-			65
09	6090 X	5484	-0-	-606	-0-	1043	1	4441	2	N	-0-			65
10	6169 X	5638	-0-	-531	-0-	961	1	4677	2	N	-0-			65
11	5970 X	5416	-0-	-554	-0-	983	1	4433	2	N	-0-			65
12	6169 X	5531	-0-	-638	-0-	1076	1	4455	2	N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		68,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 2 RRCID -> 233682 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 12100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	1095	1	4589	2	Y	-0-		44
02	5208 X	4589	-0-	-619	-0-	805	1	3784	2	Y	-0-		44
03	5766 X	4785	-0-	-981	-0-	957	1	3824	2	Y	4		48
04	5490 X	4422	-0-	-1068	-0-	876	1	3504	2	Y	38		86
05	5673 X	4361	-0-	-1312	-0-	946	1	3415	2	Y	-0-		86
06	5490 X	4374	-0-	-1116	-0-	842	1	3513	2	Y	17	75 1	28
07	5084 X	4412	-0-	-672	-0-	823	1	3589	2	Y	-0-		28
08	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	802	1	3494	2	Y	-0-		28
09	4410 X	3915	-0-	-495	-0-	744	1	3171	2	Y	-0-		28
10	4526 X	4181	-0-	-345	-0-	713	1	3468	2	Y	-0-		28
11	4380 X	3936	-0-	-444	-0-	714	1	3222	2	Y	-0-		28
12	4402 X	3965	-0-	-437	-0-	772	1	3193	2	Y	-0-		28

TOTAL GAS PROD: 52,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 1 RRCID -> 233765 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000

01	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	746	1	3125	2	Y	-0-		60
02	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	626	1	2949	2	Y	-0-		60
03	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	790	1	3158	2	Y	-0-		60
04	3780 X	3645	-0-	-135	-0-	728	1	2915	2	Y	2		62
05	3968 X	3814	-0-	-154	-0-	828	1	2986	2	Y	-0-		62
06	3840 X	3714	-0-	-126	-0-	718	1	2996	2	Y	-0-		62
07	3968 X	3877	-0-	-91	-0-	724	1	3153	2	Y	-0-		62
08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	712	1	3101	2	Y	-0-		62
09	3720 X	3503	-0-	-217	-0-	666	1	2837	2	Y	-0-		62
10	3875 X	3399	-0-	-476	-0-	580	1	2819	2	Y	-0-		62
11	3750 X	3081	-0-	-669	-0-	559	1	2522	2	Y	-0-		62
12	3875 X	3117	-0-	-758	-0-	607	1	2510	2	Y	-0-		62

TOTAL GAS PROD: 43,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 2 RRCID -> 234711 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215

01	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	789	1	3310	2	Y	-0-		51
02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	621	1	2925	2	Y	-0-		51
03	3782 X	3714	-0-	-68	-0-	744	1	2970	2	Y	-0-		51
04	3960 X	3748	-0-	-212	-0-	747	1	2990	2	Y	10		61
05	4092 X	3841	-0-	-251	-0-	833	1	3008	2	Y	-0-		61
06	3960 X	3625	-0-	-335	-0-	701	1	2924	2	Y	-0-		61
07	3937 X	3658	-0-	-279	-0-	683	1	2975	2	Y	-0-		61
08	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	669	1	2912	2	Y	-0-		61
09	3750 X	3314	-0-	-436	-0-	630	1	2684	2	Y	-0-		61
10	3844 X	3066	-0-	-778	-0-	523	1	2543	2	Y	-0-		61
11	3630 X	3061	-0-	-569	-0-	555	1	2506	2	Y	-0-		61
12	3658 X	2971	-0-	-687	-0-	578	1	2393	2	Y	-0-		61

TOTAL GAS PROD: 42,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901									
SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	234781	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	8300 - 11734	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4492 X	4492	-0-	-0-	865 1	3627 2	Y		-0-			52
02		3808 X	3427	-0-	-381	601 1	2826 2	Y		-0-			52
03		4154 X	3816	-0-	-338	764 1	3052 2	Y		-0-			52
04		4350 X	3254	-0-	-1096	651 1	2603 2	Y		-0-			52
05		4495 X	3540	-0-	-955	768 1	2772 2	Y		-0-			52
06		4350 X	3596	-0-	-754	695 1	2901 2	Y		-0-			52
07		3813 X	3548	-0-	-265	662 1	2886 2	Y		-0-			52
08		3593 X	3593	-0-	-0-	671 1	2922 2	Y		-0-			52
09		3600 X	3432	-0-	-168	652 1	2780 2	Y		-0-			52
10		3720 X	3602	-0-	-118	614 1	2988 2	Y		-0-			52
11		3600 X	3304	-0-	-296	599 1	2705 2	Y		-0-			52
12		3596 X	3418	-0-	-178	665 1	2753 2	Y		-0-			52
TOTAL GAS PROD:		43,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #:		2	RRCID ->	234792	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	8102 - 13699	
01		4805 X	4495	-0-	-310	866 1	3629 2	Y		-0-		15	
02		4004 X	3856	-0-	-148	676 1	3180 2	Y		-0-		15	
03		4526 X	4340	-0-	-186	869 1	3471 2	Y		-0-		15	
04		4380 X	3900	-0-	-480	780 1	3120 2	Y		-0-		15	
05		4526 X	4217	-0-	-309	915 1	3302 2	Y		-0-		15	
06		4350 X	4059	-0-	-291	785 1	3274 2	Y		-0-		15	
07		4340 X	4088	-0-	-252	763 1	3325 2	Y		-0-		15	
08		3930 X	3930	-0-	-0-	734 1	3196 2	Y		-0-		15	
09		4080 X	3756	-0-	-324	714 1	3042 2	Y		-0-		15	
10		4216 X	3871	-0-	-345	660 1	3211 2	Y		-0-		15	
11		4050 X	3650	-0-	-400	662 1	2988 2	Y		-0-		15	
12		4092 X	3844	-0-	-248	748 1	3096 2	Y		-0-		15	
TOTAL GAS PROD:		48,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	235965	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	7705 - 11369	
01		4371 X	4145	-0-	-226	798 1	3347 2	Y		-0-		87	
02		3948 X	3772	-0-	-176	661 1	3111 2	Y		-0-		87	
03		4154 X	4068	-0-	-86	815 1	3253 2	Y		-0-		87	
04		4248 X	4248	-0-	-0-	798 1	3194 2	Y	233	147	1	173	
						256 9							
05		4185 X	4087	-0-	-98	887 1	3200 2	Y		-0-		173	
06		4050 X	3980	-0-	-70	770 1	3210 2	Y		-0-		173	
07		4402 X	4043	-0-	-359	755 1	3288 2	Y		-0-		173	
08		4022 X	4022	-0-	-0-	751 1	3271 2	Y		-0-		173	
09		4200 X	3902	-0-	-298	742 1	3160 2	Y		-0-		173	
10		4123 X	2938	-0-	-1185	501 1	2437 2	Y		-0-		173	
11		3990 X	2560	-0-	-1430	465 1	2095 2	Y		-0-		173	
12		4030 X	2737	-0-	-1293	533 1	2204 2	Y		-0-		173	
TOTAL GAS PROD:		44,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		233							

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 SUSTAINABLE FOREST LLC WELL #: 4 RRCID -> 236181 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4526 X	4343	-0-	-183	-0-	837 1	3506 2	Y	-0-			68
02	4088 X	3546	-0-	-542	-0-	622 1	2924 2	Y	-0-			68
03	4247 X	3854	-0-	-393	-0-	772 1	3082 2	Y	-0-			68
04	4200 X	3689	-0-	-511	-0-	738 1	2951 2	Y	-0-			68
05	4340 X	3778	-0-	-562	-0-	820 1	2958 2	Y	-0-			68
06	4200 X	3628	-0-	-572	-0-	701 1	2927 2	Y	-0-			68
07	3937 X	3754	-0-	-183	-0-	701 1	3053 2	Y	-0-			68
08	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	674 1	2937 2	Y	-0-			68
09	3690 X	3561	-0-	-129	-0-	677 1	2884 2	Y	-0-			68
10	3782 X	3557	-0-	-225	-0-	606 1	2951 2	Y	-0-			68
11	3630 X	3564	-0-	-66	-0-	647 1	2917 2	Y	-0-			68
12	3751 X	3705	-0-	-46	-0-	721 1	2984 2	Y	-0-			68
TOTAL GAS PROD:		44,590										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 1 RRCID -> 236535 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 237027 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800

01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	630 1	2641 2	N	-0-			26
02	3052 X	3040	-0-	-12	-0-	533 1	2507 2	N	-0-			26
03	3379 X	3207	-0-	-172	-0-	642 1	2565 2	N	-0-			26
04	3270 X	3048	-0-	-222	-0-	610 1	2438 2	N	-0-			26
05	3379 X	3099	-0-	-280	-0-	672 1	2427 2	N	-0-			26
06	3270 X	2964	-0-	-306	-0-	573 1	2391 2	N	-0-			26
07	3379 X	2997	-0-	-382	-0-	560 1	2437 2	N	-0-			26
08	3193 X	3014	-0-	-179	-0-	563 1	2451 2	N	-0-			26
09	3060 X	3012	-0-	-48	-0-	573 1	2439 2	N	-0-			26
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	536 1	2607 2	N	-0-			26
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	563 1	2542 2	N	-0-			26
*12	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	622 1	2574 2	N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		37,096										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 237029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7602 - 13016

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		7130 X	5103	-0-	-2027	-0-	983 1	4120 2	Y	-0-			56
02		4900 X	4428	-0-	-472	-0-	776 1	3652 2	Y	-0-			56
03		5301 X	5022	-0-	-279	-0-	1006 1	4016 2	Y	-0-			56
04		5130 X	4866	-0-	-264	-0-	973 1	3893 2	Y	-0-			56
05		5301 X	4939	-0-	-362	-0-	1071 1	3868 2	Y	-0-			56
06		4950 X	4629	-0-	-321	-0-	895 1	3734 2	Y	-0-			56
07		5022 X	4761	-0-	-261	-0-	889 1	3872 2	Y	-0-			56
08		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	872 1	3794 2	Y	-0-			56
09		4860 X	4570	-0-	-290	-0-	869 1	3701 2	Y	-0-			56
10		4929 X	4338	-0-	-591	-0-	740 1	3598 2	Y	-0-			56
11		4620 X	4210	-0-	-410	-0-	764 1	3446 2	Y	-0-			56
12		4774 X	4428	-0-	-346	-0-	862 1	3566 2	Y	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 55,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 237031 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 12903

01		7223 X	5592	-0-	-1631	-0-	1077 1	4515 2	Y	-0-			41
02		6524 X	6189	-0-	-335	-0-	1085 1	5104 2	Y	-0-			41
03		6634 X	6317	-0-	-317	-0-	1265 1	5052 2	Y	-0-			41
04		6420 X	5203	-0-	-1217	-0-	1040 1	4163 2	Y	-0-			41
05		6851 X	4120	-0-	-2731	-0-	894 1	3226 2	Y	-0-			41
06		6630 X	4386	-0-	-2244	-0-	848 1	3538 2	Y	-0-			41
07		7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	1429 1	6224 2	Y	-0-			41
08		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	1207 1	5257 2	Y	-0-			41
09		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	1198 1	5102 2	Y	-0-			41
10		7657 X	4893	-0-	-2764	-0-	834 1	4059 2	Y	-0-			41
11		7410 X	5922	-0-	-1488	-0-	1074 1	4848 2	Y	-0-			41
12		7657 X	5597	-0-	-2060	-0-	1089 1	4508 2	Y	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 68,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 2 RRCID -> 237970 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 12251

01		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	682 1	2861 2	Y	-0-			9
02		3864 X	3320	-0-	-544	-0-	582 1	2738 2	Y	-0-			9
03		4278 X	3542	-0-	-736	-0-	709 1	2833 2	Y	-0-			9
04		4140 X	3272	-0-	-868	-0-	655 1	2617 2	Y	-0-			9
05		3906 X	3434	-0-	-472	-0-	745 1	2689 2	Y	-0-			9
06		3570 X	3288	-0-	-282	-0-	636 1	2652 2	Y	-0-			9
07		3689 X	3371	-0-	-318	-0-	629 1	2742 2	Y	-0-			9
08		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	640 1	2788 2	Y	-0-			9
09		3330 X	3174	-0-	-156	-0-	604 1	2570 2	Y	-0-			9
10		3441 X	3146	-0-	-295	-0-	537 1	2609 2	Y	-0-			9
11		3330 X	3099	-0-	-231	-0-	562 1	2537 2	Y	-0-			9
12		3441 X	3252	-0-	-189	-0-	633 1	2619 2	Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 39,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 1 RRCID -> 238220 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 12050

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

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

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 2 RRCID -> 238357 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205

01	2263 X	1723	-0-	-540	-0-	48	1	1675	2	Y	-0-	4
02	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	295	1	1682	2	Y	-0-	4
03	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	1119	1	1146	2	Y	-0-	4
04	1980 X	1967	-0-	-13	-0-	225	1	1742	2	Y	-0-	4
05	2201 X	2106	-0-	-95	-0-	462	1	1644	2	Y	-0-	4
06	2190 X	2033	-0-	-157	-0-	467	1	1566	2	Y	-0-	4
07	2263 X	2064	-0-	-199	-0-	318	1	1746	2	Y	-0-	4
08	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	542	1	1933	2	Y	-0-	4
09	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	523	1	1794	2	Y	-0-	4
10	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	486	1	1782	2	Y	-0-	4
11	2400 X	1951	-0-	-449	-0-	413	1	1538	2	Y	-0-	4
12	2480 X	2141	-0-	-339	-0-	407	1	1734	2	Y	-0-	4

TOTAL GAS PROD: 25,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 3 RRCID -> 239118 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 11901

01	2976 X	2022	-0-	-954	-0-	390	1	1632	2	Y	-0-	16
02	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	413	1	1942	2	Y	-0-	16
03	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	480	1	1915	2	Y	-0-	16
04	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	464	1	1858	2	Y	-0-	16
05	2604 X	2108	-0-	-496	-0-	457	1	1651	2	Y	-0-	16
06	2520 X	1858	-0-	-662	-0-	359	1	1499	2	Y	-0-	16
07	2604 X	2554	-0-	-50	-0-	477	1	2077	2	Y	-0-	16
08	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	507	1	2205	2	Y	-0-	16
09	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	454	1	1935	2	Y	-0-	16
10	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	450	1	2188	2	Y	-0-	16
11	2610 X	2395	-0-	-215	-0-	435	1	1960	2	Y	-0-	16
12	2697 X	2496	-0-	-201	-0-	486	1	2010	2	Y	-0-	16

TOTAL GAS PROD: 28,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901										
TIMBERSTAR-RUSK CSL 593		WELL #: 2		RRCID -> 239119		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7679 - 13663				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	3286 X	3181	-0-	-105	-0-	88 1	3093 2	N	-0-			27
02	2968 X	2967	-0-	-1	-0-	443 1	2524 2	N	-0-			27
03	3286 X	3244	-0-	-42	-0-	1603 1	1641 2	N	-0-			27
04	3180 X	3111	-0-	-69	-0-	357 1	2754 2	N	-0-			27
05	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	723 1	2577 2	N	-0-			27
06	3180 X	2897	-0-	-283	-0-	665 1	2232 2	N	-0-			27
07	3286 X	2986	-0-	-300	-0-	460 1	2526 2	N	-0-			27
08	3286 X	3006	-0-	-280	-0-	658 1	2348 2	N	-0-			27
09	3180 X	3065	-0-	-115	-0-	692 1	2373 2	N	-0-			27
10	3286 X	3006	-0-	-280	-0-	644 1	2362 2	N	-0-			27
11	2910 X	2893	-0-	-17	-0-	613 1	2280 2	N	-0-			27
12	3162 X	2946	-0-	-216	-0-	560 1	2386 2	N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		36,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 4		RRCID -> 239126		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 11600				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 4		RRCID -> 239130		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 11880				
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	57 1	1995 2	Y	-0-		51	
02	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	302 1	1721 2	Y	-0-		51	
03	2232 X	2150	-0-	-82	-0-	1062 1	1088 2	Y	-0-		51	
04	2160 X	1953	-0-	-207	-0-	224 1	1729 2	Y	-0-		51	
05	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	500 1	1781 2	Y	-0-		51	
06	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	498 1	1670 2	Y	-0-		51	
07	2232 X	2141	-0-	-91	-0-	330 1	1811 2	Y	-0-		51	
08	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	515 1	1839 2	Y	-0-		51	
09	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	505 1	1731 2	Y	-0-		51	
10	2294 X	2288	-0-	-6	-0-	490 1	1798 2	Y	-0-		51	
11	2280 X	2072	-0-	-208	-0-	439 1	1633 2	Y	-0-		51	
*12	2356 X	2075	-0-	-281	-0-	394 1	1681 2	Y	-0-		51	
TOTAL GAS PROD:		25,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2821 X	1976	-0-	-845	-0-	381	1	1595	2	Y	-0-		9
02		2352 X	1791	-0-	-561	-0-	314	1	1477	2	Y	-0-		9
03		2604 X	2579	-0-	-25	-0-	516	1	2063	2	Y	-0-		9
04		2520 X	1588	-0-	-932	-0-	317	1	1271	2	Y	-0-		9
05		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	538	1	1942	2	Y	-0-		9
06		2490 X	1786	-0-	-704	-0-	345	1	1441	2	Y	-0-		9
07		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	584	1	2544	2	Y	-0-		9
08		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	537	1	2336	2	Y	-0-		9
09		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	497	1	2114	2	Y	-0-		9
10		3131 X	2652	-0-	-479	-0-	452	1	2200	2	Y	-0-		9
11		3030 X	2560	-0-	-470	-0-	464	1	2096	2	Y	-0-		9
12		3131 X	2645	-0-	-486	-0-	515	1	2130	2	Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD: 28,669														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

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

01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	Y	-0-		33
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	38	1	217	2	Y	-0-		33
03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	420	1	430	2	Y	-0-		33
04		733 N	733	-0-	-0-	-0-	84	1	649	2	Y	-0-		33
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	86	1	304	2	Y	-0-		33
06		780 N	285	-0-	-495	-0-	65	1	220	2	Y	-0-		33
07		744 N	359	-0-	-385	-0-	55	1	304	2	Y	-0-		33
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	56	1	199	2	Y	-0-		33
09		300 N	231	-0-	-69	-0-	52	1	179	2	Y	-0-		33
10		372 N	212	-0-	-160	-0-	45	1	167	2	Y	-0-		33
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	48	1	175	2	Y	-0-		33
*12		248 N	192	-0-	-56	-0-	36	1	156	2	Y	-0-		33
TOTAL GAS PROD: 4,196														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 2 RRCID -> 242312 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 12150

01		2852 X	2843	-0-	-9	-0-	548	1	2295	2	Y	-0-		19
02		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	626	1	2942	2	Y	-0-		19
03		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	685	1	2735	2	Y	-0-		20
							1	9						
04		3270 X	3198	-0-	-72	-0-	639	1	2559	2	Y	-0-		20
05		3844 X	2631	-0-	-1213	-0-	571	1	2060	2	Y	-0-		20
06		3720 X	2741	-0-	-979	-0-	530	1	2211	2	Y	-0-		20
07		3844 X	2664	-0-	-1180	-0-	497	1	2167	2	Y	-0-		20
08		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	485	1	2113	2	Y	-0-		20
09		3210 X	2560	-0-	-650	-0-	487	1	2073	2	Y	-0-		20
10		2821 X	2817	-0-	-4	-0-	480	1	2337	2	Y	-0-		20
11		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	595	1	2684	2	Y	-0-		20
*12		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	679	1	2811	2	Y	-0-		20
TOTAL GAS PROD: 35,810														
TOTAL CONDENSATE PROD: 1														

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 FORBUS-MCKINNEY WELL #: 3 RRCID -> 242405 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7479 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2914 X	2403	-0-	-511	-0-	463	1	1940	2	Y	-0-				19
02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	447	1	2104	2	Y	-0-				19
03	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	555	1	2217	2	Y	2				21
04	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	542	1	2169	2	Y	-0-				21
05	2821 N	2572	-0-	-249	-0-	558	1	2014	2	Y	-0-				21
06	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	517	1	2159	2	Y	-0-				21
07	2790 N	2710	-0-	-80	-0-	506	1	2204	2	Y	-0-				21
08	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	478	1	2081	2	Y	-0-				21
09	2580 N	2398	-0-	-182	-0-	456	1	1942	2	Y	-0-				21
10	2666 N	2393	-0-	-273	-0-	408	1	1985	2	Y	-0-				21
11	2490 N	2234	-0-	-256	-0-	406	1	1828	2	Y	-0-				21
12	2480 N	2342	-0-	-138	-0-	456	1	1886	2	Y	-0-				21
TOTAL GAS PROD:		30,323													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 242406 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551

01	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	963	1	4034	2	N	-0-				148
02	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	698	1	3283	2	N	-0-				148
03	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	918	1	3664	2	N	-0-				148
04	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	914	1	3654	2	N	-0-				148
05	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	1036	1	3740	2	N	-0-				148
06	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	834	1	3478	2	N	-0-				148
07	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	804	1	3504	2	N	-0-				148
08	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	875	1	3807	2	N	-0-				148
09	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	922	1	3927	2	N	-0-				148
10	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	806	1	3922	2	N	-0-				148
11	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	781	1	3524	2	N	-0-				148
*12	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	1109	1	4589	2	N	-0-				148
TOTAL GAS PROD:		55,786													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR WELL #: 3 RRCID -> 243279 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 11850

01	5239 X	3692	-0-	-1547	-0-	711	1	2981	2	N	-0-				15
02	3556 X	3104	-0-	-452	-0-	544	1	2560	2	N	-0-				15
03	3937 X	3446	-0-	-491	-0-	690	1	2756	2	N	-0-				15
04	3810 X	3173	-0-	-637	-0-	634	1	2539	2	N	-0-				15
05	3813 X	3237	-0-	-576	-0-	703	1	2534	2	N	-0-				15
06	3570 X	3132	-0-	-438	-0-	605	1	2527	2	N	-0-				15
07	3441 X	3152	-0-	-289	-0-	588	1	2564	2	N	-0-				15
08	3441 X	3207	-0-	-234	-0-	599	1	2608	2	N	-0-				15
09	3180 X	3082	-0-	-98	-0-	586	1	2496	2	N	-0-				15
10	3224 X	3027	-0-	-197	-0-	516	1	2511	2	N	-0-				15
11	3120 X	2865	-0-	-255	-0-	520	1	2345	2	N	-0-				15
12	3193 X	2940	-0-	-253	-0-	572	1	2368	2	N	-0-				15
TOTAL GAS PROD:		38,057													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901										
WEAVER		WELL #: 1		RRCID -> 244126		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 13150				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4681 X	4345	-0-	-336	-0-	837 1	3508 2	Y	-0-			17
02	4004 X	3798	-0-	-206	-0-	666 1	3132 2	Y	-0-			17
03	4371 X	4113	-0-	-258	-0-	824 1	3289 2	Y	-0-			17
04	4230 X	3841	-0-	-389	-0-	768 1	3073 2	Y	-0-			17
05	4371 X	3937	-0-	-434	-0-	854 1	3083 2	Y	-0-			17
06	4200 X	3675	-0-	-525	-0-	710 1	2965 2	Y	-0-			17
07	4216 X	3668	-0-	-548	-0-	684 1	2984 2	Y	-0-			17
08	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	677 1	2946 2	Y	-0-			17
09	3750 X	3514	-0-	-236	-0-	668 1	2846 2	Y	-0-			17
10	3875 X	3669	-0-	-206	-0-	625 1	3044 2	Y	-0-			17
11	3690 X	3656	-0-	-34	-0-	663 1	2993 2	Y	-0-			17
*12	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	733 1	3031 2	Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		45,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TIMBERSTAR-KIMBRO 405		WELL #: 1		RRCID -> 244280		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500				
01	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	881 1	3692 2	N	-0-			27
02	4648 X	4052	-0-	-596	-0-	710 1	3342 2	N	-0-			27
03	5146 X	4402	-0-	-744	-0-	882 1	3520 2	N	-0-			27
04	4980 X	4157	-0-	-823	-0-	831 1	3326 2	N	-0-			27
05	4805 X	4269	-0-	-536	-0-	927 1	3342 2	N	-0-			27
06	4440 X	3479	-0-	-961	-0-	673 1	2806 2	N	-0-			27
07	4495 X	3630	-0-	-865	-0-	678 1	2952 2	N	-0-			27
08	4402 X	4260	-0-	-142	-0-	796 1	3464 2	N	-0-			27
09	4170 X	3896	-0-	-274	-0-	740 1	3156 2	N	-0-			27
10	4278 X	3968	-0-	-310	-0-	676 1	3292 2	N	-0-			27
11	4110 X	3868	-0-	-242	-0-	702 1	3166 2	N	-0-			27
12	4247 X	4070	-0-	-177	-0-	792 1	3278 2	N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		48,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HATTON-PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 244711		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188				
01	4650 X	4166	-0-	-484	-0-	802 1	3364 2	Y	-0-			16
02	4200 X	3316	-0-	-884	-0-	582 1	2734 2	Y	-0-			16
03	3968 X	3848	-0-	-120	-0-	771 1	3076 2	Y	1			17
						1 9						
04	4020 X	3616	-0-	-404	-0-	723 1	2893 2	Y	-0-			17
05	4154 X	3498	-0-	-656	-0-	759 1	2739 2	Y	-0-			17
06	4020 X	3134	-0-	-886	-0-	606 1	2528 2	Y	-0-			17
07	3844 X	2998	-0-	-846	-0-	559 1	2439 2	Y	-0-			17
08	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	745 1	3248 2	Y	-0-			17
09	3630 X	3618	-0-	-12	-0-	688 1	2930 2	Y	-0-			17
10	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	630 1	3065 2	Y	-0-			17
11	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	707 1	3187 2	Y	-0-			17
*12	3906 X	3887	-0-	-19	-0-	756 1	3131 2	Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		43,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 BORDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244715 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		4371 X	4327	-0-	-44	-0-	833	1	3494	2	Y	-0-				64
02		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	719	1	3380	2	Y	-0-				64
03		4464 X	4105	-0-	-359	-0-	822	1	3283	2	Y	-0-				64
04		4320 X	4060	-0-	-260	-0-	812	1	3248	2	Y	-0-				64
05		4526 X	3956	-0-	-570	-0-	858	1	3098	2	Y	-0-				64
06		4380 X	4133	-0-	-247	-0-	799	1	3334	2	Y	-0-				64
07		4526 X	4401	-0-	-125	-0-	822	1	3579	2	Y	-0-				64
08		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	827	1	3601	2	Y	-0-				64
09		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	803	1	3420	2	Y	-0-				64
10		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	748	1	3640	2	Y	-0-				64
11		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	790	1	3562	2	Y	-0-				64
*12		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	871	1	3602	2	Y	-0-				64

TOTAL GAS PROD: 50,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 244728 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000

01		6200 X	5593	-0-	-607	-0-	1077	1	4516	2	Y	-0-				12
02		5432 X	5015	-0-	-417	-0-	879	1	4136	2	Y	-0-				12
03		5704 X	5506	-0-	-198	-0-	1103	1	4403	2	Y	-0-				12
04		5520 X	5003	-0-	-517	-0-	1000	1	4003	2	Y	-0-				12
05		5704 X	5585	-0-	-119	-0-	1212	1	4373	2	Y	-0-				12
06		5400 X	5246	-0-	-154	-0-	1014	1	4232	2	Y	-0-				12
07		5549 X	5377	-0-	-172	-0-	1004	1	4373	2	Y	-0-				12
08		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	963	1	4195	2	Y	-0-				12
09		5400 X	5184	-0-	-216	-0-	986	1	4198	2	Y	-0-				12
10		5580 X	5235	-0-	-345	-0-	893	1	4342	2	Y	-0-				12
11		5250 X	5105	-0-	-145	-0-	926	1	4179	2	Y	-0-				12
*12		5363 X	5213	-0-	-150	-0-	1015	1	4198	2	Y	-0-				12

TOTAL GAS PROD: 63,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 246043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421

01		2852 X	2598	-0-	-254	-0-	345	1	2253	2	Y	-0-				17
02		2520 X	2439	-0-	-81	-0-	369	1	2070	2	Y	-0-				17
03		2790 X	2654	-0-	-136	-0-	363	1	2291	2	Y	-0-				17
04		2700 X	2572	-0-	-128	-0-	350	1	2222	2	Y	-0-				17
05		2728 X	2388	-0-	-340	-0-	349	1	2039	2	Y	-0-				17
06		2610 X	2171	-0-	-439	-0-	262	1	1909	2	Y	-0-				17
07		2697 X	2489	-0-	-208	-0-	310	1	2179	2	Y	-0-				17
08		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	356	1	2197	2	Y	-0-				17
09		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	378	1	1986	2	Y	-0-				17
10		2480 N	2450	-0-	-30	-0-	360	1	2090	2	Y	-0-				17
11		2460 N	2340	-0-	-120	-0-	412	1	1928	2	Y	-0-				17
12		2449 N	2329	-0-	-120	-0-	388	1	1941	2	Y	-0-				17

TOTAL GAS PROD: 29,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 DONATILL WELL #: 2 RRCID -> 246057 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1860 X	1766	-0-	-94	-0-	234	1	1532	2	Y	-0-				10
02		1680 N	1564	-0-	-116	-0-	237	1	1327	2	Y	-0-				10
03		1798 N	1782	-0-	-16	-0-	244	1	1538	2	Y	-0-				10
04		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	235	1	1489	2	Y	-0-				10
05		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	260	1	1514	2	Y	-0-				10
06		1710 N	1690	-0-	-20	-0-	205	1	1485	2	Y	-0-				10
07		1767 N	1712	-0-	-55	-0-	214	1	1498	2	Y	-0-				10
08		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	235	1	1449	2	Y	-0-				10
09		1680 N	1588	-0-	-92	-0-	254	1	1334	2	Y	-0-				10
10		1705 N	1660	-0-	-45	-0-	244	1	1416	2	Y	-0-				10
11		1620 N	1569	-0-	-51	-0-	276	1	1293	2	Y	-0-				10
*12		1643 N	1595	-0-	-48	-0-	265	1	1330	2	Y	-0-				10

TOTAL GAS PROD: 20,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS, D. WELL #: 1 RRCID -> 246090 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475

01		2077 X	1793	-0-	-284	-0-	238	1	1555	2	Y	-0-				11
02		1960 N	1550	-0-	-410	-0-	234	1	1316	2	Y	-0-				11
03		2108 N	1810	-0-	-298	-0-	247	1	1563	2	Y	-0-				11
04		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	241	1	1532	2	Y	-0-				11
05		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	270	1	1579	2	Y	-0-				11
06		1740 N	1635	-0-	-105	-0-	198	1	1437	2	Y	-0-				11
07		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	229	1	1602	2	Y	-0-				11
08		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	245	1	1512	2	Y	-0-				11
09		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	276	1	1449	2	Y	-0-				11
10		1829 N	1651	-0-	-178	-0-	243	1	1408	2	Y	-0-				11
11		1710 N	1668	-0-	-42	-0-	293	1	1375	2	Y	-0-				11
*12		1798 N	1571	-0-	-227	-0-	261	1	1310	2	Y	-0-				11

TOTAL GAS PROD: 20,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		4960 X	4133	-0-	-827	-0-	549	1	3584	2	Y	-0-				16
02		4144 X	3920	-0-	-224	-0-	592	1	3328	2	Y	-0-				16
03		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	713	1	4500	2	Y	-0-				16
04		4530 X	4056	-0-	-474	-0-	552	1	3504	2	Y	-0-				16
05		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	736	1	4296	2	Y	-0-				16
06		5040 X	3603	-0-	-1437	-0-	436	1	3167	2	Y	-0-				16
07		5208 X	3309	-0-	-1899	-0-	413	1	2896	2	Y	-0-				16
08		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	561	1	3468	2	Y	-0-				16
09		4860 X	3718	-0-	-1142	-0-	595	1	3123	2	Y	-0-				16
10		5022 X	3557	-0-	-1465	-0-	523	1	3034	2	Y	-0-				16
11		3900 X	3643	-0-	-257	-0-	641	1	3002	2	Y	-0-				16
12		4030 X	3195	-0-	-835	-0-	532	1	2663	2	Y	-0-				16

TOTAL GAS PROD: 47,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901													
HATTON-PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 246290		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7251		PERF. 7595 - 13200					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5456 X	5014	-0-	-442	-0-	966	1	4048	2	Y	-0-				44
02	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	782	1	3678	2	Y	-0-				44
03	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	985	1	3933	2	Y	1				45
04	4740 X	4647	-0-	-93	-0-	930	1	3717	2	Y	-0-				45
05	4898 X	4616	-0-	-282	-0-	1002	1	3614	2	Y	-0-				45
06	4740 X	4460	-0-	-280	-0-	863	1	3597	2	Y	-0-				45
07	4898 X	4271	-0-	-627	-0-	797	1	3474	2	Y	-0-				45
08	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	819	1	3564	2	Y	-0-				45
09	4650 X	4251	-0-	-399	-0-	808	1	3443	2	Y	-0-				45
10	4619 X	4325	-0-	-294	-0-	737	1	3588	2	Y	-0-				45
11	4470 X	3877	-0-	-593	-0-	704	1	3173	2	Y	-0-				45
12	4402 X	4029	-0-	-373	-0-	784	1	3245	2	Y	-0-				45
TOTAL GAS PROD:		53,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

LUCAS, D.		WELL #: 2		RRCID -> 246363		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 7046		PERF. 7497 - 12378					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2697 X	2565	-0-	-132	-0-	340	1	2225	2	Y	-0-				9
02	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	355	1	1998	2	Y	-0-				9
03	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	361	1	2283	2	Y	-0-				9
04	2490 N	2478	-0-	-12	-0-	337	1	2141	2	Y	-0-				9
05	2604 N	2213	-0-	-391	-0-	323	1	1890	2	Y	-0-				9
06	2550 N	2057	-0-	-493	-0-	249	1	1808	2	Y	-0-				9
07	2573 N	2023	-0-	-550	-0-	253	1	1770	2	Y	-0-				9
08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	333	1	2057	2	Y	-0-				9
09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	393	1	2062	2	Y	-0-				9
10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	353	1	2047	2	Y	-0-				9
11	2310 N	2245	-0-	-65	-0-	395	1	1850	2	Y	-0-				9
12	2542 N	2122	-0-	-420	-0-	353	1	1769	2	Y	-0-				9
TOTAL GAS PROD:		27,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TEMPLE-INLAND		WELL #: 2		RRCID -> 246878		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 7378 - 11313					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3906 X	3858	-0-	-48	-0-	512	1	3346	2	Y	-0-				17
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	516	1	2900	2	Y	-0-				17
03	3720 X	3652	-0-	-68	-0-	499	1	3153	2	Y	-0-				17
04	3630 X	3213	-0-	-417	-0-	438	1	2775	2	Y	-0-				17
05	3751 X	3653	-0-	-98	-0-	534	1	3119	2	Y	-0-				17
06	3630 X	2980	-0-	-650	-0-	360	1	2620	2	Y	-0-				17
07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	481	1	3374	2	Y	-0-				17
08	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	598	1	3691	2	Y	-0-				17
09	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	622	1	3267	2	Y	-0-				17
10	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	576	1	3341	2	Y	-0-				17
11	4140 X	3827	-0-	-313	-0-	673	1	3154	2	Y	-0-				17
12	4278 X	3898	-0-	-380	-0-	649	1	3249	2	Y	-0-				17
TOTAL GAS PROD:		44,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901											
TIMBERSTAR		WELL #: 4		RRCID -> 247135		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	1192	1	4999	2	Y	-0-		34
02	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	1003	1	4720	2	Y	-0-		34
03	6262 X	6241	-0-	-21	-0-	1250	1	4991	2	Y	-0-		34
04	6060 X	5617	-0-	-443	-0-	1121	1	4488	2	Y	7		41
						8	9						
05	6324 X	5375	-0-	-949	-0-	1166	1	4209	2	Y	-0-		41
06	6120 X	3494	-0-	-2626	-0-	676	1	2818	2	Y	-0-		41
07	6324 X	3722	-0-	-2602	-0-	695	1	3027	2	Y	-0-		41
08	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	595	1	2591	2	Y	-0-		41
09	4620 X	3463	-0-	-1157	-0-	658	1	2805	2	Y	-0-		41
10	4774 X	3818	-0-	-956	-0-	651	1	3167	2	Y	-0-		41
11	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	664	1	2998	2	Y	-0-		41
*12	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	731	1	3025	2	Y	-0-		41
TOTAL GAS PROD:		54,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

KEATING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248292		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	2883 X	2509	-0-	-374	-0-	333	1	2176	2	N	-0-		27
02	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	397	1	2233	2	N	-0-		27
03	2697 X	2675	-0-	-22	-0-	366	1	2309	2	N	-0-		27
04	2610 X	2563	-0-	-47	-0-	349	1	2214	2	N	-0-		27
05	2914 X	2611	-0-	-303	-0-	382	1	2229	2	N	-0-		27
06	2820 X	2451	-0-	-369	-0-	297	1	2154	2	N	-0-		27
07	2914 X	2493	-0-	-421	-0-	310	1	2175	2	N	7		34
						8	9						
08	2604 N	2482	-0-	-122	-0-	345	1	2137	2	N	-0-		34
09	2460 N	2382	-0-	-78	-0-	381	1	2001	2	N	-0-		34
10	2480 N	2454	-0-	-26	-0-	361	1	2093	2	N	-0-		34
11	2400 N	2286	-0-	-114	-0-	402	1	1884	2	N	-0-		34
12	2449 N	2344	-0-	-105	-0-	390	1	1954	2	N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:		29,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

GALLUP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248317		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	2945 X	2832	-0-	-113	-0-	376	1	2456	2	N	-0-		27
02	2660 X	2586	-0-	-74	-0-	391	1	2195	2	N	-0-		27
03	2945 X	2822	-0-	-123	-0-	386	1	2436	2	N	-0-		27
04	2850 X	2646	-0-	-204	-0-	360	1	2286	2	N	-0-		27
05	2914 X	2804	-0-	-110	-0-	410	1	2394	2	N	-0-		27
06	2760 X	2679	-0-	-81	-0-	324	1	2355	2	N	-0-		27
07	2852 X	2747	-0-	-105	-0-	343	1	2404	2	N	-0-		27
08	2790 N	2709	-0-	-81	-0-	377	1	2332	2	N	-0-		27
09	2670 N	2541	-0-	-129	-0-	406	1	2135	2	N	-0-		27
10	2759 N	2592	-0-	-167	-0-	381	1	2211	2	N	-0-		27
11	2610 N	2430	-0-	-180	-0-	427	1	2003	2	N	-0-		27
*12	2635 N	2460	-0-	-175	-0-	410	1	2050	2	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		31,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 BORDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248354 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 X	1849	-0-	-259	-0-	356	1	1493	2	Y	-0-		35
02	2016 N	1990	-0-	-26	-0-	349	1	1641	2	Y	-0-		35
03	2170 N	2032	-0-	-138	-0-	407	1	1625	2	Y	-0-		35
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	397	1	1590	2	Y	-0-		35
05	2201 N	2035	-0-	-166	-0-	442	1	1593	2	Y	-0-		35
06	1980 N	1783	-0-	-197	-0-	345	1	1438	2	Y	-0-		35
07	2046 N	1832	-0-	-214	-0-	342	1	1490	2	Y	-0-		35
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	367	1	1595	2	Y	-0-		35
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	349	1	1485	2	Y	-0-		35
10	1829 N	1823	-0-	-6	-0-	311	1	1512	2	Y	-0-		35
11	1890 N	1778	-0-	-112	-0-	322	1	1456	2	Y	-0-		35
*12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	374	1	1548	2	Y	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		22,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

01	3410 X	3165	-0-	-245	-0-	610	1	2555	2	Y	-0-		29
02	3080 X	2842	-0-	-238	-0-	498	1	2344	2	Y	-0-		29
03	3255 X	3100	-0-	-155	-0-	621	1	2479	2	Y	-0-		29
04	3150 X	2952	-0-	-198	-0-	590	1	2362	2	Y	-0-		29
05	3224 X	2976	-0-	-248	-0-	646	1	2330	2	Y	-0-		29
06	3060 X	2934	-0-	-126	-0-	567	1	2367	2	Y	-0-		29
07	3162 X	2986	-0-	-176	-0-	557	1	2429	2	Y	-0-		29
08	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	527	1	2293	2	Y	-0-		29
09	2940 X	2434	-0-	-506	-0-	463	1	1971	2	Y	-0-		29
10	3038 X	2801	-0-	-237	-0-	477	1	2324	2	Y	-0-		29
11	2940 X	2735	-0-	-205	-0-	496	1	2239	2	Y	-0-		29
*12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	590	1	2440	2	Y	-0-		29
TOTAL GAS PROD:		34,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL, O.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138

01	5766 X	5318	-0-	-448	-0-	1024	1	4294	2	N	-0-		52
02	5012 X	4840	-0-	-172	-0-	848	1	3992	2	N	-0-		52
03	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	1089	1	4350	2	N	-0-		52
04	5250 X	5145	-0-	-105	-0-	1029	1	4116	2	N	-0-		52
05	5425 X	5161	-0-	-264	-0-	1120	1	4041	2	N	-0-		52
06	5250 X	4875	-0-	-375	-0-	943	1	3932	2	N	-0-		52
07	5425 X	5014	-0-	-411	-0-	936	1	4078	2	N	-0-		52
08	5425 X	5138	-0-	-287	-0-	960	1	4178	2	N	-0-		52
09	5160 X	4942	-0-	-218	-0-	940	1	4002	2	N	-0-		52
10	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	879	1	4276	2	N	-0-		52
11	4980 X	4687	-0-	-293	-0-	851	1	3836	2	N	-0-		52
12	5146 X	4824	-0-	-322	-0-	939	1	3885	2	N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		60,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901									
BORDERS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251598		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3658 X	1363	-0-	-2295	-0-	262 1	1101 2	Y	-0-		1
02	3080 X	1252	-0-	-1828	-0-	219 1	1033 2	Y	-0-		1
03	3410 X	1516	-0-	-1894	-0-	304 1	1212 2	Y	-0-		1
04	3060 X	1233	-0-	-1827	-0-	246 1	987 2	Y	-0-		1
05	1581 X	1389	-0-	-192	-0-	301 1	1088 2	Y	-0-		1
06	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	311 1	1299 2	Y	-0-		1
07	1519 X	1515	-0-	-4	-0-	283 1	1232 2	Y	-0-		1
08	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	267 1	1165 2	Y	-0-		1
09	1620 X	1307	-0-	-313	-0-	248 1	1059 2	Y	-0-		1
10	1674 X	1306	-0-	-368	-0-	222 1	1084 2	Y	-0-		1
11	1620 X	1223	-0-	-397	-0-	222 1	1001 2	Y	-0-		1
*12	1519 X	1138	-0-	-381	-0-	221 1	917 2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		16,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEMPLE-INLAND		WELL #: 4		RRCID -> 252381		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141			
01	5363 X	2414	-0-	-2949	-0-	320 1	2094 2	Y	-0-		20
02	4648 X	2270	-0-	-2378	-0-	343 1	1927 2	Y	-0-		20
03	4278 X	2281	-0-	-1997	-0-	312 1	1969 2	Y	-0-		20
04	4140 X	2167	-0-	-1973	-0-	295 1	1872 2	Y	-0-		20
05	3038 X	2275	-0-	-763	-0-	332 1	1943 2	Y	-0-		20
06	2430 X	2192	-0-	-238	-0-	265 1	1927 2	Y	-0-		20
07	2511 X	2391	-0-	-120	-0-	298 1	2093 2	Y	-0-		20
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	317 1	1964 2	Y	-0-		20
09	2190 N	2096	-0-	-94	-0-	336 1	1760 2	Y	-0-		20
10	2387 N	2032	-0-	-355	-0-	299 1	1733 2	Y	-0-		20
11	2220 N	1935	-0-	-285	-0-	341 1	1594 2	Y	-0-		20
12	2170 N	1708	-0-	-462	-0-	284 1	1424 2	Y	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		26,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KIMBRO		WELL #: A 2		RRCID -> 252940		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 12685			
01	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	959 1	4018 2	Y	-0-		126
02	4480 X	4363	-0-	-117	-0-	765 1	3598 2	Y	-0-		126
03	4960 X	4688	-0-	-272	-0-	939 1	3749 2	Y	-0-		126
04	4830 X	4519	-0-	-311	-0-	903 1	3616 2	Y	-0-		126
05	4991 X	4656	-0-	-335	-0-	1010 1	3646 2	Y	-0-		126
06	4830 X	4492	-0-	-338	-0-	869 1	3623 2	Y	-0-		126
07	4836 X	4670	-0-	-166	-0-	872 1	3798 2	Y	-0-		126
08	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	869 1	3786 2	Y	-0-		126
09	4530 X	4303	-0-	-227	-0-	818 1	3485 2	Y	-0-		126
10	4681 X	4390	-0-	-291	-0-	749 1	3641 2	Y	-0-		126
11	4530 X	4316	-0-	-214	-0-	783 1	3533 2	Y	-0-		126
*12	4681 X	4324	-0-	-357	-0-	841 1	3483 2	Y	-0-		126
TOTAL GAS PROD:		54,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901									
KIMBRO		WELL #: A 1		RRCID ->	253140	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	7037	PERF. 7758 - 10995	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	561 1	2353 2	Y	-0-		68
02	2324 X	2306	-0-	-18	-0-	404 1	1902 2	Y	-0-		68
03	2914 X	2404	-0-	-510	-0-	481 1	1923 2	Y	-0-		68
04	2820 X	2288	-0-	-532	-0-	457 1	1831 2	Y	-0-		68
05	2914 X	2103	-0-	-811	-0-	456 1	1647 2	Y	-0-		68
06	2820 X	1933	-0-	-887	-0-	374 1	1559 2	Y	-0-		68
07	2542 X	1954	-0-	-588	-0-	365 1	1589 2	Y	-0-		68
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	369 1	1603 2	Y	-0-		68
09	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	393 1	1678 2	Y	-0-		68
10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	372 1	1811 2	Y	-0-		68
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	414 1	1867 2	Y	-0-		68
*12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	454 1	1881 2	Y	-0-		68
TOTAL GAS PROD:		26,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		500793		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
TIMBERSTAR-MILLS		WELL #: 1H		234114		12/18/2007		7283		N/A	
01	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	96 1	1855 3	Y	-0-		16
02	1904 X	1554	-0-	-350	-0-	75 1	1479 3	Y	-0-		16
03	2108 X	1865	-0-	-243	-0-	92 1	1772 3	Y	1		17
04	1950 X	1786	-0-	-164	-0-	88 1	1698 3	Y	-0-		17
05	2015 X	1851	-0-	-164	-0-	95 1	1756 3	Y	-0-		17
06	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	100 1	1848 3	Y	-0-		17
07	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	98 1	1782 3	Y	1		18
08	DLQ G-10	1885	-0-	1885	1885	99 1	1786 3	Y	-0-		18
09	DLQ G-10	1877	-0-	1877	3762	98 1	1779 3	Y	-0-	2 1	16
10	5696 X	1934	-0-	-3762	-0-	94 1	1840 3	Y	-0-		16
*11	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	85 1	1581 3	Y	-0-		16
12	1953 X	1732	-0-	-221	-0-	90 1	1641 3	Y	1	2 1	15
TOTAL GAS PROD:		21,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

TIMBERSTAR-DAVIS		WELL #: 1H		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
				235677		02/26/2008		7352		N/A	
01	3782 X	3548	-0-	-234	-0-	173 1	3375 3	Y	-0-	56 1	52
02	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	164 1	3253 3	Y	14		66
03	3596 X	3582	-0-	-14	-0-	177 1	3405 3	Y	-0-		66
04	3450 X	1694	-0-	-1756	-0-	83 1	1611 3	Y	-0-		66
05	3813 X	1549	-0-	-2264	-0-	73 1	1476 3	Y	-0-		66
06	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	209 1	3944 3	Y	-0-		66
07	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	237 1	4296 3	Y	1		67
08	DLQ G-10	4093	-0-	4093	4093	215 1	3868 3	Y	9		76
09	DLQ G-10	3656	-0-	3656	7749	192 1	3464 3	Y	-0-	3 1	73
10	11375 X	3626	-0-	-7749	-0-	177 1	3449 3	Y	-0-		73
*11	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	175 1	3263 3	Y	1		74
12	4464 X	3473	-0-	-991	-0-	181 1	3291 3	Y	1	3 1	72
TOTAL GAS PROD:		40,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		26					

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
 TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 1H RRCID -> 242045 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7796 - 13263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	1625	-0-	-1103	-0-	80	1	1545	3	N	-0-		30
02	2464 X	1490	-0-	-974	-0-	72	1	1418	3	N	-0-		30
03	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	80	1	1545	3	N	-0-		30
04	1560 X	1366	-0-	-194	-0-	68	1	1298	3	N	-0-		30
05	1643 X	792	-0-	-851	-0-	38	1	754	3	N	-0-		30
06	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	88	1	1656	3	N	-0-		30
07	1643 X	1316	-0-	-327	-0-	68	1	1248	3	N	-0-		30
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	61	1	1107	3	N	-0-		30
09	1740 N	1193	-0-	-547	-0-	61	1	1131	3	N	1	4 1	27
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	81	1	1589	3	N	-0-		27
*11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	96	1	1808	3	N	-0-		27
*12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	110	1	1989	3	N	1	2 1	26
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 17,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

01	4092 X	3623	-0-	-469	-0-	178	1	3444	3	N	1		83
						1	9						
02	3696 X	3326	-0-	-370	-0-	160	1	3166	3	N	-0-		83
03	3968 X	3544	-0-	-424	-0-	174	1	3370	3	N	-0-		83
04	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	188	1	3604	3	N	-0-		83
05	3875 X	3575	-0-	-300	-0-	182	1	3392	3	N	1		84
						1	9						
06	3570 X	3399	-0-	-171	-0-	174	1	3225	3	N	-0-		84
07	3689 X	2898	-0-	-791	-0-	151	1	2747	3	N	-0-		84
08	3906 X	3410	-0-	-496	-0-	179	1	3227	3	N	4		88
						4	9						
09	3780 X	3361	-0-	-419	-0-	176	1	3185	3	N	-0-	3 1	85
10	3565 X	3542	-0-	-23	-0-	173	1	3369	3	N	-0-		85
11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	172	1	3218	3	N	-0-		85
*12	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	182	1	3309	3	N	-0-	3 1	82

TOTAL GAS PROD: 41,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 1	114
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-		114
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	-0-		114
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793														
TIMBERSTAR-WATERMAN WELL #: 1H RRCID -> 242078 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	256	1	4940	3	Y	-0-		17
02		4284 X	4203	-0-	-81	-0-	202	1	4001	3	Y	-0-		17
03		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	255	1	4906	3	Y	1		18
							1	9						
04		5040 X	4489	-0-	-551	-0-	223	1	4266	3	Y	-0-		18
05		5208 X	4533	-0-	-675	-0-	231	1	4293	3	Y	8		26
							9	9						
06		5040 X	4397	-0-	-643	-0-	224	1	4164	3	Y	8		34
							9	9						
07		5177 X	3924	-0-	-1253	-0-	204	1	3719	3	Y	1		35
							1	9						
08	DLQ	G-10	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-		35
09	DLQ	G-10	4030	-0-	4030	4037	180	1	3850	3	Y	-0-	5 1	30
10		21069 X	17032	-0-	-4037	-0-	801	1	16231	3	Y	-0-		30
*11		13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	687	1	12826	3	Y	4		34
							4	9						
*12		11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	604	1	10967	3	Y	2	6 1	30
							2	9						
TOTAL GAS PROD:			78,063			TOTAL CONDENSATE PROD:			24					

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

01		4464 X	3498	-0-	-966	-0-	171	1	3326	3	Y	1		43
							1	9						
02		4004 X	3992	-0-	-12	-0-	190	1	3802	3	Y	-0-		43
03		4433 X	4012	-0-	-421	-0-	198	1	3814	3	Y	-0-		43
04		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	191	1	3701	3	Y	-0-		43
05		4433 X	4142	-0-	-291	-0-	211	1	3919	3	Y	11		54
							12	9						
06		4290 X	3977	-0-	-313	-0-	203	1	3773	3	Y	1		55
							1	9						
07		4433 X	3515	-0-	-918	-0-	183	1	3331	3	Y	1		56
							1	9						
08	DLQ	G-10	4543	-0-	4543	4543	239	1	4303	3	Y	1		57
							1	9						
09	DLQ	G-10	4085	-0-	4085	8628	214	1	3871	3	Y	-0-	3 1	54
10		12570 X	3942	-0-	-8628	-0-	192	1	3750	3	Y	-0-		54
*11		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	195	1	3643	3	Y	-0-		54
12		4557 X	3778	-0-	-779	-0-	197	1	3580	3	Y	1	3 1	52
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			47,214			TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
 ACHERON WELL #: 1H RRCID -> 244204 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	422	1	7457	2	N	-0-			117
02	4368 X	3911	-0-	-457	-0-	395	1	3515	2	N	1			118
							1		9					
03	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	449	1	4859	2	N	-0-			118
04	5970 X	5275	-0-	-695	-0-	461	1	4814	2	N	-0-			118
05	6169 X	4954	-0-	-1215	-0-	474	1	4480	2	N	-0-			118
06	5970 X	4355	-0-	-1615	-0-	451	1	3904	2	N	-0-			118
07	5301 X	4722	-0-	-579	-0-	475	1	4247	2	N	-0-			118
08	5456 X	4534	-0-	-922	-0-	474	1	4047	2	N	12			130
							13		9					
09	5280 X	4157	-0-	-1123	-0-	439	1	3698	2	N	18			148
							20		9					
10	4960 X	4347	-0-	-613	-0-	476	1	3871	2	N	-0-			148
11	4560 X	4159	-0-	-401	-0-	456	1	3703	2	N	-0-			148
12	4712 X	4141	-0-	-571	-0-	476	1	3665	2	N	-0-			148

TOTAL GAS PROD: 57,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 1H RRCID -> 245095 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461

01	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	135	1	4314	2	N	-0-			85
02	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	125	1	4441	2	N	-0-			85
03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	119	1	4047	2	N	-0-			85
04	4680 X	4564	-0-	-116	-0-	125	1	4439	2	N	-0-			85
05	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	138	1	4940	2	N	-0-			85
06	4890 X	4752	-0-	-138	-0-	135	1	4587	2	N	27			112
							30		9					
07	5053 X	4441	-0-	-612	-0-	132	1	4300	2	N	8			120
							9		9					
08	5084 X	4675	-0-	-409	-0-	141	1	4534	2	N	-0-			120
09	4920 X	4460	-0-	-460	-0-	131	1	4329	2	N	-0-			120
10	5084 X	4302	-0-	-782	-0-	117	1	4185	2	N	-0-			120
11	4740 X	4220	-0-	-520	-0-	133	1	4087	2	N	-0-			120
12	4681 X	4186	-0-	-495	-0-	128	1	4058	2	N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 53,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793														
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 245529 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

01		3441 X	3045	-0-	-396	-0-	149	1	2896	3	Y	-0-	123	
02		3108 X	2837	-0-	-271	-0-	136	1	2701	3	Y	-0-	123	
03		3317 X	3190	-0-	-127	-0-	158	1	3031	3	Y	1	124	
							1	9						
04		3150 X	3080	-0-	-70	-0-	152	1	2928	3	Y	-0-	124	
05		3224 X	3176	-0-	-48	-0-	163	1	3013	3	Y	-0-	124	
06		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	156	1	2895	3	Y	-0-	124	
07		3193 X	3156	-0-	-37	-0-	165	1	2990	3	Y	1	125	
							1	9						
08	DLQ	G-10	3203	-0-	3203	3203	164	1	2960	3	Y	72	129 1	68
							79	9						
09	DLQ	G-10	2946	-0-	2946	6149	154	1	2791	3	Y	1	2 1	67
							1	9						
10		9232 X	3083	-0-	-6149	-0-	151	1	2932	3	Y	-0-	67	
*11		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	151	1	2818	3	Y	1	68	
							1	9						
12		3193 X	2904	-0-	-289	-0-	151	1	2753	3	Y	-0-	3 1	65
TOTAL GAS PROD:			36,641				TOTAL CONDENSATE PROD:			76				

TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

01		5828 X	4871	-0-	-957	-0-	140	1	4731	2	N	-0-	67	
02		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	159	1	5851	2	N	-0-	67	
03		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	163	1	5651	2	N	-0-	67	
04		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	168	1	5751	2	N	-0-	67	
05		6665 X	6498	-0-	-167	-0-	176	1	6322	2	N	-0-	67	
06		6450 X	5924	-0-	-526	-0-	168	1	5756	2	N	-0-	67	
07		6665 X	5962	-0-	-703	-0-	177	1	5752	2	N	30	97	
							33	9						
08		6510 X	5759	-0-	-751	-0-	171	1	5588	2	N	-0-	97	
09		6300 X	5885	-0-	-415	-0-	172	1	5713	2	N	-0-	97	
10		6510 X	5763	-0-	-747	-0-	155	1	5608	2	N	-0-	97	
11		5910 X	5299	-0-	-611	-0-	164	1	5135	2	N	-0-	97	
12		6076 X	5601	-0-	-475	-0-	170	1	5431	2	N	-0-	97	
TOTAL GAS PROD:			69,305				TOTAL CONDENSATE PROD:			30				

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SHELBY			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793													
MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008										TOTAL DEPTH	7744	PERF.	8251 - 12544
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5363 X	4666	-0-	-697	-0-	339	1	4302	2	N	23		108
						25	9						
02	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	290	1	4482	2	N	-0-		108
03	5115 X	4892	-0-	-223	-0-	350	1	4542	2	N	-0-		108
04	4920 X	4718	-0-	-202	-0-	319	1	4399	2	N	-0-		108
05	5270 X	5130	-0-	-140	-0-	378	1	4710	2	N	38		146
						42	9						
06	5100 X	3950	-0-	-1150	-0-	263	1	3687	2	N	-0-		146
07	5270 X	5255	-0-	-15	-0-	397	1	4858	2	N	-0-		146
08	5115 X	5021	-0-	-94	-0-	395	1	4626	2	N	-0-		146
09	4950 X	4376	-0-	-574	-0-	367	1	4009	2	N	-0-		146
10	5270 X	4244	-0-	-1026	-0-	349	1	3895	2	N	-0-		146
11	5100 X	4417	-0-	-683	-0-	343	1	4074	2	N	-0-		146
12	5270 X	4982	-0-	-288	-0-	367	1	4615	2	N	-0-		146
TOTAL GAS PROD:										56,423	TOTAL CONDENSATE PROD:		61

TIMBERSTAR-HOPKINS GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246769 COMPL. DATE 02/12/2009										TOTAL DEPTH	7247	PERF.	8317 - 12550
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6		58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		63
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		55

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009										TOTAL DEPTH	7408	PERF.	8174 - 12618
01	6014 X	5121	-0-	-893	-0-	251	1	4869	3	Y	1		90
						1	9						
02	4956 X	4388	-0-	-568	-0-	211	1	4177	3	Y	-0-		90
03	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	263	1	5056	3	Y	1		91
						1	9						
04	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	259	1	4964	3	Y	-0-		91
05	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	274	1	5081	3	Y	-0-		91
06	4950 X	4600	-0-	-350	-0-	235	1	4365	3	Y	-0-		91
07	5332 X	4319	-0-	-1013	-0-	225	1	4093	3	Y	1		92
						1	9						
08	DLQ G-10	5438	-0-	5438	5438	285	1	5128	3	Y	23		115
						25	9						
09	DLQ G-10	4872	-0-	4872	10310	255	1	4607	3	Y	9	4 1	120
						10	9						
10	15101 X	4791	-0-	-10310	-0-	234	1	4557	3	Y	-0-		120
*11	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	230	1	4297	3	Y	1		121
						1	9						
12	5394 X	4651	-0-	-743	-0-	243	1	4408	3	Y	-0-	4 1	117
TOTAL GAS PROD:										58,606	TOTAL CONDENSATE PROD:		36

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//	02870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY							
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//	500793										
TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #:	7H	RRCID -> 246841	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 7966	- 12360					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

TIMBERSTAR-MILLS B		WELL #:	8H	RRCID -> 248060	COMPL. DATE 05/07/2009	TOTAL DEPTH 7399	PERF. 7744	- 12914					
01	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	201 1	3900 3	Y	8				27
						9 9							
02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	178 1	3512 3	Y	-0-				27
03	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	197 1	3787 3	Y	1				28
						1 9							
04	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	191 1	3672 3	Y	3				31
						3 9							
05	3937 X	3827	-0-	-110	-0-	196 1	3631 3	Y	-0-				31
06	3810 X	3627	-0-	-183	-0-	185 1	3439 3	Y	3				34
						3 9							
07	3937 X	3478	-0-	-459	-0-	184 1	3293 3	Y	1				35
						1 9							
08	DLQ G-10	4013	-0-	4013	4013	210 1	3786 3	Y	15				50
						17 9							
09	DLQ G-10	3613	-0-	3613	7626	189 1	3424 3	Y	-0-	2 1			48
10	11237 X	3611	-0-	-7626	-0-	177 1	3434 3	Y	-0-				48
*11	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	175 1	3266 3	Y	3				51
						3 9							
12	3999 X	3354	-0-	-645	-0-	175 1	3178 3	Y	1	4 1			48
						1 9							
TOTAL GAS PROD:			44,618			TOTAL CONDENSATE PROD:			35				

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
 TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 248315 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 11236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2898	-0-	-78	-0-	142	1	2756	3	Y	-0-			14
02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	131	1	2586	3	Y	-0-			14
03	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	149	1	2869	3	Y	-0-			14
04	2850 X	2771	-0-	-79	-0-	137	1	2634	3	Y	-0-			14
05	3007 X	2951	-0-	-56	-0-	151	1	2800	3	Y	-0-			14
06	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	151	1	2813	3	Y	-0-			14
07	3007 X	2738	-0-	-269	-0-	144	1	2594	3	Y	-0-			14
08	DLQ G-10	3147	-0-	3147	3147	166	1	2981	3	Y	-0-			14
09	DLQ G-10	2877	-0-	2877	6024	151	1	2726	3	Y	-0-	2	1	12
10	8965 X	2941	-0-	-6024	-0-	144	1	2797	3	Y	-0-			12
*11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	145	1	2710	3	Y	1			13
						1	9							
12	3162 X	2995	-0-	-167	-0-	156	1	2838	3	Y	1	3	1	11
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 34,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

01	3000 N	1868	-0-	-1132	8931	91	1	1770	3	Y	6			44
						7	9							
02	2800 N	1659	-0-	-1141	7790	80	1	1579	3	Y	-0-			44
03	3100 N	1881	-0-	-1219	6571	93	1	1788	3	Y	-0-			44
04	3000 N	1764	-0-	-1236	5335	87	1	1677	3	Y	-0-			44
05	3100 N	1668	-0-	-1432	3903	85	1	1581	3	Y	2			46
						2	9							
06	3000 N	1105	-0-	-1895	2008	57	1	1048	3	Y	-0-			46
07	2816 N	808	-0-	-2008	-0-	42	1	766	3	Y	-0-			46
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	74	1	1343	3	Y	1			47
						1	9							
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	87	1	1578	3	Y	-0-	2	1	45
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	87	1	1670	3	Y	-0-			45
*11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	89	1	1660	3	Y	1			46
						1	9							
12	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	88	1	1607	3	Y	-0-	2	1	44

TOTAL GAS PROD: 19,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793									
TIMBERSTAR-MILLS		WELL #:		10H	RRCID ->	249065	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7800 - 12554	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		25844 X	3946	-0-	-21898	-0-	193 1	3752 3	Y	1			68
02		4144 X	4008	-0-	-136	-0-	194 1	3814 3	Y	-0-			68
03		4402 X	3996	-0-	-406	-0-	197 1	3799 3	Y	-0-			68
04		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	213 1	4090 3	Y	-0-			68
05		4433 X	4214	-0-	-219	-0-	214 1	3981 3	Y	17			85
06		4290 X	3934	-0-	-356	-0-	201 1	3731 3	Y	2			87
07		4433 X	4131	-0-	-302	-0-	216 1	3914 3	Y	1			88
08	DLQ	G-10	4164	-0-	4164	4164	219 1	3944 3	Y	1			89
09	DLQ	G-10	3930	-0-	3930	8094	206 1	3724 3	Y	-0-	3 1		86
10		12167 X	4073	-0-	-8094	-0-	199 1	3874 3	Y	-0-			86
*11		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	197 1	3675 3	Y	-0-			86
12		4154 X	3875	-0-	-279	-0-	203 1	3671 3	Y	1	4 1		83
TOTAL GAS PROD: 48,446													TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ADJ MINERALS		WELL #:		1H	RRCID ->	249321	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	8890 - 13253	
01		3000 N	2223	-0-	-777	5679	106 1	2106 3	Y	10			74
02		7916 X	2237	-0-	-5679	-0-	101 1	2136 3	Y	-0-			74
03		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	124 1	2445 3	Y	1			75
04		2400 X	1452	-0-	-948	-0-	71 1	1381 3	Y	-0-			75
05		2480 X	1337	-0-	-1143	-0-	66 1	1269 3	Y	2			77
06		2400 X	1350	-0-	-1050	-0-	66 1	1284 3	Y	-0-			77
07		2573 X	1778	-0-	-795	-0-	91 1	1686 3	Y	1			78
08	DLQ	G-10	1648	-0-	1648	1648	84 1	1562 3	Y	2			80
09	DLQ	G-10	1651	-0-	1651	3299	82 1	1569 3	Y	-0-	3 1		77
10		4943 X	1644	-0-	-3299	-0-	77 1	1567 3	Y	-0-			77
*11		1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	79 1	1515 3	Y	-0-			77
12		1767 X	1524	-0-	-243	-0-	78 1	1445 3	Y	1	3 1		75
TOTAL GAS PROD: 21,008													TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793														
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 2H RRCID -> 251948 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	26590 X	4211	-0-	-22379	-0-	207	1	4004	3	Y	-0-			102
02	4116 X	3868	-0-	-248	-0-	186	1	3681	3	Y	1			103
						1	9							
03	4526 X	4292	-0-	-234	-0-	212	1	4079	3	Y	1			104
						1	9							
04	4350 X	4150	-0-	-200	-0-	205	1	3945	3	Y	-0-			104
05	4495 X	4164	-0-	-331	-0-	213	1	3949	3	Y	2			106
						2	9							
06	4140 X	4022	-0-	-118	-0-	206	1	3816	3	Y	-0-			106
07	4278 X	4099	-0-	-179	-0-	215	1	3883	3	Y	1	87	1	20
						1	9							
08	DLQ G-10	4120	-0-	4120	4120	217	1	3903	3	Y	-0-			20
09	DLQ G-10	4020	-0-	4020	8140	211	1	3809	3	Y	-0-	3	1	17
10	12337 X	4197	-0-	-8140	-0-	205	1	3992	3	Y	-0-			17
*11	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	204	1	3814	3	Y	-0-			17
12	4154 X	4077	-0-	-77	-0-	212	1	3864	3	Y	1	4	1	14
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		49,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 1H RRCID -> 251953 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 10825														
01	3000 N	930	-0-	-2070	9634	46	1	884	3	Y	-0-			85
02	2800 N	2563	-0-	-237	9397	123	1	2439	3	Y	1			86
						1	9							
03	3100 N	2189	-0-	-911	8486	108	1	2081	3	Y	-0-			86
04	3000 N	1008	-0-	-1992	6494	50	1	958	3	Y	-0-			86
05	3100 N	551	-0-	-2549	3945	28	1	522	3	Y	1			87
						1	9							
06	3000 N	708	-0-	-2292	1653	36	1	672	3	Y	-0-			87
07	1657 N	4	-0-	-1653	-0-	4	3			Y	-0-	75	1	12
08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	141	1	2553	3	Y	-0-			12
09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	124	1	2244	3	Y	1	2	1	11
						1	9							
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	100	1	1966	3	Y	-0-			11
11	2610 N	1984	-0-	-626	-0-	101	1	1883	3	Y	-0-			11
12	2449 N	1879	-0-	-570	-0-	97	1	1782	3	Y	-0-	1	1	10
TOTAL GAS PROD:		18,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.// 500793							
TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		4H	RRCID -> 252038	COMPL. DATE 06/13/2009	TOTAL DEPTH 7495	PERF. 7994 - 12574	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	26138 X	4128	-0-	-22010	-0-	203 1	3925 3	Y	12
02	4200 X	3722	-0-	-478	-0-	179 1	3543 3	Y	12
03	4557 X	4081	-0-	-476	-0-	202 1	3878 3	Y	13
04	4260 X	3878	-0-	-382	-0-	192 1	3686 3	Y	13
05	4278 X	3956	-0-	-322	-0-	202 1	3747 3	Y	19
06	3990 X	3913	-0-	-77	-0-	200 1	3713 3	Y	19
07	4123 X	3991	-0-	-132	-0-	209 1	3782 3	Y	19
08	DLQ G-10	3950	-0-	3950	3950	208 1	3741 3	Y	20
09	DLQ G-10	3790	-0-	3790	7740	199 1	3591 3	Y	17
10	11683 X	3943	-0-	-7740	-0-	193 1	3750 3	Y	17
*11	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	198 1	3699 3	Y	23
*12	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	211 1	3828 3	Y	25
TOTAL GAS PROD:		47,302							
						TOTAL CONDENSATE PROD:	20		

BOLES, CECILIA		WELL #:		1H	RRCID -> 252045	COMPL. DATE 07/26/2009	TOTAL DEPTH 7457	PERF. 8060 - 13140	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	27696 X	4499	-0-	-23197	-0-	221 1	4278 3	Y	61
02	4368 X	4063	-0-	-305	-0-	196 1	3867 3	Y	61
03	4681 X	4469	-0-	-212	-0-	221 1	4247 3	Y	62
04	4530 X	4234	-0-	-296	-0-	210 1	4024 3	Y	62
05	4588 X	4350	-0-	-238	-0-	222 1	4128 3	Y	62
06	4350 X	4321	-0-	-29	-0-	221 1	4100 3	Y	62
07	4495 X	4285	-0-	-210	-0-	224 1	4060 3	Y	63
08	DLQ G-10	4313	-0-	4313	4313	227 1	4086 3	Y	63
09	DLQ G-10	4121	-0-	4121	8434	216 1	3904 3	Y	60
10	12608 X	4174	-0-	-8434	-0-	204 1	3970 3	Y	60
*11	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	204 1	3802 3	Y	60
12	4309 X	4101	-0-	-208	-0-	214 1	3886 3	Y	57
TOTAL GAS PROD:		50,936							
						TOTAL CONDENSATE PROD:	4		

BOLES, CECILIA		WELL #:		2H	RRCID -> 252048	COMPL. DATE 08/13/2009	TOTAL DEPTH 7294	PERF. 7785 - 11325	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	46
06	14B2 EXT	35	-0-	35	35	2 1	33 3	Y	46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35			Y	46
08	35 X	-0-	-0-	-35	-0-			Y	46
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44
TOTAL GAS PROD:		35							
						TOTAL CONDENSATE PROD:	15		

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
 TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 252296 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8036 - 11392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	101	1	1969	3	Y	-0-			33
02	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	96	1	1894	3	Y	-0-			33
03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	107	1	2058	3	Y	4			37
						4	9							
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	104	1	1992	3	Y	-0-			37
05	2201 N	1952	-0-	-249	-0-	100	1	1851	3	Y	1			38
						1	9							
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	108	1	2012	3	Y	-0-			38
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	107	1	1941	3	Y	-0-			38
08	DLQ G-10	1696	-0-	1696	1696	89	1	1605	3	Y	2			40
						2	9							
09	DLQ G-10	1971	-0-	1971	3667	104	1	1867	3	Y	-0-	1	1	39
10	2200 N	2137	-0-	-63	3604	104	1	2033	3	Y	-0-			39
*11	3000 N	1956	-0-	-1044	2560	99	1	1851	3	Y	5			44
						6	9							
*12	3100 N	1948	-0-	-1152	1408	102	1	1844	3	Y	2	2	1	44
						2	9							

TOTAL GAS PROD: 24,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153 WELL #: 1H RRCID -> 252387 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 11850

01	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	190	1	3672	3	Y	13			84
						14	9							
02	3724 X	3464	-0-	-260	-0-	167	1	3297	3	Y	-0-			84
03	4123 X	3733	-0-	-390	-0-	185	1	3548	3	Y	-0-			84
04	3870 X	3622	-0-	-248	-0-	179	1	3443	3	Y	-0-			84
05	3937 X	3697	-0-	-240	-0-	189	1	3507	3	Y	1			85
						1	9							
06	3750 X	3616	-0-	-134	-0-	184	1	3422	3	Y	9			94
						10	9							
07	3844 X	3719	-0-	-125	-0-	195	1	3524	3	Y	-0-			94
08	DLQ G-10	3582	-0-	3582	3582	188	1	3394	3	Y	-0-			94
09	DLQ G-10	3495	-0-	3495	7077	183	1	3312	3	Y	-0-	3	1	91
10	10626 X	3549	-0-	-7077	-0-	173	1	3376	3	Y	-0-			91
*11	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	170	1	3177	3	Y	1			92
						1	9							
12	3720 X	3431	-0-	-289	-0-	179	1	3252	3	Y	-0-	3	1	89

TOTAL GAS PROD: 43,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793									
TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		3H	RRCID ->	252594	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	7254	PERF.	8150 - 12828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		4898 X	4639	-0-	-259	-0-	228	1	4410	3	Y	1	17
02		4424 X	4237	-0-	-187	-0-	204	1	4033	3	Y	-0-	17
03		4867 X	4681	-0-	-186	-0-	231	1	4450	3	Y	-0-	17
04		4710 X	4439	-0-	-271	-0-	220	1	4218	3	Y	1	18
05		4774 X	4572	-0-	-202	-0-	233	1	4330	3	Y	8	26
06		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	233	1	4320	3	Y	-0-	26
07		4681 X	3915	-0-	-766	-0-	205	1	3709	3	Y	1	27
08	DLQ	G-10	3324	-0-	3324	3324	175	1	3148	3	Y	1	28
09	DLQ	G-10	3793	-0-	3793	7117	195	1	3598	3	Y	-0-	25
10		10787 X	3670	-0-	-7117	-0-	179	1	3491	3	Y	-0-	25
*11		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	209	1	3909	3	Y	8	33
12		3906 X	3423	-0-	-483	-0-	178	1	3236	3	Y	8	37
TOTAL GAS PROD:		49,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4		WELL #:		2H	RRCID ->	253480	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	8012 - 13310	
01		5363 X	4925	-0-	-438	-0-	242	1	4683	3	Y	-0-	46
02		4760 X	4488	-0-	-272	-0-	216	1	4272	3	Y	-0-	46
03		5270 X	4862	-0-	-408	-0-	240	1	4614	3	Y	7	53
04		4980 X	4712	-0-	-268	-0-	233	1	4479	3	Y	-0-	53
05		5115 X	4854	-0-	-261	-0-	248	1	4606	3	Y	-0-	53
06		4800 X	4694	-0-	-106	-0-	240	1	4454	3	Y	-0-	53
07		4960 X	4817	-0-	-143	-0-	252	1	4564	3	Y	1	54
08	DLQ	G-10	4730	-0-	4730	4730	249	1	4478	3	Y	3	57
09	DLQ	G-10	4587	-0-	4587	9317	240	1	4347	3	Y	-0-	54
10		13952 X	4635	-0-	-9317	-0-	226	1	4409	3	Y	-0-	54
*11		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	225	1	4208	3	Y	8	62
12		4805 X	4491	-0-	-314	-0-	234	1	4255	3	Y	2	60
TOTAL GAS PROD:		56,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
 ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	4042	-0-	-360	-0-	200	1	3823	3	Y	17		42
						19	9						
02	3976 X	3521	-0-	-455	-0-	169	1	3333	3	Y	17		59
						19	9						
03	4185 X	3739	-0-	-446	-0-	184	1	3543	3	Y	11		70
						12	9						
04	4200 X	3482	-0-	-718	-0-	172	1	3298	3	Y	11		81
						12	9						
05	4340 X	3580	-0-	-760	-0-	182	1	3380	3	Y	16		97
						18	9						
06	3900 X	3399	-0-	-501	-0-	174	1	3219	3	Y	5	76 1	26
						6	9						
07	3906 X	3449	-0-	-457	-0-	180	1	3261	3	Y	7		33
						8	9						
08	DLQ G-10	3366	-0-	3366	3366	177	1	3186	3	Y	3		36
						3	9						
09	DLQ G-10	3231	-0-	3231	6597	169	1	3054	3	Y	7	3 1	40
						8	9						
10	9866 X	3269	-0-	-6597	-0-	160	1	3106	3	Y	3		43
						3	9						
*11	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	157	1	2923	3	Y	29		72
						32	9						
12	3441 X	3175	-0-	-266	-0-	165	1	3003	3	Y	6	3 1	75
						7	9						

TOTAL GAS PROD: 41,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	258	1	4987	3	Y	-0-		42
02	4620 X	4452	-0-	-168	-0-	214	1	4238	3	Y	-0-		42
03	5363 X	3769	-0-	-1594	-0-	185	1	3583	3	Y	1		43
						1	9						
04	5190 X	3669	-0-	-1521	-0-	182	1	3487	3	Y	-0-		43
05	5239 X	5125	-0-	-114	-0-	262	1	4863	3	Y	-0-		43
06	5070 X	3092	-0-	-1978	-0-	155	1	2937	3	Y	-0-		43
07	4929 X	4899	-0-	-30	-0-	256	1	4643	3	Y	-0-		43
08	DLQ G-10	4895	-0-	4895	4895	257	1	4637	3	Y	1		44
						1	9						
09	DLQ G-10	4533	-0-	4533	9428	238	1	4295	3	Y	-0-	10 1	34
10	14004 X	4576	-0-	-9428	-0-	222	1	4354	3	Y	-0-		34
*11	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	227	1	4230	3	Y	1		35
						1	9						
12	4898 X	4566	-0-	-332	-0-	237	1	4328	3	Y	1	4 1	32
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 53,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793									
ADJ MINERALS GU 2		WELL #:		1H	RRCID ->	254127	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	8200 - 12785	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4309 X	3968	-0-	-341	-0-	192 1	3752 3	Y	22			52
							24 9						
02		3892 X	3541	-0-	-351	-0-	167 1	3350 3	Y	22			74
							24 9						
03		4185 X	4184	-0-	-1	-0-	206 1	3961 3	Y	15			89
							17 9						
04		4080 X	3885	-0-	-195	-0-	191 1	3677 3	Y	15			104
							17 9						
05		4216 X	3772	-0-	-444	-0-	192 1	3558 3	Y	20			124
							22 9						
06		3840 X	3583	-0-	-257	-0-	183 1	3392 3	Y	7	101 1		30
							8 9						
07		4185 X	3829	-0-	-356	-0-	200 1	3618 3	Y	10			40
							11 9						
08	DLQ	G-10	3730	-0-	3730	3730	196 1	3530 3	Y	4			44
							4 9						
09	DLQ	G-10	3651	-0-	3651	7381	191 1	3451 3	Y	8	3 1		49
							9 9						
10		11277 X	3896	-0-	-7381	-0-	190 1	3702 3	Y	4			53
							4 9						
*11		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	192 1	3586 3	Y	39			92
							43 9						
12		3844 X	3798	-0-	-46	-0-	198 1	3591 3	Y	8	3 1		97
							9 9						
TOTAL GAS PROD:			45,658	TOTAL CONDENSATE PROD:			174						

ADJ MINERALS		WELL #:		2H	RRCID ->	254397	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	7992 - 13523	
01		7440 X	5633	-0-	-1807	-0-	273 1	5340 3	Y	18		90	
							20 9						
02		6720 X	5096	-0-	-1624	-0-	244 1	4852 3	Y	-0-		90	
03		7223 X	5215	-0-	-2008	-0-	258 1	4957 3	Y	-0-		90	
04		6390 X	6300	-0-	-90	-0-	312 1	5986 3	Y	2		92	
							2 9						
05		6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	340 1	6332 3	Y	5		97	
							6 9						
06		6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	322 1	5973 3	Y	2		99	
							2 9						
07		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	330 1	5974 3	Y	1		100	
							1 9						
08	DLQ	G-10	5915	-0-	5915	5915	311 1	5600 3	Y	4		104	
							4 9						
09	DLQ	G-10	4922	-0-	4922	10837	257 1	4665 3	Y	-0-	4 1	100	
10		17802 X	6965	-0-	-10837	-0-	336 1	6629 3	Y	-0-		100	
*11		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	322 1	6016 3	Y	1		101	
							1 9						
12		6293 X	5937	-0-	-356	-0-	310 1	5626 3	Y	1	5 1	97	
							1 9						
TOTAL GAS PROD:			71,602	TOTAL CONDENSATE PROD:			34						

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//	02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//	500793									
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3		WELL #:	2H	RRCID ->	254403	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	7548	PERF. 7999 - 12767		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	3597	-0-	-92	-0-	177 1	3420 3	Y	-0-			30
02	3332 X	3060	-0-	-272	-0-	147 1	2913 3	Y	-0-			30
03	3658 X	3323	-0-	-335	-0-	164 1	3158 3	Y	1			31
04	3480 X	3313	-0-	-167	-0-	164 1	3149 3	Y	-0-			31
05	3596 X	3332	-0-	-264	-0-	170 1	3162 3	Y	-0-			31
06	3480 X	3236	-0-	-244	-0-	165 1	3071 3	Y	-0-			31
07	3379 X	2930	-0-	-449	-0-	153 1	2777 3	Y	-0-			31
08	DLQ G-10	3531	-0-	3531	3531	185 1	3346 3	Y	-0-			31
09	DLQ G-10	3111	-0-	3111	6642	163 1	2948 3	Y	-0-	2 1		29
10	9771 X	3129	-0-	-6642	-0-	153 1	2976 3	Y	-0-			29
*11	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	153 1	2855 3	Y	-0-			29
12	3534 X	3075	-0-	-459	-0-	161 1	2913 3	Y	1	3 1		26
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		38,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

TIMBERSTAR-PLATT GU 1		WELL #:	1H	RRCID ->	255471	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7629 - 13735		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6355 X	5664	-0-	-691	-0-	275 1	5386 3	Y	3			62
02	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	283 1	5614 3	Y	6			68
03	6262 X	6182	-0-	-80	-0-	305 1	5874 3	Y	3			71
04	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	310 1	5973 3	Y	7			78
05	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	363 1	6735 3	Y	2			80
06	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	353 1	6552 3	Y	-0-			80
07	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	342 1	6252 3	Y	-0-			80
08	DLQ G-10	6746	-0-	6746	6746	355 1	6387 3	Y	4			84
09	DLQ G-10	6231	-0-	6231	12977	326 1	5905 3	Y	-0-	6 1		78
10	19011 X	6034	-0-	-12977	-0-	295 1	5739 3	Y	-0-			78
*11	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	289 1	5417 3	Y	2			80
12	6758 X	6264	-0-	-494	-0-	327 1	5936 3	Y	1	5 1		76
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		75,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	227	1	4382	3	Y	2	43
						2	9					
02	4032 X	3934	-0-	-98	-0-	189	1	3738	3	Y	6	49
						7	9					
03	4557 X	3988	-0-	-569	-0-	197	1	3789	3	Y	2	51
						2	9					
04	4470 X	3897	-0-	-573	-0-	193	1	3698	3	Y	5	56
						6	9					
05	4619 X	3174	-0-	-1445	-0-	162	1	3010	3	Y	2	58
						2	9					
06	4470 X	3066	-0-	-1404	-0-	156	1	2910	3	Y	-0-	58
07	4371 X	3368	-0-	-1003	-0-	177	1	3191	3	Y	-0-	58
08	DLQ G-10	3653	-0-	3653	3653	192	1	3461	3	Y	-0-	58
09	DLQ G-10	3673	-0-	3673	7326	193	1	3478	3	Y	2	58
						2	9				2 1	
10	11156 X	3830	-0-	-7326	-0-	187	1	3643	3	Y	-0-	58
*11	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	174	1	3267	3	Y	1	59
						1	9					
12	3782 X	2917	-0-	-865	-0-	152	1	2764	3	Y	1	57
						1	9				3 1	
TOTAL GAS PROD:		43,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 256211 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	169	1	3279	3	Y	4	27
						4	9					
02	3108 X	2999	-0-	-109	-0-	144	1	2855	3	Y	-0-	27
03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	162	1	3112	3	Y	-0-	27
04	3930 X	3092	-0-	-838	-0-	153	1	2938	3	Y	1	28
						1	9					
05	4061 X	3340	-0-	-721	-0-	171	1	3168	3	Y	1	29
						1	9					
06	3330 X	3286	-0-	-44	-0-	168	1	3110	3	Y	7	36
						8	9					
07	3317 X	2912	-0-	-405	-0-	151	1	2758	3	Y	3	39
						3	9					
08	DLQ G-10	3165	-0-	3165	3165	166	1	2998	3	Y	1	40
						1	9					
09	DLQ G-10	2744	-0-	2744	5909	143	1	2600	3	Y	1	39
						1	9				2 1	
10	8942 X	3033	-0-	-5909	-0-	148	1	2885	3	Y	-0-	39
*11	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	147	1	2752	3	Y	-0-	39
12	3162 X	2877	-0-	-285	-0-	150	1	2725	3	Y	2	38
						2	9				3 1	
TOTAL GAS PROD:		37,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
 TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 2H RRCID -> 256213 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	146	1	2851	3	Y	4		23
02	2632 X	2242	-0-	-390	-0-	106	1	2136	3	Y	-0-		23
03	3007 X	1496	-0-	-1511	-0-	72	1	1423	3	Y	1		24
04	3000 X	2534	-0-	-466	-0-	124	1	2410	3	Y	-0-		24
05	3100 X	2405	-0-	-695	-0-	122	1	2282	3	Y	1		25
06	2910 X	2147	-0-	-763	-0-	109	1	2031	3	Y	6		31
07	2480 X	2388	-0-	-92	-0-	125	1	2260	3	Y	3		34
08	DLQ G-10	1886	-0-	1886	1886	99	1	1787	3	Y	-0-		34
09	DLQ G-10	1868	-0-	1868	3754	97	1	1769	3	Y	2	2 1	34
10	5262 X	1508	-0-	-3754	-0-	74	1	1434	3	Y	-0-		34
*11	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	103	1	1934	3	Y	-0-		34
*12	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	134	1	2478	3	Y	2	3 1	33
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		26,126				TOTAL CONDENSATE PROD:				19			

TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 3H RRCID -> 256214 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7804 - 12480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	2628	-0-	-627	-0-	129	1	2495	3	Y	4		27
02	2520 X	2331	-0-	-189	-0-	112	1	2219	3	Y	-0-		27
03	2356 X	2330	-0-	-26	-0-	115	1	2215	3	Y	-0-		27
04	2790 X	1583	-0-	-1207	-0-	78	1	1504	3	Y	1		28
05	2883 X	1646	-0-	-1237	-0-	84	1	1562	3	Y	-0-		28
06	2550 X	1615	-0-	-935	-0-	82	1	1525	3	Y	7		35
07	2573 X	1539	-0-	-1034	-0-	80	1	1456	3	Y	3		38
08	DLQ G-10	1589	-0-	1589	1589	84	1	1504	3	Y	1		39
09	DLQ G-10	1472	-0-	1472	3061	77	1	1394	3	Y	1	3 1	37
10	2200 N	1322	-0-	-878	2183	64	1	1258	3	Y	-0-		37
*11	3000 N	1557	-0-	-1443	740	79	1	1477	3	Y	1		38
*12	2160 N	1420	-0-	-740	-0-	74	1	1345	3	Y	1	2 1	37
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		21,032				TOTAL CONDENSATE PROD:				19			

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793									
TIMBERSTAR-WEAVER		WELL #:		4H	RRCID -> 256215	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH 7597	PERF. 7864	- 12920				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	1383	-0-	-1934	-0-	67 1	1313 3	Y		3			22
						3 9							
02	2940 X	1751	-0-	-1189	-0-	84 1	1667 3	Y		-0-			22
03	3038 X	2811	-0-	-227	-0-	140 1	2671 3	Y		-0-			22
04	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	131 1	2526 3	Y		1			23
						1 9							
05	2728 X	2216	-0-	-512	-0-	111 1	2105 3	Y		-0-			23
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	129 1	2392 3	Y		5			28
						6 9							
07	2821 X	2090	-0-	-731	-0-	110 1	1978 3	Y		2			30
						2 9							
08	DLQ G-10	2463	-0-	2463	2463	129 1	2333 3	Y		1			31
						1 9							
09	DLQ G-10	2444	-0-	2444	4907	129 1	2314 3	Y		1	4 1		28
						1 9							
10	2200 N	1667	-0-	-533	4374	82 1	1585 3	Y		-0-			28
*11	3000 N	2294	-0-	-706	3668	116 1	2177 3	Y		1			29
						1 9							
*12	3100 N	2505	-0-	-595	3073	129 1	2375 3	Y		1	2 1		28
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		26,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

ADJ MINERALS GU 3		WELL #:		1H	RRCID -> 256216	COMPL. DATE 11/13/2009	TOTAL DEPTH 7370	PERF. 7901	- 13156				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115 X	4464	-0-	-651	-0-	218 1	4229 3	Y		15			74
						17 9							
02	4480 X	4174	-0-	-306	-0-	201 1	3973 3	Y		-0-			74
03	4774 X	4496	-0-	-278	-0-	222 1	4273 3	Y		1			75
						1 9							
04	4530 X	4374	-0-	-156	-0-	216 1	4156 3	Y		2			77
						2 9							
05	4619 X	4518	-0-	-101	-0-	231 1	4284 3	Y		3			80
						3 9							
06	4470 X	4324	-0-	-146	-0-	221 1	4101 3	Y		2			82
						2 9							
07	4619 X	4330	-0-	-289	-0-	227 1	4102 3	Y		1			83
						1 9							
08	DLQ G-10	4194	-0-	4194	4194	220 1	3971 3	Y		3			86
						3 9							
09	DLQ G-10	3943	-0-	3943	8137	206 1	3737 3	Y		-0-	4 1		82
10	11917 X	3780	-0-	-8137	-0-	184 1	3596 3	Y		-0-			82
*11	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	186 1	3485 3	Y		1			83
						1 9							
12	4340 X	4180	-0-	-160	-0-	218 1	3961 3	Y		1	4 1		80
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		50,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793										
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5		WELL #:		2H	RRCID ->	256266	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	7539	PERF. 7935	- 12374		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4464 X	4010	-0-	-454	-0-	197 1	3812 3	Y		1			39
							1 9							
02		3864 X	3607	-0-	-257	-0-	174 1	3433 3	Y		-0-			39
03		4278 X	3911	-0-	-367	-0-	193 1	3718 3	Y		-0-			39
04		4080 X	3722	-0-	-358	-0-	184 1	3538 3	Y		-0-			39
05		4154 X	3892	-0-	-262	-0-	199 1	3687 3	Y		5			44
							6 9							
06		3870 X	3639	-0-	-231	-0-	186 1	3453 3	Y		-0-			44
07		3999 X	3662	-0-	-337	-0-	192 1	3469 3	Y		1			45
							1 9							
08	DLQ	G-10	3586	-0-	3586	3586	189 1	3397 3	Y		-0-			45
09	DLQ	G-10	3561	-0-	3561	7147	186 1	3373 3	Y		2	3 1		44
							2 9							
10		11161 X	4014	-0-	-7147	-0-	196 1	3818 3	Y		-0-			44
*11		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	192 1	3594 3	Y		1			45
							1 9							
*12		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	202 1	3662 3	Y		-0-	3 1		42
TOTAL GAS PROD:			45,255	TOTAL CONDENSATE PROD:						10				

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2		WELL #:		2H	RRCID ->	256333	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	7573	PERF. 7695	- 12609		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	245 1	4753 3	Y		2			45
							2 9							
02		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	208 1	4096 3	Y		-0-			45
03		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	233 1	4483 3	Y		-0-			45
04		4830 X	4424	-0-	-406	-0-	219 1	4205 3	Y		-0-			45
05		4991 X	4471	-0-	-520	-0-	229 1	4240 3	Y		2			47
							2 9							
06		4830 X	4231	-0-	-599	-0-	216 1	4015 3	Y		-0-			47
07		4774 X	4189	-0-	-585	-0-	219 1	3958 3	Y		11	39 1		19
							12 9							
08	DLQ	G-10	3986	-0-	3986	3986	210 1	3776 3	Y		-0-			19
09	DLQ	G-10	3871	-0-	3871	7857	203 1	3668 3	Y		-0-	3 1		16
10		11778 X	3921	-0-	-7857	-0-	192 1	3729 3	Y		-0-			16
*11		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	186 1	3481 3	Y		-0-			16
12		4185 X	4066	-0-	-119	-0-	212 1	3853 3	Y		1	4 1		13
							1 9							
TOTAL GAS PROD:			50,846	TOTAL CONDENSATE PROD:						16				

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793								
TIMBERSTAR-BP-MILLS		WELL #:		2H	RRCID ->	256362	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	7489	PERF.	7740 - 13671
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		5642 X	5154	-0-	-488	-0-	253	1	4901	3	Y	25
02		4928 X	4654	-0-	-274	-0-	224	1	4430	3	Y	25
03		5301 X	5043	-0-	-258	-0-	249	1	4794	3	Y	25
04		5130 X	4891	-0-	-239	-0-	242	1	4649	3	Y	25
05		5301 X	4942	-0-	-359	-0-	253	1	4689	3	Y	25
06		4980 X	4866	-0-	-114	-0-	249	1	4617	3	Y	25
07		5146 X	4953	-0-	-193	-0-	259	1	4692	3	Y	27
08	DLQ	G-10	4925	-0-	4925	4925	259	1	4666	3	Y	27
09	DLQ	G-10	4770	-0-	4770	9695	250	1	4519	3	Y	24
10		14808 X	5113	-0-	-9695	-0-	250	1	4863	3	Y	24
*11		5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	256	1	4779	3	Y	24
*12		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	264	1	4797	3	Y	21
TOTAL GAS PROD: 59,409												
TOTAL CONDENSATE PROD: 5												

TIMBERSTAR-BP-MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	256379	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	7476	PERF.	7754 - 14134
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		4340 X	3785	-0-	-555	-0-	186	1	3599	3	Y	29
02		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	197	1	3909	3	Y	29
03		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	227	1	4367	3	Y	30
04		3990 X	3983	-0-	-7	-0-	197	1	3786	3	Y	30
05		4557 X	4212	-0-	-345	-0-	216	1	3996	3	Y	30
06		4410 X	3971	-0-	-439	-0-	203	1	3768	3	Y	30
07		4588 X	3975	-0-	-613	-0-	208	1	3765	3	Y	32
08	DLQ	G-10	3937	-0-	3937	3937	207	1	3730	3	Y	32
09	DLQ	G-10	3781	-0-	3781	7718	198	1	3583	3	Y	28
10		11558 X	3840	-0-	-7718	-0-	188	1	3652	3	Y	28
*11		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	181	1	3375	3	Y	29
12		3968 X	3640	-0-	-328	-0-	190	1	3450	3	Y	26
TOTAL GAS PROD: 47,382												
TOTAL CONDENSATE PROD: 4												

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793																	
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 256523 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 12479																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4650 X	4354	-0-	-296	-0-	214	1	4140	3	Y	-0-					30
02		4200 X	4025	-0-	-175	-0-	193	1	3832	3	Y	-0-					30
03		4650 X	4018	-0-	-632	-0-	198	1	3819	3	Y	1					31
								1									
04		4500 X	4392	-0-	-108	-0-	218	1	4174	3	Y	-0-					31
05		4495 X	4344	-0-	-151	-0-	221	1	4119	3	Y	4					35
								4									
06		4320 X	4285	-0-	-35	-0-	219	1	4066	3	Y	-0-					35
07		4464 X	4229	-0-	-235	-0-	220	1	4009	3	Y	-0-					35
08	DLQ	G-10	4210	-0-	4210	4210	221	1	3988	3	Y	1					36
								1									
09	DLQ	G-10	4031	-0-	4031	8241	211	1	3817	3	Y	3		3	1		36
								3									
10		12421 X	4180	-0-	-8241	-0-	203	1	3977	3	Y	-0-					36
*11		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	203	1	3794	3	Y	1					37
								1									
12		4216 X	4093	-0-	-123	-0-	214	1	3879	3	Y	-0-		3	1		34
TOTAL GAS PROD:			50,159		TOTAL CONDENSATE PROD:			10									

TIMBERSTAR-DAVIS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 257547 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 12197																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3658 X	2838	-0-	-820	-0-	139	1	2698	3	N	1					47
								1									
02		3164 X	2635	-0-	-529	-0-	127	1	2508	3	N	-0-					47
03		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	155	1	2984	3	N	-0-					47
04		2910 X	2717	-0-	-193	-0-	134	1	2583	3	N	-0-					47
05		2945 X	2910	-0-	-35	-0-	149	1	2761	3	N	-0-					47
06		2820 X	2764	-0-	-56	-0-	141	1	2610	3	N	12					59
								13									
07		3131 X	2841	-0-	-290	-0-	148	1	2693	3	N	-0-					59
08		3131 X	2809	-0-	-322	-0-	148	1	2660	3	N	1					60
								1									
09		2820 X	2694	-0-	-126	-0-	141	1	2553	3	N	-0-		3	1		57
10		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	162	1	3160	3	N	-0-					57
*11		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	176	1	3284	3	N	1					58
								1									
12		2852 X	2727	-0-	-125	-0-	142	1	2581	3	N	4		3	1		59
								4									
TOTAL GAS PROD:			34,857		TOTAL CONDENSATE PROD:			19									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
 TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 258777 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 14080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	318 1	6161 3	Y	1			114	
02	6300 X	6166	-0-	-134	-0-	296 1	5868 3	Y	2			116	
03	7285 X	6973	-0-	-312	-0-	345 1	6628 3	Y	-0-	100 1		16	
04	7050 X	6588	-0-	-462	-0-	326 1	6262 3	Y	-0-			16	
05	6882 X	6878	-0-	-4	-0-	351 1	6516 3	Y	10			26	
06	6600 X	6009	-0-	-591	-0-	307 1	5699 3	Y	3			29	
07	7099 X	6433	-0-	-666	-0-	336 1	6097 3	Y	-0-			29	
08	DLQ G-10	6683	-0-	6683	6683	351 1	6325 3	Y	6			35	
09	DLQ G-10	6524	-0-	6524	13207	342 1	6181 3	Y	1	6 1		30	
10	19505 X	6298	-0-	-13207	-0-	308 1	5990 3	Y	-0-			30	
*11	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	300 1	5604 3	Y	1			31	
12	6727 X	6107	-0-	-620	-0-	318 1	5786 3	Y	3	6 1		28	
TOTAL GAS PROD:						77,044	TOTAL CONDENSATE PROD:						27

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

01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	30 1	570 3	Y	-0-			34	
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	83 1	1655 3	Y	-0-			34	
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	83 1	1592 3	Y	-0-			34	
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	76 1	1468 3	Y	-0-			34	
05	1922 N	1454	-0-	-468	-0-	74 1	1378 3	Y	2			36	
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	81 1	1500 3	Y	-0-			36	
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	66 1	1189 3	Y	9	34 1		11	
08	DLQ G-10	2401	-0-	2401	2401	126 1	2275 3	Y	-0-			11	
09	DLQ G-10	1761	-0-	1761	4162	92 1	1669 3	Y	-0-	2 1		9	
10	5730 X	1568	-0-	-4162	-0-	76 1	1492 3	Y	-0-			9	
*11	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	86 1	1612 3	Y	-0-			9	
12	2387 X	1700	-0-	-687	-0-	89 1	1611 3	Y	-0-	1 1		8	
TOTAL GAS PROD:						18,985	TOTAL CONDENSATE PROD:						11

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793									
TIMBERSTAR-SPRR 2		WELL #:		1H	RRCID ->	259279	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	8232 - 14071	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	8680 X	7927	-0-	-753	-0-	389	1	7537	3	Y	1	29	
02	7616 X	7140	-0-	-476	-0-	344	1	6796	3	Y	-0-	29	
03	8184 X	7794	-0-	-390	-0-	386	1	7407	3	Y	1	30	
04	7860 X	7785	-0-	-75	-0-	384	1	7386	3	Y	14	44	
05	7967 X	7572	-0-	-395	-0-	387	1	7185	3	Y	-0-	44	
06	7680 X	6805	-0-	-875	-0-	348	1	6457	3	Y	-0-	44	
07	7905 X	7255	-0-	-650	-0-	380	1	6874	3	Y	1	45	
08	DLQ G-10	6706	-0-	6706	6706	352	1	6342	3	Y	11	56	
09	DLQ G-10	6694	-0-	6694	13400	349	1	6345	3	Y	-0-	49	
10	19751 X	6351	-0-	-13400	-0-	310	1	6041	3	Y	-0-	49	
*11	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	192	1	3604	3	Y	-0-	49	
12	7254 X	3896	-0-	-3358	-0-	202	1	3676	3	Y	16	59	
TOTAL GAS PROD:						79,721	TOTAL CONDENSATE PROD:						44

TIMBERSTAR-HOPKINS		WELL #:		2H	RRCID ->	259746	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	8055 - 14417	
01	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	341	1	6621	3	Y	1	87	
02	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	320	1	6308	3	Y	1	88	
03	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	367	1	7049	3	Y	2	13	
04	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	357	1	6849	3	Y	-0-	13	
05	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	379	1	7030	3	Y	7	20	
06	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	368	1	6839	3	Y	2	22	
07	7502 X	7368	-0-	-134	-0-	386	1	6981	3	Y	1	23	
08	DLQ G-10	7229	-0-	7229	7229	380	1	6843	3	Y	5	28	
09	DLQ G-10	6602	-0-	6602	13831	346	1	6256	3	Y	-0-	24	
10	20526 X	6695	-0-	-13831	-0-	327	1	6368	3	Y	-0-	24	
*11	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	321	1	5999	3	Y	1	25	
12	7378 X	6477	-0-	-901	-0-	338	1	6137	3	Y	2	21	
TOTAL GAS PROD:						83,534	TOTAL CONDENSATE PROD:						22

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793									
STEADHAM GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	260834	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8130 - 14230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6076 X	5167	-0-	-909	-0-	373 1	4790 2	N	4			166
02		5320 X	5240	-0-	-80	-0-	319 1	4921 2	N	-0-			166
03		5983 X	4996	-0-	-987	-0-	355 1	4641 2	N	-0-			166
04		5790 X	4716	-0-	-1074	-0-	311 1	4405 2	N	-0-			166
05		5983 X	4669	-0-	-1314	-0-	346 1	4314 2	N	8			174
06		5610 X	4161	-0-	-1449	-0-	278 1	3883 2	N	-0-			174
07		5797 X	4354	-0-	-1443	-0-	328 1	4026 2	N	-0-	166 1		8
08		4991 X	4228	-0-	-763	-0-	332 1	3896 2	N	-0-			8
09		4710 X	4039	-0-	-671	-0-	338 1	3701 2	N	-0-			8
10		4681 X	4565	-0-	-116	-0-	376 1	4189 2	N	-0-			8
*11		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	334 1	3998 2	N	-0-			8
*12		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	356 1	4532 2	N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			55,355		TOTAL CONDENSATE PROD:					12			

TIMBERSTAR-PLATT GU 2		WELL #:		1H	RRCID ->	260837	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	7732 - 13912	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12989 X	12332	-0-	-657	-0-	606 1	11724 3	N	2			127
02		11732 X	11263	-0-	-469	-0-	542 1	10707 3	N	13			140
03		12989 X	12286	-0-	-703	-0-	607 1	11677 3	N	2			142
04		12480 X	11907	-0-	-573	-0-	589 1	11314 3	N	4			146
05		12865 X	12133	-0-	-732	-0-	620 1	11506 3	N	6			152
06		12060 X	11501	-0-	-559	-0-	588 1	10911 3	N	2			154
07		12462 X	11813	-0-	-649	-0-	619 1	11191 3	N	3			157
08		12307 X	11566	-0-	-741	-0-	608 1	10957 3	N	1			158
09		11910 X	11059	-0-	-851	-0-	579 1	10477 3	N	3	10 1		151
10		12121 X	11353	-0-	-768	-0-	555 1	10798 3	N	-0-			151
11		11490 X	11006	-0-	-484	-0-	559 1	10440 3	N	6			157
12		11811 X	11579	-0-	-232	-0-	603 1	10974 3	N	2	10 1		149
TOTAL GAS PROD:			139,798		TOTAL CONDENSATE PROD:					44			

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793									
TIMBERSTAR-SPRR 1		WELL #:		1H	RRCID ->	261347	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	7263	PERF. 7786 - 12838		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7099 X	6092	-0-	-1007	-0-	298 1	5793 3	Y	1			23
							1 9						
02		5964 X	5312	-0-	-652	-0-	256 1	5056 3	Y	-0-			23
03		6882 X	6034	-0-	-848	-0-	298 1	5736 3	Y	-0-			23
04		6660 X	5881	-0-	-779	-0-	291 1	5577 3	Y	12			35
							13 9						
05		6758 X	6039	-0-	-719	-0-	309 1	5730 3	Y	-0-			35
06		5910 X	5759	-0-	-151	-0-	294 1	5465 3	Y	-0-			35
07		6045 X	5739	-0-	-306	-0-	300 1	5438 3	Y	1			36
							1 9						
08	DLQ	G-10	5665	-0-	5665	5665	297 1	5358 3	Y	9			45
							10 9						
09	DLQ	G-10	6097	-0-	6097	11762	320 1	5777 3	Y	-0-	5 1		40
10		18331 X	6569	-0-	-11762	-0-	325 1	6244 3	Y	-0-			40
*11		6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	309 1	5764 3	Y	1			41
							1 9						
*12		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	302 1	5474 3	Y	13	5 1		49
							14 9						
TOTAL GAS PROD:			71,051	TOTAL CONDENSATE PROD:						37			

LORAC, INC.		508936		WELL #:		1H	RRCID ->	245597	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	7157	PERF. 7350 - 12000
BORDERS, GENE													
01		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			N	-0-			123
02		2996 X	-0-	-0-	-2996	-0-			N	-0-			123
03		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-			123
04		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-			123
05		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			123
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

ANGIE (JAMES LIME) LORAC, INC. BORDERS, GENE		//CONT.//	02870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY									
		//CONT.//	508936												
		WELL #:	2H	RRCID -> 250219	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH	7054	PERF. 7202	- 11700						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:			-0-												
						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC QUINN UNIT			775854												
		WELL #:	1 H	RRCID -> 246058	COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH	6991	PERF. 7640	- 10850						
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	76 1	1413	2	N	7	2	1			8
02	1176 N	861	-0-	-315	-0-	8 9 38 1	817	2	N	5	12	1			1
03	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	6 9 47 1	1131	2	N	4	2	1			3
04	1440 N	1092	-0-	-348	-0-	4 9 38 1	1052	2	N	2	2	1			3
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	2 9 36 1	1119	2	N	-0-					3
06	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	42 1 3 9	1093	2	N	3	3	1			3
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	98 1 12 9	2275	2	N	11	4	1			10
08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	10 9 94 1	2358	2	N	9	13	1			6
09	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	10 9 61 1	1813	2	N	9	10	1			5
10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	8 9 72 1	1813	2	N	7	8	1			4
11	1560 N	1202	-0-	-358	-0-	6 9 35 1	1161	2	N	5	3	1			6
12	1612 N	753	-0-	-859	-0-	4 9 23 1	726	2	N	4	6	1			4
TOTAL GAS PROD:			17,504												
						TOTAL CONDENSATE PROD:						66			

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SNELL WELL #: 1H RRCID -> 256607 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7617 - 12421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8308 X	7419	-0-	-889	-0-	1703 1	5684 2	N	29	15 1		38
02	7504 X	6798	-0-	-706	-0-	1226 1	5529 2	N	39	69 1		8
03	8308 X	5256	-0-	-3052	-0-	1202 1	4031 2	N	21	15 1		14
04	8040 X	1663	-0-	-6377	-0-	308 1	1351 2	N	4	9 1		9
05	8308 X	2726	-0-	-5582	-0-	647 1	2079 2	N	-0-			9
06	7290 X	3304	-0-	-3986	-0-	787 1	2511 2	N	5	6 1		8
07	7533 X	2857	-0-	-4676	-0-	784 1	2055 2	N	16	7 1		17
08	5270 X	2124	-0-	-3146	-0-	613 1	1501 2	N	9	20 1		6
09	3300 X	2722	-0-	-578	-0-	703 1	2006 2	N	12	12 1		6
10	3410 X	1548	-0-	-1862	-0-	540 1	997 2	N	10	12 1		4
11	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	1070 1	4444 2	N	20	2 1		22
*12	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	1398 1	5016 2	N	23	26 1		19
						25 9						
TOTAL GAS PROD:		48,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		188						

SKILLERN, K GU WELL #: 2H RRCID -> 260836 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8221 - 13562

01	3038 X	2846	-0-	-192	-0-	2683 2	163 9	N	148	187 1		95
02	2744 X	2549	-0-	-195	-0-	2402 2	147 9	N	134	172 1		57
03	3007 X	2815	-0-	-192	-0-	2674 2	141 9	N	128	125 1		60
04	2790 X	2555	-0-	-235	-0-	2454 2	101 9	N	92			152
05	2883 X	2709	-0-	-174	-0-	2604 2	105 9	N	95	170 1		77
06	2760 X	2343	-0-	-417	-0-	2258 2	85 9	N	77			154
07	2821 X	2355	-0-	-466	-0-	2254 2	101 9	N	92	172 1		74
08	2821 X	1900	-0-	-921	-0-	1835 2	65 9	N	59			133
09	2610 X	2387	-0-	-223	-0-	2325 2	62 9	N	56			189
10	2697 X	2229	-0-	-468	-0-	2131 2	98 9	N	89	186 1		92
11	2340 X	2063	-0-	-277	-0-	1952 2	111 9	N	101			193
12	2480 X	2095	-0-	-385	-0-	2064 2	31 9	N	28			221
TOTAL GAS PROD:		28,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,099						

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SUBLETT, J GU WELL #: 2H RRCID -> 263833 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8486 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8959 X	7337	-0-	-1622	-0-	880	1	6262	2	N	177	187	1	150
						195	9							
02	8680 X	7998	-0-	-682	-0-	795	1	7005	2	N	180	180	1	150
						198	9							
03	9610 X	8814	-0-	-796	-0-	930	1	7646	2	N	216	199	1	167
						238	9							
04	9300 X	8631	-0-	-669	-0-	870	1	7554	2	N	188	180	1	175
						207	9							
05	9424 X	7380	-0-	-2044	-0-	930	1	6245	2	N	186	177	1	184
						205	9							
06	8580 X	7472	-0-	-1108	-0-	900	1	6503	2	N	63			247
						69	9							
07	8866 X	6948	-0-	-1918	-0-	930	1	5722	2	N	269	333	1	183
						296	9							
08	8928 X	6825	-0-	-2103	-0-	930	1	5699	2	N	178	160	1	201
						196	9							
09	8640 X	6515	-0-	-2125	-0-	890	1	5421	2	N	185	313	1	73
						204	9							
10	7719 X	6013	-0-	-1706	-0-	920	1	4903	2	N	173	174	1	72
						190	9							
11	7470 X	6655	-0-	-815	-0-	825	1	5664	2	N	151			223
						166	9							
12	6944 X	5728	-0-	-1216	-0-	427	1	5124	2	N	161	191	1	193
						177	9							

TOTAL GAS PROD: 86,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,127

KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	885	1	4115	2	N	294	382	1	39
						323	9							
02	4760 X	4738	-0-	-22	-0-	830	1	3611	2	N	270	180	1	129
						297	9							
03	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	915	1	4061	2	N	270	190	1	209
						297	9							
04	5100 X	5036	-0-	-64	-0-	855	1	3919	2	N	238	370	1	77
						262	9							
05	5270 X	5113	-0-	-157	-0-	930	1	3908	2	N	250	172	1	155
						275	9							
06	5100 X	4394	-0-	-706	-0-	896	1	3442	2	N	51			206
						56	9							
07	5270 X	4843	-0-	-427	-0-	925	1	3756	2	N	147	164	1	189
						162	9							
08	5270 X	5062	-0-	-208	-0-	928	1	3727	2	N	370	484	1	75
						407	9							
09	5040 X	4734	-0-	-306	-0-	900	1	3608	2	N	205	159	1	121
						226	9							
10	5115 X	4922	-0-	-193	-0-	930	1	3757	2	N	214	174	1	161
						235	9							
11	4890 X	4791	-0-	-99	-0-	895	1	3538	2	N	325	353	1	133
						358	9							
12	5053 X	4792	-0-	-261	-0-	930	1	3672	2	N	173	191	1	115
						190	9							

TOTAL GAS PROD: 59,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,807

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854												
SKILLERN, K GU		WELL #:		1	RRCID ->	265186	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	7886 - 7986		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALBERT TRUST GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266783	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	8460 - 15152		
01	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	6651	2	482	9	N	438	388	1	191
02	6104 X	5879	-0-	-225	-0-	5481	2	398	9	N	362	375	1	178
03	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	6902	2	454	9	N	413	372	1	219
04	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6532	2	451	9	N	410	371	1	258
05	7130 X	6279	-0-	-851	-0-	5937	2	342	9	N	311	363	1	206
06	7110 X	5649	-0-	-1461	-0-	5269	2	380	9	N	345	375	1	176
07	7347 X	6200	-0-	-1147	-0-	5895	2	305	9	N	277	327	1	126
08	7347 X	6534	-0-	-813	-0-	5951	2	583	9	N	530	550	1	106
09	6990 X	6235	-0-	-755	-0-	5799	2	436	9	N	396	372	1	130
10	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6058	2	427	9	N	388	376	1	142
11	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6002	2	436	9	N	396	325	1	213
*12	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	8696	2	457	9	N	415	387	1	241
TOTAL GAS PROD:		80,324				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,681						

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	267467	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	8284 - 12391		
01	3937 X	3681	-0-	-256	-0-	3524	2	157	9	N	143	67	1	226
02	3556 X	3271	-0-	-285	-0-	3162	2	109	9	N	99	191	1	134
03	3937 X	3424	-0-	-513	-0-	3315	2	109	9	N	99	166	1	67
04	3660 X	3627	-0-	-33	-0-	3480	2	147	9	N	134			201
05	3689 X	3677	-0-	-12	-0-	3475	2	202	9	N	184	193	1	192
06	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3437	2	141	9	N	128			320
07	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3704	2	153	9	N	139	302	1	157
08	3751 X	3143	-0-	-608	-0-	2991	2	152	9	N	138			295
09	3630 X	3238	-0-	-392	-0-	3146	2	92	9	N	84	191	1	188
10	3844 X	3241	-0-	-603	-0-	3100	2	141	9	N	128			316
11	3720 X	2620	-0-	-1100	-0-	2562	2	58	9	N	53	191	1	178
12	3844 X	3573	-0-	-271	-0-	3464	2	109	9	N	99			277
TOTAL GAS PROD:		40,930				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,428						

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	200	1	3584	2	N	-0-			133
02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	265	1	3022	2	N	127	44	1	216
						140	9							
03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	310	1	3389	2	N	196	196	1	216
						216	9							
04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	285	1	3393	2	N	129	185	1	160
						142	9							
05	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	265	1	3531	2	N	210			370
						231	9							
06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	300	1	3265	2	N	279	379	1	270
						307	9							
07	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	268	1	3331	2	N	59	186	1	143
						65	9							
08	3627 X	2124	-0-	-1503	-0-	228	1	1881	2	N	14			157
						15	9							
09	3510 X	1894	-0-	-1616	-0-	181	1	1376	2	N	306	354	1	109
						337	9							
10	3627 X	2894	-0-	-733	-0-	271	1	2513	2	N	100			209
						110	9							
11	3510 X	2601	-0-	-909	-0-	267	1	2239	2	N	86			295
						95	9							
12	3627 X	2255	-0-	-1372	-0-	237	1	1975	2	N	39			334
						43	9							

TOTAL GAS PROD: 38,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,545

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752														
01	6603 X	6201	-0-	-402	-0-	5944	2	257	9	N	234	191	1	160
02	5908 X	5521	-0-	-387	-0-	5316	2	205	9	N	186	184	1	162
03	6510 X	6016	-0-	-494	-0-	5807	2	209	9	N	190	187	1	165
04	6300 X	5498	-0-	-802	-0-	5293	2	205	9	N	186	179	1	172
05	6293 X	5864	-0-	-429	-0-	5669	2	195	9	N	177	186	1	163
06	6000 X	5609	-0-	-391	-0-	5431	2	178	9	N	162	192	1	133
07	6107 X	5687	-0-	-420	-0-	5508	2	179	9	N	163	176	1	120
08	6014 X	4531	-0-	-1483	-0-	4398	2	133	9	N	121	178	1	63
09	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5774	2	191	9	N	174	163	1	74
10	5859 X	5642	-0-	-217	-0-	5476	2	166	9	N	151	159	1	66
11	5610 X	4979	-0-	-631	-0-	4852	2	127	9	N	115			181
12	6169 X	5747	-0-	-422	-0-	5519	2	228	9	N	207	146	1	242

TOTAL GAS PROD: 67,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,066

KARDELL, S. GU WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 12148														
01	3007 X	2739	-0-	-268	-0-	2627	2	112	9	N	102			187
02	2716 X	2040	-0-	-676	-0-	1994	2	46	9	N	42	184	1	45
03	2914 X	2459	-0-	-455	-0-	2316	2	143	9	N	130	48	1	127
04	2820 X	2312	-0-	-508	-0-	2168	2	144	9	N	131			258
05	2728 X	1772	-0-	-956	-0-	1625	2	147	9	N	134	189	1	203
06	2640 X	2340	-0-	-300	-0-	2331	2	9	9	N	8	176	1	35
07	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2461	2	252	9	N	229	154	1	110
08	2449 X	2025	-0-	-424	-0-	1981	2	44	9	N	40			150
09	2340 X	1631	-0-	-709	-0-	1581	2	50	9	N	45	168	1	27
10	2728 X	2154	-0-	-574	-0-	1997	2	157	9	N	143			170
11	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2677	2	226	9	N	205	304	1	71
12	2728 X	2551	-0-	-177	-0-	2439	2	112	9	N	102			173

TOTAL GAS PROD: 27,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,311

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854		WELL #:	2H	RRCID ->	267808	COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8406 - 12961	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5580 X	4616	-0-	-964	-0-	4483 2	133 9	N		121	129 1		105
02		5040 X	4237	-0-	-803	-0-	4099 2	138 9	N		125	190 1		40
03		5487 X	4659	-0-	-828	-0-	4508 2	151 9	N		137	20 1		157
04		4830 X	4150	-0-	-680	-0-	4019 2	131 9	N		119	181 1		95
05		4681 X	4122	-0-	-559	-0-	4001 2	121 9	N		110			205
06		4530 X	3911	-0-	-619	-0-	3794 2	117 9	N		106	189 1		122
07		4681 X	4601	-0-	-80	-0-	4477 2	124 9	N		113			235
08		4650 X	3188	-0-	-1462	-0-	3079 2	109 9	N		99	180 1		154
09		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4870 2	140 9	N		127			281
10		4588 X	4258	-0-	-330	-0-	4229 2	29 9	N		26	189 1		118
11		4440 X	3723	-0-	-717	-0-	3611 2	112 9	N		102	134 1		86
12		5177 X	4361	-0-	-816	-0-	4258 2	103 9	N		94			180
TOTAL GAS PROD:		50,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,279								

LYONS GU		WELL #:		1H	RRCID ->	267917	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	8252 - 12677		
01		4495 X	4087	-0-	-408	-0-	3894 2	193 9	N		175			219
02		4032 X	3649	-0-	-383	-0-	3481 2	168 9	N		153	184 1		188
03		4433 X	4053	-0-	-380	-0-	3875 2	178 9	N		162	190 1		160
04		4170 X	4002	-0-	-168	-0-	3848 2	154 9	N		140	193 1		107
05		4092 X	3864	-0-	-228	-0-	3715 2	149 9	N		135	180 1		62
06		3960 X	3532	-0-	-428	-0-	3402 2	130 9	N		118			180
07		4061 X	2700	-0-	-1361	-0-	2621 2	79 9	N		72	164 1		88
08		4123 X	3314	-0-	-809	-0-	3189 2	125 9	N		114	157 1		45
09		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	3964 2	177 9	N		161	149 1		57
10		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3785 2	154 9	N		140	138 1		59
11		3540 X	3518	-0-	-22	-0-	3372 2	146 9	N		133			192
12		4278 X	3687	-0-	-591	-0-	3543 2	144 9	N		131	169 1		154
TOTAL GAS PROD:		44,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,634								

ANGIE, (PETTET)		02870 400		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY					
KJ ENERGY, LLC		469901		WELL #:	1	RRCID ->	254582	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7665 - 12904	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE, (PETTET)		//CONT.// 02870 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC		//CONT.// 469901										
DONATILL OU B		WELL #: 1		RRCID -> 261937		COMPL. DATE 02/14/2011			TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5301 X	4398	-0-	-903	-0-	835 1	3499 2	N	58	172 1	182
							64 9					
02		4592 X	4178	-0-	-414	-0-	721 1	3393 2	N	58		240
							64 9					
03		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	918 1	3667 2	N	94	171 1	163
							103 9					
04		4530 X	4419	-0-	-111	-0-	874 1	3495 2	N	45		208
							50 9					
05		4619 X	4579	-0-	-40	-0-	984 1	3551 2	N	40		248
							44 9					
06		4530 X	4155	-0-	-375	-0-	798 1	3329 2	N	25		273
							28 9					
07		4681 X	4572	-0-	-109	-0-	840 1	3663 2	N	63	186 1	150
							69 9					
08		4681 X	4147	-0-	-534	-0-	769 1	3347 2	N	28		178
							31 9					
09		4440 X	3672	-0-	-768	-0-	693 1	2951 2	N	25		203
							28 9					
10		4588 X	4084	-0-	-504	-0-	683 1	3322 2	N	72		275
							79 9					
11		4410 X	3978	-0-	-432	-0-	710 1	3205 2	N	57		332
							63 9					
12		4557 X	3696	-0-	-861	-0-	707 1	2924 2	N	59	159 1	232
							65 9					
TOTAL GAS PROD:			50,566			TOTAL CONDENSATE PROD:			624			

ANGIE (PETTET, GAS)		02870 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
KJ ENERGY, LLC		469901										
TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #: 3		RRCID -> 226086		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ANGIE (PETTET, GAS) //CONT.// 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BP 152 (PETTET) 1 WELL #: 1H RRCID -> 256288 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8393 - 12158

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LORAC, INC. 508936
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ANGIE (RODESSA) 02870 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BC OPERATING, INC. 058893
IRONOSA SWD WELL #: 1 RRCID -> 257692 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 6900

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

OIL AND GAS DIVISION

ANNE (PETTIT)		03023 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE						
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406												
TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 258146		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8950 - 8958						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	53010 #	47575	-0-	-5435	-0-	47102	3	473	9	N	430	353	1	448
02	47740 #	44644	-0-	-3096	-0-	44020	3	624	9	N	567	544	1	471
03	52855 #	44740	-0-	-8115	-0-	44287	3	453	9	N	412	352	1	531
04	51150 #	39682	-0-	-11468	-0-	39437	3	245	9	N	223	178	1	576
05	49879 #	42021	-0-	-7858	-0-	41561	3	460	9	N	418	681	1	312
06	47820 #	38255	-0-	-9565	-0-	38089	2	166	9	N	151			463
07	49414 #	47061	-0-	-2353	-0-	46699	2	362	9	N	329	353	1	439
08	44733 #	44248	-0-	-485	-0-	43890	2	358	9	N	325	513	1	251
09	40680 #	39904	-0-	-776	-0-	39421	2	483	9	N	439	177	1	513
10	47058 #	38658	-0-	-8400	-0-	38622	2	36	9	N	33	2	8	544
11	45540 #	37681	-0-	-7859	-0-	37398	2	283	9	N	257	419	1	382
12	47058 #	43716	-0-	-3342	-0-	43285	2	431	9	N	392	360	1	414
TOTAL GAS PROD:		508,185				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,976						

ANWAC (900 WILCOX)		03203 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON						
LA ROCA ENERGY, LP		486932												
MAY		WELL #: 13		RRCID -> 205914		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-	
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-	
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-	
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1		N	-0-			-0-	
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1		N	-0-			-0-	
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1		N	-0-			-0-	
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1		N	-0-			-0-	
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1		N	-0-			-0-	
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1		N	-0-			-0-	
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1		N	-0-			-0-	
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		880				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAY		WELL #: 11		RRCID -> 282680		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 950 PERF. 947 - 948						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-	
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	1		N	-0-			-0-	
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1		N	-0-			-0-	
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1		N	-0-			-0-	
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1		N	-0-			-0-	
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1		N	-0-			-0-	
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1		N	-0-			-0-	
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1		N	-0-			-0-	
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1		N	-0-			-0-	
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1		N	-0-			-0-	
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	1		N	-0-			-0-	
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		960				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790

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

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

APPLEBY, N. (RODESSA) 03311 550 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 CASE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 107150 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958

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

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

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 EMMETT CASE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135849 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)			//CONT.//	03311 580	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//	120027												
SANER, MARY R. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	107288	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	10065	PERF.	7634 - 8218				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	164713	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	7684 - 8120				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	164715	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7676 - 8294				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 165256		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 7974								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCFADDIN, R.B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172028		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 7725								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189362		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
HART, MAX W. GU		WELL #: 5		RRCID -> 203175		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8183 - 8780						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203549		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8080 - 8428						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	110	-0-	110	110	19	1	89	2	N	2	1	1			1
						2	9									
03	14B2 EXT	112	-0-	112	222	20	1	91	2	N	1	1	1			1
						1	9									
04	325 X	103	-0-	-222	-0-	21	1	82	2	N	-0-					1
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 204680		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7767 - 8676						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	110	-0-	110	110	19	1	89	2	N	2	1	1			1
						2	9									
03	14B2 EXT	115	-0-	115	225	21	1	94	2	N	-0-	1	1			-0-
04	326 X	101	-0-	-225	-0-	21	1	79	2	N	1					1
						1	9									
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

HART, MAX JR.		WELL #: 6		RRCID -> 207568		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	214	1	884	2	N	13	10	1			116
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	179	1	821	2	N	17	10	1			123
03	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	200	1	909	2	N	15	9	1			129
04	1080 N	970	-0-	-110	-0-	198	1	761	2	N	10					139
05	1116 N	952	-0-	-164	-0-	65	1	873	2	N	13	9	1			143
06	1080 N	904	-0-	-176	-0-	60	1	834	2	N	9					152
07	992 N	920	-0-	-72	-0-	64	1	844	2	N	11					163
08	961 N	954	-0-	-7	-0-	62	1	855	2	N	34	98	1			99
09	900 N	870	-0-	-30	-0-	63	1	803	2	N	4					103
10	930 N	830	-0-	-100	-0-	63	1	759	2	N	7	10	1			100
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	68	1	898	2	N	1					101
*12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	65	1	866	2	N	2					103
TOTAL GAS PROD:		11,557				TOTAL CONDENSATE PROD:		136								

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027												
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209537		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 7670 - 8822				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2976 X	2544	-0-	-432	-0-	489	1	2020	2	N	32	23	1	203
						35	9							
02	2688 X	2359	-0-	-329	-0-	411	1	1891	2	N	52	210	1	45
						57	9							
03	2542 X	2359	-0-	-183	-0-	421	1	1917	2	N	19	21	1	43
						21	9							
04	2460 N	1879	-0-	-581	-0-	386	1	1481	2	N	11			54
						12	9							
05	2604 N	1598	-0-	-1006	-0-	110	1	1480	2	N	7	19	1	42
						8	9							
06	2280 N	1469	-0-	-811	-0-	97	1	1361	2	N	10			52
						11	9							
07	1953 N	1099	-0-	-854	-0-	77	1	1009	2	N	12			64
						13	9							
08	1612 N	913	-0-	-699	-0-	61	1	841	2	N	10	15	1	59
						11	9							
09	1470 N	854	-0-	-616	-0-	62	1	789	2	N	3			62
						3	9							
10	1085 N	730	-0-	-355	-0-	56	1	670	2	N	4	10	1	56
						4	9							
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	81	1	1072	2	N	1			57
						1	9							
*12	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	163	1	2175	2	N	22			79
						24	9							
TOTAL GAS PROD:		19,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		183								

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 6		RRCID -> 209821		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8224 - 8876	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HART, MAX JR.		WELL #: 8		RRCID -> 210361		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7951 - 8815	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
HART, MAX W. GU		WELL #:		9	RRCID ->	213033	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7738 - 8856	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	102	1	422	2	N	2	5 1	81
02	504 N	476	-0-	-28	-0-	84	1	386	2	N	5	5 1	81
03	558 N	515	-0-	-43	-0-	92	1	419	2	N	4	4 1	81
04	510 N	439	-0-	-71	-0-	90	1	347	2	N	2		83
05	527 N	453	-0-	-74	-0-	31	1	421	2	N	1	4 1	80
06	510 N	431	-0-	-79	-0-	29	1	400	2	N	2		82
07	465 N	422	-0-	-43	-0-	30	1	390	2	N	2		84
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	26	1	355	2	N	53	104 1	33
09	420 N	384	-0-	-36	-0-	28	1	354	2	N	2		35
10	434 N	363	-0-	-71	-0-	28	1	333	2	N	2	4 1	33
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	28	1	370	2	N	-0-		33
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	27	1	354	2	N	1		34
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		5,228			TOTAL CONDENSATE PROD:				76				

TEMPLE-ALLAR		WELL #:		1	RRCID ->	214149	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7221 - 7260	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	456	1	1884	2	N	26	20	1		105
						29	9								
02	2044 N	2009	-0-	-35	-0-	351	1	1615	2	N	39	19	1		125
						43	9								
03	2325 N	2162	-0-	-163	-0-	383	1	1742	2	N	34	18	1		141
						37	9								
04	2280 N	1743	-0-	-537	-0-	354	1	1361	2	N	25				166
						28	9								
05	2232 N	1330	-0-	-902	-0-	90	1	1216	2	N	22	17	1		171
						24	9								
06	2100 N	1486	-0-	-614	-0-	98	1	1367	2	N	19				190
						21	9								
07	1798 N	1569	-0-	-229	-0-	109	1	1430	2	N	27				217
						30	9								
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	111	1	1520	2	N	72	199	1		90
						79	9								
09	1500 N	1389	-0-	-111	-0-	100	1	1275	2	N	13				103
						14	9								
10	1581 N	1245	-0-	-336	-0-	92	1	1102	2	N	46	70	1		79
						51	9								
11	1650 N	1642	-0-	-8	-0-	115	1	1520	2	N	6				85
						7	9								
*12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	118	1	1574	2	N	17				102
						19	9								

TOTAL GAS PROD: 20,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
NEWMAN, D. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215762		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 9316		PERF. 7880 - 9220			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	4113	-0-	-227	-0-	790	1	3265	2	N	53	38	179
						58	9						
02	3920 X	3832	-0-	-88	-0-	662	1	3043	2	N	115	221	73
						127	9						
03	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	779	1	3545	2	N	56	36	93
						62	9						
04	4170 X	3758	-0-	-412	-0-	768	1	2950	2	N	36		129
						40	9						
05	4309 X	3747	-0-	-562	-0-	255	1	3437	2	N	50	36	143
						55	9						
06	4230 X	3701	-0-	-529	-0-	238	1	3324	2	N	126	184	85
						139	9						
07	4371 X	3470	-0-	-901	-0-	242	1	3195	2	N	30		115
						33	9						
08	4371 X	3889	-0-	-482	-0-	262	1	3587	2	N	36	38	113
						40	9						
09	3750 X	3748	-0-	-2	-0-	271	1	3443	2	N	31		144
						34	9						
10	3813 X	3375	-0-	-438	-0-	255	1	3064	2	N	51	43	152
						56	9						
11	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	259	1	3434	2	N	90	192	50
						99	9						
12	3875 X	3487	-0-	-388	-0-	242	1	3225	2	N	18		68
						20	9						
TOTAL GAS PROD:		45,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		692							

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 216241		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7717 - 8788			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	885	-0-	-14	-0-	169	1	697	2	N	17	8	130
						19	9						
02	812 N	808	-0-	-4	-0-	141	1	647	2	N	18	8	140
						20	9						
03	930 N	909	-0-	-21	-0-	157	1	716	2	N	33	7	166
						36	9						
04	870 N	751	-0-	-119	-0-	149	1	572	2	N	27		193
						30	9						
05	899 N	796	-0-	-103	-0-	51	1	690	2	N	50	186	57
						55	9						
06	870 N	776	-0-	-94	-0-	52	1	720	2	N	4		61
						4	9						
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	54	1	707	2	N	15		76
						17	9						
08	806 N	778	-0-	-28	-0-	52	1	706	2	N	18	8	86
						20	9						
09	780 N	707	-0-	-73	-0-	50	1	640	2	N	15		101
						17	9						
10	775 N	639	-0-	-136	-0-	48	1	577	2	N	13	8	106
						14	9						
11	750 N	719	-0-	-31	-0-	49	1	655	2	N	14		120
						15	9						
*12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	52	1	690	2	N	20		140
						22	9						
TOTAL GAS PROD:		9,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		244							

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		5	RRCID ->	217198	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7987 -	8508
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	930 N	929	-0-	-1	-0-	179	1	741	2	N	8	46
02	868 N	825	-0-	-43	-0-	145	1	666	2	N	13	51
03	992 N	840	-0-	-152	-0-	149	1	680	2	N	10	54
04	900 N	846	-0-	-54	-0-	170	1	652	2	N	22	76
05	899 N	873	-0-	-26	-0-	58	1	786	2	N	26	94
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	56	1	787	2	N	29	123
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	60	1	788	2	N	27	150
08	868 N	865	-0-	-3	-0-	57	1	785	2	N	21	162
09	870 N	815	-0-	-55	-0-	58	1	736	2	N	19	181
10	868 N	753	-0-	-115	-0-	57	1	681	2	N	14	186
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	58	1	763	2	N	35	38
12	837 N	783	-0-	-54	-0-	54	1	723	2	N	5	43

TOTAL GAS PROD: 10,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		10	RRCID ->	218519	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8028 -	8840
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	126	-0-	126	126	22	1	102	2	N	2	1
03	14B2 EXT	117	-0-	117	243	21	1	95	2	N	1	1
04	345 X	102	-0-	-243	-0-	21	1	81	2	N	-0-	1
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	1	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		6	RRCID ->	218642	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8073 -	9408
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 219557		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8998								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 219588		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	116	-0-	116	116	20	1	94	2	N	2	1	1		1
03	14B2	EXT	151	-0-	151	267	27	1	123	2	N	1	1	1		1
04	373	X	106	-0-	-267	-0-	22	1	84	2	N	-0-				1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1		-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		373				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

HART, MAX W. GU		WELL #: 12		RRCID -> 219700		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 8770								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
BLOUNT, ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 219803		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7886 - 9536								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 220324		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	370	-0-	-95	-0-	72	1	297	2	N	1	4	1			30
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	85	1	391	2	N	5	4	1			31
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	87	1	395	2	N	3	4	1			30
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	84	1	324	2	N	3					33
05	527 N	433	-0-	-94	-0-	30	1	402	2	N	1	4	1			30
06	480 N	422	-0-	-58	-0-	28	1	393	2	N	1					31
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	30	1	392	2	N	2					33
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	29	1	392	2	N	3	5	1			31
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	30	1	380	2	N	1					32
10	434 N	397	-0-	-37	-0-	30	1	364	2	N	3	5	1			30
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-					30
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	29	1	386	2	N	1					31
TOTAL GAS PROD:		5,100				TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		7	RRCID ->	221021	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8171 - 8765
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	141 1	584 2	N	3	7 1		35
						3 9						
02	672 N	671	-0-	-1	-0-	119 1	545 2	N	6	6 1		35
						7 9						
03	744 N	740	-0-	-4	-0-	132 1	601 2	N	6	6 1		35
						7 9						
04	690 N	638	-0-	-52	-0-	131 1	504 2	N	3			38
						3 9						
05	744 N	644	-0-	-100	-0-	44 1	598 2	N	2	6 1		34
						2 9						
06	720 N	630	-0-	-90	-0-	42 1	586 2	N	2			36
						2 9						
07	651 N	628	-0-	-23	-0-	44 1	581 2	N	3			39
						3 9						
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	43 1	583 2	N	4	7 1		36
						4 9						
09	630 N	599	-0-	-31	-0-	44 1	553 2	N	2			38
						2 9						
10	620 N	521	-0-	-99	-0-	40 1	478 2	N	3	7 1		34
						3 9						
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	45 1	602 2	N	-0-			34
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	42 1	557 2	N	1			35
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 7,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		9	RRCID ->	221800	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8026 - 8966
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	32 1	132 2	N	1	2 1		78
						1 9						
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	27 1	123 2	N	1	1 1		78
						1 9						
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	27 1	123 2	N	1	1 1		78
						1 9						
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	23 1	90 2	N	-0-			78
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	8 1	114 2	N	-0-			78
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	8 1	113 2	N	-0-			78
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	8 1	108 2	N	1			79
						1 9						
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	7 1	95 2	N	1	2 1		78
						1 9						
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	6 1	74 2	N	-0-			78
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	1 1		77
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			77
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		8	RRCID ->	222137	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8054 - 8952
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

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

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027												
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		4	RRCID -> 222425	COMPL. DATE 06/20/2006	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8008	- 8764							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	110	-0-	110	110	19	1	89	2	N	2	1	1			1
03	14B2 EXT	115	-0-	115	225	21	1	93	2	N	1	1	1			1
04	326 X	101	-0-	-225	-0-	1	9									
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	21	1	80	2	N	-0-					1
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		326				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID -> 222448	COMPL. DATE 07/02/2006	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8030	- 8794							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	125	-0-	125	125	22	1	101	2	N	2	1	1			1
03	14B2 EXT	113	-0-	113	238	20	1	92	2	N	1	1	1			1
04	368 X	130	-0-	-238	-0-	1	9									
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	27	1	103	2	N	-0-					1
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		368				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		6	RRCID -> 222583	COMPL. DATE 08/27/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8010	- 9418							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
HART, MAX W. GU WELL #: 10 RRCID -> 222585 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	340	1	1405	2	N	22	16	170
							24	9						
02		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	289	1	1328	2	N	30	15	185
							33	9						
03		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	325	1	1480	2	N	75	204	56
							83	9						
04		1710 N	1379	-0-	-331	-0-	283	1	1087	2	N	8		64
							9	9						
05		1829 N	1133	-0-	-696	-0-	77	1	1039	2	N	15	14	65
							17	9						
06		1830 N	1448	-0-	-382	-0-	96	1	1341	2	N	10		75
							11	9						
07		1426 N	1302	-0-	-124	-0-	90	1	1192	2	N	18		93
							20	9						
08		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	90	1	1238	2	N	21	14	100
							23	9						
09		1440 N	914	-0-	-526	-0-	65	1	831	2	N	16		116
							18	9						
10		1302 N	681	-0-	-621	-0-	52	1	621	2	N	7	12	111
							8	9						
11		1320 N	742	-0-	-578	-0-	51	1	677	2	N	13		124
							14	9						
*12		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	71	1	941	2	N	13		137
							14	9						
TOTAL GAS PROD:			15,283				TOTAL CONDENSATE PROD:			248				

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 222591 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874														

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

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT"A" WELL #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		961 N	645	-0-	-316	-0-	125	1	517	2	N	3	6 1	140
							3	9						
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	117	1	540	2	N	6	6 1	140
							7	9						
03		804 N	804	-0-	-0-	-0-	142	1	645	2	N	15	6 1	149
							17	9						
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	147	1	564	2	N	11		160
							12	9						
05		744 N	723	-0-	-21	-0-	49	1	663	2	N	10	7 1	163
							11	9						
06		780 N	739	-0-	-41	-0-	49	1	688	2	N	2		165
							2	9						
07		744 N	738	-0-	-6	-0-	52	1	682	2	N	4		169
							4	9						
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	53	1	732	2	N	4	8 1	165
							4	9						
09		777 N	777	-0-	-0-	-0-	56	1	709	2	N	11		176
							12	9						
10		744 N	687	-0-	-57	-0-	52	1	622	2	N	12	9 1	179
							13	9						
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	54	1	711	2	N	35	161 1	53
							39	9						
12		806 N	537	-0-	-269	-0-	37	1	499	2	N	1		54
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			8,630				TOTAL CONDENSATE PROD:			114				

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 225877 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8916														

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
HART, MAX JR.		WELL #:		13	RRCID ->	227469	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	7938 -	8526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1333 N	1200	-0-	-133	-0-	233 1	961 2	N		5	11 1		71
							6 9							
02		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	196 1	900 2	N		25	10 1		86
							28 9							
03		1302 N	1244	-0-	-58	-0-	219 1	996 2	N		26	10 1		102
							29 9							
04		1170 N	1066	-0-	-104	-0-	215 1	827 2	N		22			124
							24 9							
05		1240 N	1034	-0-	-206	-0-	69 1	936 2	N		26	10 1		140
							29 9							
06		1200 N	1051	-0-	-149	-0-	69 1	959 2	N		21			161
							23 9							
07		1116 N	1082	-0-	-34	-0-	75 1	989 2	N		16			177
							18 9							
08		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	73 1	994 2	N		29	11 1		195
							32 9							
09		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	73 1	929 2	N		55	181 1		69
							61 9							
10		1085 N	937	-0-	-148	-0-	72 1	859 2	N		5	12 1		62
							6 9							
11		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	78 1	1032 2	N		12			74
							13 9							
12		1085 N	992	-0-	-93	-0-	69 1	915 2	N		7			81
							8 9							
TOTAL GAS PROD:		13,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		249								

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	229278	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	9027	PERF.	8286 -	8923
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	229346	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8206 - 9102				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	119	-0-	119	119	21	1	96	2	N	2	1	1		1
03	14B2 EXT	123	-0-	123	242	22	1	100	2	N	1	1	1		1
04	367 X	125	-0-	-242	-0-	1	9								
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	26	1	99	2	N	-0-				1
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	1	1		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		367				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

HART, MAX JR.		WELL #:		14	RRCID ->	230975	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7936 - 8876				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232691	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 6652 - 8165				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	110	-0-	110	110	19	1	89	2	N	2	1	1		1
03	14B2 EXT	154	-0-	154	264	28	1	125	2	N	1	1	1		1
04	365 X	101	-0-	-264	-0-	21	1	80	2	N	-0-				1
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		365				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)			//CONT.//	03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//	120027										
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	232720	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	6696 - 8120		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

MCFADDIN, R.B. GU "B"			WELL #:	11	RRCID ->	233156	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	8835	PERF.	7990 - 8267		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCFADDIN, R.B. GU "B"			WELL #:	12	RRCID ->	233821	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8056 - 8912			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		1798 N	1720	-0-	-78	-0-	333	1	1378	2	N	8	16	1	60
02		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	285	1	1310	2	N	15	15	1	60
03		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	322	1	1466	2	N	14	15	1	59
04		1650 N	1548	-0-	-102	-0-	318	1	1221	2	N	8			67
05		1798 N	1554	-0-	-244	-0-	107	1	1440	2	N	6	15	1	58
06		1740 N	1420	-0-	-320	-0-	95	1	1321	2	N	4			62
07		1612 N	1385	-0-	-227	-0-	97	1	1281	2	N	6			68
08		1550 N	1421	-0-	-129	-0-	96	1	1316	2	N	8	16	1	60
09		1410 N	1331	-0-	-79	-0-	96	1	1225	2	N	9			69
10		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	99	1	1184	2	N	116	146	1	39
11		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	106	1	1405	2	N	-0-			39
*12		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	101	1	1348	2	N	4			43
TOTAL GAS PROD:			18,169	TOTAL CONDENSATE PROD:			198								

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
HART, MAX JR.		WELL #:		2	RRCID ->	237789	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7906 - 9954
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
NEWMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154976	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8356 - 8498
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1126	2	35 9	N	32		246
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1076	2	12 9	N	11		257
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-		257
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-		257
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-		257
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-		257
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-		257
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-		257
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	935	2	7 9	N	6	179 1	84
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1109	2	29 9	N	26		110
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	781	2	14 9	N	13		123
*12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	858	2	14 9	N	13		136
TOTAL GAS PROD:		12,520				TOTAL CONDENSATE PROD:		101				

KRUSE GAS UNIT				1	RRCID ->	156284	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7916 - 8626
O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		44
02	112 N	53	-0-	-59	-0-	53	2		N	-0-		44
03	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2		N	-0-		44
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		44
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		44
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-		44
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		44
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2		N	-0-		44
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2		N	-0-		44
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		44
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		44
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		44
TOTAL GAS PROD:		468				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165138 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	652	-0-	-30	-0-	-0-	652	2		N	-0-			65
02		616 N	604	-0-	-12	-0-	-0-	604	2		N	-0-			65
03		682 N	640	-0-	-42	-0-	-0-	640	2		N	-0-			65
04		630 N	607	-0-	-23	-0-	-0-	607	2		N	-0-			65
05		682 N	634	-0-	-48	-0-	-0-	634	2		N	-0-			65
06		630 N	616	-0-	-14	-0-	-0-	616	2		N	-0-			65
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			65
08		620 N	617	-0-	-3	-0-	-0-	617	2		N	-0-			65
09		630 N	577	-0-	-53	-0-	-0-	577	2		N	-0-			65
10		620 N	590	-0-	-30	-0-	-0-	590	2		N	-0-			65
11		600 N	568	-0-	-32	-0-	-0-	568	2		N	-0-			65
*12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:			7,326												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

KRUSE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166608 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328

01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	2	44	9	N	40			177
02	980 N	754	-0-	-226	-0-	-0-	746	2	8	9	N	7			184
03	930 N	550	-0-	-380	-0-	-0-	550	2			N	-0-			184
04	1080 N	525	-0-	-555	-0-	-0-	525	2			N	-0-			184
05	837 N	467	-0-	-370	-0-	-0-	467	2			N	-0-			184
06	540 N	362	-0-	-178	-0-	-0-	362	2			N	-0-			184
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			184
08	465 N	309	-0-	-156	-0-	-0-	309	2			N	-0-			184
09	360 N	281	-0-	-79	-0-	-0-	281	2			N	-0-			184
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	-0-	326	2	2	9	N	2			186
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	-0-	230	2			N	-0-			186
12	279 N	213	-0-	-66	-0-	-0-	213	2			N	-0-			186
TOTAL GAS PROD:			5,467												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	49		

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744

01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	2	29	9	N	26			115
02	1372 N	1232	-0-	-140	-0-	-0-	1215	2	17	9	N	15			130
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	2	74	9	N	67			197
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	2	55	9	N	50			247
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2	41	9	N	37			284
06	1650 N	1603	-0-	-47	-0-	-0-	1560	2	43	9	N	39	184	1	139
07	1736 N	1524	-0-	-212	-0-	-0-	1434	2	90	9	N	82	161	1	60
08	1674 N	918	-0-	-756	-0-	-0-	909	2	9	9	N	8			68
*09	1590 N	1239	-0-	-351	-0-	-0-	1198	2	41	9	N	37			105
*10	1519 N	1255	-0-	-264	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			105
*11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-			105
*12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			105
TOTAL GAS PROD:			16,490												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	361		

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931									
LEE "F"		WELL #:		1	RRCID ->	138182	COMPL. DATE	10/08/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7362 - 7397		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114 7		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOUNT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	155226	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 6726 - 6742		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DELONEY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161793	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7620 - 9194		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931											
DELONEY "B"		WELL #:		3	RRCID ->	177172	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7683 - 8000			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				185
02	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-				185
03	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-				185
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-				185
05	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-				185
06	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-				185
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	263	2	8	9	N	7				192
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-	17	7		175
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	407	2	17	9	N	15				190
*10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-				190
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				190
*12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				190
TOTAL GAS PROD:		4,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		22									

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	179127	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8012 - 9854				
01	3627 X	3548	-0-	-79	-0-	3517	2	31	9	Y	28				125	
02	3220 X	3084	-0-	-136	-0-	3058	2	26	9	Y	24				149	
03	3565 X	3260	-0-	-305	-0-	3245	2	15	9	Y	14				163	
04	3450 X	3398	-0-	-52	-0-	3378	2	20	9	Y	18	115	1		66	
05	3534 X	3497	-0-	-37	-0-	3480	2	17	9	Y	15				81	
06	3420 X	3380	-0-	-40	-0-	3356	2	24	9	Y	22				103	
07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3536	2	24	9	Y	22	103	1	1	8	21
*08	DLQ G-10	3188	-0-	3188	3188	3188	2			Y	-0-	14	7		7	
*09	DLQ G-10	3409	-0-	3409	6597	3409	2			Y	-0-				7	
*10	DLQ G-10	3037	-0-	3037	9634	3037	2			Y	-0-				7	
*11	DLQ G-10	2975	-0-	2975	12609	2975	2			Y	-0-				7	
12	DLQ G-10	2250	-0-	2250	14859	2153	2	97	9	Y	88	88	1		7	
TOTAL GAS PROD:		38,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		231										

LEE "D"		WELL #:		2	RRCID ->	182451	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	7712 - 9725			
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1202	2	7	9	Y	6	11	1		15
02	224 N	123	-0-	-101	-0-	121	2	2	9	Y	2	12	1		5
03	465 N	240	-0-	-225	-0-	237	2	3	9	Y	3				8
04	630 N	136	-0-	-494	-0-	134	2	2	9	Y	2	6	1		4
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	92	2	2	9	Y	2				6
06	240 N	30	-0-	-210	-0-	27	2	3	9	Y	3	5	1		4
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	229	2	4	9	Y	4	6	1		2
08	DLQ G-10	263	-0-	263	263	263	2			Y	-0-	2	7		-0-
09	DLQ G-10	179	-0-	179	442	179	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	1522	-0-	1522	1964	1522	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	764	-0-	764	2728	764	2			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2728	2728				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		22									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931							
BLOUNT A		WELL #:		3	RRCID ->	182465	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7953 - 8165
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	209	-0-	209	209		11	1	198	2	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209						-0-
07	209 X	-0-	-0-	-209	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		209				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183628	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7900 - 9787
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-		2188	2	18	9	83
02	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-		2364	2	17	9	98
03	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-		2559	2	10	9	107
04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-		2448	2	11	9	42
05	2635 N	2516	-0-	-119	-0-		2506	2	10	9	51
06	2490 N	2180	-0-	-310	-0-		2166	2	14	9	64
07	2542 N	1882	-0-	-660	-0-		1870	2	12	9	11
*08	DLQ G-10	1517	-0-	1517	1517		1517	2			4
*09	DLQ G-10	1701	-0-	1701	3218		1701	2			4
*10	DLQ G-10	604	-0-	604	3822		604	2			4
*11	DLQ G-10	256	-0-	256	4078		256	2			4
12	DLQ G-10	1258	-0-	1258	5336		1201	2	57	9	4
TOTAL GAS PROD:		21,529				TOTAL CONDENSATE PROD:		135			

BLOUNT A		WELL #:		2	RRCID ->	183898	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	10045	PERF. 7960 - 9896
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	170	-0-	170	170		9	1	161	2	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170						-0-
07	170 X	-0-	-0-	-170	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-						-0-
10	155 X	67	-0-	-88	-0-		67	2			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		237				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931											
LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184414		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	239	-0-	239	239	239	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		239				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 5		RRCID -> 186063		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7940 - 9839					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 4		RRCID -> 214394		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 8738						
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1759	2	32	9	Y	29		119	
02	1624 N	1544	-0-	-80	-0-	1541	2	3	9	Y	3		122	
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1718	2	22	9	Y	20		142	
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1714	2	41	9	Y	37		179	
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1851	2	44	9	Y	40		219	
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1900	2	30	9	Y	27	179	67	
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1941	2	20	9	Y	18		85	
08	DLQ G-10	1679	-0-	1679	1679	1665	2	14	9	Y	13	14	7	84
09	DLQ G-10	1606	-0-	1606	3285	1606	2			Y	-0-			84
10	DLQ G-10	3	-0-	3	3288	3	2			Y	-0-			84
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3288					Y	-0-			84
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3288					Y	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		15,904				TOTAL CONDENSATE PROD:								187

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931										
JACKSON "E-1" GU		WELL #:		3	RRCID ->	218692	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	7632	-	13955
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		930 N	371	-0-	-559	-0-	368 2	3 9	Y	3	52 1			20
02		700 N	454	-0-	-246	-0-	448 2	6 9	Y	5				25
03		1054 N	791	-0-	-263	-0-	781 2	10 9	Y	9				34
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	451 2	6 9	Y	5				39
05		496 N	336	-0-	-160	-0-	332 2	4 9	Y	4				43
06		780 N	382	-0-	-398	-0-	378 2	4 9	Y	4	35 1			12
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	627 2	7 9	Y	6				18
08	DLQ	G-10	447	-0-	447	447	443 2	4 9	Y	4	1 7			21
09	DLQ	G-10	599	-0-	599	1046	597 2	2 9	Y	2				23
10	DLQ	G-10	390	-0-	390	1436	390 2		Y	-0-				23
11	DLQ	G-10	347	-0-	347	1783	347 2		Y	-0-				23
12	DLQ	G-10	242	-0-	242	2025	242 2		Y	-0-				23
TOTAL GAS PROD:			5,450				TOTAL CONDENSATE PROD:			42				

DELONEY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	219484	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	7496	-	9382
01		2511 N	2226	-0-	-285	-0-	2209 2	17 9	N	15				145
02		2184 N	1322	-0-	-862	-0-	1304 2	18 9	N	16				161
03		2325 N	1205	-0-	-1120	-0-	1172 2	33 9	N	30				191
04		2160 N	1977	-0-	-183	-0-	1894 2	83 9	N	75				266
05		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2397 2	33 9	N	30	179 1			117
06		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2523 2	32 9	N	29				146
07		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2640 2	44 9	N	40	164 1			22
08		2418 N	2407	-0-	-11	-0-	2389 2	18 9	N	16				38
09		2550 N	2140	-0-	-410	-0-	2121 2	19 9	N	17				55
*10		2697 N	2203	-0-	-494	-0-	2131 2	72 9	N	65				120
*11		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		N	-0-				120
*12		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-				120
TOTAL GAS PROD:			24,429				TOTAL CONDENSATE PROD:			333				

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

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931									
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222546	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	7602 - 9855	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			97
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			97
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			102
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102 7		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19		TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

DELONEY "B"		WELL #:		6	RRCID ->	226182	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8180 - 9782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1085 N	269	-0-	-816	-0-	260 2	9 9	Y	8	13 1		17
02		T. A.	291	-0-	291	-0-	288 2	3 9	Y	3			20
03		T. A.	358	-0-	358	-0-	649 2	1 9	Y	1	11 1		10
04		T. A.	285	-0-	285	-0-	934 2	4 9	Y	4			14
05		T. A.	89	-0-	89	-0-	1023 2	1 9	Y	1			15
06		T. A.	128	-0-	128	-0-	1151 2	4 9	Y	4	9 1		10
07		1306 X	155	-0-	-1151	-0-	154 2	1 9	Y	1	7 1		4
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	261 2	11 9	Y	10			14
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	279 2	21 9	Y	19			33
*10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	272 2	2 9	Y	2	28 1		7
*11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	352 2	25 9	Y	23			30
*12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	379 2	10 9	Y	9			39
TOTAL GAS PROD:			3,187		TOTAL CONDENSATE PROD:			85					

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	226185	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	7521 - 9756	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2		Y	-0-			137
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-			137
03		496 N	463	-0-	-33	-0-	463 2		Y	-0-			137
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		Y	-0-			137
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-			137
06		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		Y	-0-			137
07		465 N	430	-0-	-35	-0-	427 2	3 9	Y	3			140
08		DLQ G-10	268	-0-	268	-0-	268 2		Y	-0-	140 7		-0-
09		DLQ G-10	194	-0-	194	-0-	462 2		Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	306	-0-	306	-0-	768 2		Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	292	-0-	292	-0-	1060 2		Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	655	-0-	655	-0-	1715 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,071		TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226300 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 9598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1318 2	11 9	Y		10			112
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1488 2	22 9	Y		20			132
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1591 2	17 9	Y		15			147
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1368 2	24 9	Y		22			169
05	1674 N	1347	-0-	-327	-0-	1322 2	25 9	Y		23			192
06	1560 N	967	-0-	-593	-0-	967 2		Y		-0-			192
07	1426 N	1156	-0-	-270	-0-	1153 2	3 9	Y		3	163 1		32
*08	DLQ G-10	1145	-0-	1145	1145	1145 2		Y		-0-	15 7		17
*09	DLQ G-10	961	-0-	961	2106	961 2		Y		-0-			17
*10	DLQ G-10	999	-0-	999	3105	999 2		Y		-0-			17
*11	DLQ G-10	892	-0-	892	3997	892 2		Y		-0-			17
12	DLQ G-10	1096	-0-	1096	5093	1096 2		Y		-0-			17
TOTAL GAS PROD:										14,402	TOTAL CONDENSATE PROD:		93

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

01	3038 N	2747	-0-	-291	-0-	2679 2	68 9	Y		62	62 1		104
02	2800 N	2848	-0-	48	48	2823 2	25 9	Y		23			127
03	3100 N	3343	-0-	243	291	3329 2	14 9	Y		13	73 1		67
04	3000 N	2909	-0-	-91	200	2864 2	45 9	Y		41			108
05	3246 X	3046	-0-	-200	-0-	3026 2	20 9	Y		18			126
06	3000 X	2597	-0-	-403	-0-	2542 2	55 9	Y		50	75 1		101
07	3100 X	2609	-0-	-491	-0-	2594 2	15 9	Y		14	75 1	1 8	39
08	DLQ G-10	2384	-0-	2384	2384	2373 2	11 9	Y		10	17 7		32
09	DLQ G-10	2499	-0-	2499	4883	2451 2	48 9	Y		44			76
*10	DLQ G-10	2502	-0-	2502	7385	2496 2	6 9	Y		5	65 1		16
*11	DLQ G-10	2676	-0-	2676	10061	2618 2	58 9	Y		53			69
12	DLQ G-10	2778	-0-	2778	12839	2755 2	23 9	Y		21			90
TOTAL GAS PROD:										32,938	TOTAL CONDENSATE PROD:		354

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

01	2759 X	2406	-0-	-353	-0-	2386 2	20 9	N		18			204
02	2492 X	2015	-0-	-477	-0-	2001 2	14 9	N		13			217
03	2759 X	1730	-0-	-1029	-0-	1691 2	39 9	N		35			252
04	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2645 2	22 9	N		20			272
05	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2859 2	32 9	N		29			301
06	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2504 2	13 9	N		12			313
07	2759 X	2649	-0-	-110	-0-	2632 2	17 9	N		15	181 1	2 8	145
*08	2883 N	2517	-0-	-366	-0-	2517 2		N		-0-			145
*09	2520 N	2195	-0-	-325	-0-	2187 2	8 9	N		7			152
*10	2635 N	1782	-0-	-853	-0-	1782 2		N		-0-			152
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N		-0-			152
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N		-0-			152
TOTAL GAS PROD:										24,123	TOTAL CONDENSATE PROD:		149

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232907		COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2114	2	9	9	Y	8	192
02	1008 N	675	-0-	-333	-0-	587	2	88	9	Y	80	272
03	837 N	573	-0-	-264	-0-	571	2	2	9	Y	2	274
04	1410 N	1009	-0-	-401	-0-	997	2	12	9	Y	11	285
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-	285
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1018	2	26	9	Y	24	126
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1053	2	9	9	Y	8	134
*08	DLQ G-10	943	-0-	943	943	943	2			Y	-0-	125
*09	DLQ G-10	894	-0-	894	1837	894	2			Y	-0-	125
*10	DLQ G-10	921	-0-	921	2758	921	2			Y	-0-	125
*11	DLQ G-10	661	-0-	661	3419	661	2			Y	-0-	125
12	DLQ G-10	572	-0-	572	3991	478	2	94	9	Y	85	210
TOTAL GAS PROD:		11,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		218						

DELONEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 233253		COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 9794			
01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2246	2	19	9	Y	17	39
02	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2672	2	14	9	Y	13	15
03	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2807	2	24	9	Y	22	37
04	2370 X	2197	-0-	-173	-0-	2186	2	11	9	Y	10	47
05	2976 X	2640	-0-	-336	-0-	2621	2	19	9	Y	17	35
06	2880 X	2498	-0-	-382	-0-	2469	2	29	9	Y	26	34
07	2976 X	2317	-0-	-659	-0-	2293	2	24	9	Y	22	18
08	DLQ G-10	2357	-0-	2357	2357	2327	2	30	9	Y	27	45
09	DLQ G-10	1550	-0-	1550	3907	1536	2	14	9	Y	13	58
*10	DLQ G-10	1852	-0-	1852	5759	1819	2	33	9	Y	30	45
*11	DLQ G-10	2483	-0-	2483	8242	2448	2	35	9	Y	32	45
12	DLQ G-10	2769	-0-	2769	11011	2757	2	12	9	Y	11	15
TOTAL GAS PROD:		28,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		240						

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234084		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 10001 PERF. 7568 - 9880			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	683	-0-	683	683	683	2			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	1133	-0-	1133	1816	1133	2			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
DELONEY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 234552		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7674 - 9960							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2439	2	36	9	Y	33	39	1		60	
02	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2351	2	14	9	Y	13				73	
03	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2625	2	8	9	Y	7	42	1		38	
04	2400 N	2191	-0-	-209	-0-	2167	2	24	9	Y	22				60	
05	2604 N	2312	-0-	-292	-0-	2301	2	11	9	Y	10				70	
06	2550 N	1768	-0-	-782	-0-	1731	2	37	9	Y	34	42	1		62	
07	2263 N	2084	-0-	-179	-0-	2073	2	11	9	Y	10	46	1	1 8	25	
08	DLQ G-10	2258	-0-	2258	2258	2251	2	7	9	Y	6	10	7		21	
09	DLQ G-10	2090	-0-	2090	4348	2057	2	33	9	Y	30				51	
*10	DLQ G-10	1858	-0-	1858	6206	1855	2	3	9	Y	3	43	1		11	
*11	DLQ G-10	1559	-0-	1559	7765	1520	2	39	9	Y	35				46	
12	DLQ G-10	1883	-0-	1883	9648	1868	2	15	9	Y	14				60	
TOTAL GAS PROD:		25,476				TOTAL CONDENSATE PROD:			217							

DELONEY "B"		WELL #: 7		RRCID -> 234680		COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 9970							
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1828	2	23	9	Y	21	25	1		38	
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2063	2	10	9	Y	9				47	
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2363	2	4	9	Y	4	27	1		24	
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1959	2	17	9	Y	15				39	
05	2263 N	1918	-0-	-345	-0-	1910	2	8	9	Y	7				46	
06	2190 N	1529	-0-	-661	-0-	1510	2	19	9	Y	17	27	1		36	
07	2046 N	1667	-0-	-379	-0-	1664	2	3	9	Y	3	26	1		13	
08	DLQ G-10	1355	-0-	1355	1355	1352	2	3	9	Y	3	5	7		11	
09	DLQ G-10	1176	-0-	1176	2531	1161	2	15	9	Y	14				25	
*10	DLQ G-10	1590	-0-	1590	4121	1588	2	2	9	Y	2	22	1		5	
*11	DLQ G-10	1287	-0-	1287	5408	1267	2	20	9	Y	18				23	
12	DLQ G-10	1325	-0-	1325	6733	1317	2	8	9	Y	7				30	
TOTAL GAS PROD:		20,114				TOTAL CONDENSATE PROD:			120							

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235254		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 9940							
01	3534 X	1782	-0-	-1752	-0-	1737	2	45	9	Y	41	43	1		100	
02	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2178	2	90	9	Y	82	116	1		66	
03	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2434	2	58	9	Y	53				119	
04	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2177	2	43	9	Y	39	91	1		67	
05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2793	2	46	9	Y	42				109	
06	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2569	2	45	9	Y	41	86	1		64	
07	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2563	2	64	9	Y	58	87	1	2 8	33	
08	DLQ G-10	2456	-0-	2456	2456	2404	2	52	9	Y	47	2	7		78	
09	DLQ G-10	3070	-0-	3070	5526	3006	2	64	9	Y	58	83	1		53	
*10	DLQ G-10	3055	-0-	3055	8581	3016	2	39	9	Y	35				88	
*11	DLQ G-10	2893	-0-	2893	11474	2852	2	41	9	Y	37				125	
12	DLQ G-10	3045	-0-	3045	14519	3005	2	40	9	Y	36	84	1		77	
TOTAL GAS PROD:		31,361				TOTAL CONDENSATE PROD:			569							

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931										
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	235266	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	7584 - 9704		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	310	-0-	310	310	310	2			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	310					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	310					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	310					Y	-0-		-0-	
*10	599 X	289	-0-	-310	-0-	289	2			Y	-0-		-0-	
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REEVES-HIBBARD		WELL #:		1	RRCID ->	235709	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	7300 - 9585	
01	2883 N	2589	-0-	-294	-0-	2569	2	20	9	N	18		309
02	2632 N	2358	-0-	-274	-0-	2340	2	18	9	N	16	179	146
03	2945 N	2637	-0-	-308	-0-	2607	2	30	9	N	27		173
04	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2538	2	36	9	N	33		206
05	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2614	2	25	9	N	23		229
06	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2502	2	53	9	N	48		277
07	2666 N	2551	-0-	-115	-0-	2522	2	29	9	N	26	181	121
08	2635 N	2380	-0-	-255	-0-	2350	2	30	9	N	27	3	145
*09	2550 N	2366	-0-	-184	-0-	2349	2	17	9	N	15	1	160
*10	2542 N	2239	-0-	-303	-0-	2239	2			N	-0-	7	160
*11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-		160
*12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-		160
TOTAL GAS PROD:		29,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		233							

JACKSON "E-1" GU		WELL #:		6	RRCID ->	236223	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	7600 - 9940	
01	3007 X	2462	-0-	-545	-0-	2444	2	18	9	Y	16	132	60
02	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2191	2	28	9	Y	25		85
03	2790 X	2779	-0-	-11	-0-	2728	2	51	9	Y	46		131
04	3000 N	3054	-0-	54	54	3028	2	26	9	Y	24		155
05	3077 N	3023	-0-	-54	-0-	2993	2	30	9	Y	27		182
06	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2736	2	30	9	Y	27	148	61
07	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2828	2	37	9	Y	34	1	94
08	DLQ G-10	2864	-0-	2864	2864	2840	2	24	9	Y	22	13	103
09	DLQ G-10	2688	-0-	2688	5552	2676	2	12	9	Y	11		114
10	DLQ G-10	2518	-0-	2518	8070	2518	2			Y	-0-		114
11	DLQ G-10	2336	-0-	2336	10406	2336	2			Y	-0-		114
12	DLQ G-10	1903	-0-	1903	12309	1903	2			Y	-0-		114
TOTAL GAS PROD:		31,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		232							

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931													
REEVES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236412		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		310 N	171	-0-	-139	-0-	171 2			Y	-0-				4
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			Y	-0-				4
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	252 2	4 9		Y	4				8
04		180 N	149	-0-	-31	-0-	148 2	1 9		Y	1				9
05		403 N	256	-0-	-147	-0-	256 2			Y	-0-				9
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	282 2	3 9		Y	3				12
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	378 2	7 9		Y	6	13 1			5
08	DLQ	G-10	1060	-0-	1060	-0-	1041 2	19 9		Y	17				22
09	DLQ	G-10	663	-0-	663	-0-	655 2	8 9		Y	7				29
10	DLQ	G-10	144	-0-	144	-0-	1867 2			Y	-0-				29
*11	DLQ	G-10	1605	-0-	1605	-0-	3472 2	29 9		Y	26				55
12	DLQ	G-10	1218	-0-	1218	-0-	4690 2	1151 2	67 9	Y	61	38 1			78
TOTAL GAS PROD:		6,543				TOTAL CONDENSATE PROD:				125					

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236415		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836						
01		6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6172 2	21 9		Y	19	72 1			117
02		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5609 2	41 9		Y	37	124 1			30
03		6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6387 2	28 9		Y	25				55
04		6000 X	5317	-0-	-683	-0-	5297 2	20 9		Y	18	42 1			31
05		6262 X	5483	-0-	-779	-0-	5461 2	22 9		Y	20				51
06		6090 X	4696	-0-	-1394	-0-	4681 2	15 9		Y	14	40 1			25
07		6293 X	4929	-0-	-1364	-0-	4904 2	25 9		Y	23	33 1	2 8		13
08	DLQ	G-10	4577	-0-	4577	-0-	4557 2	20 9		Y	18	1 7			30
09	DLQ	G-10	3467	-0-	3467	-0-	8044 2	3443 2	24 9	Y	22	32 1			20
*10	DLQ	G-10	2981	-0-	2981	-0-	11025 2	2967 2	14 9	Y	13				33
*11	DLQ	G-10	2815	-0-	2815	-0-	13840 2	2800 2	15 9	Y	14				47
12	DLQ	G-10	2941	-0-	2941	-0-	16781 2	2926 2	15 9	Y	14	32 1			29
TOTAL GAS PROD:		55,464				TOTAL CONDENSATE PROD:				237					

BLOUNT A		WELL #: 11		RRCID -> 236703		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801						
01		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	118 1	3456 2		Y	40				93
02		3724 X	2063	-0-	-1661	-0-	44 9	78 1	1960 2	Y	23				116
03		4123 X	2481	-0-	-1642	-0-	25 9	141 1	2300 2	Y	36	103 1			49
04		3990 X	2507	-0-	-1483	-0-	40 9	145 1	2314 2	Y	44				93
05		3844 X	2687	-0-	-1157	-0-	48 9	138 1	2509 2	Y	36	49 1			80
06		3510 X	2418	-0-	-1092	-0-	40 9	133 1	2263 2	Y	20	51 1			49
07		2604 X	2420	-0-	-184	-0-	22 9	140 1	2269 2	Y	10	52 1	1 8		6
08	DLQ	G-10	2045	-0-	2045	-0-	11 9	2031 2	14 9	Y	13	1 7			18
*09	DLQ	G-10	2029	-0-	2029	-0-	4074 2	2018 2	11 9	Y	10				28
*10	DLQ	G-10	2094	-0-	2094	-0-	6168 2	2082 2	12 9	Y	11	27 1			12
*11	DLQ	G-10	1929	-0-	1929	-0-	8097 2	1922 2	7 9	Y	6				18
12	DLQ	G-10	2031	-0-	2031	-0-	10128 2	2023 2	8 9	Y	7	14 1			11
TOTAL GAS PROD:		28,322				TOTAL CONDENSATE PROD:				256					

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
REEVES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 236735		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 9482				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1364 N	372	-0-	-992	-0-	371 2	1 9	Y	1			49
02	896 N	306	-0-	-590	-0-	306 2		Y	-0-			49
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1302 2	53 9	Y	48			97
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1591 2	31 9	Y	28			125
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		Y	-0-			125
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1473 2	6 9	Y	5			130
07	1674 N	1344	-0-	-330	-0-	1309 2	35 9	Y	32	137 1		25
08	DLQ G-10	967	-0-	967	967	948 2	19 9	Y	17	5 7		37
09	DLQ G-10	798	-0-	798	1765	785 2	13 9	Y	12			49
10	DLQ G-10	1080	-0-	1080	2845	1080 2		Y	-0-			49
*11	DLQ G-10	1223	-0-	1223	4068	1176 2	47 9	Y	43			92
12	DLQ G-10	1190	-0-	1190	5258	1080 2	110 9	Y	100	63 1		129
TOTAL GAS PROD:		13,364				TOTAL CONDENSATE PROD:		286				

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 237293		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742				
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		Y	-0-			-0-
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	130 2		Y	-0-			-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-			-0-
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	139 2		Y	-0-			-0-
05	155 N	87	-0-	-68	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 2		Y	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	137	-0-	137	137	137 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	295	-0-	295	432	295 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	47	-0-	47	479	47 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	479			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	129	-0-	129	608	129 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,677				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLOUNT A		WELL #: 8		RRCID -> 237295		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900				
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	71 1	2089 2	Y	25			53
						28 9						
02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	87 1	2180 2	Y	14			67
						15 9						
03	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	155 1	2526 2	Y	24	60 1		31
						26 9						
04	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	163 1	2590 2	Y	27			58
						30 9						
05	2542 N	2078	-0-	-464	-0-	107 1	1947 2	Y	22	31 1		49
						24 9						
06	2460 N	1929	-0-	-531	-0-	106 1	1803 2	Y	18	32 1		35
						20 9						
07	2542 N	2132	-0-	-410	-0-	123 1	1997 2	Y	11	39 1	1 8	6
						12 9						
08	DLQ G-10	1810	-0-	1810	1810	1796 2	14 9	Y	13			19
*09	DLQ G-10	1886	-0-	1886	3696	1874 2	12 9	Y	11			30
*10	DLQ G-10	2442	-0-	2442	6138	2429 2	13 9	Y	12	29 1		13
*11	DLQ G-10	2261	-0-	2261	8399	2254 2	7 9	Y	6			19
12	DLQ G-10	2753	-0-	2753	11152	2745 2	8 9	Y	7	14 1		12
TOTAL GAS PROD:		27,251				TOTAL CONDENSATE PROD:		190				

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
DELONEY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 237305		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 9948		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 240976		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737							
01	1736 N	1480	-0-	-256	-0-	1450	2	30	9	Y	27			223	
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1648	2		3	9	Y			226	
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1844	2	108	9	Y	98	180	1	144	
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1781	2		41	9	Y			181	
05	1829 N	1206	-0-	-623	-0-	1193	2		13	9	Y			193	
06	1890 N	768	-0-	-1122	-0-	767	2		1	9	Y			194	
07	1891 N	991	-0-	-900	-0-	984	2		7	9	Y			37	
*08	DLQ G-10	1020	-0-	1020	1020	1020	2				Y	-0-	163 1	29 7	8
*09	DLQ G-10	594	-0-	594	1614	594	2				Y	-0-			8
*10	DLQ G-10	914	-0-	914	2528	914	2				Y	-0-			8
*11	DLQ G-10	1146	-0-	1146	3674	938	2	208	9	Y	189				197
12	DLQ G-10	1088	-0-	1088	4762	1088	2			Y	-0-				197
TOTAL GAS PROD:		14,632				TOTAL CONDENSATE PROD:		373							

DELONEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 244243		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 9805							
01	7657 X	6435	-0-	-1222	-0-	6334	2	101	9	Y	92				152
02	6216 X	5228	-0-	-988	-0-	5150	2		78	9	Y		145	1	78
03	6882 X	5882	-0-	-1000	-0-	5757	2		125	9	Y	114			192
04	6300 X	5765	-0-	-535	-0-	5700	2		65	9	Y	59			251
05	6510 X	5742	-0-	-768	-0-	5650	2		92	9	Y	84	153	1	182
06	6240 X	5854	-0-	-386	-0-	5762	2		92	9	Y	84	145	1	121
07	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6074	2		80	9	Y	73	132	1	60
08	DLQ G-10	5620	-0-	5620	5620	5533	2		87	9	Y	79			139
09	DLQ G-10	6432	-0-	6432	12052	6385	2		47	9	Y	43			182
*10	DLQ G-10	6384	-0-	6384	18436	6281	2	103	9	Y	94	134	1		142
*11	DLQ G-10	5303	-0-	5303	23739	5195	2	108	9	Y	98	98	1		142
12	DLQ G-10	5415	-0-	5415	29154	5378	2		37	9	Y	34	129	1	47
TOTAL GAS PROD:		70,214				TOTAL CONDENSATE PROD:		925							

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
BLOUNT A		WELL #: 7		RRCID -> 244245		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	53 1	1558 2	Y	13		58
						14 9					
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	76 1	1915 2	Y	7		65
						8 9					
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	114 1	1856 2	Y	12	57 1	20
						13 9					
04	1560 N	1098	-0-	-462	-0-	64 1	1017 2	Y	15		35
						17 9					
05	2201 N	1391	-0-	-810	-0-	72 1	1307 2	Y	11	18 1	28
						12 9					
06	1920 N	1317	-0-	-603	-0-	69 1	1170 2	Y	71	18 1	81
						78 9					
07	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	59 1	962 2	Y	52	99 1	34
						57 9					
08	DLQ G-10	820	-0-	820	820	742 2	78 9	Y	71	5 7	100
*09	DLQ G-10	670	-0-	670	1490	606 2	64 9	Y	58		158
*10	DLQ G-10	1250	-0-	1250	2740	1180 2	70 9	Y	64	153 1	69
*11	DLQ G-10	1340	-0-	1340	4080	1308 2	32 9	Y	29		98
12	DLQ G-10	1130	-0-	1130	5210	1086 2	44 9	Y	40	76 1	62
TOTAL GAS PROD:		15,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		443					

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244485		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990			
01	3751 X	3344	-0-	-407	-0-	3318 2	26 9	N	24	70 1	120
02	3388 X	3116	-0-	-272	-0-	3062 2	54 9	N	49	130 1	39
03	3751 X	2714	-0-	-1037	-0-	2679 2	35 9	N	32		71
04	3540 X	2569	-0-	-971	-0-	2543 2	26 9	N	24	54 1	41
05	3565 X	2964	-0-	-601	-0-	2935 2	29 9	N	26		67
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3349 2	32 9	N	29	53 1	43
07	3441 X	3357	-0-	-84	-0-	3307 2	50 9	N	45	61 1	26
08	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2951 2	41 9	N	37	1 7	62
09	3390 X	2940	-0-	-450	-0-	2889 2	51 9	N	46	66 1	42
*10	3503 X	2977	-0-	-526	-0-	2947 2	30 9	N	27		69
*11	3390 X	2764	-0-	-626	-0-	2732 2	32 9	N	29		98
12	3348 X	2940	-0-	-408	-0-	2907 2	33 9	N	30	67 1	61
TOTAL GAS PROD:		36,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		398					

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 7		RRCID -> 244568		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 10080			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37 7	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931									
WALLACE-RODGERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245553	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7530 - 9692	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1245	2	4	9	N	4		234
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1		235
03	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-		235
04	450 N	106	-0-	-344	-0-	102	2	4	9	N	4		239
05	372 N	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-		239
06	300 N	141	-0-	-159	-0-	128	2	13	9	N	12	184 1	67
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-		67
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-	10 7	57
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	N	3		60
*10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-		60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:		3,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	245735	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	7712 - 9754	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2635 N	2556	-0-	-79	-0-	2539	2	17	9	Y	15		225
02	2604 X	2338	-0-	-266	-0-	2329	2	9	9	Y	8		233
03	2883 X	2817	-0-	-66	-0-	2806	2	11	9	Y	10		243
04	2790 X	2407	-0-	-383	-0-	2394	2	13	9	Y	12		255
05	2697 X	2521	-0-	-176	-0-	2520	2	1	9	Y	1		256
06	2730 X	2448	-0-	-282	-0-	2436	2	12	9	Y	11	182 1	85
07	2821 X	2426	-0-	-395	-0-	2417	2	9	9	Y	8	1 8	92
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		94
*09	DLQ G-10	2468	-0-	2468	2468	2448	2	20	9	Y	18		112
*10	DLQ G-10	2457	-0-	2457	4925	2457	2			Y	-0-		112
*11	DLQ G-10	2352	-0-	2352	7277	2352	2			Y	-0-		112
12	DLQ G-10	2336	-0-	2336	9613	2336	2			Y	-0-		112
TOTAL GAS PROD:		27,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		85							

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	246200	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	7389 - 9782	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-		1
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-		1
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-	1 1	-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-		-0-
05	527 N	135	-0-	-392	-0-	135	2			Y	-0-		-0-
06	420 N	152	-0-	-268	-0-	152	2			Y	-0-		-0-
07	372 N	253	-0-	-119	-0-	253	2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	285	-0-	285	285	285	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	289	-0-	289	574	289	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	362	-0-	362	936	362	2			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	354	-0-	354	1290	354	2			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	387	-0-	387	1677	387	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931													
BLOUNT A		WELL #: 5		RRCID -> 246593		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 7657 - 9856						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	3348 X	2300	-0-	-1048	-0-	73	1	2157	2	Y	64				126
						70	9								
02	3024 X	2488	-0-	-536	-0-	94	1	2354	2	Y	36				162
						40	9								
03	3007 X	2508	-0-	-499	-0-	141	1	2302	2	Y	59	144	1		77
						65	9								
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	168	1	2677	2	Y	70				147
						77	9								
05	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	212	1	3853	2	Y	57	77	1		127
						63	9								
06	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	228	1	3871	2	Y	90	81	1		136
						99	9								
07	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	235	1	3808	2	Y	54	154	1	2 8	34
						59	9								
08	DLQ G-10	3604	-0-	3604	3604	3527	2	77	9	Y	70	5	7		99
*09	DLQ G-10	3469	-0-	3469	7073	3406	2	63	9	Y	57				156
*10	DLQ G-10	3049	-0-	3049	10122	2980	2	69	9	Y	63	151	1		68
*11	DLQ G-10	2296	-0-	2296	12418	2264	2	32	9	Y	29				97
12	DLQ G-10	2060	-0-	2060	14478	2015	2	45	9	Y	41	76	1		62
TOTAL GAS PROD:		37,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		690									

DELONEY "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247050		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902						
01	2015 N	911	-0-	-1104	-0-	886	2	25	9	Y	23	35	1		48
02	1540 N	947	-0-	-593	-0-	937	2	10	9	Y	9				57
03	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	1303	2	7	9	Y	6	33	1		30
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1160	2	19	9	Y	17				47
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1080	2	8	9	Y	7				54
06	1260 N	1015	-0-	-245	-0-	996	2	19	9	Y	17	32	1		39
07	1209 N	979	-0-	-230	-0-	975	2	4	9	Y	4	29	1		14
08	DLQ G-10	901	-0-	901	901	898	2	3	9	Y	3	6	7		11
09	DLQ G-10	1095	-0-	1095	1996	1078	2	17	9	Y	15				26
10	DLQ G-10	1068	-0-	1068	3064	1068	2			Y	-0-				26
11	DLQ G-10	1053	-0-	1053	4117	1053	2			Y	-0-				26
12	DLQ G-10	1292	-0-	1292	5409	1283	2	9	9	Y	8				31
TOTAL GAS PROD:		12,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		109									

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 265296		COMPL. DATE 07/19/2012			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7134 - 8000						
CRANFORD		WELL #: 2													
01	1891 N	1675	-0-	-216	-0-	1644	2	31	9	Y	28				57
02	1708 N	1554	-0-	-154	-0-	1520	2	34	9	Y	31	46	1		42
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1722	2	33	9	Y	30	44	1		28
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1746	2	34	9	Y	31				59
05	1736 N	1587	-0-	-149	-0-	1553	2	34	9	Y	31	44	1		46
06	1710 N	1492	-0-	-218	-0-	1455	2	37	9	Y	34	51	1		29
07	1829 N	1427	-0-	-402	-0-	1395	2	32	9	Y	29	42	1		16
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1560	2	45	9	Y	41				57
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1340	2	23	9	Y	21	53	1		25
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1291	2	29	9	Y	26				51
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1476	2	42	9	Y	38	35	1		54
*12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1667	2	34	9	Y	31	54	1		31
TOTAL GAS PROD:		18,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		371									

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
CRANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	265298	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6956 - 7978	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	16064	2	98	9	Y	89	172
02		14492 X	14492	-0-	-0-	-0-	14389	2	103	9	Y	94	127
03		15522 X	15522	-0-	-0-	-0-	15424	2	98	9	Y	89	82
04		14924 X	14924	-0-	-0-	-0-	14826	2	98	9	Y	89	171
05		15489 X	15489	-0-	-0-	-0-	15409	2	80	9	Y	73	116
06		15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	14917	2	92	9	Y	84	73
07		15548 X	15548	-0-	-0-	-0-	15462	2	86	9	Y	78	44
08		15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	14933	2	102	9	Y	93	137
09		14277 X	14277	-0-	-0-	-0-	14218	2	59	9	Y	54	65
10		14627 X	14627	-0-	-0-	-0-	14552	2	75	9	Y	68	133
11		14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	14229	2	97	9	Y	88	128
*12		13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	13751	2	66	9	Y	60	59
TOTAL GAS PROD:		179,228				TOTAL CONDENSATE PROD:		959					

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815									
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A				WELL #:	2	RRCID ->	173359	COMPL. DATE	05/03/1999	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7674 - 8677
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	N	3	65
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	291	2	80	9	N	73	70
03		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-	70
04		360 N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-	23
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-	23
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	23
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-	23
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	248	2	8	9	N	7	30
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	N	3	33
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	N	2	35
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	35
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
TOTAL GAS PROD:		3,080				TOTAL CONDENSATE PROD:		88					

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT "B"				3	RRCID ->	189557	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7725 - 8746	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
MCDUFFIE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 190988		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	1557	-0-	-489	-0-	1522 2	35 9	N	32	89
02	1596 N	1535	-0-	-61	-0-	1435 2	100 9	N	91	74
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	91 1	1716 2	N	3	54
04	1500 N	1257	-0-	-243	-0-	1247 2	10 9	N	9	63
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1765 2	8 9	N	7	70
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-	70
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-	70
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-	70
09	1800 N	1568	-0-	-232	-0-	1568 2		N	-0-	70
10	1860 N	1561	-0-	-299	-0-	1542 2	19 9	N	17	87
11	1740 N	1409	-0-	-331	-0-	1399 2	10 9	N	9	96
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	96
TOTAL GAS PROD:		17,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		168				

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B"		WELL #: 4		RRCID -> 195672		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 8625		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-	14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-	14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
TOTAL GAS PROD:		33		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WITHERSPOON, STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 229253		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7969 - 8812		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	186 2	6 9	N	5	93
02	252 N	96	-0-	-156	-0-	95 2	1 9	N	1	-0-
03	341 N	122	-0-	-219	-0-	122 2		N	-0-	-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	350 2	8 9	N	7	7
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	324 2	3 9	N	3	10
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-	10
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	185 2	3 9	N	3	13
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	618 2	4 9	N	4	17
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	303 2	3 9	N	3	20
10	186 N	59	-0-	-127	-0-	59 2		N	-0-	20
11	360 N	106	-0-	-254	-0-	106 2		N	-0-	20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
TOTAL GAS PROD:		2,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		26				

ATLANTA, S. (SMACKOVER)		04292 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CASS				
COMANCHE WELL SERVICE CORP.		169420										
BROWN, R.		WELL #:		RRCID -> 173179		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10902 - 11072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
		PLUGGED AND ABANDONED		12/03/2015								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AVINGER (JURASSIC)		04513 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
EARLY		WELL #: 2		RRCID -> 213855		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11592 - 11600				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467														
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1532	3	18	9	N	16		72
02		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1330	3	22	9	N	20	2 8	90
03		1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1378	3	14	9	N	13		103
04		1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1505	3	12	9	N	11		114
05		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1546	3	25	9	N	23	105 1	32
06		1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1730	3	22	9	N	20		52
07		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1363	3	15	9	N	14		66
08		1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	369	1	1602	3	N	17		83
							19	9						
09		2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	242	1	1736	3	N	23		106
							25	9						
10		2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	272	1	2055	3	N	17		123
							19	9						
11		1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	225	1	1694	3	N	14		137
							15	9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		137
TOTAL GAS PROD:			18,785				TOTAL CONDENSATE PROD:			188				

CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		4185 X	3680	-0-	-505 B	-0-	3676	3	4	9	Y	4	10 1	11
02		4129 X	4129	-0-	-0- B	-0-	4125	3	4	9	Y	4	9 1	6
03		4469 X	4469	-0-	-0- B	-0-	4466	3	3	9	Y	3		9
04		4050 X	3953	-0-	-97 B	-0-	3952	3	1	9	Y	1		10
05		4185 X	3949	-0-	-236 B	-0-	3949	3			Y	-0-		10
06		4254 X	4254	-0-	-0- B	-0-	4254	3			Y	-0-		10
07		4185 X	3366	-0-	-819 B	-0-	3366	3			Y	-0-		10
08		3831 X	3831	-0-	-0- B	-0-	54	1	3777	3	Y	-0-	6 1	4
09		3859 X	3859	-0-	-0- B	-0-	92	1	3766	3	Y	1	1 8	4
							1	9						
10		4354 X	4354	-0-	-0- B	-0-	103	1	4251	3	Y	-0-	3 1	1
11		4124 X	4124	-0-	-0- B	-0-	4124	3			Y	-0-		1
12		3348 X	NO RPT	-0-	-3348 B	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			43,968				TOTAL CONDENSATE PROD:			13				

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2976 X	2801	-0-	-175 B	-0-	2781 3	20 9	Y		18	57
02		2688 X	2603	-0-	-85 B	-0-	2580 3	23 9	Y		21	31
03		2985 X	2985	-0-	-0- B	-0-	2968 3	17 9	Y		15	46
04		2850 X	2793	-0-	-57 B	-0-	2787 3	6 9	Y		5	51
05		3000 X	3000	-0-	-0- B	-0-	2991 3	9 9	Y		8	59
06		2970 X	2970	-0-	-0- B	-0-	2959 3	11 9	Y		10	69
07		3172 X	3172	-0-	-0- B	-0-	3160 3	12 9	Y		11	80
08		3157 X	3157	-0-	-0- B	-0-	44 1	3098 3	Y		14	46
							15 9					
09		3265 X	3265	-0-	-0- B	-0-	77 1	3162 3	Y		24	70
							26 9					
10		3072 N	3072	-0-	-0- B	-0-	72 1	2971 3	Y		26	46
							29 9					
11		2940 X	2895	-0-	-45 B	-0-	2862 3	33 9	Y		30	76
12		3038 X	NO RPT	-0-	-3038 B	-0-			Y		NO RPT	76

TOTAL GAS PROD: 32,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10577 - 12188												
01		4061 X	3770	-0-	-291 B	-0-	3709 3	61 9	N		55	192
02		3528 X	3450	-0-	-78 B	-0-	3408 3	42 9	N		38	60
03		3875 X	3875	-0-	-0- B	-0-	3814 3	61 9	N		55	115
04		3720 X	3564	-0-	-156 B	-0-	3514 3	50 9	N		45	160
05		3844 X	3344	-0-	-500 B	-0-	3314 3	30 9	N		27	112
06		3835 X	3835	-0-	-0- B	-0-	3789 3	46 9	N		42	154
07		4155 X	4155	-0-	-0- B	-0-	4124 3	31 9	N		28	35
08		3991 X	3991	-0-	-0- B	-0-	3930 3	61 9	N		55	90
09		4057 X	4057	-0-	-0- B	-0-	4004 3	53 9	N		48	137
10		3968 X	3872	-0-	-96 B	-0-	3842 3	30 9	N		27	164
11		4020 X	3379	-0-	-641 B	-0-	3296 3	83 9	N		75	239
12		4154 X	NO RPT	-0-	-4154 B	-0-			N		NO RPT	239

TOTAL GAS PROD: 41,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259												
01		2325 N	1791	-0-	-534 B	-0-	1766 3	25 9	Y		23	70
02		1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1473 3	30 9	Y		27	39
03		1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1542 3	19 9	Y		17	56
04		1740 N	1456	-0-	-284 B	-0-	1449 3	7 9	Y		6	62
05		2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2017 3	42 9	Y		38	100
06		2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	1981 3	29 9	Y		26	126
07		2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	2120 3	29 9	Y		26	152
08		2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	31 1	2142 3	Y		33	94
							36 9					
09		2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	55 1	2249 3	Y		61	155
							67 9					
10		2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	55 1	2280 3	Y		64	108
							70 9					
11		2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2118 3	84 9	Y		76	184
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT	184

TOTAL GAS PROD: 21,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4154 X	4154	-0-	-0- B	-0-	4130	3	24	9	Y	22	59	1	66
02		3886 X	3886	-0-	-0- B	-0-	3860	3	26	9	Y	24	54	1	36
03		4162 X	4162	-0-	-0- B	-0-	4143	3	19	9	Y	17			53
04		4065 X	4065	-0-	-0- B	-0-	4058	3	7	9	Y	6			59
05		4109 X	4109	-0-	-0- B	-0-	4109	3			Y	-0-			59
06		3946 X	3946	-0-	-0- B	-0-	3946	3			Y	-0-			59
07		3933 X	3933	-0-	-0- B	-0-	3933	3			Y	-0-			59
08		4092 X	3594	-0-	-498 B	-0-	51	1	3543	3	Y	-0-	35	1	24
09		3960 X	3885	-0-	-75 B	-0-	92	1	3793	3	Y	-0-			24
10		4092 X	3917	-0-	-175 B	-0-	93	1	3824	3	Y	-0-	17	1	7
11		3960 X	3767	-0-	-193 B	-0-	3767	3			Y	-0-			7
12		3937 X	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-					Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:			43,418			TOTAL CONDENSATE PROD:			69						

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 9270															
01		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-			78
02		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-			78
03		155 N	89	-0-	-66 B	-0-	89	3			N	-0-			78
04		240 N	92	-0-	-148 B	-0-	92	3			N	-0-			78
05		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-			78
06		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-			78
07		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-			78
08		279 N	102	-0-	-177 B	-0-	98	3	4	9	N	4			82
09		270 N	15	-0-	-255 B	-0-	15	3			N	-0-			82
10		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3			N	-0-			82
11		90 N	16	-0-	-74 B	-0-	16	3			N	-0-			82
*12		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:			2,015			TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

HARDY, D.B. WELL #: RRCID -> 076949 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9218 - 9823															
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
03		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
04		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
05		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
07		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
08		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
09		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2015															
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	203785	COMPL. DATE	07/13/2004	TOTAL DEPTH	10468	PERF.	10132 - 10321		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	206893	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8959 - 9038
01	124 N	73	-0-	-51 B	-0-	73 3			N	-0-		128
02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3			N	-0-		128
03	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3			N	-0-		128
04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3			N	-0-		128
05	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3			N	-0-		128
06	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3			N	-0-		128
07	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 3			N	-0-		128
08	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114 3			N	-0-		128
09	150 N	111	-0-	-39 B	-0-	111 3			N	-0-		128
10	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3			N	-0-		128
11	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3			N	-0-		128
*12	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3			N	-0-		128
TOTAL GAS PROD:			2,279				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	231945	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10142 - 10330
01	496 N	190	-0-	-306 B	-0-	184 3	6 9	Y	5			73
02	168 N	48	-0-	-120 B	-0-	44 3	4 9	Y	4			77
03	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	507 3	4 9	Y	4			81
04	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	495 3	10 9	Y	9			90
05	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	397 3	1 9	Y	1	84 1		7
06	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1051 3	4 9	Y	4			11
07	527 N	193	-0-	-334 B	-0-	191 3	2 9	Y	2			13
08	DLQ G-10	385	-0-	385 B	385	367 3	18 9	Y	16			29
09	2738 X	2353	-0-	-385 B	-0-	2344 3	9 9	Y	8			37
10	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	979 3	1 9	Y	1			38
11	3146 X	3146	-0-	-0- B	-0-	3121 3	25 9	Y	23			61
12	1302 N	1274	-0-	-28 B	-0-	1266 3	8 9	Y	7			68
TOTAL GAS PROD:			11,038				TOTAL CONDENSATE PROD:				84	

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	231948	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10124	- 10330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	672 3	6 9	Y	5			73
02		532 N	407	-0-	-125 B	-0-	403 3	4 9	Y	4			77
03		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1053 3	4 9	Y	4			81
04		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1294 3	10 9	Y	9			90
05		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1289 3	1 9	Y	1	84 1		7
06		600 N	531	-0-	-69 B	-0-	527 3	4 9	Y	4			11
07		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	835 3	2 9	Y	2			13
08	DLQ	G-10	883	-0-	883 B	883	865 3	18 9	Y	16			29
09		1283 N	400	-0-	-883 B	-0-	391 3	9 9	Y	8			37
10		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	327 3	1 9	Y	1			38
11		840 N	602	-0-	-238 B	-0-	577 3	25 9	Y	23			61
*12		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	750 3	8 9	Y	7			68
TOTAL GAS PROD:		9,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		84							

BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	247524	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	10140	- 10308
01		1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1841 3	7 9	Y	6	109 1		126
02		1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1915 3	31 9	Y	28			154
03		1457 N	1355	-0-	-102 B	-0-	1355 3		Y	-0-			154
04		1800 N	1370	-0-	-430 B	-0-	1360 3	10 9	Y	9			163
05		2170 N	1308	-0-	-862 B	-0-	1295 3	13 9	Y	12			175
06		1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1525 3	11 9	Y	10			185
07		1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1445 3	18 9	Y	16			201
08	DLQ	G-10	1700	-0-	1700 B	1700	1690 3	10 9	Y	9	96 1		114
09		2979 X	1279	-0-	-1700 B	-0-	1279 3		Y	-0-			114
10		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1482 3	1 9	Y	1			115
11		1650 N	1327	-0-	-323 B	-0-	1313 3	14 9	Y	13			128
12		1333 N	1290	-0-	-43 B	-0-	1290 3		Y	-0-			128
TOTAL GAS PROD:		17,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		104							

BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	247526	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	10459	PERF.	10102	- 10279
01		2294 N	1973	-0-	-321 B	-0-	1970 3	3 9	Y	3	72 1		84
02		2436 N	1742	-0-	-694 B	-0-	1721 3	21 9	Y	19			103
03		2697 N	1360	-0-	-1337 B	-0-	1360 3		Y	-0-			103
04		1920 N	1336	-0-	-584 B	-0-	1330 3	6 9	Y	5			108
05		1922 N	1631	-0-	-291 B	-0-	1621 3	10 9	Y	9			117
06		1320 N	1057	-0-	-263 B	-0-	1050 3	7 9	Y	6			123
07		1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1764 3	12 9	Y	11			134
08	DLQ	G-10	1965	-0-	1965 B	1965	1958 3	7 9	Y	6	64 1		76
09		3641 X	1676	-0-	-1965 B	-0-	1676 3		Y	-0-			76
10		1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1419 3	1 9	Y	1			77
11		1890 N	1604	-0-	-286 B	-0-	1594 3	10 9	Y	9			86
12		1736 N	1728	-0-	-8 B	-0-	1728 3		Y	-0-			86
TOTAL GAS PROD:		19,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		69							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023												
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1454 3	14 9	Y	13	12 1	3
02		1148 N	766	-0-	-382 B	-0-	758 3	8 9	Y	7	8 1	2
03		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1693 3	17 9	Y	15	14 1	3
04		1230 N	1041	-0-	-189 B	-0-	1032 3	9 9	Y	8	10 1	1
05		837 N	740	-0-	-97 B	-0-	733 3	7 9	Y	6	5 1	2
06		1230 N	1188	-0-	-42 B	-0-	1180 3	8 9	Y	7	5 1	4
07		1085 N	1045	-0-	-40 B	-0-	1037 3	8 9	Y	7	8 1	3
08	DLQ	G-10	148	-0-	148 B	148	148 3		Y	-0-	3 1	-0-
09	DLQ	G-10	121	-0-	121 B	269	121 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	416	-0-	416 B	685	412 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
11		1214 X	529	-0-	-685 B	-0-	525 3	4 9	Y	4	3 1	1
*12		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	484 3	3 9	Y	3	3 1	1
TOTAL GAS PROD:			9,659	TOTAL CONDENSATE PROD:						74		

SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900												
01		2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	1993 3	19 9	Y	17	14 1	4
02		1288 N	879	-0-	-409 B	-0-	870 3	9 9	Y	8	10 1	2
03		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	755 3	7 9	Y	6	7 1	1
04		1380 N	1480	-0-	100 B	-0-	1467 3	13 9	Y	12	11 1	2
05		961 N	836	-0-	-125 B	-0-	829 3	7 9	Y	6	6 1	2
06		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	894 3	7 9	Y	6	5 1	3
07		1426 N	1110	-0-	-316 B	-0-	1102 3	8 9	Y	7	7 1	3
08	DLQ	G-10	1327	-0-	1327 B	1327	1319 3	8 9	Y	7	6 1	4
09	DLQ	G-10	602	-0-	602 B	1929	600 3	2 9	Y	2	4 1	2
10		2644 X	715	-0-	-1929 B	-0-	707 3	8 9	Y	7	8 1	1
11		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	686 3	4 9	Y	4	4 1	1
12		620 N	386	-0-	-234 B	-0-	383 3	3 9	Y	3	3 1	1
TOTAL GAS PROD:			11,700	TOTAL CONDENSATE PROD:						85		

SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820												
01		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	551 3	6 9	Y	5	5 1	1
02		532 N	496	-0-	-36 B	-0-	492 3	4 9	Y	4	4 1	1
03		558 N	555	-0-	-3 B	-0-	549 3	6 9	Y	5	5 1	1
04		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	536 3	4 9	Y	4	4 1	1
05		558 N	557	-0-	-1 B	-0-	553 3	4 9	Y	4	4 1	1
06		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	537 3	4 9	Y	4	3 1	2
07		558 N	544	-0-	-14 B	-0-	541 3	3 9	Y	3	4 1	1
08	DLQ	G-10	548	-0-	548 B	548	544 3	4 9	Y	4	3 1	2
09	DLQ	G-10	515	-0-	515 B	1063	513 3	2 9	Y	2	2 1	-2
10		1593 N	530	-0-	-1063 B	-0-	526 3	4 9	Y	4	6 1	-0-
11		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	484 3	4 9	Y	4	3 1	1
*12		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	548 3	3 9	Y	3	3 1	1
TOTAL GAS PROD:			6,422	TOTAL CONDENSATE PROD:						46		

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2573 N	2356	-0-	-217 B	-0-	2334	3	22	9	Y	20	20	1			5
02		2296 N	1915	-0-	-381 B	-0-	1895	3	20	9	Y	18	18	1			5
03		2815 N	2815	-0-	-0- B	-0-	2787	3	28	9	Y	25	25	1			5
04		2280 N	2276	-0-	-4 B	-0-	2257	3	19	9	Y	17	20	1			2
05		2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	2565	3	23	9	Y	21	17	1			6
06		2730 N	2712	-0-	-18 B	-0-	2694	3	18	9	Y	16	14	1			8
07		2784 N	2784	-0-	-0- B	-0-	2764	3	20	9	Y	18	19	1			7
08	DLQ	G-10	2732	-0-	2732 B	2732	2715	3	17	9	Y	15	14	1			8
09	DLQ	G-10	2534	-0-	2534 B	5266	2524	3	10	9	Y	9	9	1			8
10		7664 X	2398	-0-	-5266 B	-0-	2374	3	24	9	Y	22	28	1			2
11		2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2285	3	15	9	Y	14	13	1			3
12		2604 N	2458	-0-	-146 B	-0-	2441	3	17	9	Y	15	14	1			4

TOTAL GAS PROD: 29,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

SEARCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147043 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 9815

01		2325 X	1926	-0-	-399 B	-0-	1908	3	18	9	Y	16	14	1			4
02		2957 X	2957	-0-	-0- B	-0-	2927	3	30	9	Y	27	24	1			7
03		2108 X	1976	-0-	-132 B	-0-	1957	3	19	9	Y	17	21	1			3
04		1860 X	2118	-0-	258 B	-0-	2100	3	18	9	Y	16	17	1			2
05		3286 X	2273	-0-	-1013 B	-0-	2253	3	20	9	Y	18	15	1			5
06		3180 X	2248	-0-	-932 B	-0-	2233	3	15	9	Y	14	12	1			7
07		3286 X	3038	-0-	-248 B	-0-	3017	3	21	9	Y	19	18	1			8
08		2263 X	1920	-0-	-343 B	-0-	1908	3	12	9	Y	11	13	1			6
09		2785 X	2785	-0-	-0- B	-0-	2775	3	10	9	Y	9	6	1			9
10		3038 X	2528	-0-	-510 B	-0-	2504	3	24	9	Y	22	29	1			2
11		2940 X	2468	-0-	-472 B	-0-	2451	3	17	9	Y	15	14	1			3
12		3038 X	2619	-0-	-419 B	-0-	2601	3	18	9	Y	16	15	1			4

TOTAL GAS PROD: 28,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-T RRCID -> 149090 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010

01		3993 X	3993	-0-	-0- B	-0-	3956	3	37	9	Y	34	33	1			9
02		2752 X	2752	-0-	-0- B	-0-	2724	3	28	9	Y	25	27	1			7
03		3670 X	3670	-0-	-0- B	-0-	3635	3	35	9	Y	32	33	1			6
04		2880 X	3408	-0-	528 B	-0-	3379	3	29	9	Y	26	28	1			4
05		3467 X	3467	-0-	-0- B	-0-	3447	3	20	9	Y	18	17	1			5
06		3238 X	3238	-0-	-0- B	-0-	3216	3	22	9	Y	20	15	1			10
07		3108 X	3108	-0-	-0- B	-0-	3086	3	22	9	Y	20	22	1			8
08	DLQ	G-10	3175	-0-	3175 B	3175	3155	3	20	9	Y	18	16	1			10
09	DLQ	G-10	2268	-0-	2268 B	5443	2260	3	8	9	Y	7	10	1			7
10	DLQ	G-10	2710	-0-	2710 B	8153	2684	3	26	9	Y	24	29	1			2
11		11037 X	2884	-0-	-8153 B	-0-	2864	3	20	9	Y	18	16	1			4
*12		2861 X	2861	-0-	-0- B	-0-	2842	3	19	9	Y	17	17	1			4

TOTAL GAS PROD: 37,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
SEARCY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152235 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
01		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	564 3	6 9	Y	5	7 1			1	
02		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	963 3	8 9	Y	7	6 1			2	
03		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	180 3	1 9	Y	1	3 1			-0-	
04		30 N	208	-0-	178 B	-0-	206 3	2 9	Y	2	2 1			-0-	
05		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	167 3	1 9	Y	1	1 1			-0-	
06		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	150 3	1 9	Y	1	1 1			-0-	
07		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	145 3	1 9	Y	1	1 1			-0-	
08	DLQ	G-10	122	-0-	122 B	122	121 3	1 9	Y	1	1 1			-0-	
09	DLQ	G-10	120	-0-	120 B	242	120 3		Y	-0-				-0-	
10		370 N	128	-0-	-242 B	-0-	127 3	1 9	Y	1	1 1			-0-	
11		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	101 3	1 9	Y	1	1 1			-0-	
12		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,867											TOTAL CONDENSATE PROD:	21

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084															
01		2356 N	1565	-0-	-791 B	-0-	1551 3	14 9	Y	13	15 1			3	
02		1652 N	1155	-0-	-497 B	-0-	1143 3	12 9	Y	11	11 1			3	
03		1829 N	816	-0-	-1013 B	-0-	808 3	8 9	Y	7	9 1			1	
04		1500 N	981	-0-	-519 B	-0-	972 3	9 9	Y	8	8 1			1	
05		2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2132 3	19 9	Y	17	13 1			5	
06		2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	2061 3	13 9	Y	12	11 1			6	
07		2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	2272 3	17 9	Y	15	15 1			6	
08	DLQ	G-10	2290	-0-	2290 B	2290	2276 3	14 9	Y	13	12 1			7	
09	DLQ	G-10	1910	-0-	1910 B	4200	1903 3	7 9	Y	6	7 1			6	
10		6640 X	2440	-0-	-4200 B	-0-	2417 3	23 9	Y	21	25 1			2	
11		2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	2396 3	17 9	Y	15	14 1			3	
*12		2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2288 3	15 9	Y	14	13 1			4	
TOTAL GAS PROD:			22,387											TOTAL CONDENSATE PROD:	152

SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930															
01		2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	2661 3	25 9	Y	23	22 1			6	
02		2436 N	2207	-0-	-229 B	-0-	2186 3	21 9	Y	19	20 1			5	
03		2818 N	2818	-0-	-0- B	-0-	2789 3	29 9	Y	26	26 1			5	
04		2610 N	2717	-0-	107 B	-0-	2695 3	22 9	Y	20	22 1			3	
05		2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-	2665 3	23 9	Y	21	18 1			6	
06		2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	2619 3	18 9	Y	16	14 1			8	
07		2743 N	2743	-0-	-0- B	-0-	2724 3	19 9	Y	17	18 1			7	
08	DLQ	G-10	2722	-0-	2722 B	2722	2705 3	17 9	Y	15	14 1			8	
09	DLQ	G-10	2628	-0-	2628 B	5350	2618 3	10 9	Y	9	9 1			8	
10		8013 X	2663	-0-	-5350 B	-0-	2637 3	26 9	Y	24	30 1			2	
11		2575 N	2575	-0-	-0- B	-0-	2557 3	18 9	Y	16	15 1			3	
12		2728 N	2660	-0-	-68 B	-0-	2642 3	18 9	Y	16	15 1			4	
TOTAL GAS PROD:			31,744											TOTAL CONDENSATE PROD:	222

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	225	3	3	9	Y	3		2	1		1	
02		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	211	3	2	9	Y	2		2	1		1	
03		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			Y	-0-		1	1		-0-	
04		30 N	106	-0-	76 B	-0-	105	3	1	9	Y	1		1	1		-0-	
05		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	98	3	1	9	Y	1		1	1		-0-	
06		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	96	3	1	9	Y	1		1	1		-0-	
07		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	112	3	1	9	Y	1		1	1		-0-	
08	DLQ	G-10	112	-0-	112 B	112	111	3	1	9	Y	1		1	1		-0-	
09	DLQ	G-10	91	-0-	91 B	203	91	3			Y	-0-					-0-	
10		359 N	156	-0-	-203 B	-0-	154	3	2	9	Y	2		2	1		-0-	
11		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	205	3	1	9	Y	1		1	1		-0-	
12		93 N	27	-0-	-66 B	-0-	27	3			Y	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

01		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	772	3	8	9	Y	7		6	1		2
02		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-		2	1		-0-
03		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1084	3	11	9	Y	10		8	1		2
04		90 N	93	-0-	3 B	-0-	93	3			Y	-0-		2	1		-0-
05		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

01		4154 X	2471	-0-	-1683 B	-0-	2448	3	23	9	Y	21		24	1		5
02		3556 X	3406	-0-	-150 B	-0-	3372	3	34	9	Y	31		28	1		8
03		3937 X	3744	-0-	-193 B	-0-	3708	3	36	9	Y	33		35	1		6
04		3810 X	4532	-0-	722 B	-0-	4493	3	39	9	Y	35		36	1		5
05		4393 X	4393	-0-	-0- B	-0-	4356	3	37	9	Y	34		29	1		10
06		4030 X	4030	-0-	-0- B	-0-	4004	3	26	9	Y	24		22	1		12
07		4060 X	4060	-0-	-0- B	-0-	4031	3	29	9	Y	26		28	1		10
08	DLQ	G-10	4094	-0-	4094 B	4094	4069	3	25	9	Y	23		21	1		12
09	DLQ	G-10	3851	-0-	3851 B	7945	3837	3	14	9	Y	13		13	1		12
10		11858 X	3913	-0-	-7945 B	-0-	3874	3	39	9	Y	35		43	1		4
11		3737 X	3737	-0-	-0- B	-0-	3713	3	24	9	Y	22		21	1		5
12		4092 X	3802	-0-	-290 B	-0-	3777	3	25	9	Y	23		22	1		6

TOTAL GAS PROD: 46,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		6262 X	5728	-0-	-534 B	-0-	5675	3	53	9	Y	48
02		5684 X	4799	-0-	-885 B	-0-	4751	3	48	9	Y	44
03		6293 X	5673	-0-	-620 B	-0-	5617	3	56	9	Y	51
04		6090 X	4997	-0-	-1093 B	-0-	4956	3	41	9	Y	37
05		6107 X	4478	-0-	-1629 B	-0-	4439	3	39	9	Y	35
06		5550 X	3862	-0-	-1688 B	-0-	3836	3	26	9	Y	24
07		5673 X	3909	-0-	-1764 B	-0-	3881	3	28	9	Y	25
08	DLQ	G-10	5543	-0-	5543 B	5543	5509	3	34	9	Y	31
09	DLQ	G-10	5039	-0-	5039 B	10582	5021	3	18	9	Y	16
10		15992 X	5410	-0-	-10582 B	-0-	5356	3	54	9	Y	49
11		4378 X	4378	-0-	-0- B	-0-	4349	3	29	9	Y	26
*12		5319 X	5319	-0-	-0- B	-0-	5283	3	36	9	Y	33
TOTAL GAS PROD:			59,135	TOTAL CONDENSATE PROD:			419					

SEARCY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233694 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849												
01		4867 X	3909	-0-	-958 B	-0-	3873	3	36	9	Y	33
02		4256 X	3620	-0-	-636 B	-0-	3584	3	36	9	Y	33
03		4123 X	3915	-0-	-208 B	-0-	3876	3	39	9	Y	35
04		3900 X	3793	-0-	-107 B	-0-	3762	3	31	9	Y	28
05		4030 X	3912	-0-	-118 B	-0-	3878	3	34	9	Y	31
06		3870 X	3763	-0-	-107 B	-0-	3739	3	24	9	Y	22
07		3999 X	3892	-0-	-107 B	-0-	3864	3	28	9	Y	25
08	DLQ	G-10	3819	-0-	3819 B	3819	3795	3	24	9	Y	22
09	DLQ	G-10	3035	-0-	3035 B	6854	3025	3	10	9	Y	9
10		10144 X	3290	-0-	-6854 B	-0-	3256	3	34	9	Y	31
11		3182 X	3182	-0-	-0- B	-0-	3161	3	21	9	Y	19
12		3906 X	3222	-0-	-684 B	-0-	3200	3	22	9	Y	20
TOTAL GAS PROD:			43,352	TOTAL CONDENSATE PROD:			308					

SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932												
01		2480 N	2449	-0-	-31 B	-0-	2427	3	22	9	Y	20
02		2212 N	2208	-0-	-4 B	-0-	2186	3	22	9	Y	20
03		2449 N	2368	-0-	-81 B	-0-	2345	3	23	9	Y	21
04		2370 N	2242	-0-	-128 B	-0-	2223	3	19	9	Y	17
05		2449 N	2318	-0-	-131 B	-0-	2298	3	20	9	Y	18
06		2280 N	2239	-0-	-41 B	-0-	2224	3	15	9	Y	14
07		2325 N	2287	-0-	-38 B	-0-	2270	3	17	9	Y	15
08	DLQ	G-10	1563	-0-	1563 B	1563	1553	3	10	9	Y	9
09	DLQ	G-10	1557	-0-	1557 B	3120	1544	3	13	9	Y	12
10		4852 X	1732	-0-	-3120 B	-0-	1714	3	18	9	Y	16
11		2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2151	3	14	9	Y	13
*12		2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	2163	3	14	9	Y	13
TOTAL GAS PROD:			25,305	TOTAL CONDENSATE PROD:			188					

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3658 X	3629	-0-	-29 B	-0-		3596 3	33 9	Y	30	29 1		8
02		3530 X	3530	-0-	-0- B	-0-		3495 3	35 9	Y	32	31 1		9
03		3534 X	2897	-0-	-637 B	-0-		2865 3	32 9	Y	29	32 1		6
04		3510 X	2906	-0-	-604 B	-0-		2883 3	23 9	Y	21	24 1		3
05		3906 X	2841	-0-	-1065 B	-0-		2817 3	24 9	Y	22	19 1		6
06		3780 X	2594	-0-	-1186 B	-0-		2576 3	18 9	Y	16	14 1		8
07		3906 X	2516	-0-	-1390 B	-0-		2498 3	18 9	Y	16	18 1		6
08		3007 X	2546	-0-	-461 B	-0-		2529 3	17 9	Y	15	13 1		8
09		2910 X	2332	-0-	-578 B	-0-		2324 3	8 9	Y	7	8 1		7
10		3372 X	3372	-0-	-0- B	-0-		3340 3	32 9	Y	29	33 1		3
11		3216 X	3216	-0-	-0- B	-0-		3195 3	21 9	Y	19	18 1		4
*12		3588 X	3588	-0-	-0- B	-0-		3565 3	23 9	Y	21	20 1		5
TOTAL GAS PROD:			35,967			TOTAL CONDENSATE PROD:			257					

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048														
01		2976 X	2842	-0-	-134 B	-0-		2816 3	26 9	Y	24	24 1		6
02		2839 X	2839	-0-	-0- B	-0-		2810 3	29 9	Y	26	25 1		7
03		3221 X	3221	-0-	-0- B	-0-		3189 3	32 9	Y	29	30 1		6
04		2940 X	3024	-0-	84 B	-0-		3001 3	23 9	Y	21	24 1		3
05		3131 X	2581	-0-	-550 B	-0-		2559 3	22 9	Y	20	17 1		6
06		3060 X	2707	-0-	-353 B	-0-		2689 3	18 9	Y	16	14 1		8
07		3162 X	2848	-0-	-314 B	-0-		2828 3	20 9	Y	18	19 1		7
08		3162 X	2792	-0-	-370 B	-0-		2775 3	17 9	Y	15	14 1		8
09		3030 X	2790	-0-	-240 B	-0-		2779 3	11 9	Y	10	9 1		9
10		2852 X	2449	-0-	-403 B	-0-		2425 3	24 9	Y	22	29 1		2
11		2760 X	2274	-0-	-486 B	-0-		2259 3	15 9	Y	14	13 1		3
12		2883 X	2197	-0-	-686 B	-0-		2183 3	14 9	Y	13	13 1		3
TOTAL GAS PROD:			32,564			TOTAL CONDENSATE PROD:			228					

SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938														
01		1829 N	1672	-0-	-157 B	-0-		1655 3	17 9	Y	15	14 1		4
02		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-		1486 3	14 9	Y	13	13 1		4
03		2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-		2146 3	21 9	Y	19	19 1		4
04		1620 N	1983	-0-	363 B	-0-		1968 3	15 9	Y	14	16 1		2
05		1674 N	1074	-0-	-600 B	-0-		1065 3	9 9	Y	8	8 1		2
06		1920 N	364	-0-	-1556 B	-0-		362 3	2 9	Y	2	3 1		1
07		1984 N	1206	-0-	-778 B	-0-		1197 3	9 9	Y	8	6 1		3
08	DLQ	G-10	2297	-0-	2297 B	2297		2283 3	14 9	Y	13	9 1		7
09	DLQ	G-10	1421	-0-	1421 B	3718		1417 3	4 9	Y	4	7 1		4
10		5242 X	1524	-0-	-3718 B	-0-		1509 3	15 9	Y	14	17 1		1
11		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-		1464 3	10 9	Y	9	8 1		2
12		1457 N	1230	-0-	-227 B	-0-		1222 3	8 9	Y	7	7 1		2
TOTAL GAS PROD:			17,912			TOTAL CONDENSATE PROD:			126					

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																		
SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		992 N	664	-0-	-328	B	-0-	657	3	7	9	Y	6	7	1			1
02		756 N	561	-0-	-195	B	-0-	555	3	6	9	Y	5	5	1			1
03		868 N	571	-0-	-297	B	-0-	565	3	6	9	Y	5	5	1			1
04		630 N	434	-0-	-196	B	-0-	431	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
05		620 N	91	-0-	-529	B	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06		540 N	363	-0-	-177	B	-0-	361	3	2	9	Y	2	1	1			1
07		1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1030	3	8	9	Y	7	5	1			3
08	DLQ	G-10	467	-0-	467	B	467	465	3	2	9	Y	2	4	1			1
09	DLQ	G-10	432	-0-	432	B	899	431	3	1	9	Y	1	1	1			1
10		1326 X	427	-0-	-899	B	-0-	423	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
11		353 X	353	-0-	-0-	B	-0-	351	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12		1023 X	418	-0-	-605	B	-0-	415	3	3	9	Y	3	2	1			1
TOTAL GAS PROD:			5,819			TOTAL CONDENSATE PROD:			41									

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

01		5709 X	5709	-0-	-0-	B	-0-	5656	3	53	9	Y	48	48	1			12
02		6356 X	5421	-0-	-935	B	-0-	5367	3	54	9	Y	49	48	1			13
03		7526 X	7526	-0-	-0-	B	-0-	7452	3	74	9	Y	67	67	1			13
04		6810 X	5209	-0-	-1601	B	-0-	5155	3	54	9	Y	49	55	1			7
05		7641 X	7641	-0-	-0-	B	-0-	7576	3	65	9	Y	59	49	1			17
06		7223 X	7223	-0-	-0-	B	-0-	7175	3	48	9	Y	44	39	1			22
07		7336 X	7336	-0-	-0-	B	-0-	7284	3	52	9	Y	47	50	1			19
08	DLQ	G-10	7205	-0-	7205	B	7205	7161	3	44	9	Y	40	37	1			22
09	DLQ	G-10	6420	-0-	6420	B	13625	6397	3	23	9	Y	21	23	1			20
10		19993 X	6368	-0-	-13625	B	-0-	6305	3	63	9	Y	57	71	1			6
11		5893 X	5893	-0-	-0-	B	-0-	5854	3	39	9	Y	35	34	1			7
12		7347 X	5773	-0-	-1574	B	-0-	5733	3	40	9	Y	36	34	1			9
TOTAL GAS PROD:			77,724			TOTAL CONDENSATE PROD:			552									

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

01		4712 X	4438	-0-	-274	B	-0-	4395	3	43	9	Y	39	38	1			10
02		4657 X	4657	-0-	-0-	B	-0-	4612	3	45	9	Y	41	40	1			11
03		4974 X	4974	-0-	-0-	B	-0-	4924	3	50	9	Y	45	47	1			9
04		2940 X	4364	-0-	1424	B	-0-	4328	3	36	9	Y	33	37	1			5
05		4403 X	4403	-0-	-0-	B	-0-	4364	3	39	9	Y	35	30	1			10
06		4190 X	4190	-0-	-0-	B	-0-	4161	3	29	9	Y	26	23	1			13
07		4192 X	4192	-0-	-0-	B	-0-	4162	3	30	9	Y	27	29	1			11
08	DLQ	G-10	4109	-0-	4109	B	4109	4085	3	24	9	Y	22	21	1			12
09	DLQ	G-10	3720	-0-	3720	B	7829	3710	3	10	9	Y	9	13	1			8
10		11739 X	3910	-0-	-7829	B	-0-	3869	3	41	9	Y	37	41	1			4
11		2978 X	2978	-0-	-0-	B	-0-	2958	3	20	9	Y	18	18	1			4
12		4185 X	3828	-0-	-357	B	-0-	3803	3	25	9	Y	23	21	1			6
TOTAL GAS PROD:			49,763			TOTAL CONDENSATE PROD:			355									

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
HARRELL, JEANETTE		WELL #:		10H	RRCID ->	265845	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	9501	PERF.10006	- 12275	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6293 X	5186	-0-	-1107 B	-0-	5186	3		N	-0-			-0-
02	5544 X	5146	-0-	-398 B	-0-	5146	3		N	-0-			-0-
03	6138 X	5847	-0-	-291 B	-0-	5847	3		N	-0-			-0-
04	5757 X	5757	-0-	-0- B	-0-	5757	3		N	-0-			-0-
05	5941 X	5941	-0-	-0- B	-0-	5941	3		N	-0-			-0-
06	5670 X	5518	-0-	-152 B	-0-	5518	3		N	-0-			-0-
07	5952 X	5107	-0-	-845 B	-0-	5107	3		N	-0-			-0-
08	5952 X	5500	-0-	-452 B	-0-	5500	3		N	-0-			-0-
09	5760 X	5189	-0-	-571 B	-0-	5189	3		N	-0-			-0-
*10	5952 X	4989	-0-	-963 B	-0-	4989	3		N	-0-			-0-
*11	5520 X	4516	-0-	-1004 B	-0-	4516	3		N	-0-			-0-
12	5487 X	4565	-0-	-922 B	-0-	4565	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		63,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		24H	RRCID ->	266832	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	9367	PERF. 9796	- 12618
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRELL, JEANETTE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	267836	COMPL. DATE	06/24/2012	TOTAL DEPTH	9526	PERF. 9868	- 12025
01	13578 X	11210	-0-	-2368 B	-0-	11210	3		N	-0-		-0-
02	11788 X	11653	-0-	-135 B	-0-	11653	3		N	-0-		-0-
03	13051 X	12460	-0-	-591 B	-0-	12460	3		N	-0-		-0-
04	12450 X	9908	-0-	-2542 B	-0-	9908	3		N	-0-		-0-
05	12896 X	11529	-0-	-1367 B	-0-	11529	3		N	-0-		-0-
06	12480 X	10808	-0-	-1672 B	-0-	10808	3		N	-0-		-0-
07	12896 X	11105	-0-	-1791 B	-0-	11105	3		N	-0-		-0-
08	13102 X	13102	-0-	-0- B	-0-	13102	3		N	-0-		-0-
09	11160 X	11010	-0-	-150 B	-0-	11010	3		N	-0-		-0-
*10	11532 X	10098	-0-	-1434 B	-0-	10098	3		N	-0-		-0-
*11	12690 X	9947	-0-	-2743 B	-0-	9947	3		N	-0-		-0-
12	13113 X	11816	-0-	-1297 B	-0-	11816	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		134,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 268296		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9268 - 11600		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
01	10757 X	9750	-0-	-1007 B	-0-	9750	3	N	-0-	-0-
02	9716 X	8853	-0-	-863 B	-0-	8853	3	N	-0-	-0-
03	10726 X	9666	-0-	-1060 B	-0-	9666	3	N	-0-	-0-
04	10170 X	9560	-0-	-610 B	-0-	9560	3	N	-0-	-0-
05	9889 X	8445	-0-	-1444 B	-0-	8445	3	N	-0-	-0-
06	9480 X	8197	-0-	-1283 B	-0-	8197	3	N	-0-	-0-
07	9889 X	8157	-0-	-1732 B	-0-	8157	3	N	-0-	-0-
08	9889 X	7941	-0-	-1948 B	-0-	7941	3	N	-0-	-0-
09	9570 X	6342	-0-	-3228 B	-0-	6342	3	N	-0-	-0-
*10	8463 X	6417	-0-	-2046 B	-0-	6417	3	N	-0-	-0-
*11	8190 X	7501	-0-	-689 B	-0-	7501	3	N	-0-	-0-
12	8153 X	7485	-0-	-668 B	-0-	7485	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		98,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JEANETTE HARRELL UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 273075		COMPL. DATE 01/02/2014		TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9832 - 12119		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
01	14296 X	14296	-0-	-0- B	-0-	14296	3	N	-0-	-0-
02	13059 X	13059	-0-	-0- B	-0-	13059	3	N	-0-	-0-
03	14142 X	14142	-0-	-0- B	-0-	14142	3	N	-0-	-0-
04	12427 X	12427	-0-	-0- B	-0-	12427	3	N	-0-	-0-
05	14082 X	14082	-0-	-0- B	-0-	14082	3	N	-0-	-0-
06	13041 X	13041	-0-	-0- B	-0-	13041	3	N	-0-	-0-
07	13109 X	13109	-0-	-0- B	-0-	13109	3	N	-0-	-0-
08	12725 X	12725	-0-	-0- B	-0-	12725	3	N	-0-	-0-
09	10933 X	10933	-0-	-0- B	-0-	10933	3	N	-0-	-0-
*10	10600 X	10600	-0-	-0- B	-0-	10600	3	N	-0-	-0-
*11	10849 X	10849	-0-	-0- B	-0-	10849	3	N	-0-	-0-
*12	10948 X	10948	-0-	-0- B	-0-	10948	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		150,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SE MATTHEWS UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 273088		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 9127 - 13840		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		RRCID -> 069498		COMPL. DATE 12/08/1976		TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8822 - 9933		
DAVIS UNIT		WELL #: 1X								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2017 - P/A 05/23/17

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: RRCID -> 082683 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9975 - 10139

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2016

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

YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

01	727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	52 1	608 2	N	15				57
							50 3	17 9						
02	672 N	643	-0-	-29	B	-0-	30 1	554 2	N	8				65
							50 3	9 9						
03	744 N	727	-0-	-17	B	-0-	31 1	622 2	N	12				77
							61 3	13 9						
04	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	36 1	500 2	N	6				83
							170 3	7 9						
05	746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	35 1	525 2	N	5				88
							180 3	6 9						
06	716 N	716	-0-	-0-	B	-0-	40 1	492 2	N	10				98
							173 3	11 9						
07	744 N	708	-0-	-36	B	-0-	43 1	489 2	N	2				100
							174 3	2 9						
08	813 N	813	-0-	-0-	B	-0-	50 1	556 2	N	8				108
							198 3	9 9						
09	751 N	751	-0-	-0-	B	-0-	47 1	504 2	N	9				117
							190 3	10 9						
10	744 N	744	-0-	-0-	B	-0-	58 1	499 2	N	8				125
							178 3	9 9						
11	750 N	731	-0-	-19	B	-0-	57 1	492 2	N	10				135
							171 3	11 9						
12	775 N	741	-0-	-34	B	-0-	59 1	500 2	N	10				145
							171 3	11 9						

TOTAL GAS PROD: 8,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BECKVILLE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP DAVIS UNIT		//CONT.// //CONT.//	06648 500 170040	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

							298								
							290								
01		2852 X	2550	-0-	-302 B	-0-	198	1	2062	2	Y	-0-			-0-
							290	3							
02		2665 X	2665	-0-	-0- B	-0-	270	1	2129	2	Y	-0-			-0-
							266	3							
03		2744 N	2744	-0-	-0- B	-0-	187	1	2256	2	Y	-0-			-0-
							301	3							
04		2460 N	2264	-0-	-196 B	-0-	170	1	1856	2	Y	-0-			-0-
							238	3							
05		2945 N	2715	-0-	-230 B	-0-	262	1	2232	2	Y	-0-			-0-
							221	3							
06		2670 N	2347	-0-	-323 B	-0-	214	1	1938	2	Y	-0-			-0-
							195	3							
07		2988 N	2988	-0-	-0- B	-0-	282	1	2454	2	Y	-0-			-0-
							252	3							
08		2728 N	2504	-0-	-224 B	-0-	198	1	2111	2	Y	-0-			-0-
							195	3							
09		2383 N	2383	-0-	-0- B	-0-	202	1	1927	2	Y	-0-			-0-
							254	3							
10		2976 N	2545	-0-	-431 B	-0-	203	1	2065	2	Y	-0-			-0-
							277	3							
11		2514 N	2514	-0-	-0- B	-0-	218	1	1998	2	Y	-0-			-0-
							298	3							
12		2449 N	1885	-0-	-564 B	-0-	193	1	1494	2	Y	-0-			-0-
							198	3							
TOTAL GAS PROD:			30,104				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS UNIT		WELL #:	3X	RRCID ->	138799	COMPL. DATE 05/14/1991				TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 10124					
01	310 N	214	-0-	-96 B	-0-	18	1	171	2	Y	-0-			-0-	
						25	3								
02	280 N	217	-0-	-63 B	-0-	23	1	172	2	Y	-0-			-0-	
						22	3								
03	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	15	1	172	2	Y	-0-			-0-	
						24	3								
04	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	14	1	157	2	Y	-0-			-0-	
						21	3								
05	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	27	1	228	2	Y	-0-			-0-	
						24	3								
06	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	18	1	159	2	Y	-0-			-0-	
						16	3								
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	19	1	168	2	Y	-0-			-0-	
						18	3								
08	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	14	1	146	2	Y	-0-			-0-	
						16	3								
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	18	1	172	2	Y	-0-			-0-	
						25	3								
10	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	18	1	162	2	Y	-0-			-0-	
						24	3								
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	20	1	172	2	Y	-0-			-0-	
						27	3								
12	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	22	1	160	2	Y	-0-			-0-	
						22	3								
TOTAL GAS PROD:			2,529				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
DAVIS UNIT		WELL #: 4X		RRCID -> 167891		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	70 1 95 3	662 2	Y	-0-	-0-
02	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	74 1 72 3	566 2	Y	-0-	-0-
03	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	25 1 39 3	282 2	Y	-0-	-0-
04	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	34 1 50 3	374 2	Y	-0-	-0-
05	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	74 1 64 3	617 2	Y	-0-	-0-
06	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	46 1 44 3	417 2	Y	-0-	-0-
07	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	45 1 45 3	409 2	Y	-0-	-0-
08	589 N	372	-0-	-217 B	-0-	30 1 33 3	309 2	Y	-0-	-0-
09	510 N	294	-0-	-216 B	-0-	26 1 33 3	235 2	Y	-0-	-0-
10	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	46 1 65 3	426 2	Y	-0-	-0-
11	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	60 1 77 3	494 2	Y	-0-	-0-
*12	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	69 1 68 3	499 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIS UNIT		WELL #: 5X		RRCID -> 179212		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	838	-0-	-495 B	-0-	70 1 93 3	654 2	Y	19	48
02	1092 N	1044	-0-	-48 B	-0-	107 1 103 3	815 2	Y	17	36 1 29
03	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	89 1 135 3	993 2	Y	21	38 1 12
04	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	87 1 126 3	948 2	Y	15	27
05	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	122 1 108 3	1026 2	Y	15	30 1 12
06	1200 N	967	-0-	-233 B	-0-	86 1 83 3	787 2	Y	10	22
07	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	133 1 132 3	1205 2	Y	12	34
08	1240 N	1035	-0-	-205 B	-0-	83 1 91 3	851 2	Y	9	30 1 13
09	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	97 1 126 3	894 2	Y	11	24
10	1240 N	1023	-0-	-217 B	-0-	88 1 122 3	809 2	Y	4	28
11	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	127 1 164 3	1054 2	Y	12	29 1 11
*12	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	148 1 146 3	1069 2	Y	10	21
TOTAL GAS PROD:		13,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		155				

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
DAVIS UNIT		WELL #: 6X		RRCID -> 179631		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1178 N	1102	-0-	-76 B	-0-	90 1	847 2	Y	40		101
							121 3	44 9				
02		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	96 1	734 2	Y	37	77 1	61
							93 3	41 9				
03		1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	110 1	1229 2	Y	46	81 1	26
							168 3	51 9				
04		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	99 1	1083 2	Y	49		75
							144 3	54 9				
05		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	105 1	883 2	Y	45	85 1	35
							93 3	50 9				
06		960 N	667	-0-	-293 B	-0-	57 1	524 2	Y	28		63
							55 3	31 9				
07		1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	133 1	1197 2	Y	32		95
							131 3	35 9				
08		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	110 1	1134 2	Y	26	84 1	37
							122 3	29 9				
09		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	128 1	1181 2	Y	29		66
							166 3	32 9				
10		1209 N	1049	-0-	-160 B	-0-	88 1	821 2	Y	13		79
							126 3	14 9				
11		1170 N	1086	-0-	-84 B	-0-	99 1	823 2	Y	33	81 1	31
							128 3	36 9				
*12		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	137 1	993 2	Y	28		59
							136 3	31 9				
TOTAL GAS PROD:		14,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		406						

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 203033		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	16	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	16	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	16	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	16	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	16	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	16	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	16	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	16	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	16	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	16	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	16	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	16	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
DAVIS UNIT		WELL #: 7X		RRCID -> 205176		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	79 1	836 2	Y	-0-	151 1		67
						119 3						
02	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	74 1	588 2	Y	-0-			67
						74 3						
03	837 N	586	-0-	-251 B	-0-	39 1	482 2	Y	-0-			67
						65 3						
04	810 N	614	-0-	-196 B	-0-	46 1	504 2	Y	-0-			67
						64 3						
05	806 N	555	-0-	-251 B	-0-	54 1	456 2	Y	-0-			67
						45 3						
06	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	52 1	476 2	Y	5			72
						48 3	6 9					
07	620 N	495	-0-	-125 B	-0-	46 1	395 2	Y	13			85
						40 3	14 9					
08	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	47 1	501 2	Y	-0-			85
						46 3						
09	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	49 1	467 2	Y	7			92
						62 3	8 9					
10	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	43 1	439 2	Y	-0-			92
						59 3						
11	570 N	561	-0-	-9 B	-0-	48 1	440 2	Y	6			98
						66 3	7 9					
*12	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	65 1	499 2	Y	24			122
						66 3	26 9					
TOTAL GAS PROD:		7,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

LAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 209651		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	826	-0-	-11 B	-0-	27 1	692 2	N	6			58
						100 3	7 9					
02	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	29 1	768 2	N	10			68
						110 3	11 9					
03	1054 N	881	-0-	-173 B	-0-	28 1	740 2	N	5			73
						107 3	6 9					
04	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	29 1	694 2	N	4			77
						175 3	4 9					
05	1023 N	835	-0-	-188 B	-0-	27 1	637 2	N	10			87
						160 3	11 9					
06	840 N	638	-0-	-202 B	-0-	21 1	493 2	N	-0-			87
						124 3						
07	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	33 1	865 2	N	3			90
						98 3	3 9					
08	837 N	722	-0-	-115 B	-0-	23 1	622 2	N	5			95
						71 3	6 9					
09	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	28 1	744 2	N	7			102
						85 3	8 9					
10	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	33 1	892 2	N	3			105
						84 3	3 9					
11	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	24 1	661 2	N	-0-			105
						63 3						
12	899 N	677	-0-	-222 B	-0-	22 1	599 2	N	-0-			105
						56 3						
TOTAL GAS PROD:		10,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
DAVIS UNIT		WELL #: 10X		RRCID -> 216282		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	58 1	541 2	77 3	11 9	Y	10					26
02	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	40 1	304 2	38 3	9 9	Y	8	19 1				15
03	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	42 1	462 2	62 3	14 9	Y	13	21 1				7
04	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	54 1	586 2	78 3	10 9	Y	9					16
05	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	61 1	515 2	54 3	10 9	Y	9	18 1				7
06	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	66 1	602 2	63 3	7 9	Y	6					13
07	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	41 1	366 2	40 3	8 9	Y	7					20
08	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	42 1	434 2	47 3	6 9	Y	5	17 1				8
09	540 N	538	-0-	-2 B	-0-	46 1	425 2	60 3	7 9	Y	6					14
10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	40 1	376 2	58 3	2 9	Y	2					16
11	510 N	489	-0-	-21 B	-0-	46 1	377 2	49 1	8 9	Y	7	17 1				6
12	558 N	463	-0-	-95 B	-0-	49 1	358 2	49 3	7 9	Y	6					12
TOTAL GAS PROD:		6,714				TOTAL CONDENSATE PROD:				88						

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 219494		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126								
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							15
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							15
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							15
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							15
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							15
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRISON, B. S.		WELL #: 5		RRCID -> 219566		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110								
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							38
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							38
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							38
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							38
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							38
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							38
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//	170040												
HARRISON, B. S.		WELL #:	3	RRCID ->	220489	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	10321	PERF.	9846 - 10096				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			65
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			65
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			65
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			65
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			65
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			65
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARRISON, B. S.		WELL #:	4	RRCID ->	222009	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	10317	PERF.	9926 - 10123				
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			32
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			32
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			32
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			32
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			32
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARRISON, B. S.		WELL #:	6	RRCID ->	222282	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	10302	PERF.	9871 - 10122				
01	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	46 1	971 2	N	6	23				
02	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	209 3	7 9	N	5	28				
03	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	122 1	660 2	N	5	33				
04	1200	N	916	-0-	-284 B	-0-	143 3	6 9	N	5	33				
05	1023	N	960	-0-	-63 B	-0-	86 1	815 2	N	2	35				
06	1050	N	760	-0-	-290 B	-0-	176 3	6 9	N	-0-	35				
07	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	86 1	683 2	N	5	40				
08	961	N	926	-0-	-35 B	-0-	147 3	6 9	N	-0-	40				
09	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	71 1	729 2	N	3	43				
10	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	158 3	2 9	N	7	50				
11	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	35 1	597 2	N	3	53				
*12	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	128 3	768 2	N	4	57				
							45 1	6 9	N	5					
							165 3	6 9	N	5					
							38 1	730 2	N	-0-					
							158 3								
							82 1	703 2	N	3					
							151 3	3 9	N	7					
							49 1	805 2	N	3					
							173 3	8 9	N	3					
							71 1	688 2	N	3					
							149 3	3 9	N	4					
							84 1	810 2	N	4					
							175 3	4 9	N	4					
TOTAL GAS PROD:			11,751				TOTAL CONDENSATE PROD:			40					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 222414		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	62 1	1615 2	N	13	50
						236 3	14 9			
02	1792 N	1736	-0-	-56 B	-0-	56 1	1459 2	N	12	62
						208 3	13 9			
03	1891 N	1864	-0-	-27 B	-0-	60 1	1567 2	N	10	72
						226 3	11 9			
04	1860 N	1670	-0-	-190 B	-0-	54 1	1286 2	N	6	78
						323 3	7 9			
05	1922 N	1638	-0-	-284 B	-0-	53 1	1259 2	N	9	87
						316 3	10 9			
06	1800 N	1603	-0-	-197 B	-0-	52 1	1234 2	N	6	64
						310 3	7 9		29 1	
07	1736 N	1538	-0-	-198 B	-0-	50 1	1325 2	N	11	75
						151 3	12 9			
08	1643 N	1480	-0-	-163 B	-0-	48 1	1275 2	N	10	85
						146 3	11 9			
09	1590 N	1420	-0-	-170 B	-0-	46 1	1226 2	N	7	92
						140 3	8 9			
10	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	56 1	1520 2	N	10	102
						143 3	11 9			
11	1440 N	1408	-0-	-32 B	-0-	46 1	1237 2	N	8	110
						116 3	9 9			
*12	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	47 1	1292 2	N	8	118
						122 3	9 9			
TOTAL GAS PROD:		19,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		110				

DAVIS UNIT		WELL #: 13X		RRCID -> 222555		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1352	-0-	-74 B	-0-	114 1	1071 2	N	12	57
						154 3	13 9			
02	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	159 1	1217 2	N	18	75
						155 3	20 9			
03	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	108 1	1194 2	N	12	87
						162 3	13 9			
04	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	116 1	1264 2	N	11	98
						168 3	12 9			
05	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	170 1	1431 2	N	15	113
						150 3	17 9			
06	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	161 1	1475 2	N	6	64
						156 3	7 9		55 1	
07	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	165 1	1497 2	N	8	72
						165 3	9 9			
08	1767 N	1656	-0-	-111 B	-0-	132 1	1364 2	N	13	85
						146 3	14 9			
09	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	151 1	1391 2	N	8	93
						196 3	9 9			
10	1767 N	1597	-0-	-170 B	-0-	136 1	1259 2	N	9	102
						192 3	10 9			
11	1590 N	1298	-0-	-292 B	-0-	121 1	1011 2	N	7	70
						158 3	8 9		39 1	
12	1767 N	1384	-0-	-383 B	-0-	150 1	1083 2	N	3	73
						148 3	3 9			
TOTAL GAS PROD:		19,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		122				

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
LAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 222558		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1327	-0-	-378 B	-0-	58 1	1105 2	3 9	N	3			85
02	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	161 3	1044 2	3 9	N	-0-			85
03	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	57 1	992 2	2 9	N	2			87
04	1290 N	1114	-0-	-176 B	-0-	143 3	846 2	3 9	N	3			90
05	1395 N	1178	-0-	-217 B	-0-	53 1	896 2	3 9	N	-0-			90
06	1170 N	1165	-0-	-5 B	-0-	212 3	881 2	8 9	N	7			97
07	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	57 1	1113 2	3 9	N	3			100
08	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	222 3	1009 2	3 9	N	2	85 1		17
09	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	62 1	1069 2	2 9	N	-0-			17
10	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	127 3	1222 2	3 9	N	3			20
11	1140 N	1005	-0-	-135 B	-0-	56 1	875 2	3 9	N	3			23
12	1302 N	917	-0-	-385 B	-0-	117 3	799 2	3 9	N	-0-			23
						43 1		75 3					
						75 3							
TOTAL GAS PROD:		14,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 225317		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	631	-0-	-20 B	-0-	20 1	533 2	78 3	N	-0-			24
02	588 N	585	-0-	-3 B	-0-	19 1	495 2	71 3	N	-0-			24
03	651 N	630	-0-	-21 B	-0-	20 1	533 2	77 3	N	-0-			24
04	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	20 1	473 2	119 3	N	-0-			24
05	651 N	616	-0-	-35 B	-0-	20 1	476 2	120 3	N	-0-			24
06	600 N	547	-0-	-53 B	-0-	18 1	423 2	106 3	N	-0-			24
07	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	24 1	645 2	74 3	N	-0-			24
08	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	22 1	594 2	68 3	N	-0-			24
09	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	20 1	544 2	63 3	N	-0-			24
10	713 N	691	-0-	-22 B	-0-	23 1	611 2	57 3	N	-0-			24
11	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	22 1	605 2	57 3	N	-0-			24
*12	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	24 1	647 2	61 3	N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		7,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
LAYTON		WELL #: 4		RRCID -> 225716		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	13	1	260	2	N	-0-		62
						38	3						
02	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	13	1	224	2	N	-0-		62
						31	3						
03	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	19	1	326	2	N	-0-		62
						46	3						
04	300 N	161	-0-	-139 B	-0-	7	1	123	2	N	-0-		62
						31	3						
05	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	14	1	213	2	N	-0-		62
						53	3						
06	390 N	273	-0-	-117 B	-0-	13	1	208	2	N	-0-		62
						52	3						
07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	13	1	246	2	N	-0-		62
						29	3						
08	279 N	182	-0-	-97 B	-0-	9	1	156	2	N	-0-		62
						17	3						
09	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	12	1	212	2	N	-0-		62
						24	3						
10	279 N	144	-0-	-135 B	-0-	7	1	126	2	N	-0-		62
						11	3						
11	180 N	106	-0-	-74 B	-0-	4	1	92	2	N	-0-		62
						10	3						
12	248 N	165	-0-	-83 B	-0-	7	1	144	2	N	-0-		62
						14	3						

TOTAL GAS PROD: 2,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 226088		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	18

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

HARRISON, B. S.		WELL #: 8		RRCID -> 226094		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	58
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	58
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	58
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	58

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040											
LAYTON		WELL #:		6	RRCID ->	226563	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9380 - 10128			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DAVIS UNIT		WELL #:		12X	RRCID ->	227087	COMPL. DATE		10/05/2006	TOTAL DEPTH	10327	PERF.	9098 - 10183		
01	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	197	1	1853	2	N	20	112		
							266	3		22	9				
02	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	215	1	1651	2	N	6	118		
							211	3		7	9				
03	2201	N	2150	-0-	-51 B	-0-	155	1	1738	2	N	17	110 1		
							238	3		19	9				
04	2250	N	2115	-0-	-135 B	-0-	158	1	1717	2	N	12	37		
							227	3		13	9				
05	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-	251	1	2116	2	N	6	43		
							223	3		7	9				
06	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	196	1	1797	2	N	7	50		
							190	3		8	9				
07	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	209	1	1890	2	N	13	63		
							207	3		14	9				
08	2604	N	2284	-0-	-320 B	-0-	184	1	1892	2	N	5	68		
							202	3		6	9				
09	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	190	1	1759	2	N	9	77		
							249	3		10	9				
10	2325	N	2082	-0-	-243 B	-0-	177	1	1645	2	N	8	85		
							251	3		9	9				
11	2220	N	1988	-0-	-232 B	-0-	184	1	1536	2	N	25	110		
							240	3		28	9				
12	2294	N	1861	-0-	-433 B	-0-	199	1	1445	2	N	17	76 1		
							198	3		19	9				
TOTAL GAS PROD:			26,218				TOTAL CONDENSATE PROD:					145			

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
DAVIS UNIT		WELL #: 11X		RRCID -> 227225		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2596 X	2596	-0-	-0- B	-0-	219 1	2067 2	N	12	87
						297 3	13 9			
02	2674 X	2674	-0-	-0- B	-0-	273 1	2092 2	N	38	125
						267 3	42 9			
03	2638 X	2638	-0-	-0- B	-0-	192 1	2134 2	N	20	71
						290 3	22 9		74 1	
04	2394 X	2394	-0-	-0- B	-0-	179 1	1945 2	N	11	82
						258 3	12 9			
05	2986 N	2986	-0-	-0- B	-0-	287 1	2416 2	N	26	108
						254 3	29 9			
06	2854 N	2854	-0-	-0- B	-0-	257 1	2342 2	N	8	65
						246 3	9 9		51 1	
07	2654 N	2654	-0-	-0- B	-0-	239 1	2166 2	N	10	75
						238 3	11 9			
08	2717 N	2717	-0-	-0- B	-0-	218 1	2250 2	N	7	82
						241 3	8 9			
09	2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	210 1	1936 2	N	21	103
						273 3	23 9			
10	2596 N	2596	-0-	-0- B	-0-	220 1	2041 2	N	22	125
						311 3	24 9			
11	1950 N	1905	-0-	-45 B	-0-	178 1	1484 2	N	10	135
						232 3	11 9			
*12	2748 N	2748	-0-	-0- B	-0-	296 1	2148 2	N	9	35
						294 3	10 9		109 1	
TOTAL GAS PROD:		31,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		194				

DAVIS UNIT		WELL #: 9X		RRCID -> 227589		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194		
01	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	174 1	1634 2	N	15	77
						234 3	17 9			
02	1932 N	1901	-0-	-31 B	-0-	196 1	1504 2	N	8	85
						192 3	9 9			
03	2046 N	1916	-0-	-130 B	-0-	138 1	1543 2	N	22	107
						211 3	24 9			
04	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	152 1	1660 2	N	15	122
						220 3	17 9			
05	2108 N	2104	-0-	-4 B	-0-	204 1	1712 2	N	8	130
						179 3	9 9			
06	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	192 1	1750 2	N	22	26
						183 3	24 9		126 1	
07	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	197 1	1780 2	N	27	53
						195 3	30 9			
08	2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	191 1	1970 2	N	29	82
						211 3	32 9			
09	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	192 1	1774 2	N	21	103
						250 3	23 9			
10	2170 N	1884	-0-	-286 B	-0-	160 1	1480 2	N	17	120
						225 3	19 9			
11	2100 N	1493	-0-	-607 B	-0-	139 1	1161 2	N	10	130
						182 3	11 9			
12	2170 N	1321	-0-	-849 B	-0-	141 1	1021 2	N	17	147
						140 3	19 9			
TOTAL GAS PROD:		23,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		211				

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040													
DAVIS UNIT		WELL #: 14X		RRCID -> 227679		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3639 X	3639	-0-	-0- B	-0-	307 1	2896 2	19 9		N	17				175
						417 3		19 9							
02	3292 X	3292	-0-	-0- B	-0-	341 1	2611 2	8 9		N	7				182
						332 3		8 9							
03	3007 X	2922	-0-	-85 B	-0-	213 1	2369 2	18 9		N	16	169 1			29
						322 3		18 9							
04	3282 X	3282	-0-	-0- B	-0-	246 1	2677 2	4 9		N	4				33
						355 3		4 9							
05	3007 X	2660	-0-	-347 B	-0-	257 1	2169 2	6 9		N	5				38
						228 3		6 9							
06	3402 X	3402	-0-	-0- B	-0-	305 1	2785 2	19 9		N	17				55
						293 3		19 9							
07	3007 X	2860	-0-	-147 B	-0-	258 1	2336 2	9 9		N	8				63
						257 3		9 9							
08	3007 X	2433	-0-	-574 B	-0-	195 1	2010 2	13 9		N	12				75
						215 3		13 9							
09	2910 X	2688	-0-	-222 B	-0-	233 1	2143 2	11 9		N	10				85
						301 3		11 9							
10	3007 X	2131	-0-	-876 B	-0-	181 1	1682 2	11 9		N	10				95
						257 3		11 9							
11	2910 X	2660	-0-	-250 B	-0-	250 1	2078 2	8 9		N	7				102
						324 3		8 9							
12	2852 X	2440	-0-	-412 B	-0-	262 1	1901 2	17 9		N	15				117
						260 3		17 9							
TOTAL GAS PROD:		34,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		128									

HARRIS, SUSAN B. NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 228292		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1705 N	1293	-0-	-412 B	-0-	42 1	1083 2	10 9		N	9				132
						158 3		10 9							
02	1484 N	1293	-0-	-191 B	-0-	42 1	1089 2	7 9		N	6				138
						155 3		7 9							
03	1612 N	1503	-0-	-109 B	-0-	49 1	1262 2	11 9		N	10				148
						181 3		11 9							
04	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	46 1	1101 2	4 9		N	4				152
						277 3		4 9							
05	1426 N	1405	-0-	-21 B	-0-	45 1	1077 2	12 9		N	11				163
						271 3		12 9							
06	1440 N	1400	-0-	-40 B	-0-	45 1	1074 2	11 9		N	10	156 1			17
						270 3		11 9							
07	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	50 1	1342 2	3 9		N	3				20
						154 3		3 9							
08	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	61 1	1633 2	11 9		N	10				30
						187 3		11 9							
09	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	48 1	1283 2	9 9		N	8				38
						147 3		9 9							
10	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	63 1	1723 2	11 9		N	10				48
						163 3		11 9							
11	1800 N	1203	-0-	-597 B	-0-	39 1	1058 2	6 9		N	5				53
						100 3		6 9							
12	1550 N	1537	-0-	-13 B	-0-	49 1	1347 2	13 9		N	12				65
						128 3		13 9							
TOTAL GAS PROD:		17,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		98									

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
HARRISON, B. S.		WELL #: 9		RRCID -> 228399		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	25 1	519 2	2 9	N	2				72
02	1120 N	877	-0-	-243 B	-0-	112 3	622 2	2 9	N	5				77
03	713 N	608	-0-	-105 B	-0-	134 3	460 2	6 9	N	-0-				77
04	630 N	407	-0-	-223 B	-0-	49 1	301 2	99 3	N	3				80
05	961 N	449	-0-	-512 B	-0-	38 1	342 2	65 3	N	-0-				80
06	600 N	344	-0-	-256 B	-0-	34 1	270 2	73 3	N	-0-				80
07	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	16 1	385 2	58 3	N	2				82
08	434 N	376	-0-	-58 B	-0-	22 1	296 2	83 3	N	1				83
09	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	16 1	276 2	63 3	N	2				85
10	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	32 1	502 2	59 3	N	2				87
11	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	31 1	529 2	108 3	N	1				88
*12	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	55 1	323 2	114 3	N	5				93
						34 1		69 3						
TOTAL GAS PROD:		6,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

LAYTON		WELL #: 7		RRCID -> 228574		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				28
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 8X		RRCID -> 229025		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2839 N	2839	-0-	-0- B	-0-	240 1	2253 2	23 9		Y	21					53
02	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	224 1	1722 2	21 9		Y	19	40	1			32
03	2439 N	2439	-0-	-0- B	-0-	220 3	1967 2	28 9		Y	25	43	1			14
04	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	160 1	1745 2	29 9		Y	26					40
05	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	187 1	1578 2	28 9		Y	25	46	1			19
06	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	148 1	1349 2	15 9		Y	14					33
07	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	152 1	1369 2	20 9		Y	18					51
08	1767 N	1481	-0-	-286 B	-0-	118 1	1218 2	15 9		Y	14	45	1			20
09	1650 N	1324	-0-	-326 B	-0-	113 1	1046 2	17 9		Y	15					35
10	1705 N	1266	-0-	-439 B	-0-	107 1	998 2	8 9		Y	7					42
11	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	161 1	1341 2	20 9		Y	18	43	1			17
*12	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	209 3	1106 2	15 9		Y	14					31
TOTAL GAS PROD:		22,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		216										

HARRISON, B. S.		WELL #: 7		RRCID -> 229117		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						33
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
PELHAM		WELL #: 2		RRCID -> 231035		COMPL. DATE 06/11/2007			TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	696	-0-	-823 B	-0-	36	1	586	2	Y	-0-					-0-
						74	3									
02	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	125	1	1408	2	Y	-0-					-0-
						155	3									
03	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	111	1	1722	2	Y	-0-					-0-
						204	3									
04	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	112	1	1818	2	Y	-0-					-0-
						208	3									
05	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	128	1	1530	2	Y	-0-					-0-
						133	3									
06	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	175	1	1849	2	Y	-0-					-0-
						161	3									
07	1178 N	850	-0-	-328 B	-0-	125	1	660	2	Y	-0-					-0-
						65	3									
08	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	171	1	2197	2	Y	-0-					-0-
						258	3									
10	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	124	1	1282	2	Y	-0-					-0-
						153	3									
11	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	103	1	849	2	Y	-0-					-0-
						113	3									
12	1798 N	914	-0-	-884 B	-0-	94	1	733	2	Y	-0-					-0-
						87	3									
TOTAL GAS PROD:		17,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SLONE		WELL #: 1		RRCID -> 234380		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	1	1	36	2	N	-0-					33
						6	3									
02	28 N	18	-0-	-10 B	-0-	1	1	15	2	N	-0-					33
						2	3									
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					33
						3	3									
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					33
						5	3									
05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	N	4					37
						6	3	4	9							
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					37
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	2	1	56	2	N	-0-					37
						7	3									
08	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	3	1	71	2	N	-0-					37
						8	3									
09	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	2	1	50	2	N	-0-					37
						6	3									
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	1	1	33	2	N	-0-					37
						3	3									
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					37
*12	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	2	1	54	2	N	1					38
						5	3	1	9							
TOTAL GAS PROD:		455		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
SLONE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	40	-0-	-53 B	-0-	1 1	34 2	N	-0-			27
						5 3						
02	56 N	31	-0-	-25 B	-0-	1 1	26 2	N	-0-			27
						4 3						
03	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	8 2	2 3	N	-0-			27
04	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	4 2	1 3	N	-0-			27
05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	1 1	27 2	N	-0-			27
						7 3						
06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	1 1	35 2	N	-0-			27
						9 3						
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	7 2	1 3	N	-0-			27
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	1 1	18 2	N	-0-			27
						2 3						
09	60 N	9	-0-	-51 B	-0-	8 2	1 3	N	-0-			27
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	1 1	34 2	N	11			38
						4 3	12 9					
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	13 2	2 3	N	9			47
						10 9						
*12	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	1 1	19 2	N	-0-			47
						1 3						
TOTAL GAS PROD:		301		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 234555		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147				
01	713 N	591	-0-	-122 B	-0-	19 1	499 2	N	-0-			18
						73 3						
02	588 N	443	-0-	-145 B	-0-	14 1	375 2	N	-0-			18
						54 3						
03	651 N	579	-0-	-72 B	-0-	19 1	490 2	N	-0-			18
						70 3						
04	570 N	550	-0-	-20 B	-0-	18 1	425 2	N	-0-			18
						107 3						
05	496 N	380	-0-	-116 B	-0-	12 1	294 2	N	-0-			18
						74 3						
06	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	21 1	505 2	N	4			22
						127 3	4 9					
07	558 N	451	-0-	-107 B	-0-	13 1	353 2	N	40			62
						41 3	44 9					
08	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	12 1	317 2	N	-0-			62
						36 3						
09	660 N	266	-0-	-394 B	-0-	9 1	231 2	N	-0-			62
						26 3						
10	465 N	402	-0-	-63 B	-0-	13 1	355 2	N	-0-			62
						34 3						
11	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	21 1	572 2	N	-0-			62
						54 3						
*12	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	20 1	549 2	N	-0-			62
						52 3						
TOTAL GAS PROD:		5,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
HARRISON, B. S.		WELL #: 10		RRCID -> 235707		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	961 N	844	-0-	-117 B	-0-	32 1	668 2	N	-0-	85
						144 3				
02	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	109 1	584 2	N	3	88
						125 3	3 9			
03	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	70 1	658 2	N	3	19
						141 3	3 9		72 1	
04	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	102 1	814 2	N	3	22
						175 3	3 9			
05	899 N	653	-0-	-246 B	-0-	49 1	495 2	N	3	25
						106 3	3 9			
06	840 N	829	-0-	-11 B	-0-	37 1	649 2	N	3	28
						140 3	3 9			
07	1147 N	526	-0-	-621 B	-0-	24 1	411 2	N	2	30
						89 3	2 9			
08	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	37 1	706 2	N	3	33
						152 3	3 9			
09	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	72 1	629 2	N	2	35
						136 3	2 9			
10	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	28 1	475 2	N	2	37
						103 3	2 9			
11	870 N	740	-0-	-130 B	-0-	59 1	561 2	N	-0-	37
						120 3				
*12	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	84 1	807 2	N	3	40
						174 3	3 9			
TOTAL GAS PROD:		9,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		27				

COVEY PARK RESOURCES LLC		182848		WYATT		WELL #: 1		RRCID -> 155605		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 222761		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217		
01	992 N	843	-0-	-149 B	-0-	843 3		N	-0-	58
02	952 N	668	-0-	-284 B	-0-	668 3		N	-0-	58
03	1209 N	712	-0-	-497 B	-0-	712 3		N	-0-	58
04	810 N	676	-0-	-134 B	-0-	676 3		N	-0-	58
05	744 N	693	-0-	-51 B	-0-	693 3		N	-0-	58
06	690 N	661	-0-	-29 B	-0-	661 3		N	-0-	58
07	713 N	667	-0-	-46 B	-0-	667 3		N	-0-	58
08	682 N	625	-0-	-57 B	-0-	625 3		N	-0-	58
09	660 N	621	-0-	-39 B	-0-	621 3		N	-0-	58
10	682 N	678	-0-	-4 B	-0-	628 3	50 9	N	45	103
11	600 N	595	-0-	-5 B	-0-	595 3		N	-0-	103
12	651 N	644	-0-	-7 B	-0-	634 3	10 9	N	9	112
TOTAL GAS PROD:		8,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		54				

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CRD OPERATING, LLC				186953										
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 217114		COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8938 - 9936		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	219 1	1179 2	Y	100	41 1				107
02	1456 N	1141	-0-	-315 B	-0-	110 9	188 1	952 2	Y	1	61 1			47
03	1581 N	922	-0-	-659 B	-0-	1 9	151 1	771 2	Y	-0-				47
04	1470 N	1064	-0-	-406 B	-0-	158 1	31 9	875 2	Y	28				75
05	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	243 1	23 9	1441 2	Y	21				96
06	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	227 1	40 9	1309 2	Y	36	71 1			61
07	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	202 1	15 9	1097 2	Y	14				75
08	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	150 1	170 1	604 2	Y	-0-				75
09	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	13 9	170 1	677 2	Y	12				87
10	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 2			Y	-0-	16 1			71
11	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 2			Y	-0-				71
*12	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 2			Y	-0-				71
TOTAL GAS PROD:		13,490			TOTAL CONDENSATE PROD:		212							

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 217567		COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10186	PERF.	9777 - 10014		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 219015		COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10121	PERF.	8828 - 9986		
01	310 N	245	-0-	-65 B	-0-	36 1	209 2	Y	-0-			-0-		
02	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	34 1	185 2	Y	-0-			-0-		
03	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	37 1	210 2	Y	-0-			-0-		
04	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	30 1	179 2	Y	-0-			-0-		
05	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	40 1	244 2	Y	-0-			-0-		
06	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	42 1	242 2	Y	-0-			-0-		
07	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	42 1	224 2	Y	-0-			-0-		
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	55 1	226 2	Y	-0-			-0-		
09	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	48 1	188 2	Y	-0-			-0-		
10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	176 2	7 9	Y	6	6 1		-0-		
11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2		Y	-0-			-0-		
*12	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,817			TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
 BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017

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

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

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090

01	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	52	1	249	2	Y	-0-						-0-
02	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	49	1	219	2	Y	-0-						-0-
03	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	52	1	250	2	Y	-0-						-0-
04	300 N	253	-0-	-47 B	-0-	42	1	211	2	Y	-0-						-0-
05	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	46	1	235	2	Y	-0-						-0-
06	300 N	227	-0-	-73 B	-0-	35	1	192	2	Y	-0-						-0-
07	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	39	1	202	2	Y	-0-						-0-
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	50	1	200	2	Y	-0-						-0-
09	240 N	203	-0-	-37 B	-0-	42	1	161	2	Y	-0-						-0-
10	248 N	185	-0-	-63 B	-0-	175	2	10	9	Y	9		9	1			-0-
11	240 N	194	-0-	-46 B	-0-	194	2			Y	-0-						-0-
12	217 N	158	-0-	-59 B	-0-	158	2			Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 2,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221937 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8833 - 9982

01	341 N	294	-0-	-47 B	-0-	50	1	244	2	Y	-0-						-0-
02	812 N	246	-0-	-566 B	-0-	45	1	201	2	Y	-0-						-0-
03	372 N	286	-0-	-86 B	-0-	49	1	237	2	Y	-0-						-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	161	1	944	2	Y	-0-						-0-
05	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	45	1	229	2	Y	-0-						-0-
06	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	45	1	250	2	Y	-0-						-0-
07	1116 N	324	-0-	-792 B	-0-	51	1	273	2	Y	-0-						-0-
08	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	73	1	294	2	Y	-0-						-0-
09	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	152	1	607	2	Y	-0-						-0-
10	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	527	2	20	9	Y	18		18	1			-0-
11	330 N	269	-0-	-61 B	-0-	269	2			Y	-0-						-0-
*12	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 5,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
 BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222699 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 10104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	97	1	539	2	Y	76	21	1		80
						84	9								
02	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	86	1	458	2	Y	-0-	45	1		35
03	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	106	1	586	2	Y	-0-				35
04	690 N	541	-0-	-149 B	-0-	78	1	454	2	Y	8				43
						9	9								
05	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	92	1	541	2	Y	8				51
						9	9								
06	660 N	652	-0-	-8 B	-0-	95	1	536	2	Y	19	34	1		36
						21	9								
07	558 N	507	-0-	-51 B	-0-	80	1	424	2	Y	3				39
						3	9								
08	651 N	413	-0-	-238 B	-0-	83	1	330	2	Y	-0-				39
09	660 N	301	-0-	-359 B	-0-	59	1	227	2	Y	14				53
						15	9								
10	496 N	197	-0-	-299 B	-0-	197	2			Y	-0-	53	1		-0-
11	390 N	284	-0-	-106 B	-0-	284	2			Y	-0-				-0-
12	310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,761						TOTAL CONDENSATE PROD:			128				

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223740 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126

01	1891 N	1633	-0-	-258 B	-0-	1619	2	14	9	Y	13	65	1		77
02	1736 N	1607	-0-	-129 B	-0-	1603	2	4	9	Y	4	54	1		27
03	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1734	2	7	9	Y	6				33
04	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1709	2	10	9	Y	9	3	1		39
05	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	2093	2	2	9	Y	2	26	1		15
06	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	2			Y	-0-	10	1		5
07	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	2			Y	-0-				5
08	2108 N	1821	-0-	-287 B	-0-	1821	2			Y	-0-				5
09	2070 N	1539	-0-	-531 B	-0-	1539	2			Y	-0-	4	1		1
10	1860 N	1449	-0-	-411 B	-0-	1449	2			Y	-0-				1
11	1770 N	1471	-0-	-299 B	-0-	1471	2			Y	-0-				1
*12	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	2			Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		20,582						TOTAL CONDENSATE PROD:			34				

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

01	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1317	2	36	9	Y	33	33	1		45
02	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1349	2	11	9	Y	10	36	1		19
03	1488 N	1470	-0-	-18 B	-0-	1450	2	20	9	Y	18				37
04	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1420	2	25	9	Y	23	4	1		56
05	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1568	2	35	9	Y	32	38	1		50
06	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1532	2	45	9	Y	41	62	1		29
07	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1557	2	18	9	Y	16				45
08	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1586	2	29	9	Y	26				71
09	1590 N	1355	-0-	-235 B	-0-	1348	2	7	9	Y	6	58	1		19
10	1581 N	1313	-0-	-268 B	-0-	1313	2			Y	-0-				19
11	1560 N	1329	-0-	-231 B	-0-	1329	2			Y	-0-				19
*12	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	2			Y	-0-				19
TOTAL GAS PROD:		17,535						TOTAL CONDENSATE PROD:			205				

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953													
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 225279			COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1165	2	26	9	Y	24	10	1			19
02		1904 X	324	-0-	-1580 B	-0-	315	2	9	9	Y	8	18	1			9
03		2108 X	824	-0-	-1284 B	-0-	812	2	12	9	Y	11					20
04		1650 X	515	-0-	-1135 B	-0-	508	2	7	9	Y	6	2	1			24
05		1457 X	1084	-0-	-373 B	-0-	1069	2	15	9	Y	14	15	1			23
06		1266 X	1266	-0-	-0- B	-0-	1227	2	39	9	Y	35	39	1			19
07		888 X	888	-0-	-0- B	-0-	871	2	17	9	Y	15					34
08		1327 X	1327	-0-	-0- B	-0-	1312	2	15	9	Y	14					48
09		1260 X	646	-0-	-614 B	-0-	646	2			Y	-0-	37	1			11
10		1302 X	1292	-0-	-10 B	-0-	1292	2			Y	-0-					11
11		1290 X	1257	-0-	-33 B	-0-	1257	2			Y	-0-					11
12		1333 X	1243	-0-	-90 B	-0-	1243	2			Y	-0-					11
TOTAL GAS PROD:		11,857				TOTAL CONDENSATE PROD:		127									

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID -> 226272			COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9602 - 9761						

01		651 N	640	-0-	-11 B	-0-	94	1	546	2	Y	-0-	1	1			-0-
02		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	104	1	571	2	Y	-0-					-0-
03		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	106	1	600	2	Y	-0-					-0-
04		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	91	1	553	2	Y	-0-					-0-
05		744 N	600	-0-	-144 B	-0-	84	1	516	2	Y	-0-					-0-
06		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	151	1	878	2	Y	-0-					-0-
07		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	169	1	931	2	Y	-0-					-0-
08		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	165	1	680	2	Y	-0-					-0-
09		1020 N	681	-0-	-339 B	-0-	136	1	545	2	Y	-0-					-0-
10		1054 N	463	-0-	-591 B	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
11		810 N	299	-0-	-511 B	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12		706 N	692	-0-	-14 B	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,374				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 226420			COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023						

01		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-	28	1			31
02		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-	21	1			10
03		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					10
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	7	1			3
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2	1			1
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// //CONT.//	06648 500 186953	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
		WELL #:	5	RRCID -> 226456	COMPL. DATE 12/24/2006	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9488	- 10002	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	296	-0-	296 B	619	274 2	22 9	Y	19
02	836 N	217	-0-	-619 B	-0-	210 2	7 9	Y	8
03	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	258 2	10 9	Y	17
04	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	304 2	59 9	Y	66
05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	244 2	12 9	Y	34
06	270 N	195	-0-	-75 B	-0-	186 2	9 9	Y	13
07	372 N	309	-0-	-63 B	-0-	296 2	13 9	Y	25
08	248 N	103	-0-	-145 B	-0-	101 2	2 9	Y	27
09	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	264 2	3 9	Y	8
10	310 N	238	-0-	-72 B	-0-	238 2		Y	8
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		Y	8
12	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 2		Y	8
TOTAL GAS PROD:		2,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		125			

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:	8	RRCID -> 228115	COMPL. DATE 04/02/2007	TOTAL DEPTH 10024	PERF. 9726	- 9881	
01	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	219 1	1266 2	Y	14
02	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	190 1	1047 2	Y	6
03	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	278 1	1570 2	Y	6
04	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	213 1	1279 2	Y	10
05	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	264 1	1593 2	Y	13
06	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	225 1	1175 2	Y	35
07	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	206 1	1027 2	Y	51
08	1860 N	367	-0-	-1493 B	-0-	87 1	280 2	Y	51
09	1440 N	335	-0-	-1105 B	-0-	70 1	212 2	Y	99
10	1240 N	349	-0-	-891 B	-0-	349 2		Y	49
11	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2		Y	49
12	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 2		Y	49
TOTAL GAS PROD:		12,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		124			

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
 BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	961 X	622	-0-	-339 B	-0-	96	1	526	2	Y	-0-	6	1			2
02	784 N	501	-0-	-283 B	-0-	81	1	420	2	Y	-0-	1	1			1
03	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	113	1	618	2	Y	-0-					1
04	600 N	526	-0-	-74 B	-0-	79	1	447	2	Y	-0-					1
05	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	96	1	551	2	Y	1					2
						1	9									
06	720 N	514	-0-	-206 B	-0-	80	1	433	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
07	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	124	1	651	2	Y	2					3
						2	9									
08	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	141	1	560	2	Y	-0-					3
09	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	125	1	479	2	Y	16					19
						18	9									
10	775 N	510	-0-	-265 B	-0-	510	2			Y	-0-	18	1			1
11	690 N	458	-0-	-232 B	-0-	458	2			Y	-0-					1
12	651 N	358	-0-	-293 B	-0-	358	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010

01	730 X	730	-0-	-0- B	-0-	103	1	503	2	Y	113	68	1			124
						124	9									
02	709 X	709	-0-	-0- B	-0-	119	1	589	2	Y	1	71	1			54
						1	9									
03	775 X	607	-0-	-168 B	-0-	109	1	498	2	Y	-0-					54
04	750 X	674	-0-	-76 B	-0-	112	1	548	2	Y	13					67
						14	9									
05	775 X	628	-0-	-147 B	-0-	104	1	513	2	Y	10					77
						11	9									
06	750 X	378	-0-	-372 B	-0-	69	1	307	2	Y	2	50	1			29
						2	9									
07	775 X	678	-0-	-97 B	-0-	122	1	555	2	Y	1					30
						1	9									
08	682 X	509	-0-	-173 B	-0-	114	1	395	2	Y	-0-					30
09	660 X	584	-0-	-76 B	-0-	135	1	449	2	Y	-0-					30
10	682 X	498	-0-	-184 B	-0-	498	2			Y	-0-	20	1			10
11	660 X	410	-0-	-250 B	-0-	410	2			Y	-0-					10
12	682 X	642	-0-	-40 B	-0-	642	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CRD OPERATING, LLC		//CONT.// 186953									
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 231559		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	168 1	971 2	Y	1	33 1	11
02	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	112 1	615 2	Y	-0-	6 1	5
03	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	125 1	707 2	Y	-0-		5
04	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	125 1	757 2	Y	-0-		5
05	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	104 1	599 2	Y	-0-		5
06	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	113 1	607 2	Y	3	5 1	3
07	620 N	507	-0-	-113 B	-0-	86 1	420 2	Y	1		4
08	899 X	870	-0-	-29 B	-0-	179 1	691 2	Y	-0-		4
09	870 X	597	-0-	-273 B	-0-	125 1	472 2	Y	-0-		4
10	744 X	612	-0-	-132 B	-0-	612 2		Y	-0-	4 1	-0-
11	840 X	453	-0-	-387 B	-0-	453 2		Y	-0-		-0-
12	868 X	624	-0-	-244 B	-0-	624 2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WOODS, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 233801		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		65

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

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 234269		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1088 2	58 9	Y	53	35 1	52
02	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	850 2	18 9	Y	16	44 1	24
03	930 N	927	-0-	-3 B	-0-	896 2	31 9	Y	28		52
04	1110 N	899	-0-	-211 B	-0-	857 2	42 9	Y	38	6 1	84
05	961 N	362	-0-	-599 B	-0-	347 2	15 9	Y	14	57 1	41
06	900 N	302	-0-	-598 B	-0-	270 2	32 9	Y	29	45 1	25
07	930 N	685	-0-	-245 B	-0-	646 2	39 9	Y	35		60
08	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	748 2	19 9	Y	17		77
09	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1311 2	22 9	Y	20	71 1	26
10	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 2		Y	-0-		26
11	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 2		Y	-0-		26
*12	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 2		Y	-0-		26

TOTAL GAS PROD: 10,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CRD OPERATING, LLC			//CONT.//	186953									
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID ->	235945	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	10190 - 10432	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2573 N	2195	-0-	-378 B	-0-	35 1	2061 2	Y	90	89 1		26
							99 9						
02		2128 N	1814	-0-	-314 B	-0-	30 1	1606 2	Y	162	178 1		10
							178 9						
03		2201 N	1490	-0-	-711 B	-0-	33 1	1329 2	Y	116			126
							128 9						
04		2130 N	1644	-0-	-486 B	-0-	30 1	1474 2	Y	127	193 1		60
							140 9						
05		2015 N	1559	-0-	-456 B	-0-	33 1	1482 2	Y	40			100
							44 9						
06		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	31 1	1442 2	Y	137	207 1		30
							151 9						
07		1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	30 1	1582 2	Y	142	108 1		64
							156 9						
08		1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	25 1	1408 2	Y	107	109 1		62
							118 9						
09		1620 N	1569	-0-	-51 B	-0-	24 1	1416 2	Y	117	107 1		72
							129 9						
10		1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987 2		Y	-0-	21 1		51
11		1500 N	1208	-0-	-292 B	-0-	1208 2		Y	-0-	22 1		29
12		1612 N	943	-0-	-669 B	-0-	943 2		Y	-0-			29
TOTAL GAS PROD:			19,352	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,038						

BECKVILLE			WELL #:	2	RRCID ->	238292	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10272 - 10515	
01		2077 N	1974	-0-	-103 B	-0-	17 1	1957 2	Y	-0-			-0-
02		1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	29 1	1929 2	Y	-0-			-0-
03		2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	32 1	2132 2	Y	-0-			-0-
04		2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	27 1	2222 2	Y	-0-			-0-
05		2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	27 1	2162 2	Y	-0-			-0-
06		2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	26 1	2127 2	Y	-0-			-0-
07		2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	25 1	2352 2	Y	-0-			-0-
08		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	22 1	1856 2	Y	-0-			-0-
09		2902 N	2902	-0-	-0- B	-0-	17 1	2885 2	Y	-0-			-0-
10		2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	2471 2	46 9	Y	42	42 1		-0-
11		2759 N	2759	-0-	-0- B	-0-	2713 2	46 9	Y	42	42 1		-0-
*12		3081 N	3081	-0-	-0- B	-0-	3081 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,201	TOTAL CONDENSATE PROD:			84						

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1			WELL #:	14	RRCID ->	238540	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9114 - 9976	
01		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	35 1	198 2	Y	-0-	12 1		4
02		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	48 1	266 2	Y	-0-	2 1		2
03		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	42 1	242 2	Y	-0-			2
04		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	43 1	262 2	Y	-0-			2
05		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	50 1	306 2	Y	-0-			2
06		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	47 1	274 2	Y	-0-	1 1		1
07		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	48 1	265 2	Y	-0-			1
08		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	70 1	286 2	Y	-0-			1
09		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	70 1	277 2	Y	-0-			1
10		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2		Y	-0-	1 1		-0-
11		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		Y	-0-			-0-
*12		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,650	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)										//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CRD OPERATING, LLC										//CONT.// 186953							
YOUNG, MINNIE BELL										WELL #: 2		RRCID -> 242859		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		1116 N	805	-0-	-311 B	-0-	804 2	1 9	N	1			101				
02		952 N	502	-0-	-450 B	-0-	502 2		N	-0-			101				
03		899 N	637	-0-	-262 B	-0-	637 2		N	-0-			101				
04		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 2		N	-0-			101				
05		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 2		N	-0-			101				
06		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2		N	-0-			101				
07		1085 N	883	-0-	-202 B	-0-	883 2		N	-0-			101				
08		1116 N	975	-0-	-141 B	-0-	954 2	21 9	N	19			120				
09		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	840 2	11 9	N	10			130				
10		868 N	626	-0-	-242 B	-0-	626 2		N	-0-			130				
11		1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 2		N	-0-			130				
*12		1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 2		N	-0-			130				
TOTAL GAS PROD:				10,492		TOTAL CONDENSATE PROD:				30							

ORANGE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 243158		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174	
01		2418 X	1221	-0-	-1197 B	-0-	1213 2	8 9	N	7			125				
02		2184 X	1168	-0-	-1016 B	-0-	1165 2	3 9	N	3			128				
03		1984 X	1334	-0-	-650 B	-0-	1328 2	6 9	N	5			133				
04		1273 X	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 2		N	-0-			133				
05		1302 X	1282	-0-	-20 B	-0-	1276 2	6 9	N	5			138				
06		2032 X	2032	-0-	-0- B	-0-	2032 2		N	-0-			138				
07		2241 X	2241	-0-	-0- B	-0-	2235 2	6 9	N	5			143				
08		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1553 2	10 9	N	9			152				
09		2040 N	1450	-0-	-590 B	-0-	1410 2	40 9	N	36	178 1		10				
10		2232 N	1480	-0-	-752 B	-0-	1480 2		N	-0-			10				
11		1500 N	1164	-0-	-336 B	-0-	1164 2		N	-0-			10				
12		1488 N	1164	-0-	-324 B	-0-	1164 2		N	-0-			10				
TOTAL GAS PROD:				17,372		TOTAL CONDENSATE PROD:				70							

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 243292		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548	
01		589 N	462	-0-	-127 B	-0-	5 1	457 2	Y	-0-			-0-				
02		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	3 1	449 2	Y	-0-			-0-				
03		620 N	494	-0-	-126 B	-0-	4 1	490 2	Y	-0-			-0-				
04		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	5 1	504 2	Y	-0-			-0-				
05		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	7 1	547 2	Y	-0-			-0-				
06		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	13 1	523 2	Y	-0-			-0-				
07		527 N	523	-0-	-4 B	-0-	11 1	512 2	Y	-0-			-0-				
08		558 N	515	-0-	-43 B	-0-	10 1	505 2	Y	-0-			-0-				
09		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	8 1	539 2	Y	-0-			-0-				
10		527 N	473	-0-	-54 B	-0-	463 2	10 9	Y	9	1		-0-				
11		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	529 2	9 9	Y	8	1		-0-				
*12		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2		Y	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:				6,164		TOTAL CONDENSATE PROD:				17							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//	1984											
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1			186953		WELL #: 3			RRCID -> 243342	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10258	- 10502		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2480 N	2084	-0-	-396 B	-0-	24	1	2060	2	Y	-0-		-0-
02		1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	21	1	1963	2	Y	-0-		-0-
03		2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	23	1	2156	2	Y	-0-		-0-
04		2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	25	1	2144	2	Y	-0-		-0-
05		2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	12	1	2165	2	Y	-0-		-0-
06		1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	12	1	1904	2	Y	-0-		-0-
07		1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	27	1	1727	2	Y	-0-		-0-
08		2108 N	1866	-0-	-242 B	-0-	34	1	1832	2	Y	-0-		-0-
09		1920 N	1890	-0-	-30 B	-0-	33	1	1857	2	Y	-0-		-0-
10		2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	2232	2	36	9	Y	33	33 1	-0-
11		1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1923	2	36	9	Y	33	33 1	-0-
12		1953 N	1647	-0-	-306 B	-0-	1647	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,893				TOTAL CONDENSATE PROD:			66				

SOUTH BLUE GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 244565	COMPL. DATE 12/16/2008	TOTAL DEPTH 10548	PERF.10112	- 10311				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		4160 X	4160	-0-	-0- B	-0-	26	1	4032	2	Y	93	92 1	27
02		3892 X	3830	-0-	-62 B	-0-	102	9	21	1	Y	166	183 1	10
03		4340 X	4153	-0-	-187 B	-0-	183	9	24	1	Y	119		129
04		4200 X	3722	-0-	-478 B	-0-	131	9	21	1	Y	98	181 1	46
05		4340 X	3755	-0-	-585 B	-0-	108	9	24	1	Y	24		70
06		4110 X	3597	-0-	-513 B	-0-	26	9	22	1	Y	83	135 1	18
07		4247 X	3612	-0-	-635 B	-0-	22	1	91	9	Y	83	64 1	37
08		3888 X	3888	-0-	-0- B	-0-	21	1	3781	2	Y	78	70 1	45
09		3193 X	3193	-0-	-0- B	-0-	86	9	22	1	Y	90	80 1	55
10		3311 X	3311	-0-	-0- B	-0-	99	9	3304	2	Y	6	61 1	-0-
11		3451 X	3451	-0-	-0- B	-0-	3381	2	70	9	Y	64	64 1	-0-
*12		3480 X	3480	-0-	-0- B	-0-	3480	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			44,152				TOTAL CONDENSATE PROD:			904				

NORTH BLUE GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 245577	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10652	- 10418				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	13	1	1168	2	Y	-0-		-0-
02		1064 N	962	-0-	-102 B	-0-	11	1	951	2	Y	-0-		-0-
03		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	13	1	1232	2	Y	-0-		-0-
04		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	12	1	1282	2	Y	-0-		-0-
05		1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	14	1	1314	2	Y	-0-		-0-
06		1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	13	1	1369	2	Y	-0-		-0-
07		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	13	1	1401	2	Y	-0-		-0-
08		1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	13	1	1373	2	Y	-0-		-0-
09		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	13	1	1185	2	Y	-0-		-0-
10		1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1236	2	18	9	Y	16	16 1	-0-
11		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1192	2	18	9	Y	16	16 1	-0-
*12		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,094				TOTAL CONDENSATE PROD:			32				

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
 HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		4991 X	4391	-0-	-600	B	-0-	4371	2	20	9	N	18					188		
02		4508 X	4400	-0-	-108	B	-0-	4385	2	15	9	N	14	184	1	3	8	15		
03		5022 X	3803	-0-	-1219	B	-0-	3796	2	7	9	N	6					21		
04		4860 X	2959	-0-	-1901	B	-0-	2924	2	35	9	N	32					53		
05		5022 X	2841	-0-	-2181	B	-0-	2827	2	14	9	N	13					66		
06		4710 X	2426	-0-	-2284	B	-0-	2424	2	2	9	N	2					68		
07		4867 X	2295	-0-	-2572	B	-0-	2287	2	8	9	N	7					75		
08		3813 X	2561	-0-	-1252	B	-0-	2559	2	2	9	N	2					77		
09		2970 X	2580	-0-	-390	B	-0-	2538	2	42	9	N	38					115		
10		2852 X	395	-0-	-2457	B	-0-	395	2			N	-0-					115		
11		2490 X	1762	-0-	-728	B	-0-	1762	2			N	-0-					115		
12		2666 X	1972	-0-	-694	B	-0-	1972	2			N	-0-					115		
TOTAL GAS PROD:			32,385																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			132					

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

01		4216 X	3745	-0-	-471	B	-0-	3713	2	32	9	N	29	190	1			22		
02		3808 X	3443	-0-	-365	B	-0-	3404	2	39	9	N	35					57		
03		4216 X	3847	-0-	-369	B	-0-	3742	2	105	9	N	95					152		
04		3900 X	3558	-0-	-342	B	-0-	3557	2	1	9	N	1					153		
05		4030 X	3795	-0-	-235	B	-0-	3789	2	6	9	N	5					158		
06		3803 X	3803	-0-	-0-	B	-0-	3682	2	121	9	N	110	188	1			80		
07		3844 X	3825	-0-	-19	B	-0-	3823	2	2	9	N	2					82		
08		3855 X	3855	-0-	-0-	B	-0-	3838	2	17	9	N	15					97		
09		3810 X	3732	-0-	-78	B	-0-	3690	2	42	9	N	38					135		
10		3937 X	3798	-0-	-139	B	-0-	3798	2			N	-0-					135		
11		3810 X	3647	-0-	-163	B	-0-	3647	2			N	-0-					135		
12		3844 X	3775	-0-	-69	B	-0-	3751	2	24	9	N	22	157	1			-0-		
TOTAL GAS PROD:			44,823																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			352					

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 279337 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10750 - 15912

01		29295 X	23191	-0-	-6104	B	-0-	23118	2	73	9	Y	66	107	1			76		
02		22036 X	21076	-0-	-960	B	-0-	21008	2	68	9	Y	62					138		
03		24397 X	22672	-0-	-1725	B	-0-	22628	2	44	9	Y	40					178		
04		23610 X	21096	-0-	-2514	B	-0-	21072	2	24	9	Y	22	112	1			88		
05		24397 X	18469	-0-	-5928	B	-0-	18401	2	68	9	Y	62	107	1			43		
06		22590 X	20670	-0-	-1920	B	-0-	20652	2	18	9	Y	16					59		
07		23343 X	20471	-0-	-2872	B	-0-	20440	2	31	9	Y	28					87		
08		22134 X	19312	-0-	-2822	B	-0-	19312	2			Y	-0-					87		
09		21090 X	18045	-0-	-3045	B	-0-	18045	2			Y	-0-					87		
10		21359 X	16950	-0-	-4409	B	-0-	16950	2			Y	-0-					87		
11		20670 X	18058	-0-	-2612	B	-0-	18058	2			Y	-0-					87		
12		18799 X	17942	-0-	-857	B	-0-	17942	2			Y	-0-					87		
TOTAL GAS PROD:			237,952																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			296					

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953																
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 279338 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10998 - 16550																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		29109 X	26141	-0-	-2968 B	-0-	26091	2	50	9	Y	45	73	1	52	
02		24276 X	23200	-0-	-1076 B	-0-	23155	2	45	9	Y	41			93	
03		26877 X	24479	-0-	-2398 B	-0-	24450	2	29	9	Y	26			119	
04		26010 X	23122	-0-	-2888 B	-0-	23105	2	17	9	Y	15	75	1	59	
05		26877 X	23543	-0-	-3334 B	-0-	23475	2	68	9	Y	62	78	1	43	
06		25290 X	21627	-0-	-3663 B	-0-	21590	2	37	9	Y	34			77	
07		25699 X	22092	-0-	-3607 B	-0-	22058	2	34	9	Y	31			108	
08		24242 X	21625	-0-	-2617 B	-0-	21622	2	3	9	Y	3			111	
09		23130 X	20137	-0-	-2993 B	-0-	20137	2			Y	-0-			111	
10		23529 X	20811	-0-	-2718 B	-0-	20811	2			Y	-0-			111	
11		21630 X	20021	-0-	-1609 B	-0-	20021	2			Y	-0-			111	
12		21371 X	20328	-0-	-1043 B	-0-	20328	2			Y	-0-			111	
TOTAL GAS PROD:			267,126			TOTAL CONDENSATE PROD:			257							

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614																
HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 10406																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	126	2	1	9	Y	1			6	
02		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			Y	-0-			6	
03		124 N	19	-0-	-105 B	-0-	19	2			Y	-0-			6	
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-			6	
05		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-			6	
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-			6	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			6	
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			6	
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			6	
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	1	3	
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			3	
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			3	
TOTAL GAS PROD:			266			TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

FORTUNE RESOURCES LLC 278755																
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		4409 X	4409	-0-	-0- B	-0-	4409	2			N	-0-			190	
02		2212 N	1464	-0-	-748 B	-0-	1455	2	9	9	N	8			198	
03		2449 X	1601	-0-	-848 B	-0-	1599	2	2	9	N	2			200	
04		2370 X	1446	-0-	-924 B	-0-	1402	2	44	9	N	40			240	
05		2449 X	1321	-0-	-1128 B	-0-	1282	2	39	9	N	35			275	
06		2370 X	1417	-0-	-953 B	-0-	1409	2	8	9	N	7	167	1	115	
07		1674 X	1371	-0-	-303 B	-0-	1371	2			N	-0-			115	
08		1612 X	1269	-0-	-343 B	-0-	1269	2			N	-0-			115	
09		1440 X	1334	-0-	-106 B	-0-	1334	2			N	-0-			115	
10		1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	2			N	-0-			115	
*11		1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	2			N	-0-			115	
12		1364 N	1300	-0-	-64 B	-0-	1300	2			N	-0-			115	
TOTAL GAS PROD:			20,386			TOTAL CONDENSATE PROD:			92							

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
 WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078684 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9127 - 9924

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

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 10100

01	2883	X	2632	-0-	-251 B	-0-	2632	3		N	-0-			-0-
02	2604	X	2269	-0-	-335 B	-0-	2269	3		N	-0-			-0-
03	2790	X	2640	-0-	-150 B	-0-	2640	3		N	-0-			-0-
04	2580	X	2549	-0-	-31 B	-0-	2549	3		N	-0-			-0-
05	2809	X	2809	-0-	-0 B	-0-	2809	3		N	-0-			-0-
06	2739	X	2739	-0-	-0 B	-0-	2739	3		N	-0-			-0-
07	2835	X	2835	-0-	-0 B	-0-	2835	3		N	-0-			-0-
08	2821	N	2815	-0-	-6 B	-0-	2815	3		N	-0-			-0-
09	2730	N	2573	-0-	-157 B	-0-	2573	3		N	-0-			-0-
10	2821	N	2505	-0-	-316 B	-0-	2505	3		N	-0-			-0-
11	2730	N	2618	-0-	-112 B	-0-	2618	3		N	-0-			-0-
12	2666	N	2637	-0-	-29 B	-0-	2637	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
BROWNING, H.D.		WELL #:		1	RRCID ->	076760	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9889 - 9944
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		64

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

COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	092523	COMPL. DATE	02/22/1981	TOTAL DEPTH	10184	PERF.	9450 - 10020
01	186 N	35	-0-	-151	B	-0-	35	2	N	-0-		64
02	140 N	30	-0-	-110	B	-0-	30	2	N	-0-		64
03	186 N	119	-0-	-67	B	-0-	119	2	N	-0-		64
04	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2	N	-0-		64
05	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2	N	-0-		64
06	120 N	97	-0-	-23	B	-0-	97	2	N	-0-		64
07	155 N	75	-0-	-80	B	-0-	75	2	N	-0-		64
08	124 N	95	-0-	-29	B	-0-	95	2	N	-0-		64
09	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-		64
10	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2	N	-0-		64
11	90 N	62	-0-	-28	B	-0-	62	2	N	-0-		64
12	93 N	69	-0-	-24	B	-0-	69	2	N	-0-		64

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG TRUSTS, THE		507585		WELL #:		1	RRCID ->	069994	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	8933 - 9982
CRAWFORD, MARIE														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	11731	-0-	11731	B	11731	11731	2	N	-0-		-0-		
04	DELQ PR	10993	-0-	10993	B	22724	10993	2	N	-0-		-0-		
05	30928 X	8204	-0-	-22724	B	-0-	8204	2	N	-0-		-0-		
06	6850 X	6850	-0-	-0-	B	-0-	6850	2	N	-0-		-0-		
07	8936 X	8936	-0-	-0-	B	-0-	8936	2	N	-0-		-0-		
08	11718 X	7762	-0-	-3956	B	-0-	7762	2	N	-0-		-0-		
09	10980 X	6028	-0-	-4952	B	-0-	6028	2	N	-0-		-0-		
10	8928 X	6592	-0-	-2336	B	-0-	6592	2	N	-0-		-0-		
11	8640 X	5967	-0-	-2673	B	-0-	5967	2	N	-0-		-0-		
12	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	B	-0-			N	NO RPT		-0-		

TOTAL GAS PROD: 73,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
LONG TRUSTS, THE		//CONT.//		507585								
LUTHERAN CHURCH GU		WELL #:		1	RRCID ->	218689	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	8980 - 10247
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	644	-0-	644 B	1555	644 2		Y	-0-		-0-
02		T. A.	2818	-0-	2818 B	4373	2782 2	36 9	Y	33	22 1	11
03		T. A.	3071	-0-	3071 B	7444	3052 2	19 9	Y	17	22 1	6
04		9637 X	2193	-0-	-7444 B	-0-	2178 2	15 9	Y	14	1 8	19
05		1378 X	1378	-0-	-0- B	-0-	1372 2	6 9	Y	5	13 1	10
06		3300 X	1149	-0-	-2151 B	-0-	1146 2	3 9	Y	3	12 1	1
07		3410 X	1432	-0-	-1978 B	-0-	1424 2	8 9	Y	7		8
08		3069 X	1508	-0-	-1561 B	-0-	1457 2	51 9	Y	46		54
09		2190 X	1260	-0-	-930 B	-0-	1260 2		Y	-0-		54
10		1426 X	910	-0-	-516 B	-0-	910 2		Y	-0-	14 1	40
11		1470 X	939	-0-	-531 B	-0-	939 2		Y	-0-		40
12		1550 X	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-			Y	NO RPT		40

TOTAL GAS PROD: 17,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

LUTHERAN CHURCH		WELL #:		6	RRCID ->	221620	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	10404	PERF.	8920 - 10166
01		T. A.	945	-0-	945 B	4395	945 2		Y	-0-		-0-
02		T. A.	2434	-0-	2434 B	6829	2402 2	32 9	Y	29	19 1	10
03		T. A.	2248	-0-	2248 B	9077	2236 2	12 9	Y	11	16 1	5
04		10662 X	1585	-0-	-9077 B	-0-	1575 2	10 9	Y	9		14
05		1039 X	1039	-0-	-0- B	-0-	1031 2	8 9	Y	7	12 1	8
06		3000 X	863	-0-	-2137 B	-0-	861 2	2 9	Y	2	9 1	1
07		3100 X	2338	-0-	-762 B	-0-	2325 2	13 9	Y	12		13
08		2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	2090 2	70 9	Y	64		77
09		1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1868 2	2 9	Y	2		79
10		2325 N	1932	-0-	-393 B	-0-	1932 2		Y	-0-	29 1	50
11		2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138 2		Y	-0-		50
12		2232 N	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-			Y	NO RPT		50

TOTAL GAS PROD: 19,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

LUTHERAN CHURCH GU		WELL #:		2	RRCID ->	222049	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	10319	PERF.	9101 - 10381
01		2010 X	2010	-0-	-0- B	-0-	2010 2		Y	-0-		5
02		9674 X	9674	-0-	-0- B	-0-	9552 2	122 9	Y	111	77 1	39
03		8152 X	8152	-0-	-0- B	-0-	8111 2	41 9	Y	37	59 1	17
04		7443 X	7443	-0-	-0- B	-0-	7390 2	53 9	Y	48	2 8	63
05		6510 X	5643	-0-	-867 B	-0-	5608 2	35 9	Y	32	54 1	39
06		6300 X	4701	-0-	-1599 B	-0-	4682 2	19 9	Y	17	50 1	6
07		6703 X	6703	-0-	-0- B	-0-	6668 2	35 9	Y	32		38
08		DLQ G-10	6675	-0-	6675 B	6675	6456 2	219 9	Y	199		237
09		DLQ G-10	5411	-0-	5411 B	12086	5411 2		Y	-0-		237
10		DLQ G-10	5196	-0-	5196 B	17282	5196 2		Y	-0-	77 1	160
11		22755 X	5473	-0-	-17282 B	-0-	5473 2		Y	-0-		160
12		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		160

TOTAL GAS PROD: 67,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
LONG TRUSTS, THE		//CONT.//		507585							
LUTHERAN CHURCH GU		WELL #:		3	RRCID ->	238355	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10814	PERF. 9112 - 10192
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1550 X	1516	-0-	-34 B	-0-	1516 2		Y	-0-	-0-
02		2809 X	2809	-0-	-0- B	-0-	2773 2	36 9	Y	33	11
03		2627 X	2627	-0-	-0- B	-0-	2613 2	14 9	Y	13	5
04		2534 X	2534	-0-	-0- B	-0-	2514 2	20 9	Y	18	22
05		3100 X	1228	-0-	-1872 B	-0-	1227 2	1 9	Y	1	10
06		3750 X	1026	-0-	-2724 B	-0-	1024 2	2 9	Y	2	1
07		3906 X	569	-0-	-3337 B	-0-	567 2	2 9	Y	2	3
08	DLQ	G-10	731	-0-	731 B	731	706 2	25 9	Y	23	26
09	DLQ	G-10	536	-0-	536 B	1267	536 2		Y	-0-	26
10	DLQ	G-10	569	-0-	569 B	1836	569 2		Y	-0-	17
11		2328 X	492	-0-	-1836 B	-0-	492 2		Y	-0-	17
12		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	17
TOTAL GAS PROD:		14,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		92					

LUTHERAN CHURCH		WELL #:		4	RRCID ->	257449	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9230 - 10169
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCGOLDRICK OIL COMPANY		549800		RRCID ->		085277	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	10011	PERF. 8704 - 9835
DANIELS GAS UNIT		WELL #:		1							
01		1178 N	978	-0-	-200 B	-0-	978 2		N	-0-	247
02		1036 N	895	-0-	-141 B	-0-	895 2		N	-0-	247
03		1023 N	999	-0-	-24 B	-0-	999 2		N	-0-	247
04		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 2		N	-0-	247
05		1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007 2		N	-0-	247
06		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2		N	-0-	247
07		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 2		N	-0-	247
08		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 2		N	-0-	247
09		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 2		N	-0-	247
10		1023 N	985	-0-	-38 B	-0-	985 2		N	-0-	247
11		990 N	935	-0-	-55 B	-0-	935 2		N	-0-	247
12		992 N	959	-0-	-33 B	-0-	959 2		N	-0-	247
TOTAL GAS PROD:		11,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
PALMER PETROLEUM INC.				636222											
SHIVERS				WELL #: 1	RRCID -> 170098	COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8758	- 10000						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHIVERS				WELL #: 2	RRCID -> 174271	COMPL. DATE 08/01/1999	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 8766	- 9985						
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHIVERS				WELL #: 3	RRCID -> 239896	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 10104	PERF. 8617	- 9876						
01	3131 X	2694	-0-	-437 B	-0-	5 1	2689	2	N	-0-					-0-
02	2828 X	2360	-0-	-468 B	-0-	5 1	2354	2	N	1	1	8			-0-
						1 9									
03	2852 X	2250	-0-	-602 B	-0-	4 1	2245	2	N	1	1	8			-0-
						1 9									
04	2760 X	2531	-0-	-229 B	-0-	5 1	2524	2	N	2	2	8			-0-
						2 9									
05	2852 X	2420	-0-	-432 B	-0-	5 1	2415	2	N	-0-					-0-
06	2610 X	2307	-0-	-303 B	-0-	5 1	2296	2	N	5	5	8			-0-
						6 9									
07	2675 X	2675	-0-	-0- B	-0-	6 1	2669	2	N	-0-					-0-
08	2604 X	2373	-0-	-231 B	-0-	6 1	2365	2	N	2	2	8			-0-
						2 9									
09	2520 X	2451	-0-	-69 B	-0-	6 1	2345	2	N	91	1	8			90
						100 9									
10	2666 X	2243	-0-	-423 B	-0-	6 1	2139	2	N	89	179	1			-0-
						98 9									
11	2580 X	1813	-0-	-767 B	-0-	6 1	1807	2	N	-0-					-0-
12	2666 X	1558	-0-	-1108 B	-0-	6 1	1552	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		27,675				TOTAL CONDENSATE PROD:		191							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC					650201							
JENKINS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 203546			COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

01	2015 N	1995	-0-	-20 B	-0-	186 1 3 9	1806 3	N	3		95	
02	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	182 1 8 9	1650 3	N	7		102	
03	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	178 1 3 9	1857 3	N	3		105	
04	1920 N	1901	-0-	-19 B	-0-	158 1	1743 3	N	-0-		105	
05	2015 N	1729	-0-	-286 B	-0-	114 1 6 9	1609 3	N	5		110	
06	1950 N	1792	-0-	-158 B	-0-	110 1 6 9	1676 3	N	5		115	
07	2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	190 1 2 9	2461 3	N	2		117	
08	2642 N	2642	-0-	-0- B	-0-	200 1	2442 3	N	-0-		117	
09	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	211 1 36 9	2191 3	N	33		150	
10	2450 N	2450	-0-	-0- B	-0-	192 1 19 9	2239 3	N	17	163 1	4	
11	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	170 1 3 9	2237 3	N	3		7	
*12	2491 N	2491	-0-	-0- B	-0-	169 1 4 9	2318 3	N	4		11	
TOTAL GAS PROD:		26,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		82						

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

01	1085 N	1073	-0-	-12 B	-0-	32 1 6 9	1035 3	Y	5		50	
02	1036 N	1029	-0-	-7 B	-0-	31 1 6 9	992 3	Y	5	31 1	24	
03	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	37 1 34 9	1205 3	Y	31	31 1	24	
04	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	32 1 15 9	1030 3	Y	14	30 0	8	
05	1147 N	768	-0-	-379 B	-0-	23 1 10 9	735 3	Y	9		17	
06	1110 N	369	-0-	-741 B	-0-	11 1 7 9	351 3	Y	6		23	
07	1116 N	853	-0-	-263 B	-0-	25 1 2 9	826 3	Y	2		25	
08	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	10 1 10 9	333 3	Y	9	22 1	12	
09	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	11 1 7 9	356 3	Y	6		18	
10	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	33 1 17 9	1070 3	Y	15	19 1	14	
11	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	38 1 7 9	1216 3	Y	6		20	
*12	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	40 1 10 9	1274 3	Y	9		29	
TOTAL GAS PROD:		10,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		117						

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201															
GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT		344	-0-	344 B	344	10	1	334	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	344					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	344					Y	-0-			-0-
11	344 X		-0-	-0-	-344 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			344			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	15					Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	15					Y	-0-			1
03	20 X	5	-0-	-0-	-15 B	-0-	5	3			Y	-0-			1
04	4 N	4	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			1
05	6 N	6	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			1
06	6 N	6	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			1
07	6 N	6	-0-	-0-	-0- B	-0-	6	3			Y	-0-			1
08	6 N	6	-0-	-0-	-0- B	-0-	6	3			Y	-0-			1
09	6 N	2	-0-	-0-	-4 B	-0-	2	3			Y	-0-			1
10	7 N	7	-0-	-0-	-0- B	-0-	7	3			Y	-0-			1
11	6 N	6	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			1
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			51			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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

01	869 N	869	-0-	-0-	-0- B	-0-	81	1	786	3	N	2			27
							2	9							
02	952 N	818	-0-	-0-	-134 B	-0-	80	1	728	3	N	9	26	1	10
							10	9							
03	953 N	953	-0-	-0-	-0- B	-0-	83	1	864	3	N	5			15
							6	9							
04	807 N	807	-0-	-0-	-0- B	-0-	67	1	739	3	N	1			16
							1	9							
05	899 N	678	-0-	-0-	-221 B	-0-	45	1	632	3	N	1			17
							1	9							
06	930 N	162	-0-	-0-	-768 B	-0-	10	1	152	3	N	-0-			17
07	837 N	154	-0-	-0-	-683 B	-0-	11	1	143	3	N	-0-			17
08	682 N	177	-0-	-0-	-505 B	-0-	13	1	163	3	N	1			18
							1	9							
09	255 N	255	-0-	-0-	-0- B	-0-	23	1	232	3	N	-0-			18
10	155 N	94	-0-	-0-	-61 B	-0-	8	1	85	3	N	1			19
							1	9							
11	576 N	576	-0-	-0-	-0- B	-0-	40	1	535	3	N	1			20
							1	9							
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0- B	-0-	31	1	421	3	N	2			22
							2	9							
TOTAL GAS PROD:			5,997			TOTAL CONDENSATE PROD:			23						

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201														
GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	40	1	1305	3	Y	6			21
						7	9							
02	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	31	1	1002	3	Y	5	26	1	-0-
						6	9							
03	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	34	1	1104	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
04	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	32	1	1045	3	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
05	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	34	1	1085	3	Y	8			8
						9	9							
06	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	26	1	829	3	Y	8			16
						9	9							
07	868 N	542	-0-	-326 B	-0-	16	1	524	3	Y	2			18
						2	9							
08	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	20	1	638	3	Y	11	26	1	3
						12	9							
09	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	38	1	1222	3	Y	8			11
						9	9							
10	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	33	1	1072	3	Y	22	27	1	6
						24	9							
11	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	25	1	819	3	Y	7			13
						8	9							
*12	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	35	1	1114	3	Y	9			22
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		12,270			TOTAL CONDENSATE PROD:		132							

JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090														
01	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	152	1	1482	3	N	3			17
						3	9							
02	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	170	1	1538	3	N	15	23	1	9
						17	9							
03	2046 N	1776	-0-	-270 B	-0-	154	1	1612	3	N	9			18
						10	9							
04	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	128	1	1422	2	N	2			20
						2	9							
05	1922 N	1590	-0-	-332 B	-0-	105	1	1483	3	N	2			22
						2	9							
06	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	121	1	1836	3	N	-0-			22
07	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	131	1	1710	3	N	1			23
						1	9							
08	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	154	1	1878	3	N	5			28
						6	9							
09	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	178	1	1844	3	N	1			29
						1	9							
10	1829 N	1472	-0-	-357 B	-0-	116	1	1354	3	N	2			31
						2	9							
11	1980 N	1770	-0-	-210 B	-0-	124	1	1637	3	N	8			39
						9	9							
12	2077 N	1613	-0-	-464 B	-0-	109	1	1491	3	N	12			51
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		20,995			TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201													
JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	59	1	575	3	N	2		13
						2	9						
02	1008 N	576	-0-	-432 B	-0-	57	1	510	3	N	8	21 1	-0-
						9	9						
03	899 N	630	-0-	-269 B	-0-	55	1	571	3	N	4		4
						4	9						
04	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	47	1	522	3	N	1		5
						1	9						
05	651 N	557	-0-	-94 B	-0-	37	1	519	3	N	1		6
						1	9						
06	600 N	458	-0-	-142 B	-0-	28	1	430	3	N	-0-		6
07	589 N	488	-0-	-101 B	-0-	35	1	453	3	N	-0-		6
08	558 N	459	-0-	-99 B	-0-	35	1	423	3	N	1		7
						1	9						
09	450 N	371	-0-	-79 B	-0-	33	1	337	3	N	1		8
						1	9						
10	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	41	1	483	3	N	-0-		8
11	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	52	1	690	3	N	2		10
						2	9						
*12	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	79	1	1083	3	N	5		15
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		7,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	992 N	920	-0-	-72 B	-0-	86	1	834	3	N	-0-		48
02	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	86	1	775	3	N	5		53
						6	9						
03	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	83	1	869	3	N	3		56
						3	9						
04	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	76	1	832	3	N	21		77
						23	9						
05	961 N	865	-0-	-96 B	-0-	57	1	808	3	N	-0-		77
06	930 N	763	-0-	-167 B	-0-	47	1	714	3	N	2		79
						2	9						
07	961 N	916	-0-	-45 B	-0-	65	1	845	3	N	5		84
						6	9						
08	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	66	1	801	3	N	15		99
						17	9						
09	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	75	1	781	3	N	11		110
						12	9						
10	930 N	880	-0-	-50 B	-0-	68	1	797	3	N	14		124
						15	9						
11	870 N	743	-0-	-127 B	-0-	52	1	684	3	N	6		130
						7	9						
12	899 N	454	-0-	-445 B	-0-	31	1	419	3	N	4		134
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		10,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		86							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC																
GENECOV																
WELL #: 7										RRCID -> 219563		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					2
02	56 N	38	-0-	-18 B	-0-	1	1	37	3	Y	-0-	1	1			1
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	1	1	28	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	2	1	66	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
*12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		381		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

RUDMAN-GENECOV SWD										WELL #: 1		RRCID -> 224579		COMPL. DATE 04/16/2006		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BECKVILLE GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 225402		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	152 1	1488 3	N	4			21
02	1596 N	1539	-0-	-57 B	-0-	152 1	1369 3	N	16	37 1		-0-
03	1829 N	1771	-0-	-58 B	-0-	154 1	1607 3	N	9			9
04	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	124 1	1368 3	N	2			11
05	1705 N	1324	-0-	-381 B	-0-	88 1	1235 3	N	1			12
06	1710 N	1554	-0-	-156 B	-0-	96 1	1458 3	N	-0-			12
07	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	120 1	1568 3	N	1			13
08	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	106 1	1293 3	N	4			17
09	1560 N	1382	-0-	-178 B	-0-	121 1	1260 3	N	1			18
10	1674 N	1104	-0-	-570 B	-0-	87 1	1015 3	N	2			20
11	1350 N	1337	-0-	-13 B	-0-	94 1	1236 3	N	6			26
12	1426 N	1127	-0-	-299 B	-0-	76 1	1041 3	N	9			35
						10 9						
TOTAL GAS PROD:		17,368				TOTAL CONDENSATE PROD:		55				

GENECOV WELL #: 8 RRCID -> 229291 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	48 1	1566 3	Y	6			54
02	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	58 1	1867 3	Y	6	42 1		18
03	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	53 1	1704 3	Y	45	45 1		18
04	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	47 1	1523 3	Y	21	37 1		2
05	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	41 1	1308 3	Y	15			17
06	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	37 1	1194 3	Y	11			28
07	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	41 1	1318 3	Y	2			30
08	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	37 1	1203 3	Y	18	41 1		7
09	1140 N	1041	-0-	-99 B	-0-	31 1	997 3	Y	12			19
10	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	39 1	1256 3	Y	29	37 1		11
11	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	46 1	1473 3	Y	10			21
*12	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	56 1	1805 3	Y	15			36
						17 9						
TOTAL GAS PROD:		17,959				TOTAL CONDENSATE PROD:		190				

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201										
GENECO		WELL #:		15	RRCID ->	229613	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	9937 - 10169		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	868	-0-	-186 B	-0-	26 7	1 9	835	3	Y	6			64
02	952 N	651	-0-	-301 B	-0-	19 6	1 9	626	3	Y	5	31	1	38
03	1054 N	561	-0-	-493 B	-0-	16 29	1 9	516	3	Y	26	26	1	38
04	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	42 13	1 9	1367	3	Y	12	40	1	10
05	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	50 10	1 9	1626	3	Y	9			19
06	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	38 8	1 9	1234	3	Y	7			26
07	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	45 2	1 9	1453	3	Y	2			28
08	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	66 20	1 9	2127	3	Y	18	41	1	5
09	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	39 14	1 9	1247	3	Y	13			18
10	1240 N	1098	-0-	-142 B	-0-	32 39	1 9	1027	3	Y	35	44	1	9
11	1200 N	950	-0-	-250 B	-0-	28 12	1 9	910	3	Y	11			20
12	1240 N	857	-0-	-383 B	-0-	25 15	1 9	817	3	Y	14			34
TOTAL GAS PROD:		14,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		158								

GENECO		WELL #:		10	RRCID ->	246159	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9924 - 10138		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	713 N	627	-0-	-86 B	-0-	19 4	1 9	604	3	Y	4			32
02	644 N	639	-0-	-5 B	-0-	19 3	1 9	617	3	Y	3	22	1	13
03	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	26 23	1 9	835	3	Y	21	21	1	13
04	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	24 10	1 9	791	3	Y	9	20	1	2
05	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	25 7	1 9	795	3	Y	6			8
06	690 N	627	-0-	-63 B	-0-	19 6	1 9	602	3	Y	5			13
07	713 N	585	-0-	-128 B	-0-	17 2	1 9	566	3	Y	2			15
08	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	34 11	1 9	1088	3	Y	10	23	1	2
09	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	26 8	1 9	846	3	Y	7			9
10	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	27 21	1 9	865	3	Y	19	24	1	4
11	630 N	592	-0-	-38 B	-0-	18 7	1 9	567	3	Y	6			10
*12	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	31 10	1 9	1007	3	Y	9			19
TOTAL GAS PROD:		9,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		101								

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
 MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	465	2	4	9	N	4					175		
02		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	291	2	1	9	N	1					176		
03		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	403	2	4	9	N	4					180		
04		450 N	346	-0-	-104 B	-0-	345	2	1	9	N	1					181		
05		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	373	2	1	9	N	1					182		
06		390 N	292	-0-	-98 B	-0-	290	2	2	9	N	2					184		
07		372 N	350	-0-	-22 B	-0-	348	2	2	9	N	2					186		
08		372 N	317	-0-	-55 B	-0-	314	2	3	9	N	3					189		
09		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	363	2	2	9	N	2					191		
10		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	373	2	3	9	N	3					194		
11		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	385	2	6	9	N	5		83	1		116		
12		372 N	355	-0-	-17 B	-0-	349	2	6	9	N	5					121		
TOTAL GAS PROD:			4,334															TOTAL CONDENSATE PROD:	33

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166

01		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1084	2	8	9	N	7					140		
02		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	680	2	4	9	N	4					144		
03		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	939	2	7	9	N	6					150		
04		1050 N	809	-0-	-241 B	-0-	805	2	4	9	N	4					154		
05		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	869	2	2	9	N	2					156		
06		930 N	677	-0-	-253 B	-0-	676	2	1	9	N	1					157		
07		837 N	814	-0-	-23 B	-0-	813	2	1	9	N	1					158		
08		868 N	736	-0-	-132 B	-0-	734	2	2	9	N	2					160		
09		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	848	2	1	9	N	1					161		
10		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	869	2	1	9	N	1					162		
11		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	900	2	3	9	N	3					165		
12		868 N	817	-0-	-51 B	-0-	814	2	3	9	N	3					168		
TOTAL GAS PROD:			10,068															TOTAL CONDENSATE PROD:	35

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

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

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)												//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												//CONT.// 681327									
SWILEY, T. GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 208378		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9337 - 9720	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
01		651 N	187	-0-	-464 B	-0-	18	1	169	2	Y	-0-		60							
02	DLQ	G-10	50	-0-	50 B	50	6	1	44	2	Y	-0-		60							
03	DLQ	G-10	116	-0-	116 B	166	6	1	110	2	Y	-0-		60							
04	DLQ	G-10	141	-0-	141 B	307	6	1	135	2	Y	-0-		60							
05	DLQ	G-10	165	-0-	165 B	472	7	1	158	2	Y	-0-		60							
06		626 N	154	-0-	-472 B	-0-	7	1	147	2	Y	-0-		60							
07		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	7	1	155	2	Y	-0-		60							
08		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	7	1	151	2	Y	-0-		60							
09		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	7	1	146	2	Y	7		67							
							8	9													
10		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	7	1	141	2	Y	5		72							
							6	9													
11		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	7	1	140	2	Y	-0-		72							
12		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					Y	NO RPT		72							
TOTAL GAS PROD:			1,595		TOTAL CONDENSATE PROD:			12													

MORGAN GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 208436		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 10588		PERF. 9228 - 10462	
01		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	74	1	686	2	N	-0-		-0-							
02		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	85	1	599	2	N	-0-		-0-							
03		775 N	582	-0-	-193 B	-0-	85	1	497	2	N	-0-		-0-							
04		750 N	617	-0-	-133 B	-0-	85	1	532	2	N	-0-		-0-							
05		744 N	653	-0-	-91 B	-0-	85	1	568	2	N	-0-		-0-							
06		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	85	1	528	2	N	-0-		-0-							
07		651 N	643	-0-	-8 B	-0-	85	1	558	2	N	-0-		-0-							
08		651 N	534	-0-	-117 B	-0-	85	1	449	2	N	-0-		-0-							
09		600 N	575	-0-	-25 B	-0-	85	1	490	2	N	-0-		-0-							
10		651 N	580	-0-	-71 B	-0-	85	1	495	2	N	-0-		-0-							
11		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	85	1	490	2	N	-0-		-0-							
12		589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT		-0-							
TOTAL GAS PROD:			6,816		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

ASHBY GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 209881		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7287 - 10634	
01		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-		-0-							
02		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-		-0-							
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-		-0-							
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-		-0-							
05		6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			N	-0-		-0-							
06		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-		-0-							
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-		-0-							
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-		-0-							
09		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-		-0-							
10		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-		-0-							
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-		-0-							
12		2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT		-0-							
TOTAL GAS PROD:			25		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		651 N	191	-0-	-460 B	-0-		191	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	323	-0-	323 B	323		323	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	250	-0-	250 B	573		250	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	179	-0-	179 B	752		179	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	217	-0-	217 B	969		217	2	Y	-0-			-0-
06		1173 N	204	-0-	-969 B	-0-		204	2	Y	-0-			-0-
07		226 N	226	-0-	-0- B	-0-		226	2	Y	-0-			-0-
08		217 N	168	-0-	-49 B	-0-		168	2	Y	-0-			-0-
09		379 N	379	-0-	-0- B	-0-		379	2	Y	-0-			-0-
10		309 N	309	-0-	-0- B	-0-		309	2	Y	-0-			-0-
11		161 N	161	-0-	-0- B	-0-		161	2	Y	-0-			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,607					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	18	-0-	18 B	18		18	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	17	-0-	17 B	35		17	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	13	-0-	13 B	48		13	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	1	-0-	1 B	49		1	2	Y	-0-			-0-
06		52 N	3	-0-	-49 B	-0-		3	2	Y	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6	2	Y	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2	2	Y	-0-			-0-
09		8 N	8	-0-	-0- B	-0-		8	2	Y	-0-			-0-
10		6 N	3	-0-	-3 B	-0-		3	2	Y	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3	2	Y	-0-			-0-
12		8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			74					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502

01		710 N	710	-0-	-0- B	-0-		216	1	494	2	N	-0-	10
02		548 N	548	-0-	-0- B	-0-		216	1	332	2	N	-0-	10
03		713 N	520	-0-	-193 B	-0-		216	1	304	2	N	-0-	10
04		690 N	614	-0-	-76 B	-0-		216	1	398	2	N	-0-	10
05		620 N	572	-0-	-48 B	-0-		216	1	356	2	N	-0-	10
06		592 N	592	-0-	-0- B	-0-		216	1	376	2	N	-0-	10
07		931 N	931	-0-	-0- B	-0-		216	1	715	2	N	-0-	10
08		693 N	693	-0-	-0- B	-0-		216	1	477	2	N	-0-	10
09		643 N	643	-0-	-0- B	-0-		216	1	427	2	N	-0-	10
10		713 N	375	-0-	-338 B	-0-		216	1	159	2	N	-0-	10
11		660 N	370	-0-	-290 B	-0-		216	1	154	2	N	-0-	10
12		651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-				N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:			6,568					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1 2		Y	-0-			30
02	DLQ	G-10	5	-0-	5	B	5		5 2		Y	-0-			30
03	DLQ	G-10	5	-0-	5	B	10		5 2		Y	-0-			30
04	DLQ	G-10	5	-0-	5	B	15		5 2		Y	-0-			30
05	DLQ	G-10	50	-0-	50	B	65		50 2		Y	-0-			30
06		115 N	50	-0-	-65	B	-0-		50 2		Y	-0-			30
07		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-		50 2		Y	-0-			30
08		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1 1		Y	-0-			30
09		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1 2		Y	-0-			30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			30
11		1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				Y	-0-			30
12		1 N	NO RPT	-0-	-1	B	-0-				Y	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:			168												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

01		62 N	48	-0-	-14	B	-0-		23 1	25 2	Y	-0-			25
02	DLQ	G-10	33	-0-	33	B	33		7 1	26 2	Y	-0-			25
03	DLQ	G-10	32	-0-	32	B	65		7 1	25 2	Y	-0-			25
04	DLQ	G-10	7	-0-	7	B	72		7 1		Y	-0-			25
05	DLQ	G-10	47	-0-	47	B	119		7 1	40 2	Y	-0-			25
06		160 N	41	-0-	-119	B	-0-		7 1	34 2	Y	-0-			25
07		40 N	40	-0-	-0-	B	-0-		7 1	33 2	Y	-0-			25
08		62 N	7	-0-	-55	B	-0-		7 1		Y	-0-			25
09		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				Y	-0-			25
10		431 N	431	-0-	-0-	B	-0-		7 1	424 2	Y	-0-			25
11		911 N	911	-0-	-0-	B	-0-		7 1	904 2	Y	-0-			25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:			1,597												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594

01		788 N	788	-0-	-0-	B	-0-		77 1	711 2	N	-0-			-0-
02		630 N	630	-0-	-0-	B	-0-		78 1	552 2	N	-0-			-0-
03		775 N	775	-0-	-0-	B	-0-		78 1	697 2	N	-0-			-0-
04		851 N	851	-0-	-0-	B	-0-		78 1	773 2	N	-0-			-0-
05		589 N	507	-0-	-82	B	-0-		78 1	429 2	N	-0-			-0-
06		570 N	477	-0-	-93	B	-0-		78 1	399 2	N	-0-			-0-
07		589 N	499	-0-	-90	B	-0-		78 1	421 2	N	-0-			-0-
08		496 N	453	-0-	-43	B	-0-		78 1	375 2	N	-0-			-0-
09		480 N	477	-0-	-3	B	-0-		78 1	399 2	N	-0-			-0-
10		503 N	503	-0-	-0-	B	-0-		78 1	425 2	N	-0-			-0-
11		499 N	499	-0-	-0-	B	-0-		78 1	421 2	N	-0-			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,459												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//	681327									
ROSS, D. GU			WELL #:	1	RRCID ->	214485	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9444 - 10409	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE	

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

MENEFFEE, THEO.			WELL #:	1	RRCID ->	214491	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9154 - 10296
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1	2		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	1	-0-	1 B	2	1	2		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	967	-0-	967 B	969	967	2		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	901	-0-	901 B	1870	901	2		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	870	-0-	870 B	2740	870	2		N	-0-	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	2740				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,740				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SNELGROVE. R. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	214493	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9360 - 10341
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	325	-0-	325 B	325	325	2		Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	3733	-0-	3733 B	4058	3733	2		Y	-0-	-0-
04		DLQ G-10	114	-0-	114 B	4172	114	2		Y	-0-	-0-
05		DLQ G-10	255	-0-	255 B	4427	255	2		Y	-0-	-0-
06		4474 X	47	-0-	-4427 B	-0-	47	2		Y	-0-	-0-
07		370 X	370	-0-	-0- B	-0-	370	2		Y	-0-	-0-
08		3720 X	276	-0-	-3444 B	-0-	276	2		Y	-0-	-0-
09		240 X	142	-0-	-98 B	-0-	142	2		Y	-0-	-0-
10		372 X	191	-0-	-181 B	-0-	191	2		Y	-0-	-0-
11		360 X	212	-0-	-148 B	-0-	212	2		Y	-0-	-0-
12		372 X	NO RPT	-0-	-372 B	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,665				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//	681327									
CRAWFORD, B. GU			WELL #:	1	RRCID ->	214509	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9343 - 10611	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE	

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

ROSS, LUTHER GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	215267	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9193 - 10310
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01		837 N	712	-0-	-125 B	-0-	72 1	640 2	Y		-0-	-0-
02	DLQ G-10		613	-0-	613 B	613	72 1	541 2	Y		-0-	-0-
03	DLQ G-10		697	-0-	697 B	1310	72 1	625 2	Y		-0-	-0-
04	DLQ G-10		553	-0-	553 B	1863	72 1	481 2	Y		-0-	-0-
05	DLQ G-10		1093	-0-	1093 B	2956	72 1	1021 2	Y		-0-	-0-
06	3999 X		1043	-0-	-2956 B	-0-	72 1	971 2	Y		-0-	-0-
07	965 N		965	-0-	-0- B	-0-	72 1	893 2	Y		-0-	-0-
08	1085 N		713	-0-	-372 B	-0-	72 1	641 2	Y		-0-	-0-
09	1050 N		754	-0-	-296 B	-0-	72 1	682 2	Y		-0-	-0-
10	961 N		506	-0-	-455 B	-0-	72 1	434 2	Y		-0-	-0-
11	690 N		494	-0-	-196 B	-0-	72 1	422 2	Y		-0-	-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-0-	-775 B	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,143	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROSS, LUTHER GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	215528	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9169 - 10477
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		84	-0-	84 B	84	84 2		Y		-0-	-0-
09	14B2 EXT		89	-0-	89 B	173	89 2		Y		-0-	-0-
10	14B2 EXT		70	-0-	70 B	243	70 2		Y		-0-	-0-
*11	14B2 EXT		69	-0-	69 B	312	68 2	1 9	Y		1	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	312			Y	NO RPT	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			312	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//	681327								
ROSS, LUTHER GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	215593	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	10596	PERF. 9526 - 10443	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1488 N	1464	-0-	-24 B	-0-	702 1	762 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1412	-0-	1412 B	1412	702 1	710 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1494	-0-	1494 B	2906	702 1	792 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1263	-0-	1263 B	4169	702 1	561 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	1516	-0-	1516 B	5685	702 1	814 2	Y	-0-	-0-
06		7161 X	1476	-0-	-5685 B	-0-	702 1	774 2	Y	-0-	-0-
07		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	702 1	712 2	Y	-0-	-0-
08		1519 N	1414	-0-	-105 B	-0-	702 1	712 2	Y	-0-	-0-
09		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	702 1	758 2	Y	10	10
							11 9				
10		1426 N	1143	-0-	-283 B	-0-	702 1	441 2	Y	-0-	10
11		1380 N	1130	-0-	-250 B	-0-	702 1	428 2	Y	-0-	10
12		1519 N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-			Y	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:			15,197							TOTAL CONDENSATE PROD:	10

STRONG, T. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	216495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9236 - 10472	
01		496 N	380	-0-	-116 B	-0-	147 1	233 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	11	-0-	11 B	11	5 1	6 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	586	-0-	586 B	597	4 1	582 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	385	-0-	385 B	982	5 1	380 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	505	-0-	505 B	1487	5 1	500 2	Y	-0-	-0-
06		1921 N	434	-0-	-1487 B	-0-	5 1	429 2	Y	-0-	-0-
07		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	5 1	418 2	Y	-0-	-0-
08		496 N	380	-0-	-116 B	-0-	5 1	375 2	Y	-0-	-0-
09		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	5 1	553 2	Y	-0-	-0-
10		434 N	338	-0-	-96 B	-0-	5 1	330 2	Y	3	3
							3 9				
11		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	5 1	703 2	Y	-0-	3
12		589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-			Y	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:			4,708							TOTAL CONDENSATE PROD:	3

WYLIE, A.		WELL #:	1 F	RRCID ->	219058	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9220 - 10399	
01		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2		N	-0-	-0-
02		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2		N	-0-	-0-
03		31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2		N	-0-	-0-
04		30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4 2		N	-0-	-0-
05		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2		N	-0-	-0-
06		30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4 2		N	-0-	-0-
07		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-	-0-
08		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2		N	-0-	-0-
09		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-	-0-
10		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2		N	-0-	-0-
11		30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18 2		N	-0-	-0-
12		12 N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			196							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
GRANT		WELL #:		1	RRCID ->	219253	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 9117 - 10394	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	306	-0-	306 B	306	306	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	142	-0-	142 B	448	142	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	327	-0-	327 B	775	327	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	246	-0-	246 B	1021	246	2		Y	-0-		-0-
06	1281 N	260	-0-	-1021 B	-0-	260	2		Y	-0-		-0-
07	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2		Y	-0-		-0-
08	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2		Y	-0-		-0-
09	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252	2		Y	-0-		-0-
10	403 N	249	-0-	-154 B	-0-	249	2		Y	-0-		-0-
11	390 N	240	-0-	-150 B	-0-	240	2		Y	-0-		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID ->	219257	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9207 - 10479	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	89	-0-	89 B	89	89	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	319	-0-	319 B	408	319	2		Y	-0-		-0-
06	704 N	296	-0-	-408 B	-0-	296	2		Y	-0-		-0-
07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		Y	-0-		-0-
08	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	2		Y	-0-		-0-
09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2		Y	-0-		-0-
10	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2		Y	-0-		-0-
11	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		Y	-0-		-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, TUCKER GU		WELL #:		2 T	RRCID ->	219262	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10404	PERF. 8990 - 10348	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		620 N	320	-0-	-300 B	-0-	320	2			Y	-0-				90
02	DLQ	G-10	282	-0-	282 B	282	282	2			Y	-0-				90
03	DLQ	G-10	386	-0-	386 B	668	386	2			Y	-0-				90
04	DLQ	G-10	519	-0-	519 B	1187	519	2			Y	-0-				90
05	DLQ	G-10	173	-0-	173 B	1360	173	2			Y	-0-				90
06		1543 N	183	-0-	-1360 B	-0-	183	2			Y	-0-				90
07		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			Y	-0-				90
08		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			Y	-0-				90
09		180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2			Y	-0-				90
10		341 N	36	-0-	-305 B	-0-	36	2			Y	-0-				90
11		390 N	34	-0-	-356 B	-0-	34	2			Y	-0-				90
12		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					Y	NO RPT				90

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

01		372 N	352	-0-	-20 B	-0-	34	1	318	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	276	-0-	276 B	276	34	1	242	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	325	-0-	325 B	601	34	1	291	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	351	-0-	351 B	952	34	1	317	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	362	-0-	362 B	1314	35	1	327	2	Y	-0-				-0-
06		1653 N	339	-0-	-1314 B	-0-	35	1	304	2	Y	-0-				-0-
07		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	35	1	321	2	Y	-0-				-0-
08		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	35	1	560	2	Y	-0-				-0-
09		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	35	1	612	2	Y	-0-				-0-
10		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	35	1	386	2	Y	-0-				-0-
11		420 N	417	-0-	-3 B	-0-	35	1	382	2	Y	-0-				-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

01		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	882	-0-	882 B	882	882	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	936	-0-	936 B	1818	936	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	613	-0-	613 B	2431	613	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	1108	-0-	1108 B	3539	1108	2			Y	-0-				-0-
06		4593 X	1054	-0-	-3539 B	-0-	1054	2			Y	-0-				-0-
07		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			Y	-0-				-0-
08		1116 N	850	-0-	-266 B	-0-	850	2			Y	-0-				-0-
09		1050 N	905	-0-	-145 B	-0-	905	2			Y	-0-				-0-
10		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2			Y	-0-				-0-
11		1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2			Y	-0-				-0-
12		930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		310 N	52	-0-	-258 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2		N	-0-			-0-
03		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
04		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
05		992 N	673	-0-	-319 B	-0-	673	2		N	-0-			-0-
06		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
07		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
08		682 N	432	-0-	-250 B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
09		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
10		589 N	514	-0-	-75 B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
11		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2		N	-0-			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,608											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	12	-0-	12 B	12	12	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	8	-0-	8 B	20	8	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	5	-0-	5 B	25	5	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	10	-0-	10 B	35	10	2		Y	-0-			-0-
06		37 N	2	-0-	-35 B	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
08		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
10		15 N	8	-0-	-7 B	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
11		11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
12		6 N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			103											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	522	1	62	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	839	-0-	839 B	839	522	1	317	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	991	-0-	991 B	1830	522	1	468	2	Y	1	1 8	-0-
									1	9				
04	DLQ	G-10	1156	-0-	1156 B	2986	522	1	634	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	665	-0-	665 B	3651	522	1	143	2	Y	-0-		-0-
06		4324 X	673	-0-	-3651 B	-0-	522	1	151	2	Y	-0-		-0-
07		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	522	1	287	2	Y	-0-		-0-
08		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	522	1	695	2	Y	-0-		-0-
09		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	522	1	252	2	Y	4		4
									4	9				
10		806 N	716	-0-	-90 B	-0-	522	1	194	2	Y	-0-		4
*11		1170 N	716	-0-	-454 B	-0-	522	1	187	2	Y	6	6 8	4
									7	9				
12		806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-				Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:			9,144											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		11		

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
STRONG, CLYDE GU		WELL #:		1	RRCID ->	222036	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	10597	PERF. 9106 - 10400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	44 1	48 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	769	-0-	769 B	769	170 1	599 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1125	-0-	1125 B	1894	170 1	955 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	882	-0-	882 B	2776	170 1	712 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	716	-0-	716 B	3492	170 1	546 2	Y	-0-	-0-
06		4131 X	639	-0-	-3492 B	-0-	170 1	469 2	Y	-0-	-0-
07		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	170 1	456 2	Y	-0-	-0-
08		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	170 1	590 2	Y	-0-	-0-
09		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	170 1	702 2	Y	-0-	-0-
10		620 N	544	-0-	-76 B	-0-	170 1	374 2	Y	-0-	-0-
11		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	170 1	798 2	Y	-0-	-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	222039	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	12125	PERF.10363 - 11992
01		6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1 2		N	-0-	-0-
02		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-	-0-
03		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-	-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	-0-
05		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2		N	-0-	-0-
06		12 N	6	-0-	-6 B	-0-	6 2		N	-0-	-0-
07		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-	-0-
08		12 N	8	-0-	-4 B	-0-	8 2		N	-0-	-0-
09		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-	-0-
10		10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 2		N	-0-	-0-
11		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-	-0-
12		6 N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		87		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROSS, D. GU		WELL #:		2	RRCID ->	222044	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	10641	PERF. 9172 - 10471
01		992 N	826	-0-	-166 B	-0-	394 1	432 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	414	-0-	414 B	414	91 1	323 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	710	-0-	710 B	1124	92 1	618 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	474	-0-	474 B	1598	91 1	383 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	482	-0-	482 B	2080	92 1	390 2	Y	-0-	-0-
06		2507 N	427	-0-	-2080 B	-0-	92 1	335 2	Y	-0-	-0-
07		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	92 1	326 2	Y	-0-	-0-
08		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	92 1	453 2	Y	-0-	-0-
09		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	92 1	390 2	Y	2	2
							2 9				
10		403 N	282	-0-	-121 B	-0-	92 1	190 2	Y	-0-	2
11		540 N	497	-0-	-43 B	-0-	92 1	405 2	Y	-0-	2
12		496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-			Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		5,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	420	2	1	9	N	1	10
02		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	842	2	11	9	N	10	10
03		434 N	267	-0-	-167 B	-0-	267	2			N	-0-	10
04		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-	10
05		930 N	557	-0-	-373 B	-0-	557	2			N	-0-	10
06		270 N	50	-0-	-220 B	-0-	50	2			N	-0-	10
07		465 N	72	-0-	-393 B	-0-	72	2			N	-0-	10
08		558 N	86	-0-	-472 B	-0-	86	2			N	-0-	10
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-	10
10		62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22	2			N	-0-	10
11		90 N	18	-0-	-72 B	-0-	18	2			N	-0-	10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:			2,788			TOTAL CONDENSATE PROD:			11				

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328													
01		651 N	504	-0-	-147 B	-0-	195	1	309	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	785	-0-	785 B	-0-	337	1	448	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	995	-0-	995 B	-0-	1780	337	1	658	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	737	-0-	737 B	-0-	2517	337	1	400	2	Y	-0-
05	DLQ	G-10	1001	-0-	1001 B	-0-	3518	338	1	663	2	Y	-0-
06		4425 X	907	-0-	-3518 B	-0-	338	1	569	2	Y	-0-	-0-
07		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	338	1	554	2	Y	-0-	-0-
08		992 N	640	-0-	-352 B	-0-	338	1	302	2	Y	-0-	-0-
09		900 N	875	-0-	-25 B	-0-	338	1	537	2	Y	-0-	-0-
10		899 N	679	-0-	-220 B	-0-	338	1	341	2	Y	-0-	-0-
11		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	338	1	728	2	Y	-0-	-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,081			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751													
01		31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-	-0-
02		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-	-0-
03		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-	-0-
04		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-	-0-
05		155 N	88	-0-	-67 B	-0-	88	2			N	-0-	-0-
06		330 N	44	-0-	-286 B	-0-	44	2			N	-0-	-0-
07		186 N	76	-0-	-110 B	-0-	76	2			N	-0-	-0-
08		93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56	2			N	-0-	-0-
09		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-	-0-
10		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-	-0-
11		60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-	-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,117			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	470	-0-	-119 B	-0-	470	2		N	-0-			50
02		448 N	177	-0-	-271 B	-0-	171	2	6 9	N	5	5 8		50
03		465 N	141	-0-	-324 B	-0-	141	2		N	-0-			50
04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-				N	-0-			50
05		186 N	72	-0-	-114 B	-0-	72	2		N	-0-			50
06		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-			50
07		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			50
08		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			50
09		210 N	154	-0-	-56 B	-0-	154	2		N	-0-			50
10		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			50
11		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2		N	-0-			50
12		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

01		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	10	-0-	10 B	10	10	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	90	-0-	90 B	100	90	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	22	-0-	22 B	122	22	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	8	-0-	8 B	130	8	2		Y	-0-			-0-
06		131 N	1	-0-	-130 B	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
08		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
10		12 N	6	-0-	-6 B	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
11		9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
12		4 N	NO RPT	-0-	-4 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	29	-0-	-95 B	-0-		29	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	219	-0-	219 B	-0-	219	219	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	307	-0-	307 B	-0-	526	307	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	371	-0-	371 B	-0-	897	371	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	147	-0-	147 B	-0-	1044	147	2		Y	-0-			-0-
06		1183 N	139	-0-	-1044 B	-0-		139	2		Y	-0-			-0-
07		153 N	153	-0-	-0- B	-0-		153	2		Y	-0-			-0-
08		155 N	114	-0-	-41 B	-0-		114	2		Y	-0-			-0-
09		257 N	257	-0-	-0- B	-0-		257	2		Y	-0-			-0-
10		209 N	209	-0-	-0- B	-0-		209	2		Y	-0-			-0-
11		120 N	109	-0-	-11 B	-0-		109	2		Y	-0-			-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

01		37 N	37	-0-	-0- B	-0-		37	2		N	-0-			-0-
02		73 N	73	-0-	-0- B	-0-		73	2		N	-0-			-0-
03		43 N	43	-0-	-0- B	-0-		43	2		N	-0-			-0-
04		30 N	11	-0-	-19 B	-0-		11	2		N	-0-			-0-
05		93 N	58	-0-	-35 B	-0-		58	2		N	-0-			-0-
06		30 N	11	-0-	-19 B	-0-		11	2		N	-0-			-0-
07		84 N	84	-0-	-0- B	-0-		84	2		N	-0-			-0-
08		63 N	63	-0-	-0- B	-0-		63	2		N	-0-			-0-
09		32 N	32	-0-	-0- B	-0-		32	2		N	-0-			-0-
10		93 N	44	-0-	-49 B	-0-		44	2		N	-0-			-0-
11		60 N	48	-0-	-12 B	-0-		48	2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	153	-0-	153 B	-0-	153	153	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	145	-0-	145 B	-0-	298	145	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	145	-0-	145 B	-0-	443	145	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	11	-0-	11 B	-0-	454	11	2		Y	-0-			-0-
06		491 N	37	-0-	-454 B	-0-		37	2		Y	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0- B	-0-		66	2		Y	-0-			-0-
08		27 N	27	-0-	-0- B	-0-		27	2		Y	-0-			-0-
09		92 N	92	-0-	-0- B	-0-		92	2		Y	-0-			-0-
10		62 N	28	-0-	-34 B	-0-		28	2		Y	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0- B	-0-		30	2		Y	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-				N	-0-			-0-
05		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
06		120 N	69	-0-	-51 B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
08		124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
10		124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
11		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

01		1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1199	-0-	1199 B	1199	1199	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1126	-0-	1126 B	2325	1126	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	503	-0-	503 B	2828	503	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	51	-0-	51 B	2879	51	2		Y	-0-			-0-
06		2928 X	49	-0-	-2879 B	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
07		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
08		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
09		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2		Y	-0-			-0-
10		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
11		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//	681327										
PRIOR, W.P.			WELL #:	1	RRCID ->	227997	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9457 - 10231		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
02		1036 N	587	-0-	-449 B	-0-	587	2		N	-0-			-0-
03		1240 N	873	-0-	-367 B	-0-	873	2		N	-0-			-0-
04		1200 N	1	-0-	-1199 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05		651 N	584	-0-	-67 B	-0-	584	2		N	-0-			-0-
06		870 N	617	-0-	-253 B	-0-	617	2		N	-0-			-0-
07		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
08		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2		N	-0-			-0-
09		630 N	325	-0-	-305 B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
10		1178 N	342	-0-	-836 B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
11		750 N	331	-0-	-419 B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,844				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROOKS, A. GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	231588	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	10359	PERF.	9248 - 10248		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	203	-0-	203 B	203	203	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	332	-0-	332 B	535	332	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	295	-0-	295 B	830	295	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	762	-0-	762 B	1592	762	2		Y	-0-			-0-
06		2317 N	725	-0-	-1592 B	-0-	725	2		Y	-0-			-0-
07		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2		Y	-0-			-0-
08		775 N	553	-0-	-222 B	-0-	553	2		Y	-0-			-0-
09		720 N	588	-0-	-132 B	-0-	588	2		Y	-0-			-0-
10		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2		Y	-0-			-0-
11		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2		Y	-0-			-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,640				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ASHBY GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	233176	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	9455 - 10552		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
03		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
04		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
05		434 N	224	-0-	-210 B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
06		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
07		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
08		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
09		210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
10		186 N	62	-0-	-124 B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,277				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		620 N	486	-0-	-134 B	-0-	486	2	486	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	474	-0-	474 B	-0-	474	2	474	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	552	-0-	552 B	-0-	1026	2	552	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	378	-0-	378 B	-0-	1404	2	378	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	765	-0-	765 B	-0-	2169	2	765	2	Y	-0-		-0-
06		2897 X	728	-0-	-2169 B	-0-	-	2	728	2	Y	-0-		-0-
07		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	-	2	669	2	Y	-0-		-0-
08		775 N	590	-0-	-185 B	-0-	-	2	590	2	Y	-0-		-0-
09		720 N	627	-0-	-93 B	-0-	-	2	627	2	Y	-0-		-0-
10		682 N	457	-0-	-225 B	-0-	-	2	457	2	Y	-0-		-0-
11		570 N	444	-0-	-126 B	-0-	-	2	444	2	Y	-0-		-0-
12		651 N NO RPT	-0-	-0-	-651 B	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,170											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513														
01		2914 X	1209	-0-	-1705 B	-0-	118	1	1091	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1650	-0-	1650 B	-0-	1650	1	1445	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2073	-0-	2073 B	-0-	3723	1	1868	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	2752	-0-	2752 B	-0-	6475	1	2547	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	1874	-0-	1874 B	-0-	8349	1	1669	2	Y	-0-		-0-
06		11654 X	3305	-0-	-8349 B	-0-	-	1	3100	2	Y	-0-		-0-
07		3485 X	3485	-0-	-0- B	-0-	-	1	3280	2	Y	-0-		-0-
08		2852 X	2347	-0-	-505 B	-0-	-	1	2142	2	Y	-0-		-0-
09		2760 X	1676	-0-	-1084 B	-0-	-	1	1471	2	Y	-0-		-0-
10		1860 X	1183	-0-	-677 B	-0-	-	1	978	2	Y	-0-		-0-
11		3120 X	1174	-0-	-1946 B	-0-	-	1	969	2	Y	-0-		-0-
12		3224 X NO RPT	-0-	-0-	-3224 B	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,728											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027														
01		341 X	128	-0-	-213 B	-0-	61	1	67	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1148	-0-	1148 B	-0-	1148	1	895	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	2208	-0-	2208 B	-0-	3356	1	1955	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1344	-0-	1344 B	-0-	4700	1	1091	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	875	-0-	875 B	-0-	5575	1	621	2	Y	-0-		-0-
06		6362 X	787	-0-	-5575 B	-0-	-	1	533	2	Y	-0-		-0-
07		773 X	773	-0-	-0- B	-0-	-	1	519	2	Y	-0-		-0-
08		2201 X	1659	-0-	-542 B	-0-	-	1	1405	2	Y	-0-		-0-
09		1350 X	464	-0-	-886 B	-0-	-	1	210	2	Y	-0-		-0-
10		868 X	9	-0-	-859 B	-0-	-	2	9	2	Y	-0-		-0-
11		1620 X	19	-0-	-1601 B	-0-	-	2	19	2	Y	-0-		-0-
12		1674 X NO RPT	-0-	-0-	-1674 B	-0-	-	-	-	-	Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,414											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890										
MARTIN-TUTTLE		WELL #:		1	RRCID ->	204842	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9172 - 10294		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206357	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9214 - 10310		
01	1581 N	1511	-0-	-70 B	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
02	1008 N	964	-0-	-44 B	-0-	964	2			N	-0-			-0-
03	1054 N	673	-0-	-381 B	-0-	673	2			N	-0-			-0-
04	1470 N	1023	-0-	-447 B	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
05	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
06	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
07	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
08	1147 N	1093	-0-	-54 B	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
09	1260 N	531	-0-	-729 B	-0-	531	2			N	-0-			-0-
10	1178 N	993	-0-	-185 B	-0-	993	2			N	-0-			-0-
11	1050 N	325	-0-	-725 B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
12	558 N	138	-0-	-420 B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,821				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YOUNG HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	206672	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9191 - 10367		
01	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	10	1	122	2	Y	-0-			1
02	112 N	97	-0-	-15 B	-0-	7	1	90	2	Y	-0-			1
03	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	6	1	79	2	Y	-0-			1
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-			1
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-			1
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-			1
07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	9	1	134	2	Y	-0-			1
08	T. A.	60	-0-	60 B	60	3	1	57	2	Y	-0-			1
09	T. A.	71	-0-	71 B	131	5	1	66	2	Y	-0-			1
10	T. A.	70	-0-	70 B	201	5	1	64	2	Y	1			2
						1	9							
11	341 X	140	-0-	-201 B	-0-	12	1	128	2	Y	-0-			2
*12	75 X	75	-0-	-0- B	-0-	6	1	69	2	Y	-0-	2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		873				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		1884 N	1884	-0-	-0-	B	-0-	135	1	N	56			67
								62	9					
02		1652 N	1630	-0-	-22	B	-0-	120	1	N	-0-			67
03		1829 N	1753	-0-	-76	B	-0-	122	1	N	-0-			67
04		1830 N	1532	-0-	-298	B	-0-	117	1	N	-0-			67
05		1798 N	1733	-0-	-65	B	-0-	127	1	N	-0-			67
06		1806 N	1806	-0-	-0-	B	-0-	127	1	N	61			128
								67	9					
07		1908 N	1908	-0-	-0-	B	-0-	131	1	N	3			131
								3	9					
08		1779 N	1779	-0-	-0-	B	-0-	106	1	N	119	119	1	131
								131	9					
09		1800 N	1689	-0-	-111	B	-0-	122	1	N	-0-			131
10		1922 N	1693	-0-	-229	B	-0-	124	1	N	-0-			131
11		1710 N	1669	-0-	-41	B	-0-	137	1	N	-0-			131
12		1736 N	1584	-0-	-152	B	-0-	132	1	N	-0-			131

TOTAL GAS PROD: 20,660

TOTAL CONDENSATE PROD: 239

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135														
01	1302	N	1186	-0-	-116	B	-0-	86	1	Y	24	3	1	24
								26	9					
02	1120	N	1019	-0-	-101	B	-0-	75	1	Y	2	2	1	24
								2	9					
03	1240	N	1071	-0-	-169	B	-0-	75	1	Y	3	2	1	25
								3	9					
04	1110	N	1037	-0-	-73	B	-0-	79	1	Y	3	3	1	25
								3	9					
05	1116	N	1050	-0-	-66	B	-0-	77	1	Y	1	1	1	25
								1	9					
06	1050	N	995	-0-	-55	B	-0-	73	1	Y	1	3	1	23
								1	9					
07	1085	N	1020	-0-	-65	B	-0-	70	1	Y	-0-			23
08	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	67	1	Y	-0-			23
09	990	N	902	-0-	-88	B	-0-	65	1	Y	-0-			23
10	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	77	1	Y	-0-			23
11	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	83	1	Y	-0-			23
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	96	1	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 12,517

TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
01		14B2 EXT	99	-0-	99 B	164	7 1	92 2	Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	130	-0-	130 B	294	8 1	122 2	Y	-0-		-0-
03		294 X	-0-	-0-	-294 B	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	10 1	141 2	Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	119	-0-	119 B	119	8 1	111 2	Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	119			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	119			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	119			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			499									
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

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

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1116 X	939	-0-	-177 B	-0-	69	1	870	2	Y	-0-		-0-
02		924 N	808	-0-	-116 B	-0-	59	1	749	2	Y	-0-		-0-
03		992 N	916	-0-	-76 B	-0-	64	1	852	2	Y	-0-		-0-
04		900 N	799	-0-	-101 B	-0-	56	1	743	2	Y	-0-		-0-
05		6903 X	6903	-0-	-0- B	-0-	503	1	6359	2	Y	37		37
							41	9						
06		7723 X	7723	-0-	-0- B	-0-	559	1	7051	2	Y	103	98 1	42
							113	9						
07		6577 X	6577	-0-	-0- B	-0-	438	1	5932	2	Y	188	169 1	61
							207	9						
08		6851 X	5764	-0-	-1087 B	-0-	370	1	5342	2	Y	47	77 1	31
							52	9						
09		6990 X	4875	-0-	-2115 B	-0-	346	1	4438	2	Y	83	31 1	83
							91	9						
10		7223 X	4493	-0-	-2730 B	-0-	331	1	4156	2	Y	5	60 1	28
							6	9						
11		6990 X	4184	-0-	-2806 B	-0-	340	1	3788	2	Y	51		79
							56	9						
12		6572 X	4093	-0-	-2479 B	-0-	335	1	3677	2	Y	74	100 1	53
							81	9						
TOTAL GAS PROD:			48,074				TOTAL CONDENSATE PROD:			588				

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	132	-0-	132 B	418	10	1	122	2	Y	-0-		-0-
02		546 N	128	-0-	-418 B	-0-	8	1	120	2	Y	-0-		-0-
03		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	11	1	136	2	Y	-0-		-0-
04		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	8	1	114	2	Y	-0-		-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-		-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-		-0-
08		155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-		-0-
09		120 X	72	-0-	-48 B	-0-	5	1	67	2	Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
*12		150 X	150	-0-	-0- B	-0-	12	1	138	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			751				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	866	-0-	-33 B	-0-	64	1	794	2	Y	7	3 1	7
02	784 N	744	-0-	-40 B	-0-	55	1	687	2	Y	2	2 1	7
03	899 N	806	-0-	-93 B	-0-	57	1	746	2	Y	3	3 1	7
04	840 N	766	-0-	-74 B	-0-	58	1	705	2	Y	3	3 1	7
05	837 N	763	-0-	-74 B	-0-	56	1	706	2	Y	1	1 1	7
06	780 N	752	-0-	-28 B	-0-	55	1	695	2	Y	2	3 1	6
07	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	56	1	758	2	Y	-0-		6
08	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	51	1	743	2	Y	-0-		6
09	750 N	691	-0-	-59 B	-0-	50	1	641	2	Y	-0-		6
10	806 N	738	-0-	-68 B	-0-	56	1	682	2	Y	-0-		6
11	780 N	734	-0-	-46 B	-0-	60	1	674	2	Y	-0-		6
*12	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	61	1	669	2	Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		9,198				TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374													
01		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	33	1	430	2	Y	-0-	12
02		728 N	295	-0-	-433 B	-0-	22	1	273	2	Y	-0-	12
03		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	61	1	808	2	Y	-0-	12
04		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	41	1	527	2	Y	-0-	12
05		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	66	1	881	2	Y	92	104
							101	9					
06		840 N	771	-0-	-69 B	-0-	56	1	715	2	Y	-0-	104
07		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	46	1	649	2	Y	-0-	104
08		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	37	1	549	2	Y	-0-	104
09		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	74	1	939	2	Y	-0-	104
10		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	92	1	1113	2	Y	54	158
							59	9					
11		1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	107	1	1263	2	Y	56	214
							62	9					
12		1054 N	737	-0-	-317 B	-0-	56	1	675	2	Y	5	40
							6	9					

TOTAL GAS PROD: 9,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328													
01		2604 X	1967	-0-	-637 B	-0-	147	1	1820	2	Y	-0-	-0-
02		2352 X	1766	-0-	-586 B	-0-	130	1	1636	2	Y	-0-	-0-
03		2604 X	2068	-0-	-536 B	-0-	146	1	1922	2	Y	-0-	-0-
04		2220 X	1872	-0-	-348 B	-0-	143	1	1726	2	Y	3	3
							3	9					
05		2139 X	2118	-0-	-21 B	-0-	155	1	1962	2	Y	1	3
							1	9					
06		2229 X	2229	-0-	-0- B	-0-	161	1	2060	2	Y	7	3
							8	9					
07		2198 X	2198	-0-	-0- B	-0-	151	1	2035	2	Y	11	4
							12	9					
08		2553 X	2553	-0-	-0- B	-0-	165	1	2380	2	Y	7	6
							8	9					
09		2442 X	2442	-0-	-0- B	-0-	175	1	2248	2	Y	17	17
							19	9					
10		2294 X	2111	-0-	-183 B	-0-	155	1	1955	2	Y	1	6
							1	9					
11		2460 X	1965	-0-	-495 B	-0-	160	1	1794	2	Y	10	16
							11	9					
12		2542 X	2139	-0-	-403 B	-0-	177	1	1945	2	Y	15	11
							17	9					

TOTAL GAS PROD: 25,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	40	1	552	2	Y	-0-	16	1	-0-
02	616 N	341	-0-	-275 B	-0-	23	1	316	2	Y	-0-	2		2
03	806 N	584	-0-	-222 B	-0-	2	9	38	1	Y	28	2	1	28
04	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	31	9	28	1	Y	26	38	1	16
05	372 N	295	-0-	-77 B	-0-	29	9	21	1	Y	1	8	1	9
06	570 N	359	-0-	-211 B	-0-	1	9	25	1	Y	-0-	9	1	-0-
07	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	25	1	34	1	Y	-0-	6	4	2
08	628 X	628	-0-	-0- B	-0-	7	9	38	1	Y	-0-	2	1	-0-
09	420 X	382	-0-	-38 B	-0-	24	1	24	1	Y	18			18
10	558 X	326	-0-	-232 B	-0-	20	9	22	1	Y	-0-	13	1	5
11	727 X	727	-0-	-0- B	-0-	22	1	57	1	Y	-0-			5
12	620 X	420	-0-	-200 B	-0-	33	1	33	1	Y	6	7	1	4
						7	9							

TOTAL GAS PROD: 5,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

01	1643 N	1466	-0-	-177 B	-0-	109	1	1357	2	Y	-0-			-0-
02	2156 X	1262	-0-	-894 B	-0-	93	1	1169	2	Y	-0-			-0-
03	2387 X	1376	-0-	-1011 B	-0-	97	1	1279	2	Y	-0-			-0-
04	2310 X	1319	-0-	-991 B	-0-	100	1	1219	2	Y	-0-			-0-
05	1581 X	1326	-0-	-255 B	-0-	97	1	1229	2	Y	-0-			-0-
06	1410 X	1222	-0-	-188 B	-0-	89	1	1133	2	Y	-0-			-0-
07	1395 X	1244	-0-	-151 B	-0-	85	1	1159	2	Y	-0-			-0-
08	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	37	1	562	2	Y	-0-			-0-
09	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	130	1	1667	2	Y	-0-			-0-
10	1240 N	1239	-0-	-1 B	-0-	91	1	1148	2	Y	-0-			-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	97	1	1078	2	Y	-0-			-0-
12	1271 N	1027	-0-	-244 B	-0-	86	1	941	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

01	651 N	536	-0-	-115 B	-0-	40	1	496	2	Y	-0-			-0-
02	532 N	487	-0-	-45 B	-0-	36	1	451	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	528	-0-	-61 B	-0-	37	1	491	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	474	-0-	-36 B	-0-	36	1	438	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	482	-0-	-45 B	-0-	35	1	447	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	468	-0-	-42 B	-0-	34	1	434	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	402	-0-	-94 B	-0-	28	1	374	2	Y	-0-			-0-
08	2834 N	2834	-0-	-0- B	-0-	188	1	2646	2	Y	-0-			-0-
09	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	166	1	2123	2	Y	-0-			-0-
10	2527 N	2527	-0-	-0- B	-0-	186	1	2341	2	Y	-0-			-0-
11	2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	215	1	2396	2	Y	-0-			-0-
*12	2870 N	2870	-0-	-0- B	-0-	240	1	2630	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	81	1	997	2	Y	10	6	1	10
02	T. A.	925	-0-	925 B	925	11	9	838	2	Y	17	21	1	6
03	T. A.	4	-0-	4 B	929	19	9			Y	-0-	6	1	-0-
04	T. A.	1446	-0-	1446 B	2375	4	2	1316	2	Y	24	13	1	11
05	2491 X	116	-0-	-2375 B	-0-	26	9			Y	2	10	1	3
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	8	1	106	2	Y				
07	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-	2	9			Y	-0-	3	1	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		53								

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	1427	-0-	-1115 B	-0-	107	1	1316	2	Y	4	10	1	4
02	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	4	9	1581	2	Y	10	9	1	5
03	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	11	9	1699	2	Y	12	10	1	7
04	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	13	9	1733	2	Y	14	13	1	8
05	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	143	1	1874	2	Y	4	4	1	8
06	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	15	9	2001	2	Y	10	13	1	5
07	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	149	1	2060	2	Y	22	20	1	7
08	2015 N	308	-0-	-1707 B	-0-	4	9	289	2	Y	-0-	7	1	-0-
09	2040 N	1667	-0-	-373 B	-0-	11	9	1513	2	Y	33			33
10	2108 N	1734	-0-	-374 B	-0-	129	1	1604	2	Y	1	24	1	10
11	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	1	9	701	2	Y	-0-			10
*12	3416 X	3416	-0-	-0- B	-0-	65	1	3107	2	Y	27	16	1	21
TOTAL GAS PROD:		21,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		137								

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6820 X	5755	-0-	-1065 B	-0-	421 1	5332 2	Y	2	5 1		2	
02	7532 X	7458	-0-	-74 B	-0-	556 1	6896 2	Y	5	5 1		2	
03	8370 X	8249	-0-	-121 B	-0-	593 1	7648 2	Y	7	5 1		4	
04	8100 X	5535	-0-	-2565 B	-0-	422 1	5106 2	Y	6	6 1		4	
05	8370 X	7642	-0-	-728 B	-0-	555 1	7085 2	Y	2	2 1		4	
06	7980 X	6475	-0-	-1505 B	-0-	475 1	5992 2	Y	7	8 1		3	
07	8246 X	7241	-0-	-1005 B	-0-	490 1	6739 2	Y	11	10 1		4	
08	8477 X	8477	-0-	-0- B	-0-	547 1	7927 2	Y	3	4 1		3	
09	7565 X	7565	-0-	-0- B	-0-	547 1	7009 2	Y	8	3 1		8	
10	7595 X	5913	-0-	-1682 B	-0-	437 1	5475 2	Y	1	6 1		3	
11	8190 X	3233	-0-	-4957 B	-0-	262 1	2965 2	Y	5			8	
12	8463 X	7048	-0-	-1415 B	-0-	589 1	6451 2	Y	7	10 1		5	
TOTAL GAS PROD:						80,591	TOTAL CONDENSATE PROD:						64

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

01	1532 X	173	-0-	-1359 B	-0-	21 1	152 2	Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	142	-0-	142 B	142	18 1	124 2	Y	-0-			-0-	
03	142 X	-0-	-0-	-142 B	-0-			Y	-0-			-0-	
04	80 X	80	-0-	-0- B	-0-	10 1	70 2	Y	-0-			-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-	
07	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	106 1	727 2	Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	1042	-0-	1042 B	1042	110 1	932 2	Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	575	-0-	575 B	1617	75 1	500 2	Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	932	-0-	932 B	2549	67 1	865 2	Y	-0-			-0-	
11	2549 X	-0-	-0-	-2549 B	-0-			Y	-0-			-0-	
*12	480 X	480	-0-	-0- B	-0-	68 1	412 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:						4,257	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890												
BEARD, PO GU		WELL #:		4 T	RRCID -> 218495	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 10324	PERF. 9508	- 10766							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	3683	-0-	3683 B	3683	383	1	3300	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	515	-0-	515 B	4198	64	1	445	2	Y	5					5
						6	9									
10	T. A.	160	-0-	160 B	4358	11	1	149	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	4358 X	-0-	-0-	-4358 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

BROOKS, JOHN GU		WELL #:		2	RRCID -> 218636	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9310	- 10550							
01	417 X	-0-	-0-	-417 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	364 X	-0-	-0-	-364 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14 X	-0-	14	-0- B	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	7 X	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14 X	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROOKS, HOUSTON		WELL #:		1	RRCID -> 219057	COMPL. DATE 01/31/2006	TOTAL DEPTH 10437	PERF. 8913	- 10182							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163														
01	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	3	1	35	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	11	1	149	2	Y	-0-		-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	24	1	305	2	Y	-0-		-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	26	1	305	2	Y	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-		-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-					Y	-0-		-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	237	-0-	237	B	237	15	1	222	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	237					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618														
01	14B2 EXT	460	-0-	460	B	2246	30	1	430	2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	700	-0-	700	B	2946	53	1	647	2	Y	-0-		-0-
03	3247 X	301	-0-	-2946	B	-0-	20	1	281	2	Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
05	1798 X	349	-0-	-1449	B	-0-	27	1	322	2	Y	-0-		-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	B	-0-					Y	-0-		-0-
07	775 X	409	-0-	-366	B	-0-	27	1	382	2	Y	-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-					Y	-0-		-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	10	1	139	2	Y	-0-		-0-
10	403 N	247	-0-	-156	B	-0-	17	1	230	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	238	1	1486	2	Y	-0-			-0-
02	2072 N	1347	-0-	-725 B	-0-	178	1	1169	2	Y	-0-			-0-
03	2139 N	1969	-0-	-170 B	-0-	263	1	1706	2	Y	-0-			-0-
04	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	280	1	1754	2	Y	-0-			-0-
05	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	294	1	1780	2	Y	-0-			-0-
06	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	281	1	1695	2	Y	1			1
						1	9							
07	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	297	1	1918	2	Y	6	5 1		2
						7	9							
08	2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	279	1	1932	2	Y	4	3 1		3
						4	9							
09	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	251	1	1735	2	Y	8	3 1		8
						9	9							
10	2232 N	1756	-0-	-476 B	-0-	217	1	1538	2	Y	1	6 1		3
						1	9							
11	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	325	1	1825	2	Y	5			8
						6	9							
*12	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	356	1	1977	2	Y	7	10 1		5
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		23,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3534 X	3242	-0-	-292 B	-0-	240	1	2992	2	Y	9			9
						10	9							
02	3276 X	2662	-0-	-614 B	-0-	197	1	2463	2	Y	2	2 1		9
						2	9							
03	3627 X	3081	-0-	-546 B	-0-	219	1	2855	2	Y	6	3 1		12
						7	9							
04	3510 X	3062	-0-	-448 B	-0-	233	1	2821	2	Y	7	7 1		12
						8	9							
05	3472 X	3151	-0-	-321 B	-0-	231	1	2918	2	Y	2	2 1		12
						2	9							
06	3120 X	3027	-0-	-93 B	-0-	221	1	2802	2	Y	4	6 1		10
						4	9							
07	3162 X	3090	-0-	-72 B	-0-	211	1	2873	2	Y	5	5 1		10
						6	9							
08	3162 X	3103	-0-	-59 B	-0-	201	1	2898	2	Y	4	3 1		11
						4	9							
09	3060 X	2690	-0-	-370 B	-0-	194	1	2486	2	Y	9	3 1		17
						10	9							
10	3162 X	2788	-0-	-374 B	-0-	209	1	2579	2	Y	-0-	6 1		11
11	3030 X	2745	-0-	-285 B	-0-	225	1	2514	2	Y	5			16
						6	9							
12	3100 X	3078	-0-	-22 B	-0-	257	1	2812	2	Y	8	10 1		14
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		35,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		61								

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		403 N	341	-0-	-62 B	-0-	25	1	316	2	Y	-0-		3
02		728 X	356	-0-	-372 B	-0-	23	1	333	2	Y	-0-		3
03		806 X	387	-0-	-419 B	-0-	28	1	359	2	Y	-0-		3
04		540 X	406	-0-	-134 B	-0-	28	1	378	2	Y	-0-		3
05		558 X	-0-	-0-	-558 B	-0-					Y	-0-		3
06		390 X	325	-0-	-65 B	-0-	22	1	303	2	Y	-0-		3
07		434 X	335	-0-	-99 B	-0-	21	1	314	2	Y	-0-		3
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3		6
09		433 X	433	-0-	-0- B	-0-	28	1	405	2	Y	-0-		6
10		341 X	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-		6
11		604 X	604	-0-	-0- B	-0-	41	1	563	2	Y	-0-		6
*12		476 X	476	-0-	-0- B	-0-	37	1	439	2	Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:			3,663			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1488 X	783	-0-	-705 B	-0-	103	1	680	2	Y	-0-		-0-
02		616 X	388	-0-	-228 B	-0-	49	1	339	2	Y	-0-		-0-
03		713 X	541	-0-	-172 B	-0-	70	1	471	2	Y	-0-		-0-
04		750 X	336	-0-	-414 B	-0-	45	1	291	2	Y	-0-		-0-
05		775 X	483	-0-	-292 B	-0-	66	1	417	2	Y	-0-		-0-
06		750 X	524	-0-	-226 B	-0-	72	1	452	2	Y	-0-		-0-
07		558 X	547	-0-	-11 B	-0-	66	1	481	2	Y	-0-		-0-
08		568 X	568	-0-	-0- B	-0-	76	1	492	2	Y	-0-		-0-
09		593 X	593	-0-	-0- B	-0-	66	1	527	2	Y	-0-		-0-
10		627 X	627	-0-	-0- B	-0-	73	1	554	2	Y	-0-		-0-
11		662 X	662	-0-	-0- B	-0-	92	1	570	2	Y	-0-		-0-
12		620 X	472	-0-	-148 B	-0-	70	1	402	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,524			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1736 N	1701	-0-	-35 B	-0-	126	1	1553	2	Y	20		68
02		1624 N	1521	-0-	-103 B	-0-	110	1	1389	2	Y	20	53 1	35
03		1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	116	1	1555	2	Y	16	44 1	7
04		1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	125	1	1523	2	Y	7		14
05		1674 N	1474	-0-	-200 B	-0-	108	1	1364	2	Y	2		16
06		1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	123	1	1544	2	Y	-0-		16
07		1705 N	1549	-0-	-156 B	-0-	106	1	1441	2	Y	2		18
08		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	99	1	1433	2	Y	1		19
09		1650 N	1386	-0-	-264 B	-0-	98	1	1257	2	Y	28		47
10		1550 N	1496	-0-	-54 B	-0-	109	1	1387	2	Y	-0-		47
11		1470 N	1346	-0-	-124 B	-0-	112	1	1234	2	Y	-0-		47
*12		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	124	1	1361	2	Y	-0-		47
TOTAL GAS PROD:			18,503			TOTAL CONDENSATE PROD:			96					

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	7	1	90	2	Y	1					1
02	112 N	50	-0-	-62 B	-0-	1	9	45	2	Y	2	2	1			1
03	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	2	9	52	2	Y	-0-					1
04	90 N	51	-0-	-39 B	-0-	3	1	45	2	Y	3	2	1			2
05	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	3	9	13	2	Y	-0-	1	1			1
06	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	1	1	39	2	Y	2	1	1			2
07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	2	9	61	2	Y	1	3	1			-0-
08	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	4	1	61	2	Y	5	1	1			4
09	60 N	30	-0-	-30 B	-0-	6	9	24	2	Y	4	3	1			5
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	2	1	59	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	3	1	13	2	Y	4					4
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

01	2232 N	2105	-0-	-127 B	-0-	388	1	1717	2	N	-0-					10
02	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	435	1	1648	2	N	-0-					10
03	2387 N	2174	-0-	-213 B	-0-	467	1	1707	2	N	-0-					10
04	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	510	1	1874	2	N	-0-					10
05	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	446	1	1592	2	N	37					47
						41	9									
06	2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	472	1	1628	2	N	-0-					47
07	2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	543	1	2093	2	N	-0-					47
08	2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	541	1	2156	2	N	-0-					47
09	2100 N	2094	-0-	-6 B	-0-	478	1	1616	2	N	-0-					47
10	2449 N	2227	-0-	-222 B	-0-	410	1	1817	2	N	-0-					47
11	2886 N	2886	-0-	-0- B	-0-	484	1	2402	2	N	-0-					47
12	2170 N	2022	-0-	-148 B	-0-	355	1	1667	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 27,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	2			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	794	-0-	794 B	794	794	2			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	966	-0-	966 B	1760	966	2			Y	-0-			-0-
04		T. A.	190	-0-	190 B	1950	190	2			Y	-0-			-0-
05		3103 X	1153	-0-	-1950 B	-0-	1153	2			Y	-0-			-0-
06		682 X	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			Y	-0-			-0-
07		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			Y	-0-			-0-
08		1147 X	717	-0-	-430 B	-0-	717	2			Y	-0-			-0-
09		1110 X	886	-0-	-224 B	-0-	886	2			Y	-0-			-0-
10		1147 X	269	-0-	-878 B	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
11		1246 X	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			Y	-0-			-0-
12		930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,216											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1569 X	1569	-0-	-0- B	-0-	122	1	1447	2	Y	-0-			-0-
02		3765 X	3765	-0-	-0- B	-0-	279	1	3484	2	Y	2	1	1	1
03		3556 X	3556	-0-	-0- B	-0-	248	1	3301	2	Y	6	3	1	4
04		2678 X	2678	-0-	-0- B	-0-	203	1	2467	2	Y	7	7	1	4
05		4154 X	2629	-0-	-1525 B	-0-	192	1	2435	2	Y	2	2	1	4
06		4020 X	2555	-0-	-1465 B	-0-	187	1	2365	2	Y	3	6	1	1
07		4154 X	2461	-0-	-1693 B	-0-	167	1	2288	2	Y	5	4	1	2
08		2438 X	2438	-0-	-0- B	-0-	158	1	2277	2	Y	3	2	1	3
09		2670 X	1957	-0-	-713 B	-0-	141	1	1807	2	Y	8	3	1	8
10		2604 X	1954	-0-	-650 B	-0-	145	1	1808	2	Y	1	6	1	3
11		2550 X	1846	-0-	-704 B	-0-	151	1	1689	2	Y	5			8
12		2015 N	1859	-0-	-156 B	-0-	155	1	1696	2	Y	7	10	1	5
TOTAL GAS PROD:			29,267											TOTAL CONDENSATE PROD:	49

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
02		42 N	42	-0-	-0- B	-0-			39	2	Y	-0-			-0-
03		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	3	1	5	2	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-			-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	2170	-0-	-31 B	-0-	152	1	2018	2	Y	-0-					2
02	2072 X	1735	-0-	-337 B	-0-	1735	2			Y	-0-					2
03	2294 X	2085	-0-	-209 B	-0-	229	1	1856	2	Y	-0-					2
04	2220 X	2010	-0-	-210 B	-0-	226	1	1784	2	Y	-0-					2
05	2263 X	1977	-0-	-286 B	-0-	220	1	1757	2	Y	-0-					2
06	2190 X	1798	-0-	-392 B	-0-	211	1	1587	2	Y	-0-					2
07	2077 X	1830	-0-	-247 B	-0-	219	1	1611	2	Y	-0-					2
08	1984 N	1798	-0-	-186 B	-0-	216	1	1582	2	Y	-0-					2
09	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	253	1	1871	2	Y	-0-					2
10	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	247	1	1800	2	Y	-0-					2
11	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	234	1	1665	2	Y	-0-					2
12	2201 N	1998	-0-	-203 B	-0-	234	1	1764	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 23,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

01	713 N	629	-0-	-84 B	-0-	45	1	561	2	Y	21					56
02	616 N	557	-0-	-59 B	-0-	23	9	496	2	Y	20	41	1			35
03	651 N	610	-0-	-41 B	-0-	39	1	550	2	Y	16	44	1			7
04	600 N	561	-0-	-39 B	-0-	22	9	511	2	Y	7					14
05	620 N	485	-0-	-135 B	-0-	42	1	448	2	Y	2					16
06	600 N	532	-0-	-68 B	-0-	8	9	493	2	Y	-0-					16
07	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	2	9	565	2	Y	-0-					16
08	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	39	1	550	2	Y	-0-					16
09	540 N	512	-0-	-28 B	-0-	42	1	475	2	Y	-0-					16
10	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	37	1	490	2	Y	-0-					16
11	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	39	1	548	2	Y	-0-					16
*12	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	49	1	497	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 6,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

01	217 N	59	-0-	-158 B	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
08	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	200	1	1247	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
02	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	169	1	1140	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
03	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	142	1	943	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
04	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	196	1	1273	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
05	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	183	1	1205	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
06	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	128	1	862	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	42	1	285	2	Y	27	11 1	17
						30	9						
08	T. A.	153	-0-	153 B	153	14	1	117	2	Y	20	20 1	17
						22	9						
09	T. A.	207	-0-	207 B	360	22	1	167	2	Y	16	17 1	16
						18	9						
10	T. A.	129	-0-	129 B	489	13	1	116	2	Y	-0-	6 1	10
11	549 X	60	-0-	-489 B	-0-	9	1	51	2	Y	-0-		10
*12	81 X	81	-0-	-0- B	-0-	8	1	48	2	Y	23	10 1	23
						25	9						

TOTAL GAS PROD: 8,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

01	465 N	425	-0-	-40 B	-0-	31	1	384	2	Y	9		9
						10	9						
02	420 N	386	-0-	-34 B	-0-	28	1	356	2	Y	2	2 1	9
						2	9						
03	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	31	1	409	2	Y	4	3 1	10
						4	9						
04	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	30	1	361	2	Y	3	3 1	10
						3	9						
05	434 N	388	-0-	-46 B	-0-	28	1	359	2	Y	1	1 1	10
						1	9						
06	420 N	371	-0-	-49 B	-0-	27	1	343	2	Y	1	3 1	8
						1	9						
07	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	29	1	398	2	Y	-0-		8
08	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	27	1	383	2	Y	-0-		8
09	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	28	1	365	2	Y	-0-		8
10	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	41	1	511	2	Y	-0-		8
11	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	44	1	491	2	Y	-0-		8
*12	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	46	1	498	2	Y	-0-		8

TOTAL GAS PROD: 5,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		15482 X	4566	-0-	-10916 B	-0-	541	1	4016	2	Y	8			8
							9	9							
02		3920 X	3489	-0-	-431 B	-0-	504	1	2982	2	Y	3			11
							3	9							
03		5394 X	3484	-0-	-1910 B	-0-	554	1	2923	2	Y	6	10	1	7
							7	9							
04		5220 X	3383	-0-	-1837 B	-0-	622	1	2726	2	Y	32			39
							35	9							
05		5394 X	3486	-0-	-1908 B	-0-	1003	1	2477	2	Y	5	21	1	23
							6	9							
06		4410 X	3113	-0-	-1297 B	-0-	1038	1	2075	2	Y	-0-			23
07		3875 X	3074	-0-	-801 B	-0-	1068	1	2006	2	Y	-0-			23
08		2792 X	2792	-0-	-0 B	-0-	888	1	1904	2	Y	-0-			23
09		2777 X	2777	-0-	-0 B	-0-	1056	1	1721	2	Y	-0-			23
10		2604 X	2306	-0-	-298 B	-0-	755	1	1551	2	Y	-0-			23
11		2520 X	2353	-0-	-167 B	-0-	852	1	1501	2	Y	-0-			23
12		2604 X	2269	-0-	-335 B	-0-	635	1	1634	2	Y	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			37,092				TOTAL CONDENSATE PROD:			54					

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		304 N	304	-0-	-0 B	-0-	24	1	280	2	Y	-0-			-0-
02		252 N	230	-0-	-22 B	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
03		341 N	259	-0-	-82 B	-0-	29	1	230	2	Y	-0-			-0-
04		300 N	258	-0-	-42 B	-0-	29	1	229	2	Y	-0-			-0-
05		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	27	1	205	2	Y	-0-			-0-
06		240 N	200	-0-	-40 B	-0-	23	1	177	2	Y	-0-			-0-
07		279 N	229	-0-	-50 B	-0-	27	1	202	2	Y	-0-			-0-
08		196 N	196	-0-	-0 B	-0-	23	1	173	2	Y	-0-			-0-
09		210 N	162	-0-	-48 B	-0-	19	1	143	2	Y	-0-			-0-
10		217 N	217	-0-	-0 B	-0-	26	1	191	2	Y	-0-			-0-
11		180 N	175	-0-	-5 B	-0-	21	1	154	2	Y	-0-			-0-
*12		194 N	194	-0-	-0 B	-0-	23	1	171	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,656				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		1240 X	501	-0-	-739 B	-0-	33 1	422 2	Y		42	119
							46 9					
02		3416 X	1992	-0-	-1424 B	-0-	137 1	1825 2	Y	89 1	27	57
							30 9					
03		4871 X	4871	-0-	-0- B	-0-	342 1	4528 2	Y	57 1	1	1
							1 9					
04		2118 X	2118	-0-	-0- B	-0-	161 1	1942 2	Y		14	15
							15 9					
05		2459 X	2459	-0-	-0- B	-0-	172 1	2286 2	Y		1	16
							1 9					
06		4590 X	2651	-0-	-1939 B	-0-	191 1	2460 2	Y		-0-	16
07		4743 X	2918	-0-	-1825 B	-0-	200 1	2716 2	Y		2	18
							2 9					
08		2084 X	2084	-0-	-0- B	-0-	130 1	1953 2	Y		1	19
							1 9					
09		2640 X	1825	-0-	-815 B	-0-	130 1	1664 2	Y		28	47
							31 9					
10		2914 X	2020	-0-	-894 B	-0-	147 1	1873 2	Y		-0-	47
11		2820 X	1292	-0-	-1528 B	-0-	102 1	1190 2	Y		-0-	47
12		2914 X	1551	-0-	-1363 B	-0-	126 1	1425 2	Y		-0-	47
TOTAL GAS PROD:			26,282				TOTAL CONDENSATE PROD:			116		

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090												
01		1395 N	1099	-0-	-296 B	-0-	87 1	1012 2	Y		-0-	27
02		840 N	772	-0-	-68 B	-0-	57 1	715 2	Y		-0-	27
03		930 N	699	-0-	-231 B	-0-	55 1	632 2	Y	19 1	11	19
							12 9					
04		900 N	600	-0-	-300 B	-0-	49 1	551 2	Y		-0-	19
05		868 N	581	-0-	-287 B	-0-	48 1	533 2	Y		-0-	19
06		690 N	456	-0-	-234 B	-0-	38 1	418 2	Y		-0-	19
07		620 N	433	-0-	-187 B	-0-	40 1	393 2	Y		-0-	19
08		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	36 1	513 2	Y		-0-	19
09		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	47 1	519 2	Y		-0-	19
10		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	25 1	836 2	Y		-0-	19
11		420 N	213	-0-	-207 B	-0-	6 1	207 2	Y		-0-	19
*12		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	56 1	823 2	Y		-0-	19
TOTAL GAS PROD:			7,708				TOTAL CONDENSATE PROD:			11		

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332												
01		744 N	635	-0-	-109 B	-0-	48 1	587 2	Y		-0-	-0-
02		728 N	666	-0-	-62 B	-0-	49 1	617 2	Y		-0-	-0-
03		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	49 1	639 2	Y		-0-	-0-
04		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	50 1	614 2	Y		-0-	-0-
05		744 N	704	-0-	-40 B	-0-	52 1	652 2	Y		-0-	-0-
06		660 N	603	-0-	-57 B	-0-	44 1	559 2	Y		-0-	-0-
07		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	62 1	839 2	Y		-0-	-0-
08		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	62 1	890 2	Y		-0-	-0-
09		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	66 1	851 2	Y		-0-	-0-
10		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	53 1	658 2	Y		-0-	-0-
11		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	83 1	929 2	Y		-0-	-0-
*12		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	70 1	775 2	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,298				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115																	

01		4092 X	3821	-0-	-271 B	-0-	281	1	3540	2	Y	-0-					5
02		3696 X	3276	-0-	-420 B	-0-	3276	2			Y	-0-					5
03		4092 X	3973	-0-	-119 B	-0-	440	1	3533	2	Y	-0-					5
04		3960 X	3803	-0-	-157 B	-0-	429	1	3374	2	Y	-0-					5
05		4030 X	3970	-0-	-60 B	-0-	458	1	3512	2	Y	-0-					5
06		3870 X	3817	-0-	-53 B	-0-	443	1	3374	2	Y	-0-					5
07		3968 X	3832	-0-	-136 B	-0-	455	1	3377	2	Y	-0-					5
08		3749 X	3749	-0-	-0- B	-0-	444	1	3305	2	Y	-0-					5
09		3809 X	3809	-0-	-0- B	-0-	452	1	3357	2	Y	-0-					5
10		3997 X	3997	-0-	-0- B	-0-	481	1	3516	2	Y	-0-					5
11		3753 X	3753	-0-	-0- B	-0-	462	1	3291	2	Y	-0-					5
*12		3906 X	3906	-0-	-0- B	-0-	467	1	3439	2	Y	-0-					5
TOTAL GAS PROD:			45,706			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181																	

01		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					4
02		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					4
03		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	14	1	213	2	Y	11	3	1			12
									12	9							
04		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	25	1	368	2	Y	-0-					12
05		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					12
06		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	25	1	335	2	Y	-0-					12
07		403 N	349	-0-	-54 B	-0-	30	1	319	2	Y	-0-					12
08		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	23	1	328	2	Y	-0-					12
09		360 N	307	-0-	-53 B	-0-	25	1	282	2	Y	-0-					12
10		341 N	291	-0-	-50 B	-0-	23	1	268	2	Y	-0-					12
11		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					12
12		310 N	296	-0-	-14 B	-0-	22	1	274	2	Y	-0-					12
TOTAL GAS PROD:			3,668			TOTAL CONDENSATE PROD:			11								

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			29

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		2573 N	2552	-0-	-21 B	-0-	197	1	2355	2	Y	-0-			92
02		2723 N	2723	-0-	-0- B	-0-	187	1	2489	2	Y	43			135
							47	9							
03		2858 N	2858	-0-	-0- B	-0-	202	1	2631	2	Y	23	151	1	7
							25	9							
04		2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-	187	1	2162	2	Y	-0-			7
05		3089 N	3089	-0-	-0- B	-0-	238	1	2771	2	Y	73			80
							80	9							
06		2720 N	2720	-0-	-0- B	-0-	215	1	2505	2	Y	-0-			80
07		2506 N	2506	-0-	-0- B	-0-	223	1	2283	2	Y	-0-			80
08		3100 X	2477	-0-	-623 B	-0-	181	1	2296	2	Y	-0-			80
09		3000 X	2597	-0-	-403 B	-0-	200	1	2397	2	Y	-0-			80
10		3100 X	2831	-0-	-269 B	-0-	187	1	2644	2	Y	-0-			80
11		3049 X	3049	-0-	-0- B	-0-	210	1	2839	2	Y	-0-			80
*12		2780 X	2780	-0-	-0- B	-0-	205	1	2509	2	Y	60			140
							66	9							

TOTAL GAS PROD: 32,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		4340 X	2306	-0-	-2034 B	-0-	174	1	2132	2	Y	-0-			5
02		4008 X	4008	-0-	-0- B	-0-	300	1	3676	2	Y	29			34
							32	9							
03		4340 X	4260	-0-	-80 B	-0-	308	1	3952	2	Y	-0-			34
04		4200 X	4040	-0-	-160 B	-0-	313	1	3697	2	Y	27			61
							30	9							
05		4340 X	3595	-0-	-745 B	-0-	271	1	3324	2	Y	-0-			61
06		4200 X	3621	-0-	-579 B	-0-	268	1	3353	2	Y	-0-			61
07		4340 X	4279	-0-	-61 B	-0-	299	1	3973	2	Y	6	63	1	4
							7	9							
08		T. A.	4424	-0-	4424 B	4424	295	1	4129	2	Y	-0-			4
09		T. A.	3668	-0-	3668 B	8092	274	1	3394	2	Y	-0-			4
10		T. A.	4188	-0-	4188 B	12280	318	1	3870	2	Y	-0-			4
11		16325 X	4045	-0-	-12280 B	-0-	339	1	3692	2	Y	13			17
							14	9							
*12		3493 X	3493	-0-	-0- B	-0-	299	1	3192	2	Y	2			19
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 45,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152																	
01		2170 N	1683	-0-	-487 B	-0-	123	1	1546	2	Y	13					13
02		1960 X	1742	-0-	-218 B	-0-	129	1	1611	2	Y	2	2	1			13
03		2170 X	1698	-0-	-472 B	-0-	121	1	1573	2	Y	4	3	1			14
04		1890 X	1734	-0-	-156 B	-0-	132	1	1599	2	Y	3	3	1			14
05		1981 X	1981	-0-	-0- B	-0-	145	1	1835	2	Y	1	1	1			14
06		1860 X	1336	-0-	-524 B	-0-	96	1	1238	2	Y	2	3	1			13
07		1922 X	1649	-0-	-273 B	-0-	113	1	1529	2	Y	6	5	1			14
08		1953 N	1677	-0-	-276 B	-0-	109	1	1564	2	Y	4	3	1			15
09		1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	115	1	1477	2	Y	8	3	1			20
10		1643 N	1589	-0-	-54 B	-0-	119	1	1470	2	Y	-0-	6	1			14
11		1620 N	1226	-0-	-394 B	-0-	100	1	1123	2	Y	3					17
*12		2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	201	1	2199	2	Y	8	8	1			17
TOTAL GAS PROD:			20,325			TOTAL CONDENSATE PROD:			54								

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1829 N	1546	-0-	-283 B	-0-	115	1	1420	2	Y	10	5 1 10
02	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	107	1	1355	2	Y	6	5 1 11
03	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	106	1	1343	2	Y	6	5 1 12
04	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	87	1	1077	2	Y	7	7 1 12
05	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	98	1	1256	2	Y	2	2 1 12
06	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	108	1	1365	2	Y	4	6 1 10
07	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	110	1	1495	2	Y	5	5 1 10
08	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	92	1	1337	2	Y	-0-	2 1 8
09	1470 N	1413	-0-	-57 B	-0-	101	1	1308	2	Y	4	12
10	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	136	1	1727	2	Y	-0-	1 1 11
11	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	173	1	1924	2	Y	5	16
*12	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	187	1	2048	2	Y	8	10 1 14
TOTAL GAS PROD: 19,139						TOTAL CONDENSATE PROD: 57						

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3305 X	3305	-0-	-0- B	-0-	246	1	3050	2	Y	8	3 1 8
02	2934 X	2934	-0-	-0- B	-0-	216	1	2710	2	Y	7	7 1 8
03	2609 X	2609	-0-	-0- B	-0-	182	1	2404	2	Y	21	10 1 19
04	2239 X	2239	-0-	-0- B	-0-	169	1	2051	2	Y	17	16 1 20
05	2475 X	2475	-0-	-0- B	-0-	181	1	2288	2	Y	5	5 1 20
06	1977 X	1977	-0-	-0- B	-0-	144	1	1826	2	Y	6	14 1 12
07	2152 X	2152	-0-	-0- B	-0-	147	1	1999	2	Y	5	5 1 12
08	2046 X	2046	-0-	-0- B	-0-	131	1	1909	2	Y	5	3 1 14
09	2370 X	1763	-0-	-607 B	-0-	127	1	1627	2	Y	8	3 1 19
10	2480 X	2056	-0-	-424 B	-0-	149	1	1907	2	Y	-0-	6 1 13
11	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	169	1	1928	2	Y	4	17
12	1829 N	1763	-0-	-66 B	-0-	145	1	1614	2	Y	4	8 1 13
TOTAL GAS PROD: 27,420						TOTAL CONDENSATE PROD: 90						

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		279 N	156	-0-	-123 B	-0-	9 1	147 2	Y	-0-		-0-
02		252 X	130	-0-	-122 B	-0-	9 1	121 2	Y	-0-		-0-
03		279 X	100	-0-	-179 B	-0-	7 1	93 2	Y	-0-		-0-
04		180 X	115	-0-	-65 B	-0-	9 1	106 2	Y	-0-		-0-
05		155 X	3	-0-	-152 B	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
06		150 X	119	-0-	-31 B	-0-	8 1	111 2	Y	-0-		-0-
07		155 X	144	-0-	-11 B	-0-	10 1	134 2	Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	221	-0-	221 B	221	15 1	206 2	Y	-0-		-0-
10		T. A.	117	-0-	117 B	338	9 1	108 2	Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	338			Y	-0-		-0-
12		T. A.	116	-0-	116 B	454	9 1	107 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,221	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213												
01		3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	258 1	3214 2	Y	6	15 1	6
02		3291 X	3291	-0-	-0- B	-0-	241 1	3033 2	Y	15	14 1	7
03		3475 X	3475	-0-	-0- B	-0-	246 1	3208 2	Y	19	15 1	11
04		2970 X	1772	-0-	-1198 B	-0-	133 1	1627 2	Y	11	20 1	2
05		3069 X	12	-0-	-3057 B	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	2 1	-0-
06		4685 X	4685	-0-	-0- B	-0-	330 1	4354 2	Y	1		1
07		7974 X	7974	-0-	-0- B	-0-	547 1	7420 2	Y	6	5 1	2
08		6465 X	6465	-0-	-0- B	-0-	409 1	5968 2	Y	80	17 1	65
09		9190 X	9190	-0-	-0- B	-0-	647 1	8350 2	Y	175	65 1	175
10		11327 X	11327	-0-	-0- B	-0-	819 1	10498 2	Y	9	126 1	58
11		7710 X	5615	-0-	-2095 B	-0-	441 1	5055 2	Y	108		166
12		9486 X	5056	-0-	-4430 B	-0-	399 1	4486 2	Y	155	210 1	111
TOTAL GAS PROD:			62,341	TOTAL CONDENSATE PROD:			585					

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	86	-0-	86 B	86	16	1	70	2	Y	-0-			-0-
05		86	-0-	-0-	-86 B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			86											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3286 X	3178	-0-	-108 B	-0-	249	1	2929	2	Y	-0-			56
02		2912 X	2912	-0-	-0- B	-0-	211	1	2701	2	Y	-0-			56
03		3230 X	3230	-0-	-0- B	-0-	249	1	2958	2	Y	21	39	1	38
							23	9							
04		3324 X	3324	-0-	-0- B	-0-	270	1	3054	2	Y	-0-			38
05		3622 X	3622	-0-	-0- B	-0-	295	1	3327	2	Y	-0-			38
06		3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	282	1	3088	2	Y	-0-			38
07		3644 X	3644	-0-	-0- B	-0-	336	1	3308	2	Y	-0-			38
08		3627 X	3282	-0-	-345 B	-0-	237	1	3045	2	Y	-0-			38
09		3510 X	3217	-0-	-293 B	-0-	263	1	2954	2	Y	-0-			38
10		3658 X	3133	-0-	-525 B	-0-	205	1	2928	2	Y	-0-			38
11		3540 X	2756	-0-	-784 B	-0-	192	1	2564	2	Y	-0-			38
12		3658 X	3257	-0-	-401 B	-0-	255	1	3002	2	Y	-0-			38
TOTAL GAS PROD:			38,925											TOTAL CONDENSATE PROD:	21

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1674 N	1213	-0-	-461 B	-0-	91	1	1119	2	Y	3	4	1	3
							3	9							
02		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	42	1	578	2	Y	11	10	1	4
							12	9							
03		1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	107	1	1434	2	Y	7	8	1	3
							8	9							
04		988 N	988	-0-	-0- B	-0-	76	1	899	2	Y	12	6	1	9
							13	9							
05		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	38	1	472	2	Y	1	4	1	6
							1	9							
06		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,893											TOTAL CONDENSATE PROD:	34

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	105	1	1288	2	Y	-0-			5
02	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	85	1	1046	2	Y	41			46
						45	9							
03	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	154	1	1981	2	Y	-0-			46
04	2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-	208	1	2474	2	Y	38			84
						42	9							
05	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	164	1	1971	2	Y	-0-			84
06	2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	182	1	2313	2	Y	-0-			84
07	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	105	1	1381	2	Y	7	87	1	4
						8	9							
08	2821 X	1035	-0-	-1786 B	-0-	69	1	966	2	Y	-0-			4
09	2730 X	1031	-0-	-1699 B	-0-	77	1	954	2	Y	-0-			4
10	2573 X	1282	-0-	-1291 B	-0-	97	1	1185	2	Y	-0-			4
11	2490 X	1172	-0-	-1318 B	-0-	98	1	1060	2	Y	13			17
						14	9							
12	1488 X	1020	-0-	-468 B	-0-	87	1	931	2	Y	2			19
						2	9							

TOTAL GAS PROD: 19,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3503 X	1852	-0-	-1651 B	-0-	259	1	1510	2	Y	75	178 1	60	
02		2520 X	2114	-0-	-406 B	-0-	83	9	331	1	Y	-0-		60	
03		2790 X	2376	-0-	-414 B	-0-	370	1	1783	2	Y	-0-		60	
04		2460 X	2284	-0-	-176 B	-0-	351	1	2006	2	Y	-0-		60	
05		2542 X	2467	-0-	-75 B	-0-	370	1	1933	2	Y	-0-		60	
06		2310 X	2272	-0-	-38 B	-0-	370	1	2097	2	Y	-0-		60	
07		2356 N	2345	-0-	-11 B	-0-	333	1	1939	2	Y	-0-		60	
08		2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	372	1	1973	2	Y	-0-		60	
09		2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	354	1	2068	2	Y	-0-		60	
							366	1	2023	2	Y	120		180	
							132	9							
10		2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	338	1	1933	2	Y	21	180 1	21	
							23	9							
11		1890 N	1448	-0-	-442 B	-0-	223	1	1225	2	Y	-0-		21	
*12		7364 X	7364	-0-	-0- B	-0-	946	1	6418	2	Y	-0-		21	
TOTAL GAS PROD:			31,759											TOTAL CONDENSATE PROD:	216

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302															
01		1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-0-					Y	-0-		-0-	
02		1792 X	1006	-0-	-786 B	-0-	1006	2			Y	-0-		-0-	
03		1984 X	747	-0-	-1237 B	-0-	747	2			Y	-0-		-0-	
04		1920 X	-0-	-0-	-1920 B	-0-					Y	-0-		-0-	
05		1240 X	-0-	-0-	-1240 B	-0-					Y	-0-		-0-	
06		1080 X	-0-	-0-	-1080 B	-0-					Y	-0-		-0-	
07		1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					Y	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,753											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064															
01		3689 X	3261	-0-	-428 B	-0-	231	1	3030	2	Y	-0-		-0-	
02		3276 X	2771	-0-	-505 B	-0-	2771	2			Y	-0-		-0-	
03		3689 X	3518	-0-	-171 B	-0-	388	1	3130	2	Y	-0-		-0-	
04		3570 X	3416	-0-	-154 B	-0-	386	1	3030	2	Y	-0-		-0-	
05		3689 X	3649	-0-	-40 B	-0-	420	1	3229	2	Y	-0-		-0-	
06		3390 X	3335	-0-	-55 B	-0-	388	1	2947	2	Y	-0-		-0-	
07		3534 X	3518	-0-	-16 B	-0-	404	1	3114	2	Y	-0-		-0-	
08		3542 X	3542	-0-	-0- B	-0-	424	1	3118	2	Y	-0-		-0-	
09		3360 X	3305	-0-	-55 B	-0-	392	1	2913	2	Y	-0-		-0-	
10		3533 X	3533	-0-	-0- B	-0-	424	1	3109	2	Y	-0-		-0-	
11		3360 X	3315	-0-	-45 B	-0-	409	1	2906	2	Y	-0-		-0-	
*12		3609 X	3609	-0-	-0- B	-0-	430	1	3179	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			40,772											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	141 1	1759 2	Y		-0-			-0-
02		1933 X	1933	-0-	-0- B	-0-	140 1	1793 2	Y		-0-			-0-
03		1612 X	1434	-0-	-178 B	-0-	101 1	1333 2	Y		-0-			-0-
04		2108 X	2108	-0-	-0- B	-0-	161 1	1947 2	Y		-0-			-0-
05		2139 X	869	-0-	-1270 B	-0-	61 1	808 2	Y		-0-			-0-
06		2070 X	912	-0-	-1158 B	-0-	62 1	848 2	Y		2	1 1		1
							2 9							
07		2170 X	1306	-0-	-864 B	-0-	86 1	1213 2	Y		6	5 1		2
							7 9							
08		1134 X	1134	-0-	-0- B	-0-	69 1	1065 2	Y		-0-	2 1		-0-
09		2100 X	718	-0-	-1382 B	-0-	49 1	661 2	Y		7			7
							8 9							
10		1302 X	1222	-0-	-80 B	-0-	84 1	1138 2	Y		-0-	2 1		5
11		1260 X	841	-0-	-419 B	-0-	65 1	776 2	Y		-0-			5
12		1302 X	937	-0-	-365 B	-0-	72 1	853 2	Y		11	8 1		8
							12 9							
TOTAL GAS PROD:			15,314				TOTAL CONDENSATE PROD:			26				

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

01		4128 X	4128	-0-	-0- B	-0-	307 1	3812 2	Y		8	5 1		8
							9 9							
02		3164 X	2307	-0-	-857 B	-0-	170 1	2122 2	Y		14	14 1		8
							15 9							
03		3503 X	2094	-0-	-1409 B	-0-	148 1	1925 2	Y		19	15 1		12
							21 9							
04		3390 X	2176	-0-	-1214 B	-0-	164 1	1989 2	Y		21	20 1		13
							23 9							
05		3503 X	2132	-0-	-1371 B	-0-	156 1	1968 2	Y		7	7 1		13
							8 9							
06		3390 X	2039	-0-	-1351 B	-0-	148 1	1883 2	Y		7	17 1		3
							8 9							
07		2542 X	2224	-0-	-318 B	-0-	152 1	2066 2	Y		5	5 1		3
							6 9							
08		2265 X	2265	-0-	-0- B	-0-	147 1	2112 2	Y		5	3 1		5
							6 9							
09		2160 X	2067	-0-	-93 B	-0-	149 1	1909 2	Y		8	3 1		10
							9 9							
10		2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	184 1	2280 2	Y		-0-	6 1		4
11		3131 X	3131	-0-	-0- B	-0-	257 1	2868 2	Y		5			9
							6 9							
*12		3029 N	3029	-0-	-0- B	-0-	252 1	2768 2	Y		8	10 1		7
							9 9							
TOTAL GAS PROD:			30,056				TOTAL CONDENSATE PROD:			107				

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016														

01		1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409 2		Y		-0-			27
02		812 N	760	-0-	-52 B	-0-	760 2		Y		-0-			27
03		930 N	781	-0-	-149 B	-0-	781 2		Y		-0-			27
04		1350 N	574	-0-	-776 B	-0-	574 2		Y		-0-			27
05		837 N	609	-0-	-228 B	-0-	609 2		Y		-0-			27
06		750 N	577	-0-	-173 B	-0-	577 2		Y		-0-			27
07		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2		Y		-0-			27
08		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2		Y		-0-			27
09		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2		Y		-0-			27
10		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2		Y		-0-			27
11		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 2		Y		-0-			27
12		620 N	540	-0-	-80 B	-0-	540 2		Y		-0-			27
TOTAL GAS PROD:			9,024				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		3782 X	3776	-0-	-6 B	-0-	558 1	3218 2	Y	-0-			24
02		3412 X	3412	-0-	-0- B	-0-	531 1	2881 2	Y	-0-			24
03		3876 X	3876	-0-	-0- B	-0-	601 1	3258 2	Y	15	36 1		3
							17 9						
04		3570 X	3437	-0-	-133 B	-0-	527 1	2910 2	Y	-0-			3
05		3689 X	3574	-0-	-115 B	-0-	534 1	3023 2	Y	15			18
							17 9						
06		3570 X	3442	-0-	-128 B	-0-	504 1	2938 2	Y	-0-			18
07		3689 X	3458	-0-	-231 B	-0-	544 1	2914 2	Y	-0-			18
08		3535 X	3535	-0-	-0- B	-0-	506 1	3029 2	Y	-0-			18
09		3540 X	3540	-0-	-0- B	-0-	538 1	2972 2	Y	27			45
							30 9						
10		3644 X	3644	-0-	-0- B	-0-	531 1	3102 2	Y	10	53 1		2
							11 9						
11		3557 X	3557	-0-	-0- B	-0-	554 1	3003 2	Y	-0-			2
12		3565 X	3090	-0-	-475 B	-0-	401 1	2689 2	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			42,341				TOTAL CONDENSATE PROD:			67			

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180													

01		3379 X	2871	-0-	-508 B	-0-	213 1	2646 2	Y	11	20 1		11
							12 9						
02		2908 X	2908	-0-	-0- B	-0-	212 1	2671 2	Y	23	23 1		11
							25 9						
03		3193 X	3046	-0-	-147 B	-0-	216 1	2795 2	Y	32	25 1		18
							35 9						
04		3090 X	3001	-0-	-89 B	-0-	226 1	2738 2	Y	34	33 1		19
							37 9						
05		3193 X	2942	-0-	-251 B	-0-	215 1	2715 2	Y	11	11 1		19
							12 9						
06		3090 X	2947	-0-	-143 B	-0-	215 1	2722 2	Y	9	27 1		1
							10 9						
07		3193 X	2721	-0-	-472 B	-0-	186 1	2528 2	Y	6	5 1		2
							7 9						
08		2708 X	2708	-0-	-0- B	-0-	176 1	2528 2	Y	4	3 1		3
							4 9						
09		3000 X	2293	-0-	-707 B	-0-	166 1	2118 2	Y	8	3 1		8
							9 9						
10		3007 X	2713	-0-	-294 B	-0-	202 1	2510 2	Y	1	6 1		3
							1 9						
11		2940 X	2901	-0-	-39 B	-0-	238 1	2657 2	Y	5			8
							6 9						
*12		2988 X	2988	-0-	-0- B	-0-	249 1	2731 2	Y	7	10 1		5
							8 9						
TOTAL GAS PROD:			34,039				TOTAL CONDENSATE PROD:			151			

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163													

01		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	56 1	783 2	Y	-0-			-0-
02		1064 X	939	-0-	-125 B	-0-	66 1	873 2	Y	-0-			-0-
03		1178 X	754	-0-	-424 B	-0-	52 1	702 2	Y	-0-			-0-
04		930 X	642	-0-	-288 B	-0-	45 1	597 2	Y	-0-			-0-
05		1054 X	516	-0-	-538 B	-0-	35 1	481 2	Y	-0-			-0-
06		1020 X	402	-0-	-618 B	-0-	28 1	374 2	Y	-0-			-0-
07		1115 X	1115	-0-	-0- B	-0-	70 1	1045 2	Y	-0-			-0-
08		521 X	521	-0-	-0- B	-0-	34 1	487 2	Y	-0-			-0-
09		782 X	782	-0-	-0- B	-0-	55 1	727 2	Y	-0-			-0-
10		1116 X	646	-0-	-470 B	-0-	38 1	608 2	Y	-0-			-0-
11		1080 X	550	-0-	-530 B	-0-	42 1	508 2	Y	-0-			-0-
12		1116 X	212	-0-	-904 B	-0-	18 1	194 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,918				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	BALANCE

01		6107 X	1576	-0-	-4531 B	-0-		117 1	1459 2	Y		-0-
02		4200 X	1384	-0-	-2816 B	-0-		102 1	1282 2	Y		-0-
03		2635 X	1342	-0-	-1293 B	-0-		97 1	1245 2	Y		-0-
04		1890 X	1380	-0-	-510 B	-0-		105 1	1275 2	Y		-0-
05		1674 X	1312	-0-	-362 B	-0-		96 1	1216 2	Y		-0-
06		1530 X	1121	-0-	-409 B	-0-		82 1	1037 2	Y	2	1 1
								2 9				
07		1519 X	1229	-0-	-290 B	-0-		83 1	1139 2	Y	6	5 1
								7 9				
08		1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-		89 1	1312 2	Y	3	2 1
								3 9				
09		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-		87 1	1125 2	Y	8	3 1
								9 9				
10		1240 N	1192	-0-	-48 B	-0-		88 1	1103 2	Y	1	6 1
								1 9				
11		1350 N	1123	-0-	-227 B	-0-		92 1	1025 2	Y	5	
								6 9				
12		1271 N	1166	-0-	-105 B	-0-		97 1	1061 2	Y	7	10 1
								8 9				
TOTAL GAS PROD:			15,450	TOTAL CONDENSATE PROD:			32					

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	BALANCE

01		1333 X	828	-0-	-505 B	-0-		111 1	717 2	Y		-0-
02		1204 X	1039	-0-	-165 B	-0-		141 1	898 2	Y		-0-
03		1333 X	530	-0-	-803 B	-0-		67 1	463 2	Y		-0-
04		912 X	912	-0-	-0- B	-0-		122 1	790 2	Y		-0-
05		1178 X	289	-0-	-889 B	-0-		37 1	252 2	Y		-0-
06		1213 X	1213	-0-	-0- B	-0-		152 1	1061 2	Y		-0-
07		1178 X	1097	-0-	-81 B	-0-		136 1	954 2	Y	6	6 1
								7 9				
08		740 X	740	-0-	-0- B	-0-		79 1	650 2	Y	10	1 1
								11 9				
09		1200 X	832	-0-	-368 B	-0-		95 1	737 2	Y	-0-	9 1
10		1240 X	1076	-0-	-164 B	-0-		117 1	958 2	Y	1	
								1 9				
11		1200 X	771	-0-	-429 B	-0-		110 1	658 2	Y	3	
								3 9				
12		1085 X	479	-0-	-606 B	-0-		69 1	401 2	Y	8	7 1
								9 9				
TOTAL GAS PROD:			9,806	TOTAL CONDENSATE PROD:			28					

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	BALANCE

01		2852 N	2180	-0-	-672 B	-0-		159 1	2021 2	Y		-0-
02		2604 X	2078	-0-	-526 B	-0-		2078 2		Y		-0-
03		2883 X	2744	-0-	-139 B	-0-		303 1	2441 2	Y		-0-
04		2790 X	2639	-0-	-151 B	-0-		298 1	2341 2	Y		-0-
05		2790 X	2620	-0-	-170 B	-0-		301 1	2319 2	Y		-0-
06		2670 X	2644	-0-	-26 B	-0-		308 1	2336 2	Y		-0-
07		2759 X	2240	-0-	-519 B	-0-		266 1	1974 2	Y		-0-
08		2449 N	2295	-0-	-154 B	-0-		275 1	2020 2	Y		-0-
09		2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-		286 1	2136 2	Y		-0-
10		2232 N	2114	-0-	-118 B	-0-		253 1	1861 2	Y		-0-
11		2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-		309 1	2248 2	Y		-0-
*12		2575 N	2575	-0-	-0- B	-0-		306 1	2269 2	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,108	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4092 X	3143	-0-	-949 B	-0-	232 1	2911 2	Y	-0-					-0-
02		3780 X	2901	-0-	-879 B	-0-	214 1	2687 2	Y	-0-					-0-
03		4123 X	3398	-0-	-725 B	-0-	240 1	3158 2	Y	-0-					-0-
04		3750 X	2508	-0-	-1242 B	-0-	192 1	2316 2	Y	-0-					-0-
05		3503 X	2640	-0-	-863 B	-0-	188 1	2452 2	Y	-0-					-0-
06		3345 X	3345	-0-	-0- B	-0-	243 1	3100 2	Y	2		1 1			1
								2 9							
07		3799 X	3799	-0-	-0- B	-0-	260 1	3532 2	Y	6		5 1			2
								7 9							
08		3629 X	3629	-0-	-0- B	-0-	235 1	3394 2	Y	-0-		2 1			-0-
09		3330 X	3089	-0-	-241 B	-0-	224 1	2865 2	Y	-0-					-0-
10		3813 X	3126	-0-	-687 B	-0-	232 1	2894 2	Y	-0-					-0-
11		3690 X	3021	-0-	-669 B	-0-	249 1	2772 2	Y	-0-					-0-
12		3813 X	3405	-0-	-408 B	-0-	285 1	3120 2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			38,004				TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

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

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

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274															

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	6					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					9
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2232 N	2035	-0-	-197 B	-0-	2035 2		Y	-0-		-0-
02		2296 X	2211	-0-	-85 B	-0-	2211 2		Y	-0-		-0-
03		2542 X	2415	-0-	-127 B	-0-	2415 2		Y	-0-		-0-
04		2882 X	2882	-0-	-0- B	-0-	2882 2		Y	-0-		-0-
05		2631 X	2631	-0-	-0- B	-0-	2631 2		Y	-0-		-0-
06		2370 X	2077	-0-	-293 B	-0-	2077 2		Y	-0-		-0-
07		2976 X	2271	-0-	-705 B	-0-	2271 2		Y	-0-		-0-
08		2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308 2		Y	-0-		-0-
09		2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598 2		Y	-0-		-0-
10		2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148 2		Y	-0-		-0-
11		1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 2		Y	-0-		-0-
*12		2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,632				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034												

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

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079												

01	5270	X	3522	-0-	-1748 B	-0-	298 1	3224 2	Y	-0-		5
02	4760	X	3332	-0-	-1428 B	-0-	3332 2		Y	-0-		5
03	5670	X	5670	-0-	-0- B	-0-	625 1	5045 2	Y	-0-		5
04	5039	X	5039	-0-	-0- B	-0-	569 1	4470 2	Y	-0-		5
05	5263	X	5263	-0-	-0- B	-0-	606 1	4657 2	Y	-0-		5
06	5490	X	5018	-0-	-472 B	-0-	584 1	4434 2	Y	-0-		5
07	5673	X	4712	-0-	-961 B	-0-	557 1	4155 2	Y	-0-		5
08	4725	X	4725	-0-	-0- B	-0-	545 1	4180 2	Y	-0-		5
09	4740	X	4591	-0-	-149 B	-0-	547 1	4044 2	Y	-0-		5
10	4898	X	4588	-0-	-310 B	-0-	553 1	4035 2	Y	-0-		5
11	4740	X	4720	-0-	-20 B	-0-	579 1	4141 2	Y	-0-		5
*12	4968	X	4968	-0-	-0- B	-0-	592 1	4376 2	Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:			56,148				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M	
01		6494 X	6494	-0-	-0- B	-0-	6494	2			Y	100
02		6652 X	6652	-0-	-0- B	-0-	6652	2			Y	100
03		6581 X	6581	-0-	-0- B	-0-	6539	2	42	9	Y	138
04		6154 X	6154	-0-	-0- B	-0-	6154	2			Y	138
05		5390 X	5390	-0-	-0- B	-0-	5367	2	23	9	Y	7
06		5039 X	5039	-0-	-0- B	-0-	5039	2			Y	7
07		3782 X	3681	-0-	-101 B	-0-	3681	2			Y	7
08		6106 X	6106	-0-	-0- B	-0-	6106	2			Y	7
09		6150 X	4917	-0-	-1233 B	-0-	4917	2			Y	7
10		5394 X	4656	-0-	-738 B	-0-	4656	2			Y	7
11		5910 X	4262	-0-	-1648 B	-0-	4220	2	42	9	Y	45
12		6107 X	3230	-0-	-2877 B	-0-	3230	2			Y	45
TOTAL GAS PROD:			63,162				TOTAL CONDENSATE PROD:			97		

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114												
01		2015 X	1253	-0-	-762 B	-0-	92	1	1161	2	Y	-0-
02		2109 X	2109	-0-	-0- B	-0-	135	1	1974	2	Y	-0-
03		2593 X	2593	-0-	-0- B	-0-	182	1	2411	2	Y	-0-
04		1770 X	1685	-0-	-85 B	-0-	129	1	1556	2	Y	-0-
05		2325 X	1158	-0-	-1167 B	-0-	86	1	1072	2	Y	-0-
06		2520 X	662	-0-	-1858 B	-0-	50	1	612	2	Y	-0-
07		2604 X	572	-0-	-2032 B	-0-	45	1	527	2	Y	-0-
08		2927 N	2927	-0-	-0- B	-0-	204	1	2723	2	Y	-0-
09		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	62	1	730	2	Y	-0-
10		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	50	1	736	2	Y	-0-
11		1470 N	369	-0-	-1101 B	-0-	20	1	349	2	Y	-0-
*12		2583 N	2583	-0-	-0- B	-0-	168	1	2415	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,489				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062												
01		1302 N	1284	-0-	-18 B	-0-	104	1	1180	2	Y	26
02		1428 N	1264	-0-	-164 B	-0-	93	1	1171	2	Y	26
03		1612 N	1531	-0-	-81 B	-0-	107	1	1412	2	Y	19
							12	9				
04		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	108	1	1236	2	Y	19
05		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	115	1	1292	2	Y	19
06		1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	126	1	1414	2	Y	19
07		1395 N	1320	-0-	-75 B	-0-	118	1	1202	2	Y	19
08		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	106	1	1374	2	Y	19
09		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	110	1	1228	2	Y	19
10		1333 N	1239	-0-	-94 B	-0-	84	1	1155	2	Y	19
11		1290 N	814	-0-	-476 B	-0-	64	1	750	2	Y	19
*12		1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	106	1	1250	2	Y	19
TOTAL GAS PROD:			15,917				TOTAL CONDENSATE PROD:			11		

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2209 X	163	-0-	-2046 B	-0-	10	1	58	2	Y	86				86
							95	9								
02		1624 X	244	-0-	-1380 B	-0-	27	1	178	2	Y	35				121
							39	9								
03		1798 X	144	-0-	-1654 B	-0-	17	1	96	2	Y	28	110	1		39
							31	9								
04		180 X	72	-0-	-108 B	-0-	11	1	61	2	Y	-0-				39
05		217 X	112	-0-	-105 B	-0-	25	1	87	2	Y	-0-	39	1		-0-
06		210 X	14	-0-	-196 B	-0-	3	1	11	2	Y	-0-				-0-
07		217 X	23	-0-	-194 B	-0-	3	1	20	2	Y	-0-				-0-
08		124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
09		14 N	4	-0-	-10 B	-0-	1	1	3	2	Y	-0-				-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-				-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-				-0-
12		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071																
01		2356 N	1893	-0-	-463 B	-0-	109	1	1784	2	Y	-0-				2
02		2632 X	1702	-0-	-930 B	-0-	1702	2			Y	-0-				2
03		2442 X	2442	-0-	-0 B	-0-	244	1	2198	2	Y	-0-				2
04		2354 X	2354	-0-	-0 B	-0-	254	1	2100	2	Y	-0-				2
05		2627 X	2627	-0-	-0 B	-0-	291	1	2336	2	Y	-0-				2
06		2370 X	2168	-0-	-202 B	-0-	239	1	1929	2	Y	-0-				2
07		2939 X	2939	-0-	-0 B	-0-	325	1	2614	2	Y	-0-				2
08		2239 X	2239	-0-	-0 B	-0-	259	1	1980	2	Y	-0-				2
09		2550 X	2396	-0-	-154 B	-0-	264	1	2132	2	Y	-0-				2
10		2945 X	2547	-0-	-398 B	-0-	286	1	2261	2	Y	-0-				2
11		2850 X	2338	-0-	-512 B	-0-	273	1	2065	2	Y	-0-				2
12		2945 X	2371	-0-	-574 B	-0-	265	1	2106	2	Y	-0-				2

TOTAL GAS PROD: 28,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165																
01		4309 X	3891	-0-	-418 B	-0-	712	1	3176	2	Y	3				23
							3	9								
02		3884 X	3884	-0-	-0 B	-0-	657	1	3218	2	Y	8				31
							9	9								
03		3907 X	3907	-0-	-0 B	-0-	678	1	3222	2	Y	6	34	1		3
							7	9								
04		3982 X	3982	-0-	-0 B	-0-	652	1	3321	2	Y	8				11
							9	9								
05		3845 X	3845	-0-	-0 B	-0-	737	1	3108	2	Y	-0-				11
06		4149 X	4149	-0-	-0 B	-0-	697	1	3345	2	Y	97	87	1		21
							107	9								
07		4004 X	4004	-0-	-0 B	-0-	694	1	3310	2	Y	-0-				21
08		4101 X	4101	-0-	-0 B	-0-	757	1	3344	2	Y	-0-				21
09		3913 X	3913	-0-	-0 B	-0-	727	1	3103	2	Y	75				96
							83	9								
10		3999 X	3987	-0-	-12 B	-0-	594	1	3320	2	Y	66	132	1		30
							73	9								
11		4457 X	4457	-0-	-0 B	-0-	812	1	3645	2	Y	-0-				30
*12		4005 X	4005	-0-	-0 B	-0-	700	1	3247	2	Y	53				83
							58	9								

TOTAL GAS PROD: 48,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	131	1	1628	2	Y	4	7 1	4	
						4	9							
02	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	122	1	1537	2	Y	6	6 1	4	
						7	9							
03	1798 N	1676	-0-	-122 B	-0-	120	1	1549	2	Y	6	6 1	4	
						7	9							
04	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	144	1	1748	2	Y	9	7 1	6	
						10	9							
05	1860 N	1859	-0-	-1 B	-0-	137	1	1719	2	Y	3	3 1	6	
						3	9							
06	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	128	1	1607	2	Y	7	9 1	4	
						8	9							
07	1953 N	1612	-0-	-341 B	-0-	109	1	1491	2	Y	11	10 1	5	
						12	9							
08	1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	127	1	1828	2	Y	6	4 1	7	
						7	9							
09	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	138	1	1766	2	Y	17	6 1	18	
						19	9							
10	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	146	1	1792	2	Y	1	12 1	7	
						1	9							
11	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	166	1	1851	2	Y	10		17	
						11	9							
*12	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	159	1	1745	2	Y	15	20 1	12	
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		21,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		95								

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	3596 X	3535	-0-	-61 B	-0-	534	1	3001	2	Y	-0-		24	
02	2824 X	2824	-0-	-0- B	-0-	433	1	2391	2	Y	-0-		24	
03	3651 X	3651	-0-	-0- B	-0-	540	1	3094	2	Y	15	36 1	3	
						17	9							
04	3124 X	3124	-0-	-0- B	-0-	477	1	2647	2	Y	-0-		3	
05	3628 X	3628	-0-	-0- B	-0-	542	1	3069	2	Y	15		18	
						17	9							
06	3325 X	3325	-0-	-0- B	-0-	484	1	2841	2	Y	-0-		18	
07	3404 X	3404	-0-	-0- B	-0-	539	1	2865	2	Y	-0-		18	
08	3554 X	3554	-0-	-0- B	-0-	521	1	3033	2	Y	-0-		18	
09	3510 X	3468	-0-	-42 B	-0-	526	1	2912	2	Y	27		45	
						30	9							
10	3627 X	3522	-0-	-105 B	-0-	520	1	2991	2	Y	10	53 1	2	
						11	9							
11	3450 X	3295	-0-	-155 B	-0-	519	1	2776	2	Y	-0-		2	
12	3596 X	2987	-0-	-609 B	-0-	392	1	2595	2	Y	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:		40,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		67								

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
01		511 X	511	-0-	-0- B	-0-		49	1	462	2	Y	-0-			-0-	
02		1792 X	571	-0-	-1221 B	-0-		53	1	518	2	Y	-0-			-0-	
03		1984 X	575	-0-	-1409 B	-0-		63	1	512	2	Y	-0-			-0-	
04		1920 X	478	-0-	-1442 B	-0-		57	1	421	2	Y	-0-			-0-	
05		1023 X	430	-0-	-593 B	-0-		53	1	377	2	Y	-0-			-0-	
06		600 X	571	-0-	-29 B	-0-		61	1	510	2	Y	-0-			-0-	
07		620 X	71	-0-	-549 B	-0-		10	1	61	2	Y	-0-			-0-	
08		671 X	671	-0-	-0- B	-0-		66	1	605	2	Y	-0-			-0-	
09		570 X	67	-0-	-503 B	-0-		12	1	55	2	Y	-0-			-0-	
10		732 X	732	-0-	-0- B	-0-		76	1	633	2	Y	21			21	
								23	9								
11		660 X	433	-0-	-227 B	-0-		61	1	372	2	Y	-0-			21	
12		682 X	-0-	-0-	-682 B	-0-						Y	-0-			21	
TOTAL GAS PROD:			5,110											TOTAL CONDENSATE PROD:	21		

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142																	
01		2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-		370	1	2089	2	Y	-0-			24	
02		2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-		370	1	2011	2	Y	-0-			24	
03		2604 N	2550	-0-	-54 B	-0-		393	1	2140	2	Y	15	36	1	3	
								17	9								
04		2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-		367	1	2011	2	Y	-0-			3	
05		2604 N	2497	-0-	-107 B	-0-		371	1	2109	2	Y	15			18	
								17	9								
06		2460 N	2291	-0-	-169 B	-0-		332	1	1959	2	Y	-0-			18	
07		2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-		394	1	2108	2	Y	-0-			18	
08		2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-		362	1	2140	2	Y	-0-			18	
09		2476 N	2476	-0-	-0- B	-0-		375	1	2087	2	Y	13			31	
								14	9								
10		2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-		366	1	2162	2	Y	6	36	1	1	
								7	9								
11		2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-		376	1	2073	2	Y	-0-			1	
12		2573 N	2072	-0-	-501 B	-0-		268	1	1804	2	Y	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:			29,092											TOTAL CONDENSATE PROD:	49		

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138																	
01		266 X	98	-0-	-168 B	-0-		12	1	86	2	Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	213	-0-	213 B	213		33	1	180	2	Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	167	-0-	167 B	380		25	1	142	2	Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	78	-0-	78 B	458		12	1	66	2	Y	-0-			-0-	
05		543 X	85	-0-	-458 B	-0-		12	1	73	2	Y	-0-			-0-	
06		180 X	180	-0-	-0- B	-0-		25	1	155	2	Y	-0-			-0-	
07		150 N	150	-0-	-0- B	-0-		23	1	127	2	Y	-0-			-0-	
08		93 N	81	-0-	-12 B	-0-		11	1	70	2	Y	-0-			-0-	
09		180 N	166	-0-	-14 B	-0-		24	1	142	2	Y	-0-			-0-	
10		195 N	195	-0-	-0- B	-0-		26	1	169	2	Y	-0-			-0-	
11		251 N	251	-0-	-0- B	-0-		32	1	219	2	Y	-0-			-0-	
12		186 N	79	-0-	-107 B	-0-		9	1	70	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,743											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE

01		2480 N	2174	-0-	-306	B	-0-	324	1	1850	2	12
02		2020 N	2020	-0-	-0-	B	-0-	309	1	1711	2	12
03		2047 N	2047	-0-	-0-	B	-0-	302	1	1737	2	1
								8	9			
04		2708 N	2708	-0-	-0-	B	-0-	416	1	2292	2	1
05		2669 N	2669	-0-	-0-	B	-0-	397	1	2263	2	9
								9	9			
06		2470 N	2470	-0-	-0-	B	-0-	357	1	2113	2	9
07		2618 N	2618	-0-	-0-	B	-0-	412	1	2206	2	9
08		2542 N	2542	-0-	-0-	B	-0-	364	1	2178	2	9
09		2515 N	2515	-0-	-0-	B	-0-	379	1	2122	2	22
								14	9			
10		2573 N	2522	-0-	-51	B	-0-	369	1	2146	2	1
								7	9			
11		2460 N	2160	-0-	-300	B	-0-	324	1	1836	2	1
12		2573 N	2146	-0-	-427	B	-0-	279	1	1867	2	1
TOTAL GAS PROD:			28,591			TOTAL CONDENSATE PROD:			34			

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE

01		2170 N	1701	-0-	-469	B	-0-	1701	2		N	12
02		1512 N	1401	-0-	-111	B	-0-	1401	2		N	12
03		1984 N	1432	-0-	-552	B	-0-	1432	2		N	12
04		2078 N	2078	-0-	-0-	B	-0-	2078	2		N	12
05		1872 N	1872	-0-	-0-	B	-0-	1833	2	39	9	47
06		2112 N	2112	-0-	-0-	B	-0-	2112	2		N	47
07		2524 N	2524	-0-	-0-	B	-0-	2524	2		N	47
08		1860 N	1358	-0-	-502	B	-0-	1358	2		N	47
09		2568 N	2568	-0-	-0-	B	-0-	2568	2		N	47
10		2325 N	1849	-0-	-476	B	-0-	1849	2		N	47
11		1320 N	1165	-0-	-155	B	-0-	1165	2		N	47
*12		2632 N	2632	-0-	-0-	B	-0-	2632	2		N	47
TOTAL GAS PROD:			22,692			TOTAL CONDENSATE PROD:			35			

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE

01		T. A.	41	-0-	41	B	60	41	2		Y	2
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	60				Y	2
03		100 X	40	-0-	-60	B	-0-	40	2		Y	2
04		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	2
05		75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2		Y	2
06		30 N	24	-0-	-6	B	-0-	24	2		Y	2
07		41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		Y	2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	2
09		46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2		Y	2
10		40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		Y	2
11		19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2		Y	2
12		62 N	30	-0-	-32	B	-0-	30	2		Y	2
TOTAL GAS PROD:			356			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE

01		2821 X	1945	-0-	-876 B	-0-	1945	2			Y	58
02		1928 X	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	2			Y	58
03		2261 X	2261	-0-	-0- B	-0-	2226	2	35	9	Y	90
04		2481 X	2481	-0-	-0- B	-0-	2481	2			Y	90
05		3129 X	3129	-0-	-0- B	-0-	3125	2	4	9	Y	5
06		2949 X	2949	-0-	-0- B	-0-	2949	2			Y	5
07		2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045	2			Y	5
08		2159 X	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	2			Y	5
09		3030 X	2468	-0-	-562 B	-0-	2468	2			Y	5
10		3131 X	1975	-0-	-1156 B	-0-	1975	2			Y	5
11		2940 X	2732	-0-	-208 B	-0-	2732	2			Y	5
12		2542 X	2490	-0-	-52 B	-0-	2438	2	52	9	Y	52
TOTAL GAS PROD:			28,562				TOTAL CONDENSATE PROD:			83		

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE

01		202 X	-0-	-0-	-202 B	-0-					Y	-0-
02		18 N	18	-0-	-0- B	-0-		1	1	17	2	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-
06		21 N	21	-0-	-0- B	-0-		2	1	19	2	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			39				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE

01		3508 X	3508	-0-	-0- B	-0-	535	1	2950	2	Y	8
02		2806 X	2806	-0-	-0- B	-0-	23	9			Y	8
03		4092 X	3022	-0-	-1070 B	-0-	541	1	2265	2	Y	8
04		3960 X	3098	-0-	-862 B	-0-	587	1	2435	2	Y	8
05		4092 X	3364	-0-	-728 B	-0-	581	1	2517	2	Y	22
06		3360 X	3235	-0-	-125 B	-0-	652	1	2697	2	Y	22
07		3193 X	3033	-0-	-160 B	-0-	15	9			Y	22
08		3521 X	3521	-0-	-0- B	-0-	627	1	2608	2	Y	22
09		3403 X	3403	-0-	-0- B	-0-	530	1	2503	2	Y	22
10		4514 X	4514	-0-	-0- B	-0-	600	1	2921	2	Y	22
11		5237 X	5237	-0-	-0- B	-0-	724	1	2606	2	Y	88
*12		5239 X	5239	-0-	-0- B	-0-	73	9			Y	88
							787	1	3727	2	Y	17
							862	1	4325	2	Y	17
							50	9			Y	17
							876	1	4363	2	Y	17
TOTAL GAS PROD:			43,980				TOTAL CONDENSATE PROD:			146		

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336																	

01		2759 X	2698	-0-	-61 B	-0-	400	1	2277	2	Y	19					102
							21	9									
02		2912 X	2390	-0-	-522 B	-0-	342	1	2008	2	Y	36					138
							40	9									
03		2977 X	2977	-0-	-0- B	-0-	394	1	2555	2	Y	25	148	1			15
							28	9									
04		3016 X	3016	-0-	-0- B	-0-	383	1	2591	2	Y	38					53
							42	9									
05		2728 X	2679	-0-	-49 B	-0-	410	1	2269	2	Y	-0-					53
06		2820 X	2773	-0-	-47 B	-0-	378	1	2345	2	Y	45	91	1			7
							50	9									
07		3191 X	3191	-0-	-0- B	-0-	453	1	2738	2	Y	-0-					7
08		2657 N	2657	-0-	-0- B	-0-	387	1	2270	2	Y	-0-					7
09		2663 N	2663	-0-	-0- B	-0-	374	1	2248	2	Y	37					44
							41	9									
10		2541 X	2541	-0-	-0- B	-0-	336	1	2202	2	Y	3	44	1			3
							3	9									
11		1522 X	1522	-0-	-0- B	-0-	252	1	1270	2	Y	-0-					3
*12		2730 X	2730	-0-	-0- B	-0-	441	1	2279	2	Y	9					12
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 31,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080																	

01		4759 X	4759	-0-	-0- B	-0-	332	1	4427	2	Y	-0-					24
02		4648 X	3607	-0-	-1041 B	-0-	3607	2			Y	-0-					24
03		5146 X	3852	-0-	-1294 B	-0-	418	1	3434	2	Y	-0-					24
04		4980 X	4277	-0-	-703 B	-0-	483	1	3794	2	Y	-0-					24
05		4991 X	4450	-0-	-541 B	-0-	512	1	3938	2	Y	-0-					24
06		4830 X	4009	-0-	-821 B	-0-	466	1	3543	2	Y	-0-					24
07		4433 X	4214	-0-	-219 B	-0-	498	1	3716	2	Y	-0-					24
08		3736 X	3736	-0-	-0- B	-0-	451	1	3285	2	Y	-0-					24
09		4016 X	4016	-0-	-0- B	-0-	479	1	3537	2	Y	-0-					24
10		4092 X	3578	-0-	-514 B	-0-	427	1	3151	2	Y	-0-					24
11		3960 X	2982	-0-	-978 B	-0-	372	1	2610	2	Y	-0-					24
12		4092 X	4067	-0-	-25 B	-0-	485	1	3582	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 47,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 SEALAY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

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

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

SEALAY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

01	13136 X	3108	-0-	-10028 B	-0-	406	1	2658	2	Y	40				46
						44	9								
02	3423 X	3423	-0-	-0- B	-0-	465	1	2939	2	Y	17				63
						19	9								
03	3346 X	3346	-0-	-0- B	-0-	514	1	2800	2	Y	29	57	1		35
						32	9								
04	2716 X	2716	-0-	-0- B	-0-	447	1	2216	2	Y	48				83
						53	9								
05	1922 X	382	-0-	-1540 B	-0-	87	1	295	2	Y	-0-	56	1		27
06	1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-0-					Y	-0-				27
07	1922 X	-0-	-0-	-1922 B	-0-					Y	-0-				27
08	3069 X	64	-0-	-3005 B	-0-	19	1	45	2	Y	-0-				27
09	2730 X	19	-0-	-2711 B	-0-	5	1	14	2	Y	-0-				27
10	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-				27
11	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-				27
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			Y	-0-				27

TOTAL GAS PROD: 13,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16213 X	15073	-0-	-1140 B	-0-	1121	1	13938	2	Y	13	5	1	13
						14	9							
02	13720 X	13355	-0-	-365 B	-0-	983	1	12366	2	Y	5	5	1	13
						6	9							
03	15190 X	14557	-0-	-633 B	-0-	1033	1	13516	2	Y	7	5	1	15
						8	9							
04	14700 X	14203	-0-	-497 B	-0-	1082	1	13113	2	Y	7	7	1	15
						8	9							
05	15190 X	14142	-0-	-1048 B	-0-	1037	1	13103	2	Y	2	2	1	15
						2	9							
06	14580 X	13868	-0-	-712 B	-0-	1013	1	12852	2	Y	3	6	1	12
						3	9							
07	14903 X	14903	-0-	-0- B	-0-	1022	1	13874	2	Y	6	5	1	13
						7	9							
08	14706 X	14706	-0-	-0- B	-0-	952	1	13750	2	Y	4	3	1	14
						4	9							
09	14190 X	12970	-0-	-1220 B	-0-	938	1	12023	2	Y	8	3	1	19
						9	9							
10	14911 X	13820	-0-	-1091 B	-0-	1022	1	12797	2	Y	1	6	1	14
						1	9							
11	14430 X	13951	-0-	-479 B	-0-	1148	1	12797	2	Y	5			19
						6	9							
12	14911 X	14117	-0-	-794 B	-0-	1179	1	12930	2	Y	7	10	1	16
						8	9							

TOTAL GAS PROD: 169,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

01	5802 X	5802	-0-	-0- B	-0-	733	1	5066	2	Y	3	8	1	3
						3	9							
02	4816 X	4797	-0-	-19 B	-0-	651	1	4139	2	Y	6	6	1	3
						7	9							
03	5332 X	4426	-0-	-906 B	-0-	589	1	3826	2	Y	10	7	1	6
						11	9							
04	5610 X	5417	-0-	-193 B	-0-	726	1	4680	2	Y	10	10	1	6
						11	9							
05	5797 X	4925	-0-	-872 B	-0-	689	1	4232	2	Y	4	3	1	7
						4	9							
06	5610 X	4799	-0-	-811 B	-0-	673	1	4123	2	Y	3	9	1	1
						3	9							
07	5456 X	5327	-0-	-129 B	-0-	713	1	4614	2	Y	-0-			1
08	5456 X	4915	-0-	-541 B	-0-	621	1	4294	2	Y	-0-			1
09	5280 X	4334	-0-	-946 B	-0-	547	1	3787	2	Y	-0-			1
10	5332 X	4365	-0-	-967 B	-0-	552	1	3813	2	Y	-0-			1
11	5160 X	4882	-0-	-278 B	-0-	726	1	4156	2	Y	-0-			1
12	5332 X	5193	-0-	-139 B	-0-	793	1	4400	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 59,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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

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

WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

01	9579 X	9012	-0-	-567 B	-0-	666 1	8343 2	Y	3	3 1	3
02	8126 X	8126	-0-	-0- B	-0-	599 1	7525 2	Y	2	2 1	3
03	8691 X	8691	-0-	-0- B	-0-	611 1	8074 2	Y	5	3 1	5
04	8280 X	8139	-0-	-141 B	-0-	620 1	7516 2	Y	3	3 1	5
05	8556 X	8426	-0-	-130 B	-0-	618 1	7807 2	Y	1	1 1	5
06	8280 X	7855	-0-	-425 B	-0-	575 1	7277 2	Y	3	4 1	4
07	8915 X	8915	-0-	-0- B	-0-	611 1	8297 2	Y	6	5 1	5
08	8799 X	8799	-0-	-0- B	-0-	570 1	8225 2	Y	4	3 1	6
09	8130 X	7614	-0-	-516 B	-0-	551 1	7054 2	Y	8	3 1	11
10	8897 X	8205	-0-	-692 B	-0-	601 1	7603 2	Y	1	6 1	6
11	8640 X	7968	-0-	-672 B	-0-	655 1	7307 2	Y	5		11
12	8928 X	8107	-0-	-821 B	-0-	677 1	7422 2	Y	7	10 1	8

TOTAL GAS PROD: 99,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		16616 X	15621	-0-	-995 B	-0-	2168	1	13340	2	N	103	186	1	103
							113	9							
02		14896 X	14209	-0-	-687 B	-0-	1973	1	12050	2	N	169	164	1	108
							186	9							
03		16492 X	16233	-0-	-259 B	-0-	2168	1	13819	2	N	224	176	1	156
							246	9							
04		15960 X	15736	-0-	-224 B	-0-	2151	1	13326	2	N	235	229	1	162
							259	9							
05		15903 X	15382	-0-	-521 B	-0-	2166	1	13129	2	N	79	78	1	163
							87	9							
06		15780 X	14322	-0-	-1458 B	-0-	2023	1	12242	2	N	52	185	1	30
							57	9							
07		16337 X	15405	-0-	-932 B	-0-	2066	1	13327	2	N	11	10	1	31
							12	9							
08		16368 X	15219	-0-	-1149 B	-0-	1925	1	13294	2	N	-0-	4	1	27
09		15810 X	13494	-0-	-2316 B	-0-	1703	1	11791	2	N	-0-			27
10		15407 X	14049	-0-	-1358 B	-0-	1768	1	12281	2	N	-0-			27
11		14910 X	14450	-0-	-460 B	-0-	2179	1	12271	2	N	-0-			27
12		15407 X	14775	-0-	-632 B	-0-	2258	1	12517	2	N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			178,895				TOTAL CONDENSATE PROD:			873					

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753															
01		9756 X	9756	-0-	-0- B	-0-	721	1	9017	2	Y	16	46	1	16
							18	9							
02		7364 X	6241	-0-	-1123 B	-0-	437	1	5763	2	Y	37	41	1	12
							41	9							
03		8875 X	8875	-0-	-0- B	-0-	612	1	8200	2	Y	57	32	1	37
							63	9							
04		9950 X	9950	-0-	-0- B	-0-	745	1	9131	2	Y	67	66	1	38
							74	9							
05		9733 X	9733	-0-	-0- B	-0-	712	1	8996	2	Y	23	22	1	39
							25	9							
06		8580 X	7684	-0-	-896 B	-0-	557	1	7084	2	Y	39	75	1	3
							43	9							
07		8982 X	8982	-0-	-0- B	-0-	614	1	8355	2	Y	12	11	1	4
							13	9							
08		8049 X	8049	-0-	-0- B	-0-	521	1	7520	2	Y	7	5	1	6
							8	9							
09		9330 X	6550	-0-	-2780 B	-0-	467	1	6064	2	Y	17	6	1	17
							19	9							
10		9641 X	7358	-0-	-2283 B	-0-	558	1	6799	2	Y	1	12	1	6
							1	9							
11		8700 X	7541	-0-	-1159 B	-0-	619	1	6911	2	Y	10			16
							11	9							
12		8990 X	7394	-0-	-1596 B	-0-	617	1	6760	2	Y	15	20	1	11
							17	9							
TOTAL GAS PROD:			98,113				TOTAL CONDENSATE PROD:			301					

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	54	1	216	2	Y	-0-		-0-
02		252 N	248	-0-	-4 B	-0-	61	1	187	2	Y	-0-		-0-
03		186 N	50	-0-	-136 B	-0-	2	1	19	2	Y	26		26
							29	9						
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-		26
05		279 N	56	-0-	-223 B	-0-	11	1	30	2	Y	14	28 1	12
							15	9						
06		60 N	37	-0-	-23 B	-0-	1	1	36	2	Y	-0-		12
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		12
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-		12
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-		12
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		12
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		12
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		12
TOTAL GAS PROD:			661			TOTAL CONDENSATE PROD:			40					

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1333 N	1044	-0-	-289 B	-0-	1044	2			N	-0-		31
02		1036 N	975	-0-	-61 B	-0-	932	2	43	9	N	39		70
03		1147 N	1071	-0-	-76 B	-0-	1060	2	11	9	N	10		80
04		1020 N	1016	-0-	-4 B	-0-	1005	2	11	9	N	10		90
05		1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1139	2	11	9	N	10		100
06		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1057	2	18	9	N	16	1 8	115
07		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1092	2	17	9	N	15	1 8	129
08		1147 N	950	-0-	-197 B	-0-	928	2	22	9	N	20		149
09		1080 N	1078	-0-	-2 B	-0-	1077	2	1	9	N	1	1 8	149
10		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1275	2	7	9	N	6	1 8	154
11		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1057	2	1	9	N	1	1 8	154
12		1116 N	1076	-0-	-40 B	-0-	1075	2	1	9	N	1	1 8	154
TOTAL GAS PROD:			12,884			TOTAL CONDENSATE PROD:			129					

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

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

BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				124
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				124
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	107	1		17
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				17
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				17
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				17
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

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

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
02		112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					Y	-0-					10
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10

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

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339																	
01		2232 N	1867	-0-	-365 B	-0-	1867	2			Y	-0-					89
02		2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2005	2	2	9	Y	2	2	8			89
03		2201 N	2052	-0-	-149 B	-0-	2050	2	2	9	Y	2	2	8			89
04		1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1910	2	1	9	Y	1	1	8			89
05		2232 N	1795	-0-	-437 B	-0-	1793	2	2	9	Y	2	2	8			89
06		1980 N	1694	-0-	-286 B	-0-	1693	2	1	9	Y	1	1	8			89
07		1984 N	1378	-0-	-606 B	-0-	1377	2	1	9	Y	1	1	8			89
08		2046 X	1578	-0-	-468 B	-0-	1575	2	3	9	Y	3	3	8			89
09		1920 X	1593	-0-	-327 B	-0-	1591	2	2	9	Y	2	2	8			89
10		1798 X	1643	-0-	-155 B	-0-	1642	2	1	9	Y	1	1	8			89
11		1680 X	1609	-0-	-71 B	-0-	1608	2	1	9	Y	1	1	8			89
*12		1805 X	1805	-0-	-0- B	-0-	1804	2	1	9	Y	1	1	8			89

TOTAL GAS PROD: 20,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854																	
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525																	
01		23808 X	20624	-0-	-3184 B	-0-	3170	1	17307	2	N	134	181	1			45
							147	9									
02		21504 X	20282	-0-	-1222 B	-0-	3328	1	16926	2	N	25					70
							28	9									
03		23560 X	22298	-0-	-1262 B	-0-	3739	1	18380	2	N	163	190	1			43
							179	9									
04		21900 X	21433	-0-	-467 B	-0-	3694	1	17707	2	N	29					72
							32	9									
05		22444 X	21570	-0-	-874 B	-0-	3571	1	17938	2	N	55					127
							61	9									
06		21720 X	21186	-0-	-534 B	-0-	3732	1	17364	2	N	82	179	1			30
							90	9									
07		22444 X	21749	-0-	-695 B	-0-	3859	1	17783	2	N	97					127
							107	9									
08		22289 X	21572	-0-	-717 B	-0-	3873	1	17615	2	N	76	175	1			28
							84	9									
09		21420 X	20574	-0-	-846 B	-0-	3690	1	16843	2	N	37					65
							41	9									
10		21886 X	20112	-0-	-1774 B	-0-	3554	1	16390	2	N	153	187	1			31
							168	9									
11		21180 X	20293	-0-	-887 B	-0-	3600	1	16642	2	N	46					77
							51	9									
12		21762 X	20396	-0-	-1366 B	-0-	3683	1	16655	2	N	53					130
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 252,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 950

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SPONTE OPERATING, INC.				810277										
SHARP, BELLE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 155252			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2		N	-0-			74
02		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2		N	-0-			74
03		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				N	-0-			74
04		1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-0-				N	-0-			74
05		837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-			74
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			74
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			74
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			74
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			74
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			74
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			74
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			74
TOTAL GAS PROD:		1,802		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHARP, BELLE		WELL #:		4	RRCID -> 226954			COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SHARP, BELLE		WELL #:		3	RRCID -> 228050			COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230					
01	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	-0-	656	2	26	9	Y	24	23	1	13
02	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	-0-	545	2	26	9	Y	24	25	1	12
03	527 N	456	-0-	-71 B	-0-	-0-	456	2			Y	-0-			12
04	660 N	413	-0-	-247 B	-0-	-0-	349	2	64	9	Y	58	58	1	12
05	620 N	431	-0-	-189 B	-0-	-0-	399	2	32	9	Y	29	29	1	12
06	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	-0-	792	2	58	9	Y	53	53	1	12
07	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	-0-	565	2	29	9	Y	26	26	1	12
08	DLQ G-10	580	-0-	580 B	580	580	547	2	33	9	Y	30	30	1	12
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	580	580					Y	-0-			12
10	DLQ G-10	760	-0-	760 B	1340	1340	738	2	22	9	Y	20	30	1	2
11	DLQ G-10	963	-0-	963 B	2303	2303	952	2	11	9	Y	10			12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2303	2303					Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		6,300		TOTAL CONDENSATE PROD:			274								

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
 SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	20	1			3
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	8	8	1			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	4	1			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7	7	1			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	4	1			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	4	1			-0-
09	DLQ	G-10	1726	-0-	1726 B	1726	1706	2	20	9	Y	18					18
10	DLQ	G-10	1666	-0-	1666 B	3392	1643	2	23	9	Y	21	4	1			35
11	DLQ	G-10	772	-0-	772 B	4164	763	2	9	9	Y	8					43
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	4164					Y	NO RPT					43
TOTAL GAS PROD:			4,164				TOTAL CONDENSATE PROD:			80							

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

01	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1312	2	19	9	Y	17	25	1			9
02	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1297	2	24	9	Y	22	20	1			11
03	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			Y	-0-					11
04	1290	N	883	-0-	-407 B	-0-	831	2	52	9	Y	47	47	1			11
05	1457	N	975	-0-	-482 B	-0-	949	2	26	9	Y	24	24	1			11
06	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	1884	2	47	9	Y	43	43	1			11
07	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1346	2	28	9	Y	25	25	1			11
08	DLQ	G-10	1328	-0-	1328 B	1328	1302	2	26	9	Y	24	24	1			11
09	DLQ	G-10	729	-0-	729 B	2057	720	2	9	9	Y	8					19
10	DLQ	G-10	836	-0-	836 B	2893	821	2	15	9	Y	14	25	1			8
11	DLQ	G-10	215	-0-	215 B	3108	212	2	3	9	Y	3					11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	3108					Y	NO RPT					11
TOTAL GAS PROD:			12,009				TOTAL CONDENSATE PROD:			227							

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

01	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1375	2	17	9	Y	15	23	1			8
02	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1738	2	20	9	Y	18	17	1			9
03	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	2			Y	-0-					9
04	1350	N	1189	-0-	-161 B	-0-	1114	2	75	9	Y	68	68	1			9
05	1953	N	1311	-0-	-642 B	-0-	1272	2	39	9	Y	35	35	1			9
06	2594	N	2594	-0-	-0- B	-0-	2525	2	69	9	Y	63	63	1			9
07	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	1803	2	41	9	Y	37	37	1			9
08	DLQ	G-10	1767	-0-	1767 B	1767	1745	2	22	9	Y	20	20	1			9
09	DLQ	G-10	1378	-0-	1378 B	3145	1361	2	17	9	Y	15					24
10	DLQ	G-10	1657	-0-	1657 B	4802	1625	2	32	9	Y	29	37	1			16
11	DLQ	G-10	1511	-0-	1511 B	6313	1493	2	18	9	Y	16					32
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	6313					Y	NO RPT					32
TOTAL GAS PROD:			17,857				TOTAL CONDENSATE PROD:			316							

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.// 810277										
SHARP, BELLE		WELL #: 9		RRCID -> 230706		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1437 2	23 9	Y	21	24 1		11
02	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1323 2	40 9	Y	36	29 1		18
03	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 2		Y	-0-			18
04	1410 N	891	-0-	-519 B	-0-	848 2	43 9	Y	39	39 1		18
05	1519 N	990	-0-	-529 B	-0-	968 2	22 9	Y	20	20 1		18
06	1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	1922 2	40 9	Y	36	36 1		18
07	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1373 2	23 9	Y	21	21 1		18
08	DLQ G-10	1367	-0-	1367 B	1367	1328 2	39 9	Y	35	35 1		18
09	DLQ G-10	735	-0-	735 B	2102	726 2	9 9	Y	8			26
10	DLQ G-10	1322	-0-	1322 B	3424	1297 2	25 9	Y	23	21 1		28
11	DLQ G-10	1116	-0-	1116 B	4540	1103 2	13 9	Y	12			40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	4540			Y	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: 13,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

SHARP, BELLE		WELL #: 13		RRCID -> 232175		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283				
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	5	16 1		3
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	6	6 1		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	3	3 1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	6	6 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	3	3 1		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	3	3 1		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SHARP, BELLE		WELL #: 15		RRCID -> 232176		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206				
01	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1187 2	19 9	Y	17	19 1		9
02	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2231 2	23 9	Y	21	19 1		11
03	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869 2		Y	-0-			11
04	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1430 2	50 9	Y	45	45 1		11
05	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1633 2	25 9	Y	23	23 1		11
06	3288 X	3288	-0-	-0- B	-0-	3242 2	46 9	Y	42	42 1		11
07	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2315 2	26 9	Y	24	24 1		11
08	DLQ G-10	2265	-0-	2265 B	2265	2240 2	25 9	Y	23	23 1		11
09	DLQ G-10	2358	-0-	2358 B	4623	2330 2	28 9	Y	25			36
10	DLQ G-10	3024	-0-	3024 B	7647	2966 2	58 9	Y	53	25 1		64
11	DLQ G-10	2186	-0-	2186 B	9833	2161 2	25 9	Y	23			87
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	9833			Y	NO RPT			87

TOTAL GAS PROD: 23,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
 SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			N	-0-				93
02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-				93
03	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1243	2	198	9	N	180	180	1		93
04	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-				93
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-				93
06	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2			N	-0-				93
07	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	2			N	-0-				93
08	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-				93
09	1350 N	773	-0-	-577 B	-0-	773	2			N	-0-				93
10	1705 N	1121	-0-	-584 B	-0-	1057	2	64	9	N	58				151
11	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1117	2	67	9	N	61				212
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				212

TOTAL GAS PROD: 10,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

01	4309 X	3543	-0-	-766 B	-0-	3487	2	56	9	Y	51	64	1		32
02	3724 X	3651	-0-	-73 B	-0-	3601	2	50	9	Y	45	36	1		41
03	4495 X	4128	-0-	-367 B	-0-	4087	2	41	9	Y	37	37	1		41
04	4350 X	3886	-0-	-464 B	-0-	3846	2	40	9	Y	36	36	1		41
05	4495 X	4223	-0-	-272 B	-0-	4146	2	77	9	Y	70	70	1		41
06	3900 X	1456	-0-	-2444 B	-0-	1340	2	116	9	Y	105	105	1		41
07	4030 X	1387	-0-	-2643 B	-0-	1387	2			Y	-0-				41
08	DLQ G-10	1407	-0-	1407 B	1407	1370	2	37	9	Y	34	34	1		41
09	DLQ G-10	2545	-0-	2545 B	3952	2491	2	54	9	Y	49	35	1		55
10	DLQ G-10	3628	-0-	3628 B	7580	3609	2	19	9	Y	17				72
11	DLQ G-10	3161	-0-	3161 B	10741	3148	2	13	9	Y	12				84
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	10741					Y	NO RPT				84

TOTAL GAS PROD: 33,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 10117 - 10316

01	3410 X	1652	-0-	-1758 B	-0-	1652	2			Y	-0-				55
02	3052 X	2753	-0-	-299 B	-0-	2661	2	92	9	Y	84	85	1		54
03	3844 X	2708	-0-	-1136 B	-0-	2708	2			Y	-0-				54
04	3720 X	2457	-0-	-1263 B	-0-	2358	2	99	9	Y	90	90	1		54
05	3472 X	2326	-0-	-1146 B	-0-	2227	2	99	9	Y	90	90	1		54
06	3443 X	3443	-0-	-0- B	-0-	3336	2	107	9	Y	97	97	1		54
07	3038 X	2979	-0-	-59 B	-0-	2979	2			Y	-0-				54
08	DLQ G-10	2070	-0-	2070 B	2070	2070	2			Y	-0-				54
09	DLQ G-10	2831	-0-	2831 B	4901	2565	2	266	9	Y	242	177	1		119
10	DLQ G-10	1004	-0-	1004 B	5905	982	2	22	9	Y	20				139
11	DLQ G-10	1549	-0-	1549 B	7454	1514	2	35	9	Y	32	88	1		83
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	7454					Y	NO RPT				83

TOTAL GAS PROD: 25,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1216	2	15	9	Y	14
02	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1279	2	17	9	Y	15
03	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1451	2	12	9	Y	11
04	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1366	2	12	9	Y	11
05	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1473	2	23	9	Y	21
06	3808 X	3808	-0-	-0- B	-0-	3774	2	34	9	Y	31
07	3904 X	3904	-0-	-0- B	-0-	3904	2			Y	-0-
08	DLQ G-10	3869	-0-	3869 B	3869	3858	2	11	9	Y	10
09	DLQ G-10	726	-0-	726 B	4595	709	2	17	9	Y	15
10	DLQ G-10	1286	-0-	1286 B	5881	1282	2	4	9	Y	4
11	DLQ G-10	1118	-0-	1118 B	6999	1118	2			Y	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	6999					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		21,575			TOTAL CONDENSATE PROD:		132				

WILLIAMS, TOMMY GENE		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
01	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	
02	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	
03	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-		
04	1890 N	-0-	-0-	-1890 B	-0-		
05	1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		
09	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	
10	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1616	
11	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1841	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		
TOTAL GAS PROD:		8,155			TOTAL CONDENSATE PROD:		221

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
01	4309 X	3543	-0-	-766 B	-0-	3487	
02	3651 X	3651	-0-	-0- B	-0-	3601	
03	4278 X	4128	-0-	-150 B	-0-	4087	
04	4140 X	3886	-0-	-254 B	-0-	3846	
05	4278 X	4223	-0-	-55 B	-0-	4146	
06	3900 X	3890	-0-	-10 B	-0-	3774	
07	4030 X	3904	-0-	-126 B	-0-	3904	
08	DLQ G-10	3895	-0-	3895 B	3895	3858	
09	DLQ G-10	2545	-0-	2545 B	6440	2491	
10	DLQ G-10	3628	-0-	3628 B	10068	3609	
11	DLQ G-10	3161	-0-	3161 B	13229	3148	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	13229		
TOTAL GAS PROD:		40,454			TOTAL CONDENSATE PROD:		456

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SPONTE OPERATING, INC.		//CONT.//		810277									
HAMILTON, GLOVIER		WELL #:		13	RRCID -> 255811			COMPL. DATE 02/05/2010			TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2387 X	2245	-0-	-142 B	-0-	2179 2	66 9	Y	60	88 1		38
02		2059 X	2059	-0-	-0- B	-0-	2014 2	45 9	Y	41	41 1		38
03		3038 X	2332	-0-	-706 B	-0-	2286 2	46 9	Y	42	42 1		38
04		2940 X	2196	-0-	-744 B	-0-	2151 2	45 9	Y	41	41 1		38
05		2408 X	2408	-0-	-0- B	-0-	2319 2	89 9	Y	81	81 1		38
06		2243 X	2243	-0-	-0- B	-0-	2111 2	132 9	Y	120	120 1		38
07		2294 X	2184	-0-	-110 B	-0-	2184 2		Y	-0-			38
08	DLQ	G-10	2201	-0-	2201 B	2201	2158 2	43 9	Y	39	39 1		38
09	DLQ	G-10	2288	-0-	2288 B	4489	2237 2	51 9	Y	46	41 1		43
10	DLQ	G-10	2035	-0-	2035 B	6524	2018 2	17 9	Y	15			58
11	DLQ	G-10	1778	-0-	1778 B	8302	1761 2	17 9	Y	15			73
12		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	8302			Y	NO RPT			73
TOTAL GAS PROD:		23,969				TOTAL CONDENSATE PROD:		500					

HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 255844			COMPL. DATE 03/04/2010			TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226		
01		2635 X	2215	-0-	-420 B	-0-	2179 2	36 9	Y	33	39 1		20
02		2306 X	2306	-0-	-0- B	-0-	2274 2	32 9	Y	29	23 1		26
03		2914 X	2606	-0-	-308 B	-0-	2581 2	25 9	Y	23	23 1		26
04		2820 X	2454	-0-	-366 B	-0-	2429 2	25 9	Y	23	23 1		26
05		2668 X	2668	-0-	-0- B	-0-	2618 2	50 9	Y	45	45 1		26
06		2460 X	2457	-0-	-3 B	-0-	2383 2	74 9	Y	67	67 1		26
07		2542 X	2466	-0-	-76 B	-0-	2466 2		Y	-0-			26
08	DLQ	G-10	2461	-0-	2461 B	2461	2437 2	24 9	Y	22	22 1		26
09	DLQ	G-10	2138	-0-	2138 B	4599	2103 2	35 9	Y	32	23 1		35
10	DLQ	G-10	2296	-0-	2296 B	6895	2279 2	17 9	Y	15			50
11	DLQ	G-10	2006	-0-	2006 B	8901	1988 2	18 9	Y	16			66
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	8901			Y	NO RPT			66
TOTAL GAS PROD:		26,073				TOTAL CONDENSATE PROD:		305					

MANGHAM		WELL #:		1	RRCID -> 255847			COMPL. DATE 03/06/2010			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282		
01		2764 X	2764	-0-	-0- B	-0-	2764 2		Y	-0-			55
02		1816 X	1816	-0-	-0- B	-0-	1724 2	92 9	Y	84	85 1		54
03		2976 X	2043	-0-	-933 B	-0-	2043 2		Y	-0-			54
04		2880 X	1878	-0-	-1002 B	-0-	1779 2	99 9	Y	90	90 1		54
05		2976 X	1778	-0-	-1198 B	-0-	1680 2	98 9	Y	89	89 1		54
06		2670 X	2623	-0-	-47 B	-0-	2516 2	107 9	Y	97	97 1		54
07		2248 X	2248	-0-	-0- B	-0-	2248 2		Y	-0-			54
08	DLQ	G-10	1562	-0-	1562 B	1562	1562 2		Y	-0-			54
09	DLQ	G-10	2170	-0-	2170 B	3732	1936 2	234 9	Y	213	177 1		90
10	DLQ	G-10	887	-0-	887 B	4619	870 2	17 9	Y	15			105
11	DLQ	G-10	1370	-0-	1370 B	5989	1342 2	28 9	Y	25	88 1		42
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	5989			Y	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:		21,139				TOTAL CONDENSATE PROD:		613					

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
 HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2387 X	2037	-0-	-350 B	-0-	1984 2	53 9	Y	48	60 1		54
02		2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	2014 2	45 9	Y	41	34 1		61
03		2511 N	2323	-0-	-188 B	-0-	2286 2	37 9	Y	34	34 1		61
04		2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2151 2	37 9	Y	34	34 1		61
05		2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2319 2	73 9	Y	66	66 1		61
06		2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2111 2	108 9	Y	98	98 1		61
07		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184 2		Y	-0-			61
08	DLQ	G-10	2193	-0-	2193 B	2193	2158 2	35 9	Y	32	32 1		61
09	DLQ	G-10	2315	-0-	2315 B	4508	2235 2	80 9	Y	73	33 1		101
10	DLQ	G-10	2035	-0-	2035 B	6543	2018 2	17 9	Y	15			116
11	DLQ	G-10	1778	-0-	1778 B	8321	1761 2	17 9	Y	15			131
12		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	8321			Y	NO RPT			131

TOTAL GAS PROD: 23,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

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

01		1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771 2		N	-0-			82
02		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 2		N	-0-			82
03		1798 N	1532	-0-	-266 B	-0-	1532 2		N	-0-			82
04		1710 N	1305	-0-	-405 B	-0-	1305 2		N	-0-			82
05		1519 N	1412	-0-	-107 B	-0-	1412 2		N	-0-			82
06		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 2		N	-0-			82
07		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 2		N	-0-			82
08		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2		N	-0-			82
09		1380 N	203	-0-	-1177 B	-0-	167 2	36 9	N	33			115
10		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1579 2	3 9	N	3			118
11		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1372 2	3 9	N	3			121
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			121

TOTAL GAS PROD: 13,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

01		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	1 1	1 2	N	5			45
							6 9						
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-			45
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
04		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-			45
05		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			45
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//	835976											
MEEK-HAYNES			WELL #:	1	RRCID ->	203784	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	9898 - 10154			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

01		4091 X	4091	-0-	-0- B	-0-	2096	1	1986	2	N	8			106
							9	9							
02		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	42	1	1282	2	N	-0-			106
03		1798 N	1493	-0-	-305 B	-0-	64	1	1385	2	N	40			146
							44	9							
04		1740 X	1352	-0-	-388 B	-0-	52	1	1283	2	N	15			161
							17	9							
05		1798 X	1483	-0-	-315 B	-0-	92	1	1380	2	N	10			171
							11	9							
06		1740 X	1528	-0-	-212 B	-0-	35	1	1493	2	N	-0-			171
07		1938 X	1938	-0-	-0- B	-0-	53	1	1799	2	N	78	182	1	67
							86	9							
08		2225 X	2225	-0-	-0- B	-0-	129	1	2096	2	N	-0-			67
09		1530 X	1399	-0-	-131 B	-0-	96	1	1303	2	N	-0-			67
10		1798 N	1550	-0-	-248 B	-0-	108	1	1418	2	N	22			89
							24	9							
11		1740 N	187	-0-	-1553 B	-0-	7	1	48	2	N	120			120
							132	9							
*12		1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	164	1	1367	2	N	20			140
							22	9							
TOTAL GAS PROD:			20,123			TOTAL CONDENSATE PROD:			313						

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																	
JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 10130																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	837	1	794	2	N	-0-					61
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					61
03		868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					61
04		1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					61
05		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	62	1	928	2	N	2					63
							2	9									
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	20					83
08		992 N	313	-0-	-679 B	-0-	19	1	294	2	N	-0-					83
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
11		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	83					83
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
TOTAL GAS PROD:			2,936			TOTAL CONDENSATE PROD:			105								

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134																	
01		1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	689	1	657	2	N	-0-					46
02		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	32	1	995	2	N	-0-					46
03		1178 N	1163	-0-	-15 B	-0-	51	1	1112	2	N	-0-					46
04		1290 N	831	-0-	-459 B	-0-	32	1	795	2	N	4					50
							4	9									
05		1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	72	1	1090	2	N	3					53
							3	9									
06		1140 N	1105	-0-	-35 B	-0-	24	1	1081	2	N	-0-					53
07		868 N	514	-0-	-354 B	-0-	14	1	498	2	N	2					55
							2	9									
08		1178 N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					55
09		1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	81	1	1116	2	N	-0-					55
10		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	82	1	1086	2	N	11					66
							12	9									
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	38					38
12		1240 N	831	-0-	-409 B	-0-	89	1	742	2	N	-0-					38
TOTAL GAS PROD:			10,359			TOTAL CONDENSATE PROD:			58								

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169																	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	40					40
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			40								

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA									
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976													
JENKINS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	224446	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9824 - 10064						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

JENKINS -A-		WELL #:		6	RRCID ->	224448	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9824 - 10146
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

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

JENKINS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	224451	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9874 - 10081	
01	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	426	1	405	2	N	-0-	192
02	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	13	1	400	2	N	-0-	192
03	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	24	1	506	2	N	32	189 1 35
						35	9					
04	540 N	527	-0-	-13 B	-0-	21	1	503	2	N	3	38
						3	9					
05	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	30	1	451	2	N	3	41
						3	9					
06	540 N	467	-0-	-73 B	-0-	10	1	457	2	N	-0-	41
07	558 N	449	-0-	-109 B	-0-	12	1	436	2	N	1	42
						1	9					
08	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	26	1	420	2	N	-0-	42
09	480 N	393	-0-	-87 B	-0-	27	1	366	2	N	-0-	42
10	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	31	1	401	2	N	104	146
						114	9					
11	420 N	84	-0-	-336 B	-0-	2	1	18	2	N	58	58
						64	9					
*12	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	53	1	445	2	N	-0-	58

TOTAL GAS PROD: 5,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//	835976											
HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	224642	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9863 - 10118			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

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

01		3000 X	3000	-0-	-0- B	-0-	1536	1	1460	2	N	4			10
02		1209 X	1209	-0-	-0- B	-0-	38	1	1171	2	N	-0-			10
03		1488 X	1258	-0-	-230 B	-0-	56	1	1202	2	N	-0-			10
04		1560 X	1150	-0-	-410 B	-0-	45	1	1098	2	N	6			16
05		1333 N	1168	-0-	-165 B	-0-	73	1	1092	2	N	3			19
06		1230 N	1134	-0-	-96 B	-0-	26	1	1108	2	N	-0-			19
07		1178 N	1163	-0-	-15 B	-0-	33	1	1119	2	N	10			29
08		1178 N	1134	-0-	-44 B	-0-	66	1	1068	2	N	-0-			29
09		1140 N	893	-0-	-247 B	-0-	60	1	833	2	N	-0-			29
10		1178 N	1131	-0-	-47 B	-0-	77	1	1012	2	N	38			67
11		1110 N	120	-0-	-990 B	-0-	42	9				70			70
*12		1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	5	1	38	2	N	19			89
							77	9							
							21	9							
TOTAL GAS PROD:			14,864				TOTAL CONDENSATE PROD:			150					

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																	
MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114																	

01		2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	1097	1	1048	2	N	4					63
02		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	33	1	1012	2	N	-0-					63
03		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	49	1	1080	2	N	-0-					63
04		1470 N	1024	-0-	-446 B	-0-	39	1	974	2	N	10					73
05		1147 N	915	-0-	-232 B	-0-	56	1	859	2	N	-0-					73
06		1080 N	934	-0-	-146 B	-0-	21	1	913	2	N	-0-					73
07		1054 N	991	-0-	-63 B	-0-	28	1	962	2	N	1					74
08		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	59	1	957	2	N	-0-					74
09		930 N	758	-0-	-172 B	-0-	51	1	707	2	N	-0-					74
10		992 N	801	-0-	-191 B	-0-	56	1	739	2	N	5					79
11		990 N	120	-0-	-870 B	-0-	4	1	28	2	N	80					80
*12		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	110	1	917	2	N	5					85
TOTAL GAS PROD:			11,915			TOTAL CONDENSATE PROD:			105								

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

01		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	215	1	205	2	N	-0-					7
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
03		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	3					10
04		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					10
05		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	7	1	98	2	N	-0-					10
06		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	2	1	86	2	N	-0-					10
07		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	2	1	88	2	N	-0-					10
08		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	5	1	78	2	N	-0-					10
09		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					10
10		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	3					13
11		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	17					17
*12		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	8	1	67	2	N	-0-					17
TOTAL GAS PROD:			861			TOTAL CONDENSATE PROD:			23								

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	861	1	819	2	N	3			79
02	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	24	1	753	2	N	-0-			79
03	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	41	1	888	2	N	-0-			79
04	1110 N	775	-0-	-335 B	-0-	31	1	736	2	N	7			86
05	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	59	1	881	2	N	2			88
06	900 N	863	-0-	-37 B	-0-	19	1	844	2	N	-0-			88
07	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	24	1	827	2	N	1			89
08	930 N	855	-0-	-75 B	-0-	49	1	806	2	N	-0-			89
09	870 N	802	-0-	-68 B	-0-	54	1	748	2	N	-0-			89
10	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	61	1	793	2	N	10			99
11	840 N	56	-0-	-784 B	-0-	4	1	30	2	N	20			20
12	837 N	798	-0-	-39 B	-0-	85	1	707	2	N	5			25
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						48		

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

01	155 N	106	-0-	-49 B	-0-	54	1	52	2	N	-0-			20
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	4	1	115	2	N	-0-			20
03	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	8	1	168	2	N	-0-			20
04	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	9	1	217	2	N	1			21
05	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	7	1	109	2	N	-0-			21
06	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	4	1	151	2	N	-0-			21
07	248 N	121	-0-	-127 B	-0-	4	1	117	2	N	-0-			21
08	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	20	1	317	2	N	-0-			21
09	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	26	1	357	2	N	-0-			21
10	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	28	1	366	2	N	19			40
11	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-	21	9			N	40			40
12	248 N	192	-0-	-56 B	-0-	21	1	171	2	N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						60		

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3122 X	3122	-0-	-0- B	-0-	1596	1	1523	2	N	3			97
							3	9							
02		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	45	1	1400	2	N	-0-			97
03		1674 N	1642	-0-	-32 B	-0-	72	1	1570	2	N	-0-			97
04		1980 X	1595	-0-	-385 B	-0-	62	1	1520	2	N	12			109
							13	9							
05		2046 X	1634	-0-	-412 B	-0-	101	1	1527	2	N	5			114
							6	9							
06		1980 X	1571	-0-	-409 B	-0-	35	1	1536	2	N	-0-			114
07		1643 X	1549	-0-	-94 B	-0-	43	1	1481	2	N	23			137
							25	9							
08		1643 X	1380	-0-	-263 B	-0-	80	1	1300	2	N	-0-			137
09		1590 X	1055	-0-	-535 B	-0-	72	1	983	2	N	-0-			137
10		1550 N	1182	-0-	-368 B	-0-	83	1	1091	2	N	7			144
							8	9							
11		1350 N	253	-0-	-1097 B	-0-	7	1	48	2	N	180			180
							198	9							
*12		1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	179	1	1491	2	N	3			183
							3	9							
TOTAL GAS PROD:			18,101	TOTAL CONDENSATE PROD:			233								

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		30
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		30
03		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	6	1	133 2	N	5		35
							6	9					
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		35
05		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	5	1	84 2	N	1		36
							1	9					
06		150 N	58	-0-	-92 B	-0-			56 2	N	-0-		36
07		67 N	67	-0-	-0- B	-0-			65 2	N	-0-		36
08		93 N	53	-0-	-40 B	-0-			50 2	N	-0-		36
09		60 N	32	-0-	-28 B	-0-			30 2	N	-0-		36
10		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	5	1	70 2	N	7		43
							8	9					
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	43		43
*12		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	12	1	100 2	N	2		45
							2	9					
TOTAL GAS PROD:			642			TOTAL CONDENSATE PROD:			58				

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2499 N	2499	-0-	-0- B	-0-	1280	1	1219 2	N	-0-		86
02		1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	39	1	1223 2	N	-0-		86
03		1333 N	1266	-0-	-67 B	-0-	56	1	1210 2	N	-0-		86
04		2370 N	774	-0-	-1596 B	-0-	31	1	735 2	N	7		93
							8	9					
05		1395 N	1301	-0-	-94 B	-0-	81	1	1220 2	N	-0-		93
06		1230 N	1127	-0-	-103 B	-0-	24	1	1103 2	N	-0-		93
07		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	42	1	1446 2	N	21		114
							23	9					
08		1302 N	949	-0-	-353 B	-0-	56	1	893 2	N	-0-		114
09		1140 N	1124	-0-	-16 B	-0-	76	1	1048 2	N	-0-		114
10		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	109	1	1424 2	N	10		124
							11	9					
11		930 N	160	-0-	-770 B	-0-	8	1	56 2	N	87		87
							96	9					
*12		1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	198	1	1654 2	N	3		90
							3	9					
TOTAL GAS PROD:			15,372			TOTAL CONDENSATE PROD:			128				

JENKINS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234851 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9824 - 10104													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	1361	1	1297 2	N	-0-		164
02		1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	39	1	1199 2	N	-0-		164
03		1426 N	1414	-0-	-12 B	-0-	62	1	1352 2	N	-0-		164
04		1560 N	381	-0-	-1179 B	-0-	15	1	366 2	N	-0-		164
05		1364 N	7	-0-	-1357 B	-0-	7	2		N	-0-		164
06		1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-				N	-0-		164
07		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-		164
08		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-		164
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		164
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		164
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	165		165
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		165
TOTAL GAS PROD:			5,698			TOTAL CONDENSATE PROD:			165				

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2819 N	2819	-0-	-0- B	-0-	1429	1	1387	2	N	3			211
						3	9							
02	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	42	1	1313	2	N	-0-			211
03	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	70	1	1571	2	N	2	183 1		30
						2	9							
04	2160 N	1375	-0-	-785 B	-0-	52	1	1290	2	N	30			60
						33	9							
05	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	106	1	1636	2	N	20			80
						22	9							
06	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	34	1	1563	2	N	-0-			80
07	1426 N	1300	-0-	-126 B	-0-	36	1	1231	2	N	30			110
						33	9							
08	1767 N	1516	-0-	-251 B	-0-	88	1	1428	2	N	-0-			110
09	1590 N	1327	-0-	-263 B	-0-	90	1	1237	2	N	-0-			110
10	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	93	1	1230	2	N	49			159
						54	9							
11	1470 N	263	-0-	-1207 B	-0-	5	1	38	2	N	200			200
						220	9							
*12	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	175	1	1459	2	N	-0-			200
TOTAL GAS PROD:		17,970				TOTAL CONDENSATE PROD:		334						

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	932	1	880	2	N	3			118
						3	9							
02	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	31	1	942	2	N	-0-			118
03	1023 N	949	-0-	-74 B	-0-	42	1	905	2	N	2			120
						2	9							
04	1470 N	1202	-0-	-268 B	-0-	48	1	1154	2	N	-0-			120
05	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	86	1	1293	2	N	4	117 1		7
						4	9							
06	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	29	1	1250	2	N	-0-			7
07	1240 N	1172	-0-	-68 B	-0-	33	1	1133	2	N	5			12
						6	9							
08	1395 N	1283	-0-	-112 B	-0-	74	1	1209	2	N	-0-			12
09	1290 N	823	-0-	-467 B	-0-	56	1	767	2	N	-0-			12
10	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	91	1	1190	2	N	83			95
						91	9							
11	1230 N	129	-0-	-1101 B	-0-	3	1	21	2	N	95			95
						105	9							
*12	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	112	1	932	2	N	5			100
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		13,430				TOTAL CONDENSATE PROD:		197						

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	915	1	869	2	N	1		89
								1						
02		1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	53	1	1619	2	N	-0-		89
03		1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	81	1	1736	2	N	-0-		89
04		1740 N	1263	-0-	-477 B	-0-	50	1	1204	2	N	8		97
								9						
05		1860 N	1631	-0-	-229 B	-0-	102	1	1527	2	N	2		99
								2						
06		1770 N	1546	-0-	-224 B	-0-	35	1	1511	2	N	-0-		99
07		1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	38	1	1272	2	N	10		109
								11						
08		1643 N	1424	-0-	-219 B	-0-	82	1	1342	2	N	-0-		109
09		1560 N	1382	-0-	-178 B	-0-	94	1	1288	2	N	-0-		109
10		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	105	1	1393	2	N	10		119
								11						
11		1380 N	200	-0-	-1180 B	-0-	8	1	60	2	N	120		120
								132						
*12		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	204	1	1708	2	N	-0-		120
TOTAL GAS PROD:			17,462				TOTAL CONDENSATE PROD:			151				

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104														
01		930 N	638	-0-	-292 B	-0-	327	1	311	2	N	-0-		119
02		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	26	1	794	2	N	-0-		119
03		930 N	800	-0-	-130 B	-0-	35	1	765	2	N	-0-		119
04		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	33	1	815	2	N	7		126
								8						
05		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	57	1	840	2	N	6		132
								7						
06		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	20	1	845	2	N	-0-		132
07		899 N	860	-0-	-39 B	-0-	24	1	827	2	N	8		140
								9						
08		899 N	848	-0-	-51 B	-0-	50	1	798	2	N	-0-		140
09		870 N	795	-0-	-75 B	-0-	55	1	740	2	N	-0-		140
10		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	59	1	780	2	N	33		173
								36						
11		810 N	229	-0-	-581 B	-0-	4	1	27	2	N	180		180
								198						
*12		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	98	1	815	2	N	-0-		180
TOTAL GAS PROD:			9,403				TOTAL CONDENSATE PROD:			234				

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//		835976									
MEEK-HAYNES UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 240413			COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	1320	1	1241	2	N	5			79
02	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	24	1	727	2	N	-0-			79
03	1457 N	1445	-0-	-12 B	-0-	65	1	1380	2	N	-0-			79
04	2010 N	1628	-0-	-382 B	-0-	65	1	1553	2	N	9			88
05	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	105	1	1575	2	N	6			94
06	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	35	1	1515	2	N	-0-			94
07	1674 N	1497	-0-	-177 B	-0-	43	1	1452	2	N	2			96
08	1674 N	1300	-0-	-374 B	-0-	76	1	1224	2	N	-0-			96
09	1560 N	1218	-0-	-342 B	-0-	83	1	1135	2	N	-0-			96
10	1488 N	1346	-0-	-142 B	-0-	94	1	1232	2	N	18			114
11	1260 N	144	-0-	-1116 B	-0-	5	1	40	2	N	90			90
*12	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	163	1	1364	2	N	5			95
TOTAL GAS PROD:		16,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		135								

HARRIS, DOYLE GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 242861			COMPL. DATE 08/14/2014			TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359		

01	2797 N	2797	-0-	-0- B	-0-	1436	1	1358	2	N	3			124
02	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	40	1	1216	2	N	-0-			124
03	1519 N	1498	-0-	-21 B	-0-	66	1	1432	2	N	-0-			124
04	1860 N	1421	-0-	-439 B	-0-	57	1	1364	2	N	-0-			124
05	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	95	1	1430	2	N	58	122	1	60
06	1440 N	778	-0-	-662 B	-0-	18	1	760	2	N	-0-			60
07	1457 N	1407	-0-	-50 B	-0-	40	1	1367	2	N	-0-			60
08	1581 N	1439	-0-	-142 B	-0-	84	1	1355	2	N	-0-			60
09	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	83	1	1145	2	N	-0-			60
10	1395 N	1344	-0-	-51 B	-0-	94	1	1228	2	N	20			80
11	1380 N	88	-0-	-1292 B	-0-	5	1	39	2	N	40			40
*12	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	145	1	1211	2	N	5			45
TOTAL GAS PROD:		16,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		126								

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//	835976											
JENKINS "A"			WELL #:	14	RRCID ->	243367	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9830 - 10116				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	899	1	856	2	N	1			26
02		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	26	1	823	2	N	-0-			26
03		1023 N	990	-0-	-33 B	-0-	44	1	946	2	N	-0-			26
04		1380 N	967	-0-	-413 B	-0-	38	1	910	2	N	17			43
05		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	62	1	926	2	N	3			46
06		960 N	953	-0-	-7 B	-0-	21	1	932	2	N	-0-			46
07		992 N	955	-0-	-37 B	-0-	26	1	905	2	N	22			68
08		992 N	924	-0-	-68 B	-0-	54	1	870	2	N	-0-			68
09		960 N	771	-0-	-189 B	-0-	52	1	719	2	N	-0-			68
10		1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	72	1	938	2	N	6			74
11		900 N	110	-0-	-790 B	-0-	7	9	24	2	N	75			75
*12		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	110	1	916	2	N	5			80
							6	9							
TOTAL GAS PROD:			11,315			TOTAL CONDENSATE PROD:			129						

JENKINS "A"			WELL #:	18	RRCID ->	245155	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9858 - 10112				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	548	1	520	2	N	1			64
02		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	1	9	488	2	N	-0-			64
03		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	17	1	543	2	N	-0-			64
04		930 N	480	-0-	-450 B	-0-	25	1	456	2	N	5			69
05		558 N	413	-0-	-145 B	-0-	18	1	388	2	N	-0-			69
06		540 N	458	-0-	-82 B	-0-	6	9	448	2	N	-0-			69
07		496 N	432	-0-	-64 B	-0-	10	1	417	2	N	2			71
08		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	13	1	398	2	N	-0-			71
09		450 N	397	-0-	-53 B	-0-	2	9	370	2	N	-0-			71
10		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	25	1	508	2	N	3			74
11		420 N	114	-0-	-306 B	-0-	38	1	23	2	N	80			80
*12		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	3	9	523	2	N	-0-			80
							88	9							
							63	1							
TOTAL GAS PROD:			5,994			TOTAL CONDENSATE PROD:			91						

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	1032	1	986	2	N	-0-			32
02		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	28	1	872	2	N	-0-			32
03		1054 N	895	-0-	-159 B	-0-	39	1	856	2	N	-0-			32
04		1230 N	1140	-0-	-90 B	-0-	44	1	1087	2	N	8			40
							9	9							
05		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	69	1	1042	2	N	3			43
							3	9							
06		929 N	929	-0-	-0- B	-0-	21	1	908	2	N	-0-			43
07		1178 N	937	-0-	-241 B	-0-	27	1	902	2	N	7			50
							8	9							
08		1116 N	900	-0-	-216 B	-0-	53	1	847	2	N	-0-			50
09		930 N	855	-0-	-75 B	-0-	59	1	796	2	N	-0-			50
10		1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	83	1	1095	2	N	10			60
							11	9							
11		870 N	106	-0-	-764 B	-0-	5	1	35	2	N	60			60
							66	9							
*12		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	144	1	1199	2	N	10			70
							11	9							
TOTAL GAS PROD:			12,337	TOTAL CONDENSATE PROD:						98					

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			178
02		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	3	1	109	2	N	-0-			178
03		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			178
04		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	9	1	219	2	N	-0-			178
05		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	12	1	167	2	N	-0-			178
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			178
07		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			178
08		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			178
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			178
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			178
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	120			120
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			120
TOTAL GAS PROD:			519	TOTAL CONDENSATE PROD:						120					

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	1157	1	1101	2	N	-0-			76
02		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	31	1	967	2	N	-0-			76
03		1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	53	1	1169	2	N	-0-			76
04		1290 N	536	-0-	-754 B	-0-	21	1	515	2	N	-0-			76
05		1116 N	639	-0-	-477 B	-0-	40	1	599	2	N	-0-	1	1	75
06		1170 N	1113	-0-	-57 B	-0-	25	1	1088	2	N	-0-			75
07		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	28	1	962	2	N	-0-			75
08		651 N	574	-0-	-77 B	-0-	32	1	542	2	N	-0-			75
09		1110 N	527	-0-	-583 B	-0-	36	1	491	2	N	-0-			75
10		992 N	514	-0-	-478 B	-0-	36	1	478	2	N	-0-			75
11		570 N	22	-0-	-548 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*12		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,016	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//	835976										
MEEK-HAYNES			WELL #:	9A	RRCID ->	255348	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9902 - 10172		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	393	1	376	2	N	-0-			132
02	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	9	1	289	2	N	-0-			132
03	341 N	207	-0-	-134 B	-0-	8	1	191	2	N	7			139
						8	9							
04	750 N	160	-0-	-590 B	-0-	6	1	148	2	N	5			144
						6	9							
05	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	46	1	710	2	N	3	144	1	3
						3	9							
06	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	20	1	873	2	N	-0-			3
07	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	26	1	910	2	N	10			13
						11	9							
08	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	57	1	926	2	N	-0-			13
09	900 N	771	-0-	-129 B	-0-	52	1	719	2	N	-0-			13
10	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	72	1	934	2	N	26			39
						29	9							
11	960 N	123	-0-	-837 B	-0-	3	1	21	2	N	90			90
						99	9							
12	806 N	755	-0-	-51 B	-0-	78	1	655	2	N	20			110
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		7,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		161								

VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC)			WELL #:	1H	RRCID ->	283049	COMPL. DATE	09/14/2017	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	10572 - 16513		
01	185194 X	117151	-0-	-68043 B	-0-	116006	2	1145	9	N	1041	1093	1	155
02	167272 X	101511	-0-	-65761 B	-0-	100304	2	1207	9	N	1097	1100	1	152
03	102753 X	102753	-0-	-0- B	-0-	101638	2	1115	9	N	1014	897	1	269
04	149460 X	91129	-0-	-58331 B	-0-	90148	2	981	9	N	892	907	1	254
05	135749 X	87783	-0-	-47966 B	-0-	86979	2	804	9	N	731	728	1	257
06	113370 X	79507	-0-	-33863 B	-0-	78931	2	576	9	N	524	540	1	241
07	112375 X	77494	-0-	-34881 B	-0-	77017	2	477	9	N	434	533	1	142
08	102765 X	74218	-0-	-28547 B	-0-	73726	2	492	9	N	447	352	1	159
09	91140 X	67919	-0-	-23221 B	-0-	67421	2	498	9	N	453	359	1	207
10	87792 X	67366	-0-	-20426 B	-0-	66907	2	459	9	N	417	543	1	67
11	79500 X	62069	-0-	-17431 B	-0-	61665	2	404	9	N	367	360	1	69
12	77500 X	61248	-0-	-16252 B	-0-	60857	2	391	9	N	355	331	1	87
TOTAL GAS PROD:		990,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,772								

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0	14598	-0-	14598 B	14598	14380	2	218	9	N	198
02	DELQ	PR	23449	-0-	23449 B	38047	23388	2	61	9	N	55
03	DELQ	PR	21387	-0-	21387 B	59434	21234	2	153	9	N	139
04		77443 X	18009	-0-	-59434 B	-0-	17950	2	59	9	N	54
05		29140 X	15413	-0-	-13727 B	-0-	15304	2	109	9	N	99
06		28200 X	12260	-0-	-15940 B	-0-	12191	2	69	9	N	63
07		25947 X	12323	-0-	-13624 B	-0-	12279	2	44	9	N	40
08		21390 X	8420	-0-	-12970 B	-0-	8314	2	106	9	N	96
09		18000 X	10777	-0-	-7223 B	-0-	10727	2	50	9	N	45
10		15407 X	10445	-0-	-4962 B	-0-	10381	2	64	9	N	58
11		12270 X	9010	-0-	-3260 B	-0-	1935	1	6964	2	N	101
							111	9				
12		12338 X	9272	-0-	-3066 B	-0-	1332	1	7896	2	N	40
							44	9				
TOTAL GAS PROD:			165,363				TOTAL CONDENSATE PROD:			988		

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 16470												
03		0	94502	-0-	94502 B	94502	93669	2	833	9	N	757
04		303917 X	209415	-0-	-94502 B	-0-	206555	2	2860	9	N	2600
05		215760 X	188234	-0-	-27526 B	-0-	186053	2	2181	9	N	1983
06		208800 X	142615	-0-	-66185 B	-0-	140919	2	1696	9	N	1542
07		215760 X	134269	-0-	-81491 B	-0-	132750	2	1519	9	N	1381
08		215760 X	110691	-0-	-105069 B	-0-	109495	2	1196	9	N	1087
09		208800 X	90726	-0-	-118074 B	-0-	89614	2	1112	9	N	1011
10		85995 X	85995	-0-	-0- B	-0-	84960	2	1035	9	N	941
11		142620 X	72269	-0-	-70351 B	-0-	71382	2	887	9	N	806
12		134261 X	66175	-0-	-68086 B	-0-	65453	2	722	9	N	656
TOTAL GAS PROD:			1,194,891				TOTAL CONDENSATE PROD:			12,764		

HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939												
03		0	56058	-0-	56058 B	56058	55312	2	746	9	N	678
04		273494 X	217436	-0-	-56058 B	-0-	214392	2	3044	9	N	2767
05		202931 X	202931	-0-	-0- B	-0-	200556	2	2375	9	N	2159
06		191850 X	167238	-0-	-24612 B	-0-	165599	2	1639	9	N	1490
07		198245 X	166896	-0-	-31349 B	-0-	165078	2	1818	9	N	1653
08		198245 X	143649	-0-	-54596 B	-0-	142206	2	1443	9	N	1312
09		191850 X	121165	-0-	-70685 B	-0-	119769	2	1396	9	N	1269
10		198245 X	111766	-0-	-86479 B	-0-	110652	2	1114	9	N	1013
11		167250 X	97179	-0-	-70071 B	-0-	96226	2	953	9	N	866
12		166904 X	90926	-0-	-75978 B	-0-	90031	2	895	9	N	814
TOTAL GAS PROD:			1,375,244				TOTAL CONDENSATE PROD:			14,021		

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TRIVIUM OPERATING, LLC				871168									
EDENS		WELL #:		7	RRCID -> 160823		COMPL. DATE 10/08/1996			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1502	-0-	-79 B	-0-	245	1	1257	3	N	-0-		33
02	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	237	1	1104	3	N	1	1 8	33
03	1457 N	1440	-0-	-17 B	-0-	239	1	1201	3	N	-0-		33
04	1440 N	1371	-0-	-69 B	-0-	232	1	1139	3	N	-0-		33
05	1488 N	1259	-0-	-229 B	-0-	214	1	1032	3	N	12		45
06	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	233	1	1141	3	N	7		52
07	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	255	1	1331	3	N	18		70
08	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	320	1	1686	3	N	15		85
09	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	293	1	1511	3	N	-0-		85
10	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	328	1	1732	3	N	2	45 1	42
11	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	314	1	1599	3	N	-0-		42
*12	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	315	1	1590	3	N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		19,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

EDENS		WELL #:		5	RRCID -> 161368		COMPL. DATE 12/14/1996			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 X	2078	-0-	-30 B	-0-	502	1	1565	3	N	10		45
02	2034 X	2034	-0-	-0- B	-0-	483	1	1550	3	N	1	1 8	45
03	2108 X	1966	-0-	-142 B	-0-	452	1	1511	3	N	3		48
04	2040 X	1908	-0-	-132 B	-0-	437	1	1465	3	N	5		53
05	2167 X	2167	-0-	-0- B	-0-	464	1	1682	3	N	19		72
06	2040 X	1888	-0-	-152 B	-0-	410	1	1472	3	N	5		77
07	1984 N	1879	-0-	-105 B	-0-	398	1	1475	3	N	5		82
08	2108 N	1840	-0-	-268 B	-0-	382	1	1455	3	N	3		85
09	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	441	1	1624	3	N	7		92
10	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	202	1	1744	3	N	7	86 1	13
11	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	189	1	1578	3	N	4		17
12	2108 N	1845	-0-	-263 B	-0-	197	1	1641	3	N	6		23
TOTAL GAS PROD:		23,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		75							

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168														
EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	4650 X	3193	-0-	-1457 B	-0-	771	1	2405	3	Y	15	1 8	30	
						17	9							
02	4200 X	2953	-0-	-1247 B	-0-	700	1	2244	3	Y	8	3 8	35	
						9	9							
03	4650 X	2980	-0-	-1670 B	-0-	684	1	2287	3	Y	8		43	
						9	9							
04	3090 X	2903	-0-	-187 B	-0-	666	1	2229	3	Y	7	34 1	16	
						8	9							
05	3255 X	2619	-0-	-636 B	-0-	564	1	2046	3	Y	8		24	
						9	9							
06	3150 X	2584	-0-	-566 B	-0-	561	1	2016	3	Y	6		30	
						7	9							
07	3255 X	2749	-0-	-506 B	-0-	582	1	2160	3	Y	6		36	
						7	9							
08	DLQ G-10	2764	-0-	2764 B	2764	573	1	2182	3	Y	8		44	
						9	9							
09	5534 X	2770	-0-	-2764 B	-0-	590	1	2172	3	Y	7	35 1	16	
						8	9							
10	2422 X	2422	-0-	-0- B	-0-	250	1	2162	3	Y	9		25	
						10	9							
11	2670 X	2443	-0-	-227 B	-0-	260	1	2172	3	Y	10		35	
						11	9							
12	2852 X	2410	-0-	-442 B	-0-	258	1	2152	3	Y	-0-		35	
TOTAL GAS PROD:		32,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		92								

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	1147 N	580	-0-	-567 B	-0-	26	1	548	2	N	5		22	
						6	9							
02	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	23	1	534	2	N	-0-		22	
03	806 N	594	-0-	-212 B	-0-	25	1	568	2	N	1		23	
						1	9							
04	570 N	489	-0-	-81 B	-0-	442	2	47	9	N	43		66	
05	620 N	581	-0-	-39 B	-0-	25	1	552	2	N	4		70	
						4	9							
06	570 N	510	-0-	-60 B	-0-	23	1	481	2	N	5		75	
						6	9							
07	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	22	1	479	2	N	9		84	
						10	9							
08	589 N	460	-0-	-129 B	-0-	21	1	422	2	N	15		99	
						17	9							
09	510 N	399	-0-	-111 B	-0-	19	1	374	2	N	5	88 1	16	
						6	9							
10	496 N	388	-0-	-108 B	-0-	20	1	362	2	N	5		21	
						6	9							
11	450 N	360	-0-	-90 B	-0-	18	1	339	2	N	3		24	
						3	9							
12	403 N	324	-0-	-79 B	-0-	16	1	302	2	N	5		29	
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		5,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		100								

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168											
METCALF "C"		WELL #: 4		RRCID -> 170034		COMPL. DATE 07/24/1998			TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	96 1	1390 3	N	15	15	1	-0-	
02	1064 N	810	-0-	-254 B	-0-	17 9	741 3	N	19	19	1	-0-	
03	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	21 9	1271 3	N	22	22	1	-0-	
04	1410 N	836	-0-	-574 B	-0-	30 1	758 3	N	23	23	1	-0-	
05	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	24 9	901 3	N	13	13	1	-0-	
06	1290 N	897	-0-	-393 B	-0-	53 1	816 3	N	17	17	1	-0-	
07	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	25 9	917 3	N	21	21	1	-0-	
08	961 N	886	-0-	-75 B	-0-	57 1	806 3	N	10	10	1	-0-	
09	900 N	838	-0-	-62 B	-0-	14 9	764 3	N	7	7	1	-0-	
10	1023 N	805	-0-	-218 B	-0-	62 1	708 3	N	19	19	1	-0-	
11	870 N	782	-0-	-88 B	-0-	19 9	693 3	N	13	13	1	-0-	
12	868 N	858	-0-	-10 B	-0-	23 9	751 3	N	22	22	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:						11,527	TOTAL CONDENSATE PROD:						201

EDENS		WELL #: 9		RRCID -> 170046		COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	3030	-0-	-132 B	-0-	733 1	2285 3	Y	11				28
02	4340 X	3353	-0-	-987 B	-0-	12 9	2546 3	Y	12				40
03	4805 X	3548	-0-	-1257 B	-0-	794 1	2722 3	Y	11				51
04	3487 X	3487	-0-	-0- B	-0-	13 9	2677 3	Y	9	41	1		19
05	3720 X	3546	-0-	-174 B	-0-	814 1	2768 3	Y	14				33
06	3600 X	3312	-0-	-288 B	-0-	12 9	2586 3	Y	5				38
07	3720 X	3345	-0-	-375 B	-0-	800 1	2629 3	Y	6				44
08	DLQ G-10	3471	-0-	3471 B	3471	10 9	2739 3	Y	12				56
09	6743 X	3272	-0-	-3471 B	-0-	763 1	2570 3	Y	4	41	1		19
10	2884 X	2884	-0-	-0- B	-0-	720 1	2574 3	Y	11				30
11	3360 X	2802	-0-	-558 B	-0-	6 9	2492 3	Y	10				40
12	3472 X	2806	-0-	-666 B	-0-	709 1	2505 3	Y	-0-				40
TOTAL GAS PROD:						38,856	TOTAL CONDENSATE PROD:						105

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168									
EDENS		WELL #: 13		RRCID -> 181934		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3268 X	3268	-0-	-0- B	-0-	791 1	2466 3	N	10		55
						11 9					
02	3106 X	3106	-0-	-0- B	-0-	734 1	2355 3	N	15	2 8	68
						17 9					
03	3160 X	3160	-0-	-0- B	-0-	725 1	2425 3	N	9		77
						10 9					
04	3192 X	3192	-0-	-0- B	-0-	731 1	2447 3	N	13		90
						14 9					
05	3284 X	3284	-0-	-0- B	-0-	706 1	2561 3	N	15		105
						17 9					
06	3129 X	3129	-0-	-0- B	-0-	678 1	2436 3	N	14	84 1	35
						15 9					
07	3190 X	3190	-0-	-0- B	-0-	675 1	2504 3	N	10		45
						11 9					
08	3305 X	3305	-0-	-0- B	-0-	686 1	2611 3	N	7		52
						8 9					
09	3120 X	3120	-0-	-0- B	-0-	665 1	2452 3	N	3		55
						3 9					
10	2778 X	2778	-0-	-0- B	-0-	288 1	2487 3	N	3		58
						3 9					
11	2773 X	2773	-0-	-0- B	-0-	296 1	2467 3	N	9		67
						10 9					
*12	2672 X	2672	-0-	-0- B	-0-	285 1	2376 3	N	10		77
						11 9					
TOTAL GAS PROD:		36,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		118					

EDENS		WELL #: 12		RRCID -> 183179		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2338 X	2338	-0-	-0- B	-0-	566 1	1766 3	N	5		38
						6 9					
02	2577 X	2577	-0-	-0- B	-0-	611 1	1960 3	N	5	3 8	40
						6 9					
03	3018 X	3018	-0-	-0- B	-0-	694 1	2318 3	N	5		45
						6 9					
04	2890 X	2890	-0-	-0- B	-0-	664 1	2223 3	N	3		48
						3 9					
05	2827 X	2827	-0-	-0- B	-0-	609 1	2207 3	N	10		58
						11 9					
06	2569 X	2569	-0-	-0- B	-0-	557 1	2001 3	N	10		68
						11 9					
07	2818 N	2818	-0-	-0- B	-0-	596 1	2212 3	N	9		77
						10 9					
08	2743 N	2743	-0-	-0- B	-0-	568 1	2162 3	N	12		89
						13 9					
09	2691 N	2691	-0-	-0- B	-0-	573 1	2112 3	N	5		94
						6 9					
10	2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	212 1	1831 3	N	8	74 1	28
						9 9					
11	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	201 1	1679 3	N	4		32
						4 9					
*12	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	194 1	1615 3	N	8		40
						9 9					
TOTAL GAS PROD:		30,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		84					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168												
EDENS		WELL #:		11	RRCID -> 185096		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2387 X	1856	-0-	-531 B	-0-	446	1	1391	3	N	17				87
							19	9								
02		2356 X	2356	-0-	-0- B	-0-	555	1	1779	3	N	20	3	8		104
							22	9								
03		2387 X	2335	-0-	-52 B	-0-	535	1	1787	3	N	12	86	1		30
							13	9								
04		2158 X	2158	-0-	-0- B	-0-	493	1	1651	3	N	13				43
							14	9								
05		2387 X	2108	-0-	-279 B	-0-	454	1	1646	3	N	7				50
							8	9								
06		2310 X	1923	-0-	-387 B	-0-	418	1	1503	3	N	2				52
							2	9								
07		2232 N	2187	-0-	-45 B	-0-	463	1	1717	3	N	6				58
							7	9								
08		2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	508	1	1932	3	N	10				68
							11	9								
09		2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	446	1	1645	3	N	2				70
							2	9								
10		2201 N	1959	-0-	-242 B	-0-	202	1	1749	3	N	7				77
							8	9								
11		2310 N	1901	-0-	-409 B	-0-	203	1	1697	3	N	1				78
							1	9								
12		2170 N	2006	-0-	-164 B	-0-	214	1	1782	3	N	9				87
							10	9								
TOTAL GAS PROD:			25,333				TOTAL CONDENSATE PROD:			106						

EDENS		WELL #:		14	RRCID -> 185097		COMPL. DATE 07/16/2001			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740						
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5				
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5				
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5				
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5				
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5				
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5				
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5				
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168													
EDENS		WELL #: 15		RRCID -> 185575		COMPL. DATE 07/31/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1705 N	1670	-0-	-35 B	-0-	400	1	1247	3	N	21				78
						23	9								
02	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	369	1	1184	3	N	8	1	8		85
						9	9								
03	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	366	1	1223	3	N	12				97
						13	9								
04	1620 N	1433	-0-	-187 B	-0-	327	1	1095	3	N	10	77	1		30
						11	9								
05	1705 N	1491	-0-	-214 B	-0-	318	1	1153	3	N	18				48
						20	9								
06	1560 N	1518	-0-	-42 B	-0-	327	1	1176	3	N	14				62
						15	9								
07	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	328	1	1216	3	N	15				77
						17	9								
08	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	338	1	1287	3	N	10				87
						11	9								
09	1530 N	1486	-0-	-44 B	-0-	315	1	1159	3	N	11	70	1		28
						12	9								
10	1550 N	1443	-0-	-107 B	-0-	148	1	1276	3	N	17				45
						19	9								
11	1590 N	1129	-0-	-461 B	-0-	120	1	1000	3	N	8				53
						9	9								
12	1550 N	1314	-0-	-236 B	-0-	139	1	1156	3	N	17				70
						19	9								
TOTAL GAS PROD:		17,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		161									

EDENS		WELL #: 10		RRCID -> 234197		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	76	1	389	3	N	10				62
						11	9								
02	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	59	1	273	3	N	8				70
						9	9								
03	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	39	1	198	3	N	8				78
						9	9								
04	330 N	272	-0-	-58 B	-0-	45	1	223	3	N	4				82
						4	9								
05	341 N	283	-0-	-58 B	-0-	47	1	225	3	N	10				92
						11	9								
06	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	44	1	214	3	N	3				95
						3	9								
07	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	44	1	231	3	N	7	77	1		25
						8	9								
08	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	49	1	257	3	N	7				32
						8	9								
09	270 N	237	-0-	-33 B	-0-	37	1	189	3	N	10				42
						11	9								
10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	54	1	285	3	N	8				50
						9	9								
11	300 N	211	-0-	-89 B	-0-	33	1	169	3	N	8				58
						9	9								
*12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	45	1	227	3	N	7				65
						8	9								
TOTAL GAS PROD:		3,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		90									

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168												
EDENS		WELL #:		19	RRCID -> 238535		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 8835 - 10071					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	369	1	1896	3	N	-0-					35
02	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	381	1	1776	3	N	6	1	8			40
03	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	392	1	1966	3	N	17					57
04	2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	381	1	1870	3	N	16					73
05	2400 N	2400	-0-	-0- B	-0-	408	1	1971	3	N	19					92
06	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	394	1	1933	3	N	7					99
07	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	390	1	2031	3	N	8	69	1			38
08	2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	375	1	1980	3	N	9					47
09	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	354	1	1825	3	N	5					52
10	2428 N	2428	-0-	-0- B	-0-	384	1	2027	3	N	15					67
11	2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	380	1	1937	3	N	10					77
*12	2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	393	1	1982	3	N	10					87
TOTAL GAS PROD:		27,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		122										

EDENS		WELL #:		20	RRCID -> 246978		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 8776 - 10098					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	42				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
EDENS		WELL #:		16	RRCID -> 255105		COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8820 - 9245		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 X	183	-0-	-2142 B	-0-	44	1	139	3	N	-0-			25
02	2100 X	144	-0-	-1956 B	-0-	34	1	110	3	N	-0-			25
03	2325 X	145	-0-	-2180 B	-0-	33	1	112	3	N	-0-			25
04	2250 X	889	-0-	-1361 B	-0-	190	1	636	3	N	57			82
						63	9							
05	2249 X	2249	-0-	-0- B	-0-	485	1	1758	3	N	5			87
						6	9							
06	3178 X	3178	-0-	-0- B	-0-	690	1	2479	3	N	8			95
						9	9							
07	2995 N	2995	-0-	-0- B	-0-	635	1	2353	3	N	6	78	1	23
						7	9							
08	3040 N	3040	-0-	-0- B	-0-	632	1	2404	3	N	4			27
						4	9							
09	3068 X	3068	-0-	-0- B	-0-	653	1	2408	3	N	6			33
						7	9							
10	2678 X	2678	-0-	-0- B	-0-	277	1	2395	3	N	5			38
						6	9							
11	2552 X	2552	-0-	-0- B	-0-	272	1	2267	3	N	12			50
						13	9							
*12	2363 X	2363	-0-	-0- B	-0-	252	1	2098	3	N	12			62
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		23,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		115								

MOON		WELL #:		1	RRCID -> 261991		COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	10342	PERF.	9882 - 10120		
01	1488 N	1013	-0-	-475 B	-0-	32	1	981	2	N	-0-			50
02	1344 N	828	-0-	-516 B	-0-	26	1	801	2	N	1	1	8	50
						1	9							
03	1488 N	796	-0-	-692 B	-0-	25	1	771	2	N	-0-			50
04	990 N	879	-0-	-111 B	-0-	28	1	843	2	N	7			57
						8	9							
05	930 N	838	-0-	-92 B	-0-	27	1	811	2	N	-0-			57
06	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	29	1	868	2	N	3			60
						3	9							
07	899 N	769	-0-	-130 B	-0-	24	1	739	2	N	5			65
						6	9							
08	837 N	680	-0-	-157 B	-0-	22	1	656	2	N	2			67
						2	9							
09	900 N	619	-0-	-281 B	-0-	20	1	598	2	N	1			68
						1	9							
10	775 N	389	-0-	-386 B	-0-	12	1	377	2	N	-0-			68
11	660 N	164	-0-	-496 B	-0-	5	1	157	2	N	2			70
						2	9							
12	651 N	12	-0-	-639 B	-0-	12	2			N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:		7,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3534 X	2879	-0-	-655 B	-0-	99 1	2780 2	Y	-0-				29
02	2957 X	2957	-0-	-0- B	-0-	99 1	2805 2	Y	48	76 1			1
						53 9							
03	4000 X	4000	-0-	-0- B	-0-	141 1	3838 2	Y	19				20
						21 9							
04	2935 X	2935	-0-	-0- B	-0-	101 1	2781 2	Y	48	51 1			17
						53 9							
05	3174 X	3174	-0-	-0- B	-0-	110 1	3046 2	Y	16				33
						18 9							
06	3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-	107 1	2990 2	Y	-0-				33
07	3460 X	3460	-0-	-0- B	-0-	112 1	3293 2	Y	50	75 1			8
						55 9							
08	3336 X	3336	-0-	-0- B	-0-	112 1	3211 2	Y	12				20
						13 9							
09	3150 X	3150	-0-	-0- B	-0-	3150 2		Y	-0-				20
10	3308 X	3308	-0-	-0- B	-0-	102 1	3177 2	Y	26				46
						29 9							
11	3118 X	3118	-0-	-0- B	-0-	104 1	2983 2	Y	28	64 1			10
						31 9							
12	3007 X	2986	-0-	-21 B	-0-	99 1	2861 2	Y	24				34
						26 9							
TOTAL GAS PROD:		38,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		271							

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	21 1	598 2	Y	-0-				4
02	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	20 1	557 2	Y	4	7 1			1
						4 9							
03	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	28 1	762 2	Y	4				5
						4 9							
04	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	24 1	665 2	Y	12	12 1			5
						13 9							
05	372 N	273	-0-	-99 B	-0-	10 1	263 2	Y	-0-				5
06	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	11 1	316 2	Y	-0-				5
07	372 N	273	-0-	-99 B	-0-	9 1	264 2	Y	-0-	5 1			-0-
08	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	10 1	294 2	Y	-0-				-0-
09	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		Y	-0-				-0-
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	10 1	310 2	Y	3				3
						3 9							
11	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	13 1	364 2	Y	3	5 1			1
						3 9							
12	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	11 1	326 2	Y	3				4
						3 9							
TOTAL GAS PROD:		5,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 185828		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	444	-0-	-83 B	-0-	10	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	448 N	159	-0-	-289 B	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	275 N	275	-0-	-0 B	-0-	6	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	193	-0-	-227 B	-0-	4	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	323 N	323	-0-	-0 B	-0-	8	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	547 N	547	-0-	-0 B	-0-	14	1	530	2	Y	3	1	1			2
						3	9									
07	311 N	311	-0-	-0 B	-0-	8	1	302	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
08	310 N	216	-0-	-94 B	-0-	5	1	210	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	540 N	449	-0-	-91 B	-0-	12	1	435	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
10	384 N	384	-0-	-0 B	-0-	10	1	372	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
11	326 N	326	-0-	-0 B	-0-	9	1	316	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
12	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	11	1	434	2	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		4,072				TOTAL CONDENSATE PROD:				10						

ADAMS, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 212247		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10588 - 10876								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROBERTSON, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 214329		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130								
01	306 N	306	-0-	-0 B	-0-	304	2	2	9	Y	2	2	1			7
02	1095 N	1095	-0-	-0 B	-0-	1095	2			Y	-0-	6	1			1
03	1238 N	1238	-0-	-0 B	-0-	1229	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	1212 N	1212	-0-	-0 B	-0-	1205	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1218 N	1218	-0-	-0 B	-0-	1218	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1482 N	1482	-0-	-0 B	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0 B	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
08	1994 N	1994	-0-	-0 B	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
09	2222 N	2222	-0-	-0 B	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
10	1054 N	959	-0-	-95 B	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
11	1020 N	544	-0-	-476 B	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
12	1054 N	875	-0-	-179 B	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,453				TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
PUGH		WELL #:		1	RRCID ->	231384	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	8816 - 11800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1742 X	1742	-0-	-0- B	-0-	1736 2	6 9	N	5			192
02		1158 X	1158	-0-	-0- B	-0-	1156 2	2 9	N	2			192
03		1352 X	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 2		N	-0-			192
04		1166 X	1166	-0-	-0- B	-0-	1155 2	11 9	N	10			202
05		1365 X	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 2		N	-0-			202
06		960 X	929	-0-	-31 B	-0-	926 2	3 9	N	3			205
07		1108 X	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 2		N	-0-	172 1		33
08		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1035 2	1 9	N	1			34
09		930 N	887	-0-	-43 B	-0-	887 2		N	-0-			34
10		992 N	913	-0-	-79 B	-0-	913 2		N	-0-			34
11		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 2		N	-0-			34
*12		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1165 2	7 9	N	6			40
TOTAL GAS PROD:		13,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

REESE		WELL #:		1	RRCID ->	240554	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	11977	PERF.	8818 - 11772	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3712 X	3712	-0-	-0- B	-0-	3677 2	35 9	N	32	182 1		15
02		4089 X	4089	-0-	-0- B	-0-	4058 2	31 9	N	28			43
03		3968 X	3968	-0-	-0- B	-0-	3927 2	41 9	N	37			80
04		3917 X	3917	-0-	-0- B	-0-	3884 2	33 9	N	30			110
05		3557 X	3557	-0-	-0- B	-0-	3507 2	50 9	N	45			155
06		3300 X	2612	-0-	-688 B	-0-	2584 2	28 9	N	25			180
07		3459 X	3459	-0-	-0- B	-0-	3431 2	28 9	N	25	175 1		30
08		3410 X	3199	-0-	-211 B	-0-	3168 2	31 9	N	28			58
09		3300 X	2792	-0-	-508 B	-0-	2760 2	32 9	N	29			87
10		3410 X	2606	-0-	-804 B	-0-	2573 2	33 9	N	30			117
11		3300 X	3029	-0-	-271 B	-0-	2994 2	35 9	N	32			149
*12		3422 X	3422	-0-	-0- B	-0-	3389 2	33 9	N	30			179
TOTAL GAS PROD:		40,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		371							

WALLACE		WELL #:		3	RRCID ->	254420	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	9128 - 10400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257121	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF. 9109 - 10390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BATH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262195	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	12230	PERF. 9152 - 10516
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167												
JORDAN			WELL #:		3	RRCID -> 265362			COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

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

BROWN, ANNIE			WELL #:		2H	RRCID -> 270496			COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880						
01	36177	X	32999	-0-	-3178	B	-0-	32816	2	183	9	N	166	182	1		186
02	32116	X	26170	-0-	-5946	B	-0-	26009	2	161	9	N	146	181	1		151
03	34937	X	28700	-0-	-6237	B	-0-	28555	2	145	9	N	132	176	1		107
04	33360	X	26659	-0-	-6701	B	-0-	26487	2	172	9	N	156	181	1		82
05	33294	X	26919	-0-	-6375	B	-0-	26774	2	145	9	N	132				214
06	31920	X	25719	-0-	-6201	B	-0-	25588	2	131	9	N	119	179	1		154
07	28985	X	26085	-0-	-2900	B	-0-	359	1	25586	2	N	127	179	1		102
								140	9								
08	28706	X	26020	-0-	-2686	B	-0-	394	1	25496	2	N	118	178	1		42
								130	9								
09	26670	X	24878	-0-	-1792	B	-0-	367	1	24401	2	N	100				142
								110	9								
10	26908	X	25537	-0-	-1371	B	-0-	350	1	25048	2	N	126	238	1		30
								139	9								
11	25710	X	24931	-0-	-779	B	-0-	353	1	24439	2	N	126	128	1		28
								139	9								
12	26071	X	25509	-0-	-562	B	-0-	413	1	24967	2	N	117				145
								129	9								

TOTAL GAS PROD: 320,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,565

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		44919 X	41028	-0-	-3891 B	-0-	40581 2	447 9	N	406	363 1	125
02		39900 X	39589	-0-	-311 B	-0-	39142 2	447 9	N	406	363 1	168
03		43183 X	42955	-0-	-228 B	-0-	42616 2	339 9	N	308	369 1	107
04		42320 X	42320	-0-	-0- B	-0-	41940 2	380 9	N	345	369 1	83
05		43834 X	42673	-0-	-1161 B	-0-	42309 2	364 9	N	331	185 1	229
06		42420 X	40615	-0-	-1805 B	-0-	40281 2	334 9	N	304	373 1	160
07		43834 X	41456	-0-	-2378 B	-0-	41137 2	319 9	N	290	355 1	95
08		43741 X	40837	-0-	-2904 B	-0-	40517 2	320 9	N	291	344 1	42
09		42330 X	38964	-0-	-3366 B	-0-	38664 2	300 9	N	273	170 1	145
10		42687 X	38458	-0-	-4229 B	-0-	38143 2	315 9	N	286	373 1	58
11		40620 X	36650	-0-	-3970 B	-0-	36310 2	340 9	N	309	181 1	186
12		41447 X	36957	-0-	-4490 B	-0-	36610 2	347 9	N	315	362 1	139
TOTAL GAS PROD:			482,502			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,864			

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955												
01		47337 X	30642	-0-	-16695 B	-0-	30244 2	398 9	Y	362	445 1	76
02		40544 X	30868	-0-	-9676 B	-0-	30491 2	377 9	Y	343	365 1	54
03		42346 X	28059	-0-	-14287 B	-0-	27656 2	403 9	Y	366	369 1	51
04		39630 X	23171	-0-	-16459 B	-0-	22857 2	314 9	Y	285	287 1	49
05		34162 X	23376	-0-	-10786 B	-0-	23003 2	373 9	Y	339	344 1	44
06		35847 X	35847	-0-	-0- B	-0-	35241 2	606 9	Y	551	483 1	112
07		36239 X	36239	-0-	-0- B	-0-	35654 2	585 9	Y	532	574 1	70
08		28459 X	28459	-0-	-0- B	-0-	28281 2	178 9	Y	162	177 1	55
09		30390 X	30390	-0-	-0- B	-0-	30125 2	265 9	Y	241	255 1	41
10		31330 X	31330	-0-	-0- B	-0-	31030 2	300 9	Y	273	270 1	44
11		34925 X	34925	-0-	-0- B	-0-	34620 2	305 9	Y	277	265 1	56
*12		40493 X	40493	-0-	-0- B	-0-	39977 2	516 9	Y	469	433 1	92
TOTAL GAS PROD:			373,799			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,200			

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677												
01		33758 X	33758	-0-	-0- B	-0-	33212 2	546 9	Y	496	496 1	-0-
02		33124 X	26605	-0-	-6519 B	-0-	26199 2	406 9	Y	369	369 1	-0-
03		36487 X	31237	-0-	-5250 B	-0-	30775 2	462 9	Y	420	418 1	2
04		33810 X	32086	-0-	-1724 B	-0-	31645 2	441 9	Y	401	403 1	-0-
05		34937 X	33617	-0-	-1320 B	-0-	33053 2	564 9	Y	513	466 1	47
06		32670 X	21462	-0-	-11208 B	-0-	21079 2	383 9	Y	348	312 1	83
07		33170 X	21481	-0-	-11689 B	-0-	21116 2	365 9	Y	332	361 1	54
08		31421 X	31421	-0-	-0- B	-0-	31209 2	212 9	Y	193	182 1	65
09		30427 X	30427	-0-	-0- B	-0-	30146 2	281 9	Y	255	276 1	44
10		30473 X	28039	-0-	-2434 B	-0-	27756 2	283 9	Y	257	260 1	41
11		35054 X	35054	-0-	-0- B	-0-	34733 2	321 9	Y	292	274 1	59
*12		31279 X	31279	-0-	-0- B	-0-	31211 2	68 9	Y	62	109 1	12
TOTAL GAS PROD:			356,466			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,938			

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//	881167									
ROBERTSON, GEORGE		WELL #:	4H	RRCID ->	282410	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	1006	PERF.10374	- 16937	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		85684 X	82597	-0-	-3087 B	-0-	81515 2	1082 9	Y	984	1039 1	-0-
02		92456 X	68774	-0-	-23682 B	-0-	68073 2	701 9	Y	637	542 1	95
03		98921 X	69959	-0-	-28962 B	-0-	69232 2	727 9	Y	661	667 1	89
04		95400 X	70389	-0-	-25011 B	-0-	69736 2	653 9	Y	594	602 1	81
05		88412 X	66860	-0-	-21552 B	-0-	66467 2	393 9	Y	357	392 1	46
06		79920 X	60441	-0-	-19479 B	-0-	60064 2	377 9	Y	343	308 1	81
07		76136 X	61231	-0-	-14905 B	-0-	60867 2	364 9	Y	331	358 1	54
08		72726 X	56542	-0-	-16184 B	-0-	55993 2	549 9	Y	499	495 1	58
09		70380 X	64458	-0-	-5922 B	-0-	63835 2	623 9	Y	566	496 1	128
10		66867 X	60195	-0-	-6672 B	-0-	59645 2	550 9	Y	500	507 1	121
11		60450 X	54522	-0-	-5928 B	-0-	53973 2	549 9	Y	499	485 1	135
12		66619 X	53930	-0-	-12689 B	-0-	53330 2	600 9	Y	545	588 1	92
TOTAL GAS PROD:			769,898			TOTAL CONDENSATE PROD:						6,516

XTO ENERGY INC.		945936											
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	142706	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8934	- 9936		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2046 N	1684	-0-	-362 B	-0-	74 1	1606 2	Y	4	2 1	1 8	4
02		1848 N	1449	-0-	-399 B	-0-	63 1	1372 2	Y	13	6 1	9 8	2
03		1736 N	1511	-0-	-225 B	-0-	66 1	1439 2	Y	5	3 1	2 8	2
04		1620 N	1384	-0-	-236 B	-0-	61 1	1317 2	Y	5	3 1	1 8	3
05		1612 N	1215	-0-	-397 B	-0-	53 1	1158 2	Y	4	3 1		4
06		1470 N	1223	-0-	-247 B	-0-	54 1	1168 2	Y	1	3 1		2
07		1426 N	1263	-0-	-163 B	-0-	55 1	1205 2	Y	3	3 1		2
08		1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	56 1	1224 2	Y	3	3 1		2
09		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	56 1	1226 2	Y	2	3 1		1
10		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	59 1	1275 2	Y	8	3 1	2 8	4
11		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	55 1	1198 2	Y	5	7 1		2
*12		1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	66 1	1428 2	Y	2	3 1		1
TOTAL GAS PROD:			16,394			TOTAL CONDENSATE PROD:						55	

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 143580			COMPL. DATE 11/25/1992			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3158 X	3158	-0-	-0- B	-0-	138	1	2999	2	Y	19	17	1	2 8 21
02	2784 X	2784	-0-	-0- B	-0-	120	1	2617	2	Y	43	34	1	17 8 13
03	3267 X	3267	-0-	-0- B	-0-	143	1	3098	2	Y	24	18	1	5 8 14
04	2700 X	3109	-0-	409 B	-0-	135	1	2945	2	Y	26	18	1	2 8 20
05	2839 X	2839	-0-	-0- B	-0-	124	1	2695	2	Y	18	17	1	21
06	2749 X	2749	-0-	-0- B	-0-	120	1	2619	2	Y	9	17	1	13
07	2790 X	2752	-0-	-38 B	-0-	120	1	2617	2	Y	14	17	1	10
08	3267 X	3267	-0-	-0- B	-0-	143	1	3103	2	Y	19	17	1	12
09	2976 X	2976	-0-	-0- B	-0-	130	1	2832	2	Y	13	17	1	8
10	3031 X	3031	-0-	-0- B	-0-	132	1	2859	2	Y	36	18	1	5 8 21
11	2883 X	2883	-0-	-0- B	-0-	125	1	2725	2	Y	30	38	1	1 8 12
*12	3093 X	3093	-0-	-0- B	-0-	135	1	2943	2	Y	14	19	1	7
TOTAL GAS PROD:		35,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		265								

TOMPKINS, ELVE UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 144222			COMPL. DATE 12/16/1992			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	48	1	1039	2	Y	1	1	1	1
02	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	46	1	1005	2	Y	5	2	1	3 8 1
03	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	49	1	1072	2	Y	2	1	1	1 8 1
04	1020 N	1047	-0-	27 B	-0-	46	1	1000	2	Y	1	1	1	1
05	1054 N	846	-0-	-208 B	-0-	37	1	808	2	Y	1	1	1	1
06	1020 N	789	-0-	-231 B	-0-	35	1	753	2	Y	1	1	1	1
07	1054 N	965	-0-	-89 B	-0-	42	1	922	2	Y	1	1	1	1
08	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	42	1	909	2	Y	1	1	1	1
09	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	44	1	947	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	46	1	999	2	Y	3	1	1	1 8 -1
11	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	42	1	917	2	Y	2	2	1	1
12	1023 N	945	-0-	-78 B	-0-	42	1	903	2	Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7347 X	5816	-0-	-1531 B	-0-	255 1	5547 2	Y	13	3 1	10 8			3
02	6692 X	5191	-0-	-1501 B	-0-	14 9	224 1	4879 2	Y	80	5 1	76 8		2
03	7409 X	6797	-0-	-612 B	-0-	88 9	298 1	6470 2	Y	26	3 1	23 8		2
04	7170 X	5981	-0-	-1189 B	-0-	29 9	262 1	5705 2	Y	13	3 1	9 8		3
05	6665 X	6228	-0-	-437 B	-0-	14 9	274 1	5951 2	Y	3	3 1			3
06	6570 X	4490	-0-	-2080 B	-0-	3 9	197 1	4291 2	Y	2	3 1			2
07	6789 X	6752	-0-	-37 B	-0-	2 9	297 1	6452 2	Y	3	3 1			2
08	7515 X	7515	-0-	-0- B	-0-	3 9	330 1	7182 2	Y	3	3 1			2
09	6994 X	6994	-0-	-0- B	-0-	3 9	307 1	6684 2	Y	3	3 1	1 8		1
10	7108 X	7108	-0-	-0- B	-0-	3 9	311 1	6762 2	Y	32	3 1	27 8		3
11	7260 X	6326	-0-	-934 B	-0-	35 9	278 1	6038 2	Y	9	6 1	4 8		2
12	7502 X	6832	-0-	-670 B	-0-	10 9	300 1	6529 2	Y	3	3 1	1 8		1
						3 9								
TOTAL GAS PROD:		76,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		190								

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890														
01	2325 N	2185	-0-	-140 B	-0-	96 1	2079 2	Y	9	9 1	1 8			11
02	2072 N	1780	-0-	-292 B	-0-	10 9	77 1	1678 2	Y	23	20 1	7 8		7
03	2325 N	1888	-0-	-437 B	-0-	25 9	82 1	1792 2	Y	13	10 1	2 8		8
04	2100 N	1740	-0-	-360 B	-0-	14 9	76 1	1649 2	Y	14	10 1	1 8		11
05	1984 N	1761	-0-	-223 B	-0-	15 9	77 1	1673 2	Y	10	10 1			11
06	1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	11 9	87 1	1895 2	Y	6	10 1			7
07	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	7 9	86 1	1866 2	Y	8	9 1			6
08	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	9 9	94 1	2052 2	Y	10	9 1			7
09	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	11 9	94 1	2054 2	Y	7	9 1			5
10	1953 N	1704	-0-	-249 B	-0-	8 9	74 1	1610 2	Y	18	10 1	2 8		11
11	2100 N	1638	-0-	-462 B	-0-	20 9	71 1	1550 2	Y	15	20 1			6
12	2232 N	1729	-0-	-503 B	-0-	17 9	76 1	1644 2	Y	8	10 1			4
						9 9								
TOTAL GAS PROD:		22,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		141								

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 148124			COMPL. DATE 01/08/1994			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	2945 X	2028	-0-	-917 B	-0-	245 1	1765 2	Y	16	26 1	2 8	13		
02	2743 N	2743	-0-	-0- B	-0-	218 1	2486 2	Y	35	28 1	17 8	3		
03	2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	216 1	2561 2	Y	24	5 8		22		
04	1950 N	2152	-0-	202 B	-0-	155 1	1982 2	Y	14	27 1	1 8	8		
05	2945 N	2344	-0-	-601 B	-0-	150 1	2179 2	Y	14			22		
06	2700 N	2455	-0-	-245 B	-0-	145 1	2292 2	Y	16	26 1		12		
07	3031 N	3031	-0-	-0- B	-0-	200 1	2818 2	Y	12			24		
08	2855 N	2855	-0-	-0- B	-0-	208 1	2632 2	Y	14	26 1		12		
09	2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	218 1	2341 2	Y	15			27		
10	2945 N	2820	-0-	-125 B	-0-	245 1	2549 2	Y	24	25 1	3 8	23		
11	2760 N	2179	-0-	-581 B	-0-	150 1	2012 2	Y	15	26 1		12		
12	2666 N	2162	-0-	-504 B	-0-	158 1	1987 2	Y	15			27		
TOTAL GAS PROD:		30,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		214								

TOMPKINS, ELVE			WELL #:		4	RRCID -> 151056			COMPL. DATE 06/05/1994			TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	60 1	1296 2	Y	1	1 1		1		
02	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	45 1	986 2	Y	4	2 1	2 8	1		
03	1085 N	909	-0-	-176 B	-0-	40 1	868 2	Y	1	1 1		1		
04	1050 N	822	-0-	-228 B	-0-	36 1	785 2	Y	1	1 1		1		
05	1085 N	850	-0-	-235 B	-0-	37 1	812 2	Y	1	1 1		1		
06	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	48 1	1045 2	Y	1	1 1		1		
07	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	44 1	946 2	Y	1	1 1		1		
08	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	50 1	1094 2	Y	1	1 1		1		
09	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	54 1	1164 2	Y	-0-	1 1		-0-		
10	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	51 1	1107 2	Y	3	1 1	1 8	1		
11	1050 N	1049	-0-	-1 B	-0-	46 1	1001 2	Y	2	2 1		1		
12	1085 N	934	-0-	-151 B	-0-	41 1	893 2	Y	-0-	1 1		-0-		
TOTAL GAS PROD:		12,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CORDRAY UNIT		WELL #: 1-D		RRCID -> 152579		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 172876		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956								
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 173375		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028				
01	3379 X	2172	-0-	-1207 B	-0-	260 1	1873 2	Y	35	58 1	3 8	28
02	3052 X	2640	-0-	-412 B	-0-	39 9	207 1	Y	66	59 1	28 8	7
03	3379 X	3301	-0-	-78 B	-0-	73 9	252 1	Y	48	8 8		47
04	3180 X	2276	-0-	-904 B	-0-	53 9	163 1	Y	29	57 1	2 8	17
05	3162 X	2493	-0-	-669 B	-0-	32 9	158 1	Y	32			49
06	3352 X	3352	-0-	-0- B	-0-	35 9	197 1	Y	35	56 1		28
07	3286 X	2742	-0-	-544 B	-0-	39 9	180 1	Y	26			54
08	3501 X	3501	-0-	-0- B	-0-	29 9	254 1	Y	29	57 1		26
09	3360 X	3283	-0-	-77 B	-0-	32 9	277 1	Y	34			60
10	3475 X	3475	-0-	-0- B	-0-	37 9	300 1	Y	49	55 1	6 8	48
11	3390 X	2636	-0-	-754 B	-0-	54 9	180 1	Y	34	56 1	1 8	25
12	3503 X	2592	-0-	-911 B	-0-	37 9	189 1	Y	34			59
TOTAL GAS PROD:		34,463				TOTAL CONDENSATE PROD:		451				

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		5	RRCID -> 173876			COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1581 N	1180	-0-	-401 B	-0-	51 1	1099 2	Y	27	25 1	2 8	30	
02	1540 N	1083	-0-	-457 B	-0-	30 9	45 1	982 2	Y	51	50 1	13 8	18
03	1612 N	1293	-0-	-319 B	-0-	56 9	55 1	1206 2	Y	29	25 1	4 8	18
04	1140 N	1781	-0-	641 B	-0-	32 9	77 1	1664 2	Y	36	24 1	2 8	28
05	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	40 9	83 1	1806 2	Y	25	24 1		29
06	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	28 9	79 1	1713 2	Y	13	24 1		18
07	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	14 9	91 1	1969 2	Y	21	24 1		15
08	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	23 9	94 1	2043 2	Y	26	24 1		17
09	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	29 9	81 1	1771 2	Y	19	24 1		12
10	1984 N	1416	-0-	-568 B	-0-	21 9	60 1	1305 2	Y	46	25 1	4 8	29
11	1920 N	1060	-0-	-860 B	-0-	51 9	45 1	980 2	Y	32	45 1	1 8	15
12	1922 N	1001	-0-	-921 B	-0-	35 9	43 1	935 2	Y	21	26 1		10
						23 9							
TOTAL GAS PROD:		18,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		346							

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		6	RRCID -> 174264			COMPL. DATE 07/08/1999			TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	15 1	325 2	Y	8	8 1			10
02	168 N	148	-0-	-20 B	-0-	9 9	6 1	134 2	Y	7	10 1	1 8	6
03	186 N	129	-0-	-57 B	-0-	8 9	5 1	114 2	Y	9	8 1		7
04	330 N	95	-0-	-235 B	-0-	10 9	4 1	80 2	Y	10	8 1		9
05	155 N	83	-0-	-72 B	-0-	11 9	3 1	70 2	Y	9	8 1		10
06	120 N	79	-0-	-41 B	-0-	10 9	3 1	72 2	Y	4	8 1		6
07	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	4 9	3 1	65 2	Y	7	8 1		5
08	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	8 9	3 1	60 2	Y	9	8 1		6
09	90 N	58	-0-	-32 B	-0-	10 9	2 1	49 2	Y	6	8 1		4
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	7 9	2 1	46 2	Y	15	9 1		10
11	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	17 9	1 1	26 2	Y	13	18 1		5
12	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	14 9	1 1	27 2	Y	7	9 1		3
						8 9							
TOTAL GAS PROD:		1,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		104							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		7	RRCID -> 174359		COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9284 -	9916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	95 1	2061 2	Y	11	9 1	2 8		10
							12 9							
02		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	82 1	1782 2	Y	31	17 1	18 8		6
							34 9							
03		2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	91 1	1979 2	Y	15	9 1	5 8		7
							17 9							
04		1830 N	2133	-0-	303 B	-0-	93 1	2025 2	Y	14	9 1	2 8		10
							15 9							
05		2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	88 1	1915 2	Y	9	9 1			10
							10 9							
06		1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	84 1	1835 2	Y	5	9 1			6
							6 9							
07		1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	86 1	1871 2	Y	7	8 1			5
							8 9							
08		2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	94 1	2051 2	Y	9	8 1			6
							10 9							
09		1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	84 1	1818 2	Y	6	8 1			4
							7 9							
10		1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	86 1	1860 2	Y	20	9 1	5 8		10
							22 9							
11		1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	84 1	1834 2	Y	15	18 1	1 8		6
							17 9							
*12		2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	89 1	1936 2	Y	6	9 1			3
							7 9							
TOTAL GAS PROD:			24,188	TOTAL CONDENSATE PROD:			148							

WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #:		4	RRCID -> 175665		COMPL. DATE	11/27/1999	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8868 -	10032	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		8	RRCID -> 177013				COMPL. DATE 01/18/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	109	1	2374	2	Y	22	19	1	2 8	24
						24	9								
02	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	98	1	2131	2	Y	49	39	1	19 8	15
						54	9								
03	2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	98	1	2138	2	Y	24	21	1	4 8	14
						26	9								
04	2100 N	2300	-0-	200 B	-0-	100	1	2168	2	Y	29	19	1	2 8	22
						32	9								
05	2170 N	1850	-0-	-320 B	-0-	80	1	1747	2	Y	21	20	1		23
						23	9								
06	2100 N	1768	-0-	-332 B	-0-	77	1	1679	2	Y	11	19	1		15
						12	9								
07	2170 N	1892	-0-	-278 B	-0-	82	1	1791	2	Y	17	20	1		12
						19	9								
08	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	88	1	1903	2	Y	20	19	1		13
						22	9								
09	1770 N	1376	-0-	-394 B	-0-	60	1	1307	2	Y	8	18	1		3
						9	9								
10	1891 N	88	-0-	-1803 B	-0-	4	1	84	2	Y	-0-	2	1		1
11	1950 N	6	-0-	-1944 B	-0-	5	2	1	9	Y	1	2	1		-0-
12	1426 N	13	-0-	-1413 B	-0-	5	2	8	9	Y	7	5	1		2
TOTAL GAS PROD:		18,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		209									

CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		9	RRCID -> 177076				COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	2356 N	1959	-0-	-397 B	-0-	85	1	1841	2	Y	30	28	1	3 8	33
						33	9								
02	2128 N	1781	-0-	-347 B	-0-	75	1	1633	2	Y	66	56	1	22 8	21
						73	9								
03	2139 N	2085	-0-	-54 B	-0-	90	1	1954	2	Y	37	29	1	6 8	23
						41	9								
04	1890 N	1974	-0-	84 B	-0-	85	1	1845	2	Y	40	28	1	3 8	32
						44	9								
05	1984 N	1709	-0-	-275 B	-0-	74	1	1605	2	Y	27	28	1		31
						30	9								
06	2010 N	1792	-0-	-218 B	-0-	78	1	1697	2	Y	15	26	1		20
						17	9								
07	2046 N	1792	-0-	-254 B	-0-	78	1	1688	2	Y	24	27	1		17
						26	9								
08	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	84	1	1825	2	Y	29	26	1		20
						32	9								
09	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	81	1	1772	2	Y	20	27	1		13
						22	9								
10	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	84	1	1827	2	Y	55	29	1	6 8	33
						61	9								
11	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	83	1	1802	2	Y	46	60	1	1 8	18
						51	9								
*12	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	92	1	1992	2	Y	23	30	1		11
						25	9								
TOTAL GAS PROD:		22,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		412									

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	181014	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8842 -	9994	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3348 X	1822	-0-	-1526 B	-0-		218 1	1574 2	Y		27	46 1	3 8	21
							30 9							
02	2884 X	2208	-0-	-676 B	-0-		173 1	1974 2	Y		55	44 1	26 8	6
							61 9							
03	3193 X	2477	-0-	-716 B	-0-		189 1	2246 2	Y		38	7 8		37
							42 9							
04	3090 X	1714	-0-	-1376 B	-0-		122 1	1567 2	Y		23	45 1	2 8	13
							25 9							
05	2852 X	2597	-0-	-255 B	-0-		165 1	2403 2	Y		26			39
							29 9							
06	3006 X	3006	-0-	-0- B	-0-		177 1	2799 2	Y		27	44 1		22
							30 9							
07	2480 X	2134	-0-	-346 B	-0-		140 1	1972 2	Y		20			42
							22 9							
08	2604 X	2398	-0-	-206 B	-0-		174 1	2199 2	Y		23	45 1		20
							25 9							
09	3000 X	2593	-0-	-407 B	-0-		219 1	2343 2	Y		28			48
							31 9							
10	3100 X	2574	-0-	-526 B	-0-		222 1	2310 2	Y		38	43 1	5 8	38
							42 9							
11	3000 X	2163	-0-	-837 B	-0-		148 1	1984 2	Y		28	45 1	1 8	20
							31 9							
12	2666 X	2462	-0-	-204 B	-0-		180 1	2253 2	Y		26			46
							29 9							
TOTAL GAS PROD:		28,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		359								

GENECOV		WELL #:		1	RRCID ->	182982	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9000 -	10225
01	527 N	435	-0-	-92 B	-0-		435 2		Y		-0-		-0-
02	448 N	368	-0-	-80 B	-0-		368 2		Y		-0-		-0-
03	465 N	383	-0-	-82 B	-0-		383 2		Y		-0-		-0-
04	420 N	362	-0-	-58 B	-0-		362 2		Y		-0-		-0-
05	403 N	353	-0-	-50 B	-0-		353 2		Y		-0-		-0-
06	372 N	372	-0-	-0- B	-0-		372 2		Y		-0-		-0-
07	399 N	399	-0-	-0- B	-0-		399 2		Y		-0-		-0-
08	382 N	382	-0-	-0- B	-0-		382 2		Y		-0-		-0-
09	360 N	344	-0-	-16 B	-0-		344 2		Y		-0-		-0-
10	403 N	359	-0-	-44 B	-0-		359 2		Y		-0-		-0-
11	360 N	348	-0-	-12 B	-0-		348 2		Y		-0-		-0-
12	341 N	335	-0-	-6 B	-0-		335 2		Y		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		10	RRCID -> 184363			COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2387 N	1494	-0-	-893 B	-0-	65 1	1410 2	Y		17	24 1	2 8	20
							19 9							
02		2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	91 1	1976 2	Y		57	37 1	23 8	17
							63 9							
03		2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	96 1	2091 2	Y		31	24 1	5 8	19
							34 9							
04		1440 N	2044	-0-	604 B	-0-	88 1	1919 2	Y		34	24 1	2 8	27
							37 9							
05		2356 N	1933	-0-	-423 B	-0-	84 1	1820 2	Y		26	24 1		29
							29 9							
06		2160 N	1704	-0-	-456 B	-0-	74 1	1617 2	Y		12	24 1		17
							13 9							
07		2108 N	1672	-0-	-436 B	-0-	73 1	1577 2	Y		20	23 1		14
							22 9							
08		2193 N	2193	-0-	-0- B	-0-	95 1	2070 2	Y		25	22 1		17
							28 9							
09		2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	90 1	1952 2	Y		17	23 1		11
							19 9							
10		2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	91 1	1971 2	Y		48	25 1	6 8	28
							53 9							
11		2130 N	1905	-0-	-225 B	-0-	82 1	1779 2	Y		40	51 1	1 8	16
							44 9							
12		2139 N	1949	-0-	-190 B	-0-	85 1	1842 2	Y		20	26 1		10
							22 9							
TOTAL GAS PROD:			23,421		TOTAL CONDENSATE PROD:			347						

GENECOV		WELL #:		2	RRCID -> 185566			COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208			
01		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		Y		-0-			-0-
02		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		Y		-0-			-0-
03		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		Y		-0-			-0-
04		150 N	171	-0-	-21 B	-0-	171 2		Y		-0-			-0-
05		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		Y		-0-			-0-
06		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		Y		-0-			-0-
07		186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134 2		Y		-0-			-0-
08		186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 2		Y		-0-			-0-
09		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		Y		-0-			-0-
10		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		Y		-0-			-0-
11		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		Y		-0-			-0-
12		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2		Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,838		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	2184	-0-	-17 B	-0-	94	1	2048	2	Y	38	34	1	41
						42	9							
02	2128 N	1845	-0-	-283 B	-0-	77	1	1682	2	Y	78	66	1	25
						86	9					28	8	
03	2201 N	2157	-0-	-44 B	-0-	93	1	2018	2	Y	42	32	1	27
						46	9					8	8	
04	2100 N	2161	-0-	61 B	-0-	93	1	2015	2	Y	48	34	1	38
						53	9					3	8	
05	2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	94	1	2036	2	Y	37	34	1	41
						41	9							
06	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	98	1	2123	2	Y	18	34	1	25
						20	9							
07	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	101	1	2187	2	Y	28	33	1	20
						31	9							
08	2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	106	1	2307	2	Y	36	32	1	24
						40	9							
09	2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	99	1	2151	2	Y	24	32	1	16
						26	9							
10	2325 N	2281	-0-	-44 B	-0-	97	1	2109	2	Y	68	35	1	40
						75	9					9	8	
11	2280 N	2147	-0-	-133 B	-0-	92	1	1991	2	Y	58	73	1	23
						64	9					2	8	
12	2356 N	2024	-0-	-332 B	-0-	88	1	1906	2	Y	27	36	1	14
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		26,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		502								

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943														
01	2356 N	2254	-0-	-102 B	-0-	99	1	2149	2	Y	5	5	8	-0-
						6	9							
02	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	92	1	2003	2	Y	40	40	8	-0-
						44	9							
03	2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	105	1	2279	2	Y	10	10	8	-0-
						11	9							
04	2190 N	2124	-0-	-66 B	-0-	93	1	2027	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
05	2356 N	2141	-0-	-215 B	-0-	94	1	2047	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2280 N	2275	-0-	-5 B	-0-	100	1	2175	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2201 N	2179	-0-	-22 B	-0-	96	1	2083	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	105	1	2280	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2280 N	2152	-0-	-128 B	-0-	95	1	2057	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	104	1	2251	2	Y	12	12	8	-0-
						13	9							
11	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	102	1	2211	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
12	2232 N	1961	-0-	-271 B	-0-	86	1	1875	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		73								

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1519 N	1151	-0-	-368 B	-0-	1151	2			Y	-0-				-0-
02		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2			Y	-0-				-0-
03		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2			Y	-0-				-0-
04		1110 N	1130	-0-	20 B	-0-	1130	2			Y	-0-				-0-
05		1705 N	1366	-0-	-339 B	-0-	1366	2			Y	-0-				-0-
06		1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	2			Y	-0-				-0-
07		1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2			Y	-0-				-0-
08		1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	2			Y	-0-				-0-
09		1500 N	1309	-0-	-191 B	-0-	1309	2			Y	-0-				-0-
10		1271 N	1188	-0-	-83 B	-0-	1188	2			Y	-0-				-0-
11		1350 N	1338	-0-	-12 B	-0-	1338	2			Y	-0-				-0-
12		1364 N	1237	-0-	-127 B	-0-	1237	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			Y	-0-				39
02		1316 N	1211	-0-	-105 B	-0-	1211	2			Y	-0-				39
03		1488 N	1269	-0-	-219 B	-0-	1180	2	89	9	Y	-0-	81			120
04		1380 N	1001	-0-	-379 B	-0-	1001	2			Y	-0-				120
05		1333 N	1094	-0-	-239 B	-0-	1094	2			Y	-0-				120
06		1230 N	1089	-0-	-141 B	-0-	1089	2			Y	-0-				120
07		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1083	2	100	9	Y	-0-	91			211
08		1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1084	2	6	9	Y	-0-	5	183	1	33
09		1080 N	967	-0-	-113 B	-0-	967	2			Y	-0-				33
10		1178 N	944	-0-	-234 B	-0-	944	2			Y	-0-				33
11		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1033	2	45	9	Y	-0-	41			74
12		992 N	978	-0-	-14 B	-0-	977	2	1	9	Y	-0-	1			75

TOTAL GAS PROD: 13,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			Y	-0-				-0-
02		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			Y	-0-				-0-
03		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			Y	-0-				-0-
04		540 N	439	-0-	-101 B	-0-	439	2			Y	-0-				-0-
05		465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434	2			Y	-0-				-0-
06		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			Y	-0-				-0-
07		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			Y	-0-				-0-
08		434 N	358	-0-	-76 B	-0-	358	2			Y	-0-				-0-
09		450 N	367	-0-	-83 B	-0-	367	2			Y	-0-				-0-
10		465 N	385	-0-	-80 B	-0-	385	2			Y	-0-				-0-
11		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			Y	-0-				-0-
*12		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		3	RRCID -> 190634				COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1023 N	817	-0-	-206 B	-0-	817	2			Y	-0-				60
02		924 N	672	-0-	-252 B	-0-	672	2			Y	-0-				60
03		1054 N	840	-0-	-214 B	-0-	734	2	106	9	Y	96				156
04		780 N	708	-0-	-72 B	-0-	708	2			Y	-0-				156
05		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	795	2	50	9	Y	45				201
06		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			Y	-0-				201
07		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	758	2	36	9	Y	33	187	1		47
08		1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	2			Y	-0-				47
09		1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1430	2	113	9	Y	103				150
10		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1268	2	34	9	Y	31				181
11		1200 N	1018	-0-	-182 B	-0-	1018	2			Y	-0-				181
*12		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	2			Y	-0-				181
TOTAL GAS PROD:				12,961				TOTAL CONDENSATE PROD:					308			

TOMPKINS, ELVE				WELL #:	7	RRCID -> 190984				COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	32	1	703	2	Y	3	1	1	2	8	1
02		672 N	638	-0-	-34 B	-0-	27	1	596	2	Y	14	2	1	12	8	1
03		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	37	1	806	2	Y	4	1	1	3	8	1
04		720 N	755	-0-	35 B	-0-	33	1	720	2	Y	2	1	1	1	8	1
05		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	32	1	702	2	Y	1	1	1			1
06		810 N	595	-0-	-215 B	-0-	26	1	568	2	Y	1	1	1			1
07		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	35	1	762	2	Y	1	1	1			1
08		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	36	1	778	2	Y	1	1	1			1
09		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	35	1	759	2	Y	-0-	1	1			-0-
10		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	36	1	790	2	Y	5	1	1	3	8	1
11		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	65	1	1408	2	Y	3	2	1	1	8	1
*12		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	47	1	1012	2	Y	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:				10,082				TOTAL CONDENSATE PROD:					35				

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		12	RRCID -> 191185			COMPL. DATE 08/29/2002			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)		CODE		CODE	M			CODE	
01		403 N	346	-0-	-57 B	-0-	15	1	323	2	Y	7	7	1	1 8 8
02		364 N	325	-0-	-39 B	-0-	14	1	294	2	Y	15	14	1	4 8 5
03		403 N	394	-0-	-9 B	-0-	17	1	367	2	Y	9	7	1	1 8 6
04		330 N	388	-0-	58 B	-0-	17	1	360	2	Y	10	7	1	1 8 8
05		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	17	1	378	2	Y	7	7	1	8 8
06		390 N	388	-0-	-2 B	-0-	17	1	367	2	Y	4	7	1	5
07		403 N	375	-0-	-28 B	-0-	16	1	352	2	Y	6	7	1	4
08		403 N	381	-0-	-22 B	-0-	16	1	356	2	Y	8	7	1	5
09		390 N	347	-0-	-43 B	-0-	15	1	326	2	Y	5	7	1	3
10		1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	63	1	1373	2	Y	17	7	1	5 8 8
11		2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	92	1	2009	2	Y	13	15	1	1 8 5
*12		1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	86	1	1864	2	Y	6	8	1	3
TOTAL GAS PROD:			8,874			TOTAL CONDENSATE PROD:			107						

GENECOV-RUDMAN, ROSE A			WELL #:		4	RRCID -> 191304			COMPL. DATE 09/28/2002			TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170			
01		2976 X	1792	-0-	-1184 B	-0-	1792	2			Y	-0-			-0-
02		2688 X	1858	-0-	-830 B	-0-	1858	2			Y	-0-			-0-
03		2790 X	2380	-0-	-410 B	-0-	2380	2			Y	-0-			-0-
04		2430 X	2386	-0-	-44 B	-0-	2386	2			Y	-0-			-0-
05		2623 X	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	2			Y	-0-			-0-
06		2546 X	2546	-0-	-0- B	-0-	2546	2			Y	-0-			-0-
07		2480 X	2295	-0-	-185 B	-0-	2295	2			Y	-0-			-0-
08		2635 N	2181	-0-	-454 B	-0-	2181	2			Y	-0-			-0-
09		2550 N	2260	-0-	-290 B	-0-	2260	2			Y	-0-			-0-
10		2294 N	2293	-0-	-1 B	-0-	2293	2			Y	-0-			-0-
11		2100 N	2037	-0-	-63 B	-0-	2037	2			Y	-0-			-0-
12		2325 N	1986	-0-	-339 B	-0-	1986	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,637			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1340	-0-	-86 B	-0-	59	1	1280	2	Y	1	1 1	1 8
						1	9						1
02	1372 N	1261	-0-	-111 B	-0-	55	1	1198	2	Y	7	2 1	5 8
						8	9						1
03	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	68	1	1473	2	Y	2	1 1	1 8
						2	9						1
04	1290 N	1423	-0-	133 B	-0-	62	1	1359	2	Y	2	1 1	1 8
						2	9						1
05	1395 N	1304	-0-	-91 B	-0-	57	1	1246	2	Y	1	1 1	1
						1	9						1
06	1500 N	1108	-0-	-392 B	-0-	49	1	1058	2	Y	1	1 1	1
						1	9						1
07	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	71	1	1549	2	Y	1	1 1	1
						1	9						1
08	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	89	1	1926	2	Y	1	1 1	1
						1	9						1
09	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	79	1	1725	2	Y	1	1 1	1
						1	9						1
10	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	77	1	1680	2	Y	3	1 1	2 8
						3	9						1
11	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	77	1	1672	2	Y	3	3 1	1
						3	9						1
*12	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	73	1	1584	2	Y	1	1 1	1
						1	9						1

TOTAL GAS PROD: 18,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

01	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2		Y	-0-			-0-
02	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2		Y	-0-			-0-
03	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2		Y	-0-			-0-
04	1290 N	1117	-0-	-173 B	-0-	1117	2		Y	-0-			-0-
05	1395 N	1260	-0-	-135 B	-0-	1260	2		Y	-0-			-0-
06	1290 N	1083	-0-	-207 B	-0-	1083	2		Y	-0-			-0-
07	1147 N	987	-0-	-160 B	-0-	987	2		Y	-0-			-0-
08	1271 N	1183	-0-	-88 B	-0-	1183	2		Y	-0-			-0-
09	1080 N	1079	-0-	-1 B	-0-	1079	2		Y	-0-			-0-
10	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2		Y	-0-			-0-
11	1140 N	999	-0-	-141 B	-0-	999	2		Y	-0-			-0-
*12	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 191976		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 X	1180	-0-	-432 B	-0-	141	1	1019	2	Y	18	29	1	2 8 14
02	1596 X	1530	-0-	-66 B	-0-	20	9	120	1	Y	37	29	1	18 8 4
03	2085 X	2085	-0-	-0- B	-0-	41	9	160	1	Y	25	6	8	23
04	1710 X	1501	-0-	-209 B	-0-	28	9	108	1	Y	16	29	1	2 8 8
05	1705 X	1452	-0-	-253 B	-0-	18	9	92	1	Y	17			25
06	2010 X	1687	-0-	-323 B	-0-	19	9	99	1	Y	15	28	1	12
07	2077 X	1549	-0-	-528 B	-0-	17	9	102	1	Y	13			25
08	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	14	9	127	1	Y	15	27	1	13
09	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	17	9	166	1	Y	17			30
10	2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	19	9	207	1	Y	23	27	1	4 8 22
11	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	25	9	132	1	Y	17	26	1	1 8 12
12	2046 N	1830	-0-	-216 B	-0-	19	9	134	1	Y	17			29
TOTAL GAS PROD:		20,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		230								

WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 191978		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1253	-0-	-731 B	-0-	150	1	1083	2	Y	18	31	1	2 8 14
02	1820 N	1782	-0-	-38 B	-0-	20	9	140	1	Y	43	30	1	23 8 4
03	2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	47	9	166	1	Y	27	6	8	25
04	1200 N	1402	-0-	202 B	-0-	30	9	100	1	Y	17	31	1	2 8 9
05	1984 N	1723	-0-	-261 B	-0-	19	9	109	1	Y	18			27
06	2100 N	1673	-0-	-427 B	-0-	20	9	98	1	Y	18	30	1	15
07	1457 N	1249	-0-	-208 B	-0-	20	9	82	1	Y	12			27
08	1736 N	1584	-0-	-152 B	-0-	13	9	115	1	Y	14	28	1	13
09	1680 N	1519	-0-	-161 B	-0-	15	9	128	1	Y	18			31
10	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	20	9	139	1	Y	25	28	1	3 8 25
11	1530 N	1449	-0-	-81 B	-0-	28	9	99	1	Y	17	29	1	13
*12	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	19	9	126	1	Y	19			32
TOTAL GAS PROD:		19,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		246								

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
TOMPKINS, ELVE			WELL #:		8	RRCID -> 192896			COMPL. DATE 11/30/2002			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1922 N	1658	-0-	-264 B	-0-	72	1	1563	2	Y	21	25	1	1 8	16
						23	9								
02	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	72	1	1561	2	Y	29	26	1	10 8	9
						32	9								
03	1891 N	1464	-0-	-427 B	-0-	64	1	1389	2	Y	10	1	8		18
						11	9								
04	1590 N	1759	-0-	169 B	-0-	77	1	1668	2	Y	13	25	1	1 8	5
						14	9								
05	1829 N	1572	-0-	-257 B	-0-	69	1	1493	2	Y	9				14
						10	9								
06	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	70	1	1529	2	Y	6				20
						7	9								
07	1829 N	1547	-0-	-282 B	-0-	68	1	1471	2	Y	7	24	1		3
						8	9								
08	1581 N	1431	-0-	-150 B	-0-	63	1	1360	2	Y	7				10
						8	9								
09	1620 N	1256	-0-	-364 B	-0-	55	1	1191	2	Y	9				19
						10	9								
10	1550 N	1519	-0-	-31 B	-0-	66	1	1428	2	Y	23	24	1	2 8	16
						25	9								
11	1380 N	1368	-0-	-12 B	-0-	59	1	1292	2	Y	15	25	1		6
						17	9								
*12	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	70	1	1525	2	Y	14				20
						15	9								
TOTAL GAS PROD:		18,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		163									

TOMPKINS, ELVE			WELL #:		10	RRCID -> 193040			COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318			
01	2015 N	1880	-0-	-135 B	-0-	83	1	1795	2	Y	2	1	1	1 8	1
						2	9								
02	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	82	1	1788	2	Y	10	1	1	10 8	-0-
						11	9								
03	1984 N	1933	-0-	-51 B	-0-	85	1	1846	2	Y	2	1	8		1
						2	9								
04	1830 N	1614	-0-	-216 B	-0-	71	1	1543	2	Y	-0-	1	1		-0-
05	2077 N	1327	-0-	-750 B	-0-	58	1	1268	2	Y	1				1
						1	9								
06	1860 N	1311	-0-	-549 B	-0-	58	1	1253	2	Y	-0-				1
07	1674 N	1015	-0-	-659 B	-0-	45	1	970	2	Y	-0-	1	1		-0-
08	1333 N	914	-0-	-419 B	-0-	40	1	874	2	Y	-0-				-0-
09	1320 N	851	-0-	-469 B	-0-	37	1	813	2	Y	1				1
						1	9								
10	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	53	1	1150	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
11	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	46	1	1005	2	Y	-0-	1	1		-0-
*12	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	48	1	1053	2	Y	1				1
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		16,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		18									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1747	-0-	-268 B	-0-	77	1	1670	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	107	1	2335	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2885 N	2885	-0-	-0- B	-0-	127	1	2758	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1680 N	2690	-0-	1010 B	-0-	118	1	2572	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2697 N	2080	-0-	-617 B	-0-	91	1	1989	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2790 N	2760	-0-	-30 B	-0-	121	1	2639	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2790 N	2658	-0-	-132 B	-0-	117	1	2541	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	101	1	2185	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2760 N	2286	-0-	-474 B	-0-	101	1	2185	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2666 N	2384	-0-	-282 B	-0-	105	1	2279	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2220 N	1759	-0-	-461 B	-0-	77	1	1682	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2356 N	2170	-0-	-186 B	-0-	95	1	2075	2	Y	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 28,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

01	868 N	687	-0-	-181 B	-0-	30	1	656	2	Y	1		2
02	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	87	1	1881	2	Y	1	2 1	1
03	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	81	1	1765	2	Y	-0-		1
04	660 N	2210	-0-	1550 B	-0-	97	1	2111	2	Y	2	1 8	2
05	2170 N	2001	-0-	-169 B	-0-	88	1	1912	2	Y	1	2 1	1
06	1800 N	1740	-0-	-60 B	-0-	77	1	1663	2	Y	-0-		1
07	2294 N	1717	-0-	-577 B	-0-	75	1	1641	2	Y	1		2
08	2015 N	1894	-0-	-121 B	-0-	83	1	1810	2	Y	1	2 1	1
09	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	78	1	1686	2	Y	-0-		1
10	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	77	1	1664	2	Y	4	2 1	2 8
11	1830 N	1362	-0-	-468 B	-0-	60	1	1301	2	Y	1		2
12	1829 N	1325	-0-	-504 B	-0-	58	1	1266	2	Y	1	2 1	1

TOTAL GAS PROD: 20,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3269 X	3269	-0-	-0- B	-0-	144	1	3123	2	Y	2	3
02	3234 X	3234	-0-	-0- B	-0-	142	1	3086	2	Y	5	1
03	3077 X	3077	-0-	-0- B	-0-	135	1	2940	2	Y	2	2
04	2760 X	3111	-0-	351 B	-0-	137	1	2972	2	Y	2	3
05	2978 X	2978	-0-	-0- B	-0-	131	1	2846	2	Y	1	2
06	2807 X	2807	-0-	-0- B	-0-	123	1	2684	2	Y	-0-	2
07	3198 X	3198	-0-	-0- B	-0-	141	1	3057	2	Y	-0-	2
08	3249 X	3249	-0-	-0- B	-0-	143	1	3105	2	Y	1	1
09	3198 X	3198	-0-	-0- B	-0-	141	1	3056	2	Y	1	2
10	3543 X	3543	-0-	-0- B	-0-	156	1	3385	2	Y	2	1
11	3127 X	3127	-0-	-0- B	-0-	137	1	2989	2	Y	1	2
*12	3698 X	3698	-0-	-0- B	-0-	163	1	3533	2	Y	2	1

TOTAL GAS PROD: 38,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

01	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	990 N	1438	-0-	448 B	-0-	1438	2		Y	-0-	-0-	-0-
05	1023 N	1009	-0-	-14 B	-0-	1009	2		Y	-0-	-0-	-0-
06	990 N	593	-0-	-397 B	-0-	593	2		Y	-0-	-0-	-0-
07	1023 N	1021	-0-	-2 B	-0-	1021	2		Y	-0-	-0-	-0-
08	1023 N	865	-0-	-158 B	-0-	865	2		Y	-0-	-0-	-0-
09	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	912	-0-	-111 B	-0-	912	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	840 N	631	-0-	-209 B	-0-	631	2		Y	-0-	-0-	-0-
*12	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2		Y	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

01	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	1050 N	1369	-0-	319 B	-0-	1369	2		Y	-0-	-0-	-0-
05	1240 N	1084	-0-	-156 B	-0-	1084	2		Y	-0-	-0-	-0-
06	1290 N	728	-0-	-562 B	-0-	728	2		Y	-0-	-0-	-0-
07	1426 N	1105	-0-	-321 B	-0-	1105	2		Y	-0-	-0-	-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	2		Y	-0-	-0-	-0-
09	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	1147 N	1086	-0-	-61 B	-0-	1086	2		Y	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TOMPKINS, ELVE		WELL #: 11		RRCID -> 197317		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	73	1 1597 2	Y	-0-			-0-
02	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	63	1 1367 2	Y	-0-			-0-
03	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	75	1 1633 2	Y	-0-			-0-
04	1620 N	681	-0-	-939 B	-0-	30	1 651 2	Y	-0-			-0-
05	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	73	1 1577 2	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1529	-0-	-91 B	-0-	67	1 1462 2	Y	-0-			-0-
07	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	65	1 1416 2	Y	-0-			-0-
08	1643 N	1467	-0-	-176 B	-0-	65	1 1402 2	Y	-0-			-0-
09	1530 N	1479	-0-	-51 B	-0-	65	1 1414 2	Y	-0-			-0-
10	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	66	1 1434 2	Y	1	1 8		-0-
						1	9					
11	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	62	1 1350 2	Y	-0-			-0-
12	1519 N	1507	-0-	-12 B	-0-	66	1 1441 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

TXU-TOMPKINS		WELL #: 2		RRCID -> 197635		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2343	-0-	-695 B	-0-	102	1 2210 2	Y	28			57
						31	9					
02	2744 X	2474	-0-	-270 B	-0-	108	1 2354 2	Y	11	51 1	1 8	16
						12	9					
03	3038 X	2413	-0-	-625 B	-0-	105	1 2284 2	Y	22			38
						24	9					
04	2700 X	2677	-0-	-23 B	-0-	117	1 2539 2	Y	19			57
						21	9					
05	2728 X	2491	-0-	-237 B	-0-	108	1 2357 2	Y	24	47 1		34
						26	9					
06	2640 X	2340	-0-	-300 B	-0-	103	1 2233 2	Y	4			38
						4	9					
07	2759 N	2310	-0-	-449 B	-0-	101	1 2196 2	Y	12			50
						13	9					
08	2480 N	2202	-0-	-278 B	-0-	96	1 2091 2	Y	14	47 1		17
						15	9					
09	2340 N	2102	-0-	-238 B	-0-	92	1 1992 2	Y	16			33
						18	9					
10	2325 N	2168	-0-	-157 B	-0-	94	1 2040 2	Y	31	46 1		18
						34	9					
11	2130 N	1963	-0-	-167 B	-0-	85	1 1842 2	Y	33			51
						36	9					
*12	2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	102	1 2220 2	Y	27	55 1		23
						30	9					
TOTAL GAS PROD:		27,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		241						

TOMPKINS, ELVE		WELL #: 13		RRCID -> 199023		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1763	-0-	-35 B	-0-	78	1 1685 2	Y	-0-			-0-
02	1652 N	1642	-0-	-10 B	-0-	72	1 1570 2	Y	-0-			-0-
03	1984 N	1312	-0-	-672 B	-0-	58	1 1254 2	Y	-0-			-0-
04	1710 N	1430	-0-	-280 B	-0-	63	1 1367 2	Y	-0-			-0-
05	1829 N	1277	-0-	-552 B	-0-	56	1 1221 2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1183	-0-	-77 B	-0-	52	1 1131 2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	1032	-0-	-456 B	-0-	45	1 987 2	Y	-0-			-0-
08	1271 N	1211	-0-	-60 B	-0-	53	1 1158 2	Y	-0-			-0-
09	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	60	1 1297 2	Y	-0-			-0-
10	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	72	1 1575 2	Y	-0-			-0-
11	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	67	1 1449 2	Y	-0-			-0-
*12	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	63	1 1365 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TOMPKINS, ELVE		WELL #:		12	RRCID -> 199302			COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		2573 N	2565	-0-	-8 B	-0-	111	1	2423	2	Y	28	32 1	2 8	22
							31	9							
02		2268 N	2143	-0-	-125 B	-0-	92	1	2011	2	Y	36	34 1	13 8	11
							40	9							
03		2741 N	2741	-0-	-0- B	-0-	120	1	2602	2	Y	17	4 8		24
							19	9							
04		2490 N	2519	-0-	29 B	-0-	110	1	2385	2	Y	22	35 1	2 8	9
							24	9							
05		2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	107	1	2319	2	Y	14			23
							15	9							
06		2550 N	1739	-0-	-811 B	-0-	76	1	1653	2	Y	9			32
							10	9							
07		2604 N	2134	-0-	-470 B	-0-	93	1	2030	2	Y	10	37 1		5
							11	9							
08		2449 N	2022	-0-	-427 B	-0-	88	1	1922	2	Y	11			16
							12	9							
09		1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	77	1	1664	2	Y	11			27
							12	9							
10		2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	103	1	2242	2	Y	35	37 1	4 8	21
							39	9							
11		2549 N	2549	-0-	-0- B	-0-	111	1	2412	2	Y	24	36 1		9
							26	9							
*12		2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	100	1	2167	2	Y	20			29
							22	9							
TOTAL GAS PROD:			27,279			TOTAL CONDENSATE PROD:			237						

TOMPKINS TRUST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 222710			COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862				
01		992 N	844	-0-	-148 B	-0-	844	2			Y	-0-			43
02		896 N	782	-0-	-114 B	-0-	782	2			Y	-0-			43
03		992 N	864	-0-	-128 B	-0-	864	2			Y	-0-			43
04		810 N	818	-0-	8 B	-0-	818	2			Y	-0-			43
05		868 N	836	-0-	-32 B	-0-	836	2			Y	-0-			43
06		840 N	829	-0-	-11 B	-0-	829	2			Y	-0-			43
07		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			Y	-0-			43
08		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	980	2	207	9	Y	188	186 1		45
09		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			Y	-0-			45
10		961 N	937	-0-	-24 B	-0-	937	2			Y	-0-			45
11		1140 N	1020	-0-	-120 B	-0-	1020	2			Y	-0-			45
*12		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			Y	-0-			45
TOTAL GAS PROD:			11,002			TOTAL CONDENSATE PROD:			188						

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1464	-0-	-365 B	-0-	63 1	1359 2	Y	38	47 1	1 8	31	
02	1428 N	1338	-0-	-90 B	-0-	42 9	57 1	1235 2	Y	42	49 1	7 8	17
03	1612 N	1231	-0-	-381 B	-0-	46 9	53 1	1159 2	Y	17			34
04	1410 N	1239	-0-	-171 B	-0-	19 9	53 1	1161 2	Y	23	47 1		10
05	1488 N	1173	-0-	-315 B	-0-	25 9	51 1	1102 2	Y	18			28
06	1200 N	1130	-0-	-70 B	-0-	20 9	49 1	1068 2	Y	12			40
07	1271 N	1088	-0-	-183 B	-0-	13 9	47 1	1028 2	Y	12	46 1		6
08	1178 N	1056	-0-	-122 B	-0-	13 9	46 1	996 2	Y	13			19
09	1140 N	1007	-0-	-133 B	-0-	14 9	43 1	945 2	Y	17			36
10	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	19 9	70 1	1521 2	Y	46	41 1	10 8	31
11	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	51 9	66 1	1432 2	Y	29	47 1	1 8	12
*12	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	32 9	65 1	1411 2	Y	27			39
						30 9							
TOTAL GAS PROD:		15,404					TOTAL CONDENSATE PROD:		294				

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867 X	3954	-0-	-913 B	-0-	171 1	3716 2	Y	61	77 1			51
02	4907 X	4907	-0-	-0- B	-0-	67 9	213 1	4631 2	Y	57	80 1		28
03	4867 X	3312	-0-	-1555 B	-0-	63 9	144 1	3137 2	Y	28			56
04	4710 X	5029	-0-	319 B	-0-	31 9	219 1	4768 2	Y	38	77 1		17
05	4907 X	4907	-0-	-0- B	-0-	42 9	214 1	4662 2	Y	28			45
06	4710 X	4546	-0-	-164 B	-0-	31 9	199 1	4324 2	Y	21			66
07	4992 X	4992	-0-	-0- B	-0-	23 9	219 1	4752 2	Y	19	75 1		10
08	5286 X	5286	-0-	-0- B	-0-	21 9	231 1	5032 2	Y	21			31
09	5422 X	5422	-0-	-0- B	-0-	23 9	237 1	5154 2	Y	28			59
10	5851 X	5851	-0-	-0- B	-0-	31 9	254 1	5530 2	Y	61	76 1		44
11	4710 X	4088	-0-	-622 B	-0-	67 9	178 1	3862 2	Y	44	71 1		17
12	4867 X	4462	-0-	-405 B	-0-	48 9	194 1	4218 2	Y	45			62
						50 9							
TOTAL GAS PROD:		56,756					TOTAL CONDENSATE PROD:		451				

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
SHIVERS, E.W. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 232061			COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1829 X	1009	-0-	-820 B	-0-	44	1	965	2	Y	-0-		-0-
02		1652 X	1051	-0-	-601 B	-0-	46	1	1005	2	Y	-0-		-0-
03		1829 X	1003	-0-	-826 B	-0-	44	1	959	2	Y	-0-		-0-
04		1590 X	1128	-0-	-462 B	-0-	50	1	1078	2	Y	-0-		-0-
05		1328 X	1328	-0-	-0- B	-0-	58	1	1270	2	Y	-0-		-0-
06		1241 X	1241	-0-	-0- B	-0-	55	1	1186	2	Y	-0-		-0-
07		1319 X	1319	-0-	-0- B	-0-	58	1	1261	2	Y	-0-		-0-
08		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	63	1	1364	2	Y	-0-		-0-
09		1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	75	1	1629	2	Y	-0-		-0-
10		7120 X	7120	-0-	-0- B	-0-	312	1	6779	2	Y	26	26 8	-0-
							29	9						
11		5611 X	5611	-0-	-0- B	-0-	247	1	5360	2	Y	4	4 8	-0-
							4	9						
*12		6171 X	6171	-0-	-0- B	-0-	271	1	5899	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			30,112			TOTAL CONDENSATE PROD:			31					

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 232805			COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3697 X	3697	-0-	-0- B	-0-	162	1	3532	2	Y	3	1 8	5
							3	9						
02		3850 X	3850	-0-	-0- B	-0-	168	1	3657	2	Y	23	4 1 23 8	1
							25	9						
03		4318 X	4318	-0-	-0- B	-0-	190	1	4120	2	Y	7	5 8	3
							8	9						
04		3570 X	4217	-0-	647 B	-0-	185	1	4028	2	Y	4	2 8	5
							4	9						
05		4631 X	4631	-0-	-0- B	-0-	204	1	4425	2	Y	2	4 1	3
							2	9						
06		4289 X	4289	-0-	-0- B	-0-	189	1	4100	2	Y	-0-		3
07		4659 X	4659	-0-	-0- B	-0-	205	1	4453	2	Y	1		4
							1	9						
08		4619 X	4297	-0-	-322 B	-0-	189	1	4107	2	Y	1	4 1	1
							1	9						
09		4510 X	4510	-0-	-0- B	-0-	198	1	4310	2	Y	2		3
							2	9						
10		4982 X	4982	-0-	-0- B	-0-	218	1	4750	2	Y	13	4 1 11 8	1
							14	9						
11		4470 X	2710	-0-	-1760 B	-0-	119	1	2585	2	Y	5	2 8	4
							6	9						
12		4619 X	3254	-0-	-1365 B	-0-	143	1	3109	2	Y	2	4 1	2
							2	9						
TOTAL GAS PROD:			49,414			TOTAL CONDENSATE PROD:			63					

BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
TXU SIMMONS			WELL #: 2		RRCID -> 246145			COMPL. DATE 10/27/2016			TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		527 N	78	-0-	-449 B	-0-	3	1	75	2	Y	-0-				-0-
02		476 N	229	-0-	-247 B	-0-	10	1	219	2	Y	-0-				-0-
03		496 N	226	-0-	-270 B	-0-	10	1	216	2	Y	-0-				-0-
04		90 N	316	-0-	226 B	-0-	14	1	302	2	Y	-0-				-0-
05		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	15	1	327	2	Y	-0-				-0-
06		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	18	1	396	2	Y	-0-				-0-
07		341 N	273	-0-	-68 B	-0-	12	1	261	2	Y	-0-				-0-
08		341 N	251	-0-	-90 B	-0-	11	1	240	2	Y	-0-				-0-
09		420 N	254	-0-	-166 B	-0-	11	1	243	2	Y	-0-				-0-
10		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	57	1	1231	2	Y	15	15	8		-0-
							17	9								
11		1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	67	1	1457	2	Y	2	2	8		-0-
							2	9								
*12		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	88	1	1909	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
TOTAL GAS PROD:			7,212			TOTAL CONDENSATE PROD:			18							

TXU-TOMPKINS			WELL #: 3R		RRCID -> 246238			COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01		4836 X	3035	-0-	-1801 B	-0-	131	1	2841	2	Y	57	2	8		131	
							63	9									
02		4368 X	4005	-0-	-363 B	-0-	173	1	3760	2	Y	65	119	1	36	8	41
							72	9									
03		4836 X	3927	-0-	-909 B	-0-	169	1	3679	2	Y	72	9	8		104	
							79	9									
04		4380 X	4656	-0-	276 B	-0-	202	1	4392	2	Y	56	4	8		156	
							62	9									
05		4526 X	4118	-0-	-408 B	-0-	178	1	3864	2	Y	69	130	1		95	
							76	9									
06		4290 X	3134	-0-	-1156 B	-0-	137	1	2986	2	Y	10				105	
							11	9									
07		4805 X	4042	-0-	-763 B	-0-	176	1	3827	2	Y	35				140	
							39	9									
08		4805 X	3843	-0-	-962 B	-0-	167	1	3634	2	Y	38	131	1		47	
							42	9									
09		4650 X	3844	-0-	-806 B	-0-	167	1	3626	2	Y	46				93	
							51	9									
10		4123 X	3969	-0-	-154 B	-0-	170	1	3693	2	Y	96	128	1	10	8	51
							106	9									
11		3900 X	3020	-0-	-880 B	-0-	130	1	2817	2	Y	66	1	8		116	
							73	9									
12		4030 X	3709	-0-	-321 B	-0-	160	1	3473	2	Y	69	130	1		55	
							76	9									
TOTAL GAS PROD:			45,302			TOTAL CONDENSATE PROD:			679								

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

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

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

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

01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1			1
08	DLQ G-10	11	-0-	11	-0-	11 2		Y	-0-			1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-			1
10	28 N	17	-0-	-11	-0-	16 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

01	7750	4890	-0-	-2860	74723	4832 2	58 9	Y	53			119
02	7000	4572	-0-	-2428	72295	4508 2	64 9	Y	58	119 1		58
03	7750	5148	-0-	-2602	69693	5083 2	65 9	Y	59			117
04	7500	4891	-0-	-2609	67084	4835 2	56 9	Y	51	121 1		47
05	7750	4978	-0-	-2772	64312	4932 2	46 9	Y	42			89
06	7500	4740	-0-	-2760	61552	4716 2	24 9	Y	22	102 1		9
07	7750	4916	-0-	-2834	58718	4880 2	36 9	Y	33			42
08	7750	4713	-0-	-3037	55681	4685 2	28 9	Y	25			67
09	7500	4303	-0-	-3197	52484	4285 2	18 9	Y	16			83
10	7750	4617	-0-	-3133	49351	4599 2	18 9	Y	16	72 1		27
11	7500	4420	-0-	-3080	46271	4383 2	37 9	Y	34			61
*12	7750	4541	-0-	-3209	43062	4498 2	43 9	Y	39			100

TOTAL GAS PROD: 56,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

BECKVILLE (PETTIT 6800)		//CONT.//		06648 750	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PANOLA			
H & T EXPLORATION, INC.				341571								
HEMPHILL-HURST		WELL #:		1	RRCID ->	206003	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6810 - 6820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1156 R	1156	-0-	-0-	1145 2	11 9	N	10			133
02		1176 N	852	-0-	-324	833 2	19 9	N	17			150
03		1209 N	979	-0-	-230	962 2	17 9	N	15			165
04		1080 N	969	-0-	-111	955 2	14 9	N	13			178
05		930 N	757	-0-	-173	746 2	11 9	N	10			188
06		960 N	767	-0-	-193	763 2	4 9	N	4			192
07		992 N	198	-0-	-794	198 2		N	-0-			192
08		744 N	364	-0-	-380	364 2		N	-0-			192
09		780 N	531	-0-	-249	531 2		N	-0-			192
10		394 N	394	-0-	-0-	394 2		N	-0-			192
11		360 N	102	-0-	-258	102 2		N	-0-	174 1		18
12		558 N	12	-0-	-546	9 2	3 9	N	3			21
TOTAL GAS PROD:		7,081				TOTAL CONDENSATE PROD:		72				

ROBINSON-FAULK		WELL #:		1	RRCID ->	218468	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6832 - 6844
01		1643 #	1295	-0-	-348	1283 2	12 9	N	11			34
02		1680 N	1243	-0-	-437	1232 2	11 9	N	10			44
03		1552 N	1552	-0-	-0-	1530 2	22 9	N	20			64
04		1200 N	1318	-0-	118	1295 2	23 9	N	21			85
05		1491 N	1491	-0-	-0-	1469 2	22 9	N	20			105
06		1500 N	1191	-0-	-309	1160 2	31 9	N	28			133
07		1364 N	1064	-0-	-300	1044 2	20 9	N	18			151
08		1488 N	1216	-0-	-272	1191 2	25 9	N	23			174
09		1200 N	1152	-0-	-48	1146 2	6 9	N	5	160 1		19
10		1322 N	1322	-0-	-0-	1302 2	20 9	N	18			37
11		1244 N	1244	-0-	-0-	1232 2	12 9	N	11			48
*12		1305 N	1305	-0-	-0-	1287 2	18 9	N	16			64
TOTAL GAS PROD:		15,393				TOTAL CONDENSATE PROD:		201				

CARTER-HURST		WELL #:		1	RRCID ->	222755	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6782 - 6792
01		1003 N	1003	-0-	-0-	991 2	12 9	N	11			27
02		1081 N	1081	-0-	-0-	1059 2	22 9	N	20			47
03		1612 N	1612	-0-	-0-	1590 2	22 9	N	20			67
04		1711 N	1711	-0-	-0-	1699 2	12 9	N	11			78
05		1589 N	1589	-0-	-0-	1555 2	34 9	N	31			109
06		1862 N	1862	-0-	-0-	1844 2	18 9	N	16			125
07		2281 N	2281	-0-	-0-	2269 2	12 9	N	11			136
08		2034 N	2034	-0-	-0-	2015 2	19 9	N	17			153
09		1790 N	1790	-0-	-0-	1780 2	10 9	N	9			162
10		1942 N	1942	-0-	-0-	1929 2	13 9	N	12	162 1		12
11		1738 N	1738	-0-	-0-	1729 2	9 9	N	8			20
*12		2594 N	2594	-0-	-0-	2584 2	10 9	N	9			29
TOTAL GAS PROD:		21,237				TOTAL CONDENSATE PROD:		175				

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0	1069	-0-	1069	1069	1069	2					N	-0-			-0-
05		3505	2436	-0-	-1069	-0-	2436	2					N	-0-			-0-
06		4380	837	-0-	-3543	-0-	837	2					N	-0-			-0-
07		4526	559	-0-	-3967	-0-	559	2					N	-0-			-0-
08		4526	642	-0-	-3884	-0-	595	2	47	9			N	43	17	1	26
09		4380	620	-0-	-3760	-0-	620	2					N	-0-			26
10		2449 #	485	-0-	-1964	-0-	484	2	1	9			N	1	1	8	26
11		840 #	615	-0-	-225	-0-	615	2					N	-0-			26
*12		713 R	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9			N	2	2	8	26

TOTAL GAS PROD: 7,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
 GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

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

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) CRD OPERATING, LLC BROOKS, C.		06649 500 186953		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
		WELL #: 1		RRCID -> 187611		COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					15
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					15
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1893	2	4	9	N	4					19
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	N	9					28
05	2325 N	1892	-0-	-433	-0-	1892	2			N	-0-					28
06	1830 N	1713	-0-	-117	-0-	1713	2			N	-0-					28
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					28
08	1891 N	1646	-0-	-245	-0-	1646	2			N	-0-					28
09	1710 N	1304	-0-	-406	-0-	1304	2			N	-0-					28
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					28
11	1590 N	109	-0-	-1481	-0-	109	2			N	-0-					28
*12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:		19,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		13										

BROOKS, C.		WELL #: 2		RRCID -> 195040		COMPL. DATE 05/06/2003			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776							
01	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3596	2	2	9	N	2					23
02	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2375	2	2	9	N	2					25
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	2	2	9	N	2					27
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1346	2	2	9	N	2					29
05	775 X	566	-0-	-209	-0-	566	2			N	-0-					29
06	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					29
07	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					29
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					29
09	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					29
10	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					29
11	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					29
*12	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					29
TOTAL GAS PROD:		24,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

BROOKS, C.		WELL #: 3		RRCID -> 199179		COMPL. DATE 11/27/2003			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06649 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CRD OPERATING, LLC		//CONT.// 186953										
RALEY		WELL #: 2		RRCID -> 216453	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6296	- 6883				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			84
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			84
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			84
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			84
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			84
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			84
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			84
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		1,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 1		RRCID -> 262045	COMPL. DATE 12/18/2010	TOTAL DEPTH 10111	PERF. 6847	- 6855				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 2		RRCID -> 264132	COMPL. DATE 07/03/2009	TOTAL DEPTH 10127	PERF. 6887	- 8018				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42 1		71
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			71
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			71
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	90 2	75 9	N	68	139 1		-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
10	186 N	63	-0-	-123	-0-	63 2		N	-0-			-0-
11	150 N	38	-0-	-112	-0-	38 2		N	-0-			-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		621		TOTAL CONDENSATE PROD:		68						

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
 BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	1452	-0-	1452	108061	1423	2	29	9	Y	26	69				
02	SWR	10	989	-0-	989	109050	968	2	21	9	Y	19	88				
03	SWR	10	1024	-0-	1024	110074	1002	2	22	9	Y	20	108				
04	SWR	10	1191	-0-	1191	111265	1191	2			Y	-0-	108				
05	SWR	10	1126	-0-	1126	112391	1126	2			Y	-0-	108				
06	SWR	10	881	-0-	881	113272	881	2			Y	-0-	108				
07	SWR	10	858	-0-	858	114130	858	2			Y	-0-	108				
08	SWR	10	1322	-0-	1322	115452	1322	2			Y	-0-	87	21	1		
09	SWR	10	937	-0-	937	116389	937	2			Y	-0-	87				
10	SWR	10	1135	-0-	1135	117524	1135	2			Y	-0-	33	54	1		
11	SWR	10	561	-0-	561	118085	561	2			Y	-0-	33				
12	SWR	10	935	-0-	935	119020	935	2			Y	-0-	33				
TOTAL GAS PROD:			12,411			TOTAL CONDENSATE PROD:			65								

GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

01	465	N	35	-0-	-430	-0-	35	2			N	-0-	2				
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-	2				
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1129	2	189	9	N	172	-0-	174	1		-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-	-0-				-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-	-0-				-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1533	2	190	9	N	173	-0-	173	1		-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1374	2	6	9	N	5	5				5
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-	5				5
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	5				5
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-	5				5
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-	5				5
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	5				5
TOTAL GAS PROD:			8,217			TOTAL CONDENSATE PROD:			350								

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-				-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-				-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-				-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-	-0-				-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-	-0-				-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-				-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-				-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-				-0-
10	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-	-0-				-0-
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-	-0-				-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			100			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

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

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

01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
ROSS, TUCKER GU		WELL #:		2 C	RRCID ->	219264	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10404	PERF.	7120 - 7130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ROSS, TUCKER GU		WELL #:		1 U	RRCID ->	220145	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	6980 - 6990
01	620 N	320	-0-	-300	-0-	320	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	281	-0-	281	-0-	281	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	386	-0-	386	-0-	667	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	519	-0-	519	-0-	1186	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	173	-0-	173	-0-	1359	2	Y	-0-			-0-
06	1542 N	183	-0-	-1359	-0-	183	2	Y	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-			-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	128	-0-	-213	-0-	128	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	124	-0-	-266	-0-	124	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,017	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PATTERSON, J.L.		WELL #:		1 U	RRCID ->	221673	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	7349 - 7365
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-			-0-
05	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2	N	-0-			-0-
06	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
10	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2	N	-0-			-0-
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2	N	-0-			-0-
12	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			105	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		27			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

01	SHUT IN	2	-0-	2	2	2	2		N	-0-			-0-
02	2	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			3
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		2			TOTAL CONDENSATE PROD:				3				

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

01	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		101			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BECKVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
HALL		WELL #:		1	RRCID ->	232781	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 7348 - 7400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		WELL #:		2 F	RRCID ->	217741	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10814	PERF. 7355 - 7376
BEARD, PO GU													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTER, KF WH "A2" GU		WELL #:		A 1 F	RRCID ->	218952	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10483	PERF. 7266 - 7282		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	23	16	-0-	-0-	-7	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

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

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

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

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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643																

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090																

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

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

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

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

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			1
02	14B2 EXT	24	-0-	24	24	24	24	2		Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24	24				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24	24				Y	-0-			1
05	24 X	-0-	-0-	-24	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

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

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

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

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

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

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

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282531 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

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

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		06650 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
BELL		WELL #: 1		RRCID -> 269636		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	3379 X	3066	-0-	-313	-0-	2956 3	110 9	N	100	181 1	99
02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3407 3	77 9	N	70		169
03	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	3985 3	91 9	N	83		252
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3866 3	89 9	N	81	174 1	159
05	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4099 3	33 9	N	30		189
06	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3974 3	29 9	N	26		215
07	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4037 3	37 9	N	34	37 1	212
08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4045 3	50 9	N	45		257
09	3990 X	3883	-0-	-107	-0-	3841 3	42 9	N	38	176 1	119
10	4123 X	3944	-0-	-179	-0-	3878 3	66 9	N	60		179
11	3990 X	3721	-0-	-269	-0-	3657 3	64 9	N	58		237
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-			N	NO RPT		237
TOTAL GAS PROD:		42,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		625					

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		RRCID -> 172557		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360			
HOWE ESTATE		WELL #: 1									
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		167
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-			N	-0-	160 1	7
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

R. LACY SERVICES, LTD.		687208		RRCID -> 220387		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354			
PARKER UNIT 2		WELL #: 4									
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	18 1	387 2	Y	-0-		-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17 1	345 2	Y	-0-		-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18 1	354 2	Y	-0-		-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	19 1	377 2	Y	-0-		-0-
05	403 N	307	-0-	-96	-0-	15 1	292 2	Y	-0-		-0-
06	360 N	254	-0-	-106	-0-	12 1	242 2	Y	-0-		-0-
07	403 N	38	-0-	-365	-0-	2 1	36 2	Y	-0-		-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	59 1	469 2	Y	-0-		-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	180 1	1836 2	Y	-0-		-0-
11	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	220 1	2306 2	Y	-0-		-0-
*12	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	219 1	2177 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.// 06650 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208														
PARKER UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 247028		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURNETT UNIT 7		WELL #: 21		RRCID -> 268273		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034								
01	3131 X	3057	-0-	-74	-0-	143	1	2914	2	Y	-0-					-0-
02	2828 X	2703	-0-	-125	-0-	127	1	2576	2	Y	-0-					-0-
03	3131 X	2966	-0-	-165	-0-	145	1	2821	2	Y	-0-					-0-
04	2970 X	2857	-0-	-113	-0-	134	1	2723	2	Y	-0-					-0-
05	3069 X	2932	-0-	-137	-0-	146	1	2786	2	Y	-0-					-0-
06	2970 X	2808	-0-	-162	-0-	137	1	2671	2	Y	-0-					-0-
07	3007 X	2821	-0-	-186	-0-	137	1	2684	2	Y	-0-					-0-
08	2976 X	2716	-0-	-260	-0-	131	1	2585	2	Y	-0-					-0-
09	2708 X	2691	-0-	-17	-0-	130	1	2561	2	Y	-0-					-0-
10	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	133	1	2644	2	Y	-0-					-0-
11	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	127	1	2520	2	Y	-0-					-0-
12	2697 N	2681	-0-	-16	-0-	127	1	2554	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		33,656				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 197076		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362								
STERRETT		WELL #: 4														
01	3193 X	1950	-0-	-1243	-0-	22	1	1892	2	Y	33	33	1			-0-
02	2660 X	1939	-0-	-721	-0-	24	1	1915	2	Y	-0-					-0-
03	2852 X	2085	-0-	-767	-0-	27	1	2058	2	Y	-0-					-0-
04	2220 X	1866	-0-	-354	-0-	24	1	1842	2	Y	-0-					-0-
05	2294 X	1608	-0-	-686	-0-	20	1	1588	2	Y	-0-					-0-
06	2070 X	1880	-0-	-190	-0-	25	1	1855	2	Y	-0-					-0-
07	2139 X	1531	-0-	-608	-0-	18	1	1513	2	Y	-0-					-0-
08	2077 X	1827	-0-	-250	-0-	24	1	1803	2	Y	-0-					-0-
09	1890 X	1717	-0-	-173	-0-	23	1	1694	2	Y	-0-					-0-
10	1953 X	1431	-0-	-522	-0-	17	1	1414	2	Y	-0-					-0-
11	1890 X	1799	-0-	-91	-0-	24	1	1775	2	Y	-0-					-0-
12	1829 X	1100	-0-	-729	-0-	14	1	1041	2	Y	41	36	1		5	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,733				TOTAL CONDENSATE PROD:		74								

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

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

STERRETT		WELL #:	15	RRCID ->	213092	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6180	-	6349	
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	18 1	1515	2	Y	26	26	1	-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	29 9							-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	17 1	1363	2	Y	-0-			-0-
04	1350	N	812	-0-	-538	-0-	17 1	1292	2	Y	-0-			-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	10 1	802	2	Y	-0-			-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	20 1	1566	2	Y	-0-			-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	20 1	1442	2	Y	-0-			-0-
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	15 1	1217	2	Y	-0-			-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	22 1	1674	2	Y	-0-			-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	20 1	1507	2	Y	-0-			-0-
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	18 1	1453	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1139	-0-	-256	-0-	25 1	1820	2	Y	-0-			-0-
							15 1	1124	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

STERRETT		WELL #:	16	RRCID ->	217558	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6246	-	6409	
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	9 1	814	2	Y	13	13	1	-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	14 9							-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	9 1	703	2	Y	-0-			-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	9 1	724	2	Y	-0-			-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	11 1	852	2	Y	-0-			-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	13 1	1041	2	Y	-0-			-0-
07	496	N	364	-0-	-132	-0-	7 1	528	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	204	-0-	-292	-0-	4 1	360	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	260	-0-	-220	-0-	3 1	201	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	228	-0-	-144	-0-	3 1	257	2	Y	-0-			-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	3 1	225	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	4 1	264	2	Y	-0-			-0-
							3 1	246	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.//		06650 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257120	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	6850 -	6860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

STERRETT		WELL #:		24	RRCID ->	263236	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6212 -	6378	
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	20	1	1751	2	Y	33	33 1	-0-
							36	9						
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	21	1	1634	2	Y	-0-		-0-
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	23	1	1768	2	Y	-0-		-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	18	1	1375	2	Y	-0-		-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	17	1	1302	2	Y	-0-		-0-
06	810	N	694	-0-	-116	-0-	9	1	685	2	Y	-0-		-0-
07	837	N	573	-0-	-264	-0-	7	1	566	2	Y	-0-		-0-
08	837	N	579	-0-	-258	-0-	8	1	571	2	Y	-0-		-0-
09	690	N	200	-0-	-490	-0-	3	1	197	2	Y	-0-		-0-
10	558	N	204	-0-	-354	-0-	2	1	202	2	Y	-0-		-0-
11	570	N	191	-0-	-379	-0-	3	1	188	2	Y	-0-		-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	5	1	370	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WALLACE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	276851	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	5998 -	6688
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK)		06650 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
PRUITT		WELL #: 1		RRCID -> 177343		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6690 - 6696				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	608 3	17 9	N	15			145
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	590 3	9 9	N	8			153
03	682 N	667	-0-	-15	-0-	667 3		N	-0-			153
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-			153
05	682 N	650	-0-	-32	-0-	650 3		N	-0-	153 1		-0-
06	660 N	634	-0-	-26	-0-	634 3		N	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2018												
TOTAL GAS PROD:		3,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BRIGGS		WELL #: 1		RRCID -> 122168		COMPL. DATE 09/14/1986		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK)		06652 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TRIVIUM OPERATING, LLC		871168										
PEP		WELL #: 2		RRCID -> 148963		COMPL. DATE 10/04/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684				
01	1581 N	239	-0-	-1342	-0-	39 1	200 3	N	-0-			45
02	812 N	211	-0-	-601	-0-	37 1	174 3	N	-0-			45
03	837 N	223	-0-	-614	-0-	37 1	186 3	N	-0-			45
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	38 1	185 3	N	-0-			45
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	39 1	188 3	N	-0-			45
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	37 1	182 3	N	-0-			45
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	37 1	193 3	N	-0-			45
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	36 1	190 3	N	-0-			45
09	210 N	122	-0-	-88	-0-	20 1	102 3	N	-0-			45
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			45
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			45
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		1,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY)		06653 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		120023												
SEARCY GAS UNIT		WELL #:	16	RRCID ->	254550	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	10155	PERF. 8854 - 9951				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE		
01	5394 X	4602	-0-	-792	-0-	4559	3	43	9	Y	39	38	1	10
02	4872 X	4467	-0-	-405	-0-	4423	3	44	9	Y	40	39	1	11
03	5394 X	4555	-0-	-839	-0-	4510	3	45	9	Y	41	44	1	8
04	5220 X	5199	-0-	-21	-0-	5155	3	44	9	Y	40	42	1	6
05	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5502	3	46	9	Y	42	36	1	12
06	DLQ G-10	5289	-0-	5289	5289	5254	3	35	9	Y	32	28	1	16
07	DLQ G-10	5434	-0-	5434	10723	5395	3	39	9	Y	35	37	1	14
08	15030 X	4307	-0-	-10723	-0-	4281	3	26	9	Y	24	25	1	13
09	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4293	3	17	9	Y	15	14	1	14
10	4743 X	4264	-0-	-479	-0-	4222	3	42	9	Y	38	48	1	4
11	4590 X	4208	-0-	-382	-0-	4182	3	26	9	Y	24	23	1	5
12	4743 X	4662	-0-	-81	-0-	4631	3	31	9	Y	28	26	1	7
TOTAL GAS PROD:		56,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		398								

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER)		06653 437		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
SEARCY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	283402	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	9982	PERF. N/A
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CL&F OPERATING LLC		154789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ADAMS G.U. 1		2												
SEARCY GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	208089	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	10096	PERF. 6476 - 6520				
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-			1
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	173	2	7	9	Y	6	5	8	2
03	248 N	106	-0-	-142	-0-	100	2	6	9	Y	5	5	8	2
04	240 N	65	-0-	-175	-0-	65	2			Y	-0-			2
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	127	2	6	9	Y	5	4	8	1
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	6	6	8	1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8	1
09	DLQ G-10	136	-0-	136	136	126	2	10	9	Y	9	9	8	1
10	DLQ G-10	142	-0-	142	278	122	2	20	9	Y	18	18	8	1
11	428 N	150	-0-	-278	-0-	135	2	15	9	Y	14	4	1	-0-
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	139	2	3	9	Y	3	2	8	1
TOTAL GAS PROD:		1,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		73								

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC		784642		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SEARCY GAS UNIT		1												
SEARCY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	224070	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	9982	PERF. 6495 - 6501				
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			170
02	980 N	700	-0-	-280	-0-	700	2			N	-0-	120	7	50
03	930 N	669	-0-	-261	-0-	669	2			N	-0-			50
04	900 N	819	-0-	-81	-0-	819	2			N	-0-			50
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			50
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			50
07	837 N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-			50
08	1240 N	619	-0-	-621	-0-	619	2			N	-0-			50
09	1050 N	668	-0-	-382	-0-	613	2	55	9	N	50			100
10	1085 N	616	-0-	-469	-0-	616	2			N	-0-			100
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			100
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:		8,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		50								

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK)		06653 475		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
UOSI OPERATING, INC.		875336										
WOOLWORTH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 279790		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1612 2	31 9	N	28			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		1,643				TOTAL CONDENSATE PROD:		28				

BELLE BOWER (COTTON VALLEY)		06917 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600										
PYLE, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 068610		COMPL. DATE 06/06/1976		TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		10				

WERNER SAWMILL CO.		092851		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA				
		092851										
		WELL #: 2		RRCID -> 092851		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BOWER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06917 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA							
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.				660818										
SABINE ROYALTY		WELL #:		2	RRCID -> 095552	COMPL. DATE 09/21/1981	TOTAL DEPTH 9925	PERF. 8928	- 9784					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-			-0-
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	240 N	123	-0-	-117	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BELLE BOWER (PALUXY)				06917 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PANOLA							
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600										
ADAMS, J. D. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 044131	COMPL. DATE 03/02/1968	TOTAL DEPTH 3455	PERF. 3211	- 3238					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #:		1	RRCID -> 044679	COMPL. DATE 08/09/1968	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3226	- 3260					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BOWER (PALUXY)		//CONT.//		06917 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PANOLA				
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		088600							
SAWMILL, WERNER, UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046626	COMPL. DATE	03/12/1969	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3012 - 3203
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		3
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2017 - PLUGGED 05/11/17											

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)				06917 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA				
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600							
HARRISON, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	155792	COMPL. DATE	04/05/1995	TOTAL DEPTH	6974	PERF. 3108 - 3218
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		926
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		926
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		926
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		926
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		926
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		926
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		926
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		926
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		926
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		926
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		926
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		926
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15522 01/25/2017											

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

WALKER				WELL #:	1	RRCID ->	199805	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	3407	PERF. 3080 - 3084
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.// 06917 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 088600														
WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210569		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALKER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 211618		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISTOL		WELL #: 1		RRCID -> 216163		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.//		06917 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		088600							
REED ROYALTY		WELL #:		1	RRCID -> 216164	COMPL. DATE 08/08/2005	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3148	- 3210		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISTOL		WELL #:		2	RRCID -> 219184	COMPL. DATE 07/04/2005	TOTAL DEPTH 3402	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRAVIS PEAK ROYALTY		WELL #:		1	RRCID -> 220251	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH 3412	PERF. 3168	- 3174		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 X	89	-0-	-221	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	226	3		N	-0-			-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
08	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	3		N	-0-			-0-
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3		N	-0-			-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-			-0-
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OWL SWD OPERATING, LLC 629870
 WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

01	837 N	668	-0-	-169	-0-	20	1	648	3	N	-0-		17
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	18	1	601	3	N	-0-		17
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	24	1	777	3	N	-0-		17
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	26	1	845	3	N	-0-		17
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	25	1	807	3	N	-0-		17
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	24	1	774	3	N	-0-		17
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	27	1	883	3	N	-0-		17
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	38	1	1211	3	N	-0-		17
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	26	1	852	3	N	-0-		17
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	28	1	894	3	N	-0-		17
11	840 N	651	-0-	-189	-0-	20	1	631	3	N	-0-		17
*12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	35	1	1132	3	N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		10,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.//		06917 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201											
WIENER		WELL #:		2	RRCID ->	191640	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	3032 - 3176			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	3	N	-0-			-0-
02		392 N	374	-0-	-18	-0-	11	1	363	3	N	-0-			-0-
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	3	N	-0-			-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	N	-0-			-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,610				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CARROLL, A. E.		WELL #:		2	RRCID ->	242890	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	9964	PERF.	2971 - 3088			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	150	-0-	-0-	150	150	150	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	59	-0-	-0-	59	209	59	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	85	-0-	-0-	85	294	85	2			N	-0-			-0-
08	301 X	7	-0-	-0-	-294	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			301				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

JANUARY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	243487	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3094 - 3198			
01	155 N	59	-0-	-96	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-			-0-
02	140 N	86	-0-	-54	-0-	-0-	3	1	83	3	N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	-0-			-0-
08	155 N	73	-0-	-82	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	3	1	81	3	N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	222	3	N	-0-			-0-
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	162	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,262				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		//CONT.//		06917 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201									
WIENER		WELL #:		3H	RRCID ->	257544	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 3555 - 5118		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

JANUARY		WELL #:		1	RRCID ->	275030	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2959 - 3108		
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	20	1	633	3	N	-0-	88
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	17	1	556	3	N	-0-	88
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	14	1	440	3	N	-0-	88
04	630	N	418	-0-	-212	-0-	12	1	406	3	N	-0-	88
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	21	1	687	3	N	-0-	88
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	13	1	418	3	N	-0-	88
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	20	1	656	3	N	-0-	88
08	713	N	480	-0-	-233	-0-	14	1	466	3	N	-0-	88
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	13	1	406	3	N	-0-	88
10	682	N	468	-0-	-214	-0-	14	1	454	3	N	-0-	88
11	450	N	169	-0-	-281	-0-	5	1	164	3	N	-0-	88
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	24	1	768	3	N	-0-	88
TOTAL GAS PROD:			6,241	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BELLE BOWER (PETTIT)		06917 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600										
REYNOLDS, RUTH A.		WELL #:		1	RRCID ->	074504	COMPL. DATE	03/00/1977	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 6370 - 6390	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	600	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	610	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	610	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	610	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	610	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	610	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	610	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	610	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	620	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	620	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	620	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	620	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				30				

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BOWER (PETTIT)		//CONT.//		06917 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165							
WERNER-KOYLE		WELL #:		2A	RRCID ->	186709	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 6020 - 6157
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1519 N	1307	-0-	-212	-0-	1307 3	N	-0-		-0-
02		1316 N	1231	-0-	-85	-0-	1231 3	N	-0-		-0-
03		1457 N	1325	-0-	-132	-0-	1325 3	N	-0-		-0-
04		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3	N	-0-		-0-
05		1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1309 3	N	-0-		-0-
06		1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1199 3	N	-0-		-0-
07		1302 N	1203	-0-	-99	-0-	1203 3	N	-0-		-0-
08		1302 N	837	-0-	-465	-0-	837 3	N	-0-		-0-
09		1200 N	932	-0-	-268	-0-	932 3	N	-0-		-0-
10		1209 N	1126	-0-	-83	-0-	1126 3	N	-0-		-0-
11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3	N	-0-		-0-
*12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,792		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BELLE BOWER (PETTIT, LO.)				06917 555	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600							
INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #:		2	RRCID ->	127942	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	9986	PERF. 6224 - 6240
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
POPE, JEAN											
		WELL #:		1	RRCID ->	182727	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6373 - 6387
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
 MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 6010

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

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

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 PWT 631610
 DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) BOWLES ENERGY, INC. TWOMEY-ROWE		06917 600 084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WELL #:		1		RRCID -> 234154		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	194	-0-	-240	-0-	58	1	136	2	N	-0-	17
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	124	1	157	2	N	-0-	17
03	310 N	78	-0-	-232	-0-	78	2			N	-0-	17
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	163	1	114	2	N	-0-	17
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	201	1	135	2	N	-0-	17
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	151	1	135	2	N	-0-	17
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	193	1	154	2	N	-0-	17
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	132	1	145	2	N	36	53
						40	9					
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	177	1	155	2	N	-0-	53
10	341 N	255	-0-	-86	-0-	104	1	151	2	N	-0-	53
11	300 N	231	-0-	-69	-0-	104	1	127	2	N	-0-	53
12	341 N	167	-0-	-174	-0-	46	1	121	2	N	-0-	53
TOTAL GAS PROD:		3,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		36						

MCLEROY		WELL #:		1		RRCID -> 248320		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	401	1	565	2	N	-0-	73
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	311	1	931	2	N	-0-	73
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	811	1	995	2	N	1	73
						1	9				1	8
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	982	1	1038	2	N	1	73
						1	9				1	8
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	569	1	943	2	N	1	73
						1	9				1	8
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	622	1	985	2	N	-0-	73
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	181	1	681	2	N	-0-	73
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	324	1	690	2	N	-0-	73
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	473	1	787	2	N	-0-	73
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	340	1	763	2	N	-0-	73
11	600 N	578	-0-	-22	-0-	113	1	465	2	N	-0-	73
*12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	417	1	540	2	N	-0-	73
TOTAL GAS PROD:		14,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

LYNCH, MAIZIE		WELL #:		1		RRCID -> 260510		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	1567	-0-	-479	-0-	651	1	916	2	N	-0-	49
02	1988 N	1243	-0-	-745	-0-	311	1	932	2	N	-0-	49
03	1705 N	1650	-0-	-55	-0-	741	1	909	2	N	-0-	49
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	927	1	981	2	N	3	52
						3	9					
05	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	816	1	1350	2	N	-0-	52
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	750	1	1185	2	N	-0-	52
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	453	1	1707	2	N	-0-	52
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	705	1	1506	2	N	-0-	52
09	1950 N	1694	-0-	-256	-0-	637	1	1057	2	N	-0-	52
10	2170 N	2072	-0-	-98	-0-	640	1	1432	2	N	-0-	52
11	2130 N	826	-0-	-1304	-0-	161	1	665	2	N	-0-	52
*12	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	992	1	1283	2	N	-0-	52
TOTAL GAS PROD:		21,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
 OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	45	-0-	-79	-0-	19	1	26	2	N	-0-			87
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			87
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-			87
04		30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-			87
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-			87
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			87
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			87
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			87
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-			87
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	N	-0-			87
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-			87
12		11 N	8	-0-	-3	-0-	3	1	5	2	N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:			110				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			375
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			375
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			375
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			375
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			375
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			375
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			375
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			375
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			375
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			375
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			375
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			375
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	06917 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.//	088600								
BAGLEY, UNA		WELL #:	1	RRCID ->	120269	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6562 - 6571
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2017 - PLUGGED 07/11/17											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651									
POPE, JEAN		WELL #:	2	RRCID ->	261790	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6850 - 7071
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOUTEX PRODUCTION COMPANY		509580									
JOHNSON ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	149097	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3058 - 3064
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BOWER (6150) //CONT.// 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
 SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		3162	3143	-0-	-19	-0-	3143	3		Y	-0-		-0-
02		3276 #	2845	-0-	-431	-0-	2845	3		Y	-0-		-0-
03		3503 #	2638	-0-	-865	-0-	2638	3		Y	-0-		-0-
04		3030 #	2389	-0-	-641	-0-	2389	3		Y	-0-		-0-
05		3162 #	1846	-0-	-1316	-0-	1846	3		Y	-0-		-0-
06		3060 #	2743	-0-	-317	-0-	2743	3		Y	-0-		-0-
07		3162 #	2744	-0-	-418	-0-	2744	3		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	2255	-0-	2255	-0-	2255	3		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1418	-0-	1418	-0-	3673	1418	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	3882	-0-	3882	-0-	7555	3882	3	Y	-0-		-0-
11		4250	3719	-0-	-531	-0-	7024	3719	3	Y	-0-		-0-
*12		7750	2625	-0-	-5125	-0-	1899	2625	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 32,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
 SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
 NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1233			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1233			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1233			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1233			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1233			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1233			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1233			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1233			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1233			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1233			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1233			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1233			N	NO RPT		-0-

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

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 DAVIDSON, JERRY H. 202370
 LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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

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

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
 LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	366	-0-	-378	-0-	366	2		N	-0-			-0-
02		616 N	579	-0-	-37	-0-	579	2		N	-0-			-0-
03		589 N	292	-0-	-297	-0-	292	2		N	-0-			-0-
04		360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2		N	-0-			-0-
05		651 N	357	-0-	-294	-0-	357	2		N	-0-			-0-
06		270 N	153	-0-	-117	-0-	153	2		N	-0-			-0-
07		310 N	227	-0-	-83	-0-	227	2		N	-0-			-0-
08		372 N	272	-0-	-100	-0-	272	2		N	-0-			-0-
09		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
10		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			-0-
11		270 N	153	-0-	-117	-0-	153	2		N	-0-			-0-
*12		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
02		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	3497	-0-	397	397	3497	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	2899	-0-	-101	296	2899	2		N	-0-			-0-
05		2555 N	2259	-0-	-296	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
06		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
07		1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
08		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
09		552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
10		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
11		429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
12		310 N	131	-0-	-179	-0-	131	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
04		510 N	34	-0-	-476	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
06		300 N	150	-0-	-150	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
11		750 N	626	-0-	-124	-0-	626	2		N	-0-			-0-
12		775 N	246	-0-	-529	-0-	246	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (BLOSSOM)		//CONT.//		07527 062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854							
WERNER, L. SAWMILL		WELL #:		6	RRCID ->	045884	COMPL. DATE	04/12/1923	TOTAL DEPTH	3836	PERF. 1877 - 1944
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BETHANY (COTTON VALLEY)				07527 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467							
BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	160071	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 9302 - 9779
01	775 N	449	-0-	-326	-0-	449 3	N	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-			-0-
04	420 N	99	-0-	-321	-0-	99 3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURNETT		WELL #:		4	RRCID ->	161901	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8366 - 8694
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-			-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-			-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	N	-0-			-0-
04	540 N	305	-0-	-235	-0-	305 3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	3100 N	3549	-0-	-449	-0-	3549 3	N	-0-			-0-
08	1858 N	1409	-0-	-449	-0-	1409 3	N	-0-			-0-
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	N	-0-			-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3	N	-0-			-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			149
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			149
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	3	1 9	N	1			149
04		916 N	916	-0-	-0-	-0-	915	3	1 9	N	1	133 1		17
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	714	3	1 9	N	1			18
06		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			18
07		592 N	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2 9	N	2			20
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			20
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	473	3	2 9	N	2			22
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			22
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1 9	N	1			23
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:			7,411				TOTAL CONDENSATE PROD:				8			

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			42
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			42
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			42
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			42
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			42
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			42
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			42
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			42
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			42
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:			2,441				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1306	3	10 9	N	9			139
02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1042	3	1 9	N	1			140
03		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	3	1 9	N	1	1 8		140
04		1200 N	1106	-0-	-94	-0-	1100	3	6 9	N	5			145
05		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	3	3 9	N	3	114 1	1 8	33
06		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	999	3	2 9	N	2			35
07		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	3	6 9	N	5			40
08		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1070	3	2 9	N	2			42
09		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	3	1 9	N	1			43
10		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1070	3	2 9	N	2			45
11		968 N	968	-0-	-0-	-0-	962	3	6 9	N	5			50
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:			11,950				TOTAL CONDENSATE PROD:				36			

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//	07527 093	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406								
PRIMOS, RICHARD		WELL #:	1	RRCID ->	253201	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9380 - 9641
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-			214
02	700 N	528	-0-	-172	-0-	528 2	N	-0-			214
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2	N	-0-			214
04	750 N	603	-0-	-147	-0-	603 2	N	-0-			214
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-			214
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	676 2	1 9	1	1 8		214
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-			214
08	713 N	658	-0-	-55	-0-	658 2	N	-0-			214
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-			214
10	713 N	586	-0-	-127	-0-	586 2	N	-0-			214
11	630 N	544	-0-	-86	-0-	544 2	N	-0-			214
12	775 N	274	-0-	-501	-0-	274 2	N	-0-			214
TOTAL GAS PROD:		7,377			TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

COVEY PARK RESOURCES LLC		182848		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	118938	COMPL. DATE	02/09/1985	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	10080 - 10096
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	974	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		238952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
FURRH (SUN)		WELL #:	4	RRCID ->	106988	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8641 - 8856
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
12		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

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

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890											
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 177696	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 8542 - 9766					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 180410	COMPL. DATE 10/26/2000	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 9280 - 9688
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WHITE		WELL #:		1	RRCID -> 180926	COMPL. DATE 12/16/2000	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8674 - 9708
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

01		14B2 EXT	86	-0-	86	1857	86	2	Y	-0-		20
02		2733 X	876	-0-	-1857	-0-	876	2	Y	-0-		20
03		1798 X	638	-0-	-1160	-0-	638	2	Y	-0-		20
04		1740 X	229	-0-	-1511	-0-	229	2	Y	-0-		20
05		961 X	412	-0-	-549	-0-	412	2	Y	-0-		20
06		930 X	572	-0-	-358	-0-	572	2	Y	-0-		20
07		961 X	439	-0-	-522	-0-	439	2	Y	-0-		20
08		651 X	491	-0-	-160	-0-	491	2	Y	-0-		20
09		570 X	444	-0-	-126	-0-	444	2	Y	-0-		20
10		589 X	462	-0-	-127	-0-	462	2	Y	-0-		20
11		570 X	248	-0-	-322	-0-	248	2	Y	-0-		20
12		496 X	294	-0-	-202	-0-	294	2	Y	-0-		20

TOTAL GAS PROD: 5,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		813 N	813	-0-	-0-	-0-	237	1	529	2	Y	43	43 8	24
							47	9						
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	152	1	524	2	Y	58	5 8	77
							64	9						
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	158	1	597	2	Y	8	8 8	77
							9	9						
04		780 N	772	-0-	-8	-0-	153	1	597	2	Y	20	20 8	77
							22	9						
05		933 N	933	-0-	-0-	-0-	192	1	687	2	Y	49	49 8	77
							54	9						
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	202	1	672	2	Y	36	91 1 2 8	20
							40	9						
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	179	1	691	2	Y	2	2 8	20
							2	9						
08		930 N	881	-0-	-49	-0-	181	1	698	2	Y	2	2 8	20
							2	9						
09		900 N	873	-0-	-27	-0-	183	1	684	2	Y	5	5 8	20
							6	9						
10		868 N	786	-0-	-82	-0-	158	1	626	2	Y	2	2 8	20
							2	9						
11		840 N	535	-0-	-305	-0-	125	1	410	2	Y	-0-		20
12		899 N	551	-0-	-348	-0-	131	1	420	2	Y	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			9,434		TOTAL CONDENSATE PROD:			225						

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729														
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			57
02		28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2		N	-0-			57
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			57
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-			57
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			57
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			57
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			57
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			58		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	344	1	795	2	Y	47	22
						52	9					
02	1120 N	1091	-0-	-29	-0-	240	1	819	2	Y	29	45
						32	9					
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	137	1	505	2	Y	2	45
						2	9					
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	247	1	953	2	Y	5	45
						6	9					
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	226	1	829	2	Y	12	45
						13	9					
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	234	1	763	2	Y	35	20
						39	9					
07	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	234	1	874	2	Y	1	20
						1	9					
08	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	207	1	813	2	Y	1	20
						1	9					
09	1020 N	910	-0-	-110	-0-	191	1	711	2	Y	7	20
						8	9					
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	232	1	920	2	Y	3	20
						3	9					
11	990 N	942	-0-	-48	-0-	219	1	723	2	Y	-0-	20
12	930 N	514	-0-	-416	-0-	121	1	392	2	Y	1	20
						1	9					

TOTAL GAS PROD: 11,887

TOTAL CONDENSATE PROD: 143

GULL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713												
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-	102
02	812 N	777	-0-	-35	-0-	777	2			Y	-0-	102
03	930 N	822	-0-	-108	-0-	822	2			Y	-0-	102
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-	102
05	868 N	712	-0-	-156	-0-	712	2			Y	-0-	102
06	810 N	723	-0-	-87	-0-	693	2	30	9	Y	27	129
07	961 N	899	-0-	-62	-0-	899	2			Y	-0-	129
08	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1137	2	8	9	Y	7	136
09	930 X	793	-0-	-137	-0-	793	2			Y	-0-	136
10	903 X	903	-0-	-0-	-0-	796	2	107	9	Y	97	136
11	1110 X	584	-0-	-526	-0-	584	2			Y	-0-	136
12	1147 X	561	-0-	-586	-0-	561	2			Y	-0-	136

TOTAL GAS PROD: 9,777

TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	T. A.	133	-0-	133	133	12	1	121	2	Y	-0-			3
03	T. A.	74	-0-	74	207	6	1	68	2	Y	-0-			3
04	T. A.	60	-0-	60	267	12	1	48	2	Y	-0-			3
05	297 X	30	-0-	-267	-0-	6	1	24	2	Y	-0-			3
06	17 X	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	Y	-0-	3	1	-0-
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		364				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

01	1743 X	139	-0-	-1604	-0-	21	1	89	2	Y	26	26	8	-0-	
02	364 N	213	-0-	-151	-0-	29	9	175	2	Y	8			8	
03	217 N	166	-0-	-51	-0-	9	9	139	2	Y	1	1	8	8	
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	1	9	432	2	Y	8	8	8	8	
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	9	9	687	2	Y	16	16	8	8	
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	163	1	688	2	Y	62	23	1	27 8	20
07	1178 X	963	-0-	-215	-0-	18	9	754	2	Y	37	37	8	20	
08	1178 X	930	-0-	-248	-0-	68	9	740	2	Y	44	44	8	20	
09	987 X	987	-0-	-0-	-0-	142	1	757	2	Y	48	48	8	20	
10	961 X	866	-0-	-95	-0-	41	9	703	2	Y	10	10	8	20	
11	930 X	902	-0-	-28	-0-	48	9	735	2	Y	1	1	8	20	
12	1023 X	538	-0-	-485	-0-	177	1	432	2	Y	-0-			20	
TOTAL GAS PROD:		8,013				TOTAL CONDENSATE PROD:		261							

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
BURTON ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	197857	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1128 X	141	-0-	-987	-0-	44 1	97 2	N	-0-		18
02		298 X	298	-0-	-0-	-0-	43 1	255 2	N	-0-		18
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	56 1	287 2	N	-0-		18
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-	116 1	513 2	N	127	67 1	2 8
							140 9					
05		372 N	275	-0-	-97	-0-	56 1	213 2	N	5	5 8	76
							6 9					
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	93 1	343 2	N	-0-		76
07		775 X	437	-0-	-338	-0-	80 1	356 2	N	1	1 8	76
							1 9					
08		775 X	390	-0-	-385	-0-	64 1	324 2	N	2	2 8	76
							2 9					
09		750 X	582	-0-	-168	-0-	95 1	396 2	N	83	146 1	2 8
							91 9					
10		469 X	469	-0-	-0-	-0-	86 1	383 2	N	-0-		11
11		450 X	361	-0-	-89	-0-	67 1	273 2	N	19	19 8	11
							21 9					
12		589 X	262	-0-	-327	-0-	48 1	214 2	N	-0-		11
TOTAL GAS PROD:			4,763	TOTAL CONDENSATE PROD:			237					

HIGHTOWER		WELL #:		2	RRCID ->	198937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8484 - 9764
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	402	-0-	-32	-0-	122	1	280	2	Y	-0-		-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	39	1	382	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	196	1	793	2	Y	-0-		-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	147	1	594	2	Y	-0-		-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	118	1	425	2	Y	-0-		-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	108	1	360	2	Y	-0-		-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	94	1	386	2	Y	-0-		-0-
08	558 N	527	-0-	-31	-0-	106	1	421	2	Y	-0-		-0-
09	480 N	415	-0-	-65	-0-	88	1	327	2	Y	-0-		-0-
10	465 N	390	-0-	-75	-0-	78	1	312	2	Y	-0-		-0-
11	510 N	338	-0-	-172	-0-	78	1	260	2	Y	-0-		-0-
*12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	139	1	470	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2018 - P/A 01/22/18													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

01	T. A.	883	-0-	883	3426	170	1	713	2	Y	-0-		22
02	4281 X	855	-0-	-3426	-0-	174	1	681	2	Y	-0-		22
03	1426 X	1101	-0-	-325	-0-	213	1	886	2	Y	2	2 8	22
						2	9						
04	1380 X	1052	-0-	-328	-0-	198	1	846	2	Y	7	7 8	22
						8	9						
05	1178 X	1081	-0-	-97	-0-	224	1	853	2	Y	4	4 8	22
						4	9						
06	1200 X	991	-0-	-209	-0-	225	1	748	2	Y	16	16 8	22
						18	9						
07	1240 X	967	-0-	-273	-0-	197	1	758	2	Y	11	11 8	22
						12	9						
08	1240 X	968	-0-	-272	-0-	198	1	756	2	Y	13	13 8	22
						14	9						
09	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	199	1	733	2	Y	201	178 1 18 8	27
						221	9						
10	1085 X	977	-0-	-108	-0-	196	1	779	2	Y	2	2 8	27
						2	9						
11	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	235	1	765	2	Y	-0-		27
12	1178 X	1157	-0-	-21	-0-	272	1	863	2	Y	20		47
						22	9						
TOTAL GAS PROD:		12,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		276							

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890															
HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202356		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JUDGE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203041		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835									
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	8				42
02	308 X	8	-0-	-300	-0-	8	2			Y	-0-						42
03	837 X	20	-0-	-817	-0-	20	2			Y	-0-						42
04	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-						42
05	837 X	25	-0-	-812	-0-	25	2			Y	-0-						42
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-						42
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-						42
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						42
TOTAL GAS PROD:		970										TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

TILLER, JOSH		WELL #: 1		RRCID -> 203470		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828									
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	Y	2	2	8				9
02	532 X	369	-0-	-163	-0-	367	2	2	9	Y	2	2	8				9
03	589 X	570	-0-	-19	-0-	563	2	7	9	Y	6	6	8				9
04	453 X	453	-0-	-0-	-0-	444	2	9	9	Y	8	8	8				9
05	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-						9
06	780 X	341	-0-	-439	-0-	341	2			Y	-0-						9
07	806 X	523	-0-	-283	-0-	511	2	12	9	Y	11	1	8				19
08	806 X	582	-0-	-224	-0-	582	2			Y	-0-						19
09	510 X	479	-0-	-31	-0-	477	2	2	9	Y	2	2	8				19
10	589 X	484	-0-	-105	-0-	465	2	19	9	Y	17						36
11	570 X	516	-0-	-54	-0-	516	2			Y	-0-						36
12	589 X	367	-0-	-222	-0-	367	2			Y	-0-						36
TOTAL GAS PROD:		5,600										TOTAL CONDENSATE PROD:		48			

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11742	PERF.	9659 - 9812		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-		796 2				Y	-0-				58
02		687 X	687	-0-	-0-	-0-		632 2	55 9			Y	50	2 8			106
03		647 X	647	-0-	-0-	-0-		623 2	24 9			Y	22				128
04		780 X	681	-0-	-99	-0-		678 2	3 9			Y	3	3 8			128
05		806 X	206	-0-	-600	-0-		206 2				Y	-0-				128
06		780 X	-0-	-0-	-780	-0-						Y	-0-				128
07		744 X	-0-	-0-	-744	-0-						Y	-0-				128
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-				128
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				128
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				128
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				128
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				128
TOTAL GAS PROD:			3,017			TOTAL CONDENSATE PROD:			75								

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453										COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9348 - 9856		
01		496 N	142	-0-	-354	-0-		30 1	112 2			Y	-0-				76
02		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		205 1	857 2			Y	-0-				76
03		678 N	678	-0-	-0-	-0-		122 1	556 2			Y	-0-				76
04		714 N	714	-0-	-0-	-0-		142 1	571 2			Y	1	1 8			76
								1 9									
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-		143 1	563 2			Y	-0-				76
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-		117 1	484 2			Y	-0-				76
07		712 X	712	-0-	-0-	-0-		125 1	523 2			Y	58	3 8			131
								64 9									
08		744 X	674	-0-	-70	-0-		134 1	539 2			Y	1	1 8			131
								1 9									
09		720 X	582	-0-	-138	-0-		113 1	460 2			Y	8	8 8			131
								9 9									
10		713 X	449	-0-	-264	-0-		79 1	370 2			Y	-0-				131
11		690 X	672	-0-	-18	-0-		130 1	542 2			Y	-0-				131
12		713 X	340	-0-	-373	-0-		65 1	275 2			Y	-0-				131
TOTAL GAS PROD:			7,332			TOTAL CONDENSATE PROD:			68								

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213										COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	9630 - 9757		
01		620 N	610	-0-	-10	-0-		610 2				N	-0-				17
02		644 N	478	-0-	-166	-0-		478 2				N	-0-				17
03		589 N	536	-0-	-53	-0-		536 2				N	-0-				17
04		600 N	466	-0-	-134	-0-		466 2				N	-0-				17
05		527 N	280	-0-	-247	-0-		280 2				N	-0-				17
06		510 N	207	-0-	-303	-0-		207 2				N	-0-				17
07		496 N	252	-0-	-244	-0-		252 2				N	-0-				17
08		279 N	223	-0-	-56	-0-		223 2				N	-0-				17
09		210 N	164	-0-	-46	-0-		163 2	1 9			N	1	1 8			17
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-		381 2				N	-0-				17
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-		340 2				N	-0-				17
*12		332 N	332	-0-	-0-	-0-		332 2				N	-0-				17
TOTAL GAS PROD:			4,269			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890											
HIGHTOWER		WELL #: 1		RRCID -> 207215		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				20			

SARAH		WELL #: 1		RRCID -> 207346		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822					
01	403 N	5	-0-	-398	-0-	2	1	3	2	N	-0-		122
02	336 N	152	-0-	-184	-0-	31	1	121	2	N	-0-		122
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	69	1	259	2	N	-0-		122
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	62	1	246	2	N	2		124
						2	9						
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	71	1	295	2	N	-0-		124
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	69	1	308	2	N	-0-		124
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	69	1	307	2	N	-0-		124
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	70	1	296	2	N	-0-		124
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	87	1	393	2	N	-0-		124
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	64	1	308	2	N	-0-		124
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	59	1	256	2	N	5	4 8	125
						6	9						
12	496 N	300	-0-	-196	-0-	58	1	242	2	N	-0-		125
TOTAL GAS PROD:		3,753				TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

MYERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 210004		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614					
01	2139 N	1719	-0-	-420	-0-	88	1	1630	2	Y	1	1 8	44
						1	9						
02	1960 N	1596	-0-	-364	-0-	1588	2	8	9	Y	7	7 8	44
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2083	2	22	9	Y	20		64
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-		64
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1805	2	3	9	Y	3	3 8	64
06	3000 N	3426	-0-	426	426	3419	2	7	9	Y	6	6 8	64
07	3100 N	5106	-0-	2006	2432	5104	2	2	9	Y	2	2 8	64
08	3100 N	4822	-0-	1722	4154	4769	2	53	9	Y	48	5 8	107
09	3000 N	3036	-0-	36	4190	3036	2			Y	-0-		107
10	3100 N	4345	-0-	1245	5435	4345	2			Y	-0-		107
11	3000 N	4060	-0-	1060	6495	4043	2	17	9	Y	15	122 1	-0-
*12	3100 N	3651	-0-	551	7046	3651	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,676				TOTAL CONDENSATE PROD:				102			

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1054 N	817	-0-	-237	-0-		817	2		N	-0-			19
02		1120 N	1095	-0-	-25	-0-		1095	2		N	-0-			19
03		1054 N	1020	-0-	-34	-0-		964	2	56	9	N	51		70
04		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		1086	2		N	-0-			70
05		1209 N	1075	-0-	-134	-0-		1075	2		N	-0-			70
06		990 N	906	-0-	-84	-0-		906	2		N	-0-			70
07		971 N	971	-0-	-0-	-0-		971	2		N	-0-			70
08		898 N	898	-0-	-0-	-0-		892	2	6	9	N	5		75
09		901 N	901	-0-	-0-	-0-		901	2		N	-0-			75
10		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		1176	2		N	-0-			75
11		780 N	651	-0-	-129	-0-		649	2	2	9	N	2		77
*12		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		1076	2		N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:			11,672			TOTAL CONDENSATE PROD:			58						

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

01		1085 N	203	-0-	-882	-0-		18	1	185	2	Y	-0-		23	
02		392 N	295	-0-	-97	-0-		294	2	1	9	Y	1	8	23	
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-		264	2	22	9	Y	20		43	
04		210 N	170	-0-	-40	-0-		170	2		Y	-0-			43	
05		310 N	170	-0-	-140	-0-		169	2	1	9	Y	1	8	43	
06		988 N	988	-0-	-0-	-0-		988	2		Y	-0-			43	
07		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-		2873	2		Y	-0-			43	
08		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		1468	2	2	9	Y	2		45	
09		990 N	333	-0-	-657	-0-		333	2		Y	-0-			45	
10		1147 N	625	-0-	-522	-0-		625	2		Y	-0-			45	
11		1110 N	601	-0-	-509	-0-		583	2	18	9	Y	16	61	1	-0-
*12		439 N	439	-0-	-0-	-0-		439	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,453			TOTAL CONDENSATE PROD:			40							

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4340 X	3030	-0-	-1310	-0-	3030 2		N	-0-			40
02		3920 X	2597	-0-	-1323	-0-	2496 2	101 9	N	92			132
03		3968 X	3152	-0-	-816	-0-	3152 2		N	-0-			132
04		3840 X	3188	-0-	-652	-0-	3112 2	76 9	N	69	181 1		20
05		3503 X	3360	-0-	-143	-0-	3360 2		N	-0-			20
06		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2		N	-0-			20
07		3286 X	3066	-0-	-220	-0-	3066 2		N	-0-			20
08		3286 X	2965	-0-	-321	-0-	2965 2		N	-0-			20
09		3180 X	2202	-0-	-978	-0-	2202 2		N	-0-			20
10		3286 X	3141	-0-	-145	-0-	3141 2		N	-0-			20
11		3180 X	3138	-0-	-42	-0-	3138 2		N	-0-			20
12		3069 X	2448	-0-	-621	-0-	2448 2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			35,626				TOTAL CONDENSATE PROD:			161			

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

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

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

01	2139 N	1891	-0-	-248	-0-	1891 2			N	-0-			85
02	1876 N	1489	-0-	-387	-0-	1329 2	160 9		N	145	178 1		52
03	1891 N	1425	-0-	-466	-0-	1425 2			N	-0-			52
04	1860 N	739	-0-	-1121	-0-	739 2			N	-0-			52
05	1643 N	1059	-0-	-584	-0-	1059 2			N	-0-			52
06	1380 N	1177	-0-	-203	-0-	1177 2			N	-0-			52
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2			N	-0-			52
08	1054 N	847	-0-	-207	-0-	847 2			N	-0-			52
09	1170 N	379	-0-	-791	-0-	379 2			N	-0-			52
10	992 N	906	-0-	-86	-0-	853 2	53 9		N	48			100
11	810 N	693	-0-	-117	-0-	682 2	11 9		N	10			110
*12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2			N	-0-			110
TOTAL GAS PROD:			12,353				TOTAL CONDENSATE PROD:			203			

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	190	-0-	-58	-0-	15	1	175	2	N	-0-			23
02	224 N	100	-0-	-124	-0-	100	2			N	-0-			23
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			23
04	180 N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-			23
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			23
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-			23
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			23
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1608	2	128	9	N	116			139
09	1590 N	270	-0-	-1320	-0-	270	2			N	-0-			139
10	1333 N	610	-0-	-723	-0-	610	2			N	-0-			139
11	1680 N	430	-0-	-1250	-0-	430	2			N	-0-			139
*12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			139
TOTAL GAS PROD:		7,291												
														TOTAL CONDENSATE PROD: 116

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		-0-												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

01	4805 X	3577	-0-	-1228	-0-	3577	2			N	-0-			34
02	4340 X	3465	-0-	-875	-0-	3382	2	83	9	N	75			109
03	4557 X	4033	-0-	-524	-0-	4033	2			N	-0-			109
04	4290 X	3530	-0-	-760	-0-	3530	2			N	-0-			109
05	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-			109
06	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-			109
07	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-			109
08	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4124	2	13	9	N	12			121
09	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-			121
10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-			121
11	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3866	2	7	9	N	6			127
*12	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-			127
TOTAL GAS PROD:		46,058												
														TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216 X	3391	-0-	-825	-0-	163	1	3220	2	Y	7	7	8	23
02	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3204	2	64	9	Y	58	6	8	75
03	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4475	2	73	9	Y	66	111	1	28
04	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-			28
05	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4038	2	13	9	Y	12	12	8	28
06	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3795	2	124	9	Y	113	111	1	27
07	3317 X	3167	-0-	-150	-0-	3161	2	6	9	Y	5	5	8	27
08	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4392	2	9	9	Y	8	2	8	33
09	3870 X	2983	-0-	-887	-0-	2980	2	3	9	Y	3			36
10	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			Y	-0-			36
11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4006	2	107	9	Y	97	119	1	14
*12	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4118	2	51	9	Y	46			60
TOTAL GAS PROD:		46,760			TOTAL CONDENSATE PROD:		415							

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	963	2	176	9	N	160	162	1	20
02	1232 N	873	-0-	-359	-0-	873	2			N	-0-			20
03	1023 N	966	-0-	-57	-0-	966	2			N	-0-			20
04	1110 N	886	-0-	-224	-0-	886	2			N	-0-			20
05	961 N	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-			20
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			20
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			20
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			20
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			20
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			20
11	840 N	796	-0-	-44	-0-	796	2			N	-0-			20
12	868 N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		11,067			TOTAL CONDENSATE PROD:		160							

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-			37
02	1288 N	1220	-0-	-68	-0-	1220	2			Y	-0-			37
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-			37
04	1410 N	1155	-0-	-255	-0-	1155	2			Y	-0-			37
05	1364 N	1045	-0-	-319	-0-	1045	2			Y	-0-			37
06	1320 N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2			Y	-0-			37
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-			37
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-			37
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-			37
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-			37
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-			37
*12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		16,695			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//	07527 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143									
ALLEN		WELL #:	1	RRCID -> 122835	COMPL. DATE 05/28/1986	TOTAL DEPTH 10182	PERF.10072 - 10094					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976										
MIKE		WELL #:	1	RRCID -> 209813	COMPL. DATE 03/10/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9829 - 10056					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	1200	-0-	-1900	3890	231 1	969 3	Y	-0-		30
02		2700 N	1167	-0-	-1533	2357	199 1	968 3	Y	-0-		30
03		3100 N	1243	-0-	-1857	500	225 1	1018 3	Y	-0-		30
04		1901 N	1401	-0-	-500	-0-	317 1	1033 3	Y	46		76
							51 9					
05		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	399 1	946 3	Y	15	51 1	40
							17 9					
06		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	376 1	1199 2	Y	9		49
							10 9					
07		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	343 1	1121 2	Y	18		67
							20 9					
08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	332 1	1025 2	Y	10	50 1	27
							11 9					
09		1590 N	1509	-0-	-81	-0-	348 1	1139 2	Y	20		47
							22 9					
10		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	380 1	1166 2	Y	13		60
							14 9					
11		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	361 1	1169 2	Y	18		78
							20 9					
*12		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	425 1	1410 2	Y	25	58 1	45
							28 9					
TOTAL GAS PROD:			17,292	TOTAL CONDENSATE PROD:			174					

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976											
GILL GU		WELL #: 2		RRCID -> 211875		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1475	-0-	-1625	8124	284	1	1191	3	Y	-0-		40
02	2700 N	1473	-0-	-1227	6897	251	1	1222	3	Y	-0-		40
03	3100 N	1551	-0-	-1549	5348	281	1	1270	3	Y	-0-		40
04	3000 N	1606	-0-	-1394	3954	279	1	1271	2	Y	51		91
						56	9						
05	3100 N	760	-0-	-2340	1614	222	1	527	2	Y	10	62 1	39
						11	9						
06	3000 N	1551	-0-	-1449	165	368	1	1173	2	Y	9		48
						10	9						
07	2084 N	1919	-0-	-165	-0-	444	1	1449	2	Y	24		72
						26	9						
08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	401	1	1237	2	Y	11	53 1	30
						12	9						
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	408	1	1335	2	Y	21		51
						23	9						
10	1891 N	1756	-0-	-135	-0-	429	1	1315	2	Y	11		62
						12	9						
11	1590 N	1264	-0-	-326	-0-	292	1	946	2	Y	24		86
						26	9						
*12	1829 N	1501	-0-	-328	-0-	341	1	1132	2	Y	25	64 1	47
						28	9						
TOTAL GAS PROD:		18,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		186							

GILL GU		WELL #: 1		RRCID -> 216620		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		1 8		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		1 8		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
JUSTICE GU		WELL #: 2		RRCID -> 218557		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GILL GU		WELL #: 4		RRCID -> 227975		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018								
01	3100 N	1318	-0-	-1782	6329	254	1	1064	3	Y	-0-					38
02	2700 N	1248	-0-	-1452	4877	213	1	1035	3	Y	-0-					38
03	3100 N	1633	-0-	-1467	3410	286	1	1293	3	Y	49					87
						54	9									
04	3000 N	2088	-0-	-912	2498	487	1	1588	3	Y	12					99
						13	9									
05	3100 N	1627	-0-	-1473	1025	477	1	1130	2	Y	18	66	1			51
						20	9									
06	2976 N	1951	-0-	-1025	-0-	463	1	1476	2	Y	11					62
						12	9									
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	451	1	1474	2	Y	24					86
						26	9									
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	496	1	1529	2	Y	14	64	1			36
						15	9									
09	1950 N	1925	-0-	-25	-0-	445	1	1457	2	Y	21					57
						23	9									
10	1953 N	1850	-0-	-103	-0-	452	1	1385	2	Y	12					69
						13	9									
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	471	1	1527	2	Y	18					87
						20	9									
*12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	500	1	1656	2	Y	25	65	1			47
						28	9									
TOTAL GAS PROD:		21,833				TOTAL CONDENSATE PROD:		204								

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 087447		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798								
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 4														
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	N	-0-					-0-
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	86	1	1410	2	N	-0-					-0-
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	96	1	1644	2	N	-0-					-0-
04	420 N	808	-0-	388	-0-	44	1	764	2	N	-0-					-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420 N	411	-0-	-9	-0-	15	1	396	2	N	-0-					-0-
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	84	1	1845	2	N	-0-					-0-
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	75	1	1345	2	N	-0-					-0-
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	66	1	1105	2	N	-0-					-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	49	1	843	2	N	-0-					-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	539	2	N	-0-					-0-
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	24	1	374	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 9574

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2018 - P/A 04/18/18

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

01	3441 X	1799	-0-	-1642	-0-	103	1	1696	2	N	-0-		-0-
02	2660 X	1587	-0-	-1073	-0-	91	1	1496	2	N	-0-		-0-
03	2201 X	1722	-0-	-479	-0-	95	1	1627	2	N	-0-		-0-
04	1830 X	882	-0-	-948	-0-	48	1	834	2	N	-0-		-0-
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-		-0-
06	1740 X	65	-0-	-1675	-0-	2	1	63	2	N	-0-		-0-
07	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	96	1	2106	2	N	-0-		-0-
08	1736 X	1609	-0-	-127	-0-	85	1	1524	2	N	-0-		-0-
09	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	85	1	1408	2	N	-0-		-0-
10	2201 X	1259	-0-	-942	-0-	70	1	1189	2	N	-0-		-0-
11	2130 X	1431	-0-	-699	-0-	84	1	1347	2	N	-0-		-0-
12	2201 X	1634	-0-	-567	-0-	98	1	1536	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

01	279 N	88	-0-	-191	-0-	5	1	83	2	N	-0-		-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	39	1	637	2	N	-0-		-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-		-0-
04	90 N	421	-0-	331	-0-	23	1	398	2	N	-0-		-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	-0-		-0-
07	434 N	359	-0-	-75	-0-	16	1	343	2	N	-0-		-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	N	-0-		-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	2	N	-0-		-0-
10	372 N	255	-0-	-117	-0-	14	1	241	2	N	-0-		-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	N	-0-		-0-
*12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	90	1	1480	2	N	-0-		-0-
02		1288 N	1174	-0-	-114	-0-	67	1	1107	2	N	-0-		-0-
03		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	87	1	1501	2	N	-0-		-0-
04		1530 N	538	-0-	-992	-0-	29	1	509	2	N	-0-		-0-
05		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-		-0-
06		1530 N	67	-0-	-1463	-0-	2	1	65	2	N	-0-		-0-
07		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	103	1	2250	2	N	-0-		-0-
08		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	77	1	1379	2	N	-0-		-0-
09		777 N	777	-0-	-0-	-0-	44	1	733	2	N	-0-		-0-
10		1736 N	502	-0-	-1234	-0-	28	1	474	2	N	-0-		-0-
11		1410 N	376	-0-	-1034	-0-	22	1	354	2	N	-0-		-0-
12		806 N	398	-0-	-408	-0-	24	1	374	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,799			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637														
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598														
01		2232 N	1762	-0-	-470	-0-	101	1	1661	2	N	-0-		-0-
02		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	125	1	2061	2	N	-0-		-0-
03		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	131	1	2255	2	N	-0-		-0-
04		1710 N	1313	-0-	-397	-0-	71	1	1242	2	N	-0-		-0-
05		2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-		-0-
06		2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-		-0-
07		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	123	1	2687	2	N	-0-		-0-
08		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	146	1	2622	2	N	-0-		-0-
09		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	143	1	2380	2	N	-0-		-0-
10		2232 N	1800	-0-	-432	-0-	100	1	1700	2	N	-0-		-0-
11		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	132	1	2132	2	N	-0-		-0-
12		2232 N	1731	-0-	-501	-0-	104	1	1627	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,543			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 H	-0-	-0-	-31	6				N	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
03		6	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	118	1	1949	2	N	-0-			-0-
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	124	1	2038	2	N	-0-			-0-
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	131	1	2241	2	N	-0-			-0-
04	450 N	1272	-0-	-0-	822	69	1	1203	2	N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
07	3100 N	3199	-0-	-0-	99	140	1	3059	2	N	-0-			-0-
08	2939 N	2840	-0-	-0-	-99	150	1	2690	2	N	-0-			-0-
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	139	1	2312	2	N	-0-			-0-
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	114	1	1944	2	N	-0-			-0-
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	114	1	1841	2	N	-0-			-0-
*12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	149	1	2329	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

01	3968 X	3840	-0-	-128	-0-	220	1	3620	2	N	-0-			-0-
02	3584 X	3522	-0-	-62	-0-	202	1	3320	2	N	-0-			-0-
03	3906 X	3855	-0-	-51	-0-	212	1	3643	2	N	-0-			-0-
04	3780 X	2061	-0-	-1719	-0-	112	1	1949	2	N	-0-			-0-
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	3780 X	1265	-0-	-2515	-0-	45	1	1220	2	N	-0-			-0-
07	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	233	1	5099	2	N	-0-			-0-
08	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	236	1	4230	2	N	-0-			-0-
09	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	241	1	4004	2	N	-0-			-0-
10	4092 X	3410	-0-	-682	-0-	189	1	3221	2	N	-0-			-0-
11	3960 X	3832	-0-	-128	-0-	224	1	3608	2	N	-0-			-0-
*12	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	247	1	3861	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	12	1	191	2	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	8	1	134	2	N	-0-	-0-	-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	766	2	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	9	1	158	2	N	-0-	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	660 N	226	-0-	-434	-0-	8	1	218	2	N	-0-	-0-	-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-	-0-	-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	58	-0-	-182	-0-	3	1	55	2	N	-0-	-0-	-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	52	1	851	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	90	1	1482	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	104	1	1788	2	N	-0-	-0-	-0-
04	600 N	420	-0-	-180	-0-	23	1	397	2	N	-0-	-0-	-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	600 N	485	-0-	-115	-0-	17	1	468	2	N	-0-	-0-	-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	N	-0-	-0-	-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	487	2	N	-0-	-0-	-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	N	-0-	-0-	-0-
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	34	1	584	2	N	-0-	-0-	-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	539	2	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	494	-0-	-33	-0-	30	1	464	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

01	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	157	1	2590	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	142	1	2337	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2697 N	2681	-0-	-16	-0-	148	1	2533	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2610 N	1435	-0-	-1175	-0-	78	1	1357	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	2580 N	1094	-0-	-1486	-0-	39	1	1055	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	3314	-0-	214	214	145	1	3169	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	3093	-0-	-7	207	164	1	2929	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	2965	-0-	-35	172	168	1	2797	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2925 N	2753	-0-	-172	-0-	153	1	2600	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	167	1	2683	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	170	1	2536	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BLACK, VERA		WELL #: 6		RRCID -> 151009		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 8		RRCID -> 168529		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587								
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	129	1	2129	2	N	-0-					-0-
02	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	123	1	2016	2	N	-0-					-0-
03	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	128	1	2203	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	1218	-0-	-72	-0-	66	1	1152	2	N	-0-					-0-
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1290 N	879	-0-	-411	-0-	31	1	848	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	3842	-0-	742	-0-	168	1	3674	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	2613	-0-	-487	-0-	138	1	2475	2	N	-0-					-0-
09	2580 N	2325	-0-	-255	-0-	132	1	2193	2	N	-0-					-0-
10	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	143	1	2441	2	N	-0-					-0-
11	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	157	1	2528	2	N	-0-					-0-
*12	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	169	1	2639	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		25,682				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLCOMBE		WELL #: 8		RRCID -> 168588		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3542	-0-	442	7871	203	1	3339	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	3040	-0-	240	8111	174	1	2866	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	4327	-0-	1227	9338	238	1	4089	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2340 N	2268	-0-	-72	-0-	123	1	2145	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	5827	-0-	2727	2727	255	1	5572	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	4464	-0-	1364	4091	236	1	4228	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	3861	-0-	861	4952	219	1	3642	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	3121	-0-	21	4973	173	1	2948	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	3475	-0-	475	5448	203	1	3272	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	3100 N	3409	-0-	309	5757	205	1	3204	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		37,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

01	3193 X	2926	-0-	-267	-0-	168	1	2758	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2884 X	2663	-0-	-221	-0-	153	1	2510	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3100 X	2993	-0-	-107	-0-	165	1	2828	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3000 X	1608	-0-	-1392	-0-	87	1	1521	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	248	1	5421	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	194	1	3474	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	191	1	3181	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3348 X	2801	-0-	-547	-0-	155	1	2646	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3240 X	3195	-0-	-45	-0-	187	1	3008	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3348 X	3061	-0-	-287	-0-	184	1	2877	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	212	1	3481	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3220 X	3200	-0-	-20	-0-	184	1	3016	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	217	1	3729	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3450 X	1392	-0-	-2058	-0-	76	1	1316	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	3450 X	786	-0-	-2664	-0-	28	1	758	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	221	1	4823	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	220	1	3932	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	213	1	3544	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3565 X	3252	-0-	-313	-0-	180	1	3072	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	208	1	3342	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3565 X	3506	-0-	-59	-0-	211	1	3295	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3503 X	3297	-0-	-206	-0-		189 1	3108 2	N	-0-			-0-	
02		3052 X	2765	-0-	-287	-0-		159 1	2606 2	N	-0-			-0-	
03		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-		193 1	3314 2	N	-0-			-0-	
04		3330 X	2068	-0-	-1262	-0-		112 1	1956 2	N	-0-			-0-	
05		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-			-0-	
06		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-				N	-0-			-0-	
07		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-		230 1	5027 2	N	-0-			-0-	
08		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-		231 1	4139 2	N	-0-			-0-	
09		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-		228 1	3790 2	N	-0-			-0-	
10		3503 X	3097	-0-	-406	-0-		172 1	2925 2	N	-0-			-0-	
11		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-		216 1	3484 2	N	-0-			-0-	
*12		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-		225 1	3515 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			35,819											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

01		3844 X	3379	-0-	-465	-0-		194 1	3185 2	N	-0-			-0-	
02		3472 X	3161	-0-	-311	-0-		181 1	2980 2	N	-0-			-0-	
03		3751 X	3636	-0-	-115	-0-		200 1	3436 2	N	-0-			-0-	
04		3540 X	1935	-0-	-1605	-0-		105 1	1830 2	N	-0-			-0-	
05		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-				N	-0-			-0-	
06		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	-0-			-0-	
07		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-		178 1	3901 2	N	-0-			-0-	
08		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-		209 1	3743 2	N	-0-			-0-	
09		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-		205 1	3416 2	N	-0-			-0-	
10		3968 X	2807	-0-	-1161	-0-		156 1	2651 2	N	-0-			-0-	
11		3840 X	3564	-0-	-276	-0-		208 1	3356 2	N	-0-			-0-	
12		3968 X	3712	-0-	-256	-0-		224 1	3488 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,846											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

01		3100 N	2818	-0-	-282	631		161 1	2657 2	N	-0-			-0-	
02		2800 N	2869	-0-	69	700		165 1	2704 2	N	-0-			-0-	
03		3100 N	3053	-0-	-47	653		168 1	2885 2	N	-0-			-0-	
04		2310 N	1668	-0-	-642	-0-		91 1	1577 2	N	-0-			-0-	
05		2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			-0-	
06		2310 N	994	-0-	-1316	-0-		35 1	959 2	N	-0-			-0-	
07		3100 N	4728	-0-	1628	1628		207 1	4521 2	N	-0-			-0-	
08		3100 N	3457	-0-	357	1985		183 1	3274 2	N	-0-			-0-	
09		3000 N	2993	-0-	-7	1978		170 1	2823 2	N	-0-			-0-	
10		3100 N	2937	-0-	-163	1815		163 1	2774 2	N	-0-			-0-	
11		3000 N	3054	-0-	54	1869		179 1	2875 2	N	-0-			-0-	
*12		3100 N	2940	-0-	-160	1709		177 1	2763 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,511											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	65	1	1064	2	N	-0-				-0-
02	1148 N	1011	-0-	-137	-0-	58	1	953	2	N	-0-				-0-
03	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	64	1	1091	2	N	-0-				-0-
04	1080 N	630	-0-	-450	-0-	34	1	596	2	N	-0-				-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-				-0-
06	1110 N	386	-0-	-724	-0-	14	1	372	2	N	-0-				-0-
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	74	1	1608	2	N	-0-				-0-
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	72	1	1288	2	N	-0-				-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	68	1	1130	2	N	-0-				-0-
10	1271 N	1033	-0-	-238	-0-	57	1	976	2	N	-0-				-0-
11	1230 N	1167	-0-	-63	-0-	68	1	1099	2	N	-0-				-0-
12	1240 N	1081	-0-	-159	-0-	65	1	1016	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,832													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

01	3100 X	3046	-0-	-54	-0-	173	1	2847	2	N	24				109
02	2688 X	2674	-0-	-14	-0-	26	9	153	1	N	1				110
03	2976 X	2919	-0-	-57	-0-	1	9	161	1	N	2				112
04	2940 X	1558	-0-	-1382	-0-	2	9	84	1	N	5				117
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	6	9			N	-0-				117
06	2940 X	1340	-0-	-1600	-0-	47	1	1293	2	N	-0-				117
07	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	172	1	3754	2	N	59				176
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	65	9	165	1	N	8				184
09	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	9	9	167	1	N	29	180	1		33
10	3441 X	2791	-0-	-650	-0-	32	9	151	1	N	57				90
11	3330 X	2934	-0-	-396	-0-	63	9	169	1	N	40				130
12	3441 X	2827	-0-	-614	-0-	44	9	176	1	N	29				159
						32	9								
TOTAL GAS PROD:		30,181													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 254

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2989	-0-	-111	2307	171	1	2818	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	2944	-0-	144	2451	169	1	2775	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	3362	-0-	262	2713	185	1	3177	2	N	-0-					-0-
04	2790 N	1447	-0-	-1343	-0-	79	1	1368	2	N	-0-					-0-
05	2883 N	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	2790 N	1388	-0-	-1402	-0-	49	1	1339	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	5997	-0-	2897	2897	262	1	5735	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	4188	-0-	1088	3985	222	1	3966	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	3248	-0-	248	4233	184	1	3064	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	2816	-0-	-284	3949	156	1	2660	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	3162	-0-	162	4111	185	1	2977	2	N	-0-					-0-
*12	3100 N	2585	-0-	-515	3596	156	1	2429	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		34,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

01	2015 N	2005	-0-	-10	-0-	115	1	1890	2	N	-0-					-0-
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	105	1	1717	2	N	-0-					-0-
03	2015 N	1935	-0-	-80	-0-	107	1	1828	2	N	-0-					-0-
04	1950 N	1053	-0-	-897	-0-	57	1	996	2	N	-0-					-0-
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	3100 N	3783	-0-	683	683	165	1	3618	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	2486	-0-	-614	69	132	1	2354	2	N	-0-					-0-
09	2040 N	1971	-0-	-69	-0-	112	1	1859	2	N	-0-					-0-
10	2015 N	1788	-0-	-227	-0-	99	1	1689	2	N	-0-					-0-
11	1950 N	1918	-0-	-32	-0-	112	1	1806	2	N	-0-					-0-
12	2015 N	1929	-0-	-86	-0-	116	1	1813	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MC GEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

01	3689 X	3192	-0-	-497	-0-	183	1	3009	2	N	-0-					-0-
02	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	210	1	3456	2	N	-0-					-0-
03	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	222	1	3803	2	N	-0-					-0-
04	3210 X	2068	-0-	-1142	-0-	112	1	1956	2	N	-0-					-0-
05	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
06	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
07	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	195	1	4265	2	N	-0-					-0-
08	4030 X	3939	-0-	-91	-0-	208	1	3731	2	N	-0-					-0-
09	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	160	1	2666	2	N	-0-					-0-
10	4154 X	2239	-0-	-1915	-0-	124	1	2115	2	N	-0-					-0-
11	4020 X	3188	-0-	-832	-0-	186	1	3002	2	N	-0-					-0-
*12	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	265	1	4138	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		34,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1829 N	1712	-0-	-117	-0-	-0-	98	1	1614	2	N	-0-		-0-
02		1568 N	1553	-0-	-15	-0-	-0-	89	1	1464	2	N	-0-		-0-
03		1736 N	1699	-0-	-37	-0-	-0-	94	1	1605	2	N	-0-		-0-
04		1650 N	972	-0-	-678	-0-	-0-	53	1	919	2	N	-0-		-0-
05		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		1650 N	761	-0-	-889	-0-	-0-	27	1	734	2	N	-0-		-0-
07		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2824	2	N	-0-		-0-
08		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1885	2	N	-0-		-0-
09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1669	2	N	-0-		-0-
10		1922 N	1626	-0-	-296	-0-	-0-	90	1	1536	2	N	-0-		-0-
11		1860 N	1720	-0-	-140	-0-	-0-	101	1	1619	2	N	-0-		-0-
*12		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1757	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,625					TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

01		1643 N	1378	-0-	-265	-0-	-0-	79	1	1299	2	N	-0-		-0-
02		1316 N	1256	-0-	-60	-0-	-0-	72	1	1184	2	N	-0-		-0-
03		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1375	2	N	-0-		-0-
04		1320 N	786	-0-	-534	-0-	-0-	43	1	743	2	N	-0-		-0-
05		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		1410 N	111	-0-	-1299	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-		-0-
07		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2565	2	N	-0-		-0-
08		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1841	2	N	-0-		-0-
09		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1605	2	N	-0-		-0-
10		1767 N	1427	-0-	-340	-0-	-0-	79	1	1348	2	N	-0-		-0-
11		1710 N	1673	-0-	-37	-0-	-0-	98	1	1575	2	N	-0-		-0-
12		1767 N	1695	-0-	-72	-0-	-0-	102	1	1593	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,108					TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

01		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1490	2	N	-0-		-0-
02		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1717	2	N	-0-		-0-
03		1953 N	1690	-0-	-263	-0-	-0-	93	1	1597	2	N	-0-		-0-
04		1530 N	1118	-0-	-412	-0-	-0-	61	1	1057	2	N	-0-		-0-
05		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		1650 N	1418	-0-	-232	-0-	-0-	50	1	1368	2	N	-0-		-0-
07		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2394	2	N	-0-		-0-
08		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1839	2	N	-0-		-0-
09		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2129	2	N	-0-		-0-
10		2077 N	1589	-0-	-488	-0-	-0-	88	1	1501	2	N	-0-		-0-
11		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1951	2	N	-0-		-0-
12		2077 N	1775	-0-	-302	-0-	-0-	115	1	1660	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,768					TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	88	1	1455	2	N	-0-			-0-
02	1204 N	1162	-0-	-42	-0-	67	1	1095	2	N	-0-			-0-
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	95	1	1634	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	967	-0-	-323	-0-	53	1	914	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
07	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	104	1	2268	2	N	-0-			-0-
08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	120	1	2156	2	N	-0-			-0-
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	102	1	1698	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	72	1	1231	2	N	-0-			-0-
11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	108	1	1745	2	N	-0-			-0-
*12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	103	1	1603	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	55	1	906	2	N	-0-			-0-
02	952 N	704	-0-	-248	-0-	40	1	664	2	N	-0-			-0-
03	930 N	743	-0-	-187	-0-	41	1	702	2	N	-0-			-0-
04	930 N	387	-0-	-543	-0-	21	1	366	2	N	-0-			-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
06	720 N	407	-0-	-313	-0-	14	1	393	2	N	-0-			-0-
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	81	1	1768	2	N	-0-			-0-
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	50	1	903	2	N	-0-			-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	43	1	714	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	58	1	987	2	N	-0-			-0-
11	930 N	896	-0-	-34	-0-	52	1	844	2	N	-0-			-0-
*12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	55	1	851	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2945 N	2838	-0-	-107	-0-	163	1	2675	2	N	-0-					-0-
02	2688 N	2667	-0-	-21	-0-	153	1	2514	2	N	-0-					-0-
03	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	167	1	2873	2	N	-0-					-0-
04	2760 N	1562	-0-	-1198	-0-	85	1	1477	2	N	-0-					-0-
05	2945 N	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	2880 N	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	3100 N	4809	-0-	1709	1709	210	1	4599	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	3832	-0-	732	2441	203	1	3629	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	2738	-0-	-262	2179	155	1	2583	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	2491	-0-	-609	1570	138	1	2353	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	3054	-0-	54	1624	179	1	2875	2	N	-0-					-0-
*12	3100 N	3154	-0-	54	1678	190	1	2964	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	90	1	1478	2	N	-0-					-0-
02	1176 N	1094	-0-	-82	-0-	63	1	1031	2	N	-0-					-0-
03	1612 N	1335	-0-	-277	-0-	74	1	1261	2	N	-0-					-0-
04	1530 N	1560	-0-	30	-0-	85	1	1475	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1290 N	678	-0-	-612	-0-	24	1	654	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	3522	-0-	422	422	154	1	3368	2	N	-0-					-0-
08	2691 N	2269	-0-	-422	-0-	120	1	2149	2	N	-0-					-0-
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	99	1	1655	2	N	-0-					-0-
10	1612 N	1332	-0-	-280	-0-	74	1	1258	2	N	-0-					-0-
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	94	1	1510	2	N	-0-					-0-
*12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	114	1	1778	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	147	1	2424	2	N	-0-					-0-
02	2016 N	1241	-0-	-775	-0-	71	1	1170	2	N	-0-					-0-
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	119	1	2045	2	N	-0-					-0-
04	2160 N	1339	-0-	-821	-0-	73	1	1266	2	N	-0-					-0-
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	3100 N	3822	-0-	722	722	167	1	3655	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	3150	-0-	50	772	167	1	2983	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	3073	-0-	73	845	174	1	2899	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	2330	-0-	-770	75	129	1	2201	2	N	-0-					-0-
11	2585 N	2510	-0-	-75	-0-	147	1	2363	2	N	-0-					-0-
*12	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	162	1	2530	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	87	1	1434	2	N	-0-		-0-
02		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	70	1	1149	2	N	-0-		-0-
03		1395 N	1028	-0-	-367	-0-	57	1	971	2	N	-0-		-0-
04		1410 N	882	-0-	-528	-0-	48	1	834	2	N	-0-		-0-
05		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-		-0-
06		990 N	245	-0-	-745	-0-	9	1	236	2	N	-0-		-0-
07		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	99	1	2159	2	N	-0-		-0-
08		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	81	1	1447	2	N	-0-		-0-
09		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	75	1	1251	2	N	-0-		-0-
10		1457 N	1050	-0-	-407	-0-	58	1	992	2	N	-0-		-0-
11		1410 N	1303	-0-	-107	-0-	76	1	1227	2	N	-0-		-0-
12		1364 N	1240	-0-	-124	-0-	75	1	1165	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,600				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-		-0-
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			632				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

01		3100 N	1499	-0-	-1601	1657	86	1	1413	2	N	-0-		-0-
02		2395 N	738	-0-	-1657	-0-	42	1	696	2	N	-0-		-0-
03		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	88	1	1502	2	N	-0-		-0-
04		1440 N	835	-0-	-605	-0-	45	1	790	2	N	-0-		-0-
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		-0-
06		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-		-0-
07		868 N	66	-0-	-802	-0-	3	1	63	2	N	-0-		-0-
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	588	2	N	-0-		-0-
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	N	-0-		-0-
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	N	-0-		-0-
11		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	83	1	1335	2	N	-0-		-0-
*12		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	78	1	1211	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,833				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

01	4092	X	3847	-0-	-245	-0-	220	1	3627	2	N	-0-			-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	216	1	3550	2	N	-0-			-0-
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	261	1	4483	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	2538	-0-	-1362	-0-	138	1	2400	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			-0-
06	4170	X	812	-0-	-3358	-0-	29	1	783	2	N	-0-			-0-
07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	257	1	5619	2	N	-0-			-0-
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	271	1	4856	2	N	-0-			-0-
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	269	1	4478	2	N	-0-			-0-
10	4309	X	3871	-0-	-438	-0-	215	1	3656	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	243	1	3907	2	N	-0-			-0-
*12	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	267	1	4170	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,915											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (GLEN ROSE 3550) //CONT.// 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2	N	-0-			20
02		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	N	-0-			20
03		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2	N	-0-			20
04		2280 N	2024	-0-	-256	-0-	2024	2	N	-0-			20
05		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-			20
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			20
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			20
08		1674 N	986	-0-	-688	-0-	986	2	N	-0-			20
09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-			20
10		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-			20
11		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-			20
*12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 16,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			-0-
02		532 N	503	-0-	-29	-0-	503	2	N	-0-			-0-
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-			-0-
04		510 N	557	-0-	47	-0-	557	2	N	-0-			-0-
05		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			-0-
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-
08		651 N	522	-0-	-129	-0-	522	2	N	-0-			-0-
09		630 N	456	-0-	-174	-0-	456	2	N	-0-			-0-
10		620 N	555	-0-	-65	-0-	555	2	N	-0-			-0-
11		510 N	472	-0-	-38	-0-	472	2	N	-0-			-0-
*12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BETHANY (MERCER)
COWRIE ENERGY LLC
GRIFFIN

07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
183056
WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1591	2	10	9	N	9		50
02	2744 N	737	-0-	-2007	-0-	737	2			N	-0-		50
03	1612 N	884	-0-	-728	-0-	884	2			N	-0-		50
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-		50
05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-		50
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-		50
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-		50
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-		50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50

TOTAL GAS PROD: 10,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BETHANY (NACATOSH)
BROOKSTON ENERGY, INC.
AGURS, W. C.

07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
097353
WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

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

CHEVRON U. S. A. INC.
ADAMS, T. C. NCT-1

148113
WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
 ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
02		728 N	674	-0-	-54	-0-	674	2		N	-0-			-0-
03		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
06		750 N	589	-0-	-161	-0-	589	2		N	-0-			-0-
07		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
09		600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2		N	-0-			-0-
10		837 N	504	-0-	-333	-0-	504	2		N	-0-			-0-
11		780 N	486	-0-	-294	-0-	486	2		N	-0-			-0-
12		620 N	519	-0-	-101	-0-	519	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,688	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

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

01		1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
02		1120 N	1053	-0-	-67	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
03		1240 N	1148	-0-	-92	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
04		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
05		1178 N	958	-0-	-220	-0-	958	2		N	-0-			-0-
06		1110 N	884	-0-	-226	-0-	884	2		N	-0-			-0-
07		1116 N	960	-0-	-156	-0-	960	2		N	-0-			-0-
08		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
09		870 N	637	-0-	-233	-0-	637	2		N	-0-			-0-
10		961 N	545	-0-	-416	-0-	545	2		N	-0-			-0-
11		960 N	549	-0-	-411	-0-	549	2		N	-0-			-0-
12		651 N	540	-0-	-111	-0-	540	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,366	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
 TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

01		341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2		N	-0-			-0-
02		392 N	285	-0-	-107	-0-	285	2		N	-0-			-0-
03		434 N	285	-0-	-149	-0-	285	2		N	-0-			-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
09		420 N	341	-0-	-79	-0-	341	2		N	-0-			-0-
10		434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2		N	-0-			-0-
11		420 N	279	-0-	-141	-0-	279	2		N	-0-			-0-
*12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,516	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			-0-
02		84 N	69	-0-	-15	-0-	69 2		N	-0-			-0-
03		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-			-0-
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-			-0-
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,097										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.// 07527 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097							
GOMEZ, MARY FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 201538		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BOWLES		WELL #: 1		RRCID -> 200845		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908		
01	3410 X	2685	-0-	-725	-0-	16 1	2669 2	N	-0-	13
02	3024 X	2205	-0-	-819	-0-	10 1	2195 2	N	-0-	13
03	3348 X	3273	-0-	-75	-0-	16 1	3257 2	N	-0-	13
04	3060 X	2948	-0-	-112	-0-	102 1	2836 2	N	9	22
						10 9				
05	3162 X	2707	-0-	-455	-0-	97 1	2579 2	N	28	50
						31 9				
06	3180 X	2928	-0-	-252	-0-	100 1	2789 2	N	35	85
						39 9				
07	3286 X	2995	-0-	-291	-0-	102 1	2871 2	N	20	105
						22 9				
08	3286 X	2854	-0-	-432	-0-	102 1	2752 2	N	-0-	105
09	2940 X	2705	-0-	-235	-0-	99 1	2606 2	N	-0-	105
10	3038 X	2604	-0-	-434	-0-	103 1	2501 2	N	-0-	105
11	2940 X	2467	-0-	-473	-0-	493 1	1974 2	N	-0-	-0-
12	3007 X	2749	-0-	-258	-0-	603 1	2146 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		92				

SCHULZE		WELL #: 1 T		RRCID -> 218702		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BETHANY (PAGE SAND)			//CONT.//		07527 320	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARRISON			
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC					238952									
BOSH OU			WELL #:		2	RRCID -> 179117		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 6319 - 6359		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

MOORE, SANDERS			WELL #:		2ST	RRCID -> 188207		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 9938		PERF. 6292 - 6302		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	211	2	11	9	N	10		85
02		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1659	2	17	9	N	15		100
03		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2916	2	28	9	N	25		125
04		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2307	2	14	9	N	13		138
05		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2036	2	20	9	N	18		156
06		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1932	2	13	9	N	12		168
07		2232 N	653	-0-	-1579	-0-	645	2	8	9	N	7		175
08		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2446	2	20	9	N	18		193
09		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2384	2	6	9	N	5		198
10		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1804	2	6	9	N	5		203
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-		203
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		203
TOTAL GAS PROD:			18,743		TOTAL CONDENSATE PROD:			128						

MOORE, SANDERS			WELL #:		1 U	RRCID -> 188398		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9952		PERF. 6209 - 6308		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.// 07527 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		//CONT.// 238952								
MOORE, SANDERS		WELL #: 3 U		RRCID -> 188704		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UNDERWOOD		WELL #: 2AU		RRCID -> 226754		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
02	14B2 EXT	167	-0-	167	167	2		N	-0-	45
03	168	1	-0-	-167	-0-	1	1	N	-0-	45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
08	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2	N	-0-	45
09	14B2 EXT	74	-0-	74	74	2		N	-0-	45
10	14B2 EXT	550	-0-	550	626	550	2	N	-0-	45
11	14B2 EXT	1	-0-	1	627	1	1	N	-0-	45
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	627			N	NO RPT	45
TOTAL GAS PROD:		795	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ETOS OPERATING, INC.		255131		RRCID -> 123710		COMPL. DATE 02/04/1987		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122		
SNEED		WELL #: 1								
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1	N	-0-	100
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1	N	-0-	100
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	100
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	100
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	100
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	100
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1	N	-0-	100
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	100
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	100
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	100
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	100
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	100
TOTAL GAS PROD:		13	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.//		07527 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201							
HARTLEY, T. E.		WELL #:		1 C	RRCID -> 112458	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6106 - 6114
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		713 N	708	-0-	-5	-0-	702 2	6 9	N	5	92
02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	722 2	9 9	N	8	100
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	755 2	11 9	N	10	110
04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	731 2	8 9	N	7	117
05		806 N	626	-0-	-180	-0-	617 2	9 9	N	8	125
06		750 N	548	-0-	-202	-0-	548 2		N	-0-	125
07		775 N	771	-0-	-4	-0-	770 2	1 9	N	1	126
08		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-	126
09		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-	126
10		775 N	473	-0-	-302	-0-	472 2	1 9	N	1	127
11		720 N	597	-0-	-123	-0-	139 1	457 2	N	1	128
							1 9				
12		744 N	414	-0-	-330	-0-	412 2	2 9	N	2	130
TOTAL GAS PROD:			7,832	TOTAL CONDENSATE PROD:						43	

BETHANY (PALMER SAND)				07527 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353							
KOCH		WELL #:		1	RRCID -> 173978	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6038 - 6244
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	16 1	1363 2	N	20	110 1 17
							22 9				
02		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	14 1	1215 2	N	-0-	17
03		1457 N	1351	-0-	-106	-0-	16 1	1332 2	N	3	20
							3 9				
04		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	15 1	1291 2	N	3	23
							3 9				
05		1364 N	1260	-0-	-104	-0-	16 1	1234 2	N	9	32
							10 9				
06		1320 N	1251	-0-	-69	-0-	15 1	1235 2	N	1	33
							1 9				
07		948 N	948	-0-	-0-	-0-	16 1	928 2	N	4	37
							4 9				
08		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	16 1	1397 2	N	13	50
							14 9				
09		1260 N	527	-0-	-733	-0-	11 1	516 2	N	-0-	50
10		961 N	528	-0-	-433	-0-	16 1	512 2	N	-0-	50
11		1380 N	1212	-0-	-168	-0-	242 1	970 2	N	-0-	-0-
*12		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	62 1	1009 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,514	TOTAL CONDENSATE PROD:						53	

BETHANY (PALMER SAND) CRD OPERATING, LLC PORTER, RICHARD		//CONT.//	07527 325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
		WELL #:	3	RRCID ->	174000	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6428 - 6442		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1641 N	1641	-0-	-0-	140	1	1473	2	N	25		137
						28	9						
02		1611 N	1611	-0-	-0-	126	1	1445	2	N	36	136 1	37
						40	9						
03		1773 N	1773	-0-	-0-	140	1	1608	2	N	23		60
						25	9						
04		877 N	877	-0-	-0-	75	1	785	2	N	15		75
						17	9						
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		75
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-		75
07		1517 N	1517	-0-	-0-	124	1	1363	2	N	27		102
						30	9						
08		1770 N	1770	-0-	-0-	140	1	1596	2	N	31		133
						34	9						
09		1506 N	1506	-0-	-0-	116	1	1384	2	N	5		138
						6	9						
10		1006 N	1006	-0-	-0-	1006	2			N	-0-		138
11		1080 N	1080	-0-	-0-	1080	2			N	-0-		138
*12		1311 N	1311	-0-	-0-	1311	2			N	-0-		138
TOTAL GAS PROD:			14,092	TOTAL CONDENSATE PROD:			162						

XTO ENERGY INC. WALTON, ROBERT GAS UNIT		945936	WELL #:	4	RRCID ->	136990	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6222 - 6230	
01	2604 X	1985	-0-	-619	-0-	114	1	1871	2	N	-0-	-0-	
02	2352 X	1623	-0-	-729	-0-	93	1	1530	2	N	-0-	-0-	
03	2325 X	1291	-0-	-1034	-0-	71	1	1220	2	N	-0-	-0-	
04	2100 X	1042	-0-	-1058	-0-	57	1	985	2	N	-0-	-0-	
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-	-0-	
06	1920 X	62	-0-	-1858	-0-	2	1	60	2	N	-0-	-0-	
07	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	89	1	1939	2	N	-0-	-0-	
08	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	113	1	2021	2	N	-0-	-0-	
09	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	108	1	1789	2	N	-0-	-0-	
10	2015 X	1294	-0-	-721	-0-	72	1	1222	2	N	-0-	-0-	
11	2070 X	1760	-0-	-310	-0-	103	1	1657	2	N	-0-	-0-	
12	2139 X	1791	-0-	-348	-0-	108	1	1683	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,907	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROQUEMORE, H. G.		WELL #:	1	RRCID ->	138803	COMPL. DATE	10/21/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6230 - 6238		
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	N	-0-	-0-	
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	4	1	253	2	N	-0-	-0-	
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	3	1	189	2	N	-0-	-0-	
04	210 N	216	-0-	6	-0-	3	1	213	2	N	-0-	-0-	
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	5	1	317	2	N	-0-	-0-	
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	N	-0-	-0-	
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	5	1	317	2	N	-0-	-0-	
08	279 N	193	-0-	-86	-0-	3	1	190	2	N	-0-	-0-	
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	4	1	274	2	N	-0-	-0-	
10	279 N	139	-0-	-140	-0-	2	1	137	2	N	-0-	-0-	
11	180 N	32	-0-	-148	-0-	32	2			N	-0-	-0-	
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	4	1	234	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,597	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PALMER SAND)		//CONT.// 07527 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139286		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	2	N	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
06	120 N	81	-0-	-39	-0-	3	1	78	2	N	-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERSON, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 283595		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 6603			
02	14B2 EXT	81	-0-	81	81	5	1	76	2	N	-0-
03	0 W	90	-0-	90	171	5	1	85	2	N	-0-
04	14B2 EXT	49	-0-	49	-0-	3	1	46	2	N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	28 X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	N	-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		812		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BETHANY (PALUXY)		07527 341		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BAGLEY, LYNN L.		042675									
WALLACE, S. B.		WELL #: 1		RRCID -> 054680		COMPL. DATE 11/03/1972		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BETHANY (PALUXY) BROOKSTON ENERGY, INC. FOSTER-JACKSON		//CONT.//		07527 341	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
				097353									
		WELL #:		1	RRCID ->	165169	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	3014	PERF. 2930 - 2945		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WATERMAN				WELL #:	5	RRCID ->	189272	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2790 - 2798
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-	177
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	N	64	140 1 101
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	70	9	105	2	N	81	182
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	N	125	238 1 69
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	89	9	169	2	N	117	186
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	N	130	157 1 159
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	143	9	167	2	N	112	172 1 99
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	N	70	169
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	77	9	142	2	N	108	173 1 104
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	N	107	211
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	119	9	138	2	N	-0-	-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	16	1	131	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,954				TOTAL CONDENSATE PROD:		914				

NORTH SEMBRA				WELL #:	2 C	RRCID ->	204445	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 2784 - 9679
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			100
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

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

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
 BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

01	2976 X	2576	-0-	-400	-0-	79	1	2497	2	N	-0-					60
02	2576 X	2039	-0-	-537	-0-	62	1	1977	2	N	-0-					60
03	2759 X	2194	-0-	-565	-0-	67	1	2127	2	N	-0-					60
04	2670 X	2118	-0-	-552	-0-	65	1	2053	2	N	-0-					60
05	2573 X	2294	-0-	-279	-0-	70	1	2224	2	N	-0-					60
06	2490 X	2194	-0-	-296	-0-	66	1	2128	2	N	-0-					60
07	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	70	1	2230	2	N	-0-					60
08	2294 X	2261	-0-	-33	-0-	68	1	2193	2	N	-0-					60
09	2220 X	2086	-0-	-134	-0-	63	1	2023	2	N	-0-					60
10	2294 X	2168	-0-	-126	-0-	66	1	2102	2	N	-0-					60
11	2220 X	2118	-0-	-102	-0-	64	1	2054	2	N	-0-					60
12	2294 X	2114	-0-	-180	-0-	62	1	2052	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 26,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC		523001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA			
ROQUEMORE GU		WELL #:		6	RRCID ->	159861	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2620 - 2626
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BETHANY (PALUXY-TILLER)		07527 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	154468	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	3029	PERF. 2884 - 2888
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25 2	N	-0-		-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			102	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BETHANY (PALUXY-TILLER) //CONT.// 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010												

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

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

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

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

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	34	1	1212	3	Y	-0-			-0-
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	31	1	1171	3	Y	-0-			-0-
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	37	1	1277	3	Y	-0-			-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

01	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1446	3	4	9	Y	4		18
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	3	3	9	Y	3		21
03	1457	N	775	-0-	-682	-0-	775	3			Y	-0-		21
04	1410	N	275	-0-	-1135	-0-	275	3			Y	-0-		21
05	1488	N	887	-0-	-601	-0-	887	3			Y	-0-		21
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1603	3	14	9	Y	13		34
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-		34
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-		34
09	1410	N	663	-0-	-747	-0-	663	3			Y	-0-		34
10	1085	N	426	-0-	-659	-0-	426	3			Y	-0-		34
*11	900	N	119	-0-	-781	-0-	119	3			Y	-0-		34
12	682	N	266	-0-	-416	-0-	266	3			Y	-0-		34
TOTAL GAS PROD:			9,834				TOTAL CONDENSATE PROD:			20				

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

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

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
 LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

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

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	294 2	62 9	N	56	171 1		120
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	269 2	85 9	N	77			197
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	325 2	37 9	N	34	171 1		60
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	309 2	86 9	N	78			138
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	292 2	70 9	N	64			202
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	296 2	78 9	N	71			273
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	230 2	75 9	N	68	168 1		173
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	278 2	50 9	N	45			218
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	197 2	24 9	N	22			240
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	242 2	68 9	N	62			302
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	190 2	78 9	N	71	170 1		203
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			203
TOTAL GAS PROD:		3,635				TOTAL CONDENSATE PROD:			648			

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	512 2	12 9	N	11			161
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	177 2	10 9	N	9			170
03	527 N	100	-0-	-427	-0-	100 2		N	-0-			170
04	510 N	215	-0-	-295	-0-	215 2		N	-0-			170
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	83 1		87
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
TOTAL GAS PROD:		1,198				TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	1028	2	N	-0-		-0-
02		1512 N	1442	-0-	-70	-0-	-0-	280	1	1162	2	N	-0-		-0-
03		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	1201	2	N	-0-		-0-
04		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	1212	2	N	-0-		-0-
05		1612 N	1348	-0-	-264	-0-	-0-	237	1	1111	2	N	-0-		-0-
06		1440 N	1276	-0-	-164	-0-	-0-	207	1	1069	2	N	-0-		-0-
07		1519 N	1377	-0-	-142	-0-	-0-	254	1	1123	2	N	-0-		-0-
08		1333 N	1141	-0-	-192	-0-	-0-	234	1	907	2	N	-0-		-0-
09		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	1110	2	N	-0-		-0-
10		1364 N	1153	-0-	-211	-0-	-0-	238	1	915	2	N	-0-		-0-
11		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	976	2	N	-0-		-0-
*12		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	1228	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,082												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	812	2	N	-0-		-0-
02		1624 N	1503	-0-	-121	-0-	-0-	292	1	1211	2	N	-0-		-0-
03		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	1379	2	N	-0-		-0-
04		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	1529	2	N	-0-		-0-
05		1674 N	1457	-0-	-217	-0-	-0-	256	1	1201	2	N	-0-		-0-
06		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	1722	2	N	-0-		-0-
07		1922 N	1828	-0-	-94	-0-	-0-	338	1	1490	2	N	-0-		-0-
08		1457 N	1303	-0-	-154	-0-	-0-	267	1	1036	2	N	-0-		-0-
09		1920 N	1100	-0-	-820	-0-	-0-	201	1	899	2	N	-0-		-0-
10		1829 N	1226	-0-	-603	-0-	-0-	253	1	973	2	N	-0-		-0-
11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	1205	2	N	-0-		-0-
12		1147 N	517	-0-	-630	-0-	-0-	101	1	416	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,071												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

01		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	1691	2	N	-0-		-0-
02		1764 N	1444	-0-	-320	-0-	-0-	171	1	1273	2	N	-0-		-0-
03		1550 N	1249	-0-	-301	-0-	-0-	148	1	1101	2	N	-0-		-0-
04		1860 N	1465	-0-	-395	-0-	-0-	156	1	1309	2	N	-0-		-0-
05		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	1813	2	N	-0-		-0-
06		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	1886	2	N	-0-		-0-
07		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	1654	2	N	-0-		-0-
08		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	1773	2	N	-0-		-0-
09		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	1997	2	N	-0-		-0-
10		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	1809	2	N	-0-		-0-
11		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	2093	2	N	-0-		-0-
*12		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	1919	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,905												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	465	1	1593	2	Y	15		57
02	2128 N	1845	-0-	-283	-0-	17	9	420	1	Y	11		68
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	12	9	465	1	Y	9		77
04	2010 N	1204	-0-	-806	-0-	10	9	255	1	Y	7		84
05	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-	8	9			Y	-0-		84
06	2280 N	33	-0-	-2247	-0-	30	1	3	2	Y	-0-		84
07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	465	1	1851	2	Y	3		87
08	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	3	9	465	1	Y	-0-		87
09	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	450	1	1910	2	Y	8		95
10	2325 X	1958	-0-	-367	-0-	9	9	390	1	Y	7		102
11	2580 X	2117	-0-	-463	-0-	8	9	450	1	Y	5		107
12	2666 X	2237	-0-	-429	-0-	6	9	465	1	Y	12		119
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		21,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		77							

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

01	930 N	791	-0-	-139	-0-	118	1	673	2	N	-0-		-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	108	1	625	2	N	-0-		-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	117	1	616	2	N	-0-		-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	122	1	686	2	N	-0-		-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	127	1	715	2	N	-0-		-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	288	1	740	2	N	-0-		-0-
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	255	1	606	2	N	-0-		-0-
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	243	1	621	2	N	-0-		-0-
09	930 N	763	-0-	-167	-0-	104	1	659	2	N	-0-		-0-
10	868 N	795	-0-	-73	-0-	120	1	675	2	N	-0-		-0-
11	840 N	774	-0-	-66	-0-	122	1	652	2	N	-0-		-0-
*12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	138	1	709	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

01	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	530	1	2105	2	N	-0-		-0-
02	2184 N	1943	-0-	-241	-0-	377	1	1566	2	N	-0-		-0-
03	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	486	1	2074	2	N	-0-		-0-
04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	468	1	2225	2	N	-0-		-0-
05	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	535	1	2506	2	N	-0-		-0-
06	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	460	1	2387	2	N	-0-		-0-
07	2790 N	2396	-0-	-394	-0-	442	1	1954	2	N	-0-		-0-
08	3038 N	2246	-0-	-792	-0-	460	1	1786	2	N	-0-		-0-
09	2850 N	2803	-0-	-47	-0-	513	1	2290	2	N	-0-		-0-
10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	498	1	1913	2	N	-0-		-0-
11	2160 N	1720	-0-	-440	-0-	350	1	1370	2	N	-0-		-0-
*12	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	596	1	2462	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		899 N	865	-0-	-34	-0-	-0-	129	1	736	2	N	-0-					-0-
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	660	2	N	-0-					-0-
03		868 N	799	-0-	-69	-0-	-0-	127	1	672	2	N	-0-					-0-
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	741	2	N	-0-					-0-
05		898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	762	2	N	-0-					-0-
06		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	838	2	N	-0-					-0-
07		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1	1348	2	N	-0-					-0-
08		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1	1453	2	N	-0-					-0-
09		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	1380	2	N	-0-					-0-
10		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	982	2	N	-0-					-0-
11		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	907	2	N	-0-					-0-
*12		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	970	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

01		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	1161	2	N	-0-					-0-
02		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	1136	2	N	-0-					-0-
03		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	1007	2	N	-0-					-0-
04		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	1105	2	N	-0-					-0-
05		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	1132	2	N	-0-					-0-
06		1170 N	986	-0-	-184	-0-	-0-	155	1	831	2	N	-0-					-0-
07		1240 N	999	-0-	-241	-0-	-0-	142	1	857	2	N	-0-					-0-
08		1240 N	996	-0-	-244	-0-	-0-	136	1	860	2	N	-0-					-0-
09		990 N	938	-0-	-52	-0-	-0-	128	1	810	2	N	-0-					-0-
10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	948	2	N	-0-					-0-
11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	847	2	N	-0-					-0-
12		961 N	842	-0-	-119	-0-	-0-	137	1	705	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FINALY RESOURCES LLC 268323
 BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3		N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3		N	-0-			-0-
08	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3		N	-0-			-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
*10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
*11	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3		N	-0-			-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	23	1	85	3	N	-0-		42
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	23	1	86	3	N	-0-		42
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	62	1	30	3	N	-0-		42
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3		N	-0-			42
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			42
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			42
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			42
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			42
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			42
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			42
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-			42
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		1,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	22	1	81	3	N	-0-		90
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	22	1	83	3	N	-0-		90
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	61	1	30	3	N	-0-		90
04	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	3		N	-0-			90
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			90
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			90
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			90
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			90
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			90
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			90
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	3		N	-0-			90
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3		N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		1,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
 HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			87
02		924 N	648	-0-	-276	-0-	648	2		N	-0-			87
03		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1137	2	13	9	N	12		99
04		810 N	1063	-0-	253	-0-	1043	2	20	9	N	18		117
05		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-		117
06		1110 N	1066	-0-	-44	-0-	1059	2	7	9	N	6		123
07		1085 N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			N	-0-		123
08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-		123
09		1080 N	851	-0-	-229	-0-	851	2			N	-0-		123
10		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-		123
11		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-		123
12		868 N	703	-0-	-165	-0-	703	2			N	-0-		123
TOTAL GAS PROD:			11,224											TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
 SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

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

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

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

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

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2018 - P/A 01/15/18												

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

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
THOMPSON, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	029470	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6475 - 6483
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-			3
02		112 N	31	-0-	-81	-0-	31	2	N	-0-			3
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			3
04		120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2	N	-0-			3
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			3
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			3
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			3
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			3
09		150 N	58	-0-	-92	-0-	58	2	N	-0-			3
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			3
11		90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2	N	-0-			3
*12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
LEWIS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	029477	COMPL. DATE	12/06/1946	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	5744 - 5758
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		3348 X	3338	-0-	-10	-0-	39	1	Y	152	178	1	31
							167	9					
02		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	30	57	1	4
							33	9					
03		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	26	24	1	6
							29	9					
04		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	28	30	1	4
							31	9					
05		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	24	20	1	8
							26	9					
06		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	20	20	1	8
							22	9					
07		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	21	20	1	9
							23	9					
08		3782 X	3240	-0-	-542	-0-	144	1	Y	46	55	1	-0-
							51	9					
09		3660 X	3046	-0-	-614	-0-	62	1	Y	14	12	1	2
							15	9					
10		3782 X	3518	-0-	-264	-0-	71	1	Y	45	44	1	3
							50	9					
11		3480 X	3220	-0-	-260	-0-	65	1	Y	33	28	1	8
							36	9					
12		3596 X	3129	-0-	-467	-0-	54	1	Y	36	38	1	6
							40	9					
TOTAL GAS PROD:		40,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		475							

TILLERY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	134932	COMPL. DATE	04/18/1990	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	5791 - 5797
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2005	2	Y	21	44	1	-0-
02		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	Y	-0-			-0-
03		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	Y	-0-			-0-
04		1620 N	939	-0-	-681	-0-	921	2	Y	16			16
05		1674 N	958	-0-	-716	-0-	957	2	Y	1			17
06		1620 N	1405	-0-	-215	-0-	1405	2	Y	-0-			17
07		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	Y	-0-			17
08		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1864	2	Y	10			27
09		1410 N	942	-0-	-468	-0-	942	2	Y	-0-			27
10		1953 N	1640	-0-	-313	-0-	1640	2	Y	-0-			27
11		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	Y	-0-			27
*12		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1602	2	Y	15			42
TOTAL GAS PROD:		18,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		63							

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	2		N	-0-			23
02	700	N	578	-0-	-122	-0-	578	2		N	-0-			23
03	651	N	466	-0-	-185	-0-	430	2	36 9	N	33			56
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			56
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			56
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			56
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			56
08	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2		N	-0-			56
09	870	N	743	-0-	-127	-0-	743	2		N	-0-			56
10	899	N	660	-0-	-239	-0-	660	2		N	-0-			56
11	750	N	543	-0-	-207	-0-	543	2		N	-0-			56
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:			7,790	TOTAL CONDENSATE PROD:			33							

SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

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

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

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

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

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

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.				945936									
ROBERSON, JOE UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 029361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6283	PERF. 6088 - 6150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ADAMS, T. C.		WELL #:		1	RRCID -> 029446	COMPL. DATE 10/13/2007	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5660 - 6162
01	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193 2	Y	-0-	16
02	2772 X	2475	-0-	-297	-0-	2475 2	Y	-0-	16
03	3255 X	2801	-0-	-454	-0-	2721 2	80 9 Y	73	63 1 26
04	3150 X	3181	-0-	31	-0-	3181 2	Y	-0-	26
05	3255 X	3239	-0-	-16	-0-	3239 2	Y	-0-	26
06	3090 X	3074	-0-	-16	-0-	3074 2	Y	-0-	26
07	3286 X	3231	-0-	-55	-0-	3156 2	75 9 Y	68	62 1 32
08	3286 X	3253	-0-	-33	-0-	3253 2	Y	-0-	32
09	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 2	Y	-0-	32
10	3224 X	3074	-0-	-150	-0-	3074 2	Y	-0-	32
11	3150 X	2711	-0-	-439	-0-	2711 2	Y	-0-	32
12	3286 X	2870	-0-	-416	-0-	2870 2	Y	-0-	32

TOTAL GAS PROD: 36,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

HIGHTOWER, IRMA		WELL #:		1	RRCID -> 029449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6702	PERF. 5695 - 5802
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5944 - 5974

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		2046 N	1639	-0-	-407	-0-		1639	2			Y	-0-					41		
02		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		1832	2			Y	-0-					41		
03		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-		2044	2	119	9	Y	108	94	1			55		
04		1590 N	2238	-0-	648	-0-		2238	2			Y	-0-					55		
05		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-		2250	2			Y	-0-					55		
06		2100 N	642	-0-	-1458	-0-		642	2			Y	-0-					55		
*07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55		
*08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					55		
*09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	44	89	1			10		
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10		
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10		
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10		
TOTAL GAS PROD:			10,764																TOTAL CONDENSATE PROD:	152

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

01		2294 N	2285	-0-	-9	-0-		131	1	2154	2	N	-0-					-0-		
02		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-		118	1	1935	2	N	-0-					-0-		
03		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		123	1	2114	2	N	-0-					-0-		
04		2220 N	1204	-0-	-1016	-0-		65	1	1139	2	N	-0-					-0-		
05		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-						N	-0-					-0-		
06		2160 N	300	-0-	-1860	-0-		11	1	289	2	N	-0-					-0-		
07		3100 N	3215	-0-	115	-0-	115	141	1	3074	2	N	-0-					-0-		
08		2851 N	2736	-0-	-115	-0-		145	1	2591	2	N	-0-					-0-		
09		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-		138	1	2298	2	N	-0-					-0-		
10		2449 X	2002	-0-	-447	-0-		111	1	1891	2	N	-0-					-0-		
11		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-		139	1	2236	2	N	-0-					-0-		
12		2449 X	2365	-0-	-84	-0-		142	1	2223	2	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			23,208																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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

BETHANY (PETTIT-FURRH)													07527 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
GRAWARD OPERATING, INC.													326435									
TILLER													WELL #: 5		RRCID -> 198273		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 6735		PERF. 6182 - 6189	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE						
01		4853 R	4853	-0-	-0-	-0-	300 1	4121 2	1 3	431 9	N	392	392 0			-0-						
02		4144	4155	-0-	11	11	300 1	3487 2	1 3	367 9	N	334	334 0			-0-						
03		4294 R	4283	-0-	-11	-0-	300 1	3598 2	1 3	384 9	N	349	349 0			-0-						
04		4440	2486	-0-	-1954	-0-	300 1	1975 2	1 3	210 9	N	191	191 0			-0-						
05		4588	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-				-0-						
06		4440	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-				-0-						
07		4588	408	-0-	-4180	-0-	300 1	97 2	11 9		N	10	10 1			-0-						
08		4278 #	2688	-0-	-1590	-0-	300 1	2199 2	189 9		N	172	172 0			-0-						
09		2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-				-0-						
10		53 R	53	-0-	-0-	-0-	47 2	6 9			N	5	5 0			-0-						
11		2610 #	1178	-0-	-1432	-0-	1066 2	112 9			N	102	102 0			-0-						
12		2697 #	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT				-0-						
TOTAL GAS PROD:			20,104			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,555													

BETHANY (PETTIT 5720)													07527 493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY													070370									
FURRH, J.M.													WELL #: 1		RRCID -> 123853		COMPL. DATE 10/10/1986		TOTAL DEPTH 6390		PERF. 5780 - 5786	
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				N	-0-				42						
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				N	-0-				42						
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				N	-0-				42						
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				N	-0-				42						
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				N	-0-				42						
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				42						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42						
TOTAL GAS PROD:			25			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

HARLETON OIL & GAS INC.													357165		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANDERSON GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 263689		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 6307		PERF. 5890 - 5916	
01		4402 X	3130	-0-	-1272	-0-	3076 3	54 9			N	49				75						
02		3976 X	3926	-0-	-50	-0-	3857 3	69 9			N	63				138						
03		3906 X	3864	-0-	-42	-0-	3759 3	105 9			N	95				233						
04		3780 X	3651	-0-	-129	-0-	3627 3	24 9			N	22	187 1			68						
05		4340 X	3875	-0-	-465	-0-	3825 3	50 9			N	45				113						
06		4200 X	3674	-0-	-526	-0-	3624 3	50 9			N	45				158						
07		4340 X	3728	-0-	-612	-0-	3663 3	65 9			N	59				217						
08		3875 X	3695	-0-	-180	-0-	3686 3	9 9			N	8	187 1			38						
09		3750 X	3622	-0-	-128	-0-	3578 3	44 9			N	40				78						
10		3875 X	3464	-0-	-411	-0-	3435 3	29 9			N	26	1 8			103						
11		3660 X	3274	-0-	-386	-0-	3250 3	24 9			N	22				125						
12		3751 X	3475	-0-	-276	-0-	3413 3	62 9			N	56	155 1			26						
TOTAL GAS PROD:			43,378			TOTAL CONDENSATE PROD:			530													

BETHANY (PETTIT 5720)		//CONT.//		07527 493	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624								
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID ->	245752	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6451	PERF. 5885 - 5896	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3813 X	3457	-0-	-356	-0-	113 1	3344 2	N	-0-		25
02		3332 X	3097	-0-	-235	-0-	101 1	2996 2	N	-0-		25
03		3627 X	3418	-0-	-209	-0-	111 1	3307 2	N	-0-		25
04		3510 X	3254	-0-	-256	-0-	105 1	3149 2	N	-0-		25
05		3565 X	3327	-0-	-238	-0-	108 1	3219 2	N	-0-		25
06		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	110 1	3282 2	N	-0-		25
07		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	112 1	3343 2	N	-0-		25
08		3410 X	3358	-0-	-52	-0-	109 1	3249 2	N	-0-		25
09		3390 X	2882	-0-	-508	-0-	94 1	2788 2	N	-0-		25
10		3503 X	3450	-0-	-53	-0-	113 1	3337 2	N	-0-		25
11		3390 X	3089	-0-	-301	-0-	101 1	2988 2	N	-0-		25
12		3441 X	3097	-0-	-344	-0-	98 1	2999 2	N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		39,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201				CNTY: PANOLA				
FURRH, J. B.				2	RRCID ->	121440	COMPL. DATE	05/13/1986	TOTAL DEPTH	6758	PERF. 5720 - 5724	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890				CNTY: PANOLA				
PAYNE				4	RRCID ->	160378	COMPL. DATE	10/12/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5746 - 5752	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BETHANY (PETTIT 6170)		07527 527		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COVEY PARK RESOURCES LLC		182848										
FURRH, GAIL		WELL #: 1		RRCID -> 271767		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JONES, PENNY		WELL #: 5		RRCID -> 271903		COMPL. DATE 11/24/2013		TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JONES, PENNY		WELL #: 7		RRCID -> 272005		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PETTIT 6170) CRD OPERATING, LLC FONVILLE		//CONT.//		07527 527	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
				186953									
		WELL #:		2	RRCID ->	161852	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 6040 - 6090		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAWSON-MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	180956	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 6114 - 6168		
01	3658 X	2925	-0-	-733	-0-	16	1	2909	2	N	-0-		122
02	3304 X	3114	-0-	-190	-0-	14	1	2959	2	N	128	205 1	45
						141	9						
03	3472 X	3388	-0-	-84	-0-	16	1	3195	2	N	161	176 1	30
						177	9						
04	3300 X	1738	-0-	-1562	-0-	8	1	1730	2	N	-0-		30
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-		30
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-		30
07	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	14	1	4354	2	N	178		208
						196	9						
08	3379 X	2451	-0-	-928	-0-	12	1	2190	2	N	226	174 1	260
						249	9						
09	1740 X	1089	-0-	-651	-0-	15	1	1074	2	N	-0-		260
10	3844 X	1044	-0-	-2800	-0-	1044	2			N	-0-		260
11	3720 X	1076	-0-	-2644	-0-	1076	2			N	-0-		260
12	3844 X	2001	-0-	-1843	-0-	2001	2			N	-0-		260
TOTAL GAS PROD:		23,390				TOTAL CONDENSATE PROD:		693					

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC PERRY, ANNIE GU		WELL #:		1 U	RRCID ->	187877	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 6282 - 6539	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BETHANY (PETTIT 6170)		//CONT.// 07527 527		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		//CONT.// 238952										
NOLTE, ELLA		WELL #: 1A		RRCID -> 239325	COMPL. DATE 07/17/2010	TOTAL DEPTH 6490	PERF. 6130	- 6138				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1212	452	-0-	-760	-0-	452 2		N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:		452							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624			RRCID -> 163206		COMPL. DATE 04/09/1997	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 5791	- 5812		
BRUMBLE-STUDDARD		WELL #: 1										
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000												
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC		660284			RRCID -> 189528		COMPL. DATE 10/19/2001	TOTAL DEPTH 6500	PERF. N/A			
TAYLOR		WELL #: 1										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BETHANY (PETTIT 6170)		//CONT.//		07527 527	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976								
BELL		WELL #:		8H	RRCID ->	255774	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	6368	PERF. 6690 - 6830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BETHANY (RODESSA)				07527 589	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
TILLER-CRENSHAW		WELL #:		2	RRCID ->	029318	COMPL. DATE	12/02/1955	TOTAL DEPTH	4853	PERF. 4818 - 4836	
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	150	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150	
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	150	
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	150	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150	
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	150	
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	150	
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	150	
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	150	
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-	150	
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	150	
TOTAL GAS PROD:			191	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

COVEY PARK RESOURCES LLC				182848								
MARGIE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	208643	COMPL. DATE	09/07/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5656 - 5674	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

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

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 WERNER, L., SAW MILL, WERNER, L. -A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

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

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

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

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	552	-0-	-3230	-0-	552	3			N	-0-					123
02	3360 X	46	-0-	-3314	-0-	27	3	19	9	N	17	114	1			26
03	3658 X	5	-0-	-3653	-0-	5	3			N	-0-					26
04	3570 X	1	-0-	-3569	-0-	1	3			N	-0-					26
05	3689 X	1096	-0-	-2593	-0-	1071	3	25	9	N	23	1	8			48
06	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3828	3	8	9	N	7					55
07	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4114	3	6	9	N	5					60
08	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3970	3	2	9	N	2					62
09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2666	3	2	9	N	2					64
10	3968 X	7	-0-	-3961	-0-	7	3			N	-0-					64
11	3990 X	7	-0-	-3983	-0-	7	3			N	-0-					64
12	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					64
TOTAL GAS PROD: 16,310																
TOTAL CONDENSATE PROD: 56																

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

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

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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

01	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1670	2	48	9	Y	44	62	1			-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1533	2	90	9	Y	82	32	1			50
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1692	2	54	9	Y	49	64	1			35
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1638	2	66	9	Y	60	64	1			31
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1555	2	36	9	Y	33	27	1			37
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1593	2	2	9	Y	2	31	1			8
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1513	2	62	9	Y	56	61	1			3
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1580	2	121	9	Y	110	62	1			51
09	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1594	2	7	9	Y	6	32	1			25
10	1581	X	1562	-0-	-19	-0-	1538	2	24	9	Y	22					47
11	1650	X	1519	-0-	-131	-0-	1453	2	66	9	Y	60	65	1			42
12	1705	X	1530	-0-	-175	-0-	1488	2	42	9	Y	38	32	1			48

TOTAL GAS PROD: 19,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

01	6448	X	5765	-0-	-683	-0-	5762	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5963	2	7	9	Y	6	2	1			4
03	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6420	2	4	9	Y	4	5	1			3
04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6235	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	5580	X	4636	-0-	-944	-0-	4633	2	3	9	Y	3	2	1			4
06	5400	X	4767	-0-	-633	-0-	4767	2			Y	-0-	2	1			2
07	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5967	2	4	9	Y	4	5	1			1
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5939	2	9	9	Y	8	5	1			4
09	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-	2	1			2
10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5601	2	2	9	Y	2					4
11	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5452	2	6	9	Y	5	5	1			4
*12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5586	2	3	9	Y	3	2	1			5

TOTAL GAS PROD: 65,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

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

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

01		1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		Y	-0-			-0-
02		T. A.	808	-0-	808	808	808	2		Y	-0-			-0-
03		T. A.	1033	-0-	1033	1841	1033	2		Y	-0-			-0-
04		T. A.	929	-0-	929	2770	929	2		Y	-0-			-0-
05		4004 X	1234	-0-	-2770	-0-	1234	2		Y	-0-			-0-
06		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		Y	-0-			-0-
07		1023 X	872	-0-	-151	-0-	872	2		Y	-0-			-0-
08		1240 N	795	-0-	-445	-0-	795	2		Y	-0-			-0-
09		1020 N	994	-0-	-26	-0-	994	2		Y	-0-			-0-
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		Y	-0-			-0-
11		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		Y	-0-			-0-
12		1023 N	989	-0-	-34	-0-	989	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,535			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7482 3	25 9	Y	23	21 1		31
02	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6658 3	28 9	Y	25	43 1		13
03	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	8064 3	28 9	Y	25	21 1		17
04	5760 X	3646	-0-	-2114	-0-	3617 3	29 9	Y	26	18 1		25
05	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6325 3	37 9	Y	34	41 1		18
06	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6966 3	26 9	Y	24	21 1		21
07	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7079 3	36 9	Y	33	22 1		32
08	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7779 3	2 9	Y	2	22 1		12
09	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	8236 3	15 9	Y	14			26
10	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	8112 3	30 9	Y	27	23 1		30
*11	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6467 3	12 9	Y	11	24 1		17
*12	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7754 3	52 9	Y	47	32 1		32
TOTAL GAS PROD:		84,859				TOTAL CONDENSATE PROD:			291			

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 07527 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 42		RRCID -> 075878		COMPL. DATE 12/18/1977		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 45 F		RRCID -> 181006		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943								
01	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3	Y	-0-	-0-						
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	Y	-0-	-0-						
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	Y	-0-	-0-						
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3	Y	-0-	-0-						
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	Y	-0-	-0-						
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	Y	-0-	-0-						
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	Y	-0-	-0-						
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	Y	-0-	-0-						
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	Y	-0-	-0-						
10	744 N	621	-0-	-123	-0-	621	3	Y	-0-	-0-						
*11	750 N	600	-0-	-150	-0-	600	3	Y	-0-	-0-						
12	775 N	666	-0-	-109	-0-	666	3	Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		8,071				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRD OPERATING, LLC		186953		RRCID -> 029503		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243								
FORT, CARRIE, UNIT		WELL #: 1														
01	2976 X	2295	-0-	-681	-0-	16	1	2262	2	N	15				25	
02	2688 X	2475	-0-	-213	-0-	14	1	2439	2	N	20				45	
03	2852 X	2664	-0-	-188	-0-	16	1	2626	2	N	20				65	
04	2760 X	1379	-0-	-1381	-0-	20	1	1348	2	N	10				75	
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-				75	
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-				75	
07	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	48	1	3288	2	N	15				90	
08	3100 N	3717	-0-	617	617	17	9	69	1	3631	2	N	15		105	
09	3000 N	3017	-0-	17	634	61	1	2956	2	N	-0-				105	
10	2976 X	2126	-0-	-850	-0-	2126	2			N	-0-				105	
11	2880 X	2373	-0-	-507	-0-	2373	2			N	-0-				105	
12	2976 X	2768	-0-	-208	-0-	2768	2			N	-0-				105	
TOTAL GAS PROD:		26,167				TOTAL CONDENSATE PROD:		95								

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

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

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

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

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

01	775	N	620	-0-	-155	-0-	613	2	7	9	N	6			23
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	518	2	4	9	N	4			27
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2	9	N	2			29
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1434	2	35	9	N	32			61
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	864	2	3	9	N	3			64
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			64
07	1457	N	1148	-0-	-309	-0-	1141	2	7	9	N	6			70
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1336	2	8	9	N	7			77
09	1020	N	716	-0-	-304	-0-	715	2	1	9	N	1			78
10	1147	N	201	-0-	-946	-0-	201	2			N	-0-			78
11	1290	N	56	-0-	-1234	-0-	56	2			N	-0-			78
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 8,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			50
02	392	N	106	-0-	-286	-0-	106	2			N	-0-			50
03	341	N	122	-0-	-219	-0-	122	2			N	-0-			50
04	210	N	14	-0-	-196	-0-	10	2	4	9	N	4	4	8	50
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			50
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-			50
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			50
08	3100	N	3606	-0-	506	-0-	3606	2			N	-0-			50
09	3000	N	4342	-0-	1342	-0-	1848	4342	2		N	-0-			50
10	3100	N	4018	-0-	918	-0-	2766	4018	2		N	-0-			50
11	5656	X	2890	-0-	-2766	-0-	2890	2			N	-0-			50
*12	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 19,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	237 1	1100 2	N	17	1 8		139	
02	1428 N	1349	-0-	-79	-0-	19 9	1084 2	N	19			158	
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	21 9	1369 2	N	12			170	
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	285 1	1182 2	N	13			183	
05	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	13 9	1205 2	N	17			200	
06	1530 N	1464	-0-	-66	-0-	291 1	1235 2	N	10			210	
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	14 9	1413 2	N	5	160 1		55	
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	216 1	1452 2	N	3			58	
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	19 9	1281 2	N	5			63	
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	239 1	1296 2	N	21			84	
11	1530 N	1507	-0-	-23	-0-	3 9	1223 2	N	19			103	
12	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	225 1	1177 2	N	16			119	
						6 9							
						270 1							
						23 9							
						263 1							
						21 9							
						305 1							
						18 9							

TOTAL GAS PROD: 18,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

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

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

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	397 1	1845 2	N	49						72
						54 9									
02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	412 1	1829 2	N	37						109
						41 9									
03	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	474 1	2277 2	N	35						144
						39 9									
04	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	540 1	2190 2	N	28						172
						31 9									
05	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	395 1	2197 2	N	33	164	1				41
						36 9									
06	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	401 1	2275 2	N	29						70
						32 9									
07	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	416 1	2396 2	N	30						100
						33 9									
08	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	413 1	2509 2	N	39						139
						43 9									
09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	383 1	2183 2	N	26						165
						29 9									
10	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	428 1	2057 2	N	20	155	1				30
						22 9									
11	2340 N	2339	-0-	-1	-0-	410 1	1909 2	N	18						48
						20 9									
*12	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	513 1	1984 2	N	60						108
						66 9									

TOTAL GAS PROD: 31,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
GRAWARD OPERATING, INC.				326435									
MCJIMSEY		WELL #:		1	RRCID -> 029489	COMPL. DATE	01/21/1955	TOTAL DEPTH	6610 PERF. 6410 - 6426				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JERNIGAN-EVANS		WELL #:		2	RRCID -> 096103	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6504 - 6516				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOELL OPERATING, LLC		390873		WELL #:		3	RRCID -> 144074	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	9104 PERF. 5890 - 6000		
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1778	2	11	9	N	10	95	
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1734	2	11	9	N	10	105	
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1793	2	11	9	N	10	115	
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1707	2	22	9	N	20	135	
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2080	2	11	9	N	10	145	
06	3000 N	3639	-0-	639	639	3628	2	11	9	N	10	155	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	639					N	NO RPT	155	
08	3081 N	2442	-0-	-639	-0-	2431	2	11	9	N	10	175	
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-	175	
10	2170 X	1127	-0-	-1043	-0-	1127	2			N	-0-	175	
11	2100 X	1371	-0-	-729	-0-	1371	2			N	-0-	175	
12	2170 X	1515	-0-	-655	-0-	1515	2			N	-0-	175	
TOTAL GAS PROD:		20,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		80							

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624												
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2009												
TOTAL GAS PROD: -0-						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764												
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD: -0-						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					N		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					N		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					N		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					N		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					N		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					N		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					N		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					N		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					N		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					N		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					N		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-						TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2		N	-0-			62
02	252 N	190	-0-	-62	-0-	190	2		N	-0-			62
03	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2		N	-0-			62
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			62
05	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2		N	-0-			62
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			62
07	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	2		N	-0-			62
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-			62
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			62
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-			62
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			62
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		1,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4805 X	3729	-0-	-1076	-0-	3718	2	11 9	Y	10	17 1		7
02	T. A.	2505	-0-	-2505	-0-	2505	2		Y	-0-			7
03	T. A.	1890	-0-	-1890	-0-	1890	2		Y	-0-	6 1		1
04	T. A.	2117	-0-	-2117	-0-	2117	2		Y	-0-			1
05	8563 X	2051	-0-	-6512	-0-	2051	2		Y	-0-	1 1		-0-
06	3600 X	2894	-0-	-706	-0-	2894	2		Y	-0-			-0-
07	2759 X	1430	-0-	-1329	-0-	1430	2		Y	-0-			-0-
08	2201 X	2080	-0-	-121	-0-	2080	2		Y	-0-			-0-
09	2880 X	2199	-0-	-681	-0-	2199	2		Y	-0-			-0-
10	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2		Y	-0-			-0-
11	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	2		Y	-0-			-0-
*12	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

01		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3863	2	10	9	Y	9	1	1			46
02		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3449	2	30	9	Y	27					73
03		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4137	2	2	9	Y	2					75
04		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4395	2	12	9	Y	11	53	1			33
05		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4435	2	6	9	Y	5					38
06		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					38
07		2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2210	2	6	9	Y	5					43
08		3596 X	837	-0-	-2759	-0-	830	2	7	9	Y	6	36	1			13
09		3480 X	1466	-0-	-2014	-0-	1466	2			Y	-0-					13
10		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3620	2	2	9	Y	2					15
11		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3567	2	10	9	Y	9	16	1	1	8	7
*12		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3722	2	6	9	Y	5	9	1			3
TOTAL GAS PROD:			39,382											TOTAL CONDENSATE PROD:			81

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.		32	-0-	32	32	32	2		Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-				-0-
05	32	X	-0-	-0-	-32	-0-				Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			32											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2018 - P/A 10/17/18

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

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

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

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9300 X	8552	-0-	-748	-0-	167	1	8320	2	Y	59	75	1			8
02	8400 X	6625	-0-	-1775	-0-	150	1	6457	2	Y	16	23	1			1
03	9300 X	8857	-0-	-443	-0-	211	1	8635	2	Y	10	7	1			4
04	9000 X	7996	-0-	-1004	-0-	193	1	7795	2	Y	7	9	1			2
05	9300 X	7948	-0-	-1352	-0-	211	1	7727	2	Y	9	7	1			4
06	8580 X	6156	-0-	-2424	-0-	156	1	5992	2	Y	7	10	1			1
07	8866 X	7616	-0-	-1250	-0-	190	1	7417	2	Y	8	6	1			3
08	8866 X	6998	-0-	-1868	-0-	209	1	6757	2	Y	29	30	1			2
09	8010 X	6732	-0-	-1278	-0-	214	1	6492	2	Y	24	23	1			3
10	7936 X	5507	-0-	-2429	-0-	166	1	5315	2	Y	24	20	1			7
11	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	213	1	7416	2	Y	29	23	1	2	8	11
*12	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	217	1	7825	2	Y	31	36	1			6
TOTAL GAS PROD:		88,724				TOTAL CONDENSATE PROD:		253								

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	07527 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
TANOS EXPLORATION II, LLC			835976										
GREEN, FRANK, EST.		WELL #:	1	RRCID -> 029505	COMPL. DATE 01/14/1988	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6566 - 6570						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLISTON, A. P.		WELL #:	1	RRCID -> 029508	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6040 - 6289						
01	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131 3		N	-0-			-0-
02	1120	N	1077	-0-	-43	-0-	1077 3		N	-0-			-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
04	1080	N	643	-0-	-437	-0-	643 2		N	-0-			-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-			-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
10	992	N	836	-0-	-156	-0-	836 2		N	-0-			-0-
11	1200	N	1029	-0-	-171	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
12	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,586										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER-WARE		WELL #:	2	RRCID -> 062732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6620	PERF. 6542 - 6552					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

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

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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
ROBERT-MULLINS WELL #: RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6128 - 6132

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2015

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

URSUS OIL AND GAS 879300
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87

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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

01	2635	X	2161	-0-	-474	-0-	-0-	124	1	2037	2	N	-0-				-0-
02	2380	X	1954	-0-	-426	-0-	-0-	112	1	1842	2	N	-0-				-0-
03	2635	X	2239	-0-	-396	-0-	-0-	123	1	2116	2	N	-0-				-0-
04	2430	X	1226	-0-	-1204	-0-	-0-	67	1	1159	2	N	-0-				-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	2232	X	2175	-0-	-57	-0-	-0-	95	1	2080	2	N	-0-				-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2407	2	N	-0-				-0-
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2165	2	N	-0-				-0-
10	2170	N	1743	-0-	-427	-0-	-0-	97	1	1646	2	N	-0-				-0-
11	2460	N	2420	-0-	-40	-0-	-0-	142	1	2278	2	N	-0-				-0-
*12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2311	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 21,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

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

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2		Y	-0-			-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y	-0-			-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		Y	-0-			-0-
04	360	N	641	-0-	281	-0-	641	2		Y	-0-			-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		Y	-0-			-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-			-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2		Y	-0-			-0-
08	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
09	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
10	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
11	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
12	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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

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

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

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

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

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			20
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			20
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			20
04	120 N	163	-0-	43	-0-	163	2		Y	-0-			20
05	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2		Y	-0-			20
06	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2		Y	-0-			20
07	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2		Y	-0-			20
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		Y	-0-			20
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		Y	-0-			20
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			20
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			20
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC
BURNETT

07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY
020467
WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304
CNTY: PANOLA

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BOWLES ENERGY, INC.
LEFALL, C.

084097
WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

EVANS ET AL

WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA			
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353																
DOUGLAS, E. -A- UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982													TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7813 - 7823	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE			
01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	16	1	695	2	N	32	60 1	71		
							35	9								
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	14	1	502	2	N	21		92		
							23	9								
03		744 N	665	-0-	-79	-0-	16	1	616	2	N	30		122		
							33	9								
04		779 N	779	-0-	-0-	-0-	15	1	740	2	N	22		144		
							24	9								
05		589 N	520	-0-	-69	-0-	12	1	488	2	N	18		162		
							20	9								
06		630 N	471	-0-	-159	-0-	5	1	466	2	N	-0-	134 1	28		
07		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	16	1	1166	2	N	28		56		
							31	9								
08		894 N	894	-0-	-0-	-0-	16	1	853	2	N	23		79		
							25	9								
09		480 N	465	-0-	-15	-0-	15	1	450	2	N	-0-		79		
10		899 N	161	-0-	-738	-0-	4	1	157	2	N	-0-		79		
11		870 N	439	-0-	-431	-0-	88	1	351	2	N	-0-		-0-		
*12		924 N	924	-0-	-0-	-0-	486	1	438	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,816			TOTAL CONDENSATE PROD:			174							

MHS-JERNIGAN													WELL #: 1		RRCID -> 182125		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6034 - 6143	
01		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-		13								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13								
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		13								
04		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	11	1	1708	2	N	-0-		13								
05		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	15	1	2661	2	N	-0-		13								
06		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	15	1	2945	2	N	-0-		13								
07		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	16	1	2725	2	N	14		27								
							15	9														
08		3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	16	1	2986	2	N	-0-		27								
09		2550 N	809	-0-	-1741	-0-	4	1	805	2	N	-0-		27								
10		2635 N	701	-0-	-1934	-0-	3	1	698	2	N	-0-		27								
11		3000 N	3290	-0-	290	290	658	1	2632	2	N	-0-		-0-								
*12		3100 N	2820	-0-	-280	10	223	1	2597	2	N	-0-		-0-								
TOTAL GAS PROD:			20,733			TOTAL CONDENSATE PROD:			14													

MHS-CALDWELL													WELL #: 1		RRCID -> 183663		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6030 - 6203	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1540	-0-	-413	-0-	114	1	1426	2	N	-0-			5
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	126	1	1582	2	N	33			38
						36	9							
03	2015 N	1915	-0-	-100	-0-	140	1	1764	2	N	10			48
						11	9							
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	135	1	1678	2	N	-0-	33	1	15
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	140	1	1798	2	N	37			52
						41	9							
06	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	135	1	1702	2	N	8			60
						9	9							
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	140	1	1809	2	N	1	54	1	7
						1	9							
08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	140	1	1807	2	N	-0-			7
09	1860 N	1390	-0-	-470	-0-	99	1	1291	2	N	-0-			7
10	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	140	1	1793	2	N	-0-			7
11	1890 N	1418	-0-	-472	-0-	284	1	1134	2	N	-0-			-0-
*12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	36	1	1512	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

01	1054 N	776	-0-	-278	-0-	16	1	754	2	N	5			17
						6	9							
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	14	1	729	2	N	5			22
						6	9							
03	992 N	856	-0-	-136	-0-	16	1	839	2	N	1			23
						1	9							
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	14	1	784	2	N	7			30
						8	9							
05	837 N	775	-0-	-62	-0-	16	1	740	2	N	17			47
						19	9							
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	15	1	824	2	N	3			50
						3	9							
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	16	1	880	2	N	5			55
						6	9							
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	16	1	864	2	N	17			72
						19	9							
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	15	1	933	2	N	-0-			72
10	899 N	831	-0-	-68	-0-	16	1	808	2	N	6			78
						7	9							
11	870 N	589	-0-	-281	-0-	118	1	471	2	N	-0-			-0-
12	992 N	814	-0-	-178	-0-	814	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		Y	-0-			-0-
*12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,262	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

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

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

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

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		582											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

01	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-				Y	-0-	7	1	1
02	1372 N	-0-	-0-	-1372	-0-				Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	6014 X	5201	-0-	-813	-0-	73	1	5122	3	Y	5	9	1			6		
02	5432 X	4787	-0-	-645	-0-	65	1	4719	3	Y	3					9		
03	6014 X	4578	-0-	-1436	-0-	68	1	4507	3	Y	3	8	1			4		
04	5370 X	3484	-0-	-1886	-0-	51	1	3430	3	Y	3					7		
05	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	83	1	6191	3	Y	5					12		
06	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	66	1	5672	3	Y	4	10	1			6		
07	5301 X	4963	-0-	-338	-0-	63	1	4896	3	Y	4					10		
08	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	78	1	5500	3	Y	4					14		
09	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	87	1	5511	3	Y	4					18		
10	5580 X	2933	-0-	-2647	-0-	59	1	2870	3	Y	4	15	1			7		
*11	5400 X	4569	-0-	-831	-0-	72	1	4486	3	Y	10					17		
12	5580 X	4805	-0-	-775	-0-	61	1	4736	3	Y	7					24		
TOTAL GAS PROD:						58,526	TOTAL CONDENSATE PROD:						56					

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

01	1147 N	888	-0-	-259	-0-	887	3	1	9	Y	1	1	1			1		
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9	Y	2	2	1			1		
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	Y	1	1	1			1		
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1976	3	6	9	Y	5	1	1			5		
05	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2877	3	28	9	Y	25	17	1			13		
06	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2977	3	20	9	Y	18	16	1			15		
07	3100 N	3153	-0-	53	53	3125	3	28	9	Y	25	16	1			24		
08	3100 N	3269	-0-	169	222	3268	3	1	9	Y	1	16	1			9		
09	3000 N	3378	-0-	378	600	3367	3	11	9	Y	10					19		
10	3969 X	3369	-0-	-600	-0-	3351	3	18	9	Y	16	17	1			18		
*11	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3213	3	7	9	Y	6	14	1			10		
*12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3178	3	25	9	Y	23	17	1			16		
TOTAL GAS PROD:						29,405	TOTAL CONDENSATE PROD:						133					

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 3		RRCID -> 147447		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WIENER, W.B. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 147768		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584				
01	2573 N	982	-0-	-1591	-0-	967	3	15	9	Y	14	80
02	2296 N	1502	-0-	-794	-0-	1490	3	12	9	Y	11	91
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-	91
04	960 N	185	-0-	-775	-0-	185	3			Y	-0-	91
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	91
06	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	91
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	91
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	91
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	91
10	T. A.	248	-0-	248	248	248	3			Y	-0-	91
*11	594 X	346	-0-	-248	-0-	346	3			Y	-0-	91
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-	91
TOTAL GAS PROD:		5,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 39		RRCID -> 153846		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272				
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	12	1	835	3	Y	-0-	2
02	840 N	583	-0-	-257	-0-	8	1	575	3	Y	-0-	2
03	837 N	299	-0-	-538	-0-	4	1	295	3	Y	-0-	2
04	810 N	599	-0-	-211	-0-	9	1	590	3	Y	-0-	2
05	651 N	589	-0-	-62	-0-	8	1	581	3	Y	-0-	2
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	12	1	1013	3	Y	-0-	2
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	11	1	842	3	Y	-0-	2
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	2
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	2
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	2
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		4,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

01	6789 X	4255	-0-	-2534	-0-	60	1	4164	3	Y	28	39	1			31
						31	9									
02	6132 X	6063	-0-	-69	-0-	83	1	5955	3	Y	23					54
						25	9									
03	6789 X	5526	-0-	-1263	-0-	81	1	5430	3	Y	14	45	1			23
						15	9									
04	6210 X	5474	-0-	-736	-0-	81	1	5383	3	Y	9					32
						10	9									
05	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	99	1	7370	3	Y	5					37
						6	9									
06	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	76	1	6498	3	Y	3	30	1			10
						3	9									
07	6727 X	4515	-0-	-2212	-0-	57	1	4455	3	Y	3					13
						3	9									
08	7471 X	5585	-0-	-1886	-0-	79	1	5503	3	Y	3					16
						3	9									
09	7230 X	2737	-0-	-4493	-0-	43	1	2691	3	Y	3					19
						3	9									
10	7471 X	4188	-0-	-3283	-0-	84	1	4101	3	Y	3	15	1			7
						3	9									
*11	6570 X	5409	-0-	-1161	-0-	86	1	5315	3	Y	7					14
						8	9									
*12	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	94	1	7355	3	Y	5					19
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 65,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

01	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1783	3	Y	-0-		18
02	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1163	3	Y	-0-		18
03	1860 X	648	-0-	-1212	-0-	-0-	10	1	638	3	Y	-0-		18
04	1740 N	326	-0-	-1414	-0-	-0-	5	1	321	3	Y	-0-		18
05	1302 N	425	-0-	-877	-0-	-0-	6	1	419	3	Y	-0-		18
06	630 N	439	-0-	-191	-0-	-0-	5	1	434	3	Y	-0-		18
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	457	3	Y	-0-		18
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-		18
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					Y	-0-		18
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-		18
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18
TOTAL GAS PROD:			5,289			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	2759	-0-	-713	-0-	2745	3	14	9	Y	13	13	1			18
02	2772 X	2486	-0-	-286	-0-	2468	3	18	9	Y	16	26	1			8
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3242	3	17	9	Y	15	13	1			10
04	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3312	3	19	9	Y	17	11	1			16
05	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3116	3	23	9	Y	21	26	1			11
06	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3003	3	17	9	Y	15	13	1			13
07	3069 X	1868	-0-	-1201	-0-	1846	3	22	9	Y	20	13	1			20
08	3131 X	1097	-0-	-2034	-0-	1096	3	1	9	Y	1	13	1			8
09	3030 X	723	-0-	-2307	-0-	714	3	9	9	Y	8					16
10	3131 X	597	-0-	-2534	-0-	579	3	18	9	Y	16	14	1			18
*11	3030 X	169	-0-	-2861	-0-	166	3	3	9	Y	3	14	1			7
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,448				TOTAL CONDENSATE PROD:		145								

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

01	1581 N	1169	-0-	-412	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
02	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
03	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			Y	-0-					-0-
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	3	1	9	Y	1					1
05	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2322	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1687	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1786	3	3	9	Y	3	2	1			3
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-	2	1			1
09	1680 N	1673	-0-	-7	-0-	1672	3	1	9	Y	1					2
10	1798 N	1606	-0-	-192	-0-	1604	3	2	9	Y	2	2	1			2
*11	1950 N	1576	-0-	-374	-0-	1575	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	1736 N	1530	-0-	-206	-0-	1524	3	6	9	Y	5	3	1			3
TOTAL GAS PROD:		22,614				TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

01	2387 N	2386	-0-	-1	-0-	34	1	2352	3	N	-0-					14
02	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	33	1	2383	3	N	-0-					14
03	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	39	1	2581	3	N	-0-					14
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	37	1	2405	3	N	-0-					14
05	3100 N	3204	-0-	104	104	43	1	3158	3	N	3					17
						3	9									
06	3000 N	2948	-0-	-52	52	35	1	2913	3	N	-0-					17
07	2774 N	2722	-0-	-52	-0-	35	1	2687	3	N	-0-					17
08	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					17
09	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					17
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					17
*11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					17
12	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					17
TOTAL GAS PROD:		18,738				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	3425	-0-	325	325	3417	3	8	9	Y	7				12
02	2800 N	2977	-0-	177	502	2969	3	8	9	Y	7	13	1		6
03	3039 N	2537	-0-	-502	-0-	2529	3	8	9	Y	7				13
04	2700 X	2314	-0-	-386	-0-	2310	3	4	9	Y	4	14	1		3
05	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2884	3	7	9	Y	6				9
06	2700 X	2445	-0-	-255	-0-	2442	3	3	9	Y	3	7	1		5
07	2790 X	1868	-0-	-922	-0-	1865	3	3	9	Y	3				8
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3140	3	3	9	Y	3	8	1		3
09	1950 X	1145	-0-	-805	-0-	1143	3	2	9	Y	2				5
10	2015 X	1745	-0-	-270	-0-	1739	3	6	9	Y	5	7	1		3
*11	1950 X	1760	-0-	-190	-0-	1757	3	3	9	Y	3				6
*12	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2015	3	7	9	Y	6	7	1		5
TOTAL GAS PROD:		28,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		56									

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1543	3	1	9	Y	1				2
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	3	1	9	Y	1	2	1		1
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	3	1	9	Y	1				2
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	3	1	9	Y	1	2	1		1
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1271	3	4	9	Y	4				5
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1334	3	2	9	Y	2	4	1		3
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	3	3	9	Y	3				6
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	3	2	9	Y	2	6	1		2
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1360	3	1	9	Y	1				3
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1067	3	2	9	Y	2	4	1		1
*11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1388	3	1	9	Y	1				2
*12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1405	3	2	9	Y	2	2	1		2
TOTAL GAS PROD:		15,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		21									

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

01	1705 N	1241	-0-	-464	-0-	1227	3	14	9	Y	13				26
02	1680 N	740	-0-	-940	-0-	732	3	8	9	Y	7	27	1		6
03	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2614	3	20	9	Y	18				24
04	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2538	3	9	9	Y	8	27	1		5
05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2635	3	6	9	Y	5				10
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2486	3	2	9	Y	2	8	1		4
07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2457	3	3	9	Y	3				7
08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2242	3	3	9	Y	3	8	1		2
09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2152	3	2	9	Y	2				4
10	2108 N	2043	-0-	-65	-0-	2041	3	2	9	Y	2	5	1		1
*11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2145	3	1	9	Y	1				2
*12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2205	3	2	9	Y	2	3	1		1
TOTAL GAS PROD:		25,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		66									

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	Y	-0-	3 1	-0-
02	392 N	246	-0-	-146	-0-	9	1	237	3	Y	-0-		-0-
03	341 N	265	-0-	-76	-0-	9	1	256	3	Y	-0-		-0-
04	300 N	211	-0-	-89	-0-	7	1	204	3	Y	-0-		-0-
05	279 N	200	-0-	-79	-0-	8	1	192	3	Y	-0-		-0-
06	270 N	127	-0-	-143	-0-	5	1	122	3	Y	-0-		-0-
07	217 N	59	-0-	-158	-0-	2	1	57	3	Y	-0-		-0-
08	186 N	41	-0-	-145	-0-	1	1	40	3	Y	-0-		-0-
09	120 N	45	-0-	-75	-0-	2	1	43	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848											
FURRH, GAIL		WELL #: 9		RRCID -> 268473		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FURRH, GAIL		WELL #: 10		RRCID -> 271891		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRD OPERATING, LLC		186953		RRCID -> 162761		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294					
FONVILLE		WELL #: 1											
01	1829 N	1249	-0-	-580	-0-	11 1	1232 2	N	5			17	
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	6 9	1863 2	N	36			53	
03	1953 N	1869	-0-	-84	-0-	14 1	1843 2	N	10			63	
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	40 9	526 2	N	-0-			63	
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-	15 1		N	-0-			63	
06	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-	11 9		N	-0-			63	
07	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	10 1	2367 2	N	17			80	
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	19 9	2056 2	N	18			98	
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	45 1	1174 2	N	-0-			98	
10	2201 N	1033	-0-	-1168	-0-	20 9		N	-0-			98	
11	2040 N	929	-0-	-1111	-0-	28 1		N	-0-			98	
12	1240 N	975	-0-	-265	-0-	1033 2		N	-0-			98	
TOTAL GAS PROD:		14,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		86					

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC				238952									
SCOTT, JO ANN		WELL #:		1 U	RRCID -> 186958	COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH 9986	PERF. 6605	-	6617			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
10	14B2 EXT	318	-0-	318	318		317 2	1 9	Y	1			26
11	14B2 EXT	524	-0-	524	842		511 2	13 9	Y	12			38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	842				Y	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		842		TOTAL CONDENSATE PROD:								13	

MOORE, SANDERS		WELL #:		2ST	RRCID -> 188208	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 9938	PERF. 6676	-	6694			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

MCINTOSH		WELL #:		1 U	RRCID -> 188249	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 10004	PERF. 6366	-	6622			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10		14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	2		N	-0-			22
11		14B2 EXT	14	-0-	14	32	14	2		N	-0-			22
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32				N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:			32	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	109	2	57	9	N	52	88	1	112
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	63	2	92	9	N	84			196
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	74	2	62	9	N	56	134	1	118
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	81	2	74	9	N	67	98	1	87
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	55	2	94	9	N	85			172
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	163	2	47	9	N	43	119	1	96
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	127	2	48	9	N	44			140
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	555	2	48	9	N	44			184
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	331	2	25	9	N	23			207
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	144	2	15	9	N	14			221
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			221
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			221
TOTAL GAS PROD:			2,316	TOTAL CONDENSATE PROD:			512								

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1412	2	108	9	N	98	141	1	74
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1404	2	92	9	N	84			158
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	484	2	54	9	N	49	125	1	82
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1734	2	90	9	N	82	69	1	95
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	665	2	36	9	N	33			128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			146
07	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1653	2	67	9	N	61	135	1	72
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2261	2	80	9	N	73			145
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	668	2	32	9	N	29			174
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			174
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
TOTAL GAS PROD:			10,930	TOTAL CONDENSATE PROD:			527								

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)													//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC													//CONT.// 238952									
UNDERWOOD													WELL #: 2AL		RRCID -> 234790		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6485 - 6624	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-										
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-										
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-										
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-										
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-										
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-										
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-										
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-										
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-										
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-										
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-										
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-										
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

CALLISON													WELL #: 3A		RRCID -> 243290		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 6778		PERF. 6598 - 6603	
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	64 2	132 9	N	120	343 1	75										
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75										
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75										
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-		75										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75										
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75										
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75										
TOTAL GAS PROD:			202			TOTAL CONDENSATE PROD:			120													

MOORE, SANDERS													WELL #: 8A		RRCID -> 252751		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 6842		PERF. 6545 - 6550	
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		131										
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-	83 1	48										
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		48										
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		48										
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		48										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48										
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		48										
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		48										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48										
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48										
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48										
TOTAL GAS PROD:			510			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		//CONT.// 238952								
BALDWIN HEIRS TP		WELL #: 3H		RRCID -> 274253		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	868 X	499	-0-	-369	-0-	492 2	7 9	N	6	131
02	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2		N	-0-	131
03	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7278 2	4 9	N	4	135
04	810 X	552	-0-	-258	-0-	552 2		N	-0-	135
05	744 X	63	-0-	-681	-0-	63 2		N	-0-	135
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-	135
07	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			N	-0-	135
08	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			N	-0-	135
09	540 X	34	-0-	-506	-0-	34 2		N	-0-	135
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	135
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	135
TOTAL GAS PROD:		11,343				TOTAL CONDENSATE PROD:		10		

GRAWARD OPERATING, INC.		326435		RRCID -> 178309		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248		
REILLY-TILLER		WELL #: 1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

REILLY-TILLER		WELL #: 3		RRCID -> 197384		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627			
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	496 1	10 2	N	22	22 0	-0-
						24 9					
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	215 1	10 2	N	9	9 0	-0-
						10 9					
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	182 1	10 2	N	9	9 0	-0-
						10 9					
04	510 N	250	-0-	-260	-0-	150 1	96 2	N	4	4 0	-0-
						4 9					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	300 1	14 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	300 1	238 2	N	11	11 0	-0-
						12 9					
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	300 1	238 2	N	11	11 0	-0-
						12 9					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,632				TOTAL CONDENSATE PROD:		67			

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
GRAWARD OPERATING, INC.		//CONT.// 326435											
SPARKS		WELL #: 1		RRCID -> 198045		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	300 1	671 2	N	41	41 0			-0-
						1 3	45 9						
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	300 1	537 2	N	33	33 0			-0-
						1 3	36 9						
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	300 1	649 2	N	40	40 0			-0-
						1 3	44 9						
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	300 1	341 2	N	21	21 0			-0-
						1 3	23 9						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	N	1	1 1			-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	674 2	45 9	N	41	41 0			-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	548 2	45 9	N	41	41 0			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	403 2	28 9	N	25	25 0			-0-
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	356 2	24 9	N	22	22 0			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		265							

HARKRIDER		WELL #: 1		RRCID -> 199906		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679					
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		5		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 199908		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686					
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	300 1	832 2	N	65	65 0			-0-
						4 3	72 9						
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	300 1	721 2	N	57	57 0			-0-
						4 3	63 9						
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	300 1	830 2	N	65	65 0			-0-
						4 3	72 9						
04	1170 N	606	-0-	-564	-0-	300 1	278 2	N	22	22 0			-0-
						4 3	24 9						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	300 1	785 2	N	62	62 0			-0-
						68 9							
09	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	300 1	1078 2	N	85	85 0			-0-
						94 9							
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	300 1	915 2	N	72	72 0			-0-
						79 9							
11	1110 N	629	-0-	-481	-0-	300 1	303 2	N	24	24 0			-0-
						26 9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		452							

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NO RPT		PLUGGED AND ABANDONED		04/26/2018 - PLUGGED 04/26/18				NO RPT				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) PALMER PETROLEUM INC. TILLER GAS UNIT		//CONT.//	07527 722 636222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5301 X	4547	-0-	-754	-0-	152 1 184 9	4211 2	N	167	167 1	-0-
02		3444 X	3066	-0-	-378	-0-	116 1	2950 2	N	-0-		-0-
03		5084 X	4539	-0-	-545	-0-	153 1	4386 2	N	-0-		-0-
04		4920 X	4359	-0-	-561	-0-	146 1 200 9	4013 2	N	182	180 1 2 8	-0-
05		5084 X	5081	-0-	-3	-0-	178 1	4903 2	N	-0-		-0-
06		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	177 1	4670 2	N	-0-		-0-
07		4526 X	4422	-0-	-104	-0-	155 1 90 9	4177 2	N	82		82
08		5084 X	4537	-0-	-547	-0-	130 1 22 9	4385 2	N	20		102
09		4920 X	4622	-0-	-298	-0-	150 1 22 9	4450 2	N	20		122
10		5084 X	4521	-0-	-563	-0-	155 1 20 9	4346 2	N	18		140
11		4860 X	3836	-0-	-1024	-0-	140 1 17 9	3679 2	N	15		155
12		4774 X	4044	-0-	-730	-0-	155 1 22 9	3867 2	N	20		175
TOTAL GAS PROD:			52,421	TOTAL CONDENSATE PROD:			524					

R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 4			687208		5	RRCID -> 132277	COMPL. DATE 09/09/1989	TOTAL DEPTH 8905	PERF. 6270 - 6279			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC CALDWELL "B"			722890		1 U	RRCID -> 168369	COMPL. DATE 04/13/1998	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 6322 - 6340			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
 BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	515	-0-	-167	-0-	513	2	2 9	N	2			85
02	420 N	360	-0-	-60	-0-	358	2	2 9	N	2			87
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	649	2	3 9	N	3			90
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-			90
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	2	6 9	N	5			95
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-			95
07	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1107	2		N	-0-			95
08	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2		N	-0-			95
09	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	1104	2		N	-0-			95
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1 9	N	1			96
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1 9	N	1			97
*12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			97
TOTAL GAS PROD: 12,179													TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2327 2	25 9	N	23	176 1		43
02		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2250 2	20 9	N	18			61
03		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2280 2	20 9	N	18			79
04		2280 N	2178	-0-	-102	-0-	2164 2	14 9	N	13			92
05		2511 N	2218	-0-	-293	-0-	2204 2	14 9	N	13			105
06		2220 N	871	-0-	-1349	-0-	865 2	6 9	N	5			110
07		2263 N	2199	-0-	-64	-0-	2190 2	9 9	N	8			118
08		2232 N	2105	-0-	-127	-0-	2094 2	11 9	N	10			128
09		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2413 2	11 9	N	10			138
10		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2414 2	14 9	N	13			151
11		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2136 2	18 9	N	16			167
12		2511 N	2138	-0-	-373	-0-	2116 2	22 9	N	20			187
TOTAL GAS PROD:			25,637				TOTAL CONDENSATE PROD:			167			

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

01		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2		N	-0-			129
02		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2474 2	3 9	N	3			132
03		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2632 2	3 9	N	3			135
04		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		N	-0-			135
05		2728 X	2566	-0-	-162	-0-	2566 2		N	-0-			135
06		2640 X	1521	-0-	-1119	-0-	1521 2		N	-0-			135
07		2728 X	1547	-0-	-1181	-0-	1547 2		N	-0-			135
08		2573 N	1495	-0-	-1078	-0-	1495 2		N	-0-			135
09		1530 N	1410	-0-	-120	-0-	1410 2		N	-0-			135
10		1550 N	1414	-0-	-136	-0-	1414 2		N	-0-			135
11		1440 N	1329	-0-	-111	-0-	1329 2		N	-0-			135
12		1457 N	1329	-0-	-128	-0-	1329 2		N	-0-			135
TOTAL GAS PROD:			22,917				TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
FLANAGAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 235929		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1068 2	6 9	N	5			247
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	973 2	9 9	N	8			255
03	992 N	963	-0-	-29	-0-	955 2	8 9	N	7			262
04	1050 N	972	-0-	-78	-0-	972 2		N	-0-			262
05	1085 N	978	-0-	-107	-0-	972 2	6 9	N	5			267
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	979 2	6 9	N	5			272
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	991 2	2 9	N	2			274
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			274
09	3000 N	9696	-0-	6696	6696	9696 2		N	-0-			274
10	3100 N	1004	-0-	-2096	4600	1004 2		N	-0-			274
11	3000 N	970	-0-	-2030	2570	970 2		N	-0-			274
*12	3567 X	997	-0-	-2570	-0-	994 2	3 9	N	3			277
TOTAL GAS PROD:		20,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 242807		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896				
01	2976 X	2498	-0-	-478	-0-	2479 2	19 9	N	17			69
02	2604 X	2523	-0-	-81	-0-	2499 2	24 9	N	22			91
03	2821 X	2600	-0-	-221	-0-	2581 2	19 9	N	17			108
04	2730 X	2513	-0-	-217	-0-	2494 2	19 9	N	17			125
05	2790 X	2502	-0-	-288	-0-	2494 2	8 9	N	7			132
06	2700 X	2477	-0-	-223	-0-	2463 2	14 9	N	13			145
07	2790 X	2570	-0-	-220	-0-	2559 2	11 9	N	10			155
08	2511 N	2456	-0-	-55	-0-	2442 2	14 9	N	13			168
09	2490 N	2407	-0-	-83	-0-	2390 2	17 9	N	15			183
10	2573 N	2416	-0-	-157	-0-	2407 2	9 9	N	8	173 1		18
11	2370 N	2331	-0-	-39	-0-	2303 2	28 9	N	25			43
12	2480 N	2414	-0-	-66	-0-	2395 2	19 9	N	17			60
TOTAL GAS PROD:		29,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		181						

FLANAGAN HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 242808		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			229
02	14B2 EXT	183	-0-	183	183	175 2	8 9	N	7			236
03	14B2 EXT	554	-0-	554	737	468 2	86 9	N	78			314
04	14B2 EXT	565	-0-	565	1302	474 2	91 9	N	83	162 1		235
05	1864 X	562	-0-	-1302	-0-	474 2	88 9	N	80			315
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	551 2	95 9	N	86	167 1		234
07	527 N	439	-0-	-88	-0-	394 2	45 9	N	41			275
08	527 N	7	-0-	-520	-0-	7 2		N	-0-			275
09	510 N	1	-0-	-509	-0-	1 2		N	-0-			275
10	434 N	21	-0-	-413	-0-	21 2		N	-0-			275
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			275
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			275
TOTAL GAS PROD:		2,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		375						

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2499	2	8	9	N	7			26
02	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-			26
03	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2366	2	6	9	N	5			31
04	2430 X	2294	-0-	-136	-0-	2285	2	9	9	N	8			39
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	3			42
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	3			45
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	2			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			64
TOTAL GAS PROD:		9,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TROSSER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

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

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	477	1	1660	2	N	11	13	1	2
						12	9							
02	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	590	1	1688	2	N	6	7	1	1
						7	9							
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	652	1	1773	2	N	4	4	1	1
						4	9							
04	1860 N	1151	-0-	-709	-0-	86	1	1059	2	N	5	5	1	1
						6	9							
05	1922 N	1754	-0-	-168	-0-	166	1	1584	2	N	4	3	1	2
						4	9							
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	251	1	1996	2	N	4	4	1	2
						4	9							
07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	338	1	2056	2	N	4	4	1	2
						4	9							
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	399	1	1570	2	N	8	10	1	-0-
						9	9							
09	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	342	1	2009	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	354	1	1904	2	N	9	8	1	1
						10	9							
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	288	1	1719	2	N	5	5	1	1
						6	9							
*12	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	341	1	2333	2	N	7	7	1	1
						8	9							

TOTAL GAS PROD: 25,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

01	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
03	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
05	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

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

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

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

01	1457 N	948	-0-	-509	-0-	896	2	52	9	Y	47	45	1				10
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	951	2	70	9	Y	64	73	1				1
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1078	2	75	9	Y	68	49	1				20
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1024	2	66	9	Y	60	73	1				7
05	1116 N	733	-0-	-383	-0-	679	2	54	9	Y	49	48	1				8
06	1110 N	800	-0-	-310	-0-	761	2	39	9	Y	35	27	1				16
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	676	2	50	9	Y	45	48	1				13
08	744 N	594	-0-	-150	-0-	594	2			Y	-0-	13	1				-0-
09	810 N	107	-0-	-703	-0-	107	2			Y	-0-						-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-						-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-						-0-
*12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 9,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3800 2	43 9	Y	39				51
02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3480 2	9 9	Y	8	48	1		11
03	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3654 2	19 9	Y	17				28
04	3720 X	3529	-0-	-191	-0-	3509 2	20 9	Y	18	34	1		12
05	3875 X	3540	-0-	-335	-0-	3528 2	12 9	Y	11				23
06	3750 X	3448	-0-	-302	-0-	3436 2	12 9	Y	11				34
07	3875 X	3374	-0-	-501	-0-	3373 2	1 9	Y	1				35
08	3627 X	3406	-0-	-221	-0-	3404 2	2 9	Y	2				37
09	3510 X	3093	-0-	-417	-0-	3085 2	8 9	Y	7	34	1		10
10	3565 X	3434	-0-	-131	-0-	3424 2	10 9	Y	9				19
11	3450 X	3422	-0-	-28	-0-	3422 2		Y	-0-				19
12	3410 X	3353	-0-	-57	-0-	3331 2	22 9	Y	20	33	1		6
TOTAL GAS PROD:		41,604			TOTAL CONDENSATE PROD:				143				

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-				-0-	
02	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-				-0-	
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-				-0-	
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6	2	18	9	Y	16				16	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1				17	
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-				17	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17	
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	10				27	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				27	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15				42	
TOTAL GAS PROD:		63														
											TOTAL CONDENSATE PROD:	42				

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

01	4247 X	2665	-0-	-1582	-0-	373	1	2275	2	Y	15	3	8		18	
02	3612 X	2984	-0-	-628	-0-	428	1	2554	2	Y	2	16	1		4	
03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	449	1	2546	2	Y	7				11	
04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	468	1	3104	2	Y	9	14	1		6	
05	3317 X	1405	-0-	-1912	-0-	206	1	1196	2	Y	3				9	
06	3210 X	1808	-0-	-1402	-0-	295	1	1507	2	Y	5	4	8		10	
07	3317 X	2959	-0-	-358	-0-	496	1	2463	2	Y	-0-				10	
08	3379 X	2603	-0-	-776	-0-	415	1	2187	2	Y	1				11	
09	3270 X	1639	-0-	-1631	-0-	265	1	1373	2	Y	1	10	1		2	
10	2945 X	2733	-0-	-212	-0-	431	1	2294	2	Y	7				9	
11	2850 X	1667	-0-	-1183	-0-	175	1	1486	2	Y	5	5	8		9	
*12	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	396	1	3013	2	Y	10	16	1		3	
TOTAL GAS PROD:		30,468														
											TOTAL CONDENSATE PROD:	65				

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2	Y	-0-	-0-
02		112 N	95	-0-	-17	-0-	95 2	Y	-0-	-0-
03		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	Y	-0-	-0-
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2	Y	-0-	-0-
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2	Y	-0-	-0-
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	Y	-0-	-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-	-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	Y	-0-	-0-
09		180 N	107	-0-	-73	-0-	107 2	Y	-0-	-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	Y	-0-	-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	Y	-0-	-0-
*12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,410	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746	N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746	N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746	N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746	N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568	Y	NO RPT	-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568	Y	NO RPT	-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568	Y	NO RPT	-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568	Y	NO RPT	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568	Y	NO RPT	-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568	Y	NO RPT	-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568	Y	NO RPT	-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568	Y	NO RPT	-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568	Y	NO RPT	-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568	Y	NO RPT	-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568	Y	NO RPT	-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8568	Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	18511	-0-	18511	18511	767	1	16179	2	Y	1423	1362	1			61
						1565	9									
09	T. A.	30034	-0-	30034	48545	564	1	27383	2	Y	1897	1786	1			172
						2087	9									
10	T. A.	22200	-0-	22200	70745	428	1	20552	2	Y	1109	1192	1			89
						1220	9									
11	14B2 EXT	15646	-0-	15646	86391	300	1	14441	2	Y	823	760	1	1	8	151
						905	9									
12	14B2 EXT	11501	-0-	11501	97892	193	1	10715	2	Y	539	602	1			88
						593	9									
TOTAL GAS PROD:		97,892				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,791								

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

01	496 N	64	-0-	-432	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	420 N	93	-0-	-327	-0-	1	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	104	-0-	-82	-0-	1	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	353	2	Y	-0-					-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	7	1	359	2	Y	-0-					-0-
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,016				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	T. A.	365	-0-	365	376	365	2			Y	-0-					-0-
05	442 X	66	-0-	-376	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		489				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

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

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

01		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3392	2	76	9	Y	69		106
02		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3078	2	17	9	Y	15	96	25
03		3503 X	3403	-0-	-100	-0-	3334	2	69	9	Y	63		88
04		3390 X	3307	-0-	-83	-0-	3235	2	72	9	Y	65	111	42
05		3503 X	2645	-0-	-858	-0-	2603	2	42	9	Y	38		80
06		3360 X	2384	-0-	-976	-0-	2341	2	43	9	Y	39		119
07		3441 X	2379	-0-	-1062	-0-	2376	2	3	9	Y	3		122
08		3348 X	2602	-0-	-746	-0-	2595	2	7	9	Y	6		128
09		3240 X	2279	-0-	-961	-0-	2249	2	30	9	Y	27	121	34
10		2635 X	2490	-0-	-145	-0-	2454	2	36	9	Y	33		67
11		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2388	2	1	9	Y	1		68
12		2604 X	2396	-0-	-208	-0-	2317	2	79	9	Y	72	118	22

TOTAL GAS PROD: 32,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-												
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-												
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-												
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-												
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-												
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	51	1	4105	2	N	1	1	1
						1	9						
02	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	62	1	4619	2	N	4	4	1
						4	9						
03	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	63	1	4746	2	N	4	4	1
						4	9						
04	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	67	1	4843	2	N	4	4	1
						4	9						
05	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	59	1	4418	2	N	3	3	1
						3	9						
06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	49	1	3724	2	N	3	3	1
						3	9						
07	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	50	1	3639	2	N	3	3	1
						3	9						
08	1984 X	1786	-0-	-198	-0-	80	1	1698	2	N	7	8	1
						8	9						-0-
09	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	71	1	3412	2	N	2	2	1
						2	9						-0-
10	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	69	1	3295	2	N	8	7	1
						9	9						
11	1920 X	987	-0-	-933	-0-	20	1	963	2	N	4	4	1
						4	9						
12	1984 X	1880	-0-	-104	-0-	33	1	1841	2	N	5	5	1
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		42,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		48					

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
RUTLAND		WELL #:		2	RRCID ->	285462	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	6526 - 6538	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

URSUS OIL AND GAS				879300									
EVANS, JERNIGAN				WELL #:	3	RRCID ->	117828	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	6998	PERF.	6718 - 6730
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-			172
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2		N	-0-			172
03	217 N	120	-0-	-97	-0-	120	2		N	-0-			172
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			172
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			172
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-			172
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			172
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			172
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			172
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			172
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			172
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			172
TOTAL GAS PROD:		943		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FURRH				WELL #:	1	RRCID ->	175473	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6407 - 6434
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	120	2	11	9	N	10		124
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-		124
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-		124
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-		124
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-		124
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-		124
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-		124
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-		124
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	N	2		126
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-		126
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	N	4		130
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	295	2	6	9	N	5		135
TOTAL GAS PROD:		2,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

MANN				WELL #:	1	RRCID ->	177058	COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	6324 - 6332
01	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-		166
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-		166
03	403 N	311	-0-	-92	-0-	305	2	6	9	N	5		171
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-		171
05	403 N	190	-0-	-213	-0-	190	2			N	-0-		171
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-		171
07	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-		171
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-		171
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-		171
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-		171
11	300 N	140	-0-	-160	-0-	140	2			N	-0-		171
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-		171
TOTAL GAS PROD:		3,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
URSUS OIL AND GAS		//CONT.// 879300										
RHOADES		WELL #: 1		RRCID -> 179189		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	1080	2		N	-0-		176
02	1120 N	1062	-0-	-58	-0-	1060	2	2 9	N	2		178
03	1271 N	940	-0-	-331	-0-	940	2		N	-0-		178
04	1050 N	456	-0-	-594	-0-	456	2		N	-0-		178
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-		178
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-		178
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-		178
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-		178
09	1230 N	1105	-0-	-125	-0-	1105	2		N	-0-		178
10	1240 N	1092	-0-	-148	-0-	1090	2	2 9	N	2		180
11	1230 N	1140	-0-	-90	-0-	1140	2		N	-0-		180
12	1147 N	855	-0-	-292	-0-	855	2		N	-0-		180
TOTAL GAS PROD:		12,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 087103		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026				
FLOYD UNIT		WELL #: 2										
01	1705 N	1449	-0-	-256	-0-	1449	2		Y	-0-		-0-
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		Y	-0-		-0-
03	1705 N	1157	-0-	-548	-0-	1157	2		Y	-0-		-0-
04	1410 N	2090	-0-	680	-0-	2090	2		Y	-0-		-0-
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		Y	-0-		-0-
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		Y	-0-		-0-
07	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		Y	-0-		-0-
08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		Y	-0-		-0-
09	1650 N	1608	-0-	-42	-0-	1608	2		Y	-0-		-0-
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		Y	-0-		-0-
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		Y	-0-		-0-
*12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROQUEMORE GAS UNIT "F"		WELL #: 1		RRCID -> 091272		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	450	-0-	-139	-0-	450	2		Y	-0-			-0-
02	476 N	263	-0-	-213	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2		Y	-0-			-0-
04	450 N	387	-0-	-63	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
06	450 N	284	-0-	-166	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
07	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
08	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
09	270 N	71	-0-	-199	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
10	248 N	39	-0-	-209	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
11	240 N	60	-0-	-180	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

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

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 6212

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

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

01	341 N	71	-0-	-270	-0-	71	2	Y	-0-							-0-
02	308 N	202	-0-	-106	-0-	202	2	Y	-0-							-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	Y	-0-							-0-
04	60 N	230	-0-	170	-0-	230	2	Y	-0-							-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2	Y	-0-							-0-
06	270 N	179	-0-	-91	-0-	179	2	Y	-0-							-0-
07	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2	Y	-0-							-0-
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2	Y	-0-							-0-
09	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2	Y	-0-							-0-
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2	Y	-0-							-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-							-0-
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		2,236				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3844 X	90	-0-	-3754	-0-	90	2		N	-0-			-0-	
02		3472 X	47	-0-	-3425	-0-	47	2		N	-0-			-0-	
03		3844 X	1842	-0-	-2002	-0-	1842	2		N	-0-			-0-	
04		3090 X	1920	-0-	-1170	-0-	1920	2		N	-0-			-0-	
05		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			-0-	
06		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-				N	-0-			-0-	
07		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			-0-	
08		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			-0-	
09		1920 X	350	-0-	-1570	-0-	350	2		N	-0-			-0-	
10		173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-	
11		99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-	
12		372 X	88	-0-	-284	-0-	88	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,609											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167139		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE			CODE	CODE	
01	3038 N	2510	-0-	-528	-0-	2510	2	Y	-0-			-0-
02	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2	Y	-0-			-0-
03	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2	Y	-0-			-0-
04	3000 X	4237	-0-	1237	-0-	4237	2	Y	-0-			-0-
05	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2	Y	-0-			-0-
06	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2	Y	-0-			-0-
07	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2	Y	-0-			-0-
08	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2	Y	-0-			-0-
09	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2	Y	-0-			-0-
10	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	2	Y	-0-			-0-
11	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2	Y	-0-			-0-
*12	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		63,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROQUEMORE "E"		WELL #: 6		RRCID -> 170252		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE			CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROQUEMORE "E"		WELL #: 7		RRCID -> 171746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE			CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
04		60 N	66	-0-	6	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
*12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			835	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

01	4247 X	3049	-0-	-1198	-0-	3049	2			Y	-0-			14
02	3836 X	3347	-0-	-489	-0-	3170	2	177	9	Y	161	152	1	23
03	4247 X	3819	-0-	-428	-0-	3819	2			Y	-0-			23
04	3930 X	3829	-0-	-101	-0-	3829	2			Y	-0-			23
05	3999 X	3770	-0-	-229	-0-	3770	2			Y	-0-			23
06	3690 X	3358	-0-	-332	-0-	3358	2			Y	-0-			23
07	3968 X	3322	-0-	-646	-0-	3244	2	78	9	Y	71	77	1	17
08	3968 X	2998	-0-	-970	-0-	2998	2			Y	-0-			17
09	3840 X	3255	-0-	-585	-0-	3177	2	78	9	Y	71	64	1	24
10	3782 X	2908	-0-	-874	-0-	2908	2			Y	-0-			24
11	3360 X	2169	-0-	-1191	-0-	2169	2			Y	-0-			24
12	3379 X	2524	-0-	-855	-0-	2524	2			Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:			38,348	TOTAL CONDENSATE PROD: 303										

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	Y	-0-			-0-
02		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	Y	-0-			-0-
03		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	Y	-0-			-0-
04		300 N	1409	-0-	1109	-0-	1409	2	Y	-0-			-0-
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	Y	-0-			-0-
06		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	Y	-0-			-0-
07		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	Y	-0-			-0-
08		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	Y	-0-			-0-
09		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	Y	-0-			-0-
10		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2	Y	-0-			-0-
11		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	Y	-0-			-0-
*12		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

01		2542 X	891	-0-	-1651	-0-	891	2	Y	-0-			12
02		2184 X	665	-0-	-1519	-0-	665	2	Y	-0-			12
03		2418 X	1658	-0-	-760	-0-	1658	2	Y	-0-			12
04		2220 X	3381	-0-	1161	-0-	3381	2	Y	-0-			12
05		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2	Y	-0-			12
06		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2	Y	-0-			12
07		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2	Y	-0-			12
08		3565 X	2873	-0-	-692	-0-	2873	2	Y	-0-			12
09		3450 X	3392	-0-	-58	-0-	3392	2	Y	-0-			12
10		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2	Y	-0-			12
11		3450 X	3123	-0-	-327	-0-	3123	2	Y	-0-			12
12		3565 X	3388	-0-	-177	-0-	3388	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 33,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-			-0-
03		248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
04		300 N	178	-0-	-122	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
05		372 N	215	-0-	-157	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-			-0-
08		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
10		279 N	141	-0-	-138	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
11		300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
12		310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,039											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6138 X	4172	-0-	-1966	-0-	4172	2		Y	-0-			10
02		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2		Y	-0-			10
03		5115 X	4517	-0-	-598	-0-	4517	2		Y	-0-			10
04		4950 X	1781	-0-	-3169	-0-	1781	2		Y	-0-			10
05		5704 X	4066	-0-	-1638	-0-	4066	2		Y	-0-			10
06		5520 X	1002	-0-	-4518	-0-	1002	2		Y	-0-			10
07		5704 X	2958	-0-	-2746	-0-	2958	2		Y	-0-			10
08		4526 X	579	-0-	-3947	-0-	579	2		Y	-0-			10
09		3930 X	63	-0-	-3867	-0-	63	2		Y	-0-			10
10		4061 X	33	-0-	-4028	-0-	33	2		Y	-0-			10
11		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-				Y	-0-			10
12		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			24,323				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836 X	3951	-0-	-885	-0-	3951	2		N	-0-			30
02	4312 X	3778	-0-	-534	-0-	3778	2		N	-0-			30
03	4402 X	4057	-0-	-345	-0-	4057	2		N	-0-			30
04	4140 X	3771	-0-	-369	-0-	3771	2		N	-0-			30
05	4185 X	3750	-0-	-435	-0-	3750	2		N	-0-			30
06	4050 X	3712	-0-	-338	-0-	3712	2		N	-0-			30
07	4185 X	4013	-0-	-172	-0-	4013	2		N	-0-			30
08	4061 X	3905	-0-	-156	-0-	3905	2		N	-0-			30
09	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2		N	-0-			30
10	3999 X	2612	-0-	-1387	-0-	2612	2		N	-0-			30
11	3870 X	1430	-0-	-2440	-0-	1430	2		N	-0-			30
12	3999 X	824	-0-	-3175	-0-	824	2		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		39,683											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

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

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

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

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) //CONT.// 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHELBY OPERATING COMPANY 773678
 DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
 JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

01	168 R	168	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2	35	9	N	32					90
02	137 R	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					90
03	186 #	138	-0-	-48	-0-	-0-	117	2	21	9	N	19	79	1			30
04	180 #	118	-0-	-62	-0-	-0-	85	2	33	9	N	30					60
05	155 #	37	-0-	-118	-0-	-0-	15	2	22	9	N	20					80
06	150 #	88	-0-	-62	-0-	-0-	68	2	20	9	N	18	64	1			34
07	155 #	118	-0-	-37	-0-	-0-	108	2	10	9	N	9					43
08	124 #	104	-0-	-20	-0-	-0-	97	2	7	9	N	6					49
09	850 R	850	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2	142	9	N	129					178
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	8					186
11	428 R	428	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2	7	9	N	6					192
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT					192
TOTAL GAS PROD:			2,186			TOTAL CONDENSATE PROD:			277								

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS)		07527 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 3		RRCID -> 234561		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	1854	-0-	-1463	-0-	26	1	1822	3	Y	5	10 1	6
						6	9						
02	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	27	1	1990	3	Y	5		11
						6	9						
03	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	36	1	2413	3	Y	3	9 1	5
						3	9						
04	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	37	1	2494	3	Y	2		7
						2	9						
05	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	27	1	1994	3	Y	1		8
						1	9						
06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	31	1	2666	3	Y	1	7 1	2
						1	9						
07	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	35	1	2747	3	Y	1		3
						1	9						
08	3100 N	3145	-0-	45	45	44	1	3100	3	Y	1		4
						1	9						
09	3000 N	2981	-0-	-19	26	46	1	2934	3	Y	1		5
						1	9						
10	2144 N	2118	-0-	-26	-0-	42	1	2075	3	Y	1	4 1	2
						1	9						
*11	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	42	1	2611	3	Y	2		4
						2	9						
*12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	32	1	2522	3	Y	2		6
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		29,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510)		07527 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
GRAWARD OPERATING, INC.		326435											
FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 198527		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690)												
XTO ENERGY INC.												
BURNETT												
07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
945936												
WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	113 1	1856 2		N	-0-	-0-
02		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	118 1	1944 2		N	-0-	-0-
03		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	127 1	2187 2		N	-0-	-0-
04		900 N	1288	-0-	388	-0-	70 1	1218 2		N	-0-	-0-
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	-0-
06		900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-	-0-
07		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	107 1	2331 2		N	-0-	-0-
08		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	140 1	2500 2		N	-0-	-0-
09		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	138 1	2290 2		N	-0-	-0-
10		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	99 1	1680 2		N	-0-	-0-
11		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	138 1	2214 2		N	-0-	-0-
*12		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	148 1	2316 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,734			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BETHANY (WERNER)												
XTO ENERGY INC.												
GULLEY, M.E.												
07527 997 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA												
945936												
WELL #: 6 RRCID -> 284370 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
05		1085	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2			N	-0-	-0-
06		1050	1029	-0-	-21	-0-	1029 2			N	-0-	-0-
07		1085	1002	-0-	-83	-0-	1002 2			N	-0-	-0-
08		1085	994	-0-	-91	-0-	994 2			N	-0-	-0-
09		979 R	979	-0-	-0-	-0-	979 2			N	-0-	-0-
10		1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2			N	-0-	-0-
11		1114	1082	-0-	-32	-0-	1082 2			N	-0-	-0-
*12		1183	1134	-0-	-49	-0-	1134 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,366			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)												
BROOKSTON ENERGY, INC.												
CRUMP GAS UNIT												
07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
097353												
WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	765 1	824 2		N	5	22
02		924 N	860	-0-	-64	-0-	612 1	239 2		N	8	30
03		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	791 1	934 2		N	38	68
04		1530 N	1474	-0-	-56	-0-	765 1	670 2		N	35	103
05		961 N	410	-0-	-551	-0-	332 1	74 2		N	4	107
06		1710 N	1404	-0-	-306	-0-	612 1	781 2		N	10	117
07		1519 N	930	-0-	-589	-0-	791 1	136 2		N	3	120
08		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	791 1	1087 2		N	18	138
09		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	765 1	844 2		N	-0-	138
10		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	612 1	615 2		N	-0-	138
11		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT	138
12		1674 N	785	-0-	-889	-0-	201 1	584 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,959			TOTAL CONDENSATE PROD:			121			

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			35
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			35
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-			35
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			35
05		124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2	N	-0-			35
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			35
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-			35
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			35
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			35
10		124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2	N	-0-			35
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
*12		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	848	1	2110 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,160	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

01	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3034	2	51 9	N	46			103
02	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2769	2	48 9	N	44			147
03	3069 X	3029	-0-	-40	-0-	2993	2	36 9	N	33			180
04	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3008	2	33 9	N	30			210
05	3131 X	2161	-0-	-970	-0-	2161	2		N	-0-			210
06	3030 X	2732	-0-	-298	-0-	2732	2		N	-0-			210
07	3131 X	2965	-0-	-166	-0-	2962	2	3 9	N	3	153 1		60
08	3131 X	2934	-0-	-197	-0-	2904	2	30 9	N	27			87
09	3030 X	2739	-0-	-291	-0-	2739	2		N	-0-			87
10	2976 X	2729	-0-	-247	-0-	2726	2	3 9	N	3			90
11	2880 X	2419	-0-	-461	-0-	484	1	1935 2	N	-0-			-0-
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,651	TOTAL CONDENSATE PROD: 186									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

01	1643 X	1460	-0-	-183	-0-	1454	2	6 9	Y	5			33
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1606	2	26 9	Y	24			57
03	1705 N	1265	-0-	-440	-0-	1221	2	44 9	Y	40			97
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1393	2	44 9	Y	40			137
05	1798 N	881	-0-	-917	-0-	878	2	3 9	Y	3			140
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1654	2	30 9	Y	27			167
07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1486	2	14 9	Y	13			180
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1409	2	36 9	Y	33			213
09	1470 N	1234	-0-	-236	-0-	1230	2	4 9	Y	4			217
10	1488 N	1273	-0-	-215	-0-	1262	2	11 9	Y	10			227
11	1410 N	1078	-0-	-332	-0-	216	1	862 2	Y	-0-			-0-
12	1271 N	520	-0-	-751	-0-	520	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,409	TOTAL CONDENSATE PROD: 199									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			3
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-			3
03		434 N	287	-0-	-147	-0-	-0-	287	2		Y	-0-			3
04		450 N	305	-0-	-145	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			3
05		465 N	185	-0-	-280	-0-	-0-	185	2		Y	-0-			3
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			3
07		310 N	287	-0-	-23	-0-	-0-	287	2		Y	-0-			3
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-			3
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			3
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-			3
11		180 N	114	-0-	-66	-0-	-0-	23	1	91	2	Y	-0-		-0-
*12		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	443	1	1758	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,595			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

01	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	-0-	977	2	45	9	N	41			118
02	980 N	838	-0-	-142	-0-	-0-	827	2	11	9	N	10			128
03	1023 N	743	-0-	-280	-0-	-0-	735	2	8	9	N	7			135
04	990 N	953	-0-	-37	-0-	-0-	953	2			N	-0-			135
05	930 N	704	-0-	-226	-0-	-0-	702	2	2	9	N	2			137
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2	22	9	N	20			157
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2	72	9	N	65	185	1	37
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	N	3			40
09	990 N	787	-0-	-203	-0-	-0-	787	2			N	-0-			40
10	1023 N	731	-0-	-292	-0-	-0-	731	2			N	-0-			40
11	870 N	601	-0-	-269	-0-	-0-	120	1	481	2	N	-0-			-0-
*12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	438	1	1431	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,177			TOTAL CONDENSATE PROD:			148						

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

01	2015 N	1674	-0-	-341	-0-	-0-	1621	2	53	9	N	48			183
02	1568 N	1449	-0-	-119	-0-	-0-	1447	2	2	9	N	2			185
03	1674 N	1556	-0-	-118	-0-	-0-	1554	2	2	9	N	2			187
04	1620 N	1615	-0-	-5	-0-	-0-	1590	2	25	9	N	23			210
05	1612 N	1157	-0-	-455	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			210
06	1500 N	1492	-0-	-8	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			210
07	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	-0-	1572	2	39	9	N	35	183	1	62
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	2	29	9	N	26			88
09	1500 N	1412	-0-	-88	-0-	-0-	1410	2	2	9	N	2			90
10	1612 N	1360	-0-	-252	-0-	-0-	1357	2	3	9	N	3			93
11	1500 N	1278	-0-	-222	-0-	-0-	256	1	1022	2	N	-0-			-0-
*12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	438	1	1157	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,742			TOTAL CONDENSATE PROD:			141						

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		434 N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					157	
02		560 N	293	-0-	-267	-0-	293	2			N	-0-					157	
03		403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					157	
04		330 N	228	-0-	-102	-0-	228	2			N	-0-					157	
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					157	
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1					158	
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	443	2	6	9	N	5					163	
08		403 N	341	-0-	-62	-0-	341	2			N	-0-					163	
09		540 N	326	-0-	-214	-0-	326	2			N	-0-					163	
10		434 N	320	-0-	-114	-0-	312	2	8	9	N	7					170	
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	81	1	322	2	N	-0-					-0-	
*12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	145	1	363	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,473														TOTAL CONDENSATE PROD:	13

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					137	
02	12 N	7	-0-	-5	-0-	-0-	7	2			N	-0-					137	
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					137	
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					137	
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-					N	-0-					137	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					137	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					137	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					137	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137	
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			151														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					169	
02	112 N	58	-0-	-54	-0-	-0-	58	2			N	-0-					169	
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	81	2			N	-0-					169	
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					169	
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			N	-0-					169	
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					169	
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	-0-	72	2			N	-0-					169	
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					169	
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	-0-	70	2			N	-0-					169	
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	2			N	-0-					169	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			805														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			127
02		252 N	111	-0-	-141	-0-	111	2		N	-0-			127
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			127
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			127
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			127
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			127
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			127
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			286											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

01		806 N	462	-0-	-344	-0-	460	2	2	9	N	2		67
02		476 N	426	-0-	-50	-0-	426	2			N	-0-		67
03		434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-		67
04		450 N	330	-0-	-120	-0-	330	2			N	-0-		67
05		465 N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-		67
06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-		67
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-		67
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-		67
09		450 N	363	-0-	-87	-0-	363	2			N	-0-		67
10		403 N	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-		67
11		390 N	236	-0-	-154	-0-	47	1	189	2	N	-0-		-0-
12		372 N	218	-0-	-154	-0-	218	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,349											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			2

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

01		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1458	2	132	9	N	120	190	1	75
02		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1364	2		9	9	N	8		83
03		1426 N	1290	-0-	-136	-0-	1288	2		2	9	N	2		85
04		1530 N	1522	-0-	-8	-0-	1522	2				N	-0-		85
05		1519 N	1499	-0-	-20	-0-	1497	2		2	9	N	2		87
06		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1463	2		7	9	N	6		93
07		1581 N	1379	-0-	-202	-0-	1358	2		21	9	N	19		112
08		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1685	2		7	9	N	6		118
09		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1542	2		6	9	N	5		123
10		1364 N	914	-0-	-450	-0-	914	2				N	-0-		123
11		1530 N	1218	-0-	-312	-0-	244	1	974	2	N	-0-			-0-
12		1581 N	1148	-0-	-433	-0-	1148	2				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,643												
											TOTAL CONDENSATE PROD:			168	

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-				77
02		112 N	78	-0-	-34	-0-	-0-	78	2		N	-0-				77
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-				77
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-				77
05		93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	2		N	-0-				77
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-				77
07		124 N	97	-0-	-27	-0-	-0-	97	2		N	-0-				77
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-				77
09		120 N	85	-0-	-35	-0-	-0-	85	2		N	-0-				77
10		93 N	49	-0-	-44	-0-	-0-	49	2		N	-0-				77
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,009			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

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

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2	21	9	Y	19	1		4
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	9	9	Y	8			12
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	17	9	Y	15	1		9
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2	18	9	Y	16	1		8
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	13	9	Y	12			20
06		90 N	43	-0-	-47	-0-	-0-	31	2	12	9	Y	11	1		13
07		124 N	28	-0-	-96	-0-	-0-	16	2	12	9	Y	11	1		6
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2	10	9	Y	9			15
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2	15	9	Y	14	1		10
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	8				18
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2	18	9	Y	16	1		11
*12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2	31	9	Y	28	1		15
TOTAL GAS PROD:			1,236			TOTAL CONDENSATE PROD:			167							

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
CAVIN		WELL #: 4		RRCID -> 097188		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2232 X	1775	-0-	-457	-0-	1775	2	Y	-0-		-0-
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2	Y	-0-		-0-
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	Y	-0-		-0-
04	1710 N	1400	-0-	-310	-0-	1400	2	Y	-0-		-0-
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	Y	-0-		-0-
06	1800 N	1787	-0-	-13	-0-	1787	2	Y	-0-		-0-
07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	Y	-0-		-0-
08	1900 N	2113	-0-	213	-213	2113	2	Y	-0-		-0-
09	2023 X	1810	-0-	-213	-0-	1810	2	Y	-0-		-0-
10	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	Y	-0-		-0-
11	2040 X	1745	-0-	-295	-0-	1745	2	Y	-0-		-0-
12	2108 X	1788	-0-	-320	-0-	1788	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 098588		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A				
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	53	2	20 9	Y	18	19 1	4
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	68	2	9 9	Y	8		12
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	56	2	17 9	Y	15	18 1	9
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	67	2	18 9	Y	16	17 1	8
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	73	2	13 9	Y	12		20
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	218	2	12 9	Y	11	18 1	13
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	52	2	12 9	Y	11	18 1	6
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1126	2	10 9	Y	9		15
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	67	2	15 9	Y	14	18 1	11
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	81	2	10 9	Y	9		20
11	810 N	79	-0-	-731	-0-	61	2	18 9	Y	16	23 1	13
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	75	2	31 9	Y	28	24 1	17
TOTAL GAS PROD:		2,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		167						

TILLER-CRENSHAW		WELL #: 2		RRCID -> 099998		COMPL. DATE 05/28/1982		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541				
01	908 X	908	-0-	-0-	-0-	906	2	2 9	Y	2		19
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1 9	Y	1		20
03	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2560	2	9 9	Y	8		28
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-		28
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-		28
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	915	2	4 9	Y	4		32
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	955	2	6 9	Y	5		37
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	780	2	3 9	Y	3		40
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		Y	-0-		40
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1093	2	6 9	Y	5		45
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	804	2	11 9	Y	10		55
*12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	998	2	8 9	Y	7		62
TOTAL GAS PROD:		11,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
01		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1215	2	18	9	Y	16	80
02		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	978	2	31	9	Y	28	108
03		1178 N	1026	-0-	-152	-0-	1020	2	6	9	Y	5	113
04		1200 N	1125	-0-	-75	-0-	1094	2	31	9	Y	28	50
05		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1141	2	4	9	Y	4	54
06		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1032	2	9	9	Y	8	62
07		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1116	2	113	9	Y	103	89
08		952 N	952	-0-	-0-	-0-	950	2	2	9	Y	2	91
09		912 X	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	Y	1	92
10		1240 X	1142	-0-	-98	-0-	1131	2	11	9	Y	10	102
11		1200 X	834	-0-	-366	-0-	826	2	8	9	Y	7	109
12		1240 X	962	-0-	-278	-0-	947	2	15	9	Y	14	34
TOTAL GAS PROD:			12,610				TOTAL CONDENSATE PROD:			226			

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

01		1178 X	1065	-0-	-113	-0-	1022	2	43	9	Y	39	-0-
02		1092 N	903	-0-	-189	-0-	823	2	80	9	Y	73	45
03		1209 N	1122	-0-	-87	-0-	1075	2	47	9	Y	43	31
04		1020 N	956	-0-	-64	-0-	898	2	58	9	Y	53	27
05		992 N	638	-0-	-354	-0-	606	2	32	9	Y	29	32
06		1080 N	813	-0-	-267	-0-	811	2	2	9	Y	2	6
07		992 N	960	-0-	-32	-0-	905	2	55	9	Y	50	1
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	690	2	108	9	Y	98	44
09		611 X	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6	9	Y	5	20
10		961 X	625	-0-	-336	-0-	604	2	21	9	Y	19	39
11		930 X	283	-0-	-647	-0-	225	2	58	9	Y	53	34
12		961 X	267	-0-	-694	-0-	230	2	37	9	Y	34	39
TOTAL GAS PROD:			9,041				TOTAL CONDENSATE PROD:			498			

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

01		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1859	2	40	9	Y	36	10
02		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1706	2	18	9	Y	16	26
03		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1941	2	32	9	Y	29	19
04		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1619	2	34	9	Y	31	16
05		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1373	2	26	9	Y	24	40
06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1190	2	24	9	Y	22	27
07		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1220	2	23	9	Y	21	12
08		1900 N	2509	-0-	609	609	2489	2	20	9	Y	18	30
09		1747 N	1138	-0-	-609	-0-	1108	2	30	9	Y	27	20
10		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1104	2	19	9	Y	17	37
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1155	2	35	9	Y	32	23
*12		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1414	2	62	9	Y	56	32
TOTAL GAS PROD:			18,541				TOTAL CONDENSATE PROD:			329			

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	238	2	1	9	Y	1					9	
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1					10	
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	805	2	4	9	Y	4					14	
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					14	
05	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					14	
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2					16	
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	292	2	3	9	Y	3					19	
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					21	
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					21	
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	Y	2					23	
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	Y	5					28	
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	488	2	3	9	Y	3					31	
TOTAL GAS PROD:		4,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		23											

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

01	2263 X	1834	-0-	-429	-0-	1793	2	41	9	Y	37	38	1			11	
02	1680 N	1561	-0-	-119	-0-	1544	2	17	9	Y	15					26	
03	1860 N	1657	-0-	-203	-0-	1625	2	32	9	Y	29	36	1			19	
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2016	2	34	9	Y	31	35	1			15	
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2131	2	26	9	Y	24					39	
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2231	2	24	9	Y	22	35	1			26	
07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2590	2	24	9	Y	22	37	1			11	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					29	
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1970	2	30	9	Y	27	37	1			19	
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1910	2	19	9	Y	17					36	
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1515	2	35	9	Y	32	46	1			22	
*12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1854	2	62	9	Y	56	47	1			31	
TOTAL GAS PROD:		21,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		330											

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 X	1407	-0-	-205	-0-	1389	2	18	9	Y	16	2	8	80
02	1512 N	1213	-0-	-299	-0-	1182	2	31	9	Y	28			108
03	1550 N	1280	-0-	-270	-0-	1273	2	7	9	Y	6			114
04	1350 N	1219	-0-	-131	-0-	1189	2	30	9	Y	27	90	1	51
05	1333 N	1243	-0-	-90	-0-	1239	2	4	9	Y	4			55
06	1230 N	1168	-0-	-62	-0-	1159	2	9	9	Y	8			63
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1704	2	113	9	Y	103	75	1	91
08	1900 N	2366	-0-	466	466	2364	2	2	9	Y	2			93
09	2631 X	2165	-0-	-466	-0-	2163	2	2	9	Y	2			95
10	1829 X	872	-0-	-957	-0-	861	2	11	9	Y	10			105
11	2280 X	1043	-0-	-1237	-0-	1035	2	8	9	Y	7			112
12	2356 X	1202	-0-	-1154	-0-	1187	2	15	9	Y	14	89	1	37
TOTAL GAS PROD:		16,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		227								

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

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

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

01	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2		Y	-0-				-0-
02	504 N	448	-0-	-56	-0-	448	2		Y	-0-				-0-
03	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	2		Y	-0-				-0-
04	570 N	513	-0-	-57	-0-	513	2		Y	-0-				-0-
05	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2		Y	-0-				-0-
06	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	2		Y	-0-				-0-
07	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	2		Y	-0-				-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-				-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-				-0-
10	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2		Y	-0-				-0-
11	450 N	369	-0-	-81	-0-	369	2		Y	-0-				-0-
12	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	29	1			8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					24
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	35	1			18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	34	1			15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	35	1			26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	36	1			12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 199

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

01	1860 X	1710	-0-	-150	-0-	1642	2	68	9	Y	62	88	1				2
02	1680 N	1509	-0-	-171	-0-	1382	2	127	9	Y	115	45	1				72
03	1860 N	1639	-0-	-221	-0-	1564	2	75	9	Y	68	90	1				50
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1637	2	92	9	Y	84	89	1				45
05	1674 N	1369	-0-	-305	-0-	1318	2	51	9	Y	46	38	1				53
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	Y	2	44	1				11
07	1798 N	1566	-0-	-232	-0-	1479	2	87	9	Y	79	86	1				4
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1646	2	169	9	Y	154	87	1				71
09	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1575	2	9	9	Y	8	45	1				34
10	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2015	2	34	9	Y	31						65
11	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2125	2	92	9	Y	84	92	1				57
*12	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2177	2	59	9	Y	54	45	1				66

TOTAL GAS PROD: 21,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

01	3100 X	2677	-0-	-423	-0-	2641	2	36	9	Y	33	46	1				2
02	2716 X	1692	-0-	-1024	-0-	1626	2	66	9	Y	60	23	1				39
03	3007 X	2606	-0-	-401	-0-	2566	2	40	9	Y	36	48	1				27
04	2910 X	2621	-0-	-289	-0-	2573	2	48	9	Y	44	47	1				24
05	2821 X	2050	-0-	-771	-0-	2024	2	26	9	Y	24	20	1				28
06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3081	2	1	9	Y	1	23	1				6
07	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3940	2	45	9	Y	41	45	1				2
08	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3642	2	89	9	Y	81	46	1				37
09	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1519	2	4	9	Y	4	24	1				17
10	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4615	2	18	9	Y	16						33
11	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3510	2	48	9	Y	44	48	1				29
*12	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3597	2	32	9	Y	29	24	1				34

TOTAL GAS PROD: 35,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4247 X	3534	-0-	-713	-0-	3534 2		Y	-0-			-0-
02		3640 X	3483	-0-	-157	-0-	3483 2		Y	-0-			-0-
03		4030 X	3855	-0-	-175	-0-	3855 2		Y	-0-			-0-
04		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 2		Y	-0-			-0-
05		3844 X	3496	-0-	-348	-0-	3496 2		Y	-0-			-0-
06		3720 X	3559	-0-	-161	-0-	3559 2		Y	-0-			-0-
07		3844 X	3715	-0-	-129	-0-	3715 2		Y	-0-			-0-
08		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2		Y	-0-			-0-
09		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 2		Y	-0-			-0-
10		3720 X	3661	-0-	-59	-0-	3661 2		Y	-0-			-0-
11		3750 X	3377	-0-	-373	-0-	3377 2		Y	-0-			-0-
12		3968 X	3460	-0-	-508	-0-	3460 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,590				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

01		4061 X	2707	-0-	-1354	-0-	2700 2	7 9	Y	6	6 8		-0-
02		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		Y	-0-			-0-
03		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2		Y	-0-			-0-
04		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2		Y	-0-			-0-
05		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 2		Y	-0-			-0-
06		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 2		Y	-0-			-0-
07		2356 X	1949	-0-	-407	-0-	1949 2		Y	-0-			-0-
08		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2		Y	-0-			-0-
09		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2		Y	-0-			-0-
10		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 2		Y	-0-			-0-
11		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2		Y	-0-			-0-
*12		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,391				TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

01		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		Y	-0-			-0-
02		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2		Y	-0-			-0-
03		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		Y	-0-			-0-
04		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		Y	-0-			-0-
05		1581 N	1462	-0-	-119	-0-	1462 2		Y	-0-			-0-
06		1530 N	1483	-0-	-47	-0-	1483 2		Y	-0-			-0-
07		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		Y	-0-			-0-
08		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		Y	-0-			-0-
09		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		Y	-0-			-0-
10		1581 X	1082	-0-	-499	-0-	1082 2		Y	-0-			-0-
11		1710 X	1124	-0-	-586	-0-	1124 2		Y	-0-			-0-
12		1767 X	1152	-0-	-615	-0-	1152 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,983				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	-0-	2649	2	72	9	Y	65	92	1			4		
02		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	2557	2	133	9	Y	121	47	1			78		
03		3038 X	2370	-0-	-668	-0-	-0-	2291	2	79	9	Y	72	95	1			55		
04		2940 X	2789	-0-	-151	-0-	-0-	2691	2	98	9	Y	89	94	1			50		
05		3038 X	2748	-0-	-290	-0-	-0-	2694	2	54	9	Y	49	41	1			58		
06		2880 X	2765	-0-	-115	-0-	-0-	2763	2	2	9	Y	2	46	1			14		
07		2976 X	2743	-0-	-233	-0-	-0-	2652	2	91	9	Y	83	91	1			6		
08		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	2593	2	179	9	Y	163	92	1			77		
09		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	2153	2	10	9	Y	9	48	1			38		
10		2728 N	1727	-0-	-1001	-0-	-0-	1692	2	35	9	Y	32					70		
11		2670 N	2195	-0-	-475	-0-	-0-	2097	2	98	9	Y	89	97	1			62		
12		2232 N	2212	-0-	-20	-0-	-0-	2149	2	63	9	Y	57	47	1			72		
TOTAL GAS PROD:			29,895																TOTAL CONDENSATE PROD:	831

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2	41	9	Y	37	39	1			11		
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2	17	9	Y	15					26		
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2	33	9	Y	30	36	1			20		
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	35	9	Y	32	35	1			17		
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2	28	9	Y	25					42		
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2	24	9	Y	22	35	1			29		
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2	23	9	Y	21	37	1			13		
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2	20	9	Y	18					31		
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2	31	9	Y	28	37	1			22		
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2	19	9	Y	17					39		
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2	35	9	Y	32	45	1			26		
*12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2	62	9	Y	56	47	1			35		
TOTAL GAS PROD:			2,911																TOTAL CONDENSATE PROD:	333

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
 WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

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

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	992	3	9	9	Y	8						14
02	1064 N	880	-0-	-184	-0-	871	3	9	9	Y	8	15	1				7
03	1054 N	744	-0-	-310	-0-	736	3	8	9	Y	7						14
04	960 N	870	-0-	-90	-0-	861	3	9	9	Y	8	17	1				5
05	961 N	863	-0-	-98	-0-	837	3	26	9	Y	24						29
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	825	3	14	9	Y	13	24	1				18
07	899 N	868	-0-	-31	-0-	853	3	15	9	Y	14						32
08	868 N	836	-0-	-32	-0-	823	3	13	9	Y	12	33	1				11
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	845	3	10	9	Y	9						20
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	887	3	12	9	Y	11	24	1				7
*11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	937	3	3	9	Y	3						10
*12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	911	3	6	9	Y	5	10	1				5
TOTAL GAS PROD:			10,512			TOTAL CONDENSATE PROD:			122								

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-						-0-
02	588 N	462	-0-	-126	-0-	462	3			Y	-0-						-0-
03	682 N	583	-0-	-99	-0-	583	3			Y	-0-						-0-
04	660 N	633	-0-	-27	-0-	633	3			Y	-0-						-0-
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-						-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-						-0-
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-						-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-						-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-						-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-						-0-
*11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-						-0-
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			8,262			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
ADAMS, T. C., NCT-1		WELL #: 43 D		RRCID -> 142615		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 143796		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230								
01	2604 X	2032	-0-	-572	-0-	28 1	1962 3	Y	38	63 1						44
02	2380 N	1490	-0-	-890	-0-	42 9	20 1	1436 3	Y	31						75
03	2511 N	1412	-0-	-1099	-0-	34 9	21 1	1370 3	Y	19	63 1					31
04	1980 N	1055	-0-	-925	-0-	21 9	15 1	1020 3	Y	18						49
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	20 9	22 1	1680 3	Y	21						70
06	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	23 9	32 1	2690 3	Y	14	57 1					27
07	1085 N	947	-0-	-138	-0-	15 9	12 1	917 3	Y	16						43
08	3100 N	3730	-0-	630	630	18 9	52 1	3663 3	Y	14						57
09	3000 N	3004	-0-	4	634	15 9	46 1	2940 3	Y	16						73
10	2646 N	2012	-0-	-634	-0-	18 9	40 1	1959 3	Y	12	58 1					27
*11	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	13 9	44 1	2735 3	Y	36						63
*12	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	40 9	36 1	2761 3	Y	29						92
TOTAL GAS PROD:		25,792				TOTAL CONDENSATE PROD:		264								

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A		WELL #: 2		RRCID -> 144658		COMPL. DATE 02/16/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436								
01	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6863 3	25 9	Y	23							95
02	5600 X	2050	-0-	-3550	-0-	2037 3	13 9	Y	12	89 1						18
03	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-			Y	-0-							18
04	7980 X	7811	-0-	-169	-0-	7766 3	45 9	Y	41							59
05	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	10020 3	111 9	Y	101	90 1						70
06	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8482 3	107 9	Y	97	141 1						26
07	8060 X	6550	-0-	-1510	-0-	6451 3	99 9	Y	90							116
08	10137 X	4697	-0-	-5440	-0-	4622 3	75 9	Y	68	134 1						50
09	9810 X	8044	-0-	-1766	-0-	7935 3	109 9	Y	99							149
10	10137 X	7393	-0-	-2744	-0-	7343 3	50 9	Y	45	143 1						51
*11	8580 X	7546	-0-	-1034	-0-	7457 3	89 9	Y	81							132
12	8308 X	7691	-0-	-617	-0-	7654 3	37 9	Y	34	131 1						35
TOTAL GAS PROD:		77,390				TOTAL CONDENSATE PROD:		691								

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993													TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8048 -	9196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE			
01		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	18 1	1257 3	Y	16		28 1		19			
							18 9										
02		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	14 1	1013 3	Y	14				33			
							15 9										
03		868 N	853	-0-	-15	-0-	13 1	831 3	Y	8		27 1		14			
							9 9										
04		840 N	824	-0-	-16	-0-	12 1	800 3	Y	11				25			
							12 9										
05		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	15 1	1147 3	Y	22				47			
							24 9										
06		913 N	913	-0-	-0-	-0-	10 1	895 3	Y	7		38 1		16			
							8 9										
07		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	14 1	1083 3	Y	8				24			
							9 9										
08		1178 N	1063	-0-	-115	-0-	15 1	1040 3	Y	7				31			
							8 9										
09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	15 1	962 3	Y	9				40			
							10 9										
10		1116 N	694	-0-	-422	-0-	14 1	674 3	Y	5		32 1		13			
							6 9										
*11		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	17 1	1031 3	Y	-0-				13			
*12		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	13 1	1033 3	Y	-0-				13			
TOTAL GAS PROD:			12,055	TOTAL CONDENSATE PROD:			107										

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994													TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8225 -	9380
01		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3847 3	20 9	Y	18				31			
02		5292 X	3034	-0-	-2258	-0-	3011 3	23 9	Y	21		34 1		18			
03		5859 X	3884	-0-	-1975	-0-	3864 3	20 9	Y	18				36			
04		5670 X	4240	-0-	-1430	-0-	4226 3	14 9	Y	13		41 1		8			
05		5797 X	3092	-0-	-2705	-0-	3061 3	31 9	Y	28				36			
06		3750 X	3372	-0-	-378	-0-	3354 3	18 9	Y	16		31 1		21			
07		4371 X	2799	-0-	-1572	-0-	2781 3	18 9	Y	16				37			
08		4371 X	2856	-0-	-1515	-0-	2839 3	17 9	Y	15		39 1		13			
09		4230 X	2095	-0-	-2135	-0-	2084 3	11 9	Y	10				23			
10		3472 X	2660	-0-	-812	-0-	2645 3	15 9	Y	14		29 1		8			
*11		3360 X	1953	-0-	-1407	-0-	1946 3	7 9	Y	6				14			
12		2852 X	964	-0-	-1888	-0-	956 3	8 9	Y	7		14 1		7			
TOTAL GAS PROD:			34,816	TOTAL CONDENSATE PROD:			182										

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994													TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8245 -	9240
01		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3314 3	21 9	Y	19		18 1		26			
02		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3020 3	23 9	Y	21		36 1		11			
03		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3425 3	23 9	Y	21		18 1		14			
04		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3562 3	26 9	Y	24		15 1		23			
05		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3325 3	33 9	Y	30		37 1		16			
06		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3301 3	24 9	Y	22		19 1		19			
07		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3337 3	33 9	Y	30		20 1		29			
08		3379 X	3343	-0-	-36	-0-	3341 3	2 9	Y	2		20 1		11			
09		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3306 3	14 9	Y	13				24			
10		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3386 3	24 9	Y	22		21 1		25			
*11		3270 X	2927	-0-	-343	-0-	2919 3	8 9	Y	7		20 1		12			
12		3379 X	3150	-0-	-229	-0-	3119 3	31 9	Y	28		21 1		19			
TOTAL GAS PROD:			39,617	TOTAL CONDENSATE PROD:			239										

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	406	3	24	9	Y	22		39
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	238	3	15	9	Y	14	41	12
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	282	3	7	9	Y	6		18
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	847	3	20	9	Y	18	25	11
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	710	3	40	9	Y	36		47
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	542	3	4	9	Y	4	40	11
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	518	3	4	9	Y	4		15
08	496 N	387	-0-	-109	-0-	384	3	3	9	Y	3	15	3
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	469	3	2	9	Y	2		5
10	496 N	402	-0-	-94	-0-	398	3	4	9	Y	4	7	2
*11	360 N	279	-0-	-81	-0-	278	3	1	9	Y	1		3
12	496 N	281	-0-	-215	-0-	279	3	2	9	Y	2	3	2
TOTAL GAS PROD:		5,477				TOTAL CONDENSATE PROD:		116					

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

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

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

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

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-				38
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1003	3	6	9		Y	5	35	1		8
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1238	3	35	9		Y	32				40
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1851	3	24	9		Y	22				62
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1611	3	18	9		Y	16	67	1		11
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1677	3	18	9		Y	16	23	1		4
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1490	3	17	9		Y	15				19
08	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	1623	3	12	9		Y	11	22	1		8
09	1710 N	1509	-0-	-201	-0-	1491	3	18	9		Y	16				24
10	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1474	3	12	9		Y	11	23	1		12
*11	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	1528	3	25	9		Y	23				35
12	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	1498	3	10	9		Y	9	34	1		10
TOTAL GAS PROD:			16,679			TOTAL CONDENSATE PROD:			176							

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07528 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
CRENSHAW GAS UNIT #2		WELL #:		8	RRCID ->	178707	COMPL. DATE	12/11/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8118 - 9239	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1		WELL #:		47 D	RRCID ->	178710	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8265 - 9300	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRENSHAW GAS UNIT #2		WELL #:		10	RRCID ->	178764	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	8518 - 9240	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-		2754	3	48	9	Y	44	199
02	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-		2614	3	31	9	Y	28	42
03	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-		2659	3	31	9	Y	28	70
04	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-		2763	3	39	9	Y	35	105
05	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-		2793	3	44	9	Y	40	145
06	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-		2899	3	32	9	Y	29	174
07	3100 N	3157	-0-	57	57		3110	3	47	9	Y	43	33
08	3100 N	3118	-0-	18	75		3118	3			Y	-0-	33
09	3000 N	2985	-0-	-15	60		2985	3			Y	-0-	33
10	3417 X	3357	-0-	-60	-0-		3316	3	41	9	Y	37	70
*11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-		2724	3	52	9	Y	47	117
12	2790 X	2300	-0-	-490	-0-		2259	3	41	9	Y	37	154
TOTAL GAS PROD:		34,400				TOTAL CONDENSATE PROD:		368					

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.//	07528 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113									
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #:	8	RRCID ->	178928	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	9370	PERF.	8480 - 8910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A		WELL #:	5	RRCID ->	179773	COMPL. DATE	01/18/2003	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	8320 - 9444	
01	744 N	599	-0-	-145	-0-	593 3	6 9	Y	5		8	
02	560 N	504	-0-	-56	-0-	500 3	4 9	Y	4	8 1	4	
03	465 N	328	-0-	-137	-0-	326 3	2 9	Y	2		6	
04	570 N	367	-0-	-203	-0-	363 3	4 9	Y	4	7 1	3	
05	558 N	319	-0-	-239	-0-	304 3	15 9	Y	14		17	
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	405 3	9 9	Y	8	14 1	11	
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	724 3	9 9	Y	8		19	
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	681 3	9 9	Y	8	20 1	7	
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	746 3	6 9	Y	5		12	
10	744 N	678	-0-	-66	-0-	672 3	6 9	Y	5	14 1	3	
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	670 3	1 9	Y	1		4	
12	775 N	677	-0-	-98	-0-	676 3	1 9	Y	1	4 1	1	
TOTAL GAS PROD:		6,732	TOTAL CONDENSATE PROD:				65					

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #:	10	RRCID ->	180141	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	8100 - 8816	
01	930 N	745	-0-	-185	-0-	10 1	732 3	Y	3	5 1	3	
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	3 9	9 1	Y	2		5	
03	1178 N	703	-0-	-475	-0-	2 9	10 1	Y	2	5 1	2	
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	2 9	11 1	Y	2		4	
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	2 9	13 1	Y	2		6	
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	2 9	11 1	Y	2	5 1	3	
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	2 9	12 1	Y	1		4	
08	961 N	876	-0-	-85	-0-	1 9	12 1	Y	2		6	
09	930 N	778	-0-	-152	-0-	2 9	12 1	Y	1		7	
10	961 N	546	-0-	-415	-0-	1 9	11 1	Y	2	6 1	3	
*11	840 N	612	-0-	-228	-0-	2 9	10 1	Y	4		7	
12	806 N	704	-0-	-102	-0-	4 9	9 1	Y	2		9	
TOTAL GAS PROD:		9,312	TOTAL CONDENSATE PROD:				25					

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		Y	-0-				-0-
02	364 N	236	-0-	-128	-0-	236	3		Y	-0-				-0-
03	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3		Y	-0-				-0-
04	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	3		Y	-0-				-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		Y	-0-				-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		Y	-0-				-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		Y	-0-				-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		Y	-0-				-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		Y	-0-				-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		Y	-0-				-0-
*11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		Y	-0-				-0-
*12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1461	3	14 9	Y	13				24
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1278	3	18 9	Y	16	26 1			14
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1394	3	15 9	Y	14				28
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1370	3	14 9	Y	13	33 1			8
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1516	3	34 9	Y	31				39
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1562	3	19 9	Y	17	33 1			23
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1657	3	21 9	Y	19				42
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1594	3	18 9	Y	16	43 1			15
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1665	3	12 9	Y	11				26
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1602	3	17 9	Y	15	32 1			9
*11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	3	7 9	Y	6				15
*12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1466	3	9 9	Y	8	15 1			8
TOTAL GAS PROD:		18,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		179								

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

01	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	40 1	2790 3	Y	12	23 1				14
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	13 9	2079 3	Y	9					23
03	1178 N	802	-0-	-376	-0-	28 1	783 3	Y	6	19 1				10
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	10 9	1944 3	Y	8					18
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	12 1	1284 3	Y	18					36
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	7 9	1118 3	Y	14	30 1				20
07	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	13 1	1091 3	Y	14					34
08	1333 N	1054	-0-	-279	-0-	15 9	1026 3	Y	12					46
09	1140 N	951	-0-	-189	-0-	15 1	919 3	Y	15					61
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	13 9	1199 3	Y	11	48 1				24
*11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	15 1	1600 3	Y	29					53
*12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	12 9	1792 3	Y	23					76
TOTAL GAS PROD:		18,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		171								

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-						36
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-						36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						36
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3		Y	-0-						36
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-		692	3		Y	-0-						36
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-		374	3		Y	-0-						36
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-		352	3		Y	-0-						36
08	496 N	331	-0-	-165	-0-		331	3		Y	-0-						36
09	360 N	300	-0-	-60	-0-		300	3		Y	-0-						36
10	341 N	300	-0-	-41	-0-		300	3		Y	-0-						36
*11	330 N	318	-0-	-12	-0-		318	3		Y	-0-						36
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-		380	3		Y	-0-						36
TOTAL GAS PROD:			3,058			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	4	1	303	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	336 N	120	-0-	-216	-0-	2	1	118	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	372 N	147	-0-	-225	-0-	2	1	145	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	300 N	88	-0-	-212	-0-	1	1	87	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	1	1	112	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	229	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	3	1	234	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	2	1	149	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	3	1	178	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	886	3	23	9	Y	21	20	1	29
02	952 N	462	-0-	-490	-0-	437	3	25	9	Y	23	40	1	12
03	1054 N	232	-0-	-822	-0-	206	3	26	9	Y	24	20	1	16
04	870 N	128	-0-	-742	-0-	103	3	25	9	Y	23	16	1	23
05	527 N	140	-0-	-387	-0-	126	3	14	9	Y	13	29	1	7
06	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	3			Y	-0-	7	1	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
*11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		104								

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1783	3	18	9	Y	16	15	1	22
02	1736 X	1660	-0-	-76	-0-	1641	3	19	9	Y	17	30	1	9
03	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1933	3	20	9	Y	18	15	1	12
04	1860 X	1193	-0-	-667	-0-	1160	3	33	9	Y	30	13	1	29
05	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	1931	3	86	9	Y	78	66	1	41
06	1890 X	1603	-0-	-287	-0-	1544	3	59	9	Y	54	48	1	47
07	1953 X	1719	-0-	-234	-0-	1635	3	84	9	Y	76	50	1	73
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1736	3	6	9	Y	5	50	1	28
09	1500 N	1151	-0-	-349	-0-	1116	3	35	9	Y	32			60
10	1550 N	947	-0-	-603	-0-	901	3	46	9	Y	42	52	1	50
*11	1500 N	1065	-0-	-435	-0-	1057	3	8	9	Y	7	40	1	17
*12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2338	3	28	9	Y	25	25	1	17
TOTAL GAS PROD:		19,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		400								

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
CRENSHAW GAS UNIT #2		WELL #: 12 D		RRCID -> 185789		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A		WELL #: 5		RRCID -> 185970		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457								
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1418	3	8	9	Y	7					57
02	1652 N	576	-0-	-1076	-0-	572	3	4	9	Y	4	53	1			8
03	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					8
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2051	3	12	9	Y	11					19
05	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2661	3	3	9	Y	3	20	1			2
06	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2515	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2581	3	9	9	Y	8					10
08	2666 N	2096	-0-	-570	-0-	2088	3	8	9	Y	7	12	1			5
09	2520 N	2314	-0-	-206	-0-	2303	3	11	9	Y	10					15
10	2604 N	2465	-0-	-139	-0-	2461	3	4	9	Y	4	14	1			5
*11	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2435	3	9	9	Y	8					13
*12	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2828	3	6	9	Y	5	13	1			5
TOTAL GAS PROD:		23,995				TOTAL CONDENSATE PROD:		74								

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A		WELL #: 13		RRCID -> 186764		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299								
01	1488 N	1184	-0-	-304	-0-	1176	3	8	9	Y	7					13
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1362	3	9	9	Y	8	14	1			7
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1073	3	9	9	Y	8					15
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	980	3	6	9	Y	5	17	1			3
05	992 N	896	-0-	-96	-0-	885	3	11	9	Y	10					13
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1084	3	6	9	Y	5	11	1			7
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1430	3	7	9	Y	6					13
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1447	3	4	9	Y	4	13	1			4
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1063	3	4	9	Y	4					8
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1009	3	78	9	Y	71	38	1			41
*11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	753	3	91	9	Y	83					124
12	868 N	796	-0-	-72	-0-	671	3	125	9	Y	114	126	1			112
TOTAL GAS PROD:		13,291				TOTAL CONDENSATE PROD:		325								

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253964		COMPL. DATE 01/16/2017		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	1071	-0-	-975	-0-	1071	3			N	-0-					49
02	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					49
03	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					49
04	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					49
05	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2495	3	6	9	N	5					54
06	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					54
07	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2595	3	1	9	N	1					55
08	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2598	3	32	9	N	29					84
09	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					84
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					84
*11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					84
*12	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2182	3	6	9	N	5					89
TOTAL GAS PROD:		27,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		40										

HOELL OPERATING, LLC		390873		RRCID -> 257468		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880								
CRUMP GAS UNIT		WELL #: 1A														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		RRCID -> 111589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108								
FURRH COOPER GAS UNIT		WELL #: 1														
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	89	1	352	2	Y	-0-					5
02	T. A.	452	-0-	452	452	71	1	291	2	Y	82	3	8			84
03	T. A.	538	-0-	538	990	91	1	395	2	Y	47					131
04	T. A.	471	-0-	471	1461	87	1	328	2	Y	51	152	1			30
05	1904 X	443	-0-	-1461	-0-	81	1	303	2	Y	54	24	8			60
06	338 X	338	-0-	-0-	-0-	59	9	231	2	Y	40					100
07	465 N	378	-0-	-87	-0-	44	9	274	2	Y	31					131
08	434 N	299	-0-	-135	-0-	70	1	240	2	Y	4	4	8			131
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	55	1	270	2	Y	29	142	1	1	8	17
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	4	9	250	2	Y	43					60
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	57	1	307	2	Y	-0-					60
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	47	9			Y	-0-					60
TOTAL GAS PROD:		4,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		381										

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9766	PERF.	8548	-	8682
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9603	PERF.	9070	-	9076
01	14B2	EXT	655	-0-	655	1551	174	1	481	2	N	-0-		18	
02	1551	X	-0-	-0-	-1551	-0-					N	-0-		18	
03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	N	-0-		18	
04	630	N	17	-0-	-613	-0-	4	1	13	2	N	-0-		18	
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-		18	
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		18	
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	36	1	144	2	N	-0-		18	
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	2	N	-0-		18	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18	
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		18	
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		18	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18	
TOTAL GAS PROD:			996					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8510	-	9237
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9611	PERF.	8446 - 9164		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TILLER										WELL #:	3	RRCID ->	144276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8431 - 9240
01		1249 X	99	-0-	-1150	-0-	17	1	82	2	N	-0-							30
02		20 X	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-							30
03		93 N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	2	N	-0-							30
04		90 N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	2	N	-0-							30
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-							30
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-							30
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-							30
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-							30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							30
TOTAL GAS PROD:			129											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

TILLER										WELL #:	2	RRCID ->	144277	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8459 - 9256
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

01		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	450	1	1101	2	N	-0-					10
02		1932 N	1289	-0-	-643	-0-	287	1	1002	2	N	-0-					10
03		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	390	1	1491	2	N	-0-					10
04		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	359	1	1431	2	N	-0-					10
05		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	367	1	1329	2	N	16	16	8			10
							18	9									
06		2010 N	745	-0-	-1265	-0-	172	1	573	2	N	-0-					10
07		1829 N	747	-0-	-1082	-0-	153	1	594	2	N	-0-					10
08		1705 N	914	-0-	-791	-0-	189	1	725	2	N	-0-					10
09		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	538	1	2022	2	N	-0-					10
10		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	481	1	1909	2	N	-0-					10
11		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	472	1	1575	2	N	13					23
							14	9									
12		1953 N	1906	-0-	-47	-0-	473	1	1409	2	N	22					45
							24	9									
TOTAL GAS PROD:			19,548			TOTAL CONDENSATE PROD:			51								

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5976 X	664	-0-	-5312	-0-	104	1	560	2	N	-0-		90
02	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	244	1	976	2	N	5		95
						6	9						
03	2604 X	1105	-0-	-1499	-0-	197	1	906	2	N	2		97
						2	9						
04	1950 X	726	-0-	-1224	-0-	126	1	570	2	N	27	22 8	102
						30	9						
05	1581 X	735	-0-	-846	-0-	129	1	606	2	N	-0-		102
06	1530 X	645	-0-	-885	-0-	118	1	527	2	N	-0-		102
07	1581 X	810	-0-	-771	-0-	140	1	670	2	N	-0-		102
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	151	1	716	2	N	-0-		102
09	660 N	540	-0-	-120	-0-	99	1	441	2	N	-0-		102
10	806 N	549	-0-	-257	-0-	93	1	456	2	N	-0-		102
11	840 N	476	-0-	-364	-0-	101	1	375	2	N	-0-		102
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	111	1	442	2	N	-0-		102
TOTAL GAS PROD:		8,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854													
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	1279	1	7058	2	Y	1		1
						1	9						
02	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	873	1	7340	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	1329	1	11698	2	Y	26	1 1	25
						29	9						
04	12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	1265	1	11129	2	Y	53		78
						58	9						
05	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	936	1	10899	2	Y	34	91 1	21
						37	9						
06	12130 X	12130	-0-	-0-	-0-	755	1	11362	2	Y	12		33
						13	9						
07	12462 X	12120	-0-	-342	-0-	777	1	11343	2	Y	-0-		33
08	12679 X	11668	-0-	-1011	-0-	727	1	10862	2	Y	72	95 1	10
						79	9						
09	12270 X	12233	-0-	-37	-0-	754	1	11458	2	Y	19		29
						21	9						
10	12524 X	11610	-0-	-914	-0-	722	1	10841	2	Y	43		72
						47	9						
11	12120 X	11218	-0-	-902	-0-	683	1	10515	2	Y	18	90 1	-0-
						20	9						
12	12121 X	11803	-0-	-318	-0-	761	1	10986	2	Y	51		51
						56	9						
TOTAL GAS PROD:		136,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		329							

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
ADAMS, T. C.		WELL #: 1		RRCID -> 058526		COMPL. DATE 05/15/1974		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8148 - 8626		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	610	1	9009	2	Y	36	51
02	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	40	9	6533	2	Y	118	168
03	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	130	9	10131	2	Y	58	42
04	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	620	1	9455	2	Y	40	82
05	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	64	9	10176	2	Y	23	105
06	9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	600	1	9365	2	Y	24	129
07	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	44	9	9285	2	Y	51	3
08	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	620	1	8511	2	Y	10	13
09	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	56	9	5150	2	Y	-0-	13
10	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	617	1	7768	2	Y	29	42
11	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	11	9	8313	2	Y	157	20
*12	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	381	1	8441	2	Y	104	124
						173	9					
						603	1					
						114	9					

TOTAL GAS PROD: 109,684

TOTAL CONDENSATE PROD: 650

STEELE, CORRIE		WELL #: A 2		RRCID -> 058901		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 8116 - 8572	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO.		WELL #: 15A		RRCID -> 059376		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8226 - 9020	
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	-0-		-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	Y	-0-		-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	Y	-0-		-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	Y	-0-		-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-		-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2	Y	-0-		-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	Y	-0-		-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-		-0-
09	480 N	65	-0-	-415	-0-	65	2	Y	-0-		-0-
10	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2	Y	-0-		-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-		-0-
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,536

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1156	2	6	9	Y	5	6	1	1
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1329	2	18	9	Y	16	17	1	-0-
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1136	2	19	9	Y	17	12	1	5
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1036	2	15	9	Y	14	17	1	2
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	943	2	15	9	Y	14	11	1	5
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	899	2	13	9	Y	12	13	1	4
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	877	2	12	9	Y	11	12	1	3
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-	3	1	-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-			-0-
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-			-0-
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-			-0-
*12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		89								

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1186	2	20	9	Y	18			30
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1326	2	40	9	Y	36	34	1	32
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1818	2	80	9	Y	73			105
04	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2148	2	21	9	Y	19	82	1	42
05	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	2951	2	117	9	Y	106	85	1	63
06	3000 N	6423	-0-	3423	3423	6345	2	78	9	Y	71	95	1	39
07	3100 N	5631	-0-	2531	5954	5612	2	19	9	Y	17			56
08	3100 N	5833	-0-	2733	8687	5658	2	175	9	Y	159	100	1	115
09	14099 X	5412	-0-	-8687	-0-	5197	2	215	9	Y	195	158	1	152
10	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6189	2	142	9	Y	129	153	1	128
11	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5492	2	70	9	Y	64	147	1	36
*12	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5209	2	163	9	Y	148	145	1	39
TOTAL GAS PROD:		50,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,035								

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-			-0-
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-			-0-
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	Y	2			2
04	840 N	823	-0-	-17	-0-	805	2	18	9	Y	16			18
05	868 N	770	-0-	-98	-0-	768	2	2	9	Y	2			20
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-	3	1	17
07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-			17
08	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2724	2	11	9	Y	10			27
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-			27
10	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-			27
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-			27
*12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2247	2	17	9	Y	15			42
TOTAL GAS PROD:		19,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	589 N	338	-0-	-251	-0-	4	1	334	2	Y	-0-				-0-
02	392 N	304	-0-	-88	-0-	4	1	300	2	Y	-0-				-0-
03	403 N	370	-0-	-33	-0-	5	1	365	2	Y	-0-				-0-
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	4	1	305	2	Y	-0-				-0-
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	4	1	336	2	Y	-0-				-0-
06	360 N	256	-0-	-104	-0-	3	1	253	2	Y	-0-				-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	188	2	Y	-0-				-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	2	Y	-0-				-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	7	1	346	2	Y	-0-				-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	8	1	388	2	Y	-0-				-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	307	2	Y	-0-				-0-
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	311	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

01	3100 N	1183	-0-	-1917	3056	1119	2	64	9	Y	58	71	1		55
02	2800 N	1842	-0-	-958	2098	1792	2	50	9	Y	45	62	1		38
03	3100 N	2153	-0-	-947	1151	2044	2	109	9	Y	99	134	1		3
04	3000 N	2017	-0-	-983	168	1922	2	95	9	Y	86				89
05	2512 N	2344	-0-	-168	-0-	2265	2	79	9	Y	72	78	1		83
06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2103	2	90	9	Y	82	109	1		56
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1874	2	42	9	Y	38	68	1		26
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1810	2	122	9	Y	111	101	1		36
09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1769	2	119	9	Y	108	137	1		7
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1677	2	116	9	Y	105				112
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1684	2	105	9	Y	95	122	1		85
*12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1740	2	120	9	Y	109	121	1		73
TOTAL GAS PROD:		22,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,008									

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108779 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8460 - 9605

01	496 N	359	-0-	-137	-0-	359	2			N	-0-				8
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	2	1	9	N	1	2	1		7
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	N	1	1	1		7
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	897	2	110	9	N	100				107
05	496 N	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-				107
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-				107
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-				107
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-				107
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-				N	-0-				107
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1315	2	30	9	N	27				134
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	134	1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		129									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2728 N	1534	-0-	-1194	-0-	386	1	1148	2	Y	-0-				-0-
02	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	434	1	2010	2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	3157	-0-	57	57	475	1	2682	2	Y	-0-				-0-
04	2453 N	2396	-0-	-57	-0-	459	1	1936	2	Y	1				1
						1	9								
05	2697 N	2176	-0-	-521	-0-	322	1	1854	2	Y	-0-	1	1		-0-
06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	281	1	2517	2	Y	-0-				-0-
07	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	429	1	3507	2	Y	-0-				-0-
08	3162 X	3070	-0-	-92	-0-	380	1	2690	2	Y	-0-				-0-
09	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	392	1	3016	2	Y	-0-				-0-
10	3937 X	3217	-0-	-720	-0-	409	1	2808	2	Y	-0-				-0-
11	3810 X	3376	-0-	-434	-0-	440	1	2936	2	Y	-0-				-0-
12	3937 X	3283	-0-	-654	-0-	299	1	2976	2	Y	7				7
						8	9								

TOTAL GAS PROD: 34,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	745	2	88	9	Y	80	87	1		76
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1284	2	89	9	Y	81	90	1		67
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1303	2	98	9	Y	89	153	1		3
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1336	2	86	9	Y	78				81
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1687	2	45	9	Y	41	71	1		51
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1618	2	52	9	Y	47	48	1		50
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2096	2	33	9	Y	30	62	1		18
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2362	2	18	9	Y	16	29	1		5
09	1680 N	1667	-0-	-13	-0-	1656	2	11	9	Y	10	14	1		1
10	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2620	2	17	9	Y	15				16
11	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2481	2	15	9	Y	14	18	1		12
*12	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2547	2	17	9	Y	15	17	1		10

TOTAL GAS PROD: 22,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

01	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	150	1	3602	2	Y	132	178	1		24	
						145	9									
02	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	101	1	3029	2	Y	111				135	
						122	9									
03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	116	1	3541	2	Y	86	164	1		57	
						95	9									
04	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	125	1	3689	2	Y	76				133	
						84	9									
05	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	119	1	4225	2	Y	87	153	1		67	
						96	9									
06	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	133	1	5216	2	Y	113	157	1		23	
						124	9									
07	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	145	1	4973	2	Y	69				92	
						76	9									
08	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	160	1	5716	2	Y	134	156	1		70	
						147	9									
09	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	178	1	6266	2	Y	47				117	
						52	9									
10	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	177	1	6919	2	Y	90	131	1		76	
						99	9									
11	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	123	1	4629	2	Y	66	115	1	8	8	19
						73	9									
*12	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	160	1	6523	2	Y	89				108	
						98	9									

TOTAL GAS PROD: 61,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,100

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		Y	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-			-0-
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139 2		Y	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			-0-
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	172 2		Y	-0-			-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y	-0-			-0-
10	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2		Y	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-			-0-
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	484 2	88 9	Y	80	121 1		2
02	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 2		Y	-0-			2
03	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-			2
04	540 X	265	-0-	-275	-0-	247 2	18 9	Y	16			18
05	558 X	374	-0-	-184	-0-	373 2	1 9	Y	1			19
06	540 X	13	-0-	-527	-0-	13 2		Y	-0-	2 1		17
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			17
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	10			27
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15			42
TOTAL GAS PROD:		2,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		122						

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

01	155 N	114	-0-	-41	-0-	105 2	9 9	Y	8			11
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	142 2	6 9	Y	5	14 1		2
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	141 2	17 9	Y	15			17
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	159 2	4 9	Y	4	21 1		-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	224 2	10 9	Y	9			9
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-			9
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-			9
08	248 N	166	-0-	-82	-0-	166 2		Y	-0-			9
09	180 N	77	-0-	-103	-0-	77 2		Y	-0-	9 1		-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	181 2	2 9	Y	2			2
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		Y	-0-			2
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69 2	1 9	Y	1	3 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	20	1	1633	2	Y	1		1	
						1	9							
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	19	1	1455	2	Y	18	16 1	3	
						20	9							
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	23	1	1688	2	Y	17	14 1	6	
						19	9							
04	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	21	1	1545	2	Y	16	17 1	5	
						18	9							
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	23	1	1753	2	Y	14	11 1	8	
						15	9							
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	22	1	1668	2	Y	12	15 1	5	
						13	9							
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	22	1	1591	2	Y	12	11 1	6	
						13	9							
08	1612 N	1278	-0-	-334	-0-	57	1	1203	2	Y	16	20 1	2	
						18	9							
09	1560 N	823	-0-	-737	-0-	17	1	797	2	Y	8	7 1	3	
						9	9							
10	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	31	1	1474	2	Y	27	25 1	5	
						30	9							
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	29	1	1394	2	Y	21	16 1 4 8	6	
						23	9							
*12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	25	1	1384	2	Y	22	22 1	6	
						24	9							
TOTAL GAS PROD:		18,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		184								

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493														
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	545	2	79	9	Y	72		124	
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	554	2	58	9	Y	53	135 1	42	
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	621	2	90	9	Y	82		124	
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	594	2	23	9	Y	21	96 1	49	
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	482	2	99	9	Y	90	97 1	42	
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	581	2	85	9	Y	77	80 1	39	
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	522	2	20	9	Y	18		57	
08	589 N	568	-0-	-21	-0-	551	2	17	9	Y	15	61 1	11	
09	570 N	261	-0-	-309	-0-	253	2	8	9	Y	7	15 1	3	
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	604	2	14	9	Y	13	4 1	12	
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	512	2	6	9	Y	5	14 1	3	
*12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	555	2	15	9	Y	14	14 1	3	
TOTAL GAS PROD:		6,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		467								

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

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

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

01	961 N	909	-0-	-52	-0-	128	1	704	2	Y	70					87
02	924 N	810	-0-	-114	-0-	77	9	657	2	Y	68					155
03	1023 N	995	-0-	-28	-0-	75	9	853	2	Y	41	173	1			23
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	97	1	776	2	Y	48					71
05	899 N	891	-0-	-8	-0-	45	9	788	2	Y	32	84	1			19
06	960 N	901	-0-	-59	-0-	68	1	834	2	Y	11					30
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	35	9	879	2	Y	-0-					30
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	12	9	830	2	Y	65	86	1			9
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	60	1	846	2	Y	17					26
10	930 N	880	-0-	-50	-0-	56	1	785	2	Y	39					65
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	72	9	797	2	Y	17	82	1			-0-
*12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	52	1	816	2	Y	46					46
						19	9									
						57	1									
						51	9									
TOTAL GAS PROD:		10,913				TOTAL CONDENSATE PROD:		454								

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998										TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8449 - 9752	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5 1	124 2	Y	4	4	1	-0-	
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	4 9	252 2	Y	18			18	
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	125 2	Y	18	20	1	16	
04	120 N	49	-0-	-71	-0-	20 9	40 2	Y	7			23	
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1 1	1032 2	Y	29	25	1	27	
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	8 9	1001 2	Y	4	31	1	-0-	
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	29 1	760 2	Y	3			3	
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	32 9	2545 2	Y	60	21	1	42	
09	1020 N	691	-0-	-329	-0-	25 1	662 2	Y	9			51	
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	4 9	1327 2	Y	26	48	1	29	
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	22 1	919 2	Y	31	56	1	4	
*12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	3 9	752 2	Y	10			14	
						71 1							
						66 9							
						19 1							
						10 9							
						34 1							
						29 9							
						25 1							
						34 9							
						18 1							
						11 9							
TOTAL GAS PROD:		10,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		219							

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999										TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8387 - 9706
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998										TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8240 - 9421
01	3937 X	3226	-0-	-711	-0-	3222 2	4 9	Y	4	4	8	-0-
02	3556 X	3216	-0-	-340	-0-	3216 2		Y	-0-			-0-
03	3937 X	3271	-0-	-666	-0-	3271 2		Y	-0-			-0-
04	3570 X	3128	-0-	-442	-0-	3128 2		Y	-0-			-0-
05	3658 X	3307	-0-	-351	-0-	3307 2		Y	-0-			-0-
06	3450 X	2574	-0-	-876	-0-	2571 2	3 9	Y	3	3	8	-0-
07	3565 X	2706	-0-	-859	-0-	2706 2		Y	-0-			-0-
08	3317 X	2830	-0-	-487	-0-	2830 2		Y	-0-			-0-
09	3210 X	1881	-0-	-1329	-0-	1881 2		Y	-0-			-0-
10	3317 X	3167	-0-	-150	-0-	3167 2		Y	-0-			-0-
11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2941 2	8 9	Y	7	7	8	-0-
*12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	1085 N	935	-0-	-150	-0-	907	2	28	9	Y	25	33	1			4		
02	896 N	855	-0-	-41	-0-	849	2	6	9	Y	5	7	1			2		
03	1085 N	872	-0-	-213	-0-	865	2	7	9	Y	6	4	1			4		
04	900 N	688	-0-	-212	-0-	684	2	4	9	Y	4	6	1			2		
05	961 N	510	-0-	-451	-0-	504	2	6	9	Y	5	4	1			3		
06	840 N	502	-0-	-338	-0-	500	2	2	9	Y	2	4	1			1		
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4	9	Y	4	4	1			1		
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-	1	1			-0-		
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-		
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-		
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-		
*12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		8,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		51												

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

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

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	17	2	11	9	Y	10	19	1			1		
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					1		
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1					2		
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	59	2	18	9	Y	16					18		
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	Y	2					20		
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-	3	1			17		
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					17		
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1132	2	11	9	Y	10					27		
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					27		
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					27		
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	Y	1	1	8			27		
*12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1112	2	17	9	Y	15					42		
TOTAL GAS PROD:		6,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		55												

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

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

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

01	2462 N	1890	-0-	-572	-0-	1838	2	52	9	Y	47	59	1			6
02	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2511	2	29	9	Y	26	31	1			1
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2057	2	28	9	Y	25	17	1			9
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2110	2	23	9	Y	21	25	1			5
05	1829 N	1576	-0-	-253	-0-	1556	2	20	9	Y	18	17	1			6
06	1770 N	1477	-0-	-293	-0-	1460	2	17	9	Y	15	15	1			6
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2057	2	21	9	Y	19	17	1			8
08	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2791	2	36	9	Y	33	37	1			4
09	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2453	2	30	9	Y	27	26	1			5
10	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2484	2	34	9	Y	31	27	1			9
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2118	2	39	9	Y	35	27	1	4	8	13
*12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1881	2	39	9	Y	35	40	1			8
TOTAL GAS PROD:		25,684				TOTAL CONDENSATE PROD:		332								

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	310 N	193	-0-	-117	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,458				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	3690	-0-	-712	-0-	3687	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3762	2	105	9	Y	95					95
04	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3780	2	22	9	Y	20					115
05	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4058	2	65	9	Y	59	174	1			-0-
06	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3879	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-
08	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3288	2	48	9	Y	44					44
10	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					44
11	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3413	2	4	9	Y	4	4	8			44
*12	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3391	2	51	9	Y	46					90
TOTAL GAS PROD:		43,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		274										

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	196	2	10	9	Y	9					13
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1	13	1			1
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					1
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-	1	1			-0-
*05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	333	2	18	9	Y	16					16
*08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-	16	1			-0-
*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	341 N	167	-0-	-174	-0-	157	2	10	9	Y	9					9
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	10	1			-0-
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	162	2	12	9	Y	11	8	1			3
TOTAL GAS PROD:		2,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		47										

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2730	2	29	9	Y	26	31	1			18
02	1708 N	1433	-0-	-275	-0-	1404	2	29	9	Y	26					44
03	2542 N	1315	-0-	-1227	-0-	1263	2	52	9	Y	47	49	1			42
04	2460 N	1081	-0-	-1379	-0-	1055	2	26	9	Y	24					66
05	1581 N	937	-0-	-644	-0-	936	2	1	9	Y	1					67
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2001	2	26	9	Y	24	60	1			31
07	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2494	2	28	9	Y	25					56
08	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2604	2	9	9	Y	8					64
09	2040 N	1428	-0-	-612	-0-	1409	2	19	9	Y	17	64	1			17
10	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2745	2	63	9	Y	57					74
11	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2484	2	33	9	Y	30	85	1			19
*12	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2388	2	73	9	Y	66					85
TOTAL GAS PROD:		23,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		351										

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1078	2	10	9	Y	9		1	1		47
02		1204 N	1042	-0-	-162	-0-	931	2	111	9	Y	101					148
03		1085 N	802	-0-	-283	-0-	789	2	13	9	Y	12					160
04		1050 N	764	-0-	-286	-0-	695	2	69	9	Y	63	127	1			96
05		1147 N	833	-0-	-314	-0-	791	2	42	9	Y	38					134
06		780 N	519	-0-	-261	-0-	518	2	1	9	Y	1		2	1		133
07		992 N	992	-0-	-0-	-0-	955	2	37	9	Y	34					167
08		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1414	2	99	9	Y	90	142	1			115
09		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					115
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1773	2	29	9	Y	26					141
11		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1751	2	151	9	Y	137	168	1		2 8	108
*12		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1861	2	77	9	Y	70	172	1			6
TOTAL GAS PROD:			14,200			TOTAL CONDENSATE PROD:			581								

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474

01		465 N	376	-0-	-89	-0-	5	1	371	2	Y	-0-					-0-
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	5	1	387	2	Y	1	1	1			-0-
03		465 N	434	-0-	-31	-0-	6	1	427	2	Y	1	1	1			-0-
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	6	1	423	2	Y	1	1	1			-0-
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-	6	1	467	2	Y	1	1	1			-0-
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	6	1	480	2	Y	1	1	1			-0-
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	7	1	484	2	Y	1	1	1			-0-
08		0	49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,135			TOTAL CONDENSATE PROD:			6								

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/17/2018

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

01		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1610	2	12	9	Y	11	15	1			2
02		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1375	2	61	9	Y	55	54	1			3
03		1581 N	1440	-0-	-141	-0-	1365	2	75	9	Y	68	47	1			24
04		1560 N	1507	-0-	-53	-0-	1442	2	65	9	Y	59	71	1			12
05		1581 N	1314	-0-	-267	-0-	1248	2	66	9	Y	60	46	1			26
06		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1380	2	58	9	Y	53	62	1			17
07		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1328	2	58	9	Y	53	47	1			23
08		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1579	2	194	9	Y	176	189	1			10
09		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1530	2	166	9	Y	151	145	1			16
10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1626	2	194	9	Y	176	154	1			38
11		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1610	2	199	9	Y	181	149	1		6 8	64
*12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1663	2	216	9	Y	196	224	1			36
TOTAL GAS PROD:			19,120			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,239								

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4458 2	53 9	Y	48	80 1		28
02	5208 X	3683	-0-	-1525	-0-	3666 2	17 9	Y	15			43
03	5766 X	4109	-0-	-1657	-0-	4078 2	31 9	Y	28	46 1		25
04	5580 X	3611	-0-	-1969	-0-	3593 2	18 9	Y	16			41
05	4712 X	3886	-0-	-826	-0-	3885 2	1 9	Y	1			42
06	4380 X	3814	-0-	-566	-0-	3792 2	22 9	Y	20	39 1		23
07	4123 X	2717	-0-	-1406	-0-	2702 2	15 9	Y	14			37
08	3999 X	2673	-0-	-1326	-0-	2667 2	6 9	Y	5			42
09	3810 X	1999	-0-	-1811	-0-	1988 2	11 9	Y	10	42 1		10
10	3937 X	2528	-0-	-1409	-0-	2510 2	18 9	Y	16			26
11	3810 X	3506	-0-	-304	-0-	3499 2	7 9	Y	6	27 1		5
*12	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4515 2	17 9	Y	15			20
TOTAL GAS PROD:		41,569				TOTAL CONDENSATE PROD:		194				

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2458	-0-	-642	5178	30	1	2396	2	Y	29	34	1			6
02	2800 N	1791	-0-	-1009	4169	32	9	1759	2	Y	8	13	1			1
03	3100 N	1875	-0-	-1225	2944	25	1	1841	2	Y	8	7	1			2
04	3000 N	1967	-0-	-1033	1911	27	1	1930	2	Y	9	9	1			2
05	3100 N	2020	-0-	-1080	831	10	9	1985	2	Y	7	6	1			3
06	2743 N	1912	-0-	-831	-0-	27	1	1881	2	Y	5	6	1			2
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	8	9	1936	2	Y	7	6	1			3
08	1674 N	1251	-0-	-423	-0-	56	1	1189	2	Y	5	8	1			-0-
09	1620 N	844	-0-	-776	-0-	6	9	824	2	Y	3	3	1			-0-
10	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	17	1	2535	2	Y	12	11	1			1
11	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	3	9	2717	2	Y	11	8	1	1	8	3
*12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	53	1	2412	2	Y	10	11	1			2
						13	9									
						12	9									
						43	1									
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 23,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

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

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

01	1829 N	1421	-0-	-408	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
05	1085 N	238	-0-	-847	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
06	1050 N	142	-0-	-908	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
*12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	16	1	1245	2	Y	20	23	5
						22	9						
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	16	1	1198	2	Y	25	26	4
						28	9						
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	14	1	1074	2	Y	24	20	8
						26	9						
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	15	1	1106	2	Y	23	25	6
						25	9						
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	15	1	1153	2	Y	20	16	10
						22	9						
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	15	1	1135	2	Y	17	20	7
						19	9						
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	14	1	1050	2	Y	18	17	8
						20	9						
08	1178 N	566	-0-	-612	-0-	25	1	524	2	Y	15	21	2
						17	9						
09	1170 N	816	-0-	-354	-0-	16	1	789	2	Y	10	8	4
						11	9						
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	22	1	1051	2	Y	39	37	6
						43	9						
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	21	1	998	2	Y	31	24	9
						34	9					4 8	
*12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	16	1	918	2	Y	32	33	8
						35	9						
TOTAL GAS PROD:		12,748				TOTAL CONDENSATE PROD:		274					

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	39	1	3106	2	Y	65	72	22
						72	9						
02	2772 X	2756	-0-	-16	-0-	35	1	2648	2	Y	66	76	12
						73	9						
03	3348 X	3097	-0-	-251	-0-	40	1	2987	2	Y	64	54	22
						70	9						
04	3240 X	2929	-0-	-311	-0-	39	1	2827	2	Y	57	62	17
						63	9						
05	3348 X	3166	-0-	-182	-0-	41	1	3068	2	Y	52	42	27
						57	9						
06	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	40	1	3078	2	Y	45	53	19
						50	9						
07	3100 X	3057	-0-	-43	-0-	41	1	2968	2	Y	44	42	21
						48	9						
08	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	137	1	2917	2	Y	102	116	7
						112	9						
09	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	55	1	2656	2	Y	30	26	11
						33	9						
10	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	58	1	2804	2	Y	99	94	16
						109	9						
11	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	54	1	2598	2	Y	75	59	21
						83	9					11 8	
12	2759 X	2743	-0-	-16	-0-	46	1	2608	2	Y	81	82	20
						89	9						
TOTAL GAS PROD:		35,749				TOTAL CONDENSATE PROD:		780					

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2495	-0-	-605	3957	29	1	2358	2	Y	98	110	1	29
						108	9							
02	2800 N	3038	-0-	238	4195	36	1	2686	2	Y	287	269	1	47
						316	9							
03	3100 N	3908	-0-	808	5003	47	1	3546	2	Y	286	261	1	72
						315	9							
04	3000 N	3732	-0-	732	5735	47	1	3365	2	Y	291	316	1	47
						320	9							
05	9811 X	4076	-0-	-5735	-0-	50	1	3744	2	Y	256	211	1	92
						282	9							
06	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	50	1	3858	2	Y	217	219	1	90
						239	9							
07	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	52	1	3792	2	Y	221	211	1	100
						243	9							
08	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	174	1	3689	2	Y	498	588	1	10
						548	9							
09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	72	1	3459	2	Y	145	131	1	24
						160	9							
10	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	80	1	3830	2	Y	492	474	1	42
						541	9							
11	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	74	1	3571	2	Y	353	301	1	9 8
						388	9							
*12	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	63	1	3544	2	Y	403	417	1	71
						443	9							
TOTAL GAS PROD:		46,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,547								

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	29	1	2294	2	Y	15	16	1	8
						17	9							
02	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	29	1	2150	2	Y	11	15	1	4
						12	9							
03	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	32	1	2395	2	Y	17	12	1	9
						19	9							
04	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	32	1	2292	2	Y	11	12	1	8
						12	9							
05	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	33	1	2507	2	Y	11	8	1	11
						12	9							
06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	31	1	2390	2	Y	9	16	1	4
						10	9							
07	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	33	1	2418	2	Y	9	8	1	5
						10	9							
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	111	1	2346	2	Y	22	22	1	5
						24	9							
09	2220 N	2155	-0-	-65	-0-	44	1	2104	2	Y	6	5	1	6
						7	9							
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	47	1	2276	2	Y	19	18	1	7
						21	9							
11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	45	1	2153	2	Y	18	11	1	7 8
						20	9							
*12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	38	1	2161	2	Y	15	15	1	7
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		28,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		163								

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	33	1	2612	2	N	128	136	1	24
						141	9							
02	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	32	1	2372	2	N	67	77	1	8
						74	9							
03	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	35	1	2614	2	N	58	48	1	12
						64	9							
04	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	36	1	2572	2	N	54	59	1	7
						59	9							
05	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	38	1	2838	2	N	47	39	1	15
						52	9							
06	3000 N	3043	-0-	43	43	38	1	2937	2	N	62	38	1	17
						68	9					22	8	
07	3046 N	3003	-0-	-43	-0-	40	1	2929	2	N	31	39	1	9
						34	9							
08	3100 N	3554	-0-	454	454	161	1	3393	2	N	-0-	9	1	-0-
09	3760 X	3306	-0-	-454	-0-	67	1	3239	2	N	-0-			-0-
10	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	68	1	3286	2	N	-0-			-0-
11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	64	1	3060	2	N	21	21	8	-0-
						23	9							
*12	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	53	1	2983	2	N	4			14
						4	9							

TOTAL GAS PROD: 36,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

01	1457 N	364	-0-	-1093	-0-	345	2	19	9	Y	17	28	1	-0-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-			-0-
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-			-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-			-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-			-0-
06	1050 N	923	-0-	-127	-0-	923	2			Y	-0-			-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-			-0-
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-			-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-			-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-			-0-
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-			-0-
*12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

01	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2622	2	75	9	Y	68	65	1	23
02	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3566	2	150	9	Y	136	153	1	6
03	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3633	2	165	9	Y	150	102	1	54
04	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3634	2	139	9	Y	126	152	1	28
05	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3776	2	145	9	Y	132	100	1	60
06	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3492	2	114	9	Y	104	127	1	37
07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3342	2	117	9	Y	106	101	1	42
08	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3284	2	45	9	Y	41	67	1	16
09	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2845	2	31	9	Y	28	25	1	19
10	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3250	2	36	9	Y	33	27	1	25
11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3142	2	48	9	Y	44	27	1	20
*12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3300	2	41	9	Y	37	40	1	17

TOTAL GAS PROD: 40,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3813 X	3090	-0-	-723	-0-	3053 2	37 9	Y	34	38 1		10
02		3472 X	3281	-0-	-191	-0-	3170 2	111 9	Y	101	106 1		5
03		3844 X	3583	-0-	-261	-0-	3458 2	125 9	Y	114	76 1		43
04		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3361 2	103 9	Y	94	114 1		23
05		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3822 2	111 9	Y	101	75 1		49
06		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3415 2	96 9	Y	87	107 1		29
07		3627 X	3144	-0-	-483	-0-	3057 2	87 9	Y	79	76 1		32
08		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3456 2	95 9	Y	86	103 1		15
09		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3056 2	77 9	Y	70	65 1		20
10		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3076 2	86 9	Y	78	67 1		31
11		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3094 2	97 9	Y	88	67 1	18 8	34
*12		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3158 2	100 9	Y	91	101 1		24
TOTAL GAS PROD:			40,301				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,023			

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

01		4557 X	3479	-0-	-1078	-0-	68 1	3378 2	Y	30	38 1		6
							33 9						
02		4116 X	3496	-0-	-620	-0-	79 1	3407 2	Y	9	10 1		5
							10 9						
03		4247 X	3768	-0-	-479	-0-	89 1	3668 2	Y	10	6 1		9
							11 9						
04		3900 X	3049	-0-	-851	-0-	73 1	2968 2	Y	7	9 1		7
							8 9						
05		4030 X	2665	-0-	-1365	-0-	71 1	2587 2	Y	6	5 1		8
							7 9						
06		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	114 1	4399 2	Y	8	13 1		3
							9 9						
07		3875 X	3824	-0-	-51	-0-	95 1	3721 2	Y	7	6 1		4
							8 9						
08		3782 X	3415	-0-	-367	-0-	101 1	3289 2	Y	23	22 1		5
							25 9						
09		4500 X	2353	-0-	-2147	-0-	75 1	2263 2	Y	14	13 1		6
							15 9						
10		4650 X	3095	-0-	-1555	-0-	93 1	2983 2	Y	17	13 1		10
							19 9						
11		4500 X	2727	-0-	-1773	-0-	75 1	2627 2	Y	23	16 1	7 8	10
							25 9						
12		3813 X	2630	-0-	-1183	-0-	70 1	2540 2	Y	18	21 1		7
							20 9						
TOTAL GAS PROD:			39,023				TOTAL CONDENSATE PROD:			172			

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		19158 X	18577	-0-	-581	-0-	18563 2	14 9	Y	13	18 1		12
02		17304 X	15464	-0-	-1840	-0-	15464 2		Y	-0-	12 1		-0-
03		19158 X	17106	-0-	-2052	-0-	17106 2		Y	-0-			-0-
04		17970 X	17005	-0-	-965	-0-	17005 2		Y	-0-			-0-
05		21531 X	21531	-0-	-0-	-0-	21531 2		Y	-0-			-0-
06		20729 X	20729	-0-	-0-	-0-	20729 2		Y	-0-			-0-
07		20639 X	20639	-0-	-0-	-0-	20639 2		Y	-0-			-0-
08		22832 X	22832	-0-	-0-	-0-	22832 2		Y	-0-			-0-
09		24897 X	24897	-0-	-0-	-0-	24894 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
10		26959 X	26959	-0-	-0-	-0-	26948 2	11 9	Y	10			10
11		27533 X	27533	-0-	-0-	-0-	27525 2	8 9	Y	7	11 1		6
*12		29023 X	29023	-0-	-0-	-0-	29014 2	9 9	Y	8	9 1		5
TOTAL GAS PROD:			262,295										
TOTAL CONDENSATE PROD:										41			

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

01		1147 N	1058	-0-	-89	-0-	1058 2		Y	-0-			21
02		1064 N	992	-0-	-72	-0-	992 2		Y	-0-			21
03		1209 N	1083	-0-	-126	-0-	1083 2		Y	-0-			21
04		1020 N	1066	-0-	46	-0-	1066 2		Y	-0-			21
05		1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037 2		Y	-0-			21
06		1050 N	963	-0-	-87	-0-	963 2		Y	-0-			21
07		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		Y	-0-			21
08		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		Y	-0-			21
09		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1559 2	255 9	Y	232	182 1		71
10		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1784 2	28 9	Y	25			96
11		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		Y	-0-			96
*12		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2		Y	-0-			96
TOTAL GAS PROD:			17,100										
TOTAL CONDENSATE PROD:										257			

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

01		558 N	483	-0-	-75	-0-	483 2		Y	-0-			6
02		476 N	457	-0-	-19	-0-	457 2		Y	-0-			6
03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		Y	-0-			6
04		480 N	706	-0-	226	-0-	706 2		Y	-0-			6
05		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		Y	-0-			6
06		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		Y	-0-			6
07		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		Y	-0-			6
08		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		Y	-0-			6
09		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		Y	-0-			6
10		744 N	697	-0-	-47	-0-	697 2		Y	-0-			6
11		720 N	680	-0-	-40	-0-	680 2		Y	-0-			6
12		744 N	694	-0-	-50	-0-	694 2		Y	-0-	4 1		2
TOTAL GAS PROD:			8,467										
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219 2		Y	-0-			34
02	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118 2		Y	-0-			34
03	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	5847 2	165 9	Y	150	98 1		86
04	3210 X	5638	-0-	2428	-0-	5576 2	62 9	Y	56	94 1		48
05	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470 2		Y	-0-			48
06	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484 2		Y	-0-			48
07	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5124 2	116 9	Y	105	93 1		60
08	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734 2		Y	-0-			60
09	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5197 2	64 9	Y	58	94 1		24
10	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 2		Y	-0-			24
11	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699 2		Y	-0-			24
*12	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663 2		Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		64,425							369			
									TOTAL CONDENSATE PROD:			

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

01	837 N	606	-0-	-231	-0-	606 2		N	-0-			25
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	778 2	265 9	N	241	199 1		67
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			67
04	600 N	805	-0-	205	-0-	805 2		N	-0-			67
05	1147 N	903	-0-	-244	-0-	903 2		N	-0-			67
06	840 N	792	-0-	-48	-0-	792 2		N	-0-			67
07	837 N	808	-0-	-29	-0-	808 2		N	-0-			67
08	899 N	815	-0-	-84	-0-	815 2		N	-0-			67
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			67
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	798 2	204 9	N	185	183 1		69
11	780 N	630	-0-	-150	-0-	630 2		N	-0-			69
12	837 N	678	-0-	-159	-0-	678 2		N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:		9,742							426			
									TOTAL CONDENSATE PROD:			

GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2018 - PLUGGED 04/02/18												
TOTAL GAS PROD:		-0-							-0-			
									TOTAL CONDENSATE PROD:			

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		Y	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		216							-0-			
									TOTAL CONDENSATE PROD:			

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	245	-0-	-0-	245	245	2		Y	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
*12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			778		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
04		30 N	80	-0-	50	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
*12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			728		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

01		1612 N	1416	-0-	-196	-0-	1416	2		Y	-0-			16
02		1344 N	1176	-0-	-168	-0-	1176	2		Y	-0-			16
03		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1480	2	84	9	Y	76	49	43
04		1380 N	1346	-0-	-34	-0-	1315	2	31	9	Y	28	47	24
05		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-		24
06		1500 N	1274	-0-	-226	-0-	1274	2			Y	-0-		24
07		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1387	2	57	9	Y	52	46	30
08		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-		30
09		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1426	2	32	9	Y	29	47	12
10		1457 N	1437	-0-	-20	-0-	1437	2			Y	-0-		12
11		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-		12
12		1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1478	2			Y	-0-		12
TOTAL GAS PROD:			16,924		TOTAL CONDENSATE PROD:			185						

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904														
01		899 N	828	-0-	-71	-0-	828	2		Y	-0-			-0-
02		840 N	641	-0-	-199	-0-	641	2		Y	-0-			-0-
03		992 N	811	-0-	-181	-0-	811	2		Y	-0-			-0-
04		810 N	741	-0-	-69	-0-	741	2		Y	-0-			-0-
05		713 N	707	-0-	-6	-0-	707	2		Y	-0-			-0-
06		780 N	582	-0-	-198	-0-	582	2		Y	-0-			-0-
07		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		Y	-0-			-0-
08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		Y	-0-			-0-
09		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		Y	-0-			-0-
10		837 N	766	-0-	-71	-0-	766	2		Y	-0-			-0-
11		1080 N	758	-0-	-322	-0-	758	2		Y	-0-			-0-
12		775 N	616	-0-	-159	-0-	616	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,288			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077														
01		186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2		Y	-0-			16
02		364 N	248	-0-	-116	-0-	248	2		Y	-0-			16
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	255	2	84	9	Y	76	49	43
04		120 N	256	-0-	136	-0-	225	2	31	9	Y	28	47	24
05		279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2			Y	-0-		24
06		330 N	243	-0-	-87	-0-	243	2			Y	-0-		24
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	234	2	57	9	Y	52	46	30
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-		30
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	257	2	32	9	Y	29	47	12
10		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-		12
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-		12
12		310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-		12
TOTAL GAS PROD:			3,097			TOTAL CONDENSATE PROD:			185					

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

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

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

01		1054 N	932	-0-	-122	-0-	932	2		Y	-0-			20	
02		1036 N	994	-0-	-42	-0-	994	2		Y	-0-			20	
03		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		Y	-0-			20	
04		900 N	1355	-0-	455	-0-	1355	2		Y	-0-			20	
05		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		Y	-0-			20	
06		1380 N	1266	-0-	-114	-0-	1266	2		Y	-0-			20	
07		1395 N	1214	-0-	-181	-0-	1214	2		Y	-0-			20	
08		1271 N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2		Y	-0-			20	
09		1260 N	964	-0-	-296	-0-	964	2		Y	-0-			20	
10		1209 N	884	-0-	-325	-0-	884	2		Y	-0-			20	
11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		Y	-0-			20	
*12		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1427	2	296	9	Y	269	178 1	111	
TOTAL GAS PROD:			14,588											TOTAL CONDENSATE PROD:	269

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		Y	-0-			7
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	987	2	89 9	Y	81	76 1		12
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		Y	-0-			12
04	810 N	1063	-0-	253	-0-	1063	2		Y	-0-			12
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		Y	-0-			12
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		Y	-0-			12
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	990	2	39 9	Y	35	38 1		9
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		Y	-0-			9
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1004	2	39 9	Y	35	32 1		12
10	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		Y	-0-			12
11	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		Y	-0-			12
*12	3100 N	3489	-0-	389	-0-	3489	2		Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		17,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		151							

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			25
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			25
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			25
04	930 N	980	-0-	50	-0-	980	2		N	-0-			25
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			25
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			25
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			25
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			25
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			25
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			25
11	930 N	758	-0-	-172	-0-	758	2		N	-0-			25
*12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		11,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

01	1178 N	25	-0-	-1153	-0-	25	2		Y	-0-			63
02	952 N	92	-0-	-860	-0-	92	2		Y	-0-			63
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	481	2	58 9	Y	53	81 1		35
04	30 N	1080	-0-	1050	-0-	1015	2	65 9	Y	59	72 1		22
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		Y	-0-			22
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		Y	-0-			22
07	1116 N	937	-0-	-179	-0-	937	2		Y	-0-			22
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		Y	-0-			22
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		Y	-0-			22
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		Y	-0-			22
11	1260 N	1025	-0-	-235	-0-	1025	2		Y	-0-			22
12	1302 N	954	-0-	-348	-0-	954	2		Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		11,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		112							

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1178 N	898	-0-	-280	-0-	898 2		Y	-0-			-0-
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		Y	-0-			-0-
03		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		Y	-0-			-0-
04		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		Y	-0-			-0-
05		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		Y	-0-			-0-
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		Y	-0-			-0-
07		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		Y	-0-			-0-
08		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		Y	-0-			-0-
09		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		Y	-0-			-0-
10		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		Y	-0-			-0-
11		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		Y	-0-			-0-
*12		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,599	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-			207
02		252 N	90	-0-	-162	-0-	90 2		Y	-0-			207
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	297 2	24 9	Y	22	197 1		32
04		270 N	334	-0-	64	-0-	334 2		Y	-0-			32
05		773 N	773	-0-	-0-	-0-	445 2	328 9	Y	298	194 1		136
06		635 N	635	-0-	-0-	-0-	481 2	154 9	Y	140	184 1		92
07		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-			92
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	546 2	133 9	Y	121	184 1		29
09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		Y	-0-			29
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		Y	-0-			29
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		Y	-0-			29
*12		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		Y	-0-			29
TOTAL GAS PROD:			5,959	TOTAL CONDENSATE PROD: 581									

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			-0-
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
05		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
07		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-			-0-
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			559	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-			-0-
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-			-0-
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2		Y	-0-			-0-
04		420 N	732	-0-	312	-0-	-0-	732	2		Y	-0-			-0-
05		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	2		Y	-0-			-0-
06		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	2		Y	-0-			-0-
07		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	2		Y	-0-			-0-
08		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	2		Y	-0-			-0-
09		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	1695	2		Y	-0-			-0-
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
11		420 N	284	-0-	-136	-0-	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
12		434 N	391	-0-	-43	-0-	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,890												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

01		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	2		Y	-0-			12
02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	2		Y	-0-			12
03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	1672	2		Y	-0-			12
04		1200 N	1736	-0-	536	-0-	-0-	1736	2		Y	-0-			12
05		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	2		Y	-0-			12
06		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	2		Y	-0-			12
07		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	2031	2		Y	-0-			12
08		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	1883	2		Y	-0-			12
09		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	2		Y	-0-			12
10		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1961	2		Y	-0-			12
11		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	2		Y	-0-			12
*12		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	2		Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			21,175												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

01		1736 N	1348	-0-	-388	-0-	-0-	1348	2		Y	-0-			63
02		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	1605	2		Y	-0-			63
03		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	2	58	9	Y	53	81	35
04		1290 N	1801	-0-	511	-0-	-0-	1736	2	65	9	Y	59	72	22
05		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	1879	2		Y	-0-			22
06		1770 N	1689	-0-	-81	-0-	-0-	1689	2		Y	-0-			22
07		1860 N	1652	-0-	-208	-0-	-0-	1652	2		Y	-0-			22
08		1891 N	1779	-0-	-112	-0-	-0-	1779	2		Y	-0-			22
09		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	1865	2		Y	-0-			22
10		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	2		Y	-0-			22
11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	1816	2		Y	-0-			22
12		1891 N	1837	-0-	-54	-0-	-0-	1837	2		Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			21,032												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	112		

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
02		84 N	81	-0-	-3	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			-0-
04		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
05		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
06		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
11		60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			721											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-			27
02		280 N	272	-0-	-8	-0-	272	2		Y	-0-			27
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-			27
04		270 N	278	-0-	8	-0-	278	2		Y	-0-			27
05		310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2		Y	-0-			27
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			27
07		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		Y	-0-			27
08		248 N	140	-0-	-108	-0-	140	2		Y	-0-			27
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-			27
10		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2		Y	-0-			27
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-			27
*12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			3,188											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

01		2046 N	1666	-0-	-380	-0-	1666	2		Y	-0-			27
02		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		Y	-0-			27
03		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		Y	-0-			27
04		1620 N	2167	-0-	547	-0-	2167	2		Y	-0-			27
05		2046 N	1806	-0-	-240	-0-	1806	2		Y	-0-			27
06		1980 N	1388	-0-	-592	-0-	1388	2		Y	-0-			27
07		2046 N	1393	-0-	-653	-0-	1393	2		Y	-0-			27
08		1798 N	1400	-0-	-398	-0-	1400	2		Y	-0-			27
09		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		Y	-0-			27
10		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		Y	-0-			27
11		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		Y	-0-			27
12		1550 N	1331	-0-	-219	-0-	1331	2		Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			20,515											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		Y	-0-			30
02	952 N	951	-0-	-1	-0-	951	2		Y	-0-			30
03	992 N	901	-0-	-91	-0-	901	2		Y	-0-			30
04	900 N	836	-0-	-64	-0-	836	2		Y	-0-			30
05	1054 N	711	-0-	-343	-0-	711	2		Y	-0-			30
06	870 N	634	-0-	-236	-0-	634	2		Y	-0-			30
07	868 N	644	-0-	-224	-0-	644	2		Y	-0-			30
08	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	2		Y	-0-			30
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	711	2	1 9	Y	1			31
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		Y	-0-			31
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		Y	-0-			31
*12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	854	2	210 9	Y	191	185 1		37
TOTAL GAS PROD:		9,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		192							

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	186	-0-	6	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
05	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

01	1922 N	1720	-0-	-202	-0-	1720	2		N	-0-			-0-
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
04	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
06	2220 N	2087	-0-	-133	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
07	2356 N	2218	-0-	-138	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		Y	-0-			-0-
09	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2275	2	39 9	Y	35	26 1		9
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		Y	-0-			9
11	2220 N	1683	-0-	-537	-0-	1683	2		Y	-0-			9
*12	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		25,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		992 N	848	-0-	-144	-0-	848	2		N	-0-					154
02		896 N	841	-0-	-55	-0-	841	2		N	-0-					154
03		961 N	929	-0-	-32	-0-	929	2		N	-0-					154
04		810 N	930	-0-	120	-0-	871	2	59	9	N	54	181	1		27
05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-					27
06		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-					27
07		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-					27
08		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-					27
09		930 N	900	-0-	-30	-0-	900	2		N	-0-					27
10		961 N	857	-0-	-104	-0-	857	2		N	-0-					27
11		930 N	786	-0-	-144	-0-	786	2		N	-0-					27
12		930 N	794	-0-	-136	-0-	794	2		N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:			10,681													
																TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

01		2449 N	1974	-0-	-475	-0-	1974	2		Y	-0-					29
02		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	1860	2	240	9	Y	218	198	1		49
03		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2		Y	-0-					49
04		1920 N	2761	-0-	841	-0-	2761	2		Y	-0-					49
05		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		Y	-0-					49
06		2760 N	2687	-0-	-73	-0-	2687	2		Y	-0-					49
07		2852 N	2654	-0-	-198	-0-	2654	2		Y	-0-					49
08		2759 N	2739	-0-	-20	-0-	2739	2		Y	-0-					49
09		3000 N	3080	-0-	80	80	2813	2	267	9	Y	243	175	1		117
10		2666 N	2549	-0-	-117	-0-	2549	2		Y	-0-					117
11		2640 N	2057	-0-	-583	-0-	2057	2		Y	-0-					117
12		2852 X	2507	-0-	-345	-0-	2507	2		Y	-0-					117
TOTAL GAS PROD:			30,703													
																TOTAL CONDENSATE PROD: 461

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

01		1426 N	1182	-0-	-244	-0-	1182	2		Y	-0-					93
02		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		Y	-0-					93
03		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		Y	-0-					93
04		1140 N	985	-0-	-155	-0-	985	2		Y	-0-					93
05		1488 N	1372	-0-	-116	-0-	1372	2		Y	-0-					93
06		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		Y	-0-					93
07		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		Y	-0-					93
08		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		Y	-0-					93
09		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		Y	-0-					93
10		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		Y	-0-					93
11		1440 N	1427	-0-	-13	-0-	1427	2		Y	-0-					93
12		1488 N	1278	-0-	-210	-0-	1278	2		Y	-0-					93
TOTAL GAS PROD:			17,012													
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		992 N	985	-0-	-7	-0-	985	2		Y	-0-			31	
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		Y	-0-			31	
03		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1099	2	161 9	Y	146	125 1		52	
04		960 N	998	-0-	38	-0-	998	2		Y	-0-			52	
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		Y	-0-			52	
06		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		Y	-0-			52	
07		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1038	2	151 9	Y	137	125 1		64	
08		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		Y	-0-			64	
09		960 N	929	-0-	-31	-0-	929	2		Y	-0-			64	
10		992 N	959	-0-	-33	-0-	959	2		Y	-0-			64	
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		Y	-0-			64	
*12		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		Y	-0-			64	
TOTAL GAS PROD:			12,328											TOTAL CONDENSATE PROD:	283

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

01		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2		Y	-0-			-0-	
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-	
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			-0-	
04		120 N	153	-0-	33	-0-	153	2		Y	-0-			-0-	
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-	
06		180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2		Y	-0-			-0-	
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-	
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-	
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			-0-	
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-	
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-	
12		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,006											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		Y	-0-			5
02		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		Y	-0-			5
03		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		Y	-0-			5
04		1350 N	1310	-0-	-40	-0-	1310	2		Y	-0-			5
05		1395 N	771	-0-	-624	-0-	771	2		Y	-0-			5
06		1350 N	618	-0-	-732	-0-	618	2		Y	-0-			5
07		1364 N	400	-0-	-964	-0-	400	2		Y	-0-			5
08		775 N	482	-0-	-293	-0-	482	2		Y	-0-			5
09		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-			5
10		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		Y	-0-			5
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		Y	-0-			5
*12		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 12,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1240 N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2		Y	-0-			41
02		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		Y	-0-			41
03		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	119 9	Y	108	94 1		55
04		1140 N	1186	-0-	46	-0-	1186	2		Y	-0-			55
05		1240 N	1199	-0-	-41	-0-	1199	2		Y	-0-			55
06		1380 N	1217	-0-	-163	-0-	1217	2		Y	-0-			55
07		1240 N	995	-0-	-245	-0-	995	2		Y	-0-			55
08		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-			55
09		1230 N	1192	-0-	-38	-0-	1192	2	48 9	Y	44	89 1		10
10		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		Y	-0-			10
11		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		Y	-0-			10
12		1240 N	1021	-0-	-219	-0-	1021	2	22 9	Y	20			30

TOTAL GAS PROD: 13,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1426 N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2		Y	-0-			14
02		1456 N	1389	-0-	-67	-0-	1389	2	177 9	Y	161	152 1		23
03		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		Y	-0-			23
04		1350 N	1312	-0-	-38	-0-	1312	2		Y	-0-			23
05		1550 N	1275	-0-	-275	-0-	1275	2		Y	-0-			23
06		1500 N	1309	-0-	-191	-0-	1309	2		Y	-0-			23
07		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	78 9	Y	71	77 1		17
08		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		Y	-0-			17
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	78 9	Y	71	64 1		24
10		1457 N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2		Y	-0-			24
11		1320 N	1065	-0-	-255	-0-	1065	2		Y	-0-			24
*12		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 16,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	6820 X	4991	-0-	-1829	-0-	4991 2		Y	-0-			66
02	6216 X	4565	-0-	-1651	-0-	4386 2	179 9	Y	163	185 1		44
03	6882 X	6034	-0-	-848	-0-	6034 2		Y	-0-			44
04	6660 X	5572	-0-	-1088	-0-	5572 2		Y	-0-			44
05	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704 2		Y	-0-			44
06	5850 X	5543	-0-	-307	-0-	5543 2		Y	-0-			44
07	6045 X	5830	-0-	-215	-0-	5830 2		Y	-0-			44
08	6045 X	5955	-0-	-90	-0-	5955 2		Y	-0-			44
09	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821 2		Y	-0-			44
10	5828 X	5458	-0-	-370	-0-	5458 2		Y	-0-			44
11	5760 X	5582	-0-	-178	-0-	5582 2		Y	-0-			44
*12	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058 2		Y	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		67,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		163						

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

01	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2		Y	-0-				56	
02	3500 X	3359	-0-	-141	-0-	3359	2		Y	-0-				56	
03	3875 X	3740	-0-	-135	-0-	3740	2		Y	-0-				56	
04	3750 X	3712	-0-	-38	-0-	3712	2		Y	-0-				56	
05	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2		Y	-0-				56	
06	3750 X	2947	-0-	-803	-0-	2947	2		Y	-0-				56	
07	3844 X	3725	-0-	-119	-0-	3725	2		Y	-0-				56	
08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2		Y	-0-				56	
09	3750 X	3409	-0-	-341	-0-	3409	2		Y	-0-				56	
10	3875 X	3729	-0-	-146	-0-	3729	2		Y	-0-				56	
11	3750 X	3570	-0-	-180	-0-	3570	2		Y	-0-				56	
*12	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2		Y	-0-				56	
TOTAL GAS PROD:			44,484											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29	
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	173	174	1		28	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	173

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 X	2438	-0-	-662	-0-	2438	2			Y	-0-			-0-
02		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-			-0-
03		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-			-0-
04		3000 X	2750	-0-	-250	-0-	2750	2			Y	-0-			-0-
05		3100 X	2695	-0-	-405	-0-	2695	2			Y	-0-			-0-
06		3000 X	2552	-0-	-448	-0-	2552	2			Y	-0-			-0-
07		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-			-0-
08		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-			-0-
09		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			Y	-0-			-0-
10		3100 X	2683	-0-	-417	-0-	2683	2			Y	-0-			-0-
11		3000 X	2382	-0-	-618	-0-	2382	2			Y	-0-			-0-
12		3100 X	2318	-0-	-782	-0-	2318	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,176	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

01		93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
04		30 N	225	-0-	195	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			247	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

01		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			Y	-0-			83
02		2940 X	2453	-0-	-487	-0-	2453	2			Y	-0-			83
03		3255 X	2656	-0-	-599	-0-	2656	2			Y	-0-			83
04		3150 X	2646	-0-	-504	-0-	2646	2			Y	-0-			83
05		3255 X	2754	-0-	-501	-0-	2754	2			Y	-0-			83
06		3150 X	2565	-0-	-585	-0-	2565	2			Y	-0-			83
07		2728 X	2623	-0-	-105	-0-	2623	2			Y	-0-			83
08		2759 X	2644	-0-	-115	-0-	2644	2			Y	-0-			83
09		2670 X	2620	-0-	-50	-0-	2620	2			Y	-0-			83
10		2759 X	2629	-0-	-130	-0-	2629	2			Y	-0-			83
11		2580 X	1865	-0-	-715	-0-	1865	2			Y	-0-			83
12		2697 X	1947	-0-	-750	-0-	1947	2			Y	-0-			83
TOTAL GAS PROD:			33,901	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

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

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

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

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

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-				-0-
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	192	2		N	-0-				-0-
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2		N	-0-				-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-				-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-				-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-				-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-				-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-				-0-
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2		N	-0-				-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2		N	-0-				-0-
11	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	2		N	-0-				-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

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

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	88 1		6
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			6
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	29			35
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9			44
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			44
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			48
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23			71
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		65							

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

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

OIL AND GAS DIVISION

BETHEL (RODESSA)		07544 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
XTO ENERGY INC.		945936										
COOK GAS UNIT O/A		WELL #:		2AU RRCID -> 081999		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2077 X	1663	-0-	-414	-0-	42 1	1621 2	Y	-0-	88 1		6
02	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	25 1	6635 2	Y	-0-			6
03	13777 X	13777	-0-	-0-	-0-	53 1	13692 2	Y	29			35
						32 9						
04	2010 X	12411	-0-	10401	-0-	74 1	12327 2	Y	9			44
						10 9						
05	2077 X	627	-0-	-1450	-0-	13 1	614 2	Y	-0-			44
06	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	55 1	6300 2	Y	4			48
						4 9						
07	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	86 1	6828 2	Y	-0-			48
08	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	98 1	4118 2	Y	-0-			48
09	12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	90 1	12188 2	Y	-0-			48
10	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	71 1	3903 2	Y	-0-			48
11	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	76 1	6937 2	Y	-0-			48
*12	10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	79 1	10374 2	Y	23			71
						25 9						
TOTAL GAS PROD:		86,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		65						

BETHEL (TRAVIS PEAK)		07544 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689										
WALTON GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2 RRCID -> 202944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 9615				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BETHEL DOME, E. (MASS. RODESSA)		07558 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
GRAGG GU 3		WELL #:		3R RRCID -> 177997		COMPL. DATE 05/06/2000		TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9768 - 9826				
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169 1		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/02/2017

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS)			07558 444	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDERSON		
VENTEX OPERATING CORP.			884527									
NOLLEY G.U.			WELL #: 1	RRCID -> 221984	COMPL. DATE 07/18/2006	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10352	-		10390		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	32
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	32
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BETHEL DOME, EAST (RODESSA)			07558 666	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDERSON		
XTO ENERGY INC.			945936									
WALTON GAS UNIT NO. 2			WELL #: 1	RRCID -> 015786	COMPL. DATE 03/11/2002	TOTAL DEPTH 10523	PERF. 9727	-		9826		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	51 1	1964 2			N -0-	72
02		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	7 1	1850 2			N -0-	72
03		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	9 1	2343 2			N -0-	72
04		390 N	2211	-0-	1821	-0-	13 1	2198 2			N -0-	72
05		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	45 1	2150 2			N -0-	72
06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	15 1	1725 2			N -0-	72
07		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	17 1	1356 2			N -0-	72
08		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	26 1	1087 2			N -0-	72
09		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	10 1	1356 2			N -0-	72
10		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	34 1	1882 2			N -0-	72
11		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	21 1	1906 2			N -0-	72
*12		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	16 1	2134 2			N -0-	72
TOTAL GAS PROD:			22,215	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CONE, ADAM GAS UNIT O/A			WELL #: 2	RRCID -> 052463	COMPL. DATE 04/19/1972	TOTAL DEPTH 10385	PERF. 9498	-		9514		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

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

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
 GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
 ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	94	2	9	9	Y	8	8 1	-0-
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-		-0-
03		93 N	55	-0-	-38	-0-	46	2	9	9	Y	8	8 1	-0-
04		90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2			Y	-0-		-0-
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	142	2	9	9	Y	8	8 1	-0-
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-		-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	109	2	9	9	Y	8	8 1	-0-
08	DLQ	G-10	124	-0-	124	124	116	2	8	9	Y	7	7 1	-0-
09	DLQ	G-10	148	-0-	148	272	148	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	123	-0-	123	395	123	2			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	395					Y	1		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	395					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD: 1,081														
TOTAL CONDENSATE PROD: 40														

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	146	2	29	9	Y	26	26 1	-0-
02		140 N	120	-0-	-20	-0-	120	2			Y	-0-		-0-
03		186 N	97	-0-	-89	-0-	72	2	25	9	Y	23	23 1	-0-
04		180 N	73	-0-	-107	-0-	73	2			Y	-0-		-0-
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	221	2	26	9	Y	24	24 1	-0-
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-		-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	169	2	26	9	Y	24	24 1	-0-
08	DLQ	G-10	206	-0-	206	206	181	2	25	9	Y	23	23 1	-0-
09	DLQ	G-10	231	-0-	231	437	231	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	192	-0-	192	629	192	2			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	629					Y	2		2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	629					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD: 1,747														
TOTAL CONDENSATE PROD: 122														

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
 MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
 JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

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

OIL AND GAS DIVISION

BETTY JO (HILL)		07620 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK						
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		WELL #: 2		RRCID -> 091230		COMPL. DATE 12/16/1980		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 6746 - 6756		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	404	-0-	-123	-0-	364	2	40	9	N	36	190	1	61
02	392 N	364	-0-	-28	-0-	324	2	40	9	N	36			97
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	504	2	41	9	N	37			134
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	492	2	48	9	N	44			178
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	514	2	39	9	N	35	188	1	25
06	540 N	457	-0-	-83	-0-	428	2	29	9	N	26			51
07	558 N	448	-0-	-110	-0-	418	2	30	9	N	27			78
08	558 N	426	-0-	-132	-0-	393	2	33	9	N	30			108
09	450 N	321	-0-	-129	-0-	291	2	30	9	N	27			135
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	372	2	50	9	N	45			180
11	3000 N	3797	-0-	797	797	3769	2	28	9	N	25	162	1	43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	797					N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		8,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		368								

BIG BARNETT (GLOYD)		07746 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK						
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION		328347		WELL #: 2 T		RRCID -> 074812		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6992 - 6997		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME)		08030 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		WELL #: 1		RRCID -> 224043		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 12012		PERF.10913 - 11091		
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			132
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			132
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			132
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	37	3	4	9	N	4			136
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	19	3	3	9	N	3	107	1	32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			32
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	110	3	7	9	N	6			38
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			38
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			38
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			38
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		574		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

OIL AND GAS DIVISION

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 ATOKA OPERATING, INC. 036606
 SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2635 X	2576	-0-	-59	-0-	2526	2	50	9	N	45		145
02		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2249	2	44	9	N	40		185
03		2759 N	1939	-0-	-820	-0-	1898	2	41	9	N	37	190 1	32
04		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2726	2	74	9	N	67		99
05		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2609	2	44	9	N	40		139
06		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2426	2	33	9	N	30		169
07		2821 N	2359	-0-	-462	-0-	2316	2	43	9	N	39	186 1	22
08		2666 N	2509	-0-	-157	-0-	2458	2	51	9	N	46		68
09		2460 N	2333	-0-	-127	-0-	2279	2	54	9	N	49		117
10		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2367	2	36	9	N	33		150
11		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1858	2	37	9	N	34		184
*12		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2514	2	57	9	N	52	186 1	50
TOTAL GAS PROD:			28,790			TOTAL CONDENSATE PROD:			512					

XTO ENERGY INC. 945936
 JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	207	1	6689	2	N	155	193 1	249
							171	9						
02		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	181	1	5853	2	N	132	192 1	189
							145	9						
03		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	83	1	2682	2	N	47		236
							52	9						
04		390 X	9276	-0-	8886	-0-	272	1	8759	2	N	223	193 1	266
							245	9						
05		7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	220	1	7085	2	N	111	187 1	190
							122	9						
06		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	198	1	6386	2	N	160	185 1	165
							176	9						
07		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	233	1	7519	2	N	140	187 1	118
							154	9						
08		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	178	1	5750	2	N	134		252
							147	9						
09		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	214	1	6910	2	N	152	187 1	217
							167	9						
10		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	111	1	3592	2	N	87		304
							96	9						
11		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	52	1	1689	2	N	28	192 1	140
							31	9						
*12		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	125	1	4044	2	N	162	190 1	112
							178	9						
TOTAL GAS PROD:			70,716			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,531					

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840

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

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

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
 LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2005

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

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
 SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

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

BIRCH (SMACKOVER)		08296 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD								
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752														
FLETCHER, MAX J.		WELL #: 1		RRCID -> 141382		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLETCHER, MAX J.		WELL #: 2		RRCID -> 142745		COMPL. DATE 01/16/1991		TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLETCHER, MAX J.		WELL #: 3		RRCID -> 150202		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	497 R	497	-0-	-0-	-0-	480 2	17 9		N	15			113
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	387 2	64 9		N	58	141 1		30
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	503 2	36 9		N	33			63
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	439 2	34 9		N	31			94
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	456 2	31 9		N	28			122
06	510 N	466	-0-	-44	-0-	430 2	36 9		N	33	132 1		23
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	429 2	35 9		N	32			55
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	453 2	36 9		N	33			88
09	480 N	422	-0-	-58	-0-	407 2	15 9		N	14			102
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	454 2	39 9		N	35			137
11	480 N	419	-0-	-61	-0-	362 2	57 9		N	52	159 1		30
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	441 2	48 9		N	44			74
TOTAL GAS PROD:		5,689				TOTAL CONDENSATE PROD:				408			

BLACK BAYOU 08511 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 108305 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 10657

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2018 - P/A 07/24/18													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2			Y	-0-			72
02	532 N	439	-0-	-93	-0-	439 2			Y	-0-			72
03	527 N	100	-0-	-427	-0-	99 2	1 9		Y	1	1 8		72
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2			Y	-0-			72
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2			Y	-0-			72
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2			Y	-0-			72
07	1209 N	827	-0-	-382	-0-	827 2			Y	-0-			72
08	DLQ G-10	684	-0-	684	684	684 2			Y	-0-			72
09	1302 N	618	-0-	-684	-0-	618 2			Y	-0-			72
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2			Y	-0-			72
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2			Y	-0-			72
*12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2			Y	-0-			72
TOTAL GAS PROD:		9,705				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		//CONT.// 08511 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
BARRET, L.T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 180623		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-		-0-
02	252 N	214	-0-	-38	-0-	214	2		Y	-0-		-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		Y	-0-		-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		Y	-0-		-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-		-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		Y	-0-		-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	525	-0-	525	525	525	2		Y	-0-		-0-
09	1014 N	489	-0-	-525	-0-	489	2		Y	-0-		-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		Y	-0-		-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		Y	-0-		-0-
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		500793		RRCID -> 285752		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214				
SHELTON		WELL #: 3										
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	15000 X	NO RPT	-0-	-15000	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	75000 X	NO RPT	-0-	-75000	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	77500 X	NO RPT	-0-	-77500	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	75000 X	NO RPT	-0-	-75000	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	77500 X	NO RPT	-0-	-77500	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 265222		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282				
RUTH STEWART		WELL #: 2										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		//CONT.//		08511 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268177	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410 - 8824		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3348 X	2077	-0-	-1271	-0-	2069	2	8	9	Y	7		12
02		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-		12
03		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2629	2	18	9	Y	16	22 1	6
04		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1081	2	4	9	Y	4		10
05		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-		10
06		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5851	2	23	9	Y	21	25 1	6
07		3100 N	5655	-0-	2555	2555	5655	2			Y	-0-		6
08		3100 N	5404	-0-	2304	4859	158	1	5233	2	Y	12		18
							13	9						
09		9958 X	5099	-0-	-4859	-0-	151	1	4925	2	Y	21	33 1	6
							23	9						
10		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	186	1	6000	2	Y	21		27
							23	9						
11		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	162	1	5837	2	Y	-0-	12 1	15
*12		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	129	1	4470	2	Y	6		21
							7	9						
TOTAL GAS PROD:			49,272				TOTAL CONDENSATE PROD:			108				

BLACK BAYOU (JAMES)				08511 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.				500793										
BLOUNT, LOIS FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	129073	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	7900 - 7905		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	113	1	1061	2	Y	6	43 1	9
							7	9						
02		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	92	1	936	2	Y	-0-		9
03		908 N	908	-0-	-0-	-0-	81	1	825	2	Y	2		11
							2	9						
04		1140 N	1073	-0-	-67	-0-	86	1	986	2	Y	1		12
							1	9						
05		1147 N	836	-0-	-311	-0-	78	1	749	2	Y	8	17 1	3
							9	9						
06		918 N	918	-0-	-0-	-0-	87	1	818	2	Y	12		15
							13	9						
07		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	104	1	924	2	Y	1		16
							1	9						
08	DLQ	G-10	993	-0-	993	993	101	1	885	2	Y	6		22
							7	9						
09	DLQ	G-10	907	-0-	907	1900	106	1	801	2	Y	-0-		22
10		2200 N	1142	-0-	-1058	842	127	1	1015	2	Y	-0-		22
*11		1823 N	981	-0-	-842	-0-	98	1	882	2	Y	1		23
							1	9						
*12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	117	1	964	2	Y	-0-		23
TOTAL GAS PROD:			12,077				TOTAL CONDENSATE PROD:			37				

WEDDINGTON				WELL #:	5	RRCID ->	277967	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	9215 - 9335
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2017 - P/A 06/22/17													
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLACK BAYOU (JAMES)		//CONT.//		08511 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890									
JOHNSON-RIPPY		WELL #:		1H	RRCID ->	180339	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	8845	PERF.	8831 - 13981	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	4464 X	4157	-0-	-307	-0-	427 1	3686 2		N	40			80
02	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	44 9							
03	4464 X	3966	-0-	-498	-0-	422 1	3905 2		N	-0-			80
04	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	392 1	3574 2		N	-0-			80
05	4464 X	4206	-0-	-258	-0-	420 1	4729 2		N	-0-			80
06	4320 X	3902	-0-	-418	-0-	392 1	3814 2		N	-0-			80
07	4464 X	3670	-0-	-794	-0-	358 1	3544 2		N	-0-			80
08	4464 X	3776	-0-	-688	-0-	338 1	3332 2		N	-0-			80
09	4320 X	3618	-0-	-702	-0-	331 1	3445 2		N	-0-			80
10	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	322 1	3296 2		N	-0-			80
11	3900 X	3542	-0-	-358	-0-	405 1	4088 2		N	-0-			80
12	3782 X	3229	-0-	-553	-0-	328 1	3214 2		N	-0-			80
12	3782 X	3229	-0-	-553	-0-	316 1	2913 2		N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		48,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

SWANTON		WELL #:		1H	RRCID ->	184423	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8720 - 13912	
01	2077 N	2038	-0-	-39	-0-	212 1	1826 2		N	-0-		6	
02	1904 N	1619	-0-	-285	-0-	170 1	1449 2		N	-0-		6	
03	2077 N	1901	-0-	-176	-0-	188 1	1713 2		N	-0-		6	
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	178 1	2074 2		N	-0-		6	
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	204 1	1736 2		N	-0-		6	
06	1830 N	1629	-0-	-201	-0-	174 1	1455 2		N	-0-		6	
07	2325 N	1803	-0-	-522	-0-	186 1	1617 2		N	-0-		6	
08	1953 N	1740	-0-	-213	-0-	196 1	1544 2		N	-0-		6	
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	200 1	1481 2		N	-0-		6	
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	177 1	1632 2		N	-0-		6	
11	1680 N	1652	-0-	-28	-0-	189 1	1463 2		N	-0-		6	
*12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	211 1	1553 2		N	-0-		6	
TOTAL GAS PROD:		21,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		1	RRCID ->	263794	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	8860 - 8870
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BLACK BAYOU (PETTIT)				08511 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.				500793									
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 241990	COMPL. DATE 02/13/2008	TOTAL DEPTH 9605	PERF. 9688	-		9781		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	14787 X	12520	-0-	-2267	-0-	1167 1	11294 2	Y	54	150 1	156		
02	12628 X	12348	-0-	-280	-0-	1110 1	11194 2	Y	40		196		
03	13981 X	11597	-0-	-2384	-0-	1038 1	10505 2	Y	49		245		
04	13530 X	9944	-0-	-3586	-0-	825 1	9117 2	Y	2	151 1	96		
05	13671 X	12836	-0-	-835	-0-	1182 1	11567 2	Y	79	28 1	147		
06	13230 X	11012	-0-	-2218	-0-	1061 1	9918 2	Y	30		177		
07	13671 X	11236	-0-	-2435	-0-	1131 1	10090 2	Y	14	142 1	49		
08	DLQ G-10	9868	-0-	9868	9868	986 1	8859 2	Y	21		70		
09	DLQ G-10	6349	-0-	6349	16217	750 1	5584 2	Y	14		84		
10	27035 X	10818	-0-	-16217	-0-	1123 1	9615 2	Y	73		157		
*11	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	1153 1	10297 2	Y	-0-		157		
12	11222 X	9442	-0-	-1780	-0-	1021 1	8408 2	Y	12	153 1	16		

TOTAL GAS PROD:				129,420	TOTAL CONDENSATE PROD:				388				

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 264310	COMPL. DATE 02/11/2011	TOTAL DEPTH 11696	PERF.10034	-		10251		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
JOHN TUBBE				WELL #: 1	RRCID -> 263801	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 11024	PERF. 8860	-		10860		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)			08511 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406											
CASON, GEORGE			WELL #: 1		RRCID -> 234478			COMPL. DATE 08/07/2007			TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	13	2	6	9	N	5		75
02		11 N	10	-0-	-1	-0-	4	2	6	9	N	5		80
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	6	1 8	85
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-		85
05		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-		85
06		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-		85
07		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-		85
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-		85
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-		85
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	N	1	1 8	85
11		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-		85
*12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	415	2	3	9	N	3		88
TOTAL GAS PROD:			6,623			TOTAL CONDENSATE PROD:			20					

CASON, GEORGE			WELL #: 2		RRCID -> 234483			COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786			
01		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-		60
02		1848 N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-		60
03		527 N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-		60
04		1650 N	791	-0-	-859	-0-	791	2			N	-0-		60
05		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-		60
06		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-		60
07		806 N	353	-0-	-453	-0-	342	2	11	9	N	10		70
08		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		70
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		70
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		70
11		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-		70
*12		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-		70
TOTAL GAS PROD:			7,617			TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

CASON, GEORGE			WELL #: 3		RRCID -> 235682			COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764			
01		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-		37
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-		37
03		1922 N	1584	-0-	-338	-0-	1584	2			N	-0-		37
04		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-		37
05		1736 N	1218	-0-	-518	-0-	1218	2			N	-0-		37
06		1530 N	1233	-0-	-297	-0-	1233	2			N	-0-		37
07		1612 N	1257	-0-	-355	-0-	1257	2			N	-0-		37
08		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-		37
09		1230 N	427	-0-	-803	-0-	427	2			N	-0-		37
10		1271 N	737	-0-	-534	-0-	737	2			N	-0-		37
11		1320 N	999	-0-	-321	-0-	999	2			N	-0-		37
*12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:			14,523			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) C. W. RESOURCES, INC. CAMERON		//CONT.//	08511 800 121085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874																
01		8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	7926 2	173 9	N	N	157	177 1				146
02		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	6989 2	143 9	N	N	130	186 1				90
03		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7763 2	160 9	N	N	145	180 1				55
04		7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7463 2	195 9	N	N	177	187 1				45
05		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7269 2	160 9	N	N	145					190
06		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6376 2	147 9	N	N	134	177 1				147
07		7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	7613 2	154 9	N	N	140	178 1				109
08		6014 X	5918	-0-	-96	-0-	5772 2	146 9	N	N	133					242
09		7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	7649 2	156 9	N	N	142	362 1				22
10		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7148 2	165 9	N	N	150					172
11		7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	6955 2	179 9	N	N	163	188 1				147
*12		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6201 2	97 9	N	N	88	175 1				60
TOTAL GAS PROD:		86,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,704										

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. FAULKNER, VESTA			144535													
WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564																
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. REAVLEY			500793													
WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263																
01		3596 X	2673	-0-	-923	-0-	245 1	2416 2	Y	N	11					60
02		3108 X	3100	-0-	-8	-0-	278 1	2816 2	Y	N	5					65
03		3441 X	2853	-0-	-588	-0-	255 1	2577 2	Y	N	19					84
04		3330 X	3176	-0-	-154	-0-	257 1	2893 2	Y	N	24	73 1				35
05		3441 X	3376	-0-	-65	-0-	313 1	3055 2	Y	N	7	15 1				27
06		3330 X	3305	-0-	-25	-0-	318 1	2969 2	Y	N	16					43
07		3441 X	3276	-0-	-165	-0-	330 1	2946 2	Y	N	-0-					43
08	DLQ	G-10	2885	-0-	2885	2885	287 1	2578 2	Y	N	18	56 1				5
09	DLQ	G-10	4677	-0-	4677	7562	556 1	4121 2	Y	N	-0-					5
10		10889 X	3327	-0-	-7562	-0-	368 1	2958 2	Y	N	1					6
*11		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	298 1	2655 2	Y	N	45					51
12		3286 X	3133	-0-	-153	-0-	336 1	2788 2	Y	N	8					59
TOTAL GAS PROD:		38,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		154										

OIL AND GAS DIVISION

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		08511 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793									
ISAAC		WELL #:		2	RRCID ->	222166	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	11511	PERF.10778	- 11682	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	174	1	1703	2	Y	8		40
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	164	1	1666	2	Y	-0-		40
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	153	1	1550	2	Y	-0-		40
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	164	1	1914	2	Y	-0-		40
05	2015 N	1847	-0-	-168	-0-	173	1	1672	2	Y	2	9 1	33
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	190	1	1774	2	Y	26	58 1	1
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	222	1	1968	2	Y	1		2
08	DLQ G-10	2092	-0-	2092	2092	215	1	1868	2	Y	8		10
09	DLQ G-10	1697	-0-	1697	3789	202	1	1494	2	Y	1		11
10	2200 N	2109	-0-	-91	3698	231	1	1878	2	Y	-0-		11
*11	3000 N	2035	-0-	-965	2733	202	1	1832	2	Y	1		12
*12	3100 N	1842	-0-	-1258	1475	198	1	1640	2	Y	4		16
TOTAL GAS PROD:		23,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		51							

BLOUNT, L.F.		WELL #:		2	RRCID ->	223182	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10684	- 11386	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	71	1	687	2	Y	12	86 1	17
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	62	1	631	2	Y	-0-		17
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	53	1	539	2	Y	5		22
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	74	1	825	2	Y	2		24
05	775 N	725	-0-	-50	-0-	67	1	641	2	Y	15	33 1	6
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	467	2	Y	25		31
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	417	2	Y	-0-		31
08	DLQ G-10	511	-0-	511	511	51	1	446	2	Y	13		44
09	DLQ G-10	424	-0-	424	935	49	1	375	2	Y	-0-		44
10	1480 N	545	-0-	-935	-0-	58	1	487	2	Y	-0-		44
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	424	2	Y	-0-		44
*12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	71	1	586	2	Y	-0-		44
TOTAL GAS PROD:		7,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	08511 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//	500793									
REAVLEY		WELL #:	3	RRCID ->	223601	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	11647	PERF.	10546 - 11234	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	48 1	471 2	Y	4			23
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	4 9	659 2	Y	-0-			23
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	42 1	421 2	Y	-0-			23
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	44 1	509 2	Y	-0-			23
05	806 N	640	-0-	-166	-0-	58 1	582 2	Y	-0-	6 1		17
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	58 1	548 2	Y	-0-			17
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	76 1	685 2	Y	-0-			17
08	DLQ G-10	507	-0-	507	507	51 1	456 2	Y	-0-			17
09	DLQ G-10	648	-0-	648	1155	72 1	576 2	Y	-0-			17
*10	2200 N	1066	-0-	-1134	21	111 1	955 2	Y	-0-			17
*11	737 N	716	-0-	-21	-0-	72 1	644 2	Y	-0-			-0-
*12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	103 1	874 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,184			TOTAL CONDENSATE PROD:				4			

ISAAC		WELL #:	1	RRCID ->	224326	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	10504 - 11512	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805 X	4343	-0-	-462	-0-	398 1	3927 2	Y	16			81
02	4368 X	3999	-0-	-369	-0-	18 9	357 1	Y	-0-			81
03	4836 X	3531	-0-	-1305	-0-	315 1	3216 2	Y	-0-			81
04	4620 X	4412	-0-	-208	-0-	357 1	4055 3	Y	-0-			81
05	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	455 1	4427 2	Y	3	19 1		65
06	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	3 9	446 1	Y	51	115 1		1
07	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	56 9	477 1	Y	2			3
08	DLQ G-10	4211	-0-	4211	4211	2 9	422 1	Y	17			20
09	DLQ G-10	3787	-0-	3787	7998	19 9	447 1	Y	1			21
10	12894 X	4896	-0-	-7998	-0-	1 9	546 1	Y	1			22
*11	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	1 9	475 1	Y	1			23
12	4712 X	4494	-0-	-218	-0-	1 9	479 1	Y	9			32
TOTAL GAS PROD:		52,753			TOTAL CONDENSATE PROD:				101			

OIL AND GAS DIVISION

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		08511 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793											
WINSTON		WELL #:		2	RRCID ->	225354	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	11034 - 11890			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3317 X	2899	-0-	-418	-0-	267	1	2632	2	N	-0-				93
02	2996 X	2830	-0-	-166	-0-	253	1	2577	2	N	-0-				93
03	3410 X	2980	-0-	-430	-0-	267	1	2691	2	N	20				113
04	3300 X	2426	-0-	-874	-0-	200	1	2226	2	N	-0-				113
05	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	310	1	3017	2	N	-0-	5	1		108
06	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	321	1	2974	2	N	29				137
07	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	325	1	2911	2	N	3				140
08	3317 X	2555	-0-	-762	-0-	255	1	2300	2	N	-0-				140
09	3330 X	2622	-0-	-708	-0-	300	1	2320	2	N	2				142
10	3441 X	3212	-0-	-229	-0-	342	1	2870	2	N	-0-				142
*11	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	357	1	3239	2	N	-0-				142
*12	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	395	1	3256	2	N	6				148
TOTAL GAS PROD:		36,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		60									

REAVLEY		WELL #:		2	RRCID ->	228995	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	9952 - 11828			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5022 X	3524	-0-	-1498	-0-	328	1	3182	2	Y	13				68
02	4620 X	2614	-0-	-2006	-0-	235	1	2379	2	Y	-0-				68
03	5115 X	1795	-0-	-3320	-0-	160	1	1631	2	Y	4				72
04	4620 X	2427	-0-	-2193	-0-	192	1	2210	2	Y	23	61	1		34
05	4092 X	1999	-0-	-2093	-0-	182	1	1806	2	Y	10	18	1		26
06	3420 X	2650	-0-	-770	-0-	252	1	2383	2	Y	14				40
07	2883 X	2145	-0-	-738	-0-	207	1	1931	2	Y	6				46
08	DLQ G-10	1607	-0-	1607	1607	158	1	1427	2	Y	20	60	1		6
09	DLQ G-10	738	-0-	738	2345	85	1	653	2	Y	-0-				6
10	3344 X	999	-0-	-2345	-0-	101	1	897	2	Y	1				7
*11	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	176	1	1655	2	Y	41				48
12	2139 X	1662	-0-	-477	-0-	185	1	1477	2	Y	-0-				48
TOTAL GAS PROD:		24,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		132									

OIL AND GAS DIVISION

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		08511 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793									
REAVLEY		WELL #:		4	RRCID ->	229327	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10900 - 11888		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	681	-0-	-2822	-0-	60	1	608	2	Y	12		52
02	3164 X	777	-0-	-2387	-0-	13	9	695	2	Y	13		65
03	3131 X	1381	-0-	-1750	-0-	14	9	1262	2	Y	-0-		65
04	3030 X	2379	-0-	-651	-0-	119	1	2163	2	Y	22	48 1	39
05	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	24	9	2269	2	Y	-0-	19 1	20
06	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	225	1	1537	2	Y	10		30
07	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	157	1	1260	2	Y	13		43
08	DLQ G-10	1940	-0-	1940	1940	11	9	1733	2	Y	22	59 1	6
09	DLQ G-10	2432	-0-	2432	4372	183	1	2169	2	Y	-0-		6
10	4548 X	176	-0-	-4372	-0-	24	9	156	2	Y	1		7
*11	697 X	697	-0-	-0-	-0-	19	1	578	2	Y	52		59
12	2511 X	752	-0-	-1759	-0-	1	9	668	2	Y	-0-		59
TOTAL GAS PROD:		16,821				TOTAL CONDENSATE PROD:		145					

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	267276	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	11696	PERF.10034 - 12129		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	3449	-0-	-488	-0-	320	1	3117	2	Y	11	30 1	32
02	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	12	9	3280	2	Y	8		40
03	3782 X	3210	-0-	-572	-0-	324	1	2912	2	Y	9		49
04	3660 X	3241	-0-	-419	-0-	9	9	2974	2	Y	1	30 1	20
05	3999 X	3790	-0-	-209	-0-	288	1	3421	2	Y	16	7 1	29
06	3870 X	3519	-0-	-351	-0-	10	9	3173	2	Y	6		35
07	3999 X	3657	-0-	-342	-0-	351	1	3282	2	Y	3	28 1	10
08	DLQ G-10	3191	-0-	3191	3191	18	9	2866	2	Y	4		14
09	DLQ G-10	2276	-0-	2276	5467	339	1	2007	2	Y	2		16
10	9034 X	3567	-0-	-5467	-0-	7	9	3154	2	Y	14		30
*11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	372	1	2627	2	Y	-0-		30
12	3658 X	3315	-0-	-343	-0-	3	9	2953	2	Y	3	30 1	3
TOTAL GAS PROD:		39,743				TOTAL CONDENSATE PROD:		77					

OIL AND GAS DIVISION

BLACK FORK CREEK (RODESSA)		08526 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
C. W. RESOURCES, INC.		121085												
GILBERT, LOY		WELL #: 1-U		RRCID -> 138408		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
BREEDLOVE-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 188132		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK)		08526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
C. W. RESOURCES, INC.		121085												
GILBERT, LOY		WELL #: 1-L		RRCID -> 138409		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440						
01	9486 X	293	-0-	-9193	-0-	280	3	13	9	N	12			95
02	8568 X	420	-0-	-8148	-0-	420	3			N	-0-			95
03	9238 X	238	-0-	-9000	-0-	238	3			N	-0-			95
04	8940 X	8368	-0-	-572	-0-	8283	3	85	9	N	77			172
05	14126 X	14126	-0-	-0-	-0-	13930	3	196	9	N	178	175	1	175
06	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6871	3	75	9	N	68	106	1	137
07	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-			137
08	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-			137
09	11910 X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-	70	1	67
10	14157 X	14157	-0-	-0-	-0-	13952	3	205	9	N	186			253
11	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	9008	3	70	9	N	64	165	1	152
*12	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	11650	3	151	9	N	137			291
TOTAL GAS PROD:		65,427						TOTAL CONDENSATE PROD:						722

OIL AND GAS DIVISION

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975 X	3787	-0-	-3188	-0-	720	1	43	3024	2	Y	39		109
02	6748 X	4476	-0-	-2272	-0-	780	1	106	3590	2	Y	96		205
03	7471 X	4210	-0-	-3261	-0-	930	1	94	3186	2	Y	85	188 1	102
04	7230 X	4963	-0-	-2267	-0-	840	1	63	4060	2	Y	57		159
05	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	840	1	64	4927	2	Y	58		217
06	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	780	1	67	4927	2	Y	61	186 1	92
07	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-						Y	-0-		92
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		92
09	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-						Y	-0-		92
10	5952 X	4223	-0-	-1729	-0-	510	1	79	3634	2	Y	72		164
11	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	870	1	101	5986	2	Y	92		256
*12	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	750	1	116	5487	2	Y	105	182 1	179
TOTAL GAS PROD:		46,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		665								

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465														
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382														
01	93 X	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-			92
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	112	2		122	9	N	111		203
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	133	2		3	9	N	3		206
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	162	2		37	9	N	34	185 1	55
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	261	2		63	9	N	57		112
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	488	2		121	9	N	110	187 1	35
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	105		140
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-		140
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-		140
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2				N	-0-		140
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2				N	-0-		140
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		140
TOTAL GAS PROD:		1,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		420								

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON														
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562														
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLOCKER (COTTON VALLEY)		09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 1		RRCID -> 082658		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BREWSTER GAS UNIT		09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
WELL #: 1		RRCID -> 082660		COMPL. DATE 05/06/1980		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	15 1	336 3	3	Y	3	1 1		2
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	3 9	246 3	3	Y	6	4 1		4
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	11 1	606 3	3	Y	17	13 1		8
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	7 9	922 3	3	Y	19	19 1		8
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	28 1	360 3	3	Y	14	16 1		6
*10	372 N	325	-0-	-47	-0-	19 9	299 3	3	Y	11	13 1		4
*11	360 N	209	-0-	-151	-0-	43 1	192 3	3	Y	7	8 1		3
12	372 N	218	-0-	-154	-0-	21 9	201 3	3	Y	6	6 1		3
TOTAL GAS PROD:		3,401				TOTAL CONDENSATE PROD:		83					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084700		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	71 1	1503 3	Y	35	35 1	22
						39 9					
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	67 1	1379 3	Y	48	46 1	24
						53 9					
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	70 1	1504 3	Y	38	45 1	17
						42 9					
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	70 1	1426 3	Y	41	41 1	17
						45 9					
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	68 1	1493 3	Y	33	33 1	17
						36 9					
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	68 1	1498 3	Y	29	30 1	16
						32 9					
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	71 1	1526 3	Y	35	35 1	16
						39 9					
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	66 1	1431 3	Y	34	35 1	15
						37 9					
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	60 1	1245 3	Y	31	32 1	14
						34 9					
*10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	50 1	1053 3	Y	31	34 1	11
						34 9					
*11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	80 1	1396 3	Y	45	38 1	18
						50 9					
*12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	73 1	1454 3	Y	35	38 1	15
						39 9					
TOTAL GAS PROD:		18,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		435					

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 084939		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124			
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	57 1	1202 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	45 1	916 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	46 1	986 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	930 N	797	-0-	-133	-0-	38 1	759 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	58 1	1277 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	55 1	1204 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	837 N	718	-0-	-119	-0-	32 1	686 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	961 N	101	-0-	-860	-0-	4 1	97 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	930 N	41	-0-	-889	-0-	2 1	39 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	713 N	577	-0-	-136	-0-	26 1	551 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	64 1	1106 3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	57 1	1147 3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 085226		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																			
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1488 N	1389	-0-	-99	-0-	-0-	63	1	1326	3	Y	-0-	-0-					-0-
02		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1335	3	Y	-0-	-0-					-0-
03		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1684	3	Y	-0-	-0-					-0-
04		1290 N	1099	-0-	-191	-0-	-0-	53	1	1046	3	Y	-0-	-0-					-0-
05		1550 N	1472	-0-	-78	-0-	-0-	64	1	1408	3	Y	-0-	-0-					-0-
06		1560 N	1329	-0-	-231	-0-	-0-	58	1	1271	3	Y	-0-	-0-					-0-
07		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1226	3	Y	-0-	-0-					-0-
08		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1633	3	Y	-0-	-0-					-0-
09		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1842	3	Y	-0-	-0-					-0-
*10		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1925	3	Y	-0-	-0-					-0-
*11		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1801	3	Y	-0-	-0-					-0-
*12		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1840	3	Y	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			19,226			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164																			
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1535	3	Y	17	15	1				11
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9				33	27	1				17
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	2005	3	Y	19	27	1				9
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	36	9				21	21	1				9
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1582	3	Y	17	17	1				9
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	21	9				13	15	1				7
07	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	-0-	73	1	1402	3	Y	15	15	1				7
08	1519	N	1133	-0-	-386	-0-	-0-	19	9				11	13	1				5
09	1470	N	980	-0-	-490	-0-	-0-	63	1	1351	3	Y	11	11	1				5
*10	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	-0-	17	9				18	17	1				6
*11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	3	Y	26	22	1				10
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9				24	24	1				10
TOTAL GAS PROD:			18,729			TOTAL CONDENSATE PROD:			225										

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																			
BATH GAS UNIT A																			
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 040798																			
WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	3	Y	22	21	1			14	
								24	9										
02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	915	3	Y	26	27	1			13	
								29	9										
03		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1064	3	Y	22	25	1			10	
								24	9										
04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1044	3	Y	25	24	1			11	
								28	9										
05		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	3	Y	19	20	1			10	
								21	9										
06		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1012	3	Y	16	17	1			9	
								18	9										
07		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	986	3	Y	19	19	1			9	
								21	9										
08		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1096	3	Y	22	21	1			10	
								24	9										
09		924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	864	3	Y	17	19	1			8	
								19	9										
*10		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1072	3	Y	28	26	1			10	
								31	9										
*11		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1658	3	Y	47	38	1			19	
								52	9										
*12		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1481	3	Y	33	38	1			14	
								36	9										
TOTAL GAS PROD:			14,348											TOTAL CONDENSATE PROD:			296		

BATH GAS UNIT "B"													CNTY: HARRISON						
WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083																			
01		844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	806	3	Y	-0-	-0-				-0-	
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	714	3	Y	-0-	-0-				-0-	
03		797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	761	3	Y	-0-	-0-				-0-	
04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	736	3	Y	-0-	-0-				-0-	
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	746	3	Y	-0-	-0-				-0-	
06		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	688	3	Y	-0-	-0-				-0-	
07		713 N	712	-0-	-1	-0-	-0-	32	1	680	3	Y	-0-	-0-				-0-	
08		768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	734	3	Y	-0-	-0-				-0-	
09		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	686	3	Y	-0-	-0-				-0-	
*10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	786	3	Y	-0-	-0-				-0-	
*11		690 N	628	-0-	-62	-0-	-0-	28	1	600	3	Y	-0-	-0-				-0-	
*12		788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	750	3	Y	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,099											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT													CNTY: HARRISON						
WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894																			
01		1209 N	1158	-0-	-51	-0-	-0-	52	1	1106	3	Y	-0-	-0-				-0-	
02		1148 N	1045	-0-	-103	-0-	-0-	49	1	996	3	Y	-0-	-0-				-0-	
03		1240 N	1118	-0-	-122	-0-	-0-	50	1	1068	3	Y	-0-	-0-				-0-	
04		1080 N	1029	-0-	-51	-0-	-0-	48	1	981	3	Y	-0-	-0-				-0-	
05		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1238	3	Y	-0-	-0-				-0-	
06		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1357	3	Y	-0-	-0-				-0-	
07		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	3	Y	-0-	-0-				-0-	
08		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1303	3	Y	-0-	-0-				-0-	
09		1410 N	1302	-0-	-108	-0-	-0-	60	1	1242	3	Y	-0-	-0-				-0-	
*10		1457 N	1248	-0-	-209	-0-	-0-	56	1	1192	3	Y	-0-	-0-				-0-	
*11		1320 N	1070	-0-	-250	-0-	-0-	51	1	1019	3	Y	-0-	-0-				-0-	
12		1333 N	1210	-0-	-123	-0-	-0-	58	1	1152	3	Y	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,742											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2511 N	2501	-0-	-10	-0-	112	1	2363	3	Y	24	22	1	15
						26	9							
02	2408 N	1768	-0-	-640	-0-	81	1	1662	3	Y	23	26	1	12
						25	9							
03	2387 N	2272	-0-	-115	-0-	100	1	2148	3	Y	22	24	1	10
						24	9							
04	2310 N	1997	-0-	-313	-0-	92	1	1881	3	Y	22	23	1	9
						24	9							
05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	99	1	2183	3	Y	19	18	1	10
						21	9							
06	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	109	1	2382	3	Y	20	19	1	11
						22	9							
07	2077 N	2000	-0-	-77	-0-	89	1	1892	3	Y	17	20	1	8
						19	9							
08	2294 N	2265	-0-	-29	-0-	99	1	2143	3	Y	21	20	1	9
						23	9							
09	2520 N	1999	-0-	-521	-0-	90	1	1887	3	Y	20	20	1	9
						22	9							
*10	2015 N	1769	-0-	-246	-0-	78	1	1669	3	Y	20	22	1	7
						22	9							
*11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	135	1	2268	3	Y	31	25	1	13
						34	9							
*12	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	128	1	2572	3	Y	26	28	1	11
						29	9							
TOTAL GAS PROD:		26,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		265								

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	651 N	611	-0-	-40	-0-	28	1	583	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	620 N	514	-0-	-106	-0-	23	1	491	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	570 N	546	-0-	-24	-0-	26	1	520	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	589 N	493	-0-	-96	-0-	21	1	472	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	510 N	432	-0-	-78	-0-	19	1	413	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	558 N	511	-0-	-47	-0-	23	1	488	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*10	496 N	463	-0-	-33	-0-	21	1	442	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	480 N	410	-0-	-70	-0-	20	1	390	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	558 N	467	-0-	-91	-0-	22	1	445	3	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	80	1	1685	3	Y	17	16	1	11
						19	9							
02	1372 N	1242	-0-	-130	-0-	57	1	1167	3	Y	16	19	1	8
						18	9							
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	79	1	1687	3	Y	18	18	1	8
						20	9							
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	80	1	1626	3	Y	20	20	1	8
						22	9							
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	75	1	1658	3	Y	16	16	1	8
						18	9							
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	73	1	1603	3	Y	13	14	1	7
						14	9							
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	76	1	1615	3	Y	16	16	1	7
						18	9							
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	76	1	1645	3	Y	18	17	1	8
						20	9							
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	70	1	1460	3	Y	15	16	1	7
						17	9							
*10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	78	1	1664	3	Y	22	21	1	8
						24	9							
*11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	69	1	1416	3	Y	20	20	1	8
						22	9							
*12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	87	1	1741	3	Y	19	19	1	8
						21	9							
TOTAL GAS PROD:		20,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		210								

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222														
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	68	1	1434	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	67	1	1430	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	71	1	1451	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	68	1	1491	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	62	1	1370	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	65	1	1398	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	65	1	1403	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	63	1	1321	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	59	1	1251	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	48	1	977	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	61	1	1226	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2232 N	2196	-0-	-36	-0-	99	1	2084	3	Y	12	12	1	8
						13	9							
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	93	1	1912	3	Y	18	17	1	9
						20	9							
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	98	1	2105	3	Y	13	16	1	6
						14	9							
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	101	1	2050	3	Y	17	16	1	7
						19	9							
05	2232 N	2127	-0-	-105	-0-	92	1	2023	3	Y	11	12	1	6
						12	9							
06	2160 N	1680	-0-	-480	-0-	73	1	1597	3	Y	9	10	1	5
						10	9							
07	2232 N	1698	-0-	-534	-0-	76	1	1611	3	Y	10	10	1	5
						11	9							
08	2139 N	1549	-0-	-590	-0-	68	1	1471	3	Y	9	10	1	4
						10	9							
09	1680 N	1438	-0-	-242	-0-	66	1	1362	3	Y	9	9	1	4
						10	9							
*10	1705 N	1581	-0-	-124	-0-	70	1	1497	3	Y	13	12	1	5
						14	9							
*11	1500 N	1379	-0-	-121	-0-	75	1	1293	3	Y	10	11	1	4
						11	9							
12	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	69	1	1378	3	Y	10	10	1	4
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		21,518				TOTAL CONDENSATE PROD:		141						

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	63	1	1325	3	Y	15	11	1	10
						17	9							
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	42	1	866	3	Y	14	17	1	7
						15	9							
03	961 N	908	-0-	-53	-0-	40	1	858	3	Y	9	12	1	4
						10	9							
04	990 N	916	-0-	-74	-0-	42	1	861	3	Y	12	11	1	5
						13	9							
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	95	1	2086	3	Y	20	14	1	11
						22	9							
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	49	1	1058	3	Y	10	15	1	6
						11	9							
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	955	3	Y	10	11	1	5
						11	9							
08	1023 N	516	-0-	-507	-0-	23	1	490	3	Y	3	6	1	2
						3	9							
09	990 N	876	-0-	-114	-0-	40	1	826	3	Y	9	7	1	4
						10	9							
*10	1023 N	801	-0-	-222	-0-	35	1	754	3	Y	11	11	1	4
						12	9							
*11	510 N	166	-0-	-344	-0-	9	1	155	3	Y	2	5	1	1
						2	9							
*12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	50	1	1025	3	Y	10	7	1	4
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		11,928				TOTAL CONDENSATE PROD:		125						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
GEORGE, T. W.		WELL #:		1	RRCID ->	090864	COMPL. DATE	09/16/1980	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3456 - 3592
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WARE GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	092389	COMPL. DATE	02/20/1981	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9869 - 10118
01	2976 X	2648	-0-	-328	-0-	119 1	2504 3	Y	23	20	1	15
						25 9						
02	2688 N	2356	-0-	-332	-0-	108 1	2216 3	Y	29	29	1	15
						32 9						
03	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	132 1	2825 3	Y	28	30	1	13
						31 9						
04	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	118 1	2398 3	Y	26	28	1	11
						29 9						
05	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	125 1	2744 3	Y	23	22	1	12
						25 9						
06	2880 N	2799	-0-	-81	-0-	121 1	2656 3	Y	20	21	1	11
						22 9						
07	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	129 1	2754 3	Y	24	24	1	11
						26 9						
08	2883 N	2842	-0-	-41	-0-	125 1	2689 3	Y	25	25	1	11
						28 9						
09	2790 N	2764	-0-	-26	-0-	126 1	2610 3	Y	25	25	1	11
						28 9						
*10	2914 N	2759	-0-	-155	-0-	122 1	2602 3	Y	32	32	1	11
						35 9						
*11	2760 N	2270	-0-	-490	-0-	108 1	2131 3	Y	28	28	1	11
						31 9						
12	2852 N	2165	-0-	-687	-0-	102 1	2041 3	Y	20	23	1	8
						22 9						
TOTAL GAS PROD:			31,939	TOTAL CONDENSATE PROD:				303				

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
AMIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092748		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9 1	184 3		Y	2	1 1		1
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	2 9	168 3		Y	2	2 1		1
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8 1	71 3		Y	-0-	1 1		-0-
05	217 N	126	-0-	-91	-0-	2 9	120 3		Y	1			1
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	4 1	203 3		Y	1	1 1		1
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	1 9	236 3		Y	-0-	1 1		-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	11 1	350 3		Y	3	2 1		1
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16 1	244 3		Y	2	2 1		1
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	3 9	241 3		Y	2	2 1		1
*11	210 N	205	-0-	-5	-0-	12 1	193 3		Y	2	2 1		1
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	2 9	182 3		Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,311				TOTAL CONDENSATE PROD:				15			

JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093283		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	568	-0-	-176	-0-	25 1	533 3		Y	9	9 1		6
02	560 N	512	-0-	-48	-0-	10 9	477 3		Y	11	11 1		6
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	23 1	543 3		Y	9	11 1		4
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	12 9	550 3		Y	12	11 1		5
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	25 1	562 3		Y	7	8 1		4
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	10 9	577 3		Y	8	8 1		4
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	27 1	612 3		Y	10	9 1		5
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	13 9	602 3		Y	9	10 1		4
09	600 N	592	-0-	-8	-0-	26 1	553 3		Y	11	10 1		5
*10	651 N	553	-0-	-98	-0-	8 9	517 3		Y	11	12 1		4
*11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	29 1			Y	-0-	4 1		-0-
*12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	11 9	596 3		Y	11	6 1		5
TOTAL GAS PROD:		6,531				TOTAL CONDENSATE PROD:				108			

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
COATS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093528		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094001		COMPL. DATE 05/24/1981		TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	3507	-0-	407	826	158	1	3325	3	Y	22	21	1	14
						24	9							
02	4495 X	3669	-0-	-826	-0-	169	1	3463	3	Y	34	31	1	17
						37	9							
03	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	158	1	3366	3	Y	24	30	1	11
						26	9							
04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	134	1	2722	3	Y	22	24	1	9
						24	9							
05	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	143	1	3150	3	Y	21	19	1	11
						23	9							
06	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	92	1	2030	3	Y	12	16	1	7
						13	9							
07	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	95	1	1990	3	Y	13	14	1	6
						14	9							
08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	122	1	2642	3	Y	18	16	1	8
						20	9							
09	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	117	1	2455	3	Y	18	18	1	8
						20	9							
*10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	130	1	2777	3	Y	26	25	1	9
						29	9							
*11	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	119	1	2423	3	Y	25	24	1	10
						28	9							
*12	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	145	1	2910	3	Y	22	23	1	9
						24	9							
TOTAL GAS PROD:		35,117				TOTAL CONDENSATE PROD:		257						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094960		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	1488 N	989	-0-	-499	-0-	43	1	912	3	Y	31	33	1	20	
						34	9								
02	1120 N	851	-0-	-269	-0-	37	1	770	3	Y	40	40	1	20	
						44	9								
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	57	1	1231	3	Y	49	47	1	22	
						54	9								
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	59	1	1208	3	Y	54	53	1	23	
						59	9								
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	56	1	1227	3	Y	42	43	1	22	
						46	9								
06	1290 N	1225	-0-	-65	-0-	52	1	1136	3	Y	34	37	1	19	
						37	9								
07	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	55	1	1168	3	Y	41	41	1	19	
						45	9								
08	1333 N	1253	-0-	-80	-0-	53	1	1152	3	Y	44	43	1	20	
						48	9								
09	1230 N	1095	-0-	-135	-0-	48	1	1004	3	Y	39	41	1	18	
						43	9								
*10	1271 N	628	-0-	-643	-0-	26	1	570	3	Y	29	37	1	10	
						32	9								
*11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	10	1	-0-	
*12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	63	1	1248	3	Y	47	27	1	20	
						52	9								
TOTAL GAS PROD:		12,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		450									

GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094961		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	34	1	713	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	670	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	645	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	35	1	751	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	270 N	22	-0-	-248	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	57	1	1157	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1457 X	1125	-0-	-332	-0-	51	1	1070	3	Y	4	4	1	3
						4	9							
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	58	1	1190	3	Y	7	6	1	4
						8	9							
03	1302 N	734	-0-	-568	-0-	32	1	700	3	Y	2	5	1	1
						2	9							
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	60	1	1230	3	Y	7	5	1	3
						8	9							
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	71	1	1552	3	Y	5	5	1	3
						6	9							
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	71	1	1560	3	Y	5	5	1	3
						6	9							
07	1333 N	1162	-0-	-171	-0-	52	1	1106	3	Y	4	5	1	2
						4	9							
08	1581 N	1369	-0-	-212	-0-	60	1	1303	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
09	1530 N	1171	-0-	-359	-0-	53	1	1114	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
*10	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	51	1	1091	3	Y	6	6	1	2
						7	9							
*11	1320 N	1082	-0-	-238	-0-	58	1	1018	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
12	1209 N	1199	-0-	-10	-0-	57	1	1136	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		14,811				TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	63	1	1331	3	Y	9	9	1	6
						10	9							
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	58	1	1196	3	Y	12	12	1	6
						13	9							
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	59	1	1274	3	Y	9	11	1	4
						10	9							
04	1230 N	915	-0-	-315	-0-	43	1	864	3	Y	7	8	1	3
						8	9							
05	1271 N	766	-0-	-505	-0-	33	1	727	3	Y	5	5	1	3
						6	9							
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	54	1	1186	3	Y	7	6	1	4
						8	9							
07	961 N	584	-0-	-377	-0-	26	1	554	3	Y	4	6	1	2
						4	9							
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	58	1	1255	3	Y	9	7	1	4
						10	9							
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	71	1	1478	3	Y	10	9	1	5
						11	9							
*10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	65	1	1397	3	Y	13	13	1	5
						14	9							
*11	1230 N	1160	-0-	-70	-0-	54	1	1095	3	Y	10	11	1	4
						11	9							
*12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	68	1	1363	3	Y	10	10	1	4
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		14,488				TOTAL CONDENSATE PROD:		105						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
MOSLEY, THELMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098589		COMPL. DATE 03/14/1982		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WYATT, C. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099792		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130								
01	558 N	497	-0-	-61	-0-	22 1	474 3	Y	1	2 1						1
02	504 N	441	-0-	-63	-0-	1 9	417 3	Y	4	3 1						2
03	527 N	471	-0-	-56	-0-	20 1	448 3	Y	2	3 1						1
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	4 9	428 3	Y	3	3 1						1
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	21 1	424 3	Y	2	2 1						1
06	450 N	377	-0-	-73	-0-	2 9	359 3	Y	2	2 1						1
07	465 N	191	-0-	-274	-0-	16 1	182 3	Y	1	2 1						-0-
08	434 N	368	-0-	-66	-0-	8 1	349 3	Y	3	2 1						1
09	390 N	348	-0-	-42	-0-	1 9	330 3	Y	2	2 1						1
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	3 9	343 3	Y	2	2 1						1
*11	360 N	336	-0-	-24	-0-	16 1	316 3	Y	2	2 1						1
12	372 N	154	-0-	-218	-0-	2 9	147 3	Y	-0-	1 1						-0-
TOTAL GAS PROD:		4,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	930 N	921	-0-	-9	-0-	41	1	874	3	Y	5	5 1	3	
						6	9							
02	924 N	840	-0-	-84	-0-	39	1	794	3	Y	6	6 1	3	
						7	9							
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	3	Y	6	6 1	3	
						7	9							
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	45	1	904	3	Y	6	6 1	3	
						7	9							
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	43	1	953	3	Y	5	5 1	3	
						6	9							
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	46	1	1003	3	Y	5	5 1	3	
						6	9							
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	49	1	1039	3	Y	4	5 1	2	
						4	9							
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	47	1	1025	3	Y	5	5 1	2	
						6	9							
09	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	48	1	991	3	Y	5	5 1	2	
						6	9							
*10	1085 N	844	-0-	-241	-0-	37	1	801	3	Y	5	5 1	2	
						6	9							
*11	1050 N	928	-0-	-122	-0-	50	1	872	3	Y	5	5 1	2	
						6	9							
12	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	50	1	991	3	Y	5	5 1	2	
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		11,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		62								

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	527 N	453	-0-	-74	-0-	21	1	432	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	476 N	439	-0-	-37	-0-	20	1	419	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	527 N	502	-0-	-25	-0-	22	1	480	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	480 N	471	-0-	-9	-0-	20	1	451	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	527 N	431	-0-	-96	-0-	19	1	412	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*11	510 N	396	-0-	-114	-0-	18	1	378	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	496 N	388	-0-	-108	-0-	18	1	370	3	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2139 N	1996	-0-	-143	-0-	90	1888	3	Y	16	16	1	10	
						18								
						9								
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	89	1835	3	Y	21	20	1	11	
						23								
						9								
03	2201 N	2018	-0-	-183	-0-	89	1911	3	Y	16	20	1	7	
						18								
						9								
04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	87	1779	3	Y	17	17	1	7	
						19								
						9								
05	2170 N	1848	-0-	-322	-0-	80	1754	3	Y	13	13	1	7	
						14								
						9								
06	1950 N	1764	-0-	-186	-0-	76	1676	3	Y	11	12	1	6	
						12								
						9								
07	1953 N	1894	-0-	-59	-0-	85	1794	3	Y	14	14	1	6	
						15								
						9								
08	1860 N	1525	-0-	-335	-0-	67	1445	3	Y	12	13	1	5	
						13								
						9								
09	1770 N	1159	-0-	-611	-0-	52	1095	3	Y	11	11	1	5	
						12								
						9								
*10	1891 N	1556	-0-	-335	-0-	69	1472	3	Y	14	14	1	5	
						15								
						9								
*11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	100	1736	3	Y	20	17	1	8	
						22								
						9								
*12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	111	2226	3	Y	20	20	1	8	
						22								
						9								
TOTAL GAS PROD:		21,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		185								

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1984 N	1788	-0-	-196	-0-	80	1690	3	Y	16	15	1	10	
						18								
						9								
02	1736 N	1564	-0-	-172	-0-	72	1471	3	Y	19	19	1	10	
						21								
						9								
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	78	1677	3	Y	17	19	1	8	
						19								
						9								
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	80	1627	3	Y	18	18	1	8	
						20								
						9								
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	77	1693	3	Y	15	15	1	8	
						17								
						9								
06	1710 N	1641	-0-	-69	-0-	71	1557	3	Y	12	13	1	7	
						13								
						9								
07	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	78	1664	3	Y	15	15	1	7	
						17								
						9								
08	1798 N	495	-0-	-1303	-0-	21	468	3	Y	5	10	1	2	
						6								
						9								
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				Y	-0-	2	1	-0-	
*10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	79	1714	3	Y	21	14	1	7	
						23								
						9								
*11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-	7	1	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		138								

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1410	-0-	-450	-0-	64 1	1342 3	Y	4	4 1		3
						4 9						
02	1624 N	1145	-0-	-479	-0-	53 1	1088 3	Y	4	5 1		2
						4 9						
03	1612 N	1357	-0-	-255	-0-	60 1	1293 3	Y	4	4 1		2
						4 9						
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	63 1	1296 3	Y	4	4 1		2
						4 9						
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	71 1	1551 3	Y	4	4 1		2
						4 9						
06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	77 1	1684 3	Y	4	4 1		2
						4 9						
07	1395 N	400	-0-	-995	-0-	19 1	380 3	Y	1	3 1		-0-
						1 9						
08	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	123 1	2642 3	Y	7	4 1		3
						8 9						
09	1770 N	1511	-0-	-259	-0-	69 1	1438 3	Y	4	5 1		2
						4 9						
*10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	45 1	958 3	Y	3	4 1		1
						3 9						
*11	2130 N	415	-0-	-1715	-0-	23 1	391 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
12	1550 N	1021	-0-	-529	-0-	48 1	970 3	Y	3	2 1		1
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		15,792				TOTAL CONDENSATE PROD:			43			

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	91 1	1920 3	Y	15	15 1		10
						17 9						
02	2128 N	1769	-0-	-359	-0-	81 1	1666 3	Y	20	20 1		10
						22 9						
03	2015 N	1851	-0-	-164	-0-	82 1	1751 3	Y	16	19 1		7
						18 9						
04	1890 N	1822	-0-	-68	-0-	84 1	1717 3	Y	19	18 1		8
						21 9						
05	1953 N	1769	-0-	-184	-0-	76 1	1679 3	Y	13	14 1		7
						14 9						
06	1800 N	1593	-0-	-207	-0-	69 1	1512 3	Y	11	12 1		6
						12 9						
07	1891 N	910	-0-	-981	-0-	40 1	862 3	Y	7	10 1		3
						8 9						
08	1767 N	1747	-0-	-20	-0-	77 1	1653 3	Y	15	11 1		7
						17 9						
09	1590 N	1329	-0-	-261	-0-	60 1	1257 3	Y	11	13 1		5
						12 9						
*10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	90 1	1928 3	Y	23	20 1		8
						25 9						
*11	1680 N	1197	-0-	-483	-0-	55 1	1127 3	Y	14	16 1		6
						15 9						
*12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	93 1	1867 3	Y	18	16 1		8
						20 9						
TOTAL GAS PROD:		20,038				TOTAL CONDENSATE PROD:			182			

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BATH GAS UNIT "B"														
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 040798														
WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	52 1	1102 3	Y	9	9 1		6		
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	10 9								
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	51 1	1053 3	Y	13	12 1		7		
03	1271 N	1104	-0-	-167	-0-	14 9								
03	1271 N	1104	-0-	-167	-0-	49 1	1045 3	Y	9	12 1		4		
04	1080 N	947	-0-	-133	-0-	10 9								
04	1080 N	947	-0-	-133	-0-	44 1	892 3	Y	10	10 1		4		
05	1240 N	977	-0-	-263	-0-	11 9								
05	1240 N	977	-0-	-263	-0-	42 1	927 3	Y	7	7 1		4		
06	1080 N	997	-0-	-83	-0-	8 9								
06	1080 N	997	-0-	-83	-0-	43 1	946 3	Y	7	7 1		4		
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	8 9								
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	46 1	991 3	Y	8	8 1		4		
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	9 9								
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	47 1	1016 3	Y	9	9 1		4		
09	990 N	913	-0-	-77	-0-	10 9								
09	990 N	913	-0-	-77	-0-	42 1	861 3	Y	9	9 1		4		
*10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	10 9								
*10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	50 1	1077 3	Y	12	12 1		4		
*11	1050 N	943	-0-	-107	-0-	13 9								
*11	1050 N	943	-0-	-107	-0-	42 1	888 3	Y	12	11 1		5		
12	930 N	928	-0-	-2	-0-	13 9								
12	930 N	928	-0-	-2	-0-	44 1	874 3	Y	9	10 1		4		
12	930 N	928	-0-	-2	-0-	10 9								
TOTAL GAS PROD:		12,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		114								

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118	
01	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	102 1	2150 3	Y	-0-			-0-		
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	96 1	1971 3	Y	-0-			-0-		
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	103 1	2214 3	Y	-0-			-0-		
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	108 1	2197 3	Y	-0-			-0-		
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	104 1	2292 3	Y	-0-			-0-		
06	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	96 1	2105 3	Y	-0-			-0-		
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	108 1	2300 3	Y	-0-			-0-		
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	107 1	2304 3	Y	-0-			-0-		
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	102 1	2116 3	Y	-0-			-0-		
*10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	103 1	2191 3	Y	-0-			-0-		
*11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	92 1	1844 3	Y	-0-			-0-		
*12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	110 1	2195 3	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		27,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	99	1	2093	3	Y	15	13	1	10
							17	9							
02		1596 N	747	-0-	-849	-0-	33	1	679	3	Y	32	26	1	16
							35	9							
03		3100 N	3318	-0-	218	218	146	1	3144	3	Y	25	30	1	11
							28	9							
04		2371 N	2153	-0-	-218	-0-	100	1	2032	3	Y	19	22	1	8
							21	9							
05		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	92	1	2019	3	Y	14	15	1	7
							15	9							
06		2430 X	1247	-0-	-1183	-0-	53	1	1186	3	Y	7	10	1	4
							8	9							
07		2511 X	2208	-0-	-303	-0-	98	1	2093	3	Y	15	12	1	7
							17	9							
08		2511 X	2216	-0-	-295	-0-	97	1	2101	3	Y	16	16	1	7
							18	9							
09		2160 X	370	-0-	-1790	-0-	17	1	350	3	Y	3	9	1	1
							3	9							
*10		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
*11		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-			-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,594			TOTAL CONDENSATE PROD:			146						

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070															
01		899 N	839	-0-	-60	-0-	38	1	801	3	Y	-0-			-0-
02		812 N	751	-0-	-61	-0-	35	1	716	3	Y	-0-			-0-
03		930 N	787	-0-	-143	-0-	35	1	752	3	Y	-0-			-0-
04		780 N	777	-0-	-3	-0-	36	1	741	3	Y	-0-			-0-
05		837 N	683	-0-	-154	-0-	30	1	653	3	Y	-0-			-0-
06		750 N	216	-0-	-534	-0-	9	1	207	3	Y	-0-			-0-
07		874 N	874	-0-	-0-	-0-	39	1	835	3	Y	-0-			-0-
08		886 N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	847	3	Y	-0-			-0-
09		719 N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	3	Y	-0-			-0-
*10		868 N	716	-0-	-152	-0-	32	1	684	3	Y	-0-			-0-
*11		870 N	662	-0-	-208	-0-	29	1	633	3	Y	-0-			-0-
*12		782 N	782	-0-	-0-	-0-	37	1	745	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,692			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
THOMPSON GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID -> 139914	COMPL. DATE 10/26/1991	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 9832	- 10076				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #:		2	RRCID -> 140121	COMPL. DATE 11/14/1991	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8822	- 10189				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	57	1	1207	3	Y	-0-		-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1076	3	Y	-0-		-0-
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	68	1	1457	3	Y	-0-		-0-
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	74	1	1500	3	Y	-0-		-0-
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	73	1	1597	3	Y	-0-		-0-
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	69	1	1520	3	Y	-0-		-0-
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	68	1	1454	3	Y	-0-		-0-
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	61	1	1316	3	Y	-0-		-0-
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	57	1	1180	3	Y	-0-		-0-
*10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	51	1	1093	3	Y	-0-		-0-
*11	1050 N	1049	-0-	-1	-0-	48	1	1001	3	Y	-0-		-0-
*12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	64	1	1278	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,421				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 140296	COMPL. DATE 12/13/1991	TOTAL DEPTH 10290	PERF. 9952	- 10206				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	3	Y	-0-		-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	3	Y	-0-		-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	35	1	757	3	Y	-0-		-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	726	3	Y	-0-		-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	772	3	Y	-0-		-0-
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	728	3	Y	-0-		-0-
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	35	1	743	3	Y	-0-		-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	640	3	Y	-0-		-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	48	1	1000	3	Y	-0-		-0-
*10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	794	3	Y	-0-		-0-
*11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	673	3	Y	-0-		-0-
*12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	43	1	871	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,485				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	495	-0-	-1	-0-	22	1	473	3	Y	-0-		-0-
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	20	1	405	3	Y	-0-		-0-
03	496 N	471	-0-	-25	-0-	21	1	450	3	Y	-0-		-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	Y	-0-		-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	Y	-0-		-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	Y	-0-		-0-
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	22	1	459	3	Y	-0-		-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	Y	-0-		-0-
09	480 N	478	-0-	-2	-0-	22	1	456	3	Y	-0-		-0-
*10	496 N	242	-0-	-254	-0-	11	1	231	3	Y	-0-		-0-
*11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-		-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,509		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	49	1	1026	3	Y	6	6 1	4
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	49	1	1016	3	Y	10	9 1	5
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	54	1	1145	3	Y	9	10 1	4
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	60	1	1214	3	Y	10	10 1	4
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	56	1	1239	3	Y	8	8 1	4
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	3	Y	7	7 1	4
07	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	52	1	1113	3	Y	6	7 1	3
08	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	47	1	1023	3	Y	7	7 1	3
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	54	1	1133	3	Y	8	7 1	4
*10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	52	1	1120	3	Y	10	10 1	4
*11	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	57	1	974	3	Y	9	9 1	4
12	1209 N	912	-0-	-297	-0-	43	1	862	3	Y	6	7 1	3
TOTAL GAS PROD:		13,708		TOTAL CONDENSATE PROD:				96					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT														
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 040798														
WELL #: 2 RRCID -> 140519													COMPL. DATE 01/05/1992	
TOTAL DEPTH 10285													PERF. 8818 - 10182	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1674 N	1073	-0-	-601	-0-	48	1	1024	3	Y	1	1	1	
						1	9							
02	1736 N	1277	-0-	-459	-0-	59	1	1216	3	Y	2	2	1	
						2	9							
03	1581 N	1253	-0-	-328	-0-	56	1	1195	3	Y	2	2	1	
						2	9							
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	55	1	1122	3	Y	2	2	1	
						2	9							
05	1426 N	839	-0-	-587	-0-	37	1	801	3	Y	1	1	1	
						1	9							
06	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	49	1	1068	3	Y	1	1	1	
						1	9							
07	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	49	1	1054	3	Y	-0-	1	1	
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	47	1	1010	3	Y	1	1	1	
						1	9							
09	1110 N	922	-0-	-188	-0-	42	1	879	3	Y	1	1	1	
						1	9							
*10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	60	1	1280	3	Y	3	2	1	
						3	9							
*11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	87	1	1514	3	Y	2	2	1	
						2	9							
*12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	88	1	1766	3	Y	2	2	1	
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		14,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT													CNTY: HARRISON	
WELL #: 2 RRCID -> 140685													CAPACITY	
COMPL. DATE 01/30/1992													TOTAL DEPTH 10280	
PERF. 8740 - 10138														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	92	1	1949	3	Y	3	3	1	
						3	9							
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	90	1	1839	3	Y	4	4	1	
						4	9							
03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	99	1	2133	3	Y	4	4	1	
						4	9							
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	112	1	2292	3	Y	4	4	1	
						4	9							
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	73	1	1610	3	Y	2	3	1	
						2	9							
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	93	1	2034	3	Y	3	2	1	
						3	9							
07	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	110	1	2350	3	Y	4	4	1	
						4	9							
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	110	1	2367	3	Y	4	4	1	
						4	9							
09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	108	1	2248	3	Y	4	4	1	
						4	9							
*10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	91	1	1949	3	Y	3	4	1	
						3	9							
*11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	85	1	1383	3	Y	3	3	1	
						3	9							
*12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	102	1	2044	3	Y	3	3	1	
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		25,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		41								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	53 1	1111 3	Y		8	8 1		5
							9 9							
02		985 N	985	-0-	-0-	-0-	45 1	929 3	Y		10	10 1		5
							11 9							
03		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	49 1	1047 3	Y		9	10 1		4
							10 9							
04		900 N	865	-0-	-35	-0-	39 1	818 3	Y		7	8 1		3
							8 9							
05		930 N	666	-0-	-264	-0-	29 1	633 3	Y		4	5 1		2
							4 9							
06		900 N	731	-0-	-169	-0-	32 1	693 3	Y		5	4 1		3
							6 9							
07		899 N	651	-0-	-248	-0-	29 1	618 3	Y		4	5 1		2
							4 9							
08		651 N	565	-0-	-86	-0-	25 1	536 3	Y		4	4 1		2
							4 9							
09		720 N	642	-0-	-78	-0-	29 1	607 3	Y		5	5 1		2
							6 9							
*10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	30 1	631 3	Y		6	6 1		2
							7 9							
*11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	31 1	623 3	Y		7	6 1		3
							8 9							
*12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	37 1	748 3	Y		6	6 1		3
							7 9							
TOTAL GAS PROD:			9,506	TOTAL CONDENSATE PROD:			75							

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216														
01		1147 N	827	-0-	-320	-0-	37 1	790 3	Y		-0-			-0-
02		952 N	728	-0-	-224	-0-	34 1	694 3	Y		-0-			-0-
03		938 N	938	-0-	-0-	-0-	42 1	896 3	Y		-0-			-0-
04		875 N	875	-0-	-0-	-0-	41 1	834 3	Y		-0-			-0-
05		912 N	912	-0-	-0-	-0-	40 1	872 3	Y		-0-			-0-
06		900 N	896	-0-	-4	-0-	39 1	857 3	Y		-0-			-0-
07		973 N	973	-0-	-0-	-0-	44 1	929 3	Y		-0-			-0-
08		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	48 1	1026 3	Y		-0-			-0-
09		900 N	295	-0-	-605	-0-	13 1	282 3	Y		-0-			-0-
*10		961 N	837	-0-	-124	-0-	37 1	800 3	Y		-0-			-0-
*11		1050 N	807	-0-	-243	-0-	36 1	771 3	Y		-0-			-0-
*12		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	49 1	986 3	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,197	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT //CONT.// 040798															
WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1426 N	1347	-0-	-79	-0-	61	1	1279	3	Y	6	6	1	4	
02	2800 N	3102	-0-	302	302	143	1	2936	3	Y	21	14	1	11	
03	2727 N	2425	-0-	-302	-0-	108	1	2304	3	Y	12	17	1	6	
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	82	1	1672	3	Y	9	11	1	4	
05	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	73	1	1596	3	Y	8	8	1	4	
06	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	68	1	1497	3	Y	7	7	1	4	
07	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	82	1	1757	3	Y	8	8	1	4	
08	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	86	1	1852	3	Y	10	10	1	4	
09	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	71	1	1482	3	Y	9	9	1	4	
*10	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	71	1	1526	3	Y	10	10	1	4	
*11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	85	1	1477	3	Y	9	9	1	4	
*12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	83	1	1672	3	Y	9	9	1	4	
TOTAL GAS PROD:		22,194													
					TOTAL CONDENSATE PROD:		118								

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	102	1	2139	3	Y	16	14	1	10	
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	6	13	1	3	
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	908	3	Y	9	8	1	4	
04	810 N	672	-0-	-138	-0-	32	1	633	3	Y	6	7	1	3	
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	49	1	1084	3	Y	9	7	1	5	
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	828	3	Y	5	7	1	3	
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	869	3	Y	7	7	1	3	
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	52	1	1111	3	Y	9	8	1	4	
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	83	1	1709	3	Y	13	11	1	6	
*10	3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	136	1	2924	3	Y	30	25	1	11	
*11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	65	1	1270	3	Y	12	18	1	5	
*12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	896	3	Y	7	9	1	3	
TOTAL GAS PROD:		15,767													
					TOTAL CONDENSATE PROD:		129								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141109		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	106	1	2231	3	Y	-0-
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	100	1	2047	3	Y	-0-
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	97	1	2085	3	Y	-0-
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	90	1	1860	3	Y	-0-
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	84	1	1835	3	Y	-0-
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	93	1	2032	3	Y	-0-
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	90	1	1926	3	Y	-0-
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	90	1	1951	3	Y	-0-
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	96	1	1995	3	Y	-0-
*10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	89	1	1905	3	Y	-0-
*11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	75	1	1541	3	Y	-0-
*12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	102	1	2035	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 141232		COMPL. DATE 04/09/1992		TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2232 N	1895	-0-	-337	-0-	85	1	1797	3	Y	12
02	1904 N	1719	-0-	-185	-0-	79	1	1623	3	Y	15
03	2139 N	1807	-0-	-332	-0-	80	1	1715	3	Y	11
04	1770 N	1697	-0-	-73	-0-	79	1	1605	3	Y	12
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	85	1	1877	3	Y	11
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	86	1	1880	3	Y	9
07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	82	1	1744	3	Y	11
08	1984 N	1520	-0-	-464	-0-	67	1	1443	3	Y	9
09	1980 N	1491	-0-	-489	-0-	68	1	1413	3	Y	9
*10	1829 N	1285	-0-	-544	-0-	57	1	1216	3	Y	11
*11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-	12	9			Y	-0-
*12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	94	1	1936	3	Y	13
TOTAL GAS PROD:		19,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		123					

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 141263		COMPL. DATE 04/17/1992		TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	Y	-0-
02	588 N	581	-0-	-7	-0-	27	1	554	3	Y	-0-
03	651 N	625	-0-	-26	-0-	28	1	597	3	Y	-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	3	Y	-0-
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	34	1	736	3	Y	-0-
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	32	1	708	3	Y	-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	691	3	Y	-0-
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	673	3	Y	-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	617	3	Y	-0-
*10	651 N	622	-0-	-29	-0-	28	1	594	3	Y	-0-
*11	630 N	599	-0-	-31	-0-	28	1	571	3	Y	-0-
12	651 N	22	-0-	-629	-0-	1	1	21	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	902	-0-	-307	-0-	41	1	857	3	Y	4	4	1	3
						4	9							
02	1008 N	737	-0-	-271	-0-	34	1	699	3	Y	4	5	1	2
						4	9							
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	58	1	1238	3	Y	6	5	1	3
						7	9							
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	54	1	1103	3	Y	6	6	1	3
						7	9							
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	50	1	1097	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
06	1230 N	1035	-0-	-195	-0-	45	1	986	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
07	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	48	1	1033	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
08	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	44	1	956	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
09	1050 N	844	-0-	-206	-0-	39	1	803	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
*10	1085 N	997	-0-	-88	-0-	44	1	946	3	Y	6	5	1	2
						7	9							
*11	960 N	866	-0-	-94	-0-	39	1	821	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
*12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	56	1	1132	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		12,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		53								

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	75	1	1581	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
02	1932 N	1907	-0-	-25	-0-	88	1	1813	3	Y	5	4	1	3
						6	9							
03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	114	1	2476	3	Y	6	6	1	3
						7	9							
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	96	1	1929	3	Y	4	5	1	2
						4	9							
05	2108 N	1923	-0-	-185	-0-	84	1	1835	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
06	2070 N	1575	-0-	-495	-0-	69	1	1503	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
07	2108 N	1983	-0-	-125	-0-	89	1	1890	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
08	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	84	1	1813	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	83	1	1738	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
*10	1984 N	1854	-0-	-130	-0-	83	1	1765	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
*11	1830 N	1600	-0-	-230	-0-	72	1	1524	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
*12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	93	1	1861	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		22,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		50								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	141438	COMPL. DATE	05/01/1992	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	9968 - 10208
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1000	-0-	-953	-0-	45 1	945 3	Y	9	10 1		6
						10 9						
02	1008 N	903	-0-	-105	-0-	41 1	847 3	Y	14	13 1		7
						15 9						
03	1116 N	960	-0-	-156	-0-	42 1	907 3	Y	10	12 1		5
						11 9						
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	46 1	930 3	Y	11	11 1		5
						12 9						
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	43 1	943 3	Y	9	9 1		5
						10 9						
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	44 1	962 3	Y	8	8 1		5
						9 9						
07	1023 N	977	-0-	-46	-0-	43 1	925 3	Y	8	9 1		4
						9 9						
08	992 N	891	-0-	-101	-0-	39 1	841 3	Y	10	10 1		4
						11 9						
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-	4 1		-0-
*10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			-0-
*11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		79						

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	141453	COMPL. DATE	04/24/1992	TOTAL DEPTH	10245	PERF.	9049 - 10132
01	1581 X	1087	-0-	-494	-0-	48 1	1026 3	Y	12	12 1		8
						13 9						
02	1176 N	1010	-0-	-166	-0-	46 1	946 3	Y	16	16 1		8
						18 9						
03	1147 N	827	-0-	-320	-0-	36 1	779 3	Y	11	14 1		5
						12 9						
04	1020 N	9	-0-	-1011	-0-	9 3		Y	-0-	5 1		-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	141478	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9854 - 10131
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	141496	COMPL. DATE	05/15/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8656 - 10040	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	930 N	923	-0-	-7	-0-	41 1	867 3	Y	14	14	1		9
						15 9							
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	40 1	830 3	Y	20	19	1		10
						22 9							
03	930 N	901	-0-	-29	-0-	39 1	845 3	Y	15	18	1		7
						17 9							
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	51 1	1045 3	Y	21	19	1		9
						23 9							
05	992 N	895	-0-	-97	-0-	38 1	843 3	Y	13	15	1		7
						14 9							
06	870 N	822	-0-	-48	-0-	35 1	775 3	Y	11	12	1		6
						12 9							
07	1147 N	729	-0-	-418	-0-	32 1	685 3	Y	11	12	1		5
						12 9							
08	899 N	867	-0-	-32	-0-	38 1	814 3	Y	14	13	1		6
						15 9							
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	39 1	798 3	Y	15	14	1		7
						17 9							
*10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	36 1	778 3	Y	17	18	1		6
						19 9							
*11	840 N	822	-0-	-18	-0-	43 1	759 3	Y	18	17	1		7
						20 9							
12	868 N	833	-0-	-35	-0-	39 1	779 3	Y	14	15	1		6
						15 9							
TOTAL GAS PROD:		10,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		183							

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	141497	COMPL. DATE	05/14/1992	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9894 - 10174	
01	992 N	989	-0-	-3	-0-	45 1	944 3	Y	-0-			-0-	
02	924 N	835	-0-	-89	-0-	39 1	796 3	Y	-0-			-0-	
03	1023 N	915	-0-	-108	-0-	41 1	874 3	Y	-0-			-0-	
04	930 N	921	-0-	-9	-0-	43 1	878 3	Y	-0-			-0-	
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	41 1	893 3	Y	-0-			-0-	
06	900 N	883	-0-	-17	-0-	38 1	845 3	Y	-0-			-0-	
07	961 N	332	-0-	-629	-0-	15 1	317 3	Y	-0-			-0-	
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	49 1	1071 3	Y	-0-			-0-	
09	870 N	26	-0-	-844	-0-	1 1	25 3	Y	-0-			-0-	
*10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	42 1	900 3	Y	-0-			-0-	
*11	1080 N	960	-0-	-120	-0-	52 1	908 3	Y	-0-			-0-	
*12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	45 1	893 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VANN, AURELIA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	141576	COMPL. DATE	06/06/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9942 - 10194	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	40	1	854	3	Y	6	6	1	4
						7	9							
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	40	1	826	3	Y	9	8	1	5
						10	9							
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	44	1	933	3	Y	7	9	1	3
						8	9							
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	842	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
05	961 N	907	-0-	-54	-0-	39	1	861	3	Y	6	6	1	3
						7	9							
06	960 N	876	-0-	-84	-0-	38	1	832	3	Y	5	5	1	3
						6	9							
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	43	1	921	3	Y	6	6	1	3
						7	9							
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	41	1	889	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
09	870 N	742	-0-	-128	-0-	34	1	702	3	Y	5	6	1	2
						6	9							
*10	961 N	919	-0-	-42	-0-	41	1	869	3	Y	8	7	1	3
						9	9							
*11	900 N	716	-0-	-184	-0-	34	1	674	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
12	775 N	772	-0-	-3	-0-	36	1	729	3	Y	6	6	1	3
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		10,494			TOTAL CONDENSATE PROD:		79							

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1112	-0-	-314	-0-	50	1	1061	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	1288 N	820	-0-	-468	-0-	38	1	781	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	59	1	1263	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1218	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	70	1	1541	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	74	1	1632	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	52	1	1104	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	1612 N	1093	-0-	-519	-0-	48	1	1044	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1710 N	1331	-0-	-379	-0-	61	1	1269	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	63	1	1339	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	96	1	2017	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
*12	3100 N	3102	-0-	2	2	147	1	2952	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		18,053			TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 141721		COMPL. DATE 06/25/1992		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	39 1	822 3	Y	-0-	-0-				-0-
02	840 N	785	-0-	-55	-0-	37 1	748 3	Y	-0-	-0-				-0-
03	930 N	901	-0-	-29	-0-	40 1	861 3	Y	-0-	-0-				-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	46 1	948 3	Y	-0-	-0-				-0-
05	868 N	715	-0-	-153	-0-	31 1	684 3	Y	-0-	-0-				-0-
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	46 1	1001 3	Y	-0-	-0-				-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	51 1	1075 3	Y	-0-	-0-				-0-
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	49 1	1052 3	Y	-0-	-0-				-0-
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	50 1	1045 3	Y	-0-	-0-				-0-
*10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	91 1	1935 3	Y	-0-	-0-				-0-
*11	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	147 1	2544 3	Y	-0-	-0-				-0-
*12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	57 1	1150 3	Y	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 141816		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108						
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	28 1	587 3	Y	-0-	-0-				-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	26 1	528 3	Y	-0-	-0-				-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	27 1	578 3	Y	-0-	-0-				-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	27 1	553 3	Y	-0-	-0-				-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17 1	375 3	Y	-0-	-0-				-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	35 1	766 3	Y	-0-	-0-				-0-
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	38 1	813 3	Y	-0-	-0-				-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	25 1	532 3	Y	-0-	-0-				-0-
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	41 1	848 3	Y	-0-	-0-				-0-
*10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	29 1	631 3	Y	-0-	-0-				-0-
*11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
*12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21 1	413 3	Y	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 3		RRCID -> 141818		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168						
01	1488 N	1393	-0-	-95	-0-	62 1	1314 3	Y	15	19	1			10
02	1344 N	1276	-0-	-68	-0-	17 9	58 1	1196 3	Y	20	20	1		10
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	22 9	101 1	2163 3	Y	27	25	1		12
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	30 9	70 1	1427 3	Y	19	23	1		8
05	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	21 9	59 1	1287 3	Y	14	15	1		7
06	1440 N	1366	-0-	-74	-0-	15 9	59 1	1293 3	Y	13	13	1		7
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	14 9	69 1	1484 3	Y	15	15	1		7
08	1364 N	1276	-0-	-88	-0-	17 9	56 1	1205 3	Y	14	15	1		6
09	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	15 9	62 1	1280 3	Y	14	14	1		6
*10	1488 N	1144	-0-	-344	-0-	15 9	50 1	1077 3	Y	15	16	1		5
*11	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	17 9	52 1	1099 3	Y	18	16	1		7
*12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	20 9	71 1	1434 3	Y	17	17	1		7
TOTAL GAS PROD:		17,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		201								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2018 - P/A 05/21/18

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	62	1	1299	3	Y	-0-			-0-
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	55	1	1127	3	Y	-0-			-0-
03	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	47	1	1015	3	Y	-0-			-0-
04	1140 N	855	-0-	-285	-0-	40	1	815	3	Y	-0-			-0-
05	1178 N	828	-0-	-350	-0-	36	1	792	3	Y	-0-			-0-
06	1020 N	793	-0-	-227	-0-	35	1	758	3	Y	-0-			-0-
07	899 N	145	-0-	-754	-0-	7	1	138	3	Y	-0-			-0-
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	46	1	993	3	Y	-0-			-0-
09	780 N	217	-0-	-563	-0-	10	1	207	3	Y	-0-			-0-
*10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	Y	-0-			-0-
*11	1020 N	936	-0-	-84	-0-	51	1	885	3	Y	-0-			-0-
*12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	46	1	919	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	142100	COMPL. DATE	08/06/1992	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	8672 - 10029		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		2883 X	1505	-0-	-1378	-0-	68 1	1424 3	Y	12	13 1			8
							13 9							
02		1484 N	1373	-0-	-111	-0-	63 1	1290 3	Y	18	17 1			9
							20 9							
03		1612 N	1483	-0-	-129	-0-	65 1	1404 3	Y	13	16 1			6
							14 9							
04		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	65 1	1315 3	Y	15	15 1			6
							17 9							
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	66 1	1447 3	Y	12	12 1			6
							13 9							
06		1440 N	1407	-0-	-33	-0-	61 1	1334 3	Y	11	11 1			6
							12 9							
07		1457 N	1399	-0-	-58	-0-	62 1	1325 3	Y	11	12 1			5
							12 9							
08		1519 N	1470	-0-	-49	-0-	64 1	1391 3	Y	14	13 1			6
							15 9							
09		1410 N	1382	-0-	-28	-0-	63 1	1305 3	Y	13	13 1			6
							14 9							
*10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	62 1	1327 3	Y	16	16 1			6
							18 9							
*11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	78 1	1343 3	Y	17	16 1			7
							19 9							
12		1426 N	247	-0-	-1179	-0-	12 1	233 3	Y	2	8 1			1
							2 9							
TOTAL GAS PROD:			16,036	TOTAL CONDENSATE PROD:			154							

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	142108	COMPL. DATE	07/31/1992	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9908 - 10202		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	865	-0-	-65	-0-	39	1	820	3	Y	5	5 1	3
							6	9						
02		812 N	778	-0-	-34	-0-	36	1	735	3	Y	6	6 1	3
							7	9						
03		899 N	834	-0-	-65	-0-	37	1	791	3	Y	5	6 1	2
							6	9						
04		810 N	801	-0-	-9	-0-	37	1	758	3	Y	5	5 1	2
							6	9						
05		868 N	809	-0-	-59	-0-	35	1	770	3	Y	4	4 1	2
							4	9						
06		810 N	792	-0-	-18	-0-	34	1	754	3	Y	4	4 1	2
							4	9						
07		837 N	773	-0-	-64	-0-	34	1	735	3	Y	4	4 1	2
							4	9						
08		806 N	803	-0-	-3	-0-	35	1	762	3	Y	5	5 1	2
							6	9						
09		780 N	760	-0-	-20	-0-	35	1	719	3	Y	5	5 1	2
							6	9						
*10		792 N	792	-0-	-0-	-0-	35	1	750	3	Y	6	6 1	2
							7	9						
*11		780 N	633	-0-	-147	-0-	29	1	598	3	Y	5	5 1	2
							6	9						
12		775 N	685	-0-	-90	-0-	32	1	649	3	Y	4	4 1	2
							4	9						
TOTAL GAS PROD:			9,325			TOTAL CONDENSATE PROD:			58					

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	57	1	1189	3	Y	9	15	1	6
						10	9							
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	590	3	Y	6	9	1	3
						7	9							
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	61	1	1306	3	Y	11	9	1	5
						12	9							
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	59	1	1203	3	Y	12	12	1	5
						13	9							
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	52	1	1145	3	Y	9	9	1	5
						10	9							
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	46	1	1002	3	Y	7	8	1	4
						8	9							
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	24	1	497	3	Y	4	6	1	2
						4	9							
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	63	1	1348	3	Y	11	8	1	5
						12	9							
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	68	1	1406	3	Y	11	11	1	5
						12	9							
*10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	58	1	1238	3	Y	14	14	1	5
						15	9							
*11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	62	1	1114	3	Y	12	12	1	5
						13	9							
*12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	75	1	1498	3	Y	12	12	1	5
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		14,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		118								

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1883	-0-	-70	-0-	85	1	1788	3	Y	9	9	1	6
						10	9							
02	1764 N	1692	-0-	-72	-0-	78	1	1599	3	Y	14	13	1	7
						15	9							
03	1860 N	1251	-0-	-609	-0-	56	1	1188	3	Y	6	10	1	3
						7	9							
04	1740 N	1115	-0-	-625	-0-	52	1	1055	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
05	1891 N	1729	-0-	-162	-0-	75	1	1645	3	Y	8	7	1	4
						9	9							
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	77	1	1698	3	Y	8	8	1	4
						9	9							
07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	101	1	2173	3	Y	12	11	1	5
						13	9							
08	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	106	1	2282	3	Y	13	12	1	6
						14	9							
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	88	1	1830	3	Y	10	11	1	5
						11	9							
*10	2046 N	1939	-0-	-107	-0-	86	1	1839	3	Y	13	13	1	5
						14	9							
*11	1980 N	1709	-0-	-271	-0-	93	1	1603	3	Y	12	12	1	5
						13	9							
12	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	91	1	1826	3	Y	11	11	1	5
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		21,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		123								

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2018 - P/A 05/16/18													
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2018													
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

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

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

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

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

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

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	39	1	824	3	Y	-0-		-0-
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	36	1	730	3	Y	-0-		-0-
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	721	3	Y	-0-		-0-
04		699 N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	3	Y	-0-		-0-
05		692 N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	3	Y	-0-		-0-
06		660 N	640	-0-	-20	-0-	28	1	612	3	Y	-0-		-0-
07		682 N	419	-0-	-263	-0-	19	1	400	3	Y	-0-		-0-
08		682 N	566	-0-	-116	-0-	25	1	541	3	Y	-0-		-0-
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	3	Y	-0-		-0-
*10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	35	1	747	3	Y	-0-		-0-
*11		921 N	921	-0-	-0-	-0-	48	1	873	3	Y	-0-		-0-
12		682 N	249	-0-	-433	-0-	12	1	237	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,078				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

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

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
COATS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142861		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1261	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	957	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	-0-	48	1	1032	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1170 N	726	-0-	-444	-0-	-0-	32	1	694	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1116 N	881	-0-	-235	-0-	-0-	38	1	843	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1050 N	870	-0-	-180	-0-	-0-	38	1	832	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	800	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	946	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2555	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	837 N	585	-0-	-252	-0-	-0-	26	1	559	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	960 N	73	-0-	-887	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	1	-0-	-1208	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 143050		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143									
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	977	3	Y	7	7	1	5		
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9	43	1	888	3	Y	10	10	1	5
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9	46	1	976	3	Y	9	10	1	4
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9	45	1	913	3	Y	9	9	1	4
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9	42	1	928	3	Y	7	7	1	4
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9	40	1	884	3	Y	5	6	1	3
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9	42	1	892	3	Y	7	7	1	3
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9	41	1	880	3	Y	7	7	1	3
09	840 N	828	-0-	-12	-0-	-0-	8	9	38	1	782	3	Y	7	7	1	3
*10	868 N	428	-0-	-440	-0-	-0-	8	9	19	1	405	3	Y	4	6	1	1
*11	840 N	662	-0-	-178	-0-	-0-	4	9	29	1	624	3	Y	8	6	1	3
12	868 N	358	-0-	-510	-0-	-0-	9	9	17	1	338	3	Y	3	5	1	1
TOTAL GAS PROD:		10,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		83											

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143627		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
AMIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 143822	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	10398	PERF.	9996 - 10063	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	990	3	Y	-0-	
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	885	3	Y	-0-	
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1058	3	Y	-0-	
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	41	1	835	3	Y	-0-	
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	39	1	850	3	Y	-0-	
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	37	1	808	3	Y	-0-	
07	806 N	419	-0-	-387	-0-	19	1	400	3	Y	-0-	
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	56	1	1216	3	Y	-0-	
09	780 N	575	-0-	-205	-0-	27	1	548	3	Y	-0-	
*10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	3	Y	-0-	
*11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	55	1	1166	3	Y	-0-	
*12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	53	1	1057	3	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 144003	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9816 - 10118	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1550 N	1390	-0-	-160	-0-	63	1	1327	3	Y	-0-	
02	1428 N	1154	-0-	-274	-0-	54	1	1100	3	Y	-0-	
03	1550 N	1270	-0-	-280	-0-	57	1	1213	3	Y	-0-	
04	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	57	1	1162	3	Y	-0-	
05	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	52	1	1133	3	Y	-0-	
06	1230 N	1132	-0-	-98	-0-	49	1	1083	3	Y	-0-	
07	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	52	1	1118	3	Y	-0-	
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	68	1	1466	3	Y	-0-	
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	71	1	1470	3	Y	-0-	
*10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	72	1	1537	3	Y	-0-	
*11	1470 N	1284	-0-	-186	-0-	58	1	1226	3	Y	-0-	
*12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	79	1	1579	3	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID -> 144146	COMPL. DATE	02/02/1993	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	8660 - 10046	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1209 N	1110	-0-	-99	-0-	50	1	1053	3	Y	6	7	1	4
						7	9							
02	1092 N	1027	-0-	-65	-0-	47	1	969	3	Y	10	9	1	5
						11	9							
03	1147 N	971	-0-	-176	-0-	43	1	920	3	Y	7	9	1	3
						8	9							
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	51	1	1043	3	Y	9	8	1	4
						10	9							
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	1152	3	Y	7	7	1	4
						8	9							
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	49	1	1079	3	Y	7	7	1	4
						8	9							
07	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	49	1	1045	3	Y	6	7	1	3
						7	9							
08	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	51	1	1105	3	Y	9	8	1	4
						10	9							
09	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	51	1	1061	3	Y	8	8	1	4
						9	9							
*10	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	49	1	1048	3	Y	10	10	1	4
						11	9							
*11	1140 N	1003	-0-	-137	-0-	44	1	949	3	Y	9	9	1	4
						10	9							
*12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	56	1	1115	3	Y	8	9	1	3
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		13,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		96								

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4619 X	3731	-0-	-888	-0-	168	1	3538	3	Y	23	23	1	15
						25	9							
02	4144 X	3298	-0-	-846	-0-	152	1	3113	3	Y	30	30	1	15
						33	9							
03	4154 X	3243	-0-	-911	-0-	144	1	3075	3	Y	22	27	1	10
						24	9							
04	4020 X	2799	-0-	-1221	-0-	130	1	2646	3	Y	21	22	1	9
						23	9							
05	3906 X	3511	-0-	-395	-0-	152	1	3336	3	Y	21	19	1	11
						23	9							
06	3630 X	3388	-0-	-242	-0-	147	1	3221	3	Y	18	19	1	10
						20	9							
07	3658 X	3296	-0-	-362	-0-	147	1	3128	3	Y	19	20	1	9
						21	9							
08	3503 X	3211	-0-	-292	-0-	141	1	3048	3	Y	20	20	1	9
						22	9							
09	3390 X	2950	-0-	-440	-0-	134	1	2795	3	Y	19	19	1	9
						21	9							
*10	3503 X	2811	-0-	-692	-0-	125	1	2661	3	Y	23	24	1	8
						25	9							
*11	3390 X	2241	-0-	-1149	-0-	114	1	2105	3	Y	20	20	1	8
						22	9							
12	3286 X	2649	-0-	-637	-0-	125	1	2504	3	Y	18	18	1	8
						20	9							
TOTAL GAS PROD:		37,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		254								

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 5		RRCID -> 152346		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RESCH GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 152669		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153341		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
RESCH GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID -> 153538	COMPL. DATE 02/15/1995	TOTAL DEPTH 10267	PERF. 9827	- 10119					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DORSETT, W.N. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 154199	COMPL. DATE 04/01/1995	TOTAL DEPTH 10243	PERF. 9792	- 10091					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID -> 162689	COMPL. DATE 12/03/2003	TOTAL DEPTH 10265	PERF. 8754	- 10101					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	72 1	1517 3	Y	11	11 1			7
02	1568	N	1465	-0-	-103	-0-	12 9	67 1	1380 3	Y	16	15 1		8
03	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	18 9	56 1	1199 3	Y	9	13 1		4
04	1470	N	1063	-0-	-407	-0-	10 9	49 1	1004 3	Y	9	9 1		4
05	1612	N	1399	-0-	-213	-0-	10 9	60 1	1329 3	Y	9	8 1		5
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	10 9	60 1	1306 3	Y	7	8 1		4
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	8 9	65 1	1378 3	Y	10	9 1		5
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	11 9	64 1	1376 3	Y	9	10 1		4
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	10 9	63 1	1312 3	Y	11	10 1		5
*10	1457	N	1048	-0-	-409	-0-	12 9	46 1	991 3	Y	10	11 1		4
*11	1410	N	1021	-0-	-389	-0-	11 9	55 1	956 3	Y	9	9 1		4
12	1426	N	641	-0-	-785	-0-	10 9	30 1	605 3	Y	5	7 1		2
							6 9							
TOTAL GAS PROD:		15,168				TOTAL CONDENSATE PROD:		115						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2542 X	2276	-0-	-266	-0-	103	1	2165	3	Y	7	7	1	5
							8	9							
02		2128 N	1962	-0-	-166	-0-	91	1	1860	3	Y	10	10	1	5
							11	9							
03		2201 N	2112	-0-	-89	-0-	94	1	2009	3	Y	8	9	1	4
							9	9							
04		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	101	1	2046	3	Y	9	9	1	4
							10	9							
05		2170 N	1268	-0-	-902	-0-	55	1	1209	3	Y	4	6	1	2
							4	9							
06		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	101	1	2212	3	Y	7	5	1	4
							8	9							
07		2232 N	2197	-0-	-35	-0-	98	1	2092	3	Y	6	7	1	3
							7	9							
08		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	95	1	2042	3	Y	9	8	1	4
							10	9							
09		2310 N	2040	-0-	-270	-0-	93	1	1938	3	Y	8	8	1	4
							9	9							
*10		2201 N	2109	-0-	-92	-0-	94	1	2004	3	Y	10	10	1	4
							11	9							
*11		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	113	1	1954	3	Y	9	9	1	4
							10	9							
*12		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	101	1	2031	3	Y	8	9	1	3
							9	9							
TOTAL GAS PROD:			24,807			TOTAL CONDENSATE PROD:			95						

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216															
01		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	75	1	1578	3	Y	46	45	1	29
						51	9							
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	73	1	1500	3	Y	64	61	1	32
						70	9							
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	69	1	1487	3	Y	47	58	1	21
						52	9							
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	74	1	1516	3	Y	54	52	1	23
						59	9							
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	71	1	1561	3	Y	43	43	1	23
						47	9							
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	68	1	1497	3	Y	36	39	1	20
						40	9							
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	72	1	1527	3	Y	43	43	1	20
						47	9							
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	70	1	1519	3	Y	45	45	1	20
						50	9							
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	69	1	1434	3	Y	44	44	1	20
						48	9							
*10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	68	1	1456	3	Y	56	56	1	20
						62	9							
*11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	80	1	1390	3	Y	56	53	1	23
						62	9							
*12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	75	1	1495	3	Y	47	50	1	20
						52	9							
TOTAL GAS PROD:		19,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		581								

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	88	1	1853	3	Y	9	9	1	6
						10	9							
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	70	1	1447	3	Y	10	11	1	5
						11	9							
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	76	1	1627	3	Y	9	10	1	4
						10	9							
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	79	1	1606	3	Y	9	9	1	4
						10	9							
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	85	1	1874	3	Y	8	8	1	4
						9	9							
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	86	1	1881	3	Y	8	8	1	4
						9	9							
07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	90	1	1928	3	Y	9	9	1	4
						10	9							
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	102	1	2191	3	Y	10	10	1	4
						11	9							
09	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	107	1	2219	3	Y	11	10	1	5
						12	9							
*10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	93	1	1992	3	Y	12	13	1	4
						13	9							
*11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	75	1	1510	3	Y	10	10	1	4
						11	9							
*12	3100 N	3405	-0-	305	305	161	1	3226	3	Y	16	13	1	7
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		24,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		121								

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	96	1	2021	3	Y	-0-		-0-
02		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	82	1	1683	3	Y	-0-		-0-
03		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	85	1	1822	3	Y	-0-		-0-
04		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	93	1	1898	3	Y	-0-		-0-
05		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	89	1	1953	3	Y	-0-		-0-
06		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	85	1	1872	3	Y	-0-		-0-
07		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	91	1	1938	3	Y	-0-		-0-
08		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	90	1	1939	3	Y	-0-		-0-
09		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	89	1	1854	3	Y	-0-		-0-
*10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	88	1	1882	3	Y	-0-		-0-
*11		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	70	1	1484	3	Y	-0-		-0-
*12		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	76	1	1505	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,885			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	81	1	1714	3	Y	8	8 1	5
02		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	73	1	1508	3	Y	12	11 1	6
03		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	81	1	1741	3	Y	9	11 1	4
04		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	83	1	1685	3	Y	10	10 1	4
05		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	82	1	1797	3	Y	8	8 1	4
06		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	78	1	1707	3	Y	7	7 1	4
07		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	79	1	1691	3	Y	8	8 1	4
08		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	80	1	1731	3	Y	9	9 1	4
09		1680 N	1339	-0-	-341	-0-	61	1	1271	3	Y	6	7 1	3
*10		1736 N	580	-0-	-1156	-0-	26	1	551	3	Y	3	5 1	1
*11		1680 N	1451	-0-	-229	-0-	66	1	1374	3	Y	10	7 1	4
*12		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	96	1	1934	3	Y	10	10 1	4
TOTAL GAS PROD:			19,701			TOTAL CONDENSATE PROD:			100					

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1364 N	1056	-0-	-308	-0-	48	1	1002	3	Y	5	5	1	3
						6	9							
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	61	1	1254	3	Y	10	8	1	5
						11	9							
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	62	1	1328	3	Y	7	9	1	3
						8	9							
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	65	1	1322	3	Y	8	8	1	3
						9	9							
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	67	1	1470	3	Y	8	7	1	4
						9	9							
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	63	1	1392	3	Y	5	6	1	3
						6	9							
07	1457 N	593	-0-	-864	-0-	27	1	563	3	Y	3	5	1	1
						3	9							
08	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	64	1	1378	3	Y	7	5	1	3
						8	9							
09	1410 N	1158	-0-	-252	-0-	53	1	1099	3	Y	5	6	1	2
						6	9							
*10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	62	1	1315	3	Y	9	8	1	3
						10	9							
*11	1410 N	1343	-0-	-67	-0-	74	1	1260	3	Y	8	8	1	3
						9	9							
12	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	53	1	1059	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		15,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		82								

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	19	1	405	3	Y	6	6	1	4
						7	9							
02	420 N	356	-0-	-64	-0-	16	1	331	3	Y	8	8	1	4
						9	9							
03	434 N	427	-0-	-7	-0-	19	1	400	3	Y	7	8	1	3
						8	9							
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	Y	8	8	1	3
						9	9							
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	Y	6	6	1	3
						7	9							
06	420 N	341	-0-	-79	-0-	15	1	320	3	Y	5	5	1	3
						6	9							
07	434 N	145	-0-	-289	-0-	6	1	137	3	Y	2	4	1	1
						2	9							
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	Y	8	5	1	4
						9	9							
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	6	7	1	3
						7	9							
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	9	9	1	3
						10	9							
*11	420 N	413	-0-	-7	-0-	21	1	381	3	Y	10	9	1	4
						11	9							
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	Y	7	8	1	3
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		4,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		82								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179093		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1364 N	985	-0-	-379	-0-	44	1	940	3	Y	1
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	65	1	1329	3	Y	3
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	70	1	1490	3	Y	2
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	59	1	1209	3	Y	3
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	60	1	1314	3	Y	4
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	72	1	1590	3	Y	3
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1	1464	3	Y	2
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	61	1	1307	3	Y	3
09	1320 N	695	-0-	-625	-0-	32	1	662	3	Y	1
*10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	62	1	1328	3	Y	3
*11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	85	1	1695	3	Y	5
*12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	95	1	1911	3	Y	4
TOTAL GAS PROD:		17,048			TOTAL CONDENSATE PROD:		34				

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 179118		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233			
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	97	1	2054	3	Y	-0-
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	80	1	1640	3	Y	-0-
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	82	1	1762	3	Y	-0-
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	89	1	1816	3	Y	-0-
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	83	1	1832	3	Y	-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	75	1	1647	3	Y	-0-
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	86	1	1835	3	Y	-0-
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	79	1	1693	3	Y	-0-
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	79	1	1651	3	Y	-0-
*10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	81	1	1732	3	Y	-0-
*11	1680 N	1455	-0-	-225	-0-	66	1	1389	3	Y	-0-
*12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	98	1	1964	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,010			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179700		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116			
01	1116 X	659	-0-	-457	-0-	30	1	629	3	Y	-0-
02	1008 X	533	-0-	-475	-0-	25	1	508	3	Y	-0-
03	1116 X	536	-0-	-580	-0-	24	1	512	3	Y	-0-
04	780 X	538	-0-	-242	-0-	25	1	513	3	Y	-0-
05	682 X	513	-0-	-169	-0-	22	1	491	3	Y	-0-
06	510 N	475	-0-	-35	-0-	21	1	454	3	Y	-0-
07	558 N	495	-0-	-63	-0-	22	1	473	3	Y	-0-
08	527 N	473	-0-	-54	-0-	21	1	452	3	Y	-0-
09	480 N	436	-0-	-44	-0-	20	1	416	3	Y	-0-
*10	496 N	436	-0-	-60	-0-	20	1	416	3	Y	-0-
*11	450 N	427	-0-	-23	-0-	23	1	404	3	Y	-0-
12	465 N	406	-0-	-59	-0-	19	1	387	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,927			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	180348	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	8788 - 10156	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1302 N	1206	-0-	-96	-0-	54	1	1131	3	Y	19	19 1	12
						21	9						
02	1120 N	1074	-0-	-46	-0-	49	1	999	3	Y	24	24 1	12
						26	9						
03	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	50	1	1061	3	Y	20	23 1	9
						22	9						
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	52	1	1062	3	Y	21	21 1	9
						23	9						
05	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	50	1	1098	3	Y	17	17 1	9
						19	9						
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	48	1	1052	3	Y	14	15 1	8
						15	9						
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	52	1	1108	3	Y	17	17 1	8
						19	9						
08	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	50	1	1087	3	Y	18	18 1	8
						20	9						
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	50	1	1041	3	Y	18	18 1	8
						20	9						
*10	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	47	1	1011	3	Y	23	23 1	8
						25	9						
*11	1110 N	907	-0-	-203	-0-	41	1	844	3	Y	20	20 1	8
						22	9						
*12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	59	1	1185	3	Y	21	20 1	9
						23	9						
TOTAL GAS PROD:		13,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		232							

RESCH, KATHLEEN M.		WELL #:		6	RRCID ->	180599	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8832 - 10214	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	79	1	1672	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	74	1	1524	3	Y	4	3 1	2
						4	9						
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	83	1	1775	3	Y	2	3 1	1
						2	9						
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	77	1	1575	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	77	1	1693	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	73	1	1602	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	48	1	1019	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	93	1	2010	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	91	1	1881	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
*10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	85	1	1823	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
*11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
12	1054 N	985	-0-	-69	-0-	47	1	938	3	Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT														
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 040798														
WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	767	-0-	-783	-0-	35	1	731	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	1316 N	661	-0-	-655	-0-	31	1	629	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	83	1	1776	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	66	1	1335	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	59	1	1303	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	1620 N	1241	-0-	-379	-0-	54	1	1186	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	1457 N	732	-0-	-725	-0-	33	1	699	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	1364 N	417	-0-	-947	-0-	18	1	398	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1230 N	178	-0-	-1052	-0-	8	1	170	3	Y	-0-			-0-
*10	744 N	37	-0-	-707	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			-0-
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	666	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		9,782			TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT													CNTY: HARRISON	
WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238														
01	217 N	113	-0-	-104	-0-	5	1	105	3	Y	3	11	1	2
						3	9							
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	Y	9	4	1	5
						10	9							
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	8	8	1	5
						9	9							
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	8	9	1	4
						9	9							
08	248 N	198	-0-	-50	-0-	8	1	182	3	Y	7	8	1	3
						8	9							
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	8	1	178	3	Y	11	9	1	5
						12	9							
*10	217 N	197	-0-	-20	-0-	8	1	177	3	Y	11	12	1	4
						12	9							
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	Y	12	11	1	5
						13	9							
12	217 N	64	-0-	-153	-0-	3	1	58	3	Y	3	7	1	1
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		1,901			TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798												
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	182419	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	8789 - 10170				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	190096	COMPL. DATE	05/07/2001	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	8780 - 10129				
01	2015 N	1768	-0-	-247	-0-	79 1	1670 3	Y	17	17	1	11			
						19 9									
02	1680 N	1654	-0-	-26	-0-	76 1	1552 3	Y	24	23	1	12			
						26 9									
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	81 1	1745 3	Y	20	23	1	9			
						22 9									
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	81 1	1643 3	Y	21	21	1	9			
						23 9									
05	1829 N	1620	-0-	-209	-0-	70 1	1533 3	Y	15	16	1	8			
						17 9									
06	1800 N	1724	-0-	-76	-0-	75 1	1634 3	Y	14	14	1	8			
						15 9									
07	1798 N	1361	-0-	-437	-0-	60 1	1287 3	Y	13	15	1	6			
						14 9									
08	1612 N	1479	-0-	-133	-0-	65 1	1396 3	Y	16	15	1	7			
						18 9									
09	1710 N	1343	-0-	-367	-0-	61 1	1268 3	Y	13	14	1	6			
						14 9									
*10	1364 N	1112	-0-	-252	-0-	49 1	1046 3	Y	15	16	1	5			
						17 9									
*11	1440 N	953	-0-	-487	-0-	42 1	894 3	Y	15	14	1	6			
						17 9									
*12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	71 1	1416 3	Y	16	15	1	7			
						18 9									
TOTAL GAS PROD:			18,114				TOTAL CONDENSATE PROD:			199					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		3317 X	3134	-0-	-183	-0-	141	1	2963	3	Y	27	26	1	17	
							30	9								
02		2996 X	2823	-0-	-173	-0-	129	1	2657	3	Y	34	34	1	17	
							37	9								
03		3317 X	3158	-0-	-159	-0-	139	1	2987	3	Y	29	33	1	13	
							32	9								
04		3060 X	2977	-0-	-83	-0-	138	1	2805	3	Y	31	31	1	13	
							34	9								
05		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	136	1	2986	3	Y	25	25	1	13	
							28	9								
06		3060 X	3017	-0-	-43	-0-	130	1	2863	3	Y	22	23	1	12	
							24	9								
07		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	141	1	2992	3	Y	26	26	1	12	
							29	9								
08		3162 X	3146	-0-	-16	-0-	138	1	2978	3	Y	27	27	1	12	
							30	9								
09		3060 X	2634	-0-	-426	-0-	119	1	2489	3	Y	24	25	1	11	
							26	9								
*10		3162 X	2955	-0-	-207	-0-	130	1	2788	3	Y	34	33	1	12	
							37	9								
*11		3060 X	2791	-0-	-269	-0-	153	1	2602	3	Y	33	32	1	13	
							36	9								
*12		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	152	1	3050	3	Y	31	31	1	13	
							34	9								
TOTAL GAS PROD:			36,183												TOTAL CONDENSATE PROD:	343

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		3441 X	3256	-0-	-185	-0-	147	1	3091	3	Y	16	17	1	10	
							18	9								
02		3052 X	2981	-0-	-71	-0-	137	1	2822	3	Y	20	20	1	10	
							22	9								
03		3627 X	3243	-0-	-384	-0-	144	1	3081	3	Y	16	19	1	7	
							18	9								
04		3510 X	3141	-0-	-369	-0-	146	1	2974	3	Y	19	18	1	8	
							21	9								
05		3627 X	3197	-0-	-430	-0-	139	1	3044	3	Y	13	14	1	7	
							14	9								
06		3180 X	3078	-0-	-102	-0-	134	1	2930	3	Y	13	13	1	7	
							14	9								
07		3286 X	2583	-0-	-703	-0-	114	1	2457	3	Y	11	13	1	5	
							12	9								
08		3255 X	2838	-0-	-417	-0-	125	1	2698	3	Y	14	13	1	6	
							15	9								
09		3150 X	2495	-0-	-655	-0-	113	1	2369	3	Y	12	13	1	5	
							13	9								
*10		3193 X	2672	-0-	-521	-0-	119	1	2534	3	Y	17	16	1	6	
							19	9								
*11		3090 X	2549	-0-	-541	-0-	115	1	2415	3	Y	17	16	1	7	
							19	9								
*12		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	168	1	3360	3	Y	18	17	1	8	
							20	9								
TOTAL GAS PROD:			35,581												TOTAL CONDENSATE PROD:	186

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																		
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2418 X	2250	-0-	-168	-0-	100	1	2119	3	Y	28	26	1			18	
							31	9										
02		2100 N	736	-0-	-1364	-0-	33	1	688	3	Y	14	25	1			7	
							15	9										
03		2170 N	485	-0-	-1685	-0-	22	1	455	3	Y	7	11	1			3	
							8	9										
04		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	113	1	2289	3	Y	36	24	1			15	
							40	9										
05		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	96	1	2110	3	Y	27	28	1			14	
							30	9										
06		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	78	1	1709	3	Y	18	22	1			10	
							20	9										
07		2511 N	2075	-0-	-436	-0-	91	1	1955	3	Y	26	24	1			12	
							29	9										
08		2232 N	2117	-0-	-115	-0-	93	1	1994	3	Y	27	27	1			12	
							30	9										
09		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	92	1	1899	3	Y	27	27	1			12	
							30	9										
*10		2077 N	1778	-0-	-299	-0-	78	1	1665	3	Y	32	33	1			11	
							35	9										
*11		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	11	1			-0-	
12		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,947														TOTAL CONDENSATE PROD:	242

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144																		
01		2542 N	2498	-0-	-44	-0-	111	1	2330	3	Y	52	51	1			33	
							57	9										
02		2324 N	2193	-0-	-131	-0-	98	1	2020	3	Y	68	67	1			34	
							75	9										
03		2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	34	1			-0-	
04		2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-	
05		2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,691														TOTAL CONDENSATE PROD:	120

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192																		
01		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	79	1	1668	3	Y	-0-					-0-	
02		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	72	1	1471	3	Y	-0-					-0-	
03		1457 N	1178	-0-	-279	-0-	53	1	1125	3	Y	-0-					-0-	
04		1410 N	889	-0-	-521	-0-	42	1	847	3	Y	-0-					-0-	
05		1457 N	597	-0-	-860	-0-	26	1	571	3	Y	-0-					-0-	
06		1140 N	946	-0-	-194	-0-	41	1	905	3	Y	-0-					-0-	
07		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	72	1	1546	3	Y	-0-					-0-	
08		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	78	1	1676	3	Y	-0-					-0-	
09		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	71	1	1489	3	Y	-0-					-0-	
*10		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	73	1	1558	3	Y	-0-					-0-	
*11		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	87	1	1526	3	Y	-0-					-0-	
12		1457 N	1073	-0-	-384	-0-	51	1	1022	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,149														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	74	1	1556	3	Y	11	11	1	7
						12	9							
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	83	1	1703	3	Y	18	16	1	9
						20	9							
03	1705 N	1636	-0-	-69	-0-	72	1	1551	3	Y	12	16	1	5
						13	9							
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	77	1	1557	3	Y	14	13	1	6
						15	9							
05	2015 N	1619	-0-	-396	-0-	70	1	1538	3	Y	10	11	1	5
						11	9							
06	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	68	1	1496	3	Y	9	9	1	5
						10	9							
07	1705 N	1501	-0-	-204	-0-	67	1	1423	3	Y	10	10	1	5
						11	9							
08	1612 N	1394	-0-	-218	-0-	61	1	1323	3	Y	9	10	1	4
						10	9							
09	1560 N	1133	-0-	-427	-0-	51	1	1072	3	Y	9	9	1	4
						10	9							
*10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	72	1	1535	3	Y	14	13	1	5
						15	9							
*11	1350 N	1026	-0-	-324	-0-	48	1	967	3	Y	10	11	1	4
						11	9							
*12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	64	1	1292	3	Y	10	10	1	4
						11	9							

TOTAL GAS PROD: 17,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

 BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

01	682 N	604	-0-	-78	-0-	27	1	573	3	Y	4	4	1	3
						4	9							
02	504 N	297	-0-	-207	-0-	14	1	280	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	565	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	608	3	Y	4	4	1	2
						4	9							
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	630	3	Y	5	5	1	2
						6	9							
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	40	1	860	3	Y	7	6	1	3
						8	9							
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	790	3	Y	6	6	1	3
						7	9							
*10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	39	1	839	3	Y	8	8	1	3
						9	9							
*11	870 N	472	-0-	-398	-0-	22	1	444	3	Y	5	6	1	2
						6	9							
*12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	60	1	1194	3	Y	10	8	1	4
						11	9							

TOTAL GAS PROD: 8,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
RESCH, KATHLEEN M.																
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED													CAPACITY			
//CONT.// 040798																
WELL #: 7 RRCID -> 211879													COMPL. DATE 05/17/2005			
													TOTAL DEPTH 10320			
													PERF. 8856 - 10152			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	85	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
06	180 N	104	-0-	-76	-0-	4	1	99	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	5	1	104	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
*10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
*11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	525	3	Y	10	7	1			4
						11	9									
*12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	425	3	Y	7	8	1			3
						8	9									
TOTAL GAS PROD:		2,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		32										

GEORGE, T.W.													CNTY: HARRISON			
GAS UNIT "A"																
WELL #: 5 RRCID -> 212403													COMPL. DATE 04/08/2005			
													TOTAL DEPTH 10265			
													PERF. 9941 - 10120			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	2310	-0-	-1038	-0-	104	1	2188	3	Y	16	19	1			10
						18	9									
02	3024 X	2041	-0-	-983	-0-	94	1	1926	3	Y	19	19	1			10
						21	9									
03	3348 X	2206	-0-	-1142	-0-	98	1	2091	3	Y	15	18	1			7
						17	9									
04	3240 X	2189	-0-	-1051	-0-	102	1	2068	3	Y	17	17	1			7
						19	9									
05	2325 X	2250	-0-	-75	-0-	97	1	2138	3	Y	14	14	1			7
						15	9									
06	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	98	1	2154	3	Y	13	13	1			7
						14	9									
07	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	102	1	2167	3	Y	13	14	1			6
						14	9									
08	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	101	1	2178	3	Y	16	15	1			7
						18	9									
09	2280 X	2134	-0-	-146	-0-	97	1	2023	3	Y	13	14	1			6
						14	9									
*10	2356 X	2319	-0-	-37	-0-	103	1	2194	3	Y	20	19	1			7
						22	9									
*11	2280 X	2152	-0-	-128	-0-	116	1	2015	3	Y	19	18	1			8
						21	9									
12	2294 X	2224	-0-	-70	-0-	105	1	2104	3	Y	14	16	1			6
						15	9									
TOTAL GAS PROD:		26,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		189										

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1984 N	1438	-0-	-546	-0-	64	1	1355	3	Y	17	17	1	11
						19	9							
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	59	1	1213	3	Y	22	22	1	11
						24	9							
03	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	62	1	1333	3	Y	18	21	1	8
						20	9							
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	63	1	1290	3	Y	20	20	1	8
						22	9							
05	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	59	1	1305	3	Y	16	16	1	8
						18	9							
06	1380 N	1291	-0-	-89	-0-	56	1	1221	3	Y	13	14	1	7
						14	9							
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	63	1	1347	3	Y	17	16	1	8
						19	9							
08	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	61	1	1307	3	Y	17	17	1	8
						19	9							
09	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	57	1	1183	3	Y	15	16	1	7
						17	9							
*10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	65	1	1398	3	Y	23	22	1	8
						25	9							
*11	1350 N	1182	-0-	-168	-0-	63	1	1097	3	Y	20	20	1	8
						22	9							
12	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	57	1	1149	3	Y	16	17	1	7
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		16,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		214								

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1891 N	1444	-0-	-447	-0-	65	1	1372	3	Y	6	7	1	4
						7	9							
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	87	1	1781	3	Y	12	10	1	6
						13	9							
03	1891 N	1738	-0-	-153	-0-	77	1	1651	3	Y	9	11	1	4
						10	9							
04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	117	1	2367	3	Y	13	11	1	6
						14	9							
05	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	114	1	2514	3	Y	11	11	1	6
						12	9							
06	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	111	1	2443	3	Y	9	10	1	5
						10	9							
07	2418 N	1981	-0-	-437	-0-	88	1	1883	3	Y	9	10	1	4
						10	9							
08	2418 N	1319	-0-	-1099	-0-	58	1	1254	3	Y	6	7	1	3
						7	9							
09	2340 N	1697	-0-	-643	-0-	77	1	1612	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
*10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	106	1	2259	3	Y	14	12	1	5
						15	9							
*11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	122	1	2118	3	Y	13	13	1	5
						14	9							
*12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	110	1	2207	3	Y	12	12	1	5
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		24,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		121								

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1891 N	964	-0-	-927	-0-	44	1	916	3	Y	4	5	1	3
							4	9							
02		1848 N	991	-0-	-857	-0-	46	1	936	3	Y	8	7	1	4
							9	9							
03		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	112	1	2394	3	Y	13	11	1	6
							14	9							
04		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	127	1	2579	3	Y	17	16	1	7
							19	9							
05		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	114	1	2513	3	Y	12	13	1	6
							13	9							
06		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	103	1	2261	3	Y	11	11	1	6
							12	9							
07		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	112	1	2379	3	Y	11	12	1	5
							12	9							
08		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	107	1	2309	3	Y	14	13	1	6
							15	9							
09		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	107	1	2229	3	Y	13	13	1	6
							14	9							
*10		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	104	1	2218	3	Y	16	16	1	6
							18	9							
*11		2160 N	2156	-0-	-4	-0-	117	1	2022	3	Y	15	15	1	6
							17	9							
*12		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	113	1	2264	3	Y	13	14	1	5
							14	9							
TOTAL GAS PROD:			26,387				TOTAL CONDENSATE PROD:			147					

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001															
01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	Y	-0-			-0-
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	-0-			-0-
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	Y	-0-			-0-
04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	Y	-0-			-0-
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	3	Y	-0-			-0-
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	3	Y	-0-			-0-
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	Y	-0-			-0-
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	Y	-0-			-0-
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	Y	-0-			-0-
*10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	Y	-0-			-0-
*11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	Y	-0-			-0-
*12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,977				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" //CONT.// 040798															
WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	56	1	1173	3	Y	8	8	1	5	
						9	9								
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	52	1	1059	3	Y	12	11	1	6	
						13	9								
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	53	1	1139	3	Y	8	10	1	4	
						9	9								
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	58	1	1172	3	Y	10	10	1	4	
						11	9								
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	52	1	1152	3	Y	8	8	1	4	
						9	9								
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	51	1	1120	3	Y	7	7	1	4	
						8	9								
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	50	1	1070	3	Y	8	8	1	4	
						9	9								
08	806 N	703	-0-	-103	-0-	31	1	668	3	Y	4	6	1	2	
						4	9								
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	899	3	Y	7	6	1	3	
						8	9								
*10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	53	1	1131	3	Y	10	9	1	4	
						11	9								
*11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	68	1	1167	3	Y	10	10	1	4	
						11	9								
*12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	3	Y	8	9	1	3	
						9	9								
TOTAL GAS PROD:		13,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		100									

BECKER, H.G. GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028															
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	4	1	-0-	
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	9	1	176	3	Y	4	2	1	2	
						4	9								
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	Y	4	2	1	2	
						4	9								
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	2	3	1	1	
						2	9								
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	5	4	1	2	
						6	9								
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	569	3	Y	7	6	1	3	
						8	9								
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	576	3	Y	6	6	1	3	
						7	9								
*10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	31	1	661	3	Y	9	9	1	3	
						10	9								
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	Y	5	6	1	2	
						6	9								
*12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	665	3	Y	7	6	1	3	
						8	9								
TOTAL GAS PROD:		4,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		49									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	117	1	2457	3	Y	4	5 1	3		
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	136	1	2794	3	Y	8	7 1	4		
03	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	143	1	3061	3	Y	7	8 1	3		
04	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	148	1	3015	3	Y	8	8 1	3		
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	139	1	3054	3	Y	6	6 1	3		
06	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	136	1	2983	3	Y	5	5 1	3		
07	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	145	1	3097	3	Y	6	6 1	3		
08	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	144	1	3118	3	Y	7	7 1	3		
09	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	146	1	3031	3	Y	7	7 1	3		
*10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	137	1	2919	3	Y	8	8 1	3		
*11	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	112	1	2375	3	Y	7	7 1	3		
*12	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	90	1	1809	3	Y	4	5 1	2		
TOTAL GAS PROD:						35,393	TOTAL CONDENSATE PROD:						77		

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2604 X	2071	-0-	-533	-0-	93	1	1963	3	Y	14	14 1	9		
02	2184 X	1943	-0-	-241	-0-	89	1	1834	3	Y	18	18 1	9		
03	2418 X	2186	-0-	-232	-0-	97	1	2071	3	Y	16	18 1	7		
04	2340 X	2079	-0-	-261	-0-	96	1	1965	3	Y	16	16 1	7		
05	2263 X	2164	-0-	-99	-0-	94	1	2056	3	Y	13	13 1	7		
06	2130 X	2023	-0-	-107	-0-	88	1	1923	3	Y	11	12 1	6		
07	2201 X	2016	-0-	-185	-0-	90	1	1912	3	Y	13	13 1	6		
08	2201 X	1544	-0-	-657	-0-	68	1	1466	3	Y	9	11 1	4		
09	2100 X	1128	-0-	-972	-0-	51	1	1067	3	Y	9	9 1	4		
*10	2170 X	1404	-0-	-766	-0-	62	1	1330	3	Y	11	11 1	4		
*11	2010 X	1316	-0-	-694	-0-	64	1	1239	3	Y	12	11 1	5		
12	2015 X	1113	-0-	-902	-0-	53	1	1052	3	Y	7	9 1	3		
TOTAL GAS PROD:						20,987	TOTAL CONDENSATE PROD:						149		

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798										
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #:	5	RRCID ->	218523	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	10245	PERF.	9652 - 10034		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	220762	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	10272	PERF.	9000 - 10046		
01	527 N	483	-0-	-44	-0-	21 1	451 3	Y	10	11 1	6		
						11 9							
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	19 1	398 3	Y	12	12 1	6		
						13 9							
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	24 1	510 3	Y	13	13 1	6		
						14 9							
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	24 1	490 3	Y	14	14 1	6		
						15 9							
05	465 N	309	-0-	-156	-0-	13 1	289 3	Y	6	9 1	3		
						7 9							
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	24 1	515 3	Y	11	8 1	6		
						12 9							
07	558 N	447	-0-	-111	-0-	19 1	417 3	Y	10	11 1	5		
						11 9							
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16 1	344 3	Y	5	7 1	3		
						6 9							
09	540 N	156	-0-	-384	-0-	7 1	145 3	Y	4	5 1	2		
						4 9							
*10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	2 1	-0-		
*11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		-0-		
*12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	35 1	708 3	Y	40	23 1	17		
						44 9							
TOTAL GAS PROD:			4,606	TOTAL CONDENSATE PROD:			125						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188																	
01	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	3257	3	Y	21	21	1	13		
							23	9									
02	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	3227	3	Y	28	27	1	14		
							31	9									
03	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	3763	3	Y	25	28	1	11		
							28	9									
04	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	3580	3	Y	26	26	1	11		
							29	9									
05	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	3553	3	Y	21	21	1	11		
							23	9									
06	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	3455	3	Y	16	18	1	9		
							18	9									
07	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	3612	3	Y	21	20	1	10		
							23	9									
08	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	3607	3	Y	22	22	1	10		
							24	9									
09	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	3458	3	Y	22	22	1	10		
							24	9									
*10	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	3568	3	Y	29	29	1	10		
							32	9									
*11	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2743	3	Y	24	24	1	10		
							26	9									
*12	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	3672	3	Y	24	24	1	10		
							26	9									
TOTAL GAS PROD:		43,767												TOTAL CONDENSATE PROD:		279	

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BATH GAS UNIT A //CONT.// 040798														
WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	123	1	2594	3	Y	19	19	1	12
						21	9							
02	2100 N	1826	-0-	-274	-0-	84	1	1722	3	Y	18	21	1	9
						20	9							
03	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	130	1	2786	3	Y	22	21	1	10
						24	9							
04	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	122	1	2493	3	Y	22	23	1	9
						24	9							
05	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	114	1	2499	3	Y	17	17	1	9
						19	9							
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	109	1	2392	3	Y	14	15	1	8
						15	9							
07	2325 N	1850	-0-	-475	-0-	81	1	1757	3	Y	11	14	1	5
						12	9							
08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	118	1	2555	3	Y	19	16	1	8
						21	9							
09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	109	1	2264	3	Y	18	18	1	8
						20	9							
*10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	110	1	2341	3	Y	23	23	1	8
						25	9							
*11	2250 N	2075	-0-	-175	-0-	92	1	1960	3	Y	21	21	1	8
						23	9							
*12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	120	1	2404	3	Y	19	19	1	8
						21	9							
TOTAL GAS PROD:		29,324			TOTAL CONDENSATE PROD:						223			

BATH GAS UNIT "B"														
WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1891 N	1878	-0-	-13	-0-	84	1	1777	3	Y	15	15	1	10
						17	9							
02	1736 N	1672	-0-	-64	-0-	77	1	1571	3	Y	22	21	1	11
						24	9							
03	1891 N	1724	-0-	-167	-0-	76	1	1631	3	Y	15	19	1	7
						17	9							
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	81	1	1640	3	Y	19	18	1	8
						21	9							
05	1860 N	1683	-0-	-177	-0-	73	1	1596	3	Y	13	14	1	7
						14	9							
06	1680 N	1643	-0-	-37	-0-	71	1	1558	3	Y	13	13	1	7
						14	9							
07	1798 N	644	-0-	-1154	-0-	29	1	611	3	Y	4	9	1	2
						4	9							
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	76	1	1580	3	Y	14	8	1	6
						15	9							
*10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	81	1	1726	3	Y	21	20	1	7
						23	9							
*11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1170	3	Y	20	19	1	8
						22	9							
12	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	76	1	1526	3	Y	14	16	1	6
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		17,351			TOTAL CONDENSATE PROD:						170			

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BREWSTER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	221970	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	8876 - 10181		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BREWSTER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222203	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	10246	PERF.	8784 - 10115		
01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	169	1	3556	3	Y	22	22	1	14
						24	9							
02	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	158	1	3239	3	Y	30	29	1	15
						33	9							
03	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	164	1	3513	3	Y	23	27	1	11
						25	9							
04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	165	1	3362	3	Y	25	25	1	11
						28	9							
05	1716	1716	-0-	-0-	-0-	75	1	1631	3	Y	9	15	1	5
						10	9							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,152				TOTAL CONDENSATE PROD:		109						

BREWSTER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	222208	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8758 - 10097		
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	92	1	1951	3	Y	-0-			-0-
02	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	105	1	2150	3	Y	-0-			-0-
03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	113	1	2416	3	Y	-0-			-0-
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	113	1	2293	3	Y	-0-			-0-
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	90	1	1984	3	Y	-0-			-0-
06	1260 N	205	-0-	-1055	-0-	9	1	196	3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3536	-0-	436	-0-	157	1	3379	3	Y	-0-			-0-
08	2553 N	2117	-0-	-436	-0-	94	1	2023	3	Y	-0-			-0-
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	82	1	1735	3	Y	-0-			-0-
*10	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	90	1	1927	3	Y	-0-			-0-
*11	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	76	1	1555	3	Y	-0-			-0-
*12	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	96	1	1922	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,648				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCKER (COTTON VALLEY)																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
WARE GAS UNIT -A-																
WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		403 X	12	-0-	-391	-0-		1	1	11	3	Y	-0-			-0-
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*12		13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:					25	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-	

WARE GAS UNIT -A-																
WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3100 X	3096	-0-	-4	-0-		139	1	2933	3	Y	22	22	1	14
								24	9							
02		2828 X	2376	-0-	-452	-0-		109	1	2241	3	Y	24	26	1	12
								26	9							
03		3193 X	2962	-0-	-231	-0-		131	1	2806	3	Y	23	25	1	10
								25	9							
04		3090 X	2390	-0-	-700	-0-		109	1	2258	3	Y	21	22	1	9
								23	9							
05		3193 X	2912	-0-	-281	-0-		126	1	2764	3	Y	20	18	1	11
								22	9							
06		3000 X	2833	-0-	-167	-0-		123	1	2692	3	Y	16	18	1	9
								18	9							
07		2976 X	2850	-0-	-126	-0-		127	1	2701	3	Y	20	20	1	9
								22	9							
08		2976 X	2680	-0-	-296	-0-		118	1	2541	3	Y	19	20	1	8
								21	9							
09		2820 X	2571	-0-	-249	-0-		117	1	2432	3	Y	20	19	1	9
								22	9							
*10		2914 X	2680	-0-	-234	-0-		119	1	2533	3	Y	25	25	1	9
								28	9							
*11		2820 X	2056	-0-	-764	-0-		93	1	1941	3	Y	20	21	1	8
								22	9							
12		2852 X	2754	-0-	-98	-0-		130	1	2600	3	Y	22	21	1	9
								24	9							
TOTAL GAS PROD:					32,160	TOTAL CONDENSATE PROD:									252	

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	66 1	1391 3	Y	11	11 1		7
						12 9						
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	64 1	1310 3	Y	14	14 1		7
						15 9						
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	67 1	1431 3	Y	12	14 1		5
						13 9						
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	67 1	1373 3	Y	14	13 1		6
						15 9						
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	64 1	1412 3	Y	9	10 1		5
						10 9						
06	390 N	214	-0-	-176	-0-	9 1	203 3	Y	2	6 1		1
						2 9						
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	57 1	1224 3	Y	8	5 1		4
						9 9						
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	59 1	1271 3	Y	10	10 1		4
						11 9						
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	64 1	1335 3	Y	11	10 1		5
						12 9						
*10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	60 1	1283 3	Y	13	13 1		5
						14 9						
*11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	43 1	915 3	Y	10	11 1		4
						11 9						
*12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	56 1	1133 3	Y	10	10 1		4
						11 9						
TOTAL GAS PROD:		15,092				TOTAL CONDENSATE PROD:			124			

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

01	2728 X	2558	-0-	-170	-0-	116 1	2442 3	Y	-0-			-0-
02	2604 N	2403	-0-	-201	-0-	112 1	2291 3	Y	-0-			-0-
03	2821 N	2597	-0-	-224	-0-	116 1	2481 3	Y	-0-			-0-
04	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	118 1	2404 3	Y	-0-			-0-
05	2666 N	2594	-0-	-72	-0-	113 1	2481 3	Y	-0-			-0-
06	2520 N	350	-0-	-2170	-0-	15 1	335 3	Y	-0-			-0-
07	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	126 1	2718 3	Y	-0-			-0-
08	2604 N	2549	-0-	-55	-0-	113 1	2436 3	Y	-0-			-0-
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	101 1	2124 3	Y	-0-			-0-
*10	2852 N	2293	-0-	-559	-0-	103 1	2190 3	Y	-0-			-0-
*11	2460 N	1704	-0-	-756	-0-	77 1	1627 3	Y	-0-			-0-
12	2294 N	2246	-0-	-48	-0-	107 1	2139 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,885				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798												
WARE GAS UNIT -A-		WELL #:	8	RRCID ->	225290	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8753 - 10110				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RESCH GAS UNIT "B"		WELL #:	4	RRCID ->	225314	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8791 - 10144				
01	2976 X	2878	-0-	-98	-0-	130	1	2731	3	Y	15	15	1	10	
						17	9								
02	2632 X	2513	-0-	-119	-0-	116	1	2376	3	Y	19	19	1	10	
						21	9								
03	2945 X	2822	-0-	-123	-0-	125	1	2679	3	Y	16	19	1	7	
						18	9								
04	2850 X	2614	-0-	-236	-0-	121	1	2474	3	Y	17	17	1	7	
						19	9								
05	2945 X	2689	-0-	-256	-0-	116	1	2559	3	Y	13	13	1	7	
						14	9								
06	2790 X	2519	-0-	-271	-0-	109	1	2398	3	Y	11	12	1	6	
						12	9								
07	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	129	1	2738	3	Y	15	14	1	7	
						17	9								
08	2821 X	2813	-0-	-8	-0-	124	1	2672	3	Y	15	15	1	7	
						17	9								
09	2610 X	2568	-0-	-42	-0-	117	1	2437	3	Y	13	14	1	6	
						14	9								
*10	2883 X	2690	-0-	-193	-0-	119	1	2549	3	Y	20	19	1	7	
						22	9								
*11	2790 X	2250	-0-	-540	-0-	101	1	2130	3	Y	17	17	1	7	
						19	9								
12	2883 X	2749	-0-	-134	-0-	130	1	2601	3	Y	16	16	1	7	
						18	9								
TOTAL GAS PROD:			31,989				TOTAL CONDENSATE PROD:			187					

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1953 N	1754	-0-	-199	-0-	79	1	1656	3	Y	17	17	1	11
						19	9							
02	1624 N	1421	-0-	-203	-0-	65	1	1334	3	Y	20	21	1	10
						22	9							
03	1767 N	1440	-0-	-327	-0-	64	1	1359	3	Y	15	18	1	7
						17	9							
04	1620 N	1227	-0-	-393	-0-	57	1	1155	3	Y	14	15	1	6
						15	9							
05	1581 N	1469	-0-	-112	-0-	63	1	1392	3	Y	13	12	1	7
						14	9							
06	1380 N	1158	-0-	-222	-0-	50	1	1098	3	Y	9	11	1	5
						10	9							
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	63	1	1339	3	Y	13	12	1	6
						14	9							
08	1457 N	1330	-0-	-127	-0-	58	1	1257	3	Y	14	14	1	6
						15	9							
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	57	1	1185	3	Y	13	13	1	6
						14	9							
*10	1426 N	1092	-0-	-334	-0-	48	1	1029	3	Y	14	15	1	5
						15	9							
*11	1290 N	1123	-0-	-167	-0-	50	1	1056	3	Y	15	14	1	6
						17	9							
*12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	63	1	1255	3	Y	15	15	1	6
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		16,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		172								

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2542 X	2011	-0-	-531	-0-	90	1	1904	3	Y	15	17	1	10
						17	9							
02	2268 N	1969	-0-	-299	-0-	90	1	1855	3	Y	22	21	1	11
						24	9							
03	2418 N	2166	-0-	-252	-0-	96	1	2050	3	Y	18	21	1	8
						20	9							
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	96	1	1960	3	Y	20	20	1	8
						22	9							
05	2201 N	2060	-0-	-141	-0-	89	1	1953	3	Y	16	16	1	8
						18	9							
06	2100 N	2020	-0-	-80	-0-	88	1	1918	3	Y	13	14	1	7
						14	9							
07	2139 N	2002	-0-	-137	-0-	89	1	1896	3	Y	15	15	1	7
						17	9							
08	2046 N	1828	-0-	-218	-0-	80	1	1730	3	Y	16	16	1	7
						18	9							
09	2010 N	1868	-0-	-142	-0-	85	1	1766	3	Y	15	15	1	7
						17	9							
*10	2015 N	1752	-0-	-263	-0-	78	1	1655	3	Y	17	18	1	6
						19	9							
*11	1770 N	1382	-0-	-388	-0-	76	1	1289	3	Y	15	15	1	6
						17	9							
12	1922 N	1303	-0-	-619	-0-	61	1	1230	3	Y	11	12	1	5
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		22,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		193								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3804	-0-	-40	-0-	172	1	3617	3	Y	14	14	1	9
						15	9							
02	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	164	1	3361	3	Y	18	18	1	9
						20	9							
03	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	180	1	3852	3	Y	16	18	1	7
						18	9							
04	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	180	1	3654	3	Y	16	16	1	7
						18	9							
05	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	176	1	3862	3	Y	13	13	1	7
						14	9							
06	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	169	1	3717	3	Y	11	12	1	6
						12	9							
07	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	179	1	3816	3	Y	14	14	1	6
						15	9							
08	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	174	1	3763	3	Y	14	14	1	6
						15	9							
09	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	169	1	3557	3	Y	14	14	1	6
						15	9							
*10	3844 X	3820	-0-	-24	-0-	170	1	3630	3	Y	18	18	1	6
						20	9							
*11	3720 X	3219	-0-	-501	-0-	147	1	3054	3	Y	16	16	1	6
						18	9							
*12	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	203	1	4064	3	Y	17	16	1	7
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		46,229			TOTAL CONDENSATE PROD:		181							

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	106	1	2233	3	Y	40	38	1	25
						44	9							
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	93	1	1900	3	Y	48	49	1	24
						53	9							
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	93	1	1981	3	Y	38	45	1	17
						42	9							
04	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	96	1	1966	3	Y	42	41	1	18
						46	9							
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	87	1	1920	3	Y	32	33	1	17
						35	9							
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	88	1	1941	3	Y	27	29	1	15
						30	9							
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	86	1	1829	3	Y	32	32	1	15
						35	9							
08	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	80	1	1726	3	Y	31	32	1	14
						34	9							
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	81	1	1694	3	Y	32	31	1	15
						35	9							
*10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	82	1	1743	3	Y	40	41	1	14
						44	9							
*11	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	98	1	1651	3	Y	40	38	1	16
						44	9							
12	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	80	1	1605	3	Y	31	34	1	13
						34	9							
TOTAL GAS PROD:		23,735			TOTAL CONDENSATE PROD:		433							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
BATH GAS UNIT A		WELL #: 8		RRCID -> 227898		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 10432		PERF. 9068 - 10233	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	136	1	2875	3	Y	18
						20	9				18
02	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	124	1	2553	3	Y	24
						26	9				23
03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	124	1	2653	3	Y	17
						19	9				21
04	2670 X	2515	-0-	-155	-0-	117	1	2378	3	Y	18
						20	9				18
05	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	122	1	2692	3	Y	15
						17	9				15
06	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	121	1	2651	3	Y	15
						17	9				15
07	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	127	1	2716	3	Y	17
						19	9				17
08	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	125	1	2688	3	Y	17
						19	9				17
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	124	1	2563	3	Y	17
						19	9				17
*10	2759 N	2750	-0-	-9	-0-	122	1	2604	3	Y	22
						24	9				22
*11	2670 N	2171	-0-	-499	-0-	96	1	2054	3	Y	19
						21	9				19
12	2759 N	2713	-0-	-46	-0-	128	1	2566	3	Y	17
						19	9				18
TOTAL GAS PROD:		32,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		216					

BATH GAS UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 227989		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 10403		PERF. 8958 - 10226	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 229403		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 10262		PERF. 9840 - 10088	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007													TOTAL DEPTH 10233	PERF. 9826 - 10068		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	143	1	3023	3	Y	22	22	1			14
						24	9									
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	122	1	2515	3	Y	28	28	1			14
						31	9									
03	2604 X	2179	-0-	-425	-0-	96	1	2065	3	Y	16	23	1			7
						18	9									
04	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	117	1	2413	3	Y	21	19	1			9
						23	9									
05	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	132	1	2905	3	Y	20	18	1			11
						22	9									
06	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	118	1	2597	3	Y	16	18	1			9
						18	9									
07	2604 X	1232	-0-	-1372	-0-	56	1	1167	3	Y	8	13	1			4
						9	9									
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		17,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		131										

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007													TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8698 - 10078		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	171	1	3608	3	Y	22	20	1			14
						24	9									
02	3080 X	3079	-0-	-1	-0-	142	1	2908	3	Y	26	27	1			13
						29	9									
03	3410 X	3287	-0-	-123	-0-	146	1	3119	3	Y	20	24	1			9
						22	9									
04	3300 X	3180	-0-	-120	-0-	148	1	3008	3	Y	22	22	1			9
						24	9									
05	3410 X	3262	-0-	-148	-0-	141	1	3101	3	Y	18	18	1			9
						20	9									
06	3300 X	3123	-0-	-177	-0-	135	1	2971	3	Y	15	16	1			8
						17	9									
07	3410 X	3297	-0-	-113	-0-	147	1	3129	3	Y	19	18	1			9
						21	9									
08	3286 X	3276	-0-	-10	-0-	144	1	3112	3	Y	18	19	1			8
						20	9									
09	3180 X	3067	-0-	-113	-0-	140	1	2905	3	Y	20	19	1			9
						22	9									
*10	3286 X	3177	-0-	-109	-0-	141	1	3011	3	Y	23	24	1			8
						25	9									
*11	3180 X	2923	-0-	-257	-0-	158	1	2740	3	Y	23	22	1			9
						25	9									
12	3286 X	2867	-0-	-419	-0-	135	1	2711	3	Y	19	20	1			8
						21	9									
TOTAL GAS PROD:		38,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		245										

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229542		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2170 N	2047	-0-	-123	-0-	92 1	1942 3	Y	12	12 1	8
						13 9					
02	1904 N	1791	-0-	-113	-0-	82 1	1689 3	Y	18	17 1	9
						20 9					
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	91 1	1955 3	Y	15	17 1	7
						17 9					
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	95 1	1936 3	Y	16	16 1	7
						18 9					
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	88 1	1944 3	Y	11	12 1	6
						12 9					
06	2010 N	2002	-0-	-8	-0-	87 1	1903 3	Y	11	11 1	6
						12 9					
07	2108 N	2051	-0-	-57	-0-	91 1	1946 3	Y	13	13 1	6
						14 9					
08	2046 N	1950	-0-	-96	-0-	86 1	1850 3	Y	13	13 1	6
						14 9					
09	2010 N	1900	-0-	-110	-0-	87 1	1799 3	Y	13	13 1	6
						14 9					
*10	2046 N	1924	-0-	-122	-0-	85 1	1820 3	Y	17	17 1	6
						19 9					
*11	1890 N	1772	-0-	-118	-0-	96 1	1659 3	Y	15	15 1	6
						17 9					
12	1953 N	1809	-0-	-144	-0-	85 1	1710 3	Y	13	14 1	5
						14 9					
TOTAL GAS PROD:		23,402				TOTAL CONDENSATE PROD:			167		

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230091		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MOSLEY, THELMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230270		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	156	1	3289	3	Y	23	23	1	15
						25	9							
02	3332 X	3090	-0-	-242	-0-	142	1	2915	3	Y	30	30	1	15
						33	9							
03	3689 X	3345	-0-	-344	-0-	148	1	3169	3	Y	25	29	1	11
						28	9							
04	3570 X	3201	-0-	-369	-0-	149	1	3023	3	Y	26	26	1	11
						29	9							
05	3503 X	3040	-0-	-463	-0-	131	1	2886	3	Y	21	21	1	11
						23	9							
06	3360 X	2892	-0-	-468	-0-	125	1	2749	3	Y	16	18	1	9
						18	9							
07	3410 X	2929	-0-	-481	-0-	130	1	2777	3	Y	20	20	1	9
						22	9							
08	3348 X	2397	-0-	-951	-0-	106	1	2273	3	Y	16	18	1	7
						18	9							
09	3210 X	3125	-0-	-85	-0-	142	1	2958	3	Y	23	20	1	10
						25	9							
*10	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	141	1	3006	3	Y	29	29	1	10
						32	9							
*11	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	170	1	2942	3	Y	29	27	1	12
						32	9							
*12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	153	1	3069	3	Y	24	26	1	10
						26	9							
TOTAL GAS PROD:		37,060			TOTAL CONDENSATE PROD:		282							

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	110	1	2327	3	Y	17	17	1	11
						19	9							
02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	93	1	1898	3	Y	22	22	1	11
						24	9							
03	2170 N	2099	-0-	-71	-0-	93	1	1987	3	Y	17	20	1	8
						19	9							
04	2100 N	2064	-0-	-36	-0-	96	1	1947	3	Y	19	19	1	8
						21	9							
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	94	1	2072	3	Y	15	15	1	8
						17	9							
06	2040 N	1034	-0-	-1006	-0-	45	1	983	3	Y	5	10	1	3
						6	9							
07	2139 N	901	-0-	-1238	-0-	40	1	853	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
08	2170 N	1233	-0-	-937	-0-	54	1	1168	3	Y	10	9	1	4
						11	9							
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	84	1	1716	3	Y	11	10	1	5
						12	9							
*10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	87	1	1854	3	Y	20	18	1	7
						22	9							
*11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	112	1	1942	3	Y	18	18	1	7
						20	9							
*12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	100	1	2000	3	Y	17	17	1	7
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		21,953			TOTAL CONDENSATE PROD:		178							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3100 X	2494	-0-	-606	-0-	112	1	2351	3	Y	28	29	1		18
							31	9								
02		2688 X	2062	-0-	-626	-0-	94	1	1931	3	Y	34	35	1		17
							37	9								
03		2945 X	2334	-0-	-611	-0-	103	1	2199	3	Y	29	33	1		13
							32	9								
04		2610 X	2349	-0-	-261	-0-	108	1	2205	3	Y	33	32	1		14
							36	9								
05		2697 X	2532	-0-	-165	-0-	109	1	2392	3	Y	28	27	1		15
							31	9								
06		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	108	1	2380	3	Y	23	25	1		13
							25	9								
07		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	114	1	2423	3	Y	29	29	1		13
							32	9								
08		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	112	1	2422	3	Y	30	30	1		13
							33	9								
09		2520 X	2423	-0-	-97	-0-	110	1	2281	3	Y	29	29	1		13
							32	9								
*10		2604 X	2503	-0-	-101	-0-	110	1	2351	3	Y	38	38	1		13
							42	9								
*11		2520 X	2228	-0-	-292	-0-	120	1	2069	3	Y	35	34	1		14
							39	9								
*12		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	123	1	2466	3	Y	32	33	1		13
							35	9								
TOTAL GAS PROD:			29,198			TOTAL CONDENSATE PROD:			368							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT //CONT.// 040798													
WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	139	1	2939	3	Y	20	20	13
						22	9						
02	2772 X	2611	-0-	-161	-0-	120	1	2462	3	Y	26	26	13
						29	9						
03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	139	1	2965	3	Y	22	25	10
						24	9						
04	2970 X	2695	-0-	-275	-0-	126	1	2545	3	Y	22	23	9
						24	9						
05	3069 X	2779	-0-	-290	-0-	120	1	2640	3	Y	17	17	9
						19	9						
06	2970 X	2714	-0-	-256	-0-	117	1	2582	3	Y	14	15	8
						15	9						
07	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	173	1	3676	3	Y	24	21	11
						26	9						
08	3069 X	3026	-0-	-43	-0-	133	1	2871	3	Y	20	22	9
						22	9						
09	2700 X	1949	-0-	-751	-0-	89	1	1846	3	Y	13	16	6
						14	9						
*10	3069 X	2700	-0-	-369	-0-	120	1	2555	3	Y	23	21	8
						25	9						
*11	2970 X	1827	-0-	-1143	-0-	88	1	1720	3	Y	17	18	7
						19	9						
12	3069 X	1841	-0-	-1228	-0-	87	1	1741	3	Y	12	14	5
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		32,245			TOTAL CONDENSATE PROD:		230						

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	39	1	824	3	Y	2	2	1
						2	9						
02	812 N	804	-0-	-8	-0-	37	1	763	3	Y	4	3	2
						4	9						
03	899 N	126	-0-	-773	-0-	6	1	120	3	Y	-0-	2	-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-		-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-		-0-
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	36	1	801	3	Y	2	1	1
						2	9						
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	1039	3	Y	2	2	1
						2	9						
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	42	1	904	3	Y	8	5	4
						9	9						
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	42	1	862	3	Y	2	5	1
						2	9						
*10	1085 N	903	-0-	-182	-0-	40	1	859	3	Y	4	4	1
						4	9						
*11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	75	1	1521	3	Y	13	9	5
						14	9						
*12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	1031	3	Y	3	7	1
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		9,183			TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	148	1	3125	3	Y	29	28 1	18
						32	9						
02	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	130	1	2665	3	Y	36	36 1	18
						40	9						
03	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	135	1	2891	3	Y	28	33 1	13
						31	9						
04	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	134	1	2734	3	Y	30	30 1	13
						33	9						
05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	132	1	2905	3	Y	25	25 1	13
						28	9						
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	128	1	2808	3	Y	22	23 1	12
						24	9						
07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	141	1	3003	3	Y	26	26 1	12
						29	9						
08	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	134	1	2893	3	Y	27	27 1	12
						30	9						
09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	134	1	2791	3	Y	27	27 1	12
						30	9						
*10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	135	1	2885	3	Y	35	35 1	12
						39	9						
*11	2700 X	2455	-0-	-245	-0-	109	1	2313	3	Y	30	30 1	12
						33	9						
*12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	149	1	2979	3	Y	29	29 1	12
						32	9						

TOTAL GAS PROD: 35,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	1993	-0-	-239	-0-	90	1	1889	3	Y	13	13 1	8
						14	9						
02	2128 N	1814	-0-	-314	-0-	83	1	1711	3	Y	18	17 1	9
						20	9						
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	97	1	2085	3	Y	15	17 1	7
						17	9						
04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	91	1	1860	3	Y	15	16 1	6
						17	9						
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	92	1	2020	3	Y	14	13 1	7
						15	9						
06	2130 N	2054	-0-	-76	-0-	89	1	1953	3	Y	11	12 1	6
						12	9						
07	2046 N	1949	-0-	-97	-0-	87	1	1849	3	Y	12	13 1	5
						13	9						
08	2139 N	1951	-0-	-188	-0-	86	1	1850	3	Y	14	13 1	6
						15	9						
09	2040 N	1862	-0-	-178	-0-	85	1	1763	3	Y	13	13 1	6
						14	9						
*10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	93	1	1976	3	Y	18	18 1	6
						20	9						
*11	1890 N	1607	-0-	-283	-0-	74	1	1516	3	Y	15	15 1	6
						17	9						
*12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	109	1	2175	3	Y	16	15 1	7
						18	9						

TOTAL GAS PROD: 23,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3658 X	3421	-0-	-237	-0-	154	1	3241	3	Y	24	23	1	15
						26	9							
02	3304 X	3158	-0-	-146	-0-	145	1	2979	3	Y	31	30	1	16
						34	9							
03	3658 X	3415	-0-	-243	-0-	151	1	3238	3	Y	24	29	1	11
						26	9							
04	3540 X	3377	-0-	-163	-0-	157	1	3189	3	Y	28	27	1	12
						31	9							
05	3534 X	3470	-0-	-64	-0-	150	1	3296	3	Y	22	22	1	12
						24	9							
06	3390 X	3187	-0-	-203	-0-	138	1	3030	3	Y	17	19	1	10
						19	9							
07	3503 X	3354	-0-	-149	-0-	149	1	3181	3	Y	22	22	1	10
						24	9							
08	3503 X	3361	-0-	-142	-0-	148	1	3188	3	Y	23	23	1	10
						25	9							
09	3390 X	3275	-0-	-115	-0-	148	1	3101	3	Y	24	23	1	11
						26	9							
*10	3472 X	3464	-0-	-8	-0-	154	1	3276	3	Y	31	31	1	11
						34	9							
*11	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	190	1	3305	3	Y	32	30	1	13
						35	9							
*12	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	169	1	3379	3	Y	26	28	1	11
						29	9							
TOTAL GAS PROD:		40,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		304								

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2325 N	2048	-0-	-277	-0-	92	1	1937	3	Y	17	17	1	11
						19	9							
02	2016 N	1871	-0-	-145	-0-	86	1	1759	3	Y	24	23	1	12
						26	9							
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	98	1	2103	3	Y	21	23	1	10
						23	9							
04	1890 N	1775	-0-	-115	-0-	82	1	1673	3	Y	18	20	1	8
						20	9							
05	2077 N	1906	-0-	-171	-0-	82	1	1806	3	Y	16	16	1	8
						18	9							
06	2160 N	1458	-0-	-702	-0-	63	1	1383	3	Y	11	13	1	6
						12	9							
07	1829 N	1730	-0-	-99	-0-	77	1	1636	3	Y	15	14	1	7
						17	9							
08	1891 N	1732	-0-	-159	-0-	76	1	1638	3	Y	16	16	1	7
						18	9							
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	71	1	1466	3	Y	14	15	1	6
						15	9							
*10	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	96	1	2056	3	Y	26	23	1	9
						29	9							
*11	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	114	1	1976	3	Y	25	24	1	10
						28	9							
*12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	105	1	2104	3	Y	21	22	1	9
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		22,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		224								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3286 X	2423	-0-	-863	-0-	108	1	2280	3	Y	32	33	1	20
						35	9							
02	2884 X	2399	-0-	-485	-0-	109	1	2240	3	Y	45	42	1	23
						50	9							
03	3131 X	2316	-0-	-815	-0-	102	1	2178	3	Y	33	41	1	15
						36	9							
04	2970 X	1749	-0-	-1221	-0-	77	1	1641	3	Y	28	31	1	12
						31	9							
05	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	123	1	2705	3	Y	36	29	1	19
						40	9							
06	2580 X	2460	-0-	-120	-0-	106	1	2324	3	Y	27	31	1	15
						30	9							
07	2666 X	2083	-0-	-583	-0-	92	1	1962	3	Y	26	29	1	12
						29	9							
08	2883 X	1801	-0-	-1082	-0-	79	1	1698	3	Y	22	24	1	10
						24	9							
09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	129	1	2680	3	Y	39	31	1	18
						43	9							
*10	2883 X	2605	-0-	-278	-0-	115	1	2444	3	Y	42	45	1	15
						46	9							
*11	2460 X	1411	-0-	-1049	-0-	64	1	1318	3	Y	26	31	1	10
						29	9							
12	2945 X	2329	-0-	-616	-0-	108	1	2187	3	Y	31	28	1	13
						34	9							
TOTAL GAS PROD:		27,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		387								

BREWSTER GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3038 X	2487	-0-	-551	-0-	112	1	2357	3	Y	16	17	1	10
						18	9							
02	2632 N	2237	-0-	-395	-0-	103	1	2110	3	Y	22	21	1	11
						24	9							
03	2852 N	2614	-0-	-238	-0-	116	1	2478	3	Y	18	21	1	8
						20	9							
04	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	118	1	2412	3	Y	20	20	1	8
						22	9							
05	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	115	1	2528	3	Y	16	16	1	8
						18	9							
06	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	122	1	2672	3	Y	15	15	1	8
						17	9							
07	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	117	1	2508	3	Y	17	17	1	8
						19	9							
08	2666 N	1627	-0-	-1039	-0-	72	1	1545	3	Y	9	13	1	4
						10	9							
09	2820 N	2385	-0-	-435	-0-	109	1	2258	3	Y	16	13	1	7
						18	9							
*10	2635 N	2331	-0-	-304	-0-	103	1	2206	3	Y	20	20	1	7
						22	9							
*11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	87	1	1844	3	Y	17	17	1	7
						19	9							
12	2480 N	2437	-0-	-43	-0-	115	1	2303	3	Y	17	17	1	7
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		28,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		203								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3069 X	2932	-0-	-137	-0-	132	1	2775	3	Y	23	22	1	15
						25	9							
02	2772 N	2245	-0-	-527	-0-	103	1	2114	3	Y	25	27	1	13
						28	9							
03	2976 N	2512	-0-	-464	-0-	111	1	2379	3	Y	20	24	1	9
						22	9							
04	2730 N	2311	-0-	-419	-0-	107	1	2180	3	Y	22	22	1	9
						24	9							
05	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	107	1	2360	3	Y	18	18	1	9
						20	9							
06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	105	1	2309	3	Y	17	17	1	9
						19	9							
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	114	1	2436	3	Y	19	19	1	9
						21	9							
08	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	116	1	2497	3	Y	20	20	1	9
						22	9							
09	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	120	1	2504	3	Y	22	21	1	10
						24	9							
*10	2573 N	2455	-0-	-118	-0-	109	1	2318	3	Y	25	26	1	9
						28	9							
*11	2550 N	2120	-0-	-430	-0-	94	1	2002	3	Y	22	22	1	9
						24	9							
*12	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	138	1	2765	3	Y	24	23	1	10
						26	9							
TOTAL GAS PROD:		30,278			TOTAL CONDENSATE PROD:		257							

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3720 X	3637	-0-	-83	-0-	163	1	3442	3	Y	29	29	1	18
						32	9							
02	3304 X	2585	-0-	-719	-0-	119	1	2433	3	Y	30	33	1	15
						33	9							
03	3751 X	3473	-0-	-278	-0-	154	1	3285	3	Y	31	32	1	14
						34	9							
04	3630 X	3424	-0-	-206	-0-	159	1	3229	3	Y	33	33	1	14
						36	9							
05	3751 X	3418	-0-	-333	-0-	148	1	3241	3	Y	26	26	1	14
						29	9							
06	3540 X	3233	-0-	-307	-0-	140	1	3070	3	Y	21	23	1	12
						23	9							
07	3534 X	3280	-0-	-254	-0-	146	1	3105	3	Y	26	26	1	12
						29	9							
08	3534 X	2766	-0-	-768	-0-	121	1	2621	3	Y	22	24	1	10
						24	9							
09	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	162	1	3368	3	Y	30	26	1	14
						33	9							
*10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	159	1	3386	3	Y	37	38	1	13
						41	9							
*11	3240 X	2849	-0-	-391	-0-	128	1	2685	3	Y	33	33	1	13
						36	9							
12	3689 X	3601	-0-	-88	-0-	170	1	3397	3	Y	31	31	1	13
						34	9							
TOTAL GAS PROD:		39,415			TOTAL CONDENSATE PROD:		349							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1054 N	178	-0-	-876	-0-	8	1	167	3	N	3	4	1	2
						3	9							
02	616 N	82	-0-	-534	-0-	4	1	76	3	N	2	3	1	1
						2	9							
03	217 N	111	-0-	-106	-0-	5	1	104	3	N	2	2	1	1
						2	9							
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	5	4	1	2
						6	9							
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	4	4	1	2
						4	9							
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	3	3	1	2
						3	9							
07	248 N	183	-0-	-65	-0-	8	1	173	3	N	2	3	1	1
						2	9							
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	179	3	3	9	N	3	3	1	1
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	136	3	2	9	N	2	2	1	1
*10	186 N	139	-0-	-47	-0-	136	3	3	9	N	3	3	1	1
*11	180 N	109	-0-	-71	-0-	107	3	2	9	N	2	2	1	1
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	7	1	143	3	N	3	3	1	1
						3	9							

TOTAL GAS PROD: 1,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	4030 X	3960	-0-	-70	-0-	178	1	3752	3	Y	27	26	1	17
						30	9							
02	3724 X	3601	-0-	-123	-0-	166	1	3398	3	Y	34	34	1	17
						37	9							
03	4123 X	3796	-0-	-327	-0-	168	1	3598	3	Y	27	32	1	12
						30	9							
04	3990 X	3893	-0-	-97	-0-	181	1	3678	3	Y	31	30	1	13
						34	9							
05	4061 X	3993	-0-	-68	-0-	173	1	3792	3	Y	25	25	1	13
						28	9							
06	3870 X	3814	-0-	-56	-0-	165	1	3627	3	Y	20	22	1	11
						22	9							
07	4030 X	3889	-0-	-141	-0-	173	1	3688	3	Y	25	25	1	11
						28	9							
08	4030 X	3915	-0-	-115	-0-	172	1	3713	3	Y	27	26	1	12
						30	9							
09	3900 X	3822	-0-	-78	-0-	174	1	3619	3	Y	26	26	1	12
						29	9							
*10	3999 X	3859	-0-	-140	-0-	171	1	3652	3	Y	33	33	1	12
						36	9							
*11	3810 X	3221	-0-	-589	-0-	176	1	3013	3	Y	29	29	1	12
						32	9							
12	3937 X	3835	-0-	-102	-0-	181	1	3625	3	Y	26	27	1	11
						29	9							

TOTAL GAS PROD: 45,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT														
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 040798														
WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2449 N	2113	-0-	-336	-0-	95	1	2006	3	Y	11	11	1	7
						12	9							
02	1988 N	1839	-0-	-149	-0-	85	1	1739	3	Y	14	14	1	7
						15	9							
03	2201 N	2057	-0-	-144	-0-	91	1	1954	3	Y	11	13	1	5
						12	9							
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	92	1	1871	3	Y	12	12	1	5
						13	9							
05	2046 N	2006	-0-	-40	-0-	87	1	1909	3	Y	9	9	1	5
						10	9							
06	1980 N	1935	-0-	-45	-0-	84	1	1842	3	Y	8	8	1	5
						9	9							
07	2046 N	1579	-0-	-467	-0-	71	1	1499	3	Y	8	9	1	4
						9	9							
08	2015 N	1897	-0-	-118	-0-	84	1	1803	3	Y	9	9	1	4
						10	9							
09	1920 N	1833	-0-	-87	-0-	84	1	1737	3	Y	11	10	1	5
						12	9							
*10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	85	1	1816	3	Y	13	13	1	5
						14	9							
*11	1830 N	1217	-0-	-613	-0-	57	1	1150	3	Y	9	10	1	4
						10	9							
*12	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	113	1	2254	3	Y	12	11	1	5
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		22,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		127								

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4495 X	4466	-0-	-29	-0-	202	1	4261	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
02	4060 X	3902	-0-	-158	-0-	181	1	3718	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
03	4495 X	4160	-0-	-335	-0-	185	1	3973	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
04	4350 X	4291	-0-	-59	-0-	200	1	4088	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
05	4464 X	4393	-0-	-71	-0-	191	1	4200	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	4320 X	4201	-0-	-119	-0-	183	1	4016	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
07	4433 X	4382	-0-	-51	-0-	196	1	4184	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
08	4433 X	4377	-0-	-56	-0-	194	1	4180	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
09	4290 X	4120	-0-	-170	-0-	188	1	3929	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
*10	4402 X	3570	-0-	-832	-0-	160	1	3407	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
*11	4230 X	3625	-0-	-605	-0-	197	1	3425	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
12	4371 X	3999	-0-	-372	-0-	189	1	3808	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		49,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		31								

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	108	1	2285	3	N	14	14	9
						15	9						
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	99	1	2031	3	N	18	18	9
						20	9						
03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	105	1	2244	3	N	15	17	7
						17	9						
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	111	1	2258	3	N	16	16	7
						18	9						
05	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	119	1	2615	3	N	15	14	8
						17	9						
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	107	1	2344	3	N	12	13	7
						13	9						
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	104	1	2212	3	N	13	14	6
						14	9						
08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	101	1	2181	3	N	13	13	6
						14	9						
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	102	1	2120	3	N	13	13	6
						14	9						
*10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	99	1	2118	3	N	17	17	6
						19	9						
*11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	85	1	1476	3	N	12	13	5
						13	9						
*12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	113	1	2260	3	N	15	14	6
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		27,588			TOTAL CONDENSATE PROD:		173						

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9238 X	8988	-0-	-250	-0-	406	1	8559	3	Y	21	21	13
						23	9						
02	8372 X	7839	-0-	-533	-0-	362	1	7446	3	Y	28	27	14
						31	9						
03	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	421	1	9002	3	Y	24	27	11
						26	9						
04	8970 X	8612	-0-	-358	-0-	402	1	8182	3	Y	25	25	11
						28	9						
05	9176 X	8581	-0-	-595	-0-	373	1	8187	3	Y	19	20	10
						21	9						
06	9150 X	8384	-0-	-766	-0-	365	1	8001	3	Y	16	17	9
						18	9						
07	9455 X	9040	-0-	-415	-0-	405	1	8612	3	Y	21	20	10
						23	9						
08	9455 X	8726	-0-	-729	-0-	386	1	8318	3	Y	20	21	9
						22	9						
09	8610 X	5806	-0-	-2804	-0-	264	1	5527	3	Y	14	17	6
						15	9						
*10	9052 X	8855	-0-	-197	-0-	395	1	8429	3	Y	28	24	10
						31	9						
*11	8760 X	7056	-0-	-1704	-0-	329	1	6701	3	Y	24	24	10
						26	9						
12	9052 X	8768	-0-	-284	-0-	416	1	8329	3	Y	21	22	9
						23	9						
TOTAL GAS PROD:		100,104			TOTAL CONDENSATE PROD:		261						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	429	1	9056	3	Y	170	177	1	108
						187	9							
02	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	401	1	8233	3	Y	226	221	1	113
						249	9							
03	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	442	1	9469	3	Y	195	220	1	88
						215	9							
04	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	436	1	8859	3	Y	202	204	1	86
						222	9							
05	9037 X	9037	-0-	-0-	-0-	386	1	8486	3	Y	150	157	1	79
						165	9							
06	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	373	1	8190	3	Y	126	136	1	69
						139	9							
07	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	390	1	8296	3	Y	154	153	1	70
						169	9							
08	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	386	1	8320	3	Y	159	158	1	71
						175	9							
09	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	447	1	9302	3	Y	187	173	1	85
						206	9							
*10	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	443	1	9451	3	Y	235	237	1	83
						259	9							
*11	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	511	1	8877	3	Y	232	221	1	94
						255	9							
*12	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	462	1	9262	3	Y	188	203	1	79
						207	9							
TOTAL GAS PROD:		113,355			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,224							

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7874 X	6876	-0-	-998	-0-	311	1	6558	3	Y	6	7	1	4
						7	9							
02	7000 X	6789	-0-	-211	-0-	315	1	6463	3	Y	10	9	1	5
						11	9							
03	7719 X	7492	-0-	-227	-0-	334	1	7148	3	Y	9	10	1	4
						10	9							
04	7440 X	7245	-0-	-195	-0-	339	1	6896	3	Y	9	9	1	4
						10	9							
05	7626 X	7307	-0-	-319	-0-	318	1	6981	3	Y	7	7	1	4
						8	9							
06	7260 X	6999	-0-	-261	-0-	305	1	6688	3	Y	5	6	1	3
						6	9							
07	7502 X	6724	-0-	-778	-0-	299	1	6417	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
08	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	336	1	7237	3	Y	9	8	1	4
						10	9							
09	7260 X	6829	-0-	-431	-0-	310	1	6512	3	Y	6	7	1	3
						7	9							
*10	7316 X	7134	-0-	-182	-0-	318	1	6804	3	Y	11	10	1	4
						12	9							
*11	7350 X	5832	-0-	-1518	-0-	270	1	5552	3	Y	9	9	1	4
						10	9							
12	7595 X	7452	-0-	-143	-0-	354	1	7090	3	Y	7	8	1	3
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		84,262			TOTAL CONDENSATE PROD:		95							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8587 X	6529	-0-	-2058	-0-	295	1	6224	3	Y	9	9	1	6
						10	9							
02	7756 X	5829	-0-	-1927	-0-	270	1	5546	3	Y	12	12	1	6
						13	9							
03	7533 X	6752	-0-	-781	-0-	301	1	6439	3	Y	11	12	1	5
						12	9							
04	6960 X	6093	-0-	-867	-0-	284	1	5797	3	Y	11	11	1	5
						12	9							
05	6541 X	5940	-0-	-601	-0-	258	1	5674	3	Y	7	8	1	4
						8	9							
06	6540 X	4841	-0-	-1699	-0-	209	1	4625	3	Y	6	7	1	3
						7	9							
07	6758 X	6715	-0-	-43	-0-	300	1	6404	3	Y	10	8	1	5
						11	9							
08	6758 X	6641	-0-	-117	-0-	294	1	6337	3	Y	9	10	1	4
						10	9							
09	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	304	1	6323	3	Y	11	10	1	5
						12	9							
*10	6727 X	6383	-0-	-344	-0-	285	1	6086	3	Y	11	12	1	4
						12	9							
*11	6510 X	5352	-0-	-1158	-0-	253	1	5087	3	Y	11	11	1	4
						12	9							
12	6851 X	6046	-0-	-805	-0-	286	1	5749	3	Y	10	10	1	4
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		73,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		118								

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595																
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	2387 X	2226	-0-	-161	-0-	217	1	1984	2	N	23		190			
						25	9									
02	2212 N	2005	-0-	-207	-0-	191	1	1813	2	N	1	1	8	190		
						1	9									
03	2325 N	2293	-0-	-32	-0-	207	1	2084	2	N	2	2	8	190		
						2	9									
04	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	206	1	2339	2	N	2	2	8	190		
						2	9									
05	2232 N	1776	-0-	-456	-0-	176	1	1593	2	N	6	1	8	195		
						7	9									
06	2220 N	1053	-0-	-1167	-0-	71	1	978	2	N	4			199		
						4	9									
07	2635 N	2013	-0-	-622	-0-	147	1	1865	2	N	1			200		
						1	9									
08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	211	1	2063	2	N	4			204		
						4	9									
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	123	1	1193	2	N	38	187	1	2	8	53
						42	9									
10	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	221	1	2335	2	N	9			62		
						10	9									
11	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	235	1	1970	2	N	-0-			62		
						7	9									
*12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	228	1	2035	2	N	6			68		
						7	9									
TOTAL GAS PROD:		24,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		96										

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
 LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 X	1097	-0-	-1228	-0-	204	1	893	2	N	-0-		160
02	1568 N	1464	-0-	-104	-0-	273	1	1190	2	N	1	1 8	160
03	1891 N	1596	-0-	-295	-0-	234	1	1315	2	N	43	3 8	200
04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	298	1	1472	2	N	11	172 1	38
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	277	1	1482	2	N	1	1 8	38
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	255	1	1458	2	N	4	2 8	40
07	1829 N	1707	-0-	-122	-0-	244	1	1461	2	N	2		42
08	1767 N	1642	-0-	-125	-0-	256	1	1374	2	N	11		53
09	1710 N	1554	-0-	-156	-0-	258	1	1289	2	N	6	2 8	57
10	1705 N	1439	-0-	-266	-0-	237	1	1188	2	N	13		70
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	251	1	1482	2	N	5		75
*12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	280	1	1550	2	N	9		84
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		19,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		106							

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	1828	-0-	-342	-0-	180	1	1641	2	N	6		185
02	2436 N	2013	-0-	-423	-0-	187	1	1768	2	N	53	189 1	47
03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	215	1	2168	2	N	8	2 8	53
04	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	214	1	2439	2	N	6	1 8	58
05	2232 N	1758	-0-	-474	-0-	174	1	1578	2	N	5	1 8	62
06	2310 N	138	-0-	-2172	-0-	9	1	128	2	N	1	1 8	62
07	2697 N	1362	-0-	-1335	-0-	99	1	1262	2	N	1		63
08	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	206	1	2020	2	N	9		72
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	114	1	1102	2	N	7	1 8	78
10	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	228	1	2408	2	N	14		92
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	242	1	2025	2	N	20		112
*12	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	230	1	2049	2	N	17		129
						19	9						
TOTAL GAS PROD:		22,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		147							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON					
BRAMMER ENGINEERING, INC.		//CONT.//		088595												
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 235146			COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 242520			COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		2263 X	1658	-0-	-605	-0-	164	1	1494	2	N	-0-				125
02		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	185	1	1755	2	N	3	3	8		125
							3	9								
03		2139 N	2082	-0-	-57	-0-	188	1	1891	2	N	3	3	8		125
							3	9								
04		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	178	1	2028	2	N	3	3	8		125
							3	9								
05		2139 N	1547	-0-	-592	-0-	150	1	1364	2	N	30	1	8		154
							33	9								
06		2010 N	1354	-0-	-656	-0-	85	1	1180	2	N	81	176	1	2 8	57
							89	9								
07		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	193	1	2452	2	N	-0-				57
08		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	242	1	2364	2	N	-0-				57
09		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	150	1	1452	2	N	1	1	8		57
							1	9								
10		2604 N	2476	-0-	-128	-0-	214	1	2262	2	N	-0-				57
11		2520 N	1661	-0-	-859	-0-	177	1	1484	2	N	-0-				57
*12		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	185	1	1652	2	N	8				65
							9	9								
TOTAL GAS PROD:			23,630			TOTAL CONDENSATE PROD:			129							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
 LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 X	1490	-0-	-587	-0-	278 1	1212 2	N	-0-				135
02	1876 N	1844	-0-	-32	-0-	319 1	1390 2	N	123		2 8		256
						135 9							
03	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	365 1	2050 2	N	3		3 8		256
						3 9							
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	317 1	1696 2	N	2		188 1	2 8	68
						2 9							
05	2046 N	2027	-0-	-19	-0-	319 1	1707 2	N	1		1 8		68
						1 9							
06	2340 N	2068	-0-	-272	-0-	307 1	1754 2	N	6		6 8		68
						7 9							
07	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	328 1	1958 2	N	-0-				68
08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	353 1	1897 2	N	24				92
						26 9							
09	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	375 1	1874 2	N	71		3 8		160
						78 9							
10	2294 N	2186	-0-	-108	-0-	364 1	1822 2	N	-0-				160
11	2190 N	2151	-0-	-39	-0-	311 1	1840 2	N	-0-				160
12	2418 N	2104	-0-	-314	-0-	314 1	1737 2	N	48		176 1		32
						53 9							

TOTAL GAS PROD: 25,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

01	496 X	471	-0-	-25	-0-	46 1	425 2	N	-0-				28
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	34 1	325 2	N	-0-				28
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	31 1	308 2	N	1				29
						1 9							
04	450 N	269	-0-	-181	-0-	33 1	236 2	N	-0-				29
05	403 N	164	-0-	-239	-0-	16 1	148 2	N	-0-				29
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	36 1	504 2	N	-0-				29
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	30 1	393 2	N	-0-				29
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	33 1	331 2	N	-0-				29
09	480 N	201	-0-	-279	-0-	19 1	182 2	N	-0-				29
10	434 N	252	-0-	-182	-0-	22 1	230 2	N	-0-				29
11	360 N	142	-0-	-218	-0-	15 1	127 2	N	-0-				29
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	27 1	239 2	N	186		180 1		35
						205 9							

TOTAL GAS PROD: 3,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
 JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 X	560	-0-	-804	-0-	55	1	505	2	N	-0-		87
02	420 N	332	-0-	-88	-0-	32	1	299	2	N	1	1 8	87
							1						
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	62	1	623	2	N	1	1 8	87
							1						
04	540 N	379	-0-	-161	-0-	42	1	337	2	N	-0-		87
05	372 N	201	-0-	-171	-0-	20	1	181	2	N	-0-		87
06	660 N	447	-0-	-213	-0-	30	1	416	2	N	1	1 8	87
							1						
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	636	2	N	-0-		87
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	N	25		112
							28						
09	450 N	223	-0-	-227	-0-	20	1	203	2	N	-0-		112
10	682 N	275	-0-	-407	-0-	23	1	252	2	N	-0-		112
11	240 N	179	-0-	-61	-0-	19	1	160	2	N	-0-		112
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	21	1	183	2	N	-0-		112
TOTAL GAS PROD:		4,423											
TOTAL CONDENSATE PROD:										28			

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

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

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2091	2	17	9	Y	15			88
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1967	2	30	9	Y	27			115
03	2077 N	1875	-0-	-202	-0-	1868	2	7	9	Y	6	74	1	47
04	2010 N	1868	-0-	-142	-0-	1855	2	13	9	Y	12			59
05	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2367	2	19	9	Y	17			76
06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2427	2	11	9	Y	10			86
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2384	2	7	9	Y	6			92
08	2077 N	1721	-0-	-356	-0-	1720	2	1	9	Y	1			93
09	2010 N	1467	-0-	-543	-0-	1459	2	8	9	Y	7			100
10	2077 N	1226	-0-	-851	-0-	1212	2	14	9	Y	13			113
11	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	1656	2	18	9	Y	16			129
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			129

TOTAL GAS PROD: 21,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

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

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-			70
02	1036 N	1000	-0-	-36	-0-	999	2	1	9	Y	1			71
03	1209 N	1012	-0-	-197	-0-	1011	2	1	9	Y	1	46	1	26
04	1050 N	975	-0-	-75	-0-	975	2			Y	-0-			26
05	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1041	2	1	9	Y	1			27
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-			27
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-			27
08	1054 N	968	-0-	-86	-0-	968	2			Y	-0-			27
09	1110 N	875	-0-	-235	-0-	874	2	1	9	Y	1			28
10	1302 N	898	-0-	-404	-0-	898	2			Y	-0-			28
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	2	1	9	Y	1			29
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			29

TOTAL GAS PROD: 11,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2	10	9	Y	9				78		
02	980 N	756	-0-	-224	-0-	-0-	741	2	15	9	Y	14				92		
03	1054 N	773	-0-	-281	-0-	-0-	769	2	4	9	Y	4	59	1		37		
04	840 N	733	-0-	-107	-0-	-0-	726	2	7	9	Y	6				43		
05	837 N	794	-0-	-43	-0-	-0-	782	2	12	9	Y	11				54		
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2	7	9	Y	6				60		
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	988	2	3	9	Y	3				63		
08	806 N	725	-0-	-81	-0-	-0-	724	2	1	9	Y	1				64		
09	840 N	623	-0-	-217	-0-	-0-	619	2	4	9	Y	4				68		
10	992 N	568	-0-	-424	-0-	-0-	560	2	8	9	Y	7				75		
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2	11	9	Y	10				85		
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-					Y	NO RPT				85		
TOTAL GAS PROD:		8,509																TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

01	4247 X	3700	-0-	-547	-0-	-0-	3699	2	1	9	N	1				94		
02	3836 X	3308	-0-	-528	-0-	-0-	3294	2	14	9	N	13	3	8		104		
03	4154 X	3343	-0-	-811	-0-	-0-	3326	2	17	9	N	15	3	8		116		
04	4020 X	3217	-0-	-803	-0-	-0-	3194	2	23	9	N	21	4	8		133		
05	4154 X	3576	-0-	-578	-0-	-0-	3559	2	17	9	N	15				148		
06	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	-0-	3895	2	9	9	N	8				156		
07	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	-0-	4617	2	10	9	N	9				165		
08	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	-0-	3564	2	12	9	N	11	4	8		172		
09	3900 X	3052	-0-	-848	-0-	-0-	3048	2	4	9	N	4	2	8		174		
10	4619 X	2764	-0-	-1855	-0-	-0-	2755	2	9	9	N	8				182		
11	4470 X	3791	-0-	-679	-0-	-0-	3778	2	13	9	N	12				194		
12	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-	-0-					N	NO RPT				194		
TOTAL GAS PROD:		38,858																TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

01	124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	4	1	110	2	Y	-0-				-0-		
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-				-0-		
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	-0-				-0-		
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	Y	-0-				-0-		
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-				-0-		
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-				-0-		
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-				-0-		
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-				-0-		
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-				-0-		
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-				-0-		
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-				-0-		
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,604																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC WINSTON CLARK GU 1		//CONT.// //CONT.//	09591 300 154789	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		9827 X	8136	-0-	-1691	-0-	324	1	7786	2	Y	24					201
02		8680 X	7930	-0-	-750	-0-	26	9	316	1	Y	8					209
03		10013 X	7439	-0-	-2574	-0-	295	1	7144	2	Y	-0-					209
04		9690 X	8137	-0-	-1553	-0-	332	1	7805	2	Y	-0-					209
05		10013 X	8684	-0-	-1329	-0-	354	1	8317	2	Y	12					221
06		8490 X	7020	-0-	-1470	-0-	13	9	286	1	Y	16	187	1			50
07		8773 X	8650	-0-	-123	-0-	18	9	286	1	Y	30					80
08		8680 X	8583	-0-	-97	-0-	33	9	349	1	Y	24					104
09		8400 X	8122	-0-	-278	-0-	26	9	301	1	Y	-0-					104
10		8680 X	8560	-0-	-120	-0-	339	1	8221	2	Y	-0-					104
11		8370 X	8230	-0-	-140	-0-	335	1	7872	2	Y	21					125
*12		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	23	9	332	1	Y	42					167
							46	9									
TOTAL GAS PROD:			98,214				TOTAL CONDENSATE PROD:			177							

COMSTOCK OIL & GAS, LP WOODS "B"		170040	WELL #: 1		RRCID -> 093285	COMPL. DATE 03/18/1981				TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		899 N	520	-0-	-379	-0-	26	1	491	2	N	3					45
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	3	9	34	1	N	13					58
03		804 N	804	-0-	-0-	-0-	14	9	33	1	N	-0-					58
04		510 N	227	-0-	-283	-0-	9	1	218	2	N	-0-					58
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					58
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					58
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					58
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	112	1	1283	2	N	-0-					58
							164	3									
10		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	83	1	1022	2	N	-0-					58
							159	3									
11		895 N	895	-0-	-0-	-0-	58	1	741	2	N	-0-					58
							96	3									
12		1612 N	609	-0-	-1003	-0-	40	1	509	2	N	-0-					58
							60	3									
TOTAL GAS PROD:			6,737				TOTAL CONDENSATE PROD:			16							

BLOCKER (COTTON VALLEY)												//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
COMSTOCK OIL & GAS, LP												//CONT.// 170040							
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 104968		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	775 N	707	-0-	-68	-0-	72	1	564	2	N	-0-					42			
						71	3												
02	756 N	745	-0-	-11	-0-	64	1	613	2	N	1					43			
						67	3				1	9							
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	60	1	675	2	N	2					45			
						79	3				2	9							
04	690 N	297	-0-	-393	-0-	26	1	243	2	N	-0-					45			
						28	3												
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					45			
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					45			
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					45			
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	9	1	1112	2	N	2					47			
						107	3				2	9							
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	41	1	476	2	N	-0-					47			
						62	3												
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	N	1					48			
						39	3				1	9							
11	810 N	280	-0-	-530	-0-	18	1	232	2	N	-0-					48			
						30	3												
12	589 N	352	-0-	-237	-0-	23	1	294	2	N	-0-					48			
						35	3												
TOTAL GAS PROD:		5,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		6													

WOODS "B"												WELL #: 2		RRCID -> 134439		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117	
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	80	1	1517	2	N	-0-					15			
02	1932 N	1696	-0-	-236	-0-	68	1	1628	2	N	-0-					15			
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	64	1	1473	2	N	-0-					15			
04	1560 N	442	-0-	-1118	-0-	18	1	424	2	N	-0-					15			
05	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					15			
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					15			
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					15			
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	356	2	N	-0-					15			
						34	3												
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	124	1	1433	2	N	-0-					15			
						185	3												
10	3100 N	3435	-0-	335	335	222	1	2742	2	N	38					53			
						429	3				42	9							
11	1926 N	1591	-0-	-335	-0-	103	1	1316	2	N	-0-					53			
						172	3												
12	1798 N	1251	-0-	-547	-0-	81	1	1046	2	N	-0-					53			
						124	3												
TOTAL GAS PROD:		13,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		38													

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
WOODS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 139335		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	135 2	N	-0-			26
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	7 1	161 2	N	-0-			26
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 2	N	-0-			26
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			26
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			26
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	49 2	5 3	N	-0-			26
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20 1	230 2	N	-0-			26
						29 3						
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	25 1	314 2	N	-0-			26
						50 3						
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16 1	206 2	N	-0-			26
						27 3						
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	32 1	411 2	N	-0-			26
						48 3						
TOTAL GAS PROD:		1,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOODS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 161185		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	199	-0-	-204	-0-	10 1	185 2	N	4			52
						4 9						
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	26 1	622 2	N	3			55
						3 9						
03	589 N	501	-0-	-88	-0-	20 1	475 2	N	5			60
						6 9						
04	180 N	123	-0-	-57	-0-	5 1	118 2	N	-0-			60
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			60
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			60
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	41 1	479 2	N	15			75
						62 3	17 9					
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	29 1	348 2	N	3			78
						54 3	3 9					
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17 1	215 2	N	4			82
						28 3	4 9					
12	589 N	111	-0-	-478	-0-	7 1	92 2	N	1			83
						11 3	1 9					
TOTAL GAS PROD:		2,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
WOODS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 182489		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	882	-0-	-265	-0-	44	1	830	2	N	7			65
						8	9							
02	1344 N	867	-0-	-477	-0-	35	1	830	2	N	2			67
						2	9							
03	1488 N	796	-0-	-692	-0-	33	1	762	2	N	1			68
						1	9							
04	840 N	315	-0-	-525	-0-	13	1	302	2	N	-0-			68
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			68
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			68
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			68
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	285	2	N	-0-			68
						28	3							
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	85	1	978	2	N	-0-			68
						126	3							
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	45	1	566	2	N	-0-			68
						89	3							
11	300 N	233	-0-	-67	-0-	15	1	193	2	N	-0-			68
						25	3							
12	1240 N	1055	-0-	-185	-0-	69	1	879	2	N	4			72
						103	3	4	9					
TOTAL GAS PROD:		6,352				TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

WOODS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 184364		COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141					
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	60	1	1125	2	N	17			107
						19	9							
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	41	1	983	2	N	10			117
						11	9							
03	1209 N	810	-0-	-399	-0-	33	1	774	2	N	3			120
						3	9							
04	1170 N	884	-0-	-286	-0-	35	1	839	2	N	9	111	1	18
						10	9							
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			18
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			18
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			18
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	3	N	-0-			18
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	64	1	733	2	N	-0-			18
						94	3							
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	45	1	562	2	N	-0-			18
						88	3							
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	36	1	451	2	N	-0-			18
						58	3							
12	930 N	913	-0-	-17	-0-	58	1	737	2	N	29			47
						86	3	32	9					
TOTAL GAS PROD:		7,039				TOTAL CONDENSATE PROD:		68						

BLOCKER (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP															
WOODS "B"															
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 170040															
WELL #: 7										RRCID -> 184706		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	124 1	2343 2	N	20			62		
							22 9								
02		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	93 1	2218 2	N	11			73		
							12 9								
03		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	107 1	2461 2	N	14			87		
							15 9								
04		2040 N	958	-0-	-1082	-0-	38 1	913 2	N	6			93		
							7 9								
05		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			93		
06		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-			93		
07		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			93		
08		683 N	683	-0-	-0-	-0-	5 1	619 2	N	-0-			93		
							59 3								
09		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	183 1	2105 2	N	29	63 1		59		
							271 3	32 9							
10		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	180 1	2219 2	N	19			78		
							346 3	21 9							
11		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	123 1	1565 2	N	14			92		
							204 3	15 9							
12		2108 N	1787	-0-	-321	-0-	116 1	1483 2	N	13			105		
							174 3	14 9							
TOTAL GAS PROD:			18,087	TOTAL CONDENSATE PROD:							126				

WOODS "B"										CAPACITY		CNTY: HARRISON			
WELL #: 11										RRCID -> 208435		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041	
01		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	112 1	2108 2	N	10			105		
							11 9								
02		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	72 1	1719 2	N	8			113		
							9 9								
03		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	92 1	2125 2	N	7			120		
							8 9								
04		2160 N	7	-0-	-2153	-0-	7 2		N	-0-			120		
05		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			120		
06		2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-	93 1		27		
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			27		
08		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	10 1	1293 2	N	-0-			27		
							124 3								
09		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	114 1	1306 2	N	-0-			27		
							167 3								
10		977 N	977	-0-	-0-	-0-	64 1	790 2	N	-0-			27		
							123 3								
11		1380 N	1172	-0-	-208	-0-	74 1	949 2	N	23			50		
							124 3	25 9							
12		1643 N	1276	-0-	-367	-0-	82 1	1056 2	N	12			62		
							125 3	13 9							
TOTAL GAS PROD:			12,702	TOTAL CONDENSATE PROD:							60				

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
WOODS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 210894		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	N	-0-	80
02	588 N	446	-0-	-142	-0-	18	1	428	2	N	-0-	80
03	527 N	397	-0-	-130	-0-	16	1	381	2	N	-0-	80
04	450 N	45	-0-	-405	-0-	2	1	43	2	N	-0-	80
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	80
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	80
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	80
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	N	-0-	80
						12	3					
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	376	2	N	-0-	80
						48	3					
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	379	2	N	-0-	80
						59	3					
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	352	2	N	-0-	80
						45	3					
12	465 N	354	-0-	-111	-0-	23	1	296	2	N	-0-	80
						35	3					
TOTAL GAS PROD:		3,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOODS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 210900		COMPL. DATE 09/25/2005		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	2015 N	1461	-0-	-554	-0-	73	1	1381	2	N	6	43
						7	9					
02	1680 N	1414	-0-	-266	-0-	56	1	1350	2	N	7	50
						8	9					
03	1612 N	1495	-0-	-117	-0-	62	1	1430	2	N	3	53
						3	9					
04	1410 N	509	-0-	-901	-0-	20	1	483	2	N	5	58
						6	9					
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-	58
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	58
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	58
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	10	1	1265	2	N	-0-	58
						122	3					
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	97	1	1114	2	N	-0-	58
						143	3					
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	59	1	727	2	N	10	68
						114	3	11	9			
11	1350 N	1154	-0-	-196	-0-	75	1	952	2	N	4	72
						123	3	4	9			
12	1395 N	902	-0-	-493	-0-	58	1	749	2	N	5	77
						89	3	6	9			
TOTAL GAS PROD:		10,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220766		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	59 1	464 2	N	1			123
						59 3	1 9					
02	896 N	628	-0-	-268	-0-	53 1	514 2	N	4			127
						57 3	4 9					
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	57 1	645 2	N	-0-			127
						76 3						
04	570 N	199	-0-	-371	-0-	18 1	163 2	N	-0-			127
						18 3						
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			127
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			127
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			127
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	3 1	412 2	N	6			133
						40 3	7 9					
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	31 1	352 2	N	56	95 1		94
						45 3	62 9					
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	44 1	547 2	N	-0-			94
						86 3						
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	33 1	422 2	N	-0-			94
						55 3						
*12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	34 1	433 2	N	-0-			94
						51 3						
TOTAL GAS PROD:		4,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		67						

WOODS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 225461		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057				
01	2015 N	1610	-0-	-405	-0-	79 1	1503 2	N	25			87
						28 9						
02	2800 N	3014	-0-	214	214	120 1	2877 2	N	15			102
						17 9						
03	2628 N	2414	-0-	-214	-0-	100 1	2300 2	N	13			115
						14 9						
04	1560 N	7	-0-	-1553	-0-	7 2		N	-0-			115
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			115
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			115
07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			115
08	2015 X	1119	-0-	-896	-0-	8 1	1014 2	N	-0-			115
						97 3						
09	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	131 1	1510 2	N	-0-			115
						194 3						
10	858 X	858	-0-	-0-	-0-	56 1	693 2	N	-0-			115
						109 3						
11	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	165 1	2103 2	N	15			130
						274 3	17 9					
12	1891 N	1756	-0-	-135	-0-	114 1	1458 2	N	12			142
						171 3	13 9					
TOTAL GAS PROD:		15,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		80						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
WOODS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 227084		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	49 1	919 2	N	7		90
						8 9					
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	51 1	1235 2	N	5		95
						6 9					
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	48 1	1102 2	N	7		102
						8 9					
04	930 N	495	-0-	-435	-0-	20 1	472 2	N	3		105
						3 9					
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		105
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-	85 1	20
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		20
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	5 1	694 2	N	-0-		20
						67 3					
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	50 1	576 2	N	-0-		20
						74 3					
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	47 1	575 2	N	5		25
						89 3	6 9				
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	52 1	659 2	N	7		32
						86 3	8 9				
*12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	47 1	614 2	N	6		38
						73 3	7 9				
TOTAL GAS PROD:		7,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		40					

ROSBOROUGH, DR. J.F.		GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232841		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058	
01	2883 X	560	-0-	-2323	-0-	57 1	447 2	N	-0-		30
						56 3					
02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	265 1	2566 2	N	-0-		30
						284 3					
03	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	233 1	2642 2	N	-0-		30
						313 3					
04	960 X	525	-0-	-435	-0-	46 1	427 2	N	3		33
						49 3	3 9				
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-		33
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		33
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-		33
08	2883 X	761	-0-	-2122	-0-	5 1	689 2	N	-0-		33
						67 3					
09	540 X	211	-0-	-329	-0-	16 1	174 2	N	-0-		33
						21 3					
10	246 X	246	-0-	-0-	-0-	16 1	199 2	N	-0-		33
						31 3					
11	750 X	271	-0-	-479	-0-	17 1	224 2	N	-0-		33
						30 3					
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	13 1	156 2	N	-0-		33
						17 3					
TOTAL GAS PROD:		9,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)																
COMSTOCK OIL & GAS, LP																
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT																
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
//CONT.// 170040																
WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3007 X	2883	-0-	-124	-0-		293	1	2290	2	N	12			75
								287	3	13	9					
02		2884 X	2716	-0-	-168	-0-		230	1	2226	2	N	12			87
								247	3	13	9					
03		3193 X	3186	-0-	-7	-0-		231	1	2613	2	N	30	94	1	23
								309	3	33	9					
04		3090 X	974	-0-	-2116	-0-		85	1	793	2	N	4			27
								92	3	4	9					
05		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-						N	-0-			27
06		3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-						N	-0-			27
07		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-						N	-0-			27
08		3193 X	2139	-0-	-1054	-0-		15	1	1931	2	N	6			33
								186	3	7	9					
09		1745 X	1745	-0-	-0-	-0-		124	1	1429	2	N	7			40
								184	3	8	9					
10		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-		279	1	3447	2	N	25			65
								539	3	28	9					
11		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-		198	1	2522	2	N	45			110
								328	3	50	9					
*12		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-		177	1	2267	2	N	8			118
								267	3	9	9					
TOTAL GAS PROD:			23,754			TOTAL CONDENSATE PROD:			149							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT																
WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		10129 X	10129	-0-	-0-	-0-		8942	2	1124	3	N	57			113
								63	9							
02		10220 X	8993	-0-	-1227	-0-		112	1	7938	2	N	59			172
								878	3	65	9					
03		11315 X	10520	-0-	-795	-0-		9355	2	1106	3	N	54	187	1	39
								59	9							
04		10950 X	3438	-0-	-7512	-0-		3063	2	352	3	N	21			60
								23	9							
05		10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-						N	-0-			60
06		10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-						N	-0-			60
07		10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-						N	-0-			60
08		10509 X	5973	-0-	-4536	-0-		41	1	5358	2	N	53			113
								516	3	58	9					
09		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-		17	1	5803	2	N	96	92	1	117
								745	3	106	9					
10		11636 X	11636	-0-	-0-	-0-		45	1	9957	2	N	70			187
								1557	3	77	9					
11		10897 X	10897	-0-	-0-	-0-		50	1	9528	2	N	71	180	1	78
								1241	3	78	9					
*12		9738 X	9738	-0-	-0-	-0-		34	1	8607	2	N	75			153
								1014	3	83	9					
TOTAL GAS PROD:			77,995			TOTAL CONDENSATE PROD:			556							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC GROSS		//CONT.//	09591 300 186953	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023													
01		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		Y	-0-	1 1		1
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-			1
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-	1 1		-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-			-0-
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-			-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
07		217 N	82	-0-	-135	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
08		217 N	80	-0-	-137	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
09		210 N	173	-0-	-37	-0-	173 2		Y	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,581				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PARISH, JOSEPH		WELL #:	1	RRCID ->	219180	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9691 -	9991	
01	1798 X	1441	-0-	-357	-0-	1347 2	94 9	Y	85	191 1		32	
02	1540 N	1304	-0-	-236	-0-	1282 2	22 9	Y	20			52	
03	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	1388 2	31 9	Y	28			80	
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1503 2	46 9	Y	42			122	
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1683 2	64 9	Y	58			180	
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1637 2	22 9	Y	20	178 1		22	
07	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1693 2	6 9	Y	5			27	
08	1736 N	1713	-0-	-23	-0-	1670 2	43 9	Y	39			66	
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1644 2	52 9	Y	47			113	
10	1705 N	1508	-0-	-197	-0-	1508 2		Y	-0-			113	
11	1650 N	1615	-0-	-35	-0-	1615 2		Y	-0-	63 1		50	
12	1767 N	1433	-0-	-334	-0-	1433 2		Y	-0-			50	
TOTAL GAS PROD:			18,783				TOTAL CONDENSATE PROD:			344			

GROSS		WELL #:	2	RRCID ->	224700	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9849 -	9916	
01	2821 X	2371	-0-	-450	-0-	2327 2	44 9	Y	40	98 1		34	
02	2576 X	1435	-0-	-1141	-0-	1413 2	22 9	Y	20			54	
03	2852 X	2672	-0-	-180	-0-	2597 2	75 9	Y	68	107 1		15	
04	2760 X	1725	-0-	-1035	-0-	1692 2	33 9	Y	30			45	
05	2635 X	2282	-0-	-353	-0-	2226 2	56 9	Y	51			96	
06	2580 X	2477	-0-	-103	-0-	2473 2	4 9	Y	4			100	
07	2666 X	2196	-0-	-470	-0-	2188 2	8 9	Y	7			107	
08	2666 X	1246	-0-	-1420	-0-	1242 2	4 9	Y	4	99 1		12	
09	2490 X	1336	-0-	-1154	-0-	1317 2	19 9	Y	17			29	
10	2573 X	2224	-0-	-349	-0-	2224 2		Y	-0-			29	
11	2490 X	2012	-0-	-478	-0-	2012 2		Y	-0-			29	
12	2201 X	1285	-0-	-916	-0-	1285 2		Y	-0-			29	
TOTAL GAS PROD:			23,261				TOTAL CONDENSATE PROD:			241			

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC GROSS		//CONT.// 09591 300 //CONT.// 186953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 3		RRCID -> 224702		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 10175			PERF. 9878 - 9936				
01	2697 X	2275	-0-	-422	-0-	2233	2	42	9	Y	38	82	1			31
02	2436 X	2422	-0-	-14	-0-	2400	2	22	9	Y	20					51
03	2697 X	2636	-0-	-61	-0-	2589	2	47	9	Y	43	84	1			10
04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2876	2	28	9	Y	25					35
05	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2836	2	34	9	Y	31					66
06	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2801	2	9	9	Y	8					74
07	3007 X	2881	-0-	-126	-0-	2866	2	15	9	Y	14					88
08	3007 X	2863	-0-	-144	-0-	2852	2	11	9	Y	10	82	1			16
09	2910 X	2466	-0-	-444	-0-	2449	2	17	9	Y	15					31
10	2914 X	2631	-0-	-283	-0-	2631	2			Y	-0-					31
11	2820 X	2480	-0-	-340	-0-	2480	2			Y	-0-					31
12	2883 X	2310	-0-	-573	-0-	2310	2			Y	-0-					31
TOTAL GAS PROD:		31,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		204										

PARISH, JOSEPH		WELL #: 2		RRCID -> 227769		COMPL. DATE 05/16/2007			TOTAL DEPTH 10132			PERF. 9685 - 9938				
01	2077 X	1415	-0-	-662	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
02	1428 N	1193	-0-	-235	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
03	1333 N	1216	-0-	-117	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
04	1380 N	1257	-0-	-123	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1794	2	112	9	Y	102	102	1			-0-
12	1829 N	1634	-0-	-195	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		102										

GROSS		WELL #: 4		RRCID -> 242879		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 11565			PERF. 9708 - 11259				
01	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
02	3388 X	1209	-0-	-2179	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
03	3751 X	2380	-0-	-1371	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
04	3630 X	1598	-0-	-2032	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
05	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
06	2310 X	1622	-0-	-688	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
07	2387 X	1674	-0-	-713	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
08	2418 X	1853	-0-	-565	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
09	2340 X	834	-0-	-1506	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
10	2418 X	1073	-0-	-1345	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
11	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
12	1860 X	1312	-0-	-548	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		19,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

01	3100 X	2930	-0-	-170	-0-	2877	3	53	9	N	48			67
02	2800 X	2681	-0-	-119	-0-	2681	3			N	-0-			67
03	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3035	3	57	9	N	52			119
04	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2924	3	67	9	N	61			180
05	2976 N	1709	-0-	-1267	-0-	1709	3			N	-0-			180
06	3000 N	3170	-0-	170	-0-	3170	3			N	-0-			180
07	3100 N	2746	-0-	-354	-0-	2735	3	11	9	N	10	163	1	27
08	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	3067	3	31	9	N	28			55
09	3000 X	2686	-0-	-314	-0-	2685	3	1	9	N	1			56
10	3100 X	2688	-0-	-412	-0-	2675	3	13	9	N	12			68
11	3000 X	2596	-0-	-404	-0-	2596	3			N	-0-			68
12	3100 X	2524	-0-	-576	-0-	2471	3	53	9	N	48	46	1	70
TOTAL GAS PROD:		32,911									260			TOTAL CONDENSATE PROD: 260

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1311	3	3	9	N	3			116
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	3	6	9	N	5			121
03	1457 N	1318	-0-	-139	-0-	1307	3	11	9	N	10			131
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1383	3	10	9	N	9			140
05	1364 N	955	-0-	-409	-0-	935	3	20	9	N	18			158
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-			158
07	1426 N	1296	-0-	-130	-0-	1296	3			N	-0-			158
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1283	3	4	9	N	4			162
09	1470 N	1191	-0-	-279	-0-	1188	3	3	9	N	3			165
10	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280	3			N	-0-			165
11	1260 N	1153	-0-	-107	-0-	1153	3			N	-0-			165
12	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1226	3	1	9	N	1	127	1	39
TOTAL GAS PROD:		15,129									53			TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165								
BRUCE, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 257148		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789 3	N	-0-		126
02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3	N	-0-		126
03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2378 3	N	8		134
04	2250 N	2047	-0-	-203	-0-	2023 3	N	22		156
05	2325 N	1349	-0-	-976	-0-	1334 3	N	14		170
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 3	N	-0-		170
07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 3	N	-0-		170
08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3	N	-0-		170
09	2250 N	2042	-0-	-208	-0-	2042 3	N	-0-		170
10	2201 N	2037	-0-	-164	-0-	2037 3	N	-0-		170
11	2250 N	1840	-0-	-410	-0-	1840 3	N	-0-		170
12	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2101 3	N	-0-		170
TOTAL GAS PROD:		25,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		44				

LOUTEX PRODUCTION COMPANY		509580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
DORSETT, W. N.		WELL #: 1		RRCID -> 191311		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
TERRELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218576		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1457 N	1072	-0-	-385	-0-	1072 2	N	-0-		105
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2	N	-0-		105
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	N	-0-		105
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2	N	-0-		105
05	1333 N	1182	-0-	-151	-0-	1182 2	N	-0-		105
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2	N	-0-		105
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1600 2	N	9		114
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1237 2	N	11		125
09	1320 N	1161	-0-	-159	-0-	1155 2	N	5		130
10	1612 N	1435	-0-	-177	-0-	1424 2	N	10		140
11	1200 N	1170	-0-	-30	-0-	1162 2	N	7		147
12	1209 N	1101	-0-	-108	-0-	1095 2	N	5		152
TOTAL GAS PROD:		14,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		47				

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			63
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			63
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285															
01		5983 X	851	-0-	-5132	-0-	75	1	772	2	N	4	4 8	20	
02		5404 X	568	-0-	-4836	-0-	4	9	55	1	513	2	N	-0-	20
03		5983 X	895	-0-	-5088	-0-	79	1	79	1	816	2	N	-0-	20
04		4800 X	741	-0-	-4059	-0-	78	1	78	1	663	2	N	-0-	20
05		1023 X	666	-0-	-357	-0-	66	1	66	1	600	2	N	-0-	20
06		870 X	858	-0-	-12	-0-	91	1	91	1	767	2	N	-0-	20
07		899 X	809	-0-	-90	-0-	84	1	84	1	725	2	N	-0-	20
08		651 N	644	-0-	-7	-0-	70	1	70	1	574	2	N	-0-	20
09		870 N	465	-0-	-405	-0-	53	1	53	1	412	2	N	-0-	20
10		806 N	475	-0-	-331	-0-	56	1	56	1	419	2	N	-0-	20
11		630 N	382	-0-	-248	-0-	45	1	45	1	337	2	N	-0-	20
12		496 N	468	-0-	-28	-0-	52	1	52	1	416	2	N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:			7,822			TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	443	1	2274	2	N	-0-		80	
02	2156 N	1889	-0-	-267	-0-	307	1	1582	2	N	-0-		80	
03	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	428	1	2192	2	N	19		99	
04	2640 N	2437	-0-	-203	-0-	402	1	2034	2	N	1		100	
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	421	1	2094	2	N	-0-		100	
06	2550 N	2293	-0-	-257	-0-	404	1	1889	2	N	-0-		100	
07	2511 N	2065	-0-	-446	-0-	394	1	1671	2	N	-0-		100	
08	2511 N	2089	-0-	-422	-0-	304	1	1785	2	N	-0-		100	
09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	425	1	1867	2	N	-0-		100	
10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	446	1	1933	2	N	-0-		100	
11	2010 N	1839	-0-	-171	-0-	387	1	1452	2	N	-0-		100	
12	2356 N	2161	-0-	-195	-0-	393	1	1768	2	N	-0-		100	
TOTAL GAS PROD:											27,317	TOTAL CONDENSATE PROD:		20

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

01	1581 X	1266	-0-	-315	-0-	109	1	1157	2	Y	-0-		7	
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	108	1	975	2	Y	-0-		7	
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	164	1	1594	2	Y	-0-		7	
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	133	1	1138	2	Y	-0-		7	
05	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	248	1	2214	2	Y	-0-		7	
06	1710 N	1370	-0-	-340	-0-	143	1	1227	2	Y	-0-		7	
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	153	1	1378	2	Y	-0-		7	
08	2449 N	1349	-0-	-1100	-0-	146	1	1203	2	Y	-0-		7	
09	1380 N	1053	-0-	-327	-0-	117	1	936	2	Y	-0-		7	
10	1519 N	1059	-0-	-460	-0-	125	1	934	2	Y	-0-		7	
11	1320 N	1075	-0-	-245	-0-	126	1	949	2	Y	-0-		7	
*12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	158	1	1287	2	Y	-0-		7	
TOTAL GAS PROD:											16,722	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

01	2945 X	2786	-0-	-159	-0-	246	1	2540	2	Y	-0-		30	
02	2660 X	2348	-0-	-312	-0-	229	1	2119	2	Y	-0-		30	
03	2821 X	2708	-0-	-113	-0-	317	1	2391	2	Y	-0-		30	
04	2730 X	2588	-0-	-142	-0-	272	1	2314	2	Y	2		32	
05	2821 X	2572	-0-	-249	-0-	261	1	2311	2	Y	-0-		32	
06	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	279	1	2332	2	Y	-0-		32	
07	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	280	1	2397	2	Y	-0-		32	
08	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	287	1	2339	2	Y	-0-		32	
09	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	319	1	2443	2	Y	-0-		32	
10	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	338	1	2511	2	Y	-0-		32	
11	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	325	1	2436	2	Y	-0-		32	
*12	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	318	1	2556	2	Y	-0-		32	
TOTAL GAS PROD:											32,162	TOTAL CONDENSATE PROD:		2

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	328 1	1714 2	Y		111	207
							122 9					
02		1792 N	1730	-0-	-62	-0-	260 1	1467 2	Y		3	210
							3 9					
03		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	347 1	1829 2	Y		40	250
							44 9					
04		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	348 1	1768 2	Y		4	254
							4 9					
05		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	354 1	1765 2	Y		-0-	254
06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	346 1	1623 2	Y		2	256
							2 9					
07		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	381 1	1619 2	Y		2	69
							2 9				189 1	
08		2108 N	1815	-0-	-293	-0-	308 1	1507 2	Y		-0-	69
09		1980 N	1761	-0-	-219	-0-	325 1	1436 2	Y		-0-	69
10		2015 N	1823	-0-	-192	-0-	329 1	1494 2	Y		-0-	69
11		1770 N	1559	-0-	-211	-0-	311 1	1248 2	Y		-0-	69
*12		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	382 1	1679 2	Y		-0-	69
TOTAL GAS PROD:			23,345				TOTAL CONDENSATE PROD:			162		

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221												
01		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	441 1	2652 2	N		45	206
							50 9					
02		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	402 1	2431 2	N		17	223
							19 9					
03		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	431 1	2709 2	N		9	232
							10 9					
04		3030 X	2961	-0-	-69	-0-	431 1	2530 2	N		-0-	232
05		3162 X	2903	-0-	-259	-0-	452 1	2411 2	N		36	268
							40 9					
06		3060 X	2681	-0-	-379	-0-	394 1	2287 2	N		-0-	268
07		3162 X	2693	-0-	-469	-0-	406 1	2287 2	N		-0-	268
08		3162 X	2778	-0-	-384	-0-	414 1	2364 2	N		-0-	268
09		2970 X	2629	-0-	-341	-0-	409 1	2220 2	N		-0-	268
10		2914 X	2787	-0-	-127	-0-	462 1	2325 2	N		-0-	268
11		2700 X	2502	-0-	-198	-0-	365 1	2137 2	N		-0-	268
12		2790 X	2633	-0-	-157	-0-	352 1	2281 2	N		-0-	268
TOTAL GAS PROD:			33,712				TOTAL CONDENSATE PROD:			107		

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

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

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

01	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	264	1	2728	2	Y	-0-			32
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	210	1	1924	2	Y	-0-			32
03	2945 N	2144	-0-	-801	-0-	199	1	1945	2	Y	-0-			32
04	2910 N	2463	-0-	-447	-0-	264	1	2198	2	Y	1			33
						1	9							
05	2356 N	2120	-0-	-236	-0-	214	1	1906	2	Y	-0-			33
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	229	1	1927	2	Y	-0-			33
07	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	260	1	2201	2	Y	-0-			33
08	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	279	1	2271	2	Y	-0-			33
09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	262	1	1998	2	Y	-0-			33
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	258	1	1924	2	Y	-0-			33
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	283	1	2117	2	Y	-0-			33
*12	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	255	1	2054	2	Y	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		28,171									1			
TOTAL CONDENSATE PROD:														

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	109	1	1127	2	Y	-0-			12
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	127	1	1237	2	Y	-0-			12
03	1674 N	1372	-0-	-302	-0-	126	1	1246	2	Y	-0-			12
04	1200 N	1130	-0-	-70	-0-	118	1	1012	2	Y	-0-			12
05	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	140	1	1244	2	Y	-0-			12
06	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	135	1	1131	2	Y	-0-			12
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	142	1	1212	2	Y	-0-			12
08	1395 N	1234	-0-	-161	-0-	135	1	1099	2	Y	-0-			12
09	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	143	1	1084	2	Y	-0-			12
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	179	1	1346	2	Y	-0-			12
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	148	1	1125	2	Y	-0-			12
*12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	144	1	1158	2	Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		15,667												
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288														
01		3508 X	-0-	-0-	-3508	-0-				Y	-0-			7
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-			7
04		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				Y	-0-			7
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247														
01		1054 N	791	-0-	-263	-0-	95	1	666	2	Y	27		134
							30	9						
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	55	1	357	2	Y	3		137
							3	9						
03		796 N	796	-0-	-0-	-0-	101	1	695	2	Y	-0-		137
04		816 N	816	-0-	-0-	-0-	104	1	712	2	Y	-0-		137
05		465 N	353	-0-	-112	-0-	48	1	304	2	Y	1		138
							1	9						
06		780 N	723	-0-	-57	-0-	92	1	631	2	Y	-0-		138
07		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	128	1	886	2	Y	-0-		138
08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	124	1	843	2	Y	-0-		138
09		720 N	692	-0-	-28	-0-	98	1	594	2	Y	-0-		138
10		1023 N	595	-0-	-428	-0-	90	1	505	2	Y	-0-		138
11		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	209	1	1264	2	Y	-0-		138
*12		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	235	1	1474	2	Y	-0-		138
TOTAL GAS PROD:			10,344			TOTAL CONDENSATE PROD:			31					

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		394 X	-0-	-0-	-394	-0-					Y	-0-					4
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297																	
01		14807 X	2977	-0-	-11830	-0-	264	1	2713	2	Y	-0-					8
02		2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	221	1	1993	2	Y	-0-					8
03		5239 X	2107	-0-	-3132	-0-	198	1	1909	2	Y	-0-					8
04		3600 X	1784	-0-	-1816	-0-	184	1	1600	2	Y	-0-					8
05		3007 X	1530	-0-	-1477	-0-	156	1	1374	2	Y	-0-					8
06		2910 X	1614	-0-	-1296	-0-	172	1	1442	2	Y	-0-					8
07		2418 X	1568	-0-	-850	-0-	165	1	1403	2	Y	-0-					8
08		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	168	1	1375	2	Y	-0-					8
09		1620 N	1393	-0-	-227	-0-	155	1	1238	2	Y	-0-					8
10		1581 N	1176	-0-	-405	-0-	129	1	1047	2	Y	-0-					8
11		1500 N	1050	-0-	-450	-0-	122	1	928	2	Y	-0-					8
*12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	158	1	1270	2	Y	-0-					8
TOTAL GAS PROD:			20,384			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186																	
01		1643 N	1387	-0-	-256	-0-	187	1	1169	2	Y	28					153
							31	9									
02		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	215	1	1302	2	Y	8					161
							9	9									
03		1736 N	1574	-0-	-162	-0-	212	1	1358	2	Y	4					165
							4	9									
04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	185	1	1156	2	Y	-0-					165
05		1705 N	1609	-0-	-96	-0-	244	1	1364	2	Y	1					166
							1	9									
06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	234	1	1341	2	Y	-0-					166
07		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	210	1	1208	2	Y	-0-					166
08		1612 N	1412	-0-	-200	-0-	206	1	1206	2	Y	-0-					166
09		1590 N	1342	-0-	-248	-0-	213	1	1129	2	Y	-0-					166
10		1426 N	1156	-0-	-270	-0-	191	1	965	2	Y	-0-					166
11		1380 N	1003	-0-	-377	-0-	146	1	857	2	Y	-0-					166
12		1395 N	1165	-0-	-230	-0-	157	1	1008	2	Y	-0-					166
TOTAL GAS PROD:			16,508			TOTAL CONDENSATE PROD:			41								

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	910	-0-	-20	-0-	51	1	859	2	N	-0-			47
02	1092 N	985	-0-	-107	-0-	55	1	930	2	N	-0-			47
03	961 N	651	-0-	-310	-0-	37	1	603	2	N	10			57
						11	9							
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	53	1	882	2	N	-0-			57
05	1085 N	668	-0-	-417	-0-	39	1	628	2	N	1	1 8		57
						1	9							
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	53	1	838	2	N	1	1 8		57
						1	9							
07	961 N	661	-0-	-300	-0-	40	1	621	2	N	-0-			57
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	72	1	1081	2	N	-0-			57
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	77	1	1143	2	N	32			89
						35	9							
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	70	1	923	2	N	1	1 8		89
						1	9							
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	86	1	1137	2	N	2	2 8		89
						2	9							
12	1302 N	739	-0-	-563	-0-	51	1	687	2	N	1	1 8		89
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		11,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		48								

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237														
01	837 X	370	-0-	-467	-0-	21	1	349	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	308	-0-	-112	-0-	17	1	291	2	Y	-0-			-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	Y	-0-			-0-
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	Y	-0-			-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	830	2	Y	-0-			-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	476	-0-	-82	-0-	29	1	447	2	Y	-0-			-0-
08	837 N	416	-0-	-421	-0-	26	1	390	2	Y	-0-			-0-
09	750 N	328	-0-	-422	-0-	21	1	307	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	461	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	355	-0-	-35	-0-	25	1	330	2	Y	-0-			-0-
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	32	1	422	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
MOHON GU		WELL #:		1	RRCID ->	097644	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	8940 - 8982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		837 N	721	-0-	-116	-0-	81 1	640 2	Y	-0-			-0-
02		840 N	594	-0-	-246	-0-	80 1	514 2	Y	-0-			-0-
03		837 N	757	-0-	-80	-0-	110 1	647 2	Y	-0-			-0-
04		690 N	543	-0-	-147	-0-	112 1	431 2	Y	-0-			-0-
05		651 N	635	-0-	-16	-0-	118 1	517 2	Y	-0-			-0-
06		720 N	681	-0-	-39	-0-	157 1	524 2	Y	-0-			-0-
07		640 N	640	-0-	-0-	-0-	157 1	483 2	Y	-0-			-0-
08		620 N	575	-0-	-45	-0-	122 1	453 2	Y	-0-			-0-
09		690 N	550	-0-	-140	-0-	101 1	449 2	Y	-0-			-0-
10		651 N	490	-0-	-161	-0-	100 1	390 2	Y	-0-			-0-
11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	26 1	598 2	Y	-0-			-0-
*12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	31 1	554 2	Y	29	11 1		18
							32 9						
TOTAL GAS PROD:		7,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

COOK GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	099469	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10054 - 10229	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		N	-0-		-0-	
07		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-		-0-	
08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-		-0-	
09		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-		-0-	
10		775 N	656	-0-	-119	-0-	656 2		N	-0-		-0-	
11		750 N	51	-0-	-699	-0-	51 2		N	-0-		-0-	
12		775 N	81	-0-	-694	-0-	81 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYNES, R. W. GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	100001	COMPL. DATE	05/14/1982	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	10011 - 10175	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-	
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-	
*12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	266	-0-	266	266		266	2			-0-
08	14B2	EXT	324	-0-	324	590		324	2			-0-
09	14B2	EXT	324	-0-	324	914		324	2			-0-
10		1230 X	316	-0-	-914	-0-		316	2			-0-
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	2			-0-
12		341 N	151	-0-	-190	-0-		151	2			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,695			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261																
01		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-		127	1	2137	2	Y	1	1	8	-0-
02		2240 N	1878	-0-	-362	-0-		105	1	1773	2	Y	-0-			-0-
03		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-		125	1	2035	2	Y	-0-			-0-
04		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-		140	1	2324	2	Y	-0-			-0-
05		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-		123	1	1984	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	3111	-0-	111	111		186	1	2925	2	Y	-0-			-0-
07		2608 N	2497	-0-	-111	-0-		152	1	2344	2	Y	1	1	8	-0-
08		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-		135	1	2011	2	Y	-0-			-0-
09		2520 X	2506	-0-	-14	-0-		158	1	2348	2	Y	-0-			-0-
10		2604 X	2346	-0-	-258	-0-		166	1	2178	2	Y	2	2	8	-0-
11		2520 X	1884	-0-	-636	-0-		133	1	1749	2	Y	2	2	8	-0-
12		2604 X	1929	-0-	-675	-0-		133	1	1794	2	Y	2	2	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,293			TOTAL CONDENSATE PROD:			8							

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224																
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		1295	2			N	-0-			-0-
04		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		1644	2			N	-0-			-0-
05		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-		2226	2			N	-0-			-0-
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		1268	2			N	-0-			-0-
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-		934	2			N	-0-			-0-
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-		583	2			N	-0-			-0-
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	2			N	-0-			-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	2			N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		-0-				N	-0-			-0-
*12		500 N	500	-0-	-0-	-0-		500	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,057			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		32
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		32
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		32
04		60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-		32
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		32
06		60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2		N	-0-		32
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		32
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		32
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		32
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		32
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		32
*12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:			474		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158													
01		403 X	296	-0-	-107	-0-	296	2		N	-0-		27
02		336 N	236	-0-	-100	-0-	236	2		N	-0-		27
03		341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2		N	-0-		27
04		300 N	200	-0-	-100	-0-	200	2		N	-0-		27
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		27
06		270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2		N	-0-		27
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		27
08		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2		N	-0-		27
09		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2		N	-0-		27
10		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		27
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		27
12		248 N	224	-0-	-24	-0-	221	2	3 9	N	3		30
TOTAL GAS PROD:			2,925		TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					58
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234																	
01		434 N	369	-0-	-65	-0-		369	2		N	-0-					32
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-		348	2		N	-0-					32
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-		352	2		N	-0-					32
04		360 N	115	-0-	-245	-0-		115	2		N	-0-					32
05		372 N	346	-0-	-26	-0-		346	2		N	-0-					32
06		330 N	239	-0-	-91	-0-		239	2		N	-0-					32
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	2		N	-0-					32
08		341 N	242	-0-	-99	-0-		242	2		N	-0-					32
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-		255	2		N	-0-					32
10		279 N	255	-0-	-24	-0-		255	2		N	-0-					32
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	2		N	-0-					32
12		279 N	231	-0-	-48	-0-		231	2		N	-0-					32
TOTAL GAS PROD:			3,292			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 197645		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ANDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 199015		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287								
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	14	1	103	2	N	-0-					152
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	N	-0-					152
03	93 N	33	-0-	-60	-0-	4	1	29	2	N	-0-					152
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					152
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					152
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					152
07	155 N	78	-0-	-77	-0-	9	1	69	2	N	-0-					152
08	124 N	73	-0-	-51	-0-	8	1	65	2	N	-0-					152
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					152
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	2	N	-0-					152
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					152
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-					152
TOTAL GAS PROD:		1,015				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ANDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 202278		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286								
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	96	1	716	2	N	1	1	8			27
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	1	9									27
03	961 N	617	-0-	-344	-0-	88	1	618	2	N	-0-					27
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	75	1	542	2	N	-0-					27
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	43	1	741	2	N	-0-					27
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	79	1	1049	2	N	1	1	8			27
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	1	9									60
08	1116 N	911	-0-	-205	-0-	88	1	743	2	N	33					60
09	870 N	816	-0-	-54	-0-	36	9									60
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	92	1	741	2	N	-0-					60
11	870 N	834	-0-	-36	-0-	96	1	815	2	N	-0-					60
*12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	90	1	726	2	N	-0-					60
						85	1	795	2	N	-0-					60
						87	1	747	2	N	-0-					60
						90	1	819	2	N	2	2	8			60
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		10,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		37								

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 X	464	-0-	-125	-0-	52	1	412	2	Y	-0-		-0-
02		588 N	259	-0-	-329	-0-	35	1	224	2	Y	-0-		-0-
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	114	1	667	2	Y	-0-		-0-
04		450 N	443	-0-	-7	-0-	91	1	352	2	Y	-0-		-0-
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	80	1	350	2	Y	-0-		-0-
06		750 N	446	-0-	-304	-0-	103	1	343	2	Y	-0-		-0-
07		465 N	462	-0-	-3	-0-	113	1	349	2	Y	-0-		-0-
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	90	1	334	2	Y	119	50 1	69
							131	9						
09		450 N	425	-0-	-25	-0-	72	1	323	2	Y	27		96
							30	9						
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	89	1	344	2	Y	57	58 1 1 8	94
							63	9						
11		657 N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	629	2	Y	1	1 8	94
							1	9						
*12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	36	1	636	2	Y	92	71 1 1 8	114
							101	9						
TOTAL GAS PROD:			6,191			TOTAL CONDENSATE PROD:			296					

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262														
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-		97
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-		97
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		97
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97
TOTAL GAS PROD:			29			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210														
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		29
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117

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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	118	1	1060	2	Y	-0-		80
02	952 N	905	-0-	-47	-0-	89	1	816	2	Y	-0-		80
03	1054 N	527	-0-	-527	-0-	37	1	490	2	Y	-0-		80
04	1140 N	644	-0-	-496	-0-	44	1	486	2	Y	104	121 1	63
						114	9						
05	992 N	468	-0-	-524	-0-	56	1	402	2	Y	9		72
						10	9						
06	510 N	309	-0-	-201	-0-	40	1	269	2	Y	-0-		72
07	651 N	382	-0-	-269	-0-	44	1	338	2	Y	-0-		72
08	465 N	405	-0-	-60	-0-	46	1	359	2	Y	-0-		72
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	48	1	351	2	Y	32		104
						35	9						
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	45	1	312	2	Y	12		116
						13	9						
11	390 N	335	-0-	-55	-0-	46	1	282	2	Y	6		122
						7	9						
12	434 N	340	-0-	-94	-0-	43	1	297	2	Y	-0-		122

TOTAL GAS PROD: 6,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
BLALOCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 207070		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLALOCK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207702		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262								
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	55 1	706 2	N	6	6 8						151
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	7 9										151
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	47 1	542 2	N	-0-							151
04	750 N	682	-0-	-68	-0-	59 1	746 2	N	-0-							151
05	651 N	583	-0-	-68	-0-	52 1	630 2	N	-0-							151
06	780 N	489	-0-	-291	-0-	46 1	537 2	N	-0-							151
07	713 N	564	-0-	-149	-0-	39 1	450 2	N	-0-							151
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	44 1	520 2	N	-0-							151
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	77 1	933 2	N	-0-							151
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	44 1	538 2	N	-0-							151
11	930 N	704	-0-	-226	-0-	48 1	554 2	N	-0-							151
*12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	58 1	646 2	N	-0-							151
TOTAL GAS PROD:		8,079				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

MOHON GU		WELL #: 8		RRCID -> 208433		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	119	1	942	2	Y	-0-					-0-
02		732 N	732	-0-	-0-	-0-	99	1	633	2	Y	-0-					-0-
03		868 N	333	-0-	-535	-0-	48	1	285	2	Y	-0-					-0-
04		930 N	448	-0-	-482	-0-	92	1	356	2	Y	-0-					-0-
05		806 N	679	-0-	-127	-0-	127	1	552	2	Y	-0-					-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07		465 N	269	-0-	-196	-0-	66	1	203	2	Y	-0-					-0-
08		682 N	444	-0-	-238	-0-	94	1	350	2	Y	-0-					-0-
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	149	1	666	2	Y	-0-					-0-
10		493 N	493	-0-	-0-	-0-	101	1	392	2	Y	-0-					-0-
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	2	Y	-0-					-0-
12		837 N	130	-0-	-707	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,981											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234																	
01		1364 N	1026	-0-	-338	-0-	74	1	951	2	N	1	1	8			176
02		1176 N	899	-0-	-277	-0-	1	9	826	2	N	1	1	8			176
03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	93	1	1180	2	N	3	3	8			176
04		990 N	737	-0-	-253	-0-	56	1	681	2	N	-0-					176
05		992 N	710	-0-	-282	-0-	56	1	654	2	N	-0-					176
06		1230 N	539	-0-	-691	-0-	43	1	496	2	N	-0-					176
07		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	107	1	1285	2	N	24	172	1			28
08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	26	9	1160	2	N	1	1	8			28
09		965 N	965	-0-	-0-	-0-	95	1	892	2	N	-0-					28
10		1364 N	1318	-0-	-46	-0-	73	1	1214	2	N	-0-					28
11		1230 N	1104	-0-	-126	-0-	104	1	1013	2	N	-0-					28
*12		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	91	1	1353	2	N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:			12,725											TOTAL CONDENSATE PROD:	30		

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

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

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	406	1	3217	2	Y	130	191	1	2	8	214
							143	9									
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	340	1	2172	2	Y	2	177	1	2	8	37
							2	9									
03	2356	N	1962	-0-	-394	-0-	278	1	1631	2	Y	48					85
							53	9									
04	2430	X	2082	-0-	-348	-0-	424	1	1638	2	Y	18					103
							20	9									
05	2511	X	2160	-0-	-351	-0-	385	1	1683	2	Y	84	5	8			182
							92	9									
06	2430	X	2057	-0-	-373	-0-	474	1	1582	2	Y	1	1	8			182
							1	9									
07	2511	X	2358	-0-	-153	-0-	519	1	1599	2	Y	218	147	1			253
							240	9									
08	2170	X	2165	-0-	-5	-0-	445	1	1654	2	Y	60	130	1			183
							66	9									
09	2100	X	1954	-0-	-146	-0-	354	1	1583	2	Y	15	1	8			197
							17	9									
10	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	445	1	1734	2	Y	122	119	1	1	8	199
							134	9									
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	90	1	2066	2	Y	2	2	8			199
							2	9									
*12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	125	1	2230	2	Y	52	95	1	1	8	155
							57	9									
TOTAL GAS PROD:			27,901			TOTAL CONDENSATE PROD:			752								

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

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

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
MOHON GU		WELL #: 11		RRCID -> 217948		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14 1	110 2	Y	-0-			-0-
02	112 N	68	-0-	-44	-0-	9 1	59 2	Y	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9 1	55 2	Y	-0-			-0-
04	120 N	57	-0-	-63	-0-	12 1	45 2	Y	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	43 1	187 2	Y	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	19 1	65 2	Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	93 1	346 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	420 N	88	-0-	-332	-0-	4 1	84 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,155				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

MOHON GU		WELL #: 14		RRCID -> 222221		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	579	-0-	-785	-0-	65 1	514 2	Y	-0-			-0-
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	193 1	1231 2	Y	192			192
						211 9						
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	141 1	828 2	Y	193			385
						212 9						
04	570 N	528	-0-	-42	-0-	109 1	419 2	Y	-0-	176 1		209
05	1798 N	616	-0-	-1182	-0-	115 1	501 2	Y	-0-	179 1		30
06	1140 N	379	-0-	-761	-0-	87 1	292 2	Y	-0-			30
07	558 N	55	-0-	-503	-0-	13 1	42 2	Y	-0-	30 1		-0-
08	620 N	114	-0-	-506	-0-	24 1	89 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	80 1	356 2	Y	-0-			-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	133 1	519 2	Y	-0-			-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	28 1	633 2	Y	-0-			-0-
*12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	39 1	703 2	Y	10	4 1	1 8	5
						11 9						
TOTAL GAS PROD:		7,589				TOTAL CONDENSATE PROD:		396				

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
BLALOCK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 222252		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1984 N	1202	-0-	-782	-0-	86 1	1113 2	N	3	3 8	115
02	1624 N	853	-0-	-771	-0-	3 9	736 2	N	48	2 8	161
03	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	64 1	1269 2	N	1	1 8	161
04	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	53 9	1075 2	N	-0-		161
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	100 1	1277 2	N	-0-		161
06	1320 N	926	-0-	-394	-0-	89 1	851 2	N	1	1 8	161
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	109 1	1236 2	N	-0-		161
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	74 1	1313 2	N	1	1 8	161
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1 9	1255 2	N	34	168 1	27
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	103 1	1429 2	N	-0-		27
11	1380 N	1153	-0-	-227	-0-	37 9	1058 2	N	-0-		27
12	1426 N	928	-0-	-498	-0-	123 1	846 2	N	4	4 8	27
						95 1					
						78 1					
						4 9					
TOTAL GAS PROD:		14,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		92					

BLALOCK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 222253		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	310 X	298	-0-	-12	-0-	21 1	270 2	Y	6	6 8	16
02	280 N	196	-0-	-84	-0-	7 9	179 2	Y	2	2 8	16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1					16
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	2 9	349 2	Y	-0-		16
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	29 1	182 2	Y	1	1 8	16
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15 1	156 2	Y	-0-		16
07	372 N	177	-0-	-195	-0-	13 1	163 2	Y	-0-		16
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14 1	287 2	Y	2	2 8	16
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	24 1	160 2	Y	2	2 8	16
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	2 9	285 2	Y	-0-		16
11	300 N	207	-0-	-93	-0-	13 1	188 2	Y	2	2 8	16
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	24 1	176 2	Y	2	2 8	16
						17 1					
						2 9					
						16 1					
						2 9					
TOTAL GAS PROD:		2,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

BLALOCK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 222254		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
DINKLE		WELL #: 4		RRCID -> 222255		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	713	-0-	-186	-0-	84 1	2	N	2 8	70
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	2 9	2	N	1 8	70
03	868 N	748	-0-	-120	-0-	77 1	2	N	1 8	70
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1 9	2	N	1 8	161
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	91 1	2	N	1 8	161
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	62 1	2	N	1 8	161
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	101 9	2	N	1 8	161
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	96 1	2	N	1 8	161
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	128 1	2	N	1 8	161
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1 9	2	N	1 8	161
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	182 1	2	N	1 8	161
*12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	43 9	2	N	1 8	161
						193 1	2	N	3 8	27
						2 9	2	N	2 8	27
						192 1	2	N	2 8	27
						2 9	2	N	2 8	27
						175 1	2	N	4 8	27
						187 1	2	N	4 8	27
						4 9	2	N	4 8	27
						183 1	2	N	4 8	27
TOTAL GAS PROD:		16,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		142				

DINKLE		WELL #: 5		RRCID -> 222256		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214		
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1	2	N	-0-	25
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	2	N	-0-	25
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	6 1	2	N	-0-	25
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	2	N	-0-	25
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	2	N	-0-	25
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	3 1	2	N	-0-	25
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	2	N	-0-	25
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	3 1	2	N	-0-	25
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	2	N	-0-	25
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	3 1	2	N	-0-	25
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	2	N	-0-	25
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	2	N	-0-	25
TOTAL GAS PROD:		420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DINKLE		WELL #: 6		RRCID -> 222257		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
05	14B2 EXT	716	-0-	716	-0-	50 1	2	N	-0-	72
06	14B2 EXT	204	-0-	204	-0-	22 1	2	N	-0-	72
07	14B2 EXT	73	-0-	73	-0-	8 1	2	N	-0-	72
08	1018 X	25	-0-	-993	-0-	3 1	2	N	-0-	72
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	72
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	72
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
TOTAL GAS PROD:		1,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	BALANCE
01		2232 X	1563	-0-	-669	-0-	1562	2	1 9	Y	1	70
02		1484 N	781	-0-	-703	-0-	768	2	13 9	Y	12	82
03		1612 N	1487	-0-	-125	-0-	1487	2		Y	-0-	82
04		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		Y	-0-	82
05		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2350	2	4 9	Y	4	82
06		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		Y	-0-	82
07		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		Y	-0-	82
08		2356 N	1645	-0-	-711	-0-	1644	2	1 9	Y	1	82
09		2130 N	1865	-0-	-265	-0-	1865	2		Y	-0-	82
10		1984 N	1913	-0-	-71	-0-	1913	2		Y	-0-	82
11		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1861	2	1 9	Y	1	82
*12		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2073	2	4 9	Y	4	82
TOTAL GAS PROD:			21,429			TOTAL CONDENSATE PROD:			23			

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240												
01		1426 N	865	-0-	-561	-0-	864	2	1 9	N	1	40
02		1148 N	1093	-0-	-55	-0-	1093	2		N	-0-	40
03		1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2		N	-0-	40
04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-	40
05		1209 N	988	-0-	-221	-0-	988	2		N	-0-	40
06		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	2	1 9	N	1	40
07		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-	40
08		992 N	937	-0-	-55	-0-	937	2		N	-0-	40
09		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-	40
10		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-	40
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1119	2	56 9	N	51	90
12		1116 N	752	-0-	-364	-0-	752	2		N	-0-	90
TOTAL GAS PROD:			12,052			TOTAL CONDENSATE PROD:			53			

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	608	-0-	-74	-0-	608	2		N	-0-			12
02		644 N	474	-0-	-170	-0-	474	2		N	-0-			12
03		651 N	623	-0-	-28	-0-	623	2		N	-0-			12
04		600 N	541	-0-	-59	-0-	541	2		N	-0-			12
05		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			12
06		600 N	525	-0-	-75	-0-	525	2		N	-0-			12
07		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			12
08		589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2		N	-0-			12
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			12
10		589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2		N	-0-			12
11		570 N	534	-0-	-36	-0-	534	2		N	-0-			12
12		589 N	507	-0-	-82	-0-	507	2		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			6,720			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197														
01		1550 N	1206	-0-	-344	-0-	1206	2		N	-0-			75
02		1260 N	979	-0-	-281	-0-	979	2		N	-0-			75
03		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-			75
04		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-			75
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			75
06		1260 N	854	-0-	-406	-0-	854	2		N	-0-			75
07		1240 N	978	-0-	-262	-0-	928	2	50 9	N	45			120
08		1116 N	834	-0-	-282	-0-	834	2		N	-0-			120
09		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			120
10		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1246	2	1 9	N	1	1 8		120
11		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			120
*12		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2 9	N	2	2 8		120
TOTAL GAS PROD:			12,555			TOTAL CONDENSATE PROD:			48					

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216														
01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	48	1	615 2	Y	2	12 1	2 8	-0-
							2	9						
02		700 N	62	-0-	-638	-0-	5	1	53 2	Y	4	4 8		-0-
							4	9						
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-			-0-
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			727			TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	AMT	AMT				
01		2139 X	2070	-0-	-69	-0-	2041	2	29	9	N	26	26	0	-0-
02		1904 N	1639	-0-	-265	-0-	1611	2	28	9	N	25	25	0	-0-
03		2108 N	2010	-0-	-98	-0-	1992	2	18	9	N	16	16	0	-0-
04		2010 N	1987	-0-	-23	-0-	1969	2	18	9	N	16	16	0	-0-
05		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1982	2	14	9	N	13	13	0	-0-
06		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2621	2	12	9	N	11	11	0	-0-
07		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2518	2	11	9	N	10	10	0	-0-
08		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1979	2	10	9	N	9	9	0	-0-
09		2100 N	2007	-0-	-93	-0-	1998	2	9	9	N	8	8	0	-0-
10		2170 N	2054	-0-	-116	-0-	2041	2	13	9	N	12	12	0	-0-
11		1920 N	362	-0-	-1558	-0-	355	2	7	9	N	6	6	0	-0-
*12		3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3000	2	11	9	N	10	10	0	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,287			TOTAL CONDENSATE PROD:			162						

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202															
01		1984 N	1554	-0-	-430	-0-	1543	2	11	9	N	10	10	0	-0-
02		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1426	2	17	9	N	15	15	0	-0-
03		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1827	2	18	9	N	16	16	0	-0-
04		1500 N	1222	-0-	-278	-0-	1208	2	14	9	N	13	13	0	-0-
05		3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	3003	2	17	9	N	15	15	0	-0-
06		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2459	2	15	9	N	14	14	0	-0-
07		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2224	2	6	9	N	5	5	0	-0-
08		2325 N	1819	-0-	-506	-0-	1815	2	4	9	N	4	4	0	-0-
09		2250 N	2012	-0-	-238	-0-	2008	2	4	9	N	4	4	0	-0-
10		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2310	2	11	9	N	10	10	0	-0-
11		1770 N	326	-0-	-1444	-0-	320	2	6	9	N	5	5	0	-0-
12		2077 N	1911	-0-	-166	-0-	1907	2	4	9	N	4	4	0	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,177			TOTAL CONDENSATE PROD:			115						

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244															
01		2263 X	1854	-0-	-409	-0-	1845	2	9	9	N	8	8	0	-0-
02		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1704	2	21	9	N	19	19	0	-0-
03		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1948	2	29	9	N	26	26	0	-0-
04		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1948	2	28	9	N	25	25	0	-0-
05		1922 N	1851	-0-	-71	-0-	1829	2	22	9	N	20	20	0	-0-
06		1920 N	1579	-0-	-341	-0-	1560	2	19	9	N	17	17	0	-0-
07		2046 N	1632	-0-	-414	-0-	1611	2	21	9	N	19	19	0	-0-
08		1860 N	1549	-0-	-311	-0-	1528	2	21	9	N	19	19	0	-0-
09		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1720	2	22	9	N	20	20	0	-0-
10		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1654	2	30	9	N	27	27	0	-0-
11		1500 N	287	-0-	-1213	-0-	274	2	13	9	N	12	12	0	-0-
*12		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2761	2	25	9	N	23	23	0	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,642			TOTAL CONDENSATE PROD:			235						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
JUSTICE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	223440	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8945 - 10302		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	1938	-0-	-697	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
02	1932 N	1676	-0-	-256	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
03	2170 N	1789	-0-	-381	-0-	1789	2			N	-0-			-0-
04	1890 N	1665	-0-	-225	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
05	1860 N	1558	-0-	-302	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
06	1740 N	1539	-0-	-201	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
07	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			N	-0-			-0-
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-			-0-
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-			-0-
11	1740 N	481	-0-	-1259	-0-	481	2			N	-0-			-0-
*12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,730				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DINKLE		WELL #:		7	RRCID ->	223587	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9931 - 10214		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	766	-0-	-691	-0-	90	1	675	2	N	1	1	8	69
02	1008 N	499	-0-	-509	-0-	62	1	437	2	N	-0-			69
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	129	1	925	2	N	96	140	1	25
04	750 N	646	-0-	-104	-0-	35	1	611	2	N	-0-			25
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	43	1	562	2	N	-0-			25
06	1110 N	644	-0-	-466	-0-	69	1	575	2	N	-0-			25
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	99	1	790	2	N	1	1	8	25
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	89	1	754	2	N	1	1	8	25
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	109	1	874	2	N	2	2	8	25
10	899 N	702	-0-	-197	-0-	68	1	633	2	N	1	1	8	25
11	810 N	598	-0-	-212	-0-	63	1	534	2	N	1	1	8	25
12	1023 N	970	-0-	-53	-0-	96	1	872	2	N	2	2	8	25
TOTAL GAS PROD:		9,309				TOTAL CONDENSATE PROD:		105						

BLOCKER (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION																
ANDERSON																
//CONT.// 09591 300										NON-ASSOCIATED						
//CONT.// 742143																
WELL #: 4										RRCID -> 224719		COMPL. DATE 11/28/2006				
										TOTAL DEPTH 10510		PERF.10080 - 10242				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1034	-0-	-609	-0-	122	1	910	2	N	2		2	8		164
02	1204 N	968	-0-	-236	-0-	121	1	847	2	N	-0-					164
03	1333 N	743	-0-	-590	-0-	91	1	652	2	N	-0-					164
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	106	1	1853	2	N	-0-					164
05	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	170	1	2256	2	N	1		1	8		164
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	115	1	964	2	N	-0-					164
07	2015 N	984	-0-	-1031	-0-	109	1	875	2	N	-0-					164
08	2046 N	777	-0-	-1269	-0-	82	1	695	2	N	-0-					164
09	1080 N	639	-0-	-441	-0-	71	1	568	2	N	-0-					164
10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	238	1	2233	2	N	16		1	8		179
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	160	1	1369	2	N	3		151	1	3 8	28
*12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	171	1	1556	2	N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:		16,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		22										

ANDERSON										WELL #: 5		RRCID -> 224720		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 10505			PERF. 8921 - 10288		
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					82					
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					82					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

DINKLE										WELL #: 8		RRCID -> 225122		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 10520			PERF. 9894 - 10174		
01	2697 X	2402	-0-	-295	-0-	283	1	2118	2	N	1		1	8		44					
02	2212 N	2096	-0-	-116	-0-	263	1	1833	2	N	-0-					44					
03	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	280	1	2017	2	N	23					67					
04	2310 N	1804	-0-	-506	-0-	98	1	1706	2	N	-0-					67					
05	2325 N	2229	-0-	-96	-0-	157	1	2072	2	N	-0-					67					
06	2250 N	2109	-0-	-141	-0-	224	1	1885	2	N	-0-					67					
07	1860 N	1748	-0-	-112	-0-	194	1	1554	2	N	-0-					67					
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	253	1	2145	2	N	-0-					67					
09	2100 N	1795	-0-	-305	-0-	199	1	1596	2	N	-0-					67					
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	201	1	1891	2	N	-0-					67					
11	2310 N	1960	-0-	-350	-0-	206	1	1754	2	N	-0-					67					
*12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	203	1	1843	2	N	2		2	8		67					
TOTAL GAS PROD:		25,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		26															

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1209 N	1112	-0-	-97	-0-	1110	2	2	9	N	2	100
02		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1664	2	1	9	N	1	100
03		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2707	2	66	9	N	60	160
04		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-	160
05		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1688	2	43	9	N	39	27
06		1170 N	1069	-0-	-101	-0-	1069	2			N	-0-	27
07		1209 N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			N	-0-	27
08		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	2	1	9	N	1	27
09		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-	27
10		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-	27
11		1170 N	1133	-0-	-37	-0-	1132	2	1	9	N	1	27
*12		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1438	2	3	9	N	3	27
TOTAL GAS PROD:			17,852			TOTAL CONDENSATE PROD:			107				

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208													
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264													
01		1054 N	943	-0-	-111	-0-	111	1	829	2	N	3	94
							3	9					
02		868 N	717	-0-	-151	-0-	90	1	625	2	N	2	94
							2	9					
03		1023 N	903	-0-	-120	-0-	110	1	790	2	N	3	94
							3	9					
04		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	59	1	1034	2	N	-0-	94
05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	87	1	1155	2	N	-0-	94
06		870 N	638	-0-	-232	-0-	68	1	570	2	N	-0-	94
07		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	129	1	1037	2	N	-0-	94
08		1240 N	1148	-0-	-92	-0-	121	1	1026	2	N	1	94
							1	9					
09		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	114	1	915	2	N	1	94
							1	9					
10		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	117	1	1100	2	N	1	94
							1	9					
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	127	1	1087	2	N	3	94
							3	9					
*12		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	126	1	1143	2	N	5	94
							6	9					
TOTAL GAS PROD:			12,590			TOTAL CONDENSATE PROD:			19				

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
BLALOCK "A"		WELL #: 9		RRCID -> 226575		COMPL. DATE 01/26/2007				TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1860 X	905	-0-	-955	-0-	64	1	827	2	N	13		3	8		120
02	1148 N	26	-0-	-1122	-0-	14	9									120
03	1364 N	14	-0-	-1350	-0-	2	1	24	2	N	-0-					120
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	1	1	13	2	N	-0-					26
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	51	144	1		1	8
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
TOTAL GAS PROD:		945		TOTAL CONDENSATE PROD:		64										

DICKARD		WELL #: 4		RRCID -> 226948		COMPL. DATE 03/12/2007				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212						
01	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					89
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					89
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					89
04	780 N	300	-0-	-480	-0-	300	2			N	-0-					89
05	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					89
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	728	2	90	9	N	82	57	1			114
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					114
08	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1202	2	1	9	N	1	1	8			114
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	2	1	9	N	1	1	8			114
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					114
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					114
12	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1130	2	2	9	N	2	2	8			114
TOTAL GAS PROD:		10,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		86										

DINKLE		WELL #: 9		RRCID -> 227288		COMPL. DATE 02/16/2007				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164						
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	233	1	1740	2	N	1	1	8			27
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	226	1	1575	2	N	1	1	8			27
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	274	1	1972	2	N	101	40	1	3	8	85
04	1890 N	1267	-0-	-623	-0-	111	9									85
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	69	1	1198	2	N	-0-					85
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	139	1	1842	2	N	-0-					85
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	214	1	1795	2	N	-0-					85
08	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	225	1	1806	2	N	1	1	8			85
09	1890 N	1756	-0-	-134	-0-	200	1	1696	2	N	1	1	8			85
10	1953 N	1767	-0-	-186	-0-	194	1	1561	2	N	1	1	8			85
11	1830 N	1722	-0-	-108	-0-	170	1	1597	2	N	-0-					85
12	1829 N	1529	-0-	-300	-0-	180	1	1535	2	N	6	64	1			27
TOTAL GAS PROD:		22,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		116										

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
AMIS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227983		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	1543 2	N	-0-		-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2	N	-0-		-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2	N	-0-		-0-
04	1500	N	1186	-0-	-314	-0-	1186 2	N	-0-		-0-
05	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1415 2	N	-0-		-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2	N	-0-		-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2	N	-0-		-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2	N	-0-		-0-
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2	N	-0-		-0-
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2	N	-0-		-0-
11	1830	N	275	-0-	-1555	-0-	275 2	N	-0-		-0-
12	2325	N	2120	-0-	-205	-0-	2120 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228318		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3410	X	1274	-0-	-2136	-0-	1248 2	26 9	N	24	24 0
02	3080	X	1868	-0-	-1212	-0-	1847 2	21 9	N	19	19 0
03	2356	X	2025	-0-	-331	-0-	2008 2	17 9	N	15	15 0
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1681 2	14 9	N	13	13 0
05	2077	X	1232	-0-	-845	-0-	1223 2	9 9	N	8	8 0
06	2010	X	1942	-0-	-68	-0-	1931 2	11 9	N	10	10 0
07	2077	X	1726	-0-	-351	-0-	1708 2	18 9	N	16	16 0
08	2015	X	1769	-0-	-246	-0-	1751 2	18 9	N	16	16 0
09	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2050 2	20 9	N	18	18 0
10	2015	X	1853	-0-	-162	-0-	1828 2	25 9	N	23	23 0
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	7	7 0
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		169					

JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230226		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1581	X	1115	-0-	-466	-0-	1113 2	2 9	N	2	2 0
02	1148	N	967	-0-	-181	-0-	959 2	8 9	N	7	7 0
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1728 2	15 9	N	14	14 0
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2316 2	21 9	N	19	19 0
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1478 2	17 9	N	15	15 0
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2000 2	11 9	N	10	10 0
07	1984	N	1581	-0-	-403	-0-	1570 2	11 9	N	10	10 0
08	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	1225 2	9 9	N	8	8 0
09	1920	N	1799	-0-	-121	-0-	1789 2	10 9	N	9	9 0
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1799 2	17 9	N	15	15 0
11	1200	N	192	-0-	-1008	-0-	185 2	7 9	N	6	6 0
12	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1743 2	8 9	N	7	7 0
TOTAL GAS PROD:		18,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		122					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1254	2	8	9	N	7	7	0			-0-
02		1288 N	1142	-0-	-146	-0-	1132	2	10	9	N	9	9	0			-0-
03		1302 N	1232	-0-	-70	-0-	1222	2	10	9	N	9	9	0			-0-
04		1230 N	1146	-0-	-84	-0-	1137	2	9	9	N	8	8	0			-0-
05		1271 N	1237	-0-	-34	-0-	1230	2	7	9	N	6	6	0			-0-
06		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1308	2	6	9	N	5	5	0			-0-
07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1362	2	6	9	N	5	5	0			-0-
08		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	2	6	9	N	5	5	0			-0-
09		1320 N	1013	-0-	-307	-0-	1009	2	4	9	N	4	4	0			-0-
10		1364 N	1325	-0-	-39	-0-	1321	2	4	9	N	4	4	0			-0-
11		1320 N	532	-0-	-788	-0-	529	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*12		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1460	2	4	9	N	4	4	0			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,406			TOTAL CONDENSATE PROD:			69								

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233																	
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196																	
01		2232 X	691	-0-	-1541	-0-	691	2			N	-0-					60
02		532 N	465	-0-	-67	-0-	465	2			N	-0-					60
03		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					60
04		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1642	2	2	9	N	2					62
05		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2596	2	2	9	N	2					64
06		2010 N	1782	-0-	-228	-0-	1782	2			N	-0-					64
07		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					64
08		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2745	2	1	9	N	1	1	8			64
09		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					64
10		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					64
11		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					64
*12		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2756	2	4	9	N	4	4	8			64
TOTAL GAS PROD:			26,038			TOTAL CONDENSATE PROD:			9								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	434 N	143	-0-	-291	-0-	142	2	1	9	N	1 8	27
02	280 N	186	-0-	-94	-0-	186	2			N		27
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N		27
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N		27
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	N	1 8	27
06	240 N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N		27
07	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N		27
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N		27
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N		27
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	273	2	1	9	N	1 8	27
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N		27
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N		27
TOTAL GAS PROD:		2,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

01	620 N	611	-0-	-9	-0-	609	2	2	9	N	2 8	47
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	420	2			N		47
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	615	2	48	9	N	44 8	90
04	600 N	409	-0-	-191	-0-	409	2			N		90
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N		90
06	630 N	326	-0-	-304	-0-	326	2			N		90
07	434 N	249	-0-	-185	-0-	249	2			N		90
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N		90
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N		90
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N		90
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	2			N	1 8	90
*12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	N	2 8	90
TOTAL GAS PROD:		4,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

01	1798 N	1787	-0-	-11	-0-	1785	2	2	9	N	2 8	171
02	1652 N	1611	-0-	-41	-0-	1610	2	1	9	N	1 8	171
03	1674 N	1601	-0-	-73	-0-	1598	2	3	9	N	3 8	171
04	1740 N	1424	-0-	-316	-0-	1424	2			N		171
05	1798 N	1655	-0-	-143	-0-	1651	2	4	9	N	4 8	171
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1650	2	47	9	N	43 1 8	38
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	N	1 8	38
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1716	2	1	9	N	1 8	38
09	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	1620	2			N		38
10	1674 N	1432	-0-	-242	-0-	1431	2	1	9	N	1 8	38
11	1650 N	1644	-0-	-6	-0-	1581	2	63	9	N	57 1 8	94
12	1674 N	1582	-0-	-92	-0-	1582	2			N		94
TOTAL GAS PROD:		19,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		113						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
WHEELER		WELL #:		8	RRCID ->	233174	COMPL. DATE	06/24/2014	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8814	-	10164
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5115 X	5047	-0-	-68	-0-	5045 2	2 9	N	2	2 8			38
02		4648 X	4617	-0-	-31	-0-	4617 2		N	-0-				38
03		5146 X	4861	-0-	-285	-0-	4707 2	154 9	N	140	1 8			177
04		4980 X	4247	-0-	-733	-0-	4218 2	29 9	N	26	175 1	1 8		27
05		5115 X	4842	-0-	-273	-0-	4842 2		N	-0-				27
06		4950 X	4488	-0-	-462	-0-	4487 2	1 9	N	1	1 8			27
07		5115 X	4585	-0-	-530	-0-	4526 2	59 9	N	54	1 8			80
08		4867 X	4610	-0-	-257	-0-	4608 2	2 9	N	2	2 8			80
09		4680 X	4292	-0-	-388	-0-	4292 2		N	-0-				80
10		4836 X	4598	-0-	-238	-0-	4487 2	111 9	N	101	1 8			180
11		4500 X	4445	-0-	-55	-0-	4414 2	31 9	N	28	182 1	1 8		25
12		4619 X	4325	-0-	-294	-0-	4323 2	2 9	N	2	2 8			25
TOTAL GAS PROD:		54,957				TOTAL CONDENSATE PROD:				356				

BLALOCK "A"		WELL #:		8	RRCID ->	234310	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	9948	-	10236
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PEPPER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	236375	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10182	-	10360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1488 N	1483	-0-	-5	-0-	1483 2		Y	-0-				-0-
02		1372 N	928	-0-	-444	-0-	907 2	21 9	Y	19				19
03		1550 N	1491	-0-	-59	-0-	1491 2		Y	-0-				19
04		1440 N	1365	-0-	-75	-0-	1365 2		Y	-0-				19
05		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		Y	-0-				19
06		1440 N	1352	-0-	-88	-0-	1352 2		Y	-0-				19
07		1426 N	1348	-0-	-78	-0-	1348 2		Y	-0-				19
08		1426 N	1325	-0-	-101	-0-	1325 2		Y	-0-				19
09		1350 N	1207	-0-	-143	-0-	1207 2		Y	-0-				19
10		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		Y	-0-				19
11		1290 N	1267	-0-	-23	-0-	1267 2		Y	-0-				19
*12		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		Y	-0-				19
TOTAL GAS PROD:		15,870				TOTAL CONDENSATE PROD:				19				

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		372 N	363	-0-	-9	-0-	43 1	320 2	N	-0-		65
02		308 N	293	-0-	-15	-0-	37 1	256 2	N	-0-		65
03		403 N	203	-0-	-200	-0-	25 1	178 2	N	-0-		65
04		360 N	326	-0-	-34	-0-	18 1	308 2	N	-0-		65
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	24 1	311 2	N	-0-		65
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	32 1	273 2	N	-0-		65
07		341 N	292	-0-	-49	-0-	32 1	260 2	N	-0-		65
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	37 1	310 2	N	-0-		65
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	35 1	280 2	N	-0-		65
10		279 N	226	-0-	-53	-0-	22 1	204 2	N	-0-		65
11		330 N	275	-0-	-55	-0-	29 1	246 2	N	-0-		65
12		341 N	197	-0-	-144	-0-	20 1	177 2	N	-0-		65
TOTAL GAS PROD:			3,477			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252												
01		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-		125
02		1176 N	1131	-0-	-45	-0-	1130 2	1 9	N	1	1 8	125
03		1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1202 2		N	-0-		125
04		1290 N	1102	-0-	-188	-0-	1102 2		N	-0-		125
05		1240 N	975	-0-	-265	-0-	975 2		N	-0-		125
06		1170 N	981	-0-	-189	-0-	981 2		N	-0-		125
07		1147 N	1091	-0-	-56	-0-	1091 2		N	-0-		125
08		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-		125
09		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-		125
10		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1190 2	1 9	N	1	1 8	125
11		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-		125
12		1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042 2		N	-0-		125
TOTAL GAS PROD:			13,355			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425												
01		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1858 2	15 9	Y	14	1 8	53
02		1680 X	1559	-0-	-121	-0-	1540 2	19 9	Y	17		70
03		1984 X	1911	-0-	-73	-0-	1900 2	11 9	Y	10		80
04		1920 X	1715	-0-	-205	-0-	1704 2	11 9	Y	10		90
05		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2058 2	24 9	Y	22		112
06		1860 X	1605	-0-	-255	-0-	1587 2	18 9	Y	16	99 1	29
07		1922 X	1820	-0-	-102	-0-	1809 2	11 9	Y	10		39
08		2077 X	1972	-0-	-105	-0-	1972 2		Y	-0-		39
09		2010 X	1840	-0-	-170	-0-	1839 2	1 9	Y	1	1 8	39
10		2077 X	1909	-0-	-168	-0-	1909 2		Y	-0-		39
11		1920 X	1875	-0-	-45	-0-	1868 2	7 9	Y	6	1 8	44
12		1984 X	1812	-0-	-172	-0-	1805 2	7 9	Y	6		50
TOTAL GAS PROD:			21,973			TOTAL CONDENSATE PROD:			112			

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568																	
01	12028	X	11945	-0-	-83	-0-	540	1	11346	2	N	54	19	8			167
02	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	504	1	10118	2	N	159	183	1	14	8	129
03	11904	X	7635	-0-	-4269	-0-	558	1	7022	2	N	50	18	8			161
04	11550	X	10871	-0-	-679	-0-	540	1	10285	2	N	42	168	1			35
05	11966	X	10543	-0-	-1423	-0-	558	1	9945	2	N	36	1	8			70
06	11580	X	10371	-0-	-1209	-0-	540	1	9764	2	N	61	1	8			130
07	11966	X	10462	-0-	-1504	-0-	558	1	9836	2	N	62	166	1	1	8	25
08	11222	X	10626	-0-	-596	-0-	558	1	9949	2	N	108	6	8			127
09	10860	X	10107	-0-	-753	-0-	522	1	9535	2	N	45	6	8			166
10	10726	X	10478	-0-	-248	-0-	558	1	9895	2	N	23	5	8			184
11	10380	X	10054	-0-	-326	-0-	540	1	9481	2	N	30	3	8			211
12	10633	X	9971	-0-	-662	-0-	558	1	9393	2	N	18	18	8			211
TOTAL GAS PROD:			123,860			TOTAL CONDENSATE PROD:			688								

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16647 X	15767	-0-	-880	-0-	1129	1	14565	2	Y	66	141	1	7	8	25
						73	9									
02	15036 X	14438	-0-	-598	-0-	1146	1	13218	2	Y	67	5	8			87
						74	9									
03	16461 X	16123	-0-	-338	-0-	1175	1	14941	2	Y	6	6	8			87
						7	9									
04	15930 X	15497	-0-	-433	-0-	1175	1	14238	2	Y	76	35	1	2	8	126
						84	9									
05	16275 X	15388	-0-	-887	-0-	1211	1	14176	2	Y	1	1	8			126
						1	9									
06	15600 X	14937	-0-	-663	-0-	1186	1	13677	2	Y	67	169	1			24
						74	9									
07	16120 X	15300	-0-	-820	-0-	1180	1	14118	2	Y	2	2	8			24
						2	9									
08	16120 X	14662	-0-	-1458	-0-	1115	1	13543	2	Y	4	4	8			24
						4	9									
09	15510 X	14018	-0-	-1492	-0-	1054	1	12899	2	Y	59	4	8			79
						65	9									
10	15438 X	14706	-0-	-732	-0-	1156	1	13470	2	Y	73	3	8			149
						80	9									
11	14940 X	14577	-0-	-363	-0-	1196	1	13377	2	Y	4	4	8			149
						4	9									
12	15314 X	14866	-0-	-448	-0-	1242	1	13532	2	Y	84	180	1	5	8	48
						92	9									

TOTAL GAS PROD: 180,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

01	465 X	192	-0-	-273	-0-	19	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	133	-0-	-91	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	Y	104	68	1			36
						114	9									
05	155 N	78	-0-	-77	-0-	9	1	62	2	Y	6					42
						7	9									
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	-0-					42
07	279 N	104	-0-	-175	-0-	12	1	92	2	Y	-0-					42
08	93 N	43	-0-	-50	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					42
09	180 N	97	-0-	-83	-0-	12	1	85	2	Y	-0-					42
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	2	Y	-0-					42
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	Y	1	1	8			42
						1	9									
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY)										CAPACITY			CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION																		
HARRIS-MUNDEN GU																		
//CONT.// 09591 300										NON-ASSOCIATED								
//CONT.// 742143																		
WELL #: 15H										RRCID -> 264376			COMPL. DATE 10/18/2011			TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	19670 X	19670	-0-	-0-	-0-	1953	1	17623	2	Y	85	79	1		60			
02	17929 X	17929	-0-	-0-	-0-	1758	1	16171	2	Y	-0-				60			
03	17980 X	12490	-0-	-5490	-0-	877	1	11613	2	Y	-0-				60			
04	19050 X	17005	-0-	-2045	-0-	1412	1	15556	2	Y	34	71	1		23			
05	19840 X	16140	-0-	-3700	-0-	1978	1	14142	2	Y	18				41			
06	19200 X	15620	-0-	-3580	-0-	2026	1	13591	2	Y	3				44			
07	19840 X	17079	-0-	-2761	-0-	1971	1	15107	2	Y	1				45			
08	17888 X	17888	-0-	-0-	-0-	2013	1	15838	2	Y	34	62	1		17			
09	17010 X	16192	-0-	-818	-0-	1966	1	14222	2	Y	4				21			
10	17081 X	15129	-0-	-1952	-0-	1882	1	13159	2	Y	80	60	1		41			
11	17310 X	13876	-0-	-3434	-0-	1935	1	11939	2	Y	2				43			
12	17887 X	16031	-0-	-1856	-0-	2011	1	14020	2	Y	-0-				43			
TOTAL GAS PROD:		195,049			TOTAL CONDENSATE PROD:			261										

DINKLE										CAPACITY			CNTY: HARRISON					
WELL #: 12H										RRCID -> 264377			COMPL. DATE 10/29/2011			TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	18507 X	18124	-0-	-383	-0-	930	1	17096	2	Y	89	6	8		110			
02	17108 X	16364	-0-	-744	-0-	840	1	15520	2	Y	4	4	8		110			
03	18941 X	18189	-0-	-752	-0-	930	1	17162	2	Y	88	170	1	1 8	27			
04	18330 X	17512	-0-	-818	-0-	900	1	16612	2	Y	-0-				27			
05	18135 X	17241	-0-	-894	-0-	930	1	16230	2	Y	74	1	8		100			
06	17610 X	16689	-0-	-921	-0-	900	1	15719	2	Y	64	4	8		160			
07	18197 X	16470	-0-	-1727	-0-	930	1	15505	2	Y	32	165	1	1 8	26			
08	18197 X	15471	-0-	-2726	-0-	930	1	14532	2	Y	8	8	8		26			
09	17520 X	15374	-0-	-2146	-0-	900	1	14397	2	Y	70	6	8		90			
10	17236 X	16242	-0-	-994	-0-	900	1	15277	2	Y	59	4	8		145			
11	16680 X	16028	-0-	-652	-0-	900	1	15115	2	Y	12	126	1	4 8	27			
12	16461 X	16450	-0-	-11	-0-	930	1	15510	2	Y	9	9	8		27			
TOTAL GAS PROD:		200,154			TOTAL CONDENSATE PROD:			509										

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		41013 X	34665	-0-	-6348	-0-	34527	2	138	9	N	125	181	1	101
02		37044 X	32581	-0-	-4463	-0-	32497	2	84	9	N	76	30	8	147
03		41013 X	34900	-0-	-6113	-0-	34772	2	128	9	N	116	180	1	67
04		37590 X	34900	-0-	-2690	-0-	34879	2	21	9	N	19	19	8	67
05		38843 X	35476	-0-	-3367	-0-	35373	2	103	9	N	94	34	8	127
06		34920 X	34117	-0-	-803	-0-	33933	2	184	9	N	167	176	1	94
07		36084 X	33913	-0-	-2171	-0-	33902	2	11	9	N	10	10	8	94
08		36053 X	33493	-0-	-2560	-0-	33227	2	266	9	N	242	176	1	148
09		34890 X	30193	-0-	-4697	-0-	30145	2	48	9	N	44	8	8	184
10		35464 X	31751	-0-	-3713	-0-	31725	2	26	9	N	24	24	8	184
11		34110 X	30153	-0-	-3957	-0-	30124	2	29	9	N	26	26	8	184
12		33914 X	31146	-0-	-2768	-0-	31106	2	40	9	N	36	36	8	184
TOTAL GAS PROD:			397,288			TOTAL CONDENSATE PROD:			979						

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976															
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108															
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-			2
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-			2
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-			2
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-			2
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-			2
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-			2
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-			2
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-			2
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-			2
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-			2
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-			2
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			6,831			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
TUTT, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 118364		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	160	-0-	-88	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	125	-0-	-92	-0-	3	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	226	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TUTT, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 154068		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352								
01	713 N	442	-0-	-271	-0-	15	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	2	Y	-0-					-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	18	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	20	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	21	1	781	2	Y	-0-					-0-
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	39	1	1361	2	Y	12	11	1			1
						13	9									
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	34	1	1296	2	Y	11	7	1			5
						12	9									
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	29	1	1199	2	Y	12	14	1			3
						13	9									
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	30	1	1353	2	Y	13	8	1			8
						14	9									
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	33	1	1132	2	Y	10	16	1			2
						11	9									
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	25	1	606	2	Y	2	4	1			-0-
						2	9									
*12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	27	1	878	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		11,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		63										

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162332		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176572		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3503 X	3385	-0-	-118	-0-	3385 2		Y	-0-	6 1		-0-
02	3360 X	3068	-0-	-292	-0-	3068 2		Y	-0-			-0-
03	3720 X	3692	-0-	-28	-0-	3692 2		Y	-0-			-0-
04	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 2		Y	-0-			-0-
05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4424 2	41 9	Y	37	3 1		34
06	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	93 1	4177 2	Y	23	34 1		23
						25 9						
07	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	94 1	4271 2	Y	27	37 1		13
						30 9						
08	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	101 1	4639 2	Y	29	19 1		23
						32 9						
09	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	84 1	4018 2	Y	30	23 1		30
						33 9						
10	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	116 1	5172 2	Y	24	38 1		16
						26 9						
11	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	118 1	5076 2	Y	9	12 1		13
						10 9						
*12	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	119 1	5262 2	Y	12	9 1		16
						13 9						
TOTAL GAS PROD:		52,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		191						

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180626		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187263		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116				
01	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2		Y	-0-			-0-
02	2072 N	1691	-0-	-381	-0-	1691 2		Y	-0-			-0-
03	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	3547	-0-	547	-0-	3547 2		Y	-0-			-0-
05	2972 N	2425	-0-	-547	-0-	2425 2		Y	-0-			-0-
06	2400 N	2330	-0-	-70	-0-	2330 2		Y	-0-			-0-
07	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2		Y	-0-			-0-
08	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2		Y	-0-			-0-
09	2400 X	1878	-0-	-522	-0-	1878 2		Y	-0-			-0-
10	2480 X	1902	-0-	-578	-0-	1902 2		Y	-0-			-0-
11	2400 X	1553	-0-	-847	-0-	1553 2		Y	-0-			-0-
12	2480 X	2057	-0-	-423	-0-	2057 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2		Y	-0-			-0-
02		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2		Y	-0-			-0-
03		3224 X	3168	-0-	-56	-0-	3168 2		Y	-0-			-0-
04		3120 X	3106	-0-	-14	-0-	3106 2		Y	-0-			-0-
05		3224 X	2972	-0-	-252	-0-	2972 2		Y	-0-			-0-
06		3120 X	2743	-0-	-377	-0-	2743 2		Y	-0-			-0-
07		3224 X	2812	-0-	-412	-0-	2812 2		Y	-0-			-0-
08		3224 X	2786	-0-	-438	-0-	2786 2		Y	-0-			-0-
09		3120 X	2714	-0-	-406	-0-	2714 2		Y	-0-			-0-
10		2976 X	2815	-0-	-161	-0-	2815 2		Y	-0-			-0-
11		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2		Y	-0-			-0-
12		2821 X	2443	-0-	-378	-0-	2443 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

01		2325 X	2176	-0-	-149	-0-	2176 2		Y	-0-			-0-
02		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		Y	-0-			-0-
03		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		Y	-0-			-0-
04		2040 N	1986	-0-	-54	-0-	1986 2		Y	-0-			-0-
05		2108 N	1874	-0-	-234	-0-	1874 2		Y	-0-			-0-
06		1980 N	1693	-0-	-287	-0-	1693 2		Y	-0-			-0-
07		2046 N	1762	-0-	-284	-0-	1762 2		Y	-0-			-0-
08		1860 N	1736	-0-	-124	-0-	1736 2		Y	-0-			-0-
09		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		Y	-0-			-0-
10		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		Y	-0-			-0-
11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		Y	-0-			-0-
*12		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

01		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		Y	-0-			-0-
02		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		Y	-0-			-0-
03		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		Y	-0-			-0-
04		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2		Y	-0-			-0-
05		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2		Y	-0-			-0-
06		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		Y	-0-			-0-
07		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		Y	-0-			-0-
08		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2		Y	-0-			-0-
09		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		Y	-0-			-0-
10		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		Y	-0-			-0-
11		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		Y	-0-			-0-
*12		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197158		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10316		PERF. 1003 - 9466	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-			-0-	
02	420 N	360	-0-	-60	-0-	360 2		Y	-0-			-0-	
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		Y	-0-			-0-	
04	450 N	292	-0-	-158	-0-	292 2		Y	-0-			-0-	
05	403 N	339	-0-	-64	-0-	339 2		Y	-0-			-0-	
06	450 N	233	-0-	-217	-0-	233 2		Y	-0-			-0-	
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-			-0-	
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 2		Y	-0-			-0-	
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2		Y	-0-			-0-	
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	359 2		Y	-0-			-0-	
11	330 N	239	-0-	-91	-0-	239 2		Y	-0-			-0-	
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197437		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 8714 - 9990	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202063		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 10257		PERF. 6634 - 10034		
01	1767 N	1598	-0-	-169	-0-	1598 2		Y	-0-			-0-
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		Y	-0-			-0-
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		Y	-0-			-0-
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		Y	-0-			-0-
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		Y	-0-			-0-
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2		Y	-0-			-0-
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		Y	-0-			-0-
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		Y	-0-			-0-
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		Y	-0-			-0-
10	1581 N	1495	-0-	-86	-0-	1495 2		Y	-0-			-0-
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		Y	-0-			-0-
*12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235167		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11963		PERF. 8734 - 11804	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	3813 X	3545	-0-	-268	-0-	3545	2	Y	-0-		-0-
02	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2	Y	-0-		-0-
03	3038 X	2826	-0-	-212	-0-	2826	2	Y	-0-		-0-
04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2	Y	-0-		-0-
05	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3037	2	Y	16	1	15
06	2940 X	2894	-0-	-46	-0-	62	1	Y	10	15	10
						11	9				
07	3038 X	2661	-0-	-377	-0-	57	1	Y	10	15	5
						11	9				
08	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	13	8	10
						14	9				
09	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	15	10	15
						17	9				
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	9	18	6
						10	9				
11	2940 X	2779	-0-	-161	-0-	63	1	Y	7	4	9
						8	9				
*12	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	74	1	Y	11	7	13
						12	9				
TOTAL GAS PROD:		36,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		91					

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243391		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 8715 - 11859	
01	4216 X	3703	-0-	-513	-0-	3680	2	Y	21	66	32
02	3360 X	3194	-0-	-166	-0-	3138	2	Y	51	38	45
03	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3676	2	Y	86	60	71
04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3488	2	Y	105	124	52
05	3720 X	3230	-0-	-490	-0-	3206	2	Y	22	54	20
06	3600 X	3468	-0-	-132	-0-	75	1	Y	15	20	15
						17	9				
07	3720 X	3342	-0-	-378	-0-	71	1	Y	17	24	8
						19	9				
08	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	80	1	Y	19	12	15
						21	9				
09	3600 X	3520	-0-	-80	-0-	72	1	Y	21	15	21
						23	9				
10	3596 X	3465	-0-	-131	-0-	76	1	Y	13	25	9
						14	9				
11	3600 X	3260	-0-	-340	-0-	74	1	Y	4	7	6
						4	9				
12	3720 X	3416	-0-	-304	-0-	75	1	Y	5	4	7
						6	9				
TOTAL GAS PROD:		41,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		379					

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 250704		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 6542 - 10070	
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	Y	-0-		46
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-		46
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-		46
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-		46
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-		46
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-	36	10
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-		10
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-		10
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-		10
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	-0-		10
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-		10
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		2,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

01	6014 X	2342	-0-	-3672	-0-	2314	2	28	9	Y	25		157
02	4788 X	1308	-0-	-3480	-0-	1274	2	34	9	Y	31		188
03	5301 X	905	-0-	-4396	-0-	905	2			Y	-0-		188
04	4530 X	203	-0-	-4327	-0-	197	2	6	9	Y	5		193
05	4681 X	160	-0-	-4521	-0-	160	2			Y	-0-		193
06	2280 X	849	-0-	-1431	-0-	824	2	25	9	Y	23	149 1	67
07	1457 X	646	-0-	-811	-0-	618	2	28	9	Y	25		92
08	899 X	312	-0-	-587	-0-	301	2	11	9	Y	10		102
09	840 X	42	-0-	-798	-0-	42	2			Y	-0-		102
10	868 X	13	-0-	-855	-0-	13	2			Y	-0-		102
11	840 X	609	-0-	-231	-0-	585	2	24	9	Y	22		124
*12	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-		124
TOTAL GAS PROD: 8,334													TOTAL CONDENSATE PROD: 141

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

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

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

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

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

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

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

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		30907 X	25510	-0-	-5397	-0-	25510	2	N	-0-	-0-	-0-
02		25200 X	22802	-0-	-2398	-0-	22802	2	N	-0-	-0-	-0-
03		27125 X	24725	-0-	-2400	-0-	24725	2	N	-0-	-0-	-0-
04		25920 X	23756	-0-	-2164	-0-	23756	2	N	-0-	-0-	-0-
05		25978 X	24960	-0-	-1018	-0-	24960	2	N	-0-	-0-	-0-
06		24690 X	23634	-0-	-1056	-0-	23634	2	N	-0-	-0-	-0-
07		26045 X	26045	-0-	-0-	-0-	26045	2	N	-0-	-0-	-0-
08		26696 X	26696	-0-	-0-	-0-	26696	2	N	-0-	-0-	-0-
09		24150 X	23306	-0-	-844	-0-	23306	2	N	-0-	-0-	-0-
10		26040 X	24439	-0-	-1601	-0-	24439	2	N	-0-	-0-	-0-
11		25830 X	21390	-0-	-4440	-0-	21390	2	N	-0-	-0-	-0-
12		26691 X	22075	-0-	-4616	-0-	22075	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			289,338				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

01		88009 X	58274	-0-	-29735	-0-	58169	2	Y	95	48	96
02		39138 X	39138	-0-	-0-	-0-	39074	2	Y	58	94	60
03		73966 X	50536	-0-	-23430	-0-	50420	2	Y	105	69	90
04		59820 X	44611	-0-	-15209	-0-	44479	2	Y	120	148	68
05		58280 X	54250	-0-	-4030	-0-	54079	2	Y	155	74	149
06		56400 X	50182	-0-	-6218	-0-	50079	2	Y	94	142	101
07		50530 X	49226	-0-	-1304	-0-	49114	2	Y	102	146	57
08		54250 X	40740	-0-	-13510	-0-	40665	2	Y	68	70	55
09		52500 X	39545	-0-	-12955	-0-	39459	2	Y	78	56	77
10		54250 X	33072	-0-	-21178	-0-	32965	2	Y	97	112	62
11		50190 X	39047	-0-	-11143	-0-	38996	2	Y	46	45	63
12		49228 X	37884	-0-	-11344	-0-	37821	2	Y	57	46	74
TOTAL GAS PROD:			536,505				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,075		

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

01		22413 X	21688	-0-	-725	-0-	21637	2	Y	46	72	48
02		18137 X	18137	-0-	-0-	-0-	18098	2	Y	35	52	31
03		22413 X	19640	-0-	-2773	-0-	19579	2	Y	55	41	45
04		21690 X	18018	-0-	-3672	-0-	17946	2	Y	65	77	33
05		22413 X	16935	-0-	-5478	-0-	16880	2	Y	50	37	46
06		21000 X	15469	-0-	-5531	-0-	15436	2	Y	30	46	30
07		20088 X	15533	-0-	-4555	-0-	15496	2	Y	34	47	17
08		17949 X	16225	-0-	-1724	-0-	16180	2	Y	41	25	33
09		17370 X	6526	-0-	-10844	-0-	6504	2	Y	20	33	20
10		16926 X	5368	-0-	-11558	-0-	5360	2	Y	7	22	5
11		15690 X	14261	-0-	-1429	-0-	14253	2	Y	7	4	8
12		16213 X	12476	-0-	-3737	-0-	12466	2	Y	9	6	11
TOTAL GAS PROD:			180,276				TOTAL CONDENSATE PROD:			399		

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

10		0	66396	-0-	66396	66396	66168	2	N	207	71	136
*11		146928 X	80532	-0-	-66396	-0-	80423	2	N	99	99	136
*12		99696 X	81954	-0-	-17742	-0-	81903	2	N	46	100	82
TOTAL GAS PROD:			228,882				TOTAL CONDENSATE PROD:			352		

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

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

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

01	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1183	2	33	9	N	30	170	1			167
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	935	2	14	9	N	13					180
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1205	2	26	9	N	24					204
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1152	2	40	9	N	36					240
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2112	2	12	9	N	11					251
06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1125	2	18	9	N	16					267
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					267
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1066	2	11	9	N	10	153	1			124
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1149	2	21	9	N	19					143
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1068	2	22	9	N	20					163
*11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1117	2	11	9	N	10					173
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
TOTAL GAS PROD:			13,334			TOTAL CONDENSATE PROD:			189								

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//	09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON				
BOWLES ENERGY, INC.			084097							
BLOCKER, VEF UNIT 2		WELL #:	1 C	RRCID -> 221574	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6468 - 6475			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-	-0-
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-	-0-
03		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2	N	-0-	-0-
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-	-0-
05		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2	N	-0-	-0-
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-	-0-
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-	-0-
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-	-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-	-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-	-0-
11		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2	N	-0-	-0-
12		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,454							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP			170040					
COX		WELL #:	3-C	RRCID -> 145824	COMPL. DATE 05/10/1993	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 6492 - 6499	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY			1	RRCID -> 232441	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 6557 - 6564	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//	09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327											
HAYNES GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	178516	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6756 - 6770			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1674 X	1384	-0-	-290	-0-		145	1	1239	2	N	-0-	40
02		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		145	1	1217	2	N	-0-	40
03		1457 N	1305	-0-	-152	-0-		145	1	1160	2	N	-0-	40
04		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-		145	1	1734	2	N	66	40
								73	9					
05		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-		145	1	1853	2	N	-0-	40
06		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-		145	1	2029	2	N	-0-	40
07		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-		145	1	1992	2	N	-0-	40
08		1984 N	1707	-0-	-277	-0-		145	1	1562	2	N	-0-	40
09		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-		145	1	1882	2	N	68	27
								75	9					
10		1984 N	915	-0-	-1069	-0-		145	1	770	2	N	-0-	27
11		1650 N	1008	-0-	-642	-0-		145	1	863	2	N	-0-	27
12		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-						N	NO RPT	27
TOTAL GAS PROD:			18,044					TOTAL CONDENSATE PROD:			134			

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:	3	RRCID ->	227862	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	10288	PERF.	6532 - 6568			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		372 X	303	-0-	-69	-0-		30	1	273	2	Y	-0-	-0-
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-						Y	-0-	-0-
03		310 N	290	-0-	-20	-0-		20	1	270	2	Y	-0-	-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			593					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976									
MEEK-HAYNES GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242396	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 6559	- 10154				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JENKINS 'A'				WELL #: 3	RRCID -> 280202	COMPL. DATE 05/29/2015	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 6518	- 6524				
01		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	1261 1	1196 2	N	1			102
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	1 9						
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	29 1	908 2	N	-0-			102
04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	24 1	527 2	N	-0-			102
05		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	49 1	1200 2	N	10			112
06		884 N	884	-0-	-0-	-0-	11 9						
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	74 1	1101 2	N	10			122
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	11 9						
09		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	19 1	865 2	N	-0-			122
10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	10 1	364 2	N	12			134
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	13 9						
*12		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	11 1	194 2	N	-0-			134
							75 1	1018 2	N	-0-			134
							87 1	1131 2	N	10			144
							11 9						
							5 1	35 2	N	152			152
							167 9						
							128 1	1065 2	N	4			156
							4 9						
TOTAL GAS PROD:		11,594				TOTAL CONDENSATE PROD:		199					

VALENCE OPERATING COMPANY				881167	RRCID -> 250705	COMPL. DATE 06/30/2009	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 6542	- 6550				
HARRIS, JAMES GAS UNIT				WELL #: 8									
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

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

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

JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 6554

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

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

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

BLOCKER (RODESSA)		//CONT.//		09591 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON		
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534					
DAVIS SWD		WELL #:		2RR	RRCID -> 224708	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5612	- 5864
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143							
DINKLE		WELL #:		10	RRCID -> 284771	COMPL. DATE 06/26/2018	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 6134	- 6138
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TX ENERGY SERVICES, LLC		875192							
C.C. FORBES		WELL #:		1	RRCID -> 226703	COMPL. DATE 03/20/2007	TOTAL DEPTH 6507	PERF. 5770	- 5806
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

C.C. FORBES		WELL #:		2	RRCID -> 233312	COMPL. DATE 09/15/2007	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5752	- 5790
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (TRAVIS PEAK) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		09591 550 040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
WELL #: 2-T		RRCID -> 138807		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 6672 - 6686								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DORSETT, W. N. GAS UNIT		068140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
WELL #: 1		RRCID -> 282403		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 6798 - 6808								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BERRY OIL COMPANY, LLC JENKINS A UNIT		068140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
WELL #: 12		RRCID -> 285700		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6669 - 6800								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLOCKER (TRAVIS PEAK) CRD OPERATING, LLC DEUTSCH		//CONT.//	09591 550 186953	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			40
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			40
03		465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-			40
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			40
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			40
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			40
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			40
08		527 N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-			40
09		540 N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-			40
10		527 N	27	-0-	-500	-0-	27	2			N	-0-			40
11		450 N	26	-0-	-424	-0-	26	2			N	-0-			40
12		496 N	35	-0-	-461	-0-	35	2			N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			4,485			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC BALDWIN HEIRS			238952	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	16	-0-	16	22	16	2			N	-0-			41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-			41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-			41
04		14B2 EXT	2	-0-	2	24	2	2			N	-0-			41
05		14B2 EXT	13	-0-	13	37	13	2			N	-0-			41
06		37	-0-	-0-	-37	-0-					N	-0-			41
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09		14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	1			N	-0-			41
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			41
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	2			43
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:			34			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

JANDAR EXPLORATION, L. C. JUSTICE, LUCILLE			429781	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	825	2	79	9	Y	72			173
02		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1150	2	59	9	Y	54			227
03		943 N	943	-0-	-0-	-0-	912	2	31	9	Y	28	185	1	70
04		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1857	2	53	9	Y	48			118
05		855 N	855	-0-	-0-	-0-	818	2	37	9	Y	34			152
06		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1367	2	64	9	Y	58			210
07		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1452	2	62	9	Y	56	174	1	92
08		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1403	2	40	9	Y	36			128
09		1440 N	1418	-0-	-22	-0-	1368	2	50	9	Y	45			173
10		1519 N	1185	-0-	-334	-0-	1142	2	43	9	Y	39	176	1	36
11		1410 N	1263	-0-	-147	-0-	1211	2	52	9	Y	47			83
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD:			14,075			TOTAL CONDENSATE PROD:			517						

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON		
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC			660284					
KEYS, WARREN		WELL #:	1	RRCID -> 155214	COMPL. DATE 05/16/1995	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6636 - 6641	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED				12/22/2016	- P/A 12/22/2016			

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143						
BRUCE		WELL #:	1	RRCID -> 116788	COMPL. DATE 05/29/1985	TOTAL DEPTH 7100	PERF. N/A	
01	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			115
02	1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-		1 8	115
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			115
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			115
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		34 120 1	29
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			29
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			29
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			29
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			29
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			29
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			29
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:	2	RRCID -> 232046	COMPL. DATE 05/26/2007	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 6702 - 6776	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0	10140	-0-	10140	10140	551	1	9589	2	N	-0-		-0-
05		13404 X	3264	-0-	-10140	-0-	229	1	3035	2	N	-0-		-0-
06		7675 X	395	-0-	-7280	-0-	42	1	352	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,799			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964														
08		0	18523	-0-	18523	18523	18484	2	39	9	N	35	8 1	27
09		25905 X	3186	-0-	-22719	-0-	3162	2	24	9	N	22		49
10		53537 X	358	-0-	-53179	-0-	358	2			N	-0-		49
11		51810 X	-0-	-0-	-51810	-0-					N	-0-		49
12		53537 X	-0-	-0-	-53537	-0-					N	-0-		49
TOTAL GAS PROD:			22,067			TOTAL CONDENSATE PROD:			57					

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976 STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870														
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		2
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		2
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
04		480 X	17	-0-	-463	-0-	1	1	16	2	N	-0-		2
05		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		2
06		480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		2
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		2
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		2
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		2
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		2
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			17			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2		WELL #:		9	RRCID ->	280142	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	6655 - 6985			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1042	1	981	2	N	-0-				26
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	32	1	966	2	N	-0-				26
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	47	1	1017	2	N	-0-				26
04	1410 N	861	-0-	-549	-0-	35	1	826	2	N	-0-				26
05	1116 N	886	-0-	-230	-0-	56	1	830	2	N	-0-				26
06	1020 N	854	-0-	-166	-0-	19	1	835	2	N	-0-				26
07	899 N	803	-0-	-96	-0-	23	1	780	2	N	-0-				26
08	899 N	695	-0-	-204	-0-	40	1	655	2	N	-0-				26
09	840 N	521	-0-	-319	-0-	35	1	486	2	N	-0-				26
10	806 N	562	-0-	-244	-0-	39	1	523	2	N	-0-				26
11	660 N	19	-0-	-641	-0-	2	1	15	2	N	2				2
						2	9								
*12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	77	1	641	2	N	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		10,004				TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

DOYLE HARRIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	280151	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6768 - 6798			
01	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	3859	1	3659	2	N	4	179			
						4	9								
02	4172 X	3653	-0-	-519	-0-	115	1	3538	2	N	-0-	179			
03	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	194	1	4205	2	N	28	180 1 27			
						31	9								
04	5310 X	4123	-0-	-1187	-0-	163	1	3954	2	N	5	32			
						6	9								
05	5487 X	3839	-0-	-1648	-0-	234	1	3533	2	N	65	97			
						72	9								
06	5310 X	4088	-0-	-1222	-0-	91	1	3997	2	N	-0-	97			
07	4433 X	3837	-0-	-596	-0-	108	1	3729	2	N	-0-	97			
08	4433 X	3722	-0-	-711	-0-	217	1	3505	2	N	-0-	97			
09	4110 X	3061	-0-	-1049	-0-	208	1	2853	2	N	-0-	97			
10	4216 X	3529	-0-	-687	-0-	250	1	3279	2	N	-0-	97			
11	4080 X	373	-0-	-3707	-0-	19	1	139	2	N	195	195			
						215	9								
12	3844 X	3785	-0-	-59	-0-	403	1	3369	2	N	12	207			
						13	9								
TOTAL GAS PROD:		45,962				TOTAL CONDENSATE PROD:				309					

OIL AND GAS DIVISION

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

OIL AND GAS DIVISION

BOGGY CREEK (CV SHALE)		10156 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN AUGUSTINE						
XTO ENERGY INC.		945936												
LONGHORNS DU		WELL #: 3		RRCID -> 265225		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 12646		PERF. 12527 - 12572				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
03	744 N	438	-0-	-306	-0-	438	2			N	-0-			-0-
04	660 N	122	-0-	-538	-0-	122	2			N	-0-			-0-
05	713 N	198	-0-	-515	-0-	198	2			N	-0-			-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	3208	-0-	208	-0-	208	2			N	-0-			-0-
*12	3100 N	6302	-0-	3202	-0-	3410	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRACHFIELD (RODESSA)		11180 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370												
JIMMERSON, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 107599		COMPL. DATE 09/29/1983		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 6181 - 6187				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			58
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			58
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			58
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-			58
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			58
06	300 N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-			58
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			58
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			58
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			58
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		2,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CONQUEST ENERGY, INC.		172237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
PINEHILL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 172092		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 6135 - 6139				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 10622

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2017

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

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	2	3	9	Y	3					22
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1202	2	4	9	Y	4					26
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1493	2	6	9	Y	5					31
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1409	2	3	9	Y	3					32
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1481	2	17	9	Y	15	2	8			14
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					14
07	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	1386	2	7	9	Y	6	6	8			14
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	Y	1					15
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1307	2	18	9	Y	16	7	8			24
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1324	2	65	9	Y	59	22	8			61
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1356	2	7	9	Y	6	4	8			63
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 14,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 10584 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3297	-0-	197	-0-	3279	2	18	9	Y	16					138
02	1615 N	1418	-0-	-197	-0-	1384	2	34	9	Y	31	4	8			165
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1448	2	36	9	Y	33	1	8			197
04	3000 X	504	-0-	-2496	-0-	494	2	10	9	Y	9	1	8			205
05	3100 X	1638	-0-	-1462	-0-	1637	2	1	9	Y	1	173	1	1	5	32
06	3000 X	1375	-0-	-1625	-0-	1375	2			Y	-0-					32
07	1581 X	1264	-0-	-317	-0-	1263	2	1	9	Y	1	1	8			32
08	1643 X	1220	-0-	-423	-0-	1220	2			Y	-0-					32
09	1590 X	775	-0-	-815	-0-	774	2	1	9	Y	1	1	8			32
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1282	2	9	9	Y	8	8	8			32
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					32
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 15,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1734	2	4	9	N	4					160	
02		1652 X	1175	-0-	-477	-0-	1152	2	23	9	N	21	162	1			19	
03		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3824	2	99	9	N	90	7	8			102	
04		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2277	2	41	9	N	37					139	
05		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2441	2	6	9	N	5					144	
06		3630 X	2028	-0-	-1602	-0-	2020	2	8	9	N	7					151	
07		3751 X	2190	-0-	-1561	-0-	2177	2	13	9	N	12	3	8			160	
08		3751 X	1821	-0-	-1930	-0-	1811	2	10	9	N	9					169	
09		2370 X	1991	-0-	-379	-0-	1972	2	19	9	N	17					186	
10		2449 X	1731	-0-	-718	-0-	1724	2	7	9	N	6	6	8			186	
11		2130 X	1550	-0-	-580	-0-	1548	2	2	9	N	2					188	
12		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					188	
TOTAL GAS PROD:			22,912															TOTAL CONDENSATE PROD: 210

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-	
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-	
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-	
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-	
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-	
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-	
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-	
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	5	2	9	9	Y	8	8	8			-0-	
11		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-	
12		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			126															TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

01		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1233	2	2	9	Y	2					14	
02		1400 N	1052	-0-	-348	-0-	1050	2	2	9	Y	2					16	
03		1395 N	1020	-0-	-375	-0-	1018	2	2	9	Y	2					18	
04		1200 N	983	-0-	-217	-0-	982	2	1	9	Y	1					19	
05		1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1046	2	9	9	Y	8	18	1			9	
06		990 N	987	-0-	-3	-0-	987	2			Y	-0-					9	
07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					9	
08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1118	2	1	9	Y	1					10	
09		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1182	2	4	9	Y	4					14	
10		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1198	2	20	9	Y	18					32	
11		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	Y	2					34	
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					34	
TOTAL GAS PROD:			12,095															TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1438	2	13	9	Y	12				86
02		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1167	2	17	9	Y	15				101
03		1271 N	1076	-0-	-195	-0-	1056	2	20	9	Y	18		3	8	116
04		1410 N	930	-0-	-480	-0-	927	2	3	9	Y	3				119
05		1302 N	922	-0-	-380	-0-	871	2	51	9	Y	46		132	1	33
06		1050 N	763	-0-	-287	-0-	763	2			Y	-0-				33
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	1				34
08		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-				34
09		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1170	2	34	9	Y	31				65
10		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1315	2	146	9	Y	133				198
11		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1056	2	2	9	Y	2				200
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				200

TOTAL GAS PROD: 12,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

01		682 X	201	-0-	-481	-0-	201	2			Y	-0-				7
02		644 N	186	-0-	-458	-0-	185	2	1	9	Y	1				8
03		279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-				8
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-				8
05		217 N	212	-0-	-5	-0-	211	2	1	9	Y	1		6	1	3
06		240 N	188	-0-	-52	-0-	188	2			Y	-0-				3
07		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-				3
08		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-				3
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	Y	2				5
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	199	2	11	9	Y	10				15
11		210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-				15
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT				15

TOTAL GAS PROD: 2,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

01		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3761	2	14	9	N	13				90
02		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3331	2	17	9	N	15		15	8	90
03		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4903	2	8	9	N	7		2	8	95
04		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4557	2	7	9	N	6		1	8	100
05		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4818	2	91	9	N	83		145	1	38
06		4560 X	4501	-0-	-59	-0-	4500	2	1	9	N	1				39
07		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5012	2	4	9	N	4		3	8	40
08		4712 X	3404	-0-	-1308	-0-	3354	2	50	9	N	45				85
09		4560 X	2294	-0-	-2266	-0-	2290	2	4	9	N	4		3	8	86
10		4712 X	4108	-0-	-604	-0-	4095	2	13	9	N	12		9	8	89
11		4560 X	3331	-0-	-1229	-0-	3324	2	7	9	N	6		1	8	94
12		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT				94

TOTAL GAS PROD: 44,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
GRAWARD OPERATING, INC. 326435														
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06		T. A.	273	-0-	273	273	273	2		Y	-0-	9	1	11
07		T. A.	395	-0-	395	668	395	2		Y	-0-	7	1	4
08		1051 N	383	-0-	-668	-0-	383	2		Y	-0-			4
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-			4
10		403 N	224	-0-	-179	-0-	224	2		Y	-0-			4
11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		Y	-0-			4
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:			2,760			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750														
01		217 N	3	-0-	-214	-0-	3	2		Y	-0-			8
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-				Y	-0-			8
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-			8
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06		390 N	363	-0-	-27	-0-	363	2		Y	-0-	4	1	4
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-	3	1	1
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-			1
09		360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2		Y	-0-			1
10		341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2		Y	-0-			1
11		420 N	10	-0-	-410	-0-	10	2		Y	-0-			1
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			2,252			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.//		11183 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
GRAWARD OPERATING, INC.		//CONT.// 326435										
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 202468		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3737 X	57	-0-	-3680	-0-	55 2	2 9	Y	2			45
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-			Y	-0-			45
03	3100 X	312	-0-	-2788	-0-	312 2		Y	-0-			45
04	330 X	25	-0-	-305	-0-	25 2		Y	-0-			45
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			45
06	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2		Y	-0-			45
07	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-			45
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		Y	-0-			45
09	480 N	434	-0-	-46	-0-	434 2		Y	-0-			45
10	465 N	9	-0-	-456	-0-	9 2		Y	-0-			45
11	510 N	48	-0-	-462	-0-	48 2		Y	-0-			45
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		2,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203800		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	502	-0-	502	-0-	502 2		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	179	-0-	179	-0-	681 2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	443	-0-	443	-0-	1124 2		Y	-0-			-0-
07	1512 X	388	-0-	-1124	-0-	388 2		Y	-0-			-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-			-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		Y	-0-			-0-
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		Y	-0-			-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		Y	-0-			-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 203801		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435																	
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			6
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698																	
01		5526 X	275	-0-	-5251	-0-	275	2			Y	-0-					11
02		1036 N	744	-0-	-292	-0-	744	2			Y	-0-					11
03		1116 N	633	-0-	-483	-0-	633	2			Y	-0-					11
04		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					11
05		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					11
06		600 N	260	-0-	-340	-0-	260	2			Y	-0-	5	1			6
07		744 N	262	-0-	-482	-0-	262	2			Y	-0-	4	1			2
08		1054 N	13	-0-	-1041	-0-	13	2			Y	-0-					2
09		270 N	13	-0-	-257	-0-	13	2			Y	-0-					2
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					2
11		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					2
12		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:			5,650			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					35
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					35
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					35
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	16	1			19
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-	13	1			6
08		620 N	12	-0-	-608	-0-	12	2			Y	-0-					6
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					6
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					6
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					6
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					6
TOTAL GAS PROD:			2,475			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435															
BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-			48
02		140 N	5	-0-	-135	-0-	5	2			Y	-0-			48
03		434 N	36	-0-	-398	-0-	36	2			Y	-0-			48
04		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1998	2	1	9	Y	1			49
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			49
06		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-	22	1	27
07		2077 N	742	-0-	-1335	-0-	742	2			Y	-0-	18	1	9
08		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-			9
09		690 N	673	-0-	-17	-0-	673	2			Y	-0-			9
10		744 N	55	-0-	-689	-0-	55	2			Y	-0-			9
11		750 N	205	-0-	-545	-0-	205	2			Y	-0-			9
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:			5,561											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
 BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	377	-0-	-491	-0-	377	2		Y	-0-			10
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		Y	-0-			10
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-			10
04	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	2		Y	-0-			10
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-			10
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-	5 1		5
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1 9	Y	1	4 1		2
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-			2
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-			2
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-			2
11	480 N	374	-0-	-106	-0-	374	2		Y	-0-			2
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		4,911											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		1	

KJ ENERGY, LLC 469901
 HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	27	1	1798 2	Y	3	3 1		6
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	101	1	1879 2	Y	10	3 1		13
03	2201 N	2069	-0-	-132	-0-	48	1	2018 2	Y	3	16 1		-0-
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	44	1	1976 2	Y	3	3 1		-0-
05	2263 N	1916	-0-	-347	-0-	41	1	1872 2	Y	3	3 1		-0-
06	2010 N	1900	-0-	-110	-0-	38	1	1859 2	Y	3			3
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	40	1	2030 2	Y	7	6 1		4
08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	44	1	2307 2	Y	3	3 1		4
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	30	1	2174 2	Y	-0-	3 1		1
10	2077 N	2006	-0-	-71	-0-	31	1	1969 2	Y	5	6 1		-0-
11	2280 N	1470	-0-	-810	-0-	21	1	1448 2	Y	1			1
12	2263 N	1427	-0-	-836	-0-	22	1	1403 2	Y	2	3 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,266											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		43	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006													TOTAL DEPTH 10850		PERF.10630 - 10650	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	152	1	1632	2	Y	26	49	123			
						29	9									
02	1876 X	1852	-0-	-24	-0-	468	1	1328	2	Y	51	50	124			
						56	9									
03	2077 X	1401	-0-	-676	-0-	202	1	1190	2	Y	8	45	87			
						9	9									
04	2010 X	1385	-0-	-625	-0-	182	1	1128	2	Y	68	50	105			
						75	9									
05	2325 X	1783	-0-	-542	-0-	242	1	1501	2	Y	36		141			
						40	9									
06	2250 X	1545	-0-	-705	-0-	220	1	1288	2	Y	34		175			
						37	9									
07	2046 X	1474	-0-	-572	-0-	194	1	1262	2	Y	16	95	96			
						18	9									
08	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	268	1	1751	2	Y	25		121			
						28	9									
09	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	134	1	1899	2	Y	-0-	47	74			
10	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	186	1	1628	2	Y	17		91			
						19	9									
11	1980 X	1745	-0-	-235	-0-	173	1	1552	2	Y	18		109			
						20	9									
*12	2108 X	1857	-0-	-251	-0-	193	1	1619	2	Y	41	51	99			
						45	9									
TOTAL GAS PROD:		20,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		340										

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006													TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9363 - 10550	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006													TOTAL DEPTH 10725		PERF. 9438 - 10557	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	49 1	530 2	Y	19	14 1		30
02	1288 N	562	-0-	-726	-0-	21 9	410 2	Y	7	14 1		23
03	1209 N	391	-0-	-818	-0-	144 1	326 2	Y	8	1 1		30
04	570 N	314	-0-	-256	-0-	8 9	260 2	Y	11	13 1		28
05	713 N	330	-0-	-383	-0-	56 1	277 2	Y	7			35
06	390 N	207	-0-	-183	-0-	9 9	168 2	Y	10	13 1		32
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	42 1	238 2	Y	5	13 1		24
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	12 9	429 2	Y	6	1 1		29
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	45 1	154 2	Y	8	12 1		25
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	8 9	1014 2	Y	6	3 1		28
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	28 1	1523 2	Y	3			31
*12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	11 1	1463 2	Y	2			33
						9 9						
						115 1						
						169 1						
						3 9						
						175 1						
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		7,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		92						

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	80 1	854 2	Y	5	10 1		8
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	6 9	717 2	Y	5			13
03	868 N	828	-0-	-40	-0-	253 1	703 2	Y	5	10 1		8
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	6 9	723 2	Y	4			12
05	868 N	804	-0-	-64	-0-	119 1	689 2	Y	4			16
06	810 N	802	-0-	-8	-0-	117 1	683 2	Y	3	10 1		9
07	868 N	817	-0-	-51	-0-	4 9	707 2	Y	1			10
08	892 X	892	-0-	-0-	-0-	111 1	772 2	Y	2			12
09	840 X	791	-0-	-49	-0-	116 1	732 2	Y	6	10 1		8
10	846 X	846	-0-	-0-	-0-	109 1	760 2	Y	-0-			8
11	870 X	787	-0-	-83	-0-	1 9	707 2	Y	2			10
12	899 X	826	-0-	-73	-0-	118 1	734 2	Y	4			14
						2 9						
						86 1						
						78 1						
						2 9						
						88 1						
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		10,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	24	1	1606	2	Y	6	6	12
02	1848 N	1672	-0-	-176	-0-	7	9	1568	2	Y	18	6	24
03	2015 N	1774	-0-	-241	-0-	84	1	1733	2	Y	-0-	14	10
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	20	9	1752	2	Y	-0-	6	4
05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	41	1	1907	2	Y	3	6	1
06	1710 N	1705	-0-	-5	-0-	3	9	1666	2	Y	5		6
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	33	1	1912	2	Y	6	12	-0-
08	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	6	9	1824	2	Y	6	4	2
09	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	34	1	1862	2	Y	4	6	-0-
10	1953 X	1826	-0-	-127	-0-	7	9	1790	2	Y	4	7	-0-
11	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	25	1	1990	2	Y	7	7	3
*12	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	4	9	1986	2	Y	3	6	2
						3	9						
						31	1						
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		22,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		63					

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	37	1	2474	2	Y	12	20	42
02	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	13	9	2097	2	Y	42	20	64
03	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	113	1	2418	2	Y	5	29	40
04	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	46	9	2494	2	Y	11	20	31
05	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	58	1	2941	2	Y	-0-	20	11
06	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	6	9	2899	2	Y	12		23
07	3100 N	3525	-0-	425	425	55	1	3438	2	Y	18	39	2
08	3897 X	3472	-0-	-425	-0-	12	9	3395	2	Y	12	8	6
09	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	64	1	3485	2	Y	14	20	-0-
10	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	13	9	3546	2	Y	23	23	-0-
11	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	48	1	3493	2	Y	6		6
12	3658 X	3614	-0-	-44	-0-	15	9	3543	2	Y	14	20	-0-
						5	9						
						56	1						
						15	9						
TOTAL GAS PROD:		37,135				TOTAL CONDENSATE PROD:		169					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18 1	184 2	N	15	22 1		75
						17 9						
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	57 1	164 2	N	18	23 1		70
						20 9						
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	26 1	157 2	N	17	21 1		66
						19 9						
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	23 1	146 2	N	12	23 1		55
						13 9						
05	279 N	197	-0-	-82	-0-	26 1	160 2	N	10			65
						11 9						
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	24 1	136 2	N	8			73
						9 9						
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	21 1	141 2	N	12	43 1		42
						13 9						
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	22 1	146 2	N	7	1 1		48
						8 9						
09	180 N	71	-0-	-109	-0-	4 1	60 2	N	6	21 1		33
						7 9						
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	16 1	144 2	N	7			40
						8 9						
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18 1	164 2	N	14			54
						15 9						
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	20 1	166 2	N	21	46 1		29
						23 9						
TOTAL GAS PROD:		2,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		147						

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8 1	92 2	Y	1	2 1		2
						1 9						
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	1			3
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	217 1	1281 2	Y	5	2 1		6
						6 9						
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	20 1	121 2	Y	1			7
						1 9						
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8 1	50 2	Y	1			8
						1 9						
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-	2 1		6
07	155 N	50	-0-	-105	-0-	6 1	44 2	Y	-0-			6
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	27 1	172 2	Y	1			7
						1 9						
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	2	2 1		7
						2 9						
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19 1	170 2	Y	-0-			7
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21 1	186 2	Y	1			8
						1 9						
*12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	25 1	213 2	Y	1			9
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		2,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	1845	-0-	-914	-0-	28	1	1800	2	Y	15	19	54
						17	9						
02	2464 X	1654	-0-	-810	-0-	81	1	1516	2	Y	52	19	87
						57	9						
03	2387 X	1651	-0-	-736	-0-	39	1	1612	2	Y	-0-	26	61
04	1890 X	1556	-0-	-334	-0-	34	1	1522	2	Y	-0-	19	42
05	1891 X	1573	-0-	-318	-0-	34	1	1539	2	Y	-0-	19	23
06	1590 N	1284	-0-	-306	-0-	25	1	1242	2	Y	15		38
						17	9						
07	1612 N	1455	-0-	-157	-0-	28	1	1427	2	Y	-0-	37	1
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	26	1	1358	2	Y	15	3	13
						17	9						
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	18	1	1355	2	Y	6	19	-0-
						7	9						
10	1457 N	1259	-0-	-198	-0-	19	1	1216	2	Y	22	22	-0-
						24	9						
11	1350 N	1195	-0-	-155	-0-	17	1	1169	2	Y	8		8
						9	9						
*12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	26	1	1655	2	Y	11	19	-0-
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		17,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		144							

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	-0-		38
02	112 X	5	-0-	-107	-0-	2	1	3	2	Y	-0-		38
03	124 X	96	-0-	-28	-0-	14	1	81	2	Y	1		39
						1	9						
04	120 X	92	-0-	-28	-0-	13	1	79	2	Y	-0-		39
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		39
06	120 X	39	-0-	-81	-0-	5	1	34	2	Y	-0-		39
07	145 X	145	-0-	-0-	-0-	19	1	125	2	Y	1		40
						1	9						
08	198 X	198	-0-	-0-	-0-	26	1	170	2	Y	2	11	31
						2	9						
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		31
10	188 X	188	-0-	-0-	-0-	19	1	166	2	Y	3		34
						3	9						
11	237 X	237	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	Y	1		35
						1	9						
12	186 X	88	-0-	-98	-0-	9	1	76	2	Y	3	5	33
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		1,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	113	1	1218	2	Y	13	31	1	36
						14	9							
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	392	1	1113	2	Y	36			72
						40	9							
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	207	1	1216	2	Y	15	32	1	55
						17	9							
04	1290 N	1206	-0-	-84	-0-	166	1	1028	2	Y	11			66
						12	9							
05	1643 N	1090	-0-	-553	-0-	150	1	930	2	Y	9			75
						10	9							
06	1410 N	973	-0-	-437	-0-	141	1	829	2	Y	3	31	1	47
						3	9							
07	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	154	1	1000	2	Y	1			48
						1	9							
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	149	1	975	2	Y	7	1	1	54
						8	9							
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	66	1	930	2	Y	5	31	1	28
						6	9							
10	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	110	1	966	2	Y	-0-	2	1	26
11	1110 N	1018	-0-	-92	-0-	101	1	911	2	Y	5			31
						6	9							
*12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	113	1	942	2	Y	12			43
						13	9							

TOTAL GAS PROD: 14,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

01	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	213	1	2278	2	Y	39	64	1	120
						43	9							
02	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	718	1	2037	2	Y	-0-			120
03	2511 N	2431	-0-	-80	-0-	340	1	2003	2	Y	80	122	1	78
						88	9							
04	2430 N	2307	-0-	-123	-0-	317	1	1969	2	Y	19			97
						21	9							
05	2511 X	2377	-0-	-134	-0-	327	1	2029	2	Y	19			116
						21	9							
06	2430 X	2011	-0-	-419	-0-	290	1	1691	2	Y	27			143
						30	9							
07	2387 N	2373	-0-	-14	-0-	317	1	2056	2	Y	-0-			143
08	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	337	1	2205	2	Y	18	6	1	155
						20	9							
09	2310 X	2242	-0-	-68	-0-	148	1	2094	2	Y	-0-	113	1	42
10	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	248	1	2185	2	Y	-0-	9	1	33
11	2490 X	2257	-0-	-233	-0-	225	1	2032	2	Y	-0-			33
12	2573 X	2419	-0-	-154	-0-	258	1	2161	2	Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 28,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	210 1	2251 2	Y	17	37 1		41
02	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	19 9	643 1	Y	32	37 1		36
03	2697 N	2335	-0-	-362	-0-	35 9	335 1	Y	23	45 1		14
04	2400 N	2305	-0-	-95	-0-	25 9	314 1	Y	43	37 1		20
05	2790 X	2366	-0-	-424	-0-	47 9	327 1	Y	15			35
06	2700 X	2117	-0-	-583	-0-	17 9	307 1	Y	15			50
07	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	17 9	327 1	Y	20	70 1		-0-
08	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	22 9	314 1	Y	16	6 1		10
09	2310 X	2283	-0-	-27	-0-	18 9	149 1	Y	25	35 1		-0-
10	2480 X	2441	-0-	-39	-0-	28 9	249 1	Y	11	3 1		8
11	2400 X	2278	-0-	-122	-0-	12 9	226 1	Y	11			19
*12	2480 X	2363	-0-	-117	-0-	12 9	249 1	Y	25	37 1		7
						28 9						
TOTAL GAS PROD:		28,335				TOTAL CONDENSATE PROD:			253			

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

01	1798 X	1678	-0-	-120	-0-	26 1	1644 2	Y	7	8 1		29
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	8 9	77 1	Y	26	8 1		47
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	29 9	40 1	Y	-0-	17 1		30
04	1620 N	1404	-0-	-216	-0-	40 1	31 1	Y	-0-	8 1		22
05	1767 N	1464	-0-	-303	-0-	32 1	32 1	Y	-0-	8 1		14
06	1650 N	1375	-0-	-275	-0-	27 1	27 1	Y	7			21
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	8 9	32 1	Y	-0-	16 1		5
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	9 9	31 1	Y	8	5 1		8
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	21 1	21 1	Y	-0-	8 1		-0-
10	1674 N	1390	-0-	-284	-0-	12 9	21 1	Y	11	11 1		-0-
11	1590 N	1308	-0-	-282	-0-	19 1	19 1	Y	4			4
12	1581 N	1350	-0-	-231	-0-	4 9	21 1	Y	4	8 1		-0-
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		18,097				TOTAL CONDENSATE PROD:			67			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	25	1	1649	2	Y	9	19	1	16
						10	9							
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	91	1	1694	2	Y	31	19	1	28
						34	9							
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	43	1	1785	2	Y	6	27	1	7
						7	9							
04	1620 N	1199	-0-	-421	-0-	26	1	1159	2	Y	13	19	1	1
						14	9							
05	2046 N	1981	-0-	-65	-0-	42	1	1919	2	Y	18	19	1	-0-
						20	9							
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	38	1	1843	2	Y	9			9
						10	9							
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	39	1	1939	2	Y	28	37	1	-0-
						31	9							
08	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	37	1	1972	2	Y	9	4	1	5
						10	9							
09	1920 X	1658	-0-	-262	-0-	23	1	1620	2	Y	14	19	1	-0-
						15	9							
10	2015 X	1588	-0-	-427	-0-	24	1	1540	2	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
11	1950 X	1252	-0-	-698	-0-	18	1	1230	2	Y	4			4
						4	9							
*12	2015 X	1548	-0-	-467	-0-	24	1	1507	2	Y	15	19	1	-0-
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		20,483												
								TOTAL CONDENSATE PROD:			178			

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	166	1	1781	2	Y	18	50	1	25
						20	9							
02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	578	1	1639	2	Y	19			44
						21	9							
03	2232 N	1927	-0-	-305	-0-	277	1	1628	2	Y	20	62	1	2
						22	9							
04	1890 N	1844	-0-	-46	-0-	253	1	1574	2	Y	15			17
						17	9							
05	2325 N	1869	-0-	-456	-0-	257	1	1591	2	Y	19			36
						21	9							
06	1890 N	1718	-0-	-172	-0-	248	1	1445	2	Y	23	50	1	9
						25	9							
07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	268	1	1742	2	Y	6			15
						7	9							
08	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	306	1	1996	2	Y	9	6	1	18
						10	9							
09	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	137	1	1925	2	Y	33	51	1	-0-
						36	9							
10	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	218	1	1909	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
11	2250 X	2069	-0-	-181	-0-	206	1	1855	2	Y	7			7
						8	9							
*12	2325 X	2019	-0-	-306	-0-	213	1	1788	2	Y	16			23
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		24,212												
								TOTAL CONDENSATE PROD:			191			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	143	1	1531	2	Y	25	110	1	-0-
						28	9							
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	475	1	1349	2	Y	-0-			-0-
03	1705 N	1480	-0-	-225	-0-	203	1	1196	2	Y	74	74	1	-0-
						81	9							
04	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	226	1	1398	2	Y	-0-			-0-
05	1705 N	1617	-0-	-88	-0-	223	1	1382	2	Y	11			11
						12	9							
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	224	1	1310	2	Y	15			26
						17	9							
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	230	1	1499	2	Y	-0-			26
08	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	229	1	1492	2	Y	10	4	1	32
						11	9							
09	1620 X	1554	-0-	-66	-0-	100	1	1415	2	Y	35	66	1	1
						39	9							
10	1736 X	1669	-0-	-67	-0-	170	1	1492	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
11	1680 X	1539	-0-	-141	-0-	154	1	1385	2	Y	-0-			1
12	1736 X	1451	-0-	-285	-0-	155	1	1296	2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		19,472				TOTAL CONDENSATE PROD:		176						

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3193 X	1251	-0-	-1942	-0-	99	1	1066	2	Y	78	111
						86	9					
02	2772 X	1454	-0-	-1318	-0-	372	1	1053	2	Y	26	82
						29	9					
03	1271 X	1012	-0-	-259	-0-	142	1	837	2	Y	30	105
						33	9					
04	1230 X	908	-0-	-322	-0-	121	1	755	2	Y	29	82
						32	9					
05	1829 X	894	-0-	-935	-0-	121	1	749	2	Y	22	104
						24	9					
06	990 N	836	-0-	-154	-0-	118	1	688	2	Y	27	74
						30	9					
07	930 N	837	-0-	-93	-0-	111	1	723	2	Y	3	25
						3	9					
08	899 X	899	-0-	-0-	-0-	116	1	759	2	Y	22	44
						24	9					
09	900 X	774	-0-	-126	-0-	49	1	696	2	Y	26	21
						29	9					
10	899 X	777	-0-	-122	-0-	77	1	678	2	Y	20	38
						22	9					
11	870 X	635	-0-	-235	-0-	62	1	560	2	Y	12	50
						13	9					
*12	899 X	644	-0-	-255	-0-	67	1	567	2	Y	9	59
						10	9					
TOTAL GAS PROD:		10,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		304						

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	111	1	2409	2	N	-0-	62
02	2436 X	1707	-0-	-729	-0-	303	1	1404	2	N	-0-	62
03	2697 X	1004	-0-	-1693	-0-	90	1	893	2	N	19	31
						21	9					
04	2610 X	974	-0-	-1636	-0-	78	1	896	2	N	-0-	31
05	2666 X	1767	-0-	-899	-0-	145	1	1622	2	N	-0-	31
06	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	204	1	2396	2	N	-0-	31
07	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	197	1	2269	2	N	-0-	31
08	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	183	1	2180	2	N	-0-	31
09	2610 X	1802	-0-	-808	-0-	104	1	1698	2	N	-0-	31
10	2697 X	2277	-0-	-420	-0-	141	1	2136	2	N	-0-	31
11	2610 X	1723	-0-	-887	-0-	110	1	1613	2	N	-0-	31
12	2480 X	1764	-0-	-716	-0-	131	1	1633	2	N	-0-	31
TOTAL GAS PROD:		22,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	159 1	1699 2	Y	18	42 1		21
02	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	20 9	1616 2	Y	35	43 1		13
03	1922 X	1880	-0-	-42	-0-	39 9	1579 2	Y	30	42 1		1
04	1860 X	1775	-0-	-85	-0-	268 1	1484 2	Y	47	43 1		5
05	2790 X	1782	-0-	-1008	-0-	33 9	1510 2	Y	25			30
06	2700 X	1677	-0-	-1023	-0-	239 1	1410 2	Y	24			54
07	2449 X	1678	-0-	-771	-0-	52 9	1427 2	Y	28	82 1		-0-
08	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	244 1	1434 2	Y	17	2 1		15
09	1770 X	1498	-0-	-272	-0-	28 9	1372 2	Y	26	41 1		-0-
10	1767 X	1689	-0-	-78	-0-	219 1	1505 2	Y	12	5 1		7
11	1680 X	1537	-0-	-143	-0-	19 9	1372 2	Y	12			19
*12	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	97 1	1471 2	Y	29	44 1		4
						29 9						
						171 1						
						13 9						
						152 1						
						13 9						
						176 1						
						32 9						
TOTAL GAS PROD:		20,970				TOTAL CONDENSATE PROD:			303			

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7 1	14 2	N	4	5 1		1
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	4 9						
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-			1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1 1	2 2	N	-0-			1
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-							1
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	9 1	30 2	N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	2 1	10 2	N	-0-			1
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-			1
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6 1	28 2	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		121				TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	49	40 1	45
						54	9				
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	380	1	Y	18	41 1	22
						20	9				
03	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	165	1	Y	21	7 1	36
						23	9				
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	153	1	Y	27	39 1	24
						30	9				
05	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	172	1	Y	23		47
						25	9				
06	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	158	1	Y	35	45 1	37
						39	9				
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	161	1	Y	10	39 1	8
						11	9				
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	181	1	Y	16	3 1	21
						18	9				
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	19	36 1	4
						21	9				
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	127	1	Y	14	1 1	17
						15	9				
11	1350 N	1047	-0-	-303	-0-	103	1	Y	9		26
						10	9				
12	1209 N	843	-0-	-366	-0-	89	1	Y	6		32
						7	9				
TOTAL GAS PROD:		14,194									
					TOTAL CONDENSATE PROD:				247		

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3720 X	3029	-0-	-691	-0-	46	1	Y	19	68 1	3
						21	9				
02	3444 X	2888	-0-	-556	-0-	144	1	Y	66	68 1	1
						73	9				
03	3193 X	3115	-0-	-78	-0-	71	1	Y	85	86 1	-0-
						94	9				
04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	67	67 1	-0-
						74	9				
05	3286 X	3101	-0-	-185	-0-	65	1	Y	66	66 1	-0-
						73	9				
06	3180 X	2719	-0-	-461	-0-	54	1	Y	18		18
						20	9				
07	3193 X	3185	-0-	-8	-0-	59	1	Y	113	131 1	-0-
						124	9				
08	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	19	8 1	11
						21	9				
09	3060 X	2900	-0-	-160	-0-	38	1	Y	56	67 1	-0-
						62	9				
10	3193 X	2903	-0-	-290	-0-	43	1	Y	75	75 1	-0-
						83	9				
11	3090 X	2808	-0-	-282	-0-	40	1	Y	10		10
						11	9				
12	3193 X	2959	-0-	-234	-0-	45	1	Y	58	68 1	-0-
						64	9				
TOTAL GAS PROD:		35,732									
					TOTAL CONDENSATE PROD:				652		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	245	1	2622	2	Y	81	55	1	271
02	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	89	9	1998	1	Y	83	54	1	300
03	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	91	9	1024	1	Y	-0-	173	1	127
04	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	962	1	962	1	Y	55			182
05	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	61	9	1197	1	Y	-0-	102	1	80
06	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	1072	1	1072	1	Y	51	26	1	105
07	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	56	9	883	1	Y	10			115
08	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	11	9	399	1	Y	9	5	1	119
09	8340 X	2673	-0-	-5667	-0-	10	9	175	1	Y	29			148
10	8618 X	2803	-0-	-5815	-0-	32	9	286	1	Y	5	7	1	146
11	7380 X	2540	-0-	-4840	-0-	6	9	250	1	Y	32	54	1	124
*12	6634 X	2501	-0-	-4133	-0-	35	9	262	1	Y	45			169
						50	9							
TOTAL GAS PROD:		60,950				TOTAL CONDENSATE PROD:		400						

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9384 - 10510

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2017														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	86 1	922 2	Y	8	11 1		18
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	9 9						
03	992 N	941	-0-	-51	-0-	281 1	798 2	Y	16	11 1		23
04	960 N	923	-0-	-37	-0-	18 9						
05	992 N	935	-0-	-57	-0-	135 1	792 2	Y	13	15 1		21
06	930 N	822	-0-	-108	-0-	14 9						
07	961 N	955	-0-	-6	-0-	125 1	774 2	Y	22	11 1		32
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	24 9						
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	129 1	797 2	Y	8			40
10	961 N	901	-0-	-60	-0-	9 9						
11	930 N	845	-0-	-85	-0-	119 1	694 2	Y	8			48
*12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	8 9	821 2	Y	7	21 1		34
						127 1	829 2	Y	8	3 1		39
						9 9						
						56 1	791 2	Y	5	10 1		34
						6 9						
						91 1	804 2	Y	5	3 1		36
						6 9						
						84 1	754 2	Y	6			42
						7 9						
						98 1	818 2	Y	13	11 1		44
						14 9						
TOTAL GAS PROD:		11,184				TOTAL CONDENSATE PROD:			119			

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 X	656	-0-	-677	-0-	12 1	644 2	Y	-0-			58
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	36 1	969 2	Y	-0-			58
03	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	31 1	1044 2	Y	-0-	14 1		44
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	23 1	861 2	Y	-0-	4 1		40
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	29 1	1156 2	Y	-0-	40 1		-0-
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	27 1	1123 2	Y	-0-			-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	22 1	945 2	Y	-0-			-0-
08	987 X	987	-0-	-0-	-0-	21 1	966 2	Y	-0-			-0-
09	1140 X	546	-0-	-594	-0-	9 1	523 2	Y	13	13 1		-0-
						14 9						
10	1178 X	885	-0-	-293	-0-	15 1	868 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
11	1140 X	505	-0-	-635	-0-	8 1	491 2	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
*12	992 X	682	-0-	-310	-0-	11 1	671 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,527				TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 X	313	-0-	-741	-0-	26	1	280	2	Y	6		136
02	1456 X	363	-0-	-1093	-0-	7	9	269	2	Y	-0-		136
03	1612 X	312	-0-	-1300	-0-	94	1	267	2	Y	-0-		136
04	1560 X	313	-0-	-1247	-0-	45	1	269	2	Y	-0-		136
05	465 X	301	-0-	-164	-0-	44	1	259	2	Y	-0-		136
06	450 X	279	-0-	-171	-0-	42	1	238	2	Y	1		137
07	403 X	325	-0-	-78	-0-	40	1	281	2	Y	1		138
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	1	9	248	2	Y	1		139
09	270 N	107	-0-	-163	-0-	37	1	100	2	Y	-0-		139
10	310 N	264	-0-	-46	-0-	1	9	237	2	Y	-0-		139
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	7	1	228	2	Y	-0-		139
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	227	2	Y	-0-		139
TOTAL GAS PROD:		3,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	190	1	2036	2	N	8		193
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	9	9	1859	2	N	17	171 1	39
03	2449 X	2270	-0-	-179	-0-	655	1	1920	2	N	22	6 1	55
04	2160 N	2154	-0-	-6	-0-	19	9	1855	2	N	-0-		55
05	2976 X	1865	-0-	-1111	-0-	326	1	1595	2	N	12		67
06	2880 X	1524	-0-	-1356	-0-	24	9	1301	2	N	-0-		67
07	2232 N	2084	-0-	-148	-0-	299	1	1806	2	N	-0-		67
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	257	1	2036	2	N	7	3 1	71
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	13	9	1968	2	N	-0-		71
10	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	223	1	2009	2	N	-0-	3 1	68
11	2280 N	2152	-0-	-128	-0-	278	1	1937	2	N	-0-		68
12	2170 N	2115	-0-	-55	-0-	311	1	1889	2	N	-0-		68
TOTAL GAS PROD:		25,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		66							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	1357	-0-	-1154	-0-	110 1	1180 2	Y	61	44 1		74
02	2268 X	1332	-0-	-936	-0-	67 9	969 2	Y	20	45 1		49
03	1333 X	1054	-0-	-279	-0-	341 1	880 2	Y	23	3 1		69
04	1320 X	1150	-0-	-170	-0-	22 9	961 2	Y	31	42 1		58
05	1674 X	1421	-0-	-253	-0-	149 1	1207 2	Y	18			76
06	1620 X	1152	-0-	-468	-0-	25 9	946 2	Y	40	50 1		66
07	1488 X	1206	-0-	-282	-0-	155 1	1035 2	Y	11	43 1		34
08	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	34 9	997 2	Y	17	1 1		50
09	1380 X	1250	-0-	-130	-0-	194 1	1145 2	Y	22	40 1		32
10	1426 X	1362	-0-	-64	-0-	20 9	1207 2	Y	16	4 1		44
11	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	162 1	1097 2	Y	10			54
*12	1302 X	1109	-0-	-193	-0-	44 9	984 2	Y	7			61
						117 1						
						8 9						
TOTAL GAS PROD:		14,790				TOTAL CONDENSATE PROD:			276			

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	24 1	1310 2	Y	-0-			33
02	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	41 1	1125 2	Y	-0-			33
03	1581 X	1147	-0-	-434	-0-	32 1	1087 2	Y	25	6 1		52
04	1530 X	1091	-0-	-439	-0-	28 9	1063 2	Y	-0-	1 1		51
05	1581 X	1566	-0-	-15	-0-	28 1	1528 2	Y	-0-	51 1		-0-
06	1290 X	1047	-0-	-243	-0-	38 1	1023 2	Y	-0-			-0-
07	1302 X	892	-0-	-410	-0-	24 1	872 2	Y	-0-			-0-
08	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	20 1	1318 2	Y	-0-			-0-
09	1530 X	999	-0-	-531	-0-	30 1	980 2	Y	3	3 1		-0-
10	1581 X	893	-0-	-688	-0-	16 1	877 2	Y	1	1 1		-0-
11	1290 X	617	-0-	-673	-0-	3 9	607 2	Y	-0-			-0-
*12	1333 X	441	-0-	-892	-0-	15 1	434 2	Y	-0-			-0-
						7 1						
TOTAL GAS PROD:		12,541				TOTAL CONDENSATE PROD:			29			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	158 1	1690 2	N	17			158
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	19 9	491 1	N	132	182 1		108
03	1705 N	1665	-0-	-40	-0-	145 9	240 1	N	8	16 1		100
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	9 9	225 1	N	75			175
05	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	83 9	231 1	N	30	169 1		36
06	1620 N	1612	-0-	-8	-0-	33 9	231 1	N	30			66
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	22 9	226 1	N	20			86
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	17 9	231 1	N	15	8 1		93
09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	107 1	1518 2	N	42			135
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	46 9	187 1	N	-0-	6 1		129
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	166 1	1501 2	N	27			156
*12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	30 9	184 1	N	128	166 1		118
						141 9						
TOTAL GAS PROD:		21,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		524						

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	42 1	2754 2	Y	12	20 1		37
02	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	13 9	123 1	Y	42	20 1		59
03	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	46 9	62 1	Y	-0-	32 1		27
04	2730 X	2498	-0-	-232	-0-	54 1	2444 2	Y	-0-	20 1		7
05	2821 X	2267	-0-	-554	-0-	48 1	2205 2	Y	13	20 1		-0-
06	2730 X	2218	-0-	-512	-0-	14 9	44 1	Y	12			12
07	2697 X	2234	-0-	-463	-0-	13 9	43 1	Y	27	39 1		-0-
08	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	30 9	48 1	Y	12	6 1		6
09	2490 X	2419	-0-	-71	-0-	13 9	32 1	Y	14	20 1		-0-
10	2294 X	2053	-0-	-241	-0-	15 9	31 1	Y	24	24 1		-0-
11	2490 X	2253	-0-	-237	-0-	26 9	32 1	Y	6			6
*12	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	7 9	42 1	Y	14	20 1		-0-
						15 9						
TOTAL GAS PROD:		29,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		176						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	28	1	64	2	N	-0-	125
02	252 N	140	-0-	-112	-0-	75	1	65	2	N	-0-	125
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	67	1	121	2	N	42 28 1	139
						46	9					
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	84	1	157	2	N	-0-	139
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	99	1	199	2	N	5	144
						6	9					
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	81	1	190	2	N	15	159
						17	9					
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	65	1	217	2	N	7	166
						8	9					
08	310 N	209	-0-	-101	-0-	58	1	151	2	N	-0-	166
09	300 N	94	-0-	-206	-0-	3	1	91	2	N	-0-	166
10	279 N	127	-0-	-152	-0-	16	1	111	2	N	-0-	166
11	210 N	152	-0-	-58	-0-	33	1	119	2	N	-0-	166
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	43	1	189	2	N	-0-	166
TOTAL GAS PROD:		2,403		TOTAL CONDENSATE PROD:				69				

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3379 X	582	-0-	-2797	-0-	50	1	528	2	Y	4	215
						4	9					
02	884 X	884	-0-	-0-	-0-	228	1	647	2	Y	8	223
						9	9					
03	899 X	511	-0-	-388	-0-	74	1	437	2	Y	-0- 4 1	219
04	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	137	1	852	2	Y	16 65 1	170
						18	9					
05	1116 X	506	-0-	-610	-0-	69	1	431	2	Y	5	175
						6	9					
06	1080 X	556	-0-	-524	-0-	81	1	475	2	Y	-0-	175
07	1054 X	670	-0-	-384	-0-	86	1	565	2	Y	17	192
						19	9					
08	957 X	957	-0-	-0-	-0-	121	1	794	2	Y	38 68 1	162
						42	9					
09	1020 X	633	-0-	-387	-0-	42	1	591	2	Y	-0-	162
10	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	120	1	1048	2	Y	50 4 1	208
						55	9					
11	930 X	759	-0-	-171	-0-	74	1	671	2	Y	13	221
						14	9					
*12	961 X	856	-0-	-105	-0-	85	1	716	2	Y	50 67 1	204
						55	9					
TOTAL GAS PROD:		9,144		TOTAL CONDENSATE PROD:				201				

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	299	-0-	-4103	-0-	3	1	220	2	Y	69	82	1			36
						76	9									
02	1204 X	109	-0-	-1095	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					36
03	1333 X	292	-0-	-1041	-0-	8	1	284	2	Y	-0-					36
04	750 X	217	-0-	-533	-0-	5	1	212	2	Y	-0-					36
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	Y	-0-					36
06	270 N	194	-0-	-76	-0-	4	1	190	2	Y	-0-					36
07	217 N	110	-0-	-107	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					36
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	155	2	Y	15	46	1			5
						17	9									
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	Y	48	44	1			9
						53	9									
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	2	Y	-0-					9
11	180 N	82	-0-	-98	-0-	1	1	81	2	Y	-0-					9
*12	217 N	41	-0-	-176	-0-	41	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

01	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	32	1	1769	2	Y	105	165	1			47
						116	9									
02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	70	1	1899	2	Y	-0-					47
03	1984 N	1609	-0-	-375	-0-	46	1	1563	2	Y	-0-	3	1			44
04	1860 N	1709	-0-	-151	-0-	44	1	1665	2	Y	-0-	2	1			42
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	41	1	1631	2	Y	89	131	1			-0-
						98	9									
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	39	1	1637	2	Y	123	123	1			-0-
						135	9									
07	1767 N	1754	-0-	-13	-0-	40	1	1713	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	37	1	1640	2	Y	1					1
						1	9									
09	1800 N	1513	-0-	-287	-0-	24	1	1489	2	Y	-0-					1
10	1767 N	1463	-0-	-304	-0-	25	1	1438	2	Y	-0-					1
11	1620 N	949	-0-	-671	-0-	15	1	934	2	Y	-0-					1
*12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	27	1	1552	2	Y	10	11	1			-0-
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 19,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	3387	-0-	-1573	-0-	150	1	3218	2	Y	17			34
						19	9							
02	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	531	1	3334	2	Y	12	37	1	9
						13	9							
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	219	1	3405	2	Y	17			26
						19	9							
04	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	186	1	3227	2	Y	11	37	1	-0-
						12	9							
05	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	206	1	3289	2	Y	15			15
						17	9							
06	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	160	1	2963	2	Y	29	37	1	7
						32	9							
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	180	1	2972	2	Y	12			19
						13	9							
08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	171	1	2940	2	Y	2			21
						2	9							
09	2370 X	1979	-0-	-391	-0-	110	1	1851	2	Y	16	37	1	-0-
						18	9							
10	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	92	1	2805	2	Y	-0-			-0-
11	2370 X	1919	-0-	-451	-0-	44	1	1875	2	Y	-0-			-0-
12	2449 X	1944	-0-	-505	-0-	54	1	1890	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		131								

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	3	2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		5363 X	2105	-0-	-3258	-0-	37	1	2068	2	Y	-0-					32	
02		T. A.	2012	-0-	2012	2012	71	1	1941	2	Y	-0-					32	
03		T. A.	2236	-0-	2236	4248	64	1	2172	2	Y	-0-			5	1	27	
04		T. A.	2044	-0-	2044	6292	53	1	1991	2	Y	-0-			6	1	21	
05		8177 X	1885	-0-	-6292	-0-	44	1	1758	2	Y	75			96	1	-0-	
							83	9										
06		2160 X	1227	-0-	-933	-0-	28	1	1199	2	Y	-0-					-0-	
07		2232 X	1373	-0-	-859	-0-	31	1	1342	2	Y	-0-					-0-	
08		2232 X	932	-0-	-1300	-0-	20	1	912	2	Y	-0-					-0-	
09		2040 X	714	-0-	-1326	-0-	12	1	702	2	Y	-0-					-0-	
10		1891 X	740	-0-	-1151	-0-	13	1	727	2	Y	-0-					-0-	
11		1320 X	718	-0-	-602	-0-	11	1	707	2	Y	-0-					-0-	
12		1364 X	751	-0-	-613	-0-	13	1	738	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,737															TOTAL CONDENSATE PROD: 75

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

01		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	46	1	2523	2	Y	-0-					29	
02		2800 N	3159	-0-	359	-0-	113	1	3046	2	Y	-0-					29	
03		2896 N	2537	-0-	-359	-0-	70	1	2371	2	Y	87			88	1	28	
							96	9										
04		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	57	1	2173	2	Y	-0-					28	
05		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	56	1	2230	2	Y	-0-					28	
06		2160 N	2120	-0-	-40	-0-	48	1	2072	2	Y	-0-			1	1	27	
07		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	52	1	2236	2	Y	-0-			10	1	17	
08		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	49	1	2139	2	Y	-0-			1	1	16	
09		2220 X	2133	-0-	-87	-0-	34	1	2056	2	Y	39			55	1	-0-	
							43	9										
10		2294 X	2045	-0-	-249	-0-	36	1	2009	2	Y	-0-					-0-	
11		2220 X	1244	-0-	-976	-0-	19	1	1225	2	Y	-0-					-0-	
12		2294 X	586	-0-	-1708	-0-	10	1	576	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,385															TOTAL CONDENSATE PROD: 126

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					8	
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8	
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					8	
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	N	-0-					8	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-					8	
06	12 N	9	-0-	-3	-0-	3	1	6	2	N	-0-					8	
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	N	-0-					8	
08	12 N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	2	N	-0-					8	
09	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					8	
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					8	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					8	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					8	
TOTAL GAS PROD:		98														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

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

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	2	N	-0-					12	
02	476 N	361	-0-	-115	-0-	64	1	297	2	N	-0-					12	
03	496 N	347	-0-	-149	-0-	31	1	308	2	N	7	10	1			9	
						8	9										
04	450 N	361	-0-	-89	-0-	28	1	333	2	N	-0-					9	
05	434 N	365	-0-	-69	-0-	30	1	335	2	N	-0-					9	
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	N	-0-					9	
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	2	N	-0-					9	
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	2	N	-0-					9	
09	360 N	255	-0-	-105	-0-	15	1	240	2	N	-0-					9	
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	N	-0-					9	
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	21	1	313	2	N	-0-					9	
12	279 N	215	-0-	-64	-0-	16	1	199	2	N	-0-					9	
TOTAL GAS PROD:		4,247														TOTAL CONDENSATE PROD:	7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK		
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007													TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9310	- 9684
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2170 X	1413	-0-	-757	-0-	24	1	1333	2	Y	51	78	1	29	
						56	9								
02	1316 X	1289	-0-	-27	-0-	46	1	1243	2	Y	-0-			29	
03	1643 X	1166	-0-	-477	-0-	33	1	1133	2	Y	-0-			29	
04	1590 X	799	-0-	-791	-0-	21	1	778	2	Y	-0-			29	
05	1643 X	784	-0-	-859	-0-	18	1	718	2	Y	44	73	1	-0-	
						48	9								
06	1380 X	1030	-0-	-350	-0-	23	1	985	2	Y	20	20	1	-0-	
						22	9								
07	1426 X	743	-0-	-683	-0-	17	1	725	2	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
08	666 X	666	-0-	-0-	-0-	15	1	650	2	Y	1			1	
						1	9								
09	1020 X	212	-0-	-808	-0-	3	1	209	2	Y	-0-			1	
10	1054 X	983	-0-	-71	-0-	17	1	966	2	Y	-0-			1	
11	1020 X	491	-0-	-529	-0-	8	1	483	2	Y	-0-			1	
12	744 X	585	-0-	-159	-0-	10	1	575	2	Y	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:		10,161			TOTAL CONDENSATE PROD:					117					

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007													TOTAL DEPTH 9310	PERF. 9270	- 10473
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2017															
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007													TOTAL DEPTH 10660	PERF. 9774	- 10472
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-			5	
02	252 X	151	-0-	-101	-0-	40	1	111	2	Y	-0-			5	
03	279 X	66	-0-	-213	-0-	10	1	56	2	Y	-0-			5	
04	270 X	47	-0-	-223	-0-	5	1	36	2	Y	5	10	1	-0-	
						6	9								
05	186 X	17	-0-	-169	-0-	3	1	14	2	Y	-0-			-0-	
06	180 X	95	-0-	-85	-0-	14	1	81	2	Y	-0-			-0-	
07	155 X	31	-0-	-124	-0-	4	1	25	2	Y	2			2	
						2	9								
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	Y	8	10	1	-0-	
						9	9								
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-	
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	6			6	
						7	9								
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	5	1	42	2	Y	1			7	
						1	9								
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	6	10	1	3	
						7	9								
TOTAL GAS PROD:		757			TOTAL CONDENSATE PROD:					28					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	558 X	517	-0-	-41	-0-	44 1	466 2	Y	6	10	1	-0-	
02	504 X	22	-0-	-482	-0-	7 9	8 2	Y	10	10	1	-0-	
03	434 X	374	-0-	-60	-0-	3 1	318 2	Y	2			2	
04	510 X	341	-0-	-169	-0-	11 9	287 2	Y	7	9	1	-0-	
05	527 X	358	-0-	-169	-0-	54 1	307 2	Y	1			1	
06	510 X	222	-0-	-288	-0-	2 9	189 2	Y	1	2	1	-0-	
07	372 X	167	-0-	-205	-0-	46 1	135 2	Y	10	10	1	-0-	
08	220 X	220	-0-	-0-	-0-	8 9	188 2	Y	4			4	
09	360 X	149	-0-	-211	-0-	50 1	134 2	Y	5	9	1	-0-	
10	372 X	371	-0-	-1	-0-	1 9	330 2	Y	4			4	
11	359 X	359	-0-	-0-	-0-	32 1	321 2	Y	2			6	
*12	269 X	269	-0-	-0-	-0-	21 1	239 2	Y	2			8	
TOTAL GAS PROD:						3,369	TOTAL CONDENSATE PROD:						54

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4867 X	4608	-0-	-259	-0-	389 1	4166 2	Y	48			114	
02	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	53 9	3345 2	Y	21	88	1	47	
03	4247 X	4083	-0-	-164	-0-	1180 1	3470 2	Y	22	16	1	53	
04	4110 X	3898	-0-	-212	-0-	23 9	3282 2	Y	79	87	1	45	
05	4247 X	4070	-0-	-177	-0-	589 1	3489 2	Y	16			61	
06	4110 X	3927	-0-	-183	-0-	24 9	3338 2	Y	16			77	
07	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	529 1	3846 2	Y	11			88	
08	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	87 9	3902 2	Y	38	92	1	34	
09	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	592 1	3740 2	Y	5			39	
10	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	12 9	3769 2	Y	8	3	1	44	
11	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	264 1	3703 2	Y	15			59	
*12	4185 X	4059	-0-	-126	-0-	6 9	3611 2	Y	15			74	
TOTAL GAS PROD:						50,532	TOTAL CONDENSATE PROD:						294

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

	TIPPS GAS UNIT	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	961 X	666	-0-	-295	-0-	56	1	602	2	Y	7	10	1			-0-
02	812 X	529	-0-	-283	-0-	135	1	383	2	Y	10	10	1			-0-
03	899 X	592	-0-	-307	-0-	85	1	501	2	Y	5	4	1			1
04	870 X	394	-0-	-476	-0-	54	1	331	2	Y	8	9	1			-0-
05	651 X	193	-0-	-458	-0-	27	1	165	2	Y	1					1
06	630 X	389	-0-	-241	-0-	57	1	330	2	Y	2	3	1			-0-
07	609 X	609	-0-	-0-	-0-	80	1	518	2	Y	10	10	1			-0-
08	628 X	628	-0-	-0-	-0-	83	1	541	2	Y	4	2	1			2
09	390 X	381	-0-	-9	-0-	25	1	348	2	Y	7	9	1			-0-
10	734 X	734	-0-	-0-	-0-	74	1	656	2	Y	4	4	1			-0-
11	600 X	572	-0-	-28	-0-	57	1	513	2	Y	2					2
12	620 X	582	-0-	-38	-0-	62	1	518	2	Y	2					4
TOTAL GAS PROD:		6,269				TOTAL CONDENSATE PROD:		62								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	47	1	2612	2	Y	126	133 1	46
02	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	139	9						46
03	3689 X	3467	-0-	-222	-0-	159	1	4315	2	Y	-0-	3 1	43
04	3570 X	2768	-0-	-802	-0-	99	1	3368	2	Y	-0-	2 1	41
05	3534 X	3188	-0-	-346	-0-	72	1	2696	2	Y	-0-	9 1	32
06	3360 X	2309	-0-	-1051	-0-	78	1	3110	2	Y	-0-	7 1	25
07	3906 X	3260	-0-	-646	-0-	53	1	2256	2	Y	-0-	11 1	14
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	74	1	3186	2	Y	-0-	67 1	-0-
09	3090 X	267	-0-	-2823	-0-	123	9	2941	2	Y	112	126 1	-0-
10	3255 X	1667	-0-	-1588	-0-	2	1	120	2	Y	132	132 1	-0-
11	3150 X	1530	-0-	-1620	-0-	145	9						-0-
12	3255 X	2947	-0-	-308	-0-	29	1	1638	2	Y	-0-		-0-
						24	1	1506	2	Y	-0-		-0-
						50	1	2897	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 31,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	Y	2	7 1	3
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	2	9						5
03	496 N	230	-0-	-266	-0-	67	1	191	2	Y	2		1
04	240 N	215	-0-	-25	-0-	33	1	194	2	Y	3	7 1	3
05	341 N	224	-0-	-117	-0-	3	9						4
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	30	1	183	2	Y	2		-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	2	9						-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	192	2	Y	1		-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	172	2	Y	1	5 1	-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	190	2	Y	-0-		-0-
						30	1	195	2	Y	1		1
						1	9						1
						14	1	193	2	Y	6	7 1	-0-
						7	9						-0-
						23	1	198	2	Y	-0-		-0-
						37	1	335	2	Y	1		1
						1	9						1
						23	1	195	2	Y	1		2
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	34	1	1875	2	Y	-0-		23
02		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	76	1	2051	2	Y	-0-		23
03		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	57	1	1942	2	Y	52	47 1	28
							57	9						
04		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	48	1	1804	2	Y	-0-		28
05		1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	46	1	1844	2	Y	-0-		28
06		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	37	1	1565	2	Y	-0-		28
07		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	46	1	1996	2	Y	-0-		28
08		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	44	1	1951	2	Y	-0-		28
09		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	31	1	1875	2	Y	1	29 1	-0-
							1	9						
10		2046 X	1812	-0-	-234	-0-	31	1	1766	2	Y	14		14
							15	9						
11		1980 X	1672	-0-	-308	-0-	26	1	1646	2	Y	-0-		14
12		2046 X	1690	-0-	-356	-0-	29	1	1661	2	Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:			22,554				TOTAL CONDENSATE PROD:			67				

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	Y	-0-		5
02		980 X	790	-0-	-190	-0-	28	1	762	2	Y	-0-		5
03		1085 X	791	-0-	-294	-0-	22	1	769	2	Y	-0-		5
04		930 X	619	-0-	-311	-0-	16	1	603	2	Y	-0-		5
05		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	29	1	1167	2	Y	-0-		5
06		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	23	1	979	2	Y	19	24 1	-0-
							21	9						
07		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	26	1	1120	2	Y	-0-		-0-
08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	26	1	1120	2	Y	38	38 1	-0-
							42	9						
09		1020 N	820	-0-	-200	-0-	13	1	732	2	Y	68	68 1	-0-
							75	9						
10		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	24	1	1314	2	Y	72	52 1	20
							79	9						
11		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	19	1	1181	2	Y	162	182 1	-0-
							178	9						
*12		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	21	1	1225	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,744				TOTAL CONDENSATE PROD:			359				

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	74 1	786 2	Y	56			93
						62 9						
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	430 1	1221 2	Y	18			111
						20 9						
03	1426 N	1165	-0-	-261	-0-	166 1	978 2	Y	19	4 1		126
						21 9						
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	211 1	1304 2	Y	36	95 1		67
						40 9						
05	1550 N	680	-0-	-870	-0-	94 1	585 2	Y	1			68
						1 9						
06	1140 N	638	-0-	-502	-0-	93 1	545 2	Y	-0-			68
07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	281 1	1828 2	Y	20			88
						22 9						
08	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	262 1	1709 2	Y	42	98 1		32
						46 9						
09	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	110 1	1556 2	Y	-0-			32
10	2139 X	1980	-0-	-159	-0-	196 1	1717 2	Y	61	1 1		92
						67 9						
11	2070 X	1460	-0-	-610	-0-	144 1	1299 2	Y	15			107
						17 9						
*12	2139 X	1665	-0-	-474	-0-	170 1	1429 2	Y	60	99 1		68
						66 9						
TOTAL GAS PROD:		17,550				TOTAL CONDENSATE PROD:			328			

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

01	2077 X	845	-0-	-1232	-0-	15 1	830 2	Y	-0-			73
02	7000 X	96	-0-	-6904	-0-	4 1	92 2	Y	-0-			73
03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	80 1	2741 2	Y	-0-	2 1		71
04	1950 X	917	-0-	-1033	-0-	23 1	894 2	Y	-0-	1 1		70
05	2015 X	857	-0-	-1158	-0-	19 1	793 2	Y	41	111 1		-0-
						45 9						
06	2730 X	73	-0-	-2657	-0-	2 1	71 2	Y	-0-			-0-
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	9 1		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,609				TOTAL CONDENSATE PROD:			50			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK							
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	123	1	5255	2	Y	68	32	1	10	8	138
							75	9									
07		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	118	1	5114	2	Y	1	56	1			83
							1	9									
08		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	84	1	3748	2	Y	-0-	5	1			78
09		5460 X	2506	-0-	-2954	-0-	41	1	2465	2	Y	-0-	5	1			73
10		5642 X	2760	-0-	-2882	-0-	48	1	2712	2	Y	-0-	33	1			40
11		5460 X	2396	-0-	-3064	-0-	38	1	2358	2	Y	-0-	6	1			34
12		5239 X	2634	-0-	-2605	-0-	45	1	2589	2	Y	-0-	24	1			10
TOTAL GAS PROD:			24,814			TOTAL CONDENSATE PROD:			69								

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421										COMPL. DATE 02/02/2008				TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364			
01		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	63	1	3464	2	Y	107	153	1			38
							118	9									
02		3948 X	3681	-0-	-267	-0-	131	1	3550	2	Y	-0-					38
03		4371 X	3746	-0-	-625	-0-	107	1	3639	2	Y	-0-	5	1			33
04		4230 X	3269	-0-	-961	-0-	84	1	3185	2	Y	-0-	5	1			28
05		4278 X	4031	-0-	-247	-0-	98	1	3933	2	Y	-0-	21	1			7
06		3630 X	3509	-0-	-121	-0-	80	1	3429	2	Y	-0-	7	1			-0-
07		4061 X	1054	-0-	-3007	-0-	24	1	1027	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	9					9
10		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					9
11		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					9
*12		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	19	1	1094	2	Y	-0-	4	1			5
TOTAL GAS PROD:			24,048			TOTAL CONDENSATE PROD:			119								

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654										COMPL. DATE 04/09/2008				TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	47	1			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			47								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	620 X	514	-0-	-106	-0-	44	1	461	2	N	8				100
02	532 N	41	-0-	-491	-0-	9	9								100
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	11	1	30	2	N	-0-				100
04	510 N	421	-0-	-89	-0-	64	1	377	2	N	13	13	1		100
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	9								110
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	57	1	353	2	N	10				110
07	434 N	309	-0-	-125	-0-	11	9								123
08	186 N	33	-0-	-153	-0-	26	1	156	2	N	13				123
09	420 N	35	-0-	-385	-0-	14	9								135
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	61	1	358	2	N	12				135
11	456 X	456	-0-	-0-	-0-	13	9								1
*12	265 X	265	-0-	-0-	-0-	34	1	223	2	N	47	181	1		1
						52	9								
						4	1	29	2	N	-0-		1	1	-0-
						2	1	33	2	N	-0-				-0-
						77	1	673	2	N	13				13
						14	9								
						45	1	405	2	N	5				18
						6	9								
						27	1	221	2	N	15				33
						17	9								
TOTAL GAS PROD:		3,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		136									

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	537	1	5746	2	Y	49				169
02	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	54	9								158
03	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	1695	1	4809	2	Y	143	154	1		158
04	5160 X	1077	-0-	-4083	-0-	157	9								217
05	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-	886	1	5223	2	Y	80	21	1		217
06	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-	88	9								226
07	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-	148	1	919	2	Y	9				226
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9								
09	T. A.	40	-0-	40	40					Y	10	151	1		85
10	T. A.	731	-0-	731	771					Y	-0-				85
11	T. A.	447	-0-	447	1218	2	1	38	2	Y	-0-		11	1	85
12	T. A.	782	-0-	782	2000	75	1	653	2	Y	-0-				74
						3	9								74
						44	1	396	2	Y	6				80
						7	9								
						83	1	692	2	Y	6				86
						7	9								
TOTAL GAS PROD:		22,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		306									

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3286 X	2961	-0-	-325	-0-	131	1	2810	2	Y	18	15 1	31
						20	9						
02	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	457	1	2870	2	Y	14	15 1	30
						15	9						
03	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	178	1	2775	2	Y	15	15 1	30
						17	9						
04	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	169	1	2937	2	Y	-0-	17 1	13
05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	201	1	3211	2	Y	17	30 1	-0-
						19	9						
06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	161	1	3000	2	Y	16	16 1	-0-
						18	9						
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	182	1	3016	2	Y	30	30 1	-0-
						33	9						
08	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	198	1	3397	2	Y	30	30 1	-0-
						33	9						
09	2760 X	2188	-0-	-572	-0-	120	1	2035	2	Y	30	30 1	-0-
						33	9						
10	2852 X	2086	-0-	-766	-0-	66	1	2020	2	Y	-0-		-0-
11	2760 X	1976	-0-	-784	-0-	46	1	1930	2	Y	-0-		-0-
12	2852 X	2244	-0-	-608	-0-	62	1	2149	2	Y	30	30 1	-0-
						33	9						

TOTAL GAS PROD: 34,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

01	2449 X	517	-0-	-1932	-0-	9	1	508	2	Y	-0-		29
02	T. A.	821	-0-	821	-0-	30	1	791	2	Y	-0-		29
03	T. A.	495	-0-	495	1316	14	1	481	2	Y	-0-	1 1	28
04	T. A.	274	-0-	274	1590	7	1	267	2	Y	-0-		28
05	1703 X	113	-0-	-1590	-0-	2	1	71	2	Y	36	64 1	-0-
						40	9						
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-		-0-
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-		-0-
08	16 X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 9274 - 10414

01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-		69
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-		69
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-		69
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-		69
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	69 1	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007										TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9630 - 10616
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2542 X	2503	-0-	-39	-0-	210 1	2250 2	Y	39			113	
						43 9							
02	2156 X	1771	-0-	-385	-0-	456 1	1295 2	Y	18	46 1		85	
						20 9							
03	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	639 1	3763 2	Y	19	1 1		103	
						21 9							
04	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	585 1	3635 2	Y	-0-	45 1		58	
05	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	535 1	3315 2	Y	13			71	
						14 9							
06	4320 X	2386	-0-	-1934	-0-	347 1	2025 2	Y	13			84	
						14 9							
07	4433 X	896	-0-	-3537	-0-	118 1	768 2	Y	9			93	
						10 9							
08	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	136 1	895 2	Y	33	45 1		81	
						36 9							
09	4230 X	677	-0-	-3553	-0-	45 1	628 2	Y	4			85	
						4 9							
10	3875 X	680	-0-	-3195	-0-	68 1	604 2	Y	7			92	
						8 9							
11	2400 X	617	-0-	-1783	-0-	60 1	543 2	Y	13			105	
						14 9							
12	1054 X	627	-0-	-427	-0-	65 1	548 2	Y	13			118	
						14 9							
TOTAL GAS PROD:		23,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		181							

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008										TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9320 - 9566
01	3720 X	2000	-0-	-1720	-0-	33 1	1873 2	Y	85	115 1		70	
						94 9							
02	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	84 1	2272 2	Y	-0-			70	
03	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	71 1	2405 2	Y	-0-	6 1		64	
04	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	77 1	2909 2	Y	-0-	7 1		57	
05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	68 1	2706 2	Y	72	118 1		11	
						79 9							
06	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	60 1	2573 2	Y	34	45 1		-0-	
						37 9							
07	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	60 1	2619 2	Y	17	17 1		-0-	
						19 9							
08	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	57 1	2541 2	Y	1	1 1		-0-	
						1 9							
09	3000 X	2524	-0-	-476	-0-	40 1	2471 2	Y	12	12 1		-0-	
						13 9							
10	2852 X	2491	-0-	-361	-0-	44 1	2447 2	Y	-0-			-0-	
11	2670 X	2262	-0-	-408	-0-	36 1	2226 2	Y	-0-			-0-	
*12	2697 X	2376	-0-	-321	-0-	40 1	2336 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		30,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		221							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
01	3410 X	3005 -0-	-405 -0-	255 1	2729 2	Y	19	58 1					20
02	3729 X	3729 -0-	-0- -0-	21 9	2738 2	Y	24					44	
03	3222 X	3222 -0-	-0- -0-	26 9	2725 2	Y	31	75 1					-0-
04	2910 X	2167 -0-	-743 -0-	463 1	1849 2	Y	19					19	
05	3472 X	3181 -0-	-291 -0-	34 9	2720 2	Y	20					39	
06	3360 X	2759 -0-	-601 -0-	297 1	2328 2	Y	30	59 1					10
07	3472 X	3028 -0-	-444 -0-	21 9	2618 2	Y	7					17	
08	2758 X	2758 -0-	-0- -0-	439 1	2381 2	Y	12	8 1					21
09	3090 X	2562 -0-	-528 -0-	22 9	2352 2	Y	40	60 1					1
10	3193 X	3021 -0-	-172 -0-	398 1	2703 2	Y	9	10 1					-0-
11	2940 X	2271 -0-	-669 -0-	13 9	2035 2	Y	9					9	
*12	3038 X	2508 -0-	-530 -0-	166 1	2220 2	Y	20					29	
				44 9									
				308 1									
				10 9									
				226 1									
				10 9									
				266 1									
				22 9									
TOTAL GAS PROD:		34,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		240							

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788													
01	2728 X	1015 -0-	-1713 -0-	45 1	970 2	N	-0-					49	
02	1232 X	670 -0-	-562 -0-	119 1	551 2	N	-0-					49	
03	1364 X	392 -0-	-972 -0-	35 1	342 2	N	14	39 1					24
04	1320 X	355 -0-	-965 -0-	15 9	327 2	N	-0-					24	
05	806 N	293 -0-	-513 -0-	28 1	269 2	N	-0-					24	
06	390 N	365 -0-	-25 -0-	24 1	336 2	N	-0-					24	
07	1170 N	1170 -0-	-0- -0-	29 1	336 2	N	-0-					24	
08	372 N	372 -0-	-0- -0-	94 1	1076 2	N	-0-					24	
09	360 N	245 -0-	-115 -0-	29 1	343 2	N	-0-					24	
10	1178 N	397 -0-	-781 -0-	14 1	231 2	N	-0-					24	
11	360 N	204 -0-	-156 -0-	24 1	373 2	N	-0-					24	
12	248 N	-0- -0-	-248 -0-	13 1	191 2	N	-0-					24	
TOTAL GAS PROD:		5,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	285	1	658	2	N	-0-					43
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	710	1	623	2	N	-0-					43
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	377	1	672	2	N	189	232	1			-0-
						208	9									
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	261	1	490	2	N	-0-					-0-
05	372 N	220	-0-	-152	-0-	73	1	146	2	N	1					1
						1	9									
06	360 N	268	-0-	-92	-0-	80	1	188	2	N	-0-					1
07	372 N	280	-0-	-92	-0-	65	1	215	2	N	-0-					1
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	153	1	400	2	N	-0-					1
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	2	N	-0-					1
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	58	1	417	2	N	-0-					1
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	82	1	290	2	N	-0-					1
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	67	1	292	2	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		7,174				TOTAL CONDENSATE PROD:		190								

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

01	1271 X	225	-0-	-1046	-0-	9	1	208	2	Y	7					8
						8	9									
02	1148 X	750	-0-	-398	-0-	101	1	637	2	Y	11	18	1			1
						12	9									
03	620 X	477	-0-	-143	-0-	28	1	447	2	Y	2					3
						2	9									
04	600 X	587	-0-	-13	-0-	31	1	546	2	Y	9	12	1			-0-
						10	9									
05	899 X	554	-0-	-345	-0-	32	1	515	2	Y	6					6
						7	9									
06	870 X	477	-0-	-393	-0-	24	1	440	2	Y	12	18	1			-0-
						13	9									
07	837 X	542	-0-	-295	-0-	30	1	506	2	Y	5					5
						6	9									
08	DLQ G-10	541	-0-	541	541	30	1	508	2	Y	3					8
						3	9									
09	DLQ G-10	365	-0-	365	906	19	1	335	2	Y	10	18	1			-0-
						11	9									
10	DLQ G-10	583	-0-	583	1489	19	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	1874 N	385	-0-	-1489	-0-	9	1	376	2	Y	-0-					-0-
*12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	405	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,902				TOTAL CONDENSATE PROD:		65								

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	12	1			32
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	9	9	N	8	12	1			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	12	1			26
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	7	6	1			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1			29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	12	1			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	12	1			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	24	1			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	19	1			18
TOTAL GAS PROD:		10				TOTAL CONDENSATE PROD:		116								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

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

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

01	4309	X	3071	-0-	-1238	-0-	54	1	3017	2	Y	-0-					67
02	3724	X	3389	-0-	-335	-0-	121	1	3268	2	Y	-0-					67
03	4371	X	4056	-0-	-315	-0-	116	1	3940	2	Y	-0-	4	1			63
04	4230	X	4053	-0-	-177	-0-	105	1	3948	2	Y	-0-	6	1			57
05	4371	X	4060	-0-	-311	-0-	99	1	3961	2	Y	-0-	57	1			-0-
06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	91	1	3904	2	Y	163	151	1			12
							179	9									
07	4185	X	3802	-0-	-383	-0-	86	1	3716	2	Y	-0-	11	1			1
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	84	1	3730	2	Y	230	188	1			43
							253	9									
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	61	1	3645	2	Y	269	311	1			1
							296	9									
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	65	1	3694	2	Y	306	238	1			69
							337	9									
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	52	1	3224	2	Y	280	155	1			194
							308	9									
*12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	64	1	3679	2	Y	-0-	193	1			1
TOTAL GAS PROD:			46,097			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,248								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	22 1	482 2	N	4	4 1		1
						4 9						
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	51 1	319 2	N	4	4 1		1
						4 9						
03	558 N	490	-0-	-68	-0-	28 1	441 2	N	19	8 1		12
						21 9						
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	27 1	461 2	N	5	8 1		9
						6 9						
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	30 1	482 2	N	3	4 1		8
						3 9						
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	24 1	449 2	N	3	4 1		7
						3 9						
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	29 1	479 2	N	3	4 1		6
						3 9						
08	527 N	502	-0-	-25	-0-	28 1	472 2	N	2	8 1		-0-
						2 9						
09	480 N	319	-0-	-161	-0-	18 1	297 2	N	4	4 1		-0-
						4 9						
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	25 1	753 2	N	8	8 1		-0-
						9 9						
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	16 1	653 2	N	16	16 1		-0-
						18 9						
*12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	24 1	813 2	N	12	12 1		-0-
						13 9						
TOTAL GAS PROD:		6,513				TOTAL CONDENSATE PROD:			83			

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

01	2821 X	2684	-0-	-137	-0-	48 1	2636 2	Y	-0-			36
02	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	112 1	3030 2	Y	-0-			36
03	2883 X	2880	-0-	-3	-0-	79 1	2694 2	Y	97	97 1		36
						107 9						
04	2790 X	2301	-0-	-489	-0-	59 1	2242 2	Y	-0-	2 1		34
05	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	85 1	3388 2	Y	-0-			34
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	71 1	3001 2	Y	-0-	4 1		30
07	3255 X	3076	-0-	-179	-0-	69 1	3006 2	Y	1	8 1		23
						1 9						
08	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	63 1	2755 2	Y	-0-	2 1		21
09	3030 X	2571	-0-	-459	-0-	41 1	2484 2	Y	42	62 1		1
						46 9						
10	3131 X	2516	-0-	-615	-0-	43 1	2438 2	Y	32	1 1		32
						35 9						
11	3030 X	2086	-0-	-944	-0-	33 1	2053 2	Y	-0-	3 1		29
12	3069 X	1728	-0-	-1341	-0-	30 1	1698 2	Y	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		32,347				TOTAL CONDENSATE PROD:			172			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	119	1	2556	2	Y	5	2 1	15
02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	382	1	2400	2	Y	4	2 1	17
03	2883 X	1427	-0-	-1456	-0-	86	1	1337	2	Y	4	2 1	19
04	2790 X	1689	-0-	-1101	-0-	92	1	1593	2	Y	4	23 1	-0-
05	3131 X	1592	-0-	-1539	-0-	93	1	1493	2	Y	5	2 1	3
06	3030 X	2725	-0-	-305	-0-	139	1	2582	2	Y	4	2 1	5
07	3100 X	2403	-0-	-697	-0-	137	1	2266	2	Y	-0-	2 1	3
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	111	1	1897	2	Y	-0-	2 1	1
09	1740 N	1541	-0-	-199	-0-	86	1	1454	2	Y	1	2 1	-0-
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	60	1	1814	2	Y	-0-		-0-
11	1740 N	1651	-0-	-89	-0-	38	1	1613	2	Y	-0-		-0-
*12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	48	1	1646	2	Y	9	2 1	7
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		24,081				TOTAL CONDENSATE PROD:		36					

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	659	2	N	-0-		12
02	672 N	545	-0-	-127	-0-	97	1	448	2	N	-0-		12
03	775 N	336	-0-	-439	-0-	30	1	298	2	N	7	9 1	10
04	660 N	471	-0-	-189	-0-	37	1	434	2	N	-0-		10
05	651 N	470	-0-	-181	-0-	38	1	432	2	N	-0-		10
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	N	-0-		10
07	496 N	398	-0-	-98	-0-	32	1	366	2	N	-0-		10
08	465 N	189	-0-	-276	-0-	15	1	174	2	N	-0-		10
09	330 N	289	-0-	-41	-0-	16	1	273	2	N	-0-		10
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	2	N	-0-		10
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	2	N	-0-		10
*12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		5,172				TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	826 X	826	-0-	-0-	-0-	36	1	790	2	Y	-0-			80
02	1288 X	785	-0-	-503	-0-	140	1	645	2	Y	-0-			80
03	1054 N	729	-0-	-325	-0-	66	1	663	2	Y	-0-	5	1	75
04	810 N	599	-0-	-211	-0-	47	1	548	2	Y	4			79
						4	9							
05	961 N	561	-0-	-400	-0-	46	1	515	2	Y	-0-			79
06	720 N	468	-0-	-252	-0-	35	1	415	2	Y	16	77	1	18
						18	9							
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	53	1	611	2	Y	-0-			18
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	397	2	Y	-0-	3	1	15
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	26	1	412	2	Y	-0-			15
10	651 N	482	-0-	-169	-0-	30	1	452	2	Y	-0-			15
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	Y	-0-			15
12	465 N	245	-0-	-220	-0-	18	1	227	2	Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		6,681				TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	22	1	1468	2	N	-0-			48
02	1932 N	1291	-0-	-641	-0-	62	1	1161	2	N	62	110	1	-0-
						68	9							
03	1736 N	1464	-0-	-272	-0-	33	1	1365	2	N	60	60	1	-0-
						66	9							
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	34	1	1571	2	N	-0-			-0-
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	33	1	1502	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	964	-0-	-446	-0-	18	1	900	2	N	42	40	1	2
						46	9							
07	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	49	1	2483	2	N	20	22	1	-0-
						22	9							
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	33	1	1785	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	20	1	1451	2	N	-0-			-0-
10	2542 N	2126	-0-	-416	-0-	33	1	2093	2	N	-0-			-0-
11	1770 N	1557	-0-	-213	-0-	22	1	1535	2	N	-0-			-0-
*12	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	44	1	2744	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,665				TOTAL CONDENSATE PROD:		186						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1284 N	1203	-0-	-81	-0-	54 1	1149 2	Y	-0-			53
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	173 1	1087 2	Y	-0-			53
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	70 1	1087 2	Y	-0-	4 1		49
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	59 1	1016 2	Y	-0-			49
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	64 1	1015 2	Y	-0-			49
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	51 1	944 2	Y	58	66 1		41
						64 9						
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	57 1	933 2	Y	-0-			41
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17 1	304 2	Y	-0-	3 1		38
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			38
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	116			154
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	92 1		62
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	85	92 1		55
TOTAL GAS PROD:		8,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		259						

TUFECO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	85 1	1804 2	N	6	6 1		3
						7 9						
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	242 1	1514 2	N	5	5 1		3
						6 9						
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	96 1	1502 2	N	7	10 1		-0-
						8 9						
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	84 1	1452 2	N	10	10 1		-0-
						11 9						
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	120 1	1908 2	N	5	5 1		-0-
						6 9						
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	83 1	1547 2	N	5	5 1		-0-
						6 9						
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	52 1	861 2	N	5	5 1		-0-
						6 9						
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	68 1	1166 2	N	10	10 1		-0-
						11 9						
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	47 1	789 2	N	5	5 1		-0-
						6 9						
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	66 1	2014 2	N	10	10 1		-0-
						11 9						
11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	35 1	1527 2	N	20	20 1		-0-
						22 9						
*12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	48 1	1682 2	N	16	16 1		-0-
						18 9						
TOTAL GAS PROD:		18,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		104						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	142	1	3046	2	Y	2	53
02	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	531	1	3331	2	Y	9	62
03	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	222	1	3459	2	Y	31	25
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	194	1	3370	2	Y	1	26
05	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	224	1	3584	2	Y	48	74
06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	181	1	3354	2	Y	1	75
07	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	214	1	3547	2	Y	-0-	18
08	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	203	1	3479	2	Y	-0-	10
09	2790 X	2267	-0-	-523	-0-	127	1	2140	2	Y	-0-	10
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	120	1	3672	2	Y	-0-	3
11	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	72	1	3059	2	Y	-0-	3
*12	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	82	1	2850	2	Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		41,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		92						

TUFECO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739												
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	2	5
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	33	1	203	2	N	2	6
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	3	7
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	3	8
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	2	9
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	2	10
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	2	11
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-	9
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	6	1	106	2	N	-0-	8
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	253	2	N	4	10
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	3	1	128	2	N	7	13
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	2	N	-0-	10
TOTAL GAS PROD:		2,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	159	1	3397	2	N	13	14	1			9
						14	9									
02	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	493	1	3095	2	N	12	7	1			14
						13	9									
03	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	276	1	4285	2	N	8	14	1			8
						9	9									
04	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	198	1	3433	2	N	16	14	1			10
						18	9									
05	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	208	1	3320	2	N	11	7	1			14
						12	9									
06	3060 X	2984	-0-	-76	-0-	152	1	2820	2	N	11	7	1			18
						12	9									
07	3162 X	2709	-0-	-453	-0-	154	1	2543	2	N	11	7	1			22
						12	9									
08	3162 X	2821	-0-	-341	-0-	156	1	2665	2	N	-0-	14	1			8
09	3060 X	1857	-0-	-1203	-0-	103	1	1744	2	N	9	7	1			10
						10	9									
10	3162 X	3026	-0-	-136	-0-	96	1	2906	2	N	22	14	1			18
						24	9									
11	2970 X	2563	-0-	-407	-0-	58	1	2459	2	N	42	27	1			33
						46	9									
12	2821 X	2205	-0-	-616	-0-	61	1	2114	2	N	27	22	1			38
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 37,095

TOTAL CONDENSATE PROD: 182

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	868 X	238	-0-	-630	-0-	10	1	224	2	N	4	6	1			2
						4	9									
02	560 N	377	-0-	-183	-0-	52	1	322	2	N	3	3	1			2
						3	9									
03	558 N	30	-0-	-528	-0-	1	1	23	2	N	5	6	1			1
						6	9									
04	240 N	19	-0-	-221	-0-	1	1	12	2	N	5	6	1			-0-
						6	9									
05	434 N	17	-0-	-417	-0-	1	1	13	2	N	3	3	1			-0-
						3	9									
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	4	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	N	3	3	1			-0-
						3	9									
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	6	6	1			-0-
						7	9									
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	3	3	1			-0-
						3	9									
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7	6	1			1
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	12	12	1			1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 803

TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898 X	4370	-0-	-528	-0-	193 1	4137 2	N	36	75 1		2
						40 9						
02	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	722 1	4530 2	N	32	19 1		15
						35 9						
03	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	313 1	4873 2	N	40	37 1		18
						44 9						
04	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	261 1	4520 2	N	42	37 1		23
						46 9						
05	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	304 1	4851 2	N	30	19 1		34
						33 9						
06	4740 X	4692	-0-	-48	-0-	238 1	4421 2	N	30	18 1		46
						33 9						
07	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	279 1	4604 2	N	29	19 1		56
						32 9						
08	4898 X	4692	-0-	-206	-0-	258 1	4431 2	N	3	36 1		23
						3 9						
09	4740 X	2811	-0-	-1929	-0-	157 1	2653 2	N	1	17 1		7
						1 9						
10	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	162 1	4948 2	N	60	36 1		31
						66 9						
11	4740 X	2030	-0-	-2710	-0-	43 1	1864 2	N	112	71 1		72
						123 9						
*12	4898 X	3137	-0-	-1761	-0-	86 1	3021 2	N	27	56 1		43
						30 9						
TOTAL GAS PROD:		52,355				TOTAL CONDENSATE PROD:			442			

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	100 1	2144 2	Y	-0-			56
02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	359 1	2250 2	Y	-0-			56
03	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	158 1	2456 2	Y	-0-	4 1		52
04	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	132 1	2290 2	Y	-0-			52
05	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	146 1	2340 2	Y	-0-			52
06	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	120 1	2221 2	Y	62	114 1		-0-
						68 9						
07	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	132 1	2185 2	Y	-0-			-0-
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	122 1	2101 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	99 1	1680 2	Y	-0-			-0-
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	24 1	709 2	Y	123			123
						135 9						
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	92 1		31
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	91	92 1		30
TOTAL GAS PROD:		21,972				TOTAL CONDENSATE PROD:			277			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659										COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	268	1	5736	2	N	43	37	1			44
						47	9									
02	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	921	1	5781	2	N	38	19	1			63
						42	9									
03	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	438	1	6817	2	N	23	37	1			49
						25	9									
04	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	368	1	6370	2	N	5	37	1			17
						6	9									
05	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	419	1	6691	2	N	35	19	1			33
						39	9									
06	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	331	1	6139	2	N	35	18	1			50
						39	9									
07	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	381	1	6288	2	N	35	19	1			66
						39	9									
08	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	363	1	6217	2	N	-0-	36	1			30
09	5700 X	4200	-0-	-1500	-0-	233	1	3935	2	N	29	17	1			42
						32	9									
10	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	233	1	7084	2	N	71	36	1			77
						78	9									
11	5700 X	5541	-0-	-159	-0-	127	1	5381	2	N	30	71	1			36
						33	9									
12	5890 X	5506	-0-	-384	-0-	152	1	5310	2	N	40	56	1			20
						44	9									
TOTAL GAS PROD:		76,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		384										

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773										COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	5	1			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		22										

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	1538	-0-	-1190	-0-	68	1	1450	2	N	18	25	1			20
						20	9									
02	2464 X	1558	-0-	-906	-0-	212	1	1328	2	N	16	10	1			26
						18	9									
03	2325 X	1693	-0-	-632	-0-	101	1	1566	2	N	24	20	1			30
						26	9									
04	2250 X	1217	-0-	-1033	-0-	65	1	1129	2	N	21	21	1			30
						23	9									
05	2015 X	1154	-0-	-861	-0-	67	1	1070	2	N	15	10	1			35
						17	9									
06	1650 N	873	-0-	-777	-0-	44	1	812	2	N	15	10	1			40
						17	9									
07	1271 N	881	-0-	-390	-0-	50	1	814	2	N	15	10	1			45
						17	9									
08	1147 N	748	-0-	-399	-0-	41	1	707	2	N	-0-	20	1			25
09	870 N	400	-0-	-470	-0-	22	1	365	2	N	12	10	1			27
						13	9									
10	868 N	337	-0-	-531	-0-	10	1	294	2	N	30	20	1			37
						33	9									
11	720 N	217	-0-	-503	-0-	4	1	151	2	N	56	39	1			54
						62	9									
12	403 N	186	-0-	-217	-0-	4	1	146	2	N	33	31	1			56
						36	9									

TOTAL GAS PROD: 10,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

01	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	103	1	2194	2	Y	1					19
						1	9									
02	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	317	1	1993	2	Y	3					22
						3	9									
03	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	129	1	2014	2	Y	15	37	1			-0-
						17	9									
04	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	112	1	1931	2	Y	-0-					-0-
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	133	1	2138	2	Y	17					17
						19	9									
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	106	1	1964	2	Y	-0-					17
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	122	1	2008	2	Y	12	29	1			-0-
						13	9									
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	110	1	1888	2	Y	-0-					-0-
09	2040 N	1213	-0-	-827	-0-	68	1	1145	2	Y	-0-					-0-
10	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	77	1	2361	2	Y	-0-					-0-
11	1920 N	1663	-0-	-257	-0-	38	1	1625	2	Y	-0-					-0-
*12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	46	1	1615	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-		-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	Y	-0-		-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-		-0-
06	120 N	37	-0-	-83	-0-	2	1	35	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	Y	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-		-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1		1
TOTAL GAS PROD:		691				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

01	2790 X	2435	-0-	-355	-0-	282	1	2141	2	N	11	119 1	-0-
						12	9						
02	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	148	1	2246	2	N	-0-		-0-
03	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	531	1	1896	2	N	-0-		-0-
04	2370 X	2358	-0-	-12	-0-	648	1	1710	2	N	-0-		-0-
05	2666 X	1686	-0-	-980	-0-	411	1	1272	2	N	3	2 1	1
						3	9						
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-		1
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-		1
08	2449 X	1281	-0-	-1168	-0-	555	1	726	2	N	-0-		1
09	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	430	1	2946	2	N	6		7
						7	9						
10	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	175	1	2723	2	N	-0-		7
11	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-		7
12	3503 X	2359	-0-	-1144	-0-	2359	2			N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		23,179				TOTAL CONDENSATE PROD:				20			

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-		-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3	2 1	1
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		1
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		158				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901														
HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	249	1	5318	2	Y	-0-			89
02	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	959	1	6024	2	Y	1			90
						1	9							
03	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	393	1	6110	2	Y	-0-			90
04	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	345	1	5980	2	Y	6			96
						7	9							
05	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	390	1	6236	2	Y	56	64	1	88
						62	9							
06	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	294	1	5444	2	Y	3			91
						3	9							
07	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	352	1	5813	2	Y	1			92
						1	9							
08	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	331	1	5689	2	Y	-0-			92
09	4800 X	3797	-0-	-1003	-0-	212	1	3584	2	Y	1			93
						1	9							
10	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	181	1	5498	2	Y	-0-	3	1	90
11	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	118	1	5001	2	Y	-0-			90
*12	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	138	1	4823	2	Y	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		69,557				TOTAL CONDENSATE PROD:		68						

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726														
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	4			10
						4	9							
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	1			11
						1	9							
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	11	1	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	2			2
						2	9							
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-	1	1	1
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	1			1
						1	9							
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			1
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		227				TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK	
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901													
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008												TOTAL DEPTH 10832	PERF.10456 - 10682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4836 X	3406	-0-	-1430	-0-	147 1	3224 2	Y	32			83
							35 9						
02		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	591 1	2731 2	Y	8			91
							9 9						
03		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	285 1	2851 2	Y	1	92 1		-0-
							1 9						
04		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	242 1	2803 2	Y	22			22
							24 9						
05		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	222 1	2483 2	Y	-0-	5 1		17
06		2220 X	1493	-0-	-727	-0-	117 1	1376 2	Y	-0-	7 1		10
07		2294 X	319	-0-	-1975	-0-	25 1	291 2	Y	3			13
							3 9						
08		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	198 1	2351 2	Y	6			19
							7 9						
09		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	156 1	2554 2	Y	-0-			19
10		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	225 1	3412 2	Y	-0-			19
11		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	181 1	2644 2	Y	-0-	18 1		1
*12		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	234 1	2913 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			32,335	TOTAL CONDENSATE PROD:						72			

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008												TOTAL DEPTH 11050	PERF.10310 - 10891
01		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	146 1	3187 2	N	-0-			68
02		3080 X	2525	-0-	-555	-0-	449 1	2076 2	N	-0-			68
03		3410 X	2496	-0-	-914	-0-	225 1	2246 2	N	23	53 1		38
							25 9						
04		3300 X	2425	-0-	-875	-0-	193 1	2232 2	N	-0-			38
05		3348 X	2386	-0-	-962	-0-	195 1	2191 2	N	-0-			38
06		3240 X	2434	-0-	-806	-0-	191 1	2243 2	N	-0-			38
07		2790 X	2492	-0-	-298	-0-	199 1	2293 2	N	-0-			38
08		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	196 1	2335 2	N	-0-	2 1		36
09		2430 X	2069	-0-	-361	-0-	119 1	1950 2	N	-0-			36
10		2511 X	2211	-0-	-300	-0-	136 1	2075 2	N	-0-			36
11		2460 X	2203	-0-	-257	-0-	141 1	2062 2	N	-0-			36
*12		2542 X	2183	-0-	-359	-0-	163 1	2020 2	N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:			29,288	TOTAL CONDENSATE PROD:						23			

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008												TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9699 - 10610
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																
WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		940 X	940	-0-	-0-	-0-	14	1	926	2	N	-0-		79		
02		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	68	1	1253	2	N	-0-		79		
03		789 N	789	-0-	-0-	-0-	19	1	770	2	N	-0-		79		
04		780 N	58	-0-	-722	-0-	1	1	57	2	N	-0-		79		
05		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	59	1	2658	2	N	-0-		79		
06		750 N	141	-0-	-609	-0-	2	1	139	2	N	-0-		79		
07		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	53	1	2686	2	N	-0-		79		
08		806 N	376	-0-	-430	-0-	7	1	369	2	N	-0-		79		
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	41 1	38		
10		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	24	1	1558	2	N	-0-	2 1	36		
11		360 N	5	-0-	-355	-0-	5	2			N	-0-	27 1	9		
*12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	110	85 1	34		
							121	9								
TOTAL GAS PROD:			10,897			TOTAL CONDENSATE PROD:			110							

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754														
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	Y	6		6
02		896 X	308	-0-	-588	-0-	75	1	212	2	Y	19	25 1	-0-
03		713 X	271	-0-	-442	-0-	21	9						10
04		690 X	243	-0-	-447	-0-	37	1	223	2	Y	10		11
05		582 X	582	-0-	-0-	-0-	11	9						21
06		602 X	602	-0-	-0-	-0-	34	1	208	2	Y	1		11
07		411 X	411	-0-	-0-	-0-	1	9						21
08		668 X	668	-0-	-0-	-0-	76	1	467	2	Y	35	25 1	21
09		600 X	243	-0-	-357	-0-	39	9						21
10		861 X	861	-0-	-0-	-0-	88	1	514	2	Y	-0-		21
11		660 X	563	-0-	-97	-0-	54	1	357	2	Y	-0-		21
*12		682 X	671	-0-	-11	-0-	89	1	579	2	Y	-0-		21
							16	1	227	2	Y	-0-		21
							88	1	773	2	Y	-0-		21
							56	1	506	2	Y	1		22
							1	9						22
							71	1	600	2	Y	-0-		22
TOTAL GAS PROD:			5,705			TOTAL CONDENSATE PROD:			72					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901												
WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-		7 1	144 2		Y	-0-	-0-
02	168 N	15	-0-	-153	-0-		2 1	13 2		Y	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	13 1	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-		5 1	80 2		Y	-0-	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-		3 1	47 2		Y	-0-	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-		3 1	40 2		Y	4 1	-0-
							4 9					
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2 1	-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-		2 1	75 2		Y	-0-	-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-		1 1	51 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		477									TOTAL CONDENSATE PROD:	19

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693												
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-		6 1	418 2		N	-0-	56
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-		36 1	678 2		N	-0-	9
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-		14 1	573 2		N	35 26 1	18
							39 9					
04	420 N	271	-0-	-149	-0-		6 1	265 2		N	-0-	18
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-		12 1	548 2		N	-0-	16
06	480 N	326	-0-	-154	-0-		5 1	278 2		N	39 17 1 8 8	30
							43 9					
07	279 N	242	-0-	-37	-0-		4 1	232 2		N	5 9 1	26
							6 9					
08	496 N	106	-0-	-390	-0-		2 1	104 2		N	-0-	26
09	330 N	121	-0-	-209	-0-		1 1	120 2		N	-0-	26
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-		13 1	832 2		N	-0-	26
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-		5 1	347 2		N	-0-	26
*12	716 N	716	-0-	-0-	-0-		12 1	704 2		N	-0-	25
TOTAL GAS PROD:		5,303									TOTAL CONDENSATE PROD:	79

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 11929 - 14384												
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		128 1	1372 2		Y	10 13 1	23
							11 9					
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		390 1	1106 2		Y	11	34
							12 9					
03	1333 N	1329	-0-	-4	-0-		191 1	1129 2		Y	8 15 1	27
							9 9					
04	1470 N	1307	-0-	-163	-0-		180 1	1117 2		Y	9	36
							10 9					
05	1891 N	1293	-0-	-598	-0-		178 1	1103 2		Y	11	47
							12 9					
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		192 1	1125 2		Y	13 22 1	38
							14 9					
07	1364 N	1167	-0-	-197	-0-		155 1	1009 2		Y	3	41
							3 9					
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		183 1	1196 2		Y	5 1 1	45
							6 9					
09	1320 N	1166	-0-	-154	-0-		77 1	1089 2		Y	-0-	31
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		127 1	1116 2		Y	-0-	31
11	1350 N	1240	-0-	-110	-0-		123 1	1113 2		Y	4	35
							4 9					
*12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		130 1	1085 2		Y	9	44
							10 9					
TOTAL GAS PROD:		15,705									TOTAL CONDENSATE PROD:	83

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-			32
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-			32
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			32
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			32
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	2	N	-0-			32
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			34
TOTAL GAS PROD:		142				TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

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

TUFACO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

01	7192 X	3262	-0-	-3930	-0-	144	1	3081	2	N	34	22	1	68
						37	9							
02	6496 X	3131	-0-	-3365	-0-	426	1	2672	2	N	30	11	1	87
						33	9							
03	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	419	1	6500	2	N	16	37	1	66
						18	9							
04	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	268	1	4642	2	N	-0-	28	1	38
05	3720 X	3705	-0-	-15	-0-	217	1	3473	2	N	14	11	1	41
						15	9							
06	6750 X	3849	-0-	-2901	-0-	196	1	3622	2	N	28	37	1	32
						31	9							
07	6944 X	4403	-0-	-2541	-0-	250	1	4139	2	N	13	11	1	34
						14	9							
08	6944 X	2134	-0-	-4810	-0-	118	1	2016	2	N	-0-	28	1	6
09	4920 X	2413	-0-	-2507	-0-	134	1	2254	2	N	23	10	1	19
						25	9							
10	4402 X	1845	-0-	-2557	-0-	58	1	1774	2	N	12	28	1	3
						13	9							
11	4260 X	1357	-0-	-2903	-0-	30	1	1275	2	N	47	45	1	5
						52	9							
*12	4402 X	1464	-0-	-2938	-0-	39	1	1349	2	N	69	33	1	41
						76	9							
TOTAL GAS PROD:		39,410				TOTAL CONDENSATE PROD:				286				

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	772	2	Y	-0-					94
02	924 N	516	-0-	-408	-0-	92	1	424	2	Y	-0-					94
03	930 N	568	-0-	-362	-0-	52	1	516	2	Y	-0-	5	1			89
04	780 N	677	-0-	-103	-0-	53	1	620	2	Y	4					93
						4	9									
05	620 N	605	-0-	-15	-0-	50	1	555	2	Y	-0-					93
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	51	1	594	2	Y	17	110	1			-0-
						19	9									
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	57	1	659	2	Y	-0-					-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	57	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	434	-0-	-226	-0-	25	1	409	2	Y	-0-					-0-
10	713 N	310	-0-	-403	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	109	-0-	-581	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,129				TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	150 N	64	-0-	-86	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		992				TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929 X	3597	-0-	-1332	-0-	159 1	3398 2	Y	36	30 1		12
02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	40 9	2480 2	Y	29	30 1		11
03	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	32 9	4703 2	Y	30	36 1		5
04	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	302 1	2427 2	Y	33	34 1		4
05	421 X	421	-0-	-0-	-0-	33 9	359 2	Y	35	30 1		9
06	443 X	443	-0-	-0-	-0-	140 1	387 2	Y	32	33 1		8
07	369 X	369	-0-	-0-	-0-	36 9	326 2	Y	22	30 1		-0-
08	375 X	375	-0-	-0-	-0-	23 1	322 2	Y	31	31 1		-0-
09	1410 X	306	-0-	-1104	-0-	39 9	258 2	Y	30	30 1		-0-
10	826 X	826	-0-	-0-	-0-	19 1	796 2	Y	3	3 1		-0-
11	450 X	225	-0-	-225	-0-	24 9	219 2	Y	-0-			-0-
*12	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	15 1	2617 2	Y	58	30 1		28
						33 9						
						27 1						
						3 9						
						6 1						
						75 1						
						64 9						

TOTAL GAS PROD: 19,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	3264	-0-	-456	-0-	146 1	3118 2	N	-0-			86
02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	507 1	3183 2	N	-0-			86
03	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	266 1	4130 2	N	-0-	5 1		81
04	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	207 1	3583 2	N	-0-	30 1		51
05	3906 X	3082	-0-	-824	-0-	182 1	2900 2	N	-0-			51
06	3780 X	2628	-0-	-1152	-0-	134 1	2494 2	N	-0-	3 1		48
07	3906 X	2423	-0-	-1483	-0-	138 1	2285 2	N	-0-			48
08	3906 X	2951	-0-	-955	-0-	163 1	2788 2	N	-0-	10 1		38
09	3780 X	1884	-0-	-1896	-0-	89 1	1505 2	N	264	302 1		-0-
						290 9						
10	3069 X	1885	-0-	-1184	-0-	60 1	1823 2	N	2	2 1		-0-
						2 9						
11	2850 X	873	-0-	-1977	-0-	20 1	853 2	N	-0-			-0-
12	2945 X	691	-0-	-2254	-0-	19 1	672 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	30 1	1933 2	Y	11	18 1		40
						12 9						
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	87 1	1629 2	Y	36	18 1		58
						40 9						
03	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	41 1	1728 2	Y	4	19 1		43
						4 9						
04	1860 N	1665	-0-	-195	-0-	35 1	1617 2	Y	12	18 1		37
						13 9						
05	1922 N	1800	-0-	-122	-0-	39 1	1761 2	Y	-0-	18 1		19
06	1710 N	1506	-0-	-204	-0-	29 1	1466 2	Y	10	1 8		28
						11 9						
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	34 1	1698 2	Y	14	35 1		7
						15 9						
08	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	32 1	1688 2	Y	11			18
						12 9						
09	1740 X	1607	-0-	-133	-0-	22 1	1585 2	Y	-0-	18 1		-0-
10	1798 X	1633	-0-	-165	-0-	25 1	1586 2	Y	20	18 1		2
						22 9						
11	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	25 1	1679 2	Y	5			7
						6 9						
*12	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	28 1	1722 2	Y	11	18 1		-0-
						12 9						
TOTAL GAS PROD:		20,666				TOTAL CONDENSATE PROD:			134			

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

01	5611 X	4542	-0-	-1069	-0-	203 1	4339 2	Y	-0-			44
02	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	704 1	4413 2	Y	-0-			44
03	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	316 1	4909 2	Y	-0-			44
04	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	269 1	4670 2	Y	1			45
						1 9						
05	6076 X	5222	-0-	-854	-0-	307 1	4894 2	Y	19	64 1		-0-
						21 9						
06	5880 X	4262	-0-	-1618	-0-	218 1	4043 2	Y	1			1
						1 9						
07	5673 X	4513	-0-	-1160	-0-	258 1	4255 2	Y	-0-			1
08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	168 1	2890 2	Y	-0-			1
09	4290 X	30	-0-	-4260	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			1
10	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	178 1	5425 2	Y	-0-	1 1		-0-
11	4290 X	3703	-0-	-587	-0-	85 1	3618 2	Y	-0-			-0-
12	4433 X	3516	-0-	-917	-0-	98 1	3418 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,731				TOTAL CONDENSATE PROD:			21			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	52	1	121	2	N	-0-		95
02	1316 N	880	-0-	-436	-0-	469	1	411	2	N	-0-		95
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	92	1	164	2	N	247	62 1	280
						272	9						
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	118	1	222	2	N	-0-		280
05	1240 N	384	-0-	-856	-0-	126	1	256	2	N	2		282
						2	9						
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	210	1	494	2	N	-0-		282
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	372	1	1237	2	N	-0-		282
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	309	1	807	2	N	-0-		282
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	43	1	1238	2	N	-0-		282
10	1612 N	1511	-0-	-101	-0-	184	1	1327	2	N	-0-		282
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	368	1	1297	2	N	-0-		282
*12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	390	1	1701	2	N	-0-		282
TOTAL GAS PROD:		12,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		249							

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	1523	-0-	-1484	-0-	67	1	1449	2	Y	6		11
						7	9						
02	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	468	1	2941	2	Y	5	16 1	-0-
						6	9						
03	3131 X	3034	-0-	-97	-0-	183	1	2837	2	Y	13	13 1	-0-
						14	9						
04	3030 X	1851	-0-	-1179	-0-	101	1	1743	2	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
05	3317 X	1175	-0-	-2142	-0-	69	1	1100	2	Y	5		5
						6	9						
06	3210 X	992	-0-	-2218	-0-	50	1	931	2	Y	10	15 1	-0-
						11	9						
07	3317 X	1011	-0-	-2306	-0-	58	1	949	2	Y	4		4
						4	9						
08	3038 X	1129	-0-	-1909	-0-	62	1	1065	2	Y	2	4 1	2
						2	9						
09	1860 X	1027	-0-	-833	-0-	57	1	955	2	Y	14	16 1	-0-
						15	9						
10	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	47	1	1429	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
11	1080 X	975	-0-	-105	-0-	23	1	952	2	Y	-0-		-0-
12	1116 X	1002	-0-	-114	-0-	28	1	974	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		67							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3065	-0-	-686	-0-	135 1	2930 2		N	-0-			18
02	2884 X	2363	-0-	-521	-0-	420 1	1943 2		N	-0-			18
03	3193 X	2298	-0-	-895	-0-	209 1	2082 2		N	6	19 1		5
04	3090 X	1873	-0-	-1217	-0-	149 1	1724 2		N	-0-	2 1		3
05	3069 X	1839	-0-	-1230	-0-	151 1	1688 2		N	-0-			3
06	2970 X	955	-0-	-2015	-0-	75 1	880 2		N	-0-	3 1		-0-
07	2604 X	778	-0-	-1826	-0-	62 1	716 2		N	-0-			-0-
08	2294 X	764	-0-	-1530	-0-	59 1	705 2		N	-0-			-0-
09	1860 X	596	-0-	-1264	-0-	35 1	561 2		N	-0-			-0-
10	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	141 1	2139 2		N	-0-			-0-
11	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	121 1	1768 2		N	-0-			-0-
*12	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	196 1	2443 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,339											
						TOTAL CONDENSATE PROD:				6			

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	158 1	3390 2		Y	-0-			59
02	2800 N	4898	-0-	2098	2098	673 1	4224 2		Y	1			60
03	6383 X	4285	-0-	-2098	-0-	259 1	4026 2		Y	-0-			60
04	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	233 1	4038 2		Y	4			64
05	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	253 1	4039 2		Y	40	41 1		63
06	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	187 1	3470 2		Y	2			65
07	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	247 1	4078 2		Y	1			66
08	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	235 1	4033 2		Y	-0-			66
09	3900 X	3161	-0-	-739	-0-	177 1	2983 2		Y	1			67
10	4030 X	2224	-0-	-1806	-0-	70 1	2154 2		Y	-0-	3 1		64
11	3900 X	1539	-0-	-2361	-0-	35 1	1504 2		Y	-0-			64
*12	4030 X	1927	-0-	-2103	-0-	53 1	1874 2		Y	-0-			64
TOTAL GAS PROD:		42,446											
						TOTAL CONDENSATE PROD:				49			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	58	2	N	92		375
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	101	9	131	2	N	82		457
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	90	9			N	1	1 1	457
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		457
05	496 N	8	-0-	-488	-0-	3	1	5	2	N	-0-		457
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		457
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		457
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-		457
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		457
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-		457
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-		457
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		457
TOTAL GAS PROD:		639									175		
						TOTAL CONDENSATE PROD:							

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	1006	2	N	-0-		30
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	200	1	1252	2	N	-0-		30
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	87	1	1361	2	N	-0-	20 1	10
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	68	1	1176	2	N	-0-	10 1	-0-
05	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	87	1	1377	2	N	-0-		-0-
06	1410 N	1370	-0-	-40	-0-	70	1	1300	2	N	-0-		-0-
07	1271 N	725	-0-	-546	-0-	41	1	684	2	N	-0-		-0-
08	1457 N	1300	-0-	-157	-0-	71	1	1229	2	N	-0-		-0-
09	1380 N	1088	-0-	-292	-0-	58	1	977	2	N	48	41 1	7
						53	9						
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	49	1	1500	2	N	-0-	2 1	5
11	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	27	1	1163	2	N	-0-	4 1	1
*12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	32	1	1139	2	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		15,054									48		
						TOTAL CONDENSATE PROD:							

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	105	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	49	2	Y	4	6	1			1
						4	9									
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
05	155 N	76	-0-	-79	-0-	4	1	71	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
07	217 N	87	-0-	-130	-0-	5	1	81	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	54	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	93 N	44	-0-	-49	-0-	1	1	40	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	180 N	14	-0-	-166	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	2	1	1			1
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

01	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	85	1	1856	2	Y	16					39
						18	9									
02	1904 X	1486	-0-	-418	-0-	264	1	1218	2	Y	4					43
						4	9									
03	2015 N	1459	-0-	-556	-0-	133	1	1325	2	Y	1	44	1			-0-
						1	9									
04	1890 N	1412	-0-	-478	-0-	111	1	1289	2	Y	11					11
						12	9									
05	1798 N	1432	-0-	-366	-0-	117	1	1315	2	Y	-0-	2	1			9
06	1410 N	1383	-0-	-27	-0-	109	1	1274	2	Y	-0-	1	1			8
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	127	1	1456	2	Y	2					10
						2	9									
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	117	1	1395	2	Y	3					13
						3	9									
09	1380 N	1027	-0-	-353	-0-	59	1	968	2	Y	-0-					13
10	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	92	1	1393	2	Y	-0-					13
11	1470 N	1400	-0-	-70	-0-	90	1	1310	2	Y	-0-	13	1			-0-
12	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	78	1	975	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12				28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				31
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	32	1		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9				9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	1		7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1		6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	10	1		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: 29				

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

01	3007	X	2034	-0-	-973	-0-	91	1	1943	2	Y	-0-			10
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	323	1	2026	2	Y	1			11
							1	9							
03	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	139	1	2156	2	Y	17	28	1	-0-
							19	9							
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	113	1	1973	2	Y	-0-			-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	125	1	1992	2	Y	2			2
							2	9							
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	109	1	2032	2	Y	-0-			2
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	118	1	1945	2	Y	20	22	1	-0-
							22	9							
08	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	120	1	2051	2	Y	-0-			-0-
09	2130	X	1389	-0-	-741	-0-	78	1	1311	2	Y	-0-			-0-
10	2201	X	2053	-0-	-148	-0-	65	1	1988	2	Y	-0-			-0-
11	2130	X	1791	-0-	-339	-0-	41	1	1750	2	Y	-0-			-0-
*12	2170	X	1991	-0-	-179	-0-	56	1	1935	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 24,524											TOTAL CONDENSATE PROD: 40				

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

01	3813	X	2019	-0-	-1794	-0-	87	1	1879	2	Y	48	49	1	49
							53	9							
02	4116	X	2899	-0-	-1217	-0-	392	1	2464	2	Y	39	50	1	38
							43	9							
03	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	291	1	4519	2	Y	35	57	1	16
							39	9							
04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	383	1	6628	2	Y	52	54	1	14
							57	9							
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	254	1	4044	2	Y	47	49	1	12
							52	9							
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	234	1	4359	2	Y	43	53	1	2
							47	9							
07	4557	X	3952	-0-	-605	-0-	223	1	3677	2	Y	47	49	1	-0-
							52	9							
08	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	363	1	6225	2	Y	51	51	1	-0-
							56	9							
09	6690	X	3782	-0-	-2908	-0-	209	1	3518	2	Y	50	50	1	-0-
							55	9							
10	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	173	1	5276	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
11	6420	X	2256	-0-	-4164	-0-	52	1	2204	2	Y	-0-			-0-
12	6634	X	4568	-0-	-2066	-0-	125	1	4358	2	Y	77	50	1	27
							85	9							
TOTAL GAS PROD: 52,479											TOTAL CONDENSATE PROD: 492				

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	58	1	620	2	N	-0-		133
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	232	1	656	2	N	-0-		133
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	112	1	660	2	N	-0-		133
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	101	1	627	2	N	-0-		133
05	1116 N	661	-0-	-455	-0-	91	1	570	2	N	-0-		133
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	113	1	657	2	N	-0-		133
07	744 N	620	-0-	-124	-0-	83	1	537	2	N	-0-		133
08	651 N	440	-0-	-211	-0-	59	1	381	2	N	-0-		133
09	780 N	592	-0-	-188	-0-	39	1	553	2	N	-0-		133
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	80	1	703	2	N	-0-		133
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	82	1	736	2	N	-0-		133
*12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	85	1	708	2	N	-0-		133
TOTAL GAS PROD:		8,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	373	2	Y	2	9 1	3
02	980 X	658	-0-	-322	-0-	171	1	485	2	Y	2		5
03	1085 X	496	-0-	-589	-0-	71	1	419	2	Y	5	10 1	-0-
04	1050 X	475	-0-	-575	-0-	66	1	409	2	Y	-0-		-0-
05	837 X	295	-0-	-542	-0-	40	1	254	2	Y	1		1
06	810 X	269	-0-	-541	-0-	39	1	229	2	Y	1	2 1	-0-
07	744 X	430	-0-	-314	-0-	57	1	373	2	Y	-0-		-0-
08	451 X	451	-0-	-0-	-0-	60	1	390	2	Y	1	1 1	-0-
09	578 X	578	-0-	-0-	-0-	38	1	530	2	Y	9	9 1	-0-
10	434 X	393	-0-	-41	-0-	40	1	353	2	Y	-0-		-0-
11	450 X	417	-0-	-33	-0-	42	1	374	2	Y	1		1
*12	604 X	604	-0-	-0-	-0-	64	1	537	2	Y	3		4
TOTAL GAS PROD:		5,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797 X	3743	-0-	-2054	-0-	165	1	3521	2	Y	52	49 1	3
02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	57	9	574	1	Y	47	50 1	-0-
03	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	52	9	304	1	Y	70	70 1	-0-
04	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	77	9	274	1	Y	45	45 1	-0-
05	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	50	9	284	1	Y	51	49 1	2
06	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	56	9	241	1	Y	46	48 1	-0-
07	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	51	9	276	1	Y	49	49 1	-0-
08	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	54	9	248	1	Y	51	51 1	-0-
09	4740 X	3066	-0-	-1674	-0-	56	9	169	1	Y	50	50 1	-0-
10	4898 X	3600	-0-	-1298	-0-	169	1	114	1	Y	3	3 1	-0-
11	4740 X	3546	-0-	-1194	-0-	55	9	81	1	Y	-0-		-0-
*12	4898 X	4125	-0-	-773	-0-	114	1	112	1	Y	85	50 1	35
						3	9	94	9				
TOTAL GAS PROD:		51,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		549							

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	219	1	4690	2	Y	10		34
02	3304 X	2894	-0-	-410	-0-	11	9	397	1	Y	7	20 1	21
03	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	8	9	298	1	Y	3	13 1	11
04	3540 X	3088	-0-	-452	-0-	3	9	168	1	Y	11	21 1	1
05	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	12	9	309	1	Y	9		10
06	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	10	9	236	1	Y	18	27 1	1
07	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	20	9	230	1	Y	7		8
08	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	8	9	253	1	Y	4	4 1	8
09	3270 X	2796	-0-	-474	-0-	4	9	156	1	Y	12	20 1	-0-
10	3379 X	1729	-0-	-1650	-0-	13	9	55	1	Y	2	2 1	-0-
11	3270 X	2675	-0-	-595	-0-	2	9	61	1	Y	-0-		-0-
12	3379 X	1479	-0-	-1900	-0-	41	1	41	1	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		83							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																
WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	230	1	4915	2	Y	14					41
						15	9									
02	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	819	1	5139	2	Y	10	30	1			21
						11	9									
03	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	362	1	5641	2	Y	14	13	1			22
						15	9									
04	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	284	1	4905	2	Y	14	36	1			-0-
						15	9									
05	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	407	1	6498	2	Y	12					12
						13	9									
06	6600 X	5686	-0-	-914	-0-	290	1	5370	2	Y	24	33	1			3
						26	9									
07	6603 X	6253	-0-	-350	-0-	357	1	5885	2	Y	10					13
						11	9									
08	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	376	1	6465	2	Y	1	4	1			10
						1	9									
09	5460 X	2985	-0-	-2475	-0-	166	1	2797	2	Y	20	30	1			-0-
						22	9									
10	5642 X	1838	-0-	-3804	-0-	59	1	1777	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	5460 X	4164	-0-	-1296	-0-	95	1	4069	2	Y	-0-					-0-
*12	5642 X	4789	-0-	-853	-0-	134	1	4655	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		61,826				TOTAL CONDENSATE PROD:		121								

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792																
01	3813 X	1942	-0-	-1871	-0-	86	1	1836	2	Y	18	12	1			22
						20	9									
02	2212 X	1871	-0-	-341	-0-	255	1	1599	2	Y	15	12	1			25
						17	9									
03	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	142	1	2195	2	Y	4	29	1			-0-
						4	9									
04	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	113	1	1954	2	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	140	1	2221	2	Y	17	12	1			5
						19	9									
06	2280 N	1314	-0-	-966	-0-	66	1	1230	2	Y	16	15	1			6
						18	9									
07	2170 N	1030	-0-	-1140	-0-	58	1	965	2	Y	6	12	1			-0-
						7	9									
08	893 X	893	-0-	-0-	-0-	49	1	829	2	Y	14	13	1			1
						15	9									
09	2310 X	391	-0-	-1919	-0-	21	1	358	2	Y	11	12	1			-0-
						12	9									
10	2387 X	764	-0-	-1623	-0-	24	1	737	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	1320 X	525	-0-	-795	-0-	12	1	513	2	Y	-0-					-0-
12	1023 X	534	-0-	-489	-0-	14	1	488	2	Y	29	12	1			17
						32	9									
TOTAL GAS PROD:		16,070				TOTAL CONDENSATE PROD:		149								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 X	602	-0-	-700	-0-	26	1	564	2	Y	11		27
						12	9						
02	3640 X	492	-0-	-3148	-0-	66	1	417	2	Y	8	20 1	15
						9	9						
03	4030 X	463	-0-	-3567	-0-	28	1	432	2	Y	3	13 1	5
						3	9						
04	1080 X	490	-0-	-590	-0-	26	1	452	2	Y	11	16 1	-0-
						12	9						
05	589 X	414	-0-	-175	-0-	24	1	379	2	Y	10	5 8	5
						11	9						
06	570 X	350	-0-	-220	-0-	17	1	312	2	Y	19	23 1	1
						21	9						
07	558 X	289	-0-	-269	-0-	16	1	264	2	Y	8		9
						9	9						
08	393 X	393	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	Y	4	4 1	9
						4	9						
09	480 X	148	-0-	-332	-0-	8	1	128	2	Y	11	20 1	-0-
						12	9						
10	403 X	198	-0-	-205	-0-	7	1	189	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-		-0-
*12	526 X	526	-0-	-0-	-0-	14	1	512	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,365				TOTAL CONDENSATE PROD:		87					

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

01	11346 X	8734	-0-	-2612	-0-	383	1	8351	2	N	-0-		24
02	9128 X	6969	-0-	-2159	-0-	1239	1	5730	2	N	-0-		24
03	10106 X	6733	-0-	-3373	-0-	604	1	6041	2	N	80	13 1	91
						88	9						
04	9780 X	6585	-0-	-3195	-0-	523	1	6062	2	N	-0-	3 1	88
05	9579 X	6272	-0-	-3307	-0-	513	1	5759	2	N	-0-		88
06	8460 X	6666	-0-	-1794	-0-	523	1	6143	2	N	-0-	6 1	82
07	7719 X	6765	-0-	-954	-0-	541	1	6224	2	N	-0-		82
08	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	531	1	6298	2	N	-0-	43 1	39
09	6660 X	5632	-0-	-1028	-0-	324	1	5308	2	N	-0-		39
10	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	441	1	6689	2	N	-0-	33 1	6
11	6660 X	5981	-0-	-679	-0-	383	1	5598	2	N	-0-		6
*12	6820 X	6149	-0-	-671	-0-	458	1	5691	2	N	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		80,445				TOTAL CONDENSATE PROD:		80					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	155 1	3314 2	Y	1			40
02	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	536 1	3361 2	Y	7			47
03	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	259 1	4030 2	Y	26	70 1		3
04	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	225 1	3894 2	Y	1			4
05	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	241 1	3858 2	Y	35			39
06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	202 1	3759 2	Y	1			40
07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	216 1	3573 2	Y	20	59 1		1
08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	212 1	3632 2	Y	-0-			1
09	3270 X	2472	-0-	-798	-0-	138 1	2334 2	Y	-0-			1
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	135 1	4106 2	Y	-0-			1
11	3270 X	3199	-0-	-71	-0-	73 1	3126 2	Y	-0-			1
12	3379 X	3123	-0-	-256	-0-	87 1	3036 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		44,603				TOTAL CONDENSATE PROD:		91				

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 2	N	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 2	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	13	6 1		7
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	14 9						
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	3 1	110 2	N	-0-	3 1		4
*12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	2 1	55 2	N	-0-	3 1		1
						3 1	114 2	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		647				TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15407 X	14435	-0-	-972	-0-	638	1	13640	2	N	143	168 1	-0-
02	17379 X	17379	-0-	-0-	-0-	157	9	2374	1	N	103	103 1	-0-
03	16531 X	16531	-0-	-0-	-0-	113	9	985	1	N	208	208 1	-0-
04	16021 X	16021	-0-	-0-	-0-	229	9	862	1	N	210	210 1	-0-
05	16616 X	16616	-0-	-0-	-0-	231	9	973	1	N	102	102 1	-0-
06	15404 X	15404	-0-	-0-	-0-	112	9	782	1	N	88	88 1	-0-
07	16238 X	16238	-0-	-0-	-0-	97	9	921	1	N	101	101 1	-0-
08	15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	111	9	853	1	N	198	198 1	-0-
09	14910 X	9819	-0-	-5091	-0-	218	9	543	1	N	95	95 1	-0-
10	16152 X	16152	-0-	-0-	-0-	105	9	506	1	N	204	204 1	-0-
11	14910 X	13338	-0-	-1572	-0-	224	9	297	1	N	388	388 1	-0-
*12	15407 X	13449	-0-	-1958	-0-	427	9	366	1	N	305	305 1	-0-
						336	9						
TOTAL GAS PROD:		181,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,145							

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	N	3	2 1	1
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	3	9	41	1	N	2	2 1	1
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	2	9	16	1	N	7	7 1	1
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	8	9	14	1	N	5	6 1	-0-
05	372 N	276	-0-	-96	-0-	6	9	16	1	N	3	2 1	1
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	13	1	3	9	N	2	3 1	-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	2	9	15	1	N	2	2 1	-0-
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	2	9	14	1	N	2	2 1	-0-
09	270 N	173	-0-	-97	-0-	9	1	2	9	N	2	2 1	-0-
10	279 N	4	-0-	-275	-0-	2	9	1	2	N	3	3 1	-0-
11	270 N	1	-0-	-269	-0-	1	2	5	1	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	5	1	4	9	N	4	2 1	2
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		2,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010													TOTAL DEPTH 10558		PERF.11006 - 14513	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11284 X	9934	-0-	-1350	-0-	432	1	9418	2	Y	76					76
						84	9									
02	9268 X	7445	-0-	-1823	-0-	1319	1	6104	2	Y	20					96
						22	9									
03	10354 X	9684	-0-	-670	-0-	880	1	8800	2	Y	4	100	1			-0-
						4	9									
04	10020 X	9040	-0-	-980	-0-	714	1	8268	2	Y	53	4	1			49
						58	9									
05	10354 X	8936	-0-	-1418	-0-	721	1	8093	2	Y	111	160	1			-0-
						122	9									
06	9600 X	8936	-0-	-664	-0-	701	1	8235	2	Y	-0-					-0-
07	9672 X	8769	-0-	-903	-0-	700	1	8069	2	Y	-0-					-0-
08	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	666	1	7906	2	Y	14	8	1			6
						15	9									
09	9030 X	5814	-0-	-3216	-0-	335	1	5479	2	Y	-0-					6
10	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	575	1	8711	2	Y	5	11	1			-0-
						6	9									
11	8940 X	8240	-0-	-700	-0-	527	1	7713	2	Y	-0-					-0-
*12	8773 X	6676	-0-	-2097	-0-	496	1	6180	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		101,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		283										

CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017													TOTAL DEPTH 10296		PERF.10854 - 14448	
01	351230 X	174411	-0-	-176819	-0-	3083	1	170637	2	N	628	741	1			182
						691	9									
02	317240 X	183633	-0-	-133607	-0-	6529	1	176812	2	N	265	184	1	3	8	260
						292	9									
03	351230 X	138544	-0-	-212686	-0-	3939	1	134404	2	N	183	202	1			241
						201	9									
04	339900 X	119431	-0-	-220469	-0-	3090	1	116003	2	N	307	386	1			162
						338	9									
05	213094 X	107860	-0-	-105234	-0-	2619	1	104821	2	N	382	237	1			307
						420	9									
06	168780 X	95162	-0-	-73618	-0-	2173	1	92769	2	N	200	393	1			114
						220	9									
07	203298 X	91722	-0-	-111576	-0-	2066	1	89471	2	N	168	263	1			19
						185	9									
08	96470 X	82773	-0-	-13697	-0-	1823	1	80840	2	N	100	16	1			103
						110	9									
09	85140 X	72326	-0-	-12814	-0-	1173	1	70858	2	N	268	371	1			-0-
						295	9									
10	87978 X	50276	-0-	-37702	-0-	870	1	49320	2	N	78	5	1			73
						86	9									
11	85140 X	60261	-0-	-24879	-0-	948	1	59272	2	N	37	75	1			35
						41	9									
*12	87978 X	59498	-0-	-28480	-0-	1014	1	58250	2	N	213	239	1	9	8	-0-
						234	9									
TOTAL GAS PROD:		1,235,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,829										

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	100750 X	41392	-0-	-59358	-0-	1806 1	39412 2	N	158	239 1		83
02	91000 X	36995	-0-	-54005	-0-	174 9	9096 1	N	110	190 1	3 8	-0-
03	100750 X	34053	-0-	-66697	-0-	121 9	3077 1	N	183	183 1		-0-
04	97500 X	32497	-0-	-65003	-0-	201 9	2577 1	N	64	63 1		1
05	31187 X	31187	-0-	-0-	-0-	70 9	2548 1	N	43			44
06	40050 X	30240	-0-	-9810	-0-	47 9	2368 1	N	48	67 1		25
07	40951 X	32030	-0-	-8921	-0-	53 9	2545 1	N	154	179 1		-0-
08	34038 X	30491	-0-	-3547	-0-	169 9	2365 1	N	37	37 1		-0-
09	32490 X	27424	-0-	-5066	-0-	41 9	1578 1	N	28			28
10	32023 X	28679	-0-	-3344	-0-	31 9	1759 1	N	223	251 1		-0-
11	30990 X	24814	-0-	-6176	-0-	245 9	1578 1	N	138	138 1		-0-
12	32023 X	24371	-0-	-7652	-0-	152 9	1813 1	N	3			3
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		374,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,189						

WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	332351 X	198690	-0-	-133661	-0-	2982 1	195323 2	N	350	546 1		42
02	300188 X	146882	-0-	-153306	-0-	385 9	4665 1	N	328	370 1		-0-
03	332351 X	149279	-0-	-183072	-0-	361 9	3498 1	N	260	215 1		45
04	321630 X	122788	-0-	-198842	-0-	286 9	2632 1	N	242	226 1		61
05	332351 X	112374	-0-	-219977	-0-	266 9	2406 1	N	183	243 1	1 8	-0-
06	242550 X	96807	-0-	-145743	-0-	201 9	1911 1	N	375	375 1		-0-
07	162626 X	90607	-0-	-72019	-0-	413 9	1746 1	N	87	86 1		1
08	149265 X	83417	-0-	-65848	-0-	96 9	1547 1	N	175	176 1		-0-
09	122790 X	69373	-0-	-53417	-0-	193 9	932 1	N	32	32 1		-0-
10	112375 X	61485	-0-	-50890	-0-	35 9	1008 1	N	104	104 1		-0-
11	96810 X	58243	-0-	-38567	-0-	114 9	914 1	N	181	181 1		-0-
*12	90613 X	58130	-0-	-32483	-0-	199 9	995 1	N	8	8 1		-0-
						9 9						
TOTAL GAS PROD:		1,248,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,325						

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	819088 X	358243	-0-	-460845	-0-	5376	1	352115	2	N	684	755 1	247
						752	9						
02	375088 X	263033	-0-	-112055	-0-	8349	1	253908	2	N	705	724 1 3 8	225
						776	9						
03	415276 X	234950	-0-	-180326	-0-	5499	1	228723	2	N	662	755 1	132
						728	9						
04	401880 X	198865	-0-	-203015	-0-	4259	1	193983	2	N	566	581 1	117
						623	9						
05	415276 X	179991	-0-	-235285	-0-	3851	1	175654	2	N	442	559 1	-0-
						486	9						
06	401880 X	151911	-0-	-249969	-0-	3003	1	148471	2	N	397	397 1	-0-
						437	9						
07	415276 X	134356	-0-	-280920	-0-	2586	1	131456	2	N	285	285 1	-0-
						314	9						
08	415276 X	120187	-0-	-295089	-0-	2227	1	117578	2	N	347	347 1	-0-
						382	9						
09	198870 X	83914	-0-	-114956	-0-	1125	1	82528	2	N	237	194 1	43
						261	9						
10	179986 X	104442	-0-	-75544	-0-	1713	1	102364	2	N	332	375 1	-0-
						365	9						
11	151920 X	101890	-0-	-50030	-0-	1600	1	100061	2	N	208	208 1	-0-
						229	9						
*12	134354 X	98500	-0-	-35854	-0-	1682	1	96689	2	N	117	84 1	33
						129	9						
TOTAL GAS PROD:		2,030,282				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,982					

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	256029 X	256029	-0-	-0-	-0-	8360	1	246930	2	N	672	562 1 25 8	85
						739	9						
03	318773 X	264654	-0-	-54119	-0-	6191	1	257514	2	N	863	948 1	-0-
						949	9						
04	DELQ PR	204027	-0-	204027	204027	4310	1	198840	2	N	797	766 1	31
						877	9						
05	373430 X	169403	-0-	-204027	-0-	3620	1	165075	2	N	644	675 1	-0-
						708	9						
06	308490 X	135460	-0-	-173030	-0-	2673	1	132124	2	N	603	575 1	28
						663	9						
07	118092 X	118092	-0-	-0-	-0-	2267	1	115209	2	N	560	588 1	-0-
						616	9						
08	210831 X	109857	-0-	-100974	-0-	2032	1	107262	2	N	512	512 1	-0-
						563	9						
09	204030 X	97807	-0-	-106223	-0-	1309	1	96054	2	N	404	376 1	28
						444	9						
10	169415 X	92361	-0-	-77054	-0-	1503	1	90284	2	N	522	549 1	1
						574	9						
11	135450 X	95061	-0-	-40389	-0-	1491	1	93267	2	N	275	211 1	65
						303	9						
*12	118079 X	91195	-0-	-26884	-0-	1553	1	89258	2	N	349	414 1	-0-
						384	9						
TOTAL GAS PROD:		1,633,946				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,201					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0	461678	-0-	461678	599163	6982	1	454063	2	N	575	373	1	302	
						633	9								
02	959258 X	360095	-0-	-599163	-0-	11438	1	347843	2	N	740	933	1	109	
						814	9								
03	456165 X	357634	-0-	-98531	-0-	41003	1	315990	2	N	583	582	1	110	
						641	9								
04	441450 X	265901	-0-	-175549	-0-	5629	1	259747	2	N	477	567	1	20	
						525	9								
05	456165 X	228492	-0-	-227673	-0-	4893	1	223186	2	N	375	395	1	-0-	
						413	9								
06	441450 X	188867	-0-	-252583	-0-	3738	1	184812	2	N	288	213	1	9 8	66
						317	9								
07	166865 X	166865	-0-	-0-	-0-	3214	1	163348	2	N	275	341	1	-0-	
						303	9								
08	357647 X	138907	-0-	-218740	-0-	2579	1	136156	2	N	156	156	1	-0-	
						172	9								
09	265890 X	79538	-0-	-186352	-0-	1069	1	78439	2	N	27	25	1	2	
						30	9								
10	228501 X	117025	-0-	-111476	-0-	1794	1	115211	2	N	18	16	1	4	
						20	9								
11	188880 X	96962	-0-	-91918	-0-	1400	1	95559	2	N	3	7	1	-0-	
						3	9								
*12	166873 X	117590	-0-	-49283	-0-	1827	1	115561	2	N	184	184	1	-0-	
						202	9								
TOTAL GAS PROD:		2,579,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,701									

WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
03	0	170250	-0-	170250	170250	19528	1	150491	2	N	210	120	1	90	
						231	9								
04	618555 X	448305	-0-	-170250	-0-	9491	1	437954	2	N	782	872	1	-0-	
						860	9								
05	476718 X	373260	-0-	-103458	-0-	7997	1	364769	2	N	449	449	1	-0-	
						494	9								
06	461340 X	286325	-0-	-175015	-0-	5656	1	279634	2	N	941	941	1	-0-	
						1035	9								
07	476718 X	249612	-0-	-227106	-0-	4804	1	244142	2	N	605	605	1	-0-	
						666	9								
08	476718 X	216180	-0-	-260538	-0-	4007	1	211526	2	N	588	586	1	2	
						647	9								
09	461340 X	175486	-0-	-285854	-0-	2351	1	172494	2	N	583	585	1	-0-	
						641	9								
10	476718 X	159329	-0-	-317389	-0-	2435	1	156276	2	N	562	562	1	-0-	
						618	9								
11	286320 X	133892	-0-	-152428	-0-	1927	1	131458	2	N	461	390	1	71	
						507	9								
12	249612 X	121584	-0-	-128028	-0-	1885	1	119211	2	N	444	515	1	-0-	
						488	9								
TOTAL GAS PROD:		2,334,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,625									

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK					
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901																	
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797												COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 10325		PERF.10714 - 14293	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04		0	22930	-0-	22930	22930	588	1	22342	2	N	-0-			-0-		
05	154084	X	131154	-0-	-22930	-0-	3197	1	127913	2	N	40			40		
06	145800	X	103314	-0-	-42486	-0-	2361	1	100818	2	N	123			163		
07	150660	X	94897	-0-	-55763	-0-	2136	1	92497	2	N	240	319	1	84		
08	150660	X	83271	-0-	-67389	-0-	1833	1	81282	2	N	142	174	1	52		
09	145800	X	70610	-0-	-75190	-0-	1150	1	69460	2	N	-0-			52		
10	150660	X	67450	-0-	-83210	-0-	1162	1	65956	2	N	302	303	1	51		
11	103320	X	60050	-0-	-43270	-0-	943	1	58920	2	N	170	176	1	44		
*12	94891	X	39277	-0-	-55614	-0-	670	1	38458	2	N	135	179	1	-0-		
TOTAL GAS PROD:			672,953			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,152								

WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924												COMPL. DATE 05/18/2018		TOTAL DEPTH 10186		PERF.10545 - 14496	
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06		0	200283	-0-	200283	200283	3967	1	196140	2	N	160	47	8	113		
07	379129	X	178846	-0-	-200283	-0-	3449	1	175276	2	N	110	179	1	44		
08	220782	X	146450	-0-	-74332	-0-	2721	1	143615	2	N	104	148	1	-0-		
09	213660	X	117203	-0-	-96457	-0-	1573	1	115448	2	N	165			165		
10	220782	X	107113	-0-	-113669	-0-	1642	1	105432	2	N	35			200		
11	213660	X	95320	-0-	-118340	-0-	1375	1	93833	2	N	102			302		
12	178839	X	86998	-0-	-91841	-0-	1352	1	85518	2	N	116	345	1	73		
TOTAL GAS PROD:			932,213			TOTAL CONDENSATE PROD:			792								

ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372												COMPL. DATE 06/30/2018		TOTAL DEPTH 10225		PERF.10486 - 14067	
06		0	577	-0-	577	577	12	1	565	2	N	-0-			-0-		
07		0	169627	-0-	169627	170204	3270	1	166189	2	N	153	24	8	129		
08	310317	X	140113	-0-	-170204	-0-	2603	1	137391	2	N	108	216	1	21		
09	183450	X	105371	-0-	-78079	-0-	1414	1	103745	2	N	193	213	1	-0-		
10	189565	X	91463	-0-	-98102	-0-	1400	1	89850	2	N	194	194	1	-0-		
11	183450	X	84437	-0-	-99013	-0-	1216	1	82979	2	N	220	220	1	-0-		
12	189565	X	73953	-0-	-115612	-0-	1150	1	72728	2	N	68	68	1	-0-		
TOTAL GAS PROD:			665,541			TOTAL CONDENSATE PROD:			936								

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK		
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901															
ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018													TOTAL DEPTH 10226	PERF.10766	- 45198
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
08	0	58525	-0-	58525	58525	1087	1	57383	2	N	50	25 8	25		
09	0	375078	-0-	375078	433603	5033	1	369372	2	N	612	540 1 45 8	52		
10	757343 X	323740	-0-	-433603	-0-	4954	1	318009	2	N	706	706 1	52		
11	396960 X	273431	-0-	-123529	-0-	3943	1	269013	2	N	432	351 1	133		
*12	410192 X	244243	-0-	-165949	-0-	3794	1	239991	2	N	416	549 1	-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,275,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,216									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018													TOTAL DEPTH 10490	PERF.10762	- 14545
07	0	9619	-0-	9619	9619	185	1	9384	2	N	45	45 8	-0-		
08	0	87407	-0-	87407	97026	1622	1	85598	2	N	170	3 1 15 8	152		
*09	153221 X	56195	-0-	-97026	-0-	749	1	54978	2	N	425	577 1	-0-		
10	105183 X	51644	-0-	-53539	-0-	789	1	50651	2	N	185	53 1	132		
*11	101790 X	44528	-0-	-57262	-0-	641	1	43711	2	N	160	285 1	7		
12	105183 X	40084	-0-	-65099	-0-	621	1	39264	2	N	181	188 1	-0-		
TOTAL GAS PROD:		289,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,166									

LARGO OIL COMPANY 486640													CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 10811	PERF. 9735	- 10660
01	1736 N	1712	-0-	-24	-0-	1672	2	40 9	N	36	181 1	27					
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1543	2	7 9	N	6		33					
03	1984 N	1296	-0-	-688	-0-	1285	2	11 9	N	10	3 8	40					
04	1650 N	1336	-0-	-314	-0-	1330	2	6 9	N	5		45					
05	1705 N	1513	-0-	-192	-0-	1510	2	3 9	N	3		48					
06	1260 N	1193	-0-	-67	-0-	1183	2	10 9	N	9		57					
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1816	2	6 9	N	5		62					
08	1519 N	1399	-0-	-120	-0-	1387	2	12 9	N	11		73					
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1540	2	12 9	N	11		84					
10	1829 N	1401	-0-	-428	-0-	1387	2	14 9	N	13		97					
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1372	2	11 9	N	10		107					
12	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	1526	2	19 9	N	17		124					
TOTAL GAS PROD:		17,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		136											

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265														
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2325 X	2063	-0-	-262	-0-	2041	2	22	9	N	20		205
02		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1493	2	11	9	N	10		215
03		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-	176 1	39
04		2010 N	637	-0-	-1373	-0-	613	2	24	9	N	22		61
05		1674 N	1234	-0-	-440	-0-	1234	2			N	-0-		61
06		1860 N	985	-0-	-875	-0-	978	2	7	9	N	6		67
07		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1133	2	19	9	N	17	1 8	83
08		1240 N	881	-0-	-359	-0-	828	2	53	9	N	48	1 8	130
09		995 N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	N	2	2 8	130
10		1147 N	373	-0-	-774	-0-	373	2			N	-0-		130
11		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1831	2	2	9	N	2	2 8	130
*12		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1246	2	2	9	N	2	2 8	130
TOTAL GAS PROD:			14,836			TOTAL CONDENSATE PROD:			129					

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914														
01		3503 X	2466	-0-	-1037	-0-	2446	2	20	9	N	18		55
02		2884 X	2571	-0-	-313	-0-	2565	2	6	9	N	5		60
03		3224 X	2608	-0-	-616	-0-	2595	2	13	9	N	12		72
04		3120 X	2892	-0-	-228	-0-	2892	2			N	-0-		72
05		3224 X	2870	-0-	-354	-0-	2853	2	17	9	N	15		87
06		2760 X	2246	-0-	-514	-0-	2232	2	14	9	N	13		100
07		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3004	2	10	9	N	9	1 8	108
08		2976 X	2461	-0-	-515	-0-	2460	2	1	9	N	1	1 8	108
09		2880 X	2270	-0-	-610	-0-	2245	2	25	9	N	23	1 8	130
10		3007 X	2772	-0-	-235	-0-	2755	2	17	9	N	15		145
11		2910 X	1991	-0-	-919	-0-	1991	2			N	-0-		145
*12		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3016	2	12	9	N	11	1 8	155
TOTAL GAS PROD:			31,189			TOTAL CONDENSATE PROD:			122					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426														
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	38	1	206	2	N	-0-		-0-
02		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	229	1	1167	2	N	-0-		-0-
03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	229	1	1111	2	N	-0-		-0-
04		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	229	1	1232	2	N	14	14 1	-0-
							15	9						
05		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	229	1	1326	2	N	-0-		-0-
06		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	229	1	846	2	N	-0-		-0-
07		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	229	1	1084	2	N	-0-		-0-
08		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	229	1	1019	2	N	-0-		-0-
09		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	229	1	969	2	N	-0-		-0-
10		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	229	1	1262	2	N	-0-		-0-
11		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	229	1	964	2	N	54	54 1	-0-
							59	9						
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,588			TOTAL CONDENSATE PROD:			68					

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	34	-0-	34	34	5	1	26	2	Y	3	3	8			-0-
03	DLQ G-10	18	-0-	18	52	3	9	13	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	14	-0-	14	66	5	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	13	-0-	13	79	5	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	89 N	10	-0-	-79	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	13 N	11	-0-	-2	-0-	5	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		220														
TOTAL CONDENSATE PROD:											3					

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	228	1	1234	2	Y	6	6	8			-0-
02	DLQ G-10	560	-0-	560	560	7	9	443	2	Y	27	27	8			-0-
03	DLQ G-10	860	-0-	860	1420	30	9	770	2	Y	3	3	8			-0-
04	DLQ G-10	859	-0-	859	2279	87	1	753	2	Y	17	14	1	3	8	-0-
05	DLQ G-10	1103	-0-	1103	3382	19	9	1016	2	Y	-0-					-0-
06	2800 N	735	-0-	-2065	1317	87	1	648	2	Y	-0-					-0-
07	2235 N	918	-0-	-1317	-0-	87	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	1116 N	868	-0-	-248	-0-	87	1	781	2	Y	-0-					-0-
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	87	1	743	2	Y	37					37
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	41	9	971	2	Y	-0-					37
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	87	1	742	2	Y	42	42	1			37
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	46	9			Y	NO RPT					37
TOTAL GAS PROD:		10,176														
TOTAL CONDENSATE PROD:											132					

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	669	2	51	9	Y	46	46	1			60
02	DLQ G-10	616	-0-	616	616	616	2			Y	-0-					60
03	DLQ G-10	724	-0-	724	1340	724	2			Y	-0-					60
04	DLQ G-10	720	-0-	720	2060	720	2			Y	-0-					60
05	DLQ G-10	760	-0-	760	2820	760	2			Y	-0-					60
06	2800 N	485	-0-	-2315	505	485	2			Y	-0-					60
07	1126 N	621	-0-	-505	-0-	621	2			Y	-0-					60
08	775 N	584	-0-	-191	-0-	584	2			Y	-0-					60
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					60
10	620 N	414	-0-	-206	-0-	414	2			Y	-0-					60
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	317	2	389	9	Y	354					414
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					414
TOTAL GAS PROD:		6,906														
TOTAL CONDENSATE PROD:											400					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	3	1	13	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	9	-0-	9	25	3	1	6	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	7	-0-	7	32	3	1	4	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	6	-0-	6	38	2	1	4	2	Y	-0-		-0-
06		43 N	5	-0-	-38	-0-	2	1	3	2	Y	-0-		-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-		-0-
08		6 N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	2	Y	-0-		-0-
09		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
10		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
11		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
12		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			122	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	236	2	8	9	Y	7	7 8	-0-
02	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	33	2	25	9	Y	23	23 8	-0-
03	DLQ	G-10	12	-0-	12	70	9	2	3	9	Y	3	3 8	-0-
04	DLQ	G-10	30	-0-	30	100	13	2	17	9	Y	15	12 1 3 8	-0-
05	DLQ	G-10	132	-0-	132	232	132	2			Y	-0-		-0-
06		316 N	84	-0-	-232	-0-	84	2			Y	-0-		-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-		-0-
08		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-		-0-
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	96	2	17	9	Y	15		15
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-		15
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-	8 1	7
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:			1,198	TOTAL CONDENSATE PROD: 63										

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	21	-0-	21	56	21	2			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	23	-0-	23	79	23	2			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	62	-0-	62	141	62	2			Y	-0-		-0-
06		181 N	40	-0-	-141	-0-	40	2			Y	-0-		-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-		-0-
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-		-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-		-0-
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-		-0-
11		60 N	33	-0-	-27	-0-	31	2	2	9	Y	2	2 1	-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			450	TOTAL CONDENSATE PROD: 2										

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	44	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	23	-0-	23	67	23	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1	-0-	1	68	1	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	13	-0-	13	81	13	2		Y	-0-			-0-
06		89 N	8	-0-	-81	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
08		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
10		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
11		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
12		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			208				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	26	-0-	26	26	26	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	26	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	26	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	8	-0-	8	34	8	2		Y	-0-			-0-
06		39 N	5	-0-	-34	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
08		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
10		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
11		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
12		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			116				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	14	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	7	-0-	7	21	7	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	47	-0-	47	68	21	2	26 9	Y	24	24 1		-0-
05	DLQ	G-10	5	-0-	5	73	5	2		Y	-0-			-0-
06		76 N	3	-0-	-73	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
08		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
12		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			294				TOTAL CONDENSATE PROD:				24			

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					20	
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	288	2	6	9	N	5	5	8			20	
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1	1	8			20	
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	N	1	1	8			20	
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					20	
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					20	
07	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					20	
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					20	
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					20	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-					20	
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-			279	2	44	9					60	
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					60	
TOTAL GAS PROD:		3,097															
											TOTAL CONDENSATE PROD:	47					

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	111	1	602	2	Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	597	-0-	597	-0-	98	1	499	2	Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	429	-0-	429	-0-	1026	98	331	2	Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	480	-0-	480	-0-	1506	98	356	2	Y	24	24	1			-0-	
26 9																	
05	DLQ G-10	495	-0-	495	-0-	2001	98	397	2	Y	-0-					-0-	
06	2352 N	351	-0-	-2001	-0-		98	253	2	Y	-0-					-0-	
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-		98	324	2	Y	-0-					-0-	
08	496 N	403	-0-	-93	-0-		98	305	2	Y	-0-					-0-	
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-		98	290	2	Y	-0-					-0-	
10	434 N	276	-0-	-158	-0-		98	178	2	Y	-0-					-0-	
11	390 N	243	-0-	-147	-0-		98	136	2	Y	8	8	1			-0-	
9 9																	
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,797															
											TOTAL CONDENSATE PROD:	32					

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	146	-0-	146	-0-	146	2			Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	124	-0-	124	-0-	270	124	2		Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	236	-0-	236	-0-	506	221	2	15	9	Y	14	14	1		-0-	
05	DLQ G-10	207	-0-	207	-0-	713	207	2		Y	-0-					-0-	
06	845 N	132	-0-	-713	-0-		132	2		Y	-0-					-0-	
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	2		Y	-0-					-0-	
08	217 N	159	-0-	-58	-0-		159	2		Y	-0-					-0-	
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	2		Y	-0-					-0-	
10	155 N	134	-0-	-21	-0-		134	2		Y	-0-					-0-	
11	150 N	110	-0-	-40	-0-		103	2	7	9	Y	6	6	1		-0-	
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,681															
											TOTAL CONDENSATE PROD:	20					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143												
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976												
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	889	X	889	-0-	-0-	-0-		146	1	742	3	188
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-		112	1	555	3	183
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-		117	1	713	2	4
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-		131	1	791	2	7
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-		192	1	944	2	4
06	810	N	8	-0-	-802	-0-		8	1		Y	183
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	183
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-		73	1	656	2	3
09	840	N	813	-0-	-27	-0-		89	1	721	2	5
10	961	N	922	-0-	-39	-0-		110	1	811	2	4
11	720	N	594	-0-	-126	-0-		74	1	517	2	3
12	837	N	832	-0-	-5	-0-		104	1	726	2	3
TOTAL GAS PROD:			8,372			TOTAL CONDENSATE PROD:			38			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	1389	-0-	-657	-0-	109 1	1269 2	Y	10			31
02	1904 N	1350	-0-	-554	-0-	11 9						
02	1904 N	1350	-0-	-554	-0-	108 1	1230 2	Y	11	38 1		4
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	12 9						
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	154 1	1723 2	Y	8	10 1		2
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	9 9						
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	149 1	1660 2	Y	4	3 1		3
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	4 9						
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	166 1	1824 2	Y	6	3 1		6
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	7 9						
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	159 1	1695 2	Y	17	11 1		12
*07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	19 9						
*07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	135 1	1808 2	Y	25	11 8		26
*08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	28 9						
*08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	136 1	1857 2	Y	25	10 8		41
*09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	28 9						
*09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	137 1	1783 2	Y	27	29 1	9 8	30
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	30 9						
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	196 1	1780 2	Y	22	9 8		43
11	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	24 9						
11	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	189 1	1620 2	Y	13	10 8		46
*12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	14 9						
*12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	165 1	1838 2	Y	11	23 1	9 8	25
						12 9						
TOTAL GAS PROD:		22,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		179						

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40 7		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	899	-0-	-465	-0-	70 1	815 2	Y	13			47
02	1064 N	863	-0-	-201	-0-	14 9						
03	899 N	572	-0-	-327	-0-	70 1	793 2	Y	-0-			47
04	870 N	669	-0-	-201	-0-	47 1	525 2	Y	-0-			47
05	961 N	505	-0-	-456	-0-	55 1	613 2	Y	1	29	1	19
06	540 N	501	-0-	-39	-0-	1 9						
*07	682 N	447	-0-	-235	-0-	42 1	463 2	Y	-0-			19
*08	496 N	451	-0-	-45	-0-	43 1	454 2	Y	4			23
*09	510 N	382	-0-	-128	-0-	4 9						
10	434 N	323	-0-	-111	-0-	31 1	413 2	Y	3	15	1	10
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	3 9						
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	31 1	417 2	Y	3			13
						3 9						
						28 1	351 2	Y	3			16
						3 9						
						32 1	288 2	Y	3	1	8	18
						3 9						
						44 1	376 2	Y	-0-			18
						36 1	405 2	Y	12			30
						13 9						

TOTAL GAS PROD: 6,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 223188 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9419 - 10707

01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-
02	495 N	-0-	-0-	-495	-0-			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2018 - TRK 189031

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

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

01	1736 N	1504	-0-	-232	-0-	119 1	1384 2	Y	1			44
02	1568 N	1471	-0-	-97	-0-	1 9						
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	119 1	1351 2	Y	1			45
04	3000 N	4155	-0-	1155	1155	182 1	2035 2	Y	34			79
05	2769 N	1614	-0-	-1155	-0-	37 9						
06	1800 N	1513	-0-	-287	-0-	340 1	3789 2	Y	24	71	1	32
*07	1860 X	1339	-0-	-521	-0-	26 9						
*08	2480 X	1413	-0-	-1067	-0-	133 1	1469 2	Y	11			43
*09	2400 X	1134	-0-	-1266	-0-	12 9						
10	1612 X	1312	-0-	-300	-0-	129 1	1377 2	Y	6			49
11	1500 X	1034	-0-	-466	-0-	7 9						
12	1426 X	1331	-0-	-95	-0-	91 1	1227 2	Y	19	11	8	57
						21 9						
						96 1	1300 2	Y	15			72
						17 9						
						79 1	1036 2	Y	17	9	8	80
						19 9						
						128 1	1159 2	Y	23	9	8	94
						25 9						
						106 1	907 2	Y	19	7	8	106
						21 9						
						107 1	1194 2	Y	27	7	8	126
						30 9						

TOTAL GAS PROD: 20,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2518 2	20 9	N	18			401
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2138 2	33 9	N	30			431
03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		N	-0-	313 7		118
04	2460 N	2202	-0-	-258	-0-	2202 2		N	-0-			118
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-			118
06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2362 2	3 9	Y	3			121
07	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	365 1	2287 2	Y	50			171
						55 9						
08	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	520 1	2201 2	Y	17	9 8		179
						19 9						
09	2370 N	2121	-0-	-249	-0-	321 1	1781 2	Y	17	12 8		184
						19 9						
10	2697 N	2277	-0-	-420	-0-	323 1	1937 2	Y	15	12 8		187
						17 9						
11	2640 N	2053	-0-	-587	-0-	323 1	1688 2	Y	38	16 8		209
						42 9						
12	2201 N	2123	-0-	-78	-0-	321 1	1776 2	Y	24	114 1	9 8	110
						26 9						
TOTAL GAS PROD:		27,348				TOTAL CONDENSATE PROD:			212			

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK		
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007										TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1822	-0-	-69	-0-	144 1	1675 2	Y	3			86
02	1820 X	1676	-0-	-144	-0-	135 1	1538 2	Y	3			89
03	1953 X	1853	-0-	-100	-0-	152 1	1698 2	Y	3			92
04	1890 X	1718	-0-	-172	-0-	141 1	1570 2	Y	6	79 1		19
05	1922 X	1810	-0-	-112	-0-	150 1	1654 2	Y	5			24
06	1800 X	1656	-0-	-144	-0-	142 1	1510 2	Y	4			28
*07	1860 X	1674	-0-	-186	-0-	115 1	1545 2	Y	13	8 8		33
*08	1798 N	1370	-0-	-428	-0-	93 1	1270 2	Y	6	5 8		34
*09	1650 N	1394	-0-	-256	-0-	98 1	1284 2	Y	11	6 8		39
10	1674 N	1554	-0-	-120	-0-	153 1	1393 2	Y	7	2 8		44
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	159 1	1364 2	Y	4			48
*12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	135 1	1500 2	Y	9	3 8		54
TOTAL GAS PROD: 19,699												TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HARRELL GAS UNIT NO. 2										WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629		
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	17 1	193 2	Y	-0-			-0-			
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	13 1	152 2	Y	-0-			-0-			
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	20 1	226 2	Y	-0-			-0-			
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19 1	207 2	Y	-0-			-0-			
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	18 1	201 2	Y	-0-			-0-			
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	19 1	200 2	Y	-0-			-0-			
*07	248 N	141	-0-	-107	-0-	10 1	131 2	Y	-0-			-0-			
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15 1	204 2	Y	1	1 8		-0-			
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	19 1	187 2	Y	1	1 8		-0-			
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	1 9		Y	-0-			-0-			
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-			
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD: 1,853												TOTAL CONDENSATE PROD: 2			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	798	-0-	-39	-0-	63 1	729 2	Y	5	89 1		21
02	812 X	643	-0-	-169	-0-	6 9	585 2	Y	6			27
03	899 X	849	-0-	-50	-0-	51 1	769 2	Y	10			37
04	870 X	787	-0-	-83	-0-	7 9	701 2	Y	21			58
05	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	69 1	927 2	Y	14			72
06	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	11 9	915 2	Y	11			83
*07	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	63 1	1117 2	Y	19	7 8		95
*08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	23 9	936 2	Y	19	9 8		105
*09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	84 1	1147 2	Y	25	86 1	10 8	34
10	992 N	772	-0-	-220	-0-	15 9	685 2	Y	11	4 8		41
11	960 N	937	-0-	-23	-0-	86 1	827 2	Y	13	4 8		50
12	992 N	868	-0-	-124	-0-	12 9	774 2	Y	22	3 8		69
						14 9						
						70 1						
						24 9						
TOTAL GAS PROD:		11,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		176						

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1590	-0-	-208	-0-	126 1	1464 2	Y	-0-			7
02	1736 N	1456	-0-	-280	-0-	118 1	1337 2	Y	1	6 1		2
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1 9	1544 2	Y	-0-			2
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	138 1	1408 2	Y	-0-			2
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	126 1	1518 2	Y	-0-			2
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	138 1	1499 2	Y	5			7
*07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	141 1	1553 2	Y	16	10 8		13
*08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	6 9	1537 2	Y	16	10 8		19
09	1650 N	1622	-0-	-28	-0-	113 1	1459 2	Y	14	8 8		25
10	1674 N	1575	-0-	-99	-0-	18 9	1406 2	Y	13	20 1	9 8	9
11	1620 N	1493	-0-	-127	-0-	148 1	1321 2	Y	16	10 8		15
12	1674 N	1573	-0-	-101	-0-	15 9	1426 2	Y	17	11 8		21
						14 9						
						18 9						
						128 1						
						19 9						
TOTAL GAS PROD:		19,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		98						

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 X	694	-0-	-732	-0-	55	1	636	2	Y	3		14
						3	9						
02	1120 X	693	-0-	-427	-0-	56	1	634	2	Y	3		17
						3	9						
03	1240 X	583	-0-	-657	-0-	48	1	533	2	Y	2	14 1	5
						2	9						
04	840 X	762	-0-	-78	-0-	62	1	694	2	Y	5		10
						6	9						
05	868 X	637	-0-	-231	-0-	53	1	580	2	Y	4		14
						4	9						
06	750 X	671	-0-	-79	-0-	57	1	611	2	Y	3	12 1	5
						3	9						
*07	775 X	774	-0-	-1	-0-	53	1	717	2	Y	4		9
						4	9						
*08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	46	1	623	2	Y	8	2 8	15
						9	9						
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	77	1	761	2	Y	9	4 8	20
						10	9						
10	775 N	732	-0-	-43	-0-	72	1	652	2	Y	7	18 1 3 8	6
						8	9						
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	87	1	743	2	Y	6	2 8	10
						7	9						
12	868 N	732	-0-	-136	-0-	60	1	666	2	Y	5	2 8	13
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		8,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		59							

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1621	-0-	-115	-0-	126	1	1466	2	Y	26	28 1	7
						29	9						
02	1848 X	1498	-0-	-350	-0-	119	1	1356	2	Y	21	14 1	14
						23	9						
03	1984 X	1671	-0-	-313	-0-	135	1	1510	2	Y	24	28 1	10
						26	9						
04	1920 X	1432	-0-	-488	-0-	116	1	1293	2	Y	21	20 1	11
						23	9						
05	1891 X	1570	-0-	-321	-0-	129	1	1415	2	Y	24	21 1	14
						26	9						
06	1620 X	1499	-0-	-121	-0-	128	1	1367	2	Y	4	14 1	4
						4	9						
*07	1674 X	1437	-0-	-237	-0-	99	1	1328	2	Y	9	5 1 6 8	2
						10	9						
*08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	108	1	1468	2	Y	9	4 1 5 8	2
						10	9						
09	1500 N	1326	-0-	-174	-0-	121	1	1195	2	Y	9	3 1 5 8	3
						10	9						
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	147	1	1339	2	Y	13	5 1 6 8	5
						14	9						
11	1530 N	1429	-0-	-101	-0-	146	1	1250	2	Y	30	7 8	28
						33	9						
*12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	119	1	1324	2	Y	27	13 1 11 8	31
						30	9						
TOTAL GAS PROD:		18,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		217							

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2139 N	2020	-0-	-119	-0-	159	1	1850	2	Y	10		146
						11	9						
*02	2156 X	1941	-0-	-215	-0-	156	1	1770	2	Y	14		160
						15	9						
*03	2201 X	2050	-0-	-151	-0-	167	1	1874	2	Y	8		168
						9	9						
*04	2130 X	1962	-0-	-168	-0-	161	1	1792	2	Y	8		176
						9	9						
*05	2139 X	2082	-0-	-57	-0-	172	1	1897	2	Y	12		188
						13	9						
*06	2070 X	1858	-0-	-212	-0-	159	1	1696	2	Y	3	162 1	29
						3	9						
*07	2139 X	1888	-0-	-251	-0-	131	1	1751	2	Y	5		34
						6	9						
*08	2077 N	1933	-0-	-144	-0-	131	1	1791	2	Y	10		44
						11	9						
*09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	173	1	1711	2	Y	20	4 8	60
						22	9						
*10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	187	1	1700	2	Y	25	5 8	80
						28	9						
*11	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	181	1	1556	2	Y	13	3 8	90
						14	9						
*12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	168	1	1866	2	Y	20	5 8	105
						22	9						
TOTAL GAS PROD:		23,362				TOTAL CONDENSATE PROD:		148					

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

01	7037 X	5615	-0-	-1422	-0-	440	1	5100	2	Y	68		182
						75	9						
02	6160 X	5122	-0-	-1038	-0-	407	1	4627	2	Y	80	232 1	30
						88	9						
03	6448 X	5319	-0-	-1129	-0-	432	1	4835	2	Y	47	63 1	14
						52	9						
04	6060 X	5074	-0-	-986	-0-	416	1	4633	2	Y	23	20 1	17
						25	9						
05	6045 X	5279	-0-	-766	-0-	436	1	4796	2	Y	43	21 1	39
						47	9						
06	5490 X	4948	-0-	-542	-0-	421	1	4484	2	Y	39	49 1	29
						43	9						
*07	5673 X	5029	-0-	-644	-0-	345	1	4634	2	Y	45	17 8	57
						50	9						
*08	4898 X	4743	-0-	-155	-0-	321	1	4370	2	Y	47	17 8	87
						52	9						
*09	4740 X	4507	-0-	-233	-0-	318	1	4134	2	Y	50	61 1 14 8	62
						55	9						
10	4898 X	4333	-0-	-565	-0-	425	1	3864	2	Y	40	15 8	87
						44	9						
11	4740 X	3916	-0-	-824	-0-	405	1	3479	2	Y	29	16 8	100
						32	9						
12	4898 X	4074	-0-	-824	-0-	333	1	3712	2	Y	26	50 1 14 8	62
						29	9						
TOTAL GAS PROD:		57,959				TOTAL CONDENSATE PROD:		537					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	128	1	1484	2	Y	11				85
						12	9								
02	1540 N	1481	-0-	-59	-0-	119	1	1351	2	Y	10	73	1		22
						11	9								
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	134	1	1504	2	Y	11				33
						12	9								
04	1560 N	1099	-0-	-461	-0-	89	1	993	2	Y	15				48
						17	9								
05	1643 N	1284	-0-	-359	-0-	107	1	1174	2	Y	3				51
						3	9								
06	1590 N	1090	-0-	-500	-0-	93	1	995	2	Y	2				53
						2	9								
*07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	95	1	1278	2	Y	16	9	8		60
						18	9								
*08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	92	1	1253	2	Y	16	11	8		65
						18	9								
*09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	78	1	1014	2	Y	15	7	8		73
						17	9								
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	125	1	1133	2	Y	11	7	8		77
						12	9								
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	130	1	1113	2	Y	15	7	8		85
						17	9								
*12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	108	1	1199	2	Y	21	11	8		95
						23	9								

TOTAL GAS PROD: 15,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

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

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

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2017

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	147	1	1709	2	Y	30	18 8	97
02	1848 N	1745	-0-	-103	-0-	33	9	1576	2	Y	27	74 1 15 8	35
03	1953 N	1949	-0-	-4	-0-	139	1	1760	2	Y	29	19 8	45
04	1800 N	1783	-0-	-17	-0-	30	9	1609	2	Y	27	17 8	55
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	157	1	1747	2	Y	20	11 8	64
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	32	9	1683	2	Y	17	11 8	70
*07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	144	1	1758	2	Y	13	7 8	76
*08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	30	9	1803	2	Y	14	8 8	82
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	159	1	1685	2	Y	12	6 8	88
10	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	22	9	1692	2	Y	10	72 1 6 8	20
11	1800 N	1793	-0-	-7	-0-	158	1	1594	2	Y	12	7 8	25
*12	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	19	9	1751	2	Y	14	8 8	31
TOTAL GAS PROD:		22,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		225							

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	84	1	976	2	Y	10	79 1	24
02	1036 X	685	-0-	-351	-0-	11	9	620	2	Y	10		34
03	1147 X	720	-0-	-427	-0-	54	1	651	2	Y	10		44
04	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	11	9	1040	2	Y	20		64
05	1085 X	860	-0-	-225	-0-	22	9	777	2	Y	11		75
06	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	71	1	1172	2	Y	20		95
*07	1209 X	1130	-0-	-79	-0-	110	1	1025	2	Y	26	12 8	109
*08	868 N	862	-0-	-6	-0-	22	9	796	2	Y	6	4 8	111
*09	1140 N	821	-0-	-319	-0-	76	1	754	2	Y	8	91 1 3 8	25
10	1116 N	646	-0-	-470	-0-	29	9	576	2	Y	6	2 8	29
11	840 N	462	-0-	-378	-0-	59	1	400	2	Y	14	3 8	40
12	837 N	674	-0-	-163	-0-	7	9	599	2	Y	19	3 8	56
TOTAL GAS PROD:		10,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		160							

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																		
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		124 N	75	-0-	-49	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					2	
02		112 N	90	-0-	-22	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					2	
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					2	
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					2	
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	2	Y	-0-	2	1			-0-	
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	1					1	
							1	9										
*07		93 N	73	-0-	-20	-0-	5	1	67	2	Y	1					2	
							1	9										
*08		93 N	71	-0-	-22	-0-	5	1	65	2	Y	1					3	
							1	9										
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	7	1	65	2	Y	2					5	
							2	9										
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	1			-0-	
TOTAL GAS PROD:			708											TOTAL CONDENSATE PROD:	5			

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	128	1	1482	2	Y	8					60	
							9	9										
02		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	111	1	1265	2	Y	9					69	
							10	9										
03		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	134	1	1497	2	Y	8	45	1			32	
							9	9										
04		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	139	1	1551	2	Y	11					43	
							12	9										
05		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	131	1	1439	2	Y	8					51	
							9	9										
06		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	150	1	1597	2	Y	16	42	1			25	
							18	9										
*07		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	126	1	1691	2	Y	23	11	8			37	
							25	9										
*08		1581 N	1119	-0-	-462	-0-	76	1	1025	2	Y	16	8	8			45	
							18	9										
09		1770 N	1166	-0-	-604	-0-	104	1	1032	2	Y	27	8	8			64	
							30	9										
10		1829 N	1614	-0-	-215	-0-	156	1	1418	2	Y	36	11	8			89	
							40	9										
11		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	174	1	1496	2	Y	35	70	1	13	8	41	
							39	9										
*12		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	147	1	1632	2	Y	39	17	8			63	
							43	9										
TOTAL GAS PROD:			18,963											TOTAL CONDENSATE PROD:	236			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	992 N	708	-0-	-284	-0-	56 1	651 2	Y	1	2 1	-0-		
02	896 N	610	-0-	-286	-0-	1 9	49 1	559 2	Y	2	1 1	1	
03	837 N	624	-0-	-213	-0-	2 9	51 1	572 2	Y	1	2 1	-0-	
04	690 N	576	-0-	-114	-0-	1 9	47 1	528 2	Y	1	1 1	-0-	
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	1 9	57 1	631 2	Y	2	1 1	1	
06	600 N	578	-0-	-22	-0-	2 9	50 1	528 2	Y	-0-	1 1	-0-	
*07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	3 9	58 1	781 2	Y	3	3 8	-0-	
*08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	3 9	47 1	636 2	Y	3	3 8	-0-	
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	3 9	61 1	607 2	Y	2	2 8	-0-	
10	837 N	675	-0-	-162	-0-	2 9	67 1	605 2	Y	3	3 8	-0-	
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	3 9	78 1	668 2	Y	18	3 8	15	
12	682 N	631	-0-	-51	-0-	20 9	51 1	565 2	Y	14	7 1	6 8	16
						15 9							
TOTAL GAS PROD:		8,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		50							

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	82 1	956 2	N	18			132
02	924 N	908	-0-	-16	-0-	20 9	72 1	817 2	N	17		149
03	1054 N	981	-0-	-73	-0-	19 9	79 1	884 2	N	16		165
04	1020 N	942	-0-	-78	-0-	18 9	76 1	847 2	N	17		182
05	992 N	845	-0-	-147	-0-	19 9	69 1	757 2	N	17		199
06	960 N	926	-0-	-34	-0-	19 9	79 1	838 2	N	8	172 1	35
*07	961 N	949	-0-	-12	-0-	9 9	64 1	860 2	N	23	6 8	52
*08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	25 9	66 1	895 2	N	19	6 8	65
*09	930 N	849	-0-	-81	-0-	21 9	60 1	770 2	N	17	5 8	77
10	961 N	712	-0-	-249	-0-	19 9	69 1	626 2	N	15	2 8	90
11	960 N	615	-0-	-345	-0-	17 9	64 1	549 2	N	2		92
12	868 N	655	-0-	-213	-0-	2 9	53 1	589 2	N	12		104
						13 9						
TOTAL GAS PROD:		10,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		181						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1437
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1437
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1400	7	37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

POOVEY, MARKS GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 234948		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 10855		PERF. 8776 - 10772	
01		1550 N	1457	-0-	-93	-0-	113	1	1315	2	Y	26		88					
							29	9											
02		1540 X	1452	-0-	-88	-0-	114	1	1297	2	Y	37		125					
							41	9											
03		1643 X	1525	-0-	-118	-0-	122	1	1368	2	Y	32		157					
							35	9											
04		1590 X	1519	-0-	-71	-0-	123	1	1372	2	Y	22		179					
							24	9											
05		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	152	1	1678	2	Y	15	155	1	39				
							17	9											
06		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	164	1	1746	2	Y	8		47					
							9	9											
*07		1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	127	1	1710	2	Y	17	12	8	52				
							19	9											
*08		1860 N	1778	-0-	-82	-0-	121	1	1636	2	Y	19	12	8	59				
							21	9											
09		1860 N	1651	-0-	-209	-0-	149	1	1476	2	Y	24	9	8	74				
							26	9											
10		1860 N	596	-0-	-1264	-0-	58	1	529	2	Y	8	5	8	77				
							9	9											
11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	183	1	1575	2	Y	37	9	8	105				
							41	9											
*12		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	142	1	1586	2	Y	81	102	1	22	8	62		
							89	9											
TOTAL GAS PROD:			19,216			TOTAL CONDENSATE PROD:			326										

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	259	1	3001 2	Y	2			9
						2	9						
02	3304 X	3122	-0-	-182	-0-	252	1	2868 2	Y	2	7 1		4
						2	9						
03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	283	1	3164 2	Y	2			6
						2	9						
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	266	1	2965 2	Y	3			9
						3	9						
05	3472 X	3343	-0-	-129	-0-	278	1	3063 2	Y	2	7 1		4
						2	9						
06	3360 X	3104	-0-	-256	-0-	266	1	2830 2	Y	7			11
						8	9						
*07	3472 X	3183	-0-	-289	-0-	219	1	2945 2	Y	17	11 8		17
						19	9						
*08	3441 X	2773	-0-	-668	-0-	189	1	2567 2	Y	15	14 1	8 8	10
						17	9						
*09	3240 X	2867	-0-	-373	-0-	203	1	2645 2	Y	17	8 8		19
						19	9						
10	3348 X	2972	-0-	-376	-0-	293	1	2661 2	Y	16	10 8		25
						18	9						
11	3090 X	2686	-0-	-404	-0-	279	1	2394 2	Y	12	21 1	10 8	6
						13	9						
12	3193 X	3011	-0-	-182	-0-	247	1	2747 2	Y	15	12 8		9
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		37,006											
								TOTAL CONDENSATE PROD:		110			

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1569	-0-	-322	-0-	124	1	1436 2	N	8			100
						9	9						
02	1960 N	1753	-0-	-207	-0-	141	1	1604 2	N	7			107
						8	9						
03	1953 N	1847	-0-	-106	-0-	151	1	1688 2	N	7			114
						8	9						
04	1530 N	1398	-0-	-132	-0-	115	1	1280 2	N	3			117
						3	9						
05	1953 N	1858	-0-	-95	-0-	154	1	1690 2	N	13			130
						14	9						
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	155	1	1650 2	N	9			139
						10	9						
*07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	131	1	1764 2	N	10			149
						11	9						
*08	1860 N	1578	-0-	-282	-0-	108	1	1456 2	N	13	8 8		154
						14	9						
*09	1830 N	1516	-0-	-314	-0-	107	1	1397 2	N	11			165
						12	9						
10	1891 N	1691	-0-	-200	-0-	167	1	1513 2	N	10			175
						11	9						
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	159	1	1362 2	N	21	9 8		187
						23	9						
*12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	130	1	1449 2	N	11	1 8		197
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		20,066											
								TOTAL CONDENSATE PROD:		123			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	231	2	Y	6	15
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	Y	4	19
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	6	25
04	240 N	159	-0-	-81	-0-	13	1	143	2	Y	3	28
05	217 N	135	-0-	-82	-0-	11	1	121	2	Y	3	6
06	240 N	121	-0-	-119	-0-	9	1	99	2	Y	12	18
*07	155 N	114	-0-	-41	-0-	7	1	95	2	Y	11	29
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	14	43
*09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	Y	14	57
*10	124 N	117	-0-	-7	-0-	10	1	94	2	Y	12	69
*11	120 N	65	-0-	-55	-0-	6	1	51	2	Y	7	21
*12	124 N	59	-0-	-65	-0-	5	1	54	2	Y	-0-	21
TOTAL GAS PROD:		1,813			TOTAL CONDENSATE PROD:		92					

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766												
01	2294 N	1009	-0-	-1285	-0-	78	1	910	2	Y	19	5
02	2380 X	1126	-0-	-1254	-0-	21	1	1017	2	Y	18	12
03	2356 X	1204	-0-	-1152	-0-	89	1	1085	2	Y	20	8
04	2010 X	1191	-0-	-819	-0-	20	1	1075	2	Y	18	9
05	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	97	1	1136	2	Y	14	8
06	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	22	1	1240	2	Y	8	8
*07	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	117	1	1449	2	Y	13	5
*08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	9	1	1475	2	Y	14	4
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	108	1	1506	2	Y	20	10
10	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	14	1	1359	2	Y	26	15
11	1560 N	1367	-0-	-193	-0-	109	1	1191	2	Y	34	42
12	1736 N	1564	-0-	-172	-0-	15	1	1413	2	Y	22	33
TOTAL GAS PROD:		16,469			TOTAL CONDENSATE PROD:		226					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	1832	-0-	-338	-0-	144	1	1674	2	Y	13		145
						14	9						
02	2100 N	1827	-0-	-273	-0-	146	1	1664	2	Y	15		160
						17	9						
03	2201 N	1998	-0-	-203	-0-	163	1	1822	2	Y	12		172
						13	9						
04	1770 N	1521	-0-	-249	-0-	124	1	1386	2	Y	10		182
						11	9						
05	2015 N	1999	-0-	-16	-0-	165	1	1820	2	Y	13		195
						14	9						
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	170	1	1805	2	Y	10		205
						11	9						
*07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	109	1	1464	2	Y	15	8 8	212
						17	9						
*08	1984 N	1956	-0-	-28	-0-	132	1	1798	2	Y	24	179 1 10 8	47
						26	9						
*09	1980 N	1651	-0-	-329	-0-	117	1	1519	2	Y	14	8 8	53
						15	9						
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	192	1	1744	2	Y	24	10 8	67
						26	9						
11	1890 N	1739	-0-	-151	-0-	178	1	1532	2	Y	26	9 8	84
						29	9						
*12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	158	1	1761	2	Y	21	8 8	97
						23	9						

TOTAL GAS PROD: 22,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

01	1333 N	1053	-0-	-280	-0-	83	1	968	2	Y	2		70
						2	9						
02	1512 X	1064	-0-	-448	-0-	85	1	962	2	Y	15		85
						17	9						
03	1550 X	806	-0-	-744	-0-	66	1	736	2	Y	4		89
						4	9						
04	1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-					Y	-0-		89
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	81 1	8
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8 1	-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/30/2018 - W/O TO 06-284364

TOTAL GAS PROD: 2,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK							
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																	
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9764 - 10655				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9895 - 10752				
01		279 N	149	-0-	-130	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
02		112 N	42	-0-	-70	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
03		124 N	56	-0-	-68	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
04		120 N	36	-0-	-84	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	1					1
							1	9									
*07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					1
*08		155 N	104	-0-	-51	-0-	7	1	96	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09		120 N	32	-0-	-88	-0-	3	1	28	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
*11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
*12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008										TOTAL DEPTH	9677	PERF.	10138 - 12546				
01		7409 X	760	-0-	-6649	-0-	125	1	634	3	Y	1					100
							1	9									
02		1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	270	1	1335	3	Y	9	9	1			100
							10	9									
03		8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	1264	1	7395	3	Y	21	7	1			114
							23	9									
04		7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	1403	1	5483	3	Y	181	37	1			258
							199	9									
05		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	861	1	3824	2	Y	34	47	1			245
							37	9									
06		9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	1478	1	8133	2	Y	54	185	1			114
							59	9									
07		9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	897	1	8233	2	Y	52	22	1			144
							57	9									
08		9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	970	1	8675	2	Y	52	31	1	1	8	164
							57	9									
09		8850 X	7004	-0-	-1846	-0-	769	1	6220	2	Y	14					178
							15	9									
10		9145 X	1107	-0-	-8038	-0-	132	1	974	2	Y	1	21	1			158
							1	9									
11		8850 X	876	-0-	-7974	-0-	130	1	742	2	Y	4	21	1			141
							4	9									
12		9145 X	101	-0-	-9044	-0-	13	1	88	2	Y	-0-	4	1			137

TOTAL GAS PROD: 60,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	466	-0-	-185	-0-	37	1	428	2	Y	1	1 1	-0-
02	448 N	370	-0-	-78	-0-	1	9						
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	Y	-0-		-0-
04	450 N	413	-0-	-37	-0-	41	1	463	2	Y	1	1 1	-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	1	9						
06	480 N	430	-0-	-50	-0-	34	1	379	2	Y	-0-		-0-
*07	434 N	365	-0-	-69	-0-	34	1	371	2	Y	1	1 1	-0-
*08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	1	9						
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	393	2	Y	-0-		-0-
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	25	1	340	2	Y	-0-		-0-
11	390 N	334	-0-	-56	-0-	28	1	381	2	Y	1	1 8	-0-
12	496 N	388	-0-	-108	-0-	1	9						
						45	1	444	2	Y	-0-		-0-
						36	1	329	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
						34	1	296	2	Y	4		4
						4	9						
						32	1	352	2	Y	4	2 1	1 8
						4	9						5
TOTAL GAS PROD:		4,942				TOTAL CONDENSATE PROD:				13			

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

*01	2883 X	2298	-0-	-585	-0-	180	1	2105	2	Y	12		203
*02	2716 X	2128	-0-	-588	-0-	13	9						
*03	2914 X	2123	-0-	-791	-0-	171	1	1946	2	Y	10		213
*04	2820 X	2142	-0-	-678	-0-	11	9						
*05	2635 X	2208	-0-	-427	-0-	174	1	1943	2	Y	5		218
*06	2280 X	2277	-0-	-3	-0-	6	9						
*07	2356 X	2248	-0-	-108	-0-	176	1	1958	2	Y	7	179 1	46
*08	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	8	9						
*09	2280 X	2250	-0-	-30	-0-	183	1	2014	2	Y	10		56
*10	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	11	9						
*11	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	195	1	2073	2	Y	8	9 1	55
*12	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	9	9						
						155	1	2084	2	Y	8		63
						9	9						
						162	1	2197	2	Y	5		68
						6	9						
						205	1	2023	2	Y	20	11 8	77
						22	9						
						233	1	2114	2	Y	18	13 8	82
						20	9						
						242	1	2079	2	Y	21	13 8	90
						23	9						
						195	1	2173	2	Y	18	6 8	102
						20	9						
TOTAL GAS PROD:		27,138				TOTAL CONDENSATE PROD:				142			

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.//		11183 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976		WELL #: 2		RRCID -> 242162		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10608		PERF. 9205 - 10435			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	822 X	822	-0-	-0-	-0-	814	2	8	9	N	7				184
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-				184
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	641	2	54	9	N	49				233
04	810 N	143	-0-	-667	-0-	143	2			N	-0-				233
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-				233
06	630 N	160	-0-	-470	-0-	160	2			N	-0-				233
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	41	1	260	2	N	18	178	1		73
						20	9								
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	86	1	362	2	N	-0-				73
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	47	1	262	2	N	7	2	8		78
						8	9								
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	77	1	460	2	N	21	6	8		93
						23	9								
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	76	1	396	2	N	16	7	8		102
						18	9								
*12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	90	1	495	2	N	31	10	8		123
						34	9								
TOTAL GAS PROD:		5,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		149									

JARRELL, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 242918		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 10928		PERF. 9756 - 10665					
01	2635 N	2284	-0-	-351	-0-	181	1	2097	2	N	5				142
						6	9								
02	2324 N	2226	-0-	-98	-0-	179	1	2041	2	N	5				147
						6	9								
03	2604 N	2389	-0-	-215	-0-	196	1	2193	2	N	-0-				147
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	196	1	2184	2	N	-0-				147
05	2480 N	2434	-0-	-46	-0-	203	1	2231	2	N	-0-				147
06	2310 N	2210	-0-	-100	-0-	190	1	2020	2	N	-0-				147
*07	2449 N	2343	-0-	-106	-0-	162	1	2168	2	N	12	12	8		147
						13	9								
*08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	167	1	2276	2	N	13	13	8		147
						14	9								
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	227	1	2241	2	N	10	10	8		147
						11	9								
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	236	1	2140	2	N	11	11	8		147
						12	9								
11	2370 N	2009	-0-	-361	-0-	209	1	1790	2	N	9	9	8		147
						10	9								
12	2573 N	2386	-0-	-187	-0-	195	1	2173	2	N	16	16	8		147
						18	9								
TOTAL GAS PROD:		27,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		81									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-			-0-	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			-0-	
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-			-0-	
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	Y	-0-			-0-	
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	Y	-0-			-0-	
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	5	1	58	2	Y	1			1	
						1	9								
*07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	1			2	
						1	9								
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	2			4	
						2	9								
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	2			6	
						2	9								
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	1	1	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			1	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:		629				TOTAL CONDENSATE PROD:				6					

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1798 N	1595	-0-	-203	-0-	124	1	1439	2	Y	29			146	
						32	9								
02	1652 N	1462	-0-	-190	-0-	115	1	1306	2	Y	37			183	
						41	9								
03	1612 N	1517	-0-	-95	-0-	122	1	1364	2	Y	28	120	1	91	
						31	9								
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	129	1	1439	2	Y	35			126	
						39	9								
05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	177	1	1954	2	Y	36			162	
						40	9								
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	129	1	1371	2	Y	19	134	1	47	
						21	9								
*07	1674 N	1458	-0-	-216	-0-	99	1	1331	2	Y	25	12	8	60	
						28	9								
*08	2170 N	1836	-0-	-334	-0-	124	1	1688	2	Y	22	11	8	71	
						24	9								
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	165	1	1628	2	Y	38	11	8	98	
						42	9								
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	185	1	1683	2	Y	42	13	8	127	
						46	9								
11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	186	1	1593	2	Y	38	100	1	14 8 51	
						42	9								
12	1891 N	1604	-0-	-287	-0-	129	1	1434	2	Y	37	16	8	72	
						41	9								
TOTAL GAS PROD:		20,341				TOTAL CONDENSATE PROD:				386					

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 X	295	-0-	-1689	-0-	23	1	272	2	Y	-0-		19
02	560 N	248	-0-	-312	-0-	20	1	228	2	Y	-0-		19
03	403 N	41	-0-	-362	-0-	3	1	36	2	Y	2		21
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	Y	5	19 1	7
05	279 N	194	-0-	-85	-0-	16	1	176	2	Y	2		9
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	1		10
*07	496 N	363	-0-	-133	-0-	25	1	338	2	Y	-0-		10
*08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	103	1	1407	2	Y	2		12
*09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	83	1	1082	2	Y	-0-		12
10	372 N	340	-0-	-32	-0-	34	1	305	2	Y	1		13
11	420 N	204	-0-	-216	-0-	21	1	181	2	Y	2		15
12	434 N	154	-0-	-280	-0-	12	1	139	2	Y	3		18
TOTAL GAS PROD:		5,104											
TOTAL GAS PROD:		5,104											
TOTAL CONDENSATE PROD:											18		

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1301	-0-	-187	-0-	101	1	1172	2	Y	25	25 1	7
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	100	1	1134	2	Y	16	12 1	11
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	109	1	1225	2	Y	20	23 1	8
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	109	1	1215	2	Y	18	17 1	9
05	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	106	1	1162	2	Y	22	19 1	12
06	1290 N	1144	-0-	-146	-0-	98	1	1042	2	Y	4	12 1	4
*07	1333 N	1134	-0-	-199	-0-	78	1	1049	2	Y	6	5 1 4 8	1
*08	1302 N	1009	-0-	-293	-0-	69	1	934	2	Y	5	2 1 3 8	1
09	1140 N	1007	-0-	-133	-0-	92	1	908	2	Y	6	2 1 3 8	2
10	1147 N	846	-0-	-301	-0-	83	1	754	2	Y	8	3 1 4 8	3
11	990 N	921	-0-	-69	-0-	93	1	797	2	Y	28	4 8	27
12	1054 N	946	-0-	-108	-0-	76	1	845	2	Y	23	12 1 4 8	34
TOTAL GAS PROD:		13,552											
TOTAL GAS PROD:		13,552											
TOTAL CONDENSATE PROD:											181		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2573 N	2569	-0-	-4	-0-	203	1	2360	2	Y	5		40		
02	2380 N	2359	-0-	-21	-0-	189	1	2151	2	Y	17		57		
03	2604 N	2586	-0-	-18	-0-	212	1	2371	2	Y	3		60		
04	2490 N	2461	-0-	-29	-0-	202	1	2251	2	Y	7		67		
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	216	1	2381	2	Y	6		73		
06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	214	1	2281	2	Y	4		77		
*07	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	178	1	2392	2	Y	14	11 8	80		
*08	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	177	1	2410	2	Y	13	10 8	83		
*09	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	180	1	2344	2	Y	14	10 8	87		
10	2573 N	2543	-0-	-30	-0-	251	1	2277	2	Y	14	6 8	95		
11	2490 N	2348	-0-	-142	-0-	243	1	2090	2	Y	14	9 8	100		
12	2573 N	2272	-0-	-301	-0-	186	1	2071	2	Y	14	5 8	109		
TOTAL GAS PROD:						29,966	TOTAL CONDENSATE PROD:						125		

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745															
01	1116 N	625	-0-	-491	-0-	50	1	575	2	Y	-0-		2		
02	840 N	554	-0-	-286	-0-	45	1	509	2	Y	-0-		2		
03	682 N	256	-0-	-426	-0-	21	1	235	2	Y	-0-		2		
04	600 N	208	-0-	-392	-0-	17	1	191	2	Y	-0-		2		
05	620 N	254	-0-	-366	-0-	21	1	229	2	Y	4	6 1	-0-		
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	4		4		
*07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	Y	6	1 8	9		
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	8	1 8	16		
09	240 N	11	-0-	-229	-0-	1	1	8	2	Y	2		18		
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	248	2	Y	3		21		
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	22	1	188	2	Y	2	1 8	22		
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	Y	-0-	21 1	1		
TOTAL GAS PROD:						3,358	TOTAL CONDENSATE PROD:						29		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																
BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008										TOTAL DEPTH	9930	PERF.10800	- 11802			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	3	Y	-0-					189
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	Y	-0-	2	1			187
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					187
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	228	2	Y	8	1	1			194
						9	9									
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	178	1	878	2	Y	6	171	1			29
						7	9									
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	143	1	784	2	Y	2					31
						2	9									
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	110	1	1006	2	Y	3	4	1			30
						3	9									
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	106	1	948	2	Y	5	4	1			31
						6	9									
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	103	1	832	2	Y	10					41
						11	9									
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	131	1	971	2	Y	14	7	1			48
						15	9									
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	136	1	954	2	Y	13	16	1			45
						14	9									
*12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	139	1	966	2	Y	9	10	1			44
						10	9									
TOTAL GAS PROD:		8,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		70										

HARRELL GAS UNIT NO. 2										WELL #: 9		RRCID -> 246646		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10575 - 10726	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	4010	-0-	-547	-0-	317	1	3673	2	Y	18		52
						20	9						
02	4060 X	3666	-0-	-394	-0-	295	1	3352	2	Y	17		69
						19	9						
03	4340 X	4191	-0-	-149	-0-	342	1	3829	2	Y	18	59 1	28
						20	9						
04	4200 X	3982	-0-	-218	-0-	325	1	3627	2	Y	27		55
						30	9						
05	4340 X	4175	-0-	-165	-0-	346	1	3808	2	Y	19		74
						21	9						
06	4050 X	3892	-0-	-158	-0-	333	1	3542	2	Y	15	67 1	22
						17	9						
*07	4185 X	4139	-0-	-46	-0-	286	1	3833	2	Y	18		40
						20	9						
*08	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	292	1	3973	2	Y	34	8 8	66
						37	9						
09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	374	1	3696	2	Y	33	11 8	88
						36	9						
10	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	404	1	3673	2	Y	27	75 1 13 8	27
						30	9						
11	3900 X	3541	-0-	-359	-0-	367	1	3153	2	Y	19	9 8	37
						21	9						
12	4030 X	3616	-0-	-414	-0-	296	1	3298	2	Y	20	8 8	49
						22	9						
TOTAL GAS PROD:		47,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		265							

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	2075	-0-	-95	-0-	163	1	1888	2	N	22		109
						24	9						
02	2016 N	1986	-0-	-30	-0-	158	1	1797	2	N	28		137
						31	9						
03	2263 N	1949	-0-	-314	-0-	157	1	1761	2	N	28		165
						31	9						
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	164	1	1831	2	N	29		194
						32	9						
05	2201 N	1852	-0-	-349	-0-	152	1	1677	2	N	21	165 1	50
						23	9						
06	1890 N	1716	-0-	-174	-0-	145	1	1543	2	N	25		75
						28	9						
*07	2108 N	1849	-0-	-259	-0-	125	1	1674	2	N	45	13 8	107
						50	9						
*08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	131	1	1785	2	N	43	11 8	139
						47	9						
09	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	161	1	1589	2	N	33	13 8	159
						36	9						
10	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	172	1	1560	2	N	39	13 8	185
						43	9						
11	1890 N	1623	-0-	-267	-0-	165	1	1415	2	N	39	14 8	210
						43	9						
12	1860 N	1735	-0-	-125	-0-	140	1	1554	2	N	37	15 8	232
						41	9						
TOTAL GAS PROD:		22,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		389							

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2831	-0-	-207	-0-	222 1	2578 2	Y	28	16 8		98
02	2716 X	2635	-0-	-81	-0-	31 9	2391 2	Y	31	75 1	19 8	35
03	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	210 1	2649 2	Y	30	19 8		46
04	2730 N	2660	-0-	-70	-0-	34 9	2411 2	Y	30	19 8		57
05	2883 N	2833	-0-	-50	-0-	237 1	2577 2	Y	20	11 8		66
06	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	33 9	2531 2	Y	20	15 8		71
*07	2728 N	2588	-0-	-140	-0-	216 1	2390 2	Y	18	12 8		77
*08	2821 N	2733	-0-	-88	-0-	22 9	2526 2	Y	19	13 8		83
09	2760 N	2574	-0-	-186	-0-	186 1	2321 2	Y	16	10 8		89
10	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	235 1	2414 2	Y	15	73 1	11 8	20
11	2640 N	2509	-0-	-131	-0-	18 9	2230 2	Y	17	12 8		25
*12	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	266 1	2444 2	Y	21	15 8		31
						17 9						
						260 1						
						19 9						
						219 1						
						23 9						

TOTAL GAS PROD: 32,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

01	372 X	267	-0-	-105	-0-	21 1	246 2	Y	-0-			-0-
02	336 X	319	-0-	-17	-0-	26 1	293 2	Y	-0-			-0-
03	310 X	269	-0-	-41	-0-	22 1	247 2	Y	-0-			-0-
04	300 X	250	-0-	-50	-0-	21 1	229 2	Y	-0-			-0-
05	341 X	260	-0-	-81	-0-	22 1	238 2	Y	-0-			-0-
06	330 X	221	-0-	-109	-0-	19 1	201 2	Y	1			1
*07	341 X	271	-0-	-70	-0-	1 9	251 2	Y	1	1 1		1
*08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18 1	249 2	Y	1			2
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	1 9	279 2	Y	1			3
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			3
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			3
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	1	3 1		1

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009										TOTAL DEPTH 10965	PERF. 9867 - 10616		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1424	-0-	-312	-0-	113	1	1310	2	Y	1		67
02	1652 X	1449	-0-	-203	-0-	117	1	1332	2	Y	-0-		67
03	1736 X	1149	-0-	-587	-0-	92	1	1031	2	Y	24		91
04	1680 X	1162	-0-	-518	-0-	26	9	1059	2	Y	7	81 1	17
05	1612 X	1332	-0-	-280	-0-	110	1	1216	2	Y	5		22
06	1560 X	1006	-0-	-554	-0-	86	1	914	2	Y	5		27
*07	1612 X	1309	-0-	-303	-0-	90	1	1206	2	Y	12	8 8	31
*08	1333 X	1096	-0-	-237	-0-	73	1	1002	2	Y	19	12 8	38
*09	1290 X	1016	-0-	-274	-0-	21	9	932	2	Y	11	7 8	42
10	1333 X	1145	-0-	-188	-0-	112	1	1021	2	Y	11	6 8	47
11	1260 X	955	-0-	-305	-0-	99	1	846	2	Y	9	5 8	51
12	1302 X	1070	-0-	-232	-0-	87	1	972	2	Y	10	2 8	59
TOTAL GAS PROD:						14,113		TOTAL CONDENSATE PROD:				114	

HARRELL GAS UNIT NO. 2										WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9435 - 10559
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:						-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 X	162	-0-	-55	-0-	13	1	149	2	Y	-0-		-0-
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	11	1	125	2	Y	-0-		-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	Y	-0-		-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	12	1	134	2	Y	-0-		-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	138	-0-	-72	-0-	12	1	125	2	Y	1		1
						1	9						
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	2		3
						2	9						
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	Y	1		4
						1	9						
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		4
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		4
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	3 1	1
TOTAL GAS PROD:		1,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 N	2232	-0-	-155	-0-	175	1	2027	2	Y	27		75
						30	9						
02	2212 N	2073	-0-	-139	-0-	165	1	1880	2	Y	25		100
						28	9						
03	2356 N	2335	-0-	-21	-0-	189	1	2116	2	Y	27	91 1	36
						30	9						
04	2160 N	2116	-0-	-44	-0-	172	1	1915	2	Y	26		62
						29	9						
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	193	1	2121	2	Y	25		87
						28	9						
06	2250 N	1931	-0-	-319	-0-	164	1	1747	2	Y	18		105
						20	9						
*07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	163	1	2191	2	Y	28	90 1 10 8	33
						31	9						
*08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	155	1	2098	2	Y	29	9 8	53
						32	9						
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	195	1	1931	2	Y	22	6 8	69
						24	9						
10	2201 N	2167	-0-	-34	-0-	211	1	1921	2	Y	32	8 8	93
						35	9						
11	2130 N	2068	-0-	-62	-0-	214	1	1833	2	Y	19	8 8	104
						21	9						
12	2201 N	2135	-0-	-66	-0-	174	1	1940	2	Y	19	82 1 10 8	31
						21	9						
TOTAL GAS PROD:		26,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		297							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448										COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	99 1	1144 2	Y	3				105		
02	1260 X	957	-0-	-303	-0-	3 9	879 2	Y	1	89 1			17		
03	1333 X	742	-0-	-591	-0-	77 1	680 2	Y	1				18		
04	1290 X	1167	-0-	-123	-0-	1 9	1069 2	Y	2				20		
05	1240 X	1217	-0-	-23	-0-	61 1	1115 2	Y	1				21		
06	1200 X	970	-0-	-230	-0-	96 1	887 2	Y	-0-				21		
*07	1209 X	1110	-0-	-99	-0-	2 9	1027 2	Y	5	3 8			23		
*08	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	101 1	1003 2	Y	5	3 8			25		
*09	960 N	782	-0-	-178	-0-	1 9	724 2	Y	3	2 8			26		
10	1085 N	965	-0-	-120	-0-	55 1	867 2	Y	3	2 8			27		
11	1050 N	750	-0-	-300	-0-	3 9	669 2	Y	3	2 8			28		
12	806 N	760	-0-	-46	-0-	78 1	694 2	Y	4	2 8			30		
						3 9									
						62 1									
						4 9									
TOTAL GAS PROD:		11,748			TOTAL CONDENSATE PROD:		31								

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662										COMPL. DATE 03/17/2010			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715		
01	1767 N	1597	-0-	-170	-0-	125 1	1448 2	N	22				237		
02	1680 N	1561	-0-	-119	-0-	24 9	1417 2	N	17				254		
03	1736 N	1250	-0-	-486	-0-	125 1	1137 2	N	10				264		
04	1560 N	835	-0-	-725	-0-	19 9	759 2	N	7				271		
05	1736 N	1112	-0-	-624	-0-	11 9	992 2	N	27	179 1			119		
06	1200 N	1010	-0-	-190	-0-	68 1	910 2	N	13				132		
*07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	8 9	970 2	N	15	2 8			145		
*08	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	90 1	960 2	N	11	2 8			154		
09	1020 N	999	-0-	-21	-0-	30 9	898 2	N	9	3 8			160		
10	1054 N	774	-0-	-280	-0-	86 1	690 2	N	7	2 8			165		
11	1020 N	800	-0-	-220	-0-	14 9	709 2	N	7				172		
12	1023 N	803	-0-	-220	-0-	72 1	724 2	N	13	3 8			182		
						17 9									
						71 1									
						12 9									
						91 1									
						10 9									
						76 1									
						8 9									
						83 1									
						8 9									
						65 1									
						14 9									
TOTAL GAS PROD:		12,843			TOTAL CONDENSATE PROD:		158								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	3482	-0-	-300	-0-	276	1	3206	2	N	-0-			105
02	3360 X	3236	-0-	-124	-0-	258	1	2932	2	N	42			147
						46	9							
03	3627 X	3299	-0-	-328	-0-	269	1	3006	2	N	22			169
						24	9							
04	3450 X	3140	-0-	-310	-0-	258	1	2876	2	N	5			174
						6	9							
05	3596 X	3163	-0-	-433	-0-	262	1	2889	2	N	11			185
						12	9							
06	3480 X	2976	-0-	-504	-0-	254	1	2700	2	N	20			205
						22	9							
*07	3596 X	3053	-0-	-543	-0-	210	1	2818	2	N	23	177 1	9 8	42
						25	9							
*08	3286 X	3028	-0-	-258	-0-	206	1	2803	2	N	17	7 8		52
						19	9							
*09	3150 X	2983	-0-	-167	-0-	212	1	2754	2	N	15	7 8		60
						17	9							
10	3162 X	2791	-0-	-371	-0-	275	1	2497	2	N	17	9 8		68
						19	9							
11	2970 X	2583	-0-	-387	-0-	267	1	2293	2	N	21	12 8		77
						23	9							
12	3069 X	2973	-0-	-96	-0-	242	1	2698	2	N	30	17 8		90
						33	9							
TOTAL GAS PROD:		36,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		223								

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766 X	5355	-0-	-411	-0-	425	1	4930	2	Y	-0-			8
02	5152 X	4822	-0-	-330	-0-	390	1	4432	2	Y	-0-			8
03	5704 X	5203	-0-	-501	-0-	427	1	4776	2	Y	-0-			8
04	5460 X	5184	-0-	-276	-0-	427	1	4757	2	Y	-0-			8
05	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	458	1	5042	2	Y	-0-	7 1		1
06	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	457	1	4860	2	Y	5			6
						6	9							
*07	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	378	1	5068	2	Y	23	17 8		12
						25	9							
*08	5456 X	5420	-0-	-36	-0-	369	1	5025	2	Y	24	17 8		19
						26	9							
09	5280 X	5166	-0-	-114	-0-	472	1	4664	2	Y	27	12 8		34
						30	9							
10	5456 X	5175	-0-	-281	-0-	511	1	4646	2	Y	16	10 8		40
						18	9							
11	5280 X	4962	-0-	-318	-0-	514	1	4413	2	Y	32	15 8		57
						35	9							
*12	5456 X	5290	-0-	-166	-0-	433	1	4818	2	Y	35	55 1	20 8	17
						39	9							
TOTAL GAS PROD:		62,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		162								

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	2	Y	-0-		23
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	9	1	99	2	Y	-0-	20 1	3
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-		3
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-		3
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-		3
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	2		5
						2	9						
*07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	7		12
						8	9						
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-		12
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	1		13
						1	9						
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		13
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		13
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		1,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681 X	4510	-0-	-171	-0-	356	1	4128	2	Y	24		66
						26	9						
02	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	340	1	3873	2	Y	22		88
						24	9						
03	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	376	1	4206	2	Y	24	80 1	32
						26	9						
04	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	347	1	3863	2	Y	24		56
						26	9						
05	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	366	1	4025	2	Y	22		78
						24	9						
06	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	345	1	3666	2	Y	19		97
						21	9						
*07	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	290	1	3895	2	Y	32	83 1 14 8	32
						35	9						
*08	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	301	1	4083	2	Y	32	13 8	51
						35	9						
09	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	378	1	3734	2	Y	25	9 8	67
						28	9						
10	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	423	1	3847	2	Y	36	11 8	92
						40	9						
11	4140 X	3934	-0-	-206	-0-	407	1	3491	2	Y	33	13 8	112
						36	9						
*12	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	354	1	3937	2	Y	48	87 1 17 8	56
						53	9						
TOTAL GAS PROD:		51,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		341							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	13993	2	36	9	N	33				80
02	13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	13444	2	17	9	N	15				95
03	15340 X	15340	-0-	-0-	-0-	15274	2	66	9	N	60	135	1		20
04	16890 X	14351	-0-	-2539	-0-	14351	2			N	-0-				20
05	17453 X	14759	-0-	-2694	-0-	14701	2	58	9	N	53				73
06	14820 X	11834	-0-	-2986	-0-	11716	2	118	9	Y	107				180
07	15314 X	11058	-0-	-4256	-0-	156	1	10855	2	Y	43	105	1		118
						47	9								
08	15314 X	10930	-0-	-4384	-0-	158	1	10762	2	Y	9	5	8		122
						10	9								
09	14340 X	13018	-0-	-1322	-0-	197	1	12800	2	Y	19	12	8		129
						21	9								
10	14756 X	11540	-0-	-3216	-0-	169	1	11294	2	Y	70	119	1	24 8	56
						77	9								
11	13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	194	1	13701	2	Y	28	15	8		69
						31	9								
*12	13533 X	13533	-0-	-0-	-0-	203	1	13298	2	Y	29	9	8		89
						32	9								
TOTAL GAS PROD:		157,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		466									

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	23764 X	23764	-0-	-0-	-0-	23662	2	102	9	N	93	186	1		526
02	20739 X	20739	-0-	-0-	-0-	20717	2	22	9	N	20				546
03	26567 X	21786	-0-	-4781	-0-	21786	2			N	-0-	493	7		53
04	25710 X	20175	-0-	-5535	-0-	20175	2			N	-0-				53
05	26474 X	20474	-0-	-6000	-0-	20474	2			N	-0-				53
06	23010 X	19765	-0-	-3245	-0-	19765	2			N	-0-				53
07	22971 X	19901	-0-	-3070	-0-	19836	2	65	9	N	59				112
08	21793 X	19062	-0-	-2731	-0-	19028	2	34	9	N	31	8	8		135
09	20190 X	17870	-0-	-2320	-0-	17835	2	35	9	N	32	5	8		162
10	20460 X	18971	-0-	-1489	-0-	18946	2	25	9	N	23	7	8		178
11	19770 X	16443	-0-	-3327	-0-	16381	2	62	9	N	56	175	1	7 8	52
12	19902 X	16812	-0-	-3090	-0-	16803	2	9	9	N	8				60
TOTAL GAS PROD:		235,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		322									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014										TOTAL DEPTH	9673	PERF.	9981 - 13067		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	19003 X	16192	-0-	-2811	-0-	2663	1	13495	3	Y	31		360		
02	17021 X	17021	-0-	-0-	-0-	2846	1	14062	3	Y	103	147 1	316		
03	20435 X	20435	-0-	-0-	-0-	2877	1	17483	2	Y	68	76 1	308		
04	18575 X	18575	-0-	-0-	-0-	2585	1	15520	2	Y	427	514 1	221		
05	17977 X	17977	-0-	-0-	-0-	3013	1	14831	2	Y	121	132 1	210		
06	17310 X	13734	-0-	-3576	-0-	2098	1	11545	2	Y	83		293		
07	17887 X	17070	-0-	-817	-0-	1667	1	15292	2	Y	101	229 1	165		
08	18135 X	16508	-0-	-1627	-0-	1648	1	14743	2	Y	106	63 1 9 8	199		
09	17550 X	15046	-0-	-2504	-0-	1639	1	13253	2	Y	140	10 8	329		
10	17980 X	15284	-0-	-2696	-0-	1800	1	13319	2	Y	150	74 1	405		
11	16530 X	15392	-0-	-1138	-0-	1902	1	13357	2	Y	121	163 1	363		
12	17081 X	15966	-0-	-1115	-0-	1992	1	13847	2	Y	115	78 1	400		
TOTAL GAS PROD:						199,200	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,566		

BLACKSTONE/HARRELL										WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015			TOTAL DEPTH	10552	PERF.	11160 - 13204
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	17112 X	14623	-0-	-2489	-0-	1160	1	13461	2	N	2		142			
02	15092 X	13291	-0-	-1801	-0-	1074	1	12214	2	N	3		145			
03	16120 X	14302	-0-	-1818	-0-	1172	1	13120	2	N	9		154			
04	15210 X	13301	-0-	-1909	-0-	1094	1	12190	2	N	15		169			
05	15283 X	13303	-0-	-1980	-0-	1106	1	12174	2	N	21		190			
06	14250 X	12630	-0-	-1620	-0-	1084	1	11533	2	N	12		202			
*07	14725 X	12734	-0-	-1991	-0-	881	1	11825	2	N	25	13 8	214			
*08	14291 X	12396	-0-	-1895	-0-	847	1	11508	2	N	37	12 8	239			
*09	13290 X	11732	-0-	-1558	-0-	836	1	10874	2	N	20	10 8	249			
10	13299 X	11710	-0-	-1589	-0-	1158	1	10524	2	N	25	12 8	262			
11	12630 X	10903	-0-	-1727	-0-	1135	1	9744	2	N	22	12 8	272			
12	12741 X	11394	-0-	-1347	-0-	936	1	10415	2	N	39	182 1 15 8	114			
TOTAL GAS PROD:						152,319	TOTAL CONDENSATE PROD:						230			

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK					
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																	
POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992												COMPL. DATE 12/30/2014		TOTAL DEPTH 10586		PERF.10960 - 16386	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	32333 X	28158	-0-	-4175	-0-	2228	1	25851	2	N	72					149	
02	28140 X	25315	-0-	-2825	-0-	79	9	2039	1	N	73					222	
03	30473 X	28137	-0-	-2336	-0-	80	9	2302	1	N	60	182	1			100	
04	29280 X	26537	-0-	-2743	-0-	66	9	2182	1	N	30					130	
05	29264 X	26585	-0-	-2679	-0-	33	9	2213	1	N	10					140	
06	27240 X	25649	-0-	-1591	-0-	11	9	2202	1	N	12					152	
*07	28148 X	26138	-0-	-2010	-0-	13	9	1813	1	N	8					160	
*08	28148 X	25598	-0-	-2550	-0-	9	9	1753	1	N	12					172	
09	26550 X	24230	-0-	-2320	-0-	13	9	2224	1	N	34	163	1	20	8	23	
10	26598 X	24084	-0-	-2514	-0-	37	9	2384	1	N	40	20	8			43	
11	25650 X	22539	-0-	-3111	-0-	44	9	2347	1	N	38	19	8			62	
12	26133 X	23580	-0-	-2553	-0-	42	9	1941	1	N	30	17	8			75	
						33	9										
TOTAL GAS PROD:		306,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		419											

BRITTON, LINDY												WELL #: 6H RRCID -> 280088		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 9700		PERF.10136 - 14614	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	24707 X	23085	-0-	-1622	-0-	3783	1	19173	3	Y	117					410			
02	22738 X	22738	-0-	-0-	-0-	129	9	3798	1	Y	161	195	1			376			
03	26292 X	26292	-0-	-0-	-0-	177	9	3701	1	Y	88	102	1			362			
04	24625 X	24625	-0-	-0-	-0-	97	9	3411	1	Y	667	542	1			487			
05	23901 X	23700	-0-	-201	-0-	734	9	3959	1	Y	234	354	1			367			
06	23130 X	19179	-0-	-3951	-0-	257	9	2914	1	Y	205	176	1			396			
07	23901 X	22187	-0-	-1714	-0-	226	9	2159	1	Y	197	249	1			344			
08	24118 X	21541	-0-	-2577	-0-	217	9	2134	1	Y	286	262	1	51	8	317			
09	23340 X	19624	-0-	-3716	-0-	315	9	2136	1	Y	192	185	1	27	8	297			
10	23715 X	21422	-0-	-2293	-0-	211	9	2519	1	Y	241	81	1			457			
11	21480 X	20677	-0-	-803	-0-	265	9	2547	1	Y	218	344	1			331			
12	22196 X	21816	-0-	-380	-0-	240	9	2712	1	Y	228	95	1			464			
						251	9												
TOTAL GAS PROD:		266,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,834													

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK							
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																	
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018										TOTAL DEPTH	10684	PERF.11810	- 16513				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		52225 X	52225	-0-	-0-	-0-	52167	2	58	9	N	53				222	
02		43805 X	43805	-0-	-0-	-0-	43751	2	54	9	N	49	181	1		90	
03		45997 X	45997	-0-	-0-	-0-	45984	2	13	9	N	12				102	
04		41719 X	41719	-0-	-0-	-0-	41688	2	31	9	N	28				130	
05		40157 X	40157	-0-	-0-	-0-	40149	2	8	9	N	7				137	
06		36810 X	36810	-0-	-0-	-0-	36777	2	33	9	N	30				167	
07		38251 X	38251	-0-	-0-	-0-	38181	2	70	9	N	64	37	8		194	
08		37828 X	37828	-0-	-0-	-0-	37777	2	51	9	N	46	175	1	32	8	33
09		33921 X	33921	-0-	-0-	-0-	33822	2	99	9	N	90	18	8		105	
10		31837 X	31837	-0-	-0-	-0-	31736	2	101	9	N	92	28	8		169	
11		28909 X	28909	-0-	-0-	-0-	28802	2	107	9	N	97	26	8		240	
*12		31080 X	31080	-0-	-0-	-0-	30961	2	119	9	N	108	36	8		312	
TOTAL GAS PROD:		462,539						TOTAL CONDENSATE PROD:				676					

POOVEY-KARGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 10/12/2016										TOTAL DEPTH	10633	PERF.10918	- 15453				
01		77097 X	50881	-0-	-26216	-0-	50812	2	69	9	N	63				217	
02		61684 X	48039	-0-	-13645	-0-	47984	2	55	9	N	50	162	1		105	
03		58125 X	50198	-0-	-7927	-0-	50190	2	8	9	N	7				112	
04		56250 X	45107	-0-	-11143	-0-	45104	2	3	9	N	3				115	
05		55490 X	43874	-0-	-11616	-0-	43861	2	13	9	N	12				127	
06		51480 X	40029	-0-	-11451	-0-	40029	2			N	-0-				127	
*07		53196 X	45323	-0-	-7873	-0-	3137	1	42086	2	N	91	63	8		155	
							100	9									
*08		50189 X	44123	-0-	-6066	-0-	3019	1	41048	2	N	51	47	8		159	
							56	9									
09		45120 X	41231	-0-	-3889	-0-	41190	2	41	9	N	37	32	8		164	
10		45353 X	40596	-0-	-4757	-0-	40484	2	112	9	N	102	39	8		227	
11		43890 X	37491	-0-	-6399	-0-	37405	2	86	9	N	78	175	1	42	8	88
12		45353 X	38981	-0-	-6372	-0-	3205	1	35680	2	N	87	48	8		127	
							96	9									
TOTAL GAS PROD:		525,873						TOTAL CONDENSATE PROD:				581					

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017										TOTAL DEPTH	10601	PERF.10864	- 15529				
01		186558 X	110390	-0-	-76168	-0-	109994	2	396	9	N	360	179	1	146	8	117
02		148792 X	94729	-0-	-54063	-0-	94512	2	217	9	N	197	182	1			132
03		145855 X	97387	-0-	-48468	-0-	97159	2	228	9	N	207	180	1			159
04		132570 X	86076	-0-	-46494	-0-	85834	2	242	9	N	220	182	1			197
05		121861 X	79472	-0-	-42389	-0-	79238	2	234	9	N	213	357	1			53
06		106830 X	71248	-0-	-35582	-0-	71029	2	219	9	N	199	177	1			75
07		104873 X	70021	-0-	-34852	-0-	69742	2	279	9	N	254	177	1	70	8	82
08		97402 X	64859	-0-	-32543	-0-	64624	2	235	9	N	214	177	1	61	8	58
09		86070 X	58713	-0-	-27357	-0-	58481	2	232	9	N	211	177	1	50	8	42
10		79484 X	64532	-0-	-14952	-0-	64224	2	308	9	N	280	184	1	45	8	93
11		71250 X	59784	-0-	-11466	-0-	59431	2	353	9	N	321	182	1	53	8	179
12		70029 X	52234	-0-	-17795	-0-	51924	2	310	9	N	282	362	1	64	8	35
TOTAL GAS PROD:		909,445						TOTAL CONDENSATE PROD:				2,958					

OIL AND GAS DIVISION

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
01		170314 X	74434	-0-	-95880	-0-	74075	2	359	9	N	326	181	132
02		61841 X	61841	-0-	-0-	-0-	61676	2	165	9	N	150	177	105
03		95387 X	59905	-0-	-35482	-0-	59756	2	149	9	N	135	178	62
04		90450 X	51268	-0-	-39182	-0-	51122	2	146	9	N	133		195
05		84940 X	62139	-0-	-22801	-0-	62053	2	86	9	N	78	178	95
06		72030 X	56615	-0-	-15415	-0-	56525	2	90	9	N	82		177
07		68479 X	55464	-0-	-13015	-0-	55336	2	128	9	N	116	175	58
08		62124 X	48715	-0-	-13409	-0-	48621	2	94	9	N	85	46	97
09		60120 X	47947	-0-	-12173	-0-	47779	2	168	9	N	153	40	210
10		62124 X	37976	-0-	-24148	-0-	37838	2	138	9	N	125	181	122
11		56610 X	37827	-0-	-18783	-0-	37650	2	177	9	N	161	41	242
12		55459 X	40102	-0-	-15357	-0-	39959	2	143	9	N	130	181	139
TOTAL GAS PROD:			634,233				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,674				

BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571														
01		211544 X	136862	-0-	-74682	-0-	136122	2	740	9	N	673	348	38
02		191072 X	112553	-0-	-78519	-0-	112274	2	279	9	N	254	180	112
03		104910 X	104910	-0-	-0-	-0-	104651	2	259	9	N	235	180	167
04		189930 X	81656	-0-	-108274	-0-	81414	2	242	9	N	220	359	28
05		162099 X	76568	-0-	-85531	-0-	76309	2	259	9	N	235	178	85
06		132450 X	67935	-0-	-64515	-0-	67705	2	230	9	N	209	175	119
07		124620 X	65881	-0-	-58739	-0-	65512	2	369	9	N	335	172	154
08		104904 X	62047	-0-	-42857	-0-	61715	2	332	9	N	302	176	172
09		81660 X	56145	-0-	-25515	-0-	55838	2	307	9	N	279	177	192
10		76570 X	53158	-0-	-23412	-0-	52826	2	332	9	N	302	361	37
11		67950 X	46717	-0-	-21233	-0-	46385	2	332	9	N	302	180	68
12		65875 X	46979	-0-	-18896	-0-	46612	2	367	9	N	334	182	112
TOTAL GAS PROD:			911,411				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,680				

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033														
03		0	2989	-0-	2989	2989	2967	2	22	9	N	20	20	-0-
04		0	109987	-0-	109987	112976	109932	2	55	9	N	50		50
05		265560 X	152584	-0-	-112976	-0-	152564	2	20	9	N	18		68
06		137607 X	137607	-0-	-0-	-0-	137456	2	151	9	N	137		205
07		125312 X	125312	-0-	-0-	-0-	124705	2	607	9	N	552	356	50
08		125147 X	110092	-0-	-15055	-0-	109615	2	477	9	N	434	177	62
09		121110 X	95057	-0-	-26053	-0-	94728	2	329	9	N	299	166	45
10		125147 X	87632	-0-	-37515	-0-	87298	2	334	9	N	304	166	183
11		121110 X	78407	-0-	-42703	-0-	78216	2	191	9	N	174	170	187
12		125147 X	76982	-0-	-48165	-0-	76661	2	321	9	N	292	178	145
TOTAL GAS PROD:			976,649				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,280				

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303														
03		0	2524	-0-	2524	2524	2448	2	76	9	N	69	69	-0-
04		0	182621	-0-	182621	185145	182522	2	99	9	N	90		90
05		405611 X	220466	-0-	-185145	-0-	220289	2	177	9	N	161	176	75
06		200760 X	187208	-0-	-13552	-0-	187072	2	136	9	N	124	169	30
07		207452 X	169905	-0-	-37547	-0-	169501	2	404	9	N	367	238	159
08		207452 X	149126	-0-	-58326	-0-	148763	2	363	9	N	330	172	105
09		200760 X	131028	-0-	-69732	-0-	130735	2	293	9	N	266	178	33
10		207452 X	122783	-0-	-84669	-0-	122462	2	321	9	N	292	178	147
11		187200 X	109069	-0-	-78131	-0-	108749	2	320	9	N	291	179	75
12		169911 X	107341	-0-	-62570	-0-	106972	2	369	9	N	335	216	194
TOTAL GAS PROD:			1,382,071				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,325				

OIL AND GAS DIVISION

BRADY-PANOLA (BLOSSOM)		11289 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201											
LONG BRANCH		WELL #:	5D	RRCID ->	233559	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2870	-	3184
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555											
USA-CHARLES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	212610	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	6146	PERF.	6710	-	15785
01	4340 X	2997	-0-	-1343	-0-	609	1	2388	3	N	-0-	40	
02	3920 X	3442	-0-	-478	-0-	764	1	2678	3	N	-0-	40	
03	4340 X	3579	-0-	-761	-0-	694	1	2885	3	N	-0-	40	
04	4020 X	2767	-0-	-1253	-0-	512	1	2255	3	N	-0-	40	
05	4154 X	3271	-0-	-883	-0-	545	1	2726	3	N	-0-	40	
06	3690 X	2331	-0-	-1359	-0-	392	1	1939	3	N	-0-	40	
07	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	734	1	3526	3	N	-0-	40	
08	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	536	1	3119	3	N	-0-	40	
09	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	574	1	2974	3	N	-0-	40	
10	4247 X	1079	-0-	-3168	-0-	364	1	715	3	N	-0-	40	
11	4110 X	632	-0-	-3478	-0-	112	1	520	3	N	-0-	40	
12	4247 X	1088	-0-	-3159	-0-	212	1	876	3	N	-0-	40	
TOTAL GAS PROD:		32,649	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

USA-O'BANNION GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	221986	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	9264	-	13700
01	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	523	1	2049	3	N	-0-	50		
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	199	1	693	3	N	-0-	50		
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	250	1	1036	3	N	-0-	50		
04	1830 N	570	-0-	-1260	-0-	106	1	464	3	N	-0-	50		
05	992 N	410	-0-	-582	-0-	68	1	342	3	N	-0-	50		
06	1230 N	13	-0-	-1217	-0-	2	1	11	3	N	-0-	50		
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	286	1	1374	3	N	-0-	50		
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	183	1	1065	3	N	-0-	50		
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	50		
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	683	1	1341	3	N	-0-	50		
11	1200 N	589	-0-	-611	-0-	104	1	485	3	N	-0-	50		
*12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	207	1	856	3	N	-0-	50		
TOTAL GAS PROD:		12,327	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY							
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
MCGRAW		WELL #: A 2		RRCID -> 201990	COMPL. DATE 04/28/2003	TOTAL DEPTH 7038	PERF. 7102	- 11895							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EAGLE OIL & GAS CO.				238634											
DANCE		WELL #: 1		RRCID -> 249563	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL DEPTH 10375	PERF. 6213	- 6235							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				52
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				52
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				52
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLORA ENERGY INC.				250597											
HAMLETT		WELL #: 1H		RRCID -> 204218	COMPL. DATE 05/27/2004	TOTAL DEPTH 6412	PERF. 0	- 11977							
01	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-				160
02	7868 X	6722	-0-	-1146	-0-	6691	2	31	9	N	28				188
03	8711 X	5924	-0-	-2787	-0-	5882	2	42	9	N	38	178	1		48
04	8430 X	670	-0-	-7760	-0-	670	2			N	-0-				48
05	7440 X	624	-0-	-6816	-0-	624	2			N	-0-				48
06	7200 X	1751	-0-	-5449	-0-	1750	2	1	9	N	1				49
07	7440 X	121	-0-	-7319	-0-	121	2			N	-0-				49
08	5921 X	1434	-0-	-4487	-0-	1434	2			N	-0-				49
09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-				49
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-				49
11	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-				49
*12	11002 X	11002	-0-	-0-	-0-	11002	2			N	-0-				49
TOTAL GAS PROD:		39,380				TOTAL CONDENSATE PROD:		67							

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
HAMLETT		WELL #: 2H		RRCID -> 215270		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	1416	-0-	-1684	-0-	1416	2	N	-0-			63
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-			N	-0-			63
03	3100 X	2131	-0-	-969	-0-	2131	2	N	-0-			63
04	2880 X	6348	-0-	3468	-0-	6348	2	N	-0-			63
05	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2	N	-0-			63
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2	N	-0-			63
07	3100 X	2484	-0-	-616	-0-	2484	2	N	-0-			63
08	3100 X	46	-0-	-3054	-0-	46	2	N	-0-			63
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-			63
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			63
11	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2	N	-0-			63
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		24,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MADELEY		WELL #: 1H		RRCID -> 218633		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447				
01	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	123	1	N	98			178
02	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	108	9	N	24			202
03	2759 X	1050	-0-	-1709	-0-	72	1	N	6			208
04	2670 X	3145	-0-	475	-0-	26	9	N	17			225
05	2759 X	1426	-0-	-1333	-0-	30	1	N	35	175	1	85
06	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	89	1	N	8			93
07	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	7	9	N	-0-			93
08	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	19	9	N	-0-			93
09	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	41	1	N	19			112
10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	39	9	N	-0-			112
11	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-			112
*12	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	9	9	N	-0-			112
TOTAL GAS PROD:		38,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		207						

PREECE		WELL #: 1H		RRCID -> 232238		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286				
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
04	30 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	118	1	12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		64		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

OIL AND GAS DIVISION

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597														
MADELEY		WELL #: 3H		RRCID -> 233678		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	-0-					67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
TOTAL GAS PROD:		71				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PREECE		WELL #: 2H		RRCID -> 235631		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	4182	-0-	-3	-0-	4182	2			N	-0-					183
02	3780 X	3078	-0-	-702	-0-	3078	2			N	-0-					183
03	4185 X	2197	-0-	-1988	-0-	2197	2			N	-0-					183
04	4050 X	3318	-0-	-732	-0-	3311	2	7	9	N	6	167	1			22
05	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					22
06	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					22
07	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					22
08	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					22
09	4530 X	4155	-0-	-375	-0-	4155	2			N	-0-					22
10	4681 X	3675	-0-	-1006	-0-	3675	2			N	-0-					22
11	4530 X	2080	-0-	-2450	-0-	2080	2			N	-0-					22
*12	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4795	2	3	9	N	3					25
TOTAL GAS PROD:		45,292				TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 235633		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	68	1	2228	2	N	-0-					91
02	1064 N	692	-0-	-372	-0-	20	1	640	2	N	29					120
						32	9									
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	63	1	2015	2	N	-0-					120
04	1830 N	1481	-0-	-349	-0-	46	1	1412	2	N	21					141
						23	9									
05	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	91	1	2871	2	N	52	168	1			25
						57	9									
06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	74	1	2413	2	N	8					33
						9	9									
07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	71	1	2228	2	N	-0-					33
08	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	56	1	1763	2	N	2					35
						2	9									
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	63	1	1961	2	N	10					45
						11	9									
10	1891 N	1408	-0-	-483	-0-	42	1	1366	2	N	-0-					45
11	1770 N	1680	-0-	-90	-0-	45	1	1615	2	N	18					63
						20	9									
12	1891 N	1850	-0-	-41	-0-	56	1	1794	2	N	-0-					63
TOTAL GAS PROD:		23,155				TOTAL CONDENSATE PROD:		140								

OIL AND GAS DIVISION

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597														
DUNN		WELL #: 1H		RRCID ->	242769	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	6546	PERF. 6630 - 11109						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					8
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
04	30 X	36	-0-	6	-0-	36	2			N	-0-					8
05	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					8
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					8
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					8
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
09	3000 N	3673	-0-	673	-0-	673	2			N	-0-					8
10	1045 N	372	-0-	-673	-0-	372	2			N	-0-					8
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					8
*12	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		5,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	245929	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	6405	PERF. 6530 - 11035						
01	6882 X	6429	-0-	-453	-0-	374	1	6055	2	N	-0-					68
02	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	419	1	5698	2	N	9					77
03	6541 X	5512	-0-	-1029	-0-	227	1	5278	2	N	6					83
04	6210 X	5065	-0-	-1145	-0-	346	1	4719	2	N	-0-					83
05	6789 X	5270	-0-	-1519	-0-	372	1	4887	2	N	10					93
06	6570 X	5144	-0-	-1426	-0-	319	1	4825	2	N	-0-					93
07	6789 X	5073	-0-	-1716	-0-	156	1	4917	2	N	-0-					98
08	5518 X	5038	-0-	-480	-0-	156	1	4876	2	N	5					98
09	5130 X	5122	-0-	-8	-0-	159	1	4963	2	N	-0-					98
10	5301 X	5259	-0-	-42	-0-	158	1	5101	2	N	-0-					98
11	5130 X	4976	-0-	-154	-0-	134	1	4842	2	N	-0-					98
12	5301 X	4798	-0-	-503	-0-	146	1	4652	2	N	-0-					98
TOTAL GAS PROD:		63,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		30										

DUNN		WELL #: 2H		RRCID ->	245936	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 7060 - 10680						
01	992 N	765	-0-	-227	-0-	765	2			N	-0-					43
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					43
03	1023 N	855	-0-	-168	-0-	855	2			N	-0-					43
04	750 N	995	-0-	245	-0-	995	2			N	-0-					43
05	1922 N	845	-0-	-1077	-0-	845	2			N	-0-					43
06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					43
07	1023 N	115	-0-	-908	-0-	115	2			N	-0-					43
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					43
09	2160 N	1470	-0-	-690	-0-	1470	2			N	-0-					43
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					43
11	1710 N	278	-0-	-1432	-0-	278	2			N	-0-					43
12	1519 N	196	-0-	-1323	-0-	196	2			N	-0-					43
TOTAL GAS PROD:		11,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
HILL, ISAIAH UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246460		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	83	1	2717	2	N	-0-	53
02	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	80	1	2517	2	N	-0-	53
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	53	1	1700	2	N	2	55
04	1410 N	2398	-0-	988	-0-	75	1	2303	2	N	18	73
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	47	1	1467	2	N	22	95
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	60	1	1969	2	N	-0-	95
07	1457 N	1392	-0-	-65	-0-	43	1	1349	2	N	-0-	95
08	1457 N	1299	-0-	-158	-0-	40	1	1248	2	N	10	105
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	50	1	1563	2	N	3	108
10	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	36	1	1157	2	N	-0-	108
11	1260 N	293	-0-	-967	-0-	8	1	285	2	N	-0-	108
12	1457 N	434	-0-	-1023	-0-	13	1	421	2	N	-0-	108
TOTAL GAS PROD:		19,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

MADELEY		WELL #: 2H		RRCID -> 252763		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	992 N	969	-0-	-23	-0-	28	1	916	2	N	23	45
02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	51	1	1684	2	N	53	98
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	50	1	1721	2	N	5	103
04	930 N	2326	-0-	1396	-0-	65	1	2229	2	N	29	132
05	3100 N	3263	-0-	163	163	94	1	3116	2	N	48	180
06	1327 N	1164	-0-	-163	-0-	33	1	1131	2	N	-0-	180
07	992 N	868	-0-	-124	-0-	24	1	844	2	N	-0-	180
08	992 X	402	-0-	-590	-0-	11	1	391	2	N	-0-	180
09	960 X	434	-0-	-526	-0-	12	1	422	2	N	-0-	180
10	992 X	417	-0-	-575	-0-	12	1	405	2	N	-0-	180
11	960 X	410	-0-	-550	-0-	12	1	398	2	N	-0-	180
12	868 X	397	-0-	-471	-0-	11	1	386	2	N	-0-	180
TOTAL GAS PROD:		14,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		158						

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//	11920 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701										
JONES, GERALDINE		WELL #:	1	RRCID ->	102011	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6295 - 6425		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	750	1	2808	2	N	3		65
02	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	700	1	2863	2	N	2		67
03	3658 X	208	-0-	-3450	-0-	40	1	168	2	N	-0-		67
04	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	220	1	4200	2	N	10		77
05	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	310	1	4062	2	N	2		79
06	3810 X	3800	-0-	-10	-0-	300	1	3494	2	N	5		84
07	3937 X	3246	-0-	-691	-0-	270	1	2967	2	N	8		92
08	3937 X	3187	-0-	-750	-0-	310	1	2871	2	N	5		97
09	3810 X	2788	-0-	-1022	-0-	290	1	2495	2	N	3		100
10	3937 X	3425	-0-	-512	-0-	310	1	3109	2	N	5		105
11	3810 X	3168	-0-	-642	-0-	270	1	2896	2	N	2		107
*12	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	290	1	3014	2	N	4		111
TOTAL GAS PROD:		39,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.	
U.S.A. - HAILEY, THOMAS		WELL #:	1	148552	06/29/1999	10079	6319	8437					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/24/2018		P/A 05/24/18									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
USA-BRIDGES		WELL #:		1	RRCID ->	180346	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6359	PERF.	6575 - 12167	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		9114 X	8446	-0-	-668	-0-	107 1	8154 3	Y	168	157 1		27
							185 9						
02		8232 X	6901	-0-	-1331	-0-	6901 3		Y	-0-			27
03		8587 X	5442	-0-	-3145	-0-	5442 3		Y	-0-			27
04		9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	9275 3		Y	-0-			27
05		8432 X	8311	-0-	-121	-0-	55 1	8155 3	Y	92	101 1		18
							101 9						
06		8160 X	7574	-0-	-586	-0-	48 1	7526 3	Y	-0-			18
07		9579 X	8722	-0-	-857	-0-	8722 3		Y	-0-			18
08		9579 X	8654	-0-	-925	-0-	8603 3	51 9	Y	46			64
09		9270 X	7497	-0-	-1773	-0-	7497 3		Y	-0-			64
10		8711 X	8346	-0-	-365	-0-	55 1	8291 3	Y	-0-			64
11		8430 X	7728	-0-	-702	-0-	262 1	7466 3	Y	-0-			64
12		8711 X	8377	-0-	-334	-0-	183 1	8184 3	Y	9			73
							10 9						

TOTAL GAS PROD: 95,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

USA-BRIDGES		WELL #:		2	RRCID ->	183866	COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	9193	PERF.	5760 - 5840
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

POLLEY "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	183867	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	6558	PERF.	6455 - 12124
01	4588 X	4446	-0-	-142	-0-	58 1	4382 3	Y	5	8 1		6
						6 9						
02	4116 X	4067	-0-	-49	-0-	4067 3		Y	-0-			6
03	4557 X	4357	-0-	-200	-0-	4357 3		Y	-0-			6
04	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594 3		Y	-0-			6
05	4495 X	4332	-0-	-163	-0-	29 1	4293 3	Y	9	9 1		6
						10 9						
06	4350 X	4001	-0-	-349	-0-	25 1	3976 3	Y	-0-			6
07	4743 X	4117	-0-	-626	-0-	4117 3		Y	-0-			6
08	4743 X	4049	-0-	-694	-0-	4026 3	23 9	Y	21			27
09	4590 X	3780	-0-	-810	-0-	3780 3		Y	-0-			27
10	4340 X	3995	-0-	-345	-0-	27 1	3968 3	Y	-0-			27
11	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	147 1	4082 3	Y	-0-			27
*12	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	94 1	4173 3	Y	5			32
						6 9						

TOTAL GAS PROD: 50,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OIL AND GAS DIVISION

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
ZAP		WELL #:		1H	RRCID ->	187662	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6453 - 10131	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	2	1	143	3	Y	-0-		2
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	3			Y	-0-		2
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-		2
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-		2
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	1	1	148	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-		2
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-		2
08	155 X	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-		2
09	150 X	105	-0-	-45	-0-	105	3			Y	-0-		2
10	155 X	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-		2
11	120 X	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	3	Y	-0-		2
*12	138 X	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		1,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

USA-LOCK		WELL #:		1H	RRCID ->	189193	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6247 - 11787	
01	2914 X	1606	-0-	-1308	-0-	1606	3			Y	-0-	34	
02	1820 X	1307	-0-	-513	-0-	1307	3			Y	-0-	34	
03	2015 X	1939	-0-	-76	-0-	14	1	1925	3	Y	-0-	34	
04	1560 N	1186	-0-	-374	-0-	66	1	1120	3	Y	-0-	34	
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	56	1	1675	3	Y	17	28 1	23
						19	9						
06	1890 N	1617	-0-	-273	-0-	136	1	1481	3	Y	-0-	23	
07	3100 N	5515	-0-	2415	2415	394	1	5121	3	Y	-0-	23	
08	15882 X	13467	-0-	-2415	-0-	804	1	12663	3	Y	-0-	23	
09	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	835	1	9188	3	Y	-0-	23	
10	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	640	1	7292	3	Y	60	83	
						66	9						
11	13020 X	7235	-0-	-5785	-0-	581	1	6654	3	Y	-0-	83	
12	13454 X	6705	-0-	-6749	-0-	299	1	6398	3	Y	7	90	
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		60,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		84							

USA MASSEY		WELL #:		1H	RRCID ->	189811	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6553 - 13978	
01	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	44	1	3309	3	Y	3	5 1	6
						3	9						
02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			Y	-0-	6	
03	3162 X	2734	-0-	-428	-0-	2734	3			Y	-0-	6	
04	3240 X	2769	-0-	-471	-0-	2769	3			Y	-0-	6	
05	3379 X	3163	-0-	-216	-0-	21	1	3103	3	Y	35	32 1	9
						39	9						
06	3270 X	2934	-0-	-336	-0-	18	1	2916	3	Y	-0-	9	
07	3379 X	3134	-0-	-245	-0-	3134	3			Y	-0-	9	
08	3162 X	3051	-0-	-111	-0-	3033	3	18	9	Y	16	25	
09	3060 X	2699	-0-	-361	-0-	2699	3			Y	-0-	25	
10	3162 X	2801	-0-	-361	-0-	19	1	2782	3	Y	-0-	25	
11	3030 X	2569	-0-	-461	-0-	89	1	2480	3	Y	-0-	25	
12	3131 X	2729	-0-	-402	-0-	60	1	2666	3	Y	3	28	
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		34,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		57							

OIL AND GAS DIVISION

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
HAMILL		WELL #:		1H	RRCID ->	190876	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6834 - 12005			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

USA-LOCK		WELL #:		2H	RRCID ->	200153	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6526 - 11647
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		15
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-		15
03	3100 N	15748	-0-	12648	12648	114	1	15634	3	Y	-0-	15
04	3000 N	14734	-0-	11734	24382	816	1	13918	3	Y	-0-	15
05	3100 N	12136	-0-	9036	33418	389	1	11615	3	Y	120	112 1 23
						132	9					
06	43429 X	10011	-0-	-33418	-0-	843	1	9168	3	Y	-0-	23
07	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	455	1	5902	3	Y	-0-	23
08	15748 X	9598	-0-	-6150	-0-	583	1	9015	3	Y	-0-	23
09	14730 X	7098	-0-	-7632	-0-	592	1	6506	3	Y	-0-	23
10	12121 X	6380	-0-	-5741	-0-	516	1	5811	3	Y	48	71
						53	9					
11	10020 X	7051	-0-	-2969	-0-	574	1	6477	3	Y	-0-	71
12	9610 X	6010	-0-	-3600	-0-	268	1	5735	3	Y	6	77
						7	9					

TOTAL GAS PROD: 95,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

USA-LAWSON		WELL #:		1H	RRCID ->	200154	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5485 - 10448
01	4402 X	4067	-0-	-335	-0-	53	1	4010	3	Y	4	7 1 5
						4	9					
02	3976 X	3228	-0-	-748	-0-	3228	3			Y	-0-	5
03	4216 X	2325	-0-	-1891	-0-	2325	3			Y	-0-	5
04	4080 X	3038	-0-	-1042	-0-	3038	3			Y	-0-	5
05	4216 X	3811	-0-	-405	-0-	25	1	3740	3	Y	42	38 1 9
						46	9					
06	3930 X	3160	-0-	-770	-0-	20	1	3140	3	Y	-0-	9
07	3565 X	2672	-0-	-893	-0-	2672	3			Y	-0-	9
08	3813 X	2722	-0-	-1091	-0-	2708	3	14	9	Y	13	22
09	3690 X	2504	-0-	-1186	-0-	2504	3			Y	-0-	22
10	3813 X	2587	-0-	-1226	-0-	17	1	2570	3	Y	-0-	22
11	3150 X	2523	-0-	-627	-0-	87	1	2436	3	Y	-0-	22
12	2728 X	2612	-0-	-116	-0-	57	1	2552	3	Y	3	25
						3	9					

TOTAL GAS PROD: 35,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
USA-ELLINGTON		WELL #:		1H	RRCID ->	207711	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	6337	PERF.	6686 - 12000	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	21111 X	18507	-0-	-2604	-0-	3091 1	15233 3	Y	166	166 1	33		
02	19715 X	19715	-0-	-0-	-0-	183 9	4160 1	Y	-0-		33		
03	21855 X	18753	-0-	-3102	-0-	4369 1	15555 3	Y	-0-		33		
04	22814 X	22814	-0-	-0-	-0-	5150 1	14384 3	Y	-0-		33		
05	25266 X	25266	-0-	-0-	-0-	6394 1	17664 3	Y	166	166 1	33		
06	24036 X	24036	-0-	-0-	-0-	183 9	6982 1	Y	-0-		33		
07	24839 X	24839	-0-	-0-	-0-	7289 1	17054 3	Y	-0-		33		
08	24724 X	24724	-0-	-0-	-0-	7179 1	17550 3	Y	-0-		33		
09	22936 X	22936	-0-	-0-	-0-	7182 1	17545 3	Y	-0-		33		
10	25097 X	25097	-0-	-0-	-0-	8602 1	15754 3	Y	95		128		
11	24335 X	24335	-0-	-0-	-0-	105 9	8917 1	Y	-0-		128		
12	20646 X	16631	-0-	-4015	-0-	4980 1	15418 3	Y	-0-		128		

TOTAL GAS PROD: 267,653

TOTAL CONDENSATE PROD: 427

USA-ELLINGTON		WELL #:		2H	RRCID ->	208207	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	6381	PERF.	6627 - 11663	
01	465 N	331	-0-	-134	-0-	55 1	273 3	Y	3	3 1	1		
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	3 9	79 1	Y	-0-		1		
03	434 N	293	-0-	-141	-0-	68 1	295 3	Y	-0-		1		
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	114 1	225 3	Y	-0-		1		
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	133 1	392 3	Y	3	3 1	1		
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	3 9	142 1	Y	-0-		1		
07	527 N	484	-0-	-43	-0-	142 1	347 3	Y	-0-		1		
08	527 N	479	-0-	-48	-0-	139 1	342 3	Y	-0-		1		
09	480 N	419	-0-	-61	-0-	131 1	340 3	Y	-0-		1		
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	166 1	288 3	Y	1		2		
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	1 9	175 1	Y	-0-		2		
*12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	179 1	302 3	Y	-0-		2		

TOTAL GAS PROD: 5,460

TOTAL CONDENSATE PROD: 7

USA ELLINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	215967	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	5902 - 5990	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-		1	1	97	3	N	-0-			2
02		84 N	70	-0-	-14	-0-		70	3			N	-0-			2
03		93 N	91	-0-	-2	-0-		91	3			N	-0-			2
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	3			N	-0-			2
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-		130	3	1	9	N	1	1	1	2
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3			N	-0-			2
07		155 N	102	-0-	-53	-0-		102	3			N	-0-			2
08		124 N	96	-0-	-28	-0-		96	3			N	-0-			2
09		120 N	85	-0-	-35	-0-		85	3			N	-0-			2
10		93 N	87	-0-	-6	-0-		87	3			N	-0-			2
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-		3	1	100	3	N	-0-			2
*12		103 N	103	-0-	-0-	-0-		2	1	101	3	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			1,220			TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

PAR MINERALS CORPORATION 638850																
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716																
01		4123 X	3740	-0-	-383	-0-		3740	2			N	-0-			120
02		3724 X	3371	-0-	-353	-0-		3371	2			N	-0-			120
03		4123 X	3872	-0-	-251	-0-		3872	2			N	-0-			120
04		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-		3883	2			N	-0-			120
05		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-		4034	2			N	-0-			120
06		3750 X	3480	-0-	-270	-0-		3480	2			N	-0-			120
07		3999 X	3465	-0-	-534	-0-		3465	2			N	-0-			120
08		4030 X	3054	-0-	-976	-0-		3054	2			N	-0-			120
09		3900 X	3364	-0-	-536	-0-		3364	2			N	-0-			120
10		4030 X	3278	-0-	-752	-0-		3278	2			N	-0-			120
11		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-		3493	2			N	-0-			120
12		3472 X	3385	-0-	-87	-0-		3385	2			N	-0-			120
TOTAL GAS PROD:			42,419			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700																
01		5859 X	4929	-0-	-930	-0-		4929	2			N	-0-			35
02		5460 X	4092	-0-	-1368	-0-		4092	2			N	-0-			35
03		6045 X	4334	-0-	-1711	-0-		4325	2	9	9	N	8			43
04		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-		6764	2	19	9	N	17			60
05		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-		7029	2	3	9	N	3			63
06		8096 X	8096	-0-	-0-	-0-		8093	2	3	9	N	3			66
07		7940 X	7940	-0-	-0-	-0-		7940	2			N	-0-			66
08		8199 X	8199	-0-	-0-	-0-		8173	2	26	9	N	24			90
09		7320 X	6736	-0-	-584	-0-		6725	2	11	9	N	10			100
10		7564 X	7231	-0-	-333	-0-		7231	2			N	-0-			100
11		7320 X	6276	-0-	-1044	-0-		6276	2			N	-0-			100
12		7564 X	6425	-0-	-1139	-0-		6419	2	6	9	N	5			105
TOTAL GAS PROD:			78,073			TOTAL CONDENSATE PROD:			70							

OIL AND GAS DIVISION

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
PAR MINERALS CORPORATION		//CONT.// 638850										
LAWSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203586		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2	N	-0-			87
02	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2	N	-0-			87
03	5611 X	3412	-0-	-2199	-0-	3412	2	N	-0-			87
04	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2	N	-0-			87
05	5611 X	5502	-0-	-109	-0-	5502	2	N	-0-			87
06	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2	N	-0-			87
07	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2	N	-0-			87
08	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2	N	-0-			87
09	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2	N	-0-			87
10	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2	N	-0-			87
11	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2	N	-0-			87
12	5611 X	5463	-0-	-148	-0-	5463	2	N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		77,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 204125		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000				
USA BRITTAIN		WELL #: 1H										
01	434 N	136	-0-	-298	-0-	136	2	N	-0-			-0-
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
04	120 N	936	-0-	816	-0-	936	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	676	-0-	-533	-0-	676	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	293	-0-	-817	-0-	293	2	N	-0-			-0-
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
08	682 N	11	-0-	-671	-0-	11	2	N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

USA BRITTAIN "A"		WELL #: 2H		RRCID -> 205016		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866				
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-			-0-
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-			-0-
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-			-0-
04	660 N	616	-0-	-44	-0-	616	2	N	-0-			-0-
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-			-0-
06	660 N	552	-0-	-108	-0-	552	2	N	-0-			-0-
07	651 N	526	-0-	-125	-0-	526	2	N	-0-			-0-
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	N	-0-			-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BRIDGES, E. (MOORINGSPO RT)		11920 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY				
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC		120104										
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 136375		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601			N	NO RPT			151
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRIGGS (GLEN ROSE)		11956 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CRD OPERATING, LLC		186953										
TILLER-HILLIARD		WELL #: 2		RRCID -> 171837		COMPL. DATE 10/03/1998		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

R. LACY SERVICES, LTD.		687208						CNTY: PANOLA				
BURNETT UNIT 4		WELL #: 5		RRCID -> 132711		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	101 1	2064 2	Y	-0-			-0-
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	95 1	1913 2	Y	-0-			-0-
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	107 1	2085 2	Y	-0-			-0-
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	95 1	1956 2	Y	-0-			-0-
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	103 1	1964 2	Y	-0-			-0-
06	2070 N	1962	-0-	-108	-0-	96 1	1866 2	Y	-0-			-0-
07	2108 N	2104	-0-	-4	-0-	102 1	2002 2	Y	-0-			-0-
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	102 1	2023 2	Y	-0-			-0-
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	101 1	2000 2	Y	-0-			-0-
10	2108 N	2082	-0-	-26	-0-	100 1	1982 2	Y	-0-			-0-
11	2070 N	1915	-0-	-155	-0-	92 1	1823 2	Y	-0-			-0-
12	2170 N	2073	-0-	-97	-0-	98 1	1975 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,845										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
 INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

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

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. 945936
 HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

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

OIL AND GAS DIVISION

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			19	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

01	217 N	145	-0-	-72	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-	
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-	
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	Y	-0-	
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	794	2	Y	-0-	
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1145	2	Y	-0-	
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2193	2	Y	-0-	
							2	9					
07	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2834	2	Y	-0-	
							2	9					
08	3100 N	3223	-0-	123	123	-0-	155	1	3066	2	Y	-0-	
							2	9					
09	3494 X	3371	-0-	-123	-0-	-0-	163	1	3206	2	Y	-0-	
							2	9					
10	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	3509	2	Y	-0-	
							2	9					
11	3120 X	2455	-0-	-665	-0-	-0-	118	1	2335	2	Y	-0-	
							2	9					
*12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	3634	2	Y	-0-	
							2	9					
TOTAL GAS PROD:			24,683	TOTAL CONDENSATE PROD:			14						

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1390	2	Y	-0-	
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1207	2	Y	-0-	
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1314	2	Y	-0-	
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	2	Y	-0-	
05	1395 N	1092	-0-	-303	-0-	-0-	54	1	1038	2	Y	-0-	
06	1350 N	1337	-0-	-13	-0-	-0-	65	1	1272	2	Y	-0-	
07	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	-0-	57	1	1111	2	Y	-0-	
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1223	2	Y	-0-	
09	1234 N	966	-0-	-268	-0-	-0-	47	1	919	2	Y	-0-	
10	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	-0-	52	1	1016	2	Y	-0-	
11	1230 N	1025	-0-	-205	-0-	-0-	49	1	976	2	Y	-0-	
12	992 N	781	-0-	-211	-0-	-0-	37	1	744	2	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,960	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208										
BURNETT UNIT 9		WELL #:		6	RRCID ->	140510	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6548 - 6568		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2018 - P/A 04/18/18

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

BROWN UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	143434	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6637 - 6650
01	2759 N	2367	-0-	-392	-0-	110	1	2242	2	Y	14	14 1 1 8 1
02	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	115	1	2327	2	Y	19	18 1 1 8 1
03	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	127	1	2460	2	Y	19	19 1 1 1
04	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	115	1	2346	2	Y	18	16 1 1 3
05	2542 N	2449	-0-	-93	-0-	122	1	2309	2	Y	16	17 1 1 2
06	2460 N	2445	-0-	-15	-0-	118	1	2312	2	Y	14	14 1 1 2
07	2542 N	2458	-0-	-84	-0-	119	1	2324	2	Y	14	14 1 1 2
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	119	1	2355	2	Y	9	10 1 1 1
09	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	113	1	2231	2	Y	9	9 1 1 1
10	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	117	1	2311	2	Y	9	9 1 1 1
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	112	1	2239	2	Y	11	11 1 1 1
12	2294 N	716	-0-	-1578	-0-	34	1	678	2	Y	4	5 1 1 -0-

TOTAL GAS PROD: 27,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

BURNETT UNIT 10		WELL #:		6	RRCID ->	143489	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	6453 - 6459
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	131 1	2673 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	129 1	2620 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	115 1	2238 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	136 1	2770 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2914 N	2898	-0-	-16	-0-	145 1	2753 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	133 1	2612 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2914 N	2755	-0-	-159	-0-	133 1	2622 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2883 N	2726	-0-	-157	-0-	131 1	2595 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	125 1	2471 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2604 N	2452	-0-	-152	-0-	118 1	2334 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	125 1	2484 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2604 N	768	-0-	-1836	-0-	36 1	732 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

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

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		Y	-0-			-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

01	14663 X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	-0-				-0-
02	13244 X	-0-	-0-	-13244	-0-					Y	-0-				-0-
03	14663 X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	-0-				-0-
04	10770 X	-0-	-0-	-10770	-0-					Y	-0-				-0-
05	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-		30	1	1219	2	Y	-0-			-0-
06	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-		52	1	2125	2	Y	-0-			-0-
07	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-		192	1	7719	2	Y	241	206	1	35
							265	9							
08	1240 X	1101	-0-	-139	-0-		25	1	1059	2	Y	15	49	1	1
							17	9							
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-						Y	-0-	1	1	-0-
10	2418 X	859	-0-	-1559	-0-		20	1	826	2	Y	12	11	1	1
							13	9							
11	2520 X	175	-0-	-2345	-0-		7	1	166	2	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
12	2604 X	6	-0-	-2598	-0-		6	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			270						

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

01	11098 X	10798	-0-	-300	-0-		230	1	10461	2	Y	97	87	1	15
							107	9							
02	10024 X	7017	-0-	-3007	-0-		150	1	6797	2	Y	64	69	1	10
							70	9							
03	8567 X	8548	-0-	-19	-0-		187	1	8135	2	Y	205	142	1	73
							226	9							
04	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-		171	1	7517	2	Y	284	299	1	58
							312	9							
05	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-		196	1	8012	2	Y	319	339	1	38
							351	9							
06	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-		165	1	6738	2	Y	218	220	1	36
							240	9							
07	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-		175	1	7060	2	Y	238	239	1	35
							262	9							
08	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-		155	1	6459	2	Y	25	58	1	2
							28	9							
09	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-		153	1	6239	2	Y	19	20	1	1
							21	9							
10	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-		148	1	6108	2	Y	26	24	1	3
							29	9							
11	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-		398	1	9996	2	Y	37	34	1	6
							41	9							
*12	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-		356	1	8171	2	Y	28	30	1	4
							31	9							
TOTAL GAS PROD:			95,895			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,560						

OIL AND GAS DIVISION

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	168	1			337
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	337	1			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		255				TOTAL CONDENSATE PROD:					182					

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

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

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758

01	4960 X	44	-0-	-4916	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	600 X	15	-0-	-585	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	620 X	18	-0-	-602	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	30 X	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	31 X	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	9	-0-	9	26	9	2			Y	-0-					-0-
11	26 N	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		143				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 284754 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
07	0	5622	-0-	5622	5622	272	1	5340	2	N	9	8	1
08	0 W	14736	-0-	14736	20358	708	1	14004	2	N	22	21	1
09	0 W	9175	-0-	9175	29533	441	1	8716	2	N	16	16	1
10	36688 X	7155	-0-	-29533	-0-	343	1	6798	2	N	13	13	1
11	18060 X	2784	-0-	-15276	-0-	133	1	2644	2	N	6	7	1
12	18662 X	16	-0-	-18646	-0-	16	2			N	-0-	1	1
TOTAL GAS PROD:		39,488											
TOTAL CONDENSATE PROD:											66		

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	4764 X	NO RPT	-0-	-4764	-0-					N	NO RPT		-0-
09	11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					N	NO RPT		-0-
10	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT		-0-
11	11910 X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					N	NO RPT		-0-
12	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-		

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-		-0-
02	616 N	611	-0-	-5	-0-	611	3			N	-0-		-0-
03	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-		-0-
04	660 N	354	-0-	-306	-0-	354	2			N	-0-		-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-		-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-		-0-
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-		-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-		-0-
10	744 N	557	-0-	-187	-0-	557	2			N	-0-		-0-
11	690 N	238	-0-	-452	-0-	238	2			N	-0-		-0-
12	682 N	82	-0-	-600	-0-	82	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,321											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-		

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

01	3999 X	3499	-0-	-500	-0-	200	1	3299	2	N	-0-		-0-
02	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	181	1	2976	2	N	-0-		-0-
03	3348 X	2980	-0-	-368	-0-	164	1	2816	2	N	-0-		-0-
04	3390 X	1367	-0-	-2023	-0-	74	1	1293	2	N	-0-		-0-
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-		-0-
06	3390 X	78	-0-	-3312	-0-	3	1	75	2	N	-0-		-0-
07	3503 X	2459	-0-	-1044	-0-	108	1	2351	2	N	-0-		-0-
08	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	195	1	3499	2	N	-0-		-0-
09	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	222	1	3695	2	N	-0-		-0-
10	2449 X	2328	-0-	-121	-0-	129	1	2199	2	N	-0-		-0-
11	3570 X	2227	-0-	-1343	-0-	130	1	2097	2	N	-0-		-0-
12	3999 X	3501	-0-	-498	-0-	211	1	3290	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,207											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-		

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 106298	COMPL. DATE 09/18/1995	TOTAL DEPTH 9878	PERF. 6298	- 6301		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 124435	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 6177	- 7916		
01	1984	X	1774	-0-	-210	-0-	102 1	1672 2	N	-0-	-0-
02	1764	N	1718	-0-	-46	-0-	99 1	1619 2	N	-0-	-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	102 1	1753 2	N	-0-	-0-
04	1710	N	963	-0-	-747	-0-	52 1	911 2	N	-0-	-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-	-0-
06	1800	N	35	-0-	-1765	-0-	1 1	34 2	N	-0-	-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	64 1	1404 2	N	-0-	-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	106 1	1902 2	N	-0-	-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	107 1	1786 2	N	-0-	-0-
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	81 1	1377 2	N	-0-	-0-
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	148 1	2387 2	N	-0-	-0-
*12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	158 1	2469 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,334	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WOMACK		WELL #:		1	RRCID -> 128423	COMPL. DATE 12/09/2003	TOTAL DEPTH 7976	PERF. 6132	- 6154		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2604 N	2570	-0-	-34	-0-	147	1	2423	2	N	-0-				-0-
02		2380 N	2262	-0-	-118	-0-	130	1	2132	2	N	-0-				-0-
03		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	147	1	2520	2	N	-0-				-0-
04		2490 N	1429	-0-	-1061	-0-	78	1	1351	2	N	-0-				-0-
05		2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-				-0-
06		2580 N	83	-0-	-2497	-0-	3	1	80	2	N	-0-				-0-
07		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	121	1	2635	2	N	-0-				-0-
08		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	155	1	2769	2	N	-0-				-0-
09		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	162	1	2689	2	N	-0-				-0-
10		2728 N	2061	-0-	-667	-0-	114	1	1947	2	N	-0-				-0-
11		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	162	1	2615	2	N	-0-				-0-
12		2728 N	2593	-0-	-135	-0-	156	1	2437	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			24,973													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

01		3348 X	3014	-0-	-334	-0-	173	1	2841	2	N	-0-				-0-
02		3024 X	2842	-0-	-182	-0-	163	1	2679	2	N	-0-				-0-
03		3317 X	2423	-0-	-894	-0-	133	1	2290	2	N	-0-				-0-
04		3210 X	1522	-0-	-1688	-0-	83	1	1439	2	N	-0-				-0-
05		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-				-0-
06		3060 X	77	-0-	-2983	-0-	3	1	74	2	N	-0-				-0-
07		3162 X	2936	-0-	-226	-0-	128	1	2808	2	N	-0-				-0-
08		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	162	1	2903	2	N	-0-				-0-
09		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	169	1	2807	2	N	-0-				-0-
10		2945 X	2188	-0-	-757	-0-	121	1	2067	2	N	-0-				-0-
11		2970 X	2843	-0-	-127	-0-	166	1	2677	2	N	-0-				-0-
12		3069 X	2695	-0-	-374	-0-	162	1	2533	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			26,581													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

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

OIL AND GAS DIVISION

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

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

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

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	146	1	2402	2	N	-0-	-0-
02	2296	N	2218	-0-	-78	-0-	127	1	2091	2	N	-0-	-0-
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	140	1	2409	2	N	-0-	-0-
04	2460	N	1361	-0-	-1099	-0-	74	1	1287	2	N	-0-	-0-
05	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-	-0-
06	2460	N	12	-0-	-2448	-0-	12	2			N	-0-	-0-
07	1395	N	125	-0-	-1270	-0-	5	1	120	2	N	-0-	-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-	-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-	-0-
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	N	-0-	-0-
11	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-	-0-
12	186	N	31	-0-	-155	-0-	2	1	29	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
BEATY, J.C.		WELL #:		1D	RRCID -> 133529	COMPL. DATE 06/09/2010	TOTAL DEPTH 5374	PERF. 5171	- 5230	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HODGE, F.L.		WELL #:		2 T	RRCID -> 135339	COMPL. DATE 11/08/1998	TOTAL DEPTH 8182	PERF. 6282	- 6350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 139391	COMPL. DATE 11/30/1991	TOTAL DEPTH 9802	PERF. 9556	- 9598	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLACK, VERA		WELL #:		6	RRCID ->	150302	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6393 - 6408		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOLCOMBE		WELL #:		6	RRCID ->	156026	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 6390 - 6401		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:		2	RRCID ->	160691	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6402 - 6422		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2201 N	1844	-0-	-357	-0-	106 1	1738 2	N	-0-			-0-
02		2016 N	1825	-0-	-191	-0-	105 1	1720 2	N	-0-			-0-
03		2170 N	1857	-0-	-313	-0-	102 1	1755 2	N	-0-			-0-
04		1770 N	975	-0-	-795	-0-	53 1	922 2	N	-0-			-0-
05		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
06		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-			-0-
07		1023 N	386	-0-	-637	-0-	17 1	369 2	N	-0-			-0-
08		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	112 1	2009 2	N	-0-			-0-
09		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	100 1	1661 2	N	-0-			-0-
10		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	67 1	1138 2	N	-0-			-0-
11		2040 N	1967	-0-	-73	-0-	115 1	1852 2	N	-0-			-0-
*12		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	124 1	1930 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,995	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660

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

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LISTON, W. L.		WELL #:		5	RRCID ->	167757	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6164 -	6554
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2061 N	2061	-0-	-0-	118 1	1943 2		N	-0-			-0-
02		1856 N	1856	-0-	-0-	106 1	1750 2		N	-0-			-0-
03		2123 N	2123	-0-	-0-	117 1	2006 2		N	-0-			-0-
04		1980 N	1125	-0-	-855	61 1	1064 2		N	-0-			-0-
05		2046 N	-0-	-0-	-2046				N	-0-			-0-
06		2040 N	46	-0-	-1994	2 1	44 2		N	-0-			-0-
07		2323 N	2323	-0-	-0-	102 1	2221 2		N	-0-			-0-
08		2034 N	2034	-0-	-0-	108 1	1926 2		N	-0-			-0-
09		2081 N	2081	-0-	-0-	118 1	1963 2		N	-0-			-0-
10		2294 N	1745	-0-	-549	97 1	1648 2		N	-0-			-0-
11		2027 N	2027	-0-	-0-	119 1	1908 2		N	-0-			-0-
12		2139 N	2116	-0-	-23	127 1	1989 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HODGE, F. L.		WELL #:		6	RRCID ->	169860	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6127 -	6598
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		10 U	RRCID ->	184708	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	6284 -	6472
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HODGE, F. L.		WELL #:		4	RRCID ->	187440	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6312 - 6316	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	74 1	1219 2	N	-0-			-0-
02		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	62 1	1016 2	N	-0-			-0-
03		1147 N	1127	-0-	-20	-0-	62 1	1065 2	N	-0-			-0-
04		1110 N	670	-0-	-440	-0-	36 1	634 2	N	-0-			-0-
05		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
06		1080 N	235	-0-	-845	-0-	8 1	227 2	N	-0-			-0-
07		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	85 1	1861 2	N	-0-			-0-
08		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	55 1	986 2	N	-0-			-0-
09		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	63 1	1048 2	N	-0-			-0-
10		1147 N	1003	-0-	-144	-0-	56 1	947 2	N	-0-			-0-
11		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	84 1	1351 2	N	-0-			-0-
12		1147 N	1034	-0-	-113	-0-	62 1	972 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				11,973		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:		3	RRCID ->	252127	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	6455 - 6496	
01		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	284 1	4666 2	N	-0-			-0-
02		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	263 1	4318 2	N	-0-			-0-
03		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	276 1	4727 2	N	-0-			-0-
04		3420 X	2646	-0-	-774	-0-	144 1	2502 2	N	-0-			-0-
05		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-			-0-
06		3420 X	21	-0-	-3399	-0-	1 1	20 2	N	-0-			-0-
07		3534 X	738	-0-	-2796	-0-	32 1	706 2	N	-0-			-0-
08		3534 X	497	-0-	-3037	-0-	26 1	471 2	N	-0-			-0-
09		2640 X	933	-0-	-1707	-0-	53 1	880 2	N	-0-			-0-
10		744 X	744	-0-	-0-	-0-	41 1	703 2	N	-0-			-0-
11		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	91 1	1459 2	N	-0-			-0-
*12		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	118 1	1836 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				23,617		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BRIGGS-MORELAND		WELL #:		9	RRCID ->	278507	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	6160 - 6330	
01		2852 X	1771	-0-	-1081	-0-	101 1	1670 2	N	-0-			-0-
02		2100 X	1402	-0-	-698	-0-	80 1	1322 2	N	-0-			-0-
03		2325 X	1476	-0-	-849	-0-	81 1	1395 2	N	-0-			-0-
04		2250 X	807	-0-	-1443	-0-	44 1	763 2	N	-0-			-0-
05		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			-0-
06		1710 X	178	-0-	-1532	-0-	6 1	172 2	N	-0-			-0-
07		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	143 1	3120 2	N	-0-			-0-
08		1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	83 1	1488 2	N	-0-			-0-
09		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	65 1	1082 2	N	-0-			-0-
10		3255 X	1119	-0-	-2136	-0-	62 1	1057 2	N	-0-			-0-
11		3150 X	1049	-0-	-2101	-0-	61 1	988 2	N	-0-			-0-
12		3255 X	1938	-0-	-1317	-0-	117 1	1821 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				15,721		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)
R. LACY SERVICES, LTD.
BURNETT UNIT 9

11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
687208
WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16999 X	8250	-0-	-8749	-0-	375	1	7655	2	Y	200	204	1	1 8 16
						220	9							
02	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	337	1	6876	2	Y	138	143	1	1 8 10
						152	9							
03	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	382	1	7442	2	Y	143	145	1	8
						157	9							
04	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	339	1	6909	2	Y	134	120	1	1 8 21
						147	9							
05	7192 X	807	-0-	-6385	-0-	39	1	753	2	Y	14	32	1	1 8 2
						15	9							
06	6960 X	231	-0-	-6729	-0-	11	1	218	2	Y	2	4	1	-0-
						2	9							
07	7192 X	2496	-0-	-4696	-0-	119	1	2338	2	Y	35	31	1	4
						39	9							
08	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	351	1	6948	2	Y	65	63	1	6
						72	9							
09	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	368	1	7270	2	Y	72	70	1	8
						79	9							
10	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	345	1	6835	2	Y	71	70	1	9
						78	9							
11	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	307	1	6123	2	Y	75	75	1	9
						83	9							
*12	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	319	1	6431	2	Y	84	85	1	8
						92	9							

TOTAL GAS PROD: 70,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

BURNETT UNIT 4

WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

BURNETT UNIT 10

WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8339 X		4	-0-	-8335	-0-	4 2		Y	-0-	21	1		-0-
02	7532 X		3	-0-	-7529	-0-	3 2		Y	-0-				-0-
03	8339 X		-0-	-0-	-8339	-0-			Y	-0-				-0-
04	8070 X		-0-	-0-	-8070	-0-			Y	-0-				-0-
05	3968 X		-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0-				-0-
06	4 X		-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-				-0-
07	3 X		-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	1 X		1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
 BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

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

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N		23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	N	-0-				-0-
02	28 N		16	-0-	-12	-0-	1 1	15 2	N	-0-				-0-
03	31 N		15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	N	-0-				-0-
04	30 N		6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-				-0-
05	31 N		-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
06	15 N		-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-				-0-
07	28 N		28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	N	-0-				-0-
08	8 N		8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-				-0-
09	7 N		7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-				-0-
10	31 N		15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	N	-0-				-0-
11	8 N		4	-0-	-4	-0-	4 2		N	-0-				-0-
12	7 N		-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	95	1	1567	2	N	-0-		-0-
02		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	86	1	1405	2	N	-0-		-0-
03		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	93	1	1587	2	N	-0-		-0-
04		1500 N	913	-0-	-587	-0-	50	1	863	2	N	-0-		-0-
05		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-		-0-
06		1500 N	178	-0-	-1322	-0-	6	1	172	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	3602	-0-	502	502	158	1	3444	2	N	-0-		-0-
08		1294 N	792	-0-	-502	-0-	42	1	750	2	N	-0-		-0-
09		884 N	884	-0-	-0-	-0-	50	1	834	2	N	-0-		-0-
10		1550 X	808	-0-	-742	-0-	45	1	763	2	N	-0-		-0-
11		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	116	1	1874	2	N	-0-		-0-
*12		1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	112	1	1744	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,856			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800)		12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7		WELL #:	2	RRCID ->	227352	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	13836	PERF.13538 - 13833		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON				
ARCO FEE A-254		1										
		WELL #:	1	RRCID ->	273010	COMPL. DATE	02/12/1995	TOTAL DEPTH	9631	PERF. 9540 - 15722		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			147
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

COPESTONE OPERATING, LLC		176882		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON				
DONNER-BROWN "A" A-459		1										
		WELL #:	1	RRCID ->	151947	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	15650	PERF.11204 - 16160		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
 JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

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

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

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
 BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

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

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

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

01	60171 X	707	-0-	-59464	-0-	668	2	39	9	N	35					330
02	54348 X	143	-0-	-54205	-0-	99	2	44	9	N	40					370
03	60171 X	3906	-0-	-56265	-0-	3871	2	35	9	N	32	177	1			225
04	58230 X	4429	-0-	-53801	-0-	4110	2	319	9	N	290	356	1			159
05	60171 X	7490	-0-	-52681	-0-	6631	2	859	9	N	781	904	1			36
06	58230 X	6251	-0-	-51979	-0-	5809	2	442	9	N	402	363	1			75
07	60171 X	5856	-0-	-54315	-0-	5308	2	548	9	N	498	548	1			25
08	60171 X	4142	-0-	-56029	-0-	3735	2	407	9	N	370	354	1			41
09	58230 X	3856	-0-	-54374	-0-	3454	2	402	9	N	365	361	1			45
10	7502 X	3552	-0-	-3950	-0-	3315	2	237	9	N	215	177	1			83
11	6240 X	2927	-0-	-3313	-0-	2763	2	164	9	N	149	184	1			48
12	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 43,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,177

CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
 GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					102
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					102
03	217 N	53	-0-	-164	-0-	53	3			N	-0-					102
04	300 N	67	-0-	-233	-0-	67	3			N	-0-					102
05	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					102
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					102
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					102
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					102
09	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					102
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					102
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					102
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238														
ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1519 N	1128	-0-	-391	-0-	285	1	765	3	N	71	182	1	69
						78	9							
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	390	1	1205	3	N	73			142
						80	9							
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	465	1	1187	3	N	99			241
						109	9							
04	1290 N	823	-0-	-467	-0-	450	1	284	3	N	81	197	1	125
						89	9							
05	1519 X	1389	-0-	-130	-0-	465	1	835	3	N	81	61	1	145
						89	9							
06	1470 X	1467	-0-	-3	-0-	435	1	960	3	N	65			210
						72	9							
07	1519 X	1231	-0-	-288	-0-	450	1	719	3	N	56			266
						62	9							
08	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	465	1	874	3	N	169	395	1	40
						186	9							
09	1470 X	1374	-0-	-96	-0-	450	1	834	3	N	82			122
						90	9							
10	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	465	1	1044	3	N	85			207
						94	9							
11	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	450	1	1053	3	N	77			284
						85	9							
*12	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	465	1	1193	3	N	85	199	1	170
						94	9							
TOTAL GAS PROD:		17,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,024								

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	713 N	269	-0-	-444	-0-	120	1	146	3	N	3			122
						3	9							
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	180	1	399	3	N	25			147
						28	9							
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	150	1	225	3	N	23			170
						25	9							
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	210	1	310	3	N	30			200
						33	9							
05	682 N	484	-0-	-198	-0-	300	1	149	3	N	32	147	1	85
						35	9							
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	225	1	142	3	N	-0-			85
07	558 N	542	-0-	-16	-0-	210	1	310	3	N	20			105
						22	9							
08	496 N	388	-0-	-108	-0-	210	1	159	3	N	17			122
						19	9							
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	255	1	92	3	N	20			142
						22	9							
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	450	1	188	3	N	2			144
						2	9							
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	450	1	76	3	N	16			160
						18	9							
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	45	1	36	3	N	-0-			160
TOTAL GAS PROD:		5,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		188								

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: NEWTON	
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238													
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756										COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	345	1	2080	3	N	11		114
						12	9						
02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	420	1	1957	3	N	6		120
						7	9						
03	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	465	1	2062	3	N	37		157
						41	9						
04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	450	1	1912	3	N	12		169
						13	9						
05	2201 N	1988	-0-	-213	-0-	465	1	1512	3	N	10	55 1	124
						11	9						
06	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	450	1	1892	3	N	-0-		124
07	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	450	1	1912	3	N	19		143
						21	9						
08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	465	1	1983	3	N	17		160
						19	9						
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	450	1	2068	3	N	17		177
						19	9						
10	2201 N	1892	-0-	-309	-0-	465	1	1424	3	N	3		180
						3	9						
*11	2130 N	2086	-0-	-44	-0-	450	1	1595	3	N	37		217
						41	9						
*12	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	465	1	1722	3	N	13		230
						14	9						
TOTAL GAS PROD:		27,660		TOTAL CONDENSATE PROD:						182			

VASTAR FEE A-234										WELL #: 1 RRCID -> 173331		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
 DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1085 N	883	-0-	-202	-0-	120	1	763	3	N	-0-				82
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	75	1	1108	3	N	28				110
						31	9								
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	150	1	1279	3	N	20				130
						22	9								
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	75	1	985	3	N	17				147
						19	9								
05	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	165	1	1058	3	N	37	117	1		67
						41	9								
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	405	1	1119	3	N	-0-				67
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	390	1	985	3	N	-0-				67
08	1271 N	1203	-0-	-68	-0-	90	1	1113	3	N	-0-				67
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	375	1	1063	3	N	27				94
						30	9								
10	1364 N	1104	-0-	-260	-0-	135	1	969	3	N	-0-				94
11	1170 N	1072	-0-	-98	-0-	450	1	622	3	N	-0-				94
*12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	105	1	885	3	N	53				147
						58	9								

TOTAL GAS PROD: 14,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

01	6944 X	6855	-0-	-89	-0-	6352	3	503	9	N	457	547	1		235
02	6272 X	5412	-0-	-860	-0-	4950	3	462	9	N	420	365	1		290
03	6944 X	5804	-0-	-1140	-0-	5306	3	498	9	N	453	541	1		202
04	6630 X	5862	-0-	-768	-0-	5382	3	480	9	N	436	366	1		272
05	6851 X	6192	-0-	-659	-0-	5724	3	468	9	N	425	358	1		339
06	6630 X	6574	-0-	-56	-0-	6104	3	470	9	N	427	512	1		254
07	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6122	3	473	9	N	430	359	1		325
08	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6273	3	465	9	N	423	533	1		215
09	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6222	3	473	9	N	430	361	1		284
10	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6423	3	493	9	N	448	357	1		375
11	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6245	3	464	9	N	422	365	1		432
12	6913 X	6761	-0-	-152	-0-	6288	3	473	9	N	430	540	1		322

TOTAL GAS PROD: 77,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,201

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
 BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		961 N	762	-0-	-199	-0-	549	3	213	9	N	194	179	1		200	
02		790 N	790	-0-	-0-	-0-	625	3	165	9	N	150	178	1		172	
03		1209 N	1001	-0-	-208	-0-	790	3	211	9	N	192	177	1		187	
04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	764	3	180	9	N	164	181	1		170	
05		868 N	512	-0-	-356	-0-	335	3	177	9	N	161	174	1		157	
06		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1099	3	246	9	N	224	164	1		217	
07		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	821	3	208	9	N	189	172	1		234	
08		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1109	3	241	9	N	219	178	1		275	
09		1350 N	1085	-0-	-265	-0-	892	3	193	9	N	175	172	1		278	
10		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	1978	3	273	9	N	248	176	1		350	
11		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1761	3	187	9	N	170	178	1		342	
*12		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	1912	3	216	9	N	196				538	
TOTAL GAS PROD:		15,145				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,282									

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

01		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2106	3	345	9	N	314	357	1		137	
02		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1406	3	375	9	N	341	362	1		116	
03		1984 N	1885	-0-	-99	-0-	1492	3	393	9	N	357	358	1		115	
04		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	1900	3	330	9	N	300	180	1		235	
05		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2163	3	389	9	N	354	355	1		234	
06		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	1887	3	334	9	N	304	356	1		182	
07		2201 N	2055	-0-	-146	-0-	1756	3	299	9	N	272	177	1		277	
08		3100 N	3721	-0-	621	621	3336	3	385	9	N	350	358	1		269	
09		3000 N	2579	-0-	-421	200	2238	3	341	9	N	310	352	1		227	
10		3100 N	3069	-0-	-31	169	2706	3	363	9	N	330	357	1		200	
11		3352 X	3183	-0-	-169	-0-	2866	3	317	9	N	288	181	1		307	
*12		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	2786	3	394	9	N	358	361	1		304	
TOTAL GAS PROD:		30,907				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,878									

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

01		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	3829	3	842	9	N	765	892	1		321	
02		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	3668	3	774	9	N	704	700	1		325	
03		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	3743	3	893	9	N	812	717	1		420	
04		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3089	3	768	9	N	698	716	1		402	
05		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	3520	3	715	9	N	650	713	1		339	
06		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	3993	3	730	9	N	664	534	1		469	
07		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	3885	3	794	9	N	722	700	1		491	
08		4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	3888	3	792	9	N	720	709	1		502	
09		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	3646	3	824	9	N	749	1057	1		194	
10		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	3548	3	864	9	N	785	535	1		444	
11		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3020	3	758	9	N	689	718	1		415	
*12		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	2673	3	834	9	N	758	364	1		809	
TOTAL GAS PROD:		52,090				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,716									

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	6563	3	1526	9	N	503
02		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	5148	3	1386	9	N	351
03		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	5468	3	1489	9	N	452
04		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	6168	3	1378	9	N	445
05		6665 X	6273	-0-	-392	-0-	5154	3	1119	9	N	234
06		6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	5378	3	1152	9	N	430
07		6665 X	6317	-0-	-348	-0-	5034	3	1283	9	N	393
08		6665 X	6448	-0-	-217	-0-	4818	3	1630	9	N	459
09		6450 X	5853	-0-	-597	-0-	4538	3	1315	9	N	408
10		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	5469	3	1361	9	N	246
11		7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	6011	3	1321	9	N	369
*12		9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	7839	3	1445	9	N	425
TOTAL GAS PROD:			83,993			TOTAL CONDENSATE PROD:			14,913			

CLEMMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2976 X	1432	-0-	-1544	-0-	1018	3	414	9	N	222
02		2688 X	449	-0-	-2239	-0-	112	3	337	9	N	347
03		2976 X	273	-0-	-2703	-0-	3	3	270	9	N	235
04		2880 X	305	-0-	-2575	-0-	9	3	296	9	N	325
05		1426 X	789	-0-	-637	-0-	208	3	581	9	N	322
06		1380 X	518	-0-	-862	-0-	114	3	404	9	N	333
07		619 X	619	-0-	-0-	-0-	170	3	449	9	N	387
08		775 N	386	-0-	-389	-0-	5	3	381	9	N	205
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	327
10		620 N	354	-0-	-266	-0-	55	3	299	9	N	414
11		360 N	296	-0-	-64	-0-	3	3	293	9	N	326
*12		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	926	3	461	9	N	384
TOTAL GAS PROD:			6,808			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,100			

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	72
02		56 N	11	-0-	-45	-0-	11	3			N	72
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	72
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	16	3	24	9	N	94
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	7	3	215	9	N	112
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	112
08		217 N	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	112
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	112
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	112
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	112
*12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	135	3	116	9	N	217
TOTAL GAS PROD:			659			TOTAL CONDENSATE PROD:			322			

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
 REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1127	3	774	9	N	704	729	1		299	
02		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	963	3	673	9	N	612	717	1		194	
03		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1315	3	739	9	N	672	714	1		152	
04		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1168	3	691	9	N	628	535	1		245	
05		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	803	3	727	9	N	661	697	1		209	
06		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1134	3	700	9	N	636	671	1		174	
07		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	1597	3	631	9	N	574	528	1		220	
08		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	1384	3	744	9	N	676	707	1		189	
09		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	1488	3	592	9	N	538	532	1		195	
10		3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	2374	3	706	9	N	642	537	1		300	
11		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	1835	3	641	9	N	583	540	1		343	
*12		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	1665	3	626	9	N	569	537	1		375	
TOTAL GAS PROD:			25,097											TOTAL CONDENSATE PROD:			7,495

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

01		1829 N	1563	-0-	-266	-0-	1066	3	497	9	N	452	500	1		221	
02		1344 N	1231	-0-	-113	-0-	866	3	365	9	N	332	357	1		196	
03		1829 N	1543	-0-	-286	-0-	1053	3	490	9	N	445	358	1		283	
04		1500 N	1010	-0-	-490	-0-	567	3	443	9	N	403	358	1		328	
05		1364 N	1055	-0-	-309	-0-	695	3	360	9	N	327	354	1		301	
06		1500 N	878	-0-	-622	-0-	419	3	459	9	N	417	509	1		209	
07		1054 N	690	-0-	-364	-0-	225	3	465	9	N	423	354	1		278	
08		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1089	3	366	9	N	333	352	1		259	
09		870 N	759	-0-	-111	-0-	434	3	325	9	N	295	358	1		196	
10		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	916	3	571	9	N	519	538	1		177	
11		1410 N	925	-0-	-485	-0-	497	3	428	9	N	389	184	1		382	
12		775 N	270	-0-	-505	-0-	148	3	122	9	N	111	368	1		125	
TOTAL GAS PROD:			12,866											TOTAL CONDENSATE PROD:			4,446

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

01		1612 X	1332	-0-	-280	-0-	1001	3	331	9	N	301	179	1		295	
02		1456 X	427	-0-	-1029	-0-	144	3	283	9	N	257	355	1		197	
03		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5541	3	354	9	N	322	352	1		167	
04		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	4727	3	327	9	N	297	184	1		280	
05		1612 X	1535	-0-	-77	-0-	1345	3	190	9	N	173	178	1		275	
06		1560 X	1238	-0-	-322	-0-	962	3	276	9	N	251	351	1		175	
07		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1316	3	317	9	N	288	178	1		285	
08		1612 X	695	-0-	-917	-0-	384	3	311	9	N	283	353	1		215	
09		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1646	3	281	9	N	255	178	1		292	
10		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	1837	3	317	9	N	288	355	1		225	
11		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2013	3	284	9	N	258	179	1		304	
*12		1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1668	3	292	9	N	265	176	1		393	
TOTAL GAS PROD:			26,147											TOTAL CONDENSATE PROD:			3,238

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
 OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2604 X	2437	-0-	-167	-0-	1833	3	604	9	N	549	543	1		189
02		2352 X	2093	-0-	-259	-0-	1570	3	523	9	N	475	540	1		124
03		2604 X	2537	-0-	-67	-0-	1920	3	617	9	N	561	539	1		146
04		2520 X	2451	-0-	-69	-0-	1867	3	584	9	N	531	358	1		319
05		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2269	3	580	9	N	527	531	1		315
06		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2335	3	597	9	N	543	533	1		325
07		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2324	3	578	9	N	525	532	1		318
08		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2375	3	552	9	N	502	691	1		129
09		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2349	3	582	9	N	529	354	1		304
10		2604 N	2577	-0-	-27	-0-	1987	3	590	9	N	536	537	1		303
11		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2182	3	574	9	N	522	539	1		286
12		2604 N	2045	-0-	-559	-0-	1498	3	547	9	N	497	541	1		242
TOTAL GAS PROD:			31,437			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,297							

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

01		10478 X	9850	-0-	-628	-0-	9414	3	436	9	N	396	358	1		188
02		9996 X	7926	-0-	-2070	-0-	7625	3	301	9	N	274	354	1		108
03		11067 X	8582	-0-	-2485	-0-	8213	3	369	9	N	335	178	1		265
04		10710 X	8008	-0-	-2702	-0-	7638	3	370	9	N	336	351	1		250
05		11067 X	8202	-0-	-2865	-0-	7829	3	373	9	N	339	177	1		412
06		9540 X	8994	-0-	-546	-0-	8647	3	347	9	N	315	352	1		375
07		8773 X	8181	-0-	-592	-0-	7839	3	342	9	N	311	498	1		188
08		9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	8951	3	360	9	N	327	350	1		165
09		9000 X	8658	-0-	-342	-0-	8299	3	359	9	N	326	184	1		307
10		9300 X	8194	-0-	-1106	-0-	7862	3	332	9	N	302	354	1		255
11		9000 X	7332	-0-	-1668	-0-	6980	3	352	9	N	320	358	1		217
*12		10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	9841	3	347	9	N	315	359	1		173
TOTAL GAS PROD:			103,426			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,896							

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

01		372 N	281	-0-	-91	-0-	185	3	96	9	N	87	181	1		78
02		280 N	60	-0-	-220	-0-	37	3	23	9	N	21				99
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	118	3	142	9	N	129	178	1		50
04		270 N	223	-0-	-47	-0-	48	3	175	9	N	159				209
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	242	3	103	9	N	94	181	1		122
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	195	3	101	9	N	92				214
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	223	3	118	9	N	107	177	1		144
08		370 N	370	-0-	-0-	-0-	256	3	114	9	N	104	178	1		70
09		300 N	268	-0-	-32	-0-	180	3	88	9	N	80				150
10		341 N	262	-0-	-79	-0-	160	3	102	9	N	93	178	1		65
11		360 N	148	-0-	-212	-0-	74	3	74	9	N	67				132
12		279 N	193	-0-	-86	-0-	103	3	90	9	N	82				214
TOTAL GAS PROD:			3,047			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,115							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347													
SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	-0-	2780	3	273	9	N	222
02		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	-0-	2617	3	286	9	N	122
03		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	-0-	2686	3	246	9	N	167
04		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	2407	3	263	9	N	225
05		2077 X	920	-0-	-1157	-0-	-0-	610	3	310	9	N	331
06		2010 X	330	-0-	-1680	-0-	-0-	66	3	264	9	N	215
07		2077 X	293	-0-	-1784	-0-	-0-	40	3	253	9	N	260
08		2077 X	359	-0-	-1718	-0-	-0-	48	3	311	9	N	190
09		2010 X	331	-0-	-1679	-0-	-0-	57	3	274	9	N	259
10		930 X	368	-0-	-562	-0-	-0-	98	3	270	9	N	327
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3	271	9	N	217
*12		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	862	3	253	9	N	264
TOTAL GAS PROD:			15,963				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,976			

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900													
01		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	-0-	4627	3	981	9	N	395
02		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	-0-	4754	3	933	9	N	353
03		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	-0-	3715	3	964	9	N	517
04		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	-0-	2457	3	824	9	N	559
05		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	-0-	2306	3	833	9	N	254
06		2820 X	1720	-0-	-1100	-0-	-0-	992	3	728	9	N	199
07		2914 X	1995	-0-	-919	-0-	-0-	1233	3	762	9	N	353
08		2914 X	2339	-0-	-575	-0-	-0-	1514	3	825	9	N	218
09		2820 X	1705	-0-	-1115	-0-	-0-	993	3	712	9	N	350
10		2914 X	1603	-0-	-1311	-0-	-0-	844	3	759	9	N	324
11		2250 X	1506	-0-	-744	-0-	-0-	813	3	693	9	N	422
*12		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	3	776	9	N	409
TOTAL GAS PROD:			35,926				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,899			

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675													
01		825 X	825	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3	656	9	N	259
02		616 X	486	-0-	-130	-0-	-0-	60	3	426	9	N	291
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3	701	9	N	391
04		810 N	607	-0-	-203	-0-	-0-	23	3	584	9	N	383
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	329
06		888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3	540	9	N	295
07		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	644	3	539	9	N	425
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3	547	9	N	569
09		900 N	667	-0-	-233	-0-	-0-	118	3	549	9	N	363
10		1178 N	633	-0-	-545	-0-	-0-	76	3	557	9	N	336
11		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	492	3	612	9	N	350
*12		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	688	3	363	9	N	323
TOTAL GAS PROD:			9,012				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,996			

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ERCON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347													
REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		5549 X	5528	-0-	-21	-0-	5064 3	464 9	N	422	181 1	366	
02		4900 X	4793	-0-	-107	-0-	4432 3	361 9	N	328	352 1	342	
03		5425 X	5068	-0-	-357	-0-	4661 3	407 9	N	370	360 1	352	
04		5340 X	4821	-0-	-519	-0-	4383 3	438 9	N	398	351 1	399	
05		5518 X	5237	-0-	-281	-0-	4817 3	420 9	N	382	531 1	250	
06		5340 X	4935	-0-	-405	-0-	4535 3	400 9	N	364	354 1	260	
07		5301 X	4904	-0-	-397	-0-	4504 3	400 9	N	364	353 1	271	
08		5239 X	5182	-0-	-57	-0-	4746 3	436 9	N	396	355 1	312	
09		5070 X	4939	-0-	-131	-0-	4552 3	387 9	N	352	360 1	304	
10		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5113 3	414 9	N	376	361 1	319	
11		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5025 3	404 9	N	367	361 1	325	
*12		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5303 3	429 9	N	390	361 1	354	
TOTAL GAS PROD:			62,095			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,509				

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327												
01		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1268 3	365 9	N	332	361 1	214
02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1161 3	331 9	N	301	181 1	334
03		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1351 3	352 9	N	320	360 1	294
04		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1386 3	332 9	N	302	178 1	418
05		1643 N	1613	-0-	-30	-0-	1274 3	339 9	N	308	352 1	374
06		1620 N	1422	-0-	-198	-0-	1126 3	296 9	N	269	354 1	289
07		1674 N	1587	-0-	-87	-0-	1288 3	299 9	N	272	177 1	384
08		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1242 3	385 9	N	350	355 1	379
09		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1252 3	340 9	N	309	354 1	334
10		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1340 3	341 9	N	310	361 1	283
11		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1557 3	340 9	N	309	179 1	413
*12		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1460 3	356 9	N	324	363 1	374
TOTAL GAS PROD:			19,781			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,706			

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240												
01		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	3544 3	636 9	N	578	720 1	104
02		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	2896 3	538 9	N	489	359 1	234
03		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3321 3	663 9	N	603	543 1	294
04		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	2883 3	567 9	N	515	522 1	287
05		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3242 3	633 9	N	575	537 1	325
06		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3325 3	558 9	N	507	535 1	297
07		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	2980 3	604 9	N	549	531 1	315
08		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3338 3	629 9	N	572	533 1	354
09		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	2982 3	486 9	N	442	533 1	263
10		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	3774 3	656 9	N	596	534 1	325
11		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	3518 3	598 9	N	544	545 1	324
*12		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3365 3	590 9	N	536	361 1	499
TOTAL GAS PROD:			46,326			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,506			

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ERGO ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347															
STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3100 N	3259	-0-	159	315	2970	3	289	9	N	263	182	1	214
02		2800 N	2538	-0-	-262	53	2286	3	252	9	N	229	359	1	84
03		2666 X	2493	-0-	-173	-0-	2240	3	253	9	N	230	178	1	136
04		2580 X	2377	-0-	-203	-0-	2095	3	282	9	N	256	189	1	203
05		2666 X	1706	-0-	-960	-0-	1450	3	256	9	N	233	367	1	69
06		2580 X	1374	-0-	-1206	-0-	1119	3	255	9	N	232	178	1	123
07		2666 X	1209	-0-	-1457	-0-	948	3	261	9	N	237	177	1	183
08		2480 X	1404	-0-	-1076	-0-	1118	3	286	9	N	260	185	1	258
09		2370 X	1560	-0-	-810	-0-	1378	3	182	9	N	165	180	1	243
10		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	1869	3	281	9	N	255	359	1	139
11		3000 N	3410	-0-	410	410	3149	3	261	9	N	237	180	1	196
*12		3100 N	3323	-0-	223	633	3060	3	263	9	N	239	344	1	91
TOTAL GAS PROD:			26,803			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,836						

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260															
01		1798 N	1697	-0-	-101	-0-	1398	3	299	9	N	272	357	1	154
02		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1326	3	276	9	N	251	281	1	124
03		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	1904	3	299	9	N	272	187	1	209
04		1650 N	1301	-0-	-349	-0-	1051	3	250	9	N	227	177	1	259
05		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1604	3	309	9	N	281	178	1	362
06		3000 N	3692	-0-	692	692	3424	3	268	9	N	244	359	1	247
07		3100 N	4369	-0-	1269	1961	4082	3	287	9	N	261	176	1	332
08		3100 N	3996	-0-	896	2857	3687	3	309	9	N	281	179	1	434
09		5464 X	2607	-0-	-2857	-0-	2331	3	276	9	N	251	355	1	330
10		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2266	3	276	9	N	251			581
11		1980 X	577	-0-	-1403	-0-	490	3	87	9	N	79	360	1	300
12		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			300
TOTAL GAS PROD:			26,499			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,670						

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933															
01		7285 X	6068	-0-	-1217	-0-	5203	3	865	9	N	786	903	1	211
02		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	5684	3	968	9	N	880	892	1	199
03		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	6367	3	1008	9	N	916	874	1	241
04		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	6088	3	1000	9	N	909	898	1	252
05		7285 X	7208	-0-	-77	-0-	6227	3	981	9	N	892	729	1	415
06		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	6061	3	1113	9	N	1012	1069	1	358
07		7285 X	6685	-0-	-600	-0-	5908	3	777	9	N	706	540	1	524
08		7285 X	6969	-0-	-316	-0-	5988	3	981	9	N	892	1241	1	175
09		7050 X	6820	-0-	-230	-0-	5853	3	967	9	N	879	707	1	347
10		7285 X	7197	-0-	-88	-0-	6217	3	980	9	N	891	893	1	345
11		7050 X	6892	-0-	-158	-0-	5960	3	932	9	N	847	721	1	471
12		7037 X	6456	-0-	-581	-0-	5631	3	825	9	N	750	717	1	504
TOTAL GAS PROD:			82,584			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,360						

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
 ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	-0-	2491	3	592	9	N	538	355	1		375
02		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	-0-	1953	3	479	9	N	435	541	1		269
03		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	-0-	2202	3	537	9	N	488	537	1		220
04		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	-0-	2144	3	452	9	N	411	178	1		453
05		2542 N	2532	-0-	-10	-0-	-0-	2022	3	510	9	N	464	715	1		202
06		2460 N	2440	-0-	-20	-0-	-0-	1981	3	459	9	N	417	361	1		258
07		2542 N	2369	-0-	-173	-0-	-0-	1872	3	497	9	N	452	355	1		355
08		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	-0-	2078	3	523	9	N	475	537	1		293
09		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	1997	3	485	9	N	441	531	1		203
10		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	2119	3	481	9	N	437	529	1		111
11		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	-0-	2078	3	495	9	N	450	362	1		199
12		2542 N	2410	-0-	-132	-0-	-0-	1903	3	507	9	N	461	363	1		297
TOTAL GAS PROD:			30,857			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,469								

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

01		10695 X	10180	-0-	-515	-0-	-0-	9556	3	624	9	N	567	544	1		209
02		9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	-0-	8875	3	558	9	N	507	538	1		178
03		10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	-0-	9801	3	611	9	N	555	535	1		198
04		10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	-0-	9975	3	587	9	N	534	361	1		371
05		10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	-0-	10008	3	576	9	N	524	536	1		359
06		10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	-0-	9703	3	564	9	N	513	531	1		341
07		10912 X	10464	-0-	-448	-0-	-0-	9890	3	574	9	N	522	530	1		333
08		10912 X	10365	-0-	-547	-0-	-0-	9811	3	554	9	N	504	524	1		313
09		10560 X	9891	-0-	-669	-0-	-0-	9353	3	538	9	N	489	531	1		271
10		10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	-0-	10045	3	574	9	N	522	368	1		425
11		10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	-0-	9918	3	517	9	N	470	539	1		356
*12		10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	-0-	9935	3	556	9	N	505	541	1		320
TOTAL GAS PROD:			123,703			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,212								

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

01		4061 X	3955	-0-	-106	-0-	-0-	3723	3	232	9	N	211	183	1		256
02		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	-0-	4639	3	239	9	N	217	356	1		117
03		4061 X	2958	-0-	-1103	-0-	-0-	2720	3	238	9	N	216	180	1		153
04		3840 X	2819	-0-	-1021	-0-	-0-	2621	3	198	9	N	180	174	1		159
05		5394 X	2839	-0-	-2555	-0-	-0-	2624	3	215	9	N	195				354
06		5220 X	2573	-0-	-2647	-0-	-0-	2387	3	186	9	N	169	351	1		172
07		5394 X	2727	-0-	-2667	-0-	-0-	2529	3	198	9	N	180	177	1		175
08		2945 X	2173	-0-	-772	-0-	-0-	1973	3	200	9	N	182	177	1		180
09		2820 X	2011	-0-	-809	-0-	-0-	1822	3	189	9	N	172	177	1		175
10		2852 X	1929	-0-	-923	-0-	-0-	1742	3	187	9	N	170	178	1		167
11		2640 X	1073	-0-	-1567	-0-	-0-	876	3	197	9	N	179	179	1		167
12		2728 X	742	-0-	-1986	-0-	-0-	542	3	200	9	N	182	181	1		168
TOTAL GAS PROD:			30,677			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,253								

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347													
PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9796 X	3548	-0-	-6248	-0-	-0-	3484	3	64	9	N	84
02		9184 X	4647	-0-	-4537	-0-	-0-	4250	3	397	9	N	267
03		10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	-0-	9774	3	815	9	N	116
04		10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	-0-	9792	3	762	9	N	267
05		9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	-0-	8999	3	765	9	N	255
06		10200 X	9238	-0-	-962	-0-	-0-	8574	3	664	9	N	331
07		10540 X	8576	-0-	-1964	-0-	-0-	8105	3	471	9	N	229
08		10540 X	3379	-0-	-7161	-0-	-0-	3316	3	63	9	N	286
09		10200 X	5812	-0-	-4388	-0-	-0-	5253	3	559	9	N	439
10		11806 X	11806	-0-	-0-	-0-	-0-	10924	3	882	9	N	345
11		11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	-0-	10521	3	789	9	N	165
*12		10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	-0-	10050	3	759	9	N	315
TOTAL GAS PROD:		100,032						TOTAL CONDENSATE PROD:		6,354			

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680													
01		12834 X	11023	-0-	-1811	-0-	-0-	10351	3	672	9	N	234
02		12975 X	12975	-0-	-0-	-0-	-0-	12314	3	661	9	N	125
03		11997 X	11079	-0-	-918	-0-	-0-	10323	3	756	9	N	279
04		11310 X	10651	-0-	-659	-0-	-0-	9987	3	664	9	N	351
05		13082 X	11192	-0-	-1890	-0-	-0-	10460	3	732	9	N	309
06		12660 X	11138	-0-	-1522	-0-	-0-	10480	3	658	9	N	197
07		13082 X	11104	-0-	-1978	-0-	-0-	10425	3	679	9	N	286
08		11191 X	11000	-0-	-191	-0-	-0-	10298	3	702	9	N	214
09		11130 X	10581	-0-	-549	-0-	-0-	9928	3	653	9	N	279
10		11501 X	11313	-0-	-188	-0-	-0-	10658	3	655	9	N	202
11		11130 X	10863	-0-	-267	-0-	-0-	10248	3	615	9	N	219
12		11098 X	10981	-0-	-117	-0-	-0-	10343	3	638	9	N	257
TOTAL GAS PROD:		133,900						TOTAL CONDENSATE PROD:		7,349			

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340													
01		3100 N	4435	-0-	1335	-0-	1335	4306	3	129	9	N	180
02		2800 N	3175	-0-	375	-0-	1710	3044	3	131	9	N	121
03		3100 N	4250	-0-	1150	-0-	2860	4096	3	154	9	N	261
04		5981 X	3121	-0-	-2860	-0-	-0-	2988	3	133	9	N	203
05		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	-0-	3461	3	125	9	N	130
06		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	-0-	3761	3	183	9	N	120
07		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	-0-	3985	3	150	9	N	256
08		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	-0-	3630	3	150	9	N	216
09		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	-0-	3885	3	142	9	N	162
10		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	-0-	4110	3	154	9	N	302
11		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	-0-	3445	3	119	9	N	231
*12		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	-0-	3520	3	100	9	N	147
TOTAL GAS PROD:		45,901						TOTAL CONDENSATE PROD:		1,517			

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
 POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	9219	3	177	9	N	161	184	1	65
02		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6462	3	153	9	N	139			204
03		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5622	3	174	9	N	158	178	1	184
04		6270 X	5727	-0-	-543	-0-	5559	3	168	9	N	153	177	1	160
05		6479 X	6007	-0-	-472	-0-	5842	3	165	9	N	150	175	1	135
06		6270 X	5336	-0-	-934	-0-	5186	3	150	9	N	136	181	1	90
07		6479 X	4874	-0-	-1605	-0-	4725	3	149	9	N	135			225
08		6014 X	5782	-0-	-232	-0-	5592	3	190	9	N	173	178	1	220
09		5820 X	5072	-0-	-748	-0-	4923	3	149	9	N	135	181	1	174
10		6014 X	5165	-0-	-849	-0-	5016	3	149	9	N	135	180	1	129
11		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5588	3	160	9	N	145	179	1	95
12		5797 X	5538	-0-	-259	-0-	5360	3	178	9	N	162	180	1	77
TOTAL GAS PROD:			71,056												
															TOTAL CONDENSATE PROD: 1,782

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

01		9579 X	8011	-0-	-1568	-0-	7497	3	514	9	N	467	547	1	268
02		8652 X	7282	-0-	-1370	-0-	6821	3	461	9	N	419	359	1	328
03		8370 X	7095	-0-	-1275	-0-	6633	3	462	9	N	420	537	1	211
04		8100 X	7069	-0-	-1031	-0-	6601	3	468	9	N	425	357	1	279
05		8370 X	7096	-0-	-1274	-0-	6612	3	484	9	N	440	356	1	363
06		7800 X	6445	-0-	-1355	-0-	6029	3	416	9	N	378	531	1	210
07		8060 X	6931	-0-	-1129	-0-	6443	3	488	9	N	444	352	1	302
08		7316 X	7240	-0-	-76	-0-	6783	3	457	9	N	415	350	1	367
09		7080 X	6586	-0-	-494	-0-	6155	3	431	9	N	392	533	1	226
10		7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	6824	3	468	9	N	425	360	1	291
11		7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	6941	3	499	9	N	454	361	1	384
12		7254 X	7016	-0-	-238	-0-	6517	3	499	9	N	454	539	1	299
TOTAL GAS PROD:			85,503												
															TOTAL CONDENSATE PROD: 5,133

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

01		4596 X	3188	-0-	-1408	-0-	3164	3	24	9	N	22			231
02		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3642	3	25	9	N	23	179	1	75
03		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3383	3	22	9	N	20			95
04		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-			95
05		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3304	3	68	9	N	62			157
06		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3122	3	28	9	N	25			182
07		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3659	3	35	9	N	32			214
08		2976 X	1868	-0-	-1108	-0-	1868	3			N	-0-			214
09		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3368	3	42	9	N	38	177	1	75
10		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4086	3	11	9	N	10			85
11		2880 X	2467	-0-	-413	-0-	2457	3	10	9	N	9			94
*12		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4010	3	63	9	N	57			151
TOTAL GAS PROD:			39,526												
															TOTAL CONDENSATE PROD: 298

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347														
MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		27187 X	23145	-0-	-4042	-0-	-0-	21470	3	1675	9	N	1523	561
02		22792 X	22488	-0-	-304	-0-	-0-	20742	3	1746	9	N	1587	318
03		27900 X	25033	-0-	-2867	-0-	-0-	23205	3	1828	9	N	1662	571
04		27000 X	22709	-0-	-4291	-0-	-0-	21002	3	1707	9	N	1552	536
05		27900 X	23576	-0-	-4324	-0-	-0-	21897	3	1679	9	N	1526	488
06		24240 X	22246	-0-	-1994	-0-	-0-	20654	3	1592	9	N	1447	327
07		25048 X	21648	-0-	-3400	-0-	-0-	20052	3	1596	9	N	1451	360
08		25048 X	20652	-0-	-4396	-0-	-0-	19169	3	1483	9	N	1348	304
09		22830 X	21591	-0-	-1239	-0-	-0-	20025	3	1566	9	N	1424	346
10		23591 X	16563	-0-	-7028	-0-	-0-	15402	3	1161	9	N	1055	476
11		22442 X	22442	-0-	-0-	-0-	-0-	20982	3	1460	9	N	1327	363
12		22320 X	21808	-0-	-512	-0-	-0-	20416	3	1392	9	N	1265	554
TOTAL GAS PROD:			263,901				TOTAL CONDENSATE PROD:			17,167				

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611														
01		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	-0-	4157	3	308	9	N	280	224
02		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	-0-	3657	3	277	9	N	252	114
03		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	-0-	4925	3	347	9	N	315	251
04		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	-0-	4076	3	309	9	N	281	173
05		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	-0-	4238	3	326	9	N	296	292
06		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	-0-	4513	3	303	9	N	275	217
07		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	-0-	4222	3	304	9	N	276	137
08		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	-0-	4541	3	306	9	N	278	239
09		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	-0-	4206	3	285	9	N	259	317
10		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	-0-	4498	3	317	9	N	288	245
11		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	-0-	4640	3	279	9	N	254	319
*12		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	-0-	3420	3	299	9	N	272	230
TOTAL GAS PROD:			54,753				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,326				

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635														
01		1147 N	61	-0-	-1086	-0-	-0-	57	3	4	9	N	4	226
02		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	3	7	9	N	6	232
03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	970	3	2	9	N	2	234
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	460	3	2	9	N	2	236
05		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	236
06		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	1471	3	31	9	N	28	87
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	461	3	11	9	N	10	97
08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1235	3	22	9	N	20	117
09		1500 N	343	-0-	-1157	-0-	-0-	332	3	11	9	N	10	127
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	3	17	9	N	15	142
11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	3	24	9	N	22	164
12		341 N	180	-0-	-161	-0-	-0-	171	3	9	9	N	8	172
TOTAL GAS PROD:			9,032				TOTAL CONDENSATE PROD:			127				

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01		5859 X	5624	-0-	-235	-0-		5246	3	378	9	272
02		7580 X	7580	-0-	-0-	-0-		7266	3	314	9	197
03		7987 X	7987	-0-	-0-	-0-		7657	3	330	9	139
04		6948 X	6948	-0-	-0-	-0-		6628	3	320	9	251
05		8483 X	8483	-0-	-0-	-0-		8162	3	321	9	192
06		8415 X	8415	-0-	-0-	-0-		8099	3	316	9	302
07		8592 X	8592	-0-	-0-	-0-		8244	3	348	9	254
08		8590 X	8590	-0-	-0-	-0-		8268	3	322	9	190
09		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-		5371	3	325	9	297
10		5859 X	3294	-0-	-2565	-0-		2961	3	333	9	234
11		5670 X	2388	-0-	-3282	-0-		2070	3	318	9	342
12		5859 X	2178	-0-	-3681	-0-		1838	3	340	9	290
TOTAL GAS PROD:		75,775						TOTAL CONDENSATE PROD:		3,604		

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-		2922	3	157	9	253
02		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-		2974	3	112	9	179
03		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-		3267	3	183	9	345
04		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-		2905	3	195	9	342
05		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-		3338	3	178	9	140
06		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-		3255	3	176	9	300
07		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-		3839	3	175	9	281
08		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-		4091	3	176	9	264
09		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-		4259	3	166	9	234
10		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-		4179	3	154	9	196
11		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-		3848	3	180	9	182
*12		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-		2721	3	156	9	324
TOTAL GAS PROD:		43,606						TOTAL CONDENSATE PROD:		1,826		

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01		5115 X	2939	-0-	-2176	-0-		2799	3	140	9	197
02		4620 X	3719	-0-	-901	-0-		3581	3	138	9	144
03		4929 X	3179	-0-	-1750	-0-		3047	3	132	9	87
04		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-		4094	3	127	9	202
05		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-		6213	3	143	9	156
06		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-		6235	3	122	9	92
07		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-		6097	3	136	9	216
08		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-		6047	3	140	9	166
09		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-		6329	3	121	9	95
10		6777 X	6777	-0-	-0-	-0-		6646	3	131	9	214
11		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-		6093	3	136	9	157
*12		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-		6796	3	129	9	274
TOTAL GAS PROD:		65,572						TOTAL CONDENSATE PROD:		1,449		

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
 EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	-0-	2147	3	140	9	N	127	182	1			194
02		1932 X	1043	-0-	-889	-0-	-0-	967	3	76	9	N	69	178	1			85
03		2139 X	1666	-0-	-473	-0-	-0-	1554	3	112	9	N	102					187
04		2070 X	1512	-0-	-558	-0-	-0-	1383	3	129	9	N	117					304
05		2139 X	1791	-0-	-348	-0-	-0-	1675	3	116	9	N	105	175	1			234
06		1620 N	1169	-0-	-451	-0-	-0-	1072	3	97	9	N	88	181	1			141
07		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	3	117	9	N	106					247
08		1798 N	885	-0-	-913	-0-	-0-	784	3	101	9	N	92	178	1			161
09		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	3	108	9	N	98					259
10		1798 N	1511	-0-	-287	-0-	-0-	1405	3	106	9	N	96	183	1			172
11		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	3	107	9	N	97					269
12		1364 N	1159	-0-	-205	-0-	-0-	1054	3	105	9	N	95	181	1			183
TOTAL GAS PROD:			17,718			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,192									

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

01		2480 X	783	-0-	-1697	-0-	-0-	737	3	46	9	N	42					117
02		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	-0-	2925	3	28	9	N	25					142
03		2232 X	2035	-0-	-197	-0-	-0-	1982	3	53	9	N	48					190
04		2160 X	1993	-0-	-167	-0-	-0-	1920	3	73	9	N	66	179	1			77
05		3255 X	1721	-0-	-1534	-0-	-0-	1715	3	6	9	N	5					82
06		3150 X	1800	-0-	-1350	-0-	-0-	1750	3	50	9	N	45					127
07		3255 X	1513	-0-	-1742	-0-	-0-	1455	3	58	9	N	53					180
08		2046 X	1353	-0-	-693	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					180
09		1980 X	1924	-0-	-56	-0-	-0-	1918	3	6	9	N	5					185
10		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	1999	3	21	9	N	19					204
11		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	2223	3	34	9	N	31					235
12		1984 X	1885	-0-	-99	-0-	-0-	1851	3	34	9	N	31	181	1			85
TOTAL GAS PROD:			22,237			TOTAL CONDENSATE PROD:			370									

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

01		1550 X	943	-0-	-607	-0-	-0-	409	3	534	9	N	485	544	1			105
02		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	-0-	1541	3	461	9	N	419	317	1			207
03		2542 X	1460	-0-	-1082	-0-	-0-	1053	3	407	9	N	370	361	1			216
04		2460 X	536	-0-	-1924	-0-	-0-	215	3	321	9	N	292	357	1			151
05		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	-0-	3872	3	879	9	N	799	531	1			419
06		2160 X	528	-0-	-1632	-0-	-0-	342	3	186	9	N	169	352	1			236
07		2232 X	1138	-0-	-1094	-0-	-0-	757	3	381	9	N	346	179	1			403
08		4247 X	3807	-0-	-440	-0-	-0-	3228	3	579	9	N	526	704	1			225
09		4110 X	1543	-0-	-2567	-0-	-0-	1338	3	205	9	N	186	179	1			232
10		4247 X	216	-0-	-4031	-0-	-0-	119	3	97	9	N	88	180	1			140
11		3690 X	2475	-0-	-1215	-0-	-0-	1877	3	598	9	N	544	173	1			511
*12		7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	-0-	5759	3	1432	9	N	1302	1078	1			735
TOTAL GAS PROD:			26,590			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,526									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																					
ETOCO, L.P. 255133																					
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13198 PERF.12696 - 17915																					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					200		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15625 09/01/2016																					
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: 40								

CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052																			
01		3379 X	3283	-0-	-96	-0-	-0-	2577	2	706	9	N	642	731	1				160
02		3556 X	3148	-0-	-408	-0-	-0-	2503	2	645	9	N	586	552	1				194
03		3937 X	3637	-0-	-300	-0-	-0-	2861	2	776	9	N	705	729	1				170
04		9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	-0-	7589	2	1804	9	N	1640	1488	1				322
05		9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	-0-	8000	2	1968	9	N	1789	1916	1				195
06		9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	-0-	7596	2	1805	9	N	1641	1295	1				541
07		8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	-0-	6721	2	1494	9	N	1358	1674	1				225
08		8432 X	5584	-0-	-2848	-0-	-0-	4724	2	860	9	N	782	980	1				27
09		8160 X	5779	-0-	-2381	-0-	-0-	4724	2	1055	9	N	959	801	1				185
10		8432 X	4707	-0-	-3725	-0-	-0-	3805	2	902	9	N	820	749	1				256
11		8160 X	4001	-0-	-4159	-0-	-0-	3197	2	804	9	N	731	782	1				205
12		8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-	-0-					N	NO RPT						205
TOTAL GAS PROD: 67,116													TOTAL CONDENSATE PROD: 11,653						

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458																			
01		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2	282	9	N	256	366	1				122
02		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	2	453	9	N	412	325	1				209
03		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	1063	2	385	9	N	350	360	1				199
04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	2	359	9	N	326	368	1				157
05		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2	360	9	N	327	359	1				125
06		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2	333	9	N	303	183	1				245
07		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2	348	9	N	316	367	1				194
08		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2	374	9	N	340	372	1				162
09		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2	395	9	N	359	372	1				149
10		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2	406	9	N	369	424	1				94
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	370	219	1				245
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						245
TOTAL GAS PROD: 13,716													TOTAL CONDENSATE PROD: 3,728						

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	897	2	551	9	N	501	509	1	154	
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	487	2	518	9	N	471	367	1	258	
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	487	2	542	9	N	493	557	1	194	
04	1410 N	691	-0-	-719	-0-	300	2	391	9	N	355	364	1	185	
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	973	2	573	9	N	521	357	1	349	
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	813	2	483	9	N	439	554	1	234	
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1105	2	515	9	N	468	542	1	160	
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	599	2	485	9	N	441	412	1	189	
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	599	2	501	9	N	455	397	1	247	
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1046	2	504	9	N	458	613	1	92	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	466	379	1	179	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			179	
TOTAL GAS PROD:		12,369				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,068							

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1382	2	427	9	N	388	372	1	135	
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	752	2	392	9	N	356	377	1	114	
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	548	2	420	9	N	382	359	1	137	
04	1740 N	1164	-0-	-576	-0-	723	2	441	9	N	401	376	1	162	
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	628	2	405	9	N	368	375	1	155	
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	852	2	393	9	N	357	358	1	154	
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	718	2	374	9	N	340	369	1	125	
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	904	2	384	9	N	349	375	1	99	
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	904	2	371	9	N	337	371	1	65	
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	876	2	391	9	N	355	185	1	235	
*11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	350	2	376	9	N	342	372	1	205	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205	
TOTAL GAS PROD:		13,011				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,975							

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	316	2	322	9	N	293	183	1	232	
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	271	2	287	9	N	261	369	1	124	
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	539	2	309	9	N	281	185	1	220	
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	630	2	224	9	N	204	190	1	234	
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	99	2	359	9	N	326	371	1	189	
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1125	2	263	9	N	239	191	1	237	
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1041	2	224	9	N	204	366	1	75	
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	249	2	375	9	N	341	187	1	229	
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	249	2	250	9	N	227	184	1	272	
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	793	2	253	9	N	230	377	1	125	
*11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	71	2	250	9	N	227	190	1	162	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162	
TOTAL GAS PROD:		8,499				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,833							

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
 BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	790	-0-	-574	-0-	14	1	704	2	N	65		215
						72	9						
02	1008 N	354	-0-	-654	-0-	25	1	292	2	N	34		249
						37	9						
03	868 N	559	-0-	-309	-0-	14	1	499	2	N	42	184 1	107
						46	9						
04	780 N	65	-0-	-715	-0-	5	1	49	2	N	10		117
						11	9						
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	14	1	911	2	N	31		148
						34	9						
06	540 N	403	-0-	-137	-0-	395	2	8	9	N	7		155
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	9	1	1289	2	N	14		169
						15	9						
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	15	1	980	2	N	28		197
						31	9						
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	17	1	970	2	N	28		225
						31	9						
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	155	1	1083	2	N	137	185 1	177
						151	9						
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	150	1	867	2	N	76	180 1	73
						84	9						
*12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	155	1	1096	2	N	81		154
						89	9						

TOTAL GAS PROD: 10,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	96	1	3234	2	N	278	184 1	286
						306	9						
02	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	124	1	3494	2	N	327	369 1	244
						360	9						
03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	127	1	2714	2	N	147		391
						162	9						
04	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	120	1	2945	2	N	129	183 1	337
						142	9						
05	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	138	1	2625	2	N	271	369 1	239
						298	9						
06	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	138	1	4541	2	N	370	364 1	245
						407	9						
07	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	135	1	3802	2	N	273	361 1	157
						300	9						
08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	129	1	3508	2	N	352	367 1	142
						387	9						
09	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	150	1	4663	2	N	315	368 1	89
						347	9						
10	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	179	1	3755	2	N	237	184 1	142
						261	9						
11	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	150	1	3739	2	N	320	372 1	90
						352	9						
*12	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	155	1	2984	2	N	263	183 1	170
						289	9						

TOTAL GAS PROD: 47,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,282

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC 334916
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

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

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

DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12													
62 N	53 N	17 N	60 N	62 N	30 N	31 N	65 N	35 N	31 N	60 N	54 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	25	9	4	9	N	-0-	208
53 N	53	17	6	32	15	31	65	35	31	12	54	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3	13	3	6	3	N	-0-	231
17 N	17	17	6	32	15	31	65	35	31	12	54	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3	4	9	6	3	N	-0-	235
60 N	62 N	30 N	31 N	65 N	35 N	31 N	65 N	35 N	31 N	60 N	54 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3	32	3	15	3	N	-0-	235
62 N	30 N	31 N	65 N	35 N	31 N	60 N	54 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3	15	3	31	3	N	-0-	235
30 N	31 N	65 N	35 N	31 N	60 N	54 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3	31	3	65	3	N	-0-	235
31 N	65 N	35 N	31 N	60 N	54 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3	65	3	35	3	N	-0-	235
65 N	35 N	31 N	60 N	54 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3	35	3	31	3	N	-0-	235
35 N	31 N	60 N	54 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3	12	3	35	3	N	-0-	235
31 N	60 N	54 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3	54	3	12	3	N	-0-	235
60 N	54 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3	54	3	54	3	N	-0-	235
54 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3	54	3	54	3	N	-0-	235

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

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

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	40	3	11	9	N	10			152
02	112 N	22	-0-	-90	-0-	22	3			N	-0-			152
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			152
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-			152
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			152
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-			152
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			152
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	43	3	6	9	N	5			157
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-			157
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			157
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	52	3	20	9	N	18			175
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	19	3	6	9	N	5			180
TOTAL GAS PROD:		367				TOTAL CONDENSATE PROD:					38			

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

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

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			163
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			163
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			163
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
TOTAL GAS PROD:		5				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916												
ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1488 N	1227	-0-	-261	-0-	1227 3			N	-0-	192
02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1126 3		2 9	N	2	194
03		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3			N	-0-	194
04		1200 N	1089	-0-	-111	-0-	1089 3			N	-0-	194
05		1240 N	964	-0-	-276	-0-	964 3			N	-0-	194
06		1440 N	918	-0-	-522	-0-	918 3			N	-0-	194
07		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3			N	-0-	194
08		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3			N	-0-	194
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3			N	-0-	194
10		1271 N	343	-0-	-928	-0-	343 3			N	-0-	194
11		1140 N	1027	-0-	-113	-0-	1027 3			N	-0-	194
*12		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3			N	-0-	194
TOTAL GAS PROD:			13,289			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

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

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

01	1581 N	529	-0-	-1052	-0-	526	3	3	9	N	3			204
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	957	3	2	9	N	2			206
03	1271 N	543	-0-	-728	-0-	539	3	4	9	N	4			210
04	510 N	414	-0-	-96	-0-	414	3			N	-0-			210
05	1054 N	576	-0-	-478	-0-	576	3			N	-0-			210
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1801	3	12	9	N	11			221
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1263	3	33	9	N	30	175	1	76
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1227	3	3	9	N	3			79
09	1530 N	1181	-0-	-349	-0-	1181	3			N	-0-			79
10	1302 N	994	-0-	-308	-0-	979	3	15	9	N	14			93
*11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1336	3	9	9	N	8			101
12	1209 N	89	-0-	-1120	-0-	89	3			N	-0-			101

TOTAL GAS PROD: 10,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	770	3	20	9	N	18			174
02	700 N	660	-0-	-40	-0-	630	3	30	9	N	27			201
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	816	3	26	9	N	24			225
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	783	3	19	9	N	17	183	1	59
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	855	3	17	9	N	15			74
06	810 N	698	-0-	-112	-0-	695	3	3	9	N	3			77
07	837 N	664	-0-	-173	-0-	631	3	33	9	N	30			107
08	868 N	849	-0-	-19	-0-	836	3	13	9	N	12			119
09	690 N	683	-0-	-7	-0-	671	3	12	9	N	11			130
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	861	3	15	9	N	14			144
11	810 N	619	-0-	-191	-0-	594	3	25	9	N	23			167
*12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	742	3	28	9	N	25			192

TOTAL GAS PROD: 9,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	3	N	-0-			100
02		756 N	3	-0-	-753	-0-		3	3	N	-0-			100
03		806 N	3	-0-	-803	-0-		3	3	N	-0-			100
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			100
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3	N	-0-			100
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	3	N	-0-			100
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08		4 N	2	-0-	-2	-0-		2	3	N	-0-			100
09		120 N	2	-0-	-118	-0-		2	3	N	-0-			100
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3	N	-0-			100
11		2 N	1	-0-	-1	-0-		1	3	N	-0-			100
12		2 N	1	-0-	-1	-0-		1	3	N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:			150											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

01		589 N	520	-0-	-69	-0-		520	3	N	-0-			139
02		336 N	128	-0-	-208	-0-		128	3	N	-0-			139
03		496 N	106	-0-	-390	-0-		94	3	N	12	9		150
04		510 N	81	-0-	-429	-0-		81	3	N	-0-			150
05		155 N	40	-0-	-115	-0-		37	3	N	3	9		153
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	3	N	-0-			153
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	3	N	-0-			153
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-		209	3	N	2	9		155
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	3	N	-0-			155
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-		349	3	N	-0-			155
*11		283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	3	N	-0-			155
12		310 N	264	-0-	-46	-0-		264	3	N	-0-			155
TOTAL GAS PROD:			2,740											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		16	

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

01		2883 X	2242	-0-	-641	-0-		720	1	N	1406	3		250
								116	9					
02		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-		840	1	N	1707	3		346
								106	9					
03		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-		908	1	N	2647	3	180	264
								114	9					
04		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-		893	1	N	2195	3	175	177
								117	9					
05		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-		930	1	N	2321	3	177	107
								127	9				8	
06		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-		900	1	N	2683	3	177	214
								118	9					
07		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-		930	1	N	2335	3	175	131
								101	9				1	
08		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-		930	1	N	2113	3	175	50
								158	9				50	
09		2790 X	2551	-0-	-239	-0-		850	1	N	1613	3		130
								88	9					
10		2883 X	1471	-0-	-1412	-0-		710	1	N	705	3		181
								56	9					
11		2790 X	895	-0-	-1895	-0-		769	1	N	79	3	177	47
								47	9				1	
12		2883 X	682	-0-	-2201	-0-		415	1	N	226	3		84
								41	9					
TOTAL GAS PROD:			31,014											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		1,080	

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916													
ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	850	1	1953	3	N	133	175	115
						146	9						
02	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	825	1	1843	3	N	99		214
						109	9						
03	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	930	1	2026	3	N	81	170	125
						89	9						
04	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	900	1	1997	3	N	101	178	47
						111	9					1	8
05	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	923	1	1901	3	N	97		144
						107	9						
06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	900	1	1877	3	N	84	176	52
						92	9						
07	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	833	1	1676	3	N	87		139
						96	9						
08	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	898	1	1576	3	N	106	1	244
						117	9					8	
09	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	900	1	1601	3	N	97	164	177
						107	9						
10	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	928	1	1864	3	N	92	177	92
						101	9						
*11	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	891	1	1662	3	N	77		169
						85	9						
*12	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	858	1	1910	3	N	85	181	73
						94	9						
TOTAL GAS PROD:		33,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,139							

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
09	14B2 EXT	1	-0-	-0-	-0-	1		1	3	N	-0-		185
*10	1	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

01	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	809	1	12333	3	N	200	177	1			261
						220	9									
02	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	820	1	10889	3	N	124	180	1			205
						136	9									
03	12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	919	1	11535	3	N	143	180	1			168
						157	9									
04	12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	900	1	11106	3	N	134	178	1	1	8	123
						147	9									
05	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	908	1	11207	3	N	138	174	1	1	8	86
						152	9									
06	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	895	1	10839	3	N	121					207
						133	9									
07	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	930	1	11154	3	N	134	190	1			151
						147	9									
08	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	914	1	11039	3	N	144	176	1	2	8	117
						158	9									
09	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	900	1	10893	3	N	117	172	1			62
						129	9									
10	11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	925	1	10528	3	N	113					175
						124	9									
*11	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	874	1	10079	3	N	131	182	1			124
						144	9									
*12	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	930	1	8891	3	N	104					228
						114	9									
TOTAL GAS PROD:		142,978				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,603								

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916												
HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	558 1	1338 3	N	100	178 1	134	
02	2800 N	2867	-0-	67	67	110 9	840 1	N	122		256	
03	2697 N	158	-0-	-2539	-0-	134 9	150 1	N	7		263	
04	1950 N	1786	-0-	-164	-0-	150 1	768 1	N	56	178 1	140	
05	2697 X	2058	-0-	-639	-0-	62 9	745 1	N	153	181 1	112	
06	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	168 9	900 1	N	192	177 1	127	
07	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	211 9	885 1	N	161	176 1	112	
08	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	177 9	923 1	N	167	180 1	99	
09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	184 9	900 1	N	136		235	
10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	150 9	849 1	N	122	184 1	173	
*11	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	134 9	870 1	N	123	180 1	116	
*12	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	135 9	905 1	N	138		254	
						152 9						
TOTAL GAS PROD:		30,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,477						

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422												
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 1		N	-0-		180	
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	140 1	11 3	N	-0-		180	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1		N	-0-		180	
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	150 1	9 3	N	-0-		180	
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1		N	-0-		180	
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 1		N	-0-		180	
07	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 3		N	-0-		180	
08	93 N	8	-0-	-85	-0-	5 3	3 9	N	3		183	
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 3		N	-0-		183	
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		N	-0-		183	
11	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 3		N	-0-		183	
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-		183	
TOTAL GAS PROD:		762		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521												
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2100 3	20 9	N	18		402	
02	1904 N	1518	-0-	-386	-0-	1518 3		N	-0-	179 1	223	
03	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1481 3	121 9	N	110	180 1	153	
04	2040 N	1691	-0-	-349	-0-	1691 3		N	-0-		153	
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1687 3	96 9	N	87		240	
06	1560 N	1363	-0-	-197	-0-	1279 3	84 9	N	76	176 1	140	
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3		N	-0-		140	
08	1798 N	1578	-0-	-220	-0-	1462 3	116 9	N	105	1 8	244	
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		N	-0-		244	
10	1891 N	1713	-0-	-178	-0-	1628 3	85 9	N	77	178 1	143	
11	1530 N	1468	-0-	-62	-0-	1468 3		N	-0-		143	
*12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1736 3	74 9	N	67		210	
TOTAL GAS PROD:		20,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		540						

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147				
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					67				
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					67				
03	744 N	540	-0-	-204	-0-	-0-	520	3	20	9	N	18					85				
04	660 N	468	-0-	-192	-0-	-0-	467	3	1	9	N	1					86				
05	620 N	356	-0-	-264	-0-	-0-	356	3			N	-0-					86				
06	510 N	348	-0-	-162	-0-	-0-	348	3			N	-0-					86				
07	496 N	253	-0-	-243	-0-	-0-	253	3			N	-0-					86				
08	341 N	183	-0-	-158	-0-	-0-	180	3	3	9	N	3					89				
09	360 N	139	-0-	-221	-0-	-0-	131	3	8	9	N	7					96				
10	248 N	20	-0-	-228	-0-	-0-	18	3	2	9	N	2					98				
11	180 N	33	-0-	-147	-0-	-0-	33	3			N	-0-					98				
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	-0-	7	3			N	-0-					98				
TOTAL GAS PROD:			3,585															TOTAL CONDENSATE PROD:			31

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	1466	3	N	120					275				
							132	9													
02	2800 N	5404	-0-	2604	2604	-0-	835	1	4359	3	N	191					466				
							210	9													
03	3100 N	2978	-0-	-122	2482	-0-	915	1	1987	3	N	69	178	1			357				
							76	9													
04	3000 N	1610	-0-	-1390	1092	-0-	900	1	635	3	N	68	180	1			245				
							75	9													
05	2480 X	1137	-0-	-1343	-0-	-0-	360	1	748	3	N	26					271				
							29	9													
06	2400 X	936	-0-	-1464	-0-	-0-	872	3	64	9	N	58	177	1			152				
07	2480 X	1313	-0-	-1167	-0-	-0-	1255	3	58	9	N	53					205				
08	2480 X	1136	-0-	-1344	-0-	-0-	1084	3	52	9	N	47					252				
09	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	-0-	630	1	3395	3	N	186	177	1			261				
							205	9													
10	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	-0-	660	1	1793	3	N	122	182	1			201				
							134	9													
*11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	-0-	635	1	1474	3	N	82	180	1			103				
							90	9													
12	2480 X	1846	-0-	-634	-0-	-0-	455	1	1304	3	N	79					182				
							87	9													
TOTAL GAS PROD:			27,264															TOTAL CONDENSATE PROD:			1,101

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	31 N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-			81	
02	224 N	-0-	-0-		-224	-0-					N	-0-			81	
03	93 N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-			81	
04	90 N	90	-0-		-0-	-0-	90	3			N	-0-			81	
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			81	
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			81	
07	93 N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-			81	
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			81	
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			81	
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			81	
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			81	
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			81	
TOTAL GAS PROD:		90														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

01	3100 N	3667	-0-	567	567	808	1	2735	3	N	113	180	1	124	
						124	9								
02	3714 X	3147	-0-	-567	-0-	810	1	2205	3	N	120			244	
						132	9								
03	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	930	1	3183	3	N	116			360	
						128	9								
04	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	900	1	3410	3	N	130	364	1	126	
						143	9								
05	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	930	1	2042	3	N	149	178	1	97	
						164	9								
06	3000 X	1136	-0-	-1864	-0-	546	1	534	3	N	51			148	
						56	9								
07	3100 X	2148	-0-	-952	-0-	915	1	1149	3	N	76			224	
						84	9								
08	3100 X	2937	-0-	-163	-0-	900	1	1852	3	N	168	354	1	38	
						185	9								
09	3000 X	2663	-0-	-337	-0-	890	1	1622	3	N	137			175	
						151	9								
10	3100 X	2550	-0-	-550	-0-	930	1	1478	3	N	129	180	1	124	
						142	9								
11	2850 X	2641	-0-	-209	-0-	828	1	1678	3	N	123			247	
						135	9								
12	2945 X	1448	-0-	-1497	-0-	930	1	441	3	N	70	184	1	133	
						77	9								
TOTAL GAS PROD:		34,167													TOTAL CONDENSATE PROD: 1,382

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916												
ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	845 1	3876 3	N	182	180 1	73	
						200 9						
02	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	835 1	3492 3	N	156		229	
						172 9						
03	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	930 1	3754 3	N	182	179 1	232	
						200 9						
04	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	900 1	3373 3	N	140	176 1	196	
						154 9						
05	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	918 1	3190 3	N	168	175 1	189	
						185 9						
06	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	900 1	2980 3	N	110	182 1	117	
						121 9						
07	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	930 1	3075 3	N	150	170 1	97	
						165 9						
08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	905 1	3095 3	N	154	177 1	74	
						169 9						
09	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	900 1	3056 3	N	129		203	
						142 9						
10	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	930 1	2953 3	N	139	183 1	159	
						153 9						
*11	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	860 1	3097 3	N	147	179 1	127	
						162 9						
*12	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	925 1	3675 3	N	209		336	
						230 9						
TOTAL GAS PROD:		52,447				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,866			

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916														
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049															
01		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	873	1	2746	3	N	117	180	1	103
							129	9							
02		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	690	1	2554	3	N	95			198
							105	9							
03		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	930	1	3579	3	N	131	178	1	148
							144	9						3	8
04		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	900	1	3411	3	N	103	10	8	241
							113	9							
05		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	865	1	3070	3	N	114	176	1	176
							125	9						3	8
06		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	900	1	2654	3	N	64	176	1	64
							70	9							
07		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	854	1	2630	3	N	113			177
							124	9							
08		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	930	1	2988	3	N	131	178	1	116
							144	9						14	8
09		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	898	1	2892	3	N	106			222
							117	9							
10		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	808	1	2486	3	N	101	179	1	144
							111	9							
*11		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	833	1	1899	3	N	102			246
							112	9							
*12		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	890	1	2512	3	N	98	182	1	162
							108	9							
TOTAL GAS PROD:			45,194	TOTAL CONDENSATE PROD:							1,275				

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916															
ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-			164	
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-			164	
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3	N	5			169	
04		510 N	456	-0-	-54	-0-	-0-	456	3	N	-0-			169	
05		496 N	333	-0-	-163	-0-	-0-	315	3	N	16	163	1	22	
06		480 N	426	-0-	-54	-0-	-0-	424	3	N	2			24	
07		465 N	310	-0-	-155	-0-	-0-	310	3	N	-0-			24	
08		576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-			24	
09		420 N	255	-0-	-165	-0-	-0-	242	3	N	12			36	
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	536	3	N	6			42	
11		570 N	321	-0-	-249	-0-	-0-	321	3	N	-0-			42	
*12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			42	
TOTAL GAS PROD:			5,256						TOTAL CONDENSATE PROD:		41				

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325															
01	3100	N	3089	-0-	-11	1002	865	1	2108	3	N	105	175	1	109
							116	9							
02	3749	X	2747	-0-	-1002	-0-	815	1	1819	3	N	103			212
							113	9							
03	2883	X	2761	-0-	-122	-0-	883	1	1746	3	N	120	178	1	154
							132	9							
04	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	900	1	1472	3	N	107	178	1	83
							118	9							
05	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	925	1	1617	3	N	120			203
							132	9							
06	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	900	1	1446	3	N	91	176	1	118
							100	9							
07	2883	X	2185	-0-	-698	-0-	930	1	1154	3	N	92			210
							101	9							
08	2759	X	592	-0-	-2167	-0-	453	1	102	3	N	34	177	1	67
							37	9							
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	699	1	1768	3	N	150			217
							165	9							
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	930	1	1712	3	N	92	177	1	132
							101	9							
*11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	850	1	1509	3	N	115	178	1	69
							127	9							
12	2728	N	2613	-0-	-115	-0-	930	1	1571	3	N	102			171
							112	9							
TOTAL GAS PROD:			29,458						TOTAL CONDENSATE PROD:		1,231				

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916														
ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

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

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			95
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			108
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33			141
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16			157
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14			171
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			181
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			198
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	1 8		200
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			202
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			203
11		14B2 EXT	441	-0-	441	441	438	3	3 9	N	3			206
12		14B2 EXT	764	-0-	764	1205	764	3		N	-0-			206

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640														
01		3100 N	3309	-0-	209	312	825	1	2367 3	N	106			253
02		2800 N	4896	-0-	2096	2408	117 9		840 1	N	115			368
03		3418 X	1010	-0-	-2408	-0-	127 9		890 1	N	109	356 1	1 8	120
04		2760 X	1878	-0-	-882	-0-	746 1		1015 3	N	106	1 8		225
05		2852 X	1493	-0-	-1359	-0-	117 9		905 1	N	118	174 1	1 8	168
06		2760 X	1336	-0-	-1424	-0-	130 9		900 1	N	113	180 1		101
07		2852 X	1176	-0-	-1676	-0-	124 9		930 1	N	112			213
08		1953 X	1310	-0-	-643	-0-	123 9		930 1	N	106	180 1	2 8	137
09		1890 X	1358	-0-	-532	-0-	117 9		900 1	N	108	177 1		68
10		1488 X	1059	-0-	-429	-0-	119 9		915 1	N	108			176
*11		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	119 9		900 1	N	113	183 1		106
*12		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	124 9		915 1	N	103			209
							113 9		652 3	N				

TOTAL GAS PROD: 22,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,317

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: NEWTON					
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916																	
ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325										COMPL. DATE 09/04/1996		TOTAL DEPTH 15178		PERF.10065 - 15178			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	4310 X	3131	-0-	-1179	-0-	750	1	2193	3	N	171	360	1		32		
						188	9										
02	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	808	1	4526	3	N	194				226		
						213	9										
03	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	870	1	4262	3	N	157	179	1		204		
						173	9										
04	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	880	1	4129	3	N	121	180	1		145		
						133	9										
05	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	930	1	3319	3	N	116	177	1	4 8	80		
						128	9										
06	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	900	1	3354	3	N	141	177	1		44		
						155	9										
07	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	930	1	3872	3	N	133				177		
						146	9										
08	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	930	1	3822	3	N	140	175	1	25 8	117		
						154	9										
09	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	900	1	3708	3	N	117	177	1		57		
						129	9										
10	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	930	1	4360	3	N	141				198		
						155	9										
*11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	890	1	3023	3	N	115	178	1		135		
						127	9										
*12	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	830	1	3266	3	N	102	180	1		57		
						112	9										
TOTAL GAS PROD:		56,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,648											

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865										COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 15840		PERF.12309 - 16825			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895										COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 11221		PERF.10551 - 15068			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					167	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					196	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					224	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	180	1			100	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					212	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	165	1			82	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					125	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					146	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					159	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					229	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	180	1			94	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		458											

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NEWTON		
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916		WELL #: 1		RRCID -> 168247	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 16381	PERF.11002 - 16381	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	506 3	29 9 N	255
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	207 3	14 9 N	268
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	223 3	19 9 N	108
04	510 N	120	-0-	-390	-0-	103 3	17 9 N	123
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	456 3	17 9 N	138
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	396 3	26 9 N	162
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	468 3	1 9 N	163
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	163
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	400 3	N	163
10	465 N	366	-0-	-99	-0-	366 3	N	163
*11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	570 3	96 9 N	250
*12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	72
TOTAL GAS PROD:		4,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		198		

COOPER UNIT A-110		WELL #: 1		RRCID -> 168974	COMPL. DATE 04/19/1998	TOTAL DEPTH 15435	PERF.11603 - 15435	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BLACK STONE MINERALS A-15		WELL #: 1		RRCID -> 169001	COMPL. DATE 11/23/1997	TOTAL DEPTH 16250	PERF.11593 - 16250	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

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

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916													
BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	855	1	3413	3	N	247	179 1	181
						272	9						
02	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	780	1	3012	3	N	255	183 1	253
						281	9						
03	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	920	1	2601	3	N	267	359 1	161
						294	9						
04	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	900	1	2813	3	N	254	363 1	52
						279	9						
05	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	928	1	2593	3	N	246	181 1	117
						271	9						
06	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	900	1	7419	3	N	568	531 1	154
						625	9						
07	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	915	1	8722	3	N	643	535 1	262
						707	9						
08	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	904	1	7013	3	N	534	716 1	79
						587	9					1 8	
09	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	900	1	3253	3	N	186	176 1	89
						205	9						
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	915	1	2313	3	N	142	180 1	51
						156	9						
*11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	834	1	2696	3	N	154	179 1	26
						169	9						
*12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	915	1	2246	3	N	164		190
						180	9						
TOTAL GAS PROD:		62,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,660							

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	670	1	2953	3	N	184	180 1	177
						202	9						
02	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	840	1	3151	3	N	127	177 1	127
						140	9						
03	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	930	1	2898	3	N	161	178 1	110
						177	9						
04	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	900	1	2891	3	N	169	179 1	100
						186	9						
05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	920	1	2824	3	N	169	180 1	89
						186	9						
06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	900	1	2821	3	N	138		227
						152	9						
07	3720 X	2801	-0-	-919	-0-	754	1	1917	3	N	118	178 1	167
						130	9						
08	3720 X	933	-0-	-2787	-0-	286	1	629	3	N	16		183
						18	9						
09	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	495	1	3077	3	N	107		290
						118	9						
10	3720 X	3202	-0-	-518	-0-	930	1	2184	3	N	80	186 1	184
						88	9						
11	3600 X	2419	-0-	-1181	-0-	855	1	1498	3	N	60	178 1	66
						66	9						
12	3720 X	2597	-0-	-1123	-0-	806	1	1726	3	N	59		125
						65	9						
TOTAL GAS PROD:		39,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,388							

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916												
TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		1329	3		N	177
02		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		1134	3		N	177
03		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		1116	3		N	177
04		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-		1519	3	45	9	40
05		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		1630	3	35	9	72
06		1080 N	928	-0-	-152	-0-		881	3	47	9	115
07		1612 N	445	-0-	-1167	-0-		437	3	8	9	122
08		1674 N	1305	-0-	-369	-0-		1295	3	10	9	130
09		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		1319	3	10	9	139
10		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-		71	1	2036	3	139
*11		3000 N	6593	-0-	3593	3593		870	1	5591	3	77
								132	9			
*12		3100 N	4798	-0-	1698	5291		926	1	3807	3	136
								65	9			
TOTAL GAS PROD:			24,313	TOTAL CONDENSATE PROD:				320				

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-		860	1	4115	3	74
								58	9			
02		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-		840	1	3072	3	120
								51	9			
03		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-		930	1	3549	3	165
								51	9		1	8
04		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-		866	1	3259	3	214
								55	9		1	8
05		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-		930	1	3374	3	83
								46	9		173	1
06		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-		900	1	3331	3	125
								46	9			
07		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-		930	1	3369	3	172
								52	9			
08		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-		930	1	3347	3	215
								51	9		3	8
09		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-		900	1	3441	3	78
								43	9		176	1
10		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-		930	1	3571	3	130
								57	9			
*11		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-		896	1	3641	3	178
								53	9			
*12		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-		930	1	3002	3	228
								55	9			
TOTAL GAS PROD:			52,531	TOTAL CONDENSATE PROD:				561				

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1023 N	627	-0-	-396	-0-		608	3	19	9	118
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-		574	3	25	9	141
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-		488	3	7	9	147
04		747 N	747	-0-	-0-	-0-		721	3	26	9	171
05		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		1278	3	12	9	182
06		925 N	925	-0-	-0-	-0-		925	3		N	182
07		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		1902	3		N	182
08		1302 N	721	-0-	-581	-0-		720	3	1	9	182
09		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		1557	3		N	182
10		1426 N	1194	-0-	-232	-0-		1194	3		N	182
*11		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-		1151	3		N	182
12		1426 N	1209	-0-	-217	-0-		1209	3		N	182
TOTAL GAS PROD:			12,417	TOTAL CONDENSATE PROD:				82				

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916												
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			100
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						100
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			100
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			100
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3			100
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-						100
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						100
08		13 N	3	-0-	-10	-0-		3	3			100
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						100
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			100
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						100
*12		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			100
TOTAL GAS PROD:			35	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		2387 N	2162	-0-	-225	-0-		735	1	1270	3	180
02		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-		157	9	1274	3	127
03		2263 N	2188	-0-	-75	-0-		840	1	1107	3	282
04		2100 N	1857	-0-	-243	-0-		140	9	795	3	72
05		2511 N	1338	-0-	-1173	-0-		910	1	385	3	32
06		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-		171	9	1220	3	150
07		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-		900	1	1204	3	104
08		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-		162	9	1287	3	61
09		2250 N	2208	-0-	-42	-0-		803	1	1162	3	194
10		2294 N	2289	-0-	-5	-0-		150	9	1218	3	139
11		2280 N	2271	-0-	-9	-0-		900	1	1232	3	77
12		2294 N	2227	-0-	-67	-0-		130	9	1153	3	18
TOTAL GAS PROD:			25,696	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,617					

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: NEWTON					
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916																	
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092										COMPL. DATE 05/28/2000		TOTAL DEPTH 10712		PERF. 10625 - 11229			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	883	1	2069	3	N	97					249	
02	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	107	9	830	1	N	97	177	1			169	
03	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	107	9	930	1	N	110	178	1	2	8	99	
04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	121	9	893	1	N	103	6	8			196	
05	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	113	9	930	1	N	101	179	1	2	8	116	
06	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	111	9	900	1	N	100					216	
07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	110	9	930	1	N	96	178	1			134	
08	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	106	9	930	1	N	111	177	1	12	8	56	
09	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	122	9	871	1	N	101					157	
10	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	111	9	930	1	N	108	178	1			87	
*11	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	900	1	1788	3	N	82					169	
*12	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	90	9	930	1	N	129	179	1			119	
						142	9										
TOTAL GAS PROD:		44,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,235											

TEXACO FEE AMI										WELL #: 1 H RRCID -> 180300		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 13280		PERF. 9087 - 12320	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

ARCO FEE A-246										WELL #: 1 RRCID -> 181557		COMPL. DATE 10/22/1994		TOTAL DEPTH 13322		PERF. 9462 - 13322	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																		
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916																		
TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1643 N	1220	-0-	-423	-0-	-0-	1152	3	68	9	N	62					271
02		1372 N	1180	-0-	-192	-0-	-0-	1126	3	54	9	N	49					320
03		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	3	40	9	N	36					356
04		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	3	61	9	N	55	182	1			229
05		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	3	39	9	N	35					264
06		1380 N	1350	-0-	-30	-0-	-0-	1317	3	33	9	N	30					294
07		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	3	86	9	N	78	175	1			197
08		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	3	55	9	N	50					247
09		1350 N	1331	-0-	-19	-0-	-0-	1290	3	41	9	N	37	188	1			96
10		1395 N	1327	-0-	-68	-0-	-0-	1254	3	73	9	N	66					162
11		1380 N	1215	-0-	-165	-0-	-0-	1174	3	41	9	N	37					199
12		1364 N	1230	-0-	-134	-0-	-0-	1153	3	77	9	N	70					269
TOTAL GAS PROD:			15,639			TOTAL CONDENSATE PROD:			605									

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817																		
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	878	3	36	9	N	33					139
02		636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	600	3	36	9	N	33					172
03		775 N	342	-0-	-433	-0-	-0-	342	3			N	-0-					172
04		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					172
05		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	3	101	9	N	92					264
06		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	3	78	9	N	71	178	1			157
07		1519 N	996	-0-	-523	-0-	-0-	956	3	40	9	N	36					193
08		1519 N	1434	-0-	-85	-0-	-0-	1350	3	84	9	N	76	177	1	1	8	91
09		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	3	54	9	N	49					140
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	3	53	9	N	48					188
11		1380 N	1309	-0-	-71	-0-	-0-	1247	3	62	9	N	56					244
12		1426 N	1170	-0-	-256	-0-	-0-	1116	3	54	9	N	49	181	1			112
TOTAL GAS PROD:			14,109			TOTAL CONDENSATE PROD:			543									

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233																		
01		3410 X	2703	-0-	-707	-0-	-0-	630	1	2020	3	N	48	178	1			71
02		3080 X	2272	-0-	-808	-0-	-0-	53	9	840	1	N	51					122
03		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	-0-	56	9	930	1	N	58					180
04		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	-0-	64	9	900	1	N	51	1	8			230
05		3007 X	2558	-0-	-449	-0-	-0-	56	9	793	1	N	47	176	1			101
06		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	-0-	52	9	818	1	N	-0-					101
07		3410 X	3279	-0-	-131	-0-	-0-	910	1	2367	3	N	2					103
08		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	930	1	N	-0-					103
09		3300 X	3117	-0-	-183	-0-	-0-	754	1	2362	3	N	1					104
10		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	930	1	N	-0-					104
*11		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	2880	3	N	-0-					104
*12		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	3300	3	N	-0-					104
TOTAL GAS PROD:			43,231			TOTAL CONDENSATE PROD:			258									

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	715	1	3313	3	N	246	355	1	80
						271	9							
02	2660 X	1878	-0-	-782	-0-	740	1	905	3	N	212			292
						233	9							
03	2945 X	2031	-0-	-914	-0-	738	1	1065	3	N	207	358	1	141
						228	9							
04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	900	1	1739	3	N	325	363	1	102
						358	9					1	8	
05	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	925	1	2473	3	N	440	361	1	181
						484	9							
06	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	833	1	1724	3	N	319	361	1	139
						351	9							
07	2945 X	2803	-0-	-142	-0-	930	1	1590	3	N	257	362	1	34
						283	9							
08	2945 X	2047	-0-	-898	-0-	930	1	821	3	N	269	179	1	123
						296	9					1	8	
09	2850 X	2608	-0-	-242	-0-	885	1	1379	3	N	313	187	1	249
						344	9							
10	2945 X	2534	-0-	-411	-0-	913	1	1318	3	N	275	357	1	167
						303	9							
11	2850 X	2506	-0-	-344	-0-	745	1	1551	3	N	191	184	1	174
						210	9							
12	2790 X	2763	-0-	-27	-0-	930	1	1637	3	N	178	185	1	167
						196	9							
TOTAL GAS PROD:		33,256				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,232						

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	823	3	132	9	N	120	178	1	118
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	705	3	187	9	N	170			288
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1292	3	132	9	N	120	182	1	226
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1808	3	130	9	N	118	180	1	164
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1737	3	295	9	N	268	350	1	82
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1743	3	51	9	N	46			128
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1680	3	176	9	N	160	178	1	110
08	620 N	420	-0-	-200	-0-	292	3	128	9	N	116	178	1	48
09	600 N	212	-0-	-388	-0-	110	3	102	9	N	93			141
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	629	3	72	9	N	65			206
*11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-			206
*12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1076	3	58	9	N	53	170	1	89
TOTAL GAS PROD:		14,687				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,329						

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: NEWTON									
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916																					
VASTAR FEE UNIT A-109										WELL #: 1		RRCID -> 189592		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11629 - 17750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	864 1	3274 3	N	100			203								
							110 9														
02		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	830 1	2259 3	N	111	179 1		135								
							122 9														
03		2697 X	1200	-0-	-1497	-0-	531 1	617 3	N	47			182								
							52 9														
04		2610 X	474	-0-	-2136	-0-	176 1	280 3	N	16			198								
							18 9														
05		2697 X	1156	-0-	-1541	-0-	685 1	420 3	N	46	170 1		74								
							51 9														
06		2610 X	1492	-0-	-1118	-0-	645 1	814 3	N	30			104								
							33 9														
07		2697 X	1202	-0-	-1495	-0-	163 1	975 3	N	58			162								
							64 9														
08		1209 X	1016	-0-	-193	-0-	406 1	568 3	N	38			200								
							42 9														
09		1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	391 1	1174 3	N	43	174 1		69								
							47 9														
10		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	770 1	1152 3	N	47			116								
							52 9														
*11		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	588 1	1275 3	N	47			163								
							52 9														
*12		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	528 1	1406 3	N	45			208								
							50 9														
TOTAL GAS PROD:			21,484		TOTAL CONDENSATE PROD:			628													

VASTAR FEE UNIT A-913										WELL #: 1		RRCID -> 189764		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10650 - 19256	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55								
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916														
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	858	1	3294	3	N	182	180	1	155
						200	9							
02	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	820	1	2118	3	N	151	180	1	126
						166	9							
03	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	930	1	2334	3	N	187	178	1	135
						206	9							
04	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	900	1	1746	3	N	123	180	1	78
						135	9							
05	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	925	1	2858	3	N	124			202
						136	9							
06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	900	1	1748	3	N	108	175	1	135
						119	9							
07	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	850	1	1670	3	N	110	168	1	77
						121	9							
08	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	930	1	1097	3	N	118	1	8	194
						130	9							
09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	900	1	2210	3	N	115	177	1	132
						127	9							
10	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	930	1	1584	3	N	84	185	1	31
						92	9							
*11	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	870	1	1645	3	N	83			114
						91	9							
*12	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	880	1	1515	3	N	80			194
						88	9							
TOTAL GAS PROD:		36,123			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,465							

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2263 N	1346	-0-	-917	-0-	821	1	470	3	N	50			165
						55	9							
02	2212 X	467	-0-	-1745	-0-	450	1	17	9	N	15			180
03	2449 X	443	-0-	-2006	-0-	341	1	61	3	N	37			217
						41	9							
04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	845	1	2011	3	N	44	1	8	260
						48	9							
05	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	918	1	1894	3	N	28	176	1	112
						31	9							
06	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	900	1	1102	3	N	29			141
						32	9							
07	2449 X	1835	-0-	-614	-0-	930	1	869	3	N	33			174
						36	9							
08	2449 N	2231	-0-	-218	-0-	930	1	1262	3	N	35			209
						39	9							
09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	900	1	1594	3	N	11			220
						12	9							
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	930	1	1374	3	N	13			233
						14	9							
11	2160 N	1439	-0-	-721	-0-	900	1	489	3	N	45	184	1	94
						50	9							
12	2449 N	1615	-0-	-834	-0-	930	1	668	3	N	15			109
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		21,981			TOTAL CONDENSATE PROD:		355							

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916														
BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	870	1	6447	3	N	117	182	1	169
						129	9							
02	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	828	1	5687	3	N	115			284
						127	9							
03	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	901	1	6810	3	N	76	179	1	181
						84	9							
04	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	900	1	6323	3	N	106	178	1	108
						117	9						1 8	
05	6510 X	6021	-0-	-489	-0-	926	1	4984	3	N	101	177	1	31
						111	9						1 8	
06	6300 X	5581	-0-	-719	-0-	900	1	4597	3	N	76			107
						84	9							
07	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	930	1	7436	3	N	98	178	1	27
						108	9							
08	6510 X	5511	-0-	-999	-0-	930	1	4515	3	N	60	1	8	86
						66	9							
09	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	900	1	6018	3	N	72			158
						79	9							
10	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	924	1	7695	3	N	114	180	1	92
						125	9							
*11	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	858	1	6349	3	N	65			157
						72	9							
12	6510 X	4793	-0-	-1717	-0-	920	1	3805	3	N	62	185	1	34
						68	9							
TOTAL GAS PROD:		82,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,062								

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2539 N	1902	-0-	-637	-0-	806	1	990	3	N	96	182	1	110
						106	9							
02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	840	1	1636	3	N	80			190
						88	9							
03	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	930	1	1816	3	N	86	177	1	99
						95	9							
04	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	900	1	1572	3	N	72			171
						79	9							
05	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	908	1	1906	3	N	84	177	1	78
						92	9							
06	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	824	1	1396	3	N	75			153
						83	9							
07	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	900	1	1314	3	N	72			225
						79	9							
08	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	918	1	1341	3	N	68	177	1	115
						75	9						1 8	
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	900	1	1158	3	N	69			184
						76	9							
10	2139 N	1983	-0-	-156	-0-	930	1	998	3	N	50			234
						55	9							
11	2070 N	1744	-0-	-326	-0-	900	1	803	3	N	37	181	1	90
						41	9							
12	2139 N	1833	-0-	-306	-0-	631	1	1129	3	N	66			156
						73	9							
TOTAL GAS PROD:		27,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		855								

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			92
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			92
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			92
04	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3		N	-0-			92
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			92
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-			92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25	5	67
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			67
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			67
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		29		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1612 N	1157	-0-	-455	-0-	524	1	570	3	N	57		212	
02	1148 N	1108	-0-	-40	-0-	140	1	937	3	N	28	176	1	64
03	1736 N	1424	-0-	-312	-0-	740	1	589	3	N	86	1	8	149
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	649	1	525	3	N	76	1	8	224
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	688	1	871	3	N	67	174	1	117
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	900	1	898	3	N	78			195
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	753	1	537	3	N	78	176	1	97
08	1643 N	1471	-0-	-172	-0-	926	1	451	3	N	85	3	8	179
09	1680 N	362	-0-	-1318	-0-	195	1	135	3	N	29	180	1	28
10	1364 N	980	-0-	-384	-0-	423	1	472	3	N	77			105
11	1410 N	1318	-0-	-92	-0-	324	1	930	3	N	58			163
*12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	645	1	1055	3	N	88			251
TOTAL GAS PROD:		15,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		807								

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2728 N	2070	-0-	-658	-0-	143	1	1898	3	N	26	191	1			174
						29	9									
02	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	805	1	1480	3	N	104					278
						114	9									
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	930	1	1126	3	N	192	376	1			94
						211	9									
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	834	1	1163	3	N	94					188
						103	9									
05	2666 N	2100	-0-	-566	-0-	930	1	1065	3	N	95	183	1			100
						105	9									
06	2190 N	2014	-0-	-176	-0-	900	1	1018	3	N	87					187
						96	9									
07	2170 N	2099	-0-	-71	-0-	930	1	1068	3	N	92	185	1			94
						101	9									
08	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	930	1	1372	3	N	95					189
						105	9									
09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	900	1	1379	3	N	96	193	1			92
						106	9									
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	930	1	1104	3	N	109					201
						120	9									
11	2340 N	1883	-0-	-457	-0-	888	1	883	3	N	102	190	1			113
						112	9									
12	2480 N	1956	-0-	-524	-0-	930	1	897	3	N	117					230
						129	9									

TOTAL GAS PROD: 25,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3659	-0-	559	559	860	1	2579	3	N	200					419
						220	9									
02	2800 N	3454	-0-	654	1213	840	1	2452	3	N	147	176	1			390
						162	9									
03	3100 N	3385	-0-	285	1498	930	1	2297	3	N	144	178	1			356
						158	9									
04	3480 X	1982	-0-	-1498	-0-	900	1	922	3	N	145	176	1			325
						160	9									
05	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	930	1	1003	3	N	176	364	1			137
						194	9									
06	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	900	1	938	3	N	167	177	1			127
						184	9									
07	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	930	1	985	3	N	163	176	1			114
						179	9									
08	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	930	1	1063	3	N	183	176	1			121
						201	9									
09	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	900	1	1008	3	N	155	176	1			100
						171	9									
10	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	930	1	1029	3	N	171	181	1			90
						188	9									
*11	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	900	1	916	3	N	167					257
						184	9									
*12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	840	1	892	3	N	148	176	1			229
						163	9									

TOTAL GAS PROD: 29,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,966

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916																	
GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745																	
01	2573 X	904	-0-	-1669	-0-	124	1	740	3	N	36						173
02	2800 N	5760	-0-	2960	2960	40	9	840	1	N	205						378
03	3100 N	5649	-0-	2549	5509	226	9	930	1	N	166	365	1				179
04	3000 N	5636	-0-	2636	8145	183	9	880	1	N	152						331
05	14596 X	6451	-0-	-8145	-0-	167	9	930	1	N	279	351	1	1	8		258
06	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	307	9	900	1	N	156	181	1				233
07	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	172	9	930	1	N	158	180	1				211
08	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	174	9	930	1	N	158	176	1	3	8		190
09	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	884	1	209	9	N	190						380
10	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	930	1	125	9	N	114	360	1				134
*11	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	888	1	101	9	N	92						226
*12	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	930	1	220	9	N	200	178	1				248
TOTAL GAS PROD:			61,026			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,906								

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916												
OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	1	9	N	1	116
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	258	1	3	N	132	248
							145	9				
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-	248
04		558 N	558	-0-	-0-	-0-	285	1		N	-0-	248
05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	108	1	3	N	161 1	87
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-	87
07		310 N	134	-0-	-176	-0-	134	3		N	-0-	87
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-	87
09		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	228	1	3	N	79	166
							87	9				
10		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	616	1	3	N	156 180 1	142
							172	9				
11		150 N	136	-0-	-14	-0-	15	1	3	N	-0-	142
12		992 N	269	-0-	-723	-0-	269	3		N	-0-	142

TOTAL GAS PROD: 7,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386												
01		3100 N	4036	-0-	936	936	3854	3	9	N	165 187 1	490
02		2782 N	1846	-0-	-936	-0-	1669	3	9	N	161 183 1	468
03		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1621	3	9	N	145 182 1	431
04		1950 X	1615	-0-	-335	-0-	1480	3	9	N	123 192 1	362
05		2015 X	1888	-0-	-127	-0-	1737	3	9	N	137 182 1	317
06		1950 X	1539	-0-	-411	-0-	1406	3	9	N	121 184 1	254
07		2015 X	1288	-0-	-727	-0-	1157	3	9	N	119 192 1	181
08		1891 X	1293	-0-	-598	-0-	1169	3	9	N	113	294
09		1830 X	1745	-0-	-85	-0-	1618	3	9	N	115 185 1	224
10		3100 N	4829	-0-	1729	1729	4414	3	9	N	377 370 1	231
*11		3000 N	3647	-0-	647	2376	3322	3	9	N	295 375 1	151
*12		3100 N	2933	-0-	-167	2209	2691	3	9	N	220	371

TOTAL GAS PROD: 28,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,091

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440												
01		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	865	1	3	N	499 537 1	521
							549	9				
02		6328 X	6237	-0-	-91	-0-	758	1	3	N	405 178 1	748
							446	9				
03		6913 X	6044	-0-	-869	-0-	893	1	3	N	488 727 1	509
							537	9				
04		6780 X	5198	-0-	-1582	-0-	821	1	3	N	451 546 1	414
							496	9				
05		7006 X	5859	-0-	-1147	-0-	930	1	3	N	445 719 1	140
							490	9				
06		6780 X	6198	-0-	-582	-0-	900	1	3	N	443 361 1	222
							487	9				
07		6913 X	6402	-0-	-511	-0-	923	1	3	N	466 533 1	155
							513	9				
08		6448 X	6104	-0-	-344	-0-	930	1	3	N	436 362 1	229
							480	9				
09		6210 X	5940	-0-	-270	-0-	900	1	3	N	462 363 1	328
							508	9				
10		6417 X	6146	-0-	-271	-0-	928	1	3	N	419 553 1	194
							461	9				
11		6210 X	5627	-0-	-583	-0-	900	1	3	N	376 360 1	210
							414	9				
12		6417 X	6173	-0-	-244	-0-	913	1	3	N	406 366 1	250
							447	9				

TOTAL GAS PROD: 73,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,296

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	775	1	3395	3	N	113	180	1	85
						124	9							
02	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	750	1	3655	3	N	110			195
						121	9							
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	886	1	2528	3	N	95	179	1	107
						105	9					4	8	
04	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	900	1	2941	3	N	106	14	8	199
						117	9							
05	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	915	1	2824	3	N	90	176	1	107
						99	9					6	8	
06	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	890	1	2125	3	N	88			195
						97	9							
07	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	930	1	2477	3	N	91			286
						100	9							
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	930	1	2769	3	N	136	177	1	201
						150	9					44	8	
09	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	900	1	2593	3	N	89	178	1	112
						98	9							
10	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	930	1	3565	3	N	110			222
						121	9							
*11	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	885	1	3292	3	N	107	181	1	148
						118	9							
*12	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	930	1	4109	3	N	117	183	1	82
						129	9							
TOTAL GAS PROD:		48,273				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,252						

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	854	1	6980	3	N	143			212
						157	9							
02	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	750	1	8160	3	N	141	173	1	180
						155	9							
03	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	890	1	6385	3	N	142	163	1	159
						156	9							
04	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	895	1	5365	3	N	126	175	1	109
						139	9					1	8	
05	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	818	1	6058	3	N	129	178	1	60
						142	9							
06	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	900	1	7287	3	N	147			207
						162	9							
07	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	903	1	6979	3	N	155	179	1	183
						171	9							
08	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	918	1	6731	3	N	168	176	1	174
						185	9					1	8	
09	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	900	1	5906	3	N	136	174	1	136
						150	9							
10	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	904	1	6730	3	N	146	175	1	107
						161	9							
*11	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	868	1	4918	3	N	143	180	1	70
						157	9							
*12	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	896	1	6567	3	N	139			209
						153	9							
TOTAL GAS PROD:		90,450				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,715						

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: NEWTON			
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916															
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168										COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2387 N	2234	-0-	-153	-0-	775	1	1313	3	N	133				218
						146	9								
02	2380 N	1354	-0-	-1026	-0-	840	1	359	3	N	141	180	1		179
						155	9								
03	2635 N	1795	-0-	-840	-0-	888	1	765	3	N	129	183	1		125
						142	9								
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	860	1	1189	3	N	165	179	1		111
						182	9								
05	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	930	1	1880	3	N	119				230
						131	9								
06	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	900	1	1707	3	N	125	176	1		179
						138	9								
07	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	923	1	1806	3	N	116				295
						128	9								
08	3100 N	3159	-0-	59	59	910	1	2122	3	N	115	350	1		60
						127	9								
09	2970 N	2911	-0-	-59	-0-	900	1	1873	3	N	125				185
						138	9								
10	3100 N	3124	-0-	24	24	915	1	2087	3	N	111	183	1		113
						122	9								
*11	2783 X	2759	-0-	-24	-0-	900	1	1750	3	N	99				212
						109	9								
12	2635 X	2622	-0-	-13	-0-	930	1	1553	3	N	126	178	1		160
						139	9								
TOTAL GAS PROD:		30,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,504									

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695										COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279										COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820			
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				197
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				197
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				197
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				197
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	14	3	19	9	N	17				214
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	30	3	14	9	N	13				227
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1		61
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-				61
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	11	3	1	9	N	1				62
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	11	3	6	9	N	5				67
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	11	3	19	9	N	17				84
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-				84
TOTAL GAS PROD:		204		TOTAL CONDENSATE PROD:		53									

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916
TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3844 X	3764	-0-	-80	-0-	880	1	2720	3	N	149	183	1	209	
						164	9								
02	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	840	1	3101	3	N	128			337	
						141	9								
03	4247 X	3799	-0-	-448	-0-	930	1	2733	3	N	124	356	1	105	
						136	9								
04	4110 X	3529	-0-	-581	-0-	885	1	2500	3	N	131	1	8	235	
						144	9								
05	4278 X	3470	-0-	-808	-0-	925	1	2391	3	N	140	177	1	198	
						154	9								
06	4140 X	3745	-0-	-395	-0-	900	1	2706	3	N	126	181	1	143	
						139	9								
07	4278 X	3888	-0-	-390	-0-	930	1	2813	3	N	132	175	1	100	
						145	9								
08	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	930	1	2752	3	N	137	177	1	60	
						151	9								
09	3750 X	3380	-0-	-370	-0-	900	1	2338	3	N	129			189	
						142	9								
10	3875 X	3614	-0-	-261	-0-	930	1	2538	3	N	133	179	1	143	
						146	9								
*11	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	900	1	2815	3	N	122	185	1	80	
						134	9								
12	3875 X	3588	-0-	-287	-0-	930	1	2522	3	N	124			204	
						136	9								

TOTAL GAS PROD: 44,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,575

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			28
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-			28
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-			28
04	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-			28
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			28
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			28
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			28
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			28
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			28
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			28
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			28
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NEWTON			
GRIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 334916													
CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995										TOTAL DEPTH 11325	PERF.10865 - 14853		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5642 X	7	-0-	-5635	-0-	7	3			N	-0-		45
02	5096 X	4	-0-	-5092	-0-	4	3			N	-0-		45
03	5642 X	23	-0-	-5619	-0-	23	3			N	-0-		45
04	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-		45
05	33 X	33	-0-	-0-	-0-	27	3	6	9	N	5		50
06	30 X	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-		50
07	31 X	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-		50
08	31 X	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-		50
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		50
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	16 1	34
*11	68 X	68	-0-	-0-	-0-	57	3	11	9	N	10		44
*12	70 X	70	-0-	-0-	-0-	58	3	12	9	N	11		55
TOTAL GAS PROD:		299		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753													
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993										TOTAL DEPTH 14978	PERF. 9670 - 14978		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685													
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997										TOTAL DEPTH 18827	PERF.14745 - 18827		
01	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3093	2	55	9	N	50		114
02	3052 X	2118	-0-	-934	-0-	2041	2	77	9	N	70		184
03	3379 X	2366	-0-	-1013	-0-	2257	2	109	9	N	99	183 1	100
04	3270 X	1722	-0-	-1548	-0-	1675	2	47	9	N	43		143
05	3162 X	947	-0-	-2215	-0-	884	2	63	9	N	57		200
06	3060 X	520	-0-	-2540	-0-	477	2	43	9	N	39	176 1	63
07	2356 X	96	-0-	-2260	-0-	96	2			N	-0-		63
08	2356 X	102	-0-	-2254	-0-	14	2	88	9	N	80		143
09	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2102	2	277	9	N	252	177 1	218
10	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5126	2	55	9	N	50		268
11	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2904	2	84	9	N	76	181 1	163
*12	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2942	2	23	9	N	21		184
TOTAL GAS PROD:		24,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		837							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

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

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

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

01	17484 X	11277	-0-	-6207	-0-	10833	2	444	9	N	404	373	1				261
02	11648 X	9995	-0-	-1653	-0-	9620	2	375	9	N	341	369	1				233
03	12524 X	10770	-0-	-1754	-0-	10390	2	380	9	N	345	378	1				200
04	11760 X	10417	-0-	-1343	-0-	9791	2	626	9	N	569	535	1				234
05	11687 X	10198	-0-	-1489	-0-	9912	2	286	9	N	260	194	1				300
06	10920 X	9726	-0-	-1194	-0-	9309	2	417	9	N	379	563	1				116
07	11067 X	10177	-0-	-890	-0-	9497	2	680	9	N	618	553	1				181
08	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	10390	2	760	9	N	691	750	1				122
09	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	9761	2	745	9	N	677	550	1				249
10	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	9822	2	389	9	N	354	372	1				231
11	10800 X	9707	-0-	-1093	-0-	9411	2	296	9	N	269	374	1				126
12	11160 X	9941	-0-	-1219	-0-	9544	2	397	9	N	361	186	1				301

TOTAL GAS PROD: 124,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,268

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

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

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT			81
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT			81
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT			81
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT			81
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT			81
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT			81
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT			81
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT			81
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT			81
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT			81
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT			81
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369				N	NO RPT			81
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

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

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

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

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.//		12193 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON								
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.		886258														
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 282524		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	192200 X	-0-	-0-	-192200	-0-					N	-0-					-0-
11	186000 X	30866	-0-	-155134	-0-	30802	3	64	9	N	58					58
12	192200 X	41066	-0-	-151134	-0-	41066	3			N	-0-					58
TOTAL GAS PROD:		71,932				TOTAL CONDENSATE PROD:				58						

ZARVONA ENERGY LLC		950523		WELL #: 1		RRCID -> 194426		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12500 - 21265				
01	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2332	3	62	9	N	56					109
02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2827	3	68	9	N	62					171
03	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2561	3	52	9	N	47	179	1			39
04	1380 X	2344	-0-	-0-	-0-	2287	3	57	9	N	52					91
05	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3149	3	75	9	N	68					159
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3204	3	72	9	N	65					224
07	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3057	3	59	9	N	54	178	1			100
08	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3010	3	69	9	N	63					163
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3147	3	72	9	N	65	173	1			55
10	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2449	3	45	9	N	41					96
11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3643	3	70	9	N	64					160
*12	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1770	3	22	9	N	20					180
TOTAL GAS PROD:		34,159				TOTAL CONDENSATE PROD:		657								

MANN TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199176		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 13358		PERF.13048 - 18880						
01	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	2499	3	826	9	N	751	717	1			337
02	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4032	3	837	9	N	761	724	1			374
03	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5292	3	713	9	N	648	720	1			302
04	2550 X	5168	-0-	-0-	-0-	4561	3	607	9	N	552	722	1			132
05	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	4546	3	625	9	N	568	349	1			351
06	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4254	3	536	9	N	487	532	1			306
07	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	3994	3	550	9	N	500	532	1			274
08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	3575	3	485	9	N	441	358	1			357
09	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	2863	3	446	9	N	405	536	1			226
10	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3065	3	436	9	N	396	364	1			258
11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	2865	3	406	9	N	369	359	1			268
*12	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	2716	3	352	9	N	320	337	1			251
TOTAL GAS PROD:		51,081				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,198								

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	1984 N	1935	-0-	-49	-0-	-0-	1258	3	677	9	N	615	512	1	329		
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	3	789	9	N	717	718	1	328		
03	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	-0-	2030	3	505	9	N	459	523	1	264		
04	1860 N	2121	-0-	261	-0-	-0-	1452	3	669	9	N	608	536	1	336		
05	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	3	669	9	N	608	710	1	234		
06	2220 N	2020	-0-	-200	-0-	-0-	1370	3	650	9	N	591	533	1	292		
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	3	674	9	N	613	523	1	382		
08	2170 N	1998	-0-	-172	-0-	-0-	1176	3	822	9	N	747	707	1	422		
09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	1637	3	407	9	N	370	335	1	457		
10	2294 N	1846	-0-	-448	-0-	-0-	1257	3	589	9	N	535	355	1	637		
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	3	606	9	N	551	537	1	651		
12	2108 N	1983	-0-	-125	-0-	-0-	1372	3	611	9	N	555	899	1	307		
TOTAL GAS PROD:		24,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,969											

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

01	25944 X	25944	-0-	-0-	-0-	-0-	23155	3	2789	9	N	2535	2367	1	486		
02	22064 X	20106	-0-	-1958	-0-	-0-	17921	3	2185	9	N	1986	2138	1	334		
03	24428 X	19381	-0-	-5047	-0-	-0-	17221	3	2160	9	N	1964	1973	1	325		
04	23640 X	20915	-0-	-2725	-0-	-0-	18704	3	2211	9	N	2010	1968	1	367		
05	24428 X	17860	-0-	-6568	-0-	-0-	15835	3	2025	9	N	1841	1948	1	260		
06	23922 X	23922	-0-	-0-	-0-	-0-	21483	3	2439	9	N	2217	2311	1	166		
07	22258 X	21023	-0-	-1235	-0-	-0-	18869	3	2154	9	N	1958	1788	1	336		
08	21607 X	18237	-0-	-3370	-0-	-0-	16204	3	2033	9	N	1848	1949	1	235		
09	23640 X	17297	-0-	-6343	-0-	-0-	15541	3	1756	9	N	1596	1582	1	249		
10	24428 X	17783	-0-	-6645	-0-	-0-	15918	3	1865	9	N	1695	1783	1	161		
11	23640 X	16528	-0-	-7112	-0-	-0-	14574	3	1954	9	N	1776	1605	1	332		
12	21018 X	5166	-0-	-15852	-0-	-0-	4683	3	483	9	N	439	541	1	230		
TOTAL GAS PROD:		224,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,865											

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

01	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	-0-	8620	3	2144	9	N	1949	1975	1	307		
02	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	-0-	5925	3	2430	9	N	2209	1969	1	547		
03	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	-0-	6465	3	2518	9	N	2289	2508	1	328		
04	1230 X	10850	-0-	9620	-0-	-0-	8582	3	2268	9	N	2062	1965	1	425		
05	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	-0-	9255	3	2165	9	N	1968	2143	1	250		
06	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	-0-	8317	3	2219	9	N	2017	1947	1	320		
07	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	-0-	8833	3	2158	9	N	1962	2125	1	157		
08	11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	-0-	9671	3	2115	9	N	1923	1767	1	313		
09	11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	-0-	9182	3	2196	9	N	1996	1956	1	353		
10	11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	-0-	8935	3	2363	9	N	2148	1988	1	513		
11	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	-0-	9295	3	2254	9	N	2049	2152	1	410		
*12	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	-0-	8089	3	1960	9	N	1782	1800	1	392		
TOTAL GAS PROD:		127,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,354											

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2048	3	524	9	N	476	553	1		154
02		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2195	3	551	9	N	501	355	1		300
03		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2189	3	618	9	N	562	697	1		165
04		2280 N	2273	-0-	-7	-0-	1831	3	442	9	N	402	356	1		211
05		2356 N	2261	-0-	-95	-0-	1711	3	550	9	N	500	535	1		176
06		2280 N	1459	-0-	-821	-0-	1055	3	404	9	N	367	358	1		185
07		2356 N	1790	-0-	-566	-0-	1179	3	611	9	N	555	533	1		207
08		2263 N	2035	-0-	-228	-0-	1290	3	745	9	N	677	534	1		350
09		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2052	3	307	9	N	279	336	1		293
10		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	1747	3	479	9	N	435	537	1		191
11		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2019	3	593	9	N	539	530	1		200
*12		3100 N	3694	-0-	594	594	3236	3	458	9	N	416	357	1		259

TOTAL GAS PROD: 28,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,709

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

01		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	1992	3	754	9	N	685	711	1		194
02		2408 X	2269	-0-	-139	-0-	1628	3	641	9	N	583	534	1		243
03		2666 X	2479	-0-	-187	-0-	1818	3	661	9	N	601	714	1		130
04		2580 X	2543	-0-	-37	-0-	1921	3	622	9	N	565	533	1		162
05		2666 X	2557	-0-	-109	-0-	1952	3	605	9	N	550	537	1		175
06		2580 X	2456	-0-	-124	-0-	1883	3	573	9	N	521	530	1		166
07		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2049	3	605	9	N	550	534	1		182
08		2635 X	2134	-0-	-501	-0-	1554	3	580	9	N	527	530	1		179
09		2460 N	2047	-0-	-413	-0-	1527	3	520	9	N	473	530	1		122
10		2666 N	2460	-0-	-206	-0-	1880	3	580	9	N	527	347	1		302
11		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	1924	3	567	9	N	515	539	1		278
12		2108 N	1561	-0-	-547	-0-	1178	3	383	9	N	348	538	1		88

TOTAL GAS PROD: 28,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,445

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	124	3	177	9	N	161	182	1		293
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	142	3	100	9	N	91				384
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	61	3	117	9	N	106	177	1		313
04		300 N	249	-0-	-51	-0-	207	3	42	9	N	38				351
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	133	3	179	9	N	163	175	1		339
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	171	3	97	9	N	88				427
07		248 N	159	-0-	-89	-0-	124	3	35	9	N	32	178	1		281
08		310 N	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-				281
09		270 N	71	-0-	-199	-0-	71	3			N	-0-				281
10		155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-				281
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-	179	1		102
*12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-				102

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450																	
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	533	3	118	9	N	107					275
02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1188	3	171	9	N	155	177	1			253
03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	787	3	109	9	N	99	179	1			173
04		30 N	1260	-0-	1230	-0-	1202	3	58	9	N	53					226
05		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1085	3	22	9	N	20					246
06		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1019	3	83	9	N	75	176	1			145
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	474	3	66	9	N	60					205
08		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1379	3	410	9	N	373	175	1			403
09		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					403
10		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					403
11		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-	180	1			223
*12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					223
TOTAL GAS PROD:			12,439			TOTAL CONDENSATE PROD:			942								

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110																	
01		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1193	3	76	9	N	69					234
02		1120 N	1099	-0-	-21	-0-	1020	3	79	9	N	72					306
03		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1385	3	110	9	N	100					406
04		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1333	3	55	9	N	50					456
05		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1254	3	23	9	N	21	370	1			107
06		1200 N	1111	-0-	-89	-0-	1045	3	66	9	N	60					167
07		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1553	3	88	9	N	80					247
08		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1279	3	18	9	N	16	188	1			75
09		1110 N	916	-0-	-194	-0-	879	3	37	9	N	34					109
10		1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1078	3	117	9	N	106					215
11		1200 N	1130	-0-	-70	-0-	1071	3	59	9	N	54					269
*12		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	973	3	50	9	N	45	190	1			124
TOTAL GAS PROD:			14,841			TOTAL CONDENSATE PROD:			707								

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	8255	3	2782	9	N	2529	2174	1		472
02		9100 X	8025	-0-	-1075	-0-	6566	3	1459	9	N	1326	1610	1		188
03		10075 X	9553	-0-	-522	-0-	7460	3	2093	9	N	1903	1788	1		303
04		9750 X	8880	-0-	-870	-0-	6839	3	2041	9	N	1855	1972	1		186
05		10075 X	9385	-0-	-690	-0-	7309	3	2076	9	N	1887	1956	1		117
06		9750 X	7764	-0-	-1986	-0-	6124	3	1640	9	N	1491	1423	1		185
07		9548 X	8983	-0-	-565	-0-	6947	3	2036	9	N	1851	1730	1		306
08		9548 X	8895	-0-	-653	-0-	7120	3	1775	9	N	1614	1772	1		148
09		9090 X	7517	-0-	-1573	-0-	5599	3	1918	9	N	1744	1774	1		118
10		9393 X	8238	-0-	-1155	-0-	6271	3	1967	9	N	1788	1596	1		310
11		8700 X	8181	-0-	-519	-0-	6364	3	1817	9	N	1652	1722	1		240
12		8990 X	8227	-0-	-763	-0-	6569	3	1658	9	N	1507	1616	1		131

TOTAL GAS PROD: 104,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,147

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

01		930 N	64	-0-	-866	-0-	64	3			N	-0-				87
02		700 N	656	-0-	-44	-0-	606	3	50	9	N	45				132
03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	688	3	399	9	N	363	355	1		140
04		60 N	961	-0-	901	-0-	674	3	287	9	N	261	176	1		225
05		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	709	3	298	9	N	271	352	1		144
06		1050 N	950	-0-	-100	-0-	655	3	295	9	N	268	178	1		234
07		992 N	939	-0-	-53	-0-	649	3	290	9	N	264	176	1		322
08		992 N	960	-0-	-32	-0-	674	3	286	9	N	260	356	1		226
09		960 N	907	-0-	-53	-0-	606	3	301	9	N	274	334	1		166
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	618	3	391	9	N	355	180	1		341
11		930 N	633	-0-	-297	-0-	440	3	193	9	N	175	179	1		337
*12		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	402	3	656	9	N	596	528	1		405

TOTAL GAS PROD: 10,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,132

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

01		7657 X	5526	-0-	-2131	-0-	4041	3	1485	9	N	1350	1259	1		318
02		6916 X	6203	-0-	-713	-0-	5108	3	1095	9	N	995	1069	1		244
03		7657 X	5604	-0-	-2053	-0-	4577	3	1027	9	N	934	852	1		326
04		5850 X	5658	-0-	-192	-0-	4460	3	1198	9	N	1089	1073	1		342
05		6882 X	5204	-0-	-1678	-0-	4540	3	664	9	N	604	708	1		238
06		6660 X	3980	-0-	-2680	-0-	3366	3	614	9	N	558	523	1		273
07		6882 X	4571	-0-	-2311	-0-	3696	3	875	9	N	795	695	1		373
08		5859 X	4406	-0-	-1453	-0-	3982	3	424	9	N	385	526	1		232
09		5670 X	4624	-0-	-1046	-0-	3973	3	651	9	N	592	500	1		324
10		5208 X	4904	-0-	-304	-0-	4255	3	649	9	N	590	715	1		199
11		4410 X	4072	-0-	-338	-0-	3441	3	631	9	N	574	522	1		251
*12		7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	6472	3	988	9	N	898	899	1		250

TOTAL GAS PROD: 62,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,364

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8742 X	7994	-0-	-748	-0-	-0-	7397	3	597	9	N	224
02		8092 X	7183	-0-	-909	-0-	-0-	6677	3	506	9	N	143
03		8959 X	8416	-0-	-543	-0-	-0-	7869	3	547	9	N	104
04		8670 X	8612	-0-	-58	-0-	-0-	8093	3	519	9	N	219
05		8153 X	6790	-0-	-1363	-0-	-0-	6311	3	479	9	N	118
06		8130 X	6822	-0-	-1308	-0-	-0-	6682	3	140	9	N	245
07		8897 X	6369	-0-	-2528	-0-	-0-	6369	3			N	245
08		8897 X	6304	-0-	-2593	-0-	-0-	6304	3			N	245
09		8610 X	5920	-0-	-2690	-0-	-0-	5496	3	424	9	N	462
10		7037 X	5745	-0-	-1292	-0-	-0-	5227	3	518	9	N	396
11		6810 X	6031	-0-	-779	-0-	-0-	5522	3	509	9	N	503
*12		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	-0-	6530	3	263	9	N	562
TOTAL GAS PROD:			82,979			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,092				

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456													
01		4836 X	3103	-0-	-1733	-0-	-0-	2531	3	572	9	N	370
02		5068 X	4076	-0-	-992	-0-	-0-	3182	3	894	9	N	285
03		5611 X	4570	-0-	-1041	-0-	-0-	3600	3	970	9	N	273
04		5430 X	3807	-0-	-1623	-0-	-0-	2891	3	916	9	N	393
05		4526 X	4006	-0-	-520	-0-	-0-	3067	3	939	9	N	359
06		4410 X	3877	-0-	-533	-0-	-0-	2927	3	950	9	N	341
07		4557 X	3387	-0-	-1170	-0-	-0-	2254	3	1133	9	N	500
08		4557 X	2801	-0-	-1756	-0-	-0-	1997	3	804	9	N	183
09		3870 X	3067	-0-	-803	-0-	-0-	2170	3	897	9	N	287
10		3999 X	3996	-0-	-3	-0-	-0-	3041	3	955	9	N	260
11		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	-0-	3941	3	941	9	N	233
*12		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	-0-	4141	3	959	9	N	206
TOTAL GAS PROD:			46,672			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,937				

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370													
01		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	3	318	9	N	244
02		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	3	485	9	N	328
03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	3	103	9	N	244
04		300 N	1299	-0-	999	-0-	-0-	1049	3	250	9	N	291
05		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	3	354	9	N	259
06		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	3	282	9	N	160
07		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	3	275	9	N	234
08		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	3	175	9	N	218
09		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	3	349	9	N	181
10		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	3	297	9	N	269
11		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	3	293	9	N	175
*12		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	989	3	301	9	N	282
TOTAL GAS PROD:			19,292			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,165				

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	5963	3	1906	9	N	1733	1608	1		512	
02		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	5501	3	1654	9	N	1504	1605	1		411	
03		7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	5995	3	1902	9	N	1729	1959	1		181	
04		5340 X	7823	-0-	2483	-0-	6027	3	1796	9	N	1633	1423	1		391	
05		8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	6576	3	1871	9	N	1701	1760	1		332	
06		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	6205	3	1838	9	N	1671	1588	1		415	
07		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	5910	3	1538	9	N	1398	1581	1		232	
08		8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	6695	3	1734	9	N	1576	1408	1		400	
09		8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	6377	3	1630	9	N	1482	1592	1		290	
10		7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	6266	3	1495	9	N	1359	1376	1		273	
11		7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	5857	3	1878	9	N	1707	1626	1		354	
*12		7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	5968	3	1525	9	N	1386	1412	1		328	
TOTAL GAS PROD:			94,107											TOTAL CONDENSATE PROD:			18,879

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

01		1395 N	944	-0-	-451	-0-	737	3	207	9	N	188	178	1		189	
02		1064 N	1058	-0-	-6	-0-	791	3	267	9	N	243	275	1		157	
03		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	1925	3	289	9	N	263	185	1		235	
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	876	3	62	9	N	56	184	1		107	
05		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2313	3	373	9	N	339	189	1		257	
06		1830 N	1475	-0-	-355	-0-	1287	3	188	9	N	171	186	1		242	
07		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1566	3	209	9	N	190	183	1		249	
08		1891 N	924	-0-	-967	-0-	715	3	209	9	N	190	190	1		249	
09		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2069	3	171	9	N	155	182	1		222	
10		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	50	190	1		82	
11		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	997	3	345	9	N	314				396	
12		1891 N	1062	-0-	-829	-0-	806	3	256	9	N	233	191	1		438	
TOTAL GAS PROD:			16,658											TOTAL CONDENSATE PROD:			2,392

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2418 X	1328	-0-	-1090	-0-	1184	3	144	9	N	131	181	1	178	
02	2184 X	1174	-0-	-1010	-0-	863	3	311	9	N	283	181	1	280	
03	1984 X	1692	-0-	-292	-0-	1387	3	305	9	N	277	356	1	201	
04	1920 X	1514	-0-	-406	-0-	1313	3	201	9	N	183	177	1	207	
05	1984 X	1796	-0-	-188	-0-	1545	3	251	9	N	228	176	1	259	
06	1650 X	1578	-0-	-72	-0-	1357	3	221	9	N	201	178	1	282	
07	1705 X	1578	-0-	-127	-0-	1274	3	304	9	N	276	352	1	206	
08	1798 X	1739	-0-	-59	-0-	1240	3	499	9	N	454	354	1	306	
09	1740 X	754	-0-	-986	-0-	717	3	37	9	N	34	180	1	160	
10	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1437	3	380	9	N	345	180	1	325	
11	1680 X	956	-0-	-724	-0-	681	3	275	9	N	250	354	1	221	
12	1736 X	1209	-0-	-527	-0-	873	3	336	9	N	305	363	1	163	
TOTAL GAS PROD:		17,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,967									

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

01	3906 X	3365	-0-	-541	-0-	2072	3	1293	9	Y	1175	977	1	372	
02	3528 X	2405	-0-	-1123	-0-	1673	3	732	9	Y	665	728	1	309	
03	3751 X	3438	-0-	-313	-0-	2507	3	931	9	Y	846	1078	1	77	
04	3630 X	3064	-0-	-566	-0-	2243	3	821	9	Y	746	711	1	112	
05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	2996	3	945	9	Y	859	831	1	140	
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	2820	3	974	9	Y	885	952	1	73	
07	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	2612	3	919	9	Y	835	599	1	309	
08	3937 X	3478	-0-	-459	-0-	2629	3	849	9	Y	772	938	1	143	
09	DLQ G-10	3291	-0-	3291	3291	2360	3	931	9	Y	846	717	1	272	
10	DLQ G-10	2720	-0-	2720	6011	2118	3	602	9	Y	547	717	1	102	
11	9226 X	3215	-0-	-6011	-0-	1622	3	1593	9	Y	1448	1427	1	123	
*12	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	1386	3	980	9	Y	891	846	1	168	
TOTAL GAS PROD:		38,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,515									

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

01	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51	3			N	-0-			153	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			153	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-			153	
04	83 X	32	-0-	-51	-0-	32	3			N	-0-			153	
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	7	3	7	9	N	6			159	
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	15	3	24	9	N	22			181	
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	21	3	3	9	N	3			184	
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	20	3	78	9	N	71			255	
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	7	3	17	9	N	15			270	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5			275	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			275	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			275	
TOTAL GAS PROD:		282		TOTAL CONDENSATE PROD:		122									

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		6603 X	5454	-0-	-1149	-0-	4604	3	850	9	N	418
02		5684 X	5427	-0-	-257	-0-	4662	3	765	9	N	386
03		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	5566	3	809	9	N	402
04		5820 X	6557	-0-	737	-0-	5759	3	798	9	N	413
05		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	5975	3	794	9	N	242
06		6180 X	5849	-0-	-331	-0-	5077	3	772	9	N	234
07		6789 X	5041	-0-	-1748	-0-	4308	3	733	9	N	367
08		6789 X	4555	-0-	-2234	-0-	3861	3	694	9	N	464
09		6570 X	4544	-0-	-2026	-0-	3886	3	658	9	N	359
10		6758 X	5182	-0-	-1576	-0-	4457	3	725	9	N	481
11		5850 X	4495	-0-	-1355	-0-	3914	3	581	9	N	287
12		5053 X	4620	-0-	-433	-0-	3917	3	703	9	N	202
TOTAL GAS PROD:			64,868			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,073			

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041												
01		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	883	3	124	9	N	279
02		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	926	3	342	9	N	227
03		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	1780	3	476	9	N	284
04		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	1766	3	367	9	N	238
05		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1725	3	327	9	N	160
06		1920 N	1834	-0-	-86	-0-	1416	3	418	9	N	167
07		1984 N	1756	-0-	-228	-0-	1419	3	337	9	N	287
08		1984 N	1290	-0-	-694	-0-	885	3	405	9	N	279
09		1830 N	1399	-0-	-431	-0-	1151	3	248	9	N	125
10		1767 N	1744	-0-	-23	-0-	1287	3	457	9	N	392
11		1260 N	718	-0-	-542	-0-	477	3	241	9	N	61
12		1457 N	1059	-0-	-398	-0-	706	3	353	9	N	382
TOTAL GAS PROD:			18,516			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,722			

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772												
01		9951 X	9158	-0-	-793	-0-	7540	3	1618	9	N	509
02		9940 X	8561	-0-	-1379	-0-	6781	3	1780	9	N	508
03		11005 X	9248	-0-	-1757	-0-	7701	3	1547	9	N	315
04		10650 X	10307	-0-	-343	-0-	8577	3	1730	9	N	462
05		10230 X	10224	-0-	-6	-0-	8658	3	1566	9	N	275
06		9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	8189	3	1278	9	N	371
07		10664 X	10127	-0-	-537	-0-	8508	3	1619	9	N	424
08		10664 X	10192	-0-	-472	-0-	8489	3	1703	9	N	396
09		10320 X	9100	-0-	-1220	-0-	7668	3	1432	9	N	307
10		10230 X	3460	-0-	-6770	-0-	2896	3	564	9	N	279
11		9870 X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	279
12		10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	279
TOTAL GAS PROD:			89,844			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,489			

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	-0-	3336	3	1022	9	N	313
02		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	-0-	3883	3	1145	9	N	273
03		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	-0-	3698	3	1176	9	N	265
04		1590 X	4151	-0-	2561	-0-	-0-	2831	3	1320	9	N	383
05		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	-0-	2598	3	880	9	N	294
06		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	-0-	3513	3	1029	9	N	345
07		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	-0-	3201	3	1114	9	N	299
08		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	-0-	3708	3	1093	9	N	403
09		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	-0-	3385	3	1036	9	N	294
10		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	-0-	3348	3	1037	9	N	333
11		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	-0-	3185	3	974	9	N	316
*12		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	-0-	3194	3	1109	9	N	257
TOTAL GAS PROD:			52,815				TOTAL CONDENSATE PROD:			11,759			

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356													
01		3038 X	2448	-0-	-590	-0-	-0-	1831	3	617	9	Y	177
02		2744 X	1827	-0-	-917	-0-	-0-	1478	3	349	9	Y	147
03		2883 X	2478	-0-	-405	-0-	-0-	2216	3	262	9	Y	37
04		2790 X	2374	-0-	-416	-0-	-0-	1983	3	391	9	Y	53
05		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	-0-	2648	3	452	9	Y	67
06		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	-0-	2492	3	464	9	Y	35
07		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	-0-	2309	3	439	9	Y	148
08		3100 X	2729	-0-	-371	-0-	-0-	2324	3	405	9	Y	68
09	DLQ	G-10	2530	-0-	2530	2530	2530	2086	3	444	9	Y	130
10	DLQ	G-10	2536	-0-	2536	5066	5066	2249	3	287	9	Y	48
11		6974 X	1908	-0-	-5066	-0-	-0-	1897	3	11	9	Y	58
*12		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	-0-	2748	3	469	9	Y	80
TOTAL GAS PROD:			30,851				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,172			

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442													
01		341 N	221	-0-	-120	-0-	-0-	221	3			N	247
02		280 N	233	-0-	-47	-0-	-0-	147	3	86	9	N	236
03		403 N	265	-0-	-138	-0-	-0-	246	3	19	9	N	71
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3	153	9	N	210
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	424	3	75	9	N	87
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3	187	9	N	257
07		403 N	274	-0-	-129	-0-	-0-	273	3	1	9	N	78
08		403 N	237	-0-	-166	-0-	-0-	156	3	81	9	N	152
09		390 N	304	-0-	-86	-0-	-0-	190	3	114	9	N	256
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3	56	9	N	307
11		240 N	82	-0-	-158	-0-	-0-	72	3	10	9	N	125
12		310 N	230	-0-	-80	-0-	-0-	107	3	123	9	N	237
TOTAL GAS PROD:			3,691				TOTAL CONDENSATE PROD:			823			

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		248 N	148	-0-	-100	-0-	-0-	148	3			N	-0-					135		
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					135		
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					135		
04		150 N	192	-0-	42	-0-	-0-	192	3			N	-0-					135		
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					135		
06		240 N	191	-0-	-49	-0-	-0-	191	3			N	-0-					135		
07		186 N	148	-0-	-38	-0-	-0-	148	3			N	-0-					135		
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					135		
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					135		
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					135		
11		300 N	252	-0-	-48	-0-	-0-	252	3			N	-0-					135		
12		279 N	257	-0-	-22	-0-	-0-	257	3			N	-0-					135		
TOTAL GAS PROD:			2,664																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	649	3	98	9	N	89					248		
02		756 N	636	-0-	-120	-0-	-0-	547	3	89	9	N	81	181	1			148		
03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	607	3	103	9	N	94					242		
04		720 N	749	-0-	29	-0-	-0-	640	3	109	9	N	99	182	1			159		
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	552	3	311	9	N	283	178	1			264		
06		690 N	357	-0-	-333	-0-	-0-	357	3			N	-0-					264		
07		775 N	562	-0-	-213	-0-	-0-	543	3	19	9	N	17					281		
08		837 N	377	-0-	-460	-0-	-0-	291	3	86	9	N	78	178	1			181		
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	374	3	90	9	N	82	160	1			103		
10		558 N	253	-0-	-305	-0-	-0-	207	3	46	9	N	42					145		
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					145		
*12		492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					145		
TOTAL GAS PROD:			6,588																TOTAL CONDENSATE PROD:	865

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

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

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		18159 X	18159	-0-	-0-	-0-	17504	3	655	9	N	595	545	1		202	
02		16805 X	16805	-0-	-0-	-0-	16269	3	536	9	N	487	536	1		153	
03		17360 X	17325	-0-	-35	-0-	16750	3	575	9	N	523	538	1		138	
04		17580 X	16081	-0-	-1499	-0-	15250	3	831	9	N	755	718	1		175	
05		18538 X	15584	-0-	-2954	-0-	14649	3	935	9	N	850	886	1		139	
06		17940 X	14552	-0-	-3388	-0-	13823	3	729	9	N	663	531	1		271	
07		18538 X	14018	-0-	-4520	-0-	13504	3	514	9	N	467	528	1		210	
08		17329 X	13291	-0-	-4038	-0-	12888	3	403	9	N	366	361	1		215	
09		16080 X	12910	-0-	-3170	-0-	12490	3	420	9	N	382	356	1		241	
10		15593 X	11700	-0-	-3893	-0-	11414	3	286	9	N	260	354	1		147	
11		14550 X	10645	-0-	-3905	-0-	10449	3	196	9	N	178	179	1		146	
12		14012 X	10913	-0-	-3099	-0-	10646	3	267	9	N	243	179	1		210	
TOTAL GAS PROD:		171,983				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,769									

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

01		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1117	3	306	9	N	278	178	1		296	
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	837	3	274	9	N	249	347	1		198	
03		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1255	3	281	9	N	255	179	1		274	
04		810 N	1451	-0-	641	-0-	977	3	474	9	N	431	333	1		372	
05		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1432	3	99	9	N	90	168	1		294	
06		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	903	3	262	9	N	238	335	1		197	
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	649	3	289	9	N	263	167	1		293	
08		837 N	505	-0-	-332	-0-	230	3	275	9	N	250	348	1		195	
09		810 N	759	-0-	-51	-0-	482	3	277	9	N	252	178	1		269	
10		837 N	378	-0-	-459	-0-	91	3	287	9	N	261	341	1		189	
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	270	184	1		275	
*12		841 N	841	-0-	-0-	-0-	581	3	260	9	N	236	179	1		332	
TOTAL GAS PROD:		11,638				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,073									

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

01		1085 N	139	-0-	-946	-0-	138	3	1	9	N	1				229	
02		989 N	989	-0-	-0-	-0-	865	3	124	9	N	113				342	
03		3100 N	3271	-0-	171	171	2162	3	1109	9	N	1008	1077	1		273	
04		120 N	1403	-0-	1283	-0-	1015	3	388	9	N	353	179	1		447	
05		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	911	3	343	9	N	312	353	1		406	
06		1890 X	1175	-0-	-715	-0-	847	3	328	9	N	298	355	1		349	
07		1953 X	500	-0-	-1453	-0-	339	3	161	9	N	146	183	1		312	
08		1953 X	1169	-0-	-784	-0-	953	3	216	9	N	196	176	1		332	
09		1410 X	1105	-0-	-305	-0-	861	3	244	9	N	222	360	1		194	
10		1240 X	4	-0-	-1236	-0-	4	3			N	-0-				194	
11		1170 X	122	-0-	-1048	-0-	122	3			N	-0-				194	
*12		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1030	3	171	9	N	155	179	1		170	
TOTAL GAS PROD:		12,332				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,804									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		2542 X	1776	-0-	-766	-0-	-0-	1373	3	403	9	N	366	354	1		217	
02		2296 X	1752	-0-	-544	-0-	-0-	1401	3	351	9	N	319	358	1		178	
03		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	1615	3	408	9	N	371	357	1		192	
04		1710 N	1797	-0-	87	-0-	-0-	1409	3	388	9	N	353	362	1		183	
05		1953 N	1808	-0-	-145	-0-	-0-	1427	3	381	9	N	346	357	1		172	
06		1950 N	1767	-0-	-183	-0-	-0-	1385	3	382	9	N	347	357	1		162	
07		1860 N	1801	-0-	-59	-0-	-0-	1419	3	382	9	N	347	357	1		152	
08		1798 N	1652	-0-	-146	-0-	-0-	1298	3	354	9	N	322	355	1		119	
09		1770 N	1630	-0-	-140	-0-	-0-	1238	3	392	9	N	356	352	1		123	
10		1798 N	1251	-0-	-547	-0-	-0-	859	3	392	9	N	356	180	1		299	
11		1590 N	1096	-0-	-494	-0-	-0-	513	3	583	9	N	530	539	1		290	
12		1674 N	647	-0-	-1027	-0-	-0-	460	3	187	9	N	170	181	1		279	
TOTAL GAS PROD:			19,000															
				TOTAL CONDENSATE PROD:										4,183				

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

01		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	-0-	4197	3	1328	9	N	1207	1262	1		223	
02		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	-0-	4737	3	1421	9	N	1292	1069	1		446	
03		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	-0-	4848	3	1175	9	N	1068	1255	1		259	
04		30 X	5684	-0-	5654	-0-	-0-	4406	3	1278	9	N	1162	1069	1		352	
05		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	-0-	5032	3	1244	9	N	1131	1237	1		246	
06		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	-0-	4539	3	1177	9	N	1070	883	1		433	
07		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	-0-	4815	3	1218	9	N	1107	1217	1		323	
08		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	-0-	4624	3	1429	9	N	1299	1233	1		389	
09		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	-0-	4908	3	966	9	N	878	886	1		381	
10		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	-0-	4777	3	1486	9	N	1351	1248	1		484	
11		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	-0-	4813	3	1068	9	N	971	1068	1		387	
*12		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	-0-	4728	3	1326	9	N	1205	1255	1		337	
TOTAL GAS PROD:			71,540															
				TOTAL CONDENSATE PROD:										13,741				

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

01		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	3	314	9	N	285	363	1		233	
02		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	3	273	9	N	248	157	1		324	
03		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	-0-	1942	3	257	9	N	234	358	1		200	
04		1620 N	1676	-0-	56	-0-	-0-	1398	3	278	9	N	253	180	1		273	
05		1674 N	1412	-0-	-262	-0-	-0-	1138	3	274	9	N	249	177	1		345	
06		1620 N	1440	-0-	-180	-0-	-0-	992	3	448	9	N	407	356	1		396	
07		1674 N	1015	-0-	-659	-0-	-0-	961	3	54	9	N	49	181	1		264	
08		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	1654	3	262	9	N	238	178	1		324	
09		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	3	273	9	N	248	358	1		214	
10		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	3	252	9	N	229				443	
11		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	1712	3	262	9	N	238	349	1		332	
*12		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	3	272	9	N	247	178	1		401	
TOTAL GAS PROD:			21,342															
				TOTAL CONDENSATE PROD:										2,925				

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		8494 X	8171	-0-	-323	-0-	-0-	7347	3	824	9	N	749	721	1		215	
02		7952 X	7659	-0-	-293	-0-	-0-	6904	3	755	9	N	686	722	1		179	
03		8804 X	8164	-0-	-640	-0-	-0-	7373	3	791	9	N	719	719	1		179	
04		8520 X	8127	-0-	-393	-0-	-0-	7173	3	954	9	N	867	709	1		337	
05		8649 X	7568	-0-	-1081	-0-	-0-	7018	3	550	9	N	500	698	1		139	
06		8220 X	7600	-0-	-620	-0-	-0-	6870	3	730	9	N	664	527	1		276	
07		8494 X	7716	-0-	-778	-0-	-0-	6980	3	736	9	N	669	707	1		238	
08		8401 X	7350	-0-	-1051	-0-	-0-	6431	3	919	9	N	835	705	1		368	
09		8130 X	6821	-0-	-1309	-0-	-0-	6337	3	484	9	N	440	545	1		263	
10		7843 X	7654	-0-	-189	-0-	-0-	6920	3	734	9	N	667	694	1		236	
11		7590 X	7212	-0-	-378	-0-	-0-	6570	3	642	9	N	584	537	1		283	
12		7719 X	6887	-0-	-832	-0-	-0-	6183	3	704	9	N	640	720	1		203	
TOTAL GAS PROD:			90,929			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,020									

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

01		1488 N	1000	-0-	-488	-0-	-0-	140	3	860	9	N	782	723	1		275
02		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	827	3	956	9	N	869	710	1		434
03		1767 N	1090	-0-	-677	-0-	-0-	553	3	537	9	N	488	500	1		422
04		960 N	2141	-0-	1181	-0-	-0-	1358	3	783	9	N	712	711	1		423
05		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	-0-	1919	3	689	9	N	626	710	1		339
06		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	1795	3	376	9	N	342	532	1		149
07		3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	-0-	2404	3	648	9	N	589	534	1		204
08		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	2310	3	609	9	N	554	528	1		230
09		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	-0-	2235	3	585	9	N	532	537	1		225
10		3100 N	3114	-0-	14	-0-	14	2492	3	622	9	N	565	537	1		253
11		2401 N	2387	-0-	-14	-0-	-0-	1800	3	587	9	N	534	541	1		246
*12		3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	-0-	2431	3	638	9	N	580	539	1		287
TOTAL GAS PROD:			28,154			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,173								

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

01		5084 X	3437	-0-	-1647	-0-	-0-	2598	3	839	9	N	763	904	1		252
02		4368 X	4123	-0-	-245	-0-	-0-	3207	3	916	9	N	833	718	1		367
03		5208 X	4265	-0-	-943	-0-	-0-	3227	3	1038	9	N	944	1075	1		236
04		5040 X	3938	-0-	-1102	-0-	-0-	3043	3	895	9	N	814	711	1		339
05		5208 X	4434	-0-	-774	-0-	-0-	3317	3	1117	9	N	1015	1064	1		290
06		4410 X	3886	-0-	-524	-0-	-0-	2966	3	920	9	N	836	711	1		415
07		4557 X	4062	-0-	-495	-0-	-0-	2961	3	1101	9	N	1001	886	1		530
08		4433 X	3979	-0-	-454	-0-	-0-	2997	3	982	9	N	893	1068	1		355
09		4290 X	3141	-0-	-1149	-0-	-0-	2657	3	484	9	N	440	533	1		262
10		4433 X	4112	-0-	-321	-0-	-0-	2998	3	1114	9	N	1013	889	1		386
11		3930 X	3622	-0-	-308	-0-	-0-	2832	3	790	9	N	718	896	1		208
12		4061 X	3885	-0-	-176	-0-	-0-	2888	3	997	9	N	906	899	1		215
TOTAL GAS PROD:			46,884			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,176								

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		279 N	198	-0-	-81	-0-	156	3	42	9	N	38					171		
02		224 N	207	-0-	-17	-0-	167	3	40	9	N	36					207		
03		403 N	192	-0-	-211	-0-	158	3	34	9	N	31					238		
04		180 N	394	-0-	214	-0-	254	3	140	9	N	127	174	1			191		
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	175	3	172	9	N	156	175	1			172		
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					172		
07		403 N	275	-0-	-128	-0-	243	3	32	9	N	29					201		
08		341 N	162	-0-	-179	-0-	126	3	36	9	N	33					234		
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	217	3	142	9	N	129	178	1			185		
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	92	3	245	9	N	223	179	1			229		
11		150 N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					229		
12		372 N	107	-0-	-265	-0-	107	3			N	-0-					229		
TOTAL GAS PROD:			2,845															TOTAL CONDENSATE PROD:	802

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

01		6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	5128	3	1746	9	N	1587	1440	1			328		
02		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	3369	3	1300	9	N	1182	1246	1			264		
03		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	4381	3	1233	9	N	1121	1259	1			126		
04		1320 X	5566	-0-	4246	-0-	4058	3	1508	9	N	1371	1252	1			245		
05		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	4235	3	1146	9	N	1042	1072	1			215		
06		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	3870	3	1254	9	N	1140	1247	1			108		
07		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	3796	3	1296	9	N	1178	1060	1			226		
08		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	3721	3	1251	9	N	1137	1238	1			125		
09		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	3591	3	1246	9	N	1133	1067	1			191		
10		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	3609	3	1236	9	N	1124	1075	1			240		
11		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	2822	3	1225	9	N	1114	903	1			451		
*12		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	2599	3	1111	9	N	1010	1076	1			385		
TOTAL GAS PROD:			60,731															TOTAL CONDENSATE PROD:	14,139

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

01		10447 X	10022	-0-	-425	-0-	9066	3	956	9	N	869	728	1			408		
02		9436 X	8162	-0-	-1274	-0-	7338	3	824	9	N	749	905	1			252		
03		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	8073	3	881	9	N	801	898	1			155		
04		9690 X	7894	-0-	-1796	-0-	6868	3	1026	9	N	933	716	1			372		
05		10013 X	8216	-0-	-1797	-0-	7357	3	859	9	N	781	715	1			438		
06		9690 X	7604	-0-	-2086	-0-	6980	3	624	9	N	567	705	1			300		
07		9052 X	6004	-0-	-3048	-0-	5496	3	508	9	N	462	536	1			226		
08		8959 X	7379	-0-	-1580	-0-	6239	3	1140	9	N	1036	872	1			390		
09		7950 X	7409	-0-	-541	-0-	6694	3	715	9	N	650	888	1			152		
10		8215 X	6839	-0-	-1376	-0-	5970	3	869	9	N	790	707	1			235		
11		7590 X	6703	-0-	-887	-0-	5874	3	829	9	N	754	715	1			274		
12		7657 X	6301	-0-	-1356	-0-	5470	3	831	9	N	755	717	1			312		
TOTAL GAS PROD:			91,487															TOTAL CONDENSATE PROD:	9,147

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		20863 X	18679	-0-	-2184	-0-	17977	3	702	9	N	218
02		18844 X	17607	-0-	-1237	-0-	16959	3	648	9	N	266
03		19809 X	19577	-0-	-232	-0-	18865	3	712	9	N	197
04		18720 X	17597	-0-	-1123	-0-	16988	3	609	9	N	214
05		19499 X	18555	-0-	-944	-0-	17705	3	850	9	N	280
06		18960 X	16910	-0-	-2050	-0-	16497	3	413	9	N	124
07		19592 X	14934	-0-	-4658	-0-	14094	3	840	9	N	355
08		19592 X	14436	-0-	-5156	-0-	14036	3	400	9	N	187
09		17970 X	14408	-0-	-3562	-0-	13848	3	560	9	N	160
10		18569 X	15904	-0-	-2665	-0-	15241	3	663	9	N	237
11		16920 X	15115	-0-	-1805	-0-	14502	3	613	9	N	254
*12		17339 X	17339	-0-	-0-	-0-	16618	3	721	9	N	191

TOTAL GAS PROD: 201,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,028

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		20770 X	18392	-0-	-2378	-0-	16454	3	1938	9	N	385
02		18760 X	15874	-0-	-2886	-0-	14034	3	1840	9	N	457
03		20367 X	18227	-0-	-2140	-0-	16805	3	1422	9	N	148
04		18930 X	18628	-0-	-302	-0-	16589	3	2039	9	N	413
05		18593 X	18593	-0-	-0-	-0-	16785	3	1808	9	N	287
06		17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	16246	3	1716	9	N	271
07		19251 X	17855	-0-	-1396	-0-	16138	3	1717	9	N	250
08		19251 X	18332	-0-	-919	-0-	16364	3	1968	9	N	462
09		18651 X	18651	-0-	-0-	-0-	16890	3	1761	9	N	469
10		18600 X	17102	-0-	-1498	-0-	15558	3	1544	9	N	464
11		17970 X	17270	-0-	-700	-0-	15554	3	1716	9	N	399
12		19282 X	17409	-0-	-1873	-0-	15365	3	2044	9	N	508

TOTAL GAS PROD: 214,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,559

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3968 X	3125	-0-	-843	-0-	2725	3	400	9	N	346
02		3332 X	3200	-0-	-132	-0-	2825	3	375	9	N	147
03		3348 X	2904	-0-	-444	-0-	2515	3	389	9	N	146
04		3030 X	2749	-0-	-281	-0-	2369	3	380	9	N	306
05		3534 X	2843	-0-	-691	-0-	2471	3	372	9	N	114
06		3420 X	2728	-0-	-692	-0-	2346	3	382	9	N	283
07		3534 X	2713	-0-	-821	-0-	2368	3	345	9	N	245
08		2914 X	2623	-0-	-291	-0-	2271	3	352	9	N	212
09		2760 X	2503	-0-	-257	-0-	2207	3	296	9	N	114
10		2852 X	2545	-0-	-307	-0-	2153	3	392	9	N	291
11		2730 X	2395	-0-	-335	-0-	2073	3	322	9	N	221
*12		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2363	3	369	9	N	198

TOTAL GAS PROD: 33,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,976

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	3949	3	453	9	N	412	362	1		235	
02		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1363	3	471	9	N	428	359	1		304	
03		1488 N	1257	-0-	-231	-0-	987	3	270	9	N	245	342	1		207	
04		2820 X	3141	-0-	321	-0-	2425	3	716	9	N	651	537	1		321	
05		2914 X	1385	-0-	-1529	-0-	1106	3	279	9	N	254	356	1		219	
06		2820 X	2023	-0-	-797	-0-	1388	3	635	9	N	577	697	1		99	
07		2914 X	1279	-0-	-1635	-0-	937	3	342	9	N	311	353	1		57	
08		2914 X	1570	-0-	-1344	-0-	1163	3	407	9	N	370	353	1		74	
09		2820 X	178	-0-	-2642	-0-	105	3	73	9	N	66				140	
10		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	1631	3	534	9	N	485	354	1		271	
11		2010 X	844	-0-	-1166	-0-	844	3			N	-0-	178	1		93	
12		1581 X	481	-0-	-1100	-0-	463	3	18	9	N	16				109	
TOTAL GAS PROD:			20,559														TOTAL CONDENSATE PROD: 3,815

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

01		5766 X	3475	-0-	-2291	-0-	3139	3	336	9	N	305	182	1		210	
02		5740 X	3388	-0-	-2352	-0-	3107	3	281	9	N	255	356	1		109	
03		6355 X	3546	-0-	-2809	-0-	3276	3	270	9	N	245	190	1		164	
04		6150 X	3645	-0-	-2505	-0-	3322	3	323	9	N	294	361	1		97	
05		3844 X	2667	-0-	-1177	-0-	2489	3	178	9	N	162	178	1		81	
06		3630 X	1110	-0-	-2520	-0-	986	3	124	9	N	113				194	
07		3782 X	218	-0-	-3564	-0-	161	3	57	9	N	52	185	1		61	
08		3782 X	60	-0-	-3722	-0-	56	3	4	9	N	4				65	
09		3660 X	3434	-0-	-226	-0-	3151	3	283	9	N	257	179	1		143	
10		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	2984	3	307	9	N	279	185	1		237	
11		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2349	3	309	9	N	281	184	1		334	
*12		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	5977	3	440	9	N	400	360	1		374	
TOTAL GAS PROD:			33,909														TOTAL CONDENSATE PROD: 2,647

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

01		1457 X	477	-0-	-980	-0-	429	3	48	9	N	44				208	
02		1316 X	1159	-0-	-157	-0-	1076	3	83	9	N	75				283	
03		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	989	3	103	9	N	94	189	1		188	
04		450 N	701	-0-	251	-0-	601	3	100	9	N	91				279	
05		1271 N	1072	-0-	-199	-0-	940	3	132	9	N	120	177	1		222	
06		1050 N	624	-0-	-426	-0-	539	3	85	9	N	77	180	1		119	
07		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1510	3	189	9	N	172				291	
08		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1754	3	204	9	N	185	177	1		299	
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1256	3	132	9	N	120	351	1		68	
10		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1588	3	172	9	N	156				224	
11		1890 N	714	-0-	-1176	-0-	653	3	61	9	N	55	180	1		99	
12		1426 N	1277	-0-	-149	-0-	1135	3	142	9	N	129				228	
TOTAL GAS PROD:			13,921														TOTAL CONDENSATE PROD: 1,318

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		16244 X	15408	-0-	-836	-0-	-0-	14279	3	1129	9	N	1026	1086	1			197		
02		15940 X	15940	-0-	-0-	-0-	-0-	14768	3	1172	9	N	1065	1077	1			185		
03		16439 X	16439	-0-	-0-	-0-	-0-	15219	3	1220	9	N	1109	1071	1			223		
04		15720 X	15987	-0-	267	-0-	-0-	14786	3	1201	9	N	1092	1072	1			243		
05		16949 X	16949	-0-	-0-	-0-	-0-	15722	3	1227	9	N	1115	1243	1			115		
06		15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	-0-	14659	3	1154	9	N	1049	883	1			281		
07		17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	-0-	15912	3	1157	9	N	1052	1050	1			283		
08		16244 X	15837	-0-	-407	-0-	-0-	14722	3	1115	9	N	1014	1057	1			240		
09		15720 X	14918	-0-	-802	-0-	-0-	13885	3	1033	9	N	939	887	1			292		
10		16244 X	15855	-0-	-389	-0-	-0-	14514	3	1341	9	N	1219	1251	1			260		
11		15720 X	14738	-0-	-982	-0-	-0-	13796	3	942	9	N	856	898	1			218		
12		16244 X	14092	-0-	-2152	-0-	-0-	12979	3	1113	9	N	1012	1079	1			151		
TOTAL GAS PROD:			189,045																TOTAL CONDENSATE PROD:	12,548

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

01		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	-0-	4154	3	1709	9	N	1554	1430	1			547		
02		4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	-0-	3652	3	1300	9	N	1182	1425	1			304		
03		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	-0-	4022	3	1650	9	N	1500	1424	1			380		
04		4740 X	5362	-0-	622	-0-	-0-	3786	3	1576	9	N	1433	1404	1			409		
05		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	-0-	4040	3	1683	9	N	1530	1611	1			328		
06		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	-0-	3932	3	1434	9	N	1304	1196	1			436		
07		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	-0-	3998	3	1504	9	N	1367	1245	1			558		
08		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	-0-	3951	3	1656	9	N	1505	1624	1			439		
09		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	-0-	3846	3	1510	9	N	1373	1409	1			403		
10		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	-0-	3984	3	1498	9	N	1362	1426	1			339		
11		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	-0-	3769	3	1265	9	N	1150	1077	1			412		
*12		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	-0-	4010	3	1697	9	N	1543	1442	1			513		
TOTAL GAS PROD:			65,626																TOTAL CONDENSATE PROD:	16,803

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

01		775 X	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					N	-0-					147		
02		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	3	150	9	N	136					283		
03		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	-0-	3039	3	396	9	N	360	529	1			114		
04		30 X	2729	-0-	2699	-0-	-0-	2168	3	561	9	N	510	350	1			274		
05		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	1934	3	125	9	N	114	172	1			216		
06		3330 X	1629	-0-	-1701	-0-	-0-	1313	3	316	9	N	287	353	1			150		
07		3441 X	1614	-0-	-1827	-0-	-0-	1328	3	286	9	N	260	183	1			227		
08		3441 X	2164	-0-	-1277	-0-	-0-	1820	3	344	9	N	313	326	1			214		
09		2730 X	2118	-0-	-612	-0-	-0-	1847	3	271	9	N	246	309	1			151		
10		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	1929	3	316	9	N	287	180	1			258		
11		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	3	320	9	N	291	359	1			190		
12		2201 X	2022	-0-	-179	-0-	-0-	1762	3	260	9	N	236	180	1			246		
TOTAL GAS PROD:			23,639																TOTAL CONDENSATE PROD:	3,040

OIL AND GAS DIVISION

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5115 X	3223	-0-	-1892	-0-	2864	3	359	9	N	326	363	1			304
02	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	3800	3	1005	9	N	914	893	1			325
03	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	4613	3	547	9	N	497	541	1			281
04	4950 X	4851	-0-	-99	-0-	3990	3	861	9	N	783	711	1			353
05	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	4952	3	539	9	N	490	705	1			138
06	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	4497	3	662	9	N	602	532	1			208
07	5115 X	5019	-0-	-96	-0-	4377	3	642	9	N	584	532	1			260
08	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	4567	3	893	9	N	812	706	1			366
09	4950 X	4789	-0-	-161	-0-	4317	3	472	9	N	429	544	1			251
10	5115 X	3770	-0-	-1345	-0-	3181	3	589	9	N	535	537	1			249
11	4950 X	3812	-0-	-1138	-0-	3101	3	711	9	N	646	540	1			355
12	5115 X	4605	-0-	-510	-0-	3945	3	660	9	N	600	716	1			239
TOTAL GAS PROD:		56,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,218										

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

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

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

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

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

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

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

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

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		7595 X	6581	-0-	-1014	-0-	6581	3		N	-0-			-0-
02		8260 X	6447	-0-	-1813	-0-	6447	3		N	-0-			-0-
03		9145 X	7254	-0-	-1891	-0-	7254	3		N	-0-			-0-
04		8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	3		N	-0-			-0-
05		7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	3		N	-0-			-0-
06		8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	3		N	-0-			-0-
07		9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	3		N	-0-			-0-
08		8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3		N	-0-			-0-
09		8220 X	4253	-0-	-3967	-0-	4253	3		N	-0-			-0-
10		9176 X	7071	-0-	-2105	-0-	7071	3		N	-0-			-0-
11		8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-				N	-0-			-0-
12		9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			73,355			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6405	3	8 9	N	7	7 1		-0-
02		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5846	3	4 9	N	4	4 1		-0-
03		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3		N	-0-			-0-
04		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6390	3	4 9	N	4	4 1		-0-
05		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3		N	-0-			-0-
06		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3		N	-0-			-0-
07		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5698	3	3 9	N	3	3 1		-0-
08		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3		N	-0-			-0-
09		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2500	3	1 9	N	1	1 1		-0-
10		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6162	3	1 9	N	1	1 1		-0-
11		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-			-0-
12		2232 X NO RPT	-0-	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: 55,996														
TOTAL CONDENSATE PROD: 20														

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

CX CATTLE COMPANY		WELL #:		RRCID	->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8940 - 8946				

01	16957 X	16957	-0-	-0-	-0-	16703 3	254 9	N	231	179 1	361		
02	17500 X	15168	-0-	-2332	-0-	14940 3	228 9	N	207	182 1	386		
03	19375 X	14373	-0-	-5002	-0-	14206 3	167 9	N	152	180 1	358		
04	18750 X	10847	-0-	-7903	-0-	10738 3	109 9	N	99	178 1	279		
05	19375 X	14819	-0-	-4556	-0-	14631 3	188 9	N	171	176 1	274		
06	16410 X	11382	-0-	-5028	-0-	11237 2	145 9	N	132		406		
07	16802 X	2677	-0-	-14125	-0-	2655 2	22 9	N	20		426		
08	14818 X	5614	-0-	-9204	-0-	5575 2	39 9	N	35	165 1	296		
09	19609 X	19609	-0-	-0-	-0-	19496 2	113 9	N	103		399		
10	20090 X	20090	-0-	-0-	-0-	19919 2	171 9	N	155		554		
11	18910 X	18910	-0-	-0-	-0-	18741 2	169 9	N	154	384 1	324		
12	19375 X	17682	-0-	-1693	-0-	17436 2	246 9	N	224	353 1	195		

TOTAL GAS PROD:		168,128								TOTAL CONDENSATE PROD:		1,683	

GRESHAM, CURTIS		WELL #:		RRCID	->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8882 - 8888				

01	43381 X	43381	-0-	-0-	-0-	42927 3	454 9	N	413	354 1	311		
02	39778 X	39778	-0-	-0-	-0-	39325 3	453 9	N	412	361 1	362		
03	42935 X	42020	-0-	-915	-0-	41647 3	373 9	N	339	340 1	361		
04	41550 X	36930	-0-	-4620	-0-	36664 3	266 9	N	242	356 1	247		
05	42935 X	42580	-0-	-355	-0-	42121 3	459 9	N	417	340 1	324		
06	41550 X	28460	-0-	-13090	-0-	28285 2	175 9	N	159	176 1	306		
07	42935 X	40233	-0-	-2702	-0-	39827 2	406 9	N	369	343 1	332		
08	42594 X	31494	-0-	-11100	-0-	31263 2	231 9	N	210	175 1	367		
09	41220 X	22268	-0-	-18952	-0-	22090 2	178 9	N	162	175 1	354		
10	42594 X	27848	-0-	-14746	-0-	27584 2	264 9	N	240	178 1	416		
11	40471 X	40471	-0-	-0-	-0-	40099 2	372 9	N	338	430 1	324		
*12	45614 X	45614	-0-	-0-	-0-	45245 2	369 9	N	335	372 1	287		

TOTAL GAS PROD:		441,077								TOTAL CONDENSATE PROD:		3,636	

CCB (COTTON VALLEY)		14212 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
EAGLE OIL & GAS CO.		238634											
MCCANTS		WELL #: 1		RRCID -> 256666		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SICKEL		15138 300		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN AUGUSTINE					
COMMON DISPOSAL, LLC		169728											
COMMON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 260004		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAMP WORTH (JAMES LIME)		15138 300		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN AUGUSTINE					
COMMON DISPOSAL, LLC		169728											
COMMON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 242507		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CAMP WORTH (JAMES LIME) //CONT.// 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC //CONT.// 169728
COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

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

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

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1113	3	524	9	Y	476	373	1				187
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	979	3	469	9	Y	426	554	1				59
03	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1064	3	484	9	Y	440	365	1				134
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1117	3	481	9	Y	437	379	1				192
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1144	3	491	9	Y	446	373	1				265
06	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	1082	3	355	9	Y	323	323	1				265
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1108	3	394	9	Y	358	520	1				103
08	DLQ	G-10	1376	-0-	1376	1376	998	3	378	9	Y	344	358	1				89
09	DLQ	G-10	1418	-0-	1418	2794	1027	3	391	9	Y	355	355	1				89
10	2200	N	1026	-0-	-1174	1620	840	3	186	9	Y	169	174	1				84
*11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-						84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						84

TOTAL GAS PROD: 14,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,774

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

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

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE //CONT.// 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

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

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

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

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

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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

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

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

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//	16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			120023										
BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #:	2	RRCID -> 022940	COMPL. DATE	05/22/1963	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 2024 - 2034				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,335				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 117312	COMPL. DATE	04/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2040 - 2072				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KYLE, J.R.		WELL #:	8	RRCID -> 153450	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2064 - 2098				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 172347 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2038 - 2058

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2018 - PLUGGED		02/01/18								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BORDERS, E. WELL #: 2A RRCID -> 174012 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2022 - 2034

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/18/2018 - P/A		01/18/18								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/22/2018 - P/A		01/22/18								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.// 16032 058		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165								
WERNER-SMITH		WELL #: 1A		RRCID -> 179708		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 2216 PERF. 2026 - 2054		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2018 - P/A 01/24/18										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #: 2A		RRCID -> 188808		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060		
01	1395 N	1145	-0-	-250	-0-	1145	3	N	-0-	-0-
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-	-0-
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-	-0-
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-	-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3	N	-0-	-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	-0-	-0-
07	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297	3	N	-0-	-0-
08	1364 N	1060	-0-	-304	-0-	1060	3	N	-0-	-0-
09	1320 N	1030	-0-	-290	-0-	1030	3	N	-0-	-0-
10	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3	N	-0-	-0-
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-	-0-
*12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HIBBARD ENERGY, LP		383757		RRCID -> 033638		COMPL. DATE 07/22/1964		TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042		
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 2								
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	Y	-0-	41
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	41
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	Y	-0-	41
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-	41
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-	41
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-	41
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-	41
08	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	2	Y	-0-	41
09	DLQ G-10	106	-0-	106	170	106	2	Y	-0-	41
10	DLQ G-10	135	-0-	135	305	135	2	Y	-0-	41
11	425 N	120	-0-	-305	-0-	120	2	Y	-0-	41
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	41
TOTAL GAS PROD:		1,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PHILLIPS, JACK L. CO.		663109		RRCID -> 035299		COMPL. DATE 11/27/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619		
SCHARNAGEL, A. R. -B-		WELL #: 1								
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	110
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-	110
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-	110
04	180 N	357	-0-	-177	-0-	357	2	N	-0-	110
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	110
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-	110
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	110
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-	110
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-	110
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	110
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	110
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	110
TOTAL GAS PROD:		4,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854							
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON		WELL #:		9	RRCID ->	185272	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 2030 - 2034
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WOOLWORTH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	185340	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2024 - 2030
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		WELL #:		6 U	RRCID ->	175242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 2122 - 2150
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

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

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

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

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

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

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2728 X	2261	-0-	-467	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02		2212 X	1972	-0-	-240	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
03		2387 X	1518	-0-	-869	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
04		2310 X	1756	-0-	-554	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
05		2387 X	1615	-0-	-772	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06		2190 X	1540	-0-	-650	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
07		2170 X	1798	-0-	-372	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
08		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
09		8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
10		8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	3			N	-0-					-0-
11		8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	3			N	-0-					-0-
*12		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY)
AC EXPLORATION, LLC
CHADWICK

16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
003645
WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2180	2	20	9	N	18					193
02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1887	2	19	9	N	17					210
03	2418 N	2238	-0-	-180	-0-	2204	2	34	9	N	31	189	1			52
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2144	2	20	9	N	18					70
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2124	2	32	9	N	29					99
06	2160 N	2061	-0-	-99	-0-	2041	2	20	9	N	18					117
07	2232 N	2191	-0-	-41	-0-	2177	2	14	9	N	13					130
08	2170 N	2092	-0-	-78	-0-	2092	2			N	-0-					130
09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2084	2	33	9	N	30					160
10	2201 N	1934	-0-	-267	-0-	1906	2	28	9	N	25					185
11	2010 N	1777	-0-	-233	-0-	1777	2			N	-0-					185
12	2201 N	1938	-0-	-263	-0-	1925	2	13	9	N	12					197
TOTAL GAS PROD:		24,774				TOTAL CONDENSATE PROD:		211								

CHADWICK

WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2389	2	35	9	N	32					184
02	1876 N	1864	-0-	-12	-0-	1856	2	8	9	N	7	166	1			25
03	2325 N	1989	-0-	-336	-0-	1957	2	32	9	N	29					54
04	2340 N	1890	-0-	-450	-0-	1889	2	1	9	N	1					55
05	2077 N	1700	-0-	-377	-0-	1672	2	28	9	N	25					80
06	1920 N	1555	-0-	-365	-0-	1538	2	17	9	N	15					95
07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2227	2	39	9	N	35					130
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1760	2	24	9	N	22					152
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2100	2	25	9	N	23					175
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2255	2	75	9	N	68					243
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2064	2	29	9	N	26	189	1			80
*12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2186	2	28	9	N	25					105
TOTAL GAS PROD:		24,234				TOTAL CONDENSATE PROD:		308								

ANDERSON, M. K.

WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

01	1178 N	868	-0-	-310	-0-	822	2	46	9	N	42					211
02	980 N	724	-0-	-256	-0-	720	2	4	9	N	4					215
03	961 N	860	-0-	-101	-0-	857	2	3	9	N	3	165	1			53
04	840 N	544	-0-	-296	-0-	542	2	2	9	N	2					55
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	958	2	13	9	N	12					67
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	927	2	6	9	N	5					72
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					72
08	961 N	496	-0-	-465	-0-	496	2			N	-0-					72
09	930 N	202	-0-	-728	-0-	202	2			N	-0-					72
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					72
11	480 N	325	-0-	-155	-0-	325	2			N	-0-					72
*12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					72
TOTAL GAS PROD:		8,333				TOTAL CONDENSATE PROD:		68								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555														
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1271 N	1	-0-	-1270	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
04		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
05		1271 N	400	-0-	-871	-0-	400	3		N	-0-			-0-
06		390 N	347	-0-	-43	-0-	347	3		N	-0-			-0-
07		403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3		N	-0-			-0-
08		403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-			-0-
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
12		403 N	364	-0-	-39	-0-	364	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,013			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	383	1	895	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	770	-0-	770	-0-	364	1	406	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	606	-0-	606	-0-	1376	268	1	338	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1433	-0-	1433	-0-	2809	719	1	714	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	1116	-0-	1116	-0-	3925	368	1	748	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	1545	-0-	1545	-0-	5470	507	1	1038	3	Y	-0-	-0-
07		3000 N	1075	-0-	-1925	-0-	3545	414	1	661	3	Y	-0-	-0-
08		3100 N	599	-0-	-2501	-0-	1044	224	1	375	3	Y	-0-	-0-
09		1951 N	907	-0-	-1044	-0-	-0-	403	1	504	3	Y	-0-	-0-
10		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	518	1	805	3	Y	-0-	-0-
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	329	3	Y	-0-	-0-
*12		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	598	1	597	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,494			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2387 X	1046	-0-	-1341	-0-	313	1	733	3	Y	-0-		27
02	DLQ	G-10	313	-0-	313	-0-	313	148	1	165	3	Y	-0-	27
03	DLQ	G-10	460	-0-	460	-0-	773	203	1	257	3	Y	-0-	27
04	DLQ	G-10	439	-0-	439	-0-	1212	220	1	219	3	Y	-0-	27
05	DLQ	G-10	564	-0-	564	-0-	1776	186	1	378	3	Y	-0-	27
06	DLQ	G-10	546	-0-	546	-0-	2322	179	1	367	3	Y	-0-	27
07		3000 N	1108	-0-	-1892	-0-	430	427	1	681	3	Y	-0-	27
08		1548 N	1118	-0-	-430	-0-	-0-	418	1	700	3	Y	-0-	27
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	556	3	Y	-0-	27
10		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	482	1	761	3	Y	-0-	27
11		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	625	1	647	3	Y	-0-	27
*12		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	597	1	599	3	Y	-0-	27
TOTAL GAS PROD:			10,283			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA								
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	008555													
RICHARDSON A			WELL #:	3	RRCID ->	230262	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	9961	PERF.	9716 - 9758					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

OSBORNE			WELL #:	3	RRCID ->	230278	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8568 - 9886					

01		1364 X	586	-0-	-778	-0-	176	1	410	3	Y	-0-					-0-
02		734	734	-0-	-0-	-0-	347	1	387	3	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,320											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BOISE SOUTHERN ET AL			WELL #:	1H	RRCID ->	235280	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	9374	PERF.	9736 - 12700					

01		7688 X	6774	-0-	-914	-0-	6774	3			N	-0-					106
02		6944 X	6151	-0-	-793	-0-	6151	3			N	-0-					106
03		7688 X	7018	-0-	-670	-0-	6710	3	308	9	N	280	188	1			198
04		7290 X	6562	-0-	-728	-0-	6445	3	117	9	N	106	190	1			114
05		7409 X	6729	-0-	-680	-0-	6620	3	109	9	N	99					213
06		6780 X	6365	-0-	-415	-0-	6302	3	63	9	N	57	183	1			87
07		7006 X	6754	-0-	-252	-0-	6677	3	77	9	N	70					157
08		7006 X	6834	-0-	-172	-0-	6691	3	143	9	N	130	181	1			106
09		6570 X	6306	-0-	-264	-0-	6306	3			N	-0-					106
10		6758 X	6573	-0-	-185	-0-	6452	3	121	9	N	110					216
11		6750 X	6442	-0-	-308	-0-	6346	3	96	9	N	87	182	1			121
12		6820 X	6604	-0-	-216	-0-	6503	3	101	9	N	92					213
TOTAL GAS PROD:			79,112											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,031		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555													
CARTER, OLA EST.		WELL #: 4		RRCID -> 236418		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19

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

OSBORNE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 239334		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910							
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	482	1	1126	3	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	505	-0-	505	505	239	1	266	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	885	-0-	885	1390	391	1	494	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	10	-0-	10	1400	5	1	5	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	2208	-0-	2208	3608	728	1	1480	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	1868	-0-	1868	5476	613	1	1255	3	Y	-0-				-0-
07	3000 N	1819	-0-	-1181	4295	701	1	1118	3	Y	-0-				-0-
08	3100 N	1438	-0-	-1662	2633	543	1	895	3	Y	-0-				-0-
09	3000 N	1049	-0-	-1951	682	468	1	581	3	Y	-0-				-0-
10	1829 N	903	-0-	-926	-0-	355	1	548	3	Y	-0-				-0-
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	770	1	778	3	Y	-0-				-0-
*12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	665	1	659	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON A		WELL #: 2H		RRCID -> 241285		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
03	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3751 X	2253	-0-	-1498	-0-	2253	3		N	-0-			30
02		2996 X	2117	-0-	-879	-0-	2108	3	9	9	N	8		38
03		3224 X	1426	-0-	-1798	-0-	1426	3		N	-0-			38
04		3120 X	2195	-0-	-925	-0-	2055	3	140	9	N	127		165
05		3162 X	1773	-0-	-1389	-0-	1772	3	1	9	N	1		166
06		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3		N	-0-			166
07		2356 X	2024	-0-	-332	-0-	2024	3		N	-0-			166
08		2263 X	402	-0-	-1861	-0-	224	3	178	9	N	162	182 1	146
09		3150 X	1129	-0-	-2021	-0-	1129	3		N	-0-			146
10		3255 X	906	-0-	-2349	-0-	906	3		N	-0-			146
11		3150 X	2783	-0-	-367	-0-	2783	3		N	-0-			146
*12		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2677	3	103	9	N	94		240
TOTAL GAS PROD:			22,950											
TOTAL CONDENSATE PROD:											392			

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

01		3875 X	2561	-0-	-1314	-0-	2561	3		N	-0-			-0-
02		3220 X	1485	-0-	-1735	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
03		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3		N	-0-			-0-
04		3330 X	3155	-0-	-175	-0-	3155	3		N	-0-			-0-
05		2976 X	2830	-0-	-146	-0-	2830	3		N	-0-			-0-
06		3390 X	2729	-0-	-661	-0-	2729	3		N	-0-			-0-
07		3503 X	2560	-0-	-943	-0-	2560	3		N	-0-			-0-
08		3503 X	2584	-0-	-919	-0-	2584	3		N	-0-			-0-
09		3150 X	2323	-0-	-827	-0-	2323	3		N	-0-			-0-
10		2821 X	2709	-0-	-112	-0-	2709	3		N	-0-			-0-
11		2730 X	520	-0-	-2210	-0-	520	3		N	-0-			-0-
12		2573 X	377	-0-	-2196	-0-	377	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,325											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

01		155 N	113	-0-	-42	-0-	10	1	103	3	Y	-0-		-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	3	Y	-0-		-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
04		120 N	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	50	1	373	3	Y	-0-		-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			851											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 X	928	-0-	-2	-0-	233	1	673	3	Y	20	20	1	3
						22	9							
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	205	1	596	3	Y	20	20	1	3
						22	9							
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	264	1	993	3	Y	18	19	1	2
						20	9							
04	900 N	698	-0-	-202	-0-	197	1	486	3	Y	14	14	1	2
						15	9							
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	92	1	713	3	Y	16	15	1	3
						18	9							
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	46	1	734	3	Y	47	42	1	8
						52	9							
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	687	3	Y	45	46	1	7
						50	9							
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	534	3	Y	43	45	1	5
						47	9							
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	Y	48	48	1	5
						53	9							
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	505	3	Y	35	34	1	6
						39	9							
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	446	3	Y	47	48	1	5
						52	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		8,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		353								

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876														
01	868 N	494	-0-	-374	-0-	482	3	12	9	Y	11	10	1	3
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	400	3	10	9	Y	9	11	1	1
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	11	1	405	3	Y	8	9	1	-0-
						9	9							
04	480 N	394	-0-	-86	-0-	11	1	374	3	Y	8	7	1	1
						9	9							
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	10	1	351	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	3	Y	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3	Y	-0-			-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	13	1	440	3	Y	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	3	Y	-0-			-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	17	1	559	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 088621		COMPL. DATE 06/25/1980		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8265 - 9510			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	CODE	
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	52 1	807 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	46 1	773 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	45 1	750 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	690 N	588	-0-	-102	-0-	30 1	558 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	48 1	793 3	Y	-0-	-0-			-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	47 1	751 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13 1	214 3	Y	-0-	-0-			-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	30 1	498 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14 1	225 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11 1	187 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 091188		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8260 - 9514			
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	141 3	Y	14	14 1	2		
						15 9							
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	136 3	Y	15	15 1	2		
						17 9							
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	Y	7	8 1	1		
						8 9							
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	6 1	117 3	Y	9	9 1	1		
						10 9							
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 1	153 3	Y	1	2 1	-0-		
						1 9							
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10 1	165 3	Y	1	1 1	-0-		
						1 9							
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9 1	149 3	Y	1	1 1	-0-		
						1 9							
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9 1	144 3	Y	1	1 1	-0-		
						1 9							
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	159 3	Y	1	1 1	-0-		
						1 9							
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	141 3	Y	1	1 1	-0-		
						1 9							
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	145 3	Y	1	1 1	-0-		
						1 9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 091551		COMPL. DATE 01/01/1981		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8274 - 9540			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CARTHAGE GAS UNIT //CONT.// 020467												
WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			36			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT																
WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533																
01		2914 X	2609	-0-	-305	-0-	-0-	153	1	2406	3	Y	45	46	1	7
								50	9							
02		2604 X	2134	-0-	-470	-0-	-0-	116	1	1968	3	Y	45	45	1	7
								50	9							
03		3317 X	2690	-0-	-627	-0-	-0-	149	1	2496	3	Y	41	43	1	5
								45	9							
04		3210 X	2703	-0-	-507	-0-	-0-	138	1	2530	3	Y	32	33	1	4
								35	9							
05		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	2719	3	Y	37	34	1	7
								41	9							
06		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2438	3	Y	33	34	1	6
								36	9							
07		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	2724	3	Y	29	30	1	5
								32	9							
08		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	3063	3	Y	34	35	1	4
								37	9							
09		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	2839	3	Y	37	37	1	4
								41	9							
10		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2919	3	Y	34	32	1	6
								37	9							
11		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	2808	3	Y	38	40	1	4
								42	9							
12		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:			31,071			TOTAL CONDENSATE PROD:			405							

COPELAND UNIT #2																
WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770																
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	311	3	Y	-0-			-0-
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	292	3	Y	-0-			-0-
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	Y	-0-			-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	298	3	Y	-0-			-0-
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	Y	-0-			-0-
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	235	3	Y	-0-			-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-			-0-
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-			-0-
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	210	3	Y	-0-			-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	261	3	Y	-0-			-0-
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	245	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,232			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3999 X	2381	-0-	-1618	-0-	142	1	2224	3	Y	14	2
						15	9					
02	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	339	1	5731	3	Y	41	6
						45	9					
03	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	327	1	5466	3	Y	38	4
						42	9					
04	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	133	1	2429	3	Y	16	2
						18	9					
05	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	234	1	3862	3	Y	51	9
						56	9					
06	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	291	1	4676	3	Y	52	9
						57	9					
07	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	270	1	4558	3	Y	51	8
						56	9					
08	5208 X	4301	-0-	-907	-0-	238	1	4010	3	Y	48	6
						53	9					
09	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	231	1	3806	3	Y	53	6
						58	9					
10	5177 X	3634	-0-	-1543	-0-	195	1	3392	3	Y	43	7
						47	9					
11	5010 X	3797	-0-	-1213	-0-	199	1	3536	3	Y	56	6
						62	9					
12	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT	6
TOTAL GAS PROD:		46,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		463						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524												

01	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	-0-	-0-
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-	-0-
03	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-	-0-
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-	-0-
05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-	-0-
06	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-	-0-
07	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			Y	-0-	-0-
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			Y	-0-	-0-
09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			Y	-0-	-0-
10	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			Y	-0-	-0-
11	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568												

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 3		RRCID -> 096856		COMPL. DATE 03/29/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5896 X	4094	-0-	-1802	-0-	424 1	3664 3	Y	5	5 1		1
02	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	433 1	3969 3	Y	4	4 1		1
03	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	377 1	3223 3	Y	4	4 1		1
04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	360 1	3095 3	Y	5	5 1		1
05	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	414 1	3750 3	Y	7	7 1		1
06	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	351 1	3005 3	Y	7	8 1		-0-
07	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	361 1	3140 3	Y	7	6 1		1
08	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	435 1	3624 3	Y	6	6 1		1
09	4050 X	3940	-0-	-110	-0-	413 1	3520 3	Y	6	6 1		1
10	4185 X	2395	-0-	-1790	-0-	250 1	2137 3	Y	7	7 1		1
11	3390 X	1695	-0-	-1695	-0-	191 1	1497 3	Y	6	6 1		1
12	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		38,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		64						

WERNER, LOUIS SAWMILL		WELL #: 3		RRCID -> 097470		COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990													TOTAL DEPTH	9917	PERF. 8783 - 9779	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2604 N	2546	-0-	-58	-0-	261	1	2254	3	Y	28	26	1		5	
						31	9									
02	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	205	1	1877	3	Y	18	20	1		3	
						20	9									
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	224	1	1916	3	Y	18	18	1		3	
						20	9									
04	2460 N	2112	-0-	-348	-0-	218	1	1871	3	Y	21	22	1		2	
						23	9									
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	234	1	2116	3	Y	2	4	1		-0-	
						2	9									
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	227	1	1944	3	Y	3	3	1		-0-	
						3	9									
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	227	1	1973	3	Y	2	2	1		-0-	
						2	9									
08	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	242	1	2015	3	Y	4	3	1		1	
						4	9									
09	2280 X	2070	-0-	-210	-0-	217	1	1851	3	Y	2	3	1		-0-	
						2	9									
10	2356 X	2099	-0-	-257	-0-	219	1	1877	3	Y	3	3	1		-0-	
						3	9									
11	2160 X	2051	-0-	-109	-0-	231	1	1818	3	Y	2	2	1		-0-	
						2	9									
12	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		103										

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981													TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8740 - 9661	
01	806 N	473	-0-	-333	-0-	49	1	424	3	Y	-0-				-0-	
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	80	1	733	3	Y	-0-				-0-	
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	65	1	556	3	Y	-0-				-0-	
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	61	1	521	3	Y	-0-				-0-	
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	68	1	612	3	Y	-0-				-0-	
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	63	1	542	3	Y	-0-				-0-	
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	62	1	536	3	Y	-0-				-0-	
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	67	1	557	3	Y	-0-				-0-	
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	64	1	543	3	Y	-0-				-0-	
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	75	1	644	3	Y	-0-				-0-	
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	78	1	616	3	Y	-0-				-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982													TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8269 - 9533	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467															
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 098792		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 3		RRCID -> 100729		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574									
01	93 N	5	-0-	-88	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-						-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-						-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-						-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	Y	5	4	1				1
						6	9										
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	6	5	1				2
						7	9										
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	156	3	Y	4	5	1				1
						4	9										
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	170	3	Y	6	6	1				1
						7	9										
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	187	3	Y	8	8	1				1
						9	9										
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	106	3	Y	4	4	1				1
						4	9										
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	8	8	1				1
						9	9										
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						1
TOTAL GAS PROD:		1,149				TOTAL CONDENSATE PROD:		42									

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 102483		COMPL. DATE 10/13/1982		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534									
01	1333 N	1034	-0-	-299	-0-	62	1	972	3	Y	-0-						-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	50	1	850	3	Y	-0-						-0-
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	54	1	897	3	Y	-0-						-0-
04	990 N	864	-0-	-126	-0-	45	1	819	3	Y	-0-						-0-
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	791	3	Y	-0-						-0-
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	717	3	Y	-0-						-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	48	1	802	3	Y	-0-						-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	735	3	Y	-0-						-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	42	1	693	3	Y	-0-						-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	744	3	Y	-0-						-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	677	3	Y	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		9,216				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982													TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8277 - 9513
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3875 X	3212	-0-	-663	-0-	189	1	2965	3	Y	53	55	1	8	
						58	9								
02	3500 X	3208	-0-	-292	-0-	175	1	2969	3	Y	58	57	1	9	
						64	9								
03	3875 X	3826	-0-	-49	-0-	212	1	3555	3	Y	54	57	1	6	
						59	9								
04	3750 X	3344	-0-	-406	-0-	171	1	3130	3	Y	39	40	1	5	
						43	9								
05	3627 X	3478	-0-	-149	-0-	196	1	3234	3	Y	44	41	1	8	
						48	9								
06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	204	1	3282	3	Y	45	45	1	8	
						50	9								
07	3813 X	3349	-0-	-464	-0-	185	1	3117	3	Y	43	44	1	7	
						47	9								
08	3813 X	2848	-0-	-965	-0-	157	1	2647	3	Y	40	42	1	5	
						44	9								
09	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	219	1	3593	3	Y	45	45	1	5	
						50	9								
10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	213	1	3702	3	Y	41	39	1	7	
						45	9								
11	3540 X	3499	-0-	-41	-0-	184	1	3262	3	Y	48	50	1	5	
						53	9								
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			5	
TOTAL GAS PROD:		38,122			TOTAL CONDENSATE PROD:					510					

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986													TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9108 - 9562
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	29	1	453	3	Y	-0-			-0-	
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	-0-			-0-	
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	Y	-0-			-0-	
04	480 N	296	-0-	-184	-0-	15	1	281	3	Y	-0-			-0-	
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	-0-			-0-	
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	Y	-0-			-0-	
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	Y	-0-			-0-	
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	Y	-0-			-0-	
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	3	Y	-0-			-0-	
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	-0-			-0-	
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,659			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986													TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8279 - 9522
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	3	Y	-0-			-0-	
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	3	Y	-0-			-0-	
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	3	Y	-0-			-0-	
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	3	Y	-0-			-0-	
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	587	3	Y	-0-			-0-	
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	Y	-0-			-0-	
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	3	Y	-0-			-0-	
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	3	Y	-0-			-0-	
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	Y	-0-			-0-	
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	628	3	Y	-0-			-0-	
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	39	1	733	3	Y	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,279			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 122937		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 4		RRCID -> 139093		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700			
01	5208 X	5023	-0-	-185	-0-	517 1	4464 3	Y	38	37 1	7
						42 9					
02	4704 X	4337	-0-	-367	-0-	424 1	3881 3	Y	29	31 1	5
						32 9					
03	4929 X	3978	-0-	-951	-0-	414 1	3535 3	Y	26	26 1	5
						29 9					
04	4860 X	4742	-0-	-118	-0-	493 1	4236 3	Y	12	16 1	1
						13 9					
05	5022 X	4514	-0-	-508	-0-	448 1	4054 3	Y	11	10 1	2
						12 9					
06	4860 X	4406	-0-	-454	-0-	459 1	3936 3	Y	10	11 1	1
						11 9					
07	4805 X	4596	-0-	-209	-0-	473 1	4112 3	Y	10	9 1	2
						11 9					
08	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	509 1	4240 3	Y	9	9 1	2
						10 9					
09	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	480 1	4082 3	Y	8	9 1	1
						9 9					
10	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	523 1	4472 3	Y	11	11 1	1
						12 9					
11	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	516 1	4058 3	Y	10	10 1	1
						11 9					
12	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		50,518				TOTAL CONDENSATE PROD:		174			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																
PARKER UNIT NO. #3																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																
//CONT.// 020467																
WELL #: 5										RRCID -> 139103		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	234	1	2017	3	Y	21	20	1			4
						23	9									
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	206	1	1891	3	Y	16	17	1			3
						18	9									
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	253	1	2157	3	Y	17	17	1			3
						19	9									
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	242	1	2078	3	Y	21	22	1			2
						23	9									
05	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	297	1	2693	3	Y	7	8	1			1
						8	9									
06	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	288	1	2467	3	Y	6	7	1			-0-
						7	9									
07	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	290	1	2524	3	Y	7	6	1			1
						8	9									
08	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	301	1	2511	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	272	1	2316	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
10	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	306	1	2617	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
11	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	302	1	2373	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		28,769				TOTAL CONDENSATE PROD:		119								

COPELAND UNIT NO. 2										TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726						
WELL #: 6										RRCID -> 139105		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	41	1	350	3	Y	18	19	1			3
						20	9									
02	387 X	387	-0-	-0-	-0-	37	1	335	3	Y	14	15	1			2
						15	9									
03	403 X	391	-0-	-12	-0-	39	1	333	3	Y	17	16	1			3
						19	9									
04	564 X	564	-0-	-0-	-0-	56	1	480	3	Y	25	25	1			3
						28	9									
05	403 X	390	-0-	-13	-0-	37	1	339	3	Y	13	14	1			2
						14	9									
06	420 X	334	-0-	-86	-0-	33	1	283	3	Y	16	17	1			1
						18	9									
07	434 X	318	-0-	-116	-0-	31	1	274	3	Y	12	11	1			2
						13	9									
08	589 X	321	-0-	-268	-0-	33	1	276	3	Y	11	11	1			2
						12	9									
09	570 X	338	-0-	-232	-0-	34	1	292	3	Y	11	11	1			2
						12	9									
10	406 X	406	-0-	-0-	-0-	41	1	347	3	Y	16	17	1			1
						18	9									
11	384 X	384	-0-	-0-	-0-	42	1	329	3	Y	12	12	1			1
						13	9									
12	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y		NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		4,244				TOTAL CONDENSATE PROD:		165								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
CARTHAGE GAS UNIT 111			WELL #:		5	RRCID -> 140022			COMPL. DATE 10/28/1991		TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

CARTHAGE GAS UNIT 111			WELL #:		4	RRCID -> 140024			COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459		
01		310 N	202	-0-	-108	-0-	181 3	21 9	Y	19	16 1	5	
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	216 3	10 9	Y	9	13 1	1	
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	8 1	322 3	Y	4	5 1	-0-	
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	10 1	342 3	Y	7	6 1	1	
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	10 1	343 3	Y	4	4 1	1	
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	10 1	330 3	Y	3	3 1	1	
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	12 1	392 3	Y	3	3 1	1	
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	12 1	406 3	Y	3	3 1	1	
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	11 1	370 3	Y	2	3 1	-0-	
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	10 1	340 3	Y	3	2 1	1	
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	13 1	419 3	Y	4	4 1	1	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:			3,822		TOTAL CONDENSATE PROD:			61					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		52	RRCID -> 141570			COMPL. DATE 05/22/1992			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	1457 N	1125	-0-	-332	-0-	66	1	1030	3	Y	26	27	1	4
						29	9							
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	894	3	Y	26	26	1	4
						29	9							
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	65	1	1094	3	Y	24	25	1	3
						26	9							
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	61	1	1114	3	Y	20	20	1	3
						22	9							
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	83	1	1370	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	94	1	1514	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	113	1	1909	3	Y	8	9	1	1
						9	9							
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	111	1	1872	3	Y	9	9	1	1
						10	9							
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	107	1	1761	3	Y	9	9	1	1
						10	9							
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	110	1	1908	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	99	1	1758	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		17,361				TOTAL CONDENSATE PROD:			158					

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 141628			COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	465 N	397	-0-	-68	-0-	41	1	352	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	274	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	46	1	392	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	390 N	324	-0-	-66	-0-	33	1	283	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	48	1	437	3	Y	11	10	1	2
						12	9							
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	42	1	358	3	Y	6	8	1	-0-
						7	9							
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	63	1	547	3	Y	9	8	1	1
						10	9							
08	541 X	541	-0-	-0-	-0-	57	1	476	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
09	480 X	468	-0-	-12	-0-	48	1	412	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
10	496 X	482	-0-	-14	-0-	50	1	424	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
11	600 X	421	-0-	-179	-0-	47	1	367	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
12	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4,907				TOTAL CONDENSATE PROD:			72					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	020467													
RITTER UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	143909	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9065 - 9390					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SMITH, J. J.			WELL #:	1	RRCID ->	144134	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	9255 - 9340					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1314	3	18	9	Y	16	16	1			10
02		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1676	3	21	9	Y	19	21	1			8
03		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2534	3	30	9	Y	27	21	1			14
04		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2365	3	47	9	Y	43	44	1			13
05		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2342	3	44	9	Y	40	27	1			26
06		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2072	3	37	9	Y	34	41	1			19
07		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1527	3	21	9	Y	19	24	1			14
08		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1255	3	20	9	Y	18	24	1			8
09		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1517	3	19	9	Y	17	16	1			9
10		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2428	3	33	9	Y	30	20	1			19
11		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	985	3	18	9	Y	16	28	1			7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:			20,323											TOTAL CONDENSATE PROD:			279

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #:	4	RRCID ->	145587	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8570 - 9714					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3379 X	3172	-0-	-207	-0-	465	1	2687	3	Y	18	18	1			3
02		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	20	9	301	1	Y	15	16	1			2
03		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	17	9	351	1	Y	15	14	1			3
04		3180 X	2984	-0-	-196	-0-	17	9	310	1	Y	18	19	1			2
05		3162 X	3043	-0-	-119	-0-	20	9	301	1	Y	14	14	1			2
06		3300 X	2983	-0-	-317	-0-	15	9	310	1	Y	13	14	1			1
07		3410 X	3177	-0-	-233	-0-	14	9	326	1	Y	11	10	1			2
08		3224 X	3150	-0-	-74	-0-	12	9	336	1	Y	11	11	1			2
09		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	12	9	346	1	Y	10	11	1			1
10		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	11	9	367	1	Y	12	12	1			1
11		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	13	9	355	1	Y	11	11	1			1
12		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	12	9			Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:			34,923											TOTAL CONDENSATE PROD:			148

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		1767 X	1431	-0-	-336	-0-	146	1	1261	3	Y	22	21	1	4
							24	9							
02		1596 X	1473	-0-	-123	-0-	143	1	1310	3	Y	18	19	1	3
							20	9							
03		1581 X	1423	-0-	-158	-0-	148	1	1261	3	Y	13	14	1	2
							14	9							
04		1710 X	1440	-0-	-270	-0-	148	1	1272	3	Y	18	18	1	2
							20	9							
05		1767 X	1582	-0-	-185	-0-	156	1	1411	3	Y	14	14	1	2
							15	9							
06		1590 X	1450	-0-	-140	-0-	150	1	1288	3	Y	11	12	1	1
							12	9							
07		1643 X	1342	-0-	-301	-0-	137	1	1193	3	Y	11	10	1	2
							12	9							
08		1488 X	1326	-0-	-162	-0-	141	1	1173	3	Y	11	11	1	2
							12	9							
09		1530 X	1405	-0-	-125	-0-	146	1	1246	3	Y	12	12	1	2
							13	9							
10		1581 X	1327	-0-	-254	-0-	138	1	1178	3	Y	10	11	1	1
							11	9							
11		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	168	1	1322	3	Y	11	11	1	1
							12	9							
12		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			15,701			TOTAL CONDENSATE PROD:			151						

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	692	3	18	9	Y	16	147	1	121
02		462 N	462	-0-	-0-	-0-	456	3	6	9	Y	5	82	1	44
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	492	3	26	9	Y	24			68
04		690 N	660	-0-	-30	-0-	638	3	22	9	Y	20			88
05		622 N	622	-0-	-0-	-0-	603	3	19	9	Y	17			105
06		770 N	770	-0-	-0-	-0-	748	3	22	9	Y	20			125
07		906 N	906	-0-	-0-	-0-	886	3	20	9	Y	18			143
08		888 N	888	-0-	-0-	-0-	864	3	24	9	Y	22			165
09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	622	3	21	9	Y	19			184
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	452	3	19	9	Y	17	175	1	26
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	561	3	13	9	Y	12			38
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:			7,224			TOTAL CONDENSATE PROD:			190						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																	
CARTHAGE GAS UNIT																	
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																	
//CONT.// 020467																	
WELL #: 53										RRCID -> 147763		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8520 - 9660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01		403 N	379	-0-	-24	-0-	44 1	309 3	Y	24	24 1			4			
							26 9										
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	53 1	571 3	Y	26	26 1			4			
							29 9										
03		982 N	982	-0-	-0-	-0-	54 1	900 3	Y	25	26 1			3			
							28 9										
04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	30 1	542 3	Y	20	20 1			3			
							22 9										
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	35 1	583 3	Y	-0-	3 1			-0-			
							33 1	531 3	Y	-0-				-0-			
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	33 1	531 3	Y	-0-				-0-			
							34 1	578 3	Y	-0-				-0-			
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	34 1	578 3	Y	-0-				-0-			
							29 1	496 3	Y	-0-				-0-			
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	29 1	496 3	Y	-0-				-0-			
							28 1	460 3	Y	-0-				-0-			
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	28 1	460 3	Y	-0-				-0-			
							25 1	427 3	Y	-0-				-0-			
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	25 1	427 3	Y	-0-				-0-			
							19 1	337 3	Y	-0-				-0-			
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	19 1	337 3	Y	-0-				-0-			
									Y	NO RPT				-0-			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:			6,223			TOTAL CONDENSATE PROD:			95								

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 1-L										RRCID -> 148258		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8840 - 9188	
01		1364 N	954	-0-	-410	-0-	954 2		Y	-0-				165			
							1403 2	4 9	Y	4	131 1			38			
02		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1403 2	4 9	Y	4	131 1			38			
							1436 2	17 9	Y	15				53			
03		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1436 2	17 9	Y	15				53			
							1429 2	14 9	Y	13				66			
04		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1429 2	14 9	Y	13				66			
							1352 2	8 9	Y	7				73			
05		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1352 2	8 9	Y	7				73			
							1167 2	8 9	Y	7				80			
06		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1167 2	8 9	Y	7				80			
							1500 2	24 9	Y	22				102			
07		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1500 2	24 9	Y	22				102			
							1373 2	22 9	Y	20				122			
08		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1373 2	22 9	Y	20				122			
							1187 2	8 9	Y	7				129			
09		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1187 2	8 9	Y	7				129			
							1149 2		Y	-0-				129			
10		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		Y	-0-				129			
							862 2	6 9	Y	5				134			
11		868 N	868	-0-	-0-	-0-	862 2	6 9	Y	5				134			
									Y	NO RPT				134			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				134			
TOTAL GAS PROD:			13,923			TOTAL CONDENSATE PROD:			100								

SMITH, J. J.										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 102										RRCID -> 148334		COMPL. DATE 11/07/1993		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 8994 - 9420	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
									Y	-0-				-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
									Y	-0-				-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
									Y	-0-				-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
									Y	-0-				-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
									Y	-0-				-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
									Y	-0-				-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
									Y	-0-				-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
									Y	-0-				-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
									Y	-0-				-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
									Y	-0-				-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
									Y	-0-				-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

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

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

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

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371	3	1	9	Y	1	1	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y			-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y			-0-
04	360 N	209	-0-	-151	-0-	197	3	12	9	Y	11	4 1	7
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	183	3	14	9	Y	13	12 1	8
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	184	3	15	9	Y	14	14 1	8
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	183	3	14	9	Y	13	16 1	5
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	204	3	13	9	Y	12	8 1	9
09	210 X	198	-0-	-12	-0-	186	3	12	9	Y	11	15 1	5
10	217 X	166	-0-	-51	-0-	159	3	7	9	Y	6	6 1	5
11	210 X	31	-0-	-179	-0-	22	3	9	9	Y	8	8 1	5
12	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		2,159				TOTAL CONDENSATE PROD:		89					

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	160	1	1960	2	Y	9		95
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	146	1	1867	2	Y	65	70 1	90
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	162	1	1909	2	Y	3		93
04	1920 N	1806	-0-	-114	-0-	142	1	1650	2	Y	13		106
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	157	1	1743	2	Y	7		113
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	154	1	1636	2	Y	8		121
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	155	1	1526	2	Y	8		129
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	171	1	1674	2	Y	6		135
09	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	154	1	1884	2	Y	1		136
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	168	1	2024	2	Y	10		146
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	147	1	1647	2	Y	26	147 1	25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		21,409				TOTAL CONDENSATE PROD:		156					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
BLEAKLEY, P.J.			WELL #:		1	RRCID -> 151800			COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	9598 PERF. 9138 - 9470		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	150	1	1841	2	Y	1			17
						1	9							
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	133	1	1704	2	Y	12	13	1	16
						13	9							
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	146	1	1725	2	Y	1			17
						1	9							
04	1920 N	1651	-0-	-269	-0-	130	1	1511	2	Y	9			26
						10	9							
05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	145	1	1605	2	Y	2			28
						2	9							
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	140	1	1484	2	Y	1			29
						1	9							
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	155	1	1516	2	Y	2			31
						2	9							
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	139	1	1354	2	Y	1			32
						1	9							
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	124	1	1522	2	Y	1			33
						1	9							
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	131	1	1575	2	Y	2			35
						2	9							
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	119	1	1340	2	Y	5	35	1	5
						6	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:				18,729		TOTAL CONDENSATE PROD:				37				

FROST-PARKER UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 152314			COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	9532 PERF. 9224 - 9338		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	976	3	37	9	N	34	132	1	27
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	744	3	45	9	N	41			68
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	642	3	41	9	N	37			105
04	960 N	669	-0-	-291	-0-	669	3			N	-0-			105
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	729	3	26	9	N	24			129
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	677	3	23	9	N	21			150
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	666	3	22	9	N	20			170
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	583	3	8	9	N	7			177
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	222	3	3	9	N	3			180
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	683	3	33	9	N	30	158	1	52
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	566	3	9	9	N	8			60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:				7,404		TOTAL CONDENSATE PROD:				225				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																		
SABINE ROYALTY TRUST																		
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY					
//CONT.// 020467																		
WELL #: 1 RRCID -> 152529													COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8614 - 9450	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE	
01		3255 X	2614	-0-	-641	-0-		222 1	2362 3			Y	27		23 1		27	
								30 9										
02		2940 X	2857	-0-	-83	-0-		316 1	2523 3			Y	16				43	
								18 9										
03		3441 X	3054	-0-	-387	-0-		349 1	2673 3			Y	29	48	1		24	
								32 9										
04		3330 X	2873	-0-	-457	-0-		345 1	2498 3			Y	27	23	1		28	
								30 9										
05		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-		390 1	2889 3			Y	33	24	1		37	
								36 9										
06		3060 X	2960	-0-	-100	-0-		238 1	2687 3			Y	32	31	1		38	
								35 9										
07		3162 X	2857	-0-	-305	-0-		2844 3	13 9			Y	12	32	1		18	
08		3069 X	2895	-0-	-174	-0-		2877 3	18 9			Y	16				34	
09		3210 X	2764	-0-	-446	-0-		2744 3	20 9			Y	18	32	1		20	
10		3317 X	2814	-0-	-503	-0-		2784 3	30 9			Y	27				47	
11		2970 X	2849	-0-	-121	-0-		2813 3	36 9			Y	33	66	1		14	
12		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-						Y	NO RPT				14	

TOTAL GAS PROD: 31,852

TOTAL CONDENSATE PROD: 270

BRIGHTWELL													WELL #: 1		RRCID -> 152700		COMPL. DATE 12/27/1994		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8962 - 9900	
01		3100 X	2816	-0-	-284	-0-		2815 3	1 9			Y	1	1	8		123					
02		2744 X	2686	-0-	-58	-0-		2666 3	20 9			Y	18	3	8		138					
03		3038 X	2972	-0-	-66	-0-		2961 3	11 9			Y	10				148					
04		2940 X	2866	-0-	-74	-0-		2856 3	10 9			Y	9				157					
05		3038 X	2712	-0-	-326	-0-		2709 3	3 9			Y	3				160					
06		2880 X	2648	-0-	-232	-0-		2648 3				Y	-0-				160					
07		2976 X	2910	-0-	-66	-0-		2910 3				Y	-0-				160					
08		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-		2933 3	3 9			Y	3				163					
09		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-		2904 3	2 9			Y	2				165					
10		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-		2804 3	9 9			Y	8	2	8		171					
11		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-		2729 3				Y	-0-				171					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				171					

TOTAL GAS PROD: 30,994

TOTAL CONDENSATE PROD: 54

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT													WELL #: 2R		RRCID -> 152799		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 9392		PERF. 8825 - 8930	
01		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		1449 2				N	-0-				-0-					
02		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		1281 2				N	-0-				-0-					
03		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-		1438 2				N	-0-				-0-					
04		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		1383 2				N	-0-				-0-					
05		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		1378 2				N	-0-				-0-					
06		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		1290 2				N	-0-				-0-					
07		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-		1351 2				N	-0-				-0-					
08		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		1347 2				N	-0-				-0-					
09		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		1390 2				N	-0-				-0-					
10		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		1627 2				N	-0-				-0-					
11		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		1387 2				N	-0-				-0-					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					

TOTAL GAS PROD: 15,321

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		161				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

01	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		24				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 155220		COMPL. DATE 06/03/1995		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 155918		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443						
01	527 N	493	-0-	-34	-0-	27 1	452 3	Y	13	13	1			2
						14 9								
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	27 1	477 3	Y	13	13	1			2
						14 9								
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	32 1	568 3	Y	11	12	1			1
						12 9								
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	29 1	570 3	Y	24	22	1			3
						26 9								
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	35 1	607 3	Y	28	26	1			5
						31 9								
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	24 1	416 3	Y	28	28	1			5
						31 9								
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	21 1	382 3	Y	25	26	1			4
						28 9								
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21 1	377 3	Y	25	26	1			3
						28 9								
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	21 1	359 3	Y	28	28	1			3
						31 9								
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21 1	396 3	Y	26	25	1			4
						29 9								
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	23 1	440 3	Y	31	32	1			3
						34 9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		5,603				TOTAL CONDENSATE PROD:		252						

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 156025		COMPL. DATE 03/08/2013		TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428						
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	Y	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 3	Y	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 3	Y	-0-					-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		198				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 156203		COMPL. DATE 12/09/2011			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	9 1	141 3	Y	17	17 1		3
						19 9						
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	Y	12	13 1		2
						13 9						
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11 1	179 3	Y	24	23 1		3
						26 9						
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	15 1	278 3	Y	70	64 1		9
						77 9						
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	Y	19	25 1		3
						21 9						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	111 3	Y	21	18 1		3
						23 9						
08	372 X	30	-0-	-342	-0-	1 1	19 3	Y	9	11 1		1
						10 9						
09	360 X	116	-0-	-244	-0-	6 1	99 3	Y	10	10 1		1
						11 9						
10	93 X	85	-0-	-8	-0-	4 1	70 3	Y	10	9 1		2
						11 9						
11	150 X	120	-0-	-30	-0-	6 1	104 3	Y	9	10 1		1
						10 9						
12	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		201						

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 62		RRCID -> 156204		COMPL. DATE 09/23/1995			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148			
01	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	87 1	1363 3	Y	-0-			-0-
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	82 1	1385 3	Y	-0-			-0-
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	89 1	1484 3	Y	-0-			-0-
04	1410 N	1197	-0-	-213	-0-	62 1	1135 3	Y	-0-			-0-
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	73 1	1206 3	Y	-0-			-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	72 1	1161 3	Y	-0-			-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	73 1	1231 3	Y	-0-			-0-
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	105 1	1768 3	Y	-0-			-0-
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	103 1	1688 3	Y	-0-			-0-
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	108 1	1876 3	Y	-0-			-0-
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	95 1	1690 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRODERICK, BESS SMITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 156231		COMPL. DATE 10/11/1995			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226			
01	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2326 3	74 9	N	67			161
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2061 3	18 9	N	16	159 1		18
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2292 3	33 9	N	30			48
04	2310 N	2225	-0-	-85	-0-	2223 3	2 9	N	2			50
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2309 3	33 9	N	30			80
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2229 3	10 9	N	9			89
07	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2295 3	40 9	N	36			125
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2307 3	8 9	N	7			132
09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2216 3	42 9	N	38			170
10	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2272 3	18 9	N	16			186
11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 3		N	-0-			186
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			186
TOTAL GAS PROD:		25,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		251						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	020467									
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	60	RRCID ->	156277	COMPL. DATE	02/12/1996	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8262 - 9500	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	78	RRCID ->	156278	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9104 - 9538	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:	87	RRCID ->	156279	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	9652	PERF.	9084 - 9522	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		3286 X	3231	-0-	-55	-0-		335 1	2896 3	Y	-0-	-0-
02		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-		329 1	3013 3	Y	-0-	-0-
03		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-		371 1	3170 3	Y	-0-	-0-
04		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-		367 1	3153 3	Y	-0-	-0-
05		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-		346 1	3128 3	Y	-0-	-0-
06		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-		348 1	2981 3	Y	-0-	-0-
07		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-		374 1	3252 3	Y	-0-	-0-
08		3627 X	3437	-0-	-190	-0-		368 1	3069 3	Y	-0-	-0-
09		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-		369 1	3142 3	Y	-0-	-0-
10		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-		396 1	3388 3	Y	-0-	-0-
11		3510 X	3183	-0-	-327	-0-		359 1	2824 3	Y	-0-	-0-
12		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		37,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512														
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-		125 1	1965 3	Y	28	28 1	5	
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-		31 9	104 1	1767 3	Y	26	27 1	4
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-		29 9	109 1	1817 3	Y	25	26 1	3
04	2040	N	1724	-0-	-316	-0-		28 9	88 1	1614 3	Y	20	20 1	3
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-		22 9	101 1	1661 3	Y	20	19 1	4
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-		22 9	92 1	1481 3	Y	20	20 1	4
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-		22 9	85 1	1428 3	Y	19	20 1	3
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-		21 9	85 1	1434 3	Y	18	19 1	2
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-		20 9	86 1	1408 3	Y	20	20 1	2
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-		22 9	88 1	1534 3	Y	19	18 1	3
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-		21 9	81 1	1434 3	Y	22	23 1	2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		24 9			Y	NO RPT	2	
TOTAL GAS PROD:		18,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		237								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 157057		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL, DOROTHEA T.		WELL #: 1		RRCID -> 157353		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	106	1	1125 3	Y	32	32 1		32
						35	9						
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	162	1	1294 3	Y	23			55
						25	9						
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	208	1	1590 3	Y	41	62 1		34
						45	9						
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	170	1	1229 3	Y	37	32 1		39
						41	9						
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	178	1	1323 3	Y	15	33 1		21
						17	9						
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	96	1	1084 3	Y	14	17 1		18
						15	9						
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	868	3	6 9	Y	5	15 1		8
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	703	3	8 9	Y	7			15
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	425	3	9 9	Y	8	14 1		9
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	734	3	12 9	Y	11			20
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	723	3	15 9	Y	14	28 1		6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		12,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		207					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 56-F		RRCID -> 158531		COMPL. DATE 02/25/1996		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9085 - 9534				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	496 X	285	-0-	-211	-0-	16	1	246	3	Y	21	22	1	3
						23	9							
02	420 X	228	-0-	-192	-0-	11	1	193	3	Y	22	22	1	3
						24	9							
03	372 X	178	-0-	-194	-0-	8	1	133	3	Y	34	33	1	4
						37	9							
04	330 X	169	-0-	-161	-0-	7	1	122	3	Y	36	35	1	5
						40	9							
05	314 X	314	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	70	62	1	13
						77	9							
06	270 X	222	-0-	-48	-0-	10	1	157	3	Y	50	54	1	9
						55	9							
07	326 X	326	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	63	62	1	10
						69	9							
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	96	95	1	11
						106	9							
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	282	3	Y	119	117	1	13
						131	9							
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	Y	114	108	1	19
						125	9							
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	55	68	1	6
						61	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		3,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		680								

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 158532		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 9130 - 9532				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1829 X	1286	-0-	-543	-0-	722	1	556	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	706	1	522	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	851	1	387	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	743	1	575	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	796	1	333	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	911	1	891	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
07	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	891	1	1051	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	877	1	1111	3	Y	8	9	1	1
						9	9							
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	719	1	972	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	663	1	1383	3	Y	10	9	1	2
						11	9							
11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	612	1	1287	3	Y	10	11	1	1
						11	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		17,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		92								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467											
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 114		RRCID -> 158988		COMPL. DATE 04/25/1996			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	279 N	223	-0-	-56	-0-	12	1	192	3	Y	17	17	1	3
						19	9							
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	707	3	Y	17	17	1	3
						19	9							
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	44	1	730	3	Y	16	17	1	2
						18	9							
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	49	1	902	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	54	1	887	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	52	1	843	3	Y	14	14	1	2
						15	9							
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	795	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	433	3	Y	9	10	1	1
						10	9							
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	775	3	Y	14	13	1	2
						15	9							
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	45	1	779	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	746	3	Y	16	16	1	2
						18	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			8,418			TOTAL CONDENSATE PROD:			154					

PARKER UNIT NO. #3			WELL #: 7		RRCID -> 159194		COMPL. DATE 04/02/1996			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	2976 X	1084	-0-	-1892	-0-	109	1	939	3	Y	33	39	1	6
						36	9							
02	2380 X	1808	-0-	-572	-0-	173	1	1581	3	Y	49	47	1	8
						54	9							
03	2294 X	1965	-0-	-329	-0-	200	1	1711	3	Y	49	48	1	9
						54	9							
04	2310 X	1897	-0-	-413	-0-	192	1	1635	3	Y	64	66	1	7
						70	9							
05	2387 X	1711	-0-	-676	-0-	170	1	1540	3	Y	1	8	1	-0-
						1	9							
06	1950 X	1853	-0-	-97	-0-	194	1	1658	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	2015 X	1448	-0-	-567	-0-	149	1	1298	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	229	1	1907	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	195	1	1662	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	225	1	1927	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	147	1	1152	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,215			TOTAL CONDENSATE PROD:			203					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 159283		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	25 1	392 3	Y	41	41 1	7
						45 9					
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17 1	293 3	Y	38	39 1	6
						42 9					
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	13 1	224 3	Y	36	38 1	4
						40 9					
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6 1	112 3	Y	29	29 1	4
						32 9					
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	117 3	Y	33	31 1	6
						36 9					
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14 1	228 3	Y	28	29 1	5
						31 9					
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12 1	195 3	Y	25	26 1	4
						28 9					
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	92 1	1549 3	Y	25	26 1	3
						28 9					
09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	77 1	1268 3	Y	28	28 1	3
						31 9					
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	75 1	1306 3	Y	25	24 1	4
						28 9					
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3	Y	2	6 1	-0-
						2 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		310					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 149		RRCID -> 159440		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
PARKER UNIT NO. 3														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 020467														
WELL #: 8													RRCID -> 159462	
COMPL. DATE 05/09/1996													TOTAL DEPTH 9807	
PERF. 8536 - 9372														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	261	3	Y	25	25	1	4
						28	9							
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	Y	20	21	1	3
						22	9							
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	29	1	249	3	Y	21	20	1	4
						23	9							
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	251	3	Y	26	27	1	3
						29	9							
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	267	3	Y	13	11	1	2
						14	9							
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	Y	14	15	1	1
						15	9							
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	Y	11	11	1	1
						12	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		163								

CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 76		RRCID -> 159639		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8293 - 9534	
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	35	3	6	9	Y	5	5	1	1								
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	46	3	6	9	Y	5	5	1	1								
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	84	3	6	9	Y	5	5	1	1								
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	46	3	3	9	Y	3	4	1	-0-								
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			-0-								
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
TOTAL GAS PROD:		296		TOTAL CONDENSATE PROD:		18																

CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 143		RRCID -> 159670		COMPL. DATE 07/13/1996		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8276 - 9512	
01	310 N	247	-0-	-63	-0-	14	1	233	3	Y	-0-			-0-								
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	-0-			-0-								
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	Y	-0-			-0-								
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	-0-			-0-								
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	Y	-0-			-0-								
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-			-0-								
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	-0-			-0-								
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-			-0-								
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	Y	-0-			-0-								
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	Y	-0-			-0-								
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-			-0-								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
TOTAL GAS PROD:		2,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																
CARTHAGE GAS UNIT																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY			
//CONT.// 020467																
WELL #: 170													RRCID -> 159671			
COMPL. DATE 11/09/2005													TOTAL DEPTH 9750			
PERF. 8153 - 9503																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	1767	-0-	-465	-0-	105	1	1648	3	Y	13	13	1		2	
						14	9									
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	87	1	1466	3	Y	13	13	1		2	
						14	9									
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	97	1	1630	3	Y	11	12	1		1	
						12	9									
04	1710 N	1591	-0-	-119	-0-	82	1	1498	3	Y	10	10	1		1	
						11	9									
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	101	1	1658	3	Y	24	21	1		4	
						26	9									
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	108	1	1742	3	Y	24	24	1		4	
						26	9									
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	109	1	1835	3	Y	24	24	1		4	
						26	9									
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	93	1	1571	3	Y	22	23	1		3	
						24	9									
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	70	1	1153	3	Y	24	24	1		3	
						26	9									
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	86	1	1492	3	Y	22	21	1		4	
						24	9									
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	82	1	1454	3	Y	27	28	1		3	
						30	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3	
TOTAL GAS PROD:		18,400			TOTAL CONDENSATE PROD:		214									

PARKER UNIT #3													CNTY: PANOLA			
WELL #: 9													RRCID -> 159815			
COMPL. DATE 06/13/1996													TOTAL DEPTH 9809			
PERF. 8560 - 9504																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	156	1	1350	3	Y	34	34	1		6	
						37	9									
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	119	1	1090	3	Y	25	27	1		4	
						28	9									
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	201	1	1716	3	Y	29	28	1		5	
						32	9									
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	201	1	1728	3	Y	26	28	1		3	
						29	9									
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	180	1	1632	3	Y	23	22	1		4	
						25	9									
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	148	1	1268	3	Y	19	22	1		1	
						21	9									
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	128	1	1110	3	Y	18	16	1		3	
						20	9									
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	128	1	1063	3	Y	16	16	1		3	
						18	9									
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	92	1	783	3	Y	13	14	1		2	
						14	9									
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	95	1	814	3	Y	16	17	1		1	
						18	9									
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	90	1	710	3	Y	14	14	1		1	
						15	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1	
TOTAL GAS PROD:		15,059			TOTAL CONDENSATE PROD:		233									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	159895	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9079 - 9517
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		141	RRCID ->	160070	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	9647	PERF. 8302 - 9535
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		116	RRCID ->	160358	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	9645	PERF. 8256 - 9512
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	160477	COMPL. DATE	12/06/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 8268 - 9114						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	160493	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 9126 - 9508						
01	4929 X	4197	-0-	-732	-0-	807	1	3388	3	Y	2	2	1				-0-
						2	9										
02	4452 X	3577	-0-	-875	-0-	675	1	2900	3	Y	2	2	1				-0-
						2	9										
03	4836 X	1434	-0-	-3402	-0-	110	1	1323	3	Y	1	1	1				-0-
						1	9										
04	4200 X	336	-0-	-3864	-0-	166	1	169	3	Y	1	1	1				-0-
						1	9										
05	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-						-0-
06	4050 X	1355	-0-	-2695	-0-	79	1	1276	3	Y	-0-						-0-
07	3968 X	705	-0-	-3263	-0-	39	1	666	3	Y	-0-						-0-
08	1426 X	1325	-0-	-101	-0-	183	1	1141	3	Y	1	1	1				-0-
						1	9										
09	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	427	1	1466	3	Y	-0-						-0-
10	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	568	1	1598	3	Y	-0-						-0-
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	507	1	1483	3	Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			18,978			TOTAL CONDENSATE PROD:					7						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 117		RRCID -> 160786		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8272 - 9536					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1240 N	818	-0-	-422	-0-	47 1	729 3	Y	38	38 1					6
						42 9									
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	46 1	773 3	Y	37	37 1					6
						41 9									
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	52 1	865 3	Y	34	36 1					4
						37 9									
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	44 1	808 3	Y	28	28 1					4
						31 9									
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	45 1	738 3	Y	7	10 1					1
						8 9									
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17 1	272 3	Y	6	6 1					1
						7 9									
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	138 3	Y	2	3 1					-0-
						2 9									
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14 1	237 3	Y	7	6 1					1
						8 9									
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	160 3	Y	8	8 1					1
						9 9									
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 3	Y	-0-	1 1					-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14 1	245 3	Y	7	6 1					1
						8 9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		5,545				TOTAL CONDENSATE PROD:		174							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 160982		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 9147 - 9532	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 161026		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 9124 - 9506	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 161082		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WIENER, W.B. ET AL		WELL #: D 2		RRCID -> 161251		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-		56	1	599	3	Y	68	67	1	68
							75	9							
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-		35	1	280	3	Y	48			116
							53	9							
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-		42	1	325	3	Y	86	131	1	71
							95	9							
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-		49	1	357	3	Y	79	67	1	83
							87	9							
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-		49	1	362	3	Y	70	70	1	83
							77	9							
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-		27	1	300	3	Y	68	69	1	82
							75	9							
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-		297	3	28	9	Y	25	69	1	38
							298	3	39	9	Y	35			73
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-		298	3	39	9	Y	35			73
							293	3	43	9	Y	39	69	1	43
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-		293	3	43	9	Y	39	69	1	43
							153	3	61	9	Y	55			98
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-		153	3	61	9	Y	55			98
							274	3	78	9	Y	71	139	1	30
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-		274	3	78	9	Y	71	139	1	30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		4,507				TOTAL CONDENSATE PROD:		644							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 179		RRCID -> 161897		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

01	310 N	185	-0-	-125	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	10	-0-	-170	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		598				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

01	124 N	121	-0-	-3	-0-	7	1	107	3	Y	6	6	1			1
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	9									
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	4	4	1			1
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	4	9									
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	5	5	1			1
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	9									
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	7	7	1			1
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	8	9									
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	4	4	1			1
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	9									
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
						1	1	21	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
						7	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
						8	1	136	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
						9	1	159	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		968				TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		90 F	RRCID -> 163638	COMPL. DATE 04/14/1997	TOTAL DEPTH 9665	PERF. 9174	- 9558					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		85 F	RRCID -> 163907	COMPL. DATE 05/24/1997	TOTAL DEPTH 9665	PERF. 9112	- 9564					
01	589 N	487	-0-	-102	-0-	29 1	458 3	Y	-0-	-0-				
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	35 1	588 3	Y	-0-	-0-				
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	34 1	566 3	Y	-0-	-0-				
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	31 1	567 3	Y	-0-	-0-				
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	25 1	417 3	Y	-0-	-0-				
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	41 1	660 3	Y	-0-	-0-				
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	29 1	488 3	Y	-0-	-0-				
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	31 1	520 3	Y	-0-	-0-				
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	31 1	516 3	Y	-0-	-0-				
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	28 1	490 3	Y	-0-	-0-				
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	26 1	467 3	Y	-0-	-0-				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		6,077				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		147 F	RRCID -> 163909	COMPL. DATE 05/19/1997	TOTAL DEPTH 9640	PERF. 8295	- 9526					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 178		RRCID -> 163910		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	651 N	250	-0-	-401	-0-	13 1	205 3	Y	29	28 1	5
						32 9					
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12 1	197 3	Y	30	30 1	5
						33 9					
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	156 3	Y	15	18 1	2
						17 9					
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11 1	208 3	Y	22	21 1	3
						24 9					
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	126 3	Y	4	6 1	1
						4 9					
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12 1	190 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	109 3	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1	168 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10 1	163 3	Y	4	4 1	-0-
						4 9					
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	140 3	Y	5	4 1	1
						6 9					
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	179 3	Y	3	4 1	-0-
						3 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		120					

CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 6		RRCID -> 164506		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 136 F		RRCID -> 165630		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 91 F		RRCID -> 165636		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	248 N	117	-0-	-131	-0-	14 1	97 3	Y	5	4 1	1
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6 9	26 3	Y	4	4 1	1
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2 1	141 3	Y	1	2 1	-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4 9	129 3	Y	1	1 1	-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	8 1	27 3	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-		-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	7 1	210 3	Y	-0-		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1 9	47 3	Y	-0-		-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	2 1	184 3	Y	-0-		-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 1	22 3	Y	-0-		-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11 1	169 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 1		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 125		RRCID -> 165665		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 7		RRCID -> 166178		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		72 F	RRCID ->	166223	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9540 -	9564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		133 F	RRCID ->	166246	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8294 -	9540
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	166772	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9314 -	9344
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 139 F		RRCID -> 167394		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 123-F		RRCID -> 167612		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553								
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	5 1	85 3	Y	1	3 1						-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1 9	45 3	Y	6	5 1						1
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3 1	81 3	Y	1	2 1						-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 9	89 3	Y	2	2 1						-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3	Y	1	1 1						-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2 9	64 3	Y	4	3 1						1
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	72 3	Y	1	2 1						-0-
08	93 X	73	-0-	-20	-0-	1 9	66 3	Y	3	3 1						-0-
09	120 X	69	-0-	-51	-0-	4 1	61 3	Y	4	4 1						-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	4 9		Y	-0-							-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-							-0-
12	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		731				TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 57 F		RRCID -> 168585		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		140 F	RRCID ->	168886	COMPL. DATE	04/12/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8256 - 9492
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	279 N	181	-0-	-98	-0-		11 1	170 3	Y	-0-		-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-		12 1	200 3	Y	-0-		-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-		13 1	218 3	Y	-0-		-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-		11 1	200 3	Y	-0-		-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-		16 1	270 3	Y	-0-		-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-		15 1	244 3	Y	-0-		-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-		13 1	221 3	Y	-0-		-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-		16 1	276 3	Y	-0-		-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-		12 1	203 3	Y	-0-		-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-		11 1	199 3	Y	-0-		-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-		6 1	105 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		74 F	RRCID ->	168931	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8470 - 9732
01	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-		185 1	2894 3	Y	5	5 1	1
02	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-		172 1	2913 3	Y	5	5 1	1
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-		188 1	3154 3	Y	5	5 1	1
04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-		171 1	3125 3	Y	3	4 1	-0-
05	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-		193 1	3183 3	Y	5	4 1	1
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-		210 1	3369 3	Y	4	4 1	1
07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-		211 1	3553 3	Y	4	4 1	1
08	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-		205 1	3455 3	Y	3	4 1	-0-
09	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-		201 1	3305 3	Y	4	4 1	-0-
10	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-		206 1	3579 3	Y	5	4 1	1
11	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-		194 1	3431 3	Y	5	5 1	1
12	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-				Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		38,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		48						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CARTHAGE GAS UNIT															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY		
//CONT.// 020467															
WELL #: 137													RRCID -> 169680		
COMPL. DATE 06/19/1998													TOTAL DEPTH 9640		
PERF. 8295 - 9544															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	94	1	1472	3	Y	6	6	1	1	
						7	9								
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	77	1	1311	3	Y	6	6	1	1	
						7	9								
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	3	4	1	-0-	
						3	9								
04	1440 N	222	-0-	-1218	-0-	11	1	209	3	Y	2	2	1	-0-	
						2	9								
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	5	4	1	1	
						6	9								
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-	1	1	-0-	
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-			-0-	
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-			-0-	
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-			-0-	
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-			-0-	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		22									

COPELAND UNIT 2													CNTY: PANOLA		
WELL #: 16													RRCID -> 169873		
COMPL. DATE 06/22/1998													TOTAL DEPTH 9809		
PERF. 8406 - 9774															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3317 X	3223	-0-	-94	-0-	332	1	2871	3	Y	18	18	1	3	
						20	9								
02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	302	1	2765	3	Y	14	15	1	2	
						15	9								
03	3317 X	2253	-0-	-1064	-0-	235	1	2005	3	Y	12	12	1	2	
						13	9								
04	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	348	1	2992	3	Y	18	18	1	2	
						20	9								
05	3317 X	2915	-0-	-402	-0-	290	1	2621	3	Y	4	5	1	1	
						4	9								
06	3210 X	2992	-0-	-218	-0-	312	1	2677	3	Y	3	4	1	-0-	
						3	9								
07	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	380	1	3310	3	Y	4	3	1	1	
						4	9								
08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	355	1	2962	3	Y	3	3	1	1	
						3	9								
09	3000 X	2865	-0-	-135	-0-	301	1	2562	3	Y	2	3	1	-0-	
						2	9								
10	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	349	1	2988	3	Y	4	4	1	-0-	
						4	9								
11	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	364	1	2858	3	Y	3	3	1	-0-	
						3	9								
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		34,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		85									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	36	1	312	3	Y	63	53 1	10
							69	9						
08		573 X	573	-0-	-0-	-0-	52	1	435	3	Y	78	73 1	15
							86	9						
09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	53	1	451	3	Y	86	88 1	13
							95	9						
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	62	1	533	3	Y	108	112 1	9
							119	9						
11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	73	1	573	3	Y	97	98 1	8
							107	9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:			3,056			TOTAL CONDENSATE PROD:			432					

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	236	1	2038	3	Y	41	40 1	7
							45	9						
02		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	265	1	2425	3	Y	32	34 1	5
							35	9						
03		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	302	1	2578	3	Y	32	31 1	6
							35	9						
04		1560 N	1171	-0-	-389	-0-	121	1	1030	3	Y	18	22 1	2
							20	9						
05		3100 N	4061	-0-	961	961	400	1	3624	3	Y	34	30 1	6
							37	9						
06		3000 N	3618	-0-	618	1579	375	1	3210	3	Y	30	34 1	2
							33	9						
07		3100 N	3485	-0-	385	1964	356	1	3098	3	Y	28	26 1	4
							31	9						
08		3233 X	1269	-0-	-1964	-0-	133	1	1112	3	Y	22	22 1	4
							24	9						
09		3690 X	3137	-0-	-553	-0-	327	1	2785	3	Y	23	24 1	3
							25	9						
10		3813 X	3712	-0-	-101	-0-	385	1	3292	3	Y	32	32 1	3
							35	9						
11		3630 X	2323	-0-	-1307	-0-	259	1	2039	3	Y	23	24 1	2
							25	9						
12		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			30,735			TOTAL CONDENSATE PROD:			315					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3412	-0-	312	340	350	1	3026	3	Y	33	32 1	6
02	2726 N	2386	-0-	-340	-0-	36	9	2128	3	Y	24	26 1	4
03	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	26	9	2309	3	Y	26	25 1	5
04	2460 X	2448	-0-	-12	-0-	29	9	2193	3	Y	-0-	5 1	-0-
05	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	255	1	2385	3	Y	-0-		-0-
06	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	263	1	2517	3	Y	-0-		-0-
07	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	294	1	2767	3	Y	-0-		-0-
08	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	318	1	2573	3	Y	-0-		-0-
09	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	309	1	3533	3	Y	-0-		-0-
10	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	415	1	2576	3	Y	-0-		-0-
11	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	301	1	2157	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	274	1			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 31,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

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

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

01	372 N	258	-0-	-114	-0-	26	1	220	3	Y	11	10 1	2
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	9	207	3	Y	8	9 1	1
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	310	3	Y	7	7 1	1
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	9	9	354	3	Y	10	10 1	1
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	41	1	201	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	11	9	374	3	Y	1	1 1	-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	368	3	Y	-0-		-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	48	1	397	3	Y	-0-		-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	272	3	Y	-0-		-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	433	3	Y	1	1 1	-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	1	9	302	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38	1			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
CARTHAGE GAS UNIT	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE		

01	1922 N	1749	-0-	-173	-0-	104	1	1631	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	96	1	1623	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	111	1	1857	3	Y	11	12	1	1
						12	9							
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	98	1	1790	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
05	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	118	1	1944	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	120	1	1929	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	118	1	1990	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	108	1	1824	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	432	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	156	1	2768	3	Y	7	6	1	1
						8	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			19,329			TOTAL CONDENSATE PROD:			77					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																			
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 020467																			
HOPPER UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 171829		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8752 - 9758	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	177	1	1527	3	Y	24	24	1			4			
						26	9												
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	158	1	1447	3	Y	17	18	1			3			
						19	9												
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	184	1	1572	3	Y	18	18	1			3			
						20	9												
04	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	139	1	1197	3	Y	25	25	1			3			
						28	9												
05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	214	1	1940	3	Y	-0-	3	1			-0-			
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	150	1	1286	3	Y	-0-					-0-			
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	196	1	1706	3	Y	-0-					-0-			
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	178	1	1487	3	Y	-0-					-0-			
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	150	1	1279	3	Y	-0-					-0-			
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	181	1	1551	3	Y	-0-					-0-			
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	182	1	1428	3	Y	-0-					-0-			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD:		18,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		84													

COPELAND UNIT 2										WELL #: 10		RRCID -> 171834		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8680 - 9780	
01	2294 X	894	-0-	-1400	-0-	92	1	790	3	Y	11	11	1			2			
						12	9												
02	1540 X	1460	-0-	-80	-0-	142	1	1305	3	Y	12	12	1			2			
						13	9												
03	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	271	1	2316	3	Y	17	16	1			3			
						19	9												
04	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	271	1	2334	3	Y	25	25	1			3			
						28	9												
05	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	257	1	2329	3	Y	4	6	1			1			
						4	9												
06	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	241	1	2065	3	Y	3	4	1			-0-			
						3	9												
07	2604 X	2374	-0-	-230	-0-	244	1	2126	3	Y	4	3	1			1			
						4	9												
08	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	241	1	2012	3	Y	3	3	1			1			
						3	9												
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	218	1	1860	3	Y	2	3	1			-0-			
						2	9												
10	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	249	1	2128	3	Y	4	4	1			-0-			
						4	9												
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	216	1	1701	3	Y	3	3	1			-0-			
						3	9												
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD:		23,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		88													

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 70		RRCID -> 171947		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 9094 - 9551	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 171954		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	465 X	402	-0-	-63	-0-	40 1	348 3	Y	13	14 1	2
						14 9					
02	432 X	432	-0-	-0-	-0-	41 1	376 3	Y	14	14 1	2
						15 9					
03	496 X	429	-0-	-67	-0-	43 1	365 3	Y	19	18 1	3
						21 9					
04	480 X	406	-0-	-74	-0-	40 1	348 3	Y	16	17 1	2
						18 9					
05	403 X	392	-0-	-11	-0-	38 1	347 3	Y	6	7 1	1
						7 9					
06	450 X	387	-0-	-63	-0-	39 1	337 3	Y	10	10 1	1
						11 9					
07	465 X	423	-0-	-42	-0-	43 1	374 3	Y	5	5 1	1
						6 9					
08	512 X	512	-0-	-0-	-0-	54 1	451 3	Y	6	6 1	1
						7 9					
09	420 X	324	-0-	-96	-0-	33 1	284 3	Y	6	6 1	1
						7 9					
10	496 X	496	-0-	-0-	-0-	51 1	439 3	Y	5	6 1	-0-
						6 9					
11	420 X	368	-0-	-52	-0-	41 1	321 3	Y	5	5 1	-0-
						6 9					
12	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		105					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 172324		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 71 F		RRCID -> 172506		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		73 F	RRCID ->	172671	COMPL. DATE	01/30/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9097 -	9541
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		163	RRCID ->	172769	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9126 -	9557
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	Y	-0-			-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	Y	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-			-0-
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-			-0-
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			231				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		118 F	RRCID ->	172948	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8389 -	9651
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																									
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920																									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE											

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670																									

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

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691																									

01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	145	1	2269	3	Y	4	3 1	1											
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	164	1	2776	3	Y	3	3 1	1											
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	208	1	3479	3	Y	2	3 1	-0-											
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	192	1	3517	3	Y	2	2 1	-0-											
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	204	1	3357	3	Y	4	3 1	1											
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	166	1	2662	3	Y	3	3 1	1											
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	182	1	3066	3	Y	2	3 1	-0-											
08	3844	X	3561	-0-	-283	-0-	200	1	3358	3	Y	3	3 1	-0-											
09	3720	X	3145	-0-	-575	-0-	180	1	2962	3	Y	3	3 1	-0-											
10	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	188	1	3275	3	Y	3	3 1	-0-											
11	3150	X	3077	-0-	-73	-0-	164	1	2910	3	Y	3	3 1	-0-											
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT		-0-											
TOTAL GAS PROD: 35,656													TOTAL CONDENSATE PROD: 32												

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 174233		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8388 - 9646			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	95 1	1489 3	Y	11	11	1		2
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	12 9	68 1	1150 3	Y	11	11	1	2
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	12 9	71 1	1194 3	Y	9	10	1	1
04	1530 N	1267	-0-	-263	-0-	10 9	65 1	1193 3	Y	8	8	1	1
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	9 9	70 1	1153 3	Y	5	5	1	1
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	6 9	84 1	1353 3	Y	5	5	1	1
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	6 9	92 1	1560 3	Y	5	5	1	1
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	6 9	94 1	1584 3	Y	5	5	1	1
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	6 9	87 1	1431 3	Y	5	5	1	1
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	6 9	93 1	1623 3	Y	4	4	1	1
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	4 9	84 1	1487 3	Y	6	6	1	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 9			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		16,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		74							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 124		RRCID -> 174234		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8412 - 9666			
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	97 1	1525 3	Y	24	24	1	4	
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	26 9	62 1	1049 3	Y	19	20	1	3
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	21 9	92 1	1532 3	Y	21	22	1	2
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	23 9	89 1	1635 3	Y	18	18	1	2
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	20 9	102 1	1682 3	Y	16	15	1	3
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	18 9	106 1	1704 3	Y	16	16	1	3
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	18 9	100 1	1694 3	Y	14	15	1	2
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	15 9	98 1	1653 3	Y	15	15	1	2
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	17 9	37 1	606 3	Y	6	7	1	1
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	7 9	90 1	1562 3	Y	13	12	1	2
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	14 9	87 1	1535 3	Y	18	18	1	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20 9			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		17,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		180							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14 N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		14				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	111	1	962	3	Y	18	18	1	3
						20	9							
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	133	1	1222	3	Y	17	17	1	3
						19	9							
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	149	1	1275	3	Y	16	16	1	3
						18	9							
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	156	1	1344	3	Y	21	22	1	2
						23	9							
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	157	1	1418	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	160	1	1370	3	Y	8	9	1	1
						9	9							
07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	162	1	1407	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	170	1	1415	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	169	1	1436	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	171	1	1460	3	Y	9	9	1	1
						10	9							
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	189	1	1488	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		16,667				TOTAL CONDENSATE PROD:		128						

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2018 - P/A 06/28/18														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522															

01	6076	X	3877	-0-	-2199	-0-	228	1	3576	3	Y	66	67	1	11
							73	9							
02	5488	X	5428	-0-	-60	-0-	298	1	5051	3	Y	72	72	1	11
							79	9							
03	5983	X	5705	-0-	-278	-0-	317	1	5313	3	Y	68	71	1	8
							75	9							
04	5790	X	5018	-0-	-772	-0-	257	1	4702	3	Y	54	55	1	7
							59	9							
05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	302	1	4973	3	Y	19	23	1	3
							21	9							
06	5820	X	5413	-0-	-407	-0-	316	1	5076	3	Y	19	19	1	3
							21	9							
07	6014	X	5566	-0-	-448	-0-	310	1	5235	3	Y	19	19	1	3
							21	9							
08	5487	X	4817	-0-	-670	-0-	269	1	4528	3	Y	18	19	1	2
							20	9							
09	5130	X	4767	-0-	-363	-0-	272	1	4474	3	Y	19	19	1	2
							21	9							
10	5487	X	5152	-0-	-335	-0-	279	1	4853	3	Y	18	17	1	3
							20	9							
11	5310	X	3944	-0-	-1366	-0-	209	1	3712	3	Y	21	22	1	2
							23	9							
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			54,983			TOTAL CONDENSATE PROD:			393						

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430															

01	1519	X	1130	-0-	-389	-0-	1061	3	69	9	Y	63	71	1	24
02	1372	X	1340	-0-	-32	-0-	1267	3	73	9	Y	66	56	1	34
03	1519	X	1422	-0-	-97	-0-	1337	3	85	9	Y	77	65	1	46
04	1350	X	1286	-0-	-64	-0-	1241	3	45	9	Y	41	59	1	28
05	1395	X	1339	-0-	-56	-0-	1271	3	68	9	Y	62	50	1	40
06	1440	X	1233	-0-	-207	-0-	1172	3	61	9	Y	55	63	1	32
07	1488	X	1120	-0-	-368	-0-	1062	3	58	9	Y	53	66	1	19
08	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1475	3	65	9	Y	59	35	1	43
09	1290	X	1047	-0-	-243	-0-	988	3	59	9	Y	54	72	1	25
10	1333	X	1256	-0-	-77	-0-	1184	3	72	9	Y	65	36	1	54
11	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1170	3	77	9	Y	70	79	1	45
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:			13,960			TOTAL CONDENSATE PROD:			665						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	223	-0-	-56	-0-		211 3	12 9	Y	11	13 1		7
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-		168 3	13 9	Y	12	14 1		5
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-		333 3	18 9	Y	16	13 1		8
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-		271 3	13 9	Y	12	16 1		4
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-		283 3	3 9	Y	3	5 1		2
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-		199 3	4 9	Y	4	4 1		2
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-		119 3	1 9	Y	1	2 1		1
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-		253 3	2 9	Y	2	2 1		1
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-		171 3	2 9	Y	2	2 1		1
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-		116 3	1 9	Y	1	1 1		1
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-		219 3	2 9	Y	2	2 1		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			2,414				TOTAL CONDENSATE PROD:			66				

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598														
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347 3		Y	-0-	33 1		24
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-		210 3		Y	-0-	16 1		8
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 3		Y	-0-			8
04		270 N	217	-0-	-53	-0-		216 3	1 9	Y	1			9
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-		174 3		Y	-0-			9
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-		290 3		Y	-0-			9
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-		325 3		Y	-0-			9
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-		286 3		Y	-0-			9
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-		182 3		Y	-0-			9
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 3		Y	-0-	9 1		-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,580				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
COPELAND UNIT 2 //CONT.// 020467																	
WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

COPELAND UNIT 2																	
WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DANIEL, Z.L. GAS UNIT																	
WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656																	
01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2	9	Y	2	2	1			1
02		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	3	2	9	Y	2	2	1			1
03		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1025	3	3	9	Y	3	2	1			2
04		909 N	909	-0-	-0-	-0-	901	3	8	9	Y	7	4	1			5
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	866	3	12	9	Y	11	9	1			7
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	712	3	8	9	Y	7	10	1			4
07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	693	3	12	9	Y	11	11	1			4
08		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1076	3	8	9	Y	7	6	1			5
09		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1014	3	10	9	Y	9	10	1			4
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	891	3	10	9	Y	9	5	1			8
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	542	3	7	9	Y	6	10	1			4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:			9,751			TOTAL CONDENSATE PROD:			74								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		155 N	131	-0-	-24	-0-	14	1	117	3	Y	-0-		-0-
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	Y	-0-		-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	Y	-0-		-0-
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	-0-		-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	1	1	1
							1	9						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		310 X	152	-0-	-158	-0-	16	1	132	3	Y	4	3	1
							4	9						1
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1
10		124 X	42	-0-	-82	-0-	4	1	37	3	Y	1	1	1
							1	9						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,277			TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467								
HOPPER UNIT NO. 1			WELL #:		16	RRCID -> 195971			COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	9836 PERF. 8710 - 9690	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	242	1	2089	3	Y	43	43	7
						47	9						
02	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	233	1	2134	3	Y	38	39	6
						42	9						
03	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	263	1	2249	3	Y	38	37	7
						42	9						
04	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	258	1	2216	3	Y	47	49	5
						52	9						
05	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	242	1	2190	3	Y	56	51	10
						62	9						
06	2580 X	2352	-0-	-228	-0-	240	1	2054	3	Y	53	59	4
						58	9						
07	2666 X	2419	-0-	-247	-0-	244	1	2120	3	Y	50	46	8
						55	9						
08	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	255	1	2123	3	Y	46	45	9
						51	9						
09	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	239	1	2034	3	Y	43	46	6
						47	9						
10	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	297	1	2536	3	Y	54	56	4
						59	9						
11	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	301	1	2366	3	Y	49	49	4
						54	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		27,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		517							

PARKER UNIT NO. 3			WELL #:		16	RRCID -> 199544			COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	9810 PERF. 8776 - 9698	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	209	1	1809	3	Y	15	15	3
						17	9						
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	200	1	1830	3	Y	12	13	2
						13	9						
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	51	1	434	3	Y	6	7	1
						7	9						
04	810 N	377	-0-	-433	-0-	39	1	335	3	Y	3	4	-0-
						3	9						
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	266	3	Y	2	2	-0-
						2	9						
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	61	1	523	3	Y	3	3	-0-
						3	9						
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	213	1	1855	3	Y	5	4	1
						6	9						
08	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	315	1	2625	3	Y	5	5	1
						6	9						
09	3000 N	3092	-0-	92	92	324	1	2759	3	Y	8	8	1
						9	9						
10	2990 N	2898	-0-	-92	-0-	302	1	2584	3	Y	11	11	1
						12	9						
11	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	326	1	2559	3	Y	10	10	1
						11	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		19,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		80							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																						
PARKER UNIT NO. 3																						
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																						
//CONT.// 020467																						
WELL #: 15													RRCID -> 199546		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9820 PERF. 8614 - 9724	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	672	1	3696	3	Y	44	44	1			8						
						48	9															
02	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	612	1	3694	3	Y	36	38	1			6						
						40	9															
03	4371 X	4312	-0-	-59	-0-	451	1	3821	3	Y	36	36	1			6						
						40	9															
04	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	455	1	3911	3	Y	49	50	1			5						
						54	9															
05	4371 X	4327	-0-	-44	-0-	427	1	3864	3	Y	33	32	1			6						
						36	9															
06	4230 X	4101	-0-	-129	-0-	425	1	3645	3	Y	28	32	1			2						
						31	9															
07	4371 X	3943	-0-	-428	-0-	408	1	3506	3	Y	26	24	1			4						
						29	9															
08	4557 X	4392	-0-	-165	-0-	467	1	3896	3	Y	26	25	1			5						
						29	9															
09	4410 X	4335	-0-	-75	-0-	453	1	3856	3	Y	24	25	1			4						
						26	9															
10	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	511	1	4373	3	Y	29	31	1			2						
						32	9															
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	496	1	3898	3	Y	26	26	1			2						
						29	9															
12	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					2						
TOTAL GAS PROD:		47,931				TOTAL CONDENSATE PROD:				357												

HOPPER UNIT NO. 1													TOTAL DEPTH		9870 PERF. 8918 - 9756			
WELL #: 18													RRCID -> 200182		COMPL. DATE 05/10/2003			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	2232 N	2066	-0-	-166	-0-	211	1	1825	3	N	27	26	1			5		
						30	9											
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	195	1	1786	3	N	20	22	1			3		
						22	9											
03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	213	1	1822	3	N	21	20	1			4		
						23	9											
04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	219	1	1879	3	N	25	26	1			3		
						28	9											
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	215	1	1945	3	N	24	23	1			4		
						26	9											
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	214	1	1832	3	N	21	24	1			1		
						23	9											
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	219	1	1904	3	N	21	19	1			3		
						23	9											
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	209	1	1739	3	N	18	18	1			3		
						20	9											
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	187	1	1594	3	N	18	18	1			3		
						20	9											
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	192	1	1641	3	N	22	23	1			2		
						24	9											
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	178	1	1398	3	N	20	20	1			2		
						22	9											
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2		
TOTAL GAS PROD:		21,878				TOTAL CONDENSATE PROD:				237								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
PARKER UNIT NO. 3														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 020467														
WELL #: 17													RRCID -> 200184	
COMPL. DATE 06/18/2003													TOTAL DEPTH 9770	
PERF. 8548 - 9694														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	415	1	3443	3	Y	5	5	1	
						6	9						1	
02	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	359	1	3157	3	Y	4	4	1	
						4	9						1	
03	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	390	1	3186	3	Y	4	4	1	
						4	9						1	
04	3090 X	2303	-0-	-787	-0-	251	1	2033	3	Y	17	16	1	
						19	9						2	
05	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	335	1	2899	3	Y	16	15	1	
						18	9						3	
06	3090 X	2332	-0-	-758	-0-	256	1	2061	3	Y	14	16	1	
						15	9						1	
07	3193 X	2537	-0-	-656	-0-	272	1	2251	3	Y	13	12	1	
						14	9						2	
08	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	304	1	2402	3	Y	12	12	1	
						13	9						2	
09	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	271	1	2180	3	Y	12	12	1	
						13	9						2	
10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	335	1	2713	3	Y	15	16	1	
						17	9						1	
11	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	312	1	2334	3	Y	13	13	1	
						14	9						1	
12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		32,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		125								

HOPPER UNIT NO. 1													CNTY: PANOLA	
WELL #: 17													RRCID -> 200188	
COMPL. DATE 04/15/2003													TOTAL DEPTH 9900	
PERF. 8616 - 9768														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DANIEL, Z.L. GAS UNIT													CNTY: PANOLA	
WELL #: 8													RRCID -> 201124	
COMPL. DATE 07/23/2003													TOTAL DEPTH 9538	
PERF. 9362 - 9466														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	186 X	50	-0-	-136	-0-	50	3			Y	-0-		-0-	
02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-		-0-	
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		-0-	
04	330 X	207	-0-	-123	-0-	207	3			Y	-0-		-0-	
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-	
06	210 X	168	-0-	-42	-0-	168	3			Y	-0-		-0-	
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-	
08	217 X	154	-0-	-63	-0-	154	3			Y	-0-		-0-	
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-	
10	186 X	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-		-0-	
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		-0-	
12	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		943		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
SABINE ROYALTY TRUST														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 020467														
WELL #: 3													RRCID -> 201706	
COMPL. DATE 10/14/2003													TOTAL DEPTH 9622	
PERF. 8668 - 9518														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3224 X	2299	-0-	-925	-0-	195	1	2082	3	Y	20	17	1	20
02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	22	9	2767	3	Y	12			32
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	346	1	3124	3	Y	20	35	1	17
04	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	13	9	2490	3	Y	20	17	1	20
05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	408	1	2432	3	Y	26	17	1	29
06	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	22	9	2409	3	Y	25	24	1	30
07	2573 X	2331	-0-	-242	-0-	328	1	10	9	Y	9	25	1	14
08	3503 X	2485	-0-	-1018	-0-	29	9	13	9	Y	12			26
09	2850 X	2609	-0-	-241	-0-	2592	3	17	9	Y	15	25	1	16
10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3816	3	23	9	Y	21			37
11	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3588	3	28	9	Y	25	51	1	11
12	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		32,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		205								

CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 198	
RRCID -> 201707													COMPL. DATE 10/01/2003	
TOTAL DEPTH 9650													PERF. 8437 - 9530	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3007 X	2812	-0-	-195	-0-	287	1	2514	3	N	10	10	1	2
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	11	9	2485	3	N	9	10	1	1
03	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	259	1	2658	3	N	9	9	1	1
04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	10	9	2899	3	N	7	7	1	1
05	2976 X	2433	-0-	-543	-0-	266	1	2171	3	N	29	25	1	5
06	2940 X	1470	-0-	-1470	-0-	8	9	1260	3	N	30	30	1	5
07	3038 X	1418	-0-	-1620	-0-	177	1	1191	3	N	30	30	1	5
08	3286 X	1325	-0-	-1961	-0-	33	9	1156	3	N	27	29	1	3
09	3180 X	1307	-0-	-1873	-0-	194	1	1134	3	N	31	31	1	3
10	2418 X	1113	-0-	-1305	-0-	139	1	922	3	N	28	26	1	5
11	1470 X	1036	-0-	-434	-0-	30	9	934	3	N	34	35	1	4
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-	160	1			N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		21,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		244								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CARTHAGE GAS UNIT															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 020467															
WELL #: 95										RRCID -> 203451		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	82	1	1286	3	Y	-0-		-0-		
02	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	69	1	1170	3	Y	-0-		-0-		
03	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	77	1	1281	3	Y	-0-		-0-		
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	67	1	1225	3	Y	-0-		-0-		
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	78	1	1286	3	Y	28	23	1	5	
						31	9								
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	82	1	1315	3	Y	29	29	1	5	
						32	9								
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	79	1	1324	3	Y	27	28	1	4	
						30	9								
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	75	1	1254	3	Y	27	28	1	3	
						30	9								
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	72	1	1177	3	Y	29	29	1	3	
						32	9								
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	70	1	1213	3	Y	27	25	1	5	
						30	9								
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	64	1	1140	3	Y	31	33	1	3	
						34	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3	
TOTAL GAS PROD:		14,705			TOTAL CONDENSATE PROD:		198								

CARTHAGE GAS UNIT										TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540				
WELL #: 185										RRCID -> 203452		COMPL. DATE 08/19/2003		
01	2263 N	2112	-0-	-151	-0-	124	1	1941	3	N	43	43	1	7
						47	9							
02	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	99	1	1677	3	N	40	41	1	6
						44	9							
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	100	1	1681	3	N	38	40	1	4
						42	9							
04	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	120	1	2203	3	N	31	31	1	4
						34	9							
05	3100 N	3397	-0-	297	297	182	1	2997	3	N	198	166	1	36
						218	9							
06	2862 N	2565	-0-	-297	-0-	137	1	2208	3	N	200	201	1	35
						220	9							
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	94	1	1585	3	N	194	198	1	31
						213	9							
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	830	3	N	185	194	1	22
						204	9							
09	2490 X	1105	-0-	-1385	-0-	50	1	829	3	N	205	205	1	22
						226	9							
10	2573 X	1234	-0-	-1339	-0-	56	1	971	3	N	188	178	1	32
						207	9							
11	2490 X	1223	-0-	-1267	-0-	52	1	926	3	N	223	231	1	24
						245	9							
12	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		20,611			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,545							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 184		RRCID -> 203818		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3813 X	3397	-0-	-416	-0-	202	1	3169	3	N	24	24	1	4
						26	9							
02	3416 X	3126	-0-	-290	-0-	173	1	2929	3	N	22	23	1	3
						24	9							
03	3534 X	3371	-0-	-163	-0-	189	1	3159	3	N	21	22	1	2
						23	9							
04	3420 X	3009	-0-	-411	-0-	155	1	2847	3	N	6	7	1	1
						7	9							
05	3472 X	3399	-0-	-73	-0-	194	1	3198	3	N	6	6	1	1
						7	9							
06	3360 X	2543	-0-	-817	-0-	149	1	2387	3	N	6	6	1	1
						7	9							
07	3472 X	2236	-0-	-1236	-0-	125	1	2104	3	N	6	6	1	1
						7	9							
08	3379 X	3115	-0-	-264	-0-	174	1	2934	3	N	6	6	1	1
						7	9							
09	3300 X	2824	-0-	-476	-0-	161	1	2655	3	N	7	7	1	1
						8	9							
10	3410 X	3008	-0-	-402	-0-	163	1	2838	3	N	6	6	1	1
						7	9							
11	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	153	1	2711	3	N	8	8	1	1
						9	9							
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		32,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		118								

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 152		RRCID -> 205886		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3224 X	3015	-0-	-209	-0-	178	1	2794	3	Y	39	40	1	6
						43	9							
02	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	196	1	3309	3	Y	39	39	1	6
						43	9							
03	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	252	1	4223	3	Y	35	37	1	4
						39	9							
04	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	221	1	4052	3	Y	29	29	1	4
						32	9							
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	202	1	3330	3	Y	34	32	1	6
						37	9							
06	3600 X	2285	-0-	-1315	-0-	132	1	2123	3	Y	27	28	1	5
						30	9							
07	3720 X	1494	-0-	-2226	-0-	82	1	1376	3	Y	33	33	1	5
						36	9							
08	3069 X	1682	-0-	-1387	-0-	92	1	1554	3	Y	33	34	1	4
						36	9							
09	2970 X	1719	-0-	-1251	-0-	96	1	1584	3	Y	35	35	1	4
						39	9							
10	3069 X	1405	-0-	-1664	-0-	75	1	1295	3	Y	32	31	1	5
						35	9							
11	2280 X	1391	-0-	-889	-0-	72	1	1276	3	Y	39	40	1	4
						43	9							
12	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		28,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		375								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	77	1	663	3	Y	11	2
						12	9					
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	63	1	575	3	Y	7	1
						8	9					
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	65	1	557	3	Y	11	2
						12	9					
04	720 N	682	-0-	-38	-0-	66	1	566	3	Y	45	5
						50	9					
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	55	1	500	3	Y	30	5
						33	9					
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	54	1	464	3	Y	27	2
						30	9					
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	343	3	Y	17	3
						19	9					
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	62	1	518	3	Y	22	4
						24	9					
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	401	3	Y	22	3
						24	9					
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	59	1	506	3	Y	21	2
						23	9					
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	521	3	Y	18	2
						20	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		6,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		231						

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704												

01	3658 X	3402	-0-	-256	-0-	346	1	2987	3	Y	63	11
						69	9					
02	3304 X	3202	-0-	-102	-0-	310	1	2838	3	Y	49	8
						54	9					
03	3627 X	3427	-0-	-200	-0-	353	1	3019	3	Y	50	9
						55	9					
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	369	1	3176	3	Y	65	7
						72	9					
05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	373	1	3378	3	Y	62	11
						68	9					
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	366	1	3136	3	Y	42	3
						46	9					
07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	393	1	3416	3	Y	40	6
						44	9					
08	3751 X	3643	-0-	-108	-0-	386	1	3216	3	Y	37	7
						41	9					
09	3690 X	3151	-0-	-539	-0-	327	1	2787	3	Y	34	5
						37	9					
10	3813 X	1903	-0-	-1910	-0-	194	1	1661	3	Y	44	4
						48	9					
11	3720 X	1477	-0-	-2243	-0-	162	1	1273	3	Y	38	3
						42	9					
12	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		35,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		524						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467														
HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 20		RRCID -> 206014			COMPL. DATE 04/09/2004			TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 19		RRCID -> 207675			COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760						

01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	169	1	1462	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	187	1	1717	3	Y	30	29	1			5
							33	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	210	1	1792	3	Y	32	31	1			6
							35	9									
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	233	1	2000	3	Y	46	47	1			5
							51	9									
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	223	1	2021	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	209	1	1793	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	207	1	1804	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	84	1	704	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	247	1	2101	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	212	1	1811	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	233	1	1833	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:			21,454		TOTAL CONDENSATE PROD:			183									

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 226		RRCID -> 207695			COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558						

01	558	X	305	-0-	-253	-0-	18	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	420	X	400	-0-	-20	-0-	22	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	422	-0-	-136	-0-	24	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	540	X	411	-0-	-129	-0-	21	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	321	-0-	-175	-0-	18	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	293	-0-	-127	-0-	17	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	434	X	315	-0-	-119	-0-	18	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,231		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467										
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		228	RRCID ->		207696	COMPL. DATE	10/03/2004	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8442 - 9506			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4402 X	3759	-0-	-643	-0-	400	1	3359	3	Y	-0-				-0-
02	3976 X	3482	-0-	-494	-0-	391	1	3091	3	Y	-0-				-0-
03	4030 X	3772	-0-	-258	-0-	403	1	3369	3	Y	-0-				-0-
04	3900 X	3519	-0-	-381	-0-	317	1	3202	3	Y	-0-				-0-
05	3906 X	3750	-0-	-156	-0-	374	1	3347	3	Y	26	21	1		5
						29	9								
06	3720 X	3648	-0-	-72	-0-	393	1	3225	3	Y	27	27	1		5
						30	9								
07	3844 X	3527	-0-	-317	-0-	350	1	3151	3	Y	24	25	1		4
						26	9								
08	3720 X	3338	-0-	-382	-0-	329	1	2984	3	Y	23	24	1		3
						25	9								
09	3600 X	3441	-0-	-159	-0-	355	1	3056	3	Y	27	27	1		3
						30	9								
10	3720 X	2815	-0-	-905	-0-	325	1	2464	3	Y	24	23	1		4
						26	9								
11	3600 X	478	-0-	-3122	-0-	56	1	416	3	Y	5	8	1		1
						6	9								
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		35,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		156									

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		75	RRCID ->		207697	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	9642 PERF. 8380 - 9533			
01	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	156	1	2451	3	Y	21	22	1		3
						23	9								
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	135	1	2282	3	Y	21	21	1		3
						23	9								
03	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	139	1	2321	3	Y	19	20	1		2
						21	9								
04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	125	1	2300	3	Y	16	16	1		2
						18	9								
05	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	146	1	2399	3	Y	16	15	1		3
						18	9								
06	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	140	1	2252	3	Y	16	16	1		3
						18	9								
07	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	124	1	2098	3	Y	15	16	1		2
						17	9								
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	120	1	2023	3	Y	15	15	1		2
						17	9								
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	113	1	1858	3	Y	16	16	1		2
						18	9								
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	111	1	1930	3	Y	15	14	1		3
						17	9								
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	103	1	1832	3	Y	17	18	1		2
						19	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		25,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		187									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	136	1	2132	3	Y	12	12 1	2
						13	9						
02	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	112	1	1899	3	Y	12	12 1	2
						13	9						
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	122	1	2047	3	Y	11	12 1	1
						12	9						
04	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	118	1	2154	3	Y	13	12 1	2
						14	9						
05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	122	1	2019	3	Y	13	13 1	2
						14	9						
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	129	1	2067	3	Y	14	14 1	2
						15	9						
07	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	133	1	2236	3	Y	14	14 1	2
						15	9						
08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	145	1	2447	3	Y	12	13 1	1
						13	9						
09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	138	1	2266	3	Y	15	14 1	2
						17	9						
10	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	140	1	2428	3	Y	12	12 1	2
						13	9						
11	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	129	1	2295	3	Y	16	16 1	2
						18	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			25,571			TOTAL CONDENSATE PROD:			144				

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3255 X	2693	-0-	-562	-0-	161	1	2519	3	Y	12	12 1	2
						13	9						
02	2940 X	2446	-0-	-494	-0-	136	1	2297	3	Y	12	12 1	2
						13	9						
03	3007 X	2746	-0-	-261	-0-	154	1	2581	3	Y	10	11 1	1
						11	9						
04	2910 X	2574	-0-	-336	-0-	133	1	2434	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
05	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	186	1	3073	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
06	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	163	1	2622	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
07	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	226	1	3818	3	Y	7	7 1	1
						8	9						
08	3100 N	3739	-0-	639	639	209	1	3522	3	Y	7	7 1	1
						8	9						
09	3695 X	3056	-0-	-639	-0-	175	1	2873	3	Y	7	7 1	1
						8	9						
10	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	142	1	2475	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	152	1	2701	3	Y	8	8 1	1
						9	9						
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			32,850			TOTAL CONDENSATE PROD:			87				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3751 X	1184	-0-	-2567	-0-	70	1	1099	3	Y	14	14 1
						15	9					2
02	2632 X	369	-0-	-2263	-0-	20	1	342	3	Y	6	7 1
						7	9					1
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	1 1
04	1260 X	1	-0-	-1259	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
05	1209 X	78	-0-	-1131	-0-	4	1	72	3	Y	2	2 1
						2	9					-0-
06	1140 X	302	-0-	-838	-0-	17	1	272	3	Y	12	10 1
						13	9					2
07	403 X	177	-0-	-226	-0-	9	1	159	3	Y	8	9 1
						9	9					1
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	Y	7	7 1
						8	9					1
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	Y	11	11 1
						12	9					1
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	Y	11	10 1
						12	9					2
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	Y	12	13 1
						13	9					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		3,401			TOTAL CONDENSATE PROD:		83					

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	4340 X	4069	-0-	-271	-0-	240	1	3766	3	Y	57	58 1
						63	9					9
02	3920 X	3607	-0-	-313	-0-	198	1	3347	3	Y	56	56 1
						62	9					9
03	4340 X	4071	-0-	-269	-0-	226	1	3789	3	Y	51	54 1
						56	9					6
04	4200 X	3765	-0-	-435	-0-	192	1	3527	3	Y	42	42 1
						46	9					6
05	4154 X	2999	-0-	-1155	-0-	170	1	2798	3	Y	28	29 1
						31	9					5
06	3930 X	2571	-0-	-1359	-0-	149	1	2390	3	Y	29	29 1
						32	9					5
07	4061 X	1665	-0-	-2396	-0-	92	1	1553	3	Y	18	20 1
						20	9					3
08	4061 X	2992	-0-	-1069	-0-	166	1	2796	3	Y	27	27 1
						30	9					3
09	3780 X	3426	-0-	-354	-0-	195	1	3198	3	Y	30	30 1
						33	9					3
10	3007 X	2852	-0-	-155	-0-	154	1	2674	3	Y	22	21 1
						24	9					4
11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	191	1	3384	3	Y	33	33 1
						36	9					4
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		35,628			TOTAL CONDENSATE PROD:		393					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	57	56	1	9
							63	9							
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	29	34	1	4
							32	9							
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	54	52	1	6
							59	9							
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	42	42	1	6
							46	9							
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	-0-	6	1	-0-
							11	1	172	3	Y	-0-			-0-
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-			-0-
							10	1	162	3	Y	-0-			-0-
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-			-0-
							9	1	147	3	Y	-0-			-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	-0-			-0-
							12	1	196	3	Y	-0-			-0-
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	-0-			-0-
							959	1	16664	3	Y	29	24	1	5
10		3100 N	17655	-0-	14555	14555	32	9							
							1693	1	30012	3	Y	49	49	1	5
							54	9							
11		3000 N	31759	-0-	28759	43314									
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	43314					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			51,368			TOTAL CONDENSATE PROD:			260						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

01		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	160	1	1130	3	Y	-0-		-0-	
							89	1	959	3	Y	-0-		-0-	
02		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	73	1	1214	3	Y	-0-		-0-	
							80	1	1471	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
03		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	73	1	1214	3	Y	-0-		-0-	
							80	1	1471	3	Y	2	2	1	-0-
04		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	80	1	1471	3	Y	2	2	1	-0-
							90	1	1480	3	Y	4	3	1	1
							4	9							
05		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	80	1	1291	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
06		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	76	1	1274	3	Y	2	3	1	-0-
							72	1	1213	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
07		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	3	Y	3	3	1	-0-
							66	1	1145	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
08		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	63	1	1119	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
09		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	63	1	1119	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	66	1	1145	3	Y	3	3	1	-0-
							63	1	1119	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
11		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	63	1	1119	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,351			TOTAL CONDENSATE PROD:			23						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 211604		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	589 N	170	-0-	-419	-0-	8	1	127	3	Y	32	35	1	5
						35	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	8	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
04	150 N	74	-0-	-76	-0-	4	1	68	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		325		TOTAL CONDENSATE PROD:		49								

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 231		RRCID -> 211642		COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342					
01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	249	1	1763	3	Y	-0-			-0-
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	156	1	1693	3	Y	-0-			-0-
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	104	1	1737	3	Y	-0-			-0-
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	97	1	1777	3	Y	-0-			-0-
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	109	1	1799	3	Y	-0-			-0-
06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	114	1	1827	3	Y	-0-			-0-
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	110	1	1864	3	Y	-0-			-0-
08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	107	1	1804	3	Y	-0-			-0-
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	106	1	1743	3	Y	-0-			-0-
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	107	1	1864	3	Y	-0-			-0-
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	96	1	1700	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
COPELAND UNIT 2		WELL #: 15		RRCID -> 212317		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	992 X	862	-0-	-130	-0-	88	1	761	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
02	939 X	939	-0-	-0-	-0-	91	1	836	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
03	868 X	781	-0-	-87	-0-	81	1	689	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
04	870 X	838	-0-	-32	-0-	86	1	739	3	Y	12	13	1	1
						13	9							
05	899 X	865	-0-	-34	-0-	85	1	767	3	Y	12	11	1	2
						13	9							
06	1020 X	898	-0-	-122	-0-	92	1	791	3	Y	14	15	1	1
						15	9							
07	1054 X	949	-0-	-105	-0-	97	1	841	3	Y	10	9	1	2
						11	9							
08	914 X	914	-0-	-0-	-0-	97	1	806	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
09	900 X	900	-0-	-0-	-0-	94	1	798	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
10	930 X	866	-0-	-64	-0-	90	1	766	3	Y	9	9	1	1
						10	9							
11	930 X	828	-0-	-102	-0-	92	1	725	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
12	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		9,640				TOTAL CONDENSATE PROD:		117						

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 220		RRCID -> 213738		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 209		RRCID -> 213739			COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2821 X	2394	-0-	-427	-0-	266	1	2115	3	Y	12	12
						13	9					2
02	2464 X	2262	-0-	-202	-0-	275	1	1974	3	Y	12	12
						13	9					2
03	2542 X	2393	-0-	-149	-0-	299	1	2083	3	Y	10	11
						11	9					1
04	2490 X	2246	-0-	-244	-0-	250	1	1986	3	Y	9	9
						10	9					1
05	2573 X	2225	-0-	-348	-0-	253	1	1958	3	Y	13	12
						14	9					2
06	2430 X	1468	-0-	-962	-0-	225	1	1226	3	Y	15	14
						17	9					3
07	2511 X	1525	-0-	-986	-0-	235	1	1276	3	Y	13	14
						14	9					2
08	2387 X	1381	-0-	-1006	-0-	236	1	1130	3	Y	14	14
						15	9					2
09	2250 X	1260	-0-	-990	-0-	228	1	1015	3	Y	15	15
						17	9					2
10	2232 X	1407	-0-	-825	-0-	223	1	1170	3	Y	13	13
						14	9					2
11	1470 X	1390	-0-	-80	-0-	189	1	1183	3	Y	16	16
						18	9					2
12	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:			19,951			TOTAL CONDENSATE PROD:			142			

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 101		RRCID -> 216178			COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	682 X	371	-0-	-311	-0-	14	1	223	3	Y	122	155
						134	9					20
02	616 X	368	-0-	-248	-0-	14	1	241	3	Y	103	107
						113	9					16
03	738 X	738	-0-	-0-	-0-	23	1	390	3	Y	295	278
						325	9					33
04	840 X	492	-0-	-348	-0-	10	1	178	3	Y	276	272
						304	9					37
05	868 X	329	-0-	-539	-0-	11	1	178	3	Y	127	141
						140	9					23
06	390 X	343	-0-	-47	-0-	12	1	195	3	Y	124	125
						136	9					22
07	744 X	670	-0-	-74	-0-	18	1	305	3	Y	315	287
						347	9					50
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	Y	264	283
						290	9					31
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	204	213
						224	9					22
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	295	267
						325	9					50
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	180	210
						198	9					20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	20
TOTAL GAS PROD:			5,314			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,305			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY			CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																		
CARTHAGE GAS UNIT																		
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED								
//CONT.// 020467																		
WELL #: 219										RRCID -> 216349			COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
01		155 N	84	-0-	-71	-0-	5 1	79 3	Y	-0-				-0-				
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	Y	-0-				-0-				
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	41 1	681 3	Y	-0-				-0-				
04		90 N	47	-0-	-43	-0-	2 1	45 3	Y	-0-				-0-				
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	-0-				-0-				
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	Y	-0-				-0-				
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	Y	-0-				-0-				
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 3	Y	-0-				-0-				
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	Y	-0-				-0-				
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	Y	-0-				-0-				
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	Y	-0-				-0-				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-				
TOTAL GAS PROD:		1,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

JOAQUIN GAS UNIT "W"										CAPACITY			CNTY: PANOLA					
WELL #: 2										RRCID -> 217478			COMPL. DATE 06/05/2007			TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761		
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-				18				
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-				18				
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-				18				
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-				18				
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-				18				
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-				18				
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-				18				
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-				18				
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-				18				
10		3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	3049 3		N	-0-				18				
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				18				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				18				
TOTAL GAS PROD:		3,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

CARTHAGE GAS UNIT										CAPACITY			CNTY: PANOLA					
WELL #: 218										RRCID -> 217536			COMPL. DATE 12/13/2005			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554		
01		279 N	73	-0-	-206	-0-	3 1	44 3	Y	24	24	1		4				
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	26 9	70 3	Y	20	21	1		3				
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	4 1	98 3	Y	16	17	1		2				
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	22 9	57 3	Y	36	33	1		5				
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	Y	6	10	1		1				
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	Y	6	6	1		1				
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	40 9	130 3	Y	2	3	1		-0-				
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	Y	5	4	1		1				
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	7 9	71 3	Y	3	4	1		-0-				
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	114 3	Y	5	4	1		1				
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	2 9	172 3	Y	6	6	1		1				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		Y	NO RPT				1				
TOTAL GAS PROD:		1,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		129												

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC													//CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 181		RRCID -> 218007		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8430 - 9555						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
01	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	256	1	2246	3	Y	156	158	1			25											
						172	9																				
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	251	1	2175	3	Y	140	144	1			21											
						154	9																				
03	2604 X	2384	-0-	-220	-0-	247	1	1983	3	Y	140	145	1			16											
						154	9																				
04	2790 X	2251	-0-	-539	-0-	223	1	1912	3	Y	105	107	1			14											
						116	9																				
05	2883 X	2351	-0-	-532	-0-	236	1	1825	3	Y	264	230	1			48											
						290	9																				
06	2760 X	2132	-0-	-628	-0-	249	1	1580	3	Y	275	275	1			48											
						303	9																				
07	2852 X	1759	-0-	-1093	-0-	133	1	1366	3	Y	236	247	1			37											
						260	9																				
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	162	1	1554	3	Y	262	268	1			31											
						288	9																				
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	225	1	1638	3	Y	276	277	1			30											
						304	9																				
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	206	1	1790	3	Y	245	234	1			41											
						270	9																				
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	77	1	966	3	Y	296	305	1			32											
						326	9																				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32											
TOTAL GAS PROD:		23,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,395																					

HOPPER UNIT NO. 1													WELL #: 11		RRCID -> 218179		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 9853		PERF. 8715 - 9766	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	341 N	274	-0-	-67	-0-	28	1	242	3	N	4	3	1			1						
						4	9															
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-	1	1			-0-						
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	N	1	1	1			-0-						
						1	9															
04	270 N	87	-0-	-183	-0-	9	1	77	3	N	1	1	1			-0-						
						1	9															
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-						
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	38	1	329	3	N	-0-					-0-						
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	55	1	482	3	N	-0-					-0-						
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-						
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	N	-0-					-0-						
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-						
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
TOTAL GAS PROD:		1,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		6																

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTHAGE GAS UNIT														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 020467														
WELL #: 229													RRCID -> 218716	
COMPL. DATE 12/28/2005													TOTAL DEPTH 9613	
PERF. 8449 - 9520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	1038	1	8363	3	Y	21	22	1	3
						23	9							
02	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	906	1	7393	3	Y	21	21	1	3
						23	9							
03	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	1030	1	8407	3	Y	19	20	1	2
						21	9							
04	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	805	1	6910	3	Y	15	15	1	2
						17	9							
05	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	985	1	7455	3	Y	18	17	1	3
						20	9							
06	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	1091	1	8418	3	Y	19	19	1	3
						21	9							
07	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	1053	1	8438	3	Y	19	19	1	3
						21	9							
08	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	1006	1	8203	3	Y	17	18	1	2
						19	9							
09	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	1046	1	8373	3	Y	19	19	1	2
						21	9							
10	9083 X	6669	-0-	-2414	-0-	847	1	5804	3	Y	16	15	1	3
						18	9							
11	8790 X	3301	-0-	-5489	-0-	711	1	2568	3	Y	20	21	1	2
						22	9							
12	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		91,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		204								

SABINE ROYALTY TRUST													WELL #: 2	
RRCID -> 220194													COMPL. DATE 05/12/2006	
TOTAL DEPTH 11130													PERF. 10666 - 10770	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	158	1	1683	3	Y	8	7	1	8
						9	9							
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	180	1	1441	3	Y	5			13
						6	9							
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	122	1	934	3	Y	8	14	1	7
						9	9							
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	179	1	1293	3	Y	8	7	1	8
						9	9							
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	200	1	1487	3	Y	7	7	1	8
						8	9							
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	123	1	1395	3	Y	7	7	1	8
						8	9							
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1529	3	3	9	Y	3	7	1	4
						1453	3	3	9	Y	3			7
08	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1565	3	4	9	Y	4	7	1	4
						1417	3	6	9	Y	5			9
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1411	3	8	9	Y	7	13	1	3
						1137	3			Y				3
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-					Y				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y				
TOTAL GAS PROD:		16,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		65								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
JOHNSON, ALICE W.			WELL #:		2	RRCID -> 221924			COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4247 X	2413	-0-	-1834	-0-	2413	3		Y	-0-			43
02		3836 X	2232	-0-	-1604	-0-	2232	3		Y	-0-	11	1	32
03		3596 X	3421	-0-	-175	-0-	3421	3		Y	-0-	10	1	22
04		3420 X	2281	-0-	-1139	-0-	2281	3		Y	-0-			22
05		3286 X	2800	-0-	-486	-0-	2791	3	9	9	Y	8		30
06		2400 X	2275	-0-	-125	-0-	2264	3	11	9	Y	10		40
07		3410 X	3012	-0-	-398	-0-	2956	3	56	9	Y	51		91
08		3410 X	2795	-0-	-615	-0-	2776	3	19	9	Y	17		108
09		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3113	3	76	9	Y	69		177
10		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3061	3	21	9	Y	19		196
11		2910 X	2602	-0-	-308	-0-	2593	3	9	9	Y	8		204
12		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				Y	NO RPT			204
TOTAL GAS PROD:			30,102			TOTAL CONDENSATE PROD:			182					

CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		212	RRCID -> 223283			COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	868	1	2458	3	Y	19	19	1	3
							21	9							
02		2296 X	2271	-0-	-25	-0-	664	1	1586	3	Y	19	19	1	3
							21	9							
03		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	753	1	2095	3	Y	17	18	1	2
							19	9							
04		3240 X	2015	-0-	-1225	-0-	622	1	1378	3	Y	14	14	1	2
							15	9							
05		3348 X	1542	-0-	-1806	-0-	735	1	796	3	Y	10	10	1	2
							11	9							
06		3240 X	1294	-0-	-1946	-0-	423	1	865	3	Y	5	6	1	1
							6	9							
07		2852 X	1473	-0-	-1379	-0-	693	1	769	3	Y	10	9	1	2
							11	9							
08		2852 X	2487	-0-	-365	-0-	730	1	1747	3	Y	9	10	1	1
							10	9							
09		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	728	1	1585	3	Y	11	11	1	1
							12	9							
10		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	731	1	1663	3	Y	11	10	1	2
							12	9							
11		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	646	1	1566	3	Y	12	13	1	1
							13	9							
12		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			24,252			TOTAL CONDENSATE PROD:			137						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	3193 X	2971	-0-	-222	-0-	423	1	2515	3	Y	30	30	1	5
						33	9							
02	2828 X	2612	-0-	-216	-0-	341	1	2241	3	Y	27	28	1	4
						30	9							
03	2976 X	1461	-0-	-1515	-0-	121	1	1331	3	Y	8	11	1	1
						9	9							
04	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	374	1	2724	3	Y	21	19	1	3
						23	9							
05	3069 X	2779	-0-	-290	-0-	417	1	2351	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
06	2880 X	2472	-0-	-408	-0-	414	1	2046	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
07	2883 X	2719	-0-	-164	-0-	397	1	2311	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
08	3224 X	2686	-0-	-538	-0-	365	1	2311	3	Y	9	10	1	1
						10	9							
09	3120 X	2358	-0-	-762	-0-	326	1	2021	3	Y	10	10	1	1
						11	9							
10	2790 X	2566	-0-	-224	-0-	335	1	2220	3	Y	10	9	1	2
						11	9							
11	2640 X	2373	-0-	-267	-0-	312	1	2049	3	Y	11	12	1	1
						12	9							
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		28,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		157								

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	Y	10	9	1	2
						11	9							
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	9	10	1	1
						10	9							
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	26	22	1	5
						29	9							
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	36	35	1	6
						40	9							
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	Y	36	36	1	6
						40	9							
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	35	37	1	4
						39	9							
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	34	34	1	4
						37	9							
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	26	26	1	4
						29	9							
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	61	58	1	7
						67	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		2,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		292								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTHAGE GAS UNIT														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 020467														
WELL #: 174													RRCID -> 225650	
COMPL. DATE 12/15/2006													TOTAL DEPTH 9637	
PERF. 8658 - 9172														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	119	1	1870	3	Y	29	29	1	5
						32	9							
02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	100	1	1689	3	Y	27	28	1	4
						30	9							
03	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	111	1	1862	3	Y	26	27	1	3
						29	9							
04	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	75	1	1377	3	Y	21	21	1	3
						23	9							
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	76	1	1248	3	Y	23	22	1	4
						25	9							
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	85	1	1368	3	Y	56	50	1	10
						62	9							
07	3100 N	3870	-0-	770	770	213	1	3598	3	Y	54	55	1	9
						59	9							
08	2515 N	1745	-0-	-770	-0-	95	1	1595	3	Y	50	53	1	6
						55	9							
09	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	145	1	2385	3	Y	56	56	1	6
						62	9							
10	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	142	1	2464	3	Y	52	49	1	9
						57	9							
11	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	101	1	1798	3	Y	61	63	1	7
						67	9							
12	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		23,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		455								

BAILEY UNIT													CNTY: PANOLA	
WELL #: 5													RRCID -> 226236	
COMPL. DATE 02/15/2007													TOTAL DEPTH 9610	
PERF. 8568 - 9484														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	39	1	974	3	Y	65	56	1	18
						72	9							
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	38	1	915	3	Y	49	63	1	4
						54	9							
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	25	1	952	3	Y	46	48	1	2
						51	9							
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	29	1	1021	3	Y	30	29	1	3
						33	9							
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	39	1	1300	3	Y	29	28	1	4
						32	9							
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	36	1	1216	3	Y	22	20	1	6
						24	9							
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	36	1	1219	3	Y	20	21	1	5
						22	9							
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	36	1	1225	3	Y	20	21	1	4
						22	9							
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	32	1	1060	3	Y	19	21	1	2
						21	9							
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	31	1	1043	3	Y	24	21	1	5
						26	9							
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	29	1	980	3	Y	27	28	1	4
						30	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		12,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		351								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																	
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1																	
//CONT.// 16032 174																	
//CONT.// 020467																	
WELL #: 5										RRCID -> 227099		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 9999		PERF. 6607 - 9818	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
01		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	3	8	9	N	7	164			
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-	70			
03		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	2501	3	15	9	N	14	82			
04		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	-0-	3145	3	22	9	N	20	30			
05		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	-0-	2397	3	13	9	N	12	40			
06		1050 X	839	-0-	-211	-0-	-0-	837	3	2	9	N	2	42			
07		1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	3	17	9	N	15	57			
08		1426 X	648	-0-	-778	-0-	-0-	648	3			N	-0-	57			
09		1380 X	349	-0-	-1031	-0-	-0-	346	3	3	9	N	3	60			
10		1426 X	999	-0-	-427	-0-	-0-	995	3	4	9	N	4	63			
11		1380 X	916	-0-	-464	-0-	-0-	916	3			N	-0-	63			
12		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-	-0-					N	NO RPT	63			
TOTAL GAS PROD:										14,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		77			

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 1										RRCID -> 227524		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7676 - 9656	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55			
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTHAGE GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 237										RRCID -> 228306		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8408 - 9224	
01		1984 X	592	-0-	-1392	-0-	-0-	32	1	508	3	Y	47	8			
								52	9								
02		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	969	3	Y	121	19			
								133	9								
03		1178 X	1088	-0-	-90	-0-	-0-	52	1	864	3	Y	156	18			
								172	9								
04		641 X	641	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	556	3	Y	50	7			
								55	9								
05		784 X	784	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	671	3	Y	65	12			
								72	9								
06		1230 X	383	-0-	-847	-0-	-0-	20	1	319	3	Y	40	7			
								44	9								
07		1271 X	514	-0-	-757	-0-	-0-	68	1	376	3	Y	64	10			
								70	9								
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	42	9	Y	38	4			
09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	644	3	Y	29	3			
								32	9								
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	580	3	Y	41	7			
								45	9								
11		958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	609	3	Y	49	5			
								54	9								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5			
TOTAL GAS PROD:										8,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		700			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	Y	20	19
						22	9					3
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	12	13
						13	9					2
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	5	6
						6	9					1
04	300 N	254	-0-	-46	-0-	12	1	229	3	Y	12	11
						13	9					2
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	42	36
						46	9					8
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	24	28
						26	9					4
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	Y	40	38
						44	9					6
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	41	42
						45	9					5
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	47	47
						52	9					5
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	59	54
						65	9					10
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	56	60
						62	9					6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	
												6
TOTAL GAS PROD:		2,524									TOTAL CONDENSATE PROD:	358

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526												
01	3751 X	3479	-0-	-272	-0-	656	1	2812	3	Y	10	10
						11	9					2
02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	571	1	2828	3	Y	10	10
						11	9					2
03	4278 X	3801	-0-	-477	-0-	662	1	3129	3	Y	9	10
						10	9					1
04	4140 X	3884	-0-	-256	-0-	564	1	3311	3	Y	8	8
						9	9					1
05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	624	1	3360	3	Y	-0-	1
						621	1	2932	3	Y	-0-	1
06	3660 X	3553	-0-	-107	-0-	621	1	2932	3	Y	-0-	-0-
07	3813 X	3631	-0-	-182	-0-	621	1	3010	3	Y	-0-	-0-
08	3999 X	3503	-0-	-496	-0-	585	1	2918	3	Y	-0-	-0-
09	3870 X	3685	-0-	-185	-0-	595	1	3090	3	Y	-0-	-0-
10	3999 X	2659	-0-	-1340	-0-	515	1	2144	3	Y	-0-	-0-
11	3540 X	2448	-0-	-1092	-0-	506	1	1942	3	Y	-0-	-0-
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT	-0-
												-0-
TOTAL GAS PROD:		38,037									TOTAL CONDENSATE PROD:	37

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774												
01	2480 X	711	-0-	-1769	-0-	711	3			N	-0-	
												184
02	2240 X	731	-0-	-1509	-0-	731	3			N	-0-	
												184
03	2480 X	41	-0-	-2439	-0-	41	3			N	-0-	
												184
04	2400 X	13	-0-	-2387	-0-	13	3			N	-0-	
												184
05	2480 X	582	-0-	-1898	-0-	581	3	1	9	N	-0-	1
												8
06	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-	
												184
07	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-	
												184
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-	
												184
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-	
												184
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-	
												184
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
												184
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
												184
TOTAL GAS PROD:		6,012									TOTAL CONDENSATE PROD:	1

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	570 N	15	-0-	-555	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		Y	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		Y	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,384										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	106 3	2 9	Y	2	2 1		2
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35 3	1 9	Y	1	2 1		1
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	119 3	2 9	Y	2			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		273										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

01	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004 3		Y	-0-			-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		Y	-0-			-0-
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		Y	-0-			-0-
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		Y	-0-			-0-
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		Y	-0-			-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		Y	-0-			-0-
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3		Y	-0-			-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		Y	-0-			-0-
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		Y	-0-			-0-
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3		Y	-0-			-0-
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,547										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY			
//CONT.// 020467																
BOX GAS UNIT													WELL #: 5			
RRCID -> 234871													COMPL. DATE 02/07/2008			
TOTAL DEPTH 10146													PERF. 9638 - 10008			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1033	3	28	9	N	25	180	1		82
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	3	1	1044	3	N	38				120
							42	9								
03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1216	3	4	9	N	4				124
04		1020 N	1012	-0-	-8	-0-	989	3	23	9	N	21				145
05		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1098	3	21	9	N	19				164
06		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1343	3	22	9	N	20	161	1		23
07		982 N	982	-0-	-0-	-0-	947	3	35	9	N	32				55
08		975 N	975	-0-	-0-	-0-	956	3	19	9	N	17				72
09		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1299	3	33	9	N	30				102
10		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1119	3	25	9	N	23				125
11		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1291	3	33	9	N	30				155
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				155
TOTAL GAS PROD:			12,623			TOTAL CONDENSATE PROD:			259							

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1													WELL #: 3			
RRCID -> 235149													COMPL. DATE 12/27/2007			
TOTAL DEPTH 10125													PERF. 9156 - 10021			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1953 N	1638	-0-	-315	-0-	1616	3	22	9	Y	20				45
02		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1625	3	34	9	Y	31				76
03		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1955	3	33	9	Y	30	66	1		40
04		1590 N	1552	-0-	-38	-0-	1545	3	7	9	Y	6	39	1		7
05		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1901	3	10	9	Y	9				16
06		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1887	3	6	9	Y	5	15	1		6
07		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2156	3	12	9	Y	11				17
08		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2378	3	17	9	Y	15				32
09		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2131	3	14	9	Y	13	21	1		24
10		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1565	3	18	9	Y	16	24	1		16
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1177	3	13	9	Y	12				28
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				28
TOTAL GAS PROD:			20,122			TOTAL CONDENSATE PROD:			168							

CARTHAGE GAS UNIT													WELL #: 214			
RRCID -> 235628													COMPL. DATE 05/11/2007			
TOTAL DEPTH 9645													PERF. 8414 - 9522			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1178 N	1153	-0-	-25	-0-	62	1	968	3	Y	112	113	1		18
							123	9								
02		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	963	3	Y	107	109	1		16
							118	9								
03		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	60	1	1009	3	Y	99	104	1		11
							109	9								
04		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	58	1	1060	3	Y	73	74	1		10
							80	9								
05		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	61	1	998	3	Y	81	76	1		15
							89	9								
06		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	81	1	1300	3	Y	82	83	1		14
							90	9								
07		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	78	1	1320	3	Y	81	82	1		13
							89	9								
08		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	76	1	1286	3	Y	76	80	1		9
							84	9								
09		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	74	1	1216	3	Y	84	84	1		9
							92	9								
10		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	79	1	1376	3	Y	76	72	1		13
							84	9								
11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	72	1	1281	3	Y	92	95	1		10
							101	9								
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
TOTAL GAS PROD:			14,594			TOTAL CONDENSATE PROD:			963							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 9		RRCID -> 235698		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9552		PERF. 9008 - 9456	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2773	-0-	-203	-0-	2773 3	Y	-0-			-0-
02	2520 X	2515	-0-	-5	-0-	2515 3	Y	-0-			-0-
03	2790 X	2622	-0-	-168	-0-	67 1	Y	-0-			-0-
04	2670 X	2209	-0-	-461	-0-	60 1	Y	29	26 1		3
						32 9					
05	2759 X	2194	-0-	-565	-0-	62 1	Y	29	28 1		4
						32 9					
06	2700 X	2326	-0-	-374	-0-	67 1	Y	23	21 1		6
						25 9					
07	2790 X	2380	-0-	-410	-0-	68 1	Y	21	22 1		5
						23 9					
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	66 1	Y	21	21 1		5
						23 9					
09	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	65 1	Y	18	21 1		2
						20 9					
10	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	73 1	Y	24	21 1		5
						26 9					
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	71 1	Y	27	28 1		4
						30 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		26,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		192					

HOLLAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2 T		RRCID -> 235898		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9096 - 9949	
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1556 3	Y	5			9
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1145 3	Y	8			17
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1682 3	Y	15	15 1		17
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1650 3	Y	4	17 1		4
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1698 3	Y	12			16
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1854 3	Y	8	16 1		8
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1379 3	Y	9			17
08	1705 X	403	-0-	-1302	-0-	397 3	Y	5			22
09	1650 X	901	-0-	-749	-0-	897 3	Y	4	14 1		12
10	1922 X	1163	-0-	-759	-0-	1153 3	Y	9	12 1		9
11	1860 X	1506	-0-	-354	-0-	1494 3	Y	11			20
12	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-		Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		15,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		90					

SMITH ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 235997		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9122 - 9984	
01	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3	Y	-0-			-0-
02	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3120	-0-	20	20	3120 3	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3001	-0-	1	21	3001 3	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3418	-0-	318	339	3418 3	Y	-0-			-0-
06	2728 N	2389	-0-	-339	-0-	2389 3	Y	-0-			-0-
07	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 3	Y	-0-			-0-
08	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432 3	Y	-0-			-0-
09	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3	Y	-0-			-0-
10	2139 X	2130	-0-	-9	-0-	2130 3	Y	-0-			-0-
11	2070 X	1891	-0-	-179	-0-	1891 3	Y	-0-			-0-
12	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	124 X	6	-0-	-118	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
10	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		122				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

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

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3		N	-0-			50
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			50
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			50
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2 9	N	2			52
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			52
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			52
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			52
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			52
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			52
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			52
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		881				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2573 N	2395	-0-	-178	-0-	2350	3	45	9	N	41	159	1		63
02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	6	1	2254	3	N	17				80
						19	9								
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2213	3	28	9	N	25				105
04	2310 N	2115	-0-	-195	-0-	2093	3	22	9	N	20				125
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2285	3	41	9	N	37				162
06	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2391	3	20	9	N	18	140	1		40
07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2465	3	28	9	N	25				65
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1909	3	25	9	N	23				88
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1780	3	34	9	N	31				119
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	3	1	9	N	1				120
11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1821	3	39	9	N	35				155
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				155

TOTAL GAS PROD: 23,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

01	4278 X	3809	-0-	-469	-0-	3770	3	39	9	N	35				198
02	3752 X	3564	-0-	-188	-0-	9	1	3511	3	N	40				238
						44	9								
03	4154 X	3966	-0-	-188	-0-	3940	3	26	9	N	24	185	1		77
04	4170 X	3744	-0-	-426	-0-	3711	3	33	9	N	30				107
05	4309 X	3695	-0-	-614	-0-	3661	3	34	9	N	31				138
06	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3915	3	26	9	N	24	29	1		133
07	3968 X	3920	-0-	-48	-0-	3890	3	30	9	N	27				160
08	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4133	3	14	9	N	13				173
09	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4078	3	30	9	N	27				200
10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-				200
11	3930 X	3795	-0-	-135	-0-	3795	3			N	-0-				200
12	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT				200

TOTAL GAS PROD: 42,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

01	3968 X	2387	-0-	-1581	-0-	2358	3	29	9	Y	26				67
02	3584 X	2425	-0-	-1159	-0-	2349	3	76	9	Y	69				136
03	3968 X	2486	-0-	-1482	-0-	2344	3	142	9	Y	129	119	1		146
04	3000 X	1907	-0-	-1093	-0-	1846	3	61	9	Y	55	144	1		57
05	3100 X	1618	-0-	-1482	-0-	1562	3	56	9	Y	51				108
06	2610 X	1369	-0-	-1241	-0-	1304	3	65	9	Y	59	104	1		63
07	2697 X	968	-0-	-1729	-0-	898	3	70	9	Y	64				127
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	661	3	70	9	Y	64				191
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	596	3	75	9	Y	68	125	1		134
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	356	3	80	9	Y	73	130	1		77
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	381	3	78	9	Y	71				148
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				148

TOTAL GAS PROD: 15,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	115	3	1	9	Y	1					1		
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					1		
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			1		
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-	1	1			-0-		
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-		
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-		
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-		
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-		
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-		
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-		
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,412															TOTAL CONDENSATE PROD:	2

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

01		2449 X	2194	-0-	-255	-0-	2184	3	10	9	Y	9					65		
02		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2132	3	6	9	Y	5					70		
03		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2204	3	6	9	Y	5	56	1			19		
04		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2255	3	8	9	Y	7					26		
05		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2253	3	4	9	Y	4					30		
06		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2252	3	1	9	Y	1					31		
07		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2321	3	1	9	Y	1					32		
08		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-					32		
09		3000 N	3173	-0-	173	173	3172	3	1	9	Y	1	23	1			10		
10		3100 N	5457	-0-	2357	2530	5444	3	13	9	Y	12					22		
11		3000 N	3632	-0-	632	3162	3630	3	2	9	Y	2					24		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3162				Y	NO RPT					24		
TOTAL GAS PROD:			30,434															TOTAL CONDENSATE PROD:	47

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

01		1519 N	1327	-0-	-192	-0-	1274	3	53	9	Y	48					115		
02		950 N	950	-0-	-0-	-0-	885	3	65	9	Y	59					174		
03		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1029	3	98	9	Y	89	152	1			111		
04		1290 N	795	-0-	-495	-0-	780	3	15	9	Y	14	108	1			17		
05		844 N	844	-0-	-0-	-0-	831	3	13	9	Y	12					29		
06		936 N	936	-0-	-0-	-0-	930	3	6	9	Y	5	28	1			6		
07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	760	3	7	9	Y	6					12		
08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1104	3	8	9	Y	7					19		
09		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1045	3	9	9	Y	8	13	1			14		
10		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1046	3	12	9	Y	11	13	1			12		
11		923 N	923	-0-	-0-	-0-	910	3	13	9	Y	12					24		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24		
TOTAL GAS PROD:			10,893															TOTAL CONDENSATE PROD:	271

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2664 N	2605	-0-	-59	-0-	2485 3	120 9	Y	109	106 1	67
02		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2121 3	81 9	Y	74	73 1	68
03		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2473 3	111 9	Y	101	137 1	32
04		2880 X	2833	-0-	-47	-0-	2671 3	162 9	Y	147	96 1	83
05		2976 X	2765	-0-	-211	-0-	2652 3	113 9	Y	103	148 1	38
06		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2761 3	130 9	Y	118	112 1	44
07		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2918 3	86 9	Y	78	76 1	46
08		2914 X	2779	-0-	-135	-0-	2666 3	113 9	Y	103	93 1	56
09		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2379 3	84 9	Y	76	107 1	25
10		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2305 3	102 9	Y	93	105 1	13
11		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2262 3	91 9	Y	83	73 1	23
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:			28,886			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,085			

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2821 X	1543	-0-	-1278	-0-	1543 3		Y	-0-		-0-
02		2548 X	1387	-0-	-1161	-0-	1387 3		Y	-0-		-0-
03		2821 X	1440	-0-	-1381	-0-	1440 3		Y	-0-		-0-
04		1560 X	1289	-0-	-271	-0-	1289 3		Y	-0-		-0-
05		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3		Y	-0-		-0-
06		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3		Y	-0-		-0-
07		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		Y	-0-		-0-
08		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		Y	-0-		-0-
09		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		Y	-0-		-0-
10		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874 3		Y	-0-		-0-
11		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 3		Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,648			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OXSHEER UNIT												
WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		23
02		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-		23
03		3100 N	5253	-0-	2153	2153	5240 3	13 9	N	12	3 8	32
04		3000 N	1450	-0-	-1550	603	1449 3	1 9	N	1		33
05		603 N	-0-	-0-	-603	-0-			N	-0-		33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07		806 X	267	-0-	-539	-0-	267 3		N	-0-		33
08		806 X	37	-0-	-769	-0-	37 3		N	-0-		33
09		780 X	170	-0-	-610	-0-	170 3		N	-0-		33
10		381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		33
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		33
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:			9,310			TOTAL CONDENSATE PROD:			13			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
FROST LUMBER COMPANY															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 020467															
WELL #: 3 RRCID -> 254845															
COMPL. DATE 12/22/2009															
TOTAL DEPTH 9702												PERF. 8269 - 9566			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7231	3	14	9	Y	13			69
02		6748 X	6373	-0-	-375	-0-	6366	3	7	9	Y	6			75
03		7471 X	7350	-0-	-121	-0-	7340	3	10	9	Y	9	61	1	23
04		7230 X	6989	-0-	-241	-0-	6979	3	10	9	Y	9			32
05		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7316	3	9	9	Y	8			40
06		7020 X	6500	-0-	-520	-0-	6483	3	17	9	Y	15			55
07		7347 X	6962	-0-	-385	-0-	6930	3	32	9	Y	29			84
08		7037 X	5986	-0-	-1051	-0-	5977	3	9	9	Y	8			92
09		6810 X	5854	-0-	-956	-0-	5844	3	10	9	Y	9	65	1	36
10		7037 X	5025	-0-	-2012	-0-	5017	3	8	9	Y	7			43
11		6750 X	5104	-0-	-1646	-0-	5103	3	1	9	Y	1			44
12		6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD: 70,713												TOTAL CONDENSATE PROD: 114			

SEMPRA ENERGY												WELL #: 2 RRCID -> 257387		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 11228		PERF. 6492 - 9474	
01		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3861	3	114	9	Y	104	100	1	64				
02		3220 X	2744	-0-	-476	-0-	2670	3	74	9	Y	67	69	1	62				
03		3565 X	3460	-0-	-105	-0-	3355	3	105	9	Y	95	127	1	30				
04		3840 X	3247	-0-	-593	-0-	3094	3	153	9	Y	139	91	1	78				
05		3968 X	3167	-0-	-801	-0-	3059	3	108	9	Y	98	140	1	36				
06		3840 X	3203	-0-	-637	-0-	3081	3	122	9	Y	111	105	1	42				
07		3472 X	3306	-0-	-166	-0-	3226	3	80	9	Y	73	72	1	43				
08		3317 X	3282	-0-	-35	-0-	3173	3	109	9	Y	99	88	1	53				
09		3210 X	3004	-0-	-206	-0-	2925	3	79	9	Y	72	101	1	24				
10		3317 X	3040	-0-	-277	-0-	2944	3	96	9	Y	87	99	1	12				
11		3210 X	2757	-0-	-453	-0-	2670	3	87	9	Y	79	69	1	22				
12		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			22				
TOTAL GAS PROD: 35,185												TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024							

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 257434		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 6501 - 9458	
01		7037 X	5891	-0-	-1146	-0-	5582	3	309	9	Y	281	270	1	172				
02		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	5029	3	201	9	Y	183	186	1	169				
03		6448 X	5307	-0-	-1141	-0-	5024	3	283	9	Y	257	344	1	82				
04		6240 X	5268	-0-	-972	-0-	4861	3	407	9	Y	370	243	1	209				
05		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7422	3	288	9	Y	262	374	1	97				
06		7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7407	3	328	9	Y	298	283	1	112				
07		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7475	3	219	9	Y	199	194	1	117				
08		7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7096	3	287	9	Y	261	236	1	142				
09		6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6222	3	212	9	Y	193	271	1	64				
10		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5381	3	245	9	Y	223	256	1	31				
11		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6507	3	222	9	Y	202	176	1	57				
12		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT			57				
TOTAL GAS PROD: 71,007												TOTAL CONDENSATE PROD: 2,729							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

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

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

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

01	3131 X	2089	-0-	-1042	-0-	2089	3			Y	-0-			-0-
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-			-0-
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			-0-
04	2010 X	1976	-0-	-34	-0-	1976	3			Y	-0-			-0-
05	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-			-0-
06	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-			-0-
07	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			Y	-0-			-0-
08	3100 N	3706	-0-	606	606	3706	3			Y	-0-			-0-
09	3000 N	3590	-0-	590	1196	3590	3			Y	-0-			-0-
10	3100 N	3748	-0-	648	1844	3748	3			Y	-0-			-0-
11	5456 X	3612	-0-	-1844	-0-	3612	3			Y	-0-			-0-
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

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

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																		
SEMPRA ENERGY																		
WELL #: 3H RRCID -> 260908													COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 9458		PERF. 9789 - 12262	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		5363 X	4826	-0-	-537	-0-		4824	3	2	9	N	2			107		
02		4844 X	4524	-0-	-320	-0-		4521	3	3	9	N	3			110		
03		5363 X	4963	-0-	-400	-0-		4920	3	43	9	N	39			149		
04		5190 X	4595	-0-	-595	-0-		4588	3	7	9	N	6			155		
05		5115 X	5031	-0-	-84	-0-		4988	3	43	9	N	39			194		
06		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-		5204	3	20	9	N	18	182	1	30		
07		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-		5340	3	4	9	N	4	1	8	33		
08		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-		5083	3	9	9	N	8	1	8	40		
09		4860 X	4712	-0-	-148	-0-		4701	3	11	9	N	10			50		
10		5363 X	4195	-0-	-1168	-0-		4195	3			N	-0-			50		
11		5190 X	4168	-0-	-1022	-0-		4168	3			N	-0-			50		
12		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-						N	NO RPT			50		
TOTAL GAS PROD:			52,674			TOTAL CONDENSATE PROD:			129									

MAY													CNTY: PANOLA					
WELL #: 3H RRCID -> 264496													COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 9552		PERF. 9912 - 12694	
01		6789 X	6026	-0-	-763	-0-		6009	3	17	9	Y	15			152		
02		6132 X	5493	-0-	-639	-0-		5439	3	54	9	Y	49	163	1	38		
03		6789 X	5792	-0-	-997	-0-		5786	3	6	9	Y	5			43		
04		6120 X	5352	-0-	-768	-0-		5352	3			Y	-0-			43		
05		6014 X	5594	-0-	-420	-0-		5591	3	3	9	Y	3			46		
06		5880 X	5158	-0-	-722	-0-		5158	3			Y	-0-			46		
07		6076 X	5537	-0-	-539	-0-		5537	3			Y	-0-			46		
08		5797 X	5143	-0-	-654	-0-		5143	3			Y	-0-			46		
09		5400 X	4855	-0-	-545	-0-		4855	3			Y	-0-			46		
10		5580 X	5029	-0-	-551	-0-		5029	3			Y	-0-			46		
11		5370 X	4836	-0-	-534	-0-		4836	3			Y	-0-			46		
12		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-						Y	NO RPT			46		
TOTAL GAS PROD:			58,815			TOTAL CONDENSATE PROD:			72									

SABINE ROYALTY TRUST													CNTY: PANOLA					
WELL #: 4H RRCID -> 264815													COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9837 - 12697	
01		10726 X	4783	-0-	-5943	-0-		407	1	4335	3	Y	37	35	1	37		
02		9688 X	9308	-0-	-380	-0-		1032	1	8248	3	Y	25			62		
03		10726 X	9982	-0-	-744	-0-		1148	1	8787	3	Y	43	69	1	36		
04		10290 X	9493	-0-	-797	-0-		1148	1	8300	3	Y	41	35	1	42		
05		10478 X	9539	-0-	-939	-0-		1129	1	8376	3	Y	31	36	1	37		
06		9960 X	9265	-0-	-695	-0-		750	1	8482	3	Y	30	31	1	36		
07		10292 X	8738	-0-	-1554	-0-		8727	3	11	9	Y	10	30	1	16		
08		9982 X	8730	-0-	-1252	-0-		8712	3	18	9	Y	16			32		
09		9480 X	8026	-0-	-1454	-0-		8007	3	19	9	Y	17	30	1	19		
10		9579 X	8343	-0-	-1236	-0-		8315	3	28	9	Y	25			44		
11		9270 X	8501	-0-	-769	-0-		8467	3	34	9	Y	31	62	1	13		
12		8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-						Y	NO RPT			13		
TOTAL GAS PROD:			94,708			TOTAL CONDENSATE PROD:			306									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE	
01		6479 X	2422	-0-	-4057	-0-	2393	3	29	9	Y	13	
02		5852 X	1729	-0-	-4123	-0-	1712	3	17	9	Y	14	
03		6479 X	3723	-0-	-2756	-0-	3697	3	26	9	Y	17	
04		5610 X	3904	-0-	-1706	-0-	3867	3	37	9	Y	21	
05		4681 X	3561	-0-	-1120	-0-	3507	3	54	9	Y	19	
06		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3175	3	37	9	Y	24	
07		3720 X	2764	-0-	-956	-0-	2733	3	31	9	Y	29	
08		4030 X	2308	-0-	-1722	-0-	2285	3	23	9	Y	10	
09		3900 X	2458	-0-	-1442	-0-	2436	3	22	9	Y	12	
10		3565 X	2091	-0-	-1474	-0-	2065	3	26	9	Y	19	
11		3210 X	2038	-0-	-1172	-0-	2019	3	19	9	Y	18	
12		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	18	
TOTAL GAS PROD:											30,210	TOTAL CONDENSATE PROD:	292

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																	
//CONT.// 16032 174													NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 020467													CAPACITY				
DANIEL, Z.L. GAS UNIT													WELL #: 9H				
RRCID -> 265960													COMPL. DATE 06/17/2012				
TOTAL DEPTH 9523													PERF. 9815 - 12687				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		11408 X	11328	-0-	-80	-0-	-0-	11248	3	80	9	Y	73	75	1		27
02		10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	-0-	9949	3	65	9	Y	59	56	1		30
03		10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	-0-	10250	3	72	9	Y	65	56	1		39
04		10950 X	9775	-0-	-1175	-0-	-0-	9713	3	62	9	Y	56	56	1		39
05		11315 X	9996	-0-	-1319	-0-	-0-	9849	3	147	9	Y	134	85	1		88
06		10950 X	10171	-0-	-779	-0-	-0-	10053	3	118	9	Y	107	132	1		63
07		11098 X	9470	-0-	-1628	-0-	-0-	9362	3	108	9	Y	98	126	1		35
08		11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	-0-	11198	3	111	9	Y	101	63	1		73
09		10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	-0-	10125	3	109	9	Y	99	126	1		46
10		10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	-0-	10681	3	122	9	Y	111	64	1		93
11		10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	-0-	10534	3	129	9	Y	117	135	1		75
12		10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-	-0-					Y	NO RPT				75
TOTAL GAS PROD: 114,085													TOTAL CONDENSATE PROD: 1,020				

SMITH, J. J.													CNTY: PANOLA				
WELL #: 8H													RRCID -> 269489				
COMPL. DATE 03/03/2013													TOTAL DEPTH 9392				
PERF. 9847 - 13445																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		18042 X	16441	-0-	-1601	-0-	-0-	16301	3	140	9	Y	127	144	1		78
02		15988 X	14461	-0-	-1527	-0-	-0-	14334	3	127	9	Y	115	144	1		49
03		17205 X	15575	-0-	-1630	-0-	-0-	15439	3	136	9	Y	124	110	1		63
04		16470 X	14895	-0-	-1575	-0-	-0-	14808	3	87	9	Y	79	118	1		24
05		16771 X	15342	-0-	-1429	-0-	-0-	15263	3	79	9	Y	72	49	1		47
06		15900 X	15426	-0-	-474	-0-	-0-	15357	3	69	9	Y	63	75	1		35
07		16342 X	16342	-0-	-0-	-0-	-0-	16276	3	66	9	Y	60	50	1		45
08		15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	-0-	15515	3	62	9	Y	56	76	1		25
09		14910 X	14438	-0-	-472	-0-	-0-	14380	3	58	9	Y	53	50	1		28
10		15934 X	14504	-0-	-1430	-0-	-0-	14438	3	66	9	Y	60	50	1		38
11		15570 X	13889	-0-	-1681	-0-	-0-	13819	3	70	9	Y	64	75	1		27
12		16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-	-0-					Y	NO RPT				27
TOTAL GAS PROD: 166,890													TOTAL CONDENSATE PROD: 873				

CRAWFORD													CNTY: PANOLA				
WELL #: 1													RRCID -> 269881				
COMPL. DATE 03/29/2013													TOTAL DEPTH 10250				
PERF. 8850 - 10077																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		8091 X	7489	-0-	-602	-0-	-0-	7487	3	2	9	N	2	2	8		82
02		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	-0-	7103	3	207	9	N	188	180	1	8 8	82
03		8091 X	7906	-0-	-185	-0-	-0-	7814	3	92	9	N	84				166
04		7950 X	7622	-0-	-328	-0-	-0-	7559	3	63	9	N	57	183	1		40
05		8215 X	7916	-0-	-299	-0-	-0-	7862	3	54	9	N	49				89
06		7830 X	7394	-0-	-436	-0-	-0-	7372	3	22	9	N	20				109
07		8091 X	7354	-0-	-737	-0-	-0-	7309	3	45	9	N	41				150
08		7905 X	7489	-0-	-416	-0-	-0-	7454	3	35	9	N	32				182
09		7650 X	6761	-0-	-889	-0-	-0-	6707	3	54	9	N	49	177	1	1 8	53
10		7905 X	7156	-0-	-749	-0-	-0-	7104	3	52	9	N	47				100
11		7380 X	6710	-0-	-670	-0-	-0-	6649	3	61	9	N	55				155
12		7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-	-0-					N	NO RPT				155
TOTAL GAS PROD: 81,107													TOTAL CONDENSATE PROD: 624				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		17732 X	16523	-0-	-1209	-0-	16411	3	112	9	Y	102	115	1			62	
02		16016 X	14534	-0-	-1482	-0-	14433	3	101	9	Y	92	115	1			39	
03		17298 X	15604	-0-	-1694	-0-	15495	3	109	9	Y	99	88	1			50	
04		16650 X	14901	-0-	-1749	-0-	14887	3	14	9	Y	13	59	1			4	
05		17019 X	15371	-0-	-1648	-0-	15359	3	12	9	Y	11	8	1			7	
06		15990 X	14295	-0-	-1695	-0-	14283	3	12	9	Y	11	12	1			6	
07		16089 X	14275	-0-	-1814	-0-	14265	3	10	9	Y	9	8	1			7	
08		14725 X	14349	-0-	-376	-0-	14339	3	10	9	Y	9	12	1			4	
09		14250 X	13855	-0-	-395	-0-	13845	3	10	9	Y	9	8	1			5	
10		14725 X	14174	-0-	-551	-0-	14164	3	10	9	Y	9	8	1			6	
11		14250 X	13337	-0-	-913	-0-	13326	3	11	9	Y	10	12	1			4	
12		14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					4	
TOTAL GAS PROD:			161,218															TOTAL CONDENSATE PROD: 374

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

01		13206 X	12725	-0-	-481	-0-	12538	3	187	9	Y	170	196	1			82	
02		11816 X	11190	-0-	-626	-0-	11019	3	171	9	Y	155	94	1			143	
03		12865 X	12251	-0-	-614	-0-	12034	3	217	9	Y	197	199	1			141	
04		12360 X	11583	-0-	-777	-0-	11387	3	196	9	Y	178	206	1			113	
05		12772 X	11692	-0-	-1080	-0-	11557	3	135	9	Y	123	188	1			48	
06		12300 X	10799	-0-	-1501	-0-	10677	3	122	9	Y	111	79	1			80	
07		12400 X	11225	-0-	-1175	-0-	11103	3	122	9	Y	111	76	1			115	
08		11873 X	11319	-0-	-554	-0-	11227	3	92	9	Y	84	159	1			40	
09		11490 X	10962	-0-	-528	-0-	10854	3	108	9	Y	98	80	1			58	
10		11687 X	11243	-0-	-444	-0-	11125	3	118	9	Y	107	81	1			84	
11		10860 X	10663	-0-	-197	-0-	10536	3	127	9	Y	115	80	1			119	
12		11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					119	
TOTAL GAS PROD:			125,652															TOTAL CONDENSATE PROD: 1,449

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

01		22382 X	21349	-0-	-1033	-0-	21142	3	207	9	N	188	213	1			115	
02		20216 X	18856	-0-	-1360	-0-	18669	3	187	9	N	170	213	1			72	
03		22382 X	20378	-0-	-2004	-0-	20174	3	204	9	N	185	163	1			94	
04		21450 X	19442	-0-	-2008	-0-	19326	3	116	9	N	105	167	1			32	
05		21793 X	19899	-0-	-1894	-0-	19792	3	107	9	N	97	66	1			63	
06		20670 X	18178	-0-	-2492	-0-	18086	3	92	9	N	84	100	1			47	
07		20863 X	18581	-0-	-2282	-0-	18500	3	81	9	N	74	65	1			56	
08		20367 X	19471	-0-	-896	-0-	19388	3	83	9	N	75	98	1			33	
09		19440 X	18595	-0-	-845	-0-	18515	3	80	9	N	73	68	1			38	
10		19902 X	18608	-0-	-1294	-0-	18520	3	88	9	N	80	67	1			51	
11		18180 X	17813	-0-	-367	-0-	17718	3	95	9	N	86	101	1			36	
12		19468 X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					N	NO RPT					36	
TOTAL GAS PROD:			211,170															TOTAL CONDENSATE PROD: 1,217

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	19933 X	17017	-0-	-2916	-0-	151	1	16830	3	Y	33	33	1	4
						36	9							
02	17248 X	16114	-0-	-1134	-0-	190	1	15891	3	Y	30	31	1	3
						33	9							
03	19096 X	17505	-0-	-1591	-0-	221	1	17242	3	Y	38	37	1	4
						42	9							
04	18330 X	17278	-0-	-1052	-0-	297	1	16920	3	Y	55	54	1	5
						61	9							
05	18662 X	15130	-0-	-3532	-0-	295	1	14762	3	Y	66	59	1	12
						73	9							
06	17280 X	13413	-0-	-3867	-0-	278	1	13079	3	Y	51	56	1	7
						56	9							
07	17856 X	13676	-0-	-4180	-0-	270	1	13351	3	Y	50	51	1	6
						55	9							
08	17174 X	14496	-0-	-2678	-0-	248	1	14195	3	Y	48	49	1	5
						53	9							
09	16620 X	13573	-0-	-3047	-0-	269	1	13252	3	Y	47	47	1	5
						52	9							
10	15128 X	13166	-0-	-1962	-0-	276	1	12836	3	Y	49	47	1	7
						54	9							
11	13410 X	12196	-0-	-1214	-0-	251	1	11894	3	Y	46	45	1	8
						51	9							
12	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		163,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		513								

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	40672 X	32660	-0-	-8012	-0-	290	1	32320	3	Y	45	44	1	6
						50	9							
02	29171 X	29171	-0-	-0-	-0-	344	1	28787	3	Y	36	39	1	3
						40	9							
03	33677 X	33677	-0-	-0-	-0-	425	1	33196	3	Y	51	49	1	5
						56	9							
04	31735 X	31735	-0-	-0-	-0-	546	1	31109	3	Y	73	71	1	7
						80	9							
05	31279 X	31244	-0-	-35	-0-	611	1	30542	3	Y	83	75	1	15
						91	9							
06	30270 X	28676	-0-	-1594	-0-	595	1	28011	3	Y	64	71	1	8
						70	9							
07	31279 X	29329	-0-	-1950	-0-	580	1	28680	3	Y	63	64	1	7
						69	9							
08	31162 X	31162	-0-	-0-	-0-	534	1	30560	3	Y	62	62	1	7
						68	9							
09	29400 X	28810	-0-	-590	-0-	571	1	28175	3	Y	58	59	1	6
						64	9							
10	30380 X	27770	-0-	-2610	-0-	583	1	27120	3	Y	61	58	1	9
						67	9							
11	28680 X	27019	-0-	-1661	-0-	557	1	26399	3	Y	57	56	1	10
						63	9							
12	30380 X	NO RPT	-0-	-30380	-0-					Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		331,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		653								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																
MURVAUL GAS UNIT 'C'																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY			
//CONT.// 020467																
WELL #: 4H RRCID -> 273154													COMPL. DATE 05/04/2013			
													TOTAL DEPTH 8247			
													PERF. 9701 - 12349			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	11246	3	135	9	Y	123	141	1	59	
02		9744 X	9707	-0-	-37	-0-	9585	3	122	9	Y	111	68	1	102	
03		10788 X	9995	-0-	-793	-0-	9839	3	156	9	Y	142	143	1	101	
04		10440 X	9835	-0-	-605	-0-	9732	3	103	9	Y	94	135	1	60	
05		10788 X	10184	-0-	-604	-0-	10044	3	140	9	Y	127	137	1	50	
06		10440 X	9128	-0-	-1312	-0-	9003	3	125	9	Y	114	81	1	83	
07		10757 X	9170	-0-	-1587	-0-	9048	3	122	9	Y	111	79	1	115	
08		9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	9622	3	96	9	Y	87	161	1	41	
09		9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	9289	3	110	9	Y	100	82	1	59	
10		10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	9983	3	122	9	Y	111	83	1	87	
11		9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	9236	3	129	9	Y	117	82	1	122	
12		9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT			122	
TOTAL GAS PROD:													107,987			
													TOTAL CONDENSATE PROD:		1,237	

SABINE ROYALTY TRUST													CNTY: PANOLA			
WELL #: 6H RRCID -> 274787													COMPL. DATE 03/28/2014			
													TOTAL DEPTH 9485			
													PERF. 10379 - 14414			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		31031 X	26671	-0-	-4360	-0-	26625	3	46	9	Y	42	34	1	19	
02		27440 X	25000	-0-	-2440	-0-	24960	3	40	9	Y	36	27	1	28	
03		29295 X	27099	-0-	-2196	-0-	26990	3	109	9	Y	99	92	1	35	
04		27342 X	27342	-0-	-0-	-0-	27251	3	91	9	Y	83	67	1	51	
05		27705 X	27705	-0-	-0-	-0-	27439	3	266	9	Y	242	106	1	187	
06		26956 X	26956	-0-	-0-	-0-	26749	3	207	9	Y	188	198	1	177	
07		27683 X	27345	-0-	-338	-0-	27117	3	228	9	Y	207	199	1	184	
08		26638 X	26638	-0-	-0-	-0-	26389	3	249	9	Y	226	286	1	120	
09		25499 X	25499	-0-	-0-	-0-	25245	3	254	9	Y	231	195	1	146	
10		25521 X	25521	-0-	-0-	-0-	25238	3	283	9	Y	257	202	1	186	
11		24452 X	24452	-0-	-0-	-0-	24199	3	253	9	Y	230	294	1	122	
12		24397 X	NO RPT	-0-	-24397	-0-					Y	NO RPT			122	
TOTAL GAS PROD:													290,228			
													TOTAL CONDENSATE PROD:		1,841	

RITTER-DANIEL UNIT													CNTY: PANOLA			
WELL #: 3H RRCID -> 275218													COMPL. DATE 09/09/2014			
													TOTAL DEPTH 9529			
													PERF. 9829 - 16501			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		23777 X	22852	-0-	-925	-0-	22675	3	177	9	Y	161	167	1	60	
02		21654 X	21654	-0-	-0-	-0-	21513	3	141	9	Y	128	123	1	65	
03		23037 X	23037	-0-	-0-	-0-	22880	3	157	9	Y	143	123	1	85	
04		22110 X	20820	-0-	-1290	-0-	20721	3	99	9	Y	90	113	1	62	
05		22847 X	20804	-0-	-2043	-0-	20652	3	152	9	Y	138	110	1	90	
06		23190 X	19740	-0-	-3450	-0-	19620	3	120	9	Y	109	135	1	64	
07		23963 X	20098	-0-	-3865	-0-	19975	3	123	9	Y	112	136	1	40	
08		22395 X	22395	-0-	-0-	-0-	22281	3	114	9	Y	104	69	1	75	
09		19610 X	19610	-0-	-0-	-0-	19490	3	120	9	Y	109	133	1	51	
10		20026 X	19442	-0-	-584	-0-	19317	3	125	9	Y	114	70	1	95	
11		19427 X	19427	-0-	-0-	-0-	19295	3	132	9	Y	120	138	1	77	
12		20026 X	NO RPT	-0-	-20026	-0-					Y	NO RPT			77	
TOTAL GAS PROD:													229,879			
													TOTAL CONDENSATE PROD:		1,328	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
RITTER-DANIEL UNIT //CONT.// 020467												
WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		22196 X	19268	-0-	-2928	-0-	19091	3	177	9	Y	101
02		20048 X	17165	-0-	-2883	-0-	17069	3	96	9	Y	65
03		20708 X	19578	-0-	-1130	-0-	19421	3	157	9	Y	85
04		19999 X	19999	-0-	-0-	-0-	19863	3	136	9	Y	85
05		20274 X	18431	-0-	-1843	-0-	18430	3	1	9	Y	1
06		18660 X	16962	-0-	-1698	-0-	16961	3	1	9	Y	1
07		19592 X	17188	-0-	-2404	-0-	17188	3			Y	-0-
08		20522 X	18678	-0-	-1844	-0-	18676	3	2	9	Y	1
09		19860 X	15059	-0-	-4801	-0-	15059	3			Y	-0-
10		18445 X	15220	-0-	-3225	-0-	15218	3	2	9	Y	1
11		16950 X	13549	-0-	-3401	-0-	13548	3	1	9	Y	1
12		18693 X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					Y	1
TOTAL GAS PROD: 191,097												
TOTAL CONDENSATE PROD: 522												

WIENER ESTATE 'F'												
WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		41633 X	35139	-0-	-6494	-0-	35067	3	72	9	Y	139
02		36344 X	32934	-0-	-3410	-0-	32915	3	19	9	Y	113
03		39370 X	34425	-0-	-4945	-0-	34368	3	57	9	Y	95
04		37080 X	33342	-0-	-3738	-0-	33259	3	83	9	Y	121
05		37262 X	34745	-0-	-2517	-0-	34687	3	58	9	Y	98
06		35280 X	33687	-0-	-1593	-0-	33621	3	66	9	Y	101
07		36456 X	27831	-0-	-8625	-0-	27791	3	40	9	Y	100
08		34441 X	30145	-0-	-4296	-0-	30088	3	57	9	Y	107
09		33630 X	27734	-0-	-5896	-0-	27690	3	44	9	Y	92
10		34813 X	27289	-0-	-7524	-0-	27237	3	52	9	Y	85
11		33690 X	25759	-0-	-7931	-0-	25712	3	47	9	Y	91
12		30132 X	NO RPT	-0-	-30132	-0-					Y	91
TOTAL GAS PROD: 343,030												
TOTAL CONDENSATE PROD: 540												

DUNHAM, DAVID												
WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		24800 X	20823	-0-	-3977	-0-	185	1	20571	3	Y	8
02		18912 X	18912	-0-	-0-	-0-	67	9	222	1	Y	5
03		21705 X	21705	-0-	-0-	-0-	57	9	273	1	Y	7
04		20281 X	20281	-0-	-0-	-0-	76	9	348	1	Y	10
05		22924 X	22924	-0-	-0-	-0-	110	9	447	1	Y	18
06		21546 X	21546	-0-	-0-	-0-	446	1	22364	3	Y	10
07		21995 X	21995	-0-	-0-	-0-	113	9	446	1	Y	10
08		23037 X	23037	-0-	-0-	-0-	88	9	435	1	Y	9
09		21600 X	21132	-0-	-468	-0-	87	9	394	1	Y	8
10		22320 X	20388	-0-	-1932	-0-	84	9	418	1	Y	7
11		21540 X	19249	-0-	-2291	-0-	79	9	428	1	Y	11
12		22320 X	NO RPT	-0-	-22320	-0-	85	9	396	1	Y	13
TOTAL GAS PROD: 231,992												
TOTAL CONDENSATE PROD: 841												

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																				
SEMPRA ENERGY																				
WELL #: 4H													RRCID -> 279118		COMPL. DATE 01/01/2015		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 9847 - 14950	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
01		48825 X	40349	-0-	-8476	-0-	40167	3	182	9	Y	165	177	1		113				
02		42812 X	35662	-0-	-7150	-0-	35501	3	161	9	Y	146	177	1		82				
03		46190 X	38509	-0-	-7681	-0-	38360	3	149	9	Y	135	179	1		38				
04		43320 X	37353	-0-	-5967	-0-	37169	3	184	9	Y	167	90	1		115				
05		44547 X	38253	-0-	-6294	-0-	38063	3	190	9	Y	173	268	1		20				
06		39060 X	35428	-0-	-3632	-0-	35292	3	136	9	Y	124	88	1		56				
07		39494 X	37586	-0-	-1908	-0-	37480	3	106	9	Y	96	91	1		61				
08		38595 X	37521	-0-	-1074	-0-	37402	3	119	9	Y	108	88	1		81				
09		37350 X	35898	-0-	-1452	-0-	35797	3	101	9	Y	92	88	1		85				
10		38254 X	36919	-0-	-1335	-0-	36789	3	130	9	Y	118	177	1		26				
11		36360 X	35170	-0-	-1190	-0-	35020	3	150	9	Y	136	94	1		68				
12		37572 X	NO RPT	-0-	-37572	-0-					Y	NO RPT				68				
TOTAL GAS PROD:		408,648				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,460												

SEMPRA ENERGY													CNTY: PANOLA							
WELL #: 5H													RRCID -> 279679		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 9456		PERF. 9767 - 14443	
01		29202 X	23731	-0-	-5471	-0-	23632	3	99	9	Y	90	94	1		62				
02		25620 X	20564	-0-	-5056	-0-	20479	3	85	9	Y	77	96	1		43				
03		28117 X	23302	-0-	-4815	-0-	23221	3	81	9	Y	74	96	1		21				
04		26790 X	22671	-0-	-4119	-0-	22571	3	100	9	Y	91	49	1		63				
05		26443 X	22964	-0-	-3479	-0-	22859	3	105	9	Y	95	147	1		11				
06		22980 X	21140	-0-	-1840	-0-	21065	3	75	9	Y	68	48	1		31				
07		23312 X	22595	-0-	-717	-0-	22537	3	58	9	Y	53	50	1		34				
08		23436 X	22434	-0-	-1002	-0-	22370	3	64	9	Y	58	48	1		44				
09		22680 X	21287	-0-	-1393	-0-	21232	3	55	9	Y	50	48	1		46				
10		22971 X	21556	-0-	-1415	-0-	21484	3	72	9	Y	65	97	1		14				
11		21870 X	20447	-0-	-1423	-0-	20364	3	83	9	Y	75	52	1		37				
12		22599 X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					Y	NO RPT				37				
TOTAL GAS PROD:		242,691				TOTAL CONDENSATE PROD:		796												

WIENER D-ET AL #3													CNTY: PANOLA							
WELL #: 1H													RRCID -> 279688		COMPL. DATE 07/05/2018		TOTAL DEPTH 9472		PERF. 9751 - 14742	
01		37045 X	32082	-0-	-4963	-0-	671	1	31201	3	Y	191	185	1		117				
02		32508 X	28749	-0-	-3759	-0-	210	9	602	1	Y	129	127	1		119				
03		34162 X	30870	-0-	-3292	-0-	142	9	661	1	Y	178	240	1		57				
04		32160 X	30139	-0-	-2021	-0-	196	9	644	1	Y	257	169	1		145				
05		32767 X	30890	-0-	-1877	-0-	644	1	29212	3	Y	182	259	1		67				
06		31050 X	30062	-0-	-988	-0-	283	9	687	1	Y	207	196	1	1 8	78				
07		31837 X	27225	-0-	-4612	-0-	654	1	29180	3	Y	122	128	1		72				
08		31155 X	30728	-0-	-427	-0-	228	9	618	1	Y	181	154	1		99				
09		30150 X	28357	-0-	-1793	-0-	618	1	26473	3	Y	133	187	1		45				
10		31062 X	27943	-0-	-3119	-0-	134	9	679	1	Y	163	185	1		23				
11		30060 X	26359	-0-	-3701	-0-	199	9	655	1	Y	146	128	1		41				
12		30721 X	NO RPT	-0-	-30721	-0-	671	1	27556	3	Y	NO RPT				41				
TOTAL GAS PROD:		323,404				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,889												

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																		
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																		
//CONT.// 020467																		
J.J. SMITH																		
WELL #: 9H RRCID -> 279689													COMPL. DATE 06/17/2015		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 9673 - 14075	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		21390 X	18341	-0-	-3049	-0-	18157	3	184	9	Y	167	189	1			102	
02		18900 X	15995	-0-	-2905	-0-	15829	3	166	9	Y	151	189	1			64	
03		20057 X	17133	-0-	-2924	-0-	16954	3	179	9	Y	163	144	1			83	
04		18780 X	16165	-0-	-2615	-0-	16075	3	90	9	Y	82	140	1			25	
05		18910 X	16362	-0-	-2548	-0-	16279	3	83	9	Y	75	51	1			49	
06		17760 X	15246	-0-	-2514	-0-	15174	3	72	9	Y	65	78	1			36	
07		17701 X	14194	-0-	-3507	-0-	14129	3	65	9	Y	59	51	1			44	
08		15975 X	15975	-0-	-0-	-0-	15913	3	62	9	Y	56	75	1			25	
09		17206 X	17206	-0-	-0-	-0-	17144	3	62	9	Y	56	52	1			29	
10		17077 X	17077	-0-	-0-	-0-	17008	3	69	9	Y	63	52	1			40	
11		16645 X	16645	-0-	-0-	-0-	16572	3	73	9	Y	66	78	1			28	
12		15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					28	
TOTAL GAS PROD:		180,339				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,003										

J.J. SMITH													CNTY: PANOLA					
WELL #: 10H RRCID -> 279690													COMPL. DATE 06/17/2015		TOTAL DEPTH 9381		PERF. 9665 - 13918	
01		32488 X	27961	-0-	-4527	-0-	27940	3	21	9	Y	19	21	1			11	
02		28168 X	24651	-0-	-3517	-0-	24632	3	19	9	Y	17	21	1			7	
03		30101 X	26233	-0-	-3868	-0-	26213	3	20	9	Y	18	16	1			9	
04		28380 X	25020	-0-	-3360	-0-	24741	3	279	9	Y	254	186	1			77	
05		28458 X	25390	-0-	-3068	-0-	25137	3	253	9	Y	230	157	1			150	
06		27060 X	23417	-0-	-3643	-0-	23200	3	217	9	Y	197	238	1			109	
07		27280 X	24152	-0-	-3128	-0-	23942	3	210	9	Y	191	157	1			143	
08		24273 X	23327	-0-	-946	-0-	23130	3	197	9	Y	179	243	1			79	
09		23490 X	21845	-0-	-1645	-0-	21655	3	190	9	Y	173	162	1			90	
10		24273 X	21600	-0-	-2673	-0-	21388	3	212	9	Y	193	161	1			122	
11		23430 X	20599	-0-	-2831	-0-	20373	3	226	9	Y	205	241	1			86	
12		24149 X	NO RPT	-0-	-24149	-0-					Y	NO RPT					86	
TOTAL GAS PROD:		264,195				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,676										

SABINE ROYALTY TRUST													CNTY: PANOLA					
WELL #: 5H RRCID -> 279700													COMPL. DATE 03/23/2015		TOTAL DEPTH 9527		PERF. 9716 - 13801	
01		37107 X	31986	-0-	-5121	-0-	31441	3	545	9	Y	495	499	1			227	
02		32760 X	28599	-0-	-4161	-0-	28119	3	480	9	Y	436	325	1			338	
03		34844 X	30027	-0-	-4817	-0-	29536	3	491	9	Y	446	625	1			159	
04		33240 X	27908	-0-	-5332	-0-	27527	3	381	9	Y	346	292	1			213	
05		33077 X	27500	-0-	-5577	-0-	27289	3	211	9	Y	192	257	1			148	
06		30960 X	26471	-0-	-4489	-0-	26307	3	164	9	Y	149	157	1			140	
07		31651 X	25903	-0-	-5748	-0-	25723	3	180	9	Y	164	158	1		1	145	
08		25296 X	25296	-0-	-0-	-0-	25097	3	199	9	Y	181	226	1		5	95	
09		24270 X	23869	-0-	-401	-0-	23661	3	208	9	Y	189	154	1		14	116	
10		25079 X	24115	-0-	-964	-0-	23882	3	233	9	Y	212	160	1		20	148	
11		24270 X	22940	-0-	-1330	-0-	22740	3	200	9	Y	182	233	1			97	
12		25079 X	NO RPT	-0-	-25079	-0-					Y	NO RPT					97	
TOTAL GAS PROD:		294,614				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,992										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA)														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 020467														
WELL #: 1H RRCID -> 279717													COMPL. DATE 06/15/2015	
TOTAL DEPTH 9460													PERF. 9723 - 14709	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	46841 X	38377	-0-	-8464	-0-	807	1	37515	3	Y	50	54	1	31
						55	9							
02	41440 X	35382	-0-	-6058	-0-	744	1	34602	3	Y	33	33	1	31
						36	9							
03	44361 X	38543	-0-	-5818	-0-	830	1	37661	3	Y	47	63	1	15
						52	9							
04	40080 X	37420	-0-	-2660	-0-	805	1	36541	3	Y	67	44	1	38
						74	9							
05	41354 X	36804	-0-	-4550	-0-	822	1	35931	3	Y	46	67	1	17
						51	9							
06	37920 X	36122	-0-	-1798	-0-	791	1	35272	3	Y	54	51	1	20
						59	9							
07	39184 X	37211	-0-	-1973	-0-	848	1	36323	3	Y	36	35	1	21
						40	9							
08	38657 X	36867	-0-	-1790	-0-	819	1	35996	3	Y	47	42	1	26
						52	9							
09	37410 X	34150	-0-	-3260	-0-	792	1	33319	3	Y	35	49	1	12
						39	9							
10	37324 X	33788	-0-	-3536	-0-	816	1	32926	3	Y	42	48	1	6
						46	9							
11	36120 X	31971	-0-	-4149	-0-	790	1	31139	3	Y	38	33	1	11
						42	9							
12	37200 X	NO RPT	-0-	-37200	-0-					Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		396,635			TOTAL CONDENSATE PROD:					495				

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA)													CNTY: PANOLA	
WELL #: 2H RRCID -> 279719													COMPL. DATE 06/15/2015	
TOTAL DEPTH 9431													PERF. 9739 - 17838	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	45291 X	38504	-0-	-6787	-0-	809	1	37577	3	Y	107	119	1	66
						118	9							
02	40516 X	35025	-0-	-5491	-0-	735	1	34212	3	Y	71	72	1	65
						78	9							
03	43431 X	38795	-0-	-4636	-0-	834	1	37853	3	Y	98	131	1	31
						108	9					1 8		
04	40710 X	37295	-0-	-3415	-0-	801	1	36338	3	Y	142	93	1	80
						156	9							
05	41106 X	36599	-0-	-4507	-0-	816	1	35678	3	Y	95	140	1	35
						105	9							
06	37530 X	36803	-0-	-727	-0-	805	1	35874	3	Y	113	106	1	42
						124	9							
07	38781 X	37739	-0-	-1042	-0-	859	1	36797	3	Y	75	73	1	44
						83	9							
08	38781 X	37249	-0-	-1532	-0-	826	1	36314	3	Y	99	89	1	54
						109	9							
09	37290 X	34695	-0-	-2595	-0-	803	1	33813	3	Y	72	102	1	24
						79	9							
10	38037 X	34751	-0-	-3286	-0-	838	1	33815	3	Y	89	101	1	12
						98	9							
11	36810 X	32929	-0-	-3881	-0-	812	1	32029	3	Y	80	70	1	22
						88	9							
12	37727 X	NO RPT	-0-	-37727	-0-					Y	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		400,384			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,041				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																		
SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720													COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9811 - 14712	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	47802 X	39367	-0-	-8435	-0-	274	1	38822	3	Y	246	278	1	159				
						271	9											
02	42308 X	34188	-0-	-8120	-0-	245	1	33551	3	Y	356	410	1	105				
						392	9											
03	44981 X	36538	-0-	-8443	-0-	496	1	35524	3	Y	471	488	1	88				
						518	9											
04	40500 X	28521	-0-	-11979	-0-	299	1	28088	3	Y	122	140	1	70				
						134	9											
05	41850 X	33048	-0-	-8802	-0-	352	1	32596	3	Y	91	87	1	74				
						100	9											
06	38100 X	31475	-0-	-6625	-0-	359	1	31037	3	Y	72	79	1	67				
						79	9											
07	37851 X	31920	-0-	-5931	-0-	383	1	31460	3	Y	70	71	1	66				
						77	9											
08	36549 X	31057	-0-	-5492	-0-	397	1	30585	3	Y	68	69	1	65				
						75	9											
09	31980 X	29588	-0-	-2392	-0-	409	1	29107	3	Y	65	66	1	64				
						72	9											
10	33046 X	28722	-0-	-4324	-0-	422	1	28225	3	Y	68	65	1	67				
						75	9											
11	31470 X	27352	-0-	-4118	-0-	432	1	26848	3	Y	65	63	1	69				
						72	9											
12	31930 X	NO RPT	-0-	-31930	-0-					Y	NO RPT			69				
TOTAL GAS PROD:		351,776			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,694								

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730													COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 9374		PERF. 9751 - 17052	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	50220 X	27089	-0-	-23131	-0-	136	1	26757	3	Y	178	251	1	39				
						196	9											
02	42308 X	7737	-0-	-34571	-0-	60	1	7624	3	Y	48	23	1	64				
						53	9											
03	47151 X	12539	-0-	-34612	-0-	117	1	12313	3	Y	99	31	1	124				
						109	9					8	8					
04	46020 X	-0-	-0-	-46020	-0-					Y	-0-	3	1	121				
05	47554 X	21058	-0-	-26496	-0-	240	1	20686	3	Y	120	90	1	149				
						132	9											
06	27909 X	27909	-0-	-0-	-0-	270	1	27529	3	Y	100	106	1	143				
						110	9											
07	31743 X	31743	-0-	-0-	-0-	279	1	31358	3	Y	96	98	1	141				
						106	9											
08	32399 X	32399	-0-	-0-	-0-	278	1	32002	3	Y	108	94	1	155				
						119	9											
09	30546 X	30546	-0-	-0-	-0-	270	1	30178	3	Y	89	90	1	154				
						98	9											
10	30079 X	30079	-0-	-0-	-0-	278	1	29694	3	Y	97	89	1	162				
						107	9											
11	30437 X	30437	-0-	-0-	-0-	270	1	30048	3	Y	108	86	1	184				
						119	9											
12	30256 X	NO RPT	-0-	-30256	-0-					Y	NO RPT			184				
TOTAL GAS PROD:		251,536			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,043								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																				
TRINITY-WIENER (SA)																				
WELL #: 2H													RRCID -> 279731		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 9436		PERF. 9846 - 18019	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			BALANCE		
01		52173 X	47252	-0-	-4921	-0-	46960	3	292	9	N	265	318	1				43		
02		44940 X	39486	-0-	-5454	-0-	39236	3	250	9	N	227	191	1				79		
03		50282 X	42252	-0-	-8030	-0-	41977	3	275	9	N	250	263	1				66		
04		48660 X	14029	-0-	-34631	-0-	13935	3	94	9	N	85	120	1				31		
05		49538 X	34895	-0-	-14643	-0-	34636	3	259	9	N	235	167	1				99		
06		45720 X	33804	-0-	-11916	-0-	33606	3	198	9	N	180	202	1				77		
07		43710 X	35080	-0-	-8630	-0-	34887	3	193	9	N	175	195	1				57		
08		42253 X	32394	-0-	-9859	-0-	32222	3	172	9	N	156	182	1				31		
09		34986 X	34986	-0-	-0-	-0-	34745	3	241	9	N	219	180	1	1	8		69		
10		34937 X	34628	-0-	-309	-0-	34388	3	240	9	N	218	190	1	1	8		96		
11		33960 X	32041	-0-	-1919	-0-	31880	3	161	9	N	146	184	1				58		
12		35092 X	NO RPT	-0-	-35092	-0-					N	NO RPT						58		
TOTAL GAS PROD:			380,847			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,156											

SEMPRA-WIENER (SA)													RRCID -> 279852		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9852 - 15879	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			BALANCE		
01		42718 X	37412	-0-	-5306	-0-	37318	3	94	9	Y	85	97	1				58		
02		37576 X	35821	-0-	-1755	-0-	35745	3	76	9	Y	69	88	1				39		
03		40920 X	38038	-0-	-2882	-0-	37969	3	69	9	Y	63	84	1				18		
04		38730 X	36560	-0-	-2170	-0-	36475	3	85	9	Y	77	42	1				53		
05		40021 X	37257	-0-	-2764	-0-	37168	3	89	9	Y	81	125	1				9		
06		38370 X	34233	-0-	-4137	-0-	34169	3	64	9	Y	58	41	1				26		
07		39649 X	36325	-0-	-3324	-0-	36275	3	50	9	Y	45	42	1				29		
08		38037 X	36063	-0-	-1974	-0-	36009	3	54	9	Y	49	41	1				37		
09		36570 X	34200	-0-	-2370	-0-	34153	3	47	9	Y	43	41	1				39		
10		37262 X	34687	-0-	-2575	-0-	34626	3	61	9	Y	55	82	1				12		
11		35160 X	32853	-0-	-2307	-0-	32783	3	70	9	Y	64	44	1				32		
12		36332 X	NO RPT	-0-	-36332	-0-					Y	NO RPT						32		
TOTAL GAS PROD:			393,449			TOTAL CONDENSATE PROD:			689											

SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H													RRCID -> 280275		COMPL. DATE 01/16/2016		TOTAL DEPTH 9499		PERF.10001 - 15210	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			BALANCE		
01		46500 X	36990	-0-	-9510	-0-	141	1	36511	3	N	307	231	1				105		
02		42000 X	29680	-0-	-12320	-0-	338	9	121	1	N	315	342	1				78		
03		44888 X	31707	-0-	-13181	-0-	347	9	343	1	N	379	377	1				80		
04		39900 X	30329	-0-	-9571	-0-	417	9	318	1	N	118	172	1				26		
05		39804 X	31073	-0-	-8731	-0-	130	9	331	1	N	120	110	1				36		
06		35790 X	29521	-0-	-6269	-0-	132	9	336	1	N	95	104	1				27		
07		32860 X	30008	-0-	-2852	-0-	105	9	360	1	N	91	94	1				24		
08		31713 X	29303	-0-	-2410	-0-	100	9	374	1	N	90	90	1				24		
09		30330 X	27820	-0-	-2510	-0-	99	9	385	1	N	85	86	1				23		
10		31062 X	26725	-0-	-4337	-0-	94	9	392	1	N	89	85	1				27		
11		29520 X	25406	-0-	-4114	-0-	98	9	401	1	N	84	82	1				29		
12		30008 X	NO RPT	-0-	-30008	-0-	92	9			N	NO RPT						29		
TOTAL GAS PROD:			328,562			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,773											

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		43772 X	35666	-0-	-8106	-0-	133	1	35185	3	N	316	237	1	108
							348	9							
02		39536 X	32230	-0-	-7306	-0-	122	1	31721	3	N	352	372	1	88
							387	9							
03		42563 X	33880	-0-	-8683	-0-	344	1	33110	3	N	387	393	1	82
							426	9							
04		38370 X	27452	-0-	-10918	-0-	287	1	27008	3	N	143	197	1	28
							157	9							
05		38626 X	31980	-0-	-6646	-0-	340	1	31435	3	N	186	166	1	48
							205	9							
06		34530 X	30022	-0-	-4508	-0-	341	1	29520	3	N	146	160	1	34
							161	9							
07		35681 X	30196	-0-	-5485	-0-	362	1	29679	3	N	141	145	1	30
							155	9							
08		33883 X	29354	-0-	-4529	-0-	374	1	28827	3	N	139	139	1	30
							153	9							
09		30960 X	27796	-0-	-3164	-0-	384	1	27267	3	N	132	134	1	28
							145	9							
10		31992 X	26811	-0-	-5181	-0-	392	1	26267	3	N	138	132	1	34
							152	9							
11		30030 X	25436	-0-	-4594	-0-	401	1	24890	3	N	132	128	1	38
							145	9							
12		30194 X	NO RPT	-0-	-30194	-0-					N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:			330,823			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,212						

MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380															
01		54405 X	45148	-0-	-9257	-0-	44717	3	431	9	N	392	398	1	65
02		44744 X	31531	-0-	-13213	-0-	31206	3	325	9	N	295	258	1	102
03		47213 X	43861	-0-	-3352	-0-	43402	3	459	9	N	417	409	1	110
04		45690 X	42183	-0-	-3507	-0-	41704	3	479	9	N	435	385	1	160
05		46934 X	41038	-0-	-5896	-0-	40608	3	430	9	N	391	386	1	165
06		43680 X	38538	-0-	-5142	-0-	38209	3	329	9	N	299	336	1	128
07		43865 X	38213	-0-	-5652	-0-	37891	3	322	9	N	293	325	1	96
08		43865 X	37044	-0-	-6821	-0-	36732	3	312	9	N	284	323	1	57
09		42180 X	35283	-0-	-6897	-0-	34883	3	400	9	N	364	306	1	115
10		41044 X	34559	-0-	-6485	-0-	34161	3	398	9	N	362	317	1	160
11		38550 X	33417	-0-	-5133	-0-	33131	3	286	9	N	260	317	1	103
12		38223 X	NO RPT	-0-	-38223	-0-					N	NO RPT			103
TOTAL GAS PROD:			420,815			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,792						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		69130 X	68284	-0-	-846	-0-	68076	3	208	9	Y	189	187	1	24
02		62440 X	60592	-0-	-1848	-0-	60408	3	184	9	Y	167	175	1	16
03		73253 X	62920	-0-	-10333	-0-	397	1	62288	3	Y	214	209	1	21
							235	9							
04		70890 X	65654	-0-	-5236	-0-	688	1	64624	3	Y	311	302	1	30
							342	9							
05		73098 X	67736	-0-	-5362	-0-	720	1	66625	3	Y	355	322	1	63
							391	9							
06		66090 X	63693	-0-	-2397	-0-	724	1	62660	3	Y	281	308	1	36
							309	9							
07		67084 X	63053	-0-	-4031	-0-	755	1	61998	3	Y	273	279	1	30
							300	9							
08		67828 X	58102	-0-	-9726	-0-	740	1	57067	3	Y	268	268	1	30
							295	9							
09		65640 X	54352	-0-	-11288	-0-	750	1	53324	3	Y	253	257	1	26
							278	9							
10		67735 X	50948	-0-	-16787	-0-	745	1	49910	3	Y	266	255	1	37
							293	9							
11		63690 X	45603	-0-	-18087	-0-	718	1	44610	3	Y	250	243	1	44
							275	9							
12		63054 X	NO RPT	-0-	-63054	-0-					Y	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:			660,937				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,827					

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		81592 X	68302	-0-	-13290	-0-	68056	3	246	9	Y	224	222	1	34
02		73696 X	59429	-0-	-14267	-0-	59210	3	219	9	Y	199	209	1	24
03		75950 X	59742	-0-	-16208	-0-	377	1	59084	3	Y	255	248	1	30
							281	9							
04		71670 X	63217	-0-	-8453	-0-	661	1	62153	3	Y	366	355	1	41
							403	9							
05		72943 X	67580	-0-	-5363	-0-	717	1	66397	3	Y	424	384	1	81
							466	9							
06		66090 X	61726	-0-	-4364	-0-	701	1	60658	3	Y	334	366	1	49
							367	9							
07		65782 X	61121	-0-	-4661	-0-	731	1	60032	3	Y	325	332	1	42
							358	9							
08		65317 X	56768	-0-	-8549	-0-	723	1	55694	3	Y	319	320	1	41
							351	9							
09		65400 X	49513	-0-	-15887	-0-	682	1	48522	3	Y	281	288	1	34
							309	9							
10		67580 X	50505	-0-	-17075	-0-	738	1	49418	3	Y	317	301	1	50
							349	9							
11		61740 X	44983	-0-	-16757	-0-	708	1	43949	3	Y	296	288	1	58
							326	9							
12		61132 X	NO RPT	-0-	-61132	-0-					Y	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:			642,886				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,340					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
MAY		WELL #:		2	RRCID ->	283388	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	10493	PERF.	9614 - 9620				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-				-0-
02		6132 X	-0-	-0-	-6132	-0-					N	-0-				-0-
03		6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		92 N		92	-0-	-0-		92	3		N	-0-				-0-
09		70 N		70	-0-	-0-		70	3		N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			162				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OXSHEER J19 (SA) 5		WELL #:		5H	RRCID ->	283509	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	9527	PERF.	9983 - 15197				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		274474 X	128009	-0-	-146465	-0-	126273	3	1736	9	Y	1578	1655	1		369
02		247912 X	102160	-0-	-145752	-0-	100624	3	1536	9	Y	1396	1390	1		375
03		274474 X	101523	-0-	-172951	-0-	634	1	99534	3	Y	1232	1446	1	1 8	160
							1355	9								
04		265620 X	96304	-0-	-169316	-0-	1010	1	94950	3	Y	313	439	1		34
							344	9								
05		151280 X	91498	-0-	-59782	-0-	973	1	90087	3	Y	398	361	1		71
							438	9								
06		123870 X	80504	-0-	-43366	-0-	916	1	79240	3	Y	316	346	1		41
							348	9								
07		113119 X	76881	-0-	-36238	-0-	921	1	75623	3	Y	306	313	1		34
							337	9								
08		101525 X	70145	-0-	-31380	-0-	894	1	68921	3	Y	300	301	1		33
							330	9								
09		96300 X	60197	-0-	-36103	-0-	831	1	59067	3	Y	272	277	1		28
							299	9								
10		91512 X	58191	-0-	-33321	-0-	851	1	57012	3	Y	298	284	1		42
							328	9								
11		80490 X	50082	-0-	-30408	-0-	789	1	48999	3	Y	267	262	1		47
							294	9								
12		76880 X	NO RPT	-0-	-76880	-0-					Y	NO RPT				47
TOTAL GAS PROD:			915,494				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,676						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY			
//CONT.// 020467																
OXSHEER J19 (SA) 6													WELL #: 6H			
RRCID -> 283936													COMPL. DATE 08/02/2017			
TOTAL DEPTH 9513													PERF.10264 - 16379			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1066801 X	151960	-0-	-914841	-0-	150858	3	1102	9	Y	1002	1185	1		275
02		235956 X	125042	-0-	-110914	-0-	124061	3	981	9	Y	892	774	1		393
03		261237 X	128344	-0-	-132893	-0-	807	1	126644	3	Y	812	942	1	1 8	262
							893	9								
04		252810 X	117380	-0-	-135430	-0-	1230	1	115630	3	Y	473	688	1		47
							520	9								
05		261237 X	112277	-0-	-148960	-0-	1193	1	110476	3	Y	553	502	1		98
							608	9								
06		252810 X	98817	-0-	-153993	-0-	1123	1	97213	3	Y	437	478	1		57
							481	9								
07		138446 X	94971	-0-	-43475	-0-	1137	1	93369	3	Y	423	433	1		47
							465	9								
08		128340 X	88154	-0-	-40186	-0-	1123	1	86574	3	Y	415	416	1		46
							457	9								
09		117390 X	76780	-0-	-40610	-0-	1059	1	75306	3	Y	377	385	1		38
							415	9								
10		112282 X	75858	-0-	-36424	-0-	1110	1	74293	3	Y	414	394	1		58
							455	9								
11		98820 X	65910	-0-	-32910	-0-	1038	1	64464	3	Y	371	364	1		65
							408	9								
12		94984 X	NO RPT	-0-	-94984	-0-					Y	NO RPT				65
TOTAL GAS PROD:			1,135,493			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,169							

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H													WELL #: 1H			
RRCID -> 284764													COMPL. DATE 02/17/2018			
TOTAL DEPTH 9336													PERF. 9792 - 15954			
02		0	37273	-0-	37273	37273	37074	3	199	9	N	181	155	1		26
03		0	148684	-0-	148684	185957	147701	3	983	9	N	894	624	1	164 8	132
04		0	127501	-0-	127501	313458	126336	3	1165	9	N	1059	952	1	77 8	162
05		0	123587	-0-	123587	437045	122344	3	1243	9	N	1130	1021	1	4 8	267
06		545013 X	107968	-0-	-437045	-0-	106989	3	979	9	N	890	974	1		183
07		138167 X	102807	-0-	-35360	-0-	101813	3	994	9	N	904	880	1		207
08		138167 X	92849	-0-	-45318	-0-	91758	3	1091	9	N	992	1023	1		176
09		133710 X	80967	-0-	-52743	-0-	80085	3	882	9	N	802	810	1		168
10		138167 X	73270	-0-	-64897	-0-	72246	3	1024	9	N	931	803	1		296
11		107970 X	65261	-0-	-42709	-0-	64330	3	931	9	N	846	955	1		187
12		102796 X	NO RPT	-0-	-102796	-0-					N	NO RPT				187
TOTAL GAS PROD:			960,167			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,629							

EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H													WELL #: 2H			
RRCID -> 284769													COMPL. DATE 02/23/2018			
TOTAL DEPTH 9325													PERF. 9984 - 15702			
02		0	11073	-0-	11073	11073	10916	3	157	9	N	143	121	1		22
03		0	92992	-0-	92992	104065	92147	3	845	9	N	768	621	1	3 8	166
04		0	99551	-0-	99551	203616	98471	3	1080	9	N	982	952	1		196
05		0	110535	-0-	110535	314151	109253	3	1282	9	N	1165	1021	1		340
06		414480 X	100329	-0-	-314151	-0-	99351	3	978	9	N	889	974	1		255
07		101525 X	95105	-0-	-6420	-0-	93863	3	1242	9	N	1129	1057	1		327
08		101525 X	86163	-0-	-15362	-0-	84803	3	1360	9	N	1236	1195	1		368
09		98250 X	79071	-0-	-19179	-0-	78092	3	979	9	N	890	978	1		280
10		101525 X	74862	-0-	-26663	-0-	73705	3	1157	9	N	1052	982	1		350
11		98250 X	68982	-0-	-29268	-0-	67896	3	1086	9	N	987	955	1		382
12		95108 X	NO RPT	-0-	-95108	-0-					N	NO RPT				382
TOTAL GAS PROD:			818,663			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,241							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		0	13854	-0-	13854	13854	13854	3		N	-0-			-0-
05		0	71262	-0-	71262	85116	70975	3	287	9	N	261	54 8	207
06		153480 X	68364	-0-	-85116	-0-	68275	3	89	9	N	81	143 1	145
07		70773 X	58076	-0-	-12697	-0-	57970	3	106	9	N	96		241
08		70773 X	55876	-0-	-14897	-0-	55547	3	329	9	N	299	344 1	196
09		68490 X	47469	-0-	-21021	-0-	47469	3			N	-0-		196
10		70773 X	42822	-0-	-27951	-0-	42822	3			N	-0-		196
11		68490 X	38968	-0-	-29522	-0-	38968	3			N	-0-		196
12		58063 X	NO RPT	-0-	-58063	-0-					N	NO RPT		196
TOTAL GAS PROD:			396,691				TOTAL CONDENSATE PROD:			737				

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584														
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430														
01		4185 X	3707	-0-	-478	-0-	3707	2		N	-0-			20
02		3780 X	3248	-0-	-532	-0-	306	1	2942	2	N	-0-		20
03		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	644	1	3554	2	N	-0-		20
04		3600 X	3308	-0-	-292	-0-	318	1	2990	2	N	-0-		20
05		3720 X	3308	-0-	-412	-0-	257	1	3051	2	N	-0-		20
06		4050 X	3559	-0-	-491	-0-	56	1	3437	2	N	60		80
							66	9						
07		4185 X	3505	-0-	-680	-0-	1127	1	2378	2	N	-0-		80
08		4185 X	1774	-0-	-2411	-0-	1774	2			N	-0-		80
09		3570 X	1912	-0-	-1658	-0-	1912	2			N	-0-		80
10		3689 X	3284	-0-	-405	-0-	190	1	3037	2	N	52		132
							57	9						
11		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3730	2	50	9	N	45		177
*12		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	668	1	2885	2	N	-0-		177
TOTAL GAS PROD:			39,136				TOTAL CONDENSATE PROD:			157				

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582														
01		3007 X	2128	-0-	-879	-0-	2128	2		N	-0-			55
02		2716 X	1647	-0-	-1069	-0-	153	1	1476	2	N	16	16 8	55
							18	9						
03		3007 X	2173	-0-	-834	-0-	333	1	1840	2	N	-0-		55
04		2070 X	1875	-0-	-195	-0-	180	1	1695	2	N	-0-		55
05		2139 X	1875	-0-	-264	-0-	146	1	1729	2	N	-0-		55
06		2100 X	407	-0-	-1693	-0-	7	1	400	2	N	-0-		55
07		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	679	1	1431	2	N	10		65
							11	9						
08		1860 N	1431	-0-	-429	-0-	1431	2			N	-0-		65
09		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-		65
10		2108 N	1976	-0-	-132	-0-	116	1	1860	2	N	-0-		65
11		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1507	2	11	9	N	10		75
12		2139 N	1436	-0-	-703	-0-	270	1	1166	2	N	-0-		75
TOTAL GAS PROD:			20,658				TOTAL CONDENSATE PROD:			36				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													040798													
CARTHAGE GAS UNIT 11													WELL #:		3		RRCID -> 054883		COMPL. DATE 02/05/1973		TOTAL DEPTH		9680		PERF. 9481 - 9520	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE											
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	408	2	Y	5	5	1	-0-											
							6	9																		
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	9	1	360	2	Y	5	4	1	1											
							6	9																		
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	431	2	Y	5	4	1	2											
							6	9																		
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	9	1	402	2	Y	4	5	1	1											
							4	9																		
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	465	2	Y	5	5	1	1											
							6	9																		
06		330 N	148	-0-	-182	-0-	4	1	144	2	Y	-0-	1	1	-0-											
07		341 N	292	-0-	-49	-0-	7	1	282	2	Y	3	3	1	-0-											
							3	9																		
08		341 N	280	-0-	-61	-0-	7	1	271	2	Y	2	2	1	-0-											
							2	9																		
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	264	2	Y	2	2	1	-0-											
							2	9																		
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	291	2	Y	5	4	1	1											
							6	9																		
*11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	263	2	Y	2	3	1	-0-											
							2	9																		
12		279 N	267	-0-	-12	-0-	7	1	253	2	Y	6	5	1	1											
							7	9																		
TOTAL GAS PROD:			3,978			TOTAL CONDENSATE PROD:			44																	

CARTHAGE GAS UNIT 3-A													WELL #:		2		RRCID -> 071268		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH		9881		PERF. 8698 - 9474	
01		3100 N	2622	-0-	-478	10389	2609	3	13	9	Y	12	18	1	3											
02		2800 N	2597	-0-	-203	10186	2583	3	14	9	Y	13	9	1	7											
03		3100 N	2479	-0-	-621	9565	2467	3	12	9	Y	11	9	1	9											
04		3000 N	2422	-0-	-578	8987	2409	3	13	9	Y	12	18	1	3											
05		3100 N	2979	-0-	-121	8866	2971	3	8	9	Y	7	10	1	-0-											
06		3000 N	2208	-0-	-792	8074	2194	3	14	9	Y	13	8	1	5											
07		3100 N	2174	-0-	-926	7148	2167	3	7	9	Y	6	8	1	3											
08		3100 N	2712	-0-	-388	6760	2702	3	10	9	Y	9	9	1	3											
09		3000 N	2091	-0-	-909	5851	2079	3	12	9	Y	11	8	1	6											
10		3100 N	2270	-0-	-830	5021	2260	3	10	9	Y	9	8	1	7											
11		3000 N	2187	-0-	-813	4208	2176	3	11	9	Y	10	8	1	9											
*12		3100 N	2322	-0-	-778	3430	2310	3	12	9	Y	11	18	1	2											
TOTAL GAS PROD:			29,063			TOTAL CONDENSATE PROD:			124																	

CARTHAGE GAS UNIT 6A													WELL #:		2		RRCID -> 072834		COMPL. DATE 06/23/1977		TOTAL DEPTH		9950		PERF. 9818 - 9857	
01		3100 N	1961	-0-	-1139	6261	1954	3	7	9	Y	6	12	1	1											
02		2800 N	1536	-0-	-1264	4997	1524	3	12	9	Y	11	11	1	1											
03		3100 N	2416	-0-	-684	4313	2401	3	15	9	Y	14	13	1	2											
04		3000 N	1629	-0-	-1371	2942	1618	3	11	9	Y	10	10	1	2											
05		3100 N	1818	-0-	-1282	1660	1808	3	10	9	Y	9	5	1	6											
06		3000 N	1653	-0-	-1347	313	1644	3	9	9	Y	8	10	1	4											
07		1905 N	1592	-0-	-313	-0-	1585	3	7	9	Y	6	9	1	1											
08		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1848	3	11	9	Y	10	6	1	5											
09		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1779	3	8	9	Y	7	6	1	6											
10		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1836	3	11	9	Y	10	12	1	4											
11		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2134	3	13	9	Y	12	13	1	3											
12		1860 N	1407	-0-	-453	-0-	1399	3	8	9	Y	7	6	1	4											
TOTAL GAS PROD:			21,652			TOTAL CONDENSATE PROD:			110																	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	108	1	4599	2	Y	32	32	1	2
						35	9							
02	4256 X	3231	-0-	-1025	-0-	75	1	3128	2	Y	25	24	1	3
						28	9							
03	4681 X	3975	-0-	-706	-0-	95	1	3847	2	Y	30	24	1	9
						33	9							
04	4590 X	3825	-0-	-765	-0-	88	1	3708	2	Y	26	30	1	5
						29	9							
05	4743 X	2689	-0-	-2054	-0-	65	1	2604	2	Y	18	21	1	2
						20	9							
06	4590 X	3569	-0-	-1021	-0-	85	1	3465	2	Y	17	16	1	3
						19	9							
07	3968 X	3741	-0-	-227	-0-	88	1	3630	2	Y	21	21	1	3
						23	9							
08	3968 X	3479	-0-	-489	-0-	82	1	3382	2	Y	14	15	1	2
						15	9							
09	3840 X	3431	-0-	-409	-0-	82	1	3329	2	Y	18	18	1	2
						20	9							
10	3751 X	3508	-0-	-243	-0-	84	1	3398	2	Y	24	23	1	3
						26	9							
*11	3630 X	2285	-0-	-1345	-0-	55	1	2215	2	Y	14	15	1	2
						15	9							
*12	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	98	1	3676	2	Y	46	42	1	6
						51	9							
TOTAL GAS PROD:		42,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		285								

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	46	1	1978	2	Y	23	23	1	1
						25	9							
02	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	50	1	2087	2	Y	28	26	1	3
						31	9							
03	2263 X	2196	-0-	-67	-0-	52	1	2113	2	Y	28	23	1	8
						31	9							
04	2160 X	1436	-0-	-724	-0-	33	1	1385	2	Y	16	21	1	3
						18	9							
05	2263 X	1706	-0-	-557	-0-	41	1	1644	2	Y	19	20	1	2
						21	9							
06	2130 N	2019	-0-	-111	-0-	48	1	1952	2	Y	17	16	1	3
						19	9							
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	47	1	1934	2	Y	18	19	1	2
						20	9							
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	47	1	1934	2	Y	15	15	1	2
						17	9							
09	2010 N	1672	-0-	-338	-0-	40	1	1615	2	Y	15	15	1	2
						17	9							
10	2015 N	1918	-0-	-97	-0-	45	1	1848	2	Y	23	22	1	3
						25	9							
*11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	52	1	2110	2	Y	23	23	1	3
						25	9							
12	1736 N	888	-0-	-848	-0-	22	1	849	2	Y	15	16	1	2
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		22,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		240								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
CARTHAGE GAS UNIT 13														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 040798														
WELL #: 3 RRCID -> 078603													COMPL. DATE 09/05/1978	
TOTAL DEPTH 9760													PERF. 9516 - 9548	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	60	1	2584	2	Y	48	48	1	2
						53	9							
02	2884 X	1947	-0-	-937	-0-	44	1	1859	2	Y	40	38	1	4
						44	9							
03	3007 X	2169	-0-	-838	-0-	51	1	2068	2	Y	45	36	1	13
						50	9							
04	2670 X	2406	-0-	-264	-0-	55	1	2304	2	Y	43	47	1	9
						47	9							
05	2697 X	2044	-0-	-653	-0-	49	1	1958	2	Y	34	39	1	4
						37	9							
06	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	62	1	2524	2	Y	33	32	1	5
						36	9							
07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	68	1	2817	2	Y	45	44	1	6
						50	9							
08	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	59	1	2446	2	Y	28	29	1	5
						31	9							
09	2610 X	2599	-0-	-11	-0-	62	1	2497	2	Y	36	36	1	5
						40	9							
10	2945 X	2450	-0-	-495	-0-	58	1	2341	2	Y	46	45	1	6
						51	9							
*11	2850 X	2148	-0-	-702	-0-	51	1	2058	2	Y	35	36	1	5
						39	9							
12	2945 X	2084	-0-	-861	-0-	52	1	1960	2	Y	65	62	1	8
						72	9							
TOTAL GAS PROD:		28,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		498								

BROWN, H. GAS UNIT													CNTY: PANOLA	
WELL #: 2 RRCID -> 080256													COMPL. DATE 12/19/1978	
TOTAL DEPTH 10000													PERF. 8720 - 9418	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE GAS UNIT 7													CNTY: PANOLA	
WELL #: 3 RRCID -> 081784													COMPL. DATE 03/26/1979	
TOTAL DEPTH 9775													PERF. 9530 - 9610	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530																	

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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098																	

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 084504		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	408	3	8 9	Y	7	6 1		2
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	378 3	Y	7	8 1		1
						8	9						
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	408 3	Y	7	7 1		1
						8	9						
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	398 3	Y	6	6 1		1
						7	9						
05	434 N	417	-0-	-17	-0-	14	1	396 3	Y	6	6 1		1
						7	9						
06	420 N	313	-0-	-107	-0-	11	1	298 3	Y	4	4 1		1
						4	9						
07	434 N	383	-0-	-51	-0-	13	1	364 3	Y	5	5 1		1
						6	9						
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	406 3	Y	7	7 1		1
						8	9						
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	408 3	Y	7	7 1		1
						8	9						
10	372 N	257	-0-	-115	-0-	9	1	242 3	Y	5	5 1		1
						6	9						
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	16	1	446 3	Y	6	6 1		1
						7	9						
12	434 N	282	-0-	-152	-0-	10	1	265 3	Y	6	6 1		1
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		4,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		73							

BURNETT BROTHERS		WELL #: 12		RRCID -> 085278		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
GLASPIE, OCIE GAS UNIT														
//CONT.// 16032 174														
//CONT.// 040798														
WELL #: 3										RRCID -> 085871		COMPL. DATE 02/07/2007		
TOTAL DEPTH 9800										PERF. 8513		- 9425		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2780 N	761	-0-	-2019	-0-	743	3	18	9	Y	16	16	1	4
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	37	1	852	3	Y	22	22	1	4
						24	9							
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	36	1	933	3	Y	21	21	1	4
						23	9							
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	34	1	922	3	Y	20	20	1	4
						22	9							
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	35	1	968	3	Y	20	20	1	4
						22	9							
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	33	1	898	3	Y	16	16	1	4
						18	9							
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	34	1	941	3	Y	20	20	1	4
						22	9							
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	34	1	927	3	Y	20	20	1	4
						22	9							
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	32	1	848	3	Y	18	18	1	4
						20	9							
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	36	1	974	3	Y	22	22	1	4
						24	9							
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	29	1	818	3	Y	19	19	1	4
						21	9							
*12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	30	1	807	3	Y	22	22	1	4
						24	9							

TOTAL GAS PROD: 11,261

TOTAL CONDENSATE PROD: 236

SOAPE, A. C. GAS UNIT										TOTAL DEPTH 9705		PERF. 8633 - 9341		
WELL #: 3										RRCID -> 094962		COMPL. DATE 07/27/1981		
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-			-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	364	3	Y	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	-0-			-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	347	-0-	-13	-0-	12	1	335	3	Y	-0-			-0-
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	13	1	353	3	Y	-0-			-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	354	3	Y	-0-			-0-
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	383	3	Y	-0-			-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	15	1	412	3	Y	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	395	-0-	-8	-0-	14	1	381	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,327

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
REED, W. M. GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2422	3	39	9	Y	35	34	1	9
02	3864 X	1765	-0-	-2099	-0-	72	1	1662	3	Y	28	32	1	5
						31	9							
03	4278 X	1985	-0-	-2293	-0-	73	1	1880	3	Y	29	29	1	5
						32	9							
04	4140 X	1671	-0-	-2469	-0-	58	1	1587	3	Y	24	25	1	4
						26	9							
05	4278 X	2590	-0-	-1688	-0-	88	1	2463	3	Y	35	33	1	6
						39	9							
06	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	88	1	2381	3	Y	29	28	1	7
						32	9							
07	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	88	1	2423	3	Y	34	34	1	7
						37	9							
08	2604 X	2344	-0-	-260	-0-	83	1	2224	3	Y	34	34	1	7
						37	9							
09	2520 X	1758	-0-	-762	-0-	63	1	1670	3	Y	23	25	1	5
						25	9							
10	2604 X	1758	-0-	-846	-0-	63	1	1665	3	Y	27	27	1	5
						30	9							
11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	97	1	2696	3	Y	41	37	1	9
						45	9							
*12	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	113	1	3076	3	Y	58	57	1	10
						64	9							
TOTAL GAS PROD:		27,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		397								

SOAPE, A. C. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2193	-0-	-907	8755	2148	3	45	9	Y	41	39	1	10
02	2800 N	2270	-0-	-530	8225	92	1	2122	3	Y	51	52	1	9
						56	9							
03	3100 N	2201	-0-	-899	7326	81	1	2073	3	Y	43	45	1	7
						47	9							
04	3000 N	2198	-0-	-802	6524	77	1	2073	3	Y	44	43	1	8
						48	9							
05	3100 N	2413	-0-	-687	5837	82	1	2281	3	Y	45	45	1	8
						50	9							
06	3000 N	2280	-0-	-720	5117	80	1	2159	3	Y	37	36	1	9
						41	9							
07	3100 N	1626	-0-	-1474	3643	56	1	1537	3	Y	30	33	1	6
						33	9							
08	3100 N	1913	-0-	-1187	2456	67	1	1806	3	Y	36	35	1	7
						40	9							
09	3000 N	2109	-0-	-891	1565	75	1	1992	3	Y	38	37	1	8
						42	9							
10	3100 N	2050	-0-	-1050	515	72	1	1931	3	Y	43	43	1	8
						47	9							
11	2775 N	2260	-0-	-515	-0-	77	1	2135	3	Y	44	43	1	9
						48	9							
*12	3100 N	3871	-0-	771	771	134	1	3635	3	Y	93	86	1	16
						102	9							
TOTAL GAS PROD:		27,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		545								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																			
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	3			Y	-0-					-0-	
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	3			Y	-0-					-0-	
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-		21	3	1	9	Y	1					1	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-	1	1			-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				61											TOTAL CONDENSATE PROD:				1

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		3100 N	2788	-0-	-312	5794		63	1	2681	2	Y	40	40	1			2	
								44	9										
02		2800 N	1568	-0-	-1232	4562		36	1	1503	2	Y	26	25	1			3	
								29	9										
03		3100 N	1669	-0-	-1431	3131		40	1	1599	2	Y	27	22	1			8	
								30	9										
04		3000 N	1664	-0-	-1336	1795		38	1	1600	2	Y	24	27	1			5	
								26	9										
05		3100 N	1649	-0-	-1451	344		39	1	1585	2	Y	23	25	1			3	
								25	9										
06		1887 N	1543	-0-	-344	-0-		36	1	1489	2	Y	16	16	1			3	
								18	9										
07		1705 N	1646	-0-	-59	-0-		38	1	1586	2	Y	20	20	1			3	
								22	9										
08		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-		39	1	1602	2	Y	15	15	1			3	
								17	9										
09		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		38	1	1520	2	Y	17	18	1			2	
								19	9										
10		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-		39	1	1590	2	Y	24	23	1			3	
								26	9										
*11		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		38	1	1533	2	Y	21	21	1			3	
								23	9										
*12		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		42	1	1558	2	Y	42	40	1			5	
								46	9										
TOTAL GAS PROD:				20,657											TOTAL CONDENSATE PROD:				295

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1137	-0-	-1963	1844	1102	3	35	9	Y	32	30	1	8
02	2639 N	795	-0-	-1844	-0-	32	1	734	3	Y	26	29	1	5
						29	9							
03	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	41	1	1065	3	Y	32	32	1	5
						35	9							
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	45	1	1234	3	Y	39	37	1	7
						43	9							
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	48	1	1335	3	Y	39	39	1	7
						43	9							
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	49	1	1343	3	Y	33	32	1	8
						36	9							
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	56	1	1536	3	Y	45	44	1	9
						50	9							
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	62	1	1661	3	Y	51	50	1	10
						56	9							
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	62	1	1642	3	Y	48	48	1	10
						53	9							
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	62	1	1646	3	Y	56	55	1	11
						62	9							
11	1710 N	1444	-0-	-266	-0-	49	1	1349	3	Y	42	44	1	9
						46	9							
12	1829 N	1250	-0-	-579	-0-	43	1	1157	3	Y	45	46	1	8
						50	9							

TOTAL GAS PROD: 16,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1610	-0-	-1490	6427	1592	3	18	9	Y	16	15	1	4
02	7937 X	1510	-0-	-6427	-0-	62	1	1429	3	Y	17	18	1	3
						19	9							
03	3038 X	1674	-0-	-1364	-0-	62	1	1593	3	Y	17	17	1	3
						19	9							
04	2940 X	1157	-0-	-1783	-0-	41	1	1103	3	Y	12	13	1	2
						13	9							
05	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	59	1	1645	3	Y	17	16	1	3
						19	9							
06	1620 X	1605	-0-	-15	-0-	57	1	1535	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
07	1674 X	1667	-0-	-7	-0-	58	1	1592	3	Y	15	15	1	3
						17	9							
08	1736 N	1587	-0-	-149	-0-	56	1	1513	3	Y	16	16	1	3
						18	9							
09	1620 N	1479	-0-	-141	-0-	53	1	1411	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
10	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	59	1	1591	3	Y	17	17	1	3
						19	9							
11	3000 N	3699	-0-	699	699	127	1	3531	3	Y	37	32	1	8
						41	9							
*12	2697 N	1998	-0-	-699	-0-	70	1	1902	3	Y	24	28	1	4
						26	9							

TOTAL GAS PROD: 21,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	987	-0-	-2113	275	987	3	Y	-0-		-0-
02		1151 N	876	-0-	-275	-0-	37	1	Y	-0-		-0-
03		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-		-0-
04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-		-0-
05		919 N	919	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-		-0-
07		910 N	910	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
08		861 N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		-0-
09		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-		-0-
10		881 N	881	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-		-0-
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-		-0-
*12		498 N	498	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,413			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-		-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,667			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		622 N	622	-0-	-0-	-0-	612	3	Y	9	8 1	2
02		476 N	359	-0-	-117	-0-	15	1	Y	6	7 1	1
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	10	9 1	2
04		570 N	553	-0-	-17	-0-	19	1	Y	7	8 1	1
05		727 N	727	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	10	9 1	2
06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	7	7 1	2
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	8	8 1	2
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	9	9 1	2
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	8	8 1	2
10		589 N	567	-0-	-22	-0-	20	1	Y	8	8 1	2
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	8	8 1	2
12		589 N	218	-0-	-371	-0-	8	1	Y	4	5 1	1
TOTAL GAS PROD:			6,748			TOTAL CONDENSATE PROD:			94			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798									
CARTHAGE GAS UNIT 10			WELL #:		6	RRCID -> 116786			COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1460 N	-0-	-0-	-1460	-0-				Y	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT 12			WELL #:		5	RRCID -> 118237			COMPL. DATE 12/13/1992		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	2124	-0-	-976	7338	48 1	2067 2	Y	8	8 1			-0-
02		2800 N	1735	-0-	-1065	6273	9 9	1686 2	Y	8	7 1			1
03		3100 N	1703	-0-	-1397	4876	40 1	1655 2	Y	7	6 1			2
04		3000 N	2071	-0-	-929	3947	8 9	2014 2	Y	8	8 1			2
05		3100 N	2074	-0-	-1026	2921	48 1	2016 2	Y	7	8 1			1
06		3000 N	1985	-0-	-1015	1906	9 9	1932 2	Y	5	5 1			1
07		3100 N	2101	-0-	-999	907	47 1	2045 2	Y	6	6 1			1
08		2814 N	1907	-0-	-907	-0-	6 9	1856 2	Y	5	5 1			1
09		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	47 1	1863 2	Y	6	6 1			1
10		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	7 9	2105 2	Y	8	8 1			1
*11		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	52 1	2048 2	Y	7	7 1			1
*12		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	9 9	2179 2	Y	15	14 1			2
TOTAL GAS PROD:			24,144					TOTAL CONDENSATE PROD:			90			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3100 N	2505	-0-	-595	9547	2408	3	97	9	Y	88	85	1	22
02	2800 N	2404	-0-	-396	9151	96	1	2201	3	Y	97	102	1	17
						107	9							
03	3100 N	2767	-0-	-333	8818	99	1	2558	3	Y	100	100	1	17
						110	9							
04	3000 N	2571	-0-	-429	8389	88	1	2383	3	Y	91	92	1	16
						100	9							
05	3100 N	2475	-0-	-625	7764	83	1	2300	3	Y	84	85	1	15
						92	9							
06	3000 N	2586	-0-	-414	7350	89	1	2416	3	Y	74	71	1	18
						81	9							
07	3100 N	2718	-0-	-382	6968	92	1	2527	3	Y	90	90	1	18
						99	9							
08	3100 N	2581	-0-	-519	6449	89	1	2393	3	Y	90	90	1	18
						99	9							
09	3000 N	1661	-0-	-1339	5110	58	1	1541	3	Y	56	62	1	12
						62	9							
10	3100 N	1392	-0-	-1708	3402	48	1	1286	3	Y	53	55	1	10
						58	9							
11	3000 N	1533	-0-	-1467	1935	51	1	1421	3	Y	55	53	1	12
						61	9							
*12	3100 N	1536	-0-	-1564	371	52	1	1410	3	Y	67	67	1	12
						74	9							
TOTAL GAS PROD:		26,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		945								

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	105	1	4465	2	Y	14	14	1	1
						15	9							
02	4368 X	3890	-0-	-478	-0-	91	1	3784	2	Y	14	13	1	2
						15	9							
03	4836 X	4292	-0-	-544	-0-	103	1	4174	2	Y	14	12	1	4
						15	9							
04	4530 X	4186	-0-	-344	-0-	97	1	4074	2	Y	14	15	1	3
						15	9							
05	4681 X	4250	-0-	-431	-0-	103	1	4133	2	Y	13	14	1	2
						14	9							
06	4440 X	4102	-0-	-338	-0-	98	1	3995	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
07	4340 X	4233	-0-	-107	-0-	100	1	4121	2	Y	11	11	1	1
						12	9							
08	4340 X	4204	-0-	-136	-0-	99	1	4096	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
09	4200 X	4184	-0-	-16	-0-	101	1	4072	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
10	4247 X	4232	-0-	-15	-0-	101	1	4116	2	Y	14	13	1	2
						15	9							
*11	4110 X	3817	-0-	-293	-0-	92	1	3714	2	Y	10	11	1	1
						11	9							
12	4309 X	4087	-0-	-222	-0-	106	1	3956	2	Y	23	21	1	3
						25	9							
TOTAL GAS PROD:		50,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		153								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE		BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-				-0-

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542																
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	-0-				-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	2	1	103	2	Y	-0-				-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	2	1	94	2	Y	-0-				-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-				-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	Y	-0-				-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	2	Y	-0-				-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	194	2	Y	-0-				-0-
*11	120	N	25	-0-	-95	-0-	1	1	24	2	Y	-0-				-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010																
01	2302	N	996	-0-	-1306	-0-	22	1	930	2	Y	40	39	1		2
							44	9								
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	18	1	756	2	Y	36	34	1		4
							40	9								
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	24	1	989	2	Y	47	37	1		14
							52	9								
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	31	1	1309	2	Y	55	58	1		11
							61	9								
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	34	1	1364	2	Y	56	60	1		7
							62	9								
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	33	1	1345	2	Y	39	40	1		6
							43	9								
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	33	1	1353	2	Y	48	48	1		6
							53	9								
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	36	1	1477	2	Y	39	39	1		6
							43	9								
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	33	1	1350	2	Y	45	45	1		6
							50	9								
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	29	1	1206	2	Y	52	51	1		7
							57	9								
*11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	27	1	1093	2	Y	43	44	1		6
							47	9								
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	31	1	1163	2	Y	86	81	1		11
							95	9								

TOTAL GAS PROD: 15,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2648	3	25	9	Y	23	22	1	6
02		4144 X	2323	-0-	-1821	-0-	96	1	2201	3	Y	24	26	1	4
							26	9							
03		4588 X	2562	-0-	-2026	-0-	95	1	2441	3	Y	24	24	1	4
							26	9							
04		4440 X	2563	-0-	-1877	-0-	91	1	2447	3	Y	23	23	1	4
							25	9							
05		2666 X	2658	-0-	-8	-0-	91	1	2542	3	Y	23	23	1	4
							25	9							
06		2580 X	2374	-0-	-206	-0-	84	1	2271	3	Y	17	17	1	4
							19	9							
07		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	93	1	2562	3	Y	22	22	1	4
							24	9							
08		2666 X	2509	-0-	-157	-0-	89	1	2395	3	Y	23	23	1	4
							25	9							
09		2580 X	2520	-0-	-60	-0-	91	1	2404	3	Y	23	22	1	5
							25	9							
10		2666 X	2471	-0-	-195	-0-	88	1	2357	3	Y	24	24	1	5
							26	9							
11		2580 X	2178	-0-	-402	-0-	75	1	2081	3	Y	20	21	1	4
							22	9							
12		2666 X	2176	-0-	-490	-0-	76	1	2072	3	Y	25	25	1	4
							28	9							
TOTAL GAS PROD:			29,686			TOTAL CONDENSATE PROD:			271						

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
ALLISON, G.T. GAS UNIT														
//CONT.// 16032 174														
//CONT.// 040798														
WELL #: 7										RRCID -> 131169		COMPL. DATE 06/13/1989		
TOTAL DEPTH 9800										PERF. 8495 -		9584		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	2261	-0-	-839	10012	2251	3	10	9	Y	9	9	1	2
02	2800 N	1508	-0-	-1292	8720	63	1	1437	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
03	3100 N	2328	-0-	-772	7948	84	1	2233	3	Y	10	9	1	2
						11	9							
04	3000 N	2481	-0-	-519	7429	88	1	2382	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
05	3100 N	2756	-0-	-344	7085	95	1	2649	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
06	3000 N	2634	-0-	-366	6719	93	1	2532	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
07	3100 N	2639	-0-	-461	6258	92	1	2536	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
08	3100 N	2656	-0-	-444	5814	95	1	2549	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
09	3000 N	2482	-0-	-518	5296	90	1	2381	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
10	3100 N	2588	-0-	-512	4784	93	1	2483	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
11	3000 N	2442	-0-	-558	4226	84	1	2347	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
*12	3100 N	2098	-0-	-1002	3224	74	1	2013	3	Y	10	10	1	2
						11	9							

TOTAL GAS PROD: 28,873

TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CARTHAGE GAS UNIT 6A										TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8700 -		9600	
WELL #: 3										RRCID -> 132213		COMPL. DATE 08/31/2001			
01	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3788	3	15	9	Y	14	24	1	3	
02	3752 X	3566	-0-	-186	-0-	3534	3	32	9	Y	29	29	1	3	
03	4154 X	3817	-0-	-337	-0-	3789	3	28	9	Y	25	24	1	4	
04	4020 X	3592	-0-	-428	-0-	3567	3	25	9	Y	23	22	1	5	
05	3937 X	3656	-0-	-281	-0-	3633	3	23	9	Y	21	12	1	14	
06	3810 X	3313	-0-	-497	-0-	3292	3	21	9	Y	19	24	1	9	
07	3937 X	3733	-0-	-204	-0-	3711	3	22	9	Y	20	25	1	4	
08	3813 X	3760	-0-	-53	-0-	3739	3	21	9	Y	19	13	1	10	
09	3600 X	3528	-0-	-72	-0-	3508	3	20	9	Y	18	14	1	14	
10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3742	3	24	9	Y	22	26	1	10	
11	3630 X	3612	-0-	-18	-0-	3588	3	24	9	Y	22	27	1	5	
12	3751 X	3664	-0-	-87	-0-	3642	3	22	9	Y	20	13	1	12	

TOTAL GAS PROD: 43,810

TOTAL CONDENSATE PROD: 252

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3100 N	1298	-0-	-1802	6289	29 1	1229 2	Y	36	36 1			2
						40 9							
02	2800 N	1218	-0-	-1582	4707	28 1	1149 2	Y	37	35 1			4
						41 9							
03	3100 N	1278	-0-	-1822	2885	30 1	1205 2	Y	39	32 1			11
						43 9							
04	3000 N	1233	-0-	-1767	1118	28 1	1168 2	Y	34	38 1			7
						37 9							
05	2475 N	1357	-0-	-1118	-0-	32 1	1285 2	Y	36	38 1			5
						40 9							
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	27 1	1120 2	Y	22	23 1			4
						24 9							
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	28 1	1139 2	Y	26	27 1			3
						29 9							
08	1116 N	789	-0-	-327	-0-	19 1	756 2	Y	13	14 1			2
						14 9							
09	1080 N	897	-0-	-183	-0-	20 1	857 2	Y	18	18 1			2
						20 9							
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	33 1	1342 2	Y	42	38 1			6
						46 9							
*11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	32 1	1280 2	Y	32	34 1			4
						35 9							
*12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	32 1	1193 2	Y	65	61 1			8
						72 9							
TOTAL GAS PROD:		14,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		400							

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	7 1	292 2	Y	2	2 1			-0-
						2 9							
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	7 1	304 2	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
03	341 N	327	-0-	-14	-0-	8 1	316 2	Y	3	2 1			1
						3 9							
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	8 1	321 2	Y	1	2 1			-0-
						1 9							
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	8 1	314 2	Y	2	2 1			-0-
						2 9							
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	8 1	312 2	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	10 1	417 2	Y	2	2 1			-0-
						2 9							
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	18 1	760 2	Y	3	3 1			-0-
						3 9							
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	15 1	611 2	Y	2	2 1			-0-
						2 9							
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	12 1	504 2	Y	2	2 1			-0-
						2 9							
*11	750 N	427	-0-	-323	-0-	10 1	415 2	Y	2	2 1			-0-
						2 9							
12	651 N	321	-0-	-330	-0-	8 1	310 2	Y	3	3 1			-0-
						3 9							
TOTAL GAS PROD:		5,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
02		140 N	133	-0-	-7	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
05		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
06		210 N	183	-0-	-27	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
07		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
12		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,848			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2119	3	52	9	Y	47	55	14
02	2268 X	1567	-0-	-701	-0-	1539	3	28	9	Y	25	35	4
03	2511 X	2379	-0-	-132	-0-	2331	3	48	9	Y	44	20	28
04	2430 X	2016	-0-	-414	-0-	1972	3	44	9	Y	40	40	28
05	2263 X	1982	-0-	-281	-0-	1952	3	30	9	Y	27	35	20
06	2310 X	2187	-0-	-123	-0-	2157	3	30	9	Y	27	18	29
07	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2388	3	31	9	Y	28	39	18
08	1984 N	1974	-0-	-10	-0-	1944	3	30	9	Y	27	21	24
09	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2472	3	37	9	Y	34	19	39
10	2418 N	1820	-0-	-598	-0-	1791	3	29	9	Y	26	41	24
11	1920 N	1737	-0-	-183	-0-	1703	3	34	9	Y	31	34	21
12	2511 N	1692	-0-	-819	-0-	1663	3	29	9	Y	26	31	16
TOTAL GAS PROD:		24,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		382							

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-		-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-		-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-		-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	Y	-0-		-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	211	3	Y	-0-		-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	-0-		-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-		-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-		-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	Y	-0-		-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-		-0-
02	168 N	53	-0-	-115	-0-	2	1	51	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	2	1	55	3	Y	-0-		-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	Y	-0-		-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	-0-		-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	-0-		-0-
07	248 N	113	-0-	-135	-0-	4	1	109	3	Y	-0-		-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	Y	-0-		-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	3	1	94	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	3	1	93	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	98	-0-	-57	-0-	3	1	95	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3077	3	21	9	Y	19	27	1	5
02	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2758	3	21	9	Y	19	14	1	10
03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3002	3	21	9	Y	19	14	1	15
04	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2924	3	20	9	Y	18	28	1	5
05	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2794	3	10	9	Y	9	14	1	-0-
06	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2892	3	26	9	Y	24	14	1	10
07	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	3082	3	10	9	Y	9	14	1	5
08	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2602	3	13	9	Y	12	13	1	4
09	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2433	3	19	9	Y	17	12	1	9
10	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2808	3	15	9	Y	14	12	1	11
11	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2645	3	18	9	Y	16	13	1	14
*12	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2500	3	18	9	Y	16	27	1	3
TOTAL GAS PROD:		33,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		192								

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2819	-0-	-281	10226	2797	3	22	9	Y	20	19	1	5
02	2800 N	2378	-0-	-422	9804	99	1	2258	3	Y	19	21	1	3
03	3100 N	2605	-0-	-495	9309	21	9	2488	3	Y	19	19	1	3
04	3000 N	2143	-0-	-857	8452	96	1	2049	3	Y	16	16	1	3
05	3100 N	2810	-0-	-290	8162	18	9	2692	3	Y	20	19	1	4
06	3000 N	2632	-0-	-368	7794	96	1	2522	3	Y	15	15	1	4
07	3100 N	2535	-0-	-565	7229	22	9	2429	3	Y	16	17	1	3
08	3100 N	1990	-0-	-1110	6119	88	1	1904	3	Y	14	14	1	3
09	3000 N	1879	-0-	-1121	4998	71	1	1798	3	Y	12	12	1	3
10	3100 N	1721	-0-	-1379	3619	15	9	1646	3	Y	13	13	1	3
11	3000 N	1465	-0-	-1535	2084	61	1	1404	3	Y	10	11	1	2
*12	3100 N	1455	-0-	-1645	439	14	9	1390	3	Y	13	13	1	2
TOTAL GAS PROD:		26,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		187								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
BOLES, A.M. GAS UNIT																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY			
//CONT.// 040798																
WELL #: 5 RRCID -> 134419													COMPL. DATE 03/17/1990			
TOTAL DEPTH 9986													PERF. 8693 - 9491			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2610	3	58	9	Y	53	51	1	13	
02		3136 X	2381	-0-	-755	-0-	97	1	2222	3	Y	56	59	1	10	
							62	9								
03		3193 X	1509	-0-	-1684	-0-	57	1	1419	3	Y	30	35	1	5	
							33	9								
04		2670 X	2546	-0-	-124	-0-	89	1	2400	3	Y	52	48	1	9	
							57	9								
05		2759 X	2234	-0-	-525	-0-	76	1	2110	3	Y	44	45	1	8	
							48	9								
06		2580 X	1046	-0-	-1534	-0-	37	1	990	3	Y	17	21	1	4	
							19	9								
07		2635 X	2152	-0-	-483	-0-	73	1	2033	3	Y	42	38	1	8	
							46	9								
08		2635 X	1976	-0-	-659	-0-	69	1	1862	3	Y	41	41	1	8	
							45	9								
09		2550 X	1933	-0-	-617	-0-	69	1	1821	3	Y	39	39	1	8	
							43	9								
10		2232 X	1916	-0-	-316	-0-	67	1	1802	3	Y	43	43	1	8	
							47	9								
11		2070 X	1804	-0-	-266	-0-	61	1	1700	3	Y	39	39	1	8	
							43	9								
12		2139 X	1624	-0-	-515	-0-	56	1	1520	3	Y	44	44	1	8	
							48	9								

TOTAL GAS PROD: 23,789

TOTAL CONDENSATE PROD: 500

BOLES, A.M. GAS UNIT													CNTY: PANOLA		
WELL #: 6 RRCID -> 134477													COMPL. DATE 03/29/1990		
TOTAL DEPTH 9760													PERF. 8650 - 9528		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, O. B. GAS UNIT													CNTY: PANOLA		
WELL #: 7 RRCID -> 134943													COMPL. DATE 05/01/1990		
TOTAL DEPTH 9700													PERF. 8375 - 9489		
01		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3080	3	88	9	Y	80	104	1	24
02		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2905	3	55	9	Y	50	67	1	7
03		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3135	3	79	9	Y	72	34	1	45
04		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3461	3	92	9	Y	84	71	1	58
05		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3310	3	61	9	Y	55	73	1	40
06		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3296	3	52	9	Y	47	36	1	51
07		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3532	3	54	9	Y	49	69	1	31
08		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3368	3	59	9	Y	54	37	1	48
09		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3355	3	61	9	Y	55	39	1	64
10		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	2992	3	53	9	Y	48	68	1	44
11		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3272	3	74	9	Y	67	66	1	45
*12		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3342	3	66	9	Y	60	68	1	37

TOTAL GAS PROD: 39,842

TOTAL CONDENSATE PROD: 721

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
DAVIS, S.L. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	135122	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	8743 - 9557		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1813	-0-	-1287	6702	1748	3	65	9	Y	59	58	1	15
02	2800 N	1953	-0-	-847	5855	78	1	1794	3	Y	74	76	1	13
						81	9							
03	3100 N	2101	-0-	-999	4856	76	1	1947	3	Y	71	72	1	12
						78	9							
04	3000 N	2004	-0-	-996	3860	69	1	1861	3	Y	67	67	1	12
						74	9							
05	3100 N	1897	-0-	-1203	2657	63	1	1767	3	Y	61	62	1	11
						67	9							
06	3000 N	1947	-0-	-1053	1604	67	1	1822	3	Y	53	51	1	13
						58	9							
07	3100 N	2134	-0-	-966	638	72	1	1988	3	Y	67	67	1	13
						74	9							
08	2640 N	2002	-0-	-638	-0-	69	1	1860	3	Y	66	66	1	13
						73	9							
09	1950 N	1757	-0-	-193	-0-	62	1	1633	3	Y	56	57	1	12
						62	9							
10	2139 N	1520	-0-	-619	-0-	53	1	1408	3	Y	54	55	1	11
						59	9							
11	1950 N	1631	-0-	-319	-0-	55	1	1515	3	Y	55	54	1	12
						61	9							
12	1829 N	954	-0-	-875	-0-	32	1	878	3	Y	40	45	1	7
						44	9							
TOTAL GAS PROD:		21,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		723								

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	135748	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	8535 - 9615		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2476	3	76	9	Y	69	66	1	17
02	2548 X	2265	-0-	-283	-0-	91	1	2097	3	Y	70	75	1	12
						77	9							
03	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	106	1	2740	3	Y	83	81	1	14
						91	9							
04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	94	1	2540	3	Y	75	76	1	13
						83	9							
05	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	87	1	2439	3	Y	69	70	1	12
						76	9							
06	2730 N	2604	-0-	-126	-0-	90	1	2450	3	Y	58	56	1	14
						64	9							
07	2821 N	2590	-0-	-231	-0-	88	1	2428	3	Y	67	68	1	13
						74	9							
08	2604 N	2169	-0-	-435	-0-	75	1	2027	3	Y	61	62	1	12
						67	9							
09	2610 N	2171	-0-	-439	-0-	77	1	2031	3	Y	57	57	1	12
						63	9							
10	2604 N	2284	-0-	-320	-0-	80	1	2129	3	Y	68	67	1	13
						75	9							
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	72	1	2008	3	Y	61	61	1	13
						67	9							
12	2232 N	2076	-0-	-156	-0-	71	1	1926	3	Y	72	72	1	13
						79	9							
TOTAL GAS PROD:		29,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		810								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2783	3	30	9	Y	27	26	1
02	3192 X	2601	-0-	-591	-0-	108	1	2460	3	Y	30	32	1
						33	9						
03	3410 X	3025	-0-	-385	-0-	112	1	2879	3	Y	31	31	1
						34	9						
04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	103	1	2784	3	Y	30	30	1
						33	9						
05	2883 X	2774	-0-	-109	-0-	95	1	2649	3	Y	27	27	1
						30	9						
06	2940 X	2850	-0-	-90	-0-	100	1	2726	3	Y	22	22	1
						24	9						
07	3038 X	2948	-0-	-90	-0-	103	1	2813	3	Y	29	28	1
						32	9						
08	3038 X	2919	-0-	-119	-0-	103	1	2784	3	Y	29	29	1
						32	9						
09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	107	1	2836	3	Y	28	28	1
						31	9						
10	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	119	1	3172	3	Y	37	36	1
						41	9						
11	2850 X	2650	-0-	-200	-0-	91	1	2529	3	Y	27	28	1
						30	9						
12	3069 X	2719	-0-	-350	-0-	95	1	2585	3	Y	35	35	1
						39	9						
TOTAL GAS PROD:		34,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		352							

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770													
01	3100 N	2264	-0-	-836	7948	2264	3			Y	-0-		-0-
02	2800 N	1903	-0-	-897	7051	80	1	1823	3	Y	-0-		-0-
03	3100 N	2284	-0-	-816	6235	86	1	2198	3	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2103	-0-	-897	5338	75	1	2028	3	Y	-0-		-0-
05	3100 N	2019	-0-	-1081	4257	70	1	1949	3	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1938	-0-	-1062	3195	69	1	1869	3	Y	-0-		-0-
07	3100 N	2034	-0-	-1066	2129	71	1	1963	3	Y	-0-		-0-
08	3100 N	1924	-0-	-1176	953	69	1	1855	3	Y	-0-		-0-
09	2809 N	1856	-0-	-953	-0-	68	1	1788	3	Y	-0-		-0-
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	71	1	1890	3	Y	-0-		-0-
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	64	1	1769	3	Y	-0-		-0-
*12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	62	1	1695	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
HARRISON, R. GAS UNIT																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																
//CONT.// 040798																
WELL #: 7 RRCID -> 136318																
COMPL. DATE 09/12/1990																
TOTAL DEPTH 9984																
PERF. 9783 - 8961																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1590	-0-	-1510	4061	1485	3	105	9	Y	95	89	1		24	
02	2800 N	1552	-0-	-1248	2813	60	1	1374	3	Y	107	112	1		19	
						118	9									
03	3100 N	1598	-0-	-1502	1311	56	1	1436	3	Y	96	99	1		16	
						106	9									
04	2701 N	1390	-0-	-1311	-0-	46	1	1252	3	Y	84	85	1		15	
						92	9									
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	52	1	1449	3	Y	93	91	1		17	
						102	9									
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	50	1	1349	3	Y	71	71	1		17	
						78	9									
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	50	1	1384	3	Y	87	87	1		17	
						96	9									
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	48	1	1290	3	Y	85	85	1		17	
						94	9									
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	53	1	1392	3	Y	88	86	1		19	
						97	9									
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	50	1	1329	3	Y	95	95	1		19	
						105	9									
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	48	1	1327	3	Y	89	89	1		19	
						98	9									
*12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	47	1	1268	3	Y	107	107	1		19	
						118	9									

TOTAL GAS PROD: 18,104

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,097

CARTHAGE GAS UNIT 3-A														WELL #: 5		RRCID -> 136451		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9888		PERF. 8699 - 9762	
01	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3454	3	20	9	Y	18	27	1		5								
02	3444 X	1877	-0-	-1567	-0-	1866	3	11	9	Y	10	10	1		5								
03	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4641	3	25	9	Y	23	10	1		18								
04	3720 X	3231	-0-	-489	-0-	3212	3	19	9	Y	17	30	1		5								
05	3844 X	3136	-0-	-708	-0-	3127	3	9	9	Y	8	13	1		-0-								
06	4050 X	3539	-0-	-511	-0-	3513	3	26	9	Y	24	14	1		10								
07	4185 X	2636	-0-	-1549	-0-	2628	3	8	9	Y	7	13	1		4								
08	4185 X	3018	-0-	-1167	-0-	3007	3	11	9	Y	10	11	1		3								
09	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3762	3	24	9	Y	22	14	1		11								
10	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4073	3	20	9	Y	18	16	1		13								
11	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3901	3	22	9	Y	20	16	1		17								
12	3906 X	3806	-0-	-100	-0-	3784	3	22	9	Y	20	34	1		3								

TOTAL GAS PROD: 41,185

TOTAL CONDENSATE PROD: 197

HICKS, O. B. GAS UNIT														WELL #: 8-L		RRCID -> 137023		COMPL. DATE 08/29/1990		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8719 - 9476	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-								

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
BROWN, HERMAN GAS UNIT																
WELL #: 6-L RRCID -> 137673																
COMPL. DATE 08/07/1990													TOTAL DEPTH 9536		PERF. 8875 - 9294	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1721	-0-	-1379	3119	1699	3	22	9	Y	20	20	1			5
02	2800 N	1942	-0-	-858	2261	80	1	1832	3	Y	27	27	1			5
						30	9									
03	3100 N	2405	-0-	-695	1566	89	1	2283	3	Y	30	30	1			5
						33	9									
04	3000 N	2440	-0-	-560	1006	86	1	2321	3	Y	30	30	1			5
						33	9									
05	3052 N	2046	-0-	-1006	-0-	70	1	1950	3	Y	24	25	1			4
						26	9									
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	64	1	1746	3	Y	18	18	1			4
						20	9									
07	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	85	1	2348	3	Y	29	27	1			6
						32	9									
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	69	1	1864	3	Y	24	25	1			5
						26	9									
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	78	1	2050	3	Y	26	25	1			6
						29	9									
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	88	1	2330	3	Y	31	31	1			6
						34	9									
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	80	1	2225	3	Y	30	30	1			6
						33	9									
*12	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	88	1	2400	3	Y	40	39	1			7
						44	9									
TOTAL GAS PROD:		26,287			TOTAL CONDENSATE PROD:		329									

WEST CLAYTON													CNTY: PANOLA			
WELL #: 1																
RRCID -> 137818																
COMPL. DATE 03/06/1991													TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8963 - 9609	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1046	-0-	-2054	1182	982	3	64	9	Y	58	55	1			15
02	2205 N	1023	-0-	-1182	-0-	40	1	911	3	Y	65	69	1			11
						72	9									
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	40	1	1029	3	Y	66	66	1			11
						73	9									
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	37	1	994	3	Y	63	63	1			11
						69	9									
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1198	3	Y	72	70	1			13
						79	9									
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	39	1	1053	3	Y	53	53	1			13
						58	9									
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	38	1	1031	3	Y	60	61	1			12
						66	9									
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	36	1	970	3	Y	60	60	1			12
						66	9									
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	36	1	946	3	Y	56	56	1			12
						62	9									
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	37	1	990	3	Y	66	65	1			13
						73	9									
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	35	1	961	3	Y	61	61	1			13
						67	9									
12	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	33	1	900	3	Y	70	71	1			12
						77	9									
TOTAL GAS PROD:		13,205			TOTAL CONDENSATE PROD:		750									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
01		3100 N	1172	-0-	-1928		3026	27	1	1145	2	-0-
02		2800 N	1222	-0-	-1578		1448	29	1	1193	2	-0-
03		2845 N	1397	-0-	-1448		-0-	34	1	1363	2	-0-
04		1372 N	1372	-0-	-0-		-0-	32	1	1340	2	-0-
05		1365 N	1365	-0-	-0-		-0-	33	1	1332	2	-0-
06		1344 N	1344	-0-	-0-		-0-	32	1	1312	2	-0-
07		1325 N	1325	-0-	-0-		-0-	31	1	1294	2	-0-
08		1321 N	1321	-0-	-0-		-0-	31	1	1290	2	-0-
09		1256 N	1256	-0-	-0-		-0-	30	1	1226	2	-0-
10		1248 N	1248	-0-	-0-		-0-	30	1	1218	2	-0-
*11		1191 N	1191	-0-	-0-		-0-	29	1	1162	2	-0-
*12		1091 N	1091	-0-	-0-		-0-	28	1	1063	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,304			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT 13												
WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554												
01		3100 N	1313	-0-	-1787		104	30	1	1283	2	-0-
02		1289 N	1185	-0-	-104		-0-	28	1	1157	2	-0-
03		1255 N	1255	-0-	-0-		-0-	30	1	1225	2	-0-
04		1260 N	1027	-0-	-233		-0-	24	1	1003	2	-0-
05		1302 N	1006	-0-	-296		-0-	24	1	982	2	-0-
06		1200 N	972	-0-	-228		-0-	23	1	949	2	-0-
07		1054 N	948	-0-	-106		-0-	22	1	926	2	-0-
08		1846 N	1846	-0-	-0-		-0-	44	1	1802	2	-0-
09		1960 N	1960	-0-	-0-		-0-	47	1	1913	2	-0-
10		1924 N	1924	-0-	-0-		-0-	46	1	1878	2	-0-
*11		1813 N	1813	-0-	-0-		-0-	44	1	1769	2	-0-
*12		1737 N	1737	-0-	-0-		-0-	45	1	1692	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,986			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT 6A												
WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889												
01		1834 X	1834	-0-	-0-		-0-	1817	3	17	9	15
02		2100 N	934	-0-	-1166		-0-	919	3	15	9	14
03		3100 N	3307	-0-	207		207	3250	3	57	9	52
04		2805 N	2598	-0-	-207		-0-	2553	3	45	9	41
05		2430 N	2430	-0-	-0-		-0-	2395	3	35	9	32
06		2250 X	2059	-0-	-191		-0-	2030	3	29	9	26
07		2341 X	2341	-0-	-0-		-0-	2311	3	30	9	27
08		2325 X	2111	-0-	-214		-0-	2082	3	29	9	26
09		2384 X	2384	-0-	-0-		-0-	2354	3	30	9	27
10		2325 X	1845	-0-	-480		-0-	1817	3	28	9	25
11		2250 X	1670	-0-	-580		-0-	1644	3	26	9	24
12		2325 N	839	-0-	-1486		-0-	828	3	11	9	10
TOTAL GAS PROD:			24,352			TOTAL CONDENSATE PROD:			319			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	3100 N	2043	-0-	-1057	8743	2039	3	4	9	Y	4	4	1	1
02	10600 X	1857	-0-	-8743	-0-	78	1	1775	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
03	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	76	1	1965	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	71	1	1915	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	71	1	1990	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
06	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	68	1	1854	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	71	1	1953	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	71	1	1924	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	71	1	1865	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	88	1	2356	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	78	1	2148	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*12	3100 N	3270	-0-	170	170	116	1	3146	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		25,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		51								

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	3100 N	1923	-0-	-1177	5885	1893	3	30	9	Y	27	26	1	7
02	2800 N	1934	-0-	-866	5019	79	1	1820	3	Y	32	33	1	6
						35	9							
03	3100 N	2114	-0-	-986	4033	78	1	2002	3	Y	31	32	1	5
						34	9							
04	3000 N	1829	-0-	-1171	2862	64	1	1735	3	Y	27	27	1	5
						30	9							
05	3100 N	1486	-0-	-1614	1248	51	1	1412	3	Y	21	22	1	4
						23	9							
06	3000 N	1952	-0-	-1048	200	69	1	1859	3	Y	22	21	1	5
						24	9							
07	2361 N	2161	-0-	-200	-0-	75	1	2053	3	Y	30	29	1	6
						33	9							
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	75	1	2029	3	Y	30	30	1	6
						33	9							
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	74	1	1958	3	Y	28	28	1	6
						31	9							
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	73	1	1961	3	Y	32	32	1	6
						35	9							
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	66	1	1828	3	Y	28	28	1	6
						31	9							
*12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	66	1	1781	3	Y	34	34	1	6
						37	9							
TOTAL GAS PROD:		23,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		342								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	335	2	Y	-0-			-0-
02		308 N	299	-0-	-9	-0-	7	1	292	2	Y	-0-			-0-
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	8	1	312	2	Y	-0-			-0-
04		330 N	324	-0-	-6	-0-	8	1	316	2	Y	-0-			-0-
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	Y	-0-			-0-
06		300 N	268	-0-	-32	-0-	6	1	262	2	Y	-0-			-0-
07		341 N	308	-0-	-33	-0-	7	1	301	2	Y	-0-			-0-
08		341 N	188	-0-	-153	-0-	4	1	184	2	Y	-0-			-0-
09		270 N	208	-0-	-62	-0-	5	1	203	2	Y	-0-			-0-
10		310 N	193	-0-	-117	-0-	5	1	188	2	Y	-0-			-0-
*11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	269	2	Y	-0-			-0-
12		217 N	119	-0-	-98	-0-	3	1	116	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,201				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

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

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

01		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	58	1	2486	2	Y	26	26	1	1
							29	9							
02		2408 X	2351	-0-	-57	-0-	54	1	2266	2	Y	28	26	1	3
							31	9							
03		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	62	1	2522	2	Y	31	25	1	9
							34	9							
04		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	57	1	2413	2	Y	25	29	1	5
							28	9							
05		2604 X	2496	-0-	-108	-0-	60	1	2408	2	Y	25	27	1	3
							28	9							
06		2520 X	2483	-0-	-37	-0-	59	1	2404	2	Y	18	18	1	3
							20	9							
07		2604 X	2501	-0-	-103	-0-	58	1	2420	2	Y	21	21	1	3
							23	9							
08		2604 X	2369	-0-	-235	-0-	56	1	2295	2	Y	16	16	1	3
							18	9							
09		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	61	1	2472	2	Y	20	20	1	3
							22	9							
10		2573 X	2514	-0-	-59	-0-	61	1	2424	2	Y	26	25	1	4
							29	9							
*11		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	63	1	2521	2	Y	24	25	1	3
							26	9							
12		2635 X	2209	-0-	-426	-0-	56	1	2109	2	Y	40	38	1	5
							44	9							
TOTAL GAS PROD:		29,777				TOTAL CONDENSATE PROD:		300							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3100 N	2026	-0-	-1074	6259	46 1	1972 2	Y	7	7	1	-0-		
02	2800 N	1510	-0-	-1290	4969	8 9	1467 2	Y	7	6	1	1		
03	3100 N	2011	-0-	-1089	3880	35 1	1955 2	Y	7	6	1	2		
04	3000 N	1829	-0-	-1171	2709	48 1	1779 2	Y	7	8	1	1		
05	3100 N	1871	-0-	-1229	1480	8 9	1818 2	Y	7	7	1	1		
06	3000 N	1542	-0-	-1458	22	42 1	1501 2	Y	4	4	1	1		
07	1891 N	1813	-0-	-78	-0-	45 1	1764 2	Y	5	5	1	1		
08	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	8 9	1797 2	Y	4	4	1	1		
09	1530 N	1525	-0-	-5	-0-	44 1	1484 2	Y	4	4	1	1		
10	1798 N	1606	-0-	-192	-0-	37 1	1561 2	Y	6	6	1	1		
*11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	4 9	1730 2	Y	6	6	1	1		
12	1581 N	1118	-0-	-463	-0-	38 1	1082 2	Y	6	6	1	1		
TOTAL GAS PROD: 20,476						TOTAL CONDENSATE PROD: 70								

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522														
01	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	60 1	2579 2	Y	7	7	1	-0-		
02	3556 X	2309	-0-	-1247	-0-	8 9	2246 2	Y	8	7	1	1		
03	3937 X	2812	-0-	-1125	-0-	54 1	2734 2	Y	9	7	1	3		
04	3810 X	2735	-0-	-1075	-0-	10 9	2663 2	Y	8	9	1	2		
05	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	63 1	2659 2	Y	7	8	1	1		
06	2730 X	2234	-0-	-496	-0-	9 9	2175 2	Y	5	5	1	1		
07	2821 X	2667	-0-	-154	-0-	66 1	2597 2	Y	6	6	1	1		
08	2821 X	2610	-0-	-211	-0-	53 1	2542 2	Y	5	5	1	1		
09	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	6 9	2853 2	Y	6	6	1	1		
10	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	68 1	3329 2	Y	9	9	1	1		
*11	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	7 9	3068 2	Y	8	8	1	1		
12	3038 X	2459	-0-	-579	-0-	82 1	2383 2	Y	11	11	1	1		
TOTAL GAS PROD: 32,708						TOTAL CONDENSATE PROD: 89								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798									
BURNETT BROTHERS			WELL #:		24-L	RRCID ->	140962	COMPL. DATE	03/09/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8494 - 9556		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13			WELL #:		8 L	RRCID ->	141284	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8464 - 9524		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	43 1	1823 2	Y	14	14	1		1
02		2352 X	1646	-0-	-706	-0-	15 9	1593 2	Y	14	13	1		2
03		2263 X	1841	-0-	-422	-0-	38 1	1782 2	Y	14	12	1		4
04		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	15 9	4310 2	Y	34	31	1		7
05		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	102 1	4583 2	Y	32	35	1		4
06		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	37 9	3441 2	Y	18	19	1		3
07		4588 X	3462	-0-	-1126	-0-	114 1	3358 2	Y	21	21	1		3
08		4743 X	2250	-0-	-2493	-0-	35 9	2186 2	Y	11	12	1		2
09		4590 X	3625	-0-	-965	-0-	84 1	3517 2	Y	21	20	1		3
10		4743 X	2841	-0-	-1902	-0-	20 9	2745 2	Y	23	23	1		3
*11		3540 X	2488	-0-	-1052	-0-	81 1	2408 2	Y	18	19	1		2
12		3751 X	2386	-0-	-1365	-0-	23 9	2288 2	Y	35	33	1		4
TOTAL GAS PROD:			35,146			TOTAL CONDENSATE PROD:			255					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
CARTHAGE GAS UNIT 12																	
WELL #: 0007 L										RRCID -> 141457		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8470 - 9534	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	993 2	Y	6	6 1		-0-				
02	1596 X	944	-0-	-652	-0-	22 7	1 9	915 2	Y	6	5 1		1				
03	1457 X	1045	-0-	-412	-0-	25 7	1 9	1013 2	Y	6	5 1		2				
04	1170 X	452	-0-	-718	-0-	10 2	1 9	440 2	Y	2	4 1		-0-				
05	1116 X	1065	-0-	-51	-0-	26 7	1 9	1032 2	Y	6	5 1		1				
06	1020 X	159	-0-	-861	-0-	4 1		155 2	Y	-0-	1 1		-0-				
07	1054 X	977	-0-	-77	-0-	23 6	1 9	948 2	Y	5	4 1		1				
08	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	24 4	1 9	974 2	Y	4	4 1		1				
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	901 2	Y	4	4 1		1				
10	992 N	893	-0-	-99	-0-	21 6	1 9	866 2	Y	5	5 1		1				
*11	960 N	844	-0-	-116	-0-	20 4	1 9	820 2	Y	4	4 1		1				
12	961 N	800	-0-	-161	-0-	21 8	1 9	771 2	Y	7	7 1		1				
TOTAL GAS PROD:		10,131			TOTAL CONDENSATE PROD:		55										

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9										WELL #: 6-L		RRCID -> 141632		COMPL. DATE 05/22/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8502 - 9562	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

BURNETT BROTHERS										WELL #: 25-L		RRCID -> 142026		COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 7203		PERF. 8540 - 9566	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	211	1	2005	2	Y	28	29	1
						31	9						1
02	2828 X	2608	-0-	-220	-0-	204	1	2361	2	Y	39	36	1
						43	9						4
03	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	245	1	3290	2	Y	55	43	1
						61	9						16
04	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	230	1	3045	2	Y	45	52	1
						50	9						9
05	2883 X	2862	-0-	-21	-0-	228	1	2592	2	Y	38	42	1
						42	9						5
06	3480 X	2482	-0-	-998	-0-	213	1	2244	2	Y	23	24	1
						25	9						4
07	3596 X	1882	-0-	-1714	-0-	203	1	1657	2	Y	20	21	1
						22	9						3
08	3596 X	2204	-0-	-1392	-0-	211	1	1973	2	Y	18	18	1
						20	9						3
09	3330 X	1919	-0-	-1411	-0-	200	1	1698	2	Y	19	19	1
						21	9						3
10	2852 X	2075	-0-	-777	-0-	209	1	1836	2	Y	27	26	1
						30	9						4
*11	2490 X	2049	-0-	-441	-0-	203	1	1822	2	Y	22	23	1
						24	9						3
12	2201 X	2089	-0-	-112	-0-	212	1	1824	2	Y	48	45	1
						53	9						6
TOTAL GAS PROD:		29,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		382							

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3100 N	1599	-0-	-1501	765	36	1	1555	2	Y	7	7	1
						8	9						-0-
02	2067 N	1302	-0-	-765	-0-	30	1	1264	2	Y	7	6	1
						8	9						1
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	34	1	1409	2	Y	7	6	1
						8	9						2
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	37	1	1553	2	Y	7	8	1
						8	9						1
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	39	1	1552	2	Y	8	8	1
						9	9						1
06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	37	1	1522	2	Y	5	5	1
						6	9						1
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	37	1	1556	2	Y	6	6	1
						7	9						1
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	36	1	1493	2	Y	5	5	1
						6	9						1
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	37	1	1503	2	Y	5	5	1
						6	9						1
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	35	1	1423	2	Y	7	7	1
						8	9						1
*11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	38	1	1540	2	Y	7	7	1
						8	9						1
*12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	37	1	1407	2	Y	11	11	1
						12	9						1
TOTAL GAS PROD:		18,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		82							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798									
CARTHAGE GAS UNIT 18			WELL #:		4-L	RRCID ->	143423	COMPL. DATE	11/22/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8504 - 8594		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

CARTHAGE GAS UNIT 11			WELL #:		6-L	RRCID ->	143505	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8473 - 9515		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	1471	-0-	-1629	3341	33 1	1420 2	Y	16	16 1			1
02		2800 N	1445	-0-	-1355	1986	18 9	1393 2	Y	17	16 1			2
03		3100 N	1649	-0-	-1451	535	33 1	1588 2	Y	20	16 1			6
04		2086 N	1551	-0-	-535	-0-	19 9	1497 2	Y	16	19 1			3
05		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	36 1	1630 2	Y	17	18 1			2
06		1590 N	1355	-0-	-235	-0-	18 9	1311 2	Y	11	11 1			2
07		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	40 1	1652 2	Y	15	15 1			2
08		1674 N	1605	-0-	-69	-0-	12 9	1555 2	Y	11	11 1			2
09		1350 N	1313	-0-	-37	-0-	38 1	1270 2	Y	10	11 1			1
10		1705 N	1462	-0-	-243	-0-	11 9	1408 2	Y	17	16 1			2
*11		1560 N	1270	-0-	-290	-0-	35 1	1226 2	Y	13	13 1			2
12		1364 N	373	-0-	-991	-0-	19 9	357 2	Y	6	7 1			1
TOTAL GAS PROD:			16,892			TOTAL CONDENSATE PROD:			169					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	10	1	447	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	420 N	249	-0-	-171	-0-	6	1	243	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	246	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	240 N	144	-0-	-96	-0-	3	1	141	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/13/2018

TOTAL GAS PROD: 1,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2018 - P/A 02/15/18

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

01	3100 N	816	-0-	-2284	334	18	1	780	2	Y	16	16	1	1
02	1036 N	702	-0-	-334	-0-	16	1	668	2	Y	16	15	1	2
03	868 N	594	-0-	-274	-0-	14	1	566	2	Y	13	11	1	4
04	780 N	574	-0-	-206	-0-	13	1	549	2	Y	11	13	1	2
05	775 N	560	-0-	-215	-0-	12	1	535	2	Y	11	12	1	1
06	570 N	524	-0-	-46	-0-	12	1	504	2	Y	7	7	1	1
07	589 N	519	-0-	-70	-0-	8	1	497	2	Y	9	9	1	1
08	558 N	524	-0-	-34	-0-	10	1	505	2	Y	6	6	1	1
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	7	1	477	2	Y	8	8	1	1
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	9	1	481	2	Y	10	10	1	1
*11	510 N	503	-0-	-7	-0-	12	1	481	2	Y	9	9	1	1
12	527 N	230	-0-	-297	-0-	10	1	216	2	Y	7	7	1	1

TOTAL GAS PROD: 6,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CARTHAGE GAS UNIT 14 //CONT.// 040798														
WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE GAS UNIT 6A														
WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7														
WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604														
01	2707 N	1071	-0-	-1636	-0-	24	1	1043	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
02	812 N	794	-0-	-18	-0-	19	1	771	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	21	1	866	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
04	1050 N	775	-0-	-275	-0-	18	1	753	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	868 N	867	-0-	-1	-0-	21	1	842	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	26	1	1049	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	806 N	758	-0-	-48	-0-	18	1	738	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	27	1	1103	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	22	1	966	2	Y	15	14	1	2
						17	9							
*11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	22	1	880	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
12	1116 N	767	-0-	-349	-0-	20	1	730	2	Y	15	14	1	2
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		10,051				TOTAL CONDENSATE PROD:		67						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																				
ALLISON, G.T. GAS UNIT																				
//CONT.// 16032 174																				
//CONT.// 040798																				
WELL #: 8													RRCID -> 145021		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8412 - 9223	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE			M	PROD	CODE	CODE			BALANCE		
01		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3087	3	31	9	Y	28	26	1			7			
02		2968 X	2893	-0-	-75	-0-	120	1	2741	3	Y	29	31	1			5			
							32	9												
03		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	140	1	3641	3	Y	36	35	1			6			
							40	9												
04		3030 X	2996	-0-	-34	-0-	106	1	2860	3	Y	27	28	1			5			
							30	9												
05		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	111	1	3091	3	Y	27	27	1			5			
							30	9												
06		3210 X	2954	-0-	-256	-0-	104	1	2826	3	Y	22	22	1			5			
							24	9												
07		3317 X	3039	-0-	-278	-0-	106	1	2904	3	Y	26	26	1			5			
							29	9												
08		3317 X	3149	-0-	-168	-0-	112	1	3005	3	Y	29	28	1			6			
							32	9												
09		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	116	1	3062	3	Y	27	27	1			6			
							30	9												
10		3224 X	3155	-0-	-69	-0-	113	1	3008	3	Y	31	31	1			6			
							34	9												
11		3060 X	2780	-0-	-280	-0-	95	1	2657	3	Y	25	26	1			5			
							28	9												
12		3317 X	2665	-0-	-652	-0-	93	1	2539	3	Y	30	30	1			5			
							33	9												
TOTAL GAS PROD:			37,010			TOTAL CONDENSATE PROD:			337											

ALLISON, G.T. GAS UNIT													CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 9													RRCID -> 145022		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8412 - 9054	
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-			
02		56 N	14	-0-	-42	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-			
03		279 N	45	-0-	-234	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-			
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					-0-			
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-			
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-			
07		93 N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-			
08		62 N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-			
09		90 N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-			
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	17	1	472	3	Y	-0-					-0-			
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-			
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			915			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

CARTHAGE GAS UNIT 3-A													CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 6													RRCID -> 145167		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8744 - 9808	
01		3100 N	1530	-0-	-1570	3824	1526	3	4	9	Y	4	7	1			1			
02		2800 N	1246	-0-	-1554	2270	1242	3	4	9	Y	4	3	1			2			
03		3100 N	1475	-0-	-1625	645	1469	3	6	9	Y	5	3	1			4			
04		2361 N	1716	-0-	-645	-0-	1709	3	7	9	Y	6	8	1			2			
05		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	3	3	9	Y	3	5	1			-0-			
06		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1775	3	9	9	Y	8	5	1			3			
07		1767 N	1764	-0-	-3	-0-	1760	3	4	9	Y	4	5	1			2			
08		1643 N	1478	-0-	-165	-0-	1475	3	3	9	Y	3	4	1			1			
09		1770 N	1413	-0-	-357	-0-	1406	3	7	9	Y	6	4	1			3			
10		1767 N	1330	-0-	-437	-0-	1326	3	4	9	Y	4	4	1			3			
11		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1579	3	6	9	Y	5	4	1			4			
*12		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1644	3	7	9	Y	6	9	1			1			
TOTAL GAS PROD:			18,607			TOTAL CONDENSATE PROD:			58											

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2106	-0-	-994	6486	2087	3	19 9	Y	17	16 1		4
02	2800 N	1751	-0-	-1049	5437	72	1	1660 3	Y	17	18 1		3
03	3100 N	2857	-0-	-243	5194	19	9	2724 3	Y	24	23 1		4
04	3000 N	1431	-0-	-1569	3625	26	9	1367 3	Y	12	14 1		2
05	3100 N	1442	-0-	-1658	1967	51	1	1380 3	Y	12	12 1		2
06	2990 N	1023	-0-	-1967	-0-	13	9	979 3	Y	7	7 1		2
07	1488 N	131	-0-	-1357	-0-	8	9	126 3	Y	-0-	2 1		-0-
08	1457 N	229	-0-	-1228	-0-	5	1	219 3	Y	2	2 1		-0-
09	1020 N	326	-0-	-694	-0-	8	1	310 3	Y	4	3 1		1
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	2	9	232 3	Y	1	2 1		-0-
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	9	1	164 3	Y	1	1 1		-0-
12	341 N	284	-0-	-57	-0-	1	9	270 3	Y	4	3 1		1
						10	1						
						4	9						

TOTAL GAS PROD: 11,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

01	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4018	3	54 9	Y	49	47 1		12
02	3808 X	3705	-0-	-103	-0-	153	1	3495 3	Y	52	55 1		9
03	4278 X	4266	-0-	-12	-0-	57	9	4051 3	Y	53	53 1		9
04	4140 X	3810	-0-	-330	-0-	157	1	3625 3	Y	46	47 1		8
05	4278 X	4057	-0-	-221	-0-	58	9	3866 3	Y	47	47 1		8
06	4140 X	3894	-0-	-246	-0-	139	1	3715 3	Y	38	37 1		9
07	4278 X	3912	-0-	-366	-0-	42	9	3726 3	Y	45	45 1		9
08	4278 X	3960	-0-	-318	-0-	136	1	3768 3	Y	47	47 1		9
09	3930 X	3851	-0-	-79	-0-	50	9	3663 3	Y	45	44 1		10
10	4061 X	4013	-0-	-48	-0-	140	1	3813 3	Y	52	52 1		10
11	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	52	9	3737 3	Y	48	48 1		10
*12	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	135	1	6643 3	Y	107	98 1		19
						53	9						
						245	1						
						118	9						

TOTAL GAS PROD: 50,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	2738	-0-	-362	10444	2672	3	66	9	Y	60	57	1			15
02		2800 N	2625	-0-	-175	10269	107	1	2444	3	Y	67	70	1			12
							74	9									
03		3100 N	2881	-0-	-219	10050	105	1	2704	3	Y	65	66	1			11
							72	9									
04		3000 N	2602	-0-	-398	9652	90	1	2448	3	Y	58	59	1			10
							64	9									
05		3100 N	2704	-0-	-396	9256	91	1	2549	3	Y	58	58	1			10
							64	9									
06		3000 N	2538	-0-	-462	8794	88	1	2399	3	Y	46	45	1			11
							51	9									
07		3100 N	2449	-0-	-651	8143	84	1	2309	3	Y	51	52	1			10
							56	9									
08		3100 N	2393	-0-	-707	7436	84	1	2251	3	Y	53	53	1			10
							58	9									
09		3000 N	2013	-0-	-987	6449	72	1	1894	3	Y	43	44	1			9
							47	9									
10		3100 N	1570	-0-	-1530	4919	55	1	1474	3	Y	37	39	1			7
							41	9									
11		3000 N	1384	-0-	-1616	3303	47	1	1302	3	Y	32	32	1			7
							35	9									
*12		3100 N	1253	-0-	-1847	1456	43	1	1173	3	Y	34	35	1			6
							37	9									
TOTAL GAS PROD: 27,150													TOTAL CONDENSATE PROD: 604				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BREWSTER, J. T. GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

HICKS, O. B. GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524														
01	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2505	3	41	9	Y	37	46	1	11
02	2772 X	2077	-0-	-695	-0-	2053	3	24	9	Y	22	30	1	3
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3026	3	44	9	Y	40	18	1	25
04	2820 X	2767	-0-	-53	-0-	2726	3	41	9	Y	37	36	1	26
05	2914 X	2796	-0-	-118	-0-	2765	3	31	9	Y	28	34	1	20
06	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3025	3	28	9	Y	25	17	1	28
07	3100 N	3240	-0-	140	140	3212	3	28	9	Y	25	37	1	16
08	3100 N	3020	-0-	-80	60	2987	3	33	9	Y	30	20	1	26
09	3141 X	3081	-0-	-60	-0-	3049	3	32	9	Y	29	21	1	34
10	3069 X	2984	-0-	-85	-0-	2951	3	33	9	Y	30	37	1	27
11	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3023	3	41	9	Y	37	39	1	25
12	3069 X	2633	-0-	-436	-0-	2633	3	30	9	Y	27	35	1	17

TOTAL GAS PROD: 34,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

SOAPE, A. C. GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242														
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	406	3	14	9	Y	13	12	1	3
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	12	13	1	2
						13	9							
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	374	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
04	420 N	372	-0-	-48	-0-	13	1	346	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	383	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	427	3	Y	15	14	1	3
						17	9							
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	491	3	Y	16	16	1	3
						18	9							
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	497	3	Y	17	16	1	4
						19	9							
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	486	3	Y	18	18	1	4
						20	9							
11	450 N	298	-0-	-152	-0-	10	1	278	3	Y	9	11	1	2
						10	9							
12	465 N	102	-0-	-363	-0-	3	1	95	3	Y	4	5	1	1
						4	9							

TOTAL GAS PROD: 4,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	

01		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2585	3	21	9	Y	19	28 1	5
02		2604 X	2582	-0-	-22	-0-	2560	3	22	9	Y	20	14 1	11
03		2728 X	2410	-0-	-318	-0-	2391	3	19	9	Y	17	14 1	14
04		2640 X	1820	-0-	-820	-0-	1806	3	14	9	Y	13	23 1	4
05		2852 X	1647	-0-	-1205	-0-	1641	3	6	9	Y	5	9 1	-0-
06		2760 X	1529	-0-	-1231	-0-	1514	3	15	9	Y	14	8 1	6
07		2852 X	1509	-0-	-1343	-0-	1502	3	7	9	Y	6	9 1	3
08		1643 N	1413	-0-	-230	-0-	1405	3	8	9	Y	7	8 1	2
09		1530 N	1398	-0-	-132	-0-	1385	3	13	9	Y	12	8 1	6
10		1519 N	1373	-0-	-146	-0-	1364	3	9	9	Y	8	8 1	6
11		1380 N	1326	-0-	-54	-0-	1316	3	10	9	Y	9	7 1	8
12		1457 N	1331	-0-	-126	-0-	1320	3	11	9	Y	10	16 1	2
TOTAL GAS PROD:			20,944			TOTAL CONDENSATE PROD:			140					

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	

01		3100 N	1288	-0-	-1812	1644	1247	3	41	9	Y	37	35 1	9
02		2800 N	1186	-0-	-1614	30	48	1	1094	3	Y	40	42 1	7
							44	9						
03		1276 N	1246	-0-	-30	-0-	45	1	1160	3	Y	37	38 1	6
							41	9						
04		1260 N	1112	-0-	-148	-0-	38	1	1038	3	Y	33	33 1	6
							36	9						
05		1302 N	1146	-0-	-156	-0-	38	1	1073	3	Y	32	32 1	6
							35	9						
06		1200 N	1112	-0-	-88	-0-	38	1	1045	3	Y	26	26 1	6
							29	9						
07		1147 N	1116	-0-	-31	-0-	38	1	1044	3	Y	31	31 1	6
							34	9						
08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	41	1	1108	3	Y	35	34 1	7
							39	9						
09		1110 N	1037	-0-	-73	-0-	37	1	968	3	Y	29	30 1	6
							32	9						
10		1116 N	898	-0-	-218	-0-	31	1	835	3	Y	29	29 1	6
							32	9						
11		1140 N	750	-0-	-390	-0-	25	1	701	3	Y	22	23 1	5
							24	9						
12		1085 N	765	-0-	-320	-0-	26	1	708	3	Y	28	28 1	5
							31	9						
TOTAL GAS PROD:			12,844			TOTAL CONDENSATE PROD:			379					

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	

01		3100 N	2806	-0-	-294	9293	2766	3	40	9	Y	36	42 1	11
02		2800 N	2149	-0-	-651	8642	2129	3	20	9	Y	18	26 1	3
03		3100 N	2635	-0-	-465	8177	2604	3	31	9	Y	28	13 1	18
04		3000 N	2386	-0-	-614	7563	2356	3	30	9	Y	27	26 1	19
05		3100 N	2308	-0-	-792	6771	2287	3	21	9	Y	19	24 1	14
06		3000 N	2360	-0-	-640	6131	2342	3	18	9	Y	16	12 1	18
07		3100 N	2540	-0-	-560	5571	2522	3	18	9	Y	16	24 1	10
08		3100 N	2423	-0-	-677	4894	2402	3	21	9	Y	19	12 1	17
09		3000 N	2235	-0-	-765	4129	2215	3	20	9	Y	18	14 1	21
10		3100 N	1931	-0-	-1169	2960	1913	3	18	9	Y	16	22 1	15
11		3000 N	2298	-0-	-702	2258	2273	3	25	9	Y	23	22 1	16
*12		3100 N	2369	-0-	-731	1527	2346	3	23	9	Y	21	24 1	13
TOTAL GAS PROD:			28,440			TOTAL CONDENSATE PROD:			257					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3100 N	1527	-0-	-1573	4723	1505	3	22 9	Y	20	19 1	5
02	2800 N	1383	-0-	-1417	3306	57	1	1303 3	Y	21	22 1	4
						23	9					
03	3100 N	1724	-0-	-1376	1930	64	1	1636 3	Y	22	22 1	4
						24	9					
04	3000 N	1602	-0-	-1398	532	56	1	1523 3	Y	21	21 1	4
						23	9					
05	1880 N	1348	-0-	-532	-0-	46	1	1284 3	Y	16	17 1	3
						18	9					
06	1680 N	1050	-0-	-630	-0-	37	1	1002 3	Y	10	11 1	2
						11	9					
07	1643 N	618	-0-	-1025	-0-	21	1	589 3	Y	7	8 1	1
						8	9					
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	66	1	1767 3	Y	24	20 1	5
						26	9					
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	58	1	1524 3	Y	19	20 1	4
						21	9					
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	70	1	1864 3	Y	26	25 1	5
						29	9					
11	1800 N	1615	-0-	-185	-0-	55	1	1536 3	Y	22	22 1	5
						24	9					
*12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	63	1	1714 3	Y	28	28 1	5
						31	9					
TOTAL GAS PROD:		18,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		236						

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	302 2	Y	6	6 1	-0-
						7	9					
02	336 N	255	-0-	-81	-0-	6	1	242 2	Y	6	5 1	1
						7	9					
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	11	1	437 2	Y	9	7 1	3
						10	9					
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	351 2	Y	6	8 1	1
						7	9					
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	9	1	345 2	Y	7	7 1	1
						8	9					
06	390 N	358	-0-	-32	-0-	8	1	346 2	Y	4	4 1	1
						4	9					
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	8	1	350 2	Y	5	5 1	1
						6	9					
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	8	1	341 2	Y	4	4 1	1
						4	9					
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	9	1	359 2	Y	5	5 1	1
						6	9					
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	365 2	Y	7	7 1	1
						8	9					
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	366 2	Y	6	6 1	1
						7	9					
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	10	1	355 2	Y	11	11 1	1
						12	9					
TOTAL GAS PROD:		4,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		76						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2490	3	33	9	Y	30	44	1			8
02	2576 X	2443	-0-	-133	-0-	2409	3	34	9	Y	31	22	1			17
03	2697 X	2010	-0-	-687	-0-	1986	3	24	9	Y	22	21	1			18
04	2610 X	1889	-0-	-721	-0-	1865	3	24	9	Y	22	34	1			6
05	2697 X	1952	-0-	-745	-0-	1939	3	13	9	Y	12	18	1			-0-
06	2610 X	1777	-0-	-833	-0-	1748	3	29	9	Y	26	15	1			11
07	2697 X	2231	-0-	-466	-0-	2217	3	14	9	Y	13	17	1			7
08	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2271	3	20	9	Y	18	19	1			6
09	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1878	3	25	9	Y	23	17	1			12
10	2232 X	1831	-0-	-401	-0-	1812	3	19	9	Y	17	16	1			13
11	2220 X	1622	-0-	-598	-0-	1602	3	20	9	Y	18	16	1			15
12	2294 X	1560	-0-	-734	-0-	1541	3	19	9	Y	17	29	1			3
TOTAL GAS PROD:		24,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		249										

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

01	T. A.	4383	-0-	4383	33250	4368	3	15	9	Y	14	23	1			4
02	36826 X	3576	-0-	-33250	-0-	3564	3	12	9	Y	11	9	1			6
03	6510 X	3853	-0-	-2657	-0-	3840	3	13	9	Y	12	9	1			9
04	6300 X	3288	-0-	-3012	-0-	3276	3	12	9	Y	11	17	1			3
05	6045 X	3005	-0-	-3040	-0-	3001	3	4	9	Y	4	7	1			-0-
06	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5046	3	23	9	Y	21	12	1			9
07	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4742	3	8	9	Y	7	12	1			4
08	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4506	3	12	9	Y	11	12	1			3
09	5070 X	4208	-0-	-862	-0-	4190	3	18	9	Y	16	11	1			8
10	5239 X	4080	-0-	-1159	-0-	4069	3	11	9	Y	10	10	1			8
11	5070 X	3736	-0-	-1334	-0-	3724	3	12	9	Y	11	10	1			9
12	4743 X	3525	-0-	-1218	-0-	3512	3	13	9	Y	12	19	1			2
TOTAL GAS PROD:		47,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		140										

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	1820 N	-0-	-0-	-1820	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1164	3	17	9	Y	15
02		1092 N	997	-0-	-95	-0-	41	1	939	3	Y	15
							17	9				4
03		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	70	1	1804	3	Y	24
							26	9				4
04		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	63	1	1717	3	Y	23
							25	9				4
05		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	58	1	1609	3	Y	21
							23	9				4
06		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	61	1	1652	3	Y	17
							19	9				4
07		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	62	1	1710	3	Y	22
							24	9				4
08		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	3	Y	24
							26	9				5
09		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	63	1	1667	3	Y	22
							24	9				5
10		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	54	1	1444	3	Y	21
							23	9				4
11		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	61	1	1714	3	Y	23
							25	9				5
12		1488 N	1483	-0-	-5	-0-	52	1	1405	3	Y	24
							26	9				4
TOTAL GAS PROD:			19,496	TOTAL CONDENSATE PROD:			251					

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	1336	-0-	-1764	5893	1303	3	33	9	Y	30
02		2800 N	1135	-0-	-1665	4228	45	1	1058	3	Y	29
							32	9				5
03		3100 N	2357	-0-	-743	3485	86	1	2212	3	Y	54
							59	9				9
04		3000 N	1882	-0-	-1118	2367	65	1	1770	3	Y	43
							47	9				8
05		3100 N	2300	-0-	-800	1567	78	1	2167	3	Y	50
							55	9				9
06		3000 N	2100	-0-	-900	667	73	1	1985	3	Y	38
							42	9				9
07		2650 N	1983	-0-	-667	-0-	68	1	1869	3	Y	42
							46	9				8
08		2294 N	1915	-0-	-379	-0-	67	1	1800	3	Y	44
							48	9				9
09		2100 N	1318	-0-	-782	-0-	46	1	1241	3	Y	28
							31	9				6
10		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	70	1	1891	3	Y	48
							53	9				9
11		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	84	1	2327	3	Y	58
							64	9				12
*12		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	80	1	2164	3	Y	67
							74	9				12
TOTAL GAS PROD:			23,133	TOTAL CONDENSATE PROD:			531					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522																	
01	3100	N	2616	-0-	-484	8476	2601	3	15	9	Y	14	16	1			4
02	2800	N	2251	-0-	-549	7927	2242	3		9	9	Y	8	11	1		1
03	3100	N	2920	-0-	-180	7747	2905	3	15	9	Y	14	6	1			9
04	3000	N	3219	-0-	219	7966	3201	3	18	9	Y	16	14	1			11
05	3100	N	3413	-0-	313	8279	3400	3	13	9	Y	12	14	1			9
06	3000	N	3044	-0-	44	8323	3033	3	11	9	Y	10	8	1			11
07	11395	X	3072	-0-	-8323	-0-	3062	3	10	9	Y	9	14	1			6
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2869	3	11	9	Y	10	7	1			9
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2849	3	11	9	Y	10	7	1			12
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2996	3	11	9	Y	10	12	1			10
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2762	3	13	9	Y	12	14	1			8
12	2852	X	2801	-0-	-51	-0-	2789	3	12	9	Y	11	12	1			7
TOTAL GAS PROD:			34,858			TOTAL CONDENSATE PROD:			136								

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
//CONT.// 16032 174													NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 040798													CAPACITY			
REED, W.M. GAS UNIT													WELL #: 8			
RRCID -> 165604													COMPL. DATE 08/29/1997			
TOTAL DEPTH 9950													PERF. 8685 - 9840			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2193	-0-	-907	8958	2153	3	40	9	Y	36	35	1		9	
02	2800 N	1997	-0-	-803	8155	82	1	1873	3	Y	38	40	1		7	
						42	9									
03	3100 N	2163	-0-	-937	7218	79	1	2044	3	Y	36	37	1		6	
						40	9									
04	3000 N	2001	-0-	-999	6219	70	1	1894	3	Y	34	34	1		6	
						37	9									
05	3100 N	2074	-0-	-1026	5193	70	1	1968	3	Y	33	33	1		6	
						36	9									
06	3000 N	1634	-0-	-1366	3827	57	1	1553	3	Y	22	23	1		5	
						24	9									
07	3100 N	1599	-0-	-1501	2326	56	1	1515	3	Y	25	25	1		5	
						28	9									
08	3100 N	1590	-0-	-1510	816	56	1	1505	3	Y	26	26	1		5	
						29	9									
09	3000 N	2285	-0-	-715	101	82	1	2162	3	Y	37	34	1		8	
						41	9									
10	2200 N	2099	-0-	-101	-0-	74	1	1984	3	Y	37	38	1		7	
						41	9									
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	64	1	1781	3	Y	32	32	1		7	
						35	9									
12	2232 N	1755	-0-	-477	-0-	61	1	1654	3	Y	36	37	1		6	
						40	9									

TOTAL GAS PROD: 23,270

TOTAL CONDENSATE PROD: 392

HICKS, O. B. GAS UNIT													WELL #: 15		
RRCID -> 165927													COMPL. DATE 11/03/1997		
TOTAL DEPTH 9804													PERF. 8332 - 9474		
01	3100 N	2096	-0-	-1004	7771	2055	3	41	9	Y	37	45	1		11
02	2800 N	1913	-0-	-887	6884	1889	3	24	9	Y	22	30	1		3
03	3100 N	916	-0-	-2184	4700	901	3	15	9	Y	14	8	1		9
04	3000 N	25	-0-	-2975	1725	25	3			Y	-0-	9	1		-0-
05	1732 N	7	-0-	-1725	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-				-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,963

TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BREWSTER, J. T. GAS UNIT													WELL #: 14 L		
RRCID -> 167002													COMPL. DATE 10/02/1997		
TOTAL DEPTH 9725													PERF. 8652 - 9636		
01	1588 N	723	-0-	-865	-0-	723	3			Y	-0-				-0-
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	704	3	Y	-0-				-0-
03	682 N	517	-0-	-165	-0-	20	1	497	3	Y	-0-				-0-
04	690 N	671	-0-	-19	-0-	24	1	647	3	Y	-0-				-0-
05	806 N	752	-0-	-54	-0-	26	1	726	3	Y	-0-				-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	26	1	698	3	Y	-0-				-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	26	1	717	3	Y	-0-				-0-
08	744 N	689	-0-	-55	-0-	25	1	664	3	Y	-0-				-0-
09	720 N	643	-0-	-77	-0-	23	1	620	3	Y	-0-				-0-
10	744 N	663	-0-	-81	-0-	24	1	639	3	Y	-0-				-0-
11	660 N	579	-0-	-81	-0-	20	1	559	3	Y	-0-				-0-
12	651 N	546	-0-	-105	-0-	19	1	527	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,985

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540																	
01		3100 N	1896	-0-	-1204	2809	43	1	1835	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
02		2800 N	1343	-0-	-1457	1352	31	1	1297	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
03		2779 N	1427	-0-	-1352	-0-	34	1	1378	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
04		1830 N	1398	-0-	-432	-0-	32	1	1352	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
05		1488 N	1430	-0-	-58	-0-	34	1	1383	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
06		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	36	1	1463	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
07		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	36	1	1489	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
08		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	36	1	1484	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
09		1500 N	1473	-0-	-27	-0-	35	1	1427	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
10		1550 N	1448	-0-	-102	-0-	34	1	1399	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
*11		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	39	1	1565	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
12		1519 N	1172	-0-	-347	-0-	29	1	1123	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
TOTAL GAS PROD:			17,779			TOTAL CONDENSATE PROD:			151								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

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

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	32	-0-	-178	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

01	3100 N	1969	-0-	-1131	7702	44	1	1905	2	Y	18	18	1			1
						20	9									
02	2800 N	2548	-0-	-252	7450	59	1	2460	2	Y	26	24	1			3
						29	9									
03	3100 N	4933	-0-	1833	9283	118	1	4759	2	Y	51	39	1			15
						56	9									
04	3000 N	5916	-0-	2916	12199	136	1	5721	2	Y	54	58	1			11
						59	9									
05	3100 N	6664	-0-	3564	15763	160	1	6440	2	Y	58	62	1			7
						64	9									
06	21914 X	6151	-0-	-15763	-0-	146	1	5962	2	Y	39	40	1			6
						43	9									
07	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	135	1	5583	2	Y	45	45	1			6
						50	9									
08	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	137	1	5659	2	Y	34	34	1			6
						37	9									
09	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	120	1	4943	2	Y	36	37	1			5
						40	9									
10	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	68	1	2737	2	Y	27	28	1			4
						30	9									
*11	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	66	1	2646	2	Y	22	23	1			3
						24	9									
*12	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	136	1	5102	2	Y	83	76	1			10
						91	9									

TOTAL GAS PROD: 55,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	78	1	3338	2	Y	16	16	1
						18	9						1
02	3724 X	3211	-0-	-513	-0-	75	1	3117	2	Y	17	16	2
						19	9						
03	3999 X	3740	-0-	-259	-0-	90	1	3628	2	Y	20	16	6
						22	9						
04	3720 X	3456	-0-	-264	-0-	80	1	3359	2	Y	15	18	3
						17	9						
05	3782 X	3708	-0-	-74	-0-	89	1	3600	2	Y	17	18	2
						19	9						
06	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	90	1	3684	2	Y	12	12	2
						13	9						
07	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	98	1	4051	2	Y	16	16	2
						18	9						
08	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	91	1	3748	2	Y	11	11	2
						12	9						
09	3780 X	3778	-0-	-2	-0-	91	1	3672	2	Y	14	14	2
						15	9						
10	4154 X	3691	-0-	-463	-0-	90	1	3582	2	Y	17	17	2
						19	9						
*11	4020 X	3939	-0-	-81	-0-	95	1	3825	2	Y	17	17	2
						19	9						
12	4154 X	3970	-0-	-184	-0-	102	1	3832	2	Y	33	31	4
						36	9						
TOTAL GAS PROD:		44,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		205							

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3100 N	1488	-0-	-1612	2829	34	1	1437	2	Y	15	14	1
						17	9						
02	2800 N	1111	-0-	-1689	1140	26	1	1073	2	Y	11	11	1
						12	9						
03	2350 N	1210	-0-	-1140	-0-	29	1	1166	2	Y	14	11	4
						15	9						
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	Y	13	14	3
						14	9						
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	34	1	1359	2	Y	13	14	2
						14	9						
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	32	1	1293	2	Y	8	9	1
						9	9						
07	1395 N	1319	-0-	-76	-0-	31	1	1276	2	Y	11	11	1
						12	9						
08	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	30	1	1237	2	Y	8	8	1
						9	9						
09	1350 N	970	-0-	-380	-0-	22	1	940	2	Y	7	7	1
						8	9						
10	1333 N	1117	-0-	-216	-0-	27	1	1077	2	Y	12	11	2
						13	9						
*11	1230 N	1079	-0-	-151	-0-	26	1	1044	2	Y	8	9	1
						9	9						
*12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	30	1	1128	2	Y	21	19	3
						23	9						
TOTAL GAS PROD:		14,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		141							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
CARTHAGE GAS UNIT 13																
WELL #: 12 L RRCID -> 170149																
COMPL. DATE 07/02/1998													TOTAL DEPTH 9700			
PERF. 8446 - 9492																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2153	-0-	-947	8059	48	1	2087	2	Y	16	16	1		1	
02	2800 N	2025	-0-	-775	7284	18	9	47	1	1959	2	Y	17	16	1	2
03	3100 N	2461	-0-	-639	6645	19	9	59	1	2380	2	Y	20	16	1	6
04	3000 N	2383	-0-	-617	6028	22	9	55	1	2308	2	Y	18	20	1	4
05	3100 N	2330	-0-	-770	5258	20	9	56	1	2256	2	Y	16	18	1	2
06	3000 N	2387	-0-	-613	4645	18	9	57	1	2317	2	Y	12	12	1	2
07	3100 N	2385	-0-	-715	3930	13	9	56	1	2312	2	Y	15	15	1	2
08	3100 N	2304	-0-	-796	3134	17	9	54	1	2238	2	Y	11	11	1	2
09	3000 N	2253	-0-	-747	2387	12	9	54	1	2185	2	Y	13	13	1	2
10	3100 N	2035	-0-	-1065	1322	14	9	50	1	1970	2	Y	14	14	1	2
*11	3000 N	2709	-0-	-291	1031	15	9	65	1	2625	2	Y	17	17	1	2
*12	2521 N	1490	-0-	-1031	-0-	19	9	38	1	1431	2	Y	19	19	1	2
						21	9									
TOTAL GAS PROD:		26,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		188										

HICKS, O.B. GAS UNIT													TOTAL DEPTH 9600			
WELL #: 17 RRCID -> 170417													PERF. 8326 - 9466			
COMPL. DATE 08/02/1998																
01	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2254	3	45	9	Y	41	50	1		12	
02	2940 X	2367	-0-	-573	-0-	2338	3	29	9	Y	26	34	1		4	
03	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2841	3	48	9	Y	44	20	1		28	
04	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2679	3	47	9	Y	43	41	1		30	
05	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2686	3	34	9	Y	31	39	1		22	
06	2790 X	2750	-0-	-40	-0-	2719	3	31	9	Y	28	20	1		30	
07	2883 X	2669	-0-	-214	-0-	2641	3	28	9	Y	25	39	1		16	
08	2883 X	2631	-0-	-252	-0-	2599	3	32	9	Y	29	19	1		26	
09	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2832	3	36	9	Y	33	22	1		37	
10	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3172	3	41	9	Y	37	40	1		34	
11	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2912	3	46	9	Y	42	48	1		28	
12	2976 X	2971	-0-	-5	-0-	2929	3	42	9	Y	38	43	1		23	
TOTAL GAS PROD:		33,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		417										

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14													TOTAL DEPTH 9622			
WELL #: 11 L RRCID -> 170509													PERF. 8458 - 9504			
COMPL. DATE 08/22/1998																
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

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

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	80	1	3420	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	69	1	2899	2	Y	21	20	1			2
							23	9									
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	83	1	3377	2	Y	24	19	1			7
							26	9									
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	79	1	3323	2	Y	21	24	1			4
							23	9									
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	87	1	3504	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	84	1	3414	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	87	1	3596	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	83	1	3439	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	81	1	3278	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	82	1	3348	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
*11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	83	1	3342	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
*12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	86	1	3228	2	Y	38	35	1			5
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 41,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		376 X	-0-	-0-	-376	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2018 - P/A 02/09/18												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3100 N	2158	-0-	-942	6637	2104 3	54 9	Y	49	59 1	15
02		2800 N	1956	-0-	-844	5793	1924 3	32 9	Y	29	40 1	4
03		3100 N	1733	-0-	-1367	4426	1694 3	39 9	Y	35	17 1	22
04		3000 N	1838	-0-	-1162	3264	1797 3	41 9	Y	37	33 1	26
05		3100 N	2032	-0-	-1068	2196	1999 3	33 9	Y	30	34 1	22
06		3000 N	2023	-0-	-977	1219	1994 3	29 9	Y	26	19 1	29
07		3100 N	1963	-0-	-1137	82	1937 3	26 9	Y	24	38 1	15
08		2074 N	1992	-0-	-82	-0-	1960 3	32 9	Y	29	18 1	26
09		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2184 3	35 9	Y	32	21 1	37
10		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2310 3	39 9	Y	35	40 1	32
11		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2274 3	47 9	Y	43	46 1	29
12		2294 N	2278	-0-	-16	-0-	2238 3	40 9	Y	36	43 1	22
TOTAL GAS PROD:			24,862			TOTAL CONDENSATE PROD:			405			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
HICKS, O.B. GAS UNIT																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY			
//CONT.// 040798																
WELL #: 19													RRCID -> 172888			
COMPL. DATE 02/22/1999													TOTAL DEPTH 9600			
PERF. 8400													- 9482			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
01		3100 N	3176	-0-	76	11089	3151	3	25	9	Y	23	29	1		7
02		2800 N	2310	-0-	-490	10599	2298	3	12	9	Y	11	16	1		2
03		13477 X	2878	-0-	-10599	-0-	2858	3	20	9	Y	18	8	1		12
04		2730 X	2604	-0-	-126	-0-	2585	3	19	9	Y	17	17	1		12
05		2821 X	2672	-0-	-149	-0-	2659	3	13	9	Y	12	15	1		9
06		2730 X	2525	-0-	-205	-0-	2513	3	12	9	Y	11	8	1		12
07		2821 X	2488	-0-	-333	-0-	2478	3	10	9	Y	9	15	1		6
08		2821 X	2505	-0-	-316	-0-	2492	3	13	9	Y	12	7	1		11
09		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2618	3	14	9	Y	13	9	1		15
10		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2588	3	13	9	Y	12	16	1		11
11		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2727	3	18	9	Y	16	16	1		11
12		2728 N	2697	-0-	-31	-0-	2682	3	15	9	Y	14	16	1		9
TOTAL GAS PROD:			31,833			TOTAL CONDENSATE PROD:			168							

CARTHAGE GAS UNIT 3-A													WELL #: 10		RRCID -> 173443		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8675		- 9497	
01		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2387	3	31	9	Y	28	40	1		8								
02		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2194	3	30	9	Y	27	20	1		15								
03		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2454	3	31	9	Y	28	21	1		22								
04		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2406	3	31	9	Y	28	42	1		8								
05		2480 X	2444	-0-	-36	-0-	2429	3	15	9	Y	14	22	1		-0-								
06		2400 X	2395	-0-	-5	-0-	2355	3	40	9	Y	36	21	1		15								
07		2511 X	2430	-0-	-81	-0-	2415	3	15	9	Y	14	21	1		8								
08		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2479	3	23	9	Y	21	22	1		7								
09		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2469	3	33	9	Y	30	21	1		16								
10		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2412	3	26	9	Y	24	22	1		18								
11		2430 N	2027	-0-	-403	-0-	2003	3	24	9	Y	22	21	1		19								
12		2542 N	1943	-0-	-599	-0-	1918	3	25	9	Y	23	38	1		4								
TOTAL GAS PROD:			28,245			TOTAL CONDENSATE PROD:			295															

CARTHAGE GAS UNIT 11													WELL #: 11 L		RRCID -> 174080		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 8352		- 9522	
01		3100 N	1504	-0-	-1596	3967	33	1	1395	2	Y	69	70	1		3								
02		2800 N	1416	-0-	-1384	2583	76	9	31	1	Y	75	70	1		8								
03		3100 N	1603	-0-	-1497	1086	83	9	36	1	Y	84	68	1		24								
04		2583 N	1497	-0-	-1086	-0-	92	9	33	1	Y	70	80	1		14								
05		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	77	9	42	1	Y	82	86	1		10								
06		1560 N	1491	-0-	-69	-0-	90	9	34	1	Y	50	52	1		8								
07		1550 N	1542	-0-	-8	-0-	55	9	35	1	Y	61	61	1		8								
08		1829 N	1512	-0-	-317	-0-	67	9	35	1	Y	45	46	1		7								
09		1500 N	1459	-0-	-41	-0-	50	9	34	1	Y	54	54	1		7								
10		1550 N	1283	-0-	-267	-0-	59	9	29	1	Y	60	59	1		8								
*11		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	66	9	45	1	Y	83	80	1		11								
12		1519 N	260	-0-	-1259	-0-	91	9	6	1	Y	15	24	1		2								
TOTAL GAS PROD:			17,339			TOTAL CONDENSATE PROD:			748															

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-		-0-
02		168 N	24	-0-	-144	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-
03		186 N	60	-0-	-126	-0-	1	1	59	2	Y	-0-		-0-
04		120 N	29	-0-	-91	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-		-0-
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	2	Y	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			459				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522														

01		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	80	1	3444	2	Y	19	19	1
02		3640 X	2757	-0-	-883	-0-	21	9	2674	2	Y	17	16	1
03		3813 X	3122	-0-	-691	-0-	64	1	3026	2	Y	19	15	1
04		3420 X	3233	-0-	-187	-0-	19	9	3138	2	Y	18	20	1
05		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	75	1	3857	2	Y	21	22	1
06		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	20	9	3572	2	Y	13	14	1
07		3348 X	3312	-0-	-36	-0-	88	1	3217	2	Y	15	15	1
08		3968 X	2856	-0-	-1112	-0-	14	9	2778	2	Y	10	10	1
09		3840 X	3633	-0-	-207	-0-	78	1	3529	2	Y	15	15	1
10		3968 X	3709	-0-	-259	-0-	17	9	3597	2	Y	21	20	1
*11		3660 X	3631	-0-	-29	-0-	89	1	3524	2	Y	18	19	1
12		3751 X	2614	-0-	-1137	-0-	23	9	2519	2	Y	25	24	1
TOTAL GAS PROD:			40,062				TOTAL CONDENSATE PROD:			211				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	51	1	2205	2	Y	25	1
						28	9					1
02	2548 X	2352	-0-	-196	-0-	54	1	2266	2	Y	29	3
						32	9					
03	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	64	1	2576	2	Y	33	10
						36	9					
04	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	57	1	2394	2	Y	27	6
						30	9					
05	2604 N	1741	-0-	-863	-0-	42	1	1680	2	Y	17	2
						19	9					
06	2580 N	1611	-0-	-969	-0-	38	1	1560	2	Y	12	2
						13	9					
07	2573 N	1989	-0-	-584	-0-	46	1	1923	2	Y	18	2
						20	9					
08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	56	1	2294	2	Y	17	3
						19	9					
09	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	57	1	2285	2	Y	20	3
						22	9					
10	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	57	1	2284	2	Y	26	4
						29	9					
*11	2280 N	1962	-0-	-318	-0-	47	1	1895	2	Y	18	2
						20	9					
12	2449 N	2253	-0-	-196	-0-	57	1	2149	2	Y	43	5
						47	9					
TOTAL GAS PROD:		26,452			TOTAL CONDENSATE PROD:		285					

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	64	1	2725	2	Y	25	1
						28	9					1
02	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	74	1	3065	2	Y	33	4
						36	9					
03	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	62	1	2514	2	Y	26	8
						29	9					
04	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	83	1	3503	2	Y	31	6
						34	9					
05	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	86	1	3454	2	Y	32	4
						35	9					
06	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	66	1	2705	2	Y	17	3
						19	9					
07	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	63	1	2615	2	Y	20	3
						22	9					
08	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	65	1	2675	2	Y	15	3
						17	9					
09	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	57	1	2317	2	Y	16	2
						18	9					
10	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	59	1	2366	2	Y	23	3
						25	9					
*11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	75	1	3022	2	Y	25	3
						28	9					
*12	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	79	1	2971	2	Y	49	6
						54	9					
TOTAL GAS PROD:		35,110			TOTAL CONDENSATE PROD:		312					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517														
01		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	86	1	3670	2	Y	17	17	1
02		4004 X	3442	-0-	-562	-0-	19	9	3343	2	Y	17	16	1
03		4061 X	3909	-0-	-152	-0-	19	9	3793	2	Y	20	16	1
04		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	94	1	3787	2	Y	16	19	1
05		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	22	9	4268	2	Y	19	20	1
06		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	106	1	4999	2	Y	16	15	1
07		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	21	9	4638	2	Y	16	17	1
08		4402 X	4048	-0-	-354	-0-	123	1	3941	2	Y	11	11	1
09		4290 X	3623	-0-	-667	-0-	18	9	3522	2	Y	12	12	1
10		4433 X	3415	-0-	-1018	-0-	88	1	3314	2	Y	15	15	1
*11		4290 X	2334	-0-	-1956	-0-	13	9	2269	2	Y	8	9	1
12		4433 X	3547	-0-	-886	-0-	84	1	3426	2	Y	27	25	1
							17	9				8	9	1
							56	1				8	9	1
							9	9				27	25	1
							91	1				27	25	1
							30	9				27	25	1
TOTAL GAS PROD:			46,291			TOTAL CONDENSATE PROD:			194					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #:		9 L	RRCID -> 176578	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	9732	PERF. 8457	-	9502		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	34	1	1446	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
02	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	44	1	1832	2	Y	8	7	1	1
						9	9							
03	2015 X	1161	-0-	-854	-0-	28	1	1126	2	Y	6	5	1	2
						7	9							
04	1800 X	416	-0-	-1384	-0-	10	1	405	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
05	2077 X	1495	-0-	-582	-0-	36	1	1451	2	Y	7	6	1	1
						8	9							
06	2010 X	848	-0-	-1162	-0-	20	1	826	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
07	2077 X	1591	-0-	-486	-0-	37	1	1546	2	Y	7	6	1	1
						8	9							
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	40	1	1634	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	44	1	1764	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
10	1581 N	1403	-0-	-178	-0-	35	1	1361	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
*11	1620 N	1034	-0-	-586	-0-	25	1	1005	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
12	1891 N	853	-0-	-1038	-0-	22	1	824	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		15,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		64								

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		12 L	RRCID -> 177378	COMPL. DATE	10/26/1999	TOTAL DEPTH	9721	PERF. 8360	-	9496		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	97	1	4164	2	Y	12	11	1	1
						13	9							
02	4088 X	3890	-0-	-198	-0-	90	1	3788	2	Y	11	11	1	1
						12	9							
03	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	109	1	4411	2	Y	14	11	1	4
						15	9							
04	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	98	1	4111	2	Y	11	13	1	2
						12	9							
05	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	125	1	5031	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
06	4380 X	3584	-0-	-796	-0-	86	1	3491	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
07	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	108	1	4481	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
08	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	124	1	5085	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
09	4590 X	4572	-0-	-18	-0-	109	1	4454	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
10	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	125	1	5059	2	Y	14	13	1	2
						15	9							
*11	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	118	1	4747	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
*12	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	126	1	4728	2	Y	22	21	1	3
						24	9							
TOTAL GAS PROD:		55,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		144								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
CARTHAGE GAS UNIT 12																	
WELL #: 10 L RRCID -> 177380																	
COMPL. DATE 12/06/1999													TOTAL DEPTH 9723				
CAPACITY													PERF. 8378 - 9510				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2144	-0-	-956	8454		48 1	2062 2	Y	31	31	1					2
02	2800 N	2057	-0-	-743	7711		34 9	1973 2	Y	34	32	1					4
03	3100 N	2610	-0-	-490	7221		47 1	2501 2	Y	43	34	1					13
04	3000 N	1787	-0-	-1213	6008		47 9	1718 2	Y	25	33	1					5
05	3100 N	2244	-0-	-856	5152		41 1	2156 2	Y	32	33	1					4
06	3000 N	2164	-0-	-836	4316		28 9	2088 2	Y	23	23	1					4
07	3100 N	2161	-0-	-939	3377		51 1	2083 2	Y	25	26	1					3
08	3100 N	2272	-0-	-828	2549		25 9	2196 2	Y	21	21	1					3
09	3000 N	2279	-0-	-721	1828		53 1	2195 2	Y	27	26	1					4
10	3100 N	1590	-0-	-1510	318		23 9	1527 2	Y	23	24	1					3
*11	2297 N	1979	-0-	-318	-0-		54 1	1902 2	Y	27	26	1					4
*12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-		30 9	1776 2	Y	45	43	1					6
							48 1										
							50 9										
TOTAL GAS PROD:		25,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		356											

HICKS, O.B. GAS UNIT													CNTY: PANOLA				
WELL #: 22RL RRCID -> 178090																	
COMPL. DATE 02/24/2000													TOTAL DEPTH 9565				
PERF. 8223 - 9469																	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HICKS, O.B. GAS UNIT													CNTY: PANOLA				
WELL #: 23RL RRCID -> 178780																	
COMPL. DATE 04/27/2000													TOTAL DEPTH 9600				
PERF. 8244 - 9488																	
01	T. A.	148	-0-	148	817		148 3		Y	-0-							-0-
02	959 X	142	-0-	-817	-0-		142 3		Y	-0-							-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149 3		Y	-0-							-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-		147 3		Y	-0-							-0-
05	155 N	77	-0-	-78	-0-		77 3		Y	-0-							-0-
06	150 N	40	-0-	-110	-0-		40 3		Y	-0-							-0-
07	155 N	76	-0-	-79	-0-		76 3		Y	-0-							-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 3		Y	-0-							-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131 3		Y	-0-							-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-		194 3		Y	-0-							-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-		154 3		Y	-0-							-0-
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207 3		Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	1895	-0-	1895	11787	1882	3	13 9	Y	12	11 1	3
02		13525 X	1738	-0-	-11787	-0-	72	1	1653 3	Y	12	13 1	2
							13	9					
03		2015 X	1863	-0-	-152	-0-	69	1	1781 3	Y	12	12 1	2
							13	9					
04		1830 X	1778	-0-	-52	-0-	63	1	1703 3	Y	11	11 1	2
							12	9					
05		1922 X	1887	-0-	-35	-0-	65	1	1810 3	Y	11	11 1	2
							12	9					
06		1860 X	1829	-0-	-31	-0-	65	1	1755 3	Y	8	8 1	2
							9	9					
07		1922 X	1850	-0-	-72	-0-	65	1	1774 3	Y	10	10 1	2
							11	9					
08		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	79	1	2119 3	Y	14	13 1	3
							15	9					
09		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	84	1	2216 3	Y	13	13 1	3
							14	9					
10		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	70	1	1864 3	Y	13	13 1	3
							14	9					
11		2130 N	1779	-0-	-351	-0-	61	1	1707 3	Y	10	11 1	2
							11	9					
12		2232 N	1665	-0-	-567	-0-	59	1	1592 3	Y	13	13 1	2
							14	9					
TOTAL GAS PROD:			22,759			TOTAL CONDENSATE PROD:			139				

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3100 N	2823	-0-	-277	9415	2805	3	18	9	Y	16	31	1	4	
02		2800 N	2301	-0-	-499	8916	2268	3	33	9	Y	30	31	1	3	
03		3100 N	2350	-0-	-750	8166	2321	3	29	9	Y	26	25	1	4	
04		3000 N	2331	-0-	-669	7497	2302	3	29	9	Y	26	24	1	6	
05		3100 N	2335	-0-	-765	6732	2312	3	23	9	Y	21	12	1	15	
06		3000 N	2318	-0-	-682	6050	2295	3	23	9	Y	21	26	1	10	
07		3100 N	2490	-0-	-610	5440	2467	3	23	9	Y	21	27	1	4	
08		3100 N	2264	-0-	-836	4604	2243	3	21	9	Y	19	13	1	10	
09		3000 N	2397	-0-	-603	4001	2376	3	21	9	Y	19	13	1	16	
10		3100 N	2501	-0-	-599	3402	2475	3	26	9	Y	24	29	1	11	
11		3000 N	2384	-0-	-616	2786	2358	3	26	9	Y	24	29	1	6	
*12		3100 N	2483	-0-	-617	2169	2459	3	24	9	Y	22	15	1	13	
TOTAL GAS PROD:			28,977			TOTAL CONDENSATE PROD:			269							

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	335	2	12	9	Y	11	9	1	2	
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	2	4	1	-0-	
							2	9								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09		704 N	704	-0-	-0-	-0-	17	1	662	2	Y	23	20	1	3	
							25	9								
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	23	23	1	3	
							25	9								
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-	
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,249			TOTAL CONDENSATE PROD:			59							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718																	

01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4777	3	18	9	Y	16	22	1			4
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4161	3	17	9	Y	15	11	1			8
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4249	3	15	9	Y	14	11	1			11
04	4650	X	4238	-0-	-412	-0-	4223	3	15	9	Y	14	21	1			4
05	4805	X	4227	-0-	-578	-0-	4219	3	8	9	Y	7	11	1			-0-
06	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	4427	3	21	9	Y	19	11	1			8
07	4619	X	4557	-0-	-62	-0-	4548	3	9	9	Y	8	12	1			4
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4807	3	13	9	Y	12	12	1			4
09	4440	X	4352	-0-	-88	-0-	4335	3	17	9	Y	15	11	1			8
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4758	3	15	9	Y	14	12	1			10
11	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4381	3	15	9	Y	14	12	1			12
12	4805	X	4434	-0-	-371	-0-	4419	3	15	9	Y	14	24	1			2
TOTAL GAS PROD:			53,482			TOTAL CONDENSATE PROD:			162								

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864																	

01	2049	N	790	-0-	-1259	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	730	-0-	-290	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	728	-0-	-450	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,765			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
//CONT.// 16032 174													NON-ASSOCIATED	
//CONT.// 040798													CAPACITY	
CARTHAGE GAS UNIT 6A													WELL #: 9	
RRCID -> 197168													COMPL. DATE 08/03/2003	
TOTAL DEPTH 10092													PERF. 8733 - 9895	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3100 N	2715	-0-	-385	9628	2695 3	20 9	Y		18	32 1		4
02		2800 N	2645	-0-	-155	9473	2602 3	43 9	Y		39	39 1		4
03		3100 N	2690	-0-	-410	9063	2654 3	36 9	Y		33	32 1		5
04		3000 N	2695	-0-	-305	8758	2660 3	35 9	Y		32	30 1		7
05		3100 N	2675	-0-	-425	8333	2644 3	31 9	Y		28	16 1		19
06		3000 N	2567	-0-	-433	7900	2539 3	28 9	Y		25	32 1		12
07		3100 N	2760	-0-	-340	7560	2731 3	29 9	Y		26	33 1		5
08		3100 N	2690	-0-	-410	7150	2661 3	29 9	Y		26	18 1		13
09		3000 N	2237	-0-	-763	6387	2215 3	22 9	Y		20	17 1		16
10		3100 N	2443	-0-	-657	5730	2415 3	28 9	Y		25	30 1		11
11		3000 N	2308	-0-	-692	5038	2278 3	30 9	Y		27	32 1		6
*12		3100 N	2538	-0-	-562	4476	2510 3	28 9	Y		25	16 1		15
TOTAL GAS PROD:			30,963			TOTAL CONDENSATE PROD:			324					

CARTHAGE GAS UNIT 3-A													WELL #: 13	
RRCID -> 197332													COMPL. DATE 05/27/2003	
TOTAL DEPTH 9915													PERF. 8610 - 9779	
01		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5211 3	18 9	Y		16	12 1		4
02		5964 X	4907	-0-	-1057	-0-	4888 3	19 9	Y		17	12 1		9
03		6603 X	4948	-0-	-1655	-0-	4931 3	17 9	Y		15	12 1		12
04		5070 X	4453	-0-	-617	-0-	4438 3	15 9	Y		14	22 1		4
05		5425 X	4192	-0-	-1233	-0-	4185 3	7 9	Y		6	10 1		-0-
06		5250 X	3950	-0-	-1300	-0-	3932 3	18 9	Y		16	9 1		7
07		5425 X	3828	-0-	-1597	-0-	3822 3	6 9	Y		5	9 1		3
08		4960 X	3327	-0-	-1633	-0-	3319 3	8 9	Y		7	8 1		2
09		4440 X	3359	-0-	-1081	-0-	3346 3	13 9	Y		12	8 1		6
10		4185 X	3588	-0-	-597	-0-	3578 3	10 9	Y		9	8 1		7
11		3960 X	3193	-0-	-767	-0-	3182 3	11 9	Y		10	8 1		9
12		3813 X	3378	-0-	-435	-0-	3366 3	12 9	Y		11	18 1		2
TOTAL GAS PROD:			48,352			TOTAL CONDENSATE PROD:			138					

CARTHAGE GAS UNIT 3-A													WELL #: 12	
RRCID -> 197333													COMPL. DATE 08/12/2003	
TOTAL DEPTH 9900													PERF. 9711 - 9798	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
CARTHAGE GAS UNIT 18														
WELL #: 6													RRCID -> 197634	
COMPL. DATE 08/22/2003													TOTAL DEPTH 9686	
PERF. 8360													- 9510	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2089	-0-	-1011	5489	47	1	2018	2	Y	22	22	1	1
						24	9							
02	2800 N	1224	-0-	-1576	3913	28	1	1179	2	Y	15	14	1	2
						17	9							
03	3100 N	1676	-0-	-1424	2489	40	1	1614	2	Y	20	16	1	6
						22	9							
04	3000 N	1867	-0-	-1133	1356	43	1	1802	2	Y	20	22	1	4
						22	9							
05	3100 N	2084	-0-	-1016	340	50	1	2011	2	Y	21	22	1	3
						23	9							
06	2186 N	1846	-0-	-340	-0-	44	1	1788	2	Y	13	14	1	2
						14	9							
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	52	1	2145	2	Y	19	19	1	2
						21	9							
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	40	1	1640	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	31	1	1224	2	Y	10	11	1	1
						11	9							
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	49	1	1982	2	Y	24	22	1	3
						26	9							
*11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	47	1	1882	2	Y	18	19	1	2
						20	9							
*12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	51	1	1889	2	Y	42	39	1	5
						46	9							
TOTAL GAS PROD:		21,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		236								

CARTHAGE GAS UNIT 6A													WELL #: 7		RRCID -> 199975		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 8648		- 10008	
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4056	3	4	9	Y	4	7	1	1										
02	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4222	3	12	9	Y	11	11	1	1										
03	4278 X	4238	-0-	-40	-0-	4228	3	10	9	Y	9	9	1	1										
04	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4112	3	10	9	Y	9	8	1	2										
05	4681 X	4442	-0-	-239	-0-	4434	3	8	9	Y	7	4	1	5										
06	4530 X	4103	-0-	-427	-0-	4095	3	8	9	Y	7	9	1	3										
07	4681 X	4383	-0-	-298	-0-	4375	3	8	9	Y	7	9	1	1										
08	4433 X	4387	-0-	-46	-0-	4378	3	9	9	Y	8	5	1	4										
09	4290 X	3930	-0-	-360	-0-	3923	3	7	9	Y	6	5	1	5										
10	4433 X	4109	-0-	-324	-0-	4100	3	9	9	Y	8	9	1	4										
11	4260 X	3687	-0-	-573	-0-	3679	3	8	9	Y	7	9	1	2										
*12	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4566	3	9	9	Y	8	5	1	5										
TOTAL GAS PROD:		50,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		91																		

CARTHAGE GAS UNIT 6A													WELL #: 11		RRCID -> 200906		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 10106		PERF. 8606		- 9978	
01	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3826	3	7	9	Y	6	11	1	1										
02	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3726	3	15	9	Y	14	14	1	1										
03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3899	3	13	9	Y	12	11	1	2										
04	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3761	3	11	9	Y	10	10	1	2										
05	3875 X	3853	-0-	-22	-0-	3841	3	12	9	Y	11	6	1	7										
06	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3784	3	11	9	Y	10	12	1	5										
07	3875 X	3626	-0-	-249	-0-	3616	3	10	9	Y	9	12	1	2										
08	3875 X	3538	-0-	-337	-0-	3529	3	9	9	Y	8	6	1	4										
09	3750 X	3431	-0-	-319	-0-	3422	3	9	9	Y	8	6	1	6										
10	3875 X	2427	-0-	-1448	-0-	2419	3	8	9	Y	7	10	1	3										
11	3750 X	2630	-0-	-1120	-0-	2622	3	8	9	Y	7	8	1	2										
12	3627 X	2746	-0-	-881	-0-	2739	3	7	9	Y	6	4	1	4										
TOTAL GAS PROD:		41,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		108																		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	1914	-0-	-1186	5035	43	1	1860	2	Y	10	10	1			-0-
02		2800 N	1754	-0-	-1046	3989	41	1	1702	2	Y	10	9	1			1
03		3100 N	1883	-0-	-1217	2772	45	1	1826	2	Y	11	9	1			3
04		3000 N	1835	-0-	-1165	1607	42	1	1782	2	Y	10	11	1			2
05		3100 N	1761	-0-	-1339	268	42	1	1709	2	Y	9	10	1			1
06		2005 N	1737	-0-	-268	-0-	41	1	1689	2	Y	6	6	1			1
07		1891 N	1780	-0-	-111	-0-	42	1	1730	2	Y	7	7	1			1
08		1767 N	1420	-0-	-347	-0-	34	1	1380	2	Y	5	5	1			1
09		1740 N	1558	-0-	-182	-0-	38	1	1513	2	Y	6	6	1			1
10		1767 N	1400	-0-	-367	-0-	34	1	1358	2	Y	7	7	1			1
*11		1380 N	1279	-0-	-101	-0-	31	1	1241	2	Y	6	6	1			1
12		1612 N	1308	-0-	-304	-0-	34	1	1262	2	Y	11	11	1			1
TOTAL GAS PROD:			19,629			TOTAL CONDENSATE PROD:			98								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15																	
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED							
//CONT.// 040798																	
WELL #: 14										RRCID -> 201146		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 8444 - 9618	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	Y	1	1	1			-0-	
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	237	2	Y	1	1	1			-0-	
03	217 N	146	-0-	-71	-0-	3	1	143	2	Y	-0-					-0-	
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	226	2	Y	1	1	1			-0-	
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	318	2	Y	1	1	1			-0-	
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	Y	-0-					-0-	
07	248 N	89	-0-	-159	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-	
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	255	2	Y	1	1	1			-0-	
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	9	1	333	2	Y	1	1	1			-0-	
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	235	2	Y	1	1	1			-0-	
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	Y	1	1	1			-0-	
12	248 N	121	-0-	-127	-0-	3	1	118	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

BURNETT BROTHERS										TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8449 - 9555				
WELL #: 38										RRCID -> 203028		COMPL. DATE 05/27/2004				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	48	1	2064	2	Y	40	40	1	2
						44	9							
02	2212 X	1876	-0-	-336	-0-	43	1	1789	2	Y	40	38	1	4
						44	9							
03	2294 X	2226	-0-	-68	-0-	52	1	2121	2	Y	48	38	1	14
						53	9							
04	2100 X	1451	-0-	-649	-0-	33	1	1388	2	Y	27	35	1	6
						30	9							
05	2170 X	1846	-0-	-324	-0-	44	1	1766	2	Y	33	35	1	4
						36	9							
06	2160 X	1672	-0-	-488	-0-	39	1	1608	2	Y	23	23	1	4
						25	9							
07	2232 X	1795	-0-	-437	-0-	42	1	1722	2	Y	28	28	1	4
						31	9							
08	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	40	1	1644	2	Y	20	21	1	3
						22	9							
09	1680 N	1522	-0-	-158	-0-	36	1	1462	2	Y	22	22	1	3
						24	9							
10	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	40	1	1654	2	Y	35	33	1	5
						39	9							
*11	1650 N	1543	-0-	-107	-0-	37	1	1478	2	Y	25	27	1	3
						28	9							
12	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	38	1	1438	2	Y	51	48	1	6
						56	9							
TOTAL GAS PROD:		21,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		392								

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022														
01	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3255	3	4	9	Y	4	7	1	1
02	2492 X	1814	-0-	-678	-0-	1807	3	7	9	Y	6	6	1	1
03	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3003	3	8	9	Y	7	7	1	1
04	3150 X	2880	-0-	-270	-0-	2871	3	9	9	Y	8	7	1	2
05	3255 X	2878	-0-	-377	-0-	2872	3	6	9	Y	5	3	1	4
06	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3146	3	8	9	Y	7	8	1	3
07	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3099	3	7	9	Y	6	8	1	1
08	3007 X	2990	-0-	-17	-0-	2983	3	7	9	Y	6	4	1	3
09	3150 X	2628	-0-	-522	-0-	2622	3	6	9	Y	5	4	1	4
10	3255 X	2580	-0-	-675	-0-	2573	3	7	9	Y	6	7	1	3
11	3150 X	1779	-0-	-1371	-0-	1775	3	4	9	Y	4	6	1	1
12	3100 X	2170	-0-	-930	-0-	2164	3	6	9	Y	5	3	1	3
TOTAL GAS PROD:		32,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		69								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BURNETT BROTHERS //CONT.// 040798														
WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	89	1	3885	2	Y	15	15	1	1
						17	9							
02	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	84	1	3500	2	Y	15	14	1	2
						17	9							
03	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	95	1	3861	2	Y	16	13	1	5
						18	9							
04	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	83	1	3491	2	Y	14	16	1	3
						15	9							
05	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	93	1	3738	2	Y	14	15	1	2
						15	9							
06	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	85	1	3450	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
07	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	84	1	3493	2	Y	10	11	1	1
						11	9							
08	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	79	1	3245	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
09	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	74	1	2998	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
10	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	73	1	2911	2	Y	12	11	1	2
						13	9							
*11	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	68	1	2757	2	Y	9	10	1	1
						10	9							
*12	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	67	1	2488	2	Y	17	16	1	2
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		40,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		149								

GLASPIE, OCIE GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411														
01	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		Y	-0-				-0-
02	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	86	1	1978	3	Y	-0-			-0-
03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	103	1	2682	3	Y	-0-			-0-
04	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	77	1	2089	3	Y	-0-			-0-
05	2294 N	1288	-0-	-1006	-0-	45	1	1243	3	Y	-0-			-0-
06	2700 N	1571	-0-	-1129	-0-	56	1	1515	3	Y	-0-			-0-
07	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	87	1	2381	3	Y	-0-			-0-
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	58	1	1566	3	Y	-0-			-0-
09	1560 N	972	-0-	-588	-0-	36	1	936	3	Y	-0-			-0-
10	2480 N	983	-0-	-1497	-0-	36	1	947	3	Y	-0-			-0-
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	61	1	1695	3	Y	-0-			-0-
*12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	60	1	1624	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE GAS UNIT 9														
WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #:		5	RRCID ->	207061	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 8412 -	9582		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	7	1	306	2	Y	-0-		-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-		-0-
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	-0-		-0-
04		210 N	161	-0-	-49	-0-	4	1	157	2	Y	-0-		-0-
05		124 N	95	-0-	-29	-0-	2	1	93	2	Y	-0-		-0-
06		210 N	9	-0-	-201	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	Y	-0-		-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-		-0-
09		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
*11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,269		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BURNETT BROTHERS		WELL #:		30	RRCID ->	207066	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 8731 -	9534		
01	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	56	1	2419	2	Y	54	54	1	3
						59	9							
02	2548 X	2199	-0-	-349	-0-	50	1	2091	2	Y	53	50	1	6
						58	9							
03	2511 X	2370	-0-	-141	-0-	56	1	2251	2	Y	57	46	1	17
						63	9							
04	2460 X	2217	-0-	-243	-0-	50	1	2115	2	Y	47	54	1	10
						52	9							
05	2542 X	2283	-0-	-259	-0-	54	1	2177	2	Y	47	51	1	6
						52	9							
06	2460 X	1786	-0-	-674	-0-	42	1	1715	2	Y	26	28	1	4
						29	9							
07	2449 X	2012	-0-	-437	-0-	46	1	1925	2	Y	37	36	1	5
						41	9							
08	2294 N	2256	-0-	-38	-0-	53	1	2170	2	Y	30	30	1	5
						33	9							
09	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	45	1	1835	2	Y	32	33	1	4
						35	9							
10	2015 N	1878	-0-	-137	-0-	44	1	1789	2	Y	41	40	1	5
						45	9							
*11	2160 N	1981	-0-	-179	-0-	47	1	1892	2	Y	38	38	1	5
						42	9							
12	1984 N	1789	-0-	-195	-0-	45	1	1674	2	Y	64	61	1	8
						70	9							
TOTAL GAS PROD:			25,220		TOTAL CONDENSATE PROD:			526						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3100 N	3081	-0-	-19	10650	69	1	2983	2	Y	26	26 1
						29	9					1
02	2800 N	1043	-0-	-1757	8893	23	1	1008	2	Y	11	11 1
						12	9					1
03	3100 N	2842	-0-	-258	8635	68	1	2743	2	Y	28	21 1
						31	9					8
04	3000 N	2488	-0-	-512	8123	57	1	2408	2	Y	21	25 1
						23	9					4
05	3100 N	2472	-0-	-628	7495	59	1	2390	2	Y	21	22 1
						23	9					3
06	3000 N	2482	-0-	-518	6977	59	1	2408	2	Y	14	15 1
						15	9					2
07	3100 N	3008	-0-	-92	6885	71	1	2913	2	Y	22	21 1
						24	9					3
08	3100 N	3024	-0-	-76	6809	71	1	2935	2	Y	16	16 1
						18	9					3
09	3000 N	2970	-0-	-30	6779	71	1	2877	2	Y	20	20 1
						22	9					3
10	3100 N	2874	-0-	-226	6553	69	1	2779	2	Y	24	24 1
						26	9					3
*11	3000 N	2719	-0-	-281	6272	65	1	2631	2	Y	21	21 1
						23	9					3
*12	3100 N	2672	-0-	-428	5844	68	1	2560	2	Y	40	38 1
						44	9					5
TOTAL GAS PROD:		31,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		264						

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	73	1	3155	2	Y	62	62 1
						68	9					3
02	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	72	1	2990	2	Y	67	63 1
						74	9					7
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	86	1	3461	2	Y	78	62 1
						86	9					23
04	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	82	1	3467	2	Y	68	77 1
						75	9					14
05	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	87	1	3514	2	Y	66	72 1
						73	9					8
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	75	1	3046	2	Y	42	43 1
						46	9					7
07	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	67	1	2793	2	Y	46	47 1
						51	9					6
08	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	76	1	3149	2	Y	40	39 1
						44	9					7
09	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	72	1	2934	2	Y	44	45 1
						48	9					6
10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	71	1	2926	2	Y	60	58 1
						66	9					8
*11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	80	1	3213	2	Y	58	58 1
						64	9					8
*12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	82	1	3084	2	Y	110	104 1
						121	9					14
TOTAL GAS PROD:		39,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		741						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
CARTHAGE GAS UNIT 13																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY			
//CONT.// 040798																
WELL #: 15													RRCID -> 207329			
COMPL. DATE 01/01/2005													TOTAL DEPTH 9670			
PERF. 8415 - 9552																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	4752	-0-	4752	30918	108	1	4621	2	Y	21	21	1		1	
						23	9									
02	35511 X	4593	-0-	-30918	-0-	107	1	4460	2	Y	24	22	1		3	
						26	9									
03	5704 X	5334	-0-	-370	-0-	128	1	5176	2	Y	27	22	1		8	
						30	9									
04	5430 X	4904	-0-	-526	-0-	113	1	4768	2	Y	21	25	1		4	
						23	9									
05	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	125	1	5027	2	Y	23	24	1		3	
						25	9									
06	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	134	1	5449	2	Y	17	17	1		3	
						19	9									
07	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	133	1	5511	2	Y	21	21	1		3	
						23	9									
08	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	127	1	5241	2	Y	16	16	1		3	
						18	9									
09	5520 X	5368	-0-	-152	-0-	130	1	5217	2	Y	19	19	1		3	
						21	9									
10	5704 X	5549	-0-	-155	-0-	132	1	5388	2	Y	26	25	1		4	
						29	9									
*11	5520 X	5122	-0-	-398	-0-	124	1	4975	2	Y	21	22	1		3	
						23	9									
12	5673 X	5465	-0-	-208	-0-	142	1	5275	2	Y	44	42	1		5	
						48	9									
TOTAL GAS PROD:		62,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		280										

CARTHAGE GAS UNIT 3-A													CNTY: PANOLA			
WELL #: 15													RRCID -> 207670			
COMPL. DATE 08/07/2004													TOTAL DEPTH 9855			
PERF. 8520 - 9655																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3614	3	13	9	Y	12	19	1		3	
02	5208 X	4505	-0-	-703	-0-	4486	3	19	9	Y	17	11	1		9	
03	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6155	3	22	9	Y	20	13	1		16	
04	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5515	3	21	9	Y	19	30	1		5	
05	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5603	3	10	9	Y	9	14	1		-0-	
06	5970 X	4555	-0-	-1415	-0-	4534	3	21	9	Y	19	11	1		8	
07	6169 X	4764	-0-	-1405	-0-	4754	3	10	9	Y	9	12	1		5	
08	6169 X	5120	-0-	-1049	-0-	5107	3	13	9	Y	12	13	1		4	
09	5550 X	4223	-0-	-1327	-0-	4205	3	18	9	Y	16	12	1		8	
10	5611 X	5089	-0-	-522	-0-	5072	3	17	9	Y	15	12	1		11	
11	4950 X	3998	-0-	-952	-0-	3984	3	14	9	Y	13	13	1		11	
12	5115 X	3713	-0-	-1402	-0-	3699	3	14	9	Y	13	22	1		2	
TOTAL GAS PROD:		56,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		174										

CARTHAGE GAS UNIT 3-A													CNTY: PANOLA			
WELL #: 16													RRCID -> 207672			
COMPL. DATE 08/20/2004													TOTAL DEPTH 9875			
PERF. 8558 - 9690																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3802	3	42	9	Y	38	52	1		10	
02	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3172	3	37	9	Y	34	26	1		18	
03	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2777	3	30	9	Y	27	24	1		21	
04	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2557	3	28	9	Y	25	39	1		7	
05	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2339	3	12	9	Y	11	18	1		-0-	
06	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2947	3	42	9	Y	38	22	1		16	
07	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2455	3	14	9	Y	13	22	1		7	
08	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3484	3	26	9	Y	24	23	1		8	
09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3645	3	43	9	Y	39	27	1		20	
10	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3457	3	33	9	Y	30	28	1		22	
11	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3545	3	37	9	Y	34	27	1		29	
*12	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3295	3	39	9	Y	35	58	1		6	
TOTAL GAS PROD:		37,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		348										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4465	3	98	9	Y	89	84	1	22
02	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	176	1	4028	3	Y	99	104	1	17
						109	9							
03	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	174	1	4491	3	Y	97	98	1	16
						107	9							
04	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	155	1	4190	3	Y	90	90	1	16
						99	9							
05	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	153	1	4270	3	Y	87	87	1	16
						96	9							
06	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	146	1	3953	3	Y	67	67	1	16
						74	9							
07	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	143	1	3927	3	Y	78	79	1	15
						86	9							
08	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	145	1	3892	3	Y	82	81	1	16
						90	9							
09	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	133	1	3529	3	Y	71	72	1	15
						78	9							
10	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	137	1	3681	3	Y	84	83	1	16
						92	9							
11	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	152	1	4226	3	Y	88	85	1	19
						97	9							
*12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	130	1	3543	3	Y	94	96	1	17
						103	9							

TOTAL GAS PROD: 50,968

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681														
01	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5169	3	75	9	Y	68	65	1	17
02	5572 X	5045	-0-	-527	-0-	208	1	4753	3	Y	76	80	1	13
						84	9							
03	6045 X	5462	-0-	-583	-0-	202	1	5180	3	Y	73	74	1	12
						80	9							
04	5220 X	5105	-0-	-115	-0-	180	1	4850	3	Y	68	68	1	12
						75	9							
05	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	194	1	5415	3	Y	72	71	1	13
						79	9							
06	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	202	1	5494	3	Y	60	59	1	14
						66	9							
07	5580 X	5362	-0-	-218	-0-	186	1	5102	3	Y	67	68	1	13
						74	9							
08	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	206	1	5543	3	Y	75	73	1	15
						83	9							
09	5760 X	5622	-0-	-138	-0-	202	1	5343	3	Y	70	70	1	15
						77	9							
10	5952 X	5648	-0-	-304	-0-	200	1	5360	3	Y	80	79	1	16
						88	9							
11	5760 X	5465	-0-	-295	-0-	187	1	5200	3	Y	71	72	1	15
						78	9							
12	5828 X	5437	-0-	-391	-0-	189	1	5148	3	Y	91	90	1	16
						100	9							

TOTAL GAS PROD: 65,672

TOTAL CONDENSATE PROD: 871

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1913	3	39	9	Y	35	33	1	9
02	1932 X	1871	-0-	-61	-0-	77	1	1751	3	Y	39	41	1	7
						43	9							
03	2139 X	1738	-0-	-401	-0-	63	1	1640	3	Y	32	34	1	5
						35	9							
04	1920 X	1764	-0-	-156	-0-	62	1	1666	3	Y	33	32	1	6
						36	9							
05	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	93	1	2592	3	Y	48	45	1	9
						53	9							
06	2010 X	1925	-0-	-85	-0-	67	1	1827	3	Y	28	30	1	7
						31	9							
07	2077 X	1449	-0-	-628	-0-	50	1	1371	3	Y	25	27	1	5
						28	9							
08	2728 N	1683	-0-	-1045	-0-	59	1	1591	3	Y	30	29	1	6
						33	9							
09	1920 N	993	-0-	-927	-0-	35	1	939	3	Y	17	19	1	4
						19	9							
10	1457 N	1298	-0-	-159	-0-	46	1	1224	3	Y	25	24	1	5
						28	9							
11	1620 N	1130	-0-	-490	-0-	38	1	1068	3	Y	22	22	1	5
						24	9							
*12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	45	1	1229	3	Y	29	29	1	5
						32	9							
TOTAL GAS PROD:		19,847			TOTAL CONDENSATE PROD:		363							

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2644	3	32	9	Y	29	28	1	7
02	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	112	1	2560	3	Y	35	36	1	6
						39	9							
03	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	113	1	2905	3	Y	35	35	1	6
						39	9							
04	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	98	1	2653	3	Y	32	32	1	6
						35	9							
05	2945 N	2861	-0-	-84	-0-	98	1	2730	3	Y	30	31	1	5
						33	9							
06	2850 N	1961	-0-	-889	-0-	69	1	1872	3	Y	18	19	1	4
						20	9							
07	2883 N	2178	-0-	-705	-0-	77	1	2075	3	Y	24	23	1	5
						26	9							
08	2852 N	2590	-0-	-262	-0-	92	1	2466	3	Y	29	28	1	6
						32	9							
09	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	82	1	2160	3	Y	24	25	1	5
						26	9							
10	3100 N	3166	-0-	66	66	113	1	3010	3	Y	39	36	1	8
						43	9							
11	2525 N	2459	-0-	-66	-0-	84	1	2345	3	Y	27	29	1	6
						30	9							
12	2356 N	1832	-0-	-524	-0-	64	1	1739	3	Y	26	27	1	5
						29	9							
TOTAL GAS PROD:		30,545			TOTAL CONDENSATE PROD:		348							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	58	1	2449	2	Y	18	18	1	1
						20	9							
02	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	70	1	2929	2	Y	25	23	1	3
						28	9							
03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	77	1	3099	2	Y	26	21	1	8
						29	9							
04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	73	1	3052	2	Y	23	26	1	5
						25	9							
05	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	89	1	3575	2	Y	25	27	1	3
						28	9							
06	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	86	1	3525	2	Y	18	18	1	3
						20	9							
07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	88	1	3655	2	Y	23	23	1	3
						25	9							
08	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	89	1	3688	2	Y	17	17	1	3
						19	9							
09	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	89	1	3616	2	Y	21	21	1	3
						23	9							
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	89	1	3620	2	Y	28	27	1	4
						31	9							
*11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	88	1	3547	2	Y	23	24	1	3
						25	9							
*12	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	120	1	4542	2	Y	63	58	1	8
						69	9							
TOTAL GAS PROD:		42,655			TOTAL CONDENSATE PROD:		310							

CARTHAGE GAS UNIT 6A														
WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938														
01	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2930	3	10	9	Y	9	15	1	2
02	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2527	3	20	9	Y	18	18	1	2
03	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3110	3	20	9	Y	18	17	1	3
04	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2944	3	19	9	Y	17	16	1	4
05	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2964	3	15	9	Y	14	8	1	10
06	3030 X	2195	-0-	-835	-0-	2183	3	12	9	Y	11	16	1	5
07	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3127	3	17	9	Y	15	17	1	3
08	3131 X	2242	-0-	-889	-0-	2231	3	11	9	Y	10	8	1	5
09	2970 X	2054	-0-	-916	-0-	2044	3	10	9	Y	9	7	1	7
10	3131 X	2043	-0-	-1088	-0-	2031	3	12	9	Y	11	13	1	5
11	3030 X	2461	-0-	-569	-0-	2447	3	14	9	Y	13	15	1	3
12	3131 X	2799	-0-	-332	-0-	2784	3	15	9	Y	14	9	1	8
TOTAL GAS PROD:		31,497			TOTAL CONDENSATE PROD:		159							

CARTHAGE GAS UNIT 6A														
WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914														
01	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2422	3	34	9	Y	31	58	1	7
02	2128 N	2114	-0-	-14	-0-	2047	3	67	9	Y	61	61	1	7
03	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2743	3	72	9	Y	65	62	1	10
04	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2867	3	75	9	Y	68	63	1	15
05	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	3007	3	68	9	Y	62	35	1	42
06	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2652	3	58	9	Y	53	70	1	25
07	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2612	3	54	9	Y	49	65	1	9
08	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2602	3	54	9	Y	49	33	1	25
09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2518	3	50	9	Y	45	34	1	36
10	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2594	3	62	9	Y	56	67	1	25
11	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2767	3	68	9	Y	62	72	1	15
*12	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	2944	3	64	9	Y	58	38	1	35
TOTAL GAS PROD:		32,501			TOTAL CONDENSATE PROD:		659							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4111	3	73	9	Y	66	62	1	16
02	3724 X	3535	-0-	-189	-0-	145	1	3318	3	Y	65	70	1	11
						72	9							
03	4092 X	3892	-0-	-200	-0-	143	1	3679	3	Y	64	64	1	11
						70	9							
04	4050 X	3538	-0-	-512	-0-	124	1	3351	3	Y	57	58	1	10
						63	9							
05	4185 X	3632	-0-	-553	-0-	124	1	3446	3	Y	56	56	1	10
						62	9							
06	4050 X	3434	-0-	-616	-0-	120	1	3264	3	Y	45	44	1	11
						50	9							
07	3906 X	3541	-0-	-365	-0-	122	1	3362	3	Y	52	53	1	10
						57	9							
08	3906 X	3514	-0-	-392	-0-	124	1	3327	3	Y	57	56	1	11
						63	9							
09	3540 X	3426	-0-	-114	-0-	123	1	3246	3	Y	52	52	1	11
						57	9							
10	3627 X	3474	-0-	-153	-0-	123	1	3284	3	Y	61	60	1	12
						67	9							
11	3420 X	3071	-0-	-349	-0-	104	1	2912	3	Y	50	51	1	11
						55	9							
12	3534 X	3179	-0-	-355	-0-	110	1	2999	3	Y	64	64	1	11
						70	9							

TOTAL GAS PROD: 42,420

TOTAL CONDENSATE PROD: 689

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566														
01	3100 N	1300	-0-	-1800	2142	1292	3	8	9	Y	7	7	1	2
02	2800 N	1298	-0-	-1502	640	54	1	1233	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
03	2028 N	1388	-0-	-640	-0-	52	1	1327	3	Y	8	9	1	1
						9	9							
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	46	1	1236	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
05	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	49	1	1356	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
06	1350 N	1240	-0-	-110	-0-	44	1	1189	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
07	1333 N	1182	-0-	-151	-0-	41	1	1133	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
08	1426 N	805	-0-	-621	-0-	29	1	770	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
09	1230 N	501	-0-	-729	-0-	18	1	480	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	1178 N	847	-0-	-331	-0-	30	1	811	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
11	780 N	645	-0-	-135	-0-	22	1	619	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	579	3	Y	5	5	1	1
						6	9							

TOTAL GAS PROD: 12,517

TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
WILTCHER, J.W. GAS UNIT														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 040798														
WELL #: 8														
RRCID -> 221046														
COMPL. DATE 12/18/2005														
TOTAL DEPTH 9955														
PERF. 8603 - 9452														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND PROD	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M		AMT	AMT	
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-		2797	3	Y	-0-			-0-
02		2884 X	2678	-0-	-206	-0-		113	1	Y	-0-			-0-
03		3131 X	3104	-0-	-27	-0-		118	1	Y	-0-			-0-
04		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-		109	1	Y	-0-			-0-
05		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-		113	1	Y	-0-			-0-
06		3000 X	2978	-0-	-22	-0-		106	1	Y	-0-			-0-
07		3193 X	2700	-0-	-493	-0-		94	1	Y	-0-			-0-
08		3255 X	2783	-0-	-472	-0-		99	1	Y	-0-			-0-
09		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-		140	1	Y	-0-			-0-
10		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-		129	1	Y	-0-			-0-
11		2970 X	2946	-0-	-24	-0-		101	1	Y	-0-			-0-
12		3968 X	2665	-0-	-1303	-0-		95	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 36,451												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

BURNETT BROTHERS												CNTY: PANOLA		
WELL #: 36														
RRCID -> 221543														
COMPL. DATE 04/22/2006														
TOTAL DEPTH 9720														
PERF. 8414 - 9533														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND PROD	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M		AMT	AMT	
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-		68	1	Y	11	11	1	1
								12	9					
02		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-		64	1	Y	11	11	1	1
								12	9					
03		2883 X	969	-0-	-1914	-0-		23	1	Y	4	4	1	1
								4	9					
04		2880 X	2438	-0-	-442	-0-		56	1	Y	9	8	1	2
								10	9					
05		3038 X	2394	-0-	-644	-0-		58	1	Y	8	9	1	1
								9	9					
06		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-		78	1	Y	8	8	1	1
								9	9					
07		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-		84	1	Y	11	11	1	1
								12	9					
08		3100 N	3766	-0-	666	666		89	1	Y	8	8	1	1
								9	9					
09		3937 X	3271	-0-	-666	-0-		78	1	Y	9	9	1	1
								10	9					
10		3038 X	3016	-0-	-22	-0-		72	1	Y	10	10	1	1
								11	9					
*11		2940 X	2877	-0-	-63	-0-		69	1	Y	9	9	1	1
								10	9					
12		3038 X	1874	-0-	-1164	-0-		46	1	Y	13	12	1	2
								14	9					
TOTAL GAS PROD: 33,201												TOTAL CONDENSATE PROD: 111		

BURNETT BROTHERS												CNTY: PANOLA		
WELL #: 40														
RRCID -> 221601														
COMPL. DATE 03/29/2006														
TOTAL DEPTH 9732														
PERF. 8617 - 9539														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND PROD	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M		AMT	AMT	
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-		59	1	Y	-0-			-0-
02		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-		52	1	Y	-0-			-0-
03		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-		62	1	Y	-0-			-0-
04		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-		61	1	Y	-0-			-0-
05		3100 N	3188	-0-	88	88		77	1	Y	-0-			-0-
06		2666 N	2578	-0-	-88	-0-		62	1	Y	-0-			-0-
07		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-		60	1	Y	-0-			-0-
08		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-		59	1	Y	-0-			-0-
09		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-		57	1	Y	-0-			-0-
10		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-		59	1	Y	-0-			-0-
*11		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-		57	1	Y	-0-			-0-
*12		2344 X	2344	-0-	-0-	-0-		61	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 30,290												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	11	1	492	2	Y	16	15 1
						18	9					1
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	353	2	Y	12	12 1
						13	9					1
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	285	2	Y	11	9 1
						12	9					3
04	510 N	489	-0-	-21	-0-	11	1	461	2	Y	15	15 1
						17	9					3
05	403 N	366	-0-	-37	-0-	9	1	345	2	Y	11	13 1
						12	9					1
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	318	2	Y	7	7 1
						8	9					1
07	496 N	343	-0-	-153	-0-	8	1	326	2	Y	8	8 1
						9	9					1
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	8	1	321	2	Y	6	6 1
						7	9					1
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	7	1	286	2	Y	7	7 1
						8	9					1
10	341 N	319	-0-	-22	-0-	7	1	302	2	Y	9	9 1
						10	9					1
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	313	2	Y	9	9 1
						10	9					1
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	17	16 1
						19	9					2
TOTAL GAS PROD:		4,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		128						

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553												
01	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	66	1	2816	2	Y	14	14 1
						15	9					1
02	2744 X	2639	-0-	-105	-0-	61	1	2561	2	Y	15	14 1
						17	9					2
03	2914 X	2657	-0-	-257	-0-	64	1	2578	2	Y	14	12 1
						15	9					4
04	2790 X	2730	-0-	-60	-0-	63	1	2652	2	Y	14	15 1
						15	9					3
05	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	70	1	2829	2	Y	14	15 1
						15	9					2
06	2820 X	2778	-0-	-42	-0-	66	1	2701	2	Y	10	10 1
						11	9					2
07	2914 X	2586	-0-	-328	-0-	61	1	2515	2	Y	9	10 1
						10	9					1
08	2914 N	2303	-0-	-611	-0-	54	1	2241	2	Y	7	7 1
						8	9					1
09	2790 N	2330	-0-	-460	-0-	56	1	2264	2	Y	9	9 1
						10	9					1
10	2573 N	2286	-0-	-287	-0-	56	1	2217	2	Y	12	11 1
						13	9					2
*11	2220 N	2043	-0-	-177	-0-	49	1	1985	2	Y	8	9 1
						9	9					1
12	2418 N	1865	-0-	-553	-0-	48	1	1799	2	Y	16	15 1
						18	9					2
TOTAL GAS PROD:		30,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		142						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BURNETT BROTHERS														
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 040798														
WELL #: 45										RRCID -> 225922		COMPL. DATE 12/17/2006		
TOTAL DEPTH 9695										PERF. 8372		- 9542		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2735 N	852	-0-	-1883	-0-	19	1	829	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
02	784 N	748	-0-	-36	-0-	17	1	727	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
03	868 N	784	-0-	-84	-0-	19	1	761	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
04	810 N	749	-0-	-61	-0-	17	1	728	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	837 N	742	-0-	-95	-0-	18	1	722	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
06	750 N	672	-0-	-78	-0-	16	1	653	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
07	775 N	561	-0-	-214	-0-	13	1	546	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	744 N	652	-0-	-92	-0-	15	1	635	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	660 N	546	-0-	-114	-0-	13	1	531	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	14	1	559	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*11	630 N	473	-0-	-157	-0-	11	1	460	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
12	558 N	446	-0-	-112	-0-	12	1	430	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		7,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

CARTHAGE GAS UNIT 18										TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8370 - 9567		
WELL #: 8										RRCID -> 226038		COMPL. DATE 08/16/2006		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1944	-0-	-1156	7324	43	1	1837	2	Y	58	58	1	3
						64	9							
02	9037 X	1713	-0-	-7324	-0-	39	1	1609	2	Y	59	55	1	7
						65	9							
03	3069 X	1872	-0-	-1197	-0-	44	1	1760	2	Y	62	51	1	18
						68	9							
04	2970 X	2151	-0-	-819	-0-	48	1	2031	2	Y	65	70	1	13
						72	9							
05	2015 X	1917	-0-	-98	-0-	45	1	1810	2	Y	56	62	1	7
						62	9							
06	1890 X	1623	-0-	-267	-0-	38	1	1548	2	Y	34	35	1	6
						37	9							
07	2232 X	1796	-0-	-436	-0-	41	1	1705	2	Y	45	45	1	6
						50	9							
08	1922 N	1798	-0-	-124	-0-	42	1	1717	2	Y	35	35	1	6
						39	9							
09	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	65	1	2633	2	Y	65	62	1	9
						72	9							
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	62	1	2484	2	Y	81	79	1	11
						89	9							
*11	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	62	1	2517	2	Y	81	81	1	11
						89	9							
12	2852 N	2615	-0-	-237	-0-	64	1	2401	2	Y	136	130	1	17
						150	9							
TOTAL GAS PROD:		25,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		777								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BURNETT BROTHERS														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 040798														
WELL #: 41													RRCID -> 226067	
COMPL. DATE 08/20/2006													TOTAL DEPTH 9894	
PERF. 8526 - 9724														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	54	1	2307	2	Y	34	34	1	2
						37	9							
02	2996 X	2180	-0-	-816	-0-	50	1	2091	2	Y	35	33	1	4
						39	9							
03	3317 X	2120	-0-	-1197	-0-	50	1	2033	2	Y	34	28	1	10
						37	9							
04	3210 X	1837	-0-	-1373	-0-	42	1	1766	2	Y	26	31	1	5
						29	9							
05	2542 X	1896	-0-	-646	-0-	45	1	1822	2	Y	26	28	1	3
						29	9							
06	2340 X	2302	-0-	-38	-0-	55	1	2222	2	Y	23	22	1	4
						25	9							
07	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	62	1	2577	2	Y	31	31	1	4
						34	9							
08	2108 X	1596	-0-	-512	-0-	38	1	1544	2	Y	13	15	1	2
						14	9							
09	2310 X	2028	-0-	-282	-0-	48	1	1956	2	Y	22	21	1	3
						24	9							
10	2666 X	1786	-0-	-880	-0-	43	1	1712	2	Y	28	27	1	4
						31	9							
*11	2580 X	1665	-0-	-915	-0-	40	1	1601	2	Y	22	23	1	3
						24	9							
12	2666 X	1672	-0-	-994	-0-	42	1	1583	2	Y	43	41	1	5
						47	9							
TOTAL GAS PROD:		24,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		337								

CARTHAGE GAS UNIT 7													CNTY: PANOLA	
WELL #: 7													RRCID -> 227305	
COMPL. DATE 02/28/2007													TOTAL DEPTH 9651	
PERF. 8438 - 9566														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	9	1	409	2	Y	15	14	1	1
						17	9							
02	308 N	280	-0-	-28	-0-	6	1	263	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	284	2	Y	11	9	1	3
						12	9							
04	420 N	300	-0-	-120	-0-	7	1	282	2	Y	10	11	1	2
						11	9							
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	9	1	365	2	Y	12	12	1	2
						13	9							
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	287	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	7	1	270	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	8	1	337	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	6	1	255	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	6	1	261	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
*11	330 N	109	-0-	-221	-0-	3	1	103	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
12	279 N	13	-0-	-266	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		98								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	2278	-0-	-822	8079	51	1	2195	2	Y	29	30	1
							32	9						
02		2800 N	2112	-0-	-688	7391	49	1	2029	2	Y	31	29	1
							34	9						
03		3100 N	2421	-0-	-679	6712	57	1	2324	2	Y	36	29	1
							40	9						10
04		3000 N	2400	-0-	-600	6112	55	1	2311	2	Y	31	35	1
							34	9						6
05		3100 N	2449	-0-	-651	5461	58	1	2357	2	Y	31	33	1
							34	9						4
06		3000 N	2268	-0-	-732	4729	54	1	2192	2	Y	20	21	1
							22	9						3
07		3100 N	2360	-0-	-740	3989	55	1	2276	2	Y	26	26	1
							29	9						3
08		3100 N	2558	-0-	-542	3447	60	1	2475	2	Y	21	21	1
							23	9						3
09		3000 N	2307	-0-	-693	2754	55	1	2227	2	Y	23	23	1
							25	9						3
10		3100 N	2327	-0-	-773	1981	56	1	2237	2	Y	31	30	1
							34	9						4
*11		3000 N	2161	-0-	-839	1142	52	1	2081	2	Y	25	26	1
							28	9						3
*12		3100 N	2061	-0-	-1039	103	52	1	1957	2	Y	47	44	1
							52	9						6
TOTAL GAS PROD:			27,702			TOTAL CONDENSATE PROD:			351					

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
CARTHAGE GAS UNIT 11														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 040798														
WELL #: 14 RRCID -> 230717										COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	51	1	2188	2	Y	33	33	1	2
						36	9							
02	2044 X	1994	-0-	-50	-0-	46	1	1912	2	Y	33	31	1	4
						36	9							
03	2263 X	2033	-0-	-230	-0-	48	1	1948	2	Y	34	28	1	10
						37	9							
04	2190 X	2102	-0-	-88	-0-	48	1	2021	2	Y	30	34	1	6
						33	9							
05	2263 X	2130	-0-	-133	-0-	51	1	2046	2	Y	30	32	1	4
						33	9							
06	2190 X	2018	-0-	-172	-0-	48	1	1948	2	Y	20	21	1	3
						22	9							
07	2201 X	2008	-0-	-193	-0-	47	1	1935	2	Y	24	24	1	3
						26	9							
08	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	49	1	2016	2	Y	19	19	1	3
						21	9							
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	51	1	2042	2	Y	24	24	1	3
						26	9							
10	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	54	1	2159	2	Y	33	32	1	4
						36	9							
*11	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	58	1	2341	2	Y	33	33	1	4
						36	9							
*12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	57	1	2127	2	Y	57	54	1	7
						63	9							
TOTAL GAS PROD:		25,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		370								

BURNETT BROTHERS										TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542				
WELL #: 49 RRCID -> 230814										COMPL. DATE 07/14/2007				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	1681	-0-	-1419	5441	34	1	1504	2	Y	130	129	1	6
						143	9							
02	2800 N	1514	-0-	-1286	4155	32	1	1333	2	Y	135	126	1	15
						149	9							
03	3100 N	1485	-0-	-1615	2540	32	1	1310	2	Y	130	107	1	38
						143	9							
04	3000 N	1407	-0-	-1593	947	30	1	1256	2	Y	110	126	1	22
						121	9							
05	2348 N	1401	-0-	-947	-0-	31	1	1252	2	Y	107	116	1	13
						118	9							
06	1440 N	1161	-0-	-279	-0-	26	1	1063	2	Y	65	67	1	11
						72	9							
07	1457 N	1275	-0-	-182	-0-	28	1	1155	2	Y	84	84	1	11
						92	9							
08	1395 N	1253	-0-	-142	-0-	28	1	1153	2	Y	65	65	1	11
						72	9							
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	28	1	1119	2	Y	75	76	1	10
						83	9							
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1161	2	Y	106	102	1	14
						117	9							
*11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	28	1	1123	2	Y	90	92	1	12
						99	9							
*12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	31	1	1141	2	Y	179	169	1	22
						197	9							
TOTAL GAS PROD:		16,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,276								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CARTHAGE GAS UNIT 11 //CONT.// 040798															
WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	2693	-0-	-407	10196	60	1	2566	2	Y	61	61	1	3	
						67	9								
02	2800 N	2652	-0-	-148	10048	60	1	2516	2	Y	69	64	1	8	
						76	9								
03	3100 N	3006	-0-	-94	9954	70	1	2851	2	Y	77	62	1	23	
						85	9								
04	3000 N	2272	-0-	-728	9226	51	1	2164	2	Y	52	64	1	11	
						57	9								
05	3100 N	2222	-0-	-878	8348	52	1	2117	2	Y	48	53	1	6	
						53	9								
06	3000 N	2398	-0-	-602	7746	56	1	2300	2	Y	38	38	1	6	
						42	9								
07	3100 N	2553	-0-	-547	7199	59	1	2440	2	Y	49	49	1	6	
						54	9								
08	3100 N	2543	-0-	-557	6642	59	1	2443	2	Y	37	37	1	6	
						41	9								
09	3000 N	2450	-0-	-550	6092	58	1	2344	2	Y	44	44	1	6	
						48	9								
10	3100 N	2505	-0-	-595	5497	59	1	2381	2	Y	59	57	1	8	
						65	9								
*11	3000 N	2434	-0-	-566	4931	58	1	2320	2	Y	51	52	1	7	
						56	9								
*12	3100 N	2395	-0-	-705	4226	60	1	2229	2	Y	96	91	1	12	
						106	9								
TOTAL GAS PROD:		30,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		681									

CARTHAGE GAS UNIT 6A															
WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054															
01	3255 X	2970	-0-	-285	-0-	2960	3	10	9	N	9	16	1	2	
02	2744 X	2255	-0-	-489	-0-	2236	3	19	9	N	17	17	1	2	
03	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3005	3	19	9	N	17	16	1	3	
04	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2947	3	19	9	N	17	16	1	4	
05	2976 X	2909	-0-	-67	-0-	2895	3	14	9	N	13	8	1	9	
06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2942	3	17	9	N	15	17	1	7	
07	3069 X	2985	-0-	-84	-0-	2972	3	13	9	N	12	17	1	2	
08	3069 X	2730	-0-	-339	-0-	2717	3	13	9	N	12	8	1	6	
09	2970 X	2826	-0-	-144	-0-	2814	3	12	9	N	11	8	1	9	
10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3163	3	18	9	N	16	18	1	7	
11	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3266	3	19	9	N	17	20	1	4	
*12	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3379	3	19	9	N	17	11	1	10	
TOTAL GAS PROD:		35,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		173									

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE															
WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022															
01	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4321	3	32	9	Y	29	50	1	6	
02	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3594	3	61	9	Y	55	55	1	6	
03	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3958	3	54	9	Y	49	47	1	8	
04	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3768	3	50	9	Y	45	43	1	10	
05	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3900	3	45	9	Y	41	23	1	28	
06	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3694	3	41	9	Y	37	47	1	18	
07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3702	3	39	9	Y	35	46	1	7	
08	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3636	3	39	9	Y	35	24	1	18	
09	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3522	3	34	9	Y	31	24	1	25	
10	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3555	3	43	9	Y	39	47	1	17	
11	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3564	3	45	9	Y	41	48	1	10	
*12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3624	3	39	9	Y	35	24	1	21	
TOTAL GAS PROD:		45,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		472									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BURNETT BROTHERS														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 040798														
WELL #: 42 RRCID -> 251495													COMPL. DATE 12/04/2006	
													TOTAL DEPTH 9800	
													PERF. 8554 - 9674	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	1578	-0-	-1522	3827	36	1	1529	2	Y	12	12	1
							13	9						1
02		2800 N	1551	-0-	-1249	2578	36	1	1502	2	Y	12	12	1
							13	9						1
03		3100 N	1903	-0-	-1197	1381	45	1	1839	2	Y	17	13	5
							19	9						
04		3000 N	1881	-0-	-1119	262	43	1	1823	2	Y	14	16	3
							15	9						
05		2097 N	1835	-0-	-262	-0-	44	1	1777	2	Y	13	14	2
							14	9						
06		1830 N	1768	-0-	-62	-0-	42	1	1715	2	Y	10	10	2
							11	9						
07		1953 N	1934	-0-	-19	-0-	45	1	1876	2	Y	12	12	2
							13	9						
08		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	46	1	1900	2	Y	9	9	2
							10	9						
09		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	43	1	1729	2	Y	9	10	1
							10	9						
10		1922 N	1862	-0-	-60	-0-	45	1	1800	2	Y	15	14	2
							17	9						
*11		1890 N	1334	-0-	-556	-0-	32	1	1292	2	Y	9	10	1
							10	9						
12		1829 N	898	-0-	-931	-0-	23	1	862	2	Y	12	12	1
							13	9						
TOTAL GAS PROD:			20,282			TOTAL CONDENSATE PROD:			144					

DAVIS, S.L. GAS UNIT													CNTY: PANOLA	
WELL #: 4 RRCID -> 258227													COMPL. DATE 01/24/2007	
													TOTAL DEPTH 10100	
													PERF. 8664 - 9570	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLASPIE, OCIE GAS UNIT													CNTY: PANOLA	
WELL #: 10 RRCID -> 263329													COMPL. DATE 11/06/2011	
													TOTAL DEPTH 11025	
													PERF. 8750 - 9465	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3		Y	-0-			-0-
02		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	180	1	4117	3	Y	-0-		-0-
03		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	126	1	3218	3	Y	-0-		-0-
04		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	126	1	3443	3	Y	-0-		-0-
05		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	87	1	2426	3	Y	-0-		-0-
06		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	85	1	2310	3	Y	-0-		-0-
07		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	70	1	1918	3	Y	-0-		-0-
08		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	81	1	2191	3	Y	-0-		-0-
09		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	84	1	2233	3	Y	-0-		-0-
10		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	70	1	1866	3	Y	-0-		-0-
11		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	80	1	2218	3	Y	-0-		-0-
*12		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	83	1	2239	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,977			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321					
HUNT FEE MINERALS		WELL #:		1	RRCID -> 172233	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8595	- 9885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2024 N	2024	-0-	-0-	2024 2			28
02		1661 N	1661	-0-	-0-	1661 2			28
03		1503 N	1503	-0-	-0-	1503 2			28
04		1492 N	1492	-0-	-0-	1472 2	20 9		46
05		1544 N	1544	-0-	-0-	1516 2	28 9		71
06		1719 N	1719	-0-	-0-	1653 2	66 9		131
07		1534 N	1534	-0-	-0-	1528 2	6 9		136
08		1209 N	1165	-0-	-44	1161 2	4 9		140
09		1170 N	823	-0-	-347	823 2			140
10		1209 N	1076	-0-	-133	1076 2			140
11		1140 N	915	-0-	-225	915 2			140
*12		1541 N	1541	-0-	-0-	1541 2			140
TOTAL GAS PROD:		16,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		112			

BOWLES ENERGY, INC.				084097		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
VEF KEY UNIT				1-L	RRCID -> 221733	COMPL. DATE 05/06/2006	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 8660	- 10038
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1055 N	1055	-0-	-0-	1020 2	35 9		86
02		866 N	866	-0-	-0-	818 2	48 9		129
03		1085 N	894	-0-	-191	853 2	41 9		164
04		1020 N	841	-0-	-179	784 2	57 9		211
05		961 N	794	-0-	-167	764 2	30 9		71
06		870 N	797	-0-	-73	771 2	26 9		94
07		976 N	976	-0-	-0-	930 2	46 9		134
08		1043 N	1043	-0-	-0-	1008 2	35 9		162
09		997 N	997	-0-	-0-	963 2	34 9		190
10		1043 N	1043	-0-	-0-	997 2	46 9		95
11		1048 N	1048	-0-	-0-	997 2	51 9		141
*12		1092 N	1092	-0-	-0-	1057 2	35 9		173
TOTAL GAS PROD:		11,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		441			

MAY UNIT				1 T	RRCID -> 255920	COMPL. DATE 02/02/2010	TOTAL DEPTH 10504	PERF. 9586	- 9633
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600											
MENEFFEE, R. C. UNIT		WELL #:		RRCID -> 096678	COMPL. DATE 02/04/1982	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9052	- 9380							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				759
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				759
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				759
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				759
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				759
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				759
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				759
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				759
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				759
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				759
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				759
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				759
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014															

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

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		WELL #:		1	RRCID -> 199848	COMPL. DATE 06/24/2003	TOTAL DEPTH 9763	PERF. 8783	- 9588		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			10			212	
02	504	N	366	-0-	-138	-0-	365	2	1	9	N	1	213
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	463	2	8	9	N	7	220
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	N	5	225
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-	225
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	800	2	12	9	N	11	236
07	434	N	343	-0-	-91	-0-	277	2	66	9	N	60	116
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	699	2	18	9	N	16	132
09	630	N	477	-0-	-153	-0-	458	2	19	9	N	17	147
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	795	2	15	9	N	14	161
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-	161
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	161

TOTAL GAS PROD: 5,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BROOKSTON ENERGY, INC.		097353		WELL #:		4	RRCID -> 217767	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 8220	- 9292		
01	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	1985	2			N	-0-	190
02	1904	N	1766	-0-	-138	-0-	1766	2			N	-0-	190
03	2201	N	1934	-0-	-267	-0-	1934	2			N	-0-	190
04	1920	N	1378	-0-	-542	-0-	1349	2	29	9	N	26	23
05	1953	N	1279	-0-	-674	-0-	1279	2			N	-0-	23
06	1860	N	1245	-0-	-615	-0-	1245	2			N	-0-	23
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1535	2	74	9	N	67	90
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-	90
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1331	2	6	9	N	5	95
10	1612	N	1284	-0-	-328	-0-	1276	2	8	9	N	7	102
11	1290	N	281	-0-	-1009	-0-	56	1	225	2	N	-0-	-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406											
BRANNON		WELL #:	2	RRCID ->	155485	COMPL. DATE	11/23/1996	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 8559 - 8572				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		27	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

BRANNON		WELL #:	1	RRCID ->	163212	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9360 - 9832				
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		Y	-0-	-0-				
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48 2		Y	-0-	-0-				
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		Y	-0-	-0-				
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-	-0-				
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2		Y	-0-	-0-				
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-	-0-				
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-				
08	DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	9 2		Y	-0-	-0-				
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	-0-				
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-	-0-				
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		Y	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			1,758					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILLIAMS, T. S.		WELL #:	1	RRCID ->	194883	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 9380 - 9558				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46				
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
BROADAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 211697		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	1836	-0-	-1109	-0-	1817	3	19	9	Y	17	73	1		12	
02	2492 X	2249	-0-	-243	-0-	2219	3	30	9	Y	27				39	
03	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2651	3	18	9	Y	16				55	
04	2280 X	1665	-0-	-615	-0-	1612	3	53	9	Y	48	72	1		31	
05	2480 X	1860	-0-	-620	-0-	1784	3	76	9	Y	69	79	1		21	
06	2580 X	1545	-0-	-1035	-0-	1471	3	74	9	Y	67				88	
07	2666 X	1829	-0-	-837	-0-	1800	3	29	9	Y	26	72	1		42	
08	DLQ G-10	1780	-0-	-1780	1780	1750	3	30	9	Y	27				69	
09	2200 N	1860	-0-	-340	1440	1812	3	48	9	Y	44	71	1		42	
10	3100 N	1791	-0-	-1309	131	1780	3	11	9	Y	10				52	
11	1725 N	1594	-0-	-131	-0-	1594	3			Y	-0-				52	
12	1922 N	1211	-0-	-711	-0-	1211	3			Y	-0-				52	
TOTAL GAS PROD:		21,889				TOTAL CONDENSATE PROD:		351								

WALTON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 215279		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						72	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						72	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						72	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						72	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						72	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						72	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						72	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						72	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						72	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						72	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						72	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						72	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOWEN		WELL #: 5		RRCID -> 227771		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 10352 PERF.10024 - 10132								
01	899 N	547	-0-	-352	-0-	541	3	6	9	Y	5				39	
02	532 N	419	-0-	-113	-0-	407	3	12	9	Y	11				50	
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	605	3	26	9	Y	24	43	1		31	
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1177	3	19	9	Y	17				48	
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	574	3	32	9	Y	29				77	
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	663	3	8	9	Y	7				84	
07	992 N	684	-0-	-308	-0-	672	3	12	9	Y	11	47	1		48	
08	DLQ G-10	993	-0-	-993	993	969	3	24	9	Y	22	39	1		31	
09	1504 N	511	-0-	-993	-0-	497	3	14	9	Y	13				44	
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	510	3	13	9	Y	12				56	
11	960 N	294	-0-	-666	-0-	272	3	22	9	Y	20	45	1		31	
*12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1138	3	24	9	Y	22				53	
TOTAL GAS PROD:		8,237				TOTAL CONDENSATE PROD:		193								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406												
BOWEN		WELL #:		7	RRCID ->	229260	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10056	-	10252		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1767 X	747	-0-	-1020	-0-	735	3	12	9	Y	11				85
02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1659	3	28	9	Y	25				110
03		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2832	3	59	9	Y	54	95	1		69
04		2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2922	3	41	9	Y	37				106
05		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2760	3	69	9	Y	63				169
06		2760 N	2753	-0-	-7	-0-	2735	3	18	9	Y	16				185
07		3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3028	3	26	9	Y	24	104	1		105
08	DLQ	G-10	3579	-0-	3579	-0-	3524	3	55	9	Y	50	86	1		69
09		7179 X	3600	-0-	-3579	-0-	3570	3	30	9	Y	27				96
10		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1909	3	30	9	Y	27				123
11		3450 X	1979	-0-	-1471	-0-	1933	3	46	9	Y	42	98	1		67
12		3720 X	2333	-0-	-1387	-0-	2278	3	55	9	Y	50				117
TOTAL GAS PROD:		30,354				TOTAL CONDENSATE PROD:		426								

METCALF		WELL #:		1	RRCID ->	231950	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	8856	-	9094		
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-				66
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-				66
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-				66
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-				66
05		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1531	3	32	9	N	29				95
06		648 N	648	-0-	-0-	-0-	616	3	32	9	N	29				124
07		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1868	3	28	9	N	25				149
08		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1960	3	34	9	N	31				180
09		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-				180
10		3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	3000	3	45	9	N	41				221
11		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2854	3	55	9	N	50				271
*12		3100 N	3549	-0-	449	-0-	3514	3	35	9	N	32	180	1		123
TOTAL GAS PROD:		21,460				TOTAL CONDENSATE PROD:		237								

BROADAWAY		WELL #:		2	RRCID ->	232230	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	9348	-	9212		
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	654	3	28	9	Y	25	109	1		18
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1054	3	44	9	Y	40				58
03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	719	3	26	9	Y	24				82
04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	949	3	79	9	Y	72	108	1		46
05		930 N	930	-0-	-0-	-0-	816	3	114	9	Y	104	118	1		32
06		980 N	980	-0-	-0-	-0-	870	3	110	9	Y	100				132
07		790 N	790	-0-	-0-	-0-	747	3	43	9	Y	39	108	1		63
08	DLQ	G-10	610	-0-	610	-0-	565	3	45	9	Y	41				104
09		1262 N	652	-0-	-610	-0-	582	3	70	9	Y	64	106	1		62
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	309	3	17	9	Y	15				77
11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-				77
*12		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-				77
TOTAL GAS PROD:		9,666				TOTAL CONDENSATE PROD:		524								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
METCALF		WELL #: 2		RRCID -> 235978		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3805	3	17 9	Y	15		166
02	3612 X	1873	-0-	-1739	-0-	1865	3	8 9	Y	7		173
03	3999 X	1618	-0-	-2381	-0-	1618	3		Y	-0-		173
04	3690 X	1653	-0-	-2037	-0-	1630	3	23 9	Y	21		194
05	3813 X	1965	-0-	-1848	-0-	1951	3	14 9	Y	13		207
06	3690 X	1574	-0-	-2116	-0-	1572	3	2 9	Y	2		209
07	2077 X	1236	-0-	-841	-0-	1226	3	10 9	Y	9	84 1	134
08	DLQ G-10	936	-0-	936	936	930	3	6 9	Y	5		139
09	2370 X	1434	-0-	-936	-0-	1420	3	14 9	Y	13		152
10	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		Y	-0-		152
11	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1811	3	2 9	Y	2		154
*12	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1483	3	14 9	Y	13		167
TOTAL GAS PROD:		20,888				TOTAL CONDENSATE PROD:		100				

DAVIS, WALTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 236031		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3		N	-0-		257
02	1064 N	727	-0-	-337	-0-	727	3		N	-0-		257
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-		257
04	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2388	3	28 9	N	25	180 1	102
05	3100 N	3983	-0-	883	883	3937	3	46 9	N	42		144
06	3000 N	3169	-0-	169	1052	3144	3	25 9	N	23		167
07	3100 N	3836	-0-	736	1788	3803	3	33 9	N	30		197
08	5279 X	3491	-0-	-1788	-0-	3436	3	55 9	N	50	163 1	84
09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3221	3	34 9	N	31		115
10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2766	3	15 9	N	14		129
11	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4252	3	20 9	N	18		147
*12	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2928	3	36 9	N	33		180
TOTAL GAS PROD:		34,405				TOTAL CONDENSATE PROD:		266				

RENREW MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 242901		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	781	-0-	-273	-0-	730	3	51 9	N	46		124
02	784 N	706	-0-	-78	-0-	677	3	29 9	N	26		150
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1525	3	33 9	N	30		180
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1413	3	15 9	N	14		194
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1461	3	15 9	N	14		208
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1511	3	20 9	N	18	184 1	42
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	3	1 9	N	1		43
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-		43
09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1712	3	37 9	N	34		77
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-		77
11	1560 N	1071	-0-	-489	-0-	1071	3		N	-0-		77
12	1798 N	1773	-0-	-25	-0-	1726	3	47 9	N	43		120
TOTAL GAS PROD:		16,379				TOTAL CONDENSATE PROD:		226				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
PAIGE, KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 244216		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	968	-0-	-86	-0-	955 3	13 9	N	12		124
02	840	N	804	-0-	-36	-0-	790 3	14 9	N	13		137
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1000 3	147 9	N	134		271
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-		271
05	899	N	828	-0-	-71	-0-	828 3		N	-0-		271
06	1110	N	565	-0-	-545	-0-	565 3		N	-0-		271
07	961	N	875	-0-	-86	-0-	875 3		N	-0-		271
08	837	N	761	-0-	-76	-0-	761 3		N	-0-		271
09	570	N	391	-0-	-179	-0-	389 3	2 9	N	2	178 1	95
10	868	N	348	-0-	-520	-0-	348 3		N	-0-		95
11	750	N	317	-0-	-433	-0-	317 3		N	-0-		95
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	765 3	20 9	N	18		113
TOTAL GAS PROD:		8,722				TOTAL CONDENSATE PROD:		179				

BOWEN		WELL #: 6		RRCID -> 247022		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170				
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	820 3	4 9	N	4		31
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	916 3	10 9	N	9		40
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1039 3	22 9	N	20	35 1	25
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	971 3	14 9	N	13		38
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1077 3	25 9	N	23		61
06	1020	N	607	-0-	-413	-0-	600 3	7 9	N	6		67
07	1023	N	761	-0-	-262	-0-	751 3	10 9	N	9	38 1	38
08	1116	N	892	-0-	-224	-0-	872 3	20 9	N	18	31 1	25
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1227 3	11 9	N	10		35
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1137 3	11 9	N	10		45
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1045 3	17 9	N	15	36 1	24
12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1195 3	20 9	N	18		42
TOTAL GAS PROD:		11,821				TOTAL CONDENSATE PROD:		155				

METCALF		WELL #: 3		RRCID -> 247038		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158				
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2141 3	10 9	Y	9		110
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1420 3	7 9	Y	6		116
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 3		Y	-0-		116
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2149 3	15 9	Y	14		130
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1990 3	9 9	Y	8		138
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2525 3	2 9	Y	2		140
07	2232	N	1758	-0-	-474	-0-	1751 3	7 9	Y	6	56 1	90
08	DLQ G-10		828	-0-	828		825 3	3 9	Y	3		93
09	2022	N	1194	-0-	-828	-0-	1184 3	10 9	Y	9		102
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3		Y	-0-		102
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		Y	-0-		102
12	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1149 3	11 9	Y	10		112
TOTAL GAS PROD:		20,645				TOTAL CONDENSATE PROD:		67				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC				120023												
BOREN UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	063606	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8413 - 8481				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

SMITH, ELLA UNIT 1			WELL #:	4	RRCID ->	065951	COMPL. DATE	02/20/1976	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8392 - 9073				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

BORDERS-SMITH UNIT #3			WELL #:	3	RRCID ->	068657	COMPL. DATE	09/02/1976	TOTAL DEPTH	9693	PERF.	8414 - 9044				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		2418 N	1509	-0-	-909	-0-	1509	3			N	-0-				-0-
02		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-				-0-
03		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-				-0-
04		1470 N	2068	-0-	598	-0-	2068	3			N	-0-				-0-
05		2387 N	1480	-0-	-907	-0-	1480	3			N	-0-				-0-
06		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-				-0-
07		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-				-0-
08		1488 N	1366	-0-	-122	-0-	1366	3			N	-0-				-0-
09		2580 N	2292	-0-	-288	-0-	2292	3			N	-0-				-0-
10		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-				-0-
11		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-				-0-
*12		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			26,626											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4619 X	544	-0-	-4075	-0-	544	3		N	-0-			-0-
02		3948 X	3043	-0-	-905	-0-	3043	3		N	-0-			-0-
03		4371 X	4334	-0-	-37	-0-	4334	3		N	-0-			-0-
04		3690 X	3963	-0-	273	-0-	3963	3		N	-0-			-0-
05		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3		N	-0-			-0-
06		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3		N	-0-			-0-
07		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3		N	-0-			-0-
08		4340 X	1556	-0-	-2784	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
09		4530 X	98	-0-	-4432	-0-	98	3		N	-0-			-0-
10		4681 X	47	-0-	-4634	-0-	47	3		N	-0-			-0-
11		4530 X	3	-0-	-4527	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12		4681 X	3	-0-	-4678	-0-	3	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,892	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03		155 N	35	-0-	-120	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04		240 N	43	-0-	-197	-0-	43	3		N	-0-			-0-
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08		279 N	54	-0-	-225	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
*12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,098	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
04		510 N	394	-0-	-116	-0-	394	3		N	-0-			-0-
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
06		360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3		N	-0-			-0-
07		403 N	343	-0-	-60	-0-	343	3		N	-0-			-0-
08		465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3		N	-0-			-0-
09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
11		450 N	349	-0-	-101	-0-	349	3		N	-0-			-0-
*12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,304	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

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

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556													

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		896 N	-0-	-0-	-896	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580													

01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-		-0-
02		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-		-0-
03		806 N	727	-0-	-79	-0-	727	3		N	-0-		-0-
04		690 N	585	-0-	-105	-0-	585	3		N	-0-		-0-
05		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-		-0-
06		690 N	446	-0-	-244	-0-	446	3		N	-0-		-0-
07		620 N	546	-0-	-74	-0-	546	3		N	-0-		-0-
08		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3		N	-0-		-0-
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-		-0-
10		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-		-0-
11		810 N	640	-0-	-170	-0-	640	3		N	-0-		-0-
*12		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,566			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023											
CGU 24		WELL #: 3		RRCID -> 072787		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

KYLE, J. R. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072811		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464					
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
04	360 N	527	-0-	167	-0-	527	3		N	-0-			-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
*12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12		WELL #: 2		RRCID -> 073225		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554					
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
04	510 N	557	-0-	47	-0-	557	3		N	-0-			-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
10	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	3		N	-0-			-0-
11	510 N	2	-0-	-508	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	527 N	58	-0-	-469	-0-	58	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023												
CGU 19		WELL #: 2		RRCID -> 074173		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-			-0-
02	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-			-0-
03	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-			-0-
04	1290 X	2246	-0-	956	-0-	2246	3			N	-0-			-0-
05	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-			-0-
06	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-			-0-
07	1333 X	458	-0-	-875	-0-	458	3			N	-0-			-0-
08	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-			-0-
09	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-			-0-
10	1333 X	1237	-0-	-96	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
11	1290 X	1108	-0-	-182	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
12	1333 N	1119	-0-	-214	-0-	1119	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11		WELL #: 4		RRCID -> 075031		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620						
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
02	280 N	239	-0-	-41	-0-	239	3			N	-0-			-0-
03	217 N	71	-0-	-146	-0-	71	3			N	-0-			-0-
04	360 N	89	-0-	-271	-0-	89	3			N	-0-			-0-
05	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	3			N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-
11	450 N	113	-0-	-337	-0-	113	3			N	-0-			-0-
12	403 N	244	-0-	-159	-0-	244	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075636		COMPL. DATE 01/15/1978		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 26		WELL #:		2	RRCID ->	076147	COMPL. DATE	03/02/1978	TOTAL DEPTH	9757	PERF. 8442 - 9653		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	2191	-0-	2191	-0-	2191	3		N	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	310 N	32	-0-	-278	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	3		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRIESTLY-HOLMES UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	076483	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8400 - 9095		
01	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
02	1232 N	1069	-0-	-163	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
03	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
04	1290 N	745	-0-	-545	-0-	745	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	31	-0-	-1147	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
*12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 25		WELL #:		2	RRCID ->	076947	COMPL. DATE	05/23/1978	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8399 - 9626		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2077 N	789	-0-	-1288	-0-	789	3		N	-0-			-0-
02		1876 N	-0-	-0-	-1876	-0-				N	-0-			-0-
03		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3		N	-0-			-0-
04		750 N	2740	-0-	1990	-0-	2740	3		N	-0-			-0-
05		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3		N	-0-			-0-
06		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3		N	-0-			-0-
07		2077 N	2002	-0-	-75	-0-	2002	3		N	-0-			-0-
08		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
09		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
10		2015 N	1337	-0-	-678	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
11		2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-			-0-
*12		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,136	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

01		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
03		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
04		600 N	769	-0-	169	-0-	769	3		N	-0-			-0-
05		620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3		N	-0-			-0-
06		600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3		N	-0-			-0-
07		620 N	550	-0-	-70	-0-	550	3		N	-0-			-0-
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			-0-
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
*12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,563	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

01		1767 N	1560	-0-	-207	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
02		1456 N	1273	-0-	-183	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
03		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3		N	-0-			-0-
04		1500 N	1290	-0-	-210	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
05		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
06		1710 N	1704	-0-	-6	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
07		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
08		1612 N	850	-0-	-762	-0-	850	3		N	-0-			-0-
09		1710 N	1645	-0-	-65	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
10		1488 N	1277	-0-	-211	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
11		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
12		1705 N	1235	-0-	-470	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,151	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	784	-0-	-84	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-
02		840 N	735	-0-	-105	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
03		981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
04		750 N	954	-0-	204	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
06		960 N	906	-0-	-54	-0-	-0-	906	3		N	-0-			-0-
07		992 N	920	-0-	-72	-0-	-0-	920	3		N	-0-			-0-
08		961 N	928	-0-	-33	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
09		900 N	886	-0-	-14	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-
10		930 N	780	-0-	-150	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
12		930 N	891	-0-	-39	-0-	-0-	891	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,727	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

01		944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
04		900 N	824	-0-	-76	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
05		837 N	773	-0-	-64	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
06		780 N	740	-0-	-40	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
07		841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
08		900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			-0-
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
11		870 N	841	-0-	-29	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
12		930 N	863	-0-	-67	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,102	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

01		3038 X	2041	-0-	-997	-0-	-0-	2041	3		N	-0-			-0-
02		2744 X	1617	-0-	-1127	-0-	-0-	1617	3		N	-0-			-0-
03		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	-0-	3315	3		N	-0-			-0-
04		2910 X	3070	-0-	160	-0-	-0-	3070	3		N	-0-			-0-
05		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	-0-	3120	3		N	-0-			-0-
06		3090 X	2889	-0-	-201	-0-	-0-	2889	3		N	-0-			-0-
07		3193 X	2166	-0-	-1027	-0-	-0-	2166	3		N	-0-			-0-
08		3193 X	745	-0-	-2448	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
09		3060 X	2945	-0-	-115	-0-	-0-	2945	3		N	-0-			-0-
10		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	-0-	3531	3		N	-0-			-0-
11		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	-0-	3313	3		N	-0-			-0-
*12		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	-0-	3327	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,079	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC														
KYLE, FRED "A" UNIT														
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 120023														
WELL #: 2										RRCID -> 079862		COMPL. DATE 11/29/1978		
										TOTAL DEPTH 9365		PERF. 8388 - 9208		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		1645 3		N	-0-			-0-
02		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-		2533 3		N	-0-			-0-
03		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-		2858 3		N	-0-			-0-
04		1590 N	2286	-0-	696	-0-		2286 3		N	-0-			-0-
05		2542 N	2538	-0-	-4	-0-		2538 3		N	-0-			-0-
06		2460 N	2428	-0-	-32	-0-		2428 3		N	-0-			-0-
07		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-		2424 3		N	-0-			-0-
08		2542 N	2205	-0-	-337	-0-		2205 3		N	-0-			-0-
09		2430 N	1571	-0-	-859	-0-		1571 3		N	-0-			-0-
10		2418 N	45	-0-	-2373	-0-		45 3		N	-0-			-0-
11		2130 N	1	-0-	-2129	-0-		1 3		N	-0-			-0-
12		1612 N	162	-0-	-1450	-0-		162 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,696			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KYLE, FRED										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
WELL #: 2										RRCID -> 079928		COMPL. DATE 09/15/1978		
										TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8423 - 8457		
01		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		1282 3		N	-0-			-0-
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		1126 3		N	-0-			-0-
03		1302 N	1177	-0-	-125	-0-		1177 3		N	-0-			-0-
04		1230 N	1135	-0-	-95	-0-		1135 3		N	-0-			-0-
05		1240 N	1168	-0-	-72	-0-		1168 3		N	-0-			-0-
06		1140 N	1139	-0-	-1	-0-		1139 3		N	-0-			-0-
07		1178 N	1160	-0-	-18	-0-		1160 3		N	-0-			-0-
08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		1233 3		N	-0-			-0-
09		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		1194 3		N	-0-			-0-
10		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		1237 3		N	-0-			-0-
11		1200 N	1188	-0-	-12	-0-		1188 3		N	-0-			-0-
12		1240 N	1225	-0-	-15	-0-		1225 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,264			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 15										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
WELL #: 4										RRCID -> 080629		COMPL. DATE 01/06/1979		
										TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8594 - 9582		
01		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		1141 3		N	-0-			-0-
02		1008 N	781	-0-	-227	-0-		781 3		N	-0-			-0-
03		1116 N	195	-0-	-921	-0-		195 3		N	-0-			-0-
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			-0-
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,121			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	3		N	-0-			-0-
02	812 N	787	-0-	-25	-0-	787	3		N	-0-			-0-
03	899 N	863	-0-	-36	-0-	863	3		N	-0-			-0-
04	840 N	844	-0-	4	-0-	844	3		N	-0-			-0-
05	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	3		N	-0-			-0-
06	840 N	814	-0-	-26	-0-	814	3		N	-0-			-0-
07	868 N	848	-0-	-20	-0-	848	3		N	-0-			-0-
08	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	3		N	-0-			-0-
09	810 N	785	-0-	-25	-0-	785	3		N	-0-			-0-
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	826	3		N	-0-			-0-
11	810 N	772	-0-	-38	-0-	772	3		N	-0-			-0-
12	806 N	795	-0-	-11	-0-	795	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-			-0-
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	3		N	-0-			-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

01	1333 N	973	-0-	-360	-0-	973	3		N	-0-			-0-
02	1148 N	968	-0-	-180	-0-	968	3		N	-0-			-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
04	930 N	1095	-0-	165	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
09	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
10	1364 N	1003	-0-	-361	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
11	1290 N	1084	-0-	-206	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
12	1302 N	1076	-0-	-226	-0-	1076	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 X	2263	-0-	-186	-0-	2263 3		N	-0-			-0-
02	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259 3		N	-0-			-0-
03	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 3		N	-0-			-0-
04	2370 X	2086	-0-	-284	-0-	2086 3		N	-0-			-0-
05	2449 N	1925	-0-	-524	-0-	1925 3		N	-0-			-0-
06	2370 N	2097	-0-	-273	-0-	2097 3		N	-0-			-0-
07	2170 N	2110	-0-	-60	-0-	2110 3		N	-0-			-0-
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3		N	-0-			-0-
09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 3		N	-0-			-0-
10	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841 3		N	-0-			-0-
11	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 3		N	-0-			-0-
*12	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

01	1116 X	13	-0-	-1103	-0-	13 3		N	-0-			-0-
02	1008 X	8	-0-	-1000	-0-	8 3		N	-0-			-0-
03	1116 X	9	-0-	-1107	-0-	9 3		N	-0-			-0-
04	1080 X	7	-0-	-1073	-0-	7 3		N	-0-			-0-
05	13 X	10	-0-	-3	-0-	10 3		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023													
CGU 33		WELL #: 2		RRCID -> 083407		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

CGU 9		WELL #: 2		RRCID -> 083504		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340							
01	3348 X	1669	-0-	-1679	-0-	1669	3		N	-0-					-0-
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3		N	-0-					-0-
03	3193 X	2382	-0-	-811	-0-	2382	3		N	-0-					-0-
04	1770 X	2477	-0-	707	-0-	2477	3		N	-0-					-0-
05	3503 X	2188	-0-	-1315	-0-	2188	3		N	-0-					-0-
06	3390 X	1515	-0-	-1875	-0-	1515	3		N	-0-					-0-
07	3503 X	1335	-0-	-2168	-0-	1335	3		N	-0-					-0-
08	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3		N	-0-					-0-
09	2490 X	2127	-0-	-363	-0-	2127	3		N	-0-					-0-
10	2201 X	2066	-0-	-135	-0-	2066	3		N	-0-					-0-
11	2970 X	1884	-0-	-1086	-0-	1884	3		N	-0-					-0-
12	3069 X	1298	-0-	-1771	-0-	1298	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5		WELL #: 2		RRCID -> 083505		COMPL. DATE 06/16/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593							
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-					-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-					-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-					-0-
04	270 N	291	-0-	21	-0-	291	3		N	-0-					-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-					-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-					-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-					-0-
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-					-0-
09	3000 N	3511	-0-	511	511	3511	3		N	-0-					-0-
10	3100 N	4542	-0-	1442	1953	4542	3		N	-0-					-0-
11	3000 N	3216	-0-	216	2169	3216	3		N	-0-					-0-
*12	4475 X	2306	-0-	-2169	-0-	2306	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 10		WELL #:		4	RRCID ->	083987	COMPL. DATE	07/26/1979	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8292 - 9505		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-		-0-	
02	336 N	51	-0-	-285	-0-	51	3		N	-0-		-0-	
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-		-0-	
04	540 N	387	-0-	-153	-0-	387	3		N	-0-		-0-	
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-		-0-	
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-		-0-	
07	403 N	276	-0-	-127	-0-	276	3		N	-0-		-0-	
08	465 N	347	-0-	-118	-0-	347	3		N	-0-		-0-	
09	540 N	251	-0-	-289	-0-	251	3		N	-0-		-0-	
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-		-0-	
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-		-0-	
*12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FROST GILLASPY		WELL #:		1	RRCID ->	084137	COMPL. DATE	01/17/1979	TOTAL DEPTH	9430	PERF. 8550 - 9287		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1798 N	1306	-0-	-492	-0-	1286	3	20	9	N	18	15	13
02	1316 N	1118	-0-	-198	-0-	1099	3	19	9	N	17	15	15
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1370	3	31	9	N	28	7	36
04	1260 N	1595	-0-	335	-0-	1575	3	20	9	N	18	29	25
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1618	3	39	9	N	35	26	34
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1687	3	17	9	N	15	16	33
07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1969	3	22	9	N	20		53
08	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2516	3	56	9	N	51	37	67
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2632	3	44	9	N	40	55	51
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2501	3	24	9	N	22	22	51
11	2130 N	1986	-0-	-144	-0-	1943	3	43	9	N	39	40	50
*12	2201 N	2162	-0-	-39	-0-	2141	3	21	9	N	19	46	23
TOTAL GAS PROD:		22,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		322							

CGU 8		WELL #:		3	RRCID ->	084142	COMPL. DATE	08/04/1979	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 8445 - 9346		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-		-0-	
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		-0-	
04	0 N	9	-0-	9	-0-	9	3		N	-0-		-0-	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-	
06	210 N	18	-0-	-192	-0-	18	3		N	-0-		-0-	
07	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-		-0-	
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 3		WELL #:		3	RRCID ->	084942	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 8445 - 9529	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		527 N	483	-0-	-44	-0-	483 3	N	-0-		-0-	
02		616 N	408	-0-	-208	-0-	408 3	N	-0-		-0-	
03		527 N	380	-0-	-147	-0-	380 3	N	-0-		-0-	
04		480 N	382	-0-	-98	-0-	382 3	N	-0-		-0-	
05		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-		-0-	
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		-0-	
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-	
08		682 N	462	-0-	-220	-0-	462 3	N	-0-		-0-	
09		450 N	427	-0-	-23	-0-	427 3	N	-0-		-0-	
10		434 N	413	-0-	-21	-0-	413 3	N	-0-		-0-	
11		450 N	392	-0-	-58	-0-	392 3	N	-0-		-0-	
12		434 N	387	-0-	-47	-0-	387 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,533	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 27		WELL #:		2	RRCID ->	085373	COMPL. DATE	12/24/1988	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8584 - 9725	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		465 N	443	-0-	-22	-0-	443 3	N	-0-		-0-	
02		420 N	329	-0-	-91	-0-	329 3	N	-0-		-0-	
03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-		-0-	
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		-0-	
05		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-		-0-	
06		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-	
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-	
08		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3	N	-0-		-0-	
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-		-0-	
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-	
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3	N	-0-		-0-	
*12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,994	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 28		WELL #:		3	RRCID ->	086572	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8664 - 9725	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2294 N	2193	-0-	-101	-0-	2193 3	N	-0-		-0-	
02		1960 N	1914	-0-	-46	-0-	1914 3	N	-0-		-0-	
03		2139 N	1989	-0-	-150	-0-	1989 3	N	-0-		-0-	
04		2130 N	1765	-0-	-365	-0-	1765 3	N	-0-		-0-	
05		2108 N	1866	-0-	-242	-0-	1866 3	N	-0-		-0-	
06		1920 N	1642	-0-	-278	-0-	1642 3	N	-0-		-0-	
07		1829 N	1782	-0-	-47	-0-	1782 3	N	-0-		-0-	
08		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3	N	-0-		-0-	
09		1650 N	1644	-0-	-6	-0-	1644 3	N	-0-		-0-	
10		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3	N	-0-		-0-	
11		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3	N	-0-		-0-	
*12		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,722	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 4		WELL #:		2	RRCID ->	086573	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 8342 - 9286		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1798 N	1771	-0-	-27	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
02	1652 N	1598	-0-	-54	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
03	1767 N	1703	-0-	-64	-0-	1703	3		N	-0-			-0-
04	1710 N	1630	-0-	-80	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
05	1767 N	1660	-0-	-107	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
06	1650 N	1586	-0-	-64	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
07	1674 N	1666	-0-	-8	-0-	1666	3		N	-0-			-0-
08	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	1670	3		N	-0-			-0-
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
10	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
11	1620 N	1205	-0-	-415	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
12	1674 N	799	-0-	-875	-0-	799	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	086763	COMPL. DATE	12/15/1979	TOTAL DEPTH	9401	PERF. 9092 - 9207	
01	496 N	91	-0-	-405	-0-	91	3		N	-0-		-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-		-0-
03	341 N	176	-0-	-165	-0-	176	3		N	-0-		-0-
04	90 N	217	-0-	127	-0-	217	3		N	-0-		-0-
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3		N	-0-		-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-		-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-		-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-		-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-		-0-
10	806 N	522	-0-	-284	-0-	522	3		N	-0-		-0-
11	570 N	437	-0-	-133	-0-	437	3		N	-0-		-0-
12	527 N	447	-0-	-80	-0-	447	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 29		WELL #:		2	RRCID ->	087091	COMPL. DATE	02/07/1980	TOTAL DEPTH	9874	PERF. 8623 - 9776	
01	4052 X	2754	-0-	-1298	-0-	2754	3		N	-0-		-0-
02	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3		N	-0-		-0-
03	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3		N	-0-		-0-
04	2040 X	1955	-0-	-85	-0-	1955	3		N	-0-		-0-
05	2108 X	1936	-0-	-172	-0-	1936	3		N	-0-		-0-
06	2040 X	1604	-0-	-436	-0-	1604	3		N	-0-		-0-
07	2108 X	1630	-0-	-478	-0-	1630	3		N	-0-		-0-
08	2108 X	1767	-0-	-341	-0-	1767	3		N	-0-		-0-
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		N	-0-		-0-
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3		N	-0-		-0-
11	1710 N	1537	-0-	-173	-0-	1537	3		N	-0-		-0-
12	1705 N	1537	-0-	-168	-0-	1537	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023										
CGU 30		WELL #:		3	RRCID ->	087576	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	9056 -	9800	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 31		WELL #:		2-T	RRCID ->	088649	COMPL. DATE	03/15/1980	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8698 -	9825	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		3D	RRCID ->	089185	COMPL. DATE	06/20/1980	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2680 -	2735	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			-0-
04	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 3		N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		75										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		77										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

01	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2781 3	26 9	Y	24	23 1		6
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2343 3	24 9	Y	22	22 1		6
03	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2555 3	24 9	Y	22	24 1		4
04	1950 N	2587	-0-	637	-0-	2565 3	22 9	Y	20	21 1		3
05	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2886 3	24 9	Y	22	19 1		6
06	3000 N	3169	-0-	169	169	3147 3	22 9	Y	20	16 1		10
07	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	5	13 1		2
08	DLQ G-10	2366	-0-	2366	2366	2352 3	14 9	Y	13	8 1		7
09	DLQ G-10	1948	-0-	1948	4314	1940 3	8 9	Y	7	8 1		6
10	DLQ G-10	1415	-0-	1415	5729	1401 3	14 9	Y	13	18 1		1
11	7322 X	1593	-0-	-5729	-0-	1582 3	11 9	Y	10	9 1		2
*12	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1581 3	10 9	Y	9	9 1		2
TOTAL GAS PROD:		25,332										
												TOTAL CONDENSATE PROD: 187

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC															
CGU 36															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED												CAPACITY			
//CONT.// 120023															
WELL #: 2 RRCID -> 089880												COMPL. DATE 09/10/1980			
												TOTAL DEPTH 9870			
												PERF. 8952 - 9437			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1674 N	1517	-0-	-157	-0-	1497	3	20	9	Y	18	18	1	8
02		1092 N	1018	-0-	-74	-0-	1006	3	12	9	Y	11	15	1	4
03		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1417	3	30	9	Y	27	15	1	16
04		1170 N	1136	-0-	-34	-0-	1129	3	7	9	Y	6	16	1	6
05		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1603	3	18	9	Y	16	15	1	7
06		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1414	3	24	9	Y	22	16	1	13
07		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1388	3	4	9	Y	4			17
08	DLQ	G-10	1359	-0-	1359	-0-	1345	3	14	9	Y	13	15	1	15
09	DLQ	G-10	1554	-0-	1554	-0-	2913	3	17	9	Y	15	15	1	15
10	DLQ	G-10	1187	-0-	1187	-0-	4100	3	1	9	Y	1	15	1	1
11		2700 N	945	-0-	-1755	-0-	2345	3	11	9	Y	10	7	1	4
*12		3100 N	1122	-0-	-1978	-0-	367	3	15	9	Y	14	13	1	5
TOTAL GAS PROD:			15,736			TOTAL CONDENSATE PROD:			157						

COOKE												CNTY: PANOLA			
WELL #: 2 RRCID -> 090856												COMPL. DATE 11/25/1980			
												TOTAL DEPTH 9780			
												PERF. 8394 - 9678			
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
03		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEAL, JOHN S. UNIT												CNTY: PANOLA			
WELL #: 2 RRCID -> 094223												COMPL. DATE 06/10/1981			
												TOTAL DEPTH 9450			
												PERF. 9039 - 9151			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		620 N	564	-0-	-56	-0-	564	3		N	-0-			-0-	
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-	
03		527 N	476	-0-	-51	-0-	476	3		N	-0-			-0-	
04		540 N	606	-0-	66	-0-	606	3		N	-0-			-0-	
05		682 N	133	-0-	-549	-0-	133	3		N	-0-			-0-	
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-	
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-	
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,402											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-	
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-	
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-	
04		390 N	616	-0-	226	-0-	616	3		N	-0-			-0-	
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-	
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-	
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-	
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-	
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-	
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-	
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-	
*12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,307											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

01		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3		N	-0-			-0-	
02		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3		N	-0-			-0-	
03		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3		N	-0-			-0-	
04		1350 X	2921	-0-	1571	-0-	2921	3		N	-0-			-0-	
05		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3		N	-0-			-0-	
06		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3		N	-0-			-0-	
07		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3		N	-0-			-0-	
08		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3		N	-0-			-0-	
09		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-			-0-	
10		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		N	-0-			-0-	
11		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		N	-0-			-0-	
*12		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,510											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3		N	-0-		-0-
02		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3		N	-0-		-0-
03		4216 X	3934	-0-	-282	-0-	3934	3		N	-0-		-0-
04		4080 X	3794	-0-	-286	-0-	3794	3		N	-0-		-0-
05		4216 X	3565	-0-	-651	-0-	3565	3		N	-0-		-0-
06		3930 X	3305	-0-	-625	-0-	3305	3		N	-0-		-0-
07		4030 X	3406	-0-	-624	-0-	3406	3		N	-0-		-0-
08		3937 X	3320	-0-	-617	-0-	3320	3		N	-0-		-0-
09		3780 X	3491	-0-	-289	-0-	3491	3		N	-0-		-0-
10		3565 X	2744	-0-	-821	-0-	2744	3		N	-0-		-0-
11		3300 X	2879	-0-	-421	-0-	2879	3		N	-0-		-0-
12		3596 X	3072	-0-	-524	-0-	3072	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			41,212				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

01		713 N	681	-0-	-32	-0-	681	3		N	-0-		-0-
02		644 N	619	-0-	-25	-0-	619	3		N	-0-		-0-
03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-		-0-
04		660 N	681	-0-	21	-0-	681	3		N	-0-		-0-
05		682 N	644	-0-	-38	-0-	644	3		N	-0-		-0-
06		660 N	602	-0-	-58	-0-	602	3		N	-0-		-0-
07		713 N	604	-0-	-109	-0-	604	3		N	-0-		-0-
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-		-0-
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-		-0-
10		589 N	374	-0-	-215	-0-	374	3		N	-0-		-0-
11		630 N	579	-0-	-51	-0-	579	3		N	-0-		-0-
12		713 N	484	-0-	-229	-0-	484	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,293				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

01		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		N	-0-		-0-
02		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-		-0-
03		1705 N	1374	-0-	-331	-0-	1374	3		N	-0-		-0-
04		1590 N	1355	-0-	-235	-0-	1355	3		N	-0-		-0-
05		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-		-0-
06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-		-0-
07		1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371	3		N	-0-		-0-
08		1395 N	1241	-0-	-154	-0-	1241	3		N	-0-		-0-
09		1350 N	828	-0-	-522	-0-	828	3		N	-0-		-0-
10		1364 N	916	-0-	-448	-0-	916	3		N	-0-		-0-
11		1200 N	885	-0-	-315	-0-	885	3		N	-0-		-0-
*12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,556				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	N	-0-			-0-
02		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-			-0-
03		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-			-0-
04		1080 N	1082	-0-	2	-0-	1082	3	N	-0-			-0-
05		1116 N	1015	-0-	-101	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
06		1050 N	993	-0-	-57	-0-	993	3	N	-0-			-0-
07		1116 N	920	-0-	-196	-0-	920	3	N	-0-			-0-
08		1023 N	872	-0-	-151	-0-	872	3	N	-0-			-0-
09		990 N	898	-0-	-92	-0-	898	3	N	-0-			-0-
10		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-			-0-
11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-			-0-
*12		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,021	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

01		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3	N	-0-			-0-
02		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3	N	-0-			-0-
03		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3	N	-0-			-0-
04		2190 X	2855	-0-	665	-0-	2855	3	N	-0-			-0-
05		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3	N	-0-			-0-
06		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3	N	-0-			-0-
07		3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3	N	-0-			-0-
08		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3	N	-0-			-0-
09		3000 N	3077	-0-	77	77	3077	3	N	-0-			-0-
10		3100 N	3092	-0-	-8	69	3092	3	N	-0-			-0-
11		2876 N	2807	-0-	-69	-0-	2807	3	N	-0-			-0-
*12		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,214	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

01		2480 X	1913	-0-	-567	-0-	1913	3	Y	-0-			-0-
02		2688 X	1827	-0-	-861	-0-	1827	3	Y	-0-			-0-
03		3162 X	2073	-0-	-1089	-0-	2073	3	Y	-0-			-0-
04		3060 X	2001	-0-	-1059	-0-	2001	3	Y	-0-			-0-
05		3162 X	2000	-0-	-1162	-0-	2000	3	Y	-0-			-0-
06		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3	Y	-0-			-0-
07		2077 X	159	-0-	-1918	-0-	159	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1759	-0-	1759	1759	1759	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1475	-0-	1475	3234	1475	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1276	-0-	1276	4510	1276	3	Y	-0-			-0-
11		7005 X	2495	-0-	-4510	-0-	2495	3	Y	-0-			-0-
*12		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,985	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1767 N	280	-0-	-1487	-0-	280	3		N	-0-			-0-
02		1008 N	263	-0-	-745	-0-	263	3		N	-0-			-0-
03		1767 N	765	-0-	-1002	-0-	765	3		N	-0-			-0-
04		270 N	392	-0-	122	-0-	392	3		N	-0-			-0-
05		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
06		750 N	618	-0-	-132	-0-	618	3		N	-0-			-0-
07		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
08		558 N	67	-0-	-491	-0-	67	3		N	-0-			-0-
09		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
10		3100 N	3886	-0-	786	786	3886	3		N	-0-			-0-
11		3000 N	2823	-0-	-177	609	2823	3		N	-0-			-0-
*12		3100 N	2602	-0-	-498	111	2602	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

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

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

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3658 X	2403	-0-	-1255	-0-	2403	3		N	-0-			-0-
02		3304 X	1682	-0-	-1622	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
03		3317 X	1876	-0-	-1441	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
04		2730 X	1861	-0-	-869	-0-	1861	3		N	-0-			-0-
05		2790 X	1557	-0-	-1233	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
06		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3		N	-0-			-0-
07		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3		N	-0-			-0-
08		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3		N	-0-			-0-
09		3540 X	2601	-0-	-939	-0-	2601	3		N	-0-			-0-
10		3658 X	2382	-0-	-1276	-0-	2382	3		N	-0-			-0-
11		3540 X	1837	-0-	-1703	-0-	1837	3		N	-0-			-0-
12		3286 X	1784	-0-	-1502	-0-	1784	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 12		WELL #:		3	RRCID ->	100002	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 8460 - 9565		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2852 X	2026	-0-	-826	-0-	2026	3		N	-0-		-0-	
02	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-		-0-	
03	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3		N	-0-		-0-	
04	1980 X	2444	-0-	464	-0-	2444	3		N	-0-		-0-	
05	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3		N	-0-		-0-	
06	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3		N	-0-		-0-	
07	2511 X	2247	-0-	-264	-0-	2247	3		N	-0-		-0-	
08	2790 N	2290	-0-	-500	-0-	2290	3		N	-0-		-0-	
09	2730 N	2204	-0-	-526	-0-	2204	3		N	-0-		-0-	
10	2232 N	1663	-0-	-569	-0-	1663	3		N	-0-		-0-	
11	2220 N	1663	-0-	-557	-0-	1663	3		N	-0-		-0-	
12	2263 N	1215	-0-	-1048	-0-	1215	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 14		WELL #:		3	RRCID ->	100003	COMPL. DATE	05/07/1982	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 8386 - 9497		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3		N	-0-		-0-	
02	952 N	923	-0-	-29	-0-	923	3		N	-0-		-0-	
03	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	1025	3		N	-0-		-0-	
04	1020 N	994	-0-	-26	-0-	994	3		N	-0-		-0-	
05	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	3		N	-0-		-0-	
06	990 N	961	-0-	-29	-0-	961	3		N	-0-		-0-	
07	1023 N	971	-0-	-52	-0-	971	3		N	-0-		-0-	
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-		-0-	
09	960 N	903	-0-	-57	-0-	903	3		N	-0-		-0-	
10	961 N	953	-0-	-8	-0-	953	3		N	-0-		-0-	
11	1080 N	905	-0-	-175	-0-	905	3		N	-0-		-0-	
12	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 21		WELL #:		3	RRCID ->	100004	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 8580 - 9685		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3		N	-0-		-0-	
02	1484 N	1423	-0-	-61	-0-	1423	3		N	-0-		-0-	
03	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3		N	-0-		-0-	
04	2010 N	1525	-0-	-485	-0-	1525	3		N	-0-		-0-	
05	1581 N	1523	-0-	-58	-0-	1523	3		N	-0-		-0-	
06	1530 N	1456	-0-	-74	-0-	1456	3		N	-0-		-0-	
07	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	1507	3		N	-0-		-0-	
08	1519 N	1493	-0-	-26	-0-	1493	3		N	-0-		-0-	
09	1470 N	1449	-0-	-21	-0-	1449	3		N	-0-		-0-	
10	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1488	3		N	-0-		-0-	
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-		-0-	
*12	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																	
NEAL, SALLIE J. UNIT																	
//CONT.// 16032 174																	
//CONT.// 120023																	
WELL #: 4										RRCID -> 100008		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8364 - 9070	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	4	9	Y	4		4			
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-		4			
04		0 N	12	-0-	12	-0-	12	3			Y	-0-		4			
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-	3 1	1			
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-		1			
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-		1			
08	DLQ	G-10	200	-0-	200	200	199	3	1	9	Y	1		2			
09	DLQ	G-10	398	-0-	398	598	391	3	7	9	Y	6		8			
10	DLQ	G-10	985	-0-	985	1583	964	3	21	9	Y	19	5 1	22			
11		2577 N	994	-0-	-1583	-0-	898	3	96	9	Y	87	102 1	7			
*12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-		7			
TOTAL GAS PROD:			4,342			TOTAL CONDENSATE PROD:			117								

CGU 23										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 4										RRCID -> 100329		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8382 - 9605	
01		372 N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-		-0-			
02		308 N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-		-0-			
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-		-0-			
04		300 N	375	-0-	75	-0-	375	3			N	-0-		-0-			
05		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-		-0-			
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-		-0-			
07		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-		-0-			
08		403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-		-0-			
09		390 N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-		-0-			
10		403 N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-		-0-			
11		390 N	244	-0-	-146	-0-	244	3			N	-0-		-0-			
12		341 N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			4,143			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CGU 26										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 3										RRCID -> 100844		COMPL. DATE 06/11/1982		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8379 - 9741	
01		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-		-0-			
02		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-		-0-			
03		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-		-0-			
04		630 N	1628	-0-	998	-0-	1628	3			N	-0-		-0-			
05		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-		-0-			
06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-		-0-			
07		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-		-0-			
08		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-		-0-			
09		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-		-0-			
10		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-		-0-			
11		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-		-0-			
*12		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:			19,137			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 22		WELL #:		3	RRCID ->	101090	COMPL. DATE	07/22/1982	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 8557 - 9679	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	1474 3			N	-0-		-0-
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3			N	-0-		-0-
03	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	1571 3			N	-0-		-0-
04	1440 N	1379	-0-	-61	-0-	1379 3			N	-0-		-0-
05	1767 N	1333	-0-	-434	-0-	1333 3			N	-0-		-0-
06	1530 N	1406	-0-	-124	-0-	1406 3			N	-0-		-0-
07	1426 N	1021	-0-	-405	-0-	1021 3			N	-0-		-0-
08	1333 N	1010	-0-	-323	-0-	1010 3			N	-0-		-0-
09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3			N	-0-		-0-
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3			N	-0-		-0-
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3			N	-0-		-0-
*12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16		WELL #:		4	RRCID ->	101212	COMPL. DATE	07/09/1982	TOTAL DEPTH	9726	PERF. 8360 - 9625	
01	930 N	887	-0-	-43	-0-	887 3			N	-0-		-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3			N	-0-		-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3			N	-0-		-0-
04	870 N	836	-0-	-34	-0-	836 3			N	-0-		-0-
05	930 N	823	-0-	-107	-0-	823 3			N	-0-		-0-
06	870 N	775	-0-	-95	-0-	775 3			N	-0-		-0-
07	868 N	856	-0-	-12	-0-	856 3			N	-0-		-0-
08	837 N	835	-0-	-2	-0-	835 3			N	-0-		-0-
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3			N	-0-		-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3			N	-0-		-0-
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3			N	-0-		-0-
12	1023 N	881	-0-	-142	-0-	881 3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25		WELL #:		3	RRCID ->	102073	COMPL. DATE	09/10/1982	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 8692 - 9680	
01	1457 N	534	-0-	-923	-0-	534 3			N	-0-		-0-
02	1736 N	1595	-0-	-141	-0-	1595 3			N	-0-		-0-
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3			N	-0-		-0-
04	510 N	1510	-0-	1000	-0-	1510 3			N	-0-		-0-
05	1767 N	1298	-0-	-469	-0-	1298 3			N	-0-		-0-
06	1800 N	1232	-0-	-568	-0-	1232 3			N	-0-		-0-
07	1550 N	745	-0-	-805	-0-	745 3			N	-0-		-0-
08	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	1228 3			N	-0-		-0-
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3			N	-0-		-0-
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3			N	-0-		-0-
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3			N	-0-		-0-
*12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 18		WELL #:		4	RRCID ->	102956	COMPL. DATE	11/03/1982	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 8410 - 9631		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	680	-0-	-95	-0-	680	3		N	-0-			-0-
02	672 N	567	-0-	-105	-0-	567	3		N	-0-			-0-
03	713 N	622	-0-	-91	-0-	622	3		N	-0-			-0-
04	660 N	591	-0-	-69	-0-	591	3		N	-0-			-0-
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3		N	-0-			-0-
06	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	3		N	-0-			-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
11	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	3		N	-0-			-0-
*12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103631	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8352 - 8415		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 N	2514	-0-	-152	-0-	2514	3		N	-0-			-0-
02	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
03	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3		N	-0-			-0-
04	2430 N	2435	-0-	5	-0-	2435	3		N	-0-			-0-
05	2635 N	2401	-0-	-234	-0-	2401	3		N	-0-			-0-
06	2550 N	2429	-0-	-121	-0-	2429	3		N	-0-			-0-
07	2511 N	2498	-0-	-13	-0-	2498	3		N	-0-			-0-
08	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3		N	-0-			-0-
09	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3		N	-0-			-0-
10	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3		N	-0-			-0-
11	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3		N	-0-			-0-
12	2573 N	2488	-0-	-85	-0-	2488	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9632	PERF. 8343 - 8386		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3283	-0-	183	183	3283	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2827	-0-	27	210	2827	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3495	-0-	395	605	3495	3		N	-0-			-0-
04	2220 X	3323	-0-	1103	-0-	3323	3		N	-0-			-0-
05	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3		N	-0-			-0-
06	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3		N	-0-			-0-
07	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3		N	-0-			-0-
08	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3		N	-0-			-0-
09	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3		N	-0-			-0-
10	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3		N	-0-			-0-
11	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
*12	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 9		WELL #:		3	RRCID ->	104536	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	8584 - 9617	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	687	-0-	-26	-0-	687 3		N	-0-			-0-
02		644 N	615	-0-	-29	-0-	615 3		N	-0-			-0-
03		682 N	680	-0-	-2	-0-	680 3		N	-0-			-0-
04		660 N	645	-0-	-15	-0-	645 3		N	-0-			-0-
05		682 N	655	-0-	-27	-0-	655 3		N	-0-			-0-
06		660 N	631	-0-	-29	-0-	631 3		N	-0-			-0-
07		682 N	646	-0-	-36	-0-	646 3		N	-0-			-0-
08		651 N	641	-0-	-10	-0-	641 3		N	-0-			-0-
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-			-0-
10		651 N	647	-0-	-4	-0-	647 3		N	-0-			-0-
11		630 N	614	-0-	-16	-0-	614 3		N	-0-			-0-
12		651 N	630	-0-	-21	-0-	630 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH, J. J.		WELL #:		3 L	RRCID ->	106562	COMPL. DATE	06/17/1983	TOTAL DEPTH	9561	PERF.	9292 - 9402	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	109197	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	9652	PERF.	9367 - 9518	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1767 N	1355	-0-	-412	-0-	1337 3	18 9	Y	16	15 1		4
02		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1749 3	17 9	Y	15	16 1		3
03		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1868 3	26 9	Y	24	25 1		2
04		1200 N	2028	-0-	828	-0-	2007 3	21 9	Y	19	16 1		5
05		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2237 3	17 9	Y	15	17 1		3
06		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2268 3	25 9	Y	23	22 1		4
07		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2183 3	21 9	Y	19	18 1		5
08		DLQ G-10	1319	-0-	1319	-0-	1307 3	12 9	Y	11	13 1		3
09		DLQ G-10	1099	-0-	1099	-0-	1089 3	10 9	Y	9	9 1		3
10		DLQ G-10	1561	-0-	1561	-0-	3979	1548 3	Y	12	11 1		4
11		2700 N	1014	-0-	-1686	-0-	2293	1003 3	Y	10	11 1		3
*12		3100 N	934	-0-	-2166	-0-	127	923 3	Y	10	10 1		3
TOTAL GAS PROD:		19,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		183							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC													
SOUTH GARY UNIT 2													
WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE	
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-		154 3	2 9	Y	2	2 1	-0-	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-		178 3	2 9	Y	2	2 1	-0-	
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-		198 3	3 9	Y	3	3 1	-0-	
04	120 N	116	-0-	-4	-0-		115 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-		149 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-		185 3	2 9	Y	2	2 1	-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	3	2 1	1	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		990						TOTAL CONDENSATE PROD:		14			

SOUTH GARY GAS UNIT 1													
WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406													
01	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-		2267 3	31 9	Y	28	26 1	7	
02	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-		2120 3	21 9	Y	19	22 1	4	
03	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-		2256 3		Y	-0-	4 1	-0-	
04	2220 X	2201	-0-	-19	-0-		2179 3	22 9	Y	20	15 1	5	
05	2356 X	2073	-0-	-283	-0-		2056 3	17 9	Y	15	17 1	3	
06	2280 X	2015	-0-	-265	-0-		1993 3	22 9	Y	20	19 1	4	
07	2356 X	2078	-0-	-278	-0-		2058 3	20 9	Y	18	17 1	5	
08	DLQ G-10	2079	-0-	-2079	-0-		2061 3	18 9	Y	16	17 1	4	
09	DLQ G-10	1866	-0-	-1866	-0-		3945	1848 3	18 9	Y	16	14 1	6
10	DLQ G-10	2072	-0-	-2072	-0-		6017	2054 3	18 9	Y	16	16 1	6
11	2700 N	1811	-0-	-889	-0-		5128	1793 3	18 9	Y	16	17 1	5
*12	3100 N	1850	-0-	-1250	-0-		3878	1828 3	22 9	Y	20	20 1	5
TOTAL GAS PROD:		24,740						TOTAL CONDENSATE PROD:		204			

MARKEY GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140													
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-		2303 3	22 9	Y	20	15 1	5	
02	2800 N	4670	-0-	-1870	-0-		1870	4625 3	45 9	Y	41	35 1	11
03	3100 N	2523	-0-	-577	-0-		1293	2497 3	26 9	Y	24	30 1	5
04	30 N	1452	-0-	-1422	-0-		1440 3	12 9	Y	11	14 1	2	
05	442 X	442	-0-	-0-	-0-		439 3	3 9	Y	3	4 1	1	
06	141 X	141	-0-	-0-	-0-		141 3		Y	-0-	1 1	-0-	
07	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-		1746 3	12 9	Y	11	7 1	4	
08	DLQ G-10	1755	-0-	-1755	-0-		1755	1744 3	11 9	Y	10	9 1	5
09	DLQ G-10	1122	-0-	-1122	-0-		2877	1118 3	4 9	Y	4	6 1	3
10	DLQ G-10	368	-0-	-368	-0-		3245	365 3	3 9	Y	3	6 1	-0-
11	3481 X	236	-0-	-3245	-0-		235 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
*12	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-		1792 3	13 9	Y	12	9 1	3	
TOTAL GAS PROD:		18,597						TOTAL CONDENSATE PROD:		140			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 5		WELL #:		3	RRCID ->	116259	COMPL. DATE	04/06/1985	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 8473 - 9222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		310 N	255	-0-	-55	-0-	255 3	N	-0-		-0-	
02		252 N	218	-0-	-34	-0-	218 3	N	-0-		-0-	
03		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-		-0-	
04		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3	N	-0-		-0-	
05		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-		-0-	
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-		-0-	
07		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 3	N	-0-		-0-	
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-		-0-	
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		-0-	
10		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3	N	-0-		-0-	
11		270 N	202	-0-	-68	-0-	202 3	N	-0-		-0-	
12		248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,853	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	116310	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9070 - 9115	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1240 N	511	-0-	-729	-0-	511 3	N	-0-		-0-	
02		784 N	267	-0-	-517	-0-	267 3	N	-0-		-0-	
03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-	
04		480 N	311	-0-	-169	-0-	311 3	N	-0-		-0-	
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-	
06		360 N	300	-0-	-60	-0-	300 3	N	-0-		-0-	
07		310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3	N	-0-		-0-	
08		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3	N	-0-		-0-	
09		300 N	293	-0-	-7	-0-	293 3	N	-0-		-0-	
10		310 N	255	-0-	-55	-0-	255 3	N	-0-		-0-	
11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-		-0-	
12		310 N	242	-0-	-68	-0-	242 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,320	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 27		WELL #:		3	RRCID ->	116789	COMPL. DATE	05/16/1985	TOTAL DEPTH	9862	PERF. 8618 - 9419	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3	N	-0-		-0-	
02		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-		-0-	
03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3	N	-0-		-0-	
04		930 N	947	-0-	17	-0-	947 3	N	-0-		-0-	
05		1023 N	998	-0-	-25	-0-	998 3	N	-0-		-0-	
06		960 N	927	-0-	-33	-0-	927 3	N	-0-		-0-	
07		992 N	947	-0-	-45	-0-	947 3	N	-0-		-0-	
08		992 N	976	-0-	-16	-0-	976 3	N	-0-		-0-	
09		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-		-0-	
10		961 N	936	-0-	-25	-0-	936 3	N	-0-		-0-	
11		930 N	926	-0-	-4	-0-	926 3	N	-0-		-0-	
*12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,459	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		527 N	423	-0-	-104	-0-	423	3		N	-0-			-0-	
02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-	
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-	
04		420 N	222	-0-	-198	-0-	222	3		N	-0-			-0-	
05		682 N	142	-0-	-540	-0-	142	3		N	-0-			-0-	
06		390 N	310	-0-	-80	-0-	310	3		N	-0-			-0-	
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-	
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-	
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,113											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-			-0-	
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-			-0-	
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-			-0-	
04	810 N	757	-0-	-53	-0-	757	3			N	-0-			-0-	
05	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-			-0-	
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-			-0-	
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-			-0-	
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-			-0-	
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-			-0-	
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-			-0-	
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-			-0-	
*12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,005											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

01	3410 X	3092	-0-	-318	-0-	3092	3			N	-0-			-0-	
02	3080 X	3038	-0-	-42	-0-	3038	3			N	-0-			-0-	
03	3317 X	3302	-0-	-15	-0-	3302	3			N	-0-			-0-	
04	3210 X	3205	-0-	-5	-0-	3205	3			N	-0-			-0-	
05	3379 X	2805	-0-	-574	-0-	2805	3			N	-0-			-0-	
06	3270 X	3254	-0-	-16	-0-	3254	3			N	-0-			-0-	
07	3379 X	3349	-0-	-30	-0-	3349	3			N	-0-			-0-	
08	3317 X	3259	-0-	-58	-0-	3259	3			N	-0-			-0-	
09	3240 X	3222	-0-	-18	-0-	3222	3			N	-0-			-0-	
10	3348 X	3282	-0-	-66	-0-	3282	3			N	-0-			-0-	
11	3240 X	2976	-0-	-264	-0-	2976	3			N	-0-			-0-	
12	3348 X	3082	-0-	-266	-0-	3082	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			37,866											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 28		WELL #:		4	RRCID ->	118757	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9167 - 9767		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

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

CGU 31		WELL #:		3	RRCID ->	118774	COMPL. DATE	09/27/1985	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8694 - 9450
01	1302 X	1112	-0-	-190	-0-	1112	3		N	-0-	-0-
02	1092 X	1061	-0-	-31	-0-	1061	3		N	-0-	-0-
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-	-0-
04	1080 N	1603	-0-	523	-0-	1603	3		N	-0-	-0-
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-	-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-	-0-
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3		N	-0-	-0-
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		N	-0-	-0-
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3		N	-0-	-0-
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		N	-0-	-0-
11	1740 N	1487	-0-	-253	-0-	1487	3		N	-0-	-0-
12	1860 N	1380	-0-	-480	-0-	1380	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8		WELL #:		4	RRCID ->	118935	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8547 - 9643
01	558 N	428	-0-	-130	-0-	428	3		N	-0-	-0-
02	476 N	428	-0-	-48	-0-	428	3		N	-0-	-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-	-0-
04	420 N	448	-0-	28	-0-	448	3		N	-0-	-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-	-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-	-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-	-0-
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3		N	-0-	-0-
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	3		N	-0-	-0-
10	527 N	416	-0-	-111	-0-	416	3		N	-0-	-0-
11	510 N	202	-0-	-308	-0-	202	3		N	-0-	-0-
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	475	-0-	-176	-0-	475 3		N	-0-			-0-
02		1288 N	173	-0-	-1115	-0-	173 3		N	-0-			-0-
03		1519 N	88	-0-	-1431	-0-	88 3		N	-0-			-0-
04		450 N	1104	-0-	654	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			-0-
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-			-0-
07		1147 N	382	-0-	-765	-0-	382 3		N	-0-			-0-
08		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-			-0-
09		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		N	-0-			-0-
10		372 N	199	-0-	-173	-0-	199 3		N	-0-			-0-
11		930 N	336	-0-	-594	-0-	336 3		N	-0-			-0-
12		1519 N	143	-0-	-1376	-0-	143 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,723	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

01		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 3		N	-0-			-0-
02		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 3		N	-0-			-0-
03		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 3		N	-0-			-0-
04		2700 X	3148	-0-	448	-0-	3148 3		N	-0-			-0-
05		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 3		N	-0-			-0-
06		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 3		N	-0-			-0-
07		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 3		N	-0-			-0-
08		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 3		N	-0-			-0-
09		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 3		N	-0-			-0-
10		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 3		N	-0-			-0-
11		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 3		N	-0-			-0-
*12		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,184	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

01		1364 N	1166	-0-	-198	-0-	1166 3		N	-0-			-0-
02		1232 N	900	-0-	-332	-0-	900 3		N	-0-			-0-
03		1364 N	1103	-0-	-261	-0-	1103 3		N	-0-			-0-
04		1140 N	1078	-0-	-62	-0-	1078 3		N	-0-			-0-
05		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
06		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-			-0-
07		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-			-0-
08		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3		N	-0-			-0-
09		1290 N	1261	-0-	-29	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
10		1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
11		1290 N	1009	-0-	-281	-0-	1009 3		N	-0-			-0-
12		1302 N	1160	-0-	-142	-0-	1160 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,177	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023											
LATHAM, H.L.		WELL #:		1	RRCID ->	128222	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	8976 - 9228			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

BOREN UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	128645	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8386 - 9146
01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3		N	-0-		-0-
02	2072 X	977	-0-	-1095	-0-	977	3		N	-0-		-0-
03	2294 X	4	-0-	-2290	-0-	4	3		N	-0-		-0-
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-				N	-0-		-0-
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-		-0-
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-				N	-0-		-0-
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-		-0-
08	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	129071	COMPL. DATE	11/13/1988	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	9569 - 9597
01	1922 N	547	-0-	-1375	-0-	547	3		N	-0-		-0-
02	1148 N	93	-0-	-1055	-0-	93	3		N	-0-		-0-
03	1209 N	569	-0-	-640	-0-	569	3		N	-0-		-0-
04	540 N	1739	-0-	-1199	-0-	1739	3		N	-0-		-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-		-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-		-0-
07	1798 N	106	-0-	-1692	-0-	106	3		N	-0-		-0-
08	3100 N	3643	-0-	543	543	3643	3		N	-0-		-0-
09	3000 N	2643	-0-	-357	186	2643	3		N	-0-		-0-
10	3100 N	3423	-0-	323	509	3423	3		N	-0-		-0-
11	2550 X	1289	-0-	-1261	-0-	1289	3		N	-0-		-0-
*12	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC														
CGU 22														
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 120023														
WELL #: 4										RRCID -> 129708		COMPL. DATE 12/24/1988		
										TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8424 - 9657		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-		2833 3		N	-0-			-0-
02		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-		2689 3		N	-0-			-0-
03		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-		2907 3		N	-0-			-0-
04		1980 X	2602	-0-	622	-0-		2602 3		N	-0-			-0-
05		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-		2573 3		N	-0-			-0-
06		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-		2376 3		N	-0-			-0-
07		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-		2936 3		N	-0-			-0-
08		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-		2665 3		N	-0-			-0-
09		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-		2403 3		N	-0-			-0-
10		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-		2416 3		N	-0-			-0-
11		1980 N	1004	-0-	-976	-0-		1004 3		N	-0-			-0-
*12		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-		2560 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,964			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALEXANDER UNIT 1										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
WELL #: 6										RRCID -> 129947		COMPL. DATE 03/25/1989		
										TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8450 - 9150		
01		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-		2305 3		N	-0-			-0-
02		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		1873 3		N	-0-			-0-
03		2046 N	1993	-0-	-53	-0-		1993 3		N	-0-			-0-
04		1980 N	1956	-0-	-24	-0-		1956 3		N	-0-			-0-
05		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-		2259 3		N	-0-			-0-
06		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-		2477 3		N	-0-			-0-
07		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-		2356 3		N	-0-			-0-
08		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-		2135 3		N	-0-			-0-
09		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-		2189 3		N	-0-			-0-
10		2046 N	1708	-0-	-338	-0-		1708 3		N	-0-			-0-
11		1980 N	1678	-0-	-302	-0-		1678 3		N	-0-			-0-
12		2046 N	1135	-0-	-911	-0-		1135 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,064			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SMITH, ELLA UNIT 1										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
WELL #: 6										RRCID -> 130161		COMPL. DATE 01/27/1989		
										TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8340 - 9570		
01		5270 X	2910	-0-	-2360	-0-		2910 3		N	-0-			-0-
02		4760 X	138	-0-	-4622	-0-		138 3		N	-0-			-0-
03		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				N	-0-			-0-
04		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-				N	-0-			-0-
05		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-			-0-
06		2820 X	51	-0-	-2769	-0-		51 3		N	-0-			-0-
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
*12		242 X	242	-0-	-0-	-0-		242 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,341			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-		-0-
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	42	3		N	-0-		-0-
03		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-		-0-
04		30 N	37	-0-	7	-0-	37	3		N	-0-		-0-
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-		-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-		-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-		-0-
*12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			620		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684													

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

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528													

01	2635	X	1806	-0-	-829	-0-	1806	3		N	-0-		-0-
02	2296	X	1708	-0-	-588	-0-	1708	3		N	-0-		-0-
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3		N	-0-		-0-
04	1830	X	2507	-0-	677	-0-	2507	3		N	-0-		-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3		N	-0-		-0-
06	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3		N	-0-		-0-
07	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3		N	-0-		-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3		N	-0-		-0-
09	2550	N	2058	-0-	-492	-0-	2058	3		N	-0-		-0-
10	2635	N	2160	-0-	-475	-0-	2160	3		N	-0-		-0-
11	2370	N	2093	-0-	-277	-0-	2093	3		N	-0-		-0-
*12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,189		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 25		WELL #:		4	RRCID ->	130596	COMPL. DATE	03/28/1989	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8997 - 9629	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1395 N	86	-0-	-1309	-0-	86	3		N	-0-		-0-
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3		N	-0-		-0-
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-		-0-
04	90 N	551	-0-	461	-0-	551	3		N	-0-		-0-
05	1395 N	1041	-0-	-354	-0-	1041	3		N	-0-		-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-		-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-		-0-
08	1054 N	768	-0-	-286	-0-	768	3		N	-0-		-0-
09	810 N	731	-0-	-79	-0-	731	3		N	-0-		-0-
10	806 N	728	-0-	-78	-0-	728	3		N	-0-		-0-
11	750 N	736	-0-	-14	-0-	736	3		N	-0-		-0-
12	744 N	701	-0-	-43	-0-	701	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 19		WELL #:		4 C	RRCID ->	130599	COMPL. DATE	04/01/1989	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8406 - 9532	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3		N	-0-		-0-
02	504 N	462	-0-	-42	-0-	462	3		N	-0-		-0-
03	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	3		N	-0-		-0-
04	510 N	453	-0-	-57	-0-	453	3		N	-0-		-0-
05	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	3		N	-0-		-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-		-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-		-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-		-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-		-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-		-0-
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	3		N	-0-		-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 9		WELL #:		4	RRCID ->	130975	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8498 - 9278	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2018												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 15		WELL #:		6	RRCID ->	131170	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8366 - 9598	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3		N	-0-		-0-
02	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3		N	-0-		-0-
03	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3		N	-0-		-0-
04	1260 X	1907	-0-	647	-0-	1907	3		N	-0-		-0-
05	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3		N	-0-		-0-
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3		N	-0-		-0-
07	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3		N	-0-		-0-
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3		N	-0-		-0-
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-		-0-
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-		-0-
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-		-0-
*12	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-			-0-
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-			-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
04	990 N	984	-0-	-6	-0-	984 3		N	-0-			-0-
05	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		N	-0-			-0-
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		N	-0-			-0-
09	1020 N	972	-0-	-48	-0-	972 3		N	-0-			-0-
10	1054 N	973	-0-	-81	-0-	973 3		N	-0-			-0-
11	990 N	942	-0-	-48	-0-	942 3		N	-0-			-0-
12	992 N	967	-0-	-25	-0-	967 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 3		N	-0-			-0-
02	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3		N	-0-			-0-
03	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3		N	-0-			-0-
04	1710 X	1692	-0-	-18	-0-	1692 3		N	-0-			-0-
05	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 3		N	-0-			-0-
06	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3		N	-0-			-0-
07	1767 X	1723	-0-	-44	-0-	1723 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	5458	-0-	2358	2358	5458 3		N	-0-			-0-
09	3000 N	3768	-0-	768	3126	3768 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3068	-0-	-32	3094	3068 3		N	-0-			-0-
11	5387 X	2293	-0-	-3094	-0-	2293 3		N	-0-			-0-
*12	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

01	682 N	648	-0-	-34	-0-	648 3		N	-0-			-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-
03	651 N	616	-0-	-35	-0-	616 3		N	-0-			-0-
04	630 N	606	-0-	-24	-0-	606 3		N	-0-			-0-
05	651 N	625	-0-	-26	-0-	625 3		N	-0-			-0-
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	575 3		N	-0-			-0-
07	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 3		N	-0-			-0-
08	620 N	597	-0-	-23	-0-	597 3		N	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			-0-
10	589 N	587	-0-	-2	-0-	587 3		N	-0-			-0-
11	570 N	524	-0-	-46	-0-	524 3		N	-0-			-0-
12	589 N	527	-0-	-62	-0-	527 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3		N	-0-			-0-
02		336 N	10	-0-	-326	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03		341 N	4	-0-	-337	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04		330 N	36	-0-	-294	-0-	36	3		N	-0-			-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			639				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

01		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3		N	-0-			-0-
02		140 N	126	-0-	-14	-0-	126	3		N	-0-			-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04		120 N	138	-0-	18	-0-	138	3		N	-0-			-0-
05		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
06		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10		155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3		N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,321				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

01		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3		N	-0-			-0-
02		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3		N	-0-			-0-
03		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3		N	-0-			-0-
04		1800 X	3584	-0-	1784	-0-	3584	3		N	-0-			-0-
05		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3		N	-0-			-0-
06		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3		N	-0-			-0-
07		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3		N	-0-			-0-
08		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3		N	-0-			-0-
09		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3		N	-0-			-0-
10		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3		N	-0-			-0-
11		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3		N	-0-			-0-
*12		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,120				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 3		N	-0-			-0-
02		2660 X	2561	-0-	-99	-0-	2561 3		N	-0-			-0-
03		2945 X	2055	-0-	-890	-0-	2055 3		N	-0-			-0-
04		2850 X	2301	-0-	-549	-0-	2301 3		N	-0-			-0-
05		2945 X	2517	-0-	-428	-0-	2517 3		N	-0-			-0-
06		2850 X	1567	-0-	-1283	-0-	1567 3		N	-0-			-0-
07		2821 X	1530	-0-	-1291	-0-	1530 3		N	-0-			-0-
08		2511 X	1457	-0-	-1054	-0-	1457 3		N	-0-			-0-
09		1560 N	1358	-0-	-202	-0-	1358 3		N	-0-			-0-
10		1519 N	1364	-0-	-155	-0-	1364 3		N	-0-			-0-
11		1410 N	1303	-0-	-107	-0-	1303 3		N	-0-			-0-
12		1395 N	1344	-0-	-51	-0-	1344 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

01		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 3		N	-0-			-0-
02		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 3		N	-0-			-0-
03		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 3		N	-0-			-0-
04		2520 N	2580	-0-	60	-0-	2580 3		N	-0-			-0-
05		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 3		N	-0-			-0-
06		2520 N	2448	-0-	-72	-0-	2448 3		N	-0-			-0-
07		2604 N	2495	-0-	-109	-0-	2495 3		N	-0-			-0-
08		2604 N	2532	-0-	-72	-0-	2532 3		N	-0-			-0-
09		2460 N	2408	-0-	-52	-0-	2408 3		N	-0-			-0-
10		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 3		N	-0-			-0-
11		2460 N	2258	-0-	-202	-0-	2258 3		N	-0-			-0-
*12		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

01		5243 X	3728	-0-	-1515	-0-	3728 3		N	-0-			-0-
02		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 3		N	-0-			-0-
03		2418 X	2147	-0-	-271	-0-	2147 3		N	-0-			-0-
04		2340 X	2692	-0-	352	-0-	2692 3		N	-0-			-0-
05		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 3		N	-0-			-0-
06		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788 3		N	-0-			-0-
07		2418 X	2084	-0-	-334	-0-	2084 3		N	-0-			-0-
08		2418 X	1944	-0-	-474	-0-	1944 3		N	-0-			-0-
09		2340 X	1803	-0-	-537	-0-	1803 3		N	-0-			-0-
10		2418 X	1804	-0-	-614	-0-	1804 3		N	-0-			-0-
11		2340 X	1647	-0-	-693	-0-	1647 3		N	-0-			-0-
12		2077 X	1624	-0-	-453	-0-	1624 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
02		1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
03		1395 N	1169	-0-	-226	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
04		1350 N	1600	-0-	250	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
05		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
06		1140 N	998	-0-	-142	-0-	998	3		N	-0-			-0-
07		1395 N	806	-0-	-589	-0-	806	3		N	-0-			-0-
08		1395 N	319	-0-	-1076	-0-	319	3		N	-0-			-0-
09		990 N	953	-0-	-37	-0-	953	3		N	-0-			-0-
10		806 N	729	-0-	-77	-0-	729	3		N	-0-			-0-
11		300 N	138	-0-	-162	-0-	138	3		N	-0-			-0-
12		992 N	61	-0-	-931	-0-	61	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,012	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

01		2046 N	719	-0-	-1327	-0-	719	3		N	-0-			-0-
02		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3		N	-0-			-0-
03		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3		N	-0-			-0-
04		690 N	3240	-0-	2550	-0-	3240	3		N	-0-			-0-
05		3100 N	3240	-0-	140	140	3240	3		N	-0-			-0-
06		3000 N	3187	-0-	187	327	3187	3		N	-0-			-0-
07		3538 X	3211	-0-	-327	-0-	3211	3		N	-0-			-0-
08		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3		N	-0-			-0-
09		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3		N	-0-			-0-
10		2480 X	2391	-0-	-89	-0-	2391	3		N	-0-			-0-
11		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
*12		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,230	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

01		1581 N	1175	-0-	-406	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
02		1372 N	891	-0-	-481	-0-	891	3		N	-0-			-0-
03		1395 N	880	-0-	-515	-0-	880	3		N	-0-			-0-
04		1140 N	932	-0-	-208	-0-	932	3		N	-0-			-0-
05		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
06		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
07		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
08		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
09		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
10		1178 N	1086	-0-	-92	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
11		1170 N	1001	-0-	-169	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
12		1147 N	926	-0-	-221	-0-	926	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,458	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 6		WELL #:		6	RRCID ->	132221	COMPL. DATE	09/09/1989	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8242 -	9478
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	4456	-0-	-70	-0-	4456	3		N	-0-			-0-
02	4088 X	3608	-0-	-480	-0-	3608	3		N	-0-			-0-
03	4526 X	3347	-0-	-1179	-0-	3347	3		N	-0-			-0-
04	4380 X	3129	-0-	-1251	-0-	3129	3		N	-0-			-0-
05	4526 X	3134	-0-	-1392	-0-	3134	3		N	-0-			-0-
06	4320 X	2811	-0-	-1509	-0-	2811	3		N	-0-			-0-
07	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3		N	-0-			-0-
08	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3		N	-0-			-0-
09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3		N	-0-			-0-
10	3999 X	3096	-0-	-903	-0-	3096	3		N	-0-			-0-
11	3870 X	2727	-0-	-1143	-0-	2727	3		N	-0-			-0-
12	3999 X	2785	-0-	-1214	-0-	2785	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 7		WELL #:		4	RRCID ->	132425	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8568 -	9366
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3		N	-0-			-0-
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3		N	-0-			-0-
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
04	840 N	812	-0-	-28	-0-	812	3		N	-0-			-0-
05	868 N	721	-0-	-147	-0-	721	3		N	-0-			-0-
06	840 N	575	-0-	-265	-0-	575	3		N	-0-			-0-
07	837 N	553	-0-	-284	-0-	553	3		N	-0-			-0-
08	713 N	520	-0-	-193	-0-	520	3		N	-0-			-0-
09	570 N	465	-0-	-105	-0-	465	3		N	-0-			-0-
10	558 N	452	-0-	-106	-0-	452	3		N	-0-			-0-
11	510 N	381	-0-	-129	-0-	381	3		N	-0-			-0-
12	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 30		WELL #:		5	RRCID ->	132437	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8660 -	9822
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		N	-0-			-0-
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1723	-0-	493	-0-	1723	3		N	-0-			-0-
05	1271 N	496	-0-	-775	-0-	496	3		N	-0-			-0-
06	1230 N	446	-0-	-784	-0-	446	3		N	-0-			-0-
07	1271 N	510	-0-	-761	-0-	510	3		N	-0-			-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
10	496 N	281	-0-	-215	-0-	281	3		N	-0-			-0-
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3		N	-0-			-0-
*12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 10		WELL #:		6	RRCID ->	132438	COMPL. DATE	10/08/1989	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8428 - 9493	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
01	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3	N	-0-			-0-
02	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3	N	-0-			-0-
03	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	N	-0-			-0-
04	1350 X	2991	-0-	1641	-0-	2991	3	N	-0-			-0-
05	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3	N	-0-			-0-
06	1350 X	1341	-0-	-9	-0-	1341	3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1307	-0-	-88	-0-	1307	3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	1373	3	N	-0-			-0-
09	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3	N	-0-			-0-
10	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3	N	-0-			-0-
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3	N	-0-			-0-
*12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 27		WELL #:		5 T	RRCID ->	132439	COMPL. DATE	10/20/1989	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8488 - 9688	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
01	2511 N	1923	-0-	-588	-0-	1923	3	N	-0-			-0-
02	2184 N	1941	-0-	-243	-0-	1941	3	N	-0-			-0-
03	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3	N	-0-			-0-
04	1860 N	2617	-0-	757	-0-	2617	3	N	-0-			-0-
05	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3	N	-0-			-0-
06	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3	N	-0-			-0-
07	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3	N	-0-			-0-
08	2790 N	2603	-0-	-187	-0-	2603	3	N	-0-			-0-
09	2700 N	2677	-0-	-23	-0-	2677	3	N	-0-			-0-
10	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3	N	-0-			-0-
11	2520 N	2354	-0-	-166	-0-	2354	3	N	-0-			-0-
12	2759 N	2044	-0-	-715	-0-	2044	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 13		WELL #:		6	RRCID ->	132440	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8406 - 9527	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
01	1953 X	1372	-0-	-581	-0-	1372	3	N	-0-			-0-
02	1764 X	988	-0-	-776	-0-	988	3	N	-0-			-0-
03	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3	N	-0-			-0-
04	1380 X	2220	-0-	840	-0-	2220	3	N	-0-			-0-
05	1426 X	812	-0-	-614	-0-	812	3	N	-0-			-0-
06	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3	N	-0-			-0-
07	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3	N	-0-			-0-
08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3	N	-0-			-0-
09	2460 N	2344	-0-	-116	-0-	2344	3	N	-0-			-0-
10	2542 N	2384	-0-	-158	-0-	2384	3	N	-0-			-0-
11	2400 N	2176	-0-	-224	-0-	2176	3	N	-0-			-0-
12	2418 N	2056	-0-	-362	-0-	2056	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1295	-0-	155	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
10	1178 N	832	-0-	-346	-0-	832	3		N	-0-			-0-
11	1140 N	716	-0-	-424	-0-	716	3		N	-0-			-0-
12	1178 N	675	-0-	-503	-0-	675	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

01	1953 N	1704	-0-	-249	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3		N	-0-			-0-
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3		N	-0-			-0-
04	1650 N	1754	-0-	104	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
05	2077 N	1766	-0-	-311	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
06	1890 N	1775	-0-	-115	-0-	1775	3		N	-0-			-0-
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
08	1767 N	1599	-0-	-168	-0-	1599	3		N	-0-			-0-
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3		N	-0-			-0-
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3		N	-0-			-0-
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3		N	-0-			-0-
12	2077 N	1969	-0-	-108	-0-	1969	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

01	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	3		N	-0-			-0-
02	812 N	684	-0-	-128	-0-	684	3		N	-0-			-0-
03	899 N	647	-0-	-252	-0-	647	3		N	-0-			-0-
04	870 N	537	-0-	-333	-0-	537	3		N	-0-			-0-
05	744 N	539	-0-	-205	-0-	539	3		N	-0-			-0-
06	630 N	618	-0-	-12	-0-	618	3		N	-0-			-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
10	682 N	648	-0-	-34	-0-	648	3		N	-0-			-0-
11	630 N	521	-0-	-109	-0-	521	3		N	-0-			-0-
12	651 N	545	-0-	-106	-0-	545	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 17		WELL #:		5	RRCID ->	133068	COMPL. DATE	11/21/1989	TOTAL DEPTH	9871	PERF. 8388 - 9528	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-		-0-
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-		-0-
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3		N	-0-		-0-
04	1680 N	1737	-0-	57	-0-	1737	3		N	-0-		-0-
05	1798 N	1674	-0-	-124	-0-	1674	3		N	-0-		-0-
06	1770 N	878	-0-	-892	-0-	878	3		N	-0-		-0-
07	1798 N	987	-0-	-811	-0-	987	3		N	-0-		-0-
08	1674 N	744	-0-	-930	-0-	744	3		N	-0-		-0-
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3		N	-0-		-0-
10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		N	-0-		-0-
11	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3		N	-0-		-0-
*12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31		WELL #:		5	RRCID ->	133069	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 8697 - 9790	
01	1643 N	1355	-0-	-288	-0-	1355	3		N	-0-		-0-
02	1372 N	1089	-0-	-283	-0-	1089	3		N	-0-		-0-
03	1426 N	1258	-0-	-168	-0-	1258	3		N	-0-		-0-
04	1320 N	1426	-0-	106	-0-	1426	3		N	-0-		-0-
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-		-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-		-0-
07	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3		N	-0-		-0-
08	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	1361	3		N	-0-		-0-
09	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	1318	3		N	-0-		-0-
10	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1320	3		N	-0-		-0-
11	1320 N	1239	-0-	-81	-0-	1239	3		N	-0-		-0-
12	1364 N	1025	-0-	-339	-0-	1025	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	133071	COMPL. DATE	12/11/1989	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8298 - 9361	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 29		WELL #:		5	RRCID ->	133311	COMPL. DATE	12/19/1989	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8624 - 9760		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3		N	-0-			-0-
03	992 N	699	-0-	-293	-0-	699	3		N	-0-			-0-
04	0 N	579	-0-	579	-0-	579	3		N	-0-			-0-
05	1581 N	912	-0-	-669	-0-	912	3		N	-0-			-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
08	899 N	750	-0-	-149	-0-	750	3		N	-0-			-0-
09	810 N	517	-0-	-293	-0-	517	3		N	-0-			-0-
10	806 N	205	-0-	-601	-0-	205	3		N	-0-			-0-
11	720 N	33	-0-	-687	-0-	33	3		N	-0-			-0-
12	527 N	12	-0-	-515	-0-	12	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,938				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 21		WELL #:		5	RRCID ->	133322	COMPL. DATE	12/09/1989	TOTAL DEPTH	9836	PERF. 8656 - 9662		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	1742	-0-	-304	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
02	1848 X	1540	-0-	-308	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
03	1829 N	1685	-0-	-144	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
04	1680 N	2652	-0-	972	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	3409	-0-	309	309	3409	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3452	-0-	452	761	3452	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2629	-0-	-471	290	2629	3		N	-0-			-0-
08	2321 X	2031	-0-	-290	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
09	1980 X	1799	-0-	-181	-0-	1799	3		N	-0-			-0-
10	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3		N	-0-			-0-
11	1980 X	1889	-0-	-91	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
12	2046 X	1761	-0-	-285	-0-	1761	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,182				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 24		WELL #:		6	RRCID ->	133324	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 8496 - 9602		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
02	952 N	909	-0-	-43	-0-	909	3		N	-0-			-0-
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
04	990 N	993	-0-	3	-0-	993	3		N	-0-			-0-
05	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	3		N	-0-			-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
07	1023 N	333	-0-	-690	-0-	333	3		N	-0-			-0-
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
11	930 N	618	-0-	-312	-0-	618	3		N	-0-			-0-
12	1116 N	729	-0-	-387	-0-	729	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,556				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1116 N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
02		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-
03		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
04		1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
05		1085 N	1029	-0-	-56	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
06		1050 N	925	-0-	-125	-0-	925	3		N	-0-			-0-
07		1085 N	927	-0-	-158	-0-	927	3		N	-0-			-0-
08		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
09		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
10		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
11		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
12		1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,420			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052														

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	1	-0-	1	1	1	3		N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	3	-0-	3	4	3	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256														

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 5		WELL #:		5	RRCID ->	133479	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 8492 - 9600	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3		N	-0-		-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-		-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-		-0-
04	330 N	335	-0-	5	-0-	335	3		N	-0-		-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-		-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-		-0-
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	3		N	-0-		-0-
09	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	3		N	-0-		-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-		-0-
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	3		N	-0-		-0-
12	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133633	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8317 - 9564	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3		N	-0-		-0-
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3		N	-0-		-0-
03	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3		N	-0-		-0-
04	3450 X	3724	-0-	274	-0-	3724	3		N	-0-		-0-
05	3813 X	3666	-0-	-147	-0-	3666	3		N	-0-		-0-
06	3720 X	3624	-0-	-96	-0-	3624	3		N	-0-		-0-
07	3844 X	3769	-0-	-75	-0-	3769	3		N	-0-		-0-
08	3844 X	3614	-0-	-230	-0-	3614	3		N	-0-		-0-
09	3720 X	3573	-0-	-147	-0-	3573	3		N	-0-		-0-
10	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3		N	-0-		-0-
11	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3		N	-0-		-0-
*12	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 25		WELL #:		5-T	RRCID ->	133671	COMPL. DATE	02/03/1990	TOTAL DEPTH	9822	PERF. 8598 - 9628	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3		N	-0-		-0-
02	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3		N	-0-		-0-
03	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3		N	-0-		-0-
04	2040 X	2121	-0-	81	-0-	2121	3		N	-0-		-0-
05	2108 X	1977	-0-	-131	-0-	1977	3		N	-0-		-0-
06	2040 X	1737	-0-	-303	-0-	1737	3		N	-0-		-0-
07	2108 X	1639	-0-	-469	-0-	1639	3		N	-0-		-0-
08	2108 X	1372	-0-	-736	-0-	1372	3		N	-0-		-0-
09	2040 X	1192	-0-	-848	-0-	1192	3		N	-0-		-0-
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3		N	-0-		-0-
11	3000 N	3209	-0-	209	-0-	3209	3		N	-0-		-0-
*12	3023 N	2814	-0-	-209	-0-	2814	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023										
CGU 26		WELL #:		5-T	RRCID ->	133673	COMPL. DATE	01/27/1990	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8526 - 9562			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
02		840 X	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-
03		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 7		WELL #:		5	RRCID ->	133707	COMPL. DATE	02/08/1990	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8626 - 9448			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1674 N	495	-0-	-1179	-0-	495	3		N	-0-			-0-
02		1652 N	317	-0-	-1335	-0-	317	3		N	-0-			-0-
03		1302 N	1002	-0-	-300	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
04		480 N	2458	-0-	1978	-0-	2458	3		N	-0-			-0-
05		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3		N	-0-			-0-
06		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3		N	-0-			-0-
07		2387 N	2050	-0-	-337	-0-	2050	3		N	-0-			-0-
08		2387 N	1888	-0-	-499	-0-	1888	3		N	-0-			-0-
09		2280 N	1319	-0-	-961	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
10		2046 N	1435	-0-	-611	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
11		1830 N	609	-0-	-1221	-0-	609	3		N	-0-			-0-
12		1364 N	550	-0-	-814	-0-	550	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,883			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 19		WELL #:		5 T	RRCID ->	133911	COMPL. DATE	03/02/1990	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 8564 - 9528			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
02		672 N	660	-0-	-12	-0-	660	3		N	-0-			-0-
03		744 N	527	-0-	-217	-0-	527	3		N	-0-			-0-
04		720 N	92	-0-	-628	-0-	92	3		N	-0-			-0-
05		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3		N	-0-			-0-
06		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-
07		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			-0-
08		1116 N	567	-0-	-549	-0-	567	3		N	-0-			-0-
09		990 N	424	-0-	-566	-0-	424	3		N	-0-			-0-
10		806 N	362	-0-	-444	-0-	362	3		N	-0-			-0-
11		540 N	441	-0-	-99	-0-	441	3		N	-0-			-0-
*12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,468			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3		N	-0-			-0-	
02		2044 X	1883	-0-	-161	-0-	1883	3		N	-0-			-0-	
03		2263 X	2007	-0-	-256	-0-	2007	3		N	-0-			-0-	
04		2190 X	1844	-0-	-346	-0-	1844	3		N	-0-			-0-	
05		2263 X	1932	-0-	-331	-0-	1932	3		N	-0-			-0-	
06		1950 N	1875	-0-	-75	-0-	1875	3		N	-0-			-0-	
07		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-			-0-	
08		1922 N	1671	-0-	-251	-0-	1671	3		N	-0-			-0-	
09		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3		N	-0-			-0-	
10		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3		N	-0-			-0-	
11		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3		N	-0-			-0-	
12		2263 N	1867	-0-	-396	-0-	1867	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			23,876											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	3272	-0-	3272	-0-	3272	3		N	-0-			-0-	
05		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3		N	-0-			-0-	
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-	
07		899 X	570	-0-	-329	-0-	570	3		N	-0-			-0-	
08		899 X	410	-0-	-489	-0-	410	3		N	-0-			-0-	
09		870 X	427	-0-	-443	-0-	427	3		N	-0-			-0-	
10		899 X	523	-0-	-376	-0-	523	3		N	-0-			-0-	
11		780 X	505	-0-	-275	-0-	505	3		N	-0-			-0-	
12		558 X	543	-0-	-15	-0-	543	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,796											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-	
02		672 N	592	-0-	-80	-0-	592	3		N	-0-			-0-	
03		682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3		N	-0-			-0-	
04		630 N	635	-0-	5	-0-	635	3		N	-0-			-0-	
05		651 N	595	-0-	-56	-0-	595	3		N	-0-			-0-	
06		630 N	544	-0-	-86	-0-	544	3		N	-0-			-0-	
07		651 N	554	-0-	-97	-0-	554	3		N	-0-			-0-	
08		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-	
09		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-	
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-	
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-			-0-	
12		682 N	675	-0-	-7	-0-	675	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,657											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
10		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-			-0-
11		60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			557			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583															

01		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-			-0-
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-			-0-
03		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
04		1080 N	3058	-0-	1978	-0-	3058	3			N	-0-			-0-
05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-			-0-
06		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-			-0-
07		1116 X	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-			-0-
08		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-			-0-
09		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
10		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-			-0-
11		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
*12		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,022			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525															

01		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-			-0-
02		896 N	722	-0-	-174	-0-	722	3			N	-0-			-0-
03		1023 N	803	-0-	-220	-0-	803	3			N	-0-			-0-
04		960 N	753	-0-	-207	-0-	753	3			N	-0-			-0-
05		806 N	576	-0-	-230	-0-	576	3			N	-0-			-0-
06		780 N	27	-0-	-753	-0-	27	3			N	-0-			-0-
07		775 N	3	-0-	-772	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08		589 N	436	-0-	-153	-0-	436	3			N	-0-			-0-
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			-0-
10		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			-0-
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			-0-
12		744 N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,270			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 3		WELL #:		6	RRCID ->	135517	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8954 - 9492
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2821 X	2311	-0-	-510	-0-	2311 3	N	-0-		-0-
02		2548 X	2188	-0-	-360	-0-	2188 3	N	-0-		-0-
03		2821 X	2083	-0-	-738	-0-	2083 3	N	-0-		-0-
04		2640 X	2393	-0-	-247	-0-	2393 3	N	-0-		-0-
05		2542 X	2127	-0-	-415	-0-	2127 3	N	-0-		-0-
06		2340 X	1999	-0-	-341	-0-	1999 3	N	-0-		-0-
07		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700 3	N	-0-		-0-
08		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 3	N	-0-		-0-
09		2010 N	1883	-0-	-127	-0-	1883 3	N	-0-		-0-
10		2697 N	1938	-0-	-759	-0-	1938 3	N	-0-		-0-
11		2340 N	1821	-0-	-519	-0-	1821 3	N	-0-		-0-
*12		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 26,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 30		WELL #:		6	RRCID ->	135528	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	9986	PERF. 8692 - 9824
01		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3	N	-0-		-0-
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3	N	-0-		-0-
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-		-0-
04		750 N	816	-0-	66	-0-	816 3	N	-0-		-0-
05		775 N	703	-0-	-72	-0-	703 3	N	-0-		-0-
06		750 N	426	-0-	-324	-0-	426 3	N	-0-		-0-
07		775 N	293	-0-	-482	-0-	293 3	N	-0-		-0-
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		-0-
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6		WELL #:		7	RRCID ->	135745	COMPL. DATE	05/23/1990	TOTAL DEPTH	9695	PERF. 8456 - 9514
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 120023																			
CGU 1										WELL #: 6		RRCID -> 135746		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 8428 - 9456	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01		1054 N	157	-0-	-897	-0-	157	3		N	-0-			-0-					
02		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-			-0-					
03		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3		N	-0-			-0-					
04		150 N	2572	-0-	2422	-0-	2572	3		N	-0-			-0-					
05		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3		N	-0-			-0-					
06		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3		N	-0-			-0-					
07		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3		N	-0-			-0-					
08		1984 N	1864	-0-	-120	-0-	1864	3		N	-0-			-0-					
09		1920 N	693	-0-	-1227	-0-	693	3		N	-0-			-0-					
10		1984 N	956	-0-	-1028	-0-	956	3		N	-0-			-0-					
11		1800 N	930	-0-	-870	-0-	930	3		N	-0-			-0-					
12		713 N	167	-0-	-546	-0-	167	3		N	-0-			-0-					

TOTAL GAS PROD: 18,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14										WELL #: 5		RRCID -> 135751		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8404 - 9540	
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-					
02		168 N	11	-0-	-157	-0-	11	3		N	-0-			-0-					
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-					
04		0 N	6	-0-	6	-0-	6	3		N	-0-			-0-					
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-					
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-			-0-					
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-					
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-					
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-					
*12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-					

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10										WELL #: 7 T		RRCID -> 135765		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8390 - 9512	
01		620 N	571	-0-	-49	-0-	571	3		N	-0-			-0-					
02		532 N	519	-0-	-13	-0-	519	3		N	-0-			-0-					
03		589 N	550	-0-	-39	-0-	550	3		N	-0-			-0-					
04		540 N	534	-0-	-6	-0-	534	3		N	-0-			-0-					
05		589 N	559	-0-	-30	-0-	559	3		N	-0-			-0-					
06		540 N	539	-0-	-1	-0-	539	3		N	-0-			-0-					
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-					
08		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-					
09		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3		N	-0-			-0-					
10		620 N	518	-0-	-102	-0-	518	3		N	-0-			-0-					
11		690 N	465	-0-	-225	-0-	465	3		N	-0-			-0-					
12		713 N	466	-0-	-247	-0-	466	3		N	-0-			-0-					

TOTAL GAS PROD: 8,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 18		WELL #:		6	RRCID ->	135771	COMPL. DATE	07/23/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9578 - 9612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	459	-0-	-37	-0-	459 3	N	-0-		-0-
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-
04		450 N	461	-0-	11	-0-	461 3	N	-0-		-0-
05		496 N	460	-0-	-36	-0-	460 3	N	-0-		-0-
06		480 N	430	-0-	-50	-0-	430 3	N	-0-		-0-
07		465 N	314	-0-	-151	-0-	314 3	N	-0-		-0-
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		-0-
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		-0-
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
*12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,396	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 16		WELL #:		6	RRCID ->	135772	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8442 - 9570
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-		N	-0-		-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			115	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 11		WELL #:		7-T	RRCID ->	135838	COMPL. DATE	08/06/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8402 - 9534
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		-0-
11		180 N	77	-0-	-103	-0-	77 3	N	-0-		-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			780	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	1382	-0-	1382	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
10	1116 N	778	-0-	-338	-0-	778	3			N	-0-					-0-
11	1080 N	564	-0-	-516	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	992 N	387	-0-	-605	-0-	387	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

01	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2301	3	22	9	Y	20	18	1			5
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1481	3	15	9	Y	14	15	1			4
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1214	3	11	9	Y	10	12	1			2
04	930 N	2080	-0-	1150	-0-	2062	3	18	9	Y	16	16	1			2
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1959	3	17	9	Y	15	13	1			4
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1423	3	11	9	Y	10	9	1			5
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1388	3	10	9	Y	9	10	1			4
08	DLQ G-10	977	-0-	977	-0-	977	3	6	9	Y	5	6	1			3
09	DLQ G-10	693	-0-	693	-0-	1670	3	2	9	Y	2	3	1			2
10	DLQ G-10	686	-0-	686	-0-	2356	3	8	9	Y	7	8	1			1
11	DLQ G-10	637	-0-	637	-0-	2993	3	4	9	Y	4	4	1			1
*12	200 N	576	-0-	376	-0-	3369	3	4	9	Y	4	4	1			1
TOTAL GAS PROD:		15,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		116										

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

01	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	270 N	272	-0-	2	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	372 N	183	-0-	-189	-0-	183	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 33		WELL #:		4	RRCID ->	136142	COMPL. DATE	06/08/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9264 - 10276		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3			N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3			N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-			-0-
04	150 N	161	-0-	11	-0-	161 3			N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-			-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3			N	-0-			-0-
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 3			N	-0-			-0-
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	126 3			N	-0-			-0-
12	186 N	94	-0-	-92	-0-	94 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 1		WELL #:		5	RRCID ->	136350	COMPL. DATE	09/06/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9262 - 9678		
01	806 N	740	-0-	-66	-0-	740 3			N	-0-			-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3			N	-0-			-0-
03	775 N	686	-0-	-89	-0-	686 3			N	-0-			-0-
04	720 N	752	-0-	32	-0-	752 3			N	-0-			-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3			N	-0-			-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3			N	-0-			-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3			N	-0-			-0-
08	806 N	778	-0-	-28	-0-	778 3			N	-0-			-0-
09	750 N	716	-0-	-34	-0-	716 3			N	-0-			-0-
10	837 N	755	-0-	-82	-0-	755 3			N	-0-			-0-
11	750 N	722	-0-	-28	-0-	722 3			N	-0-			-0-
12	744 N	704	-0-	-40	-0-	704 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 13		WELL #:		7-T	RRCID ->	136474	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 8942 - 9480		
01	1891 N	1777	-0-	-114	-0-	1777 3			N	-0-			-0-
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3			N	-0-			-0-
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 3			N	-0-			-0-
04	1710 N	4238	-0-	2528	-0-	4238 3			N	-0-			-0-
05	3100 N	3534	-0-	434	-0-	3534 3			N	-0-			-0-
06	3000 N	2623	-0-	-377	-0-	2623 3			N	-0-			-0-
07	2015 X	1759	-0-	-256	-0-	1759 3			N	-0-			-0-
08	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 3			N	-0-			-0-
09	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308 3			N	-0-			-0-
10	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906 3			N	-0-			-0-
11	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436 3			N	-0-			-0-
*12	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

01		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
02		2688 X	2138	-0-	-550	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
03		2635 X	1884	-0-	-751	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
04		3300 X	2536	-0-	-764	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05		3410 X	1826	-0-	-1584	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
06		3300 X	1584	-0-	-1716	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
07		2635 X	2356	-0-	-279	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
08		2635 X	883	-0-	-1752	-0-	883	3			N	-0-					-0-
09		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
10		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
11		2280 X	2173	-0-	-107	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
12		3100 X	2891	-0-	-209	-0-	2891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//	120023												
KYLE, J. R. -A-			WELL #:	5	RRCID ->	139609	COMPL. DATE	09/15/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8486 - 9191				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

ROGERS, E. T. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	140129	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	8692 - 9116				
01		1984 N	1292	-0-	-692	-0-	1292	3			N	-0-				-0-
02		1792 N	954	-0-	-838	-0-	954	3			N	-0-				-0-
03		1984 N	1853	-0-	-131	-0-	1853	3			N	-0-				-0-
04		1260 N	1944	-0-	684	-0-	1944	3			N	-0-				-0-
05		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-				-0-
06		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-				-0-
07		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-				-0-
08		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-				-0-
09		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-				-0-
10		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-				-0-
11		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-				-0-
*12		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 25,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT			WELL #:	4-T	RRCID ->	140333	COMPL. DATE	10/29/1991	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9021 - 9611				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2015 N	363	-0-	-1652	-0-	363	3		N	-0-		-0-
02		1736 N	370	-0-	-1366	-0-	370	3		N	-0-		-0-
03		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-		-0-
04		360 N	2346	-0-	1986	-0-	2346	3		N	-0-		-0-
05		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3		N	-0-		-0-
06		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3		N	-0-		-0-
07		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3		N	-0-		-0-
08		2294 N	2200	-0-	-94	-0-	2200	3		N	-0-		-0-
09		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3		N	-0-		-0-
10		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3		N	-0-		-0-
11		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3		N	-0-		-0-
*12		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,183				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658													

01		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3		N	-0-		-0-
02		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3		N	-0-		-0-
03		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3		N	-0-		-0-
04		3060 X	2743	-0-	-317	-0-	2743	3		N	-0-		-0-
05		3162 X	2754	-0-	-408	-0-	2754	3		N	-0-		-0-
06		3060 X	2350	-0-	-710	-0-	2350	3		N	-0-		-0-
07		3007 X	2298	-0-	-709	-0-	2298	3		N	-0-		-0-
08		2945 X	2490	-0-	-455	-0-	2490	3		N	-0-		-0-
09		2730 X	2176	-0-	-554	-0-	2176	3		N	-0-		-0-
10		2759 X	2018	-0-	-741	-0-	2018	3		N	-0-		-0-
11		2400 X	1751	-0-	-649	-0-	1751	3		N	-0-		-0-
12		2480 X	1058	-0-	-1422	-0-	1058	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,456				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104													

01		1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-		-0-
02		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3		N	-0-		-0-
03		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3		N	-0-		-0-
04		1500 N	2736	-0-	1236	-0-	2736	3		N	-0-		-0-
05		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3		N	-0-		-0-
06		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3		N	-0-		-0-
07		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3		N	-0-		-0-
08		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3		N	-0-		-0-
09		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3		N	-0-		-0-
10		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3		N	-0-		-0-
11		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3		N	-0-		-0-
*12		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,720				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
FROST-PARKER UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	140775	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8894 - 9322	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	557	-0-	-497	-0-	557	3	N	-0-			-0-
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3	N	-0-			-0-
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3	N	-0-			-0-
04	540 N	1435	-0-	895	-0-	1435	3	N	-0-			-0-
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3	N	-0-			-0-
06	1440 N	1390	-0-	-50	-0-	1390	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	1284	-0-	-204	-0-	1284	3	N	-0-			-0-
08	1457 N	213	-0-	-1244	-0-	213	3	N	-0-			-0-
09	1380 N	1225	-0-	-155	-0-	1225	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	384	-0-	-887	-0-	384	3	N	-0-			-0-
11	210 N	118	-0-	-92	-0-	118	3	N	-0-			-0-
12	1271 N	24	-0-	-1247	-0-	24	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		4-T	RRCID ->	141001	COMPL. DATE	05/01/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8428 - 9312
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KYLE, FRED UNIT		WELL #:		6 T	RRCID ->	141383	COMPL. DATE	05/01/1992	TOTAL DEPTH	9456	PERF. 8804 - 9070
01	3410 X	2848	-0-	-562	-0-	2848	3	N	-0-		-0-
02	3080 X	2652	-0-	-428	-0-	2652	3	N	-0-		-0-
03	3286 X	3082	-0-	-204	-0-	3082	3	N	-0-		-0-
04	2880 X	2786	-0-	-94	-0-	2786	3	N	-0-		-0-
05	2976 X	2758	-0-	-218	-0-	2758	3	N	-0-		-0-
06	2970 X	2731	-0-	-239	-0-	2731	3	N	-0-		-0-
07	3069 X	2751	-0-	-318	-0-	2751	3	N	-0-		-0-
08	3069 X	2507	-0-	-562	-0-	2507	3	N	-0-		-0-
09	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3	N	-0-		-0-
10	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3	N	-0-		-0-
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3	N	-0-		-0-
12	3069 X	3012	-0-	-57	-0-	3012	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
01	1643 N	995	-0-	-648	-0-	995	3	N	-0-			-0-
02	1428 N	441	-0-	-987	-0-	441	3	N	-0-			-0-
03	1271 N	462	-0-	-809	-0-	462	3	N	-0-			-0-
04	960 N	533	-0-	-427	-0-	533	3	N	-0-			-0-
05	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3	N	-0-			-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			-0-
07	558 N	467	-0-	-91	-0-	467	3	N	-0-			-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-			-0-
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-			-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-			-0-
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3	N	-0-			-0-
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,207										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

01	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3	N	-0-			-0-
02	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	3	N	-0-			-0-
03	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	3	N	-0-			-0-
04	4620 X	1396	-0-	-3224	-0-	1396	3	N	-0-			-0-
05	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	3	N	-0-			-0-
06	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	3	N	-0-			-0-
07	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	3	N	-0-			-0-
08	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	3	N	-0-			-0-
09	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	3	N	-0-			-0-
10	4774 X	1836	-0-	-2938	-0-	1836	3	N	-0-			-0-
11	4620 X	1389	-0-	-3231	-0-	1389	3	N	-0-			-0-
*12	10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		90,962										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	235	3	N	-0-			-0-
03	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3	N	-0-			-0-
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	3	N	-0-			-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-			-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-			-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-			-0-
*12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,123										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2666 X	2653	-0-	-13	-0-	2653	3		N	-0-			-0-
02		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3		N	-0-			-0-
03		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3		N	-0-			-0-
04		2580 X	2859	-0-	279	-0-	2859	3		N	-0-			-0-
05		2914 X	2837	-0-	-77	-0-	2837	3		N	-0-			-0-
06		2820 X	2725	-0-	-95	-0-	2725	3		N	-0-			-0-
07		2945 X	2257	-0-	-688	-0-	2257	3		N	-0-			-0-
08		2852 N	2098	-0-	-754	-0-	2098	3		N	-0-			-0-
09		2730 N	2445	-0-	-285	-0-	2445	3		N	-0-			-0-
10		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3		N	-0-			-0-
11		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3		N	-0-			-0-
*12		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,817			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

01		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3		N	-0-			-0-
02		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3		N	-0-			-0-
03		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3		N	-0-			-0-
04		1170 X	3420	-0-	2250	-0-	3420	3		N	-0-			-0-
05		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3		N	-0-			-0-
06		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3		N	-0-			-0-
07		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3		N	-0-			-0-
08		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3		N	-0-			-0-
09		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3		N	-0-			-0-
10		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3		N	-0-			-0-
11		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3		N	-0-			-0-
*12		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,878			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

01		2170 N	2141	-0-	-29	-0-	2141	3		N	-0-			-0-
02		1820 N	1745	-0-	-75	-0-	1745	3		N	-0-			-0-
03		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3		N	-0-			-0-
04		2070 N	1835	-0-	-235	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
05		1922 N	870	-0-	-1052	-0-	870	3		N	-0-			-0-
06		2070 N	1961	-0-	-109	-0-	1961	3		N	-0-			-0-
07		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3		N	-0-			-0-
08		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3		N	-0-			-0-
09		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3		N	-0-			-0-
10		2666 N	1972	-0-	-694	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
11		2430 N	2083	-0-	-347	-0-	2083	3		N	-0-			-0-
12		2542 N	1635	-0-	-907	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,006			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	271	-0-	-194	-0-	271 3		N	-0-			-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			-0-
04	270 N	428	-0-	158	-0-	428 3		N	-0-			-0-
05	527 N	443	-0-	-84	-0-	443 3		N	-0-			-0-
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	410 3		N	-0-			-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-			-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-			-0-
09	420 N	377	-0-	-43	-0-	377 3		N	-0-			-0-
10	558 N	439	-0-	-119	-0-	439 3		N	-0-			-0-
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	497 3		N	-0-			-0-
*12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

01	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
10	124 N	9	-0-	-115	-0-	9 3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	7	-0-	7	8	7 3		Y	-0-			-0-
11	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																	
MARKEY GAS UNIT																	
WELL #: 4										RRCID -> 142095		COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 10019		PERF. 8896 - 9840	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT					
							CODE	CODE			CODE	CODE					
01		806 N	769	-0-	-37	-0-	761 3	8 9	Y	7	6 1		2				
02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	691 3	7 9	Y	6	6 1		2				
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	713 3	7 9	Y	6	7 1		1				
04		750 N	669	-0-	-81	-0-	662 3	7 9	Y	6	6 1		1				
05		775 N	658	-0-	-117	-0-	654 3	4 9	Y	4	4 1		1				
06		690 N	626	-0-	-64	-0-	622 3	4 9	Y	4	3 1		2				
07		682 N	648	-0-	-34	-0-	644 3	4 9	Y	4	4 1		2				
08	DLQ	G-10	661	-0-	661	661	658 3	3 9	Y	3	3 1		2				
09	DLQ	G-10	639	-0-	639	1300	637 3	2 9	Y	2	2 1		2				
10	DLQ	G-10	1418	-0-	1418	2718	1405 3	13 9	Y	12	13 1		1				
11		2700 N	1980	-0-	-720	1998	1967 3	13 9	Y	12	11 1		2				
*12		3100 N	2136	-0-	-964	1034	2122 3	14 9	Y	13	12 1		3				
TOTAL GAS PROD:										11,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		79			

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1										TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8836 - 9558			
WELL #: 4-T										RRCID -> 142109		COMPL. DATE 06/24/1992			
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-		
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			-0-		
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-			-0-		
04		240 N	469	-0-	229	-0-	469 3		N	-0-			-0-		
05		248 N	37	-0-	-211	-0-	37 3		N	-0-			-0-		
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-		
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-		
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:										1,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CGU 9										TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8500 - 9810			
WELL #: 6										RRCID -> 142291		COMPL. DATE 08/11/1992			
01		868 N	298	-0-	-570	-0-	298 3		N	-0-			-0-		
02		532 N	307	-0-	-225	-0-	307 3		N	-0-			-0-		
03		341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3		N	-0-			-0-		
04		300 N	389	-0-	89	-0-	389 3		N	-0-			-0-		
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			-0-		
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			-0-		
07		403 N	152	-0-	-251	-0-	152 3		N	-0-			-0-		
08		558 N	367	-0-	-191	-0-	367 3		N	-0-			-0-		
09		300 N	215	-0-	-85	-0-	215 3		N	-0-			-0-		
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-		
11		360 N	287	-0-	-73	-0-	287 3		N	-0-			-0-		
*12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:										3,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 21		WELL #:		6-T	RRCID ->	142354	COMPL. DATE	09/09/1992	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8640 - 9650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	423	-0-	-42	-0-	423 3		N	-0-			-0-
02		420 N	369	-0-	-51	-0-	369 3		N	-0-			-0-
03		465 N	409	-0-	-56	-0-	409 3		N	-0-			-0-
04		420 N	453	-0-	33	-0-	453 3		N	-0-			-0-
05		403 N	302	-0-	-101	-0-	302 3		N	-0-			-0-
06		390 N	42	-0-	-348	-0-	42 3		N	-0-			-0-
07		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-
08		310 N	213	-0-	-97	-0-	213 3		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		N	-0-			-0-
*12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,213	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	142468	COMPL. DATE	09/07/1992	TOTAL DEPTH	11095	PERF.	8401 - 9111	
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		-0-	
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14 3		N	-0-		-0-	
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-	
04		60 N	81	-0-	21	-0-	81 3		N	-0-		-0-	
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-	
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-		-0-	
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-	
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-		-0-	
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-	
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-	
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-	
*12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,157	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	142713	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8360 - 9090	
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	405 3	1 9	Y	1		7	
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	402 3	2 9	Y	2		9	
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	444 3	1 9	Y	1		10	
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	431 3	1 9	Y	1		11	
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-	7 1	4	
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	341 3	1 9	Y	1		5	
07		357 N	357	-0-	-0-	-0-	355 3	2 9	Y	2		7	
08	DLQ	G-10	354	-0-	354		352 3	2 9	Y	2		9	
09	DLQ	G-10	413	-0-	413		406 3	7 9	Y	6		15	
10	DLQ	G-10	460	-0-	460	1227	450 3	10 9	Y	9	10 1	14	
11		1684 N	457	-0-	-1227	-0-	412 3	45 9	Y	41	52 1	3	
*12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		Y	-0-		3	
TOTAL GAS PROD:			4,968	TOTAL CONDENSATE PROD:			66						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023										
CGU 18		WELL #: 7-T		RRCID -> 142909		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3	N	-0-			-0-
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3	N	-0-			-0-
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	N	-0-			-0-
04	1080 N	1536	-0-	456	-0-	1536	3	N	-0-			-0-
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-			-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	-0-			-0-
07	1116 N	983	-0-	-133	-0-	983	3	N	-0-			-0-
08	1116 N	929	-0-	-187	-0-	929	3	N	-0-			-0-
09	1080 N	869	-0-	-211	-0-	869	3	N	-0-			-0-
10	992 N	879	-0-	-113	-0-	879	3	N	-0-			-0-
11	900 N	789	-0-	-111	-0-	789	3	N	-0-			-0-
12	899 N	823	-0-	-76	-0-	823	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142912		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856				
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4299	3	41 9 Y	37	30 1		9
02	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2818	3	29 9 Y	26	28 1		7
03	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3097	3	30 9 Y	27	29 1		5
04	2070 X	3234	-0-	1164	-0-	3206	3	28 9 Y	25	26 1		4
05	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3094	3	26 9 Y	24	21 1		7
06	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2884	3	20 9 Y	18	16 1		9
07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2912	3	20 9 Y	18	20 1		7
08	DLQ G-10	2973	-0-	2973	-0-	2954	3	19 9 Y	17	15 1		9
09	DLQ G-10	2709	-0-	2709	-0-	2699	3	10 9 Y	9	10 1		8
10	DLQ G-10	2698	-0-	2698	-0-	8380	2670	3 28 9 Y	25	30 1		3
11	DLQ G-10	2670	-0-	2670	-0-	11050	2653	3 17 9 Y	15	15 1		3
*12	13827 X	2777	-0-	-11050	-0-	2758	3	19 9 Y	17	16 1		4

TOTAL GAS PROD: 36,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

CGU 16		WELL #: 7-T		RRCID -> 142932		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578				
01	2511 X	2057	-0-	-454	-0-	2057	3	N	-0-			-0-
02	2268 X	2065	-0-	-203	-0-	2065	3	N	-0-			-0-
03	2511 X	2208	-0-	-303	-0-	2208	3	N	-0-			-0-
04	2220 X	2371	-0-	151	-0-	2371	3	N	-0-			-0-
05	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3	N	-0-			-0-
06	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3	N	-0-			-0-
07	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3	N	-0-			-0-
08	2604 N	2564	-0-	-40	-0-	2564	3	N	-0-			-0-
09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3	N	-0-			-0-
10	2542 N	2298	-0-	-244	-0-	2298	3	N	-0-			-0-
11	2490 N	2093	-0-	-397	-0-	2093	3	N	-0-			-0-
12	2480 N	2466	-0-	-14	-0-	2466	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023								
CGU 15			WELL #:		8-T	RRCID ->	143044	COMPL. DATE	10/29/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8960 - 9561	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	465	-0-	-31	-0-	465 3		N	-0-			-0-
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
03		465 N	407	-0-	-58	-0-	407 3		N	-0-			-0-
04		450 N	492	-0-	42	-0-	492 3		N	-0-			-0-
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			-0-
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			-0-
10		558 N	516	-0-	-42	-0-	516 3		N	-0-			-0-
11		510 N	495	-0-	-15	-0-	495 3		N	-0-			-0-
*12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,979			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEAL, JOHN S. UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	143046	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9020 - 9324	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FREEMAN GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	143369	COMPL. DATE	10/29/1992	TOTAL DEPTH	10072	PERF. 9592 - 9910	
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1222 3	12 9	Y	11	10 1	3	
02	980	N	722	-0-	-258	-0-	715 3	7 9	Y	6	7 1	2	
03	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1148 3	11 9	Y	10	10 1	2	
04	1200	N	93	-0-	-1107	-0-	92 3	1 9	Y	1	3 1	-0-	
05	806	N	147	-0-	-659	-0-	146 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
06	1110	N	163	-0-	-947	-0-	161 3	2 9	Y	2	1 1	1	
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268 3	2 9	Y	2	2 1	1	
08	DLQ	G-10	221	-0-	221	-0-	220 3	1 9	Y	1	1 1	1	
09	DLQ	G-10	116	-0-	116	-0-	116 3		Y	-0-	1 1	-0-	
10	DLQ	G-10	1	-0-	1	-0-	338	1 3	Y	-0-		-0-	
11		727 X	389	-0-	-338	-0-	387 3	2 9	Y	2	2 1	-0-	
*12		936 X	936	-0-	-0-	-0-	929 3	7 9	Y	6	5 1	1	
TOTAL GAS PROD:			5,451			TOTAL CONDENSATE PROD:			42				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023						
CGU 25		WELL #:		6-T	RRCID -> 143384	COMPL. DATE 11/11/1992	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 8674	-	9668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2511 N	2170	-0-	-341	-0-	2170 3	N	-0-	-0-
02		2268 N	1602	-0-	-666	-0-	1602 3	N	-0-	-0-
03		2511 N	1636	-0-	-875	-0-	1636 3	N	-0-	-0-
04		2100 N	1521	-0-	-579	-0-	1521 3	N	-0-	-0-
05		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3	N	-0-	-0-
06		3000 N	3015	-0-	15	15	3015 3	N	-0-	-0-
07		2790 N	2775	-0-	-15	-0-	2775 3	N	-0-	-0-
08		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 3	N	-0-	-0-
09		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 3	N	-0-	-0-
10		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 3	N	-0-	-0-
11		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677 3	N	-0-	-0-
*12		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		8-T	RRCID -> 143476	COMPL. DATE 11/16/1992	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 8390	-	9270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-	-0-
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-	-0-
03		279 N	236	-0-	-43	-0-	236 3	N	-0-	-0-
04		240 N	223	-0-	-17	-0-	223 3	N	-0-	-0-
05		248 N	141	-0-	-107	-0-	141 3	N	-0-	-0-
06		240 N	130	-0-	-110	-0-	130 3	N	-0-	-0-
07		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-	-0-
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-	-0-
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-	-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 10		WELL #:		8-T	RRCID -> 143506	COMPL. DATE 12/01/1992	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8514	-	9470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-	-0-
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-	-0-
03		372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3	N	-0-	-0-
04		360 N	333	-0-	-27	-0-	333 3	N	-0-	-0-
05		372 N	334	-0-	-38	-0-	334 3	N	-0-	-0-
06		330 N	290	-0-	-40	-0-	290 3	N	-0-	-0-
07		341 N	295	-0-	-46	-0-	295 3	N	-0-	-0-
08		341 N	283	-0-	-58	-0-	283 3	N	-0-	-0-
09		300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3	N	-0-	-0-
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-	-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-	-0-
12		310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-
02		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-
03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-
04		1020 N	963	-0-	-57	-0-	963	3			N	-0-
05		1023 N	946	-0-	-77	-0-	946	3			N	-0-
06		990 N	915	-0-	-75	-0-	915	3			N	-0-
07		992 N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-
08		961 N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-
09		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-
10		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-
11		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-
12		1054 N	968	-0-	-86	-0-	968	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,019			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		2666 X	785	-0-	-1881	-0-	777	3	8	9	Y	2
02		1904 X	1806	-0-	-98	-0-	1788	3	18	9	Y	4
03		1922 X	1308	-0-	-614	-0-	1295	3	13	9	Y	2
04		750 N	922	-0-	172	-0-	914	3	8	9	Y	1
05		2015 N	701	-0-	-1314	-0-	694	3	7	9	Y	2
06		1260 N	704	-0-	-556	-0-	700	3	4	9	Y	2
07		961 N	666	-0-	-295	-0-	660	3	6	9	Y	2
08	DLQ	G-10	585	-0-	585	585	582	3	3	9	Y	2
09	DLQ	G-10	481	-0-	481	1066	480	3	1	9	Y	1
10	DLQ	G-10	423	-0-	423	1489	419	3	4	9	Y	-0-
11		1924 N	435	-0-	-1489	-0-	432	3	3	9	Y	1
*12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	532	3	3	9	Y	1
TOTAL GAS PROD:			9,351			TOTAL CONDENSATE PROD:			71			

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-
02		1176 N	1094	-0-	-82	-0-	1094	3			N	-0-
03		1612 N	1069	-0-	-543	-0-	1069	3			N	-0-
04		1410 N	899	-0-	-511	-0-	899	3			N	-0-
05		1209 N	840	-0-	-369	-0-	840	3			N	-0-
06		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-
07		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-
08		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-
09		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-
10		1705 N	1503	-0-	-202	-0-	1503	3			N	-0-
11		1620 N	1466	-0-	-154	-0-	1466	3			N	-0-
12		1488 N	1117	-0-	-371	-0-	1117	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,363			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 6		WELL #:		8-T	RRCID -> 143792	COMPL. DATE 12/14/1992	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8440	- 9472		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628 3		N	-0-		-0-
02	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		N	-0-		-0-
03	2139 X	1716	-0-	-423	-0-	1716 3		N	-0-		-0-
04	2550 X	1707	-0-	-843	-0-	1707 3		N	-0-		-0-
05	2635 X	1868	-0-	-767	-0-	1868 3		N	-0-		-0-
06	2550 X	1725	-0-	-825	-0-	1725 3		N	-0-		-0-
07	2325 X	1703	-0-	-622	-0-	1703 3		N	-0-		-0-
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 3		N	-0-		-0-
09	3000 N	3971	-0-	971	971	3971 3		N	-0-		-0-
10	2506 N	1535	-0-	-971	-0-	1535 3		N	-0-		-0-
11	3000 N	4142	-0-	1142	1142	4142 3		N	-0-		-0-
*12	4648 X	3506	-0-	-1142	-0-	3506 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		6-T	RRCID -> 144010	COMPL. DATE 01/12/1993	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8420	- 9300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	316	-0-	316	316	316 3		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	119	-0-	119	435	119 3		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	435			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	132	-0-	132	567	132 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 22		WELL #:		6	RRCID -> 144012	COMPL. DATE 01/12/1993	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9060	- 9632		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 3		WELL #:		7	RRCID ->	144017	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 9104 - 9504		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 N	2600	-0-	-35	-0-	2600	3		N	-0-			-0-
02	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3		N	-0-			-0-
03	2604 N	2454	-0-	-150	-0-	2454	3		N	-0-			-0-
04	2520 N	2592	-0-	72	-0-	2592	3		N	-0-			-0-
05	2604 N	2571	-0-	-33	-0-	2571	3		N	-0-			-0-
06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3		N	-0-			-0-
07	2666 N	2638	-0-	-28	-0-	2638	3		N	-0-			-0-
08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3		N	-0-			-0-
09	2520 N	2286	-0-	-234	-0-	2286	3		N	-0-			-0-
10	2635 N	2335	-0-	-300	-0-	2335	3		N	-0-			-0-
11	2550 N	2271	-0-	-279	-0-	2271	3		N	-0-			-0-
12	2356 N	2324	-0-	-32	-0-	2324	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		7-T	RRCID ->	144524	COMPL. DATE	01/25/1993	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 8420 - 9120		
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
04	360 N	436	-0-	76	-0-	436	3		N	-0-			-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
11	630 N	571	-0-	-59	-0-	571	3		N	-0-			-0-
*12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 8		WELL #:		7	RRCID ->	144584	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8584 - 9310		
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
04	180 N	191	-0-	11	-0-	191	3		N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 4		WELL #:		6-T	RRCID ->	144586	COMPL. DATE	02/18/1993	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 8470 - 9250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2139 N	1276	-0-	-863	-0-	1276 3	N	-0-		-0-
02		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	-0-		-0-
03		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3	N	-0-		-0-
04		1230 N	1083	-0-	-147	-0-	1083 3	N	-0-		-0-
05		1271 N	1015	-0-	-256	-0-	1015 3	N	-0-		-0-
06		1230 N	944	-0-	-286	-0-	944 3	N	-0-		-0-
07		1116 N	971	-0-	-145	-0-	971 3	N	-0-		-0-
08		1023 N	979	-0-	-44	-0-	979 3	N	-0-		-0-
09		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-		-0-
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3	N	-0-		-0-
11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-		-0-
*12		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	144709	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 8420 - 9290
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1767 N	1659	-0-	-108	-0-	1659 3	N	-0-		-0-
02		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3	N	-0-		-0-
03		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3	N	-0-		-0-
04		1620 N	1343	-0-	-277	-0-	1343 3	N	-0-		-0-
05		1736 N	1327	-0-	-409	-0-	1327 3	N	-0-		-0-
06		1470 N	1163	-0-	-307	-0-	1163 3	N	-0-		-0-
07		1395 N	1321	-0-	-74	-0-	1321 3	N	-0-		-0-
08		1333 N	1130	-0-	-203	-0-	1130 3	N	-0-		-0-
09		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3	N	-0-		-0-
10		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3	N	-0-		-0-
11		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3	N	-0-		-0-
12		1891 N	1683	-0-	-208	-0-	1683 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	144731	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	9519	PERF. 8960 - 9270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2604 X	2224	-0-	-380	-0-	2224 3	N	-0-		-0-
02		2184 X	1489	-0-	-695	-0-	1489 3	N	-0-		-0-
03		2356 X	1739	-0-	-617	-0-	1739 3	N	-0-		-0-
04		2190 X	2281	-0-	91	-0-	2281 3	N	-0-		-0-
05		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3	N	-0-		-0-
06		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229 3	N	-0-		-0-
07		2356 X	2266	-0-	-90	-0-	2266 3	N	-0-		-0-
08		2294 N	2275	-0-	-19	-0-	2275 3	N	-0-		-0-
09		2220 N	2031	-0-	-189	-0-	2031 3	N	-0-		-0-
10		2263 N	2058	-0-	-205	-0-	2058 3	N	-0-		-0-
11		2190 N	1905	-0-	-285	-0-	1905 3	N	-0-		-0-
12		2108 N	1738	-0-	-370	-0-	1738 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	93	-0-	-93	-0-	93	3		N	-0-			-0-
02		112 N	50	-0-	-62	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
04		90 N	157	-0-	67	-0-	157	3		N	-0-			-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
06		120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
10		124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11		810 N	17	-0-	-793	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12		217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,157				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			433				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
02		980 N	818	-0-	-162	-0-	818	3		N	-0-			-0-
03		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
04		900 N	1082	-0-	182	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
06		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
07		1085 N	906	-0-	-179	-0-	906	3		N	-0-			-0-
08		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
09		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
10		899 N	892	-0-	-7	-0-	892	3		N	-0-			-0-
11		1050 N	869	-0-	-181	-0-	869	3		N	-0-			-0-
12		1085 N	898	-0-	-187	-0-	898	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,437				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-	
02		448 N	300	-0-	-148	-0-	300	3		N	-0-			-0-	
03		558 N	301	-0-	-257	-0-	301	3		N	-0-			-0-	
04		510 N	255	-0-	-255	-0-	255	3		N	-0-			-0-	
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-	
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-	
07		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-	
08		651 N	355	-0-	-296	-0-	355	3		N	-0-			-0-	
09		630 N	387	-0-	-243	-0-	387	3		N	-0-			-0-	
10		651 N	421	-0-	-230	-0-	421	3		N	-0-			-0-	
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-	
*12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,254											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

01		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028	3		N	-0-			-0-	
02		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-	
03		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-	
04		990 N	1087	-0-	97	-0-	1087	3		N	-0-			-0-	
05		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-			-0-	
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			-0-	
07		1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1054	3		N	-0-			-0-	
08		1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1080	3		N	-0-			-0-	
09		1050 N	1040	-0-	-10	-0-	1040	3		N	-0-			-0-	
10		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-			-0-	
11		1050 N	1017	-0-	-33	-0-	1017	3		N	-0-			-0-	
12		1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,665											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

01		713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3		N	-0-			-0-	
02		616 N	591	-0-	-25	-0-	591	3		N	-0-			-0-	
03		682 N	657	-0-	-25	-0-	657	3		N	-0-			-0-	
04		690 N	609	-0-	-81	-0-	609	3		N	-0-			-0-	
05		651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3		N	-0-			-0-	
06		630 N	614	-0-	-16	-0-	614	3		N	-0-			-0-	
07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-	
08		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-			-0-	
09		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-			-0-	
10		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-			-0-	
11		1170 N	960	-0-	-210	-0-	960	3		N	-0-			-0-	
12		1209 N	813	-0-	-396	-0-	813	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,348											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3	N	-0-			-0-
02		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3	N	-0-			-0-
03		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3	N	-0-			-0-
04		1620 X	2585	-0-	965	-0-	2585	3	N	-0-			-0-
05		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3	N	-0-			-0-
06		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3	N	-0-			-0-
07		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3	N	-0-			-0-
08		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3	N	-0-			-0-
09		1620 N	1272	-0-	-348	-0-	1272	3	N	-0-			-0-
10		1674 N	1478	-0-	-196	-0-	1478	3	N	-0-			-0-
11		1620 N	1110	-0-	-510	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
12		1302 N	1057	-0-	-245	-0-	1057	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		3100 N	6349	-0-	3249	3249	6349	3	N	-0-			-0-
04		0 N	10703	-0-	10703	-0-	10703	3	N	-0-			-0-
05		3100 N	13318	-0-	10218	10218	13318	3	N	-0-			-0-
06		23354 X	13136	-0-	-10218	-0-	13136	3	N	-0-			-0-
07		8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	3	N	-0-			-0-
08		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
09		1080 X	371	-0-	-709	-0-	371	3	N	-0-			-0-
10		1116 X	203	-0-	-913	-0-	203	3	N	-0-			-0-
11		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
12		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

01		310 N	242	-0-	-68	-0-	242	3	N	-0-			-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
04		240 N	276	-0-	36	-0-	276	3	N	-0-			-0-
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
08		310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3	N	-0-			-0-
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
10		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3	N	-0-			-0-
11		270 N	221	-0-	-49	-0-	221	3	N	-0-			-0-
12		279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 14		WELL #:		6-T	RRCID ->	146131	COMPL. DATE	07/01/1993	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8374 - 9500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3162 X	2107	-0-	-1055	-0-	2107 3	N	-0-	-0-	
02		2856 X	2528	-0-	-328	-0-	2528 3	N	-0-	-0-	
03		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 3	N	-0-	-0-	
04		3060 X	3678	-0-	618	-0-	3678 3	N	-0-	-0-	
05		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 3	N	-0-	-0-	
06		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 3	N	-0-	-0-	
07		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 3	N	-0-	-0-	
08		3162 X	2156	-0-	-1006	-0-	2156 3	N	-0-	-0-	
09		3060 X	1898	-0-	-1162	-0-	1898 3	N	-0-	-0-	
10		3162 X	1815	-0-	-1347	-0-	1815 3	N	-0-	-0-	
11		3060 X	1057	-0-	-2003	-0-	1057 3	N	-0-	-0-	
*12		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			34,653							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CGU 29		WELL #:		6-T	RRCID ->	146179	COMPL. DATE	07/09/1993	TOTAL DEPTH	9940	PERF. 9390 - 9851
01		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 3	N	-0-	-0-	
02		2464 N	2248	-0-	-216	-0-	2248 3	N	-0-	-0-	
03		2728 N	1109	-0-	-1619	-0-	1109 3	N	-0-	-0-	
04		2340 N	2556	-0-	216	-0-	2556 3	N	-0-	-0-	
05		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919 3	N	-0-	-0-	
06		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806 3	N	-0-	-0-	
07		2635 N	2601	-0-	-34	-0-	2601 3	N	-0-	-0-	
08		2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-		N	-0-	-0-	
09		2640 N	-0-	-0-	-2640	-0-		N	-0-	-0-	
10		2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-		N	-0-	-0-	
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,670							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CGU 19		WELL #:		6-T	RRCID ->	146204	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8402 - 9536
01		992 N	880	-0-	-112	-0-	880 3	N	-0-	-0-	
02		840 N	763	-0-	-77	-0-	763 3	N	-0-	-0-	
03		899 N	827	-0-	-72	-0-	827 3	N	-0-	-0-	
04		840 N	796	-0-	-44	-0-	796 3	N	-0-	-0-	
05		837 N	821	-0-	-16	-0-	821 3	N	-0-	-0-	
06		810 N	781	-0-	-29	-0-	781 3	N	-0-	-0-	
07		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654 3	N	-0-	-0-	
08		806 N	774	-0-	-32	-0-	774 3	N	-0-	-0-	
09		780 N	607	-0-	-173	-0-	607 3	N	-0-	-0-	
10		1116 N	625	-0-	-491	-0-	625 3	N	-0-	-0-	
11		750 N	595	-0-	-155	-0-	595 3	N	-0-	-0-	
12		620 N	589	-0-	-31	-0-	589 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,712							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	277	-0-	-33	-0-	277 3		N	-0-			-0-
02		280 N	255	-0-	-25	-0-	255 3		N	-0-			-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-			-0-
05		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3		N	-0-			-0-
06		270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3		N	-0-			-0-
07		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-			-0-
08		279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		N	-0-			-0-
09		270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3		N	-0-			-0-
10		279 N	239	-0-	-40	-0-	239 3		N	-0-			-0-
11		270 N	230	-0-	-40	-0-	230 3		N	-0-			-0-
12		279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,140										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	50	-0-	50	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

01	4619 X	4156	-0-	-463	-0-	-0-	4156 3		N	-0-			-0-
02	3976 X	3007	-0-	-969	-0-	-0-	3007 3		N	-0-			-0-
03	3813 X	2638	-0-	-1175	-0-	-0-	2638 3		N	-0-			-0-
04	4020 X	2370	-0-	-1650	-0-	-0-	2370 3		N	-0-			-0-
05	4154 X	2365	-0-	-1789	-0-	-0-	2365 3		N	-0-			-0-
06	4020 X	2258	-0-	-1762	-0-	-0-	2258 3		N	-0-			-0-
07	3317 X	2390	-0-	-927	-0-	-0-	2390 3		N	-0-			-0-
08	2635 X	2417	-0-	-218	-0-	-0-	2417 3		N	-0-			-0-
09	2370 X	2244	-0-	-126	-0-	-0-	2244 3		N	-0-			-0-
10	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	2506 3		N	-0-			-0-
11	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	2427 3		N	-0-			-0-
*12	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	-0-	2478 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,256										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 4		WELL #:		7	RRCID ->	146826	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 8530 - 9246		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
03	1550 N	1460	-0-	-90	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
04	1500 N	1389	-0-	-111	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
05	1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
06	1410 N	1340	-0-	-70	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
07	1426 N	1367	-0-	-59	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
09	1350 N	1326	-0-	-24	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
10	1364 N	1083	-0-	-281	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
11	1320 N	989	-0-	-331	-0-	989	3		N	-0-			-0-
12	1364 N	1036	-0-	-328	-0-	1036	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		5-T	RRCID ->	147154	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8344 - 9570		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	130	-0-	130	130	130	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	188	-0-	188	318	188	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	319	1	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	319				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17		WELL #:		7	RRCID ->	147168	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8435 - 9520		
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-			-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		N	-0-			-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3		N	-0-			-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
FREEMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	147204	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9615 - 9910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1364 X	967	-0-	-397	-0-	955 3	12 9	Y	11	12 1		3
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1030 3	9 9	Y	8	9 1		2
03		1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1097 3	12 9	Y	11	11 1		2
04		930 N	1260	-0-	330	-0-	1250 3	10 9	Y	9	10 1		1
05		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1390 3	12 9	Y	11	9 1		3
06		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1449 3	10 9	Y	9	8 1		4
07		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1483 3	11 9	Y	10	10 1		4
08	DLQ	G-10	1182	-0-	1182	1182	1174 3	8 9	Y	7	7 1		4
09	DLQ	G-10	1210	-0-	1210	2392	1206 3	4 9	Y	4	4 1		4
10	DLQ	G-10	1097	-0-	1097	3489	1086 3	11 9	Y	10	13 1		1
11		2700 N	1096	-0-	-1604	1885	1089 3	7 9	Y	6	6 1		1
*12		3044 N	1159	-0-	-1885	-0-	1150 3	9 9	Y	8	7 1		2
TOTAL GAS PROD:		14,474				TOTAL CONDENSATE PROD:				104			

MARKEY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	147724	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	9400 - 9796	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	147744	COMPL. DATE	11/11/1993	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	8410 - 9095	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023									
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 147751		COMPL. DATE 11/11/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
01	1085 N	326	-0-	-759	-0-	326	3	N	-0-		-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-		-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-		-0-
04	330 N	613	-0-	283	-0-	613	3	N	-0-		-0-
05	620 N	457	-0-	-163	-0-	457	3	N	-0-		-0-
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		-0-
07	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	3	N	-0-		-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	N	-0-		-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-		-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-		-0-
11	600 N	298	-0-	-302	-0-	298	3	N	-0-		-0-
*12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 10		WELL #: 9-T		RRCID -> 147886		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
02		728 N	484	-0-	-244	-0-	484	3		N	-0-			-0-
03		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-			-0-
04		780 N	1314	-0-	534	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
05		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
07		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
08		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
09		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
10		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			-0-
*12		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,044			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698														

01		2759 X	1988	-0-	-771	-0-	1988	3		N	-0-			-0-
02		2604 X	2006	-0-	-598	-0-	2006	3		N	-0-			-0-
03		2883 X	2387	-0-	-496	-0-	2387	3		N	-0-			-0-
04		2790 X	2214	-0-	-576	-0-	2214	3		N	-0-			-0-
05		2418 X	2379	-0-	-39	-0-	2379	3		N	-0-			-0-
06		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3		N	-0-			-0-
07		2387 X	2346	-0-	-41	-0-	2346	3		N	-0-			-0-
08		2387 X	1978	-0-	-409	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
09		2310 X	1876	-0-	-434	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
10		2387 X	2028	-0-	-359	-0-	2028	3		N	-0-			-0-
11		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				N	-0-			-0-
12		2356 X	1705	-0-	-651	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,227			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720														

01		1178 N	206	-0-	-972	-0-	206	3		N	-0-			-0-
02		1064 N	64	-0-	-1000	-0-	64	3		N	-0-			-0-
03		868 N	556	-0-	-312	-0-	556	3		N	-0-			-0-
04		210 N	78	-0-	-132	-0-	78	3		N	-0-			-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06		540 N	94	-0-	-446	-0-	94	3		N	-0-			-0-
07		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11		720 N	99	-0-	-621	-0-	99	3		N	-0-			-0-
12		465 N	89	-0-	-376	-0-	89	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,586			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 24		WELL #:		8	RRCID ->	148672	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	9783	PERF. 8486 - 9602		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3		N	-0-			-0-
02	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3		N	-0-			-0-
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3		N	-0-			-0-
04	2970 X	3146	-0-	176	-0-	3146	3		N	-0-			-0-
05	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3		N	-0-			-0-
06	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3		N	-0-			-0-
07	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3		N	-0-			-0-
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3		N	-0-			-0-
09	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3		N	-0-			-0-
10	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3		N	-0-			-0-
11	3270 X	3196	-0-	-74	-0-	3196	3		N	-0-			-0-
12	3379 X	3190	-0-	-189	-0-	3190	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,728				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 23		WELL #:		8-T	RRCID ->	148906	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9260 - 9628		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
04	180 N	268	-0-	88	-0-	268	3		N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
07	279 N	189	-0-	-90	-0-	189	3		N	-0-			-0-
08	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	3		N	-0-			-0-
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	3		N	-0-			-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-			-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,418				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	148960	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	9526	PERF. 8460 - 9150		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	30 N	50	-0-	20	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3		N	-0-			-0-
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		621				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023										
SMITH, J. J.		WELL #:		4	RRCID -> 149081	COMPL. DATE 03/06/1994	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9292	- 9370					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

CGU 12		WELL #:		7	RRCID -> 149083	COMPL. DATE 02/11/1994	TOTAL DEPTH 9763	PERF. 8406	- 9538	
01	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	1203 3	N	-0-		-0-
02	1092 N	1067	-0-	-25	-0-	1067 3	N	-0-		-0-
03	1178 N	863	-0-	-315	-0-	863 3	N	-0-		-0-
04	1170 N	755	-0-	-415	-0-	755 3	N	-0-		-0-
05	1178 N	776	-0-	-402	-0-	776 3	N	-0-		-0-
06	840 N	747	-0-	-93	-0-	747 3	N	-0-		-0-
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-		-0-
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3	N	-0-		-0-
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3	N	-0-		-0-
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3	N	-0-		-0-
11	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	1232 3	N	-0-		-0-
12	1333 N	1034	-0-	-299	-0-	1034 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 149087	COMPL. DATE 03/05/1994	TOTAL DEPTH 9397	PERF. 8870	- 9100	
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3	N	-0-		-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		-0-
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3	N	-0-		-0-
04	930 N	771	-0-	-159	-0-	771 3	N	-0-		-0-
05	775 N	554	-0-	-221	-0-	554 3	N	-0-		-0-
06	930 N	450	-0-	-480	-0-	450 3	N	-0-		-0-
07	806 N	770	-0-	-36	-0-	770 3	N	-0-		-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3	N	-0-		-0-
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3	N	-0-		-0-
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-		-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3	N	-0-		-0-
*12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		3	RRCID ->	149264	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	12075	PERF. 8827 - 12075		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 15		WELL #:		9	RRCID ->	149449	COMPL. DATE	02/18/1994	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 8413 - 9534	
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-	-0-	
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-	-0-	
03	1085 N	549	-0-	-536	-0-	549	3		N	-0-	-0-	
04	630 N	512	-0-	-118	-0-	512	3		N	-0-	-0-	
05	620 N	510	-0-	-110	-0-	510	3		N	-0-	-0-	
06	540 N	460	-0-	-80	-0-	460	3		N	-0-	-0-	
07	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	3		N	-0-	-0-	
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-	-0-	
09	450 N	252	-0-	-198	-0-	252	3		N	-0-	-0-	
10	465 N	29	-0-	-436	-0-	29	3		N	-0-	-0-	
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-	-0-	
*12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 6		WELL #:		9-T	RRCID ->	149471	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	9678	PERF. 8958 - 9496	
01	465 N	345	-0-	-120	-0-	345	3		N	-0-	-0-	
02	392 N	310	-0-	-82	-0-	310	3		N	-0-	-0-	
03	403 N	281	-0-	-122	-0-	281	3		N	-0-	-0-	
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3		N	-0-	-0-	
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-	-0-	
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-	-0-	
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-	-0-	
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-	-0-	
09	300 N	229	-0-	-71	-0-	229	3		N	-0-	-0-	
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-	-0-	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,838				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 18		WELL #:		10	RRCID ->	149623	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	9776	PERF. 9236 - 9607	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-	-0-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-	-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-	-0-
04	390 N	706	-0-	316	-0-	706	3			N	-0-	-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-	-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-	-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-	-0-
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-	-0-
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-	-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-	-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-	-0-
*12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KANGAROO UNIT 16		WELL #:		4	RRCID ->	149634	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 8740 - 9172	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 11		WELL #:		9	RRCID ->	149711	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 8395 - 9528	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	651 N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-	-0-
02	448 N	432	-0-	-16	-0-	432	3			N	-0-	-0-
03	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-	-0-
04	540 N	777	-0-	237	-0-	777	3			N	-0-	-0-
05	465 N	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-	-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-	-0-
07	651 N	424	-0-	-227	-0-	424	3			N	-0-	-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-	-0-
10	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	3			N	-0-	-0-
11	390 N	275	-0-	-115	-0-	275	3			N	-0-	-0-
*12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//	120023												
CGU 28			WELL #:	7	RRCID ->	149837	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8704 - 9715				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

KYLE, J. R. -A-			WELL #:	7-T	RRCID ->	149989	COMPL. DATE	05/14/1994	TOTAL DEPTH	9381	PERF.	8870 - 9120				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

HANCOCK, J. F. UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	150009	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8862 - 9120				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-				-0-
02		140 N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-				-0-
03		186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-				-0-
04		120 N	143	-0-	23	-0-	143	3			N	-0-				-0-
05		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-				-0-
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-				-0-
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-				-0-
08		155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-				-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				-0-
10		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-				-0-
11		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-				-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,699											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 7		WELL #:		7	RRCID ->	150201	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	8704 - 9340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

CGU 14		WELL #:		7	RRCID ->	150240	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	8430 - 9502
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-	-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-	-0-
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	3		N	-0-	-0-
04	990	N	1047	-0-	57	-0-	1047	3		N	-0-	-0-
05	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	3		N	-0-	-0-
06	960	N	844	-0-	-116	-0-	844	3		N	-0-	-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-	-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-	-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-	-0-
10	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	3		N	-0-	-0-
11	900	N	784	-0-	-116	-0-	784	3		N	-0-	-0-
12	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL, J.A.		WELL #:		4	RRCID ->	150246	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9820 - 10712	
01	3100	N	2998	-0-	-102	54	2985	3	13	9	Y	12	39
02	1391	N	1337	-0-	-54	-0-	1329	3	8	9	Y	7	46
03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1875	3	2	9	Y	2	48
04	678	X	678	-0-	-0-	-0-	676	3	2	9	Y	2	50
05	589	X	419	-0-	-170	-0-	419	3			Y	-0-	16
06	570	X	276	-0-	-294	-0-	275	3	1	9	Y	1	17
07	589	X	228	-0-	-361	-0-	227	3	1	9	Y	1	18
08	589	X	184	-0-	-405	-0-	183	3	1	9	Y	1	19
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	19
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	6
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	6
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	6

TOTAL GAS PROD: 8,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 17		WELL #:		8 T	RRCID -> 150270	COMPL. DATE 05/20/1994	TOTAL DEPTH 9701	PERF. 9078	- 9538			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
03	403 N	307	-0-	-96	-0-	307 3		N	-0-			-0-
04	360 N	289	-0-	-71	-0-	289 3		N	-0-			-0-
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 3		N	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	259 3		N	-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		N	-0-			-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-
12	403 N	307	-0-	-96	-0-	307 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 29		WELL #:		7	RRCID -> 150524	COMPL. DATE 05/18/1994	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 8674	- 9754			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 22		WELL #:		7-T	RRCID -> 150527	COMPL. DATE 05/22/1994	TOTAL DEPTH 9827	PERF. 9170	- 9646			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023														
CGU 19		WELL #: 7-T		RRCID -> 150560		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 9-T		RRCID -> 150612		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112		
01	1271 N	874	-0-	-397	-0-	874	3	N	-0-	-0-
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-	-0-
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-	-0-
04	840 N	1372	-0-	532	-0-	1372	3	N	-0-	-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3	N	-0-	-0-
06	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	1146	3	N	-0-	-0-
07	1426 N	1210	-0-	-216	-0-	1210	3	N	-0-	-0-
08	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1367	3	N	-0-	-0-
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3	N	-0-	-0-
10	1209 N	959	-0-	-250	-0-	959	3	N	-0-	-0-
11	1320 N	930	-0-	-390	-0-	930	3	N	-0-	-0-
12	1426 N	1179	-0-	-247	-0-	1179	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15		WELL #: 10		RRCID -> 150666		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560		
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-	-0-
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3	N	-0-	-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-	-0-
08	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3	N	-0-	-0-
09	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	3	N	-0-	-0-
10	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	3	N	-0-	-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3	N	-0-	-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		7 L	RRCID ->	150727	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9762	PERF. 8364 - 8394	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		868 N	774	-0-	-94	-0-	774	3	N	-0-	-0-	
02		756 N	710	-0-	-46	-0-	710	3	N	-0-	-0-	
03		775 N	768	-0-	-7	-0-	768	3	N	-0-	-0-	
04		750 N	731	-0-	-19	-0-	731	3	N	-0-	-0-	
05		775 N	737	-0-	-38	-0-	737	3	N	-0-	-0-	
06		750 N	695	-0-	-55	-0-	695	3	N	-0-	-0-	
07		744 N	692	-0-	-52	-0-	692	3	N	-0-	-0-	
08		744 N	683	-0-	-61	-0-	683	3	N	-0-	-0-	
09		690 N	678	-0-	-12	-0-	678	3	N	-0-	-0-	
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-	-0-	
11		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-	-0-	
*12		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 23		WELL #:		9	RRCID ->	150763	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 8566 - 9640
01		1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115	3	N	-0-	-0-
02		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-	-0-
03		1085 N	781	-0-	-304	-0-	781	3	N	-0-	-0-
04		1080 N	1032	-0-	-48	-0-	1032	3	N	-0-	-0-
05		1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1032	3	N	-0-	-0-
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-	-0-
07		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3	N	-0-	-0-
08		1023 N	911	-0-	-112	-0-	911	3	N	-0-	-0-
09		960 N	956	-0-	-4	-0-	956	3	N	-0-	-0-
10		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-	-0-
11		870 N	825	-0-	-45	-0-	825	3	N	-0-	-0-
12		992 N	748	-0-	-244	-0-	748	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 10		WELL #:		10	RRCID ->	150843	COMPL. DATE	07/08/1994	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 8970 - 9500
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-
04		90 N	150	-0-	60	-0-	150	3	N	-0-	-0-
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-	-0-
06		90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3	N	-0-	-0-
07		93 N	30	-0-	-63	-0-	30	3	N	-0-	-0-
08		93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3	N	-0-	-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-
*12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

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

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

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

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

01	620 N	42	-0-	-578	-0-	42	3		N	-0-			-0-
02	560 N	4	-0-	-556	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	620 N	4	-0-	-616	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 6		WELL #:		10 T	RRCID ->	151188	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	8464 - 9474
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-			-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-			-0-
03	806 N	325	-0-	-481	-0-	325 3		N	-0-			-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-
05	806 N	8	-0-	-798	-0-	8 3		N	-0-			-0-
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3		N	-0-			-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-			-0-
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-			-0-
09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 3		N	-0-			-0-
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	-0-			-0-
11	750 N	55	-0-	-695	-0-	55 3		N	-0-			-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	151281	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8708 - 9832
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	255 3	3 9	Y	3	2 1		1
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
04	30 N	142	-0-	112	-0-	141 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	152 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	146 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	DLQ G-10	154	-0-	154	154	153 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	DLQ G-10	143	-0-	143	297	143 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	148	-0-	148	445	146 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
11	200 N	143	-0-	-57	388	142 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*12	530 N	142	-0-	-388	-0-	141 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CGU 30		WELL #:		7	RRCID ->	151292	COMPL. DATE	04/13/1995	TOTAL DEPTH	9991	PERF.	8638 - 9800
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 26		WELL #:		8-T	RRCID ->	151462	COMPL. DATE	07/11/1994	TOTAL DEPTH	9883	PERF. 8718 - 9686		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2046 X	1482	-0-	-564	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
02	1820 X	1252	-0-	-568	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
03	1922 X	1651	-0-	-271	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
04	1830 X	526	-0-	-1304	-0-	526	3		N	-0-			-0-
05	1488 X	1073	-0-	-415	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
06	1590 X	13	-0-	-1577	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	1643 X	3	-0-	-1640	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	501	-0-	-584	-0-	501	3		N	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
11	480 N	130	-0-	-350	-0-	130	3		N	-0-			-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH, J.J. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	151790	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9260 - 9360	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMITH, J.J. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	151804	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 9270 - 9360	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																	
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076																	

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

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736																	

01		402 N	402	-0-	-0-	-0-		402	3		N	-0-					-0-
02		336 N	98	-0-	-238	-0-		98	3		N	-0-					-0-
03		790 N	790	-0-	-0-	-0-		790	3		N	-0-					-0-
04		360 N	454	-0-	94	-0-		454	3		N	-0-					-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-		406	3		N	-0-					-0-
06		389 N	389	-0-	-0-	-0-		389	3		N	-0-					-0-
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-		392	3		N	-0-					-0-
08		372 N	323	-0-	-49	-0-		323	3		N	-0-					-0-
09		360 N	288	-0-	-72	-0-		288	3		N	-0-					-0-
10		372 N	293	-0-	-79	-0-		293	3		N	-0-					-0-
11		300 N	132	-0-	-168	-0-		132	3		N	-0-					-0-
*12		808 N	808	-0-	-0-	-0-		808	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,775			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023											
POSS, L.T. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	152332	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9010 - 9288				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 1		WELL #:		8	RRCID ->	152408	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	9928	PERF. 8606 - 9724				
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3	N	-0-	-0-				
02	672	N	626	-0-	-46	-0-	626	3	N	-0-	-0-				
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3	N	-0-	-0-				
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3	N	-0-	-0-				
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-	-0-				
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-	-0-				
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-	-0-				
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3	N	-0-	-0-				
09	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	3	N	-0-	-0-				
10	713	N	364	-0-	-349	-0-	364	3	N	-0-	-0-				
11	690	N	434	-0-	-256	-0-	434	3	N	-0-	-0-				
12	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			7,323				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 8		WELL #:		8	RRCID ->	152472	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	9826	PERF. 8862 - 9294				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-	
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-	
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-	
04		510 N	640	-0-	130	-0-	640	3		N	-0-			-0-	
05		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-	
06		510 N	433	-0-	-77	-0-	433	3		N	-0-			-0-	
07		527 N	333	-0-	-194	-0-	333	3		N	-0-			-0-	
08		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-	
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-	
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-	
11		510 N	288	-0-	-222	-0-	288	3		N	-0-			-0-	
12		527 N	373	-0-	-154	-0-	373	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,183											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

01		2356 N	1674	-0-	-682	-0-	1674	3		N	-0-			-0-	
02		2044 N	1252	-0-	-792	-0-	1252	3		N	-0-			-0-	
03		2077 N	1276	-0-	-801	-0-	1276	3		N	-0-			-0-	
04		1620 N	1242	-0-	-378	-0-	1242	3		N	-0-			-0-	
05		1395 N	1186	-0-	-209	-0-	1186	3		N	-0-			-0-	
06		1230 N	1090	-0-	-140	-0-	1090	3		N	-0-			-0-	
07		1271 N	843	-0-	-428	-0-	843	3		N	-0-			-0-	
08		1178 N	720	-0-	-458	-0-	720	3		N	-0-			-0-	
09		1080 N	704	-0-	-376	-0-	704	3		N	-0-			-0-	
10		837 N	690	-0-	-147	-0-	690	3		N	-0-			-0-	
11		690 N	648	-0-	-42	-0-	648	3		N	-0-			-0-	
12		713 N	660	-0-	-53	-0-	660	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,985											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

01		341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3		N	-0-			-0-	
02		308 N	296	-0-	-12	-0-	296	3		N	-0-			-0-	
03		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			-0-	
04		300 N	340	-0-	40	-0-	340	3		N	-0-			-0-	
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-	
06		300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3		N	-0-			-0-	
07		341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3		N	-0-			-0-	
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-	
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-	
10		279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3		N	-0-			-0-	
11		330 N	197	-0-	-133	-0-	197	3		N	-0-			-0-	
12		341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,630											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023									
CGU 12			WELL #:		8	RRCID -> 152945		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH	9784	PERF. 8460 - 9564		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			241		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CGU 13			WELL #:		10	RRCID -> 153254		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH	9678	PERF. 8472 - 9475		
01		1302 N	1127	-0-	-175	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
02		1148 N	864	-0-	-284	-0-	864	3		N	-0-			-0-
03		1271 N	1208	-0-	-63	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
04		1080 N	1174	-0-	94	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
05		961 N	937	-0-	-24	-0-	937	3		N	-0-			-0-
06		1170 N	1109	-0-	-61	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
08		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
09		1110 N	1085	-0-	-25	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
10		1209 N	955	-0-	-254	-0-	955	3		N	-0-			-0-
11		1170 N	534	-0-	-636	-0-	534	3		N	-0-			-0-
12		1116 N	529	-0-	-587	-0-	529	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,948		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CGU 10			WELL #:		11	RRCID -> 153270		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH	9719	PERF. 8418 - 9488		
01		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3		N	-0-			-0-
02		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3		N	-0-			-0-
03		2418 N	2373	-0-	-45	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
04		2340 N	2102	-0-	-238	-0-	2102	3		N	-0-			-0-
05		2418 N	1981	-0-	-437	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
06		2310 N	1244	-0-	-1066	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
07		2170 N	1815	-0-	-355	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
08		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		N	-0-			-0-
10		1829 N	820	-0-	-1009	-0-	820	3		N	-0-			-0-
11		2040 N	921	-0-	-1119	-0-	921	3		N	-0-			-0-
*12		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,168		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 3		WELL #:		9	RRCID ->	153342	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	9656	PERF. 8366 - 9462
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N -0-	-0-
02	336 N	320	-0-	-16	-0-	320	3			N -0-	-0-
03	403 N	273	-0-	-130	-0-	273	3			N -0-	-0-
04	390 N	300	-0-	-90	-0-	300	3			N -0-	-0-
05	341 N	110	-0-	-231	-0-	110	3			N -0-	-0-
06	270 N	11	-0-	-259	-0-	11	3			N -0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N -0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N -0-	-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N -0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N -0-	-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N -0-	-0-
12	279 N	17	-0-	-262	-0-	17	3			N -0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 4		WELL #:		8	RRCID ->	153787	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8583 - 9110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	153961	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	9483	PERF. 9154 - 9238
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N -0-	-0-
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N -0-	-0-
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N -0-	-0-
04	1080 N	1421	-0-	341	-0-	1421	3			N -0-	-0-
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N -0-	-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N -0-	-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N -0-	-0-
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N -0-	-0-
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N -0-	-0-
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N -0-	-0-
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N -0-	-0-
*12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N -0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023									
POSS, L.T. UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 154201		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH	9426	PERF. 9014 - 9293		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

CGU 24			WELL #:		9	RRCID -> 154209		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH	9805	PERF. 8624 - 9624		

01		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3		N	-0-			-0-
02		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3		N	-0-			-0-
03		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3		N	-0-			-0-
04		1410 X	3100	-0-	1690	-0-	3100	3		N	-0-			-0-
05		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3		N	-0-			-0-
06		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3		N	-0-			-0-
07		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3		N	-0-			-0-
08		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3		N	-0-			-0-
09		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3		N	-0-			-0-
10		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3		N	-0-			-0-
11		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3		N	-0-			-0-
*12		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,774					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 21			WELL #:		8	RRCID -> 154265		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH	9852	PERF. 8555 - 9656		

01		1426 X	1321	-0-	-105	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
02		1288 X	1101	-0-	-187	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
03		1426 X	1152	-0-	-274	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
04		1380 X	1129	-0-	-251	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
05		1426 X	1109	-0-	-317	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
06		1290 X	1003	-0-	-287	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
07		1178 N	994	-0-	-184	-0-	994	3		N	-0-			-0-
08		1116 N	904	-0-	-212	-0-	904	3		N	-0-			-0-
09		990 N	827	-0-	-163	-0-	827	3		N	-0-			-0-
10		992 N	884	-0-	-108	-0-	884	3		N	-0-			-0-
11		3000 N	4149	-0-	-1149	-0-	4149	3		N	-0-			-0-
*12		3100 N	2150	-0-	-950	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,723					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	154318	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	9384	PERF. 8346 - 9222
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

CGU 12		WELL #:		9 T	RRCID ->	154379	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8436 - 9587
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-
02	504	N	419	-0-	-85	-0-	419	3	N	-0-	-0-
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3	N	-0-	-0-
04	510	N	313	-0-	-197	-0-	313	3	N	-0-	-0-
05	465	N	87	-0-	-378	-0-	87	3	N	-0-	-0-
06	480	N	109	-0-	-371	-0-	109	3	N	-0-	-0-
07	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	3	N	-0-	-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-	-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-
12	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23		WELL #:		10	RRCID ->	154482	COMPL. DATE	04/13/1995	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8535 - 9606
01	1426	N	998	-0-	-428	-0-	998	3	N	-0-	-0-
02	1456	N	950	-0-	-506	-0-	950	3	N	-0-	-0-
03	961	N	265	-0-	-696	-0-	265	3	N	-0-	-0-
04	960	N	1264	-0-	304	-0-	1264	3	N	-0-	-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	N	-0-	-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3	N	-0-	-0-
07	1302	N	965	-0-	-337	-0-	965	3	N	-0-	-0-
08	1240	N	988	-0-	-252	-0-	988	3	N	-0-	-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-	-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-	-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-	-0-
*12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 25		WELL #:		8-T	RRCID -> 154756	COMPL. DATE 03/08/1995	TOTAL DEPTH 9860	PERF. 9670	- 9690			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	3	N	-0-			-0-
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-			-0-
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-			-0-
04	810 N	895	-0-	85	-0-	895	3	N	-0-			-0-
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-			-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-			-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
09	810 N	696	-0-	-114	-0-	696	3	N	-0-			-0-
10	837 N	731	-0-	-106	-0-	731	3	N	-0-			-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-			-0-
12	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 154938	COMPL. DATE 02/04/1995	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 8992	- 9080			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	Y	-0-			2
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	105	3	Y	1			3
03	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3	Y	-0-			3
04	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	3	Y	-0-			3
05	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	3	Y	-0-	2	1	1
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3	Y	-0-			1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			1
08	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	3	Y	-0-			1
09	DLQ G-10	10	-0-	10	35	10	3	Y	-0-			1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35			Y	-0-	1	1	-0-
11	35 N	-0-	-0-	-35	-0-			Y	-0-			-0-
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		375		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

CGU 19		WELL #:		8-T	RRCID -> 154949	COMPL. DATE 04/07/1995	TOTAL DEPTH 9713	PERF. 8468	- 9546			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 X	296	-0-	-386	-0-	296	3	N	-0-			-0-
02	616 X	217	-0-	-399	-0-	217	3	N	-0-			-0-
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
04	510 X	7	-0-	-503	-0-	7	3	N	-0-			-0-
05	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	7990	-0-	4990	4990	7990	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	9572	-0-	6472	11462	9572	3	N	-0-			-0-
08	11462 X	-0-	-0-	-11462	-0-			N	-0-			-0-
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//	120023										
LASHLEY, M. GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	154984	COMPL. DATE	05/05/1995	TOTAL DEPTH	9364	PERF.	8372 - 9080		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

CGU 17			WELL #:	10	RRCID ->	155016	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9722	PERF.	8517 - 9542		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3		N	-0-			-0-
02		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
03		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		N	-0-			-0-
04		780 N	1989	-0-	1209	-0-	1989	3		N	-0-			-0-
05		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
07		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
08		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
09		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
10		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
*12		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,491	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCDANIEL, J.A.			WELL #:	5	RRCID ->	155251	COMPL. DATE	06/06/1995	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	9034 - 9117		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

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

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

01	837 X	702	-0-	-135	-0-	694	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4548	3	45	9	Y	41	32	1			11
03	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1063	3	11	9	Y	10	19	1			2
04	810 X	790	-0-	-20	-0-	783	3	7	9	Y	6	7	1			1
05	837 X	697	-0-	-140	-0-	690	3	7	9	Y	6	5	1			2
06	810 X	673	-0-	-137	-0-	669	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	837 X	657	-0-	-180	-0-	651	3	6	9	Y	5	5	1			2
08	DLQ G-10	626	-0-	626	-0-	623	3	3	9	Y	3	3	1			2
09	DLQ G-10	602	-0-	602	-0-	600	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	DLQ G-10	609	-0-	609	-0-	602	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	2468 N	631	-0-	-1837	-0-	627	3	4	9	Y	4	4	1			1
*12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	686	3	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 33		WELL #:		8	RRCID ->	156392	COMPL. DATE	05/30/1995	TOTAL DEPTH	10194	PERF. 8970 - 9995
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
01	341 N	140	-0-	-201	-0-	140	3			N -0-	-0-
02	308 N	242	-0-	-66	-0-	242	3			N -0-	-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N -0-	-0-
04	150 N	365	-0-	215	-0-	365	3			N -0-	-0-
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N -0-	-0-
06	180 N	23	-0-	-157	-0-	23	3			N -0-	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N -0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N -0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N -0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N -0-	-0-
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N -0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FROST LUMBER IND. INC.		WELL #:		2	RRCID ->	156502	COMPL. DATE	12/03/1995	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9388 - 9407
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 33		WELL #:		6	RRCID ->	156721	COMPL. DATE	05/30/1995	TOTAL DEPTH	10308	PERF. 9092 - 10123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023										
CGU 26		WELL #:		9	RRCID ->	158224	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	9818	PERF.	8626 - 9670		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2635 X	2142	-0-	-493	-0-	2142	3		N	-0-			-0-
02		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3		N	-0-			-0-
03		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3		N	-0-			-0-
04		2070 X	2403	-0-	333	-0-	2403	3		N	-0-			-0-
05		2759 X	1470	-0-	-1289	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
06		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3		N	-0-			-0-
07		2759 X	2434	-0-	-325	-0-	2434	3		N	-0-			-0-
08		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3		N	-0-			-0-
09		2670 N	1845	-0-	-825	-0-	1845	3		N	-0-			-0-
10		2449 N	1833	-0-	-616	-0-	1833	3		N	-0-			-0-
11		2160 N	1553	-0-	-607	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
12		1922 N	1314	-0-	-608	-0-	1314	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24		WELL #:		10	RRCID ->	158407	COMPL. DATE	02/26/1996	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	8600 - 9644		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
03		806 N	551	-0-	-255	-0-	551	3		N	-0-			-0-
04		750 N	605	-0-	-145	-0-	605	3		N	-0-			-0-
05		558 N	135	-0-	-423	-0-	135	3		N	-0-			-0-
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
09		570 N	152	-0-	-418	-0-	152	3		N	-0-			-0-
10		620 N	491	-0-	-129	-0-	491	3		N	-0-			-0-
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
*12		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14		WELL #:		8	RRCID ->	158879	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	9698	PERF.	8452 - 9524		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02		924 N	-0-	-0-	-924	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 25		WELL #:		9-T	RRCID -> 158892	COMPL. DATE 03/29/1996	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8612	- 9656		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	907	-0-	-54	-0-	907 3		N	-0-		-0-
02	868 N	785	-0-	-83	-0-	785 3		N	-0-		-0-
03	961 N	865	-0-	-96	-0-	865 3		N	-0-		-0-
04	870 N	838	-0-	-32	-0-	838 3		N	-0-		-0-
05	868 N	826	-0-	-42	-0-	826 3		N	-0-		-0-
06	840 N	786	-0-	-54	-0-	786 3		N	-0-		-0-
07	868 N	793	-0-	-75	-0-	793 3		N	-0-		-0-
08	837 N	697	-0-	-140	-0-	697 3		N	-0-		-0-
09	780 N	2	-0-	-778	-0-	2 3		N	-0-		-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 20		WELL #:		11	RRCID -> 158904	COMPL. DATE 04/09/1996	TOTAL DEPTH 9719	PERF. 8512	- 9584		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1808 X	1778	-0-	-30	-0-	1778 3		N	-0-		-0-
02	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3		N	-0-		-0-
03	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3		N	-0-		-0-
04	1020 X	1411	-0-	391	-0-	1411 3		N	-0-		-0-
05	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		N	-0-		-0-
06	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		N	-0-		-0-
07	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-		-0-
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-		-0-
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		N	-0-		-0-
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		N	-0-		-0-
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-		-0-
*12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 22		WELL #:		8	RRCID -> 159093	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH 9860	PERF. 9086	- 9683		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 3		N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-		-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023								
CGU 13		WELL #: 11		RRCID -> 159099		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3	N	-0-	-0-
02	308 N	263	-0-	-45	-0-	263	3	N	-0-	-0-
03	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	3	N	-0-	-0-
04	300 N	303	-0-	3	-0-	303	3	N	-0-	-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-	-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-	-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 15		WELL #: 11		RRCID -> 159108		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	-0-	-0-
02	1232 N	1070	-0-	-162	-0-	1070	3	N	-0-	-0-
03	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3	N	-0-	-0-
04	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3	N	-0-	-0-
05	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1066	3	N	-0-	-0-
06	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	1004	3	N	-0-	-0-
07	1116 N	967	-0-	-149	-0-	967	3	N	-0-	-0-
08	1054 N	944	-0-	-110	-0-	944	3	N	-0-	-0-
09	990 N	485	-0-	-505	-0-	485	3	N	-0-	-0-
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3	N	-0-	-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-	-0-
*12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 12		WELL #: 10		RRCID -> 159117		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1891 X	1308	-0-	-583	-0-	1308	3	N	-0-	-0-
02	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3	N	-0-	-0-
03	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3	N	-0-	-0-
04	1260 N	2627	-0-	1367	-0-	2627	3	N	-0-	-0-
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3	N	-0-	-0-
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3	N	-0-	-0-
07	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3	N	-0-	-0-
08	1891 N	1573	-0-	-318	-0-	1573	3	N	-0-	-0-
09	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3	N	-0-	-0-
10	1891 N	1091	-0-	-800	-0-	1091	3	N	-0-	-0-
11	3000 N	3179	-0-	179	-0-	3179	3	N	-0-	-0-
*12	2902 N	2723	-0-	-179	-0-	2723	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
MARSHALL, HOMER		WELL #:		1 L	RRCID -> 159270	COMPL. DATE 05/29/1996	TOTAL DEPTH 9684	PERF. 9280	- 9380		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

CGU 11		WELL #:		10 T	RRCID -> 159420	COMPL. DATE 06/17/1996	TOTAL DEPTH 9690	PERF. 8854	- 9545
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3	N	-0-	-0-
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3	N	-0-	-0-
03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3	N	-0-	-0-
04	1560 N	2103	-0-	543	-0-	2103 3	N	-0-	-0-
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3	N	-0-	-0-
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3	N	-0-	-0-
07	1612 N	166	-0-	-1446	-0-	166 3	N	-0-	-0-
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3	N	-0-	-0-
09	1560 N	1324	-0-	-236	-0-	1324 3	N	-0-	-0-
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3	N	-0-	-0-
11	1560 N	1225	-0-	-335	-0-	1225 3	N	-0-	-0-
12	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	1241 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14		WELL #:		10	RRCID -> 159437	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 8370	- 9446
01	1488 N	1158	-0-	-330	-0-	1158 3	N	-0-	-0-
02	1232 N	1204	-0-	-28	-0-	1204 3	N	-0-	-0-
03	1426 N	969	-0-	-457	-0-	969 3	N	-0-	-0-
04	1110 N	1300	-0-	190	-0-	1300 3	N	-0-	-0-
05	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330 3	N	-0-	-0-
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	N	-0-	-0-
07	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1308 3	N	-0-	-0-
08	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1297 3	N	-0-	-0-
09	1260 N	1060	-0-	-200	-0-	1060 3	N	-0-	-0-
10	1302 N	980	-0-	-322	-0-	980 3	N	-0-	-0-
11	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	1220 3	N	-0-	-0-
*12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-	
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-	
03		186 N	111	-0-	-75	-0-	111	3		N	-0-			-0-	
04		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-	
05		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-	
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-	
07		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-	
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-	
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-	
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-	
11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-	
*12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,572											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

01		651 N	328	-0-	-323	-0-	328	3		N	-0-			-0-	
02		588 N	259	-0-	-329	-0-	259	3		N	-0-			-0-	
03		651 N	201	-0-	-450	-0-	201	3		N	-0-			-0-	
04		330 N	30	-0-	-300	-0-	30	3		N	-0-			-0-	
05		279 N	13	-0-	-266	-0-	13	3		N	-0-			-0-	
06		180 N	99	-0-	-81	-0-	99	3		N	-0-			-0-	
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-	
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-	
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-	
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-	
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-	
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,921											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

01		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-	
02		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-			-0-	
03		930 N	817	-0-	-113	-0-	817	3		N	-0-			-0-	
04		960 N	651	-0-	-309	-0-	651	3		N	-0-			-0-	
05		992 N	977	-0-	-15	-0-	977	3		N	-0-			-0-	
06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			-0-	
07		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-			-0-	
08		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-			-0-	
09		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-			-0-	
10		992 N	594	-0-	-398	-0-	594	3		N	-0-			-0-	
11		960 N	455	-0-	-505	-0-	455	3		N	-0-			-0-	
12		992 N	705	-0-	-287	-0-	705	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,465											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 19		WELL #:		9-T	RRCID -> 159804	COMPL. DATE 06/24/1996	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 9086	- 9217		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

CGU 16		WELL #:		9	RRCID -> 160069	COMPL. DATE 07/08/1996	TOTAL DEPTH 9763	PERF. 8462	- 9602		
01	3100	N	410	-0-	-2690	5443	410	3	N	-0-	-0-
02	5773	X	330	-0-	-5443	-0-	330	3	N	-0-	-0-
03	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-	-0-
04	210	X	510	-0-	300	-0-	510	3	N	-0-	-0-
05	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-
06	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-	-0-
07	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	-0-
08	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-	-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-	-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-	-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE		WELL #:		5	RRCID -> 160096	COMPL. DATE 08/13/1996	TOTAL DEPTH 9960	PERF. 8460	- 9752		
01	3162	X	2026	-0-	-1136	-0-	2026	3	Y	-0-	-0-
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3	Y	-0-	-0-
03	3565	X	3257	-0-	-308	-0-	3257	3	Y	-0-	-0-
04	3450	X	2851	-0-	-599	-0-	2851	3	Y	-0-	-0-
05	3627	X	2954	-0-	-673	-0-	2954	3	Y	-0-	-0-
06	3510	X	2902	-0-	-608	-0-	2902	3	Y	-0-	-0-
07	3627	X	2404	-0-	-1223	-0-	2404	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	3372	-0-	3372	3372	3372	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	3036	-0-	3036	6408	3036	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	3340	-0-	3340	9748	3340	3	Y	-0-	-0-
11	12857	X	3109	-0-	-9748	-0-	3109	3	Y	-0-	-0-
*12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 35,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC														
MARKEY GAS UNIT														
WELL #: 9													RRCID -> 160239	
COMPL. DATE 09/09/1996													TOTAL DEPTH 9979	
PERF. 8734 - 9814														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		930 N	784	-0-	-146	-0-		776	3	8	9	Y	7	2
02		812 N	592	-0-	-220	-0-		586	3	6	9	Y	5	1
03		806 N	699	-0-	-107	-0-		692	3	7	9	Y	6	1
04		750 N	709	-0-	-41	-0-		702	3	7	9	Y	6	1
05		826 N	826	-0-	-0-	-0-		819	3	7	9	Y	6	2
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-		751	3	4	9	Y	4	2
07		787 N	787	-0-	-0-	-0-		781	3	6	9	Y	5	2
08	DLQ	G-10	754	-0-	754	754		750	3	4	9	Y	4	2
09	DLQ	G-10	681	-0-	681	1435		679	3	2	9	Y	2	2
10	DLQ	G-10	717	-0-	717	2152		709	3	8	9	Y	7	1
11		2700 N	633	-0-	-2067	85		629	3	4	9	Y	4	1
*12		797 N	712	-0-	-85	-0-		708	3	4	9	Y	4	1
TOTAL GAS PROD:			8,649			TOTAL CONDENSATE PROD:			60					

SMITH, ELLA UNIT 1													CNTY: PANOLA	
WELL #: 7-T													RRCID -> 160820	
COMPL. DATE 02/24/1998													TOTAL DEPTH 9400	
PERF. 8380 - 9090														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1333 N	174	-0-	-1159	-0-		173	3	1	9	Y	1	12
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-						Y	-0-	12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	12
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-	12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4
08	DLQ	G-10	32	-0-	32	32		32	3			Y	-0-	4
09	DLQ	G-10	4	-0-	4	36		4	3			Y	-0-	4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	36						Y	-0-	1
11		1425 N	1389	-0-	-36	-0-		1250	3	139	9	Y	126	10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10
TOTAL GAS PROD:			1,599			TOTAL CONDENSATE PROD:			127					

CGU 21													CNTY: PANOLA	
WELL #: 9													RRCID -> 162612	
COMPL. DATE 07/18/1997													TOTAL DEPTH 9784	
PERF. 8552 - 9064														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #:		7	RRCID ->	162919	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	9599	PERF.	8500 - 9386	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
02	896 N	799	-0-	-97	-0-	799	3		N	-0-			-0-
03	961 N	937	-0-	-24	-0-	937	3		N	-0-			-0-
04	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	3		N	-0-			-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
08	1023 N	981	-0-	-42	-0-	981	3		N	-0-			-0-
09	990 N	857	-0-	-133	-0-	857	3		N	-0-			-0-
10	1023 N	791	-0-	-232	-0-	791	3		N	-0-			-0-
11	960 N	593	-0-	-367	-0-	593	3		N	-0-			-0-
12	899 N	653	-0-	-246	-0-	653	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	163098	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	9729	PERF.	9266 - 9344
01	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	1664	3	22 9	Y	20	19 1	5
02	1568 N	1500	-0-	-68	-0-	1486	3	14 9	Y	13	15 1	3
03	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	1593	3	23 9	Y	21	22 1	2
04	1620 N	1552	-0-	-68	-0-	1537	3	15 9	Y	14	12 1	4
05	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1616	3	12 9	Y	11	13 1	2
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1600	3	18 9	Y	16	15 1	3
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1654	3	15 9	Y	14	13 1	4
08	DLQ G-10	1654	-0-	1654	1654	1641	3	13 9	Y	12	13 1	3
09	DLQ G-10	1584	-0-	1584	3238	1569	3	15 9	Y	14	12 1	5
10	DLQ G-10	1538	-0-	1538	4776	1526	3	12 9	Y	11	12 1	4
11	6175 X	1399	-0-	-4776	-0-	1385	3	14 9	Y	13	13 1	4
*12	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1367	3	17 9	Y	15	15 1	4

TOTAL GAS PROD: 18,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	163223	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	9372 - 9450
01	682 N	644	-0-	-38	-0-	636	3	8 9	Y	7	7 1	2
02	588 N	575	-0-	-13	-0-	569	3	6 9	Y	5	6 1	1
03	651 N	645	-0-	-6	-0-	635	3	10 9	Y	9	9 1	1
04	630 N	615	-0-	-15	-0-	608	3	7 9	Y	6	5 1	2
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	651	3	4 9	Y	4	5 1	1
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	684	3	7 9	Y	6	6 1	1
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	798	3	8 9	Y	7	6 1	2
08	DLQ G-10	617	-0-	617	617	609	3	8 9	Y	7	7 1	2
09	DLQ G-10	570	-0-	570	1187	564	3	6 9	Y	5	5 1	2
10	DLQ G-10	584	-0-	584	1771	578	3	6 9	Y	5	5 1	2
11	2351 N	580	-0-	-1771	-0-	574	3	6 9	Y	5	5 1	2
*12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	564	3	6 9	Y	5	6 1	1

TOTAL GAS PROD: 7,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #:		8	RRCID ->	163247	COMPL. DATE	03/08/1997	TOTAL DEPTH	9555	PERF. 8397 - 9302
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 21		WELL #:		10	RRCID ->	163342	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	9844	PERF. 8644 - 9640
01	3906	X	1067	-0-	-2839	-0-	1067	3	N	-0-	-0-
02	3528	X	1180	-0-	-2348	-0-	1180	3	N	-0-	-0-
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3	N	-0-	-0-
04	3780	X	3171	-0-	-609	-0-	3171	3	N	-0-	-0-
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3	N	-0-	-0-
06	3780	X	2606	-0-	-1174	-0-	2606	3	N	-0-	-0-
07	3906	X	3420	-0-	-486	-0-	3420	3	N	-0-	-0-
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3	N	-0-	-0-
09	3180	X	3104	-0-	-76	-0-	3104	3	N	-0-	-0-
10	3410	X	2376	-0-	-1034	-0-	2376	3	N	-0-	-0-
11	3780	X	642	-0-	-3138	-0-	642	3	N	-0-	-0-
12	3906	X	1968	-0-	-1938	-0-	1968	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,072	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 28		WELL #:		8 T	RRCID ->	163351	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	9937	PERF. 8830 - 9770
01	3348	X	2939	-0-	-409	-0-	2939	3	N	-0-	-0-
02	2996	X	2675	-0-	-321	-0-	2675	3	N	-0-	-0-
03	3255	X	3179	-0-	-76	-0-	3179	3	N	-0-	-0-
04	3090	X	157	-0-	-2933	-0-	157	3	N	-0-	-0-
05	3162	X	3029	-0-	-133	-0-	3029	3	N	-0-	-0-
06	3090	X	3071	-0-	-19	-0-	3071	3	N	-0-	-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3	N	-0-	-0-
08	3193	X	2704	-0-	-489	-0-	2704	3	N	-0-	-0-
09	3060	X	2601	-0-	-459	-0-	2601	3	N	-0-	-0-
10	3224	X	2664	-0-	-560	-0-	2664	3	N	-0-	-0-
11	3120	X	2511	-0-	-609	-0-	2511	3	N	-0-	-0-
12	3224	X	2491	-0-	-733	-0-	2491	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,243	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1736 X	1043	-0-	-693	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
02		1568 X	978	-0-	-590	-0-	978	3		N	-0-			-0-
03		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-			-0-
04		1350 X	1876	-0-	526	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
05		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		N	-0-			-0-
06		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		N	-0-			-0-
07		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3		N	-0-			-0-
08		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
09		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		N	-0-			-0-
10		1736 N	1319	-0-	-417	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
11		1680 N	1111	-0-	-569	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
12		1736 N	1409	-0-	-327	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,307	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

01		3100 N	3173	-0-	73	73	3173	3		N	-0-			-0-
02		1913 N	1840	-0-	-73	-0-	1840	3		N	-0-			-0-
03		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
04		840 X	1045	-0-	205	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
05		963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			-0-
06		888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-
07		868 X	860	-0-	-8	-0-	860	3		N	-0-			-0-
08		868 X	819	-0-	-49	-0-	819	3		N	-0-			-0-
09		840 X	762	-0-	-78	-0-	762	3		N	-0-			-0-
10		868 N	775	-0-	-93	-0-	775	3		N	-0-			-0-
11		780 N	757	-0-	-23	-0-	757	3		N	-0-			-0-
*12		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,892	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

01		1271 X	696	-0-	-575	-0-	696	3		N	-0-			-0-
02		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3		N	-0-			-0-
03		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3		N	-0-			-0-
04		720 X	2095	-0-	1375	-0-	2095	3		N	-0-			-0-
05		1271 X	428	-0-	-843	-0-	428	3		N	-0-			-0-
06		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3		N	-0-			-0-
07		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3		N	-0-			-0-
08		1271 X	668	-0-	-603	-0-	668	3		N	-0-			-0-
09		1230 X	870	-0-	-360	-0-	870	3		N	-0-			-0-
10		1271 X	758	-0-	-513	-0-	758	3		N	-0-			-0-
11		1230 X	753	-0-	-477	-0-	753	3		N	-0-			-0-
12		1271 X	776	-0-	-495	-0-	776	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,436	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 19		WELL #:		10-T	RRCID ->	164341	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8458 - 9554
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 3	N	-0-	-0-	
02		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733 3	N	-0-	-0-	
03		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3	N	-0-	-0-	
04		1440 X	1137	-0-	-303	-0-	1137 3	N	-0-	-0-	
05		1488 X	1065	-0-	-423	-0-	1065 3	N	-0-	-0-	
06		1440 X	1006	-0-	-434	-0-	1006 3	N	-0-	-0-	
07		1488 X	1030	-0-	-458	-0-	1030 3	N	-0-	-0-	
08		1488 X	1151	-0-	-337	-0-	1151 3	N	-0-	-0-	
09		1140 X	1111	-0-	-29	-0-	1111 3	N	-0-	-0-	
10		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3	N	-0-	-0-	
11		3000 N	4960	-0-	1960	-0-	4960 3	N	-0-	-0-	
*12		3100 N	3515	-0-	415	-0-	3515 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 24,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22		WELL #:		9	RRCID ->	164447	COMPL. DATE	05/24/1999	TOTAL DEPTH	9766	PERF. 8645 - 9320
01		1271 X	104	-0-	-1167	-0-	104 3	N	-0-	-0-	
02		196 N	67	-0-	-129	-0-	67 3	N	-0-	-0-	
03		124 N	65	-0-	-59	-0-	65 3	N	-0-	-0-	
04		90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3	N	-0-	-0-	
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-	-0-	
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-	-0-	
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-	-0-	
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	N	-0-	-0-	
10		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3	N	-0-	-0-	
11		3000 N	4072	-0-	1072	-0-	4072 3	N	-0-	-0-	
*12		2384 N	1312	-0-	-1072	-0-	1312 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 6,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7		WELL #:		8	RRCID ->	164512	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	9556	PERF. 8846 - 9370
01		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3	N	-0-	-0-	
02		252 N	87	-0-	-165	-0-	87 3	N	-0-	-0-	
03		279 N	21	-0-	-258	-0-	21 3	N	-0-	-0-	
04		330 N	24	-0-	-306	-0-	24 3	N	-0-	-0-	
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3	N	-0-	-0-	
07		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3	N	-0-	-0-	
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-	-0-	
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	N	-0-	-0-	
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-	-0-	
11		330 N	45	-0-	-285	-0-	45 3	N	-0-	-0-	
12		341 N	25	-0-	-316	-0-	25 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 7,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 X	1734	-0-	-405	-0-	1717	3	17	9	Y	15	15	1	4
02	1792 N	1538	-0-	-254	-0-	1523	3	15	9	Y	14	14	1	4
03	1984 N	1663	-0-	-321	-0-	1646	3	17	9	Y	15	16	1	3
04	1680 N	1335	-0-	-345	-0-	1325	3	10	9	Y	9	11	1	1
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2007	3	18	9	Y	16	13	1	4
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1730	3	12	9	Y	11	10	1	5
07	1395 N	1077	-0-	-318	-0-	1069	3	8	9	Y	7	9	1	3
08	DLQ G-10	2299	-0-	2299	2299	2285	3	14	9	Y	13	9	1	7
09	DLQ G-10	2178	-0-	2178	4477	2170	3	8	9	Y	7	7	1	7
10	DLQ G-10	2190	-0-	2190	6667	2169	3	21	9	Y	19	24	1	2
11	2700 N	1804	-0-	-896	5771	1793	3	11	9	Y	10	10	1	2
*12	3100 N	1453	-0-	-1647	4124	1443	3	10	9	Y	9	9	1	2
TOTAL GAS PROD:		21,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		145								

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

01	1271 N	1045	-0-	-226	-0-	1045	3		N	-0-				-0-
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-				-0-
03	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3		N	-0-				-0-
04	1020 N	989	-0-	-31	-0-	989	3		N	-0-				-0-
05	1271 N	1104	-0-	-167	-0-	1104	3		N	-0-				-0-
06	1020 N	927	-0-	-93	-0-	927	3		N	-0-				-0-
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-				-0-
08	1116 N	983	-0-	-133	-0-	983	3		N	-0-				-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-				-0-
10	1271 N	945	-0-	-326	-0-	945	3		N	-0-				-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-				-0-
12	1023 N	936	-0-	-87	-0-	936	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		N	-0-				-0-
02	1736 X	1546	-0-	-190	-0-	1546	3		N	-0-				-0-
03	1922 X	1557	-0-	-365	-0-	1557	3		N	-0-				-0-
04	1860 X	884	-0-	-976	-0-	884	3		N	-0-				-0-
05	1922 X	941	-0-	-981	-0-	941	3		N	-0-				-0-
06	1860 X	1523	-0-	-337	-0-	1523	3		N	-0-				-0-
07	1705 X	523	-0-	-1182	-0-	523	3		N	-0-				-0-
08	930 N	522	-0-	-408	-0-	522	3		N	-0-				-0-
09	1530 N	438	-0-	-1092	-0-	438	3		N	-0-				-0-
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		N	-0-				-0-
11	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3		N	-0-				-0-
*12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 31		WELL #:		8	RRCID ->	165621	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 8710 - 9820	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 3			N	-0-		-0-
02	3164 X	3093	-0-	-71	-0-	3093 3			N	-0-		-0-
03	3503 X	3330	-0-	-173	-0-	3330 3			N	-0-		-0-
04	3390 X	3146	-0-	-244	-0-	3146 3			N	-0-		-0-
05	3410 X	3293	-0-	-117	-0-	3293 3			N	-0-		-0-
06	3300 X	3157	-0-	-143	-0-	3157 3			N	-0-		-0-
07	3410 X	3215	-0-	-195	-0-	3215 3			N	-0-		-0-
08	3317 X	2893	-0-	-424	-0-	2893 3			N	-0-		-0-
09	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-				N	-0-		-0-
10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				N	-0-		-0-
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-				N	-0-		-0-
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17		WELL #:		11 T	RRCID ->	166134	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 8396 - 9500	
01	4247 X	2268	-0-	-1979	-0-	2268 3			N	-0-		-0-
02	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839 3			N	-0-		-0-
03	4247 X	3364	-0-	-883	-0-	3364 3			N	-0-		-0-
04	3420 X	2503	-0-	-917	-0-	2503 3			N	-0-		-0-
05	4247 X	1871	-0-	-2376	-0-	1871 3			N	-0-		-0-
06	4110 X	1424	-0-	-2686	-0-	1424 3			N	-0-		-0-
07	4247 X	1704	-0-	-2543	-0-	1704 3			N	-0-		-0-
08	3379 X	1439	-0-	-1940	-0-	1439 3			N	-0-		-0-
09	2490 X	1028	-0-	-1462	-0-	1028 3			N	-0-		-0-
10	1860 X	1504	-0-	-356	-0-	1504 3			N	-0-		-0-
11	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3			N	-0-		-0-
*12	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9		WELL #:		10	RRCID ->	166146	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8396 - 9610	
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3			N	-0-		-0-
02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3			N	-0-		-0-
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 3			N	-0-		-0-
04	720 N	2195	-0-	1475	-0-	2195 3			N	-0-		-0-
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3			N	-0-		-0-
06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3			N	-0-		-0-
07	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987 3			N	-0-		-0-
08	3100 N	3407	-0-	307	307	3407 3			N	-0-		-0-
09	3000 N	3070	-0-	70	377	3070 3			N	-0-		-0-
10	3100 N	2828	-0-	-272	105	2828 3			N	-0-		-0-
11	3203 X	3098	-0-	-105	-0-	3098 3			N	-0-		-0-
*12	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794 3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 30,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

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

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

01	682 N	50	-0-	-632	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	168 N	27	-0-	-141	-0-	27	3		N	-0-			-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		761				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 15		WELL #:		12	RRCID ->	166421	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	8540 - 9586	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 3			N	-0-			-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3			N	-0-			-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3			N	-0-			-0-
04	1080 N	2208	-0-	1128	-0-	2208 3			N	-0-			-0-
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3			N	-0-			-0-
06	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3			N	-0-			-0-
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 3			N	-0-			-0-
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 3			N	-0-			-0-
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3			N	-0-			-0-
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3			N	-0-			-0-
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3			N	-0-			-0-
*12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTH GARY GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	166870	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	9632	PERF.	9356 - 9454
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LATHAM, H. L.		WELL #:		2	RRCID ->	167043	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	9310 - 9382
01	1736 N	1618	-0-	-118	-0-	1596 3	22 9	Y	20	19 1		5
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1506 3	14 9	Y	13	15 1		3
03	1612 N	1611	-0-	-1	-0-	1588 3	23 9	Y	21	22 1		2
04	1560 N	1568	-0-	8	-0-	1553 3	15 9	Y	14	12 1		4
05	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1555 3	11 9	Y	10	12 1		2
06	1560 N	1513	-0-	-47	-0-	1496 3	17 9	Y	15	14 1		3
07	1612 N	1546	-0-	-66	-0-	1532 3	14 9	Y	13	12 1		4
08	DLQ G-10	1538	-0-	1538	1538	1525 3	13 9	Y	12	13 1		3
09	DLQ G-10	1579	-0-	1579	3117	1565 3	14 9	Y	13	11 1		5
10	DLQ G-10	1618	-0-	1618	4735	1606 3	12 9	Y	11	12 1		4
11	2700 N	1523	-0-	-1177	3558	1508 3	15 9	Y	14	14 1		4
*12	3100 N	1514	-0-	-1586	1972	1496 3	18 9	Y	16	16 1		4
TOTAL GAS PROD:		18,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		172						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC														
SOUTH GARY GAS UNIT 1														
WELL #: 5													RRCID -> 168060	
COMPL. DATE 12/23/1997													TOTAL DEPTH 9669	
PERF. 9380													- 9450	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(I)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		892 N	892	-0-	-0-	-0-	880	3	12	9	Y	11	10 1	3
02		700 N	692	-0-	-8	-0-	686	3	6	9	Y	5	7 1	1
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	840	3	12	9	Y	11	11 1	1
04		750 N	768	-0-	18	-0-	760	3	8	9	Y	7	6 1	2
05		775 N	706	-0-	-69	-0-	700	3	6	9	Y	5	6 1	1
06		750 N	663	-0-	-87	-0-	656	3	7	9	Y	6	6 1	1
07		775 N	693	-0-	-82	-0-	686	3	7	9	Y	6	5 1	2
08	DLQ	G-10	687	-0-	687	687	681	3	6	9	Y	5	6 1	1
09	DLQ	G-10	272	-0-	272	959	269	3	3	9	Y	3	3 1	1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	959					Y	-0-	1 1	-0-
11		959 N	-0-	-0-	-959	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,225			TOTAL CONDENSATE PROD:			59					

SOUTH GARY GAS UNIT 2													CNTY: PANOLA	
WELL #: 3													RRCID -> 168563	
COMPL. DATE 02/20/1998													TOTAL DEPTH 9740	
PERF. 9436													- 9456	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SOUTH GARY GAS UNIT 2													CNTY: PANOLA	
WELL #: 4													RRCID -> 168565	
COMPL. DATE 01/14/1998													TOTAL DEPTH 9705	
PERF. 9390													- 9494	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		20863 X	18608	-0-	-2255	-0-	18363	3	245	9	Y	223	215	1	58
02		17724 X	14073	-0-	-3651	-0-	13938	3	135	9	Y	123	154	1	27
03		19623 X	11738	-0-	-7885	-0-	11574	3	164	9	Y	149	164	1	12
04		18990 X	8583	-0-	-10407	-0-	8496	3	87	9	Y	79	70	1	21
05		19623 X	7127	-0-	-12496	-0-	7073	3	54	9	Y	49	60	1	10
06		18000 X	6044	-0-	-11956	-0-	5979	3	65	9	Y	59	58	1	11
07		15593 X	5604	-0-	-9989	-0-	5551	3	53	9	Y	48	45	1	14
08	DLQ	G-10	5174	-0-	5174	5174	5131	3	43	9	Y	39	43	1	10
09	DLQ	G-10	4650	-0-	4650	9824	4605	3	45	9	Y	41	36	1	15
10	DLQ	G-10	4274	-0-	4274	14098	4235	3	39	9	Y	35	37	1	13
11		14128 X	30	-0-	-14098	-0-	30	3			Y	-0-	13	1	-0-
*12		834 X	834	-0-	-0-	-0-	824	3	10	9	Y	9	7	1	2
TOTAL GAS PROD:			86,739			TOTAL CONDENSATE PROD:			854						

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746															
01		2077 N	1407	-0-	-670	-0-	1407	3			N	-0-			-0-
02		1904 N	18	-0-	-1886	-0-	18	3			N	-0-			-0-
03		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
04		1350 N	3	-0-	-1347	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,866			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500															
01		1643 X	1242	-0-	-401	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
02		1484 X	1079	-0-	-405	-0-	1079	3			N	-0-			-0-
03		1643 X	1101	-0-	-542	-0-	1101	3			N	-0-			-0-
04		1590 X	1132	-0-	-458	-0-	1132	3			N	-0-			-0-
05		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-			-0-
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
07		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-			-0-
08		1395 N	1206	-0-	-189	-0-	1206	3			N	-0-			-0-
09		1320 N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
10		1364 N	1179	-0-	-185	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
11		1170 N	1166	-0-	-4	-0-	1166	3			N	-0-			-0-
*12		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,565			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																
GARY GAS UNIT																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED										CAPACITY						
//CONT.// 120023																
WELL #: 5 RRCID -> 169253										COMPL. DATE 03/14/1998						
										TOTAL DEPTH 9582						
										PERF. 9316 - 9380						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	3	20	9	Y	18	14	1	5
02		924 N	746	-0-	-178	-0-	-0-	739	3	7	9	Y	6	10	1	1
03		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	3	22	9	Y	20	19	1	2
04		990 N	1284	-0-	294	-0-	-0-	1272	3	12	9	Y	11	10	1	3
05		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	3	10	9	Y	9	10	1	2
06		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	993	3	11	9	Y	10	10	1	2
07		1023 N	959	-0-	-64	-0-	-0-	950	3	9	9	Y	8	8	1	2
08	DLQ	G-10	910	-0-	910	-0-	910	901	3	9	9	Y	8	8	1	2
09	DLQ	G-10	867	-0-	867	-0-	1777	859	3	8	9	Y	7	6	1	3
10	DLQ	G-10	884	-0-	884	-0-	2661	877	3	7	9	Y	6	7	1	2
11		2700 N	840	-0-	-1860	-0-	-0-	801	3	9	9	Y	8	8	1	2
*12		1651 N	850	-0-	-801	-0-	-0-	840	3	10	9	Y	9	9	1	2
TOTAL GAS PROD:			12,578			TOTAL CONDENSATE PROD:			120							

CGU 5										CNTY: PANOLA						
WELL #: 7 T RRCID -> 169300										COMPL. DATE 02/05/1998						
										TOTAL DEPTH 9685						
										PERF. 8466 - 9566						
01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-			-0-
02		781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-			-0-
03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			-0-
04		816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			-0-
05		884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			-0-
06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-			-0-
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-			-0-
08		863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			-0-
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			-0-
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			-0-
11		778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
*12		803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,002			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CGU 11										CNTY: PANOLA						
WELL #: 12 RRCID -> 169605										COMPL. DATE 03/11/1998						
										TOTAL DEPTH 9655						
										PERF. 8410 - 9520						
01		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-			-0-
02		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-			-0-
03		2914 X	1916	-0-	-998	-0-	-0-	1916	3			N	-0-			-0-
04		2820 X	1601	-0-	-1219	-0-	-0-	1601	3			N	-0-			-0-
05		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-			-0-
06		2820 X	1398	-0-	-1422	-0-	-0-	1398	3			N	-0-			-0-
07		2852 X	481	-0-	-2371	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
08		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-			-0-
09		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-			-0-
10		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-			-0-
11		2820 X	1950	-0-	-870	-0-	-0-	1950	3			N	-0-			-0-
*12		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,150			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1634 3	15 9	Y	14	15 1		4
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	832 3	8 9	Y	7	9 1		2
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	322 3	3 9	Y	3	4 1		1
04		180 N	1264	-0-	1084	-0-	1254 3	10 9	Y	9	9 1		1
05		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1876 3	17 9	Y	15	12 1		4
06		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1296 3	9 9	Y	8	8 1		4
07		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1790 3	13 9	Y	12	11 1		5
08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2180 3	13 9	Y	12	10 1		7
09		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2641 3	9 9	Y	8	7 1		8
10		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1886 3	19 9	Y	17	23 1		2
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	589 3	4 9	Y	4	5 1		1
*12		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1826 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,247				TOTAL CONDENSATE PROD:			110			

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3			N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-			-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3			N	-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3			N	-0-			-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3			N	-0-			-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 3			N	-0-			-0-
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3			N	-0-			-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3			N	-0-			-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3			N	-0-			-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3			N	-0-			-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3			N	-0-			-0-
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,936				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

01	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3			N	-0-			-0-
02	1848 X	670	-0-	-1178	-0-	670 3			N	-0-			-0-
03	2046 X	678	-0-	-1368	-0-	678 3			N	-0-			-0-
04	1200 N	3617	-0-	2417	-0-	3617 3			N	-0-			-0-
05	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3076 3			N	-0-			-0-
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3			N	-0-			-0-
07	2046 X	993	-0-	-1053	-0-	993 3			N	-0-			-0-
08	2046 X	638	-0-	-1408	-0-	638 3			N	-0-			-0-
09	1980 X	712	-0-	-1268	-0-	712 3			N	-0-			-0-
10	2046 X	605	-0-	-1441	-0-	605 3			N	-0-			-0-
11	1740 X	758	-0-	-982	-0-	758 3			N	-0-			-0-
12	992 X	793	-0-	-199	-0-	793 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,500				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023										
CGU 29		WELL #:		9 T	RRCID ->	169783	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	9897	PERF.	8656 - 9752		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3		N	-0-			-0-
02		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3		N	-0-			-0-
03		2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3		N	-0-			-0-
04		1410 X	2172	-0-	762	-0-	2172	3		N	-0-			-0-
05		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		N	-0-			-0-
06		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3		N	-0-			-0-
07		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3		N	-0-			-0-
08		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3		N	-0-			-0-
09		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3		N	-0-			-0-
10		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3		N	-0-			-0-
11		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3		N	-0-			-0-
*12		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22		WELL #:		11	RRCID ->	169916	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	8570 - 9654		
01		2883 X	2049	-0-	-834	-0-	2049	3		N	-0-			-0-
02		2604 X	1821	-0-	-783	-0-	1821	3		N	-0-			-0-
03		2883 X	2158	-0-	-725	-0-	2158	3		N	-0-			-0-
04		2790 X	2085	-0-	-705	-0-	2085	3		N	-0-			-0-
05		2883 X	2140	-0-	-743	-0-	2140	3		N	-0-			-0-
06		2100 X	2042	-0-	-58	-0-	2042	3		N	-0-			-0-
07		2170 X	2088	-0-	-82	-0-	2088	3		N	-0-			-0-
08		2139 N	2070	-0-	-69	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
09		2040 N	1930	-0-	-110	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
10		2077 N	1973	-0-	-104	-0-	1973	3		N	-0-			-0-
11		2010 N	1896	-0-	-114	-0-	1896	3		N	-0-			-0-
12		1984 N	1909	-0-	-75	-0-	1909	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169931	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL DEPTH	9546	PERF.	9320 - 9410			
01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	711	3	9	9	Y	8	8	1	2
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	622	3	7	9	Y	6	7	1	1
03		682 N	637	-0-	-45	-0-	627	3	10	9	Y	9	9	1	1
04		660 N	599	-0-	-61	-0-	593	3	6	9	Y	5	5	1	1
05		682 N	612	-0-	-70	-0-	606	3	6	9	Y	5	5	1	1
06		630 N	590	-0-	-40	-0-	583	3	7	9	Y	6	6	1	1
07		620 N	598	-0-	-22	-0-	592	3	6	9	Y	5	5	1	1
08	DLQ	G-10	591	-0-	591	-0-	582	3	9	9	Y	8	7	1	2
09	DLQ	G-10	564	-0-	564	1155	558	3	6	9	Y	5	5	1	2
10	DLQ	G-10	617	-0-	617	1772	591	3	26	9	Y	24	17	1	9
11		2423 X	651	-0-	-1772	-0-	644	3	7	9	Y	6	13	1	2
*12		614 X	614	-0-	-0-	-0-	606	3	8	9	Y	7	7	1	2

TOTAL GAS PROD: 7,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
BORDERS, E. G/U NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	169933	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	9378	PERF. 8450 - 8928		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

CGU 26		WELL #:		10	RRCID ->	170107	COMPL. DATE	07/14/1998	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 8558 - 9700		
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-			-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	3000 N	6865	-0-	3865	3865	6865	3		N	-0-			-0-
*12	3100 N	7737	-0-	4637	8502	7737	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		8 T	RRCID ->	170186	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	9257	PERF. 8394 - 9100		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1209 N	186	-0-	-1023	-0-	186	3		Y	-0-			2
02		1092 N	1004	-0-	-88	-0-	994	3	10	9	Y	7	1	4
03		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1172	3	8	9	Y	7	1	4
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	6	1	2
05		1116 N	47	-0-	-1069	-0-	47	3			Y	2	1	-0-
06		1140 N	774	-0-	-366	-0-	768	3	6	9	Y	5		5
07		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1181	3	4	9	Y	4	3	6
08	DLQ	G-10	1047	-0-	1047	1047	1044	3	3	9	Y	3	6	3
09	DLQ	G-10	1080	-0-	1080	2127	1080	3			Y	-0-		3
10	DLQ	G-10	1172	-0-	1172	3299	1163	3	9	9	Y	8	1	3
11		4462 X	1163	-0-	-3299	-0-	1163	3			Y	-0-		3
*12		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1137	3	12	9	Y	11	9	5
TOTAL GAS PROD:			9,987			TOTAL CONDENSATE PROD:			51					

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370														

01		5394 X	3323	-0-	-2071	-0-	3323	3			N	-0-		-0-
02		4676 X	2421	-0-	-2255	-0-	2421	3			N	-0-		-0-
03		5177 X	4842	-0-	-335	-0-	4842	3			N	-0-		-0-
04		5010 X	4394	-0-	-616	-0-	4394	3			N	-0-		-0-
05		3968 X	3474	-0-	-494	-0-	3474	3			N	-0-		-0-
06		4680 X	4665	-0-	-15	-0-	4665	3			N	-0-		-0-
07		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-		-0-
08		4836 X	4603	-0-	-233	-0-	4603	3			N	-0-		-0-
09		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	3			N	-0-		-0-
10		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-		-0-
11		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-		-0-
12		5239 X	1755	-0-	-3484	-0-	1755	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			50,847			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674														

01		2170 N	1276	-0-	-894	-0-	1276	3			N	-0-		-0-
02		2716 X	2683	-0-	-33	-0-	2683	3			N	-0-		-0-
03		3007 X	3003	-0-	-4	-0-	3003	3			N	-0-		-0-
04		2910 X	1997	-0-	-913	-0-	1997	3			N	-0-		-0-
05		2976 X	1640	-0-	-1336	-0-	1640	3			N	-0-		-0-
06		2910 X	1361	-0-	-1549	-0-	1361	3			N	-0-		-0-
07		3007 X	1496	-0-	-1511	-0-	1496	3			N	-0-		-0-
08		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-		-0-
09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-		-0-
10		1488 N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3			N	-0-		-0-
11		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-		-0-
*12		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,197			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1767 N	1689	-0-	-78	-0-	1689	3		N	-0-			-0-
02		1316 N	1224	-0-	-92	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
03		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
04		1620 N	763	-0-	-857	-0-	763	3		N	-0-			-0-
05		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3		N	-0-			-0-
06		1740 N	1502	-0-	-238	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
07		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
08		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3		N	-0-			-0-
09		1500 N	1292	-0-	-208	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
10		1488 N	1161	-0-	-327	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
11		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3		N	-0-			-0-
*12		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

01		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
02		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
03		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3		N	-0-			-0-
04		1530 N	2188	-0-	658	-0-	2188	3		N	-0-			-0-
05		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3		N	-0-			-0-
06		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-			-0-
07		1581 N	1392	-0-	-189	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
08		1581 N	1338	-0-	-243	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
09		1530 N	1249	-0-	-281	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
10		1395 N	1245	-0-	-150	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
11		1290 N	1179	-0-	-111	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
*12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

01		465 N	216	-0-	-249	-0-	216	3		N	-0-			-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
04		210 N	309	-0-	99	-0-	309	3		N	-0-			-0-
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
07		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-
09		570 N	401	-0-	-169	-0-	401	3		N	-0-			-0-
10		589 N	407	-0-	-182	-0-	407	3		N	-0-			-0-
11		570 N	393	-0-	-177	-0-	393	3		N	-0-			-0-
12		403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 30		WELL #:		9	RRCID -> 170943	COMPL. DATE 06/03/1998	TOTAL DEPTH 9958	PERF. 8720	-	9825			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3		N	-0-			-0-
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-
03	961 N	115	-0-	-846	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04	930 N	47	-0-	-883	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05	961 N	34	-0-	-927	-0-	34	3		N	-0-			-0-
06	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	3		N	-0-			-0-
07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3		N	-0-			-0-
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
10	961 N	502	-0-	-459	-0-	502	3		N	-0-			-0-
11	930 N	274	-0-	-656	-0-	274	3		N	-0-			-0-
12	527 N	12	-0-	-515	-0-	12	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31		WELL #:		9 T	RRCID -> 170957	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 9978	PERF. 8680	-	9800			
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3		N	-0-			-0-
04	0 N	893	-0-	893	-0-	893	3		N	-0-			-0-
05	1333 N	657	-0-	-676	-0-	657	3		N	-0-			-0-
06	1350 N	561	-0-	-789	-0-	561	3		N	-0-			-0-
07	930 N	522	-0-	-408	-0-	522	3		N	-0-			-0-
08	651 N	518	-0-	-133	-0-	518	3		N	-0-			-0-
09	570 N	451	-0-	-119	-0-	451	3		N	-0-			-0-
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
*12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16		WELL #:		10	RRCID -> 175236	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 9718	PERF. 8414	-	9522			
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
03	930 N	653	-0-	-277	-0-	653	3		N	-0-			-0-
04	1080 N	350	-0-	-730	-0-	350	3		N	-0-			-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
06	630 N	325	-0-	-305	-0-	325	3		N	-0-			-0-
07	372 N	101	-0-	-271	-0-	101	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3491	-0-	391	391	3491	3		N	-0-			-0-
09	2125 N	1734	-0-	-391	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
11	1980 X	792	-0-	-1188	-0-	792	3		N	-0-			-0-
12	2046 X	748	-0-	-1298	-0-	748	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 24		WELL #:		11	RRCID ->	175278	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8514 - 9602	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		713 N	640	-0-	-73	-0-	640 3	N	-0-		-0-	
02		644 N	492	-0-	-152	-0-	492 3	N	-0-		-0-	
03		713 N	495	-0-	-218	-0-	495 3	N	-0-		-0-	
04		630 N	473	-0-	-157	-0-	473 3	N	-0-		-0-	
05		558 N	481	-0-	-77	-0-	481 3	N	-0-		-0-	
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-	
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-	
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		-0-	
09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-		-0-	
10		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-		-0-	
11		570 N	547	-0-	-23	-0-	547 3	N	-0-		-0-	
12		620 N	489	-0-	-131	-0-	489 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 25		WELL #:		10 T	RRCID ->	175469	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	9878	PERF. 8506 - 9676	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3534 X	1141	-0-	-2393	-0-	1141 3	N	-0-		-0-	
02		2520 X	681	-0-	-1839	-0-	681 3	N	-0-		-0-	
03		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 3	N	-0-		-0-	
04		2010 X	3532	-0-	1522	-0-	3532 3	N	-0-		-0-	
05		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542 3	N	-0-		-0-	
06		2520 X	2173	-0-	-347	-0-	2173 3	N	-0-		-0-	
07		3658 X	1325	-0-	-2333	-0-	1325 3	N	-0-		-0-	
08		3658 X	905	-0-	-2753	-0-	905 3	N	-0-		-0-	
09		3540 X	2262	-0-	-1278	-0-	2262 3	N	-0-		-0-	
10		2542 X	701	-0-	-1841	-0-	701 3	N	-0-		-0-	
11		2160 X	689	-0-	-1471	-0-	689 3	N	-0-		-0-	
12		2325 X	1837	-0-	-488	-0-	1837 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	176118	COMPL. DATE	11/16/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8698 - 9086	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-	
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-		N	-0-		-0-	
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-	
04		0 N	151	-0-	151	-0-	151 3	N	-0-		-0-	
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-	
06		300 N	121	-0-	-179	-0-	121 3	N	-0-		-0-	
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-	
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		-0-	
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-	
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		-0-	
11		150 N	51	-0-	-99	-0-	51 3	N	-0-		-0-	
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023														
CGU 24		WELL #: 12		RRCID -> 176611		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CGU 1		WELL #: 10		RRCID -> 176992		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562	
01	3100 X	2642	-0-	-458	-0-	2642	3	N	-0-
02	2856 X	1860	-0-	-996	-0-	1860	3	N	-0-
03	3162 X	1066	-0-	-2096	-0-	1066	3	N	-0-
04	3060 X	2845	-0-	-215	-0-	2845	3	N	-0-
05	3131 X	2608	-0-	-523	-0-	2608	3	N	-0-
06	2550 X	2363	-0-	-187	-0-	2363	3	N	-0-
07	2945 X	1984	-0-	-961	-0-	1984	3	N	-0-
08	2945 X	2456	-0-	-489	-0-	2456	3	N	-0-
09	2850 X	1309	-0-	-1541	-0-	1309	3	N	-0-
10	2604 X	1248	-0-	-1356	-0-	1248	3	N	-0-
11	2370 X	498	-0-	-1872	-0-	498	3	N	-0-
12	2449 X	2275	-0-	-174	-0-	2275	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 23,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29		WELL #: 8		RRCID -> 177351		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757	
01	3627 X	3120	-0-	-507	-0-	3120	3	N	-0-
02	3276 X	3261	-0-	-15	-0-	3261	3	N	-0-
03	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3	N	-0-
04	3420 X	3258	-0-	-162	-0-	3258	3	N	-0-
05	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3	N	-0-
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3	N	-0-
07	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3	N	-0-
08	3937 X	3874	-0-	-63	-0-	3874	3	N	-0-
09	3810 X	3113	-0-	-697	-0-	3113	3	N	-0-
10	3937 X	3269	-0-	-668	-0-	3269	3	N	-0-
11	3780 X	3181	-0-	-599	-0-	3181	3	N	-0-
12	3906 X	3346	-0-	-560	-0-	3346	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 41,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 13		WELL #:		13	RRCID ->	178267	COMPL. DATE	03/07/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8480 - 9536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2976 X	977	-0-	-1999	-0-	977 3	N	-0-	-0-	
02		2688 X	2365	-0-	-323	-0-	2365 3	N	-0-	-0-	
03		2976 X	2931	-0-	-45	-0-	2931 3	N	-0-	-0-	
04		2880 X	2349	-0-	-531	-0-	2349 3	N	-0-	-0-	
05		2697 X	1112	-0-	-1585	-0-	1112 3	N	-0-	-0-	
06		2850 X	1127	-0-	-1723	-0-	1127 3	N	-0-	-0-	
07		2945 X	755	-0-	-2190	-0-	755 3	N	-0-	-0-	
08		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 3	N	-0-	-0-	
09		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3	N	-0-	-0-	
10		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3	N	-0-	-0-	
11		2460 N	2414	-0-	-46	-0-	2414 3	N	-0-	-0-	
12		2356 N	2342	-0-	-14	-0-	2342 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 23		WELL #:		12T	RRCID ->	178268	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 8586 - 9560
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-	
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-	-0-	
03		155 N	75	-0-	-80	-0-	75 3	N	-0-	-0-	
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 3	N	-0-	-0-	
05		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-	-0-	
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-	-0-	
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-	-0-	
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-	-0-	
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-	-0-	
10		93 N	15	-0-	-78	-0-	15 3	N	-0-	-0-	
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-	-0-	
12		155 N	37	-0-	-118	-0-	37 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 17		WELL #:		13	RRCID ->	178269	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 8534 - 9542
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		341 N	3	-0-	-338	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
02		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-	
03		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-			-0-	
04		3 N	1018	-0-	1015	-0-	1018	3		N	-0-			-0-	
05		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-			-0-	
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			-0-	
07		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-	
08		992 N	837	-0-	-155	-0-	837	3		N	-0-			-0-	
09		960 N	118	-0-	-842	-0-	118	3		N	-0-			-0-	
10		992 N	124	-0-	-868	-0-	124	3		N	-0-			-0-	
11		810 N	72	-0-	-738	-0-	72	3		N	-0-			-0-	
*12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,985											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-	
02		448 N	418	-0-	-30	-0-	418	3		N	-0-			-0-	
03		496 N	385	-0-	-111	-0-	385	3		N	-0-			-0-	
04		480 N	242	-0-	-238	-0-	242	3		N	-0-			-0-	
05		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-	
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-	
07		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-	
08		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-	
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-	
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-	
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-	
*12		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,939											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

01		1395 N	1388	-0-	-7	-0-	1388	3		N	-0-			-0-	
02		1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1237	3		N	-0-			-0-	
03		1395 N	1385	-0-	-10	-0-	1385	3		N	-0-			-0-	
04		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-			-0-	
05		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			-0-	
06		1350 N	1317	-0-	-33	-0-	1317	3		N	-0-			-0-	
07		1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349	3		N	-0-			-0-	
08		1364 N	1341	-0-	-23	-0-	1341	3		N	-0-			-0-	
09		1320 N	1283	-0-	-37	-0-	1283	3		N	-0-			-0-	
10		1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1326	3		N	-0-			-0-	
11		1290 N	1262	-0-	-28	-0-	1262	3		N	-0-			-0-	
12		1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1301	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,917											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC														
CGU 13														
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 120023														
WELL #: 14 T										RRCID -> 178298		COMPL. DATE 04/05/2000		
										TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8284 - 9502		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CGU 22										WELL #: 12		RRCID -> 178312		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8542 - 9696	
01		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3		N	-0-			-0-					
02		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3		N	-0-			-0-					
03		2759 X	2247	-0-	-512	-0-	2247	3		N	-0-			-0-					
04		2670 X	2307	-0-	-363	-0-	2307	3		N	-0-			-0-					
05		2759 X	2353	-0-	-406	-0-	2353	3		N	-0-			-0-					
06		2670 X	2287	-0-	-383	-0-	2287	3		N	-0-			-0-					
07		2759 X	2335	-0-	-424	-0-	2335	3		N	-0-			-0-					
08		2387 X	2362	-0-	-25	-0-	2362	3		N	-0-			-0-					
09		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3		N	-0-			-0-					
10		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3		N	-0-			-0-					
11		3000 N	3225	-0-	225	-0-	3225	3		N	-0-			-0-					
*12		3817 X	3592	-0-	-225	-0-	3592	3		N	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD: 34,385										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 23										WELL #: 14		RRCID -> 178317		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8498 - 9620	
01		2573 N	2389	-0-	-184	-0-	2389	3		N	-0-			-0-					
02		2296 N	2197	-0-	-99	-0-	2197	3		N	-0-			-0-					
03		2480 N	2367	-0-	-113	-0-	2367	3		N	-0-			-0-					
04		2310 N	1955	-0-	-355	-0-	1955	3		N	-0-			-0-					
05		2418 N	1180	-0-	-1238	-0-	1180	3		N	-0-			-0-					
06		2280 N	1276	-0-	-1004	-0-	1276	3		N	-0-			-0-					
07		2015 N	1401	-0-	-614	-0-	1401	3		N	-0-			-0-					
08		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-					
09		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-			-0-					
10		1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1358	3		N	-0-			-0-					
11		1350 N	1300	-0-	-50	-0-	1300	3		N	-0-			-0-					
12		1426 N	1312	-0-	-114	-0-	1312	3		N	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD: 19,518										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	37	-0-	-87	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02		56 N	16	-0-	-40	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
*12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
02		560 N	551	-0-	-9	-0-	551	3		N	-0-			-0-
03		620 N	442	-0-	-178	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04		600 N	290	-0-	-310	-0-	290	3		N	-0-			-0-
05		620 N	292	-0-	-328	-0-	292	3		N	-0-			-0-
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
07		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
09		570 N	17	-0-	-553	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10		589 N	389	-0-	-200	-0-	389	3		N	-0-			-0-
11		510 N	439	-0-	-71	-0-	439	3		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

01		403 N	379	-0-	-24	-0-	379	3		N	-0-			-0-
02		364 N	1	-0-	-363	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
*12		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 29		WELL #:		10	RRCID ->	178425	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8876 - 9742		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-			-0-
02	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3180	-0-	80	80	3180	3		N	-0-			-0-
04	360 N	3719	-0-	3359	-0-	3719	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	4972	-0-	1872	1872	4972	3		N	-0-			-0-
06	11313 X	9441	-0-	-1872	-0-	9441	3		N	-0-			-0-
07	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	3		N	-0-			-0-
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 26		WELL #:		11	RRCID ->	178427	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8524 - 9462		
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
04	660 N	5	-0-	-655	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	3000 N	5037	-0-	2037	2037	5037	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3441	-0-	341	2378	3441	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	2280	-0-	-720	1658	2280	3		N	-0-			-0-
*12	4137 X	2479	-0-	-1658	-0-	2479	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 26		WELL #:		13	RRCID ->	178428	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8670 - 9634		
01	2914 X	136	-0-	-2778	-0-	136	3		N	-0-			-0-
02	2632 X	239	-0-	-2393	-0-	239	3		N	-0-			-0-
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			-0-
04	2010 X	150	-0-	-1860	-0-	150	3		N	-0-			-0-
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 21		WELL #:		11-T	RRCID ->	178451	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8556 - 9688
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1891 N	998	-0-	-893	-0-	998 3	N	-0-		-0-
02		1624 N	1538	-0-	-86	-0-	1538 3	N	-0-		-0-
03		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3	N	-0-		-0-
04		960 N	2445	-0-	1485	-0-	2445 3	N	-0-		-0-
05		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 3	N	-0-		-0-
06		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3	N	-0-		-0-
07		1891 N	1484	-0-	-407	-0-	1484 3	N	-0-		-0-
08		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3	N	-0-		-0-
09		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 3	N	-0-		-0-
10		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 3	N	-0-		-0-
11		1830 N	1594	-0-	-236	-0-	1594 3	N	-0-		-0-
12		1891 N	994	-0-	-897	-0-	994 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 21,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10		WELL #:		13	RRCID ->	178464	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8356 - 9470
01		3069 X	2255	-0-	-814	-0-	2255 3	N	-0-		-0-
02		2772 X	2559	-0-	-213	-0-	2559 3	N	-0-		-0-
03		2883 X	1619	-0-	-1264	-0-	1619 3	N	-0-		-0-
04		2460 X	2786	-0-	326	-0-	2786 3	N	-0-		-0-
05		2821 X	2373	-0-	-448	-0-	2373 3	N	-0-		-0-
06		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3	N	-0-		-0-
07		2883 N	2257	-0-	-626	-0-	2257 3	N	-0-		-0-
08		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 3	N	-0-		-0-
09		2370 N	1679	-0-	-691	-0-	1679 3	N	-0-		-0-
10		2263 N	1540	-0-	-723	-0-	1540 3	N	-0-		-0-
11		2670 N	1723	-0-	-947	-0-	1723 3	N	-0-		-0-
12		1736 N	1524	-0-	-212	-0-	1524 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, HOMER		WELL #:		2	RRCID ->	178465	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9280 - 9504
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-		26
02		876 N	876	-0-	-0-	-0-	764 3	112 9	Y	102	103
03		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1278 3	59 9	Y	54	32
04		0 N	1392	-0-	1392	-0-	1234 3	158 9	Y	144	176
05		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1182 3	10 9	Y	9	185
06		540 N	498	-0-	-42	-0-	473 3	25 9	Y	23	208
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	470 3	95 9	Y	86	39
08		DLQ G-10	687	-0-	687	-0-	637 3	50 9	Y	45	84
09		DLQ G-10	781	-0-	781	-0-	733 3	48 9	Y	44	46
10		DLQ G-10	492	-0-	492	-0-	1960	455 3	Y	34	18
11		200 N	431	-0-	231	-0-	397 3	34 9	Y	31	49
*12		2710 N	519	-0-	-2191	-0-	467 3	52 9	Y	47	19

TOTAL GAS PROD: 8,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2697 X	1806	-0-	-891	-0-	1806 3		N	-0-			-0-
02	2856 X	2631	-0-	-225	-0-	2631 3		N	-0-			-0-
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 3		N	-0-			-0-
04	3060 X	2581	-0-	-479	-0-	2581 3		N	-0-			-0-
05	2914 X	1744	-0-	-1170	-0-	1744 3		N	-0-			-0-
06	3180 X	2188	-0-	-992	-0-	2188 3		N	-0-			-0-
07	3286 X	2291	-0-	-995	-0-	2291 3		N	-0-			-0-
08	3286 X	1858	-0-	-1428	-0-	1858 3		N	-0-			-0-
09	2580 X	1950	-0-	-630	-0-	1950 3		N	-0-			-0-
10	2294 X	2191	-0-	-103	-0-	2191 3		N	-0-			-0-
11	2220 X	1364	-0-	-856	-0-	1364 3		N	-0-			-0-
12	2294 X	1635	-0-	-659	-0-	1635 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

01	1116 N	975	-0-	-141	-0-	975 3		N	-0-			-0-
02	868 N	694	-0-	-174	-0-	694 3		N	-0-			-0-
03	837 N	814	-0-	-23	-0-	814 3		N	-0-			-0-
04	930 N	575	-0-	-355	-0-	575 3		N	-0-			-0-
05	775 N	101	-0-	-674	-0-	101 3		N	-0-			-0-
06	780 N	702	-0-	-78	-0-	702 3		N	-0-			-0-
07	589 N	417	-0-	-172	-0-	417 3		N	-0-			-0-
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 3		N	-0-			-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
10	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 3		N	-0-			-0-
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3		N	-0-			-0-
*12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

01	2046 X	1785	-0-	-261	-0-	1785 3		N	-0-			-0-
02	1848 X	778	-0-	-1070	-0-	778 3		N	-0-			-0-
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			-0-
04	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-			-0-
05	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 3		N	-0-			-0-
06	1740 X	1445	-0-	-295	-0-	1445 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 3		N	-0-			-0-
09	1980 X	1544	-0-	-436	-0-	1544 3		N	-0-			-0-
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			-0-
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			-0-
12	2046 X	1256	-0-	-790	-0-	1256 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3751 X	2367	-0-	-1384	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
02		3388 X	1593	-0-	-1795	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
03		3751 X	1702	-0-	-2049	-0-	1702	3		N	-0-			-0-
04		3630 X	2304	-0-	-1326	-0-	2304	3		N	-0-			-0-
05		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3		N	-0-			-0-
06		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3		N	-0-			-0-
07		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3		N	-0-			-0-
08		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3		N	-0-			-0-
09		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3		N	-0-			-0-
10		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3		N	-0-			-0-
11		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3		N	-0-			-0-
*12		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,642				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02		1232 N	552	-0-	-680	-0-	552	3		N	-0-			-0-
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
04		30 N	360	-0-	330	-0-	360	3		N	-0-			-0-
05		620 N	143	-0-	-477	-0-	143	3		N	-0-			-0-
06		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-
07		372 N	168	-0-	-204	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-
11		330 N	219	-0-	-111	-0-	219	3		N	-0-			-0-
*12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,730				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

01		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
02		812 N	773	-0-	-39	-0-	773	3		N	-0-			-0-
03		961 N	825	-0-	-136	-0-	825	3		N	-0-			-0-
04		1200 N	788	-0-	-412	-0-	788	3		N	-0-			-0-
05		868 N	816	-0-	-52	-0-	816	3		N	-0-			-0-
06		810 N	774	-0-	-36	-0-	774	3		N	-0-			-0-
07		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-
08		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
10		868 N	404	-0-	-464	-0-	404	3		N	-0-			-0-
11		900 N	12	-0-	-888	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12		961 N	29	-0-	-932	-0-	29	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,382				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023														
CGU 15		WELL #: 13		RRCID -> 179235		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CGU 14		WELL #: 13		RRCID -> 179371		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544		
01	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3	N	-0-	-0-
02	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3	N	-0-	-0-
03	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3	N	-0-	-0-
04	1650 N	2796	-0-	1146	-0-	2796	3	N	-0-	-0-
05	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3	N	-0-	-0-
06	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3	N	-0-	-0-
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3	N	-0-	-0-
08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3	N	-0-	-0-
09	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3	N	-0-	-0-
10	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3	N	-0-	-0-
11	3000 N	3116	-0-	116	-0-	3116	3	N	-0-	-0-
*12	3100 N	3122	-0-	22	-0-	3122	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 32,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11		WELL #: 13		RRCID -> 179840		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504		
01	3720 X	3659	-0-	-61	-0-	3659	3	N	-0-	-0-
02	3360 X	2919	-0-	-441	-0-	2919	3	N	-0-	-0-
03	3720 X	3272	-0-	-448	-0-	3272	3	N	-0-	-0-
04	3600 X	2638	-0-	-962	-0-	2638	3	N	-0-	-0-
05	3720 X	2922	-0-	-798	-0-	2922	3	N	-0-	-0-
06	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3	N	-0-	-0-
07	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3	N	-0-	-0-
08	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3	N	-0-	-0-
09	3600 X	2740	-0-	-860	-0-	2740	3	N	-0-	-0-
10	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3	N	-0-	-0-
11	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3	N	-0-	-0-
*12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 42,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023											
CGU 19		WELL #: 12		RRCID -> 179841		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 X	490	-0-	-719	-0-	490	3		N	-0-			-0-
02	1092 X	404	-0-	-688	-0-	404	3		N	-0-			-0-
03	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3		N	-0-			-0-
04	480 N	2314	-0-	1834	-0-	2314	3		N	-0-			-0-
05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3		N	-0-			-0-
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3		N	-0-			-0-
07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3		N	-0-			-0-
08	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
09	1170 N	640	-0-	-530	-0-	640	3		N	-0-			-0-
10	1209 N	443	-0-	-766	-0-	443	3		N	-0-			-0-
11	1110 N	640	-0-	-470	-0-	640	3		N	-0-			-0-
12	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 180149		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590					
01	3069 X	2610	-0-	-459	-0-	2610	3		N	-0-			-0-
02	2772 X	2603	-0-	-169	-0-	2603	3		N	-0-			-0-
03	3069 X	2734	-0-	-335	-0-	2734	3		N	-0-			-0-
04	2910 X	2647	-0-	-263	-0-	2647	3		N	-0-			-0-
05	2883 X	2656	-0-	-227	-0-	2656	3		N	-0-			-0-
06	2790 X	2577	-0-	-213	-0-	2577	3		N	-0-			-0-
07	2883 X	2568	-0-	-315	-0-	2568	3		N	-0-			-0-
08	2666 N	2570	-0-	-96	-0-	2570	3		N	-0-			-0-
09	2580 N	2513	-0-	-67	-0-	2513	3		N	-0-			-0-
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3		N	-0-			-0-
11	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3		N	-0-			-0-
12	2604 N	2591	-0-	-13	-0-	2591	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 28		WELL #: 10		RRCID -> 181044		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760					
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
02	812 N	721	-0-	-91	-0-	721	3		N	-0-			-0-
03	1178 N	843	-0-	-335	-0-	843	3		N	-0-			-0-
04	780 N	803	-0-	23	-0-	803	3		N	-0-			-0-
05	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	3		N	-0-			-0-
06	810 N	736	-0-	-74	-0-	736	3		N	-0-			-0-
07	837 N	762	-0-	-75	-0-	762	3		N	-0-			-0-
08	806 N	724	-0-	-82	-0-	724	3		N	-0-			-0-
09	750 N	657	-0-	-93	-0-	657	3		N	-0-			-0-
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
11	690 N	634	-0-	-56	-0-	634	3		N	-0-			-0-
12	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
02		1316 N	1245	-0-	-71	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
03		1426 N	1356	-0-	-70	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
04		1350 N	1990	-0-	640	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
05		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		N	-0-			-0-
06		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3		N	-0-			-0-
07		2046 N	1432	-0-	-614	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
08		2046 N	1624	-0-	-422	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
09		1860 N	1491	-0-	-369	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
10		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3		N	-0-			-0-
11		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
*12		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-				-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	3		N	-0-				-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-				-0-
04	4 N	12	-0-	8	-0-	12	3		N	-0-				-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-				-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-				-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-				-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-				-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-				-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-				-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-				-0-
*12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	90 N	108	-0-	18	-0-	107	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	DLQ G-10	90	-0-	90	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	87	-0-	87	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	96	-0-	96	-0-	273								-0-
11	375 X	102	-0-	-273	-0-	95	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
*12	94 X	94	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
						93	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 17		WELL #:		12	RRCID ->	181413	COMPL. DATE	07/06/2000	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8498 - 9586		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
*12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 5		WELL #:		8	RRCID ->	181772	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8878 - 9560		
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-			-0-
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	3		N	-0-			-0-
06	180 N	53	-0-	-127	-0-	53	3		N	-0-			-0-
07	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	3		N	-0-			-0-
08	186 N	12	-0-	-174	-0-	12	3		N	-0-			-0-
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 6		WELL #:		13 T	RRCID ->	182119	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 8446 - 9468		
01	3224 X	1341	-0-	-1883	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
02	2828 X	1178	-0-	-1650	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
03	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
04	1290 X	1413	-0-	123	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
05	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
06	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
07	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
08	1457 X	1414	-0-	-43	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
09	1410 X	665	-0-	-745	-0-	665	3		N	-0-			-0-
10	1457 X	989	-0-	-468	-0-	989	3		N	-0-			-0-
11	1410 X	2	-0-	-1408	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		806 N	498	-0-	-308	-0-	498	3		N	-0-			-0-
02		728 N	95	-0-	-633	-0-	95	3		N	-0-			-0-
03		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
04		480 N	654	-0-	174	-0-	654	3		N	-0-			-0-
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
06		990 N	537	-0-	-453	-0-	537	3		N	-0-			-0-
07		682 N	581	-0-	-101	-0-	581	3		N	-0-			-0-
08		651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3		N	-0-			-0-
09		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
11		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
12		713 N	692	-0-	-21	-0-	692	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,902											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
04		390 N	421	-0-	31	-0-	421	3		N	-0-			-0-
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
06		420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3		N	-0-			-0-
07		434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3		N	-0-			-0-
08		434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3		N	-0-			-0-
09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
10		434 N	362	-0-	-72	-0-	362	3		N	-0-			-0-
11		390 N	109	-0-	-281	-0-	109	3		N	-0-			-0-
12		434 N	263	-0-	-171	-0-	263	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,627											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

01		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
02		952 X	722	-0-	-230	-0-	722	3		N	-0-			-0-
03		2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3		N	-0-			-0-
04		1020 X	1769	-0-	749	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
05		1054 X	470	-0-	-584	-0-	470	3		N	-0-			-0-
06		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
07		1054 N	15	-0-	-1039	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
09		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
11		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3		N	-0-			-0-
*12		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,438											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		992 X	703	-0-	-289	-0-	703	3		N	-0-			-0-
02		1008 X	508	-0-	-500	-0-	508	3		N	-0-			-0-
03		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
04		690 N	778	-0-	88	-0-	778	3		N	-0-			-0-
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
06		1170 N	832	-0-	-338	-0-	832	3		N	-0-			-0-
07		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
09		840 N	428	-0-	-412	-0-	428	3		N	-0-			-0-
10		1395 N	226	-0-	-1169	-0-	226	3		N	-0-			-0-
11		1050 N	40	-0-	-1010	-0-	40	3		N	-0-			-0-
12		434 N	263	-0-	-171	-0-	263	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,208				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
04		120 N	16	-0-	-104	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3		N	-0-			-0-
10		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
*12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,783				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

01		2821 X	1633	-0-	-1188	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
02		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		N	-0-			-0-
03		2015 X	1975	-0-	-40	-0-	1975	3		N	-0-			-0-
04		1950 X	40	-0-	-1910	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3		N	-0-			-0-
06		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3		N	-0-			-0-
07		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3		N	-0-			-0-
08		2728 N	2260	-0-	-468	-0-	2260	3		N	-0-			-0-
09		2160 N	1946	-0-	-214	-0-	1946	3		N	-0-			-0-
10		2263 N	1882	-0-	-381	-0-	1882	3		N	-0-			-0-
11		2190 N	1384	-0-	-806	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
12		2015 N	1419	-0-	-596	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,684				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023									
CGU 21			WELL #:		13	RRCID -> 184764		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8322 - 9657			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

CGU 10			WELL #:		14	RRCID -> 185091		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH	9793 PERF. 8438 - 9632			

01		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		N	-0-			-0-
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
03		527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3		N	-0-			-0-
04		510 N	474	-0-	-36	-0-	474	3		N	-0-			-0-
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
06		510 N	480	-0-	-30	-0-	480	3		N	-0-			-0-
07		496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3		N	-0-			-0-
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
11		510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3		N	-0-			-0-
12		527 N	101	-0-	-426	-0-	101	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,198				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 10			WELL #:		16	RRCID -> 185093		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8446 - 9686			

01		651 N	582	-0-	-69	-0-	582	3		N	-0-			-0-
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
03		620 N	377	-0-	-243	-0-	377	3		N	-0-			-0-
04		570 N	591	-0-	21	-0-	591	3		N	-0-			-0-
05		620 N	492	-0-	-128	-0-	492	3		N	-0-			-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,610				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3		N	-0-			-0-
02		336 N	312	-0-	-24	-0-	312	3		N	-0-			-0-
03		372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3		N	-0-			-0-
04		360 N	312	-0-	-48	-0-	312	3		N	-0-			-0-
05		341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3		N	-0-			-0-
06		330 N	226	-0-	-104	-0-	226	3		N	-0-			-0-
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
08		310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3		N	-0-			-0-
09		240 N	194	-0-	-46	-0-	194	3		N	-0-			-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,636	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

01		403 N	274	-0-	-129	-0-	274	3		N	-0-			-0-
02		308 N	244	-0-	-64	-0-	244	3		N	-0-			-0-
03		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-
04		270 N	147	-0-	-123	-0-	147	3		N	-0-			-0-
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
06		270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3		N	-0-			-0-
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
08		372 N	254	-0-	-118	-0-	254	3		N	-0-			-0-
09		240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3		N	-0-			-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
*12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,190	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

01		2976 X	2054	-0-	-922	-0-	2054	3		N	-0-			-0-
02		2660 X	1864	-0-	-796	-0-	1864	3		N	-0-			-0-
03		2945 X	2625	-0-	-320	-0-	2625	3		N	-0-			-0-
04		2700 X	2508	-0-	-192	-0-	2508	3		N	-0-			-0-
05		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3		N	-0-			-0-
06		2550 X	2222	-0-	-328	-0-	2222	3		N	-0-			-0-
07		2635 X	2354	-0-	-281	-0-	2354	3		N	-0-			-0-
08		2480 N	1310	-0-	-1170	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
09		2220 N	1193	-0-	-1027	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
10		2356 N	1869	-0-	-487	-0-	1869	3		N	-0-			-0-
11		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
*12		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,757	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		N	-0-			-0-
02		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
03		1023 N	759	-0-	-264	-0-	759	3		N	-0-			-0-
04		990 N	645	-0-	-345	-0-	645	3		N	-0-			-0-
05		1023 N	588	-0-	-435	-0-	588	3		N	-0-			-0-
06		720 N	558	-0-	-162	-0-	558	3		N	-0-			-0-
07		682 N	579	-0-	-103	-0-	579	3		N	-0-			-0-
08		589 N	571	-0-	-18	-0-	571	3		N	-0-			-0-
09		570 N	536	-0-	-34	-0-	536	3		N	-0-			-0-
10		589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3		N	-0-			-0-
11		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
*12		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,941			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686														

01		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3		N	-0-			-0-
02		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
03		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-			-0-
04		1140 X	8	-0-	-1132	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
06		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-
07		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3		N	-0-			-0-
08		3100 N	4424	-0-	1324	1324	4424	3		N	-0-			-0-
09		3000 N	3121	-0-	121	1445	3121	3		N	-0-			-0-
10		3100 N	2899	-0-	-201	1244	2899	3		N	-0-			-0-
11		3245 X	2001	-0-	-1244	-0-	2001	3		N	-0-			-0-
12		1178 X	1113	-0-	-65	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,823			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

01		1736 N	1675	-0-	-61	-0-	1675	3		N	-0-			-0-
02		1568 N	1492	-0-	-76	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
03		1674 N	1629	-0-	-45	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
04		1620 N	1572	-0-	-48	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
05		1643 N	1442	-0-	-201	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
06		3000 N	3128	-0-	128	128	3128	3		N	-0-			-0-
07		1769 N	1641	-0-	-128	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3		N	-0-			-0-
09		2670 X	1516	-0-	-1154	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
10		2759 X	1523	-0-	-1236	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
11		2670 X	1485	-0-	-1185	-0-	1485	3		N	-0-			-0-
12		1643 X	1566	-0-	-77	-0-	1566	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,300			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023										
CGU 24		WELL #: 16		RRCID -> 185200		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3	N	-0-			-0-
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3	N	-0-			-0-
03	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3	N	-0-			-0-
04	2130 X	2524	-0-	394	-0-	2524	3	N	-0-			-0-
05	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3	N	-0-			-0-
06	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3	N	-0-			-0-
07	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3	N	-0-			-0-
08	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3	N	-0-			-0-
09	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3	N	-0-			-0-
10	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3	N	-0-			-0-
11	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3	N	-0-			-0-
*12	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 29		WELL #: 11		RRCID -> 186329		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 6		WELL #: 14		RRCID -> 186552		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472				
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-			-0-
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3	N	-0-			-0-
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-			-0-
04	570 N	2862	-0-	2292	-0-	2862	3	N	-0-			-0-
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3	N	-0-			-0-
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-			-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-			-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-			-0-
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-			-0-
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-			-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-			-0-
*12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC														
CGU 6														
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 120023														
WELL #: 17										RRCID -> 186554		COMPL. DATE 05/23/2001		
										TOTAL DEPTH 9595		PERF. 8446 - 9490		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3		N	-0-			-0-
02		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3		N	-0-			-0-
03		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3		N	-0-			-0-
04		2520 N	2438	-0-	-82	-0-	2438	3		N	-0-			-0-
05		2635 N	2565	-0-	-70	-0-	2565	3		N	-0-			-0-
06		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3		N	-0-			-0-
07		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3		N	-0-			-0-
08		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3		N	-0-			-0-
09		2640 N	2272	-0-	-368	-0-	2272	3		N	-0-			-0-
10		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3		N	-0-			-0-
11		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3		N	-0-			-0-
*12		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,528			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 24										WELL #: 13		RRCID -> 186557		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8526 - 9654	
01		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3		N	-0-			-0-					
02		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3		N	-0-			-0-					
03		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3		N	-0-			-0-					
04		900 X	3912	-0-	3012	-0-	3912	3		N	-0-			-0-					
05		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3		N	-0-			-0-					
06		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3		N	-0-			-0-					
07		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-			-0-					
08		1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-			-0-					
09		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			-0-					
10		1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-			-0-					
11		900 X	885	-0-	-15	-0-	885	3		N	-0-			-0-					
12		930 X	775	-0-	-155	-0-	775	3		N	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:			27,080			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

CGU 15										WELL #: 16		RRCID -> 186560		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8434 - 9553	
01		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-					
02		644 N	184	-0-	-460	-0-	184	3		N	-0-			-0-					
03		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-			-0-					
04		0 N	874	-0-	874	-0-	874	3		N	-0-			-0-					
05		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-					
06		990 N	784	-0-	-206	-0-	784	3		N	-0-			-0-					
07		899 N	782	-0-	-117	-0-	782	3		N	-0-			-0-					
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-					
09		780 N	635	-0-	-145	-0-	635	3		N	-0-			-0-					
10		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-					
11		840 N	321	-0-	-519	-0-	321	3		N	-0-			-0-					
12		651 N	7	-0-	-644	-0-	7	3		N	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:			7,304			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 27		WELL #:		12	RRCID ->	186562	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8560 - 9702		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	713 N	480	-0-	-233	-0-	480	3		N	-0-			-0-
02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3		N	-0-			-0-
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
04	450 N	114	-0-	-336	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 15		WELL #:		15	RRCID ->	186771	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	9886	PERF. 8692 - 9770		
01	589 N	313	-0-	-276	-0-	313	3		N	-0-			-0-
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	520	3		N	-0-			-0-
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
04	300 N	843	-0-	543	-0-	843	3		N	-0-			-0-
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	3		N	-0-			-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
12	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 6		WELL #:		15	RRCID ->	186907	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	9932	PERF. 8564 - 9790		
01	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3		N	-0-			-0-
02	2184 N	1817	-0-	-367	-0-	1817	3		N	-0-			-0-
03	2604 N	2386	-0-	-218	-0-	2386	3		N	-0-			-0-
04	2190 N	2033	-0-	-157	-0-	2033	3		N	-0-			-0-
05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3		N	-0-			-0-
06	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3		N	-0-			-0-
07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3		N	-0-			-0-
08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3		N	-0-			-0-
09	2760 N	2282	-0-	-478	-0-	2282	3		N	-0-			-0-
10	2480 N	2020	-0-	-460	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
11	2370 N	1580	-0-	-790	-0-	1580	3		N	-0-			-0-
12	2356 N	1882	-0-	-474	-0-	1882	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3348 X	1771	-0-	-1577	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
02		3024 X	2531	-0-	-493	-0-	2531	3		N	-0-			-0-
03		3348 X	934	-0-	-2414	-0-	934	3		N	-0-			-0-
04		3180 X	3995	-0-	815	-0-	3995	3		N	-0-			-0-
05		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3		N	-0-			-0-
06		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3		N	-0-			-0-
07		3348 X	2535	-0-	-813	-0-	2535	3		N	-0-			-0-
08		3348 X	2207	-0-	-1141	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
09		3240 X	2365	-0-	-875	-0-	2365	3		N	-0-			-0-
10		3348 X	3321	-0-	-27	-0-	3321	3		N	-0-			-0-
11		3060 X	2075	-0-	-985	-0-	2075	3		N	-0-			-0-
12		2542 X	2240	-0-	-302	-0-	2240	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,540			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

01		3100 X	2703	-0-	-397	-0-	2703	3		N	-0-			-0-
02		2576 X	2523	-0-	-53	-0-	2523	3		N	-0-			-0-
03		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3		N	-0-			-0-
04		2760 X	2719	-0-	-41	-0-	2719	3		N	-0-			-0-
05		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3		N	-0-			-0-
06		2850 X	2638	-0-	-212	-0-	2638	3		N	-0-			-0-
07		2945 X	2580	-0-	-365	-0-	2580	3		N	-0-			-0-
08		2852 N	2643	-0-	-209	-0-	2643	3		N	-0-			-0-
09		2640 N	2623	-0-	-17	-0-	2623	3		N	-0-			-0-
10		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3		N	-0-			-0-
11		2550 N	2299	-0-	-251	-0-	2299	3		N	-0-			-0-
*12		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,028			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05		465 N	199	-0-	-266	-0-	199	3		N	-0-			-0-
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
08		186 N	20	-0-	-166	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			-0-
12		248 N	11	-0-	-237	-0-	11	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,263				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472														

01		403 X	329	-0-	-74	-0-	329	3		N	-0-			-0-
02		364 X	189	-0-	-175	-0-	189	3		N	-0-			-0-
03		403 X	7	-0-	-396	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04		390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			612				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358														

01		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3		N	-0-			-0-
02		2884 X	2850	-0-	-34	-0-	2850	3		N	-0-			-0-
03		3193 X	3018	-0-	-175	-0-	3018	3		N	-0-			-0-
04		3090 X	2837	-0-	-253	-0-	2837	3		N	-0-			-0-
05		3162 X	3050	-0-	-112	-0-	3050	3		N	-0-			-0-
06		3060 X	2962	-0-	-98	-0-	2962	3		N	-0-			-0-
07		3162 X	3012	-0-	-150	-0-	3012	3		N	-0-			-0-
08		3038 X	2981	-0-	-57	-0-	2981	3		N	-0-			-0-
09		2970 X	2601	-0-	-369	-0-	2601	3		N	-0-			-0-
10		3069 X	2619	-0-	-450	-0-	2619	3		N	-0-			-0-
11		2970 X	2499	-0-	-471	-0-	2499	3		N	-0-			-0-
12		3007 X	2536	-0-	-471	-0-	2536	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,072				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC															
CGU 20															
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED					
//CONT.// 120023															
WELL #: 15										RRCID -> 195005		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01		5239 X	3225	-0-	-2014	-0-	3225	3	N	-0-			-0-		
02		4788 X	3312	-0-	-1476	-0-	3312	3	N	-0-			-0-		
03		5301 X	3341	-0-	-1960	-0-	3341	3	N	-0-			-0-		
04		5130 X	4808	-0-	-322	-0-	4808	3	N	-0-			-0-		
05		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3	N	-0-			-0-		
06		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3	N	-0-			-0-		
07		4960 X	4763	-0-	-197	-0-	4763	3	N	-0-			-0-		
08		5301 X	5024	-0-	-277	-0-	5024	3	N	-0-			-0-		
09		5130 X	4440	-0-	-690	-0-	4440	3	N	-0-			-0-		
10		5301 X	4663	-0-	-638	-0-	4663	3	N	-0-			-0-		
11		5130 X	4734	-0-	-396	-0-	4734	3	N	-0-			-0-		
12		5022 X	4509	-0-	-513	-0-	4509	3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			54,153			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CGU 12										WELL #: 12		RRCID -> 195155		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524	
01		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3	N	-0-			-0-				
02		1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3	N	-0-			-0-				
03		1581 X	826	-0-	-755	-0-	826	3	N	-0-			-0-				
04		1530 X	382	-0-	-1148	-0-	382	3	N	-0-			-0-				
05		1581 X	1181	-0-	-400	-0-	1181	3	N	-0-			-0-				
06		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3	N	-0-			-0-				
07		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3	N	-0-			-0-				
08		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3	N	-0-			-0-				
09		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3	N	-0-			-0-				
10		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3	N	-0-			-0-				
11		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3	N	-0-			-0-				
*12		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3	N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:			20,415			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KYLE, FRED "A" UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 196768		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316	
01		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3	N	-0-			-0-				
02		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3	N	-0-			-0-				
03		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3	N	-0-			-0-				
04		900 N	2075	-0-	1175	-0-	2075	3	N	-0-			-0-				
05		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3	N	-0-			-0-				
06		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3	N	-0-			-0-				
07		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3	N	-0-			-0-				
08		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3	N	-0-			-0-				
09		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3	N	-0-			-0-				
10		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3	N	-0-			-0-				
11		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-			-0-				
*12		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	N	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:			21,307			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC														
CGU 12														
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 120023														
WELL #: 11										RRCID -> 196769		COMPL. DATE 04/14/2003		
										TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8372 - 9502		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3441 X	2617	-0-	-824	-0-	2617	3		N	-0-			-0-
02		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3		N	-0-			-0-
03		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3		N	-0-			-0-
04		3330 X	5069	-0-	1739	-0-	5069	3		N	-0-			-0-
05		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3		N	-0-			-0-
06		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3		N	-0-			-0-
07		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3		N	-0-			-0-
08		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3		N	-0-			-0-
09		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3		N	-0-			-0-
10		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3		N	-0-			-0-
11		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3		N	-0-			-0-
*12		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,923			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 18										WELL #: 15		RRCID -> 197180		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8502 - 9632	
01		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3		N	-0-			-0-					
02		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3		N	-0-			-0-					
03		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3		N	-0-			-0-					
04		3750 X	3596	-0-	-154	-0-	3596	3		N	-0-			-0-					
05		3875 X	3859	-0-	-16	-0-	3859	3		N	-0-			-0-					
06		3750 X	3733	-0-	-17	-0-	3733	3		N	-0-			-0-					
07		3875 X	3857	-0-	-18	-0-	3857	3		N	-0-			-0-					
08		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3		N	-0-			-0-					
09		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3		N	-0-			-0-					
10		3844 X	3832	-0-	-12	-0-	3832	3		N	-0-			-0-					
11		3750 X	3540	-0-	-210	-0-	3540	3		N	-0-			-0-					
12		3875 X	3585	-0-	-290	-0-	3585	3		N	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:			45,118			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

CGU 10										WELL #: 17		RRCID -> 197181		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8480 - 9608	
01		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3		N	-0-			-0-					
02		1148 N	996	-0-	-152	-0-	996	3		N	-0-			-0-					
03		1302 N	985	-0-	-317	-0-	985	3		N	-0-			-0-					
04		1320 N	970	-0-	-350	-0-	970	3		N	-0-			-0-					
05		1116 N	1031	-0-	-85	-0-	1031	3		N	-0-			-0-					
06		960 N	527	-0-	-433	-0-	527	3		N	-0-			-0-					
07		992 N	305	-0-	-687	-0-	305	3		N	-0-			-0-					
08		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		N	-0-			-0-					
09		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		N	-0-			-0-					
10		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3		N	-0-			-0-					
11		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-			-0-					
*12		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3		N	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:			15,529			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2511 N	2348	-0-	-163	-0-	2348 3		N	-0-		-0-
02		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3		N	-0-		-0-
03		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3		N	-0-		-0-
04		2280 N	1724	-0-	-556	-0-	1724 3		N	-0-		-0-
05		2418 N	1786	-0-	-632	-0-	1786 3		N	-0-		-0-
06		2130 N	1582	-0-	-548	-0-	1582 3		N	-0-		-0-
07		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 3		N	-0-		-0-
08		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3		N	-0-		-0-
09		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3		N	-0-		-0-
10		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 3		N	-0-		-0-
11		2040 N	1388	-0-	-652	-0-	1388 3		N	-0-		-0-
12		2356 N	1049	-0-	-1307	-0-	1049 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640												
01		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3		N	-0-		-0-
02		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3		N	-0-		-0-
03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		N	-0-		-0-
04		1770 N	1191	-0-	-579	-0-	1191 3		N	-0-		-0-
05		1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228 3		N	-0-		-0-
06		1200 N	1172	-0-	-28	-0-	1172 3		N	-0-		-0-
07		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-		-0-
08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		N	-0-		-0-
09		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 3		N	-0-		-0-
10		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3		N	-0-		-0-
11		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 3		N	-0-		-0-
*12		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224												
01		3038 X	2612	-0-	-426	-0-	2612 3		N	-0-		-0-
02		2744 X	2535	-0-	-209	-0-	2535 3		N	-0-		-0-
03		3038 X	2816	-0-	-222	-0-	2816 3		N	-0-		-0-
04		2760 X	2721	-0-	-39	-0-	2721 3		N	-0-		-0-
05		2821 X	2812	-0-	-9	-0-	2812 3		N	-0-		-0-
06		2730 X	2721	-0-	-9	-0-	2721 3		N	-0-		-0-
07		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 3		N	-0-		-0-
08		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 3		N	-0-		-0-
09		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084 3		N	-0-		-0-
10		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 3		N	-0-		-0-
11		3060 X	3022	-0-	-38	-0-	3022 3		N	-0-		-0-
12		3193 X	3119	-0-	-74	-0-	3119 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 34,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5115 X	2519	-0-	-2596	-0-	2519	3		N	-0-			-0-
02		4620 X	2246	-0-	-2374	-0-	2246	3		N	-0-			-0-
03		5115 X	3459	-0-	-1656	-0-	3459	3		N	-0-			-0-
04		3630 X	5564	-0-	1934	-0-	5564	3		N	-0-			-0-
05		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3		N	-0-			-0-
06		6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3		N	-0-			-0-
07		6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	3		N	-0-			-0-
08		6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3		N	-0-			-0-
09		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	3		N	-0-			-0-
10		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3		N	-0-			-0-
11		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3		N	-0-			-0-
*12		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			63,719			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

01		2077 X	1924	-0-	-153	-0-	1924	3		N	-0-			-0-
02		1876 X	1674	-0-	-202	-0-	1674	3		N	-0-			-0-
03		2077 X	1825	-0-	-252	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
04		1950 X	1731	-0-	-219	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
05		1953 X	1759	-0-	-194	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
06		1860 X	1676	-0-	-184	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
07		1860 X	1705	-0-	-155	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
08		1767 N	1633	-0-	-134	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
09		1680 N	1601	-0-	-79	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
10		1705 N	1608	-0-	-97	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
11		1590 N	1549	-0-	-41	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
12		1643 N	1592	-0-	-51	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,277			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
04		0 N	422	-0-	422	-0-	422	3		N	-0-			-0-
05		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
06		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
07		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
08		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-			-0-
10		1457 N	856	-0-	-601	-0-	856	3		N	-0-			-0-
11		1410 N	157	-0-	-1253	-0-	157	3		N	-0-			-0-
12		1457 N	188	-0-	-1269	-0-	188	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,647			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-			-0-
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
04		270 N	289	-0-	19	-0-	289	3		N	-0-			-0-
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
10		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
11		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
*12		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,634	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

01		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3		N	-0-			-0-
02		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3		N	-0-			-0-
03		3565 X	3321	-0-	-244	-0-	3321	3		N	-0-			-0-
04		3450 X	3229	-0-	-221	-0-	3229	3		N	-0-			-0-
05		3565 X	3391	-0-	-174	-0-	3391	3		N	-0-			-0-
06		3450 X	3068	-0-	-382	-0-	3068	3		N	-0-			-0-
07		3565 X	3452	-0-	-113	-0-	3452	3		N	-0-			-0-
08		3379 X	3234	-0-	-145	-0-	3234	3		N	-0-			-0-
09		3270 X	2591	-0-	-679	-0-	2591	3		N	-0-			-0-
10		3441 X	2652	-0-	-789	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
11		3330 X	2810	-0-	-520	-0-	2810	3		N	-0-			-0-
12		3441 X	2953	-0-	-488	-0-	2953	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,519	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

01		4557 X	4235	-0-	-322	-0-	4235	3		N	-0-			-0-
02		3836 X	3646	-0-	-190	-0-	3646	3		N	-0-			-0-
03		4340 X	3865	-0-	-475	-0-	3865	3		N	-0-			-0-
04		4200 X	3696	-0-	-504	-0-	3696	3		N	-0-			-0-
05		4340 X	3801	-0-	-539	-0-	3801	3		N	-0-			-0-
06		4110 X	3357	-0-	-753	-0-	3357	3		N	-0-			-0-
07		4030 X	3751	-0-	-279	-0-	3751	3		N	-0-			-0-
08		3875 X	3623	-0-	-252	-0-	3623	3		N	-0-			-0-
09		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3		N	-0-			-0-
10		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3		N	-0-			-0-
11		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3		N	-0-			-0-
12		3937 X	3122	-0-	-815	-0-	3122	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,652	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 29		WELL #:		12	RRCID ->	198540	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 8650 - 9778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3627 X	2070	-0-	-1557	-0-	2070 3	N	-0-		-0-
02		3276 X	1790	-0-	-1486	-0-	1790 3	N	-0-		-0-
03		3596 X	1928	-0-	-1668	-0-	1928 3	N	-0-		-0-
04		3480 X	2048	-0-	-1432	-0-	2048 3	N	-0-		-0-
05		3069 X	2056	-0-	-1013	-0-	2056 3	N	-0-		-0-
06		2010 X	1930	-0-	-80	-0-	1930 3	N	-0-		-0-
07		2108 X	1951	-0-	-157	-0-	1951 3	N	-0-		-0-
08		2108 X	1680	-0-	-428	-0-	1680 3	N	-0-		-0-
09		2040 X	1580	-0-	-460	-0-	1580 3	N	-0-		-0-
10		2046 X	1594	-0-	-452	-0-	1594 3	N	-0-		-0-
11		1920 X	1491	-0-	-429	-0-	1491 3	N	-0-		-0-
12		1953 X	1508	-0-	-445	-0-	1508 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 21,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19		WELL #:		14	RRCID ->	198586	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 8680 - 9604
01		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 3	N	-0-		-0-
02		3304 X	2047	-0-	-1257	-0-	2047 3	N	-0-		-0-
03		3658 X	2374	-0-	-1284	-0-	2374 3	N	-0-		-0-
04		3540 X	2330	-0-	-1210	-0-	2330 3	N	-0-		-0-
05		2852 X	2754	-0-	-98	-0-	2754 3	N	-0-		-0-
06		2760 X	2583	-0-	-177	-0-	2583 3	N	-0-		-0-
07		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3	N	-0-		-0-
08		2759 X	2398	-0-	-361	-0-	2398 3	N	-0-		-0-
09		2670 X	2367	-0-	-303	-0-	2367 3	N	-0-		-0-
10		2759 X	2530	-0-	-229	-0-	2530 3	N	-0-		-0-
11		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 3	N	-0-		-0-
12		2604 X	2368	-0-	-236	-0-	2368 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 30,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5		WELL #:		9	RRCID ->	199791	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 8766 - 9560
01		3751 X	3310	-0-	-441	-0-	3310 3	N	-0-		-0-
02		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 3	N	-0-		-0-
03		3782 X	3183	-0-	-599	-0-	3183 3	N	-0-		-0-
04		3660 X	3034	-0-	-626	-0-	3034 3	N	-0-		-0-
05		3937 X	3057	-0-	-880	-0-	3057 3	N	-0-		-0-
06		3810 X	3064	-0-	-746	-0-	3064 3	N	-0-		-0-
07		3937 X	3199	-0-	-738	-0-	3199 3	N	-0-		-0-
08		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998 3	N	-0-		-0-
09		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 3	N	-0-		-0-
10		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 3	N	-0-		-0-
11		3870 X	3262	-0-	-608	-0-	3262 3	N	-0-		-0-
12		3999 X	3473	-0-	-526	-0-	3473 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 40,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3		N	-0-			-0-
02		3108 X	2971	-0-	-137	-0-	2971	3		N	-0-			-0-
03		3441 X	2847	-0-	-594	-0-	2847	3		N	-0-			-0-
04		3330 X	2644	-0-	-686	-0-	2644	3		N	-0-			-0-
05		3410 X	2988	-0-	-422	-0-	2988	3		N	-0-			-0-
06		3300 X	2944	-0-	-356	-0-	2944	3		N	-0-			-0-
07		3286 X	3095	-0-	-191	-0-	3095	3		N	-0-			-0-
08		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3		N	-0-			-0-
09		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3		N	-0-			-0-
10		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3		N	-0-			-0-
11		3000 X	2938	-0-	-62	-0-	2938	3		N	-0-			-0-
12		3286 X	2996	-0-	-290	-0-	2996	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,290	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

01		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
04		360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-			-0-
05		496 N	345	-0-	-151	-0-	345	3		N	-0-			-0-
06		480 N	338	-0-	-142	-0-	338	3		N	-0-			-0-
07		372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3		N	-0-			-0-
08		341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-			-0-
09		330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3		N	-0-			-0-
10		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			-0-
11		330 N	308	-0-	-22	-0-	308	3		N	-0-			-0-
12		341 N	50	-0-	-291	-0-	50	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,026	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,976	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 7		WELL #:		10	RRCID ->	200710	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	9475	PERF. 8932 - 8984
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	2571	-0-	-529	198	2571 3	N	-0-	-0-	
02		2415 N	2217	-0-	-198	-0-	2217 3	N	-0-	-0-	
03		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 3	N	-0-	-0-	
04		2070 X	2494	-0-	424	-0-	2494 3	N	-0-	-0-	
05		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3	N	-0-	-0-	
06		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 3	N	-0-	-0-	
07		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 3	N	-0-	-0-	
08		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 3	N	-0-	-0-	
09		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 3	N	-0-	-0-	
10		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 3	N	-0-	-0-	
11		2070 X	1733	-0-	-337	-0-	1733 3	N	-0-	-0-	
12		2139 X	1653	-0-	-486	-0-	1653 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,033							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FROST UNIT 5		WELL #:		4	RRCID ->	200875	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8528 - 9789
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-	-0-	
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-	-0-	
03		1984 N	102	-0-	-1882	-0-	102 3	N	-0-	-0-	
04		720 N	74	-0-	-646	-0-	74 3	N	-0-	-0-	
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-	-0-	
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3	N	-0-	-0-	
07		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3	N	-0-	-0-	
08		3100 N	7462	-0-	4362	4362	7462 3	N	-0-	-0-	
09		3000 N	6425	-0-	3425	7787	6425 3	N	-0-	-0-	
10		3100 N		-0-	2694	10481	5794 3	N	-0-	-0-	
11		14817 X	4336	-0-	-10481	-0-	4336 3	N	-0-	-0-	
*12		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,209							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	201339	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8298 - 8356
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1488 N	1234	-0-	-254	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
02		1344 N	1098	-0-	-246	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
03		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
04		1200 N	1658	-0-	458	-0-	1658	3		N	-0-			-0-
05		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
06		1230 N	1184	-0-	-46	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
07		1488 N	1218	-0-	-270	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
08		1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
09		1170 N	1156	-0-	-14	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
10		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
11		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
*12		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

01		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
02		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3		N	-0-			-0-
03		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3		N	-0-			-0-
04		2040 X	2732	-0-	692	-0-	2732	3		N	-0-			-0-
05		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3		N	-0-			-0-
06		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3		N	-0-			-0-
07		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3		N	-0-			-0-
08		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3		N	-0-			-0-
09		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3		N	-0-			-0-
10		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3		N	-0-			-0-
11		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3		N	-0-			-0-
*12		3100 N	5420	-0-	2320	-0-	5420	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

01		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3		N	-0-			-0-
02		4116 X	3766	-0-	-350	-0-	3766	3		N	-0-			-0-
03		4278 X	3253	-0-	-1025	-0-	3253	3		N	-0-			-0-
04		4560 X	3858	-0-	-702	-0-	3858	3		N	-0-			-0-
05		4712 X	3739	-0-	-973	-0-	3739	3		N	-0-			-0-
06		4560 X	3986	-0-	-574	-0-	3986	3		N	-0-			-0-
07		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3		N	-0-			-0-
08		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3		N	-0-			-0-
09		3990 X	3881	-0-	-109	-0-	3881	3		N	-0-			-0-
10		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3		N	-0-			-0-
11		4560 X	3093	-0-	-1467	-0-	3093	3		N	-0-			-0-
12		4712 X	2712	-0-	-2000	-0-	2712	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3	N	-0-			-0-
02		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3	N	-0-			-0-
03		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3	N	-0-			-0-
04		3120 X	3054	-0-	-66	-0-	3054	3	N	-0-			-0-
05		3224 X	2503	-0-	-721	-0-	2503	3	N	-0-			-0-
06		3120 X	2776	-0-	-344	-0-	2776	3	N	-0-			-0-
07		3224 X	2842	-0-	-382	-0-	2842	3	N	-0-			-0-
08		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3	N	-0-			-0-
09		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3	N	-0-			-0-
10		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3	N	-0-			-0-
11		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3	N	-0-			-0-
*12		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,181	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

01		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3	N	-0-			-0-
02		1344 N	1029	-0-	-315	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
03		1209 N	680	-0-	-529	-0-	680	3	N	-0-			-0-
04		1470 N	1194	-0-	-276	-0-	1194	3	N	-0-			-0-
05		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3	N	-0-			-0-
06		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3	N	-0-			-0-
07		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3	N	-0-			-0-
08		3100 N	3361	-0-	261	261	3361	3	N	-0-			-0-
09		1984 N	1723	-0-	-261	-0-	1723	3	N	-0-			-0-
10		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-			-0-
11		1620 X	1585	-0-	-35	-0-	1585	3	N	-0-			-0-
12		1674 X	1605	-0-	-69	-0-	1605	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,205	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

01		3999 X	3909	-0-	-90	-0-	3909	3	N	-0-			-0-
02		3612 X	3603	-0-	-9	-0-	3603	3	N	-0-			-0-
03		3999 X	3661	-0-	-338	-0-	3661	3	N	-0-			-0-
04		3870 X	4306	-0-	436	-0-	4306	3	N	-0-			-0-
05		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3	N	-0-			-0-
06		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3	N	-0-			-0-
07		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3	N	-0-			-0-
08		4061 X	3863	-0-	-198	-0-	3863	3	N	-0-			-0-
09		3930 X	2994	-0-	-936	-0-	2994	3	N	-0-			-0-
10		4061 X	4045	-0-	-16	-0-	4045	3	N	-0-			-0-
11		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3	N	-0-			-0-
12		4061 X	4053	-0-	-8	-0-	4053	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,593	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4433 X	3953	-0-	-480	-0-	3953	3		N	-0-		-0-
02		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3		N	-0-		-0-
03		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3		N	-0-		-0-
04		3840 X	4391	-0-	551	-0-	4391	3		N	-0-		-0-
05		4898 X	4361	-0-	-537	-0-	4361	3		N	-0-		-0-
06		4740 X	4234	-0-	-506	-0-	4234	3		N	-0-		-0-
07		4898 X	4555	-0-	-343	-0-	4555	3		N	-0-		-0-
08		4681 X	4444	-0-	-237	-0-	4444	3		N	-0-		-0-
09		4380 X	4324	-0-	-56	-0-	4324	3		N	-0-		-0-
10		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3		N	-0-		-0-
11		4410 X	4225	-0-	-185	-0-	4225	3		N	-0-		-0-
12		4557 X	4353	-0-	-204	-0-	4353	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			52,566			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3937 X	3626	-0-	-311	-0-	3626	3		N	-0-		-0-
02		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3		N	-0-		-0-
03		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3		N	-0-		-0-
04		3570 X	3759	-0-	189	-0-	3759	3		N	-0-		-0-
05		4154 X	3957	-0-	-197	-0-	3957	3		N	-0-		-0-
06		4020 X	3820	-0-	-200	-0-	3820	3		N	-0-		-0-
07		4154 X	3801	-0-	-353	-0-	3801	3		N	-0-		-0-
08		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3		N	-0-		-0-
09		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3		N	-0-		-0-
10		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3		N	-0-		-0-
11		3990 X	3520	-0-	-470	-0-	3520	3		N	-0-		-0-
12		4123 X	2990	-0-	-1133	-0-	2990	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			45,562			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3		N	-0-		-0-
02		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3		N	-0-		-0-
03		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3		N	-0-		-0-
04		3810 X	4400	-0-	590	-0-	4400	3		N	-0-		-0-
05		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3		N	-0-		-0-
06		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3		N	-0-		-0-
07		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3		N	-0-		-0-
08		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3		N	-0-		-0-
09		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3		N	-0-		-0-
10		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3		N	-0-		-0-
11		3810 X	3173	-0-	-637	-0-	3173	3		N	-0-		-0-
*12		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			51,462			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3968 X	3736	-0-	-232	-0-	3736	3		N	-0-			-0-
02		3668 X	3363	-0-	-305	-0-	3363	3		N	-0-			-0-
03		4061 X	3700	-0-	-361	-0-	3700	3		N	-0-			-0-
04		3930 X	3259	-0-	-671	-0-	3259	3		N	-0-			-0-
05		3937 X	3448	-0-	-489	-0-	3448	3		N	-0-			-0-
06		3630 X	3065	-0-	-565	-0-	3065	3		N	-0-			-0-
07		3720 X	3613	-0-	-107	-0-	3613	3		N	-0-			-0-
08		3689 X	3596	-0-	-93	-0-	3596	3		N	-0-			-0-
09		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3		N	-0-			-0-
10		3627 X	3162	-0-	-465	-0-	3162	3		N	-0-			-0-
11		3510 X	3096	-0-	-414	-0-	3096	3		N	-0-			-0-
12		3627 X	2109	-0-	-1518	-0-	2109	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,482				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

01		2263 X	1019	-0-	-1244	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
02		1176 X	968	-0-	-208	-0-	968	3		N	-0-			-0-
03		1271 X	1056	-0-	-215	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
04		1140 X	1008	-0-	-132	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
05		1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
07		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
08		1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
09		1020 N	962	-0-	-58	-0-	962	3		N	-0-			-0-
10		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
11		1050 N	927	-0-	-123	-0-	927	3		N	-0-			-0-
12		992 N	944	-0-	-48	-0-	944	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,304				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
02		224 N	143	-0-	-81	-0-	143	3		N	-0-			-0-
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
04		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-			-0-
05		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
06		210 N	19	-0-	-191	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
11		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
12		248 N	171	-0-	-77	-0-	171	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,980				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2511 X	1038	-0-	-1473	-0-	1038 3		N	-0-			-0-
02		2128 X	1790	-0-	-338	-0-	1790 3		N	-0-			-0-
03		2294 X	2088	-0-	-206	-0-	2088 3		N	-0-			-0-
04		2190 X	2090	-0-	-100	-0-	2090 3		N	-0-			-0-
05		1984 X	1379	-0-	-605	-0-	1379 3		N	-0-			-0-
06		2010 X	929	-0-	-1081	-0-	929 3		N	-0-			-0-
07		2170 X	1268	-0-	-902	-0-	1268 3		N	-0-			-0-
08		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3		N	-0-			-0-
09		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		N	-0-			-0-
10		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 3		N	-0-			-0-
11		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3		N	-0-			-0-
12		2201 N	2123	-0-	-78	-0-	2123 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
06		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-			-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

01		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 3		N	-0-			-0-
02		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 3		N	-0-			-0-
03		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 3		N	-0-			-0-
04		2790 X	3632	-0-	842	-0-	3632 3		N	-0-			-0-
05		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 3		N	-0-			-0-
06		2790 X	1571	-0-	-1219	-0-	1571 3		N	-0-			-0-
07		2883 X	1010	-0-	-1873	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
08		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 3		N	-0-			-0-
09		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981 3		N	-0-			-0-
10		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404 3		N	-0-			-0-
11		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821 3		N	-0-			-0-
*12		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3	N	-0-	-0-	-0-
02		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3	N	-0-	-0-	-0-
03		3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3	N	-0-	-0-	-0-
04		2250 N	2700	-0-	450	-0-	2700	3	N	-0-	-0-	-0-
05		3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3	N	-0-	-0-	-0-
06		2250 N	1900	-0-	-350	-0-	1900	3	N	-0-	-0-	-0-
07		3100 N	3366	-0-	266	266	3366	3	N	-0-	-0-	-0-
08		3100 N	2916	-0-	-184	82	2916	3	N	-0-	-0-	-0-
09		2754 N	2672	-0-	-82	-0-	2672	3	N	-0-	-0-	-0-
10		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3	N	-0-	-0-	-0-
11		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3	N	-0-	-0-	-0-
*12		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			33,007			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		3100 N	4923	-0-	1823	1823	4923	3	N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	1585	-0-	1585	-0-	1585	3	N	-0-	-0-	-0-
05		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1950 X	1813	-0-	-137	-0-	1813	3	N	-0-	-0-	-0-
07		2015 X	1748	-0-	-267	-0-	1748	3	N	-0-	-0-	-0-
08		2015 X	1645	-0-	-370	-0-	1645	3	N	-0-	-0-	-0-
09		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3	N	-0-	-0-	-0-
10		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3	N	-0-	-0-	-0-
11		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3	N	-0-	-0-	-0-
*12		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,992			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700												
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-	-0-	-0-
*12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			738			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
02		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
03		2201 N	1373	-0-	-828	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
04		1980 N	1221	-0-	-759	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
05		2325 N	1863	-0-	-462	-0-	1863	3		N	-0-			-0-
06		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
07		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		N	-0-			-0-
08		1860 N	1659	-0-	-201	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
09		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3		N	-0-			-0-
10		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		N	-0-			-0-
11		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
*12		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

01		1891 X	1059	-0-	-832	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
02		1148 X	1010	-0-	-138	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
03		1178 X	1163	-0-	-15	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
04		1020 X	1152	-0-	132	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
05		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
06		1140 X	1087	-0-	-53	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
07		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
08		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3		N	-0-			-0-
09		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3		N	-0-			-0-
10		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3		N	-0-			-0-
11		2190 N	1179	-0-	-1011	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
12		2263 N	915	-0-	-1348	-0-	915	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

01		1860 N	640	-0-	-1220	-0-	640	3		N	-0-			-0-
02		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3		N	-0-			-0-
03		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3		N	-0-			-0-
04		630 N	1427	-0-	797	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
05		2170 N	1683	-0-	-487	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
06		1890 N	1434	-0-	-456	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
07		3100 N	3370	-0-	270	270	3370	3		N	-0-			-0-
08		2777 N	2507	-0-	-270	-0-	2507	3		N	-0-			-0-
09		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3		N	-0-			-0-
10		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3		N	-0-			-0-
11		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3		N	-0-			-0-
*12		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 23		WELL #:		21	RRCID ->	203468	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	9792	PERF. 8638 - 9666
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2108 X	216	-0-	-1892	-0-	216 3	N	-0-	-0-	
02		1484 X	292	-0-	-1192	-0-	292 3	N	-0-	-0-	
03		1643 X	382	-0-	-1261	-0-	382 3	N	-0-	-0-	
04		1590 X	812	-0-	-778	-0-	812 3	N	-0-	-0-	
05		527 X	184	-0-	-343	-0-	184 3	N	-0-	-0-	
06		360 X	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-	-0-	
07		837 X	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-	-0-	
08		186 N	18	-0-	-168	-0-	18 3	N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,904							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CGU 1		WELL #:		12	RRCID ->	203556	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	10020	PERF. 8774 - 9910
01		5394 X	4944	-0-	-450	-0-	4944 3	N	-0-	-0-	
02		4816 X	4446	-0-	-370	-0-	4446 3	N	-0-	-0-	
03		5301 X	4674	-0-	-627	-0-	4674 3	N	-0-	-0-	
04		5100 X	4747	-0-	-353	-0-	4747 3	N	-0-	-0-	
05		5177 X	4854	-0-	-323	-0-	4854 3	N	-0-	-0-	
06		4770 X	4607	-0-	-163	-0-	4607 3	N	-0-	-0-	
07		4929 X	4740	-0-	-189	-0-	4740 3	N	-0-	-0-	
08		4898 X	4704	-0-	-194	-0-	4704 3	N	-0-	-0-	
09		4740 X	4279	-0-	-461	-0-	4279 3	N	-0-	-0-	
10		4867 X	4853	-0-	-14	-0-	4853 3	N	-0-	-0-	
11		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661 3	N	-0-	-0-	
*12		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			56,256							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CGU 23		WELL #:		22	RRCID ->	203564	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	9795	PERF. 8500 - 9622
01		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3	N	-0-	-0-	
02		336 N	169	-0-	-167	-0-	169 3	N	-0-	-0-	
03		372 N	211	-0-	-161	-0-	211 3	N	-0-	-0-	
04		360 N	231	-0-	-129	-0-	231 3	N	-0-	-0-	
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-	-0-	
06		210 N	145	-0-	-65	-0-	145 3	N	-0-	-0-	
07		248 N	174	-0-	-74	-0-	174 3	N	-0-	-0-	
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-	-0-	
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-	-0-	
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-	-0-	
11		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3	N	-0-	-0-	
*12		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,017							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC													
CGU 26													
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 120023													
WELL #: 17										RRCID -> 203567		COMPL. DATE 06/09/2004	
										TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8564 - 9668	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3	N	-0-			-0-
02		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3	N	-0-			-0-
03		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3	N	-0-			-0-
04		540 X	351	-0-	-189	-0-	351	3	N	-0-			-0-
05		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3	N	-0-			-0-
06		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3	N	-0-			-0-
07		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3	N	-0-			-0-
08		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-			-0-
09		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3	N	-0-			-0-
10		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3	N	-0-			-0-
11		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3	N	-0-			-0-
*12		693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26										WELL #: 18		RRCID -> 203634		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 9817		PERF. 8558 - 9684	
01		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3	N	-0-			-0-						
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-						
03		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-			-0-						
04		1 N	848	-0-	847	-0-	848	3	N	-0-			-0-						
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-			-0-						
06		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-			-0-						
07		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3	N	-0-			-0-						
08		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3	N	-0-			-0-						
09		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3	N	-0-			-0-						
10		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3	N	-0-			-0-						
11		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	-0-			-0-						
*12		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-			-0-						

TOTAL GAS PROD: 14,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 203648		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8762 - 9227	
01		837 N	542	-0-	-295	-0-	542	3	N	-0-			-0-						
02		728 N	604	-0-	-124	-0-	604	3	N	-0-			-0-						
03		744 N	657	-0-	-87	-0-	657	3	N	-0-			-0-						
04		510 N	742	-0-	232	-0-	742	3	N	-0-			-0-						
05		682 N	617	-0-	-65	-0-	617	3	N	-0-			-0-						
06		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-			-0-						
07		775 N	663	-0-	-112	-0-	663	3	N	-0-			-0-						
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-			-0-						
09		630 N	629	-0-	-1	-0-	629	3	N	-0-			-0-						
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-			-0-						
11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-			-0-						
12		651 N	616	-0-	-35	-0-	616	3	N	-0-			-0-						

TOTAL GAS PROD: 7,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																		
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY					
//CONT.// 120023																		
CGU 36													WELL #: 4					
RRCID -> 203919													COMPL. DATE 06/04/2004					
TOTAL DEPTH 9650													PERF. 8960 - 9511					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3193 X	2314	-0-	-879	-0-	2283	3	31	9	Y	28	29	1			13	
02		2856 X	2092	-0-	-764	-0-	2067	3	25	9	Y	23	28	1			8	
03		3162 X	2842	-0-	-320	-0-	2785	3	57	9	Y	52	30	1			30	
04		2880 X	2549	-0-	-331	-0-	2534	3	15	9	Y	14	30	1			14	
05		2666 X	2609	-0-	-57	-0-	2580	3	29	9	Y	26	29	1			11	
06		2760 X	2548	-0-	-212	-0-	2506	3	42	9	Y	38	27	1			22	
07		2852 X	2489	-0-	-363	-0-	2480	3	9	9	Y	8					30	
08	DLQ	G-10	2343	-0-	2343	2343	2319	3	24	9	Y	22	27	1			25	
09	DLQ	G-10	2377	-0-	2377	4720	2351	3	26	9	Y	24	26	1			23	
10	DLQ	G-10	2400	-0-	2400	7120	2397	3	3	9	Y	3	24	1			2	
11		2700 N	2196	-0-	-504	6616	2193	3	3	9	Y	3	4	1			1	
*12		3100 N	2047	-0-	-1053	5563	2021	3	26	9	Y	24	16	1			9	
TOTAL GAS PROD:			28,806			TOTAL CONDENSATE PROD:			265									

INGRAM, J.B.													CNTY: PANOLA					
WELL #: 1													RRCID -> 204258					
COMPL. DATE 07/01/2004													TOTAL DEPTH 9660					
PERF. 8960 - 9539																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6386 X	5112	-0-	-1274	-0-	5045	3	67	9	Y	61	64	1			28	
02		5572 X	5337	-0-	-235	-0-	5273	3	64	9	Y	58	66	1			20	
03		6169 X	5916	-0-	-253	-0-	5795	3	121	9	Y	110	66	1			64	
04		5970 X	5585	-0-	-385	-0-	5553	3	32	9	Y	29	62	1			31	
05		5921 X	5833	-0-	-88	-0-	5771	3	62	9	Y	56	63	1			24	
06		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5636	3	96	9	Y	87	61	1			50	
07		5921 X	5794	-0-	-127	-0-	5773	3	21	9	Y	19					69	
08	DLQ	G-10	5790	-0-	5790	5790	5731	3	59	9	Y	54	61	1			62	
09	DLQ	G-10	5644	-0-	5644	11434	5578	3	66	9	Y	60	64	1			58	
10	DLQ	G-10	5643	-0-	5643	17077	5634	3	9	9	Y	8	60	1			6	
11		21951 X	4874	-0-	-17077	-0-	4811	3	63	9	Y	57	40	1			23	
*12		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6048	3	79	9	Y	72	69	1			26	
TOTAL GAS PROD:			67,387			TOTAL CONDENSATE PROD:			671									

CGU 26													CNTY: PANOLA					
WELL #: 19													RRCID -> 204259					
COMPL. DATE 08/10/2004													TOTAL DEPTH 9780					
PERF. 8580 - 9694																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-						-0-
02		1316 N	21	-0-	-1295	-0-	21	3			N	-0-						-0-
03		899 N	764	-0-	-135	-0-	764	3			N	-0-						-0-
04		360 N	12	-0-	-348	-0-	12	3			N	-0-						-0-
05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-						-0-
06		750 N	8	-0-	-742	-0-	8	3			N	-0-						-0-
07		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-						-0-
08		775 N	35	-0-	-740	-0-	35	3			N	-0-						-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-						-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-						-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-						-0-
*12		3100 N	3543	-0-	443	443	443	3	3543	3	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			5,705			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC															
CGU 31															
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED					
//CONT.// 120023															
WELL #: 11										RRCID -> 204307		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
								CODE	CODE			CODE	CODE		
01		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-		1436	3	N	-0-			-0-	
02		3052 X	1355	-0-	-1697	-0-		1355	3	N	-0-			-0-	
03		3379 X	1031	-0-	-2348	-0-		1031	3	N	-0-			-0-	
04		3270 X	958	-0-	-2312	-0-		958	3	N	-0-			-0-	
05		2356 X	907	-0-	-1449	-0-		907	3	N	-0-			-0-	
06		1440 X	823	-0-	-617	-0-		823	3	N	-0-			-0-	
07		1488 X	872	-0-	-616	-0-		872	3	N	-0-			-0-	
08		1023 X	764	-0-	-259	-0-		764	3	N	-0-			-0-	
09		960 X	742	-0-	-218	-0-		742	3	N	-0-			-0-	
10		899 X	791	-0-	-108	-0-		791	3	N	-0-			-0-	
11		840 X	791	-0-	-49	-0-		791	3	N	-0-			-0-	
12		868 X	810	-0-	-58	-0-		810	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,280			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 12										RRCID -> 204490		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LASHLEY, M. GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 12										RRCID -> 204525		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594	
01		3813 X	2271	-0-	-1542	-0-		2271	3	N	-0-			-0-	
02		2828 X	747	-0-	-2081	-0-		747	3	N	-0-			-0-	
03		3131 X	869	-0-	-2262	-0-		869	3	N	-0-			-0-	
04		3030 X	725	-0-	-2305	-0-		725	3	N	-0-			-0-	
05		2263 X	629	-0-	-1634	-0-		629	3	N	-0-			-0-	
06		2190 X	678	-0-	-1512	-0-		678	3	N	-0-			-0-	
07		868 X	518	-0-	-350	-0-		518	3	N	-0-			-0-	
08		868 X	457	-0-	-411	-0-		457	3	N	-0-			-0-	
09		720 X	514	-0-	-206	-0-		514	3	N	-0-			-0-	
10		713 X	575	-0-	-138	-0-		575	3	N	-0-			-0-	
11		690 X	562	-0-	-128	-0-		562	3	N	-0-			-0-	
*12		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-		1146	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,691			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3		N	-0-			-0-
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		N	-0-			-0-
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1962	-0-	822	-0-	1962 3		N	-0-			-0-
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3		N	-0-			-0-
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3		N	-0-			-0-
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3		N	-0-			-0-
08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3		N	-0-			-0-
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3		N	-0-			-0-
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 3		N	-0-			-0-
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3		N	-0-			-0-
*12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

01	3844 X	3402	-0-	-442	-0-	3402 3		N	-0-			-0-
02	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 3		N	-0-			-0-
03	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031 3		N	-0-			-0-
04	3540 X	3962	-0-	422	-0-	3962 3		N	-0-			-0-
05	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 3		N	-0-			-0-
06	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019 3		N	-0-			-0-
07	4092 X	2137	-0-	-1955	-0-	2137 3		N	-0-			-0-
08	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323 3		N	-0-			-0-
09	3960 X	3708	-0-	-252	-0-	3708 3		N	-0-			-0-
10	4092 X	3840	-0-	-252	-0-	3840 3		N	-0-			-0-
11	3960 X	3330	-0-	-630	-0-	3330 3		N	-0-			-0-
12	4092 X	3922	-0-	-170	-0-	3922 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

01	4309 X	4163	-0-	-146	-0-	4163 3		N	-0-			-0-
02	3892 X	3833	-0-	-59	-0-	3833 3		N	-0-			-0-
03	4278 X	4144	-0-	-134	-0-	4144 3		N	-0-			-0-
04	4140 X	3964	-0-	-176	-0-	3964 3		N	-0-			-0-
05	4247 X	3739	-0-	-508	-0-	3739 3		N	-0-			-0-
06	4110 X	3896	-0-	-214	-0-	3896 3		N	-0-			-0-
07	4247 X	2119	-0-	-2128	-0-	2119 3		N	-0-			-0-
08	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493 3		N	-0-			-0-
09	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 3		N	-0-			-0-
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 3		N	-0-			-0-
11	4350 X	3808	-0-	-542	-0-	3808 3		N	-0-			-0-
12	4495 X	3936	-0-	-559	-0-	3936 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 5		WELL #:		11	RRCID ->	205056	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8544 - 9634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3		N	-0-			-0-
02		2184 N	2160	-0-	-24	-0-	2160 3		N	-0-			-0-
03		2356 N	2327	-0-	-29	-0-	2327 3		N	-0-			-0-
04		2340 N	2236	-0-	-104	-0-	2236 3		N	-0-			-0-
05		2387 N	2347	-0-	-40	-0-	2347 3		N	-0-			-0-
06		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3		N	-0-			-0-
07		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3		N	-0-			-0-
08		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 3		N	-0-			-0-
09		2280 N	2275	-0-	-5	-0-	2275 3		N	-0-			-0-
10		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 3		N	-0-			-0-
11		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 3		N	-0-			-0-
*12		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,054

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17		WELL #:		21	RRCID ->	205228	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8412 - 9530	
01		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		N	-0-			-0-
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		N	-0-			-0-
03		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
04		1260 N	1162	-0-	-98	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
05		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		N	-0-			-0-
06		1230 N	793	-0-	-437	-0-	793 3		N	-0-			-0-
07		1209 N	757	-0-	-452	-0-	757 3		N	-0-			-0-
08		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-			-0-
09		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-			-0-
10		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
11		1230 N	1013	-0-	-217	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
12		1271 N	617	-0-	-654	-0-	617 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,531

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	205928	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	8778 - 9918
01		1302 N	1107	-0-	-195	-0-	1097 3	10 9	Y	9	9 1	2
02		1288 N	1148	-0-	-140	-0-	1136 3	12 9	Y	11	10 1	3
03		1271 N	920	-0-	-351	-0-	911 3	9 9	Y	8	9 1	2
04		1080 N	2199	-0-	1119	-0-	2181 3	18 9	Y	16	16 1	2
05		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2382 3	21 9	Y	19	16 1	5
06		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2380 3	17 9	Y	15	13 1	7
07		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2449 3	18 9	Y	16	17 1	6
08	DLQ	G-10	2448	-0-	2448	2448	2433 3	15 9	Y	14	13 1	7
09	DLQ	G-10	2040	-0-	2040	4488	2032 3	8 9	Y	7	8 1	6
10	DLQ	G-10	1856	-0-	1856	6344	1836 3	20 9	Y	18	22 1	2
11		2700 N	1527	-0-	-1173	-0-	1517 3	10 9	Y	9	9 1	2
*12		3100 N	1630	-0-	-1470	-0-	1620 3	10 9	Y	9	9 1	2

TOTAL GAS PROD: 22,142

TOTAL CONDENSATE PROD: 151

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023											
CGU 3		WELL #: 16		RRCID -> 206191		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	3727	-0-	-365	-0-	3727	3		N	-0-			-0-
02	3808 X	3750	-0-	-58	-0-	3750	3		N	-0-			-0-
03	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3		N	-0-			-0-
04	4080 X	4404	-0-	324	-0-	4404	3		N	-0-			-0-
05	4154 X	4067	-0-	-87	-0-	4067	3		N	-0-			-0-
06	4410 X	3061	-0-	-1349	-0-	3061	3		N	-0-			-0-
07	4557 X	3072	-0-	-1485	-0-	3072	3		N	-0-			-0-
08	4557 X	4112	-0-	-445	-0-	4112	3		N	-0-			-0-
09	4410 X	3904	-0-	-506	-0-	3904	3		N	-0-			-0-
10	4061 X	3942	-0-	-119	-0-	3942	3		N	-0-			-0-
11	3990 X	3800	-0-	-190	-0-	3800	3		N	-0-			-0-
12	4123 X	3967	-0-	-156	-0-	3967	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 30		WELL #: 11		RRCID -> 206192		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804					
01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3		N	-0-			-0-
02	3360 X	3290	-0-	-70	-0-	3290	3		N	-0-			-0-
03	3720 X	3350	-0-	-370	-0-	3350	3		N	-0-			-0-
04	3600 X	1715	-0-	-1885	-0-	1715	3		N	-0-			-0-
05	3720 X	1045	-0-	-2675	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
06	3600 X	1885	-0-	-1715	-0-	1885	3		N	-0-			-0-
07	3658 X	1582	-0-	-2076	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
08	3348 X	1621	-0-	-1727	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
09	1890 X	1481	-0-	-409	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
10	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3		N	-0-			-0-
11	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3		N	-0-			-0-
*12	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13		WELL #: 19		RRCID -> 206193		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494					
01	3906 X	3097	-0-	-809	-0-	3097	3		N	-0-			-0-
02	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3		N	-0-			-0-
03	22727 X	22727	-0-	-0-	-0-	22727	3		N	-0-			-0-
04	3300 X	24005	-0-	20705	-0-	24005	3		N	-0-			-0-
05	30134 X	30134	-0-	-0-	-0-	30134	3		N	-0-			-0-
06	25699 X	25699	-0-	-0-	-0-	25699	3		N	-0-			-0-
07	24294 X	24294	-0-	-0-	-0-	24294	3		N	-0-			-0-
08	21729 X	21729	-0-	-0-	-0-	21729	3		N	-0-			-0-
09	19604 X	19604	-0-	-0-	-0-	19604	3		N	-0-			-0-
10	12690 X	12690	-0-	-0-	-0-	12690	3		N	-0-			-0-
11	17924 X	17924	-0-	-0-	-0-	17924	3		N	-0-			-0-
*12	16051 X	16051	-0-	-0-	-0-	16051	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 224,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC															
HANCOCK, J.F. UNIT															
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED					
//CONT.// 120023															
WELL #: 16										RRCID -> 206463		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3534 X	1339	-0-	-2195	-0-	1339	3		N	-0-			-0-	
02		3192 X	2650	-0-	-542	-0-	2650	3		N	-0-			-0-	
03		3255 X	2708	-0-	-547	-0-	2708	3		N	-0-			-0-	
04		1680 X	2927	-0-	1247	-0-	2927	3		N	-0-			-0-	
05		2945 X	2853	-0-	-92	-0-	2853	3		N	-0-			-0-	
06		2850 X	2773	-0-	-77	-0-	2773	3		N	-0-			-0-	
07		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3		N	-0-			-0-	
08		3038 X	2843	-0-	-195	-0-	2843	3		N	-0-			-0-	
09		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3		N	-0-			-0-	
10		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3		N	-0-			-0-	
11		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3		N	-0-			-0-	
*12		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			35,643			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LASHLEY, M. GAS UNIT										TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607				
WELL #: 14										RRCID -> 206544		COMPL. DATE 11/05/2004		
01		4681 X	3563	-0-	-1118	-0-	3563	3		N	-0-			-0-
02		4228 X	3742	-0-	-486	-0-	3742	3		N	-0-			-0-
03		4650 X	4587	-0-	-63	-0-	4587	3		N	-0-			-0-
04		4110 X	4222	-0-	112	-0-	4222	3		N	-0-			-0-
05		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3		N	-0-			-0-
06		4440 X	4225	-0-	-215	-0-	4225	3		N	-0-			-0-
07		4588 X	4128	-0-	-460	-0-	4128	3		N	-0-			-0-
08		4588 X	3309	-0-	-1279	-0-	3309	3		N	-0-			-0-
09		4230 X	3513	-0-	-717	-0-	3513	3		N	-0-			-0-
10		4371 X	4036	-0-	-335	-0-	4036	3		N	-0-			-0-
11		4230 X	3599	-0-	-631	-0-	3599	3		N	-0-			-0-
12		4123 X	3880	-0-	-243	-0-	3880	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,011			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLMES, PRIESTLY UNIT										TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266				
WELL #: 13										RRCID -> 207704		COMPL. DATE 11/30/2004		
01		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3		N	-0-			-0-
02		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3		N	-0-			-0-
03		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3		N	-0-			-0-
04		2310 X	3467	-0-	1157	-0-	3467	3		N	-0-			-0-
05		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3		N	-0-			-0-
06		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3		N	-0-			-0-
07		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3		N	-0-			-0-
08		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3		N	-0-			-0-
09		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3		N	-0-			-0-
10		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3		N	-0-			-0-
11		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3		N	-0-			-0-
12		2387 X	2339	-0-	-48	-0-	2339	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,509			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	207712	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 8688 - 9267
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-		2446	3	N	-0-	-0-
02	2800 N	2837	-0-	37	37		2837	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	3136	-0-	36	73		3136	3	N	-0-	-0-
04	1980 N	3005	-0-	1025	-0-		3005	3	N	-0-	-0-
05	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-		3035	3	N	-0-	-0-
06	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-		2882	3	N	-0-	-0-
07	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-		3328	3	N	-0-	-0-
08	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-		3212	3	N	-0-	-0-
09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-		3202	3	N	-0-	-0-
10	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-		3379	3	N	-0-	-0-
11	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-		3067	3	N	-0-	-0-
*12	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-		3003	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	207848	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	9395	PERF. 8458 - 9324
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3689 X	1871	-0-	-1818	-0-		1871	3	N	-0-	-0-
02	3332 X	1545	-0-	-1787	-0-		1545	3	N	-0-	-0-
03	3596 X	1904	-0-	-1692	-0-		1904	3	N	-0-	-0-
04	2520 X	1594	-0-	-926	-0-		1594	3	N	-0-	-0-
05	2604 X	2106	-0-	-498	-0-		2106	3	N	-0-	-0-
06	1830 X	1700	-0-	-130	-0-		1700	3	N	-0-	-0-
07	1891 X	1808	-0-	-83	-0-		1808	3	N	-0-	-0-
08	2108 X	1660	-0-	-448	-0-		1660	3	N	-0-	-0-
09	2040 X	1621	-0-	-419	-0-		1621	3	N	-0-	-0-
10	2108 X	1489	-0-	-619	-0-		1489	3	N	-0-	-0-
11	1740 X	1471	-0-	-269	-0-		1471	3	N	-0-	-0-
*12	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-		1848	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 11		WELL #:		17	RRCID ->	207849	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	9674	PERF. 8394 - 9504
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4805 X	3491	-0-	-1314	-0-		3491	3	N	-0-	-0-
02	4340 X	2917	-0-	-1423	-0-		2917	3	N	-0-	-0-
03	4805 X	3721	-0-	-1084	-0-		3721	3	N	-0-	-0-
04	4110 X	3582	-0-	-528	-0-		3582	3	N	-0-	-0-
05	3751 X	2774	-0-	-977	-0-		2774	3	N	-0-	-0-
06	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-		4973	3	N	-0-	-0-
07	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-		4282	3	N	-0-	-0-
08	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-		4108	3	N	-0-	-0-
09	4650 X	3044	-0-	-1606	-0-		3044	3	N	-0-	-0-
10	4805 X	3417	-0-	-1388	-0-		3417	3	N	-0-	-0-
11	4650 X	2427	-0-	-2223	-0-		2427	3	N	-0-	-0-
12	4278 X	2825	-0-	-1453	-0-		2825	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		41,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2542 X	2485	-0-	-57	-0-	2485	3		N	-0-			-0-
02		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3		N	-0-			-0-
03		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3		N	-0-			-0-
04		2400 X	4155	-0-	1755	-0-	4155	3		N	-0-			-0-
05		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3		N	-0-			-0-
06		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3		N	-0-			-0-
07		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	3		N	-0-			-0-
08		4309 X	4280	-0-	-29	-0-	4280	3		N	-0-			-0-
09		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3		N	-0-			-0-
10		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3		N	-0-			-0-
11		4170 X	3891	-0-	-279	-0-	3891	3		N	-0-			-0-
12		4309 X	4298	-0-	-11	-0-	4298	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

01		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	3		N	-0-			-0-
02		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3		N	-0-			-0-
03		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3		N	-0-			-0-
04		3660 X	4839	-0-	1179	-0-	4839	3		N	-0-			-0-
05		3782 X	2810	-0-	-972	-0-	2810	3		N	-0-			-0-
06		3660 X	2733	-0-	-927	-0-	2733	3		N	-0-			-0-
07		3782 X	2561	-0-	-1221	-0-	2561	3		N	-0-			-0-
08		3782 X	2636	-0-	-1146	-0-	2636	3		N	-0-			-0-
09		3660 X	2564	-0-	-1096	-0-	2564	3		N	-0-			-0-
10		2821 X	2760	-0-	-61	-0-	2760	3		N	-0-			-0-
11		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3		N	-0-			-0-
*12		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

01		3906 X	3243	-0-	-663	-0-	3243	3		N	-0-			-0-
02		3528 X	2978	-0-	-550	-0-	2978	3		N	-0-			-0-
03		3782 X	3045	-0-	-737	-0-	3045	3		N	-0-			-0-
04		3660 X	2935	-0-	-725	-0-	2935	3		N	-0-			-0-
05		3658 X	3125	-0-	-533	-0-	3125	3		N	-0-			-0-
06		3180 X	2994	-0-	-186	-0-	2994	3		N	-0-			-0-
07		3286 X	3134	-0-	-152	-0-	3134	3		N	-0-			-0-
08		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3		N	-0-			-0-
09		3030 X	2823	-0-	-207	-0-	2823	3		N	-0-			-0-
10		3131 X	2967	-0-	-164	-0-	2967	3		N	-0-			-0-
11		3120 X	2795	-0-	-325	-0-	2795	3		N	-0-			-0-
12		3224 X	2970	-0-	-254	-0-	2970	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																		
CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4464 X	3811	-0-	-653	-0-	3811	3				N	-0-					-0-
02		4032 X	3593	-0-	-439	-0-	3593	3				N	-0-					-0-
03		4030 X	3978	-0-	-52	-0-	3978	3				N	-0-					-0-
04		3900 X	3844	-0-	-56	-0-	3844	3				N	-0-					-0-
05		4030 X	3930	-0-	-100	-0-	3930	3				N	-0-					-0-
06		3840 X	3638	-0-	-202	-0-	3638	3				N	-0-					-0-
07		3968 X	3851	-0-	-117	-0-	3851	3				N	-0-					-0-
08		3968 X	3766	-0-	-202	-0-	3766	3				N	-0-					-0-
09		3840 X	3588	-0-	-252	-0-	3588	3				N	-0-					-0-
10		3937 X	3664	-0-	-273	-0-	3664	3				N	-0-					-0-
11		3720 X	3508	-0-	-212	-0-	3508	3				N	-0-					-0-
12		3844 X	3530	-0-	-314	-0-	3530	3				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			44,701			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912																		

01		2015 N	542	-0-	-1473	-0-	542	3				Y	-0-					4
02		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1937	3	18	9	Y	16	13	1				7
03		2015 N	1618	-0-	-397	-0-	1606	3	12	9	Y	11	12	1				6
04		510 N	1506	-0-	996	-0-	1494	3	12	9	Y	11	11	1				6
05		2015 N	1465	-0-	-550	-0-	1455	3	10	9	Y	9	11	1				4
06		1560 N	1389	-0-	-171	-0-	1378	3	11	9	Y	10						14
07		1550 N	1428	-0-	-122	-0-	1421	3	7	9	Y	6	10	1				10
08	DLQ	G-10	1399	-0-	1399	1399	1395	3	4	9	Y	4	10	1				4
09	DLQ	G-10	1341	-0-	1341	2740	1341	3			Y	-0-						4
10	DLQ	G-10	1392	-0-	1392	4132	1381	3	11	9	Y	10	10	1				4
11		2700 N	1324	-0-	-1376	-0-	2756	3			Y	-0-						4
*12		3100 N	1372	-0-	-1728	-0-	1028	3	13	9	Y	12	10	1				6
TOTAL GAS PROD:			16,731			TOTAL CONDENSATE PROD:			89									

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514																		

01		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3				N	-0-					-0-
02		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3				N	-0-					-0-
03		2728 X	2688	-0-	-40	-0-	2688	3				N	-0-					-0-
04		2640 X	2612	-0-	-28	-0-	2612	3				N	-0-					-0-
05		2821 X	2103	-0-	-718	-0-	2103	3				N	-0-					-0-
06		2730 X	2013	-0-	-717	-0-	2013	3				N	-0-					-0-
07		2821 X	2085	-0-	-736	-0-	2085	3				N	-0-					-0-
08		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3				N	-0-					-0-
09		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3				N	-0-					-0-
10		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3				N	-0-					-0-
11		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3				N	-0-					-0-
*12		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			29,159			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 6		WELL #:		18	RRCID ->	210582	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8660 - 9770	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5673 X	4681	-0-	-992	-0-	4681	3		N	-0-			-0-
02	5124 X	3740	-0-	-1384	-0-	3740	3		N	-0-			-0-
03	5673 X	2657	-0-	-3016	-0-	2657	3		N	-0-			-0-
04	4710 X	4328	-0-	-382	-0-	4328	3		N	-0-			-0-
05	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	3		N	-0-			-0-
06	4530 X	4432	-0-	-98	-0-	4432	3		N	-0-			-0-
07	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3		N	-0-			-0-
08	5549 X	5542	-0-	-7	-0-	5542	3		N	-0-			-0-
09	5370 X	3996	-0-	-1374	-0-	3996	3		N	-0-			-0-
10	5549 X	4223	-0-	-1326	-0-	4223	3		N	-0-			-0-
11	5370 X	5010	-0-	-360	-0-	5010	3		N	-0-			-0-
12	5549 X	4237	-0-	-1312	-0-	4237	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INGRAM, J.B.		WELL #:		3	RRCID ->	212293	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9050 - 9517	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1240 X	725	-0-	-515	-0-	715	3	10 9	Y	9	8 1		4
02	756 N	557	-0-	-199	-0-	550	3	7 9	Y	6	8 1		2
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1015	3	20 9	Y	18	10 1		10
04	690 N	774	-0-	84	-0-	770	3	4 9	Y	4	10 1		4
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1383	3	15 9	Y	14	12 1		6
06	990 N	907	-0-	-83	-0-	892	3	15 9	Y	14	12 1		8
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	3	4 9	Y	4			12
08	DLQ G-10	1009	-0-	1009	1009	999	3	10 9	Y	9	10 1		11
09	DLQ G-10	1202	-0-	1202	2211	1190	3	12 9	Y	11	11 1		11
10	DLQ G-10	1278	-0-	1278	3489	1276	3	2 9	Y	2	12 1		1
11	2700 N	963	-0-	-1737	1752	952	3	11 9	Y	10	7 1		4
*12	1767 N	15	-0-	-1752	-0-	5	3	10 9	Y	9	10 1		3
TOTAL GAS PROD:		10,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		110							

CGU 15		WELL #:		18	RRCID ->	212424	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8442 - 9590	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2201 N	1675	-0-	-526	-0-	1675	3		N	-0-			-0-
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-			-0-
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3		N	-0-			-0-
04	1620 N	1198	-0-	-422	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3		N	-0-			-0-
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3		N	-0-			-0-
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
08	1891 N	1540	-0-	-351	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
09	2100 N	1202	-0-	-898	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-			-0-
11	1500 N	1204	-0-	-296	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
*12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																	
CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2201 N	1228	-0-	-973	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
02		1988 N	978	-0-	-1010	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
04		1200 N	1137	-0-	-63	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
05		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06		2130 N	1091	-0-	-1039	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
07		1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08		1147 N	1049	-0-	-98	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
09		1080 N	554	-0-	-526	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10		3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
11		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*12		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			17,649			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2573 N	2322	-0-	-251	-0-	2291	3	31	9	Y	28	27	1			13
02		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2197	3	25	9	Y	23	28	1			8
03		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2513	3	53	9	Y	48	28	1			28
04		2220 N	2350	-0-	130	-0-	2337	3	13	9	Y	12	27	1			13
05		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2353	3	25	9	Y	23	26	1			10
06		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2295	3	39	9	Y	35	25	1			20
07		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2335	3	9	9	Y	8					28
08	DLQ	G-10	2365	-0-	2365	2365	2341	3	24	9	Y	22	25	1			25
09	DLQ	G-10	2619	-0-	2619	4984	2591	3	28	9	Y	25	26	1			24
10	DLQ	G-10	2927	-0-	2927	7911	2923	3	4	9	Y	4	25	1			3
11		2700 N	2803	-0-	103	8014	2741	3	62	9	Y	56	36	1			23
*12		3100 N	2340	-0-	-760	7254	2309	3	31	9	Y	28	41	1			10
TOTAL GAS PROD:			29,570			TOTAL CONDENSATE PROD:			312								

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
03		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
04		1020 N	1813	-0-	793	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
05		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
06		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
07		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
08		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
09		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
10		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
11		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
*12		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			22,604			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 3		N	-0-	-0-	
02		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 3		N	-0-	-0-	
03		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445 3		N	-0-	-0-	
04		3150 X	3389	-0-	239	-0-	3389 3		N	-0-	-0-	
05		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685 3		N	-0-	-0-	
06		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 3		N	-0-	-0-	
07		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 3		N	-0-	-0-	
08		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 3		N	-0-	-0-	
09		3150 X	2806	-0-	-344	-0-	2806 3		N	-0-	-0-	
10		3255 X	3249	-0-	-6	-0-	3249 3		N	-0-	-0-	
11		3150 X	3072	-0-	-78	-0-	3072 3		N	-0-	-0-	
12		3255 X	3056	-0-	-199	-0-	3056 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			42,725	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

01		1705 X	895	-0-	-810	-0-	895 3		N	-0-	-0-	
02		1540 X	867	-0-	-673	-0-	867 3		N	-0-	-0-	
03		1705 X	1304	-0-	-401	-0-	1304 3		N	-0-	-0-	
04		1290 X	2111	-0-	821	-0-	2111 3		N	-0-	-0-	
05		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361 3		N	-0-	-0-	
06		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3		N	-0-	-0-	
07		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508 3		N	-0-	-0-	
08		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3		N	-0-	-0-	
09		2280 N	1913	-0-	-367	-0-	1913 3		N	-0-	-0-	
10		2356 N	1906	-0-	-450	-0-	1906 3		N	-0-	-0-	
11		2280 N	1533	-0-	-747	-0-	1533 3		N	-0-	-0-	
12		1984 N	800	-0-	-1184	-0-	800 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,189	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

01		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188 3		N	-0-	-0-	
02		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3		N	-0-	-0-	
03		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-	-0-	
04		720 X	891	-0-	171	-0-	891 3		N	-0-	-0-	
05		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3		N	-0-	-0-	
06		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		N	-0-	-0-	
07		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-	-0-	
08		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		N	-0-	-0-	
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-	-0-	
10		744 N	243	-0-	-501	-0-	243 3		N	-0-	-0-	
11		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		N	-0-	-0-	
12		744 N	539	-0-	-205	-0-	539 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,481	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC													
CGU 22													
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 120023													
WELL #: 22										RRCID -> 224030		COMPL. DATE 10/28/2006	
										TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8590 - 9326	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3	N	-0-			-0-
02		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3	N	-0-			-0-
03		2294 N	905	-0-	-1389	-0-	905	3	N	-0-			-0-
04		2610 N	1164	-0-	-1446	-0-	1164	3	N	-0-			-0-
05		3100 N	3330	-0-	230	230	3330	3	N	-0-			-0-
06		2945 N	2715	-0-	-230	-0-	2715	3	N	-0-			-0-
07		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3	N	-0-			-0-
08		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3	N	-0-			-0-
09		2670 X	2456	-0-	-214	-0-	2456	3	N	-0-			-0-
10		2759 X	1454	-0-	-1305	-0-	1454	3	N	-0-			-0-
11		2670 X	546	-0-	-2124	-0-	546	3	N	-0-			-0-
12		2759 X	624	-0-	-2135	-0-	624	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,059			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 27										TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8504 - 9714	
WELL #: 14										RRCID -> 224033		COMPL. DATE 10/18/2006	
01		1581 X	11	-0-	-1570	-0-	11	3	N	-0-			-0-
02		12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	12767	3	N	-0-			-0-
03		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3	N	-0-			-0-
04		11 N	17849	-0-	17838	-0-	17849	3	N	-0-			-0-
05		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3	N	-0-			-0-
06		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3	N	-0-			-0-
07		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3	N	-0-			-0-
08		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3	N	-0-			-0-
09		11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	3	N	-0-			-0-
10		12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	3	N	-0-			-0-
11		16370 X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	3	N	-0-			-0-
*12		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			98,859			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 9										TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8484 - 9628	
WELL #: 11										RRCID -> 224081		COMPL. DATE 07/05/2006	
01		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3	N	-0-			-0-
02		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3	N	-0-			-0-
03		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3	N	-0-			-0-
04		1620 X	2322	-0-	702	-0-	2322	3	N	-0-			-0-
05		2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3	N	-0-			-0-
06		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3	N	-0-			-0-
07		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3	N	-0-			-0-
08		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3	N	-0-			-0-
09		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3	N	-0-			-0-
10		1674 X	1274	-0-	-400	-0-	1274	3	N	-0-			-0-
11		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3	N	-0-			-0-
*12		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,119			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	71	-0-	-890	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02	784 N	115	-0-	-669	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
04	60 N	106	-0-	46	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
06	660 N	113	-0-	-547	-0-	113	3		N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
*12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

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

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

01	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3		N	-0-			-0-
02	6524 X	6472	-0-	-52	-0-	6472	3		N	-0-			-0-
03	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3		N	-0-			-0-
04	6990 X	7087	-0-	97	-0-	7087	3		N	-0-			-0-
05	7223 X	6260	-0-	-963	-0-	6260	3		N	-0-			-0-
06	6990 X	6822	-0-	-168	-0-	6822	3		N	-0-			-0-
07	7223 X	6343	-0-	-880	-0-	6343	3		N	-0-			-0-
08	7223 X	3869	-0-	-3354	-0-	3869	3		N	-0-			-0-
09	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3		N	-0-			-0-
10	7037 X	6946	-0-	-91	-0-	6946	3		N	-0-			-0-
11	6810 X	5046	-0-	-1764	-0-	5046	3		N	-0-			-0-
12	7223 X	7024	-0-	-199	-0-	7024	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		78,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1065 3	14 9		Y	13	12 1	6
02		1092 N	832	-0-	-260	-0-	822 3	10 9		Y	9	12 1	3
03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	979 3	21 9		Y	19	11 1	11
04		1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1018 3	7 9		Y	6	11 1	6
05		930 N	926	-0-	-4	-0-	916 3	10 9		Y	9	11 1	4
06		960 N	945	-0-	-15	-0-	930 3	15 9		Y	14	10 1	8
07		1054 N	893	-0-	-161	-0-	890 3	3 9		Y	3		11
08	DLQ	G-10	987	-0-	987	987	977 3	10 9		Y	9	10 1	10
09	DLQ	G-10	887	-0-	887	1874	876 3	11 9		Y	10	11 1	9
10	DLQ	G-10	892	-0-	892	2766	791 3	101 9		Y	92	24 1	77
11		3421 X	655	-0-	-2766	-0-	647 3	8 9		Y	7	81 1	3
*12		820 X	820	-0-	-0-	-0-	810 3	10 9		Y	9	9 1	3
TOTAL GAS PROD:			10,941			TOTAL CONDENSATE PROD:			200				

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650													
01		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3			N	-0-		-0-
02		224 X	8	-0-	-216	-0-	8 3			N	-0-		-0-
03		3503 X	6	-0-	-3497	-0-	6 3			N	-0-		-0-
04		3390 X	118	-0-	-3272	-0-	118 3			N	-0-		-0-
05		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-				N	-0-		-0-
06		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-		-0-
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
08		217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 3			N	-0-		-0-
09		135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 3			N	-0-		-0-
10		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3			N	-0-		-0-
11		685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 3			N	-0-		-0-
12		217 X	104	-0-	-113	-0-	104 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,675			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		8277 X	4268	-0-	-4009	-0-	4212	3	56	9	Y	51	54 1	13
02		7476 X	4090	-0-	-3386	-0-	4050	3	40	9	Y	36	41 1	8
03		8277 X	4303	-0-	-3974	-0-	4246	3	57	9	Y	52	56 1	4
04		6090 X	5214	-0-	-876	-0-	5160	3	54	9	Y	49	40 1	13
05		8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	8153	3	63	9	Y	57	58 1	12
06		4380 X	98	-0-	-4282	-0-	97	3	1	9	Y	1	13 1	-0-
07		14729 X	14729	-0-	-0-	-0-	14589	3	140	9	Y	127	91 1	36
08	DLQ	G-10	9292	-0-	9292	-0-	9213	3	79	9	Y	72	90 1	18
09	DLQ	G-10	8337	-0-	8337	-0-	8260	3	77	9	Y	70	63 1	25
10	DLQ	G-10	5577	-0-	5577	-0-	5531	3	46	9	Y	42	52 1	15
11		23206 X	-0-	-0-	-23206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15 1	-0-
*12		8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8865	3	106	9	Y	96	72 1	24
TOTAL GAS PROD:			73,095			TOTAL CONDENSATE PROD:			653					

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590														

01		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	3			N	-0-		-0-
02		7308 X	4578	-0-	-2730	-0-	4578	3			N	-0-		-0-
03		8091 X	6282	-0-	-1809	-0-	6282	3			N	-0-		-0-
04		7830 X	4795	-0-	-3035	-0-	4795	3			N	-0-		-0-
05		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			N	-0-		-0-
06		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3			N	-0-		-0-
07		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3			N	-0-		-0-
08		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	3			N	-0-		-0-
09		6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-		-0-
10		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	3			N	-0-		-0-
11		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			N	-0-		-0-
12		7006 X	6942	-0-	-64	-0-	6942	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			75,145			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145														

01		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-		-0-
02		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-		-0-
03		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-		-0-
04		3450 X	3787	-0-	337	-0-	3787	3			N	-0-		-0-
05		3565 X	3517	-0-	-48	-0-	3517	3			N	-0-		-0-
06		3450 X	2452	-0-	-998	-0-	2452	3			N	-0-		-0-
07		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-		-0-
08		3565 X	2021	-0-	-1544	-0-	2021	3			N	-0-		-0-
09		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-		-0-
10		3565 X	1740	-0-	-1825	-0-	1740	3			N	-0-		-0-
11		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-		-0-
*12		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,714			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//	120023										
CGU 20			WELL #:	16	RRCID ->	230883	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8534 - 9598		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

LASHLEY, M. GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	230891	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8780 - 9598		

01		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3		N	-0-			-0-
02		2100 N	1538	-0-	-562	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
03		2201 N	1280	-0-	-921	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
04		2250 N	1886	-0-	-364	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
05		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3		N	-0-			-0-
06		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3		N	-0-			-0-
07		1953 N	1369	-0-	-584	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
08		2325 N	776	-0-	-1549	-0-	776	3		N	-0-			-0-
09		2250 N	1942	-0-	-308	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
10		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
11		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3		N	-0-			-0-
*12		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,647				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 17			WELL #:	15	RRCID ->	232264	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8450 - 9582		

01		310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3		N	-0-			-0-
02		252 N	242	-0-	-10	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-			-0-
04		270 N	266	-0-	-4	-0-	266	3		N	-0-			-0-
05		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-
06		270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-			-0-
07		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-			-0-
08		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3		N	-0-			-0-
09		270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3		N	-0-			-0-
10		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			-0-
11		270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3		N	-0-			-0-
12		279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,132				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6634 X	5878	-0-	-756	-0-	5878	3		N	-0-			-0-
02		5992 X	4559	-0-	-1433	-0-	4559	3		N	-0-			-0-
03		6634 X	3359	-0-	-3275	-0-	3359	3		N	-0-			-0-
04		6150 X	5838	-0-	-312	-0-	5838	3		N	-0-			-0-
05		6231 X	6104	-0-	-127	-0-	6104	3		N	-0-			-0-
06		5700 X	5596	-0-	-104	-0-	5596	3		N	-0-			-0-
07		6045 X	5965	-0-	-80	-0-	5965	3		N	-0-			-0-
08		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3		N	-0-			-0-
09		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	3		N	-0-			-0-
10		6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3		N	-0-			-0-
11		6000 X	5939	-0-	-61	-0-	5939	3		N	-0-			-0-
12		6200 X	5563	-0-	-637	-0-	5563	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,178			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276														
01		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3		Y	-0-			-0-
02		3248 X	3086	-0-	-162	-0-	3086	3		Y	-0-			-0-
03		3441 X	3403	-0-	-38	-0-	3403	3		Y	-0-			-0-
04		3300 X	3250	-0-	-50	-0-	3250	3		Y	-0-			-0-
05		3410 X	2551	-0-	-859	-0-	2551	3		Y	-0-			-0-
06		3300 X	3257	-0-	-43	-0-	3257	3		Y	-0-			-0-
07		3410 X	3142	-0-	-268	-0-	3142	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	2982	-0-	2982	2982	2982	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	2850	-0-	2850	5832	2850	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2913	-0-	2913	8745	2913	3		Y	-0-			-0-
11		11565 X	2820	-0-	-8745	-0-	2820	3		Y	-0-			-0-
*12		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,505			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278														
01		1178 N	1038	-0-	-140	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
02		1036 N	929	-0-	-107	-0-	929	3		N	-0-			-0-
03		1085 N	998	-0-	-87	-0-	998	3		N	-0-			-0-
04		990 N	942	-0-	-48	-0-	942	3		N	-0-			-0-
05		1023 N	989	-0-	-34	-0-	989	3		N	-0-			-0-
06		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
07		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			-0-
08		992 N	984	-0-	-8	-0-	984	3		N	-0-			-0-
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-
10		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
11		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
*12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,114			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//	120023									
LASHLEY, M. GAS UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	234194	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8416 - 9639	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		4309 X	3765	-0-	-544	-0-	3765 3		N	-0-			-0-
02		3836 X	3827	-0-	-9	-0-	3827 3		N	-0-			-0-
03		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198 3		N	-0-			-0-
04		3930 X	3790	-0-	-140	-0-	3790 3		N	-0-			-0-
05		4247 X	3634	-0-	-613	-0-	3634 3		N	-0-			-0-
06		4110 X	3178	-0-	-932	-0-	3178 3		N	-0-			-0-
07		4247 X	3341	-0-	-906	-0-	3341 3		N	-0-			-0-
08		4185 X	3260	-0-	-925	-0-	3260 3		N	-0-			-0-
09		3780 X	3485	-0-	-295	-0-	3485 3		N	-0-			-0-
10		3627 X	3506	-0-	-121	-0-	3506 3		N	-0-			-0-
11		3240 X	2758	-0-	-482	-0-	2758 3		N	-0-			-0-
12		3596 X	3322	-0-	-274	-0-	3322 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,064				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 25			WELL #:	19	RRCID ->	234395	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	8588 - 9720	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1457 X	1256	-0-	-201	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
02		1316 X	102	-0-	-1214	-0-	102 3		N	-0-			-0-
03		1457 X	774	-0-	-683	-0-	774 3		N	-0-			-0-
04		1410 X	1335	-0-	-75	-0-	1335 3		N	-0-			-0-
05		1457 X	120	-0-	-1337	-0-	120 3		N	-0-			-0-
06		1230 X	14	-0-	-1216	-0-	14 3		N	-0-			-0-
07		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-
08		124 N	2	-0-	-122	-0-	2 3		N	-0-			-0-
09		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
*12		2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,581				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 14			WELL #:	15	RRCID ->	234515	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8741 - 9736	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2604 X	1936	-0-	-668	-0-	1936 3		N	-0-			-0-
02		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 3		N	-0-			-0-
03		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959 3		N	-0-			-0-
04		2280 X	2337	-0-	57	-0-	2337 3		N	-0-			-0-
05		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 3		N	-0-			-0-
06		2520 X	1714	-0-	-806	-0-	1714 3		N	-0-			-0-
07		2604 X	1425	-0-	-1179	-0-	1425 3		N	-0-			-0-
08		2604 X	1743	-0-	-861	-0-	1743 3		N	-0-			-0-
09		2520 X	1625	-0-	-895	-0-	1625 3		N	-0-			-0-
10		2604 X	1718	-0-	-886	-0-	1718 3		N	-0-			-0-
11		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		N	-0-			-0-
12		1736 X	1709	-0-	-27	-0-	1709 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,763				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
WALTON, MARY		WELL #:		7	RRCID ->	234672	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	9931	PERF. 8830 -	9400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
04	30 N	134	-0-	104	-0-	133	3	1	9	Y	1		1
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-	1 1	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-		-0-
07	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	3			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	38	-0-	38	71	38	3			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	40	-0-	40	111	40	3			Y	-0-		-0-
11	207 N	96	-0-	-111	-0-	95	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:				515	TOTAL CONDENSATE PROD:						3		

CGU 13		WELL #:		16	RRCID ->	234702	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	9724	PERF. 8344 -	9510
01	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-	-0-
02	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3			N	-0-	-0-
03	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			N	-0-	-0-
04	3420 X	3557	-0-	137	-0-	3557	3			N	-0-	-0-
05	3534 X	3260	-0-	-274	-0-	3260	3			N	-0-	-0-
06	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			N	-0-	-0-
07	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	3			N	-0-	-0-
08	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-	-0-
09	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-	-0-
10	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-	-0-
11	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-	-0-
*12	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		57,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 13		WELL #:		17	RRCID ->	234708	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 8310 -	9494
01	3906 X	3247	-0-	-659	-0-	3247	3			N	-0-	-0-
02	3528 X	2911	-0-	-617	-0-	2911	3			N	-0-	-0-
03	3906 X	3285	-0-	-621	-0-	3285	3			N	-0-	-0-
04	3780 X	3705	-0-	-75	-0-	3705	3			N	-0-	-0-
05	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-	-0-
06	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-	-0-
07	3844 X	3699	-0-	-145	-0-	3699	3			N	-0-	-0-
08	3844 X	3370	-0-	-474	-0-	3370	3			N	-0-	-0-
09	3720 X	3206	-0-	-514	-0-	3206	3			N	-0-	-0-
10	3720 X	3046	-0-	-674	-0-	3046	3			N	-0-	-0-
11	3570 X	2949	-0-	-621	-0-	2949	3			N	-0-	-0-
12	3689 X	2985	-0-	-704	-0-	2985	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		39,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 12		WELL #:		13	RRCID ->	234881	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9908	PERF. 8624 - 9725
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5363 X	3817	-0-	-1546	-0-	3817 3	N	-0-	-0-	
02		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059 3	N	-0-	-0-	
03		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306 3	N	-0-	-0-	
04		4710 X	5071	-0-	361	-0-	5071 3	N	-0-	-0-	
05		5611 X	4795	-0-	-816	-0-	4795 3	N	-0-	-0-	
06		5430 X	3674	-0-	-1756	-0-	3674 3	N	-0-	-0-	
07		5611 X	4372	-0-	-1239	-0-	4372 3	N	-0-	-0-	
08		5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386 3	N	-0-	-0-	
09		5070 X	3468	-0-	-1602	-0-	3468 3	N	-0-	-0-	
10		4805 X	3305	-0-	-1500	-0-	3305 3	N	-0-	-0-	
11		5220 X	3698	-0-	-1522	-0-	3698 3	N	-0-	-0-	
12		5394 X	3725	-0-	-1669	-0-	3725 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		51,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	234884	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 8430 - 9282
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3	N	-0-	-0-	
02		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3	N	-0-	-0-	
03		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3	N	-0-	-0-	
04		1080 N	2249	-0-	1169	-0-	2249 3	N	-0-	-0-	
05		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3	N	-0-	-0-	
06		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3	N	-0-	-0-	
07		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3	N	-0-	-0-	
08		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3	N	-0-	-0-	
09		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 3	N	-0-	-0-	
10		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3	N	-0-	-0-	
11		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3	N	-0-	-0-	
*12		3100 N	14061	-0-	10961	-0-	14061 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 3		WELL #:		20	RRCID ->	235314	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 8526 - 9680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435 3	N	-0-	-0-	
02		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 3	N	-0-	-0-	
03		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3	N	-0-	-0-	
04		2220 N	2350	-0-	130	-0-	2350 3	N	-0-	-0-	
05		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3	N	-0-	-0-	
06		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3	N	-0-	-0-	
07		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3	N	-0-	-0-	
08		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 3	N	-0-	-0-	
09		2220 N	2181	-0-	-39	-0-	2181 3	N	-0-	-0-	
10		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3	N	-0-	-0-	
11		2220 N	2126	-0-	-94	-0-	2126 3	N	-0-	-0-	
12		2263 N	1691	-0-	-572	-0-	1691 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		1209 N	520	-0-	-689	-0-	520	3		N	-0-			-0-
02		1428 N	1225	-0-	-203	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
03		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
04		510 N	1155	-0-	645	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
05		1364 N	831	-0-	-533	-0-	831	3		N	-0-			-0-
06		3000 N	3992	-0-	992	992	3992	3		N	-0-			-0-
07		3100 N	2616	-0-	-484	508	2616	3		N	-0-			-0-
08		1853 N	1345	-0-	-508	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
09		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
10		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3		N	-0-			-0-
11		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3		N	-0-			-0-
*12		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,822			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548														

01		4123 X	3707	-0-	-416	-0-	3707	3		N	-0-			-0-
02		3640 X	3352	-0-	-288	-0-	3352	3		N	-0-			-0-
03		4030 X	3903	-0-	-127	-0-	3903	3		N	-0-			-0-
04		3780 X	3610	-0-	-170	-0-	3610	3		N	-0-			-0-
05		3844 X	3690	-0-	-154	-0-	3690	3		N	-0-			-0-
06		3780 X	3469	-0-	-311	-0-	3469	3		N	-0-			-0-
07		3906 X	3580	-0-	-326	-0-	3580	3		N	-0-			-0-
08		3906 X	3622	-0-	-284	-0-	3622	3		N	-0-			-0-
09		3600 X	3376	-0-	-224	-0-	3376	3		N	-0-			-0-
10		3689 X	3462	-0-	-227	-0-	3462	3		N	-0-			-0-
11		3510 X	3259	-0-	-251	-0-	3259	3		N	-0-			-0-
12		3627 X	3390	-0-	-237	-0-	3390	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,420			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400														

01		5611 X	1533	-0-	-4078	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
02		5068 X	1971	-0-	-3097	-0-	1971	3		N	-0-			-0-
03		5301 X	2594	-0-	-2707	-0-	2594	3		N	-0-			-0-
04		4500 X	2634	-0-	-1866	-0-	2634	3		N	-0-			-0-
05		2914 X	2625	-0-	-289	-0-	2625	3		N	-0-			-0-
06		2520 X	1070	-0-	-1450	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
07		2728 X	2376	-0-	-352	-0-	2376	3		N	-0-			-0-
08		2728 X	1231	-0-	-1497	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
09		2640 X	438	-0-	-2202	-0-	438	3		N	-0-			-0-
10		2635 X	945	-0-	-1690	-0-	945	3		N	-0-			-0-
11		2310 X	2306	-0-	-4	-0-	2306	3		N	-0-			-0-
*12		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,434			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6634 X	6095	-0-	-539	-0-	6095	3			N	-0-			-0-
02		5992 X	5750	-0-	-242	-0-	5750	3			N	-0-			-0-
03		6634 X	6407	-0-	-227	-0-	6407	3			N	-0-			-0-
04		6420 X	6243	-0-	-177	-0-	6243	3			N	-0-			-0-
05		6417 X	6397	-0-	-20	-0-	6397	3			N	-0-			-0-
06		6210 X	6128	-0-	-82	-0-	6128	3			N	-0-			-0-
07		6448 X	6250	-0-	-198	-0-	6250	3			N	-0-			-0-
08		6448 X	6376	-0-	-72	-0-	6376	3			N	-0-			-0-
09		6240 X	5281	-0-	-959	-0-	5281	3			N	-0-			-0-
10		6386 X	5543	-0-	-843	-0-	5543	3			N	-0-			-0-
11		6180 X	5050	-0-	-1130	-0-	5050	3			N	-0-			-0-
12		6386 X	5168	-0-	-1218	-0-	5168	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,688				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

01		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			N	-0-			-0-
02		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3			N	-0-			-0-
03		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	3			N	-0-			-0-
04		6600 X	7153	-0-	553	-0-	7153	3			N	-0-			-0-
05		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	3			N	-0-			-0-
06		6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	3			N	-0-			-0-
07		6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	3			N	-0-			-0-
08		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	3			N	-0-			-0-
09		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3			N	-0-			-0-
10		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			N	-0-			-0-
11		6600 X	6324	-0-	-276	-0-	6324	3			N	-0-			-0-
12		6820 X	6418	-0-	-402	-0-	6418	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			83,545				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

01		6572 X	6247	-0-	-325	-0-	6247	3			N	-0-			-0-
02		5936 X	5464	-0-	-472	-0-	5464	3			N	-0-			-0-
03		6572 X	6146	-0-	-426	-0-	6146	3			N	-0-			-0-
04		6330 X	6138	-0-	-192	-0-	6138	3			N	-0-			-0-
05		6355 X	6209	-0-	-146	-0-	6209	3			N	-0-			-0-
06		6060 X	5852	-0-	-208	-0-	5852	3			N	-0-			-0-
07		6355 X	5954	-0-	-401	-0-	5954	3			N	-0-			-0-
08		6355 X	6213	-0-	-142	-0-	6213	3			N	-0-			-0-
09		6150 X	5785	-0-	-365	-0-	5785	3			N	-0-			-0-
10		6200 X	5987	-0-	-213	-0-	5987	3			N	-0-			-0-
11		6000 X	5711	-0-	-289	-0-	5711	3			N	-0-			-0-
12		6200 X	5726	-0-	-474	-0-	5726	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			71,432				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC														
NEAL, SALLIE J. UNIT														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED												CAPACITY		
//CONT.// 120023														
WELL #: 10H RRCID -> 236539												COMPL. DATE 01/18/2008		
TOTAL DEPTH 9077												PERF. 8608 - 11222		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
						UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		4619 X	2711	-0-	-1908	-0-	2699	3	12	9	Y	11		58
02		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5084	3	29	9	Y	26		84
03		4712 X	3849	-0-	-863	-0-	3845	3	4	9	Y	4		88
04		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5157	3	13	9	Y	12		100
05		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			Y	-0-	69 1	31
06		4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-		31
07		7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	7452	3	41	9	Y	37		68
08	DLQ	G-10	3559	-0-	3559	3559	3534	3	25	9	Y	23		91
09	DLQ	G-10	3634	-0-	3634	7193	3582	3	52	9	Y	47		138
10	DLQ	G-10	4237	-0-	4237	11430	4142	3	95	9	Y	86	97 1	127
11		15900 X	4470	-0-	-11430	-0-	4023	3	447	9	Y	406	500 1	33
*12		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			Y	-0-		33
TOTAL GAS PROD:			49,018			TOTAL CONDENSATE PROD:			652					

CGU 10												WELL #: 19		RRCID -> 237154		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9742		PERF. 8442 - 9494	
01		5518 X	4687	-0-	-831	-0-	4687	3			N	-0-		-0-							
02		4984 X	4334	-0-	-650	-0-	4334	3			N	-0-		-0-							
03		5518 X	4660	-0-	-858	-0-	4660	3			N	-0-		-0-							
04		5340 X	4638	-0-	-702	-0-	4638	3			N	-0-		-0-							
05		6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3			N	-0-		-0-							
06		4650 X	4305	-0-	-345	-0-	4305	3			N	-0-		-0-							
07		4805 X	4748	-0-	-57	-0-	4748	3			N	-0-		-0-							
08		5518 X	4689	-0-	-829	-0-	4689	3			N	-0-		-0-							
09		5340 X	4353	-0-	-987	-0-	4353	3			N	-0-		-0-							
10		5518 X	4497	-0-	-1021	-0-	4497	3			N	-0-		-0-							
11		4590 X	4375	-0-	-215	-0-	4375	3			N	-0-		-0-							
12		4743 X	4361	-0-	-382	-0-	4361	3			N	-0-		-0-							
TOTAL GAS PROD:			56,533			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

CGU 3												WELL #: 15		RRCID -> 237156		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 8485 - 9692	
01		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-		-0-							
02		4116 X	3905	-0-	-211	-0-	3905	3			N	-0-		-0-							
03		4557 X	4486	-0-	-71	-0-	4486	3			N	-0-		-0-							
04		4410 X	4450	-0-	40	-0-	4450	3			N	-0-		-0-							
05		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-		-0-							
06		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-		-0-							
07		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-		-0-							
08		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-		-0-							
09		4410 X	4321	-0-	-89	-0-	4321	3			N	-0-		-0-							
10		4557 X	4341	-0-	-216	-0-	4341	3			N	-0-		-0-							
11		4410 X	3867	-0-	-543	-0-	3867	3			N	-0-		-0-							
12		4557 X	3883	-0-	-674	-0-	3883	3			N	-0-		-0-							
TOTAL GAS PROD:			52,798			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 19		WELL #:		16	RRCID ->	237559	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8474 - 9564		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2707	-0-	-176	-0-	2707	3		N	-0-			-0-
02	2520 X	2426	-0-	-94	-0-	2426	3		N	-0-			-0-
03	2790 X	2667	-0-	-123	-0-	2667	3		N	-0-			-0-
04	2670 X	2563	-0-	-107	-0-	2563	3		N	-0-			-0-
05	2728 X	2629	-0-	-99	-0-	2629	3		N	-0-			-0-
06	2610 X	2522	-0-	-88	-0-	2522	3		N	-0-			-0-
07	2697 X	1992	-0-	-705	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
08	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3		N	-0-			-0-
09	2520 N	2372	-0-	-148	-0-	2372	3		N	-0-			-0-
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3		N	-0-			-0-
11	2550 N	2312	-0-	-238	-0-	2312	3		N	-0-			-0-
12	2449 N	2364	-0-	-85	-0-	2364	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14		WELL #:		19	RRCID ->	237602	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 8414 - 9506		
01	1736 X	1008	-0-	-728	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
02	1568 X	839	-0-	-729	-0-	839	3		N	-0-			-0-
03	1550 X	861	-0-	-689	-0-	861	3		N	-0-			-0-
04	990 N	918	-0-	-72	-0-	918	3		N	-0-			-0-
05	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	3		N	-0-			-0-
06	840 N	801	-0-	-39	-0-	801	3		N	-0-			-0-
07	961 N	579	-0-	-382	-0-	579	3		N	-0-			-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
*12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 33		WELL #:		16	RRCID ->	237617	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	9848	PERF. 8498 - 9518		
01	7192 X	5395	-0-	-1797	-0-	5395	3		N	-0-			-0-
02	6020 X	5507	-0-	-513	-0-	5507	3		N	-0-			-0-
03	6572 X	5706	-0-	-866	-0-	5706	3		N	-0-			-0-
04	6360 X	6011	-0-	-349	-0-	6011	3		N	-0-			-0-
05	6324 X	5948	-0-	-376	-0-	5948	3		N	-0-			-0-
06	5910 X	5878	-0-	-32	-0-	5878	3		N	-0-			-0-
07	6200 X	6104	-0-	-96	-0-	6104	3		N	-0-			-0-
08	6200 X	5404	-0-	-796	-0-	5404	3		N	-0-			-0-
09	6000 X	5657	-0-	-343	-0-	5657	3		N	-0-			-0-
10	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3		N	-0-			-0-
11	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	3		N	-0-			-0-
12	6107 X	6013	-0-	-94	-0-	6013	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 3		WELL #:		14	RRCID ->	237748	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 8405 - 9501
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4340 X	4334	-0-	-6	-0-	4334 3	N	-0-		-0-
02		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194 3	N	-0-		-0-
03		4185 X	3600	-0-	-585	-0-	3600 3	N	-0-		-0-
04		4200 X	3571	-0-	-629	-0-	3571 3	N	-0-		-0-
05		4340 X	3625	-0-	-715	-0-	3625 3	N	-0-		-0-
06		4200 X	3525	-0-	-675	-0-	3525 3	N	-0-		-0-
07		4340 X	3611	-0-	-729	-0-	3611 3	N	-0-		-0-
08		3689 X	3438	-0-	-251	-0-	3438 3	N	-0-		-0-
09		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 3	N	-0-		-0-
10		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921 3	N	-0-		-0-
11		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937 3	N	-0-		-0-
*12		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			47,682	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #:		12	RRCID ->	237751	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 8344 - 9554
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	646	-0-	-160	-0-	646 3	N	-0-		-0-
02		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 3	N	-0-		-0-
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-		-0-
04		630 N	568	-0-	-62	-0-	568 3	N	-0-		-0-
05		961 N	614	-0-	-347	-0-	614 3	N	-0-		-0-
06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		-0-
07		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-		-0-
08		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-		-0-
09		690 N	659	-0-	-31	-0-	659 3	N	-0-		-0-
10		744 N	276	-0-	-468	-0-	276 3	N	-0-		-0-
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-		-0-
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,367	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	237771	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 8440 - 9306
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4185 X	3890	-0-	-295	-0-	3890	3		N	-0-			-0-
02		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3		N	-0-			-0-
03		4185 X	4084	-0-	-101	-0-	4084	3		N	-0-			-0-
04		3750 X	3956	-0-	206	-0-	3956	3		N	-0-			-0-
05		4309 X	4275	-0-	-34	-0-	4275	3		N	-0-			-0-
06		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3		N	-0-			-0-
07		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3		N	-0-			-0-
08		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3		N	-0-			-0-
09		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3		N	-0-			-0-
10		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3		N	-0-			-0-
11		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3		N	-0-			-0-
*12		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,294			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		8308 X	6048	-0-	-2260	-0-	6048	3		N	-0-			-0-
02		9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	3		N	-0-			-0-
03		8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3		N	-0-			-0-
04		5850 X	5892	-0-	42	-0-	5892	3		N	-0-			-0-
05		9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	3		N	-0-			-0-
06		8040 X	6547	-0-	-1493	-0-	6547	3		N	-0-			-0-
07		8308 X	8089	-0-	-219	-0-	8089	3		N	-0-			-0-
08		8308 X	2955	-0-	-5353	-0-	2955	3		N	-0-			-0-
09		8040 X	109	-0-	-7931	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10		8308 X	6170	-0-	-2138	-0-	6170	3		N	-0-			-0-
11		7830 X	1605	-0-	-6225	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
*12		9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			74,695			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2821 X	2407	-0-	-414	-0-	2407	3		N	-0-			-0-
02		2240 N	2039	-0-	-201	-0-	2039	3		N	-0-			-0-
03		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3		N	-0-			-0-
04		2340 N	2263	-0-	-77	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
05		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3		N	-0-			-0-
06		2340 N	2124	-0-	-216	-0-	2124	3		N	-0-			-0-
07		2325 N	2173	-0-	-152	-0-	2173	3		N	-0-			-0-
08		2294 N	2189	-0-	-105	-0-	2189	3		N	-0-			-0-
09		2130 N	2072	-0-	-58	-0-	2072	3		N	-0-			-0-
10		2170 N	1570	-0-	-600	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
11		2130 N	2097	-0-	-33	-0-	2097	3		N	-0-			-0-
12		2139 N	1980	-0-	-159	-0-	1980	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,652			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																
CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		248 N	116	-0-	-132	-0-		116	3		N	-0-				-0-
02		140 N	122	-0-	-18	-0-		122	3		N	-0-				-0-
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	3		N	-0-				-0-
04		120 N	168	-0-	48	-0-		168	3		N	-0-				-0-
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	3		N	-0-				-0-
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	3		N	-0-				-0-
07		267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	3		N	-0-				-0-
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	3		N	-0-				-0-
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-		472	3		N	-0-				-0-
10		248 N	228	-0-	-20	-0-		228	3		N	-0-				-0-
11		240 N	96	-0-	-144	-0-		96	3		N	-0-				-0-
12		248 N	102	-0-	-146	-0-		102	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,480											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406																

01		3255 X	1161	-0-	-2094	-0-		1161	3		N	-0-				-0-
02		2352 X	471	-0-	-1881	-0-		471	3		N	-0-				-0-
03		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-		3873	3		N	-0-				-0-
04		1110 X	4073	-0-	2963	-0-		4073	3		N	-0-				-0-
05		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-		3728	3		N	-0-				-0-
06		3480 X	3440	-0-	-40	-0-		3440	3		N	-0-				-0-
07		3596 X	3577	-0-	-19	-0-		3577	3		N	-0-				-0-
08		3596 X	3393	-0-	-203	-0-		3393	3		N	-0-				-0-
09		3480 X	3206	-0-	-274	-0-		3206	3		N	-0-				-0-
10		3596 X	3171	-0-	-425	-0-		3171	3		N	-0-				-0-
11		3450 X	2714	-0-	-736	-0-		2714	3		N	-0-				-0-
12		3565 X	3223	-0-	-342	-0-		3223	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			36,030											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100																

01		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-				-0-
02		11760 X	1	-0-	-11759	-0-		1	3		N	-0-				-0-
03		13020 X	5163	-0-	-7857	-0-		5163	3		N	-0-				-0-
04		12600 X	4240	-0-	-8360	-0-		4240	3		N	-0-				-0-
05		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-		4113	3		N	-0-				-0-
06		5010 X	4864	-0-	-146	-0-		4864	3		N	-0-				-0-
07		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-		5227	3		N	-0-				-0-
08		5177 X	5088	-0-	-89	-0-		5088	3		N	-0-				-0-
09		12734 X	12734	-0-	-0-	-0-		12734	3		N	-0-				-0-
10		5239 X	3896	-0-	-1343	-0-		3896	3		N	-0-				-0-
11		7556 X	7556	-0-	-0-	-0-		7556	3		N	-0-				-0-
12		13020 X	7637	-0-	-5383	-0-		7637	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			60,519											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		744 X	35	-0-	-709	-0-	35	3		N	-0-			-0-
02		4788 X	23	-0-	-4765	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03		5301 X	395	-0-	-4906	-0-	395	3		N	-0-			-0-
04		5130 X	1310	-0-	-3820	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
05		385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
06		390 X	276	-0-	-114	-0-	276	3		N	-0-			-0-
07		1364 X	592	-0-	-772	-0-	592	3		N	-0-			-0-
08		1364 X	334	-0-	-1030	-0-	334	3		N	-0-			-0-
09		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3		N	-0-			-0-
10		589 X	434	-0-	-155	-0-	434	3		N	-0-			-0-
11		570 X	311	-0-	-259	-0-	311	3		N	-0-			-0-
12		2759 X	1105	-0-	-1654	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,864				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
03		1705 N	853	-0-	-852	-0-	853	3		N	-0-			-0-
04		240 N	833	-0-	593	-0-	833	3		N	-0-			-0-
05		806 N	499	-0-	-307	-0-	499	3		N	-0-			-0-
06		840 N	172	-0-	-668	-0-	172	3		N	-0-			-0-
07		868 N	432	-0-	-436	-0-	432	3		N	-0-			-0-
08		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
10		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
11		720 N	285	-0-	-435	-0-	285	3		N	-0-			-0-
12		496 N	134	-0-	-362	-0-	134	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,567				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3		N	-0-			-0-
02		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3		N	-0-			-0-
03		5859 X	5390	-0-	-469	-0-	5390	3		N	-0-			-0-
04		6060 X	4073	-0-	-1987	-0-	4073	3		N	-0-			-0-
05		6262 X	4166	-0-	-2096	-0-	4166	3		N	-0-			-0-
06		6060 X	5632	-0-	-428	-0-	5632	3		N	-0-			-0-
07		6045 X	5812	-0-	-233	-0-	5812	3		N	-0-			-0-
08		5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3		N	-0-			-0-
09		5640 X	5547	-0-	-93	-0-	5547	3		N	-0-			-0-
10		5828 X	5446	-0-	-382	-0-	5446	3		N	-0-			-0-
11		5640 X	5154	-0-	-486	-0-	5154	3		N	-0-			-0-
12		5797 X	5182	-0-	-615	-0-	5182	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			63,895				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC												
CGU 18												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
//CONT.// 120023												
WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3379 X	3126	-0-	-253	-0-	3126 3		N	-0-		-0-
02		2968 X	2697	-0-	-271	-0-	2697 3		N	-0-		-0-
03		3162 X	2949	-0-	-213	-0-	2949 3		N	-0-		-0-
04		3030 X	2945	-0-	-85	-0-	2945 3		N	-0-		-0-
05		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317 3		N	-0-		-0-
06		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 3		N	-0-		-0-
07		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 3		N	-0-		-0-
08		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 3		N	-0-		-0-
09		3240 X	3114	-0-	-126	-0-	3114 3		N	-0-		-0-
10		3348 X	2947	-0-	-401	-0-	2947 3		N	-0-		-0-
11		3240 X	2812	-0-	-428	-0-	2812 3		N	-0-		-0-
12		3348 X	2889	-0-	-459	-0-	2889 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,682	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOORE, LLOYD GAS UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1271 N	1123	-0-	-148	-0-	1123 3		N	-0-		-0-
02		1148 N	1116	-0-	-32	-0-	1116 3		N	-0-		-0-
03		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-		-0-
04		1080 N	1180	-0-	100	-0-	1180 3		N	-0-		-0-
05		1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166 3		N	-0-		-0-
06		1230 N	1123	-0-	-107	-0-	1123 3		N	-0-		-0-
07		1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1140 3		N	-0-		-0-
08		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-		-0-
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-		-0-
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-		-0-
11		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-		-0-
*12		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,805	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAMS-WALL GAS UNIT												
WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
02		252 N	15	-0-	-237	-0-	15 3		N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-		-0-
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		-0-
*12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			907	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023									
MOORE, LLOYD GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	240040	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 8338 - 9259		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			427		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLIAMS-WALL GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	240161	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 8621 - 9444		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2232 N	1642	-0-	-590	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
02		2016 N	1114	-0-	-902	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
03		2015 N	1194	-0-	-821	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
04		1590 N	1187	-0-	-403	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
05		1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
06		1170 N	1134	-0-	-36	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
07		1240 N	1083	-0-	-157	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
08		1240 N	842	-0-	-398	-0-	842	3		N	-0-			-0-
09		1140 N	1130	-0-	-10	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
10		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3		N	-0-			-0-
11		810 N	741	-0-	-69	-0-	741	3		N	-0-			-0-
12		1178 N	608	-0-	-570	-0-	608	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,422		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #:		16	RRCID ->	241946	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8456 - 9322		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3286 X	2017	-0-	-1269	-0-	2017	3		N	-0-			-0-
02		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3		N	-0-			-0-
03		11394 X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	3		N	-0-			-0-
04		3180 X	2573	-0-	-607	-0-	2573	3		N	-0-			-0-
05		8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	3		N	-0-			-0-
06		3180 X	3023	-0-	-157	-0-	3023	3		N	-0-			-0-
07		3286 X	3037	-0-	-249	-0-	3037	3		N	-0-			-0-
08		3286 X	2977	-0-	-309	-0-	2977	3		N	-0-			-0-
09		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3		N	-0-			-0-
10		3286 X	2865	-0-	-421	-0-	2865	3		N	-0-			-0-
11		3030 X	853	-0-	-2177	-0-	853	3		N	-0-			-0-
12		3286 X	324	-0-	-2962	-0-	324	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,371		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			-0-
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04		570 N	1717	-0-	1147	-0-	1717 3		N	-0-			-0-
05		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 3		N	-0-			-0-
06		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3		N	-0-			-0-
07		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3		N	-0-			-0-
08		2449 N	1468	-0-	-981	-0-	1468 3		N	-0-			-0-
09		2100 N	1322	-0-	-778	-0-	1322 3		N	-0-			-0-
10		2077 N	1014	-0-	-1063	-0-	1014 3		N	-0-			-0-
11		1410 N	986	-0-	-424	-0-	986 3		N	-0-			-0-
12		1364 N	1021	-0-	-343	-0-	1021 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

01		1581 N	1370	-0-	-211	-0-	1370 3		N	-0-			-0-
02		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
03		1395 N	1295	-0-	-100	-0-	1295 3		N	-0-			-0-
04		1320 N	1227	-0-	-93	-0-	1227 3		N	-0-			-0-
05		1333 N	1168	-0-	-165	-0-	1168 3		N	-0-			-0-
06		1260 N	705	-0-	-555	-0-	705 3		N	-0-			-0-
07		1271 N	587	-0-	-684	-0-	587 3		N	-0-			-0-
08		1178 N	605	-0-	-573	-0-	605 3		N	-0-			-0-
09		720 N	566	-0-	-154	-0-	566 3		N	-0-			-0-
10		589 N	564	-0-	-25	-0-	564 3		N	-0-			-0-
11		600 N	512	-0-	-88	-0-	512 3		N	-0-			-0-
12		589 N	507	-0-	-82	-0-	507 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

01		13392 X	2070	-0-	-11322	-0-	2070 3		N	-0-			-0-
02		16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	16784 3		N	-0-			-0-
03		21107 X	21107	-0-	-0-	-0-	21107 3		N	-0-			-0-
04		9030 X	5664	-0-	-3366	-0-	5664 3		N	-0-			-0-
05		35781 X	35781	-0-	-0-	-0-	35781 3		N	-0-			-0-
06		12960 X	1831	-0-	-11129	-0-	1831 3		N	-0-			-0-
07		13392 X	1132	-0-	-12260	-0-	1132 3		N	-0-			-0-
08		13392 X	933	-0-	-12459	-0-	933 3		N	-0-			-0-
09		12960 X	5592	-0-	-7368	-0-	5592 3		N	-0-			-0-
10		13392 X	3678	-0-	-9714	-0-	3678 3		N	-0-			-0-
11		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 3		N	-0-			-0-
12		5766 X	2564	-0-	-3202	-0-	2564 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
FROST UNIT 5		WELL #:		7	RRCID ->	242763	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 8612 - 9379		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	454	-0-	-228	-0-	454 3		N	-0-			-0-
02		588 N	474	-0-	-114	-0-	474 3		N	-0-			-0-
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			-0-
04		450 N	549	-0-	99	-0-	549 3		N	-0-			-0-
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-
06		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			-0-
07		558 N	538	-0-	-20	-0-	538 3		N	-0-			-0-
08		620 N	342	-0-	-278	-0-	342 3		N	-0-			-0-
09		630 N	627	-0-	-3	-0-	627 3		N	-0-			-0-
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-
12		651 N	301	-0-	-350	-0-	301 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 9		WELL #:		16	RRCID ->	242768	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8414 - 9637		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1643 N	1419	-0-	-224	-0-	1419 3		N	-0-			-0-
02		1568 N	1362	-0-	-206	-0-	1362 3		N	-0-			-0-
03		1674 N	1321	-0-	-353	-0-	1321 3		N	-0-			-0-
04		1380 N	1243	-0-	-137	-0-	1243 3		N	-0-			-0-
05		1519 N	1260	-0-	-259	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
06		1290 N	1194	-0-	-96	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
07		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-			-0-
08		1271 N	1231	-0-	-40	-0-	1231 3		N	-0-			-0-
09		1200 N	1157	-0-	-43	-0-	1157 3		N	-0-			-0-
10		1302 N	1048	-0-	-254	-0-	1048 3		N	-0-			-0-
11		1200 N	966	-0-	-234	-0-	966 3		N	-0-			-0-
12		1209 N	129	-0-	-1080	-0-	129 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	243135	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 8538 - 9358		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3069 X	2407	-0-	-662	-0-	2407 3		N	-0-			-0-
02		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3		N	-0-			-0-
03		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 3		N	-0-			-0-
04		2880 X	2980	-0-	100	-0-	2980 3		N	-0-			-0-
05		3100 X	3017	-0-	-83	-0-	3017 3		N	-0-			-0-
06		3090 X	3055	-0-	-35	-0-	3055 3		N	-0-			-0-
07		3193 X	3154	-0-	-39	-0-	3154 3		N	-0-			-0-
08		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 3		N	-0-			-0-
09		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 3		N	-0-			-0-
10		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 3		N	-0-			-0-
11		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 3		N	-0-			-0-
12		3441 X	3399	-0-	-42	-0-	3399 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3219	-0-	-532	-0-	3188	3	31	9	Y	28	31	1			7
02	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5131	3	51	9	Y	46	41	1			12
03	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5805	3	57	9	Y	52	54	1			10
04	5280 X	5606	-0-	326	-0-	5560	3	46	9	Y	42	46	1			6
05	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5595	3	47	9	Y	43	37	1			12
06	5280 X	4772	-0-	-508	-0-	4739	3	33	9	Y	30	27	1			15
07	5456 X	4676	-0-	-780	-0-	4643	3	33	9	Y	30	33	1			12
08	DLQ G-10	4424	-0-	4424	4424	4398	3	26	9	Y	24	23	1			13
09	DLQ G-10	4046	-0-	4046	8470	4032	3	14	9	Y	13	14	1			12
10	DLQ G-10	4462	-0-	4462	12932	4418	3	44	9	Y	40	48	1			4
11	17053 X	4121	-0-	-12932	-0-	4093	3	28	9	Y	25	24	1			5
*12	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4078	3	28	9	Y	25	24	1			6
TOTAL GAS PROD:		56,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		398										

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

01	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3			N	-0-					-0-
02	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
03	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
04	5400 X	6082	-0-	682	-0-	6082	3			N	-0-					-0-
05	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
06	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
07	5580 X	5286	-0-	-294	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
08	5580 X	5003	-0-	-577	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
09	5400 X	4543	-0-	-857	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
10	5580 X	4386	-0-	-1194	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
11	5400 X	4118	-0-	-1282	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
12	5301 X	4193	-0-	-1108	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		64,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

01	3069 X	3065	-0-	-4	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
02	2772 X	2572	-0-	-200	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
03	3069 X	2526	-0-	-543	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
04	2970 X	2463	-0-	-507	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
05	3069 X	2547	-0-	-522	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
06	2970 X	2422	-0-	-548	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
07	2852 X	2469	-0-	-383	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
08	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
09	2460 X	2431	-0-	-29	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
10	2542 X	2498	-0-	-44	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
11	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
*12	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		30,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 3		WELL #:		17	RRCID ->	243353	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	9832	PERF. 8594 - 9646		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		4278 X	3840	-0-	-438	-0-	3840	3	N	-0-			-0-
02		3864 X	3541	-0-	-323	-0-	3541	3	N	-0-			-0-
03		4278 X	3784	-0-	-494	-0-	3784	3	N	-0-			-0-
04		4140 X	4199	-0-	59	-0-	4199	3	N	-0-			-0-
05		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3	N	-0-			-0-
06		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3	N	-0-			-0-
07		4340 X	4156	-0-	-184	-0-	4156	3	N	-0-			-0-
08		4340 X	4106	-0-	-234	-0-	4106	3	N	-0-			-0-
09		4200 X	3989	-0-	-211	-0-	3989	3	N	-0-			-0-
10		4278 X	3956	-0-	-322	-0-	3956	3	N	-0-			-0-
11		4020 X	3446	-0-	-574	-0-	3446	3	N	-0-			-0-
12		4154 X	3623	-0-	-531	-0-	3623	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,916				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SMITH, J.J. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	244172	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	9872	PERF. 8542 - 9617		
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	169	3	79 9	Y	72		82	
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	140	3	21 9	Y	19	79 1	22	
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	138	3	8 9	Y	7	25 1	4	
04	150 N	217	-0-	67	-0-	202	3	15 9	Y	14		18	
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3		Y	-0-		18	
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	230	3	12 9	Y	11		29	
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	433	3	88 9	Y	80	73 1	36	
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	552	3	43 9	Y	39		75	
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	601	3	40 9	Y	36	73 1	38	
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	733	3	53 9	Y	48	61 1	25	
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	724	3	58 9	Y	53		78	
*12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	334	3	37 9	Y	34	98 1	14	
TOTAL GAS PROD:			4,816				TOTAL CONDENSATE PROD:			413			

MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	244704	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	8491	PERF. 5893 - 5970		
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)																	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																	
KANGAROO GAS UNIT 16																	
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
//CONT.// 120023																	
WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2790 N	2196	-0-	-594	-0-	-0-	1843	3	353	9	Y	321	338	1		160
02		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	3	263	9	Y	239	341	1		58
03		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	-0-	1913	3	384	9	Y	349	162	1		245
04		2040 N	2149	-0-	109	-0-	-0-	1901	3	248	9	Y	225	318	1		152
05		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	2109	3	250	9	Y	227	344	1		35
06		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	-0-	2197	3	396	9	Y	360	343	1		52
07		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	2180	3	173	9	Y	157	182	1		27
08	DLQ	G-10	2347	-0-	2347	-0-	2347	2043	3	304	9	Y	276	180	1		123
09	DLQ	G-10	1257	-0-	1257	-0-	3604	1121	3	136	9	Y	124	167	1		80
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3604					Y	-0-				80
11		2700 N	2058	-0-	-642	-0-	2962	1900	3	158	9	Y	144	174	1		50
*12		3100 N	2326	-0-	-774	-0-	2188	2017	3	309	9	Y	281	168	1		163
TOTAL GAS PROD:			23,933			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,703								

CGU 7																	
WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316																	
01		3100 N	2819	-0-	-281	-0-	394	2819	3			N	-0-				-0-
02		2800 N	2505	-0-	-295	-0-	99	2505	3			N	-0-				-0-
03		2718 X	2619	-0-	-99	-0-	-0-	2619	3			N	-0-				-0-
04		1500 X	2536	-0-	1036	-0-	-0-	2536	3			N	-0-				-0-
05		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-				-0-
06		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-				-0-
07		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-				-0-
08		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-				-0-
09		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-				-0-
10		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-				-0-
11		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-				-0-
*12		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			31,121			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FROST GILLASPY																	
WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518																	
01		10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	-0-	9964	3	154	9	N	140	118	1		97
02		8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	-0-	8791	3	155	9	N	141	115	1		123
03		7936 X	4863	-0-	-3073	-0-	-0-	4751	3	112	9	N	102	57	1		168
04		7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-	-0-					N	-0-	132	1		36
05		7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-	-0-					N	-0-	36	1		-0-
06		7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	-0-	7505	3	123	9	N	112				112
10		10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	-0-	9975	3	96	9	N	87	48	1		151
11		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	-0-	3602	3	81	9	N	74	120	1		105
*12		7874 X	7600	-0-	-274	-0-	-0-	7527	3	73	9	N	66	97	1		74
TOTAL GAS PROD:			52,909			TOTAL CONDENSATE PROD:			722								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-			-0-
02		1064 N	1003	-0-	-61	-0-	1003	3	N	-0-			-0-
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-			-0-
04		1140 N	1082	-0-	-58	-0-	1082	3	N	-0-			-0-
05		1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3	N	-0-			-0-
06		1110 N	973	-0-	-137	-0-	973	3	N	-0-			-0-
07		1116 N	975	-0-	-141	-0-	975	3	N	-0-			-0-
08		1116 N	947	-0-	-169	-0-	947	3	N	-0-			-0-
09		960 N	899	-0-	-61	-0-	899	3	N	-0-			-0-
10		961 N	912	-0-	-49	-0-	912	3	N	-0-			-0-
11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-			-0-
*12		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,096			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906															
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2637	3	25	9	Y	23	19	1	6
02	3556	X	906	-0-	-2650	-0-	897	3	9	9	Y	8	12	1	2
03	3937	X	3436	-0-	-501	-0-	3402	3	34	9	Y	31	27	1	6
04	3810	X	2980	-0-	-830	-0-	2956	3	24	9	Y	22	25	1	3
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2958	3	26	9	Y	24	20	1	7
06	3330	X	2811	-0-	-519	-0-	2792	3	19	9	Y	17	15	1	9
07	3441	X	2868	-0-	-573	-0-	2849	3	19	9	Y	17	19	1	7
08	DLQ	G-10	2827	-0-	2827	-0-	2809	3	18	9	Y	16	14	1	9
09	DLQ	G-10	2699	-0-	2699	-0-	5526	3	9	9	Y	8	9	1	8
10	DLQ	G-10	2536	-0-	2536	-0-	8062	3	25	9	Y	23	29	1	2
11	10457	X	2395	-0-	-8062	-0-	2378	3	17	9	Y	15	14	1	3
*12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2357	3	17	9	Y	15	14	1	4
TOTAL GAS PROD:			31,478			TOTAL CONDENSATE PROD:			219						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																	
FREEMAN GAS UNIT																	
WELL #: 13													RRCID -> 245612				
COMPL. DATE 08/22/2008													TOTAL DEPTH 10097				
PERF. 8644 - 9841																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-		1686 3	17 9	Y		15		21 1			4
02		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-		4034 3	40 9	Y		36		30 1			10
03		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-		5358 3	53 9	Y		48		49 1			9
04		3420 X	4443	-0-	1023	-0-		4406 3	37 9	Y		34		38 1			5
05		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-		3922 3	34 9	Y		31		27 1			9
06		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-		3734 3	24 9	Y		22		20 1			11
07		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-		3580 3	25 9	Y		23		25 1			9
08	DLQ	G-10	3809	-0-	3809	3809		3785 3	24 9	Y		22		19 1			12
09	DLQ	G-10	3566	-0-	3566	7375		3554 3	12 9	Y		11		12 1			11
10	DLQ	G-10	3430	-0-	3430	10805		3396 3	34 9	Y		31		39 1			3
11		14926 X	4121	-0-	-10805	-0-		4093 3	28 9	Y		25		23 1			5
*12		163 X	163	-0-	-0-	-0-		162 3	1 9	Y		1		6 1			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,039			TOTAL CONDENSATE PROD:			299								

LASHLEY, M. GAS UNIT													WELL #: 13		RRCID -> 245632		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8772 - 9233	
01		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-		5017 3		N		-0-					-0-					
02		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-		4894 3		N		-0-					-0-					
03		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-		4832 3		N		-0-					-0-					
04		1410 X	4758	-0-	3348	-0-		4758 3		N		-0-					-0-					
05		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-		4867 3		N		-0-					-0-					
06		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-		4775 3		N		-0-					-0-					
07		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-		4988 3		N		-0-					-0-					
08		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-		4764 3		N		-0-					-0-					
09		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-		3719 3		N		-0-					-0-					
10		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-		3466 3		N		-0-					-0-					
11		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-		3366 3		N		-0-					-0-					
*12		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-		3459 3		N		-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:			52,905			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

CGU 27													WELL #: 15		RRCID -> 245690		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8732 - 9749	
01		2294 N	2235	-0-	-59	-0-		2235 3		N		-0-					-0-					
02		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-		2216 3		N		-0-					-0-					
03		2263 N	1882	-0-	-381	-0-		1882 3		N		-0-					-0-					
04		2160 N	2298	-0-	138	-0-		2298 3		N		-0-					-0-					
05		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-		2563 3		N		-0-					-0-					
06		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-		2197 3		N		-0-					-0-					
07		2387 N	2252	-0-	-135	-0-		2252 3		N		-0-					-0-					
08		2480 N	2323	-0-	-157	-0-		2323 3		N		-0-					-0-					
09		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-		2195 3		N		-0-					-0-					
10		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-		2323 3		N		-0-					-0-					
11		3000 N	21360	-0-	18360	18360		21360 3		N		-0-					-0-					
*12		3100 N	2105	-0-	-995	17365		2105 3		N		-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:			45,949			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3224 X	2294	-0-	-930	-0-	2273 3	21 9	Y	19	21 1			5
02	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2430 3	24 9	Y	22	21 1			6
03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3453 3	34 9	Y	31	31 1			6
04	2430 X	3102	-0-	672	-0-	3077 3	25 9	Y	23	26 1			3
05	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2992 3	26 9	Y	24	20 1			7
06	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2508 3	17 9	Y	15	14 1			8
07	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2795 3	19 9	Y	17	18 1			7
08	DLQ G-10	2673	-0-	2673	2673	2656 3	17 9	Y	15	14 1			8
09	DLQ G-10	2555	-0-	2555	5228	2545 3	10 9	Y	9	9 1			8
10	DLQ G-10	2624	-0-	2624	7852	2599 3	25 9	Y	23	29 1			2
11	9960 X	2108	-0-	-7852	-0-	2094 3	14 9	Y	13	12 1			3
*12	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1590 3	10 9	Y	9	10 1			2
TOTAL GAS PROD:		31,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		220							

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

01	3348 X	3143	-0-	-205	-0-	3113 3	30 9	Y	27	27 1			7
02	3444 X	2957	-0-	-487	-0-	2928 3	29 9	Y	26	26 1			7
03	3813 X	3361	-0-	-452	-0-	3322 3	39 9	Y	35	35 1			7
04	3690 X	4099	-0-	409	-0-	4066 3	33 9	Y	30	33 1			4
05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4142 3	35 9	Y	32	27 1			9
06	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3978 3	29 9	Y	26	22 1			13
07	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4689 3	33 9	Y	30	31 1			12
08	DLQ G-10	4514	-0-	4514	4514	4485 3	29 9	Y	26	24 1			14
09	DLQ G-10	3888	-0-	3888	8402	3874 3	14 9	Y	13	15 1			12
10	DLQ G-10	3457	-0-	3457	11859	3418 3	39 9	Y	35	43 1			4
11	15104 X	3245	-0-	-11859	-0-	3224 3	21 9	Y	19	19 1			4
*12	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3281 3	14 9	Y	13	14 1			3
TOTAL GAS PROD:		44,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		312							

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

01	6076 X	5899	-0-	-177	-0-	5899 3		N	-0-				-0-
02	5488 X	5467	-0-	-21	-0-	5467 3		N	-0-				-0-
03	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6219 3		N	-0-				-0-
04	5880 X	5699	-0-	-181	-0-	5699 3		N	-0-				-0-
05	6045 X	5702	-0-	-343	-0-	5702 3		N	-0-				-0-
06	5880 X	5528	-0-	-352	-0-	5528 3		N	-0-				-0-
07	6076 X	5727	-0-	-349	-0-	5727 3		N	-0-				-0-
08	6076 X	5752	-0-	-324	-0-	5752 3		N	-0-				-0-
09	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787 3		N	-0-				-0-
10	5735 X	5712	-0-	-23	-0-	5712 3		N	-0-				-0-
11	5580 X	5544	-0-	-36	-0-	5544 3		N	-0-				-0-
12	5983 X	5771	-0-	-212	-0-	5771 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		68,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																	
MARKEY GAS UNIT																	
WELL #: 12										RRCID -> 246395		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 9936		PERF. 8793 - 9825	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		3100 X	2287	-0-	-813	-0-		2266 3	21 9	Y	19	20 1		5			
02		2632 X	2037	-0-	-595	-0-		2017 3	20 9	Y	18	18 1		5			
03		2914 N	2658	-0-	-256	-0-		2632 3	26 9	Y	24	24 1		5			
04		2220 N	2873	-0-	653	-0-		2850 3	23 9	Y	21	23 1		3			
05		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-		2928 3	24 9	Y	22	19 1		6			
06		3000 N	3337	-0-	337	337		3315 3	22 9	Y	20	16 1		10			
07		3100 N	3454	-0-	354	691		3430 3	24 9	Y	22	23 1		9			
08	DLQ	G-10	2530	-0-	2530	3221		2515 3	15 9	Y	14	15 1		8			
09	DLQ	G-10	1579	-0-	1579	4800		1573 3	6 9	Y	5	8 1		5			
10	DLQ	G-10	1134	-0-	1134	5934		1123 3	11 9	Y	10	14 1		1			
11		8397 X	2463	-0-	-5934	-0-		2446 3	17 9	Y	15	13 1		3			
*12		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-		2368 3	17 9	Y	15	14 1		4			
TOTAL GAS PROD:			29,689			TOTAL CONDENSATE PROD:			205								

GARY GAS UNIT										TOTAL DEPTH 9621		PERF. 8968 - 9360			
WELL #: 8										RRCID -> 246396		COMPL. DATE 02/22/2009			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1										TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8834 - 9656			
WELL #: 14										RRCID -> 246397		COMPL. DATE 02/04/2009			
01		2325 X	854	-0-	-1471	-0-		854 3		N	-0-			-0-	
02		1792 X	1219	-0-	-573	-0-		1219 3		N	-0-			-0-	
03		1736 X	1408	-0-	-328	-0-		1408 3		N	-0-			-0-	
04		1470 X	1439	-0-	-31	-0-		1439 3		N	-0-			-0-	
05		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-		1915 3		N	-0-			-0-	
06		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-		1535 3		N	-0-			-0-	
07		1488 X	1474	-0-	-14	-0-		1474 3		N	-0-			-0-	
08		1922 N	1451	-0-	-471	-0-		1451 3		N	-0-			-0-	
09		1530 N	1479	-0-	-51	-0-		1479 3		N	-0-			-0-	
10		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-		2589 3		N	-0-			-0-	
11		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-		2078 3		N	-0-			-0-	
12		1519 N	1514	-0-	-5	-0-		1514 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,955			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			-0-
02		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3		N	-0-			-0-
03		1395 X	734	-0-	-661	-0-	734	3		N	-0-			-0-
04		330 X	755	-0-	425	-0-	755	3		N	-0-			-0-
05		2914 X	793	-0-	-2121	-0-	793	3		N	-0-			-0-
06		2820 X	848	-0-	-1972	-0-	848	3		N	-0-			-0-
07		2914 X	1283	-0-	-1631	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
08		806 X	777	-0-	-29	-0-	777	3		N	-0-			-0-
09		840 X	831	-0-	-9	-0-	831	3		N	-0-			-0-
10		1271 X	920	-0-	-351	-0-	920	3		N	-0-			-0-
11		1230 X	845	-0-	-385	-0-	845	3		N	-0-			-0-
12		1271 X	570	-0-	-701	-0-	570	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,995			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614														
01		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3		N	-0-			-0-
02		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3		N	-0-			-0-
03		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3		N	-0-			-0-
04		600 N	2307	-0-	1707	-0-	2307	3		N	-0-			-0-
05		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3		N	-0-			-0-
06		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3		N	-0-			-0-
07		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
08		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3		N	-0-			-0-
09		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3		N	-0-			-0-
10		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3		N	-0-			-0-
11		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3		N	-0-			-0-
*12		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,924			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658														
01		2077 N	1772	-0-	-305	-0-	1772	3		N	-0-			-0-
02		1764 N	1517	-0-	-247	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
03		1860 N	1586	-0-	-274	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
04		1710 N	1534	-0-	-176	-0-	1534	3		N	-0-			-0-
05		1674 N	1565	-0-	-109	-0-	1565	3		N	-0-			-0-
06		1530 N	1506	-0-	-24	-0-	1506	3		N	-0-			-0-
07		1581 N	1510	-0-	-71	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
08		1550 N	1514	-0-	-36	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
09		1500 N	1326	-0-	-174	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
10		1519 N	1394	-0-	-125	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
11		1470 N	1339	-0-	-131	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
*12		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,995			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2679	3	36	9	Y	33	25	1			9
02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	3	9	9	Y	8	15	1			2
03		186 N	146	-0-	-40	-0-	144	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
04		180 N	199	-0-	19	-0-	197	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05		2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2915	3	22	9	Y	20	16	1			4
06		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1299	3	14	9	Y	13	15	1			2
07		186 N	184	-0-	-2	-0-	182	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
08	DLQ	G-10	97	-0-	97	97	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	DLQ	G-10	199	-0-	199	296	197	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	DLQ	G-10	185	-0-	185	481	184	3	1	9	Y	1	1	1			1
11		481 X	-0-	-0-	-481	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*12		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1739	3	21	9	Y	19	14	1			5

TOTAL GAS PROD: 10,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

01		5332 X	4483	-0-	-849	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
02		4816 X	4310	-0-	-506	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
03		4991 X	4682	-0-	-309	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
04		4770 X	4885	-0-	115	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
05		4774 X	4433	-0-	-341	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
06		4620 X	4181	-0-	-439	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
07		5053 X	4395	-0-	-658	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
08		5053 X	4517	-0-	-536	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
09		4890 X	4400	-0-	-490	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
10		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
11		4380 X	4291	-0-	-89	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
12		4557 X	4378	-0-	-179	-0-	4378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

01		3472 X	1465	-0-	-2007	-0-	1465	3			Y	-0-					4
02		2604 X	1631	-0-	-973	-0-	1616	3	15	9	Y	14	12	1			6
03		2325 X	1863	-0-	-462	-0-	1850	3	13	9	Y	12	11	1			7
04		2250 X	3147	-0-	897	-0-	3125	3	22	9	Y	20	16	1			11
05		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3065	3	21	9	Y	19	21	1			9
06		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2958	3	21	9	Y	19					28
07		3255 X	2688	-0-	-567	-0-	2675	3	13	9	Y	12	20	1			20
08	DLQ	G-10	2251	-0-	2251	2251	2245	3	6	9	Y	5	19	1			6
09	DLQ	G-10	1765	-0-	1765	4016	1765	3			Y	-0-					6
10	DLQ	G-10	1144	-0-	1144	5160	1135	3	9	9	Y	8	11	1			3
11		6163 X	1003	-0-	-5160	-0-	1003	3			Y	-0-					3
*12		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1129	3	11	9	Y	10	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 24,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

01	4960 X	4192	-0-	-768	-0-	4192	3			N	-0-			-0-
02	4172 X	3772	-0-	-400	-0-	3772	3			N	-0-			-0-
03	4340 X	4187	-0-	-153	-0-	4187	3			N	-0-			-0-
04	4200 X	4029	-0-	-171	-0-	4029	3			N	-0-			-0-
05	4247 X	4079	-0-	-168	-0-	4079	3			N	-0-			-0-
06	4050 X	3966	-0-	-84	-0-	3966	3			N	-0-			-0-
07	4185 X	3943	-0-	-242	-0-	3943	3			N	-0-			-0-
08	4185 X	3863	-0-	-322	-0-	3863	3			N	-0-			-0-
09	4020 X	3704	-0-	-316	-0-	3704	3			N	-0-			-0-
10	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-			-0-
11	3960 X	3028	-0-	-932	-0-	3028	3			N	-0-			-0-
12	3937 X	2224	-0-	-1713	-0-	2224	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

01	4712 X	3971	-0-	-741	-0-	3971	3			N	-0-			-0-
02	3948 X	3795	-0-	-153	-0-	3795	3			N	-0-			-0-
03	4371 X	4283	-0-	-88	-0-	4283	3			N	-0-			-0-
04	4230 X	4148	-0-	-82	-0-	4148	3			N	-0-			-0-
05	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-			-0-
06	4140 X	4104	-0-	-36	-0-	4104	3			N	-0-			-0-
07	4278 X	4170	-0-	-108	-0-	4170	3			N	-0-			-0-
08	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-			-0-
09	4170 X	3895	-0-	-275	-0-	3895	3			N	-0-			-0-
10	4309 X	4115	-0-	-194	-0-	4115	3			N	-0-			-0-
11	4170 X	4004	-0-	-166	-0-	4004	3			N	-0-			-0-
12	4309 X	4032	-0-	-277	-0-	4032	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		3658 X	3351	-0-	-307	-0-	3351	3			N	-0-
02		3248 X	2535	-0-	-713	-0-	2535	3			N	-0-
03		3503 X	2784	-0-	-719	-0-	2784	3			N	-0-
04		3360 X	2681	-0-	-679	-0-	2681	3			N	-0-
05		3441 X	2712	-0-	-729	-0-	2712	3			N	-0-
06		3240 X	2657	-0-	-583	-0-	2657	3			N	-0-
07		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-
08		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-
09		2670 X	2626	-0-	-44	-0-	2626	3			N	-0-
10		2852 X	2743	-0-	-109	-0-	2743	3			N	-0-
11		2790 X	2571	-0-	-219	-0-	2571	3			N	-0-
12		2883 X	2577	-0-	-306	-0-	2577	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			32,962			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		3813 X	2195	-0-	-1618	-0-	2161	3	34	9	N	22
02		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3404	3	61	9	N	48
03		3720 X	2526	-0-	-1194	-0-	2469	3	57	9	N	78
04		3600 X	3119	-0-	-481	-0-	3083	3	36	9	N	50
05		3844 X	2868	-0-	-976	-0-	2800	3	68	9	N	59
06		3720 X	3004	-0-	-716	-0-	2975	3	29	9	N	58
07		3844 X	3311	-0-	-533	-0-	3275	3	36	9	N	91
08		3224 X	2100	-0-	-1124	-0-	2055	3	45	9	N	69
09		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3393	3	55	9	N	63
10		3317 X	2447	-0-	-870	-0-	2424	3	23	9	N	57
11		3210 X	3138	-0-	-72	-0-	3069	3	69	9	N	75
*12		3565 X	2480	-0-	-1085	-0-	2457	3	23	9	N	27
TOTAL GAS PROD:			34,101			TOTAL CONDENSATE PROD:			488			

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	169 3	80 9	Y	73			81
02	224 N	164	-0-	-60	-0-	143 3	21 9	Y	19	78 1		22
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	137 3	8 9	Y	7	25 1		4
04	240 N	174	-0-	-66	-0-	162 3	12 9	Y	11			15
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	165 3	1 9	Y	1			16
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	144 3	7 9	Y	6			22
07	186 N	68	-0-	-118	-0-	56 3	12 9	Y	11	28 1		5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,117				TOTAL CONDENSATE PROD:			128			

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-			-0-
06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3		N	-0-			-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
09	840 N	2	-0-	-838	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,889				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

01	4991 X	2530	-0-	-2461	-0-	2530 3		N	-0-			-0-
02	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292 3		N	-0-			-0-
03	4216 X	3255	-0-	-961	-0-	3255 3		N	-0-			-0-
04	4080 X	2792	-0-	-1288	-0-	2792 3		N	-0-			-0-
05	4743 X	3728	-0-	-1015	-0-	3728 3		N	-0-			-0-
06	4590 X	3516	-0-	-1074	-0-	3516 3		N	-0-			-0-
07	4743 X	3685	-0-	-1058	-0-	3685 3		N	-0-			-0-
08	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 3		N	-0-			-0-
09	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610 3		N	-0-			-0-
10	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613 3		N	-0-			-0-
11	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 3		N	-0-			-0-
12	4774 X	2566	-0-	-2208	-0-	2566 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,759				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

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

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

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

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-			-0-
02	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-			-0-
03	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-			-0-
04	1800 X	2122	-0-	322	-0-	2122	3			N	-0-			-0-
05	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-			-0-
06	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-			-0-
07	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-			-0-
08	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-			-0-
09	1800 X	1564	-0-	-236	-0-	1564	3			N	-0-			-0-
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-			-0-
11	1800 N	1633	-0-	-167	-0-	1633	3			N	-0-			-0-
*12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,087				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043	3		N	-0-			-0-	
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-	
03		1054 N	853	-0-	-201	-0-	853	3		N	-0-			-0-	
04		1020 N	759	-0-	-261	-0-	759	3		N	-0-			-0-	
05		992 N	797	-0-	-195	-0-	797	3		N	-0-			-0-	
06		840 N	760	-0-	-80	-0-	760	3		N	-0-			-0-	
07		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-	
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-	
09		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-	
10		837 N	697	-0-	-140	-0-	697	3		N	-0-			-0-	
11		810 N	750	-0-	-60	-0-	750	3		N	-0-			-0-	
12		837 N	773	-0-	-64	-0-	773	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,817											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

01		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-	
02		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-	
03		1054 N	746	-0-	-308	-0-	746	3		N	-0-			-0-	
04		990 N	1081	-0-	91	-0-	1081	3		N	-0-			-0-	
05		1054 N	761	-0-	-293	-0-	761	3		N	-0-			-0-	
06		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-	
07		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			-0-	
08		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-	
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			-0-	
10		1054 N	890	-0-	-164	-0-	890	3		N	-0-			-0-	
11		1020 N	846	-0-	-174	-0-	846	3		N	-0-			-0-	
12		1054 N	885	-0-	-169	-0-	885	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,450											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

01		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3		N	-0-			-0-	
02		2464 N	2409	-0-	-55	-0-	2409	3		N	-0-			-0-	
03		2697 N	2256	-0-	-441	-0-	2256	3		N	-0-			-0-	
04		2550 N	2141	-0-	-409	-0-	2141	3		N	-0-			-0-	
05		2666 N	2199	-0-	-467	-0-	2199	3		N	-0-			-0-	
06		2190 N	2111	-0-	-79	-0-	2111	3		N	-0-			-0-	
07		2201 N	2189	-0-	-12	-0-	2189	3		N	-0-			-0-	
08		3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3		N	-0-			-0-	
09		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3		N	-0-			-0-	
10		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3		N	-0-			-0-	
11		2700 N	2543	-0-	-157	-0-	2543	3		N	-0-			-0-	
*12		3100 N	3123	-0-	23	23	3123	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			30,332											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC													
CGU 18													
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 120023													
WELL #: 23										RRCID -> 251589		COMPL. DATE 07/07/2009	
										TOTAL DEPTH 10551		PERF. 8430 - 9610	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3	N	-0-			-0-
02		3780 X	3777	-0-	-3	-0-	3777	3	N	-0-			-0-
03		4185 X	4176	-0-	-9	-0-	4176	3	N	-0-			-0-
04		4050 X	3938	-0-	-112	-0-	3938	3	N	-0-			-0-
05		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3	N	-0-			-0-
06		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3	N	-0-			-0-
07		4185 X	4118	-0-	-67	-0-	4118	3	N	-0-			-0-
08		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3	N	-0-			-0-
09		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3	N	-0-			-0-
10		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3	N	-0-			-0-
11		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3	N	-0-			-0-
12		4185 X	4171	-0-	-14	-0-	4171	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,272			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 30										TOTAL DEPTH 11036		PERF. 8722 - 9793	
WELL #: 12										RRCID -> 251595		COMPL. DATE 07/10/2009	
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-			-0-
02		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-			-0-
03		899 N	709	-0-	-190	-0-	709	3	N	-0-			-0-
04		810 N	656	-0-	-154	-0-	656	3	N	-0-			-0-
05		744 N	680	-0-	-64	-0-	680	3	N	-0-			-0-
06		690 N	669	-0-	-21	-0-	669	3	N	-0-			-0-
07		682 N	663	-0-	-19	-0-	663	3	N	-0-			-0-
08		682 N	641	-0-	-41	-0-	641	3	N	-0-			-0-
09		660 N	617	-0-	-43	-0-	617	3	N	-0-			-0-
10		651 N	647	-0-	-4	-0-	647	3	N	-0-			-0-
11		630 N	590	-0-	-40	-0-	590	3	N	-0-			-0-
12		651 N	618	-0-	-33	-0-	618	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,997			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLIAMS-WALL GAS UNIT										TOTAL DEPTH 10671		PERF. 9412 - 9022	
WELL #: 11										RRCID -> 251775		COMPL. DATE 08/03/2009	
01		1426 N	1311	-0-	-115	-0-	1311	3	N	-0-			-0-
02		1260 N	1174	-0-	-86	-0-	1174	3	N	-0-			-0-
03		1302 N	1282	-0-	-20	-0-	1282	3	N	-0-			-0-
04		1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3	N	-0-			-0-
05		1302 N	911	-0-	-391	-0-	911	3	N	-0-			-0-
06		1230 N	637	-0-	-593	-0-	637	3	N	-0-			-0-
07		1240 N	529	-0-	-711	-0-	529	3	N	-0-			-0-
08		899 N	304	-0-	-595	-0-	304	3	N	-0-			-0-
09		630 N	305	-0-	-325	-0-	305	3	N	-0-			-0-
10		527 N	332	-0-	-195	-0-	332	3	N	-0-			-0-
11		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3	N	-0-			-0-
*12		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,110			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3782 X	1965	-0-	-1817	-0-	1965 3		N	-0-			-0-
02		3416 X	1781	-0-	-1635	-0-	1781 3		N	-0-			-0-
03		3720 X	2880	-0-	-840	-0-	2880 3		N	-0-			-0-
04		3600 X	3851	-0-	251	-0-	3851 3		N	-0-			-0-
05		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 3		N	-0-			-0-
06		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 3		N	-0-			-0-
07		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 3		N	-0-			-0-
08		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 3		N	-0-			-0-
09		4020 X	3047	-0-	-973	-0-	3047 3		N	-0-			-0-
10		4154 X	3009	-0-	-1145	-0-	3009 3		N	-0-			-0-
11		4020 X	2283	-0-	-1737	-0-	2283 3		N	-0-			-0-
12		4123 X	1607	-0-	-2516	-0-	1607 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

01		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6589 3		N	-0-			-0-
02		5572 X	5098	-0-	-474	-0-	5098 3		N	-0-			-0-
03		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494 3		N	-0-			-0-
04		5970 X	6207	-0-	237	-0-	6207 3		N	-0-			-0-
05		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6421 3		N	-0-			-0-
06		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6406 3		N	-0-			-0-
07		6169 X	6063	-0-	-106	-0-	6063 3		N	-0-			-0-
08		6169 X	5930	-0-	-239	-0-	5930 3		N	-0-			-0-
09		5970 X	5398	-0-	-572	-0-	5398 3		N	-0-			-0-
10		6169 X	5180	-0-	-989	-0-	5180 3		N	-0-			-0-
11		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6164 3		N	-0-			-0-
12		6076 X	5975	-0-	-101	-0-	5975 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

01		4247 X	3578	-0-	-669	-0-	3578 3		N	-0-			-0-
02		3920 X	3626	-0-	-294	-0-	3626 3		N	-0-			-0-
03		4340 X	3102	-0-	-1238	-0-	3102 3		N	-0-			-0-
04		4200 X	3447	-0-	-753	-0-	3447 3		N	-0-			-0-
05		4247 X	3811	-0-	-436	-0-	3811 3		N	-0-			-0-
06		3900 X	3180	-0-	-720	-0-	3180 3		N	-0-			-0-
07		4030 X	3337	-0-	-693	-0-	3337 3		N	-0-			-0-
08		3813 X	3683	-0-	-130	-0-	3683 3		N	-0-			-0-
09		3690 X	3504	-0-	-186	-0-	3504 3		N	-0-			-0-
10		3813 X	3450	-0-	-363	-0-	3450 3		N	-0-			-0-
11		3570 X	2866	-0-	-704	-0-	2866 3		N	-0-			-0-
12		3689 X	3282	-0-	-407	-0-	3282 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		2790 N	2437	-0-	-353	-0-	2437	3			N	-0-
02		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-
03		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-
04		2370 N	2143	-0-	-227	-0-	2143	3			N	-0-
05		2573 N	2240	-0-	-333	-0-	2240	3			N	-0-
06		2550 N	1966	-0-	-584	-0-	1966	3			N	-0-
07		2201 N	2051	-0-	-150	-0-	2051	3			N	-0-
08		2232 N	2084	-0-	-148	-0-	2084	3			N	-0-
09		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-
10		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-
11		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-
12		2821 N	2468	-0-	-353	-0-	2468	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,976			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		10106 X	9401	-0-	-705	-0-	9277	3	124	9	Y	29
02		8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	8755	3	86	9	Y	17
03		9889 X	9420	-0-	-469	-0-	9288	3	132	9	Y	10
04		9570 X	8982	-0-	-588	-0-	8891	3	91	9	Y	22
05		9889 X	9009	-0-	-880	-0-	8934	3	75	9	Y	14
06		9480 X	8764	-0-	-716	-0-	8669	3	95	9	Y	16
07		9796 X	8820	-0-	-976	-0-	8736	3	84	9	Y	22
08	DLQ	G-10	8550	-0-	8550	8550	8477	3	73	9	Y	17
09	DLQ	G-10	7425	-0-	7425	15975	7357	3	68	9	Y	22
10	DLQ	G-10	7975	-0-	7975	23950	7908	3	67	9	Y	22
11		31667 X	7717	-0-	-23950	-0-	7639	3	78	9	Y	22
*12		7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7635	3	90	9	Y	21
TOTAL GAS PROD:			102,629			TOTAL CONDENSATE PROD:			966			

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1209 N	1010	-0-	-199	-0-	1010	3			N	-0-
02		1120 N	712	-0-	-408	-0-	712	3			N	-0-
03		1240 N	772	-0-	-468	-0-	772	3			N	-0-
04		990 N	752	-0-	-238	-0-	752	3			N	-0-
05		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-
06		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-
07		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-
08		1240 N	978	-0-	-262	-0-	978	3			N	-0-
09		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-
10		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-
11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-
12		1240 N	632	-0-	-608	-0-	632	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,285			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		620 N	422	-0-	-198	-0-	422	3		N	-0-			-0-	
02		476 N	299	-0-	-177	-0-	299	3		N	-0-			-0-	
03		558 N	534	-0-	-24	-0-	534	3		N	-0-			-0-	
04		420 N	427	-0-	7	-0-	427	3		N	-0-			-0-	
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-	
06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-	
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-	
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-	
09		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-	
10		620 N	583	-0-	-37	-0-	583	3		N	-0-			-0-	
11		570 N	536	-0-	-34	-0-	536	3		N	-0-			-0-	
12		620 N	547	-0-	-73	-0-	547	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,079											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

01		3100 N	7461	-0-	4361	7585	7347	3	114	9	N	104	78	1	72
02		2800 N	5274	-0-	2474	10059	5195	3	79	9	N	72	81	1	63
03		15188 X	5129	-0-	-10059	-0-	5050	3	79	9	N	72	29	1	106
04		2490 X	4682	-0-	2192	-0-	4627	3	55	9	N	50	83	1	73
05		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3805	3	91	9	N	83	76	1	80
06		2490 X	1824	-0-	-666	-0-	1805	3	19	9	N	17	36	1	61
07		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	61
08		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43	1	18
09		2490 X	900	-0-	-1590	-0-	900	3	-0-	-0-	N	-0-	15	1	3
10		2573 X	1026	-0-	-1547	-0-	1026	3	-0-	-0-	N	-0-	1	1	2
11		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2	1	-0-
*12		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,364											TOTAL CONDENSATE PROD:	398

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

01		1550 N	1163	-0-	-387	-0-	1152	3	11	9	Y	10	9	1	3
02		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1805	3	17	9	Y	15	14	1	4
03		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2571	3	25	9	Y	23	23	1	4
04		1140 N	2111	-0-	971	-0-	2093	3	18	9	Y	16	18	1	2
05		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2243	3	20	9	Y	18	15	1	5
06		2460 N	1221	-0-	-1239	-0-	1212	3	9	9	Y	8	9	1	4
07		2170 N	1378	-0-	-792	-0-	1368	3	10	9	Y	9	9	1	4
08	DLQ	G-10	1397	-0-	1397	1397	1389	3	8	9	Y	7	7	1	4
09	DLQ	G-10	1510	-0-	1510	2907	1503	3	7	9	Y	6	5	1	5
10	DLQ	G-10	1608	-0-	1608	4515	1594	3	14	9	Y	13	17	1	1
11		5843 X	1328	-0-	-4515	-0-	1318	3	10	9	Y	9	8	1	2
*12		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2299	3	15	9	Y	14	12	1	4
TOTAL GAS PROD:			20,711											TOTAL CONDENSATE PROD:	148

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	254415	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	9475	PERF. 8540 - 9144	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

CGU 7		WELL #:		15	RRCID ->	254553	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	9873	PERF. 8529 - 9434	
01	3622	X		3622	-0-	-0-	-0-	3622	3	N	-0-	-0-
02	3487	X		3487	-0-	-0-	-0-	3487	3	N	-0-	-0-
03	3916	X		3916	-0-	-0-	-0-	3916	3	N	-0-	-0-
04	2790	X		3465	-0-	675	-0-	3465	3	N	-0-	-0-
05	3617	X		3617	-0-	-0-	-0-	3617	3	N	-0-	-0-
06	3287	X		3287	-0-	-0-	-0-	3287	3	N	-0-	-0-
07	3418	X		3418	-0-	-0-	-0-	3418	3	N	-0-	-0-
08	2966	X		2966	-0-	-0-	-0-	2966	3	N	-0-	-0-
09	2815	X		2815	-0-	-0-	-0-	2815	3	N	-0-	-0-
10	2950	X		2950	-0-	-0-	-0-	2950	3	N	-0-	-0-
11	2790	X		2377	-0-	-413	-0-	2377	3	N	-0-	-0-
*12	3139	X		3139	-0-	-0-	-0-	3139	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 39,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST UNIT 5		WELL #:		11	RRCID ->	254642	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	11226	PERF. 8680 - 8740	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3322	3	21	9	Y	19	19	1			5
02	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2898	3	29	9	Y	26	24	1			7
03	3069 X	2843	-0-	-226	-0-	2814	3	29	9	Y	26	28	1			5
04	2970 X	2791	-0-	-179	-0-	2768	3	23	9	Y	21	23	1			3
05	3069 X	2856	-0-	-213	-0-	2832	3	24	9	Y	22	19	1			6
06	2970 X	2772	-0-	-198	-0-	2753	3	19	9	Y	17	15	1			8
07	3069 X	2870	-0-	-199	-0-	2850	3	20	9	Y	18	19	1			7
08	DLQ G-10	2905	-0-	2905	2905	2886	3	19	9	Y	17	15	1			9
09	DLQ G-10	2743	-0-	2743	5648	2734	3	9	9	Y	8	9	1			8
10	DLQ G-10	2909	-0-	2909	8557	2879	3	30	9	Y	27	32	1			3
11	11346 X	2789	-0-	-8557	-0-	2771	3	18	9	Y	16	16	1			3
*12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3150	3	22	9	Y	20	18	1			5
TOTAL GAS PROD:		34,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		237										

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

01	2604 X	1930	-0-	-674	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
02	2352 X	2176	-0-	-176	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
04	2400 X	2387	-0-	-13	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
05	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
06	2430 X	2297	-0-	-133	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
07	2511 X	2335	-0-	-176	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
08	2449 N	2276	-0-	-173	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
09	2310 N	1899	-0-	-411	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
10	2325 N	2045	-0-	-280	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
11	2190 N	1905	-0-	-285	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
12	1953 N	1509	-0-	-444	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		25,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

01	4061 X	3271	-0-	-790	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
02	3388 X	3201	-0-	-187	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
03	3751 X	3531	-0-	-220	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
04	3630 X	2937	-0-	-693	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
05	3565 X	2674	-0-	-891	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
07	3534 X	3204	-0-	-330	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
08	3534 X	3014	-0-	-520	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
09	3510 X	2847	-0-	-663	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
10	3627 X	2963	-0-	-664	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
11	3510 X	2747	-0-	-763	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
12	3193 X	2507	-0-	-686	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		36,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC													
CGU 36													
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 120023													
WELL #: 7										RRCID -> 254873		COMPL. DATE 11/24/2009	
										TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9050 - 9514	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2387 N	2109	-0-	-278	-0-	2080 3	29 9	Y	26	25 1		12
02		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2111 3	25 9	Y	23	27 1		8
03		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2293 3	48 9	Y	44	26 1		26
04		1590 N	2263	-0-	673	-0-	2250 3	13 9	Y	12	25 1		13
05		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2145 3	22 9	Y	20	24 1		9
06		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2191 3	36 9	Y	33	23 1		19
07		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2098 3	8 9	Y	7			26
08	DLQ	G-10	2010	-0-	2010	2010	1989 3	21 9	Y	19	23 1		22
09	DLQ	G-10	2022	-0-	2022	4032	2000 3	22 9	Y	20	22 1		20
10	DLQ	G-10	1768	-0-	1768	5800	1766 3	2 9	Y	2	20 1		2
11		2700 N	1722	-0-	-978	-0-	1701 3	21 9	Y	19	13 1		8
*12		3100 N	1825	-0-	-1275	-0-	1802 3	23 9	Y	21	21 1		8
TOTAL GAS PROD:			24,696		TOTAL CONDENSATE PROD:					246			

CGU 14										TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8582 - 9564	
WELL #: 20										RRCID -> 254941		COMPL. DATE 11/25/2009	
01		5084 X	4306	-0-	-778	-0-	4306 3		N	-0-			-0-
02		4592 X	3842	-0-	-750	-0-	3842 3		N	-0-			-0-
03		4743 X	4162	-0-	-581	-0-	4162 3		N	-0-			-0-
04		4590 X	3833	-0-	-757	-0-	3833 3		N	-0-			-0-
05		4309 X	3984	-0-	-325	-0-	3984 3		N	-0-			-0-
06		4170 X	3748	-0-	-422	-0-	3748 3		N	-0-			-0-
07		4247 X	3737	-0-	-510	-0-	3737 3		N	-0-			-0-
08		4154 X	3731	-0-	-423	-0-	3731 3		N	-0-			-0-
09		3870 X	3592	-0-	-278	-0-	3592 3		N	-0-			-0-
10		3999 X	3847	-0-	-152	-0-	3847 3		N	-0-			-0-
11		3750 X	3652	-0-	-98	-0-	3652 3		N	-0-			-0-
*12		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,247		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KYLE, FRED GAS UNIT										TOTAL DEPTH 9465		PERF. 9182 - 9356	
WELL #: 17										RRCID -> 255042		COMPL. DATE 01/03/2010	
01		4867 X	4663	-0-	-204	-0-	4663 3		N	-0-			-0-
02		4396 X	3698	-0-	-698	-0-	3698 3		N	-0-			-0-
03		4867 X	4288	-0-	-579	-0-	4288 3		N	-0-			-0-
04		4710 X	4014	-0-	-696	-0-	4014 3		N	-0-			-0-
05		4805 X	3756	-0-	-1049	-0-	3756 3		N	-0-			-0-
06		4500 X	4412	-0-	-88	-0-	4412 3		N	-0-			-0-
07		4278 X	4101	-0-	-177	-0-	4101 3		N	-0-			-0-
08		4278 X	3533	-0-	-745	-0-	3533 3		N	-0-			-0-
09		4410 X	4200	-0-	-210	-0-	4200 3		N	-0-			-0-
10		4557 X	3788	-0-	-769	-0-	3788 3		N	-0-			-0-
11		4410 X	3475	-0-	-935	-0-	3475 3		N	-0-			-0-
12		4340 X	3752	-0-	-588	-0-	3752 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,680		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023											
CGU 16		WELL #: 18		RRCID -> 255043		COMPL. DATE 11/23/2009		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3		N	-0-			-0-
02	4592 X	3550	-0-	-1042	-0-	3550	3		N	-0-			-0-
03	4712 X	4352	-0-	-360	-0-	4352	3		N	-0-			-0-
04	4920 X	4611	-0-	-309	-0-	4611	3		N	-0-			-0-
05	5084 X	3463	-0-	-1621	-0-	3463	3		N	-0-			-0-
06	4920 X	1830	-0-	-3090	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
07	4774 X	1497	-0-	-3277	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
08	4774 X	1293	-0-	-3481	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
09	4620 X	4154	-0-	-466	-0-	4154	3		N	-0-			-0-
10	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3		N	-0-			-0-
11	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3		N	-0-			-0-
*12	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20		WELL #: 23		RRCID -> 255087		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695					
01	6820 X	6244	-0-	-576	-0-	6244	3		N	-0-			-0-
02	6160 X	3834	-0-	-2326	-0-	3834	3		N	-0-			-0-
03	6727 X	6508	-0-	-219	-0-	6508	3		N	-0-			-0-
04	6450 X	6059	-0-	-391	-0-	6059	3		N	-0-			-0-
05	6231 X	6189	-0-	-42	-0-	6189	3		N	-0-			-0-
06	6300 X	5855	-0-	-445	-0-	5855	3		N	-0-			-0-
07	6510 X	5706	-0-	-804	-0-	5706	3		N	-0-			-0-
08	6510 X	5971	-0-	-539	-0-	5971	3		N	-0-			-0-
09	6060 X	5746	-0-	-314	-0-	5746	3		N	-0-			-0-
10	6200 X	5849	-0-	-351	-0-	5849	3		N	-0-			-0-
11	5850 X	5701	-0-	-149	-0-	5701	3		N	-0-			-0-
12	5983 X	5954	-0-	-29	-0-	5954	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21		WELL #: 22		RRCID -> 255346		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741					
01	6076 X	4266	-0-	-1810	-0-	4266	3		N	-0-			-0-
02	5488 X	3760	-0-	-1728	-0-	3760	3		N	-0-			-0-
03	5673 X	5170	-0-	-503	-0-	5170	3		N	-0-			-0-
04	4800 X	4419	-0-	-381	-0-	4419	3		N	-0-			-0-
05	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3		N	-0-			-0-
06	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3		N	-0-			-0-
07	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3		N	-0-			-0-
08	5363 X	5083	-0-	-280	-0-	5083	3		N	-0-			-0-
09	5190 X	4837	-0-	-353	-0-	4837	3		N	-0-			-0-
10	5456 X	5016	-0-	-440	-0-	5016	3		N	-0-			-0-
11	5280 X	3683	-0-	-1597	-0-	3683	3		N	-0-			-0-
12	5456 X	3143	-0-	-2313	-0-	3143	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC														
CGU 19														
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 120023														
WELL #: 17										RRCID -> 255368		COMPL. DATE 02/18/2010		
										TOTAL DEPTH 9761		PERF. 8602 - 9624		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4836 X	4506	-0-	-330	-0-		4506 3		N	-0-			-0-
02		4368 X	3422	-0-	-946	-0-		3422 3		N	-0-			-0-
03		4836 X	2625	-0-	-2211	-0-		2625 3		N	-0-			-0-
04		4380 X	2553	-0-	-1827	-0-		2553 3		N	-0-			-0-
05		4495 X	3632	-0-	-863	-0-		3632 3		N	-0-			-0-
06		4350 X	4099	-0-	-251	-0-		4099 3		N	-0-			-0-
07		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-		4245 3		N	-0-			-0-
08		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-		3890 3		N	-0-			-0-
09		4110 X	3758	-0-	-352	-0-		3758 3		N	-0-			-0-
10		4247 X	3890	-0-	-357	-0-		3890 3		N	-0-			-0-
11		4110 X	3636	-0-	-474	-0-		3636 3		N	-0-			-0-
12		4247 X	3495	-0-	-752	-0-		3495 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,751			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 25										TOTAL DEPTH 9897		PERF. 8960 - 9708		
WELL #: 20										RRCID -> 255369		COMPL. DATE 02/03/2010		
01		3813 X	2208	-0-	-1605	-0-		2208 3		N	-0-			-0-
02		3444 X	2926	-0-	-518	-0-		2926 3		N	-0-			-0-
03		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-		4777 3		N	-0-			-0-
04		3690 X	4633	-0-	943	-0-		4633 3		N	-0-			-0-
05		3596 X	3047	-0-	-549	-0-		3047 3		N	-0-			-0-
06		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-		4940 3		N	-0-			-0-
07		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-		4776 3		N	-0-			-0-
08		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-		4617 3		N	-0-			-0-
09		3690 X	3457	-0-	-233	-0-		3457 3		N	-0-			-0-
10		3813 X	3525	-0-	-288	-0-		3525 3		N	-0-			-0-
11		3690 X	3416	-0-	-274	-0-		3416 3		N	-0-			-0-
12		3813 X	3449	-0-	-364	-0-		3449 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,771			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 16										TOTAL DEPTH 9688		PERF. 8686 - 9630		
WELL #: 20										RRCID -> 255417		COMPL. DATE 01/05/2010		
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149 3		N	-0-			-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 3		N	-0-			-0-
*12		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			343			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
KYLE, J. R. -A-		WELL #:		13	RRCID ->	255441	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	9317	PERF. 8852 - 9179	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	5239 X	4835	-0-	-404	-0-	4835	3	N	-0-			-0-
02	4704 X	4688	-0-	-16	-0-	4688	3	N	-0-			-0-
03	5177 X	4992	-0-	-185	-0-	4992	3	N	-0-			-0-
04	4860 X	4810	-0-	-50	-0-	4810	3	N	-0-			-0-
05	5177 X	5121	-0-	-56	-0-	5121	3	N	-0-			-0-
06	5010 X	4904	-0-	-106	-0-	4904	3	N	-0-			-0-
07	5177 X	5073	-0-	-104	-0-	5073	3	N	-0-			-0-
08	5115 X	4788	-0-	-327	-0-	4788	3	N	-0-			-0-
09	4950 X	4597	-0-	-353	-0-	4597	3	N	-0-			-0-
10	5115 X	4643	-0-	-472	-0-	4643	3	N	-0-			-0-
11	4920 X	4664	-0-	-256	-0-	4664	3	N	-0-			-0-
12	5084 X	4832	-0-	-252	-0-	4832	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17		WELL #:		25	RRCID ->	255854	COMPL. DATE	03/07/2010	TOTAL DEPTH	9703	PERF. 8544 - 9506	
01	11904 X	11867	-0-	-37	-0-	11867	3	N	-0-			-0-
02	10612 X	9180	-0-	-1432	-0-	9180	3	N	-0-			-0-
03	11594 X	11054	-0-	-540	-0-	11054	3	N	-0-			-0-
04	11490 X	11673	-0-	183	-0-	11673	3	N	-0-			-0-
05	11873 X	11370	-0-	-503	-0-	11370	3	N	-0-			-0-
06	11490 X	10025	-0-	-1465	-0-	10025	3	N	-0-			-0-
07	12059 X	10407	-0-	-1652	-0-	10407	3	N	-0-			-0-
08	12059 X	10676	-0-	-1383	-0-	10676	3	N	-0-			-0-
09	11670 X	10375	-0-	-1295	-0-	10375	3	N	-0-			-0-
10	11377 X	10585	-0-	-792	-0-	10585	3	N	-0-			-0-
11	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	3	N	-0-			-0-
12	10726 X	10689	-0-	-37	-0-	10689	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTLE-REEVES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	255860	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	9172	PERF. 9893 - 12591	
01	10881 X	1325	-0-	-9556	-0-	1325	3	N	-0-			-0-
02	9828 X	1745	-0-	-8083	-0-	1745	3	N	-0-			-0-
03	10881 X	4524	-0-	-6357	-0-	4524	3	N	-0-			-0-
04	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-			N	-0-			-0-
05	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3	N	-0-			-0-
06	4380 X	1222	-0-	-3158	-0-	1222	3	N	-0-			-0-
07	4526 X	620	-0-	-3906	-0-	620	3	N	-0-			-0-
08	4526 X	851	-0-	-3675	-0-	851	3	N	-0-			-0-
09	4350 X	30	-0-	-4320	-0-	30	3	N	-0-			-0-
10	4495 X	1	-0-	-4494	-0-	1	3	N	-0-			-0-
11	1230 X	56	-0-	-1174	-0-	56	3	N	-0-			-0-
*12	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	AMT	AMT	AMT	
01		13795 X	13147	-0-	-648	-0-	12973 3	174 9	Y	158	151 1		41
02		12264 X	11697	-0-	-567	-0-	11601 3	96 9	Y	87	109 1		19
03		13578 X	13217	-0-	-361	-0-	13034 3	183 9	Y	166	172 1		13
04		13140 X	13700	-0-	560	-0-	13560 3	140 9	Y	127	107 1		33
05		14024 X	14024	-0-	-0-	-0-	13917 3	107 9	Y	97	110 1		20
06		13330 X	13330	-0-	-0-	-0-	13186 3	144 9	Y	131	127 1		24
07		13578 X	13480	-0-	-98	-0-	13352 3	128 9	Y	116	107 1		33
08	DLQ	G-10	13290	-0-	13290	13290	13178 3	112 9	Y	102	109 1		26
09	DLQ	G-10	11688	-0-	11688	24978	11578 3	110 9	Y	100	90 1		36
10	DLQ	G-10	12096	-0-	12096	37074	11996 3	100 9	Y	91	94 1		33
11		48641 X	11567	-0-	-37074	-0-	11450 3	117 9	Y	106	107 1		32
*12		11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	11600 3	138 9	Y	125	126 1		31
TOTAL GAS PROD:			152,974				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,406			

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

01		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 3		N	-0-			-0-
02		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531 3		N	-0-			-0-
03		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 3		N	-0-			-0-
04		1770 X	2696	-0-	926	-0-	2696 3		N	-0-			-0-
05		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3		N	-0-			-0-
06		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 3		N	-0-			-0-
07		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 3		N	-0-			-0-
08		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	3412	-0-	412	412	3412 3		N	-0-			-0-
10		3100 N	3194	-0-	94	506	3194 3		N	-0-			-0-
11		3000 N	2621	-0-	-379	127	2621 3		N	-0-			-0-
*12		2763 X	2636	-0-	-127	-0-	2636 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,215				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

01		5239 X	4766	-0-	-473	-0-	4766 3		N	-0-			-0-
02		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897 3		N	-0-			-0-
03		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542 3		N	-0-			-0-
04		5010 X	5092	-0-	82	-0-	5092 3		N	-0-			-0-
05		5239 X	4741	-0-	-498	-0-	4741 3		N	-0-			-0-
06		5070 X	3897	-0-	-1173	-0-	3897 3		N	-0-			-0-
07		5239 X	4487	-0-	-752	-0-	4487 3		N	-0-			-0-
08		5239 X	4390	-0-	-849	-0-	4390 3		N	-0-			-0-
09		5070 X	3671	-0-	-1399	-0-	3671 3		N	-0-			-0-
10		4743 X	4499	-0-	-244	-0-	4499 3		N	-0-			-0-
11		4350 X	3491	-0-	-859	-0-	3491 3		N	-0-			-0-
12		4495 X	3985	-0-	-510	-0-	3985 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,458				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02		336 X	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			-0-
03		372 X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		23 X		23	-0-	-0-		23 3		N	-0-			-0-
06		24 X		24	-0-	-0-		24 3		N	-0-			-0-
07		229 X		229	-0-	-0-		229 3		N	-0-			-0-
08		85 N		85	-0-	-0-		85 3		N	-0-			-0-
09		56 N		56	-0-	-0-		56 3		N	-0-			-0-
10		217 N		81	-0-	-136		81 3		N	-0-			-0-
11		90 N		2	-0-	-88		2 3		N	-0-			-0-
12		62 N		16	-0-	-46		16 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			516			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		341 N		341	-0-	-0-		341 3		N	-0-			-0-
02		566 N		566	-0-	-0-		566 3		N	-0-			-0-
03		93 N		-0-	-0-	-93				N	-0-			-0-
04		330 N		128	-0-	-202		128 3		N	-0-			-0-
05		620 N		-0-	-0-	-620				N	-0-			-0-
06		295 N		295	-0-	-0-		295 3		N	-0-			-0-
07		143 N		143	-0-	-0-		143 3		N	-0-			-0-
08		240 N		240	-0-	-0-		240 3		N	-0-			-0-
09		300 N		-0-	-0-	-300				N	-0-			-0-
10		155 N		-0-	-0-	-155				N	-0-			-0-
11		312 N		312	-0-	-0-		312 3		N	-0-			-0-
*12		951 N		951	-0-	-0-		951 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,976			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2387 X		1326	-0-	-1061		1308 3	18 9	Y	16	23 1		4
02		8832 X		8832	-0-	-0-		8747 3	85 9	Y	77	64 1		17
03		8757 X		8757	-0-	-0-		8635 3	122 9	Y	111	119 1		9
04		7500 X		4107	-0-	-3393		4065 3	42 9	Y	38	37 1		10
05		8527 X		8527	-0-	-0-		8462 3	65 9	Y	59	57 1		12
06		7920 X		7459	-0-	-461		7378 3	81 9	Y	74	72 1		14
07		8184 X		7317	-0-	-867		7248 3	69 9	Y	63	59 1		18
08		DLQ G-10		5685	-0-	5685		5637 3	48 9	Y	44	51 1		11
09		DLQ G-10		1	-0-	1		5686	1 3	Y	-0-	11 1		-0-
10		DLQ G-10		1	-0-	1		5687	1 3	Y	-0-			-0-
11		5687 X		-0-	-0-	-5687				Y	-0-			-0-
*12		16319 X		16319	-0-	-0-		16230 3	89 9	Y	81	61 1		20
TOTAL GAS PROD:			68,331			TOTAL CONDENSATE PROD:			563					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	2312	-0-	-199	-0-	-0-	2312	3			N	-0-			-0-
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-			-0-
03	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-			-0-
04	2250 N	2469	-0-	219	-0-	-0-	2469	3			N	-0-			-0-
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-			-0-
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-			-0-
07	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-			-0-
08	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-			-0-
09	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-			-0-
10	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-			-0-
11	2490 N	2427	-0-	-63	-0-	-0-	2427	3			N	-0-			-0-
12	2573 N	2352	-0-	-221	-0-	-0-	2352	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	18010	-0-	15210	-0-	15210	18010	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	8636	-0-	5536	-0-	20746	8636	3			N	-0-			-0-
04	360 N	6245	-0-	5885	-0-	-0-	6245	3			N	-0-			-0-
05	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-			-0-
06	360 X	71	-0-	-289	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
07	372 X	43	-0-	-329	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
08	372 X	24	-0-	-348	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
09	360 X	27	-0-	-333	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	-0-	12107	3			N	-0-			-0-
*12	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	-0-	11956	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

01	6634 X	6408	-0-	-226	-0-	-0-	6408	3			N	-0-			-0-
02	5992 X	4127	-0-	-1865	-0-	-0-	4127	3			N	-0-			-0-
03	6634 X	4719	-0-	-1915	-0-	-0-	4719	3			N	-0-			-0-
04	6270 X	4358	-0-	-1912	-0-	-0-	4358	3			N	-0-			-0-
05	6417 X	4651	-0-	-1766	-0-	-0-	4651	3			N	-0-			-0-
06	6210 X	4442	-0-	-1768	-0-	-0-	4442	3			N	-0-			-0-
07	4712 X	4470	-0-	-242	-0-	-0-	4470	3			N	-0-			-0-
08	4712 X	4434	-0-	-278	-0-	-0-	4434	3			N	-0-			-0-
09	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-			-0-
10	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-			-0-
11	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	-0-	5136	3			N	-0-			-0-
12	5394 X	5242	-0-	-152	-0-	-0-	5242	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		2852 X	1420	-0-	-1432	-0-	1420	3			N	-0-
02		2576 X	2071	-0-	-505	-0-	2071	3			N	-0-
03		2666 X	1655	-0-	-1011	-0-	1655	3			N	-0-
04		2490 X	2387	-0-	-103	-0-	2387	3			N	-0-
05		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-
06		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-
07		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-
08		3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-
09		2760 N	2116	-0-	-644	-0-	2116	3			N	-0-
10		2852 N	2039	-0-	-813	-0-	2039	3			N	-0-
11		2760 N	1652	-0-	-1108	-0-	1652	3			N	-0-
12		2201 N	1770	-0-	-431	-0-	1770	3			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 27,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		2976 X	1287	-0-	-1689	-0-	1275	3	12	9	Y	3
02		2156 X	2135	-0-	-21	-0-	2114	3	21	9	Y	5
03		2387 X	2376	-0-	-11	-0-	2353	3	23	9	Y	4
04		1260 N	2435	-0-	1175	-0-	2414	3	21	9	Y	3
05		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2430	3	20	9	Y	5
06		2310 N	2085	-0-	-225	-0-	2070	3	15	9	Y	7
07		2387 N	1451	-0-	-936	-0-	1441	3	10	9	Y	4
08	DLQ	G-10	1711	-0-	1711	1711	1701	3	10	9	Y	5
09	DLQ	G-10	1786	-0-	1786	3497	1779	3	7	9	Y	5
10	DLQ	G-10	1203	-0-	1203	4700	1191	3	12	9	Y	1
11		6847 X	2147	-0-	-4700	-0-	2133	3	14	9	Y	3
*12		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1750	3	12	9	Y	3

TOTAL GAS PROD: 22,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		4092 X	3669	-0-	-423	-0-	3669	3			N	-0-
02		3668 X	2916	-0-	-752	-0-	2916	3			N	-0-
03		3968 X	1933	-0-	-2035	-0-	1933	3			N	-0-
04		3810 X	3525	-0-	-285	-0-	3525	3			N	-0-
05		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-
06		3540 X	3404	-0-	-136	-0-	3404	3			N	-0-
07		3658 X	3512	-0-	-146	-0-	3512	3			N	-0-
08		3751 X	3657	-0-	-94	-0-	3657	3			N	-0-
09		3630 X	3263	-0-	-367	-0-	3263	3			N	-0-
10		3751 X	3014	-0-	-737	-0-	3014	3			N	-0-
11		3540 X	3076	-0-	-464	-0-	3076	3			N	-0-
12		3658 X	2838	-0-	-820	-0-	2838	3			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 38,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 16		WELL #:		19	RRCID ->	257265	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	10997	PERF. 8632 - 9558		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3568	-0-	-183	-0-	3568	3		N	-0-			-0-
02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3		N	-0-			-0-
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3		N	-0-			-0-
04	3450 X	3678	-0-	228	-0-	3678	3		N	-0-			-0-
05	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3		N	-0-			-0-
06	3750 X	3646	-0-	-104	-0-	3646	3		N	-0-			-0-
07	3875 X	3724	-0-	-151	-0-	3724	3		N	-0-			-0-
08	3937 X	3500	-0-	-437	-0-	3500	3		N	-0-			-0-
09	3810 X	3118	-0-	-692	-0-	3118	3		N	-0-			-0-
10	3937 X	3582	-0-	-355	-0-	3582	3		N	-0-			-0-
11	3660 X	3311	-0-	-349	-0-	3311	3		N	-0-			-0-
12	3720 X	3101	-0-	-619	-0-	3101	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST, H.B. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257272	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9417	PERF. 9190 - 9200		
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
03	713 N	343	-0-	-370	-0-	343	3		N	-0-			-0-
04	210 N	257	-0-	47	-0-	257	3		N	-0-			-0-
05	372 N	170	-0-	-202	-0-	170	3		N	-0-			-0-
06	330 N	43	-0-	-287	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07	279 N	43	-0-	-236	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08	155 N	26	-0-	-129	-0-	26	3		N	-0-			-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
12	651 N	36	-0-	-615	-0-	36	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11		WELL #:		21	RRCID ->	257375	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	9846	PERF. 8748 - 9636		
01	2914 X	2392	-0-	-522	-0-	2392	3		N	-0-			-0-
02	2632 X	2003	-0-	-629	-0-	2003	3		N	-0-			-0-
03	2914 X	2325	-0-	-589	-0-	2325	3		N	-0-			-0-
04	2820 X	2562	-0-	-258	-0-	2562	3		N	-0-			-0-
05	2728 X	2525	-0-	-203	-0-	2525	3		N	-0-			-0-
06	2310 X	2141	-0-	-169	-0-	2141	3		N	-0-			-0-
07	2635 X	2313	-0-	-322	-0-	2313	3		N	-0-			-0-
08	2511 N	2379	-0-	-132	-0-	2379	3		N	-0-			-0-
09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		N	-0-			-0-
10	2325 N	2197	-0-	-128	-0-	2197	3		N	-0-			-0-
11	2310 N	2099	-0-	-211	-0-	2099	3		N	-0-			-0-
12	2294 N	2116	-0-	-178	-0-	2116	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7564 X	5500	-0-	-2064	-0-		5428	3	72	9	Y	65	66	1	17
02		6160 X	6061	-0-	-99	-0-		6003	3	58	9	Y	53	58	1	12
03		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-		6841	3	96	9	Y	87	92	1	7
04		6600 X	6838	-0-	238	-0-		6768	3	70	9	Y	64	54	1	17
05		6820 X	6028	-0-	-792	-0-		5982	3	46	9	Y	42	50	1	9
06		6600 X	6268	-0-	-332	-0-		6201	3	67	9	Y	61	59	1	11
07		6820 X	6272	-0-	-548	-0-		6213	3	59	9	Y	54	50	1	15
08	DLQ	G-10	5949	-0-	5949	-0-	5949	5898	3	51	9	Y	46	49	1	12
09	DLQ	G-10	5577	-0-	5577	-0-	11526	5525	3	52	9	Y	47	42	1	17
10	DLQ	G-10	6078	-0-	6078	-0-	17604	6026	3	52	9	Y	47	47	1	17
11		23269 X	5665	-0-	-17604	-0-		5608	3	57	9	Y	52	53	1	16
*12		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-		5182	3	62	9	Y	56	58	1	14
TOTAL GAS PROD:			72,417			TOTAL CONDENSATE PROD:			674							

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

01		3131 X	2874	-0-	-257	-0-		2874	3			N	-0-			-0-
02		2772 X	2688	-0-	-84	-0-		2688	3			N	-0-			-0-
03		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-		3079	3			N	-0-			-0-
04		2880 X	2912	-0-	32	-0-		2912	3			N	-0-			-0-
05		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-		2987	3			N	-0-			-0-
06		2970 X	2838	-0-	-132	-0-		2838	3			N	-0-			-0-
07		3069 X	2981	-0-	-88	-0-		2981	3			N	-0-			-0-
08		3069 X	2933	-0-	-136	-0-		2933	3			N	-0-			-0-
09		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-		3095	3			N	-0-			-0-
10		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-		3175	3			N	-0-			-0-
11		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-		2974	3			N	-0-			-0-
12		3193 X	3089	-0-	-104	-0-		3089	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,625			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

01		7068 X	4671	-0-	-2397	-0-		4671	3			N	-0-			-0-
02		6384 X	4842	-0-	-1542	-0-		4842	3			N	-0-			-0-
03		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-		6710	3			N	-0-			-0-
04		5670 X	6418	-0-	748	-0-		6418	3			N	-0-			-0-
05		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-		6600	3			N	-0-			-0-
06		6480 X	6322	-0-	-158	-0-		6322	3			N	-0-			-0-
07		6696 X	6300	-0-	-396	-0-		6300	3			N	-0-			-0-
08		6696 X	6541	-0-	-155	-0-		6541	3			N	-0-			-0-
09		6420 X	5582	-0-	-838	-0-		5582	3			N	-0-			-0-
10		6603 X	5634	-0-	-969	-0-		5634	3			N	-0-			-0-
11		6330 X	5548	-0-	-782	-0-		5548	3			N	-0-			-0-
12		6541 X	5298	-0-	-1243	-0-		5298	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,466			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4340 X	2234	-0-	-2106	-0-	2234	3		N	-0-			-0-
02		3920 X	1645	-0-	-2275	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
03		4216 X	1718	-0-	-2498	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
04		3810 X	2437	-0-	-1373	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
05		3689 X	2674	-0-	-1015	-0-	2674	3		N	-0-			-0-
06		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3		N	-0-			-0-
07		2511 X	1602	-0-	-909	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
08		2666 X	1460	-0-	-1206	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
09		2580 X	1679	-0-	-901	-0-	1679	3		N	-0-			-0-
10		2666 X	1962	-0-	-704	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
11		2400 X	1434	-0-	-966	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
*12		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,177			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678														
01		5177 X	4961	-0-	-216	-0-	4961	3		N	-0-			-0-
02		4676 X	4157	-0-	-519	-0-	4157	3		N	-0-			-0-
03		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	3		N	-0-			-0-
04		4800 X	4963	-0-	163	-0-	4963	3		N	-0-			-0-
05		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3		N	-0-			-0-
06		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3		N	-0-			-0-
07		5177 X	5147	-0-	-30	-0-	5147	3		N	-0-			-0-
08		5177 X	5060	-0-	-117	-0-	5060	3		N	-0-			-0-
09		5010 X	4792	-0-	-218	-0-	4792	3		N	-0-			-0-
10		5177 X	5020	-0-	-157	-0-	5020	3		N	-0-			-0-
11		5010 X	4625	-0-	-385	-0-	4625	3		N	-0-			-0-
12		5146 X	4885	-0-	-261	-0-	4885	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,206			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934														
01		8835 X	7895	-0-	-940	-0-	7895	3		N	-0-			-0-
02		7980 X	7224	-0-	-756	-0-	7224	3		N	-0-			-0-
03		8618 X	7741	-0-	-877	-0-	7741	3		N	-0-			-0-
04		8220 X	7297	-0-	-923	-0-	7297	3		N	-0-			-0-
05		7998 X	7737	-0-	-261	-0-	7737	3		N	-0-			-0-
06		7740 X	7552	-0-	-188	-0-	7552	3		N	-0-			-0-
07		7998 X	6158	-0-	-1840	-0-	6158	3		N	-0-			-0-
08		7750 X	5586	-0-	-2164	-0-	5586	3		N	-0-			-0-
09		7560 X	5907	-0-	-1653	-0-	5907	3		N	-0-			-0-
10		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	3		N	-0-			-0-
11		7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3		N	-0-			-0-
*12		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			85,776			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 8		WELL #:		17	RRCID ->	257851	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	9802	PERF. 8456 - 9685
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		6728 X	6728	-0-	-0-	6728	3	N	-0-	-0-	
02		5852 X	5833	-0-	-19	5833	3	N	-0-	-0-	
03		6727 X	6533	-0-	-194	6533	3	N	-0-	-0-	
04		6510 X	6352	-0-	-158	6352	3	N	-0-	-0-	
05		6727 X	5783	-0-	-944	5783	3	N	-0-	-0-	
06		6510 X	5828	-0-	-682	5828	3	N	-0-	-0-	
07		6572 X	5515	-0-	-1057	5515	3	N	-0-	-0-	
08		6572 X	5572	-0-	-1000	5572	3	N	-0-	-0-	
09		6360 X	5701	-0-	-659	5701	3	N	-0-	-0-	
10		6014 X	6005	-0-	-9	6005	3	N	-0-	-0-	
11		5824 X	5824	-0-	-0-	5824	3	N	-0-	-0-	
*12		6079 X	6079	-0-	-0-	6079	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		71,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 22		WELL #:		21R	RRCID ->	259249	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	9844	PERF. 8961 - 9926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		3317 X	2812	-0-	-505	2812	3	N	-0-	-0-	
02		2996 X	1786	-0-	-1210	1786	3	N	-0-	-0-	
03		4021 X	4021	-0-	-0-	4021	3	N	-0-	-0-	
04		3210 X	2466	-0-	-744	2466	3	N	-0-	-0-	
05		2945 X	2447	-0-	-498	2447	3	N	-0-	-0-	
06		3210 X	2193	-0-	-1017	2193	3	N	-0-	-0-	
07		3317 X	2266	-0-	-1051	2266	3	N	-0-	-0-	
08		3317 X	1446	-0-	-1871	1446	3	N	-0-	-0-	
09		2460 X	1000	-0-	-1460	1000	3	N	-0-	-0-	
10		2449 X	1591	-0-	-858	1591	3	N	-0-	-0-	
11		2190 X	1963	-0-	-227	1963	3	N	-0-	-0-	
12		2263 X	1600	-0-	-663	1600	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	259564	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 9536 - 11436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		744 X	229	-0-	-515	229	3	N	-0-	-0-	
02		672 X	-0-	-0-	-672	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03		744 X	-0-	-0-	-744	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04		210 X	5973	-0-	5763	5973	3	N	-0-	-0-	
05		10259 X	10259	-0-	-0-	10259	3	N	-0-	-0-	
06		7049 X	7049	-0-	-0-	7049	3	N	-0-	-0-	
07		9890 X	9890	-0-	-0-	9890	3	N	-0-	-0-	
08		8474 X	8474	-0-	-0-	8474	3	N	-0-	-0-	
09		7544 X	7544	-0-	-0-	7544	3	N	-0-	-0-	
10		8738 X	8738	-0-	-0-	8738	3	N	-0-	-0-	
11		8949 X	8949	-0-	-0-	8949	3	N	-0-	-0-	
*12		8991 X	8991	-0-	-0-	8991	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		76,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		837 X	1	-0-	-836	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02		1260 X	62	-0-	-1198	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			-0-
04		1350 X	4	-0-	-1346	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
06		60 X	3	-0-	-57	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07		62 X	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			148				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
02		392 N	354	-0-	-38	-0-	354	3		N	-0-			-0-
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
04		450 N	358	-0-	-92	-0-	358	3		N	-0-			-0-
05		403 N	343	-0-	-60	-0-	343	3		N	-0-			-0-
06		390 N	307	-0-	-83	-0-	307	3		N	-0-			-0-
07		372 N	290	-0-	-82	-0-	290	3		N	-0-			-0-
08		341 N	263	-0-	-78	-0-	263	3		N	-0-			-0-
09		300 N	227	-0-	-73	-0-	227	3		N	-0-			-0-
10		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3		N	-0-			-0-
11		240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3		N	-0-			-0-
12		248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,783				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

01		4371 X	2933	-0-	-1438	-0-	2933	3		N	-0-			-0-
02		3276 X	1610	-0-	-1666	-0-	1610	3		N	-0-			-0-
03		3441 X	1470	-0-	-1971	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
04		3210 X	1445	-0-	-1765	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
05		3131 X	393	-0-	-2738	-0-	393	3		N	-0-			-0-
06		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3		N	-0-			-0-
07		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3		N	-0-			-0-
08		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3		N	-0-			-0-
09		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3		N	-0-			-0-
10		3441 X	3060	-0-	-381	-0-	3060	3		N	-0-			-0-
11		3390 X	3072	-0-	-318	-0-	3072	3		N	-0-			-0-
12		3689 X	2799	-0-	-890	-0-	2799	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,297				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 4		WELL #:		14	RRCID ->	260799	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 8396 - 9628
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 3	N	-0-	-0-	
02		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010 3	N	-0-	-0-	
03		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 3	N	-0-	-0-	
04		2550 X	4334	-0-	1784	-0-	4334 3	N	-0-	-0-	
05		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366 3	N	-0-	-0-	
06		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161 3	N	-0-	-0-	
07		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288 3	N	-0-	-0-	
08		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246 3	N	-0-	-0-	
09		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 3	N	-0-	-0-	
10		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 3	N	-0-	-0-	
11		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 3	N	-0-	-0-	
*12		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 49,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4		WELL #:		18	RRCID ->	260800	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	9795	PERF. 8576 - 9814
01		6231 X	5685	-0-	-546	-0-	5685 3	N	-0-	-0-	
02		5264 X	5093	-0-	-171	-0-	5093 3	N	-0-	-0-	
03		5828 X	5325	-0-	-503	-0-	5325 3	N	-0-	-0-	
04		5520 X	5170	-0-	-350	-0-	5170 3	N	-0-	-0-	
05		5673 X	5214	-0-	-459	-0-	5214 3	N	-0-	-0-	
06		5490 X	4659	-0-	-831	-0-	4659 3	N	-0-	-0-	
07		5642 X	4805	-0-	-837	-0-	4805 3	N	-0-	-0-	
08		5332 X	4855	-0-	-477	-0-	4855 3	N	-0-	-0-	
09		5160 X	4785	-0-	-375	-0-	4785 3	N	-0-	-0-	
10		5208 X	4909	-0-	-299	-0-	4909 3	N	-0-	-0-	
11		4710 X	4658	-0-	-52	-0-	4658 3	N	-0-	-0-	
12		4960 X	4564	-0-	-396	-0-	4564 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 59,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9		WELL #:		18	RRCID ->	260833	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	9909	PERF. 8406 - 9620
01		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3	N	-0-	-0-	
02		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 3	N	-0-	-0-	
03		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 3	N	-0-	-0-	
04		1740 X	2675	-0-	935	-0-	2675 3	N	-0-	-0-	
05		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682 3	N	-0-	-0-	
06		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397 3	N	-0-	-0-	
07		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992 3	N	-0-	-0-	
08		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 3	N	-0-	-0-	
09		1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3	N	-0-	-0-	
10		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 3	N	-0-	-0-	
11		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532 3	N	-0-	-0-	
*12		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 29,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		7068 X	561	-0-	-6507	-0-	561 3		N	-0-			-0-
02		6384 X	5936	-0-	-448	-0-	5936 3		N	-0-			-0-
03		6758 X	5188	-0-	-1570	-0-	5188 3		N	-0-			-0-
04		3300 X	4700	-0-	1400	-0-	4700 3		N	-0-			-0-
05		6572 X	4089	-0-	-2483	-0-	4089 3		N	-0-			-0-
06		6360 X	2602	-0-	-3758	-0-	2602 3		N	-0-			-0-
07		6572 X	5554	-0-	-1018	-0-	5554 3		N	-0-			-0-
08		5177 X	4640	-0-	-537	-0-	4640 3		N	-0-			-0-
09		5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140 3		N	-0-			-0-
10		5549 X	5260	-0-	-289	-0-	5260 3		N	-0-			-0-
11		5370 X	4859	-0-	-511	-0-	4859 3		N	-0-			-0-
12		5549 X	4776	-0-	-773	-0-	4776 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

01		3565 X	2582	-0-	-983	-0-	2582 3		N	-0-			-0-
02		3192 X	1578	-0-	-1614	-0-	1578 3		N	-0-			-0-
03		3472 X	1407	-0-	-2065	-0-	1407 3		N	-0-			-0-
04		3270 X	1475	-0-	-1795	-0-	1475 3		N	-0-			-0-
05		2728 X	2150	-0-	-578	-0-	2150 3		N	-0-			-0-
06		2490 X	1708	-0-	-782	-0-	1708 3		N	-0-			-0-
07		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3		N	-0-			-0-
08		2139 X	1844	-0-	-295	-0-	1844 3		N	-0-			-0-
09		2070 X	1531	-0-	-539	-0-	1531 3		N	-0-			-0-
10		2139 X	2068	-0-	-71	-0-	2068 3		N	-0-			-0-
11		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 3		N	-0-			-0-
12		2108 X	1403	-0-	-705	-0-	1403 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

01		3224 X	2183	-0-	-1041	-0-	2183 3		N	-0-			-0-
02		2912 X	962	-0-	-1950	-0-	962 3		N	-0-			-0-
03		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355 3		N	-0-			-0-
04		2670 X	1751	-0-	-919	-0-	1751 3		N	-0-			-0-
05		2759 X	2664	-0-	-95	-0-	2664 3		N	-0-			-0-
06		3240 X	2967	-0-	-273	-0-	2967 3		N	-0-			-0-
07		3348 X	777	-0-	-2571	-0-	777 3		N	-0-			-0-
08		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-			-0-
09		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 3		N	-0-			-0-
10		3069 X	2150	-0-	-919	-0-	2150 3		N	-0-			-0-
11		2970 X	192	-0-	-2778	-0-	192 3		N	-0-			-0-
*12		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA							
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																			
CGU 21																			
WELL #: 24												RRCID -> 263843		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 9881		PERF. 8390 - 9786	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	3		N	-0-			-0-					
02		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3		N	-0-			-0-					
03		6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3		N	-0-			-0-					
04		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3		N	-0-			-0-					
05		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3		N	-0-			-0-					
06		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3		N	-0-			-0-					
07		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3		N	-0-			-0-					
08		6262 X	4589	-0-	-1673	-0-	4589	3		N	-0-			-0-					
09		4770 X	4016	-0-	-754	-0-	4016	3		N	-0-			-0-					
10		4960 X	3145	-0-	-1815	-0-	3145	3		N	-0-			-0-					
11		4800 X	3929	-0-	-871	-0-	3929	3		N	-0-			-0-					
12		4960 X	3146	-0-	-1814	-0-	3146	3		N	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:			52,295			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MARKEY GAS UNIT												CNTY: PANOLA							
CGU 33																			
WELL #: 17												RRCID -> 263847		COMPL. DATE 07/24/2011		TOTAL DEPTH 9993		PERF. 8663 - 9920	
01		6386 X	6040	-0-	-346	-0-	5983	3	57	9	Y	52	49	1	13				
02		5544 X	5383	-0-	-161	-0-	5333	3	50	9	Y	45	46	1	12				
03		6138 X	6046	-0-	-92	-0-	5988	3	58	9	Y	53	55	1	10				
04		5910 X	5679	-0-	-231	-0-	5632	3	47	9	Y	43	47	1	6				
05		6045 X	5643	-0-	-402	-0-	5596	3	47	9	Y	43	37	1	12				
06		5850 X	5152	-0-	-698	-0-	5117	3	35	9	Y	32	28	1	16				
07		6045 X	5652	-0-	-393	-0-	5613	3	39	9	Y	35	37	1	14				
08	DLQ	G-10	5411	-0-	5411	5411	5378	3	33	9	Y	30	28	1	16				
09	DLQ	G-10	5374	-0-	5374	10785	5353	3	21	9	Y	19	18	1	17				
10	DLQ	G-10	5466	-0-	5466	16251	5412	3	54	9	Y	49	61	1	5				
11		21516 X	5265	-0-	-16251	-0-	5231	3	34	9	Y	31	30	1	6				
*12		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5320	3	36	9	Y	33	31	1	8				
TOTAL GAS PROD:			66,467			TOTAL CONDENSATE PROD:			465										

CGU 33												CNTY: PANOLA							
WELL #: 14												RRCID -> 263855		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 9669		PERF. 8525 - 9566	
01		5487 X	4921	-0-	-566	-0-	4921	3		N	-0-			-0-					
02		4956 X	4238	-0-	-718	-0-	4238	3		N	-0-			-0-					
03		5487 X	4530	-0-	-957	-0-	4530	3		N	-0-			-0-					
04		5220 X	4253	-0-	-967	-0-	4253	3		N	-0-			-0-					
05		5146 X	3775	-0-	-1371	-0-	3775	3		N	-0-			-0-					
06		4770 X	3894	-0-	-876	-0-	3894	3		N	-0-			-0-					
07		4681 X	4446	-0-	-235	-0-	4446	3		N	-0-			-0-					
08		4526 X	3387	-0-	-1139	-0-	3387	3		N	-0-			-0-					
09		4260 X	2995	-0-	-1265	-0-	2995	3		N	-0-			-0-					
10		4433 X	3690	-0-	-743	-0-	3690	3		N	-0-			-0-					
11		4290 X	3285	-0-	-1005	-0-	3285	3		N	-0-			-0-					
12		4433 X	3052	-0-	-1381	-0-	3052	3		N	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:			46,466			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7378 X	7337	-0-	-41	-0-	7337	3		N	-0-			-0-
02		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	3		N	-0-			-0-
03		8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	3		N	-0-			-0-
04		7140 X	8039	-0-	899	-0-	8039	3		N	-0-			-0-
05		8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	3		N	-0-			-0-
06		7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	3		N	-0-			-0-
07		7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3		N	-0-			-0-
08		7378 X	6137	-0-	-1241	-0-	6137	3		N	-0-			-0-
09		7140 X	5151	-0-	-1989	-0-	5151	3		N	-0-			-0-
10		8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	3		N	-0-			-0-
11		7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	3		N	-0-			-0-
*12		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

01		4867 X	4399	-0-	-468	-0-	4399	3		N	-0-			-0-
02		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3		N	-0-			-0-
03		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3		N	-0-			-0-
04		4260 X	3767	-0-	-493	-0-	3767	3		N	-0-			-0-
05		4774 X	3821	-0-	-953	-0-	3821	3		N	-0-			-0-
06		4620 X	3416	-0-	-1204	-0-	3416	3		N	-0-			-0-
07		4774 X	3372	-0-	-1402	-0-	3372	3		N	-0-			-0-
08		4092 X	3323	-0-	-769	-0-	3323	3		N	-0-			-0-
09		3780 X	3412	-0-	-368	-0-	3412	3		N	-0-			-0-
10		3813 X	3496	-0-	-317	-0-	3496	3		N	-0-			-0-
11		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3		N	-0-			-0-
12		3534 X	3468	-0-	-66	-0-	3468	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

01		7657 X	6271	-0-	-1386	-0-	6271	3		N	-0-			-0-
02		6552 X	6011	-0-	-541	-0-	6011	3		N	-0-			-0-
03		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	3		N	-0-			-0-
04		6870 X	6619	-0-	-251	-0-	6619	3		N	-0-			-0-
05		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3		N	-0-			-0-
06		6900 X	6448	-0-	-452	-0-	6448	3		N	-0-			-0-
07		7130 X	6250	-0-	-880	-0-	6250	3		N	-0-			-0-
08		7130 X	4516	-0-	-2614	-0-	4516	3		N	-0-			-0-
09		6630 X	4920	-0-	-1710	-0-	4920	3		N	-0-			-0-
10		6789 X	6279	-0-	-510	-0-	6279	3		N	-0-			-0-
11		6450 X	5950	-0-	-500	-0-	5950	3		N	-0-			-0-
12		6262 X	5999	-0-	-263	-0-	5999	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																	
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY				
//CONT.// 120023																	
S. GARY													WELL #: 3H RRCID -> 263965				
													COMPL. DATE 11/13/2011				
													TOTAL DEPTH 9440				
													PERF.10165 - 12713				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-		5666	3	76	9	Y	69	66	1		18
02		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-		5106	3	50	9	Y	45	53	1		10
03		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-		5562	3	79	9	Y	72	76	1		6
04		5430 X	5785	-0-	355	-0-		5727	3	58	9	Y	53	45	1		14
05		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-		5699	3	43	9	Y	39	45	1		8
06		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-		5522	3	61	9	Y	55	53	1		10
07		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-		5666	3	54	9	Y	49	45	1		14
08	DLQ	G-10	5663	-0-	5663	-0-	5663	5615	3	48	9	Y	44	47	1		11
09	DLQ	G-10	5432	-0-	5432	11095		5384	3	48	9	Y	44	39	1		16
10	DLQ	G-10	5526	-0-	5526	16621		5482	3	44	9	Y	40	41	1		15
11		21905 X	5284	-0-	-16621	-0-		5233	3	51	9	Y	46	47	1		14
*12		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-		5106	3	62	9	Y	56	56	1		14
TOTAL GAS PROD:			66,442			TOTAL CONDENSATE PROD:			612								

S. GARY													WELL #: 4H RRCID -> 264512				
													COMPL. DATE 10/27/2011				
													TOTAL DEPTH 9518				
													PERF. N/A				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FROST LUMBER IND INC UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 264757				
													COMPL. DATE 09/08/2011				
													TOTAL DEPTH 9158				
													PERF. 9931 - 12125				
01	15252	X	4171	-0-	-11081	-0-		4171	3			N	-0-				-0-
02	13776	X	441	-0-	-13335	-0-		441	3			N	-0-				-0-
03	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-						N	-0-				-0-
04	14340	X	8206	-0-	-6134	-0-		8206	3			N	-0-				-0-
05	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-		17794	3			N	-0-				-0-
06	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-		16199	3			N	-0-				-0-
07	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-		14630	3			N	-0-				-0-
08	17794	X	12562	-0-	-5232	-0-		12562	3			N	-0-				-0-
09	17220	X	205	-0-	-17015	-0-		205	3			N	-0-				-0-
10	17794	X	14964	-0-	-2830	-0-		14964	3			N	-0-				-0-
11	16200	X	14598	-0-	-1602	-0-		14598	3			N	-0-				-0-
12	14632	X	14482	-0-	-150	-0-		14482	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			118,252			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023									
CGU 5			WELL #:		20	RRCID ->	265192	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	9786	PERF. 8386 - 9610		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		34 N		34	-0-	-0-		34	3	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		100 N		100	-0-	-0-		100	3	N	-0-			-0-
10		3100 N		4755	-0-	1655		4755	3	N	-0-			-0-
11		3000 N		6943	-0-	3943		6943	3	N	-0-			-0-
*12		3100 N		4481	-0-	1381		4481	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,313			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 21			WELL #:		23	RRCID ->	265534	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	9837	PERF. 8414 - 9636		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5332 X		4920	-0-	-412		4920	3	N	-0-			-0-
02		4816 X		4457	-0-	-359		4457	3	N	-0-			-0-
03		5239 X		4862	-0-	-377		4862	3	N	-0-			-0-
04		5010 X		4675	-0-	-335		4675	3	N	-0-			-0-
05		5053 X		4816	-0-	-237		4816	3	N	-0-			-0-
06		4770 X		4575	-0-	-195		4575	3	N	-0-			-0-
07		4929 X		4585	-0-	-344		4585	3	N	-0-			-0-
08		4867 X		3729	-0-	-1138		3729	3	N	-0-			-0-
09		4680 X		4150	-0-	-530		4150	3	N	-0-			-0-
10		4805 X		4519	-0-	-286		4519	3	N	-0-			-0-
11		4590 X		4281	-0-	-309		4281	3	N	-0-			-0-
12		4588 X		4411	-0-	-177		4411	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,980			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 5			WELL #:		21	RRCID ->	265545	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 8452 - 9644		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3193 X		3009	-0-	-184		3009	3	N	-0-			-0-
02		2884 X		2244	-0-	-640		2244	3	N	-0-			-0-
03		3193 X		2424	-0-	-769		2424	3	N	-0-			-0-
04		3060 X		2302	-0-	-758		2302	3	N	-0-			-0-
05		3100 X		2324	-0-	-776		2324	3	N	-0-			-0-
06		2910 X		2154	-0-	-756		2154	3	N	-0-			-0-
07		2480 X		2291	-0-	-189		2291	3	N	-0-			-0-
08		2418 X		2284	-0-	-134		2284	3	N	-0-			-0-
09		2310 X		2171	-0-	-139		2171	3	N	-0-			-0-
10		2325 X		2146	-0-	-179		2146	3	N	-0-			-0-
11		2220 X		2008	-0-	-212		2008	3	N	-0-			-0-
12		2294 X		2176	-0-	-118		2176	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,533			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
01		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-		5132	3	N	-0-	-0-
02		4564 X	4540	-0-	-24	-0-		4540	3	N	-0-	-0-
03		5022 X	3781	-0-	-1241	-0-		3781	3	N	-0-	-0-
04		4890 X	4657	-0-	-233	-0-		4657	3	N	-0-	-0-
05		5053 X	4991	-0-	-62	-0-		4991	3	N	-0-	-0-
06		4890 X	4641	-0-	-249	-0-		4641	3	N	-0-	-0-
07		5022 X	4947	-0-	-75	-0-		4947	3	N	-0-	-0-
08		4991 X	4871	-0-	-120	-0-		4871	3	N	-0-	-0-
09		4830 X	4742	-0-	-88	-0-		4742	3	N	-0-	-0-
10		4991 X	4732	-0-	-259	-0-		4732	3	N	-0-	-0-
11		4800 X	4550	-0-	-250	-0-		4550	3	N	-0-	-0-
12		4960 X	4543	-0-	-417	-0-		4543	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			56,127			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080												
01		7936 X	1105	-0-	-6831	-0-		1105	3	N	-0-	-0-
02		6804 X	764	-0-	-6040	-0-		764	3	N	-0-	-0-
03		7471 X	20	-0-	-7451	-0-		20	3	N	-0-	-0-
04		6930 X	555	-0-	-6375	-0-		555	3	N	-0-	-0-
05		7037 X	682	-0-	-6355	-0-		682	3	N	-0-	-0-
06		1080 X	23	-0-	-1057	-0-		23	3	N	-0-	-0-
07		837 X	30	-0-	-807	-0-		30	3	N	-0-	-0-
08		682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	-0-
09		660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-	-0-
10		708 X	708	-0-	-0-	-0-		708	3	N	-0-	-0-
11		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-		1186	3	N	-0-	-0-
12		31 X	1	-0-	-30	-0-		1	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,074			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882																
01		11377 X	10489	-0-	-888	-0-		10350	3	139	9	Y	126	120	1	33
02		10136 X	9646	-0-	-490	-0-		9554	3	92	9	Y	84	98	1	19
03		11222 X	10867	-0-	-355	-0-		10716	3	151	9	Y	137	145	1	11
04		10860 X	10335	-0-	-525	-0-		10230	3	105	9	Y	95	81	1	25
05		10819 X	10343	-0-	-476	-0-		10264	3	79	9	Y	72	82	1	15
06		10530 X	10295	-0-	-235	-0-		10184	3	111	9	Y	101	97	1	19
07		10881 X	10692	-0-	-189	-0-		10592	3	100	9	Y	91	84	1	26
08		DLQ G-10	10288	-0-	10288	10288		10201	3	87	9	Y	79	85	1	20
09		DLQ G-10	9422	-0-	9422	19710		9333	3	89	9	Y	81	72	1	29
10		DLQ G-10	9571	-0-	9571	29281		9492	3	79	9	Y	72	75	1	26
11		38287 X	9006	-0-	-29281	-0-		8915	3	91	9	Y	83	84	1	25
*12		6660 X	6660	-0-	-0-	-0-		6582	3	78	9	Y	71	78	1	18
TOTAL GAS PROD:			117,614			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,092							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																		
FROST GILLASPY																		
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY					
//CONT.// 120023																		
WELL #: 10H RRCID -> 265974													COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9968 - 11611	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		12338 X	10719	-0-	-1619	-0-		10555	3	164	9	N	149	126	1	103		
02		10612 X	9608	-0-	-1004	-0-		9440	3	168	9	N	153	123	1	133		
03		11439 X	7332	-0-	-4107	-0-		7164	3	168	9	N	153	62	1	224		
04		10830 X	10153	-0-	-677	-0-		10035	3	118	9	N	107	175	1	156		
05		11005 X	10245	-0-	-760	-0-		10002	3	243	9	N	221	165	1	212		
06		10380 X	9706	-0-	-674	-0-		9615	3	91	9	N	83	97	1	198		
07		10633 X	9971	-0-	-662	-0-		9862	3	109	9	N	99			297		
08		10478 X	9964	-0-	-514	-0-		9746	3	218	9	N	198	208	1	287		
09		10140 X	9429	-0-	-711	-0-		9277	3	152	9	N	138	235	1	190		
10		10230 X	9620	-0-	-610	-0-		9529	3	91	9	N	83	81	1	192		
11		9720 X	6942	-0-	-2778	-0-		6789	3	153	9	N	139	152	1	179		
*12		9982 X	8841	-0-	-1141	-0-		8757	3	84	9	N	76	165	1	90		
TOTAL GAS PROD:			112,530			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,599									

LATHAM, H.L.													CNTY: PANOLA					
WELL #: 5H RRCID -> 266829													COMPL. DATE 02/19/2012		TOTAL DEPTH 9373		PERF. 9880 - 11434	
01		6727 X	3291	-0-	-3436	-0-		3247	3	44	9	N	40	46	1	10		
02		6020 X	5603	-0-	-417	-0-		5549	3	54	9	N	49	48	1	11		
03		6665 X	4176	-0-	-2489	-0-		4112	3	64	9	N	58	64	1	5		
04		6450 X	1841	-0-	-4609	-0-		1823	3	18	9	N	16	17	1	4		
05		6479 X	3052	-0-	-3427	-0-		3029	3	23	9	N	21	21	1	4		
06		6000 X	4013	-0-	-1987	-0-		3969	3	44	9	N	40	37	1	7		
07		6200 X	4102	-0-	-2098	-0-		4062	3	40	9	N	36	33	1	10		
08		4185 X	3916	-0-	-269	-0-		3882	3	34	9	N	31	33	1	8		
09		4020 X	1244	-0-	-2776	-0-		1230	3	14	9	N	13	16	1	5		
10		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-						N	-0-	5	1	-0-		
11		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-						N	-0-			-0-		
12		4092 X	1014	-0-	-3078	-0-		942	3	72	9	N	65	49	1	16		
TOTAL GAS PROD:			32,252			TOTAL CONDENSATE PROD:			369									

LATHAM, H.L.													CNTY: PANOLA					
WELL #: 6H RRCID -> 266965													COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 9396		PERF. 9665 - 11368	
01		6634 X	6634	-0-	-0-	-0-		6546	3	88	9	Y	80	76	1	21		
02		6384 X	6008	-0-	-376	-0-		5950	3	58	9	Y	53	62	1	12		
03		6975 X	6605	-0-	-370	-0-		6514	3	91	9	Y	83	88	1	7		
04		6750 X	6402	-0-	-348	-0-		6337	3	65	9	Y	59	50	1	16		
05		6913 X	6476	-0-	-437	-0-		6428	3	48	9	Y	44	51	1	9		
06		6450 X	6420	-0-	-30	-0-		6419	3	1	9	Y	1	10	1	-0-		
07		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-		6837	3	66	9	Y	60	43	1	17		
08		DLQ G-10	6989	-0-	6989	6989		6930	3	59	9	Y	54	57	1	14		
09		DLQ G-10	6156	-0-	6156	13145		6099	3	57	9	Y	52	47	1	19		
10		DLQ G-10	6455	-0-	6455	19600		6401	3	54	9	Y	49	50	1	18		
11		25906 X	6306	-0-	-19600	-0-		6242	3	64	9	Y	58	58	1	18		
*12		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-		6096	3	4	9	Y	4	21	1	1		
TOTAL GAS PROD:			77,454			TOTAL CONDENSATE PROD:			597									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007														
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

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

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792														
01	13144 X	12489	-0-	-655	-0-	12489	3		Y	-0-				26
02	11704 X	11210	-0-	-494	-0-	11109	3	101	9	92	76	1		42
03	12958 X	12266	-0-	-692	-0-	12188	3	78	9	71	71	1		42
04	12360 X	11580	-0-	-780	-0-	11504	3	76	9	69	73	1		38
05	12617 X	11587	-0-	-1030	-0-	11514	3	73	9	66	73	1		31
06	12090 X	10568	-0-	-1522	-0-	10494	3	74	9	67				98
07	12400 X	11086	-0-	-1314	-0-	11038	3	48	9	44	69	1		73
08	DLQ G-10	10832	-0-	10832	10832	10807	3	25	9	23	69	1		27
09	DLQ G-10	10341	-0-	10341	21173	10341	3			-0-				27
10	DLQ G-10	10547	-0-	10547	31720	10463	3	84	9	76	75	1		28
11	34714 X	2994	-0-	-31720	-0-	2994	3			-0-				28
*12	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	9997	3	99	9	90	74	1		44

TOTAL GAS PROD: 125,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228														
01	12555 X	11979	-0-	-576	-0-	11979	3		Y	-0-				25
02	11256 X	10794	-0-	-462	-0-	10696	3	98	9	89	73	1		41
03	12462 X	11159	-0-	-1303	-0-	11081	3	78	9	71	70	1		42
04	11970 X	10663	-0-	-1307	-0-	10585	3	78	9	71	74	1		39
05	12152 X	10858	-0-	-1294	-0-	10781	3	77	9	70	76	1		33
06	11580 X	10375	-0-	-1205	-0-	10297	3	78	9	71				104
07	11966 X	10553	-0-	-1413	-0-	10501	3	52	9	47	74	1		77
08	DLQ G-10	10824	-0-	10824	10824	10798	3	26	9	24	73	1		28
09	DLQ G-10	10264	-0-	10264	21088	10264	3			-0-				28
10	DLQ G-10	10564	-0-	10564	31652	10477	3	87	9	79	78	1		29
11	41707 X	10055	-0-	-31652	-0-	10055	3			-0-				29
*12	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	10252	3	105	9	95	77	1		47

TOTAL GAS PROD: 128,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 285547 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713														
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	85500 X	NO RPT	-0-	-85500	-0-				N	NO RPT				-0-
12	139500 X	NO RPT	-0-	-139500	-0-				N	NO RPT				-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
BEALL-NORMAN		WELL #:		3	RRCID ->	061372	COMPL. DATE	12/26/1974	TOTAL DEPTH	9718	PERF. 8578 - 9673		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	066337	COMPL. DATE	02/20/1976	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 8436 - 9548	
01	2294 N	2188	-0-	-106	-0-	2188	3		N	-0-		-0-
02	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3		N	-0-		-0-
03	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3		N	-0-		-0-
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3		N	-0-		-0-
05	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3		N	-0-		-0-
06	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3		N	-0-		-0-
07	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3		N	-0-		-0-
08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3		N	-0-		-0-
09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3		N	-0-		-0-
*10	2294 N	2205	-0-	-89	-0-	2205	3		N	-0-		-0-
*11	2220 N	2001	-0-	-219	-0-	2001	3		N	-0-		-0-
12	2294 N	2191	-0-	-103	-0-	2191	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,328				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	068626	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6456 - 9710	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SHIVERS-PEEPLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2018 - P/A 10/06/18

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

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1519 N	1358	-0-	-161	-0-	1358	3		N	-0-			-0-
02		1372 N	1206	-0-	-166	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
03		1519 N	1275	-0-	-244	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
04		1320 N	1258	-0-	-62	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
05		1333 N	1306	-0-	-27	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
06		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
08		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
09		1470 N	1286	-0-	-184	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
*10		1519 N	1188	-0-	-331	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
*11		1350 N	1348	-0-	-2	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
*12		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,195				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

01		1488 N	1355	-0-	-133	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
02		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
03		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
05		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-			-0-
07		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
08		1488 N	1482	-0-	-6	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
09		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		N	-0-			-0-
*10		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
*11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
*12		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,289				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

01		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	32	1	1428	3	N	-0-		-0-
02		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	52	1	1671	3	N	-0-		-0-
03		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	52	1	1756	3	N	-0-		-0-
04		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	40	1	1717	3	N	-0-		-0-
05		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	32	1	1645	3	N	-0-		-0-
06		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	24	1	1497	3	N	-0-		-0-
07		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	41	1	1626	3	N	-0-		-0-
08		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	122	1	1718	3	N	-0-		-0-
09		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	75	1	1525	3	N	-0-		-0-
*10		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	82	1	1472	3	N	-0-		-0-
*11		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			-0-
*12		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,667				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080735		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 9854		PERF. 8836 - 9312				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081906		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8583 - 9682				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-			-0-
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-			-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-			-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-			-0-
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-			-0-
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-			-0-
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-			-0-
*10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-			-0-
*11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-			-0-
*12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 083023		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8852 - 9337				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	3	3	9	N	3	3	1	1
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1013	3	1	9	N	1	2	1	-0-
03	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1003	3	2	9	N	2	2	1	-0-
04	1050 N	843	-0-	-207	-0-	841	3	2	9	N	2	2	1	-0-
05	1116 N	864	-0-	-252	-0-	861	3	3	9	N	3	2	1	1
06	960 N	796	-0-	-164	-0-	796	3			N	-0-	1	1	-0-
07	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-			-0-
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-			-0-
*09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-			-0-
*10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
*11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-			-0-
12	992 N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
WHITFIELD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 084486		COMPL. DATE 08/31/1979		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 084940		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700					
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 085377		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390					
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWERS, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 085510		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1023 N	689	-0-	-334	-0-	689 3		N	-0-			-0-
02	924 N	853	-0-	-71	-0-	853 3		N	-0-			-0-
03	806 N	784	-0-	-22	-0-	784 3		N	-0-			-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-			-0-
05	930 N	807	-0-	-123	-0-	807 3		N	-0-			-0-
06	750 N	632	-0-	-118	-0-	632 3		N	-0-			-0-
07	837 N	809	-0-	-28	-0-	809 3		N	-0-			-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-			-0-
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-			-0-
*10	806 N	772	-0-	-34	-0-	772 3		N	-0-			-0-
*11	840 N	725	-0-	-115	-0-	725 3		N	-0-			-0-
12	868 N	445	-0-	-423	-0-	445 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FROST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 085895		COMPL. DATE 12/14/1979		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 087601		COMPL. DATE 01/31/1980		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3		N	-0-			-0-
02	1176 N	894	-0-	-282	-0-	894 3		N	-0-			-0-
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		N	-0-			-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-			-0-
06	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	1234 3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1272 3		N	-0-			-0-
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-			-0-
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		N	-0-			-0-
*10	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243 3		N	-0-			-0-
*11	1260 N	1104	-0-	-156	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
12	1302 N	817	-0-	-485	-0-	817 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HICKS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088498		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8598 - 9721		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	1239	3	N	-0-			-0-
02	1120 N	1117	-0-	-3	-0-	1117	3	N	-0-			-0-
03	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1128	3	N	-0-			-0-
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-			-0-
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3	N	-0-			-0-
06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3	N	-0-			-0-
07	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3	N	-0-			-0-
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3	N	-0-			-0-
09	1200 N	894	-0-	-306	-0-	894	3	N	-0-			-0-
*10	1240 N	1004	-0-	-236	-0-	1004	3	N	-0-			-0-
*11	1200 N	605	-0-	-595	-0-	605	3	N	-0-			-0-
12	930 N	288	-0-	-642	-0-	288	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088499		COMPL. DATE 06/22/1980		TOTAL DEPTH 9821		PERF. 8662 - 9498		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1054 N	957	-0-	-97	-0-	26	1	Y	2	3	1	-0-
02	980 N	807	-0-	-173	-0-	21	1	Y	2	2	1	-0-
03	1085 N	821	-0-	-264	-0-	23	1	Y	-0-			-0-
04	930 N	116	-0-	-814	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
05	899 N	823	-0-	-76	-0-	28	1	Y	-0-			-0-
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	10	8	1	2
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	11	9	Y	-0-	2	1	-0-
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-			-0-
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-			-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-			-0-
11	960 N	885	-0-	-75	-0-	20	1	Y	-0-			-0-
12	1240 N	725	-0-	-515	-0-	11	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

WERNER-POWELL		WELL #: 2		RRCID -> 090001		COMPL. DATE 09/23/1980		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8748 - 9045		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1333 N	1241	-0-	-92	-0-	33	1	Y	19	22	1	3
02	1204 N	1015	-0-	-189	-0-	25	1	Y	30	29	1	4
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	33	9	Y	24	22	1	6
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	24	23	1	5
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	26	9	Y	22	24	1	5
06	1320 N	1103	-0-	-217	-0-	41	1	Y	24	24	1	5
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	26	9	Y	19	20	1	4
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	20	21	1	3
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	20	21	1	3
10	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	22	9	Y	26	25	1	4
11	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	38	1	Y	32	27	1	9
12	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	29	9	Y	32	27	1	9
TOTAL GAS PROD:		14,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		314						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
WERNER "D"		WELL #:		2	RRCID ->	090577	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8656 - 8721			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AMERICAN LEGION		WELL #:		3	RRCID ->	091972	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8953 - 9300			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	096331	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	9679	PERF. 8457 - 9548			
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-	-0-			
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-	-0-			
03	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	3		N	-0-	-0-			
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	-0-			
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-			
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,069				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	096332	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8766 -	9644
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		1488 N	1391	-0-	-97	-0-	1391 3	N	-0-				-0-
02		1344 N	1171	-0-	-173	-0-	1171 3	N	-0-				-0-
03		1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1301 3	N	-0-				-0-
04		1350 N	1243	-0-	-107	-0-	1243 3	N	-0-				-0-
05		1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1248 3	N	-0-				-0-
06		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3	N	-0-				-0-
07		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3	N	-0-				-0-
08		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3	N	-0-				-0-
09		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	N	-0-				-0-
*10		1395 N	1259	-0-	-136	-0-	1259 3	N	-0-				-0-
*11		1260 N	892	-0-	-368	-0-	892 3	N	-0-				-0-
12		1302 N	1098	-0-	-204	-0-	1098 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #:		3B	RRCID ->	097194	COMPL. DATE	11/29/1981	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8602 -	9660
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	097195	COMPL. DATE	12/07/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8421 -	9555
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	099225	COMPL. DATE	03/26/1982	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8437 - 9560		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3		Y	-0-			-0-
02	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3		Y	-0-			-0-
03	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3		Y	-0-			-0-
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3		Y	-0-			-0-
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3		Y	-0-			-0-
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3		Y	-0-			-0-
07	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3		Y	-0-			-0-
08	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	1964	3		Y	-0-			-0-
09	2010 N	1340	-0-	-670	-0-	1340	3		Y	-0-			-0-
*10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3		Y	-0-			-0-
*11	1890 N	1863	-0-	-27	-0-	1863	3		Y	-0-			-0-
*12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEALEY, MAY		WELL #:		4	RRCID ->	099794	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	9959	PERF. 8843 - 9874		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
07	930 N	335	-0-	-595	-0-	335	3		N	-0-			-0-
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-			-0-
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
*10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
*11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
*12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITFIELD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	100230	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8660 - 9694		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	207	-0-	-382	-0-	207	3		N	-0-			-0-
02	364 N	2	-0-	-362	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	465 N	13	-0-	-452	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	210 N	10	-0-	-200	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	1906	3		N	-0-			-0-	
02		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-	
03		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	1868	3		N	-0-			-0-	
04		1350 N	1297	-0-	-53	-0-	-0-	1297	3		N	-0-			-0-	
05		1395 N	1028	-0-	-367	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-	
06		1350 N	1081	-0-	-269	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			-0-	
07		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1961	3		N	-0-			-0-	
08		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	1988	3		N	-0-			-0-	
09		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	1866	3		N	-0-			-0-	
*10		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	3		N	-0-			-0-	
*11		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	3		N	-0-			-0-	
*12		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,919													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

01		992 N	788	-0-	-204	-0-	-0-	161	1	627	3	N	-0-		-0-	
02		840 N	678	-0-	-162	-0-	-0-	92	1	586	3	N	-0-		-0-	
03		992 N	813	-0-	-179	-0-	-0-	91	1	722	3	N	-0-		-0-	
04		860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	761	3	N	-0-		-0-	
05		744 N	638	-0-	-106	-0-	-0-	90	1	548	3	N	-0-		-0-	
06		780 N	593	-0-	-187	-0-	-0-	72	1	521	3	N	-0-		-0-	
07		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	1158	3	N	-0-		-0-	
08		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	1982	3	N	-0-		-0-	
09		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	2353	3	N	-0-		-0-	
*10		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	1315	3	N	-0-		-0-	
*11		1260 N	839	-0-	-421	-0-	-0-	148	1	691	3	N	-0-		-0-	
*12		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	1414	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,620													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-	
02		364 N	188	-0-	-176	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-	
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-	
04		330 N	318	-0-	-12	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-	
05		217 N	180	-0-	-37	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-	
06		420 N	154	-0-	-266	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-	
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,608													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 3		RRCID -> 102843		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3	N	-0-	-0-
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3	N	-0-	-0-
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3	N	-0-	-0-
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3	N	-0-	-0-
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3	N	-0-	-0-
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3	N	-0-	-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3	N	-0-	-0-
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3	N	-0-	-0-
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318 3	N	-0-	-0-
*10	1054 N	9	-0-	-1045	-0-	9 3	N	-0-	-0-
*11	1020 N	892	-0-	-128	-0-	892 3	N	-0-	-0-
*12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HARRELL, JEANETTE		WELL #: 4		RRCID -> 103406		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-	-0-
02	336 N	12	-0-	-324	-0-	12 3	N	-0-	-0-
03	589 N	547	-0-	-42	-0-	547 3	N	-0-	-0-
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-	-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-	-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-	-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3	N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3	N	-0-	-0-
12	806 N	514	-0-	-292	-0-	514 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 103407		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	N	-0-	-0-
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-	-0-
03	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	1118 3	N	-0-	-0-
04	1140 N	979	-0-	-161	-0-	979 3	N	-0-	-0-
05	1178 N	991	-0-	-187	-0-	991 3	N	-0-	-0-
06	1080 N	997	-0-	-83	-0-	997 3	N	-0-	-0-
07	1023 N	979	-0-	-44	-0-	979 3	N	-0-	-0-
08	992 N	977	-0-	-15	-0-	977 3	N	-0-	-0-
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-	-0-
*10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3	N	-0-	-0-
*11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3	N	-0-	-0-
*12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3		N	-0-			-0-
02		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3		N	-0-			-0-
03		1984 N	1897	-0-	-87	-0-	1897	3		N	-0-			-0-
04		1920 N	1630	-0-	-290	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
05		1984 N	1808	-0-	-176	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
06		1830 N	1622	-0-	-208	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
07		1674 N	1316	-0-	-358	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
08		1798 N	124	-0-	-1674	-0-	124	3		N	-0-			-0-
09		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3		N	-0-			-0-
*10		3100 N	3179	-0-	79	79	3179	3		N	-0-			-0-
*11		2770 N	2691	-0-	-79	-0-	2691	3		N	-0-			-0-
*12		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,871	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SHIVERS-PEEPLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

01		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3		Y	-0-			-0-
02		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3		Y	-0-			-0-
03		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3		Y	-0-			-0-
04		1680 N	1433	-0-	-247	-0-	1433	3		Y	-0-			-0-
05		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3		Y	-0-			-0-
06		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		Y	-0-			-0-
07		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3		Y	-0-			-0-
08		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3		Y	-0-			-0-
09		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		Y	-0-			-0-
*10		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3		Y	-0-			-0-
*11		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3		Y	-0-			-0-
*12		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,679	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

01		1581 X	1553	-0-	-28	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
02		1428 X	1334	-0-	-94	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
03		1581 X	1453	-0-	-128	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
04		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
05		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
06		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		N	-0-			-0-
07		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3		N	-0-			-0-
08		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
09		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
*10		1674 N	1653	-0-	-21	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
*11		1650 N	420	-0-	-1230	-0-	420	3		N	-0-			-0-
12		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,151	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132724		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132725		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567								
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3		N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3		N	-0-					-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3		N	-0-					-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3		N	-0-					-0-
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3		N	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3		N	-0-					-0-
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3		N	-0-					-0-
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3		N	-0-					-0-
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3		N	-0-					-0-
*10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3		N	-0-					-0-
*11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3		N	-0-					-0-
*12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		28,633				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEALL, W.F.		WELL #: 5		RRCID -> 133073		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702								
01	2480	N	2453	-0-	-27	-0-	2453	3		N	-0-					-0-
02	2268	N	2173	-0-	-95	-0-	2173	3		N	-0-					-0-
03	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	2417	3		N	-0-					-0-
04	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	2308	3		N	-0-					-0-
05	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	2367	3		N	-0-					-0-
06	2340	N	2318	-0-	-22	-0-	2318	3		N	-0-					-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3		N	-0-					-0-
08	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3		N	-0-					-0-
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3		N	-0-					-0-
*10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3		N	-0-					-0-
*11	2400	N	2259	-0-	-141	-0-	2259	3		N	-0-					-0-
12	2511	N	2300	-0-	-211	-0-	2300	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		28,496				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #:		4A	RRCID ->	133074	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8569 - 9690			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITFIELD UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133471	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8440 - 9702			
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3		N	-0-	-0-			
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3		N	-0-	-0-			
03	1705 N	1629	-0-	-76	-0-	1629	3		N	-0-	-0-			
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3		N	-0-	-0-			
05	1705 N	1593	-0-	-112	-0-	1593	3		N	-0-	-0-			
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3		N	-0-	-0-			
07	1705 N	1237	-0-	-468	-0-	1237	3		N	-0-	-0-			
08	1612 N	1299	-0-	-313	-0-	1299	3		N	-0-	-0-			
09	1650 N	1427	-0-	-223	-0-	1427	3		N	-0-	-0-			
*10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-	-0-			
*11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-	-0-			
12	1488 N	1334	-0-	-154	-0-	1334	3		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		18,518				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEALL-BARKSDALE		WELL #:		4	RRCID ->	133472	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	9838	PERF. 8362 - 9587			
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3		N	-0-	-0-			
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3		N	-0-	-0-			
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		N	-0-	-0-			
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		N	-0-	-0-			
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-	-0-			
06	870 N	819	-0-	-51	-0-	819	3		N	-0-	-0-			
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-	-0-			
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		N	-0-	-0-			
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-	-0-			
*10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		N	-0-	-0-			
*11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-	-0-			
*12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		17,541				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
TOMPKINS-SPENCER		WELL #:		4	RRCID ->	133909	COMPL. DATE	03/13/1990	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 8628 - 9750		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3	N	-0-			-0-
02		1232 N	1228	-0-	-4	-0-	1228	3	N	-0-			-0-
03		1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1287	3	N	-0-			-0-
04		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3	N	-0-			-0-
05		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-			-0-
06		1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1237	3	N	-0-			-0-
07		1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1308	3	N	-0-			-0-
08		1364 N	1204	-0-	-160	-0-	1204	3	N	-0-			-0-
09		1230 N	1019	-0-	-211	-0-	1019	3	N	-0-			-0-
*10		1302 N	1214	-0-	-88	-0-	1214	3	N	-0-			-0-
*11		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-			-0-
*12		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	134444	COMPL. DATE	04/14/1990	TOTAL DEPTH	9850	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	134445	COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL DEPTH	10053	PERF. 8553 - 9813		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3	N	-0-			-0-
02		3192 X	2969	-0-	-223	-0-	2969	3	N	-0-			-0-
03		3534 X	3389	-0-	-145	-0-	3389	3	N	-0-			-0-
04		3420 X	3324	-0-	-96	-0-	3324	3	N	-0-			-0-
05		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3	N	-0-			-0-
06		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3	N	-0-			-0-
07		3441 X	3351	-0-	-90	-0-	3351	3	N	-0-			-0-
08		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3	N	-0-			-0-
09		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3	N	-0-			-0-
*10		3534 X	3505	-0-	-29	-0-	3505	3	N	-0-			-0-
*11		3420 X	2647	-0-	-773	-0-	2647	3	N	-0-			-0-
12		3534 X	2625	-0-	-909	-0-	2625	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3	N	-0-			-0-
02		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3	N	-0-			-0-
03		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3	N	-0-			-0-
04		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3	N	-0-			-0-
05		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3	N	-0-			-0-
06		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3	N	-0-			-0-
07		2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3	N	-0-			-0-
08		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3	N	-0-			-0-
09		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3	N	-0-			-0-
*10		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3	N	-0-			-0-
*11		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3	N	-0-			-0-
12		2635 N	2588	-0-	-47	-0-	2588	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,822				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHIVERS-PEEPLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

01		3720 X	2779	-0-	-941	-0-	2779	3	Y	-0-			-0-
02		2744 X	2516	-0-	-228	-0-	2516	3	Y	-0-			-0-
03		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3	Y	-0-			-0-
04		2940 X	2852	-0-	-88	-0-	2852	3	Y	-0-			-0-
05		3038 X	2951	-0-	-87	-0-	2951	3	Y	-0-			-0-
06		2940 X	2867	-0-	-73	-0-	2867	3	Y	-0-			-0-
07		3038 X	2901	-0-	-137	-0-	2901	3	Y	-0-			-0-
08		2914 X	2793	-0-	-121	-0-	2793	3	Y	-0-			-0-
09		2820 N	2671	-0-	-149	-0-	2671	3	Y	-0-			-0-
*10		2914 N	2404	-0-	-510	-0-	2404	3	Y	-0-			-0-
*11		2700 N	2584	-0-	-116	-0-	2584	3	Y	-0-			-0-
*12		3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,437				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
BEALL-NORMAN		WELL #:		7	RRCID ->	135526	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8558 - 9691
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 3	N	-0-	-0-	
02		2772 X	2564	-0-	-208	-0-	2564 3	N	-0-	-0-	
03		3069 X	2807	-0-	-262	-0-	2807 3	N	-0-	-0-	
04		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 3	N	-0-	-0-	
05		3069 X	2813	-0-	-256	-0-	2813 3	N	-0-	-0-	
06		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 3	N	-0-	-0-	
07		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 3	N	-0-	-0-	
08		3100 X	2966	-0-	-134	-0-	2966 3	N	-0-	-0-	
09		3000 X	2434	-0-	-566	-0-	2434 3	N	-0-	-0-	
*10		3131 X	2616	-0-	-515	-0-	2616 3	N	-0-	-0-	
*11		3030 X	2714	-0-	-316	-0-	2714 3	N	-0-	-0-	
12		3131 X	2484	-0-	-647	-0-	2484 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		33,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEALL, W.F.		WELL #:		6	RRCID ->	135583	COMPL. DATE	08/08/1990	TOTAL DEPTH	9976	PERF. 8613 - 9747
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		2294 N	1996	-0-	-298	-0-	1996 3	N	-0-	-0-	
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3	N	-0-	-0-	
03		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 3	N	-0-	-0-	
04		1920 N	1879	-0-	-41	-0-	1879 3	N	-0-	-0-	
05		1984 N	1899	-0-	-85	-0-	1899 3	N	-0-	-0-	
06		2100 N	1831	-0-	-269	-0-	1831 3	N	-0-	-0-	
07		1953 N	1592	-0-	-361	-0-	1592 3	N	-0-	-0-	
08		1891 N	1377	-0-	-514	-0-	1377 3	N	-0-	-0-	
09		1830 N	1180	-0-	-650	-0-	1180 3	N	-0-	-0-	
*10		1581 N	1138	-0-	-443	-0-	1138 3	N	-0-	-0-	
*11		1320 N	1062	-0-	-258	-0-	1062 3	N	-0-	-0-	
*12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	135755	COMPL. DATE	08/31/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8647 - 9744
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		2201 N	1993	-0-	-208	-0-	1993 3	N	-0-	-0-	
02		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3	N	-0-	-0-	
03		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788 3	N	-0-	-0-	
04		3000 N	3232	-0-	232	232	3232 3	N	-0-	-0-	
05		3100 N	3019	-0-	-81	151	3019 3	N	-0-	-0-	
06		2780 N	2629	-0-	-151	-0-	2629 3	N	-0-	-0-	
07		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3	N	-0-	-0-	
08		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3	N	-0-	-0-	
09		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211 3	N	-0-	-0-	
*10		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3	N	-0-	-0-	
*11		2130 X	1952	-0-	-178	-0-	1952 3	N	-0-	-0-	
12		2201 X	1602	-0-	-599	-0-	1602 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135767		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2077 N	1118	-0-	-959	-0-	1118 3		N	-0-			-0-
02	1988 N	1038	-0-	-950	-0-	1038 3		N	-0-			-0-
03	1271 N	1072	-0-	-199	-0-	1072 3		N	-0-			-0-
04	1080 N	957	-0-	-123	-0-	957 3		N	-0-			-0-
05	1147 N	932	-0-	-215	-0-	932 3		N	-0-			-0-
06	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		N	-0-			-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-			-0-
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-			-0-
*10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		N	-0-			-0-
*11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3		N	-0-			-0-
*12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136066		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			-0-
05	527 N	324	-0-	-203	-0-	324 3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITFIELD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136102		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-			-0-
02	700 N	688	-0-	-12	-0-	688 3		N	-0-			-0-
03	775 N	728	-0-	-47	-0-	728 3		N	-0-			-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
05	775 N	559	-0-	-216	-0-	559 3		N	-0-			-0-
06	690 N	661	-0-	-29	-0-	661 3		N	-0-			-0-
07	806 N	766	-0-	-40	-0-	766 3		N	-0-			-0-
08	558 N	93	-0-	-465	-0-	93 3		N	-0-			-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
*10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #:		5A	RRCID ->	136382	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9052 - 9648			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BEALL-BARKSDALE		WELL #:		5	RRCID ->	136745	COMPL. DATE	11/14/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8522 - 9540			
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3			N	-0-	-0-			
02	868 N	519	-0-	-349	-0-	519 3			N	-0-	-0-			
03	682 N	563	-0-	-119	-0-	563 3			N	-0-	-0-			
04	570 N	526	-0-	-44	-0-	526 3			N	-0-	-0-			
05	589 N	524	-0-	-65	-0-	524 3			N	-0-	-0-			
06	540 N	493	-0-	-47	-0-	493 3			N	-0-	-0-			
07	558 N	510	-0-	-48	-0-	510 3			N	-0-	-0-			
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3			N	-0-	-0-			
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3			N	-0-	-0-			
*10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3			N	-0-	-0-			
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3			N	-0-	-0-			
*12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3			N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		6,402					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HICKS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	137687	COMPL. DATE	01/03/1991	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8390 - 9639			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-			-0-
02		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-			-0-
03		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	N	-0-			-0-
04		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-			-0-
05		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	N	-0-			-0-
06		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-			-0-
07		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-			-0-
08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-			-0-
09		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-			-0-
*10		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-			-0-
*11		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-			-0-
*12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,799			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1139	3	N	-0-			-0-
02		1064 N	999	-0-	-65	-0-	999	3	N	-0-			-0-
03		1116 N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3	N	-0-			-0-
04		1110 N	974	-0-	-136	-0-	974	3	N	-0-			-0-
05		1116 N	1058	-0-	-58	-0-	1058	3	N	-0-			-0-
06		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3	N	-0-			-0-
07		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-			-0-
08		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-			-0-
09		1140 N	1056	-0-	-84	-0-	1056	3	N	-0-			-0-
*10		1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
*11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-			-0-
12		1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,791			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3	N	-0-			-0-
02		1456 N	804	-0-	-652	-0-	804	3	N	-0-			-0-
03		1612 N	665	-0-	-947	-0-	665	3	N	-0-			-0-
04		1560 N	564	-0-	-996	-0-	564	3	N	-0-			-0-
05		899 N	531	-0-	-368	-0-	531	3	N	-0-			-0-
06		630 N	520	-0-	-110	-0-	520	3	N	-0-			-0-
07		589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3	N	-0-			-0-
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-			-0-
09		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			-0-
*10		589 N	544	-0-	-45	-0-	544	3	N	-0-			-0-
*11		540 N	527	-0-	-13	-0-	527	3	N	-0-			-0-
12		527 N	447	-0-	-80	-0-	447	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,214			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113							
WHITFIELD UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	138060	COMPL. DATE	02/14/1991	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8565 - 9651
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3317 X	2342	-0-	-975	-0-	2342 3	N	-0-	-0-
02		2996 X	2401	-0-	-595	-0-	2401 3	N	-0-	-0-
03		3286 X	2566	-0-	-720	-0-	2566 3	N	-0-	-0-
04		3060 X	2377	-0-	-683	-0-	2377 3	N	-0-	-0-
05		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 3	N	-0-	-0-
06		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 3	N	-0-	-0-
07		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 3	N	-0-	-0-
08		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 3	N	-0-	-0-
09		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 3	N	-0-	-0-
*10		2976 X	2388	-0-	-588	-0-	2388 3	N	-0-	-0-
*11		3030 X	2018	-0-	-1012	-0-	2018 3	N	-0-	-0-
12		3131 X	2168	-0-	-963	-0-	2168 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,224			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HARRELL, JEANETTE		WELL #:	5	RRCID ->	138290	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	10006	PERF. 8798 - 9170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3	N	-0-	-0-
02		1148 N	902	-0-	-246	-0-	902 3	N	-0-	-0-
03		1271 N	777	-0-	-494	-0-	777 3	N	-0-	-0-
04		1230 N	592	-0-	-638	-0-	592 3	N	-0-	-0-
05		992 N	667	-0-	-325	-0-	667 3	N	-0-	-0-
06		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3	N	-0-	-0-
07		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3	N	-0-	-0-
08		682 N	604	-0-	-78	-0-	604 3	N	-0-	-0-
09		1230 N	530	-0-	-700	-0-	530 3	N	-0-	-0-
*10		1209 N	424	-0-	-785	-0-	424 3	N	-0-	-0-
11		570 N	489	-0-	-81	-0-	489 3	N	-0-	-0-
12		558 N	32	-0-	-526	-0-	32 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,185			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	138514	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8465 - 9730
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 3	N	-0-	-0-
02		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3	N	-0-	-0-
03		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 3	N	-0-	-0-
04		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3	N	-0-	-0-
05		2263 N	2251	-0-	-12	-0-	2251 3	N	-0-	-0-
06		2160 N	2085	-0-	-75	-0-	2085 3	N	-0-	-0-
07		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3	N	-0-	-0-
08		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 3	N	-0-	-0-
09		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 3	N	-0-	-0-
*10		2294 N	2267	-0-	-27	-0-	2267 3	N	-0-	-0-
*11		2220 N	1949	-0-	-271	-0-	1949 3	N	-0-	-0-
12		2294 N	1799	-0-	-495	-0-	1799 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,921			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	138727	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8717 - 9788	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOMPKINS-SPENCER		WELL #:		5	RRCID ->	139001	COMPL. DATE	06/03/1991	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8684 - 9699	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEALEY, MAY		WELL #:		5	RRCID ->	139027	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8694 - 9804	
01	1550 N	1293	-0-	-257	-0-	1293	3	N	-0-			-0-
02	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	1146	3	N	-0-			-0-
03	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	1208	3	N	-0-			-0-
04	1260 N	1167	-0-	-93	-0-	1167	3	N	-0-			-0-
05	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
06	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1122	3	N	-0-			-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	N	-0-			-0-
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-			-0-
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3	N	-0-			-0-
*10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-			-0-
*11	1290 N	1103	-0-	-187	-0-	1103	3	N	-0-			-0-
12	1302 N	705	-0-	-597	-0-	705	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,938				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		2108 N	1561	-0-	-547	-0-	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
02		1904 N	1707	-0-	-197	-0-	-0-	1707	3		N	-0-			-0-
03		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-	2074	3		N	-0-			-0-
04		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	3		N	-0-			-0-
05		1891 N	1800	-0-	-91	-0-	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
06		2010 N	1524	-0-	-486	-0-	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
07		1922 N	1699	-0-	-223	-0-	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
08		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
09		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	1866	3		N	-0-			-0-
*10		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	1921	3		N	-0-			-0-
*11		1830 N	1740	-0-	-90	-0-	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
12		1922 N	1691	-0-	-231	-0-	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,327			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560															

01		2449 X	2087	-0-	-362	-0-	-0-	2087	3		N	-0-			-0-
02		2352 X	1782	-0-	-570	-0-	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
03		2604 X	2031	-0-	-573	-0-	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
04		2520 X	2085	-0-	-435	-0-	-0-	2085	3		N	-0-			-0-
05		2108 X	2030	-0-	-78	-0-	-0-	2030	3		N	-0-			-0-
06		2010 X	1932	-0-	-78	-0-	-0-	1932	3		N	-0-			-0-
07		2170 X	2018	-0-	-152	-0-	-0-	2018	3		N	-0-			-0-
08		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	2028	3		N	-0-			-0-
09		1920 N	1903	-0-	-17	-0-	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
*10		2015 N	1943	-0-	-72	-0-	-0-	1943	3		N	-0-			-0-
*11		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	3		N	-0-			-0-
*12		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	2357	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,162			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811															

01		248 N	136	-0-	-112	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
02		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
03		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
04		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
05		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
06		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
07		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	3		N	-0-			-0-
08		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
09		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
*10		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
*11		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
*12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,499			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-			-0-
02		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
03		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3		N	-0-			-0-
04		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3		N	-0-			-0-
05		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3		N	-0-			-0-
06		2130 N	1322	-0-	-808	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
07		2263 N	1364	-0-	-899	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
08		1953 N	1479	-0-	-474	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
09		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
*10		1364 N	1218	-0-	-146	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
*11		1440 N	1104	-0-	-336	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
12		1395 N	898	-0-	-497	-0-	898	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,484	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
02		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
03		1395 N	1344	-0-	-51	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
04		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
05		1705 N	1638	-0-	-67	-0-	1638	3		N	-0-			-0-
06		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
07		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3		N	-0-			-0-
08		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
09		1590 N	1540	-0-	-50	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
*10		1705 N	1400	-0-	-305	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
*11		1650 N	1511	-0-	-139	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
12		1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,998	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

01		3906 X	2974	-0-	-932	-0-	2974	3		N	-0-			-0-
02		3528 X	2176	-0-	-1352	-0-	2176	3		N	-0-			-0-
03		3627 X	2581	-0-	-1046	-0-	2581	3		N	-0-			-0-
04		3510 X	2442	-0-	-1068	-0-	2442	3		N	-0-			-0-
05		3472 X	2485	-0-	-987	-0-	2485	3		N	-0-			-0-
06		2880 X	2495	-0-	-385	-0-	2495	3		N	-0-			-0-
07		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3		N	-0-			-0-
08		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3		N	-0-			-0-
09		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3		N	-0-			-0-
*10		2728 X	2576	-0-	-152	-0-	2576	3		N	-0-			-0-
*11		2640 X	2202	-0-	-438	-0-	2202	3		N	-0-			-0-
12		2728 X	2164	-0-	-564	-0-	2164	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,086	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 6		RRCID -> 142011		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
05	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	3		N	-0-			-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		N	-0-			-0-
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3		N	-0-			-0-
*10	806 N	162	-0-	-644	-0-	162	3		N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 142079		COMPL. DATE 07/05/1992		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
05	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3		N	-0-			-0-
06	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
07	1612 X	1516	-0-	-96	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-			-0-
*10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3		N	-0-			-0-
*11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
*12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEALEY, MAY		WELL #: 6		RRCID -> 142092		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
05	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	5245	-0-	2245	2245	5245	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	4154	-0-	1054	3299	4154	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3409	-0-	309	3608	3409	3		N	-0-			-0-
09	6457 X	2849	-0-	-3608	-0-	2849	3		N	-0-			-0-
*10	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3		N	-0-			-0-
*11	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3		N	-0-			-0-
*12	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-			-0-
02		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	-0-			-0-
03		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3	N	-0-			-0-
04		1740 N	1513	-0-	-227	-0-	1513	3	N	-0-			-0-
05		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3	N	-0-			-0-
06		1650 N	1174	-0-	-476	-0-	1174	3	N	-0-			-0-
07		1550 N	897	-0-	-653	-0-	897	3	N	-0-			-0-
08		1581 N	1411	-0-	-170	-0-	1411	3	N	-0-			-0-
09		1170 N	1144	-0-	-26	-0-	1144	3	N	-0-			-0-
*10		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	-0-			-0-
*11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3	N	-0-			-0-
*12		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,284	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

01		1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1090	3	N	-0-			-0-
02		1036 N	990	-0-	-46	-0-	990	3	N	-0-			-0-
03		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-			-0-
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-			-0-
05		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	-0-			-0-
06		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-			-0-
07		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-			-0-
08		1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1138	3	N	-0-			-0-
09		1170 N	1078	-0-	-92	-0-	1078	3	N	-0-			-0-
*10		1178 N	1088	-0-	-90	-0-	1088	3	N	-0-			-0-
*11		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3	N	-0-			-0-
*12		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,629	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
02		504 N	167	-0-	-337	-0-	23	1	144	3	N	-0-	-0-
03		310 N	270	-0-	-40	-0-	30	1	240	3	N	-0-	-0-
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	3	N	-0-	-0-
05		186 N	124	-0-	-62	-0-	17	1	107	3	N	-0-	-0-
06		270 N	37	-0-	-233	-0-	4	1	33	3	N	-0-	-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			776	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3	N	-0-			-0-
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3	N	-0-			-0-
03	1612 N	1463	-0-	-149	-0-	1463	3	N	-0-			-0-
04	1560 N	1336	-0-	-224	-0-	1336	3	N	-0-			-0-
05	1612 N	1460	-0-	-152	-0-	1460	3	N	-0-			-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3	N	-0-			-0-
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3	N	-0-			-0-
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3	N	-0-			-0-
09	1470 N	625	-0-	-845	-0-	625	3	N	-0-			-0-
*10	1612 N	646	-0-	-966	-0-	646	3	N	-0-			-0-
*11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3	N	-0-			-0-
*12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,275										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2018 - P/A 10/12/18												
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

01	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3	N	-0-			-0-
02	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3	N	-0-			-0-
03	2418 X	2013	-0-	-405	-0-	2013	3	N	-0-			-0-
04	2580 X	1602	-0-	-978	-0-	1602	3	N	-0-			-0-
05	3038 X	1506	-0-	-1532	-0-	1506	3	N	-0-			-0-
06	2940 X	2091	-0-	-849	-0-	2091	3	N	-0-			-0-
07	3038 X	2033	-0-	-1005	-0-	2033	3	N	-0-			-0-
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3	N	-0-			-0-
09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3	N	-0-			-0-
*10	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3	N	-0-			-0-
*11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3	N	-0-			-0-
12	2542 N	2351	-0-	-191	-0-	2351	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,585										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
WHITFIELD UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	143803	COMPL. DATE	11/28/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8698 - 9822
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	636	-0-	-15	-0-	636 3	N	-0-		-0-
02		588 N	577	-0-	-11	-0-	577 3	N	-0-		-0-
03		651 N	579	-0-	-72	-0-	579 3	N	-0-		-0-
04		630 N	500	-0-	-130	-0-	500 3	N	-0-		-0-
05		651 N	405	-0-	-246	-0-	405 3	N	-0-		-0-
06		570 N	381	-0-	-189	-0-	381 3	N	-0-		-0-
07		527 N	454	-0-	-73	-0-	454 3	N	-0-		-0-
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-		-0-
*10		465 N	458	-0-	-7	-0-	458 3	N	-0-		-0-
*11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		-0-
*12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,981								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	143805	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8824 - 9936
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2542 X	1949	-0-	-593	-0-	1949 3	N	-0-		-0-
02		2296 X	1503	-0-	-793	-0-	1503 3	N	-0-		-0-
03		2480 X	2050	-0-	-430	-0-	2050 3	N	-0-		-0-
04		2100 X	2063	-0-	-37	-0-	2063 3	N	-0-		-0-
05		2170 X	1135	-0-	-1035	-0-	1135 3	N	-0-		-0-
06		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3	N	-0-		-0-
07		2139 X	1468	-0-	-671	-0-	1468 3	N	-0-		-0-
08		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3	N	-0-		-0-
09		2070 N	1474	-0-	-596	-0-	1474 3	N	-0-		-0-
*10		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3	N	-0-		-0-
*11		1530 N	1386	-0-	-144	-0-	1386 3	N	-0-		-0-
*12		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,897								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C.		WELL #:		7	RRCID ->	143824	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8624 - 9760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3214	-0-	114	114	3214 3	N	-0-		-0-
02		2336 N	2222	-0-	-114	-0-	2222 3	N	-0-		-0-
03		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3	N	-0-		-0-
04		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152 3	N	-0-		-0-
05		2046 X	2019	-0-	-27	-0-	2019 3	N	-0-		-0-
06		1980 X	1803	-0-	-177	-0-	1803 3	N	-0-		-0-
07		2046 X	1469	-0-	-577	-0-	1469 3	N	-0-		-0-
08		2046 X	2016	-0-	-30	-0-	2016 3	N	-0-		-0-
09		2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3	N	-0-		-0-
*10		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3	N	-0-		-0-
*11		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 3	N	-0-		-0-
*12		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,135								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWERS, E.C.		WELL #: 8		RRCID -> 144406		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 3		N	-0-			-0-
02	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3		N	-0-			-0-
03	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 3		N	-0-			-0-
04	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 3		N	-0-			-0-
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3		N	-0-			-0-
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3		N	-0-			-0-
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3		N	-0-			-0-
08	2170 N	1507	-0-	-663	-0-	1507 3		N	-0-			-0-
09	2100 N	1654	-0-	-446	-0-	1654 3		N	-0-			-0-
*10	2170 N	1639	-0-	-531	-0-	1639 3		N	-0-			-0-
*11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		N	-0-			-0-
*12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144609		COMPL. DATE 02/14/1993		TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622				
01	2976 X	2907	-0-	-69	-0-	2907 3		Y	-0-			-0-
02	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579 3		Y	-0-			-0-
03	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 3		Y	-0-			-0-
04	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664 3		Y	-0-			-0-
05	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3		Y	-0-			-0-
06	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3		Y	-0-			-0-
07	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 3		Y	-0-			-0-
08	2604 N	2283	-0-	-321	-0-	2283 3		Y	-0-			-0-
09	2520 N	1997	-0-	-523	-0-	1997 3		Y	-0-			-0-
*10	2604 N	1881	-0-	-723	-0-	1881 3		Y	-0-			-0-
*11	2220 N	1485	-0-	-735	-0-	1485 3		Y	-0-			-0-
12	2077 N	1629	-0-	-448	-0-	1629 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 144823		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644				
01	2170 N	1694	-0-	-476	-0-	1694 3		N	-0-			-0-
02	1960 N	1522	-0-	-438	-0-	1522 3		N	-0-			-0-
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3		N	-0-			-0-
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3		N	-0-			-0-
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 3		N	-0-			-0-
06	1830 N	1822	-0-	-8	-0-	1822 3		N	-0-			-0-
07	1984 N	1872	-0-	-112	-0-	1872 3		N	-0-			-0-
08	2170 N	1709	-0-	-461	-0-	1709 3		N	-0-			-0-
09	1830 N	1558	-0-	-272	-0-	1558 3		N	-0-			-0-
*10	1860 N	1531	-0-	-329	-0-	1531 3		N	-0-			-0-
*11	1650 N	1555	-0-	-95	-0-	1555 3		N	-0-			-0-
*12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HICKS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144826		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1519 N	982	-0-	-537	-0-	982 3		N	-0-			-0-
02	840 N	705	-0-	-135	-0-	705 3		N	-0-			-0-
03	899 N	787	-0-	-112	-0-	787 3		N	-0-			-0-
04	960 N	815	-0-	-145	-0-	815 3		N	-0-			-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-			-0-
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3		N	-0-			-0-
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3		N	-0-			-0-
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-			-0-
09	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1624 3		N	-0-			-0-
*10	1705 N	1538	-0-	-167	-0-	1538 3		N	-0-			-0-
*11	1680 N	1418	-0-	-262	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
12	1674 N	1575	-0-	-99	-0-	1575 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEALL-NORMAN		WELL #: 9		RRCID -> 144828		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764				
01	2294 X	1688	-0-	-606	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
02	1904 X	1561	-0-	-343	-0-	1561 3		N	-0-			-0-
03	2108 X	1688	-0-	-420	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
04	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3		N	-0-			-0-
05	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139 3		N	-0-			-0-
06	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162 3		N	-0-			-0-
07	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3		N	-0-			-0-
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 3		N	-0-			-0-
09	2160 N	2159	-0-	-1	-0-	2159 3		N	-0-			-0-
*10	2263 N	2227	-0-	-36	-0-	2227 3		N	-0-			-0-
*11	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3		N	-0-			-0-
*12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS, J.W.		WELL #: 2		RRCID -> 144868		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067				
01	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1208 3		N	-0-			-0-
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1140	-0-	-30	-0-	1140 3		N	-0-			-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		N	-0-			-0-
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-			-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-			-0-
08	1271 N	991	-0-	-280	-0-	991 3		N	-0-			-0-
09	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
*10	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	1140 3		N	-0-			-0-
*11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
12	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 6		RRCID -> 144890		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 7B		RRCID -> 144911		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633								
01	2938 N	2926	-0-	-12	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
02	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
03	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
04	2250 N	2191	-0-	-59	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
05	2325 N	1565	-0-	-760	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	2250 N	1360	-0-	-890	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
07	2263 N	1106	-0-	-1157	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09	1350 N	1136	-0-	-214	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
*10	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*11	1470 N	965	-0-	-505	-0-	965	3			N	-0-					-0-
12	1178 N	968	-0-	-210	-0-	968	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,043				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144912		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/25/2018 - P/A 07/25/18												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144960		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677								
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
03	1736 N	1249	-0-	-487	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
04	1680 N	1003	-0-	-677	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	1736 N	1471	-0-	-265	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1457 N	1115	-0-	-342	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
09	1560 N	1185	-0-	-375	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*10	1395 N	458	-0-	-937	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*11	1080 N	1047	-0-	-33	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,782				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144961		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 3	Y	-0-		-0-
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 3	Y	-0-		-0-
03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 3	Y	-0-		-0-
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3	Y	-0-		-0-
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3	Y	-0-		-0-
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 3	Y	-0-		-0-
07	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3	Y	-0-		-0-
08	2418 N	1695	-0-	-723	-0-	1695 3	Y	-0-		-0-
09	2340 N	1652	-0-	-688	-0-	1652 3	Y	-0-		-0-
*10	2418 N	1974	-0-	-444	-0-	1974 3	Y	-0-		-0-
*11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3	Y	-0-		-0-
12	1705 N	1502	-0-	-203	-0-	1502 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145037		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3	N	-0-		-0-
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3	N	-0-		-0-
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3	N	-0-		-0-
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3	N	-0-		-0-
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3	N	-0-		-0-
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 3	N	-0-		-0-
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 3	N	-0-		-0-
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3	N	-0-		-0-
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 3	N	-0-		-0-
*10	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3	N	-0-		-0-
*11	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841 3	N	-0-		-0-
*12	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145253		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2018 - P/A 09/30/18										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 145389		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
BEALL-BARKSDALE		WELL #:		7	RRCID ->	145476	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8522 - 9826		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3		N	-0-			-0-
02	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	3		N	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
04	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	3		N	-0-			-0-
05	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3		N	-0-			-0-
06	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3		N	-0-			-0-
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3		N	-0-			-0-
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3		N	-0-			-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
*10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3		N	-0-			-0-
*11	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3		N	-0-			-0-
*12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145956	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8761 - 9898		
01	2976 X	20	-0-	-2956	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02	2604 X	2220	-0-	-384	-0-	2220	3		N	-0-			-0-
03	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3		N	-0-			-0-
04	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3		N	-0-			-0-
05	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3		N	-0-			-0-
06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3		N	-0-			-0-
07	4774 X	3835	-0-	-939	-0-	3835	3		N	-0-			-0-
08	4774 X	3142	-0-	-1632	-0-	3142	3		N	-0-			-0-
09	4620 X	2164	-0-	-2456	-0-	2164	3		N	-0-			-0-
*10	4774 X	1320	-0-	-3454	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
*11	4620 X	1647	-0-	-2973	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
12	3844 X	1631	-0-	-2213	-0-	1631	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	146832	COMPL. DATE	09/14/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9084 - 9675		
01	3441 X	3186	-0-	-255	-0-	3186	3		N	-0-			-0-
02	3108 X	2761	-0-	-347	-0-	2761	3		N	-0-			-0-
03	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3		N	-0-			-0-
04	3270 X	3166	-0-	-104	-0-	3166	3		N	-0-			-0-
05	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3		N	-0-			-0-
06	3300 X	3133	-0-	-167	-0-	3133	3		N	-0-			-0-
07	3410 X	3198	-0-	-212	-0-	3198	3		N	-0-			-0-
08	3410 X	3060	-0-	-350	-0-	3060	3		N	-0-			-0-
09	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3		N	-0-			-0-
*10	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3		N	-0-			-0-
*11	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3		N	-0-			-0-
*12	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	147871	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9100 - 9770	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-		-0-	
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-		-0-	
03	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	3		N	-0-		-0-	
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-		-0-	
05	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3		N	-0-		-0-	
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	3		N	-0-		-0-	
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-		-0-	
08	310 N	45	-0-	-265	-0-	45	3		N	-0-		-0-	
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-		-0-	
*10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-		-0-	
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-		-0-	
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEALL, W.F.		WELL #:		9	RRCID ->	148216	COMPL. DATE	12/11/1993	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	924 - 9776	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	148587	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8456 - 9697	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3		N	-0-		-0-	
02	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3		N	-0-		-0-	
03	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3		N	-0-		-0-	
04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3		N	-0-		-0-	
05	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3		N	-0-		-0-	
06	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3		N	-0-		-0-	
07	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3		N	-0-		-0-	
08	2325 X	2110	-0-	-215	-0-	2110	3		N	-0-		-0-	
09	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3		N	-0-		-0-	
*10	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3		N	-0-		-0-	
*11	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3		N	-0-		-0-	
*12	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1475	-0-	-106	-0-	1475 3		N	-0-			-0-
02	1428 N	1303	-0-	-125	-0-	1303 3		N	-0-			-0-
03	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	1433 3		N	-0-			-0-
04	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	1381 3		N	-0-			-0-
05	1457 N	1267	-0-	-190	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
06	1380 N	1077	-0-	-303	-0-	1077 3		N	-0-			-0-
07	1426 N	1052	-0-	-374	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
08	1271 N	1001	-0-	-270	-0-	1001 3		N	-0-			-0-
09	1080 N	935	-0-	-145	-0-	935 3		N	-0-			-0-
*10	1054 N	956	-0-	-98	-0-	956 3		N	-0-			-0-
*11	960 N	885	-0-	-75	-0-	885 3		N	-0-			-0-
12	961 N	897	-0-	-64	-0-	897 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073 3		N	-0-			-0-
02	3080 X	2707	-0-	-373	-0-	2707 3		N	-0-			-0-
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 3		N	-0-			-0-
04	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 3		N	-0-			-0-
05	4061 X	2971	-0-	-1090	-0-	2971 3		N	-0-			-0-
06	3930 X	2564	-0-	-1366	-0-	2564 3		N	-0-			-0-
07	4340 X	2439	-0-	-1901	-0-	2439 3		N	-0-			-0-
08	4340 X	2257	-0-	-2083	-0-	2257 3		N	-0-			-0-
09	4200 X	2250	-0-	-1950	-0-	2250 3		N	-0-			-0-
*10	2976 X	2279	-0-	-697	-0-	2279 3		N	-0-			-0-
*11	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628 3		N	-0-			-0-
*12	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-			-0-
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			-0-
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-			-0-
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-			-0-
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-			-0-
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-			-0-
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-			-0-
*10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-			-0-
*11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-			-0-
*12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 151278		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3	N	-0-			-0-
02	308	N	83	-0-	-225	-0-	83	3	N	-0-			-0-
03	372	N	185	-0-	-187	-0-	185	3	N	-0-			-0-
04	330	N	115	-0-	-215	-0-	115	3	N	-0-			-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3	N	-0-			-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3	N	-0-			-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
*10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-			-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152307		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	976	-0-	-481	-0-	976	3	N	-0-			-0-
02	1372	N	926	-0-	-446	-0-	926	3	N	-0-			-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-			-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-			-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3	N	-0-			-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	N	-0-			-0-
08	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3	N	-0-			-0-
09	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1117	3	N	-0-			-0-
*10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	N	-0-			-0-
*11	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	1162	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 152319		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-			-0-
02	1148	N	1107	-0-	-41	-0-	1107	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1085	-0-	-145	-0-	1085	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	3	N	-0-			-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-			-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3	N	-0-			-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3060	-0-	60	60	3060	3	N	-0-			-0-
*10	1198	N	1138	-0-	-60	-0-	1138	3	N	-0-			-0-
*11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3	N	-0-			-0-
*12	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2604 N	2127	-0-	-477	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
02		2268 N	1944	-0-	-324	-0-	1944	3		N	-0-			-0-
03		2325 N	2182	-0-	-143	-0-	2182	3		N	-0-			-0-
04		2070 N	1696	-0-	-374	-0-	1696	3		N	-0-			-0-
05		2139 N	1677	-0-	-462	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
06		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
07		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3		N	-0-			-0-
08		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-			-0-
09		2160 N	1769	-0-	-391	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
*10		2046 N	1856	-0-	-190	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
*11		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		N	-0-			-0-
*12		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,624											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

01		341 N	253	-0-	-88	-0-	253	3		N	-0-			-0-
02		252 N	226	-0-	-26	-0-	226	3		N	-0-			-0-
03		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-			-0-
04		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3		N	-0-			-0-
05		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-
06		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07		248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3		N	-0-			-0-
08		248 N	76	-0-	-172	-0-	76	3		N	-0-			-0-
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
*10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
*11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
*12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,185											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHIVERS-PEEPLS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

01		1860 N	1657	-0-	-203	-0-	1657	3		Y	-0-			-0-
02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3		Y	-0-			-0-
03		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		Y	-0-			-0-
04		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		Y	-0-			-0-
05		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		Y	-0-			-0-
06		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		Y	-0-			-0-
07		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		Y	-0-			-0-
08		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		Y	-0-			-0-
09		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		Y	-0-			-0-
*10		1116 N	999	-0-	-117	-0-	999	3		Y	-0-			-0-
*11		1080 N	884	-0-	-196	-0-	884	3		Y	-0-			-0-
12		1116 N	277	-0-	-839	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,088											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
WERNER "D"		WELL #:		3	RRCID ->	156503	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8642 - 8716	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRELL, JEANETTE		WELL #:		6-D	RRCID ->	157060	COMPL. DATE	11/26/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8785 - 9910
01	1333 N	1103	-0-	-230	-0-	1103	3		N	-0-		-0-
02	1204 N	829	-0-	-375	-0-	829	3		N	-0-		-0-
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-		-0-
04	1080 N	980	-0-	-100	-0-	980	3		N	-0-		-0-
05	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	3		N	-0-		-0-
06	1260 N	894	-0-	-366	-0-	894	3		N	-0-		-0-
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-		-0-
08	930 N	730	-0-	-200	-0-	730	3		N	-0-		-0-
09	900 N	518	-0-	-382	-0-	518	3		N	-0-		-0-
*10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		N	-0-		-0-
*11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-		-0-
*12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,036				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	157064	COMPL. DATE	12/03/1995	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8942 - 9060
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-		-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		139				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	157412	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	10152	PERF.	8700 - 9018	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157511	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10098	PERF.	8700 - 9966	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BEALL, W.F.		WELL #:		10-D	RRCID ->	157564	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8650 - 9790	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
WHITFIELD UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	157824	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	8618 - 9773				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WERNER-POPE		WELL #:		3	RRCID ->	158170	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8856 - 9767
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITFIELD UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	158175	COMPL. DATE	02/11/1996	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8642 - 9760
01	1860 N	1285	-0-	-575	-0-	1285	3		N	-0-		-0-
02	1680 N	1037	-0-	-643	-0-	1037	3		N	-0-		-0-
03	1395 N	1152	-0-	-243	-0-	1152	3		N	-0-		-0-
04	1230 N	1102	-0-	-128	-0-	1102	3		N	-0-		-0-
05	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1066	3		N	-0-		-0-
06	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	1016	3		N	-0-		-0-
07	1147 N	938	-0-	-209	-0-	938	3		N	-0-		-0-
08	1085 N	966	-0-	-119	-0-	966	3		N	-0-		-0-
09	1020 N	809	-0-	-211	-0-	809	3		N	-0-		-0-
*10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-		-0-
*11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-		-0-
*12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,570				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 158397		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3	N	-0-	-0-
02	2436 N	2363	-0-	-73	-0-	2363 3	N	-0-	-0-
03	2666 N	2614	-0-	-52	-0-	2614 3	N	-0-	-0-
04	2580 N	2160	-0-	-420	-0-	2160 3	N	-0-	-0-
05	2604 N	2487	-0-	-117	-0-	2487 3	N	-0-	-0-
06	2520 N	2379	-0-	-141	-0-	2379 3	N	-0-	-0-
07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3	N	-0-	-0-
08	2480 N	2414	-0-	-66	-0-	2414 3	N	-0-	-0-
09	2370 N	1690	-0-	-680	-0-	1690 3	N	-0-	-0-
*10	2604 N	1808	-0-	-796	-0-	1808 3	N	-0-	-0-
*11	2340 N	1094	-0-	-1246	-0-	1094 3	N	-0-	-0-
12	1736 N	741	-0-	-995	-0-	741 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 158402		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295 3	N	-0-	-0-
02	3864 X	3809	-0-	-55	-0-	3809 3	N	-0-	-0-
03	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 3	N	-0-	-0-
04	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 3	N	-0-	-0-
05	4309 X	4215	-0-	-94	-0-	4215 3	N	-0-	-0-
06	4170 X	4102	-0-	-68	-0-	4102 3	N	-0-	-0-
07	4650 X	4123	-0-	-527	-0-	4123 3	N	-0-	-0-
08	4650 X	4260	-0-	-390	-0-	4260 3	N	-0-	-0-
09	4500 X	4399	-0-	-101	-0-	4399 3	N	-0-	-0-
*10	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688 3	N	-0-	-0-
*11	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310 3	N	-0-	-0-
12	4557 X	4491	-0-	-66	-0-	4491 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		51,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 158885		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3	N	-0-	-0-
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3	N	-0-	-0-
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3	N	-0-	-0-
04	1770 N	1494	-0-	-276	-0-	1494 3	N	-0-	-0-
05	1798 N	1526	-0-	-272	-0-	1526 3	N	-0-	-0-
06	1530 N	1428	-0-	-102	-0-	1428 3	N	-0-	-0-
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3	N	-0-	-0-
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 3	N	-0-	-0-
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3	N	-0-	-0-
*10	1736 N	1562	-0-	-174	-0-	1562 3	N	-0-	-0-
*11	1950 N	1460	-0-	-490	-0-	1460 3	N	-0-	-0-
12	1736 N	1364	-0-	-372	-0-	1364 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159292		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 3		Y	-0-			-0-
02	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 3		Y	-0-			-0-
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3		Y	-0-			-0-
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		Y	-0-			-0-
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3		Y	-0-			-0-
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 3		Y	-0-			-0-
07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3		Y	-0-			-0-
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3		Y	-0-			-0-
09	1980 N	1765	-0-	-215	-0-	1765 3		Y	-0-			-0-
*10	2046 N	2020	-0-	-26	-0-	2020 3		Y	-0-			-0-
*11	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 3		Y	-0-			-0-
*12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159301		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 8A		RRCID -> 159332		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740				
01	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3		N	-0-			-0-
02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 3		N	-0-			-0-
03	2294 N	2215	-0-	-79	-0-	2215 3		N	-0-			-0-
04	2430 N	2147	-0-	-283	-0-	2147 3		N	-0-			-0-
05	2325 N	2284	-0-	-41	-0-	2284 3		N	-0-			-0-
06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3		N	-0-			-0-
07	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3		N	-0-			-0-
08	2294 N	1090	-0-	-1204	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
09	2340 N	123	-0-	-2217	-0-	123 3		N	-0-			-0-
*10	2511 N	53	-0-	-2458	-0-	53 3		N	-0-			-0-
*11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
12	124 N	43	-0-	-81	-0-	43 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 159340		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878 3	N	-0-			-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 3	N	-0-			-0-
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 3	N	-0-			-0-
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 3	N	-0-			-0-
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735 3	N	-0-			-0-
06	2400	N	2239	-0-	-161	-0-	2239 3	N	-0-			-0-
07	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003 3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3336	-0-	236	-0-	3336 3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3059	-0-	59	-0-	3059 3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3153	-0-	53	-0-	3153 3	N	-0-			-0-
*11	2830	X	2482	-0-	-348	-0-	2482 3	N	-0-			-0-
12	2480	X	1231	-0-	-1249	-0-	1231 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,067				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159401		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165				
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 9		RRCID -> 159405		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
MANGHAM, R. S.		WELL #:		5	RRCID ->	159426	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8730 - 9863	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	302	-0-	-225	-0-	302 3	N	-0-			-0-
02		224 N	176	-0-	-48	-0-	176 3	N	-0-			-0-
03		310 N	272	-0-	-38	-0-	272 3	N	-0-			-0-
04		300 N	273	-0-	-27	-0-	273 3	N	-0-			-0-
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-			-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-			-0-
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-			-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-			-0-
*11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-			-0-
*12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,109	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

POWELL "A-2" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	159436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 8774 - 9495	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WERNER "D"		WELL #:		4	RRCID ->	159439	COMPL. DATE	05/28/1996	TOTAL DEPTH	10138	PERF. 8630 - 9927	
*01	2914 X	2351	-0-	-563	-0-	2351 3		Y	-0-		-0-	
02	2800 N	3069	-0-	269	269	3069 3		Y	-0-		-0-	
03	2728 N	2105	-0-	-623	-0-	2105 3		Y	-0-		-0-	
04	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 3		Y	-0-		-0-	
05	2945 X	1919	-0-	-1026	-0-	1913 3	6 9	Y	5	3 1	2	
06	2850 X	2769	-0-	-81	-0-	2755 3	14 9	Y	13	12 1	3	
07	2945 X	2170	-0-	-775	-0-	2155 3	15 9	Y	14	13 1	4	
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3453 3	18 9	Y	16	14 1	6	
*09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3382 3	15 9	Y	14	15 1	5	
*10	2852 X	1355	-0-	-1497	-0-	1344 3	11 9	Y	10	13 1	2	
*11	3360 X	3179	-0-	-181	-0-	3167 3	12 9	Y	11	10 1	3	
12	3503 X	3360	-0-	-143	-0-	3342 3	18 9	Y	16	14 1	5	
TOTAL GAS PROD:			31,852	TOTAL CONDENSATE PROD:			99					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
SEALEY, MAY		WELL #: 8		RRCID -> 159523		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1536	-0-	-107	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
02	1484 N	1399	-0-	-85	-0-	1399	3		N	-0-			-0-
03	1612 N	1536	-0-	-76	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
04	1500 N	1495	-0-	-5	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
05	1550 N	1455	-0-	-95	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
06	1500 N	1298	-0-	-202	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
07	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		N	-0-			-0-
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
*10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
*11	1470 N	1149	-0-	-321	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1215	-0-	-335	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HICKS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159667		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724					
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
*10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
*11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
*12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 10 D		RRCID -> 159869		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WHITFIELD UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 159954		COMPL. DATE 08/04/1996		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEALL, W.F.		WELL #: 11		RRCID -> 160034		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833								
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3		N	-0-					-0-
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3		N	-0-					-0-
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3		N	-0-					-0-
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3		N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3		N	-0-					-0-
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3		N	-0-					-0-
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3		N	-0-					-0-
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3		N	-0-					-0-
09	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3		N	-0-					-0-
*10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3		N	-0-					-0-
*11	2460	X	2323	-0-	-137	-0-	2323	3		N	-0-					-0-
12	2542	X	2492	-0-	-50	-0-	2492	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		34,299				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160082		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932								
01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	3		N	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-					-0-
03	1457	N	1043	-0-	-414	-0-	1043	3		N	-0-					-0-
04	1500	N	52	-0-	-1448	-0-	52	3		N	-0-					-0-
05	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3		N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-					-0-
08	1488	N	1067	-0-	-421	-0-	1067	3		N	-0-					-0-
09	1200	N	887	-0-	-313	-0-	887	3		N	-0-					-0-
*10	1116	N	911	-0-	-205	-0-	911	3		N	-0-					-0-
*11	1020	N	852	-0-	-168	-0-	852	3		N	-0-					-0-
12	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,428				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160196		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3		N	-0-			-0-
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3		N	-0-			-0-
03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3		N	-0-			-0-
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3		N	-0-			-0-
05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3		N	-0-			-0-
06	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3		N	-0-			-0-
07	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3188	-0-	88	88	3188	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	3253	-0-	253	341	3253	3		N	-0-			-0-
*10	1960 N	1619	-0-	-341	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
*11	1590 X	926	-0-	-664	-0-	926	3		N	-0-			-0-
12	1643 X	772	-0-	-871	-0-	772	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MANGHAM, R. S.		WELL #: 6		RRCID -> 160386		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799					
01	558 N	346	-0-	-212	-0-	346	3		N	-0-			-0-
02	392 N	329	-0-	-63	-0-	329	3		N	-0-			-0-
03	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	3		N	-0-			-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3		N	-0-			-0-
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3		N	-0-			-0-
06	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	3		N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
08	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3		N	-0-			-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
*10	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3		N	-0-			-0-
*11	270 N	26	-0-	-244	-0-	26	3		N	-0-			-0-
*12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160420		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628					
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WERNER "E"		WELL #: 4		RRCID -> 160587		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	2759	N	1999	-0-	-760	-0-	1999 3	Y	-0-		-0-
02	2352	N	2279	-0-	-73	-0-	2279 3	Y	-0-		-0-
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829 3	Y	-0-		-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 3	Y	-0-		-0-
05	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	2461 3	Y	-0-		-0-
06	3000	N	3314	-0-	314	314	3314 3	Y	-0-		-0-
07	3084	N	2770	-0-	-314	-0-	2770 3	Y	-0-		-0-
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 3	Y	-0-		-0-
*09	3300	X	2680	-0-	-620	-0-	2680 3	Y	-0-		-0-
*10	3410	X	2767	-0-	-643	-0-	2767 3	Y	-0-		-0-
*11	3300	X	2587	-0-	-713	-0-	2587 3	Y	-0-		-0-
12	2883	X	2822	-0-	-61	-0-	2822 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,566				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160670		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1860	N	1539	-0-	-321	-0-	70 1	1469 3	N	-0-	-0-
02	1624	N	1443	-0-	-181	-0-	63 1	1380 3	N	-0-	-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	74 1	1546 3	N	-0-	-0-
04	1500	N	1202	-0-	-298	-0-	55 1	1147 3	N	-0-	-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	91 1	1554 3	N	-0-	-0-
06	1560	N	1379	-0-	-181	-0-	67 1	1312 3	N	-0-	-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	66 1	1369 3	N	-0-	-0-
08	1643	N	1265	-0-	-378	-0-	66 1	1199 3	N	-0-	-0-
09	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	59 1	1240 3	N	-0-	-0-
10	1426	N	998	-0-	-428	-0-	46 1	952 3	N	-0-	-0-
11	1230	N	982	-0-	-248	-0-	60 1	922 3	N	-0-	-0-
12	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	77 1	1247 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,131				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160818		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	744	N	455	-0-	-289	-0-	455 3	N	-0-		-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 3	N	-0-		-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3	N	-0-		-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3	N	-0-		-0-
05	1705	N	1146	-0-	-559	-0-	1146 3	N	-0-		-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-		N	-0-		-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-		N	-0-		-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,960				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160822		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 4 D		RRCID -> 160951		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRIS, J.W.		WELL #: 5		RRCID -> 161022		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018				
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3	N	-0-			-0-
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	-0-			-0-
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3	N	-0-			-0-
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-			-0-
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3	N	-0-			-0-
06	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1396	3	N	-0-			-0-
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	-0-			-0-
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3	N	-0-			-0-
09	1410 N	1309	-0-	-101	-0-	1309	3	N	-0-			-0-
*10	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	1342	3	N	-0-			-0-
*11	1500 N	1403	-0-	-97	-0-	1403	3	N	-0-			-0-
12	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	1351	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,648				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2087	3	25	9	Y	23	24	1			6
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1916	3	18	9	Y	16	19	1			3
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2132	3	22	9	Y	20	20	1			3
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2078	3	20	9	Y	18	18	1			3
05	2139 N	2089	-0-	-50	-0-	2068	3	21	9	Y	19	16	1			6
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2069	3	17	9	Y	15	18	1			3
07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2191	3	20	9	Y	18	16	1			5
08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2236	3	21	9	Y	19	17	1			7
*09	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2179	3	19	9	Y	17	18	1			6
*10	2201 N	2186	-0-	-15	-0-	2166	3	20	9	Y	18	20	1			4
*11	2190 N	2155	-0-	-35	-0-	2136	3	19	9	Y	17	16	1			5
12	2263 N	2170	-0-	-93	-0-	2152	3	18	9	Y	16	16	1			5
TOTAL GAS PROD:		25,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		216										

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

*01	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	1419	3	28	9	Y	25	26	1			7
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1585	3	21	9	Y	19	22	1			4
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1351	3	23	9	Y	21	22	1			3
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1387	3	24	9	Y	22	21	1			4
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1708	3	21	9	Y	19	17	1			6
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1491	3	10	9	Y	9	13	1			2
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1501	3	11	9	Y	10	9	1			3
08	1736 N	1430	-0-	-306	-0-	1418	3	12	9	Y	11	10	1			4
*09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1509	3	11	9	Y	10	10	1			4
*10	1519 N	1493	-0-	-26	-0-	1483	3	10	9	Y	9	11	1			2
*11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1427	3	15	9	Y	14	12	1			4
12	1581 N	1292	-0-	-289	-0-	1274	3	18	9	Y	16	15	1			5
TOTAL GAS PROD:		17,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		185										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #:		9B	RRCID ->	161726	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8702 - 9727		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3		N	-0-			-0-
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3		N	-0-			-0-
04	1410 N	1125	-0-	-285	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
05	1457 N	1008	-0-	-449	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
06	1410 N	755	-0-	-655	-0-	755	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	387	-0-	-791	-0-	387	3		N	-0-			-0-
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
*10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3		N	-0-			-0-
*11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-			-0-
*12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WERNER-WHITE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	161740	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 9150 - 9750	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	161742	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	9998	PERF. 8960 - 9840	
*01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER-POPE		WELL #: 7		RRCID -> 162119		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WERNER-WHITE		WELL #: 4		RRCID -> 162235		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760				
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 162248		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890				
01	1984 N	1839	-0-	-145	-0-	1839	3	N	-0-			-0-
02	1708 N	1620	-0-	-88	-0-	1620	3	N	-0-			-0-
03	1891 N	1838	-0-	-53	-0-	1838	3	N	-0-			-0-
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3	N	-0-			-0-
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3	N	-0-			-0-
06	1770 N	1695	-0-	-75	-0-	1695	3	N	-0-			-0-
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3	N	-0-			-0-
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3	N	-0-			-0-
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3	N	-0-			-0-
*10	2015 N	1648	-0-	-367	-0-	1648	3	N	-0-			-0-
*11	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3	N	-0-			-0-
*12	3100 N	3475	-0-	375	375	3475	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,052				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
MANGHAM, R.S. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 162682		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3	N	-0-			-0-
02	364 N	306	-0-	-58	-0-	306	3	N	-0-			-0-
03	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	3	N	-0-			-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-			-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-			-0-
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3	N	-0-			-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-			-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-			-0-
09	540 N	414	-0-	-126	-0-	414	3	N	-0-			-0-
*10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-			-0-
12	434 N	268	-0-	-166	-0-	268	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 9		RRCID -> 162751		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3	N	-0-			-0-
02	1036 N	557	-0-	-479	-0-	557	3	N	-0-			-0-
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 162783		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3	N	-0-			-0-
02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3	N	-0-			-0-
03	2449 N	2231	-0-	-218	-0-	2231	3	N	-0-			-0-
04	2370 N	1965	-0-	-405	-0-	1965	3	N	-0-			-0-
05	2418 N	1537	-0-	-881	-0-	1537	3	N	-0-			-0-
06	2160 N	1530	-0-	-630	-0-	1530	3	N	-0-			-0-
07	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3	N	-0-			-0-
08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3	N	-0-			-0-
09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3	N	-0-			-0-
*10	2449 N	2049	-0-	-400	-0-	2049	3	N	-0-			-0-
*11	2310 N	1726	-0-	-584	-0-	1726	3	N	-0-			-0-
12	1984 N	1475	-0-	-509	-0-	1475	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162856		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEALEY, MAY		WELL #: 10		RRCID -> 162862		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859								
01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3	N	-0-							-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-							-0-
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-							-0-
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-							-0-
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-							-0-
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-							-0-
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-							-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-							-0-
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3	N	-0-							-0-
*10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-							-0-
*11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-							-0-
12	434 N	18	-0-	-416	-0-	18	3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		12,484				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 163218		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576								
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3	N	-0-							-0-
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3	N	-0-							-0-
03	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3	N	-0-							-0-
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3	N	-0-							-0-
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3	N	-0-							-0-
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3	N	-0-							-0-
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3	N	-0-							-0-
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3	N	-0-							-0-
09	1710 N	1028	-0-	-682	-0-	1028	3	N	-0-							-0-
*10	1767 N	1529	-0-	-238	-0-	1529	3	N	-0-							-0-
*11	1710 N	1249	-0-	-461	-0-	1249	3	N	-0-							-0-
*12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		20,954				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
MANGHAM, R. S.		WELL #:		8	RRCID ->	163458	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 8930 - 9879	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	394	-0-	-412	-0-	394 3	N	-0-			-0-
02		616 N	387	-0-	-229	-0-	387 3	N	-0-			-0-
03		713 N	519	-0-	-194	-0-	519 3	N	-0-			-0-
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-			-0-
05		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-			-0-
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	N	-0-			-0-
07		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-			-0-
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-			-0-
09		570 N	472	-0-	-98	-0-	472 3	N	-0-			-0-
*10		527 N	372	-0-	-155	-0-	372 3	N	-0-			-0-
*11		510 N	12	-0-	-498	-0-	12 3	N	-0-			-0-
*12		3100 N	3288	-0-	188	188	3288 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,984	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WERNER-THOMPSON		WELL #:		5	RRCID ->	163462	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	9956	PERF. 8932 - 9556	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

AMERICAN LEGION		WELL #:		4	RRCID ->	163467	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 8944 - 9180	
*01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
AMERICAN LEGION		WELL #: 5		RRCID -> 163492		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #: 10A		RRCID -> 163810		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688								
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-	-0-						
02	364 N	218	-0-	-146	-0-	218	3	N	-0-	-0-						
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	-0-						
04	630 N	464	-0-	-166	-0-	464	3	N	-0-	-0-						
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-						
06	660 N	484	-0-	-176	-0-	484	3	N	-0-	-0-						
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-						
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-	-0-						
09	480 N	366	-0-	-114	-0-	366	3	N	-0-	-0-						
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-						
*11	660 N	213	-0-	-447	-0-	213	3	N	-0-	-0-						
12	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	3	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		4,858				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WERNER-BURTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163967		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SHIVERS-PEEPLER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		Y	-0-			-0-
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		Y	-0-			-0-
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		Y	-0-			-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		Y	-0-			-0-
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		Y	-0-			-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		Y	-0-			-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		Y	-0-			-0-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		Y	-0-			-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		Y	-0-			-0-
*10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		Y	-0-			-0-
*11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		Y	-0-			-0-
*12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

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

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-			-0-
02	700 N	642	-0-	-58	-0-	642 3		N	-0-			-0-
03	806 N	773	-0-	-33	-0-	773 3		N	-0-			-0-
04	780 N	777	-0-	-3	-0-	777 3		N	-0-			-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			-0-
06	750 N	717	-0-	-33	-0-	717 3		N	-0-			-0-
07	806 N	754	-0-	-52	-0-	754 3		N	-0-			-0-
08	775 N	757	-0-	-18	-0-	757 3		N	-0-			-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-			-0-
*10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			-0-
*11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-			-0-
*12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-THOMPSON		WELL #: 7		RRCID -> 164948		COMPL. DATE 07/21/1997			TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1849 3	34 9	Y	Y	31	33 1				8
02	1708	N	1694	-0-	-14	-0-	1669 3	25 9	Y	Y	23	26 1				5
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1843 3	29 9	Y	Y	26	27 1				4
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1816 3	29 9	Y	Y	26	25 1				5
05	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	1825 3	25 9	Y	Y	23	21 1				7
06	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	1743 3	21 9	Y	Y	19	22 1				4
07	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1728 3	23 9	Y	Y	21	19 1				6
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1749 3	24 9	Y	Y	22	20 1				8
*09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1703 3	21 9	Y	Y	19	20 1				7
*10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1746 3	23 9	Y	Y	21	23 1				5
*11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1725 3	21 9	Y	Y	19	19 1				5
*12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1828 3	53 9	Y	Y	48	39 1				14
TOTAL GAS PROD:		21,552				TOTAL CONDENSATE PROD:				298						

AMERICAN LEGION		WELL #: 6		RRCID -> 165499		COMPL. DATE 09/19/1997			TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410							
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WHITFIELD UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 165623		COMPL. DATE 08/24/1997			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766							
01	744	N	730	-0-	-14	-0-	730 3		N	N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752 3		N	N	-0-					-0-
06	720	N	511	-0-	-209	-0-	511 3		N	N	-0-					-0-
07	775	N	72	-0-	-703	-0-	72 3		N	N	-0-					-0-
08	775	N	61	-0-	-714	-0-	61 3		N	N	-0-					-0-
09	510	N	93	-0-	-417	-0-	93 3		N	N	-0-					-0-
*10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3		N	N	-0-					-0-
*11	3000	N	5397	-0-	2397	-0-	5397 3		N	N	-0-					-0-
*12	3100	N	5176	-0-	2076	-0-	4473 5176 3		N	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,858				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165840		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 8		RRCID -> 165918		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774								
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
02	1876 N	1521	-0-	-355	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03	2046 N	1588	-0-	-458	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
04	1950 N	1744	-0-	-206	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	1674 N	973	-0-	-701	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
07	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
09	2010 N	1826	-0-	-184	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*10	2077 N	1406	-0-	-671	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
*11	2010 N	945	-0-	-1065	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1891 N	1069	-0-	-822	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,573				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 166043		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	166290	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8750 -	9400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER-THOMPSON		WELL #:		6	RRCID ->	166419	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	9898	PERF.	8810 -	9564	
*01	3100 N	4361	-0-	1261	3036	4361	3			Y	-0-	1	1	-0-
02	2800 N	3052	-0-	252	3288	3052	3			Y	-0-			-0-
03	6403 X	3115	-0-	-3288	-0-	3115	3			Y	-0-			-0-
04	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			Y	-0-			-0-
05	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			Y	-0-			-0-
06	2160 X	1104	-0-	-1056	-0-	1102	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	2232 X	1875	-0-	-357	-0-	1866	3	9	9	Y	8	6	1	2
08	2201 X	1734	-0-	-467	-0-	1715	3	19	9	Y	17	13	1	6
*09	2130 X	1549	-0-	-581	-0-	1531	3	18	9	Y	16	16	1	6
*10	2201 X	1582	-0-	-619	-0-	1564	3	18	9	Y	16	18	1	4
*11	1680 N	1486	-0-	-194	-0-	1469	3	17	9	Y	15	15	1	4
*12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1914	3	19	9	Y	17	16	1	5
TOTAL GAS PROD:		27,803				TOTAL CONDENSATE PROD:		91						

EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	166441	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8571 -	9703	
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			-0-
03	527 N	29	-0-	-498	-0-	29	3			N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
05	558 N	225	-0-	-333	-0-	225	3			N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
08	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-			-0-
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-			-0-
*10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-			-0-
*11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-			-0-
*12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,042				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 167186		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	2065 3	N	-0-			-0-
02	1960	N	1693	-0-	-267	-0-	1693 3	N	-0-			-0-
03	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	1882 3	N	-0-			-0-
04	2010	N	1857	-0-	-153	-0-	1857 3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1225	-0-	-635	-0-	1225 3	N	-0-			-0-
06	1830	N	1401	-0-	-429	-0-	1401 3	N	-0-			-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3	N	-0-			-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3	N	-0-			-0-
09	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1296 3	N	-0-			-0-
*10	2046	N	1225	-0-	-821	-0-	1225 3	N	-0-			-0-
*11	1830	N	1392	-0-	-438	-0-	1392 3	N	-0-			-0-
12	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	1079 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,040				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 167198		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498				
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167199		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580				
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
HARRIS, J.W.		WELL #:		6	RRCID ->	167356	COMPL. DATE	01/05/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8816 - 9946		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER-THOMPSON		WELL #:		8	RRCID ->	167498	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9162 - 9610	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	167504	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9076 - 9498		
*01	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1612	3	29	9	Y	26	27	1	7
02	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1411	3	21	9	Y	19	22	1	4
03	1581 X	1559	-0-	-22	-0-	1536	3	23	9	Y	21	22	1	3
04	1530 X	1474	-0-	-56	-0-	1450	3	24	9	Y	22	21	1	4
05	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	1507	3	22	9	Y	20	18	1	6
06	1500 N	1496	-0-	-4	-0-	1474	3	22	9	Y	20	22	1	4
07	1519 N	1081	-0-	-438	-0-	1057	3	24	9	Y	22	20	1	6
08	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	24	21	1	9
09	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	21	22	1	8
*10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1942	3	26	9	Y	24	26	1	6
*11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1349	3	26	9	Y	24	23	1	7
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	Y	3	9	1	1
TOTAL GAS PROD:		13,595				TOTAL CONDENSATE PROD:		246						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
MATTHEWS, S.E. UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 167541		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH	9945	PERF. 8670 - 9820	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1240 N	1122	-0-	-118	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
02		1344 N	901	-0-	-443	-0-	901 3		N	-0-			-0-
03		1581 N	955	-0-	-626	-0-	955 3		N	-0-			-0-
04		1080 N	859	-0-	-221	-0-	859 3		N	-0-			-0-
05		992 N	743	-0-	-249	-0-	743 3		N	-0-			-0-
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-			-0-
07		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		N	-0-			-0-
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-			-0-
09		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-			-0-
*10		1178 N	654	-0-	-524	-0-	654 3		N	-0-			-0-
*11		900 N	710	-0-	-190	-0-	710 3		N	-0-			-0-
12		1116 N	703	-0-	-413	-0-	703 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,883			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLANKENSHIP UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 167764		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH	9690	PERF. 8418 - 9570	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3		N	-0-			-0-
02		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-			-0-
03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-			-0-
04		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		N	-0-			-0-
05		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
06		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-			-0-
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-			-0-
08		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		N	-0-			-0-
09		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-			-0-
*10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-			-0-
*11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-			-0-
*12		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,181			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROSS, J.T. CV GAS UNIT			WELL #:		11A	RRCID -> 168519		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8668 - 9744	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3		N	-0-			-0-
02		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3		N	-0-			-0-
03		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 3		N	-0-			-0-
04		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3		N	-0-			-0-
05		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3		N	-0-			-0-
06		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 3		N	-0-			-0-
07		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 3		N	-0-			-0-
08		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 3		N	-0-			-0-
09		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 3		N	-0-			-0-
*10		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3		N	-0-			-0-
*11		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		N	-0-			-0-
12		1643 N	1592	-0-	-51	-0-	1592 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,677			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 10		RRCID -> 168824		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		N	-0-			-0-
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		N	-0-			-0-
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		N	-0-			-0-
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-			-0-
07	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3		N	-0-			-0-
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-			-0-
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-			-0-
*10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-			-0-
*11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3		N	-0-			-0-
*12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEALL-NORMAN		WELL #: 14		RRCID -> 169190		COMPL. DATE 06/14/1998		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEALL, W.F.		WELL #: 12		RRCID -> 169493		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808				
01	1550 N	1302	-0-	-248	-0-	1302 3		N	-0-			-0-
02	1400 N	1052	-0-	-348	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
03	1550 N	1190	-0-	-360	-0-	1190 3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	1146 3		N	-0-			-0-
05	1178 N	941	-0-	-237	-0-	941 3		N	-0-			-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3		N	-0-			-0-
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		N	-0-			-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-			-0-
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3		N	-0-			-0-
*10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-			-0-
*11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1198	-0-	-197	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	899 N	536	-0-	-363	-0-	536	3	N	-0-			-0-
02	812 N	763	-0-	-49	-0-	763	3	N	-0-			-0-
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-			-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-			-0-
05	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3	N	-0-			-0-
06	900 N	220	-0-	-680	-0-	220	3	N	-0-			-0-
07	775 N	210	-0-	-565	-0-	210	3	N	-0-			-0-
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
*10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
*11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,189				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3	N	-0-			-0-
02	1792 N	1775	-0-	-17	-0-	1775	3	N	-0-			-0-
03	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	1929	3	N	-0-			-0-
04	1950 N	1792	-0-	-158	-0-	1792	3	N	-0-			-0-
05	1953 N	1562	-0-	-391	-0-	1562	3	N	-0-			-0-
06	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1786	3	N	-0-			-0-
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	4006	-0-	906	906	4006	3	N	-0-			-0-
09	2749 N	1843	-0-	-906	-0-	1843	3	N	-0-			-0-
*10	1984 N	1792	-0-	-192	-0-	1792	3	N	-0-			-0-
*11	1950 X	1702	-0-	-248	-0-	1702	3	N	-0-			-0-
12	2015 X	1736	-0-	-279	-0-	1736	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,923				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

01	1612 N	1485	-0-	-127	-0-	1485	3	N	-0-			-0-
02	1792 N	1682	-0-	-110	-0-	1682	3	N	-0-			-0-
03	1798 N	1577	-0-	-221	-0-	1577	3	N	-0-			-0-
04	1440 N	1261	-0-	-179	-0-	1261	3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1642	-0-	-218	-0-	1642	3	N	-0-			-0-
06	1530 N	1259	-0-	-271	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3	N	-0-			-0-
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3	N	-0-			-0-
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-			-0-
*10	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1558	3	N	-0-			-0-
*11	1680 N	1409	-0-	-271	-0-	1409	3	N	-0-			-0-
12	1612 N	1486	-0-	-126	-0-	1486	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,264				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	173828	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	9692	PERF. 8412 - 9219	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-	-0-	
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-	-0-	
03	651 N	459	-0-	-192	-0-	459	3		N	-0-	-0-	
04	540 N	419	-0-	-121	-0-	419	3		N	-0-	-0-	
05	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	3		N	-0-	-0-	
06	450 N	394	-0-	-56	-0-	394	3		N	-0-	-0-	
07	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3		N	-0-	-0-	
08	403 N	162	-0-	-241	-0-	162	3		N	-0-	-0-	
09	390 N	22	-0-	-368	-0-	22	3		N	-0-	-0-	
*10	403 N	24	-0-	-379	-0-	24	3		N	-0-	-0-	
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	174152	COMPL. DATE	07/11/1999	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8465 - 9502	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-	-0-	
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-	-0-	
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-	-0-	
04	1440 N	1407	-0-	-33	-0-	1407	3		N	-0-	-0-	
05	1457 N	1455	-0-	-2	-0-	1455	3		N	-0-	-0-	
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		N	-0-	-0-	
07	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1430	3		N	-0-	-0-	
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-	-0-	
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-	-0-	
*10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-	-0-	
*11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-	-0-	
12	1457 N	949	-0-	-508	-0-	949	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEALL-NORMAN		WELL #:		16	RRCID ->	174551	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	9857	PERF. 8542 - 9460	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3		N	-0-	-0-	
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3		N	-0-	-0-	
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3		N	-0-	-0-	
04	2070 N	1796	-0-	-274	-0-	1796	3		N	-0-	-0-	
05	2263 N	1950	-0-	-313	-0-	1950	3		N	-0-	-0-	
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3		N	-0-	-0-	
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3		N	-0-	-0-	
08	1953 N	371	-0-	-1582	-0-	371	3		N	-0-	-0-	
09	2040 N	1751	-0-	-289	-0-	1751	3		N	-0-	-0-	
*10	2046 N	1860	-0-	-186	-0-	1860	3		N	-0-	-0-	
*11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-	-0-	
*12	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT			AMT	AMT		
								CODE	CODE			CODE	CODE		
01		1333 N	1191	-0-	-142	-0-		1191 3		N	-0-			-0-	
02		1372 N	1079	-0-	-293	-0-		1079 3		N	-0-			-0-	
03		1488 N	834	-0-	-654	-0-		834 3		N	-0-			-0-	
04		1140 N	532	-0-	-608	-0-		532 3		N	-0-			-0-	
05		1209 N	357	-0-	-852	-0-		357 3		N	-0-			-0-	
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-		857 3		N	-0-			-0-	
07		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1089 3		N	-0-			-0-	
08		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		1060 3		N	-0-			-0-	
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-		972 3		N	-0-			-0-	
*10		1085 N	922	-0-	-163	-0-		922 3		N	-0-			-0-	
*11		1020 N	857	-0-	-163	-0-		857 3		N	-0-			-0-	
*12		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		1003 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,753												
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

01		3100 N	3393	-0-	293	293		3393 3		N	-0-			-0-	
02		3172 X	2879	-0-	-293	-0-		2879 3		N	-0-			-0-	
03		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-		2943 3		N	-0-			-0-	
04		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-		3112 3		N	-0-			-0-	
05		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-		4496 3		N	-0-			-0-	
06		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-		5107 3		N	-0-			-0-	
07		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-		5010 3		N	-0-			-0-	
08		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-		4858 3		N	-0-			-0-	
09		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-		4313 3		N	-0-			-0-	
*10		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-		2860 3		N	-0-			-0-	
*11		2550 X	2411	-0-	-139	-0-		2411 3		N	-0-			-0-	
*12		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-		2768 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			44,150												
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

*01		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		1341 3	18 9	Y	16	17 1		4	
02		1512 N	988	-0-	-524	-0-		973 3	15 9	Y	14	15 1		3	
03		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		1866 3	15 9	Y	14	15 1		2	
04		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		1706 3	17 9	Y	15	14 1		3	
05		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-		1738 3	14 9	Y	13	12 1		4	
06		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		1825 3	12 9	Y	11	13 1		2	
07		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		1883 3	14 9	Y	13	12 1		3	
08		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-		1901 3	17 9	Y	15	13 1		5	
*09		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-		1668 3	14 9	Y	13	13 1		5	
*10		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-		2132 3	13 9	Y	12	14 1		3	
*11		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-		2078 3	12 9	Y	11	11 1		3	
*12		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		2031 3		Y	-0-	3 1		-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,303	TOTAL CONDENSATE PROD:			147								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 175652		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 3		N	-0-			-0-
02	3360 X	3353	-0-	-7	-0-	3353 3		N	-0-			-0-
03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 3		N	-0-			-0-
04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 3		N	-0-			-0-
05	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 3		N	-0-			-0-
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 3		N	-0-			-0-
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 3		N	-0-			-0-
08	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 3		N	-0-			-0-
09	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 3		N	-0-			-0-
*10	3720 X	3592	-0-	-128	-0-	3592 3		N	-0-			-0-
*11	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 3		N	-0-			-0-
*12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEALL-NORMAN		WELL #: 15		RRCID -> 176206		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
02	1064 N	985	-0-	-79	-0-	985 3		N	-0-			-0-
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	1099 3		N	-0-			-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-			-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-			-0-
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3		N	-0-			-0-
*10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
*11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		N	-0-			-0-
*12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 176293		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	101	-0-	-209	-0-	101 3		N	-0-			-0-
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	129 3		N	-0-			-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
04	90 N	3	-0-	-87	-0-	3 3		N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176342		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 176552		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770					
01	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
02	1092 N	981	-0-	-111	-0-	981	3		N	-0-			-0-
03	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1100	-0-	-70	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
07	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
08	1116 N	1064	-0-	-52	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
09	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
*10	1085 N	989	-0-	-96	-0-	989	3		N	-0-			-0-
*11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
*12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,885				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WERNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176586		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480					
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 11		RRCID -> 176937		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 3	N	-0-		-0-
02		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 3	N	-0-		-0-
03		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839 3	N	-0-		-0-
04		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880 3	N	-0-		-0-
05		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916 3	N	-0-		-0-
06		2760 N	2546	-0-	-214	-0-	2546 3	N	-0-		-0-
07		2976 N	2461	-0-	-515	-0-	2461 3	N	-0-		-0-
08		2914 N	1392	-0-	-1522	-0-	1392 3	N	-0-		-0-
09		2550 N	1017	-0-	-1533	-0-	1017 3	N	-0-		-0-
*10		2449 N	955	-0-	-1494	-0-	955 3	N	-0-		-0-
*11		1350 N	829	-0-	-521	-0-	829 3	N	-0-		-0-
12		1054 N	792	-0-	-262	-0-	792 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176946		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 177066		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681			
01	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664 3		Y	-0-		-0-
02	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635 3		Y	-0-		-0-
03	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 3		Y	-0-		-0-
04	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 3		Y	-0-		-0-
05	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 3		Y	-0-		-0-
06	3840 X	3556	-0-	-284	-0-	3556 3		Y	-0-		-0-
07	3968 X	3837	-0-	-131	-0-	3837 3		Y	-0-		-0-
08	3875 X	3342	-0-	-533	-0-	3342 3		Y	-0-		-0-
09	3750 X	3045	-0-	-705	-0-	3045 3		Y	-0-		-0-
*10	3875 X	3491	-0-	-384	-0-	3491 3		Y	-0-		-0-
*11	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 3		Y	-0-		-0-
12	3844 X	3329	-0-	-515	-0-	3329 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER-LEFOY		WELL #: 7		RRCID -> 177226		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*01	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2879 3	37 9	Y	34	36 1	9
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2206 3	29 9	Y	26	30 1	5
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2200 3	33 9	Y	30	30 1	5
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2352 3	31 9	Y	28	28 1	5
05	1612	N	610	-0-	-1002	-0-	578 3	32 9	Y	29	25 1	9
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2613 3	29 9	Y	26	30 1	5
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2750 3	34 9	Y	31	28 1	8
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1752 3	37 9	Y	34	30 1	12
*09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2276 3	33 9	Y	30	31 1	11
*10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2614 3	33 9	Y	30	34 1	7
*11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2136 3	32 9	Y	29	28 1	8
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1618 3	26 9	Y	24	25 1	7
TOTAL GAS PROD:		26,360				TOTAL CONDENSATE PROD:				351		

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 10		RRCID -> 177336		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646				
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		N	-0-	-0-	-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		N	-0-	-0-	-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3		N	-0-	-0-	-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3		N	-0-	-0-	-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		N	-0-	-0-	-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		N	-0-	-0-	-0-
07	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537 3		N	-0-	-0-	-0-
08	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525 3		N	-0-	-0-	-0-
09	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1438 3		N	-0-	-0-	-0-
*10	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421 3		N	-0-	-0-	-0-
*11	1470	N	706	-0-	-764	-0-	706 3		N	-0-	-0-	-0-
12	1488	N	602	-0-	-886	-0-	602 3		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,787				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 179737		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540				
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	504	N	261	-0-	-243	-0-	261 3		N	-0-	-0-	-0-
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	222 3		N	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-	-0-	-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-	-0-	-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-	-0-	-0-
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	509 3		N	-0-	-0-	-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-	-0-	-0-
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-	-0-	-0-
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-	-0-	-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,254				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
BEALL-NORMAN		WELL #:		17 D	RRCID ->	179932	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	9865	PERF. 8615 -	9700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3	N	-0-		-0-	
02		1988 N	511	-0-	-1477	-0-	511 3	N	-0-		-0-	
03		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 3	N	-0-		-0-	
04		1890 N	1004	-0-	-886	-0-	1004 3	N	-0-		-0-	
05		558 N	97	-0-	-461	-0-	97 3	N	-0-		-0-	
06		1920 N	1466	-0-	-454	-0-	1466 3	N	-0-		-0-	
07		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779 3	N	-0-		-0-	
08		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 3	N	-0-		-0-	
09		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 3	N	-0-		-0-	
*10		2201 N	1201	-0-	-1000	-0-	1201 3	N	-0-		-0-	
*11		2130 N	263	-0-	-1867	-0-	263 3	N	-0-		-0-	
12		2201 N	227	-0-	-1974	-0-	227 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	180067	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8930 -	9500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	180639	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 8614 -	9782
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 180670		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	1013 3		N	-0-		-0-
02	896 N	726	-0-	-170	-0-	726 3		N	-0-		-0-
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		N	-0-		-0-
04	990 N	886	-0-	-104	-0-	886 3		N	-0-		-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-		-0-
06	1020 N	768	-0-	-252	-0-	768 3		N	-0-		-0-
07	930 N	926	-0-	-4	-0-	926 3		N	-0-		-0-
08	899 N	891	-0-	-8	-0-	891 3		N	-0-		-0-
09	780 N	469	-0-	-311	-0-	469 3		N	-0-		-0-
*10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		N	-0-		-0-
*11	870 N	677	-0-	-193	-0-	677 3		N	-0-		-0-
*12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180793		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180846		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354			
01	868 N	845	-0-	-23	-0-	845 3		Y	-0-		-0-
02	644 N	607	-0-	-37	-0-	607 3		Y	-0-		-0-
03	713 N	85	-0-	-628	-0-	85 3		Y	-0-		-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-		-0-
05	682 N	528	-0-	-154	-0-	528 3		Y	-0-		-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		Y	-0-		-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		Y	-0-		-0-
08	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 3		Y	-0-		-0-
09	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 3		Y	-0-		-0-
*10	806 X	617	-0-	-189	-0-	617 3		Y	-0-		-0-
*11	780 X	318	-0-	-462	-0-	318 3		Y	-0-		-0-
12	806 X	286	-0-	-520	-0-	286 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 181277		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
02	924 N	884	-0-	-40	-0-	884 3		N	-0-			-0-
03	1023 N	985	-0-	-38	-0-	985 3		N	-0-			-0-
04	960 N	959	-0-	-1	-0-	959 3		N	-0-			-0-
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-			-0-
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-			-0-
08	992 N	974	-0-	-18	-0-	974 3		N	-0-			-0-
09	990 N	943	-0-	-47	-0-	943 3		N	-0-			-0-
*10	992 N	980	-0-	-12	-0-	980 3		N	-0-			-0-
*11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-			-0-
*12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 12		RRCID -> 181455		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980 3		N	-0-			-0-
02	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661 3		N	-0-			-0-
03	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3		N	-0-			-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3		N	-0-			-0-
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3		N	-0-			-0-
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3		N	-0-			-0-
07	1271 N	986	-0-	-285	-0-	986 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3122	-0-	22	22	3122 3		N	-0-			-0-
09	2919 N	2897	-0-	-22	-0-	2897 3		N	-0-			-0-
*10	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945 3		N	-0-			-0-
*11	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 3		N	-0-			-0-
*12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 181556		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 X	3097	-0-	-3	-0-	3097 3		N	-0-			-0-
02	2800 X	2476	-0-	-324	-0-	2476 3		N	-0-			-0-
03	3100 X	2439	-0-	-661	-0-	2439 3		N	-0-			-0-
04	3000 X	2688	-0-	-312	-0-	2688 3		N	-0-			-0-
05	3100 X	2839	-0-	-261	-0-	2839 3		N	-0-			-0-
06	3000 X	2567	-0-	-433	-0-	2567 3		N	-0-			-0-
07	2790 X	2285	-0-	-505	-0-	2285 3		N	-0-			-0-
08	2883 N	2022	-0-	-861	-0-	2022 3		N	-0-			-0-
09	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 3		N	-0-			-0-
*10	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 3		N	-0-			-0-
*11	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773 3		N	-0-			-0-
*12	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 182385		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2666 X	2631	-0-	-35	-0-	2631 3		N	-0-			-0-
02	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 3		N	-0-			-0-
03	2883 X	2166	-0-	-717	-0-	2166 3		N	-0-			-0-
04	2790 X	2383	-0-	-407	-0-	2383 3		N	-0-			-0-
05	2883 X	2503	-0-	-380	-0-	2503 3		N	-0-			-0-
06	2760 X	2225	-0-	-535	-0-	2225 3		N	-0-			-0-
07	2852 X	2411	-0-	-441	-0-	2411 3		N	-0-			-0-
08	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709 3		N	-0-			-0-
09	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725 3		N	-0-			-0-
*10	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 3		N	-0-			-0-
*11	2610 X	2456	-0-	-154	-0-	2456 3		N	-0-			-0-
12	2821 X	2621	-0-	-200	-0-	2621 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITFIELD UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182389		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		N	-0-			-0-
02	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-			-0-
03	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		N	-0-			-0-
04	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3		N	-0-			-0-
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3		N	-0-			-0-
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3		N	-0-			-0-
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3		N	-0-			-0-
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		N	-0-			-0-
09	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		N	-0-			-0-
*10	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			-0-
*11	1380 N	1045	-0-	-335	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1080	-0-	-346	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182550		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		N	-0-			-0-
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-			-0-
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3		N	-0-			-0-
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		N	-0-			-0-
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3		N	-0-			-0-
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3		N	-0-			-0-
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		N	-0-			-0-
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3		N	-0-			-0-
*10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3		N	-0-			-0-
*11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3		N	-0-			-0-
*12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 182565		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	2300	-0-	-25	-0-	2300	3	N	-0-			-0-
02	2100 N	1858	-0-	-242	-0-	1858	3	N	-0-			-0-
03	2232 N	1536	-0-	-696	-0-	1536	3	N	-0-			-0-
04	2220 N	1701	-0-	-519	-0-	1701	3	N	-0-			-0-
05	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3	N	-0-			-0-
06	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3	N	-0-			-0-
07	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3	N	-0-			-0-
08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3	N	-0-			-0-
09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3	N	-0-			-0-
*10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3	N	-0-			-0-
*11	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3	N	-0-			-0-
*12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 182728		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822				
01	403 N	198	-0-	-205	-0-	198	3	N	-0-			-0-
02	224 N	156	-0-	-68	-0-	156	3	N	-0-			-0-
03	248 N	114	-0-	-134	-0-	114	3	N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
*10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITFIELD UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183181		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703				
01	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	3	N	-0-			-0-
02	476 N	320	-0-	-156	-0-	320	3	N	-0-			-0-
03	620 N	338	-0-	-282	-0-	338	3	N	-0-			-0-
04	450 N	283	-0-	-167	-0-	283	3	N	-0-			-0-
05	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	3	N	-0-			-0-
06	330 N	177	-0-	-153	-0-	177	3	N	-0-			-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
*10	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	3	N	-0-			-0-
*11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3	N	-0-			-0-
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1860 N	1670	-0-	-190	-0-	185	1	1485	3	N	-0-		-0-
02		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	202	1	1564	3	N	-0-		-0-
03		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	190	1	1856	3	N	-0-		-0-
04		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	107	1	1776	3	N	-0-		-0-
05		1953 N	1825	-0-	-128	-0-	147	1	1678	3	N	-0-		-0-
06		1980 N	1265	-0-	-715	-0-	225	1	1040	3	N	-0-		-0-
07		1953 N	807	-0-	-1146	-0-	143	1	664	3	N	-0-		-0-
08		1829 N	432	-0-	-1397	-0-	16	1	416	3	N	-0-		-0-
09		1260 N	468	-0-	-792	-0-	16	1	452	3	N	-0-		-0-
*10		806 N	337	-0-	-469	-0-	337	3			N	-0-		-0-
*11		420 N	286	-0-	-134	-0-	286	3			N	-0-		-0-
12		496 N	314	-0-	-182	-0-	314	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,099	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

01		2511 N	2047	-0-	-464	-0-	2047	3			N	-0-		-0-
02		2212 N	1877	-0-	-335	-0-	1877	3			N	-0-		-0-
03		2263 N	1442	-0-	-821	-0-	1442	3			N	-0-		-0-
04		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-		-0-
05		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-		-0-
06		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-		-0-
07		2604 N	2153	-0-	-451	-0-	2153	3			N	-0-		-0-
08		2542 N	2257	-0-	-285	-0-	2257	3			N	-0-		-0-
09		2370 N	2148	-0-	-222	-0-	2148	3			N	-0-		-0-
*10		2139 N	2125	-0-	-14	-0-	2125	3			N	-0-		-0-
*11		2190 N	1919	-0-	-271	-0-	1919	3			N	-0-		-0-
*12		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,843	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

01		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-		-0-
02		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-		-0-
03		2449 X	2028	-0-	-421	-0-	2028	3			N	-0-		-0-
04		2370 X	1515	-0-	-855	-0-	1515	3			N	-0-		-0-
05		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-		-0-
06		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-		-0-
07		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-		-0-
08		2449 X	1790	-0-	-659	-0-	1790	3			N	-0-		-0-
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-		-0-
*10		2449 N	1751	-0-	-698	-0-	1751	3			N	-0-		-0-
*11		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-		-0-
12		124 N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,202	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #:		14A	RRCID ->	184460	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8612 - 9717
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-			-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3	N	-0-			-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-			-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-			-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
*11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1 3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITFIELD UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	184805	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	9922	PERF. 8604 - 9743
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	519	-0-	-225	-0-	519 3	N	-0-			-0-
02	644 N	620	-0-	-24	-0-	620 3	N	-0-			-0-
03	620 N	377	-0-	-243	-0-	377 3	N	-0-			-0-
04	510 N	413	-0-	-97	-0-	413 3	N	-0-			-0-
05	682 N	389	-0-	-293	-0-	389 3	N	-0-			-0-
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	320 3	N	-0-			-0-
07	434 N	353	-0-	-81	-0-	353 3	N	-0-			-0-
08	403 N	314	-0-	-89	-0-	314 3	N	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-			-0-
*10	341 N	57	-0-	-284	-0-	57 3	N	-0-			-0-
*11	300 N	92	-0-	-208	-0-	92 3	N	-0-			-0-
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	184908	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8435 - 9610
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959 3	Y	-0-			-0-
02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3	Y	-0-			-0-
03	2449 N	2344	-0-	-105	-0-	2344 3	Y	-0-			-0-
04	2370 N	1871	-0-	-499	-0-	1871 3	Y	-0-			-0-
05	2449 N	1991	-0-	-458	-0-	1991 3	Y	-0-			-0-
06	2280 N	1804	-0-	-476	-0-	1804 3	Y	-0-			-0-
07	1922 N	1888	-0-	-34	-0-	1888 3	Y	-0-			-0-
08	1922 N	1829	-0-	-93	-0-	1829 3	Y	-0-			-0-
09	1800 N	1787	-0-	-13	-0-	1787 3	Y	-0-			-0-
*10	1891 N	1638	-0-	-253	-0-	1638 3	Y	-0-			-0-
*11	1770 N	1532	-0-	-238	-0-	1532 3	Y	-0-			-0-
*12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 13		RRCID -> 185259		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 185291		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862								
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,503				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 12B		RRCID -> 185753		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730								
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
*10	1550 N	1439	-0-	-111	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
*11	1500 N	840	-0-	-660	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	1550 N	803	-0-	-747	-0-	803	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,322				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
BEALL, W.F.		WELL #:		15	RRCID ->	185757	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8650 -	9822		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	186494	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 8460 -	9582
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		Y	-0-		-0-
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		Y	-0-		-0-
03	1271 N	342	-0-	-929	-0-	342	3		Y	-0-		-0-
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3		Y	-0-		-0-
05	1271 N	1115	-0-	-156	-0-	1115	3		Y	-0-		-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		Y	-0-		-0-
07	1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1185	3		Y	-0-		-0-
08	1798 X	1060	-0-	-738	-0-	1060	3		Y	-0-		-0-
09	1740 X	1217	-0-	-523	-0-	1217	3		Y	-0-		-0-
*10	1178 X	1171	-0-	-7	-0-	1171	3		Y	-0-		-0-
*11	1140 X	1082	-0-	-58	-0-	1082	3		Y	-0-		-0-
12	1271 X	1195	-0-	-76	-0-	1195	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,125				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEALL-BARKSDALE		WELL #:		14	RRCID ->	186495	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 8510 -	9616
01	248 N	116	-0-	-132	-0-	116	3		N	-0-		-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
03	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	3		N	-0-		-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-		-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3		N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
*10	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3		N	-0-		-0-
*11	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3		N	-0-		-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,249				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2790 N	2028	-0-	-762	-0-		2028	3		N	-0-				-0-
02		2520 N	1614	-0-	-906	-0-		1614	3		N	-0-				-0-
03		2666 N	1712	-0-	-954	-0-		1712	3		N	-0-				-0-
04		1950 N	879	-0-	-1071	-0-		879	3		N	-0-				-0-
05		1798 N	905	-0-	-893	-0-		905	3		N	-0-				-0-
06		1650 N	838	-0-	-812	-0-		838	3		N	-0-				-0-
07		899 N	694	-0-	-205	-0-		694	3		N	-0-				-0-
08		899 N	603	-0-	-296	-0-		603	3		N	-0-				-0-
09		840 N	480	-0-	-360	-0-		480	3		N	-0-				-0-
*10		682 N	306	-0-	-376	-0-		306	3		N	-0-				-0-
*11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				-0-
12		496 N	334	-0-	-162	-0-		334	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,393	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

01		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		1971	3		N	-0-				-0-
02		1484 N	1465	-0-	-19	-0-		1465	3		N	-0-				-0-
03		1643 N	1365	-0-	-278	-0-		1365	3		N	-0-				-0-
04		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-		2082	3		N	-0-				-0-
05		1612 N	1412	-0-	-200	-0-		1412	3		N	-0-				-0-
06		1320 N	1090	-0-	-230	-0-		1090	3		N	-0-				-0-
07		1643 N	1197	-0-	-446	-0-		1197	3		N	-0-				-0-
08		1426 N	1180	-0-	-246	-0-		1180	3		N	-0-				-0-
09		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		1099	3		N	-0-				-0-
*10		1209 N	1068	-0-	-141	-0-		1068	3		N	-0-				-0-
*11		1140 N	117	-0-	-1023	-0-		117	3		N	-0-				-0-
*12		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-		2207	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			16,253	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

01		1891 N	1714	-0-	-177	-0-		1714	3		N	-0-				-0-
02		1708 N	1442	-0-	-266	-0-		1442	3		N	-0-				-0-
03		1798 N	1762	-0-	-36	-0-		1762	3		N	-0-				-0-
04		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		1768	3		N	-0-				-0-
05		1612 N	1576	-0-	-36	-0-		1576	3		N	-0-				-0-
06		1710 N	1229	-0-	-481	-0-		1229	3		N	-0-				-0-
07		1829 N	1052	-0-	-777	-0-		1052	3		N	-0-				-0-
08		1581 N	1504	-0-	-77	-0-		1504	3		N	-0-				-0-
09		1230 N	1130	-0-	-100	-0-		1130	3		N	-0-				-0-
*10		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		1526	3		N	-0-				-0-
*11		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		1489	3		N	-0-				-0-
*12		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		2016	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			18,208	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HICKS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187165		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187413		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390								
*01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HICKS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187491		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720								
01	2232 N	1955	-0-	-277	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	1904 N	1798	-0-	-106	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03	2046 N	1917	-0-	-129	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
04	1890 N	1865	-0-	-25	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
05	1984 N	1698	-0-	-286	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
06	1860 N	1460	-0-	-400	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
07	1922 N	1566	-0-	-356	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
08	1705 N	1233	-0-	-472	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
09	1470 N	1338	-0-	-132	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*10	1581 N	1344	-0-	-237	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		19,210				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187916		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HICKS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188182		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758								
01	2263 N	2113	-0-	-150	-0-	2113	3	N	-0-	-0-						
02	1960 N	1885	-0-	-75	-0-	1885	3	N	-0-	-0-						
03	2170 N	2105	-0-	-65	-0-	2105	3	N	-0-	-0-						
04	2040 N	1331	-0-	-709	-0-	1331	3	N	-0-	-0-						
05	2077 N	2037	-0-	-40	-0-	2037	3	N	-0-	-0-						
06	2040 N	2021	-0-	-19	-0-	2021	3	N	-0-	-0-						
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3	N	-0-	-0-						
08	2046 N	2009	-0-	-37	-0-	2009	3	N	-0-	-0-						
09	2010 N	1884	-0-	-126	-0-	1884	3	N	-0-	-0-						
*10	1984 N	1930	-0-	-54	-0-	1930	3	N	-0-	-0-						
*11	1950 N	1811	-0-	-139	-0-	1811	3	N	-0-	-0-						
*12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		23,309				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 188567		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595								
01	2542 N	2215	-0-	-327	-0-	2215	3	N	-0-	-0-						
02	2296 N	1994	-0-	-302	-0-	1994	3	N	-0-	-0-						
03	2139 N	1087	-0-	-1052	-0-	1087	3	N	-0-	-0-						
04	2130 N	1477	-0-	-653	-0-	1477	3	N	-0-	-0-						
05	2201 N	2128	-0-	-73	-0-	2128	3	N	-0-	-0-						
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3	N	-0-	-0-						
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3	N	-0-	-0-						
08	2139 N	2002	-0-	-137	-0-	2002	3	N	-0-	-0-						
09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3	N	-0-	-0-						
*10	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	1939	3	N	-0-	-0-						
*11	1950 N	1750	-0-	-200	-0-	1750	3	N	-0-	-0-						
12	2077 N	1772	-0-	-305	-0-	1772	3	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		22,325				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 188738		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3		N	-0-		-0-
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3		N	-0-		-0-
03	2387 N	2127	-0-	-260	-0-	2127	3		N	-0-		-0-
04	2370 N	1859	-0-	-511	-0-	1859	3		N	-0-		-0-
05	2325 N	2296	-0-	-29	-0-	2296	3		N	-0-		-0-
06	2070 N	1638	-0-	-432	-0-	1638	3		N	-0-		-0-
07	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3		N	-0-		-0-
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3		N	-0-		-0-
09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3		N	-0-		-0-
*10	2480 N	2237	-0-	-243	-0-	2237	3		N	-0-		-0-
*11	2370 N	2342	-0-	-28	-0-	2342	3		N	-0-		-0-
12	2480 N	2397	-0-	-83	-0-	2397	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEALL, W.F.		WELL #: 17		RRCID -> 188741		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3		N	-0-		-0-
02	2296 N	2268	-0-	-28	-0-	2268	3		N	-0-		-0-
03	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3		N	-0-		-0-
04	2550 N	2199	-0-	-351	-0-	2199	3		N	-0-		-0-
05	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3		N	-0-		-0-
06	2550 N	2478	-0-	-72	-0-	2478	3		N	-0-		-0-
07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3		N	-0-		-0-
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3		N	-0-		-0-
09	2490 N	2337	-0-	-153	-0-	2337	3		N	-0-		-0-
*10	2573 N	2360	-0-	-213	-0-	2360	3		N	-0-		-0-
*11	2490 N	2132	-0-	-358	-0-	2132	3		N	-0-		-0-
12	2418 N	2029	-0-	-389	-0-	2029	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEALL, W.F.		WELL #: 18		RRCID -> 189251		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	930	-0-	-341	-0-	930	3		N	-0-		-0-
02	1120 N	932	-0-	-188	-0-	932	3		N	-0-		-0-
03	1023 N	892	-0-	-131	-0-	892	3		N	-0-		-0-
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-		-0-
05	1023 N	824	-0-	-199	-0-	824	3		N	-0-		-0-
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-		-0-
07	1271 N	904	-0-	-367	-0-	904	3		N	-0-		-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-		-0-
09	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	3		N	-0-		-0-
*10	899 N	860	-0-	-39	-0-	860	3		N	-0-		-0-
*11	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3		N	-0-		-0-
*12	3100 N	3424	-0-	324	324	3424	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 189435		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 189548		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2077 N	1752	-0-	-325	-0-	1752	3			-0-
02	1932 N	1393	-0-	-539	-0-	1393	3			-0-
03	1891 N	1273	-0-	-618	-0-	1273	3			-0-
04	1710 N	997	-0-	-713	-0-	997	3			-0-
05	1550 N	1404	-0-	-146	-0-	1404	3			-0-
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			-0-
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			-0-
08	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1369	3			-0-
09	1980 N	1411	-0-	-569	-0-	1411	3			-0-
*10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			-0-
*11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			-0-
*12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 189907		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1829 N	1693	-0-	-136	-0-	1693	3			-0-
02	1652 N	1580	-0-	-72	-0-	1580	3			-0-
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			-0-
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			-0-
05	1736 N	1713	-0-	-23	-0-	1713	3			-0-
06	1710 N	1688	-0-	-22	-0-	1688	3			-0-
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			-0-
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			-0-
09	1680 N	1677	-0-	-3	-0-	1677	3			-0-
*10	1767 N	1694	-0-	-73	-0-	1694	3			-0-
*11	1680 N	1581	-0-	-99	-0-	1581	3			-0-
12	1736 N	1618	-0-	-118	-0-	1618	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 189939		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 N	2015	-0-	-527	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
02	2212 N	2121	-0-	-91	-0-	2121	3		N	-0-			-0-
03	2170 N	1074	-0-	-1096	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3		N	-0-			-0-
05	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3		N	-0-			-0-
06	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3		N	-0-			-0-
07	2418 N	1371	-0-	-1047	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
08	2573 N	913	-0-	-1660	-0-	913	3		N	-0-			-0-
09	2430 N	808	-0-	-1622	-0-	808	3		N	-0-			-0-
*10	1364 N	742	-0-	-622	-0-	742	3		N	-0-			-0-
*11	870 N	715	-0-	-155	-0-	715	3		N	-0-			-0-
12	837 N	762	-0-	-75	-0-	762	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 190222		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853					
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3		N	-0-			-0-
02	364 N	363	-0-	-1	-0-	363	3		N	-0-			-0-
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3		N	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3		N	-0-			-0-
06	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	3		N	-0-			-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3		N	-0-			-0-
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3		N	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
*10	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-			-0-
*11	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	3		N	-0-			-0-
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190478		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570					
01	775 N	641	-0-	-134	-0-	641	3		N	-0-			-0-
02	672 N	447	-0-	-225	-0-	447	3		N	-0-			-0-
03	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	3		N	-0-			-0-
04	630 N	444	-0-	-186	-0-	444	3		N	-0-			-0-
05	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3		N	-0-			-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
07	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3		N	-0-			-0-
08	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3		N	-0-			-0-
09	450 N	388	-0-	-62	-0-	388	3		N	-0-			-0-
*10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3		N	-0-			-0-
*11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3		N	-0-			-0-
*12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 190508		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	23 1	88 3	N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	18 1	116 3	N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15 1	117 3	N	-0-			-0-
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	10 1	79 3	N	-0-			-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	20 1	119 3	N	-0-			-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	12 1	85 3	N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	17 1	99 3	N	-0-			-0-
08	124 N	73	-0-	-51	-0-	9 1	64 3	N	-0-			-0-
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	6 1	47 3	N	-0-			-0-
*10	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 3		N	-0-			-0-
*11	60 N	16	-0-	-44	-0-	3 1	13 3	N	-0-			-0-
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	3 1	17 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HICKS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 190998		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 17B		RRCID -> 191451		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706				
01	2852 N	2072	-0-	-780	-0-	2072 3		N	-0-			-0-
02	2268 N	1867	-0-	-401	-0-	1867 3		N	-0-			-0-
03	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 3		N	-0-			-0-
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 3		N	-0-			-0-
05	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	3013 3		N	-0-			-0-
06	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	3373	-0-	273	273	3373 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3008	-0-	-92	181	3008 3		N	-0-			-0-
09	2760 N	2468	-0-	-292	-0-	2468 3		N	-0-			-0-
*10	2852 X	1802	-0-	-1050	-0-	1802 3		N	-0-			-0-
*11	2760 X	1829	-0-	-931	-0-	1829 3		N	-0-			-0-
*12	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
POWERS, E.C.		WELL #: 13		RRCID -> 191483		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3		N	-0-			-0-
02	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3		N	-0-			-0-
03	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3		N	-0-			-0-
04	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
05	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3		N	-0-			-0-
06	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3		N	-0-			-0-
07	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3		N	-0-			-0-
08	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3		N	-0-			-0-
09	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3		N	-0-			-0-
*10	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
*11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
*12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 17		RRCID -> 191984		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	655	-0-	-89	-0-	655	3		N	-0-			-0-
02	644 N	562	-0-	-82	-0-	562	3		N	-0-			-0-
03	682 N	607	-0-	-75	-0-	607	3		N	-0-			-0-
04	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	3		N	-0-			-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
08	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	3		N	-0-			-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
*10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
*11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
*12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 192004		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3		N	-0-			-0-
02	2464 N	2303	-0-	-161	-0-	2303	3		N	-0-			-0-
03	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3		N	-0-			-0-
04	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3		N	-0-			-0-
05	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3		N	-0-			-0-
06	2670 N	2375	-0-	-295	-0-	2375	3		N	-0-			-0-
07	2759 N	2311	-0-	-448	-0-	2311	3		N	-0-			-0-
08	2728 N	2367	-0-	-361	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
09	2370 N	2137	-0-	-233	-0-	2137	3		N	-0-			-0-
*10	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3		N	-0-			-0-
*11	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3		N	-0-			-0-
*12	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2294 N	2215	-0-	-79	-0-		2215 3		N	-0-			-0-
02		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-		2177 3		N	-0-			-0-
03		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-		2543 3		N	-0-			-0-
04		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-		2419 3		N	-0-			-0-
05		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-		2454 3		N	-0-			-0-
06		2460 N	2317	-0-	-143	-0-		2317 3		N	-0-			-0-
07		2511 N	2466	-0-	-45	-0-		2466 3		N	-0-			-0-
08		2449 N	2367	-0-	-82	-0-		2367 3		N	-0-			-0-
09		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-		2444 3		N	-0-			-0-
*10		2480 N	2383	-0-	-97	-0-		2383 3		N	-0-			-0-
*11		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-		2402 3		N	-0-			-0-
12		2511 N	1313	-0-	-1198	-0-		1313 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,500											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

01		1116 N	730	-0-	-386	-0-		730 3		Y	-0-			-0-
02		812 N	384	-0-	-428	-0-		384 3		Y	-0-			-0-
03		899 N	867	-0-	-32	-0-		867 3		Y	-0-			-0-
04		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		1160 3		Y	-0-			-0-
05		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		1266 3		Y	-0-			-0-
06		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		1322 3		Y	-0-			-0-
07		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-		1440 3		Y	-0-			-0-
08		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		1416 3		Y	-0-			-0-
09		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		1354 3		Y	-0-			-0-
*10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		1368 3		Y	-0-			-0-
*11		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		1315 3		Y	-0-			-0-
*12		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		1396 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,018											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-
02		504 N	383	-0-	-121	-0-		383 3		Y	-0-			-0-
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-		337 3		Y	-0-			-0-
04		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		1289 3		Y	-0-			-0-
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-		751 3		Y	-0-			-0-
06		707 N	707	-0-	-0-	-0-		707 3		Y	-0-			-0-
07		682 N	257	-0-	-425	-0-		257 3		Y	-0-			-0-
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			-0-
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-			-0-
*10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,724											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 192656		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3		Y	-0-	-0-	
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3		Y	-0-	-0-	
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3		Y	-0-	-0-	
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3		Y	-0-	-0-	
05	1984 N	1972	-0-	-12	-0-	1972	3		Y	-0-	-0-	
06	1920 N	1880	-0-	-40	-0-	1880	3		Y	-0-	-0-	
07	1984 N	1959	-0-	-25	-0-	1959	3		Y	-0-	-0-	
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3		Y	-0-	-0-	
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		Y	-0-	-0-	
*10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3		Y	-0-	-0-	
*11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		Y	-0-	-0-	
*12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEALEY, MAY		WELL #: 11		RRCID -> 192989		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-	
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-	-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-	-0-	
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193402		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	264	-0-	-108	-0-	264	3		N	-0-	-0-	
02	532 N	154	-0-	-378	-0-	154	3		N	-0-	-0-	
03	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3		N	-0-	-0-	
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-	-0-	
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-	-0-	
06	1320 N	444	-0-	-876	-0-	444	3		N	-0-	-0-	
07	806 N	465	-0-	-341	-0-	465	3		N	-0-	-0-	
08	527 N	142	-0-	-385	-0-	142	3		N	-0-	-0-	
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-	-0-	
*10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-	-0-	
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-	-0-	
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113				TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8640 - 9803			
BEALL, W.F.		WELL #:		20	RRCID ->	193406	COMPL. DATE	02/12/2003					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4567 X	3635	-0-	-932	-0-	3635	3		N	-0-			-0-
02	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3		N	-0-			-0-
03	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3		N	-0-			-0-
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3		N	-0-			-0-
05	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3		N	-0-			-0-
06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3		N	-0-			-0-
07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3		N	-0-			-0-
08	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3		N	-0-			-0-
09	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3		N	-0-			-0-
*10	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3		N	-0-			-0-
*11	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3		N	-0-			-0-
*12	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,018				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HARRIS, J.W.		WELL #:		7	RRCID ->	193819	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	10145	PERF. 8752 - 10030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1243	-0-	-59	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
02	1176 N	1110	-0-	-66	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
03	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
08	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
09	1320 N	1212	-0-	-108	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
*10	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
*11	1290 N	1204	-0-	-86	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
*12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,092				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TOMPKINS-SPENCER		WELL #:		11	RRCID ->	194010	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 8652 - 9814		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 N	2395	-0-	-147	-0-	2395	3		N	-0-			-0-
02	2296 N	2006	-0-	-290	-0-	2006	3		N	-0-			-0-
03	2480 N	2087	-0-	-393	-0-	2087	3		N	-0-			-0-
04	2310 N	2212	-0-	-98	-0-	2212	3		N	-0-			-0-
05	2232 N	2191	-0-	-41	-0-	2191	3		N	-0-			-0-
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3		N	-0-			-0-
07	2294 N	1561	-0-	-733	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
08	2201 N	840	-0-	-1361	-0-	840	3		N	-0-			-0-
09	2070 N	1653	-0-	-417	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
*10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
*11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3		N	-0-			-0-
*12	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,362				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

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

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

01	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1681	3			N	-0-			-0-
02	1540 N	1509	-0-	-31	-0-	1509	3			N	-0-			-0-
03	1705 N	1577	-0-	-128	-0-	1577	3			N	-0-			-0-
04	1620 N	1291	-0-	-329	-0-	1291	3			N	-0-			-0-
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-			-0-
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-			-0-
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-			-0-
08	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	1590	3			N	-0-			-0-
09	1650 N	1628	-0-	-22	-0-	1628	3			N	-0-			-0-
*10	1705 N	1381	-0-	-324	-0-	1381	3			N	-0-			-0-
*11	1530 N	1187	-0-	-343	-0-	1187	3			N	-0-			-0-
12	1674 N	1117	-0-	-557	-0-	1117	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

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

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

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

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-		
02	700 N	478	-0-	-222	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-		
03	1147 N	2	-0-	-1145	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-		
04	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-		
05	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-		
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-		
07	2325 N	1558	-0-	-767	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-		
08	2139 N	1447	-0-	-692	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-		
09	1620 N	1376	-0-	-244	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-		
*10	1550 N	1402	-0-	-148	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-		
*11	1410 N	1298	-0-	-112	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-		
*12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			16,566															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

01	527 N	490	-0-	-37	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-		
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-		
03	496 N	484	-0-	-12	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-		
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-		
05	496 N	479	-0-	-17	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-		
06	480 N	448	-0-	-32	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-		
07	496 N	450	-0-	-46	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-		
08	496 N	467	-0-	-29	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-		
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-		
*10	465 N	385	-0-	-80	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-		
*11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,578															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
MANGHAM, R. S.		WELL #:		9	RRCID ->	195144	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	9974	PERF. 8634 - 9866
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3	N	-0-		-0-
02	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3	N	-0-		-0-
03	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3	N	-0-		-0-
04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3	N	-0-		-0-
05	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3	N	-0-		-0-
06	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3	N	-0-		-0-
07	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3	N	-0-		-0-
08	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3	N	-0-		-0-
09	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3	N	-0-		-0-
*10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3	N	-0-		-0-
*11	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3	N	-0-		-0-
*12	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	195543	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	9979	PERF. 8670 - 9854
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
02	252 N	137	-0-	-115	-0-	137	3	N	-0-		-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		-0-
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3	N	-0-		-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
06	270 N	168	-0-	-102	-0-	168	3	N	-0-		-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-
*10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		-0-
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
12	341 N	160	-0-	-181	-0-	160	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	195923	COMPL. DATE	06/29/2003	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 8745 - 9952
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1054 N	949	-0-	-105	-0-	949	3	N	-0-		-0-
02	896 N	760	-0-	-136	-0-	760	3	N	-0-		-0-
03	930 N	840	-0-	-90	-0-	840	3	N	-0-		-0-
04	930 N	802	-0-	-128	-0-	802	3	N	-0-		-0-
05	837 N	815	-0-	-22	-0-	815	3	N	-0-		-0-
06	810 N	755	-0-	-55	-0-	755	3	N	-0-		-0-
07	837 N	778	-0-	-59	-0-	778	3	N	-0-		-0-
08	806 N	717	-0-	-89	-0-	717	3	N	-0-		-0-
09	750 N	593	-0-	-157	-0-	593	3	N	-0-		-0-
*10	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	3	N	-0-		-0-
*11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-		-0-
*12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196730		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1539	3	17 9	Y	15	15 1	4
02	1540 N	1461	-0-	-79	-0-	1450	3	11 9	Y	10	12 1	2
03	1705 N	832	-0-	-873	-0-	819	3	13 9	Y	12	12 1	2
04	1500 N	779	-0-	-721	-0-	767	3	12 9	Y	11	11 1	2
05	1612 N	1151	-0-	-461	-0-	1138	3	13 9	Y	12	10 1	4
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	992	3	9 9	Y	8	10 1	2
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1263	3	8 9	Y	7	7 1	2
08	1147 N	730	-0-	-417	-0-	721	3	9 9	Y	8	7 1	3
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				Y	7	7 1	3
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	7	8 1	2
*11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-	2 1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		97						

POWERS, E.C.		WELL #: 15		RRCID -> 196922		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1283	-0-	-205	-0-	1283	3		N	-0-		-0-
02	1400 N	1355	-0-	-45	-0-	1355	3		N	-0-		-0-
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		N	-0-		-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-		-0-
05	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3		N	-0-		-0-
06	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3		N	-0-		-0-
07	1829 N	1445	-0-	-384	-0-	1445	3		N	-0-		-0-
08	1860 N	801	-0-	-1059	-0-	801	3		N	-0-		-0-
09	1800 N	323	-0-	-1477	-0-	323	3		N	-0-		-0-
*10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-		-0-
*11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-		-0-
*12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196926		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	1052	3	22 9	Y	20	21 1	5
02	1092 N	983	-0-	-109	-0-	966	3	17 9	Y	15	17 1	3
03	1209 N	1048	-0-	-161	-0-	1029	3	19 9	Y	17	17 1	3
04	1050 N	86	-0-	-964	-0-	85	3	1 9	Y	1	4 1	-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-		-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		1054 N	541	-0-	-513	-0-		541 3		N	-0-	-0-
02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		1471 3		N	-0-	-0-
03		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		1061 3		N	-0-	-0-
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		1024 3		N	-0-	-0-
05		1643 N	944	-0-	-699	-0-		944 3		N	-0-	-0-
06		1020 N	702	-0-	-318	-0-		702 3		N	-0-	-0-
07		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		1092 3		N	-0-	-0-
08		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		1165 3		N	-0-	-0-
09		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		1135 3		N	-0-	-0-
*10		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		1123 3		N	-0-	-0-
*11		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		1159 3		N	-0-	-0-
12		1178 N	810	-0-	-368	-0-		810 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,227			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		1209 N	1188	-0-	-21	-0-		1188 3		N	-0-	-0-
02		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		1033 3		N	-0-	-0-
03		1209 N	1065	-0-	-144	-0-		1065 3		N	-0-	-0-
04		1140 N	920	-0-	-220	-0-		920 3		N	-0-	-0-
05		1147 N	835	-0-	-312	-0-		835 3		N	-0-	-0-
06		1020 N	789	-0-	-231	-0-		789 3		N	-0-	-0-
07		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		1081 3		N	-0-	-0-
08		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		1116 3		N	-0-	-0-
09		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		1125 3		N	-0-	-0-
*10		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		1139 3		N	-0-	-0-
*11		1080 N	927	-0-	-153	-0-		927 3		N	-0-	-0-
12		1178 N	938	-0-	-240	-0-		938 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,156			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		1142 3		N	-0-	-0-
02		912 N	912	-0-	-0-	-0-		912 3		N	-0-	-0-
03		899 N	255	-0-	-644	-0-		255 3		N	-0-	-0-
04		1110 N	236	-0-	-874	-0-		236 3		N	-0-	-0-
05		1023 N	243	-0-	-780	-0-		243 3		N	-0-	-0-
06		240 N	239	-0-	-1	-0-		239 3		N	-0-	-0-
07		248 N	233	-0-	-15	-0-		233 3		N	-0-	-0-
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-		364 3		N	-0-	-0-
09		419 N	419	-0-	-0-	-0-		419 3		N	-0-	-0-
*10		304 N	304	-0-	-0-	-0-		304 3		N	-0-	-0-
*11		360 N	306	-0-	-54	-0-		306 3		N	-0-	-0-
12		434 N	397	-0-	-37	-0-		397 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,050			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		744 N	432	-0-	-312	-0-	432	3			N	-0-			-0-	
02		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-	
03		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-			-0-	
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-	
05		930 N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-			-0-	
06		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			-0-	
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-	
08		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-			-0-	
09		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-	
*10		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-			-0-	
*11		900 N	783	-0-	-117	-0-	783	3			N	-0-			-0-	
12		930 N	779	-0-	-151	-0-	779	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,617													
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

01		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-			-0-	
02		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-			-0-	
03		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-			-0-	
04		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-			-0-	
05		1767 N	1312	-0-	-455	-0-	1312	3			N	-0-			-0-	
06		1710 N	647	-0-	-1063	-0-	647	3			N	-0-			-0-	
07		1767 N	686	-0-	-1081	-0-	686	3			N	-0-			-0-	
08		1302 N	519	-0-	-783	-0-	519	3			N	-0-			-0-	
09		660 N	501	-0-	-159	-0-	501	3			N	-0-			-0-	
*10		682 N	494	-0-	-188	-0-	494	3			N	-0-			-0-	
*11		510 N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-			-0-	
12		527 N	122	-0-	-405	-0-	122	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,483													
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

01		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-			-0-	
02		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-			-0-	
03		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-			-0-	
04		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-			-0-	
05		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-			-0-	
06		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-			-0-	
07		1705 X	1494	-0-	-211	-0-	1494	3			N	-0-			-0-	
08		1705 X	1405	-0-	-300	-0-	1405	3			N	-0-			-0-	
09		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-			-0-	
*10		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-			-0-	
*11		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-			-0-	
*12		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			26,199													
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-			-0-
02		1008 N	337	-0-	-671	-0-	337 3		N	-0-			-0-
03		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		N	-0-			-0-
04		1230 N	480	-0-	-750	-0-	480 3		N	-0-			-0-
05		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-			-0-
06		1080 N	301	-0-	-779	-0-	301 3		N	-0-			-0-
07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-
08		868 N	47	-0-	-821	-0-	47 3		N	-0-			-0-
09		300 N	15	-0-	-285	-0-	15 3		N	-0-			-0-
*10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
*11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
*12		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,228	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

01		4588 X	4112	-0-	-476	-0-	4112 3		N	-0-			-0-
02		4144 X	3492	-0-	-652	-0-	3492 3		N	-0-			-0-
03		4557 X	3880	-0-	-677	-0-	3880 3		N	-0-			-0-
04		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535 3		N	-0-			-0-
05		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661 3		N	-0-			-0-
06		3990 X	3835	-0-	-155	-0-	3835 3		N	-0-			-0-
07		4681 X	3896	-0-	-785	-0-	3896 3		N	-0-			-0-
08		4681 X	3992	-0-	-689	-0-	3992 3		N	-0-			-0-
09		4530 X	3699	-0-	-831	-0-	3699 3		N	-0-			-0-
*10		4650 X	4053	-0-	-597	-0-	4053 3		N	-0-			-0-
*11		3870 X	3774	-0-	-96	-0-	3774 3		N	-0-			-0-
12		3999 X	1176	-0-	-2823	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,105	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

01		1240 N	752	-0-	-488	-0-	752 3		N	-0-			-0-
02		896 N	630	-0-	-266	-0-	630 3		N	-0-			-0-
03		837 N	658	-0-	-179	-0-	658 3		N	-0-			-0-
04		720 N	624	-0-	-96	-0-	624 3		N	-0-			-0-
05		713 N	613	-0-	-100	-0-	613 3		N	-0-			-0-
06		630 N	608	-0-	-22	-0-	608 3		N	-0-			-0-
07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-			-0-
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-			-0-
09		600 N	530	-0-	-70	-0-	530 3		N	-0-			-0-
*10		651 N	82	-0-	-569	-0-	82 3		N	-0-			-0-
*11		690 N	454	-0-	-236	-0-	454 3		N	-0-			-0-
*12		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,943	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 13		RRCID -> 200099		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 3	N	-0-	-0-	
02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3	N	-0-	-0-	
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 3	N	-0-	-0-	
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 3	N	-0-	-0-	
05	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3	N	-0-	-0-	
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 3	N	-0-	-0-	
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3	N	-0-	-0-	
08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 3	N	-0-	-0-	
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3	N	-0-	-0-	
*10	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3	N	-0-	-0-	
*11	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 3	N	-0-	-0-	
*12	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 200254		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943		
01	2015 X	1994	-0-	-21	-0-	1994 3	N	-0-	-0-	
02	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3	N	-0-	-0-	
03	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 3	N	-0-	-0-	
04	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3	N	-0-	-0-	
05	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913 3	N	-0-	-0-	
06	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 3	N	-0-	-0-	
07	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3	N	-0-	-0-	
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3	N	-0-	-0-	
09	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 3	N	-0-	-0-	
*10	3100 N	3104	-0-	4	4	3104 3	N	-0-	-0-	
*11	2170 N	2166	-0-	-4	-0-	2166 3	N	-0-	-0-	
12	2015 N	1577	-0-	-438	-0-	1577 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 200452		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590		
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 3	N	-0-	-0-	
02	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 3	N	-0-	-0-	
03	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 3	N	-0-	-0-	
04	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 3	N	-0-	-0-	
05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 3	N	-0-	-0-	
06	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491 3	N	-0-	-0-	
07	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 3	N	-0-	-0-	
08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 3	N	-0-	-0-	
09	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 3	N	-0-	-0-	
*10	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557 3	N	-0-	-0-	
*11	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 3	N	-0-	-0-	
*12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		41,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200471		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2043	-0-	-437	-0-	2043	3	N	-0-			-0-
02	2240	N	1961	-0-	-279	-0-	1961	3	N	-0-			-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3	N	-0-			-0-
04	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	1906	3	N	-0-			-0-
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3	N	-0-			-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3	N	-0-			-0-
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3	N	-0-			-0-
08	2387	N	1059	-0-	-1328	-0-	1059	3	N	-0-			-0-
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3	N	-0-			-0-
*10	2170	N	1125	-0-	-1045	-0-	1125	3	N	-0-			-0-
*11	1020	N	831	-0-	-189	-0-	831	3	N	-0-			-0-
12	2480	N	2180	-0-	-300	-0-	2180	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,350				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEALL-NORMAN		WELL #: 21		RRCID -> 201109		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729					
01	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	4253	3	N	-0-			-0-
02	4004	X	3824	-0-	-180	-0-	3824	3	N	-0-			-0-
03	4433	X	3217	-0-	-1216	-0-	3217	3	N	-0-			-0-
04	4110	X	2610	-0-	-1500	-0-	2610	3	N	-0-			-0-
05	4247	X	3395	-0-	-852	-0-	3395	3	N	-0-			-0-
06	4110	X	2761	-0-	-1349	-0-	2761	3	N	-0-			-0-
07	4247	X	1775	-0-	-2472	-0-	1775	3	N	-0-			-0-
08	3410	X	1532	-0-	-1878	-0-	1532	3	N	-0-			-0-
09	3300	X	669	-0-	-2631	-0-	669	3	N	-0-			-0-
*10	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	2965	3	N	-0-			-0-
*11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3	N	-0-			-0-
*12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,792				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEALEY, MAY		WELL #: 12		RRCID -> 201213		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873					
01	1674	N	1349	-0-	-325	-0-	1349	3	N	-0-			-0-
02	1456	N	873	-0-	-583	-0-	873	3	N	-0-			-0-
03	1612	N	936	-0-	-676	-0-	936	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	631	-0-	-689	-0-	631	3	N	-0-			-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-			-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-			-0-
07	651	N	319	-0-	-332	-0-	319	3	N	-0-			-0-
08	1147	N	574	-0-	-573	-0-	574	3	N	-0-			-0-
09	930	N	350	-0-	-580	-0-	350	3	N	-0-			-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-
*11	570	N	96	-0-	-474	-0-	96	3	N	-0-			-0-
12	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,718				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		N	-0-			-0-
02		1260 N	962	-0-	-298	-0-	962 3		N	-0-			-0-
03		1457 N	558	-0-	-899	-0-	558 3		N	-0-			-0-
04		1290 N	518	-0-	-772	-0-	518 3		N	-0-			-0-
05		1054 N	428	-0-	-626	-0-	428 3		N	-0-			-0-
06		540 N	355	-0-	-185	-0-	355 3		N	-0-			-0-
07		527 N	298	-0-	-229	-0-	298 3		N	-0-			-0-
08		434 N	367	-0-	-67	-0-	367 3		N	-0-			-0-
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-			-0-
*10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
*11		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-
*12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,373				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHIVERS-PEEPLER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

01		3100 N	3263	-0-	163	470	3263 3		Y	-0-			-0-
02		3558 X	3088	-0-	-470	-0-	3088 3		Y	-0-			-0-
03		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 3		Y	-0-			-0-
04		2760 X	2728	-0-	-32	-0-	2728 3		Y	-0-			-0-
05		2852 X	2787	-0-	-65	-0-	2787 3		Y	-0-			-0-
06		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 3		Y	-0-			-0-
07		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 3		Y	-0-			-0-
08		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 3		Y	-0-			-0-
09		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 3		Y	-0-			-0-
*10		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 3		Y	-0-			-0-
*11		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3		Y	-0-			-0-
*12		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,595				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

01		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3		N	-0-			-0-
02		2800 N	3097	-0-	297	297	3097 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	3451	-0-	351	648	3451 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	3228	-0-	228	876	3228 3		N	-0-			-0-
05		2263 X	2	-0-	-2261	-0-	2 3		N	-0-			-0-
06		2190 X	54	-0-	-2136	-0-	54 3		N	-0-			-0-
07		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-			-0-
08		2263 X	975	-0-	-1288	-0-	975 3		N	-0-			-0-
09		2190 X	651	-0-	-1539	-0-	651 3		N	-0-			-0-
*10		62 X	34	-0-	-28	-0-	34 3		N	-0-			-0-
*11		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
12		961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,514				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201485		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1356	-0-	-411	-0-	1356	3	N	-0-			-0-
02	1596	N	1254	-0-	-342	-0-	1254	3	N	-0-			-0-
03	1829	N	1106	-0-	-723	-0-	1106	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1021	-0-	-299	-0-	1021	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	849	-0-	-546	-0-	849	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	706	-0-	-374	-0-	706	3	N	-0-			-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	-0-			-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3	N	-0-			-0-
*10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3	N	-0-			-0-
*11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-			-0-
12	1922	N	1012	-0-	-910	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,882				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 14		RRCID -> 201629		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	3	N	-0-			-0-
02	1372	N	984	-0-	-388	-0-	984	3	N	-0-			-0-
03	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	1187	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1176	-0-	-234	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-			-0-
06	1140	N	966	-0-	-174	-0-	966	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	340	-0-	-869	-0-	340	3	N	-0-			-0-
08	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	1013	3	N	-0-			-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-			-0-
*10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-			-0-
*11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-			-0-
*12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,847				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201716		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	78	1	N	-0-			-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-			-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-			-0-
04	1650	N	1320	-0-	-330	-0-	60	1	N	-0-			-0-
05	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	95	1	N	-0-			-0-
06	1710	N	1426	-0-	-284	-0-	70	1	N	-0-			-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			-0-
08	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	80	1	N	-0-			-0-
09	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	64	1	N	-0-			-0-
10	1457	N	854	-0-	-603	-0-	39	1	N	-0-			-0-
11	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	89	1	N	-0-			-0-
*12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,883				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
SHARP-SMITH UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	201966	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10272	PERF.	8875 - 10056
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1767 N	1728	-0-	-39	-0-	1728 3	N	-0-			-0-
02		1596 N	1545	-0-	-51	-0-	1545 3	N	-0-			-0-
03		1767 N	1753	-0-	-14	-0-	1753 3	N	-0-			-0-
04		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3	N	-0-			-0-
05		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 3	N	-0-			-0-
06		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3	N	-0-			-0-
07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3	N	-0-			-0-
08		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 3	N	-0-			-0-
09		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3	N	-0-			-0-
*10		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3	N	-0-			-0-
*11		1710 N	1631	-0-	-79	-0-	1631 3	N	-0-			-0-
12		1767 N	1722	-0-	-45	-0-	1722 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,997			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLANKENSHIP UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	202338	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8392 - 9557
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 3	N	-0-			-0-
02		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 3	N	-0-			-0-
03		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 3	N	-0-			-0-
04		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 3	N	-0-			-0-
05		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 3	N	-0-			-0-
06		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 3	N	-0-			-0-
07		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 3	N	-0-			-0-
08		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 3	N	-0-			-0-
09		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385 3	N	-0-			-0-
*10		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 3	N	-0-			-0-
*11		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 3	N	-0-			-0-
*12		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,525			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		19	RRCID ->	202339	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	8430 - 9525
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2945 X	2563	-0-	-382	-0-	2563 3	N	-0-			-0-
02		2492 N	1636	-0-	-856	-0-	1636 3	N	-0-			-0-
03		2697 N	2127	-0-	-570	-0-	2127 3	N	-0-			-0-
04		2490 N	2213	-0-	-277	-0-	2213 3	N	-0-			-0-
05		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3	N	-0-			-0-
06		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3	N	-0-			-0-
07		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3	N	-0-			-0-
08		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3	N	-0-			-0-
09		2310 N	2262	-0-	-48	-0-	2262 3	N	-0-			-0-
*10		2511 N	2161	-0-	-350	-0-	2161 3	N	-0-			-0-
*11		2340 N	1624	-0-	-716	-0-	1624 3	N	-0-			-0-
12		2325 N	1492	-0-	-833	-0-	1492 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,622			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
02		420 N	114	-0-	-306	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
09		330 N	52	-0-	-278	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
*11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,070		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

01		1612 N	1532	-0-	-80	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
02		1456 N	1348	-0-	-108	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
03		1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
04		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
05		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		N	-0-			-0-
06		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
07		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
08		1705 N	1573	-0-	-132	-0-	1573	3		N	-0-			-0-
09		1650 N	1522	-0-	-128	-0-	1522	3		N	-0-			-0-
*10		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3		N	-0-			-0-
*11		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
*12		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,693		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

01		558 N	361	-0-	-197	-0-	361	3		N	-0-			-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
03		589 N	308	-0-	-281	-0-	308	3		N	-0-			-0-
04		360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3		N	-0-			-0-
05		403 N	335	-0-	-68	-0-	335	3		N	-0-			-0-
06		300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3		N	-0-			-0-
07		372 N	112	-0-	-260	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08		341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-			-0-
09		270 N	13	-0-	-257	-0-	13	3		N	-0-			-0-
*10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
*11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,447		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	203619	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8746 - 9958
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2170 N	2008	-0-	-162	-0-	2008 3	N	-0-		-0-
02		1904 N	1582	-0-	-322	-0-	1582 3	N	-0-		-0-
03		1922 N	1755	-0-	-167	-0-	1755 3	N	-0-		-0-
04		1950 N	1743	-0-	-207	-0-	1743 3	N	-0-		-0-
05		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3	N	-0-		-0-
06		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3	N	-0-		-0-
07		1798 N	1630	-0-	-168	-0-	1630 3	N	-0-		-0-
08		1922 N	1492	-0-	-430	-0-	1492 3	N	-0-		-0-
09		1890 N	1178	-0-	-712	-0-	1178 3	N	-0-		-0-
*10		1643 N	1216	-0-	-427	-0-	1216 3	N	-0-		-0-
*11		1440 N	1121	-0-	-319	-0-	1121 3	N	-0-		-0-
*12		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	203819	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	9507	PERF. 8746 - 9217
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2139 N	2129	-0-	-10	-0-	2129 3	N	-0-		-0-
02		1876 N	1708	-0-	-168	-0-	1708 3	N	-0-		-0-
03		2015 N	1748	-0-	-267	-0-	1748 3	N	-0-		-0-
04		2070 N	1435	-0-	-635	-0-	1435 3	N	-0-		-0-
05		1891 N	1202	-0-	-689	-0-	1202 3	N	-0-		-0-
06		1680 N	895	-0-	-785	-0-	895 3	N	-0-		-0-
07		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 3	N	-0-		-0-
08		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3	N	-0-		-0-
09		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3	N	-0-		-0-
*10		2108 N	2053	-0-	-55	-0-	2053 3	N	-0-		-0-
*11		2070 N	1852	-0-	-218	-0-	1852 3	N	-0-		-0-
12		2077 N	1582	-0-	-495	-0-	1582 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	203865	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 8768 - 9429
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1922 N	1795	-0-	-127	-0-	1795 3	N	-0-		-0-
02		1876 N	1863	-0-	-13	-0-	1863 3	N	-0-		-0-
03		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3	N	-0-		-0-
04		1740 N	1103	-0-	-637	-0-	1103 3	N	-0-		-0-
05		2077 N	1923	-0-	-154	-0-	1923 3	N	-0-		-0-
06		1950 N	1637	-0-	-313	-0-	1637 3	N	-0-		-0-
07		1147 N	677	-0-	-470	-0-	677 3	N	-0-		-0-
08		1922 N	3	-0-	-1919	-0-	3 3	N	-0-		-0-
09		1650 N	714	-0-	-936	-0-	714 3	N	-0-		-0-
*10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		-0-
*11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-		-0-
*12		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWERS, E.C.		WELL #: 17		RRCID -> 204489		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-			-0-
02	952 N	785	-0-	-167	-0-	785 3		N	-0-			-0-
03	899 N	820	-0-	-79	-0-	820 3		N	-0-			-0-
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3		N	-0-			-0-
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3		N	-0-			-0-
06	780 N	441	-0-	-339	-0-	441 3		N	-0-			-0-
07	1302 N	983	-0-	-319	-0-	983 3		N	-0-			-0-
08	1302 N	657	-0-	-645	-0-	657 3		N	-0-			-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-			-0-
*10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
*11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS, J.W.		WELL #: 11		RRCID -> 204697		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 3		N	-0-			-0-
02	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631 3		N	-0-			-0-
03	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		N	-0-			-0-
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-			-0-
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3		N	-0-			-0-
06	480 N	211	-0-	-269	-0-	211 3		N	-0-			-0-
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3		N	-0-			-0-
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-			-0-
*10	496 N	357	-0-	-139	-0-	357 3		N	-0-			-0-
*11	480 N	69	-0-	-411	-0-	69 3		N	-0-			-0-
12	372 N	146	-0-	-226	-0-	146 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 204927		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
BEALL-BARKSDALE		WELL #:		18	RRCID ->	205221	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 8480 - 9063
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1334 N	1334	-0-	-0-	1334	3	N	-0-		-0-
02		1232 N	1223	-0-	-9	1223	3	N	-0-		-0-
03		1333 N	965	-0-	-368	965	3	N	-0-		-0-
04		1290 N	945	-0-	-345	945	3	N	-0-		-0-
05		1364 N	993	-0-	-371	993	3	N	-0-		-0-
06		1318 N	1318	-0-	-0-	1318	3	N	-0-		-0-
07		1473 N	1473	-0-	-0-	1473	3	N	-0-		-0-
08		1518 N	1518	-0-	-0-	1518	3	N	-0-		-0-
09		1395 N	1395	-0-	-0-	1395	3	N	-0-		-0-
*10		1449 N	1449	-0-	-0-	1449	3	N	-0-		-0-
*11		1390 N	1390	-0-	-0-	1390	3	N	-0-		-0-
*12		1556 N	1556	-0-	-0-	1556	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205333	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 8929 - 9433
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1612 N	1531	-0-	-81	70	1	1461	3	N	-0-
02		1596 N	1433	-0-	-163	63	1	1370	3	N	-0-
03		1612 N	1457	-0-	-155	66	1	1391	3	N	-0-
04		1470 N	1057	-0-	-413	48	1	1009	3	N	-0-
05		1581 N	1515	-0-	-66	84	1	1431	3	N	-0-
06		1410 N	1254	-0-	-156	61	1	1193	3	N	-0-
07		1117 N	1117	-0-	-0-	51	1	1066	3	N	-0-
08		1519 N	749	-0-	-770	39	1	710	3	N	-0-
09		1260 N	673	-0-	-587	30	1	643	3	N	-0-
10		1116 N	562	-0-	-554	26	1	536	3	N	-0-
11		1346 N	1346	-0-	-0-	83	1	1263	3	N	-0-
*12		1332 N	1332	-0-	-0-	78	1	1254	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRIS, J.W.		WELL #:		12	RRCID ->	205780	COMPL. DATE	10/24/2004	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 8756 - 9263
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		271 N	271	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
02		224 N	207	-0-	-17	207	3	N	-0-		-0-
03		248 N	137	-0-	-111	137	3	N	-0-		-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270			N	-0-		-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217			N	-0-		-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		N	-0-			-0-
02		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3		N	-0-			-0-
03		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		N	-0-			-0-
04		1650 N	1603	-0-	-47	-0-	1603 3		N	-0-			-0-
05		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		N	-0-			-0-
06		1590 N	1558	-0-	-32	-0-	1558 3		N	-0-			-0-
07		1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1569 3		N	-0-			-0-
08		1643 N	1576	-0-	-67	-0-	1576 3		N	-0-			-0-
09		1560 N	1507	-0-	-53	-0-	1507 3		N	-0-			-0-
*10		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3		N	-0-			-0-
*11		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3		N	-0-			-0-
*12		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,075	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

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

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

01	434 N	297	-0-	-137	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-			-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			-0-
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-			-0-
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	720 N	401	-0-	-319	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,409	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	952	-0-	-567	-0-	194	1	758	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1876 N	1408	-0-	-468	-0-	191	1	1217	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	204	1	1621	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	204	1	1573	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	258	1	1577	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1770 N	1759	-0-	-11	-0-	213	1	1546	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1829 N	1709	-0-	-120	-0-	246	1	1463	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1829 N	1479	-0-	-350	-0-	172	1	1307	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	194	1	1615	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	281	1	1554	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1440 N	1418	-0-	-22	-0-	250	1	1168	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1860 N	1660	-0-	-200	-0-	215	1	1445	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,466											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

01	992 N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-	-0-	-0-
02	896 N	889	-0-	-7	-0-	889	3			N	-0-	-0-	-0-
03	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	3			N	-0-	-0-	-0-
04	960 N	952	-0-	-8	-0-	952	3			N	-0-	-0-	-0-
05	992 N	906	-0-	-86	-0-	906	3			N	-0-	-0-	-0-
06	960 N	897	-0-	-63	-0-	897	3			N	-0-	-0-	-0-
07	992 N	892	-0-	-100	-0-	892	3			N	-0-	-0-	-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-	-0-	-0-
09	900 N	871	-0-	-29	-0-	871	3			N	-0-	-0-	-0-
*10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-	-0-	-0-
*11	900 N	892	-0-	-8	-0-	892	3			N	-0-	-0-	-0-
*12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,060											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

01	1054 N	738	-0-	-316	-0-	738	3			N	-0-	-0-	-0-
02	560 N	537	-0-	-23	-0-	537	3			N	-0-	-0-	-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-	-0-	-0-
04	720 N	623	-0-	-97	-0-	623	3			N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-	-0-	-0-
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,629											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 209182		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 209734		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272					
01	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
02	1176 N	1074	-0-	-102	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
03	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1092	-0-	-138	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
05	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
06	1110 N	1057	-0-	-53	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
*10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
*11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
*12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,730				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEALEY, MAY		WELL #: 15		RRCID -> 209951		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825					
01	1271 N	1025	-0-	-246	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
02	952 N	910	-0-	-42	-0-	910	3		N	-0-			-0-
03	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940	3		N	-0-			-0-
04	990 N	874	-0-	-116	-0-	874	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	833	-0-	-190	-0-	833	3		N	-0-			-0-
06	900 N	772	-0-	-128	-0-	772	3		N	-0-			-0-
07	899 N	785	-0-	-114	-0-	785	3		N	-0-			-0-
08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
*10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
*11	810 N	787	-0-	-23	-0-	787	3		N	-0-			-0-
*12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 19		RRCID -> 210338		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	178 3		N	-0-			-0-
02	672 N	117	-0-	-555	-0-	117 3		N	-0-			-0-
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-			-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-			-0-
05	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 3		N	-0-			-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		N	-0-			-0-
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-			-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			-0-
09	1050 N	47	-0-	-1003	-0-	47 3		N	-0-			-0-
*10	1085 N	146	-0-	-939	-0-	146 3		N	-0-			-0-
*11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
*12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER-LEFOY		WELL #: 8 T		RRCID -> 210476		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944				
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS, J.W.		WELL #: 13		RRCID -> 211007		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062				
01	558 N	431	-0-	-127	-0-	431 3		N	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			-0-
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3		N	-0-			-0-
04	420 N	365	-0-	-55	-0-	365 3		N	-0-			-0-
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-			-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-			-0-
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-			-0-
*10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
*11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
*12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER "D"		WELL #: 8 T		RRCID -> 211851		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 212131		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286								
01	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3	N	-0-							-0-
02	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3	N	-0-							-0-
03	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3	N	-0-							-0-
04	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3	N	-0-							-0-
05	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3	N	-0-							-0-
06	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3	N	-0-							-0-
07	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3	N	-0-							-0-
08	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3	N	-0-							-0-
09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3	N	-0-							-0-
*10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3	N	-0-							-0-
*11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3	N	-0-							-0-
*12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		28,419				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WERNER-HULL		WELL #: 5 T		RRCID -> 212171		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602								
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	3	N	-0-		-0-
02		616 N	591	-0-	-25	-0-	26	1	565	3	N	-0-		-0-
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	3	N	-0-		-0-
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	3	N	-0-		-0-
05		793 N	793	-0-	-0-	-0-	44	1	749	3	N	-0-		-0-
06		660 N	652	-0-	-8	-0-	32	1	620	3	N	-0-		-0-
07		775 N	593	-0-	-182	-0-	27	1	566	3	N	-0-		-0-
08		806 N	559	-0-	-247	-0-	29	1	530	3	N	-0-		-0-
09		660 N	656	-0-	-4	-0-	30	1	626	3	N	-0-		-0-
10		589 N	521	-0-	-68	-0-	24	1	497	3	N	-0-		-0-
11		540 N	502	-0-	-38	-0-	31	1	471	3	N	-0-		-0-
12		682 N	431	-0-	-251	-0-	25	1	406	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,514				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

01		3038 X	2996	-0-	-42	-0-	2996	3		N	-0-			-0-
02		2968 X	2766	-0-	-202	-0-	2766	3		N	-0-			-0-
03		3286 X	3265	-0-	-21	-0-	3265	3		N	-0-			-0-
04		3180 X	1998	-0-	-1182	-0-	1998	3		N	-0-			-0-
05		3255 X	1753	-0-	-1502	-0-	1753	3		N	-0-			-0-
06		3150 X	1597	-0-	-1553	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
07		3255 X	2722	-0-	-533	-0-	2722	3		N	-0-			-0-
08		3255 X	2350	-0-	-905	-0-	2350	3		N	-0-			-0-
09		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3		N	-0-			-0-
*10		2728 X	1933	-0-	-795	-0-	1933	3		N	-0-			-0-
*11		2640 X	1489	-0-	-1151	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
*12		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,986				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

01		3162 X	2891	-0-	-271	-0-	2891	3		N	-0-			-0-
02		2856 X	2562	-0-	-294	-0-	2562	3		N	-0-			-0-
03		3162 X	2341	-0-	-821	-0-	2341	3		N	-0-			-0-
04		2790 X	2134	-0-	-656	-0-	2134	3		N	-0-			-0-
05		2883 X	2253	-0-	-630	-0-	2253	3		N	-0-			-0-
06		2790 X	2062	-0-	-728	-0-	2062	3		N	-0-			-0-
07		2852 X	2230	-0-	-622	-0-	2230	3		N	-0-			-0-
08		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3		N	-0-			-0-
09		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3		N	-0-			-0-
*10		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3		N	-0-			-0-
*11		2700 X	2490	-0-	-210	-0-	2490	3		N	-0-			-0-
12		2914 X	2327	-0-	-587	-0-	2327	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,692				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-LEFOY		WELL #: 9 T		RRCID -> 213460		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213701		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456								
01	1674 N	1257	-0-	-417	-0-	57	1	1200	3	N	-0-					-0-
02	1344 N	705	-0-	-639	-0-	31	1	674	3	N	-0-					-0-
03	1426 N	1006	-0-	-420	-0-	46	1	960	3	N	-0-					-0-
04	1230 N	1041	-0-	-189	-0-	47	1	994	3	N	-0-					-0-
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	91	1	1547	3	N	-0-					-0-
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	72	1	1406	3	N	-0-					-0-
07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	81	1	1667	3	N	-0-					-0-
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	89	1	1628	3	N	-0-					-0-
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	74	1	1574	3	N	-0-					-0-
10	1674 N	1124	-0-	-550	-0-	51	1	1073	3	N	-0-					-0-
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	104	1	1589	3	N	-0-					-0-
*12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	99	1	1604	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,758				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 213930		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515								
01	2728 X	2462	-0-	-266	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
02	2464 X	2056	-0-	-408	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
03	2604 N	2040	-0-	-564	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	2370 N	2367	-0-	-3	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
07	2449 N	2407	-0-	-42	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
08	2325 N	2068	-0-	-257	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
09	2280 N	1768	-0-	-512	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
*10	2418 N	2392	-0-	-26	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
*11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		26,703				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
TOMPKINS-SPENCER		WELL #:		2	RRCID ->	214255	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8872 - 9760
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	1767 N	1751	-0-	-16	-0-		1751 3		N	-0-	-0-
02	1652 N	1600	-0-	-52	-0-		1600 3		N	-0-	-0-
03	1953 N	1779	-0-	-174	-0-		1779 3		N	-0-	-0-
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		1901 3		N	-0-	-0-
05	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-		2092 3		N	-0-	-0-
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-		1972 3		N	-0-	-0-
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		2041 3		N	-0-	-0-
08	2077 N	1926	-0-	-151	-0-		1926 3		N	-0-	-0-
09	1980 N	1394	-0-	-586	-0-		1394 3		N	-0-	-0-
*10	2046 N	1437	-0-	-609	-0-		1437 3		N	-0-	-0-
*11	1860 N	1250	-0-	-610	-0-		1250 3		N	-0-	-0-
*12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		1832 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HICKS GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	214713	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	9269	PERF. 8603 - 9096
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	279 N	226	-0-	-53	-0-		226 3		N	-0-	-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-		215 3		N	-0-	-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330 3		N	-0-	-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224 3		N	-0-	-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292 3		N	-0-	-0-
06	330 N	77	-0-	-253	-0-		77 3		N	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITFIELD UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	215034	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9322	PERF. 8606 - 9219
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	1643 N	1538	-0-	-105	-0-		1538 3		N	-0-	-0-
02	1456 N	1391	-0-	-65	-0-		1391 3		N	-0-	-0-
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		1522 3		N	-0-	-0-
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-		1574 3		N	-0-	-0-
05	1550 N	1533	-0-	-17	-0-		1533 3		N	-0-	-0-
06	1470 N	1330	-0-	-140	-0-		1330 3		N	-0-	-0-
07	1612 N	1439	-0-	-173	-0-		1439 3		N	-0-	-0-
08	1550 N	1467	-0-	-83	-0-		1467 3		N	-0-	-0-
09	1320 N	1268	-0-	-52	-0-		1268 3		N	-0-	-0-
*10	1426 N	877	-0-	-549	-0-		877 3		N	-0-	-0-
*11	1410 N	761	-0-	-649	-0-		761 3		N	-0-	-0-
12	1302 N	806	-0-	-496	-0-		806 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	215129	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	9942	PERF. 9111 - 9728
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2914 X	2047	-0-	-867	-0-	2047 3	N	-0-		-0-
02		2632 X	1793	-0-	-839	-0-	1793 3	N	-0-		-0-
03		2728 X	1611	-0-	-1117	-0-	1611 3	N	-0-		-0-
04		1980 X	1695	-0-	-285	-0-	1695 3	N	-0-		-0-
05		2046 X	1689	-0-	-357	-0-	1689 3	N	-0-		-0-
06		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3	N	-0-		-0-
07		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861 3	N	-0-		-0-
08		3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	3013 3	N	-0-		-0-
09		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3	N	-0-		-0-
*10		2852 N	2154	-0-	-698	-0-	2154 3	N	-0-		-0-
*11		2820 N	1535	-0-	-1285	-0-	1535 3	N	-0-		-0-
12		2914 N	1346	-0-	-1568	-0-	1346 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EDDY, EMMA		WELL #:		20	RRCID ->	215561	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	9924	PERF. 8620 - 9801
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757 3	N	-0-		-0-
02		2828 X	1652	-0-	-1176	-0-	1652 3	N	-0-		-0-
03		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 3	N	-0-		-0-
04		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 3	N	-0-		-0-
05		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 3	N	-0-		-0-
06		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 3	N	-0-		-0-
07		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 3	N	-0-		-0-
08		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 3	N	-0-		-0-
09		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 3	N	-0-		-0-
*10		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 3	N	-0-		-0-
*11		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 3	N	-0-		-0-
*12		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITFIELD UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	215618	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	9325	PERF. 8641 - 9160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3	N	-0-		-0-
02		1456 N	1404	-0-	-52	-0-	1404 3	N	-0-		-0-
03		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3	N	-0-		-0-
04		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 3	N	-0-		-0-
05		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 3	N	-0-		-0-
06		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3	N	-0-		-0-
07		2263 N	2027	-0-	-236	-0-	2027 3	N	-0-		-0-
08		2263 N	1695	-0-	-568	-0-	1695 3	N	-0-		-0-
09		2160 N	1475	-0-	-685	-0-	1475 3	N	-0-		-0-
*10		2015 N	1377	-0-	-638	-0-	1377 3	N	-0-		-0-
*11		1650 N	1099	-0-	-551	-0-	1099 3	N	-0-		-0-
*12		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2728 N	1874	-0-	-854	-0-	1874	3		N	-0-			-0-
02		2016 N	1628	-0-	-388	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
03		1984 N	1686	-0-	-298	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
04		1800 N	1639	-0-	-161	-0-	1639	3		N	-0-			-0-
05		1798 N	1761	-0-	-37	-0-	1761	3		N	-0-			-0-
06		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3		N	-0-			-0-
07		1705 N	1576	-0-	-129	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
08		1767 N	1483	-0-	-284	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
09		1650 N	1282	-0-	-368	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
*10		1581 N	1404	-0-	-177	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
*11		1440 N	1284	-0-	-156	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
12		1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,567				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

01		992 N	924	-0-	-68	-0-	924	3		N	-0-			-0-
02		868 N	819	-0-	-49	-0-	819	3		N	-0-			-0-
03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-
04		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
05		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
06		960 N	948	-0-	-12	-0-	948	3		N	-0-			-0-
07		1147 N	1003	-0-	-144	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
08		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
09		960 N	921	-0-	-39	-0-	921	3		N	-0-			-0-
*10		992 N	966	-0-	-26	-0-	966	3		N	-0-			-0-
*11		990 N	911	-0-	-79	-0-	911	3		N	-0-			-0-
12		961 N	949	-0-	-12	-0-	949	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,643				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

01		620 N	270	-0-	-350	-0-	270	3		N	-0-			-0-
02		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
03		434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3		N	-0-			-0-
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
07		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
*10		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
*11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
*12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,265				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
BEALL, W.F.		WELL #:		21	RRCID ->	216158	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	9361	PERF. 8694 - 9180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3	N	-0-	-0-	
02		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3	N	-0-	-0-	
03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3	N	-0-	-0-	
04		1890 N	1654	-0-	-236	-0-	1654 3	N	-0-	-0-	
05		1860 N	1561	-0-	-299	-0-	1561 3	N	-0-	-0-	
06		1710 N	1410	-0-	-300	-0-	1410 3	N	-0-	-0-	
07		1705 N	1470	-0-	-235	-0-	1470 3	N	-0-	-0-	
08		1550 N	1330	-0-	-220	-0-	1330 3	N	-0-	-0-	
09		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3	N	-0-	-0-	
*10		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3	N	-0-	-0-	
*11		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3	N	-0-	-0-	
12		1550 N	1286	-0-	-264	-0-	1286 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TOMPKINS-SPENCER		WELL #:		16	RRCID ->	216513	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8655 - 9107
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2542 N	2481	-0-	-61	-0-	2481 3	N	-0-	-0-	
02		2296 N	2266	-0-	-30	-0-	2266 3	N	-0-	-0-	
03		2511 N	2309	-0-	-202	-0-	2309 3	N	-0-	-0-	
04		2400 N	2301	-0-	-99	-0-	2301 3	N	-0-	-0-	
05		2511 N	2398	-0-	-113	-0-	2398 3	N	-0-	-0-	
06		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 3	N	-0-	-0-	
07		2387 N	1826	-0-	-561	-0-	1826 3	N	-0-	-0-	
08		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 3	N	-0-	-0-	
09		2400 N	2066	-0-	-334	-0-	2066 3	N	-0-	-0-	
*10		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 3	N	-0-	-0-	
*11		2430 N	2179	-0-	-251	-0-	2179 3	N	-0-	-0-	
*12		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	216650	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	9966	PERF. 8782 - 9835
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185 3	N	-0-	-0-	
02		1064 N	972	-0-	-92	-0-	972 3	N	-0-	-0-	
03		1178 N	1072	-0-	-106	-0-	1072 3	N	-0-	-0-	
04		1140 N	992	-0-	-148	-0-	992 3	N	-0-	-0-	
05		1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051 3	N	-0-	-0-	
06		1050 N	1019	-0-	-31	-0-	1019 3	N	-0-	-0-	
07		1023 N	464	-0-	-559	-0-	464 3	N	-0-	-0-	
08		1054 N	350	-0-	-704	-0-	350 3	N	-0-	-0-	
09		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3	N	-0-	-0-	
*10		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3	N	-0-	-0-	
*11		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	-0-	-0-	
12		1302 N	1051	-0-	-251	-0-	1051 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-THOMPSON		WELL #: 10 T		RRCID -> 217051		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WERNER-POWELL		WELL #: 3 T		RRCID -> 217573		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046								
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARNETT UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 217782		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524								
*01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
02	1652 N	1460	-0-	-192	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
03	1767 N	1751	-0-	-16	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
06	1680 N	1524	-0-	-156	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
07	1860 N	741	-0-	-1119	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,936				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113										
SEALEY, MAY		WELL #:	16	RRCID ->	217824	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8735 - 9879		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 3		N	-0-			-0-
02		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3		N	-0-			-0-
03		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3		N	-0-			-0-
04		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3		N	-0-			-0-
05		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3		N	-0-			-0-
06		1680 N	1571	-0-	-109	-0-	1571 3		N	-0-			-0-
07		1736 N	1403	-0-	-333	-0-	1403 3		N	-0-			-0-
08		1736 N	1609	-0-	-127	-0-	1609 3		N	-0-			-0-
09		1560 N	1496	-0-	-64	-0-	1496 3		N	-0-			-0-
*10		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3		N	-0-			-0-
*11		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-			-0-
*12		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,149			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HARRIS, J.W.		WELL #:	15	RRCID ->	218005	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	8775 - 9926		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3		N	-0-			-0-
02		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-			-0-
03		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3		N	-0-			-0-
04		1680 N	1184	-0-	-496	-0-	1184 3		N	-0-			-0-
05		1798 N	989	-0-	-809	-0-	989 3		N	-0-			-0-
06		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-			-0-
07		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-			-0-
08		992 N	846	-0-	-146	-0-	846 3		N	-0-			-0-
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
*10		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-
*11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-
*12		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,857			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BEALL, W.F.		WELL #:	19	RRCID ->	218031	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8655 - 9239		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1984 N	1920	-0-	-64	-0-	1920 3		N	-0-			-0-
02		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 3		N	-0-			-0-
03		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004 3		N	-0-			-0-
04		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 3		N	-0-			-0-
05		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 3		N	-0-			-0-
06		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 3		N	-0-			-0-
07		2294 X	2022	-0-	-272	-0-	2022 3		N	-0-			-0-
08		2294 X	1735	-0-	-559	-0-	1735 3		N	-0-			-0-
09		2220 X	1562	-0-	-658	-0-	1562 3		N	-0-			-0-
*10		2294 X	1617	-0-	-677	-0-	1617 3		N	-0-			-0-
*11		2220 X	2149	-0-	-71	-0-	2149 3		N	-0-			-0-
12		2015 X	1381	-0-	-634	-0-	1381 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,384			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 218358		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3935	-0-	835	835	3935 3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2785	-0-	-15	820	2785 3	N	-0-			-0-
03	2420	N	1600	-0-	-820	-0-	1600 3	N	-0-			-0-
04	2100	X	1836	-0-	-264	-0-	1836 3	N	-0-			-0-
05	2170	X	1547	-0-	-623	-0-	1547 3	N	-0-			-0-
06	2100	X	992	-0-	-1108	-0-	992 3	N	-0-			-0-
07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 3	N	-0-			-0-
08	1891	X	1173	-0-	-718	-0-	1173 3	N	-0-			-0-
09	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238 3	N	-0-			-0-
*10	2170	N	1226	-0-	-944	-0-	1226 3	N	-0-			-0-
*11	1140	N	828	-0-	-312	-0-	828 3	N	-0-			-0-
12	2170	N	1045	-0-	-1125	-0-	1045 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,796				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218371		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847				
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 218374		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908				
01	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044 3	N	-0-			-0-
02	980	N	941	-0-	-39	-0-	941 3	N	-0-			-0-
03	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028 3	N	-0-			-0-
04	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953 3	N	-0-			-0-
05	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925 3	N	-0-			-0-
06	990	N	866	-0-	-124	-0-	866 3	N	-0-			-0-
07	992	N	939	-0-	-53	-0-	939 3	N	-0-			-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3	N	-0-			-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3	N	-0-			-0-
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-			-0-
*11	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895 3	N	-0-			-0-
12	1085	N	909	-0-	-176	-0-	909 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,636				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL, W.F.		WELL #: 22		RRCID -> 218547		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
02	420 N	392	-0-	-28	-0-	392 3		N	-0-			-0-
03	434 N	288	-0-	-146	-0-	288 3		N	-0-			-0-
04	420 N	118	-0-	-302	-0-	118 3		N	-0-			-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			-0-
06	270 N	131	-0-	-139	-0-	131 3		N	-0-			-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			-0-
08	465 N	74	-0-	-391	-0-	74 3		N	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
*10	372 N	331	-0-	-41	-0-	331 3		N	-0-			-0-
*11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 20		RRCID -> 218680		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412				
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-
02	728 N	613	-0-	-115	-0-	613 3		N	-0-			-0-
03	651 N	339	-0-	-312	-0-	339 3		N	-0-			-0-
04	510 N	163	-0-	-347	-0-	163 3		N	-0-			-0-
05	682 N	1	-0-	-681	-0-	1 3		N	-0-			-0-
06	330 N	72	-0-	-258	-0-	72 3		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	240 N	187	-0-	-53	-0-	187 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218736		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814				
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
AMERICAN LEGION		WELL #:		7 T	RRCID ->	219026	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8906 - 9195		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WERNER-THOMPSON UNIT		WELL #:		9 T	RRCID ->	219530	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8864 - 9786		
*01	186 N		-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	1 1			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	219669	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8785 - 9420		
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3			N	-0-				-0-
02	812 N	794	-0-	-18	-0-	794 3			N	-0-				-0-
03	868 N	846	-0-	-22	-0-	846 3			N	-0-				-0-
04	900 N	817	-0-	-83	-0-	817 3			N	-0-				-0-
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3			N	-0-				-0-
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3			N	-0-				-0-
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3			N	-0-				-0-
08	899 N	858	-0-	-41	-0-	858 3			N	-0-				-0-
09	870 N	785	-0-	-85	-0-	785 3			N	-0-				-0-
*10	868 N	701	-0-	-167	-0-	701 3			N	-0-				-0-
*11	840 N	780	-0-	-60	-0-	780 3			N	-0-				-0-
*12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,030					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	219807	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8740 - 9925	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2201 N	2138	-0-	-63	-0-	2138	3		N	-0-			-0-
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3		N	-0-			-0-
03	2232 N	2154	-0-	-78	-0-	2154	3		N	-0-			-0-
04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3		N	-0-			-0-
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3		N	-0-			-0-
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3		N	-0-			-0-
07	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3		N	-0-			-0-
08	2356 N	2231	-0-	-125	-0-	2231	3		N	-0-			-0-
09	2250 N	1519	-0-	-731	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
*10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3		N	-0-			-0-
*11	2160 N	2126	-0-	-34	-0-	2126	3		N	-0-			-0-
*12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POWERS, E.C.		WELL #:		18	RRCID ->	221492	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9984	PERF.	8639 - 9764	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3		N	-0-			-0-
02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3		N	-0-			-0-
03	2108 N	1446	-0-	-662	-0-	1446	3		N	-0-			-0-
04	2040 N	1458	-0-	-582	-0-	1458	3		N	-0-			-0-
05	2108 N	1765	-0-	-343	-0-	1765	3		N	-0-			-0-
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-			-0-
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3		N	-0-			-0-
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3		N	-0-			-0-
09	1920 N	1904	-0-	-16	-0-	1904	3		N	-0-			-0-
*10	1860 N	1577	-0-	-283	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
*11	1800 N	1577	-0-	-223	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
*12	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARNETT UNIT		WELL #:		4-T	RRCID ->	221805	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8832 - 9520	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	1767 N	1724	-0-	-43	-0-	1700	3	24 9	Y	22	23 1		6
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1471	3	18 9	Y	16	19 1		3
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1621	3	21 9	Y	19	19 1		3
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1635	3	20 9	Y	18	18 1		3
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1678	3	20 9	Y	18	16 1		5
06	1500 N	1383	-0-	-117	-0-	1364	3	19 9	Y	17	19 1		3
07	1550 N	947	-0-	-603	-0-	925	3	22 9	Y	20	18 1		5
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1559	3	24 9	Y	22	19 1		8
*09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1637	3	20 9	Y	18	19 1		7
*10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1347	3	18 9	Y	16	19 1		4
*11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1507	3	20 9	Y	18	17 1		5
*12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1558	3	9 9	Y	8	11 1		2
TOTAL GAS PROD:		18,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		212							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 221831		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 N	2567	-0-	-130	-0-	2567	3	N	-0-			-0-
02	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3	N	-0-			-0-
03	2697 N	2627	-0-	-70	-0-	2627	3	N	-0-			-0-
04	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3	N	-0-			-0-
05	2697 N	2552	-0-	-145	-0-	2552	3	N	-0-			-0-
06	2550 N	2308	-0-	-242	-0-	2308	3	N	-0-			-0-
07	2697 N	2422	-0-	-275	-0-	2422	3	N	-0-			-0-
08	2604 N	2558	-0-	-46	-0-	2558	3	N	-0-			-0-
09	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3	N	-0-			-0-
*10	2418 N	2380	-0-	-38	-0-	2380	3	N	-0-			-0-
*11	2490 N	1973	-0-	-517	-0-	1973	3	N	-0-			-0-
12	2635 N	2294	-0-	-341	-0-	2294	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER-LEFOY UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 221905		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966				
*01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 222017		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836				
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 15		RRCID -> 222114		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2184	-0-	-420	-0-	2184	3	N	-0-			-0-
02	2212	N	1691	-0-	-521	-0-	1691	3	N	-0-			-0-
03	2449	N	1274	-0-	-1175	-0-	1274	3	N	-0-			-0-
04	2100	N	1119	-0-	-981	-0-	1119	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1101	-0-	-759	-0-	1101	3	N	-0-			-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3	N	-0-			-0-
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3	N	-0-			-0-
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3	N	-0-			-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3	N	-0-			-0-
*10	2449	N	2311	-0-	-138	-0-	2311	3	N	-0-			-0-
*11	2490	N	2268	-0-	-222	-0-	2268	3	N	-0-			-0-
12	2232	N	1945	-0-	-287	-0-	1945	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,230				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POWERS, E.C.		WELL #: 24		RRCID -> 222413		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3	N	-0-			-0-
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3	N	-0-			-0-
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3	N	-0-			-0-
04	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3	N	-0-			-0-
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3	N	-0-			-0-
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3	N	-0-			-0-
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3	N	-0-			-0-
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3	N	-0-			-0-
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3	N	-0-			-0-
*10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3	N	-0-			-0-
*11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3	N	-0-			-0-
*12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,662				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 21		RRCID -> 222781		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-			-0-
02	924	N	684	-0-	-240	-0-	684	3	N	-0-			-0-
03	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	3	N	-0-			-0-
04	900	N	735	-0-	-165	-0-	735	3	N	-0-			-0-
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3	N	-0-			-0-
06	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3	N	-0-			-0-
07	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3	N	-0-			-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-			-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-			-0-
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-			-0-
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-			-0-
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,046				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	222954	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8716 - 9219
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N -0-	-0-
02	448 N	380	-0-	-68	-0-	380	3			N -0-	-0-
03	527 N	402	-0-	-125	-0-	402	3			N -0-	-0-
04	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N -0-	-0-
05	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N -0-	-0-
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N -0-	-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N -0-	-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N -0-	-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N -0-	-0-
*10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N -0-	-0-
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N -0-	-0-
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N -0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WERNER-POWELL		WELL #:		4	RRCID ->	222957	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 8334 - 9054
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	223549	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	9604	PERF. 8962 - 9006
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N -0-	-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N -0-	-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N -0-	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N -0-	-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N -0-	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N -0-	-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N -0-	-0-
08	372 N	61	-0-	-311	-0-	61	3			N -0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N -0-	-0-
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N -0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113								
FROST "B"		WELL #:	6 L	RRCID -> 224096	COMPL. DATE 07/13/2006	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9405 - 9522				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #:	9 T	RRCID -> 224388	COMPL. DATE 07/04/2006	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8717 - 9392				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:	10 T	RRCID -> 224510	COMPL. DATE 04/09/2007	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6210 - 6614				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
WERNER-JORDAN UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 224721		COMPL. DATE 11/28/2016		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HARRIS, J.W.		WELL #: 18		RRCID -> 224859		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806					
01	2671	N	2653	-0-	-18	-0-	2653	3	N	-0-			-0-
02	1988	N	1111	-0-	-877	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
03	2201	X	874	-0-	-1327	-0-	874	3	N	-0-			-0-
04	2130	X	937	-0-	-1193	-0-	937	3	N	-0-			-0-
05	2201	X	1111	-0-	-1090	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
06	2130	X	1093	-0-	-1037	-0-	1093	3	N	-0-			-0-
07	1240	X	1182	-0-	-58	-0-	1182	3	N	-0-			-0-
08	1116	X	1071	-0-	-45	-0-	1071	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	909	-0-	-171	-0-	909	3	N	-0-			-0-
*10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	N	-0-			-0-
*11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3	N	-0-			-0-
*12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,396			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FRUITT-HAMILTON		WELL #: 8		RRCID -> 224867		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155					
01	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	81	1	1692	3	N	-0-	-0-
02	1792	N	1737	-0-	-55	-0-	76	1	1661	3	N	-0-	-0-
03	1953	N	1368	-0-	-585	-0-	62	1	1306	3	N	-0-	-0-
04	1710	N	539	-0-	-1171	-0-	24	1	515	3	N	-0-	-0-
05	1922	N	1176	-0-	-746	-0-	65	1	1111	3	N	-0-	-0-
06	1320	N	634	-0-	-686	-0-	31	1	603	3	N	-0-	-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	41	1	848	3	N	-0-	-0-
08	1178	N	834	-0-	-344	-0-	43	1	791	3	N	-0-	-0-
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	68	1	1438	3	N	-0-	-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	43	1	911	3	N	-0-	-0-
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	97	1	1491	3	N	-0-	-0-
12	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	86	1	1384	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,468			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
WERNER-STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 225398		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8612 - 9588			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
*01	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4570 3	161 9	N	146	145 0		17	
02	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4114 3	125 9	N	114	116 0		15	
03	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4459 3	118 9	N	107	104 0		18	
04	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4288 3	117 9	N	106	107 0		17	
05	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4259 3	95 9	N	86	86 0		17	
06	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4338 3	30 9	N	27	39 0		5	
07	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4558 3	28 9	N	25	26 0		4	
08	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3981 3	30 9	N	27	26 0		5	
09	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3888 3	24 9	N	22	21 0		6	
10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3934 3	26 9	N	24	22 0		8	
11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3814 3	24 9	N	22	26 0		4	
*12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3184 3	33 9	N	30	30 0		4	
TOTAL GAS PROD:		50,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		736							

WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 225895		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 9024 - 9690		
*01	2573 N	2395	-0-	-178	-0-	2339 3	56 9	Y	51	56 1		13
02	1988 N	1921	-0-	-67	-0-	1878 3	43 9	Y	39	44 1		8
03	2201 N	2017	-0-	-184	-0-	1969 3	48 9	Y	44	45 1		7
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2151 3	47 9	Y	43	42 1		8
05	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2201 3	39 9	Y	35	32 1		11
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2159 3	32 9	Y	29	34 1		6
07	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2303 3	40 9	Y	36	32 1		10
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2287 3	44 9	Y	40	35 1		15
*09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2241 3	37 9	Y	34	36 1		13
*10	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2330 3	40 9	Y	36	40 1		9
*11	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2135 3	37 9	Y	34	33 1		10
*12	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2761 3	18 9	Y	16	21 1		5
TOTAL GAS PROD:		27,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		437						

BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 226402		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 10131		PERF. 8797 - 9983		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HARRIS, J.W.		WELL #: 16		RRCID -> 226925		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3	N	-0-			-0-
02	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3	N	-0-			-0-
03	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3	N	-0-			-0-
04	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3	N	-0-			-0-
05	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3	N	-0-			-0-
06	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3	N	-0-			-0-
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3	N	-0-			-0-
08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3	N	-0-			-0-
09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3	N	-0-			-0-
*10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3	N	-0-			-0-
*11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3	N	-0-			-0-
*12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 227089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER-POWELL		WELL #: 8		RRCID -> 227544		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #:		5 T	RRCID ->	228321	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8358 - 9383
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #:		3 T	RRCID ->	228453	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8876 - 9116
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EDDY, EMMA		WELL #:		21	RRCID ->	229013	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	9949	PERF. 9380 - 9416
01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3	N	-0-		-0-
02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3	N	-0-		-0-
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3	N	-0-		-0-
04	1920 N	1537	-0-	-383	-0-	1537	3	N	-0-		-0-
05	1984 N	1617	-0-	-367	-0-	1617	3	N	-0-		-0-
06	1860 N	1443	-0-	-417	-0-	1443	3	N	-0-		-0-
07	1581 N	1377	-0-	-204	-0-	1377	3	N	-0-		-0-
08	1612 N	551	-0-	-1061	-0-	551	3	N	-0-		-0-
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3	N	-0-		-0-
*10	1364 N	1175	-0-	-189	-0-	1175	3	N	-0-		-0-
*11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-		-0-
12	1860 N	878	-0-	-982	-0-	878	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,643				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
EDDY, EMMA		WELL #: 23		RRCID -> 229014		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1798 N	275	-0-	-1523	-0-	275 3		N	-0-		-0-
02	1708 N	370	-0-	-1338	-0-	370 3		N	-0-		-0-
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3		N	-0-		-0-
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3		N	-0-		-0-
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3		N	-0-		-0-
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3		N	-0-		-0-
07	1922 N	1835	-0-	-87	-0-	1835 3		N	-0-		-0-
08	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	1811 3		N	-0-		-0-
09	1800 N	1753	-0-	-47	-0-	1753 3		N	-0-		-0-
*10	1829 N	1776	-0-	-53	-0-	1776 3		N	-0-		-0-
*11	1740 N	1677	-0-	-63	-0-	1677 3		N	-0-		-0-
12	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	1680 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 229152		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601			
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 229513		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982			
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3		N	-0-		-0-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	142 3		N	-0-		-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 3		N	-0-		-0-
06	270 N	146	-0-	-124	-0-	146 3		N	-0-		-0-
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 3		N	-0-		-0-
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 3		N	-0-		-0-
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
*10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		-0-
*11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-		-0-
12	217 N	131	-0-	-86	-0-	131 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
BEALL, W.F.		WELL #:		23	RRCID ->	229618	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	8700 - 9220
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3	N	-0-		-0-	
02		2240 N	1525	-0-	-715	-0-	1525 3	N	-0-		-0-	
03		2325 N	1073	-0-	-1252	-0-	1073 3	N	-0-		-0-	
04		2190 N	825	-0-	-1365	-0-	825 3	N	-0-		-0-	
05		1674 N	913	-0-	-761	-0-	913 3	N	-0-		-0-	
06		1050 N	907	-0-	-143	-0-	907 3	N	-0-		-0-	
07		868 N	402	-0-	-466	-0-	402 3	N	-0-		-0-	
08		899 N	673	-0-	-226	-0-	673 3	N	-0-		-0-	
09		900 N	859	-0-	-41	-0-	859 3	N	-0-		-0-	
*10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3	N	-0-		-0-	
*11		660 N	273	-0-	-387	-0-	273 3	N	-0-		-0-	
12		899 N	608	-0-	-291	-0-	608 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEALL, W.F.		WELL #:		24	RRCID ->	229619	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	9256	PERF.	8687 - 9105
01		1767 N	1600	-0-	-167	-0-	1600 3	N	-0-		-0-	
02		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3	N	-0-		-0-	
03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3	N	-0-		-0-	
04		1560 N	1335	-0-	-225	-0-	1335 3	N	-0-		-0-	
05		1860 N	1444	-0-	-416	-0-	1444 3	N	-0-		-0-	
06		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3	N	-0-		-0-	
07		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3	N	-0-		-0-	
08		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3	N	-0-		-0-	
09		1680 N	1615	-0-	-65	-0-	1615 3	N	-0-		-0-	
*10		1705 N	1651	-0-	-54	-0-	1651 3	N	-0-		-0-	
*11		1710 N	1592	-0-	-118	-0-	1592 3	N	-0-		-0-	
12		1674 N	1619	-0-	-55	-0-	1619 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POWELL "A-2" UNIT		WELL #:		9 T	RRCID ->	229662	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8750 - 9388
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1550 N	1449	-0-	-101	-0-	66	1	1383	3	N	-0-	-0-
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	56	1	1232	3	N	-0-	-0-
03		1457 N	1418	-0-	-39	-0-	64	1	1354	3	N	-0-	-0-
04		1410 N	1177	-0-	-233	-0-	54	1	1123	3	N	-0-	-0-
05		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	82	1	1407	3	N	-0-	-0-
06		1380 N	1353	-0-	-27	-0-	66	1	1287	3	N	-0-	-0-
07		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	64	1	1328	3	N	-0-	-0-
08		1488 N	1362	-0-	-126	-0-	71	1	1291	3	N	-0-	-0-
09		1350 N	1316	-0-	-34	-0-	59	1	1257	3	N	-0-	-0-
10		1395 N	1226	-0-	-169	-0-	56	1	1170	3	N	-0-	-0-
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	86	1	1316	3	N	-0-	-0-
12		1364 N	1319	-0-	-45	-0-	77	1	1242	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,191	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

01		1178 N	1093	-0-	-85	-0-	1093	3		N	-0-	-0-	-0-
02		1036 N	964	-0-	-72	-0-	964	3		N	-0-	-0-	-0-
03		1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3		N	-0-	-0-	-0-
04		1050 N	1018	-0-	-32	-0-	1018	3		N	-0-	-0-	-0-
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-	-0-	-0-
06		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-	-0-	-0-
07		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-	-0-	-0-
08		1178 N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3		N	-0-	-0-	-0-
09		1110 N	751	-0-	-359	-0-	751	3		N	-0-	-0-	-0-
*10		1147 N	604	-0-	-543	-0-	604	3		N	-0-	-0-	-0-
*11		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-	-0-	-0-
12		775 N	614	-0-	-161	-0-	614	3		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,734	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

01		3162 X	2667	-0-	-495	-0-	121	1	2546	3	N	-0-	-0-
02		2856 X	1949	-0-	-907	-0-	85	1	1864	3	N	-0-	-0-
03		3162 X	2848	-0-	-314	-0-	130	1	2718	3	N	-0-	-0-
04		3060 X	2261	-0-	-799	-0-	103	1	2158	3	N	-0-	-0-
05		2883 X	2764	-0-	-119	-0-	153	1	2611	3	N	-0-	-0-
06		2760 X	2467	-0-	-293	-0-	121	1	2346	3	N	-0-	-0-
07		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	133	1	2762	3	N	-0-	-0-
08		2852 X	2666	-0-	-186	-0-	138	1	2528	3	N	-0-	-0-
09		2670 X	2463	-0-	-207	-0-	111	1	2352	3	N	-0-	-0-
10		2883 X	1355	-0-	-1528	-0-	62	1	1293	3	N	-0-	-0-
11		2790 X	1630	-0-	-1160	-0-	100	1	1530	3	N	-0-	-0-
12		2883 X	2080	-0-	-803	-0-	121	1	1959	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,045	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 20A		RRCID ->	230881	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8619 - 9075	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	3	N	-0-		-0-	
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		-0-	
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-		-0-	
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		-0-	
05	558 N	347	-0-	-211	-0-	347	3	N	-0-		-0-	
06	540 N	272	-0-	-268	-0-	272	3	N	-0-		-0-	
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-		-0-	
08	341 N	214	-0-	-127	-0-	214	3	N	-0-		-0-	
09	270 N	171	-0-	-99	-0-	171	3	N	-0-		-0-	
*10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-	
*11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-	
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEALL-BARKSDALE		WELL #: 22		RRCID ->	231139	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	8604 - 9704	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1333 N	1042	-0-	-291	-0-	1042	3	N	-0-		-0-	
02	1148 N	879	-0-	-269	-0-	879	3	N	-0-		-0-	
03	1023 N	942	-0-	-81	-0-	942	3	N	-0-		-0-	
04	1020 N	888	-0-	-132	-0-	888	3	N	-0-		-0-	
05	961 N	851	-0-	-110	-0-	851	3	N	-0-		-0-	
06	900 N	232	-0-	-668	-0-	232	3	N	-0-		-0-	
07	930 N	552	-0-	-378	-0-	552	3	N	-0-		-0-	
08	837 N	417	-0-	-420	-0-	417	3	N	-0-		-0-	
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-		-0-	
*10	558 N	457	-0-	-101	-0-	457	3	N	-0-		-0-	
*11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		-0-	
12	558 N	368	-0-	-190	-0-	368	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POWERS, E.C.		WELL #: 28		RRCID ->	231170	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	8643 - 9038	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
PENNA-SIKES		WELL #:		4 T	RRCID ->	231613	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8124 - 9515
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WOODALL UNIT		WELL #:		3 T	RRCID ->	231616	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8353 - 9096
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

POWELL "A2" UNIT		WELL #:		8 T	RRCID ->	231971	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8770 - 8811
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
JOHNSON, S.		WELL #:		2 T	RRCID ->	233866	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8355 - 9242		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	4 1		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		21	RRCID ->	233960	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	9752	PERF.	8768 - 8771
01	1519 N	1474	-0-	-45	-0-	1474 3			N	-0-		-0-
02	1316 N	1310	-0-	-6	-0-	1310 3			N	-0-		-0-
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3			N	-0-		-0-
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3			N	-0-		-0-
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3			N	-0-		-0-
06	1680 N	1211	-0-	-469	-0-	1211 3			N	-0-		-0-
07	1643 N	1458	-0-	-185	-0-	1458 3			N	-0-		-0-
08	1550 N	1377	-0-	-173	-0-	1377 3			N	-0-		-0-
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3			N	-0-		-0-
*10	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1408 3			N	-0-		-0-
*11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3			N	-0-		-0-
*12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,259				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRIS, J.W.		WELL #:		17	RRCID ->	234059	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	9424	PERF.	8844 - 8847
01	1519 N	1371	-0-	-148	-0-	1371 3			N	-0-		-0-
02	1344 N	1209	-0-	-135	-0-	1209 3			N	-0-		-0-
03	1395 N	1313	-0-	-82	-0-	1313 3			N	-0-		-0-
04	1320 N	1187	-0-	-133	-0-	1187 3			N	-0-		-0-
05	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	1233 3			N	-0-		-0-
06	1260 N	874	-0-	-386	-0-	874 3			N	-0-		-0-
07	1240 N	1047	-0-	-193	-0-	1047 3			N	-0-		-0-
08	1240 N	525	-0-	-715	-0-	525 3			N	-0-		-0-
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 3			N	-0-		-0-
*10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3			N	-0-		-0-
*11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3			N	-0-		-0-
12	1643 N	1282	-0-	-361	-0-	1282 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,640				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
LAGRONE-JETER UNIT		WELL #:		7 T	RRCID ->	234092	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8005 - 8815	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHARP-SMITH UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	244463	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	10016 - 10304
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WERNER-MICHER		WELL #:		3H	RRCID ->	252374	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	9541	PERF.	9851 - 12465		
*01	8928 X	3920	-0-	-5008	-0-	3876	3	44	9	Y	40	41	0	5
02	3976 X	3765	-0-	-211	-0-	3731	3	34	9	Y	31	32	0	4
03	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6401	3	32	9	Y	29	28	0	5
04	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6035	3	32	9	Y	29	29	0	5
05	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6183	3	29	9	Y	26	26	0	5
06	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	5957	3	62	9	Y	56	51	0	10
07	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6124	3	58	9	Y	53	54	0	9
08	6386 X	6108	-0-	-278	-0-	6045	3	63	9	Y	57	55	0	11
09	6060 X	5474	-0-	-586	-0-	5420	3	54	9	Y	49	46	0	14
10	6231 X	6072	-0-	-159	-0-	6016	3	56	9	Y	51	48	0	17
11	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6055	3	67	9	Y	61	67	0	11
12	6169 X	5855	-0-	-314	-0-	5759	3	96	9	Y	87	85	0	13
TOTAL GAS PROD:		68,229				TOTAL CONDENSATE PROD:		569						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
HARRELL, JEANETTE		WELL #:		9H	RRCID ->	252518	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9572	PERF.	9570 - 9574		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6169 X	26	-0-	-6143	-0-		26	3		N	-0-			-0-
02	4228 X	-0-	-0-	-4228	-0-					N	-0-			-0-
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
04	150 X	12	-0-	-138	-0-		12	3		N	-0-			-0-
05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-		2852	3		N	-0-			-0-
06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-		3871	3		N	-0-			-0-
07	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-		4452	3		N	-0-			-0-
08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-		4433	3		N	-0-			-0-
09	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-		4115	3		N	-0-			-0-
*10	4464 X	2412	-0-	-2052	-0-		2412	3		N	-0-			-0-
*11	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-		5129	3		N	-0-			-0-
*12	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-		5974	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		20SH	RRCID ->	256661	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	8696 - 9854		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-		1802	3		N	-0-			-0-
02	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-		1325	3		N	-0-			-0-
03	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-		1383	3		N	-0-			-0-
04	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-		1232	3		N	-0-			-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		1272	3		N	-0-			-0-
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		1779	3		N	-0-			-0-
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		1600	3		N	-0-			-0-
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		1291	3		N	-0-			-0-
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		1247	3		N	-0-			-0-
*10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		1185	3		N	-0-			-0-
*11	865 N	865	-0-	-0-	-0-		865	3		N	-0-			-0-
*12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		1429	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WERNER-MICHER		WELL #:		4H	RRCID ->	260805	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9526	PERF.	10153 - 12587		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	6665 X	6234	-0-	-431	-0-		6216	3	18	9	Y	16	16	0
02	5740 X	5015	-0-	-725	-0-		5008	3	7	9	Y	6	7	0
03	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-						Y	1	2	0
04	6030 X	4597	-0-	-1433	-0-		4584	3	13	9	Y	12	10	0
05	6231 X	6003	-0-	-228	-0-		5992	3	11	9	Y	10	10	0
06	6030 X	4935	-0-	-1095	-0-		4927	3	8	9	Y	7	8	0
07	5549 X	4753	-0-	-796	-0-		4746	3	7	9	Y	6	6	0
08	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-		5312	3	7	9	Y	6	6	0
09	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-		4966	3	7	9	Y	6	5	0
10	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-		5284	3	6	9	Y	5	5	0
11	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-		5084	3	1	9	Y	1	3	0
*12	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-		5243	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		57,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		76								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.															
FROST - TENAHA GAS UNIT															
WELL #: 1													RRCID -> 261094		
COMPL. DATE 01/21/2011													TOTAL DEPTH 9800		
PERF. 6354 - 9592															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE			
*01		11408 X	9425	-0-	-1983	-0-	9217	3	208	9	N	189	189	0	22
02		9212 X	7871	-0-	-1341	-0-	7819	3	52	9	N	47	63	0	6
03		10199 X	5056	-0-	-5143	-0-	5035	3	21	9	N	19	22	0	3
04		9720 X	7834	-0-	-1886	-0-	7738	3	96	9	N	87	76	0	14
05		10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	9871	3	134	9	N	122	112	0	24
06		10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	9905	3	112	9	N	102	108	0	18
07		9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	9694	3	92	9	N	84	88	0	14
08		11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	11634	3	110	9	N	100	94	0	20
09		10020 X	9147	-0-	-873	-0-	9051	3	96	9	N	87	82	0	25
10		10354 X	7638	-0-	-2716	-0-	7550	3	88	9	N	80	78	0	27
11		11370 X	8882	-0-	-2488	-0-	8838	3	44	9	N	40	60	0	7
*12		12187 X	12187	-0-	-0-	-0-	12095	3	92	9	N	84	79	0	12
TOTAL GAS PROD:			109,592			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,041						

FROST-TENAHA GAS UNIT													RRCID -> 264317		
WELL #: 2H													COMPL. DATE 04/23/2011		
TOTAL DEPTH 9525													PERF. 9870 - 12300		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE			
*01		10111 X	10111	-0-	-0-	-0-	10090	3	21	9	N	19	19	0	2
02		8568 X	6551	-0-	-2017	-0-	6550	3	1	9	N	1	3	0	-0-
03		9486 X	2080	-0-	-7406	-0-	2078	3	2	9	N	2	2	0	-0-
04		11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	11381	3	15	9	N	14	12	0	2
05		10106 X	9649	-0-	-457	-0-	9636	3	13	9	N	12	12	0	2
06		9780 X	8864	-0-	-916	-0-	8857	3	7	9	N	6	7	0	1
07		11780 X	9254	-0-	-2526	-0-	9250	3	4	9	N	4	4	0	1
08		11780 X	8845	-0-	-2935	-0-	8841	3	4	9	N	4	4	0	1
09		11400 X	8807	-0-	-2593	-0-	8804	3	3	9	N	3	3	0	1
10		9641 X	7475	-0-	-2166	-0-	7472	3	3	9	N	3	3	0	1
11		8970 X	2920	-0-	-6050	-0-	2919	3	1	9	N	1	2	0	-0-
12		9269 X	2743	-0-	-6526	-0-	2742	3	1	9	N	1	1	0	-0-
TOTAL GAS PROD:			88,695			TOTAL CONDENSATE PROD:			70						

WERNER-MICHER													RRCID -> 264328		
WELL #: 5H													COMPL. DATE 08/24/2011		
TOTAL DEPTH 9526													PERF. 10175 - 11600		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE			
*01		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5861	3	20	9	Y	18	18	0	2
02		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4960	3	8	9	Y	7	8	0	1
03		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1	0	-0-
04		2580 X	2508	-0-	-72	-0-	2502	3	6	9	Y	5	4	0	1
05		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6014	3	12	9	Y	11	10	0	2
06		6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6226	3	19	9	Y	17	16	0	3
07		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5981	3	18	9	Y	16	16	0	3
08		6014 X	5931	-0-	-83	-0-	5912	3	19	9	Y	17	17	0	3
09		6240 X	5800	-0-	-440	-0-	5783	3	17	9	Y	15	14	0	4
10		6448 X	4165	-0-	-2283	-0-	4148	3	17	9	Y	15	14	0	5
11		6240 X	5176	-0-	-1064	-0-	5163	3	13	9	Y	12	15	0	2
12		6014 X	4176	-0-	-1838	-0-	4168	3	8	9	Y	7	8	0	1
TOTAL GAS PROD:			56,875			TOTAL CONDENSATE PROD:			140						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-MICHER		WELL #:		6H	RRCID ->	264758	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	9511	PERF.10025	- 12350				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*01	12028	X	7464	-0-	-4564	-0-		7444	3	20	9	Y	18	19	0	2
02	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-		6796	3	17	9	Y	15	15	0	2
03	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-		7795	3	14	9	Y	13	13	0	2
04	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-		7731	3	14	9	Y	13	13	0	2
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-		7419	3	13	9	Y	12	12	0	2
06	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-		7139	3	2	9	Y	2	4	0	-0-
07	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-		7826	3			Y	-0-			-0-
08	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-		8030	3			Y	-0-			-0-
09	7740	X	7570	-0-	-170	-0-		7570	3			Y	-0-			-0-
10	7812	X	7629	-0-	-183	-0-		7629	3			Y	-0-			-0-
11	7770	X	6985	-0-	-785	-0-		6985	3			Y	-0-			-0-
*12	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-		8240	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		90,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		73										

WERNER-MICHER		WELL #:		7H	RRCID ->	264759	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	9521	PERF. 9990	- 12780				
*01	17143	X	8671	-0-	-8472	-0-		8613	3	58	9	Y	53	53	0	6
02	12012	X	9206	-0-	-2806	-0-		9191	3	15	9	Y	14	18	0	2
03	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-						Y	-0-	2	0	-0-
04	12870	X	7233	-0-	-5637	-0-		7216	3	17	9	Y	15	13	0	2
05	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-		13680	3	39	9	Y	35	30	0	7
06	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-		13451	3	24	9	Y	22	25	0	4
07	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-		14149	3	22	9	Y	20	21	0	3
08	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-		13816	3	24	9	Y	22	21	0	4
09	13470	X	13196	-0-	-274	-0-		13176	3	20	9	Y	18	17	0	5
10	14167	X	13282	-0-	-885	-0-		13260	3	22	9	Y	20	18	0	7
11	13710	X	12603	-0-	-1107	-0-		12586	3	17	9	Y	15	19	0	3
12	14167	X	13012	-0-	-1155	-0-		12991	3	21	9	Y	19	19	0	3
TOTAL GAS PROD:		132,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		253										

WERNER-BURTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264760	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.10346	- 14000				
*01	15748	X	2732	-0-	-13016	-0-		2728	3	4	9	Y	4	13	1	1
02	14084	X	-0-	-0-	-14084	-0-						Y	-0-	1	1	-0-
03	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-						Y	-0-			-0-
04	14550	X	-0-	-0-	-14550	-0-						Y	-0-			-0-
05	14105	X	-0-	-0-	-14105	-0-						Y	-0-			-0-
06	2640	X	1964	-0-	-676	-0-		1960	3	4	9	Y	4	3	1	1
07	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-		14126	3	28	9	Y	25	19	1	7
08	T. A.		16221	-0-	16221	-0-		16191	3	30	9	Y	27	24	1	10
*09	T. A.		14854	-0-	14854	-0-		31075	3	25	9	Y	23	24	1	9
*10	T. A.		14454	-0-	14454	-0-		45529	3	26	9	Y	24	27	1	6
*11	58787	X	13258	-0-	-45529	-0-		13254	3	4	9	Y	4	9	1	1
12	16213	X	13227	-0-	-2986	-0-		13226	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		90,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		112										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA					
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																		
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																		
FROST (B) UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 264941													COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 9526		PERF. 9870 - 13671	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
*01		32395 X	27053	-0-	-5342	-0-		26951	3	102	9	Y	93	95	0	11		
02		26544 X	24703	-0-	-1841	-0-		24624	3	79	9	Y	72	74	0	9		
03		29388 X	27423	-0-	-1965	-0-		27349	3	74	9	Y	67	65	0	11		
04		28440 X	26325	-0-	-2115	-0-		26250	3	75	9	Y	68	68	0	11		
05		27342 X	26315	-0-	-1027	-0-		26249	3	66	9	Y	60	59	0	12		
06		26550 X	25844	-0-	-706	-0-		25811	3	33	9	Y	30	37	0	5		
07		27435 X	27295	-0-	-140	-0-		27272	3	23	9	Y	21	23	0	3		
08		27781 X	27781	-0-	-0-	-0-		27756	3	25	9	Y	23	22	0	4		
09		26615 X	26615	-0-	-0-	-0-		26594	3	21	9	Y	19	18	0	5		
10		27280 X	27057	-0-	-223	-0-		27034	3	23	9	Y	21	19	0	7		
11		26880 X	25208	-0-	-1672	-0-		25190	3	18	9	Y	16	20	0	3		
*12		28780 X	28780	-0-	-0-	-0-		28728	3	52	9	Y	47	43	0	7		
TOTAL GAS PROD:			320,399			TOTAL CONDENSATE PROD:			537									

WERNER-MICHER													CNTY: PANOLA					
WELL #: 9 RRCID -> 265170													COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 6714 - 9732	
*01		9827 X	7984	-0-	-1843	-0-		7972	3	12	9	Y	11	13	0	1		
02		8932 X	7225	-0-	-1707	-0-		7224	3	1	9	Y	1	2	0	-0-		
03		9889 X	7912	-0-	-1977	-0-		7911	3	1	9	Y	1	1	0	-0-		
04		9570 X	7504	-0-	-2066	-0-		7495	3	9	9	Y	8	7	0	1		
05		8153 X	7881	-0-	-272	-0-		7873	3	8	9	Y	7	7	0	1		
06		8056 X	8056	-0-	-0-	-0-		8013	3	43	9	Y	39	33	0	7		
07		7998 X	7696	-0-	-302	-0-		7655	3	41	9	Y	37	38	0	6		
08		7905 X	7674	-0-	-231	-0-		7629	3	45	9	Y	41	39	0	8		
09		7890 X	7235	-0-	-655	-0-		7198	3	37	9	Y	34	32	0	10		
10		8153 X	7623	-0-	-530	-0-		7583	3	40	9	Y	36	34	0	12		
11		7890 X	7010	-0-	-880	-0-		6979	3	31	9	Y	28	35	0	5		
12		7688 X	7201	-0-	-487	-0-		7181	3	20	9	Y	18	20	0	3		
TOTAL GAS PROD:			91,001			TOTAL CONDENSATE PROD:			261									

WERNER-BURTON													CNTY: PANOLA					
WELL #: 1H RRCID -> 265975													COMPL. DATE 04/02/2012		TOTAL DEPTH 9762		PERF. 9764 - 9783	
*01		21018 X	12985	-0-	-8033	-0-		12948	3	37	9	Y	34	36	1	9		
02		21173 X	21173	-0-	-0-	-0-		21145	3	28	9	Y	25	29	1	5		
03		22768 X	22768	-0-	-0-	-0-		22735	3	33	9	Y	30	30	1	5		
04		19050 X	17511	-0-	-1539	-0-		17480	3	31	9	Y	28	28	1	5		
05		23436 X	15476	-0-	-7960	-0-		15448	3	28	9	Y	25	22	1	8		
06		22680 X	11350	-0-	-11330	-0-		11340	3	10	9	Y	9	15	1	2		
07		23436 X	10934	-0-	-12502	-0-		10926	3	8	9	Y	7	7	1	2		
08		22754 X	17643	-0-	-5111	-0-		17629	3	14	9	Y	13	10	1	5		
*09		17520 X	17424	-0-	-96	-0-		17413	3	11	9	Y	10	11	1	4		
*10		17484 X	17484	-0-	-0-	-0-		17472	3	12	9	Y	11	12	1	3		
*11		17070 X	16960	-0-	-110	-0-		16956	3	4	9	Y	4	6	1	1		
12		18011 X	17377	-0-	-634	-0-		17370	3	7	9	Y	6	5	1	2		
TOTAL GAS PROD:			199,085			TOTAL CONDENSATE PROD:			202									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.																			
PENNA-SIKES																			
WELL #: 1H RRCID -> 266830												COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 10365 - 13369			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*01		15903 X	15006	-0-	-897	-0-		14986	3	20	9	Y	18	18	0			2	
02		13418 X	13418	-0-	-0-	-0-		13403	3	15	9	Y	14	14	0			2	
03		15120 X	15120	-0-	-0-	-0-		15106	3	14	9	Y	13	13	0			2	
04		14638 X	14638	-0-	-0-	-0-		14624	3	14	9	Y	13	13	0			2	
05		14888 X	14888	-0-	-0-	-0-		14875	3	13	9	Y	12	12	0			2	
06		14010 X	12874	-0-	-1136	-0-		12853	3	21	9	Y	19	18	0			3	
07		14477 X	12446	-0-	-2031	-0-		12427	3	19	9	Y	17	17	0			3	
08		15128 X	12396	-0-	-2732	-0-		12376	3	20	9	Y	18	17	0			4	
09		14640 X	11925	-0-	-2715	-0-		11910	3	15	9	Y	14	14	0			4	
10		14880 X	12062	-0-	-2818	-0-		12043	3	19	9	Y	17	15	0			6	
11		12870 X	11466	-0-	-1404	-0-		11453	3	13	9	Y	12	16	0			2	
12		12431 X	7301	-0-	-5130	-0-		7273	3	28	9	Y	25	23	0			4	
TOTAL GAS PROD:			153,540			TOTAL CONDENSATE PROD:			192										

WERNER-MICHER												CNTY: PANOLA							
WELL #: 8H RRCID -> 266834												COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 9527		PERF. 9910 - 12700			
*01		10478 X	10318	-0-	-160	-0-		10150	3	168	9	Y	153	152	0			18	
02		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-		7992	3	130	9	Y	118	121	0			15	
03		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-		1966	3	121	9	Y	110	107	0			18	
04		10928 X	10928	-0-	-0-	-0-		10807	3	121	9	Y	110	111	0			17	
05		10863 X	10863	-0-	-0-	-0-		10754	3	109	9	Y	99	97	0			19	
06		10217 X	10217	-0-	-0-	-0-		10198	3	19	9	Y	17	33	0			3	
07		10392 X	10392	-0-	-0-	-0-		10374	3	18	9	Y	16	16	0			3	
08		11284 X	9984	-0-	-1300	-0-		9966	3	18	9	Y	16	16	0			3	
09		10920 X	9514	-0-	-1406	-0-		9499	3	15	9	Y	14	13	0			4	
10		10850 X	9574	-0-	-1276	-0-		9557	3	17	9	Y	15	14	0			5	
11		10230 X	8562	-0-	-1668	-0-		8551	3	11	9	Y	10	13	0			2	
12		10385 X	7796	-0-	-2589	-0-		7782	3	14	9	Y	13	13	0			2	
TOTAL GAS PROD:			108,357			TOTAL CONDENSATE PROD:			691										

FROST "B"												CNTY: PANOLA							
WELL #: 3H RRCID -> 266915												COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 9491		PERF. 9846 - 12661			
*01		16244 X	14715	-0-	-1529	-0-		14574	3	141	9	Y	128	126	0			15	
02		13679 X	13679	-0-	-0-	-0-		13569	3	110	9	Y	100	102	0			13	
03		15664 X	15664	-0-	-0-	-0-		15562	3	102	9	Y	93	91	0			15	
04		13902 X	13902	-0-	-0-	-0-		13800	3	102	9	Y	93	93	0			15	
05		14250 X	14250	-0-	-0-	-0-		14175	3	75	9	Y	68	70	0			13	
06		14422 X	14422	-0-	-0-	-0-		14382	3	40	9	Y	36	43	0			6	
07		13812 X	13812	-0-	-0-	-0-		13777	3	35	9	Y	32	33	0			5	
08		15655 X	14699	-0-	-956	-0-		14659	3	40	9	Y	36	34	0			7	
09		14430 X	12107	-0-	-2323	-0-		12075	3	32	9	Y	29	28	0			8	
10		14911 X	13744	-0-	-1167	-0-		13708	3	36	9	Y	33	30	0			11	
11		14430 X	11669	-0-	-2761	-0-		11472	3	197	9	Y	179	158	0			32	
12		14694 X	12710	-0-	-1984	-0-		12358	3	352	9	Y	320	305	0			47	
TOTAL GAS PROD:			165,373			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,147										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.																
WERNER-BURTON																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY			
//CONT.// 148113																
WELL #: 3H RRCID -> 266988													COMPL. DATE 04/16/2012			
													TOTAL DEPTH 9737			
													PERF. 9737 - 9763			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01		16740 X	14054	-0-	-2686	-0-		13925	3	129	9	Y	117	123	1	30
02		15680 X	13344	-0-	-2336	-0-		13247	3	97	9	Y	88	100	1	18
03		17360 X	14879	-0-	-2481	-0-		14768	3	111	9	Y	101	103	1	16
04		16050 X	14228	-0-	-1822	-0-		14122	3	106	9	Y	96	95	1	17
05		14787 X	14745	-0-	-42	-0-		14688	3	57	9	Y	52	53	1	16
06		14400 X	14245	-0-	-155	-0-		14124	3	121	9	Y	110	103	1	23
07		14880 X	11557	-0-	-3323	-0-		11421	3	136	9	Y	124	113	1	34
08		14415 X	11147	-0-	-3268	-0-		10995	3	152	9	Y	138	122	1	50
*09		13950 X	12941	-0-	-1009	-0-		12811	3	130	9	Y	118	124	1	44
*10		14415 X	13287	-0-	-1128	-0-		13151	3	136	9	Y	124	138	1	30
*11		13950 X	8105	-0-	-5845	-0-		7999	3	106	9	Y	96	99	1	27
12		13361 X	11968	-0-	-1393	-0-		11845	3	123	9	Y	112	106	1	33
TOTAL GAS PROD:			154,500			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,276							

LAGRONE, T. S.													CNTY: PANOLA			
WELL #: 1H RRCID -> 267356													COMPL. DATE 05/31/2011			
													TOTAL DEPTH 8900			
													PERF. 9103 - 11119			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			33894				N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			33894				N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			33894				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			33894				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			33894				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			33894				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			33894				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			33894				N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			33894				N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			33894				N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			33894				N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			33894				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WERNER-POPE													CNTY: PANOLA			
WELL #: 1H RRCID -> 267378													COMPL. DATE 05/29/2012			
													TOTAL DEPTH 9739			
													PERF. 9733 - 9739			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01		19468 X	17404	-0-	-2064	-0-		17251	3	153	9	N	139	147	1	36
02		17416 X	15505	-0-	-1911	-0-		15389	3	116	9	N	105	120	1	21
03		19282 X	17207	-0-	-2075	-0-		17074	3	133	9	N	121	123	1	19
04		18540 X	16600	-0-	-1940	-0-		16472	3	128	9	N	116	114	1	21
05		17453 X	17033	-0-	-420	-0-		16906	3	127	9	N	115	101	1	35
06		17041 X	17041	-0-	-0-	-0-		16923	3	118	9	N	107	120	1	22
07		17205 X	16913	-0-	-292	-0-		16781	3	132	9	N	120	109	1	33
08		17375 X	17375	-0-	-0-	-0-		17228	3	147	9	N	134	118	1	49
*09		17040 X	16721	-0-	-319	-0-		16596	3	125	9	N	114	121	1	42
*10		17608 X	17111	-0-	-497	-0-		16978	3	133	9	N	121	134	1	29
*11		17040 X	17023	-0-	-17	-0-		16899	3	124	9	N	113	110	1	32
*12		17672 X	17672	-0-	-0-	-0-		17527	3	145	9	N	132	125	1	39
TOTAL GAS PROD:			203,605			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,437							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		15231 X	15231	-0-	-0-	-0-	15231	3			N	-0-					-0-
02		13290 X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	3			N	-0-					-0-
03		14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	3			N	-0-					-0-
04		11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	3			N	-0-					-0-
05		13180 X	13180	-0-	-0-	-0-	13180	3			N	-0-					-0-
06		12909 X	12909	-0-	-0-	-0-	12909	3			N	-0-					-0-
07		12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	3			N	-0-					-0-
08		10575 X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	3			N	-0-					-0-
09		12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	12886	3			N	-0-					-0-
*10		11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	3			N	-0-					-0-
*11		12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	3			N	-0-					-0-
*12		13514 X	13514	-0-	-0-	-0-	13514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

01		19840 X	18467	-0-	-1373	-0-	18467	3			N	-0-					-0-
02		17976 X	16338	-0-	-1638	-0-	16338	3			N	-0-					-0-
03		19902 X	17695	-0-	-2207	-0-	17695	3			N	-0-					-0-
04		19260 X	16712	-0-	-2548	-0-	16712	3			N	-0-					-0-
05		19375 X	16865	-0-	-2510	-0-	16865	3			N	-0-					-0-
06		17880 X	16303	-0-	-1577	-0-	16303	3			N	-0-					-0-
07		18104 X	16628	-0-	-1476	-0-	16628	3			N	-0-					-0-
08		17701 X	16077	-0-	-1624	-0-	16077	3			N	-0-					-0-
09		16710 X	15695	-0-	-1015	-0-	15695	3			N	-0-					-0-
*10		16864 X	16054	-0-	-810	-0-	16054	3			N	-0-					-0-
*11		16290 X	15306	-0-	-984	-0-	15306	3			N	-0-					-0-
12		16616 X	15649	-0-	-967	-0-	15649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

01		36239 X	30767	-0-	-5472	-0-	30568	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
02		30800 X	20781	-0-	-10019	-0-	20624	3	157	9	Y	143	143	1			-0-
03		34100 X	21299	-0-	-12801	-0-	21133	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
04		33000 X	29893	-0-	-3107	-0-	29751	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
05		33728 X	31652	-0-	-2076	-0-	31584	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
06		28478 X	28478	-0-	-0-	-0-	28370	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
07		30921 X	30921	-0-	-0-	-0-	30804	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
08		30690 X	26359	-0-	-4331	-0-	26293	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
09		29700 X	25248	-0-	-4452	-0-	25175	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
10		30690 X	23693	-0-	-6997	-0-	23643	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
11		29700 X	19669	-0-	-10031	-0-	19632	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
12		30690 X	27949	-0-	-2741	-0-	27927	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 316,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,095

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
WERNER JORDAN-BURDEN PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	282987	COMPL. DATE	03/02/2017	TOTAL DEPTH	9681	PERF.	9681 - 16954	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								CODE	CODE	CODE	CODE		
01		245520 X	124387	-0-	-121133	-0-		123851 3	536 9	Y	487	-0-	
02		67471 X	67471	-0-	-0-	-0-		67145 3	326 9	Y	296	-0-	
03		137175 X	61456	-0-	-75719	-0-		60624 3	832 9	Y	756	-0-	
04		123720 X	96700	-0-	-27020	-0-		95776 3	924 9	Y	840	-0-	
05		122512 X	101718	-0-	-20794	-0-		100868 3	850 9	Y	773	-0-	
06		101358 X	101358	-0-	-0-	-0-		100368 3	990 9	Y	900	-0-	
07		102705 X	102705	-0-	-0-	-0-		101734 3	971 9	Y	883	-0-	
08		99913 X	42396	-0-	-57517	-0-		42197 3	199 9	Y	181	-0-	
09		101370 X	98738	-0-	-2632	-0-		98324 3	414 9	Y	376	-0-	
10		104749 X	97058	-0-	-7691	-0-		96619 3	439 9	Y	399	-0-	
11		101370 X	84280	-0-	-17090	-0-		83942 3	338 9	Y	307	-0-	
12		102703 X	75765	-0-	-26938	-0-		75647 3	118 9	Y	107	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,054,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,305

POWELL-WALLACE		WELL #:		4H	RRCID ->	283769	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	10362 - 16494
*01		710123 X	235043	-0-	-475080	-0-		232740 3	2303 9	N	2094	541
02		245336 X	226509	-0-	-18827	-0-		224769 3	1740 9	N	1582	320
03		271622 X	224599	-0-	-47023	-0-		222732 3	1867 9	N	1697	267
04		262860 X	190192	-0-	-72668	-0-		188654 3	1538 9	N	1398	251
05		271622 X	171987	-0-	-99635	-0-		170461 3	1526 9	N	1387	422
06		242700 X	161565	-0-	-81135	-0-		160146 3	1419 9	N	1290	264
07		250790 X	151831	-0-	-98959	-0-		150498 3	1333 9	N	1212	330
08		224595 X	145924	-0-	-78671	-0-		144558 3	1366 9	N	1242	451
09		190200 X	128024	-0-	-62176	-0-		126763 3	1261 9	N	1146	425
10		171988 X	125066	-0-	-46922	-0-		123731 3	1335 9	N	1214	293
*11		161580 X	76227	-0-	-85353	-0-		75398 3	829 9	N	754	213
12		151838 X	104774	-0-	-47064	-0-		103509 3	1265 9	N	1150	336

TOTAL GAS PROD: 1,941,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,166

CL&F OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	170716	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8776 - 9870
PELLHAM G.U. 1												
01		124 N	41	-0-	-83	-0-		41 2		Y	-0-	2
02		84 N	58	-0-	-26	-0-		52 2	6 9	Y	5	2
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-		114 2	2 9	Y	2	2
04		30 N	15	-0-	-15	-0-		15 2		Y	-0-	2
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143 2		Y	-0-	2
06		120 N	23	-0-	-97	-0-		22 2	1 9	Y	1	2
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-		98 2	1 9	Y	1	2
08		DLQ G-10	44	-0-	44	44		44 2		Y	-0-	2
09		DLQ G-10	5	-0-	5	49		5 2		Y	-0-	2
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49				Y	6	2
11		117 N	68	-0-	-49	-0-		68 2		Y	-0-	2
*12		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		Y	-0-	2

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC ADAMS G.U. 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 154789		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #: 3		RRCID -> 200675		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			14
02	1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-			14
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			14
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1	-0-
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	993	2	9	9	Y	8			8
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	Y	1			9
08	DLQ G-10	2904	-0-	2904	2904	2901	2	3	9	Y	3			12
09	DLQ G-10	1644	-0-	1644	4548	1644	2			Y	-0-			12
10	DLQ G-10	1985	-0-	1985	6533	1982	2	3	9	Y	3			15
11	2900 N	1612	-0-	-1288	5245	1568	2	44	9	Y	40	34	1	21
*12	3100 N	985	-0-	-2115	3130	978	2	7	9	Y	6			27
TOTAL GAS PROD:		12,696				TOTAL CONDENSATE PROD:			61					

ADAMS G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 200857		COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916					
01	2232 X	1934	-0-	-298	-0-	1933	2	1	9	Y	1			24
02	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2722	2	24	9	Y	22			46
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1	9	Y	1			47
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-			47
05	2604 N	2126	-0-	-478	-0-	2089	2	37	9	Y	34	62	1	19
06	1950 N	994	-0-	-956	-0-	985	2	9	9	Y	8			27
07	2046 N	888	-0-	-1158	-0-	888	2			Y	-0-			27
08	DLQ G-10	2041	-0-	2041	2041	2038	2	3	9	Y	3			30
09	DLQ G-10	2246	-0-	2246	4287	2246	2			Y	-0-			30
10	DLQ G-10	2525	-0-	2525	6812	2522	2	3	9	Y	3			33
11	2900 N	2487	-0-	-413	6399	2419	2	68	9	Y	62	58	1	37
*12	3100 N	2010	-0-	-1090	5309	1998	2	12	9	Y	11			48
TOTAL GAS PROD:		23,988				TOTAL CONDENSATE PROD:			145					

PELLHAM G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 201668		COMPL. DATE 03/11/2004			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000					
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-			17
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-			17
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-			17
04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-			17
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-			17
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1461	2	4	9	Y	4			21
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1778	2	9	9	Y	8			29
08	DLQ G-10	1406	-0-	1406	1406	1406	2			Y	-0-			29
09	DLQ G-10	2306	-0-	2306	3712	2306	2			Y	-0-			29
10	DLQ G-10	2125	-0-	2125	5837	2125	2			Y	-0-			29
11	2900 N	1388	-0-	-1512	4325	1382	2	6	9	Y	5			34
*12	3100 N	1638	-0-	-1462	2863	1638	2			Y	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		19,846				TOTAL CONDENSATE PROD:			17					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC PELLHAM G.U. 1		//CONT.// //CONT.//	16032 174 154789	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1765	-0-	-219	-0-	1765	2			Y	-0-					21
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					21
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					21
04	1590 N	1540	-0-	-50	-0-	1540	2			Y	-0-					21
05	1643 N	1244	-0-	-399	-0-	1244	2			Y	-0-					21
06	1590 N	1438	-0-	-152	-0-	1434	2	4	9	Y	4					25
07	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1502	2	7	9	Y	6					31
08	DLQ G-10	1722	-0-	1722	1722	1722	2			Y	-0-					31
09	DLQ G-10	1294	-0-	1294	3016	1294	2			Y	-0-					31
10	DLQ G-10	1267	-0-	1267	4283	1267	2			Y	-0-					31
11	2900 N	1015	-0-	-1885	2398	1012	2	3	9	Y	3					34
*12	3086 N	688	-0-	-2398	-0-	688	2			Y	-0-					34
TOTAL GAS PROD:		17,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		13										

ADAMS G.U. 1		WELL #:	5	RRCID ->	210068	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8908	-	9902			
01	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4762	2	2	9	Y	2		31			
02	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3389	2	30	9	Y	27		58			
03	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4575	2	3	9	Y	3		61			
04	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-		61			
05	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4189	2	74	9	Y	67	104 1	24			
06	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4005	2	35	9	Y	32		56			
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3864	2	2	9	Y	2		58			
08	DLQ G-10	2799	-0-	2799	2799	2796	2	3	9	Y	3		61			
09	DLQ G-10	3505	-0-	3505	6304	3505	2			Y	-0-		61			
10	DLQ G-10	2848	-0-	2848	9152	2844	2	4	9	Y	4		65			
11	12105 X	2953	-0-	-9152	-0-	2873	2	80	9	Y	73	89 1	49			
*12	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3901	2	24	9	Y	22		71			
TOTAL GAS PROD:		44,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		235										

PELLHAM G.U. 1		WELL #:	4	RRCID ->	210070	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	10051	PERF.	8976	-	9935			
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		5			
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-		5			
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-		5			
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-		5			
05	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	2			Y	-0-		5			
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	Y	1		6			
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	Y	2		8			
08	DLQ G-10	372	-0-	372	372	372	2			Y	-0-		8			
09	DLQ G-10	463	-0-	463	835	463	2			Y	-0-		8			
10	DLQ G-10	394	-0-	394	1229	394	2			Y	-0-		8			
11	1443 N	214	-0-	-1229	-0-	213	2	1	9	Y	1		9			
12	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	2			Y	-0-		9			
TOTAL GAS PROD:		4,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT		//CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 060613	COMPL. DATE 01/07/1975	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8367	-	9122			
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	31 1 57 3	364 2	Y	-0-			-0-
02	784 N	446	-0-	-338	-0-	30 1 56 3	360 2	Y	-0-			-0-
03	775 N	521	-0-	-254	-0-	35 1 64 3	422 2	Y	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	32 1 55 3	377 2	Y	-0-			-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	36 1 65 3	430 2	Y	-0-			-0-
06	510 N	342	-0-	-168	-0-	23 1 42 3	277 2	Y	-0-			-0-
07	465 N	362	-0-	-103	-0-	25 1 44 3	293 2	Y	-0-			-0-
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	94 1 170 3	1125 2	Y	-0-			-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	39 1 84 3	459 2	Y	-0-			-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	30 1 64 3	351 2	Y	-0-			-0-
11	840 N	472	-0-	-368	-0-	32 1 66 3	374 2	Y	-0-			-0-
12	589 N	486	-0-	-103	-0-	33 1 64 3	389 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELLIS, S.A.		WELL #: 1	RRCID -> 082634	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 9753	PERF. 9503	-	9706				
01	279 N	208	-0-	-71	-0-	11 1 28 3	169 2	Y	-0-			-0-
02	168 N	113	-0-	-55	-0-	8 1 13 3	92 2	Y	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	8 1 31 3	198 2	Y	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	9 1 38 3	245 2	Y	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1 14 3	112 2	Y	-0-			-0-
06	240 N	157	-0-	-83	-0-	8 1 17 3	132 2	Y	-0-			-0-
07	279 N	152	-0-	-127	-0-	7 1 17 3	128 2	Y	-0-			-0-
08	124 N	9	-0-	-115	-0-	8 2	1 3	Y	-0-			-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11 1 33 3	209 2	Y	-0-			-0-
10	155 N	58	-0-	-97	-0-	3 1 7 3	48 2	Y	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1 28 3	160 2	Y	-0-			-0-
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	12 1 30 3	182 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 100330	COMPL. DATE 04/03/1998	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8604	-	8836				
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/26/2018	-	PLUGGED	01/26/18					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP FITE, J.B. GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		WELL #: 1		RRCID -> 124018		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	-0-		-0-
						32	3						
02	336 N	210	-0-	-126	-0-	14	1	172	2	Y	-0-		-0-
						24	3						
03	279 N	248	-0-	-31	-0-	17	1	204	2	Y	-0-		-0-
						27	3						
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	17	1	202	2	Y	-0-		-0-
						26	3						
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	-0-		-0-
						28	3						
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	-0-		-0-
						29	3						
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	Y	-0-		-0-
						36	3						
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	Y	-0-		-0-
						45	3						
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	38	1	451	2	Y	-0-		-0-
						75	3						
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	413	2	Y	-0-		-0-
						67	3						
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	Y	-0-		-0-
						52	3						
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	Y	-0-		-0-
						37	3						

TOTAL GAS PROD: 4,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, S.A.		WELL #: 3		RRCID -> 129723		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745			
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	-0-		-0-
						31	3						
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	14	1	162	2	Y	-0-		-0-
						23	3						
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	Y	-0-		-0-
						30	3						
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	7	1	189	2	Y	-0-		-0-
						30	3						
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-		-0-
						23	3						
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-		-0-
						25	3						
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-		-0-
						33	3						
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	14	1	355	2	Y	-0-		-0-
						45	3						
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	-0-		-0-
						61	3						
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	Y	-0-		-0-
						70	3						
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	Y	-0-		-0-
						56	3						
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	Y	-0-		-0-
						69	3						

TOTAL GAS PROD: 3,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
		WELL #: 4		RRCID -> 129724		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8778 - 9025			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	32 1	496 2	Y	28	10 1					21
						82 3	31 9								
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	37 1	454 2	Y	23	32 1					12
						67 3	25 9								
03	620 N	534	-0-	-86	-0-	17 1	419 2	Y	29	32 1					9
						66 3	32 9								
04	600 N	533	-0-	-67	-0-	16 1	423 2	Y	26	16 1					19
						65 3	29 9								
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	34 1	551 2	Y	22	32 1					9
						70 3	24 9								
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	32 1	568 2	Y	22	16 1					15
						74 3	24 9								
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	26 1	498 2	Y	-0-	15 1					-0-
						68 3									
08	620 N	444	-0-	-176	-0-	16 1	380 2	Y	-0-						-0-
						48 3									
09	600 N	532	-0-	-68	-0-	24 1	439 2	Y	-0-						-0-
						69 3									
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	25 1	501 2	Y	-0-						-0-
						80 3									
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	27 1	473 2	Y	-0-						-0-
						83 3									
*12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	41 1	589 2	Y	-0-						-0-
						95 3									
TOTAL GAS PROD:		7,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		150									

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 136117		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 10295				PERF. 9000 - 10074			
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	21 1	196 2	Y	-0-						-0-
						28 3									
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	5 1	43 2	Y	-0-						-0-
						6 3									
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	Y	-0-						-0-
						7 3									
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8 1	86 2	Y	-0-						-0-
						11 3									
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 1	75 2	Y	-0-						-0-
						8 3									
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	57 2	Y	-0-						-0-
						6 3									
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	3 1	28 2	Y	-0-						-0-
						3 3									
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	3 1	28 2	Y	-0-						-0-
						3 3									
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15 1	146 2	Y	-0-						-0-
						21 3									
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	38 1	349 2	Y	-0-						-0-
						53 3									
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	37 1	303 2	Y	-0-						-0-
						47 3									
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	7 1	52 2	Y	12						12
						7 3	13 9								
TOTAL GAS PROD:		1,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		12									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PORTER		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
		WELL #:	1	RRCID -> 136381	COMPL. DATE 03/27/1991	TOTAL DEPTH 10325	PERF. 9122	- 9487	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	33 1 42 3	301 2	Y -0-	-0-
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	35 1 35 3	270 2	Y -0-	-0-
03	403 N	326	-0-	-77	-0-	24 1 36 3	266 2	Y -0-	-0-
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	25 1 36 3	273 2	Y -0-	-0-
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	35 1 31 3	295 2	Y -0-	-0-
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	28 1 28 3	261 2	Y -0-	-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	32 1 31 3	288 2	Y -0-	-0-
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	25 1 29 3	263 2	Y -0-	-0-
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	26 1 35 3	243 2	Y -0-	-0-
10	341 N	312	-0-	-29	-0-	27 1 37 3	248 2	Y -0-	-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	26 1 34 3	215 2	Y -0-	-0-
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	31 1 31 3	224 2	Y -0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,899			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

ROBERTS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 137638	COMPL. DATE 11/16/1990	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8350	- 9466	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	18 1 34 3	217 2	Y -0-	-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	17 1 31 3	200 2	Y -0-	-0-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	17 1 32 3	210 2	Y -0-	-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	18 1 31 3	214 2	Y -0-	-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	20 1 35 3	235 2	Y -0-	-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	19 1 34 3	227 2	Y -0-	-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	20 1 35 3	235 2	Y -0-	-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22 1 40 3	264 2	Y -0-	-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	29 1 62 3	341 2	Y -0-	-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	30 1 64 3	351 2	Y -0-	-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	23 1 46 3	264 2	Y -0-	-0-
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	18 1 35 3	212 2	Y -0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,700			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WALDROP GU 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
		WELL #: 1		RRCID -> 138802		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 8962 - 9314			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	15	1	152	2	Y	-0-		-0-
						21	3						
02	196 N	194	-0-	-2	-0-	19	1	156	2	Y	-0-		-0-
						19	3						
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	14	1	190	2	Y	-0-		-0-
						26	3						
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	Y	-0-		-0-
						20	3						
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	20	1	174	2	Y	-0-		-0-
						17	3						
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	17	1	166	2	Y	-0-		-0-
						17	3						
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	226	2	Y	-0-		-0-
						23	3						
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	14	1	154	2	Y	-0-		-0-
						14	3						
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	16	1	155	2	Y	-0-		-0-
						20	3						
10	217 N	166	-0-	-51	-0-	13	1	135	2	Y	-0-		-0-
						18	3						
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	13	1	118	2	Y	-0-		-0-
						17	3						
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	17	1	128	2	Y	-0-		-0-
						16	3						
TOTAL GAS PROD:		2,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140347		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8365 - 9515				
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	141	1	1678	2	Y	24	25	1	15
						263	3							
02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	128	1	1516	2	Y	24	24	1	15
						236	3							
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	132	1	1577	2	Y	20	24	1	11
						236	3							
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	131	1	1576	2	Y	13	9	1	15
						231	3							
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	134	1	1605	2	Y	12	17	1	10
						244	3							
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	129	1	1544	2	Y	9	8	1	11
						233	3							
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	114	1	1359	2	Y	11	16	1	6
						207	3							
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	132	1	1576	2	Y	16	16	1	6
						238	3							
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	122	1	1417	2	Y	13	8	1	11
						257	3							
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	100	1	1169	2	Y	14	16	1	9
						213	3							
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	93	1	1090	2	Y	15	16	1	8
						192	3							
*12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	114	1	1342	2	Y	16	16	1	8
						220	3							
TOTAL GAS PROD:		21,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		187								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
		WELL #: 5		RRCID -> 145507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	110 1 206 3	1313 2 35 9	Y	32	33 1	20
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	88 1 164 3	1050 2 35 9	Y	32	32 1	20
03	1457 N	986	-0-	-471	-0-	65 1 116 3	775 2 30 9	Y	27	32 1	15
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	96 1 169 3	1154 2 23 9	Y	21	13 1	23
05	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	96 1 174 3	1146 2 21 9	Y	19	27 1	15
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	103 1 185 3	1229 2 17 9	Y	15	13 1	17
07	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	96 1 176 3	1151 2 19 9	Y	17	25 1	9
08	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	92 1 166 3	1099 2 28 9	Y	25	24 1	10
09	1410 N	1236	-0-	-174	-0-	82 1 174 3	958 2 22 9	Y	20	12 1	18
10	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	92 1 195 3	1071 2 24 9	Y	22	25 1	15
11	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	87 1 180 3	1021 2 25 9	Y	23	25 1	13
12	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	80 1 155 3	943 2 28 9	Y	25	25 1	13

TOTAL GAS PROD: 16,364

TOTAL CONDENSATE PROD: 278

ELLIS, S.A.		WELL #: 5		RRCID -> 167185		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714			
01	2542 N	2062	-0-	-480	-0-	108 1 275 3	1662 2 17 9	Y	15	8 1	11
02	2296 N	1632	-0-	-664	-0-	108 1 194 3	1317 2 13 9	Y	12	17 1	6
03	2511 N	2041	-0-	-470	-0-	68 1 266 3	1689 2 18 9	Y	16	17 1	5
04	2010 N	1853	-0-	-157	-0-	59 1 237 3	1543 2 14 9	Y	13	8 1	10
05	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	91 1 183 3	1447 2 13 9	Y	12	17 1	5
06	1980 N	1811	-0-	-169	-0-	85 1 197 3	1517 2 12 9	Y	11	8 1	8
07	1922 N	1387	-0-	-535	-0-	60 1 154 3	1141 2 32 9	Y	29	10 1	27
08	1736 N	1179	-0-	-557	-0-	41 1 124 3	986 2 28 9	Y	25	42 1	10
09	1800 N	1092	-0-	-708	-0-	48 1 138 3	875 2 31 9	Y	28	21 1	17
10	1395 N	1235	-0-	-160	-0-	51 1 158 3	993 2 33 9	Y	30	21 1	26
11	1140 N	1081	-0-	-59	-0-	49 1 148 3	849 2 35 9	Y	32	44 1	14
*12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	67 1 156 3	968 2	Y	-0-	14 1	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,298

TOTAL CONDENSATE PROD: 223

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT			//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529																
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	104 1	1241 2	Y	9	10	1				6
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	195 3	10 9	Y	10	10	1				6
03	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	73 1	873 2	Y	9	10	1				5
04	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	136 3	11 9	Y	1	2	1				4
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	74 1	884 2	Y	3	4	1				3
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	133 3	10 9	Y	2	2	1				3
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	85 1	1024 2	Y	3	4	1				2
08	1519	N	971	-0-	-548	-0-	150 3	1 9	Y	4	4	1				2
09	1410	N	1074	-0-	-336	-0-	96 1	1145 2	Y	3	2	1				3
10	1426	N	1163	-0-	-263	-0-	174 3	3 9	Y	3	4	1				2
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	66 1	783 2	Y	4	4	1				2
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	118 3	4 9	Y	4	4	1				2

TOTAL GAS PROD: 15,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 55																

ELLIS, S.A.			WELL #:	6	RRCID ->	170055	COMPL. DATE 08/12/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	39 1	594 2	Y	-0-						-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	98 3	519 2	Y	-0-						-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	43 1	613 2	Y	-0-						-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	76 3	585 2	Y	-0-						-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	25 1	652 2	Y	-0-						-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	96 3	662 2	Y	-0-						-0-
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	22 1	536 2	Y	-0-						-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	90 3	665 2	Y	-0-						-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	41 1	753 2	Y	-0-						-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	119 3	663 2	Y	-0-						-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	34 1	644 2	Y	-0-						-0-
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	106 3	701 2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 9,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
		WELL #: 8		RRCID -> 170521		COMPL. DATE 09/03/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	35 1	543 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						90 3							
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	42 1	514 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						76 3							
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	22 1	547 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						86 3							
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	21 1	543 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						83 3							
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	32 1	510 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						65 3							
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	29 1	516 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						67 3							
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	30 1	563 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						76 3							
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	23 1	561 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						71 3							
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	30 1	550 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						87 3							
10	589 N	568	-0-	-21	-0-	23 1	469 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						76 3							
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	29 1	515 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						90 3							
*12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	39 1	567 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						91 3							
TOTAL GAS PROD:		7,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 170729		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194			
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	89 1	1061 2	Y	95	98 1	60	60
						166 3	105 9					
02	1456 N	1406	-0-	-50	-0-	88 1	1049 2	Y	95	95 1	60	60
						164 3	105 9					
03	1395 N	1235	-0-	-160	-0-	78 1	930 2	Y	80	95 1	45	45
						139 3	88 9					
04	1380 N	1118	-0-	-262	-0-	75 1	901 2	Y	9	20 1	34	34
						132 3	10 9					
05	1550 N	887	-0-	-663	-0-	58 1	694 2	Y	27	39 1	22	22
						105 3	30 9					
06	1200 N	876	-0-	-324	-0-	58 1	690 2	Y	22	19 1	25	25
						104 3	24 9					
07	1147 N	909	-0-	-238	-0-	60 1	712 2	Y	26	37 1	14	14
						108 3	29 9					
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	73 1	875 2	Y	37	36 1	15	15
						132 3	41 9					
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	76 1	880 2	Y	28	17 1	26	26
						160 3	31 9					
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	91 1	1057 2	Y	31	36 1	21	21
						192 3	34 9					
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	102 1	1192 2	Y	34	36 1	19	19
						209 3	37 9					
12	1178 N	914	-0-	-264	-0-	59 1	700 2	Y	36	37 1	18	18
						115 3	40 9					
TOTAL GAS PROD:		13,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		520						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
		WELL #: 8		RRCID -> 170756		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1556	-0-	-180	-0-	103 1	1225 2	Y	33	35 1		21
						192 3	36 9					
02	1512 N	1496	-0-	-16	-0-	99 1	1176 2	Y	34	34 1		21
						184 3	37 9					
03	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	101 1	1205 2	Y	29	34 1		16
						181 3	32 9					
04	1500 N	1496	-0-	-4	-0-	100 1	1205 2	Y	13	11 1		18
						177 3	14 9					
05	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	110 1	1310 2	Y	15	21 1		12
						199 3	17 9					
06	1470 N	1398	-0-	-72	-0-	94 1	1122 2	Y	12	10 1		14
						169 3	13 9					
07	1550 N	1353	-0-	-197	-0-	91 1	1083 2	Y	13	20 1		7
						165 3	14 9					
08	1643 N	1476	-0-	-167	-0-	99 1	1178 2	Y	20	19 1		8
						177 3	22 9					
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	103 1	1195 2	Y	15	9 1		14
						217 3	17 9					
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	105 1	1226 2	Y	18	20 1		12
						224 3	20 9					
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	97 1	1128 2	Y	18	20 1		10
						198 3	20 9					
*12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	108 1	1281 2	Y	20	20 1		10
						211 3	22 9					
TOTAL GAS PROD:		18,102				TOTAL CONDENSATE PROD:			240			

ELLIS, S.A.		WELL #: 7		RRCID -> 171114		COMPL. DATE 10/14/1998			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725			
01	992 N	861	-0-	-131	-0-	45 1	700 2	Y	-0-			-0-
						116 3						
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	41 1	503 2	Y	-0-			-0-
						74 3						
03	775 N	671	-0-	-104	-0-	22 1	560 2	Y	-0-			-0-
						89 3						
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	27 1	714 2	Y	-0-			-0-
						110 3						
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	48 1	752 2	Y	-0-			-0-
						95 3						
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	50 1	902 2	Y	-0-			-0-
						118 3						
07	868 N	645	-0-	-223	-0-	29 1	538 2	Y	5			5
						72 3	6 9					
08	899 N	780	-0-	-119	-0-	28 1	665 2	Y	4	7 1		2
						83 3	4 9					
09	960 N	909	-0-	-51	-0-	41 1	745 2	Y	5	4 1		3
						117 3	6 9					
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	37 1	718 2	Y	6	4 1		5
						114 3	7 9					
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	39 1	679 2	Y	5	8 1		2
						118 3	6 9					
12	930 N	730	-0-	-200	-0-	40 1	585 2	Y	10	5 1		7
						94 3	11 9					
TOTAL GAS PROD:		9,748				TOTAL CONDENSATE PROD:			35			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP															
ROBERTS GAS UNIT															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 170040															
WELL #: 9 RRCID -> 176289										COMPL. DATE 09/02/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3255 X	1457	-0-	-1798	-0-	99 1	1174 2	Y	-0-						-0-
						184 3									
02	3528 X	2586	-0-	-942	-0-	175 1	2085 2	Y	-0-						-0-
						326 3									
03	3906 X	2249	-0-	-1657	-0-	152 1	1823 2	Y	-0-						-0-
						274 3									
04	3780 X	2314	-0-	-1466	-0-	154 1	1840 2	Y	46	17	1				29
						269 3									
05	2852 X	2530	-0-	-322	-0-	170 1	2027 2	Y	24	34	1				19
						307 3									
06	2760 X	2103	-0-	-657	-0-	141 1	1686 2	Y	19	16	1				22
						255 3									
07	2852 X	2585	-0-	-267	-0-	174 1	2072 2	Y	22	32	1				12
						315 3									
08	2542 X	2349	-0-	-193	-0-	157 1	1874 2	Y	32	31	1				13
						283 3									
09	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	185 1	2150 2	Y	24	15	1				22
						391 3									
10	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	203 1	2356 2	Y	27	31	1				18
						428 3									
11	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	188 1	2194 2	Y	29	31	1				16
						385 3									
*12	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	197 1	2322 2	Y	32	32	1				16
						381 3									
TOTAL GAS PROD:		29,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		255									

ELLIS, S.A.										TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081					
WELL #: 9 RRCID -> 181019															
COMPL. DATE 03/16/2001															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3162 X	2311	-0-	-851	-0-	121 1	1869 2	Y	11	9	1				8
						309 3									
02	2856 X	1741	-0-	-1115	-0-	115 1	1408 2	Y	9	12	1				5
						208 3									
03	3069 X	2869	-0-	-200	-0-	96 1	2386 2	Y	10	12	1				3
						376 3									
04	2970 X	2615	-0-	-355	-0-	83 1	2185 2	Y	10	6	1				7
						336 3									
05	2697 X	2392	-0-	-305	-0-	126 1	2002 2	Y	9	12	1				4
						254 3									
06	2790 X	1472	-0-	-1318	-0-	69 1	1234 2	Y	8	6	1				6
						160 3									
07	2883 X	2486	-0-	-397	-0-	109 1	2085 2	Y	8	6	1				8
						283 3									
08	2883 X	1845	-0-	-1038	-0-	65 1	1573 2	Y	8	13	1				3
						198 3									
09	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	119 1	2169 2	Y	8	6	1				5
						342 3									
10	2480 X	2209	-0-	-271	-0-	93 1	1817 2	Y	9	6	1				8
						289 3									
11	2400 X	2099	-0-	-301	-0-	98 1	1696 2	Y	9	13	1				4
						295 3									
12	2728 X	2293	-0-	-435	-0-	128 1	1853 2	Y	13	7	1				10
						298 3									
TOTAL GAS PROD:		26,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		112									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WALDROP GU 1			//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
			WELL #:	2	RRCID -> 182309	COMPL. DATE 02/17/2001	TOTAL DEPTH 10195	PERF. 8945	- 9952						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2102	-0-	-936	-0-	164 1	1692 2	6 9	Y	5					8
						240 3		6 9							
02	2828 X	1671	-0-	-1157	-0-	162 1	1338 2	4 9	Y	4	8	1			4
						167 3		4 9							
03	3007 X	1807	-0-	-1200	-0-	111 1	1492 2	4 9	Y	4					8
						200 3		4 9							
04	2910 X	1569	-0-	-1341	-0-	111 1	1291 2	2 9	Y	2	8	1			2
						165 3		2 9							
05	2232 X	2036	-0-	-196	-0-	189 1	1678 2	3 9	Y	3					5
						166 3		3 9							
06	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	179 1	1695 2	2 9	Y	2	5	1			2
						171 3		2 9							
07	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	174 1	1685 2	3 9	Y	3					5
						172 3		3 9							
08	2046 N	1761	-0-	-285	-0-	135 1	1487 2	2 9	Y	2					7
						137 3		2 9							
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	175 1	1718 2	3 9	Y	3	9	1			1
						227 3		3 9							
10	2046 N	1461	-0-	-585	-0-	117 1	1183 2	3 9	Y	3					4
						158 3		3 9							
11	1710 N	960	-0-	-750	-0-	82 1	763 2	2 9	Y	2					6
						113 3		2 9							
12	2201 N	1355	-0-	-846	-0-	135 1	1064 2	2 9	Y	13					19
						142 3		14 9							
TOTAL GAS PROD:		20,926				TOTAL CONDENSATE PROD:			46						

ROBERTS GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID -> 203663	COMPL. DATE 06/23/2004	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8612	- 9466						
01	4216 X	4190	-0-	-26	-0-	283 1	3358 2	23 9	Y	21	22	1			13
						526 3		23 9							
02	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	255 1	3034 2	23 9	Y	21	21	1			13
						474 3		23 9							
03	3875 X	3864	-0-	-11	-0-	261 1	3116 2	20 9	Y	18	21	1			10
						467 3		20 9							
04	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	271 1	3251 2	15 9	Y	14	9	1			15
						476 3		15 9							
05	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	277 1	3302 2	14 9	Y	13	18	1			10
						501 3		14 9							
06	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	265 1	3167 2	10 9	Y	9	8	1			11
						478 3		10 9							
07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	278 1	3321 2	41 9	Y	37	35	1			13
						506 3		41 9							
08	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	282 1	3372 2	39 9	Y	35	34	1			14
						509 3		39 9							
09	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	267 1	3111 2	29 9	Y	26	16	1			24
						566 3		29 9							
10	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	281 1	3265 2	33 9	Y	30	34	1			20
						594 3		33 9							
11	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	269 1	3146 2	35 9	Y	32	34	1			18
						553 3		35 9							
12	3875 X	3066	-0-	-809	-0-	205 1	2425 2	37 9	Y	34	35	1			17
						399 3		37 9							
TOTAL GAS PROD:		47,430				TOTAL CONDENSATE PROD:			290						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COMSTOCK OIL & GAS, LP																				
ROBERTS GAS UNIT																				
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																				
//CONT.// 170040																				
WELL #: 11													RRCID -> 204545		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8324 - 9494	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
01		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	181 1	2154 2	338 3	63 9	Y	57	59 1			36				
02		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	178 1	2117 2	330 3	63 9	Y	57	57 1			36				
03		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	193 1	2305 2	345 3	53 9	Y	48	57 1			27				
04		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	181 1	2166 2	317 3	42 9	Y	38	24 1			41				
05		2604 X	2383	-0-	-221	-0-	159 1	1899 2	288 3	37 9	Y	34	48 1			27				
06		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	171 1	2039 2	308 3	30 9	Y	27	23 1			31				
07		2604 N	2598	-0-	-6	-0-	173 1	2070 2	315 3	40 9	Y	36	49 1			18				
08		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	184 1	2202 2	333 3	55 9	Y	50	48 1			20				
09		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	179 1	2077 2	377 3	42 9	Y	38	23 1			35				
10		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	193 1	2239 2	407 3	47 9	Y	43	49 1			29				
11		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	176 1	2063 2	363 3	50 9	Y	45	49 1			25				
12		2604 N	2162	-0-	-442	-0-	143 1	1687 2	277 3	55 9	Y	50	50 1			25				

TOTAL GAS PROD: 31,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

ELLIS, S.A.													CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 15													RRCID -> 206454		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8736 - 9710	
01		3131 X	2999	-0-	-132	-0-	157 1	2421 2	401 3	20 9	Y	18	9 1			13				
02		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	253 1	3085 2	455 3	15 9	Y	14	20 1			7				
03		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	134 1	3321 2	524 3	20 9	Y	18	20 1			5				
04		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	99 1	2628 2	405 3	19 9	Y	17	10 1			12				
05		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	158 1	2500 2	316 3	15 9	Y	14	20 1			6				
06		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	143 1	2554 2	143 1	14 9	Y	13	10 1			9				
07		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	135 1	2555 2	332 3	10 9	Y	9	10 1			8				
08		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	120 1	2898 2	345 3	10 9	Y	7	12 1			3				
09		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	139 1	2555 2	404 3	9 9	Y	8	6 1			5				
10		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	159 1	3132 2	500 3	9 9	Y	8	6 1			7				
11		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	157 1	2717 2	472 3	10 9	Y	9	12 1			4				
12		2728 X	1720	-0-	-1008	-0-	97 1	1394 2	223 3	6 9	Y	5	5 1			4				

TOTAL GAS PROD: 38,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ELLIS, S.A.		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 12		RRCID -> 207574		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. N/A						
01	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	131 336	1 3	2028 40	2 9	Y	36	16	1			26
02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	142 257	1 3	1739 32	2 9	Y	29	40	1			15
03	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	78 302	1 3	1921 40	2 9	Y	36	40	1			11
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	77 314	1 3	2037 35	2 9	Y	32	20	1			23
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	124 250	1 3	1969 32	2 9	Y	29	40	1			12
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	109 252	1 3	1942 28	2 9	Y	25	19	1			18
07	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	120 308	1 3	2276 37	2 9	Y	34	21	1			31
08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	93 280	1 3	2229 31	2 9	Y	28	48	1			11
09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	105 302	1 3	1915 35	2 9	Y	32	24	1			19
10	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	110 345	1 3	2162 40	2 9	Y	36	25	1			30
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	108 325	1 3	1870 40	2 9	Y	36	50	1			16
12	2201 N	2055	-0-	-146	-0-	115 266	1 3	1655 19	2 9	Y	17	20	1			13
TOTAL GAS PROD:		29,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		370										

ELLIS, S.A.		WELL #: 10		RRCID -> 208041		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 8668 - 9740				
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	125 320	1 3	1932 42	2 9	Y	38	17	1			28
02	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	146 263	1 3	1782 34	2 9	Y	31	43	1			16
03	2325 N	2280	-0-	-45	-0-	75 295	1 3	1867 43	2 9	Y	39	43	1			12
04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	77 315	1 3	2042 37	2 9	Y	34	21	1			25
05	2325 N	1978	-0-	-347	-0-	103 207	1 3	1635 33	2 9	Y	30	43	1			12
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	116 269	1 3	2072 31	2 9	Y	28	21	1			19
07	2325 N	2160	-0-	-165	-0-	95 244	1 3	1801 20	2 9	Y	18	21	1			16
08	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	102 308	1 3	2449 15	2 9	Y	14	24	1			6
09	2220 N	2196	-0-	-24	-0-	98 284	1 3	1796 18	2 9	Y	16	12	1			10
10	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	93 292	1 3	1829 19	2 9	Y	17	12	1			15
11	2220 N	1939	-0-	-281	-0-	90 271	1 3	1558 20	2 9	Y	18	25	1			8
12	2263 N	1970	-0-	-293	-0-	110 255	1 3	1588 17	2 9	Y	15	12	1			11
TOTAL GAS PROD:		27,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		298										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040									
ELLIS, S.A.			WELL #: 13		RRCID -> 209532		COMPL. DATE 02/19/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	125 1	1917 2	Y	37	22 1	27	
						316 3	41 9					
02	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	139 1	1702 2	Y	31	42 1	16	
						251 3	34 9					
03	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	96 1	2392 2	Y	37	42 1	11	
						378 3	41 9					
04	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	71 1	1888 2	Y	34	21 1	24	
						291 3	37 9					
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	122 1	1945 2	Y	30	42 1	12	
						247 3	33 9					
06	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	132 1	2349 2	Y	27	20 1	19	
						304 3	30 9					
07	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	125 1	2381 2	Y	19	21 1	17	
						323 3	21 9					
08	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	99 1	2375 2	Y	15	26 1	6	
						299 3	17 9					
09	3000 N	3023	-0-	23	23	136 1	2477 2	Y	18	13 1	11	
						390 3	20 9					
10	2325 N	2172	-0-	-153	-0-	90 1	1776 2	Y	20	14 1	17	
						284 3	22 9					
11	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	127 1	2201 2	Y	20	28 1	9	
						383 3	22 9					
*12	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	134 1	1928 2	Y	21	14 1	16	
						309 3	23 9					
TOTAL GAS PROD:		30,843			TOTAL CONDENSATE PROD:		309					

ELLIS, S.A.			WELL #: 14		RRCID -> 209988		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714		
01	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	163 1	2505 2	Y	27	22 1	20	
						414 3	30 9					
02	2912 X	2813	-0-	-99	-0-	186 1	2269 2	Y	22	31 1	11	
						334 3	24 9					
03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	109 1	2719 2	Y	28	31 1	8	
						430 3	31 9					
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	103 1	2733 2	Y	25	15 1	18	
						421 3	28 9					
05	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	179 1	2846 2	Y	22	31 1	9	
						361 3	24 9					
06	3150 X	2249	-0-	-901	-0-	105 1	1878 2	Y	20	15 1	14	
						244 3	22 9					
07	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	172 1	3255 2	Y	19	15 1	18	
						440 3	21 9					
08	3224 X	2188	-0-	-1036	-0-	77 1	1859 2	Y	16	28 1	6	
						234 3	18 9					
09	3120 X	2950	-0-	-170	-0-	132 1	2416 2	Y	19	14 1	11	
						381 3	21 9					
10	3224 X	3190	-0-	-34	-0-	133 1	2617 2	Y	20	14 1	17	
						418 3	22 9					
11	3120 X	2964	-0-	-156	-0-	138 1	2388 2	Y	21	29 1	9	
						415 3	23 9					
*12	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	206 1	2974 2	Y	23	15 1	17	
						478 3	25 9					
TOTAL GAS PROD:		37,021			TOTAL CONDENSATE PROD:		262					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP SIMMONS		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
		WELL #: 2		RRCID -> 210044		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	1412	-0-	-882	-0-	119 1 163 3	1127 2 3 9	Y	3		10
02	1680 N	1318	-0-	-362	-0-	136 1 134 3	1048 2 2 9	Y	-0-		10
03	1767 N	1532	-0-	-235	-0-	112 1 170 3	1247 2 3 9	Y	3		13
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	124 1 181 3	1360 2 1 9	Y	1		14
05	1457 N	667	-0-	-790	-0-	64 1 58 3	544 2 1 9	Y	1		15
06	1470 N	1183	-0-	-287	-0-	106 1 102 3	967 2 8 9	Y	7	14 1	8
07	1736 N	884	-0-	-852	-0-	79 1 79 3	719 2 7 9	Y	6		14
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	140 1 155 3	1445 2 9 9	Y	8		22
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	124 1 160 3	1138 2 19 9	Y	17		39
10	899 N	788	-0-	-111	-0-	66 1 93 3	609 2 20 9	Y	18		57
11	900 N	605	-0-	-295	-0-	56 1 73 3	467 2 9 9	Y	8	58 1	7
*12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	105 1 104 3	760 2 4 9	Y	4		11
TOTAL GAS PROD:		14,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		76					

ELLIS, S.A.		WELL #: 11		RRCID -> 211517		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	116 1 296 3	1791 2 3 9	Y	-0-	4 1	-0-
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	131 1 235 3	1597 2 3 9	Y	-0-		-0-
03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	72 1 282 3	1786 2 3 9	Y	-0-		-0-
04	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	78 1 322 3	2084 2 3 9	Y	-0-		-0-
05	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	122 1 247 3	1945 2 3 9	Y	-0-		-0-
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	99 1 229 3	1764 2 3 9	Y	-0-		-0-
07	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	109 1 282 3	2077 2 58 9	Y	53	4 1	49
08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	90 1 276 3	2183 2 48 9	Y	44	75 1	18
09	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	119 1 345 3	2183 2 55 9	Y	50	38 1	30
10	2356 N	2177	-0-	-179	-0-	88 1 280 3	1747 2 62 9	Y	56	39 1	47
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	112 1 339 3	1946 2 62 9	Y	56	78 1	25
*12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	136 1 315 3	1963 2 42 9	Y	38	34 1	29
TOTAL GAS PROD:		28,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		297					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PORTER		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
		WELL #:	2	RRCID -> 211686	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 8937	- 10220			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	148 1	1389 2	Y	8	7 1	4
						199 3	9 9				
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	141 1	1084 2	Y	8	7 1	5
						139 3	9 9				
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	108 1	1197 2	Y	9	7 1	7
						163 3	10 9				
04	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	102 1	1105 2	Y	14	7 1	14
						146 3	15 9				
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	152 1	1286 2	Y	14	25 1	3
						136 3	15 9				
06	1410 N	1131	-0-	-279	-0-	101 1	922 2	Y	10	4 1	9
						97 3	11 9				
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	165 1	1497 2	Y	17	13 1	13
						165 3	19 9				
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	120 1	1239 2	Y	13	13 1	13
						133 3	14 9				
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	106 1	980 2	Y	10	13 1	10
						139 3	11 9				
10	1395 N	1259	-0-	-136	-0-	107 1	989 2	Y	12	12 1	10
						150 3	13 9				
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	139 1	1163 2	Y	11	14 1	7
						182 3	12 9				
12	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	136 1	982 2	Y	-0-	7 1	-0-
						134 3					
TOTAL GAS PROD:		17,279				TOTAL CONDENSATE PROD:			126		

ELLIS, S.A.		WELL #:	16	RRCID -> 212367	COMPL. DATE 05/08/2005	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8568	- 9701			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3131 X	3031	-0-	-100	-0-	159 1	2453 2	Y	12	8 1	9
						406 3	13 9				
02	3024 X	2799	-0-	-225	-0-	186 1	2268 2	Y	10	14 1	5
						334 3	11 9				
03	3348 X	3045	-0-	-303	-0-	102 1	2530 2	Y	13	14 1	4
						399 3	14 9				
04	3240 X	3143	-0-	-97	-0-	99 1	2627 2	Y	11	7 1	8
						405 3	12 9				
05	3348 X	2783	-0-	-565	-0-	147 1	2330 2	Y	10	14 1	4
						295 3	11 9				
06	3000 X	2643	-0-	-357	-0-	124 1	2220 2	Y	9	7 1	6
						289 3	10 9				
07	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	170 1	3238 2	Y	13	7 1	12
						439 3	14 9				
08	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	146 1	3513 2	Y	10	18 1	4
						442 3	11 9				
09	2820 X	2428	-0-	-392	-0-	109 1	1992 2	Y	12	9 1	7
						314 3	13 9				
10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	128 1	2514 2	Y	14	9 1	12
						401 3	15 9				
11	2820 X	2582	-0-	-238	-0-	120 1	2085 2	Y	13	19 1	6
						363 3	14 9				
12	2914 X	2804	-0-	-110	-0-	156 1	2268 2	Y	13	9 1	10
						366 3	14 9				
TOTAL GAS PROD:		36,289				TOTAL CONDENSATE PROD:			140		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WALDROP GU 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
		WELL #: 3		RRCID -> 212597		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1178 N	608	-0-	-570	-0-	46 1	471 2	Y	23		35
						66 3	25 9				
02	1092 N	955	-0-	-137	-0-	91 1	750 2	Y	18	34 1	19
						94 3	20 9				
03	1023 N	775	-0-	-248	-0-	47 1	627 2	Y	16		35
						83 3	18 9				
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	50 1	577 2	Y	-0-	35 1	-0-
						74 3					
05	1054 N	504	-0-	-550	-0-	47 1	416 2	Y	-0-		-0-
						41 3					
06	750 N	444	-0-	-306	-0-	39 1	368 2	Y	-0-		-0-
						37 3					
07	713 N	585	-0-	-128	-0-	50 1	485 2	Y	-0-		-0-
						50 3					
08	496 N	424	-0-	-72	-0-	32 1	358 2	Y	-0-		-0-
						34 3					
09	450 N	129	-0-	-321	-0-	11 1	104 2	Y	-0-		-0-
						14 3					
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-
11	420 N	299	-0-	-121	-0-	26 1	238 2	Y	-0-		-0-
						35 3					
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	12 1	88 2	Y	-0-		-0-
						11 3					
TOTAL GAS PROD:		5,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		57					

ELLIS, S.A.		WELL #: 17		RRCID -> 213397		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726			
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	55 1	849 2	Y	63	30 1	46
						140 3	69 9				
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	49 1	604 2	Y	51	71 1	26
						90 3	56 9				
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	34 1	848 2	Y	64	71 1	19
						134 3	70 9				
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	37 1	980 2	Y	57	35 1	41
						151 3	63 9				
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	72 1	1134 2	Y	50	71 1	20
						143 3	55 9				
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	59 1	1056 2	Y	46	34 1	32
						137 3	51 9				
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	54 1	1021 2	Y	16	33 1	15
						138 3	18 9				
08	1302 N	1100	-0-	-202	-0-	39 1	930 2	Y	13	23 1	5
						117 3	14 9				
09	1260 N	788	-0-	-472	-0-	35 1	635 2	Y	16	12 1	9
						100 3	18 9				
10	1240 N	1038	-0-	-202	-0-	43 1	842 2	Y	17	12 1	14
						134 3	19 9				
11	1050 N	659	-0-	-391	-0-	30 1	519 2	Y	18	24 1	8
						90 3	20 9				
*12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	48 1	696 2	Y	30	15 1	23
						112 3	33 9				
TOTAL GAS PROD:		12,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		441					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
WALDROP GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 213465		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 213553		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896								
01	2759 X	2350	-0-	-409	-0-	157 1	1903 2	Y	28	48 1	33					
						259 3	31 9									
02	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	176 1	2129 2	Y	28	45 1	16					
						298 3	31 9									
03	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	139 1	1678 2	Y	24		40					
						226 3	26 9									
04	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	111 1	1350 2	Y	17		57					
						174 3	19 9									
05	1674 X	1578	-0-	-96	-0-	105 1	1269 2	Y	32	45 1	44					
						169 3	35 9									
06	1620 X	1593	-0-	-27	-0-	108 1	1311 2	Y	-0-		44					
						174 3										
07	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	211 1	2549 2	Y	14	42 1	16					
						350 3	15 9									
08	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	219 1	2657 2	Y	21		37					
						350 3	23 9									
09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	132 1	1557 2	Y	15		52					
						260 3	17 9									
10	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	146 1	1731 2	Y	23		75					
						283 3	25 9									
11	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	128 1	1521 2	Y	28	53 1	50					
						242 3	31 9									
*12	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	174 1	2095 2	Y	25	54 1	21					
						303 3	28 9									
TOTAL GAS PROD:		26,925				TOTAL CONDENSATE PROD:		255								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//		170040										
FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 213842			COMPL. DATE 07/16/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3100 X	1840	-0-	-1260	-0-	124 1	1497 2	Y		14		31 1		18
							204 3	15 9							
02		2240 X	1030	-0-	-1210	-0-	69 1	828 2	Y		16		25 1		9
							115 3	18 9							
03		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				Y	-0-				9
04		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-				Y	-0-				9
05		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	-0-				9
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9 1		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:					2,870	TOTAL CONDENSATE PROD:								30	

WALDROP GU "A" 1			WELL #:		5	RRCID -> 213936			COMPL. DATE 07/05/2005			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		620 N	397	-0-	-223	-0-	29 1	300 2	Y		23				35
							43 3	25 9							
02		644 N	350	-0-	-294	-0-	32 1	264 2	Y		19		35 1		19
							33 3	21 9							
03		961 N	202	-0-	-759	-0-	11 1	152 2	Y		16				35
							21 3	18 9							
04		390 N	171	-0-	-219	-0-	12 1	141 2	Y		-0-		35 1		-0-
							18 3								
05		403 N	104	-0-	-299	-0-	9 1	86 2	Y		-0-				-0-
							9 3								
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	20 1	187 2	Y		-0-				-0-
							19 3								
07		186 N	67	-0-	-119	-0-	6 1	56 2	Y		-0-				-0-
							5 3								
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	15 1	157 2	Y		-0-				-0-
							14 3								
09		210 N	134	-0-	-76	-0-	11 1	109 2	Y		-0-				-0-
							14 3								
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	18 1	175 2	Y		-0-				-0-
							23 3								
11		180 N	133	-0-	-47	-0-	11 1	106 2	Y		-0-				-0-
							16 3								
*12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	24 1	187 2	Y		-0-				-0-
							25 3								
TOTAL GAS PROD:					2,422	TOTAL CONDENSATE PROD:								58	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP FITE, J.B. GAS UNIT		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
		//CONT.//	170040		WELL #:	5	RRCID ->	213990	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8694 - 9970
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	73 1	885 2	Y	-0-	-0-			-0-	
						121 3								
02	1036 N	897	-0-	-139	-0-	61 1	734 2	Y	-0-	-0-			-0-	
						102 3								
03	1209 N	871	-0-	-338	-0-	59 1	715 2	Y	-0-	-0-			-0-	
						97 3								
04	1050 N	813	-0-	-237	-0-	55 1	671 2	Y	-0-	-0-			-0-	
						87 3								
05	992 N	846	-0-	-146	-0-	57 1	696 2	Y	-0-	-0-			-0-	
						93 3								
06	840 N	677	-0-	-163	-0-	46 1	557 2	Y	-0-	-0-			-0-	
						74 3								
07	837 N	719	-0-	-118	-0-	49 1	589 2	Y	-0-	-0-			-0-	
						81 3								
08	837 N	805	-0-	-32	-0-	54 1	663 2	Y	-0-	-0-			-0-	
						88 3								
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	55 1	642 2	Y	-0-	-0-			-0-	
						107 3								
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	52 1	620 2	Y	-0-	-0-			-0-	
						101 3								
11	780 N	708	-0-	-72	-0-	48 1	570 2	Y	-0-	-0-			-0-	
						90 3								
12	837 N	814	-0-	-23	-0-	55 1	663 2	Y	-0-	-0-			-0-	
						96 3								
TOTAL GAS PROD:		9,806				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALDROP GU 1		WELL #:	6	RRCID ->	214217	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8794 - 9970
01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	163 1	1670 2	Y	32		49
						235 3	35 9				
02	2296 N	571	-0-	-1725	-0-	52 1	436 2	Y	25	48 1	26
						55 3	28 9				
03	2542 N	318	-0-	-2224	-0-	18 1	243 2	Y	22		48
						33 3	24 9				
04	2040 N	137	-0-	-1903	-0-	10 1	113 2	Y	-0-	48 1	-0-
						14 3					
05	620 N	196	-0-	-424	-0-	18 1	162 2	Y	-0-	-0-	-0-
						16 3					
06	300 N	67	-0-	-233	-0-	6 1	56 2	Y	-0-	-0-	-0-
						5 3					
07	155 N	41	-0-	-114	-0-	4 1	34 2	Y	-0-	-0-	-0-
						3 3					
08	155 N	65	-0-	-90	-0-	5 1	55 2	Y	-0-	-0-	-0-
						5 3					
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10 1	96 2	Y	-0-	-0-	-0-
						12 3					
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9 1	96 2	Y	-0-	-0-	-0-
						13 3					
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	50 2	Y	-0-	-0-	-0-
						8 3					
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	9 1	75 2	Y	-0-	-0-	-0-
						10 3					
TOTAL GAS PROD:		3,891				TOTAL CONDENSATE PROD:		79			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WALDROP GU 1		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA								
		WELL #:	7	RRCID ->	215295	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	8994 - 9956			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	597	-0-	-395	-0-	47 1	482 2	Y	-0-					-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	68 3	421 2	Y	-0-					-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	51 1	401 2	Y	-0-					-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	53 3	535 2	Y	15	1 1				14
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	31 1	465 2	Y	24					38
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	52 3	431 2	Y	14	36 1				16
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	43 3	471 2	Y	21					37
08	589 N	377	-0-	-212	-0-	49 3	306 2	Y	14					51
09	540 N	299	-0-	-241	-0-	28 3	223 2	Y	22	62 1				11
10	589 N	557	-0-	-32	-0-	23 1	435 2	Y	19					30
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	29 3	410 2	Y	12					42
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	44 1	411 2	Y	8					50
						61 3	9 9							
						52 1								
						55 3								
TOTAL GAS PROD:		6,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		149								

WALDROP GU 1		WELL #:	8	RRCID ->	215297	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8993 - 9946		
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-			-0-		
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-		Y	-0-			-0-		
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	216496	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8724 - 9988		
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		Y	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																	
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040																	
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12										RRCID -> 216499		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8351 - 9498	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	156 1	1852 2	290 3	Y	13	13 1			8			
02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	205 1	2436 2	380 3	Y	12	12 1			8			
03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	241 1	2879 2	431 3	Y	10	12 1			6			
04	2160 X	1901	-0-	-259	-0-	128 1	1535 2	224 3	Y	13	7 1			12			
05	2232 X	1548	-0-	-684	-0-	104 1	1245 2	189 3	Y	9	13 1			8			
06	2160 X	1881	-0-	-279	-0-	127 1	1517 2	229 3	Y	7	6 1			9			
07	2232 X	2072	-0-	-160	-0-	140 1	1668 2	254 3	Y	9	13 1			5			
08	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	150 1	1797 2	271 3	Y	12	12 1			5			
09	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	137 1	1591 2	289 3	Y	10	6 1			9			
10	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	174 1	2025 2	369 3	Y	10	12 1			7			
11	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	149 1	1740 2	305 3	Y	11	12 1			6			
12	1984 N	1669	-0-	-315	-0-	112 1	1325 2	218 3	Y	13	13 1			6			
TOTAL GAS PROD:						27,023		TOTAL CONDENSATE PROD:						129			

PORTER										TOTAL DEPTH 10345		PERF.10085 - 10220			
WELL #: 3										RRCID -> 216571		COMPL. DATE 10/09/2005			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	140 1	1323 2	191 3	Y	27	25 1			12	
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	161 1	1235 2	157 3	Y	29	23 1			18	
03	1674 N	1413	-0-	-261	-0-	101 1	1127 2	154 3	Y	28	22 1			24	
04	1620 N	1496	-0-	-124	-0-	110 1	1207 2	161 3	Y	16	25 1			15	
05	1674 N	1180	-0-	-494	-0-	113 1	950 2	111 3	Y	15	26 1			4	
06	1380 N	1235	-0-	-145	-0-	100 3	17 9	111 1	Y	10	5 1			9	
07	1550 N	1268	-0-	-282	-0-	105 3	11 9	114 1	Y	18	13 1			14	
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	111 3	20 9	92 1	Y	13	14 1			13	
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	102 3	14 9	118 1	Y	12	14 1			11	
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	154 3	13 9	107 1	Y	13	13 1			11	
11	1050 N	1010	-0-	-40	-0-	153 3	14 9	94 1	Y	12	15 1			8	
*12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	122 3	13 9	196 1	Y	8	11 1			5	
TOTAL GAS PROD:						16,501		TOTAL CONDENSATE PROD:						201	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216577		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	155 1	1843 2	Y	13	14 1	8
						289 3	14 9				
02	1988 N	1938	-0-	-50	-0-	131 1	1551 2	Y	13	13 1	8
						242 3	14 9				
03	2201 N	2026	-0-	-175	-0-	137 1	1633 2	Y	11	13 1	6
						244 3	12 9				
04	2130 N	2107	-0-	-23	-0-	141 1	1687 2	Y	29	13 1	22
						247 3	32 9				
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	147 1	1756 2	Y	17	25 1	14
						267 3	19 9				
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	144 1	1716 2	Y	14	12 1	16
						259 3	15 9				
07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	152 1	1812 2	Y	17	24 1	9
						276 3	19 9				
08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	152 1	1809 2	Y	23	23 1	9
						272 3	25 9				
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	139 1	1616 2	Y	19	11 1	17
						294 3	21 9				
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	143 1	1665 2	Y	21	24 1	14
						303 3	23 9				
11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	137 1	1601 2	Y	21	23 1	12
						281 3	23 9				
12	2108 N	1605	-0-	-503	-0-	107 1	1264 2	Y	24	24 1	12
						208 3	26 9				

TOTAL GAS PROD: 25,063

TOTAL CONDENSATE PROD: 222

SIMMONS		WELL #: 3		RRCID -> 218046		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045			
01	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	227 1	2134 2	Y	11		33
						306 3	12 9				
02	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	218 1	1667 2	Y	2		35
						212 3	2 9				
03	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	216 1	2404 2	Y	8		43
						327 3	9 9				
04	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	209 1	2276 2	Y	3		46
						302 3	3 9				
05	2294 N	1545	-0-	-749	-0-	149 1	1262 2	Y	1		47
						133 3	1 9				
06	2220 N	2202	-0-	-18	-0-	198 1	1810 2	Y	4	46 1	5
						190 3	4 9				
07	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	243 1	2197 2	Y	3		8
						241 3	3 9				
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	151 1	1555 2	Y	5		13
						166 3	6 9				
09	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	207 1	1911 2	Y	10		23
						270 3	11 9				
10	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	259 1	2401 2	Y	10		33
						366 3	11 9				
11	3000 N	3743	-0-	743	743	352 1	2928 2	Y	5	34 1	4
						457 3	6 9				
*12	2467 N	1724	-0-	-743	-0-	186 1	1351 2	Y	2		6
						185 3	2 9				

TOTAL GAS PROD: 29,736

TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 218048		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218445		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968								
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	99 1	1201 2	Y	6	29 1						8
						164 3	7 9									
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	81 1	977 2	Y	7	11 1						4
						137 3	8 9									
03	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	81 1	987 2	Y	5							9
						134 3	6 9									
04	1290 N	1071	-0-	-219	-0-	72 1	879 2	Y	5							14
						114 3	6 9									
05	1333 N	1089	-0-	-244	-0-	73 1	889 2	Y	7	11 1						10
						119 3	8 9									
06	1170 N	893	-0-	-277	-0-	60 1	735 2	Y	-0-							10
						98 3										
07	1116 N	870	-0-	-246	-0-	59 1	713 2	Y	-0-	10 1						-0-
						98 3										
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	87 1	1064 2	Y	-0-							-0-
						141 3										
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	79 1	930 2	Y	-0-							-0-
						155 3										
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	70 1	822 2	Y	-0-							-0-
						134 3										
11	1200 N	1108	-0-	-92	-0-	75 1	891 2	Y	-0-							-0-
						142 3										
*12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	85 1	1020 2	Y	-0-							-0-
						147 3										
TOTAL GAS PROD:		13,647				TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PORTER		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
		WELL #: 4		RRCID -> 219408		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	735	-0-	-629	-0-	61 1	576 2	Y	14	13 1		6
						83 3	15 9					
02	868 N	854	-0-	-14	-0-	87 1	665 2	Y	15	12 1		9
						85 3	17 9					
03	961 N	792	-0-	-169	-0-	57 1	634 2	Y	14	11 1		12
						86 3	15 9					
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	68 1	745 2	Y	8	13 1		7
						99 3	9 9					
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	113 1	955 2	Y	7	12 1		2
						101 3	8 9					
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	74 1	669 2	Y	4	2 1		4
						69 3	4 9					
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	111 1	1004 2	Y	8	6 1		6
						110 3	9 9					
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	92 1	942 2	Y	7	7 1		6
						100 3	8 9					
09	810 N	722	-0-	-88	-0-	62 1	572 2	Y	6	7 1		5
						81 3	7 9					
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	113 1	1048 2	Y	6	6 1		5
						160 3	7 9					
11	960 N	572	-0-	-388	-0-	53 1	443 2	Y	6	7 1		4
						69 3	7 9					
*12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	93 1	673 2	Y	5	6 1		3
						92 3	6 9					
TOTAL GAS PROD:		11,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		100						

FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219411		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972				
01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	164 1	1981 2	Y	39	23 1		41
						269 3	43 9					
02	2576 X	2482	-0-	-94	-0-	166 1	1998 2	Y	35	56 1		20
						279 3	39 9					
03	2852 X	2010	-0-	-842	-0-	135 1	1631 2	Y	22			42
						220 3	24 9					
04	2760 X	1754	-0-	-1006	-0-	118 1	1432 2	Y	18			60
						184 3	20 9					
05	2759 X	2049	-0-	-710	-0-	136 1	1647 2	Y	43	56 1		47
						219 3	47 9					
06	2670 X	1971	-0-	-699	-0-	134 1	1622 2	Y	-0-			47
						215 3						
07	2759 X	1748	-0-	-1011	-0-	118 1	1429 2	Y	4	45 1		6
						197 3	4 9					
08	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	192 1	2327 2	Y	8			14
						307 3	9 9					
09	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	193 1	2279 2	Y	5			19
						380 3	6 9					
10	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	196 1	2315 2	Y	9			28
						378 3	10 9					
11	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	163 1	1934 2	Y	9	19 1		18
						307 3	10 9					
12	2294 N	1066	-0-	-1228	-0-	72 1	859 2	Y	10	20 1		8
						124 3	11 9					
TOTAL GAS PROD:		26,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		202						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
		WELL #: 18		RRCID -> 219417		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	98 1	1511 2	Y	20	18 1		15
						250 3	22 9					
02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	151 1	1835 2	Y	17	23 1		9
						270 3	19 9					
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	70 1	1735 2	Y	20	23 1		6
						274 3	22 9					
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	72 1	1934 2	Y	19	12 1		13
						299 3	21 9					
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	111 1	1765 2	Y	17	23 1		7
						224 3	19 9					
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	99 1	1759 2	Y	15	11 1		11
						228 3	17 9					
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	103 1	1941 2	Y	3	11 1		3
						262 3	3 9					
08	2108 N	1891	-0-	-217	-0-	67 1	1618 2	Y	2	4 1		1
						204 3	2 9					
09	2040 N	1996	-0-	-44	-0-	90 1	1644 2	Y	3	2 1		2
						259 3	3 9					
10	2108 N	1946	-0-	-162	-0-	82 1	1605 2	Y	3	2 1		3
						256 3	3 9					
11	1830 N	1585	-0-	-245	-0-	75 1	1285 2	Y	3	5 1		1
						222 3	3 9					
*12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	128 1	1853 2	Y	76	20 1		57
						298 3	84 9					
TOTAL GAS PROD:		24,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		198						

WALDROP GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 219421		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946				
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	129 1	1327 2	Y	38			58
						187 3	42 9					
02	1428 N	1267	-0-	-161	-0-	120 1	990 2	Y	30	57 1		31
						124 3	33 9					
03	1426 N	1195	-0-	-231	-0-	72 1	964 2	Y	27			58
						129 3	30 9					
04	1620 N	907	-0-	-713	-0-	63 1	735 2	Y	14	58 1		14
						94 3	15 9					
05	1395 N	1259	-0-	-136	-0-	115 1	1016 2	Y	25			39
						100 3	28 9					
06	1170 N	873	-0-	-297	-0-	76 1	711 2	Y	14	37 1		16
						71 3	15 9					
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	145 1	1404 2	Y	22			38
						144 3	24 9					
08	1271 N	1033	-0-	-238	-0-	78 1	859 2	Y	15			53
						79 3	17 9					
09	870 N	819	-0-	-51	-0-	68 1	664 2	Y	-0-	53 1		-0-
						87 3						
10	1395 N	676	-0-	-719	-0-	53 1	548 2	Y	-0-			-0-
						75 3						
11	990 N	446	-0-	-544	-0-	38 1	355 2	Y	-0-			-0-
						53 3						
12	837 N	569	-0-	-268	-0-	58 1	452 2	Y	-0-			-0-
						59 3						
TOTAL GAS PROD:		12,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		185						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//		170040									
PORTER			WELL #:		5	RRCID -> 219497			COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-		192 1	1807 2	Y	13	11 1		6
								260 3	14 9					
02		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-		200 1	1541 2	Y	12	10 1		8
								197 3	13 9					
03		2170 N	1940	-0-	-230	-0-		141 1	1571 2	Y	13	10 1		11
								214 3	14 9					
04		2130 N	1811	-0-	-319	-0-		135 1	1473 2	Y	7	11 1		7
								195 3	8 9					
05		2170 N	2097	-0-	-73	-0-		202 1	1707 2	Y	7	12 1		2
								180 3	8 9					
06		1890 N	1726	-0-	-164	-0-		155 1	1418 2	Y	4	2 1		4
								149 3	4 9					
07		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-		172 1	1554 2	Y	8	6 1		6
								170 3	9 9					
08		2015 N	1654	-0-	-361	-0-		133 1	1368 2	Y	6	6 1		6
								146 3	7 9					
09		1740 N	1701	-0-	-39	-0-		147 1	1357 2	Y	5	6 1		5
								191 3	6 9					
10		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-		190 1	1757 2	Y	6	6 1		5
								267 3	7 9					
11		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-		240 1	1997 2	Y	6	7 1		4
								312 3	7 9					
12		1767 N	1674	-0-	-93	-0-		181 1	1311 2	Y	3	5 1		2
								179 3	3 9					
TOTAL GAS PROD:			23,509			TOTAL CONDENSATE PROD:			90					

ROBERTS GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 222694			COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-		187 1	2221 2	Y	-0-			-0-
								348 3						
02		2380 X	2148	-0-	-232	-0-		146 1	1732 2	Y	-0-			-0-
								270 3						
03		2635 X	2112	-0-	-523	-0-		143 1	1712 2	Y	-0-			-0-
								257 3						
04		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-		176 1	2116 2	Y	76	28 1		48
								310 3	84 9					
05		2387 N	2212	-0-	-175	-0-		147 1	1756 2	Y	38	55 1		31
								267 3	42 9					
06		2040 N	1986	-0-	-54	-0-		132 1	1581 2	Y	31	26 1		36
								239 3	34 9					
07		2635 N	2147	-0-	-488	-0-		143 1	1706 2	Y	35	52 1		19
								259 3	39 9					
08		1705 N	1647	-0-	-58	-0-		108 1	1288 2	Y	52	50 1		21
								194 3	57 9					
09		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-		197 1	2293 2	Y	39	24 1		36
								417 3	43 9					
10		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-		164 1	1907 2	Y	45	51 1		30
								347 3	50 9					
11		3000 N	3062	-0-	62	62		204 1	2386 2	Y	48	51 1		27
								419 3	53 9					
*12		3100 N	3295	-0-	195	257		220 1	2593 2	Y	51	52 1		26
								426 3	56 9					
TOTAL GAS PROD:			29,469			TOTAL CONDENSATE PROD:			415					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
		WELL #: 13		RRCID -> 222731		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	86 1	1022 2	Y	-0-				-0-
						160 3							
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	67 1	799 2	Y	-0-				-0-
						125 3							
03	1178 N	1025	-0-	-153	-0-	69 1	831 2	Y	-0-				-0-
						125 3							
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	93 1	1116 2	Y	-0-				-0-
						163 3							
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	77 1	924 2	Y	-0-				-0-
						141 3							
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	72 1	862 2	Y	-0-				-0-
						130 3							
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	85 1	1019 2	Y	-0-				-0-
						155 3							
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	95 1	1137 2	Y	-0-				-0-
						172 3							
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	92 1	1070 2	Y	-0-				-0-
						195 3							
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	96 1	1121 2	Y	-0-				-0-
						205 3							
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	91 1	1069 2	Y	-0-				-0-
						188 3							
12	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	74 1	875 2	Y	-0-				-0-
						144 3							
TOTAL GAS PROD:		14,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PORTER		WELL #: 11		RRCID -> 225449		COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240			
01	837 N	613	-0-	-224	-0-	51 1	473 2	Y	20	18	1	9
						67 3	22 9					
02	1568 N	556	-0-	-1012	-0-	55 1	424 2	Y	21	17	1	13
						54 3	23 9					
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	111 1	1242 2	Y	20	16	1	17
						170 3	22 9					
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	123 1	1338 2	Y	12	18	1	11
						177 3	13 9					
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	153 1	1288 2	Y	12	20	1	3
						135 3	13 9					
06	1500 N	1294	-0-	-206	-0-	116 1	1058 2	Y	8	4	1	7
						111 3	9 9					
07	1705 N	1086	-0-	-619	-0-	98 1	878 2	Y	13	10	1	10
						96 3	14 9					
08	1550 N	1110	-0-	-440	-0-	89 1	912 2	Y	11	11	1	10
						97 3	12 9					
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	115 1	1053 2	Y	9	11	1	8
						148 3	10 9					
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	120 1	1105 2	Y	10	10	1	8
						168 3	11 9					
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	133 1	1106 2	Y	9	11	1	6
						173 3	10 9					
12	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	139 1	1007 2	Y	5	8	1	3
						138 3	6 9					
TOTAL GAS PROD:		14,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		150						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
PORTER		WELL #: 8		RRCID -> 226459		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 10335		PERF. 1006 - 10210						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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

PORTER		WELL #: 6		RRCID -> 227601		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 10335		PERF. 9145 - 10231	
01	1333 N	1113	-0-	-220	-0-	94 1	882 2	Y	10	9 1	4
						126 3	11 9				
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	183 1	1402 2	Y	10	8 1	6
						179 3	11 9				
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	114 1	1272 2	Y	10	8 1	8
						173 3	11 9				
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	97 1	1064 2	Y	6	9 1	5
						142 3	7 9				
05	1798 N	1564	-0-	-234	-0-	151 1	1273 2	Y	5	9 1	1
						134 3	6 9				
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	171 1	1557 2	Y	4	2 1	3
						163 3	4 9				
07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	162 1	1464 2	Y	7	5 1	5
						161 3	8 9				
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	142 1	1465 2	Y	5	5 1	5
						157 3	6 9				
09	1890 N	1692	-0-	-198	-0-	146 1	1351 2	Y	4	5 1	4
						191 3	4 9				
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	166 1	1535 2	Y	4	4 1	4
						233 3	4 9				
11	1710 N	1087	-0-	-623	-0-	102 1	849 2	Y	4	5 1	3
						132 3	4 9				
12	1736 N	1624	-0-	-112	-0-	174 1	1263 2	Y	13	9 1	7
						173 3	14 9				

TOTAL GAS PROD: 19,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

PORTER		WELL #: 7		RRCID -> 227603		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9119 - 10238	
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	7	7 1	3
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	8	6 1	5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	6 1	6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PORTER		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
		WELL #: 15		RRCID -> 227611		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	131 1 178 3	1236 2	Y	-0-		-0-
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	176 1 174 3	1356 2	Y	-0-		-0-
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	166 1 252 3	1850 2	Y	-0-		-0-
04	1500 N	1413	-0-	-87	-0-	105 1 154 3	1154 2	Y	-0-		-0-
05	1674 N	955	-0-	-719	-0-	92 1 83 3	780 2	Y	-0-		-0-
06	1620 N	1386	-0-	-234	-0-	125 1 120 3	1141 2	Y	-0-		-0-
07	1457 N	638	-0-	-819	-0-	58 1 57 3	523 2	Y	-0-		-0-
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	100 1 109 3	1024 2	Y	-0-		-0-
09	1380 N	821	-0-	-559	-0-	71 1 93 3	657 2	Y	-0-		-0-
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	115 1 162 3	1064 2	Y	-0-		-0-
11	1200 N	1123	-0-	-77	-0-	106 1 137 3	880 2	Y	-0-		-0-
*12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	210 1 209 3	1524 2 26 9	Y	24	11 1	13
TOTAL GAS PROD:		16,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		24					

PORTER		WELL #: 9		RRCID -> 227688		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	119 1 161 3	1119 2	Y	25	23 1	12
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	122 1 119 3	934 2	Y	27	22 1	17
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	86 1 130 3	954 2	Y	27	21 1	23
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	103 1 150 3	1126 2	Y	10	23 1	10
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	146 1 129 3	1229 2	Y	9	17 1	2
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	122 1 118 3	1120 2	Y	7	3 1	6
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	126 1 125 3	1138 2	Y	12	9 1	9
08	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	109 1 122 3	1130 2	Y	8	9 1	8
09	1380 N	1197	-0-	-183	-0-	103 1 134 3	951 2	Y	8	9 1	7
10	1395 N	1155	-0-	-240	-0-	98 1 139 3	909 2	Y	8	8 1	7
11	1320 N	1004	-0-	-316	-0-	94 1 121 3	780 2	Y	8	10 1	5
12	1240 N	901	-0-	-339	-0-	95 1 95 3	689 2 22 9	Y	20	14 1	11
TOTAL GAS PROD:		15,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		169					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
PORTER		WELL #: 12		RRCID -> 227689		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	244 1	2295 2	29 9	Y	26	23 1			12
						329 3		29 9						
02	2324 N	2099	-0-	-225	-0-	215 1	1645 2	30 9	Y	27	22 1			17
						209 3		30 9						
03	2573 N	2108	-0-	-465	-0-	152 1	1695 2	30 9	Y	27	21 1			23
						231 3		30 9						
04	2490 N	1742	-0-	-748	-0-	128 1	1398 2	30 9	Y	27	23 1			27
						186 3		30 9						
05	3100 N	3125	-0-	25	25	300 1	2529 2	30 9	Y	27	47 1			7
						266 3		30 9						
06	2582 N	2557	-0-	-25	-0-	229 1	2089 2	20 9	Y	18	8 1			17
						219 3		20 9						
07	3100 N	3236	-0-	136	136	292 1	2632 2	24 9	Y	22	22 1			17
						288 3		24 9						
08	2387 X	2117	-0-	-270	-0-	168 1	1742 2	20 9	Y	18	18 1			17
						187 3		20 9						
09	2310 X	1161	-0-	-1149	-0-	100 1	916 2	17 9	Y	15	18 1			14
						128 3		17 9						
10	2387 X	1365	-0-	-1022	-0-	115 1	1069 2	18 9	Y	16	16 1			14
						163 3		18 9						
11	2310 X	1716	-0-	-594	-0-	160 1	1331 2	17 9	Y	15	19 1			10
						208 3		17 9						
12	2387 X	932	-0-	-1455	-0-	99 1	721 2	13 9	Y	12	15 1			7
						99 3		13 9						
TOTAL GAS PROD:		25,055				TOTAL CONDENSATE PROD:				250				

PORTER		WELL #: 10		RRCID -> 227690		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1054 N	970	-0-	-84	-0-	82 1	770 2	8 9	Y	7	7 1			3
						110 3		8 9						
02	1428 N	1195	-0-	-233	-0-	123 1	943 2	9 9	Y	8	6 1			5
						120 3		9 9						
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	116 1	1294 2	9 9	Y	8	6 1			7
						176 3		9 9						
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	96 1	1038 2	47 9	Y	43	7 1			43
						137 3		47 9						
05	1333 N	1163	-0-	-170	-0-	109 1	913 2	46 9	Y	42	75 1			10
						95 3		46 9						
06	1530 N	991	-0-	-539	-0-	86 1	789 2	33 9	Y	30	13 1			27
						83 3		33 9						
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	131 1	1184 2	56 9	Y	51	39 1			39
						130 3		56 9						
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	187 1	1924 2	43 9	Y	39	40 1			38
						206 3		43 9						
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	177 1	1627 2	36 9	Y	33	40 1			31
						229 3		36 9						
10	1147 N	935	-0-	-212	-0-	77 1	710 2	40 9	Y	36	36 1			31
						108 3		40 9						
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	135 1	1127 2	37 9	Y	34	43 1			22
						176 3		37 9						
*12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	126 1	908 2	14 9	Y	13	28 1			7
						123 3		14 9						
TOTAL GAS PROD:		16,743				TOTAL CONDENSATE PROD:				344				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PORTER		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
		WELL #: 13		RRCID -> 227691		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1085 N	973	-0-	-112	-0-	82 1	767 2	Y	13	12 1	6
						110 3	14 9				
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	111 1	854 2	Y	14	11 1	9
						109 3	15 9				
03	1302 N	859	-0-	-443	-0-	62 1	688 2	Y	14	11 1	12
						94 3	15 9				
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	73 1	791 2	Y	9	12 1	9
						104 3	10 9				
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	118 1	994 2	Y	8	15 1	2
						104 3	9 9				
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	95 1	866 2	Y	6	3 1	5
						91 3	7 9				
07	1023 N	659	-0-	-364	-0-	58 1	530 2	Y	11	8 1	8
						59 3	12 9				
08	1147 N	457	-0-	-690	-0-	36 1	372 2	Y	8	8 1	8
						40 3	9 9				
09	1050 N	610	-0-	-440	-0-	53 1	483 2	Y	6	8 1	6
						67 3	7 9				
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	91 1	848 2	Y	7	7 1	6
						130 3	8 9				
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	99 1	828 2	Y	7	9 1	4
						130 3	8 9				
*12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	127 1	921 2	Y	11	9 1	6
						126 3	12 9				
TOTAL GAS PROD:		11,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		114					

PORTER		WELL #: 16		RRCID -> 227692		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351			
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11 1	103 2	Y	-0-	-0-	
						15 3					
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	11 1	86 2	Y	-0-	-0-	
						11 3					
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	129 2	Y	-0-	-0-	
						17 3					
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11 1	121 2	Y	-0-	-0-	
						16 3					
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13 1	110 2	Y	-0-	-0-	
						12 3					
06	120 N	60	-0-	-60	-0-	6 1	49 2	Y	-0-	-0-	
						5 3					
07	124 N	62	-0-	-62	-0-	6 1	51 2	Y	-0-	-0-	
						5 3					
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	4 1	42 2	Y	-0-	-0-	
						5 3					
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9 1	81 2	Y	-0-	-0-	
						11 3					
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	5 1	40 2	Y	-0-	-0-	
						5 3					
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040													
PORTER		WELL #: 14		RRCID -> 227735		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	201 1	1889 2	271 3	7 9	Y	6	5 1			3
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	207 1	1587 2	202 3	7 9	Y	6	5 1			4
03	2449 N	2345	-0-	-104	-0-	172 1	1907 2	259 3	7 9	Y	6	5 1			5
04	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	177 1	1920 2	254 3	9 9	Y	8	5 1			8
05	2232 N	1425	-0-	-807	-0-	137 1	1157 2	122 3	9 9	Y	8	14 1			2
06	2280 N	1987	-0-	-293	-0-	178 1	1630 2	172 3	7 9	Y	6	3 1			5
07	2449 N	2265	-0-	-184	-0-	204 1	1848 2	203 3	10 9	Y	9	7 1			7
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	157 1	1614 2	172 3	9 9	Y	8	8 1			7
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	154 1	1421 2	200 3	8 9	Y	7	8 1			6
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	197 1	1822 2	277 3	8 9	Y	7	7 1			6
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	155 1	1293 2	202 3	7 9	Y	6	8 1			4
12	1643 N	1342	-0-	-301	-0-	142 1	1028 2	141 3	31 9	Y	28	16 1			16
TOTAL GAS PROD:		23,791													
TOTAL CONDENSATE PROD:											105				

ELLIS, S.A.		WELL #: 19		RRCID -> 230211		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	122 1	1873 2	309 3	17 9	Y	15	11 1			11
02	1316 N	1256	-0-	-60	-0-	83 1	1011 2	149 3	13 9	Y	12	17 1			6
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	56 1	1394 2	220 3	18 9	Y	16	17 1			5
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	55 1	1480 2	229 3	15 9	Y	14	9 1			10
05	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	141 1	2241 2	284 3	13 9	Y	12	17 1			5
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	82 1	1455 2	188 3	12 9	Y	11	8 1			8
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	80 1	1517 2	205 3	23 9	Y	21	10 1			19
08	2201 N	900	-0-	-1301	-0-	31 1	755 2	95 3	19 9	Y	17	29 1			7
09	1740 N	1417	-0-	-323	-0-	63 1	1151 2	181 3	22 9	Y	20	15 1			12
10	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	71 1	1400 2	224 3	23 9	Y	21	15 1			18
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	81 1	1405 2	244 3	24 9	Y	22	30 1			10
*12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	103 1	1494 2	240 3	22 9	Y	20	15 1			15
TOTAL GAS PROD:		20,933													
TOTAL CONDENSATE PROD:											201				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PORTER		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
		WELL #: 19		RRCID -> 230378		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	651 N	303	-0-	-348	-0-	23 1	216 2	31 3	Y	30	27 1	14
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	49 1	375 2	48 3	Y	30	25 1	19
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	41 1	454 2	62 3	Y	31	24 1	26
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	45 1	487 2	64 3	Y	30	27 1	29
05	558 N	493	-0-	-65	-0-	44 1	371 2	39 3	Y	35	57 1	7
06	570 N	464	-0-	-106	-0-	40 1	364 2	38 3	Y	20	9 1	18
07	651 N	467	-0-	-184	-0-	39 1	352 2	39 3	Y	34	26 1	26
08	496 N	362	-0-	-134	-0-	27 1	276 2	29 3	Y	27	27 1	26
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	47 1	438 2	62 3	Y	22	27 1	21
10	465 N	363	-0-	-102	-0-	29 1	267 2	41 3	Y	24	24 1	21
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	52 1	431 2	67 3	Y	23	29 1	15
12	558 N	304	-0-	-254	-0-	31 1	222 2	30 3	Y	19	23 1	11
TOTAL GAS PROD:		5,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		325						

PORTER		WELL #: 18		RRCID -> 230577		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	527 N	313	-0-	-214	-0-	26 1	245 2	35 3	Y	6	6 1	3
02	756 N	378	-0-	-378	-0-	39 1	294 2	37 3	Y	7	6 1	4
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	60 1	671 2	92 3	Y	8	6 1	6
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	38 1	417 2	56 3	Y	14	6 1	14
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	70 1	583 2	61 3	Y	13	24 1	3
06	810 N	678	-0-	-132	-0-	60 1	549 2	60 3	Y	10	4 1	9
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	63 1	562 2	58 3	Y	16	12 1	13
08	620 N	477	-0-	-143	-0-	37 1	385 2	61 3	Y	12	13 1	12
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	57 1	523 2	73 3	Y	11	13 1	10
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	51 1	468 2	71 3	Y	12	12 1	10
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	72 1	604 2	95 3	Y	11	14 1	7
*12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	178 1	1290 2	177 3	Y	7	10 1	4
TOTAL GAS PROD:		8,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		127						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP FITE, J.B. GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
		WELL #: 10		RRCID -> 230624		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	163 1	1966 2	Y	2	22 1	4
						267 3	2 9				
02	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	158 1	1903 2	Y	3	5 1	2
						265 3	3 9				
03	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	119 1	1443 2	Y	2		4
						195 3	2 9				
04	2010 N	1741	-0-	-269	-0-	118 1	1436 2	Y	2		6
						185 3	2 9				
05	2077 N	1596	-0-	-481	-0-	108 1	1309 2	Y	4	5 1	5
						175 3	4 9				
06	1710 N	1065	-0-	-645	-0-	72 1	876 2	Y	-0-		5
						117 3					
07	1798 N	1657	-0-	-141	-0-	111 1	1339 2	Y	21	5 1	21
						184 3	23 9				
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	110 1	1336 2	Y	30		51
						176 3	33 9				
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	92 1	1081 2	Y	20		71
						180 3	22 9				
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	114 1	1351 2	Y	31		102
						221 3	34 9				
11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	155 1	1846 2	Y	38	72 1	68
						293 3	42 9				
*12	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	149 1	1792 2	Y	34	73 1	29
						259 3	37 9				
TOTAL GAS PROD:		21,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		187					

ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 230630		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502			
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	147 1	1741 2	Y	39	40 1	24
						272 3	43 9				
02	1904 N	1438	-0-	-466	-0-	95 1	1125 2	Y	39	39 1	24
						175 3	43 9				
03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	144 1	1720 2	Y	32	38 1	18
						258 3	35 9				
04	2040 N	1811	-0-	-229	-0-	121 1	1456 2	Y	19	14 1	23
						213 3	21 9				
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	142 1	1693 2	Y	19	27 1	15
						257 3	21 9				
06	2040 N	1821	-0-	-219	-0-	122 1	1460 2	Y	16	13 1	18
						221 3	18 9				
07	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	112 1	1336 2	Y	18	26 1	10
						203 3	20 9				
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	136 1	1622 2	Y	25	25 1	10
						245 3	28 9				
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	133 1	1547 2	Y	20	12 1	18
						281 3	22 9				
10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	142 1	1654 2	Y	22	25 1	15
						301 3	24 9				
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	128 1	1499 2	Y	23	25 1	13
						263 3	25 9				
12	1860 N	1440	-0-	-420	-0-	96 1	1130 2	Y	26	26 1	13
						185 3	29 9				
TOTAL GAS PROD:		22,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		298					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
SIMMONS		WELL #: 4		RRCID -> 230869		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	139	1	1308	2	Y	16	49
						188	3	18	9			
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	182	1	1390	2	Y	4	53
						177	3	4	9			
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	127	1	1419	2	Y	12	65
						194	3	13	9			
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	137	1	1495	2	Y	5	70
						199	3	6	9			
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	201	1	1687	2	Y	1	71
						177	3	1	9			
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	154	1	1406	2	Y	6	7
						148	3	7	9		70 1	
07	1891 N	1542	-0-	-349	-0-	139	1	1259	2	Y	5	12
						138	3	6	9			
08	1984 N	1733	-0-	-251	-0-	139	1	1432	2	Y	8	20
						153	3	9	9			
09	1710 N	1669	-0-	-41	-0-	144	1	1324	2	Y	14	34
						186	3	15	9			
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	131	1	1223	2	Y	16	50
						187	3	18	9			
11	1680 N	1383	-0-	-297	-0-	130	1	1077	2	Y	7	6
						168	3	8	9		51 1	
12	1736 N	1476	-0-	-260	-0-	159	1	1155	2	Y	4	10
						158	3	4	9			
TOTAL GAS PROD:		20,139		TOTAL CONDENSATE PROD:				98				

WALDROP GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 231990		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	137	1	1403	2	Y	-0-	-0-
						198	3					
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	172	1	1423	2	Y	-0-	-0-
						178	3					
03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	143	1	1911	2	Y	-0-	-0-
						255	3					
04	1680 N	1647	-0-	-33	-0-	116	1	1345	2	Y	13	12
						172	3	14	9		1 1	
05	1953 N	1523	-0-	-430	-0-	140	1	1237	2	Y	22	34
						122	3	24	9			
06	1950 N	1248	-0-	-702	-0-	108	1	1024	2	Y	12	14
						103	3	13	9		32 1	
07	1705 N	1386	-0-	-319	-0-	116	1	1132	2	Y	19	33
						117	3	21	9			
08	1519 N	1345	-0-	-174	-0-	102	1	1125	2	Y	13	46
						104	3	14	9			
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	113	1	1110	2	Y	20	10
						147	3	22	9		56 1	
10	1395 N	1287	-0-	-108	-0-	101	1	1029	2	Y	16	26
						139	3	18	9			
11	1290 N	1115	-0-	-175	-0-	94	1	878	2	Y	11	37
						131	3	12	9			
12	1426 N	908	-0-	-518	-0-	91	1	710	2	Y	12	49
						94	3	13	9			
TOTAL GAS PROD:		17,671		TOTAL CONDENSATE PROD:				138				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040													
FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 231995		COMPL. DATE 06/24/2007			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	95 1	1153 2	Y	30	29 1						33
						157 3	33 9									
02	1232 N	1198	-0-	-34	-0-	79 1	954 2	Y	29	46 1						16
						133 3	32 9									
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	106 1	1282 2	Y	25							41
						173 3	28 9									
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	119 1	1452 2	Y	18							59
						188 3	20 9									
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	107 1	1295 2	Y	32	46 1						45
						172 3	35 9									
06	1410 N	1157	-0-	-253	-0-	78 1	952 2	Y	-0-							45
						127 3										
07	1457 N	926	-0-	-531	-0-	62 1	756 2	Y	4	42 1						7
						104 3	4 9									
08	1612 N	952	-0-	-660	-0-	64 1	775 2	Y	10							17
						102 3	11 9									
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	85 1	997 2	Y	7							24
						166 3	8 9									
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	110 1	1300 2	Y	11							35
						212 3	12 9									
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	99 1	1171 2	Y	13	25 1						23
						186 3	14 9									
*12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	122 1	1466 2	Y	12	25 1						10
						211 3	13 9									
TOTAL GAS PROD:		16,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		191										

ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 232162		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	171 1	2033 2	Y	26	27 1						16
						319 3	29 9									
02	2828 X	2746	-0-	-82	-0-	184 1	2191 2	Y	26	26 1						16
						342 3	29 9									
03	3441 X	2756	-0-	-685	-0-	185 1	2215 2	Y	22	26 1						12
						332 3	24 9									
04	3330 X	2870	-0-	-460	-0-	193 1	2311 2	Y	25	14 1						23
						338 3	28 9									
05	3441 X	2425	-0-	-1016	-0-	163 1	1946 2	Y	19	27 1						15
						295 3	21 9									
06	2940 X	2581	-0-	-359	-0-	174 1	2076 2	Y	16	13 1						18
						313 3	18 9									
07	3038 X	2649	-0-	-389	-0-	178 1	2127 2	Y	18	26 1						10
						324 3	20 9									
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	185 1	2214 2	Y	25	25 1						10
						334 3	28 9									
09	2490 N	1990	-0-	-500	-0-	133 1	1552 2	Y	20	12 1						18
						283 3	22 9									
10	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	183 1	2125 2	Y	22	25 1						15
						387 3	24 9									
11	2490 N	2398	-0-	-92	-0-	161 1	1882 2	Y	23	25 1						13
						330 3	25 9									
*12	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	199 1	2352 2	Y	26	26 1						13
						387 3	29 9									
TOTAL GAS PROD:		31,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		268										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP BARRYER		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
		WELL #: 1		RRCID -> 232950		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	169 1	2032 2	Y	19			81
						292 3	21 9					
02	2268 X	2221	-0-	-47	-0-	150 1	1805 2	Y	14	84 1		11
						251 3	15 9					
03	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	173 1	2091 2	Y	14			25
						286 3	15 9					
04	2430 X	2256	-0-	-174	-0-	152 1	1847 2	Y	13			38
						243 3	14 9					
05	2511 X	2474	-0-	-37	-0-	167 1	2016 2	Y	11			49
						279 3	12 9					
06	2430 X	2004	-0-	-426	-0-	135 1	1630 2	Y	17			66
						220 3	19 9					
07	2511 X	1591	-0-	-920	-0-	107 1	1298 2	Y	10			76
						175 3	11 9					
08	2325 N	1959	-0-	-366	-0-	133 1	1607 2	Y	4			80
						215 3	4 9					
09	2010 N	1710	-0-	-300	-0-	116 1	1365 2	Y	3	78 1		5
						226 3	3 9					
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	133 1	1569 2	Y	4			9
						257 3	4 9					
11	1890 N	1863	-0-	-27	-0-	126 1	1489 2	Y	6			15
						241 3	7 9					
*12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	157 1	1880 2	Y	6			21
						278 3	7 9					
TOTAL GAS PROD:		25,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		121						

BARRYER		WELL #: 2		RRCID -> 232951		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	1980	-0-	-190	-0-	133 1	1600 2	Y	15			94
						230 3	17 9					
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	120 1	1448 2	Y	16	98 1		12
						202 3	18 9					
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	129 1	1561 2	Y	17			29
						213 3	19 9					
04	1890 N	1585	-0-	-305	-0-	106 1	1292 2	Y	15			44
						170 3	17 9					
05	1953 N	1535	-0-	-418	-0-	103 1	1245 2	Y	13			57
						173 3	14 9					
06	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	167 1	2030 2	Y	19			76
						274 3	21 9					
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	161 1	1951 2	Y	13			89
						264 3	14 9					
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	148 1	1800 2	Y	13			102
						242 3	14 9					
09	2190 N	1861	-0-	-329	-0-	125 1	1477 2	Y	13	99 1		16
						245 3	14 9					
10	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	174 1	2053 2	Y	14			30
						337 3	15 9					
11	2130 N	1953	-0-	-177	-0-	131 1	1548 2	Y	21			51
						251 3	23 9					
12	1922 N	1663	-0-	-259	-0-	111 1	1333 2	Y	20			71
						197 3	22 9					
TOTAL GAS PROD:		23,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		189						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PORTER		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
		WELL #:	17	RRCID -> 233181	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL DEPTH 10573	PERF. 9269 - 10406	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	219	-0-	-277	-0-	18 1 26 3	175 2	Y -0-
02	616 N	488	-0-	-128	-0-	51 1 49 3	388 2	Y -0-
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	57 1 87 3	637 2	Y -0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	56 1 81 3	608 2	Y -0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	85 1 77 3	723 2	Y -0-
06	720 N	713	-0-	-7	-0-	65 1 61 3	587 2	Y -0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	79 1 79 3	717 2	Y -0-
08	806 N	786	-0-	-20	-0-	64 1 69 3	653 2	Y -0-
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	121 1 156 3	1110 2	Y -0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	106 1 149 3	981 2	Y -0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	78 1 102 3	652 2	Y -0-
*12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	92 1 91 3	664 2	Y -0-
TOTAL GAS PROD:		9,794			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PORTER		WELL #:	20	RRCID -> 233588	COMPL. DATE 09/07/2007	TOTAL DEPTH 10394	PERF. 8971 - 10267	
01	1240 N	1006	-0-	-234	-0-	85 1 116 3	805 2	Y -0-
02	1036 N	999	-0-	-37	-0-	104 1 101 3	794 2	Y -0-
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	95 1 145 3	1061 2	Y -0-
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	110 1 159 3	1197 2	Y -0-
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	151 1 133 3	1271 2	Y -0-
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	132 1 127 3	1206 2	Y -0-
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	125 1 124 3	1130 2	Y -0-
08	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	122 1 135 3	1260 2	Y -0-
09	1470 N	1244	-0-	-226	-0-	108 1 140 3	996 2	Y -0-
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	123 1 174 3	1141 2	Y -0-
11	1470 N	1132	-0-	-338	-0-	107 1 138 3	887 2	Y -0-
12	1271 N	1016	-0-	-255	-0-	109 1 108 3	789 2	Y 9
TOTAL GAS PROD:		15,518			TOTAL CONDENSATE PROD:	9		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519												
01		1366 N	1366	-0-	-0-	93 1 172 3	1101 2	Y	-0-			-0-
02		1480 N	1480	-0-	-0-	100 1 187 3	1193 2	Y	-0-			-0-
03		1209 N	1110	-0-	-99	75 1 135 3	900 2	Y	-0-			-0-
04		1514 N	1514	-0-	-0-	103 1 180 3	1231 2	Y	-0-			-0-
05		1374 N	1374	-0-	-0-	93 1 169 3	1112 2	Y	-0-			-0-
06		1183 N	1183	-0-	-0-	80 1 145 3	958 2	Y	-0-			-0-
07		1300 N	1300	-0-	-0-	88 1 160 3	1052 2	Y	-0-			-0-
08		1758 N	1758	-0-	-0-	119 1 215 3	1424 2	Y	-0-			-0-
09		1538 N	1538	-0-	-0-	104 1 221 3	1213 2	Y	-0-			-0-
10		1309 N	1309	-0-	-0-	89 1 188 3	1032 2	Y	-0-			-0-
11		1230 N	1169	-0-	-61	79 1 163 3	927 2	Y	-0-			-0-
12		1271 N	1125	-0-	-146	76 1 148 3	901 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,226	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARRYER		WELL #:	3	RRCID ->	235329	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	8704 - 9998	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP FITE, J.B. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 174 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 12		RRCID -> 244354	COMPL. DATE 10/16/2008	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8680	-	8882					
01	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	118 1 194 3	1425 2	Y	-0-	-0-				
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	163 1 276 3	1973 2	Y	-0-	-0-				
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	153 1 251 3	1858 2	Y	-0-	-0-				
04	1680 N	1495	-0-	-185	-0-	101 1 160 3	1234 2	Y	-0-	-0-				
05	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	177 1 287 3	2149 2	Y	-0-	-0-				
06	1920 N	1470	-0-	-450	-0-	100 1 161 3	1209 2	Y	-0-	-0-				
07	1550 N	1160	-0-	-390	-0-	79 1 130 3	951 2	Y	-0-	-0-				
08	1922 N	1308	-0-	-614	-0-	89 1 142 3	1077 2	Y	-0-	-0-				
09	1470 N	608	-0-	-862	-0-	41 1 81 3	486 2	Y	-0-	-0-				
10	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	75 1 143 3	881 2	Y	-0-	-0-				
11	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	175 1 329 3	2074 2	Y	-0-	-0-				
*12	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	163 1 283 3	1958 2	Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		21,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRD OPERATING, LLC REED ESTATE UNIT		186953		WELL #: 1	RRCID -> 091209	COMPL. DATE 08/05/1980	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9509	-	9571
01	1364 N	1013	-0-	-351	-0-	963 2	50 9	N	45	85
02	2800 N	3543	-0-	743	743	3366 2	177 9	N	161	65
03	3100 N	3733	-0-	633	1376	3653 2	80 9	N	73	138
04	3000 N	1851	-0-	-1149	227	1851 2		N	-0-	138
05	2118 X	1891	-0-	-227	-0-	1867 2	24 9	N	22	160
06	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	1897 2	112 9	N	102	100
07	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2131 2	9 9	N	8	12
08	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1756 2	66 9	N	60	72
09	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-	72
10	1736 X	1333	-0-	-403	-0-	1333 2		N	-0-	72
11	1680 X	993	-0-	-687	-0-	993 2		N	-0-	72
12	1736 N	973	-0-	-763	-0-	884 2	89 9	N	81	153 1
TOTAL GAS PROD:		22,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		552				

REED ESTATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117004	COMPL. DATE 04/17/1985	TOTAL DEPTH 10203	PERF. 8637	-	9605	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

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

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

01	1643 N	1233	-0-	-410	-0-	16	1	1217	2	N	-0-			70
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	9	1	525	2	N	-0-			70
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	16	1	1818	2	N	-0-			70
04	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	263	1	2404	2	N	-0-			70
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	174	1	1366	2	N	-0-			70
06	1770 N	1591	-0-	-179	-0-	163	1	1428	2	N	-0-			70
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	163	1	1455	2	N	64	59	1	75
						70	9							
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	149	1	1274	2	N	-0-			75
09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	187	1	1856	2	N	-0-			75
10	1674 N	1526	-0-	-148	-0-	1526	2			N	-0-			75
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			75
*12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:			20,416			TOTAL CONDENSATE PROD:			64					

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

01	1178 N	574	-0-	-604	-0-	550	2	24	9	N	22			102
02	1176 N	651	-0-	-525	-0-	618	2	33	9	N	30			132
03	868 N	742	-0-	-126	-0-	714	2	28	9	N	25			157
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	643	2	36	9	N	33			190
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	755	2	29	9	N	26	176	1	40
06	720 N	626	-0-	-94	-0-	604	2	22	9	N	20			60
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	717	2	52	9	N	47			107
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	809	2	39	9	N	35			142
09	630 N	510	-0-	-120	-0-	492	2	18	9	N	16			158
10	775 N	714	-0-	-61	-0-	713	2	1	9	N	1	159	1	-0-
11	810 N	662	-0-	-148	-0-	662	2			N	-0-			-0-
*12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,288			TOTAL CONDENSATE PROD:			255					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC MOSS, W. S. ESTATE		//CONT.// 16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA		
		//CONT.// 186953					
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	403	-0-	-155	-0-	403 2	1
02	448 N	334	-0-	-114	-0-	305 2	27
03	496 N	461	-0-	-35	-0-	460 2	2
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	390 2	6
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	390 2	15
06	450 N	164	-0-	-286	-0-	160 2	6
07	403 N	131	-0-	-272	-0-	131 2	6
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	426 2	4
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	4
*10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	4
*11	450 N	268	-0-	-182	-0-	261 2	-0-
*12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		73	

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
01	1333 N	813	-0-	-520	-0-	813 2	11
02	980 N	645	-0-	-335	-0-	645 2	11
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	1
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	1
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2	1
06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2	-0-
07	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2	-0-
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2	-0-
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2	-0-
*10	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989 2	-0-
*11	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2006 2	-0-
*12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		96	

BROWNING, J.H.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
01	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2552 2	117
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1989 2	145
03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2306 2	160
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2155 2	165
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2	1
06	1800 N	1372	-0-	-428	-0-	1372 2	1
07	1860 N	1525	-0-	-335	-0-	1525 2	1
08	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	1741 2	1
09	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2	1
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2	1
11	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2	1
*12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1847 2	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		164	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CRD OPERATING, LLC		//CONT.// 186953														
RALEY		WELL #: 1		RRCID -> 209534		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210011		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545								
01	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					4
02	1064 X	828	-0-	-236	-0-	806	2	22	9	Y	20					24
03	1178 X	1123	-0-	-55	-0-	1104	2	19	9	Y	17	33	1			8
04	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					8
05	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2106	2	76	9	Y	69					77
06	1140 X	950	-0-	-190	-0-	950	2			Y	-0-	63	1			14
07	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					14
08	2170 X	1737	-0-	-433	-0-	1729	2	8	9	Y	7	12	1			9
09	2100 X	1487	-0-	-613	-0-	1487	2			Y	-0-					9
*10	2170 X	1306	-0-	-864	-0-	1306	2			Y	-0-					9
*11	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2582	2	26	9	Y	24	33	1			-0-
12	1984 X	1445	-0-	-539	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		137								

GARLAND		WELL #: 4		RRCID -> 211110		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342								
01	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1522	2	15	9	Y	14	3	1			173
02	1148 N	949	-0-	-199	-0-	947	2	2	9	Y	2					175
03	1643 N	716	-0-	-927	-0-	714	2	2	9	Y	2	4	1			173
04	1500 N	836	-0-	-664	-0-	744	2	92	9	Y	84	192	1			65
05	1054 N	849	-0-	-205	-0-	848	2	1	9	Y	1					66
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	842	2	19	9	Y	17	3	1			80
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1032	2	7	9	Y	6					86
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1389	2	41	9	Y	37					123
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1340	2	25	9	Y	23	3	1			143
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					143
11	1380 N	1166	-0-	-214	-0-	1166	2			Y	-0-					143
12	1411 N	1284	-0-	-127	-0-	1284	2			Y	-0-					143
TOTAL GAS PROD:		13,250				TOTAL CONDENSATE PROD:		186								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC HOWE		//CONT.// //CONT.//	16032 174 186953	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022																
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2016																

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

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	214774	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8857 - 10004					
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1760	2	3	9	N	3				18
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1358	2	4	9	N	4				22
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	N	1				23
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2				25
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-				25
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-				25
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-				25
08	1519	N	1225	-0-	-294	-0-	1225	2			N	-0-				25
09	1560	N	1120	-0-	-440	-0-	1120	2			N	-0-				25
10	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	1087	2			N	-0-				25
11	1200	N	856	-0-	-344	-0-	856	2			N	-0-				25
*12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-				25

TOTAL GAS PROD: 15,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TAYLOR HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	214776	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	9196 - 9984					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
06	14B2	EXT	1089	-0-	1089	1089	1089	2			N	-0-				157
07	14B2	EXT	1409	-0-	1409	2498	1409	2			N	-0-	130	1		27
08	14B2	EXT	1333	-0-	1333	3831	1333	2			N	-0-				27
09	5108	X	1277	-0-	-3831	-0-	1277	2			N	-0-				27
10	1395	N	1097	-0-	-298	-0-	1097	2			N	-0-				27
11	1290	N	26	-0-	-1264	-0-	26	2			N	-0-				27
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-				27

TOTAL GAS PROD: 7,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CRD OPERATING, LLC		//CONT.// 186953										
MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 217210		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2604 X	792	-0-	-1812	-0-	792	2		Y	-0-		36
02	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		Y	-0-		36
03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		Y	-0-	33 1	3
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		Y	-0-		3
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		Y	-0-		3
06	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		Y	-0-	3 1	-0-
07	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		Y	-0-		-0-
08	2139 X	1849	-0-	-290	-0-	1849	2		Y	-0-		-0-
09	2370 X	1199	-0-	-1171	-0-	1199	2		Y	-0-		-0-
*10	2666 X	2100	-0-	-566	-0-	2100	2		Y	-0-		-0-
*11	2580 X	1590	-0-	-990	-0-	1577	2	13 9	Y	12	12 1	-0-
12	2479 X	2319	-0-	-160	-0-	2319	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

HOWE		WELL #: 4		RRCID -> 217909		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		23
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		23
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		23
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		23
05	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-		23
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		23
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		23
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		23
09	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2		N	-0-		23
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-		23
11	3000 N	3255	-0-	255	-0-	255	2		N	-0-		23
*12	284 N	29	-0-	-255	-0-	29	2		N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		3,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 218354		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CRD OPERATING, LLC		//CONT.// 186953									
MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 218368		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	288 2	4 9	Y	4		6
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	240 2	20 9	Y	18		24
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	298 2	12 9	Y	11	31 1	4
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	261 2	2 9	Y	2		6
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	302 2	29 9	Y	26		32
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-	26 1	6
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2		Y	-0-		6
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	212 2		Y	-0-	5 1	1
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2		Y	-0-		1
*10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		1
*11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	3	4 1	-0-
12	161 N	-0-	-0-	-161	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		64					

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219519		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003			
01	2553 N	1988	-0-	-565	-0-	1988 2		N	-0-		53
02	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1855 2	11 9	N	10		63
03	1798 X	1620	-0-	-178	-0-	1620 2		N	-0-		63
04	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2925 2	6 9	N	5		68
05	1798 X	1353	-0-	-445	-0-	1353 2		N	-0-		68
06	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-		68
07	1798 X	1724	-0-	-74	-0-	1724 2		N	-0-		68
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-		68
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-		68
10	1736 N	1193	-0-	-543	-0-	1193 2		N	-0-		68
11	1590 N	517	-0-	-1073	-0-	517 2		N	-0-		68
*12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		68
TOTAL GAS PROD:		18,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220934		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278			
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1727 2	39 9	N	35		60
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1561 2	22 9	N	20		80
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1527 2	15 9	N	14		94
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-		94
05	1767 N	1582	-0-	-185	-0-	1582 2		N	-0-		94
06	1500 N	1495	-0-	-5	-0-	1495 2		N	-0-		94
07	1457 N	1183	-0-	-274	-0-	1183 2		N	-0-		94
08	1581 N	880	-0-	-701	-0-	880 2		N	-0-		94
09	1500 N	939	-0-	-561	-0-	939 2		N	-0-		94
10	1178 N	883	-0-	-295	-0-	883 2		N	-0-		94
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1056 2	72 9	N	65	159 1	-0-
*12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		134					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC MOSS, W. S. ESTATE		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 186953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
		WELL #: 7		RRCID -> 221053		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1370	2	6	9	Y	5	10
02	1316 N	1132	-0-	-184	-0-	1104	2	28	9	Y	25	35
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1391	2	17	9	Y	15	5
04	1320 N	1197	-0-	-123	-0-	1194	2	3	9	Y	3	8
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1324	2	65	9	Y	59	67
06	1350 N	1207	-0-	-143	-0-	1166	2	41	9	Y	37	31
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1209	2	73	9	Y	66	97
08	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1031	2	67	9	Y	61	23
09	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	1045	2	1	9	Y	1	24
*10	1147 N	702	-0-	-445	-0-	702	2			Y	-0-	24
*11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1177	2	6	9	Y	5	-0-
*12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		277						

WEST CLAYTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221858		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624			
01	2573 N	2394	-0-	-179	-0-	2327	2	67	9	Y	61	21
02	2240 N	2001	-0-	-239	-0-	82	1	1874	2	Y	41	13
03	2573 N	2175	-0-	-398	-0-	79	1	2053	2	Y	39	12
04	2310 N	2200	-0-	-110	-0-	76	1	2047	2	Y	70	18
05	2232 N	1941	-0-	-291	-0-	66	1	1839	2	Y	33	11
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	36	9	76	1	Y	32	13
07	2263 N	2228	-0-	-35	-0-	77	1	2110	2	Y	37	13
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	41	9	73	1	Y	36	13
09	2190 N	2066	-0-	-124	-0-	74	1	1951	2	Y	37	14
*10	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	41	9	2739	2	Y	-0-	14
*11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-	14
12	2139 N	1863	-0-	-276	-0-	1863	2			Y	-0-	14
TOTAL GAS PROD:		26,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		386						

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 221974		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-	20
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-	20
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-	20
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-	20
08	589 N	133	-0-	-456	-0-	133	2			N	-0-	20
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-	20
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-	20
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-	20
*12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		3,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953									
BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	221983	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8778 - 10007	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHAW GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222117	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	10106	PERF.	8821 - 9940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		62 N	34	-0-	-28	-0-	5 1	29 2	N	-0-			83
02		56 N	31	-0-	-25	-0-	5 1	26 2	N	-0-			83
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	13 1	68 2	N	-0-			83
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 1	65 2	N	133	188 1		28
							146 9						
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	28 1	107 2	N	-0-			28
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	15 1	81 2	N	55			83
							61 9						
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	19 1	89 2	N	27			110
							30 9						
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	15 1	87 2	N	27			137
							30 9						
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	9 1	61 2	N	138	190 1		85
							152 9						
10		124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		N	-0-			85
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			85
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:			1,153			TOTAL CONDENSATE PROD:			380				

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #:		1	RRCID ->	222292	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8735 - 9468	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		744 N	671	-0-	-73	-0-	671 2		N	-0-			172
02		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-			172
03		868 N	757	-0-	-111	-0-	690 2	67 9	N	61			233
04		660 N	525	-0-	-135	-0-	525 2		N	-0-	160 1		73
05		868 N	500	-0-	-368	-0-	498 2	2 9	N	2			75
06		720 N	431	-0-	-289	-0-	431 2		N	-0-			75
07		558 N	519	-0-	-39	-0-	519 2		N	-0-			75
08		496 N	442	-0-	-54	-0-	442 2		N	-0-			75
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	389 2	110 9	N	100	150 1		25
10		527 N	397	-0-	-130	-0-	397 2		N	-0-			25
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			25
*12		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			6,831			TOTAL CONDENSATE PROD:			163				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA									
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
CRD OPERATING, LLC												//CONT.// 186953									
BROWNING, R.D. GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 222575		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8802 - 9952	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT							
01		3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-		112							
02		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2380	2	6	9	N	5		117							
03		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-		117							
04		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2369	2	14	9	N	13		130							
05		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-		130							
06		3000 N	3134	-0-	134	134	3134	2			N	-0-		130							
07		3051 N	2917	-0-	-134	-0-	2917	2			N	-0-		130							
08		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-		130							
09		2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-		130							
10		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-		130							
11		1350 X	266	-0-	-1084	-0-	266	2			N	-0-		130							
*12		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-		130							
TOTAL GAS PROD:		27,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		18															

DOBBINS GU												CNTY: PANOLA							
WELL #: 1												RRCID -> 222576		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 8918 - 10093	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

SHAW GAS UNIT												CNTY: PANOLA							
WELL #: 1												RRCID -> 222599		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10128		PERF. 8864 - 9986	
01		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	31	1	1781	2	N	30		195					
							33	9											
02		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	28	1	1574	2	N	-0-		195					
03		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	31	1	1749	2	N	15	187 1	23					
							17	9											
04		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	30	1	1591	2	N	-0-		23					
05		1643 N	1588	-0-	-55	-0-	31	1	1557	2	N	-0-		23					
06		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	30	1	1572	2	N	-0-		23					
07		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	31	1	1616	2	N	-0-		23					
08		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	31	1	1612	2	N	-0-		23					
09		1590 N	1366	-0-	-224	-0-	30	1	1336	2	N	-0-		23					
10		1643 N	1196	-0-	-447	-0-	1196	2			N	-0-		23					
11		1590 N	1374	-0-	-216	-0-	1374	2			N	-0-		23					
12		1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			N	-0-		23					
TOTAL GAS PROD:		18,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		45													

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC REED ESTATE UNIT		//CONT.// 16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA	
		//CONT.// 186953		COMPL. DATE 09/15/2006	TOTAL DEPTH 10033	PERF. 8698	- 9816
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1956 N	1956	-0-	-0-	1956 2		22
02	2352 N	1643	-0-	-709	1596 2	47 9	65
03	2333 N	2333	-0-	-0-	2258 2	75 9	133
04	1890 N	1444	-0-	-446	1444 2		133
05	1829 N	314	-0-	-1515	314 2		133
06	3000 N	3150	-0-	150	3081 2	69 9	17
07	2897 N	2747	-0-	-150	2747 2		17
08	2492 N	2492	-0-	-0-	2456 2	36 9	50
09	2520 X	2346	-0-	-174	2346 2		50
10	2604 X	2286	-0-	-318	2286 2		50
11	2520 X	2209	-0-	-311	2209 2		50
12	2604 X	1991	-0-	-613	1991 2		50
TOTAL GAS PROD:		24,911			TOTAL CONDENSATE PROD:	207	

MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 8	RRCID -> 223369	COMPL. DATE 09/09/2006	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 8642	- 9464
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 5	RRCID -> 223737	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 10240	PERF. 9014	- 10154
01	434 N	352	-0-	-82	352 2	Y	-0-
02	420 N	254	-0-	-166	254 2	Y	-0-
03	372 N	256	-0-	-116	256 2	Y	-0-
04	330 N	211	-0-	-119	211 2	Y	-0-
05	279 N	246	-0-	-33	246 2	Y	-0-
06	240 N	233	-0-	-7	233 2	Y	-0-
07	217 N	201	-0-	-16	201 2	Y	-0-
08	248 N	246	-0-	-2	246 2	Y	-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	311 2	Y	1
10	218 N	218	-0-	-0-	218 2	Y	1
11	240 N	183	-0-	-57	183 2	Y	1
12	294 N	166	-0-	-128	166 2	Y	1
TOTAL GAS PROD:		2,878			TOTAL CONDENSATE PROD:	1	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
 WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		Y	-0-		17
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	20 1		Y	-0-		17
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	19 1		Y	-0-		17
04		450 N	464	-0-	14	-0-	17 1		Y	-0-		17
05		808 N	808	-0-	-0-	-0-	28 1		Y	-0-		17
06		519 N	519	-0-	-0-	-0-	18 1		Y	-0-		17
07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	25 1		Y	-0-		17
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	18 1		Y	-0-		17
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	19 1		Y	-0-		17
10		465 N	437	-0-	-28	-0-	437 2		Y	-0-		17
11		450 N	340	-0-	-110	-0-	340 2		Y	-0-		17
12		465 N	370	-0-	-95	-0-	370 2		Y	-0-		17
TOTAL GAS PROD:			6,165	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

01		2356 N	2095	-0-	-261	-0-	2095 2		N	-0-		112
02		1904 N	1256	-0-	-648	-0-	1195 2	61 9	N	55		167
03		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2183 2	41 9	N	37	186 1	18
04		2040 N	1628	-0-	-412	-0-	1628 2		N	-0-		18
05		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-		18
06		2160 N	1445	-0-	-715	-0-	1360 2	85 9	N	77		95
07		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2138 2	6 9	N	5	83 1	17
08		2232 N	1756	-0-	-476	-0-	1756 2		N	-0-		17
09		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1644 2	56 9	N	51		68
10		2139 N	1595	-0-	-544	-0-	1595 2		N	-0-		68
11		1710 N	1612	-0-	-98	-0-	1612 2		N	-0-		68
12		1767 N	1600	-0-	-167	-0-	1600 2		N	-0-		68
TOTAL GAS PROD:			21,272	TOTAL CONDENSATE PROD:			225					

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

01		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	416 1	2284 2	N	12		232
02		2632 X	2113	-0-	-519	-0-	332 1	1780 2	N	1		233
03		2914 X	2585	-0-	-329	-0-	402 1	2165 2	N	16	179 1	70
04		2820 X	2216	-0-	-604	-0-	329 1	1887 2	N	-0-		70
05		2728 X	2722	-0-	-6	-0-	569 1	2153 2	N	-0-		70
06		2640 X	2283	-0-	-357	-0-	351 1	1932 2	N	-0-		70
07		2573 X	2488	-0-	-85	-0-	444 1	2044 2	N	-0-		70
08		2728 N	2164	-0-	-564	-0-	311 1	1853 2	N	-0-		70
09		2280 N	2203	-0-	-77	-0-	289 1	1914 2	N	-0-		70
10		2480 N	1284	-0-	-1196	-0-	1284 2		N	-0-		70
11		2100 N	2021	-0-	-79	-0-	2021 2		N	-0-		70
12		2263 N	2104	-0-	-159	-0-	2104 2		N	-0-		70
TOTAL GAS PROD:			26,896	TOTAL CONDENSATE PROD:			29					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC ROBINSON, M. E.		//CONT.// //CONT.//	16032 174 186953	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798																
01	3658 X	1907	-0-	-1751	-0-	1881	2	26	9	N	24	81	1			30
02	3276 X	2237	-0-	-1039	-0-	2217	2	20	9	N	18					48
03	3131 X	2804	-0-	-327	-0-	2795	2	9	9	N	8					56
04	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2883	2	54	9	N	49	86	1			19
05	3007 X	2974	-0-	-33	-0-	2968	2	6	9	N	5					24
06	2700 X	2660	-0-	-40	-0-	2652	2	8	9	N	7					31
07	3038 X	2812	-0-	-226	-0-	2798	2	14	9	N	13					44
08	3038 X	2977	-0-	-61	-0-	2969	2	8	9	N	7					51
09	2940 X	2737	-0-	-203	-0-	2717	2	20	9	N	18					69
10	2976 X	2714	-0-	-262	-0-	2696	2	18	9	N	16	85	1			-0-
11	2880 X	2333	-0-	-547	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
12	2976 X	2489	-0-	-487	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		31,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		165										

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	225278	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8794 - 10128					
01	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					3
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-	2	1			1
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					1
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					1
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					1
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					1
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					1
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					1
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					1
10	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					1
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					1
12	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2			Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		2,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	225338	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	10153	PERF.	9841 - 9926					
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1658	2	12	9	N	11					107
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1638	2	17	9	N	15					122
03	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2230	2	25	9	N	23					145
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1471	2	6	9	N	5	50	1			100
05	1829 N	1585	-0-	-244	-0-	1585	2			N	-0-					100
06	2190 N	1150	-0-	-1040	-0-	1150	2			N	-0-					100
07	1705 N	1227	-0-	-478	-0-	1227	2			N	-0-					100
08	1581 N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			N	-0-					100
09	1140 N	1033	-0-	-107	-0-	1033	2			N	-0-					100
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					100
11	1440 N	861	-0-	-579	-0-	861	2			N	-0-					100
*12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					100
TOTAL GAS PROD:		16,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		54										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC REED ESTATE UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 174 186953	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3238 X	3238	-0-	-0-	3177 2	61 9		N	55			92
02	2884 X	2550	-0-	-334	2514 2	36 9		N	33			125
03	3255 X	2753	-0-	-502	2753 2			N	-0-			125
04	3150 X	2931	-0-	-219	2931 2			N	-0-			125
05	3255 X	3002	-0-	-253	2923 2	79 9		N	72			197
06	3120 X	2905	-0-	-215	2904 2	1 9		N	1	178 1		20
07	3038 X	2883	-0-	-155	2883 2			N	-0-			20
08	3553 X	3553	-0-	-0-	3503 2	50 9		N	45			65
09	3423 X	3423	-0-	-0-	3423 2			N	-0-			65
10	3588 X	3588	-0-	-0-	3588 2			N	-0-			65
11	3510 X	3510	-0-	-0-	3510 2			N	-0-			65
*12	3487 X	3487	-0-	-0-	3401 2	86 9		N	78	143 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,823			TOTAL CONDENSATE PROD:				284			

PITTS		WELL #:	1	RRCID ->	226233	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8886 - 9345
01	3069 X	1602	-0-	-1467	-0-	14 1	1588 2	Y	-0-		80
02	2408 X	1879	-0-	-529	-0-	18 1	1860 2	Y	1		81
03	2666 X	214	-0-	-2452	-0-	5 1	209 2	Y	-0-	1 1	80
04	1770 X	210	-0-	-1560	-0-	5 1	201 2	Y	4		84
05	2077 X	156	-0-	-1921	-0-	4 9					84
06	2010 X	69	-0-	-1941	-0-	6 1	150 2	Y	-0-		83
07	2077 X	108	-0-	-1969	-0-	3 1	66 2	Y	-0-	1 1	83
08	155 N	47	-0-	-108	-0-	2 1	106 2	Y	-0-		83
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1 1	42 2	Y	4		87
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	4 9					92
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	3 1	66 2	Y	5		92
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	6 9					92
TOTAL GAS PROD:		4,360				TOTAL CONDENSATE PROD:			14		

BIGGS, J.W.		WELL #:	1	RRCID ->	226957	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	10186	PERF.	8986 - 9972
01	1302 N	1179	-0-	-123	-0-	47 1	1132 2	N	-0-		75
02	1008 N	1002	-0-	-6	-0-	42 1	960 2	N	-0-		75
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	47 1	1182 2	N	-0-		75
04	1140 N	1019	-0-	-121	-0-	45 1	974 2	N	-0-		75
05	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	47 1	1015 2	N	-0-		75
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	45 1	1692 2	N	117		192
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	129 9					43
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	47 1	1593 2	N	-0-	150 1	43
09	1860 N	1555	-0-	-305	-0-	47 1	1510 2	N	-0-		43
10	1705 N	1556	-0-	-149	-0-	45 1		N	-0-		43
11	1590 N	1419	-0-	-171	-0-	1556 2		N	-0-		43
12	1612 N	1406	-0-	-206	-0-	1419 2		N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:		16,644				TOTAL CONDENSATE PROD:			118		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
 BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	503	2	11	9	Y	10		56
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	403	2	10	9	Y	9	38 1	27
03		496 N	380	-0-	-116	-0-	376	2	4	9	Y	4		31
04		510 N	444	-0-	-66	-0-	441	2	3	9	Y	3		34
05		465 N	431	-0-	-34	-0-	428	2	3	9	Y	3		37
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	Y	2		39
07		465 N	420	-0-	-45	-0-	418	2	2	9	Y	2		41
08		434 N	403	-0-	-31	-0-	402	2	1	9	Y	1		42
09		360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-		42
10		434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-		42
11		390 N	351	-0-	-39	-0-	351	2			Y	-0-		42
*12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-		42
TOTAL GAS PROD:				4,929		TOTAL CONDENSATE PROD:						34		

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

01		884 N	884	-0-	-0-	-0-	862	2	22	9	N	20		87
02		756 N	624	-0-	-132	-0-	617	2	7	9	N	6		93
03		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1260	2	129	9	N	117		210
04		810 N	795	-0-	-15	-0-	774	2	21	9	N	19	189 1	40
05		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-		40
06		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1003	2	9	9	N	8		48
07		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-		48
08		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-		48
09		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-		48
10		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-		48
11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-		48
*12		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-		48
TOTAL GAS PROD:				12,040		TOTAL CONDENSATE PROD:						170		

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	N	2		59
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-		59
03		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1870	2	4	9	N	4		63
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	445	2	13	9	N	12		75
05		310 N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-		75
06		1800 N	201	-0-	-1599	-0-	201	2			N	-0-		75
07		465 N	288	-0-	-177	-0-	288	2			N	-0-		75
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-		75
09		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-		75
10		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-		-0-
11		480 N	113	-0-	-367	-0-	113	2			N	-0-	75 1	-0-
12		1116 N	984	-0-	-132	-0-	984	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				7,442		TOTAL CONDENSATE PROD:						18		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																				
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953																				
ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

01		2573 N	2298	-0-	-275	-0-		2273	2	25	9	N	23		66	1		28		
02		2492 N	1735	-0-	-757	-0-		1718	2	17	9	N	15					43		
03		2697 N	1959	-0-	-738	-0-		1950	2	9	9	N	8					51		
04		2220 N	2075	-0-	-145	-0-		2033	2	42	9	N	38		74	1		15		
05		1922 N	1888	-0-	-34	-0-		1884	2	4	9	N	4					19		
06		1890 N	1863	-0-	-27	-0-		1856	2	7	9	N	6					25		
07		2139 N	1700	-0-	-439	-0-		1689	2	11	9	N	10					35		
08		1891 N	1727	-0-	-164	-0-		1720	2	7	9	N	6					41		
09		1860 N	1502	-0-	-358	-0-		1487	2	15	9	N	14					55		
10		1705 N	1360	-0-	-345	-0-		1360	2			N	-0-		46	1		9		
11		1680 N	1310	-0-	-370	-0-		1310	2			N	-0-					9		
12		1550 N	1157	-0-	-393	-0-		1157	2			N	-0-					9		
TOTAL GAS PROD:			20,574			TOTAL CONDENSATE PROD:			124											

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830																				
01		31 N	24	-0-	-7	-0-		21	2	3	9	Y	3		3	1		9		
02		28 N	11	-0-	-17	-0-		11	2			Y	-0-		1	1		8		
03		31 N	10	-0-	-21	-0-		9	2	1	9	Y	1		1	1		8		
04		30 N	10	-0-	-20	-0-		9	2	1	9	Y	1		1	1		8		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8		
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-					8		
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-					8		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8		
TOTAL GAS PROD:			55			TOTAL CONDENSATE PROD:			5											

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990																				
01		3100 N	3220	-0-	120	120		3206	2	14	9	N	13					60		
02		2800 N	3122	-0-	322	442		3113	2	9	9	N	8					68		
03		2907 N	2465	-0-	-442	-0-		2441	2	24	9	N	22					90		
04		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-		2760	2	29	9	N	26					116		
05		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-		3069	2			N	-0-					116		
06		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-		2854	2			N	-0-					116		
07		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-		2989	2			N	-0-		50	1		66		
08		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-		2343	2			N	-0-					66		
09		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-		2100	2			N	-0-					66		
10		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-		2140	2			N	-0-					66		
11		1830 N	269	-0-	-1561	-0-		269	2			N	-0-					66		
*12		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-		2718	2			N	-0-					66		
TOTAL GAS PROD:			30,078			TOTAL CONDENSATE PROD:			69											

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC SHAW GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 186953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WELL #:		4		RRCID -> 229504		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	397	-0-	-99	-0-	61 1	336 2	N	-0-			52
02	420 N	326	-0-	-94	-0-	51 1	275 2	N	-0-			52
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	107 1	577 2	N	38			90
						42 9						
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	97 1	559 2	N	-0-			90
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	92 1	349 2	N	-0-			90
06	690 N	374	-0-	-316	-0-	57 1	317 2	N	-0-			90
07	682 N	419	-0-	-263	-0-	75 1	344 2	N	-0-			90
08	434 N	378	-0-	-56	-0-	54 1	324 2	N	-0-			90
09	360 N	261	-0-	-99	-0-	34 1	227 2	N	-0-			90
10	434 N	156	-0-	-278	-0-	156 2		N	-0-			90
11	360 N	153	-0-	-207	-0-	153 2		N	-0-			90
12	279 N	166	-0-	-113	-0-	166 2		N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		4,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #:		6		RRCID -> 230562		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076		
01	434 N	284	-0-	-150	-0-	274 2	10 9	Y	9			62
02	308 N	285	-0-	-23	-0-	223 2	62 9	Y	56	70 1		48
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	259 2	3 9	Y	3			51
04	270 N	208	-0-	-62	-0-	207 2	1 9	Y	1			52
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2		Y	-0-			52
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-			52
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	297 2	1 9	Y	1			53
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	307 2	1 9	Y	1			54
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-			54
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2		Y	-0-			54
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 2		Y	-0-			54
*12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-			54
TOTAL GAS PROD:		3,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		71						

SHAW GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 230585		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986		
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	62 1	177 2	N	-0-			185
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	49 1	112 2	N	-0-			185
03	248 N	182	-0-	-66	-0-	55 1	127 2	N	-0-			185
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	98 1	424 2	N	5			190
						6 9						
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	55 1	89 2	N	-0-			190
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	49 1	105 2	N	-0-			190
07	558 N	177	-0-	-381	-0-	57 1	120 2	N	-0-			190
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	100 1	484 2	N	-0-			190
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	80 1	464 2	N	-0-			190
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			190
11	540 N	293	-0-	-247	-0-	293 2		N	-0-			190
12	558 N	395	-0-	-163	-0-	395 2		N	-0-			190
TOTAL GAS PROD:		3,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC WEST CLAYTON GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 186953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1140	2	45	9	Y	41	38	1	32
02	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	31	1	1125	2	Y	52	53	1	31
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	57	9	65	1	Y	110	101	1	40
04	1140 N	1015	-0-	-125	-0-	121	9	34	1	Y	58	66	1	32
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	64	9	58	1	Y	99	92	1	39
06	1800 N	1660	-0-	-140	-0-	109	9	56	1	Y	77	77	1	39
07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	85	9	70	1	Y	114	110	1	43
08	1767 N	1484	-0-	-283	-0-	125	9	50	1	Y	83	89	1	37
09	1650 N	919	-0-	-731	-0-	91	9	31	1	Y	53	58	1	32
10	1860 N	672	-0-	-1188	-0-	58	9	672	2	Y	-0-	-0-	-0-	32
11	1440 N	435	-0-	-1005	-0-	435	2	435	2	Y	-0-	-0-	-0-	32
12	961 N	296	-0-	-665	-0-	296	2	296	2	Y	-0-	-0-	-0-	32
TOTAL GAS PROD:		14,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		687								

SHAW GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232213		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973				
01	4557 X	3708	-0-	-849	-0-	571	1	3137	2	N	-0-	-0-	48
02	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	571	1	3067	2	N	-0-	-0-	48
03	4061 X	3449	-0-	-612	-0-	540	1	2909	2	N	-0-	-0-	48
04	3930 X	3507	-0-	-423	-0-	520	1	2987	2	N	-0-	-0-	48
05	4061 X	1779	-0-	-2282	-0-	372	1	1407	2	N	-0-	-0-	48
06	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	608	1	3350	2	N	22	22	70
07	4030 X	2792	-0-	-1238	-0-	24	9	498	1	N	-0-	-0-	70
08	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	571	1	3405	2	N	-0-	-0-	70
09	3990 X	3899	-0-	-91	-0-	512	1	3387	2	N	-0-	-0-	70
10	4123 X	3412	-0-	-711	-0-	3412	2			N	-0-	-0-	70
11	3990 X	3604	-0-	-386	-0-	3604	2			N	-0-	-0-	70
12	4030 X	2781	-0-	-1249	-0-	2781	2			N	-0-	-0-	70
TOTAL GAS PROD:		40,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232533		COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029					
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-	-0-	112	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	114	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	-0-	114	
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	224	2	25	9	N	23	122	1	15
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-	-0-	15	
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-	-0-	15	
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-	-0-	15	
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-	-0-	15	
09	600 N	291	-0-	-309	-0-	291	2			N	-0-	-0-	15	
10	558 N	313	-0-	-245	-0-	313	2			N	-0-	-0-	15	
11	480 N	243	-0-	-237	-0-	243	2			N	-0-	-0-	15	
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-	-0-	15	
TOTAL GAS PROD:		4,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CRD OPERATING, LLC		//CONT.// 186953														
GENTRY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232610		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

ROBINSON, M. E.		WELL #: 4A		RRCID -> 232656		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857								
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2109	2	9	9	N	8	36	1			10
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1820	2	7	9	N	6					16
03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2191	2	2	9	N	2					18
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2068	2	14	9	N	13	26	1			5
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1	9	N	1					6
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	N	2					8
07	1767 N	1718	-0-	-49	-0-	1714	2	4	9	N	4					12
08	1767 N	1730	-0-	-37	-0-	1728	2	2	9	N	2					14
09	1710 N	1571	-0-	-139	-0-	1567	2	4	9	N	4					18
10	1705 N	1288	-0-	-417	-0-	1249	2	39	9	N	35	53	1			-0-
11	1680 N	1077	-0-	-603	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
12	1612 N	1134	-0-	-478	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #: 2		RRCID -> 232764		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385								
01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2391	2	135	9	N	123					145
02	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2471	2	17	9	N	15					160
03	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2598	2	114	9	N	104	194	1			70
04	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2602	2	63	9	N	57					127
05	2759 N	2685	-0-	-74	-0-	2685	2			N	-0-					127
06	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2616	2	74	9	N	67	179	1			15
07	2759 N	2657	-0-	-102	-0-	2657	2			N	-0-					15
08	2697 N	2155	-0-	-542	-0-	2155	2			N	-0-					15
09	2670 N	2044	-0-	-626	-0-	2044	2			N	-0-					15
10	2666 N	2162	-0-	-504	-0-	2162	2			N	-0-					15
11	2100 N	1980	-0-	-120	-0-	1980	2			N	-0-					15
*12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 29,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC REED ESTATE UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 174 186953	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076														
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			102
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			102
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-			102
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	876	2	14	9	N	13			115
05	837 N	374	-0-	-463	-0-	354	2	20	9	N	18			133
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	678	2	121	9	N	110	185	1	58
07	930 N	523	-0-	-407	-0-	523	2			N	-0-			58
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			58
09	810 N	501	-0-	-309	-0-	501	2			N	-0-			58
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			58
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			58
*12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		7,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		141								

AUSTIN, ZELMA		WELL #:	1	RRCID ->	234705	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	8893 - 9998			
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			21
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			21
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			21
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-			21
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			21
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			21
12	279 N	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		2,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	235704	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	10341	PERF.	9214 - 10038			
01	372 N	305	-0-	-67	-0-	285	2	20	9	Y	18			117
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	273	2	23	9	Y	21	80	1	58
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	300	2	7	9	Y	6			64
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	Y	3			67
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	305	2	7	9	Y	6			73
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	276	2	8	9	Y	7			80
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	304	2	4	9	Y	4			84
08	310 N	276	-0-	-34	-0-	272	2	4	9	Y	4			88
09	270 N	198	-0-	-72	-0-	197	2	1	9	Y	1			89
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-			89
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-			89
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			89
TOTAL GAS PROD:		3,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		70								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC LAZARINE		//CONT.// //CONT.//	16032 174 186953	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568													
01		465 N	351	-0-	-114	-0-	351 2		N	-0-			22
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			22
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			22
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			22
05		434 N	418	-0-	-16	-0-	418 2		N	-0-			22
06		420 N	351	-0-	-69	-0-	351 2		N	-0-			22
07		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			22
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			22
09		360 N	283	-0-	-77	-0-	283 2		N	-0-			22
10		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-			22
11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			22
*12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			5,275		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PITTS		WELL #:	3	RRCID ->	235782	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8758 -	9435	
01	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	27 1	1089 2	Y	38	2 1		151	
						42 9							
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	28 1	981 2	Y	38			189	
						42 9							
03	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	31 1	1034 2	Y	26	182 1		33	
						29 9							
04	1110 N	1069	-0-	-41	-0-	30 1	1005 2	Y	31	2 1		62	
						34 9							
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	31 1	1105 2	Y	26			88	
						29 9							
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	30 1	1034 2	Y	28	2 1		114	
						31 9							
07	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	31 1	961 2	Y	37			151	
						41 9							
08	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	31 1	957 2	Y	32			183	
						35 9							
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	30 1	1164 2	Y	17	161 1		39	
						19 9							
10	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999 2		Y	-0-			39	
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		Y	-0-			39	
12	1029 N	984	-0-	-45	-0-	984 2		Y	-0-			39	
TOTAL GAS PROD:			12,881		TOTAL CONDENSATE PROD:			273					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953													
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	-0-	3405	2	12	9	Y	76
02		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	3040	2	Y	75
								9	9				
03		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	3146	2	Y	75
								8	9				
04		1890 X	2748	-0-	858	-0-	-0-	98	1	2643	2	Y	75
								7	9				
05		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2614	2	Y	75
								7	9				
06		2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	2046	2	Y	75
								4	9				
07		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2358	2	Y	75
								6	9				
08		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	2278	2	Y	75
								6	9				
09		1890 X	1236	-0-	-654	-0-	-0-	45	1	1189	2	Y	74
								2	9				
*10		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	74
*11		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	74
*12		3100 N	3265	-0-	165	-0-	165	3265	2			Y	74
TOTAL GAS PROD:			32,686				TOTAL CONDENSATE PROD:			54			

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					N	22
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	22
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	N	48
								29	9				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
07		155 N	132	-0-	-23	-0-	-0-	24	1	108	2	N	48
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	48
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	48
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	48
TOTAL GAS PROD:			335				TOTAL CONDENSATE PROD:			26			

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996													
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			N	28
02		392 N	285	-0-	-107	-0-	-0-	285	2			N	28
03		465 N	253	-0-	-212	-0-	-0-	253	2			N	28
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2			N	28
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	28
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2			N	28
07		635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2	234	9	N	37
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2			N	37
09		510 N	373	-0-	-137	-0-	-0-	373	2			N	37
10		527 N	400	-0-	-127	-0-	-0-	400	2			N	37
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2			N	37
12		372 N	239	-0-	-133	-0-	-0-	239	2			N	37
TOTAL GAS PROD:			4,484				TOTAL CONDENSATE PROD:			213			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC REED ESTATE UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 174 186953	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888														
01	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-			145
02	532 N	213	-0-	-319	-0-	213	2			N	-0-			145
03	527 N	365	-0-	-162	-0-	365	2			N	-0-			145
04	570 N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-			145
05	248 N	22	-0-	-226	-0-	22	2			N	-0-			145
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			145
07	496 N	391	-0-	-105	-0-	334	2	57	9	N	52	176	1	21
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			21
09	540 N	109	-0-	-431	-0-	109	2			N	-0-			21
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			21
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			21
*12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		5,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		52								

S. GARY		WELL #:	1	RRCID ->	245086	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8882 - 10444			
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			145
02	392 N	200	-0-	-192	-0-	200	2			N	-0-			145
03	496 N	285	-0-	-211	-0-	285	2			N	-0-			145
04	300 N	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-			145
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-			145
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			145
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	262	2	41	9	N	37			182
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			182
09	480 N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-			182
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			182
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			182
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			182
TOTAL GAS PROD:		4,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		37								

ROBINSON, M. E.		WELL #:	4	RRCID ->	245878	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	5723	PERF.	3148 - 2796			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA									
CRD OPERATING, LLC		//CONT.// 186953														
AUSTIN, ZELMA		WELL #: 2		RRCID -> 247159	COMPL. DATE 06/13/2009	TOTAL DEPTH 10127	PERF. 8922	- 10050								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWNING, J.H.		WELL #: 3		RRCID -> 247161	COMPL. DATE 12/30/2008	TOTAL DEPTH 10172	PERF. 8886	- 10046	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			28	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			28	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			28	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			28	
08	14B2 EXT	1646	-0-	1646	1646	1646	2	28	
09	2950 X	1304	-0-	-1646	-0-	1304	2	28	
10	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2	28	
11	1590 N	94	-0-	-1496	-0-	94	2	28	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			28	
TOTAL GAS PROD:		3,990				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

AUSTIN, ZELMA		WELL #: 3		RRCID -> 247942	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 10190	PERF. 9960	- 10005	
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1834	2	202	
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1632	2	136	
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1781	2	259	
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1745	2	90	
05	1922 N	1723	-0-	-199	-0-	1642	2	-0-	
06	1860 N	1627	-0-	-233	-0-	1627	2	-0-	
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1747	2	-0-	
08	1829 N	1559	-0-	-270	-0-	1559	2	-0-	
09	1620 N	1479	-0-	-141	-0-	1479	2	-0-	
10	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	1633	2	-0-	
11	1500 N	1349	-0-	-151	-0-	1349	2	-0-	
*12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,616				TOTAL CONDENSATE PROD:		951	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
 TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	5882	-0-	2782	6200	5841 2	41 9	N	37	180 1		121
02	2800 N	4052	-0-	1252	7452	4052 2		N	-0-			121
03	3100 N	2888	-0-	-212	7240	2867 2	21 9	N	19			140
04	8624 X	1384	-0-	-7240	-0-	1339 2	45 9	N	41	149 1		32
05	1426 X	81	-0-	-1345	-0-	81 2		N	-0-			32
06	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-			32
07	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-			32
08	1426 X	540	-0-	-886	-0-	516 2	24 9	N	22	54 1		-0-
09	1380 X	11	-0-	-1369	-0-	11 2		N	-0-			-0-
10	1426 X	169	-0-	-1257	-0-	169 2		N	-0-			-0-
11	510 N	19	-0-	-491	-0-	19 2		N	-0-			-0-
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		119						

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1842 2	6 9	N	5			28
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1669 2	4 9	N	4			32
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1229 2	6 9	N	5			37
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		N	-0-			37
05	1736 N	1295	-0-	-441	-0-	1295 2		N	-0-			37
06	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	1181 2		N	-0-			37
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-			37
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-			37
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-			37
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-			37
11	1290 N	1014	-0-	-276	-0-	1014 2		N	-0-			37
12	1426 N	1217	-0-	-209	-0-	1217 2		N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		16,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

01	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4405 2	2 9	N	2			72
02	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4005 2	1 9	N	1			73
03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3395 2	2 9	N	2			75
04	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3137 2	3 9	N	3			78
05	2666 X	2665	-0-	-1	-0-	2665 2		N	-0-			78
06	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 2		N	-0-			78
07	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2		N	-0-			78
08	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2		N	-0-			78
09	2580 X	2448	-0-	-132	-0-	2448 2		N	-0-			78
10	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2		N	-0-			78
11	2580 X	2376	-0-	-204	-0-	2376 2		N	-0-			78
12	2666 X	2210	-0-	-456	-0-	2210 2		N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		37,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA			
CRD OPERATING, LLC															
BROOKS, C.															
		//CONT.//		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		186953											
		WELL #:		6		RRCID -> 249385		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 8936 - 10031			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-			12
02		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			12
03		986 N	986	-0-	-0-	-0-	964	2	22	9	N	20			32
04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			32
05		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-			32
06		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-			32
07		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-			32
08		2015 N	1303	-0-	-712	-0-	1303	2			N	-0-			32
09		1710 N	834	-0-	-876	-0-	834	2			N	-0-			32
10		1891 N	805	-0-	-1086	-0-	805	2			N	-0-	32	1	-0-
11		1260 N	682	-0-	-578	-0-	682	2			N	-0-			-0-
*12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,838			TOTAL CONDENSATE PROD:			20						

AUSTIN, ZELMA												CNTY: PANOLA									
WELL #:												4		RRCID -> 252551		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10179		PERF. 9384 - 10088	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1	70						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70						
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

BROOKS, C.												CNTY: PANOLA									
WELL #:												9		RRCID -> 253308		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8919 - 10068	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30						
06		14B2 EXT	8216	-0-	8216	8216	8216	2			N	-0-			30						
07		14B2 EXT	4464	-0-	4464	12680	4464	2			N	-0-			30						
08		15740 X	3060	-0-	-12680	-0-	2971	2	89	9	N	81	111	1	-0-						
09		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-			-0-						
10		3968 X	3190	-0-	-778	-0-	3190	2			N	-0-			-0-						
11		3840 X	2374	-0-	-1466	-0-	2374	2			N	-0-			-0-						
12		3968 X	2347	-0-	-1621	-0-	2347	2			N	-0-			-0-						
TOTAL GAS PROD:			26,595			TOTAL CONDENSATE PROD:			81												

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC DOBBINS GU		//CONT.// //CONT.//	16032 174 186953	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953														
DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176														
01	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3079	2	11	9	N	10			30
02	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2702	2	3	9	N	3			33
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3092	2	8	9	N	7			40
04	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2986	2	13	9	N	12			52
05	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-			52
06	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-			52
07	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-			52
08	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-			52
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-			52
10	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-			52
11	3000 N	21427	-0-	18427	-0-	18427	2	21427		N	-0-			52
*12	3100 N	2710	-0-	-390	-0-	18037	2	2710		N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		52,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

TAYLOR HEIRS		WELL #:	7	RRCID ->	257153	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9342 - 10052			
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	621	2	2	9	N	2			72
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			72
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	N	5			77
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	944	2	8	9	N	7			84
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			84
06	870 N	593	-0-	-277	-0-	593	2			N	-0-			84
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			84
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-			84
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			84
10	1116 N	988	-0-	-128	-0-	988	2			N	-0-			84
11	1290 N	63	-0-	-1227	-0-	63	2			N	-0-			84
*12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		9,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

DOBBINS GU		WELL #:	3	RRCID ->	257157	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9024 - 10172			
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2214	2	11	9	Y	10			27
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	982	2	4	9	Y	4			31
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	1	9	Y	1			32
04	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-			32
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-			32
06	1710 N	1350	-0-	-360	-0-	1350	2			Y	-0-			32
07	1767 N	773	-0-	-994	-0-	773	2			Y	-0-			32
08	DLQ G-10	313	-0-	313	-0-	313	2			Y	-0-			32
09	DLQ G-10	306	-0-	306	-0-	306	2			Y	-0-			32
10	DLQ G-10	168	-0-	168	-0-	787	2			Y	-0-			32
11	1873 N	1086	-0-	-787	-0-	1086	2			Y	-0-			32
12	310 N	170	-0-	-140	-0-	170	2			Y	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		13,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC BROOKS, C.		//CONT.// 2174	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
		//CONT.// 186953	WELL #:	11	RRCID ->	257159	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	10266	PERF.	8801 - 10069		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1860	2	2	9	Y	2		24
02		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2173	2	1	9	Y	1		25
03		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1787	2	2	9	Y	2		27
04		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1708	2	56	9	Y	51		78
05		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-		78
06		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-		78
07		3100 N	3254	-0-	154	154	3254	2			Y	-0-		78
08	DLQ	G-10	4355	-0-	4355	4509	4355	2			Y	-0-	22 1	56
09	DLQ	G-10	4147	-0-	4147	8656	4147	2			Y	-0-		56
10	DLQ	G-10	2517	-0-	2517	11173	2517	2			Y	-0-	56 1	-0-
11		13530 X	2357	-0-	-11173	-0-	2357	2			Y	-0-		-0-
12		3348 X	2518	-0-	-830	-0-	2518	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,477				TOTAL CONDENSATE PROD:			56				

WEIR ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	258072	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	9236 - 10427			
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-		33
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		33
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-		33
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	80	2	8	9	N	7		40
05		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-		40
06		540 N	32	-0-	-508	-0-	32	2			N	-0-		40
07		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-		40
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-		40
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-		40
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-	40 1	-0-
11		150 N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-		-0-
*12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	293	2	32	9	N	29	29 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,992				TOTAL CONDENSATE PROD:			36				

TAYLOR HEIRS		WELL #:	6	RRCID ->	258135	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	10418	PERF.	9135 - 10262			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC BROOKS, C.		//CONT.// //CONT.//	16032 174 186953	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 10		RRCID -> 258785	COMPL. DATE 04/24/2010	TOTAL DEPTH 10267	PERF. 9150	- 10072								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	1245	-0-	1245	1245	1245	2			N	-0-					27
06	14B2 EXT	11236	-0-	11236	12481	11236	2			N	-0-					27
07	14B2 EXT	6488	-0-	6488	18969	6488	2			N	-0-					27
08	23779 X	4810	-0-	-18969	-0-	4810	2			N	-0-					27
09	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					27
10	11625 X	3934	-0-	-7691	-0-	3934	2			N	-0-	27	1			-0-
11	11250 X	3354	-0-	-7896	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
12	6479 X	3426	-0-	-3053	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		38,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROWNING, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 258870	COMPL. DATE 06/06/2010	TOTAL DEPTH 10175	PERF. 8704	- 9980								
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					54
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					54
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					54
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					54
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				Y	-0-					54
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y	-0-					54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					54
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					54
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					54
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					54
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					54
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					54
TOTAL GAS PROD:		74		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROOKS, C.		WELL #: 12		RRCID -> 259106	COMPL. DATE 07/21/2010	TOTAL DEPTH 10208	PERF. 8813	- 10084								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC BROOKS, C.		//CONT.// //CONT.//	16032 174 186953	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA											
		WELL #:	13	RRCID ->	259107	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	6901 - 10274						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

BROOKS, C.		WELL #:	8	RRCID ->	259565	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	9099 - 10248	
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1980	2	15	9	Y	14	31
02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2123	2	15	9	Y	14	45
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1915	2	12	9	Y	11	56
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-	56
05	2232 N	1777	-0-	-455	-0-	1777	2			Y	-0-	56
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-	56
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-	56
08	DLQ G-10	2453	-0-	2453	2453	2453	2			Y	-0-	56
09	DLQ G-10	2403	-0-	2403	4856	2403	2			Y	-0-	56
10	DLQ G-10	2102	-0-	2102	6958	2102	2			Y	-0-	56
11	2900 N	2113	-0-	-787	6171	2109	2	4	9	Y	4	-0-
*12	3100 N	2292	-0-	-808	5363	2292	2			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 24,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BROOKS, C.		WELL #:	5	RRCID ->	259642	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	10201	PERF.	9078 - 10172	
01	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-	11
02	2828 X	593	-0-	-2235	-0-	593	2			Y	-0-	11
03	3007 X	209	-0-	-2798	-0-	209	2			Y	-0-	11
04	3030 X	54	-0-	-2976	-0-	54	2			Y	-0-	11
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	11
06	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-	11
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	11
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
09	DLQ G-10	343	-0-	343	343	343	2			Y	-0-	11
10	DLQ G-10	350	-0-	350	693	350	2			Y	-0-	11
11	DLQ G-10	7403	-0-	7403	8096	7302	2	101	9	Y	92	-0-
*12	10210 X	2114	-0-	-8096	-0-	2114	2			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA					
CRD OPERATING, LLC																	
J. H. BROWNING																	
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED												CAPACITY					
//CONT.// 186953																	
WELL #: 6												RRCID -> 259644					
												COMPL. DATE 06/24/2010					
												TOTAL DEPTH 10164					
												PERF. 8844 - 10134					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
TOTAL GAS PROD: 2												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

REED ESTATE UNIT												CNTY: PANOLA					
WELL #: 17H												RRCID -> 260679					
												COMPL. DATE 11/23/2010					
												TOTAL DEPTH 9495					
												PERF. 10137 - 12430					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10602 X	9652	-0-	-950	-0-	9595	2	57	9	N	52					100
02		9184 X	7937	-0-	-1247	-0-	7839	2	98	9	N	89	172	1			17
03		10168 X	8907	-0-	-1261	-0-	8907	2			N	-0-					17
04		9840 X	9249	-0-	-591	-0-	9111	2	138	9	N	125					142
05		9765 X	9453	-0-	-312	-0-	9347	2	106	9	N	96					238
06		9330 X	9100	-0-	-230	-0-	9091	2	9	9	N	8	188	1			58
07		9548 X	9316	-0-	-232	-0-	9316	2			N	-0-					58
08		9548 X	9254	-0-	-294	-0-	9254	2			N	-0-					58
09		9240 X	8551	-0-	-689	-0-	8475	2	76	9	N	69					127
10		9455 X	8121	-0-	-1334	-0-	8057	2	64	9	N	58	185	1			-0-
11		9090 X	8042	-0-	-1048	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
12		9331 X	8570	-0-	-761	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 106,152												TOTAL CONDENSATE PROD: 497					

BROOKS, C.												CNTY: PANOLA					
WELL #: 15												RRCID -> 260752					
												COMPL. DATE 08/12/2010					
												TOTAL DEPTH 10254					
												PERF. 9113 - 10182					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2201	2	17	9	Y	15					41
02		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1886	2	21	9	Y	19					60
03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1662	2	10	9	Y	9					69
04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1295	2	19	9	Y	17					86
05		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1611	2	95	9	Y	86	172	1			-0-
06		1620 N	1134	-0-	-486	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1345	-0-	1345	1345	1322	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	DLQ	G-10	1509	-0-	1509	2854	1509	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1200	-0-	1200	4054	1200	2			Y	-0-					-0-
11		2900 N	1320	-0-	-1580	2474	1320	2			Y	-0-					-0-
*12		3100 N	1447	-0-	-1653	821	1447	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 18,342												TOTAL CONDENSATE PROD: 167					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CRD OPERATING, LLC		//CONT.// 186953										
J. H. BROWNING		WELL #: 7		RRCID -> 260893		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-			29
02		4 N	-0-	-0-	-4			Y	-0-			29
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
04		2 N	2	-0-	-0-		2 2	Y	-0-			29
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
TOTAL GAS PROD:			2	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOBBINS GU		WELL #: 4		RRCID -> 260894		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346				
01		2387 X	2	-0-	-2385	-0-	2 2	Y	-0-			14
02		308 X		-0-	-308	-0-		Y	-0-			14
03		341 X		-0-	-341	-0-		Y	10			24
04		90 X		-0-	-90	-0-		Y	2			26
05		93 X		-0-	-93	-0-		Y	-0-			26
06		0 N		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26
07		0 N		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26
08		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26
09		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26
10		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26
11		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26
12		T. A.		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			2	TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

WEIR ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 261503		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193				
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	320 2	11 9	N	10		97
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	87 2	6 9	N	5		102
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	582 2	8 9	N	7		109
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	230 2	23 9	N	21		130
05		93 N	88	-0-	-5	-0-	67 2	21 9	N	19	149 1	-0-
06		570 N	29	-0-	-541	-0-	29 2		N	-0-		-0-
07		217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-		-0-
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	143 2	74 9	N	67	67 1	-0-
11		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2		N	-0-		-0-
*12		3100 N	15003	-0-	11903	11903	14838 2	165 9	N	150	150 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,104	TOTAL CONDENSATE PROD:			279					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
CRD OPERATING, LLC													
TAYLOR HEIRS													
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
//CONT.// 186953													
WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		7409 X	7219	-0-	-190	-0-	7219 2		Y	-0-	159 1		70
02		12992 X	658	-0-	-12334	-0-	559 2	99 9	Y	90			160
03		14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	14240 2	168 9	Y	153	119 1		194
04		21816 X	21816	-0-	-0-	-0-	21638 2	178 9	Y	162	203 1		153
05		24000 X	24000	-0-	-0-	-0-	23243 2	757 9	Y	688	841 1		-0-
06		20794 X	20794	-0-	-0-	-0-	18533 3	1890 4	Y	337	337 1		-0-
							371 9						
07		19966 X	19966	-0-	-0-	-0-	19446 2	520 9	Y	473	473 1		-0-
08	DLQ	G-10	17228	-0-	17228	17228	16885 2	343 9	Y	312	312 1		-0-
09	DLQ	G-10	14195	-0-	14195	31423	14115 2	80 9	Y	73	73 1		-0-
10	DLQ	G-10	12559	-0-	12559	43982	12559 2		Y	-0-			-0-
11		45765 X	1783	-0-	-43982	-0-	1542 2	241 9	Y	219	219 1		-0-
12		17391 X	5459	-0-	-11932	-0-	5273 2	186 9	Y	169	169 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			160,085				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,676			

RALEY													
WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DOBBINS GU													
WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096													
01	2356	X	426	-0-	-1930	-0-	338 2	88 9	N	80	172 1		234
02	321	X	321	-0-	-0-	-0-	92 2	229 9	N	208	169 1		273
03	835	X	835	-0-	-0-	-0-	461 2	374 9	N	340	171 1		442
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	125 2	272 9	N	247	527 1		162
05	341	N	44	-0-	-297	-0-	42 2	2 9	N	2	164 1		-0-
06	810	N	265	-0-	-545	-0-	71 2	194 9	N	176	176 1		-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	48 2	189 9	N	172	172 1		-0-
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	120 2		N	-0-			-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	158 2	186 9	N	169	169 1		-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	238 2	177 9	N	161	161 1		-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-			-0-
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1177 2	378 9	N	344	344 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,069				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,899			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC WEIR ESTATE		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 186953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
		WELL #: 5		RRCID -> 262929		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	986	2	20	9	Y	18					79
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	714	2		4	Y	4					83
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	833	2	24	9	Y	22	88	1			17
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	943	2	24	9	Y	22					39
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					39
06	840 N	439	-0-	-401	-0-	439	2			Y	-0-					39
07	961 N	485	-0-	-476	-0-	485	2			Y	-0-					39
08	DLQ G-10	950	-0-	950	950	897	2	53	9	Y	48	87	1			-0-
09	DLQ G-10	986	-0-	986	1936	986	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1190	-0-	1190	3126	1190	2			Y	-0-					-0-
11	2900 N	835	-0-	-2065	1061	835	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1061					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		114										

WEIR ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 263678		COMPL. DATE 05/19/2011			TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061							
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	679	2	9	9	N	8					142
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	2					144
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					144
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	N	3					147
05	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-					147
06	1050 N	109	-0-	-941	-0-	109	2			N	-0-					147
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	211	2	3	9	N	3	150	1			-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	360 N	104	-0-	-256	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	992 N	759	-0-	-233	-0-	759	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		16										

DOBBINS GU		WELL #: 9		RRCID -> 263853		COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254							
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	510	2	6	9	Y	5					21
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	404	2	6	9	Y	5					26
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					26
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					26
05	465 N	272	-0-	-193	-0-	272	2			Y	-0-					26
06	450 N	229	-0-	-221	-0-	229	2			Y	-0-					26
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					26
08	DLQ G-10	299	-0-	299	299	299	2			Y	-0-					26
09	DLQ G-10	294	-0-	294	593	294	2			Y	-0-					26
10	DLQ G-10	536	-0-	536	1129	536	2			Y	-0-					26
11	2900 N	3293	-0-	393	1522	3293	2			Y	-0-					26
*12	2026 N	504	-0-	-1522	-0-	504	2			Y	-0-					26
TOTAL GAS PROD:		7,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		10										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953												
LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	213
02		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	213
03		6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	213
04		5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5763	2	2 9		N	40
05		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	40
06		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	40
07		2418 X	1894	-0-	-524	-0-	1894	2			N	40
08		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	40
09		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	40
10		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	40
11		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	40
*12		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	40
TOTAL GAS PROD:			55,126			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234												
01		29884 X	16855	-0-	-13029	-0-	16715	2	140 9		Y	59
02		27544 X	27544	-0-	-0-	-0-	27520	2	24 9		Y	81
03		37886 X	37886	-0-	-0-	-0-	37656	2	230 9		Y	171
04		31968 X	31968	-0-	-0-	-0-	31792	2	176 9		Y	128
05		29450 X	28802	-0-	-648	-0-	28802	2			Y	128
06		28500 X	19353	-0-	-9147	-0-	16365	3	2988 4		Y	128
07		33334 X	33334	-0-	-0-	-0-	33334	2			Y	128
08	DLQ	G-10	25500	-0-	25500	25500	25500	2			Y	128
09	DLQ	G-10	17056	-0-	17056	42556	17056	2			Y	128
10	DLQ	G-10	3086	-0-	3086	45642	3086	2			Y	-0-
11		46114 X	472	-0-	-45642	-0-	461	2	11 9		Y	-0-
12		4030 X	3841	-0-	-189	-0-	3841	2			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			245,697			TOTAL CONDENSATE PROD:			528			

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325												
01		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1676	2	244 9		Y	238
02		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	58
03		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1452	2	142 9		Y	68
04		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1481	2	351 9		Y	184
05		1302 N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2			Y	184
06		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	184
07		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	184
08	DLQ	G-10	789	-0-	789	789	789	2			Y	184
09	DLQ	G-10	869	-0-	869	1658	869	2			Y	184
10	DLQ	G-10	643	-0-	643	2301	643	2			Y	141
11		2445 X	144	-0-	-2301	-0-	144	2			Y	138
12		1333 X	455	-0-	-878	-0-	455	2			Y	138
TOTAL GAS PROD:			13,681			TOTAL CONDENSATE PROD:			670			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC WEIR ESTATE		//CONT.// //CONT.//	16032 174 186953	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1339	2	31	9	Y	28					96
02		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1065	2	13	9	Y	12					108
03		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-	88	1			20
04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1033	2	21	9	Y	19					39
05		1209 N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			Y	-0-					39
06		1440 N	694	-0-	-746	-0-	694	2			Y	-0-					39
07		1054 N	638	-0-	-416	-0-	638	2			Y	-0-					39
08	DLQ	G-10	720	-0-	720	-0-	667	2	53	9	Y	48	87	1			-0-
09	DLQ	G-10	786	-0-	786	1506	786	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	902	-0-	902	2408	902	2			Y	-0-					-0-
11		2900 N	1456	-0-	-1444	964	1456	2			Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	964					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			11,374				TOTAL CONDENSATE PROD:					107					

LAZARINE GAS UNIT 1		WELL #:	2H	RRCID ->	265527	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	10137	-	12871
01	7471 X	7031	-0-	-440	-0-	6913	2	118	9	N	107		172
02	6748 X	6428	-0-	-320	-0-	6342	2	86	9	N	78	183	1
03	7006 X	6571	-0-	-435	-0-	6428	2	143	9	N	130	185	1
04	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7159	2	23	9	N	21		33
05	7130 X	5908	-0-	-1222	-0-	5887	2	21	9	N	19		52
06	6900 X	5858	-0-	-1042	-0-	5808	2	50	9	N	45		97
07	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8817	2	62	9	N	56		153
08	7409 X	6600	-0-	-809	-0-	6435	2	165	9	N	150	185	1
09	7170 X	5752	-0-	-1418	-0-	5722	2	30	9	N	27		145
10	7688 X	5483	-0-	-2205	-0-	5483	2			N	-0-		145
11	7440 X	4578	-0-	-2862	-0-	4578	2			N	-0-		145
12	7688 X	4613	-0-	-3075	-0-	4613	2			N	-0-		145
TOTAL GAS PROD:			74,883			TOTAL CONDENSATE PROD:					633		

RITTER GAS UNIT 1		WELL #:	1H	RRCID ->	265868	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	9628	PERF.	10148	-	12835
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953													
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-		2827	2	Y	22	21	24
02		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-		104	1	Y	9	13	20
								10	9				
03		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-		124	1	Y	11	11	20
								12	9				
04		1890 X	2609	-0-	719	-0-		92	1	Y	8	9	19
								9	9				
05		3037 N	3037	-0-	-0-	-0-		105	1	Y	10	10	19
								11	9				
06		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-		104	1	Y	8	8	19
								9	9				
07		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-		94	1	Y	8	8	19
								9	9				
08		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-		102	1	Y	8	8	19
								9	9				
09		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-		106	1	Y	9	9	19
								10	9				
*10		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-		2828	2	Y	-0-		19
*11		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-		3213	2	Y	-0-		19
*12		3100 N	3157	-0-	57	57		3157	2	Y	-0-		19
TOTAL GAS PROD:			34,931				TOTAL CONDENSATE PROD:			93			

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779													
01		62 X	55	-0-	-7	-0-		55	2	N	-0-		115
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		115
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		115
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		115
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		115
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		115
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
TOTAL GAS PROD:			55				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179													
01		20956 X	18350	-0-	-2606	-0-		18162	2	N	171	189	65
02		18928 X	14182	-0-	-4746	-0-		14125	2	N	52		117
03		20956 X	16824	-0-	-4132	-0-		16543	2	N	255	190	182
04		19530 X	16716	-0-	-2814	-0-		16605	2	N	101	173	110
05		18569 X	15574	-0-	-2995	-0-		15457	2	N	106	188	28
06		17760 X	14901	-0-	-2859	-0-		14824	2	N	70		98
07		17267 X	15865	-0-	-1402	-0-		15749	2	N	105	171	32
08		17267 X	12258	-0-	-5009	-0-		12172	2	N	78		110
09		16710 X	16675	-0-	-35	-0-		16607	2	N	62		172
10		15872 X	13993	-0-	-1879	-0-		13993	2	N	-0-		172
11		15360 X	14190	-0-	-1170	-0-		14190	2	N	-0-		172
*12		18357 X	18357	-0-	-0-	-0-		18335	2	N	20	192	-0-
TOTAL GAS PROD:			187,885				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,020			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC POWERS, BILL		//CONT.// //CONT.//	16032 174 186953	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948												
01		9 N	9	-0-	-0-		9 2	N	-0-			-0-
02		28 N	3	-0-	-25		3 2	N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-		2 2	N	-0-			-0-
04		9 N	3	-0-	-6		3 2	N	-0-			-0-
05		249 N	249	-0-	-0-		249 2	N	-0-			-0-
06		715 N	715	-0-	-0-		715 2	N	-0-			-0-
07		525 N	525	-0-	-0-		525 2	N	-0-			-0-
08		568 N	568	-0-	-0-		568 2	N	-0-			-0-
09		468 N	468	-0-	-0-		468 2	N	-0-			-0-
10		258 N	258	-0-	-0-		258 2	N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90			N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,800	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PITTS		WELL #:	7H	RRCID ->	275824	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	9760 - 15353		
01	70153 X	58707	-0-	-11446	-0-	51 1	57459 2	Y	1088	1114	1	122	
02	52740 X	52740	-0-	-0-	-0-	1197 9	46 1	51526 2	Y	1062	1023	1	161
03	57381 X	54434	-0-	-2947	-0-	1168 9	52 1	53149 2	Y	1121	1115	1	167
04	55530 X	50987	-0-	-4543	-0-	1233 9	50 1	49910 2	Y	934	897	1	204
05	57381 X	52625	-0-	-4756	-0-	1027 9	51 1	51672 2	Y	820	781	1	243
06	55530 X	47418	-0-	-8112	-0-	902 9	49 1	46691 2	Y	616	684	1	175
07	57381 X	45365	-0-	-12016	-0-	678 9	51 1	44654 2	Y	600	564	1	211
08	51460 X	42946	-0-	-8514	-0-	660 9	49 1	42449 2	Y	407	481	1	137
09	49800 X	40501	-0-	-9299	-0-	448 9	48 1	40147 2	Y	278	255	1	160
10	51959 X	51959	-0-	-0-	-0-	306 9	51600 2	359 9	Y	326	486	1	-0-
11	47430 X	46700	-0-	-730	-0-	46209 2	491 9	Y	446	446	1	-0-	
*12	51457 X	51457	-0-	-0-	-0-	50991 2	466 9	Y	424	424	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:			595,839	TOTAL CONDENSATE PROD:			8,122						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC HOOKER, CHARLES G		//CONT.// //CONT.//	16032 174 186953	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	97092 X	79127	-0-	-17965	-0-	68 1 957 9	78102 2	Y	870	891 1		98
02	70815 X	70815	-0-	-0-	-0-	62 1 935 9	69818 2	Y	850	819 1		129
03	76043 X	72489	-0-	-3554	-0-	68 1 986 9	71435 2	Y	896	892 1		133
04	73590 X	68286	-0-	-5304	-0-	66 1 867 9	67353 2	Y	788	741 1		180
05	76043 X	71625	-0-	-4418	-0-	69 1 800 9	70756 2	Y	727	692 1		215
06	73590 X	64576	-0-	-9014	-0-	66 1 601 9	63909 2	Y	546	606 1		155
07	76043 X	62353	-0-	-13690	-0-	69 1 585 9	61699 2	Y	532	500 1		187
08	69781 X	59658	-0-	-10123	-0-	67 1 403 9	59188 2	Y	366	426 1		127
09	67530 X	59456	-0-	-8074	-0-	59100 2	356 9	Y	324	451 1		-0-
10	69781 X	58907	-0-	-10874	-0-	58622 2	285 9	Y	259	259 1		-0-
11	67064 X	67064	-0-	-0-	-0-	66785 2	279 9	Y	254	254 1		-0-
*12	64845 X	64845	-0-	-0-	-0-	64307 2	538 9	Y	489	489 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		799,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,901						

HOOKER, CHARLES G		WELL #:	2H	RRCID ->	277568	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	9396	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC PITTS		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 186953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	74400 X	59356	-0-	-15044	-0-	81	1	58193	2	N	984	1082	1			212
02	63896 X	53084	-0-	-10812	-0-	1082	9									
03	68014 X	54618	-0-	-13396	-0-	74	1	52079	2	N	846	700	1			358
04	63690 X	50847	-0-	-12843	-0-	931	9									
05	63395 X	54089	-0-	-9306	-0-	82	1	53375	2	N	1055	1070	1			343
06	57450 X	48379	-0-	-9071	-0-	1161	9									
07	58776 X	46794	-0-	-11982	-0-	79	1	49723	2	N	950	1043	1			250
08	54622 X	39960	-0-	-14662	-0-	1045	9									
09	52350 X	48135	-0-	-4215	-0-	82	1	52669	2	N	1216	1087	1			379
10	54095 X	45265	-0-	-8830	-0-	1338	9									
11	48606 X	48606	-0-	-0-	-0-	80	1	47481	2	N	744	906	1			217
12	49755 X	49698	-0-	-57	-0-	818	9									
						82	1	45790	2	N	838	729	1			326
						922	9									
						73	1	39034	2	N	775	746	1			355
						853	9									
						80	1	46797	2	N	1144	1282	1			217
						1258	9									
						45265	2			N	-0-					217
						48606	2			N	-0-					217
						49698	2			N	-0-					217
TOTAL GAS PROD:		598,831				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,552								

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. VICE-SHIVERS		199614 WELL #: 6		RRCID -> 219425		COMPL. DATE 02/20/2006				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402						
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					10
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			10
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	6	2	1	9	Y	1					11
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					11
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					11
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			10
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	Y	1					11
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					14
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-	1	1			13
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-					13
12	DLQ G-10	13	-0-	13	16	13	2			Y	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		115				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

VICE-SHIVERS		WELL #: 4		RRCID -> 227622		COMPL. DATE 11/28/2006				TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398						
01	1891 N	1863	-0-	-28	-0-	1833	2	30	9	Y	27					73
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1689	2	33	9	Y	30	62	1			41
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1946	2	26	9	Y	24					65
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1904	2	22	9	Y	20	47	1			38
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1973	2	17	9	Y	15					53
06	1890 N	1872	-0-	-18	-0-	1863	2	9	9	Y	8	37	1			24
07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1976	2	18	9	Y	16					40
08	DLQ G-10	1958	-0-	1958	1958	1948	2	10	9	Y	9					49
09	DLQ G-10	1874	-0-	1874	3832	1870	2	4	9	Y	4					53
10	2100 N	1877	-0-	-223	3609	1865	2	12	9	Y	11	50	1			14
11	3000 N	1600	-0-	-1400	2209	1585	2	15	9	Y	14					28
*12	3100 N	1652	-0-	-1448	761	1638	2	14	9	Y	13					41
TOTAL GAS PROD:		22,300				TOTAL CONDENSATE PROD:		191								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EAGLE OIL & GAS CO.				238634								
GREEN				WELL #:	1	RRCID ->	279284	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10060 - 10110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
03		992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-			35
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			160	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUGHES				WELL #:	1	RRCID ->	279285	COMPL. DATE	09/06/2015	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10022 - 10090
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DANCE-SAMPLE				WELL #:	1H	RRCID ->	284435	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	10065	PERF.10570 - 15920
01		0	37305	-0-	37305	37305	37176 2	129 9	N	117		117
02		0	106860	-0-	106860	144165	106483 2	377 9	N	343	355 1	105
03		0	144378	-0-	144378	288543	143716 2	662 9	N	602	540 1	167
04		0	113989	-0-	113989	402532	113537 2	452 9	N	411	365 1	213
05		0	110413	-0-	110413	512945	110018 2	395 9	N	359	371 1	201
06		604836 X	91891	-0-	-512945	-0-	91575 2	316 9	N	287	361 1	127
07		85129 X	85129	-0-	-0-	-0-	84900 2	229 9	N	208	187 1	148
08		73869 X	73869	-0-	-0-	-0-	73529 2	340 9	N	309	364 1	93
09		65039 X	65039	-0-	-0-	-0-	64840 2	199 9	N	181	172 1	102
10		63860 X	57987	-0-	-5873	-0-	57852 2	135 9	N	123		225
11		61800 X	29385	-0-	-32415	-0-	29305 2	80 9	N	73	191 1	107
12		63860 X	15686	-0-	-48174	-0-	15633 2	53 9	N	48		155
TOTAL GAS PROD:			931,931	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,061					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
FORTSON OIL COMPANY				278563											
MAURITZEN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	257389	COMPL. DATE	06/14/2010	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8984 -	9700	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3596 X	3340	-0-	-256	-0-		32	1	3308	2	N	-0-			33
02	3248 X	3170	-0-	-78	-0-		46	1	3124	2	N	-0-			33
03	3441 X	3400	-0-	-41	-0-		50	1	3350	2	N	-0-			33
04	3330 X	3222	-0-	-108	-0-		50	1	3172	2	N	-0-			33
05	3503 X	3110	-0-	-393	-0-		45	1	3065	2	N	-0-			33
06	3390 X	3022	-0-	-368	-0-		44	1	2978	2	N	-0-			33
07	3503 X	3051	-0-	-452	-0-		46	1	3005	2	N	-0-			33
08	3410 X	2939	-0-	-471	-0-		42	1	2897	2	N	-0-			33
09	3210 X	2929	-0-	-281	-0-		43	1	2886	2	N	-0-			33
10	3131 X	3107	-0-	-24	-0-		44	1	3063	2	N	-0-			33
11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-		46	1	3002	2	N	-0-			33
*12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-		45	1	3118	2	N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		37,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GARY PRODUCTION COMPANY				296448					CNTY: PANOLA						
HUNT UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	097193	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	9412	PERF.	8931 -	9273	
01	14B2 EXT	841	-0-	841	7085	841	2			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	592	-0-	592	7677	592	2			N	-0-			-0-	
03	14B DENY	680	-0-	680	8357	680	2			N	-0-			-0-	
04	14B DENY	3118	-0-	3118	11475	3118	2			N	-0-			-0-	
05	12732 X	1257	-0-	-11475	-0-	1257	2			N	-0-			-0-	
06	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-			-0-	
*07	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-			-0-	
*08	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-			-0-	
*09	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-			-0-	
*10	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-			-0-	
*11	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HUNT UNIT				2B	RRCID ->	129950	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	8382 -	9602		
01	14B DENY	497	-0-	497	7576	497	2			N	-0-		-0-		
02	14B DENY	134	-0-	134	7710	134	2			N	-0-		-0-		
03	14B DENY	122	-0-	122	7832	122	2			N	-0-		-0-		
04	14B DENY	100	-0-	100	7932	100	2			N	-0-		-0-		
05	14B DENY	110	-0-	110	8042	110	2			N	-0-		-0-		
06	14B DENY	106	-0-	106	8148	106	2			N	-0-		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515																
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		651 N	601	-0-	-50	-0-		18	1	583	2	N	-0-			-0-
02		644 N	503	-0-	-141	-0-		15	1	488	2	N	-0-			-0-
03		527 N	493	-0-	-34	-0-		15	1	478	2	N	-0-			-0-
04		570 N	122	-0-	-448	-0-		4	1	118	2	N	-0-			-0-
05		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		44	1	1418	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	6214	-0-	3214	3214		186	1	6028	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	5922	-0-	2822	6036		178	1	5744	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	5855	-0-	2755	8791		176	1	5679	2	N	-0-			-0-
09		14484 X	5693	-0-	-8791	-0-		171	1	5522	2	N	-0-			-0-
10		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-		162	1	5248	2	N	-0-			-0-
11		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-		163	1	5270	2	N	-0-			-0-
*12		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-		169	1	5456	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,333			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819																
01		2759 X	2529	-0-	-230	-0-		76	1	2453	2	N	-0-			-0-
02		2744 X	2676	-0-	-68	-0-		80	1	2596	2	N	-0-			-0-
03		3038 X	2645	-0-	-393	-0-		79	1	2566	2	N	-0-			-0-
04		2940 X	2642	-0-	-298	-0-		79	1	2563	2	N	-0-			-0-
05		3038 X	2724	-0-	-314	-0-		82	1	2642	2	N	-0-			-0-
06		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-		123	1	3985	2	N	-0-			-0-
07		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-		102	1	3306	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	3166	-0-	66	66		95	1	3071	2	N	-0-			-0-
09		3221 X	3155	-0-	-66	-0-		95	1	3060	2	N	-0-			-0-
10		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-		94	1	3045	2	N	-0-			-0-
11		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-		92	1	2974	2	N	-0-			-0-
*12		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-		98	1	3160	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,516			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828																
01		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-		67	1	2176	2	N	-0-			-0-
02		2296 N	2247	-0-	-49	-0-		67	1	2180	2	N	-0-			-0-
03		2108 N	1719	-0-	-389	-0-		52	1	1667	2	N	-0-			-0-
04		2160 N	1781	-0-	-379	-0-		53	1	1728	2	N	-0-			-0-
05		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-		75	1	2428	2	N	-0-			-0-
06		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-		78	1	2532	2	N	-0-			-0-
07		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-		67	1	2181	2	N	-0-			-0-
08		2511 N	1878	-0-	-633	-0-		56	1	1822	2	N	-0-			-0-
09		2460 N	1502	-0-	-958	-0-		45	1	1457	2	N	-0-			-0-
10		2263 N	1800	-0-	-463	-0-		54	1	1746	2	N	-0-			-0-
11		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		58	1	1889	2	N	-0-			-0-
*12		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		59	1	1899	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,436			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
 BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	39	1	1259	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1596 N	1265	-0-	-331	-0-	38	1	1227	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	41	1	1335	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	47	1	1532	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	43	1	1376	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	38	1	1231	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1643 N	1370	-0-	-273	-0-	41	1	1329	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1426 N	1331	-0-	-95	-0-	40	1	1291	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	41	1	1340	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	41	1	1324	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	44	1	1435	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	45	1	1467	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,644			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	42	1	1356	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	34	1	1092	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	40	1	1285	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	42	1	1372	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	42	1	1372	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1290 N	1136	-0-	-154	-0-	34	1	1102	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1457 N	943	-0-	-514	-0-	28	1	915	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1426 N	966	-0-	-460	-0-	29	1	937	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1140 N	1007	-0-	-133	-0-	30	1	977	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	48	1	1561	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	41	1	1310	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	34	1	1102	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,825			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515																			
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2573 N	1996	-0-	-577	-0-	60	1	1936	2	N	-0-		-0-					-0-
02		2128 N	1737	-0-	-391	-0-	52	1	1685	2	N	-0-		-0-					-0-
03		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	71	1	2308	2	N	-0-		-0-					-0-
04		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	70	1	2265	2	N	-0-		-0-					-0-
05		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	70	1	2271	2	N	-0-		-0-					-0-
06		2310 N	2159	-0-	-151	-0-	65	1	2094	2	N	-0-		-0-					-0-
07		2418 N	2387	-0-	-31	-0-	72	1	2315	2	N	-0-		-0-					-0-
08		2356 N	2080	-0-	-276	-0-	62	1	2018	2	N	-0-		-0-					-0-
09		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	69	1	2227	2	N	-0-		-0-					-0-
10		2387 N	2227	-0-	-160	-0-	67	1	2160	2	N	-0-		-0-					-0-
11		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	64	1	2076	2	N	-0-		-0-					-0-
12		2387 N	2192	-0-	-195	-0-	66	1	2126	2	N	-0-		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			26,269			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			-----							

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2077 N	1820	-0-	-257	-0-	55	1	1765	2	N	-0-		-0-					-0-
02		1848 N	1558	-0-	-290	-0-	47	1	1511	2	N	-0-		-0-					-0-
03		1953 N	1839	-0-	-114	-0-	55	1	1784	2	N	-0-		-0-					-0-
04		1770 N	1740	-0-	-30	-0-	52	1	1688	2	N	-0-		-0-					-0-
05		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	56	1	1808	2	N	-0-		-0-					-0-
06		1770 N	1681	-0-	-89	-0-	50	1	1631	2	N	-0-		-0-					-0-
07		1798 N	1608	-0-	-190	-0-	48	1	1560	2	N	-0-		-0-					-0-
08		1860 N	1808	-0-	-52	-0-	54	1	1754	2	N	-0-		-0-					-0-
09		1680 N	1011	-0-	-669	-0-	30	1	981	2	N	-0-		-0-					-0-
10		1612 N	1414	-0-	-198	-0-	42	1	1372	2	N	-0-		-0-					-0-
11		1740 N	1690	-0-	-50	-0-	51	1	1639	2	N	-0-		-0-					-0-
*12		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	56	1	1811	2	N	-0-		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			19,900			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			-----							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
 PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2883 X	1807	-0-	-1076	-0-		54	1	1753	2	N	-0-		-0-
02		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-		83	1	2698	2	N	-0-		-0-
03		2883 X	2419	-0-	-464	-0-		73	1	2346	2	N	-0-		-0-
04		2790 X	2263	-0-	-527	-0-		68	1	2195	2	N	-0-		-0-
05		3069 X	2050	-0-	-1019	-0-		62	1	1988	2	N	-0-		-0-
06		2970 X	1967	-0-	-1003	-0-		59	1	1908	2	N	-0-		-0-
07		3069 X	1798	-0-	-1271	-0-		54	1	1744	2	N	-0-		-0-
08		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-		84	1	2708	2	N	-0-		-0-
09		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-		81	1	2611	2	N	-0-		-0-
10		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-		79	1	2549	2	N	-0-		-0-
11		2700 N	2662	-0-	-38	-0-		80	1	2582	2	N	-0-		-0-
12		2790 N	2573	-0-	-217	-0-		77	1	2496	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 28,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

01		1736 N	908	-0-	-828	-0-		27	1	881	2	N	-0-		-0-
02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		51	1	1636	2	N	-0-		-0-
03		1550 N	1437	-0-	-113	-0-		43	1	1394	2	N	-0-		-0-
04		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		43	1	1386	2	N	-0-		-0-
05		1860 N	1204	-0-	-656	-0-		36	1	1168	2	N	-0-		-0-
06		1380 N	888	-0-	-492	-0-		27	1	861	2	N	-0-		-0-
07		1488 N	1236	-0-	-252	-0-		37	1	1199	2	N	-0-		-0-
08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		36	1	1175	2	N	-0-		-0-
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		36	1	1169	2	N	-0-		-0-
10		1240 N	1059	-0-	-181	-0-		32	1	1027	2	N	-0-		-0-
11		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		42	1	1352	2	N	-0-		-0-
*12		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		42	1	1363	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		-0-
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-		1	1	18	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	5452	-0-	2352	2352		164	1	5288	2	N	-0-		-0-
06		3000 N	8507	-0-	5507	7859		255	1	8252	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	8263	-0-	5163	13022		248	1	8015	2	N	-0-		-0-
08		20901 X	7879	-0-	-13022	-0-		236	1	7643	2	N	-0-		-0-
09		8707 X	8707	-0-	-0-	-0-		261	1	8446	2	N	-0-		-0-
10		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-		223	1	7216	2	N	-0-		-0-
11		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-		158	1	5116	2	N	-0-		-0-
*12		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-		140	1	4541	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 56,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
 WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-		3399 2		N	-0-			-0-
02		3276 X	2801	-0-	-475	-0-		2801 2		N	-0-			-0-
03		3627 X	3032	-0-	-595	-0-		3032 2		N	-0-			-0-
04		3510 X	3213	-0-	-297	-0-		3213 2		N	-0-			-0-
05		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-		3866 2		N	-0-			-0-
06		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-		3445 2		N	-0-			-0-
07		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-		3535 2		N	-0-			-0-
08		3751 X	3011	-0-	-740	-0-		3011 2		N	-0-			-0-
09		3630 X	3394	-0-	-236	-0-		3394 2		N	-0-			-0-
10		3751 X	3224	-0-	-527	-0-		3224 2		N	-0-			-0-
11		3450 X	2966	-0-	-484	-0-		2966 2		N	-0-			-0-
12		3534 X	3388	-0-	-146	-0-		3388 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,274											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	172 2	N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	62 2	N	-0-			-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	662 2	N	-0-			-0-
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	-0-		2 1	115 2	N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	95 2	N	-0-			-0-
09	180 N	80	-0-	-100	-0-	-0-		1 1	79 2	N	-0-			-0-
10	124 N	25	-0-	-99	-0-	-0-		25 2		N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	96 2	N	-0-			-0-
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	-0-		18 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,343											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

01	3906 X	2245	-0-	-1661	-0-	-0-		34 1	2211 2	N	-0-			-0-
02	3528 X	3159	-0-	-369	-0-	-0-		47 1	3112 2	N	-0-			-0-
03	3906 X	2873	-0-	-1033	-0-	-0-		43 1	2830 2	N	-0-			-0-
04	3210 X	2937	-0-	-273	-0-	-0-		44 1	2893 2	N	-0-			-0-
05	3503 X	2351	-0-	-1152	-0-	-0-		35 1	2316 2	N	-0-			-0-
06	3390 X	2832	-0-	-558	-0-	-0-		42 1	2790 2	N	-0-			-0-
07	3503 X	2796	-0-	-707	-0-	-0-		42 1	2754 2	N	-0-			-0-
08	3038 X	2839	-0-	-199	-0-	-0-		43 1	2796 2	N	-0-			-0-
09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	-0-		44 1	2901 2	N	-0-			-0-
10	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	-0-		45 1	2964 2	N	-0-			-0-
11	2820 X	2778	-0-	-42	-0-	-0-		42 1	2736 2	N	-0-			-0-
12	3038 X	2847	-0-	-191	-0-	-0-		43 1	2804 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,611											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515														
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2232 N	2149	-0-	-83	-0-	32	1	2117	2	N	-0-		-0-
02		2016 N	1842	-0-	-174	-0-	28	1	1814	2	N	-0-		-0-
03		1953 N	1912	-0-	-41	-0-	29	1	1883	2	N	-0-		-0-
04		2070 N	1818	-0-	-252	-0-	27	1	1791	2	N	-0-		-0-
05		2046 N	1718	-0-	-328	-0-	26	1	1692	2	N	-0-		-0-
06		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	30	1	1937	2	N	-0-		-0-
07		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	30	1	1951	2	N	-0-		-0-
08		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	27	1	1795	2	N	-0-		-0-
09		1980 N	1635	-0-	-345	-0-	25	1	1610	2	N	-0-		-0-
10		1984 N	1855	-0-	-129	-0-	28	1	1827	2	N	-0-		-0-
11		1770 N	1702	-0-	-68	-0-	26	1	1676	2	N	-0-		-0-
*12		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	26	1	1722	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,149			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690														
01		1829 X	803	-0-	-1026	-0-	12	1	791	2	N	-0-		-0-
02		1652 X	1109	-0-	-543	-0-	17	1	1092	2	N	-0-		-0-
03		1829 X	1073	-0-	-756	-0-	16	1	1057	2	N	-0-		-0-
04		1170 X	1076	-0-	-94	-0-	16	1	1060	2	N	-0-		-0-
05		1240 X	773	-0-	-467	-0-	12	1	761	2	N	-0-		-0-
06		1200 X	1090	-0-	-110	-0-	16	1	1074	2	N	-0-		-0-
07		1240 X	3	-0-	-1237	-0-	3	2			N	-0-		-0-
08		775 N	182	-0-	-593	-0-	3	1	179	2	N	-0-		-0-
09		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-		-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,109			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRAWARD OPERATING, INC. 326435														
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		38
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		38
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		38
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		38
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		38
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		38
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		38
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		38
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
GRAWARD OPERATING, INC.		//CONT.//		326435									
WESTMORELAND GU		WELL #:		1	RRCID ->	227341	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	10558	PERF.	9737	- 10462
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	755	-0-	755	4896	300 1	431 2	23 9	Y	21	21 0		-0-
02	2800 N	687	-0-	-2113	2783	300 1	366 2	20 9	Y	18	18 0		-0-
03	3100 N	693	-0-	-2407	376	300 1	372 2	20 9	Y	18	18 0		-0-
04	929 N	553	-0-	-376	-0-	300 1	228 2	24 9	Y	22	22 0		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	300 1	172 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
08	DLQ G-10	1204	-0-	1204	1204	300 1	858 2	46 9	Y	42	42 0		-0-
09	DLQ G-10	824	-0-	824	2028	300 1	498 2	26 9	Y	24	24 0		-0-
10	DLQ G-10	776	-0-	776	2804	300 1	452 2	24 9	Y	22	22 0		-0-
*11	2600 N	643	-0-	-1957	847	300 1	325 2	18 9	Y	16	16 0		-0-
12	0 N NO RPT		-0-	-0-	847				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		191							

GRIGSBY PETROLEUM INC.		334135		WELL #:	3	RRCID ->	200746	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8583	- 9527
01	2201 N	1968	-0-	-233	-0-	1968 2			N	-0-				77
02	2184 N	1666	-0-	-518	-0-	1666 2			N	-0-				77
03	2356 N	1839	-0-	-517	-0-	1831 2	8 9		N	7				84
04	1890 N	1787	-0-	-103	-0-	1778 2	9 9		N	8				92
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1892 2	143 9		N	130				222
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1965 2	2 9		N	2	185 1			39
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2			N	-0-				39
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2			N	-0-				39
09	1980 N	1887	-0-	-93	-0-	1887 2			N	-0-				39
10	1922 N	1821	-0-	-101	-0-	1821 2			N	-0-				39
11	2070 N	1629	-0-	-441	-0-	1629 2			N	-0-				39
12	1953 N	1514	-0-	-439	-0-	1514 2			N	-0-				39
TOTAL GAS PROD:		22,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		147								

DAVIS, S. L.		WELL #:		4	RRCID ->	207600	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	8709	- 9549	
01	3038 X	2525	-0-	-513	-0-	2518 2	7 9		N	6				94
02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2342 2	22 9		N	20				114
03	3007 N	1984	-0-	-1023	-0-	1959 2	25 9		N	23				137
04	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2709 2	13 9		N	12				149
05	2604 N	2487	-0-	-117	-0-	2421 2	66 9		N	60				209
06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2693 2	14 9		N	13				222
07	2821 N	2575	-0-	-246	-0-	2575 2			N	-0-	187 1			35
08	2480 N	1775	-0-	-705	-0-	1775 2			N	-0-				35
09	2700 N	2584	-0-	-116	-0-	2581 2	3 9		N	3				38
10	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2			N	-0-				38
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2			N	-0-				38
*12	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2			N	-0-				38
TOTAL GAS PROD:		29,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		137								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
GRIGSBY PETROLEUM INC.		//CONT.// 334135										
DAVIS, S.L.		WELL #: 5		RRCID -> 263996		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1116 N	1006	-0-	-110	-0-	995 2	11 9	N	10			62
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1465 2	20 9	N	18			80
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1389 2	35 9	N	32			112
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1383 2	8 9	N	7			119
05	1643 N	1369	-0-	-274	-0-	1368 2	1 9	N	1			120
06	1380 N	1124	-0-	-256	-0-	1124 2		N	-0-			120
07	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	1315 2		N	-0-			120
08	1364 N	1245	-0-	-119	-0-	1241 2	4 9	N	4			124
09	1110 N	1085	-0-	-25	-0-	1084 2	1 9	N	1			125
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1497 2	4 9	N	4			129
11	1200 N	898	-0-	-302	-0-	898 2		N	-0-			129
*12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-			129
TOTAL GAS PROD:		15,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		77						

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		RRCID -> 193081		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720				
DUNAWAY		WELL #: 5										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INDIGO MINERALS LLC		423834		RRCID -> 226232		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516				
HOOKER, CHARLES G.		WELL #: 1										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
INDIGO MINERALS LLC			//CONT.//		423834									
LYNCH, T. GAS UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	247576	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10190 - 13150		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12183 X	11729	-0-	-454	-0-	217 1	11512 2	Y		-0-			80
02		11004 X	8527	-0-	-2477	-0-	153 1	8374 2	Y		-0-			80
03		12183 X	5111	-0-	-7072	-0-	67 1	5044 2	Y		-0-			80
04		11977 X	11977	-0-	-0-	-0-	257 1	11720 2	Y		-0-			80
05		12090 X	11975	-0-	-115	-0-	264 1	11709 2	Y		2			82
							2 9							
06		11340 X	11295	-0-	-45	-0-	264 1	11031 2	Y		-0-			82
07		12369 X	11006	-0-	-1363	-0-	277 1	10706 2	Y		21			103
							23 9							
08		12369 X	11897	-0-	-472	-0-	199 1	11698 2	Y		-0-			103
09		11970 X	10746	-0-	-1224	-0-	176 1	10570 2	Y		-0-			103
10		11966 X	11517	-0-	-449	-0-	207 1	11310 2	Y		-0-			103
11		11520 X	10765	-0-	-755	-0-	214 1	10551 2	Y		-0-			103
12		11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-			Y		NO RPT			103
TOTAL GAS PROD:			116,545			TOTAL CONDENSATE PROD:			23					

KJ ENERGY, LLC					469901									
ALLISON-CASSITY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	228531	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	10459	PERF. 9650 - 10206		
01		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	132 1	1003 2	N		-0-	54 1	15	
02		588 N	517	-0-	-71	-0-	32 1	485 2	N		-0-		15	
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	197 1	702 2	N		-0-		15	
04		1110 N	812	-0-	-298	-0-	223 1	589 2	N		-0-		15	
05		558 N	528	-0-	-30	-0-	129 1	397 2	N		2	2 1	15	
							2 9							
06		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N		-0-		15	
07		837 N	17	-0-	-820	-0-	17 1		N		-0-		15	
08		527 N	4	-0-	-523	-0-	2 1	2 2	N		-0-		15	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		6		21	
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N		-0-		21	
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N		-0-		21	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		21	
TOTAL GAS PROD:			3,931			TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

LOUTEX PRODUCTION COMPANY					509580									
FROST-PARKER UNIT 1			WELL #:		2	RRCID ->	076790	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	9609	PERF. 8670 - 9224		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		155	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		155	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		155	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		155	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		155	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		155	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		155	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		155	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		155	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		155	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		155	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		155	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 9893												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	4175	-0-	1075	1075	4169	2	6	9	N	174
02		2800 N	2695	-0-	-105	970	2688	2	7	9	N	178
03		3550 X	2580	-0-	-970	-0-	2569	2	11	9	N	186
04		2760 X	2325	-0-	-435	-0-	2302	2	23	9	N	202
05		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2997	2	7	9	N	203
06		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2854	2	14	9	N	216
07		2852 X	2835	-0-	-17	-0-	2825	2	10	9	N	63
08		2852 X	2739	-0-	-113	-0-	2738	2	1	9	N	64
09		2760 X	2614	-0-	-146	-0-	2604	2	10	9	N	72
10		2821 N	2489	-0-	-332	-0-	2480	2	9	9	N	79
11		2640 N	2416	-0-	-224	-0-	2415	2	1	9	N	80
*12		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2688	2	11	9	N	90
TOTAL GAS PROD:			33,439			TOTAL CONDENSATE PROD:			99			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PALMER PETROLEUM INC.				636222								
AKINS		WELL #:		1	RRCID ->	139147	COMPL. DATE	06/18/1991	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	8820 - 9591
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	930	-0-	-279	-0-	52 1	878 2	Y	-0-			-0-
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	58 1	782 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
03	1023 N	958	-0-	-65	-0-	60 1	897 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	72 1	1140 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
05	930 N	817	-0-	-113	-0-	59 1	757 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	62 1	1071 2	Y	4	4 8		-0-
						4 9						
07	1023 N	978	-0-	-45	-0-	75 1	902 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	65 1	617 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	75 1	980 2	Y	29	1 8		28
						32 9						
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	75 1	1414 2	Y	32	60 1		-0-
						35 9						
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	73 1	783 2	Y	-0-			-0-
12	1085 N	624	-0-	-461	-0-	75 1	549 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		73						

AKINS		WELL #:		2	RRCID ->	162268	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	8726 - 9873
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	104 1	1780 2	Y	-0-			-0-
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	90 1	1223 2	Y	-0-			-0-
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	98 1	1480 2	Y	-0-			-0-
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	96 1	1519 2	Y	-0-			-0-
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	110 1	1393 2	Y	-0-			-0-
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	87 1	1514 2	Y	-0-			-0-
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	75 1	1786 2	Y	-0-			-0-
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	68 1	1456 2	Y	-0-			-0-
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	75 1	1475 2	Y	42			42
						46 9						
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	75 1	1780 2	Y	41	83 1		-0-
						45 9						
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	73 1	1826 2	Y	-0-			-0-
*12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	75 1	1622 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		83						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201														
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3658 X	3040	-0-	-618	-0-	224	1	2806	3	Y	9			219
						10	9							
02	3304 X	2928	-0-	-376	-0-	139	1	2776	3	Y	12			231
						13	9							
03	3627 X	3045	-0-	-582	-0-	133	1	2895	3	Y	15	189	1	57
						17	9							
04	3510 X	3394	-0-	-116	-0-	173	1	3197	3	Y	22			79
						24	9							
05	3565 X	3363	-0-	-202	-0-	157	1	3184	3	Y	20			99
						22	9							
06	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	185	1	3070	3	Y	6			105
						7	9							
07	3503 X	3050	-0-	-453	-0-	184	1	2856	3	Y	9			114
						10	9							
08	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	221	1	3275	3	Y	85	154	1	45
						94	9							
09	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	222	1	3298	3	Y	50			95
						55	9							
10	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	280	1	3296	3	Y	67	120	1	42
						74	9							
11	3270 X	3147	-0-	-123	-0-	247	1	2880	3	Y	18			60
						20	9							
12	3379 X	2913	-0-	-466	-0-	234	1	2677	3	Y	2			62
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		38,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		315								

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	620 N	490	-0-	-130	-0-	40	1	396	3	N	49	187	1	17
						54	9							
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	162	1	1463	3	N	11			28
						12	9							
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	55	1	569	3	N	14			42
						15	9							
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	52	1	568	3	N	35			77
						39	9							
05	1116 N	630	-0-	-486	-0-	40	1	562	3	N	25			102
						28	9							
06	630 N	557	-0-	-73	-0-	33	1	502	3	N	20			122
						22	9							
07	682 N	548	-0-	-134	-0-	39	1	503	3	N	5			127
						6	9							
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	39	1	503	3	N	69	189	1	7
						76	9							
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	49	1	507	3	N	18			25
						20	9							
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	509	3	N	91	104	1	12
						100	9							
11	600 N	466	-0-	-134	-0-	32	1	427	3	N	6			18
						7	9							
12	589 N	437	-0-	-152	-0-	26	1	365	3	N	42			60
						46	9							
TOTAL GAS PROD:		7,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		385								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

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

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

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

01	186 N	42	-0-	-144	-0-	4	1	38	3	N	-0-					7
02	140 N	21	-0-	-119	-0-	2	1	19	3	N	-0-					7
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					7
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	6					13
						7	9									
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					13
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					13
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					13
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					13
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	47	1	489	3	N	-0-					13
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	3	N	-0-					13
12	558 N	446	-0-	-112	-0-	30	1	416	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	219	1	2138	3	N	10					200
						11	9									
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	221	1	1994	3	N	5	175	1			30
						6	9									
03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	216	1	2250	3	N	28					58
						31	9									
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	189	1	2095	3	N	7					65
						8	9									
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	152	1	2136	3	N	-0-					65
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	135	1	2053	3	N	7					72
						8	9									
07	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	178	1	2314	3	N	7					79
						8	9									
08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	182	1	2226	3	N	7					86
						8	9									
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	136	1	1411	3	N	10					96
						11	9									
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	124	1	1451	3	N	3	95	1			4
						3	9									
11	1500 N	1031	-0-	-469	-0-	73	1	947	3	N	10					14
						11	9									
12	1550 N	856	-0-	-694	-0-	58	1	798	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 23,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC																
HARRIS																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																
//CONT.// 650201																
WELL #: 2										RRCID -> 227537		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	203	1	1973	3	N	5			127		
02	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	224	1	2026	3	N	30			157		
03	2201 N	2108	-0-	-93	-0-	182	1	1901	3	N	23	143	1	37		
04	2100 N	2020	-0-	-80	-0-	167	1	1844	3	N	8			45		
05	2542 N	2126	-0-	-416	-0-	140	1	1977	3	N	8			53		
06	2040 N	1952	-0-	-88	-0-	120	1	1826	3	N	5			58		
07	2077 N	1847	-0-	-230	-0-	131	1	1706	3	N	9			67		
08	2139 N	1843	-0-	-296	-0-	131	1	1706	3	N	5			72		
09	1950 N	1715	-0-	-235	-0-	150	1	1557	3	N	7			79		
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	173	1	2019	3	N	20	92	1	7		
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	151	1	1995	3	N	5			12		
*12	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	190	1	2606	3	N	13			25		
TOTAL GAS PROD:						25,252	TOTAL CONDENSATE PROD:						138			

BRANNON GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WELL #: 4										RRCID -> 227540		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	1147 N	183	-0-	-964	-0-	2	1	172	3	N	8			157		
02	1036 N	663	-0-	-373	-0-	7	1	654	3	N	2			159		
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	19	1	1868	3	N	36			195		
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	16	1	1657	3	N	12			207		
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	19	1	1945	3	N	15			222		
06	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	21	1	2026	3	N	32	182	1	72		
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	19	1	1883	3	N	13			85		
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	22	1	2137	3	N	25			110		
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	19	1	1901	3	N	30			140		
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	15	1	1545	3	N	36	133	1	43		
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	14	1	1441	3	N	18			61		
*12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	3	N	22			83		
TOTAL GAS PROD:						19,469	TOTAL CONDENSATE PROD:						249			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA		
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED									
HARRIS		//CONT.//		650201										
		WELL #:		3	RRCID -> 227853		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8809 - 9729			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	806 N	468	-0-	-338	-0-	44	1	422	3	N	2		25	
02	560 N	485	-0-	-75	-0-	2	9	437	3	N	-0-		25	
03	558 N	535	-0-	-23	-0-	48	1	450	3	N	38	46 1	17	
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	42	9	392	3	N	3		20	
05	527 N	435	-0-	-92	-0-	35	1	406	3	N	-0-		20	
06	510 N	361	-0-	-149	-0-	3	9	339	3	N	-0-		20	
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	23		43	
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	25	9	438	3	N	-0-		43	
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	409	3	N	2		45	
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	39	1	437	3	N	48	89 1	4	
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	2	9	379	3	N	-0-		4	
12	465 N	373	-0-	-92	-0-	38	1	348	3	N	-0-		4	
TOTAL GAS PROD:		5,442				TOTAL CONDENSATE PROD:		116						

BRANNON GAS UNIT										TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8798 - 9737		
				WELL #:		5 L	RRCID -> 227955		COMPL. DATE 03/28/2007					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.// 650201										
BRANNON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 236146		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	7	-0-	-1977	-0-	1 1	6 3	N	-0-			103
02	1792 N	826	-0-	-966	-0-	8 1	818 3	N	-0-			103
03	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	21 1	2068 3	N	42			145
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	46 9				163 1		12
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	16 1	1593 3	N	30			13
06	2070 N	1331	-0-	-739	-0-	33 9						17
07	1705 N	1124	-0-	-581	-0-	16 1	1313 3	N	4			20
08	1581 N	1249	-0-	-332	-0-	4 9						22
09	1320 N	1053	-0-	-267	-0-	11 1	1110 3	N	3			25
10	1116 N	967	-0-	-149	-0-	3 9						2
11	1200 N	970	-0-	-230	-0-	9 1	919 3	N	35	58 1		5
*12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	39 9	958 3	N	3			10
						11 1	1087 3	N	5			
						6 9						
TOTAL GAS PROD:		13,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		128						

PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		WELL #: 660818		RRCID -> 157821		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709				
WERNER-THOMPSON		WELL #: 3										
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER-BURTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162493		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		660818									
LAGRONE-JETER		WELL #:		4	RRCID ->	164529	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	9866	PERF. 8816 - 9424		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 1		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

WERNER-LAGRONE		WELL #:		7 T	RRCID ->	217577	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8700 - 8764		
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	1014	-0-	1014	1014	995 3	19 9		Y	17	1		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1014				Y	-0-			-0-
05	T. A.	877	-0-	877	1891	857 3	20 9		Y	18	1		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1891				Y	-0-			-0-
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				Y	-0-			-0-
08	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-			-0-
09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-			-0-
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,891				TOTAL CONDENSATE PROD:		35					

LAGRONE, CLAYTON		WELL #:		1 T	RRCID ->	227725	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 8279 - 9211		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		660818									
WIENER-OWEN		WELL #:		1	RRCID ->	232279	COMPL. DATE	01/24/2018	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	5200 -	5266
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1495 X	-0-	-0-	-1495	-0-			Y	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

FURRH-MCMILLAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	235198	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8813 -	9102
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3			N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	86 3	2 9		N	2	2 1		-0-
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	46 3	1 9		N	1	1 1		-0-
04	240 N	134	-0-	-106	-0-	131 3	3 9		N	3	3 1		-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	123 3	3 9		N	3	3 1		-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67 3	1 9		N	1	1 0		-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	148 3	3 9		N	3	3 1		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	198 3	4 9		N	4	4 1		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARROLL, A. E.		WELL #:		3H	RRCID ->	267672	COMPL. DATE	08/18/2012	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	10245 -	13246
01	14942 X	279	-0-	-14663	-0-	279 3			N	-0-			-0-
02	12488 X	12141	-0-	-347	-0-	12124 3	17 9		N	15	15 1		-0-
03	14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	14687 3	20 9		N	18	18 1		-0-
04	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	13895 3	19 9		N	17	17 1		-0-
05	13454 X	11539	-0-	-1915	-0-	11524 3	15 9		N	14	14 1		-0-
06	14220 X	13425	-0-	-795	-0-	13406 3	19 9		N	17	17 1		-0-
07	14694 X	14295	-0-	-399	-0-	14274 3	21 9		N	19	19 1		-0-
08	14694 X	14305	-0-	-389	-0-	14280 3	25 9		N	23	23 1		-0-
09	13920 X	13594	-0-	-326	-0-	13564 3	30 9		N	27	27 1		-0-
10	14291 X	14004	-0-	-287	-0-	13972 3	32 9		N	29	29 1		-0-
11	13830 X	13157	-0-	-673	-0-	13127 3	30 9		N	27	27 1		-0-
*12	21221 X	21221	-0-	-0-	-0-	21190 3	31 9		N	28	28 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 156,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 660818										
CARROLL, A. E.		WELL #:		1H	RRCID ->	270548	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	9533	PERF.	9871 - 14103
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		34503 X	29411	-0-	-5092	-0-	29313 3	98 9	N	89	89 1	-0-
02		31164 X	28017	-0-	-3147	-0-	27928 3	89 9	N	81	81 1	-0-
03		34503 X	22462	-0-	-12041	-0-	22384 3	78 9	N	71	71 1	-0-
04		28470 X	22249	-0-	-6221	-0-	22174 3	75 9	N	68	68 1	-0-
05		31031 X	24438	-0-	-6593	-0-	24357 3	81 9	N	74	74 1	-0-
06		30030 X	23726	-0-	-6304	-0-	23649 3	77 9	N	70	70 1	-0-
07		31031 X	25046	-0-	-5985	-0-	24962 3	84 9	N	76	76 1	-0-
08		24428 X	23490	-0-	-938	-0-	23412 3	78 9	N	71	71 1	-0-
09		23730 X	22223	-0-	-1507	-0-	22149 3	74 9	N	67	67 1	-0-
10		25048 X	21518	-0-	-3530	-0-	21446 3	72 9	N	65	65 1	-0-
11		24240 X	20722	-0-	-3518	-0-	20653 3	69 9	N	63	63 1	-0-
12		25048 X	13501	-0-	-11547	-0-	13431 3	70 9	N	64	64 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		276,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		859						

WERNER SAWMILL CO. UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274439	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	10200 - 14602
01		28893 X	28893	-0-	-0-	-0-	14637 3	14231 5	Y	23	21 1	6
02		23342 X	23342	-0-	-0-	-0-	16853 1	6436 5	Y	48	48 1	6
03		24067 X	24067	-0-	-0-	-0-	16894 1	7130 3	Y	39	39 1	6
04		21291 X	21291	-0-	-0-	-0-	275 1	16249 3	Y	37	36 1	7
05		20885 X	20885	-0-	-0-	-0-	4726 5	41 9				
06		21300 X	21300	-0-	-0-	-0-	79 1	16154 2	Y	38	36 1	9
07		20522 X	20061	-0-	-461	-0-	4610 5	42 9				
08	DLQ	G-10	21333	-0-	21333	21333	512 1	16527 3	Y	37	34 1	12
09	DLQ	G-10	20979	-0-	20979	42312	4220 5	41 9				
10	DLQ	G-10	22952	-0-	22952	65264	489 1	15879 2	Y	22	26 1	8
11		86009 X	20745	-0-	-65264	-0-	3669 5	24 9				
*12		22892 X	22892	-0-	-0-	-0-	878 1	17000 2	Y	22	28 1	2
							3431 5	24 9				
							1053 1	14579 2	Y	22	17 1	7
							5323 5	24 9				
							1264 1	13357 2	Y	21	20 1	8
							8308 5	23 9				
							999 1	12725 2	Y	22	25 1	5
							6997 5	24 9				
							1012 1	11787 2	Y	21	19 1	7
							10070 5	23 9				
TOTAL GAS PROD:		268,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		352						

WERNER SAWMILL CO. UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275243	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	10145 - 13252
01		27590 X	24182	-0-	-3408	-0-	24075 3	107 9	Y	97	90 1	25
02		23912 X		-0-	-23912	-0-			Y	-0-	25 1	-0-
03		26474 X		-0-	-26474	-0-			Y	-0-		-0-
04		25410 X		-0-	-25410	-0-			Y	-0-		-0-
05		26195 X		-0-	-26195	-0-			Y	-0-		-0-
06		23400 X		-0-	-23400	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		97						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818																
WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		32302 X	26729	-0-	-5573	-0-	26637	3	92	9	Y	84	77	1		21
02		25088 X	24532	-0-	-556	-0-	24405	3	127	9	Y	115	121	1		15
03		27125 X	25405	-0-	-1720	-0-	25304	3	101	9	Y	92	93	1		14
04		26070 X	24252	-0-	-1818	-0-	24151	3	101	9	Y	92	89	1		17
05		27156 X	25264	-0-	-1892	-0-	25169	3	95	9	Y	86	83	1		20
06		26280 X	23710	-0-	-2570	-0-	23625	3	85	9	Y	77	72	1		25
07		27639 X	27639	-0-	-0-	-0-	27537	3	102	9	Y	93	84	1		34
08	DLQ	G-10	27654	-0-	27654	27654	27527	3	127	9	Y	115	138	1		11
09	DLQ	G-10	25377	-0-	25377	53031	25259	3	118	9	Y	107	86	1		32
10	DLQ	G-10	25000	-0-	25000	78031	24867	3	133	9	Y	121	107	1		46
11		102875 X	24844	-0-	-78031	-0-	24725	3	119	9	Y	108	128	1		26
*12		25141 X	25141	-0-	-0-	-0-	25001	3	140	9	Y	112	112	1		41
TOTAL GAS PROD:			305,547			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,217							

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		23870 X	23680	-0-	-190	-0-	19647	3	3928	5	Y	95	88	1		24
02		23358 X	23358	-0-	-0-	-0-	17820	1	5421	5	Y	106	116	1		14
03		21897 X	21897	-0-	-0-	-0-	19676	1	2104	5	Y	106	104	1		16
04		20802 X	20802	-0-	-0-	-0-	303	1	17860	3	Y	104	101	1		19
05		23632 X	23632	-0-	-0-	-0-	2525	5	114	9						
06		21802 X	21802	-0-	-0-	-0-	89	1	18183	2	Y	93	91	1		21
07		24721 X	24721	-0-	-0-	-0-	5258	5	102	9						
08	DLQ	G-10	24079	-0-	24079	24079	522	1	16835	2	Y	83	77	1		27
09	DLQ	G-10	25502	-0-	25502	49581	4354	5	91	9						
10	DLQ	G-10	25705	-0-	25705	75286	595	1	19299	2	Y	89	83	1		33
11		100007 X	24721	-0-	-75286	-0-	4729	5	98	9						
*12		26429 X	26429	-0-	-0-	-0-	960	1	18580	2	Y	126	147	1		12
							4400	5	139	9						
							1234	1	17080	2	Y	96	79	1		29
							7082	5	106	9						
							1627	1	17184	2	Y	111	97	1		43
							6772	5	122	9						
							1308	1	16659	2	Y	97	117	1		23
							6647	5	107	9						
							1305	1	15195	2	Y	110	98	1		35
							9808	5	121	9						
TOTAL GAS PROD:			286,328			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,216							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY		CNTY: PANOLA							
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.																						
MCFADDEN-BAGLEY UNIT																						
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																						
//CONT.// 660818																						
WELL #:													1H		RRCID -> 278088		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 9863		PERF.10400 - 14502	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE						
01		16368 X	16289	-0-	-79	-0-	15098	3	1045	5	Y	133	122	1		34						
							146	9														
02		15631 X	15631	-0-	-0-	-0-	14435	1	1012	5	Y	167	179	1		22						
							184	9														
03		15903 X	15649	-0-	-254	-0-	106	1	14827	3	Y	156	154	1		24						
							544	5	172	9												
04		15390 X	14767	-0-	-623	-0-	233	1	13773	3	Y	148	145	1		27						
							598	5	163	9												
05		15903 X	2647	-0-	-13256	-0-	12	1	2367	2	Y	26	47	1		6						
							239	5	29	9												
06		15390 X	-0-	-0-	-15390	-0-					Y	-0-	6	1		-0-						
07		15903 X	1288	-0-	-14615	-0-	26	1	854	2	Y	5	3	1		2						
							402	5	6	9												
08	DLQ	G-10	3342	-0-	3342	3342	103	1	1992	2	Y	20	20	1		2						
							1225	5	22	9												
09	DLQ	G-10	23442	-0-	23442	26784	1041	1	14419	2	Y	186	132	1		56						
							7777	5	205	9												
10	DLQ	G-10	17099	-0-	17099	43883	1285	1	13572	2	Y	222	193	1		85						
							1998	5	244	9												
11		58660 X	14777	-0-	-43883	-0-	1001	1	12745	2	Y	192	231	1		46						
							820	5	211	9												
*12		17030 X	17030	-0-	-0-	-0-	1098	1	12790	2	Y	242	210	1		78						
							2876	5	266	9												
TOTAL GAS PROD:			141,961			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,497													

REEVES-CURTIS UNIT													CAPACITY		CNTY: PANOLA							
WELL #:													1H		RRCID -> 278098		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 9834		PERF.10100 - 15132	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE						
01		21590 X	21590	-0-	-0-	-0-	15153	2	6200	5	Y	215	235	1		51						
							237	9														
02		20059 X	20059	-0-	-0-	-0-	11415	1	8392	5	Y	229	260	1		20						
							252	9														
03		24198 X	24198	-0-	-0-	-0-	14364	1	9468	5	Y	333	350	1		3						
							366	9														
04		20352 X	20352	-0-	-0-	-0-	133	1	13600	3	Y	336	333	1		6						
							6249	5	370	9												
05		18205 X	18205	-0-	-0-	-0-	14865	1	2977	5	Y	330	319	1		17						
							363	9														
06		24621 X	24621	-0-	-0-	-0-	16338	2	7896	5	Y	352	367	1		2						
							387	9														
07		20776 X	20776	-0-	-0-	-0-	111	1	15043	2	Y	407	405	1		4						
							5174	5	448	9												
08	DLQ	G-10	22536	-0-	22536	22536	16670	2	5466	5	Y	364	361	1		7						
							400	9														
09	DLQ	G-10	21132	-0-	21132	43668	14534	2	6223	5	Y	341	338	1		10						
							375	9														
10	DLQ	G-10	17893	-0-	17893	61561	12125	2	5626	5	Y	129	135	1		4						
							142	9														
*11		78340 X	16779	-0-	-61561	-0-	9878	2	6787	5	Y	104	96	1		12						
							114	9														
*12		20817 X	20817	-0-	-0-	-0-	14178	2	6468	5	Y	155	136	1		31						
							171	9														
TOTAL GAS PROD:			248,958			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,295													

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.															
REEVES-CURTIS UNIT															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
//CONT.// 660818															
WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16959 X	16959	-0-	-0-	-0-		9039	2	7821	5	Y	90	99	1	1
02	17901 X	17901	-0-	-0-	-0-		9596	1	8112	5	Y	175	166	1	10
03	21918 X	21918	-0-	-0-	-0-		11741	1	9918	5	Y	235	241	1	4
04	17621 X	17621	-0-	-0-	-0-		106	1	10867	3	Y	222	224	1	2
05	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-		6404	5	3433	5	Y	267	257	1	12
06	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-		11261	2	5616	5	Y	199	186	1	25
07	13807 X	13807	-0-	-0-	-0-		294	9	9692	2	Y	213	233	1	5
08	DLQ G-10	21360	-0-	21360	21360		72	1	3809	5		234	9		
09	DLQ G-10	19980	-0-	19980	41340		15012	2	6058	5	Y	264	258	1	11
10	DLQ G-10	18057	-0-	18057	59397		290	9	6090	5	Y	119	126	1	4
*11	77287 X	17890	-0-	-59397	-0-		13759	2	7548	5	Y	68	67	1	2
*12	19212 X	19212	-0-	-0-	-0-		131	9	7511	5	Y	81	71	1	12
							11612	2							
							89	9							
TOTAL GAS PROD:		216,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,001									

SABINE ROYALTY UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132															
01	26443 X	26392	-0-	-51	-0-		26231	3	161	9	Y	146	133	1	37
02	23799 X	23799	-0-	-0-	-0-		23621	3	178	9	Y	162	178	1	21
03	26102 X	24180	-0-	-1922	-0-		24014	3	166	9	Y	151	149	1	23
04	25260 X	21001	-0-	-4259	-0-		20862	3	139	9	Y	126	126	1	23
05	26102 X	23415	-0-	-2687	-0-		23273	3	142	9	Y	129	123	1	29
06	25260 X	21423	-0-	-3837	-0-		21290	3	133	9	Y	121	111	1	39
07	26102 X	21274	-0-	-4828	-0-		21215	3	59	9	Y	54	73	1	20
08	DLQ G-10	20042	-0-	20042	20042		19997	3	45	9	Y	41	57	1	4
09	DLQ G-10	18874	-0-	18874	38916		18831	3	43	9	Y	39	31	1	12
10	DLQ G-10	18201	-0-	18201	57117		18154	3	47	9	Y	43	38	1	17
11	75036 X	17919	-0-	-57117	-0-		17878	3	41	9	Y	37	45	1	9
*12	18009 X	18009	-0-	-0-	-0-		17958	3	51	9	Y	46	40	1	15
TOTAL GAS PROD:		254,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,095									

MEDLIN-YOUNGBLOOD															
WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852															
01	58559 X	41425	-0-	-17134	-0-		40921	3	504	9	Y	458	502	1	56
02	43736 X	36749	-0-	-6987	-0-		36407	3	342	9	Y	311	353	1	14
03	48639 X	42924	-0-	-5715	-0-		42543	3	381	9	Y	346	359	1	1
04	46290 X	39141	-0-	-7149	-0-		38790	3	351	9	Y	319	315	1	5
05	45787 X	40227	-0-	-5560	-0-		39813	3	414	9	Y	376	356	1	25
06	41550 X	37799	-0-	-3751	-0-		37371	3	428	9	Y	389	390	1	24
07	42935 X	37717	-0-	-5218	-0-		37257	3	460	9	Y	418	433	1	9
08	DLQ G-10	40709	-0-	40709	40709		40309	3	400	9	Y	364	352	1	21
09	DLQ G-10	41916	-0-	41916	82625		41567	3	349	9	Y	317	333	1	5
10	DLQ G-10	37153	-0-	37153	119778		36920	3	233	9	Y	212	214	1	3
*11	164379 X	44601	-0-	-119778	-0-		44226	3	375	9	Y	341	333	1	11
*12	50660 X	50660	-0-	-0-	-0-		50090	3	570	9	Y	518	454	1	75
TOTAL GAS PROD:		491,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,369									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.															
MEDLIN-YOUNGBLOOD															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY		
//CONT.// 660818															
WELL #: 1H RRCID -> 280065													COMPL. DATE 01/28/2016		
TOTAL DEPTH 9737													PERF.10127 - 14662		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		30969 X	27836	-0-	-3133	-0-	21845	2	5670	5	Y	292	320	1	39
							321	9							
02		30128 X	27575	-0-	-2553	-0-	23264	1	4136	5	Y	159	196	1	2
							175	9							
03		37407 X	37407	-0-	-0-	-0-	30116	1	6964	5	Y	297	287	1	12
							327	9							
04		34920 X	32904	-0-	-2016	-0-	260	1	26590	3	Y	281	291	1	2
							5745	5	309	9					
05		34194 X	34194	-0-	-0-	-0-	25792	2	8088	5	Y	285	256	1	31
							314	9							
06		36210 X	31570	-0-	-4640	-0-	23994	2	7223	5	Y	321	348	1	4
							353	9							
07		37417 X	23350	-0-	-14067	-0-	126	1	17066	2	Y	238	238	1	4
							5896	5	262	9					
08	DLQ	G-10	35081	-0-	35081	35081	25350	2	9315	5	Y	378	344	1	38
							416	9							
09	DLQ	G-10	33342	-0-	33342	68423	24200	2	8941	5	Y	183	215	1	6
							201	9							
10	DLQ	G-10	33640	-0-	33640	102063	23748	2	9708	5	Y	167	171	1	2
							184	9							
*11		138829 X	36766	-0-	-102063	-0-	25695	2	10847	5	Y	204	195	1	11
							224	9							
*12		37776 X	37776	-0-	-0-	-0-	27869	2	9623	5	Y	258	226	1	43
							284	9							
TOTAL GAS PROD:			391,441			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,063						

MEDLIN-YOUNGBLOOD													CNTY: PANOLA		
WELL #: 2H RRCID -> 282710													COMPL. DATE 01/30/2017		
TOTAL DEPTH 9671													PERF.12175 - 15012		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		74896 X	19560	-0-	-55336	-0-	18215	2	1123	5	Y	202	221	1	57
							222	9							
02		52668 X	37159	-0-	-15509	-0-	30316	1	6599	5	Y	222	252	1	27
							244	9							
03		56699 X	36617	-0-	-20082	-0-	29309	1	6967	5	Y	310	325	1	12
							341	9							
04		43920 X	28365	-0-	-15555	-0-	207	1	21149	3	Y	308	319	1	1
							6670	5	339	9					
05		41137 X	29036	-0-	-12101	-0-	22510	1	6236	5	Y	264	255	1	10
							290	9							
06		39810 X	26812	-0-	-12998	-0-	20368	2	6299	5	Y	132	140	1	2
							145	9							
07		41137 X	29856	-0-	-11281	-0-	154	1	20759	2	Y	226	224	1	4
							8694	5	249	9					
08	DLQ	G-10	25841	-0-	25841	25841	16516	2	9005	5	Y	291	287	1	8
							320	9							
09	DLQ	G-10	31116	-0-	31116	56957	22332	2	8618	5	Y	151	153	1	6
							166	9							
10	DLQ	G-10	35128	-0-	35128	92085	27060	2	7852	5	Y	196	199	1	3
							216	9							
*11		125981 X	33896	-0-	-92085	-0-	21885	2	11813	5	Y	180	171	1	12
							198	9							
*12		35229 X	35229	-0-	-0-	-0-	22160	2	12860	5	Y	190	166	1	36
							209	9							
TOTAL GAS PROD:			368,615			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,672						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.																		
REEVES-CURTIS UNIT																		
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																		
//CONT.// 660818																		
WELL #: 4H RRCID -> 283043													COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 9692		PERF.10233 - 14682	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01		125488 X	17735	-0-	-107753	-0-	17601	3	134	9	Y	122	165	1	31			
02		113344 X	10521	-0-	-102823	-0-	8530	1	1908	5	Y	75	96	1	10			
							83	9										
03		63333 X	37754	-0-	-25579	-0-	31789	1	5632	5	Y	303	266	1	47			
							333	9										
04		61290 X	33251	-0-	-28039	-0-	480	1	28344	3	Y	293	287	1	53			
							4105	5	322	9								
05		53971 X	30337	-0-	-23634	-0-	126	1	25697	2	Y	277	267	1	63			
							4209	5	305	9								
06		36540 X	35443	-0-	-1097	-0-	933	1	30102	2	Y	281	253	1	91			
							4099	5	309	9								
07		37758 X	28549	-0-	-9209	-0-	704	1	23180	2	Y	243	245	1	89			
							4398	5	267	9								
08	DLQ	G-10	17338	-0-	17338	17338	639	1	12377	2	Y	109	187	1	11			
							4202	5	120	9								
09	DLQ	G-10	17368	-0-	17368	34706	633	1	8768	2	Y	166	127	1	50			
							7784	5	183	9								
10	DLQ	G-10	26961	-0-	26961	61667	1129	1	11929	2	Y	169	154	1	65			
							13717	5	186	9								
11		91881 X	30214	-0-	-61667	-0-	1011	1	12873	2	Y	177	200	1	42			
							16135	5	195	9								
*12		33304 X	33304	-0-	-0-	-0-	1124	1	13088	2	Y	211	185	1	68			
							18860	5	232	9								
TOTAL GAS PROD:		318,775			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,426											

REEVES-CURTIS UNIT													CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 5H RRCID -> 283471													COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 9890		PERF.10814 - 15492	
01		395560 X	128922	-0-	-266638	-0-	128545	3	377	9	Y	343	323	1	88			
02		357280 X	111006	-0-	-246274	-0-	110636	3	370	9	Y	336	380	1	44			
03		395560 X	99872	-0-	-295688	-0-	99574	3	298	9	Y	271	273	1	42			
04		104464 X	104464	-0-	-0-	-0-	104131	3	333	9	Y	303	290	1	55			
05		159836 X	99696	-0-	-60140	-0-	99407	3	289	9	Y	263	258	1	60			
06		124770 X	86466	-0-	-38304	-0-	86232	3	234	9	Y	213	204	1	69			
07		122915 X	82726	-0-	-40189	-0-	82450	3	276	9	Y	251	228	1	92			
08	DLQ	G-10	78223	-0-	78223	78223	77984	3	239	9	Y	217	288	1	21			
09	DLQ	G-10	71305	-0-	71305	149528	71118	3	187	9	Y	170	140	1	51			
10	DLQ	G-10	64051	-0-	64051	213579	63858	3	193	9	Y	175	159	1	67			
11		272875 X	59296	-0-	-213579	-0-	59134	3	162	9	Y	147	179	1	35			
*12		54434 X	54434	-0-	-0-	-0-	54274	3	160	9	Y	145	133	1	47			
TOTAL GAS PROD:		1,040,461			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,834											

REEVES-CURTIS UNIT													CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 3H RRCID -> 283743													COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 9858		PERF. 0 - 16082	
01		370512 X	126087	-0-	-244425	-0-	125787	3	300	9	Y	273	256	1	70			
02		334656 X	110198	-0-	-224458	-0-	109891	3	307	9	Y	279	313	1	36			
03		370512 X	102990	-0-	-267522	-0-	102740	3	250	9	Y	227	228	1	35			
04		358560 X	89426	-0-	-269134	-0-	89204	3	222	9	Y	202	200	1	37			
05		370512 X	87194	-0-	-283318	-0-	86998	3	196	9	Y	178	174	1	41			
06		122010 X	77230	-0-	-44780	-0-	77067	3	163	9	Y	148	141	1	48			
07		122016 X	75504	-0-	-46512	-0-	75308	3	196	9	Y	178	161	1	65			
08		102982 X	85475	-0-	-17507	-0-	85264	3	211	9	Y	192	238	1	19			
09		89430 X	70206	-0-	-19224	-0-	70043	3	163	9	Y	148	122	1	45			
10		87203 X	81155	-0-	-6048	-0-	80958	3	197	9	Y	179	155	1	69			
11		82710 X	75749	-0-	-6961	-0-	75574	3	175	9	Y	159	190	1	38			
12		85467 X	67568	-0-	-17899	-0-	67397	3	171	9	Y	155	143	1	50			
TOTAL GAS PROD:		1,048,782			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,318											

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.																		
RICH UNIT																		
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																		
//CONT.// 660818																		
WELL #: 1H RRCID -> 283763													COMPL. DATE 08/12/2017		TOTAL DEPTH 9715		PERF.10040 - 16607	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
01		273637 X	191757	-0-	-81880	-0-	188071	3	3686	9	Y	3351	3007	1	472			
02		247156 X	169038	-0-	-78118	-0-	166289	3	2749	9	Y	2499	2508	1	463			
03		273637 X	149938	-0-	-123699	-0-	147448	3	2490	9	Y	2264	2144	1	583			
04		264810 X	148015	-0-	-116795	-0-	145544	3	2471	9	Y	2246	2261	1	568			
05		273637 X	139527	-0-	-134110	-0-	137793	3	1734	9	Y	1576	1501	1	643			
06		185580 X	132830	-0-	-52750	-0-	131856	3	974	9	Y	885	1267	1	261			
07		187147 X	171170	-0-	-15977	-0-	169494	3	1676	9	Y	1524	1556	1	229			
08		162275 X	162275	-0-	-0-	-0-	160632	3	1643	9	Y	1494	1468	1	255			
09		150069 X	150069	-0-	-0-	-0-	147936	3	2133	9	Y	1939	1842	1	352			
10		171182 X	105613	-0-	-65569	-0-	103775	3	1838	9	Y	1671	1646	1	377			
11		165660 X	113399	-0-	-52261	-0-	111889	3	1510	9	Y	1373	1248	1	502			
12		171182 X	126133	-0-	-45049	-0-	124344	3	1789	9	Y	1626	1855	1	273			
TOTAL GAS PROD:			1,759,764			TOTAL CONDENSATE PROD:			22,448									

RICH UNIT													CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 2H RRCID -> 283771													COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 9690		PERF.10114 - 16652	
01		332754 X	207837	-0-	-124917	-0-	204106	3	3731	9	Y	3392	3048	1	487			
02		300552 X	195047	-0-	-105505	-0-	192272	3	2775	9	Y	2523	2528	1	482			
03		332754 X	162980	-0-	-169774	-0-	160222	3	2758	9	Y	2507	2375	1	614			
04		322020 X	156743	-0-	-165277	-0-	154371	3	2372	9	Y	2156	2171	1	599			
05		332754 X	164006	-0-	-168748	-0-	161932	3	2074	9	Y	1885	1795	1	689			
06		208980 X	151850	-0-	-57130	-0-	150847	3	1003	9	Y	912	1312	1	289			
07		215946 X	166895	-0-	-49051	-0-	165590	3	1305	9	Y	1186	1211	1	264			
08		166232 X	166232	-0-	-0-	-0-	164952	3	1280	9	Y	1164	1144	1	284			
09		158730 X	155023	-0-	-3707	-0-	153204	3	1819	9	Y	1654	1571	1	367			
10		166904 X	135752	-0-	-31152	-0-	133912	3	1840	9	Y	1673	1648	1	392			
11		161520 X	114491	-0-	-47029	-0-	113528	3	963	9	Y	875	795	1	472			
12		166904 X	127525	-0-	-39379	-0-	126263	3	1262	9	Y	1147	1309	1	310			
TOTAL GAS PROD:			1,904,381			TOTAL CONDENSATE PROD:			21,074									

CARROLL, A. E.													CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 4H RRCID -> 283969													COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 9966 - 14723	
01		1142154 X	229094	-0-	-913060	-0-	228181	3	913	9	N	830	830	1	-0-			
02		369544 X	177135	-0-	-192409	-0-	176452	3	683	9	N	621	621	1	-0-			
03		409138 X	163229	-0-	-245909	-0-	162540	1	689	9	N	626	626	1	-0-			
04		395940 X	156275	-0-	-239665	-0-	155645	3	630	9	N	573	573	1	-0-			
05		409138 X	149868	-0-	-259270	-0-	149263	3	605	9	N	550	550	1	-0-			
06		395940 X	140418	-0-	-255522	-0-	139865	3	553	9	N	503	503	1	-0-			
07		196106 X	132308	-0-	-63798	-0-	131773	3	535	9	N	486	486	1	-0-			
08		163215 X	122792	-0-	-40423	-0-	122296	3	496	9	N	451	451	1	-0-			
09		156270 X	112318	-0-	-43952	-0-	111869	3	449	9	N	408	408	1	-0-			
10		149854 X	111881	-0-	-37973	-0-	111431	3	450	9	N	409	409	1	-0-			
11		140430 X	109347	-0-	-31083	-0-	108904	3	443	9	N	403	403	1	-0-			
12		132308 X	104187	-0-	-28121	-0-	103768	3	419	9	N	381	381	1	-0-			
TOTAL GAS PROD:			1,708,852			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,241									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA		
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.															
WIENER-OWEN PSA 3															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY		
//CONT.// 660818															
WELL #: 3H RRCID -> 283972													COMPL. DATE 09/05/2017		
TOTAL DEPTH 9758													PERF.10802 - 17052		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE		
01		SHUT IN	16569	-0-	16569	16569	16506	3	63	9	N	57	51	1	6
02		SHUT IN	213032	-0-	213032	229601	209324	3	3708	9	N	3371	3377	1	-0-
03		SHUT IN	249953	-0-	249953	479554	246491	3	3462	9	N	3147	3116	1	31
04		SHUT IN	210125	-0-	210125	689679	206614	3	3511	9	N	3192	3076	1	147
05		SHUT IN	198713	-0-	198713	888392	195932	3	2781	9	N	2528	2655	1	20
06		SHUT IN	152068	-0-	152068	1040460	148528	3	3540	9	N	3218	3200	1	38
07		1181019 X	140559	-0-	-1040460	-0-	136783	3	3776	9	N	3433	3444	1	27
08		178299 X	178299	-0-	-0-	-0-	175187	3	3112	9	N	2829	2704	1	152
09		157478 X	157478	-0-	-0-	-0-	154911	3	2567	9	N	2334	2476	1	10
10		158968 X	132516	-0-	-26452	-0-	130858	3	1658	9	N	1507	1494	1	23
*11		164856 X	164856	-0-	-0-	-0-	163110	3	1746	9	N	1587	1607	1	3
12		158968 X	152126	-0-	-6842	-0-	150070	3	2056	9	N	1869	1577	1	295
TOTAL GAS PROD:			1,966,294			TOTAL CONDENSATE PROD:			29,072						

WIENER CV													CNTY: PANOLA		
WELL #: 1H RRCID -> 284174													COMPL. DATE 01/08/2018		
TOTAL DEPTH 9804													PERF.10510 - 15892		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE		
01		0	29977	-0-	29977	29977	29900	3	77	9	N	70	63	1	7
02		0	323320	-0-	323320	353297	319926	3	3394	9	N	3085	3089	1	2
03		729320 X	376023	-0-	-353297	-0-	371468	3	4555	9	N	4141	4101	1	42
04		372090 X	326763	-0-	-45327	-0-	321999	3	4764	9	N	4331	4173	1	200
05		384493 X	292013	-0-	-92480	-0-	288656	3	3357	9	N	3052	3206	1	46
06		372090 X	252956	-0-	-119134	-0-	249564	3	3392	9	N	3084	3088	1	42
07		384493 X	212153	-0-	-172340	-0-	210523	3	1630	9	N	1482	1419	1	105
08		376030 X	171596	-0-	-204434	-0-	170126	3	1470	9	N	1336	1429	1	12
09		326760 X	150237	-0-	-176523	-0-	149027	3	1210	9	N	1100	1104	1	8
10		292020 X	167115	-0-	-124905	-0-	165513	3	1602	9	N	1456	1453	1	11
11		252960 X	159664	-0-	-93296	-0-	158343	3	1321	9	N	1201	1189	1	23
12		212164 X	197548	-0-	-14616	-0-	195635	3	1913	9	N	1739	1456	1	306
TOTAL GAS PROD:			2,659,365			TOTAL CONDENSATE PROD:			26,077						

PHILLIPS, JACK L. CO.													CNTY: PANOLA	
HOLDER, CLAUD														
WELL #: 3 RRCID -> 211020													COMPL. DATE 05/09/2005	
TOTAL DEPTH 9929													PERF. 9492 - 9694	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) PHILLIPS, JACK L. CO. BOX GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	16032 174 663109	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					59
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	30 N	50	-0-	20	-0-	50	2			N	-0-					59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
TOTAL GAS PROD:		132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U.		WELL #:	3	RRCID ->	224458	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	9094	-	9559			
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1036	2	41	9	N	37		97			
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1091	2	11	9	N	10	3 8	104			
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	963	2	54	9	N	49	1 8	152			
04	1050 N	981	-0-	-69	-0-	948	2	33	9	N	30	1 8	181			
05	1085 N	962	-0-	-123	-0-	932	2	30	9	N	27	1 8	207			
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1121	2	41	9	N	37	184 1	5 8	55		
07	1023 N	781	-0-	-242	-0-	759	2	22	9	N	20	1 8	74			
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1162	2	23	9	N	21		95			
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1104	2	36	9	N	33	2 8	126			
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	985	2	33	9	N	30	5 8	151			
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1041	2	28	9	N	25		176			
*12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1124	2	30	9	N	27	1 8	202			
TOTAL GAS PROD:		12,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		346										

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U.		WELL #:	4	RRCID ->	245959	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	9600	-	10816	
01	3534 X	3090	-0-	-444	-0-	3060	2	30	9	N	27		199	
02	3192 X	2887	-0-	-305	-0-	2878	2	9	9	N	8	3 8	204	
03	3534 X	3177	-0-	-357	-0-	3131	2	46	9	N	42		246	
04	3090 X	2780	-0-	-310	-0-	2758	2	22	9	N	20		266	
05	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3248	2	18	9	N	16		282	
06	3090 X	3079	-0-	-11	-0-	3050	2	29	9	N	26	266 1	4 8	38
07	3193 X	3108	-0-	-85	-0-	3089	2	19	9	N	17		55	
08	3255 X	2125	-0-	-1130	-0-	2114	2	11	9	N	10		65	
09	3150 X	2795	-0-	-355	-0-	2772	2	23	9	N	21	1 8	85	
10	3255 X	2984	-0-	-271	-0-	2970	2	14	9	N	13	1 8	97	
11	3090 X	2904	-0-	-186	-0-	2901	2	3	9	N	3		100	
12	3100 X	3025	-0-	-75	-0-	3019	2	6	9	N	5		105	
TOTAL GAS PROD:		35,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		208								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.				687208									
CAMERON UNIT #2		WELL #:		3	RRCID ->	072749	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	9664	PERF. 8380	- 8749	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	93 1	1903 2	Y	26	27 1		2	
						29 9							
02	1820 N	1749	-0-	-71	-0-	80 1	1641 2	Y	25	25 1		2	
						28 9							
03	1922 N	1629	-0-	-293	-0-	78 1	1512 2	Y	35	35 1		2	
						39 9							
04	1950 N	1857	-0-	-93	-0-	84 1	1728 2	Y	41	36 1		7	
						45 9							
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	99 1	1888 2	Y	39	41 1		5	
						43 9							
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	91 1	1779 2	Y	32	33 1		4	
						35 9							
07	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	92 1	1807 2	Y	32	32 1		4	
						35 9							
08	2015 N	1905	-0-	-110	-0-	90 1	1783 2	Y	29	30 1		3	
						32 9							
09	1920 N	1830	-0-	-90	-0-	85 1	1689 2	Y	51	48 1		6	
						56 9							
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	89 1	1754 2	Y	55	54 1		7	
						61 9							
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	82 1	1653 2	Y	61	61 1		7	
						67 9							
12	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	79 1	1592 2	Y	64	65 1		6	
						70 9							
TOTAL GAS PROD:		22,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		490							

COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #:		4	RRCID ->	072750	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	9686	PERF. 8420	- 8608	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	49 1	992 2	Y	13	14 1		1	
						14 9							
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	45 1	891 2	Y	-0-	1 1		-0-	
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	37 1	717 2	Y	-0-			-0-	
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	43 1	884 2	Y	-0-			-0-	
05	1023 N	939	-0-	-84	-0-	47 1	892 2	Y	-0-			-0-	
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	44 1	870 2	Y	-0-			-0-	
07	961 N	836	-0-	-125	-0-	41 1	795 2	Y	-0-			-0-	
08	930 N	818	-0-	-112	-0-	40 1	778 2	Y	-0-			-0-	
09	900 N	737	-0-	-163	-0-	35 1	702 2	Y	-0-			-0-	
10	837 N	700	-0-	-137	-0-	33 1	667 2	Y	-0-			-0-	
11	780 N	679	-0-	-101	-0-	33 1	646 2	Y	-0-			-0-	
12	775 N	657	-0-	-118	-0-	31 1	626 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	448	-0-	-79	-0-	21 1	427 2	Y	-0-			-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	33 1	691 2	Y	19	18 1		1
03	675 X	675	-0-	-0-	-0-	21 9						
04	630 X	561	-0-	-69	-0-	32 1	623 2	Y	18	18 1		1
05	837 X	619	-0-	-218	-0-	20 9						
06	810 X	802	-0-	-8	-0-	26 1	520 2	Y	14	13 1		2
07	837 X	377	-0-	-460	-0-	15 9						
08	620 N	417	-0-	-203	-0-	30 1	572 2	Y	15	15 1		2
09	810 N	459	-0-	-351	-0-	17 9						
10	372 N	108	-0-	-264	-0-	38 1	746 2	Y	16	16 1		2
11	390 N	34	-0-	-356	-0-	18 9						
12	465 N	56	-0-	-409	-0-	18 1	351 2	Y	7	8 1		1
						8 9						
						19 1	389 2	Y	8	8 1		1
						9 9						
						22 1	434 2	Y	3	4 1		-0-
						3 9						
						5 1	102 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
						2 1	32 2	Y	-0-			-0-
						2 1	53 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		5,301				TOTAL CONDENSATE PROD:			102			

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	33 1	674 2	Y	5	6 1		-0-
02	672 N	457	-0-	-215	-0-	6 9						
03	775 N	519	-0-	-256	-0-	22 1	435 2	Y	-0-			-0-
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	25 1	494 2	Y	-0-			-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	32 1	653 2	Y	-0-			-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	38 1	722 2	Y	-0-			-0-
07	713 N	675	-0-	-38	-0-	31 1	621 2	Y	-0-			-0-
08	775 N	213	-0-	-562	-0-	33 1	642 2	Y	-0-			-0-
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	10 1	203 2	Y	-0-			-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	33 1	639 2	Y	7	6 1		1
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	8 9						
12	713 N	487	-0-	-226	-0-	33 1	669 2	Y	7	7 1		1
						8 9						
						24 1	480 2	Y	7	7 1		1
						8 9						
						22 1	457 2	Y	7	7 1		1
						8 9						
TOTAL GAS PROD:		7,063				TOTAL CONDENSATE PROD:			33			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
BURNETT UNIT 7		WELL #: 15		RRCID -> 074298		COMPL. DATE 05/28/1977		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	Y	-0-		-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	Y	-0-		-0-
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	21 1	409 2	Y	-0-		-0-
04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	22 1	448 2	Y	-0-		-0-
05		675 N	675	-0-	-0-	-0-	34 1	641 2	Y	-0-		-0-
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	31 1	610 2	Y	-0-		-0-
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	16 1	322 2	Y	-0-		-0-
08		685 N	685	-0-	-0-	-0-	33 1	652 2	Y	-0-		-0-
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	21 1	417 2	Y	-0-		-0-
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	21 1	425 2	Y	-0-		-0-
11		540 N	317	-0-	-223	-0-	15 1	302 2	Y	-0-		-0-
12		465 N	165	-0-	-300	-0-	8 1	157 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAMERON UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 074299		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	58 1	1190 2	Y	-0-		-0-
02		1232 N	1144	-0-	-88	-0-	51 1	1067 2	Y	24	22 1	2
03		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	26 9	1172 2	Y	26	26 1	2
04		1200 N	1002	-0-	-198	-0-	60 1	934 2	Y	20	19 1	3
05		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	29 9	1344 2	Y	26	26 1	3
06		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	71 1	1372 2	Y	23	23 1	3
07		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	29 9	1376 2	Y	23	23 1	3
08		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	70 1	1351 2	Y	20	21 1	2
09		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	25 9	1247 2	Y	20	20 1	2
10		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	68 1	1264 2	Y	22	21 1	3
11		1380 N	850	-0-	-530	-0-	22 9	793 2	Y	16	17 1	2
*12		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	64 1	1279 2	Y	28	27 1	3
TOTAL GAS PROD:		15,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		248						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208												
METCALF UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 074300		COMPL. DATE 02/04/1977			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	816	2	Y	24	25	1	2
						26	9							
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	836	2	Y	21	21	1	2
						23	9							
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	47	1	923	2	Y	21	22	1	1
						23	9							
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	806	2	Y	19	17	1	3
						21	9							
05	651 N	223	-0-	-428	-0-	11	1	206	2	Y	5	7	1	1
						6	9							
06	630 N	87	-0-	-543	-0-	4	1	82	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
07	651 N	57	-0-	-594	-0-	2	1	54	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	Y	7	6	1	1
						8	9							
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	672	2	Y	15	13	1	2
						17	9							
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-	2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		117								

TURNER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076945		COMPL. DATE 01/09/1978			TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578							
01	1767 N	1537	-0-	-230	-0-	71	1	1441	2	Y	23	23	1	1	8	2
						25	9									
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	66	1	1341	2	Y	-0-	2	1	-0-		
03	1110 N	575	-0-	-535	-0-	29	1	546	2	Y	-0-			-0-		
04	1020 N	237	-0-	-783	-0-	11	1	226	2	Y	-0-			-0-		
05	1054 N	87	-0-	-967	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-		
06	570 N	436	-0-	-134	-0-	21	1	415	2	Y	-0-			-0-		
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	33	1	648	2	Y	-0-			-0-		
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	965	2	Y	28	25	1	3		
						31	9									
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	61	1	1232	2	Y	37	36	1	4		
						41	9									
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	70	1	1389	2	Y	44	43	1	5		
						48	9									
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	68	1	1355	2	Y	52	51	1	6		
						57	9									
*12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	76	1	1525	2	Y	62	62	1	6		
						68	9									
TOTAL GAS PROD:		11,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		246										

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 076946		COMPL. DATE 02/09/1978			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542					
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	51	-0-	-99	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	42	-0-	-206	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	-0-			-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	165	-0-	-83	-0-	8	1	157	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	52 1	1066 2	Y	54	56 1		4
						59 9						
02	1036 N	960	-0-	-76	-0-	43 1	877 2	Y	36	37 1		3
						40 9						
03	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	49 1	946 2	Y	37	38 1		2
						41 9						
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	49 1	989 2	Y	39	35 1		6
						43 9						
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	56 1	1068 2	Y	38	39 1		5
						42 9						
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	48 1	938 2	Y	28	30 1		3
						31 9						
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	52 1	1016 2	Y	31	30 1		4
						34 9						
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	51 1	1004 2	Y	43	43 1		4
						47 9						
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	50 1	988 2	Y	46	45 1		5
						51 9						
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	52 1	1022 2	Y	49	48 1		6
						54 9						
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	39 1	786 2	Y	45	46 1		5
						50 9						
*12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	48 1	984 2	Y	61	60 1		6
						67 9						
TOTAL GAS PROD:		12,832				TOTAL CONDENSATE PROD:			507			

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

01	961 N	764	-0-	-197	-0-	34 1	699 2	Y	28	30 1		2
						31 9						
02	896 N	567	-0-	-329	-0-	24 1	514 2	Y	26	26 1		2
						29 9						
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	36 1	706 2	Y	34	34 1		2
						37 9						
04	750 N	712	-0-	-38	-0-	32 1	646 2	Y	31	28 1		5
						34 9						
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	32 1	598 2	Y	25	27 1		3
						28 9						
06	750 N	512	-0-	-238	-0-	23 1	469 2	Y	18	19 1		2
						20 9						
07	744 N	727	-0-	-17	-0-	34 1	665 2	Y	25	24 1		3
						28 9						
08	651 N	594	-0-	-57	-0-	28 1	551 2	Y	14	16 1		1
						15 9						
09	510 N	482	-0-	-28	-0-	23 1	446 2	Y	12	12 1		1
						13 9						
10	558 N	529	-0-	-29	-0-	25 1	489 2	Y	14	13 1		2
						15 9						
11	540 N	519	-0-	-21	-0-	24 1	477 2	Y	16	16 1		2
						18 9						
12	496 N	298	-0-	-198	-0-	14 1	273 2	Y	10	11 1		1
						11 9						
TOTAL GAS PROD:		7,141				TOTAL CONDENSATE PROD:			253			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	63 1	1282 2	Y	77	79 1	1 8	6		
						85 9								
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	62 1	1263 2	Y	81	81 1		6		
						89 9								
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	70 1	1364 2	Y	91	92 1		5		
						100 9								
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	65 1	1319 2	Y	89	80 1		14		
						98 9								
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	71 1	1340 2	Y	79	83 1		10		
						87 9								
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	67 1	1302 2	Y	67	69 1		8		
						74 9								
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	68 1	1331 2	Y	68	68 1		8		
						75 9								
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	67 1	1333 2	Y	20	26 1		2		
						22 9								
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	65 1	1284 2	Y	20	20 1		2		
						22 9								
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	65 1	1286 2	Y	22	21 1		3		
						24 9								
11	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	58 1	1167 2	Y	22	22 1		3		
						24 9								
12	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	64 1	1306 2	Y	27	27 1		3		
						30 9								
TOTAL GAS PROD:		17,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		663								

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525														
01	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	62 1	1260 2	Y	55	58 1		4		
						61 9								
02	1372 N	1064	-0-	-308	-0-	49 1	994 2	Y	19	22 1		1		
						21 9								
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	64 1	1242 2	Y	24	24 1		1		
						26 9								
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	66 1	1341 2	Y	26	23 1		4		
						29 9								
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	73 1	1399 2	Y	23	24 1		3		
						25 9								
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	67 1	1319 2	Y	19	20 1		2		
						21 9								
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	68 1	1336 2	Y	19	19 1		2		
						21 9								
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	70 1	1380 2	Y	18	18 1		2		
						20 9								
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	68 1	1351 2	Y	51	47 1		6		
						56 9								
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	64 1	1262 2	Y	50	50 1		6		
						55 9								
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	65 1	1303 2	Y	61	60 1		7		
						67 9								
*12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	66 1	1345 2	Y	68	69 1		6		
						75 9								
TOTAL GAS PROD:		16,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		433								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208											
BURNETT UNIT 11		WELL #: 11		RRCID -> 077985		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	74	1	1512	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1288 N	1195	-0-	-93	-0-	57	1	1138	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	71	1	1390	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	76	1	1546	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	79	1	1492	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	75	1	1450	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1674 N	1479	-0-	-195	-0-	72	1	1407	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	80	1	1596	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	80	1	1590	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	75	1	1500	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1620 N	1531	-0-	-89	-0-	73	1	1458	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1736 N	1513	-0-	-223	-0-	72	1	1441	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURNETT UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 078083		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 8852					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURNETT UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 078500		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647						
01	992 N	82	-0-	-910	-0-	4	1	77	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	672 N	89	-0-	-583	-0-	4	1	84	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	67	1	1268	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	52	1	1026	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	51	1	988	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	37	1	732	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	745	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	38	1	757	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	32	1	642	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
NEAL, SALLIE J. -A-		WELL #:		5	RRCID ->	114692	COMPL. DATE	11/29/1984	TOTAL DEPTH	9677	PERF. 9494 - 9513	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		1643 N	999	-0-	-644	-0-	46 1	944 2	Y	8	8 1	1
							9 9					
02		1484 N	1399	-0-	-85	-0-	65 1	1316 2	Y	16	16 1	1
							18 9					
03		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	76 1	1483 2	Y	19	19 1	1
							21 9					
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	69 1	1413 2	Y	18	16 1	3
							20 9					
05		1550 N	1450	-0-	-100	-0-	71 1	1362 2	Y	15	16 1	2
							17 9					
06		1530 N	1063	-0-	-467	-0-	52 1	1001 2	Y	9	10 1	1
							10 9					
07		1550 N	1124	-0-	-426	-0-	54 1	1059 2	Y	10	10 1	1
							11 9					
08		1457 N	1230	-0-	-227	-0-	60 1	1159 2	Y	10	10 1	1
							11 9					
09		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	64 1	1251 2	Y	8	8 1	1
							9 9					
10		1116 N	1041	-0-	-75	-0-	50 1	984 2	Y	6	6 1	1
							7 9					
11		1200 N	845	-0-	-355	-0-	40 1	798 2	Y	6	6 1	1
							7 9					
*12		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	70 1	1416 2	Y	11	11 1	1
							12 9					
TOTAL GAS PROD:			15,055	TOTAL CONDENSATE PROD:			136					

RICHARDSON UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	132000	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 8267 - 9557	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	508	-0-	-205	-0-	23	1	477	2	Y	7	8	1	1
						8	9							
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	Y	15	15	1	1
						17	9							
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	35	1	683	2	Y	15	15	1	1
						17	9							
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	684	2	Y	14	13	1	2
						15	9							
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	677	2	Y	13	13	1	2
						14	9							
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	620	2	Y	10	11	1	1
						11	9							
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	642	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	581	2	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	Y	6	5	1	1
						7	9							
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	587	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	562	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
*12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	738	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		8,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		113								

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	113	1	2214	2	Y	13	7	1	10
						14	9							
02	1652 N	1584	-0-	-68	-0-	81	1	1494	2	Y	8	9	1	9
						9	9							
03	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	137	1	2561	2	Y	17	17	1	9
						19	9							
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	120	1	2217	2	Y	14	12	1	11
						15	9							
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	96	1	1808	2	Y	4	11	1	4
						4	9							
06	2610 N	1827	-0-	-783	-0-	89	1	1721	2	Y	15	14	1	5
						17	9							
07	2418 N	1788	-0-	-630	-0-	92	1	1687	2	Y	8	7	1	6
						9	9							
08	1922 N	1763	-0-	-159	-0-	94	1	1662	2	Y	6	7	1	5
						7	9							
09	1830 N	1352	-0-	-478	-0-	73	1	1272	2	Y	6	7	1	4
						7	9							
10	1798 N	990	-0-	-808	-0-	54	1	933	2	Y	3			7
						3	9							
11	1710 N	806	-0-	-904	-0-	41	1	761	2	Y	4	6	1	5
						4	9							
12	1395 N	460	-0-	-935	-0-	26	1	432	2	Y	2	6	1	1
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		19,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		100								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	31	1	615	2	Y	-0-				-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	Y	-0-				-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	33	1	637	2	Y	-0-				-0-
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	765	2	Y	-0-				-0-
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	-0-				-0-
06	660 N	621	-0-	-39	-0-	31	1	590	2	Y	-0-				-0-
07	806 N	626	-0-	-180	-0-	31	1	595	2	Y	-0-				-0-
08	744 N	635	-0-	-109	-0-	30	1	605	2	Y	-0-				-0-
09	630 N	628	-0-	-2	-0-	31	1	597	2	Y	-0-				-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	2	Y	-0-				-0-
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	28	1	561	2	Y	-0-				-0-
12	651 N	615	-0-	-36	-0-	29	1	586	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,798													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096

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

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

01	1736 N	1444	-0-	-292	-0-	67	1	1367	2	Y	9	10	1		1
						10	9								
02	1596 N	1041	-0-	-555	-0-	48	1	984	2	Y	8	8	1		1
						9	9								
03	1705 N	1368	-0-	-337	-0-	67	1	1301	2	Y	-0-	1	1		-0-
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	2	Y	-0-				-0-
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	101	1	1915	2	Y	-0-				-0-
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	89	1	1746	2	Y	-0-				-0-
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	89	1	1748	2	Y	-0-				-0-
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	89	1	1768	2	Y	8	7	1		1
						9	9								
09	1710 N	1672	-0-	-38	-0-	80	1	1584	2	Y	7	7	1		1
						8	9								
10	1767 N	1670	-0-	-97	-0-	79	1	1582	2	Y	8	8	1		1
						9	9								
11	1800 N	1673	-0-	-127	-0-	80	1	1583	2	Y	9	9	1		1
						10	9								
*12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	82	1	1667	2	Y	11	11	1		1
						12	9								
TOTAL GAS PROD:		19,674									60				
															TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	67	1	1388	2	Y	31	33	1	2
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	34	9							
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	54	1	1113	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	88	1	1714	2	Y	-0-			-0-
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	97	1	1981	2	Y	-0-			-0-
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	103	1	1963	2	Y	-0-			-0-
07	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	2	Y	-0-			-0-
08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	94	1	1840	2	Y	-0-			-0-
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	97	1	1937	2	Y	-0-			-0-
10	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	74	1	1463	2	Y	-0-			-0-
11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	113	1	2243	2	Y	-0-			-0-
*12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	91	1	1819	2	Y	-0-			-0-
						92	1	1843	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,005				TOTAL CONDENSATE PROD:				31				

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

01	992 N	874	-0-	-118	-0-	40	1	830	2	Y	4	5	1	-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	4	9							
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	42	1	838	2	Y	-0-			-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	71	1	1383	2	Y	-0-			-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	63	1	1281	2	Y	-0-			-0-
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	55	1	1046	2	Y	-0-			-0-
07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	55	1	1078	2	Y	-0-			-0-
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	72	1	1428	2	Y	-0-			-0-
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	53	1	1060	2	Y	-0-			-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	40	1	790	2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	947	-0-	-133	-0-	48	1	959	2	Y	-0-			-0-
*12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	45	1	902	2	Y	-0-			-0-
						49	1	985	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,217				TOTAL CONDENSATE PROD:				4				

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

01	2728 N	2585	-0-	-143	-0-	118	1	2426	2	Y	37	38	1	1 8 3
02	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	41	9							
03	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	114	1	2319	2	Y	36	36	1	3
04	2490 N	2462	-0-	-28	-0-	40	9							
05	2728 N	2514	-0-	-214	-0-	132	1	2575	2	Y	38	39	1	2
06	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	42	9							
07	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	114	1	2309	2	Y	35	31	1	1 8 5
08	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	39	9							
09	2640 N	2225	-0-	-415	-0-	124	1	2355	2	Y	32	32	1	1 8 4
10	2573 N	2504	-0-	-69	-0-	35	9							
11	2490 N	2372	-0-	-118	-0-	129	1	2527	2	Y	29	29	1	1 8 3
12	2294 N	2247	-0-	-47	-0-	32	9							
						123	1	2419	2	Y	28	27	1	1 8 3
						31	9							
						122	1	2420	2	Y	25	25	1	1 8 2
						28	9							
						107	1	2106	2	Y	11	11	1	1 8 1
						12	9							
						120	1	2371	2	Y	12	11	1	1 8 1
						13	9							
						114	1	2244	2	Y	13	12	1	1 8 1
						14	9							
						106	1	2126	2	Y	14	13	1	1 8 1
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		29,962				TOTAL CONDENSATE PROD:				310				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208							
BURNETT UNIT 10			WELL #:		7	RRCID ->	135115	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8408 - 9659
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	94	1	1936	2	Y	33	34 1
						36	9					3
02	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	108	1	2234	2	Y	41	41 1
						45	9					3
03	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	127	1	2485	2	Y	20	22 1
						22	9					1
04	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	117	1	2375	2	Y	20	18 1
						22	9					3
05	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	131	1	2509	2	Y	18	19 1
						20	9					2
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	124	1	2426	2	Y	16	16 1
						18	9					2
07	2418 N	2393	-0-	-25	-0-	115	1	2263	2	Y	14	14 1
						15	9					2
08	2418 N	2340	-0-	-78	-0-	112	1	2228	2	Y	-0-	2 1
						109	1	2146	2	Y	-0-	-0-
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	109	1	2160	2	Y	-0-	-0-
10	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	109	1	2160	2	Y	-0-	-0-
11	2130 N	1766	-0-	-364	-0-	84	1	1682	2	Y	-0-	-0-
12	2201 N	1100	-0-	-1101	-0-	52	1	1048	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		162						

METCALF UNIT 1			WELL #:		4	RRCID ->	135835	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	9844	PERF. 8401 - 9009
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	54	1	1095	2	Y	17	18 1
						19	9					1
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	853	2	Y	14	14 1
						15	9					1
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	66	1	1285	2	Y	20	20 1
						22	9					1
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	2	Y	16	14 1
						18	9					3
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	57	1	1084	2	Y	14	15 1
						15	9					2
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	89	1	1736	2	Y	20	20 1
						22	9					2
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	85	1	1672	2	Y	20	20 1
						22	9					2
08	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	125	1	2452	2	Y	20	20 1
						22	9					2
09	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	126	1	2501	2	Y	21	21 1
						23	9					2
10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	143	1	2833	2	Y	25	24 1
						28	9					3
11	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	123	1	2461	2	Y	26	26 1
						29	9					3
12	2728 X	2611	-0-	-117	-0-	122	1	2458	2	Y	28	28 1
						31	9					3
TOTAL GAS PROD:		22,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		241						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.																
RICHARDSON UNIT 1																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY			
//CONT.// 687208																
WELL #: 5 RRCID -> 138002													COMPL. DATE 01/29/1991			
TOTAL DEPTH 9805													PERF. 8514 - 9581			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	120	1	2254	2	Y	88	124	1		25	
						97	9									
02	2660 X	2075	-0-	-585	-0-	145	1	1873	2	Y	52	54	1		23	
						57	9									
03	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	144	1	2079	2	Y	34	52	1		5	
						37	9									
04	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	151	1	2012	2	Y	48				53	
						53	9									
05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	176	1	2239	2	Y	56	93	1		16	
						62	9									
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	162	1	2040	2	Y	39	41	1		14	
						43	9									
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	88	1	1787	2	Y	39				53	
						43	9									
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	76	1	1778	2	Y	22	70	1		5	
						24	9									
09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	75	1	1700	2	Y	22				27	
						24	9									
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	74	1	1707	2	Y	21	44	1		4	
						23	9									
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	63	1	1465	2	Y	20	20	1		4	
						22	9									
*12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	87	1	1963	2	Y	27	23	1		8	
						30	9									
TOTAL GAS PROD:		24,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		468										

DODD, RUBY UNIT													CNTY: PANOLA			
WELL #: 2 RRCID -> 139603													COMPL. DATE 09/23/1991			
TOTAL DEPTH 9900													PERF. 8555 - 9772			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	1228	2	Y	28	27	1		2	
						31	9									
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	46	1	949	2	Y	-0-	2	1		-0-	
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	65	1	1263	2	Y	-0-				-0-	
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	46	1	933	2	Y	-0-				-0-	
05	868 N	707	-0-	-161	-0-	35	1	672	2	Y	-0-				-0-	
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	57	1	1118	2	Y	-0-				-0-	
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	53	1	1040	2	Y	-0-				-0-	
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	51	1	1021	2	Y	-0-				-0-	
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	50	1	993	2	Y	-0-				-0-	
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	58	1	1165	2	Y	-0-				-0-	
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	57	1	1138	2	Y	-0-				-0-	
*12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	56	1	1123	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		28										

LONGINO, ET AL UNIT													CNTY: PANOLA			
WELL #: 2 RRCID -> 139887													COMPL. DATE 10/22/2015			
TOTAL DEPTH 9900													PERF. 8496 - 9779			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	46	1	937	2	Y	-0-				-0-	
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	39	1	804	2	Y	-0-				-0-	
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	942	2	Y	-0-				-0-	
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	857	2	Y	-0-				-0-	
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	45	1	863	2	Y	-0-				-0-	
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	2	Y	-0-				-0-	
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	47	1	938	2	Y	-0-				-0-	
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	928	2	Y	-0-				-0-	
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	49	1	962	2	Y	-0-				-0-	
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	50	1	987	2	Y	-0-				-0-	
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	49	1	977	2	Y	-0-				-0-	
*12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	50	1	992	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208															
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3007 X	2888	-0-	-119	-0-	146	1	2727	2	Y	14	14	1	4
							15	9							
02		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	222	1	2868	2	Y	25	18	1	11
							28	9							
03		2325 X	1939	-0-	-386	-0-	123	1	1793	2	Y	21	29	1	3
							23	9							
04		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	214	1	2862	2	Y	50			53
							55	9							
05		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	285	1	3637	2	Y	67	101	1	19
							74	9							
06		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	300	1	3767	2	Y	53	53	1	19
							58	9							
07		3441 X	2973	-0-	-468	-0-	138	1	2785	2	Y	45			64
							50	9							
08		3565 X	3311	-0-	-254	-0-	135	1	3154	2	Y	20	80	1	4
							22	9							
09		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	127	1	2899	2	Y	21			25
							23	9							
10		2790 X	2505	-0-	-285	-0-	105	1	2382	2	Y	16	38	1	3
							18	9							
11		2700 X	1619	-0-	-1081	-0-	66	1	1541	2	Y	11	12	1	2
							12	9							
12		2790 X	1350	-0-	-1440	-0-	57	1	1282	2	Y	10	9	1	3
							11	9							
TOTAL GAS PROD:			34,004				TOTAL CONDENSATE PROD:			353					

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	49	1	1015	2	Y	-0-		-0-
02		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	60	1	1217	2	Y	-0-		-0-
03		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	72	1	1409	2	Y	-0-		-0-
04		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	69	1	1397	2	Y	-0-		-0-
05		1333 N	1256	-0-	-77	-0-	63	1	1193	2	Y	-0-		-0-
06		1290 N	1211	-0-	-79	-0-	59	1	1152	2	Y	-0-		-0-
07		1333 N	561	-0-	-772	-0-	27	1	534	2	Y	-0-		-0-
08		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-		-0-
09		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	77	1	1521	2	Y	-0-		-0-
10		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	65	1	1279	2	Y	-0-		-0-
11		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	59	1	1173	2	Y	-0-		-0-
12		1333 N	1327	-0-	-6	-0-	62	1	1265	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,817				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
PARKER UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 145975		COMPL. DATE 06/07/1993		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8465 - 9785	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1550 N	1200	-0-	-350	-0-	26	1	1174	2	Y	-0-
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	34	1	1547	2	Y	-0-
03	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	48	1	2073	2	Y	-0-
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	45	1	1984	2	Y	-0-
						1	9				
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	46	1	1882	2	Y	-0-
						1	9				
06	2040 N	1993	-0-	-47	-0-	48	1	1945	2	Y	-0-
07	2108 N	2011	-0-	-97	-0-	49	1	1962	2	Y	-0-
08	1922 N	1793	-0-	-129	-0-	53	1	1740	2	Y	-0-
09	1980 N	1435	-0-	-545	-0-	60	1	1371	2	Y	-0-
						4	9				2
10	2015 N	1820	-0-	-195	-0-	77	1	1737	2	Y	-0-
						6	9				4
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	92	1	2008	2	Y	-0-
						4	9				1
*12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	83	1	1740	2	Y	-0-
						13	9				5
TOTAL GAS PROD:		21,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		27					

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #: 8-T		RRCID -> 147068		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 9567		PERF. 8814 - 9567	
01	2356 N	7	-0-	-2349	-0-	7	2			Y	-0-
02	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
05	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	124	1	2359	2	Y	-0-
						59	9				7
06	3000 N	4381	-0-	1381	1381	209	1	4084	2	Y	-0-
						88	9				9
07	3100 N	3492	-0-	392	1773	166	1	3257	2	Y	-0-
						69	9				7
08	3100 N	3045	-0-	-55	1718	144	1	2845	2	Y	-0-
						56	9				5
09	4464 X	2746	-0-	-1718	-0-	130	1	2564	2	Y	-0-
						52	9				5
10	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	129	1	2560	2	Y	-0-
						54	9				6
11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	125	1	2497	2	Y	-0-
						64	9				7
*12	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	128	1	2577	2	Y	-0-
						69	9				6
TOTAL GAS PROD:		24,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		465					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 2		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #: 5-T		RRCID -> 149075		COMPL. DATE 02/21/1994			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1178 N	1020	-0-	-158	-0-	47 1	948 2	Y	23	24 1	2
						25 9					
02	1064 N	1020	-0-	-44	-0-	47 1	932 2	Y	37	36 1	3
						41 9					
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	58 1	1132 2	Y	42	43 1	2
						46 9					
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	54 1	1116 2	Y	43	38 1	7
						47 9					
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	62 1	1182 2	Y	39	41 1	5
						43 9					
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	59 1	1156 2	Y	34	35 1	4
						37 9					
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	60 1	1174 2	Y	34	34 1	4
						37 9					
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	57 1	1114 2	Y	38	38 1	4
						42 9					
09	1052 N	1033	-0-	-19	-0-	48 1	949 2	Y	33	33 1	4
						36 9					
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	51 1	1010 2	Y	37	36 1	5
						41 9					
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	48 1	957 2	Y	41	41 1	5
						45 9					
*12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	52 1	1040 2	Y	49	49 1	5
						54 9					
TOTAL GAS PROD:		13,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		450					

CAMERON UNIT 1		WELL #: 5-T		RRCID -> 149433		COMPL. DATE 03/14/1994			TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558		
01	1922 N	1743	-0-	-179	-0-	36 1	1663 2	Y	40	39 1	1 8 6
						44 9					
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	43 1	1941 2	Y	23	25 1	4
						25 9					
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	33 1	1439 2	Y	10	10 1	4
						11 9					
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	41 1	1785 2	Y	20	19 1	1 8 4
						22 9					
05	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	63 1	2586 2	Y	29	29 1	1 8 3
						32 9					
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	44 1	1803 2	Y	17	16 1	1 8 3
						19 9					
07	3100 N	3134	-0-	34	34	75 1	3027 2	Y	29	27 1	1 8 4
						32 9					
08	2666 N	2599	-0-	-67	-0-	60 1	2516 2	Y	21	22 1	1 8 2
						23 9					
09	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	55 1	2229 2	Y	45	43 1	1 8 3
						50 9					
10	2666 X	2273	-0-	-393	-0-	52 1	2156 2	Y	59	55 1	1 8 6
						65 9					
11	2700 X	2320	-0-	-380	-0-	87 1	2175 2	Y	53	50 1	1 8 8
						58 9					
*12	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	119 1	2747 2	Y	62	60 1	1 8 9
						68 9					
TOTAL GAS PROD:		27,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		408					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 9882

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/20/2018

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

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

01	3100 N	4183	-0-	1083	2917	90	1	4093	2	Y	-0-					-0-
02	5904 X	2987	-0-	-2917	-0-	65	1	2922	2	Y	-0-					-0-
03	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	89	1	3847	2	Y	-0-					-0-
04	3690 X	3363	-0-	-327	-0-	75	1	3288	2	Y	-0-					-0-
05	3813 X	2944	-0-	-869	-0-	70	1	2874	2	Y	-0-					-0-
06	3690 X	2608	-0-	-1082	-0-	63	1	2545	2	Y	-0-					-0-
07	3813 X	2681	-0-	-1132	-0-	65	1	2616	2	Y	-0-					-0-
08	3813 X	2472	-0-	-1341	-0-	72	1	2400	2	Y	-0-					-0-
09	3360 X	3135	-0-	-225	-0-	131	1	3004	2	Y	-0-					-0-
10	2945 X	2744	-0-	-201	-0-	117	1	2627	2	Y	-0-					-0-
11	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	131	1	2868	2	Y	-0-					-0-
12	3255 X	2592	-0-	-663	-0-	119	1	2473	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

01	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	69	1	3129	2	N	55					180
02	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	61	9	2701	2	N	24					204
03	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	26	9	2829	2	N	40					244
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	65	1	2682	2	N	20	180	1			84
05	2759 X	2621	-0-	-138	-0-	44	9	2515	2	N	40					124
06	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	62	1	2690	2	N	35					159
07	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	66	1	2682	2	N	36					195
08	2759 X	2718	-0-	-41	-0-	39	9	2615	2	N	36					231
09	2670 X	2634	-0-	-36	-0-	63	1	2546	2	N	24					255
10	2759 N	2660	-0-	-99	-0-	62	9	2597	2	N	-0-					255
11	2640 N	2433	-0-	-207	-0-	26	9	2362	2	N	12					267
12	2728 N	2632	-0-	-96	-0-	63	1	2568	2	N	-0-	188	1			79

TOTAL GAS PROD: 33,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	77	1	1572	2	Y	-0-		-0-
02	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1716	2	Y	-0-		-0-
03	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	103	1	1997	2	Y	-0-		-0-
04	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	77	1	1571	2	Y	-0-		-0-
05	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	108	1	2060	2	Y	-0-		-0-
06	2040 X	1551	-0-	-489	-0-	75	1	1476	2	Y	-0-		-0-
07	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	100	1	1973	2	Y	-0-		-0-
08	2170 N	1949	-0-	-221	-0-	93	1	1856	2	Y	-0-		-0-
09	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	113	1	2223	2	Y	-0-		-0-
10	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	187	1	3697	2	Y	-0-		-0-
11	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	148	1	2961	2	Y	-0-		-0-
*12	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	157	1	3165	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,589											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3484	-0-	-360	-0-	169	1	3315	2	Y	-0-		-0-
02	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	189	1	3534	2	Y	13		13
03	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	198	1	3703	2	Y	17	21 1	9
04	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	189	1	3475	2	Y	14	12 1	11
05	4123 X	2795	-0-	-1328	-0-	141	1	2648	2	Y	5	12 1	4
06	3990 X	3137	-0-	-853	-0-	154	1	2965	2	Y	16	15 1	5
07	4123 X	3345	-0-	-778	-0-	173	1	3160	2	Y	11	9 1	7
08	3906 X	3167	-0-	-739	-0-	167	1	2971	2	Y	26	14 1	19
09	3690 X	2353	-0-	-1337	-0-	127	1	2197	2	Y	26	28 1	17
10	3348 X	2437	-0-	-911	-0-	131	1	2289	2	Y	15		32
11	3240 X	2437	-0-	-803	-0-	123	1	2285	2	Y	26	26 1	32
12	3348 X	2700	-0-	-648	-0-	148	1	2513	2	Y	35	51 1	16
TOTAL GAS PROD:		37,191											
													TOTAL CONDENSATE PROD: 204

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. ROQUEMORE UNIT 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
		WELL #: 6		RRCID -> 153483		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2732	-0-	-151	-0-	132 1 13 9	2587 2	Y	12	7 1	8
02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	141 1 13 9	2606 2	Y	12	6 1	14
03	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	152 1 19 9	2841 2	Y	17	22 1	9
04	2700 X	1810	-0-	-890	-0-	93 1 10 9	1707 2	Y	9	11 1	7
05	3007 X	1029	-0-	-1978	-0-	52 1 2 9	975 2	Y	2	7 1	2
06	2910 N	1635	-0-	-1275	-0-	80 1 12 9	1543 2	Y	11	9 1	4
07	1860 N	1815	-0-	-45	-0-	94 1 8 9	1713 2	Y	7	6 1	5
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	99 1 12 9	1769 2	Y	11	8 1	8
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	98 1 17 9	1703 2	Y	15	13 1	10
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	106 1 10 9	1848 2	Y	9		19
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	104 1 18 9	1919 2	Y	16	15 1	20
*12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	105 1 20 9	1779 2	Y	18	30 1	8
TOTAL GAS PROD:		24,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		139					

METCALF UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 156091		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725			
01	2046 N	1995	-0-	-51	-0-	92 1 14 9	1889 2	Y	13	13 1	1
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	89 1 35 9	1812 2	Y	32	31 1	2
03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	104 1 39 9	2024 2	Y	35	35 1	2
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	88 1 33 9	1792 2	Y	30	27 1	5
05	1922 N	1488	-0-	-434	-0-	73 1 23 9	1392 2	Y	21	23 1	3
06	1860 N	1329	-0-	-531	-0-	63 1 30 9	1236 2	Y	27	27 1	3
07	1922 N	1439	-0-	-483	-0-	68 1 32 9	1339 2	Y	29	29 1	3
08	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	67 1 22 9	1328 2	Y	20	21 1	2
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	86 1 30 9	1701 2	Y	27	26 1	3
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	95 1 34 9	1887 2	Y	31	30 1	4
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	82 1 35 9	1653 2	Y	32	32 1	4
*12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	84 1 39 9	1679 2	Y	35	36 1	3
TOTAL GAS PROD:		21,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		332					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
PARKER UNIT #1		WELL #: 11		RRCID -> 156237		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	1928	-0-	-149	-0-	90 1	1837 2	Y	1	1 8		-0-
02	1904 N	1326	-0-	-578	-0-	1 9						
03	1891 N	976	-0-	-915	-0-	61 1	1265 2	Y	-0-			-0-
04	1511 N	683	-0-	-828	-0-	47 1	929 2	Y	-0-			-0-
05	1457 N	1085	-0-	-372	-0-	32 1	651 2	Y	-0-			-0-
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	54 1	1031 2	Y	-0-			-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	64 1	1242 2	Y	-0-			-0-
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	64 1	1263 2	Y	-0-			-0-
09	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	65 1	1298 2	Y	27	24 1		3
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	30 9						
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	62 1	1227 2	Y	26	26 1		3
*12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	29 9						
						67 1	1329 2	Y	30	29 1		4
						33 9						
						64 1	1268 2	Y	33	33 1		4
						36 9						
						66 1	1334 2	Y	39	39 1		4
						43 9						
TOTAL GAS PROD:		15,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		156						

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 159265		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815				
01	2015 N	1894	-0-	-121	-0-	92 1	1802 2	Y	-0-			-0-
02	1820 N	1700	-0-	-120	-0-	87 1	1613 2	Y	-0-			-0-
03	1860 N	1615	-0-	-245	-0-	82 1	1533 2	Y	-0-			-0-
04	1830 N	1501	-0-	-329	-0-	77 1	1424 2	Y	-0-			-0-
05	1891 N	1246	-0-	-645	-0-	63 1	1183 2	Y	-0-			-0-
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	80 1	1546 2	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1393	-0-	-157	-0-	72 1	1321 2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	62 1	1101 2	Y	-0-			-0-
09	1620 N	1335	-0-	-285	-0-	73 1	1262 2	Y	-0-			-0-
10	1395 N	1199	-0-	-196	-0-	65 1	1134 2	Y	-0-			-0-
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	61 1	1129 2	Y	-0-			-0-
12	1395 N	1250	-0-	-145	-0-	69 1	1181 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
NORTHCUTT														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
//CONT.// 687208														
WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3100 N	3268	-0-	168	168	149	1	3046	2	Y	66	68	1	5
						73	9							
02	2639 N	2471	-0-	-168	-0-	111	1	2242	2	Y	107	103	1	8
						118	9							
03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	125	1	2440	2	Y	110	112	1	6
						121	9							
04	2790 X	2527	-0-	-263	-0-	113	1	2297	2	Y	106	94	1	17
						117	9							
05	2883 X	1154	-0-	-1729	-0-	56	1	1051	2	Y	43	53	1	6
						47	9							
06	2790 X	2474	-0-	-316	-0-	116	1	2272	2	Y	78	75	1	9
						86	9							
07	2728 X	2224	-0-	-504	-0-	104	1	2043	2	Y	70	71	1	8
						77	9							
08	2697 X	2421	-0-	-276	-0-	112	1	2233	2	Y	69	70	1	7
						76	9							
09	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	117	1	2304	2	Y	100	96	1	11
						110	9							
10	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	131	1	2588	2	Y	117	114	1	14
						129	9							
11	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	121	1	2427	2	Y	130	129	1	15
						143	9							
*12	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	120	1	2412	2	Y	139	141	1	13
						153	9							
TOTAL GAS PROD:		29,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,135								

TURNER UNIT 1														
WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	92	1	1883	2	Y	14	15	1	1
						15	9							
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	78	1	1584	2	Y	16	15	1	1
						18	9							
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	100	1	1952	2	Y	18	18	1	1
						20	9							
04	1920 N	1839	-0-	-81	-0-	84	1	1736	2	Y	17	14	1	3
						19	9							
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	97	1	1835	2	Y	15	15	1	2
						17	9							
06	1920 N	1825	-0-	-95	-0-	88	1	1724	2	Y	12	12	1	1
						13	9							
07	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	88	1	1729	2	Y	13	12	1	1
						14	9							
08	1953 N	1831	-0-	-122	-0-	87	1	1733	2	Y	10	9	1	1
						11	9							
09	1830 N	1823	-0-	-7	-0-	87	1	1726	2	Y	9	8	1	1
						10	9							
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	92	1	1817	2	Y	10	9	1	1
						11	9							
11	1770 N	1661	-0-	-109	-0-	78	1	1572	2	Y	10	9	1	1
						11	9							
12	1891 N	1671	-0-	-220	-0-	78	1	1581	2	Y	11	10	1	1
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		22,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		155								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208									
TURNER UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	163906	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8563 - 9364	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BELL, MATTIE		WELL #:		2	RRCID ->	164193	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9420 - 9998	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DODD, RUBY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164455	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8600 - 9836	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	103	1	2092	2	Y	-0-		-0-
02	1820 N	1732	-0-	-88	-0-	82	1	1650	2	Y	-0-		-0-
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	107	1	2079	2	Y	-0-		-0-
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	101	1	2069	2	Y	-0-		-0-
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	105	1	1978	2	Y	-0-		-0-
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	89	1	1733	2	Y	-0-		-0-
07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	96	1	1895	2	Y	-0-		-0-
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	93	1	1845	2	Y	-0-		-0-
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	83	1	1649	2	Y	-0-		-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	87	1	1718	2	Y	-0-		-0-
11	1770 N	1632	-0-	-138	-0-	78	1	1554	2	Y	-0-		-0-
12	1798 N	1761	-0-	-37	-0-	83	1	1678	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208															
CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1829 N	1668	-0-	-161	-0-	35	1	1586	2	Y	43	36	1		11
						47	9								
02	1652 N	1505	-0-	-147	-0-	30	1	1388	2	Y	79	37	1		53
						87	9								
03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	34	1	1486	2	Y	165	109	1		109
						182	9								
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	100	1	2040	2	Y	88	183	1		14
						97	9								
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	101	1	1906	2	Y	72	77	1		9
						79	9								
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	92	1	1801	2	Y	60	62	1		7
						66	9								
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	92	1	1793	2	Y	59	59	1		7
						65	9								
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	103	1	2012	2	Y	29	33	1		3
						32	9								
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	89	1	1772	2	Y	27	27	1		3
						30	9								
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	77	1	1530	2	Y	24	24	1		3
						26	9								
11	2010 N	1531	-0-	-479	-0-	72	1	1429	2	Y	27	27	1		3
						30	9								
12	1953 N	1794	-0-	-159	-0-	83	1	1674	2	Y	34	34	1		3
						37	9								
TOTAL GAS PROD:		22,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		707									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	34	1	1554	2	Y	38	22	1		20
						42	9								
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1242	2	Y	33	35	1		18
						36	9								
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	28	1	1225	2	Y	20	26	1		12
						22	9								
04	1590 N	829	-0-	-761	-0-	18	1	788	2	Y	21	25	1		8
						23	9								
05	1457 N	880	-0-	-577	-0-	20	1	835	2	Y	23	17	1		14
						25	9								
06	1230 N	808	-0-	-422	-0-	19	1	774	2	Y	14	21	1		7
						15	9								
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	21	1	851	2	Y	16	14	1		9
						18	9								
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	46	1	1266	2	Y	28	25	1		12
						31	9								
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	47	1	1186	2	Y	92	65	1		39
						101	9								
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	49	1	1161	2	Y	79	64	1		54
						87	9								
11	1230 N	930	-0-	-300	-0-	37	1	815	2	Y	71	62	1		63
						78	9								
12	1271 N	1008	-0-	-263	-0-	40	1	859	2	Y	99	141	1		21
						109	9								
TOTAL GAS PROD:		13,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		534									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	87 1	1760 2	Y	-0-			-0-
02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	67 1	1364 2	Y	-0-			-0-
03	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	145 1	2822 2	Y	-0-			-0-
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	108 1	2204 2	Y	-0-			-0-
05	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	135 1	2563 2	Y	-0-			-0-
06	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	129 1	2505 2	Y	-0-			-0-
07	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	127 1	2499 2	Y	-0-			-0-
08	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	128 1	2531 2	Y	35	32 1		3
						39 9						
09	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	133 1	2626 2	Y	39	38 1		4
						43 9						
10	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	131 1	2597 2	Y	40	39 1		5
						44 9						
11	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	115 1	2301 2	Y	41	41 1		5
						45 9						
12	2449 N	2145	-0-	-304	-0-	100 1	2002 2	Y	39	40 1		4
						43 9						
TOTAL GAS PROD:		29,393				TOTAL CONDENSATE PROD:			194			

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	79	1	1616	2	Y	-0-		-0-
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	79	1	1617	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	80	1	1569	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	78	1	1586	2	Y	-0-		-0-
05	1891 N	1481	-0-	-410	-0-	74	1	1407	2	Y	-0-		-0-
06	1590 N	1589	-0-	-1	-0-	77	1	1512	2	Y	-0-		-0-
07	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	86	1	1685	2	Y	-0-		-0-
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	84	1	1653	2	Y	-0-		-0-
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	84	1	1659	2	Y	-0-		-0-
10	1767 N	1665	-0-	-102	-0-	80	1	1585	2	Y	-0-		-0-
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	86	1	1714	2	Y	-0-		-0-
12	1798 N	1600	-0-	-198	-0-	76	1	1524	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	69	1	1403	2	Y	12	13 1	1
						13	9						
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	63	1	1290	2	Y	18	18 1	1
						20	9						
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	78	1	1534	2	Y	21	21 1	1
						23	9						
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	73	1	1472	2	Y	20	18 1	3
						22	9						
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	76	1	1443	2	Y	18	19 1	2
						20	9						
06	1590 N	1395	-0-	-195	-0-	67	1	1311	2	Y	15	15 1	2
						17	9						
07	1612 N	1417	-0-	-195	-0-	67	1	1335	2	Y	14	14 1	2
						15	9						
08	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	71	1	1405	2	Y	13	14 1	1
						14	9						
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	68	1	1342	2	Y	10	10 1	1
						11	9						
10	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	67	1	1330	2	Y	10	10 1	1
						11	9						
11	1440 N	1358	-0-	-82	-0-	64	1	1282	2	Y	11	11 1	1
						12	9						
12	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	68	1	1360	2	Y	13	13 1	1
						14	9						
TOTAL GAS PROD:		17,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		175							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	28 1	1280 2	Y	5			10
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	6 9						
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	29 1	1326 2	Y	10	12 1		8
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	11 9						
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	37 1	1621 2	Y	32			40
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	35 9						
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	42 1	1846 2	Y	16	1 8		55
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	18 9						
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	36 1	1477 2	Y	11	38 1	1 8	27
06	1650 N	987	-0-	-663	-0-	12 9						
06	1650 N	987	-0-	-663	-0-	23 1	944 2	Y	18	1 8		44
07	1984 N	1761	-0-	-223	-0-	20 9						
07	1984 N	1761	-0-	-223	-0-	43 1	1717 2	Y	1	1 8		44
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	1 9						
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	50 1	2086 2	Y	63	50 1	1 8	56
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	69 9						
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	47 1	1915 2	Y	28	1 8		83
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	31 9						
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	47 1	1931 2	Y	35	1 8		117
11	2130 N	1702	-0-	-428	-0-	39 9						
11	2130 N	1702	-0-	-428	-0-	40 1	1628 2	Y	31	74 1	1 8	73
12	2046 N	1905	-0-	-141	-0-	34 9						
12	2046 N	1905	-0-	-141	-0-	45 1	1803 2	Y	52	1 8		124
						57 9						

TOTAL GAS PROD: 20,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

01	1333 N	971	-0-	-362	-0-	20 1	909 2	Y	38	26 1		26
02	1036 N	704	-0-	-332	-0-	42 9						
02	1036 N	704	-0-	-332	-0-	15 1	680 2	Y	8	25 1		9
03	868 N	711	-0-	-157	-0-	9 9						
03	868 N	711	-0-	-157	-0-	16 1	686 2	Y	8	8 1		9
04	930 N	598	-0-	-332	-0-	9 9						
04	930 N	598	-0-	-332	-0-	13 1	576 2	Y	8	10 1		7
05	775 N	500	-0-	-275	-0-	7 9						
05	775 N	500	-0-	-275	-0-	12 1	481 2	Y	6	10 1		3
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	41 1	1120 2	Y	14	6 1		11
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	15 9						
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	74 1	1538 2	Y	18	11 1		18
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	20 9						
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	49 1	1257 2	Y	14	26 1		6
09	1111 N	1082	-0-	-29	-0-	15 9						
09	1111 N	1082	-0-	-29	-0-	41 1	1041 2	Y	-0-	6 1		-0-
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	50 1	1203 2	Y	-0-			-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	51 1	1234 2	Y	-0-			-0-
12	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	42 1	971 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
LONGINO, ET AL UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 169140			COMPL. DATE 06/09/1998			TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	183	1	3738	2	Y	15	15	1	1 8
						17	9							1
02	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	173	1	3568	2	Y	17	16	1	1 8
						19	9							1
03	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	197	1	3843	2	Y	27	26	1	2
						30	9							
04	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	190	1	3871	2	Y	27	24	1	1 8
						30	9							4
05	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	213	1	4053	2	Y	26	26	1	1 8
						29	9							3
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	198	1	3859	2	Y	21	21	1	1 8
						23	9							2
07	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	213	1	4179	2	Y	24	22	1	1 8
						26	9							3
08	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	204	1	4041	2	Y	20	20	1	1 8
						22	9							2
09	3690 X	3546	-0-	-144	-0-	169	1	3357	2	Y	18	17	1	1 8
						20	9							2
10	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	193	1	3815	2	Y	20	19	1	1 8
						22	9							2
11	4170 X	3545	-0-	-625	-0-	168	1	3353	2	Y	22	21	1	1 8
						24	9							2
12	4309 X	3918	-0-	-391	-0-	184	1	3705	2	Y	26	25	1	1 8
						29	9							2
TOTAL GAS PROD:		47,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		263								

CAMERON UNIT 3			WELL #:		8	RRCID -> 169382			COMPL. DATE 07/14/1998			TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2511 N	2377	-0-	-134	-0-	110	1	2255	2	Y	11	12	1	1
						12	9							
02	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	119	1	2440	2	Y	18	17	1	1 8
						20	9							1
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	125	1	2428	2	Y	17	17	1	1
						19	9							
04	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	121	1	2450	2	Y	17	15	1	3
						19	9							
05	2852 N	2542	-0-	-310	-0-	126	1	2401	2	Y	14	15	1	2
						15	9							
06	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	133	1	2608	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
07	2666 N	2540	-0-	-126	-0-	123	1	2403	2	Y	13	13	1	2
						14	9							
08	2542 N	2530	-0-	-12	-0-	121	1	2397	2	Y	11	12	1	1
						12	9							
09	2445 N	2413	-0-	-32	-0-	115	1	2265	2	Y	30	28	1	3
						33	9							
10	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	121	1	2393	2	Y	33	32	1	4
						36	9							
11	2310 N	2277	-0-	-33	-0-	107	1	2131	2	Y	35	35	1	4
						39	9							
*12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	116	1	2336	2	Y	41	41	1	4
						45	9							
TOTAL GAS PROD:		30,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		254								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208														
CAMERON UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 169712		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8440 - 9622						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PARKER UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 170160		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8596 - 9796						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PARKER UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 170518		COMPL. DATE 09/13/1998		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 8548 - 9839						
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	48	1	2173	2	Y	60	74	1	1	8	22
						66	9									
02	1876 N	1845	-0-	-31	-0-	39	1	1762	2	Y	40	49	1			13
						44	9									
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	50	1	2164	2	Y	27	31	1			9
						30	9									
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	45	1	1983	2	Y	20	25	1	1	8	3
						22	9									
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	51	1	2070	2	Y	17	13	1	1	8	6
						19	9									
06	2160 N	2100	-0-	-60	-0-	50	1	2033	2	Y	15	15	1			6
						17	9									
07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	52	1	2105	2	Y	15	14	1			7
						17	9									
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	65	1	2191	2	Y	15	12	1			10
						17	9									
09	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	119	1	2728	2	Y	17	18	1			9
						19	9									
10	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	114	1	2571	2	Y	13	12	1			10
						14	9									
11	2190 N	2080	-0-	-110	-0-	90	1	1980	2	Y	9	16	1			3
						10	9									
12	2418 N	2260	-0-	-158	-0-	102	1	2129	2	Y	26	17	1			12
						29	9									
TOTAL GAS PROD:		27,018				TOTAL CONDENSATE PROD:		274								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
PARKER UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 171116		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	43 1	1948 2	Y	25	35 1	1 8	9
						28 9						
02	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	52 1	2348 2	Y	25	25 1	1 8	8
						28 9						
03	1922 N	972	-0-	-950	-0-	22 1	941 2	Y	8	13 1		3
						9 9						
04	1950 N	361	-0-	-1589	-0-	8 1	351 2	Y	2	5 1		-0-
						2 9						
05	2697 N	1106	-0-	-1591	-0-	26 1	1073 2	Y	6	4 1		2
						7 9						
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	38 1	1546 2	Y	8	7 1		3
						9 9						
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	30 1	1194 2	Y	6	6 1		3
						7 9						
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	64 1	2121 2	Y	24	11 1		16
						26 9						
09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	100 1	2284 2	Y	23	26 1		13
						25 9						
10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	108 1	2446 2	Y	19	17 1		15
						21 9						
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	101 1	2229 2	Y	17	27 1		5
						19 9						
*12	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	112 1	2316 2	Y	46	30 1		21
						51 9						
TOTAL GAS PROD:		21,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		209						

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 171341		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098				
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	33 1	661 2	Y	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	22 1	416 2	Y	-0-			-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	26 1	481 2	Y	-0-			-0-
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	24 1	441 2	Y	-0-			-0-
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	24 1	463 2	Y	-0-			-0-
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	23 1	437 2	Y	-0-			-0-
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	25 1	456 2	Y	-0-			-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	28 1	492 2	Y	-0-			-0-
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	24 1	415 2	Y	-0-			-0-
10	496 N	461	-0-	-35	-0-	25 1	436 2	Y	-0-			-0-
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	24 1	430 2	Y	-0-			-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	23 1	393 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 4		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
				RRCID -> 171387		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	1519 N	1374	-0-	-145	-0-	64	1	1299	2	Y	10	10	1	1	
02	1428 N	1228	-0-	-200	-0-	11	9	1158	2	Y	12	12	1	1	
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	57	1	1363	2	Y	14	14	1	1	
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	13	9	1370	2	Y	13	12	1	2	
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	71	1	1380	2	Y	13	13	1	2	
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	15	9	1381	2	Y	10	11	1	1	
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	67	1	1404	2	Y	11	11	1	1	
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	14	9	1352	2	Y	-0-	1	1	-0-	
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	73	1	1303	2	Y	-0-			-0-	
10	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	64	1	1257	2	Y	-0-			-0-	
11	1380 N	1205	-0-	-175	-0-	57	1	1148	2	Y	-0-			-0-	
12	1426 N	1208	-0-	-218	-0-	57	1	1151	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		83									

METCALF UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 171440		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697									
01	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	120	1	2447	2	Y	74	75	1	1	8	6	
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	81	9	2226	2	Y	1	6	1	1	8	-0-	
03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	109	1	2437	2	Y	-0-					-0-	
04	2520 N	2437	-0-	-83	-0-	1	9	2322	2	Y	1	1	8			-0-	
05	2573 N	2471	-0-	-102	-0-	125	1	2346	2	Y	1	1	8			-0-	
06	2490 N	2373	-0-	-117	-0-	114	1	2258	2	Y	-0-					-0-	
07	2511 N	2272	-0-	-239	-0-	1	9	2162	2	Y	-0-					-0-	
08	2480 N	2248	-0-	-232	-0-	108	1	2128	2	Y	11	10	1			1	
09	2172 N	2060	-0-	-112	-0-	12	9	1950	2	Y	10	10	1			1	
10	2232 N	1782	-0-	-450	-0-	99	1	1686	2	Y	10	10	1			1	
11	2160 N	1724	-0-	-436	-0-	11	9	1630	2	Y	11	11	1			1	
12	2139 N	1247	-0-	-892	-0-	82	1	1179	2	Y	9	9	1			1	
TOTAL GAS PROD:		26,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		128											

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. DODD, RUBY UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
		WELL #: 4		RRCID -> 171634		COMPL. DATE 12/17/1998			TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	3813 X	3225	-0-	-588	-0-	148	1	3027	2	Y	45	47 1 1 8 3
						50	9					
02	3360 X	3228	-0-	-132	-0-	152	1	3069	2	Y	6	9 1 -0-
						7	9					
03	3494 X	3379	-0-	-115	-0-	165	1	3207	2	Y	6	6 1 -0-
						7	9					
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	161	1	3282	2	Y	6	5 1 1
						7	9					
05	3410 X	3200	-0-	-210	-0-	159	1	3035	2	Y	5	5 1 1
						6	9					
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	161	1	3144	2	Y	4	4 1 1
						4	9					
07	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	166	1	3265	2	Y	4	4 1 1
						4	9					
08	3410 X	3380	-0-	-30	-0-	162	1	3215	2	Y	3	4 1 -0-
						3	9					
09	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	149	1	2948	2	Y	23	20 1 3
						25	9					
10	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	153	1	3030	2	Y	23	23 1 3
						25	9					
11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	149	1	2985	2	Y	27	27 1 3
						30	9					
*12	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	150	1	3023	2	Y	30	30 1 3
						33	9					
TOTAL GAS PROD:		39,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		182						

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171809		COMPL. DATE 12/26/1998			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844			
01	1550 N	882	-0-	-668	-0-	41	1	835	2	Y	5	6 1 -0-
						6	9					
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	Y	10	9 1 1
						11	9					
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	94	1	1822	2	Y	13	13 1 1
						14	9					
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	93	1	1891	2	Y	13	12 1 2
						14	9					
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	88	1	1674	2	Y	10	11 1 1
						11	9					
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	90	1	1762	2	Y	10	10 1 1
						11	9					
07	2077 N	1982	-0-	-95	-0-	96	1	1875	2	Y	10	10 1 1
						11	9					
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	99	1	1946	2	Y	10	10 1 1
						11	9					
09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	99	1	1938	2	Y	13	12 1 2
						14	9					
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	104	1	2063	2	Y	14	14 1 2
						15	9					
11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	98	1	1971	2	Y	16	16 1 2
						18	9					
*12	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	96	1	1945	2	Y	18	18 1 2
						20	9					
TOTAL GAS PROD:		22,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		142						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
BRIGGS UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 173704			COMPL. DATE 03/07/2012			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1953 N	1383	-0-	-570	-0-	63 1	1288 2	Y	29	32 1	2	
						32 9						
02	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	92 1	1881 2	Y	48	46 1	1 8	3
						53 9						
03	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	107 1	2064 2	Y	24	26 1		1
						26 9						
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	98 1	1994 2	Y	25	21 1	1 8	4
						28 9						
05	2232 N	1877	-0-	-355	-0-	93 1	1763 2	Y	19	20 1	1 8	2
						21 9						
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	104 1	2020 2	Y	19	18 1	1 8	2
						21 9						
07	2201 N	2164	-0-	-37	-0-	104 1	2039 2	Y	19	18 1	1 8	2
						21 9						
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	100 1	1974 2	Y	17	16 1	1 8	2
						19 9						
09	2160 N	1703	-0-	-457	-0-	81 1	1607 2	Y	14	13 1	1 8	2
						15 9						
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	96 1	1898 2	Y	17	16 1	1 8	2
						19 9						
11	1800 N	1616	-0-	-184	-0-	76 1	1521 2	Y	17	16 1	1 8	2
						19 9						
12	1767 N	1766	-0-	-1	-0-	82 1	1663 2	Y	19	18 1	1 8	2
						21 9						
TOTAL GAS PROD:		23,103		TOTAL CONDENSATE PROD:			267					

BURNETT UNIT 9			WELL #: 9		RRCID -> 174408			COMPL. DATE 02/18/2014			TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	98 1	4461 2	Y	197	197 1	1 8	30
						217 9						
02	4172 X	4001	-0-	-171	-0-	85 1	3830 2	Y	78	96 1		12
						86 9						
03	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	85 1	3673 2	Y	44	40 1		16
						48 9						
04	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	101 1	4451 2	Y	79	79 1		16
						87 9						
05	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	117 1	4783 2	Y	90	95 1		11
						99 9						
06	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	111 1	4502 2	Y	69	69 1		11
						76 9						
07	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	103 1	4138 2	Y	66	67 1		10
						73 9						
08	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	113 1	4720 2	Y	54	59 1		5
						59 9						
09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	108 1	4410 2	Y	40	42 1		3
						44 9						
10	4991 X	4704	-0-	-287	-0-	110 1	4532 2	Y	56	53 1		6
						62 9						
11	4740 X	4118	-0-	-622	-0-	156 1	3915 2	Y	43	43 1		6
						47 9						
12	4898 X	4771	-0-	-127	-0-	197 1	4523 2	Y	46	45 1		7
						51 9						
TOTAL GAS PROD:		54,271		TOTAL CONDENSATE PROD:			862					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	36	1	1632	2	Y	1	1 8	-0-
02	1736 N	1409	-0-	-327	-0-	1	9	1378	2	Y	-0-		-0-
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	41	1	1760	2	Y	-0-		-0-
04	1620 N	1580	-0-	-40	-0-	35	1	1544	2	Y	1	1 8	-0-
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	39	1	1594	2	Y	1	1 8	-0-
06	1740 N	1563	-0-	-177	-0-	37	1	1526	2	Y	-0-		-0-
07	1643 N	1538	-0-	-105	-0-	37	1	1501	2	Y	-0-		-0-
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	50	1	1690	2	Y	-0-		-0-
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	84	1	1926	2	Y	-0-		-0-
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	82	1	1840	2	Y	-0-		-0-
11	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	71	1	1550	2	Y	-0-		-0-
12	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	76	1	1581	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

01	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	61	1	2770	2	Y	17	10 1	9
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	19	9	1770	2	Y	18	17 1	10
03	1612 N	1364	-0-	-248	-0-	20	9	1324	2	Y	8	13 1	5
04	2760 N	1625	-0-	-1135	-0-	31	1	1571	2	Y	16	15 1	6
05	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	9	9	2580	2	Y	27	17 1	16
06	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	63	1	2693	2	Y	18	25 1	9
07	3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	30	9	2980	2	Y	21	18 1	12
08	3100 N	3487	-0-	387	387	66	1	3335	2	Y	28	28 1	12
09	3000 N	2839	-0-	-161	226	20	9	2698	2	Y	32	30 1	14
10	3058 N	2832	-0-	-226	-0-	106	1	2689	2	Y	27	22 1	19
11	2940 X	2713	-0-	-227	-0-	35	9	2561	2	Y	34	23 1	30
12	3038 X	2435	-0-	-603	-0-	113	1	2282	2	Y	41	62 1	9

TOTAL GAS PROD: 30,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208											
METCALF UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 175768		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	100	1	2034	2	Y	10	10	1
						11	9						1
02	1932 N	1707	-0-	-225	-0-	79	1	1620	2	Y	7	7	1
						8	9						1
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	96	1	1866	2	Y	8	8	1
						9	9						1
04	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	97	1	1965	2	Y	8	8	1
						9	9						1
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	105	1	1991	2	Y	8	8	1
						9	9						1
06	1920 N	1859	-0-	-61	-0-	90	1	1762	2	Y	6	6	1
						7	9						1
07	2108 N	2031	-0-	-77	-0-	98	1	1926	2	Y	6	6	1
						7	9						1
08	2108 N	1949	-0-	-159	-0-	93	1	1845	2	Y	10	10	1
						11	9						1
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	95	1	1860	2	Y	11	11	1
						12	9						1
10	2046 N	1976	-0-	-70	-0-	94	1	1869	2	Y	12	12	1
						13	9						1
11	1890 N	1707	-0-	-183	-0-	80	1	1614	2	Y	12	12	1
						13	9						1
12	2046 N	1957	-0-	-89	-0-	92	1	1848	2	Y	15	15	1
						17	9						1
TOTAL GAS PROD:		23,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		113							

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 176177		COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	199	1	3710	2	Y	16	24	1
						18	9						4
02	3276 X	2865	-0-	-411	-0-	206	1	2659	2	Y	-0-	4	1
						147	1	2124	2	Y	-0-		-0-
03	2667 X	2271	-0-	-396	-0-	221	1	2957	2	Y	-0-		-0-
04	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	289	1	3690	2	Y	-0-		-0-
05	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	263	1	3305	2	Y	-0-		-0-
06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	152	1	3065	2	Y	-0-		-0-
07	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	132	1	3078	2	Y	-0-		-0-
08	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	132	1	3023	2	Y	-0-		-0-
09	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	139	1	3184	2	Y	-0-		-0-
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	131	1	3071	2	Y	-0-		-0-
11	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	138	1	3150	2	Y	-0-		-0-
*12	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		39,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208												
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176624		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8565 - 9855				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	69	1	1417	2	Y	-0-			-0-
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	82	1	1678	2	Y	122	111	1	2 8 9
						134	9							
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	94	1	1830	2	Y	126	127	1	1 8 7
						139	9							
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	71	1	1455	2	Y	104	91	1	4 8 16
						114	9							
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	97	1	1850	2	Y	356	322	1	4 8 46
						392	9							
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	89	1	1748	2	Y	285	299	1	32
						314	9							
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	50	1	983	2	Y	162	175	1	19
						178	9							
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	57	1	1137	2	Y	166	169	1	16
						183	9							
09	1170 N	1087	-0-	-83	-0-	52	1	1020	2	Y	14	28	1	2
						15	9							
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	51	1	1006	2	Y	17	17	1	2
						19	9							
*12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	56	1	1113	2	Y	21	21	1	2
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		18,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,387								

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177708		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8531 - 9735				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3720 X	2115	-0-	-1605	-0-	45	1	2050	2	Y	18	18	1	3
02	3360 X	2287	-0-	-1073	-0-	20	9							
03	1869 X	1784	-0-	-85	-0-	50	1	2237	2	Y	-0-	3	1	-0-
04	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	40	1	1744	2	Y	-0-			-0-
05	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	51	1	2224	2	Y	-0-			-0-
06	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	53	1	2169	2	Y	-0-			-0-
07	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	56	1	2298	2	Y	-0-			-0-
08	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	62	1	2495	2	Y	-0-			-0-
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	62	1	2595	2	Y	52	47	1	5
10	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	57	9							
11	3000 N	3465	-0-	465	465	61	1	2497	2	Y	40	42	1	3
*12	3100 N	3739	-0-	639	1104	44	9							
						62	1	2555	2	Y	55	52	1	6
						61	9							
						130	1	3266	2	Y	63	60	1	9
						69	9							
						153	1	3517	2	Y	63	62	1	10
						69	9							
TOTAL GAS PROD:		30,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		291								

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

01	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	163	1	3328	2	Y	39	39	1	1	8	3
02	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	43	9									
03	3317 X	3247	-0-	-70	-0-	139	1	2847	2	Y	36	36	1			3
04	3420 X	3411	-0-	-9	-0-	40	9									
05	3534 X	3222	-0-	-312	-0-	157	1	3050	2	Y	36	37	1			2
06	3420 X	3036	-0-	-384	-0-	40	9									
07	3534 X	3152	-0-	-382	-0-	158	1	3210	2	Y	39	35	1			6
08	3534 X	3511	-0-	-23	-0-	43	9									
09	3420 X	3147	-0-	-273	-0-	159	1	3028	2	Y	32	34	1			4
10	3224 X	2885	-0-	-339	-0-	35	9									
11	3390 X	2630	-0-	-760	-0-	146	1	2861	2	Y	26	27	1			3
12	3503 X	2847	-0-	-656	-0-	29	9									
						152	1	2970	2	Y	27	27	1			3
						30	9									
						167	1	3312	2	Y	29	29	1			3
						32	9									
						150	1	2967	2	Y	27	27	1			3
						30	9									
						137	1	2719	2	Y	26	26	1			3
						29	9									
						123	1	2476	2	Y	28	28	1			3
						31	9									
						133	1	2678	2	Y	33	33	1			3
						36	9									
TOTAL GAS PROD:		37,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		378										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208									
CAMERON UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	178466	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8334 -	9635
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	1390	-0-	-1400	-0-	29 1	1343 2	Y	16	18 1			2
02	2660 X	1258	-0-	-1402	-0-	18 9							
03	2128 X	982	-0-	-1146	-0-	27 1	1231 2	Y	-0-	2 1			-0-
04	1920 X	1204	-0-	-716	-0-	22 1	960 2	Y	-0-				-0-
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	27 1	1177 2	Y	-0-				-0-
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	35 1	1412 2	Y	-0-				-0-
07	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	50 1	2055 2	Y	-0-				-0-
08	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	61 1	2466 2	Y	-0-				-0-
09	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	58 1	2429 2	Y	101	92 1			9
10	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	111 9							
11	2520 X	1409	-0-	-1111	-0-	64 1	2625 2	Y	86	89 1			6
12	2883 X	2452	-0-	-431	-0-	95 9							
						48 1	1958 2	Y	88	84 1			10
						97 9							
						52 1	1300 2	Y	52	54 1			8
						57 9							
						98 1	2262 2	Y	84	79 1			13
						92 9							
TOTAL GAS PROD:		22,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		427							

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	179227	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8719 -	9894
01	155 N	90	-0-	-65	-0-	4 1	86 2	Y	-0-				-0-
02	140 N	77	-0-	-63	-0-	4 1	73 2	Y	-0-				-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	2 1	41 2	Y	-0-				-0-
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	3 1	55 2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	8456	-0-	5356	5356	426 1	7995 2	Y	32	4 1			28
06	3000 N	8972	-0-	5972	11328	35 9							
07	3100 N	6893	-0-	3793	15121	438 1	8410 2	Y	113	104 1			37
08	21244 X	6123	-0-	-15121	-0-	124 9							
09	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	355 1	6483 2	Y	50	52 1			35
10	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	55 9							
11	5430 X	4768	-0-	-662	-0-	325 1	5772 2	Y	24	41 1			18
12	5611 X	4632	-0-	-979	-0-	26 9							
						270 1	4682 2	Y	28	28 1			18
						31 9							
						264 1	4627 2	Y	15				33
						17 9							
						243 1	4497 2	Y	25	27 1			31
						28 9							
						256 1	4343 2	Y	30	48 1			13
						33 9							
TOTAL GAS PROD:		50,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		317							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. PARKER UNIT 2		//CONT.// //CONT.//	16032 174 687208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
		WELL #:	8	RRCID -> 179710	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 8582 - 9802				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	73 1 153 9	3306 2	Y	139	131 1	1 8	51
02	3108 X	2475	-0-	-633	-0-	52 1 77 9	2346 2	Y	70	98 1		23
03	3113 X	3099	-0-	-14	-0-	67 1 142 9	2890 2	Y	129	108 1		44
04	3000 X	1599	-0-	-1401	-0-	34 1 56 9	1509 2	Y	51	87 1		8
05	3100 X	2059	-0-	-1041	-0-	48 1 58 9	1953 2	Y	53	42 1		19
06	3000 X	2572	-0-	-428	-0-	60 1 70 9	2442 2	Y	64	56 1		27
07	3100 X	2995	-0-	-105	-0-	71 1 76 9	2848 2	Y	69	62 1		34
08	3100 X	3018	-0-	-82	-0-	85 1 105 9	2828 2	Y	95	65 1		64
09	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	166 1 125 9	3807 2	Y	114	115 1		63
10	3100 N	3934	-0-	834	834	163 1 98 9	3673 2	Y	89	83 1		69
11	3000 N	3641	-0-	641	1475	155 1 81 9	3405 2	Y	74	121 1		22
*12	3795 X	2320	-0-	-1475	-0-	100 1 138 9	2082 2	Y	125	90 1		57
TOTAL GAS PROD:		35,342			TOTAL CONDENSATE PROD:	1,072						

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #:	12	RRCID -> 180135	COMPL. DATE 11/16/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8337 - 9532				
01	3658 X	3053	-0-	-605	-0-	141 1 19 9	2893 2	Y	17	18 1		1
02	3304 X	2401	-0-	-903	-0-	112 1 17 9	2272 2	Y	15	15 1		1
03	3472 X	2399	-0-	-1073	-0-	117 1 17 9	2265 2	Y	15	15 1		1
04	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	156 1 22 9	3173 2	Y	20	18 1		3
05	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	167 1 11 9	3179 2	Y	10	12 1		1
06	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	148 1 9 9	2901 2	Y	8	8 1		1
07	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	174 1 10 9	3417 2	Y	9	9 1		1
08	3472 X	3359	-0-	-113	-0-	160 1 25 9	3174 2	Y	23	22 1		2
09	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	140 1 24 9	2772 2	Y	22	21 1		3
10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	136 1 24 9	2721 2	Y	22	22 1		3
11	2580 X	1999	-0-	-581	-0-	94 1 20 9	1885 2	Y	18	19 1		2
*12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	140 1 33 9	2828 2	Y	30	29 1		3
TOTAL GAS PROD:		35,396			TOTAL CONDENSATE PROD:	209						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. TURNER UNIT 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
		WELL #: 7		RRCID -> 182784		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1550 N	1416	-0-	-134	-0-	65 1	1341 2	Y	9	8 1	1 8
						10 9					
02	1540 N	1504	-0-	-36	-0-	69 1	1423 2	Y	11	11 1	1
						12 9					
03	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	66 1	1281 2	Y	10	10 1	1
						11 9					
04	1380 N	748	-0-	-632	-0-	35 1	707 2	Y	5	5 1	1
						6 9					
05	1674 N	757	-0-	-917	-0-	37 1	714 2	Y	5	5 1	1
						6 9					
06	1320 N	1155	-0-	-165	-0-	56 1	1092 2	Y	6	6 1	1
						7 9					
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	59 1	1166 2	Y	7	7 1	1
						8 9					
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	60 1	1189 2	Y	10	10 1	1
						11 9					
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	60 1	1182 2	Y	11	11 1	1
						12 9					
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	66 1	1298 2	Y	13	12 1	2
						14 9					
11	1230 N	1147	-0-	-83	-0-	54 1	1081 2	Y	11	12 1	1
						12 9					
12	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	58 1	1172 2	Y	14	14 1	1
						15 9					
TOTAL GAS PROD:		14,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		112					

CAMERON UNIT 3		WELL #: 9		RRCID -> 183173		COMPL. DATE 06/11/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781		
01	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	71 1	1444 2	Y	42	45 1	3
						46 9					
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	73 1	1483 2	Y	7	9 1	1
						8 9					
03	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	100 1	1944 2	Y	8	8 1	1
						9 9					
04	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	88 1	1797 2	Y	7	7 1	1
						8 9					
05	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	93 1	1769 2	Y	7	7 1	1
						8 9					
06	1980 X	1854	-0-	-126	-0-	90 1	1757 2	Y	6	6 1	1
						7 9					
07	2046 X	1993	-0-	-53	-0-	96 1	1890 2	Y	6	6 1	1
						7 9					
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	99 1	1956 2	Y	11	11 1	1
						12 9					
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	95 1	1875 2	Y	12	12 1	1
						13 9					
10	1984 N	1668	-0-	-316	-0-	79 1	1578 2	Y	10	10 1	1
						11 9					
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	102 1	2036 2	Y	16	15 1	2
						18 9					
*12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	103 1	2111 2	Y	18	18 1	2
						20 9					
TOTAL GAS PROD:		22,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		150					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	105	1	2144	2	Y	72	75	1	6
						79	9							
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	85	1	1738	2	Y	28	32	1	2
						31	9							
03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	94	1	1830	2	Y	29	29	1	2
						32	9							
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	87	1	1773	2	Y	28	25	1	5
						31	9							
05	2046 N	1927	-0-	-119	-0-	95	1	1804	2	Y	25	27	1	3
						28	9							
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	96	1	1865	2	Y	23	23	1	3
						25	9							
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	96	1	1885	2	Y	23	23	1	3
						25	9							
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	93	1	1839	2	Y	20	21	1	2
						22	9							
09	1950 N	1748	-0-	-202	-0-	83	1	1644	2	Y	19	19	1	2
						21	9							
10	2015 N	1763	-0-	-252	-0-	82	1	1658	2	Y	21	20	1	3
						23	9							
11	1890 N	1709	-0-	-181	-0-	80	1	1604	2	Y	23	23	1	3
						25	9							
12	1798 N	1484	-0-	-314	-0-	69	1	1391	2	Y	22	23	1	2
						24	9							
TOTAL GAS PROD:		22,606			TOTAL CONDENSATE PROD:		333							

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	28	1	1287	2	Y	20	20	1	3
						22	9							
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	34	1	1527	2	Y	45	41	1	7
						50	9							
03	899 N	745	-0-	-154	-0-	16	1	716	2	Y	12	15	1	4
						13	9							
04	1290 N	608	-0-	-682	-0-	13	1	578	2	Y	15	16	1	3
						17	9							
05	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	63	1	2575	2	Y	71	66	1	8
						78	9							
06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	51	1	2062	2	Y	47	46	1	8
						52	9							
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	47	1	1911	2	Y	45	45	1	7
						50	9							
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	43	1	1804	2	Y	137	131	1	12
						151	9							
09	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	56	1	2264	2	Y	137	138	1	10
						151	9							
10	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	50	1	2058	2	Y	169	160	1	18
						186	9							
11	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	104	1	2614	2	Y	190	179	1	28
						209	9							
*12	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	109	1	2507	2	Y	170	171	1	26
						187	9							
TOTAL GAS PROD:		23,683			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,058							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. CAMERON UNIT 1			//CONT.// //CONT.//	16032 174 687208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
			WELL #:	10	RRCID ->	184971	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8356 -	9539
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	38 1	1726 2	Y	28	29 1			4
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	31 9	1668 2	Y	18	19 1			3
03	1581 X	1385	-0-	-196	-0-	37 1	1345 2	Y	8	8 1			3
04	1740 X	1460	-0-	-280	-0-	20 9	1413 2	Y	14	13 1	1 8		3
05	1922 X	1431	-0-	-491	-0-	31 1	1380 2	Y	15	15 1	1 8		2
06	1860 X	1767	-0-	-93	-0-	9 9	1708 2	Y	15	14 1	1 8		2
07	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	32 1	2031 2	Y	18	17 1	1 8		2
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	15 9	1584 2	Y	12	12 1	1 8		1
09	1770 N	1590	-0-	-180	-0-	34 1	1521 2	Y	29	27 1	1 8		2
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	17 9	1581 2	Y	41	38 1	1 8		4
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	42 1	1921 2	Y	44	41 1	1 8		6
*12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	48 9	1863 2	Y	40	39 1	1 8		6
						44 9							
TOTAL GAS PROD:		20,587			TOTAL CONDENSATE PROD:		282						

CAMERON UNIT 2			WELL #:	8	RRCID ->	185658	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8453 -	9711
01	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	151 1	3090 2	Y	11	12 1			1
02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	12 9	3234 2	Y	31	29 1	1 8		2
03	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	159 1	3398 2	Y	31	31 1			2
04	3540 X	3496	-0-	-44	-0-	34 9	3301 2	Y	30	26 1	1 8		5
05	3658 X	2672	-0-	-986	-0-	174 1	2516 2	Y	21	22 1	1 8		3
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	33 9	3593 2	Y	24	24 1			3
07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	183 1	3485 2	Y	24	24 1			3
08	3627 X	3578	-0-	-49	-0-	26 9	3377 2	Y	27	27 1			3
09	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	171 1	3606 2	Y	30	30 1			3
10	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	30 9	3541 2	Y	31	30 1			4
11	3810 X	3526	-0-	-284	-0-	183 1	3323 2	Y	34	34 1			4
12	3937 X	3351	-0-	-586	-0-	33 9	3156 2	Y	35	36 1			3
						179 1							
						34 9							
						166 1							
						37 9							
						156 1							
						39 9							
TOTAL GAS PROD:		41,976			TOTAL CONDENSATE PROD:		329						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208														
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 186496		COMPL. DATE 08/24/2015		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	67	1	1377	2	Y	-0-					-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	56	1	1168	2	Y	-0-					-0-
03	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	67	1	1316	2	Y	-0-					-0-
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	63	1	1272	2	Y	-0-					-0-
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	71	1	1338	2	Y	-0-					-0-
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	71	1	1373	2	Y	-0-					-0-
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	65	1	1283	2	Y	-0-					-0-
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	67	1	1335	2	Y	-0-					-0-
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	66	1	1287	2	Y	-0-					-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	60	1	1195	2	Y	-0-					-0-
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	65	1	1299	2	Y	-0-					-0-
*12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	1131	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 186823		COMPL. DATE 12/11/2001		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4495 X	4164	-0-	-331	-0-	200	1	3931	2	Y	30	13	1			21
02	3416 X	3225	-0-	-191	-0-	164	1	3043	2	Y	16	19	1			18
03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	209	1	3895	2	Y	25	30	1			13
04	4020 X	3873	-0-	-147	-0-	199	1	3649	2	Y	23	19	1			17
05	4154 X	3539	-0-	-615	-0-	179	1	3351	2	Y	8	18	1			7
06	4020 X	3503	-0-	-517	-0-	171	1	3302	2	Y	27	25	1			9
07	4123 X	3656	-0-	-467	-0-	189	1	3449	2	Y	16	14	1			11
08	4123 X	2858	-0-	-1265	-0-	151	1	2693	2	Y	13	15	1			9
09	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	144	1	2497	2	Y	17	15	1			11
10	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	130	1	2267	2	Y	8					19
11	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	148	1	2735	2	Y	17	15	1			21
*12	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	177	1	3005	2	Y	23	34	1			10
TOTAL GAS PROD:		40,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		223										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	44	1	2021	2	Y	139	85	1	73
						153	9							
02	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	43	1	1929	2	Y	100	119	1	54
						110	9							
03	1891 X	1429	-0-	-462	-0-	31	1	1368	2	Y	27	65	1	16
						30	9							
04	1830 X	975	-0-	-855	-0-	21	1	921	2	Y	30	34	1	12
						33	9							
05	2294 X	1841	-0-	-453	-0-	43	1	1736	2	Y	56	34	1	34
						62	9							
06	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	67	1	2716	2	Y	59	64	1	29
						65	9							
07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	84	1	3367	2	Y	77	62	1	44
						85	9							
08	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	143	1	3946	2	Y	102	102	1	44
						112	9							
09	2850 X	2760	-0-	-90	-0-	104	1	2630	2	Y	24	58	1	10
						26	9							
10	3534 X	3297	-0-	-237	-0-	132	1	3137	2	Y	25	18	1	17
						28	9							
11	4080 X	2857	-0-	-1223	-0-	121	1	2704	2	Y	29	21	1	25
						32	9							
12	4216 X	2435	-0-	-1781	-0-	108	1	2292	2	Y	32	50	1	7
						35	9							
TOTAL GAS PROD:		30,479				TOTAL CONDENSATE PROD:		700						

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	72	1	1480	2	Y	17	19	1	1
						19	9							
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	79	1	1609	2	Y	45	42	1	3
						50	9					1	8	
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	96	1	1851	2	Y	49	49	1	3
						54	9							
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	88	1	1803	2	Y	49	43	1	8
						54	9					1	8	
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	94	1	1792	2	Y	42	44	1	5
						46	9					1	8	
06	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	84	1	1647	2	Y	34	35	1	4
						37	9							
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	93	1	1822	2	Y	36	36	1	4
						40	9							
08	1922 N	1909	-0-	-13	-0-	90	1	1784	2	Y	32	33	1	3
						35	9							
09	1770 N	1632	-0-	-138	-0-	77	1	1527	2	Y	25	25	1	3
						28	9							
10	1922 N	1793	-0-	-129	-0-	85	1	1678	2	Y	27	27	1	3
						30	9							
11	1860 N	1605	-0-	-255	-0-	75	1	1497	2	Y	30	30	1	3
						33	9							
*12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	86	1	1720	2	Y	37	37	1	3
						41	9							
TOTAL GAS PROD:		21,696				TOTAL CONDENSATE PROD:		423						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 188186		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1860 X	1508	-0-	-352	-0-	70 1	1434 2	Y	4	5 1	-0-
						4 9					
02	1680 X	1539	-0-	-141	-0-	71 1	1447 2	Y	19	18 1	1
						21 9					
03	1798 X	1491	-0-	-307	-0-	72 1	1400 2	Y	17	17 1	1
						19 9					
04	1740 X	1567	-0-	-173	-0-	73 1	1474 2	Y	18	16 1	3
						20 9					
05	1705 X	1519	-0-	-186	-0-	75 1	1427 2	Y	15	16 1	2
						17 9					
06	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	83 1	1630 2	Y	15	15 1	2
						17 9					
07	1705 X	1694	-0-	-11	-0-	82 1	1595 2	Y	15	15 1	2
						17 9					
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	83 1	1633 2	Y	13	14 1	1
						14 9					
09	1740 N	9	-0-	-1731	-0-	9 2		Y	-0-	1 1	-0-
10	1705 N	409	-0-	-1296	-0-	19 1	387 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
11	1680 N	613	-0-	-1067	-0-	29 1	576 2	Y	7	6 1	1
						8 9					
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		126					

RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 188443		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3751 X	3271	-0-	-480	-0-	69 1	3154 2	Y	44	44 1	7
						48 9					
02	2576 X	2350	-0-	-226	-0-	51 1	2299 2	Y	-0-	7 1	-0-
03	2823 X	2181	-0-	-642	-0-	49 1	2132 2	Y	-0-		-0-
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	63 1	2763 2	Y	-0-		-0-
05	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	96 1	3917 2	Y	-0-		-0-
06	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	98 1	3991 2	Y	-0-		-0-
07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	76 1	3050 2	Y	-0-		-0-
08	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	78 1	3254 2	Y	85	77 1	8
						94 9					
09	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	73 1	2955 2	Y	61	65 1	4
						67 9					
10	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	83 1	3407 2	Y	96	89 1	11
						106 9					
11	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	160 1	3998 2	Y	100	96 1	15
						110 9					
*12	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	175 1	4004 2	Y	94	94 1	15
						103 9					
TOTAL GAS PROD:		40,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		480					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	104	1	2120	2	Y	-0-		-0-
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	91	1	1866	2	Y	-0-		-0-
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	123	1	2398	2	Y	-0-		-0-
04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	119	1	2435	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	133	1	2515	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
06	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	131	1	2548	2	Y	-0-		-0-
07	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	131	1	2569	2	Y	-0-		-0-
08	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	133	1	2636	2	Y	-0-		-0-
09	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	129	1	2578	2	Y	-0-		-0-
10	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	133	1	2637	2	Y	-0-		-0-
11	2670 N	2397	-0-	-273	-0-	114	1	2283	2	Y	-0-		-0-
12	2790 N	2491	-0-	-299	-0-	118	1	2373	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 30,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

01	3007 X	2784	-0-	-223	-0-	129	1	2625	2	Y	27	28 1	2
						30	9						
02	2604 X	2510	-0-	-94	-0-	117	1	2378	2	Y	14	15 1	1
						15	9						
03	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	133	1	2586	2	Y	14	14 1	1
						15	9						
04	2700 N	2280	-0-	-420	-0-	106	1	2161	2	Y	12	11 1	2
						13	9						
05	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	149	1	2795	2	Y	14	14 1	2
						15	9						
06	2640 N	2622	-0-	-18	-0-	127	1	2484	2	Y	10	11 1	1
						11	9						
07	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	138	1	2717	2	Y	11	11 1	1
						12	9						
08	2945 N	2849	-0-	-96	-0-	137	1	2705	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
09	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	126	1	2482	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
10	2852 N	2741	-0-	-111	-0-	131	1	2604	2	Y	5	5 1	1
						6	9						
11	2760 N	2626	-0-	-134	-0-	125	1	2494	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
*12	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	128	1	2571	2	Y	7	7 1	1
						8	9						

TOTAL GAS PROD: 32,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208										
BURNETT UNIT 7		WELL #:		23	RRCID ->	189697	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8515 - 9540		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1798 X	1077	-0-	-721	-0-	22 1	986 2	Y	63		60 1		10
02		1624 X	512	-0-	-1112	-0-	69 9							
03		1009 X	412	-0-	-597	-0-	12 1	500 2	Y	-0-		10 1		-0-
04		750 X	605	-0-	-145	-0-	9 1	403 2	Y	-0-				-0-
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	13 1	592 2	Y	-0-				-0-
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	30 1	1208 2	Y	-0-				-0-
07		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	38 1	1545 2	Y	-0-				-0-
08		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	40 1	1607 2	Y	-0-				-0-
09		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	51 1	2136 2	Y	-0-				-0-
10		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	56 1	2262 2	Y	-0-				-0-
11		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	59 1	2409 2	Y	-0-				-0-
*12		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	98 1	2459 2	Y	-0-				-0-
							107 1	2449 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,160				TOTAL CONDENSATE PROD:		63						

BURNETT UNIT 9		WELL #:		11	RRCID ->	190460	COMPL. DATE	06/02/2016	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8330 - 9519		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	42 1	1899 2	Y	-0-				-0-
02		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	24 1	1079 2	Y	-0-				-0-
03		961 N	827	-0-	-134	-0-	19 1	808 2	Y	-0-				-0-
04		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	31 1	1366 2	Y	-0-				-0-
05		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	44 1	1786 2	Y	-0-				-0-
06		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	59 1	2400 2	Y	-0-				-0-
07		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	67 1	2689 2	Y	-0-				-0-
08		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	53 1	2205 2	Y	32	29 1			3
							35 9							
09		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	48 1	1970 2	Y	23	24 1			2
							25 9							
10		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	49 1	2004 2	Y	32	31 1			3
							35 9							
11		2670 X	2124	-0-	-546	-0-	80 1	2013 2	Y	28	27 1			4
							31 9							
12		2759 X	2018	-0-	-741	-0-	83 1	1907 2	Y	25	25 1			4
							28 9							
TOTAL GAS PROD:		22,879				TOTAL CONDENSATE PROD:		140						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208									
TURNER UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 191332		COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2542 N	1950	-0-	-592	-0-	91	1	1846	2	Y	12	13 1
						13	9					1
02	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	107	1	2193	2	Y	21	20 1
						23	9					2
03	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	121	1	2358	2	Y	21	22 1
						23	9					1
04	1890 N	1110	-0-	-780	-0-	52	1	1047	2	Y	10	9 1
						11	9					2
05	2573 N	2541	-0-	-32	-0-	126	1	2394	2	Y	19	18 1
						21	9					3
06	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	119	1	2330	2	Y	16	17 1
						18	9					2
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	110	1	2165	2	Y	15	15 1
						17	9					2
08	2542 N	2395	-0-	-147	-0-	114	1	2269	2	Y	11	12 1
						12	9					1
09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	109	1	2148	2	Y	11	11 1
						12	9					1
10	2294 N	2043	-0-	-251	-0-	98	1	1933	2	Y	11	11 1
						12	9					1
11	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	111	1	2211	2	Y	15	14 1
						17	9					2
12	2294 N	2285	-0-	-9	-0-	107	1	2160	2	Y	16	16 1
						18	9					2
TOTAL GAS PROD:		26,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		178						

PARKER UNIT #1			WELL #: 14		RRCID -> 191770		COMPL. DATE 04/22/2015			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833		
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	35	1	1573	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
02	1848 N	1529	-0-	-319	-0-	33	1	1495	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
03	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	46	1	1979	2	Y	-0-	-0-
04	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	37	1	1645	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
05	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	50	1	2046	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
06	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	48	1	1956	2	Y	-0-	-0-
07	2015 X	1956	-0-	-59	-0-	47	1	1909	2	Y	-0-	-0-
08	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	60	1	2002	2	Y	-0-	-0-
09	2010 X	1804	-0-	-206	-0-	75	1	1729	2	Y	-0-	-0-
10	1953 X	1858	-0-	-95	-0-	79	1	1779	2	Y	-0-	-0-
11	2010 X	1797	-0-	-213	-0-	78	1	1719	2	Y	-0-	-0-
*12	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	115	1	2397	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	38 1	1719 2	Y	43	31 1			30
						47 9							
02	1344 N	939	-0-	-405	-0-	20 1	911 2	Y	7	29 1			8
						8 9							
03	1488 N	803	-0-	-685	-0-	18 1	776 2	Y	8	8 1			8
						9 9							
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	41 1	1790 2	Y	18	9 1			17
						20 9							
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	48 1	1976 2	Y	18	26 1			9
						20 9							
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	72 1	1951 2	Y	17	12 1			14
						19 9							
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	91 1	1895 2	Y	16	14 1			16
						18 9							
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	77 1	1953 2	Y	17	26 1			7
						19 9							
09	2040 N	1858	-0-	-182	-0-	69 1	1756 2	Y	30	18 1			19
						33 9							
10	2015 X	1997	-0-	-18	-0-	78 1	1878 2	Y	37	27 1			29
						41 9							
11	2040 X	2000	-0-	-40	-0-	79 1	1879 2	Y	38	27 1			40
						42 9							
12	2046 X	1805	-0-	-241	-0-	72 1	1693 2	Y	36	57 1			19
						40 9							
TOTAL GAS PROD:		21,196											
							TOTAL CONDENSATE PROD:		285				

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

01	1550 N	1272	-0-	-278	-0-	60 1	1212 2	Y	-0-				-0-
02	1400 N	858	-0-	-542	-0-	40 1	818 2	Y	-0-				-0-
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	74 1	1443 2	Y	-0-				-0-
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	91 1	1847 2	Y	-0-				-0-
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	81 1	1530 2	Y	-0-				-0-
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	83 1	1609 2	Y	-0-				-0-
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	74 1	1442 2	Y	-0-				-0-
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	93 1	1841 2	Y	-0-				-0-
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	74 1	1459 2	Y	46	41 1			5
						51 9							
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	56 1	1113 2	Y	37	38 1			4
						41 9							
11	1860 N	1065	-0-	-795	-0-	49 1	974 2	Y	38	38 1			4
						42 9							
12	1643 N	1343	-0-	-300	-0-	60 1	1226 2	Y	52	51 1			5
						57 9							
TOTAL GAS PROD:		17,540											
							TOTAL CONDENSATE PROD:		173				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208		WELL #: 7		RRCID -> 193409		COMPL. DATE 05/29/2018		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8550 - 9670	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1643 N	1182	-0-	-461	-0-	54 1	1108 2	Y	18	20 1	1		
02	1344 N	433	-0-	-911	-0-	20 1	413 2	Y	-0-	1 1	-0-		
03	1302 N	441	-0-	-861	-0-	22 1	419 2	Y	-0-		-0-		
04	1140 N	978	-0-	-162	-0-	46 1	932 2	Y	-0-		-0-		
05	465 N	317	-0-	-148	-0-	15 1	302 2	Y	-0-		-0-		
06	420 N	62	-0-	-358	-0-	3 1	59 2	Y	-0-		-0-		
07	1023 N	406	-0-	-617	-0-	20 1	386 2	Y	-0-		-0-		
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	30 1	601 2	Y	-0-		-0-		
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	22 1	428 2	Y	41	36 1	5		
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	45 9	23 1	Y	44	44 1	5		
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	48 9	32 1	Y	72	69 1	8		
*12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	79 9	28 1	Y	71	72 1	7		
						78 9							
TOTAL GAS PROD:		6,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		246							

ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 194346		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8800 - 9933			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	272 1	5349 2	Y	17	10 1	12		
02	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	19 9	260 1	Y	20	9 1	23		
03	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	22 9	259 1	Y	27	36 1	14		
04	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	30 9	262 1	Y	23	19 1	18		
05	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	25 9	246 1	Y	10	20 1	8		
06	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	11 9	231 1	Y	30	28 1	10		
07	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	33 9	258 1	Y	18	15 1	13		
08	4681 X	4332	-0-	-349	-0-	20 9	230 1	Y	8	15 1	6		
09	3921 X	3894	-0-	-27	-0-	9 9	212 1	Y	9	9 1	6		
10	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	10 9	242 1	Y	6		12		
11	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	7 9	225 1	Y	10	10 1	12		
*12	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	11 9	260 1	Y	14	20 1	6		
						15 9							
TOTAL GAS PROD:		57,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		192							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	65	1	1343	2	Y	-0-		-0-
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	85	1	1740	2	Y	-0-		-0-
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	83	1	1608	2	Y	-0-		-0-
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	65	1	1313	2	Y	-0-		-0-
05	1984 N	1653	-0-	-331	-0-	83	1	1570	2	Y	-0-		-0-
06	1650 N	1505	-0-	-145	-0-	73	1	1432	2	Y	-0-		-0-
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	78	1	1530	2	Y	-0-		-0-
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	82	1	1609	2	Y	-0-		-0-
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	76	1	1502	2	Y	-0-		-0-
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	79	1	1558	2	Y	-0-		-0-
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	80	1	1580	2	Y	-0-		-0-
*12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	78	1	1573	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	220	1	4324	2	Y	65	54	46
02	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	204	1	3798	2	Y	11	44	13
03	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	229	1	4261	2	Y	15	20	8
04	4470 X	4231	-0-	-239	-0-	218	1	3999	2	Y	13	11	10
05	4619 X	3792	-0-	-827	-0-	192	1	3594	2	Y	5	11	4
06	4470 X	3677	-0-	-793	-0-	180	1	3479	2	Y	16	15	5
07	4495 X	3724	-0-	-771	-0-	192	1	3522	2	Y	9	8	6
08	4495 X	3618	-0-	-877	-0-	192	1	3415	2	Y	10	9	7
09	4158 X	3320	-0-	-838	-0-	181	1	3128	2	Y	10	10	7
10	3813 X	3631	-0-	-182	-0-	196	1	3427	2	Y	7		14
11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	193	1	3580	2	Y	12	11	15
*12	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	211	1	3583	2	Y	15	23	7
TOTAL GAS PROD:		46,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		188							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	60	1	1220	2	Y	18	18	1	1
						20	9							
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	60	1	1234	2	Y	26	25	1	2
						29	9							
03	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	69	1	1353	2	Y	28	28	1	2
						31	9							
04	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	66	1	1346	2	Y	26	24	1	4
						29	9							
05	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	71	1	1334	2	Y	24	25	1	3
						26	9							
06	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	67	1	1299	2	Y	20	21	1	2
						22	9							
07	1488 N	1335	-0-	-153	-0-	64	1	1250	2	Y	19	19	1	2
						21	9							
08	1426 N	1321	-0-	-105	-0-	63	1	1239	2	Y	17	17	1	2
						19	9							
09	1380 N	1235	-0-	-145	-0-	58	1	1159	2	Y	16	16	1	2
						18	9							
10	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	60	1	1200	2	Y	17	17	1	2
						19	9							
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	63	1	1266	2	Y	21	21	1	2
						23	9							
*12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	69	1	1395	2	Y	25	25	1	2
						28	9							
TOTAL GAS PROD:		16,350				TOTAL CONDENSATE PROD:		257						

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 X	1211	-0-	-153	-0-	26	1	1165	2	Y	18	19	1	3
						20	9							
02	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	32	1	1477	2	Y	51	46	1	8
						56	9							
03	1364 X	254	-0-	-1110	-0-	6	1	242	2	Y	5	11	1	2
						6	9							
04	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	53	1	2347	2	Y	73	58	1	15
						80	9					2	8	
05	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	56	1	2295	2	Y	76	80	1	9
						84	9					2	8	
06	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	50	1	2027	2	Y	54	53	1	9
						59	9					1	8	
07	2573 X	2037	-0-	-536	-0-	48	1	1930	2	Y	54	54	1	8
						59	9					1	8	
08	2449 N	1998	-0-	-451	-0-	45	1	1900	2	Y	48	51	1	4
						53	9					1	8	
09	1970 N	1962	-0-	-8	-0-	46	1	1874	2	Y	38	38	1	3
						42	9					1	8	
10	1953 N	1880	-0-	-73	-0-	43	1	1784	2	Y	48	45	1	5
						53	9					1	8	
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	77	1	1940	2	Y	47	44	1	7
						52	9					1	8	
*12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	89	1	2038	2	Y	46	45	1	7
						51	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		22,205				TOTAL CONDENSATE PROD:		558						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #:		8	RRCID -> 199777			COMPL. DATE 01/14/2004			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	45	1	2043	2	N	25	27	1	18
						28	9							
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	36	1	1603	2	N	52	22	1	47
						57	9					1	8	
03	1705 X	1089	-0-	-616	-0-	24	1	1034	2	N	28	51	1	23
						31	9					1	8	
04	2394 X	2417	-0-	23	-0-	52	1	2287	2	N	71	48	1	45
						78	9					1	8	
05	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	66	1	2675	2	N	85	71	1	58
						94	9					1	8	
06	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	63	1	2564	2	N	114	74	1	96
						125	9					2	8	
07	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	156	1	3054	2	Y	78	165	1	9
						86	9							
08	3100 N	3126	-0-	26	26	146	1	2896	2	Y	76	76	1	7
						84	9					2	8	
09	3000 N	2999	-0-	-1	25	143	1	2822	2	Y	31	33	1	3
						34	9					2	8	
10	2917 X	2484	-0-	-433	-0-	118	1	2335	2	Y	28	26	1	3
						31	9					2	8	
11	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	137	1	2752	2	Y	38	35	1	4
						42	9					2	8	
12	2914 X	2577	-0-	-337	-0-	120	1	2417	2	Y	36	35	1	3
						40	9					2	8	
TOTAL GAS PROD:		30,318			TOTAL CONDENSATE PROD:			662						

COOKE, J.W. UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 199801			COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3472 X	3171	-0-	-301	-0-	145	1	2947	2	Y	72	73	1	6
						79	9					1	8	
02	3136 X	2448	-0-	-688	-0-	111	1	2294	2	Y	39	41	1	3
						43	9					1	8	
03	2754 X	2706	-0-	-48	-0-	131	1	2531	2	Y	40	41	1	2
						44	9							
04	2640 X	2417	-0-	-223	-0-	112	1	2263	2	Y	38	33	1	6
						42	9					1	8	
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	153	1	2908	2	Y	42	42	1	5
						46	9					1	8	
06	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	134	1	2622	2	Y	33	34	1	4
						36	9							
07	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	154	1	3012	2	Y	36	36	1	4
						40	9							
08	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	144	1	2840	2	Y	32	33	1	3
						35	9							
09	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	132	1	2620	2	Y	44	42	1	5
						48	9					42	1	
10	2668 X	2606	-0-	-62	-0-	123	1	2437	2	Y	42	42	1	5
						46	9							
11	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	152	1	3047	2	Y	63	61	1	7
						69	9							
*12	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	141	1	2841	2	Y	64	65	1	6
						70	9							
TOTAL GAS PROD:		34,592			TOTAL CONDENSATE PROD:			545						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
R. LACY SERVICES, LTD.													
BURNETT UNIT 4													
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
//CONT.// 687208													
WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2046 N	1950	-0-	-96	-0-	90	1	1840	2	Y	18	19	1
						20	9						1
02	1568 N	1498	-0-	-70	-0-	69	1	1412	2	Y	15	15	1
						17	9						1
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	86	1	1673	2	Y	18	18	1
						20	9						1
04	1890 N	1884	-0-	-6	-0-	87	1	1775	2	Y	20	17	1
						22	9					1	8
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	94	1	1785	2	Y	18	18	1
						20	9					1	8
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	95	1	1861	2	Y	16	16	1
						18	9						2
07	1953 N	1850	-0-	-103	-0-	89	1	1744	2	Y	15	15	1
						17	9						2
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	93	1	1841	2	Y	-0-	2	1
						81	1	1594	2	Y	-0-		-0-
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	81	1	1594	2	Y	-0-		-0-
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	85	1	1675	2	Y	-0-		-0-
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	86	1	1715	2	Y	-0-		-0-
*12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	92	1	1869	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		120							

BURNETT UNIT 11													
WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2449 N	2358	-0-	-91	-0-	109	1	2214	2	Y	32	33	1
						35	9					1	8
02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	113	1	2317	2	Y	75	71	1
						83	9					1	8
03	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	129	1	2517	2	Y	77	78	1
						85	9						4
04	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	114	1	2311	2	Y	72	64	1
						79	9					1	8
05	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	141	1	2680	2	Y	75	75	1
						83	9					1	8
06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	141	1	2758	2	Y	65	67	1
						72	9					1	8
07	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	137	1	2697	2	Y	64	63	1
						70	9					1	8
08	2914 N	2596	-0-	-318	-0-	122	1	2417	2	Y	52	53	1
						57	9					1	8
09	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	132	1	2609	2	Y	59	56	1
						65	9					1	8
10	2666 N	2626	-0-	-40	-0-	123	1	2440	2	Y	57	56	1
						63	9					1	8
11	2520 N	2358	-0-	-162	-0-	109	1	2183	2	Y	60	59	1
						66	9					1	8
12	2666 N	2577	-0-	-89	-0-	118	1	2381	2	Y	71	70	1
						78	9					1	8
TOTAL GAS PROD:		31,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		759							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4681 X	3238	-0-	-1443	-0-	147	1	3000	2	Y	83	87 1	1 8 6
02	3836 X	3680	-0-	-156	-0-	91	9	3400	2	Y	103	101 1	1 8 7
03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	167	1	3879	2	Y	80	82 1	5
04	3810 X	3611	-0-	-199	-0-	113	9	3368	2	Y	70	63 1	1 8 11
05	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	199	1	4260	2	Y	79	79 1	1 8 10
06	4020 X	3793	-0-	-227	-0-	88	9	3550	2	Y	56	59 1	1 8 6
07	4154 X	3799	-0-	-355	-0-	166	1	3555	2	Y	57	56 1	1 8 6
08	4557 X	2974	-0-	-1583	-0-	77	9	2782	2	Y	46	47 1	1 8 4
09	4410 X	3956	-0-	-454	-0-	141	1	3700	2	Y	64	60 1	1 8 7
10	4557 X	3775	-0-	-782	-0-	51	9	3528	2	Y	63	61 1	1 8 8
11	3780 X	3580	-0-	-200	-0-	186	1	3337	2	Y	70	69 1	1 8 8
12	4092 X	3559	-0-	-533	-0-	70	9	3312	2	Y	75	75 1	1 8 7
						164	1						
						83	9						
TOTAL GAS PROD:		44,702				TOTAL CONDENSATE PROD:		846					

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	56	1	2563	2	Y	133	161 1	1 8 49
02	2492 N	2150	-0-	-342	-0-	146	9	2009	2	Y	87	107 1	1 8 28
03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	45	1	2423	2	Y	107	99 1	36
04	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	96	9	2357	2	Y	80	103 1	1 8 12
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	56	1	2346	2	Y	65	53 1	1 8 23
06	2460 N	2437	-0-	-23	-0-	118	9	2313	2	Y	61	57 1	1 8 26
07	2542 N	2387	-0-	-155	-0-	54	1	2270	2	Y	55	53 1	1 8 27
08	2480 N	2448	-0-	-32	-0-	88	9	2330	2	Y	44	41 1	1 8 29
09	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	70	1	2582	2	Y	44	48 1	1 8 24
10	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	48	9	2602	2	Y	35	31 1	1 8 27
11	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	115	1	2335	2	Y	28	46 1	1 8 8
*12	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	39	9	2441	2	Y	81	52 1	1 8 36
						107	1						
						31	9						
						118	1						
						89	9						
TOTAL GAS PROD:		30,377				TOTAL CONDENSATE PROD:		820					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	76 1	3479 2	Y	138	77 1	1 8	72	
02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	152 9	2630 2	Y	79	108 1	1 8	42	
03	2914 X	1495	-0-	-1419	-0-	59 1	1425 2	Y	34	56 1	1 8	19	
04	3360 X	2069	-0-	-1291	-0-	87 9	1939 2	Y	78	67 1		30	
05	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	33 1	3482 2	Y	136	84 1		82	
06	3480 X	2999	-0-	-481	-0-	37 9	2848 2	Y	74	120 1		36	
07	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	44 1	3121 2	Y	86	73 1		49	
08	3596 X	3548	-0-	-48	-0-	86 9	3315 2	Y	103	108 1		44	
09	3480 X	2909	-0-	-571	-0-	85 1	2729 2	Y	66	82 1		28	
10	3596 X	2948	-0-	-648	-0-	150 9	2769 2	Y	56	45 1		39	
11	3420 X	2584	-0-	-836	-0-	70 1	2404 2	Y	65	47 1		57	
12	3534 X	2177	-0-	-1357	-0-	81 9	2004 2	Y	71	113 1		15	
						78 9							
TOTAL GAS PROD:		34,223					TOTAL CONDENSATE PROD:		986				

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 X	1715	-0-	-207	-0-	36 1	1655 2	Y	22	12 1	1 8	11	
02	2240 X	1111	-0-	-1129	-0-	24 9	1076 2	Y	10	16 1		5	
03	2480 X	861	-0-	-1619	-0-	24 1	838 2	Y	4	7 1		2	
04	2400 X	1571	-0-	-829	-0-	11 9	1527 2	Y	8	7 1		3	
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	19 1	1837 2	Y	10	7 1		6	
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	4 9	1386 2	Y	5	9 1		2	
07	1612 N	1538	-0-	-74	-0-	35 1	1494 2	Y	6	5 1		3	
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	9 9	1825 2	Y	8	8 1		3	
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	45 1	1828 2	Y	12	10 1		5	
10	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	11 9	2016 2	Y	12	9 1		8	
11	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	34 1	1844 2	Y	14	10 1		12	
12	1984 X	1791	-0-	-193	-0-	6 9	1692 2	Y	17	25 1		4	
						37 1							
						7 9							
						67 1							
						9 9							
						72 1							
						13 9							
						85 1							
						13 9							
						82 1							
						15 9							
						80 1							
						19 9							
TOTAL GAS PROD:		19,775					TOTAL CONDENSATE PROD:		128				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	3167	-0-	-119	-0-	148 1	3018 2	Y	1	1 8		-0-
02	2968 X	2954	-0-	-14	-0-	138 1	2815 2	Y	1	1 8		-0-
03	3166 X	3118	-0-	-48	-0-	152 1	2966 2	Y	-0-			-0-
04	3060 X	2933	-0-	-127	-0-	138 1	2795 2	Y	-0-			-0-
05	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	163 1	3104 2	Y	-0-			-0-
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	156 1	3037 2	Y	-0-			-0-
07	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	170 1	3343 2	Y	-0-			-0-
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	162 1	3200 2	Y	-0-			-0-
09	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	154 1	3041 2	Y	-0-			-0-
10	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	160 1	3189 2	Y	-0-			-0-
11	3330 X	2998	-0-	-332	-0-	143 1	2855 2	Y	-0-			-0-
12	3441 X	2997	-0-	-444	-0-	142 1	2855 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2777	-0-	-292	-0-	59 1	2673 2	Y	41	47 1	1 8	15
02	2632 X	2094	-0-	-538	-0-	45 1	2021 2	Y	25	32 1		8
03	2821 X	2671	-0-	-150	-0-	59 1	2559 2	Y	48	40 1		16
04	2520 X	2341	-0-	-179	-0-	51 1	2255 2	Y	32	43 1		5
05	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	60 1	2440 2	Y	28	23 1		10
06	2520 N	2298	-0-	-222	-0-	54 1	2218 2	Y	24	24 1		10
07	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	62 1	2479 2	Y	26	23 1		13
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	74 1	2477 2	Y	32	23 1		22
09	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	115 1	2634 2	Y	-0-	22 1		-0-
10	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	125 1	2816 2	Y	-0-			-0-
11	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	121 1	2643 2	Y	-0-			-0-
*12	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	124 1	2586 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

CARTHAGE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.				//CONT.//	687208								
PARKER UNIT 2				WELL #:	10	RRCID ->	207069	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8792 - 9963
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	59 1	2671 2	Y	91	53 1	1 8	62	
						100 9							
02	2492 X	2010	-0-	-482	-0-	42 1	1936 2	Y	29	59 1		32	
						32 9							
03	2619 X	1612	-0-	-1007	-0-	36 1	1546 2	Y	27	31 1		28	
						30 9							
04	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	60 1	2646 2	Y	49	32 1		45	
						54 9							
05	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	69 1	2810 2	Y	47	68 1		24	
						52 9							
06	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	97 1	2601 2	Y	41	31 1		34	
						45 9							
07	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	128 1	2656 2	Y	39	33 1		40	
						43 9							
08	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	107 1	2705 2	Y	41	64 1		17	
						45 9							
09	2520 N	2517	-0-	-3	-0-	93 1	2377 2	Y	43	33 1		27	
						47 9							
10	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	117 1	2823 2	Y	58	39 1		46	
						64 9							
11	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	111 1	2646 2	Y	57	44 1		59	
						63 9							
*12	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	112 1	2605 2	Y	58	86 1		31	
						64 9							
TOTAL GAS PROD:		31,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		580							

BURNETT UNIT 2				WELL #:	6	RRCID ->	207755	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8352 - 9558
01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	50 1	2269 2	Y	32	31 1	1 8	5	
						35 9							
02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	42 1	1914 2	Y	-0-	5 1		-0-	
03	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	34 1	1473 2	Y	-0-			-0-	
04	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	64 1	2802 2	Y	1	1 8		-0-	
						1 9							
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	74 1	3025 2	Y	1	1 8		-0-	
						1 9							
06	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	71 1	2888 2	Y	1	1 8		-0-	
						1 9							
07	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	74 1	2999 2	Y	1	1 8		-0-	
						1 9							
08	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	68 1	2828 2	Y	1	1 8		-0-	
						1 9							
09	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	59 1	2392 2	Y	1	1 8		-0-	
						1 9							
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	62 1	2569 2	Y	1	1 8		-0-	
						1 9							
11	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	111 1	2785 2	Y	1	1 8		-0-	
						1 9							
*12	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	126 1	2909 2	Y	1	1 8		-0-	
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		31,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		41							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	3538	-0-	-399	-0-	74 1	3362 2	Y	93	91 1	1 8	14
						102 9						
02	3276 X	2771	-0-	-505	-0-	59 1	2683 2	Y	26	36 1		4
						29 9						
03	2592 X	2234	-0-	-358	-0-	50 1	2171 2	Y	12	12 1		4
						13 9						
04	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	83 1	3658 2	Y	30	28 1		6
						33 9						
05	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	112 1	4550 2	Y	40	41 1		5
						44 9						
06	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	100 1	4089 2	Y	29	29 1		5
						32 9						
07	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	100 1	4035 2	Y	30	31 1		4
						33 9						
08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	96 1	4021 2	Y	47	47 1		4
						52 9						
09	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	95 1	3885 2	Y	36	37 1		3
						40 9						
10	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	88 1	3625 2	Y	46	44 1		5
						51 9						
11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	139 1	3465 2	Y	39	38 1		6
						43 9						
*12	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	156 1	3597 2	Y	37	37 1		6
						41 9						
TOTAL GAS PROD:		44,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		465						

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	3255	-0-	-93	-0-	155 1	3044 2	Y	51	31 1		36
						56 9						
02	3024 X	2970	-0-	-54	-0-	149 1	2765 2	Y	51	29 1		58
						56 9						
03	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	166 1	3099 2	Y	17	66 1		9
						19 9						
04	3150 X	3058	-0-	-92	-0-	158 1	2883 2	Y	15	13 1		11
						17 9						
05	3286 X	2734	-0-	-552	-0-	138 1	2589 2	Y	6	12 1		5
						7 9						
06	3180 X	2742	-0-	-438	-0-	135 1	2587 2	Y	18	17 1		6
						20 9						
07	3286 X	2891	-0-	-395	-0-	149 1	2730 2	Y	11	9 1		8
						12 9						
08	3286 X	2585	-0-	-701	-0-	137 1	2442 2	Y	5	9 1		4
						6 9						
09	3060 X	2341	-0-	-719	-0-	127 1	2207 2	Y	6	6 1		4
						7 9						
10	2883 X	2477	-0-	-406	-0-	134 1	2339 2	Y	4			8
						4 9						
11	2790 X	2560	-0-	-230	-0-	131 1	2422 2	Y	6	6 1		8
						7 9						
*12	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	161 1	2739 2	Y	10	14 1		4
						11 9						
TOTAL GAS PROD:		33,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		200						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
R. LACY SERVICES, LTD.															
DODD, RUBY UNIT															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
//CONT.// 687208															
WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

01	2759 N	2492	-0-	-267	-0-	114	1	2341	2	Y	34	35	1	8	3
						37	9								
02	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	125	1	2542	2	Y	79	75	1	8	6
						87	9								
03	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	136	1	2644	2	Y	77	79	1		4
						85	9								
04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	119	1	2417	2	Y	72	64	1	8	11
						79	9								
05	2728 N	2408	-0-	-320	-0-	118	1	2224	2	Y	60	62	1	8	8
						66	9								
06	3000 N	3002	-0-	2	2	142	1	2790	2	Y	64	63	1	8	7
						70	9								
07	2881 N	2879	-0-	-2	-0-	136	1	2675	2	Y	62	60	1	8	7
						68	9								
08	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	123	1	2437	2	Y	51	51	1	8	5
						56	9								
09	2640 N	2438	-0-	-202	-0-	115	1	2277	2	Y	42	40	1	8	5
						46	9								
10	2728 N	2273	-0-	-455	-0-	108	1	2121	2	Y	40	38	1	8	5
						44	9								
11	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	125	1	2506	2	Y	55	52	1	8	6
						61	9								
*12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	120	1	2428	2	Y	58	57	1	8	5
						64	9								
TOTAL GAS PROD:		31,646			TOTAL CONDENSATE PROD:		694								

CAMERON UNIT 3															
WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

01	2914 X	2357	-0-	-557	-0-	107	1	2189	2	Y	55	61	1	8	4
						61	9								
02	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	157	1	3201	2	Y	52	52	1		4
						57	9								
03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	163	1	3175	2	Y	49	50	1		3
						54	9								
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	133	1	2704	2	Y	43	38	1	8	7
						47	9								
05	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	186	1	3539	2	Y	49	49	1	8	6
						54	9								
06	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	163	1	3184	2	Y	39	39	1	8	4
						43	9								
07	3472 X	2402	-0-	-1070	-0-	115	1	2255	2	Y	29	28	1	8	3
						32	9								
08	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	171	1	3390	2	Y	37	35	1	8	3
						41	9								
09	3360 X	3002	-0-	-358	-0-	143	1	2829	2	Y	27	25	1	8	3
						30	9								
10	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	158	1	3129	2	Y	29	27	1	8	3
						32	9								
11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	160	1	3206	2	Y	36	33	1	8	4
						40	9								
*12	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	162	1	3259	2	Y	38	37	1	8	3
						42	9								
TOTAL GAS PROD:		38,411			TOTAL CONDENSATE PROD:		483								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 4		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #: 9		RRCID -> 213389		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8356 - 9620			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588 X	3527	-0-	-1061	-0-	75	1	3404	2	Y	44	44	1	7
						48	9							
02	4144 X	3912	-0-	-232	-0-	83	1	3750	2	Y	72	68	1	11
						79	9							
03	4588 X	2200	-0-	-2388	-0-	49	1	2125	2	Y	24	26	1	9
						26	9							
04	3420 X	1657	-0-	-1763	-0-	36	1	1591	2	Y	27	31	1	5
						30	9							
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	103	1	4185	2	Y	75	71	1	9
						83	9							
06	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	131	1	5315	2	Y	78	73	1	13
						86	9					1	8	
07	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	118	1	4761	2	Y	73	74	1	11
						80	9					1	8	
08	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	104	1	4353	2	Y	31	38	1	3
						34	9					1	8	
09	4440 X	4049	-0-	-391	-0-	96	1	3928	2	Y	23	23	1	2
						25	9					1	8	
10	5425 X	4632	-0-	-793	-0-	109	1	4484	2	Y	35	32	1	4
						39	9					1	8	
11	5250 X	4856	-0-	-394	-0-	185	1	4636	2	Y	32	30	1	5
						35	9					1	8	
12	4960 X	3948	-0-	-1012	-0-	163	1	3759	2	Y	24	24	1	4
						26	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		48,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		538								

LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 214390		COMPL. DATE 06/17/2013			TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8525 - 9812			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 N	2624	-0-	-11	-0-	120	1	2457	2	Y	43	44	1	3
						47	9					1	8	
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	113	1	2306	2	Y	47	46	1	3
						52	9					1	8	
03	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	125	1	2435	2	Y	48	48	1	3
						53	9							
04	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	121	1	2470	2	Y	49	43	1	8
						54	9					1	8	
05	2387 N	2374	-0-	-13	-0-	116	1	2215	2	Y	39	41	1	5
						43	9					1	8	
06	2310 N	2071	-0-	-239	-0-	100	1	1940	2	Y	28	30	1	3
						31	9							
07	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	125	1	2468	2	Y	36	35	1	4
						40	9							
08	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	128	1	2532	2	Y	28	29	1	3
						31	9							
09	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	122	1	2405	2	Y	27	27	1	3
						30	9							
10	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	121	1	2395	2	Y	28	28	1	3
						31	9							
11	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	111	1	2218	2	Y	32	31	1	4
						35	9							
*12	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	122	1	2465	2	Y	37	37	1	4
						41	9							
TOTAL GAS PROD:		30,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		442								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 215169			COMPL. DATE 05/22/2015			TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2263 N	2189	-0-	-74	-0-	102	1	2076	2	Y	10	9	1	1 8
						11	9							
02	2044 N	1947	-0-	-97	-0-	90	1	1848	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	101	1	1976	2	Y	13	13	1	1
						14	9							
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	100	1	2033	2	Y	14	13	1	2
						15	9							
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	116	1	2207	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	108	1	2099	2	Y	11	12	1	1
						12	9							
07	2232 N	2185	-0-	-47	-0-	105	1	2068	2	Y	11	11	1	1
						12	9							
08	2263 N	2236	-0-	-27	-0-	107	1	2118	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
09	2190 N	2111	-0-	-79	-0-	101	1	1999	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
10	2170 N	2152	-0-	-18	-0-	102	1	2038	2	Y	11	11	1	1
						12	9							
11	2160 N	2134	-0-	-26	-0-	101	1	2018	2	Y	14	13	1	2
						15	9							
*12	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	102	1	2071	2	Y	14	15	1	1
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		25,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		140								

COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #:		9	RRCID -> 215666			COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	87	1	3979	2	Y	-0-			-0-
02	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	84	1	3795	2	Y	55	25	1	1 8
						61	9							
03	2449 X	2259	-0-	-190	-0-	50	1	2187	2	Y	20	37	1	1 8
						22	9							
04	2370 X	974	-0-	-1396	-0-	21	1	938	2	Y	14	20	1	5
						15	9							
05	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	102	1	4155	2	Y	62	30	1	37
						68	9							
06	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	94	1	3817	2	Y	37	56	1	18
						41	9							
07	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	114	1	4592	2	Y	48	39	1	27
						53	9							
08	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	217	1	5980	2	Y	70	67	1	30
						77	9							
09	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	207	1	5272	2	Y	45	56	1	19
						50	9							
10	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	223	1	5277	2	Y	39	31	1	27
						43	9							
11	5970 X	4538	-0-	-1432	-0-	192	1	4302	2	Y	40	31	1	36
						44	9							
12	6169 X	3794	-0-	-2375	-0-	169	1	3574	2	Y	46	72	1	10
						51	9							
TOTAL GAS PROD:		49,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		476								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208										
LONGINO, ET AL UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 216484				COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		

01	2232 N	2197	-0-	-35	-0-	100	1	2034	2	Y	57	60	1	8	4
						63	9								
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	93	1	1913	2	Y	59	58	1	8	4
						65	9								
03	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	118	1	2305	2	Y	51	52	1		3
						56	9								
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	106	1	2158	2	Y	49	43	1	8	8
						54	9								
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	115	1	2186	2	Y	43	44	1	8	6
						47	9								
06	2400 N	2268	-0-	-132	-0-	108	1	2119	2	Y	37	37	1	8	4
						41	9								
07	2387 N	2356	-0-	-31	-0-	112	1	2201	2	Y	39	37	1	8	4
						43	9								
08	2356 N	2289	-0-	-67	-0-	108	1	2144	2	Y	34	33	1	8	3
						37	9								
09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	109	1	2150	2	Y	66	60	1	8	7
						73	9								
10	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	110	1	2162	2	Y	69	66	1	8	8
						76	9								
11	2220 N	2175	-0-	-45	-0-	100	1	1992	2	Y	75	73	1	8	8
						83	9								
12	2325 N	1275	-0-	-1050	-0-	58	1	1164	2	Y	48	50	1	8	4
						53	9								
TOTAL GAS PROD:		26,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		627									

RICHARDSON UNIT 1			WELL #:		12	RRCID -> 216990				COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		

01	5549 X	4699	-0-	-850	-0-	239	1	4449	2	Y	10	14	1	3	
						11	9								
02	5012 X	4521	-0-	-491	-0-	320	1	4136	2	Y	59	35	1	8	26
						65	9								
03	4559 X	4316	-0-	-243	-0-	276	1	4005	2	Y	32	54	1	4	
						35	9								
04	4380 X	3723	-0-	-657	-0-	256	1	3421	2	Y	42			46	
						46	9								
05	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	425	1	5424	2	Y	69	95	1	20	
						76	9								
06	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	411	1	5172	2	Y	50	52	1	18	
						55	9								
07	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	233	1	4698	2	Y	52			70	
						57	9								
08	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	216	1	5042	2	Y	60	117	1	13	
						66	9								
09	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	215	1	4917	2	Y	63			76	
						69	9								
10	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	208	1	4736	2	Y	58	124	1	10	
						64	9								
11	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	196	1	4577	2	Y	61	60	1	11	
						67	9								
12	4991 X	4809	-0-	-182	-0-	200	1	4537	2	Y	65	57	1	19	
						72	9								
TOTAL GAS PROD:		58,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		621									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208													
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 217963		COMPL. DATE 02/06/2018		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8518 - 9805					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	1931	X	1931	-0-	-0-	91	1	1840	2	Y	-0-			-0-	
03	1432	X	1432	-0-	-0-	70	1	1362	2	Y	-0-			-0-	
04	2075	X	2075	-0-	-0-	97	1	1978	2	Y	-0-			-0-	
05	2157	X	2157	-0-	-0-	108	1	2049	2	Y	-0-			-0-	
06	2104	X	2104	-0-	-0-	102	1	2002	2	Y	-0-			-0-	
07	2139	X	2091	-0-	-48	101	1	1990	2	Y	-0-			-0-	
08	2170	N	1671	-0-	-499	80	1	1591	2	Y	-0-			-0-	
09	2100	N	1917	-0-	-183	93	1	1824	2	Y	-0-			-0-	
10	2042	N	2042	-0-	-0-	98	1	1944	2	Y	-0-			-0-	
11	2078	N	2078	-0-	-0-	99	1	1979	2	Y	-0-			-0-	
*12	2241	N	2241	-0-	-0-	106	1	2135	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NORTHCUTT		WELL #: 2		RRCID -> 218681		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 8570 - 9860					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3038	N	3038	-0-	-0-	139	1	2837	2	Y	56	56	1	8	4
						62	9								
02	2459	X	2459	-0-	-0-	114	1	2321	2	Y	22	23	1	8	2
						24	9								
03	3015	X	3015	-0-	-0-	146	1	2844	2	Y	23	24	1		1
						25	9								
04	2831	X	2831	-0-	-0-	131	1	2674	2	Y	24	20	1	8	4
						26	9								
05	2705	X	2705	-0-	-0-	134	1	2549	2	Y	20	20	1	8	3
						22	9								
06	2557	X	2557	-0-	-0-	123	1	2417	2	Y	15	16	1		2
						17	9								
07	2596	X	2596	-0-	-0-	125	1	2453	2	Y	16	16	1		2
						18	9								
08	2387	N	2373	-0-	-14	114	1	2245	2	Y	13	14	1		1
						14	9								
09	2310	N	2011	-0-	-299	97	1	1902	2	Y	11	11	1		1
						12	9								
10	2387	N	1831	-0-	-556	87	1	1733	2	Y	10	10	1		1
						11	9								
11	2310	N	1741	-0-	-569	82	1	1647	2	Y	11	11	1		1
						12	9								
12	2077	N	1620	-0-	-457	76	1	1531	2	Y	12	12	1		1
						13	9								
TOTAL GAS PROD:		28,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		233									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. BRIGGS UNIT 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
		WELL #: 8		RRCID -> 219848		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH		9996 PERF. 8632 - 9930					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	127	1	2586	2	Y	74	75	1	1 8	6
						81	9								
02	2800 N	2826	-0-	26	26	129	1	2647	2	Y	45	47	1	1 8	3
						50	9								
03	3041 X	3015	-0-	-26	-0-	145	1	2819	2	Y	46	46	1		3
						51	9								
04	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	132	1	2692	2	Y	44	39	1	1 8	7
						48	9								
05	3131 X	2717	-0-	-414	-0-	133	1	2542	2	Y	38	39	1	1 8	5
						42	9								
06	3030 X	2798	-0-	-232	-0-	135	1	2627	2	Y	33	33	1	1 8	4
						36	9								
07	3131 X	2779	-0-	-352	-0-	133	1	2610	2	Y	33	32	1	1 8	4
						36	9								
08	3007 X	2870	-0-	-137	-0-	137	1	2699	2	Y	31	31	1	1 8	3
						34	9								
09	2880 X	2572	-0-	-308	-0-	122	1	2422	2	Y	25	24	1	1 8	3
						28	9								
10	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	133	1	2640	2	Y	28	27	1	1 8	3
						31	9								
11	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	132	1	2624	2	Y	34	32	1	1 8	4
						37	9								
*12	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	136	1	2742	2	Y	38	37	1	1 8	4
						42	9								
TOTAL GAS PROD:		33,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		469									

COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 10		RRCID -> 221015		COMPL. DATE 05/11/2006				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	3403	-0-	303	303	71	1	3223	2	N	99	60	1	1 8	70
						109	9								
02	2612 N	2309	-0-	-303	-0-	49	1	2231	2	N	26	72	1		24
						29	9								
03	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	58	1	2536	2	N	23	27	1		20
						25	9								
04	2610 X	2263	-0-	-347	-0-	50	1	2185	2	N	25	29	1		16
						28	9								
05	2697 X	2465	-0-	-232	-0-	58	1	2377	2	N	27	24	1		19
						30	9								
06	2610 X	1735	-0-	-875	-0-	41	1	1671	2	N	21	22	1		18
						23	9								
07	2604 X	1340	-0-	-1264	-0-	64	1	1256	2	Y	18	34	1		2
						20	9								
08	2604 X	1153	-0-	-1451	-0-	55	1	1086	2	Y	11	12	1		1
						12	9								
09	2400 X	1061	-0-	-1339	-0-	51	1	1010	2	Y	-0-	1	1		-0-
10	1077 N	1070	-0-	-7	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-				-0-
11	990 N	974	-0-	-16	-0-	47	1	927	2	Y	-0-				-0-
12	1023 N	931	-0-	-92	-0-	44	1	887	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		250									

 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	255	1	Y	12	11 1	1 8
						13	9				
02	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	222	1	Y	21	20 1	2
						23	9				
03	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	272	1	Y	22	23 1	1
						24	9				
04	5310 X	5177	-0-	-133	-0-	241	1	Y	22	19 1	1 8
						24	9				3
05	5487 X	5329	-0-	-158	-0-	266	1	Y	21	20 1	1 8
						23	9				3
06	5400 X	5190	-0-	-210	-0-	252	1	Y	18	17 1	2 8
						20	9				2
07	5580 X	5273	-0-	-307	-0-	254	1	Y	18	16 1	2 8
						20	9				2
08	5580 X	5144	-0-	-436	-0-	247	1	Y	16	15 1	2 8
						18	9				1
09	5190 X	4885	-0-	-305	-0-	235	1	Y	17	14 1	2 8
						19	9				2
10	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	236	1	Y	16	14 1	2 8
						18	9				2
11	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	223	1	Y	18	16 1	2 8
						20	9				2
12	4743 X	4376	-0-	-367	-0-	206	1	Y	19	17 1	2 8
						21	9				2

TOTAL GAS PROD: 60,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

 BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

01	2759 N	2671	-0-	-88	-0-	122	1	Y	47	49 1	4
						52	9				
02	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	116	1	Y	77	75 1	6
						85	9				
03	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	132	1	Y	80	81 1	5
						88	9				
04	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	119	1	Y	75	68 1	12
						83	9				
05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	133	1	Y	69	72 1	9
						76	9				
06	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	125	1	Y	58	60 1	7
						64	9				
07	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	121	1	Y	56	56 1	7
						62	9				
08	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	116	1	Y	49	51 1	5
						54	9				
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	113	1	Y	29	31 1	3
						32	9				
10	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	114	1	Y	32	31 1	4
						35	9				
11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	36	36 1	4
						40	9				
*12	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	113	1	Y	41	41 1	4
						45	9				

TOTAL GAS PROD: 30,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2302	-0-	-643	-0-	107 1	2194 2	Y	1	1 8		-0-
02	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	131 1	2690 2	Y	1	1 8		-0-
03	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	143 1	2785 2	Y	-0-			-0-
04	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	130 1	2656 2	Y	1	1 8		-0-
05	2914 X	2846	-0-	-68	-0-	142 1	2703 2	Y	1	1 8		-0-
06	2820 X	2744	-0-	-76	-0-	133 1	2611 2	Y	-0-			-0-
07	2914 X	2705	-0-	-209	-0-	131 1	2574 2	Y	-0-			-0-
08	2914 X	2575	-0-	-339	-0-	124 1	2451 2	Y	-0-			-0-
09	2790 X	2541	-0-	-249	-0-	122 1	2419 2	Y	-0-			-0-
10	2852 X	2581	-0-	-271	-0-	124 1	2457 2	Y	-0-			-0-
11	2730 X	2528	-0-	-202	-0-	121 1	2407 2	Y	-0-			-0-
12	2697 X	2524	-0-	-173	-0-	119 1	2405 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,883				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	28 1	1297 2	Y	34	36 1		5
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	26 1	1167 2	Y	32	32 1		5
03	961 N	670	-0-	-291	-0-	15 1	644 2	Y	10	11 1		4
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	23 1	1021 2	Y	24	23 1		5
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	45 1	1833 2	Y	46	45 1		6
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	44 1	1805 2	Y	38	37 1	1 8	6
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	38 1	1518 2	Y	33	33 1	1 8	5
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	36 9	1761 2	Y	48	48 1	1 8	4
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	42 1	1651 2	Y	36	36 1	1 8	3
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	41 1	1722 2	Y	50	47 1	1 8	5
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	40 9	1823 2	Y	47	44 1	1 8	7
*12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	73 1	1831 2	Y	44	43 1	1 8	7
TOTAL GAS PROD:		19,056				TOTAL CONDENSATE PROD:		442				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2393	-0-	-521	-0-	111 1	2257 2	Y	23	24 1	1 8	2
						25 9						
02	2436 X	2345	-0-	-91	-0-	108 1	2213 2	Y	22	21 1	1 8	2
						24 9						
03	2914 X	2743	-0-	-171	-0-	133 1	2585 2	Y	23	24 1		1
						25 9						
04	3150 X	2218	-0-	-932	-0-	103 1	2094 2	Y	19	17 1		3
						21 9						
05	3255 X	2385	-0-	-870	-0-	118 1	2247 2	Y	18	19 1		2
						20 9						
06	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	128 1	2505 2	Y	18	18 1		2
						20 9						
07	2728 X	2381	-0-	-347	-0-	115 1	2248 2	Y	16	16 1		2
						18 9						
08	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	163 1	3223 2	Y	20	20 1		2
						22 9						
09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	149 1	2950 2	Y	79	72 1		9
						87 9						
10	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	135 1	2678 2	Y	74	74 1		9
						81 9						
11	2850 X	2629	-0-	-221	-0-	122 1	2420 2	Y	79	79 1		9
						87 9						
12	2945 X	2272	-0-	-673	-0-	104 1	2087 2	Y	74	76 1		7
						81 9						

TOTAL GAS PROD: 31,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	2027	-0-	-670	-0-	42	1	1928	2	Y	52	33 1	1 8 27
02	2436 X	2287	-0-	-149	-0-	57	9	2192	2	Y	43	47 1	23
03	2697 X	1275	-0-	-1422	-0-	48	1	1242	2	Y	4	25 1	2
04	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	47	9	2764	2	Y	14	11 1	5
05	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	29	1	3487	2	Y	17	12 1	10
06	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	4	9	3062	2	Y	11	16 1	5
07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	63	1	3164	2	Y	11	10 1	6
08	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	15	9	3764	2	Y	15	15 1	6
09	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	85	1	3447	2	Y	64	43 1	27
10	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	19	9	3430	2	Y	53	43 1	37
11	3630 X	3158	-0-	-472	-0-	75	1	2959	2	Y	61	44 1	54
12	3751 X	2943	-0-	-808	-0-	12	9	2733	2	Y	74	112 1	16
						132	1						
						67	9						
						81	9						

TOTAL GAS PROD: 35,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	54	1	2448	2	Y	51	27 1	1 8 26
02	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	56	9	2341	2	Y	41	45 1	22
03	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	52	1	2877	2	Y	31	35 1	18
04	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	45	9	2683	2	Y	49	48 1	19
05	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	66	1	2679	2	Y	48	38 1	29
06	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	34	9	2436	2	Y	29	44 1	14
07	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	61	1	2716	2	Y	35	29 1	20
08	3100 N	3296	-0-	196	196	54	9	3134	2	Y	44	45 1	19
09	2830 X	2634	-0-	-196	-0-	66	1	2516	2	Y	17	29 1	7
10	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	19	9	2623	2	Y	14	11 1	10
11	3150 X	2440	-0-	-710	-0-	111	1	2318	2	Y	16	12 1	14
12	3255 X	2204	-0-	-1051	-0-	15	9	2084	2	Y	20	30 1	4
						104	1						
						18	9						
						98	1						
						22	9						

TOTAL GAS PROD: 32,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	223	1	4389	2	Y	29	16 1	21
						32	9						
02	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	224	1	4168	2	Y	36	14 1	43
						40	9						
03	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	244	1	4553	2	Y	52	68 1	27
						57	9						
04	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	242	1	4428	2	Y	45	37 1	35
						50	9						
05	4898 X	4139	-0-	-759	-0-	209	1	3912	2	Y	16	37 1	14
						18	9						
06	4740 X	4143	-0-	-597	-0-	201	1	3884	2	Y	53	50 1	17
						58	9						
07	4898 X	4319	-0-	-579	-0-	222	1	4062	2	Y	32	27 1	22
						35	9						
08	4867 X	4002	-0-	-865	-0-	212	1	3778	2	Y	11	25 1	8
						12	9						
09	4636 X	3389	-0-	-1247	-0-	184	1	3190	2	Y	14	13 1	9
						15	9						
10	4309 X	3748	-0-	-561	-0-	202	1	3537	2	Y	8		17
						9	9						
11	4170 X	3864	-0-	-306	-0-	197	1	3653	2	Y	13	13 1	17
						14	9						
12	4309 X	3893	-0-	-416	-0-	216	1	3657	2	Y	18	27 1	8
						20	9						
TOTAL GAS PROD:		50,147											
								TOTAL CONDENSATE PROD:			327		

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	55	1	2493	2	Y	-0-		-0-
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	25	1	1154	2	Y	-0-		-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	21	1	925	2	Y	-0-		-0-
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	45	1	1955	2	Y	-0-		-0-
05	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	71	1	2902	2	Y	-0-		-0-
06	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	71	1	2871	2	Y	-0-		-0-
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	64	1	2561	2	Y	-0-		-0-
08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	64	1	2655	2	Y	37	34 1	3
						41	9						
09	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	61	1	2495	2	Y	28	29 1	2
						31	9						
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	53	1	2184	2	Y	33	31 1	4
						36	9						
11	2640 N	2633	-0-	-7	-0-	100	1	2497	2	Y	33	32 1	5
						36	9						
*12	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	114	1	2620	2	Y	33	33 1	5
						36	9						
TOTAL GAS PROD:		28,236											
								TOTAL CONDENSATE PROD:			164		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
CAMERON UNIT 2		WELL #: 11		RRCID -> 228456		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	106	1	4843	2	Y	-0-	-0-
02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	68	1	3047	2	Y	-0-	-0-
03	2449 X	2184	-0-	-265	-0-	49	1	2135	2	Y	-0-	-0-
04	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	224	1	4562	2	Y	-0-	-0-
05	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	292	1	5546	2	Y	-0-	-0-
06	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	275	1	5393	2	Y	-0-	-0-
07	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	290	1	5697	2	Y	-0-	-0-
08	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	307	1	6071	2	Y	27	3
						30	9					
09	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	295	1	5829	2	Y	26	3
						29	9					
10	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	283	1	5613	2	Y	26	3
						29	9					
11	5640 X	5295	-0-	-345	-0-	250	1	5014	2	Y	28	3
						31	9					
12	5828 X	4750	-0-	-1078	-0-	223	1	4496	2	Y	28	3
						31	9					
TOTAL GAS PROD:		61,058				TOTAL CONDENSATE PROD:		135				

METCALF UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 229052		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	3274	-0-	-167	-0-	152	1	3104	2	Y	16	1
						18	9				16	1
02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	149	1	3044	2	Y	29	2
						32	9					
03	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	177	1	3445	2	Y	32	2
						35	9					
04	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	168	1	3444	2	Y	32	5
						35	9					
05	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	186	1	3531	2	Y	30	4
						33	9					
06	3540 X	3538	-0-	-2	-0-	171	1	3339	2	Y	25	3
						28	9					
07	3689 X	3584	-0-	-105	-0-	172	1	3383	2	Y	26	3
						29	9					
08	3689 X	3649	-0-	-40	-0-	175	1	3461	2	Y	12	1
						13	9					
09	3570 X	2709	-0-	-861	-0-	130	1	2568	2	Y	10	1
						11	9					
10	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	185	1	3649	2	Y	13	1
						14	9					
11	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	173	1	3457	2	Y	16	2
						18	9					
*12	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	175	1	3521	2	Y	16	1
						18	9					
TOTAL GAS PROD:		42,243				TOTAL CONDENSATE PROD:		257				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	129	1	2632	2	Y	1	1 8	-0-
02	2492 X	2391	-0-	-101	-0-	112	1	2279	2	Y	-0-		-0-
03	2669 X	2663	-0-	-6	-0-	130	1	2533	2	Y	-0-		-0-
04	2580 N	2535	-0-	-45	-0-	119	1	2416	2	Y	-0-		-0-
05	2635 N	2517	-0-	-118	-0-	126	1	2391	2	Y	-0-		-0-
06	2580 N	2394	-0-	-186	-0-	117	1	2277	2	Y	-0-		-0-
07	2635 N	2592	-0-	-43	-0-	125	1	2467	2	Y	-0-		-0-
08	2511 N	2419	-0-	-92	-0-	116	1	2303	2	Y	-0-		-0-
09	2400 N	2376	-0-	-24	-0-	115	1	2261	2	Y	-0-		-0-
10	2604 N	2431	-0-	-173	-0-	117	1	2314	2	Y	-0-		-0-
11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	114	1	2278	2	Y	-0-		-0-
*12	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	116	1	2345	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 29,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2418 N	1694	-0-	-724	-0-	76	1	1543	2	Y	68	73 1	1 8 5	
02	2128 N	2085	-0-	-43	-0-	97	1	1967	2	Y	19	22 1	1 8 1	
03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	109	1	2119	2	Y	51	49 1		3
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	99	1	2029	2	Y	50	44 1	1 8	8
05	2294 N	2261	-0-	-33	-0-	110	1	2100	2	Y	46	47 1	1 8	6
06	2220 N	1954	-0-	-266	-0-	93	1	1822	2	Y	35	35 1	2 8	4
07	2263 N	2210	-0-	-53	-0-	105	1	2062	2	Y	39	37 1	2 8	4
08	2263 N	2162	-0-	-101	-0-	103	1	2040	2	Y	17	18 1	2 8	1
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	101	1	1989	2	Y	18	15 1	2 8	2
10	2139 N	2126	-0-	-13	-0-	101	1	2005	2	Y	18	16 1	2 8	2
11	2070 N	1938	-0-	-132	-0-	92	1	1825	2	Y	19	17 1	2 8	2
12	2139 N	2047	-0-	-92	-0-	96	1	1927	2	Y	22	20 1	2 8	2

TOTAL GAS PROD: 25,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
BURNETT UNIT 10			WELL #: 13		RRCID -> 231386		COMPL. DATE 08/24/2013			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
01	4712 X	4708 -0- -4 -0-	99 1 4519 2 Y	82	82 1 1 8	12							
			90 9										
02	4256 X	3907 -0- -349 -0-	84 1 3794 2 Y	26	34 1	4							
			29 9										
03	3843 X	3843 -0- -0- -0-	86 1 3740 2 Y	15	14 1	5							
			17 9										
04	4881 X	4881 -0- -0- -0-	108 1 4741 2 Y	29	28 1	6							
			32 9										
05	5808 X	5808 -0- -0- -0-	138 1 5630 2 Y	36	38 1	4							
			40 9										
06	5138 X	5138 -0- -0- -0-	122 1 4987 2 Y	26	26 1	4							
			29 9										
07	5319 X	5319 -0- -0- -0-	128 1 5160 2 Y	28	28 1	4							
			31 9										
08	4899 X	4899 -0- -0- -0-	113 1 4714 2 Y	65	63 1	6							
			72 9										
09	4259 X	4259 -0- -0- -0-	101 1 4108 2 Y	45	48 1	3							
			50 9										
10	4707 X	4707 -0- -0- -0-	110 1 4523 2 Y	67	63 1	7							
			74 9										
11	5160 X	4518 -0- -642 -0-	171 1 4285 2 Y	56	55 1	8							
			62 9										
12	5332 X	5140 -0- -192 -0-	212 1 4862 2 Y	60	59 1	9							
			66 9										
TOTAL GAS PROD:		57,127	TOTAL CONDENSATE PROD:		535								

LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 231642		COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647			
01	3212 X	3212 -0- -0- -0-	68 1 3094 2 N	45	42 1 1 8	32							
			50 9										
02	2553 X	2553 -0- -0- -0-	54 1 2444 2 N	50	35 1 1 8	46							
			55 9										
03	2666 X	2184 -0- -482 -0-	48 1 2099 2 N	34	50 1 1 8	29							
			37 9										
04	2580 X	2591 -0- 11 -0-	56 1 2480 2 N	50	47 1 1 8	31							
			55 9										
05	2887 X	2887 -0- -0- -0-	68 1 2757 2 N	56	48 1 1 8	38							
			62 9										
06	2872 X	2872 -0- -0- -0-	67 1 2718 2 N	79	48 1	69							
			87 9										
07	3843 X	3843 -0- -0- -0-	183 1 3603 2 Y	52	115 1	6							
			57 9										
08	3538 X	3538 -0- -0- -0-	167 1 3310 2 Y	55	56 1	5							
			61 9										
09	3410 X	3410 -0- -0- -0-	161 1 3181 2 Y	62	60 1	7							
			68 9										
10	3379 X	3379 -0- -0- -0-	160 1 3150 2 Y	63	62 1	8							
			69 9										
11	3205 X	3205 -0- -0- -0-	149 1 2979 2 Y	70	70 1	8							
			77 9										
*12	3373 X	3373 -0- -0- -0-	155 1 3129 2 Y	81	81 1	8							
			89 9										
TOTAL GAS PROD:		37,047	TOTAL CONDENSATE PROD:		697								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	2926	-0-	-887	-0-	136	1	2759	2	Y	28	29	1	1 8 2
02	3444 X	3138	-0-	-306	-0-	146	1	2973	2	Y	17	18	1	1
03	3813 X	3645	-0-	-168	-0-	177	1	3447	2	Y	19	19	1	1
04	3660 X	3417	-0-	-243	-0-	159	1	3237	2	Y	19	16	1	1 8 3
05	3472 X	3433	-0-	-39	-0-	171	1	3243	2	Y	17	17	1	1 8 2
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	173	1	3391	2	Y	17	15	1	2 8 2
07	3658 X	3436	-0-	-222	-0-	166	1	3252	2	Y	16	14	1	2 8 2
08	3658 X	2902	-0-	-756	-0-	139	1	2750	2	Y	12	11	1	2 8 1
09	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	151	1	2993	2	Y	12	10	1	2 8 1
10	3131 X	2984	-0-	-147	-0-	143	1	2828	2	Y	12	10	1	2 8 1
11	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	145	1	2901	2	Y	14	12	1	2 8 1
*12	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	155	1	3127	2	Y	16	14	1	2 8 1
TOTAL GAS PROD:		38,982			TOTAL CONDENSATE PROD:		199							

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1685	-0-	-175	-0-	36	1	1648	2	Y	1	1	8	-0-
02	1792 N	1455	-0-	-337	-0-	32	1	1422	2	Y	1	1	8	-0-
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	42	1	1806	2	Y	-0-			-0-
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	39	1	1705	2	Y	2	2	8	-0-
05	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	61	1	2500	2	Y	2	2	8	-0-
06	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	63	1	2559	2	Y	2	2	8	-0-
07	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	68	1	2753	2	Y	2	2	8	-0-
08	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	85	1	2833	2	Y	29	9	1	2 8 18
09	3000 N	3519	-0-	519	519	146	1	3341	2	Y	29	30	1	2 8 15
10	3100 N	3379	-0-	279	798	143	1	3210	2	Y	24	20	1	2 8 17
11	3000 N	3740	-0-	740	1538	162	1	3553	2	Y	23	32	1	2 8 6
*12	4937 X	3399	-0-	-1538	-0-	153	1	3185	2	Y	55	35	1	2 8 24
TOTAL GAS PROD:		31,731			TOTAL CONDENSATE PROD:		170							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1869	-0-	-22	-0-	40 1	1805 2	Y	22	30 1	1 8	8
						24 9						
02	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	37 1	1677 2	Y	11	15 1	1 8	3
						12 9						
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	44 1	1930 2	Y	18	15 1		6
						20 9						
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	45 1	1999 2	Y	15	18 1	1 8	2
						17 9						
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	48 1	1977 2	Y	12	9 1	1 8	4
						13 9						
06	1920 N	1857	-0-	-63	-0-	44 1	1802 2	Y	10	10 1		4
						11 9						
07	2139 N	1976	-0-	-163	-0-	48 1	1917 2	Y	10	9 1		5
						11 9						
08	2046 N	1693	-0-	-353	-0-	49 1	1634 2	Y	9	8 1		6
						10 9						
09	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	76 1	1733 2	Y	9	10 1		5
						10 9						
10	1984 N	1885	-0-	-99	-0-	80 1	1797 2	Y	7	6 1		6
						8 9						
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	84 1	1861 2	Y	6	10 1		2
						7 9						
12	1891 N	1384	-0-	-507	-0-	63 1	1307 2	Y	13	9 1		6
						14 9						
TOTAL GAS PROD:		22,254				TOTAL CONDENSATE PROD:			142			

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

01	3286 X	3100	-0-	-186	-0-	67 1	3033 2	Y	-0-			-0-
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	70 1	3181 2	Y	26	12 1		14
						29 9						
03	3286 X	2098	-0-	-1188	-0-	47 1	2040 2	Y	10	18 1		6
						11 9						
04	3000 X	2651	-0-	-349	-0-	58 1	2570 2	Y	21	19 1		8
						23 9						
05	3627 X	2704	-0-	-923	-0-	64 1	2616 2	Y	22	17 1		13
						24 9						
06	3510 X	1367	-0-	-2143	-0-	33 1	1325 2	Y	8	17 1		4
						9 9						
07	3627 X	2584	-0-	-1043	-0-	62 1	2505 2	Y	15	10 1		9
						17 9						
08	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	246 1	6758 2	Y	44	34 1		19
						48 9						
09	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	196 1	4982 2	Y	47	46 1		20
						52 9						
10	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	172 1	4094 2	Y	33	30 1		23
						36 9						
11	3660 X	2532	-0-	-1128	-0-	108 1	2396 2	Y	25	26 1		22
						28 9						
*12	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	194 1	4107 2	Y	57	67 1		12
						63 9						
TOTAL GAS PROD:		41,264				TOTAL CONDENSATE PROD:			308			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
PARKER UNIT 2		WELL #: 11		RRCID -> 233097		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		205 N	205	-0-	-0-	4	1	201	2	Y	-0-	-0-
02		168 N	157	-0-	-11	3	1	154	2	Y	-0-	-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	4	1	186	2	Y	-0-	-0-
04		210 N	162	-0-	-48	4	1	158	2	Y	-0-	-0-
05		186 N	173	-0-	-13	4	1	169	2	Y	-0-	-0-
06		180 N	169	-0-	-11	4	1	165	2	Y	-0-	-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	4	1	165	2	Y	-0-	-0-
08		186 N	95	-0-	-91	3	1	92	2	Y	-0-	-0-
09		204 N	204	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-	-0-
10		210 N	210	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	-0-	-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-	-0-
12		217 N	28	-0-	-189	2	1	26	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

METCALF UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 234241		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
01		3937 X	2463	-0-	-1474	114	1	2334	2	Y	14	14	1	1	8	1
02		3444 X	2322	-0-	-1122	107	1	2202	2	Y	12	12	1			1
03		3153 X	2662	-0-	-491	130	1	2518	2	Y	13	13	1			1
04		2580 X	2428	-0-	-152	113	1	2301	2	Y	13	11	1	1	8	2
05		2959 X	2959	-0-	-0-	148	1	2796	2	Y	14	13	1	1	8	2
06		2921 X	2921	-0-	-0-	142	1	2768	2	Y	10	11	1			1
07		2972 N	2972	-0-	-0-	144	1	2816	2	Y	11	11	1			1
08		2945 N	2924	-0-	-21	140	1	2771	2	Y	12	12	1			1
09		2825 N	2657	-0-	-168	128	1	2517	2	Y	11	11	1			1
10		2914 N	2714	-0-	-200	129	1	2573	2	Y	11	11	1			1
11		2820 N	2320	-0-	-500	110	1	2197	2	Y	12	12	1			1
12		2759 N	1911	-0-	-848	90	1	1809	2	Y	11	11	1			1
TOTAL GAS PROD:		31,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		144										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	124 1	5651 2	Y	122	119 1	1 8	18
02	4536 X	3083	-0-	-1453	-0-	134 9	2945 2	Y	65	73 1		10
03	5022 X	2716	-0-	-2306	-0-	66 1	2655 2	Y	-0-	10 1		-0-
04	4860 X	3365	-0-	-1495	-0-	72 9	3290 2	Y	-0-			-0-
05	5022 X	3472	-0-	-1550	-0-	61 1	3389 2	Y	-0-			-0-
06	4860 X	3202	-0-	-1658	-0-	75 1	3125 2	Y	-0-			-0-
07	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	83 1	3866 2	Y	-0-			-0-
08	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	77 1	4026 2	Y	30	27 1		3
09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	96 1	4016 2	Y	24	25 1		2
10	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	33 9	3890 2	Y	31	30 1		3
11	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	26 9	4239 2	Y	30	29 1		4
*12	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	95 1	5016 2	Y	33	32 1		5
						34 9						
						169 1						
						33 9						
						219 1						
						36 9						

TOTAL GAS PROD: 47,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-			-0-
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-			Y	-0-			-0-
03	3007 X	637	-0-	-2370	-0-	14 1	612 2	Y	10	4 1		6
04	1590 X	1095	-0-	-495	-0-	11 9	1036 2	Y	32	26 1		12
05	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	24 1	1486 2	Y	45	30 1		27
06	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	35 9	1504 2	Y	30	42 1		15
07	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	36 1	1600 2	Y	33	29 1		19
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	50 9	1749 2	Y	42	43 1		18
09	1560 N	1535	-0-	-25	-0-	37 1	1406 2	Y	66	56 1		28
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	33 9	1572 2	Y	64	48 1		44
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	40 1	1364 2	Y	71	52 1		63
*12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	36 9	1244 2	Y	86	131 1		18
						64 1						
						46 9						
						56 1						
						73 9						
						66 1						
						70 9						
						61 1						
						78 9						
						59 1						
						95 9						

TOTAL GAS PROD: 14,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. TURNER UNIT 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #: 12		RRCID -> 236107		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8518 - 9710			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
01	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	122	1	2510	2	Y	48	49	1	1 8 4
						53	9							
02	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	124	1	2530	2	Y	56	55	1	1 8 4
						62	9							
03	3100 N	3653	-0-	553	553	174	1	3401	2	Y	71	71	1	4
						78	9							
04	2891 N	2338	-0-	-553	-0-	107	1	2180	2	Y	46	42	1	1 8 7
						51	9							
05	2604 N	1857	-0-	-747	-0-	91	1	1730	2	Y	33	35	1	1 8 4
						36	9							
06	2520 X	2401	-0-	-119	-0-	115	1	2244	2	Y	38	36	1	2 8 4
						42	9							
07	2604 X	2300	-0-	-304	-0-	109	1	2151	2	Y	36	34	1	2 8 4
						40	9							
08	2604 X	2284	-0-	-320	-0-	108	1	2140	2	Y	33	32	1	2 8 3
						36	9							
09	2400 X	1909	-0-	-491	-0-	91	1	1796	2	Y	20	19	1	2 8 2
						22	9							
10	2480 X	2405	-0-	-75	-0-	114	1	2263	2	Y	25	22	1	2 8 3
						28	9							
11	2400 X	2107	-0-	-293	-0-	99	1	1979	2	Y	26	24	1	2 8 3
						29	9							
*12	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	111	1	2241	2	Y	32	30	1	2 8 3
						35	9							
TOTAL GAS PROD:		29,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		464								

METCALF UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 236218		COMPL. DATE 05/24/2008			TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8460 - 9646			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
01	5611 X	4375	-0-	-1236	-0-	203	1	4144	2	Y	25	24	1	1 8 2
						28	9							
02	4172 X	3931	-0-	-241	-0-	182	1	3739	2	Y	9	10	1	1
						10	9							
03	4619 X	4510	-0-	-109	-0-	220	1	4279	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	214	1	4358	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
05	4371 X	3669	-0-	-702	-0-	183	1	3478	2	Y	7	8	1	1
						8	9							
06	4350 X	4004	-0-	-346	-0-	194	1	3802	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
07	4743 X	3832	-0-	-911	-0-	185	1	3639	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
08	4743 X	3895	-0-	-848	-0-	187	1	3701	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
09	4584 X	4052	-0-	-532	-0-	194	1	3847	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
10	4123 X	3972	-0-	-151	-0-	191	1	3769	2	Y	11	11	1	1
						12	9							
11	3990 X	3792	-0-	-198	-0-	180	1	3597	2	Y	14	13	1	2
						15	9							
12	4185 X	3717	-0-	-468	-0-	175	1	3528	2	Y	13	14	1	1
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		48,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		129								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. BRIGGS UNIT 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #: 9		RRCID -> 236381		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8638 - 9818			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	94	1	1920	2	Y	16	16	1	1
						18	9							
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	82	1	1660	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	102	1	1987	2	Y	11	11	1	1
						12	9							
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	93	1	1899	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	101	1	1921	2	Y	9	10	1	1
						10	9							
06	2040 N	1969	-0-	-71	-0-	96	1	1864	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
07	2077 N	1935	-0-	-142	-0-	94	1	1832	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
08	2046 N	1928	-0-	-118	-0-	93	1	1827	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	95	1	1879	2	Y	14	13	1	2
						15	9							
10	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	112	1	2219	2	Y	16	16	1	2
						18	9							
11	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	105	1	2105	2	Y	19	19	1	2
						21	9							
*12	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	106	1	2151	2	Y	21	21	1	2
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		24,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		149								

PARKER UNIT 1		WELL #: 19		RRCID -> 237104		COMPL. DATE 06/22/2008			TOTAL DEPTH 9995		PERF. 8654 - 9826			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	70	1	3184	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
02	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	57	1	2570	2	Y	35	23	1	11
						39	9							
03	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	69	1	2989	2	Y	59	50	1	20
						65	9							
04	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	67	1	2922	2	Y	45	57	1	6
						50	9							
05	3100 X	2976	-0-	-124	-0-	70	1	2864	2	Y	38	29	1	13
						42	9							
06	3000 X	2865	-0-	-135	-0-	68	1	2760	2	Y	34	31	1	14
						37	9							
07	3100 X	3068	-0-	-32	-0-	73	1	2958	2	Y	34	30	1	16
						37	9							
08	3100 X	2871	-0-	-229	-0-	83	1	2744	2	Y	40	28	1	26
						44	9							
09	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	139	1	3187	2	Y	48	46	1	26
						53	9							
10	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	137	1	3091	2	Y	37	33	1	28
						41	9							
11	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	138	1	3018	2	Y	33	50	1	9
						36	9							
12	3441 X	3108	-0-	-333	-0-	139	1	2875	2	Y	85	54	1	38
						94	9							
TOTAL GAS PROD:		36,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		489								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208														
CAMERON UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 237270		COMPL. DATE 03/22/2008				TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	48	1	2169	2	Y	-0-					-0-
02	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	52	1	2319	2	Y	112	94	1	1	8	17
						123	9									
03	1984 N	1105	-0-	-879	-0-	24	1	1048	2	Y	30	36	1	1	8	10
						33	9									
04	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	53	1	2330	2	Y	101	88	1	3	8	20
						111	9									
05	2759 N	2715	-0-	-44	-0-	62	1	2526	2	Y	115	119	1	3	8	13
						127	9									
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	58	1	2382	2	Y	88	85	1	2	8	14
						97	9									
07	2573 N	2478	-0-	-95	-0-	58	1	2322	2	Y	89	88	1	2	8	13
						98	9									
08	2728 N	2310	-0-	-418	-0-	52	1	2180	2	Y	71	76	1	2	8	6
						78	9									
09	2550 N	2165	-0-	-385	-0-	49	1	2009	2	Y	97	94	1	2	8	7
						107	9									
10	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	53	1	2196	2	Y	144	133	1	2	8	16
						158	9									
11	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	88	1	2225	2	Y	129	124	1	2	8	19
						142	9									
*12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	105	1	2401	2	Y	130	127	1	2	8	20
						143	9									

TOTAL GAS PROD: 28,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

BURNETT UNIT 10		WELL #: 14		RRCID -> 238051		COMPL. DATE 07/20/2013				TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544						
01	4557 X	4531	-0-	-26	-0-	93	1	4251	2	Y	170	170	1	1	8	25
						187	9									
02	4172 X	3884	-0-	-288	-0-	81	1	3638	2	Y	150	151	1	1	8	23
						165	9									
03	4619 X	2764	-0-	-1855	-0-	60	1	2616	2	Y	80	74	1	1	8	28
						88	9									
04	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	100	1	4404	2	Y	200	186	1	1	8	41
						220	9									
05	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	120	1	4881	2	Y	234	246	1	1	8	28
						257	9									
06	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	115	1	4702	2	Y	185	181	1	2	8	30
						204	9									
07	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	116	1	4680	2	Y	191	191	1	2	8	28
						210	9									
08	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	110	1	4582	2	Y	54	75	1	2	8	5
						59	9									
09	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	108	1	4392	2	Y	42	42	1	2	8	3
						46	9									
10	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	103	1	4247	2	Y	54	49	1	2	8	6
						59	9									
11	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	176	1	4417	2	Y	50	47	1	2	8	7
						55	9									
*12	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	202	1	4633	2	Y	49	47	1	2	8	7
						54	9									

TOTAL GAS PROD: 54,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,459

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	2067	-0-	-196	-0-	95 1	1940 2	Y	29	30 1	1 8	2
						32 9						
02	2184 N	2132	-0-	-52	-0-	98 1	1992 2	Y	38	37 1		3
						42 9						
03	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	112 1	2178 2	Y	39	40 1		2
						43 9						
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	106 1	2170 2	Y	41	36 1	1 8	6
						45 9						
05	2325 N	2252	-0-	-73	-0-	111 1	2102 2	Y	35	36 1	1 8	4
						39 9						
06	2250 N	2138	-0-	-112	-0-	102 1	2004 2	Y	29	29 1	1 8	3
						32 9						
07	2325 N	2218	-0-	-107	-0-	106 1	2079 2	Y	30	29 1	1 8	3
						33 9						
08	2263 N	2174	-0-	-89	-0-	103 1	2042 2	Y	26	26 1	1 8	2
						29 9						
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	103 1	2036 2	Y	22	21 1	1 8	2
						24 9						
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	108 1	2131 2	Y	24	22 1	1 8	3
						26 9						
11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	100 1	2010 2	Y	26	25 1	1 8	3
						29 9						
12	2046 N	1932	-0-	-114	-0-	90 1	1814 2	Y	25	25 1	1 8	2
						28 9						
TOTAL GAS PROD:		26,134				TOTAL CONDENSATE PROD:			364			

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	223 1	4384 2	Y	61	33 1		43
						67 9						
02	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	205 1	3823 2	Y	31	37 1		37
						34 9						
03	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	215 1	4009 2	Y	42	57 1		22
						46 9						
04	4530 X	4301	-0-	-229	-0-	220 1	4038 2	Y	39	31 1		30
						43 9						
05	4681 X	3979	-0-	-702	-0-	200 1	3762 2	Y	15	32 1		13
						17 9						
06	4530 X	3897	-0-	-633	-0-	190 1	3656 2	Y	46	44 1		15
						51 9						
07	4495 X	3896	-0-	-599	-0-	200 1	3665 2	Y	28	24 1		19
						31 9						
08	4433 X	3803	-0-	-630	-0-	202 1	3572 2	Y	26	26 1		19
						29 9						
09	3921 X	3337	-0-	-584	-0-	181 1	3123 2	Y	30	29 1		20
						33 9						
10	4030 X	3747	-0-	-283	-0-	202 1	3524 2	Y	19			39
						21 9						
11	3900 X	3843	-0-	-57	-0-	195 1	3612 2	Y	33	31 1		41
						36 9						
12	3906 X	3894	-0-	-12	-0-	214 1	3634 2	Y	42	64 1		19
						46 9						
TOTAL GAS PROD:		47,703				TOTAL CONDENSATE PROD:			412			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914 N	2656	-0-	-258	-0-	56 1	2547 2	Y	48	29 1	1 8	32
						53 9						
02	2464 N	2207	-0-	-257	-0-	46 1	2072 2	Y	81	26 1	1 8	86
						89 9						
03	1860 N	1382	-0-	-478	-0-	30 1	1289 2	Y	57	85 1		58
						63 9						
04	2370 N	2289	-0-	-81	-0-	48 1	2129 2	Y	102	66 1	3 8	91
						112 9						
05	3100 N	3264	-0-	164	164	75 1	3046 2	Y	130	153 1	3 8	65
						143 9						
06	2838 N	2674	-0-	-164	-0-	92 1	2471 2	Y	101	82 1	2 8	82
						111 9						
07	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	124 1	2578 2	Y	94	78 1	2 8	96
						103 9						
08	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	98 1	2493 2	Y	99	153 1	2 8	40
						109 9						
09	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	88 1	2252 2	Y	31	51 1	2 8	18
						34 9						
10	2449 X	2036	-0-	-413	-0-	80 1	1923 2	Y	30	24 1	2 8	22
						33 9						
11	2700 X	1938	-0-	-762	-0-	77 1	1828 2	Y	30	21 1	2 8	29
						33 9						
12	2790 X	2304	-0-	-486	-0-	93 1	2171 2	Y	36	45 1	2 8	18
						40 9						
TOTAL GAS PROD:		28,629				TOTAL CONDENSATE PROD:			839			

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	3369	-0-	-103	-0-	71 1	3254 2	N	40			93
						44 9						
02	3136 X	3032	-0-	-104	-0-	65 1	2934 2	N	30			123
						33 9						
03	3441 X	3140	-0-	-301	-0-	70 1	3038 2	N	29			152
						32 9						
04	3330 X	3205	-0-	-125	-0-	71 1	3101 2	N	30			182
						33 9						
05	3379 X	3300	-0-	-79	-0-	78 1	3191 2	N	28			210
						31 9						
06	3270 X	3112	-0-	-158	-0-	74 1	3008 2	N	27	174 1		63
						30 9						
07	3348 X	3153	-0-	-195	-0-	76 1	3045 2	N	29			92
						32 9						
08	3317 X	3162	-0-	-155	-0-	73 1	3061 2	N	25			117
						28 9						
09	3210 X	3022	-0-	-188	-0-	72 1	2944 2	N	5			122
						6 9						
10	3286 X	2731	-0-	-555	-0-	65 1	2657 2	N	8			130
						9 9						
11	3120 X	2888	-0-	-232	-0-	68 1	2800 2	N	18			148
						20 9						
12	3162 X	3065	-0-	-97	-0-	74 1	2959 2	N	29			177
						32 9						
TOTAL GAS PROD:		37,179				TOTAL CONDENSATE PROD:			298			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 2		//CONT.// //CONT.//	16032 174 687208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA								
		WELL #:	8	RRCID -> 245839	COMPL. DATE 02/26/2009	TOTAL DEPTH	9765	PERF. 8403 - 9583						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3395	-0-	-511	-0-	68	1	3083	2	Y	222	222	1	1 8 33
						244	9							
02	3528 X	2734	-0-	-794	-0-	55	1	2478	2	Y	183	187	1	1 8 28
						201	9							
03	3298 X	2263	-0-	-1035	-0-	49	1	2113	2	Y	92	86	1	1 8 33
						101	9							
04	2820 X	2725	-0-	-95	-0-	57	1	2489	2	Y	163	161	1	2 8 33
						179	9							
05	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	80	1	3246	2	Y	223	228	1	2 8 26
						245	9							
06	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	83	1	3368	2	Y	189	183	1	2 8 30
						208	9							
07	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	92	1	3701	2	Y	216	213	1	2 8 31
						238	9							
08	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	92	1	3825	2	Y	179	192	1	2 8 16
						197	9							
09	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	88	1	3600	2	Y	134	138	1	2 8 10
						147	9							
10	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	98	1	4040	2	Y	204	190	1	2 8 22
						224	9							
11	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	157	1	3925	2	Y	176	170	1	2 8 26
						194	9							
*12	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	164	1	3764	2	Y	157	157	1	2 8 24
						173	9							
TOTAL GAS PROD:		43,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,138								

BURNETT UNIT 2		WELL #:	9	RRCID -> 246170	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8486 - 9658						
01	992 N	974	-0-	-18	-0-	20	1	934	2	Y	18	19	1	3
						20	9							
02	1120 N	1025	-0-	-95	-0-	22	1	982	2	Y	19	19	1	3
						21	9							
03	961 N	529	-0-	-432	-0-	12	1	510	2	Y	6	7	1	2
						7	9							
04	930 N	532	-0-	-398	-0-	12	1	510	2	Y	9	9	1	2
						10	9							
05	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	25	1	1010	2	Y	18	18	1	2
						20	9							
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	21	1	861	2	Y	13	13	1	2
						14	9							
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	22	1	889	2	Y	14	14	1	2
						15	9							
08	1054 N	885	-0-	-169	-0-	20	1	837	2	Y	25	25	1	2
						28	9							
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	22	1	889	2	Y	21	21	1	2
						23	9							
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	23	1	940	2	Y	31	30	1	3
						34	9							
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	44	1	1114	2	Y	32	30	1	5
						35	9							
*12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	61	1	1404	2	Y	38	37	1	6
						42	9							
TOTAL GAS PROD:		11,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		244								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208										
LONGINO, ET AL UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 246478			COMPL. DATE 03/21/2009			TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	81	1	3675	2	N	71	60	1	8	50
						78	9								
02	3024 X	2522	-0-	-502	-0-	53	1	2413	2	N	51	53	1		48
						56	9								
03	2991 X	2327	-0-	-664	-0-	51	1	2234	2	N	38	53	1		33
						42	9								
04	2880 X	2644	-0-	-236	-0-	58	1	2528	2	N	53	52	1	8	33
						58	9								
05	2976 X	1949	-0-	-1027	-0-	46	1	1859	2	N	40	45	1	8	27
						44	9								
06	2880 X	1842	-0-	-1038	-0-	42	1	1721	2	N	72	34	1		65
						79	9								
07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	197	1	3882	2	Y	35	96	1		4
						39	9								
08	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	206	1	4080	2	Y	63	61	1		6
						69	9								
09	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	169	1	3320	2	Y	33	35	1		4
						36	9								
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	193	1	3809	2	Y	39	38	1		5
						43	9								
11	4200 X	3755	-0-	-445	-0-	177	1	3531	2	Y	43	43	1		5
						47	9								
12	4340 X	3863	-0-	-477	-0-	180	1	3630	2	Y	48	48	1		5
						53	9								
TOTAL GAS PROD:		38,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		586									

HOLT UNIT 1			WELL #:		5	RRCID -> 246630			COMPL. DATE 03/28/2009			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915			
01	2697 X	2436	-0-	-261	-0-	49	1	2222	2	Y	150	166	1	8	55
						165	9								
02	2324 X	1960	-0-	-364	-0-	39	1	1782	2	Y	126	139	1	8	41
						139	9								
03	1333 X	780	-0-	-553	-0-	16	1	689	2	Y	68	86	1		23
						75	9								
04	2370 X	1238	-0-	-1132	-0-	25	1	1121	2	Y	84	94	1	8	12
						92	9								
05	2449 X	1922	-0-	-527	-0-	43	1	1759	2	Y	109	81	1	8	39
						120	9								
06	2370 X	2124	-0-	-246	-0-	48	1	1949	2	Y	115	104	1	8	49
						127	9								
07	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	51	1	2040	2	Y	110	103	1	8	55
						121	9								
08	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	57	1	1891	2	Y	131	97	1	8	88
						144	9								
09	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	103	1	2353	2	Y	126	144	1	8	69
						139	9								
10	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	113	1	2550	2	Y	110	93	1	8	85
						121	9								
11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	106	1	2329	2	Y	88	146	1	8	26
						97	9								
12	2697 N	2505	-0-	-192	-0-	104	1	2151	2	Y	227	149	1	8	103
						250	9								
TOTAL GAS PROD:		25,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,444									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	74	1	3361	2	Y	13	7 1	1 8 8
						14	9						
02	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	63	1	2838	2	Y	25	5 1	28
						28	9						
03	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	60	1	2606	2	Y	28	28 1	28
						31	9						
04	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	70	1	3069	2	Y	35	31 1	1 8 31
						39	9						
05	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	74	1	3034	2	Y	32	46 1	1 8 16
						35	9						
06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	109	1	2929	2	Y	27	20 1	23
						30	9						
07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	144	1	2985	2	Y	26	22 1	27
						29	9						
08	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	122	1	3083	2	Y	28	43 1	12
						31	9						
09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	120	1	3066	2	Y	43	28 1	27
						47	9						
10	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	128	1	3078	2	Y	51	38 1	40
						56	9						
11	3120 X	3089	-0-	-31	-0-	122	1	2914	2	Y	48	37 1	51
						53	9						
12	3286 X	3117	-0-	-169	-0-	126	1	2935	2	Y	51	75 1	27
						56	9						

TOTAL GAS PROD: 37,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

01	4092 X	3946	-0-	-146	-0-	82	1	3723	2	Y	128	75 1	1 8 67
						141	9						
02	3696 X	2581	-0-	-1115	-0-	55	1	2456	2	Y	64	96 1	1 8 34
						70	9						
03	4092 X	2395	-0-	-1697	-0-	53	1	2301	2	Y	37	49 1	1 8 21
						41	9						
04	3930 X	3748	-0-	-182	-0-	81	1	3561	2	Y	96	79 1	1 8 37
						106	9						
05	3937 X	3806	-0-	-131	-0-	89	1	3637	2	Y	73	65 1	1 8 44
						80	9						
06	3810 X	3540	-0-	-270	-0-	84	1	3405	2	Y	46	67 1	1 8 22
						51	9						
07	3875 X	3780	-0-	-95	-0-	90	1	3633	2	Y	52	44 1	1 8 29
						57	9						
08	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	158	1	4343	2	Y	22	41 1	1 8 9
						24	9						
09	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	134	1	3414	2	Y	29	25 1	1 8 12
						32	9						
10	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	155	1	3666	2	Y	25	19 1	1 8 17
						28	9						
11	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	145	1	3231	2	Y	31	21 1	1 8 26
						34	9						
12	3069 X	2828	-0-	-241	-0-	125	1	2667	2	Y	33	51 1	1 8 7
						36	9						

TOTAL GAS PROD: 41,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. BURNETT UNIT 10		//CONT.// //CONT.//	16032 174 687208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
		WELL #:	15	RRCID ->	248304	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8380 - 9581	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	107	1	2189	2	Y	-0-	-0-
02	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	115	1	2376	2	Y	1	-0-
						1	9				1 8	
03	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	132	1	2580	2	Y	-0-	-0-
04	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	125	1	2528	2	Y	1	-0-
						1	9				1 8	
05	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	135	1	2568	2	Y	1	-0-
						1	9				1 8	
06	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	125	1	2450	2	Y	1	-0-
						1	9				1 8	
07	2542 N	2533	-0-	-9	-0-	123	1	2409	2	Y	1	-0-
						1	9				1 8	
08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	129	1	2542	2	Y	1	-0-
						1	9				1 8	
09	2460 N	2175	-0-	-285	-0-	105	1	2069	2	Y	1	-0-
						1	9				1 8	
10	2542 N	2524	-0-	-18	-0-	121	1	2402	2	Y	1	-0-
						1	9				1 8	
11	2520 N	2436	-0-	-84	-0-	116	1	2319	2	Y	1	-0-
						1	9				1 8	
12	2263 N	2218	-0-	-45	-0-	105	1	2112	2	Y	1	-0-
						1	9				1 8	
TOTAL GAS PROD:		29,992			TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

BURNETT UNIT 2		WELL #:	10	RRCID ->	249413	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	8385 - 9596	
01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	114	1	2316	2	Y	22	2
						24	9				22 1	
02	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	119	1	2452	2	Y	24	2
						26	9				24 1	
03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	121	1	2365	2	Y	22	1
						24	9				23 1	
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	108	1	2212	2	Y	21	3
						23	9				19 1	
05	2542 N	2490	-0-	-52	-0-	123	1	2344	2	Y	21	3
						23	9				21 1	
06	2430 N	1843	-0-	-587	-0-	89	1	1741	2	Y	12	1
						13	9				14 1	
07	2418 N	2392	-0-	-26	-0-	115	1	2258	2	Y	17	2
						19	9				16 1	
08	2480 N	1907	-0-	-573	-0-	91	1	1805	2	Y	10	1
						11	9				11 1	
09	1830 N	1403	-0-	-427	-0-	68	1	1326	2	Y	8	1
						9	9				8 1	
10	2325 N	1534	-0-	-791	-0-	73	1	1451	2	Y	9	1
						10	9				9 1	
11	1860 N	1539	-0-	-321	-0-	73	1	1454	2	Y	11	1
						12	9				11 1	
*12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	78	1	1582	2	Y	13	1
						14	9				13 1	
TOTAL GAS PROD:		24,686			TOTAL CONDENSATE PROD:		190					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3255 X	3054	-0-	-201	-0-	140	1	2866	2	Y	44	46	1	8	3
						48	9								
02	2940 X	2889	-0-	-51	-0-	133	1	2713	2	Y	39	38	1	8	3
						43	9								
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	161	1	3128	2	Y	41	42	1		2
						45	9								
04	3390 X	3071	-0-	-319	-0-	142	1	2886	2	Y	39	34	1	8	6
						43	9								
05	3193 X	3043	-0-	-150	-0-	150	1	2856	2	Y	34	35	1	8	4
						37	9								
06	3240 X	3174	-0-	-66	-0-	152	1	2988	2	Y	31	31	1	8	3
						34	9								
07	3348 X	3101	-0-	-247	-0-	149	1	2919	2	Y	30	29	1	8	3
						33	9								
08	3348 X	3235	-0-	-113	-0-	154	1	3049	2	Y	29	28	1	8	3
						32	9								
09	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	140	1	2763	2	Y	27	26	1	8	3
						30	9								
10	2976 X	2952	-0-	-24	-0-	141	1	2780	2	Y	28	27	1	8	3
						31	9								
11	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	143	1	2868	2	Y	35	33	1	8	4
						39	9								
*12	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	150	1	3032	2	Y	39	38	1	8	4
						43	9								
TOTAL GAS PROD:		37,061				TOTAL CONDENSATE PROD:		416							

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4991 X	4081	-0-	-910	-0-	181	1	3711	2	Y	172	180	1	8	13
						189	9								
02	4508 X	4139	-0-	-369	-0-	185	1	3776	2	Y	162	162	1	8	12
						178	9								
03	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	207	1	4022	2	Y	164	167	1		9
						180	9								
04	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	190	1	3856	2	Y	160	142	1	8	25
						176	9								
05	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	212	1	4019	2	Y	148	152	1	8	19
						163	9								
06	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	208	1	4076	2	Y	129	132	1	8	14
						142	9								
07	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	209	1	4115	2	Y	131	128	1	8	15
						144	9								
08	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	207	1	4081	2	Y	79	85	1	8	7
						87	9								
09	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	198	1	3924	2	Y	81	77	1	8	9
						89	9								
10	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	193	1	3828	2	Y	81	78	1	8	10
						89	9								
11	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	196	1	3913	2	Y	97	94	1	8	11
						107	9								
*12	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	197	1	3984	2	Y	108	107	1	8	10
						119	9								
TOTAL GAS PROD:		51,351				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,512							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
R. LACY SERVICES, LTD.													
CAMERON UNIT 2													
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
//CONT.// 687208													
WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	103	1	4677	2	Y	171	167	1 8 42
						188	9						
02	4452 X	4310	-0-	-142	-0-	91	1	4122	2	Y	88	71	1 8 58
						97	9						
03	4869 X	3065	-0-	-1804	-0-	66	1	2868	2	Y	119	98	1 8 78
						131	9						
04	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	300	1	6117	2	Y	97	159	1 16
						107	9						
05	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	369	1	6998	2	Y	100	101	1 2 8 13
						110	9						
06	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	325	1	6339	2	Y	79	81	1 2 8 9
						87	9						
07	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	322	1	6312	2	Y	78	76	1 2 8 9
						86	9						
08	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	276	1	5449	2	Y	53	55	1 2 8 5
						58	9						
09	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	322	1	6373	2	Y	65	61	1 2 8 7
						72	9						
10	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	275	1	5443	2	Y	58	56	1 2 8 7
						64	9						
11	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	248	1	4951	2	Y	62	60	1 2 8 7
						68	9						
*12	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	260	1	5247	2	Y	72	70	1 2 8 7
						79	9						
TOTAL GAS PROD:		69,000			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,042						

PARKER UNIT 2													
WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	68	1	3090	2	Y	39	25	1 8 26
						43	9						
02	2492 X	2094	-0-	-398	-0-	45	1	2028	2	Y	19	25	1 8 19
						21	9						
03	2591 X	2260	-0-	-331	-0-	50	1	2187	2	Y	21	18	1 22
						23	9						
04	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	61	1	2702	2	Y	29	24	1 2 8 25
						32	9						
05	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	73	1	2990	2	Y	30	39	1 2 8 14
						33	9						
06	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	113	1	3051	2	Y	29	19	1 2 8 22
						32	9						
07	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	152	1	3159	2	Y	27	21	1 2 8 26
						30	9						
08	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	127	1	3225	2	Y	29	42	1 2 8 11
						32	9						
09	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	123	1	3124	2	Y	63	34	1 2 8 38
						69	9						
10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	119	1	2885	2	Y	67	52	1 2 8 51
						74	9						
11	3270 X	3008	-0-	-262	-0-	118	1	2816	2	Y	67	48	1 2 8 68
						74	9						
12	3441 X	3387	-0-	-54	-0-	136	1	3166	2	Y	77	103	1 2 8 40
						85	9						
TOTAL GAS PROD:		36,156			TOTAL CONDENSATE PROD:		497						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
BURNETT UNIT 7														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
//CONT.// 687208														
WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	3627 X	2843	-0-	-784	-0-	60	1	2743	2	Y	36	36	1	5
						40	9							
02	3388 X	2868	-0-	-520	-0-	61	1	2731	2	Y	69	63	1	11
						76	9							
03	3370 X	1521	-0-	-1849	-0-	34	1	1463	2	Y	22	25	1	8
						24	9							
04	3000 X	2756	-0-	-244	-0-	60	1	2629	2	Y	61	55	1	12
						67	9					2	8	
05	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	99	1	4048	2	Y	97	96	1	11
						107	9					2	8	
06	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	94	1	3822	2	Y	75	72	1	12
						83	9					2	8	
07	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	97	1	3922	2	Y	80	79	1	11
						88	9					2	8	
08	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	90	1	3766	2	Y	77	79	1	7
						85	9					2	8	
09	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	90	1	3656	2	Y	60	61	1	4
						66	9					2	8	
10	4123 X	4000	-0-	-123	-0-	93	1	3815	2	Y	84	77	1	9
						92	9					2	8	
11	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	168	1	4197	2	Y	82	77	1	12
						90	9					2	8	
*12	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	189	1	4345	2	Y	79	77	1	12
						87	9					2	8	
TOTAL GAS PROD:		43,177			TOTAL CONDENSATE PROD:		822							

HOLT UNIT 1														
WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	91	1	4152	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
02	3696 X	2872	-0-	-824	-0-	62	1	2791	2	Y	17	11	1	5
						19	9					1	8	
03	4008 X	3887	-0-	-121	-0-	87	1	3764	2	Y	33	27	1	11
						36	9							
04	3870 X	3448	-0-	-422	-0-	76	1	3347	2	Y	23	30	1	3
						25	9					1	8	
05	3999 X	3549	-0-	-450	-0-	84	1	3443	2	Y	20	15	1	7
						22	9							
06	3870 X	3502	-0-	-368	-0-	83	1	3398	2	Y	19	17	1	7
						21	9					2	8	
07	3875 X	3626	-0-	-249	-0-	87	1	3518	2	Y	19	16	1	8
						21	9					2	8	
08	3875 X	3607	-0-	-268	-0-	104	1	3478	2	Y	23	15	1	14
						25	9					2	8	
09	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	157	1	3590	2	Y	17	21	1	8
						19	9					2	8	
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	165	1	3725	2	Y	15	11	1	10
						17	9					2	8	
11	3510 X	3393	-0-	-117	-0-	148	1	3232	2	Y	12	17	1	3
						13	9					2	8	
12	3906 X	3745	-0-	-161	-0-	170	1	3541	2	Y	31	19	1	13
						34	9					2	8	
TOTAL GAS PROD:		43,546			TOTAL CONDENSATE PROD:		230							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. CAMERON UNIT 2		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #: 13		RRCID -> 254274		COMPL. DATE 01/23/2010			TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8628 - 9812			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	3496	-0-	-162	-0-	75	1	3402	2	Y	17	15	1	1 8 4
						19	9							
02	3304 X	2578	-0-	-726	-0-	55	1	2506	2	Y	15	9	1	1 8 9
						17	9							
03	3658 X	2367	-0-	-1291	-0-	52	1	2263	2	Y	47	25	1	1 8 30
						52	9							
04	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	215	1	4385	2	Y	36	59	1	2 8 5
						40	9							
05	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	266	1	5064	2	Y	38	36	1	2 8 5
						42	9							
06	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	215	1	4233	2	Y	34	33	1	2 8 4
						37	9							
07	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	214	1	4197	2	Y	34	32	1	2 8 4
						37	9							
08	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	180	1	3554	2	Y	2	4	1	2 8 -0-
						2	9							
09	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	208	1	4113	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
10	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	187	1	3689	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	167	1	3337	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
*12	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	191	1	3860	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		46,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		231								

CAMERON UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 254589		COMPL. DATE 02/15/2010			TOTAL DEPTH 9843		PERF. 8472 - 9675			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	82	1	3741	2	Y	82	78	1	1 8 20
						90	9							
02	3024 X	1988	-0-	-1036	-0-	43	1	1910	2	Y	32	31	1	21
						35	9							
03	3348 X	2487	-0-	-861	-0-	54	1	2352	2	Y	74	46	1	49
						81	9							
04	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	231	1	4714	2	Y	58	98	1	9
						64	9							
05	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	240	1	4550	2	Y	49	52	1	6
						54	9							
06	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	212	1	4156	2	Y	44	43	1	2 8 5
						48	9							
07	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	197	1	3870	2	Y	41	39	1	2 8 5
						45	9							
08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	192	1	3813	2	Y	35	35	1	2 8 3
						39	9							
09	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	175	1	3453	2	Y	20	19	1	2 8 2
						22	9							
10	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	173	1	3435	2	Y	20	18	1	2 8 2
						22	9							
11	4170 X	3259	-0-	-911	-0-	154	1	3082	2	Y	21	19	1	2 8 2
						23	9							
12	4123 X	3712	-0-	-411	-0-	174	1	3510	2	Y	25	23	1	2 8 2
						28	9							
TOTAL GAS PROD:		45,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		501								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
R. LACY SERVICES, LTD.														
CAMERON UNIT 2														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
//CONT.// 687208														
WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	3330	-0-	-638	-0-	70	1	3190	2	Y	64	59	1	1 8 16
						70	9							
02	3780 X	2773	-0-	-1007	-0-	58	1	2650	2	Y	59	35	1	1 8 39
						65	9							
03	3165 X	2103	-0-	-1062	-0-	45	1	1963	2	Y	86	68	1	1 8 56
						95	9							
04	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	175	1	3580	2	Y	60	106	1	10
						66	9							
05	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	223	1	4249	2	Y	63	64	1	1 8 8
						69	9							
06	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	196	1	3833	2	Y	50	51	1	1 8 6
						55	9							
07	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	210	1	4121	2	Y	53	52	1	1 8 6
						58	9							
08	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	196	1	3867	2	Y	45	46	1	1 8 4
						50	9							
09	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	177	1	3503	2	Y	1	4	1	1 8 -0-
						1	9							
10	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	183	1	3609	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	3690 X	3623	-0-	-67	-0-	172	1	3450	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
*12	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	188	1	3789	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		44,229			TOTAL CONDENSATE PROD:		484							

RICHARDSON UNIT 1														
WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	105	1	4762	2	Y	99	99	1	1 8 15
						109	9							
02	4340 X	4227	-0-	-113	-0-	90	1	4095	2	Y	38	46	1	1 8 6
						42	9							
03	4805 X	2936	-0-	-1869	-0-	66	1	2852	2	Y	16	16	1	1 8 5
						18	9							
04	4830 X	4139	-0-	-691	-0-	91	1	4011	2	Y	34	30	1	3 8 6
						37	9							
05	4991 X	4704	-0-	-287	-0-	111	1	4548	2	Y	41	39	1	3 8 5
						45	9							
06	4830 X	4690	-0-	-140	-0-	112	1	4542	2	Y	33	31	1	2 8 5
						36	9							
07	4681 X	4321	-0-	-360	-0-	104	1	4183	2	Y	31	30	1	2 8 4
						34	9							
08	4712 X	3993	-0-	-719	-0-	90	1	3756	2	Y	134	124	1	2 8 12
						147	9							
09	4680 X	3198	-0-	-1482	-0-	74	1	3029	2	Y	86	90	1	2 8 6
						95	9							
10	4836 X	3546	-0-	-1290	-0-	81	1	3324	2	Y	128	118	1	2 8 14
						141	9							
11	4680 X	3993	-0-	-687	-0-	148	1	3705	2	Y	127	120	1	2 8 19
						140	9							
*12	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	184	1	4210	2	Y	134	130	1	2 8 21
						147	9							
TOTAL GAS PROD:		49,264			TOTAL CONDENSATE PROD:		901							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130 X	6898	-0-	-232	-0-	145	1	6624	2	Y	116	1	18
02	6440 X	5405	-0-	-1035	-0-	129	9	5288	2	Y	18	1	-0-
03	4644 X	3965	-0-	-679	-0-	117	1	3876	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	89	1	6560	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	149	1	7179	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	176	1	6352	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	156	1	6803	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	169	1	6680	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	160	1	6379	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	6758 X	6661	-0-	-97	-0-	157	1	6503	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	158	1	6315	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	6758 X	6213	-0-	-545	-0-	252	1	5954	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		76,629			TOTAL CONDENSATE PROD:		117						

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177 X	4664	-0-	-513	-0-	97	1	4426	2	Y	128	133	19
02	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	141	9	5631	2	Y	250	229	39
03	5177 X	4852	-0-	-325	-0-	125	1	4613	2	Y	121	116	43
04	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	275	9	6257	2	Y	247	236	50
05	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	106	1	6508	2	Y	271	285	32
06	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	133	9	6013	2	Y	204	200	33
07	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	142	1	6075	2	Y	214	213	31
08	6076 X	5876	-0-	-200	-0-	272	9	5644	2	Y	88	108	8
09	5438 X	5367	-0-	-71	-0-	148	1	5168	2	Y	65	65	5
10	5549 X	5237	-0-	-312	-0-	224	9	5021	2	Y	85	78	9
11	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	151	1	5153	2	Y	78	73	11
*12	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	235	9	5579	2	Y	78	74	12
TOTAL GAS PROD:		69,863			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,829						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) R. LACY SERVICES, LTD. TURNER UNIT 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
		WELL #: 13		RRCID -> 255394		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 10061		PERF. 8696 - 9896				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	3682	-0-	-255	-0-	171	1	3497	2	Y	13	13	1	1 8
						14	9							1
02	3556 X	3374	-0-	-182	-0-	158	1	3204	2	Y	11	10	1	1 8
						12	9							1
03	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	198	1	3843	2	Y	11	11	1	1
						12	9							1
04	4260 X	4119	-0-	-141	-0-	191	1	3914	2	Y	13	10	1	2 8
						14	9							2
05	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	206	1	3898	2	Y	11	10	1	2 8
						12	9							1
06	3930 X	3801	-0-	-129	-0-	185	1	3605	2	Y	10	8	1	2 8
						11	9							1
07	4247 X	3740	-0-	-507	-0-	181	1	3548	2	Y	10	8	1	2 8
						11	9							1
08	4247 X	3939	-0-	-308	-0-	189	1	3741	2	Y	8	6	1	2 8
						9	9							1
09	3836 X	3460	-0-	-376	-0-	167	1	3285	2	Y	7	5	1	2 8
						8	9							1
10	3937 X	3232	-0-	-705	-0-	155	1	3069	2	Y	7	5	1	2 8
						8	9							1
11	3810 X	3162	-0-	-648	-0-	150	1	3003	2	Y	8	6	1	2 8
						9	9							1
12	3937 X	3421	-0-	-516	-0-	161	1	3250	2	Y	9	7	1	2 8
						10	9							1
TOTAL GAS PROD:		44,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		118								

BURNETT UNIT 7		WELL #: 27		RRCID -> 255580		COMPL. DATE 04/21/2010				TOTAL DEPTH 10075				PERF. 8658 - 9848	
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	24	1	1071	2	Y	29	31	1	4	
						32	9								
02	1596 N	704	-0-	-892	-0-	16	1	688	2	Y	-0-	4	1	-0-	
03	787 N	702	-0-	-85	-0-	16	1	686	2	Y	-0-			-0-	
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	33	1	1436	2	Y	-0-			-0-	
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	51	1	2063	2	Y	-0-			-0-	
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	53	1	2149	2	Y	-0-			-0-	
07	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	54	1	2160	2	Y	-0-			-0-	
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	45	1	1862	2	Y	33	30	1	3	
						36	9								
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	39	1	1594	2	Y	23	24	1	2	
						25	9								
10	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	56	1	2301	2	Y	45	42	1	5	
						50	9								
11	3000 N	3019	-0-	19	19	114	1	2851	2	Y	49	47	1	7	
						54	9								
*12	3068 N	3049	-0-	-19	-0-	125	1	2873	2	Y	46	46	1	7	
						51	9								
TOTAL GAS PROD:		22,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		225									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
LONGINO, ET AL UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 255587			COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4805 X	4666	-0-	-139	-0-	214	1	4379	2	Y	66	68	1	1 8 5
						73	9							
02	4340 X	4183	-0-	-157	-0-	192	1	3919	2	Y	65	64	1	1 8 5
						72	9							
03	4805 X	4482	-0-	-323	-0-	216	1	4204	2	Y	56	58	1	3
						62	9							
04	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	199	1	4064	2	Y	57	50	1	1 8 9
						63	9							
05	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	221	1	4213	2	Y	52	53	1	1 8 7
						57	9							
06	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	210	1	4103	2	Y	43	44	1	1 8 5
						47	9							
07	4371 X	4305	-0-	-66	-0-	207	1	4051	2	Y	43	42	1	1 8 5
						47	9							
08	4371 X	4184	-0-	-187	-0-	200	1	3962	2	Y	20	22	1	1 8 2
						22	9							
09	4230 X	4036	-0-	-194	-0-	193	1	3809	2	Y	31	29	1	1 8 3
						34	9							
10	4101 X	4065	-0-	-36	-0-	193	1	3836	2	Y	33	31	1	1 8 4
						36	9							
11	3960 X	3959	-0-	-1	-0-	187	1	3731	2	Y	37	36	1	1 8 4
						41	9							
12	4092 X	3992	-0-	-100	-0-	187	1	3760	2	Y	41	40	1	1 8 4
						45	9							
TOTAL GAS PROD:		51,049			TOTAL CONDENSATE PROD:			544						

PARKER UNIT 1			WELL #:		18	RRCID -> 256740			COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	96	1	4385	2	Y	11	13	1	1 8 4
						12	9							
02	3668 X	3308	-0-	-360	-0-	71	1	3228	2	Y	8	9	1	1 8 2
						9	9							
03	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	94	1	4067	2	Y	21	16	1	7
						23	9							
04	4110 X	3908	-0-	-202	-0-	87	1	3803	2	Y	16	19	1	2 8 2
						18	9							
05	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	103	1	4194	2	Y	15	10	1	2 8 5
						17	9							
06	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	102	1	4164	2	Y	13	12	1	1 8 5
						14	9							
07	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	108	1	4334	2	Y	13	11	1	1 8 6
						14	9							
08	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	125	1	4179	2	Y	21	12	1	1 8 14
						23	9							
09	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	195	1	4465	2	Y	20	22	1	1 8 11
						22	9							
10	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	206	1	4636	2	Y	17	14	1	1 8 13
						19	9							
11	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	200	1	4390	2	Y	14	22	1	1 8 4
						15	9							
*12	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	204	1	4252	2	Y	38	24	1	1 8 17
						42	9							
TOTAL GAS PROD:		51,916			TOTAL CONDENSATE PROD:			207						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208											
BELL, MATTIE		WELL #: 3		RRCID -> 262149		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2156	-0-	-882	-0-	2081	2	75 9	Y	68			188
02	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	198	1	4309 2	Y	89	184 1		93
03	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	98	9						
04	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	285	1	5861 2	Y	87			180
05	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	96	9						
06	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	270	1	5563 2	Y	77	182 1		75
07	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	85	9						
08	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	266	1	5884 2	Y	73			148
09	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	80	9						
10	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	228	1	5161 2	Y	59			207
11	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	65	9						
*12	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	261	1	5897 2	Y	50	177 1		80
						55	9						
						282	1	6285 2	Y	60			140
						66	9						
						264	1	5974 2	Y	60			200
						66	9						
						249	1	5290 2	Y	52	179 1		73
						57	9						
						259	1	5340 2	Y	80			153
						88	9						
						285	1	5598 2	Y	55			208
						61	9						
TOTAL GAS PROD:		66,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		810							

J. W. COOKE UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 263730		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	85	1	3859 2	Y	95	1 8		171
02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	105	9						
03	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	82	1	3703 2	Y	92	185 1	1 8	77
04	4080 X	3983	-0-	-97	-0-	101	9						
05	4309 X	3703	-0-	-606	-0-	96	1	4177 2	Y	75	1 8		151
06	4230 X	3943	-0-	-287	-0-	83	9						
07	4371 X	4112	-0-	-259	-0-	88	1	3863 2	Y	29	1 8		179
08	4371 X	4155	-0-	-216	-0-	32	9						
09	3990 X	3569	-0-	-421	-0-	88	1	3593 2	Y	20	141 1	1 8	57
10	4123 X	4074	-0-	-49	-0-	22	9						
11	4020 X	3743	-0-	-277	-0-	93	1	3780 2	Y	64	1 8		120
12	4154 X	3687	-0-	-467	-0-	70	9						
						100	1	4011 2	Y	1	1 8		120
						1	9						
						94	1	3945 2	Y	105	129 1	1 8	95
						116	9						
						85	1	3454 2	Y	27	1 8		121
						30	9						
						96	1	3937 2	Y	37	1 8		157
						41	9						
						88	1	3615 2	Y	36	106 1	1 8	86
						40	9						
						88	1	3540 2	Y	54	1 8		139
						59	9						
TOTAL GAS PROD:		47,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		635							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
RICHARDSON UNIT 1			WELL #:		15	RRCID -> 263824			COMPL. DATE 01/29/2012			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7664 X	7664	-0-	-0-	-0-		384	1	Y	116	172	1	32
								128	9					
02		6748 X	5267	-0-	-1481	-0-		377	1	Y	37	53	1	16
								41	9					
03		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-		369	1	Y	23	36	1	3
								25	9					
04		5220 X	4900	-0-	-320	-0-		339	1	Y	30			33
								33	9					
05		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-		411	1	Y	35	58	1	10
								39	9					
06		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-		410	1	Y	28	28	1	10
								31	9					
07		5394 X	4645	-0-	-749	-0-		218	1	Y	26			36
								29	9					
08		5394 X	4707	-0-	-687	-0-		191	1	Y	53	78	1	11
								58	9					
09		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-		210	1	Y	62			73
								68	9					
10		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-		281	1	Y	79	138	1	14
								87	9					
11		6402 X	6402	-0-	-0-	-0-		259	1	Y	80	79	1	15
								88	9					
*12		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-		276	1	Y	90	78	1	27
								99	9					
TOTAL GAS PROD:			69,136			TOTAL CONDENSATE PROD:			659					

HOLT UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 263828			COMPL. DATE 11/26/2011			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935		
01		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-		107	1	Y	49	56	1	18
								54	9					
02		4116 X	3574	-0-	-542	-0-		76	1	Y	35	41	1	11
								39	9					
03		4557 X	4402	-0-	-155	-0-		97	1	Y	64	53	1	22
								70	9					
04		4620 X	4122	-0-	-498	-0-		91	1	Y	47	60	1	7
								52	9					
05		4774 X	4117	-0-	-657	-0-		97	1	Y	38	30	1	13
								42	9					
06		4620 X	3937	-0-	-683	-0-		93	1	Y	35	33	1	14
								39	9					
07		4402 X	4043	-0-	-359	-0-		97	1	Y	33	30	1	16
								36	9					
08		4402 X	4057	-0-	-345	-0-		117	1	Y	42	29	1	28
								46	9					
09		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-		178	1	Y	47	48	1	26
								52	9					
10		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-		190	1	Y	41	35	1	31
								45	9					
11		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-		187	1	Y	34	54	1	10
								37	9					
12		4278 X	4155	-0-	-123	-0-		186	1	Y	89	58	1	40
								98	9					
TOTAL GAS PROD:			50,523			TOTAL CONDENSATE PROD:			554					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836 X	4575	-0-	-261	-0-	212	1	4321	2	Y	38	39	1	1 8 3
						42	9							
02	4368 X	4133	-0-	-235	-0-	193	1	3920	2	Y	18	19	1	1 8 1
						20	9							
03	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	221	1	4309	2	Y	19	19	1	1 8 1
						21	9							
04	4380 X	4245	-0-	-135	-0-	198	1	4026	2	Y	19	16	1	1 8 3
						21	9							
05	4526 X	4382	-0-	-144	-0-	219	1	4144	2	Y	17	17	1	1 8 2
						19	9							
06	4380 X	4298	-0-	-82	-0-	208	1	4073	2	Y	15	14	1	1 8 2
						17	9							
07	4526 X	4349	-0-	-177	-0-	210	1	4122	2	Y	15	14	1	1 8 2
						17	9							
08	4526 X	4253	-0-	-273	-0-	204	1	4035	2	Y	13	13	1	1 8 1
						14	9							
09	4290 X	4103	-0-	-187	-0-	198	1	3892	2	Y	12	11	1	1 8 1
						13	9							
10	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	198	1	3918	2	Y	12	11	1	1 8 1
						13	9							
11	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	192	1	3828	2	Y	15	13	1	1 8 2
						17	9							
*12	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	185	1	3742	2	Y	14	14	1	1 8 1
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		50,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		207								

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053 X	3155	-0-	-1898	-0-	66	1	3023	2	Y	60	64	1	1 8 9
						66	9							
02	4564 X	3535	-0-	-1029	-0-	74	1	3354	2	Y	97	91	1	1 8 15
						107	9							
03	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	99	1	4297	2	Y	73	62	1	1 8 26
						80	9							
04	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	113	1	4945	2	Y	126	126	1	1 8 26
						139	9							
05	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	127	1	5167	2	Y	139	148	1	1 8 17
						153	9							
06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	119	1	4830	2	Y	106	106	1	1 8 17
						117	9							
07	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	116	1	4665	2	Y	106	107	1	1 8 16
						117	9							
08	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	133	1	5569	2	Y	24	38	1	1 8 2
						26	9							
09	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	133	1	5434	2	Y	19	20	1	1 8 1
						21	9							
10	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	124	1	5102	2	Y	24	22	1	1 8 3
						26	9							
11	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	251	1	6288	2	Y	26	25	1	1 8 4
						29	9							
*12	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	247	1	5660	2	Y	22	23	1	1 8 3
						24	9							
TOTAL GAS PROD:		60,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		822								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	23700 X	23700	-0-	-0-	-0-	506	1	23069	2	N	114	179 1	2 8 90
						125	9						
02	18762 X	18762	-0-	-0-	-0-	405	1	18273	2	N	76	1 8	165
						84	9						
03	20545 X	20545	-0-	-0-	-0-	461	1	20015	2	N	63	174 1	1 8 53
						69	9						
04	22950 X	18791	-0-	-4159	-0-	416	1	18300	2	N	68	3 8	118
						75	9						
05	23715 X	19188	-0-	-4527	-0-	456	1	18612	2	N	109	177 1	3 8 47
						120	9						
06	22950 X	18242	-0-	-4708	-0-	436	1	17748	2	N	53	3 8	97
						58	9						
07	20770 X	16104	-0-	-4666	-0-	388	1	15641	2	N	68	3 8	162
						75	9						
08	20553 X	19016	-0-	-1537	-0-	695	1	18254	2	N	61	3 8	220
						67	9						
09	18780 X	18421	-0-	-359	-0-	692	1	17692	2	N	34	179 1	3 8 72
						37	9						
10	19189 X	19105	-0-	-84	-0-	773	1	18285	2	N	43	3 8	112
						47	9						
11	18390 X	17885	-0-	-505	-0-	738	1	17110	2	N	34	3 8	143
						37	9						
12	19034 X	18688	-0-	-346	-0-	767	1	17858	2	N	57	3 8	197
						63	9						

TOTAL GAS PROD: 228,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
 KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

01	186 N	153	-0-	-33	-0-	152	2	1 9	N	1			25
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1 9	N	1			26
03	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	2		N	-0-			26
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2 9	N	2			28
05	248 N	148	-0-	-100	-0-	147	2	1 9	N	1			29
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1 9	N	1			30
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	156	2	1 9	N	1			31
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1 9	N	1			32
09	210 N	149	-0-	-61	-0-	148	2	1 9	N	1			33
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-			33
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2 9	N	2			35
*12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1 9	N	1			36

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		Y	-0-			119
02	1400 N	1292	-0-	-108	-0-	1292	2		Y	-0-			119
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		Y	-0-			119
04	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2112	2	54 9	Y	49			168
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		Y	-0-			168
06	1830 N	1499	-0-	-331	-0-	1491	2	8 9	Y	7	7 8		168
07	2232 N	1334	-0-	-898	-0-	1334	2		Y	-0-			168
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		Y	-0-			168
09	1350 N	1104	-0-	-246	-0-	1104	2		Y	-0-			168
10	1333 N	943	-0-	-390	-0-	943	2		Y	-0-			168
11	1350 N	822	-0-	-528	-0-	822	2		Y	-0-			168
12	1147 N	825	-0-	-322	-0-	825	2		Y	-0-			168

TOTAL GAS PROD: 16,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1457 N	1229	-0-	-228	-0-	1229	2		Y	-0-			-0-
02		952 N	698	-0-	-254	-0-	698	2		Y	-0-			-0-
03		1302 N	1172	-0-	-130	-0-	1172	2		Y	-0-			-0-
04		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		Y	-0-			-0-
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		Y	-0-			-0-
06		1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1100	2	9 9	Y	8	6 8		2
07		1364 N	499	-0-	-865	-0-	499	2		Y	-0-			2
08		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1130	2	4 9	Y	4	4 1	1 8	1
09		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		Y	-0-			1
10		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	2	1 9	Y	1	1 8		1
11		1110 N	503	-0-	-607	-0-	503	2		Y	-0-			1
12		1395 N	349	-0-	-1046	-0-	349	2		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			11,433			TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

GULL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472														

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

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696														

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																		
WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131						Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

GULL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650																		

01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2				Y	-0-					113
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2				Y	-0-					113
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2				Y	-0-					113
04	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	1948	2				Y	-0-					113
05	2418	N	2109	-0-	-309	-0-	2109	2				Y	-0-					113
06	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2				Y	-0-					113
07	3100	N	3442	-0-	342	-0-	3442	2				Y	-0-					113
08	3100	N	3194	-0-	94	-0-	3194	2				Y	-0-					113
09	2298	N	1862	-0-	-436	-0-	1862	2				Y	-0-					113
10	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2				Y	-0-					113
11	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2				Y	-0-					113
12	1736	X	1723	-0-	-13	-0-	1723	2				Y	-0-					113
TOTAL GAS PROD:		27,706		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835																		

01	1780	X	389	-0-	-1391	-0-	389	2				Y	-0-					22
02	672	X	440	-0-	-232	-0-	440	2				Y	-0-					22
03	744	X	274	-0-	-470	-0-	274	2				Y	-0-					22
04	660	X	530	-0-	-130	-0-	530	2				Y	-0-					22
05	496	X	219	-0-	-277	-0-	219	2				Y	-0-					22
06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2				Y	-0-					22
07	558	X	227	-0-	-331	-0-	227	2				Y	-0-					22
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2				Y	-0-					22
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-				Y	-0-						22
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				Y	-0-						22
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				Y	-0-						22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						22
TOTAL GAS PROD:		2,877		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					10			
02		T. A.	110	-0-	110	-0-	110	110	2			Y	-0-					10			
03		T. A.	54	-0-	54	-0-	164	54	2			Y	-0-					10			
04		T. A.	50	-0-	50	-0-	214	50	2			Y	-0-					10			
05		286 X	72	-0-	-214	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					10			
06		63 X	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					10			
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					10			
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	54	2	7	9	Y	6	13	1			3			
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					3			
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					3			
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3			
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					3			
TOTAL GAS PROD:			784																		
													TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

01		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					17			
02		2940 X	1415	-0-	-1525	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					17			
03		3255 X	1346	-0-	-1909	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					17			
04		3150 X	1082	-0-	-2068	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					17			
05		2883 X	1975	-0-	-908	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					17			
06		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	-0-	2993	2	33	9	Y	30	27	8			20			
07		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-					20			
08		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	-0-	3358	2	69	9	Y	63	57	1	10	8	16			
09		3030 X	2762	-0-	-268	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					16			
10		3255 X	3216	-0-	-39	-0-	-0-	3209	2	7	9	Y	6	6	8			16			
11		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	-0-	3201	2	3	9	Y	3					19			
12		3255 X	3034	-0-	-221	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					19			
TOTAL GAS PROD:			30,947																		
													TOTAL CONDENSATE PROD:			102					

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337														
01		496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2		Y	-0-			10
02		448 N	388	-0-	-60	-0-	388	2		Y	-0-			10
03		496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2		Y	-0-			10
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-			10
05		434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2		Y	-0-			10
06		450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2		Y	-0-			10
07		465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2		Y	-0-			10
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		Y	-0-	10 1		-0-
09		420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2		Y	-0-			-0-
10		434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2		Y	-0-			-0-
11		420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2		Y	-0-			-0-
*12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,173			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180														
01		713 N	529	-0-	-184	-0-	529	2		Y	-0-			95
02		644 N	478	-0-	-166	-0-	478	2		Y	-0-			95
03		558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2		Y	-0-			95
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-			95
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		Y	-0-			95
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		Y	-0-			95
07		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		Y	-0-			95
08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		Y	-0-	95 1		-0-
09		630 N	626	-0-	-4	-0-	626	2		Y	-0-			-0-
10		651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2		Y	-0-			-0-
11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-			-0-
*12		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,199			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		899 N	399	-0-	-500	-0-	399	2		Y	-0-			14
02		1120 N	435	-0-	-685	-0-	435	2		Y	-0-			14
03		1426 N	542	-0-	-884	-0-	542	2		Y	-0-			14
04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-			14
05		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		Y	-0-			14
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		Y	-0-			14
07		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-			14
08		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		Y	-0-			14
09		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		Y	-0-			14
10		775 N	204	-0-	-571	-0-	204	2		Y	-0-			14
11		750 N	26	-0-	-724	-0-	26	2		Y	-0-			14
12		775 N	574	-0-	-201	-0-	574	2		Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			7,195			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951														

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700														

01	1612	X	524	-0-	-1088	-0-	524	2		N	-0-			120
02	1484	X	650	-0-	-834	-0-	650	2		N	-0-			120
03	1798	X	718	-0-	-1080	-0-	718	2		N	-0-			120
04	1740	X	685	-0-	-1055	-0-	685	2		N	-0-			120
05	1798	X	652	-0-	-1146	-0-	652	2		N	-0-			120
06	690	X	593	-0-	-97	-0-	593	2		N	-0-			120
07	713	X	636	-0-	-77	-0-	636	2		N	-0-			120
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2		N	-0-			120
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2		N	-0-			120
10	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2		N	-0-			120
11	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	2		N	-0-			120
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			120
TOTAL GAS PROD:			7,248			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-				41	
02		196 N	148	-0-	-48	-0-	148	2			Y	-0-				41	
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-				41	
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	329	2	52	9	Y	47				88	
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	323	2	26	9	Y	24				112	
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-				112	
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-				112	
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-				112	
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-				112	
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-				112	
11		330 N	210	-0-	-120	-0-	210	2			Y	-0-				112	
*12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-				112	
TOTAL GAS PROD:			3,943													TOTAL CONDENSATE PROD:	71

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

01		2325 X	1064	-0-	-1261	-0-	1054	2	10	9	Y	9				139	
02		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1198	2	66	9	Y	60	162	1		37	
03		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-				37	
04		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-				37	
05		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-				37	
06		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-				37	
07		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-				37	
08		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1580	2	30	9	Y	27				64	
09		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-				64	
10		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-				64	
11		1560 N	1491	-0-	-69	-0-	1491	2			Y	-0-				64	
12		1829 N	1434	-0-	-395	-0-	1423	2	11	9	Y	10				74	
TOTAL GAS PROD:			17,374													TOTAL CONDENSATE PROD:	106

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

01		1023 N	298	-0-	-725	-0-	298	2			N	-0-				120	
02		896 N	307	-0-	-589	-0-	307	2			N	-0-				120	
03		992 N	353	-0-	-639	-0-	353	2			N	-0-				120	
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				120	
05		341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-				120	
06		330 N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-				120	
07		341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-				120	
08		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-				120	
09		270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-				120	
10		279 N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-				120	
11		240 N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-				120	
12		217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-				120	
TOTAL GAS PROD:			3,121													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	207	-0-	-196	-0-	207	2			Y	-0-			2
02	868 N	253	-0-	-615	-0-	253	2			Y	-0-			2
03	961 N	202	-0-	-759	-0-	202	2			Y	-0-			2
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-			2
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-			2
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	345	2	51	9	Y	46			48
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-			48
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-	45	1	3
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-			3
10	775 N	228	-0-	-547	-0-	228	2			Y	-0-			3
11	750 N	23	-0-	-727	-0-	23	2			Y	-0-			3
12	527 N	275	-0-	-252	-0-	275	2			Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		5,179				TOTAL CONDENSATE PROD:		46						

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

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

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

01	403 X	1	-0-	-402	-0-	1	2			Y	-0-			40
02	364 X	45	-0-	-319	-0-	45	2			Y	-0-			40
03	403 X	11	-0-	-392	-0-	11	2			Y	-0-			40
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			40
05	372 X	111	-0-	-261	-0-	111	2			Y	-0-			40
06	60 X	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-			40
07	62 X	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-			40
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			40
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			40
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-			40
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			40
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		388				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		1618 2		Y	-0-	8
02		1512 N	1481	-0-	-31	-0-		1481 2		Y	-0-	8
03		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		1620 2		Y	-0-	8
04		1560 N	1496	-0-	-64	-0-		1496 2		Y	-0-	8
05		1643 N	1608	-0-	-35	-0-		1608 2		Y	-0-	8
06		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-		1514 2	152 9	Y	138	146
07		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-		1638 2		Y	-0-	146
08		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		1607 2	6 9	Y	5	14
09		1620 N	1512	-0-	-108	-0-		1512 2		Y	-0-	14
10		1643 N	1513	-0-	-130	-0-		1513 2		Y	-0-	14
11		1560 N	1389	-0-	-171	-0-		1389 2		Y	-0-	14
12		1550 N	1465	-0-	-85	-0-		1465 2		Y	-0-	14
TOTAL GAS PROD:			18,619			TOTAL CONDENSATE PROD:			143			

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185												
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	15
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-	15
03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-	15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 2		Y	-0-	15
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2		Y	-0-	15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	15
09		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-	15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15
TOTAL GAS PROD:			96			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
08		14B2 EXT	4	-0-	4	-0-		4 2		N	-0-	54
09		14B2 EXT	31	-0-	31	-0-		31 2		N	-0-	54
10		14B2 EXT	26	-0-	26	-0-		61		N	-0-	54
11		84 X	23	-0-	-61	-0-		23 2		N	-0-	54
*12		26 X	26	-0-	-0-	-0-		26 2		N	-0-	54
TOTAL GAS PROD:			110			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 GUILLE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	830 X	237	-0-	-593	-0-	237	2		Y	-0-			49
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-			49
03	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	2		Y	-0-			49
04	240 N	126	-0-	-114	-0-	126	2		Y	-0-			49
05	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	2		Y	-0-			49
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			49
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			49
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			49
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2		Y	-0-			49
10	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2		Y	-0-			49
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2		Y	-0-			49
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		2,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUILLE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

01	700 X	269	-0-	-431	-0-	269	2		Y	-0-			38
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			38
03	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2		Y	-0-			38
04	270 N	203	-0-	-67	-0-	203	2		Y	-0-			38
05	279 N	182	-0-	-97	-0-	182	2		Y	-0-			38
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-			38
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-			38
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-			38
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2		Y	-0-			38
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		Y	-0-			38
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		Y	-0-			38
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		2,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUILLE, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
GUILF, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625															

01		1550 N	1361	-0-	-189	-0-	1361	2			N	-0-			20
02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			20
03		1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1204	2			N	-0-			20
04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			20
05		1581 N	1417	-0-	-164	-0-	1417	2			N	-0-			20
06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			20
07		1519 N	1354	-0-	-165	-0-	1354	2			N	-0-			20
08		1426 N	1304	-0-	-122	-0-	1206	2	98	9	N	89			109
09		1380 N	1144	-0-	-236	-0-	1144	2			N	-0-			109
10		1364 N	1175	-0-	-189	-0-	1175	2			N	-0-			109
11		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			109
*12		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			109
TOTAL GAS PROD:			15,839			TOTAL CONDENSATE PROD:			89						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		12493 X	11054	-0-	-1439	-0-	11054	2			N	148
02		10976 X	9472	-0-	-1504	-0-	9472	2			N	148
03		11935 X	11638	-0-	-297	-0-	11481	2	157	9	N	112
04		11250 X	10923	-0-	-327	-0-	10923	2			N	112
05		11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	11130	2	112	9	N	37
06		11250 X	10688	-0-	-562	-0-	10579	2	109	9	N	37
07		11625 X	10763	-0-	-862	-0-	10763	2			N	37
08		11625 X	10681	-0-	-944	-0-	10657	2	24	9	N	37
09		10920 X	10497	-0-	-423	-0-	10497	2			N	37
10		11253 X	10112	-0-	-1141	-0-	9861	2	251	9	N	230
11		10680 X	9701	-0-	-979	-0-	9701	2			N	230
12		10850 X	9271	-0-	-1579	-0-	9271	2			N	230
TOTAL GAS PROD:			126,042			TOTAL CONDENSATE PROD:			594			

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356												
01		21669 X	19987	-0-	-1682	-0-	8	1	19832	2	N	137
02		19208 X	17998	-0-	-1210	-0-	147	9				23
03		20863 X	19689	-0-	-1174	-0-	17928	2	70	9	N	85
04		20070 X	18879	-0-	-1191	-0-	19621	2	68	9	N	160
05		20491 X	19139	-0-	-1352	-0-	18796	2	83	9	N	37
06		19440 X	18363	-0-	-1077	-0-	19078	2	61	9	N	137
07		19995 X	18823	-0-	-1172	-0-	18253	2	110	9	N	42
08		19685 X	18095	-0-	-1590	-0-	18733	2	90	9	N	105
09		18870 X	17503	-0-	-1367	-0-	18026	2	69	9	N	157
10		19127 X	17487	-0-	-1640	-0-	17446	2	57	9	N	125
11		18360 X	16879	-0-	-1481	-0-	17327	2	160	9	N	17
12		18817 X	17524	-0-	-1293	-0-	16801	2	78	9	N	92
TOTAL GAS PROD:			220,366			TOTAL CONDENSATE PROD:			978			

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906												
01		14384 X	12965	-0-	-1419	-0-	5	1	12839	2	N	150
02		12656 X	11758	-0-	-898	-0-	121	9				222
03		13671 X	12652	-0-	-1019	-0-	11679	2	79	9	N	113
04		13080 X	12030	-0-	-1050	-0-	12586	2	66	9	N	188
05		13051 X	12163	-0-	-888	-0-	11947	2	83	9	N	62
06		12630 X	10760	-0-	-1870	-0-	12110	2	53	9	N	125
07		13051 X	7535	-0-	-5516	-0-	10691	2	69	9	N	195
08		12648 X	9569	-0-	-3079	-0-	7458	2	77	9	N	235
09		12030 X	7150	-0-	-4880	-0-	9525	2	44	9	N	91
10		14295 X	14295	-0-	-0-	-0-	7113	2	37	9	N	168
11		10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	14210	2	85	9	N	37
*12		10736 X	10736	-0-	-0-	-0-	10729	2	45	9	N	96
TOTAL GAS PROD:			132,387			TOTAL CONDENSATE PROD:			749			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	17763 X	16152	-0-	-1611	-0-	6 1	15992 2		N	140	177 1		133	
02	15680 X	14431	-0-	-1249	-0-	154 9	14396 2	35 9	N	32			165	
03	16957 X	15594	-0-	-1363	-0-	14396 2	15548 2	46 9	N	42			207	
04	16320 X	14865	-0-	-1455	-0-	14806 2	14806 2	59 9	N	54	173 1		88	
05	16461 X	15235	-0-	-1226	-0-	15189 2	15189 2	46 9	N	42			130	
06	15690 X	13507	-0-	-2183	-0-	13419 2	13419 2	88 9	N	80	175 1		35	
07	16027 X	12062	-0-	-3965	-0-	12011 2	12011 2	51 9	N	46			81	
08	15593 X	12118	-0-	-3475	-0-	12085 2	12085 2	33 9	N	30			111	
09	14880 X	11294	-0-	-3586	-0-	11261 2	11261 2	33 9	N	30			141	
10	15404 X	15404	-0-	-0-	-0-	15323 2	15323 2	81 9	N	74			215	
11	13500 X	12998	-0-	-502	-0-	12951 2	12951 2	47 9	N	43	180 1		78	
*12	13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	13607 2	13607 2	57 9	N	52			130	
TOTAL GAS PROD: 167,324													TOTAL CONDENSATE PROD: 665	

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144														
01	14818 X	13302	-0-	-1516	-0-	5 1	13167 2		N	118	178 1		158	
02	13104 X	12286	-0-	-818	-0-	130 9	12208 2	78 9	N	71	177 1		52	
03	14198 X	13255	-0-	-943	-0-	13182 2	13182 2	73 9	N	66			118	
04	13620 X	12594	-0-	-1026	-0-	12498 2	12498 2	96 9	N	87			205	
05	13888 X	10083	-0-	-3805	-0-	10028 2	10028 2	55 9	N	50	173 1		82	
06	13200 X	10518	-0-	-2682	-0-	10507 2	10507 2	11 9	N	10			92	
07	13907 X	13907	-0-	-0-	-0-	13801 2	13801 2	106 9	N	96			188	
08	13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	13374 2	13374 2	101 9	N	92	178 1		102	
09	12600 X	11974	-0-	-626	-0-	11890 2	11890 2	84 9	N	76			178	
10	13919 X	13194	-0-	-725	-0-	13120 2	13120 2	74 9	N	67	178 1		67	
11	13470 X	11596	-0-	-1874	-0-	11512 2	11512 2	84 9	N	76			143	
12	13919 X	11944	-0-	-1975	-0-	11881 2	11881 2	63 9	N	57			200	
TOTAL GAS PROD: 148,128													TOTAL CONDENSATE PROD: 866	

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580														
01	21731 X	18857	-0-	-2874	-0-	18251 2	18251 2	606 9	N	551	687 1		192	
02	19628 X	16431	-0-	-3197	-0-	16121 2	16121 2	310 9	N	282	173 1		301	
03	21204 X	19091	-0-	-2113	-0-	18484 2	18484 2	607 9	N	552	703 1		150	
04	19710 X	17938	-0-	-1772	-0-	17422 2	17422 2	516 9	N	469	521 1		98	
05	19406 X	18787	-0-	-619	-0-	18106 2	18106 2	681 9	N	619	354 1		363	
06	18480 X	17782	-0-	-698	-0-	17519 2	17519 2	263 9	N	239	363 1		239	
07	19096 X	18359	-0-	-737	-0-	17696 2	17696 2	663 9	N	603	700 1		142	
08	19096 X	17759	-0-	-1337	-0-	17448 2	17448 2	311 9	N	283	354 1		71	
09	18180 X	17162	-0-	-1018	-0-	16642 2	16642 2	520 9	N	473	335 1		209	
10	18786 X	16725	-0-	-2061	-0-	16330 2	16330 2	395 9	N	359	356 1		212	
11	17790 X	15934	-0-	-1856	-0-	15629 2	15629 2	305 9	N	277	178 1		311	
12	18352 X	16148	-0-	-2204	-0-	15706 2	15706 2	442 9	N	402	523 1		190	
TOTAL GAS PROD: 210,973													TOTAL CONDENSATE PROD: 5,109	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014										TOTAL DEPTH	9214	PERF.	9725 - 15830	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	41726 X	30527	-0-	-11199	-0-	30468	2	59	9	Y	54			164
02	29204 X	27259	-0-	-1945	-0-	27259	2			Y	-0-			164
03	32333 X	31452	-0-	-881	-0-	31207	2	245	9	Y	223	269	1	118
04	30780 X	24296	-0-	-6484	-0-	24268	2	28	9	Y	25	70	1	73
05	31806 X	29209	-0-	-2597	-0-	29209	2			Y	-0-			73
06	30450 X	30184	-0-	-266	-0-	30050	2	134	9	Y	122	143	1	52
07	31465 X	30266	-0-	-1199	-0-	30125	2	141	9	Y	128	71	1	109
08	31465 X	29078	-0-	-2387	-0-	29052	2	26	9	Y	24			133
09	30180 X	28785	-0-	-1395	-0-	28765	2	20	9	Y	18	64	1	87
10	31186 X	29633	-0-	-1553	-0-	29528	2	105	9	Y	95	95	8	87
11	30180 X	28169	-0-	-2011	-0-	28169	2			Y	-0-			87
12	30256 X	27777	-0-	-2479	-0-	27632	2	145	9	Y	132			219
TOTAL GAS PROD:		346,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		821								

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014										TOTAL DEPTH	9280	PERF.	10100 - 17003	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	56048 X	29165	-0-	-26883	-0-	29133	2	32	9	Y	29			139
02	36092 X	27670	-0-	-8422	-0-	27670	2			Y	-0-			139
03	39959 X	29222	-0-	-10737	-0-	28884	2	338	9	Y	307	269	1	177
04	38490 X	35468	-0-	-3022	-0-	35428	2	40	9	Y	36	104	1	109
05	39370 X	27402	-0-	-11968	-0-	27402	2			Y	-0-			109
06	29640 X	26846	-0-	-2794	-0-	26645	2	201	9	Y	183	214	1	78
07	36642 X	26767	-0-	-9875	-0-	26556	2	211	9	Y	192	107	1	163
08	27900 X	26310	-0-	-1590	-0-	26269	2	41	9	Y	37			200
09	27000 X	25318	-0-	-1682	-0-	25289	2	29	9	Y	26	96	1	130
10	27745 X	27019	-0-	-726	-0-	26996	2	23	9	Y	21	21	8	130
*11	26850 X	25497	-0-	-1353	-0-	25497	2			Y	-0-			130
*12	26753 X	26012	-0-	-741	-0-	25868	2	144	9	Y	131			261
TOTAL GAS PROD:		332,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		962								

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143										FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8734 - 9554
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	428	1	3715	2	N	62	32	8	140		
02	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	474	1	4884	2	N	43	22	8	161		
03	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	545	1	4357	2	N	36	21	8	176		
04	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	507	1	4613	2	N	44	24	8	196		
05	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	564	1	4384	2	N	49	178	1	43		
06	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	541	1	3781	2	N	31	15	8	59		
07	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	567	1	4396	2	N	32	24	8	67		
08	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	568	1	4502	2	N	43	23	8	87		
09	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	522	1	3419	2	N	-0-			87		
10	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	561	1	3997	2	N	49	29	8	107		
11	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	538	1	4052	2	N	56	46	8	117		
*12	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	541	1	3937	2	N	44	21	8	140		
TOTAL GAS PROD:		56,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		489										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	465 N	258	-0-	-207	-0-	5	1	246	2	N	6	6	8	64
						7	9							
02	952 N	449	-0-	-503	-0-	56	1	374	2	N	17	17	8	64
						19	9							
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	80	1	344	2	N	14	14	8	64
						15	9							
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	61	1	281	2	N	4	4	8	64
						4	9							
05	496 N	408	-0-	-88	-0-	97	1	302	2	N	8	8	8	64
						9	9							
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	84	1	348	2	N	7	7	8	64
						8	9							
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	97	1	310	2	N	10	10	8	64
						11	9							
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	112	1	325	2	N	9	9	8	64
						10	9							
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	321	1	631	2	N	-0-			64
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	153	1	364	2	N	15	15	8	64
						17	9							
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	99	1	378	2	N	9	9	8	64
						10	9							
12	992 N	610	-0-	-382	-0-	15	1	591	2	N	4	4	8	64
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		5,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		103								

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	11160 X	8217	-0-	-2943	-0-	171	1	7946	2	N	91	191	1	27
						100	9							
02	8092 X	8069	-0-	-23	-0-	162	1	7524	2	N	348	190	1	160
						383	9							
03	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	190	1	8401	2	N	220	180	1	180
						242	9							
04	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	182	1	7885	2	N	290	357	1	84
						319	9							
05	8928 X	8197	-0-	-731	-0-	175	1	7749	2	N	248	182	1	128
						273	9							
06	8640 X	7970	-0-	-670	-0-	183	1	7577	2	N	191	182	1	121
						210	9							
07	8928 X	7759	-0-	-1169	-0-	172	1	7418	2	N	154	24	8	251
						169	9							
08	8835 X	7537	-0-	-1298	-0-	163	1	7107	2	N	243	365	1	103
						267	9							
09	8400 X	7181	-0-	-1219	-0-	162	1	7019	2	N	-0-			103
10	8246 X	7881	-0-	-365	-0-	172	1	7182	2	N	479	360	1	194
						527	9							
11	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	169	1	7797	2	N	212	178	1	181
						233	9							
*12	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	202	1	7727	2	N	129	181	1	106
						142	9							
TOTAL GAS PROD:		96,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,605								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	26629 X	23508	-0-	-3121	-0-	488	1	22610	2	N	373	373	8	82
						410	9							
02	24052 X	18943	-0-	-5109	-0-	390	1	18081	2	N	429	181	1	182 8 148
						472	9							
03	25575 X	20488	-0-	-5087	-0-	447	1	19755	2	N	260	159	8	249
						286	9							
04	23640 X	19191	-0-	-4449	-0-	425	1	18445	2	N	292	177	1	156 8 208
						321	9							
05	24428 X	19468	-0-	-4960	-0-	424	1	18774	2	N	245	180	1	126 8 147
						270	9							
06	22740 X	18709	-0-	-4031	-0-	437	1	18089	2	N	166	165	1	83 8 65
						183	9							
07	20987 X	19654	-0-	-1333	-0-	439	1	18974	2	N	219	132	8	152
						241	9							
08	21276 X	21276	-0-	-0-	-0-	470	1	20511	2	N	268	187	1	153 8 80
						295	9							
09	20133 X	20133	-0-	-0-	-0-	456	1	19677	2	N	-0-			80
10	19868 X	19868	-0-	-0-	-0-	455	1	18986	2	N	388	180	1	174 8 114
						427	9							
11	20580 X	17386	-0-	-3194	-0-	359	1	16629	2	N	362	267	8	209
						398	9							
12	21266 X	16903	-0-	-4363	-0-	424	1	16230	2	N	226	179	1	117 8 139
						249	9							

TOTAL GAS PROD: 235,527

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,228

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554														
01	1333 N	158	-0-	-1175	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-			-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-			-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	447	2	21	9	Y	19	9	1	10
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	389	2	11	9	Y	10	16	1	4
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	379	2	18	9	Y	16	9	1	11
08	465 N	398	-0-	-67	-0-	383	2	15	9	Y	14	18	1	7
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	364	2	11	9	Y	10	9	1	8
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	368	2	17	9	Y	15	19	1	4
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	Y	1	4	1	1
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-	1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,324

TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		Y	-0-			-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		Y	-0-			-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		Y	-0-			-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		Y	-0-			-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		Y	-0-			-0-
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		Y	-0-			-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		Y	-0-			-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		Y	-0-			-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		Y	-0-			-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		Y	-0-			-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		Y	-0-			-0-
*12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

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

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		Y	-0-			-0-
02	196 N	144	-0-	-52	-0-	144 2		Y	-0-			-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		Y	-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2		Y	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-			-0-
*12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1627	2	75	9	Y	68	71	1			7
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1458	2	56	9	Y	51	55	1			3
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1946	2	59	9	Y	54	47	1			10
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2071	2	56	9	Y	51	48	1			13
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1715	2	46	9	Y	42	50	1			5
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1306	2	44	9	Y	40	35	1			10
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1697	2	40	9	Y	36	35	1			11
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1702	2	55	9	Y	50	45	1			16
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1622	2	57	9	Y	52	52	1			16
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1656	2	79	9	Y	72	75	1			13
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1598	2	70	9	Y	64	71	1			6
*12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1622	2	64	9	Y	58	57	1			7
TOTAL GAS PROD:		20,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		638										

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

01	3100 N	2927	-0-	-173	856	2899	2	28	9	Y	25	30	1			8
02	2800 N	2466	-0-	-334	522	2441	2	25	9	Y	23	15	1			16
03	3100 N	2978	-0-	-122	400	2953	2	25	9	Y	23	28	1			11
04	3000 N	2738	-0-	-262	138	2716	2	22	9	Y	20	22	1			9
05	2720 N	2582	-0-	-138	-0-	2561	2	21	9	Y	19	22	1			6
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2551	2	17	9	Y	15	18	1			3
07	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2586	2	14	9	Y	13	11	1			5
08	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2646	2	13	9	Y	12	10	1			7
09	2520 N	2512	-0-	-8	-0-	2497	2	15	9	Y	14	19	1			2
10	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2605	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2405	2	10	9	Y	9	6	1			5
*12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2501	2	26	9	Y	24	10	1			19
TOTAL GAS PROD:		31,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		204										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	778	-0-	-307	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
02	1232 N	778	-0-	-454	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
03	1395 N	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
06	1260 N	898	-0-	-362	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	2	6	9	Y	5	3	1			2
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1361	2	26	9	Y	24	21	1			7
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1630	2	20	9	Y	18	12	1			13
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1719	2	26	9	Y	24	29	1			8
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1879	2	25	9	Y	23	23	1			8
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1779	2	26	9	Y	24	18	1			14
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1584	2	24	9	Y	22	29	1			7
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1628	2	40	9	Y	36	32	1			11
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1494	2	39	9	Y	35	36	1			10
09	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1456	2	37	9	Y	34	38	1			6
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1610	2	42	9	Y	38	36	1			8
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1458	2	41	9	Y	37	38	1			7
*12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1519	2	50	9	Y	45	40	1			12

TOTAL GAS PROD: 19,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

01	3100 N	2317	-0-	-783	4504	2314	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2800 N	2166	-0-	-634	3870	2164	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	3100 N	2646	-0-	-454	3416	2643	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	3000 N	2109	-0-	-891	2525	2098	2	11	9	Y	10	8	1			2
05	3100 N	1990	-0-	-1110	1415	1980	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	3000 N	2074	-0-	-926	489	2064	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	2555 N	2066	-0-	-489	-0-	2055	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1980	2	13	9	Y	12	11	1			2
09	1890 N	1863	-0-	-27	-0-	1852	2	11	9	Y	10	10	1			2
10	1953 N	1939	-0-	-14	-0-	1927	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	1890 N	1804	-0-	-86	-0-	1793	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1922 N	1883	-0-	-39	-0-	1869	2	14	9	Y	13	13	1			2

TOTAL GAS PROD: 24,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HEBERT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078848 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8531 - 9498

01	651 N	550	-0-	-101	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	476 N	438	-0-	-38	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
04	540 N	499	-0-	-41	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
05	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/02/2018 - W/O TO 04-285107

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	996	-0-	-89	-0-	972	2	24	9	Y	22	23	1			2
02		980 N	951	-0-	-29	-0-	929	2	22	9	Y	20	19	1			3
03		1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1007	2	25	9	Y	23	24	1			2
04		981 N	981	-0-	-0-	-0-	956	2	25	9	Y	23	21	1			4
05		1054 N	1038	-0-	-16	-0-	992	2	46	9	Y	42	37	1			9
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	980	2	66	9	Y	60	58	1			11
07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1010	2	75	9	Y	68	71	1			8
08		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	996	2	74	9	Y	67	66	1			9
09		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	936	2	69	9	Y	63	62	1			10
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	931	2	78	9	Y	71	71	1			10
11		909 N	909	-0-	-0-	-0-	837	2	72	9	Y	65	65	1			10
*12		954 N	954	-0-	-0-	-0-	860	2	94	9	Y	85	83	1			12
TOTAL GAS PROD:			12,076			TOTAL CONDENSATE PROD:			609								

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

01		2914 X	2582	-0-	-332	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
02		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
03		2914 N	2403	-0-	-511	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
04		2490 N	2247	-0-	-243	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
05		2883 N	2338	-0-	-545	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
06		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
07		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
08		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
09		2370 N	2368	-0-	-2	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
10		2480 N	2332	-0-	-148	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
11		2460 N	2205	-0-	-255	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
12		2449 N	2235	-0-	-214	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			28,697			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
03		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
04		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
05		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
07		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
08		620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
*12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,405			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	115	1	1731	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	117	1	1816	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	124	1	1936	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	109	1	1770	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	113	1	1741	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1710 X	1521	-0-	-189	-0-	94	1	1427	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	111	1	1659	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1705 N	1510	-0-	-195	-0-	94	1	1416	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	104	1	1552	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	109	1	1637	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	99	1	1457	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	88	1	1264	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	308	-0-	-188	-0-	308	2	Y	-0-			-0-
02		504 N	245	-0-	-259	-0-	245	2	Y	-0-			-0-
03		310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2	Y	-0-			-0-
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	Y	-0-			-0-
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	Y	-0-			-0-
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	Y	-0-			-0-
07		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2	Y	-0-			-0-
08		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	Y	-0-			-0-
09		540 N	495	-0-	-45	-0-	495	2	Y	-0-			-0-
10		558 N	482	-0-	-76	-0-	482	2	Y	-0-			-0-
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	Y	-0-			-0-
*12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,503				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

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

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

01		3100 N	2045	-0-	-1055	110	2045	2	Y	-0-			-0-
02		1902 N	1792	-0-	-110	-0-	1792	2	Y	-0-			-0-
03		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	Y	-0-			-0-
04		1860 N	1833	-0-	-27	-0-	1833	2	Y	-0-			-0-
05		1922 N	1911	-0-	-11	-0-	1911	2	Y	-0-			-0-
06		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	Y	-0-			-0-
07		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	Y	-0-			-0-
08		1922 N	1917	-0-	-5	-0-	1917	2	Y	-0-			-0-
09		1860 N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2	Y	-0-			-0-
10		1922 N	1902	-0-	-20	-0-	1902	2	Y	-0-			-0-
11		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	Y	-0-			-0-
*12		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,712				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

01	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-						-0-
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-						-0-
03	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-						-0-
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-						-0-
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2399	2	1	9	Y	1	1					-0-
06	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2505	2	2	9	Y	2	1					-0-
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2405	2	2	9	Y	2	1					-0-
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2514	2	2	9	Y	2	1					-0-
09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2405	2	2	9	Y	2	1					-0-
10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2487	2	2	9	Y	2	1					-0-
11	2280 N	2258	-0-	-22	-0-	2256	2	2	9	Y	2	1					-0-
12	2356 N	1715	-0-	-641	-0-	1713	2	2	9	Y	2	1					-0-
TOTAL GAS PROD:			28,795			TOTAL CONDENSATE PROD:			15								

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-						-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-						-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-						-0-
04	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2			Y	-0-						-0-
05	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-						-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-						-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-						-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-						-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-						-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-						-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-						-0-
12	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			774			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 N	829	-0-	-8	-0-	822	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	731	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	807	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	777	2	6	9	Y	5	5	1			1
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	851	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	815	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	841	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	839	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	834	2	12	9	Y	11	10	1			2
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	852	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	817	2	10	9	Y	9	10	1			1
*12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	832	2	15	9	Y	14	13	1			2
TOTAL GAS PROD:		9,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		106										

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	438	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	448 N	312	-0-	-136	-0-	306	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	496 N	439	-0-	-57	-0-	431	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	455	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	373	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	420 N	310	-0-	-110	-0-	309	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	265	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	372 N	173	-0-	-199	-0-	167	2	6	9	Y	5	4	1			2
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	237	2	7	9	Y	6	7	1			1
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	478	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	552	2	9	9	Y	8	7	1			2
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	Y	3	4	1			1
TOTAL GAS PROD:		4,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		62										

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1566	-0-	-1534	1729	1509	2	57	9	Y	52	51	1			12
02	2800 N	1631	-0-	-1169	560	1575	2	56	9	Y	51	38	1			25
03	2602 N	2042	-0-	-560	-0-	2001	2	41	9	Y	37	53	1			9
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1909	2	44	9	Y	40	25	1			24
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2064	2	63	9	Y	57	63	1			18
06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1974	2	45	9	Y	41	49	1			10
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2137	2	50	9	Y	45	37	1			18
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2366	2	46	9	Y	42	49	1			11
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2320	2	51	9	Y	46	47	1			10
10	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2360	2	41	9	Y	37	41	1			6
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	1988	2	86	9	Y	78	64	1			20
*12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1887	2	68	9	Y	62	75	1			7
TOTAL GAS PROD:		24,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		588										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	321 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		476 N	309	-0-	-167	-0-	308 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		403 N	294	-0-	-109	-0-	293 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	354 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		341 N	268	-0-	-73	-0-	267 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		270 N	253	-0-	-17	-0-	252 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-			-0-
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-			-0-
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-			-0-
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-			-0-
11		330 N	194	-0-	-136	-0-	194 2		Y	-0-			-0-
12		279 N	221	-0-	-58	-0-	221 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

01		775 N	534	-0-	-241	-0-	532 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		672 N	550	-0-	-122	-0-	548 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
03		713 N	672	-0-	-41	-0-	670 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
04		685 N	685	-0-	-0-	-0-	683 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	691 2	3 9	Y	3	2 1		1
06		660 N	645	-0-	-15	-0-	642 2	3 9	Y	3	3 1		1
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	667 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
08		682 N	674	-0-	-8	-0-	668 2	6 9	Y	5	4 1		1
09		660 N	642	-0-	-18	-0-	639 2	3 9	Y	3	3 1		1
10		682 N	665	-0-	-17	-0-	661 2	4 9	Y	4	4 1		1
11		660 N	589	-0-	-71	-0-	585 2	4 9	Y	4	4 1		1
12		651 N	581	-0-	-70	-0-	575 2	6 9	Y	5	5 1		1

TOTAL GAS PROD: 7,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 9379

01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	570 2	12 9	Y	11	12 1		1
02		504 N	489	-0-	-15	-0-	479 2	10 9	Y	9	9 1		1
03		558 N	535	-0-	-23	-0-	522 2	13 9	Y	12	12 1		1
04		570 N	483	-0-	-87	-0-	470 2	13 9	Y	12	11 1		2
05		542 N	542	-0-	-0-	-0-	540 2	2 9	Y	2	4 1		-0-
06		510 N	474	-0-	-36	-0-	474 2		Y	-0-			-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		Y	-0-			-0-
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		Y	-0-			-0-
09		480 N	472	-0-	-8	-0-	472 2		Y	-0-			-0-
10		496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2		Y	-0-			-0-
11		480 N	472	-0-	-8	-0-	472 2		Y	-0-			-0-
12		496 N	476	-0-	-20	-0-	476 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404																	

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456																	

01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02		112 N	99	-0-	-13	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06		90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			991			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1157	2	17	9	Y	15	16	1	2
02	1204 N	1192	-0-	-12	-0-	1175	2	17	9	Y	15	14	1	2
03	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1222	2	19	9	Y	17	17	1	2
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1223	2	18	9	Y	16	15	1	3
05	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1288	2	17	9	Y	15	15	1	3
06	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	1153	2	8	9	Y	7	9	1	1
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
08	1302 N	998	-0-	-304	-0-	992	2	6	9	Y	5	4	1	1
09	1170 N	726	-0-	-444	-0-	722	2	4	9	Y	4	4	1	1
10	1178 N	902	-0-	-276	-0-	898	2	4	9	Y	4	4	1	1
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1016	2	4	9	Y	4	4	1	1
*12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	966	2	6	9	Y	5	5	1	1

TOTAL GAS PROD: 13,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	670	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
02	588 N	538	-0-	-50	-0-	532	2	6	9	Y	5	4	1	1
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
04	660 N	461	-0-	-199	-0-	457	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	615	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
06	570 N	516	-0-	-54	-0-	504	2	12	9	Y	11	8	1	3
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	Y	4	6	1	1
08	620 N	539	-0-	-81	-0-	531	2	8	9	Y	7	7	1	1
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	686	2	13	9	Y	12	11	1	2
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	616	2	24	9	Y	22	20	1	4
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	593	2	11	9	Y	10	12	1	2
12	713 N	638	-0-	-75	-0-	614	2	24	9	Y	22	22	1	2

TOTAL GAS PROD: 7,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1875	2	24	9	Y	22	23	1	2
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1705	2	23	9	Y	21	20	1	3
03	1798 N	1621	-0-	-177	-0-	1596	2	25	9	Y	23	24	1	2
04	1740 N	1291	-0-	-449	-0-	1280	2	11	9	Y	10	11	1	1
05	1798 N	1296	-0-	-502	-0-	1292	2	4	9	Y	4	4	1	1
06	1560 N	1132	-0-	-428	-0-	1129	2	3	9	Y	3	3	1	1
07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1879	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1697	2	6	9	Y	5	4	1	1
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1884	2	3	9	Y	3	3	1	1
10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1889	2	4	9	Y	4	4	1	1
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1714	2	4	9	Y	4	4	1	1
*12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1753	2	6	9	Y	5	5	1	1

TOTAL GAS PROD: 19,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

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

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

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

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		1767 N	1609	-0-	-158	-0-	1581	2	28	9	Y	25	30	1	4	
02		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1617	2	26	9	Y	24	14	1	14	
03		1736 N	1631	-0-	-105	-0-	1601	2	30	9	Y	27	36	1	5	
04		1560 N	1330	-0-	-230	-0-	1304	2	26	9	Y	24	21	1	8	
05		1736 N	1624	-0-	-112	-0-	1600	2	24	9	Y	22	21	1	9	
06		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1685	2	22	9	Y	20	21	1	8	
07		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1470	2	22	9	Y	20	22	1	6	
08		1612 N	1302	-0-	-310	-0-	1280	2	22	9	Y	20	22	1	4	
09		1560 N	1321	-0-	-239	-0-	1299	2	22	9	Y	20	15	1	9	
10		1488 N	1354	-0-	-134	-0-	1326	2	28	9	Y	25	24	1	10	
11		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1288	2	31	9	Y	28	25	1	13	
*12		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1328	2	34	9	Y	31	34	1	10	
TOTAL GAS PROD:			17,694			TOTAL CONDENSATE PROD:			286							

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

01		806 N	640	-0-	-166	-0-	640	2			Y	-0-			-0-	
02		616 N	544	-0-	-72	-0-	544	2			Y	-0-			-0-	
03		651 N	591	-0-	-60	-0-	591	2			Y	-0-			-0-	
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-			-0-	
05		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-			-0-	
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-			-0-	
07		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-			-0-	
08		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-			-0-	
09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-			-0-	
10		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-			-0-	
11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-			-0-	
*12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	Y	1			1	
TOTAL GAS PROD:			8,269			TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

01		3100 N	1764	-0-	-1336	4670	1760	2	4	9	Y	4			8	
02		2800 N	1575	-0-	-1225	3445	1567	2	8	9	Y	7	11	1	4	
03		3100 N	944	-0-	-2156	1289	943	2	1	9	Y	1			5	
04		1710 N	273	-0-	-1437	-0-	269	2	4	9	Y	4			9	
05		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2539	2	8	9	Y	7	10	1	6	
06		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2312	2	10	9	Y	9			15	
07		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2094	2	7	9	Y	6	16	1	5	
08		2387 N	2251	-0-	-136	-0-	2243	2	8	9	Y	7			12	
09		2310 N	2197	-0-	-113	-0-	2191	2	6	9	Y	5			17	
10		2108 N	1849	-0-	-259	-0-	1842	2	7	9	Y	6	16	1	7	
11		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1943	2	4	9	Y	4			11	
*12		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1798	2	13	9	Y	12			23	
TOTAL GAS PROD:			21,581			TOTAL CONDENSATE PROD:			72							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-			-0-
02		336 N	331	-0-	-5	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
03		341 N	278	-0-	-63	-0-	278 2		Y	-0-			-0-
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	410 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		372 N	366	-0-	-6	-0-	364 2	2 9	Y	2	1 1		1
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-	1 1		-0-
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	388 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		372 N	371	-0-	-1	-0-	370 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		390 N	326	-0-	-64	-0-	325 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	397 2	8 9	Y	7	6 1		1
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	229 2	15 9	Y	14	11 1		4
*12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	303 2	7 9	Y	6	9 1		1
TOTAL GAS PROD:			4,169				TOTAL CONDENSATE PROD:			33			

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

01		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2496 2	10 9	Y	9	7 1		5
02		2240 N	1315	-0-	-925	-0-	1298 2	17 9	Y	15	12 1		8
03		2356 N	1385	-0-	-971	-0-	1373 2	12 9	Y	11	15 1		4
04		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2478 2	18 9	Y	16	15 1		5
05		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1605 2	17 9	Y	15	18 1		2
06		1350 N	1328	-0-	-22	-0-	1315 2	13 9	Y	12	11 1		3
07		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2569 2	4 9	Y	4	4 1		3
08		3100 N	3320	-0-	220	220	3316 2	4 9	Y	4	3 1		4
09		2932 N	2712	-0-	-220	-0-	2705 2	7 9	Y	6	9 1		1
10		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2600 2	8 9	Y	7	7 1		1
11		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2		Y	-0-	1 1		-0-
*12		2263 X	2042	-0-	-221	-0-	2042 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,322				TOTAL CONDENSATE PROD:			99			

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

01		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2		Y	-0-			-0-
02		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		Y	-0-			-0-
03		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		Y	-0-			-0-
04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		Y	-0-			-0-
05		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		Y	-0-			-0-
06		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		Y	-0-			-0-
07		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		Y	-0-			-0-
08		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		Y	-0-			-0-
09		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		Y	-0-			-0-
10		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		Y	-0-			-0-
11		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		Y	-0-			-0-
*12		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,336				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		Y	-0-			-0-
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		Y	-0-			-0-
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		Y	-0-			-0-
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-			-0-
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-			-0-
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		Y	-0-			-0-
07		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		Y	-0-			-0-
08		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		Y	-0-			-0-
09		480 N	472	-0-	-8	-0-	472 2		Y	-0-			-0-
10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		Y	-0-			-0-
11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-			-0-
*12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,774	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

01	3100 N	2147	-0-	-953	614	2123 2	24 9	Y	22	23 1			8
02	2489 N	1875	-0-	-614	-0-	1854 2	21 9	Y	19	15 1			12
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2170 2	21 9	Y	19	28 1			3
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2011 2	19 9	Y	17	14 1			6
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2042 2	19 9	Y	17	14 1			9
06	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1995 2	20 9	Y	18	20 1			7
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1925 2	17 9	Y	15	13 1			9
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2000 2	15 9	Y	14	12 1			11
09	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1989 2	13 9	Y	12	12 1			11
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2011 2	22 9	Y	20	12 1			19
11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2407 2	33 9	Y	30	37 1			12
*12	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2148 2	40 9	Y	36	24 1			24
TOTAL GAS PROD:			24,939	TOTAL CONDENSATE PROD: 239									

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

01	1178 N	552	-0-	-626	-0-	552 2		Y	-0-				-0-
02	1120 N	-0-	-0-	-1120	-0-			Y	-0-				-0-
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-				-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		Y	-0-				-0-
09	3000 N	3947	-0-	947	947	3947 2		Y	-0-				-0-
10	3100 N	2940	-0-	-160	787	2938 2	2 9	Y	2	2 1			-0-
11	3000 N	3029	-0-	29	816	3029 2		Y	-0-				-0-
*12	3100 N	3428	-0-	328	1144	3428 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			14,703	TOTAL CONDENSATE PROD: 2									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

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

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

01	589 N	333	-0-	-256	-0-	333	2			Y	-0-			-0-
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-			-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-			-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-			-0-
05	775 N	333	-0-	-442	-0-	333	2			Y	-0-			-0-
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-			-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-			-0-
08	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2			Y	-0-			-0-
09	990 N	243	-0-	-747	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
10	899 N	314	-0-	-585	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-			-0-
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,449											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

01	3255 X	2705	-0-	-550	-0-	2695	2	10	9	Y	9	11	1	3
02	2856 X	2555	-0-	-301	-0-	2544	2	11	9	Y	10	6	1	7
03	3038 X	2867	-0-	-171	-0-	2855	2	12	9	Y	11	13	1	5
04	2850 X	2444	-0-	-406	-0-	2433	2	11	9	Y	10	11	1	4
05	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3003	2	10	9	Y	9	10	1	3
06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2862	2	8	9	Y	7	9	1	1
07	2852 X	2841	-0-	-11	-0-	2834	2	7	9	Y	6	5	1	2
08	3007 X	2758	-0-	-249	-0-	2747	2	11	9	Y	10	5	1	7
09	2910 X	2452	-0-	-458	-0-	2395	2	57	9	Y	52	52	1	7
10	3007 X	2844	-0-	-163	-0-	2819	2	25	9	Y	23	23	1	7
11	2880 X	2684	-0-	-196	-0-	2649	2	35	9	Y	32	21	1	18
12	2852 X	2830	-0-	-22	-0-	2796	2	34	9	Y	31	22	1	27
TOTAL GAS PROD:			32,863											TOTAL CONDENSATE PROD: 210

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3425	2	57	9	Y	52	55	1	5
02		3164 X	3111	-0-	-53	-0-	3067	2	44	9	Y	40	43	1	2
03		3503 X	3409	-0-	-94	-0-	3362	2	47	9	Y	43	37	1	8
04		3390 X	3253	-0-	-137	-0-	3210	2	43	9	Y	39	37	1	10
05		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3448	2	36	9	Y	33	39	1	4
06		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3484	2	35	9	Y	32	28	1	8
07		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3645	2	30	9	Y	27	27	1	8
08		3472 X	3229	-0-	-243	-0-	3188	2	41	9	Y	37	33	1	12
09		3510 X	3241	-0-	-269	-0-	3198	2	43	9	Y	39	39	1	12
10		3689 X	3091	-0-	-598	-0-	3032	2	59	9	Y	54	56	1	10
11		3570 X	3166	-0-	-404	-0-	3113	2	53	9	Y	48	53	1	5
12		3689 X	3302	-0-	-387	-0-	3254	2	48	9	Y	44	43	1	6
TOTAL GAS PROD:			39,962				TOTAL CONDENSATE PROD:			488					

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

01		3875 X	2857	-0-	-1018	-0-	2857	2			Y	-0-			-0-
02		3416 X	3161	-0-	-255	-0-	3161	2			Y	-0-			-0-
03		3782 X	3732	-0-	-50	-0-	3732	2			Y	-0-			-0-
04		3600 X	3503	-0-	-97	-0-	3503	2			Y	-0-			-0-
05		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			Y	-0-			-0-
06		3600 X	3400	-0-	-200	-0-	3400	2			Y	-0-			-0-
07		3720 X	3511	-0-	-209	-0-	3511	2			Y	-0-			-0-
08		3720 X	3599	-0-	-121	-0-	3599	2			Y	-0-			-0-
09		3600 X	2877	-0-	-723	-0-	2877	2			Y	-0-			-0-
10		3720 X	2198	-0-	-1522	-0-	2198	2			Y	-0-			-0-
11		3390 X	3272	-0-	-118	-0-	3272	2			Y	-0-			-0-
*12		3596 X	2631	-0-	-965	-0-	2631	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,458				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

01		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	2	3	9	Y	3	2	1	2
02		1820 N	1597	-0-	-223	-0-	1595	2	2	9	Y	2	2	1	2
03		2015 N	1469	-0-	-546	-0-	1467	2	2	9	Y	2	3	1	1
04		1650 N	815	-0-	-835	-0-	814	2	1	9	Y	1	1	1	1
05		1767 N	878	-0-	-889	-0-	877	2	1	9	Y	1	1	1	1
06		1410 N	1019	-0-	-391	-0-	1018	2	1	9	Y	1	1	1	1
07		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1214	2	1	9	Y	1	1	1	1
08		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1688	2	3	9	Y	3	2	1	2
09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1581	2	3	9	Y	3	3	1	2
10		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2302	2	3	9	Y	3	3	1	2
11		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2386	2	3	9	Y	3	3	1	2
*12		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2274	2	4	9	Y	4	6	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,935				TOTAL CONDENSATE PROD:			27					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	2105	-0-	-995	-995	1297	2096	2	9	9	Y	8	7	1				4
02		2800 N	1960	-0-	-840	-840	457	1951	2	9	9	Y	8	11	1				1
03		2650 N	2193	-0-	-457	-457	-	2184	2	9	9	Y	8	7	1				2
04		2040 N	2023	-0-	-17	-17	-	2017	2	6	9	Y	5	5	1				2
05		2170 N	2146	-0-	-24	-24	-	2143	2	3	9	Y	3	5	1				-0-
06		2100 N	2036	-0-	-64	-64	-	2032	2	4	9	Y	4	3	1				1
07		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	-	2152	2	3	9	Y	3	2	1				2
08		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	-	2149	2	6	9	Y	5	4	1				3
09		2040 N	1981	-0-	-59	-59	-	1980	2	1	9	Y	1	4	1				-0-
10		2108 N	2005	-0-	-103	-103	-	2005	2			Y	-0-						-0-
11		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	-	1953	2			Y	-0-						-0-
*12		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	-	2080	2			Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 24,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

01		155 N	107	-0-	-48	-48	-	107	2			Y	-0-						-0-
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-	128	2			Y	-0-						-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-	135	2			Y	-0-						-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-	144	2			Y	-0-						-0-
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	-	436	2			Y	-0-						-0-
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	-	470	2			Y	-0-						-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-	222	2			Y	-0-						-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-	128	2			Y	-0-						-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-120	-					Y	-0-						-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-124	-					Y	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 1,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

01		682 N	575	-0-	-107	-107	-	575	2			Y	-0-						-0-
02		672 N	553	-0-	-119	-119	-	553	2			Y	-0-						-0-
03		867 N	867	-0-	-0-	-0-	-	867	2			Y	-0-						-0-
04		570 N	341	-0-	-229	-229	-	341	2			Y	-0-						-0-
05		620 N	304	-0-	-316	-316	-	304	2			Y	-0-						-0-
06		840 N	563	-0-	-277	-277	-	563	2			Y	-0-						-0-
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	-	515	2			Y	-0-						-0-
08		310 N	249	-0-	-61	-61	-	249	2			Y	-0-						-0-
09		570 N	192	-0-	-378	-378	-	190	2	2	9	Y	2	1	1				1
10		527 N	93	-0-	-434	-434	-	91	2	2	9	Y	2	1	1				2
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-	166	2			Y	-0-	1	1				1
*12		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	-	1662	2	10	9	Y	9	1	1				9

TOTAL GAS PROD: 6,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713 N	377	-0-	-336	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-			-0-
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-			-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-			-0-
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-			-0-
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	616	2			Y	-0-			-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-			-0-
08	992 N	368	-0-	-624	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
09	630 N	264	-0-	-366	-0-	264	2			Y	-0-			-0-
10	620 N	248	-0-	-372	-0-	248	2			Y	-0-			-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-			-0-
*12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2018 - P/A 10/12/18														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

01	3565 X	2059	-0-	-1506	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
02	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-			-0-
03	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-			-0-
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-			-0-
05	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-			-0-
06	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-			-0-
07	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-			-0-
08	3193 X	2172	-0-	-1021	-0-	2172	2			N	-0-			-0-
09	3150 X	2285	-0-	-865	-0-	2285	2			N	-0-			-0-
10	3255 X	2748	-0-	-507	-0-	2748	2			N	-0-			-0-
11	3150 X	2464	-0-	-686	-0-	2464	2			N	-0-			-0-
12	3193 X	2498	-0-	-695	-0-	2498	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
*12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

01	403 N	369	-0-	-34	-0-	366	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	336 N	323	-0-	-13	-0-	320	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	372 N	349	-0-	-23	-0-	346	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	323	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	372 N	330	-0-	-42	-0-	324	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	312	2	10	9	Y	9	8	1			2
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	311	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	300	2	10	9	Y	9	9	1			1
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	287	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	293	2	11	9	Y	10	10	1			1
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	273	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	215	2	13	9	Y	12	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1262	2	12	9	Y	11	12	1			1
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	2	11	9	Y	10	10	1			1
03	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	1311	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	1205	2	13	9	Y	12	11	1			2
05	1271 N	1050	-0-	-221	-0-	1046	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
06	1290 N	503	-0-	-787	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1210	2	4	9	Y	4	3	1			1
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1013	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	949	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	941	2	4	9	Y	4	4	1			1
*12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	2	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1015	2	9	9	Y	8	8	1			1
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1009	2	7	9	Y	6	6	1			1
03		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1088	2	9	9	Y	8	8	1			1
04		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1024	2	8	9	Y	7	7	1			1
05		992 N	957	-0-	-35	-0-	949	2	8	9	Y	7	7	1			1
06		972 N	972	-0-	-0-	-0-	964	2	8	9	Y	7	7	1			1
07		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	Y	8	8	1			1
08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	2	8	9	Y	7	7	1			1
09		999 N	999	-0-	-0-	-0-	991	2	8	9	Y	7	7	1			1
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1059	2	9	9	Y	8	8	1			1
11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	956	2	8	9	Y	7	7	1			1
*12		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1063	2	10	9	Y	9	9	1			1
TOTAL GAS PROD:			12,254			TOTAL CONDENSATE PROD:			89								

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

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

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	651 X	609	-0-	-42	-0-	607	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	549	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
03	558 N	432	-0-	-126	-0-	430	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	600 N	430	-0-	-170	-0-	428	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	620 N	525	-0-	-95	-0-	524	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	527 N	482	-0-	-45	-0-	481	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-			-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	496 N	357	-0-	-139	-0-	356	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1190	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
02	896 X	803	-0-	-93	-0-	797	2	6	9	Y	5	4	1	1
03	992 X	647	-0-	-345	-0-	643	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
04	1170 X	487	-0-	-683	-0-	481	2	6	9	Y	5	4	1	1
05	1209 X	242	-0-	-967	-0-	241	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
06	1170 X	185	-0-	-985	-0-	184	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	899 X	594	-0-	-305	-0-	588	2	6	9	Y	5	4	1	1
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	509	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
10	589 N	537	-0-	-52	-0-	534	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
11	690 N	492	-0-	-198	-0-	489	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
12	527 N	311	-0-	-216	-0-	305	2	6	9	Y	5	4	1	1
TOTAL GAS PROD:		6,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		41								

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501

01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-			-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	459	2	13	9	Y	12	11	1	1
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	440	2	13	9	Y	12	11	1	2
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	438	2	12	9	Y	11	11	1	2
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	412	2	12	9	Y	11	11	1	2
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	430	2	13	9	Y	12	13	1	1
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	442	2	14	9	Y	13	12	1	2
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1483	2	8	9	Y	7	8	1	1
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		78								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2232 N	1988	-0-	-244	-0-	1985	2	3	9	Y	3	4	1	-0-	
02		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2071	2	3	9	Y	3	3	1	-0-	
03		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2544	2	4	9	Y	4	4	1	-0-	
04		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2056	2	6	9	Y	5	4	1	1	
05		2294 N	2108	-0-	-186	-0-	2102	2	6	9	Y	5	5	1	1	
06		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2390	2	6	9	Y	5	5	1	1	
07		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2309	2	7	9	Y	6	6	1	1	
08		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2523	2	6	9	Y	5	5	1	1	
09		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2236	2	6	9	Y	5	5	1	1	
10		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2269	2	7	9	Y	6	6	1	1	
11		2070 N	1760	-0-	-310	-0-	1754	2	6	9	Y	5	5	1	1	
12		2139 N	1511	-0-	-628	-0-	1504	2	7	9	Y	6	6	1	1	
TOTAL GAS PROD:			25,810												TOTAL CONDENSATE PROD:	58

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

01		403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-			-0-	
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-			-0-	
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-			-0-	
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-			-0-	
05		465 N	389	-0-	-76	-0-	389	2			Y	-0-			-0-	
06		450 N	380	-0-	-70	-0-	380	2			Y	-0-			-0-	
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-			-0-	
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			-0-	
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-			-0-	
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			-0-	
11		360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-			-0-	
*12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,839												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-	1	1	-0-	
02		308 N	300	-0-	-8	-0-	300	2			Y	-0-			-0-	
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			-0-	
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-			-0-	
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-			-0-	
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-			-0-	
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			-0-	
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-			-0-	
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-			-0-	
10		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-			-0-	
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			-0-	
*12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,179												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3224 X	2991	-0-	-233	-0-	2991 2		Y	-0-			-0-
02		3192 X	3096	-0-	-96	-0-	3096 2		Y	-0-			-0-
03		3534 X	3427	-0-	-107	-0-	3427 2		Y	-0-			-0-
04		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2		Y	-0-			-0-
05		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2		Y	-0-			-0-
06		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2		Y	-0-			-0-
07		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2		Y	-0-			-0-
08		3410 X	3396	-0-	-14	-0-	3396 2		Y	-0-			-0-
09		3300 X	3267	-0-	-33	-0-	3267 2		Y	-0-			-0-
10		3410 X	3330	-0-	-80	-0-	3330 2		Y	-0-			-0-
11		3300 X	2996	-0-	-304	-0-	2996 2		Y	-0-			-0-
12		3410 X	2021	-0-	-1389	-0-	2021 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,106										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

01		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1736 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		1036 X	798	-0-	-238	-0-	798 2		Y	-0-			-0-
03		1736 X	405	-0-	-1331	-0-	405 2		Y	-0-			-0-
04		1680 X	984	-0-	-696	-0-	984 2		Y	-0-			-0-
05		1736 X	1250	-0-	-486	-0-	1249 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		1680 X	3	-0-	-1677	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
07		1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1554 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		806 N	787	-0-	-19	-0-	751 2	36 9	Y	33	30 1		3
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	395 2	14 9	Y	13	12 1		4
10		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1809 2	73 9	Y	66	63 1		7
11		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1995 2	67 9	Y	61	58 1		10
*12		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1292 2	63 9	Y	57	56 1		11
TOTAL GAS PROD:			13,227							233			TOTAL CONDENSATE PROD: 233

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1911	-0-	-1189	2580	1836	2	75	9	Y	68	67	1			16
02	2800 N	1547	-0-	-1253	1327	1483	2	64	9	Y	58	51	1			23
03	3100 N	3797	-0-	697	2024	3743	2	54	9	Y	49	60	1			12
04	3000 N	3031	-0-	31	2055	2974	2	57	9	Y	52	32	1			32
05	3100 N	2369	-0-	-731	1324	2288	2	81	9	Y	74	83	1			23
06	3693 X	2369	-0-	-1324	-0-	2308	2	61	9	Y	55	65	1			13
07	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3586	2	65	9	Y	59	48	1			24
08	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3389	2	67	9	Y	61	66	1			19
09	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3020	2	153	9	Y	139	127	1			31
10	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	2975	2	122	9	Y	111	123	1			19
11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2711	2	255	9	Y	232	191	1			60
*12	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2382	2	202	9	Y	184	224	1			20
TOTAL GAS PROD:		33,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,142										

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

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

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

01	3100 N	2228	-0-	-872	68	2167	2	61	9	Y	55	58	1			6
02	1964 N	1896	-0-	-68	-0-	1850	2	46	9	Y	42	45	1			3
03	2046 N	1744	-0-	-302	-0-	1696	2	48	9	Y	44	39	1			8
04	1980 N	1659	-0-	-321	-0-	1612	2	47	9	Y	43	40	1			11
05	2046 N	1626	-0-	-420	-0-	1589	2	37	9	Y	34	41	1			4
06	3000 N	4719	-0-	1719	1719	4682	2	37	9	Y	34	29	1			9
07	3100 N	4432	-0-	1332	3051	4400	2	32	9	Y	29	29	1			9
08	3100 N	4085	-0-	985	4036	4050	2	35	9	Y	32	31	1			10
09	7642 X	3606	-0-	-4036	-0-	3572	2	34	9	Y	31	31	1			10
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3631	2	85	9	Y	77	69	1			18
11	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2477	2	99	9	Y	90	99	1			9
*12	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2326	2	89	9	Y	81	80	1			10
TOTAL GAS PROD:		34,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		592										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3042	-0-	-58	-	8729	3038	2	4	9	Y	4					7
02		11156 X	2427	-0-	-8729	-	-	2419	2	8	9	Y	7	9	1			5
03		2570 X	2570	-0-	-0-	-	-	2570	2			Y	-0-					5
04		2619 X	2619	-0-	-0-	-	-	2616	2	3	9	Y	3					8
05		2616 X	2616	-0-	-0-	-	-	2612	2	4	9	Y	4	8	1			4
06		2400 X	2295	-0-	-105	-	-	2289	2	6	9	Y	5					9
07		2480 X	2469	-0-	-11	-	-	2467	2	2	9	Y	2	8	1			3
08		2615 N	2615	-0-	-0-	-	-	2611	2	4	9	Y	4					7
09		2525 N	2525	-0-	-0-	-	-	2523	2	2	9	Y	2					9
10		2474 N	2474	-0-	-0-	-	-	2470	2	4	9	Y	4	8	1			5
11		2322 N	2322	-0-	-0-	-	-	2322	2			Y	-0-					5
*12		2272 N	2272	-0-	-0-	-	-	2269	2	3	9	Y	3					8
TOTAL GAS PROD:			30,246			TOTAL CONDENSATE PROD:			38									

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

01		1457 N	1163	-0-	-294	-	-	1157	2	6	9	Y	5	4	1			2
02		1260 N	1222	-0-	-38	-	-	1215	2	7	9	Y	6	3	1			5
03		1395 N	1307	-0-	-88	-	-	1304	2	3	9	Y	3	7	1			1
04		1240 N	1240	-0-	-0-	-	-	1236	2	4	9	Y	4	4	1			1
05		1364 N	1254	-0-	-110	-	-	1250	2	4	9	Y	4	4	1			1
06		1260 N	1194	-0-	-66	-	-	1190	2	4	9	Y	4					5
07		1177 N	1177	-0-	-0-	-	-	1175	2	2	9	Y	2	3	1			4
08		1259 N	1259	-0-	-0-	-	-	1256	2	3	9	Y	3	4	1			3
09		1200 N	1197	-0-	-3	-	-	1195	2	2	9	Y	2	3	1			2
10		1234 N	1234	-0-	-0-	-	-	1232	2	2	9	Y	2					4
11		1189 N	1189	-0-	-0-	-	-	1186	2	3	9	Y	3	3	1			4
*12		1168 N	1168	-0-	-0-	-	-	1159	2	9	9	Y	8	7	1			5
TOTAL GAS PROD:			14,604			TOTAL CONDENSATE PROD:			46									

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

01		961 N	910	-0-	-51	-	-	910	2			Y	-0-					-0-
02		840 N	812	-0-	-28	-	-	812	2			Y	-0-					-0-
03		930 N	910	-0-	-20	-	-	910	2			Y	-0-					-0-
04		870 N	858	-0-	-12	-	-	858	2			Y	-0-					-0-
05		923 N	923	-0-	-0-	-	-	923	2			Y	-0-					-0-
06		884 N	884	-0-	-0-	-	-	884	2			Y	-0-					-0-
07		902 N	902	-0-	-0-	-	-	902	2			Y	-0-					-0-
08		931 N	931	-0-	-0-	-	-	931	2			Y	-0-					-0-
09		910 N	910	-0-	-0-	-	-	910	2			Y	-0-					-0-
10		907 N	907	-0-	-0-	-	-	907	2			Y	-0-					-0-
11		870 N	870	-0-	-0-	-	-	870	2			Y	-0-					-0-
*12		894 N	894	-0-	-0-	-	-	893	2	1	9	Y	1					1
TOTAL GAS PROD:			10,711			TOTAL CONDENSATE PROD:			1									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	
01		3317 X	3105	-0-	-212	-0-	3021 2	84 9	Y	76	68 1		34	
02		2828 X	2682	-0-	-146	-0-	2593 2	89 9	Y	81	103 1		12	
03		3131 X	2889	-0-	-242	-0-	2802 2	87 9	Y	79	68 1		23	
04		3000 X	2541	-0-	-459	-0-	2494 2	47 9	Y	43	50 1		16	
05		3100 X	2589	-0-	-511	-0-	2549 2	40 9	Y	36	50 1		2	
06		3000 X	2610	-0-	-390	-0-	2578 2	32 9	Y	29	24 1		7	
07		2976 X	2673	-0-	-303	-0-	2640 2	33 9	Y	30	17 1		20	
08		2604 N	2529	-0-	-75	-0-	2479 2	50 9	Y	45	36 1		29	
09		2610 N	2362	-0-	-248	-0-	2315 2	47 9	Y	43	61 1		11	
10		2666 N	2118	-0-	-548	-0-	2075 2	43 9	Y	39	42 1		8	
11		3000 N	3106	-0-	106	106	3027 2	79 9	Y	72	63 1		17	
*12		3100 N	3454	-0-	354	460	3366 2	88 9	Y	80	63 1		34	
TOTAL GAS PROD:			32,658			TOTAL CONDENSATE PROD:			653					

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

01		3100 N	2670	-0-	-430	5423	2662 2	8 9	Y	7	7 1		2	
02		2800 N	2590	-0-	-210	5213	2581 2	9 9	Y	8	6 1		4	
03		3100 N	2963	-0-	-137	5076	2957 2	6 9	Y	5	8 1		1	
04		3000 N	2727	-0-	-273	4803	2719 2	8 9	Y	7	4 1		4	
05		3100 N	3352	-0-	252	5055	3343 2	9 9	Y	8	9 1		3	
06		3000 N	3089	-0-	89	5144	3083 2	6 9	Y	5	7 1		1	
07		3100 N	3153	-0-	53	5197	3145 2	8 9	Y	7	5 1		3	
08		8373 X	3176	-0-	-5197	-0-	3169 2	7 9	Y	6	7 1		2	
09		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3029 2	19 9	Y	17	14 1		5	
10		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3123 2	21 9	Y	19	21 1		3	
11		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3125 2	44 9	Y	40	33 1		10	
*12		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3171 2	34 9	Y	31	38 1		3	
TOTAL GAS PROD:			36,286			TOTAL CONDENSATE PROD:			160					

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

01		3069 X	1047	-0-	-2022	-0-	1047 2		N	-0-			-0-	
02		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2		N	-0-			-0-	
03		3069 X	3067	-0-	-2	-0-	3067 2		N	-0-			-0-	
04		2970 X	2835	-0-	-135	-0-	2835 2		N	-0-			-0-	
05		3069 X	3067	-0-	-2	-0-	3067 2		N	-0-			-0-	
06		2970 X	2799	-0-	-171	-0-	2799 2		N	-0-			-0-	
07		3069 X	2377	-0-	-692	-0-	2377 2		N	-0-			-0-	
08		3069 X	2514	-0-	-555	-0-	2514 2		N	-0-			-0-	
09		2970 X	2315	-0-	-655	-0-	2315 2		N	-0-			-0-	
10		3069 X	2863	-0-	-206	-0-	2863 2		N	-0-			-0-	
11		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2		N	-0-			-0-	
*12		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			30,709			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2553 N	2175	-0-	-378	-0-	2162	2	13	9	Y	12	9	1			7
02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2168	2	10	9	Y	9	9	1			7
03	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2953	2	9	9	Y	8	9	1			6
04	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2692	2	10	9	Y	9	9	1			6
05	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2953	2	12	9	Y	11	9	1			8
06	3000 N	3012	-0-	12	12	3001	2	11	9	Y	10	16	1			2
07	3100 N	3188	-0-	88	100	3176	2	12	9	Y	11	8	1			5
08	3100 N	3205	-0-	105	205	3193	2	12	9	Y	11	8	1			8
09	2525 N	2320	-0-	-205	-0-	2307	2	13	9	Y	12	17	1			3
10	2511 X	2281	-0-	-230	-0-	2268	2	13	9	Y	12	9	1			6
11	2430 X	2100	-0-	-330	-0-	2082	2	18	9	Y	16	19	1			3
12	2511 X	2209	-0-	-302	-0-	2196	2	13	9	Y	12	15	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,297				TOTAL CONDENSATE PROD:		133								

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

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

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

01	3100 N	1814	-0-	-1286	2251	1807	2	7	9	Y	6	7	1			3
02	2800 N	1893	-0-	-907	1344	1886	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	3100 N	2245	-0-	-855	489	2237	2	8	9	Y	7	4	1			5
04	2602 N	2113	-0-	-489	-0-	2109	2	4	9	Y	4	4	1			5
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2349	2	6	9	Y	5	7	1			3
06	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2217	2	6	9	Y	5	4	1			4
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2251	2	6	9	Y	5	4	1			5
08	2356 N	2168	-0-	-188	-0-	2162	2	6	9	Y	5	8	1			2
09	2220 N	1941	-0-	-279	-0-	1937	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	2263 N	2058	-0-	-205	-0-	2046	2	12	9	Y	11	6	1			7
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1640	2	9	9	Y	8	7	1			8
*12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1784	2	10	9	Y	9	13	1			4
TOTAL GAS PROD:		24,510				TOTAL CONDENSATE PROD:		75								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

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

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

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

01	4216 X	3664	-0-	-552	-0-	201	1	3456	2	Y	6	7	1			1
						7	9									
02	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	197	1	3110	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	211	1	3747	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	200	1	3503	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
05	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	221	1	3913	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
06	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	214	1	3721	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	218	1	3574	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
08	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	209	1	3583	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	214	1	3613	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	249	1	3368	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
11	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	226	1	3209	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
*12	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	216	1	3595	2	Y	4	4	1			1
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 45,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2853	2	133	9	Y	121	126	1			13
02	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2512	2	99	9	Y	90	98	1			5
03	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2760	2	108	9	Y	98	85	1			18
04	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2884	2	100	9	Y	91	85	1			24
05	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	2939	2	83	9	Y	75	89	1			10
06	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2772	2	79	9	Y	72	63	1			19
07	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2805	2	68	9	Y	62	62	1			19
08	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2452	2	75	9	Y	68	66	1			21
09	2370 N	2223	-0-	-147	-0-	2149	2	74	9	Y	67	67	1			21
10	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2844	2	109	9	Y	99	101	1			19
11	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2636	2	103	9	Y	94	104	1			9
*12	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2631	2	95	9	Y	86	84	1			11

TOTAL GAS PROD: 33,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

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

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

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

01	1085 N	745	-0-	-340	-0-	705	2	40	9	Y	36	47	1				17
02	980 X	899	-0-	-81	-0-	876	2	23	9	Y	21	17	1				21
03	1085 X	972	-0-	-113	-0-	938	2	34	9	Y	31	33	1				19
04	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1191	2	51	9	Y	46	42	1				23
05	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1044	2	48	9	Y	44	44	1				23
06	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1261	2	46	9	Y	42	45	1				20
07	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1245	2	34	9	Y	31	25	1				26
08	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1246	2	33	9	Y	30	42	1				14
09	1320 X	1171	-0-	-149	-0-	1148	2	23	9	Y	21	17	1				18
10	1364 X	1356	-0-	-8	-0-	1331	2	25	9	Y	23	30	1				11
11	1320 X	1041	-0-	-279	-0-	1021	2	20	9	Y	18	15	1				14
12	1271 X	1191	-0-	-80	-0-	1170	2	21	9	Y	19	17	1				16

TOTAL GAS PROD: 13,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

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

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3215	-0-	115	8841	3215 2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	2619	-0-	-181	8660	2619 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2849	-0-	-251	8409	2849 2		Y	-0-			-0-
04	11063 X	2654	-0-	-8409	-0-	2654 2		Y	-0-			-0-
05	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 2		Y	-0-			-0-
06	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2		Y	-0-			-0-
07	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 2		Y	-0-			-0-
08	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2		Y	-0-			-0-
09	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2		Y	-0-			-0-
10	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2		Y	-0-			-0-
11	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2		Y	-0-			-0-
*12	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		Y	-0-			-0-
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		Y	-0-			-0-
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		Y	-0-			-0-
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		Y	-0-			-0-
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		Y	-0-			-0-
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		Y	-0-			-0-
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		Y	-0-			-0-
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		Y	-0-			-0-
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		Y	-0-			-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		Y	-0-			-0-
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		Y	-0-			-0-
*12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	780 2	1 9	Y	1			1
TOTAL GAS PROD:		16,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

01	3100 N	2139	-0-	-961	1109	2139 2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1933	-0-	-867	242	1933 2		Y	-0-			-0-
03	2335 N	2093	-0-	-242	-0-	2093 2		Y	-0-			-0-
04	2070 N	1832	-0-	-238	-0-	1832 2		Y	-0-			-0-
05	2139 N	1886	-0-	-253	-0-	1886 2		Y	-0-			-0-
06	2040 N	1715	-0-	-325	-0-	1715 2		Y	-0-			-0-
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		Y	-0-			-0-
08	1891 N	1830	-0-	-61	-0-	1830 2		Y	-0-			-0-
09	1710 N	1598	-0-	-112	-0-	1598 2		Y	-0-			-0-
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		Y	-0-			-0-
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		Y	-0-			-0-
*12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1967	2	70	9	Y	64	33	1	36
02	2800 N	4012	-0-	1212	1212	3925	2	87	9	Y	79	76	1	39
03	3100 N	3826	-0-	726	1938	3731	2	95	9	Y	86	119	1	6
04	3000 N	3663	-0-	663	2601	3574	2	89	9	Y	81	80	1	7
05	5582 X	2981	-0-	-2601	-0-	2903	2	78	9	Y	71	40	1	38
06	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2054	2	73	9	Y	66	79	1	25
07	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2149	2	61	9	Y	55	80	1	-0-
08	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-			-0-
09	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-			-0-
10	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-			-0-
11	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-			-0-
*12	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		502								

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513

01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-			-0-
02	392 N	367	-0-	-25	-0-	367	2			Y	-0-			-0-
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-			-0-
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2			Y	-0-			-0-
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-			-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-			-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-			-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-			-0-
*12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1069	-0-	-357	-0-	1028	2	41	9	Y	37	36	1			9
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1184	2	23	9	Y	21	14	1			16
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1586	2	37	9	Y	34	38	1			12
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1502	2	33	9	Y	30	31	1			11
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1610	2	33	9	Y	30	23	1			18
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1424	2	30	9	Y	27	37	1			8
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1276	2	56	9	Y	51	43	1			16
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1195	2	58	9	Y	53	54	1			15
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1181	2	58	9	Y	53	58	1			10
10	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	1052	2	62	9	Y	56	54	1			12
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	923	2	61	9	Y	55	56	1			11
*12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	961	2	65	9	Y	59	55	1			15
TOTAL GAS PROD:		15,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		506										

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

01	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2863	2	1	9	Y	1					4
02	2744 X	2723	-0-	-21	-0-	2716	2	7	9	Y	6	5	1			5
03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					5
04	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					5
05	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3084	2	2	9	Y	2	4	1			3
06	2940 X	2905	-0-	-35	-0-	2902	2	3	9	Y	3					6
07	3038 X	3000	-0-	-38	-0-	2999	2	1	9	Y	1	5	1			2
08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3142	2	3	9	Y	3					5
09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3055	2	1	9	Y	1					6
10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3056	2	2	9	Y	2	4	1			4
11	2880 X	2707	-0-	-173	-0-	2706	2	1	9	Y	1					5
12	2976 X	2264	-0-	-712	-0-	2257	2	7	9	Y	6					11
TOTAL GAS PROD:		35,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		26										

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

01	3100 N	2130	-0-	-970	2421	2109	2	21	9	Y	19	14	1			11
02	4150 X	1729	-0-	-2421	-0-	1714	2	15	9	Y	14	13	1			12
03	2325 X	1839	-0-	-486	-0-	1827	2	12	9	Y	11	13	1			10
04	2250 X	1816	-0-	-434	-0-	1802	2	14	9	Y	13	14	1			9
05	2325 X	1925	-0-	-400	-0-	1905	2	20	9	Y	18	14	1			13
06	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2261	2	18	9	Y	16	25	1			4
07	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2574	2	18	9	Y	16	12	1			8
08	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2509	2	17	9	Y	15	12	1			11
09	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2427	2	9	9	Y	8	17	1			2
10	2604 X	2497	-0-	-107	-0-	2488	2	9	9	Y	8	6	1			4
11	2520 X	2345	-0-	-175	-0-	2333	2	12	9	Y	11	13	1			2
12	2604 X	2392	-0-	-212	-0-	2383	2	9	9	Y	8	10	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		157										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2794	-0-	-306	9550	2775	2	19	9	Y	17	17	1			6
02	2800 N	2589	-0-	-211	9339	2574	2	15	9	Y	14	11	1			9
03	3100 N	2947	-0-	-153	9186	2932	2	15	9	Y	14	21	1			2
04	3000 N	2801	-0-	-199	8987	2788	2	13	9	Y	12	10	1			4
05	3100 N	2856	-0-	-244	8743	2842	2	14	9	Y	13	10	1			7
06	3000 N	2727	-0-	-273	8470	2713	2	14	9	Y	13	15	1			5
07	3100 N	2867	-0-	-233	8237	2856	2	11	9	Y	10	9	1			6
08	3100 N	3038	-0-	-62	8175	3026	2	12	9	Y	11	9	1			8
09	3000 N	2998	-0-	-2	8173	2988	2	10	9	Y	9	9	1			8
10	3100 N	3079	-0-	-21	8152	3062	2	17	9	Y	15	9	1			14
11	3000 N	2943	-0-	-57	8095	2923	2	20	9	Y	18	25	1			7
*12	3100 N	3082	-0-	-18	8077	3059	2	23	9	Y	21	14	1			14
TOTAL GAS PROD:		34,721			TOTAL CONDENSATE PROD:		167									

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

01	2015 N	1287	-0-	-728	-0-	1284	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2356	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2161	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	2325 N	2214	-0-	-111	-0-	2212	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	2280 N	2060	-0-	-220	-0-	2057	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2181	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2106	2	3	9	Y	3	2	1			2
09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1979	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1619	2	3	9	Y	3	2	1			3
11	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1834	2	7	9	Y	6	7	1			2
*12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1469	2	9	9	Y	8	5	1			5
TOTAL GAS PROD:		23,395			TOTAL CONDENSATE PROD:		40									

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

01	868 N	542	-0-	-326	-0-	503	2	39	9	Y	35	25	1			24
02	924 N	569	-0-	-355	-0-	539	2	30	9	Y	27	25	1			26
03	899 N	742	-0-	-157	-0-	713	2	29	9	Y	26	41	1			11
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	969	2	18	9	Y	16	17	1			10
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	725	2	11	9	Y	10	13	1			7
06	720 N	652	-0-	-68	-0-	633	2	19	9	Y	17	14	1			10
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	705	2	14	9	Y	13	14	1			9
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	963	2	17	9	Y	15	14	1			10
09	660 N	592	-0-	-68	-0-	577	2	15	9	Y	14	14	1			10
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	749	2	14	9	Y	13	12	1			11
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	Y	4	13	1			2
*12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	416	2	24	9	Y	22	22	1			2
TOTAL GAS PROD:		8,130			TOTAL CONDENSATE PROD:		212									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1736 N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2	Y	-0-			-0-
02		1204 N	1111	-0-	-93	-0-	1111	2	Y	-0-			-0-
03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	Y	-0-			-0-
04		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2	Y	-0-			-0-
05		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2	Y	-0-			-0-
06		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2	Y	-0-			-0-
07		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	Y	-0-			-0-
08		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	Y	-0-			-0-
09		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	Y	-0-			-0-
10		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2	Y	-0-			-0-
11		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	Y	-0-			-0-
*12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,028				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

01		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	80	1	1203	2	Y	-0-	-0-
02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	74	1	1153	2	Y	-0-	-0-
03		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	84	1	1316	2	Y	-0-	-0-
04		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	81	1	1315	2	Y	-0-	-0-
05		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	88	1	1351	2	Y	-0-	-0-
06		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	86	1	1300	2	Y	-0-	-0-
07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	81	1	1204	2	Y	-0-	-0-
08		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	86	1	1299	2	Y	-0-	-0-
09		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	89	1	1333	2	Y	-0-	-0-
10		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	99	1	1498	2	Y	-0-	-0-
11		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	91	1	1340	2	Y	-0-	-0-
*12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	86	1	1230	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,567				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

01		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1607	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
02		1288 N	1236	-0-	-52	-0-	1229	2	7	9	Y	6	5	1	1
03		1302 N	1145	-0-	-157	-0-	1138	2	7	9	Y	6	6	1	1
04		1380 N	939	-0-	-441	-0-	933	2	6	9	Y	5	5	1	1
05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1487	2	4	9	Y	4	4	1	1
06		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1506	2	4	9	Y	4	4	1	1
07		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	Y	5	5	1	1
08		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1449	2	6	9	Y	5	5	1	1
09		1290 N	1268	-0-	-22	-0-	1264	2	4	9	Y	4	4	1	1
10		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1708	2	6	9	Y	5	5	1	1
11		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1611	2	6	9	Y	5	5	1	1
12		1302 N	1196	-0-	-106	-0-	1189	2	7	9	Y	6	6	1	1
TOTAL GAS PROD:			16,881				TOTAL CONDENSATE PROD:			59					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		775 N	162	-0-	-613	-0-	148	2	14	9	Y	13	17 1
02		784 N	66	-0-	-718	-0-	62	2	4	9	Y	4	6 1
03		806 N	685	-0-	-121	-0-	635	2	50	9	Y	45	41 1
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	634	2	14	9	Y	13	16 1
05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-	1 1
06		660 N	645	-0-	-15	-0-	645	2			Y	-0-	-0-
07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-	-0-
08		682 N	563	-0-	-119	-0-	563	2			Y	-0-	-0-
09		660 N	205	-0-	-455	-0-	205	2			Y	-0-	-0-
10		682 N	409	-0-	-273	-0-	409	2			Y	-0-	-0-
11		540 N	417	-0-	-123	-0-	417	2			Y	-0-	-0-
*12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,573				TOTAL CONDENSATE PROD:			75			

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

01		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3714	2	21	9	Y	19	20 1
02		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3257	2	19	9	Y	17	17 1
03		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3401	2	23	9	Y	21	21 1
04		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3543	2	26	9	Y	24	22 1
05		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3423	2	37	9	Y	34	32 1
06		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3419	2	37	9	Y	34	34 1
07		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3464	2	42	9	Y	38	40 1
08		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3440	2	42	9	Y	38	37 1
09		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3299	2	40	9	Y	36	35 1
10		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3411	2	44	9	Y	40	40 1
11		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3283	2	40	9	Y	36	37 1
12		3410 X	3229	-0-	-181	-0-	3175	2	54	9	Y	49	47 1
TOTAL GAS PROD:			41,254				TOTAL CONDENSATE PROD:			386			

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

01		2434 N	1443	-0-	-991	-0-	1411	2	32	9	Y	29	31 1
02		1876 N	684	-0-	-1192	-0-	664	2	20	9	Y	18	18 1
03		1643 N	288	-0-	-1355	-0-	269	2	19	9	Y	17	19 1
04		1410 N	288	-0-	-1122	-0-	269	2	19	9	Y	17	16 1
05		744 N	466	-0-	-278	-0-	440	2	26	9	Y	24	21 1
06		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1568	2	23	9	Y	21	22 1
07		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1416	2	24	9	Y	22	23 1
08		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1873	2	24	9	Y	22	22 1
09		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1974	2	22	9	Y	20	20 1
10		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2070	2	25	9	Y	23	23 1
11		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1923	2	23	9	Y	21	21 1
*12		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2092	2	31	9	Y	28	27 1
TOTAL GAS PROD:			16,257				TOTAL CONDENSATE PROD:			262			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		403 N	233	-0-	-170	-0-	220 2	13 9	Y	12	13 1		1
02		336 N	197	-0-	-139	-0-	184 2	13 9	Y	12	11 1		2
03		279 N	180	-0-	-99	-0-	171 2	9 9	Y	8	10 1		-0-
04		240 N	169	-0-	-71	-0-	169 2		Y	-0-			-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			-0-
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-			-0-
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			-0-
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-			-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-			-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-			-0-
*12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

01		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2042 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
02		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1989 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
03		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2218 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
04		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2117 2	6 9	Y	5	4 1		1
05		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2299 2	3 9	Y	3	3 1		1
06		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2217 2	3 9	Y	3	3 1		1
07		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2071 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
08		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2232 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
09		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2165 2	4 9	Y	4	3 1		1
10		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2240 2	4 9	Y	4	4 1		1
11		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2158 2	2 9	Y	2	3 1		-0-
12		2232 N	2224	-0-	-8	-0-	2218 2	6 9	Y	5	4 1		1

TOTAL GAS PROD: 26,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		Y	-0-			-0-
02		448 N	326	-0-	-122	-0-	326 2		Y	-0-			-0-
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		Y	-0-			-0-
04		510 N	395	-0-	-115	-0-	395 2		Y	-0-			-0-
05		372 N	303	-0-	-69	-0-	303 2		Y	-0-			-0-
06		450 N	417	-0-	-33	-0-	417 2		Y	-0-			-0-
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-			-0-
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	394 2	1 9	Y	1			1
09		420 N	211	-0-	-209	-0-	209 2	2 9	Y	2	2 1		1
10		372 N	340	-0-	-32	-0-	337 2	3 9	Y	3	2 1		2
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	299 2	2 9	Y	2	2 1		2
*12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	261 2	4 9	Y	4	6 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	Y	-0-			-0-
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	Y	-0-			-0-
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	Y	-0-			-0-
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2	Y	-0-			-0-
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2	Y	-0-			-0-
06	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2	Y	-0-			-0-
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2	Y	-0-			-0-
08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2	Y	-0-			-0-
09	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2	Y	-0-			-0-
10	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2	Y	-0-			-0-
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	Y	-0-			-0-
*12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2091	-0-	-1009	3175	2088	2	3 9 Y	3	4 1		-0-
02	2800 N	2359	-0-	-441	2734	2356	2	3 9 Y	3	3 1		-0-
03	3100 N	2451	-0-	-649	2085	2447	2	4 9 Y	4	4 1		-0-
04	3000 N	2137	-0-	-863	1222	2131	2	6 9 Y	5	4 1		1
05	3100 N	1964	-0-	-1136	86	1958	2	6 9 Y	5	5 1		1
06	2370 N	2125	-0-	-245	-0-	2121	2	4 9 Y	4	4 1		1
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2179	2	7 9 Y	6	6 1		1
08	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2128	2	6 9 Y	5	5 1		1
09	2100 N	1953	-0-	-147	-0-	1947	2	6 9 Y	5	5 1		1
10	2170 N	2101	-0-	-69	-0-	2094	2	7 9 Y	6	6 1		1
11	2070 N	1643	-0-	-427	-0-	1637	2	6 9 Y	5	5 1		1
*12	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2503	2	7 9 Y	6	6 1		1

TOTAL GAS PROD: 25,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	408	-0-	-212	-0-	408	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	377	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2	Y	-0-			-0-
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2	Y	-0-			-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	Y	-0-			-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2	Y	-0-			-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	-0-			-0-
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		682 N	248	-0-	-434	-0-	235 2	13 9	Y	12	29 1		-0-
02		1792 N	447	-0-	-1345	-0-	404 2	43 9	Y	39	38 1		1
03		1984 N	927	-0-	-1057	-0-	862 2	65 9	Y	59	47 1		13
04		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1057 2	96 9	Y	87	72 1		28
05		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1072 2	54 9	Y	49	73 1		4
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	950 2	34 9	Y	31	23 1		12
07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	935 2	36 9	Y	33	32 1		13
08		1116 N	1045	-0-	-71	-0-	988 2	57 9	Y	52	58 1		7
09		995 N	995	-0-	-0-	-0-	964 2	31 9	Y	28	31 1		4
10		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1004 2	9 9	Y	8	8 1		4
11		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1028 2	11 9	Y	10	10 1		4
*12		814 N	814	-0-	-0-	-0-	800 2	14 9	Y	13	14 1		3
TOTAL GAS PROD:			10,762		TOTAL CONDENSATE PROD:			421					

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

01		3038 X	2799	-0-	-239	-0-	2788 2	11 9	Y	10	10 1		1
02		2632 N	2545	-0-	-87	-0-	2536 2	9 9	Y	8	8 1		1
03		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2908 2	11 9	Y	10	10 1		1
04		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2706 2	11 9	Y	10	9 1		2
05		2821 N	2752	-0-	-69	-0-	2743 2	9 9	Y	8	9 1		1
06		2820 N	2728	-0-	-92	-0-	2724 2	4 9	Y	4	4 1		1
07		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2803 2	6 9	Y	5	5 1		1
08		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2877 2	4 9	Y	4	4 1		1
09		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2747 2	4 9	Y	4	4 1		1
10		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2751 2	6 9	Y	5	5 1		1
11		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2662 2	4 9	Y	4	4 1		1
*12		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2738 2	7 9	Y	6	6 1		1
TOTAL GAS PROD:			33,069		TOTAL CONDENSATE PROD:			78					

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

01		3100 N	2079	-0-	-1021	-0-	3275 2	2057 2	22 9	Y	20	21 1	2
02		2800 N	1763	-0-	-1037	-0-	2238 2	1743 2	20 9	Y	18	17 1	3
03		3100 N	2376	-0-	-724	-0-	1514 2	2354 2	22 9	Y	20	21 1	2
04		3000 N	2265	-0-	-735	-0-	779 2	2243 2	22 9	Y	20	19 1	3
05		3100 N	2431	-0-	-669	-0-	110 2	2412 2	19 9	Y	17	17 1	3
06		2480 N	2370	-0-	-110	-0-	2352 2	18 9	Y	16	16 1		3
07		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2400 2	20 9	Y	18	19 1		2
08		2418 N	2380	-0-	-38	-0-	2359 2	21 9	Y	19	18 1		3
09		2370 N	2323	-0-	-47	-0-	2304 2	19 9	Y	17	17 1		3
10		2418 N	2359	-0-	-59	-0-	2338 2	21 9	Y	19	19 1		3
11		2310 N	1759	-0-	-551	-0-	1741 2	18 9	Y	16	17 1		2
12		2387 N	1692	-0-	-695	-0-	1666 2	26 9	Y	24	23 1		3
TOTAL GAS PROD:			26,217		TOTAL CONDENSATE PROD:			224					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3101	2	8	9	Y	7	5	1	4
02		2660 N	2466	-0-	-194	-0-	2456	2	10	9	Y	9	5	1	8
03		2945 N	2457	-0-	-488	-0-	2453	2	4	9	Y	4	10	1	2
04		2850 N	2572	-0-	-278	-0-	2566	2	6	9	Y	5	5	1	2
05		2728 N	2474	-0-	-254	-0-	2468	2	6	9	Y	5	5	1	2
06		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2422	2	6	9	Y	5			7
07		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2326	2	4	9	Y	4	5	1	6
08		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2278	2	4	9	Y	4	5	1	5
09		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2091	2	2	9	Y	2	4	1	3
10		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2072	2	2	9	Y	2			5
11		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1944	2	3	9	Y	3	4	1	4
*12		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1994	2	4	9	Y	4	4	1	4
TOTAL GAS PROD:			28,230			TOTAL CONDENSATE PROD:			54						

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

01		372 N	324	-0-	-48	-0-	301	2	23	9	Y	21	22	1	2
02		336 X	314	-0-	-22	-0-	292	2	22	9	Y	20	19	1	3
03		372 X	345	-0-	-27	-0-	321	2	24	9	Y	22	23	1	2
04		330 X	279	-0-	-51	-0-	272	2	7	9	Y	6	7	1	1
05		341 X	274	-0-	-67	-0-	270	2	4	9	Y	4	4	1	1
06		417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-	1	1	-0-
07		436 X	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
08		279 N	132	-0-	-147	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,999			TOTAL CONDENSATE PROD:			81						

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

01		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-			-0-
02		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-			-0-
03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-			-0-
04		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1273	2	4	9	Y	4	3	1	1
05		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1325	2	3	9	Y	3	3	1	1
06		1260 N	1242	-0-	-18	-0-	1239	2	3	9	Y	3	3	1	1
07		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1236	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1325	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
09		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1246	2	4	9	Y	4	3	1	1
10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1238	2	4	9	Y	4	4	1	1
11		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
12		1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1213	2	6	9	Y	5	4	1	1
TOTAL GAS PROD:			15,324			TOTAL CONDENSATE PROD:			31						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	
01		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	Y	-0-			-0-
02		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2	Y	-0-			-0-
03		1736 N	1732	-0-	-4	-0-	1732	2	Y	-0-			-0-
04		1710 N	1682	-0-	-28	-0-	1682	2	Y	-0-			-0-
05		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1806	2	Y	4	3	1	1
06		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	Y	7	7	1	1
07		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1933	2	Y	8	8	1	1
08		1767 N	1657	-0-	-110	-0-	1648	2	Y	8	8	1	1
09		1710 N	1048	-0-	-662	-0-	1040	2	Y	7	7	1	1
10		1767 N	1344	-0-	-423	-0-	1336	2	Y	7	7	1	1
11		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1691	2	Y	7	7	1	1
*12		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1536	2	Y	10	10	1	1

TOTAL GAS PROD: 19,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			-0-
02		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-			-0-
03		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			-0-
04		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			-0-
05		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-			-0-
06		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			-0-
07		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-			-0-
08		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-			-0-
09		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-
10		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-			-0-
11		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			-0-
*12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2740	-0-	-174	-0-	2563	2	177	9	Y	161	169	1			17
02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2313	2	133	9	Y	121	131	1			7
03	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2633	2	143	9	Y	130	113	1			24
04	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2554	2	134	9	Y	122	114	1			32
05	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2548	2	110	9	Y	100	119	1			13
06	2400 N	2365	-0-	-35	-0-	2258	2	107	9	Y	97	85	1			25
07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2348	2	91	9	Y	83	83	1			25
08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2497	2	65	9	Y	59	75	1			9
09	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2628	2	19	9	Y	17	21	1			5
10	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2722	2	24	9	Y	22	23	1			4
11	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2601	2	22	9	Y	20	22	1			2
*12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2501	2	20	9	Y	18	18	1			2
TOTAL GAS PROD:		31,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		950										

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

01	2697 X	1912	-0-	-785	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
02	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
03	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			Y	-0-					-0-
04	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4485	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4108	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3694	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3726	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	4867 X	3712	-0-	-1155	-0-	3706	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	4500 X	3588	-0-	-912	-0-	3584	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	4123 X	3538	-0-	-585	-0-	3534	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3690 X	3201	-0-	-489	-0-	3197	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3720 X	3330	-0-	-390	-0-	3324	2	6	9	Y	5	5	1			1
TOTAL GAS PROD:		44,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		37										

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

01	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
03	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2286	-0-	-814	1738	2176 2	110 9	Y	100	105 1		10
02	2800 N	2090	-0-	-710	1028	2007 2	83 9	Y	75	81 1		4
03	3100 N	2355	-0-	-745	283	2266 2	89 9	Y	81	70 1		15
04	2487 N	2204	-0-	-283	-0-	2120 2	84 9	Y	76	71 1		20
05	2263 N	2055	-0-	-208	-0-	1988 2	67 9	Y	61	73 1		8
06	2190 N	2003	-0-	-187	-0-	1938 2	65 9	Y	59	52 1		15
07	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1919 2	57 9	Y	52	51 1		16
08	2046 N	1932	-0-	-114	-0-	1858 2	74 9	Y	67	59 1		24
09	2010 N	1959	-0-	-51	-0-	1870 2	89 9	Y	81	80 1		25
10	1984 N	1911	-0-	-73	-0-	1788 2	123 9	Y	112	117 1		20
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1605 2	110 9	Y	100	110 1		10
*12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1411 2	75 9	Y	68	67 1		11
TOTAL GAS PROD:		23,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		932						

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1006 2	10 9	Y	9	11 1		10
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	828 2	10 9	Y	9	12 1		7
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	928 2	10 9	Y	9			16
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	896 2	12 9	Y	11	13 1		14
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	898 2	9 9	Y	8	12 1		10
06	870 N	863	-0-	-7	-0-	855 2	8 9	Y	7	12 1		5
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	895 2	9 9	Y	8			13
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	866 2	4 9	Y	4	12 1		5
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	799 2	3 9	Y	3			8
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	877 2	7 9	Y	6	11 1		3
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	842 2	8 9	Y	7			10
*12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	897 2	14 9	Y	13	11 1		12
TOTAL GAS PROD:		10,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		94						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		3100 N	2160	-0-	-940	2956	2160	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	2244	-0-	-556	2400	2244	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	2503	-0-	-597	1803	2503	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2512	-0-	-488	1315	2512	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	2526	-0-	-574	741	2526	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	2378	-0-	-622	119	2378	2		Y	-0-			-0-
07		2433 N	2314	-0-	-119	-0-	2314	2		Y	-0-			-0-
08		2511 N	2257	-0-	-254	-0-	2257	2		Y	-0-			-0-
09		2370 N	2279	-0-	-91	-0-	2279	2		Y	-0-			-0-
10		2325 N	2285	-0-	-40	-0-	2285	2		Y	-0-			-0-
11		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		Y	-0-			-0-
*12		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

01		124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
02		56 N	23	-0-	-33	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

01		1023 N	426	-0-	-597	-0-	426	2		Y	-0-			-0-
02		700 N	326	-0-	-374	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
03		341 N	319	-0-	-22	-0-	35	1	284	2	Y	-0-		-0-
04		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	241	1	807	2	Y	-0-		-0-
05		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	265	1	1095	2	Y	-0-		-0-
06		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		Y	-0-			-0-
07		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	305	1	1590	2	Y	-0-		-0-
08		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	310	1	1620	2	Y	-0-		-0-
09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	282	1	1528	2	Y	-0-		-0-
10		1333 N	817	-0-	-516	-0-	75	1	742	2	Y	-0-		-0-
11		1290 N	1028	-0-	-262	-0-	1028	2		Y	-0-			-0-
12		1333 N	1252	-0-	-81	-0-	21	1	1231	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1798 N	1594	-0-	-204	-0-	1594	2		Y	-0-			-0-	
02		1596 N	1348	-0-	-248	-0-	1348	2		Y	-0-			-0-	
03		1705 N	1335	-0-	-370	-0-	1335	2		Y	-0-			-0-	
04		1530 N	1142	-0-	-388	-0-	1142	2		Y	-0-			-0-	
05		1488 N	1047	-0-	-441	-0-	1047	2		Y	-0-			-0-	
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		Y	-0-			-0-	
07		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		Y	-0-			-0-	
08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		Y	-0-			-0-	
09		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		Y	-0-			-0-	
10		1302 N	1208	-0-	-94	-0-	1208	2		Y	-0-			-0-	
11		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1114	2	6 9	Y	5	4 1		1	
*12		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1195	2	3 9	Y	3	1 1		3	
TOTAL GAS PROD:											15,306	TOTAL CONDENSATE PROD:		8	

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

01		248 N	178	-0-	-70	-0-	170	2	8 9	Y	7	6 1		1	
02		140 N	108	-0-	-32	-0-	105	2	3 9	Y	3	4 1		-0-	
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	139	2	4 9	Y	4	4 1		-0-	
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2 9	Y	2	2 1		-0-	
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-			-0-	
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-	
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			-0-	
08		217 N	137	-0-	-80	-0-	137	2		Y	-0-			-0-	
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-			-0-	
10		186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2		Y	-0-			-0-	
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-	
12		248 N	183	-0-	-65	-0-	183	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											2,026	TOTAL CONDENSATE PROD:		16	

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

01		3100 N	915	-0-	-2185	-0-	4134	2	4 9	Y	4	5 1		-0-	
02		2800 N	546	-0-	-2254	-0-	1880	2	3 9	Y	3	3 1		-0-	
03		2661 N	781	-0-	-1880	-0-	777	2	4 9	Y	4	4 1		-0-	
04		900 N	636	-0-	-264	-0-	630	2	6 9	Y	5	4 1		1	
05		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4 9	Y	4	4 1		1	
06		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2900	2	8 9	Y	7	7 1		1	
07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1796	2	8 9	Y	7	7 1		1	
08		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2634	2	9 9	Y	8	8 1		1	
09		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2468	2	9 9	Y	8	8 1		1	
10		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2525	2	10 9	Y	9	9 1		1	
11		2430 N	2411	-0-	-19	-0-	2402	2	9 9	Y	8	8 1		1	
12		2511 N	2111	-0-	-400	-0-	2100	2	11 9	Y	10	10 1		1	
TOTAL GAS PROD:											20,908	TOTAL CONDENSATE PROD:		77	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																			
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	2	47	9	Y	43	46	1				4
02		1176 N	1133	-0-	-43	-0-	-0-	1104	2	29	9	Y	26	28	1				2
03		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-	2	1				-0-
04		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2	6	9	Y	5	4	1				1
05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	2	14	9	Y	13	12	1				2
06		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	2	13	9	Y	12	12	1				2
07		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	2	17	9	Y	15	15	1				2
08		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	2	15	9	Y	14	14	1				2
09		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2	14	9	Y	13	13	1				2
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	2	17	9	Y	15	15	1				2
11		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1331	2	14	9	Y	13	13	1				2
*12		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	2	19	9	Y	17	17	1				2
TOTAL GAS PROD:			16,171			TOTAL CONDENSATE PROD:			186										

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550																			
01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	2	43	9	N	39	51	1				12
02		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	991	2	43	9	N	39	33	1				18
03		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2	44	9	N	40	50	1				8
04		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	997	2	42	9	N	38	35	1				11
05		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2	40	9	N	36	33	1				14
06		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	2	75	9	N	68	64	1				18
07		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	2	80	9	N	73	78	1				13
08		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	2	66	9	N	60	57	1				16
09		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2	91	9	N	83	78	1				21
10		951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	846	2	105	9	N	95	101	1				15
11		927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	825	2	102	9	N	93	81	1				27
*12		940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	849	2	91	9	N	83	100	1				10
TOTAL GAS PROD:			12,492			TOTAL CONDENSATE PROD:			747										

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494																			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		186 N	170	-0-	-16	-0-		170	2			Y	-0-						-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	2			Y	-0-						-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2			Y	-0-						-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-		159	2			Y	-0-						-0-
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	2			Y	-0-						-0-
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2			Y	-0-						-0-
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	2			Y	-0-						-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2			Y	-0-						-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	2			Y	-0-						-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2			Y	-0-						-0-
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	2			Y	-0-						-0-
*12		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2			Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

01	2976 X	2596	-0-	-380	-0-		2551	2	45	9	Y	41	20	1					29
02	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-		2740	2	55	9	Y	50	53	1					26
03	2883 X	2109	-0-	-774	-0-		2062	2	47	9	Y	43	48	1					21
04	2520 X	2296	-0-	-224	-0-		2241	2	55	9	Y	50	56	1					15
05	3100 X	2732	-0-	-368	-0-		2676	2	56	9	Y	51	59	1					7
06	3000 X	2556	-0-	-444	-0-		2519	2	37	9	Y	34	29	1					12
07	3100 X	2772	-0-	-328	-0-		2757	2	15	9	Y	14	16	1					10
08	2728 X	1992	-0-	-736	-0-		1978	2	14	9	Y	13	12	1					11
09	2640 X	1922	-0-	-718	-0-		1905	2	17	9	Y	15	23	1					3
10	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-		2787	2	9	9	Y	8	11	1					-0-
11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-		2724	2	1	9	Y	1	1	1					-0-
12	2759 X	2675	-0-	-84	-0-		2673	2	2	9	Y	2	1	1					1

TOTAL GAS PROD: 29,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		1842	2	83	9	Y	75	84	1					37
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		1613	2	75	9	Y	68	82	1					23
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-		1765	2	75	9	Y	68	43	1					48
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		1712	2	52	9	Y	47	41	1					54
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-		1764	2	63	9	Y	57	79	1					32
06	1740 N	1713	-0-	-27	-0-		1661	2	52	9	Y	47	38	1					41
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		1749	2	55	9	Y	50	39	1					52
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		1761	2	55	9	Y	50	82	1					20
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-		1686	2	45	9	Y	41	40	1					21
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		1720	2	52	9	Y	47	34	1					34
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-		1587	2	47	9	Y	43	37	1					40
*12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-		1667	2	64	9	Y	58	71	1					27

TOTAL GAS PROD: 21,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	1345	-0-	-1755		919	1345	2			Y	-0-					-0-
02		2448 N	1529	-0-	-919		-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
03		2257 N	2257	-0-	-0-		-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
04		2636 N	2636	-0-	-0-		-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
05		2574 N	2574	-0-	-0-		-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
06		1932 N	1932	-0-	-0-		-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
07		2120 N	2120	-0-	-0-		-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
08		2325 N	2131	-0-	-194		-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
09		2009 N	2009	-0-	-0-		-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
10		2127 N	2127	-0-	-0-		-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
11		1944 N	1944	-0-	-0-		-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
*12		1805 N	1805	-0-	-0-		-0-	1805	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

01		1378 N	1378	-0-	-0-		-0-	1338	2	40	9	Y	36	38	1			3
02		1428 N	1339	-0-	-89		-0-	1302	2	37	9	Y	34	32	1			5
03		1550 N	1476	-0-	-74		-0-	1434	2	42	9	Y	38	39	1			4
04		1432 N	1432	-0-	-0-		-0-	1390	2	42	9	Y	38	36	1			6
05		1675 N	1675	-0-	-0-		-0-	1649	2	26	9	Y	24	27	1			3
06		1548 N	1548	-0-	-0-		-0-	1533	2	15	9	Y	14	14	1			3
07		1450 N	1450	-0-	-0-		-0-	1433	2	17	9	Y	15	16	1			2
08		1674 N	1640	-0-	-34		-0-	1623	2	17	9	Y	15	15	1			2
09		1694 N	1694	-0-	-0-		-0-	1679	2	15	9	Y	14	14	1			2
10		1613 N	1613	-0-	-0-		-0-	1595	2	18	9	Y	16	16	1			2
11		1590 N	1518	-0-	-72		-0-	1501	2	17	9	Y	15	15	1			2
12		1736 N	1692	-0-	-44		-0-	1670	2	22	9	Y	20	19	1			3

TOTAL GAS PROD: 18,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

01		2077 N	1966	-0-	-111		-0-	1942	2	24	9	Y	22	25	1			11
02		1820 N	1751	-0-	-69		-0-	1728	2	23	9	Y	21	25	1			7
03		1927 N	1927	-0-	-0-		-0-	1904	2	23	9	Y	21	13	1			15
04		1890 N	1718	-0-	-172		-0-	1704	2	14	9	Y	13	12	1			16
05		1953 N	1709	-0-	-244		-0-	1689	2	20	9	Y	18	24	1			10
06		1860 N	1549	-0-	-311		-0-	1532	2	17	9	Y	15	12	1			13
07		1750 N	1750	-0-	-0-		-0-	1733	2	17	9	Y	15	12	1			16
08		1823 N	1823	-0-	-0-		-0-	1806	2	17	9	Y	15	25	1			6
09		1725 N	1725	-0-	-0-		-0-	1712	2	13	9	Y	12	12	1			6
10		1736 N	1719	-0-	-17		-0-	1708	2	11	9	Y	10	8	1			8
11		1687 N	1687	-0-	-0-		-0-	1678	2	9	9	Y	8	8	1			8
*12		1602 N	1602	-0-	-0-		-0-	1588	2	14	9	Y	13	15	1			6

TOTAL GAS PROD: 20,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1029	2	20	9	Y	18	19	1	2
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	990	2	18	9	Y	16	16	1	2
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1096	2	20	9	Y	18	19	1	1
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1021	2	13	9	Y	12	11	1	2
05	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1092	2	12	9	Y	11	11	1	2
06	1080 N	993	-0-	-87	-0-	981	2	12	9	Y	11	11	1	2
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1087	2	13	9	Y	12	13	1	1
08	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1082	2	14	9	Y	13	12	1	2
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1230	2	12	9	Y	11	11	1	2
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1257	2	14	9	Y	13	13	1	2
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1170	2	13	9	Y	12	12	1	2
12	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	1220	2	17	9	Y	15	15	1	2
TOTAL GAS PROD:		13,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		162								

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

01	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	198	1	1178	2	Y	46	39	1	17
						51	9							
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	302	1	737	2	Y	73	80	1	10
						80	9							
03	868 N	708	-0-	-160	-0-	274	1	332	2	Y	93	91	1	12
						102	9							
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	205	1	664	2	Y	63	69	1	6
						69	9							
05	868 N	314	-0-	-554	-0-	246	1	68	9	Y	62	54	1	14
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	248	1	797	2	Y	51	52	1	13
						56	9							
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	255	1	599	2	Y	58	61	1	10
						64	9							
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	193	1	391	2	Y	63	58	1	15
						69	9							
09	1110 N	260	-0-	-850	-0-	143	1	59	2	Y	53	61	1	7
						58	9							
10	930 N	811	-0-	-119	-0-	199	1	537	2	Y	68	69	1	6
						75	9							
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	212	1	1214	2	Y	60	54	1	12
						66	9							
*12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	237	1	443	2	Y	76	68	1	20
						84	9							
TOTAL GAS PROD:		10,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		766								

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

01	1178 N	685	-0-	-493	-0-	685	2			Y	-0-			-0-
02	672 N	551	-0-	-121	-0-	551	2			Y	-0-			-0-
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-			-0-
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-			-0-
05	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-			-0-
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-			-0-
07	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-			-0-
08	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-			-0-
09	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-			-0-
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-			-0-
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-			-0-
*12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		489				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

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

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	300	1	1691	2	Y	33	31	1	11
						36	9							
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	186	1	739	2	Y	38	44	1	5
						42	9							
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	227	1	880	2	Y	50	49	1	6
						55	9							
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	256	1	1156	2	Y	34	37	1	3
						37	9							
05	1085 N	338	-0-	-747	-0-	303	1	35	9	Y	32	28	1	7
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	284	1	978	2	Y	28	28	1	7
						31	9							
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	354	1	1500	2	Y	30	32	1	5
						33	9							
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	452	1	1468	2	Y	31	28	1	8
						34	9							
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	417	1	1055	2	Y	34	36	1	6
						37	9							
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	325	1	1316	2	Y	35	38	1	3
						39	9							
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	111	1	349	2	Y	31	27	1	7
						34	9							
*12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	119	1	748	2	Y	39	36	1	10
						43	9							
TOTAL GAS PROD:		15,670				TOTAL CONDENSATE PROD:					415			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292										COMPL. DATE 08/23/1991	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8652	- 9734	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	158	2	Y	64	61	1	3
						70	9							
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	119	2	Y	164	138	1	29
						180	9							
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	228	2	Y	126	148	1	7
						139	9							
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	Y	89	95	1	1
						98	9							
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	23	1	61	9	Y	55	15	1	41
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	157	2	Y	61	76	1	26
						67	9							
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	228	2	Y	27	52	1	1
						30	9							
08	403 X	269	-0-	-134	-0-	7	1	244	2	Y	16	12	1	5
						18	9							
09	240 X	65	-0-	-175	-0-	2	1	54	2	Y	8	12	1	1
						9	9							
10	279 X	203	-0-	-76	-0-	4	1	180	2	Y	17	18	1	-0-
						19	9							
11	403 X	403	-0-	-0-	-0-	11	1	367	2	Y	23	12	1	11
						25	9							
12	279 X	246	-0-	-33	-0-	6	1	152	2	Y	80	87	1	4
						88	9							
TOTAL GAS PROD:		2,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		730								

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357										COMPL. DATE 06/30/2004	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8574	- 9414	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	57	1	13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	80	1	15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	96	1	13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2018														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		246								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HAYARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408													
01		818 N	818	-0-	-0-	-0-	815	2	3 9	Y	3	4 1	-0-
02		784 N	562	-0-	-222	-0-	559	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
03		837 N	592	-0-	-245	-0-	588	2	4 9	Y	4	4 1	-0-
04		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1306	2	4 9	Y	4	3 1	1
05		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3 9	Y	3	3 1	1
06		570 N	484	-0-	-86	-0-	482	2	2 9	Y	2	3 1	-0-
07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-		-0-
08		744 N	332	-0-	-412	-0-	332	2		Y	-0-		-0-
09		480 N	305	-0-	-175	-0-	305	2		Y	-0-		-0-
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		Y	-0-		-0-
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-		-0-
*12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,230			TOTAL CONDENSATE PROD:			19				

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123													
01		558 N	372	-0-	-186	-0-	370	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		310 N	80	-0-	-230	-0-	79	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
04		360 N	26	-0-	-334	-0-	26	2		Y	-0-		-0-
05		341 N	12	-0-	-329	-0-	11	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
06		90 N	13	-0-	-77	-0-	12	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
08		12 N	6	-0-	-6	-0-	5	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,009			TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-	
02		56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2			Y	-0-					-0-	
03		93 N	45	-0-	-48	-0-	43	2	2	9	Y	2	2	1			-0-	
04		90 N	38	-0-	-52	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	67	2	6	9	Y	5	4	1			1	
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	63	2	6	9	Y	5	4	1			2	
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	46	2	3	9	Y	3	5	1			-0-	
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	52	2	11	9	Y	10	9	1			1	
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	46	2	2	9	Y	2	3	1			-0-	
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	69	2	12	9	Y	11	8	1			3	
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	70	2	4	9	Y	4	7	1			-0-	
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	42	2	13	9	Y	12	11	1			1	
TOTAL GAS PROD:			720															
											TOTAL CONDENSATE PROD:			55				

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

01		806 X	673	-0-	-133	-0-	673	2			Y	-0-					-0-	
02		840 X	571	-0-	-269	-0-	571	2			Y	-0-					-0-	
03		930 X	633	-0-	-297	-0-	633	2			Y	-0-					-0-	
04		900 X	616	-0-	-284	-0-	616	2			Y	-0-					-0-	
05		682 X	663	-0-	-19	-0-	662	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
06		660 X	632	-0-	-28	-0-	631	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
07		655 X	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
09		656 N	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
10		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
*12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	624	2	1	9	Y	1	1	1			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,828															
											TOTAL CONDENSATE PROD:			8				

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	402	2	33	9	Y	30	31	1			3	
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	342	2	30	9	Y	27	26	1			4	
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	428	2	29	9	Y	26	27	1			3	
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	385	2	17	9	Y	15	16	1			2	
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	335	2	8	9	Y	7	8	1			1	
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	345	2	8	9	Y	7	7	1			1	
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	332	2	9	9	Y	8	8	1			1	
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	336	2	9	9	Y	8	8	1			1	
09		360 N	342	-0-	-18	-0-	334	2	8	9	Y	7	7	1			1	
10		341 N	332	-0-	-9	-0-	323	2	9	9	Y	8	8	1			1	
11		330 N	284	-0-	-46	-0-	275	2	9	9	Y	8	8	1			1	
12		341 N	301	-0-	-40	-0-	290	2	11	9	Y	10	10	1			1	
TOTAL GAS PROD:			4,307															
											TOTAL CONDENSATE PROD:			161				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480														
01		372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2		Y	-0-			-0-
02		336 N	319	-0-	-17	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
03		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2		Y	-0-			-0-
04		360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-			-0-
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-			-0-
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-			-0-
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-			-0-
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-			-0-
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-			-0-
*12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443															
01		3441 X	1931	-0-	-1510	-0-	1869	2	62	9	Y	56	60	1	6
02		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3196	2	69	9	Y	63	60	1	9
03		3441 X	3035	-0-	-406	-0-	2961	2	74	9	Y	67	69	1	7
04		2940 X	1999	-0-	-941	-0-	1931	2	68	9	Y	62	60	1	9
05		3627 X	2047	-0-	-1580	-0-	1973	2	74	9	Y	67	66	1	10
06		3510 X	3105	-0-	-405	-0-	3055	2	50	9	Y	45	48	1	7
07		3627 X	2629	-0-	-998	-0-	2606	2	23	9	Y	21	26	1	2
08		3038 X	2288	-0-	-750	-0-	2267	2	21	9	Y	19	19	1	2
09		3120 X	2522	-0-	-598	-0-	2502	2	20	9	Y	18	17	1	3
10		3224 X	2719	-0-	-505	-0-	2694	2	25	9	Y	23	23	1	3
11		3120 X	2159	-0-	-961	-0-	2136	2	23	9	Y	21	21	1	3
12		2635 X	2379	-0-	-256	-0-	2354	2	25	9	Y	23	23	1	3

TOTAL GAS PROD: 30,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	Y	5	6	1		-0-		
02		392 N	381	-0-	-11	-0-	-0-	375	2	6	9	Y	5	4	1		1		
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	Y	5	5	1		1		
04		360 N	310	-0-	-50	-0-	-0-	306	2	4	9	Y	4	4	1		1		
05		434 N	266	-0-	-168	-0-	-0-	262	2	4	9	Y	4	4	1		1		
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2	6	9	Y	5	5	1		1		
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	Y	1	2	1		-0-		
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	Y	2	2	1		-0-		
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2	2	1		-0-		
10		496 N	488	-0-	-8	-0-	-0-	486	2	2	9	Y	2	2	1		-0-		
11		510 N	451	-0-	-59	-0-	-0-	449	2	2	9	Y	2	2	1		-0-		
12		527 N	401	-0-	-126	-0-	-0-	399	2	2	9	Y	2	2	1		-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,932															TOTAL CONDENSATE PROD:	39

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

01		512 X	512	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2	8	9	Y	7	7	1		1		
02		448 X	366	-0-	-82	-0-	-0-	356	2	10	9	Y	9	9	1		1		
03		496 X	364	-0-	-132	-0-	-0-	355	2	9	9	Y	8	9	1		-0-		
04		510 X	447	-0-	-63	-0-	-0-	437	2	10	9	Y	9	8	1		1		
05		527 X	360	-0-	-167	-0-	-0-	356	2	4	9	Y	4	4	1		1		
06		510 X	380	-0-	-130	-0-	-0-	374	2	6	9	Y	5	5	1		1		
07		403 X	383	-0-	-20	-0-	-0-	379	2	4	9	Y	4	5	1		-0-		
08		372 N	283	-0-	-89	-0-	-0-	280	2	3	9	Y	3	3	1		-0-		
09		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2	4	9	Y	4	3	1		1		
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2	4	9	Y	4	4	1		1		
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4	4	1		1		
12		589 N	447	-0-	-142	-0-	-0-	440	2	7	9	Y	6	6	1		1		
TOTAL GAS PROD:			4,849															TOTAL CONDENSATE PROD:	67

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

01		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-				-0-		
02		1204 X	1164	-0-	-40	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-				-0-		
03		1333 X	1324	-0-	-9	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-				-0-		
04		1320 X	1319	-0-	-1	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-				-0-		
05		1364 X	1212	-0-	-152	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-				-0-		
06		1320 X	1193	-0-	-127	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-				-0-		
07		1333 X	1111	-0-	-222	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-				-0-		
08		1364 X	1360	-0-	-4	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-				-0-		
09		1320 X	1082	-0-	-238	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-				-0-		
10		1240 X	909	-0-	-331	-0-	-0-	909	2			Y	-0-				-0-		
11		1320 X	805	-0-	-515	-0-	-0-	805	2			Y	-0-				-0-		
12		1364 X	1193	-0-	-171	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			14,033															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987

01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	48	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	21	2	14	9	Y	13	11	1			2
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	60	2	22	9	Y	20	19	1			3
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	52	2	23	9	Y	21	19	1			5
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	30	2	13	9	Y	12	14	1			3
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	29	2	12	9	Y	11	13	1			1
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	35	2	15	9	Y	14	8	1			7
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	46	2	30	9	Y	27	29	1			5
TOTAL GAS PROD:		564				TOTAL CONDENSATE PROD:		125								

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	561	1	975	2	Y	2	3	1			2
02	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	553	1	1619	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	646	1	1706	2	Y	1	1	1			-0-
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	536	1	1657	2	Y	-0-					-0-
05	992 N	512	-0-	-480	-0-	512	1			Y	-0-					-0-
06	960 N	620	-0-	-340	-0-	386	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	695	1	375	2	Y	-0-					-0-
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	626	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	665	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	685	1	367	2	Y	-0-					-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	633	1	421	2	Y	-0-					-0-
*12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	753	1	352	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,688				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	692	2	3 9	Y	3	3	1	-0-		
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	627	2	2 9	Y	2	2	1	-0-		
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	691	2	3 9	Y	3	3	1	-0-		
04	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	2		Y	-0-			-0-		
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		Y	-0-			-0-		
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-			-0-		
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		Y	-0-			-0-		
08	713 N	623	-0-	-90	-0-	623	2		Y	-0-			-0-		
09	690 N	679	-0-	-11	-0-	679	2		Y	-0-			-0-		
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		Y	-0-			-0-		
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2		Y	-0-			-0-		
12	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	2		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		7,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

01	589 N	404	-0-	-185	-0-	403	2	1 9	Y	1	1	1	-0-		
02	420 N	349	-0-	-71	-0-	348	2	1 9	Y	1	1	1	-0-		
03	434 N	357	-0-	-77	-0-	356	2	1 9	Y	1	1	1	-0-		
04	390 N	319	-0-	-71	-0-	318	2	1 9	Y	1	1	1	-0-		
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	331	2	1 9	Y	1	1	1	-0-		
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-			-0-		
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-			-0-		
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		Y	-0-			-0-		
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-			-0-		
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-			-0-		
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-			-0-		
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

01	62 N	46	-0-	-16	-0-	45	2	1 9	Y	1	1	1	-0-		
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	48	2	1 9	Y	1	1	1	-0-		
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	36	2	1 9	Y	1	1	1	-0-		
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		Y	-0-			-0-		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-		
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		Y	-0-			-0-		
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-		
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-		
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-		
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-			-0-		
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		228		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	908	2	61	9	Y	55	58	1			5
02	896 N	749	-0-	-147	-0-	693	2	56	9	Y	51	49	1			7
03	992 N	672	-0-	-320	-0-	609	2	63	9	Y	57	59	1			5
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	890	2	64	9	Y	58	54	1			9
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	898	2	55	9	Y	50	51	1			8
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	722	2	45	9	Y	41	41	1			8
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	375	2	42	9	Y	38	43	1			3
08	930 N	245	-0-	-685	-0-	214	2	31	9	Y	28	27	1			4
09	780 N	161	-0-	-619	-0-	148	2	13	9	Y	12	13	1			3
10	403 N	211	-0-	-192	-0-	187	2	24	9	Y	22	20	1			5
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	207	2	37	9	Y	34	34	1			5
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	121	2	52	9	Y	47	48	1			4
TOTAL GAS PROD:		6,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		493										

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	217 N	154	-0-	-63	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	270 N	212	-0-	-58	-0-	205	2	7	9	Y	6	5	1			1
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	403	2	15	9	Y	14	10	1			5
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	460	2	24	9	Y	22	24	1			3
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	285	2	12	9	Y	11	13	1			1
08	403 N	219	-0-	-184	-0-	211	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	480 N	150	-0-	-330	-0-	142	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	310 N	234	-0-	-76	-0-	222	2	12	9	Y	11	10	1			2
11	210 N	120	-0-	-90	-0-	113	2	7	9	Y	6	7	1			1
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	350	2	22	9	Y	20	19	1			2
TOTAL GAS PROD:		3,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		112										

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

01	1333 N	1107	-0-	-226	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1287	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1318	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	1206	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	1290 N	1209	-0-	-81	-0-	1206	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1245	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	1097	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	1139	2	4	9	Y	4	4	1			1
TOTAL GAS PROD:		14,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		33										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1829 N	375	-0-	-1454	-0-	373	2	2	9	Y	-0-
02		1792 N	472	-0-	-1320	-0-	470	2	2	9	Y	-0-
03		1643 N	423	-0-	-1220	-0-	419	2	4	9	Y	-0-
04		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	2	7	9	Y	1
05		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1488	2	4	9	Y	1
06		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	Y	-0-
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-
08		1488 N	346	-0-	-1142	-0-	346	2			Y	-0-
09		1620 N	308	-0-	-1312	-0-	308	2			Y	-0-
10		558 N	450	-0-	-108	-0-	450	2			Y	-0-
11		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-
*12		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,722			TOTAL CONDENSATE PROD:			19			

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

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

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		2484 N	1997	-0-	-487	-0-	1982	2	15	9	Y	6
02		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1699	2	14	9	Y	9
03		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1858	2	15	9	Y	2
04		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1845	2	13	9	Y	3
05		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1933	2	11	9	Y	3
06		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1922	2	9	9	Y	11
07		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1979	2	10	9	Y	10
08		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1975	2	8	9	Y	7
09		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1904	2	6	9	Y	3
10		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1971	2	3	9	Y	6
11		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1922	2	1	9	Y	2
*12		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2	9	Y	2
TOTAL GAS PROD:			23,066			TOTAL CONDENSATE PROD:			98			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3347	-0-	247		4892		3347	2			Y	-0-					-0-
02		2800 N	3478	-0-	678		5570		3478	2			Y	-0-					-0-
03		9260 X	3690	-0-	-5570		-0-		3690	2			Y	-0-					-0-
04		3184 X	3184	-0-			-0-		3184	2			Y	-0-					-0-
05		3315 X	3315	-0-			-0-		3315	2			Y	-0-					-0-
06		3053 X	3053	-0-			-0-		3053	2			Y	-0-					-0-
07		2943 X	2943	-0-			-0-		2943	2			Y	-0-					-0-
08		2789 X	2789	-0-			-0-		2789	2			Y	-0-					-0-
09		2565 X	2565	-0-			-0-		2565	2			Y	-0-					-0-
10		2349 X	2349	-0-			-0-		2323	2	26	9	Y	24	14	1			10
11		2002 X	2002	-0-			-0-		1970	2	32	9	Y	29	34	1			5
*12		1940 X	1940	-0-			-0-		1908	2	32	9	Y	29	17	1			17
TOTAL GAS PROD:			34,655			TOTAL CONDENSATE PROD:			82										

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

01		837 N	739	-0-	-98		-0-		739	2			Y	-0-					-0-
02		632 N	632	-0-			-0-		632	2			Y	-0-					-0-
03		806 N	665	-0-	-141		-0-		665	2			Y	-0-					-0-
04		720 N	604	-0-	-116		-0-		604	2			Y	-0-					-0-
05		713 N	598	-0-	-115		-0-		598	2			Y	-0-					-0-
06		630 N	571	-0-	-59		-0-		571	2			Y	-0-					-0-
07		527 N	527	-0-			-0-		527	2			Y	-0-					-0-
08		1133 N	1133	-0-			-0-		1133	2			Y	-0-					-0-
09		793 N	793	-0-			-0-		793	2			Y	-0-					-0-
10		2119 N	2119	-0-			-0-		2119	2			Y	-0-					-0-
11		1312 N	1312	-0-			-0-		1312	2			Y	-0-					-0-
*12		1227 N	1227	-0-			-0-		1227	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			10,920			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

01		1488 N	1412	-0-	-76		-0-		1412	2			Y	-0-					1
02		1370 N	1370	-0-			-0-		1370	2			Y	-0-					1
03		1466 N	1466	-0-			-0-		1466	2			Y	-0-					1
04		1462 N	1462	-0-			-0-		1462	2			Y	-0-					1
05		1435 N	1435	-0-			-0-		1434	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06		1319 N	1319	-0-			-0-		1318	2	1	9	Y	1					1
07		1569 N	1569	-0-			-0-		1569	2			Y	-0-					1
08		1739 N	1739	-0-			-0-		1739	2			Y	-0-					1
09		1525 N	1525	-0-			-0-		1525	2			Y	-0-					1
10		1759 N	1759	-0-			-0-		1759	2			Y	-0-					1
11		1438 N	1438	-0-			-0-		1436	2	2	9	Y	2					3
*12		1192 N	1192	-0-			-0-		1189	2	3	9	Y	3					6
TOTAL GAS PROD:			17,686			TOTAL CONDENSATE PROD:			7										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	899 N	462	-0-	-437	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
02	448 N	396	-0-	-52	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
04	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
*12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

01	3100 N	1847	-0-	-1253	2804	1836	2	11	9	Y	10	13	1			3
02	2800 N	1462	-0-	-1338	1466	1450	2	12	9	Y	11	6	1			8
03	3100 N	1653	-0-	-1447	19	1640	2	13	9	Y	12	14	1			6
04	1800 N	1772	-0-	-28	-0-	1760	2	12	9	Y	11	12	1			5
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1756	2	10	9	Y	9	11	1			3
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1785	2	9	9	Y	8	10	1			1
07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1950	2	9	9	Y	8	6	1			3
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1874	2	8	9	Y	7	6	1			4
09	1800 N	820	-0-	-980	-0-	811	2	9	9	Y	8	11	1			1
10	1860 N	611	-0-	-1249	-0-	608	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1649	2	18	9	Y	16	5	1			12
*12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2363	2	28	9	Y	25	16	1			21
TOTAL GAS PROD:		19,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		128										

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

01	992 N	940	-0-	-52	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
02	896 X	811	-0-	-85	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
03	992 X	867	-0-	-125	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
04	930 X	890	-0-	-40	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
05	961 X	893	-0-	-68	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
06	900 X	877	-0-	-23	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
07	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
10	868 N	841	-0-	-27	-0-	839	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	753	2	7	9	Y	6	6	1			1
*12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	889	2	6	9	Y	5	5	1			1
TOTAL GAS PROD:		10,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		13										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		2325 X	1104	-0-	-1221	-0-	1101 2	3 9	Y	3	3 1		2	
02		1232 N	1001	-0-	-231	-0-	995 2	6 9	Y	5	3 1		4	
03		930 N	696	-0-	-234	-0-	695 2	1 9	Y	1	4 1		1	
04		1080 N	751	-0-	-329	-0-	749 2	2 9	Y	2			3	
05		3100 N	3729	-0-	629	629	3727 2	2 9	Y	2	2 1		3	
06		3000 N	3709	-0-	709	1338	3709 2		Y	-0-	1 1		2	
07		3100 N	5014	-0-	1914	3252	5013 2	1 9	Y	1	1 1		2	
08		7064 X	3812	-0-	-3252	-0-	3812 2		Y	-0-			2	
09		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3696 2	1 9	Y	1			3	
10		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3166 2	9 9	Y	8	10 1		1	
11		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2		Y	-0-			1	
12		2635 X	2479	-0-	-156	-0-	2478 2	1 9	Y	1			2	
TOTAL GAS PROD:											32,396	TOTAL CONDENSATE PROD:		24

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1713 2	3 9	Y	3			6	
02		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1542 2	7 9	Y	6	8 1		4	
03		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1686 2	1 9	Y	1			5	
04		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1639 2	3 9	Y	3			8	
05		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1706 2	4 9	Y	4	8 1		4	
06		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1640 2	4 9	Y	4			8	
07		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1692 2	3 9	Y	3	8 1		3	
08		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1562 2	3 9	Y	3			6	
09		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1687 2	3 9	Y	3			9	
10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1699 2	3 9	Y	3	8 1		4	
11		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1556 2	2 9	Y	2			6	
*12		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1499 2	9 9	Y	8			14	
TOTAL GAS PROD:											19,666	TOTAL CONDENSATE PROD:		43

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

01		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1773 2	24 9	Y	22	20 1		10	
02		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1566 2	26 9	Y	24	31 1		3	
03		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1755 2	26 9	Y	24	20 1		7	
04		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1644 2	14 9	Y	13	15 1		5	
05		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1716 2	12 9	Y	11	15 1		1	
06		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1531 2	9 9	Y	8	7 1		2	
07		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1658 2	10 9	Y	9	5 1		6	
08		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1871 2	15 9	Y	14	11 1		9	
09		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1786 2	14 9	Y	13	18 1		4	
10		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1830 2	21 9	Y	19	19 1		4	
11		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1775 2	21 9	Y	19	18 1		5	
*12		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1870 2	23 9	Y	21	17 1		9	
TOTAL GAS PROD:											20,990	TOTAL CONDENSATE PROD:		197

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		3875 X	2870	-0-	-1005	-0-	2857	2	13	9	Y	12	15	1			1			
02		3220 X	2902	-0-	-318	-0-	2890	2	12	9	Y	11	10	1			2			
03		3565 X	3483	-0-	-82	-0-	3468	2	15	9	Y	14	14	1			2			
04		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3476	2	13	9	Y	12	11	1			3			
05		3565 X	3448	-0-	-117	-0-	3436	2	12	9	Y	11	11	1			3			
06		3360 X	3019	-0-	-341	-0-	3012	2	7	9	Y	6	8	1			1			
07		3472 X	3461	-0-	-11	-0-	3451	2	10	9	Y	9	8	1			2			
08		3503 X	3273	-0-	-230	-0-	3264	2	9	9	Y	8	7	1			3			
09		3390 X	2338	-0-	-1052	-0-	2326	2	12	9	Y	11	12	1			2			
10		3472 X	3397	-0-	-75	-0-	3387	2	10	9	Y	9	9	1			2			
11		3360 X	2685	-0-	-675	-0-	2664	2	21	9	Y	19	17	1			4			
12		3472 X	2879	-0-	-593	-0-	2869	2	10	9	Y	9	10	1			3			
TOTAL GAS PROD:			37,244														TOTAL CONDENSATE PROD:	131		

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

01		3100 N	3485	-0-	385	7556	3433	2	52	9	Y	47	50	1			5			
02		10928 X	3372	-0-	-7556	-0-	3331	2	41	9	Y	37	40	1			2			
03		4557 X	3459	-0-	-1098	-0-	3417	2	42	9	Y	38	33	1			7			
04		4410 X	3736	-0-	-674	-0-	3695	2	41	9	Y	37	34	1			10			
05		4557 X	3129	-0-	-1428	-0-	3095	2	34	9	Y	31	37	1			4			
06		3600 X	2743	-0-	-857	-0-	2712	2	31	9	Y	28	25	1			7			
07		3720 X	2564	-0-	-1156	-0-	2538	2	26	9	Y	24	23	1			8			
08		3317 X	2918	-0-	-399	-0-	2888	2	30	9	Y	27	26	1			9			
09		3210 X	2732	-0-	-478	-0-	2701	2	31	9	Y	28	28	1			9			
10		3131 X	2925	-0-	-206	-0-	2908	2	17	9	Y	15	24	1			-0-			
11		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-			
*12		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			37,413														TOTAL CONDENSATE PROD:	312		

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

01		558 N	430	-0-	-128	-0-	430	2			Y	-0-					-0-			
02		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-			
03		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-			
04		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-			
05		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-			
06		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-			
07		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-			
08		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-			
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-			
10		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-			
11		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-			
*12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			10,551														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		1833	2	35	9	Y	32	20	1	22
02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		1644	2	43	9	Y	39	41	1	20
03		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		1872	2	39	9	Y	35	39	1	16
04		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		1798	2	44	9	Y	40	43	1	13
05		1860 N	1858	-0-	-2	-0-		1810	2	48	9	Y	44	51	1	6
06		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-		1846	2	34	9	Y	31	27	1	10
07		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-		1831	2	12	9	Y	11	13	1	8
08		1860 N	1705	-0-	-155	-0-		1692	2	13	9	Y	12	10	1	10
09		1890 N	1662	-0-	-228	-0-		1647	2	15	9	Y	14	21	1	3
10		1829 N	1759	-0-	-70	-0-		1697	2	62	9	Y	56	42	1	17
11		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-		1786	2	61	9	Y	55	63	1	9
*12		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		1645	2	55	9	Y	50	30	1	29
TOTAL GAS PROD:			21,562		TOTAL CONDENSATE PROD:			419								

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

01		283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2			Y	-0-			-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	2			Y	-0-			-0-
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	2			Y	-0-			-0-
04		270 N	139	-0-	-131	-0-		139	2			Y	-0-			-0-
05		217 N	138	-0-	-79	-0-		138	2			Y	-0-			-0-
06		270 N	260	-0-	-10	-0-		260	2			Y	-0-			-0-
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	2			Y	-0-			-0-
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-		248	2			Y	-0-			-0-
09		270 N	137	-0-	-133	-0-		137	2			Y	-0-			-0-
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-		289	2			Y	-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	2			Y	-0-			-0-
*12		181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,393		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

01		2604 N	2112	-0-	-492	-0-		2103	2	9	9	Y	8	6	1	5
02		2688 X	2003	-0-	-685	-0-		1994	2	9	9	Y	8	6	1	7
03		2666 X	1980	-0-	-686	-0-		1972	2	8	9	Y	7	11	1	3
04		2580 X	2423	-0-	-157	-0-		2415	2	8	9	Y	7	6	1	4
05		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-		3279	2	7	9	Y	6	6	1	4
06		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-		3836	2	7	9	Y	6	6	1	4
07		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-		2919	2	9	9	Y	8	7	1	5
08		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-		3942	2	7	9	Y	6	6	1	5
09		2910 X	2867	-0-	-43	-0-		2859	2	8	9	Y	7	7	1	5
10		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-		3243	2	6	9	Y	5	6	1	4
11		2910 X	2739	-0-	-171	-0-		2732	2	7	9	Y	6	6	1	4
12		3007 X	2855	-0-	-152	-0-		2844	2	11	9	Y	10	13	1	1
TOTAL GAS PROD:			34,234		TOTAL CONDENSATE PROD:			84								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	887	2	7	9	Y	6	8	1	3
02	812 N	715	-0-	-97	-0-	708	2	7	9	Y	6	4	1	5
03	868 N	704	-0-	-164	-0-	695	2	9	9	Y	8	8	1	5
04	870 N	824	-0-	-46	-0-	816	2	8	9	Y	7	8	1	4
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	846	2	10	9	Y	9	8	1	5
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	894	2	7	9	Y	6	8	1	3
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	811	2	4	9	Y	4	4	1	3
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	953	2	7	9	Y	6	6	1	3
09	900 N	367	-0-	-533	-0-	364	2	3	9	Y	3	3	1	3
10	806 N	528	-0-	-278	-0-	528	2			Y	-0-	3	1	-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		55								

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

01	2045 N	1613	-0-	-432	-0-	1613	2			Y	-0-			-0-
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-			-0-
03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-			-0-
04	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-			-0-
05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-			-0-
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-			-0-
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-			-0-
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-			-0-
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-			-0-
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-			-0-
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-			-0-
*12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

01	2077 N	785	-0-	-1292	-0-	752	2	33	9	Y	30	31	1	8
02	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2170	2	42	9	Y	38	26	1	20
03	3100 N	3358	-0-	258	258	3327	2	31	9	Y	28	41	1	7
04	3000 N	2832	-0-	-168	90	2798	2	34	9	Y	31	19	1	19
05	2940 N	2850	-0-	-90	-0-	2802	2	48	9	Y	44	49	1	14
06	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2702	2	34	9	Y	31	38	1	7
07	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2576	2	40	9	Y	36	29	1	14
08	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2215	2	29	9	Y	26	36	1	4
09	2100 X	1255	-0-	-845	-0-	1247	2	8	9	Y	7	10	1	1
10	2170 X	998	-0-	-1172	-0-	992	2	6	9	Y	5	5	1	1
11	2100 X	596	-0-	-1504	-0-	589	2	7	9	Y	6	7	1	-0-
*12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1225	2	11	9	Y	10	10	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		292								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		1829 N	1692	-0-	-137	-0-	1672 2	20 9	Y	18	18 1		2	
02		1792 N	1537	-0-	-255	-0-	1516 2	21 9	Y	19	20 1		1	
03		1860 N	1661	-0-	-199	-0-	1641 2	20 9	Y	18	15 1		4	
04		1650 N	1405	-0-	-245	-0-	1390 2	15 9	Y	14	14 1		4	
05		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1997 2	10 9	Y	9	12 1		1	
06		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1824 2	6 9	Y	5	4 1		2	
07		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1881 2	7 9	Y	6	6 1		2	
08		1922 N	1858	-0-	-64	-0-	1848 2	10 9	Y	9	10 1		1	
09		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1823 2	12 9	Y	11	9 1		3	
10		1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1790 2	13 9	Y	12	10 1		5	
11		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1909 2	18 9	Y	16	14 1		7	
*12		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1399 2	30 9	Y	27	26 1		8	
TOTAL GAS PROD:			20,872			TOTAL CONDENSATE PROD:			164					

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

01		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1678 2	45 9	Y	41	36 1		12	
02		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1498 2	24 9	Y	22	17 1		17	
03		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1615 2	34 9	Y	31	45 1		3	
04		1590 N	1577	-0-	-13	-0-	1555 2	22 9	Y	20	14 1		9	
05		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1646 2	19 9	Y	17	13 1		13	
06		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1579 2	21 9	Y	19	25 1		7	
07		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1594 2	22 9	Y	20	12 1		15	
08		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1587 2	21 9	Y	19	24 1		10	
09		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1571 2	14 9	Y	13	12 1		11	
10		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1602 2	22 9	Y	20	25 1		6	
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1543 2	10 9	Y	9	9 1		6	
*12		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1425 2	10 9	Y	9	11 1		4	
TOTAL GAS PROD:			19,157			TOTAL CONDENSATE PROD:			240					

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

01		1395 N	856	-0-	-539	-0-	843 2	13 9	Y	12	13 1		7	
02		1764 N	1149	-0-	-615	-0-	1138 2	11 9	Y	10	12 1		5	
03		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1607 2	12 9	Y	11	7 1		9	
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1430 2	10 9	Y	9	8 1		10	
05		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1934 2	15 9	Y	14	16 1		8	
06		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1579 2	10 9	Y	9	9 1		8	
07		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1817 2	13 9	Y	12	8 1		12	
08		1953 N	1487	-0-	-466	-0-	1476 2	11 9	Y	10	18 1		4	
09		1590 N	1519	-0-	-71	-0-	1510 2	9 9	Y	8	9 1		3	
10		1829 N	848	-0-	-981	-0-	847 2	1 9	Y	1	3 1		1	
11		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		Y	-0-	1 1		-0-	
*12		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,611			TOTAL CONDENSATE PROD:			96					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1631	2	15	9	Y	14	10	1			8
02		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	2	11	9	Y	10	10	1			8
03		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1812	2	10	9	Y	9	10	1			7
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1792	2	11	9	Y	10	10	1			7
05		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1779	2	13	9	Y	12	10	1			9
06		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1766	2	14	9	Y	13	19	1			3
07		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1937	2	13	9	Y	12	9	1			6
08		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1993	2	13	9	Y	12	9	1			9
09		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1930	2	10	9	Y	9	16	1			2
10		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1958	2	9	9	Y	8	6	1			4
11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1767	2	12	9	Y	11	13	1			2
*12		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1704	2	9	9	Y	8	10	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,810			TOTAL CONDENSATE PROD:			128								

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

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

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

01		770 X	770	-0-	-0-	-0-	764	2	6	9	Y	5	8	1			3
02		616 X	534	-0-	-82	-0-	528	2	6	9	Y	5	7	1			1
03		868 X	651	-0-	-217	-0-	644	2	7	9	Y	6	3	1			4
04		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1026	2	8	9	Y	7	4	1			7
05		868 X	827	-0-	-41	-0-	819	2	8	9	Y	7	9	1			5
06		750 X	643	-0-	-107	-0-	639	2	4	9	Y	4	5	1			4
07		657 X	657	-0-	-0-	-0-	648	2	9	9	Y	8	6	1			6
08		1054 X	492	-0-	-562	-0-	486	2	6	9	Y	5	9	1			2
09		1020 X	644	-0-	-376	-0-	640	2	4	9	Y	4	3	1			3
10		837 X	812	-0-	-25	-0-	800	2	12	9	Y	11	6	1			8
11		813 X	813	-0-	-0-	-0-	801	2	12	9	Y	11	7	1			12
12		651 X	508	-0-	-143	-0-	501	2	7	9	Y	6	16	1			2
TOTAL GAS PROD:			8,385			TOTAL CONDENSATE PROD:			79								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

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

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

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

01	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	2			Y	-0-						-0-
02	588 N	567	-0-	-21	-0-	567	2			Y	-0-						-0-
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-						-0-
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-						-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-						-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-						-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-						-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-						-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	743	2	3	9	Y	3	2	1				1
10	713 N	621	-0-	-92	-0-	620	2	1	9	Y	1	2	1				-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	Y	2	2	1				-0-
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	Y	2	2	1				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

01	4123 X	2210	-0-	-1913	-0-	2196	2	14	9	Y	13	9	1				9
02	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3981	2	20	9	Y	18	18	1				9
03	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4708	2	20	9	Y	18	19	1				8
04	3360 X	3348	-0-	-12	-0-	3327	2	21	9	Y	19	22	1				5
05	3472 X	3430	-0-	-42	-0-	3408	2	22	9	Y	20	22	1				3
06	3360 X	1781	-0-	-1579	-0-	1764	2	17	9	Y	15	13	1				5
07	3472 X	3171	-0-	-301	-0-	2993	2	178	9	Y	162	91	1				76
08	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5297	2	150	9	Y	136	103	1				109
09	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3827	2	132	9	Y	120	205	1				24
10	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4153	2	3	9	Y	3	26	1				1
11	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3743	2	1	9	Y	1	2	1				-0-
*12	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3810	2	2	9	Y	2	1	1				1

TOTAL GAS PROD: 43,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

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

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

01	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	1771	2	46	9	Y	42	37	1			12
02	1652	N	1500	-0-	-152	-0-	1475	2	25	9	Y	23	18	1			17
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1795	2	36	9	Y	33	47	1			3
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1885	2	22	9	Y	20	14	1			9
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1923	2	19	9	Y	17	13	1			13
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1912	2	22	9	Y	20	26	1			7
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1779	2	22	9	Y	20	12	1			15
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1924	2	22	9	Y	20	25	1			10
09	1800	N	1571	-0-	-229	-0-	1557	2	14	9	Y	13	12	1			11
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1861	2	22	9	Y	20	25	1			6
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1726	2	8	9	Y	7	8	1			5
*12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1748	2	10	9	Y	9	10	1			4
TOTAL GAS PROD:			21,624			TOTAL CONDENSATE PROD:			244								

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

01	2491	N	2154	-0-	-337	-0-	2133	2	21	9	Y	19	14	1			11
02	2072	N	1889	-0-	-183	-0-	1872	2	17	9	Y	15	14	1			12
03	2108	N	1943	-0-	-165	-0-	1930	2	13	9	Y	12	14	1			10
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2057	2	14	9	Y	13	14	1			9
05	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	1813	2	20	9	Y	18	14	1			13
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1932	2	19	9	Y	17	26	1			4
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1952	2	19	9	Y	17	13	1			8
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2031	2	18	9	Y	16	12	1			12
09	1950	N	1557	-0-	-393	-0-	1538	2	19	9	Y	17	25	1			4
10	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	1846	2	18	9	Y	16	12	1			8
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1738	2	21	9	Y	19	24	1			3
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1617	2	18	9	Y	16	19	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,676			TOTAL CONDENSATE PROD:			195								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	1187	-0-	-22	-0-		1166	2	21	9	Y	19	24	1			11
02		1092 N	883	-0-	-209	-0-		864	2	19	9	Y	17	12	1			16
03		1209 N	950	-0-	-259	-0-		924	2	26	9	Y	24	24	1			16
04		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		1241	2	20	9	Y	18	23	1			11
05		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-		1951	2	32	9	Y	29	25	1			15
06		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-		1892	2	21	9	Y	19	24	1			10
07		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-		1881	2	19	9	Y	17	12	1			15
08		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		1656	2	23	9	Y	21	24	1			12
09		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		1626	2	22	9	Y	20	13	1			19
10		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		1491	2	33	9	Y	30	36	1			13
11		984 N	984	-0-	-0-	-0-		961	2	23	9	Y	21	19	1			15
*12		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-		1802	2	26	9	Y	24	18	1			21
TOTAL GAS PROD:			17,740			TOTAL CONDENSATE PROD:			259									

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

01		992 N	840	-0-	-152	-0-		734	2	106	9	Y	96	101	1			9
02		840 N	769	-0-	-71	-0-		672	2	97	9	Y	88	85	1			12
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-		763	2	110	9	Y	100	103	1			9
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-		884	2	51	9	Y	46	50	1			5
05		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		1052	2	20	9	Y	18	20	1			3
06		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		1051	2	19	9	Y	17	17	1			3
07		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		1097	2	21	9	Y	19	20	1			2
08		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		1093	2	22	9	Y	20	19	1			3
09		1080 N	1064	-0-	-16	-0-		1044	2	20	9	Y	18	18	1			3
10		1116 N	1007	-0-	-109	-0-		985	2	22	9	Y	20	20	1			3
11		1080 N	1054	-0-	-26	-0-		1034	2	20	9	Y	18	18	1			3
12		1085 N	1073	-0-	-12	-0-		1047	2	26	9	Y	24	24	1			3
TOTAL GAS PROD:			11,990			TOTAL CONDENSATE PROD:			484									

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

01		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		1280	2	17	9	Y	15	11	1			10
02		1148 N	999	-0-	-149	-0-		980	2	19	9	Y	17	12	1			15
03		1333 N	464	-0-	-869	-0-		457	2	7	9	Y	6	18	1			3
04		1260 N	1122	-0-	-138	-0-		1108	2	14	9	Y	13	8	1			8
05		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		1111	2	13	9	Y	12	11	1			9
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		1130	2	10	9	Y	9	12	1			6
07		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		1243	2	15	9	Y	14	12	1			8
08		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-		1136	2	13	9	Y	12	12	1			8
09		1140 N	872	-0-	-268	-0-		862	2	10	9	Y	9	11	1			6
10		1271 N	699	-0-	-572	-0-		697	2	2	9	Y	2	6	1			2
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-		937	2	2	9	Y	2	3	1			1
*12		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		1128	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,194			TOTAL CONDENSATE PROD:			114									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1426 N	1286	-0-	-140	-0-	1286	2		Y	-0-			-0-	
02		1204 N	1112	-0-	-92	-0-	1112	2		Y	-0-			-0-	
03		1302 N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2		Y	-0-			-0-	
04		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		Y	-0-			-0-	
05		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		Y	-0-			-0-	
06		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		Y	-0-			-0-	
07		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		Y	-0-			-0-	
08		1271 N	1174	-0-	-97	-0-	1174	2		Y	-0-			-0-	
09		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		Y	-0-			-0-	
10		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2 9	Y	2	1 1		1	
11		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1639	2	19 9	Y	17	16 1		2	
*12		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1488	2	18 9	Y	16	16 1		2	
TOTAL GAS PROD:											17,370	TOTAL CONDENSATE PROD:		35	

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

01		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		Y	-0-			-0-	
02		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		Y	-0-			-0-	
03		1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037	2		Y	-0-			-0-	
04		1050 N	988	-0-	-62	-0-	988	2		Y	-0-			-0-	
05		1085 N	1027	-0-	-58	-0-	1027	2		Y	-0-			-0-	
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		Y	-0-			-0-	
07		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		Y	-0-			-0-	
08		992 N	928	-0-	-64	-0-	928	2		Y	-0-			-0-	
09		960 N	870	-0-	-90	-0-	870	2		Y	-0-			-0-	
10		992 N	926	-0-	-66	-0-	926	2		Y	-0-			-0-	
11		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		Y	-0-			-0-	
*12		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											12,795	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

01		2418 X	2114	-0-	-304	-0-	2114	2		Y	-0-			-0-	
02		1932 N	1808	-0-	-124	-0-	1808	2		Y	-0-			-0-	
03		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		Y	-0-			-0-	
04		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		Y	-0-			-0-	
05		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		Y	-0-			-0-	
06		3000 N	3124	-0-	124	124	3124	2		Y	-0-			-0-	
07		3100 N	3052	-0-	-48	76	3052	2		Y	-0-			-0-	
08		2849 N	2773	-0-	-76	-0-	2773	2		Y	-0-			-0-	
09		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		Y	-0-			-0-	
10		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		Y	-0-			-0-	
11		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		Y	-0-			-0-	
*12		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3142	2	15 9	Y	14	9 1		5	
TOTAL GAS PROD:											32,520	TOTAL CONDENSATE PROD:		14	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		465 N	413	-0-	-52	-0-	-0-	413	2		Y	-0-	1	1	-0-
02		392 N	337	-0-	-55	-0-	-0-	337	2		Y	-0-			-0-
03		403 N	387	-0-	-16	-0-	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
04		390 N	367	-0-	-23	-0-	-0-	367	2		Y	-0-			-0-
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-			-0-
07		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
08		372 N	365	-0-	-7	-0-	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
09		360 N	337	-0-	-23	-0-	-0-	337	2		Y	-0-			-0-
10		372 N	341	-0-	-31	-0-	-0-	341	2		Y	-0-			-0-
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
*12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,324												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	516	2	3	9	N	3				115
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	443	2	4	9	N	4				119
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				119
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-				119
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	1	1		118
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	N	1				119
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-				119
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				119
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				119
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-				119
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				119
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-				119
TOTAL GAS PROD:			5,714												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	8		

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

*01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-				-0-
*02	2800 N	3057	-0-	257	257	3057	2			Y	-0-				-0-
*03	3100 N	2945	-0-	-155	102	2945	2			Y	-0-				-0-
*04	3000 N	2925	-0-	-75	27	2925	2			Y	-0-				-0-
*05	2882 X	2855	-0-	-27	-0-	2855	2			Y	-0-				-0-
*06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-				-0-
*07	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-				-0-
*08	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-				-0-
*09	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-				-0-
*10	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-				-0-
*11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-				-0-
*12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			31,957												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2126	2	20	9	Y	18	21	1			12
02	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1754	2	21	9	Y	19	13	1			18
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2483	2	31	9	Y	28	27	1			19
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1625	2	13	9	Y	12	21	1			10
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1217	2	21	9	Y	19	16	1			13
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2079	2	21	9	Y	19	21	1			11
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2160	2	20	9	Y	18	14	1			15
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2095	2	22	9	Y	20	24	1			11
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1994	2	18	9	Y	16	13	1			14
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1741	2	8	9	Y	7	17	1			4
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2139	2	7	9	Y	6	5	1			5
*12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2233	2	7	9	Y	6	5	1			6
TOTAL GAS PROD:		23,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		188										

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

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

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

01	3255 X	2764	-0-	-491	-0-	2742	2	22	9	Y	20	14	1			13
02	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2752	2	30	9	Y	27	26	1			14
03	3007 X	2829	-0-	-178	-0-	2803	2	26	9	Y	24	27	1			11
04	2910 X	2714	-0-	-196	-0-	2683	2	31	9	Y	28	30	1			9
05	3069 X	2794	-0-	-275	-0-	2761	2	33	9	Y	30	35	1			4
06	2730 N	2497	-0-	-233	-0-	2474	2	23	9	Y	21	18	1			7
07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2603	2	7	9	Y	6	8	1			5
08	2790 N	2600	-0-	-190	-0-	2590	2	10	9	Y	9	7	1			7
09	2490 N	2428	-0-	-62	-0-	2419	2	9	9	Y	8	14	1			1
10	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2608	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2591	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2795	2	2	9	Y	2	1	1			1
TOTAL GAS PROD:		32,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		178										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1797	-0-	-1303	403	1764	2	33	9	Y	30	26	1			15
02	2347 N	1944	-0-	-403	-0-	1907	2	37	9	Y	34	26	1			23
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2227	2	40	9	Y	36	50	1			9
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2159	2	22	9	Y	20					29
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2104	2	21	9	Y	19	24	1			24
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2057	2	33	9	Y	30	26	1			28
07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2137	2	10	9	Y	9	26	1			11
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1935	2	13	9	Y	12					23
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1868	2	11	9	Y	10	19	1			14
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1937	2	4	9	Y	4	12	1			6
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-	4	1			2
*12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2192	2	1	9	Y	1	1	1			2
TOTAL GAS PROD:		24,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		205										

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

01	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
05	1798 N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
06	1800 N	1676	-0-	-124	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
09	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
10	1767 N	1639	-0-	-128	-0-	1633	2	6	9	Y	5	3	1			2
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1693	2	12	9	Y	11	10	1			3
*12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1646	2	13	9	Y	12	10	1			5
TOTAL GAS PROD:		20,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		28										

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

01	3100 N	2065	-0-	-1035	3712	2065	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1953	-0-	-847	2865	1953	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1960	-0-	-1140	1725	1960	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	1812	-0-	-1188	537	1812	2			Y	-0-					-0-
05	2515 N	1978	-0-	-537	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
08	1984 N	1958	-0-	-26	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
09	1920 N	1701	-0-	-219	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
*12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		24,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		1395 N	323	-0-	-1072	-0-	315 2	8 9 Y	7	8 1	1	
02		896 N	130	-0-	-766	-0-	124 2	6 9 Y	5	5 1	1	
03		496 N	291	-0-	-205	-0-	281 2	10 9 Y	9	9 1	1	
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	458 2	8 9 Y	7	7 1	1	
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	462 2	8 9 Y	7	7 1	1	
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	472 2	8 9 Y	7	7 1	1	
07		485 N	485	-0-	-0-	-0-	475 2	10 9 Y	9	9 1	1	
08		580 N	580	-0-	-0-	-0-	572 2	8 9 Y	7	7 1	1	
09		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2639 2	7 9 Y	6	6 1	1	
10		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2897 2	9 9 Y	8	8 1	1	
11		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1733 2	4 9 Y	4	4 1	1	
*12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	845 2	3 9 Y	3	4 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,362			TOTAL CONDENSATE PROD:			79			

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478												
01		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1929 2	35 9 Y	32	34 1	3	
02		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1727 2	26 9 Y	24	26 1	1	
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1934 2	30 9 Y	27	23 1	5	
04		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1754 2	26 9 Y	24	23 1	6	
05		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1867 2	23 9 Y	21	24 1	3	
06		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1829 2	21 9 Y	19	17 1	5	
07		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1843 2	19 9 Y	17	17 1	5	
08		1736 N	1492	-0-	-244	-0-	1471 2	21 9 Y	19	18 1	6	
09		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1663 2	22 9 Y	20	19 1	7	
10		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1706 2	31 9 Y	28	30 1	5	
11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1337 2	30 9 Y	27	29 1	3	
*12		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1202 2	25 9 Y	23	23 1	3	
TOTAL GAS PROD:			20,571			TOTAL CONDENSATE PROD:			281			

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516												
01		2686 N	2049	-0-	-637	-0-	2042 2	7 9 Y	6		11	
02		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1781 2	11 9 Y	10	17 1	4	
03		1984 N	1963	-0-	-21	-0-	1959 2	4 9 Y	4		8	
04		1920 N	1871	-0-	-49	-0-	1863 2	8 9 Y	7		15	
05		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2037 2	9 9 Y	8	16 1	7	
06		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1894 2	8 9 Y	7		14	
07		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1988 2	8 9 Y	7	17 1	4	
08		1953 N	1654	-0-	-299	-0-	1646 2	8 9 Y	7		11	
09		1890 N	1650	-0-	-240	-0-	1646 2	4 9 Y	4		15	
10		1953 N	1881	-0-	-72	-0-	1874 2	7 9 Y	6	16 1	5	
11		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		-0-		5	
*12		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1944 2	2 9 Y	2		7	
TOTAL GAS PROD:			22,621			TOTAL CONDENSATE PROD:			68			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	2054	-0-	-1046	345	1899 2	155 9	Y	141	148 1		15
02		2160 N	1815	-0-	-345	-0-	1699 2	116 9	Y	105	114 1		6
03		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1925 2	125 9	Y	114	99 1		21
04		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1890 2	118 9	Y	107	100 1		28
05		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1973 2	96 9	Y	87	104 1		11
06		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1890 2	94 9	Y	85	74 1		22
07		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1641 2	79 9	Y	72	72 1		22
08		1736 N	1307	-0-	-429	-0-	1220 2	87 9	Y	79	77 1		24
09		1680 N	1144	-0-	-536	-0-	1118 2	26 9	Y	24	47 1		1
10		1705 N	1216	-0-	-489	-0-	1214 2	2 9	Y	2	2 1		1
11		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1632 2	75 9	Y	68	62 1		7
*12		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1427 2	68 9	Y	62	61 1		8
TOTAL GAS PROD:			20,569			TOTAL CONDENSATE PROD:			946				

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

01		1891 N	1459	-0-	-432	-0-	1411 2	48 9	Y	44	46 1		5
02		1764 N	1254	-0-	-510	-0-	1218 2	36 9	Y	33	36 1		2
03		1860 N	1404	-0-	-456	-0-	1364 2	40 9	Y	36	31 1		7
04		1410 N	1255	-0-	-155	-0-	1219 2	36 9	Y	33	31 1		9
05		1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1351 2	28 9	Y	25	31 1		3
06		1350 N	1079	-0-	-271	-0-	1049 2	30 9	Y	27	23 1		7
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	14 2	25 9	Y	23	23 1		7
08		1364 N	128	-0-	-1236	-0-	100 2	28 9	Y	25	24 1		8
09		1080 N	66	-0-	-1014	-0-	45 2	21 9	Y	19	23 1		4
10		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1414 2	29 9	Y	26	24 1		6
11		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1937 2	33 9	Y	30	33 1		3
*12		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1786 2	154 9	Y	140	124 1		19
TOTAL GAS PROD:			13,416			TOTAL CONDENSATE PROD:			461				

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

01		310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2		Y	-0-			-0-
02		280 N	248	-0-	-32	-0-	248 2		Y	-0-			-0-
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		Y	-0-			-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-			-0-
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-			-0-
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-			-0-
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		Y	-0-			-0-
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-			-0-
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-			-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-			-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-			-0-
*12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,136			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3310	2	15	9	Y	14	10	1			7
02		2884 X	2859	-0-	-25	-0-	2844	2	15	9	Y	14	9	1			12
03		3193 X	3129	-0-	-64	-0-	3117	2	12	9	Y	11	20	1			3
04		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3345	2	11	9	Y	10	10	1			3
05		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3567	2	12	9	Y	11	10	1			4
06		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3370	2	10	9	Y	9					13
07		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3198	2	8	9	Y	7	9	1			11
08		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3362	2	9	9	Y	8	10	1			9
09		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3287	2	4	9	Y	4	8	1			5
10		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3366	2	6	9	Y	5					10
11		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3287	2	2	9	Y	2	7	1			5
*12		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3260	2	7	9	Y	6	5	1			6
TOTAL GAS PROD:			39,424			TOTAL CONDENSATE PROD:			101								

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

01		1984 X	1147	-0-	-837	-0-	1145	2	2	9	Y	2	2	1			1
02		2688 X	1677	-0-	-1011	-0-	1675	2	2	9	Y	2	2	1			1
03		2976 X	1718	-0-	-1258	-0-	1717	2	1	9	Y	1	1	1			1
04		2880 X	1381	-0-	-1499	-0-	1379	2	2	9	Y	2	2	1			1
05		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2287	2	2	9	Y	2	1	1			2
06		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2511	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
07		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2054	2	2	9	Y	2	1	1			1
08		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5058	2	2	9	Y	2	1	1			2
09		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4696	2	9	9	Y	8	8	1			2
10		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3757	2	12	9	Y	11	8	1			5
11		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3734	2	14	9	Y	13	16	1			2
12		4092 X	3351	-0-	-741	-0-	3338	2	13	9	Y	12	14	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,413			TOTAL CONDENSATE PROD:			58								

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

01		2511 X	1480	-0-	-1031	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
02		2268 N	1334	-0-	-934	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
03		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
04		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
05		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
06		2400 N	2372	-0-	-28	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
07		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
08		2449 N	2401	-0-	-48	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
09		2370 N	1807	-0-	-563	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
10		2294 N	1662	-0-	-632	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
11		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
*12		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			25,185			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1836	2	23	9	Y	21	27	1	13
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1584	2	22	9	Y	20	14	1	19
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1743	2	30	9	Y	27	28	1	18
04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1839	2	26	9	Y	24	28	1	14
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1594	2	36	9	Y	33	29	1	18
06	1440 N	1251	-0-	-189	-0-	1228	2	23	9	Y	21	28	1	11
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1493	2	22	9	Y	20	14	1	17
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1487	2	25	9	Y	23	27	1	13
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1527	2	11	9	Y	10	12	1	11
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1439	2	18	9	Y	16	20	1	7
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1302	2	13	9	Y	12	10	1	9
*12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1451	2	13	9	Y	12	10	1	11
TOTAL GAS PROD:		18,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		239								

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

01	2852 X	2029	-0-	-823	-0-	2020	2	9	9	Y	8	5	1	6
02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2458	2	11	9	Y	10	11	1	5
03	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2675	2	10	9	Y	9	10	1	4
04	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2484	2	11	9	Y	10	11	1	3
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2482	2	13	9	Y	12	13	1	2
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2420	2	9	9	Y	8	7	1	3
07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2324	2	2	9	Y	2	3	1	2
08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2108	2	4	9	Y	4	3	1	3
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2125	2	3	9	Y	3	5	1	1
10	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2449	2	4	9	Y	4	4	1	1
11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	2	6	9	Y	5	5	1	1
*12	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1788	2	2	9	Y	2	1	1	2
TOTAL GAS PROD:		27,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		77								

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

01	4030 X	2726	-0-	-1304	-0-	2726	2			Y	-0-			-0-
02	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			Y	-0-			-0-
03	3968 X	3799	-0-	-169	-0-	3799	2			Y	-0-			-0-
04	3780 X	3518	-0-	-262	-0-	3518	2			Y	-0-			-0-
05	4092 X	3210	-0-	-882	-0-	3210	2			Y	-0-			-0-
06	3960 X	3349	-0-	-611	-0-	3349	2			Y	-0-			-0-
07	4092 X	3643	-0-	-449	-0-	3643	2			Y	-0-			-0-
08	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-			-0-
09	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-			-0-
10	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-			-0-
11	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-			-0-
*12	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	620 N	327	-0-	-293	-0-	176	1	143	2	Y	7	12	1		3
02	896 N	216	-0-	-680	-0-	8	9	107	1	Y	4	6	1		1
03	744 N	167	-0-	-577	-0-	4	9	161	1	Y	5	5	1		1
04	330 N	111	-0-	-219	-0-	3	9	56	1	Y	3	4	1		-0-
05	248 N	85	-0-	-163	-0-	82	1	3	9	Y	3	2	1		1
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	Y	2	2	1		1
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	2	9	8	1	Y	2	2	1		1
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	89	1	11	2	Y	2	2	1		1
09	210 N	60	-0-	-150	-0-	2	9	35	1	Y	4	4	1		1
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	4	9	11	1	Y	3	4	1		-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	9	9	1	Y	2	2	1		-0-
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	2	9	29	1	Y	4	3	1		1
						4	9								
TOTAL GAS PROD:		1,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		41									

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-				-0-
02	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2			Y	-0-				-0-
03	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2			Y	-0-				-0-
04	1380 N	955	-0-	-425	-0-	955	2			Y	-0-				-0-
05	1302 N	1045	-0-	-257	-0-	1045	2			Y	-0-				-0-
06	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	1198	2			Y	-0-				-0-
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-				-0-
08	1054 N	959	-0-	-95	-0-	956	2	3	9	Y	3	2	1		1
09	1200 N	962	-0-	-238	-0-	959	2	3	9	Y	3	2	1		2
10	1271 N	863	-0-	-408	-0-	861	2	2	9	Y	2	2	1		2
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	848	2	1	9	Y	1	2	1		1
*12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	Y	3	4	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		12									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

01	3038 X	808	-0-	-2230	-0-	808	2			Y	-0-				-0-
02	3360 X	382	-0-	-2978	-0-	382	2			Y	-0-				-0-
03	3720 X	385	-0-	-3335	-0-	385	2			Y	-0-				-0-
04	3600 X	267	-0-	-3333	-0-	267	2			Y	-0-				-0-
05	3720 X	314	-0-	-3406	-0-	314	2			Y	-0-				-0-
06	780 X	97	-0-	-683	-0-	97	2			Y	-0-				-0-
07	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-				-0-
08	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-				-0-
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-				-0-
10	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201	2			Y	-0-				-0-
11	1050 N	902	-0-	-148	-0-	902	2			Y	-0-				-0-
12	1023 N	557	-0-	-466	-0-	557	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-			-0-
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-			-0-
03		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-			-0-
04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-			-0-
05		992 N	992	-0-	-0-	-0-	974	2	18	9	Y	16	12	1	4
06		805 N	805	-0-	-0-	-0-	771	2	34	9	Y	31	29	1	6
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	651	2	37	9	Y	34	36	1	4
08		837 N	791	-0-	-46	-0-	754	2	37	9	Y	34	33	1	5
09		810 N	755	-0-	-55	-0-	721	2	34	9	Y	31	31	1	5
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-	732	2	39	9	Y	35	35	1	5
11		780 N	769	-0-	-11	-0-	734	2	35	9	Y	32	32	1	5
*12		776 N	776	-0-	-0-	-0-	729	2	47	9	Y	43	42	1	6
TOTAL GAS PROD:			9,890				TOTAL CONDENSATE PROD:			256					

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

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

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	2213	-0-	-329	-0-	2196	2	17	9	Y	15	14	1			4
02	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2293	2	10	9	Y	9	6	1			7
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1741	2	12	9	Y	11	14	1			4
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1913	2	11	9	Y	10	11	1			3
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1932	2	13	9	Y	12	8	1			7
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2118	2	11	9	Y	10	14	1			3
07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2013	2	15	9	Y	14	13	1			4
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2130	2	17	9	Y	15	15	1			4
09	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2130	2	17	9	Y	15	16	1			3
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1971	2	15	9	Y	14	14	1			3
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1468	2	12	9	Y	11	12	1			2
*12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1006	2	11	9	Y	10	9	1			3
TOTAL GAS PROD:		23,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		146										

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

01	1736 N	527	-0-	-1209	-0-	525	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	1596 N	797	-0-	-799	-0-	795	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2111	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1726	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1950 N	1685	-0-	-265	-0-	1683	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1542	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1428	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1680 N	1442	-0-	-238	-0-	1440	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1550 N	1373	-0-	-177	-0-	1367	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1368	2	3	9	Y	3	3	1			2
*12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1468	2	7	9	Y	6	6	1			2
TOTAL GAS PROD:		16,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		38										

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3906 X	3447	-0-	-459	-0-	341	1	3055	2	Y	46	31	1		26
						51	9								
02	3584 X	3527	-0-	-57	-0-	308	1	3176	2	Y	39	59	1		6
						43	9								
03	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	337	1	3578	2	Y	51	31	1		26
						56	9								
04	3840 X	3643	-0-	-197	-0-	332	1	3260	2	Y	46	56	1		16
						51	9								
05	3968 X	3198	-0-	-770	-0-	326	1	2829	2	Y	39	24	1		31
						43	9								
06	3840 X	3138	-0-	-702	-0-	235	1	2862	2	Y	37	58	1		10
						41	9								
07	3968 X	3219	-0-	-749	-0-	160	1	3019	2	Y	36	30	1		16
						40	9								
08	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	163	1	3082	2	Y	37	31	1		22
						41	9								
09	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	156	1	2904	2	Y	36	31	1		27
						40	9								
10	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	152	1	2889	2	Y	40	59	1		8
						44	9								
11	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	147	1	2725	2	Y	37	31	1		14
						41	9								
*12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	151	1	2771	2	Y	43	30	1		27
						47	9								
TOTAL GAS PROD:		39,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		487									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

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

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

01	341 N	313	-0-	-28	-0-	309	2	4	9	Y	4	4	1		1
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3	9	Y	3	2	1		2
03	372 N	279	-0-	-93	-0-	273	2	6	9	Y	5	5	1		2
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	273	2	3	9	Y	3	4	1		1
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	312	2	6	9	Y	5	3	1		3
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3	5	1		1
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4	9	Y	4	4	1		1
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	351	2	4	9	Y	4	4	1		1
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	Y	5	5	1		1
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	Y	5	5	1		1
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	331	2	12	9	Y	11	10	1		2
*12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	315	2	11	9	Y	10	9	1		3
TOTAL GAS PROD:		3,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		62									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		10354 X	123	-0-	-10231	-0-	123	2		Y	-0-			-0-	
02		8428 X	166	-0-	-8262	-0-	166	2		Y	-0-			-0-	
03		372 X	173	-0-	-199	-0-	173	2		Y	-0-			-0-	
04		239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-			-0-	
05		264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-			-0-	
06		181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-	
07		193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			-0-	
08		279 X	151	-0-	-128	-0-	151	2		Y	-0-			-0-	
09		348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			-0-	
10		309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			-0-	
11		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-	
*12		252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,621											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

01		155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2		Y	-0-			-0-	
02		140 N	114	-0-	-26	-0-	114	2		Y	-0-			-0-	
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		Y	-0-			-0-	
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-	
05		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		Y	-0-			-0-	
06		120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2		Y	-0-			-0-	
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-	
08		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		Y	-0-			-0-	
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		Y	-0-			-0-	
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		Y	-0-			-0-	
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-	
*12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,033											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997										TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9040	-	9220
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	578	-0-	-11	-0-	568 2	10 9	Y	9	9	11 1			-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	535 2	14 9	Y	13	13	12 1			1
03	589 N	503	-0-	-86	-0-	489 2	14 9	Y	13	13	12 1			2
04	570 N	526	-0-	-44	-0-	509 2	17 9	Y	15	15	13 1			4
05	620 N	494	-0-	-126	-0-	485 2	9 9	Y	8	8	10 1			2
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	452 2	8 9	Y	7	7	7 1			2
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	371 2	7 9	Y	6	6	6 1			2
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	540 2	13 9	Y	12	12	9 1			5
09	450 N	314	-0-	-136	-0-	292 2	22 9	Y	20	20	20 1			5
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	464 2	13 9	Y	12	12	16 1			1
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	378 2	18 9	Y	16	16	12 1			5
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-	-0-	5 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		131								

CAPP'S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008										TOTAL DEPTH	9390	PERF. 8445	-	8573
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9091	-	9532
01	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1358 2		Y	-0-	-0-				-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		Y	-0-	-0-				-0-
03	868 N	525	-0-	-343	-0-	525 2		Y	-0-	-0-				-0-
04	840 N	447	-0-	-393	-0-	447 2		Y	-0-	-0-				-0-
05	868 N	426	-0-	-442	-0-	426 2		Y	-0-	-0-				-0-
06	510 N	406	-0-	-104	-0-	406 2		Y	-0-	-0-				-0-
07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		Y	-0-	-0-				-0-
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2		Y	-0-	-0-				-0-
09	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2		Y	-0-	-0-				-0-
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2235 2	1 9	Y	1	1	1 1			-0-
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2233 2	4 9	Y	4	4	3 1			1
*12	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2254 2	3 9	Y	3	3	3 1			1
TOTAL GAS PROD:		17,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-			-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-			-0-
03	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-			-0-
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-			-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-			-0-
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-			-0-
11	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2384	2	1	9	Y	1			1
*12	3100 N	3116	-0-	16	16	3113	2	3	9	Y	3	3	1	1
TOTAL GAS PROD:		15,288				TOTAL CONDENSATE PROD:				4				

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		248 X	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					-0-		
02		140 N	132	-0-	-8	-0-	132	2			Y	-0-					-0-		
03		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-		
04		150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					-0-		
05		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-		
06		150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-					-0-		
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-		
08		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-					-0-		
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-		
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,150															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433

01	1240 N	1092	-0-	-148	-0-	1059	2	33	9	Y	30	31	1				3		
02	1176 N	1000	-0-	-176	-0-	970	2	30	9	Y	27	26	1				4		
03	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1112	2	33	9	Y	30	31	1				3		
04	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	1006	2	34	9	Y	31	29	1				5		
05	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	1016	2	32	9	Y	29	29	1				5		
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1250	2	15	9	Y	14	16	1				3		
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1319	2	15	9	Y	14	15	1				2		
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1167	2	17	9	Y	15	15	1				2		
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1299	2	15	9	Y	14	14	1				2		
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1291	2	18	9	Y	16	16	1				2		
11	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	1118	2	17	9	Y	15	15	1				2		
12	1271 N	1130	-0-	-141	-0-	1109	2	21	9	Y	19	19	1				2		
TOTAL GAS PROD:			13,996															TOTAL CONDENSATE PROD:	254

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

01	3100 N	2282	-0-	-818	668	2273	2	9	9	Y	8	8	1				1		
02	2800 N	2172	-0-	-628	40	2165	2	7	9	Y	6	6	1				1		
03	2387 N	2273	-0-	-114	-0-	2259	2	14	9	Y	13	12	1				2		
04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2220	2	23	9	Y	21	20	1				3		
05	2418 N	2259	-0-	-159	-0-	2235	2	24	9	Y	22	21	1				4		
06	2190 N	2136	-0-	-54	-0-	2113	2	23	9	Y	21	21	1				4		
07	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2263	2	25	9	Y	23	24	1				3		
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2324	2	25	9	Y	23	23	1				3		
09	2130 N	1407	-0-	-723	-0-	1385	2	22	9	Y	20	20	1				3		
10	2294 N	1816	-0-	-478	-0-	1788	2	28	9	Y	25	24	1				4		
11	2220 N	1471	-0-	-749	-0-	1448	2	23	9	Y	21	22	1				3		
*12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2112	2	32	9	Y	29	28	1				4		
TOTAL GAS PROD:			24,840															TOTAL CONDENSATE PROD:	232

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
02	1008 N	208	-0-	-800	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	1470 N	203	-0-	-1267	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

01	496 X	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	450 N	242	-0-	-208	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
06	420 N	212	-0-	-208	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
08	434 N	252	-0-	-182	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
10	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2017																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

01	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1155	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1279	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1343	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1287	2	10	9	Y	9	9	1			1
05	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	1300	2	11	9	Y	10	9	1			2
06	1290 N	1216	-0-	-74	-0-	1206	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1198	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1182	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	1140 N	1103	-0-	-37	-0-	1093	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	1178 N	995	-0-	-183	-0-	983	2	12	9	Y	11	10	1			2
11	1140 N	1072	-0-	-68	-0-	1062	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1126	2	12	9	Y	11	11	1			2
TOTAL GAS PROD:		14,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		113										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	341 N	293	-0-	-48	-0-	293 2		Y	-0-			-0-
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	248 2		Y	-0-			-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		Y	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-			-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-			-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-			-0-
08	372 N	284	-0-	-88	-0-	284 2		Y	-0-			-0-
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	335 2		Y	-0-			-0-
10	403 N	307	-0-	-96	-0-	305 2	2 9	Y	2	1 1		1
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	268 2	12 9	Y	11	10 1		2
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	310 2	20 9	Y	18	14 1		6
TOTAL GAS PROD:		3,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

01	3100 X	2917	-0-	-183	-0-	2882 2	35 9	Y	32	34 1		3
02	2828 X	2614	-0-	-214	-0-	2588 2	26 9	Y	24	26 1		1
03	3131 X	3042	-0-	-89	-0-	3012 2	30 9	Y	27	23 1		5
04	3030 X	2789	-0-	-241	-0-	2763 2	26 9	Y	24	23 1		6
05	3007 X	2817	-0-	-190	-0-	2794 2	23 9	Y	21	24 1		3
06	2940 X	2897	-0-	-43	-0-	2876 2	21 9	Y	19	17 1		5
07	3038 X	3026	-0-	-12	-0-	3007 2	19 9	Y	17	17 1		5
08	3038 X	2937	-0-	-101	-0-	2916 2	21 9	Y	19	18 1		6
09	2910 X	2808	-0-	-102	-0-	2790 2	18 9	Y	16	17 1		5
10	3038 X	3009	-0-	-29	-0-	2985 2	24 9	Y	22	23 1		4
11	2940 X	2819	-0-	-121	-0-	2797 2	22 9	Y	20	22 1		2
12	3038 X	2838	-0-	-200	-0-	2818 2	20 9	Y	18	18 1		2
TOTAL GAS PROD:		34,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		259						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2542 X	2040	-0-	-502	-0-	2028	2	12	9	Y	11	10	1			3
02		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2003	2	9	9	Y	8	7	1			4
03		1953 X	826	-0-	-1127	-0-	820	2	6	9	Y	5	8	1			1
04		1890 X	46	-0-	-1844	-0-	43	2	3	9	Y	3	2	1			2
05		1953 N	60	-0-	-1893	-0-	23	2	37	9	Y	34	25	1			11
06		3000 N	5546	-0-	2546	2546	5524	2	22	9	Y	20	24	1			7
07		3100 N	6626	-0-	3526	6072	6620	2	6	9	Y	5	9	1			3
08		3100 N	4230	-0-	1130	7202	4227	2	3	9	Y	3	4	1			2
09		12708 X	5506	-0-	-7202	-0-	5502	2	4	9	Y	4	4	1			2
10		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4050	2	7	9	Y	6	7	1			1
11		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3509	2	7	9	Y	6	5	1			2
*12		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3305	2	4	9	Y	4	5	1			1
TOTAL GAS PROD:			37,774			TOTAL CONDENSATE PROD:			109								

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1012	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02		791 N	791	-0-	-0-	-0-	783	2	8	9	Y	7	6	1			1
03		961 N	823	-0-	-138	-0-	816	2	7	9	Y	6	6	1			1
04		990 N	847	-0-	-143	-0-	838	2	9	9	Y	8	6	1			3
05		868 N	779	-0-	-89	-0-	775	2	4	9	Y	4	6	1			1
06		810 N	769	-0-	-41	-0-	766	2	3	9	Y	3	3	1			1
07		889 N	889	-0-	-0-	-0-	885	2	4	9	Y	4	4	1			1
08		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	2	6	9	Y	5	5	1			1
09		780 N	420	-0-	-360	-0-	417	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
10		899 N	525	-0-	-374	-0-	519	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	677	2	17	9	Y	15	4	1			11
*12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	598	2	22	9	Y	20	29	1			2
TOTAL GAS PROD:			9,235			TOTAL CONDENSATE PROD:			84								

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

01		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5473	2	8	9	Y	7	7	1			1
02		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4608	2	7	9	Y	6	6	1			1
03		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5027	2	9	9	Y	8	8	1			1
04		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4283	2	10	9	Y	9	9	1			1
05		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1115	2	6	9	Y	5	5	1			1
06		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4616	2	9	9	Y	8	7	1			2
07		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3536	2	10	9	Y	9	10	1			1
08		4495 X	3361	-0-	-1134	-0-	3350	2	11	9	Y	10	10	1			1
09		4350 X	3164	-0-	-1186	-0-	3154	2	10	9	Y	9	9	1			1
10		4495 X	3184	-0-	-1311	-0-	3172	2	12	9	Y	11	10	1			2
11		4350 X	3698	-0-	-652	-0-	3689	2	9	9	Y	8	9	1			1
*12		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3604	2	13	9	Y	12	11	1			2
TOTAL GAS PROD:			45,741			TOTAL CONDENSATE PROD:			102								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1364 N	1146	-0-	-218	-0-	1144	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1236	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03		1364 X	1188	-0-	-176	-0-	1186	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04		1200 X	1085	-0-	-115	-0-	1082	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05		1364 X	1106	-0-	-258	-0-	1104	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06		1320 X	1032	-0-	-288	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
07		1364 X	1131	-0-	-233	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
08		1178 X	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
09		1080 X	977	-0-	-103	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
10		1116 X	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
11		1110 X	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
12		1147 X	960	-0-	-187	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			13,144			TOTAL CONDENSATE PROD:			11								

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

01		2976 X	2020	-0-	-956	-0-	1963	2	57	9	Y	52	55	1			5
02		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2665	2	54	9	Y	49	47	1			7
03		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2851	2	61	9	Y	55	57	1			5
04		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2919	2	62	9	Y	56	52	1			9
05		3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	2958	2	54	9	Y	49	50	1			8
06		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2808	2	48	9	Y	44	44	1			8
07		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2931	2	55	9	Y	50	52	1			6
08		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2844	2	54	9	Y	49	48	1			7
09		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2662	2	50	9	Y	45	45	1			7
10		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2677	2	58	9	Y	53	52	1			8
11		2310 N	2261	-0-	-49	-0-	2210	2	51	9	Y	46	47	1			7
*12		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2384	2	68	9	Y	62	61	1			8
TOTAL GAS PROD:			32,544			TOTAL CONDENSATE PROD:			610								

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

01		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
02		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
03		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
04		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
05		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
06		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1838	2	3	9	Y	3	2	1			1
07		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1821	2	6	9	Y	5	4	1			1
09		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2131	2	3	9	Y	3	3	1			1
10		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2091	2	4	9	Y	4	4	1			1
11		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1900	2	4	9	Y	4	4	1			1
*12		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2140	2	6	9	Y	5	5	1			1
TOTAL GAS PROD:			24,605			TOTAL CONDENSATE PROD:			27								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451															
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	525	2	10	9	Y	9	9	1	1
02		480 N	480	-0-	-0-	-0-	471	2	9	9	Y	8	8	1	1
03		527 N	490	-0-	-37	-0-	480	2	10	9	Y	9	9	1	1
04		510 N	432	-0-	-78	-0-	424	2	8	9	Y	7	7	1	1
05		527 N	438	-0-	-89	-0-	430	2	8	9	Y	7	7	1	1
06		480 N	421	-0-	-59	-0-	413	2	8	9	Y	7	7	1	1
07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	415	2	10	9	Y	9	9	1	1
08		434 N	410	-0-	-24	-0-	401	2	9	9	Y	8	8	1	1
09		420 N	385	-0-	-35	-0-	376	2	9	9	Y	8	8	1	1
10		434 N	401	-0-	-33	-0-	391	2	10	9	Y	9	9	1	1
11		390 N	378	-0-	-12	-0-	369	2	9	9	Y	8	8	1	1
12		403 N	397	-0-	-6	-0-	386	2	11	9	Y	10	10	1	1
TOTAL GAS PROD:			5,192			TOTAL CONDENSATE PROD:			99						

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435															
01		1798 N	1282	-0-	-516	-0-	1272	2	10	9	Y	9	10	1	1
02		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1539	2	9	9	Y	8	8	1	1
03		1705 N	1610	-0-	-95	-0-	1598	2	12	9	Y	11	11	1	1
04		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1608	2	9	9	Y	8	8	1	1
05		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1866	2	10	9	Y	9	9	1	1
06		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1743	2	11	9	Y	10	9	1	2
07		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1778	2	10	9	Y	9	10	1	1
08		1891 N	1793	-0-	-98	-0-	1782	2	11	9	Y	10	10	1	1
09		1740 N	1695	-0-	-45	-0-	1685	2	10	9	Y	9	9	1	1
10		1798 N	1773	-0-	-25	-0-	1761	2	12	9	Y	11	10	1	2
11		1740 N	1363	-0-	-377	-0-	1354	2	9	9	Y	8	9	1	1
12		1767 N	1214	-0-	-553	-0-	1203	2	11	9	Y	10	10	1	1
TOTAL GAS PROD:			19,313			TOTAL CONDENSATE PROD:			112						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3100 N	1678	-0-	-1422	2452	1675 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
02		2800 N	2257	-0-	-543	1909	2251 2	6 9	Y	5	4 1		1
03		3100 N	2437	-0-	-663	1246	2434 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
04		3000 N	2310	-0-	-690	556	2304 2	6 9	Y	5	4 1		1
05		2854 N	2298	-0-	-556	-0-	2292 2	6 9	Y	5	5 1		1
06		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2237 2	6 9	Y	5	5 1		1
07		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1998 2	6 9	Y	5	5 1		1
08		1767 N	1234	-0-	-533	-0-	1231 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
09		1710 N	1324	-0-	-386	-0-	1317 2	7 9	Y	6	5 1		1
10		1767 N	1179	-0-	-588	-0-	1175 2	4 9	Y	4	4 1		1
11		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1206 2	8 9	Y	7	7 1		1
*12		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1466 2	17 9	Y	15	14 1		2
TOTAL GAS PROD:			21,661				TOTAL CONDENSATE PROD:			66			

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		Y	-0-			-0-
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		Y	-0-			-0-
*12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			553				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
02		196 N	191	-0-	-5	-0-	191 2		Y	-0-			-0-
03		124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-			-0-
05		217 N	125	-0-	-92	-0-	125 2		Y	-0-			-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-			-0-
08		124 N	37	-0-	-87	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-			-0-
10		155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,298				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	560	-0-	-556	-0-	557	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1008 X	486	-0-	-522	-0-	484	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1116 X	491	-0-	-625	-0-	488	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	540 X	454	-0-	-86	-0-	450	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	558 X	498	-0-	-60	-0-	486	2	12	9	Y	11	9	1			4
06	540 X	472	-0-	-68	-0-	468	2	4	9	Y	4	6	1			2
07	551 X	551	-0-	-0-	-0-	544	2	7	9	Y	6	5	1			3
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	655	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	740	2	4	9	Y	4	5	1			1
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	688	2	10	9	Y	9	9	1			1
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	481	2	6	9	Y	5	4	1			2
*12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3	9	Y	3	4	1			1
TOTAL GAS PROD:		6,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		59										

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

01	1643 N	1421	-0-	-222	-0-	1417	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1596 X	1437	-0-	-159	-0-	1430	2	7	9	Y	6	5	1			1
03	1767 X	1343	-0-	-424	-0-	1337	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1710 X	1433	-0-	-277	-0-	1429	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	1705 X	1404	-0-	-301	-0-	1400	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1530 X	1499	-0-	-31	-0-	1496	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1581 X	1509	-0-	-72	-0-	1506	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1704	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1531	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1550 X	1456	-0-	-94	-0-	1452	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1650 X	1350	-0-	-300	-0-	1348	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	1705 X	800	-0-	-905	-0-	794	2	6	9	Y	5	4	1			1
TOTAL GAS PROD:		16,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		48										

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		372 N	286	-0-	-86	-0-	286	2	Y	-0-			-0-
02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2	Y	-0-			-0-
03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	Y	-0-			-0-
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	Y	-0-			-0-
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	Y	-0-			-0-
06		630 N	175	-0-	-455	-0-	175	2	Y	-0-			-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-			-0-
08		589 N	480	-0-	-109	-0-	480	2	Y	-0-			-0-
09		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	Y	-0-			-0-
10		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1345	2	7 9	6	5 1		1
11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1273	2	14 9	13	10 1		4
*12		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	2	11 9	10	11 1		3
TOTAL GAS PROD:			10,187			TOTAL CONDENSATE PROD:			29				

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	Y	-0-			-0-
02		616 N	336	-0-	-280	-0-	336	2	Y	-0-			-0-
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	Y	-0-			-0-
04		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	Y	-0-			-0-
05		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	Y	-0-			-0-
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	Y	-0-			-0-
07		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	Y	-0-			-0-
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	Y	-0-			-0-
09		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	Y	-0-			-0-
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-			-0-
11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	Y	-0-			-0-
*12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,034			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

01		775 N	734	-0-	-41	-0-	721	2	13 9	Y	12	14 1	1
02		700 N	499	-0-	-201	-0-	488	2	11 9	Y	10	10 1	1
03		806 N	666	-0-	-140	-0-	653	2	13 9	Y	12	11 1	2
04		720 N	562	-0-	-158	-0-	551	2	11 9	Y	10	10 1	2
05		558 N	552	-0-	-6	-0-	540	2	12 9	Y	11	10 1	3
06		630 N	497	-0-	-133	-0-	491	2	6 9	Y	5	7 1	1
07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	595	2	9 9	Y	8	7 1	2
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	758	2	14 9	Y	13	9 1	6
09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	640	2	24 9	Y	22	24 1	4
10		804 N	804	-0-	-0-	-0-	787	2	17 9	Y	15	16 1	3
11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	555	2	31 9	Y	28	25 1	6
*12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	481	2	14 9	Y	13	15 1	4
TOTAL GAS PROD:			7,435			TOTAL CONDENSATE PROD:			159				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	2748 N	1795	-0-	-953	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-		
02	1932 N	1830	-0-	-102	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-		
03	2108 N	2015	-0-	-93	-0-	2014	2	1	9	Y	1					1		
04	1740 N	1652	-0-	-88	-0-	1642	2	10	9	Y	9	9	1			1		
05	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	1927	2	11	9	Y	10	9	1			2		
06	1950 N	1936	-0-	-14	-0-	1926	2	10	9	Y	9	9	1			2		
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1966	2	11	9	Y	10	11	1			1		
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1952	2	11	9	Y	10	10	1			1		
09	1890 N	1802	-0-	-88	-0-	1792	2	10	9	Y	9	9	1			1		
10	1953 N	1867	-0-	-86	-0-	1855	2	12	9	Y	11	10	1			2		
11	1890 N	1783	-0-	-107	-0-	1774	2	9	9	Y	8	9	1			1		
12	1860 N	1562	-0-	-298	-0-	1548	2	14	9	Y	13	12	1			2		
TOTAL GAS PROD:		22,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		90												

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

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

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

01	3100 N	2206	-0-	-894	4923	2120	2	86	9	Y	78	90	1			9		
02	6973 X	2050	-0-	-4923	-0-	1974	2	76	9	Y	69	65	1			13		
03	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2125	2	89	9	Y	81	83	1			11		
04	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2149	2	78	9	Y	71	66	1			16		
05	2077 X	2066	-0-	-11	-0-	1990	2	76	9	Y	69	67	1			18		
06	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2028	2	41	9	Y	37	48	1			7		
07	2077 X	2037	-0-	-40	-0-	1984	2	53	9	Y	48	41	1			14		
08	2046 N	2029	-0-	-17	-0-	1977	2	52	9	Y	47	44	1			17		
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2166	2	70	9	Y	64	70	1			11		
10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2364	2	47	9	Y	43	45	1			9		
11	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2388	2	86	9	Y	78	70	1			17		
*12	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2483	2	39	9	Y	35	42	1			10		
TOTAL GAS PROD:		26,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		720												

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1990	-0-	-1110	2350	1973	2	17	9	Y	15	17	1	2
02	2800 N	1948	-0-	-852	1498	1933	2	15	9	Y	14	13	1	3
03	3100 N	2198	-0-	-902	596	2181	2	17	9	Y	15	16	1	2
04	2811 N	2215	-0-	-596	-0-	2200	2	15	9	Y	14	13	1	3
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2095	2	15	9	Y	14	13	1	4
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2143	2	7	9	Y	6	9	1	1
07	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2052	2	12	9	Y	11	9	1	3
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2007	2	10	9	Y	9	9	1	3
09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2131	2	12	9	Y	11	12	1	2
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2	8	9	Y	7	7	1	2
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	2	13	9	Y	12	11	1	3
*12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1754	2	7	9	Y	6	7	1	2
TOTAL GAS PROD:		24,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		134								

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

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

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

01	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	140	1	2294	2	N	-0-			-0-
02	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	109	1	1091	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	82	1	1113	2	N	-0-			-0-
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	67	1	1263	2	N	-0-			-0-
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	79	1	2106	2	N	-0-			-0-
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	76	1	1681	2	N	-0-			-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	65	1	997	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	746	-0-	-525	-0-	38	1	708	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	1076	-0-	-154	-0-	55	1	1021	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	903	-0-	-151	-0-	39	1	864	2	N	-0-			-0-
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	38	1	817	2	N	-0-			-0-
*12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	40	1	1998	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			Y	-0-				-0-
02	1288 N	1178	-0-	-110	-0-	1178	2			Y	-0-				-0-
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-				-0-
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-				-0-
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-				-0-
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-				-0-
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-				-0-
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-				-0-
09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-				-0-
10	1364 N	906	-0-	-458	-0-	906	2			Y	-0-				-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-				-0-
*12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

01	1860 N	1608	-0-	-252	-0-	1608	2			Y	-0-				-0-
02	1624 N	1142	-0-	-482	-0-	1142	2			Y	-0-				-0-
03	1798 N	1194	-0-	-604	-0-	1194	2			Y	-0-				-0-
04	1560 N	1306	-0-	-254	-0-	1306	2			Y	-0-				-0-
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-				-0-
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-				-0-
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-				-0-
08	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-				-0-
09	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-				-0-
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-				-0-
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-				-0-
*12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		20,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3193 X	3016	-0-	-177	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
02		2856 X	2678	-0-	-178	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
03		3162 X	2936	-0-	-226	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
04		3030 X	2836	-0-	-194	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
05		3069 X	2886	-0-	-183	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
06		2910 X	2762	-0-	-148	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
07		2976 X	2823	-0-	-153	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
08		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
09		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
10		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
11		2550 N	2222	-0-	-328	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
12		2635 N	2444	-0-	-191	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

01	1550 N	1549	-0-	-1	-0-	1538	2	11	9	Y	10	7	1				5
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1401	2	11	9	Y	10	7	1				8
03	1426 N	1129	-0-	-297	-0-	1119	2	10	9	Y	9	15	1				2
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	2	9	9	Y	8	7	1				3
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2086	2	8	9	Y	7	7	1				3
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1919	2	8	9	Y	7	7	1				10
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2011	2	7	9	Y	6	7	1				9
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2049	2	7	9	Y	6	8	1				7
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1703	2	3	9	Y	3	7	1				3
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1536	2	4	9	Y	4						7
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1433	2	4	9	Y	4	6	1				5
*12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1510	2	10	9	Y	9	8	1				6

TOTAL GAS PROD: 20,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

01	186 N	29	-0-	-157	-0-	26	2	3	9	Y	3	6	1				3
02	1036 N	5	-0-	-1031	-0-	4	2	1	9	Y	1	3	1				1
03	558 N	149	-0-	-409	-0-	146	2	3	9	Y	3	1	1				3
04	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2414	2	46	9	Y	42	28	1				17
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1152	2	22	9	Y	20	31	1				6
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1297	2	31	9	Y	28	30	1				4
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1146	2	19	9	Y	17	14	1				7
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	2	21	9	Y	19	16	1				10
09	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	1216	2	6	9	Y	5	14	1				1
10	1178 N	478	-0-	-700	-0-	476	2	2	9	Y	2	2	1				1
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9	Y	2	1	1				2
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1	1	1				2

TOTAL GAS PROD: 9,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		3379 X	2225	-0-	-1154	-0-	2212	2	13	9	Y	12	13 1
02		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3153	2	14	9	Y	13	12 1
03		3100 X	1246	-0-	-1854	-0-	1233	2	13	9	Y	12	13 1
04		3000 X	2490	-0-	-510	-0-	2473	2	17	9	Y	15	14 1
05		3503 X	2536	-0-	-967	-0-	2514	2	22	9	Y	20	19 1
06		3390 X	2410	-0-	-980	-0-	2388	2	22	9	Y	20	19 1
07		3503 X	2051	-0-	-1452	-0-	2029	2	22	9	Y	20	22 1
08		2573 X	2198	-0-	-375	-0-	2174	2	24	9	Y	22	21 1
09		2490 X	2039	-0-	-451	-0-	2017	2	22	9	Y	20	20 1
10		2542 X	2219	-0-	-323	-0-	2195	2	24	9	Y	22	22 1
11		2130 N	2115	-0-	-15	-0-	2092	2	23	9	Y	21	21 1
*12		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2144	2	30	9	Y	27	26 1
TOTAL GAS PROD:			26,870			TOTAL CONDENSATE PROD:			224				

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480													
01		3100 N	2281	-0-	-819	-0-	3511	2	18	9	Y	16	10 1
02		2800 N	2065	-0-	-735	-0-	2776	2	23	9	Y	21	20 1
03		3100 N	2117	-0-	-983	-0-	1793	2	17	9	Y	15	19 1
04		3000 N	1994	-0-	-1006	-0-	787	2	21	9	Y	19	21 1
05		3028 N	2241	-0-	-787	-0-	2217	2	24	9	Y	22	25 1
06		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2184	2	18	9	Y	16	13 1
07		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2164	2	4	9	Y	4	6 1
08		2232 N	2225	-0-	-7	-0-	2218	2	7	9	Y	6	5 1
09		2190 N	1977	-0-	-213	-0-	1968	2	9	9	Y	8	11 1
10		2170 N	1967	-0-	-203	-0-	1934	2	33	9	Y	30	11 1
11		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1984	2	109	9	Y	99	104 1
*12		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1885	2	101	9	Y	92	55 1
TOTAL GAS PROD:			25,316			TOTAL CONDENSATE PROD:			348				

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3581	2	13	9	Y	12	11	1			4
02		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3131	2	10	9	Y	9	5	1			8
03		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3411	2	8	9	Y	7	13	1			2
04		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3350	2	6	9	Y	5	4	1			3
05		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3488	2	6	9	Y	5	4	1			4
06		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3341	2	8	9	Y	7	7	1			4
07		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3445	2	7	9	Y	6	4	1			6
08		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3498	2	7	9	Y	6	7	1			5
09		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3420	2	6	9	Y	5	4	1			6
10		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3544	2	6	9	Y	5	7	1			4
11		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3404	2	20	9	Y	18	9	1			13
*12		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3420	2	41	9	Y	37	37	1			13
TOTAL GAS PROD:			41,171			TOTAL CONDENSATE PROD:			122								

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

01		279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02		224 N	188	-0-	-36	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04		240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
06		210 N	77	-0-	-133	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1422	2	8	9	Y	7					7
*12		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2818	2	90	9	Y	82	65	1			24
TOTAL GAS PROD:			5,424			TOTAL CONDENSATE PROD:			89								

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
09		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1816	2	4	9	Y	4	3	1			1
10		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	2	3	9	Y	3	2	1			2
11		937 N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	Y	4	5	1			1
*12		862 N	862	-0-	-0-	-0-	859	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,059			TOTAL CONDENSATE PROD:			14								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

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

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

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

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

01	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2912	2	18	9	Y	16	10	1			11
02	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2775	2	19	9	Y	17	19	1			9
03	2821 N	2801	-0-	-20	-0-	2782	2	19	9	Y	17	18	1			8
04	2850 N	2846	-0-	-4	-0-	2826	2	20	9	Y	18	20	1			6
05	3038 N	2735	-0-	-303	-0-	2712	2	23	9	Y	21	24	1			3
06	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2781	2	17	9	Y	15	13	1			5
07	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2869	2	6	9	Y	5	6	1			4
08	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2972	2	7	9	Y	6	5	1			5
09	2790 N	2458	-0-	-332	-0-	2451	2	7	9	Y	6	10	1			1
10	2883 N	2182	-0-	-701	-0-	2149	2	33	9	Y	30	20	1			11
11	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2654	2	43	9	Y	39	44	1			6
*12	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2735	2	41	9	Y	37	22	1			21
TOTAL GAS PROD:		32,871				TOTAL CONDENSATE PROD:		227								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	2	40	9	Y	36	32	1			11
02		1428 N	1373	-0-	-55	-0-	-0-	1352	2	21	9	Y	19	15	1			15
03		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2	31	9	Y	28	40	1			3
04		1590 N	1331	-0-	-259	-0-	-0-	1312	2	19	9	Y	17	12	1			8
05		1519 N	1442	-0-	-77	-0-	-0-	1427	2	15	9	Y	14	11	1			11
06		1530 N	1285	-0-	-245	-0-	-0-	1266	2	19	9	Y	17	22	1			6
07		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	2	20	9	Y	18	11	1			13
08		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	2	19	9	Y	17	21	1			9
09		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1446	2	13	9	Y	12	11	1			10
10		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	2	19	9	Y	17	22	1			5
11		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	Y	3	6	1			2
*12		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-	1	1			1
TOTAL GAS PROD:			17,308			TOTAL CONDENSATE PROD:			198									

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

01		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	2	4	9	Y	4	2	1			2
02		1708 N	934	-0-	-774	-0-	-0-	923	2	11	9	Y	10	11	1			1
03		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	2	18	9	Y	16	15	1			2
04		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	2	10	9	Y	9	10	1			1
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					Y	7	6	1			2
06		1530 N	1486	-0-	-44	-0-	-0-	1478	2	8	9	Y	7	7	1			2
07		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	2	9	9	Y	8	9	1			1
08		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	1972	2	10	9	Y	9	8	1			2
09		1500 N	1081	-0-	-419	-0-	-0-	1071	2	10	9	Y	9	9	1			2
10		1953 N	1873	-0-	-80	-0-	-0-	1863	2	10	9	Y	9	10	1			1
11		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	1814	2	9	9	Y	8	7	1			2
*12		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	2	11	9	Y	10	9	1			3
TOTAL GAS PROD:			17,310			TOTAL CONDENSATE PROD:			106									

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2573 X	1691	-0-	-882	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
02		2268 X	1328	-0-	-940	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
03		2511 X	1354	-0-	-1157	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
04		2280 X	1221	-0-	-1059	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
05		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
06		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	-0-	3098	2	40	9	Y	36	29	1			7
07		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	-0-	2911	2	39	9	Y	35	25	1			17
08		3069 X	2677	-0-	-392	-0-	-0-	2643	2	34	9	Y	31	24	1			24
09		3120 X	2387	-0-	-733	-0-	-0-	2356	2	31	9	Y	28	46	1			6
10		3224 X	2293	-0-	-931	-0-	-0-	2261	2	32	9	Y	29	21	1			14
11		3120 X	2573	-0-	-547	-0-	-0-	2538	2	35	9	Y	32	41	1			5
12		2945 X	2753	-0-	-192	-0-	-0-	2722	2	31	9	Y	28	32	1			1
TOTAL GAS PROD:			27,419			TOTAL CONDENSATE PROD:			219									

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

01		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	2	3	9	Y	3	2	1			2
02		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	2	4	9	Y	4	3	1			3
03		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	1531	2	4	9	Y	4	5	1			2
04		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	2	3	9	Y	3	3	1			2
05		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	1889	2	3	9	Y	3	3	1			2
06		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	1937	2	2	9	Y	2	3	1			1
07		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	2019	2	4	9	Y	4	3	1			2
08		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	2	25	9	Y	23	4	1			21
09		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	1520	2	34	9	Y	31	28	1			24
10		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	2	33	9	Y	30	31	1			23
11		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	1678	2	26	9	Y	24	31	1			16
*12		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2	54	9	Y	49	62	1			3
TOTAL GAS PROD:			20,642			TOTAL CONDENSATE PROD:			180									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

01		3286 X	2929	-0-	-357	-0-	-0-	2911	2	18	9	Y	16	19	1			17
02		2884 X	2569	-0-	-315	-0-	-0-	2554	2	15	9	Y	14	20	1			11
03		3007 X	2916	-0-	-91	-0-	-0-	2898	2	18	9	Y	16					27
04		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	-0-	2984	2	19	9	Y	17	21	1			23
05		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	-0-	3981	2	18	9	Y	16	21	1			18
06		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	-0-	3801	2	12	9	Y	11	20	1			9
07		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	-0-	3792	2	14	9	Y	13					22
08		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	-0-	3529	2	12	9	Y	11	22	1			11
09		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	-0-	3307	2	10	9	Y	9					20
10		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	-0-	3289	2	19	9	Y	17	29	1			8
11		3000 X	2824	-0-	-176	-0-	-0-	2803	2	21	9	Y	19					27
*12		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	-0-	3117	2	43	9	Y	39	32	1			34
TOTAL GAS PROD:			39,185			TOTAL CONDENSATE PROD:			198									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1622 2	4 9	Y	4	3 1		3
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1373 2	4 9	Y	4	3 1		4
03	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1200 2	3 9	Y	3	6 1		1
04	1260 N	220	-0-	-1040	-0-	219 2	1 9	Y	1	1 1		1
05	1302 N	317	-0-	-985	-0-	316 2	1 9	Y	1	1 1		1
06	1170 N	327	-0-	-843	-0-	326 2	1 9	Y	1	1 1		1
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		Y	-0-	1 1		-0-
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	263 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	330 N	242	-0-	-88	-0-	242 2		Y	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	369 2	2 9	Y	2	1 1		1
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	337 2	1 9	Y	1	1 1		1
*12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,809				TOTAL CONDENSATE PROD:		19				

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

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

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1925	2	106	9	Y	96	101	1	10
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1794	2	80	9	Y	73	79	1	4
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2273	2	87	9	Y	79	68	1	15
04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2453	2	80	9	Y	73	69	1	19
05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2340	2	66	9	Y	60	71	1	8
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2062	2	64	9	Y	58	51	1	15
07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2044	2	55	9	Y	50	50	1	15
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2103	2	42	9	Y	38	46	1	7
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1976	2	18	9	Y	16	18	1	5
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1915	2	24	9	Y	22	23	1	4
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1954	2	22	9	Y	20	22	1	2
*12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1978	2	20	9	Y	18	18	1	2
TOTAL GAS PROD:		25,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		603								

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

01	3100 N	2495	-0-	-605	4701	2472	2	23	9	Y	21	26	1	7
02	2800 N	2282	-0-	-518	4183	2258	2	24	9	Y	22	13	1	16
03	3100 N	2602	-0-	-498	3685	2574	2	28	9	Y	25	29	1	12
04	3000 N	2252	-0-	-748	2937	2226	2	26	9	Y	24	25	1	11
05	3100 N	2488	-0-	-612	2325	2465	2	23	9	Y	21	25	1	7
06	3000 N	2525	-0-	-475	1850	2507	2	18	9	Y	16	20	1	3
07	3100 N	2113	-0-	-987	863	2098	2	15	9	Y	14	12	1	5
08	3100 N	2273	-0-	-827	36	2260	2	13	9	Y	12	11	1	6
09	2460 N	2313	-0-	-147	-0-	2311	2	2	9	Y	2	7	1	1
10	2108 N	2094	-0-	-14	-0-	2094	2	-0-	9	Y	-0-	1	1	-0-
11	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2537	2	2	9	Y	2	1	1	1
*12	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2549	2	1	9	Y	1	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		28,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		160								

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-			-0-
02	3304 X	2967	-0-	-337	-0-	2966	2	1	9	N	1	1	1	-0-
03	3596 X	3479	-0-	-117	-0-	3479	2			N	-0-			-0-
04	3720 X	3623	-0-	-97	-0-	3623	2			N	-0-			-0-
05	3844 X	3224	-0-	-620	-0-	3224	2			N	-0-			-0-
06	3720 X	3707	-0-	-13	-0-	3707	2			N	-0-			-0-
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-			-0-
08	3751 X	3272	-0-	-479	-0-	3268	2	4	9	N	4	1	1	3
09	3720 X	3258	-0-	-462	-0-	3252	2	6	9	N	5	6	1	2
10	3844 X	3395	-0-	-449	-0-	3386	2	9	9	N	8	8	1	2
11	3720 X	3328	-0-	-392	-0-	3319	2	9	9	N	8	8	1	2
12	3658 X	3527	-0-	-131	-0-	3517	2	10	9	N	9	7	1	4
TOTAL GAS PROD:		41,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		35								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1767 N	1469	-0-	-298	-0-	1438 2	31 9	Y	28	32 1		14
02		1456 N	1242	-0-	-214	-0-	1212 2	30 9	Y	27	32 1		9
03		1581 N	1291	-0-	-290	-0-	1262 2	29 9	Y	26	16 1		19
04		1410 N	1121	-0-	-289	-0-	1101 2	20 9	Y	18	16 1		21
05		1364 N	1184	-0-	-180	-0-	1160 2	24 9	Y	22	31 1		12
06		1260 N	597	-0-	-663	-0-	576 2	21 9	Y	19	15 1		16
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	671 2	11 9	Y	10	15 1		11
08		1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1088 2	15 9	Y	14	20 1		5
09		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1054 2	8 9	Y	7	8 1		4
10		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1175 2	2 9	Y	2	4 1		2
11		3000 N	3252	-0-	252	252	3246 2	6 9	Y	5	3 1		4
*12		2900 N	2648	-0-	-252	-0-	2639 2	9 9	Y	8	9 1		3
TOTAL GAS PROD:			16,828			TOTAL CONDENSATE PROD:			186				

WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334

01		372 N	348	-0-	-24	-0-	326 2	22 9	Y	20	21 1		2
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	297 2	21 9	Y	19	18 1		3
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	319 2	23 9	Y	21	22 1		2
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	302 2	19 9	Y	17	17 1		2
05		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2		Y	-0-	2 1		-0-
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-			-0-
07		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-			-0-
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		Y	-0-			-0-
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		Y	-0-			-0-
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		Y	-0-			-0-
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		Y	-0-			-0-
*12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,330			TOTAL CONDENSATE PROD:			77				

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

01		1953 N	1946	-0-	-7	-0-	1946 2		Y	-0-			-0-
02		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		Y	-0-			-0-
03		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		Y	-0-			-0-
04		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1649 2	9 9	Y	8	6 1		2
05		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1381 2	18 9	Y	16	15 1		3
06		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1542 2	17 9	Y	15	15 1		3
07		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1844 2	19 9	Y	17	18 1		2
08		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1687 2	19 9	Y	17	17 1		2
09		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1544 2	18 9	Y	16	16 1		2
10		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1658 2	21 9	Y	19	18 1		3
11		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1775 2	15 9	Y	14	15 1		2
*12		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1852 2	24 9	Y	22	21 1		3
TOTAL GAS PROD:			20,329			TOTAL CONDENSATE PROD:			144				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

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

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

01	3193 X	1344	-0-	-1849	-0-	1341	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
02	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3711	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3091	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
04	2400 X	1655	-0-	-745	-0-	1653	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	3255 X	2245	-0-	-1010	-0-	2243	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	3150 X	34	-0-	-3116	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	3255 X	82	-0-	-3173	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
08	3100 X	138	-0-	-2962	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
09	2160 X	114	-0-	-2046	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
10	2232 X	236	-0-	-1996	-0-	234	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	120 X	46	-0-	-74	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
12	124 X	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,765	TOTAL CONDENSATE PROD:					16						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3100 N	1818	-0-	-1282	2991	1739	2	79	9	Y	72	77	1	7
02		2800 N	1770	-0-	-1030	1961	1695	2	75	9	Y	68	65	1	10
03		3100 N	2068	-0-	-1032	929	2037	2	31	9	Y	28	37	1	1
04		3000 N	2136	-0-	-864	65	2136	2			Y	-0-	1	1	-0-
05		2234 N	2169	-0-	-65	-0-	2169	2			Y	-0-			-0-
06		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-			-0-
07		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-			-0-
08		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-			-0-
09		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-			-0-
10		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-			-0-
11		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-			-0-
*12		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,573			TOTAL CONDENSATE PROD:			168						

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

01		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1641	2	58	9	Y	53	55	1	5
02		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1824	2	56	9	Y	51	49	1	7
03		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1944	2	68	9	Y	62	63	1	6
04		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1704	2	68	9	Y	62	58	1	10
05		2077 N	1922	-0-	-155	-0-	1857	2	65	9	Y	59	59	1	10
06		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1925	2	64	9	Y	58	57	1	11
07		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2021	2	70	9	Y	64	68	1	7
08		1891 N	1832	-0-	-59	-0-	1768	2	64	9	Y	58	57	1	8
09		1830 N	1784	-0-	-46	-0-	1719	2	65	9	Y	59	58	1	9
10		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1923	2	76	9	Y	69	68	1	10
11		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1801	2	67	9	Y	61	62	1	9
*12		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1770	2	90	9	Y	82	80	1	11
TOTAL GAS PROD:			22,708			TOTAL CONDENSATE PROD:			738						

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

01		2232 X	1544	-0-	-688	-0-	1544	2			Y	-0-			-0-
02		1988 X	1913	-0-	-75	-0-	1913	2			Y	-0-			-0-
03		1085 N	830	-0-	-255	-0-	830	2			Y	-0-			-0-
04		1500 N	162	-0-	-1338	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
05		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			-0-
06		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,449			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2036	-0-	-1064	851	2018 2	18 9	Y	16	17 1		1
02	2729 N	1878	-0-	-851	-0-	1861 2	17 9	Y	15	14 1		2
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2024 2	19 9	Y	17	17 1		2
04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2007 2	13 9	Y	12	12 1		2
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2148 2	8 9	Y	7	8 1		1
06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2259 2	8 9	Y	7	7 1		1
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2150 2	9 9	Y	8	8 1		1
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2209 2	9 9	Y	8	8 1		1
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2127 2	8 9	Y	7	7 1		1
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2185 2	9 9	Y	8	8 1		1
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2096 2	9 9	Y	8	8 1		1
*12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2173 2	11 9	Y	10	10 1		1
TOTAL GAS PROD:		25,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		123						

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-19	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3088 N	1855	-0-	-1233	-0-	1840	2	15	9	Y	14	13	1			6
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1959	2	19	9	Y	17	21	1			2
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2072	2	19	9	Y	17	14	1			5
04	1800 N	1719	-0-	-81	-0-	1710	2	9	9	Y	8	10	1			3
05	2015 N	1760	-0-	-255	-0-	1752	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
06	1950 N	1738	-0-	-212	-0-	1731	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1825	2	8	9	Y	7	4	1			4
08	1767 N	1384	-0-	-383	-0-	1376	2	8	9	Y	7	7	1			4
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1857	2	7	9	Y	6	9	1			1
10	1829 N	1784	-0-	-45	-0-	1778	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1862	2	6	9	Y	5	5	1			1
*12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1984	2	8	9	Y	7	5	1			3
TOTAL GAS PROD:		21,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		106										

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

01	3100 N	2562	-0-	-538	9571	2553	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2800 N	2570	-0-	-230	9341	2562	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	3100 N	2838	-0-	-262	9079	2828	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	3000 N	2680	-0-	-320	8759	2665	2	15	9	Y	14	13	1			2
05	3100 N	2620	-0-	-480	8279	2605	2	15	9	Y	14	14	1			2
06	3000 N	2566	-0-	-434	7845	2549	2	17	9	Y	15	14	1			3
07	3100 N	2683	-0-	-417	7428	2665	2	18	9	Y	16	17	1			2
08	3100 N	2629	-0-	-471	6957	2612	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	3000 N	2525	-0-	-475	6482	2508	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	3100 N	2625	-0-	-475	6007	2606	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	3000 N	2455	-0-	-545	5462	2438	2	17	9	Y	15	15	1			2
*12	3100 N	2433	-0-	-667	4795	2412	2	21	9	Y	19	18	1			3
TOTAL GAS PROD:		31,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		164										

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550

01	558 N	467	-0-	-91	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
*12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		Y	-0-			-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		Y	-0-			-0-
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		Y	-0-			-0-
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		Y	-0-			-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		Y	-0-			-0-
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		Y	-0-			-0-
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		Y	-0-			-0-
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		Y	-0-			-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		Y	-0-			-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		Y	-0-			-0-
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		Y	-0-			-0-
*12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

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

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

01	2666 X	1789	-0-	-877	-0-	1769	2	20	9	Y	18	19	1	2
02	2436 X	1472	-0-	-964	-0-	1454	2	18	9	Y	16	16	1	2
03	2697 X	2309	-0-	-388	-0-	2285	2	24	9	Y	22	22	1	2
04	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2703	2	23	9	Y	21	20	1	3
05	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2647	2	24	9	Y	22	21	1	4
06	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2399	2	23	9	Y	21	21	1	4
07	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2308	2	26	9	Y	24	25	1	3
08	2666 N	2497	-0-	-169	-0-	2472	2	25	9	Y	23	23	1	3
09	2430 N	2334	-0-	-96	-0-	2310	2	24	9	Y	22	22	1	3
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2348	2	29	9	Y	26	25	1	4
11	2430 N	2073	-0-	-357	-0-	2051	2	22	9	Y	20	21	1	3
12	2418 N	2233	-0-	-185	-0-	2200	2	33	9	Y	30	29	1	4
TOTAL GAS PROD:		27,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		265								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	Y	-0-			-0-
02		1120 N	1088	-0-	-32	-0-	1088	2	Y	-0-			-0-
03		1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2	Y	-0-			-0-
04		1200 N	1140	-0-	-60	-0-	1140	2	Y	-0-			-0-
05		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2	Y	-0-			-0-
06		1140 N	1093	-0-	-47	-0-	1093	2	Y	-0-			-0-
07		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	Y	-0-			-0-
08		1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2	Y	-0-			-0-
09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	Y	-0-			-0-
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	Y	-0-			-0-
11		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	Y	-0-			-0-
*12		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,683				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

01		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

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

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

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

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:				
01	3069 X	2623	-0-	-446	-0-	2613	2	10	9	Y	9	6	1	4			
02	2632 X	2593	-0-	-39	-0-	2582	2	11	9	Y	10	5	1	9			
03	2914 X	2746	-0-	-168	-0-	2742	2	4	9	Y	4	11	1	2			
04	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3099	2	8	9	Y	7	7	1	2			
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3039	2	8	9	Y	7	6	1	3			
06	2790 X	2753	-0-	-37	-0-	2746	2	7	9	Y	6			9			
07	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2961	2	6	9	Y	5	6	1	8			
08	3224 X	2785	-0-	-439	-0-	2779	2	6	9	Y	5	7	1	6			
09	3120 X	3030	-0-	-90	-0-	3030	2			Y	-0-	3	1	3			
10	3038 X	2953	-0-	-85	-0-	2953	2			Y	-0-			3			
11	2880 X	2844	-0-	-36	-0-	2844	2			Y	-0-	1	1	2			
12	2976 X	2542	-0-	-434	-0-	2541	2	1	9	Y	1			3			
TOTAL GAS PROD:			33,990			TOTAL CONDENSATE PROD:			54								

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:				
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-			-0-			
02	1064 N	1021	-0-	-43	-0-	1021	2			Y	-0-			-0-			
03	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			Y	-0-			-0-			
04	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	1043	2			Y	-0-			-0-			
05	1116 N	956	-0-	-160	-0-	956	2			Y	-0-			-0-			
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-			-0-			
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-			-0-			
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-			-0-			
09	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2			Y	-0-			-0-			
10	1085 N	980	-0-	-105	-0-	980	2			Y	-0-			-0-			
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-			-0-			
*12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			12,719			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		930 N	761	-0-	-169	-0-	724	2	37	9	Y	34	36	1	3		
02		756 N	691	-0-	-65	-0-	657	2	34	9	Y	31	30	1	4		
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	799	2	24	9	Y	22	25	1	1		
04		917 N	917	-0-	-0-	-0-	913	2	4	9	Y	4	4	1	1		
05		903 N	903	-0-	-0-	-0-	899	2	4	9	Y	4	4	1	1		
06		888 N	888	-0-	-0-	-0-	884	2	4	9	Y	4	4	1	1		
07		827 N	827	-0-	-0-	-0-	824	2	3	9	Y	3	4	1	-0-		
08		899 N	879	-0-	-20	-0-	873	2	6	9	Y	5	4	1	1		
09		900 N	796	-0-	-104	-0-	792	2	4	9	Y	4	4	1	1		
10		837 N	778	-0-	-59	-0-	774	2	4	9	Y	4	4	1	1		
11		840 N	758	-0-	-82	-0-	754	2	4	9	Y	4	4	1	1		
12		837 N	503	-0-	-334	-0-	500	2	3	9	Y	3	4	1	-0-		
TOTAL GAS PROD:			9,524											TOTAL CONDENSATE PROD:	122		

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1168	2	13	9	Y	12	13	1	1		
02		1316 N	961	-0-	-355	-0-	948	2	13	9	Y	12	11	1	2		
03		1240 N	967	-0-	-273	-0-	954	2	13	9	Y	12	13	1	1		
04		1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1094	2	19	9	Y	17	15	1	3		
05		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1140	2	17	9	Y	15	15	1	3		
06		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	990	2	14	9	Y	13	14	1	2		
07		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2135	2	17	9	Y	15	15	1	2		
08		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1528	2	18	9	Y	16	16	1	2		
09		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1380	2	18	9	Y	16	16	1	2		
10		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1304	2	21	9	Y	19	18	1	3		
11		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1137	2	17	9	Y	15	16	1	2		
12		1147 N	931	-0-	-216	-0-	911	2	20	9	Y	18	18	1	2		
TOTAL GAS PROD:			14,889											TOTAL CONDENSATE PROD:	180		

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

01		3100 N	1848	-0-	-1252	1733	1833	2	15	9	Y	14	14	1	5		
02		2800 N	1571	-0-	-1229	504	1558	2	13	9	Y	12	9	1	8		
03		2309 N	1805	-0-	-504	-0-	1792	2	13	9	Y	12	18	1	2		
04		1290 N	826	-0-	-464	-0-	814	2	12	9	Y	11	9	1	4		
05		1333 N	643	-0-	-690	-0-	631	2	12	9	Y	11	9	1	6		
06		1290 N	544	-0-	-746	-0-	532	2	12	9	Y	11	13	1	4		
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	539	2	10	9	Y	9	8	1	5		
08		651 N	557	-0-	-94	-0-	546	2	11	9	Y	10	8	1	7		
09		540 N	539	-0-	-1	-0-	530	2	9	9	Y	8	8	1	7		
10		558 N	514	-0-	-44	-0-	504	2	10	9	Y	9	8	1	8		
11		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1142	2	12	9	Y	11	14	1	5		
*12		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1768	2	15	9	Y	14	9	1	10		
TOTAL GAS PROD:			12,333											TOTAL CONDENSATE PROD:	132		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		8432 X	5473	-0-	-2959	-0-	5448 2	25 9	Y	23	22 1		5
02		6188 X	4810	-0-	-1378	-0-	4788 2	22 9	Y	20	15 1		10
03		6851 X	5816	-0-	-1035	-0-	5798 2	18 9	Y	16	19 1		7
04		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6512 2	40 9	Y	36	28 1		15
05		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6871 2	78 9	Y	71	61 1		25
06		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5887 2	47 9	Y	43	52 1		16
07		5828 X	4004	-0-	-1824	-0-	3948 2	56 9	Y	51	44 1		23
08		6944 X	4057	-0-	-2887	-0-	4002 2	55 9	Y	50	49 1		24
09		6720 X	4893	-0-	-1827	-0-	4835 2	58 9	Y	53	55 1		22
10		6944 X	5094	-0-	-1850	-0-	5003 2	91 9	Y	83	94 1		11
11		5940 X	4808	-0-	-1132	-0-	4720 2	88 9	Y	80	67 1		24
*12		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5477 2	68 9	Y	62	71 1		15
TOTAL GAS PROD:			63,935			TOTAL CONDENSATE PROD:			588				

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2102 2	2 9	Y	2			2
02		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		Y	-0-	2 1		-0-
03		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2105 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
04		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2		Y	-0-			-0-
05		930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2		Y	-0-			-0-
07		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2		Y	-0-			-0-
08		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2		Y	-0-			-0-
09		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2		Y	-0-			-0-
10		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2		Y	-0-			-0-
11		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2		Y	-0-			-0-
*12		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,371			TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4133 2	88 9	Y	80	72 1		24
02		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3811 2	51 9	Y	46	35 1		35
03		4185 X	4093	-0-	-92	-0-	4021 2	72 9	Y	65	94 1		6
04		4050 X	3753	-0-	-297	-0-	3709 2	44 9	Y	40	28 1		18
05		4185 X	4005	-0-	-180	-0-	3966 2	39 9	Y	35	26 1		27
06		4050 X	3820	-0-	-230	-0-	3776 2	44 9	Y	40	52 1		15
07		4185 X	3753	-0-	-432	-0-	3708 2	45 9	Y	41	25 1		31
08		4092 X	3800	-0-	-292	-0-	3757 2	43 9	Y	39	50 1		20
09		3870 X	3747	-0-	-123	-0-	3715 2	32 9	Y	29	25 1		24
10		3999 X	3856	-0-	-143	-0-	3811 2	45 9	Y	41	52 1		13
11		3810 X	3690	-0-	-120	-0-	3657 2	33 9	Y	30	23 1		20
12		3813 X	3759	-0-	-54	-0-	3708 2	51 9	Y	46	50 1		16
TOTAL GAS PROD:			46,359			TOTAL CONDENSATE PROD:			532				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1680	-0-	-242	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
02	1680 N	1186	-0-	-494	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
03	1736 N	1241	-0-	-495	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
09	3000 N	3867	-0-	867	867	3867	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	3670	-0-	570	1437	3667	2	3	9	Y	3	1	1			2
11	3000 N	2978	-0-	-22	1415	2975	2	3	9	Y	3	3	1			2
*12	3100 N	2901	-0-	-199	1216	2894	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		12										

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

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

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

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

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

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

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

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

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

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

01	3441 X	2780	-0-	-661	-0-	2771	2	9	9	Y	8	8	1				4	
02	3108 X	3052	-0-	-56	-0-	3039	2	13	9	Y	12	14	1				2	
03	3410 X	3318	-0-	-92	-0-	3306	2	12	9	Y	11	10	1				3	
04	3270 X	3215	-0-	-55	-0-	3208	2	7	9	Y	6	7	1				2	
05	3379 X	3323	-0-	-56	-0-	3317	2	6	9	Y	5	7	1				-0-	
06	3270 X	3080	-0-	-190	-0-	3076	2	4	9	Y	4	3	1				1	
07	3379 X	3173	-0-	-206	-0-	3169	2	4	9	Y	4	2	1				3	
08	3317 X	3145	-0-	-172	-0-	3138	2	7	9	Y	6	5	1				4	
09	3210 X	3071	-0-	-139	-0-	3063	2	8	9	Y	7	9	1				2	
10	3317 X	3143	-0-	-174	-0-	3130	2	13	9	Y	12	11	1				3	
11	3090 X	2557	-0-	-533	-0-	2542	2	15	9	Y	14	14	1				3	
12	3162 X	2960	-0-	-202	-0-	2939	2	21	9	Y	19	14	1				8	

TOTAL GAS PROD: 36,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

01	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	1310	2	3	9	Y	3	4	1				2	
02	1148 N	1118	-0-	-30	-0-	1117	2	1	9	Y	1	1	1				2	
03	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	1357	2	4	9	Y	4	4	1				2	
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1394	2	4	9	Y	4	4	1				2	
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1265	2	4	9	Y	4	4	1				2	
06	1320 N	1090	-0-	-230	-0-	1088	2	2	9	Y	2	3	1				1	
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	Y	3	2	1				2	
08	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1185	2	2	9	Y	2	3	1				1	
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-	1	1				-0-	
10	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	1072	2			Y	-0-						-0-	
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-						-0-	
*12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-						-0-	

TOTAL GAS PROD: 14,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

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

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-					-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			140											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

01	1860 X	1318	-0-	-542	-0-		1314	2	4	9	Y	4	5	1			2
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		1647	2	3	9	Y	3	2	1			3
03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-		2127	2	9	9	Y	8	7	1			4
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-		1710	2	3	9	Y	3	4	1			3
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		1643	2	11	9	Y	10	8	1			5
06	1590 N	969	-0-	-621	-0-		966	2	3	9	Y	3	7	1			1
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		1032	2	3	9	Y	3	2	1			2
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-		2674	2	8	9	Y	7	5	1			4
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		1393	2	8	9	Y	7	4	1			7
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		1201	2	12	9	Y	11	15	1			3
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		1489	2	10	9	Y	9	6	1			6
*12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		1126	2	8	9	Y	7	6	1			7
TOTAL GAS PROD:			18,404											TOTAL CONDENSATE PROD:	75		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

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

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

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

01	3751 X	3720	-0-	-31	-0-	3653	2	67	9	Y	61	64	1					6
02	3444 X	3320	-0-	-124	-0-	3258	2	62	9	Y	56	54	1					8
03	3813 X	3736	-0-	-77	-0-	3666	2	70	9	Y	64	66	1					6
04	3690 X	3452	-0-	-238	-0-	3389	2	63	9	Y	57	54	1					9
05	3720 X	3478	-0-	-242	-0-	3420	2	58	9	Y	53	53	1					9
06	3630 X	3334	-0-	-296	-0-	3276	2	58	9	Y	53	52	1					10
07	3751 X	3424	-0-	-327	-0-	3359	2	65	9	Y	59	62	1					7
08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3272	2	65	9	Y	59	58	1					8
09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3125	2	61	9	Y	55	54	1					9
10	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3271	2	68	9	Y	62	62	1					9
11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3110	2	61	9	Y	55	56	1					8
*12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3269	2	83	9	Y	75	73	1					10

TOTAL GAS PROD: 40,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

01	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	3031	2	64	9	Y	58	61	1					6
02	2548 N	2367	-0-	-181	-0-	2317	2	50	9	Y	45	48	1					3
03	2511 N	2489	-0-	-22	-0-	2442	2	47	9	Y	43	39	1					7
04	2730 N	2249	-0-	-481	-0-	2209	2	40	9	Y	36	35	1					8
05	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2849	2	39	9	Y	35	39	1					4
06	3000 N	3127	-0-	127	127	3090	2	37	9	Y	34	29	1					9
07	2743 N	2616	-0-	-127	-0-	2586	2	30	9	Y	27	27	1					9
08	2790 N	2336	-0-	-454	-0-	2303	2	33	9	Y	30	29	1					10
09	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3013	2	34	9	Y	31	31	1					10
10	2790 X	2309	-0-	-481	-0-	2292	2	17	9	Y	15	25	1					-0-
11	2700 X	2172	-0-	-528	-0-	2172	2			Y	-0-							-0-
*12	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 31,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

01	3100 X	1608	-0-	-1492	-0-	1543	2	65	9	Y	59	58	1				12
02	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3032	2	124	9	Y	113	121	1				4
03	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3219	2	127	9	Y	115	94	1				25
04	1890 X	1855	-0-	-35	-0-	1791	2	64	9	Y	58	57	1				26
05	3286 X	3173	-0-	-113	-0-	3115	2	58	9	Y	53	75	1				4
06	3180 X	2860	-0-	-320	-0-	2826	2	34	9	Y	31	23	1				12
07	3286 X	1791	-0-	-1495	-0-	1762	2	29	9	Y	26	33	1				5
08	3162 X	1673	-0-	-1489	-0-	1641	2	32	9	Y	29	27	1				7
09	3060 X	2795	-0-	-265	-0-	2737	2	58	9	Y	53	46	1				14
10	3162 X	2349	-0-	-813	-0-	2290	2	59	9	Y	54	45	1				23
11	2850 X	1339	-0-	-1511	-0-	1305	2	34	9	Y	31	45	1				9
12	1798 X	1373	-0-	-425	-0-	1296	2	77	9	Y	70	52	1				27

TOTAL GAS PROD: 27,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

01	2883 X	2559	-0-	-324	-0-	2542	2	17	9	Y	15	14	1				7
02	2604 X	2437	-0-	-167	-0-	2417	2	20	9	Y	18	22	1				3
03	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2842	2	19	9	Y	17	15	1				5
04	2760 X	2397	-0-	-363	-0-	2387	2	10	9	Y	9	11	1				3
05	2852 X	2423	-0-	-429	-0-	2415	2	8	9	Y	7	10	1				-0-
06	2760 X	2599	-0-	-161	-0-	2591	2	8	9	Y	7	5	1				2
07	2852 X	2705	-0-	-147	-0-	2698	2	7	9	Y	6	4	1				4
08	2852 X	2700	-0-	-152	-0-	2689	2	11	9	Y	10	8	1				6
09	2610 X	2586	-0-	-24	-0-	2580	2	6	9	Y	5	10	1				1
10	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2694	2	6	9	Y	5	5	1				1
11	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2699	2	6	9	Y	5	5	1				1
*12	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2784	2	8	9	Y	7	5	1				3

TOTAL GAS PROD: 31,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1918 2	24 9	Y	22	19 1		7
02		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1726 2	13 9	Y	12	9 1		10
03		1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1853 2	18 9	Y	16	24 1		2
04		1890 N	1823	-0-	-67	-0-	1812 2	11 9	Y	10	7 1		5
05		1922 N	1856	-0-	-66	-0-	1846 2	10 9	Y	9	7 1		7
06		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2334 2	13 9	Y	12	14 1		5
07		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2699 2	12 9	Y	11	7 1		9
08		1860 N	1826	-0-	-34	-0-	1815 2	11 9	Y	10	13 1		6
09		2130 N	1790	-0-	-340	-0-	1781 2	9 9	Y	8	7 1		7
10		2201 N	1846	-0-	-355	-0-	1834 2	12 9	Y	11	14 1		4
11		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1801 2	55 9	Y	50	27 1		27
*12		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1835 2	80 9	Y	73	78 1		22
TOTAL GAS PROD:			23,522				TOTAL CONDENSATE PROD:			244			

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

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

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

01	3100 N	2704	-0-	-396	5910	2696 2	8 9	Y	7	9 1			4
02	2800 N	2326	-0-	-474	5436	2318 2	8 9	Y	7	5 1			6
03	3100 N	2748	-0-	-352	5084	2738 2	10 9	Y	9	9 1			6
04	3000 N	2713	-0-	-287	4797	2704 2	9 9	Y	8	9 1			5
05	3100 N	2671	-0-	-429	4368	2659 2	12 9	Y	11	10 1			6
06	3000 N	2608	-0-	-392	3976	2600 2	8 9	Y	7	9 1			4
07	3100 N	2767	-0-	-333	3643	2759 2	8 9	Y	7	5 1			6
08	3100 N	2642	-0-	-458	3185	2633 2	9 9	Y	8	9 1			5
09	3000 N	2139	-0-	-861	2324	2131 2	8 9	Y	7	5 1			7
10	3100 N	2138	-0-	-962	1362	2126 2	12 9	Y	11	13 1			5
11	3000 N	2199	-0-	-801	561	2190 2	9 9	Y	8	7 1			6
*12	2970 N	2409	-0-	-561	-0-	2399 2	10 9	Y	9	7 1			8
TOTAL GAS PROD:			30,064				TOTAL CONDENSATE PROD:			99			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	620 N	536	-0-	-84	-0-	528	2	8	9	Y	7	8	1		1
02	868 N	827	-0-	-41	-0-	813	2	14	9	Y	13	12	1		2
03	899 N	869	-0-	-30	-0-	850	2	19	9	Y	17	17	1		2
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	710	2	22	9	Y	20	19	1		3
05	930 N	507	-0-	-423	-0-	492	2	15	9	Y	14	15	1		2
06	840 N	560	-0-	-280	-0-	546	2	14	9	Y	13	12	1		3
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	464	2	18	9	Y	16	18	1		1
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	626	2	22	9	Y	20	18	1		3
09	570 N	504	-0-	-66	-0-	487	2	17	9	Y	15	15	1		3
10	496 N	240	-0-	-256	-0-	225	2	15	9	Y	14	15	1		2
11	630 N	367	-0-	-263	-0-	348	2	19	9	Y	17	16	1		3
12	527 N	243	-0-	-284	-0-	221	2	22	9	Y	20	21	1		2
TOTAL GAS PROD:		6,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		186									

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

01	2418 N	2041	-0-	-377	-0-	1987	2	54	9	Y	49	52	1		5
02	1848 N	1790	-0-	-58	-0-	1749	2	41	9	Y	37	40	1		2
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1973	2	45	9	Y	41	35	1		8
04	1980 N	1798	-0-	-182	-0-	1758	2	40	9	Y	36	34	1		10
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2008	2	34	9	Y	31	37	1		4
06	1950 N	1946	-0-	-4	-0-	1913	2	33	9	Y	30	26	1		8
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1956	2	29	9	Y	26	26	1		8
08	2046 N	1981	-0-	-65	-0-	1950	2	31	9	Y	28	27	1		9
09	1950 N	1900	-0-	-50	-0-	1837	2	63	9	Y	57	46	1		20
10	1984 N	1966	-0-	-18	-0-	1865	2	101	9	Y	92	95	1		17
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1784	2	90	9	Y	82	91	1		8
*12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1830	2	81	9	Y	74	73	1		9
TOTAL GAS PROD:		23,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		583									

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

01	2728 X	1816	-0-	-912	-0-	1812	2	4	9	Y	4	4	1		1
02	1876 N	1642	-0-	-234	-0-	1638	2	4	9	Y	4	3	1		2
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1575	2	3	9	Y	3	4	1		1
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1913	2	9	9	Y	8	6	1		3
05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2403	2	14	9	Y	13	12	1		4
06	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2211	2	9	9	Y	8	9	1		3
07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2487	2	10	9	Y	9	8	1		4
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2402	2	10	9	Y	9	9	1		4
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2354	2	11	9	Y	10	10	1		4
10	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2551	2	23	9	Y	21	22	1		3
11	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2599	2	23	9	Y	21	18	1		6
*12	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2715	2	19	9	Y	17	19	1		4
TOTAL GAS PROD:		26,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		127									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1798 N	1776	-0-	-22	-0-	1768 2	8 9	Y	7	7 1		1
02		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1650 2	6 9	Y	5	5 1		1
03		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1798 2	8 9	Y	7	7 1		1
04		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1723 2	7 9	Y	6	6 1		1
05		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1833 2	9 9	Y	8	8 1		1
06		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1749 2	10 9	Y	9	8 1		2
07		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1856 2	10 9	Y	9	10 1		1
08		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1849 2	10 9	Y	9	9 1		1
09		1770 N	1752	-0-	-18	-0-	1742 2	10 9	Y	9	9 1		1
10		1860 N	1810	-0-	-50	-0-	1799 2	11 9	Y	10	10 1		1
11		1800 N	1765	-0-	-35	-0-	1755 2	10 9	Y	9	9 1		1
*12		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1836 2	14 9	Y	13	12 1		2

TOTAL GAS PROD: 21,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

01		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1888 2	9 9	Y	8	8 1		1
02		1764 N	1695	-0-	-69	-0-	1688 2	7 9	Y	6	6 1		1
03		1953 N	1873	-0-	-80	-0-	1869 2	4 9	Y	4	5 1		-0-
04		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2		Y	-0-			-0-
05		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		Y	-0-			-0-
06		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		Y	-0-			-0-
07		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		Y	-0-			-0-
08		1829 N	1824	-0-	-5	-0-	1824 2		Y	-0-			-0-
09		1770 N	1754	-0-	-16	-0-	1754 2		Y	-0-			-0-
10		1829 N	1762	-0-	-67	-0-	1762 2		Y	-0-			-0-
11		1770 N	1657	-0-	-113	-0-	1657 2		Y	-0-			-0-
12		1798 N	1681	-0-	-117	-0-	1681 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

01		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		Y	-0-			-0-
02		992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2		Y	-0-			-0-
03		1271 X	1110	-0-	-161	-0-	1110 2		Y	-0-			-0-
04		1230 X	910	-0-	-320	-0-	910 2		Y	-0-			-0-
05		1271 X	1043	-0-	-228	-0-	1043 2		Y	-0-			-0-
06		1110 X	1034	-0-	-76	-0-	1034 2		Y	-0-			-0-
07		1116 X	1065	-0-	-51	-0-	1065 2		Y	-0-			-0-
08		1116 X	921	-0-	-195	-0-	921 2		Y	-0-			-0-
09		1020 X	901	-0-	-119	-0-	899 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
10		1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1104 2	3 9	Y	3	2 1		1
11		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1026 2	4 9	Y	4	4 1		1
12		1054 X	1020	-0-	-34	-0-	1018 2	2 9	Y	2	3 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	Y	1					1
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					1
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					1
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-	1	1			-0-
06		540 N	490	-0-	-50	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
08		527 N	502	-0-	-25	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
09		480 N	467	-0-	-13	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
10		496 N	467	-0-	-29	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2	10	9	Y	9		4	1		5
*12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	Y	12		13	1		4
TOTAL GAS PROD:			6,136			TOTAL CONDENSATE PROD:			22									

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

01		2263 X	2249	-0-	-14	-0-	-0-	2216	2	33	9	Y	30	36	1			5
02		2072 N	1863	-0-	-209	-0-	-0-	1832	2	31	9	Y	28	17	1			16
03		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	-0-	2200	2	36	9	Y	33	43	1			6
04		2190 N	2053	-0-	-137	-0-	-0-	2021	2	32	9	Y	29	25	1			10
05		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	2163	2	29	9	Y	26	25	1			11
06		2160 N	2024	-0-	-136	-0-	-0-	1998	2	26	9	Y	24	25	1			10
07		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	2069	2	3	9	Y	3	12	1			1
08		2201 N	1643	-0-	-558	-0-	-0-	1642	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09		2010 N	1626	-0-	-384	-0-	-0-	1625	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10		2077 N	1317	-0-	-760	-0-	-0-	1316	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	2	2	9	Y	2	1	1			1
*12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,020			TOTAL CONDENSATE PROD:			179									

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

01		3100 N	2977	-0-	-123	-0-	-0-	2923	2	54	9	Y	49	51	1			5
02		3902 X	3609	-0-	-293	-0-	-0-	3559	2	50	9	Y	45	44	1			6
03		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	-0-	3947	2	54	9	Y	49	50	1			5
04		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	-0-	3653	2	52	9	Y	47	45	1			7
05		3999 X	3905	-0-	-94	-0-	-0-	3854	2	51	9	Y	46	45	1			8
06		3870 X	3817	-0-	-53	-0-	-0-	3769	2	48	9	Y	44	44	1			8
07		3999 X	3282	-0-	-717	-0-	-0-	3226	2	56	9	Y	51	53	1			6
08		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	-0-	2802	2	55	9	Y	50	49	1			7
09		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	-0-	2688	2	51	9	Y	46	46	1			7
10		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	-0-	2877	2	58	9	Y	53	52	1			8
11		2670 X	2318	-0-	-352	-0-	-0-	2275	2	43	9	Y	39	41	1			6
12		2759 X	2408	-0-	-351	-0-	-0-	2339	2	69	9	Y	63	60	1			9
TOTAL GAS PROD:			38,553			TOTAL CONDENSATE PROD:			582									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2821 N	2507	-0-	-314	-0-	2461	2	46	9	Y	42	44	1	4
02		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2668	2	42	9	Y	38	37	1	5
03		2914 X	2760	-0-	-154	-0-	2712	2	48	9	Y	44	45	1	4
04		2820 X	2669	-0-	-151	-0-	2643	2	26	9	Y	24	25	1	3
05		3007 X	2435	-0-	-572	-0-	2422	2	13	9	Y	12	13	1	2
06		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3107	2	18	9	Y	16	15	1	3
07		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3103	2	21	9	Y	19	20	1	2
08		3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	3022	2	21	9	Y	19	18	1	3
09		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2883	2	19	9	Y	17	17	1	3
10		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2846	2	22	9	Y	20	20	1	3
11		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2826	2	20	9	Y	18	18	1	3
*12		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2869	2	25	9	Y	23	23	1	3
TOTAL GAS PROD:			33,883			TOTAL CONDENSATE PROD:			292						

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

01		3379 X	2808	-0-	-571	-0-	2774	2	34	9	Y	31	33	1	3
02		2996 X	2610	-0-	-386	-0-	2579	2	31	9	Y	28	27	1	4
03		2945 X	2575	-0-	-370	-0-	2540	2	35	9	Y	32	33	1	3
04		2850 X	2761	-0-	-89	-0-	2727	2	34	9	Y	31	29	1	5
05		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2947	2	34	9	Y	31	31	1	5
06		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2923	2	31	9	Y	28	28	1	5
07		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2964	2	33	9	Y	30	32	1	3
08		2976 N	2886	-0-	-90	-0-	2853	2	33	9	Y	30	29	1	4
09		2940 N	2862	-0-	-78	-0-	2831	2	31	9	Y	28	28	1	4
10		3007 N	2818	-0-	-189	-0-	2783	2	35	9	Y	32	31	1	5
11		2790 N	2599	-0-	-191	-0-	2568	2	31	9	Y	28	29	1	4
*12		3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	3002	2	42	9	Y	38	37	1	5
TOTAL GAS PROD:			33,895			TOTAL CONDENSATE PROD:			367						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1953 X	1809	-0-	-144	-0-	300	1	1499	2	Y	9	9	1			1
						10	9									
02	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	269	1	1570	2	Y	8	8	1			1
						9	9									
03	1984 X	1889	-0-	-95	-0-	310	1	1568	2	Y	10	10	1			1
						11	9									
04	1920 X	167	-0-	-1753	-0-	15	1	151	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
05	2046 X	4	-0-	-2042	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	1980 X	64	-0-	-1916	-0-	13	1	51	2	Y	-0-					-0-
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	271	1	338	2	Y	10	7	1			3
						11	9									
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	300	1	1707	2	Y	70	62	1			11
						77	9									
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	310	1	2066	2	Y	79	78	1			12
						87	9									
11	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	300	1	2006	2	Y	71	72	1			11
						78	9									
*12	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	310	1	2007	2	Y	94	92	1			13
						103	9									

TOTAL GAS PROD: 15,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

01	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2499	2	13	9	N	12	11	1			5
02	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2245	2	14	9	N	13	16	1			2
03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2471	2	12	9	N	11	10	1			3
04	2370 N	2305	-0-	-65	-0-	2297	2	8	9	N	7	8	1			2
05	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2576	2	7	9	N	6	8	1			-0-
06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2389	2	6	9	N	5	4	1			1
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2164	2	6	9	N	5	3	1			3
08	2449 N	2367	-0-	-82	-0-	2360	2	7	9	N	6	5	1			4
09	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2424	2	10	9	N	9	10	1			3
10	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2293	2	9	9	N	8	10	1			1
11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2174	2	6	9	N	5	5	1			1
*12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2296	2	8	9	N	7	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 28,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

01	4402 X	3624	-0-	-778	-0-	3624	2			Y	-0-	6	1			-0-
02	3976 X	3606	-0-	-370	-0-	3563	2	43	9	Y	39	35	1			4
03	4402 X	4247	-0-	-155	-0-	4245	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
04	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4108	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4227	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	4110 X	4081	-0-	-29	-0-	4079	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	4247 X	4051	-0-	-196	-0-	4049	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4015	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	3750 X	3381	-0-	-369	-0-	3379	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	3875 X	3522	-0-	-353	-0-	3521	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4934	2	48	9	Y	44	38	1			6
*12	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	4968	2	61	9	Y	55	54	1			7

TOTAL GAS PROD: 48,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	1873	-0-	-1227	4992	1814	2	59	9	Y	54	57	1	5
02		2800 N	1626	-0-	-1174	3818	1571	2	55	9	Y	50	48	1	7
03		3100 N	1810	-0-	-1290	2528	1748	2	62	9	Y	56	58	1	5
04		3000 N	1992	-0-	-1008	1520	1942	2	50	9	Y	45	43	1	7
05		3100 N	2130	-0-	-970	550	2084	2	46	9	Y	42	42	1	7
06		2550 N	2000	-0-	-550	-0-	1955	2	45	9	Y	41	40	1	8
07		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2008	2	50	9	Y	45	48	1	5
08		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1970	2	51	9	Y	46	45	1	6
09		1680 N	1673	-0-	-7	-0-	1626	2	47	9	Y	43	42	1	7
10		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1748	2	53	9	Y	48	48	1	7
11		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1670	2	47	9	Y	43	44	1	6
12		1736 N	1711	-0-	-25	-0-	1647	2	64	9	Y	58	56	1	8
TOTAL GAS PROD:			22,412									571			
															TOTAL CONDENSATE PROD: 571

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

01		3379 X	2913	-0-	-466	-0-	2904	2	9	9	Y	8	9	1	4
02		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3073	2	8	9	Y	7	9	1	2
03		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3158	2	8	9	Y	7	4	1	5
04		3060 X	2941	-0-	-119	-0-	2935	2	6	9	Y	5	4	1	6
05		3162 X	3141	-0-	-21	-0-	3135	2	6	9	Y	5	8	1	3
06		3060 X	2995	-0-	-65	-0-	2989	2	6	9	Y	5	4	1	4
07		3162 X	3147	-0-	-15	-0-	3141	2	6	9	Y	5	4	1	5
08		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3157	2	7	9	Y	6	9	1	2
09		3000 X	2975	-0-	-25	-0-	2971	2	4	9	Y	4	4	1	2
10		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3135	2	4	9	Y	4	3	1	3
11		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3038	2	6	9	Y	5	4	1	4
*12		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3141	2	7	9	Y	6	7	1	3
TOTAL GAS PROD:			36,854									67			
															TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

01		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6135	2	134	9	Y	122	130	1	11
02		5712 X	5479	-0-	-233	-0-	5352	2	127	9	Y	115	110	1	16
03		6324 X	5958	-0-	-366	-0-	5816	2	142	9	Y	129	133	1	12
04		6060 X	5733	-0-	-327	-0-	5591	2	142	9	Y	129	121	1	20
05		6262 X	5711	-0-	-551	-0-	5619	2	92	9	Y	84	96	1	8
06		6060 X	5634	-0-	-426	-0-	5631	2	3	9	Y	3	10	1	1
07		6076 X	5712	-0-	-364	-0-	5709	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
08		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5645	2	6	9	Y	5	4	1	1
09		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5393	2	3	9	Y	3	3	1	1
10		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5512	2	4	9	Y	4	4	1	1
11		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5262	2	4	9	Y	4	4	1	1
*12		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5487	2	6	9	Y	5	5	1	1
TOTAL GAS PROD:			67,818									606			
															TOTAL CONDENSATE PROD: 606

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	-0-	5458	2	29	9	Y	26	28	1			2
02		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	-0-	4161	2	26	9	Y	24	23	1			3
03		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	-0-	4729	2	28	9	Y	25	26	1			2
04		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	-0-	5041	2	23	9	Y	21	20	1			3
05		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	-0-	4921	2	22	9	Y	20	20	1			3
06		4380 X	3797	-0-	-583	-0-	-0-	3774	2	23	9	Y	21	20	1			4
07		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	-0-	5126	2	24	9	Y	22	23	1			3
08		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	-0-	5419	2	24	9	Y	22	22	1			3
09		5070 X	4922	-0-	-148	-0-	-0-	4900	2	22	9	Y	20	20	1			3
10		5146 X	4893	-0-	-253	-0-	-0-	4868	2	25	9	Y	23	23	1			3
11		5190 X	4633	-0-	-557	-0-	-0-	4610	2	23	9	Y	21	21	1			3
12		5363 X	4717	-0-	-646	-0-	-0-	4686	2	31	9	Y	28	27	1			4
TOTAL GAS PROD:			57,993			TOTAL CONDENSATE PROD:			273									

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

01		3534 X	2493	-0-	-1041	-0-	-0-	2412	2	81	9	Y	74	93	1			45
02		3304 X	2253	-0-	-1051	-0-	-0-	2190	2	63	9	Y	57	48	1			54
03		3658 X	2521	-0-	-1137	-0-	-0-	2420	2	101	9	Y	92	89	1			57
04		3540 X	2325	-0-	-1215	-0-	-0-	2236	2	89	9	Y	81	91	1			47
05		3255 X	2542	-0-	-713	-0-	-0-	2436	2	106	9	Y	96	84	1			59
06		2430 X	2356	-0-	-74	-0-	-0-	2277	2	79	9	Y	72	94	1			37
07		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	-0-	2943	2	74	9	Y	67	46	1			58
08		2542 X	2296	-0-	-246	-0-	-0-	2209	2	87	9	Y	79	92	1			45
09		2460 X	2044	-0-	-416	-0-	-0-	2004	2	40	9	Y	36	47	1			34
10		3007 X	2558	-0-	-449	-0-	-0-	2516	2	42	9	Y	38	55	1			17
11		2910 X	2502	-0-	-408	-0-	-0-	2469	2	33	9	Y	30	25	1			22
12		3007 X	1747	-0-	-1260	-0-	-0-	1716	2	31	9	Y	28	25	1			25
TOTAL GAS PROD:			28,654			TOTAL CONDENSATE PROD:			750									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

01		3379 X	2698	-0-	-681	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
02		3052 X	3040	-0-	-12	-0-	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
03		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
04		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
05		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
06		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
07		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
08		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
09		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
10		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
11		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
*12		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			45,380			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1709 2	25 9	Y	23	17 1		16	
02		1148 N	1063	-0-	-85	-0-	1034 2	29 9	Y	26	18 1		24	
03		1736 N	1359	-0-	-377	-0-	1333 2	26 9	Y	24	37 1		11	
04		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1793 2	26 9	Y	24	20 1		15	
05		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1425 2	20 9	Y	18	19 1		14	
06		1320 N	975	-0-	-345	-0-	960 2	15 9	Y	14	18 1		10	
07		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1197 2	23 9	Y	21	18 1		13	
08		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2122 2	13 9	Y	12	18 1		7	
09		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2540 2	6 9	Y	5	8 1		4	
10		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1879 2	4 9	Y	4	5 1		3	
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1399 2	3 9	Y	3	4 1		2	
*12		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1027 2	8 9	Y	7	9 1		-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,616			TOTAL CONDENSATE PROD:			181					

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

01		2449 N	2436	-0-	-13	-0-	2436 2		N	-0-			-0-	
02		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		N	-0-			-0-	
03		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2		N	-0-			-0-	
04		2370 N	2306	-0-	-64	-0-	2306 2		N	-0-			-0-	
05		2480 N	2404	-0-	-76	-0-	2404 2		N	-0-			-0-	
06		2400 N	2296	-0-	-104	-0-	2296 2		N	-0-			-0-	
07		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2		N	-0-			-0-	
08		2418 N	1933	-0-	-485	-0-	1933 2		N	-0-			-0-	
09		2310 N	1822	-0-	-488	-0-	1822 2		N	-0-			-0-	
10		2387 N	1618	-0-	-769	-0-	1618 2		N	-0-			-0-	
11		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-			-0-	
*12		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,422			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

01		3596 X	3459	-0-	-137	-0-	3328 2	131 9	Y	119	126 1		11	
02		3164 X	3131	-0-	-33	-0-	3007 2	124 9	Y	113	108 1		16	
03		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3417 2	140 9	Y	127	131 1		12	
04		3390 X	3389	-0-	-1	-0-	3334 2	55 9	Y	50	56 1		6	
05		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3534 2	28 9	Y	25	27 1		4	
06		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3367 2	28 9	Y	25	24 1		5	
07		3503 X	3448	-0-	-55	-0-	3418 2	30 9	Y	27	29 1		3	
08		3441 X	3426	-0-	-15	-0-	3395 2	31 9	Y	28	27 1		4	
09		3330 X	3274	-0-	-56	-0-	3245 2	29 9	Y	26	26 1		4	
10		3441 X	3272	-0-	-169	-0-	3240 2	32 9	Y	29	29 1		4	
11		3330 X	3292	-0-	-38	-0-	3262 2	30 9	Y	27	27 1		4	
12		3441 X	3355	-0-	-86	-0-	3316 2	39 9	Y	35	34 1		5	
TOTAL GAS PROD:			40,560			TOTAL CONDENSATE PROD:			631					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1434	-0-	-426	-0-	1424	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1621	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1823	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	1380 N	1230	-0-	-150	-0-	1221	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2003	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1766	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1863	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1960	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1853	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1952	2	8	9	Y	7	7	1			1
*12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1971	2	10	9	Y	9	9	1			1
TOTAL GAS PROD:		21,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		92										

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

01	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5775	2	35	9	Y	32	34	1			3
02	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5179	2	32	9	Y	29	28	1			4
03	5735 X	5601	-0-	-134	-0-	5590	2	11	9	Y	10	13	1			1
04	5550 X	4991	-0-	-559	-0-	4983	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	5735 X	5112	-0-	-623	-0-	5104	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	5550 X	4972	-0-	-578	-0-	4964	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	5735 X	5102	-0-	-633	-0-	5092	2	10	9	Y	9	9	1			1
08	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5009	2	12	9	Y	11	10	1			2
09	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4800	2	11	9	Y	10	10	1			2
10	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4923	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4734	2	11	9	Y	10	10	1			2
*12	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4924	2	14	9	Y	13	13	1			2
TOTAL GAS PROD:		61,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		156										

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

01	3441 X	2876	-0-	-565	-0-	2874	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2890	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3162 X	3156	-0-	-6	-0-	3152	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3075	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3204	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	3060 X	2866	-0-	-194	-0-	2859	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	3162 X	3005	-0-	-157	-0-	2997	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3038	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2825	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	2697 X	2182	-0-	-515	-0-	2176	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2790	2	6	9	Y	5	5	1			1
*12	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2909	2	9	9	Y	8	8	1			1
TOTAL GAS PROD:		34,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		62										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	3204	-0-	-144	-0-	3157	2	47	9	Y	43	46
02	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2854	2	45	9	Y	41	39
03	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3279	2	50	9	Y	45	47
04	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3112	2	51	9	Y	46	43
05	3100 X	2980	-0-	-120	-0-	2938	2	42	9	Y	38	39
06	3000 X	2842	-0-	-158	-0-	2806	2	36	9	Y	33	33
07	3100 X	2761	-0-	-339	-0-	2722	2	39	9	Y	35	37
08	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2919	2	41	9	Y	37	36
09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2724	2	37	9	Y	34	34
10	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2774	2	44	9	Y	40	39
11	2670 X	2585	-0-	-85	-0-	2548	2	37	9	Y	34	35
12	2759 X	2292	-0-	-467	-0-	2241	2	51	9	Y	46	45
TOTAL GAS PROD:		34,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		472						

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/12/2018 - W/O TO 06-284413												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

01	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2678	2	33	9	Y	30	32
02	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3038	2	36	9	Y	33	31
03	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3467	2	34	9	Y	31	34
04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3056	2	8	9	Y	7	8
05	3410 X	3390	-0-	-20	-0-	3382	2	8	9	Y	7	7
06	3390 X	3277	-0-	-113	-0-	3269	2	8	9	Y	7	7
07	3503 X	3372	-0-	-131	-0-	3363	2	9	9	Y	8	8
08	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3530	2	8	9	Y	7	7
09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3683	2	8	9	Y	7	7
10	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3755	2	9	9	Y	8	8
11	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3528	2	8	9	Y	7	7
12	3813 X	3648	-0-	-165	-0-	3638	2	10	9	Y	9	9
TOTAL GAS PROD:		40,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		161						

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

01	3565 X	3129	-0-	-436	-0-	3129	2			Y	-0-	-0-
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-	-0-
03	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			Y	-0-	-0-
04	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-	-0-
05	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			Y	-0-	-0-
06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-	-0-
07	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			Y	-0-	-0-
08	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-	-0-
09	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3268	2	2	9	Y	2	2
10	3100 X	2891	-0-	-209	-0-	2878	2	13	9	Y	12	7
11	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3074	2	11	9	Y	10	11
12	3100 X	3072	-0-	-28	-0-	3051	2	21	9	Y	19	24
TOTAL GAS PROD:		42,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3966	2	47	9	Y	43	52	1	7		
02		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3804	2	45	9	Y	41	25	1	23		
03		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4298	2	53	9	Y	48	62	1	9		
04		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4137	2	46	9	Y	42	37	1	14		
05		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4315	2	41	9	Y	37	36	1	15		
06		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4105	2	40	9	Y	36	37	1	14		
07		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4074	2	23	9	Y	21	28	1	7		
08		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4051	2	26	9	Y	24	26	1	5		
09		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3718	2	25	9	Y	23	18	1	10		
10		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3709	2	33	9	Y	30	28	1	12		
11		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3644	2	35	9	Y	32	29	1	15		
*12		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3858	2	40	9	Y	36	39	1	12		
TOTAL GAS PROD:			48,133											TOTAL CONDENSATE PROD:	413		

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

01		1953 N	1735	-0-	-218	-0-	1722	2	13	9	Y	12	13	1	1		
02		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1968	2	13	9	Y	12	11	1	2		
03		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2062	2	11	9	Y	10	11	1	1		
04		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1896	2	4	9	Y	4	4	1	1		
05		1953 N	1936	-0-	-17	-0-	1932	2	4	9	Y	4	4	1	1		
06		1890 N	1864	-0-	-26	-0-	1860	2	4	9	Y	4	4	1	1		
07		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1965	2	6	9	Y	5	5	1	1		
08		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1966	2	4	9	Y	4	4	1	1		
09		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1870	2	4	9	Y	4	4	1	1		
10		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1876	2	6	9	Y	5	5	1	1		
11		1740 N	1444	-0-	-296	-0-	1441	2	3	9	Y	3	4	1	-0-		
12		1798 N	1616	-0-	-182	-0-	1609	2	7	9	Y	6	5	1	1		
TOTAL GAS PROD:			22,246											TOTAL CONDENSATE PROD:	73		

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

01		3100 N	2706	-0-	-394	-0-	7649	2			Y	-0-			-0-		
02		2800 N	2288	-0-	-512	-0-	7137	2			Y	-0-			-0-		
03		3100 N	2384	-0-	-716	-0-	6421	2	2	9	Y	2	2	1	-0-		
04		3000 N	2308	-0-	-692	-0-	5729	2	6	9	Y	5	4	1	1		
05		3100 N	2354	-0-	-746	-0-	4983	2	4	9	Y	4	4	1	1		
06		3000 N	2323	-0-	-677	-0-	4306	2	4	9	Y	4	4	1	1		
07		3100 N	2370	-0-	-730	-0-	3576	2	6	9	Y	5	5	1	1		
08		3100 N	2283	-0-	-817	-0-	2759	2	6	9	Y	5	5	1	1		
09		3000 N	2676	-0-	-324	-0-	2435	2	4	9	Y	4	4	1	1		
10		3100 N	2711	-0-	-389	-0-	2046	2	6	9	Y	5	5	1	1		
11		3000 N	2605	-0-	-395	-0-	1651	2	6	9	Y	5	5	1	1		
*12		3100 N	2306	-0-	-794	-0-	857	2	7	9	Y	6	6	1	1		
TOTAL GAS PROD:			29,314											TOTAL CONDENSATE PROD:	45		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3224 X	2249	-0-	-975	-0-	2237	2	12	9	Y	11	12	1
02		2856 X	1766	-0-	-1090	-0-	1756	2	10	9	Y	9	9	1
03		3162 X	1598	-0-	-1564	-0-	1586	2	12	9	Y	11	11	1
04		3060 X	2609	-0-	-451	-0-	2522	2	87	9	Y	79	67	13
05		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2823	2	94	9	Y	85	84	14
06		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2691	2	94	9	Y	85	83	16
07		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2781	2	103	9	Y	94	99	11
08		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2788	2	103	9	Y	94	92	13
09		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2699	2	97	9	Y	88	87	14
10		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2643	2	110	9	Y	100	99	15
11		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2098	2	97	9	Y	88	90	13
*12		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2496	2	131	9	Y	119	116	16
TOTAL GAS PROD:			30,070			TOTAL CONDENSATE PROD:			863					

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

01		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-		-0-
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-		-0-
03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-		-0-
04		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-		-0-
05		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-		-0-
06		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-		-0-
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-		-0-
08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-		-0-
09		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-		-0-
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-		-0-
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-		-0-
*12		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,822			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

01		4681 X	4496	-0-	-185	-0-	4448	2	48	9	Y	44	47	1
02		4116 X	3941	-0-	-175	-0-	3895	2	46	9	Y	42	40	1
03		4557 X	4413	-0-	-144	-0-	4362	2	51	9	Y	46	48	1
04		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4398	2	31	9	Y	28	28	1
05		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4520	2	30	9	Y	27	27	1
06		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4366	2	30	9	Y	27	26	1
07		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4484	2	32	9	Y	29	31	1
08		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4461	2	33	9	Y	30	29	1
09		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4280	2	30	9	Y	27	27	1
10		4371 X	4367	-0-	-4	-0-	4332	2	35	9	Y	32	31	1
11		4230 X	4225	-0-	-5	-0-	4195	2	30	9	Y	27	28	1
12		4371 X	4350	-0-	-21	-0-	4308	2	42	9	Y	38	37	1
TOTAL GAS PROD:			52,487			TOTAL CONDENSATE PROD:			397					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-	2	1			1
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	2	1	9	Y	1					2
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1591	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	2	1	9	Y	1					1
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					1
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					1
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					1
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					1
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					1
*12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

01	3007 X	1995	-0-	-1012	-0-	1963	2	32	9	Y	29	20	1			19
02	2800 N	2822	-0-	22	22	2779	2	43	9	Y	39	38	1			20
03	3019 N	2997	-0-	-22	-0-	2958	2	39	9	Y	35	39	1			16
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2498	2	45	9	Y	41	44	1			13
05	2821 X	2592	-0-	-229	-0-	2542	2	50	9	Y	45	52	1			6
06	2730 X	2496	-0-	-234	-0-	2462	2	34	9	Y	31	27	1			10
07	2821 X	2536	-0-	-285	-0-	2524	2	12	9	Y	11	13	1			8
08	2790 X	2507	-0-	-283	-0-	2493	2	14	9	Y	13	11	1			10
09	2550 X	2274	-0-	-276	-0-	2257	2	17	9	Y	15	22	1			3
10	2604 X	2329	-0-	-275	-0-	2328	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
*12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

01	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
02	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
06	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
07	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
08	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2516	2	21	9	N	19	8	1			11
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2211	2	64	9	N	58	60	1			9
11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2312	2	63	9	N	57	50	1			16
*12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2465	2	56	9	N	51	61	1			6

TOTAL GAS PROD: 30,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01		775 X	712	-0-	-63	-0-		691	2	21	9	Y	19	20	1	2
02		700 N	613	-0-	-87	-0-		594	2	19	9	Y	17	17	1	2
03		744 N	643	-0-	-101	-0-		630	2	13	9	Y	12	13	1	1
04		690 N	596	-0-	-94	-0-		585	2	11	9	Y	10	9	1	2
05		682 N	577	-0-	-105	-0-		567	2	10	9	Y	9	9	1	2
06		630 N	554	-0-	-76	-0-		544	2	10	9	Y	9	9	1	2
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-		564	2	11	9	Y	10	11	1	1
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-		562	2	11	9	Y	10	10	1	1
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-		533	2	10	9	Y	9	9	1	1
10		574 N	574	-0-	-0-	-0-		561	2	13	9	Y	12	11	1	2
11		552 N	552	-0-	-0-	-0-		542	2	10	9	Y	9	10	1	1
*12		580 N	580	-0-	-0-	-0-		566	2	14	9	Y	13	12	1	2
TOTAL GAS PROD:			7,092			TOTAL CONDENSATE PROD:			139							

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

01		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-		2918	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
02		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-		2571	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-		2756	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
04		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-		2605	2	6	9	Y	5	4	1	1
05		2449 N	2381	-0-	-68	-0-		2372	2	9	9	Y	8	7	1	2
06		2370 N	1589	-0-	-781	-0-		1568	2	21	9	Y	19	16	1	5
07		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-		2385	2	46	9	Y	42	42	1	5
08		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-		2469	2	46	9	Y	42	41	1	6
09		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-		2384	2	43	9	Y	39	39	1	6
10		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-		2408	2	50	9	Y	45	44	1	7
11		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-		2326	2	44	9	Y	40	41	1	6
*12		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-		2376	2	58	9	Y	53	52	1	7
TOTAL GAS PROD:			29,471			TOTAL CONDENSATE PROD:			303							

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

01		3100 N	2777	-0-	-323	-0-		3091	2	14	9	Y	13	14	1	1
02		2800 N	2472	-0-	-328	-0-		2763	2	14	9	Y	13	12	1	2
03		3100 N	2696	-0-	-404	-0-		2359	2	14	9	Y	13	14	1	1
04		3000 N	2579	-0-	-421	-0-		1938	2	17	9	Y	15	14	1	2
05		3100 N	2590	-0-	-510	-0-		1428	2	15	9	Y	14	14	1	2
06		3000 N	2472	-0-	-528	-0-		900	2	17	9	Y	15	14	1	3
07		3100 N	2547	-0-	-553	-0-		347	2	17	9	Y	15	16	1	2
08		2775 N	2428	-0-	-347	-0-		2411	2	17	9	Y	15	15	1	2
09		2400 N	2168	-0-	-232	-0-		2153	2	15	9	Y	14	14	1	2
10		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-		2606	2	18	9	Y	16	16	1	2
11		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-		2422	2	17	9	Y	15	15	1	2
*12		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-		2451	2	22	9	Y	20	19	1	3
TOTAL GAS PROD:			30,265			TOTAL CONDENSATE PROD:			178							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	3011	-0-	-27	-0-	2963	2	48	9	Y	44	47	1			4
02	2744 X	2716	-0-	-28	-0-	2671	2	45	9	Y	41	39	1			6
03	3038 X	2939	-0-	-99	-0-	2903	2	36	9	Y	33	37	1			2
04	2940 X	2677	-0-	-263	-0-	2654	2	23	9	Y	21	20	1			3
05	3007 X	2739	-0-	-268	-0-	2718	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	2910 X	2554	-0-	-356	-0-	2532	2	22	9	Y	20	19	1			4
07	3007 X	2758	-0-	-249	-0-	2735	2	23	9	Y	21	23	1			2
08	2635 N	2535	-0-	-100	-0-	2511	2	24	9	Y	22	21	1			3
09	2550 N	2524	-0-	-26	-0-	2502	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	2635 N	2528	-0-	-107	-0-	2504	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	2460 N	2218	-0-	-242	-0-	2196	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	2604 N	2228	-0-	-376	-0-	2199	2	29	9	Y	26	25	1			4
TOTAL GAS PROD:		31,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		309										

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

01	3100 N	2778	-0-	-322	2207	2733	2	45	9	Y	41	43	1			4
02	2800 N	2393	-0-	-407	1800	2352	2	41	9	Y	37	36	1			5
03	3100 N	2698	-0-	-402	1398	2657	2	41	9	Y	37	39	1			3
04	3000 N	2541	-0-	-459	939	2507	2	34	9	Y	31	29	1			5
05	3100 N	2599	-0-	-501	438	2567	2	32	9	Y	29	29	1			5
06	2897 N	2459	-0-	-438	-0-	2428	2	31	9	Y	28	28	1			5
07	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2580	2	36	9	Y	33	34	1			4
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2554	2	34	9	Y	31	31	1			4
09	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2475	2	33	9	Y	30	29	1			5
10	2573 N	2528	-0-	-45	-0-	2492	2	36	9	Y	33	33	1			5
11	2490 N	2426	-0-	-64	-0-	2392	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	2573 N	2208	-0-	-365	-0-	2165	2	43	9	Y	39	39	1			5
TOTAL GAS PROD:		30,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		400										

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	2	79	9	Y	72	67	1		24
02		2184 N	1801	-0-	-383	-0-	-0-	1706	2	95	9	Y	86	98	1		12
03		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	2	121	9	Y	110	108	1		14
04		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	-0-	2854	2	81	9	Y	74	81	1		7
05		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-					Y	73	64	1		16
06		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	-0-	2897	2	68	9	Y	62	62	1		16
07		3100 N	3533	-0-	433	-0-	433	3459	2	74	9	Y	67	72	1		11
08		3100 N	3513	-0-	413	-0-	413	3430	2	83	9	Y	75	68	1		18
09		3000 N	2491	-0-	-509	-0-	337	2408	2	83	9	Y	75	80	1		13
10		3670 X	3333	-0-	-337	-0-	-0-	3244	2	89	9	Y	81	86	1		8
11		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	-0-	4087	2	78	9	Y	71	64	1		15
*12		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	-0-	4095	2	97	9	Y	88	80	1		23
TOTAL GAS PROD:			32,998			TOTAL CONDENSATE PROD:			934								

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

01		4216 X	4209	-0-	-7	-0-	-0-	4130	2	79	9	Y	72	76	1		7
02		3864 X	3820	-0-	-44	-0-	-0-	3747	2	73	9	Y	66	64	1		9
03		4278 X	4231	-0-	-47	-0-	-0-	4147	2	84	9	Y	76	78	1		7
04		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	-0-	4056	2	84	9	Y	76	71	1		12
05		4278 X	4041	-0-	-237	-0-	-0-	3957	2	84	9	Y	76	75	1		13
06		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	-0-	4028	2	92	9	Y	84	81	1		16
07		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	-0-	4149	2	102	9	Y	93	98	1		11
08		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	-0-	4137	2	102	9	Y	93	91	1		13
09		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	-0-	3953	2	95	9	Y	86	85	1		14
10		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	-0-	4067	2	107	9	Y	97	97	1		14
11		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	-0-	3900	2	97	9	Y	88	89	1		13
*12		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	-0-	3996	2	129	9	Y	117	114	1		16
TOTAL GAS PROD:			49,395			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,024								

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

01		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	-0-	3710	2	108	9	Y	98	104	1		9
02		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	-0-	3072	2	100	9	Y	91	87	1		13
03		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	-0-	3079	2	108	9	Y	98	101	1		10
04		3060 X	2091	-0-	-969	-0-	-0-	2010	2	81	9	Y	74	74	1		10
05		3162 X	1034	-0-	-2128	-0-	-0-	976	2	58	9	Y	53	50	1		13
06		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	-0-	3522	2	50	9	Y	45	52	1		6
07		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	-0-	3566	2	22	9	Y	20	24	1		2
08		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	-0-	3469	2	22	9	Y	20	19	1		3
09		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	-0-	3481	2	20	9	Y	18	18	1		3
10		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	-0-	3596	2	22	9	Y	20	20	1		3
11		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	-0-	3444	2	21	9	Y	19	19	1		3
*12		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	-0-	3176	2	26	9	Y	24	24	1		3
TOTAL GAS PROD:			37,739			TOTAL CONDENSATE PROD:			580								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2266	-0-	-741	-0-	2266	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1932 N	1909	-0-	-23	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
03	2139 N	1863	-0-	-276	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
04	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
07	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
08	2077 N	1944	-0-	-133	-0-	1925	2	19	9	Y	17	5	1			12
09	2010 N	1656	-0-	-354	-0-	1628	2	28	9	Y	25	29	1			8
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2391	2	32	9	Y	29	31	1			6
11	3000 N	3596	-0-	596	596	3568	2	28	9	Y	25	25	1			6
*12	3100 N	3615	-0-	515	1111	3581	2	34	9	Y	31	24	1			13
TOTAL GAS PROD:		28,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		127										

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

01	3100 N	1861	-0-	-1239	1589	1836	2	25	9	Y	23	22	1			6
02	2800 N	1769	-0-	-1031	558	1756	2	13	9	Y	12	9	1			9
03	2863 N	2305	-0-	-558	-0-	2282	2	23	9	Y	21	23	1			7
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1792	2	19	9	Y	17	18	1			6
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1952	2	21	9	Y	19	14	1			11
06	1830 N	1773	-0-	-57	-0-	1754	2	19	9	Y	17	23	1			5
07	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1735	2	11	9	Y	10	13	1			2
08	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1786	2	12	9	Y	11	10	1			3
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1912	2	10	9	Y	9	10	1			2
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1903	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1737	2	12	9	Y	11	11	1			2
*12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1714	2	13	9	Y	12	11	1			3
TOTAL GAS PROD:		22,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		172										

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

01	4340 X	3999	-0-	-341	-0-	3837	2	162	9	Y	147	150	1			16
02	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3481	2	142	9	Y	129	140	1			5
03	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3690	2	143	9	Y	130	107	1			28
04	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3477	2	114	9	Y	104	99	1			33
05	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3803	2	66	9	Y	60	88	1			5
06	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3663	2	39	9	Y	35	26	1			14
07	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3707	2	46	9	Y	42	41	1			15
08	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3668	2	65	9	Y	59	66	1			8
09	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3667	2	70	9	Y	64	54	1			18
10	3410 X	3386	-0-	-24	-0-	3308	2	78	9	Y	71	59	1			30
11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3603	2	105	9	Y	95	84	1			41
*12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3548	2	194	9	Y	176	168	1			49
TOTAL GAS PROD:		44,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,112										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	1420	2	1	9	Y	1					2
*02	1344 N	1341	-0-	-3	-0-	1339	2	2	9	Y	2	3	1			1
*03	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			Y	-0-					1
*04	1380 N	1274	-0-	-106	-0-	1273	2	1	9	Y	1					2
*05	1488 N	1248	-0-	-240	-0-	1246	2	2	9	Y	2	3	1			1
*06	1380 N	1340	-0-	-40	-0-	1339	2	1	9	Y	1					2
*07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1369	2	2	9	Y	2	3	1			1
*08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1330	2	1	9	Y	1					2
*09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1415	2	1	9	Y	1					3
*10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1454	2	1	9	Y	1	3	1			1
*11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					1
*12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1385	2	1	9	Y	1					2
TOTAL GAS PROD:		16,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		13										

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1278	2	24	9	Y	22	23	1			2
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1101	2	22	9	Y	20	19	1			3
03	1240 N	1044	-0-	-196	-0-	1021	2	23	9	Y	21	22	1			2
04	1260 N	1015	-0-	-245	-0-	993	2	22	9	Y	20	19	1			3
05	1240 N	1075	-0-	-165	-0-	1054	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1041	2	22	9	Y	20	19	1			4
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1074	2	23	9	Y	21	23	1			2
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1090	2	24	9	Y	22	21	1			3
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1027	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1096	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1052	2	23	9	Y	21	21	1			3
*12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1074	2	30	9	Y	27	26	1			4
TOTAL GAS PROD:		13,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		255										

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

01	3007 X	2114	-0-	-893	-0-	2105	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2716 X	2593	-0-	-123	-0-	2585	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	3007 X	2617	-0-	-390	-0-	2607	2	10	9	Y	9	9	1			1
04	2760 X	2581	-0-	-179	-0-	2572	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	2883 X	2585	-0-	-298	-0-	2571	2	14	9	Y	13	11	1			3
06	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2955	2	22	9	Y	20	19	1			4
07	2883 X	2680	-0-	-203	-0-	2657	2	23	9	Y	21	23	1			2
08	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2952	2	25	9	Y	23	22	1			3
09	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2746	2	23	9	Y	21	21	1			3
10	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2642	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2753	2	23	9	Y	21	21	1			3
*12	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2852	2	32	9	Y	29	28	1			4
TOTAL GAS PROD:		32,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		202										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		5084 X	2198	-0-	-2886	-0-	2198	2					Y	-0-					-0-			
02		2408 X	2276	-0-	-132	-0-	2276	2					Y	-0-					-0-			
03		2666 X	2599	-0-	-67	-0-	2599	2					Y	-0-					-0-			
04		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2					Y	-0-					-0-			
05		2666 X	2526	-0-	-140	-0-	2526	2					Y	-0-					-0-			
06		2520 N	2057	-0-	-463	-0-	2056	2		1	9	Y	1		1	1			-0-			
07		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2610	2		1	9	Y	1		1	1			-0-			
08		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2					Y	-0-					-0-			
09		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2					Y	-0-					-0-			
10		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2					Y	-0-					-0-			
11		2370 N	2254	-0-	-116	-0-	2254	2					Y	-0-					-0-			
*12		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2					Y	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			29,752																TOTAL CONDENSATE PROD:			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

01		3100 N	2319	-0-	-781	-0-	4312	2	2305	2	14	9	Y	13	14	1			1			
02		2800 N	2306	-0-	-494	-0-	3818	2	2292	2	14	9	Y	13	12	1			2			
03		3100 N	2495	-0-	-605	-0-	3213	2	2480	2	15	9	Y	14	15	1			1			
04		3000 N	2269	-0-	-731	-0-	2482	2	2254	2	15	9	Y	14	13	1			2			
05		3100 N	2262	-0-	-838	-0-	1644	2	2248	2	14	9	Y	13	13	1			2			
06		3000 N	2172	-0-	-828	-0-	816	2	2158	2	14	9	Y	13	13	1			2			
07		3018 N	2202	-0-	-816	-0-	-0-	2	2185	2	17	9	Y	15	15	1			2			
08		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2151	2	15	9	Y	14	14	1			2			
09		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2126	2	14	9	Y	13	13	1			2			
10		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2254	2	17	9	Y	15	15	1			2			
11		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2154	2	15	9	Y	14	14	1			2			
*12		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2167	2	21	9	Y	19	18	1			3			
TOTAL GAS PROD:			26,959																TOTAL CONDENSATE PROD:			170

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

01		3100 N	2104	-0-	-996	-0-	1947	2	2053	2	51	9	Y	46	49	1			4			
02		2800 N	1864	-0-	-936	-0-	1011	2	1817	2	47	9	Y	43	41	1			6			
03		3077 N	2066	-0-	-1011	-0-	-0-	2	2012	2	54	9	Y	49	50	1			5			
04		2040 N	1992	-0-	-48	-0-	-0-	2	1938	2	54	9	Y	49	46	1			8			
05		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2076	2	66	9	Y	60	58	1			10			
06		2010 N	2009	-0-	-1	-0-	-0-	2	1939	2	70	9	Y	64	62	1			12			
07		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1586	2	70	9	Y	64	69	1			7			
08		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2559	2	74	9	Y	67	65	1			9			
09		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2609	2	67	9	Y	61	60	1			10			
10		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2607	2	75	9	Y	68	68	1			10			
11		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2459	2	68	9	Y	62	63	1			9			
*12		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2500	2	90	9	Y	82	80	1			11			
TOTAL GAS PROD:			26,941																TOTAL CONDENSATE PROD:			715

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
02	1176 N	1050	-0-	-126	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
03	1302 N	1080	-0-	-222	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
04	1230 N	1009	-0-	-221	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
05	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
08	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
09	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
10	1240 N	620	-0-	-620	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
*12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3870	2	44	9	Y	40	42	1			4
02	3472 X	3416	-0-	-56	-0-	3375	2	41	9	Y	37	36	1			5
03	3844 X	3841	-0-	-3	-0-	3795	2	46	9	Y	42	43	1			4
04	3720 X	3675	-0-	-45	-0-	3628	2	47	9	Y	43	40	1			7
05	3844 X	3814	-0-	-30	-0-	3770	2	44	9	Y	40	40	1			7
06	3720 X	3619	-0-	-101	-0-	3590	2	29	9	Y	26	29	1			4
07	3844 X	3714	-0-	-130	-0-	3692	2	22	9	Y	20	22	1			2
08	3751 X	3731	-0-	-20	-0-	3708	2	23	9	Y	21	20	1			3
09	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3669	2	21	9	Y	19	19	1			3
10	3751 X	3673	-0-	-78	-0-	3650	2	23	9	Y	21	21	1			3
11	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3625	2	21	9	Y	19	19	1			3
*12	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3750	2	28	9	Y	25	25	1			3
TOTAL GAS PROD:		44,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		353										

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1572	-0-	-1528	229	1559	2	13	9	Y	12	13	1			1
02	1631 N	1402	-0-	-229	-0-	1389	2	13	9	Y	12	11	1			2
03	1612 N	1504	-0-	-108	-0-	1491	2	13	9	Y	12	13	1			1
04	1530 N	1399	-0-	-131	-0-	1388	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	1550 N	1392	-0-	-158	-0-	1384	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1470 N	1241	-0-	-229	-0-	1233	2	8	9	Y	7	7	1			1
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1156	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1871	2	10	9	Y	9	8	1			2
09	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2544	2	50	9	Y	45	40	1			7
10	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2602	2	55	9	Y	50	50	1			7
11	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2506	2	51	9	Y	46	46	1			7
*12	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2563	2	66	9	Y	60	59	1			8
TOTAL GAS PROD:		21,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		278										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2283	2	232	9	Y	211	216	1	23
02	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2061	2	204	9	Y	185	201	1	7
03	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	1995	2	206	9	Y	187	153	1	41
04	2430 X	1252	-0-	-1178	-0-	1073	2	179	9	Y	163	156	1	48
05	2511 X	892	-0-	-1619	-0-	796	2	96	9	Y	87	128	1	7
06	2430 X	847	-0-	-1583	-0-	792	2	55	9	Y	50	38	1	19
07	2511 X	783	-0-	-1728	-0-	716	2	67	9	Y	61	58	1	22
08	899 N	688	-0-	-211	-0-	596	2	92	9	Y	84	95	1	11
09	840 N	243	-0-	-597	-0-	151	2	92	9	Y	84	73	1	22
10	775 N	159	-0-	-616	-0-	122	2	37	9	Y	34	46	1	10
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1959	2	102	9	Y	93	65	1	38
*12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	1995	2	182	9	Y	165	157	1	46
TOTAL GAS PROD:		16,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,404								

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1566	2	107	9	Y	97	95	1	23
02	1540 N	1175	-0-	-365	-0-	1088	2	87	9	Y	79	72	1	30
03	1581 N	1319	-0-	-262	-0-	1249	2	70	9	Y	64	78	1	16
04	1620 N	1485	-0-	-135	-0-	1401	2	84	9	Y	76	46	1	46
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1387	2	116	9	Y	105	118	1	33
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1431	2	86	9	Y	78	93	1	18
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1504	2	94	9	Y	85	69	1	34
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1503	2	81	9	Y	74	88	1	20
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1523	2	152	9	Y	138	127	1	31
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1692	2	124	9	Y	113	125	1	19
11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1766	2	260	9	Y	236	194	1	61
*12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1633	2	206	9	Y	187	228	1	20
TOTAL GAS PROD:		19,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,332								

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

01	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4025	2	44	9	Y	40	42	1	4
02	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3533	2	41	9	Y	37	36	1	5
03	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4033	2	42	9	Y	38	40	1	3
04	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3850	2	36	9	Y	33	31	1	5
05	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4077	2	35	9	Y	32	32	1	5
06	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3919	2	35	9	Y	32	31	1	6
07	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4046	2	39	9	Y	35	37	1	4
08	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4017	2	39	9	Y	35	34	1	5
09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3876	2	35	9	Y	32	32	1	5
10	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4002	2	41	9	Y	37	37	1	5
11	3810 X	3718	-0-	-92	-0-	3682	2	36	9	Y	33	33	1	5
12	3937 X	3764	-0-	-173	-0-	3716	2	48	9	Y	44	43	1	6
TOTAL GAS PROD:		47,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		428								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2	Y	-0-			2
02	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3711	2	Y	3			5
03	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4158	2	Y	2	9	6 1	1
04	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2	Y	-0-			1
05	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2	Y	-0-			1
06	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4010	2	Y	2			3
07	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2	Y	-0-			3
08	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4093	2	Y	17			20
09	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	3971	2	Y	72	47	1	45
10	3906 X	3489	-0-	-417	-0-	3417	2	Y	65	71	1	39
11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4026	2	Y	74	92	1	21
12	3906 X	3809	-0-	-97	-0-	3710	2	Y	90	97	1	14
TOTAL GAS PROD:		48,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		325						

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

01	3472 X	1873	-0-	-1599	-0-	1872	2	Y	1	1	1	-0-
02	2072 X	1625	-0-	-447	-0-	1624	2	Y	1	1	1	-0-
03	2294 X	1419	-0-	-875	-0-	1418	2	Y	1	1	1	-0-
04	2220 X	1316	-0-	-904	-0-	1315	2	Y	1	1	1	-0-
05	2294 X	1495	-0-	-799	-0-	1492	2	Y	3	2	1	1
06	3000 N	3419	-0-	419	419	3415	2	Y	4	4	1	1
07	3100 N	3154	-0-	54	473	3131	2	Y	21	19	1	3
08	3100 N	3017	-0-	-83	390	2987	2	Y	27	26	1	4
09	3248 X	2858	-0-	-390	-0-	2830	2	Y	25	25	1	4
10	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2872	2	Y	29	29	1	4
11	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3203	2	Y	26	26	1	4
*12	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3377	2	Y	35	34	1	5
TOTAL GAS PROD:		29,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		174						

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408

01	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2672	2	Y	83	87	1	8
02	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2653	2	Y	76	73	1	11
03	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2877	2	Y	86	89	1	8
04	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2840	2	Y	86	81	1	13
05	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2836	2	Y	72	73	1	12
06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2901	2	Y	70	69	1	13
07	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2611	2	Y	79	83	1	9
08	2728 N	2445	-0-	-283	-0-	2358	2	Y	79	77	1	11
09	2640 N	2204	-0-	-436	-0-	2123	2	Y	74	73	1	12
10	2697 N	2483	-0-	-214	-0-	2392	2	Y	83	83	1	12
11	2370 N	2275	-0-	-95	-0-	2192	2	Y	75	76	1	11
*12	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2350	2	Y	100	97	1	14
TOTAL GAS PROD:		31,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		963						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2467	-0-	-633	6775	2412	2	55	9	Y	50	52	1			5
02	2800 N	2298	-0-	-502	6273	2248	2	50	9	Y	45	44	1			6
03	3100 N	2536	-0-	-564	5709	2479	2	57	9	Y	52	53	1			5
04	3000 N	2416	-0-	-584	5125	2363	2	53	9	Y	48	46	1			7
05	3100 N	2310	-0-	-790	4335	2271	2	39	9	Y	35	36	1			6
06	3000 N	2402	-0-	-598	3737	2363	2	39	9	Y	35	34	1			7
07	3100 N	2533	-0-	-567	3170	2491	2	42	9	Y	38	41	1			4
08	3100 N	2446	-0-	-654	2516	2403	2	43	9	Y	39	38	1			5
09	3000 N	2355	-0-	-645	1871	2314	2	41	9	Y	37	36	1			6
10	3100 N	2498	-0-	-602	1269	2453	2	45	9	Y	41	41	1			6
11	3000 N	2330	-0-	-670	599	2290	2	40	9	Y	36	37	1			5
*12	3037 N	2438	-0-	-599	-0-	2383	2	55	9	Y	50	48	1			7
TOTAL GAS PROD:		29,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		506										

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4280	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	3920 X	3791	-0-	-129	-0-	3789	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	4340 X	4101	-0-	-239	-0-	4098	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	4200 X	3892	-0-	-308	-0-	3868	2	24	9	Y	22	18	1			4
05	4340 X	3795	-0-	-545	-0-	3763	2	32	9	Y	29	28	1			5
06	4140 X	3145	-0-	-995	-0-	3116	2	29	9	Y	26	27	1			4
07	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4181	2	35	9	Y	32	32	1			4
08	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4138	2	34	9	Y	31	31	1			4
09	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4140	2	33	9	Y	30	29	1			5
10	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4184	2	36	9	Y	33	33	1			5
11	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4042	2	34	9	Y	31	31	1			5
*12	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4086	2	43	9	Y	39	39	1			5
TOTAL GAS PROD:		47,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		281										

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3065 N	2117	-0-	-948	-0-	2058	2	59	9	Y	54	57	1			5
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1832	2	55	9	Y	50	48	1			7
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1999	2	62	9	Y	56	58	1			5
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1915	2	63	9	Y	57	53	1			9
05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1886	2	41	9	Y	37	40	1			6
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1736	2	34	9	Y	31	31	1			6
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1710	2	39	9	Y	35	37	1			4
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1797	2	40	9	Y	36	35	1			5
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1710	2	35	9	Y	32	32	1			5
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1757	2	41	9	Y	37	37	1			5
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1680	2	37	9	Y	34	34	1			5
*12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1725	2	48	9	Y	44	43	1			6
TOTAL GAS PROD:		22,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		503										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2056	2	19	9	Y	17	18	1	4
02	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1810	2	10	9	Y	9	7	1	6
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2092	2	18	9	Y	16	17	1	5
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2141	2	18	9	Y	16	15	1	6
05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2284	2	19	9	Y	17	12	1	11
06	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2274	2	21	9	Y	19	24	1	6
07	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2138	2	51	9	Y	46	38	1	14
08	2294 N	2183	-0-	-111	-0-	2140	2	43	9	Y	39	43	1	10
09	2310 N	1875	-0-	-435	-0-	1832	2	43	9	Y	39	41	1	8
10	2201 N	2037	-0-	-164	-0-	2024	2	13	9	Y	12	19	1	1
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-	1	1	-0-
*12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		230								

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

01	4185 X	4145	-0-	-40	-0-	4134	2	11	9	Y	10	12	1	2
02	3808 X	3717	-0-	-91	-0-	3706	2	11	9	Y	10	6	1	6
03	4216 X	4082	-0-	-134	-0-	4070	2	12	9	Y	11	15	1	2
04	4080 X	3866	-0-	-214	-0-	3855	2	11	9	Y	10	9	1	3
05	4154 X	3682	-0-	-472	-0-	3671	2	11	9	Y	10	9	1	4
06	4020 X	3435	-0-	-585	-0-	3426	2	9	9	Y	8	9	1	3
07	4123 X	3296	-0-	-827	-0-	3285	2	11	9	Y	10	10	1	3
08	4092 X	2551	-0-	-1541	-0-	2540	2	11	9	Y	10	11	1	2
09	3870 X	3176	-0-	-694	-0-	3164	2	12	9	Y	11	8	1	5
10	3689 X	3421	-0-	-268	-0-	3406	2	15	9	Y	14	13	1	6
11	3450 X	3408	-0-	-42	-0-	3391	2	17	9	Y	15	14	1	7
*12	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3518	2	20	9	Y	18	19	1	6
TOTAL GAS PROD:		42,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		137								

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

01	4216 X	4100	-0-	-116	-0-	4050	2	50	9	Y	45	46	1	5
02	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3768	2	43	9	Y	39	43	1	1
03	4030 X	4017	-0-	-13	-0-	3973	2	44	9	Y	40	32	1	9
04	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3923	2	37	9	Y	34	33	1	10
05	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4093	2	20	9	Y	18	27	1	1
06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4053	2	12	9	Y	11	8	1	4
07	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4282	2	28	9	Y	25	19	1	10
08	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4312	2	43	9	Y	39	44	1	5
09	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4227	2	43	9	Y	39	34	1	10
10	3968 X	3598	-0-	-370	-0-	3556	2	42	9	Y	38	32	1	16
11	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3815	2	55	9	Y	50	44	1	22
12	3968 X	3845	-0-	-123	-0-	3743	2	102	9	Y	93	89	1	26
TOTAL GAS PROD:		48,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		471								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3062 2	18 9	Y	16			37
02		2856 X	2746	-0-	-110	-0-	2726 2	20 9	Y	18	35 1		20
03		3162 X	2941	-0-	-221	-0-	2922 2	19 9	Y	17			37
04		3060 X	2643	-0-	-417	-0-	2629 2	14 9	Y	13	32 1		18
05		3162 X	2684	-0-	-478	-0-	2665 2	19 9	Y	17			35
06		2970 X	2768	-0-	-202	-0-	2756 2	12 9	Y	11	31 1		15
07		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3197 2	51 9	Y	46			61
08		2945 X	2937	-0-	-8	-0-	2876 2	61 9	Y	55	71 1		45
09		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2874 2	50 9	Y	45			90
10		3100 X	2919	-0-	-181	-0-	2865 2	54 9	Y	49	99 1		40
11		3000 X	2970	-0-	-30	-0-	2924 2	46 9	Y	42			82
12		3100 X	2989	-0-	-111	-0-	2919 2	70 9	Y	64	105 1		41
TOTAL GAS PROD:			34,849				TOTAL CONDENSATE PROD:			393			

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

01		3100 N	1390	-0-	-1710	1019	1390 2		Y	-0-			-0-
02		1875 N	856	-0-	-1019	-0-	856 2		Y	-0-			-0-
03		1953 N	1610	-0-	-343	-0-	1610 2		Y	-0-			-0-
04		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2282 2	10 9	Y	9	7 1		2
05		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2217 2	18 9	Y	16	15 1		3
06		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2108 2	18 9	Y	16	16 1		3
07		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2161 2	20 9	Y	18	19 1		2
08		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2119 2	20 9	Y	18	18 1		2
09		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2018 2	20 9	Y	18	17 1		3
10		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2071 2	21 9	Y	19	19 1		3
11		2010 N	1989	-0-	-21	-0-	1970 2	19 9	Y	17	17 1		3
12		2077 N	2034	-0-	-43	-0-	2010 2	24 9	Y	22	22 1		3
TOTAL GAS PROD:			22,982				TOTAL CONDENSATE PROD:			153			

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

01		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1627 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1554 2	2 9	Y	2	1 1		1
03		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1753 2	2 9	Y	2	2 1		1
04		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1785 2	2 9	Y	2	2 1		1
05		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1814 2	7 9	Y	6	5 1		2
06		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1781 2	3 9	Y	3	4 1		1
07		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1835 2	50 9	Y	45	24 1		22
08		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1813 2	70 9	Y	64	56 1		30
09		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1688 2	76 9	Y	69	71 1		28
10		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1707 2	138 9	Y	125	138 1		15
11		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1714 2	122 9	Y	111	93 1		33
*12		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1730 2	97 9	Y	88	98 1		23
TOTAL GAS PROD:			21,371				TOTAL CONDENSATE PROD:			518			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3414	2	50	9	Y	45	33	1		31	
02		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2838	2	54	9	Y	49	35	1		45	
03		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3240	2	52	9	Y	47	71	1		21	
04		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3135	2	48	9	Y	44	37	1		28	
05		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3277	2	41	9	Y	37	37	1		28	
06		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3296	2	32	9	Y	29	37	1		20	
07		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3565	2	45	9	Y	41	36	1		25	
08		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3300	2	44	9	Y	40	37	1		28	
09		3000 X	2793	-0-	-207	-0-	2754	2	39	9	Y	35	36	1		27	
10		3100 X	2963	-0-	-137	-0-	2928	2	35	9	Y	32	34	1		25	
11		3000 X	2800	-0-	-200	-0-	2771	2	29	9	Y	26	33	1		18	
12		3100 X	2851	-0-	-249	-0-	2794	2	57	9	Y	52	67	1		3	
TOTAL GAS PROD:			37,838														TOTAL CONDENSATE PROD: 477

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

01		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3075	2	37	9	Y	34	18	1		18	
02		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2501	2	35	9	Y	32	34	1		16	
03		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3066	2	37	9	Y	34	48	1		2	
04		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2951	2	36	9	Y	33	32	1		3	
05		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3090	2	34	9	Y	31	16	1		18	
06		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3065	2	29	9	Y	26	34	1		10	
07		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2569	2	24	9	Y	22	31	1		1	
08		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2911	2	26	9	Y	24	23	1		2	
09		2400 X	2317	-0-	-83	-0-	2295	2	22	9	Y	20	13	1		9	
10		2480 X	2336	-0-	-144	-0-	2317	2	19	9	Y	17	23	1		3	
11		2400 X	2231	-0-	-169	-0-	2208	2	23	9	Y	21	11	1		13	
12		2480 X	2403	-0-	-77	-0-	2369	2	34	9	Y	31	37	1		7	
TOTAL GAS PROD:			32,773														TOTAL CONDENSATE PROD: 325

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

01		3100 N	2691	-0-	-409		8101	2			Y	-0-				-0-	
02		2800 N	2311	-0-	-489		7612	2			Y	-0-				-0-	
03		3100 N	2667	-0-	-433		7179	2			Y	-0-				-0-	
04		3000 N	2559	-0-	-441		6738	2	7	9	Y	6	5	1		1	
05		3100 N	2563	-0-	-537		6201	2	12	9	Y	11	10	1		2	
06		3000 N	2476	-0-	-524		5677	2	12	9	Y	11	11	1		2	
07		3100 N	2621	-0-	-479		5198	2	13	9	Y	12	13	1		1	
08		3100 N	2553	-0-	-547		4651	2	14	9	Y	13	12	1		2	
09		3000 N	2497	-0-	-503		4148	2	12	9	Y	11	11	1		2	
10		3100 N	2411	-0-	-689		3459	2	14	9	Y	13	13	1		2	
11		3000 N	2433	-0-	-567		2892	2	12	9	Y	11	11	1		2	
*12		3100 N	2394	-0-	-706		2186	2	17	9	Y	15	15	1		2	
TOTAL GAS PROD:			30,176														TOTAL CONDENSATE PROD: 103

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3110	2	62	9	Y	56	60	1	5
02		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2811	2	57	9	Y	52	50	1	7
03		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3149	2	42	9	Y	38	42	1	3
04		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2846	2	25	9	Y	23	22	1	4
05		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2860	2	23	9	Y	21	21	1	4
06		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2782	2	23	9	Y	21	21	1	4
07		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2971	2	26	9	Y	24	25	1	3
08		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2889	2	25	9	Y	23	23	1	3
09		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2784	2	24	9	Y	22	22	1	3
10		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3001	2	29	9	Y	26	25	1	4
11		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2796	2	24	9	Y	22	23	1	3
*12		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2950	2	33	9	Y	30	29	1	4
TOTAL GAS PROD:			35,342				TOTAL CONDENSATE PROD:			358					

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

01		3193 X	2820	-0-	-373	-0-	2820	2			Y	-0-			-0-
02		2772 X	2644	-0-	-128	-0-	2644	2			Y	-0-			-0-
03		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-			-0-
04		2970 X	2672	-0-	-298	-0-	2672	2			Y	-0-			-0-
05		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-			-0-
06		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-			-0-
07		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-			-0-
08		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-			-0-
09		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			Y	-0-			-0-
10		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			Y	-0-			-0-
11		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			Y	-0-			-0-
*12		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,180				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

01		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	2941	2	92	9	Y	84	75	1	23
02		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2370	2	124	9	Y	113	121	1	15
03		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	2921	2	157	9	Y	143	139	1	19
04		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2793	2	107	9	Y	97	107	1	9
05		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-				Y	96	84	1	21
06		1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1514	2	89	9	Y	81	81	1	21
07		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1584	2	98	9	Y	89	95	1	15
08		2635 X	1934	-0-	-701	-0-	1853	2	81	9	Y	74	67	1	22
09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1841	2	111	9	Y	101	105	1	18
10		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2333	2	117	9	Y	106	114	1	10
11		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2883	2	103	9	Y	94	85	1	19
*12		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2693	2	132	9	Y	120	108	1	31
TOTAL GAS PROD:			26,937				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,198					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CAPP'S GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2	Y	-0-		-0-
02	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2	Y	-0-		-0-
03	1085 X	272	-0-	-813	-0-	272	2	Y	-0-		-0-
04	1050 X	388	-0-	-662	-0-	388	2	Y	-0-		-0-
05	1085 X	486	-0-	-599	-0-	486	2	Y	-0-		-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	Y	-0-		-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	Y	-0-		-0-
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	Y	-0-		-0-
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	Y	-0-		-0-
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	Y	-0-		-0-
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	Y	-0-		-0-
*12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

01	3100 N	1611	-0-	-1489	2628	99	1	1489	2	Y	21	25	1	2
02	2800 N	1437	-0-	-1363	1265	86	1	1330	2	Y	19	18	1	3
03	2917 N	1652	-0-	-1265	-0-	98	1	1531	2	Y	21	22	1	2
04	1560 N	1501	-0-	-59	-0-	86	1	1396	2	Y	17	16	1	3
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	113	1	1745	2	Y	14	13	1	4
06	1590 N	1447	-0-	-143	-0-	89	1	1349	2	Y	8	11	1	1
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	108	1	1608	2	Y	14	11	1	4
08	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	161	1	2430	2	Y	14	13	1	5
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	122	1	1815	2	Y	19	21	1	3
10	1736 N	1446	-0-	-290	-0-	89	1	1345	2	Y	11	12	1	2
11	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	170	1	2503	2	Y	22	19	1	5
*12	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	193	1	2761	2	Y	10	12	1	3
TOTAL GAS PROD:		22,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		190								

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

01	2697 X	1693	-0-	-1004	-0-	1674	2	19	9	Y	17			19
02	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1664	2	1	9	Y	1	18	1	2
03	1674 X	1561	-0-	-113	-0-	1559	2	2	9	Y	2			4
04	1620 X	1294	-0-	-326	-0-	1294	2			Y	-0-			4
05	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2656	2	17	9	Y	15	17	1	2
06	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2627	2	1	9	Y	1			3
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1267	2	18	9	Y	16	17	1	2
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1	9	Y	1			3
09	1560 N	1207	-0-	-353	-0-	1207	2			Y	-0-			3
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1524	2	21	9	Y	19	20	1	2
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-			2
*12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		19,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		72								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		3100 X	2882	-0-	-218	-0-	2882 2			Y	-0-			-0-	
02		2744 X	2684	-0-	-60	-0-	2684 2			Y	-0-			-0-	
03		3038 X	2963	-0-	-75	-0-	2963 2			Y	-0-			-0-	
04		2940 X	2754	-0-	-186	-0-	2754 2			Y	-0-			-0-	
05		2976 X	2740	-0-	-236	-0-	2736 2	4 9		Y	4			1	
06		2880 X	2323	-0-	-557	-0-	2311 2	12 9		Y	11	3 1		2	
07		2976 X	2433	-0-	-543	-0-	2420 2	13 9		Y	12	13 1		1	
08		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2540 2	14 9		Y	13	12 1		2	
09		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2438 2	12 9		Y	11	11 1		2	
10		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2487 2	14 9		Y	13	13 1		2	
11		2340 N	2257	-0-	-83	-0-	2244 2	13 9		Y	12	12 1		2	
*12		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2425 2	17 9		Y	15	15 1		2	
TOTAL GAS PROD:											30,983	TOTAL CONDENSATE PROD:		91	

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

01		3472 X	2563	-0-	-909	-0-	2539 2	24 9		Y	22	24 1		2	
02		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3801 2	30 9		Y	27	25 1		4	
03		4030 X	2944	-0-	-1086	-0-	2923 2	21 9		Y	19	22 1		1	
04		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3830 2	34 9		Y	31	27 1		5	
05		4247 X	3744	-0-	-503	-0-	3712 2	32 9		Y	29	29 1		5	
06		4110 X	3427	-0-	-683	-0-	3396 2	31 9		Y	28	28 1		5	
07		4247 X	3624	-0-	-623	-0-	3587 2	37 9		Y	34	35 1		4	
08		3999 X	3526	-0-	-473	-0-	3489 2	37 9		Y	34	33 1		5	
09		3870 X	3438	-0-	-432	-0-	3404 2	34 9		Y	31	31 1		5	
10		3751 X	3505	-0-	-246	-0-	3466 2	39 9		Y	35	35 1		5	
11		3510 X	2883	-0-	-627	-0-	2848 2	35 9		Y	32	32 1		5	
12		3627 X	2036	-0-	-1591	-0-	2004 2	32 9		Y	29	30 1		4	
TOTAL GAS PROD:											39,385	TOTAL CONDENSATE PROD:		351	

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

01		3069 X	2726	-0-	-343	-0-	2723 2	3 9		Y	3	4 1		-0-	
02		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2712 2	3 9		Y	3	3 1		-0-	
03		2945 N	2718	-0-	-227	-0-	2714 2	4 9		Y	4	4 1		-0-	
04		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2875 2	6 9		Y	5	4 1		1	
05		2945 N	2903	-0-	-42	-0-	2899 2	4 9		Y	4	4 1		1	
06		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2700 2	4 9		Y	4	4 1		1	
07		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2813 2	6 9		Y	5	5 1		1	
08		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2778 2	4 9		Y	4	4 1		1	
09		2670 N	2625	-0-	-45	-0-	2621 2	4 9		Y	4	4 1		1	
10		2759 N	2569	-0-	-190	-0-	2563 2	6 9		Y	5	5 1		1	
11		2670 N	2539	-0-	-131	-0-	2535 2	4 9		Y	4	4 1		1	
12		2728 N	2648	-0-	-80	-0-	2641 2	7 9		Y	6	6 1		1	
TOTAL GAS PROD:											32,629	TOTAL CONDENSATE PROD:		51	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		702			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

01	403 N	294	-0-	-109	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
02	280 N	167	-0-	-113	-0-	167	2		Y	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-			-0-
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		Y	-0-			-0-
08	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-			-0-
09	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-			-0-
10	527 X	260	-0-	-267	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
11	510 X	262	-0-	-248	-0-	262	2		Y	-0-			-0-
12	558 X	266	-0-	-292	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,805			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

01	2821 X	1767	-0-	-1054	-0-	1705	2	62 9	Y	56	67 1		9
02	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1544	2	58 9	Y	53	32 1		30
03	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1768	2	68 9	Y	62	80 1		12
04	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1715	2	58 9	Y	53	47 1		18
05	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1778	2	54 9	Y	49	47 1		20
06	1530 X	1089	-0-	-441	-0-	1049	2	40 9	Y	36	39 1		17
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1957	2	55 9	Y	50	56 1		11
08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1978	2	34 9	Y	31	36 1		6
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1603	2	34 9	Y	31	24 1		13
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1837	2	43 9	Y	39	38 1		14
11	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2395	2	46 9	Y	42	37 1		19
*12	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	2980	2	51 9	Y	46	49 1		16
TOTAL GAS PROD:		22,912			TOTAL CONDENSATE PROD:				548				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2192	-0-	-908	4244	2046	2	146	9	Y	133	140	1			24
02	2800 N	2544	-0-	-256	3988	2394	2	150	9	Y	136	97	1			63
03	3100 N	2455	-0-	-645	3343	2343	2	112	9	Y	102	140	1			25
04	3000 N	2107	-0-	-893	2450	1986	2	121	9	Y	110	68	1			67
05	3100 N	2145	-0-	-955	1495	1974	2	171	9	Y	155	173	1			49
06	3000 N	2186	-0-	-814	681	2068	2	118	9	Y	107	130	1			26
07	3100 N	3094	-0-	-6	675	2956	2	138	9	Y	125	101	1			50
08	3100 N	2613	-0-	-487	188	2486	2	127	9	Y	115	134	1			31
09	2331 N	2143	-0-	-188	-0-	1989	2	154	9	Y	140	140	1			31
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1941	2	124	9	Y	113	125	1			19
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1405	2	196	9	Y	178	186	1			11
*12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2306	2	239	9	Y	217	208	1			20
TOTAL GAS PROD:		27,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,631										

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

01	3100 N	2013	-0-	-1087	2648	2013	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1804	-0-	-996	1652	1804	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2368	-0-	-732	920	2368	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2241	-0-	-759	161	2241	2			Y	-0-					-0-
05	2790 N	2629	-0-	-161	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
06	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
07	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
08	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
09	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
10	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
*12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		27,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3621 2	7 9	Y	6	6 1		1
02		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3134 2	6 9	Y	5	5 1		1
03		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3354 2	7 9	Y	6	6 1		1
04		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3184 2	6 9	Y	5	5 1		1
05		3224 X	3204	-0-	-20	-0-	3198 2	6 9	Y	5	5 1		1
06		3120 X	3037	-0-	-83	-0-	3031 2	6 9	Y	5	5 1		1
07		3224 X	3012	-0-	-212	-0-	3005 2	7 9	Y	6	6 1		1
08		3100 X	2866	-0-	-234	-0-	2859 2	7 9	Y	6	6 1		1
09		3000 X	2730	-0-	-270	-0-	2724 2	6 9	Y	5	5 1		1
10		3100 X	2808	-0-	-292	-0-	2801 2	7 9	Y	6	6 1		1
11		3000 X	2833	-0-	-167	-0-	2827 2	6 9	Y	5	5 1		1
*12		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3227 2	8 9	Y	7	7 1		1
TOTAL GAS PROD:			37,044	TOTAL CONDENSATE PROD:						67			

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

01		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3676 2	47 9	Y	43	46 1		4
02		3276 X	3234	-0-	-42	-0-	3189 2	45 9	Y	41	39 1		6
03		3627 X	3557	-0-	-70	-0-	3507 2	50 9	Y	45	47 1		4
04		3510 X	3481	-0-	-29	-0-	3415 2	66 9	Y	60	53 1		11
05		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3626 2	111 9	Y	101	95 1		17
06		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3515 2	110 9	Y	100	98 1		19
07		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3665 2	122 9	Y	111	117 1		13
08		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3674 2	121 9	Y	110	108 1		15
09		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3514 2	113 9	Y	103	102 1		16
10		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3638 2	129 9	Y	117	116 1		17
11		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3482 2	116 9	Y	105	106 1		16
*12		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3581 2	153 9	Y	139	136 1		19
TOTAL GAS PROD:			43,665	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,075			

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

01		3441 X	3059	-0-	-382	-0-	2983 2	76 9	Y	69	74 1		6
02		3024 X	2830	-0-	-194	-0-	2758 2	72 9	Y	65	62 1		9
03		3131 X	3121	-0-	-10	-0-	3041 2	80 9	Y	73	75 1		7
04		3030 X	2988	-0-	-42	-0-	2909 2	79 9	Y	72	68 1		11
05		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3489 2	66 9	Y	60	64 1		7
06		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3085 2	23 9	Y	21	24 1		4
07		3131 X	2294	-0-	-837	-0-	2269 2	25 9	Y	23	24 1		3
08		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3379 2	42 9	Y	38	36 1		5
09		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3277 2	40 9	Y	36	35 1		6
10		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3239 2	44 9	Y	40	40 1		6
11		3090 X	2946	-0-	-144	-0-	2907 2	39 9	Y	35	36 1		5
12		3193 X	2746	-0-	-447	-0-	2695 2	51 9	Y	46	45 1		6
TOTAL GAS PROD:			36,668	TOTAL CONDENSATE PROD:						578			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	300	1	1032	2	Y	45	43	1	15
						50	9							
02	1624 N	925	-0-	-699	-0-	186	1	684	2	Y	50	58	1	7
						55	9							
03	1829 N	948	-0-	-881	-0-	229	1	649	2	Y	64	63	1	8
						70	9							
04	1350 N	346	-0-	-1004	-0-	195	1	103	2	Y	44	48	1	4
						48	9							
05	1023 N	242	-0-	-781	-0-	196	1	46	9	Y	42	37	1	9
06	930 N	427	-0-	-503	-0-	124	1	268	2	Y	32	32	1	9
						35	9							
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	147	1	169	2	Y	40	42	1	7
						44	9							
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	129	1	518	2	Y	16	22	1	1
						18	9							
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	131	1	337	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	83	1	613	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	60	1	510	2	Y	21	13	1	8
						23	9							
*12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	69	1	293	2	Y	53	47	1	14
						58	9							
TOTAL GAS PROD:		7,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		413								

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

01	1271 N	1129	-0-	-142	-0-	1093	2	36	9	Y	33	36	1	3
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1187	2	40	9	Y	36	34	1	5
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1418	2	43	9	Y	39	40	1	4
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1366	2	42	9	Y	38	36	1	6
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1382	2	41	9	Y	37	37	1	6
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1364	2	41	9	Y	37	36	1	7
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1333	2	45	9	Y	41	43	1	5
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1375	2	45	9	Y	41	40	1	6
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1282	2	41	9	Y	37	37	1	6
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1343	2	46	9	Y	42	42	1	6
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1227	2	43	9	Y	39	39	1	6
*12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1149	2	56	9	Y	51	50	1	7
TOTAL GAS PROD:		16,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		471								

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

01	2883 N	2691	-0-	-192	-0-	2613	2	78	9	Y	71	70	1	17
02	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2351	2	78	9	Y	71	53	1	35
03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2257	2	55	9	Y	50	73	1	12
04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2495	2	61	9	Y	55	34	1	33
05	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2579	2	85	9	Y	77	86	1	24
06	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2455	2	63	9	Y	57	68	1	13
07	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2624	2	68	9	Y	62	50	1	25
08	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2625	2	70	9	Y	64	69	1	20
09	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2427	2	100	9	Y	91	91	1	20
10	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2663	2	79	9	Y	72	80	1	12
11	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2477	2	166	9	Y	151	124	1	39
*12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2498	2	132	9	Y	120	146	1	13
TOTAL GAS PROD:		31,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		941								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2666 X	2600	-0-	-66	-0-	2543	2	57	9	N	52	65	1		16	
02		2436 X	2331	-0-	-105	-0-	2274	2	57	9	N	52	44	1		24	
03		2728 X	2482	-0-	-246	-0-	2425	2	57	9	N	52	66	1		10	
04		2640 X	2368	-0-	-272	-0-	2313	2	55	9	N	50	46	1		14	
05		2728 X	2453	-0-	-275	-0-	2400	2	53	9	N	48	43	1		19	
06		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2487	2	98	9	N	89	84	1		24	
07		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2550	2	107	9	N	97	103	1		18	
08		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2501	2	86	9	N	78	75	1		21	
09		2580 X	2568	-0-	-12	-0-	2438	2	130	9	N	118	105	1		34	
10		2666 X	2623	-0-	-43	-0-	2426	2	197	9	N	179	184	1		29	
11		2580 X	2060	-0-	-520	-0-	1866	2	194	9	N	176	154	1		51	
12		2666 X	2105	-0-	-561	-0-	1933	2	172	9	N	156	189	1		18	
TOTAL GAS PROD:			29,419			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,147								

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

01		3844 X	3256	-0-	-588	-0-	3118	2	138	9	Y	125	119	1		29	
02		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3162	2	77	9	Y	70	48	1		51	
03		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3333	2	116	9	Y	105	120	1		36	
04		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3225	2	102	9	Y	93	96	1		33	
05		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3313	2	102	9	Y	93	71	1		55	
06		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3247	2	95	9	Y	86	115	1		26	
07		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3318	2	165	9	Y	150	133	1		43	
08		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3370	2	162	9	Y	147	149	1		41	
09		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3723	2	154	9	Y	140	155	1		26	
10		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3463	2	168	9	Y	153	147	1		32	
11		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3173	2	177	9	Y	161	163	1		30	
*12		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3245	2	199	9	Y	181	162	1		49	
TOTAL GAS PROD:			41,345			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,504								

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

01		1767 N	1638	-0-	-129	-0-	1601	2	37	9	Y	34	36	1		3	
02		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1505	2	34	9	Y	31	30	1		4	
03		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1650	2	40	9	Y	36	37	1		3	
04		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1595	2	40	9	Y	36	33	1		6	
05		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1608	2	31	9	Y	28	30	1		4	
06		1560 N	1210	-0-	-350	-0-	1192	2	18	9	Y	16	17	1		3	
07		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1270	2	20	9	Y	18	19	1		2	
08		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1397	2	22	9	Y	20	19	1		3	
09		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1310	2	20	9	Y	18	18	1		3	
10		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1326	2	22	9	Y	20	20	1		3	
11		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1236	2	20	9	Y	18	18	1		3	
*12		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1191	2	26	9	Y	24	24	1		3	
TOTAL GAS PROD:			17,211			TOTAL CONDENSATE PROD:			299								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3829	-0-	729		2601	3654	2	175	9	Y	159	152	1			37
02		6036 X	3435	-0-	-2601		-0-	3337	2	98	9	Y	89	61	1			65
03		3122 X	3122	-0-	-0-		-0-	3006	2	116	9	Y	105	129	1			41
04		3223 X	3223	-0-	-0-		-0-	3098	2	125	9	Y	114	113	1			42
05		3604 X	3604	-0-	-0-		-0-	3474	2	130	9	Y	118	90	1			70
06		3599 X	3599	-0-	-0-		-0-	3481	2	118	9	Y	107	145	1			32
07		3514 X	3514	-0-	-0-		-0-	3467	2	47	9	Y	43	63	1			12
08		3503 X	3160	-0-	-343		-0-	3117	2	43	9	Y	39	40	1			11
09		3390 X	3255	-0-	-135		-0-	3214	2	41	9	Y	37	41	1			7
10		3503 X	3204	-0-	-299		-0-	3160	2	44	9	Y	40	39	1			8
11		3390 X	2894	-0-	-496		-0-	2847	2	47	9	Y	43	43	1			8
12		3503 X	2918	-0-	-585		-0-	2865	2	53	9	Y	48	43	1			13
TOTAL GAS PROD:			39,757			TOTAL CONDENSATE PROD:			942									

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

01		3627 X	3458	-0-	-169		-0-	3455	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02		3276 X	3197	-0-	-79		-0-	3194	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03		3534 X	3516	-0-	-18		-0-	3512	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04		3420 X	3397	-0-	-23		-0-	3393	2	4	9	Y	4	3	1			1
05		3547 X	3544	-0-	-0-		-0-	3544	2	3	9	Y	3	3	1			1
06		3466 X	3466	-0-	-0-		-0-	3463	2	3	9	Y	3	3	1			1
07		3557 X	3557	-0-	-0-		-0-	3554	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08		3550 X	3550	-0-	-0-		-0-	3547	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09		3480 X	3372	-0-	-108		-0-	3368	2	4	9	Y	4	3	1			1
10		3596 X	3380	-0-	-216		-0-	3376	2	4	9	Y	4	4	1			1
11		3480 X	3424	-0-	-56		-0-	3422	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12		3565 X	3469	-0-	-96		-0-	3463	2	6	9	Y	5	4	1			1
TOTAL GAS PROD:			41,333			TOTAL CONDENSATE PROD:			41									

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

01		3193 X	3053	-0-	-140		-0-	2912	2	141	9	Y	128	131	1			14
02		2762 X	2762	-0-	-0-		-0-	2639	2	123	9	Y	112	122	1			4
03		2964 X	2964	-0-	-0-		-0-	2839	2	125	9	Y	114	93	1			25
04		2824 X	2824	-0-	-0-		-0-	2715	2	109	9	Y	99	95	1			29
05		2887 X	2887	-0-	-0-		-0-	2829	2	58	9	Y	53	78	1			4
06		2751 X	2751	-0-	-0-		-0-	2717	2	34	9	Y	31	23	1			12
07		2855 N	2855	-0-	-0-		-0-	2814	2	41	9	Y	37	36	1			13
08		T. A.	2846	-0-	2846		2846	2789	2	57	9	Y	52	58	1			7
09		T. A.	2791	-0-	2791		2791	2736	2	55	9	Y	50	44	1			13
10		T. A.	2408	-0-	2408		8045	2385	2	23	9	Y	21	29	1			5
11		T. A.	2697	-0-	2697		10742	2687	2	10	9	Y	9	10	1			4
12		T. A.	2710	-0-	2710		13452	2691	2	19	9	Y	17	16	1			5
TOTAL GAS PROD:			33,548			TOTAL CONDENSATE PROD:			723									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4681 X	4475	-0-	-206	-0-	4392 2	83 9	Y	75	79 1		7
02		4144 X	3986	-0-	-158	-0-	3914 2	72 9	Y	65	63 1		9
03		4588 X	4557	-0-	-31	-0-	4471 2	86 9	Y	78	80 1		7
04		4440 X	4370	-0-	-70	-0-	4287 2	83 9	Y	75	71 1		11
05		4588 X	4507	-0-	-81	-0-	4435 2	72 9	Y	65	65 1		11
06		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4342 2	69 9	Y	63	62 1		12
07		4557 X	4516	-0-	-41	-0-	4439 2	77 9	Y	70	74 1		8
08		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4405 2	78 9	Y	71	69 1		10
09		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4194 2	72 9	Y	65	65 1		10
10		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4324 2	76 9	Y	69	68 1		11
11		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4250 2	73 9	Y	66	67 1		10
*12		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4321 2	98 9	Y	89	87 1		12
TOTAL GAS PROD:			52,713			TOTAL CONDENSATE PROD:			851				

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1549 2	36 9	Y	33	35 1		3
02		1456 N	1438	-0-	-18	-0-	1405 2	33 9	Y	30	29 1		4
03		1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1529 2	39 9	Y	35	36 1		3
04		1530 N	1520	-0-	-10	-0-	1481 2	39 9	Y	35	33 1		5
05		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1591 2	41 9	Y	37	36 1		6
06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1550 2	40 9	Y	36	35 1		7
07		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1613 2	44 9	Y	40	42 1		5
08		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1582 2	44 9	Y	40	39 1		6
09		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1446 2	40 9	Y	36	36 1		6
10		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1622 2	46 9	Y	42	42 1		6
11		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1545 2	42 9	Y	38	38 1		6
*12		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1569 2	55 9	Y	50	49 1		7
TOTAL GAS PROD:			18,981			TOTAL CONDENSATE PROD:			452				

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2387 X	2089	-0-	-298	-0-	2054 2	35 9	Y	32	35 1		2
02		2156 X	1869	-0-	-287	-0-	1835 2	34 9	Y	31	29 1		4
03		2201 X	1989	-0-	-212	-0-	1950 2	39 9	Y	35	36 1		3
04		2010 N	1972	-0-	-38	-0-	1932 2	40 9	Y	36	33 1		6
05		2077 N	2009	-0-	-68	-0-	1976 2	33 9	Y	30	31 1		5
06		1920 N	1553	-0-	-367	-0-	1523 2	30 9	Y	27	28 1		4
07		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2238 2	36 9	Y	33	33 1		4
08		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2643 2	37 9	Y	34	33 1		5
09		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2495 2	34 9	Y	31	31 1		5
10		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2597 2	40 9	Y	36	36 1		5
11		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2478 2	36 9	Y	33	33 1		5
*12		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2540 2	47 9	Y	43	42 1		6
TOTAL GAS PROD:			26,702			TOTAL CONDENSATE PROD:			401				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		4495 X	4327	-0-	-168	-0-		4313	2	14	9	Y	13	14	1			1				
02		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-		3841	2	14	9	Y	13	12	1			2				
03		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-		4309	2	14	9	Y	13	14	1			1				
04		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-		3876	2	15	9	Y	14	13	1			2				
05		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-		4043	2	25	9	Y	23	21	1			4				
06		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-		3421	2	23	9	Y	21	21	1			4				
07		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-		3992	2	43	9	Y	39	38	1			5				
08		4154 X	3902	-0-	-252	-0-		3851	2	51	9	Y	46	45	1			6				
09		3930 X	3640	-0-	-290	-0-		3593	2	47	9	Y	43	42	1			7				
10		4061 X	3552	-0-	-509	-0-		3501	2	51	9	Y	46	46	1			7				
11		3900 X	3600	-0-	-300	-0-		3552	2	48	9	Y	44	44	1			7				
12		4030 X	3738	-0-	-292	-0-		3674	2	64	9	Y	58	57	1			8				
TOTAL GAS PROD:			46,375															TOTAL CONDENSATE PROD:	373			

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

01		4154 X	4130	-0-	-24	-0-		4087	2	43	9	Y	39	41	1			4				
02		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-		3667	2	39	9	Y	35	34	1			5				
03		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-		4001	2	45	9	Y	41	42	1			4				
04		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-		3898	2	40	9	Y	36	34	1			6				
05		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-		4090	2	36	9	Y	33	33	1			6				
06		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-		3965	2	35	9	Y	32	32	1			6				
07		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-		4046	2	41	9	Y	37	39	1			4				
08		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-		4018	2	41	9	Y	37	36	1			5				
09		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-		3796	2	37	9	Y	34	34	1			5				
10		3937 X	3522	-0-	-415	-0-		3481	2	41	9	Y	37	37	1			5				
11		3810 X	3614	-0-	-196	-0-		3575	2	39	9	Y	35	35	1			5				
12		3937 X	3686	-0-	-251	-0-		3635	2	51	9	Y	46	45	1			6				
TOTAL GAS PROD:			46,747															TOTAL CONDENSATE PROD:	442			

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

01		3410 X	3269	-0-	-141	-0-		3229	2	40	9	Y	36	37	1			4				
02		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-		2937	2	34	9	Y	31	34	1			1				
03		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-		3192	2	35	9	Y	32	26	1			7				
04		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-		3111	2	31	9	Y	28	27	1			8				
05		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-		3290	2	17	9	Y	15	22	1			1				
06		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-		3206	2	9	9	Y	8	6	1			3				
07		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-		3319	2	12	9	Y	11	10	1			4				
08		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-		3248	2	15	9	Y	14	16	1			2				
09		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-		3162	2	30	9	Y	27	19	1			10				
10		3038 X	2657	-0-	-381	-0-		2613	2	44	9	Y	40	33	1			17				
11		2940 X	2787	-0-	-153	-0-		2729	2	58	9	Y	53	47	1			23				
12		3038 X	2884	-0-	-154	-0-		2774	2	110	9	Y	100	95	1			28				
TOTAL GAS PROD:			37,245															TOTAL CONDENSATE PROD:	395			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
01		3131 X	1573	-0-	-1558	-0-	1498 2	75 9	Y	68	74 1		7	
02		2044 X	1582	-0-	-462	-0-	1503 2	79 9	Y	72	69 1		10	
03		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3447 2	97 9	Y	88	90 1		8	
04		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3192 2	97 9	Y	88	82 1		14	
05		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3072 2	48 9	Y	44	52 1		6	
06		3150 X	2860	-0-	-290	-0-	2827 2	33 9	Y	30	30 1		6	
07		3255 X	1952	-0-	-1303	-0-	1919 2	33 9	Y	30	33 1		3	
08		2666 X	2470	-0-	-196	-0-	2437 2	33 9	Y	30	29 1		4	
09		2580 X	2485	-0-	-95	-0-	2451 2	34 9	Y	31	30 1		5	
10		2666 X	2132	-0-	-534	-0-	2098 2	34 9	Y	31	31 1		5	
11		2580 X	2495	-0-	-85	-0-	2461 2	34 9	Y	31	31 1		5	
*12		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2694 2	46 9	Y	42	41 1		6	
TOTAL GAS PROD:			30,242			TOTAL CONDENSATE PROD:			585					

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

01		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3674 2	47 9	Y	43	46 1		4	
02		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3215 2	44 9	Y	40	38 1		6	
03		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3394 2	48 9	Y	44	46 1		4	
04		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3270 2	50 9	Y	45	42 1		7	
05		3193 X	3114	-0-	-79	-0-	3067 2	47 9	Y	43	43 1		7	
06		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3084 2	44 9	Y	40	40 1		7	
07		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3410 2	45 9	Y	41	43 1		5	
08		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3487 2	45 9	Y	41	40 1		6	
09		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3425 2	41 9	Y	37	37 1		6	
10		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3439 2	46 9	Y	42	42 1		6	
11		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3326 2	43 9	Y	39	39 1		6	
*12		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3341 2	56 9	Y	51	50 1		7	
TOTAL GAS PROD:			40,688			TOTAL CONDENSATE PROD:			506					

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

01		4061 X	3608	-0-	-453	-0-	3503 2	105 9	Y	95	91 1		22	
02		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3111 2	58 9	Y	53	36 1		39	
03		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3637 2	88 9	Y	80	91 1		28	
04		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3333 2	77 9	Y	70	73 1		25	
05		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3523 2	78 9	Y	71	54 1		42	
06		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3624 2	72 9	Y	65	87 1		20	
07		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3667 2	140 9	Y	127	108 1		39	
08		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3663 2	149 9	Y	135	136 1		38	
09		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3474 2	141 9	Y	128	142 1		24	
10		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3665 2	154 9	Y	140	135 1		29	
11		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3582 2	163 9	Y	148	149 1		28	
*12		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3605 2	182 9	Y	165	148 1		45	
TOTAL GAS PROD:			43,794			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,277					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 9517

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		1240 X	53	-0-	-1187	-0-	53	2			Y	-0-				-0-		
02		196 N	115	-0-	-81	-0-	115	2			Y	-0-				-0-		
03		93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			Y	-0-				-0-		
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-				-0-		
05		124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2			Y	-0-				-0-		
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			263														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

01		3658 X	3600	-0-	-58	-0-	3559	2	41	9	Y	37	27	1		17		
02		3304 X	3153	-0-	-151	-0-	3112	2	41	9	Y	37	26	1		28		
03		3658 X	3421	-0-	-237	-0-	3384	2	37	9	Y	34	55	1		7		
04		3510 X	3318	-0-	-192	-0-	3285	2	33	9	Y	30	28	1		9		
05		3627 X	3526	-0-	-101	-0-	3496	2	30	9	Y	27	27	1		9		
06		3480 X	2789	-0-	-691	-0-	2764	2	25	9	Y	23				32		
07		3503 X	3060	-0-	-443	-0-	3036	2	24	9	Y	22	26	1		28		
08		3534 X	2911	-0-	-623	-0-	2890	2	21	9	Y	19	27	1		20		
09		3420 X	2679	-0-	-741	-0-	2678	2	1	9	Y	1	15	1		6		
10		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3938	2	2	9	Y	2				8		
11		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3458	2	1	9	Y	1	5	1		4		
*12		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3606	2	4	9	Y	4	3	1		5		
TOTAL GAS PROD:			39,466														TOTAL CONDENSATE PROD:	237

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

01		3100 N	1588	-0-	-1512	-0-	3078	1581	2	7	9	Y	6	6	1		1	
02		2800 N	1690	-0-	-1110	-0-	1968	1684	2	6	9	Y	5	5	1		1	
03		3100 N	1822	-0-	-1278	-0-	690	1814	2	8	9	Y	7	7	1		1	
04		2281 N	1591	-0-	-690	-0-		1584	2	7	9	Y	6	6	1		1	
05		1860 N	1530	-0-	-330	-0-		1523	2	7	9	Y	6	6	1		1	
06		1770 N	1223	-0-	-547	-0-		1215	2	8	9	Y	7	7	1		1	
07		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		1288	2	9	9	Y	8	8	1		1	
08		1488 N	1346	-0-	-142	-0-		1337	2	9	9	Y	8	8	1		1	
09		1230 N	1168	-0-	-62	-0-		1160	2	8	9	Y	7	7	1		1	
10		1302 N	1271	-0-	-31	-0-		1262	2	9	9	Y	8	8	1		1	
11		1290 N	1110	-0-	-180	-0-		1102	2	8	9	Y	7	7	1		1	
*12		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		1516	2	9	9	Y	8	8	1		1	
TOTAL GAS PROD:			17,161														TOTAL CONDENSATE PROD:	83

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

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

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

01	3813 X	3765	-0-	-48	-0-	3724	2	41	9	Y	37	40	1			3
02	3556 X	3237	-0-	-319	-0-	3198	2	39	9	Y	35	33	1			5
03	3875 X	3714	-0-	-161	-0-	3671	2	43	9	Y	39	40	1			4
04	3720 X	3577	-0-	-143	-0-	3534	2	43	9	Y	39	37	1			6
05	3782 X	3607	-0-	-175	-0-	3566	2	41	9	Y	37	37	1			6
06	3630 X	3480	-0-	-150	-0-	3443	2	37	9	Y	34	34	1			6
07	3720 X	3608	-0-	-112	-0-	3569	2	39	9	Y	35	37	1			4
08	3503 X	3474	-0-	-29	-0-	3435	2	39	9	Y	35	34	1			5
09	3390 X	3327	-0-	-63	-0-	3292	2	35	9	Y	32	32	1			5
10	3503 X	3356	-0-	-147	-0-	3315	2	41	9	Y	37	37	1			5
11	3390 X	3197	-0-	-193	-0-	3161	2	36	9	Y	33	33	1			5
12	3503 X	3431	-0-	-72	-0-	3383	2	48	9	Y	44	43	1			6

TOTAL GAS PROD: 41,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

01	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4547	2	90	9	Y	82	98	1			14
02	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3718	2	85	9	Y	77	47	1			44
03	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4263	2	99	9	Y	90	117	1			17
04	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4371	2	87	9	Y	79	69	1			27
05	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4267	2	78	9	Y	71	69	1			29
06	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4236	2	74	9	Y	67	69	1			27
07	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4323	2	75	9	Y	68	74	1			21
08	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4254	2	79	9	Y	72	79	1			14
09	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3997	2	78	9	Y	71	55	1			30
10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4174	2	81	9	Y	74	77	1			27
11	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	3928	2	80	9	Y	73	66	1			34
*12	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	3993	2	89	9	Y	81	88	1			27

TOTAL GAS PROD: 51,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 905

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3844 X	2834	-0-	-1010	-0-		2680	2	154	9	Y	140					152
02		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-		2559	2			Y	-0-	140	1			12
03		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-		2897	2	22	9	Y	20					32
04		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-		2709	2	3	9	Y	3					35
05		2790 X	2723	-0-	-67	-0-		2592	2	131	9	Y	119	140	1			14
06		2700 N	2422	-0-	-278	-0-		2407	2	15	9	Y	14					28
07		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-		2604	2	139	9	Y	126	136	1			18
08		2728 N	2650	-0-	-78	-0-		2643	2	7	9	Y	6					24
09		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-		2569	2	7	9	Y	6					30
10		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-		2702	2	124	9	Y	113	130	1			13
11		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-		2767	2	1	9	Y	1					14
*12		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-		2637	2			Y	-0-					14
TOTAL GAS PROD:			32,369			TOTAL CONDENSATE PROD:			548									

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

01		4092 X	3544	-0-	-548	-0-		3477	2	67	9	N	61	76	1			19
02		3780 X	3166	-0-	-614	-0-		3102	2	64	9	N	58	50	1			27
03		4185 X	3748	-0-	-437	-0-		3680	2	68	9	N	62	77	1			12
04		4050 X	3499	-0-	-551	-0-		3435	2	64	9	N	58	53	1			17
05		3968 X	3589	-0-	-379	-0-		3528	2	61	9	N	55	50	1			22
06		3630 X	3379	-0-	-251	-0-		3266	2	113	9	N	103	98	1			27
07		3751 X	2825	-0-	-926	-0-		2701	2	124	9	N	113	119	1			21
08		3751 X	2677	-0-	-1074	-0-		2581	2	96	9	N	87	84	1			24
09		3510 X	2540	-0-	-970	-0-		2450	2	90	9	N	82	99	1			7
10		3596 X	3211	-0-	-385	-0-		3189	2	22	9	N	20	24	1			3
11		3390 X	2969	-0-	-421	-0-		2948	2	21	9	N	19	17	1			5
*12		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-		3025	2	97	9	N	88	71	1			22
TOTAL GAS PROD:			38,269			TOTAL CONDENSATE PROD:			806									

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

01		6820 X	5086	-0-	-1734	-0-		5082	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-		4642	2	18	9	Y	16	13	1			3
03		6052 X	6052	-0-	-0-	-0-		6022	2	30	9	Y	27	27	1			3
04		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-		5560	2	28	9	Y	25	24	1			4
05		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-		6147	2	28	9	Y	25	25	1			4
06		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-		5907	2	28	9	Y	25	24	1			5
07		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-		5956	2	30	9	Y	27	29	1			3
08		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-		6070	2	31	9	Y	28	27	1			4
09		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-		5769	2	29	9	Y	26	26	1			4
10		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-		5938	2	32	9	Y	29	29	1			4
11		5760 X	5718	-0-	-42	-0-		5688	2	30	9	Y	27	27	1			4
12		5952 X	5884	-0-	-68	-0-		5845	2	39	9	Y	35	34	1			5
TOTAL GAS PROD:			68,953			TOTAL CONDENSATE PROD:			294									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	2497	-0-	-107	-0-	2487	2	10	9	Y	9	9	1
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2315	2	9	9	Y	8	8	1
03	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2554	2	10	9	Y	9	9	1
04	2430 N	2289	-0-	-141	-0-	2280	2	9	9	Y	8	8	1
05	2573 N	2547	-0-	-26	-0-	2525	2	22	9	Y	20	17	1
06	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2694	2	29	9	Y	26	25	1
07	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2915	2	32	9	Y	29	31	1
08	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2808	2	33	9	Y	30	29	1
09	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2662	2	30	9	Y	27	27	1
10	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2960	2	35	9	Y	32	31	1
11	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2865	2	30	9	Y	27	28	1
*12	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2937	2	41	9	Y	37	36	1

TOTAL GAS PROD: 32,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

01	3100 X	2552	-0-	-548	-0-	2552	2			Y	-0-		-0-
02	2688 X	2131	-0-	-557	-0-	2131	2			Y	-0-		-0-
03	3007 X	2221	-0-	-786	-0-	2221	2			Y	-0-		-0-
04	2460 N	2160	-0-	-300	-0-	2160	2			Y	-0-		-0-
05	2356 N	2164	-0-	-192	-0-	2164	2			Y	-0-		-0-
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-		-0-
07	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-		-0-
08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-		-0-
09	2490 N	2399	-0-	-91	-0-	2399	2			Y	-0-		-0-
10	2666 N	2296	-0-	-370	-0-	2296	2			Y	-0-		-0-
11	2250 N	2198	-0-	-52	-0-	2198	2			Y	-0-		-0-
*12	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 28,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		837 N	799	-0-	-38	-0-	799	2		Y	-0-			-0-
02		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		Y	-0-			-0-
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		Y	-0-			-0-
04		690 N	676	-0-	-14	-0-	676	2		Y	-0-			-0-
05		713 N	676	-0-	-37	-0-	676	2		Y	-0-			-0-
06		690 N	683	-0-	-7	-0-	683	2		Y	-0-			-0-
07		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-			-0-
08		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		Y	-0-			-0-
09		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		Y	-0-			-0-
10		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		Y	-0-			-0-
11		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		Y	-0-			-0-
*12		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

01	2914 X	2879	-0-	-35	-0-	2833	2	46	9	Y	42	44	1	4
02	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2555	2	42	9	Y	38	37	1	5
03	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2804	2	48	9	Y	44	45	1	4
04	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2658	2	48	9	Y	44	41	1	7
05	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	3033	2	32	9	Y	29	31	1	5
06	3000 N	3005	-0-	5	5	2974	2	31	9	Y	28	28	1	5
07	3091 N	3086	-0-	-5	-0-	3050	2	36	9	Y	33	34	1	4
08	3069 X	3034	-0-	-35	-0-	3000	2	34	9	Y	31	31	1	4
09	3000 X	2905	-0-	-95	-0-	2872	2	33	9	Y	30	29	1	5
10	3100 X	2989	-0-	-111	-0-	2953	2	36	9	Y	33	33	1	5
11	3000 X	2862	-0-	-138	-0-	2828	2	34	9	Y	31	31	1	5
12	3100 X	2734	-0-	-366	-0-	2691	2	43	9	Y	39	39	1	5

TOTAL GAS PROD: 34,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

01	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2661	2	76	9	Y	69	73	1	24
02	2324 X	2276	-0-	-48	-0-	2208	2	68	9	Y	62	47	1	39
03	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2663	2	66	9	Y	60	90	1	9
04	2640 X	2624	-0-	-16	-0-	2561	2	63	9	Y	57	46	1	20
05	2728 X	2639	-0-	-89	-0-	2581	2	58	9	Y	53	44	1	29
06	2640 X	2439	-0-	-201	-0-	2376	2	63	9	Y	57	65	1	21
07	2728 X	2415	-0-	-313	-0-	2362	2	53	9	Y	48	41	1	28
08	2635 N	2441	-0-	-194	-0-	2391	2	50	9	Y	45	39	1	34
09	2430 N	2423	-0-	-7	-0-	2383	2	40	9	Y	36	39	1	31
10	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2592	2	53	9	Y	48	37	1	42
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2404	2	30	9	Y	27	58	1	11
*12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2452	2	35	9	Y	32	22	1	21

TOTAL GAS PROD: 30,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	2155	-0-	-945	1462	2152	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
02	2800 N	2045	-0-	-755	707	2042	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	2794 N	2087	-0-	-707	-0-	2083	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
04	2100 N	1937	-0-	-163	-0-	1931	2	6	9	Y	5	4	1	1
05	2170 N	1800	-0-	-370	-0-	1796	2	4	9	Y	4	4	1	1
06	2010 N	1768	-0-	-242	-0-	1764	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1712	2	6	9	Y	5	4	1	1
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1617	2	4	9	Y	4	4	1	1
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1675	2	4	9	Y	4	4	1	1
11	1590 N	1547	-0-	-43	-0-	1543	2	4	9	Y	4	4	1	1
*12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1694	2	6	9	Y	5	5	1	1
TOTAL GAS PROD:		21,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		48								

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1638	2	42	9	Y	38	43	1	12
02	2744 X	1131	-0-	-1613	-0-	1097	2	34	9	Y	31	21	1	22
03	3038 X	1221	-0-	-1817	-0-	1179	2	42	9	Y	38	54	1	6
04	2940 X	945	-0-	-1995	-0-	912	2	33	9	Y	30	29	1	7
05	2573 X	1091	-0-	-1482	-0-	1052	2	39	9	Y	35	24	1	18
06	1620 X	883	-0-	-737	-0-	844	2	39	9	Y	35	40	1	13
07	1240 X	836	-0-	-404	-0-	802	2	34	9	Y	31	26	1	18
08	1085 N	840	-0-	-245	-0-	808	2	32	9	Y	29	25	1	22
09	870 N	789	-0-	-81	-0-	760	2	29	9	Y	26	25	1	23
10	837 N	768	-0-	-69	-0-	745	2	23	9	Y	21	26	1	18
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-	18	1	-0-
*12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	794	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		315								

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	2198	-0-	-902	1044	2146	2	52	9	Y	47	54	1	5
02	2800 N	2008	-0-	-792	252	1962	2	46	9	Y	42	39	1	8
03	2544 N	2292	-0-	-252	-0-	2239	2	53	9	Y	48	49	1	7
04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2044	2	45	9	Y	41	39	1	9
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2085	2	46	9	Y	42	40	1	11
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1930	2	23	9	Y	21	28	1	4
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2020	2	35	9	Y	32	27	1	9
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1868	2	32	9	Y	29	27	1	11
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1935	2	50	9	Y	45	48	1	8
10	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2614	2	36	9	Y	33	34	1	7
11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1968	2	65	9	Y	59	53	1	13
*12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1940	2	30	9	Y	27	32	1	8
TOTAL GAS PROD:		25,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		466								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2390	-0-	-524	-0-	2355	2	35	9	Y	32	34	1			3
02	2548 X	2543	-0-	-5	-0-	2523	2	20	9	Y	18	19	1			2
03	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4178	2	7	9	Y	6	7	1			1
04	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3650	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4111	2	7	9	Y	6	6	1			1
06	4050 X	3981	-0-	-69	-0-	3974	2	7	9	Y	6	6	1			1
07	4185 X	3983	-0-	-202	-0-	3975	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	3999 X	3954	-0-	-45	-0-	3947	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	3870 X	3791	-0-	-79	-0-	3784	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3999 X	3405	-0-	-594	-0-	3398	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	3870 X	3613	-0-	-257	-0-	3606	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3968 X	3721	-0-	-247	-0-	3712	2	9	9	Y	8	8	1			1
TOTAL GAS PROD:		43,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		113										

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

01	6262 X	6165	-0-	-97	-0-	6044	2	121	9	Y	110	127	1			12
02	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5247	2	107	9	Y	97	91	1			18
03	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5890	2	127	9	Y	115	117	1			16
04	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5361	2	109	9	Y	99	93	1			22
05	5487 X	5285	-0-	-202	-0-	5177	2	108	9	Y	98	94	1			26
06	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5274	2	55	9	Y	50	67	1			9
07	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5434	2	85	9	Y	77	65	1			21
08	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5545	2	76	9	Y	69	64	1			26
09	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5521	2	112	9	Y	102	111	1			17
10	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5889	2	73	9	Y	66	69	1			14
11	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5494	2	130	9	Y	118	106	1			26
*12	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5793	2	57	9	Y	52	63	1			15
TOTAL GAS PROD:		67,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,053										

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

01	4991 X	4262	-0-	-729	-0-	4251	2	11	9	N	10	13	1			3
02	4508 X	3892	-0-	-616	-0-	3882	2	10	9	N	9	8	1			4
03	4991 X	4716	-0-	-275	-0-	4705	2	11	9	N	10	12	1			2
04	4830 X	4528	-0-	-302	-0-	4518	2	10	9	N	9	8	1			3
05	4774 X	4753	-0-	-21	-0-	4744	2	9	9	N	8	8	1			3
06	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4631	2	19	9	N	17	16	1			4
07	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4729	2	20	9	N	18	19	1			3
08	4743 X	4628	-0-	-115	-0-	4611	2	17	9	N	15	14	1			4
09	4650 X	4529	-0-	-121	-0-	4509	2	20	9	N	18	18	1			4
10	4805 X	4420	-0-	-385	-0-	4408	2	12	9	N	11	13	1			2
11	4650 X	4218	-0-	-432	-0-	4206	2	12	9	N	11	10	1			3
12	4743 X	4161	-0-	-582	-0-	4150	2	11	9	N	10	12	1			1
TOTAL GAS PROD:		53,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		146										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2914 X	2463	-0-	-451	-0-	2442 2	21 9	Y	19	20 1		2
02		2576 X	2521	-0-	-55	-0-	2502 2	19 9	Y	17	17 1		2
03		2852 X	2576	-0-	-276	-0-	2562 2	14 9	Y	13	14 1		1
04		2760 X	2469	-0-	-291	-0-	2461 2	8 9	Y	7	7 1		1
05		2821 X	2346	-0-	-475	-0-	2338 2	8 9	Y	7	7 1		1
06		2700 X	2339	-0-	-361	-0-	2331 2	8 9	Y	7	7 1		1
07		2790 X	2402	-0-	-388	-0-	2393 2	9 9	Y	8	8 1		1
08		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2375 2	9 9	Y	8	8 1		1
09		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2266 2	8 9	Y	7	7 1		1
10		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2335 2	9 9	Y	8	8 1		1
11		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2200 2	9 9	Y	8	8 1		1
*12		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2278 2	11 9	Y	10	10 1		1
TOTAL GAS PROD:			28,616			TOTAL CONDENSATE PROD:			119				

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

01		3286 X	2425	-0-	-861	-0-	2421 2	4 9	Y	4	5 1		-0-
02		3136 X	2929	-0-	-207	-0-	2923 2	6 9	Y	5	4 1		1
03		3472 X	2278	-0-	-1194	-0-	2274 2	4 9	Y	4	5 1		-0-
04		3360 X	3305	-0-	-55	-0-	3298 2	7 9	Y	6	5 1		1
05		3472 X	2898	-0-	-574	-0-	2892 2	6 9	Y	5	5 1		1
06		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3501 2	6 9	Y	5	5 1		1
07		3255 X	2760	-0-	-495	-0-	2753 2	7 9	Y	6	6 1		1
08		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3891 2	6 9	Y	5	5 1		1
09		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3207 2	6 9	Y	5	5 1		1
10		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3940 2	7 9	Y	6	6 1		1
11		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4230 2	6 9	Y	5	5 1		1
*12		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4525 2	8 9	Y	7	7 1		1
TOTAL GAS PROD:			39,928			TOTAL CONDENSATE PROD:			63				

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

01		806 N	630	-0-	-176	-0-	572 2	58 9	Y	53	60 1		6
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	513 2	50 9	Y	45	44 1		7
03		664 N	664	-0-	-0-	-0-	603 2	61 9	Y	55	54 1		8
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	549 2	53 9	Y	48	45 1		11
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	551 2	51 9	Y	46	45 1		12
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	572 2	28 9	Y	25	32 1		5
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	559 2	40 9	Y	36	31 1		10
08		595 N	595	-0-	-0-	-0-	559 2	36 9	Y	33	31 1		12
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	558 2	54 9	Y	49	53 1		8
10		710 N	710	-0-	-0-	-0-	679 2	31 9	Y	28	30 1		6
11		716 N	716	-0-	-0-	-0-	662 2	54 9	Y	49	44 1		11
*12		721 N	721	-0-	-0-	-0-	698 2	23 9	Y	21	26 1		6
TOTAL GAS PROD:			7,614			TOTAL CONDENSATE PROD:			488				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1147 N	840	-0-	-307	-0-	825	2	15	9	Y	14	15	1			1
02		952 N	882	-0-	-70	-0-	867	2	15	9	Y	14	13	1			2
03		961 N	885	-0-	-76	-0-	870	2	15	9	Y	14	15	1			1
04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	867	2	17	9	Y	15	14	1			2
05		992 N	891	-0-	-101	-0-	873	2	18	9	Y	16	15	1			3
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-	913	2	19	9	Y	17	17	1			3
07		957 N	957	-0-	-0-	-0-	936	2	21	9	Y	19	20	1			2
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	917	2	22	9	Y	20	19	1			3
09		930 N	838	-0-	-92	-0-	818	2	20	9	Y	18	18	1			3
10		961 N	774	-0-	-187	-0-	751	2	23	9	Y	21	21	1			3
11		900 N	686	-0-	-214	-0-	665	2	21	9	Y	19	19	1			3
12		868 N	791	-0-	-77	-0-	766	2	25	9	Y	23	23	1			3
TOTAL GAS PROD:			10,299			TOTAL CONDENSATE PROD:			210								

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

01		3100 N	2365	-0-	-735	5351	2298	2	67	9	Y	61	64	1			6
02		2800 N	1972	-0-	-828	4523	1915	2	57	9	Y	52	50	1			8
03		3100 N	2221	-0-	-879	3644	2152	2	69	9	Y	63	65	1			6
04		3000 N	2275	-0-	-725	2919	2206	2	69	9	Y	63	59	1			10
05		3100 N	2284	-0-	-816	2103	2231	2	53	9	Y	48	52	1			6
06		3000 N	2246	-0-	-754	1349	2218	2	28	9	Y	25	26	1			5
07		3100 N	2211	-0-	-889	460	2182	2	29	9	Y	26	28	1			3
08		2635 N	2175	-0-	-460	-0-	2145	2	30	9	Y	27	26	1			4
09		2190 N	2012	-0-	-178	-0-	1984	2	28	9	Y	25	25	1			4
10		2201 N	2081	-0-	-120	-0-	2050	2	31	9	Y	28	28	1			4
11		2100 N	1918	-0-	-182	-0-	1889	2	29	9	Y	26	26	1			4
12		2077 N	2017	-0-	-60	-0-	1980	2	37	9	Y	34	33	1			5
TOTAL GAS PROD:			25,777			TOTAL CONDENSATE PROD:			478								

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

01		3162 X	2777	-0-	-385	-0-	2722	2	55	9	Y	50	53	1			5
02		2688 X	2667	-0-	-21	-0-	2617	2	50	9	Y	45	44	1			6
03		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2927	2	58	9	Y	53	54	1			5
04		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2838	2	57	9	Y	52	49	1			8
05		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2993	2	55	9	Y	50	50	1			8
06		2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2957	2	39	9	Y	35	37	1			6
07		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2917	2	23	9	Y	21	25	1			2
08		3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	2985	2	19	9	Y	17	17	1			2
09		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2863	2	19	9	Y	17	16	1			3
10		2790 N	2649	-0-	-141	-0-	2629	2	20	9	Y	18	18	1			3
11		2700 N	2364	-0-	-336	-0-	2346	2	18	9	Y	16	17	1			2
12		2790 N	2361	-0-	-429	-0-	2337	2	24	9	Y	22	21	1			3
TOTAL GAS PROD:			33,568			TOTAL CONDENSATE PROD:			396								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3100 N	2081	-0-	-1019	472	2059 2	22 9	Y	20	21 1		2
02		2339 N	1867	-0-	-472	-0-	1846 2	21 9	Y	19	18 1		3
03		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2016 2	23 9	Y	21	22 1		2
04		2010 N	1934	-0-	-76	-0-	1911 2	23 9	Y	21	20 1		3
05		2077 N	1987	-0-	-90	-0-	1965 2	22 9	Y	20	20 1		3
06		1980 N	1971	-0-	-9	-0-	1958 2	13 9	Y	12	13 1		2
07		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2015 2	13 9	Y	12	13 1		1
08		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1987 2	14 9	Y	13	12 1		2
09		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1908 2	12 9	Y	11	11 1		2
10		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1938 2	14 9	Y	13	13 1		2
11		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1866 2	13 9	Y	12	12 1		2
*12		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1919 2	17 9	Y	15	15 1		2
TOTAL GAS PROD:			23,595			TOTAL CONDENSATE PROD:			189				

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

01		4185 X	4111	-0-	-74	-0-	4111 2		Y	-0-			-0-
02		3808 X	3807	-0-	-1	-0-	3807 2		Y	-0-			-0-
03		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299 2		Y	-0-			-0-
04		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266 2		Y	-0-			-0-
05		4216 X	3920	-0-	-296	-0-	3920 2		Y	-0-			-0-
06		4140 X	3957	-0-	-183	-0-	3957 2		Y	-0-			-0-
07		4278 X	3925	-0-	-353	-0-	3925 2		Y	-0-			-0-
08		4216 X	4004	-0-	-212	-0-	4004 2		Y	-0-			-0-
09		4080 X	3734	-0-	-346	-0-	3734 2		Y	-0-			-0-
10		4092 X	3961	-0-	-131	-0-	3961 2		Y	-0-			-0-
11		3960 X	3860	-0-	-100	-0-	3860 2		Y	-0-			-0-
12		3999 X	3726	-0-	-273	-0-	3726 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,570			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

01		5797 X	5543	-0-	-254	-0-	5438 2	105 9	Y	95	100 1		9
02		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4828 2	96 9	Y	87	84 1		12
03		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5253 2	109 9	Y	99	102 1		9
04		5130 X	4057	-0-	-1073	-0-	3950 2	107 9	Y	97	92 1		14
05		5301 X	4468	-0-	-833	-0-	4413 2	55 9	Y	50	56 1		8
06		5130 X	4167	-0-	-963	-0-	4112 2	55 9	Y	50	49 1		9
07		5301 X	4486	-0-	-815	-0-	4425 2	61 9	Y	55	58 1		6
08		4495 X	2232	-0-	-2263	-0-	2187 2	45 9	Y	41	42 1		5
09		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4423 2	13 9	Y	12	15 1		2
10		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4923 2	14 9	Y	13	13 1		2
11		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4428 2	13 9	Y	12	12 1		2
*12		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4822 2	18 9	Y	16	16 1		2
TOTAL GAS PROD:			53,893			TOTAL CONDENSATE PROD:			627				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	2401	-0-	-699	3373	2340	2	61	9	Y	55	58	1				6
02		2800 N	2131	-0-	-669	2704	2085	2	46	9	Y	42	45	1				3
03		3100 N	2411	-0-	-689	2015	2363	2	48	9	Y	44	39	1				8
04		3000 N	2257	-0-	-743	1272	2210	2	47	9	Y	43	40	1				11
05		3100 N	2342	-0-	-758	514	2305	2	37	9	Y	34	41	1				4
06		2949 N	2435	-0-	-514	-0-	2398	2	37	9	Y	34	29	1				9
07		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2419	2	32	9	Y	29	29	1				9
08		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2399	2	35	9	Y	32	31	1				10
09		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2594	2	34	9	Y	31	31	1				10
10		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2291	2	290	9	Y	264	203	1				71
11		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2094	2	393	9	Y	357	393	1				35
*12		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2133	2	359	9	Y	326	320	1				41
TOTAL GAS PROD:			29,050			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,291									

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

01		1519 N	866	-0-	-653	-0-	866	2			Y	-0-						-0-
02		1372 N	636	-0-	-736	-0-	636	2			Y	-0-						-0-
03		1364 N	754	-0-	-610	-0-	754	2			Y	-0-						-0-
04		840 N	645	-0-	-195	-0-	645	2			Y	-0-						-0-
05		713 N	603	-0-	-110	-0-	603	2			Y	-0-						-0-
06		720 N	615	-0-	-105	-0-	615	2			Y	-0-						-0-
07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-						-0-
08		589 N	549	-0-	-40	-0-	549	2			Y	-0-						-0-
09		630 N	524	-0-	-106	-0-	524	2			Y	-0-						-0-
10		558 N	476	-0-	-82	-0-	476	2			Y	-0-						-0-
11		540 N	444	-0-	-96	-0-	444	2			Y	-0-						-0-
*12		631 N	631	-0-	-0-	-0-	627	2	4	9	Y	4	3	1				1
TOTAL GAS PROD:			7,287			TOTAL CONDENSATE PROD:			4									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

01		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1326	2	4	9	Y	4	5	1				-0-
02		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1222	2	6	9	Y	5	4	1				1
03		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1367	2	4	9	Y	4	5	1				-0-
04		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1294	2	7	9	Y	6	5	1				1
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1292	2	6	9	Y	5	5	1				1
06		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1179	2	22	9	Y	20	17	1				4
07		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1187	2	22	9	Y	20	22	1				2
08		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1120	2	24	9	Y	22	21	1				3
09		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1099	2	21	9	Y	19	19	1				3
10		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1085	2	24	9	Y	22	22	1				3
11		1050 N	982	-0-	-68	-0-	960	2	22	9	Y	20	20	1				3
12		1085 N	964	-0-	-121	-0-	934	2	30	9	Y	27	26	1				4
TOTAL GAS PROD:			14,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			174									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	3441 X	2273	-0-	-1168	-0-	2262	2	11	9	Y	10	11	1	1
02	3696 X	3222	-0-	-474	-0-	3209	2	13	9	Y	12	11	1	2
03	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4847	2	14	9	Y	13	14	1	1
04	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4484	2	10	9	Y	9	9	1	1
05	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4791	2	6	9	Y	5	5	1	1
06	4710 X	4344	-0-	-366	-0-	4340	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	4867 X	4172	-0-	-695	-0-	4166	2	6	9	Y	5	5	1	1
08	4030 X	3839	-0-	-191	-0-	3835	2	4	9	Y	4	4	1	1
09	3900 X	2627	-0-	-1273	-0-	2623	2	4	9	Y	4	4	1	1
10	4030 X	2976	-0-	-1054	-0-	2972	2	4	9	Y	4	4	1	1
11	3900 X	3217	-0-	-683	-0-	3213	2	4	9	Y	4	4	1	1
*12	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4262	2	7	9	Y	6	6	1	1
TOTAL GAS PROD:		45,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		80								

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

01	1767 X	1303	-0-	-464	-0-	132	1	1068	2	Y	94	86	1	32
02	2072 X	909	-0-	-1163	-0-	103	9	708	2	Y	106	127	1	11
03	2294 X	1468	-0-	-826	-0-	84	1	1210	2	Y	54	59	1	6
04	2220 X	2057	-0-	-163	-0-	117	9	1801	2	Y	37	40	1	3
05	1891 X	316	-0-	-1575	-0-	199	1	40	9	Y	36	31	1	8
06	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	59	9	1489	2	Y	21	22	1	7
07	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	215	1	2042	2	Y	34	35	1	6
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	41	9	1229	2	Y	28	29	1	5
09	1740 N	1404	-0-	-336	-0-	131	1	1206	2	Y	33	33	1	5
10	1953 N	877	-0-	-1076	-0-	31	9	767	2	Y	19	22	1	2
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	89	1	497	2	Y	13	14	1	1
*12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	21	9	1006	2	Y	40	30	1	11
TOTAL GAS PROD:		15,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		515								

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

01	1922 N	1303	-0-	-619	-0-	1273	2	30	9	Y	27	15	1	14
02	1344 N	1286	-0-	-58	-0-	1254	2	32	9	Y	29	30	1	13
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1828	2	36	9	Y	33	44	1	2
04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1689	2	37	9	Y	34	33	1	3
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2025	2	35	9	Y	32	17	1	18
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1895	2	30	9	Y	27	35	1	10
07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2131	2	26	9	Y	24	33	1	1
08	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2199	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2157	2	6	9	Y	5	3	1	2
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2213	2	7	9	Y	6	7	1	1
11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2085	2	7	9	Y	6	4	1	3
*12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1514	2	7	9	Y	6	8	1	1
TOTAL GAS PROD:		22,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		233								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6080	2	3	9	Y	3	4	1			-0-		
02	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5508	2	3	9	Y	3	3	1			-0-		
03	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5958	2	8	9	Y	7	6	1			1		
04	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5536	2	7	9	Y	6	6	1			1		
05	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5069	2	7	9	Y	6	6	1			1		
06	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5494	2	7	9	Y	6	6	1			1		
07	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5490	2	9	9	Y	8	8	1			1		
08	5518 X	5441	-0-	-77	-0-	5433	2	8	9	Y	7	7	1			1		
09	5340 X	5107	-0-	-233	-0-	5099	2	8	9	Y	7	7	1			1		
10	5518 X	5180	-0-	-338	-0-	5172	2	8	9	Y	7	7	1			1		
11	5340 X	4383	-0-	-957	-0-	4375	2	8	9	Y	7	7	1			1		
12	5487 X	4701	-0-	-786	-0-	4691	2	10	9	Y	9	9	1			1		
TOTAL GAS PROD:		63,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		76												

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

01	2883 X	2771	-0-	-112	-0-	2697	2	74	9	Y	67	59	1			20		
02	2492 N	2426	-0-	-66	-0-	2387	2	39	9	Y	35	28	1			27		
03	2759 N	2635	-0-	-124	-0-	2577	2	58	9	Y	53	75	1			5		
04	2670 N	2592	-0-	-78	-0-	2558	2	34	9	Y	31	22	1			14		
05	2697 N	2621	-0-	-76	-0-	2590	2	31	9	Y	28	21	1			21		
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2525	2	34	9	Y	31	41	1			11		
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2554	2	36	9	Y	33	20	1			24		
08	2635 N	2573	-0-	-62	-0-	2538	2	35	9	Y	32	40	1			16		
09	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2683	2	25	9	Y	23	20	1			19		
10	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2954	2	35	9	Y	32	41	1			10		
11	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2861	2	20	9	Y	18	16	1			12		
*12	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2901	2	25	9	Y	23	26	1			9		
TOTAL GAS PROD:		32,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		406												

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

01	3224 X	3065	-0-	-159	-0-	2920	2	145	9	Y	132	70	1			70		
02	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2329	2	139	9	Y	126	133	1			63		
03	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2718	2	152	9	Y	138	192	1			9		
04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2623	2	143	9	Y	130	128	1			11		
05	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2730	2	135	9	Y	123	64	1			70		
06	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2683	2	117	9	Y	106	136	1			40		
07	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2757	2	138	9	Y	125	145	1			20		
08	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2535	2	199	9	Y	181	189	1			12		
09	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2530	2	164	9	Y	149	95	1			66		
10	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2572	2	177	9	Y	161	200	1			27		
11	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2722	2	176	9	Y	160	112	1			75		
*12	3100 N	3575	-0-	475	475	3387	2	188	9	Y	171	208	1			38		
TOTAL GAS PROD:		34,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,702												

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		3162 X	3138	-0-	-24	-0-	3076 2	62 9	Y	56	60 1			5	
02		2604 X	2600	-0-	-4	-0-	2544 2	56 9	Y	51	49 1			7	
03		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2817 2	66 9	Y	60	61 1			6	
04		2790 X	2523	-0-	-267	-0-	2458 2	65 9	Y	59	56 1			9	
05		2883 X	2184	-0-	-699	-0-	2143 2	41 9	Y	37	40 1			6	
06		2790 X	1915	-0-	-875	-0-	1875 2	40 9	Y	36	35 1			7	
07		2883 X	1382	-0-	-1501	-0-	1348 2	34 9	Y	31	34 1			4	
08		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2303 2	40 9	Y	36	36 1			4	
09		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2664 2	9 9	Y	8	11 1			1	
10		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2851 2	11 9	Y	10	10 1			1	
11		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2679 2	10 9	Y	9	9 1			1	
*12		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2642 2	14 9	Y	13	12 1			2	
TOTAL GAS PROD:			29,848											TOTAL CONDENSATE PROD:	406

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

01		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2		Y	-0-				-0-	
02		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2		Y	-0-				-0-	
03		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2		Y	-0-				-0-	
04		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2		Y	-0-				-0-	
05		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2		Y	-0-				-0-	
06		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2		Y	-0-				-0-	
07		2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2		Y	-0-				-0-	
08		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2		Y	-0-				-0-	
09		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2984 2	2 9	Y	2	1 1			1	
10		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2743 2	4 9	Y	4	3 1			2	
11		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2890 2	6 9	Y	5	5 1			2	
*12		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2796 2	12 9	Y	11	10 1			3	
TOTAL GAS PROD:			33,731											TOTAL CONDENSATE PROD:	22

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

01		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2180 2	105 9	N	95	118 1			30	
02		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	1942 2	102 9	N	93	80 1			43	
03		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2266 2	106 9	N	96	121 1			18	
04		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2125 2	100 9	N	91	83 1			26	
05		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2180 2	96 9	N	87	79 1			34	
06		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2144 2	179 9	N	163	154 1			43	
07		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2305 2	195 9	N	177	188 1			32	
08		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2224 2	157 9	N	143	138 1			37	
09		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2247 2	207 9	N	188	183 1			42	
10		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2335 2	199 9	N	181	194 1			29	
11		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2243 2	197 9	N	179	156 1			52	
*12		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2322 2	173 9	N	157	191 1			18	
TOTAL GAS PROD:			28,329											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,650

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4371 X	4336	-0-	-35	-0-	4328	2	8	9	Y	7	7	1			1
02		3836 X	3801	-0-	-35	-0-	3795	2	6	9	Y	5	5	1			1
03		4247 X	4226	-0-	-21	-0-	4218	2	8	9	Y	7	7	1			1
04		4110 X	4030	-0-	-80	-0-	4023	2	7	9	Y	6	6	1			1
05		4247 X	4122	-0-	-125	-0-	4096	2	26	9	Y	24	18	1			7
06		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4154	2	72	9	Y	65	60	1			12
07		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4287	2	80	9	Y	73	77	1			8
08		3968 X	3711	-0-	-257	-0-	3639	2	72	9	Y	65	64	1			9
09		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4158	2	75	9	Y	68	66	1			11
10		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4227	2	84	9	Y	76	76	1			11
11		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4046	2	76	9	Y	69	70	1			10
*12		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4113	2	101	9	Y	92	90	1			12
TOTAL GAS PROD:			49,699			TOTAL CONDENSATE PROD:			557								

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

01		5270 X	3392	-0-	-1878	-0-	3340	2	52	9	Y	47	49	1			5
02		4284 X	3999	-0-	-285	-0-	3942	2	57	9	Y	52	50	1			7
03		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4561	2	66	9	Y	60	61	1			6
04		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4177	2	65	9	Y	59	56	1			9
05		4433 X	3906	-0-	-527	-0-	3843	2	63	9	Y	57	57	1			9
06		4470 X	3704	-0-	-766	-0-	3641	2	63	9	Y	57	55	1			11
07		4619 X	4584	-0-	-35	-0-	4516	2	68	9	Y	62	66	1			7
08		4619 X	4539	-0-	-80	-0-	4470	2	69	9	Y	63	61	1			9
09		4230 X	4071	-0-	-159	-0-	4007	2	64	9	Y	58	58	1			9
10		4588 X	4187	-0-	-401	-0-	4113	2	74	9	Y	67	66	1			10
11		4440 X	4189	-0-	-251	-0-	4124	2	65	9	Y	59	60	1			9
12		4588 X	4347	-0-	-241	-0-	4260	2	87	9	Y	79	77	1			11
TOTAL GAS PROD:			49,787			TOTAL CONDENSATE PROD:			720								

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

01		1271 N	1121	-0-	-150	-0-	1082	2	39	9	Y	35	38	1			3
02		1316 N	1173	-0-	-143	-0-	1133	2	40	9	Y	36	34	1			5
03		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1347	2	44	9	Y	40	41	1			4
04		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1314	2	43	9	Y	39	37	1			6
05		1302 N	1301	-0-	-1	-0-	1260	2	41	9	Y	37	37	1			6
06		1350 N	1199	-0-	-151	-0-	1164	2	35	9	Y	32	32	1			6
07		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1299	2	41	9	Y	37	39	1			4
08		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1343	2	41	9	Y	37	36	1			5
09		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1249	2	37	9	Y	34	34	1			5
10		1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1100	2	43	9	Y	39	38	1			6
11		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1087	2	37	9	Y	34	35	1			5
12		1147 N	1140	-0-	-7	-0-	1089	2	51	9	Y	46	45	1			6
TOTAL GAS PROD:			14,959			TOTAL CONDENSATE PROD:			446								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1891 N	1752	-0-	-139	-0-	-0-	1742	2	10	9	Y	9	10	1		1
02		1708 N	1588	-0-	-120	-0-	-0-	1578	2	10	9	Y	9	9	1		1
03		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	1786	2	12	9	Y	11	11	1		1
04		1710 N	1528	-0-	-182	-0-	-0-	1516	2	12	9	Y	11	10	1		2
05		1767 N	1454	-0-	-313	-0-	-0-	1446	2	8	9	Y	7	8	1		1
06		1740 N	1337	-0-	-403	-0-	-0-	1329	2	8	9	Y	7	7	1		1
07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2	9	9	Y	8	8	1		1
08		1457 N	1349	-0-	-108	-0-	-0-	1340	2	9	9	Y	8	8	1		1
09		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	2	8	9	Y	7	7	1		1
10		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	2	8	9	Y	7	7	1		1
11		1320 N	1131	-0-	-189	-0-	-0-	1123	2	8	9	Y	7	7	1		1
*12		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	2	11	9	Y	10	10	1		1
TOTAL GAS PROD:			18,294			TOTAL CONDENSATE PROD:			101								

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

01		1147 N	1136	-0-	-11	-0-	-0-	1113	2	23	9	Y	21	22	1		2
02		1064 N	1019	-0-	-45	-0-	-0-	997	2	22	9	Y	20	19	1		3
03		1147 N	1118	-0-	-29	-0-	-0-	1095	2	23	9	Y	21	22	1		2
04		1110 N	1071	-0-	-39	-0-	-0-	1048	2	23	9	Y	21	20	1		3
05		1116 N	1115	-0-	-1	-0-	-0-	1092	2	23	9	Y	21	21	1		3
06		1080 N	966	-0-	-114	-0-	-0-	944	2	22	9	Y	20	19	1		4
07		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	2	23	9	Y	21	23	1		2
08		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2	23	9	Y	21	20	1		3
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2	22	9	Y	20	20	1		3
10		1302 N	1289	-0-	-13	-0-	-0-	1265	2	24	9	Y	22	22	1		3
11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2	23	9	Y	21	21	1		3
12		1271 N	1237	-0-	-34	-0-	-0-	1207	2	30	9	Y	27	26	1		4
TOTAL GAS PROD:			13,963			TOTAL CONDENSATE PROD:			256								

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

01		2816 N	2754	-0-	-62	-0-	-0-	2737	2	17	9	Y	15	10	1		11
02		2800 N	3415	-0-	615	-0-	615	3391	2	24	9	Y	22	19	1		14
03		3100 N	3903	-0-	803	-0-	803	3889	2	14	9	Y	13	18	1		9
04		3000 N	3656	-0-	656	-0-	656	3636	2	20	9	Y	18	20	1		7
05		5891 X	3817	-0-	-2074	-0-	-0-	3794	2	23	9	Y	21	24	1		4
06		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	-0-	3848	2	18	9	Y	16	13	1		7
07		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	-0-	3803	2	4	9	Y	4	6	1		5
08		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	-0-	3539	2	12	9	Y	11	5	1		11
09		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	-0-	3125	2	14	9	Y	13	19	1		5
10		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	-0-	3300	2	30	9	Y	27	21	1		11
11		2910 X	2865	-0-	-45	-0-	-0-	2837	2	28	9	Y	25	30	1		6
*12		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	-0-	3067	2	26	9	Y	24	14	1		16
TOTAL GAS PROD:			41,196			TOTAL CONDENSATE PROD:			209								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2881	-0-	-219	3178	2872	2	9	9	Y	8	8	1	1
02	2800 N	2419	-0-	-381	2797	2411	2	8	9	Y	7	7	1	1
03	3100 N	2641	-0-	-459	2338	2632	2	9	9	Y	8	8	1	1
04	3000 N	2527	-0-	-473	1865	2518	2	9	9	Y	8	8	1	1
05	3100 N	2592	-0-	-508	1357	2583	2	9	9	Y	8	8	1	1
06	3000 N	2444	-0-	-556	801	2433	2	11	9	Y	10	9	1	2
07	3100 N	2508	-0-	-592	209	2497	2	11	9	Y	10	11	1	1
08	2643 N	2434	-0-	-209	-0-	2423	2	11	9	Y	10	10	1	1
09	2310 N	2299	-0-	-11	-0-	2287	2	12	9	Y	11	10	1	2
10	2387 N	2323	-0-	-64	-0-	2311	2	12	9	Y	11	11	1	2
11	2310 N	2200	-0-	-110	-0-	2190	2	10	9	Y	9	10	1	1
12	2387 N	2257	-0-	-130	-0-	2242	2	15	9	Y	14	13	1	2
TOTAL GAS PROD:		29,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		114								

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

01	3100 N	2910	-0-	-190	2356	2780	2	130	9	Y	118	125	1	11
02	2800 N	2205	-0-	-595	1761	2085	2	120	9	Y	109	105	1	15
03	3100 N	2332	-0-	-768	993	2194	2	138	9	Y	125	128	1	12
04	3000 N	2308	-0-	-692	301	2261	2	47	9	Y	43	50	1	5
05	2652 N	2351	-0-	-301	-0-	2343	2	8	9	Y	7	11	1	1
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2249	2	8	9	Y	7	7	1	1
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2344	2	10	9	Y	9	9	1	1
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2323	2	9	9	Y	8	8	1	1
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2228	2	9	9	Y	8	8	1	1
10	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2338	2	10	9	Y	9	9	1	1
11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2436	2	9	9	Y	8	8	1	1
*12	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2247	2	11	9	Y	10	10	1	1
TOTAL GAS PROD:		28,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		461								

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

01	1488 N	1100	-0-	-388	-0-	1097	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
02	1596 X	912	-0-	-684	-0-	909	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	1488 X	922	-0-	-566	-0-	918	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
04	1080 X	1043	-0-	-37	-0-	1039	2	4	9	Y	4	3	1	1
05	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3528	2	24	9	Y	22	18	1	5
06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2786	2	36	9	Y	33	32	1	6
07	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2688	2	42	9	Y	38	40	1	4
08	2852 X	2680	-0-	-172	-0-	2638	2	42	9	Y	38	37	1	5
09	2760 X	2557	-0-	-203	-0-	2517	2	40	9	Y	36	35	1	6
10	2852 X	2603	-0-	-249	-0-	2559	2	44	9	Y	40	40	1	6
11	2760 X	2493	-0-	-267	-0-	2454	2	39	9	Y	35	36	1	5
12	2728 X	2557	-0-	-171	-0-	2503	2	54	9	Y	49	47	1	7
TOTAL GAS PROD:		25,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		305								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744 N	388	-0-	-356	-0-	379	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	280 N	170	-0-	-110	-0-	162	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	310 N	180	-0-	-130	-0-	178	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	300 N	124	-0-	-176	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	29	-0-	-151	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,347				TOTAL CONDENSATE PROD:				17						

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

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

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

01	1302 N	874	-0-	-428	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
02	1232 N	1182	-0-	-50	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
03	1364 N	940	-0-	-424	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
04	840 N	708	-0-	-132	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
05	1302 N	1008	-0-	-294	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
06	900 N	799	-0-	-101	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
08	1023 N	293	-0-	-730	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
09	810 N	264	-0-	-546	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	434 N	198	-0-	-236	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	270 N	170	-0-	-100	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,070				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7688 X	6532	-0-	-1156	-0-	6511	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	6692 X	6653	-0-	-39	-0-	6634	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	7409 X	6928	-0-	-481	-0-	6906	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	7170 X	6718	-0-	-452	-0-	6697	2	21	9	Y	19	18	1			3
05	7378 X	6880	-0-	-498	-0-	6859	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	7140 X	7081	-0-	-59	-0-	7073	2	8	9	Y	7	9	1			1
07	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7374	2	9	9	Y	8	8	1			1
08	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7260	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6949	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7202	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6891	2	8	9	Y	7	7	1			1
*12	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6949	2	10	9	Y	9	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 83,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

01	899 N	889	-0-	-10	-0-	868	2	21	9	Y	19	20	1			2
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	764	2	19	9	Y	17	17	1			2
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	821	2	22	9	Y	20	20	1			2
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	786	2	21	9	Y	19	18	1			3
05	806 N	773	-0-	-33	-0-	752	2	21	9	Y	19	19	1			3
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	790	2	15	9	Y	14	14	1			3
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	763	2	15	9	Y	14	15	1			2
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	688	2	15	9	Y	14	14	1			2
09	660 N	616	-0-	-44	-0-	602	2	14	9	Y	13	13	1			2
10	682 N	623	-0-	-59	-0-	606	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	660 N	491	-0-	-169	-0-	476	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	651 N	502	-0-	-149	-0-	481	2	21	9	Y	19	18	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

01	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	150	1	2267	2	Y	83	94	1			9
02	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	91	9	147	1	2276	2	Y	74	69	1	14
03	3100 N	3229	-0-	129	129	81	9	189	1	2945	2	Y	86	88	1	12
04	3000 N	2971	-0-	-29	100	95	9	168	1	2719	2	Y	76	71	1	17
05	3100 N	3386	-0-	286	386	84	9	201	1	3105	2	Y	73	71	1	19
06	3648 X	3262	-0-	-386	-0-	80	9	200	1	3019	2	Y	39	51	1	7
07	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	43	9	215	1	3201	2	Y	58	49	1	16
08	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	64	9	211	1	3174	2	Y	52	48	1	20
09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	57	9	218	1	3255	2	Y	66	75	1	11
10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	73	9	250	1	3766	2	Y	46	47	1	10
11	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	51	9	236	1	3470	2	Y	81	73	1	18
*12	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	89	9	227	1	3247	2	Y	37	44	1	11
						41	9									

TOTAL GAS PROD: 39,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 771

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4774 X	4598	-0-	-176	-0-	4555 2	43 9	Y	39	41 1		4
02		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4113 2	40 9	Y	36	35 1		5
03		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4451 2	45 9	Y	41	42 1		4
04		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3852 2	44 9	Y	40	38 1		6
05		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3869 2	77 9	Y	70	64 1		12
06		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	3969 2	87 9	Y	79	76 1		15
07		3813 X	3298	-0-	-515	-0-	3220 2	78 9	Y	71	77 1		9
08		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4238 2	96 9	Y	87	84 1		12
09		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3768 2	89 9	Y	81	80 1		13
10		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4059 2	100 9	Y	91	91 1		13
11		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3774 2	90 9	Y	82	83 1		12
*12		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4080 2	121 9	Y	110	107 1		15
TOTAL GAS PROD:			48,858				TOTAL CONDENSATE PROD:			827			

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

01		3100 N	2145	-0-	-955	1430	2073 2	72 9	Y	65	69 1		6
02		2800 N	1995	-0-	-805	625	1929 2	66 9	Y	60	58 1		8
03		2846 N	2221	-0-	-625	-0-	2146 2	75 9	Y	68	70 1		6
04		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2072 2	7 9	Y	6	11 1		1
05		2201 N	2147	-0-	-54	-0-	2147 2		Y	-0-			-0-
06		2160 N	1996	-0-	-164	-0-	1996 2		Y	-0-	1 1		-0-
07		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		Y	-0-			-0-
08		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2		Y	-0-			-0-
09		1920 N	1899	-0-	-21	-0-	1899 2		Y	-0-			-0-
10		1984 N	1914	-0-	-70	-0-	1914 2		Y	-0-			-0-
11		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2		Y	-0-			-0-
*12		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,343				TOTAL CONDENSATE PROD:			199			

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

01		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1973 2	7 9	N	6			12
02		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1730 2	12 9	N	11	17 1		6
03		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1886 2	3 9	N	3			9
04		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1854 2	8 9	N	7			16
05		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1987 2	9 9	N	8	16 1		8
06		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1942 2	9 9	N	8			16
07		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1975 2	7 9	N	6	17 1		5
08		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2027 2	8 9	N	7			12
09		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1913 2	4 9	N	4			16
10		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1907 2	8 9	N	7	16 1		7
11		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1930 2	3 9	N	3			10
*12		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1966 2	12 9	N	11			21
TOTAL GAS PROD:			23,180				TOTAL CONDENSATE PROD:			81			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-		4853	2	13	9	Y	12	13	1			1
02		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-		4472	2	13	9	Y	12	11	1			2
03		4960 X	4901	-0-	-59	-0-		4887	2	14	9	Y	13	14	1			1
04		4800 X	4285	-0-	-515	-0-		4284	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05		4960 X	4248	-0-	-712	-0-		4247	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06		4800 X	4206	-0-	-594	-0-		4205	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07		4960 X	4340	-0-	-620	-0-		4339	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-		4438	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-		4371	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-		4341	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-		3993	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*12		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-		4295	2	6	9	Y	5	4	1			1
TOTAL GAS PROD:			52,787			TOTAL CONDENSATE PROD:			58									

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

01		3100 N	2586	-0-	-514	6871	2583	2	3	9	Y	3	4	1				-0-
02		2800 N	2441	-0-	-359	6512	2438	2	3	9	Y	3	3	1				-0-
03		3100 N	2666	-0-	-434	6078	2662	2	4	9	Y	4	4	1				-0-
04		3000 N	2559	-0-	-441	5637	2555	2	4	9	Y	4	3	1				1
05		3100 N	2636	-0-	-464	5173	2633	2	3	9	Y	3	3	1				1
06		3000 N	2477	-0-	-523	4650	2474	2	3	9	Y	3	3	1				1
07		3100 N	2498	-0-	-602	4048	2495	2	3	9	Y	3	4	1				-0-
08		3100 N	2500	-0-	-600	3448	2494	2	6	9	Y	5	4	1				1
09		3000 N	2389	-0-	-611	2837	2386	2	3	9	Y	3	3	1				1
10		3100 N	2169	-0-	-931	1906	2165	2	4	9	Y	4	4	1				1
11		3000 N	2338	-0-	-662	1244	2334	2	4	9	Y	4	4	1				1
*12		3100 N	2413	-0-	-687	557	2407	2	6	9	Y	5	5	1				1
TOTAL GAS PROD:			29,672			TOTAL CONDENSATE PROD:			44									

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

01		4154 X	3935	-0-	-219	-0-	3917	2	18	9	Y	16	18	1				8
02		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3581	2	17	9	Y	15	18	1				5
03		3844 X	3794	-0-	-50	-0-	3777	2	17	9	Y	15	9	1				11
04		3720 X	3640	-0-	-80	-0-	3629	2	11	9	Y	10	9	1				12
05		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3839	2	13	9	Y	12	17	1				7
06		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3820	2	11	9	Y	10	8	1				9
07		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4025	2	12	9	Y	11	9	1				11
08		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3950	2	12	9	Y	11	18	1				4
09		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3842	2	11	9	Y	10	9	1				5
10		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3982	2	2	9	Y	2	5	1				2
11		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			Y	-0-	1	1				1
*12		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			Y	-0-	1	1				-0-
TOTAL GAS PROD:			46,397			TOTAL CONDENSATE PROD:			112									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3100 N	2236	-0-	-864	6187	2232 2	4 9	Y	4	5 1		-0-
02		2800 N	2134	-0-	-666	5521	2128 2	6 9	Y	5	4 1		1
03		3100 N	2361	-0-	-739	4782	2357 2	4 9	Y	4	5 1		-0-
04		3000 N	2276	-0-	-724	4058	2270 2	6 9	Y	5	4 1		1
05		3100 N	2391	-0-	-709	3349	2381 2	10 9	Y	9	8 1		2
06		3000 N	2498	-0-	-502	2847	2488 2	10 9	Y	9	9 1		2
07		3100 N	2612	-0-	-488	2359	2601 2	11 9	Y	10	11 1		1
08		3100 N	2601	-0-	-499	1860	2590 2	11 9	Y	10	10 1		1
09		3000 N	2510	-0-	-490	1370	2498 2	12 9	Y	11	10 1		2
10		3100 N	2538	-0-	-562	808	2526 2	12 9	Y	11	11 1		2
11		3000 N	2454	-0-	-546	262	2444 2	10 9	Y	9	10 1		1
*12		2737 N	2475	-0-	-262	-0-	2460 2	15 9	Y	14	13 1		2

TOTAL GAS PROD: 29,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

01		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3070 2	84 9	Y	76	97 1		7
02		2296 X	1798	-0-	-498	-0-	1798 2		Y	-0-			7
03		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2767 2	121 9	Y	110	101 1		16
04		2460 X	2332	-0-	-128	-0-	2288 2	44 9	Y	40	53 1		3
05		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2817 2	1 9	Y	1			4
06		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3488 2	67 9	Y	61	60 1		5
07		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2		Y	-0-			5
08		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3034 2	8 9	Y	7			12
09		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2766 2	58 9	Y	53	55 1		10
10		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2723 2	52 9	Y	47			57
11		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2802 2	1 9	Y	1	53 1		5
*12		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2	67 9	Y	61	61 1		5

TOTAL GAS PROD: 34,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

01		2852 X	2688	-0-	-164	-0-	2688 2		Y	-0-			1
02		2548 X	2411	-0-	-137	-0-	2409 2	2 9	Y	2			3
03		2821 X	2617	-0-	-204	-0-	2611 2	6 9	Y	5	7 1		1
04		2670 X	2271	-0-	-399	-0-	2271 2		Y	-0-			1
05		2759 X	2756	-0-	-3	-0-	2753 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
06		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2636 2	2 9	Y	2			2
07		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		Y	-0-			2
08		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		Y	-0-			2
09		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		Y	-0-			2
10		2759 X	2696	-0-	-63	-0-	2696 2		Y	-0-			2
11		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2636 2	6 9	Y	5	2 1		5
*12		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2954 2	14 9	Y	13	12 1		6

TOTAL GAS PROD: 31,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2856	2	40	9	Y	36	39	1	3
02	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2612	2	37	9	Y	34	32	1	5
03	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2993	2	25	9	Y	23	26	1	2
04	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2894	2	14	9	Y	13	13	1	2
05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3057	2	14	9	Y	13	13	1	2
06	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2909	2	14	9	Y	13	13	1	2
07	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2995	2	17	9	Y	15	15	1	2
08	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2970	2	15	9	Y	14	14	1	2
09	2820 N	2706	-0-	-114	-0-	2692	2	14	9	Y	13	13	1	2
10	2914 N	2804	-0-	-110	-0-	2787	2	17	9	Y	15	15	1	2
11	3000 N	3066	-0-	66	66	3051	2	15	9	Y	14	14	1	2
*12	3100 N	3055	-0-	-45	21	3035	2	20	9	Y	18	18	1	2
TOTAL GAS PROD:		35,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		221								

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

01	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4514	2	31	9	N	28	34	1	9
02	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3881	2	30	9	N	27	23	1	13
03	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4762	2	30	9	N	27	35	1	5
04	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4550	2	30	9	N	27	24	1	8
05	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4677	2	28	9	N	25	23	1	10
06	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4632	2	53	9	N	48	45	1	13
07	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4760	2	56	9	N	51	55	1	9
08	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4657	2	46	9	N	42	40	1	11
09	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4440	2	64	9	N	58	55	1	14
10	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4602	2	70	9	N	64	68	1	10
11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4343	2	41	9	N	37	41	1	6
*12	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4534	2	19	9	N	17	21	1	2
TOTAL GAS PROD:		54,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		451								

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	260	2	12	9	Y	11	12	1	1
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	260	2	13	9	Y	12	11	1	2
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	164	2	7	9	Y	6	8	1	-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	234	2	10	9	Y	9	8	1	1
05	310 N	244	-0-	-66	-0-	235	2	9	9	Y	8	8	1	1
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	Y	5	5	1	1
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	3	3	1	-0-
08	248 X	188	-0-	-60	-0-	186	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	270 X	237	-0-	-33	-0-	235	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
10	279 X	226	-0-	-53	-0-	223	2	3	9	Y	3	2	1	1
11	270 X	154	-0-	-116	-0-	152	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
*12	271 X	271	-0-	-0-	-0-	267	2	4	9	Y	4	3	1	1
TOTAL GAS PROD:		2,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		66								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	2	14	9	Y	13	12	1			2
02		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	1912	2	20	9	Y	18	17	1			3
03		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	-0-	2162	2	22	9	Y	20	21	1			2
04		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	1999	2	22	9	Y	20	19	1			3
05		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	2162	2	21	9	Y	19	19	1			3
06		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	2	22	9	Y	20	19	1			4
07		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	2196	2	23	9	Y	21	23	1			2
08		2077 N	2059	-0-	-18	-0-	-0-	2036	2	23	9	Y	21	20	1			3
09		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-	2030	2	22	9	Y	20	20	1			3
10		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	2243	2	24	9	Y	22	22	1			3
11		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	-0-	2162	2	23	9	Y	21	21	1			3
*12		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	2122	2	30	9	Y	27	26	1			4
TOTAL GAS PROD:			25,458			TOTAL CONDENSATE PROD:			242									

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

01		1364 N	1115	-0-	-249	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
02		1316 N	1256	-0-	-60	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
03		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
04		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
05		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
06		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
07		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
08		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
09		1800 N	1734	-0-	-66	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
10		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
11		1800 N	1693	-0-	-107	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
12		1798 N	1546	-0-	-252	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			21,212			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

01		3100 N	2023	-0-	-1077	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
02		2800 N	1988	-0-	-812	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
03		3100 N	3365	-0-	265	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
04		3000 N	4441	-0-	1441	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
05		3100 N	3296	-0-	196	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
06		7045 X	2641	-0-	-4404	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
07		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
08		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
09		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
10		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
11		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
*12		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			32,640			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3503 X	2906	-0-	-597	-0-	2895	2	11	9	Y	10	1
02		3220 X	2758	-0-	-462	-0-	2749	2	9	9	Y	8	1
03		3503 X	3192	-0-	-311	-0-	3180	2	12	9	Y	11	1
04		3120 X	3093	-0-	-27	-0-	3080	2	13	9	Y	12	1
05		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3125	2	12	9	Y	11	1
06		3090 X	3085	-0-	-5	-0-	3073	2	12	9	Y	11	1
07		3193 X	3010	-0-	-183	-0-	2997	2	13	9	Y	12	1
08		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3346	2	14	9	Y	13	1
09		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3415	2	12	9	Y	11	1
10		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3336	2	14	9	Y	13	1
11		2970 X	2808	-0-	-162	-0-	2795	2	13	9	Y	12	1
12		3069 X	2830	-0-	-239	-0-	2813	2	17	9	Y	15	1
TOTAL GAS PROD:			36,956				TOTAL CONDENSATE PROD:			139			

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

01		1333 N	1042	-0-	-291	-0-	1042	2			Y	-0-	-0-
02		1204 X	870	-0-	-334	-0-	870	2			Y	-0-	-0-
03		1333 X	918	-0-	-415	-0-	918	2			Y	-0-	-0-
04		1200 X	830	-0-	-370	-0-	830	2			Y	-0-	-0-
05		1116 X	866	-0-	-250	-0-	855	2	11	9	Y	10	1
06		1020 X	805	-0-	-215	-0-	794	2	11	9	Y	10	1
07		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1453	2	13	9	Y	12	1
08		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1538	2	14	9	Y	13	1
09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1071	2	12	9	Y	11	1
10		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1523	2	14	9	Y	13	1
11		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2330	2	13	9	Y	12	1
*12		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2299	2	17	9	Y	15	1
TOTAL GAS PROD:			15,628				TOTAL CONDENSATE PROD:			96			

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

01		3379 X	3376	-0-	-3	-0-	3323	2	53	9	Y	48	1
02		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3178	2	50	9	Y	45	1
03		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3721	2	56	9	Y	51	1
04		3330 X	2983	-0-	-347	-0-	2927	2	56	9	Y	51	1
05		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3532	2	53	9	Y	48	1
06		3330 X	2889	-0-	-441	-0-	2847	2	42	9	Y	38	1
07		3441 X	2740	-0-	-701	-0-	2728	2	12	9	Y	11	1
08		3379 X	3288	-0-	-91	-0-	3277	2	11	9	Y	10	1
09		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3270	2	12	9	Y	11	1
10		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3501	2	12	9	Y	11	1
11		3180 X	3068	-0-	-112	-0-	3058	2	10	9	Y	9	1
12		3379 X	3358	-0-	-21	-0-	3343	2	15	9	Y	14	1
TOTAL GAS PROD:			39,087				TOTAL CONDENSATE PROD:			347			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3875 X	3515	-0-	-360	-0-	-0-	3470	2	45	9	Y	41	43	1			4
02		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	-0-	3481	2	41	9	Y	37	36	1			5
03		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	-0-	3748	2	47	9	Y	43	44	1			4
04		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	-0-	3677	2	44	9	Y	40	38	1			6
05		3720 X	3680	-0-	-40	-0-	-0-	3638	2	42	9	Y	38	38	1			6
06		3600 X	3345	-0-	-255	-0-	-0-	3303	2	42	9	Y	38	37	1			7
07		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	-0-	3705	2	46	9	Y	42	44	1			5
08		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	-0-	3764	2	46	9	Y	42	41	1			6
09		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	-0-	3511	2	42	9	Y	38	38	1			6
10		3410 X	3353	-0-	-57	-0-	-0-	3305	2	48	9	Y	44	44	1			6
11		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	-0-	3352	2	44	9	Y	40	40	1			6
*12		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	-0-	3639	2	57	9	Y	52	51	1			7
TOTAL GAS PROD:			43,137			TOTAL CONDENSATE PROD:			495									

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

01		5859 X	5571	-0-	-288	-0-	-0-	5473	2	98	9	Y	89	79	1			40
02		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	-0-	5465	2	102	9	Y	93	119	1			14
03		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	-0-	5645	2	99	9	Y	90	78	1			26
04		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	-0-	5804	2	54	9	Y	49	57	1			18
05		5518 X	5444	-0-	-74	-0-	-0-	5399	2	45	9	Y	41	57	1			2
06		5340 X	4983	-0-	-357	-0-	-0-	4946	2	37	9	Y	34	28	1			8
07		5518 X	5324	-0-	-194	-0-	-0-	5284	2	40	9	Y	36	20	1			24
08		5425 X	5407	-0-	-18	-0-	-0-	5351	2	56	9	Y	51	42	1			33
09		5250 X	5239	-0-	-11	-0-	-0-	5156	2	83	9	Y	75	82	1			26
10		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	-0-	5654	2	120	9	Y	109	113	1			22
11		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	-0-	5368	2	125	9	Y	114	109	1			27
*12		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	-0-	5965	2	143	9	Y	130	102	1			55
TOTAL GAS PROD:			66,512			TOTAL CONDENSATE PROD:			911									

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

01		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
02		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
03		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	-0-	3336	2	6	9	Y	5					5
04		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	-0-	3098	2	69	9	Y	63	58	1			10
05		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	-0-	3210	2	66	9	Y	60	60	1			10
06		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	-0-	3097	2	66	9	Y	60	59	1			11
07		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	-0-	2997	2	74	9	Y	67	70	1			8
08		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	-0-	3102	2	73	9	Y	66	65	1			9
09		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	-0-	3038	2	68	9	Y	62	61	1			10
10		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	-0-	3114	2	77	9	Y	70	70	1			10
11		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	-0-	2926	2	69	9	Y	63	64	1			9
*12		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	-0-	3024	2	92	9	Y	84	82	1			11
TOTAL GAS PROD:			38,015			TOTAL CONDENSATE PROD:			600									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3937 X	3650	-0-	-287	-0-	3553	2	97	9	Y	88	93	1			8
02		3556 X	3543	-0-	-13	-0-	3454	2	89	9	Y	81	78	1			11
03		3937 X	1535	-0-	-2402	-0-	1465	2	70	9	Y	64	70	1			5
04		3720 X	832	-0-	-2888	-0-	765	2	67	9	Y	61	58	1			8
05		3937 X	642	-0-	-3295	-0-	583	2	59	9	Y	54	52	1			10
06		3810 X	322	-0-	-3488	-0-	304	2	18	9	Y	16	24	1			2
07		3937 X	339	-0-	-3598	-0-	324	2	15	9	Y	14	12	1			4
08		1550 X	253	-0-	-1297	-0-	239	2	14	9	Y	13	16	1			1
09		840 X	386	-0-	-454	-0-	376	2	10	9	Y	9	9	1			1
10		651 X	363	-0-	-288	-0-	345	2	18	9	Y	16	14	1			3
11		330 X	314	-0-	-16	-0-	302	2	12	9	Y	11	12	1			2
*12		415 X	415	-0-	-0-	-0-	402	2	13	9	Y	12	12	1			2
TOTAL GAS PROD:			12,594				TOTAL CONDENSATE PROD:			439							

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

01		4464 X	4341	-0-	-123	-0-	4322	2	19	9	Y	17	18	1			2
02		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3797	2	17	9	Y	15	15	1			2
03		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4245	2	20	9	Y	18	18	1			2
04		3930 X	2532	-0-	-1398	-0-	2518	2	14	9	Y	13	13	1			2
05		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4174	2	15	9	Y	14	14	1			2
06		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4268	2	17	9	Y	15	14	1			3
07		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4275	2	18	9	Y	16	17	1			2
08		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4290	2	17	9	Y	15	15	1			2
09		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4191	2	17	9	Y	15	15	1			2
10		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4331	2	19	9	Y	17	17	1			2
11		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4293	2	17	9	Y	15	15	1			2
*12		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4406	2	22	9	Y	20	19	1			3
TOTAL GAS PROD:			49,322				TOTAL CONDENSATE PROD:			190							

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

01		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2721	2	55	9	Y	50	52	1			5
02		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2358	2	50	9	Y	45	44	1			6
03		2325 N	2144	-0-	-181	-0-	2087	2	57	9	Y	52	53	1			5
04		2250 N	1995	-0-	-255	-0-	1942	2	53	9	Y	48	46	1			7
05		2325 N	2043	-0-	-282	-0-	2043	2			Y	-0-	7	1			-0-
06		2070 N	1931	-0-	-139	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
07		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
08		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
09		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
10		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
11		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
*12		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			26,154				TOTAL CONDENSATE PROD:			195							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2350 2	14 9	Y	13	14 1		1	
02		2828 X	2552	-0-	-276	-0-	2538 2	14 9	Y	13	12 1		2	
03		3131 X	2897	-0-	-234	-0-	2882 2	15 9	Y	14	15 1		1	
04		2970 X	2664	-0-	-306	-0-	2649 2	15 9	Y	14	13 1		2	
05		3007 X	2740	-0-	-267	-0-	2728 2	12 9	Y	11	11 1		2	
06		2790 X	2493	-0-	-297	-0-	2483 2	10 9	Y	9	9 1		2	
07		2883 X	2762	-0-	-121	-0-	2751 2	11 9	Y	10	11 1		1	
08		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2753 2	11 9	Y	10	10 1		1	
09		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2570 2	10 9	Y	9	9 1		1	
10		2759 N	2590	-0-	-169	-0-	2577 2	13 9	Y	12	11 1		2	
11		2670 N	2348	-0-	-322	-0-	2338 2	10 9	Y	9	10 1		1	
*12		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2653 2	14 9	Y	13	12 1		2	
TOTAL GAS PROD:			31,421			TOTAL CONDENSATE PROD:			137					

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

01		4371 X	3410	-0-	-961	-0-	3285 2	125 9	N	114	120 1		12	
02		3892 X	1931	-0-	-1961	-0-	1842 2	89 9	N	81	88 1		5	
03		4309 X	1366	-0-	-2943	-0-	1288 2	78 9	N	71	67 1		9	
04		3630 X	1311	-0-	-2319	-0-	1245 2	66 9	N	60	39 1		30	
05		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3618 2	187 9	N	170	178 1		22	
06		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3258 2	183 9	N	166	145 1		43	
07		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3841 2	156 9	N	142	142 1		43	
08		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4434 2	107 9	N	97	118 1		22	
09		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4351 2	70 9	N	64	66 1		20	
10		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4565 2	96 9	N	87	91 1		16	
11		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4287 2	86 9	N	78	86 1		8	
*12		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4325 2	78 9	N	71	70 1		9	
TOTAL GAS PROD:			41,660			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,201					

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

01		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5281 2	45 9	Y	41	43 1		14	
02		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4164 2	41 9	Y	37	27 1		24	
03		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4201 2	37 9	Y	34	53 1		5	
04		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4131 2	35 9	Y	32	26 1		11	
05		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5239 2	35 9	Y	32	26 1		17	
06		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4071 2	34 9	Y	31	36 1		12	
07		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5641 2	58 9	Y	53	36 1		29	
08		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5211 2	56 9	Y	51	42 1		38	
09		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4825 2	53 9	Y	48	45 1		41	
10		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5004 2	74 9	Y	67	46 1		62	
11		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4660 2	81 9	Y	74	106 1		30	
*12		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4786 2	95 9	Y	86	58 1		58	
TOTAL GAS PROD:			57,858			TOTAL CONDENSATE PROD:			586					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3410 X	2882	-0-	-528	-0-	2834	2	48	9	Y	44	47
02		3052 X	2657	-0-	-395	-0-	2612	2	45	9	Y	41	39
03		3255 X	2876	-0-	-379	-0-	2826	2	50	9	Y	45	47
04		3120 X	2645	-0-	-475	-0-	2600	2	45	9	Y	41	39
05		3131 X	2523	-0-	-608	-0-	2482	2	41	9	Y	37	37
06		2850 X	2508	-0-	-342	-0-	2467	2	41	9	Y	37	36
07		2945 X	2566	-0-	-379	-0-	2521	2	45	9	Y	41	43
08		2883 X	2733	-0-	-150	-0-	2690	2	43	9	Y	39	39
09		2640 X	2047	-0-	-593	-0-	2022	2	25	9	Y	23	24
10		2604 X	2553	-0-	-51	-0-	2525	2	28	9	Y	25	25
11		2640 X	2479	-0-	-161	-0-	2455	2	24	9	Y	22	23
12		2728 X	2579	-0-	-149	-0-	2545	2	34	9	Y	31	30
TOTAL GAS PROD:			31,048	TOTAL CONDENSATE PROD:			426						

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

01		3658 X	3506	-0-	-152	-0-	3484	2	22	9	Y	20	21
02		3276 X	3171	-0-	-105	-0-	3150	2	21	9	Y	19	18
03		3627 X	3309	-0-	-318	-0-	3287	2	22	9	Y	20	21
04		3480 X	3257	-0-	-223	-0-	3225	2	32	9	Y	29	26
05		3534 X	3387	-0-	-147	-0-	3347	2	40	9	Y	36	35
06		3390 X	3201	-0-	-189	-0-	3161	2	40	9	Y	36	35
07		3503 X	2952	-0-	-551	-0-	2910	2	42	9	Y	38	41
08		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3065	2	39	9	Y	35	34
09		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3461	2	40	9	Y	36	35
10		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3443	2	45	9	Y	41	41
11		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3215	2	40	9	Y	36	37
*12		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3259	2	55	9	Y	50	48
TOTAL GAS PROD:			39,445	TOTAL CONDENSATE PROD:			396						

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

01		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2179	2	40	9	Y	36	38
02		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1889	2	37	9	Y	34	32
03		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2029	2	42	9	Y	38	39
04		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1950	2	41	9	Y	37	35
05		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1946	2	40	9	Y	36	36
06		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2024	2	74	9	Y	67	57
07		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2533	2	143	9	Y	130	131
08		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2411	2	143	9	Y	130	127
09		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2166	2	133	9	Y	121	120
10		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2056	2	151	9	Y	137	136
11		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1956	2	134	9	Y	122	124
*12		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2032	2	132	9	Y	120	121
TOTAL GAS PROD:			26,281	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,008						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE		
01		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2705 2	242 9	Y	220	216 1		52	
02		2772 X	2554	-0-	-218	-0-	2312 2	242 9	Y	220	164 1		108	
03		3100 X	2530	-0-	-570	-0-	2359 2	171 9	Y	155	225 1		38	
04		3000 X	2377	-0-	-623	-0-	2188 2	189 9	Y	172	106 1		104	
05		3100 X	2597	-0-	-503	-0-	2333 2	264 9	Y	240	268 1		76	
06		2850 X	2444	-0-	-406	-0-	2251 2	193 9	Y	175	210 1		41	
07		2821 X	2642	-0-	-179	-0-	2430 2	212 9	Y	193	156 1		78	
08		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2706 2	217 9	Y	197	213 1		62	
09		3000 N	3181	-0-	181	181	2980 2	201 9	Y	183	221 1		24	
10		2635 N	1810	-0-	-825	-0-	1766 2	44 9	Y	40	63 1		1	
11		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1998 2	62 9	Y	56	40 1		17	
*12		3100 N	3910	-0-	810	810	3863 2	47 9	Y	43	55 1		5	
TOTAL GAS PROD:			31,975			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,894					

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

01		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3901 2	10 9	Y	9			19	
02		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3500 2	11 9	Y	10	18 1		11	
03		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3561 2	11 9	Y	10			21	
04		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3518 2	8 9	Y	7	18 1		10	
05		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3715 2	12 9	Y	11			21	
06		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3266 2	8 9	Y	7	18 1		10	
07		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3110 2	13 9	Y	12			22	
08		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3226 2	15 9	Y	14	24 1		12	
09		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3087 2	13 9	Y	12			24	
10		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3144 2	13 9	Y	12	26 1		10	
11		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3164 2	12 9	Y	11			21	
*12		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3196 2	18 9	Y	16	27 1		10	
TOTAL GAS PROD:			40,532			TOTAL CONDENSATE PROD:			131					

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

01		1736 N	847	-0-	-889	-0-	847 2		Y	-0-			-0-	
02		924 N	881	-0-	-43	-0-	881 2		Y	-0-			-0-	
03		1023 N	893	-0-	-130	-0-	893 2		Y	-0-			-0-	
04		810 N	778	-0-	-32	-0-	778 2		Y	-0-			-0-	
05		961 N	785	-0-	-176	-0-	785 2		Y	-0-			-0-	
06		870 N	704	-0-	-166	-0-	704 2		Y	-0-			-0-	
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	733 2	25 9	Y	23	20 1		3	
08		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1084 2	14 9	Y	13	14 1		2	
09		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1298 2	12 9	Y	11	11 1		2	
10		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1499 2	13 9	Y	12	12 1		2	
11		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1547 2	12 9	Y	11	11 1		2	
*12		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1648 2	15 9	Y	14	14 1		2	
TOTAL GAS PROD:			12,788			TOTAL CONDENSATE PROD:			84					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

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

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

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

01	1922 N	1593	-0-	-329	-0-	1516	2	77	9	N	70	83	1			12
02	1652 N	1489	-0-	-163	-0-	1417	2	72	9	N	65	40	1			37
03	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	1623	2	85	9	N	77	100	1			14
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1588	2	75	9	N	68	59	1			23
05	1643 N	1606	-0-	-37	-0-	1540	2	66	9	N	60	59	1			24
06	1650 N	1573	-0-	-77	-0-	1509	2	64	9	N	58	59	1			23
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1992	2	66	9	N	60	64	1			19
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2075	2	70	9	N	64	70	1			13
09	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	1986	2	69	9	N	63	49	1			27
10	1922 N	1749	-0-	-173	-0-	1659	2	90	9	N	82	76	1			33
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1609	2	97	9	N	88	80	1			41
*12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1744	2	109	9	N	99	107	1			33

TOTAL GAS PROD: 21,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

01	3100 X	2862	-0-	-238	-0-	2799	2	63	9	Y	57	61	1			5
02	2660 X	2486	-0-	-174	-0-	2425	2	61	9	Y	55	52	1			8
03	3069 X	2611	-0-	-458	-0-	2544	2	67	9	Y	61	63	1			6
04	2970 X	2346	-0-	-624	-0-	2303	2	43	9	Y	39	39	1			6
05	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3131	2	33	9	Y	30	31	1			5
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3261	2	33	9	Y	30	29	1			6
07	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3333	2	40	9	Y	36	38	1			4
08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3308	2	45	9	Y	41	39	1			6
09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3162	2	41	9	Y	37	37	1			6
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3258	2	46	9	Y	42	42	1			6
11	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3097	2	42	9	Y	38	38	1			6
*12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3202	2	55	9	Y	50	49	1			7

TOTAL GAS PROD: 36,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	161 1	2429 2	Y	83	96 1		9
						91 9						
02	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	139 1	2159 2	Y	74	69 1		14
						81 9						
03	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	142 1	2209 2	Y	86	88 1		12
						95 9						
04	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	130 1	2100 2	Y	75	70 1		17
						83 9						
05	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	134 1	2072 2	Y	73	71 1		19
						80 9						
06	2100 X	2010	-0-	-90	-0-	122 1	1846 2	Y	38	50 1		7
						42 9						
07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	116 1	1735 2	Y	58	49 1		16
						64 9						
08	2108 N	1899	-0-	-209	-0-	115 1	1728 2	Y	51	48 1		19
						56 9						
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	126 1	1879 2	Y	82	87 1		14
						90 9						
10	1922 N	106	-0-	-1816	-0-	6 1	93 2	Y	6	20 1		-0-
						7 9						
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22 1	324 2	Y	15			15
						17 9						
*12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	142 1	2031 2	Y	30	37 1		8
						33 9						
TOTAL GAS PROD:		22,699				TOTAL CONDENSATE PROD:			671			

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	129 1	1943 2	Y	34	39 1		4
						37 9						
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	117 1	1809 2	Y	30	28 1		6
						33 9						
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	123 1	1916 2	Y	35	36 1		5
						39 9						
04	1950 N	1886	-0-	-64	-0-	108 1	1744 2	Y	31	29 1		7
						34 9						
05	2015 N	1850	-0-	-165	-0-	111 1	1706 2	Y	30	29 1		8
						33 9						
06	1950 N	1859	-0-	-91	-0-	114 1	1727 2	Y	16	21 1		3
						18 9						
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	114 1	1703 2	Y	24	20 1		7
						26 9						
08	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	109 1	1646 2	Y	18	19 1		6
						20 9						
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	116 1	1730 2	Y	15	17 1		4
						17 9						
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	140 1	2102 2	Y	11	13 1		2
						12 9						
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	135 1	1986 2	Y	21	18 1		5
						23 9						
*12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	131 1	1866 2	Y	12	13 1		4
						13 9						
TOTAL GAS PROD:		23,630				TOTAL CONDENSATE PROD:			277			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		620 N	529	-0-	-91	-0-	529	2	Y	-0-			-0-
02		476 N	420	-0-	-56	-0-	420	2	Y	-0-			-0-
03		682 N	607	-0-	-75	-0-	607	2	Y	-0-			-0-
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	Y	-0-			-0-
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	Y	-0-			-0-
06		600 N	455	-0-	-145	-0-	455	2	Y	-0-			-0-
07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	Y	-0-			-0-
08		806 N	490	-0-	-316	-0-	490	2	Y	-0-			-0-
09		450 N	394	-0-	-56	-0-	394	2	Y	-0-			-0-
10		434 N	236	-0-	-198	-0-	236	2	Y	-0-			-0-
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	Y	-0-			-0-
12		403 N	302	-0-	-101	-0-	302	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,766	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

01	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4878	2	55	9	Y	50	51	1	5
02	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4381	2	50	9	Y	45	44	1	6
03	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4725	2	22	9	Y	20	25	1	1
04	4680 X	4626	-0-	-54	-0-	4622	2	4	9	Y	4	4	1	1
05	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4855	2	4	9	Y	4	4	1	1
06	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4824	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4908	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
08	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4901	2	6	9	Y	5	4	1	1
09	4620 X	4562	-0-	-58	-0-	4558	2	4	9	Y	4	4	1	1
10	4774 X	4707	-0-	-67	-0-	4703	2	4	9	Y	4	4	1	1
11	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4704	2	4	9	Y	4	4	1	1
*12	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4800	2	6	9	Y	5	5	1	1
TOTAL GAS PROD:			57,025	TOTAL CONDENSATE PROD: 152										

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

01	2821 X	2481	-0-	-340	-0-	2449	2	32	9	Y	29	30	1	3
02	2492 X	2163	-0-	-329	-0-	2134	2	29	9	Y	26	25	1	4
03	2666 N	2485	-0-	-181	-0-	2452	2	33	9	Y	30	31	1	3
04	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2391	2	30	9	Y	27	26	1	4
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2586	2	30	9	Y	27	27	1	4
06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2505	2	30	9	Y	27	26	1	5
07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2453	2	32	9	Y	29	31	1	3
08	2604 N	2542	-0-	-62	-0-	2509	2	33	9	Y	30	29	1	4
09	2550 N	2334	-0-	-216	-0-	2304	2	30	9	Y	27	27	1	4
10	2480 N	2312	-0-	-168	-0-	2277	2	35	9	Y	32	31	1	5
11	2460 N	2109	-0-	-351	-0-	2079	2	30	9	Y	27	28	1	4
12	2418 N	2239	-0-	-179	-0-	2198	2	41	9	Y	37	36	1	5
TOTAL GAS PROD:			28,722	TOTAL CONDENSATE PROD: 348										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2084	2	87	9	Y	79	100	1			48
02	1932 N	1870	-0-	-62	-0-	1791	2	79	9	Y	72	51	1			69
03	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2385	2	111	9	Y	101	103	1			67
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2349	2	96	9	Y	87	102	1			52
05	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2337	2	131	9	Y	119	107	1			64
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2382	2	88	9	Y	80	102	1			42
07	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2548	2	79	9	Y	72	51	1			63
08	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2387	2	96	9	Y	87	99	1			51
09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2528	2	70	9	Y	64	52	1			63
10	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2160	2	101	9	Y	92	115	1			40
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2492	2	84	9	Y	76	62	1			54
*12	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2761	2	87	9	Y	79	63	1			70

TOTAL GAS PROD: 29,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

01	3100 N	2063	-0-	-1037	1135	2005	2	58	9	Y	53	56	1			5
02	2800 N	1859	-0-	-941	194	1805	2	54	9	Y	49	47	1			7
03	2246 N	2052	-0-	-194	-0-	1993	2	59	9	Y	54	56	1			5
04	2010 N	1981	-0-	-29	-0-	1934	2	47	9	Y	43	41	1			7
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2027	2	44	9	Y	40	40	1			7
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1970	2	44	9	Y	40	39	1			8
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2067	2	48	9	Y	44	47	1			5
08	2077 N	1672	-0-	-405	-0-	1622	2	50	9	Y	45	44	1			6
09	2010 N	1469	-0-	-541	-0-	1423	2	46	9	Y	42	41	1			7
10	2108 N	1060	-0-	-1048	-0-	1018	2	42	9	Y	38	41	1			4
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1916	2	74	9	Y	67	60	1			11
*12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	1976	2	139	9	Y	126	120	1			17

TOTAL GAS PROD: 22,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

01	8215 X	7766	-0-	-449	-0-	7707	2	59	9	Y	54	58	1			5
02	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7256	2	61	9	Y	55	52	1			8
03	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7807	2	48	9	Y	44	48	1			4
04	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7304	2	46	9	Y	42	39	1			7
05	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7505	2	44	9	Y	40	40	1			7
06	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	7085	2	41	9	Y	37	37	1			7
07	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	7239	2	45	9	Y	41	43	1			5
08	7378 X	7220	-0-	-158	-0-	7175	2	45	9	Y	41	40	1			6
09	7140 X	6946	-0-	-194	-0-	6905	2	41	9	Y	37	37	1			6
10	7378 X	6594	-0-	-784	-0-	6548	2	46	9	Y	42	42	1			6
11	7140 X	7032	-0-	-108	-0-	6989	2	43	9	Y	39	39	1			6
12	7285 X	6952	-0-	-333	-0-	6896	2	56	9	Y	51	50	1			7

TOTAL GAS PROD: 86,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	2151	-0-	-949	3874	2151	2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	1990	-0-	-810	3064	1990	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	2031	-0-	-1069	1995	2031	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1933	-0-	-1067	928	1933	2		Y	-0-			-0-
05		3089 N	2161	-0-	-928	-0-	2161	2		Y	-0-			-0-
06		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2205	2	6 9	Y	5	4 1		1
07		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2314	2	6 9	Y	5	5 1		1
08		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2262	2	6 9	Y	5	5 1		1
09		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2198	2	4 9	Y	4	4 1		1
10		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2254	2	6 9	Y	5	5 1		1
11		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	2	6 9	Y	5	5 1		1
*12		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2235	2	7 9	Y	6	6 1		1
TOTAL GAS PROD:			25,968			TOTAL CONDENSATE PROD:			35					

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

01		899 N	506	-0-	-393	-0-	506	2		Y	-0-			-0-
02		868 N	441	-0-	-427	-0-	441	2		Y	-0-			-0-
03		930 N	735	-0-	-195	-0-	735	2		Y	-0-			-0-
04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		Y	-0-			-0-
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		Y	-0-			-0-
06		720 N	640	-0-	-80	-0-	640	2		Y	-0-			-0-
07		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		Y	-0-			-0-
08		744 N	580	-0-	-164	-0-	580	2		Y	-0-			-0-
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		Y	-0-			-0-
10		806 N	777	-0-	-29	-0-	777	2		Y	-0-			-0-
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		Y	-0-			-0-
*12		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1042	2	4 9	Y	4	3 1		1
TOTAL GAS PROD:			8,448			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

01		3813 X	3242	-0-	-571	-0-	3232	2	10 9	Y	9	8 1		4
02		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3436	2	10 9	Y	9	12 1		1
03		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3752	2	11 9	Y	10	8 1		3
04		3570 X	3568	-0-	-2	-0-	3562	2	6 9	Y	5	6 1		2
05		3813 X	3657	-0-	-156	-0-	3653	2	4 9	Y	4	6 1		-0-
06		3690 X	3548	-0-	-142	-0-	3544	2	4 9	Y	4	3 1		1
07		3813 X	3681	-0-	-132	-0-	3678	2	3 9	Y	3	2 1		2
08		3751 X	3537	-0-	-214	-0-	3531	2	6 9	Y	5	4 1		3
09		3570 X	3506	-0-	-64	-0-	3499	2	7 9	Y	6	7 1		2
10		3689 X	3638	-0-	-51	-0-	3632	2	6 9	Y	5	6 1		1
11		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3649	2	8 9	Y	7	6 1		2
*12		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3853	2	8 9	Y	7	6 1		3
TOTAL GAS PROD:			43,104			TOTAL CONDENSATE PROD:			74					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5828 X	4838	-0-	-990	-0-	4831	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4775	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5400	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5407	2	14	9	Y	13	11	1			3
05	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5886	2	23	9	Y	21	20	1			4
06	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5502	2	23	9	Y	21	21	1			4
07	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5659	2	25	9	Y	23	24	1			3
08	5425 X	5379	-0-	-46	-0-	5354	2	25	9	Y	23	23	1			3
09	5250 X	4972	-0-	-278	-0-	4949	2	23	9	Y	21	21	1			3
10	5425 X	4902	-0-	-523	-0-	4874	2	28	9	Y	25	24	1			4
11	5250 X	4371	-0-	-879	-0-	4348	2	23	9	Y	21	22	1			3
12	5425 X	4575	-0-	-850	-0-	4542	2	33	9	Y	30	29	1			4
TOTAL GAS PROD:		61,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		216										

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

01	2759 N	1970	-0-	-789	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	2464 N	2052	-0-	-412	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
06	2640 N	2523	-0-	-117	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	2759 N	2735	-0-	-24	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	2520 N	2353	-0-	-167	-0-	2327	2	26	9	N	24	8	1			16
10	2201 N	2147	-0-	-54	-0-	2080	2	67	9	N	61	36	1			41
11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2110	2	59	9	N	54	45	1			50
*12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2042	2	83	9	N	75	90	1			35
TOTAL GAS PROD:		28,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		214										

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

01	6634 X	2699	-0-	-3935	-0-	2695	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	5488 X	4853	-0-	-635	-0-	4834	2	19	9	Y	17	15	1			3
03	5890 X	3984	-0-	-1906	-0-	3959	2	25	9	Y	23	24	1			2
04	4650 X	4522	-0-	-128	-0-	4504	2	18	9	Y	16	16	1			2
05	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5577	2	11	9	Y	10	10	1			2
06	5190 X	3980	-0-	-1210	-0-	3973	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	5363 X	5122	-0-	-241	-0-	5111	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	5580 X	5506	-0-	-74	-0-	5495	2	11	9	Y	10	10	1			1
09	5400 X	4562	-0-	-838	-0-	4552	2	10	9	Y	9	9	1			1
10	5580 X	3619	-0-	-1961	-0-	3610	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	5340 X	3923	-0-	-1417	-0-	3915	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	5518 X	5300	-0-	-218	-0-	5286	2	14	9	Y	13	12	1			2
TOTAL GAS PROD:		53,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		133										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	919 2	4 9	Y	4	5 1		-0-
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1754 2	14 9	Y	13	10 1		3
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1453 2	37 9	Y	34	35 1		2
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2079 2	70 9	Y	64	56 1		10
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1448 2	52 9	Y	47	48 1		9
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1398 2	55 9	Y	50	50 1		9
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1458 2	55 9	Y	50	54 1		5
08	2232 X	2137	-0-	-95	-0-	2070 2	67 9	Y	61	60 1		6
09	2160 X	1693	-0-	-467	-0-	1620 2	73 9	Y	66	63 1		9
10	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1884 2	74 9	Y	67	68 1		8
11	2070 X	1591	-0-	-479	-0-	1519 2	72 9	Y	65	61 1		12
12	2139 X	659	-0-	-1480	-0-	590 2	69 9	Y	63	66 1		9
TOTAL GAS PROD:		18,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		584						

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

01	6262 X	5661	-0-	-601	-0-	5638 2	23 9	N	21	29 1		7
02	5656 X	4955	-0-	-701	-0-	4932 2	23 9	N	21	18 1		10
03	6200 X	5690	-0-	-510	-0-	5667 2	23 9	N	21	27 1		4
04	5940 X	5446	-0-	-494	-0-	5423 2	23 9	N	21	19 1		6
05	6138 X	5430	-0-	-708	-0-	5408 2	22 9	N	20	18 1		8
06	5520 X	5419	-0-	-101	-0-	5379 2	40 9	N	36	34 1		10
07	5704 X	5394	-0-	-310	-0-	5351 2	43 9	N	39	42 1		7
08	5704 X	5318	-0-	-386	-0-	5283 2	35 9	N	32	31 1		8
09	5460 X	5111	-0-	-349	-0-	5065 2	46 9	N	42	41 1		9
10	5611 X	4865	-0-	-746	-0-	4831 2	34 9	N	31	35 1		5
11	5430 X	3988	-0-	-1442	-0-	3954 2	34 9	N	31	27 1		9
12	5394 X	4097	-0-	-1297	-0-	4067 2	30 9	N	27	33 1		3
TOTAL GAS PROD:		61,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		342						

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	456 1	1194 2	Y	95	89 1		29
						105 9						
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	522 1	561 2	Y	73	92 1		10
						80 9						
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	753 1	1063 2	Y	93	91 1		12
						102 9						
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	705 1	632 2	Y	63	69 1		6
						69 9						
05	1085 N	863	-0-	-222	-0-	795 1	68 9	Y	62	54 1		14
06	1050 N	812	-0-	-238	-0-	737 1	22 2	Y	48	51 1		11
						53 9						
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	828 1	64 9	Y	58	59 1		10
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	962 1	64 9	Y	58	53 1		15
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1014 1	70 9	Y	64	68 1		11
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	903 1	287 2	Y	68	73 1		6
						75 9						
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	927 1	332 2	Y	58	52 1		12
						64 9						
*12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	980 1	11 2	Y	76	68 1		20
						84 9						
TOTAL GAS PROD:		14,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		816						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	833	-0-	-686	-0-	829	2	4 9	4	5 1		-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	900	2	6 9	5	4 1		1
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1020	2	4 9	4	5 1		-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1002	2	6 9	5	4 1		1
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1089	2	4 9	4	4 1		1
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1512	2	8 9	7	7 1		1
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1629	2	9 9	8	8 1		1
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1550	2	9 9	8	8 1		1
09	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	1421	2	8 9	7	7 1		1
10	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	1406	2	9 9	8	8 1		1
11	1440 N	1244	-0-	-196	-0-	1235	2	9 9	8	8 1		1
12	1488 N	1080	-0-	-408	-0-	1070	2	10 9	9	9 1		1
TOTAL GAS PROD:		14,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		77						

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

01	3472 X	3392	-0-	-80	-0-	3257	2	135 9	123	129 1		13
02	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3357	2	102 9	93	100 1		6
03	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4092	2	110 9	100	87 1		19
04	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4228	2	101 9	92	87 1		24
05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3802	2	85 9	77	91 1		10
06	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3312	2	81 9	74	65 1		19
07	3472 X	3365	-0-	-107	-0-	3296	2	69 9	63	63 1		19
08	3472 X	3323	-0-	-149	-0-	3246	2	77 9	70	68 1		21
09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3266	2	160 9	145	119 1		47
10	3472 X	2181	-0-	-1291	-0-	2038	2	143 9	130	161 1		16
11	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	3899	2	204 9	185	183 1		18
*12	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4151	2	186 9	169	166 1		21
TOTAL GAS PROD:		43,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,321						

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

01	4030 X	3387	-0-	-643	-0-	756	1	2556 2	68	70 1		18
02	3864 X	3017	-0-	-847	-0-	75	9	645 1	65	74 1		9
03	4278 X	3505	-0-	-773	-0-	72	9	793 1	83	81 1		11
04	4140 X	3620	-0-	-520	-0-	91	9	747 1	56	62 1		5
05	3906 X	663	-0-	-3243	-0-	62	9	602 1	55	48 1		12
06	3390 X	3029	-0-	-361	-0-	641	1	61 9	45	45 1		12
07	3503 X	3386	-0-	-117	-0-	50	9	641 1	49	52 1		9
08	3193 X	2843	-0-	-350	-0-	531	1	54 9	51	47 1		13
09	3090 X	1994	-0-	-1096	-0-	440	1	440 1	57	60 1		10
10	3193 X	2359	-0-	-834	-0-	56	9	443 1	61	65 1		6
11	3090 X	2699	-0-	-391	-0-	63	9	300 1	53	48 1		11
12	3193 X	2754	-0-	-439	-0-	67	9	345 1	70	61 1		20
TOTAL GAS PROD:		33,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		713						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2735	2	3	9	Y	3	4	1		-0-	
02		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2557	2	3	9	Y	3	3	1		-0-	
03		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2790	2	4	9	Y	4	4	1		-0-	
04		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2788	2	6	9	Y	5	4	1		1	
05		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2803	2	15	9	Y	14	9	1		6	
06		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2563	2	73	9	Y	66	60	1		12	
07		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2605	2	81	9	Y	74	78	1		8	
08		2387 N	2241	-0-	-146	-0-	2163	2	78	9	Y	71	69	1		10	
09		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2465	2	76	9	Y	69	68	1		11	
10		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2560	2	85	9	Y	77	77	1		11	
11		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2446	2	77	9	Y	70	71	1		10	
*12		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2424	2	103	9	Y	94	91	1		13	

TOTAL GAS PROD: 31,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

01		5890 X	3508	-0-	-2382	-0-	3494	2	14	9	Y	13	14	1		1
02		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4881	2	21	9	Y	19	17	1		3
03		5332 X	5154	-0-	-178	-0-	5132	2	22	9	Y	20	21	1		2
04		5160 X	4817	-0-	-343	-0-	4795	2	22	9	Y	20	19	1		3
05		5332 X	4820	-0-	-512	-0-	4799	2	21	9	Y	19	19	1		3
06		5160 X	5046	-0-	-114	-0-	5024	2	22	9	Y	20	19	1		4
07		5332 X	5133	-0-	-199	-0-	5110	2	23	9	Y	21	23	1		2
08		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5242	2	24	9	Y	22	21	1		3
09		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5041	2	22	9	Y	20	20	1		3
10		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5173	2	24	9	Y	22	22	1		3
11		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4978	2	23	9	Y	21	21	1		3
*12		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5103	2	30	9	Y	27	26	1		4

TOTAL GAS PROD: 59,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

01		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4324	2	44	9	Y	40	42	1		4
02		3948 X	3783	-0-	-165	-0-	3743	2	40	9	Y	36	35	1		5
03		4371 X	3665	-0-	-706	-0-	3639	2	26	9	Y	24	28	1		1
04		4230 X	3794	-0-	-436	-0-	3790	2	4	9	Y	4	4	1		1
05		4371 X	4180	-0-	-191	-0-	4177	2	3	9	Y	3	3	1		1
06		4230 X	4075	-0-	-155	-0-	4072	2	3	9	Y	3	3	1		1
07		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4282	2	3	9	Y	3	4	1		-0-
08		4185 X	4081	-0-	-104	-0-	4075	2	6	9	Y	5	4	1		1
09		4080 X	3630	-0-	-450	-0-	3627	2	3	9	Y	3	3	1		1
10		4278 X	3952	-0-	-326	-0-	3948	2	4	9	Y	4	4	1		1
11		4140 X	4084	-0-	-56	-0-	4080	2	4	9	Y	4	4	1		1
12		4278 X	4154	-0-	-124	-0-	4148	2	6	9	Y	5	5	1		1

TOTAL GAS PROD: 48,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2203	2	26	9	Y	24	26	1	2
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1940	2	26	9	Y	24	23	1	3
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2098	2	31	9	Y	28	28	1	3
04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2664	2	29	9	Y	26	25	1	4
05	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2842	2	29	9	Y	26	26	1	4
06	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2581	2	25	9	Y	23	23	1	4
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2409	2	21	9	Y	19	21	1	2
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2338	2	22	9	Y	20	19	1	3
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2187	2	20	9	Y	18	18	1	3
10	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2215	2	22	9	Y	20	20	1	3
11	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2042	2	21	9	Y	19	19	1	3
*12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2079	2	26	9	Y	24	24	1	3
TOTAL GAS PROD:		27,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		271								

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

01	3565 X	3505	-0-	-60	-0-	3505	2			Y	-0-			-0-
02	3136 X	2978	-0-	-158	-0-	2978	2			Y	-0-			-0-
03	3472 X	3333	-0-	-139	-0-	3333	2			Y	-0-			-0-
04	3360 X	3326	-0-	-34	-0-	3326	2			Y	-0-			-0-
05	3472 X	3400	-0-	-72	-0-	3400	2			Y	-0-			-0-
06	3360 X	3280	-0-	-80	-0-	3280	2			Y	-0-			-0-
07	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-			-0-
08	3007 X	2693	-0-	-314	-0-	2693	2			Y	-0-			-0-
09	2910 X	1993	-0-	-917	-0-	1993	2			Y	-0-			-0-
10	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-			-0-
11	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-			-0-
12	3007 X	2850	-0-	-157	-0-	2850	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

01	899 N	835	-0-	-64	-0-	832	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	931	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-			-0-
05	899 N	888	-0-	-11	-0-	888	2			Y	-0-			-0-
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-			-0-
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-			-0-
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-			-0-
09	870 N	636	-0-	-234	-0-	636	2			Y	-0-			-0-
10	899 N	740	-0-	-159	-0-	740	2			Y	-0-			-0-
11	870 N	704	-0-	-166	-0-	704	2			Y	-0-			-0-
*12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5398	2	9	9	Y	8	9	1		4	
02		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5259	2	8	9	Y	7	9	1		2	
03		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5628	2	8	9	Y	7	4	1		5	
04		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5943	2	6	9	Y	5	4	1		6	
05		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5798	2	6	9	Y	5	8	1		3	
06		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5331	2	6	9	Y	5	4	1		4	
07		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5472	2	6	9	Y	5	4	1		5	
08		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5407	2	7	9	Y	6	9	1		2	
09		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5178	2	4	9	Y	4	4	1		2	
10		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5263	2	4	9	Y	4	3	1		3	
11		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4994	2	6	9	Y	5	4	1		4	
*12		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5114	2	7	9	Y	6	7	1		3	
TOTAL GAS PROD:			64,862			TOTAL CONDENSATE PROD:			67								

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

01		2232 N	1743	-0-	-489	-0-	1719	2	24	9	Y	22	21	1		5	
02		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1795	2	13	9	Y	12	8	1		9	
03		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2157	2	20	9	Y	18	21	1		6	
04		3000 N	3090	-0-	90	90	3071	2	19	9	Y	17	17	1		6	
05		3100 N	3181	-0-	81	171	3162	2	19	9	Y	17	13	1		10	
06		3000 N	3064	-0-	64	235	3047	2	17	9	Y	15	20	1		5	
07		3068 N	2833	-0-	-235	-0-	2804	2	29	9	Y	26	23	1		8	
08		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2546	2	29	9	Y	26	27	1		7	
09		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2230	2	26	9	Y	24	26	1		5	
10		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2067	2	30	9	Y	27	26	1		6	
11		1860 X	1730	-0-	-130	-0-	1700	2	30	9	Y	27	28	1		5	
12		1922 X	1694	-0-	-228	-0-	1660	2	34	9	Y	31	27	1		9	
TOTAL GAS PROD:			28,248			TOTAL CONDENSATE PROD:			262								

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

01		4061 X	3684	-0-	-377	-0-	3653	2	31	9	Y	28	34	1		9	
02		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3707	2	32	9	Y	29	17	1		21	
03		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6075	2	35	9	Y	32	38	1		15	
04		7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	7108	2	34	9	Y	31	32	1		14	
05		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4873	2	30	9	Y	27	32	1		9	
06		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4238	2	23	9	Y	21	26	1		4	
07		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4128	2	21	9	Y	19	16	1		7	
08		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4075	2	18	9	Y	16	15	1		8	
09		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-	8	1		-0-	
10		3875 X	3783	-0-	-92	-0-	3783	2			Y	-0-				-0-	
11		3750 X	3573	-0-	-177	-0-	3573	2			Y	-0-				-0-	
12		3875 X	3792	-0-	-83	-0-	3792	2			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			53,001			TOTAL CONDENSATE PROD:			203								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	2811	-0-	-754	-0-	2791	2	20	9	Y	18	22	1			3
02	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2580	2	19	9	Y	17	10	1			10
03	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2933	2	22	9	Y	20	26	1			4
04	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2800	2	19	9	Y	17	15	1			6
05	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2786	2	17	9	Y	15	15	1			6
06	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2761	2	17	9	Y	15	15	1			6
07	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2833	2	15	9	Y	14	16	1			4
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2340	2	17	9	Y	15	16	1			3
09	3000 N	3617	-0-	617	617	3594	2	23	9	Y	21	14	1			10
10	3100 N	3900	-0-	800	1417	3867	2	33	9	Y	30	28	1			12
11	3000 N	3872	-0-	872	2289	3835	2	37	9	Y	34	30	1			16
*12	3100 N	4027	-0-	927	3216	3987	2	40	9	Y	36	40	1			12
TOTAL GAS PROD:		37,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		252										

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3207	2	11	9	Y	10	10	1			1
02	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2968	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3252	2	11	9	Y	10	10	1			1
04	3120 X	3044	-0-	-76	-0-	3033	2	11	9	Y	10	9	1			2
05	3286 X	3175	-0-	-111	-0-	3144	2	31	9	Y	28	24	1			6
06	3180 X	2935	-0-	-245	-0-	2890	2	45	9	Y	41	39	1			8
07	3286 X	2700	-0-	-586	-0-	2653	2	47	9	Y	43	46	1			5
08	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3032	2	50	9	Y	45	44	1			6
09	2910 X	2849	-0-	-61	-0-	2803	2	46	9	Y	42	41	1			7
10	3007 X	2857	-0-	-150	-0-	2805	2	52	9	Y	47	47	1			7
11	2910 X	2522	-0-	-388	-0-	2476	2	46	9	Y	42	43	1			6
12	3007 X	2739	-0-	-268	-0-	2681	2	58	9	Y	53	51	1			8
TOTAL GAS PROD:		35,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		379										

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

01	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	4994	2	19	9	Y	17	18	1			2
02	4452 X	4416	-0-	-36	-0-	4399	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	4929 X	4818	-0-	-111	-0-	4798	2	20	9	Y	18	18	1			2
04	4860 X	4722	-0-	-138	-0-	4707	2	15	9	Y	14	14	1			2
05	5022 X	4757	-0-	-265	-0-	4742	2	15	9	Y	14	14	1			2
06	4860 X	4611	-0-	-249	-0-	4594	2	17	9	Y	15	14	1			3
07	4898 X	4756	-0-	-142	-0-	4738	2	18	9	Y	16	17	1			2
08	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4714	2	17	9	Y	15	15	1			2
09	4560 X	4537	-0-	-23	-0-	4520	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	4712 X	4688	-0-	-24	-0-	4669	2	19	9	Y	17	17	1			2
11	4560 X	4527	-0-	-33	-0-	4510	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	4712 X	4665	-0-	-47	-0-	4643	2	22	9	Y	20	19	1			3
TOTAL GAS PROD:		56,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		191										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

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

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

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

01	7037 X	7032	-0-	-5	-0-	6959	2	73	9	Y	66	70	1				6
02	6384 X	6256	-0-	-128	-0-	6188	2	68	9	Y	62	59	1				9
03	7068 X	6860	-0-	-208	-0-	6783	2	77	9	Y	70	72	1				7
04	6840 X	6603	-0-	-237	-0-	6526	2	77	9	Y	70	66	1				11
05	7037 X	6649	-0-	-388	-0-	6574	2	75	9	Y	68	68	1				11
06	6810 X	6420	-0-	-390	-0-	6344	2	76	9	Y	69	67	1				13
07	6913 X	6554	-0-	-359	-0-	6470	2	84	9	Y	76	80	1				9
08	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6440	2	83	9	Y	75	74	1				10
09	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6082	2	78	9	Y	71	70	1				11
10	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6314	2	88	9	Y	80	79	1				12
11	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6140	2	79	9	Y	72	73	1				11
*12	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6327	2	105	9	Y	95	93	1				13

TOTAL GAS PROD: 78,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	534	2	21	9	Y	19	18	1				1
02	476 N	411	-0-	-65	-0-	408	2	3	9	Y	3	4	1				-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	343	2	7	9	Y	6	6	1				-0-
04	540 N	312	-0-	-228	-0-	304	2	8	9	Y	7	6	1				1
05	465 N	3	-0-	-462	-0-	3	2			Y	-0-	1	1				-0-
06	330 N	5	-0-	-325	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	1				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-						-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	Y	3	3	1				-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-						-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-						-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-						-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 1,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4096	2	28	9	Y	25	27	1		2	
02		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3646	2	26	9	Y	24	23	1		3	
03		4061 X	3773	-0-	-288	-0-	3742	2	31	9	Y	28	28	1		3	
04		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4213	2	24	9	Y	22	22	1		3	
05		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4165	2	20	9	Y	18	18	1		3	
06		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4252	2	19	9	Y	17	17	1		3	
07		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4417	2	21	9	Y	19	20	1		2	
08		4371 X	4287	-0-	-84	-0-	4265	2	22	9	Y	20	19	1		3	
09		4260 X	4216	-0-	-44	-0-	4196	2	20	9	Y	18	18	1		3	
10		4433 X	4338	-0-	-95	-0-	4316	2	22	9	Y	20	20	1		3	
11		4290 X	4174	-0-	-116	-0-	4154	2	20	9	Y	18	18	1		3	
12		4433 X	4171	-0-	-262	-0-	4145	2	26	9	Y	24	24	1		3	
TOTAL GAS PROD:			49,886											TOTAL CONDENSATE PROD:			253

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

01		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5392	2	111	9	Y	101	73	1		69	
02		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4570	2	120	9	Y	109	78	1		100	
03		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5105	2	116	9	Y	105	158	1		47	
04		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4889	2	108	9	Y	98	83	1		62	
05		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5346	2	89	9	Y	81	82	1		61	
06		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5496	2	70	9	Y	64	81	1		44	
07		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5685	2	101	9	Y	92	80	1		56	
08		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5268	2	89	9	Y	81	81	1		56	
09		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4335	2	73	9	Y	66	70	1		52	
10		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4688	2	66	9	Y	60	65	1		47	
11		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4561	2	54	9	Y	49	63	1		33	
*12		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4660	2	109	9	Y	99	126	1		6	
TOTAL GAS PROD:			61,101											TOTAL CONDENSATE PROD:			1,005

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

01		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3706	2	9	9	Y	8	8	1		1	
02		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3320	2	7	9	Y	6	6	1		1	
03		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3491	2	9	9	Y	8	8	1		1	
04		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3177	2	7	9	Y	6	6	1		1	
05		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3390	2	4	9	Y	4	4	1		1	
06		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3240	2	3	9	Y	3	3	1		1	
07		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3337	2	3	9	Y	3	4	1		-0-	
08		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3285	2	6	9	Y	5	4	1		1	
09		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3147	2	3	9	Y	3	3	1		1	
10		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3185	2	4	9	Y	4	4	1		1	
11		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3027	2	4	9	Y	4	4	1		1	
*12		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3048	2	6	9	Y	5	5	1		1	
TOTAL GAS PROD:			39,418											TOTAL CONDENSATE PROD:			59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007													TOTAL DEPTH 12686		PERF. 9870 - 12520	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
									AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	CODE	
01		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5795	2	9	9	Y	8	8	1	1	
02		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5498	2	7	9	Y	6	6	1	1	
03		5828 X	5192	-0-	-636	-0-	5183	2	9	9	Y	8	8	1	1	
04		5640 X	4818	-0-	-822	-0-	4809	2	9	9	Y	8	8	1	1	
05		6107 X	5022	-0-	-1085	-0-	5013	2	9	9	Y	8	8	1	1	
06		5910 X	4841	-0-	-1069	-0-	4832	2	9	9	Y	8	8	1	1	
07		6107 X	4973	-0-	-1134	-0-	4963	2	10	9	Y	9	9	1	1	
08		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5144	2	9	9	Y	8	8	1	1	
09		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4841	2	9	9	Y	8	8	1	1	
10		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4806	2	10	9	Y	9	9	1	1	
11		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4604	2	9	9	Y	8	8	1	1	
*12		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4798	2	11	9	Y	10	10	1	1	
TOTAL GAS PROD:			60,396			TOTAL CONDENSATE PROD:			98							

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011													TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8763 - 9704	
01		3999 X	1845	-0-	-2154	-0-	159	1	1649	2	Y	34	37	1	3	
02		2744 X	1676	-0-	-1068	-0-	192	1	1443	2	Y	37	35	1	5	
03		3038 X	2575	-0-	-463	-0-	418	1	2110	2	Y	43	44	1	4	
04		2940 X	2559	-0-	-381	-0-	449	1	2063	2	Y	43	40	1	7	
05		2356 X	1694	-0-	-662	-0-	244	1	1422	2	Y	25	30	1	2	
06		2490 X	1596	-0-	-894	-0-	1586	2	10	9	Y	9	10	1	1	
07		2573 X	804	-0-	-1769	-0-	17	1	781	2	Y	5	5	1	1	
08		2635 X	705	-0-	-1930	-0-	30	1	672	2	Y	3	4	1	-0-	
09		2550 X	882	-0-	-1668	-0-	879	2	3	9	Y	3	3	1	-0-	
10		1705 X	696	-0-	-1009	-0-	693	2	3	9	Y	3	3	1	-0-	
11		1590 X	736	-0-	-854	-0-	730	2	6	9	Y	5	4	1	1	
*12		966 X	966	-0-	-0-	-0-	962	2	4	9	Y	4	4	1	1	
TOTAL GAS PROD:			16,734			TOTAL CONDENSATE PROD:			214							

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007													TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8642 - 9548	
01		3410 X	3075	-0-	-335	-0-	3003	2	72	9	Y	65	78	1	11	
02		3304 X	3082	-0-	-222	-0-	3013	2	69	9	Y	63	38	1	36	
03		3658 X	2605	-0-	-1053	-0-	2535	2	70	9	Y	64	86	1	14	
04		3540 X	2710	-0-	-830	-0-	2645	2	65	9	Y	59	51	1	22	
05		3534 X	3045	-0-	-489	-0-	2982	2	63	9	Y	57	56	1	23	
06		3300 X	2883	-0-	-417	-0-	2821	2	62	9	Y	56	57	1	22	
07		3410 X	3122	-0-	-288	-0-	3072	2	50	9	Y	45	53	1	14	
08		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3059	2	51	9	Y	46	51	1	9	
09		2940 X	2853	-0-	-87	-0-	2802	2	51	9	Y	46	35	1	20	
10		3131 X	2627	-0-	-504	-0-	2570	2	57	9	Y	52	51	1	21	
11		3030 X	2536	-0-	-494	-0-	2470	2	66	9	Y	60	53	1	28	
*12		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4098	2	79	9	Y	72	76	1	24	
TOTAL GAS PROD:			35,825			TOTAL CONDENSATE PROD:			685							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3627 X	3566	-0-	-61	-0-	3524	2	42	9	Y	38	40	1			4
02		3192 X	2757	-0-	-435	-0-	2720	2	37	9	Y	34	33	1			5
03		3534 X	2961	-0-	-573	-0-	2917	2	44	9	Y	40	41	1			4
04		3420 X	3099	-0-	-321	-0-	3021	2	78	9	Y	71	64	1			11
05		3534 X	3075	-0-	-459	-0-	2998	2	77	9	Y	70	69	1			12
06		3420 X	3154	-0-	-266	-0-	3079	2	75	9	Y	68	67	1			13
07		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3180	2	85	9	Y	77	81	1			9
08		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3188	2	85	9	Y	77	75	1			11
09		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3103	2	77	9	Y	70	70	1			11
10		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3293	2	89	9	Y	81	80	1			12
11		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3227	2	79	9	Y	72	73	1			11
*12		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3295	2	106	9	Y	96	94	1			13

TOTAL GAS PROD: 38,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

01		1333 N	1072	-0-	-261	-0-	1062	2	10	9	Y	9	7	1			3
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1267	2	7	9	Y	6	4	1			5
03		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1400	2	9	9	Y	8	12	1			1
04		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1309	2	4	9	Y	4	3	1			2
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1371	2	4	9	Y	4	3	1			3
06		1230 N	1220	-0-	-10	-0-	1213	2	7	9	Y	6	6	1			3
07		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1230	2	4	9	Y	4	3	1			4
08		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1412	2	4	9	Y	4	5	1			3
09		1200 N	1059	-0-	-141	-0-	1056	2	3	9	Y	3	3	1			3
10		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1288	2	6	9	Y	5	6	1			2
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	Y	1	2	1			1
*12		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

01		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3809	2	74	9	Y	67	71	1			6
02		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3440	2	69	9	Y	63	60	1			9
03		3875 X	3866	-0-	-9	-0-	3807	2	59	9	Y	54	59	1			4
04		3750 X	3354	-0-	-396	-0-	3306	2	48	9	Y	44	41	1			7
05		3875 X	3579	-0-	-296	-0-	3534	2	45	9	Y	41	41	1			7
06		3750 X	3636	-0-	-114	-0-	3591	2	45	9	Y	41	40	1			8
07		3875 X	3728	-0-	-147	-0-	3678	2	50	9	Y	45	48	1			5
08		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3669	2	50	9	Y	45	44	1			6
09		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3504	2	47	9	Y	43	42	1			7
10		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3597	2	53	9	Y	48	48	1			7
11		3480 X	3381	-0-	-99	-0-	3334	2	47	9	Y	43	44	1			6
12		3596 X	3485	-0-	-111	-0-	3421	2	64	9	Y	58	56	1			8

TOTAL GAS PROD: 43,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3782 X	2566	-0-	-1216	-0-	2537 2	29 9	Y	26	24 1			9
02	3164 X	2920	-0-	-244	-0-	2898 2	22 9	Y	20	14 1			15
03	3503 X	3112	-0-	-391	-0-	3084 2	28 9	Y	25	37 1			3
04	3390 X	2739	-0-	-651	-0-	2728 2	11 9	Y	10	8 1			5
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3339 2	15 9	Y	14	8 1			11
06	3120 X	2826	-0-	-294	-0-	2811 2	15 9	Y	14	19 1			6
07	3224 X	2743	-0-	-481	-0-	2725 2	18 9	Y	16	10 1			12
08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3384 2	18 9	Y	16	19 1			9
09	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3519 2	13 9	Y	12	10 1			11
10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3380 2	20 9	Y	18	22 1			7
11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3208 2	3 9	Y	3	6 1			4
12	3410 X	3315	-0-	-95	-0-	3309 2	6 9	Y	5	5 1			4
TOTAL GAS PROD:		37,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		179							

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

01	1209 N	1014	-0-	-195	-0-	984 2	30 9	Y	27	26 1			10
02	1652 N	112	-0-	-1540	-0-	105 2	7 9	Y	6	16 1			-0-
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1515 2	43 9	Y	39	34 1			5
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1429 2	29 9	Y	26	29 1			2
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	Y	26	22 1			6
06	1500 N	1287	-0-	-213	-0-	1265 2	22 9	Y	20	20 1			6
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1681 2	26 9	Y	24	26 1			4
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1830 2	31 9	Y	28	25 1			7
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1122 2	30 9	Y	27	29 1			5
10	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	971 2	31 9	Y	28	30 1			3
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	775 2	20 9	Y	18	16 1			5
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	420 2	28 9	Y	25	24 1			6
TOTAL GAS PROD:		12,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		294							

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

01	1395 N	1238	-0-	-157	-0-	1180 2	58 9	Y	53				109
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1087 2	63 9	Y	57	103 1			63
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1262 2	59 9	Y	54				117
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1163 2	46 9	Y	42	101 1			58
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1237 2	63 9	Y	57				115
06	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	1227 2	39 9	Y	35	103 1			47
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1417 2	29 9	Y	26				73
08	1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1175 2	31 9	Y	28	72 1			29
09	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	1203 2	28 9	Y	25				54
10	1457 N	1295	-0-	-162	-0-	1265 2	30 9	Y	27	58 1			23
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1237 2	25 9	Y	23				46
*12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1359 2	39 9	Y	35	59 1			22
TOTAL GAS PROD:		15,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		462							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4086	2	46	9	Y	42	38	1		22
02		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3897	2	48	9	Y	44	60	1		6
03		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6008	2	68	9	Y	62	60	1		8
04		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7286	2	42	9	Y	38	42	1		4
05		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	37	33	1		8
06		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6577	2	35	9	Y	32	32	1		8
07		7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7758	2	39	9	Y	35	37	1		6
08		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7304	2	42	9	Y	38	35	1		9
09		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5078	2	43	9	Y	39	41	1		7
10		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	5982	2	45	9	Y	41	44	1		4
11		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6540	2	41	9	Y	37	33	1		8
*12		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5477	2	50	9	Y	45	41	1		12

TOTAL GAS PROD: 66,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3	9	Y	3	4	1		-0-
02		672 N	662	-0-	-10	-0-	659	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
04		638 N	638	-0-	-0-	-0-	632	2	6	9	Y	5	4	1		1
05		744 N	682	-0-	-62	-0-	678	2	4	9	Y	4	4	1		1
06		690 N	623	-0-	-67	-0-	619	2	4	9	Y	4	4	1		1
07		633 N	633	-0-	-0-	-0-	626	2	7	9	Y	6	6	1		1
08		682 N	667	-0-	-15	-0-	660	2	7	9	Y	6	6	1		1
09		630 N	600	-0-	-30	-0-	593	2	7	9	Y	6	6	1		1
10		620 N	567	-0-	-53	-0-	560	2	7	9	Y	6	6	1		1
11		660 N	523	-0-	-137	-0-	516	2	7	9	Y	6	6	1		1
12		620 N	556	-0-	-64	-0-	548	2	8	9	Y	7	7	1		1

TOTAL GAS PROD: 7,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

01		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5110	2	26	9	Y	24	26	1		2
02		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4600	2	25	9	Y	23	22	1		3
03		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4943	2	28	9	Y	25	26	1		2
04		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4779	2	21	9	Y	19	18	1		3
05		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5165	2	19	9	Y	17	17	1		3
06		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4723	2	19	9	Y	17	17	1		3
07		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4780	2	21	9	Y	19	20	1		2
08		4867 X	4574	-0-	-293	-0-	4552	2	22	9	Y	20	19	1		3
09		4710 X	4317	-0-	-393	-0-	4297	2	20	9	Y	18	18	1		3
10		4867 X	4501	-0-	-366	-0-	4479	2	22	9	Y	20	20	1		3
11		4710 X	4350	-0-	-360	-0-	4330	2	20	9	Y	18	18	1		3
12		4805 X	4529	-0-	-276	-0-	4503	2	26	9	Y	24	24	1		3

TOTAL GAS PROD: 56,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	616	2	14	9	Y	13				26
02	560 N	508	-0-	-52	-0-	494	2	14	9	Y	13	24	1		15
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	563	2	15	9	Y	14				29
04	600 N	542	-0-	-58	-0-	531	2	11	9	Y	10	25	1		14
05	558 N	557	-0-	-1	-0-	542	2	15	9	Y	14				28
06	570 N	560	-0-	-10	-0-	549	2	11	9	Y	10	25	1		13
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	Y	2				15
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-	13	1		2
09	570 N	465	-0-	-105	-0-	465	2			Y	-0-				2
10	558 N	457	-0-	-101	-0-	457	2			Y	-0-	2	1		-0-
11	630 N	464	-0-	-166	-0-	464	2			Y	-0-				-0-
12	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,858													TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

01	2077 N	1795	-0-	-282	-0-	1767	2	28	9	N	25	24	1		6
02	1876 N	1805	-0-	-71	-0-	1788	2	17	9	N	15	10	1		11
03	2077 N	2006	-0-	-71	-0-	1981	2	25	9	N	23	26	1		8
04	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2008	2	22	9	N	20	21	1		7
05	1984 N	1814	-0-	-170	-0-	1792	2	22	9	N	20	15	1		12
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2132	2	21	9	N	19	25	1		6
07	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2087	2	51	9	N	46	39	1		13
08	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	1771	2	48	9	N	44	45	1		12
09	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2192	2	47	9	N	43	47	1		8
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2269	2	53	9	N	48	46	1		10
11	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2256	2	56	9	N	51	51	1		10
*12	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2178	2	62	9	N	56	51	1		15
TOTAL GAS PROD:		24,673													TOTAL CONDENSATE PROD: 410

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

01	4433 X	4328	-0-	-105	-0-	4293	2	35	9	N	32	25	1		16
02	4004 X	3811	-0-	-193	-0-	3776	2	35	9	N	32	23	1		25
03	4371 X	4156	-0-	-215	-0-	4125	2	31	9	N	28	47	1		6
04	4230 X	4045	-0-	-185	-0-	4016	2	29	9	N	26	24	1		8
05	4371 X	4227	-0-	-144	-0-	4202	2	25	9	N	23	23	1		8
06	4200 X	4038	-0-	-162	-0-	4016	2	22	9	N	20				28
07	4216 X	4107	-0-	-109	-0-	4086	2	21	9	N	19	22	1		25
08	4216 X	3910	-0-	-306	-0-	3892	2	18	9	N	16	23	1		18
09	4080 X	4004	-0-	-76	-0-	3992	2	12	9	N	11	20	1		9
10	4216 X	4168	-0-	-48	-0-	4156	2	12	9	N	11				20
11	4050 X	3831	-0-	-219	-0-	3814	2	17	9	N	15	19	1		16
12	4092 X	3871	-0-	-221	-0-	3847	2	24	9	N	22	22	1		16
TOTAL GAS PROD:		48,496													TOTAL CONDENSATE PROD: 255

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4371 X	2756	-0-	-1615	-0-	113	1	2625	2	Y	16	21	1		1
						18	9								
02	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	250	1	4190	2	Y	37	33	1		5
						41	9								
03	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	417	1	4115	2	Y	64	62	1		7
						70	9								
04	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	450	1	3940	2	Y	70	66	1		11
						77	9								
05	4371 X	2639	-0-	-1732	-0-	230	1	2368	2	Y	37	44	1		4
						41	9								
06	4230 X	1703	-0-	-2527	-0-	55	1	1637	2	Y	10	11	1		3
						11	9								
07	4371 X	3089	-0-	-1282	-0-	128	1	2943	2	Y	16	17	1		2
						18	9								
08	4340 X	1074	-0-	-3266	-0-	26	1	1042	2	Y	5	7	1		-0-
						6	9								
09	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	119	1	4178	2	Y	31	27	1		4
						34	9								
10	3100 X	1102	-0-	-1998	-0-	46	1	1027	2	Y	26	28	1		2
						29	9								
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
12	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		30,244				TOTAL CONDENSATE PROD:		312							

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

01	4867 X	3799	-0-	-1068	-0-	3788	2	11	9	Y	10	10	1		1
02	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3879	2	9	9	Y	8	8	1		1
03	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4487	2	11	9	Y	10	10	1		1
04	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4279	2	11	9	Y	10	9	1		2
05	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4321	2	46	9	Y	42	34	1		10
06	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4335	2	84	9	Y	76	72	1		14
07	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4450	2	94	9	Y	85	89	1		10
08	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4396	2	94	9	Y	85	83	1		12
09	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4230	2	86	9	Y	78	78	1		12
10	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4370	2	99	9	Y	90	89	1		13
11	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	3998	2	88	9	Y	80	81	1		12
12	4185 X	3517	-0-	-668	-0-	3399	2	118	9	Y	107	104	1		15
TOTAL GAS PROD:		50,683				TOTAL CONDENSATE PROD:		681							

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

01	2387 X	2358	-0-	-29	-0-	2312	2	46	9	Y	42	33	1		24
02	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2578	2	39	9	Y	35	31	1		28
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2525	2	31	9	Y	28	32	1		24
04	2280 N	2158	-0-	-122	-0-	2127	2	31	9	Y	28	33	1		19
05	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2763	2	48	9	Y	44	32	1		31
06	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2324	2	43	9	Y	39	61	1		9
07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2560	2	41	9	Y	37	27	1		19
08	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2583	2	42	9	Y	38	28	1		29
09	2250 N	2164	-0-	-86	-0-	2128	2	36	9	Y	33	54	1		8
10	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2409	2	36	9	Y	33	24	1		17
11	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2310	2	46	9	Y	42	52	1		7
*12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2163	2	39	9	Y	35	41	1		1
TOTAL GAS PROD:		29,260				TOTAL CONDENSATE PROD:		434							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		5332 X	5210	-0-	-122	-0-	5210	2	Y	-0-			-0-
02		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2	Y	-0-			-0-
03		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2	Y	-0-			-0-
04		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2	Y	-0-			-0-
05		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2	Y	-0-			-0-
06		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2	Y	-0-			-0-
07		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2	Y	-0-			-0-
08		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2	Y	-0-			-0-
09		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2	Y	-0-			-0-
10		5022 X	4910	-0-	-112	-0-	4910	2	Y	-0-			-0-
11		4860 X	4696	-0-	-164	-0-	4696	2	Y	-0-			-0-
12		5022 X	4990	-0-	-32	-0-	4990	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

01	12679 X	12637	-0-	-42	-0-	781	1	11797	2	N	54	62	1	6
						59	9							
02	11452 X	11388	-0-	-64	-0-	687	1	10648	2	N	48	45	1	9
						53	9							
03	12679 X	12329	-0-	-350	-0-	739	1	11528	2	N	56	57	1	8
						62	9							
04	12270 X	11809	-0-	-461	-0-	685	1	11070	2	N	49	46	1	11
						54	9							
05	12648 X	11528	-0-	-1120	-0-	698	1	10777	2	N	48	46	1	13
						53	9							
06	12240 X	11223	-0-	-1017	-0-	694	1	10501	2	N	25	33	1	5
						28	9							
07	12617 X	10970	-0-	-1647	-0-	687	1	10242	2	N	37	32	1	10
						41	9							
08	12338 X	10520	-0-	-1818	-0-	652	1	9831	2	N	34	31	1	13
						37	9							
09	11820 X	10583	-0-	-1237	-0-	661	1	9869	2	N	48	53	1	8
						53	9							
10	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	740	1	11159	2	N	30	32	1	6
						33	9							
11	11220 X	10451	-0-	-769	-0-	662	1	9728	2	N	55	49	1	12
						61	9							
12	10974 X	9827	-0-	-1147	-0-	641	1	9160	2	N	24	29	1	7
						26	9							

TOTAL GAS PROD: 135,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-		14	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	-0-	3546	2		Y	-0-			-0-
02		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	-0-	3008	2		Y	-0-			-0-
03		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	-0-	3566	2	6	9	5	3	1	2
04		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	-0-	3073	2	41	9	37	33	1	6
05		3162 X	2992	-0-	-170	-0-	-0-	2953	2	39	9	35	35	1	6
06		3060 X	3001	-0-	-59	-0-	-0-	2962	2	39	9	35	34	1	7
07		3162 X	3125	-0-	-37	-0-	-0-	3083	2	42	9	38	41	1	4
08		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	-0-	3058	2	43	9	39	38	1	5
09		3000 X	2638	-0-	-362	-0-	-0-	2597	2	41	9	37	36	1	6
10		3100 X	3100	-0-	-613	-0-	-0-	2442	2	45	9	41	41	1	6
11		3000 X	2786	-0-	-214	-0-	-0-	2745	2	41	9	37	37	1	6
12		3100 X	3045	-0-	-55	-0-	-0-	2991	2	54	9	49	48	1	7
TOTAL GAS PROD:			36,409				TOTAL CONDENSATE PROD:			353					

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

01		837 N	703	-0-	-134	-0-	-0-	678	2	25	9	23	24	1	2
02		1260 X	644	-0-	-616	-0-	-0-	621	2	23	9	21	20	1	3
03		837 X	693	-0-	-144	-0-	-0-	667	2	26	9	24	25	1	2
04		780 X	640	-0-	-140	-0-	-0-	614	2	26	9	24	22	1	4
05		744 X	617	-0-	-127	-0-	-0-	592	2	25	9	23	23	1	4
06		699 X	699	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2	12	9	11	13	1	2
07		774 X	774	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2	12	9	11	12	1	1
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	733	2	13	9	12	11	1	2
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2	12	9	11	11	1	2
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2	13	9	12	12	1	2
11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2	12	9	11	11	1	2
*12		838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2	15	9	14	14	1	2
TOTAL GAS PROD:			8,731				TOTAL CONDENSATE PROD:			197					

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

01		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	2	32	9	29	27	1	3
02		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	2	32	9	29	28	1	4
03		1984 N	1926	-0-	-58	-0-	-0-	1890	2	36	9	33	34	1	3
04		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	1792	2	36	9	33	31	1	5
05		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	2119	2	33	9	30	30	1	5
06		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	2	31	9	28	28	1	5
07		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	2061	2	35	9	32	33	1	4
08		2046 N	2042	-0-	-4	-0-	-0-	2008	2	34	9	31	31	1	4
09		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	2	33	9	30	29	1	5
10		2046 N	1935	-0-	-111	-0-	-0-	1899	2	36	9	33	33	1	5
11		1980 N	1721	-0-	-259	-0-	-0-	1689	2	32	9	29	30	1	4
12		2046 N	1977	-0-	-69	-0-	-0-	1933	2	44	9	40	39	1	5
TOTAL GAS PROD:			23,026				TOTAL CONDENSATE PROD:			377					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4743 X	4152	-0-	-591	-0-	4115	2	37	9	Y	34	37	1			3
02		4340 X	3968	-0-	-372	-0-	3929	2	39	9	Y	35	33	1			5
03		4805 X	4374	-0-	-431	-0-	4331	2	43	9	Y	39	40	1			4
04		4650 X	4132	-0-	-518	-0-	4091	2	41	9	Y	37	35	1			6
05		4588 X	4101	-0-	-487	-0-	4062	2	39	9	Y	35	35	1			6
06		4260 X	4008	-0-	-252	-0-	3971	2	37	9	Y	34	34	1			6
07		4402 X	4074	-0-	-328	-0-	4032	2	42	9	Y	38	40	1			4
08		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4287	2	42	9	Y	38	37	1			5
09		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4151	2	40	9	Y	36	35	1			6
10		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4274	2	44	9	Y	40	40	1			6
11		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4150	2	40	9	Y	36	37	1			5
*12		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4251	2	54	9	Y	49	47	1			7
TOTAL GAS PROD:			50,142			TOTAL CONDENSATE PROD:			451								

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	764	2	4	9	Y	4	5	1			4
02		616 N	550	-0-	-66	-0-	546	2	4	9	Y	4	5	1			3
03		744 N	692	-0-	-52	-0-	688	2	4	9	Y	4					7
04		750 N	695	-0-	-55	-0-	689	2	6	9	Y	5	6	1			6
05		742 N	742	-0-	-0-	-0-	736	2	6	9	Y	5	6	1			5
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	Y	2	5	1			2
07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	639	2	4	9	Y	4					6
08		762 N	762	-0-	-0-	-0-	759	2	3	9	Y	3	6	1			3
09		750 N	588	-0-	-162	-0-	586	2	2	9	Y	2					5
10		651 N	579	-0-	-72	-0-	575	2	4	9	Y	4	7	1			2
11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	582	2	4	9	Y	4					6
*12		640 N	640	-0-	-0-	-0-	630	2	10	9	Y	9	7	1			8
TOTAL GAS PROD:			7,983			TOTAL CONDENSATE PROD:			50								

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

01		3100 N	2184	-0-	-916	1516	2151	2	33	9	Y	30	32	1			3
02		2800 N	2106	-0-	-694	822	2073	2	33	9	Y	30	29	1			4
03		3100 N	2545	-0-	-555	267	2508	2	37	9	Y	34	35	1			3
04		2411 N	2144	-0-	-267	-0-	2107	2	37	9	Y	34	32	1			5
05		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2510	2	35	9	Y	32	32	1			5
06		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2423	2	32	9	Y	29	29	1			5
07		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2661	2	23	9	Y	21	24	1			2
08		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2636	2	24	9	Y	22	21	1			3
09		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2520	2	22	9	Y	20	20	1			3
10		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2591	2	25	9	Y	23	23	1			3
11		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2462	2	23	9	Y	21	21	1			3
*12		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2525	2	31	9	Y	28	27	1			4
TOTAL GAS PROD:			29,522			TOTAL CONDENSATE PROD:			324								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4082 2	117 9	Y	106	111 1	11
02		3780 X	3774	-0-	-6	-0-	3686 2	88 9	Y	80	86 1	5
03		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5059 2	94 9	Y	85	74 1	16
04		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5514 2	88 9	Y	80	75 1	21
05		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5300 2	72 9	Y	65	78 1	8
06		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4506 2	70 9	Y	64	56 1	16
07		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4432 2	59 9	Y	54	54 1	16
08		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4338 2	66 9	Y	60	58 1	18
09		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4085 2	175 9	Y	159	126 1	51
10		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4144 2	248 9	Y	225	235 1	41
11		3960 X	3623	-0-	-337	-0-	3401 2	222 9	Y	202	223 1	20
*12		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4063 2	201 9	Y	183	180 1	23
TOTAL GAS PROD:			54,110			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,363			

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651												
01		3472 X	2981	-0-	-491	-0-	582 1	2331 2	Y	62	46 1	29
02		3780 X	3198	-0-	-582	-0-	550 1	2532 2	Y	105	120 1	14
03		4185 X	2653	-0-	-1532	-0-	490 1	2012 2	Y	137	133 1	18
04		4050 X	2716	-0-	-1334	-0-	475 1	2142 2	Y	90	100 1	8
05		3782 X	713	-0-	-3069	-0-	614 1	99 9	Y	90	78 1	20
06		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	747 1	3927 2	Y	68	69 1	19
07		5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	661 1	5157 2	Y	83	88 1	14
08		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	622 1	4316 2	Y	83	75 1	22
09		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	708 1	3283 2	Y	92	98 1	16
10		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	859 1	4099 2	Y	98	105 1	9
11		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	827 1	5562 2	Y	87	78 1	18
*12		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	703 1	3904 2	Y	109	99 1	28
TOTAL GAS PROD:			48,318			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,104			

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534												
01		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5286 2	31 9	Y	28	25 1	3
02		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4743 2	36 9	Y	33	31 1	5
03		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5174 2	41 9	Y	37	38 1	4
04		5040 X	4438	-0-	-602	-0-	4401 2	37 9	Y	34	33 1	5
05		5208 X	5099	-0-	-109	-0-	5059 2	40 9	Y	36	35 1	6
06		5040 X	4518	-0-	-522	-0-	4479 2	39 9	Y	35	34 1	7
07		5208 X	4512	-0-	-696	-0-	4470 2	42 9	Y	38	41 1	4
08		4867 X	4522	-0-	-345	-0-	4479 2	43 9	Y	39	38 1	5
09		4710 X	4280	-0-	-430	-0-	4239 2	41 9	Y	37	36 1	6
10		4867 X	4420	-0-	-447	-0-	4375 2	45 9	Y	41	41 1	6
11		4530 X	3141	-0-	-1389	-0-	3105 2	36 9	Y	33	34 1	5
*12		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4626 2	55 9	Y	50	48 1	7
TOTAL GAS PROD:			54,922			TOTAL CONDENSATE PROD:			441			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4092 X	2980	-0-	-1112	-0-	2974	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
02		3752 X	683	-0-	-3069	-0-	679	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4913	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4161	2	4	9	Y	4	3	1			1
05		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4246	2	3	9	Y	3	3	1			1
06		4020 X	3920	-0-	-100	-0-	3917	2	3	9	Y	3	3	1			1
07		4154 X	3826	-0-	-328	-0-	3823	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08		4495 X	3894	-0-	-601	-0-	3891	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09		4170 X	3563	-0-	-607	-0-	3559	2	4	9	Y	4	3	1			1
10		4247 X	3544	-0-	-703	-0-	3542	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11		3930 X	3746	-0-	-184	-0-	3743	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12		3906 X	3842	-0-	-64	-0-	3836	2	6	9	Y	5	4	1			1
TOTAL GAS PROD:			43,331														
				TOTAL CONDENSATE PROD: 44													

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

01		2976 N	2657	-0-	-319	-0-	2624	2	33	9	Y	30	32	1			3
02		2716 N	2340	-0-	-376	-0-	2309	2	31	9	Y	28	27	1			4
03		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2539	2	35	9	Y	32	33	1			3
04		2580 N	2419	-0-	-161	-0-	2384	2	35	9	Y	32	30	1			5
05		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2637	2	14	9	Y	13	16	1			2
06		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2542	2	13	9	Y	12	12	1			2
07		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2456	2	14	9	Y	13	14	1			1
08		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2572	2	15	9	Y	14	13	1			2
09		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2736	2	13	9	Y	12	12	1			2
10		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2855	2	15	9	Y	14	14	1			2
11		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2450	2	13	9	Y	12	12	1			2
*12		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2611	2	18	9	Y	16	16	1			2
TOTAL GAS PROD:			30,964														
				TOTAL CONDENSATE PROD: 228													

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

01		3100 N	2198	-0-	-902	196	2194	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02		2089 N	1893	-0-	-196	-0-	1886	2	7	9	Y	6	5	1			1
03		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2037	2	7	9	Y	6	6	1			1
04		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1965	2	6	9	Y	5	5	1			1
05		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2055	2	6	9	Y	5	5	1			1
06		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2018	2	6	9	Y	5	5	1			1
07		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2239	2	6	9	Y	5	5	1			1
08		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2166	2	4	9	Y	4	4	1			1
09		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2068	2	4	9	Y	4	4	1			1
10		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2135	2	6	9	Y	5	5	1			1
11		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2039	2	4	9	Y	4	4	1			1
*12		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2097	2	7	9	Y	6	6	1			1
TOTAL GAS PROD:			24,966														
				TOTAL CONDENSATE PROD: 59													

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053 X	3020	-0-	-2033	-0-	404	1	2543	2	Y	66	71	1	6
						73	9							
02	3472 X	2524	-0-	-948	-0-	420	1	2031	2	Y	66	63	1	9
						73	9							
03	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	463	1	2778	2	Y	48	55	1	2
						53	9							
04	3090 X	2836	-0-	-254	-0-	450	1	2374	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
05	3193 X	2968	-0-	-225	-0-	465	1	2492	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
06	3180 X	2878	-0-	-302	-0-	450	1	2417	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
07	3286 X	2470	-0-	-816	-0-	453	1	2006	2	Y	10	11	1	1
						11	9							
08	3286 X	2725	-0-	-561	-0-	465	1	2250	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
09	2880 X	2752	-0-	-128	-0-	450	1	2290	2	Y	11	10	1	2
						12	9							
10	2976 X	2723	-0-	-253	-0-	465	1	2246	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
11	2880 X	2443	-0-	-437	-0-	400	1	2032	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
12	2852 X	2724	-0-	-128	-0-	465	1	2245	2	Y	13	13	1	2
						14	9							

TOTAL GAS PROD: 33,357

TOTAL CONDENSATE PROD: 275

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	488	1	1501	2	Y	74	85	1	21
						81	9							
02	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	539	1	1628	2	Y	73	84	1	10
						80	9							
03	2170 N	2033	-0-	-137	-0-	527	1	1403	2	Y	94	92	1	12
						103	9							
04	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	515	1	1692	2	Y	63	69	1	6
						69	9							
05	2480 N	481	-0-	-1999	-0-	413	1	68	9	Y	62	54	1	14
06	3000 N	3039	-0-	39	39	340	1	2644	2	Y	50	51	1	13
						55	9							
07	3100 N	3310	-0-	210	249	385	1	2861	2	Y	58	61	1	10
						64	9							
08	2884 N	2635	-0-	-249	-0-	278	1	2301	2	Y	51	46	1	15
						56	9							
09	2100 X	1771	-0-	-329	-0-	272	1	1429	2	Y	64	68	1	11
						70	9							
10	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	331	1	1971	2	Y	68	73	1	6
						75	9							
11	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	288	1	1824	2	Y	60	54	1	12
						66	9							
12	2170 X	1705	-0-	-465	-0-	322	1	1299	2	Y	76	68	1	20
						84	9							

TOTAL GAS PROD: 26,122

TOTAL CONDENSATE PROD: 793

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2914 X	1616	-0-	-1298	-0-		1616	2		Y	-0-		2
02		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-		1708	2	1	9	Y	1	2
03		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-		1800	2	6	9	Y	5	1
04		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		1649	2		Y	-0-	6	1
05		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-		2271	2	2	9	Y	2	-0-
06		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-		2467	2		Y	-0-	3	1
07		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-		2633	2	1	9	Y	1	-0-
08		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-		2659	2		Y	-0-		1
09		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-		2519	2	1	9	Y	1	1
10		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-		2329	2	1	9	Y	1	2
11		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-		2409	2	1	9	Y	1	3
*12		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-		1931	2	3	9	Y	1	4
													3	7

TOTAL GAS PROD: 26,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

01		3472 X	3408	-0-	-64	-0-		3363	2	45	9	Y	41	19
02		3220 X	2868	-0-	-352	-0-		2824	2	44	9	Y	40	30
03		3441 X	3137	-0-	-304	-0-		3095	2	42	9	Y	38	7
04		3300 X	3192	-0-	-108	-0-		3155	2	37	9	Y	34	10
05		3410 X	3289	-0-	-121	-0-		3256	2	33	9	Y	30	10
06		3300 X	3133	-0-	-167	-0-		3105	2	28	9	Y	25	35
07		3162 X	3113	-0-	-49	-0-		3085	2	28	9	Y	25	31
08		3286 X	3164	-0-	-122	-0-		3140	2	24	9	Y	22	23
09		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-		3172	2	15	9	Y	14	11
10		3286 X	3184	-0-	-102	-0-		3170	2	14	9	Y	13	24
11		3120 X	3097	-0-	-23	-0-		3078	2	19	9	Y	17	17
*12		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-		3185	2	26	9	Y	24	17

TOTAL GAS PROD: 37,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

01		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-		3241	2	3	9	Y	3	-0-
02		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-		2972	2	3	9	Y	3	-0-
03		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-		3286	2	3	9	Y	3	-0-
04		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-		3088	2	15	9	Y	14	3
05		3131 X	2746	-0-	-385	-0-		2714	2	32	9	Y	29	5
06		3030 X	2631	-0-	-399	-0-		2601	2	30	9	Y	27	5
07		3131 X	2655	-0-	-476	-0-		2620	2	35	9	Y	32	4
08		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-		2594	2	33	9	Y	30	4
09		2520 X	2508	-0-	-12	-0-		2475	2	33	9	Y	30	5
10		2604 X	2599	-0-	-5	-0-		2563	2	36	9	Y	33	5
11		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-		2593	2	32	9	Y	29	4
*12		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-		2706	2	43	9	Y	39	5

TOTAL GAS PROD: 33,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2326	2	13	9	Y	12	14	1	1
02	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2090	2	12	9	Y	11	10	1	2
03	2449 N	2423	-0-	-26	-0-	2409	2	14	9	Y	13	13	1	2
04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2330	2	11	9	Y	10	10	1	2
05	2325 N	2274	-0-	-51	-0-	2261	2	13	9	Y	12	11	1	3
06	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2391	2	7	9	Y	6	8	1	1
07	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2446	2	9	9	Y	8	7	1	2
08	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2424	2	9	9	Y	8	7	1	3
09	2400 N	2383	-0-	-17	-0-	2371	2	12	9	Y	11	12	1	2
10	2449 N	2354	-0-	-95	-0-	2343	2	11	9	Y	10	10	1	2
11	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2191	2	20	9	Y	18	16	1	4
*12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2311	2	9	9	Y	8	10	1	2
TOTAL GAS PROD:		28,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		127								

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

01	2852 X	2402	-0-	-450	-0-	2392	2	10	9	Y	9	9	1	1
02	2744 X	2389	-0-	-355	-0-	2379	2	10	9	Y	9	9	1	1
03	3038 X	2722	-0-	-316	-0-	2711	2	11	9	Y	10	10	1	1
04	2940 X	2075	-0-	-865	-0-	2057	2	18	9	Y	16	15	1	2
05	2945 X	2470	-0-	-475	-0-	2451	2	19	9	Y	17	16	1	3
06	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2783	2	19	9	Y	17	17	1	3
07	2728 X	2122	-0-	-606	-0-	2104	2	18	9	Y	16	17	1	2
08	2728 X	2322	-0-	-406	-0-	2302	2	20	9	Y	18	17	1	3
09	2790 X	2336	-0-	-454	-0-	2318	2	18	9	Y	16	16	1	3
10	2883 X	2293	-0-	-590	-0-	2273	2	20	9	Y	18	18	1	3
11	2790 X	2204	-0-	-586	-0-	2186	2	18	9	Y	16	17	1	2
12	2418 X	2221	-0-	-197	-0-	2196	2	25	9	Y	23	22	1	3
TOTAL GAS PROD:		28,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		185								

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

01	2077 X	1460	-0-	-617	-0-	215	1	1242	2	Y	3	4	1	-0-
02	1596 X	1293	-0-	-303	-0-	225	1	1062	2	Y	5	4	1	1
03	1612 X	217	-0-	-1395	-0-	44	1	172	2	Y	1	2	1	-0-
04	1560 X	20	-0-	-1540	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
05	1581 X	355	-0-	-1226	-0-	11	1	338	2	Y	5	4	1	1
06	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3065	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	58	1	2867	2	Y	7	7	1	1
08	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	410	1	1446	2	Y	17	16	1	2
09	3060 X	154	-0-	-2906	-0-	152	2	2	9	Y	2	4	1	-0-
10	3162 X	1833	-0-	-1329	-0-	1825	2	8	9	Y	7	6	1	1
11	3060 X	2014	-0-	-1046	-0-	2008	2	6	9	Y	5	5	1	1
12	2945 X	379	-0-	-2566	-0-	375	2	4	9	Y	4	4	1	1
TOTAL GAS PROD:		15,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		60								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01		3441 X	2280	-0-	-1161	-0-	2228 2	52 9	Y	47	55 1		3	
02		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2899 2	26 9	Y	24	24 1		3	
03		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3211 2	30 9	Y	27	27 1		3	
04		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3052 2	29 9	Y	26	25 1		4	
05		3224 X	3144	-0-	-80	-0-	3116 2	28 9	Y	25	25 1		4	
06		3120 X	3113	-0-	-7	-0-	3085 2	28 9	Y	25	24 1		5	
07		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3261 2	30 9	Y	27	29 1		3	
08		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3227 2	31 9	Y	28	27 1		4	
09		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3065 2	29 9	Y	26	26 1		4	
10		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3148 2	32 9	Y	29	29 1		4	
11		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3013 2	30 9	Y	27	27 1		4	
*12		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3098 2	39 9	Y	35	34 1		5	
TOTAL GAS PROD:			36,787			TOTAL CONDENSATE PROD:			346					

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

01		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2812 2	34 9	Y	31	33 1		3	
02		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2698 2	32 9	Y	29	28 1		4	
03		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2878 2	36 9	Y	33	34 1		3	
04		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2679 2	36 9	Y	33	31 1		5	
05		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2600 2	35 9	Y	32	31 1		6	
06		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2531 2	45 9	Y	41	39 1		8	
07		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2567 2	50 9	Y	45	48 1		5	
08		2635 N	2519	-0-	-116	-0-	2469 2	50 9	Y	45	44 1		6	
09		2550 N	2415	-0-	-135	-0-	2368 2	47 9	Y	43	42 1		7	
10		2604 N	2227	-0-	-377	-0-	2175 2	52 9	Y	47	47 1		7	
11		2430 N	1699	-0-	-731	-0-	1657 2	42 9	Y	38	39 1		6	
12		2511 N	1828	-0-	-683	-0-	1773 2	55 9	Y	50	50 1		6	
TOTAL GAS PROD:			29,721			TOTAL CONDENSATE PROD:			467					

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

01		403 N	365	-0-	-38	-0-	364 2	1 9	Y	1	2 1		-0-	
02		420 N	322	-0-	-98	-0-	320 2	2 9	Y	2	1 1		1	
03		403 N	312	-0-	-91	-0-	309 2	3 9	Y	3	3 1		1	
04		360 N	315	-0-	-45	-0-	309 2	6 9	Y	5	4 1		2	
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	396 2	7 9	Y	6	6 1		2	
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	362 2	3 9	Y	3	4 1		1	
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	396 2	4 9	Y	4	3 1		2	
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	398 2	8 9	Y	7	6 1		3	
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	369 2	4 9	Y	4	5 1		2	
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	422 2	9 9	Y	8	9 1		1	
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	352 2	9 9	Y	8	7 1		2	
*12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	397 2	7 9	Y	6	7 1		1	
TOTAL GAS PROD:			4,457			TOTAL CONDENSATE PROD:			57					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

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

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

01	3193 X	2914	-0-	-279	-0-	2888	2	26	9	Y	24	26	1				2		
02	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2722	2	25	9	Y	23	22	1				3		
03	3193 X	3029	-0-	-164	-0-	3000	2	29	9	Y	26	27	1				2		
04	3090 X	2997	-0-	-93	-0-	2968	2	29	9	Y	26	24	1				4		
05	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3122	2	22	9	Y	20	21	1				3		
06	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3092	2	20	9	Y	18	18	1				3		
07	3038 X	2913	-0-	-125	-0-	2891	2	22	9	Y	20	21	1				2		
08	3100 X	1812	-0-	-1288	-0-	1789	2	23	9	Y	21	20	1				3		
09	3000 X	1531	-0-	-1469	-0-	1514	2	17	9	Y	15	15	1				3		
10	3100 X	1707	-0-	-1393	-0-	1679	2	28	9	Y	25	24	1				4		
11	3000 X	1950	-0-	-1050	-0-	1924	2	26	9	Y	24	24	1				4		
12	2914 X	1967	-0-	-947	-0-	1933	2	34	9	Y	31	31	1				4		
TOTAL GAS PROD:			29,823															TOTAL CONDENSATE PROD:	273

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

01	5037 X	4742	-0-	-295	-0-	4729	2	13	9	Y	12	13	1				1		
02	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5237	2	17	9	Y	15	14	1				2		
03	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5634	2	100	9	Y	91	82	1				11		
04	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5313	2	135	9	Y	123	115	1				19		
05	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5505	2	130	9	Y	118	117	1				20		
06	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5320	2	128	9	Y	116	114	1				22		
07	5022 X	4183	-0-	-839	-0-	4103	2	80	9	Y	73	83	1				12		
08	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5517	2	143	9	Y	130	124	1				18		
09	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5185	2	132	9	Y	120	119	1				19		
10	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5144	2	151	9	Y	137	136	1				20		
11	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	4991	2	134	9	Y	122	124	1				18		
*12	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5091	2	180	9	Y	164	160	1				22		
TOTAL GAS PROD:			63,112															TOTAL CONDENSATE PROD:	1,221

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1830	2	45	9	Y	41	36	18
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1653	2	46	9	Y	42	54	6
03	1891 N	1784	-0-	-107	-0-	1739	2	45	9	Y	41	35	12
04	1800 N	1765	-0-	-35	-0-	1741	2	24	9	Y	22	26	8
05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1906	2	21	9	Y	19	26	1
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1864	2	18	9	Y	16	13	4
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1923	2	18	9	Y	16	9	11
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1913	2	25	9	Y	23	19	15
09	1890 N	1843	-0-	-47	-0-	1810	2	33	9	Y	30	35	10
10	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	1871	2	44	9	Y	40	42	8
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1819	2	47	9	Y	43	41	10
*12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1936	2	54	9	Y	49	38	21
TOTAL GAS PROD:		22,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		382							

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

01	2666 X	2407	-0-	-259	-0-	145	1	2193	2	Y	63	73	7
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	135	1	2090	2	Y	56	52	11
03	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	143	1	2229	2	Y	65	67	9
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	132	1	2131	2	Y	57	53	13
05	2325 N	2278	-0-	-47	-0-	135	1	2081	2	Y	56	54	15
06	2250 N	2214	-0-	-36	-0-	135	1	2048	2	Y	28	38	5
07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	141	1	2107	2	Y	44	37	12
08	2232 N	2217	-0-	-15	-0-	135	1	2039	2	Y	39	36	15
09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	135	1	2015	2	Y	54	60	9
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	147	1	2209	2	Y	35	36	8
11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	139	1	2037	2	Y	62	56	14
*12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	133	1	1898	2	Y	28	34	8
TOTAL GAS PROD:		27,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		587							

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1435	2	19	9	Y	17	17	2
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1417	2	17	9	Y	15	15	2
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2107	2	20	9	Y	18	18	2
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2199	2	19	9	Y	17	16	3
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2030	2	22	9	Y	20	20	3
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1887	2	23	9	Y	21	20	4
07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1793	2	25	9	Y	23	24	3
08	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	1371	2	24	9	Y	22	22	3
09	1440 N	1297	-0-	-143	-0-	1274	2	23	9	Y	21	21	3
10	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	1396	2	28	9	Y	25	24	4
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1573	2	23	9	Y	21	22	3
*12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1654	2	32	9	Y	29	28	4
TOTAL GAS PROD:		20,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		249							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2511 X	2041	-0-	-470	-0-	2008	2	33	9	Y	30	32	1		3
02		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1984	2	31	9	Y	28	27	1		4
03		2387 N	2062	-0-	-325	-0-	2028	2	34	9	Y	31	32	1		3
04		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2130	2	35	9	Y	32	30	1		5
05		2232 N	2134	-0-	-98	-0-	2102	2	32	9	Y	29	29	1		5
06		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2076	2	31	9	Y	28	28	1		5
07		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2097	2	36	9	Y	33	34	1		4
08		2139 N	2001	-0-	-138	-0-	1966	2	35	9	Y	32	32	1		4
09		2070 N	1918	-0-	-152	-0-	1884	2	34	9	Y	31	30	1		5
10		2139 N	2011	-0-	-128	-0-	1974	2	37	9	Y	34	34	1		5
11		1950 N	1670	-0-	-280	-0-	1636	2	34	9	Y	31	31	1		5
12		1984 N	1969	-0-	-15	-0-	1924	2	45	9	Y	41	40	1		6

TOTAL GAS PROD: 24,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4495 X	3418	-0-	-1077	-0-	3375	2	43	9	Y	39	41	1		4	
02		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3306	2	39	9	Y	35	34	1		5	
03		4495 X	3695	-0-	-800	-0-	3650	2	45	9	Y	41	42	1		4	
04		3900 X	3358	-0-	-542	-0-	3314	2	44	9	Y	40	38	1		6	
05		3937 X	3623	-0-	-314	-0-	3595	2	28	9	Y	25	27	1		4	
06		3570 X	3463	-0-	-107	-0-	3435	2	28	9	Y	25	24	1		5	
07		3689 X	3534	-0-	-155	-0-	3504	2	30	9	Y	27	29	1		3	
08		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3403	2	31	9	Y	28	27	1		4	
09		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3321	2	28	9	Y	25	25	1		4	
10		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3451	2	32	9	Y	29	29	1		4	
11		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3250	2	29	9	Y	26	26	1		4	
*12		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3432	2	39	9	Y	35	34	1		5	
TOTAL GAS PROD:			41,452			TOTAL CONDENSATE PROD:			375								

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

01		3131 X	2116	-0-	-1015	-0-	2088	2	28	9	Y	25	32	1		5	
02		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2290	2	34	9	Y	31	19	1		17	
03		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3505	2	41	9	Y	37	47	1		7	
04		3030 X	2903	-0-	-127	-0-	2867	2	36	9	Y	33	29	1		11	
05		2759 X	2584	-0-	-175	-0-	2552	2	32	9	Y	29	28	1		12	
06		3420 X	2330	-0-	-1090	-0-	2299	2	31	9	Y	28	29	1		11	
07		3534 X	2731	-0-	-803	-0-	2696	2	35	9	Y	32	33	1		10	
08		3534 X	2602	-0-	-932	-0-	2562	2	40	9	Y	36	39	1		7	
09		2910 X	2328	-0-	-582	-0-	2287	2	41	9	Y	37	28	1		16	
10		2728 X	1134	-0-	-1594	-0-	1099	2	35	9	Y	32	39	1		9	
11		2640 X	2588	-0-	-52	-0-	2555	2	33	9	Y	30	27	1		12	
12		2728 X	2645	-0-	-83	-0-	2612	2	33	9	Y	30	32	1		10	
TOTAL GAS PROD:			29,831			TOTAL CONDENSATE PROD:			380								

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

01		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3496	2	116	9	Y	105	128	1		33	
02		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3177	2	121	9	Y	110	65	1		78	
03		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3609	2	138	9	Y	125	145	1		58	
04		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3417	2	128	9	Y	116	121	1		53	
05		3193 X	2870	-0-	-323	-0-	2758	2	112	9	Y	102	122	1		33	
06		3090 X	2568	-0-	-522	-0-	2496	2	72	9	Y	65	87	1		11	
07		3193 X	2898	-0-	-295	-0-	2820	2	78	9	Y	71	57	1		25	
08		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3157	2	68	9	Y	62	57	1		30	
09		3000 X	2874	-0-	-126	-0-	2874	2			Y	-0-	28	1		2	
10		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-	2	1		-0-	
11		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-				-0-	
12		3100 X	2911	-0-	-189	-0-	2911	2			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			37,435			TOTAL CONDENSATE PROD:			756								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	-0-	3415	2	10	9	Y	9	1
02		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	-0-	3046	2	8	9	Y	7	1
03		3348 X	3342	-0-	-6	-0-	-0-	3332	2	10	9	Y	9	1
04		3240 X	3207	-0-	-33	-0-	-0-	3198	2	9	9	Y	8	1
05		3348 X	3056	-0-	-292	-0-	-0-	3047	2	9	9	Y	8	1
06		3240 X	2984	-0-	-256	-0-	-0-	2947	2	37	9	Y	34	10
07		3348 X	3077	-0-	-271	-0-	-0-	2968	2	109	9	Y	99	11
08		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	-0-	3012	2	112	9	Y	102	14
09		3000 X	2878	-0-	-122	-0-	-0-	2773	2	105	9	Y	95	15
10		3069 X	2953	-0-	-116	-0-	-0-	2834	2	119	9	Y	108	16
11		3000 X	2782	-0-	-218	-0-	-0-	2677	2	105	9	Y	95	14
12		3100 X	2977	-0-	-123	-0-	-0-	2836	2	141	9	Y	128	17
TOTAL GAS PROD:			36,859			TOTAL CONDENSATE PROD:			702					

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		9610 X	4905	-0-	-4705	-0-	-0-	4853	2	52	9	Y	47	86
02		14560 X	4841	-0-	-9719	-0-	-0-	4720	2	121	9	Y	110	111
03		16120 X	4448	-0-	-11672	-0-	-0-	4416	2	32	9	Y	29	56
04		15600 X	4500	-0-	-11100	-0-	-0-	4468	2	32	9	Y	29	85
05		16120 X	4577	-0-	-11543	-0-	-0-	4515	2	62	9	Y	56	66
06		15600 X	4742	-0-	-10858	-0-	-0-	4700	2	42	9	Y	38	41
07		16120 X	4606	-0-	-11514	-0-	-0-	4558	2	48	9	Y	44	85
08		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	-0-	4688	2	36	9	Y	33	47
09		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	-0-	4265	2	35	9	Y	32	79
10		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	-0-	4291	2	34	9	Y	31	34
11		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	-0-	3840	2	31	9	Y	28	62
*12		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	-0-	4593	2	91	9	Y	83	71
TOTAL GAS PROD:			54,523			TOTAL CONDENSATE PROD:			560					

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

01		3100 N	2145	-0-	-955	-0-	-0-	1140	2	12	9	Y	11	7
02		2800 N	1775	-0-	-1025	-0-	-0-	1764	2	11	9	Y	10	10
03		2317 N	2202	-0-	-115	-0-	-0-	2188	2	14	9	Y	13	9
04		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	2153	2	13	9	Y	12	7
05		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	2076	2	19	9	Y	17	9
06		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	1943	2	12	9	Y	11	6
07		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	1982	2	11	9	Y	10	9
08		1953 N	1907	-0-	-46	-0-	-0-	1894	2	13	9	Y	12	7
09		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	2097	2	13	9	Y	12	12
10		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	-0-	2193	2	23	9	Y	21	9
11		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	2010	2	18	9	Y	16	12
*12		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	2	18	9	Y	16	15
TOTAL GAS PROD:			24,821			TOTAL CONDENSATE PROD:			161					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2604 N	1767	-0-	-837	-0-	-0-	1712	2	55	9	Y	50	53	1			5
02		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	-0-	2470	2	54	9	Y	49	47	1			7
03		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	2650	2	61	9	Y	55	57	1			5
04		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	-0-	2546	2	62	9	Y	56	52	1			9
05		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	2638	2	63	9	Y	57	56	1			10
06		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	2480	2	76	9	Y	69	66	1			13
07		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	-0-	2481	2	83	9	Y	75	79	1			9
08		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	-0-	2426	2	83	9	Y	75	74	1			10
09		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	-0-	2351	2	77	9	Y	70	69	1			11
10		2480 N	2422	-0-	-58	-0-	-0-	2334	2	88	9	Y	80	79	1			12
11		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	2381	2	78	9	Y	71	72	1			11
*12		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	-0-	2482	2	105	9	Y	95	93	1			13
TOTAL GAS PROD:			29,836			TOTAL CONDENSATE PROD:			802									

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

01		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
03		1333 X	911	-0-	-422	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04		1290 X	786	-0-	-504	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05		1581 X	279	-0-	-1302	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06		1530 X	396	-0-	-1134	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07		1581 X	379	-0-	-1202	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,240			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

01		4774 X	3310	-0-	-1464	-0-	-0-	3266	2	44	9	N	40	52	1			14
02		4228 X	4028	-0-	-200	-0-	-0-	3978	2	50	9	N	45	38	1			21
03		4774 X	4615	-0-	-159	-0-	-0-	4564	2	51	9	N	46	58	1			9
04		4620 X	4512	-0-	-108	-0-	-0-	4464	2	48	9	N	44	40	1			13
05		4774 X	4130	-0-	-644	-0-	-0-	4084	2	46	9	N	42	38	1			17
06		4470 X	4244	-0-	-226	-0-	-0-	4157	2	87	9	N	79	75	1			21
07		4619 X	4498	-0-	-121	-0-	-0-	4403	2	95	9	N	86	91	1			16
08		4650 X	4365	-0-	-285	-0-	-0-	4289	2	76	9	N	69	67	1			18
09		4500 X	4224	-0-	-276	-0-	-0-	4121	2	103	9	N	94	90	1			22
10		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	-0-	4480	2	105	9	N	95	102	1			15
11		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	-0-	4390	2	102	9	N	93	81	1			27
*12		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	-0-	4411	2	91	9	N	83	100	1			10
TOTAL GAS PROD:			51,505			TOTAL CONDENSATE PROD:			816									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1178 N	1068	-0-	-110	-0-	1056	2	12	9	Y	11	12	1				1
02		1064 N	980	-0-	-84	-0-	969	2	11	9	Y	10	10	1				1
03		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1093	2	13	9	Y	12	12	1				1
04		1020 N	901	-0-	-119	-0-	891	2	10	9	Y	9	9	1				1
05		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1304	2	8	9	Y	7	7	1				1
06		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1325	2	7	9	Y	6	6	1				1
07		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1433	2	9	9	Y	8	8	1				1
08		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1327	2	8	9	Y	7	7	1				1
09		1320 N	1215	-0-	-105	-0-	1207	2	8	9	Y	7	7	1				1
10		1395 N	1198	-0-	-197	-0-	1190	2	8	9	Y	7	7	1				1
11		1290 N	1104	-0-	-186	-0-	1096	2	8	9	Y	7	7	1				1
12		1271 N	1086	-0-	-185	-0-	1076	2	10	9	Y	9	9	1				1
TOTAL GAS PROD:			14,079			TOTAL CONDENSATE PROD:			100									

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

01		3627 X	3363	-0-	-264	-0-	3334	2	29	9	Y	26	28	1				2
02		3276 X	2959	-0-	-317	-0-	2933	2	26	9	Y	24	23	1				3
03		3627 X	3481	-0-	-146	-0-	3450	2	31	9	Y	28	28	1				3
04		3360 X	3298	-0-	-62	-0-	3268	2	30	9	Y	27	26	1				4
05		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3383	2	22	9	Y	20	22	1				2
06		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3395	2	7	9	Y	6	7	1				1
07		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3518	2	8	9	Y	7	7	1				1
08		3472 X	3390	-0-	-82	-0-	3382	2	8	9	Y	7	7	1				1
09		3360 X	3278	-0-	-82	-0-	3271	2	7	9	Y	6	6	1				1
10		3472 X	3388	-0-	-84	-0-	3380	2	8	9	Y	7	7	1				1
11		3360 X	3274	-0-	-86	-0-	3267	2	7	9	Y	6	6	1				1
12		3472 X	3354	-0-	-118	-0-	3345	2	9	9	Y	8	8	1				1
TOTAL GAS PROD:			40,118			TOTAL CONDENSATE PROD:			172									

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

01		5170 X	3026	-0-	-2144	-0-	3002	2	24	9	Y	22	23	1				2
02		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3562	2	24	9	Y	22	21	1				3
03		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3960	2	25	9	Y	23	24	1				2
04		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3757	2	20	9	Y	18	17	1				3
05		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3871	2	19	9	Y	17	17	1				3
06		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3621	2	19	9	Y	17	17	1				3
07		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3667	2	21	9	Y	19	20	1				2
08		3720 X	3614	-0-	-106	-0-	3593	2	21	9	Y	19	18	1				3
09		3600 X	3406	-0-	-194	-0-	3387	2	19	9	Y	17	17	1				3
10		3720 X	3413	-0-	-307	-0-	3391	2	22	9	Y	20	20	1				3
11		3600 X	3008	-0-	-592	-0-	2993	2	15	9	Y	14	15	1				2
12		3689 X	3223	-0-	-466	-0-	3199	2	24	9	Y	22	21	1				3
TOTAL GAS PROD:			42,256			TOTAL CONDENSATE PROD:			230									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1741	2	78	9	Y	71	79 1	
02		1540 N	1474	-0-	-66	-0-	1405	2	69	9	Y	63	77 1	
03		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1788	2	70	9	Y	64	40 1	
04		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1728	2	47	9	Y	43	38 1	
05		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1802	2	59	9	Y	54	74 1	
06		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1772	2	50	9	Y	45	36 1	
07		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1795	2	52	9	Y	47	37 1	
08		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1784	2	52	9	Y	47	77 1	
09		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1689	2	42	9	Y	38	38 1	
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1757	2	45	9	Y	41	30 1	
11		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1659	2	40	9	Y	36	32 1	
*12		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1624	2	56	9	Y	51	62 1	
TOTAL GAS PROD:			21,204			TOTAL CONDENSATE PROD:			600					

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

01		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3275	2	26	9	Y	24	21 1	
02		3948 X	3704	-0-	-244	-0-	3667	2	37	9	Y	34	24 1	
03		4371 X	4215	-0-	-156	-0-	4176	2	39	9	Y	35	49 1	
04		4230 X	3683	-0-	-547	-0-	3664	2	19	9	Y	17	27	
05		4371 X	4341	-0-	-30	-0-	4319	2	22	9	Y	20	23 1	
06		4080 X	3342	-0-	-738	-0-	3310	2	32	9	Y	29	25 1	
07		4216 X	3323	-0-	-893	-0-	3315	2	8	9	Y	7	25 1	
08		4340 X	3840	-0-	-500	-0-	3826	2	14	9	Y	13	23	
09		4200 X	3862	-0-	-338	-0-	3850	2	12	9	Y	11	19 1	
10		4340 X	1962	-0-	-2378	-0-	1953	2	9	9	Y	8	15 1	
11		3330 X	2551	-0-	-779	-0-	2538	2	13	9	Y	12	16 1	
*12		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4431	2	31	9	Y	28	25 1	
TOTAL GAS PROD:			42,586			TOTAL CONDENSATE PROD:			238					

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

01		3100 N	2169	-0-	-931	3908	2133	2	36	9	Y	33	35 1	
02		2800 N	1989	-0-	-811	3097	1955	2	34	9	Y	31	30 1	
03		3100 N	2127	-0-	-973	2124	2088	2	39	9	Y	35	36 1	
04		3000 N	1975	-0-	-1025	1099	1936	2	39	9	Y	35	33 1	
05		3100 N	2224	-0-	-876	223	2189	2	35	9	Y	32	32 1	
06		2516 N	2293	-0-	-223	-0-	2263	2	30	9	Y	27	27 1	
07		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2310	2	33	9	Y	30	32 1	
08		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2264	2	34	9	Y	31	30 1	
09		2190 N	2138	-0-	-52	-0-	2106	2	32	9	Y	29	28 1	
10		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2233	2	35	9	Y	32	32 1	
11		2190 N	2109	-0-	-81	-0-	2077	2	32	9	Y	29	30 1	
*12		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2181	2	43	9	Y	39	38 1	
TOTAL GAS PROD:			26,157			TOTAL CONDENSATE PROD:			383					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5580 X	2981	-0-	-2599	-0-	2974	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	2968 X	1566	-0-	-1402	-0-	1560	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3286 X	2088	-0-	-1198	-0-	2076	2	12	9	Y	11	11	1			1
04	3180 X	2210	-0-	-970	-0-	2192	2	18	9	Y	16	14	1			3
05	2976 X	2657	-0-	-319	-0-	2625	2	32	9	Y	29	27	1			5
06	2880 X	1643	-0-	-1237	-0-	1620	2	23	9	Y	21	22	1			4
07	2077 X	1800	-0-	-277	-0-	1764	2	36	9	Y	33	33	1			4
08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2456	2	34	9	Y	31	31	1			4
09	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2654	2	33	9	Y	30	29	1			5
10	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2866	2	36	9	Y	33	33	1			5
11	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2776	2	34	9	Y	31	31	1			5
*12	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2876	2	43	9	Y	39	39	1			5
TOTAL GAS PROD:		28,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		285										

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3730	2	37	9	Y	34	35	1			12
02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3352	2	32	9	Y	29	22	1			19
03	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3503	2	31	9	Y	28	43	1			4
04	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3711	2	30	9	Y	27	22	1			9
05	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4289	2	29	9	Y	26	21	1			14
06	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4147	2	29	9	Y	26	30	1			10
07	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4399	2	24	9	Y	22	19	1			13
08	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3825	2	23	9	Y	21	18	1			16
09	3300 X	3092	-0-	-208	-0-	3071	2	21	9	Y	19	18	1			17
10	3410 X	3207	-0-	-203	-0-	3179	2	28	9	Y	25	19	1			23
11	3300 X	3083	-0-	-217	-0-	3055	2	28	9	Y	25	38	1			10
12	3410 X	3123	-0-	-287	-0-	3092	2	31	9	Y	28	19	1			19
TOTAL GAS PROD:		43,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		310										

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	4923	-0-	-68	-0-	406	1	4517	2	Y	-0-					-0-
02	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	378	1	4131	2	Y	-0-					-0-
03	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	458	1	6173	2	Y	12	11	1			1
04	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	436	1	5339	2	Y	14	13	1			2
05	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	373	1	5165	2	Y	11	11	1			2
06	6420 X	3847	-0-	-2573	-0-	213	1	3623	2	Y	10	9	1			3
07	6634 X	6280	-0-	-354	-0-	451	1	5787	2	Y	38	37	1			4
08	6634 X	5545	-0-	-1089	-0-	465	1	5039	2	Y	37	36	1			5
09	5790 X	5424	-0-	-366	-0-	450	1	4934	2	Y	36	35	1			6
10	6293 X	5616	-0-	-677	-0-	465	1	5107	2	Y	40	40	1			6
11	6090 X	5039	-0-	-1051	-0-	437	1	4565	2	Y	34	35	1			5
12	6293 X	4434	-0-	-1859	-0-	452	1	3928	2	Y	49	47	1			7
TOTAL GAS PROD:		63,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		281										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4898 X	4757	-0-	-141	-0-	4729	2	28	9	Y	25	27	1	2
02		4424 X	4170	-0-	-254	-0-	4144	2	26	9	Y	24	23	1	3
03		4898 X	4456	-0-	-442	-0-	4425	2	31	9	Y	28	28	1	3
04		4740 X	4495	-0-	-245	-0-	4466	2	29	9	Y	26	25	1	4
05		4898 X	4098	-0-	-800	-0-	4064	2	34	9	Y	31	30	1	5
06		4590 X	4106	-0-	-484	-0-	4069	2	37	9	Y	34	33	1	6
07		4619 X	4194	-0-	-425	-0-	4152	2	42	9	Y	38	40	1	4
08		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3868	2	42	9	Y	38	37	1	5
09		3690 X	3685	-0-	-5	-0-	3645	2	40	9	Y	36	35	1	6
10		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4095	2	44	9	Y	40	40	1	6
11		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3853	2	39	9	Y	35	36	1	5
*12		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3781	2	54	9	Y	49	47	1	7
TOTAL GAS PROD:			49,737			TOTAL CONDENSATE PROD:			404						

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

01		1457 X	1267	-0-	-190	-0-	1266	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-			-0-
03		1457 X	1307	-0-	-150	-0-	1303	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
04		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-			-0-
05		1271 X	837	-0-	-434	-0-	833	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
06		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-			-0-
07		1302 X	950	-0-	-352	-0-	939	2	11	9	Y	10	9	1	1
08		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09		822 X	822	-0-	-0-	-0-	816	2	6	9	Y	5	4	1	1
10		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11		930 X	824	-0-	-106	-0-	813	2	11	9	Y	10	9	1	1
12		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	41	38	1	4
TOTAL GAS PROD:			6,007			TOTAL CONDENSATE PROD:			75						

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

01		2573 X	2057	-0-	-516	-0-	2004	2	53	9	Y	48	51	1	4
02		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1699	2	50	9	Y	45	43	1	6
03		1891 N	1860	-0-	-31	-0-	1804	2	56	9	Y	51	52	1	5
04		1830 N	1815	-0-	-15	-0-	1759	2	56	9	Y	51	48	1	8
05		1891 N	1889	-0-	-2	-0-	1836	2	53	9	Y	48	48	1	8
06		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1777	2	51	9	Y	46	46	1	8
07		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2235	2	36	9	Y	33	37	1	4
08		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2224	2	36	9	Y	33	32	1	5
09		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2098	2	33	9	Y	30	30	1	5
10		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2151	2	37	9	Y	34	34	1	5
11		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2002	2	34	9	Y	31	31	1	5
*12		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2059	2	45	9	Y	41	40	1	6
TOTAL GAS PROD:			24,188			TOTAL CONDENSATE PROD:			491						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	782	2	8 9	Y	7	5 1	5
02	840 N	787	-0-	-53	-0-	779	2	8 9	Y	7	5 1	7
03	868 N	806	-0-	-62	-0-	797	2	9 9	Y	8	12 1	3
04	750 N	696	-0-	-54	-0-	690	2	6 9	Y	5	5 1	3
05	868 N	734	-0-	-134	-0-	728	2	6 9	Y	5	5 1	3
06	780 N	474	-0-	-306	-0-	471	2	3 9	Y	3	4 1	2
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7 9	Y	6	5 1	3
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	771	2	4 9	Y	4	5 1	2
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3 9	Y	3	3 1	2
10	806 N	686	-0-	-120	-0-	684	2	2 9	Y	2	2 1	2
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1 9	Y	1	2 1	1
*12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	671	2	3 9	Y	3	4 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

01	3255 X	673	-0-	-2582	-0-	403	1	226 2	Y	40	43 1	4
02	1008 X	291	-0-	-717	-0-	126	1	151 2	Y	13	16 1	1
03	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1121	2	3 9	Y	3	4 1	-0-
04	1080 X	906	-0-	-174	-0-	900	2	6 9	Y	5	4 1	1
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3 9	Y	3	4 1	-0-
06	1080 N	846	-0-	-234	-0-	846	2		Y	-0-		-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1299	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		Y	-0-		-0-
09	840 N	41	-0-	-799	-0-	41	2		Y	-0-		-0-
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-		-0-
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2 9	Y	2	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		9,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		70						

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

01	2995 N	2973	-0-	-22	-0-	294	1	2636 2	Y	39	25 1	22
02	2800 N	2817	-0-	17	17	246	1	2536 2	Y	32	49 1	5
03	2864 X	2847	-0-	-17	-0-	242	1	2565 2	Y	36	22 1	19
04	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	232	1	2274 2	Y	32	41 1	10
05	2418 X	1951	-0-	-467	-0-	199	1	1726 2	Y	24	14 1	20
06	2340 X	2314	-0-	-26	-0-	173	1	2111 2	Y	27	40 1	7
07	2418 X	2334	-0-	-84	-0-	116	1	2188 2	Y	27	22 1	12
08	2511 X	2345	-0-	-166	-0-	116	1	2200 2	Y	26	22 1	16
09	2430 X	2258	-0-	-172	-0-	113	1	2115 2	Y	27	23 1	20
10	2387 X	2219	-0-	-168	-0-	109	1	2078 2	Y	29	43 1	6
11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	110	1	2054 2	Y	28	23 1	11
*12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	113	1	2073 2	Y	32	22 1	21
TOTAL GAS PROD:		29,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		359						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	-0-	2378	2	41	9	Y	37	24	1			16
02		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	2	40	9	Y	36	26	1			26
03		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	2435	2	39	9	Y	35	55	1			6
04		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	-0-	2411	2	34	9	Y	31	28	1			9
05		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	2527	2	30	9	Y	27	27	1			9
06		2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	-0-	2514	2	24	9	Y	22					31
07		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	2532	2	25	9	Y	23	26	1			28
08		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	-0-	2586	2	31	9	Y	28	27	1			29
09		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	-0-	2473	2	41	9	Y	37	47	1			19
10		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	-0-	2591	2	42	9	Y	38					57
11		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	2503	2	54	9	Y	49	62	1			44
*12		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	-0-	2549	2	70	9	Y	64	67	1			41
TOTAL GAS PROD:			30,199			TOTAL CONDENSATE PROD:			427									

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

01		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	2584	2	7	9	Y	6	6	1			1
02		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	-0-	2256	2	6	9	Y	5	5	1			1
03		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	-0-	2516	2	7	9	Y	6	6	1			1
04		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	1819	2	6	9	Y	5	5	1			1
05		1860 N	1791	-0-	-69	-0-	-0-	1787	2	4	9	Y	4	4	1			1
06		1800 N	1765	-0-	-35	-0-	-0-	1761	2	4	9	Y	4	4	1			1
07		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1539	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	1820	2	6	9	Y	5	4	1			1
09		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	-0-	1870	2	4	9	Y	4	4	1			1
10		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	2148	2	4	9	Y	4	4	1			1
11		1770 N	1720	-0-	-50	-0-	-0-	1716	2	4	9	Y	4	4	1			1
12		1922 N	1848	-0-	-74	-0-	-0-	1842	2	6	9	Y	5	5	1			1
TOTAL GAS PROD:			23,719			TOTAL CONDENSATE PROD:			55									

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
02		504 N	193	-0-	-311	-0-	-0-	192	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04		360 N	321	-0-	-39	-0-	-0-	319	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	4	3	1			1
06		390 N	207	-0-	-183	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1	1	1			1
07		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09		210 N	173	-0-	-37	-0-	-0-	171	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10		434 N	221	-0-	-213	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,092			TOTAL CONDENSATE PROD:			28									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8029 X	7184	-0-	-845	-0-	7184	2		Y	-0-			-0-
02	7056 X	6898	-0-	-158	-0-	6898	2		Y	-0-			-0-
03	7812 X	7411	-0-	-401	-0-	7411	2		Y	-0-			-0-
04	7560 X	7161	-0-	-399	-0-	7161	2		Y	-0-			-0-
05	7657 X	7114	-0-	-543	-0-	7114	2		Y	-0-			-0-
06	7380 X	5796	-0-	-1584	-0-	5796	2		Y	-0-			-0-
07	7626 X	6183	-0-	-1443	-0-	6183	2		Y	-0-			-0-
08	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2		Y	-0-			-0-
09	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2		Y	-0-			-0-
10	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2		Y	-0-			-0-
11	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2		Y	-0-			-0-
*12	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	358	2	37 9	Y	34	34 1		4
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	270	2	41 9	Y	37	36 1		5
03	372 N	174	-0-	-198	-0-	137	2	37 9	Y	34	37 1		2
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		Y	-0-	2 1		-0-
05	341 N	57	-0-	-284	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		Y	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-			-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

01	4619 X	4497	-0-	-122	-0-	4468	2	29 9	Y	26	27 1		3
02	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4308	2	25 9	Y	23	25 1		1
03	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4652	2	25 9	Y	23	19 1		5
04	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4412	2	23 9	Y	21	20 1		6
05	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4522	2	12 9	Y	11	16 1		1
06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3864	2	8 9	Y	7	5 1		3
07	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3819	2	8 9	Y	7	7 1		3
08	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3967	2	11 9	Y	10	12 1		1
09	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3661	2	8 9	Y	7	7 1		1
10	3720 X	3257	-0-	-463	-0-	3256	2	1 9	Y	1	1 1		1
11	3600 X	3448	-0-	-152	-0-	3447	2	1 9	Y	1	1 1		1
12	3720 X	3525	-0-	-195	-0-	3522	2	3 9	Y	3	3 1		1

TOTAL GAS PROD: 48,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2666 N	2299	-0-	-367	-0-	2242	2	57	9	Y	52	55	1	5
02	2156 N	1907	-0-	-249	-0-	1863	2	44	9	Y	40	43	1	2
03	2387 N	1964	-0-	-423	-0-	1923	2	41	9	Y	37	31	1	8
04	2220 N	1708	-0-	-512	-0-	1665	2	43	9	Y	39	37	1	10
05	2108 N	2001	-0-	-107	-0-	1965	2	36	9	Y	33	39	1	4
06	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2267	2	35	9	Y	32	28	1	8
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1861	2	30	9	Y	27	27	1	8
08	2015 N	1424	-0-	-591	-0-	1412	2	12	9	Y	11	18	1	1
09	2250 N	403	-0-	-1847	-0-	403	2			Y	-0-	1	1	-0-
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2502	2	24	9	Y	22	8	1	14
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2135	2	132	9	Y	120	122	1	12
*12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2248	2	120	9	Y	109	107	1	14
TOTAL GAS PROD:		23,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		522								

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

01	3968 X	2483	-0-	-1485	-0-	2483	2			Y	-0-			-0-
02	3276 X	2942	-0-	-334	-0-	2942	2			Y	-0-			-0-
03	3627 X	3401	-0-	-226	-0-	3401	2			Y	-0-			-0-
04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-			-0-
05	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			Y	-0-			-0-
06	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-			-0-
07	3410 X	3383	-0-	-27	-0-	3383	2			Y	-0-			-0-
08	3565 X	3508	-0-	-57	-0-	3508	2			Y	-0-			-0-
09	3450 X	3416	-0-	-34	-0-	3416	2			Y	-0-			-0-
10	3565 X	3494	-0-	-71	-0-	3494	2			Y	-0-			-0-
11	3450 X	3289	-0-	-161	-0-	3289	2			Y	-0-			-0-
12	3503 X	3007	-0-	-496	-0-	3007	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

01	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-			-0-
04	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
05	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	Y	2	1	1	1
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	280	2	4	9	Y	4	3	1	1
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	262	2	8	9	Y	7	7	1	1
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	200	2	6	9	Y	5	5	1	1
11	270 N	113	-0-	-157	-0-	105	2	8	9	Y	7	7	1	1
12	279 N	131	-0-	-148	-0-	130	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	-0-	2820	2	68	9	Y	62	66	1			5
02		2660 X	2480	-0-	-180	-0-	-0-	2417	2	63	9	Y	57	54	1			8
03		2945 X	2904	-0-	-41	-0-	-0-	2865	2	39	9	Y	35	41	1			2
04		2850 X	2521	-0-	-329	-0-	-0-	2499	2	22	9	Y	20	19	1			3
05		2759 N	2502	-0-	-257	-0-	-0-	2481	2	21	9	Y	19	19	1			3
06		2820 N	2125	-0-	-695	-0-	-0-	2106	2	19	9	Y	17	17	1			3
07		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	2235	2	23	9	Y	21	22	1			2
08		2325 N	2081	-0-	-244	-0-	-0-	2058	2	23	9	Y	21	20	1			3
09		2130 N	1994	-0-	-136	-0-	-0-	1973	2	21	9	Y	19	19	1			3
10		2263 N	1954	-0-	-309	-0-	-0-	1930	2	24	9	Y	22	22	1			3
11		2010 N	1903	-0-	-107	-0-	-0-	1881	2	22	9	Y	20	20	1			3
*12		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	2	24	9	Y	22	22	1			3

TOTAL GAS PROD: 27,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

01		5952 X	5588	-0-	-364	-0-	-0-	5557	2	31	9	Y	28	29	1			3
02		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	-0-	5008	2	29	9	Y	26	25	1			4
03		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	-0-	5504	2	32	9	Y	29	30	1			3
04		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	-0-	5319	2	32	9	Y	29	27	1			5
05		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	-0-	5450	2	31	9	Y	28	28	1			5
06		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	-0-	5345	2	29	9	Y	26	26	1			5
07		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	-0-	5598	2	31	9	Y	28	30	1			3
08		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	-0-	5562	2	32	9	Y	29	28	1			4
09		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	-0-	5386	2	30	9	Y	27	27	1			4
10		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	-0-	5459	2	33	9	Y	30	30	1			4
11		5190 X	5151	-0-	-39	-0-	-0-	5120	2	31	9	Y	28	28	1			4
*12		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	-0-	5458	2	41	9	Y	37	36	1			5

TOTAL GAS PROD: 65,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

01		9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	-0-	9734	2	134	9	Y	122	129	1			11
02		8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	-0-	8869	2	118	9	Y	107	103	1			15
03		10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	-0-	10385	2	73	9	Y	66	76	1			5
04		9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	-0-	9406	2	58	9	Y	53	50	1			8
05		9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	-0-	9440	2	55	9	Y	50	50	1			8
06		9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	-0-	9030	2	55	9	Y	50	49	1			9
07		9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	-0-	9112	2	61	9	Y	55	58	1			6
08		9579 X	8231	-0-	-1348	-0-	-0-	8173	2	58	9	Y	53	52	1			7
09		9270 X	8953	-0-	-317	-0-	-0-	8899	2	54	9	Y	49	48	1			8
10		9486 X	9249	-0-	-237	-0-	-0-	9184	2	65	9	Y	59	58	1			9
11		9090 X	9034	-0-	-56	-0-	-0-	8977	2	57	9	Y	52	53	1			8
12		9238 X	8563	-0-	-675	-0-	-0-	8496	2	67	9	Y	61	60	1			9

TOTAL GAS PROD: 110,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1550 N	1319	-0-	-231	-0-	1283	2	36	9	Y	33	29	1	15
02	1428 N	1249	-0-	-179	-0-	1212	2	37	9	Y	34	44	1	5
03	1612 N	1334	-0-	-278	-0-	1300	2	34	9	Y	31	29	1	7
04	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	1265	2	19	9	Y	17	17	1	7
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1522	2	17	9	Y	15	21	1	1
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1457	2	13	9	Y	12	10	1	3
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1525	2	14	9	Y	13	7	1	9
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1533	2	20	9	Y	18	15	1	12
09	1470 N	1361	-0-	-109	-0-	1338	2	23	9	Y	21	27	1	6
10	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	1449	2	32	9	Y	29	29	1	6
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	907	2	22	9	Y	20	21	1	5
*12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	752	2	25	9	Y	23	18	1	10
TOTAL GAS PROD:		15,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		266								

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

01	3255 X	2781	-0-	-474	-0-	2690	2	91	9	N	83	74	1	41
02	2940 X	2654	-0-	-286	-0-	2552	2	102	9	N	93	73	1	61
03	3255 X	2914	-0-	-341	-0-	2802	2	112	9	N	102	139	1	24
04	3030 X	2742	-0-	-288	-0-	2680	2	62	9	N	56			80
05	3131 X	2821	-0-	-310	-0-	2762	2	59	9	N	54	68	1	66
06	2850 X	2759	-0-	-91	-0-	2669	2	90	9	N	82	72	1	76
07	2945 X	2716	-0-	-229	-0-	2688	2	28	9	N	25	73	1	28
08	2914 X	2744	-0-	-170	-0-	2707	2	37	9	N	34			62
09	2760 X	2675	-0-	-85	-0-	2642	2	33	9	N	30	54	1	38
10	2852 X	2675	-0-	-177	-0-	2645	2	30	9	N	27	43	1	22
11	2760 X	2656	-0-	-104	-0-	2626	2	30	9	N	27	40	1	9
12	2759 X	2692	-0-	-67	-0-	2655	2	37	9	N	34	37	1	6
TOTAL GAS PROD:		32,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		647								

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

01	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	348	1	2151	2	Y	62	49	1	22
02	2520 X	2312	-0-	-208	-0-	68	9	314	1	Y	90	100	1	12
03	2790 X	2388	-0-	-402	-0-	99	9	335	1	Y	116	113	1	15
04	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	128	9	290	1	Y	77	85	1	7
05	2573 X	301	-0-	-2272	-0-	85	9	217	1	Y	76	66	1	17
06	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	72	1	72	1	Y	63	64	1	16
07	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	69	9	93	1	Y	71	75	1	12
08	3100 N	3276	-0-	176	176	78	9	93	1	Y	78	71	1	19
09	2448 N	2272	-0-	-176	-0-	86	9	92	1	Y	78	83	1	14
10	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	92	1	53	1	Y	83	89	1	8
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	91	9	90	1	Y	74	67	1	15
*12	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	81	9	106	1	Y	96	84	1	27
TOTAL GAS PROD:		30,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		964								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
01		403 N	125	-0-	-278	-0-		114	2	11	9	Y	10	9	1	6	
02		308 N	214	-0-	-94	-0-		194	2	20	9	Y	18	12	1	12	
03		248 N	172	-0-	-76	-0-		162	2	10	9	Y	9	13	1	8	
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-		167	2	13	9	Y	12	15	1	5	
05		248 N	156	-0-	-92	-0-		145	2	11	9	Y	10	7	1	8	
06		180 N	120	-0-	-60	-0-		116	2	4	9	Y	4	11	1	1	
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-		188	2	18	9	Y	16	10	1	7	
08		155 N	125	-0-	-30	-0-		119	2	6	9	Y	5	7	1	5	
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-		228	2	3	9	Y	3	8	1	-0-	
10		217 N	182	-0-	-35	-0-		181	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-		262	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
*12		181 N	181	-0-	-0-	-0-		180	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,155											TOTAL CONDENSATE PROD:	90		

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

01		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		1280	2			Y	-0-			-0-	
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		1108	2			Y	-0-			-0-	
03		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		1256	2			Y	-0-			-0-	
04		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		1067	2			Y	-0-			-0-	
05		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		1236	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
06		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		1115	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
07		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		1091	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
08		1116 N	1066	-0-	-50	-0-		1064	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
09		1080 N	952	-0-	-128	-0-		950	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
10		1085 N	918	-0-	-167	-0-		916	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
11		1020 N	922	-0-	-98	-0-		920	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
12		992 N	854	-0-	-138	-0-		852	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,870											TOTAL CONDENSATE PROD:	15		

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

01		5642 X	5377	-0-	-265	-0-		5319	2	58	9	Y	53	65	1	5	
02		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-		4644	2			Y	-0-			5	
03		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-		5239	2	83	9	Y	75	69	1	11	
04		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-		4208	2	112	9	Y	102	108	1	5	
05		4371 X	2715	-0-	-1656	-0-		2713	2	2	9	Y	2			7	
06		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-		5173	2	107	9	Y	97	96	1	8	
07		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-		4841	2			Y	-0-			8	
08		5332 X	4672	-0-	-660	-0-		4657	2	15	9	Y	14			22	
09		5280 X	4383	-0-	-897	-0-		4274	2	109	9	Y	99	103	1	18	
10		5456 X	4301	-0-	-1155	-0-		4202	2	99	9	Y	90			108	
11		5280 X	3793	-0-	-1487	-0-		3793	2			Y	-0-	99	1	9	
12		4836 X	3996	-0-	-840	-0-		3869	2	127	9	Y	115	115	1	9	
TOTAL GAS PROD:			53,644											TOTAL CONDENSATE PROD:	647		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	3100 N	1483	-0-	-1617	1401	1479	2	4	9	Y	4	5	1			-0-		
02	2725 N	1324	-0-	-1401	-0-	1318	2	6	9	Y	5	4	1			1		
03	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	1441	2	4	9	Y	4	5	1			-0-		
04	1440 N	1387	-0-	-53	-0-	1380	2	7	9	Y	6	5	1			1		
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1533	2	6	9	Y	5	5	1			1		
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1781	2	4	9	Y	4	4	1			1		
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1895	2	3	9	Y	3	4	1			-0-		
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1869	2	6	9	Y	5	4	1			1		
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1798	2	3	9	Y	3	3	1			1		
10	1891 N	1861	-0-	-30	-0-	1857	2	4	9	Y	4	4	1			1		
11	1800 N	1703	-0-	-97	-0-	1699	2	4	9	Y	4	4	1			1		
12	1860 N	1494	-0-	-366	-0-	1488	2	6	9	Y	5	5	1			1		
TOTAL GAS PROD:		19,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		52												

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

*01	3100 N	2512	-0-	-588	6353	2502	2	10	9	Y	9					17		
*02	2800 N	2216	-0-	-584	5769	2201	2	15	9	Y	14	25	1			6		
*03	3100 N	2410	-0-	-690	5079	2403	2	7	9	Y	6					12		
*04	3000 N	2385	-0-	-615	4464	2374	2	11	9	Y	10					22		
*05	3100 N	2580	-0-	-520	3944	2568	2	12	9	Y	11	23	1			10		
*06	3000 N	2453	-0-	-547	3397	2442	2	11	9	Y	10					20		
*07	3100 N	2485	-0-	-615	2782	2476	2	9	9	Y	8	23	1			5		
*08	3100 N	2524	-0-	-576	2206	2513	2	11	9	Y	10					15		
*09	3000 N	2444	-0-	-556	1650	2437	2	7	9	Y	6					21		
*10	3100 N	2480	-0-	-620	1030	2473	2	7	9	Y	6	22	1			5		
*11	3000 N	2235	-0-	-765	265	2235	2			Y	-0-					5		
*12	2531 N	2266	-0-	-265	-0-	2264	2	2	9	Y	2					8		
TOTAL GAS PROD:		28,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		92												

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

01	3906 X	1602	-0-	-2304	-0-	1592	2	10	9	Y	9					23		
02	2184 X	1518	-0-	-666	-0-	1487	2	31	9	Y	28	22	1			29		
03	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2590	2	9	9	Y	8	22	1			15		
04	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2417	2	9	9	Y	8					23		
05	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2381	2	57	9	Y	52	40	1			35		
06	2340 X	2222	-0-	-118	-0-	2201	2	21	9	Y	19	33	1			21		
07	2418 X	2125	-0-	-293	-0-	2102	2	23	9	Y	21					42		
08	2604 X	2022	-0-	-582	-0-	2004	2	18	9	Y	16	35	1			23		
09	2430 X	2117	-0-	-313	-0-	2099	2	18	9	Y	16					39		
10	2449 X	1503	-0-	-946	-0-	1489	2	14	9	Y	13	38	1			14		
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-	-0-				Y	-0-					14		
*12	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3706	2	101	9	Y	92	52	1			54		
TOTAL GAS PROD:		24,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		282												

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3100 N	2323	-0-	-777	4684	2314 2	9 9	Y	8	8 1		1
02	2800 N	2048	-0-	-752	3932	2041 2	7 9	Y	6	6 1		1
03	3100 N	2381	-0-	-719	3213	2347 2	34 9	Y	31	29 1		3
04	3000 N	2413	-0-	-587	2626	2377 2	36 9	Y	33	31 1		5
05	3100 N	2369	-0-	-731	1895	2334 2	35 9	Y	32	32 1		5
06	3000 N	2193	-0-	-807	1088	2158 2	35 9	Y	32	31 1		6
07	3100 N	2266	-0-	-834	254	2227 2	39 9	Y	35	37 1		4
08	2665 N	2411	-0-	-254	-0-	2372 2	39 9	Y	35	34 1		5
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2317 2	35 9	Y	32	32 1		5
10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2502 2	41 9	Y	37	37 1		5
11	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2299 2	36 9	Y	33	33 1		5
*12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2407 2	48 9	Y	44	43 1		6

TOTAL GAS PROD: 28,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

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

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

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

01	5332 X	4598	-0-	-734	-0-	4594 2	4 9	Y	4	5 1		-0-
02	4676 X	4526	-0-	-150	-0-	4520 2	6 9	Y	5	4 1		1
03	5177 X	4934	-0-	-243	-0-	4930 2	4 9	Y	4	5 1		-0-
04	5010 X	4828	-0-	-182	-0-	4821 2	7 9	Y	6	5 1		1
05	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5081 2	4 9	Y	4	4 1		1
06	4860 X	4598	-0-	-262	-0-	4595 2	3 9	Y	3	3 1		1
07	5022 X	4552	-0-	-470	-0-	4549 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
08	4836 X	4530	-0-	-306	-0-	4524 2	6 9	Y	5	4 1		1
09	4680 X	4344	-0-	-336	-0-	4341 2	3 9	Y	3	3 1		1
10	4836 X	4512	-0-	-324	-0-	4508 2	4 9	Y	4	4 1		1
11	4590 X	3876	-0-	-714	-0-	3872 2	4 9	Y	4	4 1		1
12	4557 X	4211	-0-	-346	-0-	4205 2	6 9	Y	5	5 1		1

TOTAL GAS PROD: 54,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

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

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
3100 N	1352	-0-	-1748	3982	1331	2	21	9	Y	19	20	1	2
2800 N	1707	-0-	-1093	2889	1695	2	12	9	Y	11	12	1	1
3100 N	2442	-0-	-658	2231	2440	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
3000 N	2274	-0-	-726	1505	2272	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
3100 N	2289	-0-	-811	694	2287	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
2770 N	2076	-0-	-694	-0-	2074	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2206	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
2294 N	2264	-0-	-30	-0-	2261	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
2070 N	1833	-0-	-237	-0-	1831	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
2201 N	1751	-0-	-450	-0-	1748	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
2190 N	1623	-0-	-567	-0-	1620	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
1891 N	1655	-0-	-236	-0-	1652	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
TOTAL GAS PROD: 23,475													
TOTAL CONDENSATE PROD: 55													

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
3100 N	2049	-0-	-1051	177	2049	2			Y	-0-			-0-
2345 N	2168	-0-	-177	-0-	2168	2			Y	-0-			-0-
2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-			-0-
2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-			-0-
2387 N	2345	-0-	-42	-0-	2345	2			Y	-0-			-0-
2460 N	2038	-0-	-422	-0-	2038	2			Y	-0-			-0-
2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-			-0-
2325 N	2187	-0-	-138	-0-	2187	2			Y	-0-			-0-
2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-			-0-
2232 N	2050	-0-	-182	-0-	2050	2			Y	-0-			-0-
2130 N	1883	-0-	-247	-0-	1883	2			Y	-0-			-0-
2263 N	1846	-0-	-417	-0-	1846	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 25,754													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		2108 N	1486	-0-	-622	-0-		1486	2			Y	-0-					-0-		
02		1904 X	1753	-0-	-151	-0-		1753	2			Y	-0-					-0-		
03		2108 X	2041	-0-	-67	-0-		2041	2			Y	-0-					-0-		
04		1829 X	1829	-0-	-0-	-0-		1829	2			Y	-0-					-0-		
05		1953 X	1767	-0-	-186	-0-		1767	2			Y	-0-					-0-		
06		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-		2436	2			Y	-0-					-0-		
07		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-		2729	2			Y	-0-					-0-		
08		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-		2113	2			Y	-0-					-0-		
09		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-		2595	2			Y	-0-					-0-		
10		2728 X	2329	-0-	-399	-0-		2329	2			Y	-0-					-0-		
11		2640 X	1680	-0-	-960	-0-		1680	2			Y	-0-					-0-		
12		2728 X	2640	-0-	-88	-0-		2640	2			Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			25,398																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

01		3875 X	3330	-0-	-545	-0-		3012	2	318	9	Y	289	306	1			27		
02		3864 X	2872	-0-	-992	-0-		2578	2	294	9	Y	267	257	1			37		
03		4030 X	3133	-0-	-897	-0-		2800	2	333	9	Y	303	311	1			29		
04		3420 X	3008	-0-	-412	-0-		2743	2	265	9	Y	241	240	1			30		
05		3348 X	2917	-0-	-431	-0-		2838	2	79	9	Y	72	90	1			12		
06		3210 X	2816	-0-	-394	-0-		2738	2	78	9	Y	71	70	1			13		
07		3193 X	2936	-0-	-257	-0-		2848	2	88	9	Y	80	84	1			9		
08		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-		4149	2	88	9	Y	80	78	1			11		
09		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-		4660	2	81	9	Y	74	73	1			12		
10		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-		4528	2	91	9	Y	83	83	1			12		
11		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-		4330	2	83	9	Y	75	76	1			11		
*12		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-		4669	2	111	9	Y	101	98	1			14		
TOTAL GAS PROD:			43,802																TOTAL CONDENSATE PROD:	1,736

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

01		2542 X	1162	-0-	-1380	-0-		1162	2			Y	-0-					-0-		
02		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-		2351	2			Y	-0-					-0-		
03		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-		1438	2			Y	-0-					-0-		
04		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-		1839	2			Y	-0-					-0-		
05		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-		2779	2			Y	-0-					-0-		
06		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-		2440	2			Y	-0-					-0-		
07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		1058	2			Y	-0-					-0-		
08		2418 N	254	-0-	-2164	-0-		254	2			Y	-0-					-0-		
09		2340 N	1509	-0-	-831	-0-		1509	2			Y	-0-					-0-		
10		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-		2528	2			Y	-0-					-0-		
11		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		1591	2			Y	-0-					-0-		
*12		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-		2087	2			Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			21,036																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410																	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12						

01	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3786	2	15	9	Y	14	15	1				1
02	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3797	2	15	9	Y	14	13	1				2
03	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4341	2	15	9	Y	14	15	1				1
04	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4220	2	22	9	Y	20	17	1				4
05	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4391	2	41	9	Y	37	35	1				6
06	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4175	2	41	9	Y	37	36	1				7
07	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4009	2	45	9	Y	41	43	1				5
08	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3814	2	45	9	Y	41	40	1				6
09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3584	2	42	9	Y	38	38	1				6
10	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3664	2	47	9	Y	43	43	1				6
11	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3539	2	44	9	Y	40	40	1				6
*12	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4080	2	57	9	Y	52	51	1				7
TOTAL GAS PROD:			47,829			TOTAL CONDENSATE PROD:			391								

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520																	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12						

01	4526 X	4025	-0-	-501	-0-	3997	2	28	9	Y	25	27	1				2
02	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4093	2	26	9	Y	24	23	1				3
03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4444	2	26	9	Y	24	25	1				2
04	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3709	2	11	9	Y	10	10	1				2
05	3596 X	2676	-0-	-920	-0-	2665	2	11	9	Y	10	10	1				2
06	3480 X	2075	-0-	-1405	-0-	2067	2	8	9	Y	7	8	1				1
07	3596 X	3055	-0-	-541	-0-	3045	2	10	9	Y	9	9	1				1
08	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4601	2	50	9	Y	45	40	1				6
09	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4210	2	48	9	Y	44	43	1				7
10	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4204	2	55	9	Y	50	50	1				7
11	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3929	2	50	9	Y	45	45	1				7
*12	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4158	2	65	9	Y	59	58	1				8
TOTAL GAS PROD:			45,510			TOTAL CONDENSATE PROD:			352								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		7533 X	6241	-0-	-1292	-0-	6191 2	50 9	Y	45	48 1		5
02		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5900 2	52 9	Y	47	46 1		6
03		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7091 2	64 9	Y	58	59 1		5
04		6360 X	6212	-0-	-148	-0-	6148 2	64 9	Y	58	54 1		9
05		6572 X	6245	-0-	-327	-0-	6184 2	61 9	Y	55	55 1		9
06		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6742 2	53 9	Y	48	48 1		9
07		6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6783 2	58 9	Y	53	56 1		6
08		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6603 2	58 9	Y	53	52 1		7
09		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6378 2	55 9	Y	50	49 1		8
10		6572 X	6052	-0-	-520	-0-	5994 2	58 9	Y	53	54 1		7
11		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6404 2	57 9	Y	52	51 1		8
12		6572 X	6076	-0-	-496	-0-	6002 2	74 9	Y	67	66 1		9
TOTAL GAS PROD:			77,124							639			
							TOTAL CONDENSATE PROD:						

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

01		11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	1115 1	9992 2	Y	148	96 1		86
02		12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	1050 1	10841 2	Y	133	199 1		20
03		13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	1178 1	12498 2	Y	176	103 1		93
04		12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	1132 1	11114 2	Y	159	200 1		52
05		9765 X	9356	-0-	-409	-0-	952 1	8269 2	Y	123	86 1		89
06		10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	768 1	9350 2	Y	123	180 1		32
07		10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	514 1	9685 2	Y	118	99 1		51
08		10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	522 1	9893 2	Y	118	99 1		70
09		10080 X	9888	-0-	-192	-0-	497 1	9263 2	Y	116	101 1		85
10		10416 X	10099	-0-	-317	-0-	496 1	9454 2	Y	135	193 1		27
11		10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	510 1	9475 2	Y	127	108 1		46
*12		10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	537 1	9827 2	Y	154	100 1		100
TOTAL GAS PROD:			130,726							1,630			
							TOTAL CONDENSATE PROD:						

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

01		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2333 2	17 9	Y	15	16 1		1
02		2100 N	1945	-0-	-155	-0-	1930 2	15 9	Y	14	13 1		2
03		2387 N	2354	-0-	-33	-0-	2339 2	15 9	Y	14	15 1		1
04		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2412 2	17 9	Y	15	14 1		2
05		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2576 2	8 9	Y	7	8 1		1
06		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2721 2	4 9	Y	4	4 1		1
07		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2736 2	6 9	Y	5	5 1		1
08		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2691 2	4 9	Y	4	4 1		1
09		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2487 2	4 9	Y	4	4 1		1
10		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2669 2	6 9	Y	5	5 1		1
11		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2564 2	4 9	Y	4	4 1		1
*12		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2616 2	7 9	Y	6	6 1		1
TOTAL GAS PROD:			30,181							97			
							TOTAL CONDENSATE PROD:						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
01		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3994	2	26	9	Y	24	26	1	2
02		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3841	2	25	9	Y	23	22	1	3
03		3751 X	3506	-0-	-245	-0-	3480	2	26	9	Y	24	25	1	2
04		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4050	2	17	9	Y	15	15	1	2
05		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4138	2	17	9	Y	15	15	1	2
06		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3829	2	18	9	Y	16	15	1	3
07		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4080	2	18	9	Y	16	17	1	2
08		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3895	2	18	9	Y	16	16	1	2
09		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3689	2	17	9	Y	15	15	1	2
10		3720 X	3568	-0-	-152	-0-	3550	2	18	9	Y	16	16	1	2
11		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3608	2	18	9	Y	16	16	1	2
12		3720 X	3499	-0-	-221	-0-	3476	2	23	9	Y	21	20	1	3
TOTAL GAS PROD:			45,871				TOTAL CONDENSATE PROD:						217		

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

01		3410 X	2928	-0-	-482	-0-	2860	2	68	9	Y	62	65	1	6
02		2940 X	2850	-0-	-90	-0-	2787	2	63	9	Y	57	55	1	8
03		3255 X	3124	-0-	-131	-0-	3062	2	62	9	Y	56	60	1	4
04		3150 X	3013	-0-	-137	-0-	2981	2	32	9	Y	29	28	1	5
05		3162 X	3070	-0-	-92	-0-	3039	2	31	9	Y	28	28	1	5
06		3060 X	2947	-0-	-113	-0-	2917	2	30	9	Y	27	27	1	5
07		3162 X	2984	-0-	-178	-0-	2951	2	33	9	Y	30	32	1	3
08		2821 X	2765	-0-	-56	-0-	2734	2	31	9	Y	28	28	1	3
09		2730 X	2368	-0-	-362	-0-	2338	2	30	9	Y	27	26	1	4
10		2821 X	2599	-0-	-222	-0-	2565	2	34	9	Y	31	31	1	4
11		2730 X	1541	-0-	-1189	-0-	1512	2	29	9	Y	26	26	1	4
12		2449 N	2033	-0-	-416	-0-	1992	2	41	9	Y	37	36	1	5
TOTAL GAS PROD:			32,222				TOTAL CONDENSATE PROD:						438		

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

01		1767 N	1712	-0-	-55	-0-	1695	2	17	9	Y	15	18	1	16
02		1540 N	1369	-0-	-171	-0-	1354	2	15	9	Y	14	19	1	11
03		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1779	2	18	9	Y	16			27
04		1650 N	1611	-0-	-39	-0-	1597	2	14	9	Y	13	20	1	20
05		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2055	2	15	9	Y	14	18	1	16
06		1740 N	1719	-0-	-21	-0-	1706	2	13	9	Y	12	19	1	9
07		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1575	2	12	9	Y	11			20
08		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1815	2	7	9	Y	6	18	1	8
09		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1705	2	6	9	Y	5			13
10		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1816	2	10	9	Y	9	17	1	5
11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1711	2	10	9	Y	9			14
*12		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1809	2	21	9	Y	19	16	1	17
TOTAL GAS PROD:			20,775				TOTAL CONDENSATE PROD:						143		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1365	2	88	9	Y	80	47	1			39
02		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1421	2	91	9	Y	83	109	1			13
03		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1632	2	228	9	Y	207	167	1			53
04		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2380	2	323	9	Y	294	321	1			26
05		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	292	254	1			64
06		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2574	2	268	9	Y	244	246	1			62
07		3100 N	3493	-0-	393	393	3195	2	298	9	Y	271	288	1			45
08		3979 X	3586	-0-	-393	-0-	3257	2	329	9	Y	299	273	1			71
09		2850 X	2416	-0-	-434	-0-	2130	2	286	9	Y	260	293	1			38
10		3503 X	2239	-0-	-1264	-0-	2017	2	222	9	Y	202	223	1			17
11		3390 X	2922	-0-	-468	-0-	2745	2	177	9	Y	161	138	1			40
12		3596 X	2402	-0-	-1194	-0-	2222	2	180	9	Y	164	177	1			27
TOTAL GAS PROD:			27,428			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,557								

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

01		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2805	2	94	9	Y	85	90	1			8
02		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2497	2	87	9	Y	79	76	1			11
03		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2744	2	98	9	Y	89	92	1			8
04		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2635	2	99	9	Y	90	84	1			14
05		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2687	2	94	9	Y	85	85	1			14
06		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2649	2	73	9	Y	66	69	1			11
07		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2846	2	55	9	Y	50	55	1			6
08		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2814	2	55	9	Y	50	49	1			7
09		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2682	2	51	9	Y	46	46	1			7
10		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2747	2	58	9	Y	53	52	1			8
11		2580 N	2561	-0-	-19	-0-	2509	2	52	9	Y	47	48	1			7
*12		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2710	2	69	9	Y	63	61	1			9
TOTAL GAS PROD:			33,210			TOTAL CONDENSATE PROD:			803								

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

01		3999 X	3838	-0-	-161	-0-	3790	2	48	9	Y	44	47	1			4
02		3640 X	3478	-0-	-162	-0-	3432	2	46	9	Y	42	40	1			6
03		4030 X	3848	-0-	-182	-0-	3795	2	53	9	Y	48	49	1			5
04		3900 X	3683	-0-	-217	-0-	3631	2	52	9	Y	47	45	1			7
05		3968 X	3748	-0-	-220	-0-	3697	2	51	9	Y	46	45	1			8
06		3720 X	3626	-0-	-94	-0-	3583	2	43	9	Y	39	40	1			7
07		3844 X	3630	-0-	-214	-0-	3593	2	37	9	Y	34	37	1			4
08		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3863	2	37	9	Y	34	33	1			5
09		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3716	2	34	9	Y	31	31	1			5
10		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3862	2	40	9	Y	36	36	1			5
11		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3499	2	36	9	Y	33	33	1			5
*12		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3931	2	47	9	Y	43	42	1			6
TOTAL GAS PROD:			44,916			TOTAL CONDENSATE PROD:			477								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3513	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
02	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3882	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
03	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3785	2	8	9	Y	7	6	1	1
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3274	2	14	9	Y	13	12	1	2
05	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3125	2	14	9	Y	13	13	1	2
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2415	2	13	9	Y	12	12	1	2
07	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3237	2	17	9	Y	15	15	1	2
08	3410 X	2582	-0-	-828	-0-	2571	2	11	9	Y	10	11	1	1
09	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3299	2	26	9	Y	24	21	1	4
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3499	2	35	9	Y	32	31	1	5
11	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3387	2	31	9	Y	28	29	1	4
*12	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3406	2	42	9	Y	38	37	1	5
TOTAL GAS PROD:		39,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		198								

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	221	2	9	9	Y	8	9	1	-0-
02	336 N	279	-0-	-57	-0-	264	2	15	9	Y	14	13	1	1
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	264	2	13	9	Y	12	12	1	1
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	267	2	14	9	Y	13	12	1	2
05	310 N	271	-0-	-39	-0-	260	2	11	9	Y	10	10	1	2
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	Y	5	6	1	1
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	479	2	4	9	Y	4	4	1	1
08	279 X	274	-0-	-5	-0-	271	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
09	477 X	477	-0-	-0-	-0-	470	2	7	9	Y	6	5	1	1
10	496 X	327	-0-	-169	-0-	320	2	7	9	Y	6	5	1	2
11	480 X	326	-0-	-154	-0-	320	2	6	9	Y	5	6	1	1
12	496 X	435	-0-	-61	-0-	428	2	7	9	Y	6	6	1	1
TOTAL GAS PROD:		4,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		92								

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

01	5952 X	5213	-0-	-739	-0-	5188	2	25	9	Y	23	24	1	2
02	4676 X	4553	-0-	-123	-0-	4530	2	23	9	Y	21	20	1	3
03	5177 X	5148	-0-	-29	-0-	5123	2	25	9	Y	23	24	1	2
04	5010 X	4911	-0-	-99	-0-	4885	2	26	9	Y	24	22	1	4
05	5177 X	5062	-0-	-115	-0-	5038	2	24	9	Y	22	22	1	4
06	5010 X	4811	-0-	-199	-0-	4798	2	13	9	Y	12	14	1	2
07	5146 X	4696	-0-	-450	-0-	4686	2	10	9	Y	9	10	1	1
08	5146 X	4701	-0-	-445	-0-	4692	2	9	9	Y	8	8	1	1
09	4920 X	4461	-0-	-459	-0-	4452	2	9	9	Y	8	8	1	1
10	5053 X	4595	-0-	-458	-0-	4585	2	10	9	Y	9	9	1	1
11	4800 X	4313	-0-	-487	-0-	4304	2	9	9	Y	8	8	1	1
12	4712 X	4547	-0-	-165	-0-	4535	2	12	9	Y	11	11	1	1
TOTAL GAS PROD:		57,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		178								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6045 X	5622	-0-	-423	-0-	5614	2	8	9	Y	7	7	1				1
02		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5147	2	6	9	Y	5	5	1				1
03		5673 X	5609	-0-	-64	-0-	5601	2	8	9	Y	7	7	1				1
04		5490 X	5327	-0-	-163	-0-	5320	2	7	9	Y	6	6	1				1
05		5673 X	5523	-0-	-150	-0-	5516	2	7	9	Y	6	6	1				1
06		5490 X	5000	-0-	-490	-0-	4993	2	7	9	Y	6	6	1				1
07		5673 X	5325	-0-	-348	-0-	5318	2	7	9	Y	6	6	1				1
08		5456 X	5412	-0-	-44	-0-	5405	2	7	9	Y	6	6	1				1
09		5280 X	5106	-0-	-174	-0-	5100	2	6	9	Y	5	5	1				1
10		5456 X	5240	-0-	-216	-0-	5233	2	7	9	Y	6	6	1				1
11		5250 X	5029	-0-	-221	-0-	5023	2	6	9	Y	5	5	1				1
12		5425 X	5158	-0-	-267	-0-	5150	2	8	9	Y	7	7	1				1
TOTAL GAS PROD:			63,504			TOTAL CONDENSATE PROD:			72									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

01		3100 N	2261	-0-	-839	-0-	4146	2	107	9	Y	97	103	1				9
02		2800 N	1587	-0-	-1213	-0-	2933	2	89	9	Y	81	78	1				12
03		3100 N	2102	-0-	-998	-0-	1935	2	105	9	Y	95	98	1				9
04		3000 N	1546	-0-	-1454	-0-	481	2	1450	2	Y	87	83	1				13
05		1780 N	1299	-0-	-481	-0-	1204	2	95	9	Y	86	88	1				11
06		2040 N	960	-0-	-1080	-0-	934	2	26	9	Y	24	30	1				5
07		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1923	2	78	9	Y	71	68	1				8
08		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1977	2	80	9	Y	73	71	1				10
09		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1753	2	75	9	Y	68	67	1				11
10		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1906	2	84	9	Y	76	76	1				11
11		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1813	2	76	9	Y	69	70	1				10
*12		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1859	2	101	9	Y	92	90	1				12
TOTAL GAS PROD:			21,480			TOTAL CONDENSATE PROD:			919									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

01		2635 X	2050	-0-	-585	-0-	2025	2	25	9	Y	23	25	1				2
02		2352 X	2098	-0-	-254	-0-	2073	2	25	9	Y	23	22	1				3
03		2542 X	2248	-0-	-294	-0-	2220	2	28	9	Y	25	26	1				2
04		2310 X	2156	-0-	-154	-0-	2128	2	28	9	Y	25	23	1				4
05		2325 X	2046	-0-	-279	-0-	2021	2	25	9	Y	23	23	1				4
06		2250 X	1936	-0-	-314	-0-	1912	2	24	9	Y	22	22	1				4
07		2325 X	1916	-0-	-409	-0-	1888	2	28	9	Y	25	26	1				3
08		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2150	2	29	9	Y	26	25	1				4
09		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2123	2	25	9	Y	23	23	1				4
10		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2029	2	29	9	Y	26	26	1				4
11		2100 N	1637	-0-	-463	-0-	1613	2	24	9	Y	22	23	1				3
12		2232 N	1866	-0-	-366	-0-	1832	2	34	9	Y	31	30	1				4
TOTAL GAS PROD:			24,338			TOTAL CONDENSATE PROD:			294									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

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

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

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

01	2852 X	2426	-0-	-426	-0-	2381	2	45	9	Y	41	43	1			4
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2123	2	41	9	Y	37	36	1			5
03	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2432	2	46	9	Y	42	43	1			4
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2082	2	47	9	Y	43	40	1			7
05	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2707	2	20	9	Y	18	22	1			3
06	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2909	2	21	9	Y	19	18	1			4
07	3100 N	3178	-0-	78	-0-	3156	2	22	9	Y	20	22	1			2
08	3070 N	2992	-0-	-78	-0-	2968	2	24	9	Y	22	21	1			3
09	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2921	2	22	9	Y	20	20	1			3
10	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2734	2	24	9	Y	22	22	1			3
11	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2526	2	23	9	Y	21	21	1			3
*12	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2703	2	30	9	Y	27	26	1			4

TOTAL GAS PROD: 32,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

01	1054 N	165	-0-	-889	-0-	158	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
02	1512 N	378	-0-	-1134	-0-	372	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	1767 N	934	-0-	-833	-0-	909	2	25	9	Y	23	23	1			1
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	923	2	4	9	Y	4	4	1			1
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	900 N	455	-0-	-445	-0-	454	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	992 N	464	-0-	-528	-0-	463	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1045	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	992	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1085 N	986	-0-	-99	-0-	982	2	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5536	2	55	9	Y	50	53	1	5			
02		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5048	2	50	9	Y	45	44	1	6			
03		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5281	2	58	9	Y	53	54	1	5			
04		5100 X	5071	-0-	-29	-0-	5014	2	57	9	Y	52	49	1	8			
05		5270 X	4662	-0-	-608	-0-	4608	2	54	9	Y	49	49	1	8			
06		5100 X	4485	-0-	-615	-0-	4431	2	54	9	Y	49	48	1	9			
07		5270 X	4828	-0-	-442	-0-	4769	2	59	9	Y	54	57	1	6			
08		5208 X	4908	-0-	-300	-0-	4849	2	59	9	Y	54	53	1	7			
09		5040 X	4460	-0-	-580	-0-	4404	2	56	9	Y	51	50	1	8			
10		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4901	2	63	9	Y	57	57	1	8			
11		4740 X	4675	-0-	-65	-0-	4618	2	57	9	Y	52	52	1	8			
12		4898 X	4880	-0-	-18	-0-	4805	2	75	9	Y	68	67	1	9			
TOTAL GAS PROD:			58,961											TOTAL CONDENSATE PROD:	634			

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

01		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5668	2	67	9	Y	61	71	1	7			
02		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4763	2	59	9	Y	54	51	1	10			
03		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5678	2	70	9	Y	64	65	1	9			
04		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5296	2	61	9	Y	55	52	1	12			
05		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5634	2	61	9	Y	55	53	1	14			
06		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5372	2	32	9	Y	29	38	1	5			
07		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5318	2	47	9	Y	43	36	1	12			
08		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4980	2	41	9	Y	37	35	1	14			
09		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5512	2	56	9	Y	51	57	1	8			
10		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4952	2	37	9	Y	34	35	1	7			
11		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	4984	2	67	9	Y	61	55	1	13			
*12		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5582	2	31	9	Y	28	33	1	8			
TOTAL GAS PROD:			64,368											TOTAL CONDENSATE PROD:	572			

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

01		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-			-0-			
02		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-			-0-			
03		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-			-0-			
04		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			Y	-0-			-0-			
05		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-			-0-			
06		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-			-0-			
07		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			Y	-0-			-0-			
08		3565 X	3533	-0-	-32	-0-	3533	2			Y	-0-			-0-			
09		3450 X	3433	-0-	-17	-0-	3433	2			Y	-0-			-0-			
10		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-			-0-			
11		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-			-0-			
*12		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			43,680											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4867 X	4422	-0-	-445	-0-	4378 2	44 9	Y	40	42 1		4
02		4340 X	4071	-0-	-269	-0-	4030 2	41 9	Y	37	36 1		5
03		4743 X	4584	-0-	-159	-0-	4538 2	46 9	Y	42	43 1		4
04		4590 X	3930	-0-	-660	-0-	3884 2	46 9	Y	42	39 1		7
05		4495 X	4164	-0-	-331	-0-	4146 2	18 9	Y	16	21 1		2
06		4440 X	3928	-0-	-512	-0-	3920 2	8 9	Y	7	8 1		1
07		4588 X	3953	-0-	-635	-0-	3921 2	32 9	Y	29	26 1		4
08		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4194 2	43 9	Y	39	38 1		5
09		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4078 2	41 9	Y	37	36 1		6
10		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4206 2	45 9	Y	41	41 1		6
11		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3742 2	41 9	Y	37	37 1		6
*12		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3460 2	53 9	Y	48	47 1		7
TOTAL GAS PROD:			48,955			TOTAL CONDENSATE PROD:			415				

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

01		3069 X	2810	-0-	-259	-0-	2762 2	48 9	Y	44	32 1		20
02		2800 X	2434	-0-	-366	-0-	2388 2	46 9	Y	42	31 1		31
03		3007 X	2647	-0-	-360	-0-	2603 2	44 9	Y	40	64 1		7
04		2760 X	2615	-0-	-145	-0-	2576 2	39 9	Y	35	32 1		10
05		2852 X	2721	-0-	-131	-0-	2686 2	35 9	Y	32	31 1		11
06		2730 X	2580	-0-	-150	-0-	2551 2	29 9	Y	26			37
07		2697 X	2660	-0-	-37	-0-	2630 2	30 9	Y	27	31 1		33
08		2728 N	2599	-0-	-129	-0-	2574 2	25 9	Y	23	32 1		24
09		2580 N	2296	-0-	-284	-0-	2281 2	15 9	Y	14	27 1		11
10		2666 N	2260	-0-	-406	-0-	2245 2	15 9	Y	14			25
11		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2149 2	9 9	Y	8	23 1		10
*12		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2189 2	9 9	Y	8	11 1		7
TOTAL GAS PROD:			29,978			TOTAL CONDENSATE PROD:			313				

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

01		4557 X	3947	-0-	-610	-0-	3903 2	44 9	Y	40	39 1		5
02		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4069 2	63 9	Y	57	54 1		8
03		4371 X	4314	-0-	-57	-0-	4259 2	55 9	Y	50	54 1		4
04		4230 X	3966	-0-	-264	-0-	3932 2	34 9	Y	31	30 1		5
05		4371 X	3947	-0-	-424	-0-	3915 2	32 9	Y	29	29 1		5
06		4230 X	3936	-0-	-294	-0-	3905 2	31 9	Y	28	28 1		5
07		4371 X	4083	-0-	-288	-0-	4047 2	36 9	Y	33	34 1		4
08		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4018 2	35 9	Y	32	32 1		4
09		3810 X	3652	-0-	-158	-0-	3619 2	33 9	Y	30	29 1		5
10		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	3977 2	37 9	Y	34	34 1		5
11		3810 X	3796	-0-	-14	-0-	3762 2	34 9	Y	31	31 1		5
12		3937 X	3865	-0-	-72	-0-	3820 2	45 9	Y	41	40 1		6
TOTAL GAS PROD:			47,705			TOTAL CONDENSATE PROD:			436				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

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

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

01	6913 X	6283	-0-	-630	-0-	6283	2		Y	-0-									-0-		
02	6048 X	5680	-0-	-368	-0-	5680	2		Y	-0-									-0-		
03	6696 X	6068	-0-	-628	-0-	6068	2		Y	-0-									-0-		
04	6480 X	5698	-0-	-782	-0-	5698	2		Y	-0-									-0-		
05	6696 X	6255	-0-	-441	-0-	6255	2		Y	-0-									-0-		
06	6090 X	6008	-0-	-82	-0-	6008	2		Y	-0-									-0-		
07	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2		Y	-0-									-0-		
08	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2		Y	-0-									-0-		
09	6060 X	6038	-0-	-22	-0-	6038	2		Y	-0-									-0-		
10	6324 X	6162	-0-	-162	-0-	6162	2		Y	-0-									-0-		
11	6120 X	5873	-0-	-247	-0-	5873	2		Y	-0-									-0-		
12	6324 X	6083	-0-	-241	-0-	6083	2		Y	-0-									-0-		
TOTAL GAS PROD:			72,778																	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

01	4588 X	4500	-0-	-88	-0-	4386	2	114	9	Y	104	107	1						11		
02	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4001	2	100	9	Y	91	99	1						3		
03	4371 X	4256	-0-	-115	-0-	4154	2	102	9	Y	93	76	1						20		
04	4230 X	3870	-0-	-360	-0-	3781	2	89	9	Y	81	77	1						24		
05	4371 X	4351	-0-	-20	-0-	4305	2	46	9	Y	42	63	1						3		
06	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4213	2	29	9	Y	26	19	1						10		
07	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4368	2	33	9	Y	30	29	1						11		
08	4340 X	4296	-0-	-44	-0-	4251	2	45	9	Y	41	47	1						5		
09	4200 X	3731	-0-	-469	-0-	3698	2	33	9	Y	30	30	1						5		
10	4340 X	3410	-0-	-930	-0-	3396	2	14	9	Y	13	12	1						6		
11	4200 X	3616	-0-	-584	-0-	3596	2	20	9	Y	18	16	1						8		
12	4340 X	3401	-0-	-939	-0-	3365	2	36	9	Y	33	32	1						9		
TOTAL GAS PROD:			48,175																	TOTAL CONDENSATE PROD:	602

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3324	2	69	9	Y	63	67	1	6
02		2828 X	2708	-0-	-120	-0-	2644	2	64	9	Y	58	56	1	8
03		3131 X	3024	-0-	-107	-0-	2951	2	73	9	Y	66	68	1	6
04		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3125	2	70	9	Y	64	60	1	10
05		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3271	2	66	9	Y	60	60	1	10
06		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3163	2	66	9	Y	60	59	1	11
07		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3238	2	74	9	Y	67	70	1	8
08		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3137	2	73	9	Y	66	65	1	9
09		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2882	2	68	9	Y	62	61	1	10
10		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3044	2	77	9	Y	70	70	1	10
11		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3025	2	69	9	Y	63	64	1	9
*12		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3127	2	92	9	Y	84	82	1	11
TOTAL GAS PROD:			37,792				TOTAL CONDENSATE PROD:					783			

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

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

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	145	-0-	-103	-0-	145	2		Y	-0-				-0-
02		196 N	99	-0-	-97	-0-	99	2		Y	-0-				-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	198	2	7	9	Y	6	5	1	1
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	Y	5	5	1	1
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	263	2	6	9	Y	5	4	1	1
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	232	2	3	9	Y	3	3	1	1
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	Y	3	3	1	1
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	280	2	4	9	Y	4	4	1	1
*12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	299	2	4	9	Y	4	4	1	1
TOTAL GAS PROD:			2,588				TOTAL CONDENSATE PROD:					35			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3280	2	13	9	Y	12	13	1		1
02	3136 X	2937	-0-	-199	-0-	2924	2	13	9	Y	12	11	1		2
03	3472 X	3277	-0-	-195	-0-	3263	2	14	9	Y	13	14	1		1
04	3360 X	2828	-0-	-532	-0-	2814	2	14	9	Y	13	12	1		2
05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3417	2	14	9	Y	13	13	1		2
06	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3275	2	14	9	Y	13	13	1		2
07	3286 X	3096	-0-	-190	-0-	3079	2	17	9	Y	15	15	1		2
08	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3307	2	15	9	Y	14	14	1		2
09	3210 X	3195	-0-	-15	-0-	3181	2	14	9	Y	13	13	1		2
10	3317 X	3304	-0-	-13	-0-	3287	2	17	9	Y	15	15	1		2
11	3210 X	3020	-0-	-190	-0-	3005	2	15	9	Y	14	14	1		2
12	3317 X	3213	-0-	-104	-0-	3192	2	21	9	Y	19	18	1		3
TOTAL GAS PROD:		38,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		166									

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

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

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

01	3317 X	3310	-0-	-7	-0-	3287	2	23	9	Y	21	22	1		2
02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2913	2	21	9	Y	19	18	1		3
03	3193 X	3173	-0-	-20	-0-	3150	2	23	9	Y	21	22	1		2
04	3090 X	2854	-0-	-236	-0-	2831	2	23	9	Y	21	20	1		3
05	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3571	2	21	9	Y	19	19	1		3
06	3090 X	3019	-0-	-71	-0-	3000	2	19	9	Y	17	17	1		3
07	3193 X	3070	-0-	-123	-0-	3049	2	21	9	Y	19	20	1		2
08	3162 X	2964	-0-	-198	-0-	2942	2	22	9	Y	20	19	1		3
09	3060 X	2879	-0-	-181	-0-	2859	2	20	9	Y	18	18	1		3
10	3162 X	2892	-0-	-270	-0-	2870	2	22	9	Y	20	20	1		3
11	3030 X	2803	-0-	-227	-0-	2783	2	20	9	Y	18	18	1		3
12	3069 X	2890	-0-	-179	-0-	2865	2	25	9	Y	23	23	1		3
TOTAL GAS PROD:		36,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		236									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4371 X	4110	-0-	-261	-0-		3959	2	151	9	Y	137	145	1			13
02		3892 X	3643	-0-	-249	-0-		3503	2	140	9	Y	127	122	1			18
03		4309 X	3724	-0-	-585	-0-		3566	2	158	9	Y	144	148	1			14
04		4170 X	3986	-0-	-184	-0-		3829	2	157	9	Y	143	135	1			22
05		4216 X	4086	-0-	-130	-0-		3980	2	106	9	Y	96	107	1			11
06		3990 X	3906	-0-	-84	-0-		3873	2	33	9	Y	30	35	1			6
07		4030 X	3535	-0-	-495	-0-		3501	2	34	9	Y	31	33	1			4
08		3906 X	3400	-0-	-506	-0-		3363	2	37	9	Y	34	33	1			5
09		3780 X	3540	-0-	-240	-0-		3506	2	34	9	Y	31	31	1			5
10		3906 X	3653	-0-	-253	-0-		3614	2	39	9	Y	35	35	1			5
11		3780 X	3502	-0-	-278	-0-		3467	2	35	9	Y	32	32	1			5
*12		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-		3614	2	46	9	Y	42	41	1			6
TOTAL GAS PROD:			44,745			TOTAL CONDENSATE PROD:			882									

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

01		4371 X	4200	-0-	-171	-0-		4157	2	43	9	Y	39	41	1			4
02		3836 X	3791	-0-	-45	-0-		3752	2	39	9	Y	35	34	1			5
03		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-		4143	2	45	9	Y	41	42	1			4
04		4050 X	3911	-0-	-139	-0-		3867	2	44	9	Y	40	38	1			6
05		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-		4251	2	42	9	Y	38	38	1			6
06		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-		4396	2	42	9	Y	38	37	1			7
07		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-		4516	2	47	9	Y	43	45	1			5
08		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-		4447	2	46	9	Y	42	41	1			6
09		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-		4281	2	43	9	Y	39	39	1			6
10		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-		4375	2	50	9	Y	45	44	1			7
11		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-		3743	2	29	9	Y	26	29	1			4
*12		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-		4270	2	44	9	Y	40	39	1			5
TOTAL GAS PROD:			50,712			TOTAL CONDENSATE PROD:			466									

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

01		3348 X	2879	-0-	-469	-0-		2856	2	23	9	Y	21	22	1			2
02		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-		2518	2	22	9	Y	20	19	1			3
03		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-		2783	2	23	9	Y	21	22	1			2
04		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-		2770	2	23	9	Y	21	20	1			3
05		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-		2754	2	23	9	Y	21	21	1			3
06		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-		2608	2	24	9	Y	22	21	1			4
07		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-		2664	2	33	9	Y	30	31	1			3
08		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-		2645	2	33	9	Y	30	29	1			4
09		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-		2518	2	30	9	Y	27	27	1			4
10		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-		2579	2	35	9	Y	32	31	1			5
11		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-		2432	2	30	9	Y	27	28	1			4
*12		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-		2505	2	42	9	Y	38	37	1			5
TOTAL GAS PROD:			31,973			TOTAL CONDENSATE PROD:			310									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		1379	2	45	9	4
02		1876 N	1216	-0-	-660	-0-		1174	2	42	9	5
03		1488 N	1229	-0-	-259	-0-		1182	2	47	9	4
04		1380 N	1208	-0-	-172	-0-		1194	2	14	9	1
05		1333 N	953	-0-	-380	-0-		953	2			-0-
06		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		1692	2	7	9	2
07		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		1499	2	12	9	1
08		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-		1750	2	17	9	2
09		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		1694	2	14	9	2
10		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		1787	2	17	9	2
11		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		1389	2	14	9	2
*12		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		1741	2	21	9	3
TOTAL GAS PROD:			17,684			TOTAL CONDENSATE PROD:			227			

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453												
01		3069 X	2481	-0-	-588	-0-		2433	2	48	9	4
02		2380 N	2299	-0-	-81	-0-		2254	2	45	9	6
03		2604 N	2412	-0-	-192	-0-		2362	2	50	9	4
04		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-		2385	2	51	9	7
05		2542 N	2448	-0-	-94	-0-		2400	2	48	9	7
06		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-		2333	2	45	9	7
07		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-		2458	2	46	9	5
08		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-		2416	2	46	9	6
09		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-		2304	2	42	9	6
10		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-		2320	2	48	9	6
11		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-		2259	2	44	9	6
12		2232 N	1514	-0-	-718	-0-		1475	2	39	9	3
TOTAL GAS PROD:			27,951			TOTAL CONDENSATE PROD:			502			

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500												
01		4061 X	3883	-0-	-178	-0-		3857	2	26	9	2
02		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-		3509	2	25	9	3
03		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-		3824	2	29	9	2
04		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-		3649	2	29	9	4
05		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-		3794	2	28	9	4
06		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-		3678	2	28	9	5
07		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-		3771	2	30	9	3
08		3782 X	3715	-0-	-67	-0-		3684	2	31	9	4
09		3660 X	3556	-0-	-104	-0-		3527	2	29	9	4
10		3782 X	3647	-0-	-135	-0-		3615	2	32	9	4
11		3660 X	3487	-0-	-173	-0-		3457	2	30	9	4
12		3782 X	3395	-0-	-387	-0-		3356	2	39	9	5
TOTAL GAS PROD:			44,077			TOTAL CONDENSATE PROD:			321			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3162 X	2796	-0-	-366	-0-	2793	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02		2856 X	2674	-0-	-182	-0-	2671	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03		3069 X	2941	-0-	-128	-0-	2937	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04		2880 X	2609	-0-	-271	-0-	2581	2	28	9	Y	25	20	1			5
05		2976 X	2551	-0-	-425	-0-	2507	2	44	9	Y	40	38	1			7
06		2880 X	2445	-0-	-435	-0-	2402	2	43	9	Y	39	39	1			7
07		2976 X	2409	-0-	-567	-0-	2361	2	48	9	Y	44	46	1			5
08		2480 N	2069	-0-	-411	-0-	2023	2	46	9	Y	42	41	1			6
09		2400 N	2231	-0-	-169	-0-	2187	2	44	9	Y	40	40	1			6
10		2418 N	2282	-0-	-136	-0-	2231	2	51	9	Y	46	45	1			7
11		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2248	2	45	9	Y	41	42	1			6
12		2294 N	1889	-0-	-405	-0-	1830	2	59	9	Y	54	53	1			7

TOTAL GAS PROD: 29,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

01		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	4988	2	72	9	Y	65	69	1			6
02		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2959	2	66	9	Y	60	58	1			8
03		2883 X	2590	-0-	-293	-0-	2522	2	68	9	Y	62	65	1			5
04		2790 X	2248	-0-	-542	-0-	2211	2	37	9	Y	34	35	1			4
05		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6417	2	73	9	Y	66	58	1			12
06		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6031	2	90	9	Y	82	79	1			15
07		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5897	2	100	9	Y	91	96	1			10
08		6479 X	5663	-0-	-816	-0-	5562	2	101	9	Y	92	89	1			13
09		6270 X	4937	-0-	-1333	-0-	4845	2	92	9	Y	84	84	1			13
10		6479 X	5336	-0-	-1143	-0-	5229	2	107	9	Y	97	96	1			14
11		6120 X	4847	-0-	-1273	-0-	4752	2	95	9	Y	86	87	1			13
12		5983 X	4942	-0-	-1041	-0-	4815	2	127	9	Y	115	112	1			16

TOTAL GAS PROD: 57,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 934

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

01		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3415	2	29	9	Y	26	28	1			2
02		3192 X	3157	-0-	-35	-0-	3129	2	28	9	Y	25	24	1			3
03		3534 X	3491	-0-	-43	-0-	3479	2	12	9	Y	11	13	1			1
04		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3431	2	12	9	Y	11	10	1			2
05		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3584	2	11	9	Y	10	10	1			2
06		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3398	2	11	9	Y	10	10	1			2
07		3503 X	3487	-0-	-16	-0-	3476	2	11	9	Y	10	11	1			1
08		3596 X	3282	-0-	-314	-0-	3269	2	13	9	Y	12	11	1			2
09		3480 X	3230	-0-	-250	-0-	3219	2	11	9	Y	10	10	1			2
10		3596 X	3344	-0-	-252	-0-	3332	2	12	9	Y	11	11	1			2
11		3420 X	3236	-0-	-184	-0-	3225	2	11	9	Y	10	10	1			2
12		3472 X	3348	-0-	-124	-0-	3334	2	14	9	Y	13	13	1			2

TOTAL GAS PROD: 40,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

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

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

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

01	16802 X	14587	-0-	-2215	-0-	14541	2	46	9	Y	42	44	1					4
02	12980 X	12980	-0-	-0-	-0-	12938	2	42	9	Y	38	37	1					5
03	14167 X	13987	-0-	-180	-0-	13940	2	47	9	Y	43	44	1					4
04	13710 X	13351	-0-	-359	-0-	13303	2	48	9	Y	44	41	1					7
05	14167 X	13559	-0-	-608	-0-	13512	2	47	9	Y	43	42	1					8
06	15027 X	15027	-0-	-0-	-0-	14960	2	67	9	Y	61	58	1					11
07	15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	15641	2	76	9	Y	69	72	1					8
08	15333 X	15333	-0-	-0-	-0-	15258	2	75	9	Y	68	67	1					9
09	14547 X	14547	-0-	-0-	-0-	14477	2	70	9	Y	64	63	1					10
10	14973 X	14964	-0-	-9	-0-	14884	2	80	9	Y	73	72	1					11
11	14490 X	14085	-0-	-405	-0-	14015	2	70	9	Y	64	65	1					10
12	14973 X	14536	-0-	-437	-0-	14441	2	95	9	Y	86	84	1					12

TOTAL GAS PROD: 172,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

01	23622 X	20999	-0-	-2623	-0-	20947	2	52	9	Y	47	50	1					4
02	18685 X	18685	-0-	-0-	-0-	18637	2	48	9	Y	44	42	1					6
03	20677 X	20351	-0-	-326	-0-	20296	2	55	9	Y	50	51	1					5
04	20010 X	19359	-0-	-651	-0-	19305	2	54	9	Y	49	46	1					8
05	20677 X	18858	-0-	-1819	-0-	18808	2	50	9	Y	45	46	1					7
06	20010 X	18420	-0-	-1590	-0-	18380	2	40	9	Y	36	36	1					7
07	20677 X	19228	-0-	-1449	-0-	19184	2	44	9	Y	40	42	1					5
08	18435 X	18435	-0-	-0-	-0-	18391	2	44	9	Y	40	39	1					6
09	17554 X	17554	-0-	-0-	-0-	17513	2	41	9	Y	37	37	1					6
10	17933 X	17933	-0-	-0-	-0-	17887	2	46	9	Y	42	42	1					6
11	17421 X	17421	-0-	-0-	-0-	17379	2	42	9	Y	38	38	1					6
*12	18012 X	18012	-0-	-0-	-0-	17957	2	55	9	Y	50	49	1					7

TOTAL GAS PROD: 225,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

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

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

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

01	19840 X	18366	-0-	-1474	-0-	18297	2	69	9	Y	63	66	1				6
02	16604 X	15978	-0-	-626	-0-	15914	2	64	9	Y	58	56	1				8
03	18197 X	16938	-0-	-1259	-0-	16865	2	73	9	Y	66	68	1				6
04	17760 X	16194	-0-	-1566	-0-	16121	2	73	9	Y	66	62	1				10
05	18352 X	15999	-0-	-2353	-0-	15932	2	67	9	Y	61	62	1				9
06	17760 X	15315	-0-	-2445	-0-	15262	2	53	9	Y	48	48	1				9
07	17701 X	15406	-0-	-2295	-0-	15349	2	57	9	Y	52	55	1				6
08	14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	14938	2	57	9	Y	52	51	1				7
09	14245 X	14245	-0-	-0-	-0-	14191	2	54	9	Y	49	48	1				8
10	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	15127	2	61	9	Y	55	55	1				8
11	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	14121	2	54	9	Y	49	50	1				7
12	14291 X	13866	-0-	-425	-0-	13793	2	73	9	Y	66	64	1				9

TOTAL GAS PROD: 186,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	310	1	233	2	Y	119	126	1				11
						131	9										
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	280	1	200	2	Y	110	106	1				15
						121	9										
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	310	1	226	2	Y	75	86	1				4
						83	9										
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	300	1	210	2	Y	11	13	1				2
						12	9										
05	558 N	556	-0-	-2	-0-	310	1	234	2	Y	11	11	1				2
						12	9										
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	300	1	212	2	Y	11	11	1				2
						12	9										
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	310	1	235	2	Y	12	13	1				1
						13	9										
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	310	1	212	2	Y	13	12	1				2
						14	9										
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	300	1	216	2	Y	10	10	1				2
						11	9										
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	310	1	239	2	Y	13	13	1				2
						14	9										
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	300	1	209	2	Y	12	12	1				2
						13	9										
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	310	1	232	2	Y	15	15	1				2
						17	9										

TOTAL GAS PROD: 6,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SM ENERGY COMPANY				788997									
OSBORNE		WELL #:		1	RRCID ->	094264	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8582 - 8642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUN RIVER OPERATING, INC.				829434		RRCID ->		256312	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	10102	PERF. 9601 - 9938
HINCHEN		WELL #:		2									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976		RRCID ->		078480	COMPL. DATE	06/15/1978	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 8484 - 9341
ASHTON 2 UNIT		WELL #:		2									
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,201				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 078722		COMPL. DATE 05/06/1978		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-			-0-
02	336 N	311	-0-	-25	-0-	311	2	Y	-0-			-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	142	-0-	-218	-0-	17	1	125 2	Y			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
06	450 N	381	-0-	-69	-0-	380	2	1 9	Y	1		1
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3 9	Y	3	1 1	3
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	345	2	8 9	Y	7		10
09	390 N	288	-0-	-102	-0-	285	2	3 9	Y	3	6 1	7
10	341 N	218	-0-	-123	-0-	216	2	2 9	Y	2		9
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			9
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	5 1		4
TOTAL GAS PROD:		2,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082304		COMPL. DATE 10/15/1987		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETER 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082600		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		473		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 084328		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
										WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2018 - W/O TO 06-284360		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																	
MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417																	

01	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	2	1	9	Y	1					1
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	58	2	3	9	Y	3					4
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	Y	2	3	1			3
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	87	2	2	9	Y	2					5
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	159	2	4	9	Y	4					9
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2					11
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	88	2	9	9	Y	8	8	1			11
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	108	2	4	9	Y	4					15
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	81	2	2	9	Y	2					17
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	51	2	9	9	Y	8	15	1			10
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
TOTAL GAS PROD:			920			TOTAL CONDENSATE PROD:			36								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
PITTS A UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	086762	COMPL. DATE	05/28/1987	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	8860 - 8962	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROGERS, PAUL		WELL #:		2	RRCID ->	089731	COMPL. DATE	02/27/1980	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	9121 - 9236
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	707	-0-	707	707	707	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	707			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1342	-0-	1342	2049	1342	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1217	-0-	1217	3266	1217	2		Y	-0-		-0-
06	2900 N	1434	-0-	-1466	1800	1434	2		Y	-0-		-0-
07	2767 N	967	-0-	-1800	-0-	967	2		Y	-0-		-0-
08	1209 N	896	-0-	-313	-0-	896	2		Y	-0-		-0-
09	1350 N	830	-0-	-520	-0-	830	2		Y	-0-		-0-
10	961 N	706	-0-	-255	-0-	706	2		Y	-0-		-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-		-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,860				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ASHTON 2 UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	096349	COMPL. DATE	10/10/1981	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	8872 - 9346
01	2015 N	1614	-0-	-401	-0-	1602	2	12 9	Y	11	13 1	10
02	1792 N	1711	-0-	-81	-0-	1681	2	30 9	Y	27	26 1	11
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1869	2	25 9	Y	23	20 1	14
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1770	2	21 9	Y	19	21 1	12
05	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	1840	2	20 9	Y	18	20 1	10
06	1830 N	1743	-0-	-87	-0-	1735	2	8 9	Y	7	12 1	5
07	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	1816	2	3 9	Y	3	6 1	2
08	1860 N	1607	-0-	-253	-0-	1604	2	3 9	Y	3	4 1	1
09	1740 N	1297	-0-	-443	-0-	1294	2	3 9	Y	3	3 1	1
10	1829 N	482	-0-	-1347	-0-	474	2	8 9	Y	7	4 1	4
11	1560 N	694	-0-	-866	-0-	691	2	3 9	Y	3	6 1	1
12	1333 N	802	-0-	-531	-0-	793	2	9 9	Y	8	4 1	5
TOTAL GAS PROD:		17,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		132				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC																
CALLOW 2 UNIT																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																
//CONT.// 835976																
WELL #: 3													RRCID -> 096436			
COMPL. DATE 10/21/1981													TOTAL DEPTH 9475			
PERF. 8945													- 9334			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1550 N	1508	-0-	-42	-0-	1500	2	8	9	Y	7	10	1		4
02		1400 N	1320	-0-	-80	-0-	1310	2	10	9	Y	9	5	1		8
03		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1562	2	4	9	Y	4	5	1		7
04		1470 N	1456	-0-	-14	-0-	1450	2	6	9	Y	5	9	1		3
05		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1498	2	8	9	Y	7	5	1		5
06		1530 N	1523	-0-	-7	-0-	1515	2	8	9	Y	7	5	1		7
07		1519 N	1517	-0-	-2	-0-	1505	2	12	9	Y	11				18
08		1519 N	1502	-0-	-17	-0-	1490	2	12	9	Y	11	10	1		19
09		1530 N	1456	-0-	-74	-0-	1446	2	10	9	Y	9	10	1		18
10		1519 N	1464	-0-	-55	-0-	1449	2	15	9	Y	14	10	1		22
11		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1419	2	22	9	Y	20	20	1		22
*12		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1511	2	28	9	Y	25	27	1		20
TOTAL GAS PROD:			17,798			TOTAL CONDENSATE PROD:			129							

NAOMI 3 UNIT													CNTY: PANOLA			
WELL #: 4													RRCID -> 096855			
COMPL. DATE 04/20/1999													TOTAL DEPTH 9450			
PERF. 8974													- 9324			
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-				7
02		420 N	402	-0-	-18	-0-	399	2	3	9	Y	3	3	1		7
03		465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-	4	1		3
04		450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-				3
05		434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2			Y	-0-				3
06		420 N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-				3
07		434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2			Y	-0-				3
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	425	2	6	9	Y	5				8
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-	367	2	14	9	Y	13	13	1		8
10		403 N	330	-0-	-73	-0-	327	2	3	9	Y	3				11
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				11
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	6	1		5
TOTAL GAS PROD:			4,018			TOTAL CONDENSATE PROD:			24							

BEASLEY 3 UNIT													CNTY: PANOLA			
WELL #: 4													RRCID -> 097471			
COMPL. DATE 12/16/1981													TOTAL DEPTH 9499			
PERF. 8924													- 9257			
01		1612 N	1375	-0-	-237	-0-	1369	2	6	9	Y	5				10
02		1736 N	1447	-0-	-289	-0-	1444	2	3	9	Y	3				13
03		1891 N	870	-0-	-1021	-0-	860	2	10	9	Y	9	17	1		5
04		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	174	1	1280	2	Y	2				7
05		1612 N	1175	-0-	-437	-0-	621	1	553	2	Y	1				8
06		840 N	474	-0-	-366	-0-	472	2	2	9	Y	2				10
07		1519 N	493	-0-	-1026	-0-	481	2	12	9	Y	11	8	1		13
08		589 N	481	-0-	-108	-0-	466	2	15	9	Y	14				27
09		480 N	284	-0-	-196	-0-	280	2	4	9	Y	4	17	1		14
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	663	2	7	9	Y	6				20
11		480 N	319	-0-	-161	-0-	311	2	8	9	Y	7				27
*12		516 N	516	-0-	-0-	-0-	493	2	23	9	Y	21	14	1		34
TOTAL GAS PROD:			9,560			TOTAL CONDENSATE PROD:			85							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
BALL 2 UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	097819	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	9436	PERF.	9066 - 9370
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	176	2	4 9	Y	4		8
02	168 N	82	-0-	-86	-0-	79	2	3 9	Y	3		11
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	134	2	3 9	Y	3	10 1	4
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3 9	Y	3		7
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4 9	Y	4		11
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	40	2	1 9	Y	1		12
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3 9	Y	3	9 1	6
08	155 N	101	-0-	-54	-0-	99	2	2 9	Y	2		8
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1 9	Y	1		9
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	133	2	4 9	Y	4	8 1	5
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		5
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		1,312		TOTAL CONDENSATE PROD:				28				

PANOLA 2 UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	098675	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8026 - 9368
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	116	2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1 9	Y	1		1
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		Y	-0-	1 1	-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1 9	Y	1		1
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-	1 1	-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1 9	Y	1		1
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1 9	Y	1	1 1	1
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-	1 1	-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	140	2	1 9	Y	1		1
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-		1
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,326		TOTAL CONDENSATE PROD:				6				

PETER 2 UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	099227	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	8822 - 9150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		_____		05/16/2018 - PLUGGED		05/16/18						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INGRAM 2 UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	100232	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8810 - 9124
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2		Y	-0-		-0-
02	392 N	262	-0-	-130	-0-	262	2		Y	-0-		-0-
03	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2		Y	-0-		-0-
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2		Y	-0-		-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-		-0-
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2		Y	-0-		-0-
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2		Y	-0-		-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2		Y	-0-		-0-
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2		Y	-0-		-0-
10	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2		Y	-0-		-0-
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2		Y	-0-		-0-
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
TANOS EXPLORATION II, LLC			//CONT.//	835976												
MAUDE 2 UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	100730	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8980 - 9346				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

ROGERS, PAUL			WELL #:	3	RRCID ->	100845	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	8799 - 9103				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-				2
02		DLQ G-10	1371	-0-	1371	1371	1369	2	2	9	Y	2	2	1		2
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1371					Y	1				3
04		DLQ G-10	1047	-0-	1047	2418	1047	2			Y	-0-				3
05		DLQ G-10	899	-0-	899	3317	899	2			Y	-0-	3	1		-0-
06		2900 N	984	-0-	-1916	1401	984	2			Y	-0-				-0-
07		2272 N	871	-0-	-1401	-0-	871	2			Y	-0-				-0-
08		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-				-0-
09		690 N	589	-0-	-101	-0-	589	2			Y	-0-				-0-
10		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-				-0-
11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	Y	1				1
*12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	645	2	8	9	Y	7				8
TOTAL GAS PROD:			10,993											TOTAL CONDENSATE PROD:	11	

PITTS A UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	125782	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8824 - 8988				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	145	-0-	145	305	145	2			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	193	-0-	193	498	193	2			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	154	-0-	154	652	154	2			Y	-0-				-0-
07		830 X	178	-0-	-652	-0-	178	2			Y	-0-				-0-
08		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-				-0-
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-				-0-
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-				-0-
11		150 N	35	-0-	-115	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,420											TOTAL CONDENSATE PROD:	1	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																	
NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333																	

01		1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1263	2	6	9	Y	5	35	1			15
02		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1341	2	15	9	Y	14					29
03		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1171	2	4	9	Y	4	12	1			21
04		1230 N	686	-0-	-544	-0-	682	2	4	9	Y	4	12	1			13
05		1488 N	1114	-0-	-374	-0-	1101	2	13	9	Y	12	11	1			14
06		1140 N	462	-0-	-678	-0-	459	2	3	9	Y	3	10	1			7
07		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-	6	1			1
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					1
09		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-	1	1			-0-
10		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
11		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1331	2	12	9	Y	11					11
*12		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1298	2	14	9	Y	13	7	1	1	8	16
TOTAL GAS PROD:			13,626			TOTAL CONDENSATE PROD:			66								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976															
PITTS A UNIT		WELL #: 4			RRCID -> 130523			COMPL. DATE 03/03/1989			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		868 N	808	-0-	-60	-0-	801	2	7	9	Y	6					25
02		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1078	2	4	9	Y	4					29
03		902 N	902	-0-	-0-	-0-	898	2	4	9	Y	4					33
04		780 N	464	-0-	-316	-0-	461	2	3	9	Y	3					36
05		806 N	443	-0-	-363	-0-	439	2	4	9	Y	4					20
06		780 N	670	-0-	-110	-0-	662	2	8	9	Y	7	20	1	17	1	10
07		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					10
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-	6	1			4
09		660 N	289	-0-	-371	-0-	289	2			Y	-0-	3	1			1
10		837 N	791	-0-	-46	-0-	791	2			Y	-0-	1	1			-0-
11		510 N	364	-0-	-146	-0-	362	2	2	9	Y	2					2
12		310 N	159	-0-	-151	-0-	156	2	3	9	Y	3					5
TOTAL GAS PROD:			7,322			TOTAL CONDENSATE PROD:			33								

ROGERS, PAUL		WELL #: 4			RRCID -> 132220			COMPL. DATE 08/03/1989			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155						
01		1612 N	574	-0-	-1038	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	701	-0-	701	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	701				Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1075	-0-	1075	-0-	1776	1075	2		Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1076	-0-	1076	-0-	2852	1076	2		Y	-0-					-0-
06		2900 N	768	-0-	-2132	-0-	720	768	2		Y	-0-					-0-
07		1736 N	1016	-0-	-720	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
08		930 N	681	-0-	-249	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
10		930 N	731	-0-	-199	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	719	2	6	9	Y	5					5
*12		837 N	776	-0-	-61	-0-	772	2	4	9	Y	4					9
TOTAL GAS PROD:			8,936			TOTAL CONDENSATE PROD:			9								

ROGERS, PAUL		WELL #: 5			RRCID -> 132482			COMPL. DATE 08/18/1989			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137						
01		1798 N	1790	-0-	-8	-0-	1748	2	42	9	Y	38					98
02	DLQ	G-10	853	-0-	853	-0-	853	790	2	63	9	Y	57	93	1		62
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	853				Y	23					85
04	DLQ	G-10	1627	-0-	1627	-0-	2480	1608	2	19	9	Y	17				102
05	DLQ	G-10	995	-0-	995	-0-	3475	995	2		Y	-0-	95	1			7
06		2900 N	996	-0-	-1904	-0-	1571	996	2		Y	-0-					7
07		3100 N	4991	-0-	1891	-0-	3462	4991	2		Y	-0-	7	1			-0-
08		3100 N	5304	-0-	2204	-0-	5666	5304	2		Y	-0-					-0-
09		3000 N	5304	-0-	2304	-0-	7970	5304	2		Y	-0-					-0-
10		13285 X	5315	-0-	-7970	-0-	5315	2			Y	-0-					-0-
11		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4920	2	25	9	Y	23					23
*12		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4911	2	35	9	Y	32					55
TOTAL GAS PROD:			37,066			TOTAL CONDENSATE PROD:			190								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
BALL 2 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	132548	COMPL. DATE	10/17/1989	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9354 - 9394				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133709	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8730 - 9304				
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-					-0-
02	196 N	155	-0-	-41	-0-	154	2	1 9	Y	1					1
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-	1 1				-0-
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	2		Y	-0-					-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-					-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1 9	Y	1					1
08	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2		Y	-0-	1 1				-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1 9	Y	1					1
10	434 N	168	-0-	-266	-0-	167	2	1 9	Y	1					2
*11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	1 1				1
*12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROGERS, PAUL		WELL #:		6	RRCID ->	145559	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9050 - 9148				
01	682 N	297	-0-	-385	-0-	296	2	1 9	Y	1					3
02	DLQ G-10	184	-0-	184	-0-	184	2	2 9	Y	2	3 1				2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	184			Y	1					3
04	DLQ G-10	201	-0-	201	-0-	385	2		Y	-0-					3
05	DLQ G-10	113	-0-	113	-0-	498	2	12 9	Y	11	3 1				11
06	498 N	-0-	-0-	-498	-0-				Y	-0-					11
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	900	2	15 9	Y	14	18 1				7
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2020	2	43 9	Y	39					46
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1675	2	58 9	Y	53					99
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1686	2	92 9	Y	84					183
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1607	2	34 9	Y	31	131 1				83
*12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1571	2	35 9	Y	32					115

TOTAL GAS PROD: 10,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
ROGERS, PAUL		WELL #:		7	RRCID ->	145561	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9065 - 9339		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2263 N	2056	-0-	-207	-0-	2023	2	33	9	Y	30		78
02	DLQ	G-10	1362	-0-	1362	1362	1310	2	52	9	Y	47	75 1	50
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1362					Y	18		68
04	DLQ	G-10	1647	-0-	1647	3009	1632	2	15	9	Y	14		82
05	DLQ	G-10	474	-0-	474	3483	473	2	1	9	Y	1	77 1	6
06		2900 N	192	-0-	-2708	775	192	2			Y	-0-		6
07		2646 N	1871	-0-	-775	-0-	1871	2			Y	-0-	6 1	-0-
08		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-		-0-
09		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-		-0-
10		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-		-0-
11		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2197	2	11	9	Y	10		10
*12		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2083	2	18	9	Y	16		26
TOTAL GAS PROD:				18,571				TOTAL CONDENSATE PROD:						136

ASHTON 2 UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	148257	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	8483 - 9343		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	546	-0-	-477	-0-	543	2	3	9	Y	3	3 1	3
02		784 N	684	-0-	-100	-0-	676	2	8	9	Y	7	7 1	3
03		744 N	685	-0-	-59	-0-	678	2	7	9	Y	6	5 1	4
04		712 N	712	-0-	-0-	-0-	708	2	4	9	Y	4	5 1	3
05		744 N	677	-0-	-67	-0-	671	2	6	9	Y	5	5 1	3
06		660 N	599	-0-	-61	-0-	597	2	2	9	Y	2	3 1	2
07		744 N	615	-0-	-129	-0-	615	2			Y	-0-	2 1	-0-
08		682 N	574	-0-	-108	-0-	574	2			Y	-0-		-0-
09		600 N	561	-0-	-39	-0-	561	2			Y	-0-		-0-
10		620 N	576	-0-	-44	-0-	576	2			Y	-0-		-0-
11		570 N	560	-0-	-10	-0-	560	2			Y	-0-		-0-
12		589 N	547	-0-	-42	-0-	547	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				7,336				TOTAL CONDENSATE PROD:						27

ASHTON 2 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	153345	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8488 - 9348		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1674 N	1131	-0-	-543	-0-	1119	2	12	9	Y	11	13 1	10
02		1764 N	1642	-0-	-122	-0-	1612	2	30	9	Y	27	26 1	11
03		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2031	2	25	9	Y	23	20 1	14
04		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1976	2	21	9	Y	19	21 1	12
05		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2040	2	20	9	Y	18	20 1	10
06		1890 N	1877	-0-	-13	-0-	1860	2	17	9	Y	15	14 1	11
07		1953 N	1177	-0-	-776	-0-	1162	2	15	9	Y	14	14 1	11
08		2015 N	531	-0-	-1484	-0-	512	2	19	9	Y	17	21 1	7
09		1890 N	333	-0-	-1557	-0-	316	2	17	9	Y	15	15 1	7
10		1178 N	334	-0-	-844	-0-	313	2	21	9	Y	19	15 1	11
11		510 N	302	-0-	-208	-0-	294	2	8	9	Y	7	15 1	3
12		341 N	300	-0-	-41	-0-	290	2	10	9	Y	9	6 1	6
TOTAL GAS PROD:				13,740				TOTAL CONDENSATE PROD:						194

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01		1829 N	1148	-0-	-681	-0-	1136	2	12	9	Y	11	12	1	10
02		1652 N	888	-0-	-764	-0-	862	2	26	9	Y	24	24	1	10
03		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1709	2	24	9	Y	22	19	1	13
04		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1918	2	21	9	Y	19	20	1	12
05		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1702	2	20	9	Y	18	20	1	10
06		1680 N	185	-0-	-1495	-0-	183	2	2	9	Y	2	10	1	2
07		2015 N	493	-0-	-1522	-0-	483	2	10	9	Y	9	4	1	7
08		1736 N	398	-0-	-1338	-0-	386	2	12	9	Y	11	13	1	5
09		417 N	417	-0-	-0-	-0-	406	2	11	9	Y	10	10	1	5
10		496 N	309	-0-	-187	-0-	290	2	19	9	Y	17	12	1	10
11		390 N	376	-0-	-14	-0-	353	2	23	9	Y	21	23	1	8
12		434 N	392	-0-	-42	-0-	372	2	20	9	Y	18	14	1	12
TOTAL GAS PROD:			10,000			TOTAL CONDENSATE PROD:			182						

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976											
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 155219		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156933		COMPL. DATE 11/25/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 157183		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 157372		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/29/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
BEASLEY 3 UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	157841	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8966 - 9224
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1890	2	6	9	Y	5	11
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1618	2	3	9	Y	3	14
03	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	1620	2	10	9	Y	9	5
04	1830 N	1107	-0-	-723	-0-	132	1	971	2	Y	4	9
						4	9					
05	1798 N	290	-0-	-1508	-0-	153	1	136	2	Y	1	10
						1	9					
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1937	2	2	9	Y	2	12
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1805	2	7	9	Y	6	8
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1815	2	8	9	Y	7	15
09	1950 N	1460	-0-	-490	-0-	1457	2	3	9	Y	3	8
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1875	2	4	9	Y	4	12
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1767	2	7	9	Y	6	18
*12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1761	2	22	9	Y	20	28
TOTAL GAS PROD:		19,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		70						

PANOLA 2 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	158088	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8910 - 9304
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-		-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-		-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		Y	-0-		-0-
09	120 N	20	-0-	-100	-0-	20	2		Y	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		500		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAUDE 2 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	158129	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8886 - 9286
01	248 N	163	-0-	-85	-0-	160	2	3	9	Y	3	3
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/02/2018												
TOTAL GAS PROD:		163		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

INGRAM 2 UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	158521	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8783 - 9116
01	341 N	64	-0-	-277	-0-	63	2	1	9	Y	1	1
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	2
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	2
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-	1	1
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2	3
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	2
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2		Y	-0-		2
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-	1	1
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-		1
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		Y	-0-	1	1
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
02		56 N	32	-0-	-24	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			370				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376														

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381														

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 160311		COMPL. DATE 09/11/1996			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1301	2	14	9	Y	13	19	1	3
02	1176 N	1096	-0-	-80	-0-	1078	2	18	9	Y	16			19
03	1302 N	1174	-0-	-128	-0-	1163	2	11	9	Y	10	19	1	10
04	1260 N	1148	-0-	-112	-0-	1137	2	11	9	Y	10			20
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1206	2	15	9	Y	14	21	1	13
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1156	2	13	9	Y	12			25
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1194	2	14	9	Y	13	19	1	19
08	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1191	2	12	9	Y	11	21	1	9
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1202	2	14	9	Y	13			22
10	1209 N	1102	-0-	-107	-0-	1091	2	11	9	Y	10			32
11	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	1091	2	12	9	Y	11	24	1	19
12	1271 N	1076	-0-	-195	-0-	1063	2	13	9	Y	12			31
TOTAL GAS PROD:		14,031				TOTAL CONDENSATE PROD:			145					

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 6-L		RRCID -> 160495		COMPL. DATE 10/10/1996			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1674 N	1192	-0-	-482	-0-	1179	2	13	9	Y	12			45
02	1568 N	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-			45
03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2395	2	12	9	Y	11	1	8	55
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-			55
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	Y	2			57
06	1920 N	686	-0-	-1234	-0-	676	2	10	9	Y	9			66
07	1581 N	1094	-0-	-487	-0-	1084	2	10	9	Y	9			75
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2209	2	6	9	Y	5			80
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2392	2	9	9	Y	8			88
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-	72	1	16
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1706	2	10	9	Y	9			25
*12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1612	2	2	9	Y	2			27
TOTAL GAS PROD:		17,825				TOTAL CONDENSATE PROD:			67					

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160949		COMPL. DATE 11/08/1996			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
MAUDE 2 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	161333	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9322 - 9356				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, PAUL		WELL #:		8	RRCID ->	161949	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	9698	PERF. 8840 - 9110				
01	1116 N	956	-0-	-160	-0-	952	2	4	9	Y	4				12
02	DLQ G-10	838	-0-	838	838	831	2	7	9	Y	6	12	1		6
03	DLQ G-10	1052	-0-	1052	1890	1049	2	3	9	Y	3				9
04	DLQ G-10	892	-0-	892	2782	889	2	3	9	Y	3				12
05	DLQ G-10	1172	-0-	1172	3954	1127	2	45	9	Y	41	11	1		42
06	2900 N	1131	-0-	-1769	2185	1102	2	29	9	Y	26				68
07	3100 N	1212	-0-	-1888	297	1133	2	79	9	Y	72	104	1		36
08	T. A.	1126	-0-	1126	1423	1084	2	42	9	Y	38				74
09	T. A.	947	-0-	947	2370	943	2	4	9	Y	4				78
10	T. A.	894	-0-	894	3264	882	2	12	9	Y	11				89
11	4009 X	745	-0-	-3264	-0-	737	2	8	9	Y	7	50	1		46
*12	1023 N	882	-0-	-141	-0-	882	2			Y	-0-				46

TOTAL GAS PROD: 11,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BALL 2 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	161970	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9346 - 9426				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
MAUDE 2 UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	161974	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8908 - 9330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAUDE 2 UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	162463	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9249 - 9328		
01	2480 N	2147	-0-	-333	-0-	2126	2	21	9	Y	19	16	1	16
02	2016 N	1083	-0-	-933	-0-	1074	2	9	9	Y	8	15	1	9
03	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	2948	2	26	9	Y	24			33
04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2125	2	19	9	Y	17	29	1	21
05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2207	2	11	9	Y	10			31
06	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2558	2	9	9	Y	8	12	1	27
07	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2485	2	9	9	Y	8	1	8	34
08	2232 N	1557	-0-	-675	-0-	1546	2	11	9	Y	10	14	1	30
09	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2717	2	8	9	Y	7	14	1	23
10	2480 N	2424	-0-	-56	-0-	2409	2	15	9	Y	14	16	1	21
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2257	2	12	9	Y	11			32
12	2728 N	2271	-0-	-457	-0-	2251	2	20	9	Y	18	36	1	14
TOTAL GAS PROD:		26,873				TOTAL CONDENSATE PROD:		154						

MAUDE 2 UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	162931	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9290 - 9398		
01	2852 N	2521	-0-	-331	-0-	2495	2	26	9	Y	24	19	1	20
02	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2540	2	15	9	Y	14	18	1	16
03	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2797	2	26	9	Y	24			40
04	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2639	2	30	9	Y	27	36	1	31
05	2697 N	2473	-0-	-224	-0-	2460	2	13	9	Y	12			43
06	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2779	2	10	9	Y	9	17	1	35
07	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2884	2	9	9	Y	8	1	8	42
08	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2856	2	15	9	Y	14	17	1	38
09	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2739	2	9	9	Y	8	18	1	27
10	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2763	2	15	9	Y	14	19	1	22
11	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2659	2	13	9	Y	12			34
12	2759 N	2748	-0-	-11	-0-	2729	2	19	9	Y	17	37	1	14
TOTAL GAS PROD:		32,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		183						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163050		COMPL. DATE 04/09/1997		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 9292 - 9322						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163257		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9260 - 9350						
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	999	2	14	9	Y	13	17	1			16
02	924 N	784	-0-	-140	-0-	751	2	33	9	Y	30	18	1			28
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	970	2	9	9	Y	8	18	1			18
04	990 N	972	-0-	-18	-0-	961	2	11	9	Y	10					28
05	868 N	748	-0-	-120	-0-	736	2	12	9	Y	11	16	1			23
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	953	2	17	9	Y	15	17	1			21
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1049	2	19	9	Y	17	1	8			37
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	888	2	20	9	Y	18	24	1			31
09	960 N	792	-0-	-168	-0-	780	2	12	9	Y	11	26	1			16
10	1054 N	851	-0-	-203	-0-	827	2	24	9	Y	22					38
11	870 N	763	-0-	-107	-0-	753	2	10	9	Y	9	31	1			16
12	806 N	706	-0-	-100	-0-	695	2	11	9	Y	10					26
TOTAL GAS PROD:		10,554				TOTAL CONDENSATE PROD:		174								

BALL 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 163728		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 9370 - 9390						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976												
PETER 2 UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163729	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9124 -	9144			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CALLOW 2 UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	164912	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9326 -	9346				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2207	2	4	9	Y	4	6	1		2	
02		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2128	2	7	9	Y	6	3	1		5	
03		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2394	2	2	9	Y	2	3	1		4	
04		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2261	2	4	9	Y	4	6	1		2	
05		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2450	2	4	9	Y	4	3	1		3	
06		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2348	2	7	9	Y	6	3	1		6	
07		2356 N	1500	-0-	-856	-0-	1491	2	9	9	Y	8				14	
08		2449 N	1944	-0-	-505	-0-	1938	2	6	9	Y	5	7	1		12	
09		2370 N	2174	-0-	-196	-0-	2164	2	10	9	Y	9	6	1		15	
10		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2183	2	15	9	Y	14	8	1	1	8	20
11		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2176	2	15	9	Y	14	18	1		16	
12		2232 N	464	-0-	-1768	-0-	456	2	8	9	Y	7	18	1		5	
TOTAL GAS PROD:			24,287			TOTAL CONDENSATE PROD:			83								

BEASLEY 3 UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	164979	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9206 -	9226			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
ROGERS, PAUL		WELL #:		9	RRCID ->	166009	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	8907 - 9184
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2				-0-
02	DLQ	G-10	319	-0-	319	319	319	2				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	319						-0-
04	DLQ	G-10	385	-0-	385	704	385	2				-0-
05	DLQ	G-10	566	-0-	566	1270	566	2				-0-
06		1807 N	537	-0-	-1270	-0-	537	2				-0-
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2				-0-
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2				-0-
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2				-0-
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2				-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-						-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			4,439				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NAOMI 3 UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	166150	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9232 - 9246
01	2511 X	2015	-0-	-496	-0-	2013	2	2 9	Y	2		28
02	2548 X	2065	-0-	-483	-0-	2061	2	4 9	Y	4		32
03	2821 X	2560	-0-	-261	-0-	2559	2	1 9	Y	1		33
04	2730 X	2628	-0-	-102	-0-	2625	2	3 9	Y	3	19 1	17
05	2294 X	1508	-0-	-786	-0-	1508	2		Y	-0-		17
06	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		Y	-0-		17
07	2728 X	2320	-0-	-408	-0-	2319	2	1 9	Y	1		18
08	2728 X	2281	-0-	-447	-0-	2274	2	7 9	Y	6		24
09	2910 X	2320	-0-	-590	-0-	2296	2	24 9	Y	22	13 1	33
10	3007 X	1914	-0-	-1093	-0-	1906	2	8 9	Y	7		40
11	2910 X	2134	-0-	-776	-0-	2112	2	22 9	Y	20		60
12	2387 X	2314	-0-	-73	-0-	2295	2	19 9	Y	17		77
TOTAL GAS PROD:			26,956				TOTAL CONDENSATE PROD:			83		

BEASLEY 3 UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	167047	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	9126 - 9146
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
NAOMI 3 UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	167134	COMPL. DATE	01/27/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9264 - 9280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1581 N	1190	-0-	-391	-0-	1178 2	12 9	Y	Y	11			21
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1080 2	24 9	Y	Y	22	19 1		24
03	1209 N	823	-0-	-386	-0-	814 2	9 9	Y	Y	8	22 1		10
04	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1130 2	3 9	Y	Y	3			13
05	1209 N	599	-0-	-610	-0-	599 2		Y	Y	-0-			13
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		Y	Y	-0-			13
07	1178 N	848	-0-	-330	-0-	848 2		Y	Y	-0-			13
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1582 2	6 9	Y	Y	5			18
09	1260 N	832	-0-	-428	-0-	822 2	10 9	Y	Y	9	23 1		4
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1257 2	3 9	Y	Y	3			7
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1627 2	66 9	Y	Y	60			67
*12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1250 2	6 9	Y	Y	5	61 1		11
TOTAL GAS PROD:		13,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		126							

BEASLEY 3 UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	167282	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9216 - 9274	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAOMI 3 UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	168211	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8646 - 9278	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		05/17/2018		- PLUGGED		05/17/18							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAOMI 3 UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	168537	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9192 - 9232	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	7921	-0-	7921	-0-	7919 2	2 9	Y	Y	2		2	
09	14B2 EXT	6832	-0-	6832	-0-	14753 6822 2	10 9	Y	Y	9	1 1	10	
10	14B2 EXT	5742	-0-	5742	-0-	20495 5738 2	4 9	Y	Y	4		14	
11	25139 X	4644	-0-	-20495	-0-	4634 2	10 9	Y	Y	9		23	
12	7936 X	2839	-0-	-5097	-0-	2829 2	10 9	Y	Y	9		32	
TOTAL GAS PROD:		27,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
PITTS A UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169021		COMPL. DATE 02/25/1999			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	818	-0-	-81	-0-	812 2	6 9	Y	5			20
02	672 N	662	-0-	-10	-0-	656 2	6 9	Y	5			25
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	640 2	7 9	Y	6			31
04	780 N	558	-0-	-222	-0-	552 2	6 9	Y	5			36
05	744 N	599	-0-	-145	-0-	585 2	14 9	Y	13			28
06	630 N	549	-0-	-81	-0-	542 2	7 9	Y	6	21 1	23 1	11
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	568 2		Y	-0-			11
08	589 N	538	-0-	-51	-0-	538 2		Y	-0-	7 1		4
09	540 N	483	-0-	-57	-0-	483 2		Y	-0-	3 1		1
10	558 N	510	-0-	-48	-0-	510 2		Y	-0-	1 1		-0-
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	483 2		Y	-0-			-0-
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,928				TOTAL CONDENSATE PROD:			40			

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 169134		COMPL. DATE 06/14/1998			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST BAY		WELL #: 2		RRCID -> 213081		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629			
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1477 2	13 9	N	12			642
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1475 2	8 9	N	7			649
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-	574 7		75
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-			75
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-			75
06	1590 N	1086	-0-	-504	-0-	1064 2	22 9	Y	20			95
07	1643 N	1129	-0-	-514	-0-	1110 2	19 9	Y	17			112
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1009 2	15 9	Y	14	3 8		123
09	1080 N	904	-0-	-176	-0-	892 2	12 9	Y	11	87 1	3 8	44
10	1116 N	708	-0-	-408	-0-	694 2	14 9	Y	13	4 8		53
11	990 N	910	-0-	-80	-0-	906 2	4 9	Y	4	2 8		55
*12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1194 2	9 9	Y	8	3 8		60
TOTAL GAS PROD:		14,915				TOTAL CONDENSATE PROD:			106			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218379		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218391		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168								
01	2232 N	1105	-0-	-1127	-0-	1096	2	9	9	Y	8	10	1			7
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1820	2	29	9	Y	26	22	1			11
03	1705 N	1423	-0-	-282	-0-	1403	2	20	9	Y	18	18	1			11
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1349	2	12	9	Y	11	15	1			7
05	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	1986	2	19	9	Y	17	15	1			9
06	1380 N	869	-0-	-511	-0-	865	2	4	9	Y	4	10	1			3
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1974	2	12	9	Y	11	5	1			9
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2012	2	15	9	Y	14	17	1			6
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2158	2	18	9	Y	16	14	1			8
10	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2149	2	14	9	Y	13	13	1			8
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1969	2	14	9	Y	13	16	1			5
*12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2149	2	15	9	Y	14	10	1			9

TOTAL GAS PROD: 21,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218392		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198								
01	3472 X	2234	-0-	-1238	-0-	2222	2	12	9	Y	11	11	1			10
02	3136 X	2478	-0-	-658	-0-	2450	2	28	9	Y	25	25	1			10
03	3472 X	1791	-0-	-1681	-0-	1776	2	15	9	Y	14	16	1			8
04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3080	2	20	9	Y	18	14	1			12
05	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3111	2	20	9	Y	18	20	1			10
06	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2857	2	19	9	Y	17	14	1			13
07	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3394	2	25	9	Y	23	18	1			17
08	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3243	2	26	9	Y	24	31	1			10
09	3090 X	3011	-0-	-79	-0-	2982	2	29	9	Y	26	23	1			13
10	3410 X	3382	-0-	-28	-0-	3356	2	26	9	Y	24	23	1			14
11	3300 X	2823	-0-	-477	-0-	2794	2	29	9	Y	26	30	1			10
12	3410 X	3071	-0-	-339	-0-	3041	2	30	9	Y	27	19	1			18

TOTAL GAS PROD: 34,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	248 N	167	-0-	-81	-0-	156	2	11	9	Y	10	16	1			13	
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	135	2	28	9	Y	25	15	1			23	
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3	14	1			12	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	Y	7					19	
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	188	2	10	9	Y	9	11	1			17	
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	187	2	13	9	Y	12	13	1			16	
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	137	2	8	9	Y	7					23	
08	186 N	109	-0-	-77	-0-	108	2	1	9	Y	1	15	1			9	
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	152	2	2	9	Y	2	8	1			3	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	Y	2					5	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	4	1			1	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1	
TOTAL GAS PROD:		1,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		78											

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

01	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1227	2	4	9	Y	4					8	
02	1204 N	1022	-0-	-182	-0-	1019	2	3	9	Y	3					11	
03	1209 N	922	-0-	-287	-0-	919	2	3	9	Y	3	10	1			4	
04	1200 N	848	-0-	-352	-0-	845	2	3	9	Y	3					7	
05	1147 N	909	-0-	-238	-0-	905	2	4	9	Y	4					11	
06	900 N	793	-0-	-107	-0-	792	2	1	9	Y	1					12	
07	868 N	818	-0-	-50	-0-	812	2	6	9	Y	5	9	1	1	8	7	
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	Y	1					8	
09	780 N	760	-0-	-20	-0-	759	2	1	9	Y	1					9	
10	806 N	736	-0-	-70	-0-	730	2	6	9	Y	5	8	1			6	
11	900 N	678	-0-	-222	-0-	674	2	4	9	Y	4					10	
12	775 N	658	-0-	-117	-0-	658	2			Y	-0-					10	
TOTAL GAS PROD:		10,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		34											

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1019	2	6	9	Y	5	22	1			11	
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	724	2	14	9	Y	13					24	
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	902	2	8	9	Y	7	11	1			20	
04	810 N	771	-0-	-39	-0-	768	2	3	9	Y	3	11	1			12	
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	980	2	13	9	Y	12	10	1			14	
06	810 N	668	-0-	-142	-0-	660	2	8	9	Y	7	10	1			11	
07	806 N	740	-0-	-66	-0-	736	2	4	9	Y	4	9	1			6	
08	992 N	707	-0-	-285	-0-	703	2	4	9	Y	4					10	
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	803	2	4	9	Y	4	11	1			3	
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	792	2	6	9	Y	5					8	
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	717	2	8	9	Y	7	5	1			10	
12	837 N	657	-0-	-180	-0-	644	2	13	9	Y	12	6	1	1	8	15	
TOTAL GAS PROD:		9,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		83											

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
NAOMI 3 UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	221627	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	9557	PERF. 8974 -	9259			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3410 X	2983	-0-	-427	-0-	2930	2	53	9	Y	48			115
02		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2787	2	119	9	Y	108	97	1	126
03		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3162	2	53	9	Y	48	116	1	58
04		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3059	2	15	9	Y	14			72
05		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3580	2	2	9	Y	2			74
06		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-			74
07		3131 X	2992	-0-	-139	-0-	2991	2	1	9	Y	1	1	8	74
08		3596 X	2939	-0-	-657	-0-	2914	2	25	9	Y	23	1	8	96
09		3630 X	3126	-0-	-504	-0-	3068	2	58	9	Y	53	122	1	26
10		3751 X	3214	-0-	-537	-0-	3201	2	13	9	Y	12	1	8	37
11		3630 X	2874	-0-	-756	-0-	2809	2	65	9	Y	59			96
12		3224 X	3128	-0-	-96	-0-	3125	2	3	9	Y	3	78	1	21
TOTAL GAS PROD:			37,676				TOTAL CONDENSATE PROD:					371			

INGRAM 2 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221631	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8913 -	9155			
01		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2074	2	24	9	Y	22	81	1	21
02		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1920	2	15	9	Y	14			35
03		1953 N	1845	-0-	-108	-0-	1822	2	23	9	Y	21			56
04		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2034	2	22	9	Y	20			76
05		2139 N	1974	-0-	-165	-0-	1952	2	22	9	Y	20			96
06		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1860	2	21	9	Y	19			115
07		2139 N	1969	-0-	-170	-0-	1946	2	23	9	Y	21	95	1	40
08		1984 N	1981	-0-	-3	-0-	1959	2	22	9	Y	20		1	60
09		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1879	2	21	9	Y	19			79
10		1984 N	1902	-0-	-82	-0-	1882	2	20	9	Y	18			97
11		1920 N	1765	-0-	-155	-0-	1742	2	23	9	Y	21	105	1	13
12		1953 N	1668	-0-	-285	-0-	1666	2	12	9	Y	11	1	8	23
TOTAL GAS PROD:			22,974				TOTAL CONDENSATE PROD:					226			

CALLOW 2 UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	221646	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8974 -	9270			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1906	2	11	9	N	10					85	
02		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1734	2	53	9	N	48					133	
03		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2009	2	9	9	N	8	141	1			-0-	
04		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2002	2	97	9	N	88					88	
05		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1993	2	13	9	N	12					100	
06		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2322	2	11	9	N	10					110	
07		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2830	2	17	9	N	15					125	
08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1378	2	13	9	N	12					137	
09		1950 N	1220	-0-	-730	-0-	1211	2	9	9	N	8		5	8		140	
10		2015 N	995	-0-	-1020	-0-	989	2	6	9	N	5		3	8		142	
11		1350 N	1199	-0-	-151	-0-	1193	2	6	9	N	5	132	1		3 8	12	
12		1271 N	1027	-0-	-244	-0-	1019	2	8	9	N	7	2	8			17	
TOTAL GAS PROD:			20,839														TOTAL CONDENSATE PROD:	228

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

01		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1697	2	11	9	N	10					432	
02		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1629	2	140	9	N	127	181	1			378	
03		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-	266	7			112	
04		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					112	
05		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					112	
06		1710 N	1127	-0-	-583	-0-	1036	2	91	9	N	83					195	
07		1860 N	1576	-0-	-284	-0-	1546	2	30	9	N	27	185	1			37	
08		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1328	2	54	9	N	49	11	8			75	
09		1140 N	951	-0-	-189	-0-	910	2	41	9	N	37	12	8			100	
10		1581 N	862	-0-	-719	-0-	823	2	39	9	N	35	13	8			122	
11		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1548	2	34	9	N	31	11	8			142	
*12		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1690	2	39	9	N	35	10	8			167	
TOTAL GAS PROD:			18,088														TOTAL CONDENSATE PROD:	434

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

01		4185 X	4153	-0-	-32	-0-	4127	2	26	9	Y	24	19	1			20	
02		3948 X	3803	-0-	-145	-0-	3788	2	15	9	Y	14	18	1			16	
03		4340 X	4205	-0-	-135	-0-	4179	2	26	9	Y	24					40	
04		4140 X	4082	-0-	-58	-0-	4052	2	30	9	Y	27	36	1			31	
05		4216 X	4195	-0-	-21	-0-	4182	2	13	9	Y	12					43	
06		4080 X	3995	-0-	-85	-0-	3985	2	10	9	Y	9	17	1			35	
07		4216 X	4147	-0-	-69	-0-	4136	2	11	9	Y	10	3	8			42	
08		4216 X	4177	-0-	-39	-0-	4162	2	15	9	Y	14	17	1		1 8	38	
09		4080 X	4004	-0-	-76	-0-	3995	2	9	9	Y	8	18	1		1 8	27	
10		4185 X	4128	-0-	-57	-0-	4111	2	17	9	Y	15	19	1		1 8	22	
11		4050 X	3795	-0-	-255	-0-	3782	2	13	9	Y	12					34	
12		4185 X	3972	-0-	-213	-0-	3933	2	39	9	Y	35	41	1			28	
TOTAL GAS PROD:			48,656														TOTAL CONDENSATE PROD:	204

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1533	2	59	9	Y	54	51	1			71		
02		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1971	2	61	9	Y	55	58	1			68		
03		1984 N	1847	-0-	-137	-0-	1812	2	35	9	Y	32	56	1			44		
04		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1869	2	36	9	Y	33	41	1			36		
05		2263 N	1927	-0-	-336	-0-	1884	2	43	9	Y	39					75		
06		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1983	2	21	9	Y	19	52	1			42		
07		1984 N	1385	-0-	-599	-0-	1354	2	31	9	Y	28	47	1	2	8	21		
08		1922 N	834	-0-	-1088	-0-	816	2	18	9	Y	16	30	1	1	8	6		
09		1950 N	1149	-0-	-801	-0-	1113	2	36	9	Y	33	2	8			37		
10		1395 N	569	-0-	-826	-0-	548	2	21	9	Y	19	32	1	1	8	23		
11		810 N	626	-0-	-184	-0-	607	2	19	9	Y	17	21	1			19		
12		1178 N	504	-0-	-674	-0-	501	2	3	9	Y	3	19	1			3		
TOTAL GAS PROD:			16,374															TOTAL CONDENSATE PROD:	348

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

01		3441 X	1925	-0-	-1516	-0-	1897	2	28	9	Y	25	37	1			14		
02		3024 X	2711	-0-	-313	-0-	2683	2	28	9	Y	25	17	1			22		
03		3472 X	2817	-0-	-655	-0-	2805	2	12	9	Y	11	12	1			21		
04		3360 X	2205	-0-	-1155	-0-	2188	2	17	9	Y	15	28	1			8		
05		3472 X	56	-0-	-3416	-0-	53	2	3	9	Y	3	9	1			2		
06		2910 X	136	-0-	-2774	-0-	132	2	4	9	Y	4	2	1			4		
07		3007 X	83	-0-	-2924	-0-	74	2	9	9	Y	8	1	8			11		
08		2821 X	51	-0-	-2770	-0-	41	2	10	9	Y	9	6	1	1	8	13		
09		2220 X	71	-0-	-2149	-0-	58	2	13	9	Y	12	7	1	1	8	17		
10		155 X	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-	9	1			8		
11		2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	1991	2	28	9	Y	25	7	1			26		
*12		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2201	2	28	9	Y	25	31	1			20		
TOTAL GAS PROD:			14,412															TOTAL CONDENSATE PROD:	162

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

01		1147 N	966	-0-	-181	-0-	927	2	39	9	Y	35	63	1			41		
02		774 N	774	-0-	-0-	-0-	737	2	37	9	Y	34					75		
03		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1166	2	23	9	Y	21					96		
04		930 N	871	-0-	-59	-0-	864	2	7	9	Y	6	64	1			38		
05		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1485	2	25	9	Y	23					61		
06		1140 N	569	-0-	-571	-0-	565	2	4	9	Y	4					65		
07		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1149	2	61	9	Y	55	61	1	3	8	56		
08		1519 N	1025	-0-	-494	-0-	1002	2	23	9	Y	21	3	8			74		
09		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1046	2	32	9	Y	29	2	8			101		
10		1209 N	457	-0-	-752	-0-	445	2	12	9	Y	11	2	8			110		
11		990 N	58	-0-	-932	-0-	57	2	1	9	Y	1	77	1			34		
12		1116 N	734	-0-	-382	-0-	715	2	19	9	Y	17	2	8			49		
TOTAL GAS PROD:			10,441															TOTAL CONDENSATE PROD:	257

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
PANOLA 2 UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	226553	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9044 - 9348	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4278 X	3418	-0-	-860	-0-	3365 2	53 9	Y	48	75 1		10
02		3584 X	3266	-0-	-318	-0-	3193 2	73 9	Y	66			76
03		3875 X	1932	-0-	-1943	-0-	1893 2	39 9	Y	35	76 1		35
04		3660 X	2009	-0-	-1651	-0-	1970 2	39 9	Y	35			70
05		3782 X	3060	-0-	-722	-0-	2994 2	66 9	Y	60	76 1		54
06		3510 X	3305	-0-	-205	-0-	3260 2	45 9	Y	41			95
07		3627 X	3509	-0-	-118	-0-	3461 2	48 9	Y	44	73 1	3 8	63
08		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3212 2	39 9	Y	35	69 1	2 8	27
09		3300 X	2681	-0-	-619	-0-	2637 2	44 9	Y	40	1 8		66
10		3441 X	2879	-0-	-562	-0-	2844 2	35 9	Y	32	2 8		96
11		3330 X	2642	-0-	-688	-0-	2612 2	30 9	Y	27	72 1		51
12		3441 X	2899	-0-	-542	-0-	2871 2	28 9	Y	25	1 8		75
TOTAL GAS PROD:		34,851				TOTAL CONDENSATE PROD:				488			

MAUDE 2 UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	226756	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	8723 - 9310	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PANOLA 2 UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	227703	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9018 - 9326	
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	228 2	3 9	Y	3	4 1	1	
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	-0-	198 2	3 9	Y	3		4	
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	-0-	223 2	1 9	Y	1	4 1	1	
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-		1	
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	-0-	187 2	1 9	Y	1	1 1	1	
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	-0-	184 2	1 9	Y	1		2	
07	279 N	190	-0-	-89	-0-	-0-	188 2	2 9	Y	2	2 1	2	
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	234 2	1 9	Y	1	2 1	1	
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	211 2	2 9	Y	2		3	
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-		3	
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	1	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			Y	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:		2,135				TOTAL CONDENSATE PROD:				14			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
TANOS EXPLORATION II, LLC														
PANOLA 2 UNIT														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 835976														
WELL #: 13 RRCID -> 227704														
COMPL. DATE 12/18/2006														
TOTAL DEPTH 9600													PERF. 8936 - 9344	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	56	-0-	-37	-0-		56 2		Y	-0-			-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-		113 2	1 9	Y	1			1
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 2		Y	-0-	1 1		-0-
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-		113 2	1 9	Y	1			1
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-		167 2		Y	-0-	1 1		-0-
06		150 N	88	-0-	-62	-0-		87 2	1 9	Y	1			1
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-		163 2	1 9	Y	1	1 1		1
08		155 N	63	-0-	-92	-0-		63 2		Y	-0-	1 1		-0-
09		90 N	88	-0-	-2	-0-		87 2	1 9	Y	1			1
10		155 N	123	-0-	-32	-0-		123 2		Y	-0-			1
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,139			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

NAOMI 3 UNIT													CNTY: PANOLA	
WELL #: 13 RRCID -> 227705														
COMPL. DATE 12/04/2006														
TOTAL DEPTH 9592													PERF. 8722 - 9299	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALL 2 UNIT													CNTY: PANOLA	
WELL #: 11 RRCID -> 227706														
COMPL. DATE 12/22/2006														
TOTAL DEPTH 9550													PERF. 8962 - 9368	
01	3441	X	3029	-0-	-412	-0-		2994 2	35 9	Y	32			67
02	3024	X	2978	-0-	-46	-0-		2953 2	25 9	Y	23			90
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-		3979 2	25 9	Y	23	81 1		32
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-		3843 2	28 9	Y	25			57
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-		3458 2	36 9	Y	33			90
06	3600	X	2790	-0-	-810	-0-		2781 2	9 9	Y	8			98
07	3720	X	3341	-0-	-379	-0-		3300 2	41 9	Y	37	73 1	1 8	61
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-		3994 2	19 9	Y	17			78
09	3150	X	3091	-0-	-59	-0-		3080 2	11 9	Y	10			88
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-		3275 2	50 9	Y	45	78 1		55
11	3150	X	3140	-0-	-10	-0-		3087 2	53 9	Y	48			103
*12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-		3345 2	29 9	Y	26			129
TOTAL GAS PROD:			40,450			TOTAL CONDENSATE PROD:			327					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC																		
CALLOW 2 UNIT																		
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																		
//CONT.// 835976																		
WELL #: 12										RRCID -> 227707			COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		7719 X	6958	-0-	-761	-0-		6894	2	64	9	Y	58	72	1	32		
02		6916 X	6522	-0-	-394	-0-		6445	2	77	9	Y	70	38	1	64		
03		7595 X	7056	-0-	-539	-0-		7026	2	30	9	Y	27	37	1	54		
04		7290 X	6537	-0-	-753	-0-		6490	2	47	9	Y	43	75	1	22		
05		7223 X	6688	-0-	-535	-0-		6629	2	59	9	Y	54	40	1	36		
06		6990 X	6196	-0-	-794	-0-		6178	2	18	9	Y	16	38	1	14		
07		7223 X	6230	-0-	-993	-0-		6202	2	28	9	Y	25	1	8	38		
08		6603 X	6245	-0-	-358	-0-		6221	2	24	9	Y	22	20	1	39		
09		6390 X	5814	-0-	-576	-0-		5792	2	22	9	Y	20	21	1	37		
10		6603 X	6435	-0-	-168	-0-		6404	2	31	9	Y	28	20	1	44		
11		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-		6247	2	32	9	Y	29	40	1	33		
*12		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-		6279	2	57	9	Y	52	44	1	40		
TOTAL GAS PROD:										77,296			TOTAL CONDENSATE PROD:			444		

ASHTON 2 UNIT										CAPACITY			CNTY: PANOLA					
WELL #: 13										RRCID -> 227985			COMPL. DATE 01/15/2007			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195		
01		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-		3941	2	13	9	Y	12	13	1	11		
02		3416 X	3207	-0-	-209	-0-		3177	2	30	9	Y	27	27	1	11		
03		3782 X	3368	-0-	-414	-0-		3343	2	25	9	Y	23	20	1	14		
04		3840 X	3388	-0-	-452	-0-		3367	2	21	9	Y	19	21	1	12		
05		3968 X	3379	-0-	-589	-0-		3359	2	20	9	Y	18	20	1	10		
06		3840 X	3326	-0-	-514	-0-		3309	2	17	9	Y	15	14	1	11		
07		3565 X	3359	-0-	-206	-0-		3338	2	21	9	Y	19	15	1	14		
08		3410 X	3405	-0-	-5	-0-		3384	2	21	9	Y	19	25	1	8		
09		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-		3353	2	22	9	Y	20	18	1	10		
10		3410 X	2053	-0-	-1357	-0-		2031	2	22	9	Y	20	18	1	12		
11		3300 X	2220	-0-	-1080	-0-		2191	2	29	9	Y	26	28	1	10		
12		3410 X	2267	-0-	-1143	-0-		2235	2	32	9	Y	29	20	1	19		
TOTAL GAS PROD:										37,301			TOTAL CONDENSATE PROD:			247		

PITTS A UNIT										CAPACITY			CNTY: PANOLA					
WELL #: 7										RRCID -> 228357			COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326		
01		3100 N	4438	-0-	1338	1338		4428	2	10	9	Y	9	55	1	25		
02		2669 X	1331	-0-	-1338	-0-		1308	2	23	9	Y	21			46		
03		2077 X	1876	-0-	-201	-0-		1865	2	11	9	Y	10	19	1	37		
04		3690 X	2631	-0-	-1059	-0-		2623	2	8	9	Y	7	21	1	23		
05		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-		3818	2	28	9	Y	25	20	1	28		
06		3690 X	2763	-0-	-927	-0-		2741	2	22	9	Y	20	21	1	27		
07		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-		3010	2	28	9	Y	25	24	1	28		
08		3658 X	2919	-0-	-739	-0-		2898	2	21	9	Y	19	1	8	46		
09		3540 X	2559	-0-	-981	-0-		2533	2	26	9	Y	24	53	1	16		
10		3658 X	1508	-0-	-2150	-0-		1482	2	26	9	Y	24	1	8	39		
11		2940 X	1109	-0-	-1831	-0-		1080	2	29	9	Y	26	26	1	39		
12		3038 X	842	-0-	-2196	-0-		823	2	19	9	Y	17	24	1	31		
TOTAL GAS PROD:										28,860			TOTAL CONDENSATE PROD:			227		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CNTY: PANOLA							
TANOS EXPLORATION II, LLC																			
PITTS A UNIT																			
WELL #: 8												RRCID -> 228572		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8646 - 9337	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-		257	2		1	9	Y	1				3	
02		168 N	42	-0-	-126	-0-		42	2				Y	-0-				3	
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	2				Y	-0-				3	
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-		305	2		1	9	Y	1				4	
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-		356	2		2	9	Y	2				4	
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	2				Y	-0-	2	1	3	1	1
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-		371	2				Y	-0-				1	
08		372 N	319	-0-	-53	-0-		319	2				Y	-0-				1	
09		300 N	221	-0-	-79	-0-		221	2				Y	-0-				1	
*10		372 N	330	-0-	-42	-0-		330	2				Y	-0-				1	
11		300 N	21	-0-	-279	-0-		21	2				Y	-0-				-0-	
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-							Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,757			TOTAL CONDENSATE PROD:			4										

NAOMI 3 UNIT												CNTY: PANOLA							
WELL #: 14												RRCID -> 228623		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8960 - 9247	
01		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-		4156	2		13	9	Y	12				118	
02		3332 X	3185	-0-	-147	-0-		3170	2		15	9	Y	14				132	
03		3720 X	3263	-0-	-457	-0-		3259	2		4	9	Y	4				136	
04		4020 X	3312	-0-	-708	-0-		3297	2		15	9	Y	14	80	1		70	
05		4154 X	1616	-0-	-2538	-0-		1609	2		7	9	Y	6				76	
06		4020 X	1195	-0-	-2825	-0-		1195	2				Y	-0-				76	
07		3534 X	937	-0-	-2597	-0-		937	2				Y	-0-				76	
08		1271 X	823	-0-	-448	-0-		823	2				Y	-0-				76	
09		1230 X	689	-0-	-541	-0-		688	2		1	9	Y	1	43	1		34	
10		1271 X	708	-0-	-563	-0-		708	2				Y	-0-				34	
11		1200 X	627	-0-	-573	-0-		627	2				Y	-0-				34	
12		930 X	909	-0-	-21	-0-		909	2				Y	-0-				34	
TOTAL GAS PROD:			21,433			TOTAL CONDENSATE PROD:			51										

PANOLA 2 UNIT												CNTY: PANOLA							
WELL #: 14												RRCID -> 229271		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 9015 - 9310	
01		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-		3309	2		20	9	Y	18				117	
02		2912 X	2518	-0-	-394	-0-		2501	2		17	9	Y	15				132	
03		3224 X	2969	-0-	-255	-0-		2969	2				Y	-0-				132	
04		3210 X	2959	-0-	-251	-0-		2924	2		35	9	Y	32				164	
*05		3317 X	3018	-0-	-299	-0-		2984	2		34	9	Y	31	164	1		31	
*06		3210 X	2873	-0-	-337	-0-		2858	2		15	9	Y	14				45	
07		3069 X	2978	-0-	-91	-0-		2953	2		25	9	Y	23				54	
*08		3007 X	2583	-0-	-424	-0-		2570	2		13	9	Y	12				66	
*09		2910 X	2440	-0-	-470	-0-		2434	2		6	9	Y	5				71	
*10		2976 N	2761	-0-	-215	-0-		2750	2		11	9	Y	10				81	
*11		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-		2573	2		19	9	Y	17				98	
12		2511 N	2036	-0-	-475	-0-		2019	2		17	9	Y	15				113	
TOTAL GAS PROD:			33,056			TOTAL CONDENSATE PROD:			192										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC													//CONT.// 835976									
INGRAM 2 UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 229389		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8433 - 9125	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE								
01		4309 X	3318	-0-	-991	-0-	3255 2	63 9	Y	57	72	1			63							
02		3892 X	3575	-0-	-317	-0-	3502 2	73 9	Y	66					129							
03		4185 X	3421	-0-	-764	-0-	3378 2	43 9	Y	39	74	1			94							
04		4050 X	3592	-0-	-458	-0-	3559 2	33 9	Y	30	78	1			46							
05		3968 X	3825	-0-	-143	-0-	3760 2	65 9	Y	59					105							
06		3840 X	3579	-0-	-261	-0-	3545 2	34 9	Y	31	78	1			58							
07		3968 X	3636	-0-	-332	-0-	3605 2	31 9	Y	28					86							
08		3813 X	3376	-0-	-437	-0-	3346 2	30 9	Y	27	64	1			49							
09		3690 X	3585	-0-	-105	-0-	3540 2	45 9	Y	41					90							
10		3813 X	3679	-0-	-134	-0-	3633 2	46 9	Y	42	80	1			52							
11		3570 X	3527	-0-	-43	-0-	3463 2	64 9	Y	58					110							
12		3720 X	3546	-0-	-174	-0-	3485 2	61 9	Y	55	81	1			84							
TOTAL GAS PROD:			42,659			TOTAL CONDENSATE PROD:			533													

PETER 2 UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 229445		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8570 - 9216	
01		372 N	265	-0-	-107	-0-	265 2		Y	-0-	4	1			1							
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		Y	-0-	1	1			-0-							
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		Y	-0-					-0-							
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-					-0-							
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-					-0-							
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	398 2	2 9	Y	2	1	1			1							
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	454 2	1 9	Y	1	1	1			1							
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	599 2	2 9	Y	2	2	1			1							
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	512 2	3 9	Y	3					4							
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	701 2	2 9	Y	2	3	1			3							
*11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	2	1			1							
*12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		Y	-0-					1							
TOTAL GAS PROD:			4,976			TOTAL CONDENSATE PROD:			10													

PETER 2 UNIT													WELL #: 8		RRCID -> 229446		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8762 - 9157	
01		3286 X	2781	-0-	-505	-0-	2748 2	33 9	Y	30	29	1			40							
02		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2874 2	34 9	Y	31	33	1			38							
03		3100 X	3034	-0-	-66	-0-	2999 2	35 9	Y	32	31	1			39							
04		3000 X	2686	-0-	-314	-0-	2667 2	19 9	Y	17	36	1			20							
05		3100 X	2738	-0-	-362	-0-	2716 2	22 9	Y	20					40							
06		3000 X	2764	-0-	-236	-0-	2755 2	9 9	Y	8	28	1			20							
07		3100 X	2668	-0-	-432	-0-	2649 2	19 9	Y	17	23	1	1	8	13							
08		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2828 2	21 9	Y	19	23	1	2	8	7							
09		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2787 2	30 9	Y	27	2	8			32							
10		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2828 2	29 9	Y	26	27	1	1	8	30							
11		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2669 2	21 9	Y	19	28	1			21							
*12		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2692 2	41 9	Y	37	29	1	1	8	28							
TOTAL GAS PROD:			33,525			TOTAL CONDENSATE PROD:			283													

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3902	-0-	-4	-0-	3846	2	56	9	Y	51					106
02	3752 X	3522	-0-	-230	-0-	3489	2	33	9	Y	30					136
03	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3803	2	118	9	Y	107	182	1			61
04	3780 X	2263	-0-	-1517	-0-	266	1	1955	2	Y	38					99
						42	9									
05	3906 X	1590	-0-	-2316	-0-	839	1	747	2	Y	4					103
						4	9									
06	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4314	2	33	9	Y	30					133
07	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4025	2	73	9	Y	66	99	1		2 8	98
08	3906 X	3895	-0-	-11	-0-	3805	2	90	9	Y	82					180
09	4350 X	3830	-0-	-520	-0-	3775	2	55	9	Y	50	114	1		1 8	115
10	4495 X	3950	-0-	-545	-0-	3897	2	53	9	Y	48					162
11	4350 X	3752	-0-	-598	-0-	3672	2	80	9	Y	73					235
12	4092 X	3665	-0-	-427	-0-	3640	2	25	9	Y	23	125	1			133
TOTAL GAS PROD:		42,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		602										

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

01	3162 X	3037	-0-	-125	-0-	2985	2	52	9	Y	47	37	1			39
02	3220 X	2625	-0-	-595	-0-	2593	2	32	9	Y	29	36	1			32
03	3565 X	3322	-0-	-243	-0-	3268	2	54	9	Y	49					81
04	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3218	2	58	9	Y	53	71	1			63
05	3348 X	2922	-0-	-426	-0-	2899	2	23	9	Y	21					84
06	3210 X	2973	-0-	-237	-0-	2964	2	9	9	Y	8	33	1			59
07	3379 X	2814	-0-	-565	-0-	2810	2	4	9	Y	4				1 8	62
08	3255 X	2978	-0-	-277	-0-	2970	2	8	9	Y	7	25	1			44
09	3150 X	2741	-0-	-409	-0-	2738	2	3	9	Y	3	20	1			27
10	3069 X	2815	-0-	-254	-0-	2808	2	7	9	Y	6	18	1			15
11	2970 X	2677	-0-	-293	-0-	2671	2	6	9	Y	5					20
12	2976 X	2953	-0-	-23	-0-	2934	2	19	9	Y	17	24	1			13
TOTAL GAS PROD:		35,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		249										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC																	
MAUDE 2 UNIT																	
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																	
//CONT.// 835976																	
WELL #: 13 RRCID -> 232107										COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3388	2	52	9	Y	47	36	1		39	
02		3304 X	3086	-0-	-218	-0-	3054	2	32	9	Y	29	36	1		32	
03		3658 X	3617	-0-	-41	-0-	3563	2	54	9	Y	49				81	
04		3540 X	3489	-0-	-51	-0-	3431	2	58	9	Y	53	71	1		63	
05		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3513	2	24	9	Y	22				85	
06		3510 X	3509	-0-	-1	-0-	3489	2	20	9	Y	18	34	1		69	
07		3627 X	3571	-0-	-56	-0-	3553	2	18	9	Y	16	2	8		83	
08		3472 X	2747	-0-	-725	-0-	2721	2	26	9	Y	24	33	1	1 8	73	
09		3360 X	3137	-0-	-223	-0-	3122	2	15	9	Y	14	34	1	1 8	52	
10		3472 X	3135	-0-	-337	-0-	3104	2	31	9	Y	28	36	1		44	
11		3360 X	2852	-0-	-508	-0-	2830	2	22	9	Y	20				64	
12		3472 X	2745	-0-	-727	-0-	2723	2	22	9	Y	20	68	1		16	
TOTAL GAS PROD:			38,865			TOTAL CONDENSATE PROD:			340								

BALL 2 UNIT										CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WELL #: 14 RRCID -> 232275										COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402				
01		3410 X	384	-0-	-3026	-0-	384	2			Y	-0-				105
02		3080 X	429	-0-	-2651	-0-	429	2			Y	-0-				105
03		3069 X	408	-0-	-2661	-0-	387	2	21	9	Y	19				124
04		2970 X	373	-0-	-2597	-0-	373	2			Y	-0-				124
05		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	965	2	75	9	Y	68				192
06		641 X	641	-0-	-0-	-0-	635	2	6	9	Y	5				197
07		555 X	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	Y	3	1	8		199
08		806 N	257	-0-	-549	-0-	257	2			Y	-0-				199
09		630 N	570	-0-	-60	-0-	570	2			Y	-0-				199
10		794 N	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1	9	Y	1	177	1		23
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-				23
*12		734 N	734	-0-	-0-	-0-	726	2	8	9	Y	7				30
TOTAL GAS PROD:			6,857			TOTAL CONDENSATE PROD:			103							

ASHTON 2 UNIT										CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WELL #: 14 RRCID -> 232378										COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142				
01		1922 N	1026	-0-	-896	-0-	1019	2	7	9	Y	6	6	1		6
02		1484 N	935	-0-	-549	-0-	922	2	13	9	Y	12	13	1		5
03		1147 N	975	-0-	-172	-0-	962	2	13	9	Y	12	10	1		7
04		990 N	981	-0-	-9	-0-	971	2	10	9	Y	9	10	1		6
05		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1189	2	9	9	Y	8	9	1		5
06		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2061	2	17	9	Y	15	9	1		11
07		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1629	2	21	9	Y	19	15	1	1 8	14
08		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1880	2	21	9	Y	19	25	1		8
09		2070 N	1604	-0-	-466	-0-	1582	2	22	9	Y	20	18	1		10
10		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1824	2	24	9	Y	22	19	1		13
11		1830 N	1760	-0-	-70	-0-	1730	2	30	9	Y	27	30	1		10
*12		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2123	2	32	9	Y	29	20	1		19
TOTAL GAS PROD:			18,111			TOTAL CONDENSATE PROD:			198							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	4619 X	3284	-0-	-1335	-0-	3262 2	22 9	Y	20	101 1			19
02	4172 X	1890	-0-	-2282	-0-	1876 2	14 9	Y	13				32
03	4433 X	3218	-0-	-1215	-0-	3197 2	21 9	Y	19				51
04	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4298 2	22 9	Y	20				71
05	4092 X	3882	-0-	-210	-0-	3860 2	22 9	Y	20				91
06	3180 X	2704	-0-	-476	-0-	2689 2	15 9	Y	14				105
07	4464 X	3948	-0-	-516	-0-	3929 2	19 9	Y	17	87 1	3 8		32
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3287 2	17 9	Y	15				44
09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3739 2	18 9	Y	16	4 8			56
10	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3190 2	15 9	Y	14	2 8			68
11	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2930 2	17 9	Y	15	73 1	2 8		8
*12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3021 2	12 9	Y	11	2 8			17
TOTAL GAS PROD:		39,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		194							

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

01	5177 X	4913	-0-	-264	-0-	4890 2	23 9	Y	21	83 1			29
02	4564 X	4223	-0-	-341	-0-	4160 2	63 9	Y	57				86
03	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5153 2	31 9	Y	28				114
04	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4898 2	10 9	Y	9	76 1			47
05	4898 X	4174	-0-	-724	-0-	4154 2	20 9	Y	18				65
06	4890 X	4878	-0-	-12	-0-	4858 2	20 9	Y	18				83
07	5053 X	4469	-0-	-584	-0-	4439 2	30 9	Y	27	78 1	1 8		31
08	5022 X	4832	-0-	-190	-0-	4819 2	13 9	Y	12	2 8			41
09	4860 X	4446	-0-	-414	-0-	4420 2	26 9	Y	24	2 8			63
10	5022 X	3926	-0-	-1096	-0-	3907 2	19 9	Y	17	2 8			78
11	4860 X	3947	-0-	-913	-0-	3925 2	22 9	Y	20	54 1	1 8		43
12	4836 X	4088	-0-	-748	-0-	4056 2	32 9	Y	29	2 8			70
TOTAL GAS PROD:		53,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		280							

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

01	2945 X	2428	-0-	-517	-0-	2395 2	33 9	Y	30	25 1			39
02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3243 2	34 9	Y	31	32 1			38
03	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3422 2	35 9	Y	32	31 1			39
04	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3396 2	19 9	Y	17	36 1			20
05	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3516 2	22 9	Y	20				40
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3415 2	10 9	Y	9	28 1			21
07	3534 X	3472	-0-	-62	-0-	3446 2	26 9	Y	24	26 1	1 8		18
08	3410 X	3408	-0-	-2	-0-	3379 2	29 9	Y	26	32 1	2 8		10
09	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3327 2	37 9	Y	34	2 8			42
10	3410 X	3226	-0-	-184	-0-	3185 2	41 9	Y	37	36 1	2 8		41
11	3300 X	2108	-0-	-1192	-0-	2088 2	20 9	Y	18	37 1			22
12	3410 X	2516	-0-	-894	-0-	2484 2	32 9	Y	29	28 1	1 8		22
TOTAL GAS PROD:		37,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		307							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976													
MAUDE 2 UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	234578	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	8738	-	9352			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2180	2	26	9	Y	24	19	1			20
02		2240 N	1689	-0-	-551	-0-	1674	2	15	9	Y	14	18	1			16
03		2356 N	1967	-0-	-389	-0-	1941	2	26	9	Y	24					40
04		2130 N	1852	-0-	-278	-0-	1823	2	29	9	Y	26	35	1			31
05		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2163	2	13	9	Y	12					43
06		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2298	2	10	9	Y	9	17	1			35
07		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2559	2	9	9	Y	8		1	8		42
08		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2711	2	15	9	Y	14	17	1		1 8	38
09		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2799	2	9	9	Y	8	18	1		1 8	27
10		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2815	2	15	9	Y	14	19	1			22
11		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2623	2	13	9	Y	12					34
*12		3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3018	2	19	9	Y	17	37	1			14
TOTAL GAS PROD:		28,803				TOTAL CONDENSATE PROD:		182									

PANOLA 2 UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	235470	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	9066	-	9348	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INGRAM 2 UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	235663	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	8868	-	9148			
01	2914 X	2786	-0-	-128	-0-	-0-	2761	2	25	9	Y	23	27	1			25
02	2604 N	2419	-0-	-185	-0-	-0-	2394	2	25	9	Y	23					48
03	2790 N	1611	-0-	-1179	-0-	-0-	1601	2	10	9	Y	9	27	1			30
04	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	-0-	2775	2	11	9	Y	10	25	1			15
05	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	-0-	2819	2	22	9	Y	20					35
06	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	-0-	2692	2	11	9	Y	10	26	1			19
07	2883 N	2799	-0-	-84	-0-	-0-	2788	2	11	9	Y	10					29
08	2852 N	2617	-0-	-235	-0-	-0-	2608	2	9	9	Y	8	21	1			16
09	2700 N	2413	-0-	-287	-0-	-0-	2398	2	15	9	Y	14					30
10	2790 N	2449	-0-	-341	-0-	-0-	2435	2	14	9	Y	13	26	1			17
11	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	2667	2	17	9	Y	15					32
*12	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	-0-	2662	2	30	9	Y	27	23	1			36
TOTAL GAS PROD:		30,800				TOTAL CONDENSATE PROD:		182									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA									
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976													
PITTS A UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	236094	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	8940 -	9288				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, VERA		WELL #:		9 T	RRCID ->	236111	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	8781 -	9710
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			959
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			959
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	929	7	30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			24										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS A UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	236410	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	9353	PERF.	8898 -	9302			
01	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2811	2	11	9	Y	10	42	1	22		
02	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2292	2	28	9	Y	25			47		
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2621	2	14	9	Y	13	21	1	39		
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2284	2	8	9	Y	7	22	1	24		
05	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2703	2	28	9	Y	25	21	1	28		
06	2250 N	1973	-0-	-277	-0-	1956	2	17	9	Y	15	20	1	23		
07	2325 N	2296	-0-	-29	-0-	2271	2	25	9	Y	23	20	1	23		
08	2697 N	2181	-0-	-516	-0-	2159	2	22	9	Y	20	6	8	37		
09	3000 N	3245	-0-	245	245	3219	2	26	9	Y	24	42	1	6	8	13
10	3100 N	3767	-0-	667	912	3741	2	26	9	Y	24	5	8	32		
11	3000 N	3387	-0-	387	1299	3354	2	33	9	Y	30	22	1	3	8	37
*12	4648 X	3349	-0-	-1299	-0-	3316	2	33	9	Y	30	23	1	6	8	38
TOTAL GAS PROD:			32,998											TOTAL CONDENSATE PROD: 246		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
TANOS EXPLORATION II, LLC												
BECKHAM												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
//CONT.// 835976												
WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1887 2	13 9		N	12	359
02		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1758 2	9 9		N	8	367
03		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2			N	-0- 70 7	297
04		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2			N	-0-	297
05		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2			N	-0- 180 1	117
06		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2656 2	17 9		N	15	132
07		2294 N	1875	-0-	-419	-0-	1785 2	90 9		N	82 185 1	29
08		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1873 2	19 9		N	17 13 8	33
09		2370 N	1464	-0-	-906	-0-	1422 2	42 9		N	38 14 8	57
10		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2611 2	34 9		N	31 15 8	73
11		2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2941 2	44 9		N	40 16 8	97
*12		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2163 2	106 9		N	96 168 1 13 8	12
TOTAL GAS PROD:			25,477			TOTAL CONDENSATE PROD:			339			

DAVIS, VERA												
WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682												
01		2480 X	519	-0-	-1961	-0-	511 2	8 9		N	7	424
02		1456 X	1102	-0-	-354	-0-	1099 2	3 9		N	3	427
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2			N	-0- 202 7	225
04		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2			N	-0-	225
05		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2			N	-0-	225
06		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1551 2	14 9		N	13	238
07		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2371 2	15 9		N	14 179 1	73
08		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2266 2	15 9		N	14	87
09		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2396 2	19 9		N	17 4 8	100
10		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2802 2	30 9		N	27 7 8	120
11		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2590 2	28 9		N	25 7 8	138
*12		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2589 2	22 9		N	20	158
TOTAL GAS PROD:			22,229			TOTAL CONDENSATE PROD:			140			

PETER 2 UNIT												
WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130												
01		2387 N	1903	-0-	-484	-0-	1874 2	29 9		Y	26 28 1	36
02		2800 N	2855	-0-	55	-0-	2821 2	34 9		Y	31 30 1	37
03		3100 N	3369	-0-	269	-0-	3333 2	36 9		Y	33 31 1	39
04		3000 N	3111	-0-	111	-0-	3092 2	19 9		Y	17 36 1	20
05		3007 X	1838	-0-	-1169	-0-	1819 2	19 9		Y	17	37
06		2910 X	2248	-0-	-662	-0-	2201 2	47 9		Y	43 44 1	36
07		3007 X	1864	-0-	-1143	-0-	1816 2	48 9		Y	44 45 1 1 8	34
08		3379 X	1780	-0-	-1599	-0-	1735 2	45 9		Y	41 57 1 1 8	17
09		3120 X	2245	-0-	-875	-0-	2182 2	63 9		Y	57 1 8	73
10		2325 X	2315	-0-	-10	-0-	2237 2	78 9		Y	71 63 1 1 8	80
11		2250 X	2005	-0-	-245	-0-	1952 2	53 9		Y	48 73 1 1 8	55
12		2325 X	2255	-0-	-70	-0-	2186 2	69 9		Y	63 68 1 1 8	49
TOTAL GAS PROD:			27,788			TOTAL CONDENSATE PROD:			491			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 237977		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	2531	-0-	-817	-0-	2509	2	22	9	Y	20	26	1			22
02	3024 X	2962	-0-	-62	-0-	2936	2	26	9	Y	24					46
03	3348 X	3205	-0-	-143	-0-	3191	2	14	9	Y	13	26	1			33
04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3103	2	11	9	Y	10	27	1			16
05	3286 X	3180	-0-	-106	-0-	3159	2	21	9	Y	19					35
06	3180 X	2939	-0-	-241	-0-	2927	2	12	9	Y	11	26	1			20
07	3286 X	3047	-0-	-239	-0-	3037	2	10	9	Y	9					29
08	3224 X	2863	-0-	-361	-0-	2854	2	9	9	Y	8	21	1			16
09	3120 X	2274	-0-	-846	-0-	2260	2	14	9	Y	13					29
10	3193 X	2725	-0-	-468	-0-	2710	2	15	9	Y	14	26	1			17
11	2940 X	2593	-0-	-347	-0-	2579	2	14	9	Y	13					30
12	3038 X	1959	-0-	-1079	-0-	1934	2	25	9	Y	23	22	1			31
TOTAL GAS PROD:		33,392				TOTAL CONDENSATE PROD:			177							

BALL 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241287		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 242350		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293							
01	4774 X	4428	-0-	-346	-0-	4381	2	47	9	Y	43	58	1			24
02	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4898	2	57	9	Y	52	28	1			48
03	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5406	2	22	9	Y	20	28	1			40
04	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5297	2	36	9	Y	33	56	1			17
05	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5161	2	44	9	Y	40	30	1			27
06	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6570	2	29	9	Y	26	30	1			23
07	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7245	2	28	9	Y	25	2	8			46
08	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7358	2	23	9	Y	21	24	1		1 8	42
09	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6858	2	23	9	Y	21	23	1		1 8	39
10	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7064	2	32	9	Y	29	22	1		1 8	45
11	6570 X	6079	-0-	-491	-0-	6047	2	32	9	Y	29	41	1			33
12	6789 X	5321	-0-	-1468	-0-	5268	2	53	9	Y	48	43	1			38
TOTAL GAS PROD:		71,979				TOTAL CONDENSATE PROD:			387							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434										COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 8927 - 9344	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-		5776 2	62 9	Y	56	74 1		31	
02		5040 X	4634	-0-	-406	-0-		4561 2	73 9	Y	66	37 1		60	
03		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-		5999 2	31 9	Y	28	35 1		53	
04		5640 X	5336	-0-	-304	-0-		5289 2	47 9	Y	43	74 1		22	
05		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-		6042 2	58 9	Y	53	39 1		36	
06		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-		5859 2	35 9	Y	32	40 1		28	
07		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-		6347 2	14 9	Y	13	1 8		40	
08		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-		6684 2	12 9	Y	11	21 1	1 8	29	
09		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-		5997 2	11 9	Y	10	16 1		23	
10		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-		6051 2	17 9	Y	15	13 1	1 8	24	
11		5820 X	5424	-0-	-396	-0-		5407 2	17 9	Y	15	22 1		17	
12		6014 X	5855	-0-	-159	-0-		5827 2	28 9	Y	25	22 1		20	
TOTAL GAS PROD:		70,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		367									

PITTS A UNIT										TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8855 - 9304			
WELL #: 12 RRCID -> 242801										COMPL. DATE 08/10/2008					
01		3813 X	3727	-0-	-86	-0-		3716 2	11 9	Y	10			49	
02		3444 X	3417	-0-	-27	-0-		3395 2	22 9	Y	20	12 8		57	
03		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-		4358 2	36 9	Y	33	19 8		71	
04		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-		3889 2	11 9	Y	10			81	
05		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-		4009 2	26 9	Y	24	46 1		59	
06		3840 X	3805	-0-	-35	-0-		3760 2	45 9	Y	41	49 1		51	
07		3968 X	3945	-0-	-23	-0-		3887 2	58 9	Y	53	12 8		92	
08		4030 X	3980	-0-	-50	-0-		3913 2	67 9	Y	61	55 1	13 8	85	
09		3900 X	3480	-0-	-420	-0-		3418 2	62 9	Y	56	58 1	17 8	66	
10		4030 X	3952	-0-	-78	-0-		3878 2	74 9	Y	67	60 1	16 8	57	
11		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-		3807 2	59 9	Y	54	59 1	8 8	44	
*12		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-		4363 2	48 9	Y	44	8 8		80	
TOTAL GAS PROD:		46,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		473									

ASHTON 2 UNIT										TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8877 - 9182			
WELL #: 15 RRCID -> 242930										COMPL. DATE 08/23/2008					
01		3565 X	2892	-0-	-673	-0-		2880 2	12 9	Y	11	12 1		10	
02		3360 X	3098	-0-	-262	-0-		3068 2	30 9	Y	27	26 1		11	
03		3720 X	2369	-0-	-1351	-0-		2348 2	21 9	Y	19	18 1		12	
04		3600 X	2824	-0-	-776	-0-		2805 2	19 9	Y	17	18 1		11	
05		3441 X	2540	-0-	-901	-0-		2519 2	21 9	Y	19	20 1		10	
06		3330 X	2404	-0-	-926	-0-		2389 2	15 9	Y	14	14 1		10	
07		3441 X	2658	-0-	-783	-0-		2636 2	22 9	Y	20	14 1	2 8	14	
08		2914 X	1202	-0-	-1712	-0-		1185 2	17 9	Y	15	22 1	1 8	6	
09		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-		2944 2	24 9	Y	22	17 1	1 8	10	
10		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-		3248 2	26 9	Y	24	20 1	1 8	13	
11		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-		2883 2	30 9	Y	27	30 1		10	
*12		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-		3069 2	32 9	Y	29	20 1		19	
TOTAL GAS PROD:		32,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		244									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976												
PITTS A UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	247501	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	8864 - 9309				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

CALLOW 2 UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	247722	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8904 - 9318				
01	4402 X	3530	-0-	-872	-0-	3461	2	69	9	Y	63	86	1			35
02	4172 X	3606	-0-	-566	-0-	3520	2	86	9	Y	78	41	1			72
03	4619 X	3509	-0-	-1110	-0-	3476	2	33	9	Y	30	42	1			60
04	4470 X	3165	-0-	-1305	-0-	3113	2	52	9	Y	47	83	1			24
05	4619 X	3659	-0-	-960	-0-	3592	2	67	9	Y	61	44	1			41
06	3870 X	3463	-0-	-407	-0-	3442	2	21	9	Y	19	43	1			17
07	3999 X	3313	-0-	-686	-0-	3301	2	12	9	Y	11	1	8			27
08	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4143	2	13	9	Y	12	15	1	1	8	23
09	3540 X	3383	-0-	-157	-0-	3372	2	11	9	Y	10	12	1			21
10	3658 X	3434	-0-	-224	-0-	3419	2	15	9	Y	14	11	1	1	8	23
11	3900 X	3309	-0-	-591	-0-	3292	2	17	9	Y	15	21	1			17
12	4030 X	3267	-0-	-763	-0-	3239	2	28	9	Y	25	22	1			20
TOTAL GAS PROD:			41,794			TOTAL CONDENSATE PROD:					385					

PANOLA 2 UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	248365	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	8920 - 9345				
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	324	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	269	2	3	9	Y	3					4
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	886	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	894	2	2	9	Y	2					4
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	Y	1	4	1			1
06	360 N	182	-0-	-178	-0-	181	2	1	9	Y	1					2
07	372 N	193	-0-	-179	-0-	186	2	7	9	Y	6	2	1	4	8	2
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	332	2	6	9	Y	5					7
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	802	2	4	9	Y	4					11
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	8	1			3
*12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD:			4,880			TOTAL CONDENSATE PROD:					30					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC																	
PETER 2 UNIT																	
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																	
//CONT.// 835976																	
WELL #: 11										RRCID -> 249396		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8783 - 9182	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		4619 X	4016	-0-	-603	-0-	3982 2	34 9	Y	31	40 1		44				
02		4116 X	3897	-0-	-219	-0-	3863 2	34 9	Y	31	36 1		39				
03		4557 X	4455	-0-	-102	-0-	4420 2	35 9	Y	32	32 1		39				
04		4410 X	4384	-0-	-26	-0-	4365 2	19 9	Y	17	36 1		20				
05		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4435 2	22 9	Y	20			40				
06		4320 X	4306	-0-	-14	-0-	4297 2	9 9	Y	8	28 1		20				
07		4526 X	4264	-0-	-262	-0-	4242 2	22 9	Y	20	24 1	2 8	14				
08		4340 X	3916	-0-	-424	-0-	3896 2	20 9	Y	18	23 1	2 8	7				
09		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4422 2	29 9	Y	26	2 8		31				
10		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4590 2	31 9	Y	28	27 1	2 8	30				
11		4200 X	3968	-0-	-232	-0-	3929 2	39 9	Y	35	28 1	1 8	36				
12		4340 X	3759	-0-	-581	-0-	3696 2	63 9	Y	57	47 1	4 8	42				
TOTAL GAS PROD:			50,494			TOTAL CONDENSATE PROD:			323								

ASHTON 2 UNIT										TOTAL DEPTH 9475		PERF. 9005 - 9170					
WELL #: 16										RRCID -> 249842		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 9005 - 9170	
01		3348 X	1486	-0-	-1862	-0-	1475 2	11 9	Y	10	12 1		9				
02		3080 X	1543	-0-	-1537	-0-	1519 2	24 9	Y	22	22 1		9				
03		3379 X	2025	-0-	-1354	-0-	2004 2	21 9	Y	19	16 1		12				
04		2970 X	2891	-0-	-79	-0-	2871 2	20 9	Y	18	18 1		12				
05		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3134 2	20 9	Y	18	20 1		10				
06		1950 X	319	-0-	-1631	-0-	316 2	3 9	Y	3	11 1		2				
07		2976 X	745	-0-	-2231	-0-	736 2	9 9	Y	8	3 1	2 8	5				
08		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2315 2	21 9	Y	19	15 1	2 8	7				
09		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2077 2	21 9	Y	19	16 1	1 8	9				
10		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2796 2	28 9	Y	25	18 1	3 8	13				
11		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2904 2	26 9	Y	24	28 1		9				
*12		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3729 2	33 9	Y	30	19 1	1 8	19				
TOTAL GAS PROD:			26,113			TOTAL CONDENSATE PROD:			215								

PITTS A UNIT										TOTAL DEPTH 9516		PERF. 9004 - 9342					
WELL #: 14										RRCID -> 250074		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 9516		PERF. 9004 - 9342	
01		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3864 2	22 9	Y	20	64 1		38				
02		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3012 2	54 9	Y	49			87				
03		3224 X	3008	-0-	-216	-0-	2977 2	31 9	Y	28	39 1		76				
04		3270 X	2622	-0-	-648	-0-	2608 2	14 9	Y	13	42 1		47				
05		3379 X	2974	-0-	-405	-0-	2919 2	55 9	Y	50	40 1		57				
06		3270 X	2097	-0-	-1173	-0-	2066 2	31 9	Y	28	40 1		45				
07		3379 X	2574	-0-	-805	-0-	2527 2	47 9	Y	43	39 1	4 8	45				
08		2821 X	2340	-0-	-481	-0-	2300 2	40 9	Y	36	8 8		73				
09		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3602 2	48 9	Y	44	83 1	8 8	26				
10		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4057 2	48 9	Y	44	6 8		64				
11		3000 N	3307	-0-	307	307	3249 2	58 9	Y	53	43 1	4 8	70				
*12		2925 X	2618	-0-	-307	-0-	2571 2	47 9	Y	43	43 1	8 8	62				
TOTAL GAS PROD:			36,247			TOTAL CONDENSATE PROD:			451								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
DAVIS, VERA		WELL #:		8	RRCID ->	251171	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8544 - 9666	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2			N	-0-			497
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	199 2		2 9	N	2			499
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2			N	-0-	321 7		178
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2			N	-0-			178
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				Y	-0-			178
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			178
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			178
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			178
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			178
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2			Y	-0-			178
*12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	878 2		11 9	Y	10			188
TOTAL GAS PROD:		4,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

BEASLEY 3 UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251736	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8882 - 9304	
01	4495 X	4221	-0-	-274	-0-	4188 2		33 9	Y	30			63
02	4004 X	3894	-0-	-110	-0-	3874 2		20 9	Y	18			81
03	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4285 2		74 9	Y	67	110 1		38
04	4110 X	2780	-0-	-1330	-0-	330 1		2426 2	Y	22			60
						24 9							
05	4309 X	1071	-0-	-3238	-0-	565 1		503 2	Y	3			63
						3 9							
06	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4953 2		9 9	Y	8			71
07	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4623 2		6 9	Y	5	52 1	1 8	23
08	4371 X	4294	-0-	-77	-0-	4286 2		8 9	Y	7			30
09	4950 X	4365	-0-	-585	-0-	4361 2		4 9	Y	4	19 1		15
10	5115 X	4565	-0-	-550	-0-	4559 2		6 9	Y	5	1 8		19
11	4950 X	4117	-0-	-833	-0-	4108 2		9 9	Y	8			27
12	4619 X	3668	-0-	-951	-0-	3645 2		23 9	Y	21	14 1		34
TOTAL GAS PROD:		46,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		198							

BALL 2 UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	251975	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9096 - 9392	
01	2759 X	2098	-0-	-661	-0-	2067 2		31 9	Y	28			62
02	2408 X	1105	-0-	-1303	-0-	1082 2		23 9	Y	21			83
03	2542 X	1368	-0-	-1174	-0-	1344 2		24 9	Y	22	75 1		30
04	2460 X	1469	-0-	-991	-0-	1441 2		28 9	Y	25			55
05	2263 X	1806	-0-	-457	-0-	1770 2		36 9	Y	33			88
06	2040 X	1727	-0-	-313	-0-	1719 2		8 9	Y	7			95
07	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2044 2		33 9	Y	30	70 1	1 8	54
08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2368 2		15 9	Y	14	1 8		67
09	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2502 2		10 9	Y	9			76
10	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2603 2		40 9	Y	36	67 1	1 8	44
11	2310 N	2151	-0-	-159	-0-	2119 2		32 9	Y	29			73
12	2604 N	1963	-0-	-641	-0-	1950 2		13 9	Y	12			85
TOTAL GAS PROD:		23,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		266							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
BALL 2 UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	252082	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9064 - 9359			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	527 N	367	-0-	-160	-0-	364	2	3	9	Y	3				6
02	644 N	227	-0-	-417	-0-	224	2	3	9	Y	3				9
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	8	1		4
04	360 N	292	-0-	-68	-0-	289	2	3	9	Y	3				7
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	297	2	4	9	Y	4				11
06	330 N	254	-0-	-76	-0-	253	2	1	9	Y	1				12
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	275	2	4	9	Y	4	9	1		7
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	304	2	1	9	Y	1				8
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1				9
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	262	2	6	9	Y	5	8	1		6
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	266	2	6	9	Y	5				11
12	279 N	239	-0-	-40	-0-	232	2	7	9	Y	6				17
TOTAL GAS PROD:		3,395				TOTAL CONDENSATE PROD:				39					

BALL 2 UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	252573	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9160 - 9429	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEASLEY 3 UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	252625	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	8848 - 9226				
01	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4587	2	11	9	Y	10				19	
02	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4113	2	7	9	Y	6				25	
03	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4982	2	25	9	Y	23	35	1		13	
04	4440 X	2149	-0-	-2291	-0-	257	1	1884	2	Y	7				20	
05	4588 X	226	-0-	-4362	-0-	119	1	106	2	Y	1				21	
06	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6089	2	4	9	Y	4				25	
07	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5032	2	7	9	Y	6	18	1		12	
08	5022 X	4410	-0-	-612	-0-	4403	2	7	9	Y	6			1	8	18
09	6090 X	4553	-0-	-1537	-0-	4549	2	4	9	Y	4	11	1		11	
10	6293 X	4440	-0-	-1853	-0-	4434	2	6	9	Y	5	1	8		15	
11	6090 X	3974	-0-	-2116	-0-	3967	2	7	9	Y	6				21	
12	5053 X	4035	-0-	-1018	-0-	4010	2	25	9	Y	23	11	1		33	
TOTAL GAS PROD:		48,644				TOTAL CONDENSATE PROD:		101								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC															
BEASLEY 3 UNIT															
//CONT.// 16032 174															
//CONT.// 835976															
WELL #: 16										RRCID -> 252928		COMPL. DATE 02/20/2009			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01		4402 X	3907	-0-	-495	-0-	3895	2	12	9	Y	11	15		
02		3836 X	3784	-0-	-52	-0-	3751	2	33	9	Y	30	45		
03		4247 X	3424	-0-	-823	-0-	3411	2	13	9	Y	12	57		
04		4050 X	2236	-0-	-1814	-0-	2230	2	6	9	Y	5	24		
05		4185 X	2190	-0-	-1995	-0-	2182	2	8	9	Y	7	31		
06		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5460	2	11	9	Y	10	41		
07		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4567	2	32	9	Y	29	30		
08		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4306	2	12	9	Y	11	40		
09		5460 X	4045	-0-	-1415	-0-	4021	2	24	9	Y	22	61		
10		5642 X	3907	-0-	-1735	-0-	3888	2	19	9	Y	17	77		
11		5460 X	3450	-0-	-2010	-0-	3425	2	25	9	Y	23	45		
12		4588 X	3729	-0-	-859	-0-	3666	2	63	9	Y	57	100		
TOTAL GAS PROD:										45,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		234	

NAOMI 3 UNIT										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 15										RRCID -> 252930		COMPL. DATE 06/29/2009			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01		3162 X	2789	-0-	-373	-0-	2776	2	13	9	Y	12	62		
02		2884 X	2759	-0-	-125	-0-	2706	2	53	9	Y	48	66		
03		3255 X	3077	-0-	-178	-0-	3069	2	8	9	Y	7	25		
04		3150 X	3002	-0-	-148	-0-	2999	2	3	9	Y	3	27		
05		3255 X	2400	-0-	-855	-0-	2399	2	1	9	Y	1	28		
06		2970 X	2750	-0-	-220	-0-	2750	2			Y	-0-	28		
07		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3228	2	1	9	Y	1	28		
08		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3124	2	6	9	Y	5	33		
09		3000 X	2786	-0-	-214	-0-	2771	2	15	9	Y	14	16		
10		3224 X	2722	-0-	-502	-0-	2719	2	3	9	Y	3	19		
11		3120 X	2528	-0-	-592	-0-	2511	2	17	9	Y	15	34		
12		3224 X	2481	-0-	-743	-0-	2478	2	3	9	Y	3	16		
TOTAL GAS PROD:										33,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		112	

INGRAM 2 UNIT										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 8										RRCID -> 253475		COMPL. DATE 08/14/2009			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01		3751 X	3488	-0-	-263	-0-	3437	2	51	9	Y	46	50		
02		3360 X	3308	-0-	-52	-0-	3256	2	52	9	Y	47	97		
03		3720 X	3654	-0-	-66	-0-	3625	2	29	9	Y	26	67		
04		3600 X	3400	-0-	-200	-0-	3377	2	23	9	Y	21	32		
05		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4151	2	43	9	Y	39	71		
06		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3553	2	23	9	Y	21	39		
07		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4052	2	20	9	Y	18	57		
08		4092 X	2748	-0-	-1344	-0-	2729	2	19	9	Y	17	31		
09		3960 X	2428	-0-	-1532	-0-	2399	2	29	9	Y	26	57		
10		4092 X	3237	-0-	-855	-0-	3207	2	30	9	Y	27	34		
11		3930 X	3409	-0-	-521	-0-	3372	2	37	9	Y	34	68		
12		4061 X	3476	-0-	-585	-0-	3415	2	61	9	Y	55	73		
TOTAL GAS PROD:										40,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		377	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254405		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS A UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254600		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352								
01	9052 X	8313	-0-	-739	-0-	8290	2	23	9	Y	21					94
02	8176 X	7131	-0-	-1045	-0-	7114	2	17	9	Y	15					109
03	8556 X	7799	-0-	-757	-0-	7770	2	29	9	Y	26					135
04	8280 X	7031	-0-	-1249	-0-	7008	2	23	9	Y	21					156
05	8556 X	5168	-0-	-3388	-0-	5121	2	47	9	Y	43	89	1			110
06	8040 X	7667	-0-	-373	-0-	7578	2	89	9	Y	81	90	1			101
07	7905 X	7758	-0-	-147	-0-	7671	2	87	9	Y	79					180
08	7750 X	7638	-0-	-112	-0-	7531	2	107	9	Y	97	108	1			169
09	7500 X	6302	-0-	-1198	-0-	6218	2	84	9	Y	76	115	1			130
10	7750 X	7196	-0-	-554	-0-	7088	2	108	9	Y	98	117	1			111
11	7500 X	5969	-0-	-1531	-0-	5870	2	99	9	Y	90	115	1			86
12	7750 X	6836	-0-	-914	-0-	6761	2	75	9	Y	68					154

TOTAL GAS PROD: 84,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254852		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355								
01	3565 X	3016	-0-	-549	-0-	2933	2	83	9	Y	75	111	1			97
02	3220 X	2695	-0-	-525	-0-	2495	2	200	9	Y	182	110	1			169
03	3534 X	2870	-0-	-664	-0-	2818	2	52	9	Y	47	108	1			108
04	2970 X	2625	-0-	-345	-0-	2557	2	68	9	Y	62					170
05	3069 X	2692	-0-	-377	-0-	2626	2	66	9	Y	60	95	1			135
06	2910 X	2508	-0-	-402	-0-	2474	2	34	9	Y	31	91	1			75
07	2976 X	2600	-0-	-376	-0-	2559	2	41	9	Y	37					112
08	2635 N	2465	-0-	-170	-0-	2413	2	52	9	Y	47	72	1	2	8	85
09	2520 N	2404	-0-	-116	-0-	2373	2	31	9	Y	28	71	1	1	8	41
10	2604 N	2364	-0-	-240	-0-	2306	2	58	9	Y	53	2	8			92
11	2400 N	2157	-0-	-243	-0-	2128	2	29	9	Y	26	75	1			43
12	2480 N	2154	-0-	-326	-0-	2103	2	51	9	Y	46					89

TOTAL GAS PROD: 30,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
CALLOW 2 UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	255134	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	8929 -	9336	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	2072	-0-	-1865	-0-	2042	2	30	9	Y	27	37	1	15
02	3668 X	1867	-0-	-1801	-0-	1831	2	36	9	Y	33	18	1	30
03	4061 X	3701	-0-	-360	-0-	3686	2	15	9	Y	14	17	1	27
04	3930 X	3269	-0-	-661	-0-	3248	2	21	9	Y	19	36	1	10
05	3255 X	2360	-0-	-895	-0-	2330	2	30	9	Y	27	19	1	18
06	3570 X	1749	-0-	-1821	-0-	1738	2	11	9	Y	10	19	1	9
07	3689 X	1720	-0-	-1969	-0-	1707	2	13	9	Y	12	1	8	20
08	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3701	2	10	9	Y	9	10	1	19
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2998	2	9	9	Y	8	10	1	17
10	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3999	2	18	9	Y	16	10	1	22
11	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4141	2	18	9	Y	16	19	1	19
*12	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4413	2	28	9	Y	25	24	1	20
TOTAL GAS PROD:		36,073				TOTAL CONDENSATE PROD:		216						

PITTS A UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	256092	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8810 -	9293	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	2173	-0-	-245	-0-	2163	2	10	9	Y	9	40	1	20
02	1596 N	1461	-0-	-135	-0-	1433	2	28	9	Y	25			45
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2334	2	14	9	Y	13	20	1	38
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2112	2	8	9	Y	7	21	1	24
05	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2555	2	26	9	Y	24	20	1	28
06	2280 N	1854	-0-	-426	-0-	1837	2	17	9	Y	15	20	1	23
07	2201 N	1886	-0-	-315	-0-	1863	2	23	9	Y	21	20	1	21
08	2449 N	2003	-0-	-446	-0-	1980	2	23	9	Y	21	6	8	36
09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2353	2	26	9	Y	24	41	1	13
10	1891 N	1772	-0-	-119	-0-	1749	2	23	9	Y	21	4	8	30
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2030	2	32	9	Y	29	20	1	36
12	2449 N	2151	-0-	-298	-0-	2120	2	31	9	Y	28	22	1	37
TOTAL GAS PROD:		24,790				TOTAL CONDENSATE PROD:		237						

PITTS A UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	256635	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	8873 -	9307	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1478	2	8	9	Y	7	4	1	4
02	2100 N	1741	-0-	-359	-0-	1732	2	9	9	Y	8	7	1	3
03	2077 N	1901	-0-	-176	-0-	1889	2	12	9	Y	11	7	1	5
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1831	2	8	9	Y	7	9	1	3
05	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	1885	2	7	9	Y	6	6	1	3
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1827	2	7	9	Y	6	5	1	4
07	1891 N	1721	-0-	-170	-0-	1702	2	19	9	Y	17	12	1	8
*08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1918	2	23	9	Y	21	20	1	7
*09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2043	2	22	9	Y	20	17	1	8
*10	1736 N	1484	-0-	-252	-0-	1463	2	21	9	Y	19	17	1	9
*11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2118	2	24	9	Y	22	18	1	12
*12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2183	2	28	9	Y	25	17	1	18
TOTAL GAS PROD:		22,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		169						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC																			
BALL 2 UNIT																			
WELL #: 18H												RRCID -> 281951		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 9382		PERF. 9449 - 15211	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
01		16874 X	16874	-0-	-0-	-0-	-0-	16795	2	79	9	N	72		107				
02		14674 X	14674	-0-	-0-	-0-	-0-	14671	2	3	9	N	3		110				
03		14793 X	14793	-0-	-0-	-0-	-0-	14717	2	76	9	N	69		179				
04		13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	-0-	13799	2	9	9	N	8		187				
05		13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	-0-	13500	2	32	9	N	29		216				
06		11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	-0-	11428	2	11	9	N	10		226				
07		13288 X	13288	-0-	-0-	-0-	-0-	13230	2	58	9	N	53	174	105				
08		15748 X	15748	-0-	-0-	-0-	-0-	15716	2	32	9	N	29		134				
09		13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	-0-	13805	2	39	9	N	35		169				
10		13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	-0-	12980	2	72	9	N	65		234				
11		12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	-0-	12866	2	55	9	N	50	180	104				
*12		12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	-0-	12724	2	66	9	N	60		164				
TOTAL GAS PROD: 166,763												TOTAL CONDENSATE PROD: 483							

PITTS A UNIT												TOTAL DEPTH 9289		PERF. 9495 - 13893					
WELL #: 19H												RRCID -> 282228		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH 9289		PERF. 9495 - 13893	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
01		78864 X	38127	-0-	-40737	-0-	-0-	37409	2	718	9	Y	653	386	402				
02		61544 X	43069	-0-	-18475	-0-	-0-	42456	2	613	9	Y	557	661	298				
03		68138 X	-0-	-0-	-68138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	877	665	510				
04		61980 X	41978	-0-	-20002	-0-	-0-	41261	2	717	9	Y	652	864	298				
05		59241 X	41936	-0-	-17305	-0-	-0-	41309	2	627	9	Y	570	564	304				
06		46140 X	39774	-0-	-6366	-0-	-0-	39321	2	453	9	Y	412	456	260				
07		47678 X	39407	-0-	-8271	-0-	-0-	39168	2	239	9	Y	217	362	88				
08		41664 X	33893	-0-	-7771	-0-	-0-	33642	2	251	9	Y	228	207	75				
09		40320 X	35562	-0-	-4758	-0-	-0-	35323	2	239	9	Y	217	175	77				
10		41664 X	27891	-0-	-13773	-0-	-0-	27638	2	253	9	Y	230	178	99				
11		39780 X	32668	-0-	-7112	-0-	-0-	32468	2	200	9	Y	182	168	92				
12		39401 X	31910	-0-	-7491	-0-	-0-	31706	2	204	9	Y	185	126	115				
TOTAL GAS PROD: 406,215												TOTAL CONDENSATE PROD: 4,980							

MAUDE 2 UNIT												TOTAL DEPTH 9310		PERF. 10125 - 13000					
WELL #: 16H												RRCID -> 282229		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 10125 - 13000	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
01		25978 X	19625	-0-	-6353	-0-	-0-	19508	2	117	9	N	106	176	142				
02		23464 X	17678	-0-	-5786	-0-	-0-	17555	2	123	9	N	112		254				
03		24242 X	18277	-0-	-5965	-0-	-0-	18211	2	66	9	N	60	170	144				
04		21870 X	16814	-0-	-5056	-0-	-0-	16783	2	31	9	N	28		172				
05		21018 X	16720	-0-	-4298	-0-	-0-	16679	2	41	9	N	37		209				
06		18990 X	15090	-0-	-3900	-0-	-0-	15024	2	66	9	N	60		269				
07		19561 X	14696	-0-	-4865	-0-	-0-	14608	2	88	9	N	80	187	162				
08		18290 X	13831	-0-	-4459	-0-	-0-	13753	2	78	9	N	71	186	47				
09		16800 X	12568	-0-	-4232	-0-	-0-	12456	2	112	9	N	102		149				
10		16709 X	12995	-0-	-3714	-0-	-0-	12984	2	11	9	N	10		159				
11		15090 X	13039	-0-	-2051	-0-	-0-	12999	2	40	9	N	36		195				
12		14694 X	12607	-0-	-2087	-0-	-0-	12516	2	91	9	N	83	170	108				
TOTAL GAS PROD: 183,940												TOTAL CONDENSATE PROD: 785							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
PITTS A UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	283061	COMPL. DATE	01/27/2018	TOTAL DEPTH	9301	PERF.	9462 -	16028	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	158999 X	66915	-0-	-92084	-0-	66180	2	735	9	Y	668	332	1	345
02	143612 X	59345	-0-	-84267	-0-	58818	2	527	9	Y	479	568	1	256
03	93961 X	-0-	-0-	-93961	-0-					Y	754	572	1	438
04	83850 X	54290	-0-	-29560	-0-	53671	2	619	9	Y	563	744	1	257
05	81034 X	54145	-0-	-26889	-0-	53605	2	540	9	Y	491	486	1	262
06	64770 X	50235	-0-	-14535	-0-	49759	2	476	9	Y	433	421	1	274
07	65689 X	50112	-0-	-15577	-0-	49220	2	892	9	Y	811	680	1	352
08	52297 X	42821	-0-	-9476	-0-	41894	2	927	9	Y	843	828	1	300
09	50610 X	44671	-0-	-5939	-0-	43804	2	867	9	Y	788	699	1	309
10	52297 X	35615	-0-	-16682	-0-	34671	2	944	9	Y	858	712	1	395
11	50250 X	41720	-0-	-8530	-0-	40876	2	844	9	Y	767	707	1	415
12	50127 X	41770	-0-	-8357	-0-	40938	2	832	9	Y	756	568	1	529
TOTAL GAS PROD:		541,639				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,211						

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	283142	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	9370	PERF.	10528 -	15326	
01	151156 X	73109	-0-	-78047	-0-	72303	2	806	9	N	733	743	1	183
02	136528 X	61777	-0-	-74751	-0-	61093	2	684	9	N	622	725	1	80
03	96937 X	64392	-0-	-32545	-0-	63695	2	697	9	N	634	542	1	172
04	84060 X	59094	-0-	-24966	-0-	58464	2	630	9	N	573	553	1	192
05	79019 X	58108	-0-	-20911	-0-	57538	2	570	9	N	518	542	1	168
06	70740 X	54052	-0-	-16688	-0-	53543	2	509	9	N	463	548	1	83
07	68386 X	53729	-0-	-14657	-0-	53211	2	518	9	N	471	370	1	160
08	64387 X	52742	-0-	-11645	-0-	52246	2	496	9	N	451	528	1	55
09	59100 X	49427	-0-	-9673	-0-	48961	2	466	9	N	424	369	1	78
10	58094 X	49158	-0-	-8936	-0-	48672	2	486	9	N	442	366	1	130
11	54060 X	45772	-0-	-8288	-0-	45290	2	482	9	N	438	366	1	183
12	53723 X	45478	-0-	-8245	-0-	44958	2	520	9	N	473	372	1	248
TOTAL GAS PROD:		666,838				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,242						

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON		WELL #:		1H	RRCID ->	284969	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	9166	PERF.	10304 -	18969	
06	0	43705	-0-	43705	-0-	43705	2	102	9	N	93			93
07	197407 X	153702	-0-	-43705	-0-	152635	2	1067	9	N	970	715	1	338
08	181784 X	117305	-0-	-64479	-0-	116589	2	716	9	N	651	729	1	250
09	175920 X	91812	-0-	-84108	-0-	91187	2	625	9	N	568	543	1	268
10	181784 X	78191	-0-	-103593	-0-	77571	2	620	9	N	564	734	1	90
11	175920 X	63623	-0-	-112297	-0-	63316	2	307	9	N	279	179	1	190
12	153698 X	55990	-0-	-97708	-0-	55693	2	297	9	N	270	360	1	98
TOTAL GAS PROD:		604,328				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,395						

TEXAKOMA OPERATING, L.P. BECKVILLE		844190		WELL #:	1	RRCID ->	221748	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10220 -	10240
01	1054 N	952	-0-	-102	-0-	70	1	882	3	N	-0-			80
02	896 N	735	-0-	-161	-0-	36	1	699	3	N	-0-			80
03	930 N	806	-0-	-124	-0-	36	1	770	3	N	-0-			80
04	930 N	797	-0-	-133	-0-	41	1	756	3	N	-0-			80
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	40	1	827	3	N	-0-			80
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	59	1	990	3	N	-0-			80
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	53	1	814	3	N	-0-			80
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	64	1	932	3	N	-0-			80
09	1050 N	845	-0-	-205	-0-	54	1	791	3	N	-0-			80
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	81	1	957	3	N	-0-			80
11	960 N	901	-0-	-59	-0-	71	1	830	3	N	-0-			80
*12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	84	1	959	3	N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		10,896				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TRIVIUM OPERATING, LLC EDENS		//CONT.//	16032 174 871168	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
		WELL #:	6	RRCID ->	163168	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8760 - 9989		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1023 N	639	-0-	-384	-0-	153 1	478 3	N	7	86 1		13	
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	142 1	456 3	N	4			17	
03	682 N	655	-0-	-27	-0-	144 1	482 3	N	26			43	
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	142 1	474 3	N	29			72	
05	682 N	673	-0-	-9	-0-	138 1	502 3	N	30			102	
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	134 1	484 3	N	26	100 1		28	
07	682 N	640	-0-	-42	-0-	132 1	489 3	N	17			45	
08	682 N	661	-0-	-21	-0-	131 1	499 3	N	28			73	
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	133 1	491 3	N	36			109	
10	651 N	611	-0-	-40	-0-	56 1	482 3	N	66	120 1		55	
11	630 N	572	-0-	-58	-0-	58 1	484 3	N	27			82	
12	682 N	559	-0-	-123	-0-	58 1	484 3	N	15			97	
TOTAL GAS PROD:						7,571	TOTAL CONDENSATE PROD:			311			

EDENS		WELL #:	4	RRCID ->	163957	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	8776 - 9637		
01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	447 1	2299 3	N	-0-			45	
02	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	457 1	2129 3	N	1	1 8		45	
03	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	466 1	2340 3	N	-0-			45	
04	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	483 1	2372 3	N	-0-			45	
05	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	484 1	2336 3	N	-0-			45	
06	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	475 1	2331 3	N	-0-			45	
07	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	474 1	2472 3	N	-0-			45	
08	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	444 1	2339 3	N	-0-			45	
09	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	452 1	2328 3	N	-0-			45	
10	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	435 1	2295 3	N	-0-			45	
11	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	455 1	2319 3	N	-0-			45	
*12	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	458 1	2312 3	N	-0-			45	
TOTAL GAS PROD:						33,403	TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168									
METCALF "A"		WELL #: 2		RRCID -> 165134		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8734 - 10010	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	53 1	766 3	N	9	9 1	-0-
						10 9					
02	728 N	642	-0-	-86	-0-	38 1	586 3	N	16	16 1	-0-
						18 9					
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	18 1	744 3	N	13	13 1	-0-
						14 9					
04	810 N	542	-0-	-268	-0-	34 1	491 3	N	15	15 1	-0-
						17 9					
05	713 N	634	-0-	-79	-0-	37 1	587 3	N	9	9 1	-0-
						10 9					
06	750 N	650	-0-	-100	-0-	45 1	591 3	N	13	13 1	-0-
						14 9					
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	50 1	613 3	N	15	15 1	-0-
						17 9					
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	47 1	545 3	N	7	7 1	-0-
						8 9					
09	660 N	545	-0-	-115	-0-	43 1	496 3	N	5	5 1	-0-
						6 9					
10	682 N	603	-0-	-79	-0-	57 1	529 3	N	15	15 1	-0-
						17 9					
11	570 N	491	-0-	-79	-0-	47 1	434 3	N	9	9 1	-0-
						10 9					
*12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	62 1	558 3	N	18	18 1	-0-
						20 9					
TOTAL GAS PROD:		7,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		144					

METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 165461		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8756 - 10028	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166791		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 8712 - 10004	
01	2770 N	2751	-0-	-19	-0-	726 1	2025 3	N	-0-		-0-
02	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	717 1	1712 3	N	-0-		-0-
03	2511 X	2403	-0-	-108	-0-	716 1	1687 3	N	-0-		-0-
04	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	719 1	1804 3	N	-0-		-0-
05	2511 X	2429	-0-	-82	-0-	717 1	1712 3	N	-0-		-0-
06	2430 X	2209	-0-	-221	-0-	711 1	1498 3	N	-0-		-0-
07	2511 X	2386	-0-	-125	-0-	716 1	1670 3	N	-0-		-0-
08	2511 X	2480	-0-	-31	-0-	718 1	1762 3	N	-0-		-0-
09	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	713 1	1571 3	N	-0-		-0-
10	2387 N	2218	-0-	-169	-0-	711 1	1507 3	N	-0-		-0-
11	2400 N	2198	-0-	-202	-0-	711 1	1487 3	N	-0-		-0-
12	2356 N	2161	-0-	-195	-0-	710 1	1451 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA							
TRIVIUM OPERATING, LLC			//CONT.//	871168													
HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	168480	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8730	- 10015				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	168520	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	8602	- 10006				

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

METCALF "B"			WELL #:	3	RRCID ->	169059	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8634	- 10042				

01		1705 N	1462	-0-	-243	-0-	93	1	1352	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
02		1540 N	1205	-0-	-335	-0-	72	1	1101	3	N	29	29	1			-0-
							32	9									
03		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	39	1	1648	3	N	28	28	1			-0-
							31	9									
04		1410 N	1338	-0-	-72	-0-	85	1	1212	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									
05		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	81	1	1280	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
06		1650 N	1385	-0-	-265	-0-	95	1	1260	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
07		1395 N	1375	-0-	-20	-0-	102	1	1241	3	N	29	29	1			-0-
							32	9									
08		1395 N	1282	-0-	-113	-0-	100	1	1165	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
09		1380 N	1240	-0-	-140	-0-	98	1	1130	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
10		1364 N	1322	-0-	-42	-0-	126	1	1162	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									
11		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	122	1	1121	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
12		1271 N	1255	-0-	-16	-0-	121	1	1098	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
TOTAL GAS PROD:			16,231											TOTAL CONDENSATE PROD:	296		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169604		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 8610 - 10030						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	273	1	3963	3	N	43	43	1			-0-
						47	9									
02	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	150	1	2302	3	N	60	60	1			-0-
						66	9									
03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	85	1	3615	3	N	61	61	1			-0-
						67	9									
04	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	182	1	2605	3	N	15	15	1			-0-
						17	9									
05	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	165	1	2617	3	N	9	9	1			-0-
						10	9									
06	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	205	1	2715	3	N	13	13	1			-0-
						14	9									
07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	224	1	2722	3	N	63	63	1			-0-
						69	9									
08	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	229	1	2658	3	N	34	34	1			-0-
						37	9									
09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	213	1	2456	3	N	23	23	1			-0-
						25	9									
10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	251	1	2324	3	N	63	63	1			-0-
						69	9									
11	2220 X	1966	-0-	-254	-0-	189	1	1740	3	N	34	34	1			-0-
						37	9									
*12	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	235	1	2131	3	N	63	63	1			-0-
						69	9									
TOTAL GAS PROD:		34,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		481										

HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 170504		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8625 - 9500	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168															
METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	349	1	5064	3	N	66	71	1	90
							73	9							
02		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	191	1	2929	3	N	54	63	1	81
							59	9							
03		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	98	1	4158	3	N	68	77	1	72
							75	9							
04		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	208	1	2968	3	N	32			104
							35	9							
05		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	186	1	2948	3	N	45			149
							50	9							
06		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	197	1	2610	3	N	33	105	1	77
							36	9							
07		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	204	1	2482	3	N	40	54	1	63
							44	9							
08		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	212	1	2458	3	N	45			108
							50	9							
09		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	205	1	2366	3	N	42	82	1	68
							46	9							
10		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	262	1	2422	3	N	33	51	1	50
							36	9							
11		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	237	1	2182	3	N	31			81
							34	9							
*12		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	212	1	1920	3	N	46	59	1	68
							51	9							
TOTAL GAS PROD:			37,657	TOTAL CONDENSATE PROD:			535								

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	237	1	3437	3	N	37	37	1	-0-
							41	9							
02		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	151	1	2323	3	N	60	60	1	-0-
							66	9							
03		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	77	1	3267	3	N	55	55	1	-0-
							61	9							
04		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	163	1	2325	3	N	70	70	1	-0-
							77	9							
05		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	156	1	2479	3	N	37	37	1	-0-
							41	9							
06		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	182	1	2410	3	N	51	51	1	-0-
							56	9							
07		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	200	1	2436	3	N	56	56	1	-0-
							62	9							
08		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	196	1	2276	3	N	29	29	1	-0-
							32	9							
09		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	209	1	2409	3	N	22	22	1	-0-
							24	9							
10		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	259	1	2403	3	N	65	65	1	-0-
							72	9							
11		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	242	1	2209	3	N	42	42	1	-0-
							46	9							
*12		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	257	1	2323	3	N	57	57	1	-0-
							63	9							
TOTAL GAS PROD:			33,267	TOTAL CONDENSATE PROD:			581								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TRIVIUM OPERATING, LLC METCALF "F"		//CONT.// //CONT.//	16032 174 871168	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
		WELL #:	7	RRCID -> 224172	COMPL. DATE 10/19/2006	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9904 - 10104					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	87 1 15 9	1264 3	N	14	14 1		-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	58 1 25 9	896 3	N	23	23 1		-0-
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	31 1 24 9	1318 3	N	22	22 1		-0-
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	70 1 33 9	997 3	N	30	30 1		-0-
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	63 1 17 9	996 3	N	15	15 1		-0-
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	72 1 22 9	950 3	N	20	20 1		-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	67 1 21 9	819 3	N	19	19 1		-0-
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	68 1 11 9	785 3	N	10	10 1		-0-
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	63 1 8 9	727 3	N	7	7 1		-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	67 1 19 9	622 3	N	17	17 1		-0-
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	74 1 14 9	678 3	N	13	13 1		-0-
*12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	71 1 21 9	642 3	N	19	19 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,715			TOTAL CONDENSATE PROD:				209			

METCALF "G"		WELL #:	8	RRCID -> 232211	COMPL. DATE 08/11/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8762 - 10098					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	92 1 15 9	1327 3	N	14	14 1		-0-
02	980 N	919	-0-	-61	-0-	55 1 24 9	840 3	N	22	22 1		-0-
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	30 1 24 9	1283 3	N	22	22 1		-0-
04	1050 N	984	-0-	-66	-0-	62 1 30 9	892 3	N	27	27 1		-0-
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	63 1 17 9	996 3	N	15	15 1		-0-
06	1050 N	948	-0-	-102	-0-	65 1 20 9	863 3	N	18	18 1		-0-
07	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	75 1 23 9	910 3	N	21	21 1		-0-
08	1085 N	908	-0-	-177	-0-	71 1 12 9	825 3	N	11	11 1		-0-
09	960 N	929	-0-	-31	-0-	73 1 9 9	847 3	N	8	8 1		-0-
10	1023 N	848	-0-	-175	-0-	81 1 22 9	745 3	N	20	20 1		-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	102 1 20 9	941 3	N	18	18 1		-0-
*12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	97 1 29 9	876 3	N	26	26 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,456			TOTAL CONDENSATE PROD:				222			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) TRIVIUM OPERATING, LLC METCALF "H"		//CONT.// //CONT.//	16032 174 871168	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA								
		WELL #:	9	RRCID -> 233640	COMPL. DATE 10/05/2007	TOTAL DEPTH 10222	PERF. 7883	- 10077						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	117	1	1700	3	N	18	18	1	-0-
						20	9							
02	1344 N	1328	-0-	-16	-0-	79	1	1214	3	N	32	32	1	-0-
						35	9							
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	47	1	2017	3	N	34	34	1	-0-
						37	9							
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	105	1	1503	3	N	45	45	1	-0-
						50	9							
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	100	1	1582	3	N	23	23	1	-0-
						25	9							
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	118	1	1561	3	N	33	33	1	-0-
						36	9							
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	129	1	1565	3	N	36	36	1	-0-
						40	9							
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	134	1	1551	3	N	20	20	1	-0-
						22	9							
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	130	1	1500	3	N	14	14	1	-0-
						15	9							
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	163	1	1505	3	N	40	40	1	-0-
						44	9							
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	146	1	1344	3	N	26	26	1	-0-
						29	9							
*12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	172	1	1559	3	N	46	46	1	-0-
						51	9							
TOTAL GAS PROD:		20,445				TOTAL CONDENSATE PROD:		367						

METCALF "I"		WELL #:	10	RRCID -> 235417	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 8642	- 10051						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	93	1	1344	3	N	15	15	1	-0-
						17	9							
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	60	1	923	3	N	24	24	1	-0-
						26	9							
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	3	N	22	22	1	-0-
						24	9							
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	76	1	1082	3	N	33	33	1	-0-
						36	9							
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	77	1	1225	3	N	18	18	1	-0-
						20	9							
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	88	1	1160	3	N	25	25	1	-0-
						28	9							
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	87	1	1060	3	N	24	24	1	-0-
						26	9							
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	91	1	1062	3	N	14	14	1	-0-
						15	9							
09	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	80	1	927	3	N	9	9	1	-0-
						10	9							
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	106	1	977	3	N	26	26	1	-0-
						29	9							
11	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	98	1	901	3	N	17	17	1	-0-
						19	9							
12	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	99	1	893	3	N	26	26	1	-0-
						29	9							
TOTAL GAS PROD:		14,098				TOTAL CONDENSATE PROD:		253						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
EDENS		WELL #: 21		RRCID -> 242523		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	553 1	2843 3	N	28	1 8					80	
02	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	532 1	2481 3	N	20	1 8					99	
03	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	548 1	2748 3	N	23	85 1					37	
04	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	536 1	2631 3	N	16						53	
05	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	518 1	2502 3	N	17						70	
06	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	532 1	2612 3	N	25						95	
07	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	532 1	2772 3	N	15	73 1					37	
08	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	514 1	2712 3	N	20						57	
09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	485 1	2498 3	N	15						72	
10	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	531 1	2800 3	N	13						85	
11	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	521 1	2659 3	N	17						102	
*12	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	506 1	2554 3	N	13	75 1					40	
TOTAL GAS PROD:		38,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		222										

UOSI OPERATING, INC.		875336		RRCID -> 140168		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476						
SEPAUGH		WELL #: 1														
01	1860 N	1710	-0-	-150	-0-	1710 2		N	-0-		89					
02	1680 N	1565	-0-	-115	-0-	1565 2		N	-0-		89					
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		N	-0-		89					
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		N	-0-		89					
05	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1712 2	17 9	N	15		104					
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1818 2	35 9	N	32		136					
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2138 2	28 9	N	25		161					
08	1736 N	1690	-0-	-46	-0-	1690 2		N	-0-	137 1	24					
09	1800 N	1777	-0-	-23	-0-	1777 2		N	-0-		24					
10	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827 2		N	-0-		24					
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		N	-0-		24					
12	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		24					
TOTAL GAS PROD:		19,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		72										

URSUS OIL AND GAS		879300		RRCID -> 086761		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610								
MULLINS		WELL #: 1														
01	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950 2		N	-0-		113					
02	1876 N	1506	-0-	-370	-0-	1506 2		N	-0-		113					
03	2387 N	1720	-0-	-667	-0-	1720 2		N	-0-		113					
04	2430 N	1434	-0-	-996	-0-	1432 2	2 9	N	2		115					
05	1674 N	1331	-0-	-343	-0-	1331 2		N	-0-		115					
06	1650 N	1630	-0-	-20	-0-	1630 2		N	-0-		115					
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-		115					
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-		115					
09	1620 N	1425	-0-	-195	-0-	1425 2		N	-0-		115					
10	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	1440 2	2 9	N	2		117					
11	1830 N	1240	-0-	-590	-0-	1240 2		N	-0-		117					
12	1488 N	1212	-0-	-276	-0-	1210 2	2 9	N	2		119					
TOTAL GAS PROD:		19,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		6										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
URSUS OIL AND GAS		//CONT.// 879300										
JERNIGAN		WELL #: 6		RRCID -> 145855		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1457 N	1267	-0-	-190	-0-	1194 2	73 9	N	66			199
02	1232 N	1072	-0-	-160	-0-	1000 2	72 9	N	65	174 1		90
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1260 2	118 9	N	107	171 1		26
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1018 2	286 9	N	260	257 1		29
05	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1046 2	123 9	N	112	123 1		18
06	1320 N	1278	-0-	-42	-0-	1140 2	138 9	N	125	115 1		28
07	1333 N	1161	-0-	-172	-0-	1045 2	116 9	N	105	91 1		42
08	1178 N	987	-0-	-191	-0-	805 2	182 9	N	165	171 1		36
09	1290 N	910	-0-	-380	-0-	755 2	155 9	N	141			177
10	1147 N	834	-0-	-313	-0-	750 2	84 9	N	76	170 1		83
11	960 N	884	-0-	-76	-0-	790 2	94 9	N	85			168
12	930 N	878	-0-	-52	-0-	810 2	68 9	N	62	174 1		56
TOTAL GAS PROD:		13,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,369						

HILL HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 184839		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
08	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
11	570 N	310	-0-	-260	-0-	310 2		N	-0-			-0-
12	496 N	205	-0-	-291	-0-	205 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 078082		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824				
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #: 3										
01	434 N	292	-0-	-142	-0-	292 2		Y	-0-			33
02	504 N	317	-0-	-187	-0-	317 2		Y	-0-	25 1		8
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	297 2	10 9	Y	9			17
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	374 2	6 9	Y	5			22
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		Y	-0-			22
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		Y	-0-	19 1		3
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2		Y	-0-	2 1		1
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		Y	-0-			1
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	25 1	631 2	Y	-0-			1
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	11 1	350 2	Y	6	3 1		4
						7 9						
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	7 1	629 2	Y	15			19
						17 9						
12	682 N	316	-0-	-366	-0-	312 2	4 9	Y	4			23
TOTAL GAS PROD:		5,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	527 N	412	-0-	-115	-0-	5	1	396	2	Y	10	10	1		-0-			
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	5	1	411	2	Y	-0-				-0-			
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	6	1	449	2	Y	-0-				-0-			
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	6	1	424	2	Y	-0-				-0-			
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	7	1	581	2	Y	-0-				-0-			
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	7	1	478	2	Y	-0-				-0-			
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	5	1	435	2	Y	-0-				-0-			
08	589 N	501	-0-	-88	-0-	7	1	494	2	Y	-0-				-0-			
09	480 N	444	-0-	-36	-0-	6	1	438	2	Y	-0-				-0-			
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	5	1	434	2	Y	-0-				-0-			
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	6	1	467	2	Y	-0-				-0-			
12	465 N	398	-0-	-67	-0-	5	1	393	2	Y	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:		5,481											TOTAL CONDENSATE PROD:	10				

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

01	1581 N	814	-0-	-767	-0-	4	1	638	2	Y	156	37	1		286			
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	172	9	1191	2	Y	151	93	1		344			
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	30	1	1180	2	Y	38	38	1		344			
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	166	9	936	2	Y	24				368			
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	22	1	1475	2	Y	24	103	1		289			
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	42	9	1429	2	Y	23	93	1		219			
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	13	1	1414	2	Y	12	67	1		164			
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	26	9	1442	2	Y	6				170			
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	33	1	1538	2	Y	8				178			
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	7	9	1550	2	Y	5				183			
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	31	1	1301	2	Y	13	59	1		137			
*12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	9	9	1273	2	Y	28	45	1		120			
TOTAL GAS PROD:		16,203											TOTAL CONDENSATE PROD:	488				

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167											
DANIELS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 141797			COMPL. DATE 05/13/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2604 N	2438	-0-	-166	-0-	84	1	2354	2	Y	-0-		62
02		2800 N	2913	-0-	113	113	98	1	2783	2	Y	29	56 1	35
							32	9						
03		3100 N	4058	-0-	958	1071	143	1	3894	2	Y	19		54
							21	9						
04		3945 X	2874	-0-	-1071	-0-	98	1	2723	2	Y	48	84 1	18
							53	9						
05		1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	63	1	1735	2	Y	9		27
							10	9						
06		1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	56	1	1551	2	Y	-0-		27
07		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	90	1	2663	2	Y	42	62 1	7
							46	9						
08		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	93	1	2666	2	Y	11		18
							12	9						
09		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-		18
10		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	60	1	1872	2	Y	16		34
							18	9						
11		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	79	1	2286	2	Y	22	48 1	8
							24	9						
*12		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	79	1	2278	2	Y	19		27
							21	9						
TOTAL GAS PROD:			30,554			TOTAL CONDENSATE PROD:			215					

DANIELS GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 145281			COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2728 N	1450	-0-	-1278	-0-	50	1	1400	2	Y	-0-		15
02		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	41	1	1151	2	Y	27	41 1	1
							30	9						
03		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	59	1	1610	2	Y	8		9
							9	9						
04		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	65	1	1797	2	Y	31	29 1	11
							34	9						
05		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	91	1	2526	2	Y	27		38
							30	9						
06		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	66	1	1850	2	Y	-0-		38
07		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	69	1	2044	2	Y	64	93 1	9
							70	9						
08		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	80	1	2282	2	Y	18		27
							20	9						
09		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-		27
10		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	86	1	2682	2	Y	22		49
							24	9						
11		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	55	1	1584	2	Y	15	58 1	6
							17	9						
*12		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	51	1	1474	2	Y	12		18
							13	9						
TOTAL GAS PROD:			23,978			TOTAL CONDENSATE PROD:			224					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
DANIELS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 146007			COMPL. DATE 05/13/1993			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	465 N	403	-0-	-62	-0-	14	1	389	2	Y	-0-			2
02	448 N	367	-0-	-81	-0-	13	1	354	2	Y	-0-			2
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	Y	-0-			2
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	Y	2			4
						2	9							
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	402	2	Y	-0-			4
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	388	2	Y	-0-			4
07	496 N	329	-0-	-167	-0-	11	1	318	2	Y	-0-	4	1	-0-
08	403 N	349	-0-	-54	-0-	12	1	337	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2			Y	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	397	2	Y	2			2
						2	9							
11	330 N	275	-0-	-55	-0-	9	1	262	2	Y	4			6
						4	9							
12	403 N	340	-0-	-63	-0-	11	1	329	2	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		4,390		TOTAL CONDENSATE PROD:			8							

DANIELS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 163400			COMPL. DATE 04/17/1997			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1168	2	Y	-0-			-0-
02	1428 N	893	-0-	-535	-0-	31	1	862	2	Y	-0-			-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	2	Y	-0-			-0-
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	41	1	1136	2	Y	4			4
						4	9							
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	37	1	1034	2	Y	-0-			4
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	35	1	968	2	Y	-0-			4
07	1209 N	786	-0-	-423	-0-	26	1	760	2	Y	-0-	4	1	-0-
08	1085 N	834	-0-	-251	-0-	28	1	806	2	Y	-0-			-0-
09	990 N	814	-0-	-176	-0-	814	2			Y	-0-			-0-
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	35	1	1092	2	Y	5			5
						6	9							
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	38	1	1094	2	Y	17			22
						19	9							
*12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	38	1	1085	2	Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		11,616		TOTAL CONDENSATE PROD:			26							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
DANIELS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 167152			COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8876 - 9869	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2480 N	1595	-0-	-885	-0-	55	1	1540	2	Y	-0-		100
02	1820 N	1275	-0-	-545	-0-	44	1	1231	2	Y	-0-		100
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	25	1	697	2	Y	-0-		100
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	73	1	2020	2	Y	6		106
						7	9						
05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	82	1	2262	2	Y	-0-		106
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	73	1	2049	2	Y	-0-		106
07	2015 N	1741	-0-	-274	-0-	56	1	1667	2	Y	16	96 1	26
						18	9						
08	2263 N	1866	-0-	-397	-0-	63	1	1803	2	Y	-0-		26
09	2130 N	1538	-0-	-592	-0-	1538	2			Y	-0-		26
10	1736 N	1531	-0-	-205	-0-	47	1	1476	2	Y	7		33
						8	9						
11	1800 N	1499	-0-	-301	-0-	50	1	1425	2	Y	22		55
						24	9						
*12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	69	1	1997	2	Y	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		20,399				TOTAL CONDENSATE PROD:							51

WILSON, HAROLD		WELL #:		4	RRCID -> 173417			COMPL. DATE 04/25/1999		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 8608 - 9923	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1426 N	409	-0-	-1017	-0-	2	1	384	2	Y	21	21 1	-0-
						23	9						
02	1372 N	827	-0-	-545	-0-	18	1	746	2	Y	57	57 1	-0-
						63	9						
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	14	1	788	2	Y	25	25 1	-0-
						28	9						
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	18	1	1333	2	Y	-0-		-0-
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	30	1	1786	2	Y	23		23
						25	9						
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	32	1	1765	2	Y	23	7 1	39
						25	9						
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	42	1	1864	2	Y	16	13 1	42
						18	9						
08	1829 N	1762	-0-	-67	-0-	39	1	1715	2	Y	7		49
						8	9						
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	38	1	1855	2	Y	10		59
						11	9						
10	1922 N	1606	-0-	-316	-0-	31	1	1569	2	Y	5		64
						6	9						
11	1710 N	1195	-0-	-515	-0-	24	1	1158	2	Y	12	21 1	55
						13	9						
12	1953 N	636	-0-	-1317	-0-	12	1	609	2	Y	14	18 1	51
						15	9						
TOTAL GAS PROD:		16,107				TOTAL CONDENSATE PROD:							213

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//	881167												
WILSON, HAROLD			WELL #:	5	RRCID ->	173776	COMPL. DATE	06/05/1999	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	8632 - 9964				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		3379 X	1363	-0-	-2016	-0-	9	1	1354	2	Y	-0-	73	1		109
02		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	50	1	2050	2	Y	157	157	1		109
							173	9								
03		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	39	1	2177	2	Y	70	70	1		109
							77	9								
04		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	31	1	2313	2	Y	149				258
							164	9								
05		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	33	1	2082	2	Y	40	72	1		226
							44	9								
06		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	44	1	2625	2	Y	51	73	1		204
							56	9								
07		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	55	1	2542	2	Y	22	66	1		160
							24	9								
08		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	59	1	2751	2	Y	10				170
							11	9								
09		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	57	1	2794	2	Y	16				186
							18	9								
10		3100 N	3289	-0-	189	189	64	1	3214	2	Y	10				196
							11	9								
11		2670 N	2441	-0-	-229	-0-	48	1	2367	2	Y	24	60	1		160
							26	9								
12		2759 N	1801	-0-	-958	-0-	34	1	1725	2	Y	38	50	1		148
							42	9								
TOTAL GAS PROD:			29,163	TOTAL CONDENSATE PROD:			587									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"			WELL #:	4	RRCID ->	179357	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	8550 - 9866				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		2325 N	1694	-0-	-631	-0-	1648	2	46	9	Y	42				169
02		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1964	2	39	9	Y	35	155	1		49
03		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2062	2	69	9	Y	63				112
04		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1676	2	22	9	Y	20				132
05		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2259	2	64	9	Y	58				190
06		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2188	2	21	9	Y	19	167	1		42
07		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2282	2	28	9	Y	25	26	1		41
08		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2293	2	72	9	Y	65				106
09		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	85	1	2096	2	Y	65				171
							72	9								
10		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	59	1	1889	2	Y	33	183	1		21
							36	9								
11		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	20	1	1854	2	Y	45				66
							50	9								
*12		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	2	1	1903	2	Y	25				91
							28	9								
TOTAL GAS PROD:			24,827	TOTAL CONDENSATE PROD:			495									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	10	1	2813	2	Y	-0-		-0-
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	39	1	2032	2	Y	-0-		-0-
03	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	58	1	2478	2	Y	-0-		-0-
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	47	1	2444	2	Y	-0-		-0-
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	67	1	2626	2	Y	-0-		-0-
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	60	1	2587	2	Y	-0-		-0-
07	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	48	1	2678	2	Y	18		18
						20	9						
08	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	47	1	2650	2	Y	9		27
						10	9						
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	43	1	2093	2	Y	11		38
						12	9						
10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	41	1	2040	2	Y	7		45
						8	9						
11	1920 N	1875	-0-	-45	-0-	37	1	1818	2	Y	18	14 1	49
						20	9						
12	1984 N	1773	-0-	-211	-0-	34	1	1697	2	Y	38	16 1	71
						42	9						
TOTAL GAS PROD:		28,599				TOTAL CONDENSATE PROD:				101			

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

01	1488 N	908	-0-	-580	-0-	5	1	853	2	Y	45	45 1	8
						50	9						
02	1176 N	809	-0-	-367	-0-	18	1	737	2	Y	49	49 1	8
						54	9						
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	24	1	1331	2	Y	44	44 1	8
						48	9						
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	16	1	1210	2	Y	-0-		8
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	21	1	1487	2	Y	-0-	2 1	6
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	20	1	1353	2	Y	-0-	2 1	4
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	27	1	1404	2	Y	10	1 1	13
						11	9						
08	1519 N	1426	-0-	-93	-0-	27	1	1393	2	Y	5		18
						6	9						
09	1380 N	1322	-0-	-58	-0-	26	1	1288	2	Y	7		25
						8	9						
10	1457 N	1273	-0-	-184	-0-	25	1	1244	2	Y	4		29
						4	9						
11	1380 N	1192	-0-	-188	-0-	24	1	1155	2	Y	12	9 1	32
						13	9						
*12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	26	1	1326	2	Y	29	11 1	50
						32	9						
TOTAL GAS PROD:		15,266				TOTAL CONDENSATE PROD:				205			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WILSON, HAROLD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 180981		COMPL. DATE 11/24/2000		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	8	1	2122	2	Y	-0-	8
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	40	1	2043	2	Y	-0-	8
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	50	1	2114	2	Y	-0-	8
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	41	1	2127	2	Y	-0-	8
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	53	1	1963	2	Y	-0-	8
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	46	1	1885	2	Y	-0-	8
07	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	37	1	1987	2	Y	14	19
						15	9					
08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	36	1	1935	2	Y	7	26
						8	9					
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	33	1	1640	2	Y	9	35
						10	9					
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	33	1	1645	2	Y	5	40
						6	9					
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	34	1	1642	2	Y	16	43
						18	9				13	1
*12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	33	1	1655	2	Y	37	66
						41	9				14	1
TOTAL GAS PROD:		23,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		88						

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 6		RRCID -> 183664		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	66	-0-	-244	-0-	66	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	196 N	102	-0-	-94	-0-	101	2	1	9	Y	1	-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	1
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	Y	3	2
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	Y	-0-	1	1	1
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	236	-0-	-384	-0-	236	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	240	-0-	-360	-0-	240	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		1860 N	1733	-0-	-127	-0-	19	1	1673	2	Y	37	41	1	7
							41	9							
02		1736 N	1721	-0-	-15	-0-	21	1	1646	2	Y	49	49	1	7
							54	9							
03		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	23	1	1812	2	Y	52	51	1	8
							57	9							
04		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	23	1	1801	2	Y	50	46	1	12
							55	9							
05		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	25	1	1911	2	Y	46	50	1	8
							51	9							
06		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	26	1	1934	2	Y	88	83	1	13
							97	9							
07		1953 N	1922	-0-	-31	-0-	22	1	1822	2	Y	71	79	1	5
							78	9							
08		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	29	1	2146	2	Y	54	52	1	7
							59	9							
09		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	27	1	1985	2	Y	55	51	1	11
							61	9							
10		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	24	1	1936	2	Y	64	63	1	12
							70	9							
11		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	29	1	2069	2	Y	66	70	1	8
							73	9							
12		2139 N	1866	-0-	-273	-0-	24	1	1772	2	Y	64	64	1	8
							70	9							
TOTAL GAS PROD:			23,565			TOTAL CONDENSATE PROD:			696						

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N			-0-	
03	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N			-0-	
04	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N			-0-	
05	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N			-0-	
06	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N			-0-	
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N			-0-	
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N			-0-	
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N			-0-	
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N			-0-	
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N			-0-	
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167											
STERRETT UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 203063			COMPL. DATE 05/31/2004			TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	2604 X	1912	-0-	-692	-0-	21	1	1848	2	Y	39	44	1	7
						43	9							
02	2184 X	1915	-0-	-269	-0-	23	1	1839	2	Y	48	48	1	7
						53	9							
03	2418 X	2233	-0-	-185	-0-	28	1	2147	2	Y	53	52	1	8
						58	9							
04	2400 X	1081	-0-	-1319	-0-	13	1	1040	2	Y	25	27	1	6
						28	9							
05	2480 X	442	-0-	-2038	-0-	5	1	426	2	Y	10	15	1	1
						11	9							
06	2160 X	1057	-0-	-1103	-0-	14	1	1017	2	Y	24	23	1	2
						26	9							
07	2232 X	1193	-0-	-1039	-0-	14	1	1157	2	Y	20	21	1	1
						22	9							
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	22	1	1615	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	15	1	1113	2	Y	19	7	1	13
						21	9							
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	16	1	1292	2	Y	10	21	1	2
						11	9							
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	22	1	1611	2	Y	12	13	1	1
						13	9							
12	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	16	1	1142	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		16,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		280								

STERRETT			WELL #: 8		RRCID -> 207793			COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	2635 X	2593	-0-	-42	-0-	29	1	2502	2	Y	56	54	1	7
						62	9							
02	2380 X	2321	-0-	-59	-0-	29	1	2263	2	Y	26	26	1	7
						29	9							
03	2635 X	2536	-0-	-99	-0-	32	1	2479	2	Y	23	26	1	4
						25	9							
04	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	34	1	2594	2	Y	23	22	1	5
						25	9							
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	40	1	3132	2	Y	50	46	1	9
						55	9							
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	43	1	3150	2	Y	64	60	1	13
						70	9							
07	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	35	1	2936	2	Y	52	58	1	7
						57	9							
08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	46	1	3417	2	Y	57	57	1	7
						63	9							
09	3270 X	3247	-0-	-23	-0-	42	1	3149	2	Y	51	53	1	5
						56	9							
10	3379 X	2996	-0-	-383	-0-	35	1	2892	2	Y	63	57	1	11
						69	9							
11	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	46	1	3317	2	Y	70	72	1	9
						77	9							
12	3534 X	2985	-0-	-549	-0-	39	1	2870	2	Y	69	70	1	8
						76	9							
TOTAL GAS PROD:		35,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		604								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
STERRETT		WELL #:		11	RRCID -> 208892			COMPL. DATE 02/13/2005			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	24 1	2088 2	Y	36	40 1			8
							40 9							
02		1680 N	1487	-0-	-193	-0-	18 1	1421 2	Y	44	44 1			8
							48 9							
03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	19 1	1452 2	Y	41	43 1			6
							45 9							
04		1800 N	1333	-0-	-467	-0-	17 1	1277 2	Y	35	33 1			8
							39 9							
05		1643 N	1319	-0-	-324	-0-	17 1	1302 2	Y	-0-	8 1			-0-
							15 1	1137 2	Y	-0-				-0-
06		1470 N	1152	-0-	-318	-0-	15 1	1137 2	Y	-0-				-0-
							16 1	1334 2	Y	-0-				-0-
07		1364 N	1350	-0-	-14	-0-	16 1	1334 2	Y	-0-				-0-
							20 1	1459 2	Y	-0-				-0-
08		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	18 1	1334 2	Y	-0-				-0-
							24 1	2008 2	Y	-0-				-0-
09		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	24 1	2008 2	Y	-0-				-0-
							49 1	3577 2	Y	-0-				-0-
10		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	49 1	3577 2	Y	-0-				-0-
							25 1	1853 2	Y	-0-				-0-
11		3000 N	3626	-0-	626	626								
*12		2504 N	1878	-0-	-626	-0-								
TOTAL GAS PROD:		20,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		156								

STERRETT		WELL #:		10	RRCID -> 209809			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		2480 N	2388	-0-	-92	-0-	27 1	2318 2	Y	39	43 1			2
							43 9							
02		2184 N	2141	-0-	-43	-0-	26 1	2085 2	Y	27	27 1			2
							30 9							
03		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	30 1	2302 2	Y	31	28 1			5
							34 9							
04		2310 N	2222	-0-	-88	-0-	28 1	2163 2	Y	28	26 1			7
							31 9							
05		2356 N	1856	-0-	-500	-0-	23 1	1764 2	Y	63	59 1			11
							69 9							
06		2280 N	1952	-0-	-328	-0-	24 1	1778 2	Y	136	128 1			19
							150 9							
07		2294 N	1933	-0-	-361	-0-	22 1	1789 2	Y	111	123 1			7
							122 9							
08		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	28 1	2109 2	Y	80	76 1			11
							88 9							
09		1950 N	1794	-0-	-156	-0-	23 1	1694 2	Y	70	67 1			14
							77 9							
10		1922 N	1838	-0-	-84	-0-	21 1	1723 2	Y	85	84 1			15
							94 9							
11		2160 N	1815	-0-	-345	-0-	23 1	1703 2	Y	81	86 1			10
							89 9							
12		1860 N	1596	-0-	-264	-0-	20 1	1487 2	Y	81	81 1			10
							89 9							
TOTAL GAS PROD:		24,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		832								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01	3410 X	2990	-0-	-420	-0-	34 1	2905 2	Y	46	51 1	10	
						51 9						
02	3080 X	2606	-0-	-474	-0-	32 1	2498 2	Y	69	68 1	11	
						76 9						
03	3410 X	3017	-0-	-393	-0-	37 1	2897 2	Y	75	74 1	12	
						83 9						
04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	36 1	2767 2	Y	70	65 1	17	
						77 9						
05	2976 X	1711	-0-	-1265	-0-	21 1	1650 2	Y	36	47 1	6	
						40 9						
06	2910 X	1749	-0-	-1161	-0-	22 1	1639 2	Y	80	76 1	10	
						88 9						
07	3007 X	1777	-0-	-1230	-0-	20 1	1685 2	Y	65	72 1	3	
						72 9						
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	24 1	1764 2	Y	40	38 1	5	
						44 9						
09	1740 N	1589	-0-	-151	-0-	20 1	1525 2	Y	40	36 1	9	
						44 9						
10	1767 N	1600	-0-	-167	-0-	19 1	1530 2	Y	46	46 1	9	
						51 9						
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	24 1	1776 2	Y	51	54 1	6	
						56 9						
12	1643 N	1556	-0-	-87	-0-	20 1	1482 2	Y	49	49 1	6	
						54 9						
TOTAL GAS PROD:		25,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		667						

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01	2294 X	1412	-0-	-882	-0-	16 1	1363 2	Y	30	34 1	1	
						33 9						
02	2016 X	1669	-0-	-347	-0-	21 1	1623 2	Y	23	23 1	1	
						25 9						
03	2232 X	2029	-0-	-203	-0-	25 1	1971 2	Y	30	26 1	5	
						33 9						
04	2160 X	1665	-0-	-495	-0-	21 1	1618 2	Y	24	23 1	6	
						26 9						
05	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	25 1	1941 2	Y	23	25 1	4	
						25 9						
06	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	45 1	3268 2	Y	48	45 1	7	
						53 9						
07	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	34 1	2783 2	Y	39	43 1	3	
						43 9						
08	3100 N	3937	-0-	837	837	51 1	3832 2	Y	49	46 1	6	
						54 9						
09	4307 X	3470	-0-	-837	-0-	45 1	3380 2	Y	41	44 1	3	
						45 9						
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	37 1	3033 2	Y	51	45 1	9	
						56 9						
*11	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	50 1	3619 2	Y	59	61 1	7	
						65 9						
*12	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	39 1	2859 2	Y	53	53 1	7	
						58 9						
TOTAL GAS PROD:		32,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		470						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
STERRETT		WELL #: 13		RRCID -> 210755		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2573 N	1593	-0-	-980	-0-	18	1	1544	2	Y	28	31	1	6
						31	9							
02	1680 N	1556	-0-	-124	-0-	19	1	1493	2	Y	40	40	1	6
						44	9							
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	23	1	1782	2	Y	45	44	1	7
						50	9							
04	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	29	1	2242	2	Y	56	49	1	14
						62	9							
05	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	30	1	2298	2	Y	63	66	1	11
						69	9							
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	31	1	2279	2	Y	104	98	1	17
						114	9							
07	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	29	1	2441	2	Y	85	94	1	8
						94	9							
08	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	37	1	2774	2	Y	80	78	1	10
						88	9							
09	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	34	1	2565	2	Y	80	75	1	15
						88	9							
10	2573 X	1973	-0-	-600	-0-	23	1	1872	2	Y	71	73	1	13
						78	9							
11	2820 X	2112	-0-	-708	-0-	28	1	2004	2	Y	73	77	1	9
						80	9							
12	2914 X	1881	-0-	-1033	-0-	24	1	1776	2	Y	74	74	1	9
						81	9							
TOTAL GAS PROD:		26,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		799								

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 7		RRCID -> 213384		COMPL. DATE 11/17/2012		TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
STERRETT		WELL #:		17	RRCID ->	219237	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	10237	PERF.	8730 - 10022
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3162 X	2901	-0-	-261	-0-	33	1	2803 2	Y	59	66 1	12
						65	9					
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	37	1	2888 2	Y	97	96 1	13
						107	9					
03	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	39	1	3028 2	Y	99	96 1	16
						109	9					
04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	38	1	2922 2	Y	93	86 1	23
						102	9					
05	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	51	1	3930 2	Y	74	84 1	13
						81	9					
06	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	58	1	4251 2	Y	72	68 1	17
						79	9					
07	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	42	1	3484 2	Y	58	65 1	10
						64	9					
08	4061 X	3922	-0-	-139	-0-	51	1	3788 2	Y	75	75 1	10
						83	9					
09	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	61	1	4518 2	Y	88	88 1	10
						97	9					
10	4526 X	4276	-0-	-250	-0-	50	1	4109 2	Y	106	97 1	19
						117	9					
11	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	64	1	4644 2	Y	115	120 1	14
						127	9					
12	4836 X	4407	-0-	-429	-0-	58	1	4217 2	Y	120	119 1	15
						132	9					
TOTAL GAS PROD:		46,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,056						

STERRETT		WELL #:		18	RRCID ->	240556	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	11705	PERF.	8744 - 11174
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3720 X	2659	-0-	-1061	-0-	29	1	2538 2	Y	84	93 1	-0-
						92	9					
02	3360 X	2531	-0-	-829	-0-	31	1	2463 2	Y	34	34 1	-0-
						37	9					
03	3503 X	3220	-0-	-283	-0-	40	1	3126 2	Y	49	41 1	8
						54	9					
04	3060 X	2926	-0-	-134	-0-	37	1	2842 2	Y	43	41 1	10
						47	9					
05	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	60	1	4649 2	Y	111	103 1	18
						122	9					
06	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	65	1	4755 2	Y	96	91 1	23
						106	9					
07	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	50	1	4104 2	Y	78	87 1	14
						86	9					
08	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	68	1	5046 2	Y	129	126 1	17
						142	9					
09	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	70	1	5224 2	Y	133	133 1	17
						146	9					
10	5084 X	4977	-0-	-107	-0-	58	1	4745 2	Y	158	146 1	29
						174	9					
11	5100 X	4147	-0-	-953	-0-	54	1	3954 2	Y	126	140 1	15
						139	9					
12	5611 X	4552	-0-	-1059	-0-	59	1	4319 2	Y	158	153 1	20
						174	9					
TOTAL GAS PROD:		49,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,199						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	4340 X	3493	-0-	-847	-0-		39 1	3385 2	Y	63	70 1				13
							69 9								
02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-		49 1	3858 2	Y	95	94 1				14
							105 9								
03	4185 X	4091	-0-	-94	-0-		51 1	3938 2	Y	93	92 1				15
							102 9								
04	4020 X	3864	-0-	-156	-0-		48 1	3722 2	Y	85	80 1				20
							94 9								
05	4433 X	3096	-0-	-1337	-0-		39 1	2996 2	Y	55	65 1				10
							61 9								
06	4290 X	4134	-0-	-156	-0-		55 1	4000 2	Y	72	68 1				14
							79 9								
07	4433 X	3649	-0-	-784	-0-		43 1	3541 2	Y	59	65 1				8
							65 9								
08	4092 X	3838	-0-	-254	-0-		50 1	3709 2	Y	72	70 1				10
							79 9								
09	4140 X	3406	-0-	-734	-0-		44 1	3293 2	Y	63	66 1				7
							69 9								
10	4278 X	2906	-0-	-1372	-0-		34 1	2794 2	Y	71	65 1				13
							78 9								
11	4140 X	3532	-0-	-608	-0-		47 1	3396 2	Y	81	85 1				9
							89 9								
12	3844 X	2653	-0-	-1191	-0-		35 1	2540 2	Y	71	71 1				9
							78 9								
TOTAL GAS PROD:		42,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		880									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	4123 X	4055	-0-	-68	-0-		46 1	3939 2	Y	64	71 1				20
							70 9								
02	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-		47 1	3716 2	Y	128	127 1				21
							141 9								
03	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-		51 1	3987 2	Y	128	129 1				20
							141 9								
04	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-		53 1	4046 2	Y	127	116 1				31
							140 9								
05	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-		53 1	4147 2	Y	130	139 1				22
							143 9								
06	3990 X	3845	-0-	-145	-0-		51 1	3776 2	Y	16	15 1				23
							18 9								
07	4123 X	3857	-0-	-266	-0-		46 1	3797 2	Y	13	14 1				22
							14 9								
08	4371 X	4274	-0-	-97	-0-		56 1	4195 2	Y	21	41 1				2
							23 9								
09	4230 X	3688	-0-	-542	-0-		48 1	3620 2	Y	18	18 1				2
							20 9								
10	4340 X	3506	-0-	-834	-0-		42 1	3439 2	Y	23	21 1				4
							25 9								
11	4140 X	3678	-0-	-462	-0-		50 1	3603 2	Y	23	24 1				3
							25 9								
12	4278 X	3360	-0-	-918	-0-		45 1	3289 2	Y	24	24 1				3
							26 9								
TOTAL GAS PROD:		46,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		715									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
STERRETT		WELL #: 19		RRCID -> 263954		COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	4216 X	3309	-0-	-907	-0-	37	1	3210	2	Y	56	62	1	25
						62	9							
02	3304 X	3252	-0-	-52	-0-	39	1	3053	2	Y	145	144	1	26
						160	9							
03	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	44	1	3419	2	Y	149	152	1	23
						164	9							
04	3540 X	3126	-0-	-414	-0-	38	1	2950	2	Y	125	118	1	30
						138	9							
05	3658 X	2605	-0-	-1053	-0-	32	1	2464	2	Y	99	112	1	17
						109	9							
06	3510 X	2578	-0-	-932	-0-	32	1	2379	2	Y	152	143	1	26
						167	9							
07	3627 X	2978	-0-	-649	-0-	34	1	2808	2	Y	124	137	1	13
						136	9							
08	3379 X	3176	-0-	-203	-0-	40	1	2995	2	Y	128	124	1	17
						141	9							
09	3120 X	3056	-0-	-64	-0-	39	1	2884	2	Y	121	124	1	14
						133	9							
10	2976 X	2672	-0-	-304	-0-	30	1	2490	2	Y	138	127	1	25
						152	9							
11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	40	1	2921	2	Y	156	162	1	19
						172	9							
12	3162 X	2414	-0-	-748	-0-	30	1	2233	2	Y	137	139	1	17
						151	9							

TOTAL GAS PROD: 35,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,530

STERRETT		WELL #: 20		RRCID -> 263955		COMPL. DATE 07/03/2011			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	5022 X	4240	-0-	-782	-0-	48	1	4103	2	Y	81	90	1	2
						89	9							
02	4536 X	3968	-0-	-568	-0-	48	1	3828	2	Y	84	83	1	3
						92	9							
03	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	58	1	4500	2	Y	106	93	1	16
						117	9							
04	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	59	1	4516	2	Y	104	95	1	25
						114	9							
05	4402 X	4373	-0-	-29	-0-	54	1	4220	2	Y	90	100	1	15
						99	9							
06	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	61	1	4495	2	Y	80	76	1	19
						88	9							
07	4836 X	4165	-0-	-671	-0-	49	1	4044	2	Y	65	72	1	12
						72	9							
08	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	73	1	5444	2	Y	123	119	1	16
						135	9							
09	4680 X	4522	-0-	-158	-0-	58	1	4352	2	Y	102	102	1	16
						112	9							
10	4805 X	3912	-0-	-893	-0-	46	1	3745	2	Y	110	106	1	20
						121	9							
11	4710 X	3817	-0-	-893	-0-	50	1	3654	2	Y	103	111	1	12
						113	9							
12	4867 X	3249	-0-	-1618	-0-	42	1	3097	2	Y	100	100	1	12
						110	9							

TOTAL GAS PROD: 51,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,148

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167							
STERRETT			WELL #:		21	RRCID -> 263986			COMPL. DATE 07/03/2011			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	57 1	4910 2	Y	88	98 1	9
02		4396 X	4275	-0-	-121	-0-	97 9	4122 2	Y	92	91 1	10
03		4867 X	4803	-0-	-64	-0-	52 1	4630 2	Y	103	97 1	16
04		4890 X	4088	-0-	-802	-0-	101 9	3943 2	Y	85	81 1	20
05		5053 X	3071	-0-	-1982	-0-	60 1	2985 2	Y	44	57 1	7
06		4890 X	3017	-0-	-1873	-0-	113 9	2915 2	Y	56	53 1	10
07		4805 X	3269	-0-	-1536	-0-	51 1	3180 2	Y	46	51 1	5
08		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	48 9	3658 2	Y	58	55 1	8
09		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	49 1	3478 2	Y	56	56 1	8
10		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	64 9	3032 2	Y	63	59 1	12
11		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	47 1	3343 2	Y	66	70 1	8
*12		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	62 9	2741 2	Y	62	62 1	8
TOTAL GAS PROD:							44,391	TOTAL CONDENSATE PROD:			819	

STERRETT			WELL #:		22	RRCID -> 263989			COMPL. DATE 08/15/2011			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028
01		5053 X	3188	-0-	-1865	-0-	36 1	3091 2	Y	55	61 1	30
02		4508 X	2835	-0-	-1673	-0-	61 9	2677 2	Y	113	112 1	31
03		4991 X	2548	-0-	-2443	-0-	34 1	2426 2	Y	83	101 1	13
04		4830 X	4112	-0-	-718	-0-	124 9	3917 2	Y	131	112 1	32
05		3999 X	3311	-0-	-688	-0-	31 1	3077 2	Y	176	178 1	30
06		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	91 9	2952 2	Y	216	204 1	42
07		4247 X	3453	-0-	-794	-0-	51 1	3220 2	Y	176	195 1	23
08		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	144 9	3973 2	Y	243	232 1	34
09		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	40 1	4244 2	Y	259	259 1	34
10		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	194 9	3409 2	Y	358	342 1	50
11		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	39 1	4823 2	Y	366	281 1	135
*12		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	194 9	3472 2	Y	303	399 1	39
TOTAL GAS PROD:							44,546	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,479	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
RHODES		WELL #:		6	RRCID ->	265409	COMPL. DATE	09/09/2012	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	8658 - 11500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES		WELL #:		2	RRCID ->	265410	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8578 - 9804			
01	4712 X	3531	-0-	-1181	-0-	3409	2	122	9	Y	111	131	1	72	
02	3808 X	3128	-0-	-680	-0-	3016	2	112	9	Y	102	114	1	60	
03	4216 X	3829	-0-	-387	-0-	3695	2	134	9	Y	122	117	1	65	
04	4290 X	3568	-0-	-722	-0-	3447	2	121	9	Y	110	89	1	86	
05	4433 X	3344	-0-	-1089	-0-	3259	2	85	9	Y	77	116	1	47	
06	3720 X	2008	-0-	-1712	-0-	1940	2	68	9	Y	62	94	1	15	
07	3844 X	2720	-0-	-1124	-0-	2630	2	90	9	Y	82	67	1	30	
08	3844 X	2169	-0-	-1675	-0-	2096	2	73	9	Y	66	82	1	14	
09	3570 X	1924	-0-	-1646	-0-	1865	2	59	9	Y	54	60	1	8	
10	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4687	2	151	9	Y	137	121	1	24	
11	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5431	2	213	9	Y	194	168	1	50	
*12	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5	1	5020	2	Y	216	224	1	42	
						238	9								

TOTAL GAS PROD: 41,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,333

RHODES		WELL #:		4	RRCID ->	265655	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	10056	PERF.	8686 - 9954			
01	1829 X	1452	-0-	-377	-0-	1421	2	31	9	Y	28	20	1	18	
02	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1473	2	32	9	Y	29	30	1	17	
03	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2315	2	50	9	Y	45	38	1	24	
04	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2230	2	46	9	Y	42	33	1	33	
05	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2894	2	25	9	Y	23	42	1	14	
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3507	2	41	9	Y	37	42	1	9	
07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3647	2	42	9	Y	38	33	1	14	
08	3100 N	3321	-0-	221	-0-	3284	2	37	9	Y	34	41	1	7	
09	2880 X	2031	-0-	-849	-0-	2010	2	21	9	Y	19	23	1	3	
10	2976 X	2070	-0-	-906	-0-	2048	2	22	9	Y	20	19	1	4	
11	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2846	2	37	9	Y	34	29	1	9	
12	2976 X	2586	-0-	-390	-0-	2	1	2544	2	Y	36	38	1	7	
						40	9								

TOTAL GAS PROD: 30,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
RHODES		WELL #:		3	RRCID ->	265656	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8537 - 9792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6913 X	5688	-0-	-1225	-0-	5480 2	208 9	Y	189	214 1		125
02		6104 X	4429	-0-	-1675	-0-	4262 2	167 9	Y	152	187 1		90
03		6758 X	5865	-0-	-893	-0-	5648 2	217 9	Y	197	181 1		106
04		6540 X	5512	-0-	-1028	-0-	5315 2	197 9	Y	179	143 1		142
05		6758 X	4059	-0-	-2699	-0-	3978 2	81 9	Y	74	171 1		45
06		5670 X	4271	-0-	-1399	-0-	4155 2	116 9	Y	105	125 1		25
07		5859 X	4640	-0-	-1219	-0-	4518 2	122 9	Y	111	96 1		40
08		4836 X	4345	-0-	-491	-0-	4229 2	116 9	Y	105	123 1		22
09		4680 X	3646	-0-	-1034	-0-	3557 2	89 9	Y	81	91 1		12
10		4650 X	3527	-0-	-1123	-0-	3439 2	88 9	Y	80	77 1		15
11		4500 X	3960	-0-	-540	-0-	3841 2	119 9	Y	108	95 1		28
12		4650 X	3663	-0-	-987	-0-	3 1	3529 2	Y	119	125 1		22
							131 9						

TOTAL GAS PROD: 53,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,500

RHODES		WELL #:		1	RRCID ->	267798	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8624 - 9898	
01		6293 X	6151	-0-	-142	-0-	6043 2	108 9	Y	98	102 1		64
02		5684 X	5282	-0-	-402	-0-	5186 2	96 9	Y	87	100 1		51
03		6200 X	5805	-0-	-395	-0-	5703 2	102 9	Y	93	94 1		50
04		6240 X	5189	-0-	-1051	-0-	5100 2	89 9	Y	81	67 1		64
05		6448 X	5509	-0-	-939	-0-	5436 2	73 9	Y	66	89 1		41
06		5940 X	5377	-0-	-563	-0-	5281 2	96 9	Y	87	107 1		21
07		5859 X	5021	-0-	-838	-0-	4934 2	87 9	Y	79	71 1		29
08		5797 X	5286	-0-	-511	-0-	5194 2	92 9	Y	84	95 1		18
09		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5641 2	91 9	Y	83	89 1		12
10		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5741 2	95 9	Y	86	83 1		15
11		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5879 2	119 9	Y	108	95 1		28
12		5921 X	4629	-0-	-1292	-0-	3 1	4517 2	Y	99	109 1		18
							109 9						

TOTAL GAS PROD: 65,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,051

RHODES		WELL #:		5	RRCID ->	268340	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	8580 - 11450
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
01		2480 X	972	-0-	-1508	-0-	957 2	15 9	Y	14	14 1	4	
02		2072 X	770	-0-	-1302	-0-	759 2	11 9	Y	10	11 1	3	
03		2170 X	1033	-0-	-1137	-0-	1019 2	14 9	Y	13	11 1	5	
04		2100 X	888	-0-	-1212	-0-	875 2	13 9	Y	12	12 1	5	
05		1922 X	909	-0-	-1013	-0-	903 2	6 9	Y	5	8 1	2	
06		990 X	669	-0-	-321	-0-	665 2	4 9	Y	4	4 1	2	
07		1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1601 2	11 9	Y	10	10 1	2	
08		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1091 2	8 9	Y	7	7 1	2	
09		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1562 2	10 9	Y	9	8 1	3	
10		1612 X	729	-0-	-883	-0-	725 2	4 9	Y	4	6 1	1	
11		1560 X	1398	-0-	-162	-0-	1388 2	10 9	Y	9	6 1	4	
12		1612 X	793	-0-	-819	-0-	793 2		Y	-0-	4 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,444				TOTAL CONDENSATE PROD:			97			

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442													
01		3162 X	1504	-0-	-1658	-0-	1479 2	25 9	Y	23	24 1	6	
02		2856 X	2054	-0-	-802	-0-	2022 2	32 9	Y	29	25 1	10	
03		2635 X	1738	-0-	-897	-0-	1713 2	25 9	Y	23	25 1	8	
04		2550 X	1770	-0-	-780	-0-	1742 2	28 9	Y	25	23 1	10	
05		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2		Y	-0-	10 1	-0-	
06		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 2		Y	-0-		-0-	
07		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2		Y	-0-		-0-	
08		3100 N	3122	-0-	22	22	3122 2		Y	-0-		-0-	
09		3752 X	3730	-0-	-22	-0-	3730 2		Y	-0-		-0-	
10		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 2		Y	-0-		-0-	
11		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2		Y	-0-		-0-	
*12		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			35,109				TOTAL CONDENSATE PROD:			100			

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468													
01		10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	10362 2		Y	-0-		-0-	
02		9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	9487 2		Y	-0-		-0-	
03		10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	10709 2		Y	-0-		-0-	
04		11370 X	11086	-0-	-284	-0-	11086 2		Y	-0-		-0-	
05		11749 X	3723	-0-	-8026	-0-	3649 2	74 9	Y	67	40 1	27	
06		10350 X	4144	-0-	-6206	-0-	4064 2	80 9	Y	73	67 1	33	
07		11470 X	6326	-0-	-5144	-0-	6192 2	134 9	Y	122	138 1	17	
08		3875 X	2362	-0-	-1513	-0-	2311 2	51 9	Y	46	54 1	9	
09		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3867 2	81 9	Y	74	59 1	24	
10		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6809 2	151 9	Y	137	102 1	59	
11		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4151 2	95 9	Y	86	109 1	36	
12		3875 X	3190	-0-	-685	-0-	3129 2	61 9	Y	55	66 1	25	
TOTAL GAS PROD:			76,543				TOTAL CONDENSATE PROD:			660			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 18		RRCID -> 268890		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7471 X	3458	-0-	-4013	-0-	3458 2	Y	-0-		-0-
02	5908 X	3920	-0-	-1988	-0-	3920 2	Y	-0-		-0-
03	6541 X	4836	-0-	-1705	-0-	4836 2	Y	-0-		-0-
04	4800 X	4495	-0-	-305	-0-	4495 2	Y	-0-		-0-
05	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7189 2	Y	96		39
06	4680 X	3187	-0-	-1493	-0-	3142 2	Y	41	57 1	19
07	4836 X	3762	-0-	-1074	-0-	3704 2	Y	53	64 1	8
08	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3638 2	Y	52	49 1	11
09	3570 X	3382	-0-	-188	-0-	3331 2	Y	46	42 1	15
10	3689 X	3208	-0-	-481	-0-	3157 2	Y	46	41 1	20
11	3570 X	3182	-0-	-388	-0-	3130 2	Y	47	47 1	20
12	3689 X	2348	-0-	-1341	-0-	2287 2	Y	55	50 1	25
TOTAL GAS PROD:		46,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		436				

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 9		RRCID -> 268906		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 11		RRCID -> 269463		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185 2	Y	-0-		-0-
02	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5077 2	Y	-0-		-0-
03	5053 X	4672	-0-	-381	-0-	4672 2	Y	-0-		-0-
04	4920 X	4294	-0-	-626	-0-	4294 2	Y	-0-		-0-
05	5084 X	3671	-0-	-1413	-0-	3642 2	Y	26	15 1	11
06	4920 X	4380	-0-	-540	-0-	4347 2	Y	30	28 1	13
07	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5919 2	Y	45	51 1	7
08	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	7240 2	Y	56	51 1	12
09	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5579 2	Y	41	40 1	13
10	5859 X	4997	-0-	-862	-0-	4955 2	Y	38	35 1	16
11	5670 X	4970	-0-	-700	-0-	4927 2	Y	39	39 1	16
*12	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	5980 2	Y	98	69 1	45
TOTAL GAS PROD:		63,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		373				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
RHODES		WELL #: 7		RRCID -> 269568		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 13		RRCID -> 270319		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470							
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4830	2	44	9	Y	40	36	1	11
02	5376	X	4250	-0-	-1126	-0-	4215	2	35	9	Y	32	32	1	11
03	5952	X	4985	-0-	-967	-0-	4945	2	40	9	Y	36	33	1	14
04	5760	X	5300	-0-	-460	-0-	5255	2	45	9	Y	41	38	1	17
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5016	2	28	9	Y	25	32	1	10
06	4830	X	4542	-0-	-288	-0-	4518	2	24	9	Y	22	22	1	10
07	5487	X	4269	-0-	-1218	-0-	4245	2	24	9	Y	22	29	1	3
08	5487	X	4318	-0-	-1169	-0-	4293	2	25	9	Y	23	21	1	5
09	5310	X	4275	-0-	-1035	-0-	4251	2	24	9	Y	22	20	1	7
10	5053	X	3376	-0-	-1677	-0-	3356	2	20	9	Y	18	17	1	8
11	4530	X	4450	-0-	-80	-0-	4424	2	26	9	Y	24	22	1	10
*12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5487	2	41	9	Y	37	30	1	17

TOTAL GAS PROD: 55,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 17		RRCID -> 270794		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463							
01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			Y	-0-			-0-
02	4452	X	3586	-0-	-866	-0-	3586	2			Y	-0-			-0-
03	4929	X	3814	-0-	-1115	-0-	3814	2			Y	-0-			-0-
04	4770	X	3576	-0-	-1194	-0-	3576	2			Y	-0-			-0-
05	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4535	2	61	9	Y	55	33	1	22
06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4600	2	61	9	Y	55	52	1	25
07	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4305	2	62	9	Y	56	73	1	8
08	4588	X	4043	-0-	-545	-0-	3985	2	58	9	Y	53	50	1	11
09	4650	X	3280	-0-	-1370	-0-	3235	2	45	9	Y	41	39	1	13
10	4805	X	2692	-0-	-2113	-0-	2653	2	39	9	Y	35	33	1	15
11	4650	X	2766	-0-	-1884	-0-	2725	2	41	9	Y	37	37	1	15
12	4371	X	2193	-0-	-2178	-0-	2171	2	22	9	Y	20	26	1	9

TOTAL GAS PROD: 43,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//	881167										
CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:	15	RRCID ->	271434	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	11348	PERF.	8618 - 11205		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:	14	RRCID ->	271461	COMPL. DATE	08/31/2013	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	6504 - 11207		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTHAGE GAS UNIT 17			WELL #:	10	RRCID ->	271934	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8630 - 11217		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//	881167										
J.W. WILTCHER GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	272011	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8586 - 10280		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLES, A. M. GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	273560	COMPL. DATE	11/01/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8602 - 9538		

01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		Y	-0-	7	1	1
02	1064	N	851	-0-	-213	-0-	851	2		Y	-0-			1
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		Y	-0-	1	1	-0-
04	1140	N	799	-0-	-341	-0-	799	2		Y	-0-			-0-
05	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2		Y	-0-			-0-
06	1080	N	951	-0-	-129	-0-	951	2		Y	-0-			-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		Y	-0-			-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		Y	-0-			-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		Y	-0-			-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		Y	-0-			-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		Y	-0-			-0-
12	775	N	213	-0-	-562	-0-	195	2	18	9	Y	16		16

TOTAL GAS PROD: 11,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BOLES, A. M. GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	274137	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8600 - 9532			

01	4185	X	3785	-0-	-400	-0-	3724	2	61	9	Y	55	57	1	65
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3526	2	46	9	Y	42			107
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3527	2	53	9	Y	48	88	1	67
04	3660	X	3154	-0-	-506	-0-	3111	2	43	9	Y	39			106
05	3968	X	3525	-0-	-443	-0-	3474	2	51	9	Y	46	86	1	66
06	3840	X	3633	-0-	-207	-0-	3568	2	65	9	Y	59			125
07	3968	X	3455	-0-	-513	-0-	3379	2	76	9	Y	69	101	1	93
08	3565	X	3188	-0-	-377	-0-	3133	2	55	9	Y	50			143
09	3630	X	2896	-0-	-734	-0-	2842	2	54	9	Y	49	126	1	66
10	3751	X	2385	-0-	-1366	-0-	2324	2	61	9	Y	55			121
11	3630	X	2764	-0-	-866	-0-	2680	2	84	9	Y	76	122	1	75
12	3441	X	1652	-0-	-1789	-0-	1620	2	32	9	Y	29			104

TOTAL GAS PROD: 37,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 274948		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 276636		COMPL. DATE 08/14/2015		TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369						
01	37479 X	31910	-0-	-5569	-0-	31451	2	459	9	Y	417	453	1	111
02	27886 X	27886	-0-	-0-	-0-	27515	2	371	9	Y	337	332	1	116
03	31585 X	31585	-0-	-0-	-0-	31188	2	397	9	Y	361	342	1	135
04	28650 X	28313	-0-	-337	-0-	27930	2	383	9	Y	348	341	1	142
05	34475 X	34475	-0-	-0-	-0-	33999	2	476	9	Y	433	399	1	176
06	34564 X	34564	-0-	-0-	-0-	34098	2	466	9	Y	424	409	1	191
07	37326 X	37326	-0-	-0-	-0-	36849	2	477	9	Y	434	622	1	3
08	36810 X	36810	-0-	-0-	-0-	36257	2	553	9	Y	503	399	1	107
09	35711 X	35711	-0-	-0-	-0-	35204	2	507	9	Y	461	420	1	148
10	35495 X	28176	-0-	-7319	-0-	27751	2	425	9	Y	386	364	1	170
11	34350 X	29109	-0-	-5241	-0-	28657	2	452	9	Y	411	406	1	175
12	35495 X	25016	-0-	-10479	-0-	24534	2	482	9	Y	438	416	1	197

TOTAL GAS PROD: 380,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,953

BOLES, A. M. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 276638		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520						
01	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3553	2	53	9	Y	48	116	1	66
02	4452 X	4104	-0-	-348	-0-	4054	2	50	9	Y	45			111
03	4929 X	4516	-0-	-413	-0-	4454	2	62	9	Y	56	92	1	75
04	4380 X	3724	-0-	-656	-0-	3677	2	47	9	Y	43			118
05	4557 X	3155	-0-	-1402	-0-	3113	2	42	9	Y	38	96	1	60
06	4410 X	2609	-0-	-1801	-0-	2566	2	43	9	Y	39			99
07	4557 X	3105	-0-	-1452	-0-	3079	2	26	9	Y	24	80	1	43
08	3286 X	3159	-0-	-127	-0-	3138	2	21	9	Y	19			62
09	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3192	2	23	9	Y	21	55	1	28
10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3304	2	33	9	Y	30			58
11	3060 X	2567	-0-	-493	-0-	2537	2	30	9	Y	27	59	1	26
*12	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4395	2	36	9	Y	33			59

TOTAL GAS PROD: 41,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167												
COLEMAN			WELL #:		1	RRCID -> 281275			COMPL. DATE 07/13/2016		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT			WELL #:		9H	RRCID -> 281478			COMPL. DATE 10/07/2016		TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554						
01	47275	X	45179	-0-	-2096	-0-	44056	2	1123	9	Y	1021	867	1			503
02	39523	X	39523	-0-	-0-	-0-	38611	2	912	9	Y	829	818	1			514
03	42477	X	42477	-0-	-0-	-0-	41554	2	923	9	Y	839	811	1			542
04	41684	X	41684	-0-	-0-	-0-	40709	2	975	9	Y	886	841	1			587
05	36848	X	36848	-0-	-0-	-0-	36300	2	548	9	Y	498	655	1			430
06	33927	X	33927	-0-	-0-	-0-	33437	2	490	9	Y	445	449	1			426
07	29874	X	29874	-0-	-0-	-0-	29571	2	303	9	Y	275	573	1			128
08	38502	X	12521	-0-	-25981	-0-	12320	2	201	9	Y	183	273	1			38
09	37260	X	29062	-0-	-8198	-0-	28616	2	446	9	Y	405	313	1			130
10	36859	X	26150	-0-	-10709	-0-	25728	2	422	9	Y	384	347	1			167
*11	33930	X	29892	-0-	-4038	-0-	29391	2	501	9	Y	455	426	1			196
*12	33243	X	33243	-0-	-0-	-0-	32887	2	356	9	Y	324	373	1			147

TOTAL GAS PROD: 400,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,544

COLEMAN			WELL #:		2	RRCID -> 282482			COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	282580	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF.	8844 - 11506
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.		924317		WELL #:	2	RRCID ->	222950	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9729	PERF.	6493 - 9557
YELLOW DOG GAS UNIT													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	224435	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6456 - 9632
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			558
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			558
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			558
04	14B2 EXT	663	-0-	663	663	2		N	-0-			558
05	14B2 EXT	436	-0-	436	1099	436	2	N	-0-			558
06	14B2 EXT	205	-0-	205	1304	205	2	N	-0-			558
07	14B2 EXT	424	-0-	424	1728	424	2	N	-0-			558
08	2175 X	447	-0-	-1728	-0-	15	1	432	2	N	-0-	558
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	2	N	-0-	558
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	566	2	N	-0-	558
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	41	1	726	2	N	-0-	558
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			558

TOTAL GAS PROD: 4,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		924317									
SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236752	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6398 -	9616
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
02	14B2 EXT	3845	-0-	3845	3845	3845	2		N	-0-			132
03	6152 X	2307	-0-	-3845	-0-	2307	2		N	-0-			132
04	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			132
05	4247 X	1252	-0-	-2995	-0-	1252	2		N	-0-			132
06	4110 X	972	-0-	-3138	-0-	972	2		N	-0-			132
07	4247 X	1414	-0-	-2833	-0-	1414	2		N	-0-			132
08	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	406	1	11604	2	N	-0-		132
09	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	474	1	13322	2	N	-0-		132
10	16270 X	16270	-0-	-0-	-0-	557	1	15713	2	N	-0-		132
11	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	557	1	9818	2	N	-0-		132
12	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-				N	NO RPT			132
TOTAL GAS PROD:		64,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

YELLOW DOG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244672	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	9742	PERF.	6593 -	9802
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION		937875		WELL #:		1	RRCID ->	231193	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8650 -	9984
01	1488 X	590	-0-	-898	-0-	590	2		Y	-0-			-0-		
02	952 N	852	-0-	-100	-0-	852	2		Y	-0-			-0-		
03	1085 N	852	-0-	-233	-0-	852	2		Y	-0-			-0-		
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		Y	-0-			-0-		
05	930 N	902	-0-	-28	-0-	902	2		Y	-0-			-0-		
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		Y	-0-			-0-		
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		Y	-0-			-0-		
08	DLQ G-10	1827	-0-	1827	1827	1827	2		Y	-0-			-0-		
09	DLQ G-10	1499	-0-	1499	3326	1499	2		Y	-0-			-0-		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3326				Y	-0-			-0-		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3326				Y	-0-			-0-		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3326				Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		10,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. 945936															
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1599	2	25	9	Y	23			49
02		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1394	2	21	9	Y	19	49	1	19
03		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1831	2	37	9	Y	34			53
04		30 N	1833	-0-	1803	-0-	1803	2	30	9	Y	27	53	1	27
05		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1914	2	26	9	Y	24			51
06		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1738	2	20	9	Y	18	51	1	18
07		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1832	2	12	9	Y	11			29
08		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1831	2	30	9	Y	27			56
09		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1820	2	21	9	Y	19	49	1	26
10		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1801	2	23	9	Y	21			47
11		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1285	2	23	9	Y	21	51	1	17
*12		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1451	2	22	9	Y	20			37
TOTAL GAS PROD:			20,589			TOTAL CONDENSATE PROD:			264						

GHOLSTON, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170															

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438															

01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
04		30 N	51	-0-	21	-0-	4	1	47	2	Y	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-			-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			-0-
*12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			630			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA									
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 945936									
WOOLWORTH, J. D.													WELL #: 2		RRCID -> 077541		COMPL. DATE 03/19/2015		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 8410 - 9229	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE										
01	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	66	1	970	2	Y	26	27	1	1								
						29	9															
02	1008 N	922	-0-	-86	-0-	58	1	839	2	Y	23	20	1	4								
						25	9															
03	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	75	1	977	2	Y	26	27	1	3								
						29	9															
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	83	1	1061	2	Y	26	27	1	2								
						29	9															
05	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	74	1	924	2	Y	19	20	1	1								
						21	9															
06	1050 N	1016	-0-	-34	-0-	70	1	923	2	Y	21	18	1	4								
						23	9															
07	1178 N	1042	-0-	-136	-0-	79	1	942	2	Y	19	20	1	3								
						21	9															
08	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	74	1	923	2	Y	18	20	1	1								
						20	9															
09	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	81	1	910	2	Y	20	17	1	4								
						22	9															
10	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	77	1	908	2	Y	23	23	1	4								
						25	9															
11	990 N	983	-0-	-7	-0-	72	1	886	2	Y	23	24	1	3								
						25	9															
*12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	111	1	1385	2	Y	27	28	1	2								
						30	9															
TOTAL GAS PROD:		12,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		271																

JONES, ELSIE													CNTY: PANOLA							
WELL #: 2													RRCID -> 077542		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9114 - 9538	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE								
01	2573 N	2430	-0-	-143	-0-	152	1	2232	2	Y	42	44	1	2						
						46	9													
02	2184 N	2126	-0-	-58	-0-	135	1	1947	2	Y	40	36	1	6						
						44	9													
03	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	176	1	2273	2	Y	46	46	1	6						
						51	9													
04	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	173	1	2220	2	Y	44	47	1	3						
						48	9													
05	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	184	1	2291	2	Y	35	35	1	3						
						39	9													
06	2430 N	2279	-0-	-151	-0-	159	1	2089	2	Y	28	26	1	5						
						31	9													
07	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	196	1	2346	2	Y	34	34	1	5						
						37	9													
08	2511 N	2391	-0-	-120	-0-	174	1	2180	2	Y	34	36	1	3						
						37	9													
09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	194	1	2190	2	Y	34	30	1	7						
						37	9													
10	2573 N	2430	-0-	-143	-0-	186	1	2201	2	Y	39	40	1	6						
						43	9													
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	171	1	2100	2	Y	38	39	1	5						
						42	9													
12	2511 N	2378	-0-	-133	-0-	173	1	2153	2	Y	47	48	1	4						
						52	9													
TOTAL GAS PROD:		28,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		461														

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DONALD, F.H.		WELL #: 2		RRCID -> 078204		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 868 - 9607	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	142 1	5643 2	Y	110	107 1	16
						121 9					
02	5264 X	4749	-0-	-515	-0-	121 1	4530 2	Y	89	95 1	10
						98 9					
03	5797 X	5606	-0-	-191	-0-	175 1	5322 2	Y	99	92 1	17
						109 9					
04	5730 X	5478	-0-	-252	-0-	158 1	5201 2	Y	108	105 1	20
						119 9					
05	5921 X	4985	-0-	-936	-0-	149 1	4744 2	Y	84	90 1	14
						92 9					
06	5730 X	5570	-0-	-160	-0-	172 1	5304 2	Y	85	90 1	9
						94 9					
07	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	182 1	5508 2	Y	93	86 1	16
						102 9					
08	5673 X	5018	-0-	-655	-0-	162 1	4765 2	Y	83	79 1	20
						91 9					
09	5580 X	4446	-0-	-1134	-0-	151 1	4209 2	Y	78	85 1	13
						86 9					
10	5797 X	5779	-0-	-18	-0-	187 1	5472 2	Y	109	104 1	18
						120 9					
11	5610 X	5166	-0-	-444	-0-	162 1	4885 2	Y	108	106 1	20
						119 9					
12	5797 X	5333	-0-	-464	-0-	161 1	5049 2	Y	112	110 1	22
						123 9					
TOTAL GAS PROD:		63,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,158					

COLEMAN, M.J.		WELL #: 2		RRCID -> 079295		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8802 - 9276	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	61 1	2430 2	Y	13	12 1	2
						14 9					
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	47 1	1746 2	Y	9	10 1	1
						10 9					
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	65 1	1981 2	Y	10	9 1	2
						11 9					
04	2340 N	1984	-0-	-356	-0-	58 1	1915 2	Y	10	10 1	2
						11 9					
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	61 1	1930 2	Y	9	9 1	2
						10 9					
06	1980 N	1979	-0-	-1	-0-	62 1	1909 2	Y	7	8 1	1
						8 9					
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	66 1	2001 2	Y	9	8 1	2
						10 9					
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	66 1	1946 2	Y	8	8 1	2
						9 9					
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	71 1	1985 2	Y	10	10 1	2
						11 9					
10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	69 1	2013 2	Y	10	10 1	2
						11 9					
11	1950 N	1944	-0-	-6	-0-	62 1	1871 2	Y	10	10 1	2
						11 9					
12	2139 N	1983	-0-	-156	-0-	61 1	1911 2	Y	10	10 1	2
						11 9					
TOTAL GAS PROD:		24,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		115					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
THOMAS & WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 080465		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 9689		PERF. 8367 - 9584				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLMES, S.L.		WELL #: 2		RRCID -> 082042		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 8378 - 8881	
01	2728 X	2522	-0-	-206	-0-	60 1	2397 2	Y	59	58 1	9
						65 9					
02	2464 X	2118	-0-	-346	-0-	54 1	2009 2	Y	50	54 1	5
						55 9					
03	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	89 1	2705 2	Y	64	58 1	11
						70 9					
04	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	80 1	2620 2	Y	69	67 1	13
						76 9					
05	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	90 1	2853 2	Y	63	65 1	11
						69 9					
06	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	90 1	2768 2	Y	53	58 1	6
						58 9					
07	2728 N	1826	-0-	-902	-0-	57 1	1732 2	Y	34	34 1	6
						37 9					
08	2728 N	2568	-0-	-160	-0-	83 1	2430 2	Y	50	44 1	12
						55 9					
09	2640 N	2247	-0-	-393	-0-	76 1	2119 2	Y	47	51 1	8
						52 9					
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	81 1	2360 2	Y	55	54 1	9
						61 9					
11	2490 N	2430	-0-	-60	-0-	76 1	2288 2	Y	60	58 1	11
						66 9					
*12	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	92 1	2883 2	Y	77	73 1	15
						85 9					
TOTAL GAS PROD:		30,841				TOTAL CONDENSATE PROD:		681			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PIRKLE, L. H.		WELL #: 3		RRCID -> 083074		COMPL. DATE 03/27/1979		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 8748 - 9213		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2555	-0-	-514	-0-	63 1	2482 2	Y	9	9 1		1
02	2772 X	2125	-0-	-647	-0-	10 9	2061 2	Y	8	8 1		1
03	2976 X	2401	-0-	-575	-0-	55 1	2317 2	Y	7	7 1		1
04	2880 X	2197	-0-	-683	-0-	9 9	2124 2	Y	8	8 1		1
05	2356 N	2141	-0-	-215	-0-	76 1	2068 2	Y	7	7 1		1
06	2310 N	2053	-0-	-257	-0-	8 9	1982 2	Y	6	6 1		1
07	2263 N	1978	-0-	-285	-0-	64 1	1909 2	Y	5	5 1		1
08	2139 N	1832	-0-	-307	-0-	9 9	1766 2	Y	5	5 1		1
09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	60 1	2129 2	Y	7	7 1		1
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	76 1	1951 2	Y	7	7 1		1
11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	8 9	2153 2	Y	8	8 1		1
*12	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	71 1	2593 2	Y	10	9 1		2
						9 9						
						83 1						
						11 9						
TOTAL GAS PROD:		26,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		87						

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 3A		RRCID -> 083723		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8406 - 9531		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		04/23/2018 - P/A		04/23/18								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	2920	-0-	-1048	-0-	71	1	2821	2	Y	25	25	1	4
						28	9							
02	3584 X	3085	-0-	-499	-0-	79	1	2975	2	Y	28	29	1	3
						31	9							
03	3534 X	3508	-0-	-26	-0-	111	1	3364	2	Y	30	28	1	5
						33	9							
04	3420 X	3328	-0-	-92	-0-	97	1	3196	2	Y	32	31	1	6
						35	9							
05	3410 X	3332	-0-	-78	-0-	101	1	3200	2	Y	28	29	1	5
						31	9							
06	3390 X	3350	-0-	-40	-0-	104	1	3220	2	Y	24	26	1	3
						26	9							
07	3503 X	3415	-0-	-88	-0-	108	1	3278	2	Y	26	24	1	5
						29	9							
08	3503 X	3127	-0-	-376	-0-	102	1	2999	2	Y	24	23	1	6
						26	9							
09	3360 X	2616	-0-	-744	-0-	90	1	2502	2	Y	22	24	1	4
						24	9							
10	3472 X	2702	-0-	-770	-0-	88	1	2588	2	Y	24	24	1	4
						26	9							
11	3360 X	2635	-0-	-725	-0-	84	1	2522	2	Y	26	25	1	5
						29	9							
12	3410 X	2988	-0-	-422	-0-	91	1	2864	2	Y	30	29	1	6
						33	9							
TOTAL GAS PROD:		37,006				TOTAL CONDENSATE PROD:		319						

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	3761	-0-	-393	-0-	91	1	3594	2	Y	69	67	1	10
						76	9							
02	3500 X	2435	-0-	-1065	-0-	62	1	2325	2	Y	44	49	1	5
						48	9							
03	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	124	1	3760	2	Y	68	62	1	11
						75	9							
04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	106	1	3499	2	Y	71	69	1	13
						78	9							
05	3782 X	3736	-0-	-46	-0-	112	1	3558	2	Y	60	63	1	10
						66	9							
06	3840 X	3264	-0-	-576	-0-	101	1	3111	2	Y	47	52	1	5
						52	9							
07	3968 X	2886	-0-	-1082	-0-	91	1	2747	2	Y	44	41	1	8
						48	9							
08	3968 X	3757	-0-	-211	-0-	121	1	3573	2	Y	57	51	1	14
						63	9							
09	3690 X	3521	-0-	-169	-0-	119	1	3339	2	Y	57	62	1	9
						63	9							
10	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	129	1	3784	2	Y	71	68	1	12
						78	9							
11	3630 X	3578	-0-	-52	-0-	113	1	3389	2	Y	69	68	1	13
						76	9							
12	3751 X	3638	-0-	-113	-0-	110	1	3450	2	Y	71	70	1	14
						78	9							
TOTAL GAS PROD:		42,209				TOTAL CONDENSATE PROD:		728						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
OWENS, NELLIE			WELL #:		2	RRCID -> 084856			COMPL. DATE 08/06/1979			TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	65	1	2577	2	Y	25	24	1	4
						28	9							
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	61	1	2291	2	Y	21	23	1	2
						23	9							
03	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	97	1	2963	2	Y	28	25	1	5
						31	9							
04	3000 N	3052	-0-	52	52	89	1	2930	2	Y	30	29	1	6
						33	9							
05	3100 N	3068	-0-	-32	20	93	1	2947	2	Y	25	27	1	4
						28	9							
06	2838 N	2818	-0-	-20	-0-	88	1	2707	2	Y	21	23	1	2
						23	9							
07	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	90	1	2729	2	Y	22	20	1	4
						24	9							
08	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	90	1	2634	2	Y	21	20	1	5
						23	9							
09	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	92	1	2579	2	Y	23	24	1	4
						25	9							
10	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	92	1	2681	2	Y	25	25	1	4
						28	9							
11	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	85	1	2564	2	Y	27	26	1	5
						30	9							
*12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	81	1	2545	2	Y	26	26	1	5
						29	9							
TOTAL GAS PROD:		33,495			TOTAL CONDENSATE PROD:			294						

BANKS, W.R.			WELL #:		2	RRCID -> 085178			COMPL. DATE 09/13/1979			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	75	1	2994	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	79	1	2958	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
03	1581 X	1313	-0-	-268	-0-	42	1	1267	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	1530 X	1066	-0-	-464	-0-	31	1	1032	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
05	1581 X	1054	-0-	-527	-0-	32	1	1020	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
06	1530 X	948	-0-	-582	-0-	30	1	915	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
07	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	52	1	1576	2	Y	5	4	1	1
						6	9							
08	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	73	1	2137	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
09	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	98	1	2739	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
10	1581 X	1520	-0-	-61	-0-	50	1	1464	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
11	3000 N	4153	-0-	1153	1153	133	1	4007	2	Y	12	11	1	2
						13	9							
*12	3100 N	3031	-0-	-69	1084	93	1	2927	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		25,908			TOTAL CONDENSATE PROD:			76						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DAVIS, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 086760		COMPL. DATE 12/04/1979		TOTAL DEPTH 9416		PERF. 8438 - 9361						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	2675	-0-	-363	-0-	66	1	2602	2	Y	6	6	1			1
02	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	7	9									
03	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	68	1	2537	2	Y	6	6	1			1
04	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	7	9									
05	2883 X	2868	-0-	-15	-0-	101	1	3084	2	Y	7	7	1			1
06	3090 X	2803	-0-	-287	-0-	8	9									
07	3224 X	2981	-0-	-243	-0-	92	1	3030	2	Y	7	7	1			1
08	3224 X	2504	-0-	-720	-0-	8	9									
09	3120 X	1712	-0-	-1408	-0-	87	1	2774	2	Y	6	6	1			1
10	2976 X	2624	-0-	-352	-0-	7	9									
11	2880 X	1910	-0-	-970	-0-	88	1	2708	2	Y	6	6	1			1
12	2976 X	1651	-0-	-1325	-0-	6	9									
						95	1	2880	2	Y	5	5	1			1
						82	1	2416	2	Y	5	5	1			1
						59	1	1649	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
						86	1	2531	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
						61	1	1843	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
						51	1	1596	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		30,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		67										

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 087003		COMPL. DATE 01/15/1980		TOTAL DEPTH 9418		PERF. 8850 - 9108						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	69	1	2745	2	Y	-0-					-0-
02	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	65	1	2454	2	Y	-0-					-0-
03	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	104	1	3174	2	Y	-0-					-0-
04	1110 X	3031	-0-	1921	-0-	89	1	2942	2	Y	-0-					-0-
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	99	1	3131	2	Y	-0-					-0-
06	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	95	1	2925	2	Y	-0-					-0-
07	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	100	1	3037	2	Y	-0-					-0-
08	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	102	1	2995	2	Y	-0-					-0-
09	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	109	1	3034	2	Y	-0-					-0-
10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	107	1	3130	2	Y	-0-					-0-
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	99	1	2987	2	Y	-0-					-0-
*12	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	99	1	3101	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		36,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 2		RRCID -> 087872		COMPL. DATE 02/14/1980		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8767 - 9238			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2511 N	2295	-0-	-216	-0-	56	1	2229	2	Y	9	9	1
							10	9						
02		2324 N	2244	-0-	-80	-0-	58	1	2176	2	Y	9	9	1
							10	9						
03		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	82	1	2500	2	Y	10	9	1
							11	9						
04		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	73	1	2389	2	Y	10	10	1
							11	9						
05		2480 N	2464	-0-	-16	-0-	75	1	2380	2	Y	8	9	1
							9	9						
06		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	79	1	2447	2	Y	8	8	1
							9	9						
07		2542 N	2450	-0-	-92	-0-	78	1	2364	2	Y	7	7	1
							8	9						
08		2449 N	2250	-0-	-199	-0-	74	1	2167	2	Y	8	7	1
							9	9						
09		2490 N	2298	-0-	-192	-0-	79	1	2211	2	Y	7	8	1
							8	9						
10		2449 N	2438	-0-	-11	-0-	80	1	2347	2	Y	10	9	1
							11	9						
11		2190 N	2086	-0-	-104	-0-	67	1	2009	2	Y	9	9	1
							10	9						
12		2387 N	2381	-0-	-6	-0-	73	1	2297	2	Y	10	10	1
							11	9						
TOTAL GAS PROD:			28,507			TOTAL CONDENSATE PROD:			105					

CARTHAGE GU 32			WELL #: 2		RRCID -> 088046		COMPL. DATE 03/22/1980		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8905 - 9294			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	54	1	2159	2	Y	26	25	1
							29	9						
02		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	51	1	1898	2	Y	22	24	1
							24	9						
03		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	72	1	2183	2	Y	25	23	1
							28	9						
04		2100 N	1888	-0-	-212	-0-	55	1	1808	2	Y	23	23	1
							25	9						
05		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	67	1	2136	2	Y	23	23	1
							25	9						
06		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	84	1	2586	2	Y	24	25	1
							26	9						
07		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	81	1	2463	2	Y	24	23	1
							26	9						
08		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	81	1	2376	2	Y	24	22	1
							26	9						
09		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	84	1	2349	2	Y	25	27	1
							28	9						
10		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	80	1	2349	2	Y	28	27	1
							31	9						
11		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	68	1	2053	2	Y	26	26	1
							29	9						
*12		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	69	1	2149	2	Y	27	27	1
							30	9						
TOTAL GAS PROD:			27,682			TOTAL CONDENSATE PROD:			297					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HOLMES, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 094964		COMPL. DATE 06/20/1981		TOTAL DEPTH 9442		PERF. 9132 - 9245				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3410 X	2087	-0-	-1323	-0-	50	1	1990	2	Y	43	44	1	6
						47	9							
02	2688 X	2239	-0-	-449	-0-	57	1	2130	2	Y	47	48	1	5
						52	9							
03	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	101	1	3085	2	Y	65	59	1	11
						72	9							
04	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	84	1	2777	2	Y	66	65	1	12
						73	9							
05	2883 X	2676	-0-	-207	-0-	80	1	2539	2	Y	52	55	1	9
						57	9							
06	3150 X	2675	-0-	-475	-0-	82	1	2545	2	Y	44	48	1	5
						48	9							
07	3255 X	2414	-0-	-841	-0-	76	1	2293	2	Y	41	39	1	7
						45	9							
08	3255 X	3091	-0-	-164	-0-	100	1	2932	2	Y	54	48	1	13
						59	9							
09	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	100	1	2786	2	Y	55	59	1	9
						61	9							
10	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	89	1	2620	2	Y	56	56	1	9
						62	9							
11	3000 X	2606	-0-	-394	-0-	82	1	2459	2	Y	59	57	1	11
						65	9							
12	3100 X	2838	-0-	-262	-0-	86	1	2683	2	Y	63	62	1	12
						69	9							
TOTAL GAS PROD:		32,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		645								

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 098171		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8399 - 9520			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	2		Y	-0-			-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		Y	-0-			-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		Y	-0-			-0-
04	840 N	821	-0-	-19	-0-	821	2		Y	-0-			-0-
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		Y	-0-			-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		Y	-0-			-0-
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		Y	-0-			-0-
08	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	2		Y	-0-			-0-
09	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	4518	-0-	1418	1418	4518	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3883	-0-	883	883	2301	2		Y	-0-			-0-
*12	3100 N	4152	-0-	1052	3353	4152	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PIRKLE, L. H.		WELL #: 4		RRCID -> 098840		COMPL. DATE 12/22/1981			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4619 X	3353	-0-	-1266	-0-	81 1	3229 2	Y	39	37 1	6	
02	4172 X	3651	-0-	-521	-0-	43 9	3511 2	Y	42	43 1	5	
03	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	94 1	4396 2	Y	50	47 1	8	
04	4380 X	3765	-0-	-615	-0-	46 9	3604 2	Y	47	46 1	9	
05	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	144 1	4093 2	Y	44	45 1	8	
06	4440 X	4220	-0-	-220	-0-	55 9	4048 2	Y	37	41 1	4	
07	4588 X	4332	-0-	-256	-0-	109 1	4150 2	Y	41	38 1	7	
08	4588 X	4159	-0-	-429	-0-	52 9	3981 2	Y	39	37 1	9	
09	4230 X	4078	-0-	-152	-0-	129 1	3892 2	Y	43	45 1	7	
10	4371 X	4185	-0-	-186	-0-	48 9	3998 2	Y	46	45 1	8	
11	4230 X	3938	-0-	-292	-0-	131 1	3760 2	Y	48	47 1	9	
12	4340 X	2974	-0-	-1366	-0-	41 9	2843 2	Y	36	38 1	7	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:			512			

THOMAS & WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 098841		COMPL. DATE 12/18/1981			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	39 1	571 2	Y	42	44 1	2	
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	46 9	468 2	Y	38	34 1	6	
03	651 N	433	-0-	-218	-0-	33 1	354 2	Y	47	47 1	6	
04	630 N	472	-0-	-158	-0-	42 9	393 2	Y	44	47 1	3	
05	589 N	390	-0-	-199	-0-	27 1	325 2	Y	35	35 1	3	
06	420 N	299	-0-	-121	-0-	52 9	250 2	Y	27	25 1	5	
07	496 N	391	-0-	-105	-0-	31 1	327 2	Y	34	34 1	5	
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	48 9	312 2	Y	34	36 1	3	
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26 1	297 2	Y	34	30 1	7	
10	403 N	367	-0-	-36	-0-	37 9	299 2	Y	39	40 1	6	
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	25 1	301 2	Y	41	42 1	5	
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	43 9	303 2	Y	48	49 1	4	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:			463			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	244	1	Y	51	53	1	3
							56	9					
02		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	193	1	Y	45	41	1	7
							50	9					
03		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	236	1	Y	54	54	1	7
							59	9					
04		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	233	1	Y	50	54	1	3
							55	9					
05		2759 X	2377	-0-	-382	-0-	173	1	Y	40	40	1	3
							44	9					
06		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	257	1	Y	40	35	1	8
							44	9					
07		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	224	1	Y	38	40	1	6
							42	9					
08		2759 X	2673	-0-	-86	-0-	195	1	Y	38	41	1	3
							42	9					
09		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	227	1	Y	38	34	1	7
							42	9					
10		2759 X	2273	-0-	-486	-0-	173	1	Y	46	46	1	7
							51	9					
11		2670 X	2376	-0-	-294	-0-	175	1	Y	45	46	1	6
							50	9					
*12		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	228	1	Y	55	56	1	5
							61	9					
TOTAL GAS PROD:			35,806	TOTAL CONDENSATE PROD:			540						

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		4681 X	3979	-0-	-702	-0-	96	1	Y	67	64	1	10
							74	9					
02		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	137	1	Y	90	90	1	10
							99	9					
03		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	178	1	Y	91	86	1	15
							100	9					
04		7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	227	1	Y	145	133	1	27
							160	9					
05		7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	238	1	Y	124	130	1	21
							136	9					
06		7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	227	1	Y	106	115	1	12
							117	9					
07		8122 X	7462	-0-	-660	-0-	235	1	Y	110	103	1	19
							121	9					
08		8122 X	7819	-0-	-303	-0-	253	1	Y	119	110	1	28
							131	9					
09		8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	290	1	Y	140	145	1	23
							154	9					
10		8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	271	1	Y	148	146	1	25
							163	9					
11		7560 X	7437	-0-	-123	-0-	234	1	Y	143	142	1	26
							157	9					
*12		9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	275	1	Y	177	169	1	34
							195	9					
TOTAL GAS PROD:			86,932	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,460						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA	
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 945936	
ANDERSON, ALMA													WELL #: 3	
RRCID -> 101213													COMPL. DATE 03/08/1982	
TOTAL DEPTH 9650													PERF. 8385 - 9088	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	171	1	2261	2	Y	72	70 1	11	
						79	9							
02	2268 N	1185	-0-	-1083	-0-	81	1	1064	2	Y	36	43 1	4	
						40	9							
03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	202	1	2434	2	Y	73	65 1	12	
						80	9							
04	2430 N	2351	-0-	-79	-0-	170	1	2100	2	Y	74	72 1	14	
						81	9							
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	151	1	1841	2	Y	52	57 1	9	
						57	9							
06	2430 N	1391	-0-	-1039	-0-	102	1	1255	2	Y	31	37 1	3	
						34	9							
07	2418 N	2134	-0-	-284	-0-	158	1	1920	2	Y	51	45 1	9	
						56	9							
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	193	1	2322	2	Y	62	56 1	15	
						68	9							
09	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	206	1	2418	2	Y	69	73 1	11	
						76	9							
10	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	207	1	2480	2	Y	77	75 1	13	
						85	9							
11	2430 N	1974	-0-	-456	-0-	146	1	1762	2	Y	60	62 1	11	
						66	9							
12	2511 N	2417	-0-	-94	-0-	174	1	2160	2	Y	75	71 1	15	
						83	9							
TOTAL GAS PROD:		26,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		732								

BROWN, J. C.													CNTY: PANOLA	
WELL #: 3													RRCID -> 101745	
COMPL. DATE 06/28/1982													TOTAL DEPTH 9396	
PERF. 8461 - 9319														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3162 X	2672	-0-	-490	-0-	64	1	2550	2	Y	53	52 1	8	
						58	9							
02	2856 X	1776	-0-	-1080	-0-	45	1	1692	2	Y	35	39 1	4	
						39	9							
03	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	113	1	3447	2	Y	67	60 1	11	
						74	9							
04	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	92	1	3026	2	Y	68	66 1	13	
						75	9							
05	2914 X	2883	-0-	-31	-0-	86	1	2741	2	Y	51	55 1	9	
						56	9							
06	3360 X	2844	-0-	-516	-0-	88	1	2706	2	Y	45	49 1	5	
						50	9							
07	3472 X	3112	-0-	-360	-0-	98	1	2957	2	Y	52	48 1	9	
						57	9							
08	3472 X	3164	-0-	-308	-0-	102	1	3003	2	Y	54	50 1	13	
						59	9							
09	3180 X	2757	-0-	-423	-0-	93	1	2610	2	Y	49	54 1	8	
						54	9							
10	3100 X	3074	-0-	-26	-0-	99	1	2909	2	Y	60	58 1	10	
						66	9							
11	3060 X	2973	-0-	-87	-0-	93	1	2810	2	Y	64	62 1	12	
						70	9							
12	3162 X	2976	-0-	-186	-0-	90	1	2814	2	Y	65	64 1	13	
						72	9							
TOTAL GAS PROD:		35,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		663								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	2804	-0-	-420	-0-	68 1	2712 2	Y	22	22 1		3
02	3024 X	2516	-0-	-508	-0-	24 9						
02	3024 X	2516	-0-	-508	-0-	65 1	2429 2	Y	20	21 1		2
03	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	22 9						
03	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	107 1	3249 2	Y	25	23 1		4
04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	28 9						
04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	99 1	3266 2	Y	28	27 1		5
05	3255 X	2959	-0-	-296	-0-	31 9						
05	3255 X	2959	-0-	-296	-0-	90 1	2845 2	Y	22	23 1		4
06	3270 X	2727	-0-	-543	-0-	24 9						
06	3270 X	2727	-0-	-543	-0-	85 1	2623 2	Y	17	19 1		2
07	3503 X	3368	-0-	-135	-0-	19 9						
07	3503 X	3368	-0-	-135	-0-	107 1	3237 2	Y	22	20 1		4
08	3503 X	3261	-0-	-242	-0-	24 9						
08	3503 X	3261	-0-	-242	-0-	106 1	3132 2	Y	21	20 1		5
09	3390 X	2979	-0-	-411	-0-	23 9						
09	3390 X	2979	-0-	-411	-0-	102 1	2854 2	Y	21	23 1		3
10	3379 X	3365	-0-	-14	-0-	23 9						
10	3379 X	3365	-0-	-14	-0-	110 1	3226 2	Y	26	25 1		4
11	3270 X	3147	-0-	-123	-0-	29 9						
11	3270 X	3147	-0-	-123	-0-	100 1	3017 2	Y	27	26 1		5
12	3379 X	3303	-0-	-76	-0-	30 9						
12	3379 X	3303	-0-	-76	-0-	101 1	3170 2	Y	29	28 1		6
12						32 9						
TOTAL GAS PROD:		37,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		280						

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	3496	-0-	-224	-0-	219 1	3221 2	Y	51	53 1		3
02	3360 X	3039	-0-	-321	-0-	56 9						
02	3360 X	3039	-0-	-321	-0-	194 1	2795 2	Y	45	41 1		7
03	3720 X	3513	-0-	-207	-0-	50 9						
03	3720 X	3513	-0-	-207	-0-	248 1	3206 2	Y	54	54 1		7
04	3600 X	3466	-0-	-134	-0-	59 9						
04	3600 X	3466	-0-	-134	-0-	247 1	3164 2	Y	50	54 1		3
05	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	55 9						
05	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	273 1	3403 2	Y	40	40 1		3
06	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	44 9						
06	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	246 1	3226 2	Y	40	35 1		8
07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	44 9						
07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	282 1	3366 2	Y	38	40 1		6
08	3720 X	3583	-0-	-137	-0-	42 9						
08	3720 X	3583	-0-	-137	-0-	262 1	3279 2	Y	38	41 1		3
09	3600 X	3414	-0-	-186	-0-	42 9						
09	3600 X	3414	-0-	-186	-0-	275 1	3097 2	Y	38	34 1		7
10	3720 X	3525	-0-	-195	-0-	42 9						
10	3720 X	3525	-0-	-195	-0-	270 1	3204 2	Y	46	46 1		7
11	3570 X	3553	-0-	-17	-0-	51 9						
11	3570 X	3553	-0-	-17	-0-	263 1	3238 2	Y	47	48 1		6
12	3689 X	3529	-0-	-160	-0-	52 9						
12	3689 X	3529	-0-	-160	-0-	257 1	3211 2	Y	55	56 1		5
12						61 9						
TOTAL GAS PROD:		42,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		542						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BANKS, W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 103243		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 8408 - 9292			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929 X	4307	-0-	-622	-0-	104	1	4127	2	Y	69	67 1	10
02	4452 X	3513	-0-	-939	-0-	76	9	3361	2	Y	56	60 1	6
03	4402 X	4251	-0-	-151	-0-	62	9	4045	2	Y	66	61 1	11
04	4260 X	4207	-0-	-53	-0-	133	1	4006	2	Y	72	70 1	13
05	4402 X	4323	-0-	-79	-0-	73	9	4124	2	Y	63	65 1	11
06	4170 X	2741	-0-	-1429	-0-	122	1	2617	2	Y	35	42 1	4
07	4340 X	3913	-0-	-427	-0-	79	9	3732	2	Y	53	48 1	9
08	4340 X	3259	-0-	-1081	-0-	85	1	3103	2	Y	46	44 1	11
09	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	51	9	4020	2	Y	62	63 1	10
10	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	144	1	4290	2	Y	72	70 1	12
11	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	68	9	4557	2	Y	84	81 1	15
12	4371 X	3430	-0-	-941	-0-	146	1	3258	2	Y	62	65 1	12
						79	9						
						92	9						
						104	1						
						68	9						
TOTAL GAS PROD:		47,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		740							

DAVIS, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 103405		COMPL. DATE 10/29/1982		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8424 - 9354			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	3314	-0-	-747	-0-	81	1	3233	2	Y	-0-		-0-
02	3668 X	3313	-0-	-355	-0-	86	1	3227	2	Y	-0-		-0-
03	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	133	1	4056	2	Y	-0-		-0-
04	3390 X	2853	-0-	-537	-0-	84	1	2769	2	Y	-0-		-0-
05	3658 X	3379	-0-	-279	-0-	103	1	3276	2	Y	-0-		-0-
06	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	137	1	4238	2	Y	-0-		-0-
07	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	144	1	4355	2	Y	-0-		-0-
08	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	141	1	4154	2	Y	-0-		-0-
09	3930 X	3642	-0-	-288	-0-	126	1	3516	2	Y	-0-		-0-
10	4061 X	3075	-0-	-986	-0-	102	1	2973	2	Y	-0-		-0-
11	3930 X	2773	-0-	-1157	-0-	89	1	2684	2	Y	-0-		-0-
12	4061 X	3694	-0-	-367	-0-	114	1	3580	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4123 X	3535	-0-	-588	-0-	87	1	3440	2	Y	7	7	1			1
02	3528 X	3323	-0-	-205	-0-	86	1	3229	2	Y	7	7	1			1
03	3906 X	3689	-0-	-217	-0-	117	1	3564	2	Y	7	7	1			1
04	3750 X	3699	-0-	-51	-0-	109	1	3580	2	Y	9	8	1			2
05	3875 X	3669	-0-	-206	-0-	112	1	3550	2	Y	6	7	1			1
06	3570 X	3543	-0-	-27	-0-	111	1	3425	2	Y	6	6	1			1
07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	122	1	3684	2	Y	6	6	1			1
08	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	132	1	3878	2	Y	8	7	1			2
09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	127	1	3557	2	Y	7	8	1			1
10	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	126	1	3700	2	Y	7	7	1			1
11	3900 X	3487	-0-	-413	-0-	112	1	3366	2	Y	8	8	1			1
12	4030 X	3307	-0-	-723	-0-	102	1	3197	2	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 43,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

01	5456 X	5078	-0-	-378	-0-	323	1	4755	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	4872 X	3366	-0-	-1506	-0-	219	1	3147	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	5239 X	4891	-0-	-348	-0-	351	1	4540	2	Y	-0-	-0-				-0-
04	4950 X	5280	-0-	330	-0-	382	1	4898	2	Y	-0-	-0-				-0-
05	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	388	1	4835	2	Y	-0-	-0-				-0-
06	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	358	1	4696	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	5456 X	5449	-0-	-7	-0-	421	1	5028	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	5456 X	5135	-0-	-321	-0-	380	1	4755	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	5280 X	5027	-0-	-253	-0-	410	1	4617	2	Y	-0-	-0-				-0-
10	5456 X	5121	-0-	-335	-0-	398	1	4723	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	5280 X	4912	-0-	-368	-0-	369	1	4543	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	5456 X	4991	-0-	-465	-0-	370	1	4621	2	Y	-0-	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 59,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

01	4929 X	3431	-0-	-1498	-0-	3376	2	55	9	Y	50	23	1			41
02	4424 X	3992	-0-	-432	-0-	3955	2	37	9	Y	34	46	1			29
03	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4469	2	35	9	Y	32	42	1			19
04	3750 X	4740	-0-	990	-0-	4715	2	25	9	Y	23	21	0			21
05	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4570	2	18	9	Y	16					37
06	4350 X	4190	-0-	-160	-0-	4160	2	30	9	Y	27	45	0			19
07	4898 X	4080	-0-	-818	-0-	4055	2	25	9	Y	23	23	0			19
08	4898 X	4425	-0-	-473	-0-	4384	2	41	9	Y	37	25	0			31
09	4740 X	4296	-0-	-444	-0-	4267	2	29	9	Y	26	26	0			31
10	4588 X	4438	-0-	-150	-0-	4407	2	31	9	Y	28	21	0			38
11	4290 X	4268	-0-	-22	-0-	4222	2	46	9	Y	42	43	0			37
*12	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4525	2	44	9	Y	40	47	0			30

TOTAL GAS PROD: 51,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		2542 X	2345	-0-	-197	-0-	146	1	2143	2	Y	51	52	1	3
							56	9							
02		2296 X	2290	-0-	-6	-0-	146	1	2094	2	Y	45	41	1	7
							50	9							
03		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	182	1	2351	2	Y	50	51	1	6
							55	9							
04		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	188	1	2412	2	Y	51	54	1	3
							56	9							
05		2542 N	2384	-0-	-158	-0-	174	1	2168	2	Y	38	38	1	3
							42	9							
06		2460 N	2129	-0-	-331	-0-	148	1	1941	2	Y	36	32	1	7
							40	9							
07		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	210	1	2506	2	Y	39	40	1	6
							43	9							
08		2387 N	2219	-0-	-168	-0-	161	1	2021	2	Y	34	37	1	3
							37	9							
09		2130 N	2015	-0-	-115	-0-	161	1	1812	2	Y	38	34	1	7
							42	9							
10		2542 N	2067	-0-	-475	-0-	157	1	1860	2	Y	45	45	1	7
							50	9							
11		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	197	1	2425	2	Y	46	47	1	6
							51	9							
*12		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	206	1	2566	2	Y	55	56	1	5
							61	9							
TOTAL GAS PROD:			28,958			TOTAL CONDENSATE PROD:			528						

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3627 X	3154	-0-	-473	-0-	78	1	3076	2	Y	-0-		-0-	
02		5908 X	3165	-0-	-2743	-0-	82	1	3083	2	Y	-0-		-0-	
03		6541 X	5876	-0-	-665	-0-	187	1	5689	2	Y	-0-		-0-	
04		6330 X	3150	-0-	-3180	-0-	93	1	3057	2	Y	-0-		-0-	
05		5859 X	3308	-0-	-2551	-0-	101	1	3207	2	Y	-0-		-0-	
06		5700 X	3142	-0-	-2558	-0-	98	1	3044	2	Y	-0-		-0-	
07		5890 X	3013	-0-	-2877	-0-	96	1	2917	2	Y	-0-		-0-	
08		5890 X	2763	-0-	-3127	-0-	91	1	2672	2	Y	-0-		-0-	
09		3210 X	2778	-0-	-432	-0-	96	1	2682	2	Y	-0-		-0-	
10		3317 X	2767	-0-	-550	-0-	91	1	2676	2	Y	-0-		-0-	
11		3150 X	2533	-0-	-617	-0-	81	1	2452	2	Y	-0-		-0-	
12		3007 X	2571	-0-	-436	-0-	79	1	2492	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			38,220			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2560	-0-	-509	-0-	63 1	2485 2	Y	11	11 1		2
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	12 9						
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	98 1	3674 2	Y	15	15 1		2
03	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	17 9						
03	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	134 1	4064 2	Y	15	14 1		3
04	3930 X	3792	-0-	-138	-0-	17 9						
04	3930 X	3792	-0-	-138	-0-	111 1	3663 2	Y	16	16 1		3
05	4185 X	3898	-0-	-287	-0-	18 9						
05	4185 X	3898	-0-	-287	-0-	119 1	3764 2	Y	14	15 1		2
06	4080 X	2853	-0-	-1227	-0-	15 9						
06	4080 X	2853	-0-	-1227	-0-	89 1	2753 2	Y	10	11 1		1
07	4216 X	1976	-0-	-2240	-0-	11 9						
07	4216 X	1976	-0-	-2240	-0-	63 1	1905 2	Y	7	7 1		1
08	4216 X	1829	-0-	-2387	-0-	8 9						
08	4216 X	1829	-0-	-2387	-0-	60 1	1761 2	Y	7	6 1		2
09	3780 X	1680	-0-	-2100	-0-	8 9						
09	3780 X	1680	-0-	-2100	-0-	58 1	1615 2	Y	6	7 1		1
10	3906 X	1802	-0-	-2104	-0-	7 9						
10	3906 X	1802	-0-	-2104	-0-	59 1	1735 2	Y	7	7 1		1
11	2850 X	1886	-0-	-964	-0-	8 9						
11	2850 X	1886	-0-	-964	-0-	60 1	1816 2	Y	9	8 1		2
*12	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	10 9						
*12	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	84 1	2630 2	Y	11	11 1		2
						12 9						
TOTAL GAS PROD:		33,006				TOTAL CONDENSATE PROD:			128			

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	3102	-0-	-463	-0-	75 1	2960 2	Y	61	59 1		9
02	3220 X	2941	-0-	-279	-0-	67 9						
02	3220 X	2941	-0-	-279	-0-	75 1	2804 2	Y	56	59 1		6
03	3441 X	3416	-0-	-25	-0-	62 9						
03	3441 X	3416	-0-	-25	-0-	106 1	3241 2	Y	63	58 1		11
04	3330 X	3317	-0-	-13	-0-	69 9						
04	3330 X	3317	-0-	-13	-0-	95 1	3146 2	Y	69	67 1		13
05	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	76 9						
05	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	99 1	3156 2	Y	58	61 1		10
06	3300 X	3181	-0-	-119	-0-	64 9						
06	3300 X	3181	-0-	-119	-0-	98 1	3029 2	Y	49	54 1		5
07	3441 X	3237	-0-	-204	-0-	54 9						
07	3441 X	3237	-0-	-204	-0-	102 1	3078 2	Y	52	48 1		9
08	3441 X	3189	-0-	-252	-0-	57 9						
08	3441 X	3189	-0-	-252	-0-	103 1	3028 2	Y	53	49 1		13
09	3330 X	3227	-0-	-103	-0-	58 9						
09	3330 X	3227	-0-	-103	-0-	109 1	3055 2	Y	57	61 1		9
10	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	63 9						
10	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	113 1	3308 2	Y	67	65 1		11
11	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	74 9						
11	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	108 1	3246 2	Y	72	70 1		13
*12	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	79 9						
*12	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	108 1	3397 2	Y	77	75 1		15
						85 9						
TOTAL GAS PROD:		39,447				TOTAL CONDENSATE PROD:			734			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OWENS, A.H. GU		WELL #: 4		RRCID -> 117007		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 9401		PERF. 8408 - 9278			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	57 1	2253 2	Y	19	18 1			3
						21 9							
02	2044 N	2007	-0-	-37	-0-	52 1	1937 2	Y	16	17 1			2
						18 9							
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	81 1	2464 2	Y	19	18 1			3
						21 9							
04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	70 1	2296 2	Y	21	20 1			4
						23 9							
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	72 1	2302 2	Y	17	18 1			3
						19 9							
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	73 1	2272 2	Y	15	16 1			2
						17 9							
07	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	76 1	2300 2	Y	16	15 1			3
						18 9							
08	2263 N	2213	-0-	-50	-0-	72 1	2124 2	Y	15	14 1			4
						17 9							
09	2190 N	2189	-0-	-1	-0-	75 1	2096 2	Y	16	17 1			3
						18 9							
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	74 1	2181 2	Y	17	17 1			3
						19 9							
11	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	71 1	2147 2	Y	20	19 1			4
						22 9							
*12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	71 1	2234 2	Y	20	20 1			4
						22 9							
TOTAL GAS PROD:		27,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		211							

CARTHAGE GU 32		WELL #: 3		RRCID -> 120483		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8391 - 9248			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030 X	2719	-0-	-1311	-0-	66 1	2631 2	Y	20	20 1			3
						22 9							
02	3640 X	2278	-0-	-1362	-0-	59 1	2200 2	Y	17	18 1			2
						19 9							
03	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	132 1	4012 2	Y	30	27 1			5
						33 9							
04	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	111 1	3659 2	Y	31	30 1			6
						34 9							
05	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	117 1	3725 2	Y	25	27 1			4
						28 9							
06	3990 X	3789	-0-	-201	-0-	118 1	3647 2	Y	22	24 1			2
						24 9							
07	4123 X	3648	-0-	-475	-0-	116 1	3507 2	Y	23	21 1			4
						25 9							
08	4123 X	2701	-0-	-1422	-0-	88 1	2594 2	Y	17	17 1			4
						19 9							
09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	133 1	3728 2	Y	26	26 1			4
						29 9							
10	3906 X	3872	-0-	-34	-0-	127 1	3713 2	Y	29	28 1			5
						32 9							
11	3780 X	3676	-0-	-104	-0-	117 1	3527 2	Y	29	29 1			5
						32 9							
12	4030 X	3781	-0-	-249	-0-	116 1	3631 2	Y	31	30 1			6
						34 9							
TOTAL GAS PROD:		42,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		300							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1496	2	42	9	Y	38					73
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1274	2	24	9	Y	22	71	1			24
03	1612 N	1309	-0-	-303	-0-	1259	2	50	9	Y	45					69
04	1500 N	1234	-0-	-266	-0-	1197	2	37	9	Y	34	69	1			34
05	1426 N	1003	-0-	-423	-0-	967	2	36	9	Y	33					67
06	1260 N	918	-0-	-342	-0-	894	2	24	9	Y	22	66	1			23
07	1271 N	707	-0-	-564	-0-	692	2	15	9	Y	14					37
08	992 N	980	-0-	-12	-0-	941	2	39	9	Y	35					72
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	984	2	26	9	Y	24	63	1			33
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1243	2	30	9	Y	27					60
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1555	2	34	9	Y	31	69	1			22
*12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1507	2	34	9	Y	31					53
TOTAL GAS PROD:		14,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		356										

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	18	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	16	1	615	2	Y	-0-					-0-
03	589 N	545	-0-	-44	-0-	17	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	512	-0-	-58	-0-	15	1	497	2	Y	-0-					-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	18	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	20	1	598	2	Y	-0-					-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	610	2	Y	-0-					-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	21	1	595	2	Y	-0-					-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	21	1	603	2	Y	-0-					-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	559	2	Y	-0-					-0-
*12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	18	1	579	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	29	1	1162	2	Y	84	81	1			12
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	92	9									
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	1717	2	Y	127	125	1			14
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	140	9									
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	27	1	819	2	Y	85	85	1			14
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	94	9									
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	25	1	824	2	Y	65	67	1			12
08	744 N	627	-0-	-117	-0-	72	9									
09	720 N	571	-0-	-149	-0-	26	1	812	2	Y	54	57	1			9
10	744 N	521	-0-	-223	-0-	59	9									
11	600 N	483	-0-	-117	-0-	27	1	831	2	Y	51	54	1			6
12	589 N	456	-0-	-133	-0-	56	9									
TOTAL GAS PROD:		10,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		690										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2412	-0-	-440	-0-	58	1	2285	2	Y	63	61	9
						69	9						
02	2576 X	1974	-0-	-602	-0-	50	1	1867	2	Y	52	55	6
						57	9						
03	2542 X	2501	-0-	-41	-0-	77	1	2356	2	Y	62	58	10
						68	9						
04	2340 X	2134	-0-	-206	-0-	61	1	2005	2	Y	62	61	11
						68	9						
05	2418 X	2333	-0-	-85	-0-	69	1	2200	2	Y	58	59	10
						64	9						
06	2430 X	2233	-0-	-197	-0-	68	1	2113	2	Y	47	52	5
						52	9						
07	2511 X	2421	-0-	-90	-0-	76	1	2284	2	Y	55	50	10
						61	9						
08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	77	1	2254	2	Y	54	51	13
						59	9						
09	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	79	1	2197	2	Y	57	61	9
						63	9						
10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	79	1	2324	2	Y	66	64	11
						73	9						
11	2310 N	2302	-0-	-8	-0-	72	1	2157	2	Y	66	65	12
						73	9						
12	2418 N	2403	-0-	-15	-0-	72	1	2253	2	Y	71	69	14
						78	9						
TOTAL GAS PROD:		27,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		713							

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	218	1	3208	2	Y	62	65	3
						68	9						
02	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	203	1	2912	2	Y	57	51	9
						63	9						
03	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	246	1	3182	2	Y	66	67	8
						73	9						
04	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	257	1	3292	2	Y	63	67	4
						69	9						
05	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	245	1	3047	2	Y	47	48	3
						52	9						
06	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	204	1	2674	2	Y	48	42	9
						53	9						
07	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	264	1	3151	2	Y	48	50	7
						53	9						
08	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	228	1	2851	2	Y	41	45	3
						45	9						
09	2850 X	2799	-0-	-51	-0-	224	1	2523	2	Y	47	41	9
						52	9						
10	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	256	1	3041	2	Y	57	57	9
						63	9						
11	2850 X	2373	-0-	-477	-0-	174	1	2136	2	Y	57	59	7
						63	9						
12	2945 X	2509	-0-	-436	-0-	181	1	2255	2	Y	66	67	6
						73	9						
TOTAL GAS PROD:		37,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		659							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1426 N	1169	-0-	-257	-0-	76 1	1009 2	Y	76	73 1	11	
						84 9						
02	1036 N	847	-0-	-189	-0-	56 1	737 2	Y	49	55 1	5	
						54 9						
03	1147 N	909	-0-	-238	-0-	65 1	787 2	Y	52	48 1	9	
						57 9						
04	1140 N	876	-0-	-264	-0-	61 1	756 2	Y	54	53 1	10	
						59 9						
05	930 N	901	-0-	-29	-0-	64 1	784 2	Y	48	50 1	8	
						53 9						
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	64 1	788 2	Y	43	46 1	5	
						47 9						
07	899 N	894	-0-	-5	-0-	64 1	780 2	Y	45	42 1	8	
						50 9						
08	899 N	895	-0-	-4	-0-	65 1	780 2	Y	45	42 1	11	
						50 9						
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	76 1	895 2	Y	56	58 1	9	
						62 9						
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	66 1	790 2	Y	54	54 1	9	
						59 9						
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	63 1	766 2	Y	56	55 1	10	
						62 9						
12	1054 N	960	-0-	-94	-0-	67 1	825 2	Y	62	60 1	12	
						68 9						
TOTAL GAS PROD:		11,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		640						

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3317 X	3171	-0-	-146	-0-	75 1	2984 2	Y	102	99 1	15	
						112 9						
02	2996 X	2304	-0-	-692	-0-	58 1	2165 2	Y	74	81 1	8	
						81 9						
03	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	104 1	3164 2	Y	103	94 1	17	
						113 9						
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	92 1	3017 2	Y	112	108 1	21	
						123 9						
05	3162 X	3069	-0-	-93	-0-	91 1	2880 2	Y	89	95 1	15	
						98 9						
06	3210 X	3198	-0-	-12	-0-	97 1	3010 2	Y	83	89 1	9	
						91 9						
07	3317 X	2571	-0-	-746	-0-	80 1	2414 2	Y	70	67 1	12	
						77 9						
08	3317 X	2217	-0-	-1100	-0-	71 1	2078 2	Y	62	59 1	15	
						68 9						
09	3210 X	2482	-0-	-728	-0-	83 1	2319 2	Y	73	76 1	12	
						80 9						
10	3317 X	3114	-0-	-203	-0-	99 1	2905 2	Y	100	95 1	17	
						110 9						
11	3210 X	2912	-0-	-298	-0-	90 1	2711 2	Y	101	99 1	19	
						111 9						
*12	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	88 1	2756 2	Y	102	101 1	20	
						112 9						
TOTAL GAS PROD:		34,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,071						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
THOMAS & WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 139933		COMPL. DATE 10/17/1991		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8544 - 9600						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2417	-0-	-714	-0-	151	1	2215	2	Y	46	49	1		2	
						51	9									
02	2828 X	2326	-0-	-502	-0-	148	1	2127	2	Y	46	41	1		7	
						51	9									
03	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	237	1	3067	2	Y	54	54	1		7	
						59	9									
04	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	228	1	2925	2	Y	50	54	1		3	
						55	9									
05	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	213	1	2656	2	Y	40	40	1		3	
						44	9									
06	3120 X	2606	-0-	-514	-0-	182	1	2380	2	Y	40	35	1		8	
						44	9									
07	3224 X	2636	-0-	-588	-0-	200	1	2394	2	Y	38	40	1		6	
						42	9									
08	3224 X	2755	-0-	-469	-0-	201	1	2512	2	Y	38	41	1		3	
						42	9									
09	3120 X	2404	-0-	-716	-0-	193	1	2169	2	Y	38	34	1		7	
						42	9									
10	2914 X	2547	-0-	-367	-0-	194	1	2302	2	Y	46	46	1		7	
						51	9									
11	2670 X	2481	-0-	-189	-0-	183	1	2246	2	Y	47	48	1		6	
						52	9									
12	2759 X	2579	-0-	-180	-0-	187	1	2331	2	Y	55	56	1		5	
						61	9									
TOTAL GAS PROD:		32,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		538										

DONALD, F.H.		WELL #: 4		RRCID -> 140116		COMPL. DATE 10/04/1991		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8366 - 9230						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5270 X	5170	-0-	-100	-0-	127	1	5043	2	Y	-0-					-0-
02	4760 X	4603	-0-	-157	-0-	120	1	4483	2	Y	-0-					-0-
03	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	182	1	5539	2	Y	-0-					-0-
04	5100 X	5594	-0-	494	-0-	165	1	5429	2	Y	-0-					-0-
05	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	175	1	5554	2	Y	-0-					-0-
06	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	176	1	5445	2	Y	-0-					-0-
07	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	186	1	5619	2	Y	-0-					-0-
08	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	185	1	5446	2	Y	-0-					-0-
09	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	191	1	5326	2	Y	-0-					-0-
10	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	195	1	5715	2	Y	-0-					-0-
11	5100 X	5053	-0-	-47	-0-	162	1	4891	2	Y	-0-					-0-
*12	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	187	1	5850	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		66,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SEALEY, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 140213		COMPL. DATE 11/15/1991		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8468 - 9573						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	246	1	3615	2	Y	71	69	1		10	
						78	9									
02	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	218	1	3127	2	Y	62	65	1		7	
						68	9									
03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	271	1	3502	2	Y	66	62	1		11	
						73	9									
04	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	257	1	3299	2	Y	70	68	1		13	
						77	9									
05	3720 X	3657	-0-	-63	-0-	267	1	3324	2	Y	60	63	1		10	
						66	9									
06	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	253	1	3313	2	Y	53	57	1		6	
						58	9									
07	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	294	1	3520	2	Y	58	54	1		10	
						64	9									
08	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	271	1	3390	2	Y	58	54	1		14	
						64	9									
09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	298	1	3361	2	Y	61	65	1		10	
						67	9									
10	3720 X	3638	-0-	-82	-0-	277	1	3289	2	Y	65	64	1		11	
						72	9									
11	3600 X	2983	-0-	-617	-0-	219	1	2699	2	Y	59	59	1		11	
						65	9									
*12	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	282	1	3515	2	Y	77	73	1		15	
						85	9									
TOTAL GAS PROD:		43,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		760										

WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140294		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8802 - 9596						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	168	1	2468	2	Y	-0-					-0-
02	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	149	1	2145	2	Y	-0-					-0-
03	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	197	1	2550	2	Y	-0-					-0-
04	2070 X	2679	-0-	-609	-0-	194	1	2485	2	Y	-0-					-0-
05	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	193	1	2398	2	Y	-0-					-0-
06	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	190	1	2493	2	Y	-0-					-0-
07	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	205	1	2451	2	Y	-0-					-0-
08	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	209	1	2615	2	Y	-0-					-0-
09	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	200	1	2248	2	Y	-0-					-0-
10	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	225	1	2665	2	Y	-0-					-0-
11	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	188	1	2307	2	Y	-0-					-0-
12	2139 N	1940	-0-	-199	-0-	144	1	1796	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		30,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA					
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY					
//CONT.// 945936													9400					
WELL #: 4 RRCID -> 140315													COMPL. DATE 11/08/1991		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 8442 - 9304	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	3689 X	2512	-0-	-1177	-0-	61	1	2421	2	Y	27	26	1	4				
						30	9											
02	3332 X	3024	-0-	-308	-0-	78	1	2911	2	Y	32	33	1	3				
						35	9											
03	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	123	1	3739	2	Y	41	37	1	7				
						45	9											
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	109	1	3589	2	Y	43	42	1	8				
						47	9											
05	3348 X	2948	-0-	-400	-0-	89	1	2827	2	Y	29	32	1	5				
						32	9											
06	3780 X	3659	-0-	-121	-0-	114	1	3510	2	Y	32	33	1	4				
						35	9											
07	3906 X	3808	-0-	-98	-0-	121	1	3650	2	Y	34	32	1	6				
						37	9											
08	3906 X	3232	-0-	-674	-0-	105	1	3094	2	Y	30	29	1	7				
						33	9											
09	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	128	1	3585	2	Y	37	38	1	6				
						41	9											
10	3813 X	3701	-0-	-112	-0-	121	1	3536	2	Y	40	39	1	7				
						44	9											
11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	120	1	3609	2	Y	44	43	1	8				
						48	9											
12	3875 X	3174	-0-	-701	-0-	97	1	3035	2	Y	38	39	1	7				
						42	9											
TOTAL GAS PROD:		41,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		427												

KYLE, FRED UNIT													CNTY: PANOLA					
WELL #: 4 RRCID -> 140644													COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 8445 - 9315	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	99	1	3943	2	Y	108	104	1	16				
						119	9											
02	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	90	1	3391	2	Y	92	98	1	10				
						101	9											
03	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	104	1	3151	2	Y	83	79	1	14				
						91	9											
04	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	117	1	3865	2	Y	113	106	1	21				
						124	9											
05	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	109	1	3468	2	Y	86	92	1	15				
						95	9											
06	3000 X	2139	-0-	-861	-0-	66	1	2025	2	Y	44	54	1	5				
						48	9											
07	3100 X	1640	-0-	-1460	-0-	51	1	1550	2	Y	35	34	1	6				
						39	9											
08	3100 X	1523	-0-	-1577	-0-	49	1	1437	2	Y	34	32	1	8				
						37	9											
09	3000 X	2152	-0-	-848	-0-	72	1	2024	2	Y	51	51	1	8				
						56	9											
10	3100 X	2825	-0-	-275	-0-	91	1	2654	2	Y	73	69	1	12				
						80	9											
11	2130 X	1689	-0-	-441	-0-	53	1	1583	2	Y	48	51	1	9				
						53	9											
12	2232 X	1247	-0-	-985	-0-	37	1	1171	2	Y	35	37	1	7				
						39	9											
TOTAL GAS PROD:		32,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		802												

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	176	1	2585	2	Y	66	64	10
						73	9						
02	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	155	1	2231	2	Y	56	60	6
						62	9						
03	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	201	1	2599	2	Y	64	59	11
						70	9						
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	201	1	2570	2	Y	70	68	13
						77	9						
05	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	210	1	2616	2	Y	62	64	11
						68	9						
06	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	195	1	2552	2	Y	52	57	6
						57	9						
07	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	224	1	2683	2	Y	58	54	10
						64	9						
08	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	203	1	2545	2	Y	56	53	13
						62	9						
09	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	236	1	2661	2	Y	63	66	10
						69	9						
10	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	233	1	2765	2	Y	71	69	12
						78	9						
11	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	213	1	2617	2	Y	72	71	13
						79	9						
*12	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	218	1	2719	2	Y	77	75	15
						85	9						
TOTAL GAS PROD:		34,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		767							

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	37	1	1454	2	Y	6	6	1
						7	9						
02	1372 N	1249	-0-	-123	-0-	32	1	1210	2	Y	6	6	1
						7	9						
03	1581 N	1567	-0-	-14	-0-	50	1	1510	2	Y	6	6	1
						7	9						
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	47	1	1539	2	Y	7	7	1
						8	9						
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	51	1	1604	2	Y	7	7	1
						8	9						
06	1530 N	1362	-0-	-168	-0-	42	1	1314	2	Y	5	5	1
						6	9						
07	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	49	1	1495	2	Y	5	5	1
						6	9						
08	1674 N	1195	-0-	-479	-0-	39	1	1152	2	Y	4	4	1
						4	9						
09	1350 N	1117	-0-	-233	-0-	38	1	1073	2	Y	5	5	1
						6	9						
10	1550 N	1185	-0-	-365	-0-	39	1	1140	2	Y	5	5	1
						6	9						
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	38	1	1159	2	Y	5	5	1
						6	9						
*12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	39	1	1234	2	Y	6	6	1
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		16,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		67							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
PIRKLE, L. H.			WELL #: 6		RRCID -> 141220		COMPL. DATE 03/05/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	83	1	3307	2	Y	54	52	1	8
							59	9							
02		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	74	1	2780	2	Y	44	47	1	5
							48	9							
03		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	104	1	3169	2	Y	48	45	1	8
							53	9							
04		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	93	1	3054	2	Y	53	51	1	10
							58	9							
05		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	100	1	3180	2	Y	46	48	1	8
							51	9							
06		3090 X	2713	-0-	-377	-0-	84	1	2593	2	Y	33	37	1	4
							36	9							
07		3193 X	2980	-0-	-213	-0-	94	1	2844	2	Y	38	35	1	7
							42	9							
08		3193 X	2856	-0-	-337	-0-	93	1	2722	2	Y	37	35	1	9
							41	9							
09		3090 X	2606	-0-	-484	-0-	89	1	2477	2	Y	36	39	1	6
							40	9							
10		3193 X	2466	-0-	-727	-0-	80	1	2345	2	Y	37	37	1	6
							41	9							
11		2880 X	2178	-0-	-702	-0-	69	1	2068	2	Y	37	36	1	7
							41	9							
12		2976 X	2098	-0-	-878	-0-	64	1	1995	2	Y	35	35	1	7
							39	9							
TOTAL GAS PROD:			34,110			TOTAL CONDENSATE PROD:			498						

DONALD, F. H.			WELL #: 5		RRCID -> 141262		COMPL. DATE 04/02/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		4898 X	3696	-0-	-1202	-0-	89	1	3548	2	Y	54	53	1	8
							59	9							
02		4284 X	3952	-0-	-332	-0-	101	1	3788	2	Y	57	59	1	6
							63	9							
03		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	147	1	4466	2	Y	65	60	1	11
							72	9							
04		4410 X	4191	-0-	-219	-0-	121	1	3998	2	Y	65	64	1	12
							72	9							
05		4371 X	3633	-0-	-738	-0-	109	1	3471	2	Y	48	52	1	8
							53	9							
06		4530 X	4315	-0-	-215	-0-	133	1	4126	2	Y	51	53	1	6
							56	9							
07		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	150	1	4538	2	Y	57	53	1	10
							63	9							
08		4681 X	4465	-0-	-216	-0-	145	1	4259	2	Y	55	52	1	13
							61	9							
09		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	156	1	4373	2	Y	61	64	1	10
							67	9							
10		4743 X	4581	-0-	-162	-0-	149	1	4359	2	Y	66	65	1	11
							73	9							
11		4590 X	4337	-0-	-253	-0-	137	1	4124	2	Y	69	67	1	13
							76	9							
12		4743 X	4209	-0-	-534	-0-	128	1	4007	2	Y	67	67	1	13
							74	9							
TOTAL GAS PROD:			51,411			TOTAL CONDENSATE PROD:			715						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 4		RRCID -> 141338		COMPL. DATE 03/17/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2418	N	2144	-0-	-274	-0-	53	1	2091	2	Y	-0-			-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	54	1	2011	2	Y	-0-			-0-
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	78	1	2389	2	Y	-0-			-0-
04	2070	N	2261	-0-	191	-0-	67	1	2194	2	Y	-0-			-0-
05	2294	N	2002	-0-	-292	-0-	61	1	1941	2	Y	-0-			-0-
06	2400	N	2262	-0-	-138	-0-	71	1	2191	2	Y	-0-			-0-
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	80	1	2422	2	Y	-0-			-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	85	1	2506	2	Y	-0-			-0-
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	87	1	2445	2	Y	-0-			-0-
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	88	1	2586	2	Y	-0-			-0-
11	2400	N	2125	-0-	-275	-0-	68	1	2057	2	Y	-0-			-0-
12	2480	N	2264	-0-	-216	-0-	70	1	2194	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,889				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BANKS, W. R.		WELL #: 4		RRCID -> 141385		COMPL. DATE 01/30/1992			TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884								
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	68	1	2688	2	Y	21	20	1	3		
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	23	9	61	1	2296	2	Y	18	19	1	2
03	2418	N	2082	-0-	-336	-0-	20	9	66	1	1998	2	Y	16	15	1	3
04	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	18	9	67	1	2211	2	Y	19	18	1	4
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	21	9	79	1	2514	2	Y	18	19	1	3
06	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	20	9	88	1	2735	2	Y	18	19	1	2
07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	86	1	20	9	2597	2	Y	17	16	1	3
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	19	9	89	1	2606	2	Y	17	16	1	4
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	19	9	89	1	2492	2	Y	18	19	1	3
10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	20	9	86	1	2532	2	Y	19	19	1	3
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	21	9	81	1	2449	2	Y	22	21	1	4
*12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	24	9	80	1	2504	2	Y	21	21	1	4
TOTAL GAS PROD:		30,810				TOTAL CONDENSATE PROD:		224									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 5A		RRCID -> 141594		COMPL. DATE 01/25/1992			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510						
01	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	2972	2	6	9	Y	5	4	1	6
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2979	2	6	9	Y	5	4	1	7
03	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	3148	2	6	9	Y	5	7	1	5
04	3120	X	3036	-0-	-84	-0-	3029	2	7	9	Y	6	4	1	7
05	3255	X	3224	-0-	-31	-0-	3221	2	3	9	Y	3	7	1	3
06	3150	X	3129	-0-	-21	-0-	3125	2	4	9	Y	4	3	1	4
07	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	3154	2	3	9	Y	3	3	1	4
08	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	3177	2	3	9	Y	3	3	1	4
09	3120	X	3117	-0-	-3	-0-	3113	2	4	9	Y	4	3	1	5
10	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	3115	2	6	9	Y	5	9	1	1
11	3120	X	2675	-0-	-445	-0-	2669	2	6	9	Y	5	3	1	3
12	3224	X	2923	-0-	-301	-0-	2917	2	6	9	Y	5	3	1	5
TOTAL GAS PROD:		36,679				TOTAL CONDENSATE PROD:		53							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2187	-0-	-727	-0-	54	1	2133	2	Y	-0-		-0-
02	2492 X	1715	-0-	-777	-0-	45	1	1670	2	Y	-0-		-0-
03	2635 X	2184	-0-	-451	-0-	69	1	2115	2	Y	-0-		-0-
04	2130 X	2139	-0-	9	-0-	63	1	2076	2	Y	-0-		-0-
05	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	77	1	2440	2	Y	-0-		-0-
06	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	76	1	2336	2	Y	-0-		-0-
07	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	79	1	2394	2	Y	-0-		-0-
08	2511 N	2070	-0-	-441	-0-	68	1	2002	2	Y	-0-		-0-
09	2400 N	1421	-0-	-979	-0-	49	1	1372	2	Y	-0-		-0-
10	2480 N	1996	-0-	-484	-0-	66	1	1930	2	Y	-0-		-0-
11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	68	1	2053	2	Y	-0-		-0-
*12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	65	1	2027	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2790 N	1880	-0-	-910	-0-	45	1	1804	2	Y	28	29	1	4
02	2380 N	1857	-0-	-523	-0-	31	9	1779	2	Y	28	29	1	3
03	2635 N	1137	-0-	-1498	-0-	47	1	1082	2	Y	17	17	1	3
04	1830 N	975	-0-	-855	-0-	31	9	928	2	Y	17	17	1	3
05	2046 N	1197	-0-	-849	-0-	28	1	1142	2	Y	17	17	1	3
06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	19	9	2284	2	Y	29	29	1	3
07	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	74	1	2508	2	Y	33	30	1	6
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	32	9	1357	2	Y	18	20	1	4
09	2400 N	1682	-0-	-718	-0-	46	1	1599	2	Y	24	24	1	4
10	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	20	9	2751	2	Y	43	40	1	7
11	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	94	1	2541	2	Y	44	43	1	8
*12	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	47	9	2777	2	Y	49	47	1	10
TOTAL GAS PROD:		23,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		347								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		3689 X	3501	-0-	-188	-0-	86	1	Y	9	9	1	1	
							10	9						
02		3304 X	3086	-0-	-218	-0-	80	1	Y	8	8	1	1	
							9	9						
03		3658 X	3613	-0-	-45	-0-	115	1	Y	8	8	1	1	
							9	9						
04		3540 X	3488	-0-	-52	-0-	102	1	Y	10	9	1	2	
							11	9						
05		3627 X	3522	-0-	-105	-0-	107	1	Y	7	8	1	1	
							8	9						
06		3510 X	3357	-0-	-153	-0-	105	1	Y	7	7	1	1	
							8	9						
07		3627 X	3461	-0-	-166	-0-	111	1	Y	7	7	1	1	
							8	9						
08		3627 X	3301	-0-	-326	-0-	108	1	Y	8	7	1	2	
							9	9						
09		3480 X	3362	-0-	-118	-0-	116	1	Y	7	8	1	1	
							8	9						
10		3534 X	3489	-0-	-45	-0-	115	1	Y	8	8	1	1	
							9	9						
11		3360 X	3300	-0-	-60	-0-	106	1	Y	10	9	1	2	
							11	9						
12		3472 X	3391	-0-	-81	-0-	104	1	Y	9	9	1	2	
							10	9						
TOTAL GAS PROD:			40,871	TOTAL CONDENSATE PROD:			98							

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	73	1	Y	89	85	1	13	
							98	9						
02		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	63	69	1	7	
							69	9						
03		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	88	1	Y	78	72	1	13	
							86	9						
04		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	84	1	Y	91	87	1	17	
							100	9						
05		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	75	79	1	13	
							83	9						
06		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	42	50	1	5	
							46	9						
07		3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	96	1	Y	74	66	1	13	
							81	9						
08		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	70	66	1	17	
							77	9						
09		2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	100	1	Y	79	83	1	13	
							87	9						
10		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	76	76	1	13	
							84	9						
11		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	77	76	1	14	
							85	9						
*12		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	88	85	1	17	
							97	9						
TOTAL GAS PROD:			32,550	TOTAL CONDENSATE PROD:			902							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
JONES, ELSIE			WELL #: 6		RRCID -> 142298			COMPL. DATE 07/15/1992			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	177	1	2599	2	Y	45	47	1	2
							50	9							
02		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	158	1	2265	2	Y	39	35	1	6
							43	9							
03		2666 N	2565	-0-	-101	-0-	180	1	2333	2	Y	47	47	1	6
							52	9							
04		2730 N	2483	-0-	-247	-0-	176	1	2259	2	Y	44	47	1	3
							48	9							
05		2728 N	2453	-0-	-275	-0-	179	1	2235	2	Y	35	35	1	3
							39	9							
06		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	175	1	2292	2	Y	35	31	1	7
							39	9							
07		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	218	1	2607	2	Y	33	35	1	5
							36	9							
08		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	210	1	2626	2	Y	34	36	1	3
							37	9							
09		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	237	1	2666	2	Y	34	30	1	7
							37	9							
10		3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	237	1	2811	2	Y	39	40	1	6
							43	9							
11		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	219	1	2697	2	Y	41	42	1	5
							45	9							
*12		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	216	1	2692	2	Y	48	49	1	4
							53	9							
TOTAL GAS PROD:			32,986			TOTAL CONDENSATE PROD:			474						

THOMAS & WOOD					WELL #: 5		RRCID -> 142497			COMPL. DATE 08/20/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3379 X	2959	-0-	-420	-0-	185	1	2724	2	Y	45	47	1	2
							50	9							
02		3052 X	2605	-0-	-447	-0-	167	1	2394	2	Y	40	36	1	6
							44	9							
03		3317 X	3072	-0-	-245	-0-	217	1	2803	2	Y	47	47	1	6
							52	9							
04		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	229	1	2932	2	Y	44	47	1	3
							48	9							
05		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	239	1	2975	2	Y	35	35	1	3
							39	9							
06		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	212	1	2777	2	Y	32	29	1	6
							35	9							
07		3317 X	3054	-0-	-263	-0-	233	1	2784	2	Y	34	35	1	5
							37	9							
08		3317 X	3208	-0-	-109	-0-	235	1	2936	2	Y	34	36	1	3
							37	9							
09		3210 X	2733	-0-	-477	-0-	220	1	2478	2	Y	32	29	1	6
							35	9							
10		3255 X	2874	-0-	-381	-0-	220	1	2611	2	Y	39	39	1	6
							43	9							
11		3090 X	2588	-0-	-502	-0-	191	1	2353	2	Y	40	41	1	5
							44	9							
12		3193 X	2612	-0-	-581	-0-	190	1	2370	2	Y	47	48	1	4
							52	9							
TOTAL GAS PROD:			35,191			TOTAL CONDENSATE PROD:			469						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
DAVIS, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 142501		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	3565 X	3016	-0-	-549	-0-	74	1	2942	2	Y	-0-				-0-
02	3248 X	2269	-0-	-979	-0-	59	1	2210	2	Y	-0-				-0-
03	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	118	1	3601	2	Y	-0-				-0-
04	3480 X	3151	-0-	-329	-0-	93	1	3058	2	Y	-0-				-0-
05	3565 X	3209	-0-	-356	-0-	98	1	3111	2	Y	-0-				-0-
06	3600 X	3210	-0-	-390	-0-	101	1	3109	2	Y	-0-				-0-
07	3720 X	3311	-0-	-409	-0-	106	1	3205	2	Y	-0-				-0-
08	3720 X	3272	-0-	-448	-0-	108	1	3164	2	Y	-0-				-0-
09	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	117	1	3266	2	Y	-0-				-0-
10	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	117	1	3414	2	Y	-0-				-0-
11	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	104	1	3138	2	Y	-0-				-0-
12	3503 X	3368	-0-	-135	-0-	104	1	3264	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		38,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OWENS, A.H.		WELL #: 6		RRCID -> 142528		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546							
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	38	1	1515	2	Y	19	17	1		3
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	21	9	1279	2	Y	15	16	1		2
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	34	1	1087	2	Y	12	12	1		2
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	17	9	1309	2	Y	17	16	1		3
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	40	1	1891	2	Y	20	20	1		3
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	19	9	1393	2	Y	13	15	1		1
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	45	1	1653	2	Y	17	15	1		3
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	14	9	1744	2	Y	17	16	1		4
09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	55	1	1711	2	Y	19	20	1		3
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	19	9	1856	2	Y	22	21	1		4
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	63	1	1758	2	Y	22	22	1		4
*12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	24	9	1798	2	Y	24	23	1		5
TOTAL GAS PROD:		19,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		217									

WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 142604		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568							
01	3565 X	3063	-0-	-502	-0-	195	1	2868	2	Y	-0-				-0-
02	3220 X	2623	-0-	-597	-0-	171	1	2452	2	Y	-0-				-0-
03	3565 X	3279	-0-	-286	-0-	235	1	3044	2	Y	-0-				-0-
04	3330 X	2934	-0-	-396	-0-	212	1	2722	2	Y	-0-				-0-
05	3317 X	3049	-0-	-268	-0-	227	1	2822	2	Y	-0-				-0-
06	3180 X	2906	-0-	-274	-0-	206	1	2700	2	Y	-0-				-0-
07	3286 X	2399	-0-	-887	-0-	185	1	2214	2	Y	-0-				-0-
08	3286 X	2923	-0-	-363	-0-	216	1	2707	2	Y	-0-				-0-
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	269	1	3025	2	Y	-0-				-0-
10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	251	1	2980	2	Y	-0-				-0-
11	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	228	1	2804	2	Y	-0-				-0-
12	3410 X	2193	-0-	-1217	-0-	163	1	2030	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		34,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ANDERSON, ALMA		WELL #:		5	RRCID -> 142908				COMPL. DATE 04/14/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	94	1	1250	2	Y	43	43	1	6
						47	9							
02	1372 N	952	-0-	-420	-0-	65	1	855	2	Y	29	32	1	3
						32	9							
03	1736 N	1482	-0-	-254	-0-	110	1	1325	2	Y	43	39	1	7
						47	9							
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	98	1	1215	2	Y	45	44	1	8
						50	9							
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	87	1	1063	2	Y	34	36	1	6
						37	9							
06	1440 N	1107	-0-	-333	-0-	81	1	996	2	Y	27	30	1	3
						30	9							
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	114	1	1390	2	Y	40	36	1	7
						44	9							
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	116	1	1396	2	Y	41	38	1	10
						45	9							
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	113	1	1326	2	Y	41	44	1	7
						45	9							
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	115	1	1384	2	Y	46	45	1	8
						51	9							
11	1500 N	1399	-0-	-101	-0-	103	1	1246	2	Y	45	45	1	8
						50	9							
12	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	106	1	1310	2	Y	50	48	1	10
						55	9							
TOTAL GAS PROD:		16,491		TOTAL CONDENSATE PROD:				484						

BANKS, W.R.		WELL #:		5	RRCID -> 142991				COMPL. DATE 10/21/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	2666 N	2606	-0-	-60	-0-	64	1	2532	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
02	2464 N	2150	-0-	-314	-0-	56	1	2085	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
03	2728 N	2520	-0-	-208	-0-	80	1	2431	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
04	2520 N	2376	-0-	-144	-0-	70	1	2295	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
05	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	83	1	2647	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
06	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	84	1	2606	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
07	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	85	1	2584	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
08	2728 N	2595	-0-	-133	-0-	85	1	2501	2	Y	8	7	1	2
						9	9							
09	2640 N	2607	-0-	-33	-0-	90	1	2508	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
10	2666 N	2578	-0-	-88	-0-	85	1	2482	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
11	2520 N	2119	-0-	-401	-0-	68	1	2043	2	Y	7	8	1	1
						8	9							
12	2697 N	2681	-0-	-16	-0-	82	1	2587	2	Y	11	10	1	2
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		30,347		TOTAL CONDENSATE PROD:				102						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 5		RRCID -> 142992		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8472 - 9584				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3162 X	2446	-0-	-716	-0-	60	1	2371	2	Y	14	13	1	2
						15	9							
02	2492 X	2152	-0-	-340	-0-	56	1	2084	2	Y	11	12	1	1
						12	9							
03	2759 X	1900	-0-	-859	-0-	60	1	1829	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
04	2370 X	1814	-0-	-556	-0-	53	1	1750	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
05	2449 X	1962	-0-	-487	-0-	60	1	1891	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
06	2370 X	1738	-0-	-632	-0-	54	1	1676	2	Y	7	8	1	1
						8	9							
07	2387 X	1480	-0-	-907	-0-	47	1	1426	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
08	1953 X	1496	-0-	-457	-0-	49	1	1439	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
09	1890 X	1886	-0-	-4	-0-	65	1	1812	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
10	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	67	1	1952	2	Y	11	10	1	2
						12	9							
11	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	61	1	1849	2	Y	11	11	1	2
						12	9							
*12	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	77	1	2399	2	Y	15	14	1	3
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		23,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		120								

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143144		COMPL. DATE 09/30/1992		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8426 - 9646				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	113	1	4494	2	Y	60	58	1	9
						66	9							
02	3780 X	3556	-0-	-224	-0-	91	1	3415	2	Y	45	49	1	5
						50	9							
03	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	171	1	5191	2	Y	65	59	1	11
						72	9							
04	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	143	1	4727	2	Y	66	65	1	12
						73	9							
05	4898 X	4632	-0-	-266	-0-	140	1	4434	2	Y	53	56	1	9
						58	9							
06	5160 X	4024	-0-	-1136	-0-	125	1	3854	2	Y	41	45	1	5
						45	9							
07	5332 X	4116	-0-	-1216	-0-	130	1	3939	2	Y	43	40	1	8
						47	9							
08	5332 X	4747	-0-	-585	-0-	154	1	4538	2	Y	50	46	1	12
						55	9							
09	4950 X	4311	-0-	-639	-0-	147	1	4109	2	Y	50	54	1	8
						55	9							
10	4619 X	4582	-0-	-37	-0-	149	1	4370	2	Y	57	55	1	10
						63	9							
11	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	147	1	4432	2	Y	63	61	1	12
						69	9							
12	4743 X	4668	-0-	-75	-0-	142	1	4456	2	Y	64	63	1	13
						70	9							
TOTAL GAS PROD:		54,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		657								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	2662	-0-	-1058	-0-	64	1	2536	2	Y	56	55 1	8
						62	9						
02	3192 X	2349	-0-	-843	-0-	60	1	2235	2	Y	49	52 1	5
						54	9						
03	3534 X	2756	-0-	-778	-0-	86	1	2609	2	Y	55	51 1	9
						61	9						
04	2970 X	2925	-0-	-45	-0-	84	1	2769	2	Y	65	62 1	12
						72	9						
05	2914 X	2620	-0-	-294	-0-	78	1	2487	2	Y	50	53 1	9
						55	9						
06	2670 X	2323	-0-	-347	-0-	71	1	2210	2	Y	38	43 1	4
						42	9						
07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	108	1	3259	2	Y	61	54 1	11
						67	9						
08	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	102	1	3001	2	Y	55	53 1	13
						61	9						
09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	113	1	3167	2	Y	64	67 1	10
						70	9						
10	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	115	1	3376	2	Y	74	72 1	12
						81	9						
11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	114	1	3424	2	Y	82	79 1	15
						90	9						
*12	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	114	1	3571	2	Y	87	85 1	17
						96	9						
TOTAL GAS PROD:		36,564				TOTAL CONDENSATE PROD:		736					

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

01	2790 X	2365	-0-	-425	-0-	56	1	2234	2	Y	68	66 1	10
						75	9						
02	2520 X	2154	-0-	-366	-0-	54	1	2032	2	Y	62	65 1	7
						68	9						
03	2511 X	2222	-0-	-289	-0-	69	1	2087	2	Y	60	57 1	10
						66	9						
04	2430 X	2162	-0-	-268	-0-	62	1	2027	2	Y	66	64 1	12
						73	9						
05	2387 X	2209	-0-	-178	-0-	65	1	2079	2	Y	59	61 1	10
						65	9						
06	2310 X	2257	-0-	-53	-0-	69	1	2130	2	Y	53	57 1	6
						58	9						
07	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	77	1	2340	2	Y	61	56 1	11
						67	9						
08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	83	1	2444	2	Y	64	60 1	15
						70	9						
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	81	1	2251	2	Y	64	69 1	10
						70	9						
10	2480 N	2400	-0-	-80	-0-	77	1	2246	2	Y	70	68 1	12
						77	9						
11	2520 N	2287	-0-	-233	-0-	71	1	2138	2	Y	71	70 1	13
						78	9						
12	2480 N	2359	-0-	-121	-0-	70	1	2205	2	Y	76	74 1	15
						84	9						
TOTAL GAS PROD:		27,898				TOTAL CONDENSATE PROD:		774					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GHOLSTON, J.S.		WELL #: 4		RRCID -> 143811		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8444 - 9230			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 N	2726	-0-	-126	-0-	173	1	2546	2	Y	6	7 1	-0-
02	2380 N	2270	-0-	-110	-0-	147	1	2116	2	Y	6	5 1	1
03	2945 N	2793	-0-	-152	-0-	200	1	2585	2	Y	7	7 1	1
04	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	204	1	2617	2	Y	6	7 1	-0-
05	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	199	1	2476	2	Y	5	5 1	-0-
06	2700 N	2297	-0-	-403	-0-	162	1	2129	2	Y	5	4 1	1
07	2914 N	2765	-0-	-149	-0-	213	1	2546	2	Y	5	5 1	1
08	2666 N	2458	-0-	-208	-0-	182	1	2272	2	Y	4	5 1	-0-
09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	201	1	2261	2	Y	5	4 1	1
10	2759 N	2455	-0-	-304	-0-	190	1	2258	2	Y	6	6 1	1
11	2370 N	2330	-0-	-40	-0-	175	1	2148	2	Y	6	6 1	1
12	2542 N	2344	-0-	-198	-0-	173	1	2163	2	Y	7	7 1	1
TOTAL GAS PROD:		30,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		68							

CARTHAGE GU 32		WELL #: 5		RRCID -> 143853		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8414 - 8980			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	229	1	3374	2	Y	83	87 1	4
02	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	194	1	2790	2	Y	71	64 1	11
03	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	226	1	2929	2	Y	87	87 1	11
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	232	1	2978	2	Y	83	88 1	6
05	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	229	1	2847	2	Y	65	66 1	5
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	212	1	2782	2	Y	64	57 1	12
07	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	234	1	2798	2	Y	63	66 1	9
08	3069 X	2748	-0-	-321	-0-	198	1	2482	2	Y	62	66 1	5
09	2970 X	2825	-0-	-145	-0-	225	1	2532	2	Y	62	55 1	12
10	3069 X	2664	-0-	-405	-0-	201	1	2380	2	Y	75	75 1	12
11	2970 X	2567	-0-	-403	-0-	187	1	2297	2	Y	75	77 1	10
*12	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	241	1	3007	2	Y	89	91 1	8
TOTAL GAS PROD:		36,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		879							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
OWENS, NELLIE			WELL #:		5	RRCID -> 144597			COMPL. DATE 01/28/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	84	1	3338	2	Y	11	10	1	2
							12	9							
02		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	74	1	2793	2	Y	8	9	1	1
							9	9							
03		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	97	1	2965	2	Y	8	8	1	1
							9	9							
04		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	112	1	3685	2	Y	12	11	1	2
							13	9							
05		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	111	1	3525	2	Y	10	10	1	2
							11	9							
06		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	117	1	3627	2	Y	8	9	1	1
							9	9							
07		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	112	1	3385	2	Y	9	8	1	2
							10	9							
08		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	86	1	2536	2	Y	7	7	1	2
							8	9							
09		2310 X	2306	-0-	-4	-0-	79	1	2220	2	Y	6	7	1	1
							7	9							
10		2387 X	1817	-0-	-570	-0-	60	1	1751	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
11		2310 X	1693	-0-	-617	-0-	54	1	1633	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
12		2387 X	1187	-0-	-1200	-0-	37	1	1146	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
TOTAL GAS PROD:			33,731			TOTAL CONDENSATE PROD:			93						

GHOLSTON, J.S.			WELL #:		5	RRCID -> 144718			COMPL. DATE 02/01/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3224 X	2289	-0-	-935	-0-	143	1	2103	2	Y	39	41	1	2
							43	9							
02		2912 X	2324	-0-	-588	-0-	149	1	2135	2	Y	36	32	1	6
							40	9							
03		3224 X	3135	-0-	-89	-0-	221	1	2864	2	Y	45	45	1	6
							50	9							
04		2910 X	2502	-0-	-408	-0-	178	1	2276	2	Y	44	47	1	3
							48	9							
05		2573 X	2209	-0-	-364	-0-	162	1	2014	2	Y	30	31	1	2
							33	9							
06		3030 X	2701	-0-	-329	-0-	189	1	2477	2	Y	32	28	1	6
							35	9							
07		3131 X	3080	-0-	-51	-0-	235	1	2808	2	Y	34	35	1	5
							37	9							
08		3131 X	2493	-0-	-638	-0-	182	1	2279	2	Y	29	32	1	2
							32	9							
09		2700 X	2534	-0-	-166	-0-	204	1	2293	2	Y	34	29	1	7
							37	9							
10		3069 X	2623	-0-	-446	-0-	201	1	2379	2	Y	39	40	1	6
							43	9							
11		2970 X	2126	-0-	-844	-0-	156	1	1925	2	Y	41	42	1	5
							45	9							
12		3069 X	1896	-0-	-1173	-0-	137	1	1706	2	Y	48	49	1	4
							53	9							
TOTAL GAS PROD:			29,912			TOTAL CONDENSATE PROD:			451						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
KYLE, FRED UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 145225		COMPL. DATE 02/25/1993			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	43	1	1724	2	Y	73	68	1	11
						80	9							
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	50	1	1862	2	Y	80	82	1	9
						88	9							
03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	68	1	2074	2	Y	85	80	1	14
						94	9							
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	57	1	1864	2	Y	86	84	1	16
						95	9							
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	67	1	2129	2	Y	82	84	1	14
						90	9							
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	68	1	2114	2	Y	73	79	1	8
						80	9							
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	63	1	1919	2	Y	69	65	1	12
						76	9							
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	60	1	1756	2	Y	64	61	1	15
						70	9							
09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	69	1	1928	2	Y	76	79	1	12
						84	9							
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	74	1	2168	2	Y	93	89	1	16
						102	9							
11	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	72	1	2171	2	Y	101	98	1	19
						111	9							
*12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	68	1	2141	2	Y	100	99	1	20
						110	9							
TOTAL GAS PROD:		25,689				TOTAL CONDENSATE PROD:		982						

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 145227		COMPL. DATE 03/04/1993			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	53	1	2103	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	47	1	1776	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	2108 N	2054	-0-	-54	-0-	65	1	1989	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	2100 N	1923	-0-	-177	-0-	57	1	1866	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	59	1	1875	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1980 N	1796	-0-	-184	-0-	56	1	1740	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	62	1	1878	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	62	1	1830	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	63	1	1755	2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	63	1	1852	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	59	1	1780	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	1891 N	1882	-0-	-9	-0-	58	1	1824	2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,972				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	713 N	532	-0-	-181	-0-	12	1	490	2	Y	27	26	1	4
						30	9							
02	616 N	456	-0-	-160	-0-	11	1	422	2	Y	21	23	1	2
						23	9							
03	589 N	486	-0-	-103	-0-	15	1	446	2	Y	23	21	1	4
						25	9							
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	513	2	Y	29	28	1	5
						32	9							
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	533	2	Y	26	27	1	4
						29	9							
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	18	1	541	2	Y	22	24	1	2
						24	9							
07	589 N	569	-0-	-20	-0-	17	1	527	2	Y	23	21	1	4
						25	9							
08	589 N	527	-0-	-62	-0-	17	1	487	2	Y	21	20	1	5
						23	9							
09	570 N	428	-0-	-142	-0-	14	1	393	2	Y	19	21	1	3
						21	9							
10	558 N	470	-0-	-88	-0-	15	1	431	2	Y	22	21	1	4
						24	9							
11	510 N	393	-0-	-117	-0-	12	1	358	2	Y	21	21	1	4
						23	9							
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	12	1	371	2	Y	21	21	1	4
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		5,990				TOTAL CONDENSATE PROD:		275						

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2015 N	1939	-0-	-76	-0-	46	1	1835	2	Y	53	52	1	8
						58	9							
02	1904 N	1861	-0-	-43	-0-	47	1	1759	2	Y	50	53	1	5
						55	9							
03	2046 N	2009	-0-	-37	-0-	62	1	1889	2	Y	53	49	1	9
						58	9							
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	55	1	1807	2	Y	55	54	1	10
						61	9							
05	2046 N	1998	-0-	-48	-0-	59	1	1885	2	Y	49	51	1	8
						54	9							
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	60	1	1868	2	Y	43	46	1	5
						47	9							
07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	63	1	1892	2	Y	45	42	1	8
						50	9							
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	64	1	1872	2	Y	46	43	1	11
						51	9							
09	1980 N	1951	-0-	-29	-0-	66	1	1832	2	Y	48	51	1	8
						53	9							
10	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	64	1	1867	2	Y	53	52	1	9
						58	9							
11	1920 N	1862	-0-	-58	-0-	58	1	1745	2	Y	54	53	1	10
						59	9							
12	2015 N	1888	-0-	-127	-0-	56	1	1770	2	Y	56	55	1	11
						62	9							
TOTAL GAS PROD:		23,387				TOTAL CONDENSATE PROD:		605						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DONALD, F.H.		WELL #: 6		RRCID -> 145699		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	69 1	2732 2	Y	-0-	-0-
02	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	71 1	2662 2	Y	-0-	-0-
03	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	112 1	3422 2	Y	-0-	-0-
04	2490 X	3226	-0-	736	-0-	95 1	3131 2	Y	-0-	-0-
05	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	84 1	2683 2	Y	-0-	-0-
06	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	108 1	3338 2	Y	-0-	-0-
07	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	124 1	3736 2	Y	-0-	-0-
08	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	126 1	3710 2	Y	-0-	-0-
09	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	124 1	3466 2	Y	-0-	-0-
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	119 1	3498 2	Y	-0-	-0-
11	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	108 1	3264 2	Y	-0-	-0-
*12	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	102 1	3189 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		40,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THOMAS & WOOD		WELL #: 6 L		RRCID -> 147814		COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620			
01	3937 X	3768	-0-	-169	-0-	231 1	3399 2	Y	125	129 1	7
02	3556 X	2603	-0-	-953	-0-	138 9	2318 2	Y	113	102 1	18
03	3937 X	3211	-0-	-726	-0-	161 1	2845 2	Y	133	134 1	17
04	3660 X	2750	-0-	-910	-0-	124 9	2421 2	Y	127	135 1	9
05	3782 X	2766	-0-	-1016	-0-	220 1	2466 2	Y	93	95 1	7
06	3660 X	2496	-0-	-1164	-0-	146 9	2232 2	Y	85	76 1	16
07	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	189 1	2853 2	Y	96	98 1	14
08	3193 X	2922	-0-	-271	-0-	140 9	2609 2	Y	95	102 1	7
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	198 1	2731 2	Y	97	85 1	19
10	3193 X	3098	-0-	-95	-0-	102 9	2742 2	Y	114	115 1	18
11	3090 X	2701	-0-	-389	-0-	170 1	2389 2	Y	107	111 1	14
*12	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	94 9	3120 2	Y	138	140 1	12
TOTAL GAS PROD:		36,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,323					

OWENS, A. H.		WELL #: 7-L		RRCID -> 149198		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PIRKLE, L. H.		WELL #: 7-L		RRCID -> 149499		COMPL. DATE 02/07/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	42 1	1657 2	Y	13	12 1			2
02	1568 N	1246	-0-	-322	-0-	14 9	32 1	1204 2	Y	9	10 1		1
03	1705 N	1169	-0-	-536	-0-	10 9	37 1	1124 2	Y	7	7 1		1
04	1650 N	1200	-0-	-450	-0-	8 9	35 1	1154 2	Y	10	9 1		2
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	11 9	45 1	1420 2	Y	9	9 1		2
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	10 9	44 1	1354 2	Y	8	9 1		1
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	9 9	41 1	1229 2	Y	7	7 1		1
08	1488 N	1221	-0-	-267	-0-	8 9	40 1	1172 2	Y	8	7 1		2
09	1410 N	1339	-0-	-71	-0-	9 9	46 1	1284 2	Y	8	9 1		1
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	9 9	48 1	1418 2	Y	11	10 1		2
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	12 9	46 1	1378 2	Y	11	11 1		2
*12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	12 9	45 1	1426 2	Y	11	11 1		2
TOTAL GAS PROD:		16,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		112							

HOLMES, S. L.		WELL #: 6-L		RRCID -> 149543		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1376	-0-	-143	-0-	34 1	1342 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1428 N	332	-0-	-1096	-0-	9 1	323 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1581 N	303	-0-	-1278	-0-	10 1	293 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	1320 N	242	-0-	-1078	-0-	7 1	235 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	372 N	254	-0-	-118	-0-	8 1	246 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	10 1	305 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	9 1	286 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	8 1	249 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	330 N	179	-0-	-151	-0-	6 1	173 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	12 1	339 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	11 1	332 2	Y	-0-	-0-			-0-
*12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	9 1	267 2	Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1403	-0-	-581	-0-	87	1	1273	2	Y	39	40	1	2
						43	9							
02	1792 N	1286	-0-	-506	-0-	81	1	1169	2	Y	33	30	1	5
						36	9							
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	162	1	2093	2	Y	42	42	1	5
						46	9							
04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	161	1	2067	2	Y	45	47	1	3
						50	9							
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	136	1	1698	2	Y	30	31	1	2
						33	9							
06	1920 N	1213	-0-	-707	-0-	84	1	1100	2	Y	26	23	1	5
						29	9							
07	1984 N	1885	-0-	-99	-0-	143	1	1709	2	Y	30	31	1	4
						33	9							
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	144	1	1808	2	Y	28	30	1	2
						31	9							
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	177	1	1990	2	Y	34	29	1	7
						37	9							
10	1891 N	1501	-0-	-390	-0-	114	1	1350	2	Y	34	36	1	5
						37	9							
11	1920 N	1493	-0-	-427	-0-	109	1	1343	2	Y	37	37	1	5
						41	9							
12	1984 N	1618	-0-	-366	-0-	117	1	1454	2	Y	43	44	1	4
						47	9							
TOTAL GAS PROD:		21,032				TOTAL CONDENSATE PROD:		421						

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	133	1	1949	2	Y	38	36	1	6
						42	9							
02	2100 N	1870	-0-	-230	-0-	119	1	1714	2	Y	34	36	1	4
						37	9							
03	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	198	1	2558	2	Y	48	44	1	8
						53	9							
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	153	1	1955	2	Y	41	41	1	8
						45	9							
05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	166	1	2070	2	Y	36	38	1	6
						40	9							
06	2550 N	2277	-0-	-273	-0-	159	1	2084	2	Y	31	34	1	3
						34	9							
07	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	181	1	2159	2	Y	35	32	1	6
						39	9							
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	170	1	2127	2	Y	34	32	1	8
						37	9							
09	2280 N	1900	-0-	-380	-0-	152	1	1715	2	Y	30	33	1	5
						33	9							
10	2387 N	2206	-0-	-181	-0-	168	1	1997	2	Y	37	36	1	6
						41	9							
11	2250 N	1846	-0-	-404	-0-	136	1	1673	2	Y	34	34	1	6
						37	9							
*12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	165	1	2059	2	Y	43	41	1	8
						47	9							
TOTAL GAS PROD:		26,445				TOTAL CONDENSATE PROD:		441						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	70	1	2768	2	Y	-0-				-0-
02	2464 X	2001	-0-	-463	-0-	52	1	1949	2	Y	-0-				-0-
03	2728 X	2024	-0-	-704	-0-	64	1	1960	2	Y	-0-				-0-
04	2640 X	3072	-0-	432	-0-	90	1	2982	2	Y	-0-				-0-
05	2728 X	2620	-0-	-108	-0-	80	1	2540	2	Y	-0-				-0-
06	2640 X	2035	-0-	-605	-0-	64	1	1971	2	Y	-0-				-0-
07	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	92	1	2792	2	Y	-0-				-0-
08	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	92	1	2698	2	Y	-0-				-0-
09	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	103	1	2875	2	Y	-0-				-0-
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	98	1	2880	2	Y	-0-				-0-
11	2640 X	1760	-0-	-880	-0-	57	1	1703	2	Y	-0-				-0-
12	2728 X	1625	-0-	-1103	-0-	50	1	1575	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		29,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

01	2015 N	1732	-0-	-283	-0-	110	1	1622	2	Y	-0-				-0-
02	1820 N	1564	-0-	-256	-0-	102	1	1462	2	Y	-0-				-0-
03	2015 N	1901	-0-	-114	-0-	136	1	1765	2	Y	-0-				-0-
04	1680 N	1960	-0-	280	-0-	142	1	1818	2	Y	-0-				-0-
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	150	1	1867	2	Y	-0-				-0-
06	1830 N	1654	-0-	-176	-0-	117	1	1537	2	Y	-0-				-0-
07	2015 N	1473	-0-	-542	-0-	114	1	1359	2	Y	-0-				-0-
08	2015 N	1336	-0-	-679	-0-	99	1	1237	2	Y	-0-				-0-
09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	147	1	1651	2	Y	-0-				-0-
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	137	1	1625	2	Y	-0-				-0-
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	123	1	1516	2	Y	-0-				-0-
12	1860 N	1484	-0-	-376	-0-	110	1	1374	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		20,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	57	1	2265	2	Y	9	9	1		1	
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	10	9	47	1	1770	2	Y	8	8	1	1
03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	9	9	73	1	2230	2	Y	8	8	1	1
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	9	9	63	1	2075	2	Y	10	9	1	2
05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	11	9	68	1	2148	2	Y	7	8	1	1
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	8	9	68	1	2089	2	Y	8	8	1	1
07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	9	9	70	1	2118	2	Y	7	7	1	1
08	2139 N	2114	-0-	-25	-0-	8	9	69	1	2036	2	Y	8	7	1	2
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	9	9	75	1	2104	2	Y	7	8	1	1
10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	8	9	71	1	2081	2	Y	8	8	1	1
11	2040 N	1743	-0-	-297	-0-	9	9	56	1	1678	2	Y	8	8	1	1
12	2139 N	1776	-0-	-363	-0-	9	9	55	1	1711	2	Y	9	8	1	2
TOTAL GAS PROD:		25,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		97										

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	80 1	1176 2	Y	19	20 1		1
02	1204 N	1148	-0-	-56	-0-	21 9						
03	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	73 1	1056 2	Y	17	15 1		3
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	19 9						
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	96 1	1246 2	Y	19	20 1		2
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	21 9						
07	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	117 1	1496 2	Y	18	19 1		1
08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	20 9						
09	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	107 1	1330 2	Y	15	15 1		1
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	17 9						
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	124 1	1626 2	Y	15	13 1		3
*12	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	17 9						
						209 1	2500 2	Y	14	15 1		2
						15 9						
						180 1	2247 2	Y	14	15 1		1
						15 9						
						197 1	2217 2	Y	15	13 1		3
						17 9						
						132 1	1569 2	Y	17	17 1		3
						19 9						
						140 1	1718 2	Y	17	18 1		2
						19 9						
						191 1	2388 2	Y	21	21 1		2
						23 9						
TOTAL GAS PROD:		22,438				TOTAL CONDENSATE PROD:			201			

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	3074	-0-	-305	-0-	73 1	2916 2	Y	77	74 1		11
02	3052 X	2718	-0-	-334	-0-	85 9						
03	3131 X	3104	-0-	-27	-0-	69 1	2574 2	Y	68	72 1		7
04	3000 X	2383	-0-	-617	-0-	75 9						
05	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	96 1	2924 2	Y	76	70 1		13
06	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	84 9						
07	3100 X	3078	-0-	-22	-0-	68 1	2245 2	Y	64	65 1		12
08	3255 X	2955	-0-	-300	-0-	70 9						
09	3150 X	2492	-0-	-658	-0-	97 1	3090 2	Y	75	74 1		13
10	3255 X	2991	-0-	-264	-0-	83 9						
11	3060 X	2796	-0-	-264	-0-	94 1	2892 2	Y	61	67 1		7
12	3069 X	2795	-0-	-274	-0-	67 9						
						96 1	2912 2	Y	64	60 1		11
						70 9						
						95 1	2791 2	Y	63	59 1		15
						69 9						
						84 1	2345 2	Y	57	63 1		9
						63 9						
						96 1	2814 2	Y	74	71 1		12
						81 9						
						87 1	2625 2	Y	76	74 1		14
						84 9						
						84 1	2625 2	Y	78	77 1		15
						86 9						
TOTAL GAS PROD:		34,709				TOTAL CONDENSATE PROD:			833			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA					
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY					
//CONT.// 945936																		
WELL #: 7-L RRCID -> 153308													COMPL. DATE 12/17/1994		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8450 - 9674	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	40 1	1571 2	Y	60	58 1					9			
						66 9												
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	34 1	1280 2	Y	49	53 1					5			
						54 9												
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	46 1	1392 2	Y	50	47 1					8			
						55 9												
04	1200 N	949	-0-	-251	-0-	27 1	880 2	Y	38	39 1					7			
						42 9												
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	50 1	1586 2	Y	55	53 1					9			
						61 9												
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	51 1	1562 2	Y	48	52 1					5			
						53 9												
07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	52 1	1560 2	Y	50	46 1					9			
						55 9												
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	52 1	1523 2	Y	49	46 1					12			
						54 9												
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	55 1	1534 2	Y	53	56 1					9			
						58 9												
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	52 1	1513 2	Y	57	56 1					10			
						63 9												
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	47 1	1429 2	Y	59	58 1					11			
						65 9												
*12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	45 1	1405 2	Y	58	58 1					11			
						64 9												
TOTAL GAS PROD:		18,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		626												

BROWN, J. C.													CNTY: PANOLA					
WELL #: 7-L RRCID -> 153440													COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8470 - 9684	
01	3224 X	2429	-0-	-795	-0-	58 1	2319 2	Y	47	45 1					7			
						52 9												
02	2884 X	2553	-0-	-331	-0-	65 1	2435 2	Y	48	50 1					5			
						53 9												
03	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	92 1	2813 2	Y	54	50 1					9			
						59 9												
04	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	84 1	2759 2	Y	60	58 1					11			
						66 9												
05	2821 X	2793	-0-	-28	-0-	84 1	2656 2	Y	48	51 1					8			
						53 9												
06	2880 X	2567	-0-	-313	-0-	79 1	2445 2	Y	39	43 1					4			
						43 9												
07	3007 X	2613	-0-	-394	-0-	82 1	2485 2	Y	42	39 1					7			
						46 9												
08	3007 X	2546	-0-	-461	-0-	82 1	2418 2	Y	42	39 1					10			
						46 9												
09	2910 X	2289	-0-	-621	-0-	78 1	2167 2	Y	40	43 1					7			
						44 9												
10	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	94 1	2743 2	Y	54	52 1					9			
						59 9												
11	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	95 1	2862 2	Y	62	60 1					11			
						68 9												
*12	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	90 1	2812 2	Y	63	62 1					12			
						69 9												
TOTAL GAS PROD:		32,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		599												

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DONALD, F.H.		WELL #: 7-L		RRCID -> 153495		COMPL. DATE 01/27/1995			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	96	1	3792	2	Y	16	16 1	2
						18	9						
02	3500 X	3461	-0-	-39	-0-	89	1	3354	2	Y	16	16 1	2
						18	9						
03	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	133	1	4047	2	Y	17	16 1	3
						19	9						
04	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	115	1	3803	2	Y	18	18 1	3
						20	9						
05	3968 X	3892	-0-	-76	-0-	118	1	3756	2	Y	16	16 1	3
						18	9						
06	4050 X	3590	-0-	-460	-0-	112	1	3465	2	Y	12	14 1	1
						13	9						
07	4185 X	3843	-0-	-342	-0-	122	1	3704	2	Y	15	13 1	3
						17	9						
08	4185 X	3334	-0-	-851	-0-	109	1	3212	2	Y	12	12 1	3
						13	9						
09	3930 X	3824	-0-	-106	-0-	131	1	3675	2	Y	16	16 1	3
						18	9						
10	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	129	1	3782	2	Y	17	17 1	3
						19	9						
11	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	120	1	3609	2	Y	18	18 1	3
						20	9						
12	3937 X	3834	-0-	-103	-0-	118	1	3695	2	Y	19	18 1	4
						21	9						

TOTAL GAS PROD: 45,500

TOTAL CONDENSATE PROD: 192

DAVIS, A. L.		WELL #: 7-L		RRCID -> 153803		COMPL. DATE 02/24/1995			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01	2976 X	2959	-0-	-17	-0-	71	1	2820	2	Y	62	60 1	9
						68	9						
02	2688 X	2425	-0-	-263	-0-	62	1	2308	2	Y	50	54 1	5
						55	9						
03	3069 X	3005	-0-	-64	-0-	93	1	2846	2	Y	60	55 1	10
						66	9						
04	2970 X	2928	-0-	-42	-0-	84	1	2772	2	Y	65	63 1	12
						72	9						
05	3069 X	2870	-0-	-199	-0-	86	1	2726	2	Y	53	56 1	9
						58	9						
06	2910 X	2539	-0-	-371	-0-	78	1	2415	2	Y	42	46 1	5
						46	9						
07	3038 X	2822	-0-	-216	-0-	89	1	2679	2	Y	49	45 1	9
						54	9						
08	2883 N	2454	-0-	-429	-0-	79	1	2329	2	Y	42	41 1	10
						46	9						
09	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	98	1	2736	2	Y	55	56 1	9
						61	9						
10	2821 N	2783	-0-	-38	-0-	90	1	2630	2	Y	57	56 1	10
						63	9						
11	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	79	1	2374	2	Y	55	55 1	10
						61	9						
12	3007 N	2436	-0-	-571	-0-	73	1	2301	2	Y	56	55 1	11
						62	9						

TOTAL GAS PROD: 32,630

TOTAL CONDENSATE PROD: 646

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
CARTHAGE GU 32			WELL #:		6 L	RRCID ->	154335	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9125 - 10004	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01	4092 X	3850	-0-	-242	-0-	241	1	3545	2	Y	58	60	1	3
						64	9							
02	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	239	1	3436	2	Y	48	43	1	8
						53	9							
03	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	311	1	4021	2	Y	60	60	1	8
						66	9							
04	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	296	1	3800	2	Y	57	61	1	4
						63	9							
05	4092 X	4054	-0-	-38	-0-	298	1	3708	2	Y	44	45	1	3
						48	9							
06	3960 X	3906	-0-	-54	-0-	273	1	3583	2	Y	45	39	1	9
						50	9							
07	4092 X	4051	-0-	-41	-0-	309	1	3695	2	Y	43	46	1	6
						47	9							
08	4092 X	3301	-0-	-791	-0-	241	1	3013	2	Y	43	46	1	3
						47	9							
09	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	376	1	4233	2	Y	43	38	1	8
						47	9							
10	4061 X	4018	-0-	-43	-0-	308	1	3653	2	Y	52	52	1	8
						57	9							
11	3930 X	3828	-0-	-102	-0-	283	1	3487	2	Y	53	54	1	7
						58	9							
12	4092 X	3892	-0-	-200	-0-	284	1	3541	2	Y	61	63	1	5
						67	9							
TOTAL GAS PROD:		47,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		607								

BANKS, W. R.			WELL #:		7-L	RRCID ->	154978	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8631 - 9809	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01	3100 X	2843	-0-	-257	-0-	70	1	2763	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
02	2968 X	2525	-0-	-443	-0-	65	1	2451	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
03	3286 X	2992	-0-	-294	-0-	95	1	2888	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
04	3180 X	2849	-0-	-331	-0-	84	1	2754	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
05	2945 X	2860	-0-	-85	-0-	87	1	2765	2	Y	7	8	1	1
						8	9							
06	2910 X	2468	-0-	-442	-0-	77	1	2383	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
07	3007 X	3002	-0-	-5	-0-	96	1	2898	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	101	1	2979	2	Y	9	8	1	2
						10	9							
09	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	106	1	2953	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	102	1	2982	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
11	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	96	1	2899	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
12	3162 X	2948	-0-	-214	-0-	91	1	2846	2	Y	10	10	1	2
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		34,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		103								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 8-L		RRCID -> 155530		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8405 - 9310				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	43	1	1699	2	Y	12	11	1	2
						13	9							
02	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	66	1	2457	2	Y	17	17	1	2
						19	9							
03	1581 N	959	-0-	-622	-0-	30	1	922	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
04	1710 N	1251	-0-	-459	-0-	37	1	1204	2	Y	9	8	1	2
						10	9							
05	2387 N	1279	-0-	-1108	-0-	39	1	1232	2	Y	7	8	1	1
						8	9							
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	45	1	1400	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	45	1	1356	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
08	1271 N	1156	-0-	-115	-0-	38	1	1110	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
09	1440 N	837	-0-	-603	-0-	29	1	802	2	Y	5	6	1	1
						6	9							
10	1395 N	995	-0-	-400	-0-	33	1	955	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
11	1110 N	931	-0-	-179	-0-	30	1	893	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
*12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	32	1	996	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		15,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		98								

THOMAS & WOOD		WELL #: 7-L		RRCID -> 155580		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8335 - 9200				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2418 N	2055	-0-	-363	-0-	127	1	1867	2	Y	55	57	1	3
						61	9							
02	2212 N	2199	-0-	-13	-0-	140	1	2006	2	Y	48	43	1	8
						53	9							
03	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	170	1	2198	2	Y	60	60	1	8
						66	9							
04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	164	1	2101	2	Y	57	61	1	4
						63	9							
05	2449 N	2294	-0-	-155	-0-	167	1	2079	2	Y	44	45	1	3
						48	9							
06	2340 N	2277	-0-	-63	-0-	158	1	2077	2	Y	38	34	1	7
						42	9							
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	187	1	2241	2	Y	41	42	1	6
						45	9							
08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	172	1	2148	2	Y	42	45	1	3
						46	9							
09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	183	1	2063	2	Y	42	37	1	8
						46	9							
10	2480 N	2364	-0-	-116	-0-	179	1	2128	2	Y	52	52	1	8
						57	9							
11	2280 N	2278	-0-	-2	-0-	167	1	2053	2	Y	53	54	1	7
						58	9							
12	2356 N	2016	-0-	-340	-0-	145	1	1805	2	Y	60	62	1	5
						66	9							
TOTAL GAS PROD:		27,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		592								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936		WELL #: 8-L		RRCID -> 156003	COMPL. DATE 08/11/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8336	- 9155
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11 1	167 2	Y	45	47 1	2
						50 9					
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9 1	125 2	Y	31	28 1	5
						34 9					
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	157 2	Y	46	45 1	6
						51 9					
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12 1	152 2	Y	44	47 1	3
						48 9					
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12 1	148 2	Y	35	35 1	3
						39 9					
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11 1	142 2	Y	35	31 1	7
						39 9					
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12 1	149 2	Y	33	35 1	5
						36 9					
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	139 2	Y	34	36 1	3
						37 9					
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13 1	152 2	Y	34	30 1	7
						37 9					
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13 1	159 2	Y	39	40 1	6
						43 9					
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13 1	157 2	Y	41	42 1	5
						45 9					
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13 1	160 2	Y	48	49 1	4
						53 9					
TOTAL GAS PROD:		2,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		465					

BRODERICK, BESS SMITH GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 156139		COMPL. DATE 08/08/1996			TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2015 N	1844	-0-	-171	-0-	1811 2	33 9	Y	30	14 1	25
02	1848 N	1450	-0-	-398	-0-	1430 2	20 9	Y	18	28 1	15
03	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	1742 2	21 9	Y	19	23 1	11
04	1770 N	1746	-0-	-24	-0-	1729 2	17 9	Y	15	13 0	13
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1819 2	10 9	Y	9		22
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1806 2	20 9	Y	18	28 0	12
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1783 2	15 9	Y	14	14 0	12
08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2010 2	24 9	Y	22	15 0	19
09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1972 2	18 9	Y	16	16 0	19
10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1994 2	19 9	Y	17	13 0	23
11	1980 N	1907	-0-	-73	-0-	1877 2	30 9	Y	27	27 0	23
12	2046 N	1760	-0-	-286	-0-	1732 2	28 9	Y	25	29 0	19
TOTAL GAS PROD:		21,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		230					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COLEMAN, M.J.		WELL #: 7-L		RRCID -> 156290		COMPL. DATE 10/17/1995			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	72 1	2866 2	Y	11	10 1	2
						12 9					
02	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	70 1	2632 2	Y	9	10 1	1
						10 9					
03	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	94 1	2866 2	Y	10	9 1	2
						11 9					
04	2850 N	2811	-0-	-39	-0-	82 1	2718 2	Y	10	10 1	2
						11 9					
05	2945 N	2926	-0-	-19	-0-	89 1	2826 2	Y	10	10 1	2
						11 9					
06	2850 N	2824	-0-	-26	-0-	88 1	2727 2	Y	8	9 1	1
						9 9					
07	2914 N	2894	-0-	-20	-0-	92 1	2793 2	Y	8	8 1	1
						9 9					
08	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	98 1	2888 2	Y	9	8 1	2
						10 9					
09	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	101 1	2813 2	Y	10	10 1	2
						11 9					
10	2883 N	2866	-0-	-17	-0-	94 1	2761 2	Y	10	10 1	2
						11 9					
11	2850 N	2724	-0-	-126	-0-	87 1	2626 2	Y	10	10 1	2
						11 9					
12	2945 N	2802	-0-	-143	-0-	86 1	2704 2	Y	11	11 1	2
						12 9					
TOTAL GAS PROD:		34,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		116					

OWENS, A.H.		WELL #: 8-L		RRCID -> 156367		COMPL. DATE 05/14/1997			TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	25 1	997 2	Y	-0-		-0-
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	25 1	951 2	Y	-0-		-0-
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	35 1	1050 2	Y	-0-		-0-
04	840 N	977	-0-	-137	-0-	29 1	948 2	Y	-0-		-0-
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	31 1	969 2	Y	-0-		-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	31 1	960 2	Y	-0-		-0-
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	33 1	989 2	Y	-0-		-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	33 1	977 2	Y	-0-		-0-
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	33 1	934 2	Y	-0-		-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	33 1	969 2	Y	-0-		-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	31 1	934 2	Y	-0-		-0-
*12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	31 1	968 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SEALEY, J.J.		WELL #: 7 L		RRCID -> 157933		COMPL. DATE 01/26/1996		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8404 - 9240			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1578	-0-	-96	-0-	38 1	1500 2	Y	36	35 1			5
						40 9							
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	40 1	1496 2	Y	36	37 1			4
						40 9							
03	1643 N	1610	-0-	-33	-0-	50 1	1521 2	Y	35	33 1			6
						39 9							
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	46 1	1524 2	Y	38	37 1			7
						42 9							
05	1674 N	1539	-0-	-135	-0-	46 1	1458 2	Y	32	34 1			5
						35 9							
06	1560 N	1447	-0-	-113	-0-	44 1	1373 2	Y	27	29 1			3
						30 9							
07	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	48 1	1444 2	Y	29	27 1			5
						32 9							
08	1550 N	1454	-0-	-96	-0-	47 1	1375 2	Y	29	27 1			7
						32 9							
09	1440 N	1435	-0-	-5	-0-	48 1	1354 2	Y	30	32 1			5
						33 9							
10	1519 N	1427	-0-	-92	-0-	46 1	1346 2	Y	32	32 1			5
						35 9							
11	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	42 1	1271 2	Y	33	32 1			6
						36 9							
*12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	46 1	1430 2	Y	38	37 1			7
						42 9							
TOTAL GAS PROD:		18,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		395							

PIRKLE, L. H.		WELL #: 8 L		RRCID -> 158049		COMPL. DATE 02/05/1996		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8372 - 9240			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	49 1	1948 2	Y	67	65 1			10
						74 9							
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	43 1	1602 2	Y	55	59 1			6
						61 9							
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	62 1	1898 2	Y	63	58 1			11
						69 9							
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	57 1	1881 2	Y	69	67 1			13
						76 9							
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	61 1	1922 2	Y	60	63 1			10
						66 9							
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	52 1	1611 2	Y	44	49 1			5
						48 9							
07	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	86 1	2607 2	Y	74	66 1			13
						81 9							
08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	68 1	2000 2	Y	58	57 1			14
						64 9							
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	69 1	1933 2	Y	60	64 1			10
						66 9							
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	67 1	1949 2	Y	65	64 1			11
						72 9							
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	60 1	1815 2	Y	66	65 1			12
						73 9							
*12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	60 1	1869 2	Y	69	68 1			13
						76 9							
TOTAL GAS PROD:		24,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		750							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	3904	-0-	-870	-0-	94	1	3742	2	Y	62	62	1	9
						68	9							
02	4312 X	4122	-0-	-190	-0-	105	1	3945	2	Y	65	67	1	7
						72	9							
03	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	160	1	4856	2	Y	77	71	1	13
						85	9							
04	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	143	1	4703	2	Y	83	81	1	15
						91	9							
05	4681 X	4539	-0-	-142	-0-	136	1	4331	2	Y	65	69	1	11
						72	9							
06	4620 X	4532	-0-	-88	-0-	140	1	4328	2	Y	58	63	1	6
						64	9							
07	4774 X	4562	-0-	-212	-0-	144	1	4350	2	Y	62	57	1	11
						68	9							
08	4774 X	3571	-0-	-1203	-0-	116	1	3401	2	Y	49	48	1	12
						54	9							
09	4620 X	4085	-0-	-535	-0-	139	1	3880	2	Y	60	62	1	10
						66	9							
10	4681 X	4380	-0-	-301	-0-	142	1	4162	2	Y	69	67	1	12
						76	9							
11	4530 X	4215	-0-	-315	-0-	133	1	4003	2	Y	72	71	1	13
						79	9							
12	4557 X	4383	-0-	-174	-0-	133	1	4165	2	Y	77	75	1	15
						85	9							
TOTAL GAS PROD:		52,331				TOTAL CONDENSATE PROD:		799						

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2248	-0-	-728	-0-	141	1	2079	2	Y	25	24	1	4
						28	9							
02	2688 X	2340	-0-	-348	-0-	150	1	2162	2	Y	25	26	1	3
						28	9							
03	2759 X	2705	-0-	-54	-0-	192	1	2482	2	Y	28	26	1	5
						31	9							
04	2670 X	2047	-0-	-623	-0-	146	1	1876	2	Y	23	24	1	4
						25	9							
05	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	197	1	2459	2	Y	25	25	1	4
						28	9							
06	2610 X	2494	-0-	-116	-0-	175	1	2296	2	Y	21	23	1	2
						23	9							
07	2697 X	2625	-0-	-72	-0-	201	1	2399	2	Y	23	21	1	4
						25	9							
08	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	199	1	2484	2	Y	24	22	1	6
						26	9							
09	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	227	1	2556	2	Y	26	28	1	4
						29	9							
10	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	210	1	2490	2	Y	28	27	1	5
						31	9							
11	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	201	1	2468	2	Y	30	29	1	6
						33	9							
12	2914 N	2376	-0-	-538	-0-	174	1	2173	2	Y	26	27	1	5
						29	9							
TOTAL GAS PROD:		30,473				TOTAL CONDENSATE PROD:		304						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #:		7 L	RRCID ->	159952	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8640 - 9442		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	110	1	4369	2	Y	70	68	1	10
							77	9							
02		3948 X	3586	-0-	-362	-0-	92	1	3433	2	Y	55	59	1	6
							61	9							
03		4371 X	4070	-0-	-301	-0-	127	1	3878	2	Y	59	55	1	10
							65	9							
04		4230 X	3727	-0-	-503	-0-	108	1	3552	2	Y	61	60	1	11
							67	9							
05		4371 X	3765	-0-	-606	-0-	113	1	3595	2	Y	52	54	1	9
							57	9							
06		4230 X	3934	-0-	-296	-0-	122	1	3759	2	Y	48	52	1	5
							53	9							
07		4061 X	3903	-0-	-158	-0-	123	1	3725	2	Y	50	46	1	9
							55	9							
08		4061 X	3654	-0-	-407	-0-	118	1	3484	2	Y	47	45	1	11
							52	9							
09		3930 X	3877	-0-	-53	-0-	132	1	3684	2	Y	55	57	1	9
							61	9							
10		4061 X	3917	-0-	-144	-0-	127	1	3725	2	Y	59	58	1	10
							65	9							
11		3930 X	2802	-0-	-1128	-0-	88	1	2663	2	Y	46	48	1	8
							51	9							
12		3999 X	3180	-0-	-819	-0-	96	1	3026	2	Y	53	51	1	10
							58	9							
TOTAL GAS PROD:			44,971			TOTAL CONDENSATE PROD:			655						

CARTHAGE GU 32			WELL #:		7 L	RRCID ->	159963	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8806 - 9682		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	112	1	4427	2	Y	93	90	1	14
							102	9							
02		3304 X	2529	-0-	-775	-0-	64	1	2395	2	Y	64	71	1	7
							70	9							
03		3720 X	1983	-0-	-1737	-0-	62	1	1879	2	Y	38	39	1	6
							42	9							
04		3600 X	1782	-0-	-1818	-0-	51	1	1688	2	Y	39	38	1	7
							43	9							
05		3720 X	1905	-0-	-1815	-0-	57	1	1809	2	Y	35	36	1	6
							39	9							
06		3600 X	1982	-0-	-1618	-0-	61	1	1887	2	Y	31	34	1	3
							34	9							
07		2790 X	2319	-0-	-471	-0-	73	1	2203	2	Y	39	35	1	7
							43	9							
08		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	91	1	2667	2	Y	47	43	1	11
							52	9							
09		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	94	1	2626	2	Y	51	54	1	8
							56	9							
10		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	87	1	2546	2	Y	53	52	1	9
							58	9							
11		2730 X	2556	-0-	-174	-0-	80	1	2415	2	Y	55	54	1	10
							61	9							
*12		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	95	1	2991	2	Y	69	66	1	13
							76	9							
TOTAL GAS PROD:			31,136			TOTAL CONDENSATE PROD:			614						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GHOLSTON, J.S.		WELL #: 7-L		RRCID -> 161030		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	Y	-0-	-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 2	Y	-0-	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 2	Y	-0-	-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	8 1	107 2	Y	-0-	-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	9 1	112 2	Y	-0-	-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	8 1	103 2	Y	-0-	-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	8 1	98 2	Y	-0-	-0-
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	7 1	90 2	Y	-0-	-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	9 1	99 2	Y	-0-	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	106 2	Y	-0-	-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 2	Y	-0-	-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	120 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT		WELL #: 9-L		RRCID -> 161321		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1271 N	1116	-0-	-155	-0-	27 1	1083 2	Y	5	4 1
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	6 9	1018 2	Y	3	4 1
03	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	3 9	1071 2	Y	4	3 1
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	4 9	1580 2	Y	5	5 1
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	6 9	1995 2	Y	6	6 1
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	7 9	1870 2	Y	6	6 1
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	6 9	1779 2	Y	5	5 1
08	2077 N	1377	-0-	-700	-0-	7 9	1328 2	Y	4	4 1
09	1950 N	1912	-0-	-38	-0-	4 9	1839 2	Y	6	6 1
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	7 9	2006 2	Y	7	7 1
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	8 9	2122 2	Y	8	8 1
*12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	9 9	2248 2	Y	9	8 1
TOTAL GAS PROD:		20,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		68				

PIRKLE, L. H.		WELL #: 9		RRCID -> 163362		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1798 N	1048	-0-	-750	-0-	26 1	1022 2	Y	-0-	-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	6 1	210 2	Y	-0-	-0-
03	868 N	634	-0-	-234	-0-	20 1	614 2	Y	-0-	-0-
04	1020 N	194	-0-	-826	-0-	6 1	188 2	Y	-0-	-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	8 1	263 2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	3047	-0-	47	-0-	47	2952 2	Y	-0-	-0-
07	1726 N	1679	-0-	-47	-0-	54 1	1625 2	Y	-0-	-0-
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	69 1	2022 2	Y	-0-	-0-
09	2370 X	989	-0-	-1381	-0-	34 1	955 2	Y	-0-	-0-
10	2449 X	1125	-0-	-1324	-0-	37 1	1088 2	Y	-0-	-0-
11	2370 X	1182	-0-	-1188	-0-	38 1	1144 2	Y	-0-	-0-
12	2077 X	682	-0-	-1395	-0-	21 1	661 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
JONES, ELSIE		WELL #: 9 L		RRCID -> 163572		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 8552 - 9438				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2511 X	2317	-0-	-194	-0-	145	1	2137	2	Y	32	33	1	2
						35	9							
02	2240 X	2039	-0-	-201	-0-	131	1	1877	2	Y	28	25	1	5
						31	9							
03	2418 X	1938	-0-	-480	-0-	136	1	1766	2	Y	33	34	1	4
						36	9							
04	2310 X	1871	-0-	-439	-0-	133	1	1703	2	Y	32	34	1	2
						35	9							
05	2325 X	1806	-0-	-519	-0-	132	1	1646	2	Y	25	25	1	2
						28	9							
06	2250 X	1750	-0-	-500	-0-	122	1	1600	2	Y	25	22	1	5
						28	9							
07	2263 X	2002	-0-	-261	-0-	153	1	1823	2	Y	24	25	1	4
						26	9							
08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	156	1	1950	2	Y	23	25	1	2
						25	9							
09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	165	1	1859	2	Y	24	21	1	5
						26	9							
10	2015 N	2012	-0-	-3	-0-	154	1	1826	2	Y	29	29	1	5
						32	9							
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	167	1	2058	2	Y	29	30	1	4
						32	9							
12	2108 N	2015	-0-	-93	-0-	147	1	1831	2	Y	34	35	1	3
						37	9							

TOTAL GAS PROD: 24,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

HOLMES, S.L. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 164048		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8600 - 9110	
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		Y	-0-	-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2		Y	-0-	-0-
03	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2		Y	-0-	-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		Y	-0-	-0-
05	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2		Y	-0-	-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-	-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 6A		RRCID -> 165659		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8378 - 9494				
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1727	2	87	9	Y	79	60	1	89
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1470	2	81	9	Y	74	57	1	106
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1548	2	99	9	Y	90	114	1	82
04	1320 N	1610	-0-	-290	-0-	1515	2	95	9	Y	86	57	1	111
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1578	2	41	9	Y	37	101	1	47
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1430	2	43	9	Y	39	41	1	45
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1527	2	42	9	Y	38	37	1	46
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1373	2	42	9	Y	38	35	1	49
09	1320 N	1159	-0-	-161	-0-	1108	2	51	9	Y	46	35	1	60
10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1601	2	61	9	Y	55	103	1	12
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1604	2	67	9	Y	61	37	1	36
*12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1543	2	66	9	Y	60	33	1	63

TOTAL GAS PROD: 18,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		7A	RRCID ->	165663	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8382 - 9510	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1255 X	1255	-0-	-0-	1249 2	6 9	Y	5	5	4 1		6
02		1654 X	1654	-0-	-0-	1647 2	7 9	Y	6	6	4 1		8
03		2325 X	2325	-0-	-0-	2318 2	7 9	Y	6	6	8 1		6
04		1200 X	2583	-0-	1383	2576 2	7 9	Y	6	6	4 1		8
05		2580 X	2580	-0-	-0-	2566 2	14 9	Y	13	13	11 1		10
06		2789 X	2789	-0-	-0-	2775 2	14 9	Y	13	13	10 1		13
07		2775 X	2775	-0-	-0-	2760 2	15 9	Y	14	14	12 1		15
08		2573 N	2573	-0-	-0-	2558 2	15 9	Y	14	14	12 1		17
09		2775 N	2775	-0-	-0-	2757 2	18 9	Y	16	16	12 1		21
10		2877 N	2877	-0-	-0-	2854 2	23 9	Y	21	21	38 1		4
11		2715 N	2715	-0-	-0-	2691 2	24 9	Y	22	22	13 1		13
*12		2751 N	2751	-0-	-0-	2728 2	23 9	Y	21	21	12 1		22
TOTAL GAS PROD:		29,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		157							

BANKS, W.R.		WELL #:		8	RRCID ->	165863	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	N/A	
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 1	59 2	Y	1	1	1 1	-0-	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 9	55 2	Y	1	1	1 1	-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1 9		Y	-0-			-0-	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	59 2	Y	1	1	1 1	-0-	
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	1 1	35 2	Y	-0-			-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	Y	-0-			-0-	
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-			-0-	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	58 2	Y	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		340		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #:		9	RRCID ->	165924	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	9396	PERF.	N/A	
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	13 1	502 2	Y	-0-			-0-	
02	448 N	384	-0-	-64	-0-	10 1	374 2	Y	-0-			-0-	
03	465 N	429	-0-	-36	-0-	14 1	415 2	Y	-0-			-0-	
04	510 N	382	-0-	-128	-0-	11 1	371 2	Y	-0-			-0-	
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	17 1	550 2	Y	-0-			-0-	
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	13 1	416 2	Y	-0-			-0-	
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	14 1	414 2	Y	-0-			-0-	
08	558 N	423	-0-	-135	-0-	14 1	409 2	Y	-0-			-0-	
09	420 N	398	-0-	-22	-0-	14 1	384 2	Y	-0-			-0-	
10	434 N	390	-0-	-44	-0-	13 1	377 2	Y	-0-			-0-	
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	16 1	470 2	Y	-0-			-0-	
12	403 N	383	-0-	-20	-0-	12 1	371 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BROWN, J.C.		WELL #: 10		RRCID -> 166139		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 8A		RRCID -> 169172		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468						
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1821	2	14	9	Y	13	10	1	14
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1655	2	13	9	Y	12	9	1	17
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1762	2	15	9	Y	14	18	1	13
04	1440 N	1712	-0-	272	-0-	1697	2	15	9	Y	14	9	1	18
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	2	9	9	Y	8	17	1	9
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2197	2	9	9	Y	8	8	1	9
07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2198	2	10	9	Y	9	8	1	10
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2160	2	10	9	Y	9	8	1	11
09	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2280	2	11	9	Y	10	8	1	13
10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2495	2	15	9	Y	14	24	1	3
11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2432	2	14	9	Y	13	8	1	8
*12	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2461	2	14	9	Y	13	7	1	14

TOTAL GAS PROD: 24,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 9A		RRCID -> 169930		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501						
01	2790 N	2431	-0-	-359	-0-	2395	2	36	9	Y	33	25	1	38
02	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2449	2	34	9	Y	31	24	1	45
03	2697 N	2620	-0-	-77	-0-	2577	2	43	9	Y	39	49	1	35
04	2340 N	2580	-0-	240	-0-	2540	2	40	9	Y	36	24	1	47
05	2759 N	2636	-0-	-123	-0-	2607	2	29	9	Y	26	47	1	26
06	2550 N	2448	-0-	-102	-0-	2420	2	28	9	Y	25	23	1	28
07	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2745	2	28	9	Y	25	23	1	30
08	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2672	2	28	9	Y	25	23	1	32
09	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2656	2	34	9	Y	31	23	1	40
10	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2738	2	43	9	Y	39	71	1	8
11	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2670	2	45	9	Y	41	25	1	24
*12	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2749	2	44	9	Y	40	22	1	42

TOTAL GAS PROD: 31,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
THOMAS & WOOD		WELL #: 8		RRCID -> 169935		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8346 - 9214				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1921	-0-	-1	-0-	118	1	1735	2	Y	62	65	1	3
02	1904 N	182	-0-	-1722	-0-	68	9	152	2	Y	17	17	1	3
03	2015 N	71	-0-	-1944	-0-	11	1	53	2	Y	13	14	1	2
04	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	19	9			Y	-0-	2	1	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	14	9			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	48	1	9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	33	1	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

OWENS, NELLIE		WELL #: 9		RRCID -> 169936		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8328 - 9217				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	41	1	1639	2	Y	-0-			-0-
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	41	1	1543	2	Y	-0-			-0-
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	53	1	1605	2	Y	-0-			-0-
04	1500 N	1711	-0-	211	-0-	50	1	1661	2	Y	-0-			-0-
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	54	1	1705	2	Y	-0-			-0-
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	52	1	1616	2	Y	-0-			-0-
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	54	1	1642	2	Y	-0-			-0-
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	56	1	1638	2	Y	-0-			-0-
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	57	1	1596	2	Y	-0-			-0-
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	55	1	1623	2	Y	-0-			-0-
11	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	50	1	1500	2	Y	-0-			-0-
*12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	54	1	1678	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169946		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8458 - 9299				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	2056	-0-	-641	-0-	51	1	2005	2	Y	-0-			-0-
02	2436 X	2381	-0-	-55	-0-	62	1	2319	2	Y	-0-			-0-
03	2759 X	2673	-0-	-86	-0-	85	1	2588	2	Y	-0-			-0-
04	2670 X	2526	-0-	-144	-0-	74	1	2452	2	Y	-0-			-0-
05	2759 X	2038	-0-	-721	-0-	62	1	1976	2	Y	-0-			-0-
06	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	84	1	2589	2	Y	-0-			-0-
07	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	88	1	2647	2	Y	-0-			-0-
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	78	1	2302	2	Y	-0-			-0-
09	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	98	1	2728	2	Y	-0-			-0-
10	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	90	1	2642	2	Y	-0-			-0-
11	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	83	1	2507	2	Y	-0-			-0-
12	2883 N	2676	-0-	-207	-0-	83	1	2593	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALD, F.H.		WELL #: 9		RRCID -> 170704		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8330 - 9227				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 X	447	-0-	-80	-0-	11	1	428	2	Y	7	7	1	1
02	357 X	118	-0-	-239	-0-	8	9	113	2	Y	2	3	1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2018 - P/A 02/22/18

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		943 N	943	-0-	-0-	-0-	22 1	886 2	Y		32	31 1		5
							35 9							
02		861 N	861	-0-	-0-	-0-	22 1	808 2	Y		28	30 1		3
							31 9							
03		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	34 1	1034 2	Y		36	33 1		6
							40 9							
04		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	45 1	1489 2	Y		57	52 1		11
							63 9							
05		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	36 1	1142 2	Y		36	41 1		6
							40 9							
06		1080 N	646	-0-	-434	-0-	20 1	606 2	Y		18	22 1		2
							20 9							
07		1643 N	701	-0-	-942	-0-	22 1	658 2	Y		19	18 1		3
							21 9							
08		1209 N	668	-0-	-541	-0-	21 1	625 2	Y		20	18 1		5
							22 9							
09		660 N	641	-0-	-19	-0-	21 1	599 2	Y		19	21 1		3
							21 9							
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	23 1	677 2	Y		24	23 1		4
							26 9							
11		690 N	690	-0-	-0-	-0-	21 1	641 2	Y		25	24 1		5
							28 9							
*12		711 N	711	-0-	-0-	-0-	21 1	662 2	Y		25	25 1		5
							28 9							
TOTAL GAS PROD:			10,510	TOTAL CONDENSATE PROD:			339							

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	11 1	451 2	Y		16	16 1		2
							18 9							
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	12 1	442 2	Y		17	17 1		2
							19 9							
03		496 N	481	-0-	-15	-0-	15 1	448 2	Y		16	15 1		3
							18 9							
04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	13 1	438 2	Y		16	16 1		3
							18 9							
05		527 N	494	-0-	-33	-0-	15 1	461 2	Y		16	16 1		3
							18 9							
06		480 N	470	-0-	-10	-0-	14 1	443 2	Y		12	14 1		1
							13 9							
07		496 N	486	-0-	-10	-0-	15 1	456 2	Y		14	13 1		2
							15 9							
08		496 N	482	-0-	-14	-0-	15 1	452 2	Y		14	13 1		3
							15 9							
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	16 1	448 2	Y		15	16 1		2
							17 9							
10		712 N	712	-0-	-0-	-0-	23 1	669 2	Y		18	17 1		3
							20 9							
11		480 N	471	-0-	-9	-0-	15 1	437 2	Y		17	17 1		3
							19 9							
*12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	15 1	484 2	Y		20	19 1		4
							22 9							
TOTAL GAS PROD:			6,020	TOTAL CONDENSATE PROD:			191							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
CARTHAGE GU 2 ROSS			WELL #: 9		RRCID -> 171760		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8404 - 8884	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	7 1	295 2	Y	8	7 1	1	
02	252 N	206	-0-	-46	-0-	9 9	195 2	Y	5	5 1	1	
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	5 1	166 2	Y	4	4 1	1	
04	300 N	166	-0-	-134	-0-	4 9	157 2	Y	4	4 1	1	
05	217 N	76	-0-	-141	-0-	5 1	73 2	Y	1	2 1	-0-	
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4 9	241 2	Y	5	4 1	1	
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	8 1	223 2	Y	4	4 1	1	
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2	Y	1	2 1	-0-	
09	270 N	134	-0-	-136	-0-	4 9	126 2	Y	3	3 1	-0-	
10	248 N	179	-0-	-69	-0-	3 9	167 2	Y	5	4 1	1	
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	6 1	230 2	Y	6	6 1	1	
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	146 2	Y	4	4 1	1	
						7 9						
						5 1						
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		2,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

HUNT			WELL #: 6		RRCID -> 179258		COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 9765			PERF. 8332 - 9586	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

01	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	187 1	2473 2	Y	30	29 1	4			
02	2268 X	1250	-0-	-1018	-0-	33 9	1145 2	Y	15	17 1	2			
03	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	88 1	2365 2	Y	28	25 1	5			
04	2430 X	1672	-0-	-758	-0-	17 9	1526 2	Y	21	22 1	4			
05	2511 X	2179	-0-	-332	-0-	31 9	1992 2	Y	22	22 1	4			
06	2430 X	2002	-0-	-428	-0-	23 9	1834 2	Y	17	19 1	2			
07	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	149 1	2850 2	Y	29	26 1	5			
08	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	19 9	2772 2	Y	29	27 1	7			
09	3000 N	3527	-0-	527	527	235 1	3214 2	Y	35	36 1	6			
10	3884 X	3357	-0-	-527	-0-	32 9	3062 2	Y	36	36 1	6			
11	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	255 1	3023 2	Y	39	38 1	7			
*12	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	40 9	3182 2	Y	42	41 1	8			
						250 1								
						43 9								
						257 1								
						46 9								
TOTAL GAS PROD:		32,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		343								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUNT		WELL #: 5		RRCID -> 179364		COMPL. DATE 07/03/2013		TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	75 1	992 2	Y	-0-		-0-
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	66 1	868 2	Y	-0-		-0-
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	82 1	984 2	Y	-0-		-0-
04	990 N	1042	-0-	52	-0-	78 1	964 2	Y	-0-		-0-
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	83 1	1021 2	Y	-0-		-0-
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	83 1	1016 2	Y	-0-		-0-
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	84 1	1023 2	Y	-0-		-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	85 1	1017 2	Y	-0-		-0-
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	81 1	948 2	Y	-0-		-0-
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	85 1	1016 2	Y	-0-		-0-
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	81 1	977 2	Y	-0-		-0-
*12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	80 1	996 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNT		WELL #: 7		RRCID -> 179834		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	5 1	63 2	Y	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	3 1	42 2	Y	-0-		-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	Y	-0-		-0-
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	3 1	34 2	Y	-0-		-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	3 1	40 2	Y	-0-		-0-
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	2 1	21 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 2	Y	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2 1	23 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		476		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 180140		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	247 1	3277 2	Y	-0-		-0-
02	3136 X	2437	-0-	-699	-0-	173 1	2264 2	Y	-0-		-0-
03	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	270 1	3260 2	Y	-0-		-0-
04	3360 X	3298	-0-	-62	-0-	246 1	3052 2	Y	-0-		-0-
05	3472 X	3211	-0-	-261	-0-	243 1	2968 2	Y	-0-		-0-
06	3360 X	2960	-0-	-400	-0-	222 1	2738 2	Y	-0-		-0-
07	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	284 1	3449 2	Y	-0-		-0-
08	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	292 1	3514 2	Y	-0-		-0-
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	278 1	3255 2	Y	-0-		-0-
10	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	267 1	3206 2	Y	-0-		-0-
11	3360 X	2690	-0-	-670	-0-	205 1	2485 2	Y	-0-		-0-
12	3472 X	3066	-0-	-406	-0-	229 1	2837 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 180185		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8350 - 9256	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	5270 X	4715	-0-	-555	-0-	327 1	4333 2	Y	50	50 1	7
02	4760 X	3011	-0-	-1749	-0-	55 9	2765 2	Y	31	35 1	3
03	5270 X	4323	-0-	-947	-0-	212 1	3949 2	Y	43	39 1	7
04	5100 X	4705	-0-	-395	-0-	34 9	4300 2	Y	53	50 1	10
05	5270 X	3980	-0-	-1290	-0-	327 1	3641 2	Y	37	41 1	6
06	4560 X	3556	-0-	-1004	-0-	47 9	3258 2	Y	30	33 1	3
07	4867 X	4668	-0-	-199	-0-	347 1	4271 2	Y	41	37 1	7
08	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	58 9	5185 2	Y	50	45 1	12
09	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	432 1	5456 2	Y	57	60 1	9
10	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	55 9	6406 2	Y	72	69 1	12
11	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	466 1	6064 2	Y	75	73 1	14
*12	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	63 9	5231 2	Y	66	67 1	13
						534 1					
						79 9					
						501 1					
						83 9					
						422 1					
						73 9					
TOTAL GAS PROD:		60,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		605					

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 188325		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 188326		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289			
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12 1	162 2	Y	-0-		-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 2	Y	-0-		-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	12 1	140 2	Y	-0-		-0-
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	11 1	135 2	Y	-0-		-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12 1	150 2	Y	-0-		-0-
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	9 1	107 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	9 1	113 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	9 1	114 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	9 1	107 2	Y	-0-		-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	8 1	90 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	6 1	74 2	Y	-0-		-0-
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	19 1	236 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 188329		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	34 1	444 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	45 1	583 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	40 1	480 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	450 N	517	-0-	67	-0-	39 1	478 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	682 N	439	-0-	-243	-0-	33 1	406 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	36 1	449 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	527 N	457	-0-	-70	-0-	35 1	422 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	29 1	353 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	45 1	533 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	47 1	559 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	35 1	428 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	589 N	387	-0-	-202	-0-	29 1	358 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 189583		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 191942		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1977	2	20	9	Y	18	17	1		12
02		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3868	2	23	9	Y	21	19	1		14
03		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3928	2	29	9	Y	26	30	1		10
04		1710 X	3326	-0-	1616	-0-	3301	2	25	9	Y	23	19	1		14
05		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3676	2	28	9	Y	25	29	1		10
06		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3174	2	25	9	Y	23	21	1		12
07		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2844	2	23	9	Y	21	27	1		6
08		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3364	2	24	9	Y	22	18	1		10
09		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3346	2	23	9	Y	21	20	1		11
10		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1798	2	20	9	Y	18	19	1		10
11		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2013	2	19	9	Y	17	17	1		10
*12		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2144	2	25	9	Y	23	28	1		5
TOTAL GAS PROD:			35,717			TOTAL CONDENSATE PROD:			258							

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

01		3379 X	1973	-0-	-1406	-0-	1948	2	25	9	Y	23	22	1		15
02		2996 X	2735	-0-	-261	-0-	2711	2	24	9	Y	22	21	1		16
03		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3332	2	32	9	Y	29	34	1		11
04		3030 X	2645	-0-	-385	-0-	2616	2	29	9	Y	26	23	1		14
05		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3695	2	33	9	Y	30	32	1		12
06		3270 X	3091	-0-	-179	-0-	3062	2	29	9	Y	26	24	1		14
07		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3647	2	31	9	Y	28	34	1		8
08		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3359	2	29	9	Y	26	23	1		11
09		3270 X	1845	-0-	-1425	-0-	1826	2	19	9	Y	17	19	1		9
10		3379 X	1906	-0-	-1473	-0-	1881	2	25	9	Y	23	19	1		13
11		3270 X	1796	-0-	-1474	-0-	1772	2	24	9	Y	22	22	1		13
12		3379 X	1913	-0-	-1466	-0-	1881	2	32	9	Y	29	36	1		6
TOTAL GAS PROD:			32,062			TOTAL CONDENSATE PROD:			301							

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

01		3379 X	2663	-0-	-716	-0-	2640	2	23	9	Y	21	20	1		13
02		2940 X	2338	-0-	-602	-0-	2317	2	21	9	Y	19	19	1		13
03		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3230	2	29	9	Y	26	29	1		10
04		3120 X	3146	-0-	26	-0-	3120	2	26	9	Y	24	20	1		14
05		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3273	2	29	9	Y	26	30	1		10
06		3150 X	2976	-0-	-174	-0-	2948	2	28	9	Y	25	21	1		14
07		3255 X	3024	-0-	-231	-0-	3001	2	23	9	Y	21	28	1		7
08		3317 X	3286	-0-	-31	-0-	3261	2	25	9	Y	23	20	1		10
09		3210 X	3130	-0-	-80	-0-	3106	2	24	9	Y	22	20	1		12
10		3317 X	2652	-0-	-665	-0-	2632	2	20	9	Y	18	19	1		11
11		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3235	2	22	9	Y	20	19	1		12
12		3286 X	3239	-0-	-47	-0-	3213	2	26	9	Y	24	31	1		5
TOTAL GAS PROD:			36,272			TOTAL CONDENSATE PROD:			269							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3224 X	2622	-0-	-602	-0-	2598	2	24	9	Y	22	21	1			14
02		2940 X	2774	-0-	-166	-0-	2751	2	23	9	Y	21	21	1			14
03		3255 X	2836	-0-	-419	-0-	2807	2	29	9	Y	26	30	1			10
04		3150 X	2787	-0-	-363	-0-	2761	2	26	9	Y	24	20	1			14
05		3069 X	2996	-0-	-73	-0-	2967	2	29	9	Y	26	30	1			10
06		2970 X	2481	-0-	-489	-0-	2453	2	28	9	Y	25	21	1			14
07		3069 X	2690	-0-	-379	-0-	2664	2	26	9	Y	24	31	1			7
08		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3522	2	25	9	Y	23	20	1			10
09		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3374	2	24	9	Y	22	20	1			12
10		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3414	2	23	9	Y	21	21	1			12
11		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3231	2	22	9	Y	20	20	1			12
*12		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3447	2	26	9	Y	24	31	1			5
TOTAL GAS PROD:			36,294			TOTAL CONDENSATE PROD:			278								

COLEMAN, M. J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

01		3627 X	2785	-0-	-842	-0-	2757	2	28	9	Y	25	25	1			16
02		3276 X	2805	-0-	-471	-0-	2777	2	28	9	Y	25	23	1			18
03		3627 X	3175	-0-	-452	-0-	3140	2	35	9	Y	32	38	1			12
04		3330 X	3242	-0-	-88	-0-	3208	2	34	9	Y	31	25	1			18
05		3193 X	2873	-0-	-320	-0-	2839	2	34	9	Y	31	38	1			11
06		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3286	2	34	9	Y	31	24	1			18
07		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3421	2	34	9	Y	31	40	1			9
08		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3554	2	33	9	Y	30	26	1			13
09		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3377	2	31	9	Y	28	26	1			15
10		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3417	2	30	9	Y	27	27	1			15
11		3480 X	3071	-0-	-409	-0-	3042	2	29	9	Y	26	26	1			15
12		3596 X	3183	-0-	-413	-0-	3148	2	35	9	Y	32	40	1			7
TOTAL GAS PROD:			38,351			TOTAL CONDENSATE PROD:			349								

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

01		6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6624	2	36	9	Y	33	30	1			21
02		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5980	2	33	9	Y	30	30	1			21
03		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5619	2	40	9	Y	36	43	1			14
04		5190 X	3918	-0-	-1272	-0-	3879	2	39	9	Y	35	29	1			20
05		5363 X	5225	-0-	-138	-0-	5184	2	41	9	Y	37	42	1			15
06		5190 X	4184	-0-	-1006	-0-	4145	2	39	9	Y	35	30	1			20
07		5363 X	3461	-0-	-1902	-0-	3424	2	37	9	Y	34	44	1			10
08		5363 X	3409	-0-	-1954	-0-	3374	2	35	9	Y	32	28	1			14
09		5070 X	2748	-0-	-2322	-0-	2715	2	33	9	Y	30	28	1			16
10		5239 X	3536	-0-	-1703	-0-	3502	2	34	9	Y	31	30	1			17
11		4170 X	2904	-0-	-1266	-0-	2873	2	31	9	Y	28	28	1			17
12		3472 X	3185	-0-	-287	-0-	3146	2	39	9	Y	35	44	1			8
TOTAL GAS PROD:			50,902			TOTAL CONDENSATE PROD:			396								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	2126	-0-	-571	-0-	52	1	2074	2	Y	-0-					-0-
02	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	74	1	2780	2	Y	-0-					-0-
03	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	92	1	2810	2	Y	-0-					-0-
04	2370 X	3048	-0-	678	-0-	90	1	2958	2	Y	-0-					-0-
05	3162 X	3048	-0-	-114	-0-	93	1	2955	2	Y	-0-					-0-
06	3060 X	3008	-0-	-52	-0-	94	1	2914	2	Y	-0-					-0-
07	3162 X	2883	-0-	-279	-0-	92	1	2791	2	Y	-0-					-0-
08	3162 X	2990	-0-	-172	-0-	98	1	2892	2	Y	-0-					-0-
09	3060 X	2908	-0-	-152	-0-	100	1	2808	2	Y	-0-					-0-
10	3100 X	2894	-0-	-206	-0-	96	1	2798	2	Y	-0-					-0-
11	3000 X	2758	-0-	-242	-0-	89	1	2669	2	Y	-0-					-0-
12	3007 X	2852	-0-	-155	-0-	88	1	2764	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		34,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

01	3658 X	3443	-0-	-215	-0-	3429	2	14	9	Y	13	12	1			8
02	3304 X	2987	-0-	-317	-0-	2974	2	13	9	Y	12	12	1			8
03	3658 X	3379	-0-	-279	-0-	3362	2	17	9	Y	15	17	1			6
04	3540 X	3418	-0-	-122	-0-	3403	2	15	9	Y	14	12	1			8
05	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3602	2	17	9	Y	15	17	1			6
06	3330 X	3259	-0-	-71	-0-	3244	2	15	9	Y	14	12	1			8
07	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3564	2	15	9	Y	14	18	1			4
08	3627 X	3544	-0-	-83	-0-	3529	2	15	9	Y	14	12	1			6
09	3510 X	3404	-0-	-106	-0-	3391	2	13	9	Y	12	11	1			7
10	3627 X	3451	-0-	-176	-0-	3438	2	13	9	Y	12	12	1			7
11	3450 X	3268	-0-	-182	-0-	3256	2	12	9	Y	11	11	1			7
12	3565 X	3294	-0-	-271	-0-	3279	2	15	9	Y	14	18	1			3
TOTAL GAS PROD:		40,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		160										

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

01	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	51	1	2023	2	Y	-0-					-0-
02	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	50	1	1886	2	Y	-0-					-0-
03	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	75	1	2297	2	Y	-0-					-0-
04	900 N	2393	-0-	1493	-0-	70	1	2323	2	Y	-0-					-0-
05	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	81	1	2571	2	Y	-0-					-0-
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	80	1	2468	2	Y	-0-					-0-
07	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	90	1	2722	2	Y	-0-					-0-
08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	81	1	2370	2	Y	-0-					-0-
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	75	1	2089	2	Y	-0-					-0-
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	66	1	1929	2	Y	-0-					-0-
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	60	1	1809	2	Y	-0-					-0-
*12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	59	1	1848	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		27,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													CAPACITY			
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 945936			
OWENS, NELLIE													WELL #: 10			
RRCID -> 202075													COMPL. DATE 04/28/2004			
TOTAL DEPTH 9412													PERF. 8370 - 9264			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4743 X	4139	-0-	-604	-0-		101	1	4002	2	Y	33	32	1		5
							36	9								
02	4172 X	4065	-0-	-107	-0-		105	1	3924	2	Y	33	34	1		4
							36	9								
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-		135	1	4106	2	Y	33	31	1		6
							36	9								
04	4110 X	3970	-0-	-140	-0-		116	1	3818	2	Y	33	33	1		6
							36	9								
05	4495 X	3878	-0-	-617	-0-		117	1	3729	2	Y	29	30	1		5
							32	9								
06	4350 X	4248	-0-	-102	-0-		132	1	4086	2	Y	27	29	1		3
							30	9								
07	4495 X	3106	-0-	-1389	-0-		99	1	2984	2	Y	21	20	1		4
							23	9								
08	4278 X	4247	-0-	-31	-0-		139	1	4076	2	Y	29	26	1		7
							32	9								
09	4260 X	4042	-0-	-218	-0-		138	1	3871	2	Y	30	32	1		5
							33	9								
10	4402 X	3931	-0-	-471	-0-		129	1	3770	2	Y	29	29	1		5
							32	9								
11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-		138	1	4164	2	Y	38	36	1		7
							42	9								
12	4247 X	3813	-0-	-434	-0-		117	1	3659	2	Y	34	34	1		7
							37	9								
TOTAL GAS PROD:		48,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		369										

JONES, ELSIE													CNTY: PANOLA			
WELL #: 10													RRCID -> 203280			
COMPL. DATE 07/07/2004													TOTAL DEPTH 9350			
PERF. 8766 - 9224																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-		150	1	2199	2	Y	-0-				-0-
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-		140	1	2010	2	Y	-0-				-0-
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-		164	1	2117	2	Y	-0-				-0-
04	2280 N	1892	-0-	-388	-0-		137	1	1755	2	Y	-0-				-0-
05	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-		186	1	2323	2	Y	-0-				-0-
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-		161	1	2109	2	Y	-0-				-0-
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-		175	1	2089	2	Y	-0-				-0-
08	2356 N	2153	-0-	-203	-0-		159	1	1994	2	Y	-0-				-0-
09	2280 N	2181	-0-	-99	-0-		178	1	2003	2	Y	-0-				-0-
10	2263 N	2035	-0-	-228	-0-		158	1	1877	2	Y	-0-				-0-
11	2070 N	1905	-0-	-165	-0-		143	1	1762	2	Y	-0-				-0-
12	2263 N	2013	-0-	-250	-0-		149	1	1864	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		26,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WOOLWORTH, J.D. UNIT													CNTY: PANOLA			
WELL #: 8													RRCID -> 203282			
COMPL. DATE 07/07/2004													TOTAL DEPTH 9700			
PERF. 8459 - 9580																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5611 X	5098	-0-	-513	-0-		5066	2	32	9	Y	29	25	1		37
02	5068 X	4990	-0-	-78	-0-		4966	2	24	9	Y	22	27	1		32
03	5611 X	5348	-0-	-263	-0-		5316	2	32	9	Y	29	26	1		35
04	5400 X	4649	-0-	-751	-0-		4620	2	29	9	Y	26	27	1		34
05	5518 X	4312	-0-	-1206	-0-		4277	2	35	9	Y	32	53	1		13
06	5340 X	3588	-0-	-1752	-0-		3567	2	21	9	Y	19				32
07	5518 X	4560	-0-	-958	-0-		4538	2	22	9	Y	20	27	1		25
08	5363 X	5240	-0-	-123	-0-		5223	2	17	9	Y	15	27	1		13
09	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-		5057	2	22	9	Y	20				33
10	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-		4988	2	17	9	Y	15	27	1		21
11	5070 X	4487	-0-	-583	-0-		4452	2	35	9	Y	32	25	1		28
12	5239 X	5038	-0-	-201	-0-		5012	2	26	9	Y	24	26	1		26
TOTAL GAS PROD:		57,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		283										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
THOMAS & WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 203643		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 9395		PERF. 8370 - 9248				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	4008	-0-	-270	-0-	252	1	3706	2	Y	45	47	1	2
						50	9							
02	3864 X	3431	-0-	-433	-0-	220	1	3167	2	Y	40	36	1	6
						44	9							
03	4278 X	3715	-0-	-563	-0-	263	1	3400	2	Y	47	47	1	6
						52	9							
04	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	291	1	3730	2	Y	44	47	1	3
						48	9							
05	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	305	1	3800	2	Y	35	35	1	3
						39	9							
06	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	285	1	3732	2	Y	35	31	1	7
						39	9							
07	4216 X	4178	-0-	-38	-0-	320	1	3822	2	Y	33	35	1	5
						36	9							
08	4216 X	3884	-0-	-332	-0-	285	1	3562	2	Y	34	36	1	3
						37	9							
09	4080 X	3934	-0-	-146	-0-	318	1	3579	2	Y	34	30	1	7
						37	9							
10	4185 X	3778	-0-	-407	-0-	290	1	3445	2	Y	39	40	1	6
						43	9							
11	4050 X	3807	-0-	-243	-0-	283	1	3479	2	Y	41	42	1	5
						45	9							
12	4185 X	3911	-0-	-274	-0-	286	1	3572	2	Y	48	49	1	4
						53	9							
TOTAL GAS PROD:		46,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		475								

GHOLSTON, J. S.		WELL #: 10		RRCID -> 206044		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 9982		PERF. 8690 - 9768				
01	4216 X	3366	-0-	-850	-0-	3349	2	17	9	Y	15	45	1	37
02	3808 X	3295	-0-	-513	-0-	3277	2	18	9	Y	16	43	1	10
03	4309 X	2922	-0-	-1387	-0-	2893	2	29	9	Y	26			36
04	4170 X	3672	-0-	-498	-0-	3647	2	25	9	Y	23			59
05	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4406	2	21	9	Y	19	44	1	34
06	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4192	2	15	9	Y	14			48
07	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4691	2	13	9	Y	12	45	1	15
08	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4577	2	13	9	Y	12			27
09	4290 X	3953	-0-	-337	-0-	3942	2	11	9	Y	10			37
10	4433 X	4383	-0-	-50	-0-	4375	2	8	9	Y	7			44
11	4290 X	4132	-0-	-158	-0-	4120	2	12	9	Y	11			55
*12	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4646	2	13	9	Y	12	44	1	23
TOTAL GAS PROD:		48,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		177								

GHOLSTON, J. S.		WELL #: 9		RRCID -> 206048		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 8784 - 9833				
01	3193 X	2839	-0-	-354	-0-	2824	2	15	9	Y	14	41	1	33
02	2884 X	2586	-0-	-298	-0-	2572	2	14	9	Y	13	38	1	8
03	3100 X	2997	-0-	-103	-0-	2971	2	26	9	Y	24			32
04	2970 X	2675	-0-	-295	-0-	2654	2	21	9	Y	19			51
05	3069 X	2799	-0-	-270	-0-	2780	2	19	9	Y	17	38	1	30
06	2910 X	2760	-0-	-150	-0-	2747	2	13	9	Y	12			42
07	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3079	2	11	9	Y	10	39	1	13
08	3007 X	2967	-0-	-40	-0-	2956	2	11	9	Y	10			23
09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2783	2	10	9	Y	9			32
10	3100 X	3046	-0-	-54	-0-	3039	2	7	9	Y	6			38
11	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3049	2	11	9	Y	10			48
*12	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3368	2	12	9	Y	11	39	1	20
TOTAL GAS PROD:		34,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		155								

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GHOLSTON, J. S.		WELL #: 8		RRCID -> 206272		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2232 N	1968	-0-	-264	-0-	1968 2	Y	-0-	-0-
02	2268 N	1777	-0-	-491	-0-	1777 2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	3266	-0-	166	166	3266 2	Y	-0-	-0-
04	1890 N	2207	-0-	317	-0-	2207 2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	3187	-0-	87	87	3187 2	Y	-0-	-0-
06	3223 X	3136	-0-	-87	-0-	3136 2	Y	-0-	-0-
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2	Y	-0-	-0-
08	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2	Y	-0-	-0-
09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2	Y	-0-	-0-
10	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2	Y	-0-	-0-
11	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2	Y	-0-	-0-
*12	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRODERICK GU 1, BESS SMITH		WELL #: 3		RRCID -> 206353		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200		
01	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3668 2	43 9	Y	39	76
02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3586 2	23 9	Y	21	24
03	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	3998 2	51 9	Y	46	70
04	30 X	4018	-0-	3988	-0-	3983 2	35 9	Y	32	34
05	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4333 2	35 9	Y	32	66
06	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4185 2	25 9	Y	23	23
07	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4174 2	15 9	Y	14	37
08	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4165 2	39 9	Y	35	72
09	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3965 2	26 9	Y	24	33
10	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3833 2	30 9	Y	27	60
11	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3345 2	34 9	Y	31	22
*12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3636 2	34 9	Y	31	53
TOTAL GAS PROD:		47,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		355				

OWENS, NELLIE		WELL #: 11		RRCID -> 206449		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239				
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	92 1	3658 2	Y	53	51 1	8	
02	3332 X	2780	-0-	-552	-0-	58 9	71 1	2667 2	Y	38	42 1	4
03	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	42 9	121 1	3693 2	Y	52	47 1	9
04	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	57 9	112 1	3696 2	Y	57	55 1	11
05	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	63 9	119 1	3777 2	Y	48	51 1	8
06	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	53 9	116 1	3596 2	Y	42	45 1	5
07	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	46 9	131 1	3967 2	Y	47	44 1	8
08	3999 X	3908	-0-	-91	-0-	52 9	127 1	3730 2	Y	46	43 1	11
09	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	51 9	139 1	3878 2	Y	50	53 1	8
10	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	55 9	137 1	4026 2	Y	58	56 1	10
11	3870 X	3550	-0-	-320	-0-	64 9	112 1	3381 2	Y	52	52 1	10
12	3999 X	2801	-0-	-1198	-0-	57 9	85 1	2671 2	Y	41	43 1	8
TOTAL GAS PROD:		44,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		584						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1860 N	1700	-0-	-160	-0-	1660	2	40	9	Y	36	33	1			23	
02		1708 N	1475	-0-	-233	-0-	1439	2	36	9	Y	33	33	1			23	
03		1705 N	1701	-0-	-4	-0-	1657	2	44	9	Y	40	48	1			15	
04		1650 N	1706	-0-	56	-0-	1663	2	43	9	Y	39	32	1			22	
05		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1916	2	45	9	Y	41	47	1			16	
06		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1876	2	43	9	Y	39	33	1			22	
07		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2110	2	42	9	Y	38	49	1			11	
08		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2205	2	41	9	Y	37	32	1			16	
09		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2129	2	36	9	Y	33	31	1			18	
10		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2235	2	37	9	Y	34	33	1			19	
11		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2030	2	33	9	Y	30	31	1			18	
*12		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2173	2	44	9	Y	40	49	1			9	
TOTAL GAS PROD:			23,577			TOTAL CONDENSATE PROD:			440									

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

01		1643 N	550	-0-	-1093	-0-	521	2	29	9	Y	26	24	1			17	
02		588 N	455	-0-	-133	-0-	429	2	26	9	Y	24	24	1			17	
03		589 N	438	-0-	-151	-0-	406	2	32	9	Y	29	35	1			11	
04		540 N	429	-0-	-111	-0-	398	2	31	9	Y	28	23	1			16	
05		496 N	219	-0-	-277	-0-	202	2	17	9	Y	15	27	1			4	
06		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1631	2	10	9	Y	9	3	1			10	
07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	753	2	31	9	Y	28	30	1			8	
08		784 N	784	-0-	-0-	-0-	755	2	29	9	Y	26	23	1			11	
09		1650 N	881	-0-	-769	-0-	853	2	28	9	Y	25	23	1			13	
10		982 N	982	-0-	-0-	-0-	954	2	28	9	Y	25	24	1			14	
11		915 N	915	-0-	-0-	-0-	892	2	23	9	Y	21	22	1			13	
*12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1042	2	32	9	Y	29	36	1			6	
TOTAL GAS PROD:			9,152			TOTAL CONDENSATE PROD:			285									

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

01		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3392	2	24	9	Y	22	21	1			14	
02		2884 X	2722	-0-	-162	-0-	2699	2	23	9	Y	21	21	1			14	
03		3193 X	3185	-0-	-8	-0-	3156	2	29	9	Y	26	30	1			10	
04		3090 X	3251	-0-	161	-0-	3225	2	26	9	Y	24	20	1			14	
05		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3353	2	29	9	Y	26	30	1			10	
06		3090 X	3053	-0-	-37	-0-	3025	2	28	9	Y	25	21	1			14	
07		3193 X	2474	-0-	-719	-0-	2448	2	26	9	Y	24	31	1			7	
08		3193 X	3089	-0-	-104	-0-	3064	2	25	9	Y	23	20	1			10	
09		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3373	2	23	9	Y	21	20	1			11	
10		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3202	2	23	9	Y	21	20	1			12	
11		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3149	2	18	9	Y	16	19	1			9	
12		3193 X	2263	-0-	-930	-0-	2235	2	28	9	Y	25	29	1			5	
TOTAL GAS PROD:			36,623			TOTAL CONDENSATE PROD:			274									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2797	-0-	-148	-0-	68 1	2707 2	Y	20	19 1		3
						22 9						
02	2632 X	2589	-0-	-43	-0-	67 1	2502 2	Y	18	19 1		2
						20 9						
03	2976 X	2700	-0-	-276	-0-	85 1	2595 2	Y	18	17 1		3
						20 9						
04	2880 X	2815	-0-	-65	-0-	82 1	2710 2	Y	21	20 1		4
						23 9						
05	2976 X	2850	-0-	-126	-0-	86 1	2744 2	Y	18	19 1		3
						20 9						
06	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	88 1	2727 2	Y	16	17 1		2
						18 9						
07	2914 X	2908	-0-	-6	-0-	92 1	2797 2	Y	17	16 1		3
						19 9						
08	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	93 1	2747 2	Y	17	16 1		4
						19 9						
09	2820 N	2649	-0-	-171	-0-	91 1	2538 2	Y	18	19 1		3
						20 9						
10	2914 N	2852	-0-	-62	-0-	93 1	2738 2	Y	19	19 1		3
						21 9						
11	3000 N	3093	-0-	93	93	99 1	2968 2	Y	24	23 1		4
						26 9						
12	2728 N	2525	-0-	-203	-0-	77 1	2426 2	Y	20	20 1		4
						22 9						
TOTAL GAS PROD:		33,470				TOTAL CONDENSATE PROD:			226			

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	69 1	2724 2	Y	7	7 1		1
						8 9						
02	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	77 1	2877 2	Y	7	7 1		1
						8 9						
03	3162 X	3147	-0-	-15	-0-	100 1	3039 2	Y	7	7 1		1
						8 9						
04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	101 1	3329 2	Y	10	9 1		2
						11 9						
05	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	107 1	3408 2	Y	7	8 1		1
						8 9						
06	3180 X	3159	-0-	-21	-0-	99 1	3052 2	Y	7	7 1		1
						8 9						
07	3441 X	3105	-0-	-336	-0-	99 1	2999 2	Y	6	6 1		1
						7 9						
08	3441 X	3013	-0-	-428	-0-	99 1	2907 2	Y	6	6 1		1
						7 9						
09	3330 X	2976	-0-	-354	-0-	103 1	2865 2	Y	7	7 1		1
						8 9						
10	3441 X	3009	-0-	-432	-0-	99 1	2902 2	Y	7	7 1		1
						8 9						
11	3150 X	2912	-0-	-238	-0-	93 1	2811 2	Y	7	7 1		1
						8 9						
*12	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	102 1	3183 2	Y	9	8 1		2
						10 9						
TOTAL GAS PROD:		37,343				TOTAL CONDENSATE PROD:			87			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3800	2	23	9	Y	21	18	1			14
02	3192 X	2945	-0-	-247	-0-	2924	2	21	9	Y	19	19	1			14
03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3758	2	28	9	Y	25	29	1			10
04	3420 X	3822	-0-	402	-0-	3796	2	26	9	Y	24	20	1			14
05	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3946	2	29	9	Y	26	30	1			10
06	3420 X	3378	-0-	-42	-0-	3350	2	28	9	Y	25	21	1			14
07	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3774	2	26	9	Y	24	31	1			7
08	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3870	2	25	9	Y	23	20	1			10
09	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3441	2	24	9	Y	22	20	1			12
10	3534 X	3369	-0-	-165	-0-	3349	2	20	9	Y	18	19	1			11
11	3420 X	2932	-0-	-488	-0-	2912	2	20	9	Y	18	18	1			11
*12	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3855	2	26	9	Y	24	30	1			5
TOTAL GAS PROD:		43,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		269										

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	64	1	2548	2	Y	8	8	1			1
02	2408 N	2307	-0-	-101	-0-	60	1	2238	2	Y	8	8	1			1
03	2635 N	2548	-0-	-87	-0-	81	1	2459	2	Y	7	7	1			1
04	2550 N	2442	-0-	-108	-0-	72	1	2360	2	Y	9	8	1			2
05	2542 N	2518	-0-	-24	-0-	77	1	2434	2	Y	6	7	1			1
06	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	77	1	2390	2	Y	7	7	1			1
07	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	82	1	2480	2	Y	6	6	1			1
08	2511 N	2472	-0-	-39	-0-	81	1	2383	2	Y	7	6	1			2
09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	86	1	2401	2	Y	7	8	1			1
10	2573 N	2540	-0-	-33	-0-	84	1	2447	2	Y	8	8	1			1
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	82	1	2484	2	Y	9	8	1			2
*12	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	83	1	2617	2	Y	9	9	1			2
TOTAL GAS PROD:		30,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		91										

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OWENS, NELLIE		WELL #: 12		RRCID -> 209865		COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3265 X	3265	-0-	-0-	80 1	3175 2	Y	9	9 1		1	
02		2912 X	2689	-0-	-223	10 9	2610 2	Y	8	8 1		1	
03		3478 X	3478	-0-	-0-	70 1	3358 2	Y	9	8 1		2	
04		3180 X	3121	-0-	-59	9 9	3019 2	Y	9	9 1		2	
05		3391 X	3391	-0-	-0-	110 1	3279 2	Y	8	9 1		1	
06		3360 X	3150	-0-	-210	10 9	3043 2	Y	8	8 1		1	
07		3472 X	3256	-0-	-216	92 1	3144 2	Y	7	7 1		1	
08		3472 X	2944	-0-	-528	10 9	2839 2	Y	8	7 1		2	
09		3270 X	2489	-0-	-781	9 9	2396 2	Y	6	7 1		1	
10		3379 X	3115	-0-	-264	86 1	3003 2	Y	8	8 1		1	
11		3150 X	3066	-0-	-84	7 9	2957 2	Y	10	9 1		2	
12		3255 X	3154	-0-	-101	103 1	3047 2	Y	9	9 1		2	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						99	

COLEMAN, M.J.		WELL #: 12		RRCID -> 210333		COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589				
01		3317 X	3252	-0-	-65	3219 2	33 9	Y	30	27 1		19	
02		2996 X	2848	-0-	-148	2818 2	30 9	Y	27	27 1		19	
03		3317 X	3167	-0-	-150	3132 2	35 9	Y	32	39 1		12	
04		3210 X	3167	-0-	-43	3132 2	35 9	Y	32	26 1		18	
05		3319 X	3319	-0-	-0-	3283 2	36 9	Y	33	38 1		13	
06		3150 X	2864	-0-	-286	2829 2	35 9	Y	32	27 1		18	
07		3286 X	3163	-0-	-123	3129 2	34 9	Y	31	40 1		9	
08		3317 X	2987	-0-	-330	2955 2	32 9	Y	29	25 1		13	
09		3210 X	2973	-0-	-237	2943 2	30 9	Y	27	25 1		15	
10		3317 X	2894	-0-	-423	2864 2	30 9	Y	27	27 1		15	
11		3060 X	1624	-0-	-1436	1595 2	29 9	Y	26	26 1		15	
12		3162 X	1287	-0-	-1875	1252 2	35 9	Y	32	40 1		7	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						358	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	232	1	3415	2	Y	51	53	1			3	
						56	9										
02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	193	1	2772	2	Y	44	40	1			7	
						48	9										
03	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	239	1	3089	2	Y	53	53	1			7	
						58	9										
04	3210 X	2875	-0-	-335	-0-	204	1	2616	2	Y	50	54	1			3	
						55	9										
05	3317 X	2641	-0-	-676	-0-	193	1	2404	2	Y	40	40	1			3	
						44	9										
06	3210 X	1706	-0-	-1504	-0-	118	1	1544	2	Y	40	35	1			8	
						44	9										
07	3317 X	2178	-0-	-1139	-0-	165	1	1971	2	Y	38	40	1			6	
						42	9										
08	3317 X	1339	-0-	-1978	-0-	96	1	1201	2	Y	38	41	1			3	
						42	9										
09	2880 X	1261	-0-	-1619	-0-	99	1	1120	2	Y	38	34	1			7	
						42	9										
10	2635 X	1143	-0-	-1492	-0-	85	1	1007	2	Y	46	46	1			7	
						51	9										
11	2100 X	1240	-0-	-860	-0-	89	1	1099	2	Y	47	48	1			6	
						52	9										
12	2170 X	1730	-0-	-440	-0-	124	1	1545	2	Y	55	56	1			5	
						61	9										
TOTAL GAS PROD:		26,215														TOTAL CONDENSATE PROD:	540

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

01	4588 X	4313	-0-	-275	-0-	4282	2	31	9	Y	28	26	1			37	
02	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4467	2	23	9	Y	21	26	1			32	
03	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4842	2	32	9	Y	29	26	1			35	
04	4440 X	4895	-0-	455	-0-	4866	2	29	9	Y	26	27	1			34	
05	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5419	2	31	9	Y	28	50	1			12	
06	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4920	2	20	9	Y	18					30	
07	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5378	2	21	9	Y	19	25	1			24	
08	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4789	2	18	9	Y	16	27	1			13	
09	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5277	2	22	9	Y	20					33	
10	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5369	2	17	9	Y	15	27	1			21	
11	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5411	2	35	9	Y	32	25	1			28	
12	4588 X	4121	-0-	-467	-0-	4093	2	28	9	Y	25	26	1			27	
TOTAL GAS PROD:		59,420														TOTAL CONDENSATE PROD:	277

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

01	2945 X	2706	-0-	-239	-0-	2672	2	34	9	Y	31					43	
02	2660 X	1813	-0-	-847	-0-	1780	2	33	9	Y	30	34	1			39	
03	2945 X	1812	-0-	-1133	-0-	1773	2	39	9	Y	35	32	1			42	
04	2850 X	2477	-0-	-373	-0-	2443	2	34	9	Y	31	56	1			17	
05	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3059	2	43	9	Y	39					56	
06	2610 X	2587	-0-	-23	-0-	2455	2	132	9	Y	120	132	1			44	
07	2573 X	2122	-0-	-451	-0-	2085	2	37	9	Y	34	32	1			46	
08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3088	2	34	9	Y	31	60	1			17	
09	2580 N	2555	-0-	-25	-0-	2526	2	29	9	Y	26					43	
10	2108 N	2041	-0-	-67	-0-	2011	2	30	9	Y	27	33	1			37	
11	2850 X	2097	-0-	-753	-0-	2080	2	17	9	Y	15					52	
12	2945 X	2254	-0-	-691	-0-	2220	2	34	9	Y	31	64	1			19	
TOTAL GAS PROD:		28,688														TOTAL CONDENSATE PROD:	450

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 211979		COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	50	1	1989	2	Y	16	16	1	2
						18	9							
02	1988 N	1909	-0-	-79	-0-	49	1	1842	2	Y	16	16	1	2
						18	9							
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	69	1	2112	2	Y	16	15	1	3
						18	9							
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	60	1	1987	2	Y	17	17	1	3
						19	9							
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	67	1	2126	2	Y	16	16	1	3
						18	9							
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	67	1	2063	2	Y	13	15	1	1
						14	9							
07	2139 N	2101	-0-	-38	-0-	67	1	2019	2	Y	14	13	1	2
						15	9							
08	2201 N	2105	-0-	-96	-0-	69	1	2021	2	Y	14	13	1	3
						15	9							
09	2130 N	1981	-0-	-149	-0-	68	1	1898	2	Y	14	15	1	2
						15	9							
10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	71	1	2093	2	Y	17	16	1	3
						19	9							
11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	71	1	2126	2	Y	18	18	1	3
						20	9							
*12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	64	1	2015	2	Y	19	18	1	4
						21	9							
TOTAL GAS PROD:		25,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		190								

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 212260		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4216 X	3870	-0-	-346	-0-	3844	2	26	9	Y	24	22	1	32
02	3808 X	3509	-0-	-299	-0-	3490	2	19	9	Y	17	23	1	26
03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4268	2	29	9	Y	26	21	1	31
04	3750 X	3893	-0-	143	-0-	3870	2	23	9	Y	21	23	1	29
05	3875 X	3495	-0-	-380	-0-	3464	2	31	9	Y	28	46	1	11
06	4170 X	3828	-0-	-342	-0-	3809	2	19	9	Y	17			28
07	4309 X	3972	-0-	-337	-0-	3953	2	19	9	Y	17	23	1	22
08	4309 X	3839	-0-	-470	-0-	3825	2	14	9	Y	13	23	1	12
09	3900 X	3473	-0-	-427	-0-	3454	2	19	9	Y	17			29
10	3968 X	3194	-0-	-774	-0-	3181	2	13	9	Y	12	23	1	18
11	3840 X	3527	-0-	-313	-0-	3497	2	30	9	Y	27	21	1	24
*12	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4182	2	24	9	Y	22	23	1	23
TOTAL GAS PROD:		45,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		241								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
THOMAS & WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 213093		COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	3255 X	2536	-0-	-719	-0-	158	1	2331	2	Y	43	45	1	2
						47	9							
02	2940 X	2935	-0-	-5	-0-	188	1	2706	2	Y	37	33	1	6
						41	9							
03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	246	1	3183	2	Y	46	46	1	6
						51	9							
04	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	225	1	2883	2	Y	44	47	1	3
						48	9							
05	3255 X	3185	-0-	-70	-0-	234	1	2912	2	Y	35	35	1	3
						39	9							
06	3360 X	3056	-0-	-304	-0-	214	1	2803	2	Y	35	31	1	7
						39	9							
07	3472 X	3129	-0-	-343	-0-	239	1	2854	2	Y	33	35	1	5
						36	9							
08	3472 X	2905	-0-	-567	-0-	212	1	2656	2	Y	34	36	1	3
						37	9							
09	3150 X	3058	-0-	-92	-0-	246	1	2775	2	Y	34	30	1	7
						37	9							
10	3193 X	3107	-0-	-86	-0-	238	1	2826	2	Y	39	40	1	6
						43	9							
11	3060 X	2838	-0-	-222	-0-	210	1	2583	2	Y	41	42	1	5
						45	9							
12	3162 X	2929	-0-	-233	-0-	213	1	2663	2	Y	48	49	1	4
						53	9							
TOTAL GAS PROD:		36,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		469								

GHOLSTON, J. S.		WELL #: 11		RRCID -> 213223		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575					
01	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2897	2	26	9	Y	24	70	1	57
02	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2929	2	24	9	Y	22	65	1	14
03	3410 X	3188	-0-	-222	-0-	3144	2	44	9	Y	40			54
04	3300 X	2831	-0-	-469	-0-	2794	2	37	9	Y	34			88
05	3410 X	3085	-0-	-325	-0-	3053	2	32	9	Y	29	66	1	51
06	3150 X	2563	-0-	-587	-0-	2540	2	23	9	Y	21			72
07	3255 X	2706	-0-	-549	-0-	2687	2	19	9	Y	17	67	1	22
08	3193 X	2703	-0-	-490	-0-	2683	2	20	9	Y	18			40
09	3000 X	2408	-0-	-592	-0-	2390	2	18	9	Y	16			56
10	3100 X	2647	-0-	-453	-0-	2636	2	11	9	Y	10			66
11	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2763	2	19	9	Y	17			83
*12	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2946	2	20	9	Y	18	67	1	34
TOTAL GAS PROD:		33,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		266								

WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213536		COMPL. DATE 07/02/2005			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613					
01	4495 X	3758	-0-	-737	-0-	3730	2	28	9	Y	25	23	1	33
02	4060 X	3353	-0-	-707	-0-	3332	2	21	9	Y	19	24	1	28
03	4278 X	3820	-0-	-458	-0-	3791	2	29	9	Y	26	23	1	31
04	3870 X	3634	-0-	-236	-0-	3611	2	23	9	Y	21	23	1	29
05	3751 X	3581	-0-	-170	-0-	3550	2	31	9	Y	28	46	1	11
06	3690 X	2547	-0-	-1143	-0-	2528	2	19	9	Y	17			28
07	3813 X	2516	-0-	-1297	-0-	2497	2	19	9	Y	17	23	1	22
08	3813 X	2588	-0-	-1225	-0-	2573	2	15	9	Y	14	24	1	12
09	3630 X	2330	-0-	-1300	-0-	2311	2	19	9	Y	17			29
10	3596 X	2457	-0-	-1139	-0-	2442	2	15	9	Y	14	24	1	19
11	2550 X	2396	-0-	-154	-0-	2366	2	30	9	Y	27	22	1	24
*12	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2957	2	24	9	Y	22	23	1	23
TOTAL GAS PROD:		35,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		247								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OWENS, A.H.		WELL #: 9		RRCID -> 214735		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8520 - 9574				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4160	2	11	9	Y	10			18
02	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5276	2	14	9	Y	13	16	1	15
03	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5447	2	18	9	Y	16	17	1	14
04	3930 X	5343	-0-	1413	-0-	5325	2	18	9	Y	16	17	1	13
05	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4773	2	18	9	Y	16			29
06	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5387	2	46	9	Y	42	33	1	38
07	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4930	2	19	9	Y	17	18	1	37
08	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5133	2	19	9	Y	17	34	1	20
09	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4348	2	14	9	Y	13			33
10	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5251	2	12	9	Y	11	16	1	28
11	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4541	2	7	9	Y	6			34
*12	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4868	2	21	9	Y	19	30	1	23
TOTAL GAS PROD:		59,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		196								

OWENS, A.H.		WELL #: 11		RRCID -> 214740		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 8680 - 9604				
01	4371 X	3654	-0-	-717	-0-	3642	2	12	9	Y	11			19
02	3836 X	3502	-0-	-334	-0-	3487	2	15	9	Y	14	17	1	16
03	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4419	2	18	9	Y	16	17	1	15
04	4110 X	4356	-0-	246	-0-	4338	2	18	9	Y	16	18	1	13
05	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4381	2	18	9	Y	16			29
06	4290 X	4096	-0-	-194	-0-	4049	2	47	9	Y	43	33	1	39
07	4495 X	4285	-0-	-210	-0-	4266	2	19	9	Y	17	18	1	38
08	4495 X	3924	-0-	-571	-0-	3904	2	20	9	Y	18	35	1	21
09	4350 X	3996	-0-	-354	-0-	3979	2	17	9	Y	15			36
10	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4444	2	15	9	Y	14	18	1	32
11	4140 X	3894	-0-	-246	-0-	3884	2	10	9	Y	9			41
12	4278 X	4163	-0-	-115	-0-	4137	2	26	9	Y	24	36	1	29
TOTAL GAS PROD:		49,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		213								

CARTHAGE GU 32		WELL #: 8		RRCID -> 215667		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 9410		PERF. 8540 - 9286				
01	2449 N	2328	-0-	-121	-0-	148	1	2173	2	Y	6	7	1	-0-
02	2184 N	1989	-0-	-195	-0-	129	1	1853	2	Y	6	5	1	1
03	2387 N	2362	-0-	-25	-0-	169	1	2185	2	Y	7	7	1	1
04	2250 N	2248	-0-	-2	-0-	162	1	2079	2	Y	6	7	1	-0-
05	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	176	1	2190	2	Y	5	5	1	-0-
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	167	1	2183	2	Y	5	4	1	1
07	2325 N	1569	-0-	-756	-0-	121	1	1442	2	Y	5	5	1	1
08	2387 N	938	-0-	-1449	-0-	69	1	865	2	Y	4	5	1	-0-
09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	205	1	2313	2	Y	5	4	1	1
10	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	195	1	2316	2	Y	6	6	1	1
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	166	1	2048	2	Y	6	6	1	1
12	2542 N	2200	-0-	-342	-0-	163	1	2029	2	Y	7	7	1	1
TOTAL GAS PROD:		25,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		68								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	-0-	6800	2	28	9	Y	25	22	1			33
02		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	-0-	6019	2	21	9	Y	19	24	1			28
03		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	-0-	5182	2	26	9	Y	24	23	1			29
04		4620 X	6841	-0-	2221	-0-	-0-	6817	2	24	9	Y	22	22	1			29
05		6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	-0-	6529	2	31	9	Y	28	46	1			11
06		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	-0-	5634	2	19	9	Y	17					28
07		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	-0-	6808	2	19	9	Y	17	23	1			22
08		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	-0-	6990	2	14	9	Y	13	23	1			12
09		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	-0-	6510	2	18	9	Y	16					28
10		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	-0-	6119	2	14	9	Y	13	23	1			18
11		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	-0-	5070	2	29	9	Y	26	21	1			23
*12		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	-0-	6284	2	24	9	Y	22	22	1			23

TOTAL GAS PROD: 75,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

01		5301 X	5220	-0-	-81	-0-	-0-	5210	2	10	9	Y	9					15
02		4844 X	3006	-0-	-1838	-0-	-0-	2997	2	9	9	Y	8	12	1			11
03		5363 X	4542	-0-	-821	-0-	-0-	4527	2	15	9	Y	14	14	1			11
04		5190 X	4686	-0-	-504	-0-	-0-	4674	2	12	9	Y	11	11	1			11
05		5208 X	3519	-0-	-1689	-0-	-0-	3506	2	13	9	Y	12					23
06		5040 X	296	-0-	-4744	-0-	-0-	294	2	2	9	Y	2	15	1			10
07		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	-0-	6473	2	15	9	Y	14	4	1			20
08		4836 X	4306	-0-	-530	-0-	-0-	4292	2	14	9	Y	13	20	1			13
09		4680 X	3411	-0-	-1269	-0-	-0-	3401	2	10	9	Y	9					22
10		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	-0-	6008	2	15	9	Y	14	11	1			25
11		5190 X	2883	-0-	-2307	-0-	-0-	2877	2	6	9	Y	5					30
*12		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	-0-	6424	2	26	9	Y	24	29	1			25

TOTAL GAS PROD: 50,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

01		5859 X	5487	-0-	-372	-0-	-0-	5474	2	13	9	Y	12					20
02		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	-0-	5707	2	17	9	Y	15	18	1			17
03		5859 X	5752	-0-	-107	-0-	-0-	5734	2	18	9	Y	16	18	1			15
04		5670 X	5108	-0-	-562	-0-	-0-	5089	2	19	9	Y	17	18	1			14
05		5859 X	5208	-0-	-651	-0-	-0-	5191	2	17	9	Y	15					29
06		5670 X	5423	-0-	-247	-0-	-0-	5376	2	47	9	Y	43	33	1			39
07		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	-0-	5891	2	19	9	Y	17	18	1			38
08		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	-0-	6594	2	20	9	Y	18	35	1			21
09		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	-0-	6593	2	17	9	Y	15					36
10		6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	-0-	6735	2	15	9	Y	14	18	1			32
11		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	-0-	5742	2	10	9	Y	9					41
12		5859 X	5640	-0-	-219	-0-	-0-	5614	2	26	9	Y	24	36	1			29

TOTAL GAS PROD: 69,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OWENS, NELLIE		WELL #: 13		RRCID -> 217470		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 9482		PERF. 8507 - 9215						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DONALD, F.H.		WELL #: 10		RRCID -> 217471		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 9455		PERF. 8381 - 9237		
01	2108 N	1411	-0-	-697	-0-	34 1	1364 2	Y	12	12	1	2
02	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	13 9	2271 2	Y	19	19	1	2
03	2387 N	2221	-0-	-166	-0-	61 1	2132 2	Y	17	16	1	3
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	21 9	2175 2	Y	19	18	1	4
05	2604 N	1959	-0-	-645	-0-	70 1	1886 2	Y	13	15	1	2
06	2160 N	1779	-0-	-381	-0-	19 9	1711 2	Y	12	13	1	1
07	2325 N	2080	-0-	-245	-0-	59 1	1999 2	Y	14	13	1	2
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	14 9	2200 2	Y	16	14	1	4
09	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	75 1	2205 2	Y	17	18	1	3
10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	18 9	2088 2	Y	17	17	1	3
11	2220 N	1899	-0-	-321	-0-	79 1	1821 2	Y	16	16	1	3
12	2387 N	2330	-0-	-57	-0-	19 9	2236 2	Y	21	20	1	4
TOTAL GAS PROD:		25,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		193				

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 217765		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8408 - 9307		
01	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	41 1	1637 2	Y	-0-			-0-
02	1484 N	1459	-0-	-25	-0-	38 1	1421 2	Y	-0-			-0-
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	55 1	1664 2	Y	-0-			-0-
04	1620 N	1426	-0-	-194	-0-	42 1	1384 2	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1581	-0-	-31	-0-	48 1	1533 2	Y	-0-			-0-
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	53 1	1624 2	Y	-0-			-0-
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	55 1	1655 2	Y	-0-			-0-
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	54 1	1587 2	Y	-0-			-0-
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	58 1	1631 2	Y	-0-			-0-
10	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	55 1	1613 2	Y	-0-			-0-
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	52 1	1559 2	Y	-0-			-0-
12	1736 N	1636	-0-	-100	-0-	51 1	1585 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,495				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6293 2	34 9	Y	31	26 1		19
02		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5553 2	32 9	Y	29	28 1		20
03		6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6272 2	41 9	Y	37	43 1		14
04		6120 X	5745	-0-	-375	-0-	5706 2	39 9	Y	35	29 1		20
05		6324 X	5932	-0-	-392	-0-	5890 2	42 9	Y	38	43 1		15
06		6120 X	4883	-0-	-1237	-0-	4849 2	34 9	Y	31	30 1		16
07		6324 X	5924	-0-	-400	-0-	5885 2	39 9	Y	35	41 1		10
08		6324 X	5871	-0-	-453	-0-	5835 2	36 9	Y	33	29 1		14
09		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6129 2	34 9	Y	31	29 1		16
10		5921 X	5463	-0-	-458	-0-	5435 2	28 9	Y	25	26 1		15
11		5730 X	5271	-0-	-459	-0-	5243 2	28 9	Y	25	24 1		16
12		6324 X	6067	-0-	-257	-0-	6028 2	39 9	Y	35	43 1		8
TOTAL GAS PROD:			69,544				TOTAL CONDENSATE PROD:			385			

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

01		2759 X	2173	-0-	-586	-0-	2159 2	14 9	Y	13	37 1		31
02		2492 X	1870	-0-	-622	-0-	1857 2	13 9	Y	12	35 1		8
03		2666 X	2602	-0-	-64	-0-	2580 2	22 9	Y	20			28
04		2100 X	2334	-0-	234	-0-	2312 2	22 9	Y	20			48
05		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2416 2	18 9	Y	16	36 1		28
06		2520 X	2411	-0-	-109	-0-	2397 2	14 9	Y	13			41
07		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2635 2	11 9	Y	10	38 1		13
08		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2937 2	11 9	Y	10			23
09		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2521 2	10 9	Y	9			32
10		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2640 2	7 9	Y	6			38
11		2670 N	2341	-0-	-329	-0-	2331 2	10 9	Y	9			47
*12		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2705 2	12 9	Y	11	38 1		20
TOTAL GAS PROD:			29,654				TOTAL CONDENSATE PROD:			149			

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

01		3658 X	3346	-0-	-312	-0-	3343 2	3 9	Y	3	3 1		2
02		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3466 2	3 9	Y	3	3 1		2
03		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4133 2	3 9	Y	3	4 1		1
04		3540 X	3383	-0-	-157	-0-	3379 2	4 9	Y	4	3 1		2
05		3658 X	3212	-0-	-446	-0-	3209 2	3 9	Y	3	4 1		1
06		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4520 2	4 9	Y	4	3 1		2
07		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3903 2	3 9	Y	3	4 1		1
08		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3998 2	3 9	Y	3	3 1		1
09		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3734 2	4 9	Y	4	3 1		2
10		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4490 2	3 9	Y	3	3 1		2
11		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4184 2	3 9	Y	3	3 1		2
*12		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4880 2	3 9	Y	3	4 1		1
TOTAL GAS PROD:			47,278				TOTAL CONDENSATE PROD:			39			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DAVIS, A. L.		WELL #: 11		RRCID -> 219187		COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	4941	-0-	-19	-0-	119	1	4726	2	Y	87	13
						96	9					
02	4480 X	4200	-0-	-280	-0-	107	1	4007	2	Y	78	8
						86	9					
03	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	144	1	4387	2	Y	83	14
						91	9					
04	4770 X	4132	-0-	-638	-0-	119	1	3924	2	Y	81	15
						89	9					
05	4929 X	4738	-0-	-191	-0-	142	1	4508	2	Y	80	14
						88	9					
06	4770 X	4649	-0-	-121	-0-	143	1	4430	2	Y	69	8
						76	9					
07	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	148	1	4472	2	Y	73	13
						80	9					
08	4743 X	4495	-0-	-248	-0-	145	1	4272	2	Y	71	17
						78	9					
09	4650 X	4453	-0-	-197	-0-	151	1	4219	2	Y	75	12
						83	9					
10	4805 X	4565	-0-	-240	-0-	148	1	4325	2	Y	84	14
						92	9					
11	4650 X	4343	-0-	-307	-0-	136	1	4111	2	Y	87	16
						96	9					
12	4712 X	4429	-0-	-283	-0-	134	1	4195	2	Y	91	18
						100	9					
TOTAL GAS PROD:		54,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		959						

DAVIS, A. L.		WELL #: 12		RRCID -> 219228		COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE
01	558 X	461	-0-	-97	-0-	11	1	448	2	Y	2	-0-
						2	9					
02	756 X	756	-0-	-0-	-0-	20	1	732	2	Y	4	-0-
						4	9					
03	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	32	1	963	2	Y	5	1
						6	9					
04	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	32	1	1064	2	Y	6	1
						7	9					
05	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	35	1	1108	2	Y	5	1
						6	9					
06	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	34	1	1063	2	Y	4	-0-
						4	9					
07	1147 X	1101	-0-	-46	-0-	35	1	1060	2	Y	5	1
						6	9					
08	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	34	1	986	2	Y	4	1
						4	9					
09	1110 N	855	-0-	-255	-0-	29	1	822	2	Y	4	1
						4	9					
10	1116 N	981	-0-	-135	-0-	32	1	943	2	Y	5	1
						6	9					
11	990 N	854	-0-	-136	-0-	27	1	823	2	Y	4	1
						4	9					
*12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	55	1	1714	2	Y	10	2
						11	9					
TOTAL GAS PROD:		12,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		58						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
BROWN, J. C.			WELL #: 14		RRCID -> 219403			COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2325 N	2294	-0-	-31	-0-	54	1	2155	2	Y	77	75	11
							85	9						
02		2100 N	2013	-0-	-87	-0-	50	1	1889	2	Y	67	71	7
							74	9						
03		2325 N	2293	-0-	-32	-0-	70	1	2138	2	Y	77	71	13
							85	9						
04		2220 N	2144	-0-	-76	-0-	61	1	1998	2	Y	77	76	14
							85	9						
05		2232 N	2192	-0-	-40	-0-	65	1	2053	2	Y	67	70	11
							74	9						
06		2220 N	2129	-0-	-91	-0-	65	1	2000	2	Y	58	63	6
							64	9						
07		2201 N	2137	-0-	-64	-0-	66	1	2004	2	Y	61	56	11
							67	9						
08		2201 N	2098	-0-	-103	-0-	67	1	1965	2	Y	60	57	14
							66	9						
09		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	71	1	1997	2	Y	67	70	11
							74	9						
10		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	69	1	2017	2	Y	72	71	12
							79	9						
11		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	66	1	1990	2	Y	78	76	14
							86	9						
12		2201 N	2145	-0-	-56	-0-	64	1	1994	2	Y	79	78	15
							87	9						
TOTAL GAS PROD:			25,894			TOTAL CONDENSATE PROD:			840					

DAVIS, A. L.			WELL #: 14		RRCID -> 219804			COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	100	1	3963	2	Y	88	85	13
							97	9						
02		3640 X	3266	-0-	-374	-0-	83	1	3109	2	Y	67	73	7
							74	9						
03		4185 X	4147	-0-	-38	-0-	129	1	3926	2	Y	84	77	14
							92	9						
04		4050 X	4019	-0-	-31	-0-	115	1	3804	2	Y	91	88	17
							100	9						
05		4185 X	4085	-0-	-100	-0-	122	1	3878	2	Y	77	81	13
							85	9						
06		4020 X	3918	-0-	-102	-0-	120	1	3725	2	Y	66	72	7
							73	9						
07		4154 X	3913	-0-	-241	-0-	123	1	3714	2	Y	69	64	12
							76	9						
08		4154 X	3911	-0-	-243	-0-	126	1	3708	2	Y	70	65	17
							77	9						
09		4020 X	3663	-0-	-357	-0-	124	1	3463	2	Y	69	75	11
							76	9						
10		4092 X	3739	-0-	-353	-0-	121	1	3532	2	Y	78	76	13
							86	9						
11		3930 X	3615	-0-	-315	-0-	113	1	3411	2	Y	83	81	15
							91	9						
12		3906 X	3559	-0-	-347	-0-	107	1	3361	2	Y	83	82	16
							91	9						
TOTAL GAS PROD:			45,995			TOTAL CONDENSATE PROD:			925					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	4039	-0-	-301	-0-	97	1	3850	2	Y	84	82	1			12
						92	9									
02	3920 X	3577	-0-	-343	-0-	91	1	3403	2	Y	75	79	1			8
						83	9									
03	4278 X	4156	-0-	-122	-0-	129	1	3936	2	Y	83	77	1			14
						91	9									
04	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	116	1	3830	2	Y	90	87	1			17
						99	9									
05	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	124	1	3923	2	Y	77	81	1			13
						85	9									
06	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	125	1	3864	2	Y	67	73	1			7
						74	9									
07	4185 X	4076	-0-	-109	-0-	128	1	3870	2	Y	71	66	1			12
						78	9									
08	4185 X	3865	-0-	-320	-0-	125	1	3665	2	Y	68	64	1			16
						75	9									
09	4050 X	3585	-0-	-465	-0-	121	1	3389	2	Y	68	73	1			11
						75	9									
10	4185 X	3697	-0-	-488	-0-	119	1	3494	2	Y	76	74	1			13
						84	9									
11	4050 X	3624	-0-	-426	-0-	114	1	3421	2	Y	81	79	1			15
						89	9									
12	4061 X	3730	-0-	-331	-0-	112	1	3526	2	Y	84	83	1			16
						92	9									

TOTAL GAS PROD: 46,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

01	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			Y	-0-					-0-
02	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
03	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-
04	4560 X	4716	-0-	-156	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
05	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			Y	-0-					-0-
06	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			Y	-0-					-0-
07	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			Y	-0-					-0-
08	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			Y	-0-					-0-
09	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			Y	-0-					-0-
10	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-
11	4560 X	4530	-0-	-30	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
12	4712 X	4351	-0-	-361	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

01	4030 X	3942	-0-	-88	-0-	251	1	3691	2	Y	-0-					-0-
02	3640 X	3507	-0-	-133	-0-	228	1	3279	2	Y	-0-					-0-
03	3999 X	3952	-0-	-47	-0-	283	1	3669	2	Y	-0-					-0-
04	3870 X	3821	-0-	-49	-0-	277	1	3544	2	Y	-0-					-0-
05	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	295	1	3674	2	Y	-0-					-0-
06	3810 X	3782	-0-	-28	-0-	268	1	3514	2	Y	-0-					-0-
07	3937 X	3909	-0-	-28	-0-	302	1	3607	2	Y	-0-					-0-
08	3968 X	3705	-0-	-263	-0-	274	1	3431	2	Y	-0-					-0-
09	3840 X	3662	-0-	-178	-0-	299	1	3363	2	Y	-0-					-0-
10	3968 X	3709	-0-	-259	-0-	288	1	3421	2	Y	-0-					-0-
11	3780 X	3421	-0-	-359	-0-	257	1	3164	2	Y	-0-					-0-
12	3906 X	3359	-0-	-547	-0-	249	1	3110	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
BANKS, W.R.		WELL #: 10		RRCID -> 221449		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	5022 X	4612	-0-	-410	-0-	113	1	4499	2	Y	-0-					-0-	
02	4536 X	4118	-0-	-418	-0-	107	1	4011	2	Y	-0-					-0-	
03	5022 X	4645	-0-	-377	-0-	148	1	4497	2	Y	-0-					-0-	
04	4500 X	4244	-0-	-256	-0-	125	1	4119	2	Y	-0-					-0-	
05	4619 X	4257	-0-	-362	-0-	130	1	4127	2	Y	-0-					-0-	
06	4500 X	4148	-0-	-352	-0-	130	1	4018	2	Y	-0-					-0-	
07	4650 X	4260	-0-	-390	-0-	136	1	4124	2	Y	-0-					-0-	
08	4650 X	4073	-0-	-577	-0-	134	1	3939	2	Y	-0-					-0-	
09	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	148	1	4149	2	Y	-0-					-0-	
10	4278 X	4230	-0-	-48	-0-	140	1	4090	2	Y	-0-					-0-	
11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	136	1	4102	2	Y	-0-					-0-	
12	4433 X	4282	-0-	-151	-0-	132	1	4150	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		51,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HOLMES, S. L.		WELL #: 17		RRCID -> 222267		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272									
01	4681 X	3643	-0-	-1038	-0-	3619	2	24	9	Y	22	21	1			14	
02	4228 X	3306	-0-	-922	-0-	3284	2	22	9	Y	20	21	1			13	
03	4588 X	3426	-0-	-1162	-0-	3398	2	28	9	Y	25	29	1			9	
04	4440 X	7018	-0-	2578	-0-	6990	2	28	9	Y	25	20	1			14	
05	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	8066	2	29	9	Y	26	30	1			10	
06	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7956	2	28	9	Y	25	21	1			14	
07	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	9172	2	26	9	Y	24	31	1			7	
08	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	9263	2	25	9	Y	23	20	1			10	
09	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	9558	2	23	9	Y	21	20	1			11	
10	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	9906	2	24	9	Y	22	21	1			12	
11	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	9301	2	22	9	Y	20	20	1			12	
*12	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	9723	2	26	9	Y	24	31	1			5	
TOTAL GAS PROD:		90,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		277											

THOMAS & WOOD		WELL #: 12		RRCID -> 222270		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281									
01	403 X	136	-0-	-267	-0-	5	1	75	2	Y	51	53	1			3	
02	224 X	216	-0-	-8	-0-	56	9										
03	186 X	162	-0-	-24	-0-	11	1	163	2	Y	38	35	1			6	
04	180 X	68	-0-	-112	-0-	42	9										
05	248 X	69	-0-	-179	-0-	8	1	107	2	Y	43	44	1			5	
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	47	9										
07	248 X	47	-0-	-201	-0-	3	1	32	2	Y	30	33	1			2	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	33	9										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	30	30	1			2	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	33	9										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-												
TOTAL GAS PROD:		698		TOTAL CONDENSATE PROD:		298											

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DONALD, F.H.		WELL #: 11		RRCID -> 222460		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8406 - 9269						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	404 X	404	-0-	-0-	-0-	10	1	388	2	Y	5	4	1			1
						6	9									
02	393 X	393	-0-	-0-	-0-	10	1	380	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
03	403 X	385	-0-	-18	-0-	12	1	369	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
04	390 X	390	-0-	-0-	-0-	11	1	375	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	434 X	424	-0-	-10	-0-	13	1	407	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	420 X	409	-0-	-11	-0-	13	1	394	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
07	434 X	411	-0-	-23	-0-	13	1	394	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
08	434 N	410	-0-	-24	-0-	13	1	394	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	15	1	408	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	414	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	12	1	362	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	13	1	410	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		4,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		45										

HOLMES, S.L.		WELL #: 18		RRCID -> 222675		COMPL. DATE 03/27/2015		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 6034 - 9614			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301 X	4706	-0-	-595	-0-	112	1	4443	2	Y	137	134	1	20
						151	9							
02	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	128	1	4808	2	Y	147	151	1	16
						162	9							
03	5549 X	5113	-0-	-436	-0-	158	1	4799	2	Y	142	134	1	24
						156	9							
04	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	155	1	5097	2	Y	168	161	1	31
						185	9							
05	5642 X	5457	-0-	-185	-0-	162	1	5137	2	Y	144	150	1	25
						158	9							
06	5460 X	5234	-0-	-226	-0-	160	1	4940	2	Y	122	133	1	14
						134	9							
07	5642 X	5192	-0-	-450	-0-	162	1	4891	2	Y	126	118	1	22
						139	9							
08	5611 X	5139	-0-	-472	-0-	164	1	4834	2	Y	128	120	1	30
						141	9							
09	5430 X	5036	-0-	-394	-0-	169	1	4718	2	Y	135	143	1	22
						149	9							
10	5456 X	4572	-0-	-884	-0-	146	1	4282	2	Y	131	131	1	22
						144	9							
11	5220 X	4571	-0-	-649	-0-	142	1	4271	2	Y	144	140	1	26
						158	9							
12	5208 X	4831	-0-	-377	-0-	144	1	4516	2	Y	155	151	1	30
						171	9							

TOTAL GAS PROD: 60,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,679

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	3187	-0-	-998	-0-	77	1	3040	2	Y	64	64	1	9
						70	9							
02	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	98	1	3656	2	Y	78	79	1	8
						86	9							
03	4123 X	3748	-0-	-375	-0-	117	1	3552	2	Y	72	68	1	12
						79	9							
04	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	116	1	3814	2	Y	86	82	1	16
						95	9							
05	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	129	1	4109	2	Y	78	81	1	13
						86	9							
06	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	127	1	3929	2	Y	66	72	1	7
						73	9							
07	4247 X	4065	-0-	-182	-0-	128	1	3862	2	Y	68	63	1	12
						75	9							
08	4309 X	4001	-0-	-308	-0-	129	1	3797	2	Y	68	64	1	16
						75	9							
09	4170 X	3910	-0-	-260	-0-	132	1	3699	2	Y	72	76	1	12
						79	9							
10	4309 X	4151	-0-	-158	-0-	134	1	3928	2	Y	81	79	1	14
						89	9							
11	4140 X	3878	-0-	-262	-0-	122	1	3665	2	Y	83	82	1	15
						91	9							
12	4061 X	4007	-0-	-54	-0-	121	1	3789	2	Y	88	86	1	17
						97	9							

TOTAL GAS PROD: 47,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2830	-0-	-115	-0-	180	1	2650	2	Y	-0-					-0-
02	2632 X	2521	-0-	-111	-0-	164	1	2357	2	Y	-0-					-0-
03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	227	1	2944	2	Y	-0-					-0-
04	2730 X	3261	-0-	531	-0-	236	1	3025	2	Y	-0-					-0-
05	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	250	1	3110	2	Y	-0-					-0-
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	236	1	3096	2	Y	-0-					-0-
07	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	263	1	3139	2	Y	-0-					-0-
08	3379 X	3180	-0-	-199	-0-	235	1	2945	2	Y	-0-					-0-
09	3270 X	3221	-0-	-49	-0-	263	1	2958	2	Y	-0-					-0-
10	3379 X	2937	-0-	-442	-0-	228	1	2709	2	Y	-0-					-0-
11	3270 X	2498	-0-	-772	-0-	188	1	2310	2	Y	-0-					-0-
12	3379 X	2942	-0-	-437	-0-	218	1	2724	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		36,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

01	3999 X	3118	-0-	-881	-0-	76	1	3010	2	Y	29	29	1			4
02	3612 X	2532	-0-	-1080	-0-	32	9	65	1	2441	2	Y	24	25	1	3
03	3999 X	2641	-0-	-1358	-0-	26	9	83	1	2532	2	Y	24	23	1	4
04	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	108	1	3570	2	Y	37	34	1			7
05	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	41	9	125	1	3961	2	Y	35	36	1	6
06	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	39	9	128	1	3951	2	Y	30	33	1	3
07	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	33	9	129	1	3895	2	Y	32	29	1	6
08	4123 X	3946	-0-	-177	-0-	35	9	129	1	3784	2	Y	30	29	1	7
09	3990 X	3783	-0-	-207	-0-	33	9	129	1	3619	2	Y	32	34	1	5
10	4123 X	4005	-0-	-118	-0-	35	9	131	1	3833	2	Y	37	36	1	6
11	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	41	9	135	1	4063	2	Y	43	41	1	8
12	4061 X	3217	-0-	-844	-0-	47	9	98	1	3084	2	Y	32	34	1	6
TOTAL GAS PROD:		43,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		385										

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

01	3286 X	2948	-0-	-338	-0-	2905	2	43	9	Y	39					53
02	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2928	2	45	9	Y	41	42	1			52
03	3162 X	2956	-0-	-206	-0-	2906	2	50	9	Y	45	42	1			55
04	2970 X	3328	-0-	358	-0-	3284	2	44	9	Y	40	73	1			22
05	3286 X	3108	-0-	-178	-0-	3056	2	52	9	Y	47					69
06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3231	2	176	9	Y	160	171	1			58
07	3441 X	3157	-0-	-284	-0-	3111	2	46	9	Y	42	42	1			58
08	3441 X	3253	-0-	-188	-0-	3208	2	45	9	Y	41	77	1			22
09	3330 X	3283	-0-	-47	-0-	3243	2	40	9	Y	36					58
10	3441 X	3283	-0-	-158	-0-	3244	2	39	9	Y	35	44	1			49
11	3330 X	2733	-0-	-597	-0-	2713	2	20	9	Y	18					67
12	3379 X	2990	-0-	-389	-0-	2950	2	40	9	Y	36	80	1			23
TOTAL GAS PROD:		37,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		580										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KYLE, FRED UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 228262		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 9542		PERF. 8458 - 9324		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	6355 X	5995	-0-	-360	-0-	145 1	99 9	5751 2	Y	90	87 1	13
02	5740 X	4102	-0-	-1638	-0-	105 1	65 9	3932 2	Y	59	66 1	6
03	6169 X	5656	-0-	-513	-0-	177 1	90 9	5389 2	Y	82	74 1	14
04	5790 X	5710	-0-	-80	-0-	165 1	100 9	5445 2	Y	91	88 1	17
05	5983 X	5722	-0-	-261	-0-	172 1	85 9	5465 2	Y	77	81 1	13
06	5790 X	5257	-0-	-533	-0-	163 1	69 9	5025 2	Y	63	69 1	7
07	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	186 1	81 9	5627 2	Y	74	68 1	13
08	5890 X	5720	-0-	-170	-0-	185 1	80 9	5455 2	Y	73	69 1	17
09	5700 X	5613	-0-	-87	-0-	191 1	85 9	5337 2	Y	77	82 1	12
10	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	196 1	99 9	5736 2	Y	90	87 1	15
11	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	183 1	102 9	5521 2	Y	93	91 1	17
*12	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	181 1	108 9	5662 2	Y	98	96 1	19
TOTAL GAS PROD:		67,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		967						

PIRKLE, L.H.		WELL #: 17		RRCID -> 229186		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8862 - 9628		
01	3720 X	3177	-0-	-543	-0-	3146 2	31 9	Y	28	27 1	17	
02	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3347 2	29 9	Y	26	25 1	18	
03	3720 X	3383	-0-	-337	-0-	3347 2	36 9	Y	33	39 1	12	
04	3570 X	3504	-0-	-66	-0-	3469 2	35 9	Y	32	26 1	18	
05	3720 X	3248	-0-	-472	-0-	3215 2	33 9	Y	30	36 1	12	
06	3600 X	3367	-0-	-233	-0-	3336 2	31 9	Y	28	25 1	15	
07	3720 X	3651	-0-	-69	-0-	3616 2	35 9	Y	32	38 1	9	
08	3627 X	3502	-0-	-125	-0-	3469 2	33 9	Y	30	26 1	13	
09	3510 X	3035	-0-	-475	-0-	3004 2	31 9	Y	28	26 1	15	
10	3658 X	3052	-0-	-606	-0-	3022 2	30 9	Y	27	27 1	15	
11	3540 X	2941	-0-	-599	-0-	2913 2	28 9	Y	25	26 1	14	
12	3658 X	3432	-0-	-226	-0-	3397 2	35 9	Y	32	39 1	7	
TOTAL GAS PROD:		39,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		351						

SEALEY, J. J.		WELL #: 13 L		RRCID -> 229193		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 6150 - 9596		
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1436 2	37 9	Y	34		46	
02	1792 N	1472	-0-	-320	-0-	1431 2	41 9	Y	37	36 1	47	
03	2015 N	1415	-0-	-600	-0-	1378 2	37 9	Y	34	38 1	43	
04	1440 N	1640	-0-	200	-0-	1607 2	33 9	Y	30	61 1	12	
05	1643 N	1489	-0-	-154	-0-	1450 2	39 9	Y	35		47	
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1528 2	165 9	Y	150	145 1	52	
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1682 2	33 9	Y	30	34 1	48	
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1628 2	43 9	Y	39	67 1	20	
09	1680 N	1535	-0-	-145	-0-	1501 2	34 9	Y	31		51	
10	1705 N	1699	-0-	-6	-0-	1666 2	33 9	Y	30	40 1	41	
11	1620 N	1381	-0-	-239	-0-	1368 2	13 9	Y	12		53	
12	1581 N	1397	-0-	-184	-0-	1367 2	30 9	Y	27	63 1	17	
TOTAL GAS PROD:		18,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		489						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 11A		RRCID ->	229786	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8436 - 9516			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4092 X	3845	-0-	-247	-0-	3845	2			Y	-0-			-0-
02	3696 X	3421	-0-	-275	-0-	3421	2			Y	-0-			-0-
03	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-			-0-
04	3720 X	3609	-0-	-111	-0-	3609	2			Y	-0-			-0-
05	3844 X	3649	-0-	-195	-0-	3649	2			Y	-0-			-0-
06	3750 X	3415	-0-	-335	-0-	3415	2			Y	-0-			-0-
07	3875 X	3598	-0-	-277	-0-	3598	2			Y	-0-			-0-
08	3875 X	3639	-0-	-236	-0-	3639	2			Y	-0-			-0-
09	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-			-0-
10	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-			-0-
11	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-			-0-
12	3782 X	3508	-0-	-274	-0-	3508	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 10A		RRCID ->	230432	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8390 - 9508			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2697 X	1759	-0-	-938	-0-	1739	2	20	9	Y	18	14	1	21
02	2464 X	1893	-0-	-571	-0-	1874	2	19	9	Y	17	13	1	25
03	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2720	2	22	9	Y	20	26	1	19
04	2640 X	2677	-0-	37	-0-	2655	2	22	9	Y	20	13	1	26
05	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2824	2	25	9	Y	23	29	1	20
06	2640 X	2546	-0-	-94	-0-	2520	2	26	9	Y	24	19	1	25
07	2759 X	1798	-0-	-961	-0-	1773	2	25	9	Y	23	21	1	27
08	2852 N	1733	-0-	-1119	-0-	1707	2	26	9	Y	24	21	1	30
09	2550 N	1832	-0-	-718	-0-	1800	2	32	9	Y	29	22	1	37
10	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	2960	2	41	9	Y	37	66	1	8
11	3000 N	3110	-0-	110	110	3069	2	41	9	Y	37	23	1	22
*12	3085 N	2975	-0-	-110	-0-	2933	2	42	9	Y	38	21	1	39
TOTAL GAS PROD:		28,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		310								

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 12		RRCID ->	230445	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8369 - 9222			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	62	1	2468	2	Y	33	32	1	5
02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	36	9	54	1	2038	2	Y	27	3
03	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	30	9	80	1	2438	2	Y	31	5
04	2490 N	2388	-0-	-102	-0-	34	9	69	1	2283	2	Y	33	6
05	2356 N	2113	-0-	-243	-0-	36	9	64	1	2021	2	Y	25	4
06	2460 N	1793	-0-	-667	-0-	28	9	56	1	1716	2	Y	19	2
07	2480 N	2283	-0-	-197	-0-	21	9	72	1	2185	2	Y	24	4
08	2108 N	2094	-0-	-14	-0-	26	9	68	1	2001	2	Y	23	5
09	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	25	9	84	1	2352	2	Y	30	5
10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	33	9	76	1	2236	2	Y	30	5
11	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	33	9	75	1	2251	2	Y	33	6
12	2542 N	2363	-0-	-179	-0-	36	9	72	1	2254	2	Y	34	7
TOTAL GAS PROD:		27,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		342								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OWENS, A.H.		WELL #: 13		RRCID -> 230610		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	7564 X	7032	-0-	-532	-0-	7018	2	14	9	Y	13	21
02	6832 X	6527	-0-	-305	-0-	6512	2	15	9	Y	14	17
03	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	7994	2	18	9	Y	16	15
04	7320 X	7477	-0-	157	-0-	7458	2	19	9	Y	17	14
05	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	7254	2	17	9	Y	15	29
06	7320 X	6321	-0-	-999	-0-	6274	2	47	9	Y	43	39
07	7564 X	5768	-0-	-1796	-0-	5749	2	19	9	Y	17	38
08	7564 X	5842	-0-	-1722	-0-	5822	2	20	9	Y	18	21
09	7320 X	5511	-0-	-1809	-0-	5494	2	17	9	Y	15	36
10	7285 X	5047	-0-	-2238	-0-	5032	2	15	9	Y	14	32
11	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6336	2	10	9	Y	9	41
*12	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6599	2	25	9	Y	23	28
TOTAL GAS PROD:		77,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		214						

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 12A		RRCID -> 231141		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	3999 X	3719	-0-	-280	-0-	3679	2	40	9	Y	36	41
02	3500 X	3308	-0-	-192	-0-	3271	2	37	9	Y	34	49
03	3875 X	3758	-0-	-117	-0-	3714	2	44	9	Y	40	37
04	3750 X	3329	-0-	-421	-0-	3285	2	44	9	Y	40	51
05	3782 X	2849	-0-	-933	-0-	2809	2	40	9	Y	36	33
06	3630 X	2660	-0-	-970	-0-	2619	2	41	9	Y	37	39
07	3751 X	2785	-0-	-966	-0-	2746	2	39	9	Y	35	42
08	3751 X	2549	-0-	-1202	-0-	2509	2	40	9	Y	36	46
09	3330 X	2389	-0-	-941	-0-	2341	2	48	9	Y	44	57
10	2852 X	2327	-0-	-525	-0-	2264	2	63	9	Y	57	12
11	2700 X	2089	-0-	-611	-0-	2025	2	64	9	Y	58	35
12	2790 X	2071	-0-	-719	-0-	2008	2	63	9	Y	57	60
TOTAL GAS PROD:		33,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		510						

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 232148		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	51	1	2005	2	Y	31	5
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	34	9	1323	2	Y	20	2
03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	22	9	1651	2	Y	25	4
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	54	1	1760	2	Y	29	5
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	28	9	1847	2	Y	26	4
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	53	1	1497	2	Y	19	2
07	1395 N	967	-0-	-428	-0-	32	9	923	2	Y	12	2
08	1395 N	1076	-0-	-319	-0-	58	1	1027	2	Y	13	3
09	1350 N	1136	-0-	-214	-0-	21	9	1080	2	Y	15	2
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	39	1	1071	2	Y	17	3
11	1050 N	844	-0-	-206	-0-	17	9	803	2	Y	13	2
12	1178 N	1049	-0-	-129	-0-	37	1	998	2	Y	17	3
TOTAL GAS PROD:		16,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		237						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2480 X	1972	-0-	-508	-0-	54 1	1804 2		N	104	239
							114 9					
02		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	94 1	2983 2		N	106	165
							117 9				180 1	
03		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	113 1	3395 2		N	74	239
							81 9					
04		2220 X	2252	-0-	32	-0-	64 1	2131 2		N	52	112
							57 9				179 1	
05		2480 X	1469	-0-	-1011	-0-	39 1	1310 2		N	109	221
							120 9					
06		2400 X	1256	-0-	-1144	-0-	37 1	1219 2		N	-0-	34
07		2480 X	1642	-0-	-838	-0-	48 1	1594 2		N	-0-	34
08		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	80 1	2498 2		N	146	180
							161 9					
09		2250 X	1483	-0-	-767	-0-	43 1	1414 2		N	24	204
							26 9					
10		1643 X	1605	-0-	-38	-0-	46 1	1531 2		N	25	229
							28 9					
11		2400 X	1327	-0-	-1073	-0-	38 1	1259 2		N	27	79
							30 9				177 1	
12		1519 N	1287	-0-	-232	-0-	36 1	1173 2		N	71	150
							78 9					
TOTAL GAS PROD:			23,815				TOTAL CONDENSATE PROD:			738		

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658												
01		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3491 2	47 9	Y		43	57
02		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3354 2	35 9	Y		32	48
03		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3686 2	47 9	Y		43	51
04		1350 X	3821	-0-	2471	-0-	3780 2	41 9	Y		37	50
05		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3326 2	47 9	Y		43	16
06		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3654 2	30 9	Y		27	43
07		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3920 2	33 9	Y		30	36
08		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2924 2	21 9	Y		19	18
09		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3694 2	32 9	Y		29	47
10		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3567 2	23 9	Y		21	29
11		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3246 2	50 9	Y		45	40
*12		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4321 2	41 9	Y		37	39
TOTAL GAS PROD:			43,410				TOTAL CONDENSATE PROD:			406		

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319												
01		5673 X	4908	-0-	-765	-0-	4871 2	37 9	Y		34	22
02		5124 X	4228	-0-	-896	-0-	4196 2	32 9	Y		29	21
03		5239 X	4588	-0-	-651	-0-	4546 2	42 9	Y		38	15
04		4830 X	5269	-0-	439	-0-	5228 2	41 9	Y		37	22
05		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5039 2	40 9	Y		36	14
06		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5619 2	36 9	Y		33	18
07		5456 X	5322	-0-	-134	-0-	5283 2	39 9	Y		35	11
08		5456 X	4983	-0-	-473	-0-	4951 2	32 9	Y		29	14
09		5670 X	4645	-0-	-1025	-0-	4610 2	35 9	Y		32	17
10		5859 X	5041	-0-	-818	-0-	5009 2	32 9	Y		29	16
11		5670 X	4612	-0-	-1058	-0-	4582 2	30 9	Y		27	16
12		5332 X	4319	-0-	-1013	-0-	4280 2	39 9	Y		35	7
TOTAL GAS PROD:			58,649				TOTAL CONDENSATE PROD:			394		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
BANKS, W. R.			WELL #: 11		RRCID -> 239378			COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	78	1	3108	2	Y	16	16	1	2
							18	9							
02		2884 X	2815	-0-	-69	-0-	73	1	2725	2	Y	15	15	1	2
							17	9							
03		3193 X	3166	-0-	-27	-0-	100	1	3049	2	Y	15	14	1	3
							17	9							
04		3090 X	3028	-0-	-62	-0-	89	1	2921	2	Y	16	16	1	3
							18	9							
05		3193 X	2980	-0-	-213	-0-	91	1	2875	2	Y	13	14	1	2
							14	9							
06		3090 X	2990	-0-	-100	-0-	93	1	2884	2	Y	12	13	1	1
							13	9							
07		3162 X	2981	-0-	-181	-0-	95	1	2872	2	Y	13	12	1	2
							14	9							
08		3162 X	2924	-0-	-238	-0-	96	1	2814	2	Y	13	12	1	3
							14	9							
09		3030 X	2969	-0-	-61	-0-	102	1	2853	2	Y	13	14	1	2
							14	9							
10		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	103	1	3016	2	Y	16	15	1	3
							18	9							
11		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	102	1	3071	2	Y	17	17	1	3
							19	9							
12		3069 X	2983	-0-	-86	-0-	92	1	2873	2	Y	16	16	1	3
							18	9							
TOTAL GAS PROD:			36,369			TOTAL CONDENSATE PROD:			175						

DONALD, F.H.			WELL #: 12		RRCID -> 239859			COMPL. DATE 07/06/2008			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		4402 X	3910	-0-	-492	-0-	94	1	3748	2	Y	62	61	1	9
							68	9							
02		3976 X	3849	-0-	-127	-0-	98	1	3684	2	Y	61	63	1	7
							67	9							
03		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	140	1	4264	2	Y	66	62	1	11
							73	9							
04		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	123	1	4062	2	Y	71	69	1	13
							78	9							
05		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	133	1	4210	2	Y	63	65	1	11
							69	9							
06		4320 X	4283	-0-	-37	-0-	132	1	4093	2	Y	53	58	1	6
							58	9							
07		4464 X	4269	-0-	-195	-0-	135	1	4072	2	Y	56	52	1	10
							62	9							
08		4464 X	3419	-0-	-1045	-0-	111	1	3258	2	Y	45	44	1	11
							50	9							
09		4290 X	3909	-0-	-381	-0-	133	1	3715	2	Y	55	57	1	9
							61	9							
10		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	145	1	4244	2	Y	69	66	1	12
							76	9							
11		4290 X	4176	-0-	-114	-0-	132	1	3967	2	Y	70	69	1	13
							77	9							
12		4278 X	4145	-0-	-133	-0-	126	1	3941	2	Y	71	70	1	14
							78	9							
TOTAL GAS PROD:			49,577			TOTAL CONDENSATE PROD:			742						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
PIRKLE, L.H.		WELL #: 11		RRCID -> 240049		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 9431		PERF. 6193 - 9290					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2018 - PLUGGED 03/23/18															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 240110		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 9563		PERF. 8430 - 9286					
01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	76	1	3027	2	Y	21	21	1		3
02	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	72	1	2704	2	Y	19	20	1		2
03	3100 N	3164	-0-	64	64	100	1	3040	2	Y	22	20	1		4
04	3125 X	3061	-0-	-64	-0-	24	9	2948	2	Y	22	22	1		4
05	3100 X	3095	-0-	-5	-0-	94	1	2980	2	Y	19	20	1		3
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	101	1	3121	2	Y	18	19	1		2
07	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	105	1	3188	2	Y	19	18	1		3
08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	104	1	3060	2	Y	19	18	1		4
09	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	110	1	3078	2	Y	20	21	1		3
10	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	111	1	3244	2	Y	23	22	1		4
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	106	1	3190	2	Y	25	24	1		5
*12	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	107	1	3365	2	Y	26	26	1		5
TOTAL GAS PROD:		38,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		253									

THOMAS & WOOD		WELL #: 15		RRCID -> 240594		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 8401 - 9218					
01	2852 N	2813	-0-	-39	-0-	175	1	2574	2	Y	58	60	1		3
02	2576 N	2516	-0-	-60	-0-	160	1	2300	2	Y	51	46	1		8
03	2852 N	2793	-0-	-59	-0-	196	1	2531	2	Y	60	60	1		8
04	2730 N	2624	-0-	-106	-0-	185	1	2376	2	Y	57	61	1		4
05	2790 N	2701	-0-	-89	-0-	197	1	2456	2	Y	44	45	1		3
06	2700 N	2353	-0-	-347	-0-	164	1	2147	2	Y	38	34	1		7
07	2697 N	2664	-0-	-33	-0-	202	1	2415	2	Y	43	44	1		6
08	2697 N	2592	-0-	-105	-0-	188	1	2357	2	Y	43	46	1		3
09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	207	1	2329	2	Y	43	38	1		8
10	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	206	1	2445	2	Y	52	52	1		8
11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	189	1	2326	2	Y	52	53	1		7
12	2666 N	2624	-0-	-42	-0-	190	1	2367	2	Y	61	63	1		5
TOTAL GAS PROD:		31,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		602									

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 240635		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 9753		PERF. 6135 - 9590			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4025	2	32	9	Y	29	26	1	38
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3621	2	23	9	Y	21	27	1	32
03	4216 X	4178	-0-	-38	-0-	4146	2	32	9	Y	29	26	1	35
04	4080 X	4013	-0-	-67	-0-	3984	2	29	9	Y	26	27	1	34
05	4216 X	4060	-0-	-156	-0-	4025	2	35	9	Y	32	53	1	13
06	4050 X	3898	-0-	-152	-0-	3877	2	21	9	Y	19			32
07	4185 X	4163	-0-	-22	-0-	4141	2	22	9	Y	20	27	1	25
08	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4367	2	17	9	Y	15	27	1	13
09	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4176	2	22	9	Y	20			33
10	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4343	2	17	9	Y	15	27	1	21
11	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4236	2	35	9	Y	32	25	1	28
*12	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5034	2	28	9	Y	25	26	1	27
TOTAL GAS PROD:		50,288		TOTAL CONDENSATE PROD:				283						

DAVIS, A. L.		WELL #: 16		RRCID -> 241988		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 8774		PERF. 8417 - 9450			
01	4929 X	3448	-0-	-1481	-0-	84	1	3313	2	Y	46	45	1	7
02	4088 X	3402	-0-	-686	-0-	51	9	87	1	Y	43	45	1	5
03	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	47	9	142	1	Y	59	54	1	10
04	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	65	9	128	1	Y	61	60	1	11
05	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	67	9	132	1	Y	51	53	1	9
06	4380 X	3924	-0-	-456	-0-	56	9	122	1	Y	41	45	1	5
07	4557 X	4307	-0-	-250	-0-	45	9	136	1	Y	46	43	1	8
08	4557 X	3968	-0-	-589	-0-	51	9	129	1	Y	43	41	1	10
09	4410 X	4194	-0-	-216	-0-	47	9	143	1	Y	50	52	1	8
10	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	55	9	147	1	Y	58	56	1	10
11	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	64	9	142	1	Y	61	60	1	11
*12	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	67	9	143	1	Y	67	65	1	13
TOTAL GAS PROD:		50,280		TOTAL CONDENSATE PROD:				626						

ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 15A		RRCID -> 242867		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8387 - 9508			
01	3720 X	2856	-0-	-864	-0-	2832	2	24	9	Y	22	17	1	25
02	3360 X	2486	-0-	-874	-0-	2463	2	23	9	Y	21	16	1	30
03	3720 X	2445	-0-	-1275	-0-	2417	2	28	9	Y	25	32	1	23
04	3510 X	2314	-0-	-1196	-0-	2288	2	26	9	Y	24	16	1	31
05	3038 X	2330	-0-	-708	-0-	2311	2	19	9	Y	17	31	1	17
06	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3111	2	20	9	Y	18	16	1	19
07	2759 X	2755	-0-	-4	-0-	2737	2	18	9	Y	16	15	1	20
08	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2839	2	18	9	Y	16	15	1	21
09	3120 X	2898	-0-	-222	-0-	2874	2	24	9	Y	22	16	1	27
10	3224 X	3116	-0-	-108	-0-	3087	2	29	9	Y	26	48	1	5
11	3120 X	2972	-0-	-148	-0-	2941	2	31	9	Y	28	17	1	16
12	3007 X	2845	-0-	-162	-0-	2815	2	30	9	Y	27	15	1	28
TOTAL GAS PROD:		33,005		TOTAL CONDENSATE PROD:				262						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	-0-	6376 2	39 9	Y	35	27 1		40
02		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	-0-	5985 2	36 9	Y	33	26 1		47
03		6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	-0-	6835 2	44 9	Y	40	51 1		36
04		6120 X	6738	-0-	618	-0-	-0-	6696 2	42 9	Y	38	25 1		49
05		6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	-0-	6951 2	33 9	Y	30	50 1		29
06		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	-0-	6502 2	32 9	Y	29	26 1		32
07		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	-0-	6718 2	33 9	Y	30	27 1		35
08		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	-0-	6832 2	32 9	Y	29	26 1		38
09		6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	-0-	6702 2	40 9	Y	36	27 1		47
10		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	-0-	6887 2	50 9	Y	45	83 1		9
11		6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	-0-	6406 2	53 9	Y	48	29 1		28
*12		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	-0-	6426 2	52 9	Y	47	26 1		49
TOTAL GAS PROD:			79,802					TOTAL CONDENSATE PROD:			440			

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

01		4340 X	3857	-0-	-483	-0-	-0-	95 1	3762 2	Y	-0-			-0-
02		3864 X	3572	-0-	-292	-0-	-0-	93 1	3479 2	Y	-0-			-0-
03		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	-0-	133 1	4063 2	Y	-0-			-0-
04		3990 X	4127	-0-	137	-0-	-0-	122 1	4005 2	Y	-0-			-0-
05		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	-0-	127 1	4048 2	Y	-0-			-0-
06		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	-0-	128 1	3956 2	Y	-0-			-0-
07		4278 X	4081	-0-	-197	-0-	-0-	131 1	3950 2	Y	-0-			-0-
08		4278 X	3856	-0-	-422	-0-	-0-	127 1	3729 2	Y	-0-			-0-
09		4140 X	3812	-0-	-328	-0-	-0-	132 1	3680 2	Y	-0-			-0-
10		4216 X	3954	-0-	-262	-0-	-0-	131 1	3823 2	Y	-0-			-0-
11		4080 X	3783	-0-	-297	-0-	-0-	122 1	3661 2	Y	-0-			-0-
12		4092 X	4039	-0-	-53	-0-	-0-	125 1	3914 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,536					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

01		5239 X	4439	-0-	-800	-0-	-0-	4410 2	29 9	Y	26			44
02		4732 X	4718	-0-	-14	-0-	-0-	4683 2	35 9	Y	32	39 1		37
03		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	-0-	5283 2	39 9	Y	35	39 1		33
04		4830 X	5142	-0-	312	-0-	-0-	5105 2	37 9	Y	34	38 1		29
05		5239 X	5199	-0-	-40	-0-	-0-	5162 2	37 9	Y	34			63
06		5160 X	2440	-0-	-2720	-0-	-0-	2353 2	87 9	Y	79	71 1		71
07		5332 X	4118	-0-	-1214	-0-	-0-	4088 2	30 9	Y	27	33 1		65
08		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	-0-	6190 2	41 9	Y	37	63 1		39
09		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	-0-	5353 2	36 9	Y	33			72
10		5208 X	4979	-0-	-229	-0-	-0-	4950 2	29 9	Y	26	35 1		63
11		5160 X	5044	-0-	-116	-0-	-0-	5023 2	21 9	Y	19			82
*12		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	-0-	5282 2	56 9	Y	51	74 1		59
TOTAL GAS PROD:			58,359					TOTAL CONDENSATE PROD:			433			

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		7192 X	6354	-0-	-838	-0-	6331	2	23	9	Y	35
02		6356 X	6227	-0-	-129	-0-	6198	2	29	9	Y	29
03		6789 X	6608	-0-	-181	-0-	6577	2	31	9	Y	26
04		6540 X	6407	-0-	-133	-0-	6376	2	31	9	Y	23
05		6882 X	6813	-0-	-69	-0-	6783	2	30	9	Y	50
06		7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	6956	2	80	9	Y	66
07		6882 X	6703	-0-	-179	-0-	6672	2	31	9	Y	63
08		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	6978	2	33	9	Y	35
09		7050 X	6625	-0-	-425	-0-	6596	2	29	9	Y	61
10		7285 X	6588	-0-	-697	-0-	6563	2	25	9	Y	54
11		7050 X	5939	-0-	-1111	-0-	5922	2	17	9	Y	69
12		7006 X	6502	-0-	-504	-0-	6456	2	46	9	Y	49
TOTAL GAS PROD:			78,813	TOTAL CONDENSATE PROD:			367					

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		4061 X	3828	-0-	-233	-0-	92	1	3660	2	Y	10
02		3612 X	3417	-0-	-195	-0-	76	9	87	1	Y	7
03		3968 X	3880	-0-	-88	-0-	67	9	121	1	Y	11
04		3840 X	3771	-0-	-69	-0-	73	9	109	1	Y	13
05		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	79	9	118	1	Y	11
06		3750 X	3722	-0-	-28	-0-	70	9	115	1	Y	6
07		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	57	9	125	1	Y	10
08		3937 X	3777	-0-	-160	-0-	64	9	122	1	Y	13
09		3810 X	3720	-0-	-90	-0-	63	9	126	1	Y	10
10		3968 X	3746	-0-	-222	-0-	67	9	121	1	Y	11
11		3840 X	3553	-0-	-287	-0-	72	9	112	1	Y	12
12		3968 X	3608	-0-	-360	-0-	74	9	109	1	Y	14
TOTAL GAS PROD:			44,928	TOTAL CONDENSATE PROD:			763					

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3675	2	29	9	Y	43
02		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3697	2	31	9	Y	32
03		3317 X	3286	-0-	-31	-0-	3253	2	33	9	Y	29
04		3210 X	4337	-0-	1127	-0-	4298	2	39	9	Y	28
05		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4070	2	37	9	Y	62
06		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3815	2	100	9	Y	83
07		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4468	2	41	9	Y	82
08		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4421	2	41	9	Y	44
09		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4402	2	36	9	Y	77
10		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3922	2	29	9	Y	65
11		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3777	2	20	9	Y	83
*12		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4215	2	57	9	Y	60
TOTAL GAS PROD:			48,506	TOTAL CONDENSATE PROD:			447					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5108 X	5108	-0-	-0-	5065 2	43 9		Y	39			55
02		4592 X	4046	-0-	-546	3998 2	48 9		Y	44	44 1		55
03		5022 X	4406	-0-	-616	4358 2	48 9		Y	44	44 1		55
04		4950 X	4352	-0-	-598	4307 2	45 9		Y	41	74 1		22
05		5115 X	4524	-0-	-591	4469 2	55 9		Y	50			72
06		4950 X	4646	-0-	-304	4471 2	175 9		Y	159	173 1		58
07		5078 X	5078	-0-	-0-	5030 2	48 9		Y	44	42 1		60
08		4773 X	4773	-0-	-0-	4729 2	44 9		Y	40	78 1		22
09		4650 X	4537	-0-	-113	4497 2	40 9		Y	36			58
10		5084 X	4493	-0-	-591	4454 2	39 9		Y	35	44 1		49
11		4920 X	4208	-0-	-712	4188 2	20 9		Y	18			67
12		5084 X	4181	-0-	-903	4136 2	45 9		Y	41	84 1		24
TOTAL GAS PROD:			54,352							591			
						TOTAL CONDENSATE PROD:							

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

01		16120 X	12274	-0-	-3846	12138 2	136 9		Y	124	66 1		103
02		14364 X	13630	-0-	-734	13489 2	141 9		Y	128	123 1		108
03		15903 X	14978	-0-	-925	14846 2	132 9		Y	120	156 1		72
04		14040 X	12572	-0-	-1468	12477 2	95 9		Y	86	80 0		78
05		15097 X	11757	-0-	-3340	11720 2	37 9		Y	34			112
06		14610 X	12942	-0-	-1668	12848 2	94 9		Y	85	137 0		60
07		15097 X	10048	-0-	-5049	9987 2	61 9		Y	55	70 0		45
08		14973 X	11819	-0-	-3154	11746 2	73 9		Y	66	54 0		57
09		12930 X	12056	-0-	-874	11949 2	107 9		Y	97	48 0		106
10		13361 X	11583	-0-	-1778	11467 2	116 9		Y	105	73 0		138
11		12930 X	9262	-0-	-3668	9108 2	154 9		Y	140	156 0		122
12		12462 X	10986	-0-	-1476	10876 2	110 9		Y	100	147 0		75
TOTAL GAS PROD:			143,907							1,140			
						TOTAL CONDENSATE PROD:							

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

01		6882 X	6806	-0-	-76	6588 2	218 9		Y	198	89 1		164
02		6576 X	6576	-0-	-0-	6435 2	141 9		Y	128	184 1		108
03		7586 X	7586	-0-	-0-	7454 2	132 9		Y	120	156 1		72
04		6900 X	7382	-0-	482	7285 2	97 9		Y	88	80 0		80
05		7391 X	7391	-0-	-0-	7326 2	65 9		Y	59			139
06		7350 X	5792	-0-	-1558	5685 2	107 9		Y	97	168 0		68
07		7626 X	7221	-0-	-405	7126 2	95 9		Y	86	83 0		71
08		7626 X	6923	-0-	-703	6773 2	150 9		Y	136	91 0		116
09		7380 X	5955	-0-	-1425	5847 2	108 9		Y	98	99 0		115
10		7378 X	5697	-0-	-1681	5585 2	112 9		Y	102	79 0		138
11		6990 X	6310	-0-	-680	6148 2	162 9		Y	147	156 0		129
12		7223 X	5200	-0-	-2023	5069 2	131 9		Y	119	159 0		89
TOTAL GAS PROD:			78,839							1,378			
						TOTAL CONDENSATE PROD:							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M		AMT	CODE		
01	12911 X	12911	-0-	-0-	-0-	12597	2	314	9	N	285	185	1	390
02	11816 X	10623	-0-	-1193	-0-	10428	2	195	9	N	177	369	1	198
03	13082 X	11048	-0-	-2034	-0-	10618	2	430	9	N	391	188	1	401
04	12660 X	11700	-0-	-960	-0-	11480	2	220	9	N	200	368	1	233
05	12896 X	11765	-0-	-1131	-0-	11513	2	252	9	N	229	184	1	278
06	12480 X	11428	-0-	-1052	-0-	11169	2	259	9	N	235	188	1	325
07	12090 X	11605	-0-	-485	-0-	11345	2	260	9	N	236	374	1	187
08	12090 X	10954	-0-	-1136	-0-	10697	2	257	9	N	234	187	1	234
09	11700 X	10890	-0-	-810	-0-	10710	2	180	9	N	164	192	1	206
10	11811 X	10716	-0-	-1095	-0-	10494	2	222	9	N	202	194	1	214
11	11430 X	9646	-0-	-1784	-0-	9529	2	117	9	N	106	186	1	134
12	11594 X	9779	-0-	-1815	-0-	9571	2	208	9	N	189	191	1	132
TOTAL GAS PROD:		133,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,648								

CARTHAGE (GLEN ROSE)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CARTHAGE GAS UNIT 020467														
WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M		AMT	CODE		
01	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	197	1	3087	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	209	1	3534	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	217	1	3627	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	187	1	3422	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	215	1	3541	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	197	1	3164	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	173	1	2914	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3193 X	2175	-0-	-1018	-0-	122	1	2053	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3090 X	2190	-0-	-900	-0-	126	1	2064	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3193 X	2225	-0-	-968	-0-	121	1	2104	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3090 X	1662	-0-	-1428	-0-	89	1	1573	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE GAS UNIT														
WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M		AMT	CODE		
01	279 N	205	-0-	-74	-0-	25	1	180	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	9	1	167	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 190673		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	74	1	1161	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	63	1	1069	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	71	1	1191	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
04	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	62	1	1136	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	71	1	1173	3	Y	-0-		-0-
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	71	1	1145	3	Y	-0-		-0-
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	70	1	1188	3	Y	-0-		-0-
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	65	1	1093	3	Y	-0-		-0-
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	68	1	1121	3	Y	-0-		-0-
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	66	1	1145	3	Y	-0-		-0-
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	82	1	1459	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,662

TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 190857		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 329		RRCID -> 217243		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630				
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	Y	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 261

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14 N		4	-0-	-10		4	3		N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		4 N		-0-	-0-	-4					N	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				4			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

01	403 N	397	-0-	-6	-0-	49	1	348	3	Y	-0-						-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	3	Y	-0-						-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	-0-						-0-
04	390 N	351	-0-	-39	-0-	18	1	333	3	Y	-0-						-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	3	Y	-0-						-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	Y	-0-						-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	3	Y	-0-						-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	3	Y	-0-						-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	-0-						-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	Y	-0-						-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	Y	-0-						-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				4,056			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

01	864	N	372	-0-	-492	-0-	40	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	479	-0-	-81	-0-	40	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	50	1	692	2	Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	46	1	623	2	Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	606	-0-	-114	-0-	45	1	561	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	46	1	561	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	508	-0-	-143	-0-	44	1	464	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	177	-0-	-423	-0-	35	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	170	-0-	-450	-0-	36	1	134	2	Y	-0-					-0-
*11	480	N	25	-0-	-455	-0-	8	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,994												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	14	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	13	1	552	2	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	15	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	14	1	598	2	Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	15	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	15	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627	2	Y	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	15	1	606	2	Y	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	18	1	725	2	Y	-0-					-0-
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	24	1	952	2	Y	-0-					-0-
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	34	1	1269	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,572												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1834	-0-	-1266	5058	42	1	1792	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1226	-0-	-1574	3484	29	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1301	-0-	-1799	1685	31	1	1270	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	1407	-0-	-1593	92	33	1	1374	2	Y	-0-					-0-
05	1959 N	1867	-0-	-92	-0-	284	1	1583	2	Y	-0-					-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	275	1	1555	2	Y	-0-					-0-
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	273	1	1141	2	Y	-0-					-0-
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	271	1	1053	2	Y	-0-					-0-
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	263	1	1087	2	Y	-0-					-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	274	1	1188	2	Y	-0-					-0-
*11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	264	1	1073	2	Y	-0-					-0-
*12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	282	1	1376	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

01	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	55	1	2351	2	Y	3	3	1			-0-
02	2408 X	2139	-0-	-269	-0-	50	1	2086	2	Y	3	3	1			-0-
03	2449 X	2200	-0-	-249	-0-	53	1	2143	2	Y	4	3	1			1
04	2340 X	1946	-0-	-394	-0-	45	1	1898	2	Y	3	3	1			1
05	2418 X	2348	-0-	-70	-0-	57	1	2289	2	Y	2	3	1			-0-
06	2340 X	2194	-0-	-146	-0-	52	1	2139	2	Y	3	3	1			-0-
07	2356 X	2305	-0-	-51	-0-	54	1	2248	2	Y	3	3	1			-0-
08	2356 N	2268	-0-	-88	-0-	54	1	2212	2	Y	2	2	1			-0-
09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	54	1	2172	2	Y	3	3	1			-0-
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	55	1	2245	2	Y	5	4	1			1
*11	2190 N	1322	-0-	-868	-0-	32	1	1289	2	Y	1	2	1			-0-
*12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	60	1	2249	2	Y	6	5	1			1
TOTAL GAS PROD:		25,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		38										

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

01	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	24	1	1013	2	Y	-0-					-0-
02	1372 X	775	-0-	-597	-0-	18	1	757	2	Y	-0-					-0-
03	1519 X	1003	-0-	-516	-0-	24	1	979	2	Y	-0-					-0-
04	1380 X	1044	-0-	-336	-0-	24	1	1020	2	Y	-0-					-0-
05	1209 X	988	-0-	-221	-0-	24	1	964	2	Y	-0-					-0-
06	990 X	152	-0-	-838	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	35	1	1441	2	Y	-0-					-0-
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	24	1	970	2	Y	-0-					-0-
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	23	1	926	2	Y	-0-					-0-
*11	1440 N	78	-0-	-1362	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	1023 N	323	-0-	-700	-0-	8	1	315	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
 FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-			-0-
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-			-0-
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			-0-
05	1674 N	198	-0-	-1476	-0-	198	3			N	-0-			-0-
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-			-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			-0-
10	837 N	630	-0-	-207	-0-	630	3			N	-0-			-0-
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-			-0-
*12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-																
02		728 N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-																
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-																
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-																
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE)										CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC												
KYLE, FRED GAS UNIT												
//CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		
//CONT.// 120023												
WELL #: 6-C RRCID -> 142089										COMPL. DATE 07/09/1992		
										TOTAL DEPTH 9456		
										PERF. 3740 - 3752		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLASPY, FROST UNIT										CNTY: PANOLA		
WELL #: 3RU RRCID -> 156236										COMPL. DATE 10/13/1995		
										TOTAL DEPTH 9500		
										PERF. 3626 - 3632		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, J.S.										CNTY: PANOLA		
WELL #: 1 RRCID -> 186623										COMPL. DATE 06/08/2001		
										TOTAL DEPTH 9335		
										PERF. 3696 - 3720		
01		744 N	602	-0-	-142	-0-	602 3	N	-0-			-0-
02		588 N	523	-0-	-65	-0-	523 3	N	-0-			-0-
03		620 N	608	-0-	-12	-0-	608 3	N	-0-			-0-
04		570 N	658	-0-	88	-0-	658 3	N	-0-			-0-
05		589 N	573	-0-	-16	-0-	573 3	N	-0-			-0-
06		600 N	465	-0-	-135	-0-	465 3	N	-0-			-0-
07		682 N	481	-0-	-201	-0-	481 3	N	-0-			-0-
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-			-0-
09		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-			-0-
10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3	N	-0-			-0-
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-			-0-
12		868 N	734	-0-	-134	-0-	734 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC															
FROST UNIT #5															
WELL #: 3										RRCID -> 187169		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WILLIAMS-WALL GAS UNIT										TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551					
WELL #: 4 C										RRCID -> 187538		COMPL. DATE 07/20/2001			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CGU 13										TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888					
WELL #: 8 C										RRCID -> 188357		COMPL. DATE 02/22/2002			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
FROST-GILLASPY		WELL #:		2	RRCID ->	205187	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 3618 - 3636
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	219680	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 3760 - 3774
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	221443	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 3727 - 3738
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	486 3		N	-0-		-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-		-0-
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 3		N	-0-		-0-
04	480 N	392	-0-	-88	-0-	392 3		N	-0-		-0-
05	434 N	383	-0-	-51	-0-	383 3		N	-0-		-0-
06	420 N	354	-0-	-66	-0-	354 3		N	-0-		-0-
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3		N	-0-		-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-		-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,964	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) CX OPERATING LLC PARKER ESTATE		//CONT.//	16032 261 195798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
		WELL #:	1	RRCID -> 222632	COMPL. DATE 09/02/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 3783	- 3789			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2	N	-0-			177
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51 2	N	-0-			177
03	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2	N	-0-			177
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2	N	-0-			177
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2	N	-0-			177
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			177
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			177
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-			177
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			177
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			177
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			177
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			177
TOTAL GAS PROD:		570						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

GARY PRODUCTION COMPANY WEINER "A"			296448							
		WELL #:	2	RRCID -> 177057	COMPL. DATE 10/01/1999	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3428	- 3433		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MCNEESE										
		WELL #:	3	RRCID -> 188754	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 4332	PERF. 3980	- 4116		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515										
CHRISTIAN, C.O. HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	174391	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3643 - 3648			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1705 N	574	-0-	-1131	-0-	17	1	557	2	N	-0-		-0-
02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	49	1	1570	2	N	-0-		-0-
03		1550 N	1423	-0-	-127	-0-	43	1	1380	2	N	-0-		-0-
04		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	37	1	1205	2	N	-0-		-0-
05		1798 N	745	-0-	-1053	-0-	22	1	723	2	N	-0-		-0-
06		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	41	1	1341	2	N	-0-		-0-
07		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	49	1	1575	2	N	-0-		-0-
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	40	1	1289	2	N	-0-		-0-
09		1380 N	1258	-0-	-122	-0-	38	1	1220	2	N	-0-		-0-
10		1612 N	1028	-0-	-584	-0-	31	1	997	2	N	-0-		-0-
11		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	63	1	2042	2	N	-0-		-0-
12		1302 N	1284	-0-	-18	-0-	39	1	1245	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,613				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRAWARD OPERATING, INC.				326435		RRCID ->		180822	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3704 - 3712	
TILLER, M.		WELL #:		2										
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	300	1	485	2	N	21	21	0
							2	4	23	9				
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	300	1	421	2	N	39	39	0
							2	4	43	9				
03		756 N	756	-0-	-0-	-0-	300	1	412	2	N	38	38	0
							2	4	42	9				
04		780 N	547	-0-	-233	-0-	300	1	222	2	N	21	21	0
							2	4	23	9				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,888				TOTAL CONDENSATE PROD:		119						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE) GRAWARD OPERATING, INC. TILLER, R.		//CONT.// //CONT.//	16032 261 326435	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676											
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	110 1 1 4	19 2 2 9	N	2	2 0	-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	110 1 1 4	14 2 1 9	N	1	1 0	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	110 1 1 4	16 2 1 9	N	1	1 0	-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	110 1 1 4	9 2 1 9	N	1	1 0	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	52 2	4 9	N	4	4 0	-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	N	1	1 0	-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	N	1	1 0	-0-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215 2	1 9	N	1	1 0	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		804		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

SPARKS		WELL #:	2	RRCID ->	206060	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3795 - 3800
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2018 - PLUGGED 07/30/18											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARLETON OIL & GAS INC. ALLISON		357165 WELL #:	3B	RRCID ->	197204	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	5032	PERF.	3616 - 3621
01	3565 X	3353	-0-	-212	-0-	3353 3		N	-0-		-0-
02	3304 X	3039	-0-	-265	-0-	3039 3		N	-0-		-0-
03	3658 X	3499	-0-	-159	-0-	3499 3		N	-0-		-0-
04	3540 X	3426	-0-	-114	-0-	3426 3		N	-0-		-0-
05	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 3		N	-0-		-0-
06	3390 X	3378	-0-	-12	-0-	3378 3		N	-0-		-0-
07	3534 X	3426	-0-	-108	-0-	3426 3		N	-0-		-0-
08	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 3		N	-0-		-0-
09	3420 X	3336	-0-	-84	-0-	3336 3		N	-0-		-0-
10	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 3		N	-0-		-0-
11	3480 X	3331	-0-	-149	-0-	3331 3		N	-0-		-0-
12	3596 X	3183	-0-	-413	-0-	3183 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165							
WERNER 'J'		WELL #:		3	RRCID ->	265214	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	6313	PERF. 3997 - 4001
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-		85	
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-		N	-0-		85	
03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3	N	-0-		85	
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3	N	-0-		85	
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3	N	-0-		85	
06	1350 N	1283	-0-	-67	-0-	1283 3	N	-0-		85	
07	1364 N	1211	-0-	-153	-0-	1211 3	N	-0-		85	
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	N	-0-		85	
09	1290 N	1168	-0-	-122	-0-	1168 3	N	-0-		85	
10	1209 N	1117	-0-	-92	-0-	1117 3	N	-0-		85	
11	1170 N	1067	-0-	-103	-0-	1067 3	N	-0-		85	
12	1209 N	1059	-0-	-150	-0-	1059 3	N	-0-		85	
TOTAL GAS PROD:		12,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC		660284		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 3494 - 3498	
WEINER UNIT		WELL #:		1							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

R. LACY SERVICES, LTD.		687208		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 3641 - 3718	
CAMERON UNIT 1		WELL #:		8							
01	775 N	503	-0-	-272	-0-	23 1	476 2	Y	4	5 1	-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	4 9	33 1	666 2	Y	5 1	-0-
03	682 N	306	-0-	-376	-0-	6 9	15 1	289 2	Y	2 1	-0-
04	416 N	-0-	-0-	-416	-0-	2 9			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2018 - PLUGGED 04/27/18

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
MOORE, C.E. UNIT		WELL #:		5 C	RRCID ->	170587	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 3680 - 3698	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SMITH-BIRD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	175171	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	7964	PERF. 3700 - 3774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HULL UNIT B		WELL #:		B 14	RRCID ->	185642	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	5040	PERF. 3690 - 3712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		243 N	243	-0-	-0-	240	2	3 9	Y	3	2 1	1
02		224 N	205	-0-	-19	203	2	2 9	Y	2	2 1	1
03		248 N	201	-0-	-47	200	2	1 9	Y	1	2 1	-0-
04		240 N	175	-0-	-65	173	2	2 9	Y	2	1 1	1
05		217 N	183	-0-	-34	180	2	3 9	Y	3	3 1	1
06		180 N	172	-0-	-8	171	2	1 9	Y	1	2 1	-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	167	2	3 9	Y	3	2 1	1
08		186 N	178	-0-	-8	177	2	1 9	Y	1	2 1	-0-
09		180 N	176	-0-	-4	176	2		Y	-0-		-0-
10		177 N	177	-0-	-0-	177	2		Y	-0-		-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	161	2		Y	-0-		-0-
*12		158 N	158	-0-	-0-	158	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,199	TOTAL CONDENSATE PROD:				16				

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		Y	-0-			-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		Y	-0-			-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		Y	-0-			-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		Y	-0-			-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-			-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		Y	-0-			-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		Y	-0-			-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	-0-			-0-
09	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 2		Y	-0-			-0-
10	403 N	313	-0-	-90	-0-	313 2		Y	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-			-0-
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	784	-0-	-22	-0-	784 2		Y	-0-			-0-
02	644 N	554	-0-	-90	-0-	554 2		Y	-0-			-0-
03	713 N	628	-0-	-85	-0-	628 2		Y	-0-			-0-
04	690 N	667	-0-	-23	-0-	667 2		Y	-0-			-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-			-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		Y	-0-			-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		Y	-0-			-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		Y	-0-			-0-
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		Y	-0-			-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		Y	-0-			-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		Y	-0-			-0-
*12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854													
MOORE, C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	214587	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 3658 - 3674				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2666 N	2612	-0-	-54	-0-	-0-	2612	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2408 N	2397	-0-	-11	-0-	-0-	2397	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2520 N	2453	-0-	-67	-0-	-0-	2453	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2666 N	2467	-0-	-199	-0-	-0-	2467	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2550 N	2478	-0-	-72	-0-	-0-	2478	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	2516	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ALLISON UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	261418	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 3531 - 3536
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)		16032 267		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
FURRH-MCMILLAN		WELL #:		2	RRCID ->	179246	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 4049 - 4055
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/08/2018		- PLUGGED		02/08/18					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARY PRODUCTION COMPANY		296448		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WIENER		WELL #:		A 1	RRCID ->	064228	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	3476	PERF. 3420 - 3426
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)		//CONT.//		16032 267	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
WERNER-CARAWAY		WELL #:		2	RRCID ->	053946	COMPL. DATE	11/05/1972	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3429 - 3617
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WERNER-NEEDHAM		WELL #:		3	RRCID ->	183202	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	4942	PERF. 3427 - 3439
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		RRCID ->		056379	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2588 - 2664
KNIGHT STRONG UNIT		WELL #:		1							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)														
AETHON ENERGY OPERATING LLC														
VON GOETZ, KATHERINE														
WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570														

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		651 N	633	-0-	-18	-0-	93 1	540 2	N		-0-			57
02		560 N	457	-0-	-103	-0-	62 1	395 2	N		-0-			57
03		620 N	577	-0-	-43	-0-	84 1	493 2	N		-0-			57
04		600 N	520	-0-	-80	-0-	81 1	439 2	N		-0-			57
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	91 1	506 2	N		-0-			57
06		587 N	587	-0-	-0-	-0-	102 1	485 2	N		-0-			57
07		578 N	578	-0-	-0-	-0-	117 1	461 2	N		-0-	50 7		7
08		589 N	576	-0-	-13	-0-	107 1	469 2	N		-0-			7
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	122 1	493 2	N		-0-			7
10		589 N	505	-0-	-84	-0-	85 1	420 2	N		-0-			7
11		750 N	541	-0-	-209	-0-	94 1	447 2	N		-0-			7
12		651 N	424	-0-	-227	-0-	29 1	395 2	N		-0-			7
TOTAL GAS PROD:			6,610		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

USA-BL														
WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249														

01		93 X	89	-0-	-4	-0-	89 2		N		-0-			-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N		-0-			-0-
03		124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		N		-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N		-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			208		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HARRIS, MARY														
WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164														

01		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465 2		N		-0-			-0-
02		5992 X	5866	-0-	-126	-0-	5866 2		N		-0-			-0-
03		6975 X	6540	-0-	-435	-0-	6540 2		N		-0-			-0-
04		6750 X	6007	-0-	-743	-0-	6007 2		N		-0-			-0-
05		6975 X	6656	-0-	-319	-0-	6656 2		N		-0-			-0-
06		6330 X	5386	-0-	-944	-0-	5386 2		N		-0-			-0-
07		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7033 2		N		-0-			-0-
08		6665 X	6588	-0-	-77	-0-	6588 2		N		-0-			-0-
09		6450 X	5860	-0-	-590	-0-	5860 2		N		-0-			-0-
10		7037 X	6302	-0-	-735	-0-	6302 2		N		-0-			-0-
11		6810 X	3183	-0-	-3627	-0-	3183 2		N		-0-			-0-
12		7037 X	5213	-0-	-1824	-0-	5213 2		N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			71,099		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)												CNTY: PANOLA			
//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED												CAPACITY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC												//CONT.// 008555			
MCSWAIN, ET AL												WELL #: 1H RRCID -> 255792			
COMPL. DATE 07/14/2010												TOTAL DEPTH 11784			
PERF.11992 - 16852															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4247 X	3594	-0-	-653	-0-	36	1	3558	3	N	-0-			-0-
02		4424 X	3001	-0-	-1423	-0-	30	1	2971	3	N	-0-			-0-
03		4898 X	3797	-0-	-1101	-0-	38	1	3759	3	N	-0-			-0-
04		4740 X	3388	-0-	-1352	-0-	34	1	3354	3	N	-0-			-0-
05		4216 X	3829	-0-	-387	-0-	38	1	3791	3	N	-0-			-0-
06		3660 X	3518	-0-	-142	-0-	34	1	3484	3	N	-0-			-0-
07		3782 X	3148	-0-	-634	-0-	31	1	3117	3	N	-0-			-0-
08		3844 X	3460	-0-	-384	-0-	35	1	3425	3	N	-0-			-0-
09		3720 X	3299	-0-	-421	-0-	33	1	3266	3	N	-0-			-0-
10		3844 X	3310	-0-	-534	-0-	33	1	3277	3	N	-0-			-0-
11		3510 X	2496	-0-	-1014	-0-	25	1	2471	3	N	-0-			-0-
*12		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	35	1	3465	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PEACE												CNTY: PANOLA			
WELL #: 1H RRCID -> 256203												COMPL. DATE 05/21/2010			
TOTAL DEPTH 12132												PERF.12250 - 17120			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4650 X	3985	-0-	-665	-0-	40	1	3945	3	N	-0-			-0-
02		4200 X	3877	-0-	-323	-0-	39	1	3838	3	N	-0-			-0-
03		4650 X	3790	-0-	-860	-0-	38	1	3752	3	N	-0-			-0-
04		4380 X	3573	-0-	-807	-0-	36	1	3537	3	N	-0-			-0-
05		4340 X	3762	-0-	-578	-0-	38	1	3724	3	N	-0-			-0-
06		4140 X	3349	-0-	-791	-0-	32	1	3317	3	N	-0-			-0-
07		4278 X	3654	-0-	-624	-0-	37	1	3617	3	N	-0-			-0-
08		3782 X	3567	-0-	-215	-0-	36	1	3531	3	N	-0-			-0-
09		3630 X	3337	-0-	-293	-0-	33	1	3304	3	N	-0-			-0-
10		3751 X	3337	-0-	-414	-0-	33	1	3304	3	N	-0-			-0-
11		3540 X	2823	-0-	-717	-0-	28	1	2795	3	N	-0-			-0-
12		3658 X	3120	-0-	-538	-0-	31	1	3089	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KING GAS UNIT												CNTY: PANOLA			
WELL #: 1H RRCID -> 256303												COMPL. DATE 03/02/2010			
TOTAL DEPTH 13603												PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		5611 X	4755	-0-	-856	-0-	701	1	4054	2	N	-0-			20
02		4788 X	4509	-0-	-279	-0-	611	1	3898	2	N	-0-			20
03		5301 X	4262	-0-	-1039	-0-	622	1	3640	2	N	-0-			20
04		4590 X	4050	-0-	-540	-0-	633	1	3417	2	N	-0-			20
05		4991 X	4325	-0-	-666	-0-	659	1	3666	2	N	-0-			20
06		4830 X	3779	-0-	-1051	-0-	655	1	3124	2	N	-0-			20
07		4991 X	2030	-0-	-2961	-0-	410	1	1620	2	N	-0-			20
08		4340 X	2696	-0-	-1644	-0-	503	1	2193	2	N	-0-			20
09		4200 X	2817	-0-	-1383	-0-	560	1	2257	2	N	-0-			20
10		4340 X	2502	-0-	-1838	-0-	421	1	2081	2	N	-0-			20
11		4170 X	1214	-0-	-2956	-0-	211	1	1003	2	N	-0-			20
12		2914 X	75	-0-	-2839	-0-	5	1	70	2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		37,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

01		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	-0-	664	1	5234	2	-0-
02		7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	-0-	838	1	6651	2	-0-
03		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	-0-	768	1	6170	2	-0-
04		6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	-0-	797	1	6153	2	-0-
05		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	-0-	831	1	6051	2	-0-
06		6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	-0-	735	1	5521	2	-0-
07		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	-0-	693	1	5267	2	-0-
08		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	2313	2	-0-
09		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	-0-	681	1	5050	2	-0-
10		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	5212	2	-0-
11		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	-0-	489	1	4685	2	-0-
*12		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	-0-	442	1	5761	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			72,125			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

01		3658 X	2588	-0-	-1070	-0-	-0-	26	1	2562	3	-0-
02		3248 X	3102	-0-	-146	-0-	-0-	31	1	3071	3	-0-
03		3596 X	1810	-0-	-1786	-0-	-0-	18	1	1792	3	-0-
04		3480 X	1814	-0-	-1666	-0-	-0-	18	1	1796	3	-0-
05		3441 X	2740	-0-	-701	-0-	-0-	27	1	2713	3	-0-
06		3330 X	2721	-0-	-609	-0-	-0-	26	1	2695	3	-0-
07		3441 X	3102	-0-	-339	-0-	-0-	31	1	3071	3	-0-
08		2728 X	2569	-0-	-159	-0-	-0-	26	1	2543	3	-0-
09		2730 X	2519	-0-	-211	-0-	-0-	25	1	2494	3	-0-
10		3100 X	2897	-0-	-203	-0-	-0-	29	1	2868	3	-0-
11		3000 X	2394	-0-	-606	-0-	-0-	24	1	2370	3	-0-
12		3100 X	2514	-0-	-586	-0-	-0-	25	1	2489	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,770			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

01		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	3904	3	-0-
02		3108 X	2627	-0-	-481	-0-	-0-	26	1	2601	3	-0-
03		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	5221	3	-0-
04		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	4056	3	-0-
05		3937 X	3601	-0-	-336	-0-	-0-	36	1	3565	3	-0-
06		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	5147	3	-0-
07		5270 X	3753	-0-	-1517	-0-	-0-	38	1	3715	3	-0-
08		5270 X	3983	-0-	-1287	-0-	-0-	40	1	3943	3	-0-
09		5190 X	3557	-0-	-1633	-0-	-0-	36	1	3521	3	-0-
10		5363 X	3866	-0-	-1497	-0-	-0-	39	1	3827	3	-0-
11		5190 X	4210	-0-	-980	-0-	-0-	42	1	4168	3	-0-
*12		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	5516	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			49,680			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6200 X	4771	-0-	-1429	-0-	4771	2	N	-0-			-0-
02		5600 X	3856	-0-	-1744	-0-	3856	2	N	-0-			-0-
03		6107 X	4128	-0-	-1979	-0-	4128	2	N	-0-			-0-
04		4920 X	4041	-0-	-879	-0-	4041	2	N	-0-			-0-
05		4774 X	3714	-0-	-1060	-0-	3714	2	N	-0-			-0-
06		4620 X	3767	-0-	-853	-0-	3767	2	N	-0-			-0-
07		4278 X	3191	-0-	-1087	-0-	3191	2	N	-0-			-0-
08		4185 X	3139	-0-	-1046	-0-	3139	2	N	-0-			-0-
09		4050 X	1887	-0-	-2163	-0-	1887	2	N	-0-			-0-
10		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2	N	-0-			-0-
11		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2	N	-0-			-0-
*12		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,089										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

01		4588 X	3430	-0-	-1158	-0-	34	1	N	-0-			-0-
02		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			-0-
03		4433 X	2562	-0-	-1871	-0-	26	1	N	-0-			-0-
04		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-			-0-
05		4619 X	3972	-0-	-647	-0-	40	1	N	-0-			-0-
06		4470 X	3909	-0-	-561	-0-	38	1	N	-0-			-0-
07		5208 X	3994	-0-	-1214	-0-	40	1	N	-0-			-0-
08		5208 X	4078	-0-	-1130	-0-	41	1	N	-0-			-0-
09		5040 X	3572	-0-	-1468	-0-	36	1	N	-0-			-0-
10		4030 X	3626	-0-	-404	-0-	36	1	N	-0-			-0-
11		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-			-0-
12		4092 X	3885	-0-	-207	-0-	39	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,731										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

01		2108 X	1697	-0-	-411	-0-	17	1	N	-0-			-0-
02		2072 X	1081	-0-	-991	-0-	11	1	N	-0-			-0-
03		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-			-0-
04		2220 X	1556	-0-	-664	-0-	16	1	N	-0-			-0-
05		2294 X	2064	-0-	-230	-0-	21	1	N	-0-			-0-
06		2460 X	1371	-0-	-1089	-0-	13	1	N	-0-			-0-
07		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-			-0-
08		2542 X	1856	-0-	-686	-0-	19	1	N	-0-			-0-
09		2010 X	1306	-0-	-704	-0-	13	1	N	-0-			-0-
10		2573 X	2187	-0-	-386	-0-	22	1	N	-0-			-0-
11		2490 X	1836	-0-	-654	-0-	18	1	N	-0-			-0-
12		2573 X	1544	-0-	-1029	-0-	15	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,615										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		7626 X	6288	-0-	-1338		-0-		708 1	5580 2	N	-0-			-0-
02		6888 X	3127	-0-	-3761		-0-		350 1	2777 2	N	-0-			-0-
03		5991 X	5991	-0-	-0-		-0-		663 1	5328 2	N	-0-			-0-
04		6090 X	4842	-0-	-1248		-0-		555 1	4287 2	N	-0-			-0-
05		6293 X	5316	-0-	-977		-0-		642 1	4674 2	N	-0-			-0-
06		6090 X	4783	-0-	-1307		-0-		562 1	4221 2	N	-0-			-0-
07		5983 X	4500	-0-	-1483		-0-		523 1	3977 2	N	-0-			-0-
08		5983 X	3635	-0-	-2348		-0-		428 1	3207 2	N	-0-			-0-
09		5130 X	4059	-0-	-1071		-0-		482 1	3577 2	N	-0-			-0-
10		5301 X	653	-0-	-4648		-0-		88 1	565 2	N	-0-			-0-
11		4770 X	-0-	-0-	-4770		-0-				N	-0-			-0-
12		4495 X	-0-	-0-	-4495		-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,194			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		6262 X	5021	-0-	-1241		-0-		50 1	4971 3	N	-0-			-0-
02		5656 X	4943	-0-	-713		-0-		49 1	4894 3	N	-0-			-0-
03		5766 X	4878	-0-	-888		-0-		49 1	4829 3	N	-0-			-0-
04		5310 X	4658	-0-	-652		-0-		47 1	4611 3	N	-0-			-0-
05		5487 X	4782	-0-	-705		-0-		48 1	4734 3	N	-0-			-0-
06		5310 X	4398	-0-	-912		-0-		43 1	4355 3	N	-0-			-0-
07		5487 X	4383	-0-	-1104		-0-		44 1	4339 3	N	-0-			-0-
08		4867 X	4412	-0-	-455		-0-		44 1	4368 3	N	-0-			-0-
09		4650 X	4556	-0-	-94		-0-		46 1	4510 3	N	-0-			-0-
10		4774 X	4416	-0-	-358		-0-		44 1	4372 3	N	-0-			-0-
11		4410 X	3595	-0-	-815		-0-		36 1	3559 3	N	-0-			-0-
12		4712 X	3726	-0-	-986		-0-		37 1	3689 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,768			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		5846 X	5846	-0-	-0-		-0-		658 1	5188 2	Y	-0-			-0-
02		7136 X	7136	-0-	-0-		-0-		799 1	6337 2	Y	-0-			-0-
03		7552 X	7552	-0-	-0-		-0-		836 1	6716 2	Y	-0-			-0-
04		6926 X	6926	-0-	-0-		-0-		794 1	6132 2	Y	-0-			-0-
05		6347 X	6347	-0-	-0-		-0-		766 1	5581 2	Y	-0-			-0-
06		6155 X	6155	-0-	-0-		-0-		723 1	5432 2	Y	-0-			-0-
07		6361 X	6361	-0-	-0-		-0-		739 1	5622 2	Y	-0-			-0-
08		6077 X	6077	-0-	-0-		-0-		716 1	5361 2	Y	-0-			-0-
09		6009 X	6009	-0-	-0-		-0-		714 1	5295 2	Y	-0-			-0-
10		5146 X	810	-0-	-4336		-0-		109 1	701 2	Y	-0-			-0-
11		31095 X	31095	-0-	-0-		-0-		2941 1	28154 2	Y	-0-			-0-
*12		74553 X	74553	-0-	-0-		-0-		5313 1	69240 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			164,867			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	586 1	4616 2	Y	-0-		-0-
02		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	622 1	4936 2	Y	-0-		-0-
03		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	599 1	4815 2	Y	-0-		-0-
04		4830 X	4441	-0-	-389	-0-	509 1	3932 2	Y	-0-		-0-
05		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	703 1	5119 2	Y	-0-		-0-
06		4830 X	4344	-0-	-486	-0-	510 1	3834 2	Y	-0-		-0-
07		4991 X	4164	-0-	-827	-0-	484 1	3680 2	Y	-0-		-0-
08		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	689 1	5159 2	Y	-0-		-0-
09		4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	578 1	4285 2	Y	-0-		-0-
10		4991 X	410	-0-	-4581	-0-	55 1	355 2	Y	-0-		-0-
11		20701 X	20701	-0-	-0-	-0-	1958 1	18743 2	Y	-0-		-0-
*12		57779 X	57779	-0-	-0-	-0-	4117 1	53662 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			124,546			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350												
01		4526 X	2886	-0-	-1640	-0-	2886 2		N	-0-		-0-
02		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219 2		N	-0-		-0-
03		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638 2		N	-0-		-0-
04		4170 X	3925	-0-	-245	-0-	3925 2		N	-0-		-0-
05		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726 2		N	-0-		-0-
06		4530 X	4235	-0-	-295	-0-	4235 2		N	-0-		-0-
07		4681 X	4636	-0-	-45	-0-	4636 2		N	-0-		-0-
08		4712 X	3871	-0-	-841	-0-	3871 2		N	-0-		-0-
09		4560 X	3921	-0-	-639	-0-	3921 2		N	-0-		-0-
10		4712 X	4065	-0-	-647	-0-	4065 2		N	-0-		-0-
11		4500 X	4130	-0-	-370	-0-	4130 2		N	-0-		-0-
12		4650 X	4378	-0-	-272	-0-	4378 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			49,630			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663												
01		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	62 1	6106 3	N	-0-		-0-
02		4228 X	3238	-0-	-990	-0-	32 1	3206 3	N	-0-		-0-
03		4681 X	4394	-0-	-287	-0-	44 1	4350 3	N	-0-		-0-
04		5970 X	5809	-0-	-161	-0-	58 1	5751 3	N	-0-		-0-
05		6169 X	5268	-0-	-901	-0-	53 1	5215 3	N	-0-		-0-
06		5970 X	3808	-0-	-2162	-0-	37 1	3771 3	N	-0-		-0-
07		6014 X	5180	-0-	-834	-0-	52 1	5128 3	N	-0-		-0-
08		6014 X	5391	-0-	-623	-0-	54 1	5337 3	N	-0-		-0-
09		5820 X	4951	-0-	-869	-0-	50 1	4901 3	N	-0-		-0-
10		5270 X	5057	-0-	-213	-0-	51 1	5006 3	N	-0-		-0-
11		5220 X	3980	-0-	-1240	-0-	40 1	3940 3	N	-0-		-0-
12		5394 X	4651	-0-	-743	-0-	47 1	4604 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			57,895			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC																	
REVOLUTION 9 GU																	
WELL #: 1H										RRCID -> 260585		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 13058		PERF.13504 - 19459	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
						(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT				
						UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE				
01		6231 X	5508	-0-	-723	-0-	620 1	4888 2	N		-0-			-0-			
02		5096 X	3707	-0-	-1389	-0-	415 1	3292 2	N		-0-			-0-			
03		6293 X	5664	-0-	-629	-0-	627 1	5037 2	N		-0-			-0-			
04		6090 X	3848	-0-	-2242	-0-	441 1	3407 2	N		-0-			-0-			
05		5518 X	4623	-0-	-895	-0-	558 1	4065 2	N		-0-			-0-			
06		5490 X	2651	-0-	-2839	-0-	311 1	2340 2	N		-0-			-0-			
07		5673 X	5339	-0-	-334	-0-	621 1	4718 2	N		-0-			-0-			
08		5673 X	4186	-0-	-1487	-0-	493 1	3693 2	N		-0-			-0-			
09		4470 X	4139	-0-	-331	-0-	492 1	3647 2	N		-0-			-0-			
10		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	765 1	4919 2	N		-0-			-0-			
11		8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	799 1	7648 2	N		-0-			-0-			
*12		7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	541 1	7047 2	N		-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			61,384			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CROCKETT										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 1H										RRCID -> 260672		COMPL. DATE 11/29/2010		TOTAL DEPTH 12849		PERF.13048 - 17800	
01		5084 X	4994	-0-	-90	-0-	4994 2		N		-0-			-0-			
02		4592 X	4350	-0-	-242	-0-	4350 2		N		-0-			-0-			
03		5084 X	4285	-0-	-799	-0-	4285 2		N		-0-			-0-			
04		4830 X	4352	-0-	-478	-0-	4352 2		N		-0-			-0-			
05		4991 X	4364	-0-	-627	-0-	4364 2		N		-0-			-0-			
06		4830 X	4316	-0-	-514	-0-	4316 2		N		-0-			-0-			
07		4805 X	4073	-0-	-732	-0-	4073 2		N		-0-			-0-			
08		4495 X	3610	-0-	-885	-0-	3610 2		N		-0-			-0-			
09		4350 X	3504	-0-	-846	-0-	3504 2		N		-0-			-0-			
10		4464 X	3764	-0-	-700	-0-	3764 2		N		-0-			-0-			
11		4320 X	3649	-0-	-671	-0-	3649 2		N		-0-			-0-			
12		4061 X	3262	-0-	-799	-0-	3262 2		N		-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			48,523			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LAMKIN										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: B 2H										RRCID -> 260830		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 11735		PERF.12116 - 16651	
01		7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	79 1	7786 3	N		-0-			-0-			
02		7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	71 1	7011 3	N		-0-			-0-			
03		6882 X	4922	-0-	-1960	-0-	49 1	4873 3	N		-0-			-0-			
04		6660 X	3847	-0-	-2813	-0-	38 1	3809 3	N		-0-			-0-			
05		6882 X	3808	-0-	-3074	-0-	38 1	3770 3	N		-0-			-0-			
06		6660 X	3502	-0-	-3158	-0-	34 1	3468 3	N		-0-			-0-			
07		6882 X	3736	-0-	-3146	-0-	37 1	3699 3	N		-0-			-0-			
08		4929 X	3594	-0-	-1335	-0-	36 1	3558 3	N		-0-			-0-			
09		3840 X	2783	-0-	-1057	-0-	28 1	2755 3	N		-0-			-0-			
10		7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	72 1	7124 3	N		-0-			-0-			
11		3630 X	3104	-0-	-526	-0-	31 1	3073 3	N		-0-			-0-			
*12		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	59 1	5846 3	N		-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			57,344			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
CLARK		WELL #:		1H	RRCID ->	261415	COMPL. DATE	02/06/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.13800 - 18850		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7719 X	4106	-0-	-3613	-0-	4106 2		N	-0-		-0-	
02		6496 X	5393	-0-	-1103	-0-	5393 2		N	-0-		-0-	
03		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999 2		N	-0-		-0-	
04		5970 X	5375	-0-	-595	-0-	5375 2		N	-0-		-0-	
05		5983 X	3957	-0-	-2026	-0-	3957 2		N	-0-		-0-	
06		6780 X	4522	-0-	-2258	-0-	4522 2		N	-0-		-0-	
07		7006 X	5072	-0-	-1934	-0-	5072 2		N	-0-		-0-	
08		7006 X	4156	-0-	-2850	-0-	4156 2		N	-0-		-0-	
09		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994 2		N	-0-		-0-	
10		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005 2		N	-0-		-0-	
11		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422 2		N	-0-		-0-	
12		6200 X	3584	-0-	-2616	-0-	3584 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		60,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DRAKE		WELL #:		1H	RRCID ->	261816	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	13247	PERF.13800 - 18802		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9052 X	8843	-0-	-209	-0-	904 1	7939 2	N	-0-		9	
02		8176 X	8072	-0-	-104	-0-	918 1	7154 2	N	-0-		9	
03		9331 X	6696	-0-	-2635	-0-	824 1	5872 2	N	-0-		9	
04		9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	1036 1	8426 2	N	-0-		9	
05		9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	1251 1	8171 2	N	-0-		9	
06		8640 X	8455	-0-	-185	-0-	447 1	8008 2	N	-0-		9	
07		9765 X	8363	-0-	-1402	-0-	61 1	8302 2	N	-0-		9	
08		9765 X	7334	-0-	-2431	-0-	57 1	7277 2	N	-0-		9	
09		9450 X	4552	-0-	-4898	-0-	37 1	4515 2	N	-0-		9	
10		9424 X	8400	-0-	-1024	-0-	79 1	8321 2	N	-0-		9	
11		8460 X	3591	-0-	-4869	-0-	35 1	3556 2	N	-0-		9	
12		8370 X	6413	-0-	-1957	-0-	74 1	6339 2	N	-0-		9	
TOTAL GAS PROD:		89,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACKBIRD GU		WELL #:		1H	RRCID ->	261843	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	13199	PERF.17798 - 18451		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
MICHELLE GU			WELL #:		1H	RRCID ->	261910	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	13120	PERF.13067 - 15514		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	371	1	2927	2	N	-0-		-0-
02		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	276	1	2189	2	N	-0-		-0-
03		3255 X	1980	-0-	-1275	-0-	219	1	1761	2	N	-0-		-0-
04		3180 X	2590	-0-	-590	-0-	297	1	2293	2	N	-0-		-0-
05		3286 X	2534	-0-	-752	-0-	306	1	2228	2	N	-0-		-0-
06		3180 X	2399	-0-	-781	-0-	282	1	2117	2	N	-0-		-0-
07		2728 X	2351	-0-	-377	-0-	273	1	2078	2	N	-0-		-0-
08		2666 X	2216	-0-	-450	-0-	261	1	1955	2	N	-0-		-0-
09		2580 X	2137	-0-	-443	-0-	254	1	1883	2	N	-0-		-0-
10		2542 X	1799	-0-	-743	-0-	242	1	1557	2	N	-0-		-0-
11		2400 X	531	-0-	-1869	-0-	50	1	481	2	N	-0-		-0-
12		2356 X	167	-0-	-2189	-0-	12	1	155	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,467		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LEWIS			WELL #:		1H	RRCID ->	262106	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.13600 - 18650		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		7781 X	6463	-0-	-1318	-0-	6463	2		N	-0-			-0-
02		7028 X	6885	-0-	-143	-0-	6885	2		N	-0-			-0-
03		7254 X	5806	-0-	-1448	-0-	5806	2		N	-0-			-0-
04		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2		N	-0-			-0-
05		7626 X	5655	-0-	-1971	-0-	5655	2		N	-0-			-0-
06		7380 X	6169	-0-	-1211	-0-	6169	2		N	-0-			-0-
07		7626 X	5891	-0-	-1735	-0-	5891	2		N	-0-			-0-
08		6851 X	4094	-0-	-2757	-0-	4094	2		N	-0-			-0-
09		7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2		N	-0-			-0-
10		6386 X	5703	-0-	-683	-0-	5703	2		N	-0-			-0-
11		6180 X	5215	-0-	-965	-0-	5215	2		N	-0-			-0-
12		7843 X	3755	-0-	-4088	-0-	3755	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69,865		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ERICSSON			WELL #:		1H	RRCID ->	262146	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13416	PERF.13950 - 19000		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		9734 X	9214	-0-	-520	-0-	942	1	8272	2	N	-0-		9
02		8316 X	6887	-0-	-1429	-0-	783	1	6104	2	N	-0-		9
03		9207 X	8189	-0-	-1018	-0-	1008	1	7181	2	N	-0-		9
04		8910 X	8609	-0-	-301	-0-	943	1	7666	2	N	-0-		9
05		9207 X	8105	-0-	-1102	-0-	1076	1	7029	2	N	-0-		9
06		8910 X	7851	-0-	-1059	-0-	415	1	7436	2	N	-0-		9
07		8897 X	6613	-0-	-2284	-0-	48	1	6565	2	N	-0-		9
08		8897 X	5875	-0-	-3022	-0-	46	1	5829	2	N	-0-		9
09		8610 X	5914	-0-	-2696	-0-	49	1	5865	2	N	-0-		9
10		8122 X	7716	-0-	-406	-0-	73	1	7643	2	N	-0-		9
11		7860 X	2335	-0-	-5525	-0-	23	1	2312	2	N	-0-		9
12		6603 X	6516	-0-	-87	-0-	75	1	6441	2	N	-0-		9
TOTAL GAS PROD:			83,824		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		3937 X	3215	-0-	-722	-0-	362 1	2853 2	N	-0-			-0-
02		3556 X	2856	-0-	-700	-0-	320 1	2536 2	N	-0-			-0-
03		3937 X	3209	-0-	-728	-0-	355 1	2854 2	N	-0-			-0-
04		3480 X	2853	-0-	-627	-0-	327 1	2526 2	N	-0-			-0-
05		3348 X	2802	-0-	-546	-0-	338 1	2464 2	N	-0-			-0-
06		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	395 1	2967 2	N	-0-			-0-
07		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	434 1	3302 2	N	-0-			-0-
08		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	409 1	3060 2	N	-0-			-0-
09		3360 X	2593	-0-	-767	-0-	308 1	2285 2	N	-0-			-0-
10		3751 X	2427	-0-	-1324	-0-	327 1	2100 2	N	-0-			-0-
11		3630 X	2767	-0-	-863	-0-	262 1	2505 2	N	-0-			-0-
12		3751 X	2146	-0-	-1605	-0-	153 1	1993 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,435				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

01		4464 X	3436	-0-	-1028	-0-	3436 2		N	-0-			-0-
02		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753 2		N	-0-			-0-
03		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261 2		N	-0-			-0-
04		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288 2		N	-0-			-0-
05		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376 2		N	-0-			-0-
06		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190 2		N	-0-			-0-
07		4433 X	4177	-0-	-256	-0-	4177 2		N	-0-			-0-
08		4433 X	4025	-0-	-408	-0-	4025 2		N	-0-			-0-
09		4290 X	3506	-0-	-784	-0-	3506 2		N	-0-			-0-
10		4371 X	3384	-0-	-987	-0-	3384 2		N	-0-			-0-
11		4200 X	3973	-0-	-227	-0-	3973 2		N	-0-			-0-
*12		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,621				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

01		5580 X	4639	-0-	-941	-0-	4639 2		N	-0-			-0-
02		5040 X	4322	-0-	-718	-0-	4322 2		N	-0-			-0-
03		4278 X	2789	-0-	-1489	-0-	2789 2		N	-0-			-0-
04		4500 X	3342	-0-	-1158	-0-	3342 2		N	-0-			-0-
05		4774 X	2777	-0-	-1997	-0-	2777 2		N	-0-			-0-
06		4620 X	3042	-0-	-1578	-0-	3042 2		N	-0-			-0-
07		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5455 2		N	-0-			-0-
08		3441 X	2844	-0-	-597	-0-	2844 2		N	-0-			-0-
09		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 2		N	-0-			-0-
10		5456 X	3177	-0-	-2279	-0-	3177 2		N	-0-			-0-
11		5280 X	3794	-0-	-1486	-0-	3794 2		N	-0-			-0-
12		5456 X	3639	-0-	-1817	-0-	3639 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,299				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		6107 X	5382	-0-	-725	-0-	5382 2		N	-0-			-0-
02		5516 X	4547	-0-	-969	-0-	4547 2		N	-0-			-0-
03		5735 X	4879	-0-	-856	-0-	4879 2		N	-0-			-0-
04		5220 X	2094	-0-	-3126	-0-	2094 2		N	-0-			-0-
05		6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	6664 2		N	-0-			-0-
06		5220 X	4810	-0-	-410	-0-	4810 2		N	-0-			-0-
07		5022 X	4803	-0-	-219	-0-	4803 2		N	-0-			-0-
08		6572 X	3842	-0-	-2730	-0-	3842 2		N	-0-			-0-
09		6360 X	4045	-0-	-2315	-0-	4045 2		N	-0-			-0-
10		6572 X	3892	-0-	-2680	-0-	3892 2		N	-0-			-0-
11		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037 2		N	-0-			-0-
12		4805 X	4590	-0-	-215	-0-	4590 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,585				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

01		9920 X	9048	-0-	-872	-0-	925 1	8123 2	N	-0-			-0-
02		8316 X	6851	-0-	-1465	-0-	779 1	6072 2	N	-0-			-0-
03		9114 X	7528	-0-	-1586	-0-	926 1	6602 2	N	-0-			-0-
04		9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	988 1	8035 2	N	-0-			-0-
05		9052 X	8159	-0-	-893	-0-	1083 1	7076 2	N	-0-			-0-
06		8760 X	6139	-0-	-2621	-0-	324 1	5815 2	N	-0-			-0-
07		9331 X	8029	-0-	-1302	-0-	59 1	7970 2	N	-0-			-0-
08		9331 X	5674	-0-	-3657	-0-	44 1	5630 2	N	-0-			-0-
09		9030 X	4700	-0-	-4330	-0-	39 1	4661 2	N	-0-			-0-
10		8153 X	6664	-0-	-1489	-0-	63 1	6601 2	N	-0-			-0-
11		7770 X	3117	-0-	-4653	-0-	31 1	3086 2	N	-0-			-0-
12		8029 X	5238	-0-	-2791	-0-	60 1	5178 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			80,170				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

01		6448 X	1427	-0-	-5021	-0-	1427 2		N	-0-			-0-
02		4564 X	1928	-0-	-2636	-0-	1928 2		N	-0-			-0-
03		5766 X	5493	-0-	-273	-0-	5493 2		N	-0-			-0-
04		5580 X	4643	-0-	-937	-0-	4643 2		N	-0-			-0-
05		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 2		N	-0-			-0-
06		5310 X	2601	-0-	-2709	-0-	2601 2		N	-0-			-0-
07		5487 X	4580	-0-	-907	-0-	4580 2		N	-0-			-0-
08		5487 X	4918	-0-	-569	-0-	4918 2		N	-0-			-0-
09		4650 X	4244	-0-	-406	-0-	4244 2		N	-0-			-0-
10		4588 X	3828	-0-	-760	-0-	3828 2		N	-0-			-0-
11		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301 2		N	-0-			-0-
12		4929 X	2964	-0-	-1965	-0-	2964 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,780				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
COLUMBUS		WELL #:		1H	RRCID ->	263099	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	13537	PERF.13850 - 19501	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7936 X	5988	-0-	-1948	-0-	5988	2	N	-0-		-0-
02		7168 X	25	-0-	-7143	-0-	25	2	N	-0-		-0-
03		13268 X	13268	-0-	-0-	-0-	13268	2	N	-0-		-0-
04		13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	13257	2	N	-0-		-0-
05		11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2	N	-0-		-0-
06		7740 X	6070	-0-	-1670	-0-	6070	2	N	-0-		-0-
07		81950 X	81950	-0-	-0-	-0-	81950	2	N	-0-		-0-
08		178001 X	178001	-0-	-0-	-0-	178001	2	N	-0-		-0-
09		129965 X	129965	-0-	-0-	-0-	129965	2	N	-0-		-0-
10		100092 X	100092	-0-	-0-	-0-	100092	2	N	-0-		-0-
11		83198 X	83198	-0-	-0-	-0-	83198	2	N	-0-		-0-
*12		66319 X	66319	-0-	-0-	-0-	66319	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		689,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORTES		WELL #:		1H	RRCID ->	263405	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13900 - 18650	
01		4216 X	3534	-0-	-682	-0-	361	1	3173	2	N	-0-
02		3808 X	2091	-0-	-1717	-0-	238	1	1853	2	N	-0-
03		4216 X	1731	-0-	-2485	-0-	213	1	1518	2	N	-0-
04		3420 X	1007	-0-	-2413	-0-	110	1	897	2	N	-0-
05		3534 X	649	-0-	-2885	-0-	86	1	563	2	N	-0-
06		3420 X	1055	-0-	-2365	-0-	56	1	999	2	N	-0-
07		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	39	1	5257	2	N	-0-
08		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	27	1	3362	2	N	-0-
09		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	25	1	2962	2	N	-0-
10		4216 X	2789	-0-	-1427	-0-	26	1	2763	2	N	-0-
11		4080 X	2243	-0-	-1837	-0-	22	1	2221	2	N	-0-
12		4216 X	1299	-0-	-2917	-0-	15	1	1284	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARCO		WELL #:		1H	RRCID ->	263428	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	13495	PERF.13850 - 19151	
01		7750 X	5094	-0-	-2656	-0-	5094	2	N	-0-		-0-
02		7000 X	5766	-0-	-1234	-0-	5766	2	N	-0-		-0-
03		6944 X	6740	-0-	-204	-0-	6740	2	N	-0-		-0-
04		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2	N	-0-		-0-
05		6386 X	5664	-0-	-722	-0-	5664	2	N	-0-		-0-
06		6510 X	5891	-0-	-619	-0-	5891	2	N	-0-		-0-
07		6727 X	5595	-0-	-1132	-0-	5595	2	N	-0-		-0-
08		6727 X	5405	-0-	-1322	-0-	5405	2	N	-0-		-0-
09		5880 X	4480	-0-	-1400	-0-	4480	2	N	-0-		-0-
10		6076 X	4815	-0-	-1261	-0-	4815	2	N	-0-		-0-
11		5880 X	3740	-0-	-2140	-0-	3740	2	N	-0-		-0-
12		5580 X	4741	-0-	-839	-0-	4741	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		63,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555									
MARQUETTE			WELL #:		1H	RRCID ->	263549	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13488 PERF.13850 - 19551			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-				N	-0-			-0-
02		8344 X	-0-	-0-	-8344	-0-				N	-0-			-0-
03		6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-				N	-0-			-0-
04		135790 X	135790	-0-	-0-	-0-	135790	2		N	-0-			-0-
05		180378 X	180378	-0-	-0-	-0-	180378	2		N	-0-			-0-
06		118245 X	118245	-0-	-0-	-0-	118245	2		N	-0-			-0-
07		80444 X	80444	-0-	-0-	-0-	80444	2		N	-0-			-0-
08		191273 X	191273	-0-	-0-	-0-	191273	2		N	-0-			-0-
09		166698 X	166698	-0-	-0-	-0-	166698	2		N	-0-			-0-
10		159217 X	159217	-0-	-0-	-0-	159217	2		N	-0-			-0-
11		142342 X	142342	-0-	-0-	-0-	142342	2		N	-0-			-0-
*12		135283 X	135283	-0-	-0-	-0-	135283	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,309,670			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAYENNE GU 1			WELL #:		1H	RRCID ->	263635	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	13990 PERF.14118 - 18807			
01		6417 X	4598	-0-	-1819	-0-	4598	2		N	-0-			-0-
02		5796 X	3723	-0-	-2073	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
03		7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2		N	-0-			-0-
04		6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2		N	-0-			-0-
05		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2		N	-0-			-0-
06		7200 X	6010	-0-	-1190	-0-	6010	2		N	-0-			-0-
07		7440 X	5790	-0-	-1650	-0-	5790	2		N	-0-			-0-
08		7440 X	3652	-0-	-3788	-0-	3652	2		N	-0-			-0-
09		6150 X	4463	-0-	-1687	-0-	4463	2		N	-0-			-0-
10		6200 X	4234	-0-	-1966	-0-	4234	2		N	-0-			-0-
11		6000 X	4759	-0-	-1241	-0-	4759	2		N	-0-			-0-
12		5797 X	3637	-0-	-2160	-0-	3637	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			60,268			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAGELLAN			WELL #:		1H	RRCID ->	263797	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	13562 PERF.14000 - 18847			
01		8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	920	1	8073	2	N	-0-		7
02		7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	890	1	6934	2	N	-0-		7
03		8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	1055	1	7516	2	N	-0-		7
04		8700 X	7425	-0-	-1275	-0-	813	1	6612	2	N	-0-		7
05		8990 X	8668	-0-	-322	-0-	1151	1	7517	2	N	-0-		7
06		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	469	1	8397	2	N	-0-		7
07		8649 X	7558	-0-	-1091	-0-	55	1	7503	2	N	-0-		7
08		8680 X	7065	-0-	-1615	-0-	55	1	7010	2	N	-0-		7
09		8880 X	6831	-0-	-2049	-0-	56	1	6775	2	N	-0-		7
10		9176 X	7087	-0-	-2089	-0-	67	1	7020	2	N	-0-		7
11		8880 X	5098	-0-	-3782	-0-	50	1	5048	2	N	-0-		7
12		7564 X	5954	-0-	-1610	-0-	69	1	5885	2	N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			89,940			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
BISHOP		WELL #:		1H	RRCID ->	263851	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	13389	PERF.	13650 - 18701	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		8866 X	6724	-0-	-2142	-0-	6724 2		N	-0-			-0-
02		8008 X	7419	-0-	-589	-0-	7419 2		N	-0-			-0-
03		8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	8315 2		N	-0-			-0-
04		8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8361 2		N	-0-			-0-
05		8215 X	4807	-0-	-3408	-0-	4807 2		N	-0-			-0-
06		38404 X	38404	-0-	-0-	-0-	38404 2		N	-0-			-0-
07		80703 X	80703	-0-	-0-	-0-	80703 2		N	-0-			-0-
08		67404 X	67404	-0-	-0-	-0-	67404 2		N	-0-			-0-
09		57348 X	57348	-0-	-0-	-0-	57348 2		N	-0-			-0-
10		52311 X	52311	-0-	-0-	-0-	52311 2		N	-0-			-0-
11		46571 X	46571	-0-	-0-	-0-	46571 2		N	-0-			-0-
*12		39476 X	39476	-0-	-0-	-0-	39476 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		417,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUDSON		WELL #:		1H	RRCID ->	263909	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	13489	PERF.	14250 - 19402
01		11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	1198 1	10514 2	N	-0-		10
02		10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	1213 1	9450 2	N	-0-		10
03		10788 X	10469	-0-	-319	-0-	1288 1	9181 2	N	-0-		10
04		11340 X	9839	-0-	-1501	-0-	1078 1	8761 2	N	-0-		10
05		11811 X	10120	-0-	-1691	-0-	1344 1	8776 2	N	-0-		10
06		11430 X	9763	-0-	-1667	-0-	516 1	9247 2	N	-0-		10
07		11811 X	9303	-0-	-2508	-0-	68 1	9235 2	N	-0-		10
08		10478 X	8278	-0-	-2200	-0-	65 1	8213 2	N	-0-		10
09		9840 X	8292	-0-	-1548	-0-	68 1	8224 2	N	-0-		10
10		10106 X	8326	-0-	-1780	-0-	79 1	8247 2	N	-0-		10
11		9750 X	8226	-0-	-1524	-0-	81 1	8145 2	N	-0-		10
12		9300 X	4598	-0-	-4702	-0-	53 1	4545 2	N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		109,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORONADO		WELL #:		1H	RRCID ->	263963	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	13800 - 19001
01		9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-			N	-0-		-0-
02		8932 X	818	-0-	-8114	-0-	818 2		N	-0-		-0-
03		150541 X	150541	-0-	-0-	-0-	150541 2		N	-0-		-0-
04		222379 X	222379	-0-	-0-	-0-	222379 2		N	-0-		-0-
05		228578 X	228578	-0-	-0-	-0-	228578 2		N	-0-		-0-
06		207900 X	207900	-0-	-0-	-0-	207900 2		N	-0-		-0-
07		193981 X	193981	-0-	-0-	-0-	193981 2		N	-0-		-0-
08		179046 X	179046	-0-	-0-	-0-	179046 2		N	-0-		-0-
09		161100 X	161100	-0-	-0-	-0-	161100 2		N	-0-		-0-
10		152926 X	152926	-0-	-0-	-0-	152926 2		N	-0-		-0-
11		145848 X	145848	-0-	-0-	-0-	145848 2		N	-0-		-0-
*12		132570 X	132570	-0-	-0-	-0-	132570 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,775,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
BYRD		WELL #:		1H	RRCID ->	263983	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13537	PERF.13900	- 18951	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2		N	-0-		-0-
02		8596 X	6504	-0-	-2092	-0-	6504	2		N	-0-		-0-
03		9517 X	6512	-0-	-3005	-0-	6512	2		N	-0-		-0-
04		9210 X	6600	-0-	-2610	-0-	6600	2		N	-0-		-0-
05		7626 X	6937	-0-	-689	-0-	6937	2		N	-0-		-0-
06		7140 X	4738	-0-	-2402	-0-	4738	2		N	-0-		-0-
07		13723 X	13723	-0-	-0-	-0-	13723	2		N	-0-		-0-
08		21401 X	21401	-0-	-0-	-0-	21401	2		N	-0-		-0-
09		14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	14344	2		N	-0-		-0-
10		12768 X	12768	-0-	-0-	-0-	12768	2		N	-0-		-0-
11		12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	12206	2		N	-0-		-0-
*12		11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		124,576				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POLO		WELL #:		1H	RRCID ->	264354	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13217	PERF.13600	- 18650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9455 X	6146	-0-	-3309	-0-	6146	2		N	-0-		-0-
02		9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2		N	-0-		-0-
03		7440 X	5822	-0-	-1618	-0-	5822	2		N	-0-		-0-
04		5940 X	5584	-0-	-356	-0-	5584	2		N	-0-		-0-
05		10013 X	7099	-0-	-2914	-0-	7099	2		N	-0-		-0-
06		9690 X	6176	-0-	-3514	-0-	6176	2		N	-0-		-0-
07		10013 X	4384	-0-	-5629	-0-	4384	2		N	-0-		-0-
08		7099 X	5152	-0-	-1947	-0-	5152	2		N	-0-		-0-
09		6870 X	4979	-0-	-1891	-0-	4979	2		N	-0-		-0-
10		7099 X	6284	-0-	-815	-0-	6284	2		N	-0-		-0-
11		6180 X	4317	-0-	-1863	-0-	4317	2		N	-0-		-0-
12		5146 X	3689	-0-	-1457	-0-	3689	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		68,913				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLUE JAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	264601	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13197	- 18459	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	1029	1	8109	2	N	-0-	-0-
02		8148 X	6770	-0-	-1378	-0-	758	1	6012	2	N	-0-	-0-
03		9021 X	8146	-0-	-875	-0-	902	1	7244	2	N	-0-	-0-
04		8850 X	7461	-0-	-1389	-0-	855	1	6606	2	N	-0-	-0-
05		9145 X	7088	-0-	-2057	-0-	856	1	6232	2	N	-0-	-0-
06		8850 X	6768	-0-	-2082	-0-	795	1	5973	2	N	-0-	-0-
07		8153 X	6767	-0-	-1386	-0-	787	1	5980	2	N	-0-	-0-
08		8153 X	7063	-0-	-1090	-0-	832	1	6231	2	N	-0-	-0-
09		7470 X	6668	-0-	-802	-0-	792	1	5876	2	N	-0-	-0-
10		7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	958	1	6165	2	N	-0-	-0-
11		10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	969	1	9278	2	N	-0-	-0-
*12		12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	889	1	11592	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		95,720				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
HOUSTON		WELL #:		1H	RRCID ->	264843	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	12310	PERF.13000	- 18140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7285 X	5330	-0-	-1955	-0-	5330 2		N	-0-			11
02		6580 X	6180	-0-	-400	-0-	6180 2		N	-0-			11
03		7285 X	6381	-0-	-904	-0-	6381 2		N	-0-			11
04		6510 X	6093	-0-	-417	-0-	6093 2		N	-0-			11
05		6851 X	6583	-0-	-268	-0-	6583 2		N	-0-			11
06		6630 X	5596	-0-	-1034	-0-	5596 2		N	-0-			11
07		6851 X	5454	-0-	-1397	-0-	5454 2		N	-0-			11
08		6572 X	5691	-0-	-881	-0-	5691 2		N	-0-			11
09		6360 X	3556	-0-	-2804	-0-	3556 2		N	-0-			11
10		6572 X	5390	-0-	-1182	-0-	5390 2		N	-0-			11
11		5610 X	4790	-0-	-820	-0-	4790 2		N	-0-			11
12		5704 X	3319	-0-	-2385	-0-	3319 2		N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		64,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SADIE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	264845	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	13865	PERF.13300	- 19097
01		6634 X	6090	-0-	-544	-0-	686 1	5404 2	N	-0-		-0-
02		5992 X	5853	-0-	-139	-0-	655 1	5198 2	N	-0-		-0-
03		6634 X	6383	-0-	-251	-0-	707 1	5676 2	N	-0-		-0-
04		6240 X	5567	-0-	-673	-0-	638 1	4929 2	N	-0-		-0-
05		6479 X	5001	-0-	-1478	-0-	604 1	4397 2	N	-0-		-0-
06		6270 X	5335	-0-	-935	-0-	627 1	4708 2	N	-0-		-0-
07		6479 X	5388	-0-	-1091	-0-	626 1	4762 2	N	-0-		-0-
08		6386 X	5415	-0-	-971	-0-	638 1	4777 2	N	-0-		-0-
09		5580 X	5116	-0-	-464	-0-	608 1	4508 2	N	-0-		-0-
10		5518 X	5186	-0-	-332	-0-	698 1	4488 2	N	-0-		-0-
11		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	566 1	5414 2	N	-0-		-0-
12		5425 X	5145	-0-	-280	-0-	367 1	4778 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		66,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENRY		WELL #:		1H	RRCID ->	265293	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12837	PERF.13260	- 18561
01		11470 X	9846	-0-	-1624	-0-	9846 2		N	-0-		-0-
02		10360 X	8637	-0-	-1723	-0-	8637 2		N	-0-		-0-
03		11470 X	9934	-0-	-1536	-0-	9934 2		N	-0-		-0-
04		10770 X	9443	-0-	-1327	-0-	9443 2		N	-0-		-0-
05		9858 X	9152	-0-	-706	-0-	9152 2		N	-0-		-0-
06		9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	9758 2		N	-0-		-0-
07		9920 X	8696	-0-	-1224	-0-	8696 2		N	-0-		-0-
08		9920 X	8293	-0-	-1627	-0-	8293 2		N	-0-		-0-
09		9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	9942 2		N	-0-		-0-
10		10075 X	9078	-0-	-997	-0-	9078 2		N	-0-		-0-
11		9750 X	9109	-0-	-641	-0-	9109 2		N	-0-		-0-
12		10261 X	9029	-0-	-1232	-0-	9029 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		110,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
JULIA GU		WELL #:		1H	RRCID ->	265294	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	13931	PERF.13870	- 18838
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	6355 X	5240	-0-	-1115	-0-	5240	2	N	-0-			-0-
02	5740 X	2734	-0-	-3006	-0-	2734	2	N	-0-			-0-
03	5673 X	2854	-0-	-2819	-0-	2854	2	N	-0-			-0-
04	5070 X	2175	-0-	-2895	-0-	2175	2	N	-0-			-0-
05	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2	N	-0-			-0-
06	5070 X	3675	-0-	-1395	-0-	3675	2	N	-0-			-0-
07	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2	N	-0-			-0-
08	6975 X	3091	-0-	-3884	-0-	3091	2	N	-0-			-0-
09	6750 X	2318	-0-	-4432	-0-	2318	2	N	-0-			-0-
10	6975 X	3545	-0-	-3430	-0-	3545	2	N	-0-			-0-
11	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2	N	-0-			-0-
12	5611 X	2518	-0-	-3093	-0-	2518	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COOK		WELL #:		1H	RRCID ->	265886	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	13413	PERF.14120	- 19119
01	13919 X	13173	-0-	-746	-0-	1347	1	11826	2	N	-0-	14
02	13020 X	10241	-0-	-2779	-0-	1165	1	9076	2	N	-0-	14
03	14415 X	8194	-0-	-6221	-0-	1008	1	7186	2	N	-0-	14
04	13950 X	13565	-0-	-385	-0-	1486	1	12079	2	N	-0-	14
05	13175 X	3650	-0-	-9525	-0-	485	1	3165	2	N	-0-	14
06	12750 X	11954	-0-	-796	-0-	632	1	11322	2	N	-0-	14
07	113780 X	113780	-0-	-0-	-0-	832	1	112948	2	N	-0-	14
08	89325 X	89325	-0-	-0-	-0-	699	1	88626	2	N	-0-	14
09	62229 X	62229	-0-	-0-	-0-	512	1	61717	2	N	-0-	14
10	60441 X	60441	-0-	-0-	-0-	571	1	59870	2	N	-0-	14
11	52247 X	52247	-0-	-0-	-0-	514	1	51733	2	N	-0-	14
*12	45902 X	45902	-0-	-0-	-0-	530	1	45371	2	N	1	15
TOTAL GAS PROD:		484,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

USA BL		WELL #:		1H	RRCID ->	265906	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	12719	PERF.13250	- 18901
01	12524 X	10752	-0-	-1772	-0-	10752	2		N	-0-		-0-
02	11312 X	10236	-0-	-1076	-0-	10236	2		N	-0-		-0-
03	12338 X	11689	-0-	-649	-0-	11689	2		N	-0-		-0-
04	11940 X	10380	-0-	-1560	-0-	10380	2		N	-0-		-0-
05	11377 X	10733	-0-	-644	-0-	10733	2		N	-0-		-0-
06	11310 X	10602	-0-	-708	-0-	10602	2		N	-0-		-0-
07	11687 X	6966	-0-	-4721	-0-	6966	2		N	-0-		-0-
08	11687 X	9942	-0-	-1745	-0-	9942	2		N	-0-		-0-
09	10590 X	9397	-0-	-1193	-0-	9397	2		N	-0-		-0-
10	10943 X	8696	-0-	-2247	-0-	8696	2		N	-0-		-0-
11	10590 X	8125	-0-	-2465	-0-	8125	2		N	-0-		-0-
12	9951 X	7092	-0-	-2859	-0-	7092	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		114,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COOK		WELL #:		2H	RRCID ->	285110	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13815	- 21856
06	0	42756	-0-	42756	42756	2260	1	40496	2	N	-0-	-0-
07	0 W	345947	-0-	345947	388703	2529	1	343418	2	N	-0-	-0-
08	0 W	321847	-0-	321847	710550	2518	1	319329	2	N	-0-	-0-
09	0 W	293135	-0-	293135	1003685	2413	1	290722	2	N	-0-	-0-
10	0 W	243595	-0-	243595	1247280	2302	1	241293	2	N	-0-	-0-
*11	1497374 X	250094	-0-	-1247280	-0-	2459	1	247635	2	N	-0-	-0-
*12	1439020 X	218191	-0-	-1220829	-0-	2519	1	215672	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,715,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
COOK		WELL #:		3HB	RRCID ->	285112	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	13059	PERF.13430	- 22232	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	34129	-0-	34129	34129	1804	1	32325	2	N	-0-		-0-
07	0 Z	531802	-0-	531802	565931	3887	1	527915	2	N	-0-		-0-
08	0 Z	523731	-0-	523731	1089662	4097	1	519634	2	N	-0-		-0-
09	0 Z	503749	-0-	503749	1593411	4147	1	499602	2	N	-0-		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	1593411					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	1593411					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	1593411					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS		WELL #:		2HR	RRCID ->	285278	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	13463	PERF.13760	- 20301
*08	948902 X	948902	-0-	-0-	-0-	948902	2			N	-0-	-0-
*09	1908690 X	949800	-0-	-958890	-0-	949800	2			N	-0-	-0-
*10	1972313 X	841868	-0-	-1130445	-0-	841868	2			N	-0-	-0-
*11	1908690 X	778099	-0-	-1130591	-0-	778099	2			N	-0-	-0-
*12	1972313 X	671308	-0-	-1301005	-0-	671308	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,189,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS		WELL #:		3HB	RRCID ->	285306	COMPL. DATE	08/05/2018	TOTAL DEPTH	13060	PERF.13400	- 20422
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		WELL #:		8	RRCID ->	244541	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	11646	PERF.10965	- 11159
YOUNGBLOOD, ROBERT														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650														
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2340	3	4	9	N	4	163 1 1 8	47
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1908	3	17	9	N	15		62
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1911	3	11	9	N	10		72
04	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	1706	3			N	-0-		72
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1543	3	11	9	N	10		82
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1347	3	3	9	N	3		85
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-		85
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1478	3	2	9	N	2		87
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1462	3	3	9	N	3		90
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1980	3	4	9	N	4		94
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2074	3	3	9	N	3		97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		97
TOTAL GAS PROD:			19,162			TOTAL CONDENSATE PROD:			54					

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	1288	-0-	1288	1288	1288	3			Y	-0-		-0-
05	2005	X	717	-0-	-1288	-0-	717	3			Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,005			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				65
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				65
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537																
01		8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8369	3	66	9	Y	60	58	1		37
02		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7600	3	43	9	Y	39	40	1		36
03		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7199	3	62	9	Y	56	74	1		18
04		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7300	3	86	9	Y	78	52	1		44
05		9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	8972	3	62	9	Y	56	79	1		21
06		8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	8370	3	67	9	Y	61	59	1		23
07		8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	8611	3	44	9	Y	40	39	1		24
08		9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	9549	3	58	9	Y	53	48	1		29
09		8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	8641	3	43	9	Y	39	55	1		13
10		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	9012	3	53	9	Y	48	54	1		7
11		8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8531	3	47	9	Y	43	38	1		12
12		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT				12
TOTAL GAS PROD:			92,785			TOTAL CONDENSATE PROD:			573							

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647																
01		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1626	3	51	9	Y	46	46	1		28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		930 N	886	-0-	-44	-0-	868	3	18	9	Y	16	7	1		9
05		796 N	796	-0-	-0-	-0-	771	3	25	9	Y	23	24	1		8
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	204	3	7	9	Y	6	12	1		2
07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	728	3	8	9	Y	7	5	1		4
08		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1531	3	18	9	Y	16	11	1		9
09		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2977	3	23	9	Y	21	23	1		7
10		3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	3028	3	36	9	Y	33	35	1		5
11		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2035	3	15	9	Y	14	15	1		4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:			13,969			TOTAL CONDENSATE PROD:			182							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467											
DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6231 X	5837	-0-	-394	-0-	5837	3	Y	-0-	-0-
02		5516 X	5055	-0-	-461	-0-	5055	3	Y	-0-	-0-
03		6107 X	5885	-0-	-222	-0-	5885	3	Y	-0-	-0-
04		5760 X	5537	-0-	-223	-0-	5537	3	Y	-0-	-0-
05		5952 X	5806	-0-	-146	-0-	5806	3	Y	-0-	-0-
06		5640 X	5596	-0-	-44	-0-	5596	3	Y	-0-	-0-
07		5890 X	5709	-0-	-181	-0-	5709	3	Y	-0-	-0-
08		5890 X	5674	-0-	-216	-0-	5674	3	Y	-0-	-0-
09		5610 X	5413	-0-	-197	-0-	5413	3	Y	-0-	-0-
10		5797 X	5599	-0-	-198	-0-	5599	3	Y	-0-	-0-
11		5610 X	5335	-0-	-275	-0-	5335	3	Y	-0-	-0-
12		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			61,446			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420											
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/23/2016											
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170											
01		10478 X	9256	-0-	-1222	-0-	9256	3	Y	-0-	69
02		8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	3	Y	-0-	3
03		9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	9162	3	Y	1	-0-
04		8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	3	Y	4 1	-0-
05		9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	9220	3	Y	9	9
06		8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	8641	3	Y	4	13
07		8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	8915	3	Y	6 9	18
08		8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	8852	3	Y	4 9	22
09		8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	8455	3	Y	15 9	21
10		9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	9328	3	Y	7 9	12
11		9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	9446	3	Y	9 9	20
12		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT	20
TOTAL GAS PROD:			99,009			TOTAL CONDENSATE PROD:			51		

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400											
01		7471 X	7094	-0-	-377	-0-	6960	3	Y	122	140
02		6580 X	6495	-0-	-85	-0-	6399	3	Y	87	41
03		7285 X	6695	-0-	-590	-0-	6674	3	Y	19	6
04		7050 X	6454	-0-	-596	-0-	6454	3	Y	54 1	6
05		7254 X	6562	-0-	-692	-0-	6541	3	Y	19	25
06		6960 X	6119	-0-	-841	-0-	6109	3	Y	10 9	34
07		7192 X	6434	-0-	-758	-0-	6422	3	Y	12 9	45
08		6696 X	6363	-0-	-333	-0-	6353	3	Y	10 9	54
09		6450 X	6004	-0-	-446	-0-	5971	3	Y	30	47
10		6572 X	6276	-0-	-296	-0-	6259	3	Y	15	27
11		6240 X	5997	-0-	-243	-0-	5979	3	Y	35 1	43
12		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			Y	16	43
TOTAL GAS PROD:			70,493			TOTAL CONDENSATE PROD:			337		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
BATTS GU		WELL #:		1H	RRCID ->	270316	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	10657	PERF.	10500 - 15051	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 X	74	-0-	-236	-0-	74 3		N	-0-			89
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			89
03		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			89
04		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3		N	-0-			89
05		3100 N	114344	-0-	111244	111244	114081 3	263 9	N	239	186 1	53 8	89
06		3000 N	134403	-0-	131403	242647	134225 3	178 9	N	162			251
07		2800 N	126429	-0-	123629	366276	126268 3	161 9	N	146	186 1	2 8	209
08		3100 N	111659	-0-	108559	474835	111573 3	86 9	N	78			287
09		572031 X	97196	-0-	-474835	-0-	97084 3	112 9	N	102	184 1	2 8	203
10		99512 X	99512	-0-	-0-	-0-	99411 3	101 9	N	92			295
11		88848 X	88848	-0-	-0-	-0-	88812 3	36 9	N	33			328
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			328
TOTAL GAS PROD:		774,817				TOTAL CONDENSATE PROD:				852			

ARMOR RESOURCES LLC				031587									
FALVEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	257167	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11942 - 12060	
01		124 N	68	-0-	-56	-0-	68 2		N	-0-			-0-
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	110 2		N	-0-			-0-
03		93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2		N	-0-			-0-
04		60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		93 N	18	-0-	-75	-0-	18 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		324				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #:		9H	RRCID ->	255470	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11354	PERF.	11460 - 15752	
01		10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	487 1	10254 3	Y	-0-			-0-
02		9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	444 1	9112 3	Y	-0-			-0-
03		10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	457 1	9793 3	Y	-0-			-0-
04		9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	461 1	9430 3	Y	-0-			-0-
05		10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	439 1	9646 3	Y	-0-			-0-
06		9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	420 1	9243 3	Y	-0-			-0-
07		9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	440 1	9380 3	Y	-0-			-0-
08		9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	410 1	8836 3	Y	-0-			-0-
09		9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	425 1	8833 3	Y	-0-			-0-
*10		8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	399 1	8514 3	Y	-0-			-0-
*11		8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	466 1	8098 3	Y	-0-			-0-
12		8525 X	8103	-0-	-422	-0-	384 1	7719 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		114,090				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	-0-	3078	2	Y	-0-			-0-
02		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	2718	2	Y	-0-			-0-
03		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	-0-	3011	2	Y	-0-			-0-
04		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	-0-	2950	2	Y	-0-			-0-
05		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	-0-	2916	2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	3037	-0-	37	-0-	37	3037	2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	4594	-0-	1494	-0-	1531	4594	2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	4224	-0-	1124	-0-	2655	4224	2	Y	-0-			-0-
09		7022 X	4367	-0-	-2655	-0-	-0-	4367	2	Y	-0-			-0-
10		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	-0-	4440	2	Y	-0-			-0-
*11		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	-0-	3671	2	Y	-0-			-0-
*12		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	-0-	4373	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,379			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	-0-	8741	2	Y	-0-			-0-
02		7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	-0-	7803	2	Y	-0-			-0-
03		8990 X	8484	-0-	-506	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	8473	2	-0-
04		8700 X	7907	-0-	-793	-0-	-0-	7907	2	Y	-0-			-0-
05		8990 X	8278	-0-	-712	-0-	-0-	22	1	Y	-0-	8256	2	-0-
06		8460 X	7550	-0-	-910	-0-	-0-	7550	2	Y	-0-			-0-
07		8649 X	7644	-0-	-1005	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	7638	2	-0-
08		8494 X	7674	-0-	-820	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	7666	2	-0-
09		8010 X	7301	-0-	-709	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	7297	2	-0-
10		8277 X	7266	-0-	-1011	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	7265	2	-0-
11		7560 X	6646	-0-	-914	-0-	-0-	6646	2	Y	-0-			-0-
12		7688 X	7006	-0-	-682	-0-	-0-	7006	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			92,300			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9827 X	8825	-0-	-1002	-0-	-0-	1107	1	Y	-0-			-0-
02		8876 X	8213	-0-	-663	-0-	-0-	971	1	Y	-0-			-0-
03		9548 X	8860	-0-	-688	-0-	-0-	1127	1	Y	-0-			-0-
04		8910 X	5325	-0-	-3585	-0-	-0-	664	1	Y	-0-			-0-
05		9083 X	6815	-0-	-2268	-0-	-0-	804	1	Y	-0-			-0-
06		8790 X	8313	-0-	-477	-0-	-0-	1092	1	Y	-0-			-0-
07		9083 X	8462	-0-	-621	-0-	-0-	1086	1	Y	-0-			-0-
08		8866 X	8199	-0-	-667	-0-	-0-	1070	1	Y	-0-			-0-
09		8310 X	8122	-0-	-188	-0-	-0-	1069	1	Y	-0-			-0-
10		8587 X	8075	-0-	-512	-0-	-0-	1062	1	Y	-0-			-0-
11		8310 X	7283	-0-	-1027	-0-	-0-	960	1	Y	-0-			-0-
12		8463 X	8073	-0-	-390	-0-	-0-	1159	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			94,565			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		9486 X	8574	-0-	-912	-0-	8574	2	N	-0-			-0-
02		8568 X	7174	-0-	-1394	-0-	7174	2	N	-0-			-0-
03		10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-			N	-0-			-0-
04		12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	12407	2	N	-0-			-0-
05		10757 X	8754	-0-	-2003	-0-	8754	2	N	-0-			-0-
06		8310 X	5796	-0-	-2514	-0-	5796	2	N	-0-			-0-
07		12834 X	10144	-0-	-2690	-0-	10144	2	N	-0-			-0-
08		12834 X	7934	-0-	-4900	-0-	7934	2	N	-0-			-0-
09		12420 X	7703	-0-	-4717	-0-	7703	2	N	-0-			-0-
10		10137 X	6658	-0-	-3479	-0-	6658	2	N	-0-			-0-
11		9810 X	6471	-0-	-3339	-0-	6471	2	N	-0-			-0-
12		10137 X	6500	-0-	-3637	-0-	6500	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			88,115			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		8401 X	7742	-0-	-659	-0-	903	1	Y	-0-			-0-
02		7448 X	7062	-0-	-386	-0-	835	1	Y	-0-			-0-
03		8246 X	7603	-0-	-643	-0-	966	1	Y	-0-			-0-
04		7710 X	5954	-0-	-1756	-0-	757	1	Y	-0-			-0-
05		7812 X	7474	-0-	-338	-0-	906	1	Y	-0-			-0-
06		7560 X	6794	-0-	-766	-0-	863	1	Y	-0-			-0-
07		7812 X	7249	-0-	-563	-0-	924	1	Y	-0-			-0-
08		7595 X	7300	-0-	-295	-0-	949	1	Y	-0-			-0-
09		7230 X	6012	-0-	-1218	-0-	772	1	Y	-0-			-0-
10		7471 X	7248	-0-	-223	-0-	945	1	Y	-0-			-0-
11		7050 X	6570	-0-	-480	-0-	866	1	Y	-0-			-0-
12		7285 X	5881	-0-	-1404	-0-	784	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			82,889			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		31589 X	23273	-0-	-8316	-0-	23272	2	N	1	1	8	-0-
02		28532 X	13777	-0-	-14755	-0-	13777	2	N	-0-			-0-
03		31589 X	14655	-0-	-16934	-0-	14655	2	N	-0-			-0-
04		27750 X	17171	-0-	-10579	-0-	17171	2	N	-0-			-0-
05		23281 X	18272	-0-	-5009	-0-	18272	2	N	-0-			-0-
06		22530 X	13679	-0-	-8851	-0-	13679	2	N	-0-			-0-
07		22386 X	22386	-0-	-0-	-0-	22386	2	N	-0-			-0-
08		23046 X	23046	-0-	-0-	-0-	23046	2	N	-0-			-0-
09		17670 X	13112	-0-	-4558	-0-	13112	2	N	-0-			-0-
10		26415 X	26415	-0-	-0-	-0-	26415	2	N	-0-			-0-
11		71014 X	71014	-0-	-0-	-0-	71014	2	N	-0-			-0-
*12		66091 X	66091	-0-	-0-	-0-	66091	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			322,891			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		7006 X	5914	-0-	-1092	-0-	493	1	5421	2	N	-0-	-0-
02		6328 X	5182	-0-	-1146	-0-	531	1	4651	2	N	-0-	-0-
03		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-	-0-
04		6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-	-0-
05		6076 X	5985	-0-	-91	-0-	5985	2			N	-0-	-0-
06		5730 X	5021	-0-	-709	-0-	5021	2			N	-0-	-0-
07		5735 X	3230	-0-	-2505	-0-	3230	2			N	-0-	-0-
08		5983 X	3450	-0-	-2533	-0-	3450	2			N	-0-	-0-
09		5790 X	852	-0-	-4938	-0-	852	2			N	-0-	-0-
10		7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-	-0-
*11		10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-	-0-
*12		35526 X	35526	-0-	-0-	-0-	35526	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			82,786			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747													
01		5766 X	5335	-0-	-431	-0-	616	1	4719	2	Y	-0-	-0-
02		5208 X	4661	-0-	-547	-0-	546	1	4115	2	Y	-0-	-0-
03		5642 X	4922	-0-	-720	-0-	619	1	4303	2	Y	-0-	-0-
04		5220 X	4871	-0-	-349	-0-	668	1	4203	2	Y	-0-	-0-
05		5332 X	4802	-0-	-530	-0-	648	1	4154	2	Y	-0-	-0-
06		5160 X	4439	-0-	-721	-0-	581	1	3858	2	Y	-0-	-0-
07		5146 X	4735	-0-	-411	-0-	605	1	4130	2	Y	-0-	-0-
08		5022 X	4570	-0-	-452	-0-	596	1	3974	2	Y	-0-	-0-
09		4860 X	4335	-0-	-525	-0-	567	1	3768	2	Y	-0-	-0-
10		4805 X	4455	-0-	-350	-0-	575	1	3880	2	Y	-0-	-0-
11		4590 X	4288	-0-	-302	-0-	576	1	3712	2	Y	-0-	-0-
12		4743 X	4182	-0-	-561	-0-	558	1	3624	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			55,595			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745													
01		9331 X	8797	-0-	-534	-0-	1051	1	7746	2	Y	-0-	-0-
02		8428 X	8162	-0-	-266	-0-	965	1	7197	2	Y	-0-	-0-
03		9331 X	8462	-0-	-869	-0-	1076	1	7386	2	Y	-0-	-0-
04		8790 X	8467	-0-	-323	-0-	1158	1	7309	2	Y	-0-	-0-
05		9052 X	8605	-0-	-447	-0-	1149	1	7456	2	Y	-0-	-0-
06		8760 X	8587	-0-	-173	-0-	1110	1	7477	2	Y	-0-	-0-
07		9052 X	8427	-0-	-625	-0-	1082	1	7345	2	Y	-0-	-0-
08		8742 X	8185	-0-	-557	-0-	1068	1	7117	2	Y	-0-	-0-
09		8580 X	8038	-0-	-542	-0-	1067	1	6971	2	Y	-0-	-0-
10		8866 X	8218	-0-	-648	-0-	1079	1	7139	2	Y	-0-	-0-
11		8580 X	7840	-0-	-740	-0-	1069	1	6771	2	Y	-0-	-0-
12		8432 X	7798	-0-	-634	-0-	1042	1	6756	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			99,586			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		11501 X	9880	-0-	-1621	-0-	1155	1	8725	2	Y	-0-
02		10164 X	9190	-0-	-974	-0-	1088	1	8102	2	Y	-0-
03		10819 X	8545	-0-	-2274	-0-	1051	1	7494	2	Y	-0-
04		10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	1368	1	8829	2	Y	-0-
05		10168 X	9692	-0-	-476	-0-	1303	1	8389	2	Y	-0-
06		9840 X	8731	-0-	-1109	-0-	1066	1	7665	2	Y	-0-
07		10540 X	9546	-0-	-994	-0-	1225	1	8321	2	Y	-0-
08		10540 X	9431	-0-	-1109	-0-	1230	1	8201	2	Y	-0-
09		10200 X	9221	-0-	-979	-0-	1221	1	8000	2	Y	-0-
10		9703 X	9416	-0-	-287	-0-	1233	1	8183	2	Y	-0-
11		9240 X	8943	-0-	-297	-0-	1219	1	7724	2	Y	-0-
12		9548 X	8977	-0-	-571	-0-	1200	1	7777	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			111,769			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202												
01		8277 X	6656	-0-	-1621	-0-	853	1	5803	2	Y	-0-
02		7140 X	6171	-0-	-969	-0-	729	1	5442	2	Y	-0-
03		7905 X	6658	-0-	-1247	-0-	846	1	5812	2	Y	-0-
04		7020 X	6463	-0-	-557	-0-	887	1	5576	2	Y	-0-
05		7006 X	6508	-0-	-498	-0-	876	1	5632	2	Y	-0-
06		6600 X	6021	-0-	-579	-0-	789	1	5232	2	Y	-0-
07		6820 X	5947	-0-	-873	-0-	763	1	5184	2	Y	-0-
08		6665 X	5921	-0-	-744	-0-	773	1	5148	2	Y	-0-
09		6450 X	6077	-0-	-373	-0-	806	1	5271	2	Y	-0-
10		6510 X	6020	-0-	-490	-0-	791	1	5229	2	Y	-0-
11		6030 X	5978	-0-	-52	-0-	811	1	5167	2	Y	-0-
*12		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	943	1	5795	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			75,158			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869												
01		44579 X	44579	-0-	-0-	-0-	44573	3	6	9	Y	21
02		49644 X	40735	-0-	-8909	-0-	40729	3	6	9	Y	25
03		52204 X	41973	-0-	-10231	-0-	41962	3	11	9	Y	35
04		49080 X	39538	-0-	-9542	-0-	39531	3	7	9	Y	40
05		50437 X	40961	-0-	-9476	-0-	40952	3	9	9	Y	48
06		43650 X	37969	-0-	-5681	-0-	37963	3	6	9	Y	29
07		45105 X	36809	-0-	-8296	-0-	36781	3	28	9	Y	54
08		41974 X	38737	-0-	-3237	-0-	38737	3			Y	54
09		39630 X	34643	-0-	-4987	-0-	34642	3	1	9	Y	23
10		40951 X	35341	-0-	-5610	-0-	35341	3			Y	23
11		37980 X	36338	-0-	-1642	-0-	36338	3			Y	23
12		38750 X	37436	-0-	-1314	-0-	37436	3			Y	23
TOTAL GAS PROD:			465,059			TOTAL CONDENSATE PROD:			65			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																						
SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015										TOTAL DEPTH	10561	PERF.11509	- 18629									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		34784 X	34784	-0-	-0-	-0-	34778	3	6	9	Y	5					46					
02		36904 X	29302	-0-	-7602	-0-	29296	3	6	9	Y	5	1	5			50					
03		39401 X	33538	-0-	-5863	-0-	33527	3	11	9	Y	10					60					
04		37380 X	32485	-0-	-4895	-0-	32478	3	7	9	Y	6	1	5			65					
05		36518 X	32791	-0-	-3727	-0-	32782	3	9	9	Y	8					73					
06		33660 X	28401	-0-	-5259	-0-	28395	3	6	9	Y	5	37	1			41					
07		33573 X	30331	-0-	-3242	-0-	30303	3	28	9	Y	25					66					
08		33573 X	31478	-0-	-2095	-0-	31478	3			Y	-0-					66					
09		33597 X	33597	-0-	-0-	-0-	33597	3			Y	-0-	37	1	1	5	28					
10		33610 X	33610	-0-	-0-	-0-	33610	3			Y	-0-					28					
11		30450 X	24074	-0-	-6376	-0-	24074	3			Y	-0-					28					
12		34720 X	26637	-0-	-8083	-0-	26637	3			Y	-0-					28					
TOTAL GAS PROD:										371,028		TOTAL CONDENSATE PROD:										64

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015										TOTAL DEPTH	10517	PERF.11052	- 18242									
01		38740 X	38740	-0-	-0-	-0-	38734	3	6	9	Y	5					21					
02		42112 X	34865	-0-	-7247	-0-	34859	3	6	9	Y	5	1	5			25					
03		46128 X	35883	-0-	-10245	-0-	35871	3	12	9	Y	11					36					
04		44640 X	33139	-0-	-11501	-0-	33132	3	7	9	Y	6	1	5			41					
05		46128 X	33695	-0-	-12433	-0-	33686	3	9	9	Y	8					49					
06		37500 X	31074	-0-	-6426	-0-	31067	3	7	9	Y	6	25	1			30					
07		38595 X	31408	-0-	-7187	-0-	31377	3	31	9	Y	28					58					
08		35898 X	29997	-0-	-5901	-0-	29997	3			Y	-0-					58					
09		33150 X	27725	-0-	-5425	-0-	27724	3	1	9	Y	1	33	1	1	5	25					
10		33697 X	28495	-0-	-5202	-0-	28495	3			Y	-0-					25					
11		31080 X	29470	-0-	-1610	-0-	29470	3			Y	-0-					25					
12		31403 X	29431	-0-	-1972	-0-	29431	3			Y	-0-					25					
TOTAL GAS PROD:										383,922		TOTAL CONDENSATE PROD:										70

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015										TOTAL DEPTH	15344	PERF.15803	- 19474									
01		92036 X	92036	-0-	-0-	-0-	92036	2			N	-0-					-0-					
02		93996 X	77312	-0-	-16684	-0-	77312	2			N	-0-					-0-					
03		104067 X	66495	-0-	-37572	-0-	66495	2			N	-0-					-0-					
04		100710 X	66968	-0-	-33742	-0-	66968	2			N	-0-					-0-					
05		102951 X	62933	-0-	-40018	-0-	62933	2			N	-0-					-0-					
06		89070 X	54351	-0-	-34719	-0-	54351	2			N	-0-					-0-					
07		85591 X	51041	-0-	-34550	-0-	51041	2			N	-0-					-0-					
08		69192 X	45899	-0-	-23293	-0-	45899	2			N	-0-					-0-					
09		66960 X	40907	-0-	-26053	-0-	40907	2			N	-0-					-0-					
10		62930 X	38627	-0-	-24303	-0-	38627	2			N	-0-					-0-					
11		54360 X	35881	-0-	-18479	-0-	35881	2			N	-0-					-0-					
12		51026 X	46822	-0-	-4204	-0-	46822	2			N	-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:										679,272		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015												TOTAL DEPTH	10654	PERF.10862 - 17145			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		91760 X	76469	-0-	-15291	-0-	76463	3	6	9	N	5					21
02		78092 X	66217	-0-	-11875	-0-	66211	3	6	9	N	5	1	5			25
03		81809 X	70509	-0-	-11300	-0-	70509	3			N	-0-					25
04		77160 X	69008	-0-	-8152	-0-	69008	3			N	-0-					25
05		79422 X	71246	-0-	-8176	-0-	71246	3			N	-0-					25
06		74010 X	72506	-0-	-1504	-0-	72505	3	1	9	N	1	13	1			13
07		73315 X	65072	-0-	-8243	-0-	65072	3			N	-0-					13
08		71300 X	63046	-0-	-8254	-0-	63046	3			N	-0-					13
09		72510 X	62603	-0-	-9907	-0-	62603	3			N	-0-	8	1			5
10		74927 X	58140	-0-	-16787	-0-	58140	3			N	-0-					5
11		72510 X	56471	-0-	-16039	-0-	56471	3			N	-0-					5
12		65069 X	56237	-0-	-8832	-0-	56237	3			N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:												787,524	TOTAL CONDENSATE PROD:		11		

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015												TOTAL DEPTH	10655	PERF. 9825 - 9828			
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016												TOTAL DEPTH	14238	PERF.14047 - 22068			
01		156990 X	156990	-0-	-0-	-0-	156990	3			Y	-0-					-0-
02		171050 X	171050	-0-	-0-	-0-	171050	3			Y	-0-					-0-
03		175158 X	175158	-0-	-0-	-0-	175158	3			Y	-0-					-0-
04		159541 X	159541	-0-	-0-	-0-	159541	3			Y	-0-					-0-
05		189379 X	131518	-0-	-57861	-0-	131518	3			Y	-0-					-0-
06		183270 X	137622	-0-	-45648	-0-	137622	3			Y	-0-					-0-
07		189379 X	126086	-0-	-63293	-0-	126086	3			Y	-0-					-0-
08		175150 X	121995	-0-	-53155	-0-	121995	3			Y	-0-					-0-
09		159540 X	113336	-0-	-46204	-0-	113336	3			Y	-0-					-0-
10		142197 X	111013	-0-	-31184	-0-	111013	3			Y	-0-					-0-
11		137610 X	102754	-0-	-34856	-0-	102754	3			Y	-0-					-0-
12		126077 X	99737	-0-	-26340	-0-	99737	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:												1,606,800	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		102568 X	102568	-0-	-0-	-0-	-0-	102562	3	6	9	Y	5		21
02		100576 X	89093	-0-	-11483	-0-	-0-	89087	3	6	9	Y	5	1 5	25
03		111352 X	93637	-0-	-17715	-0-	-0-	93637	3			Y	-0-		25
04		107760 X	87511	-0-	-20249	-0-	-0-	87511	3			Y	-0-		25
05		111352 X	89112	-0-	-22240	-0-	-0-	89112	3			Y	-0-		25
06		99270 X	82252	-0-	-17018	-0-	-0-	82251	3	1	9	Y	1	13 1	13
07		98642 X	82354	-0-	-16288	-0-	-0-	82354	3			Y	-0-		13
08		93651 X	80338	-0-	-13313	-0-	-0-	80338	3			Y	-0-		13
09		87510 X	75027	-0-	-12483	-0-	-0-	75027	3			Y	-0-	8 1	5
10		89125 X	75761	-0-	-13364	-0-	-0-	75761	3			Y	-0-		5
11		82260 X	71297	-0-	-10963	-0-	-0-	71297	3			Y	-0-		5
12		82367 X	71820	-0-	-10547	-0-	-0-	71820	3			Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		1,000,770						TOTAL CONDENSATE PROD:				11			

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683															
01		131791 X	131791	-0-	-0-	-0-	-0-	131785	3	6	9	Y	5		21
02		137536 X	112906	-0-	-24630	-0-	-0-	112900	3	6	9	Y	5	1 5	25
03		145545 X	121425	-0-	-24120	-0-	-0-	121425	3			Y	-0-		25
04		127530 X	116443	-0-	-11087	-0-	-0-	116443	3			Y	-0-		25
05		131781 X	114780	-0-	-17001	-0-	-0-	114780	3			Y	-0-		25
06		127530 X	108704	-0-	-18826	-0-	-0-	108703	3	1	9	Y	1	13 1	13
07		124992 X	106372	-0-	-18620	-0-	-0-	106372	3			Y	-0-		13
08		121427 X	104238	-0-	-17189	-0-	-0-	104238	3			Y	-0-		13
09		116430 X	97366	-0-	-19064	-0-	-0-	97366	3			Y	-0-	8 1	5
10		114793 X	98548	-0-	-16245	-0-	-0-	98548	3			Y	-0-		5
11		108690 X	95822	-0-	-12868	-0-	-0-	95822	3			Y	-0-		5
12		106361 X	95039	-0-	-11322	-0-	-0-	95039	3			Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		1,303,434						TOTAL CONDENSATE PROD:				11			

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683															
01		136410 X	136410	-0-	-0-	-0-	-0-	136404	3	6	9	Y	5		21
02		151564 X	118084	-0-	-33480	-0-	-0-	118078	3	6	9	Y	5	1 5	25
03		160208 X	122089	-0-	-38119	-0-	-0-	122089	3			Y	-0-		25
04		135120 X	121030	-0-	-14090	-0-	-0-	121030	3			Y	-0-		25
05		136400 X	119818	-0-	-16582	-0-	-0-	119818	3			Y	-0-		25
06		132000 X	113028	-0-	-18972	-0-	-0-	113027	3	1	9	Y	1	13 1	13
07		130727 X	114227	-0-	-16500	-0-	-0-	114227	3			Y	-0-		13
08		125054 X	109534	-0-	-15520	-0-	-0-	109534	3			Y	-0-		13
09		121020 X	103913	-0-	-17107	-0-	-0-	103913	3			Y	-0-	8 1	5
10		119815 X	109175	-0-	-10640	-0-	-0-	109175	3			Y	-0-		5
11		113040 X	107735	-0-	-5305	-0-	-0-	107735	3			Y	-0-		5
12		114235 X	105217	-0-	-9018	-0-	-0-	105217	3			Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		1,380,260						TOTAL CONDENSATE PROD:				11			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016										TOTAL DEPTH	10629	PERF.11069	- 20714	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		165175 X	165175	-0-	-0-	-0-	165169	3	6	9	Y	5		21
02		170044 X	143698	-0-	-26346	-0-	143692	3	6	9	Y	5	1 5	25
03		182931 X	150854	-0-	-32077	-0-	150854	3			Y	-0-		25
04		159840 X	147553	-0-	-12287	-0-	147553	3			Y	-0-		25
05		165168 X	146071	-0-	-19097	-0-	146071	3			Y	-0-		25
06		159840 X	138882	-0-	-20958	-0-	138881	3	1	9	Y	1	13 1	13
07		159092 X	139670	-0-	-19422	-0-	139670	3			Y	-0-		13
08		152458 X	136790	-0-	-15668	-0-	136790	3			Y	-0-		13
09		147540 X	125571	-0-	-21969	-0-	125571	3			Y	-0-	8 1	5
10		146072 X	126845	-0-	-19227	-0-	126845	3			Y	-0-		5
11		138870 X	120542	-0-	-18328	-0-	120542	3			Y	-0-		5
12		139655 X	121966	-0-	-17689	-0-	121966	3			Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:										1,663,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		11

BP WOMBAT DRILLING UNIT										WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016			TOTAL DEPTH	14176	PERF.13928	- 21304
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		109946 X	109946	-0-	-0-	-0-	109946	3			Y	-0-		-0-		
02		201012 X	87753	-0-	-113259	-0-	87753	3			Y	-0-		-0-		
03		188263 X	89797	-0-	-98466	-0-	89797	3			Y	-0-		-0-		
04		148500 X	81183	-0-	-67317	-0-	81183	3			Y	-0-		-0-		
05		117769 X	68232	-0-	-49537	-0-	68232	3			Y	-0-		-0-		
06		106410 X	63331	-0-	-43079	-0-	63331	3			Y	-0-		-0-		
07		97154 X	61017	-0-	-36137	-0-	61017	3			Y	-0-		-0-		
08		89807 X	60691	-0-	-29116	-0-	60691	3			Y	-0-		-0-		
09		81180 X	53142	-0-	-28038	-0-	53142	3			Y	-0-		-0-		
10		68231 X	52393	-0-	-15838	-0-	52393	3			Y	-0-		-0-		
11		63330 X	47985	-0-	-15345	-0-	47985	3			Y	-0-		-0-		
12		61008 X	44149	-0-	-16859	-0-	44149	3			Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:										819,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WALKER SU J										WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017			TOTAL DEPTH	14777	PERF.14676	- 21908
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		412289 X	412289	-0-	-0-	-0-	412289	3			N	-0-		-0-		
02		360112 X	360112	-0-	-0-	-0-	360112	3			N	-0-		-0-		
03		390033 X	390033	-0-	-0-	-0-	390033	3			N	-0-		-0-		
04		356760 X	355455	-0-	-1305	-0-	355455	3			N	-0-		-0-		
05		368652 X	346425	-0-	-22227	-0-	346425	3			N	-0-		-0-		
06		356760 X	326307	-0-	-30453	-0-	326307	3			N	-0-		-0-		
07		368652 X	314951	-0-	-53701	-0-	314951	3			N	-0-		-0-		
08		368652 X	302465	-0-	-66187	-0-	302465	3			N	-0-		-0-		
09		355470 X	274559	-0-	-80911	-0-	274559	3			N	-0-		-0-		
10		346425 X	257058	-0-	-89367	-0-	257058	3			N	-0-		-0-		
11		326310 X	258719	-0-	-67591	-0-	258719	3			N	-0-		-0-		
12		314960 X	240473	-0-	-74487	-0-	240473	3			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:										3,838,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
TRES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658										COMPL. DATE 11/27/2016		TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		460722 X	460722	-0-	-0-	-0-	460722	3	N	-0-			-0-
02		434555 X	434555	-0-	-0-	-0-	434555	3	N	-0-			-0-
03		487885 X	487885	-0-	-0-	-0-	487885	3	N	-0-			-0-
04		464158 X	464158	-0-	-0-	-0-	464158	3	N	-0-			-0-
05		462746 X	462746	-0-	-0-	-0-	462746	3	N	-0-			-0-
06		396393 X	396393	-0-	-0-	-0-	396393	3	N	-0-			-0-
07		402736 X	402736	-0-	-0-	-0-	402736	3	N	-0-			-0-
08		399280 X	373549	-0-	-25731	-0-	373549	3	N	-0-			-0-
09		386400 X	90562	-0-	-295838	-0-	90562	3	N	-0-			-0-
10		399280 X	97083	-0-	-302197	-0-	97083	3	N	-0-			-0-
11		386400 X	325992	-0-	-60408	-0-	325992	3	N	-0-			-0-
12		399280 X	384705	-0-	-14575	-0-	384705	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,381,086			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196										COMPL. DATE 04/11/2017		TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211	
01		0 W	501815	-0-	501815	4136279	501815	3	N	-0-			-0-
02		0 W	461865	-0-	461865	4598144	461865	3	N	-0-			-0-
03		0 W	499832	-0-	499832	5097976	499832	3	N	-0-			-0-
04		0 W	475936	-0-	475936	5573912	475936	3	N	-0-			-0-
05		6065212 X	491300	-0-	-5573912	-0-	491300	3	N	-0-			-0-
06		462377 X	462377	-0-	-0-	-0-	462377	3	N	-0-			-0-
07		468235 X	468235	-0-	-0-	-0-	468235	3	N	-0-			-0-
08		452725 X	452725	-0-	-0-	-0-	452725	3	N	-0-			-0-
09		417450 X	413013	-0-	-4437	-0-	413013	3	N	-0-			-0-
10		431365 X	399056	-0-	-32309	-0-	399056	3	N	-0-			-0-
11		417450 X	362740	-0-	-54710	-0-	362740	3	N	-0-			-0-
12		431365 X	343004	-0-	-88361	-0-	343004	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,331,898			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217										COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261	
01		484902 X	379347	-0-	-105555	-0-	379347	2	N	-0-			-0-
02		437976 X	342353	-0-	-95623	-0-	342353	2	N	-0-			-0-
03		381704 X	381704	-0-	-0-	-0-	381704	2	Y	-0-			-0-
04		403680 X	350142	-0-	-53538	-0-	350142	2	Y	-0-			-0-
05		391716 X	358369	-0-	-33347	-0-	358369	2	Y	-0-			-0-
06		369390 X	333634	-0-	-35756	-0-	333634	2	Y	-0-			-0-
07		381703 X	46585	-0-	-335118	-0-	46585	2	Y	-0-			-0-
08		381703 X	178866	-0-	-202837	-0-	178866	2	Y	-0-			-0-
09		350130 X	347207	-0-	-2923	-0-	347207	2	Y	-0-			-0-
10		358360 X	278025	-0-	-80335	-0-	278025	2	Y	-0-			-0-
11		333630 X	318749	-0-	-14881	-0-	318749	2	Y	-0-			-0-
12		358794 X	316235	-0-	-42559	-0-	316235	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,631,216			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KOALA GAS UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 283268										COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	CODE
01		470518 X	415563	-0-	-54955	-0-	-0-	415563	2		N	-0-			-0-
02		424984 X	375212	-0-	-49772	-0-	-0-	375212	2		N	-0-			-0-
03		470518 X	414345	-0-	-56173	-0-	-0-	414345	2		Y	-0-			-0-
04		440580 X	385509	-0-	-55071	-0-	-0-	385509	2		Y	-0-			-0-
05		419523 X	394401	-0-	-25122	-0-	-0-	394401	2		Y	-0-			-0-
06		402150 X	267029	-0-	-135121	-0-	-0-	267029	2		Y	-0-			-0-
07		415400 X	51533	-0-	-363867	-0-	-0-	51533	2		Y	-0-			-0-
08		414346 X	190596	-0-	-223750	-0-	-0-	190596	2		Y	-0-			-0-
09		399377 X	399377	-0-	-0-	-0-	-0-	399377	2		Y	-0-			-0-
10		566852 X	566852	-0-	-0-	-0-	-0-	566852	2		Y	-0-			-0-
11		391711 X	391711	-0-	-0-	-0-	-0-	391711	2		Y	-0-			-0-
12		412703 X	381005	-0-	-31698	-0-	-0-	381005	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,233,133			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KOALA GAS UNIT										WELL #: 1H RRCID -> 283269		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TAZ GAS UNIT										WELL #: 3H RRCID -> 283270		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181	
01		457870 X	370150	-0-	-87720	-0-	-0-	370150	2		N	-0-			-0-
02		413560 X	210217	-0-	-203343	-0-	-0-	210217	2		N	-0-			-0-
03		457870 X	57580	-0-	-400290	-0-	-0-	57580	2		Y	-0-			-0-
04		393450 X	214321	-0-	-179129	-0-	-0-	214321	2		Y	-0-			-0-
05		449404 X	449404	-0-	-0-	-0-	-0-	449404	2		Y	-0-			-0-
06		450118 X	450118	-0-	-0-	-0-	-0-	450118	2		Y	-0-			-0-
07		463514 X	463514	-0-	-0-	-0-	-0-	463514	2		Y	-0-			-0-
08		464812 X	464812	-0-	-0-	-0-	-0-	464812	2		Y	-0-			-0-
09		448233 X	448233	-0-	-0-	-0-	-0-	448233	2		Y	-0-			-0-
10		457870 X	433653	-0-	-24217	-0-	-0-	433653	2		Y	-0-			-0-
11		446421 X	446421	-0-	-0-	-0-	-0-	446421	2		Y	-0-			-0-
12		457870 X	434782	-0-	-23088	-0-	-0-	434782	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,443,205			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		439988 X	439988	-0-	-0-	-0-	439988	2			N	-0-					-0-
02		390152 X	148650	-0-	-241502	-0-	148650	2			N	-0-					-0-
03		431954 X	377638	-0-	-54316	-0-	377638	2			Y	-0-					-0-
04		445687 X	445687	-0-	-0-	-0-	445687	2			Y	-0-					-0-
05		484852 X	484852	-0-	-0-	-0-	484852	2			Y	-0-					-0-
06		418020 X	352788	-0-	-65232	-0-	352788	2			Y	-0-					-0-
07		441329 X	441329	-0-	-0-	-0-	441329	2			Y	-0-					-0-
08		442261 X	442261	-0-	-0-	-0-	442261	2			Y	-0-					-0-
09		427296 X	427296	-0-	-0-	-0-	427296	2			Y	-0-					-0-
10		431954 X	418854	-0-	-13100	-0-	418854	2			Y	-0-					-0-
11		418020 X	412044	-0-	-5976	-0-	412044	2			Y	-0-					-0-
12		431954 X	386722	-0-	-45232	-0-	386722	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,778,109			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900																	
01		414501 X	399846	-0-	-14655	-0-	399846	2			N	-0-					-0-
02		374388 X	366101	-0-	-8287	-0-	366101	2			N	-0-					-0-
03		414501 X	413533	-0-	-968	-0-	413533	2			Y	-0-					-0-
04		397320 X	391963	-0-	-5357	-0-	391963	2			Y	-0-					-0-
05		405325 X	385391	-0-	-19934	-0-	385391	2			Y	-0-					-0-
06		400200 X	273782	-0-	-126418	-0-	273782	2			Y	-0-					-0-
07		413540 X	356321	-0-	-57219	-0-	356321	2			Y	-0-					-0-
08		413540 X	355473	-0-	-58067	-0-	355473	2			Y	-0-					-0-
09		391950 X	348008	-0-	-43942	-0-	348008	2			Y	-0-					-0-
10		385392 X	346686	-0-	-38706	-0-	346686	2			Y	-0-					-0-
11		344820 X	293918	-0-	-50902	-0-	293918	2			Y	-0-					-0-
12		359600 X	278159	-0-	-81441	-0-	278159	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,209,181			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732																	
01		409810 X	409810	-0-	-0-	-0-	409810	3			N	-0-					-0-
02		367724 X	345025	-0-	-22699	-0-	345025	3			N	-0-					-0-
03		407123 X	354791	-0-	-52332	-0-	354791	3			N	-0-					-0-
04		393990 X	309721	-0-	-84269	-0-	309721	3			N	-0-					-0-
05		407123 X	294998	-0-	-112125	-0-	294998	3			N	-0-					-0-
06		393990 X	271042	-0-	-122948	-0-	271042	3			N	-0-					-0-
07		381982 X	126097	-0-	-255885	-0-	126097	3			N	-0-					-0-
08		354795 X	268240	-0-	-86555	-0-	268240	3			N	-0-					-0-
09		309720 X	232808	-0-	-76912	-0-	232808	3			N	-0-					-0-
10		294996 X	224494	-0-	-70502	-0-	224494	3			N	-0-					-0-
11		271050 X	192468	-0-	-78582	-0-	192468	3			N	-0-					-0-
12		268243 X	194252	-0-	-73991	-0-	194252	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,223,746			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		158441 X	67883	-0-	-90558	-0-	67877	3	6	9	N	47
02		143108 X	60135	-0-	-82973	-0-	60128	3	7	9	N	52
03		158441 X	69367	-0-	-89074	-0-	69355	3	12	9	N	63
04		153330 X	58368	-0-	-94962	-0-	58361	3	7	9	N	68
05		158441 X	55907	-0-	-102534	-0-	55898	3	9	9	N	76
06		153330 X	53212	-0-	-100118	-0-	53205	3	7	9	N	43
07		158441 X	56021	-0-	-102420	-0-	55989	3	32	9	N	72
08		69378 X	54095	-0-	-15283	-0-	54095	3			N	72
09		58380 X	51329	-0-	-7051	-0-	51328	3	1	9	N	31
10		56017 X	53244	-0-	-2773	-0-	53244	3			N	31
11		54210 X	48585	-0-	-5625	-0-	48585	3			N	31
12		56017 X	48049	-0-	-7968	-0-	48049	3			N	31
TOTAL GAS PROD:			676,195			TOTAL CONDENSATE PROD:			72			

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732												
01		408548 X	408548	-0-	-0-	-0-	408548	3			N	-0-
02		388437 X	388437	-0-	-0-	-0-	388437	3			N	-0-
03		420081 X	420081	-0-	-0-	-0-	420081	3			N	-0-
04		386092 X	386092	-0-	-0-	-0-	386092	3			N	-0-
05		393545 X	379125	-0-	-14420	-0-	379125	3			N	-0-
06		380850 X	350575	-0-	-30275	-0-	350575	3			N	-0-
07		393545 X	346061	-0-	-47484	-0-	346061	3			N	-0-
08		393545 X	347359	-0-	-46186	-0-	347359	3			N	-0-
09		380850 X	318191	-0-	-62659	-0-	318191	3			N	-0-
10		379130 X	317213	-0-	-61917	-0-	317213	3			N	-0-
11		350580 X	264265	-0-	-86315	-0-	264265	3			N	-0-
12		347355 X	296937	-0-	-50418	-0-	296937	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,222,884			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192												
01		2055861 X	842873	-0-	-1212988	-0-	842873	2			N	-0-
02		864582 X	864582	-0-	-0-	-0-	864582	2			N	-0-
03		971683 X	971683	-0-	-0-	-0-	971683	2			N	-0-
04		936367 X	936367	-0-	-0-	-0-	936367	2			N	-0-
05		1009715 X	1009715	-0-	-0-	-0-	1009715	2			N	-0-
06		1002345 X	1002345	-0-	-0-	-0-	1002345	2			N	-0-
07		1040098 X	1040098	-0-	-0-	-0-	1040098	2			N	-0-
08		751003 X	751003	-0-	-0-	-0-	751003	2			N	-0-
09		973227 X	973227	-0-	-0-	-0-	973227	2			N	-0-
10		921184 X	921184	-0-	-0-	-0-	921184	2			N	-0-
11		937551 X	937551	-0-	-0-	-0-	937551	2			N	-0-
*12		778797 X	778797	-0-	-0-	-0-	778797	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,029,425			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
TAZ GAS UNIT		WELL #:		4HB	RRCID -> 283860	COMPL. DATE 09/13/2017	TOTAL DEPTH 13585	PERF.13585	- 21228			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	446292 X	446292	-0-	-0-	-0-	446292	2		N	-0-		-0-
02	380968 X	109565	-0-	-271403	-0-	109565	2		N	-0-		-0-
03	421786 X	250141	-0-	-171645	-0-	250141	2		N	-0-		-0-
04	437511 X	437511	-0-	-0-	-0-	437511	2		N	-0-		-0-
05	442208 X	442208	-0-	-0-	-0-	442208	2		N	-0-		-0-
06	408180 X	316703	-0-	-91477	-0-	316703	2		N	-0-		-0-
07	421786 X	186187	-0-	-235599	-0-	186187	2		N	-0-		-0-
08	421786 X	189505	-0-	-232281	-0-	189505	2		N	-0-		-0-
09	408180 X	398841	-0-	-9339	-0-	398841	2		N	-0-		-0-
10	429073 X	429073	-0-	-0-	-0-	429073	2		N	-0-		-0-
11	397874 X	397874	-0-	-0-	-0-	397874	2		N	-0-		-0-
12	412145 X	335356	-0-	-76789	-0-	335356	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,939,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUTO GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID -> 283946	COMPL. DATE 11/12/2017	TOTAL DEPTH 14747	PERF.14346	- 22510			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLABY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 283995	COMPL. DATE 08/06/2017	TOTAL DEPTH 14179	PERF.13707	- 21959			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	423237 X	423237	-0-	-0-	-0-	423237	2		N	-0-		-0-
02	374473 X	374473	-0-	-0-	-0-	374473	2		N	-0-		-0-
03	409944 X	408093	-0-	-1851	-0-	408093	2		N	-0-		-0-
04	396720 X	394155	-0-	-2565	-0-	394155	2		N	-0-		-0-
05	409944 X	400231	-0-	-9713	-0-	400231	2		N	-0-		-0-
06	396720 X	380462	-0-	-16258	-0-	380462	2		N	-0-		-0-
07	409944 X	53953	-0-	-355991	-0-	53953	2		N	-0-		-0-
08	408084 X	351349	-0-	-56735	-0-	351349	2		N	-0-		-0-
09	394170 X	366479	-0-	-27691	-0-	366479	2		N	-0-		-0-
10	400241 X	288827	-0-	-111414	-0-	288827	2		N	-0-		-0-
11	380460 X	333506	-0-	-46954	-0-	333506	2		N	-0-		-0-
12	378696 X	311790	-0-	-66906	-0-	311790	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,086,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1850416 X	940499	-0-	-909917	-0-	940499	2		N	-0-			-0-
02		902998 X	902998	-0-	-0-	-0-	902998	2		N	-0-			-0-
03		1059524 X	1059524	-0-	-0-	-0-	1059524	2		N	-0-			-0-
04		1045427 X	1045427	-0-	-0-	-0-	1045427	2		N	-0-			-0-
05		1128745 X	1128745	-0-	-0-	-0-	1128745	2		N	-0-			-0-
06		1059229 X	1059229	-0-	-0-	-0-	1059229	2		N	-0-			-0-
07		1084967 X	1084967	-0-	-0-	-0-	1084967	2		N	-0-			-0-
08		1054721 X	1054721	-0-	-0-	-0-	1054721	2		N	-0-			-0-
09		993975 X	993975	-0-	-0-	-0-	993975	2		N	-0-			-0-
10		958778 X	958778	-0-	-0-	-0-	958778	2		N	-0-			-0-
*11		837222 X	837222	-0-	-0-	-0-	837222	2		N	-0-			-0-
12		489056 X	387232	-0-	-101824	-0-	387232	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 11,453,317														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332														
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223														
01		1174873 X	807594	-0-	-367279	-0-	807594	2		N	-0-			-0-
02		785447 X	785447	-0-	-0-	-0-	785447	2		N	-0-			-0-
03		899580 X	899580	-0-	-0-	-0-	899580	2		N	-0-			-0-
04		837046 X	837046	-0-	-0-	-0-	837046	2		N	-0-			-0-
05		833672 X	833672	-0-	-0-	-0-	833672	2		N	-0-			-0-
06		843569 X	843569	-0-	-0-	-0-	843569	2		N	-0-			-0-
07		795855 X	795855	-0-	-0-	-0-	795855	2		N	-0-			-0-
08		662225 X	662225	-0-	-0-	-0-	662225	2		N	-0-			-0-
09		455705 X	455705	-0-	-0-	-0-	455705	2		N	-0-			-0-
10		587291 X	587291	-0-	-0-	-0-	587291	2		N	-0-			-0-
11		557501 X	557501	-0-	-0-	-0-	557501	2		N	-0-			-0-
*12		506188 X	506188	-0-	-0-	-0-	506188	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 8,571,673														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
SABER GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	284069	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	16301	PERF.16287 -	23296			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAZ GAS UNIT		WELL #:		5HB	RRCID ->	284070	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL DEPTH	13866	PERF.13999 -	21521
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SHUT IN	70946	-0-	70946	70946	70946	2			N	-0-	-0-
04	SHUT IN	252908	-0-	252908	323854	252908	2			N	-0-	-0-
05	758985 X	435131	-0-	-323854	-0-	435131	2			N	-0-	-0-
06	353004 X	353004	-0-	-0-	-0-	353004	2			N	-0-	-0-
07	438050 X	438050	-0-	-0-	-0-	438050	2			N	-0-	-0-
08	435351 X	435351	-0-	-0-	-0-	435351	2			N	-0-	-0-
09	405126 X	405126	-0-	-0-	-0-	405126	2			N	-0-	-0-
10	403009 X	403009	-0-	-0-	-0-	403009	2			N	-0-	-0-
11	371174 X	371174	-0-	-0-	-0-	371174	2			N	-0-	-0-
*12	334666 X	334666	-0-	-0-	-0-	334666	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,499,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASOSAURUS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284361	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	15940	PERF.16567 -	23080
02	0	109564	-0-	109564	109564	109564	2			N	-0-	-0-
03	0	572126	-0-	572126	681690	572126	2			N	-0-	-0-
04	1292860 X	611170	-0-	-681690	-0-	611170	2			N	-0-	-0-
05	644463 X	644463	-0-	-0-	-0-	644463	2			N	-0-	-0-
06	579008 X	579008	-0-	-0-	-0-	579008	2			N	-0-	-0-
07	546342 X	546342	-0-	-0-	-0-	546342	2			N	-0-	-0-
08	470880 X	470880	-0-	-0-	-0-	470880	2			N	-0-	-0-
09	416084 X	416084	-0-	-0-	-0-	416084	2			N	-0-	-0-
10	381269 X	381269	-0-	-0-	-0-	381269	2			N	-0-	-0-
11	341444 X	341444	-0-	-0-	-0-	341444	2			N	-0-	-0-
*12	321729 X	321729	-0-	-0-	-0-	321729	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,994,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285046	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	14142	PERF.14143 -	23528
05	0	448045	-0-	448045	448045	448045	2			N	-0-	-0-
06	1339738 X	891693	-0-	-448045	-0-	891693	2			N	-0-	-0-
07	1005159 X	1005159	-0-	-0-	-0-	1005159	2			N	-0-	-0-
08	1066535 X	1066535	-0-	-0-	-0-	1066535	2			N	-0-	-0-
09	1049370 X	1049370	-0-	-0-	-0-	1049370	2			N	-0-	-0-
10	1083158 X	1083158	-0-	-0-	-0-	1083158	2			N	-0-	-0-
11	1039043 X	1039043	-0-	-0-	-0-	1039043	2			N	-0-	-0-
*12	1005136 X	1005136	-0-	-0-	-0-	1005136	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 7,588,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 DINO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 285067 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 15283 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

08	0	220501	-0-	220501	220501	220501	2			N	-0-					-0-
09	578602 X	358101	-0-	-220501	-0-	358101	2			N	-0-					-0-
10	401461 X	401461	-0-	-0-	-0-	401461	2			N	-0-					-0-
11	410927 X	410927	-0-	-0-	-0-	410927	2			N	-0-					-0-
*12	912893 X	912893	-0-	-0-	-0-	912893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,303,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107

05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572

05	0	74849	-0-	74849	74849	74849	2			N	-0-					-0-
06	0	515134	-0-	515134	589983	515134	2			N	-0-					-0-
07	0	634121	-0-	634121	1224104	634121	2			N	-0-					-0-
08	1898337 X	674233	-0-	-1224104	-0-	674233	2			N	-0-					-0-
09	668960 X	668960	-0-	-0-	-0-	668960	2			N	-0-					-0-
10	674470 X	674470	-0-	-0-	-0-	674470	2			N	-0-					-0-
11	649963 X	649963	-0-	-0-	-0-	649963	2			N	-0-					-0-
*12	666324 X	666324	-0-	-0-	-0-	666324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,558,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

07	0	154123	-0-	154123	154123	154123	2			N	-0-					-0-
08	0 W	437785	-0-	437785	591908	437785	2			N	-0-					-0-
09	0 W	429209	-0-	429209	1021117	429209	2			N	-0-					-0-
10	0 W	447339	-0-	447339	1468456	447339	2			N	-0-					-0-
11	0 W	935405	-0-	935405	2403861	935405	2			N	-0-					-0-
12	0 W	888062	-0-	888062	3291923	888062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,291,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
07		0 Z	185608	-0-	185608	185608	185608	2		N	-0-		-0-
08		0 Z	426797	-0-	426797	612405	426797	2		N	-0-		-0-
09		0 Z	432102	-0-	432102	1044507	432102	2		N	-0-		-0-
10		0 Z	476251	-0-	476251	1520758	476251	2		N	-0-		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	1520758				N	NO RPT		-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	1520758				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,520,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117													
07		0	236131	-0-	236131	236131	236131	2		N	-0-		-0-
08		0	523285	-0-	523285	759416	523285	2		N	-0-		-0-
09	1308076	X	548660	-0-	-759416	-0-	548660	2		N	-0-		-0-
10	569280	X	569280	-0-	-0-	-0-	569280	2		N	-0-		-0-
11	558895	X	558895	-0-	-0-	-0-	558895	2		N	-0-		-0-
*12	538267	X	538267	-0-	-0-	-0-	538267	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,974,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645													
08		0 Z	235098	-0-	235098	235098	235098	2		N	-0-		-0-
09		0 Z	393316	-0-	393316	628414	393316	2		N	-0-		-0-
10		0 Z	418941	-0-	418941	1047355	418941	2		N	-0-		-0-
11		0 Z	429424	-0-	429424	1476779	429424	2		N	-0-		-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	1476779				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,476,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500													
08		0	74700	-0-	74700	74700	74700	2		N	-0-		-0-
09		0	462770	-0-	462770	537470	462770	2		N	-0-		-0-
10	1090415	X	552945	-0-	-537470	-0-	552945	2		N	-0-		-0-
11	588839	X	588839	-0-	-0-	-0-	588839	2		N	-0-		-0-
*12	459454	X	459454	-0-	-0-	-0-	459454	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,138,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116													
08		0	5238	-0-	5238	5238	5238	2		N	-0-		-0-
09		0	327447	-0-	327447	332685	327447	2		N	-0-		-0-
10		0 W	365165	-0-	365165	697850	365165	2		N	-0-		-0-
11		0 W	400367	-0-	400367	1098217	400367	2		N	-0-		-0-
12		0 W	473499	-0-	473499	1571716	473499	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,571,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A													
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13816 PERF. N/A													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548													
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	34338 X	NO RPT	-0-	-34338	-0-				N	NO RPT			-0-
12	354826 X	NO RPT	-0-	-354826	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737													
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097													
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471													
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA				
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406							
FLYING LL TRUST		WELL #:	1	RRCID -> 245608	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 12316	PERF.11774 - 11958			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018										
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			120023			CNTY: PANOLA				
LETOURNEAU GAS UNIT 2		WELL #:	17	RRCID -> 248290	COMPL. DATE 01/10/2009	TOTAL DEPTH 11903	PERF.11403 - 11423			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

FROST UNIT 5			WELL #:	8H	RRCID -> 254269	COMPL. DATE 03/15/2009	TOTAL DEPTH 10809	PERF.10400 - 13031		
01	3441	X	1923	-0-	-1518	-0-	1923	3	N	-0-
02	3108	X	2861	-0-	-247	-0-	2861	3	N	-0-
03	3441	X	2354	-0-	-1087	-0-	2354	3	N	-0-
04	2700	X	1627	-0-	-1073	-0-	1627	3	N	-0-
05	3162	X	1	-0-	-3161	-0-	1	3	N	-0-
06	3060	X	2	-0-	-3058	-0-	2	3	N	-0-
07	3162	X	413	-0-	-2749	-0-	413	3	N	-0-
08	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	3	N	-0-
09	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11065	3	N	-0-
10	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	3	N	-0-
11	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	3	N	-0-
*12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			59,196			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		6076 X	4728	-0-	-1348	-0-	4728	3			N	-0-			-0-	
02		5488 X	4527	-0-	-961	-0-	4527	3			N	-0-			-0-	
03		6076 X	4467	-0-	-1609	-0-	4467	3			N	-0-			-0-	
04		5550 X	4294	-0-	-1256	-0-	4294	3			N	-0-			-0-	
05		5735 X	4486	-0-	-1249	-0-	4486	3			N	-0-			-0-	
06		4860 X	4205	-0-	-655	-0-	4205	3			N	-0-			-0-	
07		5022 X	4573	-0-	-449	-0-	4573	3			N	-0-			-0-	
08		4495 X	4465	-0-	-30	-0-	4465	3			N	-0-			-0-	
09		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-			-0-	
10		4588 X	4464	-0-	-124	-0-	4464	3			N	-0-			-0-	
11		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			N	-0-			-0-	
*12		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			55,415													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

01		4216 X	3731	-0-	-485	-0-	3731	3			N	-0-			-0-	
02		3808 X	3354	-0-	-454	-0-	3354	3			N	-0-			-0-	
03		4061 X	3815	-0-	-246	-0-	3815	3			N	-0-			-0-	
04		3720 X	3695	-0-	-25	-0-	3695	3			N	-0-			-0-	
05		3782 X	3554	-0-	-228	-0-	3554	3			N	-0-			-0-	
06		3690 X	3003	-0-	-687	-0-	3003	3			N	-0-			-0-	
07		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-	
08		3813 X	2770	-0-	-1043	-0-	2770	3			N	-0-			-0-	
09		3690 X	3315	-0-	-375	-0-	3315	3			N	-0-			-0-	
10		3565 X	2276	-0-	-1289	-0-	2276	3			N	-0-			-0-	
11		3000 X	1919	-0-	-1081	-0-	1919	3			N	-0-			-0-	
12		3441 X	994	-0-	-2447	-0-	994	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,426													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

01		4619 X	4384	-0-	-235	-0-	4384	3			N	-0-			-0-	
02		4060 X	3603	-0-	-457	-0-	3603	3			N	-0-			-0-	
03		4371 X	4234	-0-	-137	-0-	4234	3			N	-0-			-0-	
04		4230 X	3541	-0-	-689	-0-	3541	3			N	-0-			-0-	
05		4371 X	1054	-0-	-3317	-0-	1054	3			N	-0-			-0-	
06		4230 X	2861	-0-	-1369	-0-	2861	3			N	-0-			-0-	
07		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-			-0-	
08		4247 X	3230	-0-	-1017	-0-	3230	3			N	-0-			-0-	
09		3540 X	1641	-0-	-1899	-0-	1641	3			N	-0-			-0-	
10		5177 X	1668	-0-	-3509	-0-	1668	3			N	-0-			-0-	
11		5010 X	2635	-0-	-2375	-0-	2635	3			N	-0-			-0-	
12		5177 X	2476	-0-	-2701	-0-	2476	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			36,728													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
BOREN UNIT 1		WELL #:		9HH	RRCID ->	256025	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	10684	PERF.10945 - 14165
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		19739 X	19739	-0-	-0-	-0-	19739 3	N	-0-		-0-
02		19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	19404 3	N	-0-		-0-
03		15960 X	15960	-0-	-0-	-0-	15960 3	N	-0-		-0-
04		0 X	12546	-0-	12546	-0-	12546 3	N	-0-		-0-
05		10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	10869 3	N	-0-		-0-
06		9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9477 3	N	-0-		-0-
07		8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	8626 3	N	-0-		-0-
08		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335 3	N	-0-		-0-
09		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788 3	N	-0-		-0-
10		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818 3	N	-0-		-0-
11		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754 3	N	-0-		-0-
*12		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 123,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #:		12HH	RRCID ->	256087	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11339	PERF.11718 - 15690
01		5053 X	4327	-0-	-726	-0-	4327 3	N	-0-		-0-
02		4424 X	3499	-0-	-925	-0-	3499 3	N	-0-		-0-
03		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907 3	N	-0-		-0-
04		4530 X	4342	-0-	-188	-0-	4342 3	N	-0-		-0-
05		4557 X	4469	-0-	-88	-0-	4469 3	N	-0-		-0-
06		4740 X	4318	-0-	-422	-0-	4318 3	N	-0-		-0-
07		4898 X	4286	-0-	-612	-0-	4286 3	N	-0-		-0-
08		4898 X	4236	-0-	-662	-0-	4236 3	N	-0-		-0-
09		4350 X	3767	-0-	-583	-0-	3767 3	N	-0-		-0-
10		4464 X	3769	-0-	-695	-0-	3769 3	N	-0-		-0-
11		4320 X	3204	-0-	-1116	-0-	3204 3	N	-0-		-0-
12		4278 X	4091	-0-	-187	-0-	4091 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 49,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		30HH	RRCID ->	256331	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	11376	PERF.11747 - 15597
01		23041 X	23041	-0-	-0-	-0-	23041 3	N	-0-		-0-
02		24221 X	24221	-0-	-0-	-0-	24221 3	N	-0-		-0-
03		42712 X	42712	-0-	-0-	-0-	42712 3	N	-0-		-0-
04		33301 X	33301	-0-	-0-	-0-	33301 3	N	-0-		-0-
05		13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	13385 3	N	-0-		-0-
06		12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	12183 3	N	-0-		-0-
07		12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	12039 3	N	-0-		-0-
08		10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	10536 3	N	-0-		-0-
09		9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	9576 3	N	-0-		-0-
10		8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	8811 3	N	-0-		-0-
11		8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	8648 3	N	-0-		-0-
*12		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 205,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		28HH	RRCID ->	258873	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	11583	PERF.11978 - 17089	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		11160 X	9575	-0-	-1585	-0-	9575 3	N	-0-		-0-	
02		9688 X	7831	-0-	-1857	-0-	7831 3	N	-0-		-0-	
03		10416 X	10116	-0-	-300	-0-	10116 3	N	-0-		-0-	
04		9780 X	9123	-0-	-657	-0-	9123 3	N	-0-		-0-	
05		9920 X	9166	-0-	-754	-0-	9166 3	N	-0-		-0-	
06		9780 X	7828	-0-	-1952	-0-	7828 3	N	-0-		-0-	
07		10106 X	9528	-0-	-578	-0-	9528 3	N	-0-		-0-	
08		10106 X	8754	-0-	-1352	-0-	8754 3	N	-0-		-0-	
09		9120 X	8394	-0-	-726	-0-	8394 3	N	-0-		-0-	
10		9517 X	8567	-0-	-950	-0-	8567 3	N	-0-		-0-	
11		9210 X	7577	-0-	-1633	-0-	7577 3	N	-0-		-0-	
12		9517 X	8830	-0-	-687	-0-	8830 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		105,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		29HH	RRCID ->	259136	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11584	PERF.12018 - 16379
01		11532 X	10041	-0-	-1491	-0-	10041 3	N	-0-		-0-
02		9996 X	8858	-0-	-1138	-0-	8858 3	N	-0-		-0-
03		11067 X	10048	-0-	-1019	-0-	10048 3	N	-0-		-0-
04		10260 X	9257	-0-	-1003	-0-	9257 3	N	-0-		-0-
05		10292 X	9430	-0-	-862	-0-	9430 3	N	-0-		-0-
06		9720 X	8905	-0-	-815	-0-	8905 3	N	-0-		-0-
07		10044 X	9091	-0-	-953	-0-	9091 3	N	-0-		-0-
08		10044 X	8762	-0-	-1282	-0-	8762 3	N	-0-		-0-
09		9270 X	8710	-0-	-560	-0-	8710 3	N	-0-		-0-
10		9424 X	8908	-0-	-516	-0-	8908 3	N	-0-		-0-
11		8910 X	6483	-0-	-2427	-0-	6483 3	N	-0-		-0-
12		9083 X	7251	-0-	-1832	-0-	7251 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		105,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		52HH	RRCID ->	259140	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11603	PERF.12027 - 16460
01		10757 X	9867	-0-	-890	-0-	9867 3	N	-0-		-0-
02		9716 X	8675	-0-	-1041	-0-	8675 3	N	-0-		-0-
03		10602 X	9782	-0-	-820	-0-	9782 3	N	-0-		-0-
04		10080 X	9378	-0-	-702	-0-	9378 3	N	-0-		-0-
05		10106 X	9191	-0-	-915	-0-	9191 3	N	-0-		-0-
06		9540 X	8912	-0-	-628	-0-	8912 3	N	-0-		-0-
07		9796 X	9022	-0-	-774	-0-	9022 3	N	-0-		-0-
08		9796 X	9098	-0-	-698	-0-	9098 3	N	-0-		-0-
09		9390 X	8905	-0-	-485	-0-	8905 3	N	-0-		-0-
10		9207 X	8830	-0-	-377	-0-	8830 3	N	-0-		-0-
11		8910 X	8000	-0-	-910	-0-	8000 3	N	-0-		-0-
12		9207 X	8487	-0-	-720	-0-	8487 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		108,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6014 X	5002	-0-	-1012	-0-	5002	3		N	-0-			-0-
02		5292 X	4771	-0-	-521	-0-	4771	3		N	-0-			-0-
03		5735 X	5071	-0-	-664	-0-	5071	3		N	-0-			-0-
04		5430 X	4876	-0-	-554	-0-	4876	3		N	-0-			-0-
05		5425 X	4891	-0-	-534	-0-	4891	3		N	-0-			-0-
06		5100 X	4426	-0-	-674	-0-	4426	3		N	-0-			-0-
07		5270 X	4465	-0-	-805	-0-	4465	3		N	-0-			-0-
08		5084 X	4496	-0-	-588	-0-	4496	3		N	-0-			-0-
09		4890 X	4345	-0-	-545	-0-	4345	3		N	-0-			-0-
10		4898 X	4421	-0-	-477	-0-	4421	3		N	-0-			-0-
11		4440 X	4160	-0-	-280	-0-	4160	3		N	-0-			-0-
12		4495 X	4286	-0-	-209	-0-	4286	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 55,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

01		8556 X	8155	-0-	-401	-0-	8155	3		N	-0-			-0-
02		7728 X	7413	-0-	-315	-0-	7413	3		N	-0-			-0-
03		8556 X	7961	-0-	-595	-0-	7961	3		N	-0-			-0-
04		8220 X	7624	-0-	-596	-0-	7624	3		N	-0-			-0-
05		8246 X	7780	-0-	-466	-0-	7780	3		N	-0-			-0-
06		7950 X	7319	-0-	-631	-0-	7319	3		N	-0-			-0-
07		8215 X	7486	-0-	-729	-0-	7486	3		N	-0-			-0-
08		7967 X	7329	-0-	-638	-0-	7329	3		N	-0-			-0-
09		7620 X	7046	-0-	-574	-0-	7046	3		N	-0-			-0-
10		7781 X	7144	-0-	-637	-0-	7144	3		N	-0-			-0-
11		7320 X	6844	-0-	-476	-0-	6844	3		N	-0-			-0-
12		7471 X	6920	-0-	-551	-0-	6920	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 89,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

01		4495 X	3258	-0-	-1237	-0-	3258	3		N	-0-			-0-
02		4060 X	3490	-0-	-570	-0-	3490	3		N	-0-			-0-
03		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3		N	-0-			-0-
04		3450 X	3024	-0-	-426	-0-	3024	3		N	-0-			-0-
05		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-			-0-
06		4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-				N	-0-			-0-
07		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-				N	-0-			-0-
08		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-				N	-0-			-0-
09		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 14,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 16		WELL #:		51HH	RRCID ->	262825	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	10586	PERF.11118 -	16458
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		12524 X	12433	-0-	-91	-0-	12433 3	N	-0-		-0-	
02		11060 X	11026	-0-	-34	-0-	11026 3	N	-0-		-0-	
03		12024 X	12024	-0-	-0-	-0-	12024 3	N	-0-		-0-	
04		12030 X	11365	-0-	-665	-0-	11365 3	N	-0-		-0-	
05		12431 X	11653	-0-	-778	-0-	11653 3	N	-0-		-0-	
06		12030 X	11045	-0-	-985	-0-	11045 3	N	-0-		-0-	
07		12214 X	11342	-0-	-872	-0-	11342 3	N	-0-		-0-	
08		12028 X	11322	-0-	-706	-0-	11322 3	N	-0-		-0-	
09		11370 X	10777	-0-	-593	-0-	10777 3	N	-0-		-0-	
10		11656 X	10928	-0-	-728	-0-	10928 3	N	-0-		-0-	
11		11040 X	10351	-0-	-689	-0-	10351 3	N	-0-		-0-	
12		11346 X	10384	-0-	-962	-0-	10384 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		134,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 12		WELL #:		51HH	RRCID ->	263332	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11143 -	14741
01		7595 X	6346	-0-	-1249	-0-	6346 3	N	-0-		-0-	
02		6860 X	5847	-0-	-1013	-0-	5847 3	N	-0-		-0-	
03		7502 X	5594	-0-	-1908	-0-	5594 3	N	-0-		-0-	
04		7170 X	6441	-0-	-729	-0-	6441 3	N	-0-		-0-	
05		6727 X	5299	-0-	-1428	-0-	5299 3	N	-0-		-0-	
06		6270 X	5297	-0-	-973	-0-	5297 3	N	-0-		-0-	
07		6665 X	4965	-0-	-1700	-0-	4965 3	N	-0-		-0-	
08		6665 X	4563	-0-	-2102	-0-	4563 3	N	-0-		-0-	
09		6450 X	4422	-0-	-2028	-0-	4422 3	N	-0-		-0-	
10		5487 X	4927	-0-	-560	-0-	4927 3	N	-0-		-0-	
11		5310 X	4195	-0-	-1115	-0-	4195 3	N	-0-		-0-	
12		4960 X	3687	-0-	-1273	-0-	3687 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		61,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 12		WELL #:		16HH	RRCID ->	263418	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10582	PERF.11137 -	14866
01		6138 X	5893	-0-	-245	-0-	5893 3	N	-0-		-0-	
02		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117 3	N	-0-		-0-	
03		5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609 3	N	-0-		-0-	
04		5700 X	5204	-0-	-496	-0-	5204 3	N	-0-		-0-	
05		5890 X	4113	-0-	-1777	-0-	4113 3	N	-0-		-0-	
06		5700 X	5305	-0-	-395	-0-	5305 3	N	-0-		-0-	
07		5673 X	4935	-0-	-738	-0-	4935 3	N	-0-		-0-	
08		5611 X	4942	-0-	-669	-0-	4942 3	N	-0-		-0-	
09		5310 X	4633	-0-	-677	-0-	4633 3	N	-0-		-0-	
10		5487 X	4751	-0-	-736	-0-	4751 3	N	-0-		-0-	
11		5310 X	4298	-0-	-1012	-0-	4298 3	N	-0-		-0-	
12		4929 X	4308	-0-	-621	-0-	4308 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		59,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		16089 X	5863	-0-	-10226	-0-	5863	3		N	-0-			-0-
02		14532 X	2803	-0-	-11729	-0-	2803	3		N	-0-			-0-
03		16089 X	7063	-0-	-9026	-0-	7063	3		N	-0-			-0-
04		5850 X	6588	-0-	738	-0-	6588	3		N	-0-			-0-
05		7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3		N	-0-			-0-
06		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3		N	-0-			-0-
07		7068 X	7011	-0-	-57	-0-	7011	3		N	-0-			-0-
08		7719 X	6854	-0-	-865	-0-	6854	3		N	-0-			-0-
09		7470 X	6484	-0-	-986	-0-	6484	3		N	-0-			-0-
10		7719 X	5989	-0-	-1730	-0-	5989	3		N	-0-			-0-
11		7020 X	4024	-0-	-2996	-0-	4024	3		N	-0-			-0-
12		7006 X	1660	-0-	-5346	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69,089			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366														
01		9362 X	7265	-0-	-2097	-0-	7265	3		N	-0-			-0-
02		8456 X	7615	-0-	-841	-0-	7615	3		N	-0-			-0-
03		9362 X	7683	-0-	-1679	-0-	7683	3		N	-0-			-0-
04		7140 X	6565	-0-	-575	-0-	6565	3		N	-0-			-0-
05		8432 X	6811	-0-	-1621	-0-	6811	3		N	-0-			-0-
06		8160 X	7002	-0-	-1158	-0-	7002	3		N	-0-			-0-
07		8432 X	7225	-0-	-1207	-0-	7225	3		N	-0-			-0-
08		7688 X	7028	-0-	-660	-0-	7028	3		N	-0-			-0-
09		6990 X	6610	-0-	-380	-0-	6610	3		N	-0-			-0-
10		7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3		N	-0-			-0-
11		6990 X	6815	-0-	-175	-0-	6815	3		N	-0-			-0-
12		7223 X	6352	-0-	-871	-0-	6352	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			84,734			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642														
01		9641 X	9539	-0-	-102	-0-	9539	3		N	-0-			-0-
02		8708 X	6588	-0-	-2120	-0-	6588	3		N	-0-			-0-
03		10416 X	7593	-0-	-2823	-0-	7593	3		N	-0-			-0-
04		10080 X	7471	-0-	-2609	-0-	7471	3		N	-0-			-0-
05		10416 X	7066	-0-	-3350	-0-	7066	3		N	-0-			-0-
06		9240 X	6343	-0-	-2897	-0-	6343	3		N	-0-			-0-
07		7719 X	7519	-0-	-200	-0-	7519	3		N	-0-			-0-
08		7719 X	7357	-0-	-362	-0-	7357	3		N	-0-			-0-
09		7470 X	6979	-0-	-491	-0-	6979	3		N	-0-			-0-
10		7533 X	5299	-0-	-2234	-0-	5299	3		N	-0-			-0-
11		8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3		N	-0-			-0-
*12		8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			88,449			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 8		WELL #:		53HH	RRCID ->	263555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10526	PERF.10918 - 14659
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		21917 X	1682	-0-	-20235	-0-	1682 3	N	-0-		-0-
02		19796 X	2148	-0-	-17648	-0-	2148 3	N	-0-		-0-
03		17205 X	2357	-0-	-14848	-0-	2357 3	N	-0-		-0-
04		10380 X	9068	-0-	-1312	-0-	9068 3	N	-0-		-0-
05		10726 X	2347	-0-	-8379	-0-	2347 3	N	-0-		-0-
06		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567 3	N	-0-		-0-
07		9362 X	6658	-0-	-2704	-0-	6658 3	N	-0-		-0-
08		9362 X	5022	-0-	-4340	-0-	5022 3	N	-0-		-0-
09		9060 X	3994	-0-	-5066	-0-	3994 3	N	-0-		-0-
10		6789 X	3225	-0-	-3564	-0-	3225 3	N	-0-		-0-
11		6570 X	3078	-0-	-3492	-0-	3078 3	N	-0-		-0-
*12		7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7732 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		53,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 8		WELL #:		52HH	RRCID ->	263994	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11087 - 14564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		17639 X	3869	-0-	-13770	-0-	3869 3	N	-0-		-0-
02		12656 X	5436	-0-	-7220	-0-	5436 3	N	-0-		-0-
03		13392 X	5695	-0-	-7697	-0-	5695 3	N	-0-		-0-
04		12960 X	5400	-0-	-7560	-0-	5400 3	N	-0-		-0-
05		11687 X	5348	-0-	-6339	-0-	5348 3	N	-0-		-0-
06		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6436 3	N	-0-		-0-
07		6014 X	5150	-0-	-864	-0-	5150 3	N	-0-		-0-
08		15965 X	5335	-0-	-10630	-0-	5335 3	N	-0-		-0-
09		6450 X	5118	-0-	-1332	-0-	5118 3	N	-0-		-0-
10		6665 X	5031	-0-	-1634	-0-	5031 3	N	-0-		-0-
11		6450 X	2691	-0-	-3759	-0-	2691 3	N	-0-		-0-
12		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		55,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		30HH	RRCID ->	263999	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802 - 15967
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8525 X	7457	-0-	-1068	-0-	7457 3	Y	-0-		-0-
02		7448 X	6645	-0-	-803	-0-	6645 3	Y	-0-		-0-
03		7905 X	7008	-0-	-897	-0-	7008 3	Y	-0-		-0-
04		7650 X	6538	-0-	-1112	-0-	6538 3	Y	-0-		-0-
05		7719 X	6617	-0-	-1102	-0-	6617 3	Y	-0-		-0-
06		7230 X	6298	-0-	-932	-0-	6298 3	Y	-0-		-0-
07		7347 X	6442	-0-	-905	-0-	6442 3	Y	-0-		-0-
08		7006 X	6435	-0-	-571	-0-	6435 3	Y	-0-		-0-
09		6540 X	6086	-0-	-454	-0-	6086 3	Y	-0-		-0-
10		6603 X	6277	-0-	-326	-0-	6277 3	Y	-0-		-0-
11		6300 X	5889	-0-	-411	-0-	5889 3	Y	-0-		-0-
12		6448 X	6051	-0-	-397	-0-	6051 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		77,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 18		WELL #:		52HH	RRCID ->	265008	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10908 - 15137	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		6200 X	5544	-0-	-656	-0-	5544 3	Y	-0-		-0-	
02		5600 X	4968	-0-	-632	-0-	4968 3	Y	-0-		-0-	
03		5921 X	5551	-0-	-370	-0-	5551 3	Y	-0-		-0-	
04		5700 X	4282	-0-	-1418	-0-	4282 3	Y	-0-		-0-	
05		5642 X	5219	-0-	-423	-0-	5219 3	Y	-0-		-0-	
06		5370 X	4445	-0-	-925	-0-	4445 3	Y	-0-		-0-	
07		5549 X	4848	-0-	-701	-0-	4848 3	Y	-0-		-0-	
08		5549 X	4454	-0-	-1095	-0-	4454 3	Y	-0-		-0-	
09		5040 X	4042	-0-	-998	-0-	4042 3	Y	-0-		-0-	
10		5208 X	4212	-0-	-996	-0-	4212 3	Y	-0-		-0-	
11		4680 X	4141	-0-	-539	-0-	4141 3	Y	-0-		-0-	
12		4836 X	4056	-0-	-780	-0-	4056 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			55,762								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		24HH	RRCID ->	265011	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11705 - 16670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		10974 X	9895	-0-	-1079	-0-	9895 3	N	-0-		-0-	
02		9800 X	8664	-0-	-1136	-0-	8664 3	N	-0-		-0-	
03		10602 X	9559	-0-	-1043	-0-	9559 3	N	-0-		-0-	
04		10260 X	9031	-0-	-1229	-0-	9031 3	N	-0-		-0-	
05		10106 X	8878	-0-	-1228	-0-	8878 3	N	-0-		-0-	
06		9570 X	4579	-0-	-4991	-0-	4579 3	N	-0-		-0-	
07		9579 X	13	-0-	-9566	-0-	13 3	N	-0-		-0-	
08		9548 X	98	-0-	-9450	-0-	98 3	N	-0-		-0-	
09		9030 X	68	-0-	-8962	-0-	68 3	N	-0-		-0-	
10		8866 X	88	-0-	-8778	-0-	88 3	N	-0-		-0-	
11		4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-		N	-0-		-0-	
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			50,873								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CGU 18		WELL #:		53HH	RRCID ->	265641	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10813 - 14970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		7750 X	7167	-0-	-583	-0-	7167 3	Y	-0-		-0-	
02		6972 X	6336	-0-	-636	-0-	6336 3	Y	-0-		-0-	
03		7719 X	6927	-0-	-792	-0-	6927 3	Y	-0-		-0-	
04		7320 X	6276	-0-	-1044	-0-	6276 3	Y	-0-		-0-	
05		7409 X	6607	-0-	-802	-0-	6607 3	Y	-0-		-0-	
06		6930 X	6202	-0-	-728	-0-	6202 3	Y	-0-		-0-	
07		7006 X	6411	-0-	-595	-0-	6411 3	Y	-0-		-0-	
08		6913 X	6286	-0-	-627	-0-	6286 3	Y	-0-		-0-	
09		6390 X	5923	-0-	-467	-0-	5923 3	Y	-0-		-0-	
10		6603 X	5419	-0-	-1184	-0-	5419 3	Y	-0-		-0-	
11		6210 X	5508	-0-	-702	-0-	5508 3	Y	-0-		-0-	
12		6417 X	5658	-0-	-759	-0-	5658 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			74,720								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		26HH	RRCID ->	265832	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	11448	PERF.11780 - 15741
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7471 X	6672	-0-	-799	-0-	6672 3	N	-0-	-0-	
02		6636 X	5693	-0-	-943	-0-	5693 3	N	-0-	-0-	
03		7099 X	6381	-0-	-718	-0-	6381 3	N	-0-	-0-	
04		6720 X	5978	-0-	-742	-0-	5978 3	N	-0-	-0-	
05		6789 X	6068	-0-	-721	-0-	6068 3	N	-0-	-0-	
06		6450 X	5696	-0-	-754	-0-	5696 3	N	-0-	-0-	
07		6386 X	5820	-0-	-566	-0-	5820 3	N	-0-	-0-	
08		6386 X	5709	-0-	-677	-0-	5709 3	N	-0-	-0-	
09		5970 X	5250	-0-	-720	-0-	5250 3	N	-0-	-0-	
10		6076 X	5649	-0-	-427	-0-	5649 3	N	-0-	-0-	
11		5700 X	5028	-0-	-672	-0-	5028 3	N	-0-	-0-	
12		5828 X	4921	-0-	-907	-0-	4921 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			68,865							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CGU 8		WELL #:		56HH	RRCID ->	265853	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10818	PERF. 0 - 15611
01		10819 X	9691	-0-	-1128	-0-	9691 3	N	-0-	-0-	
02		9688 X	8803	-0-	-885	-0-	8803 3	N	-0-	-0-	
03		10726 X	8323	-0-	-2403	-0-	8323 3	N	-0-	-0-	
04		10260 X	8471	-0-	-1789	-0-	8471 3	N	-0-	-0-	
05		10354 X	8942	-0-	-1412	-0-	8942 3	N	-0-	-0-	
06		9420 X	8491	-0-	-929	-0-	8491 3	N	-0-	-0-	
07		9734 X	8483	-0-	-1251	-0-	8483 3	N	-0-	-0-	
08		8928 X	8244	-0-	-684	-0-	8244 3	N	-0-	-0-	
09		8640 X	7913	-0-	-727	-0-	7913 3	N	-0-	-0-	
10		8928 X	8698	-0-	-230	-0-	8698 3	N	-0-	-0-	
11		8490 X	7811	-0-	-679	-0-	7811 3	N	-0-	-0-	
12		8494 X	7861	-0-	-633	-0-	7861 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			101,731							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CGU 8		WELL #:		58HH	RRCID ->	265854	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11061 - 13822
01		13702 X	2747	-0-	-10955	-0-	2747 3	N	-0-	-0-	
02		12376 X	2707	-0-	-9669	-0-	2707 3	N	-0-	-0-	
03		13702 X	11574	-0-	-2128	-0-	11574 3	N	-0-	-0-	
04		9240 X	2302	-0-	-6938	-0-	2302 3	N	-0-	-0-	
05		15319 X	15319	-0-	-0-	-0-	15319 3	N	-0-	-0-	
06		11190 X	3746	-0-	-7444	-0-	3746 3	N	-0-	-0-	
07		11563 X	3793	-0-	-7770	-0-	3793 3	N	-0-	-0-	
08		13702 X	3435	-0-	-10267	-0-	3435 3	N	-0-	-0-	
09		13260 X	3466	-0-	-9794	-0-	3466 3	N	-0-	-0-	
10		13702 X	2882	-0-	-10820	-0-	2882 3	N	-0-	-0-	
11		3750 X	2934	-0-	-816	-0-	2934 3	N	-0-	-0-	
12		3782 X	3314	-0-	-468	-0-	3314 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			58,219							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA										
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023										
CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		12245 X	10706	-0-	-1539	-0-	10706 3	N	-0-	-0-
02		10780 X	9522	-0-	-1258	-0-	9522 3	N	-0-	-0-
03		11594 X	10434	-0-	-1160	-0-	10434 3	N	-0-	-0-
04		10980 X	9928	-0-	-1052	-0-	9928 3	N	-0-	-0-
05		11098 X	10192	-0-	-906	-0-	10192 3	N	-0-	-0-
06		10350 X	9323	-0-	-1027	-0-	9323 3	N	-0-	-0-
07		10540 X	9648	-0-	-892	-0-	9648 3	N	-0-	-0-
08		10447 X	9646	-0-	-801	-0-	9646 3	N	-0-	-0-
09		9930 X	9152	-0-	-778	-0-	9152 3	N	-0-	-0-
10		10199 X	9231	-0-	-968	-0-	9231 3	N	-0-	-0-
11		9330 X	8713	-0-	-617	-0-	8713 3	N	-0-	-0-
12		9641 X	8751	-0-	-890	-0-	8751 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			115,246			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094										
01		6541 X	5694	-0-	-847	-0-	5694 3	Y	-0-	-0-
02		5908 X	5252	-0-	-656	-0-	5252 3	Y	-0-	-0-
03		6324 X	5671	-0-	-653	-0-	5671 3	Y	-0-	-0-
04		6030 X	5407	-0-	-623	-0-	5407 3	Y	-0-	-0-
05		5983 X	5271	-0-	-712	-0-	5271 3	Y	-0-	-0-
06		5640 X	5269	-0-	-371	-0-	5269 3	Y	-0-	-0-
07		5828 X	5293	-0-	-535	-0-	5293 3	Y	-0-	-0-
08		5673 X	5279	-0-	-394	-0-	5279 3	Y	-0-	-0-
09		5400 X	4969	-0-	-431	-0-	4969 3	Y	-0-	-0-
10		5456 X	4989	-0-	-467	-0-	4989 3	Y	-0-	-0-
11		5280 X	4762	-0-	-518	-0-	4762 3	Y	-0-	-0-
12		5301 X	4868	-0-	-433	-0-	4868 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			62,724			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297										
01		12214 X	10093	-0-	-2121	-0-	10093 3	Y	-0-	-0-
02		10808 X	9049	-0-	-1759	-0-	9049 3	Y	-0-	-0-
03		11873 X	10681	-0-	-1192	-0-	10681 3	Y	-0-	-0-
04		10890 X	10072	-0-	-818	-0-	10072 3	Y	-0-	-0-
05		10943 X	10253	-0-	-690	-0-	10253 3	Y	-0-	-0-
06		10350 X	9598	-0-	-752	-0-	9598 3	Y	-0-	-0-
07		10695 X	9729	-0-	-966	-0-	9729 3	Y	-0-	-0-
08		10695 X	9683	-0-	-1012	-0-	9683 3	Y	-0-	-0-
09		10080 X	8355	-0-	-1725	-0-	8355 3	Y	-0-	-0-
10		10261 X	8659	-0-	-1602	-0-	8659 3	Y	-0-	-0-
11		9600 X	8227	-0-	-1373	-0-	8227 3	Y	-0-	-0-
12		9734 X	7991	-0-	-1743	-0-	7991 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			112,390			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 10		WELL #:		51HH	RRCID ->	265936	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10843 - 16061
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		15407 X	13418	-0-	-1989	-0-	13418 3	Y	-0-		-0-
02		13272 X	11243	-0-	-2029	-0-	11243 3	Y	-0-		-0-
03		14663 X	12209	-0-	-2454	-0-	12209 3	Y	-0-		-0-
04		13800 X	12176	-0-	-1624	-0-	12176 3	Y	-0-		-0-
05		13609 X	12335	-0-	-1274	-0-	12335 3	Y	-0-		-0-
06		12990 X	11847	-0-	-1143	-0-	11847 3	Y	-0-		-0-
07		12586 X	11872	-0-	-714	-0-	11872 3	Y	-0-		-0-
08		12586 X	12305	-0-	-281	-0-	12305 3	Y	-0-		-0-
09		12180 X	11598	-0-	-582	-0-	11598 3	Y	-0-		-0-
10		12338 X	11646	-0-	-692	-0-	11646 3	Y	-0-		-0-
11		11910 X	10777	-0-	-1133	-0-	10777 3	Y	-0-		-0-
12		12307 X	10984	-0-	-1323	-0-	10984 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		142,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 9		WELL #:		52HH	RRCID ->	265955	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10797 - 15842
01		7130 X	5992	-0-	-1138	-0-	5992 3	Y	-0-		-0-
02		6440 X	5561	-0-	-879	-0-	5561 3	Y	-0-		-0-
03		6882 X	5833	-0-	-1049	-0-	5833 3	Y	-0-		-0-
04		6360 X	5652	-0-	-708	-0-	5652 3	Y	-0-		-0-
05		6355 X	5927	-0-	-428	-0-	5927 3	Y	-0-		-0-
06		5970 X	5689	-0-	-281	-0-	5689 3	Y	-0-		-0-
07		6169 X	5670	-0-	-499	-0-	5670 3	Y	-0-		-0-
08		5921 X	5569	-0-	-352	-0-	5569 3	Y	-0-		-0-
09		5730 X	5300	-0-	-430	-0-	5300 3	Y	-0-		-0-
10		5921 X	5430	-0-	-491	-0-	5430 3	Y	-0-		-0-
11		5700 X	5066	-0-	-634	-0-	5066 3	Y	-0-		-0-
12		5673 X	5175	-0-	-498	-0-	5175 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		66,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 9		WELL #:		53HH	RRCID ->	265956	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10840 - 15835
01		5456 X	4277	-0-	-1179	-0-	4277 3	Y	-0-		-0-
02		4816 X	4164	-0-	-652	-0-	4164 3	Y	-0-		-0-
03		5053 X	5035	-0-	-18	-0-	5035 3	Y	-0-		-0-
04		4800 X	4421	-0-	-379	-0-	4421 3	Y	-0-		-0-
05		4774 X	1443	-0-	-3331	-0-	1443 3	Y	-0-		-0-
06		4860 X	4264	-0-	-596	-0-	4264 3	Y	-0-		-0-
07		5022 X	3530	-0-	-1492	-0-	3530 3	Y	-0-		-0-
08		5022 X	3709	-0-	-1313	-0-	3709 3	Y	-0-		-0-
09		4410 X	3006	-0-	-1404	-0-	3006 3	Y	-0-		-0-
10		4402 X	2739	-0-	-1663	-0-	2739 3	Y	-0-		-0-
11		4260 X	3056	-0-	-1204	-0-	3056 3	Y	-0-		-0-
12		3720 X	2921	-0-	-799	-0-	2921 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		42,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11997 X	10186	-0-	-1811	-0-	10186 3	Y	-0-			-0-
02		10304 X	8998	-0-	-1306	-0-	8998 3	Y	-0-			-0-
03		11408 X	9826	-0-	-1582	-0-	9826 3	Y	-0-			-0-
04		10710 X	9703	-0-	-1007	-0-	9703 3	Y	-0-			-0-
05		10354 X	9433	-0-	-921	-0-	9433 3	Y	-0-			-0-
06		9870 X	9349	-0-	-521	-0-	9349 3	Y	-0-			-0-
07		10013 X	8901	-0-	-1112	-0-	8901 3	Y	-0-			-0-
08		10013 X	9338	-0-	-675	-0-	9338 3	Y	-0-			-0-
09		9690 X	8635	-0-	-1055	-0-	8635 3	Y	-0-			-0-
10		9672 X	8666	-0-	-1006	-0-	8666 3	Y	-0-			-0-
11		9360 X	7026	-0-	-2334	-0-	7026 3	Y	-0-			-0-
12		9331 X	7853	-0-	-1478	-0-	7853 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			107,914			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512												
01		14508 X	12905	-0-	-1603	-0-	12905 3	Y	-0-			-0-
02		12740 X	11788	-0-	-952	-0-	11788 3	Y	-0-			-0-
03		13981 X	12845	-0-	-1136	-0-	12845 3	Y	-0-			-0-
04		12840 X	11887	-0-	-953	-0-	11887 3	Y	-0-			-0-
05		13051 X	12007	-0-	-1044	-0-	12007 3	Y	-0-			-0-
06		12630 X	11379	-0-	-1251	-0-	11379 3	Y	-0-			-0-
07		13051 X	11779	-0-	-1272	-0-	11779 3	Y	-0-			-0-
08		12834 X	11413	-0-	-1421	-0-	11413 3	Y	-0-			-0-
09		11880 X	10942	-0-	-938	-0-	10942 3	Y	-0-			-0-
10		11997 X	10699	-0-	-1298	-0-	10699 3	Y	-0-			-0-
11		11400 X	10221	-0-	-1179	-0-	10221 3	Y	-0-			-0-
12		11780 X	10567	-0-	-1213	-0-	10567 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			138,432			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967												
01		9858 X	8543	-0-	-1315	-0-	8543 3	Y	-0-			-0-
02		8708 X	7495	-0-	-1213	-0-	7495 3	Y	-0-			-0-
03		9455 X	8255	-0-	-1200	-0-	8255 3	Y	-0-			-0-
04		8850 X	7576	-0-	-1274	-0-	7576 3	Y	-0-			-0-
05		8928 X	8072	-0-	-856	-0-	8072 3	Y	-0-			-0-
06		8280 X	7499	-0-	-781	-0-	7499 3	Y	-0-			-0-
07		8308 X	7649	-0-	-659	-0-	7649 3	Y	-0-			-0-
08		8246 X	7842	-0-	-404	-0-	7842 3	Y	-0-			-0-
09		7800 X	7336	-0-	-464	-0-	7336 3	Y	-0-			-0-
10		8060 X	7516	-0-	-544	-0-	7516 3	Y	-0-			-0-
11		7590 X	7165	-0-	-425	-0-	7165 3	Y	-0-			-0-
12		7843 X	7091	-0-	-752	-0-	7091 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			92,039			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9362 X	7951	-0-	-1411	-0-	7951	3		Y	-0-			-0-
02		8456 X	6625	-0-	-1831	-0-	6625	3		Y	-0-			-0-
03		8742 X	7252	-0-	-1490	-0-	7252	3		Y	-0-			-0-
04		8460 X	6843	-0-	-1617	-0-	6843	3		Y	-0-			-0-
05		8277 X	6873	-0-	-1404	-0-	6873	3		Y	-0-			-0-
06		7680 X	6314	-0-	-1366	-0-	6314	3		Y	-0-			-0-
07		7347 X	6088	-0-	-1259	-0-	6088	3		Y	-0-			-0-
08		7254 X	6406	-0-	-848	-0-	6406	3		Y	-0-			-0-
09		6840 X	5811	-0-	-1029	-0-	5811	3		Y	-0-			-0-
10		6882 X	6091	-0-	-791	-0-	6091	3		Y	-0-			-0-
11		6300 X	5681	-0-	-619	-0-	5681	3		Y	-0-			-0-
12		6417 X	5762	-0-	-655	-0-	5762	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

01		8959 X	7154	-0-	-1805	-0-	7154	3		N	-0-			-0-
02		7588 X	6420	-0-	-1168	-0-	6420	3		N	-0-			-0-
03		8060 X	6950	-0-	-1110	-0-	6950	3		N	-0-			-0-
04		7740 X	6585	-0-	-1155	-0-	6585	3		N	-0-			-0-
05		7998 X	6601	-0-	-1397	-0-	6601	3		N	-0-			-0-
06		6930 X	6203	-0-	-727	-0-	6203	3		N	-0-			-0-
07		7099 X	6282	-0-	-817	-0-	6282	3		N	-0-			-0-
08		6944 X	6029	-0-	-915	-0-	6029	3		N	-0-			-0-
09		6600 X	5414	-0-	-1186	-0-	5414	3		N	-0-			-0-
10		6603 X	5763	-0-	-840	-0-	5763	3		N	-0-			-0-
11		6210 X	5712	-0-	-498	-0-	5712	3		N	-0-			-0-
12		6293 X	5730	-0-	-563	-0-	5730	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

01		9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	3		Y	-0-			-0-
02		7812 X	7489	-0-	-323	-0-	7489	3		Y	-0-			-0-
03		8649 X	7679	-0-	-970	-0-	7679	3		Y	-0-			-0-
04		8880 X	6752	-0-	-2128	-0-	6752	3		Y	-0-			-0-
05		9176 X	2243	-0-	-6933	-0-	2243	3		Y	-0-			-0-
06		8880 X	8063	-0-	-817	-0-	8063	3		Y	-0-			-0-
07		8277 X	6738	-0-	-1539	-0-	6738	3		Y	-0-			-0-
08		7688 X	6489	-0-	-1199	-0-	6489	3		Y	-0-			-0-
09		8070 X	6425	-0-	-1645	-0-	6425	3		Y	-0-			-0-
10		8339 X	6890	-0-	-1449	-0-	6890	3		Y	-0-			-0-
11		8070 X	6009	-0-	-2061	-0-	6009	3		Y	-0-			-0-
12		6727 X	6695	-0-	-32	-0-	6695	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9548 X	8335	-0-	-1213	-0-		8335	3		Y	-0-			-0-
02		8624 X	7605	-0-	-1019	-0-		7605	3		Y	-0-			-0-
03		9331 X	8330	-0-	-1001	-0-		8330	3		Y	-0-			-0-
04		8610 X	9251	-0-	641	-0-		9251	3		Y	-0-			-0-
05		8432 X	8189	-0-	-243	-0-		8189	3		Y	-0-			-0-
06		8160 X	7461	-0-	-699	-0-		7461	3		Y	-0-			-0-
07		9548 X	7528	-0-	-2020	-0-		7528	3		Y	-0-			-0-
08		9548 X	7525	-0-	-2023	-0-		7525	3		Y	-0-			-0-
09		9240 X	7070	-0-	-2170	-0-		7070	3		Y	-0-			-0-
10		8184 X	7283	-0-	-901	-0-		7283	3		Y	-0-			-0-
11		7737 X	7737	-0-	-0-	-0-		7737	3		Y	-0-			-0-
12		7533 X	6719	-0-	-814	-0-		6719	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266															
01		16151 X	13771	-0-	-2380	-0-		13771	3		Y	-0-			-0-
02		14588 X	12213	-0-	-2375	-0-		12213	3		Y	-0-			-0-
03		15624 X	13557	-0-	-2067	-0-		13557	3		Y	-0-			-0-
04		14580 X	12845	-0-	-1735	-0-		12845	3		Y	-0-			-0-
05		14539 X	12304	-0-	-2235	-0-		12304	3		Y	-0-			-0-
06		13320 X	11946	-0-	-1374	-0-		11946	3		Y	-0-			-0-
07		13547 X	11990	-0-	-1557	-0-		11990	3		Y	-0-			-0-
08		13547 X	12495	-0-	-1052	-0-		12495	3		Y	-0-			-0-
09		12840 X	11853	-0-	-987	-0-		11853	3		Y	-0-			-0-
10		12338 X	11688	-0-	-650	-0-		11688	3		Y	-0-			-0-
11		12090 X	11066	-0-	-1024	-0-		11066	3		Y	-0-			-0-
12		12493 X	10582	-0-	-1911	-0-		10582	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391															
01		5487 X	4998	-0-	-489	-0-		4998	3		Y	-0-			-0-
02		4900 X	3977	-0-	-923	-0-		3977	3		Y	-0-			-0-
03		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-		5314	3		Y	-0-			-0-
04		5130 X	1932	-0-	-3198	-0-		1932	3		Y	-0-			-0-
05		4991 X	446	-0-	-4545	-0-		446	3		Y	-0-			-0-
06		5130 X	16	-0-	-5114	-0-		16	3		Y	-0-			-0-
07		5301 X	631	-0-	-4670	-0-		631	3		Y	-0-			-0-
08		5301 X	2305	-0-	-2996	-0-		2305	3		Y	-0-			-0-
09		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-		3010	3	6 9	Y	5	5 8		-0-
10		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-		4359	3		Y	-0-			-0-
11		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-		3600	3		Y	-0-			-0-
*12		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-		3255	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
KYLE, J. R. -A-		WELL #:		15HH	RRCID ->	267417	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10814 - 17254
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		12617 X	11221	-0-	-1396	-0-	11221 3	Y	-0-		-0-
02		11228 X	10230	-0-	-998	-0-	10230 3	Y	-0-		-0-
03		12121 X	10737	-0-	-1384	-0-	10737 3	Y	-0-		-0-
04		11520 X	11068	-0-	-452	-0-	11068 3	Y	-0-		-0-
05		11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	11740 3	Y	-0-		-0-
06		11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	11854 3	Y	-0-		-0-
07		11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	11854 3	Y	-0-		-0-
08		11749 X	11651	-0-	-98	-0-	11651 3	Y	-0-		-0-
09		11850 X	10691	-0-	-1159	-0-	10691 3	Y	-0-		-0-
10		12245 X	10526	-0-	-1719	-0-	10526 3	Y	-0-		-0-
11		11850 X	10072	-0-	-1778	-0-	10072 3	Y	-0-		-0-
12		11842 X	10260	-0-	-1582	-0-	10260 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		131,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		52HH	RRCID ->	267419	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10788 - 17282
01		11625 X	11246	-0-	-379	-0-	11246 3	Y	-0-		-0-
02		10500 X	9315	-0-	-1185	-0-	9315 3	Y	-0-		-0-
03		11346 X	9982	-0-	-1364	-0-	9982 3	Y	-0-		-0-
04		10980 X	9738	-0-	-1242	-0-	9738 3	Y	-0-		-0-
05		11253 X	10427	-0-	-826	-0-	10427 3	Y	-0-		-0-
06		10890 X	10349	-0-	-541	-0-	10349 3	Y	-0-		-0-
07		10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	10537 3	Y	-0-		-0-
08		10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	10528 3	Y	-0-		-0-
09		10350 X	9643	-0-	-707	-0-	9643 3	Y	-0-		-0-
10		10695 X	9619	-0-	-1076	-0-	9619 3	Y	-0-		-0-
11		10350 X	9322	-0-	-1028	-0-	9322 3	Y	-0-		-0-
12		10540 X	9322	-0-	-1218	-0-	9322 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		120,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 9		WELL #:		51HH	RRCID ->	267423	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10943 - 16023
01		6913 X	5601	-0-	-1312	-0-	5601 3	Y	-0-		-0-
02		5964 X	5564	-0-	-400	-0-	5564 3	Y	-0-		-0-
03		6541 X	5694	-0-	-847	-0-	5694 3	Y	-0-		-0-
04		6000 X	5257	-0-	-743	-0-	5257 3	Y	-0-		-0-
05		6169 X	5731	-0-	-438	-0-	5731 3	Y	-0-		-0-
06		5970 X	4771	-0-	-1199	-0-	4771 3	Y	-0-		-0-
07		6169 X	3708	-0-	-2461	-0-	3708 3	Y	-0-		-0-
08		5735 X	5126	-0-	-609	-0-	5126 3	Y	-0-		-0-
09		5550 X	4534	-0-	-1016	-0-	4534 3	Y	-0-		-0-
10		5735 X	4515	-0-	-1220	-0-	4515 3	Y	-0-		-0-
11		4950 X	4070	-0-	-880	-0-	4070 3	Y	-0-		-0-
12		5115 X	3999	-0-	-1116	-0-	3999 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		58,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		16306 X	15880	-0-	-426	-0-	15880	3		Y	-0-			-0-
02		15064 X	13962	-0-	-1102	-0-	13962	3		Y	-0-			-0-
03		16678 X	15336	-0-	-1342	-0-	15336	3		Y	-0-			-0-
04		16140 X	14548	-0-	-1592	-0-	14548	3		Y	-0-			-0-
05		16399 X	14720	-0-	-1679	-0-	14720	3		Y	-0-			-0-
06		15360 X	13955	-0-	-1405	-0-	13955	3		Y	-0-			-0-
07		15469 X	14365	-0-	-1104	-0-	14365	3		Y	-0-			-0-
08		15345 X	13744	-0-	-1601	-0-	13744	3		Y	-0-			-0-
09		14550 X	13087	-0-	-1463	-0-	13087	3		Y	-0-			-0-
10		14725 X	13137	-0-	-1588	-0-	13137	3		Y	-0-			-0-
11		13950 X	13305	-0-	-645	-0-	13305	3		Y	-0-			-0-
*12		14888 X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965														
01		9486 X	8750	-0-	-736	-0-	8750	3		Y	-0-			-0-
02		8568 X	8315	-0-	-253	-0-	8315	3		Y	-0-			-0-
03		9269 X	9117	-0-	-152	-0-	9117	3		Y	-0-			-0-
04		8790 X	7276	-0-	-1514	-0-	7276	3		Y	-0-			-0-
05		9207 X	8378	-0-	-829	-0-	8378	3		Y	-0-			-0-
06		8910 X	7767	-0-	-1143	-0-	7767	3		Y	-0-			-0-
07		9207 X	8121	-0-	-1086	-0-	8121	3		Y	-0-			-0-
08		9114 X	7704	-0-	-1410	-0-	7704	3		Y	-0-			-0-
09		8100 X	6946	-0-	-1154	-0-	6946	3		Y	-0-			-0-
10		8370 X	5848	-0-	-2522	-0-	5848	3		Y	-0-			-0-
11		7860 X	5610	-0-	-2250	-0-	5610	3		Y	-0-			-0-
12		8122 X	6802	-0-	-1320	-0-	6802	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415														
01		14877 X	14877	-0-	-0-	-0-	14877	3		Y	-0-			-0-
02		13020 X	12987	-0-	-33	-0-	12987	3		Y	-0-			-0-
03		14415 X	13897	-0-	-518	-0-	13897	3		Y	-0-			-0-
04		14400 X	13072	-0-	-1328	-0-	13072	3		Y	-0-			-0-
05		14880 X	13187	-0-	-1693	-0-	13187	3		Y	-0-			-0-
06		14400 X	12517	-0-	-1883	-0-	12517	3		Y	-0-			-0-
07		14384 X	12676	-0-	-1708	-0-	12676	3		Y	-0-			-0-
08		13888 X	12213	-0-	-1675	-0-	12213	3		Y	-0-			-0-
09		13080 X	11188	-0-	-1892	-0-	11188	3		Y	-0-			-0-
10		13175 X	10983	-0-	-2192	-0-	10983	3		Y	-0-			-0-
11		12510 X	10749	-0-	-1761	-0-	10749	3		Y	-0-			-0-
12		12679 X	10452	-0-	-2227	-0-	10452	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 23		WELL #:		53HH	RRCID ->	267750	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10627	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	10540 X	9310	-0-	-1230	-0-	9310 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	9296 X	7421	-0-	-1875	-0-	7421 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	10292 X	8504	-0-	-1788	-0-	8504 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	9960 X	7939	-0-	-2021	-0-	7939 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	9920 X	7654	-0-	-2266	-0-	7654 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	9000 X	6941	-0-	-2059	-0-	6941 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	8494 X	7020	-0-	-1474	-0-	7020 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	8494 X	7098	-0-	-1396	-0-	7098 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	7950 X	7281	-0-	-669	-0-	7281 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	7657 X	7446	-0-	-211	-0-	7446 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	7533 X	7408	-0-	-125	-0-	7408 3	Y	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 91,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6		WELL #:		52HH	RRCID ->	267782	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10892 - 18255
01	21173 X	18797	-0-	-2376	-0-	18797 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	18984 X	16952	-0-	-2032	-0-	16952 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	20925 X	18039	-0-	-2886	-0-	18039 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	19500 X	17152	-0-	-2348	-0-	17152 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	19499 X	17299	-0-	-2200	-0-	17299 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	18180 X	16323	-0-	-1857	-0-	16323 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	18755 X	16448	-0-	-2307	-0-	16448 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	18042 X	16163	-0-	-1879	-0-	16163 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	17160 X	16036	-0-	-1124	-0-	16036 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	17298 X	16291	-0-	-1007	-0-	16291 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	16320 X	15455	-0-	-865	-0-	15455 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	16585 X	15600	-0-	-985	-0-	15600 3	Y	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 200,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	267829	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10724 - 15773
01	11315 X	9543	-0-	-1772	-0-	9543 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	9996 X	8698	-0-	-1298	-0-	8698 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	10726 X	9986	-0-	-740	-0-	9986 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	10200 X	10144	-0-	-56	-0-	10144 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	10581 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	10216 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	10478 X	10343	-0-	-135	-0-	10343 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	10571 X	8953	-0-	-1618	-0-	8953 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	10230 X	8529	-0-	-1701	-0-	8529 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	10571 X	8250	-0-	-2321	-0-	8250 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	10230 X	8311	-0-	-1919	-0-	8311 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	10354 X	8204	-0-	-2150	-0-	8204 3	Y	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 111,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		8928 X	8327	-0-	-601	-0-	8327	3		Y	-0-	-0-
02		7924 X	7195	-0-	-729	-0-	7195	3		Y	-0-	-0-
03		8401 X	7691	-0-	-710	-0-	7691	3		Y	-0-	-0-
04		8130 X	7227	-0-	-903	-0-	7227	3		Y	-0-	-0-
05		8370 X	6780	-0-	-1590	-0-	6780	3		Y	-0-	-0-
06		8070 X	6445	-0-	-1625	-0-	6445	3		Y	-0-	-0-
07		7967 X	6251	-0-	-1716	-0-	6251	3		Y	-0-	-0-
08		7688 X	6087	-0-	-1601	-0-	6087	3		Y	-0-	-0-
09		7230 X	6176	-0-	-1054	-0-	6176	3		Y	-0-	-0-
10		6789 X	6366	-0-	-423	-0-	6366	3		Y	-0-	-0-
11		6450 X	6362	-0-	-88	-0-	6362	3		Y	-0-	-0-
*12		6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			81,746			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150												
01		17453 X	15274	-0-	-2179	-0-	15274	3		Y	-0-	-0-
02		15764 X	13551	-0-	-2213	-0-	13551	3		Y	-0-	-0-
03		16926 X	15159	-0-	-1767	-0-	15159	3		Y	-0-	-0-
04		15870 X	14231	-0-	-1639	-0-	14231	3		Y	-0-	-0-
05		15996 X	13991	-0-	-2005	-0-	13991	3		Y	-0-	-0-
06		14790 X	13283	-0-	-1507	-0-	13283	3		Y	-0-	-0-
07		15159 X	12984	-0-	-2175	-0-	12984	3		Y	-0-	-0-
08		15159 X	12937	-0-	-2222	-0-	12937	3		Y	-0-	-0-
09		14220 X	11743	-0-	-2477	-0-	11743	3		Y	-0-	-0-
10		13981 X	12470	-0-	-1511	-0-	12470	3		Y	-0-	-0-
11		13290 X	11898	-0-	-1392	-0-	11898	3		Y	-0-	-0-
12		12989 X	12019	-0-	-970	-0-	12019	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			159,540			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898												
01		15252 X	13406	-0-	-1846	-0-	13406	3		Y	-0-	-0-
02		13272 X	11767	-0-	-1505	-0-	11767	3		Y	-0-	-0-
03		14291 X	12621	-0-	-1670	-0-	12621	3		Y	-0-	-0-
04		13470 X	11706	-0-	-1764	-0-	11706	3		Y	-0-	-0-
05		13392 X	11766	-0-	-1626	-0-	11766	3		Y	-0-	-0-
06		12960 X	11193	-0-	-1767	-0-	11193	3		Y	-0-	-0-
07		13020 X	11367	-0-	-1653	-0-	11367	3		Y	-0-	-0-
08		12617 X	11094	-0-	-1523	-0-	11094	3		Y	-0-	-0-
09		11700 X	10554	-0-	-1146	-0-	10554	3		Y	-0-	-0-
10		11780 X	10567	-0-	-1213	-0-	10567	3		Y	-0-	-0-
11		11190 X	10083	-0-	-1107	-0-	10083	3		Y	-0-	-0-
12		11377 X	10222	-0-	-1155	-0-	10222	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			136,346			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8990 X	7271	-0-	-1719	-0-	7271	3		Y	-0-			-0-
02		8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	3		Y	-0-			-0-
03		8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	3		Y	-0-			-0-
04		8220 X	8256	-0-	36	-0-	8256	3		Y	-0-			-0-
05		8959 X	8385	-0-	-574	-0-	8385	3		Y	-0-			-0-
06		8670 X	7859	-0-	-811	-0-	7859	3		Y	-0-			-0-
07		8959 X	8108	-0-	-851	-0-	8108	3		Y	-0-			-0-
08		8773 X	6350	-0-	-2423	-0-	6350	3		Y	-0-			-0-
09		8250 X	6118	-0-	-2132	-0-	6118	3		Y	-0-			-0-
10		8370 X	6651	-0-	-1719	-0-	6651	3		Y	-0-			-0-
11		7860 X	6603	-0-	-1257	-0-	6603	3		Y	-0-			-0-
12		8122 X	6648	-0-	-1474	-0-	6648	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

01		12276 X	10335	-0-	-1941	-0-	10335	3		Y	-0-			-0-
02		10752 X	9550	-0-	-1202	-0-	9550	3		Y	-0-			-0-
03		11408 X	10338	-0-	-1070	-0-	10338	3		Y	-0-			-0-
04		10740 X	9789	-0-	-951	-0-	9789	3		Y	-0-			-0-
05		10571 X	9921	-0-	-650	-0-	9921	3		Y	-0-			-0-
06		10230 X	9320	-0-	-910	-0-	9320	3		Y	-0-			-0-
07		10571 X	9397	-0-	-1174	-0-	9397	3		Y	-0-			-0-
08		10323 X	9419	-0-	-904	-0-	9419	3		Y	-0-			-0-
09		9780 X	8847	-0-	-933	-0-	8847	3		Y	-0-			-0-
10		9920 X	8498	-0-	-1422	-0-	8498	3		Y	-0-			-0-
11		9330 X	8690	-0-	-640	-0-	8690	3		Y	-0-			-0-
12		9424 X	8952	-0-	-472	-0-	8952	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

01		18507 X	15377	-0-	-3130	-0-	15377	3		Y	-0-			-0-
02		15932 X	13810	-0-	-2122	-0-	13810	3		Y	-0-			-0-
03		17081 X	14898	-0-	-2183	-0-	14898	3		Y	-0-			-0-
04		16050 X	13996	-0-	-2054	-0-	13996	3		Y	-0-			-0-
05		16120 X	14154	-0-	-1966	-0-	14154	3		Y	-0-			-0-
06		14880 X	13388	-0-	-1492	-0-	13388	3		Y	-0-			-0-
07		15283 X	13517	-0-	-1766	-0-	13517	3		Y	-0-			-0-
08		14911 X	13269	-0-	-1642	-0-	13269	3		Y	-0-			-0-
09		14010 X	12543	-0-	-1467	-0-	12543	3		Y	-0-			-0-
10		14167 X	12759	-0-	-1408	-0-	12759	3		Y	-0-			-0-
11		13380 X	11981	-0-	-1399	-0-	11981	3		Y	-0-			-0-
12		13516 X	11922	-0-	-1594	-0-	11922	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 6		WELL #:		54HH	RRCID ->	267955	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10881 - 17338
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		20615 X	16487	-0-	-4128	-0-	16487 3	Y	-0-		-0-
02		16744 X	14673	-0-	-2071	-0-	14673 3	Y	-0-		-0-
03		18011 X	17270	-0-	-741	-0-	17270 3	Y	-0-		-0-
04		16890 X	16382	-0-	-508	-0-	16382 3	Y	-0-		-0-
05		17050 X	16515	-0-	-535	-0-	16515 3	Y	-0-		-0-
06		16710 X	15720	-0-	-990	-0-	15720 3	Y	-0-		-0-
07		17267 X	15910	-0-	-1357	-0-	15910 3	Y	-0-		-0-
08		17267 X	15944	-0-	-1323	-0-	15944 3	Y	-0-		-0-
09		16380 X	15113	-0-	-1267	-0-	15113 3	Y	-0-		-0-
10		16523 X	15376	-0-	-1147	-0-	15376 3	Y	-0-		-0-
11		15720 X	14583	-0-	-1137	-0-	14583 3	Y	-0-		-0-
12		15934 X	14635	-0-	-1299	-0-	14635 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 188,608

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6		WELL #:		55HH	RRCID ->	267960	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10817 - 15891
01		16523 X	14111	-0-	-2412	-0-	14111 3	Y	-0-		-0-
02		14532 X	12688	-0-	-1844	-0-	12688 3	Y	-0-		-0-
03		15686 X	13811	-0-	-1875	-0-	13811 3	Y	-0-		-0-
04		14580 X	13119	-0-	-1461	-0-	13119 3	Y	-0-		-0-
05		14787 X	13237	-0-	-1550	-0-	13237 3	Y	-0-		-0-
06		13650 X	12496	-0-	-1154	-0-	12496 3	Y	-0-		-0-
07		14043 X	12564	-0-	-1479	-0-	12564 3	Y	-0-		-0-
08		13826 X	12477	-0-	-1349	-0-	12477 3	Y	-0-		-0-
09		13110 X	11816	-0-	-1294	-0-	11816 3	Y	-0-		-0-
10		13237 X	12099	-0-	-1138	-0-	12099 3	Y	-0-		-0-
11		12510 X	11418	-0-	-1092	-0-	11418 3	Y	-0-		-0-
12		12555 X	11531	-0-	-1024	-0-	11531 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 151,367

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268142	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10633 - 17273
01		17701 X	15804	-0-	-1897	-0-	15804 3	Y	-0-		-0-
02		15988 X	14223	-0-	-1765	-0-	14223 3	Y	-0-		-0-
03		17453 X	15794	-0-	-1659	-0-	15794 3	Y	-0-		-0-
04		15720 X	14620	-0-	-1100	-0-	14620 3	Y	-0-		-0-
05		15996 X	14005	-0-	-1991	-0-	14005 3	Y	-0-		-0-
06		15300 X	13047	-0-	-2253	-0-	13047 3	Y	-0-		-0-
07		15779 X	13484	-0-	-2295	-0-	13484 3	Y	-0-		-0-
08		15779 X	12997	-0-	-2782	-0-	12997 3	Y	-0-		-0-
09		14610 X	12367	-0-	-2243	-0-	12367 3	Y	-0-		-0-
10		14012 X	11828	-0-	-2184	-0-	11828 3	Y	-0-		-0-
11		13050 X	7931	-0-	-5119	-0-	7931 3	Y	-0-		-0-
12		13485 X	5054	-0-	-8431	-0-	5054 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 151,154

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	10137 X	8988	-0-	-1149	-0-	8988 3		Y	-0-	-0-
02	8932 X	8487	-0-	-445	-0-	8487 3		Y	-0-	-0-
03	9610 X	9301	-0-	-309	-0-	9301 3		Y	-0-	-0-
04	9150 X	8782	-0-	-368	-0-	8782 3		Y	-0-	-0-
05	9393 X	8828	-0-	-565	-0-	8828 3		Y	-0-	-0-
06	9090 X	8404	-0-	-686	-0-	8404 3		Y	-0-	-0-
07	9393 X	8628	-0-	-765	-0-	8628 3		Y	-0-	-0-
08	9300 X	8050	-0-	-1250	-0-	8050 3		Y	-0-	-0-
09	8790 X	7704	-0-	-1086	-0-	7704 3		Y	-0-	-0-
10	8835 X	7778	-0-	-1057	-0-	7778 3		Y	-0-	-0-
11	8400 X	7462	-0-	-938	-0-	7462 3		Y	-0-	-0-
12	8618 X	7533	-0-	-1085	-0-	7533 3		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 99,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

01	24583 X	17986	-0-	-6597	-0-	17986 3		Y	-0-	-0-
02	21112 X	17185	-0-	-3927	-0-	17185 3		Y	-0-	-0-
03	22413 X	17771	-0-	-4642	-0-	17771 3		Y	-0-	-0-
04	20550 X	16512	-0-	-4038	-0-	16512 3		Y	-0-	-0-
05	20119 X	16653	-0-	-3466	-0-	16653 3		Y	-0-	-0-
06	18420 X	15176	-0-	-3244	-0-	15176 3		Y	-0-	-0-
07	19034 X	15244	-0-	-3790	-0-	15244 3		Y	-0-	-0-
08	17763 X	15532	-0-	-2231	-0-	15532 3		Y	-0-	-0-
09	16500 X	15001	-0-	-1499	-0-	15001 3		Y	-0-	-0-
10	16647 X	15132	-0-	-1515	-0-	15132 3		Y	-0-	-0-
11	15180 X	14433	-0-	-747	-0-	14433 3		Y	-0-	-0-
12	15531 X	14687	-0-	-844	-0-	14687 3		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 191,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

01	7409 X	6481	-0-	-928	-0-	6481 3		Y	-0-	-0-
02	6440 X	6070	-0-	-370	-0-	6070 3		Y	-0-	-0-
03	7006 X	6688	-0-	-318	-0-	6688 3		Y	-0-	-0-
04	6660 X	6363	-0-	-297	-0-	6363 3		Y	-0-	-0-
05	6727 X	6454	-0-	-273	-0-	6454 3		Y	-0-	-0-
06	6510 X	6160	-0-	-350	-0-	6160 3		Y	-0-	-0-
07	6727 X	6254	-0-	-473	-0-	6254 3		Y	-0-	-0-
08	6696 X	5850	-0-	-846	-0-	5850 3		Y	-0-	-0-
09	6360 X	5569	-0-	-791	-0-	5569 3		Y	-0-	-0-
10	6448 X	5559	-0-	-889	-0-	5559 3		Y	-0-	-0-
11	6150 X	5273	-0-	-877	-0-	5273 3		Y	-0-	-0-
12	6262 X	5409	-0-	-853	-0-	5409 3		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 72,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 19		WELL #:		53HH	RRCID ->	268281	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10961 - 16198
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		17124 X	17124	-0-	-0-	17124	3	Y	-0-		-0-
02		14980 X	12833	-0-	-2147	12833	3	Y	-0-		-0-
03		16058 X	14124	-0-	-1934	14124	3	Y	-0-		-0-
04		16560 X	13150	-0-	-3410	13150	3	Y	-0-		-0-
05		17112 X	13292	-0-	-3820	13292	3	Y	-0-		-0-
06		16560 X	12555	-0-	-4005	12555	3	Y	-0-		-0-
07		14198 X	12980	-0-	-1218	12980	3	Y	-0-		-0-
08		14136 X	12730	-0-	-1406	12730	3	Y	-0-		-0-
09		13140 X	12201	-0-	-939	12201	3	Y	-0-		-0-
10		13299 X	12278	-0-	-1021	12278	3	Y	-0-		-0-
11		12570 X	11635	-0-	-935	11635	3	Y	-0-		-0-
12		12989 X	11879	-0-	-1110	11879	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		156,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 23		WELL #:		52HH	RRCID ->	268282	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	10749	PERF.11020 - 15880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 19		WELL #:		52HH	RRCID ->	268284	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10744 - 15659
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11687 X	10606	-0-	-1081	10606	3	Y	-0-		-0-
02		10556 X	9582	-0-	-974	9582	3	Y	-0-		-0-
03		11687 X	9867	-0-	-1820	9867	3	Y	-0-		-0-
04		11310 X	9627	-0-	-1683	9627	3	Y	-0-		-0-
05		10602 X	9602	-0-	-1000	9602	3	Y	-0-		-0-
06		10260 X	8929	-0-	-1331	8929	3	Y	-0-		-0-
07		10602 X	8955	-0-	-1647	8955	3	Y	-0-		-0-
08		9951 X	8191	-0-	-1760	8191	3	Y	-0-		-0-
09		9630 X	8069	-0-	-1561	8069	3	Y	-0-		-0-
10		9610 X	8806	-0-	-804	8806	3	Y	-0-		-0-
11		8940 X	8323	-0-	-617	8323	3	Y	-0-		-0-
12		8959 X	7643	-0-	-1316	7643	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		108,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	16541 X	16541	-0-	-0-	-0-	16541 3		Y	-0-	-0-
02	14560 X	12435	-0-	-2125	-0-	12435 3		Y	-0-	-0-
03	15779 X	13693	-0-	-2086	-0-	13693 3		Y	-0-	-0-
04	16020 X	12885	-0-	-3135	-0-	12885 3		Y	-0-	-0-
05	16554 X	12965	-0-	-3589	-0-	12965 3		Y	-0-	-0-
06	16020 X	12267	-0-	-3753	-0-	12267 3		Y	-0-	-0-
07	13764 X	12411	-0-	-1353	-0-	12411 3		Y	-0-	-0-
08	13702 X	12198	-0-	-1504	-0-	12198 3		Y	-0-	-0-
09	12900 X	11611	-0-	-1289	-0-	11611 3		Y	-0-	-0-
10	12958 X	11559	-0-	-1399	-0-	11559 3		Y	-0-	-0-
11	12270 X	11806	-0-	-464	-0-	11806 3		Y	-0-	-0-
12	12400 X	11788	-0-	-612	-0-	11788 3		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 152,159

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

01	15066 X	11471	-0-	-3595	-0-	11471 3		Y	-0-	-0-
02	12740 X	11337	-0-	-1403	-0-	11337 3		Y	-0-	-0-
03	13733 X	12100	-0-	-1633	-0-	12100 3		Y	-0-	-0-
04	12570 X	11161	-0-	-1409	-0-	11161 3		Y	-0-	-0-
05	12555 X	10655	-0-	-1900	-0-	10655 3		Y	-0-	-0-
06	12150 X	8633	-0-	-3517	-0-	8633 3		Y	-0-	-0-
07	12555 X	7735	-0-	-4820	-0-	7735 3		Y	-0-	-0-
08	12090 X	9007	-0-	-3083	-0-	9007 3		Y	-0-	-0-
09	11160 X	9088	-0-	-2072	-0-	9088 3		Y	-0-	-0-
10	10664 X	9257	-0-	-1407	-0-	9257 3		Y	-0-	-0-
11	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	9278 3		Y	-0-	-0-
12	9393 X	9209	-0-	-184	-0-	9209 3		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 118,931

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

01	23374 X	19141	-0-	-4233	-0-	19141 3		Y	-0-	-0-
02	20384 X	16685	-0-	-3699	-0-	16685 3		Y	-0-	-0-
03	21731 X	17716	-0-	-4015	-0-	17716 3		Y	-0-	-0-
04	20190 X	16706	-0-	-3484	-0-	16706 3		Y	-0-	-0-
05	20522 X	16415	-0-	-4107	-0-	16415 3		Y	-0-	-0-
06	18510 X	15302	-0-	-3208	-0-	15302 3		Y	-0-	-0-
07	18476 X	15402	-0-	-3074	-0-	15402 3		Y	-0-	-0-
08	17701 X	15523	-0-	-2178	-0-	15523 3		Y	-0-	-0-
09	16710 X	14714	-0-	-1996	-0-	14714 3		Y	-0-	-0-
10	16430 X	14743	-0-	-1687	-0-	14743 3		Y	-0-	-0-
11	15300 X	14223	-0-	-1077	-0-	14223 3		Y	-0-	-0-
12	15531 X	14797	-0-	-734	-0-	14797 3		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 191,367

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14787 X	12830	-0-	-1957	-0-	12830	3		Y	-0-			-0-
02		13356 X	10917	-0-	-2439	-0-	10917	3		Y	-0-			-0-
03		14229 X	11706	-0-	-2523	-0-	11706	3		Y	-0-			-0-
04		13320 X	10822	-0-	-2498	-0-	10822	3		Y	-0-			-0-
05		13423 X	11075	-0-	-2348	-0-	11075	3		Y	-0-			-0-
06		12420 X	9204	-0-	-3216	-0-	9204	3		Y	-0-			-0-
07		12090 X	10580	-0-	-1510	-0-	10580	3		Y	-0-			-0-
08		11718 X	10817	-0-	-901	-0-	10817	3		Y	-0-			-0-
09		10830 X	8982	-0-	-1848	-0-	8982	3		Y	-0-			-0-
10		11067 X	9206	-0-	-1861	-0-	9206	3		Y	-0-			-0-
11		10470 X	9281	-0-	-1189	-0-	9281	3		Y	-0-			-0-
12		10819 X	9146	-0-	-1673	-0-	9146	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

01		12679 X	9056	-0-	-3623	-0-	9056	3		Y	-0-			-0-
02		10528 X	9466	-0-	-1062	-0-	9466	3		Y	-0-			-0-
03		11656 X	10035	-0-	-1621	-0-	10035	3		Y	-0-			-0-
04		10920 X	9397	-0-	-1523	-0-	9397	3		Y	-0-			-0-
05		10695 X	9399	-0-	-1296	-0-	9399	3		Y	-0-			-0-
06		10140 X	6816	-0-	-3324	-0-	6816	3		Y	-0-			-0-
07		10478 X	6324	-0-	-4154	-0-	6324	3		Y	-0-			-0-
08		10044 X	3894	-0-	-6150	-0-	3894	3		Y	-0-			-0-
09		9390 X	7980	-0-	-1410	-0-	7980	3		Y	-0-			-0-
10		9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	3		Y	-0-			-0-
11		8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	3		Y	-0-			-0-
*12		8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

01		14756 X	13344	-0-	-1412	-0-	13344	3		Y	-0-			-0-
02		13216 X	11888	-0-	-1328	-0-	11888	3		Y	-0-			-0-
03		13857 X	12866	-0-	-991	-0-	12866	3		Y	-0-			-0-
04		13410 X	11795	-0-	-1615	-0-	11795	3		Y	-0-			-0-
05		13485 X	12199	-0-	-1286	-0-	12199	3		Y	-0-			-0-
06		12900 X	11374	-0-	-1526	-0-	11374	3		Y	-0-			-0-
07		13175 X	11176	-0-	-1999	-0-	11176	3		Y	-0-			-0-
08		12865 X	11714	-0-	-1151	-0-	11714	3		Y	-0-			-0-
09		11820 X	11516	-0-	-304	-0-	11516	3		Y	-0-			-0-
10		12214 X	12155	-0-	-59	-0-	12155	3		Y	-0-			-0-
11		11370 X	9274	-0-	-2096	-0-	9274	3		Y	-0-			-0-
12		11904 X	9130	-0-	-2774	-0-	9130	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13144 X	10739	-0-	-2405	-0-	10739	3		Y	-0-			-0-
02		11872 X	9909	-0-	-1963	-0-	9909	3		Y	-0-			-0-
03		12493 X	10370	-0-	-2123	-0-	10370	3		Y	-0-			-0-
04		11640 X	9835	-0-	-1805	-0-	9835	3		Y	-0-			-0-
05		11594 X	9943	-0-	-1651	-0-	9943	3		Y	-0-			-0-
06		10620 X	9341	-0-	-1279	-0-	9341	3		Y	-0-			-0-
07		10974 X	8970	-0-	-2004	-0-	8970	3		Y	-0-			-0-
08		10385 X	8113	-0-	-2272	-0-	8113	3		Y	-0-			-0-
09		9840 X	7587	-0-	-2253	-0-	7587	3		Y	-0-			-0-
10		9951 X	7536	-0-	-2415	-0-	7536	3		Y	-0-			-0-
11		9330 X	6923	-0-	-2407	-0-	6923	3		Y	-0-			-0-
12		8959 X	7487	-0-	-1472	-0-	7487	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

01		6169 X	5144	-0-	-1025	-0-	5144	3		Y	-0-			-0-
02		5264 X	4682	-0-	-582	-0-	4682	3		Y	-0-			-0-
03		5642 X	4851	-0-	-791	-0-	4851	3		Y	-0-			-0-
04		5400 X	4647	-0-	-753	-0-	4647	3		Y	-0-			-0-
05		5580 X	4127	-0-	-1453	-0-	4127	3		Y	-0-			-0-
06		5010 X	3787	-0-	-1223	-0-	3787	3		Y	-0-			-0-
07		5177 X	4082	-0-	-1095	-0-	4082	3		Y	-0-			-0-
08		4836 X	4142	-0-	-694	-0-	4142	3		Y	-0-			-0-
09		4650 X	3787	-0-	-863	-0-	3787	3		Y	-0-			-0-
10		4123 X	3878	-0-	-245	-0-	3878	3		Y	-0-			-0-
11		4020 X	3734	-0-	-286	-0-	3734	3		Y	-0-			-0-
12		4154 X	3772	-0-	-382	-0-	3772	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

01		18228 X	16053	-0-	-2175	-0-	16053	3		Y	-0-			-0-
02		16100 X	14183	-0-	-1917	-0-	14183	3		Y	-0-			-0-
03		17825 X	15364	-0-	-2461	-0-	15364	3		Y	-0-			-0-
04		16800 X	14780	-0-	-2020	-0-	14780	3		Y	-0-			-0-
05		17019 X	14022	-0-	-2997	-0-	14022	3		Y	-0-			-0-
06		15540 X	13140	-0-	-2400	-0-	13140	3		Y	-0-			-0-
07		15717 X	13194	-0-	-2523	-0-	13194	3		Y	-0-			-0-
08		15376 X	12999	-0-	-2377	-0-	12999	3		Y	-0-			-0-
09		14790 X	11880	-0-	-2910	-0-	11880	3		Y	-0-			-0-
10		14012 X	11842	-0-	-2170	-0-	11842	3		Y	-0-			-0-
11		13140 X	11495	-0-	-1645	-0-	11495	3		Y	-0-			-0-
12		13206 X	11621	-0-	-1585	-0-	11621	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10230 X	7098	-0-	-3132	-0-	7098	3			Y	-0-				-0-
02		8764 X	7846	-0-	-918	-0-	7846	3			Y	-0-				-0-
03		9083 X	6913	-0-	-2170	-0-	6913	3			Y	-0-				-0-
04		8460 X	6146	-0-	-2314	-0-	6146	3			Y	-0-				-0-
05		8742 X	6145	-0-	-2597	-0-	6145	3			Y	-0-				-0-
06		8400 X	5668	-0-	-2732	-0-	5668	3			Y	-0-				-0-
07		8680 X	5028	-0-	-3652	-0-	5028	3			Y	-0-				-0-
08		6913 X	2750	-0-	-4163	-0-	2750	3			Y	-0-				-0-
09		6150 X	2142	-0-	-4008	-0-	2142	3			Y	-0-				-0-
10		6138 X	152	-0-	-5986	-0-	152	3			Y	-0-				-0-
11		5670 X	5661	-0-	-9	-0-	5661	3			Y	-0-				-0-
12		5022 X	4155	-0-	-867	-0-	4155	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 59,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

01		18104 X	13574	-0-	-4530	-0-	13574	3			Y	-0-				-0-
02		15344 X	12546	-0-	-2798	-0-	12546	3			Y	-0-				-0-
03		16182 X	13716	-0-	-2466	-0-	13716	3			Y	-0-				-0-
04		15000 X	12714	-0-	-2286	-0-	12714	3			Y	-0-				-0-
05		14663 X	12681	-0-	-1982	-0-	12681	3			Y	-0-				-0-
06		13440 X	11781	-0-	-1659	-0-	11781	3			Y	-0-				-0-
07		13888 X	11754	-0-	-2134	-0-	11754	3			Y	-0-				-0-
08		13702 X	12763	-0-	-939	-0-	12763	3			Y	-0-				-0-
09		12720 X	11864	-0-	-856	-0-	11864	3			Y	-0-				-0-
10		12679 X	12050	-0-	-629	-0-	12050	3			Y	-0-				-0-
11		12360 X	11328	-0-	-1032	-0-	11328	3			Y	-0-				-0-
12		12772 X	11002	-0-	-1770	-0-	11002	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 147,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

01		14663 X	12709	-0-	-1954	-0-	12709	3			Y	-0-				-0-
02		13244 X	11370	-0-	-1874	-0-	11370	3			Y	-0-				-0-
03		14167 X	12282	-0-	-1885	-0-	12282	3			Y	-0-				-0-
04		13320 X	11488	-0-	-1832	-0-	11488	3			Y	-0-				-0-
05		13113 X	11539	-0-	-1574	-0-	11539	3			Y	-0-				-0-
06		12300 X	11356	-0-	-944	-0-	11356	3			Y	-0-				-0-
07		12586 X	11295	-0-	-1291	-0-	11295	3			Y	-0-				-0-
08		12276 X	10849	-0-	-1427	-0-	10849	3			Y	-0-				-0-
09		11490 X	9241	-0-	-2249	-0-	9241	3			Y	-0-				-0-
10		11749 X	8451	-0-	-3298	-0-	8451	3			Y	-0-				-0-
11		11370 X	6433	-0-	-4937	-0-	6433	3			Y	-0-				-0-
12		11284 X	7703	-0-	-3581	-0-	7703	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 124,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		15810 X	13356	-0-	-2454	-0-	13356	3		Y	-0-			-0-
02		13580 X	12000	-0-	-1580	-0-	12000	3		Y	-0-			-0-
03		14508 X	12487	-0-	-2021	-0-	12487	3		Y	-0-			-0-
04		13320 X	11792	-0-	-1528	-0-	11792	3		Y	-0-			-0-
05		13361 X	11716	-0-	-1645	-0-	11716	3		Y	-0-			-0-
06		12930 X	11073	-0-	-1857	-0-	11073	3		Y	-0-			-0-
07		13299 X	11151	-0-	-2148	-0-	11151	3		Y	-0-			-0-
08		12493 X	10997	-0-	-1496	-0-	10997	3		Y	-0-			-0-
09		11790 X	10312	-0-	-1478	-0-	10312	3		Y	-0-			-0-
10		11718 X	10445	-0-	-1273	-0-	10445	3		Y	-0-			-0-
11		11070 X	10060	-0-	-1010	-0-	10060	3		Y	-0-			-0-
12		11160 X	10214	-0-	-946	-0-	10214	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		135,603				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

01		13919 X	11317	-0-	-2602	-0-	11317	3		Y	-0-			-0-
02		12040 X	9933	-0-	-2107	-0-	9933	3		Y	-0-			-0-
03		12989 X	10455	-0-	-2534	-0-	10455	3		Y	-0-			-0-
04		12300 X	9858	-0-	-2442	-0-	9858	3		Y	-0-			-0-
05		12214 X	9788	-0-	-2426	-0-	9788	3		Y	-0-			-0-
06		10950 X	9565	-0-	-1385	-0-	9565	3		Y	-0-			-0-
07		11005 X	9183	-0-	-1822	-0-	9183	3		Y	-0-			-0-
08		10447 X	8886	-0-	-1561	-0-	8886	3		Y	-0-			-0-
09		9870 X	8168	-0-	-1702	-0-	8168	3		Y	-0-			-0-
10		9889 X	8174	-0-	-1715	-0-	8174	3		Y	-0-			-0-
11		9570 X	8014	-0-	-1556	-0-	8014	3		Y	-0-			-0-
12		9176 X	7931	-0-	-1245	-0-	7931	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		111,272				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

01		18290 X	16618	-0-	-1672	-0-	16618	3		Y	-0-			-0-
02		16296 X	14749	-0-	-1547	-0-	14749	3		Y	-0-			-0-
03		17205 X	15519	-0-	-1686	-0-	15519	3		Y	-0-			-0-
04		16650 X	14700	-0-	-1950	-0-	14700	3		Y	-0-			-0-
05		17205 X	15743	-0-	-1462	-0-	15743	3		Y	-0-			-0-
06		16080 X	14056	-0-	-2024	-0-	14056	3		Y	-0-			-0-
07		16337 X	15240	-0-	-1097	-0-	15240	3		Y	-0-			-0-
08		15748 X	15051	-0-	-697	-0-	15051	3		Y	-0-			-0-
09		15240 X	13602	-0-	-1638	-0-	13602	3		Y	-0-			-0-
10		15748 X	14046	-0-	-1702	-0-	14046	3		Y	-0-			-0-
11		14760 X	12689	-0-	-2071	-0-	12689	3		Y	-0-			-0-
12		15252 X	13086	-0-	-2166	-0-	13086	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		175,099				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023											
CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		16678 X	14508	-0-	-2170	-0-	14508 3	Y	-0-		-0-
02		14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	14820 3	Y	-0-		-0-
03		15903 X	15664	-0-	-239	-0-	15664 3	Y	-0-		-0-
04		14040 X	14615	-0-	575	-0-	14615 3	Y	-0-		-0-
05		16399 X	14644	-0-	-1755	-0-	14644 3	Y	-0-		-0-
06		15870 X	13754	-0-	-2116	-0-	13754 3	Y	-0-		-0-
07		16399 X	13858	-0-	-2541	-0-	13858 3	Y	-0-		-0-
08		15655 X	13571	-0-	-2084	-0-	13571 3	Y	-0-		-0-
09		14610 X	12607	-0-	-2003	-0-	12607 3	Y	-0-		-0-
10		14632 X	13027	-0-	-1605	-0-	13027 3	Y	-0-		-0-
11		13740 X	11927	-0-	-1813	-0-	11927 3	Y	-0-		-0-
12		13857 X	10277	-0-	-3580	-0-	10277 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			163,272	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516											
01		13237 X	11486	-0-	-1751	-0-	11486 3	Y	-0-		-0-
02		11340 X	10529	-0-	-811	-0-	10529 3	Y	-0-		-0-
03		12276 X	11569	-0-	-707	-0-	11569 3	Y	-0-		-0-
04		11580 X	10986	-0-	-594	-0-	10986 3	Y	-0-		-0-
05		11656 X	10920	-0-	-736	-0-	10920 3	Y	-0-		-0-
06		11280 X	10451	-0-	-829	-0-	10451 3	Y	-0-		-0-
07		11656 X	10693	-0-	-963	-0-	10693 3	Y	-0-		-0-
08		11563 X	10536	-0-	-1027	-0-	10536 3	Y	-0-		-0-
09		10980 X	10081	-0-	-899	-0-	10081 3	Y	-0-		-0-
10		10912 X	10253	-0-	-659	-0-	10253 3	Y	-0-		-0-
11		10440 X	9751	-0-	-689	-0-	9751 3	Y	-0-		-0-
12		10695 X	9990	-0-	-705	-0-	9990 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			127,245	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092											
01		13764 X	12273	-0-	-1491	-0-	12273 3	N	-0-		-0-
02		12152 X	11414	-0-	-738	-0-	11414 3	N	-0-		-0-
03		12989 X	12365	-0-	-624	-0-	12365 3	N	-0-		-0-
04		12570 X	11706	-0-	-864	-0-	11706 3	N	-0-		-0-
05		12648 X	11822	-0-	-826	-0-	11822 3	N	-0-		-0-
06		12240 X	11132	-0-	-1108	-0-	11132 3	N	-0-		-0-
07		12648 X	11343	-0-	-1305	-0-	11343 3	N	-0-		-0-
08		12369 X	11025	-0-	-1344	-0-	11025 3	N	-0-		-0-
09		11700 X	9705	-0-	-1995	-0-	9705 3	N	-0-		-0-
10		11811 X	10419	-0-	-1392	-0-	10419 3	N	-0-		-0-
11		11130 X	9983	-0-	-1147	-0-	9983 3	N	-0-		-0-
12		11346 X	10576	-0-	-770	-0-	10576 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			133,763	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
01		17298 X	14656	-0-	-2642	-0-		14656	3	Y	-0-	-0-
02		14476 X	13651	-0-	-825	-0-		13651	3	Y	-0-	-0-
03		15562 X	14820	-0-	-742	-0-		14820	3	Y	-0-	-0-
04		14580 X	14040	-0-	-540	-0-		14040	3	Y	-0-	-0-
05		15128 X	14191	-0-	-937	-0-		14191	3	Y	-0-	-0-
06		14640 X	13492	-0-	-1148	-0-		13492	3	Y	-0-	-0-
07		15128 X	13684	-0-	-1444	-0-		13684	3	Y	-0-	-0-
08		14818 X	12796	-0-	-2022	-0-		12796	3	Y	-0-	-0-
09		14040 X	11153	-0-	-2887	-0-		11153	3	Y	-0-	-0-
10		14198 X	10382	-0-	-3816	-0-		10382	3	Y	-0-	-0-
11		13500 X	8523	-0-	-4977	-0-		8523	3	Y	-0-	-0-
12		13671 X	4934	-0-	-8737	-0-		4934	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			146,322			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487												
01		31868 X	27649	-0-	-4219	-0-		27649	3	Y	-0-	-0-
02		28588 X	24649	-0-	-3939	-0-		24649	3	Y	-0-	-0-
03		30411 X	27282	-0-	-3129	-0-		27282	3	Y	-0-	-0-
04		28530 X	25815	-0-	-2715	-0-		25815	3	Y	-0-	-0-
05		28582 X	25680	-0-	-2902	-0-		25680	3	Y	-0-	-0-
06		26760 X	23695	-0-	-3065	-0-		23695	3	Y	-0-	-0-
07		27280 X	24650	-0-	-2630	-0-		24650	3	Y	-0-	-0-
08		27280 X	23844	-0-	-3436	-0-		23844	3	Y	-0-	-0-
09		25830 X	22753	-0-	-3077	-0-		22753	3	Y	-0-	-0-
10		25668 X	22944	-0-	-2724	-0-		22944	3	Y	-0-	-0-
11		23850 X	21852	-0-	-1998	-0-		21852	3	Y	-0-	-0-
12		24645 X	22000	-0-	-2645	-0-		22000	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			292,813			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177												
01		25854 X	21055	-0-	-4799	-0-		21055	3	Y	-0-	-0-
02		22708 X	17779	-0-	-4929	-0-		17779	3	Y	-0-	-0-
03		24211 X	19651	-0-	-4560	-0-		19651	3	Y	-0-	-0-
04		22620 X	16642	-0-	-5978	-0-		16642	3	Y	-0-	-0-
05		22165 X	16457	-0-	-5708	-0-		16457	3	Y	-0-	-0-
06		20370 X	16551	-0-	-3819	-0-		16551	3	Y	-0-	-0-
07		19685 X	15832	-0-	-3853	-0-		15832	3	Y	-0-	-0-
08		19654 X	14586	-0-	-5068	-0-		14586	3	Y	-0-	-0-
09		16650 X	12325	-0-	-4325	-0-		12325	3	Y	-0-	-0-
10		17112 X	14282	-0-	-2830	-0-		14282	3	Y	-0-	-0-
11		16560 X	10901	-0-	-5659	-0-		10901	3	Y	-0-	-0-
12		15841 X	10047	-0-	-5794	-0-		10047	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			186,108			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13206 X	11829	-0-	-1377	-0-	11829	3		Y	-0-			-0-
02		11536 X	10421	-0-	-1115	-0-	10421	3		Y	-0-			-0-
03		12431 X	11711	-0-	-720	-0-	11711	3		Y	-0-			-0-
04		12030 X	10885	-0-	-1145	-0-	10885	3		Y	-0-			-0-
05		12431 X	10852	-0-	-1579	-0-	10852	3		Y	-0-			-0-
06		11460 X	9947	-0-	-1513	-0-	9947	3		Y	-0-			-0-
07		11718 X	9879	-0-	-1839	-0-	9879	3		Y	-0-			-0-
08		11718 X	9937	-0-	-1781	-0-	9937	3		Y	-0-			-0-
09		10890 X	9321	-0-	-1569	-0-	9321	3		Y	-0-			-0-
10		10850 X	9761	-0-	-1089	-0-	9761	3		Y	-0-			-0-
11		9960 X	9282	-0-	-678	-0-	9282	3		Y	-0-			-0-
12		9951 X	9232	-0-	-719	-0-	9232	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

01		12679 X	11206	-0-	-1473	-0-	11206	3		Y	-0-			-0-
02		11452 X	10028	-0-	-1424	-0-	10028	3		Y	-0-			-0-
03		12462 X	11036	-0-	-1426	-0-	11036	3		Y	-0-			-0-
04		11760 X	10055	-0-	-1705	-0-	10055	3		Y	-0-			-0-
05		11904 X	10131	-0-	-1773	-0-	10131	3		Y	-0-			-0-
06		10830 X	9403	-0-	-1427	-0-	9403	3		Y	-0-			-0-
07		11098 X	9439	-0-	-1659	-0-	9439	3		Y	-0-			-0-
08		11036 X	9424	-0-	-1612	-0-	9424	3		Y	-0-			-0-
09		10050 X	8989	-0-	-1061	-0-	8989	3		Y	-0-			-0-
10		10137 X	9070	-0-	-1067	-0-	9070	3		Y	-0-			-0-
11		9390 X	8200	-0-	-1190	-0-	8200	3		Y	-0-			-0-
12		9424 X	8874	-0-	-550	-0-	8874	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

01		11098 X	9691	-0-	-1407	-0-	9691	3		Y	-0-			-0-
02		9884 X	8873	-0-	-1011	-0-	8873	3		Y	-0-			-0-
03		10633 X	9510	-0-	-1123	-0-	9510	3		Y	-0-			-0-
04		10140 X	8750	-0-	-1390	-0-	8750	3		Y	-0-			-0-
05		10323 X	8658	-0-	-1665	-0-	8658	3		Y	-0-			-0-
06		9510 X	8263	-0-	-1247	-0-	8263	3		Y	-0-			-0-
07		9827 X	8294	-0-	-1533	-0-	8294	3		Y	-0-			-0-
08		9517 X	8296	-0-	-1221	-0-	8296	3		Y	-0-			-0-
09		8760 X	7998	-0-	-762	-0-	7998	3		Y	-0-			-0-
10		8649 X	8178	-0-	-471	-0-	8178	3		Y	-0-			-0-
11		8250 X	7911	-0-	-339	-0-	7911	3		Y	-0-			-0-
12		8308 X	8176	-0-	-132	-0-	8176	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 23		WELL #:		55HH	RRCID ->	271361	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.11000 -	15882
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		10075 X	8272	-0-	-1803	-0-	8272 3	Y	-0-			-0-
02		9100 X	7005	-0-	-2095	-0-	7005 3	Y	-0-			-0-
03		9703 X	8687	-0-	-1016	-0-	8687 3	Y	-0-			-0-
04		9210 X	7422	-0-	-1788	-0-	7422 3	Y	-0-			-0-
05		9238 X	7014	-0-	-2224	-0-	7014 3	Y	-0-			-0-
06		8400 X	5872	-0-	-2528	-0-	5872 3	Y	-0-			-0-
07		8680 X	6679	-0-	-2001	-0-	6679 3	Y	-0-			-0-
08		8680 X	6594	-0-	-2086	-0-	6594 3	Y	-0-			-0-
09		7410 X	6782	-0-	-628	-0-	6782 3	Y	-0-			-0-
10		7006 X	6882	-0-	-124	-0-	6882 3	Y	-0-			-0-
11		6450 X	6189	-0-	-261	-0-	6189 3	Y	-0-			-0-
12		7006 X	3236	-0-	-3770	-0-	3236 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23		WELL #:		56HH	RRCID ->	271362	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	10721	PERF.11015 -	15462
01		9331 X	7901	-0-	-1430	-0-	7901 3	Y	-0-			-0-
02		8428 X	7106	-0-	-1322	-0-	7106 3	Y	-0-			-0-
03		9238 X	7937	-0-	-1301	-0-	7937 3	Y	-0-			-0-
04		8370 X	6795	-0-	-1575	-0-	6795 3	Y	-0-			-0-
05		8401 X	7072	-0-	-1329	-0-	7072 3	Y	-0-			-0-
06		7680 X	6720	-0-	-960	-0-	6720 3	Y	-0-			-0-
07		7936 X	7074	-0-	-862	-0-	7074 3	Y	-0-			-0-
08		7936 X	6867	-0-	-1069	-0-	6867 3	Y	-0-			-0-
09		6840 X	6053	-0-	-787	-0-	6053 3	Y	-0-			-0-
10		7068 X	5950	-0-	-1118	-0-	5950 3	Y	-0-			-0-
11		6840 X	6043	-0-	-797	-0-	6043 3	Y	-0-			-0-
12		7068 X	6254	-0-	-814	-0-	6254 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11		WELL #:		52HH	RRCID ->	271882	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	10436	PERF.11060 -	17198
01		34379 X	30915	-0-	-3464	-0-	30915 3	Y	-0-			-0-
02		30212 X	26696	-0-	-3516	-0-	26696 3	Y	-0-			-0-
03		33170 X	28819	-0-	-4351	-0-	28819 3	Y	-0-			-0-
04		32100 X	27537	-0-	-4563	-0-	27537 3	Y	-0-			-0-
05		32395 X	27375	-0-	-5020	-0-	27375 3	Y	-0-			-0-
06		29910 X	26183	-0-	-3727	-0-	26183 3	Y	-0-			-0-
07		29543 X	26133	-0-	-3410	-0-	26133 3	Y	-0-			-0-
08		28830 X	25625	-0-	-3205	-0-	25625 3	Y	-0-			-0-
09		27540 X	22993	-0-	-4547	-0-	22993 3	Y	-0-			-0-
10		27373 X	23290	-0-	-4083	-0-	23290 3	Y	-0-			-0-
11		26190 X	21507	-0-	-4683	-0-	21507 3	Y	-0-			-0-
12		26133 X	19524	-0-	-6609	-0-	19524 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 306,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 27		WELL #:		53HH	RRCID ->	271885	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10997 - 15741
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		23498 X	18433	-0-	-5065	-0-	18433 3	Y	-0-	-0-	
02		21224 X	15195	-0-	-6029	-0-	15195 3	Y	-0-	-0-	
03		22072 X	16444	-0-	-5628	-0-	16444 3	Y	-0-	-0-	
04		21300 X	15464	-0-	-5836	-0-	15464 3	Y	-0-	-0-	
05		20336 X	15437	-0-	-4899	-0-	15437 3	Y	-0-	-0-	
06		17850 X	14716	-0-	-3134	-0-	14716 3	Y	-0-	-0-	
07		16833 X	14824	-0-	-2009	-0-	14824 3	Y	-0-	-0-	
08		16430 X	14814	-0-	-1616	-0-	14814 3	Y	-0-	-0-	
09		24840 X	14118	-0-	-10722	-0-	14118 3	Y	-0-	-0-	
10		15438 X	14363	-0-	-1075	-0-	14363 3	Y	-0-	-0-	
11		14730 X	13534	-0-	-1196	-0-	13534 3	Y	-0-	-0-	
12		14818 X	14075	-0-	-743	-0-	14075 3	Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 181,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13		WELL #:		53HH	RRCID ->	272000	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	10468	PERF.11031 - 16360
01		22413 X	19336	-0-	-3077	-0-	19336 3	Y	-0-	-0-	
02		20244 X	16590	-0-	-3654	-0-	16590 3	Y	-0-	-0-	
03		22413 X	19344	-0-	-3069	-0-	19344 3	Y	-0-	-0-	
04		21060 X	17781	-0-	-3279	-0-	17781 3	Y	-0-	-0-	
05		20987 X	17950	-0-	-3037	-0-	17950 3	Y	-0-	-0-	
06		18720 X	16857	-0-	-1863	-0-	16857 3	Y	-0-	-0-	
07		19344 X	16839	-0-	-2505	-0-	16839 3	Y	-0-	-0-	
08		19344 X	17751	-0-	-1593	-0-	17751 3	Y	-0-	-0-	
09		17790 X	16697	-0-	-1093	-0-	16697 3	Y	-0-	-0-	
10		17949 X	16792	-0-	-1157	-0-	16792 3	Y	-0-	-0-	
11		17190 X	15963	-0-	-1227	-0-	15963 3	Y	-0-	-0-	
12		17763 X	15320	-0-	-2443	-0-	15320 3	Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 207,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13		WELL #:		55HH	RRCID ->	272024	COMPL. DATE	01/02/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10808 - 16286
01		16678 X	12408	-0-	-4270	-0-	12408 3	Y	-0-	-0-	
02		14168 X	11823	-0-	-2345	-0-	11823 3	Y	-0-	-0-	
03		15686 X	14150	-0-	-1536	-0-	14150 3	Y	-0-	-0-	
04		14130 X	12965	-0-	-1165	-0-	12965 3	Y	-0-	-0-	
05		13082 X	12758	-0-	-324	-0-	12758 3	Y	-0-	-0-	
06		13680 X	11849	-0-	-1831	-0-	11849 3	Y	-0-	-0-	
07		14136 X	11823	-0-	-2313	-0-	11823 3	Y	-0-	-0-	
08		14136 X	12525	-0-	-1611	-0-	12525 3	Y	-0-	-0-	
09		12960 X	11760	-0-	-1200	-0-	11760 3	Y	-0-	-0-	
10		12772 X	11859	-0-	-913	-0-	11859 3	Y	-0-	-0-	
11		12120 X	11183	-0-	-937	-0-	11183 3	Y	-0-	-0-	
12		12524 X	11295	-0-	-1229	-0-	11295 3	Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 146,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 27		WELL #:		55HH	RRCID ->	272101	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.11012 - 16523	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	15066 X	8186	-0-	-6880	-0-		8186 3		Y	-0-		-0-
02	13760 X	13760	-0-	-0-	-0-		13760 3		Y	-0-		-0-
03	15066 X	13996	-0-	-1070	-0-		13996 3		Y	-0-		-0-
04	13950 X	13403	-0-	-547	-0-		13403 3		Y	-0-		-0-
05	15221 X	13676	-0-	-1545	-0-		13676 3		Y	-0-		-0-
06	14730 X	12764	-0-	-1966	-0-		12764 3		Y	-0-		-0-
07	15221 X	12289	-0-	-2932	-0-		12289 3		Y	-0-		-0-
08	13981 X	11734	-0-	-2247	-0-		11734 3		Y	-0-		-0-
09	13410 X	11132	-0-	-2278	-0-		11132 3		Y	-0-		-0-
10	13671 X	11769	-0-	-1902	-0-		11769 3		Y	-0-		-0-
11	12750 X	10752	-0-	-1998	-0-		10752 3		Y	-0-		-0-
12	12276 X	10544	-0-	-1732	-0-		10544 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		144,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KYLE, J. R. -A-		WELL #:		81HH	RRCID ->	272221	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10307 - 16658	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	13020 X	11181	-0-	-1839	-0-		11181 3		Y	-0-		-0-
02	11060 X	10056	-0-	-1004	-0-		10056 3		Y	-0-		-0-
03	12090 X	10808	-0-	-1282	-0-		10808 3		Y	-0-		-0-
04	11310 X	10233	-0-	-1077	-0-		10233 3		Y	-0-		-0-
05	11315 X	10380	-0-	-935	-0-		10380 3		Y	-0-		-0-
06	10830 X	9808	-0-	-1022	-0-		9808 3		Y	-0-		-0-
07	11129 X	10062	-0-	-1067	-0-		10062 3		Y	-0-		-0-
08	10819 X	9963	-0-	-856	-0-		9963 3		Y	-0-		-0-
09	10230 X	9432	-0-	-798	-0-		9432 3		Y	-0-		-0-
10	10385 X	9590	-0-	-795	-0-		9590 3		Y	-0-		-0-
11	9810 X	9102	-0-	-708	-0-		9102 3		Y	-0-		-0-
12	10075 X	9211	-0-	-864	-0-		9211 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		119,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 24		WELL #:		54HH	RRCID ->	272517	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10838 - 15355	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9083 X	7707	-0-	-1376	-0-		7707 3		Y	-0-		-0-
02	7868 X	6767	-0-	-1101	-0-		6767 3		Y	-0-		-0-
03	8308 X	6255	-0-	-2053	-0-		6255 3		Y	-0-		-0-
04	7950 X	6188	-0-	-1762	-0-		6188 3		Y	-0-		-0-
05	8060 X	5770	-0-	-2290	-0-		5770 3		Y	-0-		-0-
06	7470 X	5659	-0-	-1811	-0-		5659 3		Y	-0-		-0-
07	7502 X	5837	-0-	-1665	-0-		5837 3		Y	-0-		-0-
08	6386 X	5774	-0-	-612	-0-		5774 3		Y	-0-		-0-
09	6180 X	5466	-0-	-714	-0-		5466 3		Y	-0-		-0-
10	5859 X	5654	-0-	-205	-0-		5654 3		Y	-0-		-0-
11	5670 X	5441	-0-	-229	-0-		5441 3		Y	-0-		-0-
12	5828 X	5458	-0-	-370	-0-		5458 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		71,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		26133 X	24332	-0-	-1801	-0-	24332 3		Y	-0-			-0-
02		22204 X	21347	-0-	-857	-0-	21347 3		Y	-0-			-0-
03		24211 X	22403	-0-	-1808	-0-	22403 3		Y	-0-			-0-
04		23550 X	20995	-0-	-2555	-0-	20995 3		Y	-0-			-0-
05		24335 X	20965	-0-	-3370	-0-	20965 3		Y	-0-			-0-
06		23550 X	19028	-0-	-4522	-0-	19028 3		Y	-0-			-0-
07		23622 X	19853	-0-	-3769	-0-	19853 3		Y	-0-			-0-
08		22413 X	19366	-0-	-3047	-0-	19366 3		Y	-0-			-0-
09		21000 X	19513	-0-	-1487	-0-	19513 3		Y	-0-			-0-
10		20956 X	19829	-0-	-1127	-0-	19829 3		Y	-0-			-0-
11		19200 X	17605	-0-	-1595	-0-	17605 3		Y	-0-			-0-
12		20150 X	18668	-0-	-1482	-0-	18668 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			243,904				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

01		13888 X	9862	-0-	-4026	-0-	9862 3		Y	-0-			-0-
02		11984 X	10059	-0-	-1925	-0-	10059 3		Y	-0-			-0-
03		12493 X	11501	-0-	-992	-0-	11501 3		Y	-0-			-0-
04		10590 X	11990	-0-	1400	-0-	11990 3		Y	-0-			-0-
05		12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	12051 3		Y	-0-			-0-
06		11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	11433 3		Y	-0-			-0-
07		12400 X	11578	-0-	-822	-0-	11578 3		Y	-0-			-0-
08		12400 X	11334	-0-	-1066	-0-	11334 3		Y	-0-			-0-
09		12000 X	10142	-0-	-1858	-0-	10142 3		Y	-0-			-0-
10		12059 X	10307	-0-	-1752	-0-	10307 3		Y	-0-			-0-
11		11430 X	9925	-0-	-1505	-0-	9925 3		Y	-0-			-0-
12		11563 X	10070	-0-	-1493	-0-	10070 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			130,252				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

01		18073 X	16954	-0-	-1119	-0-	16954 3		Y	-0-			-0-
02		16772 X	14203	-0-	-2569	-0-	14203 3		Y	-0-			-0-
03		18104 X	15347	-0-	-2757	-0-	15347 3		Y	-0-			-0-
04		17520 X	15805	-0-	-1715	-0-	15805 3		Y	-0-			-0-
05		17794 X	15392	-0-	-2402	-0-	15392 3		Y	-0-			-0-
06		16410 X	14937	-0-	-1473	-0-	14937 3		Y	-0-			-0-
07		16337 X	14842	-0-	-1495	-0-	14842 3		Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	14455	-0-	14455	14455	14455 3		Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	12200	-0-	12200	26655	12200 3		Y	-0-			-0-
10		38918 X	12263	-0-	-26655	-0-	12263 3		Y	-0-			-0-
11		11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	11941 3		Y	-0-			-0-
12		14849 X	12163	-0-	-2686	-0-	12163 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			170,502				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023									
CGU 13			WELL #:		56HH	RRCID ->	272610	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10591 PERF.10895 - 15062			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		25110 X	22050	-0-	-3060	-0-		22050 3		Y	-0-			-0-
02		22680 X	18873	-0-	-3807	-0-		18873 3		Y	-0-			-0-
03		24459 X	21300	-0-	-3159	-0-		21300 3		Y	-0-			-0-
04		22230 X	19548	-0-	-2682	-0-		19548 3		Y	-0-			-0-
05		22692 X	19583	-0-	-3109	-0-		19583 3		Y	-0-			-0-
06		21330 X	18461	-0-	-2869	-0-		18461 3		Y	-0-			-0-
07		21297 X	18485	-0-	-2812	-0-		18485 3		Y	-0-			-0-
08		21297 X	18046	-0-	-3251	-0-		18046 3		Y	-0-			-0-
09		19560 X	16976	-0-	-2584	-0-		16976 3		Y	-0-			-0-
10		19592 X	16477	-0-	-3115	-0-		16477 3		Y	-0-			-0-
11		18450 X	16160	-0-	-2290	-0-		16160 3		Y	-0-			-0-
12		18476 X	16180	-0-	-2296	-0-		16180 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 222,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28			WELL #:		51HH	RRCID ->	272624	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	10706 PERF.11062 - 17143			
01		27311 X	20844	-0-	-6467	-0-		20844 3		Y	-0-			-0-
02		23156 X	18506	-0-	-4650	-0-		18506 3		Y	-0-			-0-
03		23498 X	19728	-0-	-3770	-0-		19728 3		Y	-0-			-0-
04		21960 X	18379	-0-	-3581	-0-		18379 3		Y	-0-			-0-
05		21328 X	18146	-0-	-3182	-0-		18146 3		Y	-0-			-0-
06		20160 X	16997	-0-	-3163	-0-		16997 3		Y	-0-			-0-
07		20491 X	16948	-0-	-3543	-0-		16948 3		Y	-0-			-0-
08		19716 X	16443	-0-	-3273	-0-		16443 3		Y	-0-			-0-
09		18390 X	15494	-0-	-2896	-0-		15494 3		Y	-0-			-0-
10		18135 X	16055	-0-	-2080	-0-		16055 3		Y	-0-			-0-
11		17010 X	14434	-0-	-2576	-0-		14434 3		Y	-0-			-0-
12		16957 X	15497	-0-	-1460	-0-		15497 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21			WELL #:		51HH	RRCID ->	272630	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	10716 PERF.10886 - 15174			
01		22816 X	17595	-0-	-5221	-0-		17595 3		Y	-0-			-0-
02		20468 X	16038	-0-	-4430	-0-		16038 3		Y	-0-			-0-
03		21886 X	17358	-0-	-4528	-0-		17358 3		Y	-0-			-0-
04		19920 X	15747	-0-	-4173	-0-		15747 3		Y	-0-			-0-
05		19344 X	16085	-0-	-3259	-0-		16085 3		Y	-0-			-0-
06		17190 X	14959	-0-	-2231	-0-		14959 3		Y	-0-			-0-
07		19201 X	19201	-0-	-0-	-0-		19201 3		Y	-0-			-0-
08		17568 X	17568	-0-	-0-	-0-		17568 3		Y	-0-			-0-
09		15836 X	15836	-0-	-0-	-0-		15836 3		Y	-0-			-0-
10		19189 X	15332	-0-	-3857	-0-		15332 3		Y	-0-			-0-
11		18570 X	13871	-0-	-4699	-0-		13871 3		Y	-0-			-0-
12		19189 X	13355	-0-	-5834	-0-		13355 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	15934 X	13787	-0-	-2147	-0-	13787	3		Y	-0-			-0-
02	12936 X	12153	-0-	-783	-0-	12153	3		Y	-0-			-0-
03	14322 X	12830	-0-	-1492	-0-	12830	3		Y	-0-			-0-
04	13860 X	12198	-0-	-1662	-0-	12198	3		Y	-0-			-0-
05	13950 X	12444	-0-	-1506	-0-	12444	3		Y	-0-			-0-
06	13350 X	12182	-0-	-1168	-0-	12182	3		Y	-0-			-0-
07	16095 X	16095	-0-	-0-	-0-	16095	3		Y	-0-			-0-
08	14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	14299	3		Y	-0-			-0-
09	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	3		Y	-0-			-0-
10	16089 X	13415	-0-	-2674	-0-	13415	3		Y	-0-			-0-
11	15570 X	12465	-0-	-3105	-0-	12465	3		Y	-0-			-0-
12	16089 X	12513	-0-	-3576	-0-	12513	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

01	33139 X	27594	-0-	-5545	-0-	27594	3		Y	-0-			-0-
02	29820 X	25259	-0-	-4561	-0-	25259	3		Y	-0-			-0-
03	30969 X	27615	-0-	-3354	-0-	27615	3		Y	-0-			-0-
04	29730 X	25866	-0-	-3864	-0-	25866	3		Y	-0-			-0-
05	29047 X	26087	-0-	-2960	-0-	26087	3		Y	-0-			-0-
06	27060 X	24628	-0-	-2432	-0-	24628	3		Y	-0-			-0-
07	27962 X	24527	-0-	-3435	-0-	24527	3		Y	-0-			-0-
08	27621 X	23456	-0-	-4165	-0-	23456	3		Y	-0-			-0-
09	25860 X	22263	-0-	-3597	-0-	22263	3		Y	-0-			-0-
10	26102 X	22205	-0-	-3897	-0-	22205	3		Y	-0-			-0-
11	24630 X	20929	-0-	-3701	-0-	20929	3		Y	-0-			-0-
12	24521 X	21448	-0-	-3073	-0-	21448	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 291,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

01	40145 X	33254	-0-	-6891	-0-	33254	3		Y	-0-			-0-
02	35504 X	29088	-0-	-6416	-0-	29088	3		Y	-0-			-0-
03	37696 X	31573	-0-	-6123	-0-	31573	3		Y	-0-			-0-
04	34770 X	30569	-0-	-4201	-0-	30569	3		Y	-0-			-0-
05	34410 X	31160	-0-	-3250	-0-	31160	3		Y	-0-			-0-
06	32190 X	29193	-0-	-2997	-0-	29193	3		Y	-0-			-0-
07	32209 X	29617	-0-	-2592	-0-	29617	3		Y	-0-			-0-
08	31589 X	27893	-0-	-3696	-0-	27893	3		Y	-0-			-0-
09	30570 X	26263	-0-	-4307	-0-	26263	3		Y	-0-			-0-
10	31155 X	24972	-0-	-6183	-0-	24972	3		Y	-0-			-0-
11	29190 X	23862	-0-	-5328	-0-	23862	3		Y	-0-			-0-
12	29605 X	24610	-0-	-4995	-0-	24610	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 342,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 27		WELL #:		52HH	RRCID ->	272837	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10766 - 15861
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	16841 X	16841	-0-	-0-	-0-	16841 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	15741 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	17056 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	16290 X	15380	-0-	-910	-0-	15380 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	17422 X	15467	-0-	-1955	-0-	15467 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	16860 X	14301	-0-	-2559	-0-	14301 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	17422 X	14049	-0-	-3373	-0-	14049 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	17050 X	13635	-0-	-3415	-0-	13635 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	15390 X	12862	-0-	-2528	-0-	12862 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	15469 X	13191	-0-	-2278	-0-	13191 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	14310 X	12029	-0-	-2281	-0-	12029 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	14043 X	11955	-0-	-2088	-0-	11955 3	Y	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 172,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4		WELL #:		51HH	RRCID ->	272845	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10809 - 17751
01	27104 X	27104	-0-	-0-	-0-	27104 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	23676 X	23676	-0-	-0-	-0-	23676 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	25141 X	25121	-0-	-20	-0-	25121 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	26220 X	23552	-0-	-2668	-0-	23552 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	27094 X	23265	-0-	-3829	-0-	23265 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	26220 X	21938	-0-	-4282	-0-	21938 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	26226 X	22031	-0-	-4195	-0-	22031 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	25110 X	21609	-0-	-3501	-0-	21609 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	23550 X	19937	-0-	-3613	-0-	19937 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	23250 X	20241	-0-	-3009	-0-	20241 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	21930 X	18904	-0-	-3026	-0-	18904 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	22041 X	19047	-0-	-2994	-0-	19047 3	Y	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 266,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20		WELL #:		53HH	RRCID ->	272849	COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10836 - 14574
01	17980 X	15099	-0-	-2881	-0-	15099 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	15484 X	13252	-0-	-2232	-0-	13252 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	16616 X	14291	-0-	-2325	-0-	14291 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	15360 X	13272	-0-	-2088	-0-	13272 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	15655 X	13445	-0-	-2210	-0-	13445 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	14610 X	12421	-0-	-2189	-0-	12421 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	14663 X	12553	-0-	-2110	-0-	12553 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	14291 X	12475	-0-	-1816	-0-	12475 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	13260 X	11941	-0-	-1319	-0-	11941 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	13454 X	12213	-0-	-1241	-0-	12213 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	12420 X	11373	-0-	-1047	-0-	11373 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	12555 X	11469	-0-	-1086	-0-	11469 3	Y	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 153,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		20646 X	16219	-0-	-4427	-0-	16219	3		Y	-0-		-0-
02		17780 X	14601	-0-	-3179	-0-	14601	3		Y	-0-		-0-
03		18879 X	15181	-0-	-3698	-0-	15181	3		Y	-0-		-0-
04		18000 X	14708	-0-	-3292	-0-	14708	3		Y	-0-		-0-
05		17639 X	14605	-0-	-3034	-0-	14605	3		Y	-0-		-0-
06		15690 X	14109	-0-	-1581	-0-	14109	3		Y	-0-		-0-
07		16151 X	14462	-0-	-1689	-0-	14462	3		Y	-0-		-0-
08		15190 X	14286	-0-	-904	-0-	14286	3		Y	-0-		-0-
09		14700 X	12895	-0-	-1805	-0-	12895	3		Y	-0-		-0-
10		14601 X	12673	-0-	-1928	-0-	12673	3		Y	-0-		-0-
11		14100 X	12249	-0-	-1851	-0-	12249	3		Y	-0-		-0-
12		14477 X	12635	-0-	-1842	-0-	12635	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			168,623			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565													
01		13671 X	12132	-0-	-1539	-0-	12132	3		N	-0-		-0-
02		12124 X	10822	-0-	-1302	-0-	10822	3		N	-0-		-0-
03		13113 X	11675	-0-	-1438	-0-	11675	3		N	-0-		-0-
04		12450 X	11010	-0-	-1440	-0-	11010	3		N	-0-		-0-
05		12524 X	11181	-0-	-1343	-0-	11181	3		N	-0-		-0-
06		11730 X	10517	-0-	-1213	-0-	10517	3		N	-0-		-0-
07		11997 X	10663	-0-	-1334	-0-	10663	3		N	-0-		-0-
08		11687 X	10442	-0-	-1245	-0-	10442	3		N	-0-		-0-
09		11010 X	9633	-0-	-1377	-0-	9633	3		N	-0-		-0-
10		11191 X	9748	-0-	-1443	-0-	9748	3		N	-0-		-0-
11		10530 X	9184	-0-	-1346	-0-	9184	3		N	-0-		-0-
12		10664 X	9364	-0-	-1300	-0-	9364	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			126,371			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086													
01		12276 X	10990	-0-	-1286	-0-	10990	3		Y	-0-		-0-
02		10444 X	8584	-0-	-1860	-0-	8584	3		Y	-0-		-0-
03		10912 X	9006	-0-	-1906	-0-	9006	3		Y	-0-		-0-
04		10650 X	8420	-0-	-2230	-0-	8420	3		Y	-0-		-0-
05		11005 X	8529	-0-	-2476	-0-	8529	3		Y	-0-		-0-
06		10650 X	7774	-0-	-2876	-0-	7774	3		Y	-0-		-0-
07		9517 X	7442	-0-	-2075	-0-	7442	3		Y	-0-		-0-
08		9021 X	6920	-0-	-2101	-0-	6920	3		Y	-0-		-0-
09		8430 X	6361	-0-	-2069	-0-	6361	3		Y	-0-		-0-
10		8525 X	7126	-0-	-1399	-0-	7126	3		Y	-0-		-0-
11		7770 X	6637	-0-	-1133	-0-	6637	3		Y	-0-		-0-
12		7440 X	6781	-0-	-659	-0-	6781	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			94,570			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		21359 X	10223	-0-	-11136	-0-	-0-	10223	3				Y	-0-			-0-
02		17416 X	10986	-0-	-6430	-0-	-0-	10986	3				Y	-0-			-0-
03		18290 X	14397	-0-	-3893	-0-	-0-	14397	3				Y	-0-			-0-
04		16380 X	12823	-0-	-3557	-0-	-0-	12823	3				Y	-0-			-0-
05		12617 X	11428	-0-	-1189	-0-	-0-	11428	3				Y	-0-			-0-
06		13920 X	10285	-0-	-3635	-0-	-0-	10285	3				Y	-0-			-0-
07		14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	-0-	14717	3				Y	-0-			-0-
08		14384 X	11563	-0-	-2821	-0-	-0-	11563	3				Y	-0-			-0-
09		12810 X	11158	-0-	-1652	-0-	-0-	11158	3				Y	-0-			-0-
10		14725 X	11040	-0-	-3685	-0-	-0-	11040	3				Y	-0-			-0-
11		14250 X	9384	-0-	-4866	-0-	-0-	9384	3				Y	-0-			-0-
12		14725 X	10553	-0-	-4172	-0-	-0-	10553	3				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

01		14539 X	11973	-0-	-2566	-0-	-0-	11973	3				Y	-0-			-0-
02		12600 X	10842	-0-	-1758	-0-	-0-	10842	3				Y	-0-			-0-
03		13299 X	11396	-0-	-1903	-0-	-0-	11396	3				Y	-0-			-0-
04		12570 X	9949	-0-	-2621	-0-	-0-	9949	3				Y	-0-			-0-
05		12617 X	10517	-0-	-2100	-0-	-0-	10517	3				Y	-0-			-0-
06		11610 X	9988	-0-	-1622	-0-	-0-	9988	3				Y	-0-			-0-
07		11997 X	10075	-0-	-1922	-0-	-0-	10075	3				Y	-0-			-0-
08		11408 X	10106	-0-	-1302	-0-	-0-	10106	3				Y	-0-			-0-
09		10170 X	9693	-0-	-477	-0-	-0-	9693	3				Y	-0-			-0-
10		10509 X	9748	-0-	-761	-0-	-0-	9748	3				Y	-0-			-0-
11		9990 X	9216	-0-	-774	-0-	-0-	9216	3				Y	-0-			-0-
12		10106 X	9202	-0-	-904	-0-	-0-	9202	3				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

01		33821 X	27882	-0-	-5939	-0-	-0-	27882	3				Y	-0-			-0-
02		29820 X	24818	-0-	-5002	-0-	-0-	24818	3				Y	-0-			-0-
03		32271 X	25664	-0-	-6607	-0-	-0-	25664	3				Y	-0-			-0-
04		29640 X	24841	-0-	-4799	-0-	-0-	24841	3				Y	-0-			-0-
05		29729 X	25343	-0-	-4386	-0-	-0-	25343	3				Y	-0-			-0-
06		26970 X	23858	-0-	-3112	-0-	-0-	23858	3				Y	-0-			-0-
07		27466 X	24383	-0-	-3083	-0-	-0-	24383	3				Y	-0-			-0-
08		25668 X	23506	-0-	-2162	-0-	-0-	23506	3				Y	-0-			-0-
09		24840 X	23174	-0-	-1666	-0-	-0-	23174	3				Y	-0-			-0-
10		25358 X	23449	-0-	-1909	-0-	-0-	23449	3				Y	-0-			-0-
11		23850 X	22060	-0-	-1790	-0-	-0-	22060	3				Y	-0-			-0-
12		24397 X	22607	-0-	-1790	-0-	-0-	22607	3				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 291,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 10-11		WELL #:		73HH	RRCID ->	273534	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10528	PERF.10792 - 17810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		37758 X	35100	-0-	-2658	-0-	35100	3	Y	-0-		-0-
02		32004 X	30036	-0-	-1968	-0-	30036	3	Y	-0-		-0-
03		35433 X	31019	-0-	-4414	-0-	31019	3	Y	-0-		-0-
04		34290 X	27841	-0-	-6449	-0-	27841	3	Y	-0-		-0-
05		35092 X	26598	-0-	-8494	-0-	26598	3	Y	-0-		-0-
06		33960 X	23363	-0-	-10597	-0-	23363	3	Y	-0-		-0-
07		33263 X	21930	-0-	-11333	-0-	21930	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	24884	-0-	24884	24884	24884	3	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	17755	-0-	17755	42639	17755	3	Y	-0-		-0-
10		62240 X	19601	-0-	-42639	-0-	19601	3	Y	-0-		-0-
11		22843 X	22843	-0-	-0-	-0-	22843	3	Y	-0-		-0-
12		23002 X	20594	-0-	-2408	-0-	20594	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 301,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11-17		WELL #:		73HH	RRCID ->	273536	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10852 - 17841	
01		32395 X	27547	-0-	-4848	-0-	27547	3	Y	-0-		-0-
02		26600 X	25867	-0-	-733	-0-	25867	3	Y	-0-		-0-
03		29450 X	27639	-0-	-1811	-0-	27639	3	Y	-0-		-0-
04		28500 X	26229	-0-	-2271	-0-	26229	3	Y	-0-		-0-
05		29078 X	26061	-0-	-3017	-0-	26061	3	Y	-0-		-0-
06		27720 X	24374	-0-	-3346	-0-	24374	3	Y	-0-		-0-
07		28644 X	24555	-0-	-4089	-0-	24555	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	24825	-0-	24825	24825	24825	3	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	23194	-0-	23194	48019	23194	3	Y	-0-		-0-
10		71256 X	23237	-0-	-48019	-0-	23237	3	Y	-0-		-0-
11		21904 X	21904	-0-	-0-	-0-	21904	3	Y	-0-		-0-
*12		22102 X	22102	-0-	-0-	-0-	22102	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 297,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 05-15-18		WELL #:		77HH	RRCID ->	273537	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	10661	PERF.10959 - 17294	
01		23467 X	20821	-0-	-2646	-0-	20821	3	Y	-0-		-0-
02		19544 X	18320	-0-	-1224	-0-	18320	3	Y	-0-		-0-
03		21638 X	20152	-0-	-1486	-0-	20152	3	Y	-0-		-0-
04		20940 X	18772	-0-	-2168	-0-	18772	3	Y	-0-		-0-
05		21638 X	18982	-0-	-2656	-0-	18982	3	Y	-0-		-0-
06		20160 X	18059	-0-	-2101	-0-	18059	3	Y	-0-		-0-
07		20274 X	17838	-0-	-2436	-0-	17838	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	17454	-0-	17454	17454	17454	3	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	16673	-0-	16673	34127	16673	3	Y	-0-		-0-
10		50681 X	16554	-0-	-34127	-0-	16554	3	Y	-0-		-0-
11		15747 X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	3	Y	-0-		-0-
12		17825 X	15858	-0-	-1967	-0-	15858	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 215,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023											
CGU 11-17		WELL #:		74HH	RRCID ->	273539	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10977 - 17976				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		29140 X	25298	-0-	-3842	-0-	25298	3		Y	-0-				-0-
02		23604 X	22641	-0-	-963	-0-	22641	3		Y	-0-				-0-
03		26133 X	24224	-0-	-1909	-0-	24224	3		Y	-0-				-0-
04		25290 X	22575	-0-	-2715	-0-	22575	3		Y	-0-				-0-
05		25885 X	22632	-0-	-3253	-0-	22632	3		Y	-0-				-0-
06		24480 X	21337	-0-	-3143	-0-	21337	3		Y	-0-				-0-
07		25079 X	21218	-0-	-3861	-0-	21218	3		Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	21596	-0-	21596	21596	21596	3		Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	20312	-0-	20312	41908	20312	3		Y	-0-				-0-
10		62439 X	20531	-0-	-41908	-0-	20531	3		Y	-0-				-0-
11		19420 X	19420	-0-	-0-	-0-	19420	3		Y	-0-				-0-
*12		19640 X	19640	-0-	-0-	-0-	19640	3		Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 261,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10-11		WELL #:		74HH	RRCID ->	273542	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10625	PERF.11054 - 17388				
01		44795 X	39356	-0-	-5439	-0-	39356	3		Y	-0-				-0-
02		38500 X	37166	-0-	-1334	-0-	37166	3		Y	-0-				-0-
03		42625 X	40351	-0-	-2274	-0-	40351	3		Y	-0-				-0-
04		40470 X	36896	-0-	-3574	-0-	36896	3		Y	-0-				-0-
05		41137 X	37177	-0-	-3960	-0-	37177	3		Y	-0-				-0-
06		39810 X	34513	-0-	-5297	-0-	34513	3		Y	-0-				-0-
07		41137 X	34919	-0-	-6218	-0-	34919	3		Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	33962	-0-	33962	33962	33962	3		Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	32052	-0-	32052	66014	32052	3		Y	-0-				-0-
10		98509 X	32495	-0-	-66014	-0-	32495	3		Y	-0-				-0-
11		31072 X	31072	-0-	-0-	-0-	31072	3		Y	-0-				-0-
12		33356 X	31284	-0-	-2072	-0-	31284	3		Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 421,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 05-09		WELL #:		71HH	RRCID ->	273543	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10970 - 16237				
01		20367 X	17001	-0-	-3366	-0-	17001	3		Y	-0-				-0-
02		16604 X	14882	-0-	-1722	-0-	14882	3		Y	-0-				-0-
03		18352 X	16147	-0-	-2205	-0-	16147	3		Y	-0-				-0-
04		17280 X	15242	-0-	-2038	-0-	15242	3		Y	-0-				-0-
05		17329 X	15981	-0-	-1348	-0-	15981	3		Y	-0-				-0-
06		16440 X	14841	-0-	-1599	-0-	14841	3		Y	-0-				-0-
07		16492 X	13477	-0-	-3015	-0-	13477	3		Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	13374	-0-	13374	13374	13374	3		Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	13825	-0-	13825	27199	13825	3		Y	-0-				-0-
10		40071 X	12872	-0-	-27199	-0-	12872	3		Y	-0-				-0-
11		11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	3		Y	-0-				-0-
12		14291 X	12202	-0-	-2089	-0-	12202	3		Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 171,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023							
CGU 14-15-19			WELL #:		73HH	RRCID ->	273544	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	10536 PERF.10816 - 20201	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		38874 X	28273	-0-	-10601	-0-	28273 3			Y	-0-	-0-
02		31220 X	27998	-0-	-3222	-0-	27998 3			Y	-0-	-0-
03		33728 X	30039	-0-	-3689	-0-	30039 3			Y	-0-	-0-
04		32310 X	28430	-0-	-3880	-0-	28430 3			Y	-0-	-0-
05		32705 X	28482	-0-	-4223	-0-	28482 3			Y	-0-	-0-
06		30000 X	26366	-0-	-3634	-0-	26366 3			Y	-0-	-0-
07		31000 X	26994	-0-	-4006	-0-	26994 3			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	26521	-0-	26521	26521	26521 3			Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	25509	-0-	25509	52030	25509 3			Y	-0-	-0-
10		77977 X	25947	-0-	-52030	-0-	25947 3			Y	-0-	-0-
11		23757 X	23757	-0-	-0-	-0-	23757 3			Y	-0-	-0-
12		27001 X	24383	-0-	-2618	-0-	24383 3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			322,699			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 14-15-19			WELL #:		72HH	RRCID ->	273545	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	10645 PERF.10886 - 20118	
01		53785 X	38401	-0-	-15384	-0-	38401 3			Y	-0-	-0-
02		44352 X	37239	-0-	-7113	-0-	37239 3			Y	-0-	-0-
03		49104 X	41328	-0-	-7776	-0-	41328 3			Y	-0-	-0-
04		45900 X	39633	-0-	-6267	-0-	39633 3			Y	-0-	-0-
05		45508 X	40068	-0-	-5440	-0-	40068 3			Y	-0-	-0-
06		39990 X	38283	-0-	-1707	-0-	38283 3			Y	-0-	-0-
07		41323 X	37135	-0-	-4188	-0-	37135 3			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	35932	-0-	35932	35932	35932 3			Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	34203	-0-	34203	70135	34203 3			Y	-0-	-0-
10		103022 X	32887	-0-	-70135	-0-	32887 3			Y	-0-	-0-
11		31300 X	31300	-0-	-0-	-0-	31300 3			Y	-0-	-0-
12		37138 X	32004	-0-	-5134	-0-	32004 3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			438,413			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 01-03			WELL #:		72HH	RRCID ->	273549	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10602 PERF.10858 - 16233	
01		35154 X	30652	-0-	-4502	-0-	30652 3			Y	-0-	-0-
02		30464 X	26681	-0-	-3783	-0-	26681 3			Y	-0-	-0-
03		33728 X	29165	-0-	-4563	-0-	29165 3			Y	-0-	-0-
04		31980 X	27212	-0-	-4768	-0-	27212 3			Y	-0-	-0-
05		31806 X	27256	-0-	-4550	-0-	27256 3			Y	-0-	-0-
06		29670 X	25310	-0-	-4360	-0-	25310 3			Y	-0-	-0-
07		29543 X	25161	-0-	-4382	-0-	25161 3			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	24989	-0-	24989	24989	24989 3			Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	23630	-0-	23630	48619	23630 3			Y	-0-	-0-
10		72342 X	23723	-0-	-48619	-0-	23723 3			Y	-0-	-0-
11		22290 X	22290	-0-	-0-	-0-	22290 3			Y	-0-	-0-
*12		22463 X	22463	-0-	-0-	-0-	22463 3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			308,532			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		31062 X	27438	-0-	-3624	-0-	27438	3		Y	-0-			-0-
02		28476 X	25754	-0-	-2722	-0-	25754	3		Y	-0-			-0-
03		29512 X	27065	-0-	-2447	-0-	27065	3		Y	-0-			-0-
04		27180 X	25507	-0-	-1673	-0-	25507	3		Y	-0-			-0-
05		28520 X	25520	-0-	-3000	-0-	25520	3		Y	-0-			-0-
06		27600 X	22255	-0-	-5345	-0-	22255	3		Y	-0-			-0-
07		28520 X	22118	-0-	-6402	-0-	22118	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	22164	-0-	22164	22164	22164	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	23955	-0-	23955	46119	23955	3		Y	-0-			-0-
10		70804 X	24685	-0-	-46119	-0-	24685	3		Y	-0-			-0-
11		22690 X	22690	-0-	-0-	-0-	22690	3		Y	-0-			-0-
12		24583 X	22377	-0-	-2206	-0-	22377	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			291,528			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		38347 X	31064	-0-	-7283	-0-	31064	3		Y	-0-			-0-
02		35028 X	28712	-0-	-6316	-0-	28712	3		Y	-0-			-0-
03		35247 X	30349	-0-	-4898	-0-	30349	3		Y	-0-			-0-
04		33990 X	28342	-0-	-5648	-0-	28342	3		Y	-0-			-0-
05		34193 X	28184	-0-	-6009	-0-	28184	3		Y	-0-			-0-
06		30750 X	25954	-0-	-4796	-0-	25954	3		Y	-0-			-0-
07		31775 X	30049	-0-	-1726	-0-	30049	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	28809	-0-	28809	28809	28809	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	28119	-0-	28119	56928	28119	3		Y	-0-			-0-
10		87178 X	30250	-0-	-56928	-0-	30250	3		Y	-0-			-0-
11		27111 X	27111	-0-	-0-	-0-	27111	3		Y	-0-			-0-
12		28985 X	26919	-0-	-2066	-0-	26919	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			343,862			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		27373 X	23700	-0-	-3673	-0-	23700	3		Y	-0-			-0-
02		23324 X	20566	-0-	-2758	-0-	20566	3		Y	-0-			-0-
03		25513 X	20841	-0-	-4672	-0-	20841	3		Y	-0-			-0-
04		24690 X	24713	-0-	23	-0-	24713	3		Y	-0-			-0-
05		25296 X	24539	-0-	-757	-0-	24539	3		Y	-0-			-0-
06		22950 X	22814	-0-	-136	-0-	22814	3		Y	-0-			-0-
07		25544 X	22291	-0-	-3253	-0-	22291	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	21850	-0-	21850	21850	21850	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	20411	-0-	20411	42261	20411	3		Y	-0-			-0-
10		62791 X	20530	-0-	-42261	-0-	20530	3		Y	-0-			-0-
11		19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	19365	3		Y	-0-			-0-
12		22289 X	19281	-0-	-3008	-0-	19281	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			260,901			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		19850 X	19850	-0-	-0-	-0-	19850	3		Y	-0-			-0-
02		19768 X	18002	-0-	-1766	-0-	18002	3		Y	-0-			-0-
03		21886 X	18240	-0-	-3646	-0-	18240	3		Y	-0-			-0-
04		20460 X	17550	-0-	-2910	-0-	17550	3		Y	-0-			-0-
05		20925 X	17354	-0-	-3571	-0-	17354	3		Y	-0-			-0-
06		19290 X	16185	-0-	-3105	-0-	16185	3		Y	-0-			-0-
07		19933 X	16723	-0-	-3210	-0-	16723	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	16209	-0-	16209	16209	16209	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	15153	-0-	15153	31362	15153	3		Y	-0-			-0-
10		46045 X	14683	-0-	-31362	-0-	14683	3		Y	-0-			-0-
11		15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	15197	3		Y	-0-			-0-
12		16709 X	15265	-0-	-1444	-0-	15265	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		200,411				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009														
01		32364 X	27934	-0-	-4430	-0-	27934	3		Y	-0-			-0-
02		26880 X	24745	-0-	-2135	-0-	24745	3		Y	-0-			-0-
03		29760 X	26865	-0-	-2895	-0-	26865	3		Y	-0-			-0-
04		28530 X	24920	-0-	-3610	-0-	24920	3		Y	-0-			-0-
05		29481 X	24166	-0-	-5315	-0-	24166	3		Y	-0-			-0-
06		27030 X	24055	-0-	-2975	-0-	24055	3		Y	-0-			-0-
07		27404 X	24162	-0-	-3242	-0-	24162	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	22550	-0-	22550	22550	22550	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	20749	-0-	20749	43299	20749	3		Y	-0-			-0-
10		62943 X	19644	-0-	-43299	-0-	19644	3		Y	-0-			-0-
11		18656 X	18656	-0-	-0-	-0-	18656	3		Y	-0-			-0-
12		24149 X	18505	-0-	-5644	-0-	18505	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		276,951				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553														
01		26691 X	22775	-0-	-3916	-0-	22775	3		Y	-0-			-0-
02		21756 X	20586	-0-	-1170	-0-	20586	3		Y	-0-			-0-
03		24087 X	21772	-0-	-2315	-0-	21772	3		Y	-0-			-0-
04		22740 X	21431	-0-	-1309	-0-	21431	3		Y	-0-			-0-
05		22785 X	21335	-0-	-1450	-0-	21335	3		Y	-0-			-0-
06		22050 X	20047	-0-	-2003	-0-	20047	3		Y	-0-			-0-
07		22785 X	19856	-0-	-2929	-0-	19856	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	18760	-0-	18760	18760	18760	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	17705	-0-	17705	36465	17705	3		Y	-0-			-0-
10		54388 X	17923	-0-	-36465	-0-	17923	3		Y	-0-			-0-
11		17087 X	17087	-0-	-0-	-0-	17087	3		Y	-0-			-0-
12		19592 X	17157	-0-	-2435	-0-	17157	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		236,434				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 16-17-19		WELL #:		71HH	RRCID ->	273709	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	10692	PERF.11176 - 17698	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	45136 X	40233	-0-	-4903	-0-	40233	3		N	-0-	-0-	
02	40768 X	36700	-0-	-4068	-0-	36700	3		N	-0-	-0-	
03	45136 X	37981	-0-	-7155	-0-	37981	3		N	-0-	-0-	
04	42060 X	36732	-0-	-5328	-0-	36732	3		N	-0-	-0-	
05	41509 X	36498	-0-	-5011	-0-	36498	3		N	-0-	-0-	
06	39330 X	34363	-0-	-4967	-0-	34363	3		N	-0-	-0-	
07	40641 X	34264	-0-	-6377	-0-	34264	3		N	-0-	-0-	
08	37975 X	33653	-0-	-4322	-0-	33653	3		N	-0-	-0-	
09	36720 X	31666	-0-	-5054	-0-	31666	3		N	-0-	-0-	
10	36487 X	31072	-0-	-5415	-0-	31072	3		N	-0-	-0-	
11	34350 X	29841	-0-	-4509	-0-	29841	3		N	-0-	-0-	
12	34255 X	30828	-0-	-3427	-0-	30828	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		413,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 13		WELL #:		51HH	RRCID ->	274040	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10733 - 14618	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	13888 X	10562	-0-	-3326	-0-	10562	3		Y	-0-	-0-	
02	11424 X	11374	-0-	-50	-0-	11374	3		Y	-0-	-0-	
03	12648 X	12166	-0-	-482	-0-	12166	3		Y	-0-	-0-	
04	12030 X	11176	-0-	-854	-0-	11176	3		Y	-0-	-0-	
05	12586 X	10984	-0-	-1602	-0-	10984	3		Y	-0-	-0-	
06	12180 X	10281	-0-	-1899	-0-	10281	3		Y	-0-	-0-	
07	12586 X	10282	-0-	-2304	-0-	10282	3		Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	9178	-0-	9178		9178	3		Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	9800	-0-	9800		9800	3		Y	-0-	-0-	
10	28777 X	9799	-0-	-18978	-0-	9799	3		Y	-0-	-0-	
11	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	3		Y	-0-	-0-	
12	10292 X	9052	-0-	-1240	-0-	9052	3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		123,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 01-03		WELL #:		73HH	RRCID ->	274124	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10920 - 17573	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	54250 X	40558	-0-	-13692	-0-	40558	3		Y	-0-	-0-	
02	44632 X	37008	-0-	-7624	-0-	37008	3		Y	-0-	-0-	
03	49414 X	39767	-0-	-9647	-0-	39767	3		Y	-0-	-0-	
04	46620 X	37152	-0-	-9468	-0-	37152	3		Y	-0-	-0-	
05	45322 X	23937	-0-	-21385	-0-	23937	3		Y	-0-	-0-	
06	39660 X	34269	-0-	-5391	-0-	34269	3		Y	-0-	-0-	
07	40982 X	34071	-0-	-6911	-0-	34071	3		Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	32911	-0-	32911		32911	3		Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	31418	-0-	31418		31418	3		Y	-0-	-0-	
10	95767 X	31438	-0-	-64329	-0-	31438	3		Y	-0-	-0-	
11	29880 X	29880	-0-	-0-	-0-	29880	3		Y	-0-	-0-	
12	34069 X	30354	-0-	-3715	-0-	30354	3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		402,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023									
CGU 01-03			WELL #:		74HH	RRCID ->	274125	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	10465 PERF.10710 - 17749			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		48484 X	38304	-0-	-10180	-0-	38304	3		Y	-0-			-0-
02		38640 X	33344	-0-	-5296	-0-	33344	3		Y	-0-			-0-
03		42780 X	35919	-0-	-6861	-0-	35919	3		Y	-0-			-0-
04		40440 X	33295	-0-	-7145	-0-	33295	3		Y	-0-			-0-
05		39897 X	32773	-0-	-7124	-0-	32773	3		Y	-0-			-0-
06		37080 X	30652	-0-	-6428	-0-	30652	3		Y	-0-			-0-
07		36921 X	30440	-0-	-6481	-0-	30440	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	31172	-0-	31172	31172	31172	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	32518	-0-	32518	63690	32518	3		Y	-0-			-0-
10		95744 X	32054	-0-	-63690	-0-	32054	3		Y	-0-			-0-
11		29879 X	29879	-0-	-0-	-0-	29879	3		Y	-0-			-0-
12		33573 X	30102	-0-	-3471	-0-	30102	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			390,452			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 22-23			WELL #:		71HH	RRCID ->	274143	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	10752 PERF.10960 - 19544			
01		39618 X	32994	-0-	-6624	-0-	32994	3		N	-0-			-0-
02		34188 X	30466	-0-	-3722	-0-	30466	3		N	-0-			-0-
03		36456 X	31388	-0-	-5068	-0-	31388	3		N	-0-			-0-
04		34290 X	29473	-0-	-4817	-0-	29473	3		N	-0-			-0-
05		34689 X	29067	-0-	-5622	-0-	29067	3		N	-0-			-0-
06		32640 X	27762	-0-	-4878	-0-	27762	3		N	-0-			-0-
07		33728 X	29145	-0-	-4583	-0-	29145	3		N	-0-			-0-
08		31403 X	28894	-0-	-2509	-0-	28894	3		N	-0-			-0-
09		29996 X	29996	-0-	-0-	-0-	29996	3		N	-0-			-0-
10		29310 X	29310	-0-	-0-	-0-	29310	3		N	-0-			-0-
11		28200 X	26650	-0-	-1550	-0-	26650	3		N	-0-			-0-
12		31000 X	27610	-0-	-3390	-0-	27610	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			352,755			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 01-03			WELL #:		75HH	RRCID ->	274170	COMPL. DATE	08/29/2014	TOTAL DEPTH	10579 PERF.10872 - 17985			
01		68603 X	55922	-0-	-12681	-0-	55922	3		Y	-0-			-0-
02		57260 X	48837	-0-	-8423	-0-	48837	3		Y	-0-			-0-
03		62155 X	53865	-0-	-8290	-0-	53865	3		Y	-0-			-0-
04		58470 X	50287	-0-	-8183	-0-	50287	3		Y	-0-			-0-
05		58001 X	50040	-0-	-7961	-0-	50040	3		Y	-0-			-0-
06		54120 X	45870	-0-	-8250	-0-	45870	3		Y	-0-			-0-
07		54064 X	43842	-0-	-10222	-0-	43842	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	46456	-0-	46456	46456	46456	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	43345	-0-	43345	89801	43345	3		Y	-0-			-0-
10		133345 X	43544	-0-	-89801	-0-	43544	3		Y	-0-			-0-
11		40874 X	40874	-0-	-0-	-0-	40874	3		Y	-0-			-0-
12		46469 X	40874	-0-	-5595	-0-	40874	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			563,756			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023											
CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE

01		26288 X	22487	-0-	-3801	-0-	22487	3	Y	-0-	-0-
02		22344 X	19787	-0-	-2557	-0-	19787	3	Y	-0-	-0-
03		24738 X	20736	-0-	-4002	-0-	20736	3	Y	-0-	-0-
04		23460 X	19501	-0-	-3959	-0-	19501	3	Y	-0-	-0-
05		23436 X	19461	-0-	-3975	-0-	19461	3	Y	-0-	-0-
06		21750 X	18416	-0-	-3334	-0-	18416	3	Y	-0-	-0-
07		21917 X	18473	-0-	-3444	-0-	18473	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	18021	-0-	18021	18021	18021	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	17388	-0-	17388	35409	17388	3	Y	-0-	-0-
10		52942 X	17533	-0-	-35409	-0-	17533	3	Y	-0-	-0-
11		16206 X	16206	-0-	-0-	-0-	16206	3	Y	-0-	-0-
12		18476 X	16856	-0-	-1620	-0-	16856	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			224,865			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217											
01		48949 X	42368	-0-	-6581	-0-	42368	3	Y	-0-	-0-
02		43484 X	38316	-0-	-5168	-0-	38316	3	Y	-0-	-0-
03		48143 X	40196	-0-	-7947	-0-	40196	3	Y	-0-	-0-
04		45750 X	40807	-0-	-4943	-0-	40807	3	Y	-0-	-0-
05		45849 X	40731	-0-	-5118	-0-	40731	3	Y	-0-	-0-
06		41040 X	38254	-0-	-2786	-0-	38254	3	Y	-0-	-0-
07		42408 X	39465	-0-	-2943	-0-	39465	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	38027	-0-	38027	38027	38027	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	35795	-0-	35795	73822	35795	3	Y	-0-	-0-
10		110060 X	36238	-0-	-73822	-0-	36238	3	Y	-0-	-0-
11		33946 X	33946	-0-	-0-	-0-	33946	3	Y	-0-	-0-
12		38905 X	33864	-0-	-5041	-0-	33864	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			458,007			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809											
01		22475 X	19642	-0-	-2833	-0-	19642	3	Y	-0-	-0-
02		19684 X	16109	-0-	-3575	-0-	16109	3	Y	-0-	-0-
03		21669 X	18342	-0-	-3327	-0-	18342	3	Y	-0-	-0-
04		19560 X	16677	-0-	-2883	-0-	16677	3	Y	-0-	-0-
05		20212 X	15942	-0-	-4270	-0-	15942	3	Y	-0-	-0-
06		19020 X	15520	-0-	-3500	-0-	15520	3	Y	-0-	-0-
07		18352 X	15322	-0-	-3030	-0-	15322	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	14458	-0-	14458	14458	14458	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	13404	-0-	13404	27862	13404	3	Y	-0-	-0-
10		40128 X	12266	-0-	-27862	-0-	12266	3	Y	-0-	-0-
11		13172 X	13172	-0-	-0-	-0-	13172	3	Y	-0-	-0-
12		14880 X	13141	-0-	-1739	-0-	13141	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			183,995			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		24211 X	19616	-0-	-4595	-0-	19616	3		Y	-0-			-0-
02		20132 X	16794	-0-	-3338	-0-	16794	3		Y	-0-			-0-
03		22289 X	18937	-0-	-3352	-0-	18937	3		Y	-0-			-0-
04		21270 X	18436	-0-	-2834	-0-	18436	3		Y	-0-			-0-
05		21359 X	18662	-0-	-2697	-0-	18662	3		Y	-0-			-0-
06		18990 X	17733	-0-	-1257	-0-	17733	3		Y	-0-			-0-
07		19065 X	17812	-0-	-1253	-0-	17812	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	17621	-0-	17621	17621	17621	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	16430	-0-	16430	34051	16430	3		Y	-0-			-0-
10		50418 X	16367	-0-	-34051	-0-	16367	3		Y	-0-			-0-
11		15373 X	15373	-0-	-0-	-0-	15373	3		Y	-0-			-0-
12		17825 X	16533	-0-	-1292	-0-	16533	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		210,314				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997														
01		22196 X	17109	-0-	-5087	-0-	17109	3		Y	-0-			-0-
02		17640 X	16734	-0-	-906	-0-	16734	3		Y	-0-			-0-
03		19530 X	17710	-0-	-1820	-0-	17710	3		Y	-0-			-0-
04		18600 X	16493	-0-	-2107	-0-	16493	3		Y	-0-			-0-
05		18569 X	16468	-0-	-2101	-0-	16468	3		Y	-0-			-0-
06		17940 X	15856	-0-	-2084	-0-	15856	3		Y	-0-			-0-
07		18538 X	17507	-0-	-1031	-0-	17507	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	16161	-0-	16161	16161	16161	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	15053	-0-	15053	31214	15053	3		Y	-0-			-0-
10		46177 X	14963	-0-	-31214	-0-	14963	3		Y	-0-			-0-
11		13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	13926	3		Y	-0-			-0-
12		16120 X	13877	-0-	-2243	-0-	13877	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		191,857				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786														
01		43679 X	39278	-0-	-4401	-0-	39278	3		N	-0-			-0-
02		39452 X	35085	-0-	-4367	-0-	35085	3		N	-0-			-0-
03		43152 X	36661	-0-	-6491	-0-	36661	3		N	-0-			-0-
04		41760 X	32922	-0-	-8838	-0-	32922	3		N	-0-			-0-
05		43152 X	33221	-0-	-9931	-0-	33221	3		N	-0-			-0-
06		38010 X	30332	-0-	-7678	-0-	30332	3		N	-0-			-0-
07		38843 X	31324	-0-	-7519	-0-	31324	3		N	-0-			-0-
08		36673 X	30200	-0-	-6473	-0-	30200	3		N	-0-			-0-
09		32910 X	28620	-0-	-4290	-0-	28620	3		N	-0-			-0-
10		33232 X	30536	-0-	-2696	-0-	30536	3		N	-0-			-0-
11		30330 X	27727	-0-	-2603	-0-	27727	3		N	-0-			-0-
12		31310 X	25885	-0-	-5425	-0-	25885	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		381,791				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		16833 X	14303	-0-	-2530	-0-	14303	3		Y	-0-	-0-
02		14532 X	12177	-0-	-2355	-0-	12177	3		Y	-0-	-0-
03		15841 X	12994	-0-	-2847	-0-	12994	3		Y	-0-	-0-
04		15030 X	12084	-0-	-2946	-0-	12084	3		Y	-0-	-0-
05		14911 X	12099	-0-	-2812	-0-	12099	3		Y	-0-	-0-
06		13830 X	11888	-0-	-1942	-0-	11888	3		Y	-0-	-0-
07		15027 X	15027	-0-	-0-	-0-	15027	3		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	13414	-0-	13414	13414	13414	3		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	13519	-0-	13519	26933	13519	3		Y	-0-	-0-
10		40349 X	13416	-0-	-26933	-0-	13416	3		Y	-0-	-0-
11		12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	12340	3		Y	-0-	-0-
12		14570 X	12008	-0-	-2562	-0-	12008	3		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 155,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813												
01		15376 X	12487	-0-	-2889	-0-	12487	3		Y	-0-	-0-
02		13160 X	11693	-0-	-1467	-0-	11693	3		Y	-0-	-0-
03		14043 X	12386	-0-	-1657	-0-	12386	3		Y	-0-	-0-
04		13200 X	11480	-0-	-1720	-0-	11480	3		Y	-0-	-0-
05		13113 X	11476	-0-	-1637	-0-	11476	3		Y	-0-	-0-
06		12540 X	10760	-0-	-1780	-0-	10760	3		Y	-0-	-0-
07		12958 X	10816	-0-	-2142	-0-	10816	3		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	10275	-0-	10275	10275	10275	3		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	10533	-0-	10533	20808	10533	3		Y	-0-	-0-
10		31423 X	10615	-0-	-20808	-0-	10615	3		Y	-0-	-0-
11		9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	3		Y	-0-	-0-
12		10881 X	9960	-0-	-921	-0-	9960	3		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 132,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959												
01		15748 X	12845	-0-	-2903	-0-	12845	3		Y	-0-	-0-
02		13076 X	11633	-0-	-1443	-0-	11633	3		Y	-0-	-0-
03		14477 X	12582	-0-	-1895	-0-	12582	3		Y	-0-	-0-
04		13800 X	11616	-0-	-2184	-0-	11616	3		Y	-0-	-0-
05		13795 X	11448	-0-	-2347	-0-	11448	3		Y	-0-	-0-
06		12450 X	10743	-0-	-1707	-0-	10743	3		Y	-0-	-0-
07		12865 X	10772	-0-	-2093	-0-	10772	3		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	11029	-0-	11029	11029	11029	3		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	10221	-0-	10221	21250	10221	3		Y	-0-	-0-
10		31928 X	10678	-0-	-21250	-0-	10678	3		Y	-0-	-0-
11		9788 X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	3		Y	-0-	-0-
12		11036 X	9621	-0-	-1415	-0-	9621	3		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 132,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 01-03		WELL #:		71HH	RRCID ->	275129	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10655	- 15550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		45291 X	37279	-0-	-8012	-0-	37279	3	Y	-0-			-0-
02		38640 X	32358	-0-	-6282	-0-	32358	3	Y	-0-			-0-
03		42780 X	35753	-0-	-7027	-0-	35753	3	Y	-0-			-0-
04		39270 X	33114	-0-	-6156	-0-	33114	3	Y	-0-			-0-
05		39091 X	33294	-0-	-5797	-0-	33294	3	Y	-0-			-0-
06		36090 X	30908	-0-	-5182	-0-	30908	3	Y	-0-			-0-
07		35836 X	30567	-0-	-5269	-0-	30567	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	30065	-0-	30065	30065	30065	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	28260	-0-	28260	58325	28260	3	Y	-0-			-0-
10		85529 X	27204	-0-	-58325	-0-	27204	3	Y	-0-			-0-
11		24860 X	24860	-0-	-0-	-0-	24860	3	Y	-0-			-0-
12		30566 X	24934	-0-	-5632	-0-	24934	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		368,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 18-21-22		WELL #:		71HH	RRCID ->	275177	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10995	- 15427
01		23746 X	20015	-0-	-3731	-0-	20015	3	Y	-0-		-0-
02		20020 X	17549	-0-	-2471	-0-	17549	3	Y	-0-		-0-
03		22165 X	18235	-0-	-3930	-0-	18235	3	Y	-0-		-0-
04		21000 X	17648	-0-	-3352	-0-	17648	3	Y	-0-		-0-
05		20770 X	17600	-0-	-3170	-0-	17600	3	Y	-0-		-0-
06		19380 X	16442	-0-	-2938	-0-	16442	3	Y	-0-		-0-
07		19437 X	15519	-0-	-3918	-0-	15519	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	14761	-0-	14761	14761	14761	3	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	13908	-0-	13908	28669	13908	3	Y	-0-		-0-
10		42568 X	13899	-0-	-28669	-0-	13899	3	Y	-0-		-0-
11		12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	3	Y	-0-		-0-
12		15531 X	13320	-0-	-2211	-0-	13320	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		191,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 24-25-26		WELL #:		74HH	RRCID ->	275180	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10963	- 18820
01		31217 X	28576	-0-	-2641	-0-	28576	3	Y	-0-		-0-
02		30016 X	26064	-0-	-3952	-0-	26064	3	Y	-0-		-0-
03		33232 X	31050	-0-	-2182	-0-	31050	3	Y	-0-		-0-
04		31710 X	28928	-0-	-2782	-0-	28928	3	Y	-0-		-0-
05		28861 X	28802	-0-	-59	-0-	28802	3	Y	-0-		-0-
06		30060 X	27392	-0-	-2668	-0-	27392	3	Y	-0-		-0-
07		31062 X	27069	-0-	-3993	-0-	27069	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	26683	-0-	26683	26683	26683	3	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	27007	-0-	27007	53690	27007	3	Y	-0-		-0-
10		79860 X	26170	-0-	-53690	-0-	26170	3	Y	-0-		-0-
11		24424 X	24424	-0-	-0-	-0-	24424	3	Y	-0-		-0-
12		27900 X	24101	-0-	-3799	-0-	24101	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		326,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 21-22		WELL #:		71HH	RRCID ->	275184	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10727	PERF.10762 - 16738
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	34782 X	28668	-0-	-6114	-0-	28668 3	Y	-0-		-0-	
02	28000 X	25069	-0-	-2931	-0-	25069 3	Y	-0-		-0-	
03	30380 X	26767	-0-	-3613	-0-	26767 3	Y	-0-		-0-	
04	29400 X	24973	-0-	-4427	-0-	24973 3	Y	-0-		-0-	
05	29977 X	25191	-0-	-4786	-0-	25191 3	Y	-0-		-0-	
06	27750 X	24369	-0-	-3381	-0-	24369 3	Y	-0-		-0-	
07	27745 X	25990	-0-	-1755	-0-	25990 3	Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	24277	-0-	24277	24277	24277 3	Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	23727	-0-	23727	48004	23727 3	Y	-0-		-0-	
10	71075 X	23071	-0-	-48004	-0-	23071 3	Y	-0-		-0-	
11	21276 X	21276	-0-	-0-	-0-	21276 3	Y	-0-		-0-	
12	23591 X	22698	-0-	-893	-0-	22698 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		296,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 21-22-26		WELL #:		71HH	RRCID ->	275326	COMPL. DATE	11/10/2014	TOTAL DEPTH	10743	PERF.10964 - 16470
01	29543 X	27411	-0-	-2132	-0-	27411 3	Y	-0-		-0-	
02	28476 X	24730	-0-	-3746	-0-	24730 3	Y	-0-		-0-	
03	29822 X	25261	-0-	-4561	-0-	25261 3	Y	-0-		-0-	
04	27690 X	23412	-0-	-4278	-0-	23412 3	Y	-0-		-0-	
05	27931 X	23645	-0-	-4286	-0-	23645 3	Y	-0-		-0-	
06	26520 X	22376	-0-	-4144	-0-	22376 3	Y	-0-		-0-	
07	27373 X	24863	-0-	-2510	-0-	24863 3	Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	23365	-0-	23365	23365	23365 3	Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	21814	-0-	21814	45179	21814 3	Y	-0-		-0-	
10	66518 X	21339	-0-	-45179	-0-	21339 3	Y	-0-		-0-	
11	20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	20197 3	Y	-0-		-0-	
12	24180 X	20264	-0-	-3916	-0-	20264 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		278,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 21-22		WELL #:		72HH	RRCID ->	275355	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10852 - 16510
01	29946 X	23290	-0-	-6656	-0-	23290 3	Y	-0-		-0-	
02	22484 X	19907	-0-	-2577	-0-	19907 3	Y	-0-		-0-	
03	24893 X	21273	-0-	-3620	-0-	21273 3	Y	-0-		-0-	
04	22620 X	19373	-0-	-3247	-0-	19373 3	Y	-0-		-0-	
05	23374 X	19422	-0-	-3952	-0-	19422 3	Y	-0-		-0-	
06	22530 X	18594	-0-	-3936	-0-	18594 3	Y	-0-		-0-	
07	22891 X	22891	-0-	-0-	-0-	22891 3	Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	21158	-0-	21158	21158	21158 3	Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	18815	-0-	18815	39973	18815 3	Y	-0-		-0-	
10	58714 X	18741	-0-	-39973	-0-	18741 3	Y	-0-		-0-	
11	17878 X	17878	-0-	-0-	-0-	17878 3	Y	-0-		-0-	
12	19747 X	17744	-0-	-2003	-0-	17744 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		239,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		78709 X	66424	-0-	-12285	-0-	66424	3		Y	-0-			-0-
02		68432 X	57288	-0-	-11144	-0-	57288	3		Y	-0-			-0-
03		74555 X	61168	-0-	-13387	-0-	61168	3		Y	-0-			-0-
04		69720 X	62110	-0-	-7610	-0-	62110	3		Y	-0-			-0-
05		70680 X	61003	-0-	-9677	-0-	61003	3		Y	-0-			-0-
06		64290 X	57062	-0-	-7228	-0-	57062	3		Y	-0-			-0-
07		64170 X	57420	-0-	-6750	-0-	57420	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	57195	-0-	57195	57195	57195	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	53012	-0-	53012	110207	53012	3		Y	-0-			-0-
10		163241 X	53034	-0-	-110207	-0-	53034	3		Y	-0-			-0-
11		50898 X	50898	-0-	-0-	-0-	50898	3		Y	-0-			-0-
12		57412 X	53834	-0-	-3578	-0-	53834	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			690,448			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097														
01		43245 X	31203	-0-	-12042	-0-	31203	3		Y	-0-			-0-
02		35700 X	27454	-0-	-8246	-0-	27454	3		Y	-0-			-0-
03		39525 X	34740	-0-	-4785	-0-	34740	3		Y	-0-			-0-
04		38250 X	31892	-0-	-6358	-0-	31892	3		Y	-0-			-0-
05		36177 X	32867	-0-	-3310	-0-	32867	3		Y	-0-			-0-
06		33630 X	30490	-0-	-3140	-0-	30490	3		Y	-0-			-0-
07		34751 X	30100	-0-	-4651	-0-	30100	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	28399	-0-	28399	28399	28399	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	27911	-0-	27911	56310	27911	3		Y	-0-			-0-
10		87328 X	31018	-0-	-56310	-0-	31018	3		Y	-0-			-0-
11		29075 X	29075	-0-	-0-	-0-	29075	3		Y	-0-			-0-
12		30101 X	28454	-0-	-1647	-0-	28454	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			363,603			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283														
01		31155 X	24961	-0-	-6194	-0-	24961	3		Y	-0-			-0-
02		27916 X	22775	-0-	-5141	-0-	22775	3		Y	-0-			-0-
03		30907 X	24347	-0-	-6560	-0-	24347	3		Y	-0-			-0-
04		28170 X	21855	-0-	-6315	-0-	21855	3		Y	-0-			-0-
05		26071 X	21680	-0-	-4391	-0-	21680	3		Y	-0-			-0-
06		24390 X	20654	-0-	-3736	-0-	20654	3		Y	-0-			-0-
07		25203 X	20429	-0-	-4774	-0-	20429	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	20421	-0-	20421	20421	20421	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	20672	-0-	20672	41093	20672	3		Y	-0-			-0-
10		61910 X	20817	-0-	-41093	-0-	20817	3		Y	-0-			-0-
11		18108 X	18108	-0-	-0-	-0-	18108	3		Y	-0-			-0-
12		21359 X	19297	-0-	-2062	-0-	19297	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			256,016			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		34596 X	29915	-0-	-4681	-0-			29915	3	Y	-0-
02		32116 X	25620	-0-	-6496	-0-			25620	3	Y	-0-
03		35557 X	27552	-0-	-8005	-0-			27552	3	Y	-0-
04		30090 X	25281	-0-	-4809	-0-			25281	3	Y	-0-
05		29977 X	24898	-0-	-5079	-0-			24898	3	Y	-0-
06		28950 X	23211	-0-	-5739	-0-			23211	3	Y	-0-
07		28365 X	22982	-0-	-5383	-0-			22982	3	Y	-0-
08	DLQ	G-10	22263	-0-		22263			22263	3	Y	-0-
09	DLQ	G-10	21309	-0-		21309			21309	3	Y	-0-
10		70488 X	26916	-0-	-43572	-0-			26916	3	Y	-0-
11		25387 X	25387	-0-	-0-	-0-			25387	3	Y	-0-
*12		25195 X	25195	-0-	-0-	-0-			25195	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			300,529			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096												

01		36580 X	26607	-0-	-9973	-0-			26607	3	Y	-0-
02		27412 X	23629	-0-	-3783	-0-			23629	3	Y	-0-
03		30101 X	25838	-0-	-4263	-0-			25838	3	Y	-0-
04		28620 X	24027	-0-	-4593	-0-			24027	3	Y	-0-
05		28055 X	23899	-0-	-4156	-0-			23899	3	Y	-0-
06		25740 X	22161	-0-	-3579	-0-			22161	3	Y	-0-
07		26164 X	22130	-0-	-4034	-0-			22130	3	Y	-0-
08	DLQ	G-10	18368	-0-		18368			18368	3	Y	-0-
09	DLQ	G-10	18037	-0-		18037			18037	3	Y	-0-
10		57279 X	20874	-0-	-36405	-0-			20874	3	Y	-0-
11		19028 X	19028	-0-	-0-	-0-			19028	3	Y	-0-
12		21607 X	18893	-0-	-2714	-0-			18893	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			263,491			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688												

01		21731 X	19357	-0-	-2374	-0-			19357	3	Y	-0-
02		19208 X	17595	-0-	-1613	-0-			17595	3	Y	-0-
03		21266 X	18849	-0-	-2417	-0-			18849	3	Y	-0-
04		20220 X	16737	-0-	-3483	-0-			16737	3	Y	-0-
05		20336 X	16819	-0-	-3517	-0-			16819	3	Y	-0-
06		18840 X	15837	-0-	-3003	-0-			15837	3	Y	-0-
07		19468 X	15769	-0-	-3699	-0-			15769	3	Y	-0-
08	DLQ	G-10	15466	-0-		15466			15466	3	Y	-0-
09	DLQ	G-10	14665	-0-		14665			14665	3	Y	-0-
10		45043 X	14912	-0-	-30131	-0-			14912	3	Y	-0-
11		14103 X	14103	-0-	-0-	-0-			14103	3	Y	-0-
12		15779 X	14296	-0-	-1483	-0-			14296	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			194,405			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 06-10-13		WELL #:		72HH	RRCID ->	275950	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10902 - 15113		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	24707 X	20487	-0-	-4220	-0-	20487	3		Y	-0-		-0-	
02	20524 X	18494	-0-	-2030	-0-	18494	3		Y	-0-		-0-	
03	22723 X	20920	-0-	-1803	-0-	20920	3		Y	-0-		-0-	
04	21600 X	19452	-0-	-2148	-0-	19452	3		Y	-0-		-0-	
05	21049 X	19541	-0-	-1508	-0-	19541	3		Y	-0-		-0-	
06	20250 X	18281	-0-	-1969	-0-	18281	3		Y	-0-		-0-	
07	20925 X	18161	-0-	-2764	-0-	18161	3		Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	17637	-0-	17637		17637	3		Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	16505	-0-	16505		34142	16505	3	Y	-0-		-0-	
10	50817 X	16675	-0-	-34142	-0-	16675	3		Y	-0-		-0-	
11	15404 X	15404	-0-	-0-	-0-	15404	3		Y	-0-		-0-	
*12	15883 X	15883	-0-	-0-	-0-	15883	3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		217,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 28-29		WELL #:		74HH	RRCID ->	276475	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	10735	PERF.11087 - 17091	
01	40951 X	31832	-0-	-9119	-0-	31832	3		Y	-0-		-0-
02	34328 X	27436	-0-	-6892	-0-	27436	3		Y	-0-		-0-
03	36518 X	30106	-0-	-6412	-0-	30106	3		Y	-0-		-0-
04	34830 X	28204	-0-	-6626	-0-	28204	3		Y	-0-		-0-
05	33511 X	28211	-0-	-5300	-0-	28211	3		Y	-0-		-0-
06	30810 X	27346	-0-	-3464	-0-	27346	3		Y	-0-		-0-
07	30380 X	26467	-0-	-3913	-0-	26467	3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	24502	-0-	24502		24502	3		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	23615	-0-	23615		48117	23615	3	Y	-0-		-0-
10	71811 X	23694	-0-	-48117	-0-	23694	3		Y	-0-		-0-
11	23398 X	23398	-0-	-0-	-0-	23398	3		Y	-0-		-0-
12	26474 X	23942	-0-	-2532	-0-	23942	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		318,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 28-29		WELL #:		73HH	RRCID ->	276476	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	10810	PERF.11021 - 16973	
01	39835 X	33609	-0-	-6226	-0-	33609	3		Y	-0-		-0-
02	33740 X	28831	-0-	-4909	-0-	28831	3		Y	-0-		-0-
03	37262 X	30642	-0-	-6620	-0-	30642	3		Y	-0-		-0-
04	34800 X	28127	-0-	-6673	-0-	28127	3		Y	-0-		-0-
05	34720 X	27013	-0-	-7707	-0-	27013	3		Y	-0-		-0-
06	32520 X	25910	-0-	-6610	-0-	25910	3		Y	-0-		-0-
07	31930 X	25972	-0-	-5958	-0-	25972	3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	25180	-0-	25180		25180	3		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	23607	-0-	23607		48787	23607	3	Y	-0-		-0-
10	72725 X	23938	-0-	-48787	-0-	23938	3		Y	-0-		-0-
11	23098 X	23098	-0-	-0-	-0-	23098	3		Y	-0-		-0-
12	25978 X	24290	-0-	-1688	-0-	24290	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		320,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		65007 X	43618	-0-	-21389	-0-	43618	3		Y	-0-			-0-
02		46480 X	39231	-0-	-7249	-0-	39231	3		Y	-0-			-0-
03		51088 X	45894	-0-	-5194	-0-	45894	3		Y	-0-			-0-
04		47520 X	43108	-0-	-4412	-0-	43108	3		Y	-0-			-0-
05		46066 X	43732	-0-	-2334	-0-	43732	3		Y	-0-			-0-
06		44400 X	41686	-0-	-2714	-0-	41686	3		Y	-0-			-0-
07		45880 X	40932	-0-	-4948	-0-	40932	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	41845	-0-	41845	41845	41845	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	40402	-0-	40402	82247	40402	3		Y	-0-			-0-
10		122870 X	40623	-0-	-82247	-0-	40623	3		Y	-0-			-0-
11		38138 X	38138	-0-	-0-	-0-	38138	3		Y	-0-			-0-
12		41819 X	38136	-0-	-3683	-0-	38136	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			497,345			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140														

01		49476 X	34263	-0-	-15213	-0-	34263	3		Y	-0-			-0-
02		37072 X	31909	-0-	-5163	-0-	31909	3		Y	-0-			-0-
03		41044 X	34371	-0-	-6673	-0-	34371	3		Y	-0-			-0-
04		38340 X	32006	-0-	-6334	-0-	32006	3		Y	-0-			-0-
05		36952 X	31677	-0-	-5275	-0-	31677	3		Y	-0-			-0-
06		34200 X	29514	-0-	-4686	-0-	29514	3		Y	-0-			-0-
07		35340 X	29349	-0-	-5991	-0-	29349	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	29985	-0-	29985	29985	29985	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	29021	-0-	29021	59006	29021	3		Y	-0-			-0-
10		87414 X	28408	-0-	-59006	-0-	28408	3		Y	-0-			-0-
11		26769 X	26769	-0-	-0-	-0-	26769	3		Y	-0-			-0-
12		29977 X	26925	-0-	-3052	-0-	26925	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			364,197			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814														

01		40114 X	31283	-0-	-8831	-0-	31283	3		Y	-0-			-0-
02		34384 X	26145	-0-	-8239	-0-	26145	3		Y	-0-			-0-
03		36270 X	29099	-0-	-7171	-0-	29099	3		Y	-0-			-0-
04		33870 X	26116	-0-	-7754	-0-	26116	3		Y	-0-			-0-
05		33108 X	25570	-0-	-7538	-0-	25570	3		Y	-0-			-0-
06		30270 X	23517	-0-	-6753	-0-	23517	3		Y	-0-			-0-
07		29109 X	23071	-0-	-6038	-0-	23071	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	21749	-0-	21749	21749	21749	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	19892	-0-	19892	41641	19892	3		Y	-0-			-0-
10		62356 X	20715	-0-	-41641	-0-	20715	3		Y	-0-			-0-
11		19901 X	19901	-0-	-0-	-0-	19901	3		Y	-0-			-0-
12		23064 X	21138	-0-	-1926	-0-	21138	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			288,196			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		22072 X	19905	-0-	-2167		-0-		19905	3	N	-0-			-0-
02		19936 X	16821	-0-	-3115		-0-		16821	3	N	-0-			-0-
03		21762 X	19468	-0-	-2294		-0-		19468	3	N	-0-			-0-
04		21060 X	17985	-0-	-3075		-0-		17985	3	N	-0-			-0-
05		20863 X	17962	-0-	-2901		-0-		17962	3	N	-0-			-0-
06		19260 X	16702	-0-	-2558		-0-		16702	3	N	-0-			-0-
07		19468 X	16780	-0-	-2688		-0-		16780	3	N	-0-			-0-
08		19468 X	15645	-0-	-3823		-0-		15645	3	N	-0-			-0-
09		18000 X	14696	-0-	-3304		-0-		14696	3	N	-0-			-0-
10		17949 X	14422	-0-	-3527		-0-		14422	3	N	-0-			-0-
11		16710 X	14131	-0-	-2579		-0-		14131	3	N	-0-			-0-
12		16771 X	12965	-0-	-3806		-0-		12965	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			197,482			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		18259 X	15757	-0-	-2502		-0-		15757	3	N	-0-			-0-
02		15960 X	14647	-0-	-1313		-0-		14647	3	N	-0-			-0-
03		17639 X	16316	-0-	-1323		-0-		16316	3	N	-0-			-0-
04		17070 X	15147	-0-	-1923		-0-		15147	3	N	-0-			-0-
05		17639 X	15218	-0-	-2421		-0-		15218	3	N	-0-			-0-
06		15780 X	14130	-0-	-1650		-0-		14130	3	N	-0-			-0-
07		16306 X	14077	-0-	-2229		-0-		14077	3	N	-0-			-0-
08		16306 X	13299	-0-	-3007		-0-		13299	3	N	-0-			-0-
09		15150 X	12528	-0-	-2622		-0-		12528	3	N	-0-			-0-
10		15221 X	12378	-0-	-2843		-0-		12378	3	N	-0-			-0-
11		14130 X	11919	-0-	-2211		-0-		11919	3	N	-0-			-0-
12		14074 X	11888	-0-	-2186		-0-		11888	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			167,304			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		62744 X	48962	-0-	-13782		-0-		48962	3	Y	-0-			-0-
02		51212 X	42833	-0-	-8379		-0-		42833	3	Y	-0-			-0-
03		56699 X	46842	-0-	-9857		-0-		46842	3	Y	-0-			-0-
04		52050 X	43696	-0-	-8354		-0-		43696	3	Y	-0-			-0-
05		51057 X	42345	-0-	-8712		-0-		42345	3	Y	-0-			-0-
06		47370 X	39646	-0-	-7724		-0-		39646	3	Y	-0-			-0-
07		47430 X	39661	-0-	-7769		-0-		39661	3	Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	38528	-0-	38528		38528		38528	3	Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	36060	-0-	36060		74588		36060	3	Y	-0-			-0-
10		114342 X	39754	-0-	-74588		-0-		39754	3	Y	-0-			-0-
11		37980 X	37980	-0-	-0-		-0-		37980	3	Y	-0-			-0-
12		39649 X	39309	-0-	-340		-0-		39309	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			495,616			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 30		WELL #:		51HH	RRCID ->	277374	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	10783	PERF.11079 - 16621	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

01		29760 X	23258	-0-	-6502	-0-	23258 3	N	-0-		-0-	
02		25452 X	20687	-0-	-4765	-0-	20687 3	N	-0-		-0-	
03		27621 X	22286	-0-	-5335	-0-	22286 3	N	-0-		-0-	
04		25590 X	20935	-0-	-4655	-0-	20935 3	N	-0-		-0-	
05		25172 X	20251	-0-	-4921	-0-	20251 3	N	-0-		-0-	
06		22500 X	18772	-0-	-3728	-0-	18772 3	N	-0-		-0-	
07		22909 X	19048	-0-	-3861	-0-	19048 3	N	-0-		-0-	
08		22289 X	19148	-0-	-3141	-0-	19148 3	N	-0-		-0-	
09		20940 X	18671	-0-	-2269	-0-	18671 3	N	-0-		-0-	
10		20243 X	18684	-0-	-1559	-0-	18684 3	N	-0-		-0-	
11		18780 X	17902	-0-	-878	-0-	17902 3	N	-0-		-0-	
12		19282 X	18207	-0-	-1075	-0-	18207 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			237,849			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FROST UNIT 5		WELL #:		11	RRCID ->	277375	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	11226	PERF. 8680 - 8740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CGU 30		WELL #:		52HH	RRCID ->	277383	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	10701	PERF.11016 - 16592
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		32953 X	26035	-0-	-6918	-0-	26035 3	N	-0-		-0-
02		27888 X	21733	-0-	-6155	-0-	21733 3	N	-0-		-0-
03		28272 X	22828	-0-	-5444	-0-	22828 3	N	-0-		-0-
04		27360 X	21321	-0-	-6039	-0-	21321 3	N	-0-		-0-
05		26846 X	23675	-0-	-3171	-0-	23675 3	N	-0-		-0-
06		25200 X	21288	-0-	-3912	-0-	21288 3	N	-0-		-0-
07		24056 X	19134	-0-	-4922	-0-	19134 3	N	-0-		-0-
08		23684 X	16790	-0-	-6894	-0-	16790 3	N	-0-		-0-
09		22920 X	19419	-0-	-3501	-0-	19419 3	N	-0-		-0-
10		23684 X	19201	-0-	-4483	-0-	19201 3	N	-0-		-0-
11		21300 X	18633	-0-	-2667	-0-	18633 3	N	-0-		-0-
*12		20962 X	20962	-0-	-0-	-0-	20962 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			251,019			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 7		WELL #:		51HH	RRCID ->	277389	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.11120 - 15843	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		30752 X	22859	-0-	-7893	-0-	22859 3		N	-0-		-0-
02		27776 X	19540	-0-	-8236	-0-	19540 3		N	-0-		-0-
03		30752 X	20821	-0-	-9931	-0-	20821 3		N	-0-		-0-
04		26760 X	19805	-0-	-6955	-0-	19805 3		N	-0-		-0-
05		25854 X	19421	-0-	-6433	-0-	19421 3		N	-0-		-0-
06		22110 X	17362	-0-	-4748	-0-	17362 3		N	-0-		-0-
07		21638 X	16536	-0-	-5102	-0-	16536 3		N	-0-		-0-
08		20832 X	15490	-0-	-5342	-0-	15490 3		N	-0-		-0-
09		19800 X	14369	-0-	-5431	-0-	14369 3		N	-0-		-0-
10		19406 X	15466	-0-	-3940	-0-	15466 3		N	-0-		-0-
11		17370 X	15761	-0-	-1609	-0-	15761 3		N	-0-		-0-
12		16523 X	14508	-0-	-2015	-0-	14508 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		211,938				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CGU 29-30		WELL #:		72HH	RRCID ->	277390	COMPL. DATE	05/08/2015	TOTAL DEPTH	10687	PERF.11029 - 16630	
01		28892 X	22618	-0-	-6274	-0-	22618 3		N	-0-		-0-
02		24668 X	20397	-0-	-4271	-0-	20397 3		N	-0-		-0-
03		26877 X	22361	-0-	-4516	-0-	22361 3		N	-0-		-0-
04		25890 X	21133	-0-	-4757	-0-	21133 3		N	-0-		-0-
05		25048 X	19313	-0-	-5735	-0-	19313 3		N	-0-		-0-
06		21900 X	17700	-0-	-4200	-0-	17700 3		N	-0-		-0-
07		22568 X	17834	-0-	-4734	-0-	17834 3		N	-0-		-0-
08		22351 X	17030	-0-	-5321	-0-	17030 3		N	-0-		-0-
09		21120 X	17595	-0-	-3525	-0-	17595 3		N	-0-		-0-
10		19313 X	17315	-0-	-1998	-0-	17315 3		N	-0-		-0-
11		17700 X	16486	-0-	-1214	-0-	16486 3		N	-0-		-0-
12		18197 X	17181	-0-	-1016	-0-	17181 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		226,963				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CGU 29-30		WELL #:		71HH	RRCID ->	277391	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	10778	PERF.11031 - 16431	
01		30876 X	24336	-0-	-6540	-0-	24336 3		N	-0-		-0-
02		26208 X	20509	-0-	-5699	-0-	20509 3		N	-0-		-0-
03		28768 X	22844	-0-	-5924	-0-	22844 3		N	-0-		-0-
04		26400 X	20930	-0-	-5470	-0-	20930 3		N	-0-		-0-
05		25885 X	20697	-0-	-5188	-0-	20697 3		N	-0-		-0-
06		23550 X	18913	-0-	-4637	-0-	18913 3		N	-0-		-0-
07		22847 X	20949	-0-	-1898	-0-	20949 3		N	-0-		-0-
08		22847 X	20889	-0-	-1958	-0-	20889 3		N	-0-		-0-
09		20940 X	18128	-0-	-2812	-0-	18128 3		N	-0-		-0-
10		20956 X	18374	-0-	-2582	-0-	18374 3		N	-0-		-0-
11		20280 X	17784	-0-	-2496	-0-	17784 3		N	-0-		-0-
12		20956 X	18024	-0-	-2932	-0-	18024 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		242,377				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		32953 X	30268	-0-	-2685	-0-	30268	3			N	-0-
02		29764 X	27659	-0-	-2105	-0-	27659	3			N	-0-
03		32953 X	29157	-0-	-3796	-0-	29157	3			N	-0-
04		31890 X	26972	-0-	-4918	-0-	26972	3			N	-0-
05		32829 X	26956	-0-	-5873	-0-	26956	3			N	-0-
06		29640 X	25126	-0-	-4514	-0-	25126	3			N	-0-
07		30628 X	25291	-0-	-5337	-0-	25291	3			N	-0-
08		29171 X	23697	-0-	-5474	-0-	23697	3			N	-0-
09		26970 X	21969	-0-	-5001	-0-	21969	3			N	-0-
10		26970 X	23131	-0-	-3839	-0-	23131	3			N	-0-
11		25140 X	21113	-0-	-4027	-0-	21113	3			N	-0-
12		25296 X	21026	-0-	-4270	-0-	21026	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			302,365			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		31899 X	25839	-0-	-6060	-0-	25839	3			N	-0-
02		28812 X	21169	-0-	-7643	-0-	21169	3			N	-0-
03		31899 X	22305	-0-	-9594	-0-	22305	3			N	-0-
04		28350 X	21122	-0-	-7228	-0-	21122	3			N	-0-
05		27590 X	21942	-0-	-5648	-0-	21942	3			N	-0-
06		25020 X	20838	-0-	-4182	-0-	20838	3			N	-0-
07		23436 X	20714	-0-	-2722	-0-	20714	3			N	-0-
08		22320 X	20231	-0-	-2089	-0-	20231	3			N	-0-
09		21240 X	18583	-0-	-2657	-0-	18583	3			N	-0-
10		21948 X	18953	-0-	-2995	-0-	18953	3			N	-0-
11		20850 X	15301	-0-	-5549	-0-	15301	3			N	-0-
12		20708 X	17143	-0-	-3565	-0-	17143	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			244,140			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		32953 X	26302	-0-	-6651	-0-	26302	3			Y	-0-
02		26796 X	22724	-0-	-4072	-0-	22724	3			Y	-0-
03		29667 X	25884	-0-	-3783	-0-	25884	3			Y	-0-
04		27930 X	24163	-0-	-3767	-0-	24163	3			Y	-0-
05		27094 X	24200	-0-	-2894	-0-	24200	3			Y	-0-
06		25440 X	22584	-0-	-2856	-0-	22584	3			Y	-0-
07		25885 X	21661	-0-	-4224	-0-	21661	3			Y	-0-
08		DLQ G-10	20548	-0-	20548	20548	20548	3			Y	-0-
09		DLQ G-10	20183	-0-	20183	40731	20183	3			Y	-0-
10		61381 X	20650	-0-	-40731	-0-	20650	3			Y	-0-
11		18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	18834	3			Y	-0-
12		21545 X	18757	-0-	-2788	-0-	18757	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			266,490			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE

01		41106 X	31549	-0-	-9557	-0-		31549	3		N	-0-
02		32872 X	26155	-0-	-6717	-0-		26155	3		N	-0-
03		34441 X	26440	-0-	-8001	-0-		26440	3		N	-0-
04		33330 X	26514	-0-	-6816	-0-		26514	3		N	-0-
05		31558 X	26571	-0-	-4987	-0-		26571	3		N	-0-
06		30540 X	24774	-0-	-5766	-0-		24774	3		N	-0-
07		28954 X	24206	-0-	-4748	-0-		24206	3		N	-0-
08		27404 X	23362	-0-	-4042	-0-		23362	3		N	-0-
09		26520 X	22350	-0-	-4170	-0-		22350	3		N	-0-
10		26567 X	24541	-0-	-2026	-0-		24541	3		N	-0-
11		24780 X	23953	-0-	-827	-0-		23953	3		N	-0-
*12		24332 X	24332	-0-	-0-	-0-		24332	3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			304,747			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285												
01		51708 X	23278	-0-	-28430	-0-		23278	3		N	-0-
02		29344 X	22582	-0-	-6762	-0-		22582	3		N	-0-
03		30380 X	24676	-0-	-5704	-0-		24676	3		N	-0-
04		26370 X	22990	-0-	-3380	-0-		22990	3		N	-0-
05		25513 X	23997	-0-	-1516	-0-		23997	3		N	-0-
06		24210 X	22507	-0-	-1703	-0-		22507	3		N	-0-
07		25017 X	21461	-0-	-3556	-0-		21461	3		N	-0-
08		24676 X	22148	-0-	-2528	-0-		22148	3		N	-0-
09		24357 X	24357	-0-	-0-	-0-		24357	3		N	-0-
10		24237 X	24237	-0-	-0-	-0-		24237	3		N	-0-
11		22500 X	22238	-0-	-262	-0-		22238	3		N	-0-
12		25172 X	21962	-0-	-3210	-0-		21962	3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			276,433			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233												
01		121892 X	87771	-0-	-34121	-0-		87771	3		N	-0-
02		102088 X	74331	-0-	-27757	-0-		74331	3		N	-0-
03		102548 X	79946	-0-	-22602	-0-		79946	3		N	-0-
04		93210 X	77285	-0-	-15925	-0-		77285	3		N	-0-
05		89683 X	71465	-0-	-18218	-0-		71465	3		N	-0-
06		84930 X	64633	-0-	-20297	-0-		64633	3		N	-0-
07		82305 X	63412	-0-	-18893	-0-		63412	3		N	-0-
08		79949 X	60199	-0-	-19750	-0-		60199	3		N	-0-
09		77280 X	54981	-0-	-22299	-0-		54981	3		N	-0-
10		71455 X	53864	-0-	-17591	-0-		53864	3		N	-0-
11		64620 X	49988	-0-	-14632	-0-		49988	3		N	-0-
12		63426 X	51188	-0-	-12238	-0-		51188	3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			789,063			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023									
CGU 25-26			WELL #:		74HH	RRCID ->	278976	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	10698 PERF.10882 - 18103			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		56141 X	33241	-0-	-22900	-0-	33241	3		N	-0-			-0-
02		50708 X	32084	-0-	-18624	-0-	32084	3		N	-0-			-0-
03		49352 X	32044	-0-	-17308	-0-	32044	3		N	-0-			-0-
04		43050 X	28795	-0-	-14255	-0-	28795	3		N	-0-			-0-
05		38657 X	31023	-0-	-7634	-0-	31023	3		N	-0-			-0-
06		34380 X	31874	-0-	-2506	-0-	31874	3		N	-0-			-0-
07		35526 X	31461	-0-	-4065	-0-	31461	3		N	-0-			-0-
08		32054 X	30332	-0-	-1722	-0-	30332	3		N	-0-			-0-
09		31860 X	29226	-0-	-2634	-0-	29226	3		N	-0-			-0-
10		32922 X	28078	-0-	-4844	-0-	28078	3		N	-0-			-0-
11		31860 X	25356	-0-	-6504	-0-	25356	3		N	-0-			-0-
12		31465 X	24761	-0-	-6704	-0-	24761	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			358,275			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 25-26			WELL #:		75HH	RRCID ->	278978	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	10791 PERF.10926 - 17772			
01		51460 X	35098	-0-	-16362	-0-	35098	3		N	-0-			-0-
02		46480 X	27505	-0-	-18975	-0-	27505	3		N	-0-			-0-
03		46004 X	29007	-0-	-16997	-0-	29007	3		N	-0-			-0-
04		41670 X	26764	-0-	-14906	-0-	26764	3		N	-0-			-0-
05		40734 X	26347	-0-	-14387	-0-	26347	3		N	-0-			-0-
06		33960 X	24723	-0-	-9237	-0-	24723	3		N	-0-			-0-
07		30442 X	24489	-0-	-5953	-0-	24489	3		N	-0-			-0-
08		29016 X	23989	-0-	-5027	-0-	23989	3		N	-0-			-0-
09		26760 X	23164	-0-	-3596	-0-	23164	3		N	-0-			-0-
10		28127 X	28127	-0-	-0-	-0-	28127	3		N	-0-			-0-
11		25625 X	25625	-0-	-0-	-0-	25625	3		N	-0-			-0-
*12		25054 X	25054	-0-	-0-	-0-	25054	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			319,892			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CGU 21-22-26			WELL #:		72HH	RRCID ->	278979	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	10598 PERF.10932 - 15689			
01		22599 X	13554	-0-	-9045	-0-	13554	3		N	-0-			-0-
02		20412 X	13932	-0-	-6480	-0-	13932	3		N	-0-			-0-
03		18910 X	14787	-0-	-4123	-0-	14787	3		N	-0-			-0-
04		17310 X	14322	-0-	-2988	-0-	14322	3		N	-0-			-0-
05		16864 X	13972	-0-	-2892	-0-	13972	3		N	-0-			-0-
06		14940 X	13199	-0-	-1741	-0-	13199	3		N	-0-			-0-
07		15438 X	12707	-0-	-2731	-0-	12707	3		N	-0-			-0-
08		14787 X	11883	-0-	-2904	-0-	11883	3		N	-0-			-0-
09		14310 X	14177	-0-	-133	-0-	14177	3		N	-0-			-0-
10		13981 X	13024	-0-	-957	-0-	13024	3		N	-0-			-0-
11		13827 X	13827	-0-	-0-	-0-	13827	3		N	-0-			-0-
*12		15622 X	15622	-0-	-0-	-0-	15622	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			165,006			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 29-31		WELL #:		71HH	RRCID ->	278995	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10709	PERF.10944 - 15880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		47151 X	39383	-0-	-7768	-0-	39383 3	N	-0-		-0-
02		40768 X	33043	-0-	-7725	-0-	33043 3	N	-0-		-0-
03		45136 X	37503	-0-	-7633	-0-	37503 3	N	-0-		-0-
04		42180 X	34418	-0-	-7762	-0-	34418 3	N	-0-		-0-
05		40207 X	34481	-0-	-5726	-0-	34481 3	N	-0-		-0-
06		38100 X	31649	-0-	-6451	-0-	31649 3	N	-0-		-0-
07		37510 X	33742	-0-	-3768	-0-	33742 3	N	-0-		-0-
08		37510 X	32585	-0-	-4925	-0-	32585 3	N	-0-		-0-
09		34410 X	30326	-0-	-4084	-0-	30326 3	N	-0-		-0-
10		34472 X	29070	-0-	-5402	-0-	29070 3	N	-0-		-0-
11		32640 X	28620	-0-	-4020	-0-	28620 3	N	-0-		-0-
12		33728 X	28661	-0-	-5067	-0-	28661 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		393,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 28-29		WELL #:		71HH	RRCID ->	278998	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	10719	PERF.10964 - 17119
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		53506 X	45485	-0-	-8021	-0-	45485 3	N	-0-		-0-
02		48132 X	40906	-0-	-7226	-0-	40906 3	N	-0-		-0-
03		53289 X	43749	-0-	-9540	-0-	43749 3	N	-0-		-0-
04		50340 X	41062	-0-	-9278	-0-	41062 3	N	-0-		-0-
05		48608 X	40960	-0-	-7648	-0-	40960 3	N	-0-		-0-
06		44010 X	36635	-0-	-7375	-0-	36635 3	N	-0-		-0-
07		45291 X	36448	-0-	-8843	-0-	36448 3	N	-0-		-0-
08		43741 X	34434	-0-	-9307	-0-	34434 3	N	-0-		-0-
09		41070 X	32827	-0-	-8243	-0-	32827 3	N	-0-		-0-
10		40951 X	38551	-0-	-2400	-0-	38551 3	N	-0-		-0-
11		37280 X	37280	-0-	-0-	-0-	37280 3	N	-0-		-0-
*12		37419 X	37419	-0-	-0-	-0-	37419 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		465,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #:		52HH	RRCID ->	279003	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	10719	PERF.11232 - 17082
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		148087 X	106257	-0-	-41830	-0-	106257 3	N	-0-		-0-
02		122136 X	87500	-0-	-34636	-0-	87500 3	N	-0-		-0-
03		127813 X	93853	-0-	-33960	-0-	93853 3	N	-0-		-0-
04		118050 X	97468	-0-	-20582	-0-	97468 3	N	-0-		-0-
05		112468 X	100022	-0-	-12446	-0-	100022 3	N	-0-		-0-
06		102840 X	88199	-0-	-14641	-0-	88199 3	N	-0-		-0-
07		100719 X	87733	-0-	-12986	-0-	87733 3	N	-0-		-0-
08		100719 X	85570	-0-	-15149	-0-	85570 3	N	-0-		-0-
09		97470 X	74600	-0-	-22870	-0-	74600 3	N	-0-		-0-
10		100037 X	75485	-0-	-24552	-0-	75485 3	N	-0-		-0-
11		88200 X	70831	-0-	-17369	-0-	70831 3	N	-0-		-0-
12		87730 X	70732	-0-	-16998	-0-	70732 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,038,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 7		WELL #:		53HH	RRCID ->	279015	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10681	PERF.11172 - 16819	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	40393 X	37547	-0-	-2846	-0-	37547	3		N	-0-	-0-	
02	35905 X	35905	-0-	-0-	-0-	35905	3		N	-0-	-0-	
03	37913 X	30435	-0-	-7478	-0-	30435	3		N	-0-	-0-	
04	36690 X	27038	-0-	-9652	-0-	27038	3		N	-0-	-0-	
05	39742 X	26309	-0-	-13433	-0-	26309	3		N	-0-	-0-	
06	38460 X	25564	-0-	-12896	-0-	25564	3		N	-0-	-0-	
07	39742 X	24791	-0-	-14951	-0-	24791	3		N	-0-	-0-	
08	30442 X	24222	-0-	-6220	-0-	24222	3		N	-0-	-0-	
09	27030 X	25165	-0-	-1865	-0-	25165	3		N	-0-	-0-	
10	26412 X	25176	-0-	-1236	-0-	25176	3		N	-0-	-0-	
11	25560 X	24486	-0-	-1074	-0-	24486	3		N	-0-	-0-	
12	26009 X	23911	-0-	-2098	-0-	23911	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		330,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 7		WELL #:		54HH	RRCID ->	279016	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10733 - 16267
01	48360 X	40107	-0-	-8253	-0-	40107	3		N	-0-	-0-
02	40236 X	39151	-0-	-1085	-0-	39151	3		N	-0-	-0-
03	42594 X	36960	-0-	-5634	-0-	36960	3		N	-0-	-0-
04	39090 X	33886	-0-	-5204	-0-	33886	3		N	-0-	-0-
05	43338 X	33582	-0-	-9756	-0-	33582	3		N	-0-	-0-
06	41940 X	30731	-0-	-11209	-0-	30731	3		N	-0-	-0-
07	43338 X	30433	-0-	-12905	-0-	30433	3		N	-0-	-0-
08	36952 X	29616	-0-	-7336	-0-	29616	3		N	-0-	-0-
09	33900 X	27877	-0-	-6023	-0-	27877	3		N	-0-	-0-
10	33573 X	28623	-0-	-4950	-0-	28623	3		N	-0-	-0-
11	30720 X	27530	-0-	-3190	-0-	27530	3		N	-0-	-0-
12	30442 X	27074	-0-	-3368	-0-	27074	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		385,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 7		WELL #:		55HH	RRCID ->	279017	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10950 - 16331
01	53010 X	30657	-0-	-22353	-0-	30657	3		N	-0-	-0-
02	45696 X	40215	-0-	-5481	-0-	40215	3		N	-0-	-0-
03	49259 X	42394	-0-	-6865	-0-	42394	3		N	-0-	-0-
04	45840 X	38381	-0-	-7459	-0-	38381	3		N	-0-	-0-
05	45043 X	39059	-0-	-5984	-0-	39059	3		N	-0-	-0-
06	43080 X	36551	-0-	-6529	-0-	36551	3		N	-0-	-0-
07	44516 X	33282	-0-	-11234	-0-	33282	3		N	-0-	-0-
08	42408 X	32223	-0-	-10185	-0-	32223	3		N	-0-	-0-
09	38370 X	30471	-0-	-7899	-0-	30471	3		N	-0-	-0-
10	39060 X	29240	-0-	-9820	-0-	29240	3		N	-0-	-0-
11	36540 X	27610	-0-	-8930	-0-	27610	3		N	-0-	-0-
12	33294 X	26899	-0-	-6395	-0-	26899	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		406,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 29-30		WELL #:		73HH	RRCID ->	279023	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10820	PERF.11303 - 17269	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	34317 X	30347	-0-	-3970	-0-	30347	3		N	-0-		-0-
02	30044 X	25731	-0-	-4313	-0-	25731	3		N	-0-		-0-
03	33263 X	27731	-0-	-5532	-0-	27731	3		N	-0-		-0-
04	31200 X	24092	-0-	-7108	-0-	24092	3		N	-0-		-0-
05	31465 X	25009	-0-	-6456	-0-	25009	3		N	-0-		-0-
06	29370 X	22345	-0-	-7025	-0-	22345	3		N	-0-		-0-
07	28489 X	22365	-0-	-6124	-0-	22365	3		N	-0-		-0-
08	27745 X	22688	-0-	-5057	-0-	22688	3		N	-0-		-0-
09	24210 X	21828	-0-	-2382	-0-	21828	3		N	-0-		-0-
10	25017 X	22176	-0-	-2841	-0-	22176	3		N	-0-		-0-
11	22350 X	21058	-0-	-1292	-0-	21058	3		N	-0-		-0-
12	22692 X	21280	-0-	-1412	-0-	21280	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		286,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 29-30		WELL #:		74HH	RRCID ->	279028	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10729	PERF.11041 - 16980	
01	46097 X	31964	-0-	-14133	-0-	31964	3		N	-0-		-0-
02	39732 X	27436	-0-	-12296	-0-	27436	3		N	-0-		-0-
03	37851 X	29100	-0-	-8751	-0-	29100	3		N	-0-		-0-
04	34950 X	27219	-0-	-7731	-0-	27219	3		N	-0-		-0-
05	33914 X	27458	-0-	-6456	-0-	27458	3		N	-0-		-0-
06	30930 X	25497	-0-	-5433	-0-	25497	3		N	-0-		-0-
07	30380 X	25446	-0-	-4934	-0-	25446	3		N	-0-		-0-
08	29109 X	23957	-0-	-5152	-0-	23957	3		N	-0-		-0-
09	27210 X	22385	-0-	-4825	-0-	22385	3		N	-0-		-0-
10	27466 X	22501	-0-	-4965	-0-	22501	3		N	-0-		-0-
11	25500 X	21426	-0-	-4074	-0-	21426	3		N	-0-		-0-
12	25451 X	22093	-0-	-3358	-0-	22093	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		306,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 29-30		WELL #:		75HH	RRCID ->	279030	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	10831	PERF.11140 - 21241	
01	61566 X	50106	-0-	-11460	-0-	50106	3		N	-0-		-0-
02	53984 X	43818	-0-	-10166	-0-	43818	3		N	-0-		-0-
03	58466 X	48079	-0-	-10387	-0-	48079	3		N	-0-		-0-
04	54600 X	44637	-0-	-9963	-0-	44637	3		N	-0-		-0-
05	53320 X	44264	-0-	-9056	-0-	44264	3		N	-0-		-0-
06	48480 X	44665	-0-	-3815	-0-	44665	3		N	-0-		-0-
07	48515 X	44993	-0-	-3522	-0-	44993	3		N	-0-		-0-
08	48081 X	43017	-0-	-5064	-0-	43017	3		N	-0-		-0-
09	44670 X	39616	-0-	-5054	-0-	39616	3		N	-0-		-0-
10	46159 X	39113	-0-	-7046	-0-	39113	3		N	-0-		-0-
11	44670 X	37151	-0-	-7519	-0-	37151	3		N	-0-		-0-
12	44981 X	37947	-0-	-7034	-0-	37947	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		517,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		281914 X	257264	-0-	-24650	-0-	257264	3		N	-0-			-0-
02		254632 X	202445	-0-	-52187	-0-	202445	3		N	-0-			-0-
03		281914 X	229117	-0-	-52797	-0-	229117	3		N	-0-			-0-
04		272820 X	205356	-0-	-67464	-0-	205356	3		N	-0-			-0-
05		281914 X	188937	-0-	-92977	-0-	188937	3		N	-0-			-0-
06		248970 X	119712	-0-	-129258	-0-	119712	3		N	-0-			-0-
07		229121 X	84662	-0-	-144459	-0-	84662	3		N	-0-			-0-
08		229121 X	70699	-0-	-158422	-0-	70699	3		N	-0-			-0-
09		205350 X	69637	-0-	-135713	-0-	69637	3		N	-0-			-0-
10		188945 X	66225	-0-	-122720	-0-	66225	3		N	-0-			-0-
11		119700 X	63199	-0-	-56501	-0-	63199	3		N	-0-			-0-
*12		111263 X	111263	-0-	-0-	-0-	111263	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,668,516			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082														
01		0	245551	-0-	245551	610400	245551	3		N	-0-			-0-
02		797168 X	186768	-0-	-610400	-0-	186768	3		N	-0-			-0-
03		237835 X	237835	-0-	-0-	-0-	237835	3		N	-0-			-0-
04		223770 X	198548	-0-	-25222	-0-	198548	3		N	-0-			-0-
05		231229 X	201749	-0-	-29480	-0-	201749	3		N	-0-			-0-
06		223770 X	208459	-0-	-15311	-0-	208459	3		N	-0-			-0-
07		231229 X	220644	-0-	-10585	-0-	220644	3		N	-0-			-0-
08		231229 X	215018	-0-	-16211	-0-	215018	3		N	-0-			-0-
09		208470 X	186527	-0-	-21943	-0-	186527	3		N	-0-			-0-
10		220658 X	210849	-0-	-9809	-0-	210849	3		N	-0-			-0-
11		213540 X	184953	-0-	-28587	-0-	184953	3		N	-0-			-0-
12		220658 X	173635	-0-	-47023	-0-	173635	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,470,536			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198														
01		0	298435	-0-	298435	753789	298435	3		N	-0-			-0-
02		953996 X	200207	-0-	-753789	-0-	200207	3		N	-0-			-0-
03		310806 X	254626	-0-	-56180	-0-	254626	3		N	-0-			-0-
04		300780 X	245010	-0-	-55770	-0-	245010	3		N	-0-			-0-
05		310806 X	242330	-0-	-68476	-0-	242330	3		N	-0-			-0-
06		300780 X	228305	-0-	-72475	-0-	228305	3		N	-0-			-0-
07		310806 X	271178	-0-	-39628	-0-	271178	3		N	-0-			-0-
08		254634 X	193312	-0-	-61322	-0-	193312	3		N	-0-			-0-
09		245010 X	163789	-0-	-81221	-0-	163789	3		N	-0-			-0-
10		271188 X	212871	-0-	-58317	-0-	212871	3		N	-0-			-0-
11		262440 X	213271	-0-	-49169	-0-	213271	3		N	-0-			-0-
12		271188 X	163630	-0-	-107558	-0-	163630	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,686,964			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023											
FROST BOREN GU		WELL #:		3HH	RRCID ->	284152	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10850 - 19463				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	272173	-0-	272173		665334	272173	3		N	-0-			-0-
02	834856	X	169522	-0-	-665334		-0-	169522	3		N	-0-			-0-
03	244280	X	196734	-0-	-47546		-0-	196734	3		N	-0-			-0-
04	236400	X	194121	-0-	-42279		-0-	194121	3		N	-0-			-0-
05	244280	X	218443	-0-	-25837		-0-	218443	3		N	-0-			-0-
06	236400	X	173195	-0-	-63205		-0-	173195	3		N	-0-			-0-
07	244280	X	218800	-0-	-25480		-0-	218800	3		N	-0-			-0-
08	252423	X	252423	-0-	-0-		-0-	252423	3		N	-0-			-0-
09	211410	X	199271	-0-	-12139		-0-	199271	3		N	-0-			-0-
10	218798	X	161806	-0-	-56992		-0-	161806	3		N	-0-			-0-
11	236400	X	192572	-0-	-43828		-0-	192572	3		N	-0-			-0-
12	244280	X	183590	-0-	-60690		-0-	183590	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,432,650				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 25-26		WELL #:		76HH	RRCID ->	284158	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	10732	PERF.10635 - 18949				
01		0	89745	-0-	89745		433232	89745	3		N	-0-			-0-
02	503023	X	69791	-0-	-433232		-0-	69791	3		N	-0-			-0-
03	80851	X	80851	-0-	-0-		-0-	80851	3		N	-0-			-0-
04	81132	X	81132	-0-	-0-		-0-	81132	3		N	-0-			-0-
05	83089	X	83089	-0-	-0-		-0-	83089	3		N	-0-			-0-
06	80521	X	80521	-0-	-0-		-0-	80521	3		N	-0-			-0-
07	81873	X	81873	-0-	-0-		-0-	81873	3		N	-0-			-0-
08	94933	X	94933	-0-	-0-		-0-	94933	3		N	-0-			-0-
09	81812	X	81812	-0-	-0-		-0-	81812	3		N	-0-			-0-
10	86523	X	86523	-0-	-0-		-0-	86523	3		N	-0-			-0-
11	79495	X	79495	-0-	-0-		-0-	79495	3		N	-0-			-0-
*12	78301	X	78301	-0-	-0-		-0-	78301	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		988,066				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3		WELL #:		32HH	RRCID ->	284170	COMPL. DATE	07/19/2017	TOTAL DEPTH	11541	PERF.11800 - 17821				
01		0	221917	-0-	221917		1479561	221917	3		N	-0-			-0-
02	1660292	X	180731	-0-	-1479561		-0-	180731	3		N	-0-			-0-
03	243133	X	203787	-0-	-39346		-0-	203787	3		N	-0-			-0-
04	235290	X	186463	-0-	-48827		-0-	186463	3		N	-0-			-0-
05	243133	X	163199	-0-	-79934		-0-	163199	3		N	-0-			-0-
06	235290	X	117674	-0-	-117616		-0-	117674	3		N	-0-			-0-
07	243133	X	112599	-0-	-130534		-0-	112599	3		N	-0-			-0-
08	203794	X	101217	-0-	-102577		-0-	101217	3		N	-0-			-0-
09	186450	X	91948	-0-	-94502		-0-	91948	3		N	-0-			-0-
10	163184	X	84097	-0-	-79087		-0-	84097	3		N	-0-			-0-
11	117660	X	76061	-0-	-41599		-0-	76061	3		N	-0-			-0-
12	112592	X	87701	-0-	-24891		-0-	87701	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,627,394				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
FROST SPRR 4 GU		WELL #:		4HH	RRCID ->	284178	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	10659	PERF.10816 -	17558	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	244873	-0-	244873	578147	244873	3		N	-0-			-0-
02	0	209548	-0-	209548	787695	209548	3		N	-0-			-0-
03	1027631 X	239936	-0-	-787695	-0-	239936	3		N	-0-			-0-
04	250410 X	220239	-0-	-30171	-0-	220239	3		N	-0-			-0-
05	258757 X	207090	-0-	-51667	-0-	207090	3		N	-0-			-0-
06	250410 X	189595	-0-	-60815	-0-	189595	3		N	-0-			-0-
07	258757 X	214238	-0-	-44519	-0-	214238	3		N	-0-			-0-
08	239940 X	209537	-0-	-30403	-0-	209537	3		N	-0-			-0-
09	220230 X	164669	-0-	-55561	-0-	164669	3		N	-0-			-0-
10	214241 X	170892	-0-	-43349	-0-	170892	3		N	-0-			-0-
11	207330 X	154446	-0-	-52884	-0-	154446	3		N	-0-			-0-
12	214241 X	149954	-0-	-64287	-0-	149954	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,375,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST		WELL #:		1HH	RRCID ->	284781	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11573 -	19385	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	339516	-0-	339516	567168	339516	3		N	-0-			-0-
02	0	257216	-0-	257216	824384	257216	3		N	-0-			-0-
03	0	327164	-0-	327164	1151548	327164	3		N	-0-			-0-
04	0	270274	-0-	270274	1421822	270274	3		N	-0-			-0-
05	0	235258	-0-	235258	1657080	235258	3		N	-0-			-0-
06	1886859 X	229779	-0-	-1657080	-0-	229779	3		N	-0-			-0-
07	248434 X	229425	-0-	-19009	-0-	229425	3		N	-0-			-0-
08	248434 X	228278	-0-	-20156	-0-	228278	3		N	-0-			-0-
09	240420 X	213049	-0-	-27371	-0-	213049	3		N	-0-			-0-
10	248434 X	213682	-0-	-34752	-0-	213682	3		N	-0-			-0-
11	229770 X	182141	-0-	-47629	-0-	182141	3		N	-0-			-0-
12	229431 X	194394	-0-	-35037	-0-	194394	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,920,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARRETT BUFORD BLOW 3A		WELL #:		2HH	RRCID ->	284906	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11685 -	18036	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	224045	-0-	224045	224045	224045	3		N	-0-			-0-
04	0	215469	-0-	215469	439514	215469	3		N	-0-			-0-
05	0	221070	-0-	221070	660584	221070	3		N	-0-			-0-
06	900210 X	239626	-0-	-660584	-0-	239626	3		N	-0-			-0-
07	254882 X	233694	-0-	-21188	-0-	233694	3		N	-0-			-0-
08	254882 X	212680	-0-	-42202	-0-	212680	3		N	-0-			-0-
09	246660 X	174299	-0-	-72361	-0-	174299	3		N	-0-			-0-
10	254882 X	152490	-0-	-102392	-0-	152490	3		N	-0-			-0-
11	246660 X	136775	-0-	-109885	-0-	136775	3		N	-0-			-0-
12	233709 X	152544	-0-	-81165	-0-	152544	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,962,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARRETT BUFORD BLOW 3B		WELL #:		3HH	RRCID ->	284926	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	11363	PERF.11720 -	20243	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	79161	-0-	79161	79161	79161	3		N	-0-			-0-
05	0	322063	-0-	322063	401224	322063	3		N	-0-			-0-
06	703903 X	302679	-0-	-401224	-0-	302679	3		N	-0-			-0-
07	318060 X	221083	-0-	-96977	-0-	221083	3		N	-0-			-0-
08	318060 X	233530	-0-	-84530	-0-	233530	3		N	-0-			-0-
09	307800 X	210998	-0-	-96802	-0-	210998	3		N	-0-			-0-
10	318060 X	218490	-0-	-99570	-0-	218490	3		N	-0-			-0-
11	307800 X	216089	-0-	-91711	-0-	216089	3		N	-0-			-0-
12	233523 X	213059	-0-	-20464	-0-	213059	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,017,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
SN3 FROST ALEXANDER		WELL #:		2HH	RRCID ->	284929	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10920 - 18183		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0	80376	-0-	80376	80376	80376	3		N	-0-		-0-	
07	390172 X	309796	-0-	-80376	-0-	309796	3		N	-0-		-0-	
08	322927 X	305824	-0-	-17103	-0-	305824	3		N	-0-		-0-	
09	312510 X	248458	-0-	-64052	-0-	248458	3		N	-0-		-0-	
10	322927 X	238264	-0-	-84663	-0-	238264	3		N	-0-		-0-	
11	312510 X	196397	-0-	-116113	-0-	196397	3		N	-0-		-0-	
12	309783 X	266049	-0-	-43734	-0-	266049	3		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,645,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SN3 FATB		WELL #:		3HH	RRCID ->	284930	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10940 - 21483
06	0	67550	-0-	67550	67550	67550	3		N	-0-	-0-
07	374046 X	306496	-0-	-67550	-0-	306496	3		N	-0-	-0-
08	316541 X	309661	-0-	-6880	-0-	309661	3		N	-0-	-0-
09	306330 X	64629	-0-	-241701	-0-	64629	3		N	-0-	-0-
10	316541 X	133059	-0-	-183482	-0-	133059	3		N	-0-	-0-
11	306330 X	167330	-0-	-139000	-0-	167330	3		N	-0-	-0-
12	309659 X	241345	-0-	-68314	-0-	241345	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,290,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SN3 FROST ALEXANDER		WELL #:		1HH	RRCID ->	284965	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10856 - 19457
06	62893 X	62893	-0-	-0-	-0-	62893	3		N	-0-	-0-
07	276954 X	272010	-0-	-4944	-0-	272010	3		N	-0-	-0-
08	286208 X	286208	-0-	-0-	-0-	286208	3		N	-0-	-0-
09	268020 X	249300	-0-	-18720	-0-	249300	3		N	-0-	-0-
10	276954 X	111273	-0-	-165681	-0-	111273	3		N	-0-	-0-
11	268020 X	213607	-0-	-54413	-0-	213607	3		N	-0-	-0-
*12	261981 X	261981	-0-	-0-	-0-	261981	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD BLOW 3A		WELL #:		1HH	RRCID ->	284975	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	11513	PERF.11500 - 19530
04	0	74632	-0-	74632	74632	74632	3		N	-0-	-0-
05	0	305233	-0-	305233	379865	305233	3		N	-0-	-0-
06	662538 X	282673	-0-	-379865	-0-	282673	3		N	-0-	-0-
07	299739 X	249611	-0-	-50128	-0-	249611	3		N	-0-	-0-
08	299739 X	240440	-0-	-59299	-0-	240440	3		N	-0-	-0-
09	290070 X	229466	-0-	-60604	-0-	229466	3		N	-0-	-0-
10	299739 X	234490	-0-	-65249	-0-	234490	3		N	-0-	-0-
11	290070 X	-0-	-0-	-290070	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-
*12	216740 X	216740	-0-	-0-	-0-	216740	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,833,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	299544	-0-	299544	299544	299544	3		N	-0-			-0-
04		0	310745	-0-	310745	610289	310745	3		N	-0-			-0-
05		0	245285	-0-	245285	855574	245285	3		N	-0-			-0-
06	1107121	X	251547	-0-	-855574	-0-	251547	3		N	-0-			-0-
07	324074	X	246561	-0-	-77513	-0-	246561	3		N	-0-			-0-
08	324074	X	225981	-0-	-98093	-0-	225981	3		N	-0-			-0-
09	313620	X	194396	-0-	-119224	-0-	194396	3		N	-0-			-0-
10	324074	X	216180	-0-	-107894	-0-	216180	3		N	-0-			-0-
11	313620	X	198022	-0-	-115598	-0-	198022	3		N	-0-			-0-
12	324074	X	179137	-0-	-144937	-0-	179137	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,367,398			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545														
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0	81070	-0-	81070	81070	81070	3		N	-0-			-0-
05		0	312328	-0-	312328	393398	312328	3		N	-0-			-0-
06		0	281720	-0-	281720	675118	281720	3		N	-0-			-0-
07	905148	X	230030	-0-	-675118	-0-	230030	3		N	-0-			-0-
08	321284	X	227850	-0-	-93434	-0-	227850	3		N	-0-			-0-
09	310920	X	219395	-0-	-91525	-0-	219395	3		N	-0-			-0-
10	321284	X	176589	-0-	-144695	-0-	176589	3		N	-0-			-0-
11	310920	X	198422	-0-	-112498	-0-	198422	3		N	-0-			-0-
12	321284	X	227526	-0-	-93758	-0-	227526	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,954,930			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090														
08	152159	X	152159	-0-	-0-	-0-	152159	3		N	-0-			-0-
09	335610	X	298274	-0-	-37336	-0-	298274	3		N	-0-			-0-
10	DELQ PR		297874	-0-	297874	297874	297874	3		N	-0-			-0-
11	571425	X	273551	-0-	-297874	-0-	273551	3		N	-0-			-0-
12	346797	X	269227	-0-	-77570	-0-	269227	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,291,085			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397														
06		0	5330	-0-	5330	5330	5330	3		N	-0-			-0-
*07	322992	X	317662	-0-	-5330	-0-	317662	3		N	-0-			-0-
08	368373	X	282704	-0-	-85669	-0-	282704	3		N	-0-			-0-
09	356490	X	270275	-0-	-86215	-0-	270275	3		N	-0-			-0-
10	368373	X	237872	-0-	-130501	-0-	237872	3		N	-0-			-0-
11	356490	X	225423	-0-	-131067	-0-	225423	3		N	-0-			-0-
12	368373	X	222688	-0-	-145685	-0-	222688	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,561,954			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*08		139490 X	139490	-0-	-0-	-0-	139490	3		N	-0-			-0-
09		308430 X	283896	-0-	-24534	-0-	283896	3		N	-0-			-0-
10		318711 X	227515	-0-	-91196	-0-	227515	3		N	-0-			-0-
11		308430 X	220081	-0-	-88349	-0-	220081	3		N	-0-			-0-
12		318711 X	258651	-0-	-60060	-0-	258651	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,129,633		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		27342 X	NO RPT	-0-	-27342	-0-				N	NO RPT			-0-
11		273420 X	NO RPT	-0-	-273420	-0-				N	NO RPT			-0-
12		282534 X	NO RPT	-0-	-282534	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699														
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		22072 X	16794	-0-	-5278	-0-	16794	2		N	-0-			-0-
02		19936 X	17370	-0-	-2566	-0-	17370	2		N	-0-			-0-
03		22072 X	17901	-0-	-4171	-0-	17901	2		N	-0-			-0-
04		20610 X	16937	-0-	-3673	-0-	16937	2		N	-0-			-0-
05		20305 X	17213	-0-	-3092	-0-	17213	2		N	-0-			-0-
06		18600 X	17167	-0-	-1433	-0-	17167	2		N	-0-			-0-
07		19918 X	19918	-0-	-0-	-0-	19918	2		N	-0-			-0-
08		31328 X	31328	-0-	-0-	-0-	31328	2		N	-0-			-0-
09		26867 X	26867	-0-	-0-	-0-	26867	2		N	-0-			-0-
10		23045 X	23045	-0-	-0-	-0-	23045	2		N	-0-			-0-
11		26670 X	19143	-0-	-7527	-0-	19143	2		N	-0-			-0-
12		27559 X	20663	-0-	-6896	-0-	20663	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			244,346		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

01	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3		N	-0-				-0-	
02	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3		N	-0-				-0-	
03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3		N	-0-				-0-	
04	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3		N	-0-				-0-	
05	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3		N	-0-				-0-	
06	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3		N	-0-				-0-	
07	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3		N	-0-				-0-	
08	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3		N	-0-				-0-	
09	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3		N	-0-				-0-	
*10	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3		N	-0-				-0-	
*11	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3		N	-0-				-0-	
*12	3100 N	3738	-0-	638	638	3738	3		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			35,562											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

01	15562 X	13953	-0-	-1609	-0-	13953	3		N	-0-				-0-	
02	13748 X	12360	-0-	-1388	-0-	12360	3		N	-0-				-0-	
03	14601 X	13515	-0-	-1086	-0-	13515	3		N	-0-				-0-	
04	13770 X	12922	-0-	-848	-0-	12922	3		N	-0-				-0-	
05	13950 X	13149	-0-	-801	-0-	13149	3		N	-0-				-0-	
06	13500 X	12644	-0-	-856	-0-	12644	3		N	-0-				-0-	
07	13671 X	13066	-0-	-605	-0-	13066	3		N	-0-				-0-	
08	13516 X	12852	-0-	-664	-0-	12852	3		N	-0-				-0-	
09	12930 X	10118	-0-	-2812	-0-	10118	3		N	-0-				-0-	
10	13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-				N	-0-				-0-	
11	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-				N	-0-				-0-	
12	13051 X	6307	-0-	-6744	-0-	6307	3		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			120,886											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040									
BOGUE "A"				WELL #:	6H	RRCID ->	246465	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11345 - 13752	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3255 X	2630	-0-	-625	-0-	85 1	2196 2	N	-0-			5
							349 3						
02		2940 X	1875	-0-	-1065	-0-	242 1	1409 2	N	-0-			5
							224 3						
03		2728 X	2385	-0-	-343	-0-	170 1	1911 2	N	-0-			5
							304 3						
04		2640 X	1988	-0-	-652	-0-	171 1	1568 2	N	-0-			5
							249 3						
05		2728 X	2227	-0-	-501	-0-	132 1	1808 2	N	-0-			5
							287 3						
06		2550 X	2387	-0-	-163	-0-	65 1	2004 2	N	-0-			5
							318 3						
07		2387 X	2083	-0-	-304	-0-	60 1	1746 2	N	-0-			5
							277 3						
08		2387 X	1685	-0-	-702	-0-	50 1	1411 2	N	-0-			5
							224 3						
09		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	280 1	3115 2	N	-0-			5
							495 3						
10		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	131 1	3553 2	N	-0-			5
							565 3						
11		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	214 1	2563 2	N	-0-			5
							407 3						
12		3627 X	2464	-0-	-1163	-0-	175 1	1975 2	N	-0-			5
							314 3						
TOTAL GAS PROD:			31,047	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GREEN, F.C.				WELL #:	13H	RRCID ->	248054	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11054	PERF.11001 - 14463	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	223 1	2893 2	N	-0-			23
02		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	167 1	2260 2	N	-0-			23
03		2635 N	2546	-0-	-89	-0-	175 1	2371 2	N	-0-			23
04		2880 X	2379	-0-	-501	-0-	171 1	2208 2	N	-0-			23
05		2976 X	2576	-0-	-400	-0-	187 1	2389 2	N	-0-			23
06		2880 X	2092	-0-	-788	-0-	162 1	1930 2	N	-0-			23
07		2728 X	2291	-0-	-437	-0-	175 1	2116 2	N	-0-			23
08		2604 X	2091	-0-	-513	-0-	163 1	1928 2	N	-0-			23
09		2490 X	2024	-0-	-466	-0-	155 1	1869 2	N	-0-			23
10		2294 N	2051	-0-	-243	-0-	148 1	1903 2	N	-0-			23
11		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	159 1	1919 2	N	-0-			23
*12		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	173 1	2198 2	N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			28,042	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)													CNTY: PANOLA							
//CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED													CAPACITY							
COMSTOCK OIL & GAS, LP													//CONT.// 170040							
COX "H"													WELL #: 1H RRCID -> 250720		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 11120		PERF.11137 - 15318	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE				
01		4154 X	3587	-0-	-567	-0-		141	1	3034	2	N	-0-			-0-				
								412	3											
02		3752 X	3285	-0-	-467	-0-		440	1	2505	2	N	-0-			-0-				
								340	3											
03		3751 X	3450	-0-	-301	-0-		264	1	2805	2	N	-0-			-0-				
								381	3											
04		3630 X	2203	-0-	-1427	-0-		210	1	1755	2	N	-0-			-0-				
								238	3											
05		3751 X	3468	-0-	-283	-0-		233	1	2849	2	N	-0-			-0-				
								386	3											
06		3510 X	3432	-0-	-78	-0-		111	1	2924	2	N	-0-			-0-				
								397	3											
07		3627 X	2954	-0-	-673	-0-		108	1	2506	2	N	-0-			-0-				
								340	3											
08		3472 X	3001	-0-	-471	-0-		90	1	2563	2	N	-0-			-0-				
								348	3											
09		3360 X	2569	-0-	-791	-0-		222	1	2067	2	N	-0-			-0-				
								280	3											
10		3534 X	3336	-0-	-198	-0-		142	1	2813	2	N	-0-			-0-				
								381	3											
11		3420 X	2823	-0-	-597	-0-		222	1	2290	2	N	-0-			-0-				
								311	3											
12		3007 X	2834	-0-	-173	-0-		234	1	2290	2	N	-0-			-0-				
								310	3											
TOTAL GAS PROD:			36,942														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WOODS "H"													CNTY: PANOLA					
WELL #: 1H RRCID -> 251586													COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11127		PERF.11545 - 15476	
01		3720 X	3202	-0-	-518	-0-		161	1	3041	2	N	-0-			50		
02		3360 X	3105	-0-	-255	-0-		124	1	2981	2	N	-0-			50		
03		3720 X	3174	-0-	-546	-0-		132	1	3042	2	N	-0-			50		
04		3540 X	1081	-0-	-2459	-0-		44	1	1037	2	N	-0-			50		
05		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-						N	-0-			50		
06		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-						N	-0-			50		
07		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-						N	-0-			50		
08		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-						N	-0-			50		
09		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-		403	1	4620	2	N	-0-			50		
								592	3									
10		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-		248	1	3064	2	N	-0-			50		
								479	3									
11		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-		219	1	2793	2	N	-0-			50		
								364	3									
12		3813 X	3056	-0-	-757	-0-		199	1	2556	2	N	-0-			50		
								301	3									
TOTAL GAS PROD:			26,400														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
CLARK "H"		WELL #:		1H	RRCID -> 257381	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 10914	PERF.11176 - 15437				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	33 1	6443 2	N	-0-			-0-
						561 3						
02	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	625 1	4946 2	N	-0-			-0-
						431 3						
03	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	319 1	6059 2	N	-0-			-0-
						528 3						
04	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	359 1	5245 2	N	-0-			-0-
						457 3						
05	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	213 1	5941 2	N	-0-			-0-
						517 3						
06	28855 X	28855	-0-	-0-	-0-	26544 2	2311 3	N	-0-			-0-
07	24761 X	24761	-0-	-0-	-0-	22778 2	1983 3	N	-0-			-0-
08	29166 X	29166	-0-	-0-	-0-	26830 2	2336 3	N	-0-			-0-
09	23307 X	23307	-0-	-0-	-0-	1114 1	20416 2	N	-0-			-0-
						1777 3						
10	21814 X	21814	-0-	-0-	-0-	166 1	19914 2	N	-0-			-0-
						1734 3						
11	18787 X	18787	-0-	-0-	-0-	805 1	16542 2	N	-0-			-0-
						1440 3						
*12	16735 X	16735	-0-	-0-	-0-	751 1	14704 2	N	-0-			-0-
						1280 3						
TOTAL GAS PROD:		196,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NELSON "H"		WELL #:		1H	RRCID -> 257942	COMPL. DATE 07/18/2010	TOTAL DEPTH 11342	PERF.11865 - 16612				
01	6293 X	6003	-0-	-290	-0-	6003 2		N	-0-			57
02	5740 X	5517	-0-	-223	-0-	5517 2		N	-0-			57
03	6355 X	6056	-0-	-299	-0-	6056 2		N	-0-			57
04	6150 X	5822	-0-	-328	-0-	5822 2		N	-0-			57
05	6262 X	5910	-0-	-352	-0-	5910 2		N	-0-			57
06	5910 X	5245	-0-	-665	-0-	5245 2		N	-0-			57
07	6107 X	5632	-0-	-475	-0-	5632 2		N	-0-			57
08	6045 X	5680	-0-	-365	-0-	5680 2		N	-0-			57
09	5820 X	5388	-0-	-432	-0-	5388 2		N	-0-			57
10	5921 X	5296	-0-	-625	-0-	5296 2		N	-0-			57
11	5490 X	4810	-0-	-680	-0-	4810 2		N	-0-			57
12	5673 X	5143	-0-	-530	-0-	5143 2		N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		66,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
FURRH "H"		WELL #:		1H	RRCID ->	262932	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	10858	PERF.10974	- 15394	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10447 X	9357	-0-	-1090	-0-	44 1	8571 2	N	-0-			-0-
							742 3						
02		9184 X	8462	-0-	-722	-0-	882 1	6976 2	N	-0-			-0-
							604 3						
03		10137 X	9118	-0-	-1019	-0-	421 1	8004 2	N	-0-			-0-
							693 3						
04		9510 X	9299	-0-	-211	-0-	551 1	8050 2	N	-0-			-0-
							698 3						
05		9610 X	2438	-0-	-7172	-0-	78 1	2172 2	N	-0-			-0-
							188 3						
06		9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-			N	-0-			-0-
07		39496 X	39496	-0-	-0-	-0-	36348 2	3148 3	N	-0-			-0-
08		55443 X	55443	-0-	-0-	-0-	51024 2	4419 3	N	-0-			-0-
09		46862 X	46862	-0-	-0-	-0-	2239 1	41066 2	N	-0-			-0-
							3557 3						
10		45267 X	45267	-0-	-0-	-0-	345 1	41341 2	N	-0-			-0-
							3581 3						
11		50687 X	50687	-0-	-0-	-0-	2173 1	44647 2	N	-0-			-0-
							3867 3						
*12		45911 X	45911	-0-	-0-	-0-	2060 1	40357 2	N	-0-			-0-
							3494 3						
TOTAL GAS PROD:			322,340				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FURRH "H"		WELL #:		2H	RRCID ->	285076	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10842	PERF.10972	- 19540	
06		0	19612	-0-	19612	19612	391 1	19221 2	N	-0-		-0-	
07		0	449826	-0-	449826	469438	8951 1	440875 2	N	-0-		-0-	
08		865605 X	396167	-0-	-469438	-0-	7883 1	388284 2	N	-0-		-0-	
09		589950 X	333308	-0-	-256642	-0-	6633 1	326675 2	N	-0-		-0-	
10		609615 X	300851	-0-	-308764	-0-	5987 1	294864 2	N	-0-		-0-	
11		589950 X	322154	-0-	-267796	-0-	6411 1	315743 2	N	-0-		-0-	
12		609615 X	105761	-0-	-503854	-0-	5594 1	275510 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,927,679				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FURRH "H"		WELL #:		3H	RRCID ->	285279	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10920	PERF.11233	- 19516	
06		0	27899	-0-	27899	27899	555 1	27344 2	N	-0-		-0-	
07		0	333622	-0-	333622	361521	6639 1	326983 2	N	-0-		-0-	
08		684635 X	323114	-0-	-361521	-0-	6430 1	316684 2	N	-0-		-0-	
09		620010 X	289969	-0-	-330041	-0-	5770 1	284199 2	N	-0-		-0-	
10		640677 X	246116	-0-	-394561	-0-	4898 1	241218 2	N	-0-		-0-	
*11		620010 X	340188	-0-	-279822	-0-	6770 1	333418 2	N	-0-		-0-	
12		640677 X	98828	-0-	-541849	-0-	5227 1	257451 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,659,736				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
COVEY PARK RESOURCES LLC			182848									
GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID -> 220368	COMPL. DATE 03/12/2006	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 8164 - 10806					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	6	1	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #:	2	RRCID -> 220765	COMPL. DATE 11/04/2009	TOTAL DEPTH 11455	PERF. 8620 - 11280					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:	3	RRCID -> 222327	COMPL. DATE 07/02/2006	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 9538 - 11672					
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	7
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	3	1	61	3	Y	-0-	7
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	7
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	7
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	7
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	7
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	7
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	7
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	7
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	2
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	2
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		354				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//	182848								
HERRIN, MARGARET GU #1		WELL #:	3	RRCID ->	239992	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	10965	PERF.11170 - 12657	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		101
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		101
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		101
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		101
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		101
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		101
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		101
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		101
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		101
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		101
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		101
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		101
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GRANBERY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	242553	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	11309	PERF. 9534 - 11254	
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-	247	
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-	247	
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	693	3	1 9 N	-0-	248	
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-	248	
05	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3	N	-0-	248	
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-	248	
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-	248	
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-	248	
09	690 N	687	-0-	-3	-0-	687	3	N	-0-	248	
10	713 N	589	-0-	-124	-0-	588	3	1 9 N	1	169 1 80	
11	720 N	554	-0-	-166	-0-	554	3	N	-0-	80	
12	713 N	504	-0-	-209	-0-	504	3	N	-0-	80	
TOTAL GAS PROD:			7,835	TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

GIBSON GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	243199	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	11248	PERF.10614 - 14130	
01	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	252	1	6046 3	Y	-0-	-0-
02	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	242	1	5292 3	Y	3	2 1 1
03	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	229	1	5169 3	Y	-0-	1 1 -0-
04	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	234	1	4613 3	Y	1	1 8 -0-
05	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	268	1	4278 3	Y	1	1 8 -0-
06	4110 X	4045	-0-	-65	-0-	245	1	3800 3	Y	-0-	-0-
07	4247 X	3803	-0-	-444	-0-	240	1	3562 3	Y	1	1 8 -0-
08	4247 X	3542	-0-	-705	-0-	219	1	3323 3	Y	-0-	-0-
09	4110 X	3339	-0-	-771	-0-	215	1	3123 3	Y	1	1
10	4247 X	3252	-0-	-995	-0-	207	1	3045 3	Y	-0-	1
11	4050 X	3120	-0-	-930	-0-	185	1	2935 3	Y	-0-	-0-
12	3813 X	2942	-0-	-871	-0-	194	1	2748 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			50,671	TOTAL CONDENSATE PROD:			7				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
MCKENZIE		WELL #:		1H	RRCID ->	243217	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11730 - 15670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-		19
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		Y	-0-		19
03		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y	-0-		19
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	397 3	4 9	Y	4	4 8	19
05		452 N	452	-0-	-0-	-0-	445 3	7 9	Y	6		25
06		360 N	325	-0-	-35	-0-	286 3	39 9	Y	35		60
07		706 N	706	-0-	-0-	-0-	692 3	14 9	Y	13		73
08		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		Y	-0-		73
09		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		Y	-0-		73
10		713 N	622	-0-	-91	-0-	622 3		Y	-0-		73
11		630 N	516	-0-	-114	-0-	516 3		Y	-0-		73
12		651 N	624	-0-	-27	-0-	624 3		Y	-0-		73
TOTAL GAS PROD:		5,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		58						

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	243281	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	11378	PERF.10733 - 14962	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5735 X	4889	-0-	-846	-0-	4889 3		Y	-0-		4
02		5180 X	3082	-0-	-2098	-0-	3082 3		Y	-0-		4
03		5735 X	2038	-0-	-3697	-0-	2032 3	6 9	Y	5		9
04		4770 X	1921	-0-	-2849	-0-	1921 3		Y	-0-		9
05		4929 X	1310	-0-	-3619	-0-	1310 3		Y	-0-	7 1	2
06		4740 X	1094	-0-	-3646	-0-	1094 3		Y	-0-		2
07		3410 X	959	-0-	-2451	-0-	959 3		Y	-0-		2
08		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 3		Y	-0-		2
09		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 3		Y	-0-		2
10		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3		Y	-0-		2
11		2970 X	2006	-0-	-964	-0-	2004 3	2 9	Y	2		4
12		3069 X	1815	-0-	-1254	-0-	1815 3		Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		27,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

BROWN		WELL #:		8H	RRCID ->	244175	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	11274	PERF.10420 - 16224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
FOGLE GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	244530	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	11234	PERF.10810	- 14780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4340 X	1614	-0-	-2726	-0-	1614 3		Y	-0-			5
02		2744 X	1443	-0-	-1301	-0-	1443 3		Y	-0-			5
03		2728 X	1422	-0-	-1306	-0-	1422 3		Y	-0-			5
04		2190 X	1362	-0-	-828	-0-	1333 3	29 9	Y	26			31
05		1829 X	1657	-0-	-172	-0-	1657 3		Y	-0-	24 1		7
06		1560 X	1473	-0-	-87	-0-	1473 3		Y	-0-			7
07		1612 X	1228	-0-	-384	-0-	1228 3		Y	-0-			7
08		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2361 3	1 9	Y	1			8
09		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 3		Y	-0-			8
10		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521 3		Y	-0-			8
11		2280 X	2159	-0-	-121	-0-	2157 3	2 9	Y	2			10
12		3007 X	2111	-0-	-896	-0-	2111 3		Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:				22,251		TOTAL CONDENSATE PROD:				29			

STEEG GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244840	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10670	- 14550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		899 N	472	-0-	-427	-0-	472 3		Y	-0-			14
02		616 N	527	-0-	-89	-0-	527 3		Y	-0-			14
03		558 N	403	-0-	-155	-0-	403 3		Y	-0-			14
04		450 N	376	-0-	-74	-0-	376 3		Y	-0-			14
05		589 N	415	-0-	-174	-0-	415 3		Y	-0-			14
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		Y	-0-			14
07		403 N	375	-0-	-28	-0-	375 3		Y	-0-			14
08		403 N	317	-0-	-86	-0-	317 3		Y	-0-			14
09		420 N	210	-0-	-210	-0-	210 3		Y	-0-			14
10		372 N	184	-0-	-188	-0-	184 3		Y	-0-			14
11		300 N	168	-0-	-132	-0-	168 3		Y	-0-			14
12		217 N	156	-0-	-61	-0-	156 3		Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:				4,032		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FURRH, GAIL		WELL #:		11H	RRCID ->	244841	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	10321	PERF.10226	- 16135	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3069 X	2166	-0-	-903	-0-	2166 3		Y	-0-			122
02		2408 X	1809	-0-	-599	-0-	1809 3		Y	-0-			122
03		2666 X	1605	-0-	-1061	-0-	1605 3		Y	-0-			122
04		2580 X	923	-0-	-1657	-0-	856 3	67 9	Y	61			183
05		2511 X	2056	-0-	-455	-0-	2056 3		Y	-0-			183
06		2100 X	1707	-0-	-393	-0-	2 1	1705 3	Y	-0-			183
07		2015 X	1357	-0-	-658	-0-	9 1	1348 3	Y	-0-			183
08		2046 X	1468	-0-	-578	-0-	3 1	1465 3	Y	-0-			183
09		1980 X	244	-0-	-1736	-0-	244 3		Y	-0-			183
10		23229 X	23229	-0-	-0-	-0-	23229 3		Y	-0-			183
11		24126 X	24126	-0-	-0-	-0-	201 1	23925 3	Y	-0-			183
*12		18917 X	18917	-0-	-0-	-0-	164 1	18753 3	Y	-0-			183
TOTAL GAS PROD:				79,607		TOTAL CONDENSATE PROD:				61			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
JONES, PENNY		WELL #:		8H	RRCID ->	245571	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11011	PERF.10925	- 15905	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3		Y	-0-			39
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		Y	-0-			39
03		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		Y	-0-			39
04		1650 N	1574	-0-	-76	-0-	1574 3		Y	-0-			39
05		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3		Y	-0-			39
06		1680 N	1515	-0-	-165	-0-	1513 3	2 9	Y	2			41
07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 3		Y	-0-			41
08		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3		Y	-0-			41
09		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3		Y	-0-			41
10		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3		Y	-0-			41
11		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3		Y	-0-			41
*12		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3		Y	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		20,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

LYNCH, T. GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	245634	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11865	- 15099	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	130 1	6216 2	Y	-0-			-0-
02		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	120 1	5661 2	Y	-0-			-0-
03		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	115 1	5507 2	Y	-0-			-0-
04		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318 2		Y	-0-			-0-
05		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6640 2		Y	-0-			-0-
06		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601 2		Y	-0-			-0-
07		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031 2		Y	-0-			-0-
08		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274 2		Y	-0-			-0-
09		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732 2		Y	-0-			-0-
10		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785 2		Y	-0-			-0-
11		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785 2		Y	-0-			-0-
*12		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		67,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HATLEY		WELL #:		15H	RRCID ->	246243	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11602	- 14810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1953 N	1938	-0-	-15	-0-	1938 3		Y	-0-			18
02		1792 N	1741	-0-	-51	-0-	1729 3	12 9	Y	11			29
03		2077 N	1763	-0-	-314	-0-	1763 3		Y	-0-			29
04		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3		Y	-0-			29
05		1922 N	1856	-0-	-66	-0-	1856 3		Y	-0-			29
06		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3		Y	-0-			29
07		1984 N	1728	-0-	-256	-0-	1728 3		Y	-0-			29
08		1860 N	1591	-0-	-269	-0-	1591 3		Y	-0-			29
09		1770 N	1425	-0-	-345	-0-	1390 3	35 9	Y	32			61
10		1736 N	1597	-0-	-139	-0-	1597 3		Y	-0-			61
11		1530 N	1129	-0-	-401	-0-	1129 3		Y	-0-	35 1		26
*12		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1643 3	4 9	Y	4			30
TOTAL GAS PROD:		20,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848											
AGNOR		WELL #:		6H	RRCID ->	246603	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	11044	PERF.10103 - 14000				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 X	3	-0-	-28	-0-		3	3		Y	-0-				39
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	3		Y	-0-				39
03	31 N	13	-0-	-18	-0-		13	3		Y	-0-				39
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				39
05	155 N	22	-0-	-133	-0-		22	3		Y	-0-				39
06	13 N	5	-0-	-8	-0-		5	3		Y	-0-				39
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-				39
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	3		Y	-0-				39
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				39
10	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	3		Y	-0-				39
11	90 N	3	-0-	-87	-0-		3	3		Y	-0-				39
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	3		Y	-0-				39
TOTAL GAS PROD:		504		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FOREMAN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246605	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	11159	PERF.11501 - 14108
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FURRH, BO GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246832	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 9950 - 14440
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3		N	-0-	103
02	1260 N	1171	-0-	-89	-0-	1171	3		N	-0-	103
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-	103
04	1440 N	403	-0-	-1037	-0-	403	3		N	-0-	103
05	1302 N	189	-0-	-1113	-0-	189	3		N	-0-	103
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1	1	1183	3	N	-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	4	1	695	3	N	-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	469	3	N	-0-
09	1170 N	951	-0-	-219	-0-	951	3		N	-0-	103
10	3100 N	33358	-0-	30258	30258	33358	3		N	-0-	103
11	3000 N	37509	-0-	34509	64767	37509	3		N	-0-	103
*12	3100 N	16905	-0-	13805	78572	146	1	16759	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		95,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848										
MARSHALL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	247366	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10387	- 14784		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4092 X	1954	-0-	-2138	-0-	78	1	1876	3	N	-0-		137
02		3696 X	1771	-0-	-1925	-0-	77	1	1694	3	N	-0-		137
03		4092 X	2692	-0-	-1400	-0-	112	1	2536	3	N	40		177
							44	9						
04		3960 X	2324	-0-	-1636	-0-	112	1	2212	3	N	-0-		177
05		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-		177
06		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-		177
07		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-		177
08		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-		177
09		3960 X	3396	-0-	-564	-0-	3396	3			N	-0-		177
10		4092 X	2014	-0-	-2078	-0-	2014	3			N	-0-		177
11		3960 X	1043	-0-	-2917	-0-	1043	3			N	-0-		177
12		4092 X	1024	-0-	-3068	-0-	1024	3			N	-0-		177
TOTAL GAS PROD:			32,197											
TOTAL CONDENSATE PROD:												40		

FURRH, GAIL		WELL #:		8H	RRCID ->	247392	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	14823	PERF.10242	- 14823		
01		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3		Y	-0-			16
02		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3		Y	-0-			16
03		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		Y	-0-			16
04		1650 X	1276	-0-	-374	-0-	1267	3		Y	8			24
05		1705 X	13	-0-	-1692	-0-	13	3		Y	-0-			24
06		1650 X	77	-0-	-1573	-0-	77	3		Y	-0-			24
07		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-			24
08		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				Y	-0-			24
09		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-				Y	-0-			24
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:			8,910											
TOTAL CONDENSATE PROD:												8		

STEELE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2H	RRCID ->	248831	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	10996	PERF.11119	- 14755		
01		7533 X	7358	-0-	-175	-0-	286	1	7071	3	Y	1	1 8	17
							1	9						
02		6804 X	6257	-0-	-547	-0-	237	1	6020	3	Y	-0-		17
03		7533 X	6169	-0-	-1364	-0-	219	1	5950	3	Y	-0-		17
04		7290 X	5041	-0-	-2249	-0-	162	1	4866	3	Y	12	1 8	28
							13	9						
05		7533 X	4820	-0-	-2713	-0-	181	1	4639	3	Y	-0-		28
06		7110 X	4368	-0-	-2742	-0-	172	1	4196	3	Y	-0-		28
07		6913 X	4494	-0-	-2419	-0-	177	1	4317	3	Y	-0-		28
08		6169 X	4366	-0-	-1803	-0-	155	1	4211	3	Y	-0-		28
09		5040 X	4141	-0-	-899	-0-	149	1	3992	3	Y	-0-		28
10		4805 X	4271	-0-	-534	-0-	153	1	4118	3	Y	-0-		28
11		4380 X	3957	-0-	-423	-0-	170	1	3787	3	Y	-0-		28
12		4495 X	4048	-0-	-447	-0-	194	1	3854	3	Y	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			59,290											
TOTAL CONDENSATE PROD:												13		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	249115	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	10962	PERF.11303 - 15197	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388 3			N	-0-		-0-
02	1876 N	1692	-0-	-184	-0-	1692 3			N	-0-		-0-
03	2573 N	2520	-0-	-53	-0-	2520 3			N	-0-		-0-
04	2310 N	1641	-0-	-669	-0-	1635 3	6 9		N	5		5
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2147 3	2 9		N	2		7
06	2430 N	2062	-0-	-368	-0-	2 1	2060 3		N	-0-		7
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	13 1	2102 3		N	-0-		7
08	2139 N	1531	-0-	-608	-0-	3 1	1528 3		N	-0-		7
09	2070 N	1044	-0-	-1026	-0-	1044 3			N	-0-		7
10	3100 N	5338	-0-	2238	2238	5338 3			N	-0-		7
11	3000 N	8510	-0-	5510	7748	71 1	8439 3		N	-0-		7
*12	3100 N	7712	-0-	4612	12360	67 1	7645 3		N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		38,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	251533	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	11134	PERF.14950 - 15380	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GAMMAGE		WELL #:		1	RRCID ->	252627	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	13284	PERF.13434 - 16165	
01	3782 X	3386	-0-	-396	-0-	3386 2			N	-0-	-0-	
02	3416 X	2795	-0-	-621	-0-	2795 2			N	-0-	-0-	
03	3410 X	2598	-0-	-812	-0-	2598 2			N	-0-	-0-	
04	3300 X	2857	-0-	-443	-0-	2857 2			N	-0-	-0-	
05	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917 2			N	-0-	-0-	
06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 2			N	-0-	-0-	
07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2			N	-0-	-0-	
08	3906 X	3105	-0-	-801	-0-	61 1	3044 2		N	-0-	-0-	
09	3990 X	3469	-0-	-521	-0-	223 1	3246 2		N	-0-	-0-	
10	4123 X	3113	-0-	-1010	-0-	206 1	2907 2		N	-0-	-0-	
11	3990 X	3537	-0-	-453	-0-	267 1	3270 2		N	-0-	-0-	
12	3596 X	2949	-0-	-647	-0-	241 1	2708 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		38,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	254024	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13960 - 17397	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254721	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	13415	PERF.15560 - 17073
01	4805 X	4349	-0-	-456	-0-	4349	2		N	-0-	-0-
02	4200 X	3658	-0-	-542	-0-	3658	2		N	-0-	-0-
03	4650 X	3822	-0-	-828	-0-	3822	2		N	-0-	-0-
04	4200 X	3727	-0-	-473	-0-	3727	2		N	-0-	-0-
05	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2		N	-0-	-0-
06	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2		N	-0-	-0-
07	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2		N	-0-	-0-
08	4495 X	4285	-0-	-210	-0-	85	1	4200	2	N	-0-
09	4440 X	4418	-0-	-22	-0-	284	1	4134	2	N	-0-
10	4588 X	4155	-0-	-433	-0-	274	1	3881	2	N	-0-
11	4440 X	3888	-0-	-552	-0-	293	1	3595	2	N	-0-
12	4557 X	4447	-0-	-110	-0-	363	1	4084	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			49,945	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

POP-POP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255391	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL DEPTH	13378	PERF.16893 - 18403
01	7347 X	6787	-0-	-560	-0-	6787	2		N	-0-	-0-
02	6552 X	6120	-0-	-432	-0-	6120	2		N	-0-	-0-
03	7223 X	6706	-0-	-517	-0-	6706	2		N	-0-	-0-
04	6990 X	6098	-0-	-892	-0-	6098	2		N	-0-	-0-
05	7223 X	7048	-0-	-175	-0-	7048	2		N	-0-	-0-
06	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2		N	-0-	-0-
07	6789 X	6304	-0-	-485	-0-	6304	2		N	-0-	-0-
08	7037 X	5716	-0-	-1321	-0-	113	1	5603	2	N	-0-
09	6810 X	6400	-0-	-410	-0-	411	1	5989	2	N	-0-
10	7037 X	5162	-0-	-1875	-0-	341	1	4821	2	N	-0-
11	6690 X	3158	-0-	-3532	-0-	238	1	2920	2	N	-0-
12	6603 X	2510	-0-	-4093	-0-	205	1	2305	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			68,685	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848										
FULTS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 255415	COMPL. DATE 06/05/2010	TOTAL DEPTH 11456	PERF.11548	- 17290			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	9176 X	8516	-0-	-660	-0-	340 1	8175 3	N	1	1 8	153	
02	8288 X	7570	-0-	-718	-0-	331 1	7239 3	N	-0-		153	
03	9207 X	8127	-0-	-1080	-0-	345 1	7782 3	N	-0-		153	
04	8910 X	6944	-0-	-1966	-0-	335 1	6608 3	N	1	1 8	153	
05	27622 X	27622	-0-	-0-	-0-	5120 2	22500 3	N	2	2 8	153	
06	36669 X	36669	-0-	-0-	-0-	7547 2	29122 3	N	-0-		153	
07	33051 X	33051	-0-	-0-	-0-	6801 2	26249 3	N	1	1 8	153	
08	27870 X	27870	-0-	-0-	-0-	5827 2	22043 3	N	-0-		153	
09	25412 X	25412	-0-	-0-	-0-	5319 2	20092 3	N	1	1 8	153	
10	27408 X	27408	-0-	-0-	-0-	5886 2	21520 3	N	2	2 8	153	
11	26514 X	26514	-0-	-0-	-0-	5827 2	20683 3	N	4	4 8	153	
*12	23436 X	23436	-0-	-0-	-0-	5314 2	18120 3	N	2	2 8	153	
TOTAL GAS PROD:		259,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

ANDERSON GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 255586	COMPL. DATE 09/01/2010	TOTAL DEPTH 11156	PERF.11484	- 16125			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	11532 X	6825	-0-	-4707	-0-	273 1	6551 3	N	1	1 8	133	
02	10416 X	7379	-0-	-3037	-0-	323 1	7056 3	N	-0-		133	
03	8680 X	7598	-0-	-1082	-0-	323 1	7275 3	N	-0-		133	
04	8400 X	7531	-0-	-869	-0-	363 1	7167 3	N	1	1 8	133	
05	8184 X	7849	-0-	-335	-0-	463 1	7385 3	N	1	1 8	133	
06	7920 X	7490	-0-	-430	-0-	454 1	7034 3	N	2	2 8	133	
07	8184 X	7583	-0-	-601	-0-	479 1	7104 3	N	-0-		133	
08	7843 X	7028	-0-	-815	-0-	435 1	6592 3	N	1	1 8	133	
09	7590 X	7157	-0-	-433	-0-	461 1	6696 3	N	-0-		133	
10	7843 X	7193	-0-	-650	-0-	458 1	6734 3	N	1	1 8	133	
11	7500 X	6764	-0-	-736	-0-	400 1	6362 3	N	2	2 8	133	
12	7595 X	6073	-0-	-1522	-0-	400 1	5672 3	N	1	1 8	133	
TOTAL GAS PROD:		86,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
BROWN GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	255888	COMPL. DATE	01/03/2010	TOTAL DEPTH	11194	PERF.10491	- 15425
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12617 X	8566	-0-	-4051	-0-	342 1	8223 3	Y	1	1 8	14
02		11396 X	7447	-0-	-3949	-0-	1 9					14
03		11532 X	8304	-0-	-3228	-0-	326 1	7121 3	Y	-0-		14
04		9840 X	7850	-0-	-1990	-0-	353 1	7951 3	Y	-0-		17
05		9517 X	8335	-0-	-1182	-0-	379 1	7467 3	Y	4	1 8	17
06		8280 X	7998	-0-	-282	-0-	4 9					17
07		8308 X	7639	-0-	-669	-0-	491 1	7843 3	Y	1	1 8	17
08		8339 X	7837	-0-	-502	-0-	1 9					17
09		8070 X	7469	-0-	-601	-0-	485 1	7512 3	Y	1	1 8	17
10		8339 X	7601	-0-	-738	-0-	1 9					17
11		8010 X	7038	-0-	-972	-0-	482 1	7156 3	Y	1	1 8	17
12		7843 X	7058	-0-	-785	-0-	1 9					22
							486 1	7351 3	Y	-0-		22
							481 1	6981 3	Y	6	1 8	22
							7 9					22
							484 1	7116 3	Y	1	1 8	22
							1 9					22
							417 1	6621 3	Y	-0-		22
							465 1	6593 3	Y	-0-		22
TOTAL GAS PROD:			93,142				TOTAL CONDENSATE PROD:			15		

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	256738	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	13269	PERF.13246	- 17245
01		1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1247 2		N	-0-		-0-
02		1232 N	-0-	-0-	-1232	-0-			N	-0-		-0-
03		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		-0-
04		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		-0-
05		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-		-0-
06		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		N	-0-		-0-
07		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
08		1116 N	972	-0-	-144	-0-	19 1	953 2	N	-0-		-0-
09		2340 N	1418	-0-	-922	-0-	91 1	1327 2	N	-0-		-0-
10		1395 N	922	-0-	-473	-0-	61 1	861 2	N	-0-		-0-
11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	84 1	1032 2	N	-0-		-0-
12		1457 N	1247	-0-	-210	-0-	102 1	1145 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,755				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WALTERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257269	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	13804	PERF.14098	- 18831
01		6789 X	6276	-0-	-513	-0-	6276 2		N	-0-		-0-
02		5964 X	5628	-0-	-336	-0-	5628 2		N	-0-		-0-
03		6603 X	6187	-0-	-416	-0-	6187 2		N	-0-		-0-
04		6360 X	5593	-0-	-767	-0-	5593 2		N	-0-		-0-
05		6262 X	5214	-0-	-1048	-0-	5214 2		N	-0-		-0-
06		6060 X	4410	-0-	-1650	-0-	4410 2		N	-0-		-0-
07		6231 X	6207	-0-	-24	-0-	6207 2		N	-0-		-0-
08		6200 X	5367	-0-	-833	-0-	5367 2		N	-0-		-0-
09		5580 X	4611	-0-	-969	-0-	4611 2		N	-0-		-0-
10		6200 X	5176	-0-	-1024	-0-	5176 2		N	-0-		-0-
11		6000 X	5404	-0-	-596	-0-	5404 2		N	-0-		-0-
12		6200 X	5792	-0-	-408	-0-	5792 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			65,865				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
HENDRY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257747	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10996	PERF.12574	- 15450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		65999 X	54376	-0-	-11623	-0-	54367 3	9 9	N	8	8 8		27
02		62076 X	46597	-0-	-15479	-0-	46597 3		N	-0-			27
03		68727 X	49517	-0-	-19210	-0-	49517 3		N	-0-			27
04		66510 X	45770	-0-	-20740	-0-	45761 3	9 9	N	8	8 8		27
05		58590 X	44774	-0-	-13816	-0-	44763 3	11 9	N	10	10 8		27
06		52620 X	41415	-0-	-11205	-0-	42 1	41367 3	N	5	5 8		27
							6 9						
07		51584 X	41046	-0-	-10538	-0-	261 1	40773 3	N	11	11 8		27
							12 9						
08		49507 X	39773	-0-	-9734	-0-	90 1	39677 3	N	5	5 8		27
							6 9						
09		45780 X	37066	-0-	-8714	-0-	37063 3	3 9	N	3	3 8		27
10		44764 X	37865	-0-	-6899	-0-	37862 3	3 9	N	3	3 8		27
11		41430 X	35440	-0-	-5990	-0-	35433 3	7 9	N	6	6 8		27
12		41044 X	33635	-0-	-7409	-0-	291 1	33341 3	N	3	3 8		27
							3 9						

TOTAL GAS PROD: 507,274

TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CRANE ET AL		WELL #:		1H	RRCID ->	257778	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	14351	PERF.14640	- 19515
01		4557 X	3745	-0-	-812	-0-	3745 2		N	-0-		-0-
02		4116 X	3903	-0-	-213	-0-	3903 2		N	-0-		-0-
03		4557 X	4285	-0-	-272	-0-	4285 2		N	-0-		-0-
04		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321 2		N	-0-		-0-
05		4309 X	4082	-0-	-227	-0-	4082 2		N	-0-		-0-
06		4170 X	3877	-0-	-293	-0-	3877 2		N	-0-		-0-
07		4464 X	3895	-0-	-569	-0-	3895 2		N	-0-		-0-
08		4464 X	3049	-0-	-1415	-0-	3049 2		N	-0-		-0-
09		4320 X	3657	-0-	-663	-0-	3657 2		N	-0-		-0-
10		4092 X	3629	-0-	-463	-0-	3629 2		N	-0-		-0-
11		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 2		N	-0-		-0-
12		3906 X	3518	-0-	-388	-0-	3518 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 45,896

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258046	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	14152	PERF.14384	- 19175
01		8029 X	6498	-0-	-1531	-0-	316 1	6182 2	N	-0-		-0-
02		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	538 1	5961 2	N	-0-		-0-
03		6727 X	5864	-0-	-863	-0-	419 1	5445 2	N	-0-		-0-
04		7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	160 1	7514 2	N	-0-		-0-
05		7192 X	6899	-0-	-293	-0-	135 1	6764 2	N	-0-		-0-
06		6960 X	6395	-0-	-565	-0-	142 1	6253 2	N	-0-		-0-
07		7936 X	7185	-0-	-751	-0-	144 1	7041 2	N	-0-		-0-
08		7936 X	6628	-0-	-1308	-0-	196 1	6432 2	N	-0-		-0-
09		7680 X	6494	-0-	-1186	-0-	127 1	6367 2	N	-0-		-0-
10		7192 X	6834	-0-	-358	-0-	147 1	6687 2	N	-0-		-0-
11		6960 X	6467	-0-	-493	-0-	145 1	6322 2	N	-0-		-0-
12		7192 X	6737	-0-	-455	-0-	162 1	6575 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 80,174

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848										

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	258151	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11509 -	15590		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		18073 X	15882	-0-	-2191	-0-	15882	3		N	-0-			63
02		16324 X	13307	-0-	-3017	-0-	13307	3		N	-0-			63
03		18073 X	13892	-0-	-4181	-0-	13892	3		N	-0-			63
04		17490 X	12756	-0-	-4734	-0-	12756	3		N	-0-			63
05		17515 X	12428	-0-	-5087	-0-	12428	3		N	-0-			63
06		15360 X	11355	-0-	-4005	-0-	11	1	11344	3	N	-0-		63
07		14725 X	11159	-0-	-3566	-0-	71	1	11088	3	N	-0-		63
08		13888 X	10706	-0-	-3182	-0-	24	1	10682	3	N	-0-		63
09		12750 X	9661	-0-	-3089	-0-	9661	3		N	-0-			63
10		12431 X	9495	-0-	-2936	-0-	9495	3		N	-0-			63
11		11370 X	8537	-0-	-2833	-0-	71	1	8466	3	N	-0-		63
12		11160 X	7535	-0-	-3625	-0-	65	1	7470	3	N	-0-		63
TOTAL GAS PROD:		136,713				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREEMAN FARMS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258464	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13774	PERF.14044 -	19420		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		11532 X	10067	-0-	-1465	-0-	10067	2		N	-0-			-0-
02		10416 X	10104	-0-	-312	-0-	10104	2		N	-0-			-0-
03		11377 X	10661	-0-	-716	-0-	10661	2		N	-0-			-0-
04		10470 X	10139	-0-	-331	-0-	10139	2		N	-0-			-0-
05		11191 X	10117	-0-	-1074	-0-	10117	2		N	-0-			-0-
06		10830 X	10360	-0-	-470	-0-	10360	2		N	-0-			-0-
07		11191 X	10750	-0-	-441	-0-	10750	2		N	-0-			-0-
08		10664 X	8598	-0-	-2066	-0-	8598	2		N	-0-			-0-
09		12555 X	12555	-0-	-0-	-0-	12555	2		N	-0-			-0-
10		11446 X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2		N	-0-			-0-
11		13736 X	13736	-0-	-0-	-0-	13736	2		N	-0-			-0-
12		12865 X	12857	-0-	-8	-0-	12857	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		131,390				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TIMMINS GAS UNIT		WELL #:		3HR	RRCID ->	258513	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11548 -	16725		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		19561 X	10280	-0-	-9281	-0-	10279	3	1 9	Y	1	1 8		41
02		17668 X	9553	-0-	-8115	-0-	9553	3		Y	-0-			41
03		14849 X	10395	-0-	-4454	-0-	10395	3		Y	-0-			41
04		12000 X	9383	-0-	-2617	-0-	9377	3	6 9	Y	5	2 8		44
05		11501 X	8945	-0-	-2556	-0-	8944	3	1 9	Y	1	1 8		44
06		10230 X	7919	-0-	-2311	-0-	8	1	7910	3	Y	1	1 8	44
							1	9						
07		10571 X	8289	-0-	-2282	-0-	53	1	8234	3	Y	2	2 8	44
							2	9						
08		10385 X	8356	-0-	-2029	-0-	19	1	8336	3	Y	1	1 8	44
							1	9						
09		9390 X	6626	-0-	-2764	-0-	6626	3		Y	-0-			44
10		8959 X	5725	-0-	-3234	-0-	5724	3	1 9	Y	1	1 8		44
11		8100 X	1502	-0-	-6598	-0-	12	1	1490	3	Y	-0-		44
*12		18049 X	18049	-0-	-0-	-0-	156	1	17892	3	Y	1	1 8	44
							1	9						
TOTAL GAS PROD:		105,022				TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
HASSELL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258778	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13402	PERF.13800	- 17220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5983 X	4689	-0-	-1294	-0-	4689 2			N	-0-		-0-
02		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118 2			N	-0-		-0-
03		5518 X	4634	-0-	-884	-0-	4634 2			N	-0-		-0-
04		5250 X	4499	-0-	-751	-0-	4499 2			N	-0-		-0-
05		5673 X	4969	-0-	-704	-0-	4969 2			N	-0-		-0-
06		5490 X	4662	-0-	-828	-0-	4662 2			N	-0-		-0-
07		5673 X	4724	-0-	-949	-0-	4724 2			N	-0-		-0-
08		4960 X	4675	-0-	-285	-0-	93 1	4582 2		N	-0-		-0-
09		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	355 1	5164 2		N	-0-		-0-
10		4960 X	4710	-0-	-250	-0-	311 1	4399 2		N	-0-		-0-
11		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	371 1	4545 2		N	-0-		-0-
12		5704 X	4740	-0-	-964	-0-	387 1	4353 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		57,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258798	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	12925	PERF.16639	- 17821	
01		6448 X	4718	-0-	-1730	-0-	4718 2			N	-0-		-0-
02		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218 2			N	-0-		-0-
03		6262 X	5580	-0-	-682	-0-	5580 2			N	-0-		-0-
04		6060 X	5211	-0-	-849	-0-	5211 2			N	-0-		-0-
05		6882 X	6472	-0-	-410	-0-	6472 2			N	-0-		-0-
06		6660 X	5668	-0-	-992	-0-	5668 2			N	-0-		-0-
07		6882 X	5641	-0-	-1241	-0-	5641 2			N	-0-		-0-
08		6479 X	4640	-0-	-1839	-0-	92 1	4548 2		N	-0-		-0-
09		6270 X	6246	-0-	-24	-0-	401 1	5845 2		N	-0-		-0-
10		6479 X	3455	-0-	-3024	-0-	228 1	3227 2		N	-0-		-0-
11		5670 X	4738	-0-	-932	-0-	357 1	4381 2		N	-0-		-0-
12		6448 X	4993	-0-	-1455	-0-	407 1	4586 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		63,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HASSELL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258850	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13350	- 16760	
01		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294 2			N	-0-		-0-
02		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2			N	-0-		-0-
03		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 2			N	-0-		-0-
04		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2			N	-0-		-0-
05		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829 2			N	-0-		-0-
06		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 2			N	-0-		-0-
07		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2			N	-0-		-0-
08		2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	43 1	2114 2		N	-0-		-0-
09		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	204 1	2963 2		N	-0-		-0-
10		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	205 1	2900 2		N	-0-		-0-
11		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	148 1	1815 2		N	-0-		-0-
*12		1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	153 1	1722 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848							
ACLCO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259254	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	14470	PERF.14544 - 19401
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		7905 X	7040	-0-	-865	-0-	7040 2	N	-0-	-0-	
02		7140 X	5572	-0-	-1568	-0-	5572 2	N	-0-	-0-	
03		7905 X	7561	-0-	-344	-0-	7561 2	N	-0-	-0-	
04		7110 X	6636	-0-	-474	-0-	6636 2	N	-0-	-0-	
05		7347 X	6711	-0-	-636	-0-	6711 2	N	-0-	-0-	
06		7320 X	6370	-0-	-950	-0-	6370 2	N	-0-	-0-	
07		7564 X	6469	-0-	-1095	-0-	6469 2	N	-0-	-0-	
08		7564 X	6091	-0-	-1473	-0-	6091 2	N	-0-	-0-	
09		6630 X	5824	-0-	-806	-0-	5824 2	N	-0-	-0-	
10		6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6871 2	N	-0-	-0-	
11		7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045 2	N	-0-	-0-	
12		6479 X	6115	-0-	-364	-0-	6115 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 78,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259932	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	14188	PERF.14306 - 18737
01		7006 X	6405	-0-	-601	-0-	6405 2	N	-0-	-0-	
02		6328 X	6047	-0-	-281	-0-	6047 2	N	-0-	-0-	
03		6758 X	6503	-0-	-255	-0-	6503 2	N	-0-	-0-	
04		6540 X	6221	-0-	-319	-0-	6221 2	N	-0-	-0-	
05		6696 X	5837	-0-	-859	-0-	5837 2	N	-0-	-0-	
06		6480 X	5894	-0-	-586	-0-	5894 2	N	-0-	-0-	
07		6696 X	6052	-0-	-644	-0-	6052 2	N	-0-	-0-	
08		6510 X	6137	-0-	-373	-0-	6137 2	N	-0-	-0-	
09		6210 X	5010	-0-	-1200	-0-	5010 2	N	-0-	-0-	
10		6076 X	5841	-0-	-235	-0-	5841 2	N	-0-	-0-	
11		5940 X	5924	-0-	-16	-0-	5924 2	N	-0-	-0-	
12		6138 X	6052	-0-	-86	-0-	6052 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 71,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANE ET AL		WELL #:		2H	RRCID ->	260407	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	13996	PERF.15402 - 19042
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
TRAINER TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	260415	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	14358	PERF.14850 - 19081		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7626 X	6738	-0-	-888	-0-	6738 2		N	-0-		-0-	
02		6888 X	5385	-0-	-1503	-0-	5385 2		N	-0-		-0-	
03		6820 X	6490	-0-	-330	-0-	6490 2		N	-0-		-0-	
04		6540 X	6208	-0-	-332	-0-	6208 2		N	-0-		-0-	
05		6727 X	6336	-0-	-391	-0-	6336 2		N	-0-		-0-	
06		6510 X	5397	-0-	-1113	-0-	5397 2		N	-0-		-0-	
07		6479 X	6069	-0-	-410	-0-	6069 2		N	-0-		-0-	
08		6479 X	4366	-0-	-2113	-0-	4366 2		N	-0-		-0-	
09		6210 X	5204	-0-	-1006	-0-	5204 2		N	-0-		-0-	
10		6324 X	5464	-0-	-860	-0-	5464 2		N	-0-		-0-	
11		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6086 2		N	-0-		-0-	
*12		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6587 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		70,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MURRAY GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260675	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	13763	PERF.14058 - 18470	
01		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	200 1	3917 2	N	-0-	-0-	
02		3500 X	3339	-0-	-161	-0-	276 1	3063 2	N	-0-	-0-	
03		3875 X	2938	-0-	-937	-0-	210 1	2728 2	N	-0-	-0-	
04		3990 X	2994	-0-	-996	-0-	63 1	2931 2	N	-0-	-0-	
05		4123 X	3450	-0-	-673	-0-	67 1	3383 2	N	-0-	-0-	
06		3990 X	3047	-0-	-943	-0-	68 1	2979 2	N	-0-	-0-	
07		3689 X	3587	-0-	-102	-0-	72 1	3515 2	N	-0-	-0-	
08		3441 X	3088	-0-	-353	-0-	91 1	2997 2	N	-0-	-0-	
09		3330 X	3198	-0-	-132	-0-	63 1	3135 2	N	-0-	-0-	
10		3596 X	3184	-0-	-412	-0-	69 1	3115 2	N	-0-	-0-	
11		3480 X	3235	-0-	-245	-0-	73 1	3162 2	N	-0-	-0-	
12		3596 X	2126	-0-	-1470	-0-	51 1	2075 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		38,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260677	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	14173	PERF.14299 - 19249	
01		9610 X	8586	-0-	-1024	-0-	8586 2		N	-0-	-0-	
02		8568 X	7471	-0-	-1097	-0-	7471 2		N	-0-	-0-	
03		9114 X	8724	-0-	-390	-0-	8724 2		N	-0-	-0-	
04		8610 X	8077	-0-	-533	-0-	8077 2		N	-0-	-0-	
05		8587 X	8368	-0-	-219	-0-	8368 2		N	-0-	-0-	
06		8430 X	8321	-0-	-109	-0-	8321 2		N	-0-	-0-	
07		8711 X	8209	-0-	-502	-0-	8209 2		N	-0-	-0-	
08		8711 X	7701	-0-	-1010	-0-	7701 2		N	-0-	-0-	
09		8310 X	7591	-0-	-719	-0-	7591 2		N	-0-	-0-	
10		8587 X	7843	-0-	-744	-0-	7843 2		N	-0-	-0-	
11		8310 X	7298	-0-	-1012	-0-	7298 2		N	-0-	-0-	
12		8215 X	7398	-0-	-817	-0-	7398 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		95,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
OGLESBEE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260796	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	13650	PERF.14103 - 18709	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8308 X	6046	-0-	-2262	-0-	6046 2		N	-0-		-0-
02		7504 X	5464	-0-	-2040	-0-	5464 2		N	-0-		-0-
03		6975 X	6257	-0-	-718	-0-	6257 2		N	-0-		-0-
04		6750 X	6085	-0-	-665	-0-	6085 2		N	-0-		-0-
05		6975 X	5987	-0-	-988	-0-	5987 2		N	-0-		-0-
06		6060 X	5830	-0-	-230	-0-	5830 2		N	-0-		-0-
07		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6567 2		N	-0-		-0-
08		6293 X	5080	-0-	-1213	-0-	5080 2		N	-0-		-0-
09		6090 X	5764	-0-	-326	-0-	5764 2		N	-0-		-0-
10		6572 X	5408	-0-	-1164	-0-	5408 2		N	-0-		-0-
11		6360 X	5051	-0-	-1309	-0-	5051 2		N	-0-		-0-
12		6572 X	5783	-0-	-789	-0-	5783 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		69,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUTTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260798	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.14729 - 19959	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5580 X	4727	-0-	-853	-0-	230 1	4497 2	N	-0-		-0-
02		5404 X	4506	-0-	-898	-0-	373 1	4133 2	N	-0-		-0-
03		5983 X	4207	-0-	-1776	-0-	301 1	3906 2	N	-0-		-0-
04		5790 X	4419	-0-	-1371	-0-	92 1	4327 2	N	-0-		-0-
05		5363 X	4894	-0-	-469	-0-	96 1	4798 2	N	-0-		-0-
06		4830 X	4176	-0-	-654	-0-	93 1	4083 2	N	-0-		-0-
07		4991 X	3576	-0-	-1415	-0-	72 1	3504 2	N	-0-		-0-
08		4898 X	3537	-0-	-1361	-0-	105 1	3432 2	N	-0-		-0-
09		4740 X	3391	-0-	-1349	-0-	66 1	3325 2	N	-0-		-0-
10		4898 X	2103	-0-	-2795	-0-	45 1	2058 2	N	-0-		-0-
11		4170 X	659	-0-	-3511	-0-	15 1	644 2	N	-0-		-0-
12		3565 X	385	-0-	-3180	-0-	9 1	376 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEINART UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260806	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	15177	PERF.14665 - 18699	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8184 X	7997	-0-	-187	-0-	7997 2		N	-0-		-0-
02		7392 X	7192	-0-	-200	-0-	7192 2		N	-0-		-0-
03		8153 X	7346	-0-	-807	-0-	7346 2		N	-0-		-0-
04		7890 X	7545	-0-	-345	-0-	7545 2		N	-0-		-0-
05		8153 X	7268	-0-	-885	-0-	7268 2		N	-0-		-0-
06		7740 X	6834	-0-	-906	-0-	6834 2		N	-0-		-0-
07		7967 X	7108	-0-	-859	-0-	7108 2		N	-0-		-0-
08		7812 X	7217	-0-	-595	-0-	7217 2		N	-0-		-0-
09		7560 X	6666	-0-	-894	-0-	6666 2		N	-0-		-0-
10		7254 X	6590	-0-	-664	-0-	6590 2		N	-0-		-0-
11		6990 X	6691	-0-	-299	-0-	6691 2		N	-0-		-0-
12		7223 X	6335	-0-	-888	-0-	6335 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		84,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848							
KURTH INVESTMENTS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260825	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13607	PERF.14281 - 19180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		19344 X	11877	-0-	-7467	-0-	11877 2	N	-0-		-0-
02		17472 X	9480	-0-	-7992	-0-	9480 2	N	-0-		-0-
03		17546 X	9649	-0-	-7897	-0-	9649 2	N	-0-		-0-
04		12870 X	9007	-0-	-3863	-0-	9007 2	N	-0-		-0-
05		12958 X	8786	-0-	-4172	-0-	8786 2	N	-0-		-0-
06		11490 X	5514	-0-	-5976	-0-	5514 2	N	-0-		-0-
07		10509 X	6712	-0-	-3797	-0-	6712 2	N	-0-		-0-
08		9641 X	8202	-0-	-1439	-0-	8202 2	N	-0-		-0-
09		9000 X	7635	-0-	-1365	-0-	7635 2	N	-0-		-0-
10		8773 X	7585	-0-	-1188	-0-	7585 2	N	-0-		-0-
11		7950 X	7066	-0-	-884	-0-	7066 2	N	-0-		-0-
12		8215 X	6988	-0-	-1227	-0-	6988 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 98,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260828	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	14408	PERF.14389 - 18751
01		6324 X	5913	-0-	-411	-0-	288 1	5625 2	N	-0-	-0-
02		5712 X	5505	-0-	-207	-0-	456 1	5049 2	N	-0-	-0-
03		6324 X	5684	-0-	-640	-0-	406 1	5278 2	N	-0-	-0-
04		6030 X	4835	-0-	-1195	-0-	101 1	4734 2	N	-0-	-0-
05		6107 X	5316	-0-	-791	-0-	104 1	5212 2	N	-0-	-0-
06		5910 X	4343	-0-	-1567	-0-	97 1	4246 2	N	-0-	-0-
07		6107 X	4945	-0-	-1162	-0-	99 1	4846 2	N	-0-	-0-
08		5673 X	2986	-0-	-2687	-0-	88 1	2898 2	N	-0-	-0-
09		5130 X	4365	-0-	-765	-0-	85 1	4280 2	N	-0-	-0-
10		5301 X	3834	-0-	-1467	-0-	83 1	3751 2	N	-0-	-0-
11		4800 X	3389	-0-	-1411	-0-	76 1	3313 2	N	-0-	-0-
*12		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	144 1	5853 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 57,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARVIN HARDY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260892	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13899 - 18341
01		4061 X	3139	-0-	-922	-0-	3139 2		N	-0-	-0-
02		3668 X	2236	-0-	-1432	-0-	2236 2		N	-0-	-0-
03		4061 X	2744	-0-	-1317	-0-	2744 2		N	-0-	-0-
04		3060 X	1878	-0-	-1182	-0-	1878 2		N	-0-	-0-
05		3131 X	2518	-0-	-613	-0-	2518 2		N	-0-	-0-
06		3030 X	2457	-0-	-573	-0-	2457 2		N	-0-	-0-
07		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2		N	-0-	-0-
08		2759 X	1697	-0-	-1062	-0-	1697 2		N	-0-	-0-
09		2460 X	1886	-0-	-574	-0-	1886 2		N	-0-	-0-
10		2821 X	1699	-0-	-1122	-0-	1699 2		N	-0-	-0-
11		2730 X	1895	-0-	-835	-0-	1895 2		N	-0-	-0-
12		2821 X	2637	-0-	-184	-0-	2637 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 27,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848							
EDGAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260910	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14512 - 19104
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		22138 X	22138	-0-	-0-	22138	2	N	-0-		-0-
02		20350 X	20350	-0-	-0-	20350	2	N	-0-		-0-
03		19871 X	18935	-0-	-936	18935	2	N	-0-		-0-
04		19230 X	16426	-0-	-2804	16426	2	N	-0-		-0-
05		19871 X	14834	-0-	-5037	14834	2	N	-0-		-0-
06		19230 X	14875	-0-	-4355	14875	2	N	-0-		-0-
07		19871 X	13950	-0-	-5921	13950	2	N	-0-		-0-
08		18941 X	12087	-0-	-6854	12087	2	N	-0-		-0-
09		16440 X	10773	-0-	-5667	10773	2	N	-0-		-0-
10		15376 X	10804	-0-	-4572	10804	2	N	-0-		-0-
11		14880 X	11038	-0-	-3842	11038	2	N	-0-		-0-
12		13950 X	10243	-0-	-3707	10243	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 176,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVINE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260970	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13509	PERF.14212 - 18418
01		6386 X	5233	-0-	-1153	5233	2	N	-0-		-0-
02		5768 X	4145	-0-	-1623	4145	2	N	-0-		-0-
03		5780 X	5780	-0-	-0-	5780	2	N	-0-		-0-
04		5070 X	4865	-0-	-205	4865	2	N	-0-		-0-
05		5239 X	4520	-0-	-719	4520	2	N	-0-		-0-
06		5580 X	5318	-0-	-262	5318	2	N	-0-		-0-
07		5766 X	4646	-0-	-1120	4646	2	N	-0-		-0-
08		5766 X	4418	-0-	-1348	4418	2	N	-0-		-0-
09		5310 X	4391	-0-	-919	4391	2	N	-0-		-0-
10		5487 X	4126	-0-	-1361	4126	2	N	-0-		-0-
11		5310 X	5005	-0-	-305	5005	2	N	-0-		-0-
12		4650 X	3491	-0-	-1159	3491	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 55,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRONOSA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261351	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13623	PERF.13865 - 18397
01		8370 X	7482	-0-	-888	7482	2	N	-0-		-0-
02		7196 X	2700	-0-	-4496	2700	2	N	-0-		-0-
03		7409 X	6708	-0-	-701	6708	2	N	-0-		-0-
04		7230 X	6459	-0-	-771	6459	2	N	-0-		-0-
05		7471 X	6278	-0-	-1193	6278	2	N	-0-		-0-
06		7230 X	6122	-0-	-1108	6122	2	N	-0-		-0-
07		7073 X	7073	-0-	-0-	7073	2	N	-0-		-0-
08		7153 X	7153	-0-	-0-	7153	2	N	-0-		-0-
09		6450 X	6230	-0-	-220	6230	2	N	-0-		-0-
10		7068 X	6448	-0-	-620	6448	2	N	-0-		-0-
11		7428 X	7428	-0-	-0-	7428	2	N	-0-		-0-
12		7161 X	5390	-0-	-1771	5390	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 75,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//	182848									
MCKINNEY GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	261416	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13778	PERF.13954 - 18744		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		9300 X	8239	-0-	-1061	-0-	8239	2	N	-0-	-0-	
02		8400 X	7104	-0-	-1296	-0-	7104	2	N	-0-	-0-	
03		9300 X	7871	-0-	-1429	-0-	7871	2	N	-0-	-0-	
04		8370 X	7294	-0-	-1076	-0-	7294	2	N	-0-	-0-	
05		8525 X	7134	-0-	-1391	-0-	7134	2	N	-0-	-0-	
06		7980 X	6760	-0-	-1220	-0-	6760	2	N	-0-	-0-	
07		7874 X	7120	-0-	-754	-0-	7120	2	N	-0-	-0-	
08		7874 X	6623	-0-	-1251	-0-	6623	2	N	-0-	-0-	
09		7290 X	6230	-0-	-1060	-0-	6230	2	N	-0-	-0-	
10		7130 X	6654	-0-	-476	-0-	6654	2	N	-0-	-0-	
11		6900 X	6501	-0-	-399	-0-	6501	2	N	-0-	-0-	
12		7130 X	6750	-0-	-380	-0-	6750	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			84,280			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HILL GAS UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	261585	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13600 - 18029	
01		7564 X	6765	-0-	-799	-0-	6765	2	N	-0-	-0-
02		6524 X	5907	-0-	-617	-0-	5907	2	N	-0-	-0-
03		6975 X	6309	-0-	-666	-0-	6309	2	N	-0-	-0-
04		6690 X	5879	-0-	-811	-0-	5879	2	N	-0-	-0-
05		6913 X	6789	-0-	-124	-0-	6789	2	N	-0-	-0-
06		6540 X	6151	-0-	-389	-0-	6151	2	N	-0-	-0-
07		6541 X	6354	-0-	-187	-0-	6354	2	N	-0-	-0-
08		6789 X	6333	-0-	-456	-0-	125	1	6208 2	N	-0-
09		6570 X	6524	-0-	-46	-0-	419	1	6105 2	N	-0-
10		6789 X	5992	-0-	-797	-0-	396	1	5596 2	N	-0-
11		6150 X	4698	-0-	-1452	-0-	354	1	4344 2	N	-0-
12		6727 X	6379	-0-	-348	-0-	520	1	5859 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			74,080			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HILL GAS UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	261586	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12934	PERF.13180 - 17815	
01		3162 X	2993	-0-	-169	-0-	2993	2	N	-0-	-0-
02		2968 X	2233	-0-	-735	-0-	2233	2	N	-0-	-0-
03		3286 X	2857	-0-	-429	-0-	2857	2	N	-0-	-0-
04		3180 X	2615	-0-	-565	-0-	2615	2	N	-0-	-0-
05		3224 X	2796	-0-	-428	-0-	2796	2	N	-0-	-0-
06		2910 X	2611	-0-	-299	-0-	2611	2	N	-0-	-0-
07		2852 X	2378	-0-	-474	-0-	2378	2	N	-0-	-0-
08		2852 X	2370	-0-	-482	-0-	47	1	2323 2	N	-0-
09		2700 X	2632	-0-	-68	-0-	169	1	2463 2	N	-0-
10		2790 X	1956	-0-	-834	-0-	129	1	1827 2	N	-0-
11		2610 X	2474	-0-	-136	-0-	187	1	2287 2	N	-0-
12		2728 X	2046	-0-	-682	-0-	167	1	1879 2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,961			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848							
HILL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	261588	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13150 - 19135
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5952 X	5152	-0-	-800	-0-	5152 2	N	-0-		-0-
02		5376 X	5071	-0-	-305	-0-	5071 2	N	-0-		-0-
03		5797 X	5325	-0-	-472	-0-	5325 2	N	-0-		-0-
04		5610 X	3799	-0-	-1811	-0-	3799 2	N	-0-		-0-
05		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966 2	N	-0-		-0-
06		5430 X	5402	-0-	-28	-0-	5402 2	N	-0-		-0-
07		5611 X	5173	-0-	-438	-0-	5173 2	N	-0-		-0-
08		5952 X	4884	-0-	-1068	-0-	97 1	4787 2	N	-0-	-0-
09		5760 X	5718	-0-	-42	-0-	367 1	5351 2	N	-0-	-0-
10		5952 X	4867	-0-	-1085	-0-	321 1	4546 2	N	-0-	-0-
11		5400 X	4812	-0-	-588	-0-	363 1	4449 2	N	-0-	-0-
12		5921 X	5250	-0-	-671	-0-	428 1	4822 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		61,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261590	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13849 - 19439
01		651 X	325	-0-	-326	-0-	325 2	N	-0-		-0-
02		532 N	495	-0-	-37	-0-	495 2	N	-0-		-0-
03		558 N	418	-0-	-140	-0-	418 2	N	-0-		-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	261743	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	13313	PERF.13462 - 19210
01		9610 X	9511	-0-	-99	-0-	9511 2	N	-0-		-0-
02		8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	8602 2	N	-0-		-0-
03		9300 X	8636	-0-	-664	-0-	8636 2	N	-0-		-0-
04		9210 X	8044	-0-	-1166	-0-	8044 2	N	-0-		-0-
05		10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	10386 2	N	-0-		-0-
06		9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	9953 2	N	-0-		-0-
07		9517 X	9183	-0-	-334	-0-	9183 2	N	-0-		-0-
08		10385 X	9381	-0-	-1004	-0-	186 1	9195 2	N	-0-	-0-
09		10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	655 1	9543 2	N	-0-	-0-
10		10385 X	9201	-0-	-1184	-0-	608 1	8593 2	N	-0-	-0-
11		9960 X	8509	-0-	-1451	-0-	642 1	7867 2	N	-0-	-0-
12		10540 X	9165	-0-	-1375	-0-	748 1	8417 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		110,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
4M TALL PINES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261844	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13391	PERF.13680	- 17828
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		8153 X	7419	-0-	-734	-0-	7419 2	N	-0-		-0-	
02		7364 X	6581	-0-	-783	-0-	6581 2	N	-0-		-0-	
03		7874 X	7294	-0-	-580	-0-	7294 2	N	-0-		-0-	
04		7410 X	6822	-0-	-588	-0-	6822 2	N	-0-		-0-	
05		7657 X	6619	-0-	-1038	-0-	6619 2	N	-0-		-0-	
06		7170 X	6483	-0-	-687	-0-	6483 2	N	-0-		-0-	
07		7285 X	7055	-0-	-230	-0-	7055 2	N	-0-		-0-	
08		7285 X	6587	-0-	-698	-0-	6587 2	N	-0-		-0-	
09		6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910 2	N	-0-		-0-	
10		7068 X	6647	-0-	-421	-0-	6647 2	N	-0-		-0-	
11		6840 X	6049	-0-	-791	-0-	6049 2	N	-0-		-0-	
12		7130 X	6466	-0-	-664	-0-	6466 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		80,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCOGGINS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261848	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13772	- 18025
01		6665 X	6383	-0-	-282	-0-	6383 2	N	-0-		-0-	
02		6020 X	5843	-0-	-177	-0-	5843 2	N	-0-		-0-	
03		6634 X	6351	-0-	-283	-0-	6351 2	N	-0-		-0-	
04		6420 X	5372	-0-	-1048	-0-	5372 2	N	-0-		-0-	
05		6634 X	5040	-0-	-1594	-0-	5040 2	N	-0-		-0-	
06		6270 X	4599	-0-	-1671	-0-	4599 2	N	-0-		-0-	
07		6479 X	5002	-0-	-1477	-0-	5002 2	N	-0-		-0-	
08		6355 X	4705	-0-	-1650	-0-	4705 2	N	-0-		-0-	
09		5370 X	4905	-0-	-465	-0-	4905 2	N	-0-		-0-	
10		5053 X	3474	-0-	-1579	-0-	3474 2	N	-0-		-0-	
11		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6077 2	N	-0-		-0-	
12		5084 X	5008	-0-	-76	-0-	5008 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		62,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COFFMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261945	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.14020	- 18590
01		8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	8351 2	N	-0-		-0-	
02		7812 X	6453	-0-	-1359	-0-	6453 2	N	-0-		-0-	
03		8649 X	6850	-0-	-1799	-0-	6850 2	N	-0-		-0-	
04		8370 X	6310	-0-	-2060	-0-	6310 2	N	-0-		-0-	
05		8649 X	6358	-0-	-2291	-0-	6358 2	N	-0-		-0-	
06		8070 X	6022	-0-	-2048	-0-	6022 2	N	-0-		-0-	
07		7130 X	5957	-0-	-1173	-0-	5957 2	N	-0-		-0-	
08		6851 X	5828	-0-	-1023	-0-	5828 2	N	-0-		-0-	
09		6300 X	5427	-0-	-873	-0-	5427 2	N	-0-		-0-	
10		6355 X	5576	-0-	-779	-0-	5576 2	N	-0-		-0-	
11		6030 X	5371	-0-	-659	-0-	5371 2	N	-0-		-0-	
12		5952 X	5306	-0-	-646	-0-	5306 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		73,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8184 X	7223	-0-	-961	-0-	7223	2		N	-0-			-0-
02		6944 X	6406	-0-	-538	-0-	6406	2		N	-0-			-0-
03		6820 X	6383	-0-	-437	-0-	6383	2		N	-0-			-0-
04		6990 X	6399	-0-	-591	-0-	6399	2		N	-0-			-0-
05		7223 X	5715	-0-	-1508	-0-	5715	2		N	-0-			-0-
06		6990 X	6579	-0-	-411	-0-	6579	2		N	-0-			-0-
07		7099 X	5595	-0-	-1504	-0-	5595	2		N	-0-			-0-
08		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2		N	-0-			-0-
09		6570 X	5770	-0-	-800	-0-	5770	2		N	-0-			-0-
10		6789 X	4850	-0-	-1939	-0-	4850	2		N	-0-			-0-
11		6600 X	5769	-0-	-831	-0-	5769	2		N	-0-			-0-
12		6820 X	4673	-0-	-2147	-0-	4673	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			72,190			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

01		15934 X	11036	-0-	-4898	-0-	11036	2		N	-0-			-0-
02		14392 X	9874	-0-	-4518	-0-	9874	2		N	-0-			-0-
03		13330 X	10458	-0-	-2872	-0-	10458	2		N	-0-			-0-
04		11160 X	10211	-0-	-949	-0-	10211	2		N	-0-			-0-
05		11222 X	9966	-0-	-1256	-0-	9966	2		N	-0-			-0-
06		10680 X	8844	-0-	-1836	-0-	8844	2		N	-0-			-0-
07		10943 X	10238	-0-	-705	-0-	10238	2		N	-0-			-0-
08		10540 X	9661	-0-	-879	-0-	9661	2		N	-0-			-0-
09		10200 X	9216	-0-	-984	-0-	9216	2		N	-0-			-0-
10		10230 X	9168	-0-	-1062	-0-	9168	2		N	-0-			-0-
11		9900 X	9449	-0-	-451	-0-	9449	2		N	-0-			-0-
12		10230 X	8739	-0-	-1491	-0-	8739	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			116,860			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

01		5177 X	4450	-0-	-727	-0-	4450	2		N	-0-			-0-
02		4732 X	3997	-0-	-735	-0-	3997	2		N	-0-			-0-
03		5239 X	4411	-0-	-828	-0-	4411	2		N	-0-			-0-
04		5070 X	4239	-0-	-831	-0-	4239	2		N	-0-			-0-
05		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2		N	-0-			-0-
06		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2		N	-0-			-0-
07		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2		N	-0-			-0-
08		4929 X	4649	-0-	-280	-0-	4649	2		N	-0-			-0-
09		4950 X	4688	-0-	-262	-0-	4688	2		N	-0-			-0-
10		5115 X	3579	-0-	-1536	-0-	3579	2		N	-0-			-0-
11		4950 X	3111	-0-	-1839	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
12		4836 X	3473	-0-	-1363	-0-	3473	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,274			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848							
BENNETT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262176	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13683	PERF.13984 - 18379
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		9889 X	8290	-0-	-1599	-0-	8290 2	N	-0-		-0-
02		8540 X	8405	-0-	-135	-0-	8405 2	N	-0-		-0-
03		9052 X	7774	-0-	-1278	-0-	7774 2	N	-0-		-0-
04		8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8753 2	N	-0-		-0-
05		9300 X	8288	-0-	-1012	-0-	8288 2	N	-0-		-0-
06		9000 X	7581	-0-	-1419	-0-	7581 2	N	-0-		-0-
07		9300 X	7620	-0-	-1680	-0-	7620 2	N	-0-		-0-
08		9052 X	7160	-0-	-1892	-0-	7160 2	N	-0-		-0-
09		10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	10974 2	N	-0-		-0-
10		10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10643 2	N	-0-		-0-
11		10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	10899 2	N	-0-		-0-
12		10540 X	9909	-0-	-631	-0-	9909 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 106,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANALAND TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262229	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	14067	PERF.14580 - 19351
01		7595 X	6487	-0-	-1108	-0-	6487 2	N	-0-		-0-
02		6860 X	5273	-0-	-1587	-0-	5273 2	N	-0-		-0-
03		7595 X	5280	-0-	-2315	-0-	5280 2	N	-0-		-0-
04		6270 X	3411	-0-	-2859	-0-	3411 2	N	-0-		-0-
05		6479 X	5187	-0-	-1292	-0-	5187 2	N	-0-		-0-
06		6270 X	4049	-0-	-2221	-0-	4049 2	N	-0-		-0-
07		5828 X	3508	-0-	-2320	-0-	3508 2	N	-0-		-0-
08		5270 X	2142	-0-	-3128	-0-	2142 2	N	-0-		-0-
09		5010 X	1971	-0-	-3039	-0-	1971 2	N	-0-		-0-
10		5177 X	1845	-0-	-3332	-0-	1845 2	N	-0-		-0-
11		4050 X	2167	-0-	-1883	-0-	2167 2	N	-0-		-0-
*12		16912 X	16912	-0-	-0-	-0-	16912 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 58,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262394	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	13884	PERF.14140 - 19053
01		13454 X	10337	-0-	-3117	-0-	10337 2	N	-0-		-0-
02		12152 X	8682	-0-	-3470	-0-	8682 2	N	-0-		-0-
03		11997 X	8619	-0-	-3378	-0-	8619 2	N	-0-		-0-
04		10470 X	9534	-0-	-936	-0-	9534 2	N	-0-		-0-
05		10323 X	9419	-0-	-904	-0-	9419 2	N	-0-		-0-
06		9990 X	8711	-0-	-1279	-0-	8711 2	N	-0-		-0-
07		9858 X	7803	-0-	-2055	-0-	7803 2	N	-0-		-0-
08		9858 X	7679	-0-	-2179	-0-	7679 2	N	-0-		-0-
09		9540 X	8622	-0-	-918	-0-	8622 2	N	-0-		-0-
10		9424 X	8087	-0-	-1337	-0-	8087 2	N	-0-		-0-
11		8700 X	8561	-0-	-139	-0-	8561 2	N	-0-		-0-
12		8897 X	8263	-0-	-634	-0-	8263 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 104,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
BADDERS FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262406	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	14267	PERF.14576 - 19470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9269 X	8538	-0-	-731	-0-	415 1	8123 2	N	-0-		-0-
02		8400 X	7877	-0-	-523	-0-	652 1	7225 2	N	-0-		-0-
03		9300 X	6936	-0-	-2364	-0-	496 1	6440 2	N	-0-		-0-
04		9000 X	8648	-0-	-352	-0-	181 1	8467 2	N	-0-		-0-
05		8804 X	8735	-0-	-69	-0-	171 1	8564 2	N	-0-		-0-
06		8430 X	6698	-0-	-1732	-0-	149 1	6549 2	N	-0-		-0-
07		8928 X	8687	-0-	-241	-0-	174 1	8513 2	N	-0-		-0-
08		8928 X	7520	-0-	-1408	-0-	223 1	7297 2	N	-0-		-0-
09		8640 X	7833	-0-	-807	-0-	153 1	7680 2	N	-0-		-0-
10		8742 X	7650	-0-	-1092	-0-	165 1	7485 2	N	-0-		-0-
11		8400 X	7787	-0-	-613	-0-	175 1	7612 2	N	-0-		-0-
12		8680 X	7364	-0-	-1316	-0-	177 1	7187 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		94,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRIGGS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262407	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13594	PERF.13860 - 18734	
01		8835 X	7919	-0-	-916	-0-	7919 2		N	-0-		-0-
02		8148 X	6913	-0-	-1235	-0-	6913 2		N	-0-		-0-
03		9021 X	7263	-0-	-1758	-0-	7263 2		N	-0-		-0-
04		8730 X	7911	-0-	-819	-0-	7911 2		N	-0-		-0-
05		8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8361 2		N	-0-		-0-
06		7650 X	6348	-0-	-1302	-0-	6348 2		N	-0-		-0-
07		8184 X	5554	-0-	-2630	-0-	5554 2		N	-0-		-0-
08		10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	80 1	10226 2	N	-0-		-0-
09		9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	274 1	8781 2	N	-0-		-0-
10		8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	248 1	8456 2	N	-0-		-0-
11		9330 X	7740	-0-	-1590	-0-	253 1	7487 2	N	-0-		-0-
12		9641 X	7320	-0-	-2321	-0-	242 1	7078 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		93,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NOLTE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262536	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	13492	PERF.13786 - 18504	
01		10137 X	9833	-0-	-304	-0-	9833 2		N	-0-		-0-
02		9100 X	8487	-0-	-613	-0-	8487 2		N	-0-		-0-
03		9734 X	9302	-0-	-432	-0-	9302 2		N	-0-		-0-
04		9510 X	8898	-0-	-612	-0-	8898 2		N	-0-		-0-
05		9827 X	8500	-0-	-1327	-0-	8500 2		N	-0-		-0-
06		9510 X	7959	-0-	-1551	-0-	7959 2		N	-0-		-0-
07		9393 X	7550	-0-	-1843	-0-	7550 2		N	-0-		-0-
08		9300 X	8653	-0-	-647	-0-	8653 2		N	-0-		-0-
09		8910 X	8203	-0-	-707	-0-	8203 2		N	-0-		-0-
10		8494 X	8176	-0-	-318	-0-	8176 2		N	-0-		-0-
11		8370 X	7617	-0-	-753	-0-	7617 2		N	-0-		-0-
12		8649 X	7941	-0-	-708	-0-	7941 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		101,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848							
VICTORIA ANNE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262570	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	13638	PERF.13949 - 18958
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7905 X	7618	-0-	-287	-0-	7618 2	N	-0-	-0-	
02		7140 X	6531	-0-	-609	-0-	6531 2	N	-0-	-0-	
03		7905 X	7062	-0-	-843	-0-	7062 2	N	-0-	-0-	
04		7560 X	6777	-0-	-783	-0-	6777 2	N	-0-	-0-	
05		7812 X	6995	-0-	-817	-0-	6995 2	N	-0-	-0-	
06		7380 X	6613	-0-	-767	-0-	6613 2	N	-0-	-0-	
07		7223 X	6762	-0-	-461	-0-	6762 2	N	-0-	-0-	
08		7068 X	5710	-0-	-1358	-0-	5710 2	N	-0-	-0-	
09		6780 X	6281	-0-	-499	-0-	6281 2	N	-0-	-0-	
10		7006 X	6340	-0-	-666	-0-	6340 2	N	-0-	-0-	
11		6600 X	6279	-0-	-321	-0-	6279 2	N	-0-	-0-	
12		6758 X	6344	-0-	-414	-0-	6344 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		79,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262606	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	13957	PERF.14220 - 19276
01		2635 X	1955	-0-	-680	-0-	1955 2	N	-0-	-0-	
02		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509 2	N	-0-	-0-	
03		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2	N	-0-	-0-	
04		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2	N	-0-	-0-	
05		3875 X	2817	-0-	-1058	-0-	2817 2	N	-0-	-0-	
06		3750 X	3077	-0-	-673	-0-	3077 2	N	-0-	-0-	
07		3875 X	2749	-0-	-1126	-0-	2749 2	N	-0-	-0-	
08		3782 X	1384	-0-	-2398	-0-	1384 2	N	-0-	-0-	
09		3660 X	1658	-0-	-2002	-0-	1658 2	N	-0-	-0-	
10		3193 X	1507	-0-	-1686	-0-	1507 2	N	-0-	-0-	
11		3090 X	2401	-0-	-689	-0-	2401 2	N	-0-	-0-	
12		2759 X	2656	-0-	-103	-0-	2656 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		30,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUNRISE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262646	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	13536	PERF.13945 - 18531
01		4929 X	4271	-0-	-658	-0-	4271 2	N	-0-	-0-	
02		4452 X	2841	-0-	-1611	-0-	2841 2	N	-0-	-0-	
03		4185 X	3744	-0-	-441	-0-	3744 2	N	-0-	-0-	
04		4140 X	3806	-0-	-334	-0-	3806 2	N	-0-	-0-	
05		4278 X	3788	-0-	-490	-0-	3788 2	N	-0-	-0-	
06		4140 X	3122	-0-	-1018	-0-	3122 2	N	-0-	-0-	
07		3937 X	2823	-0-	-1114	-0-	2823 2	N	-0-	-0-	
08		3937 X	2054	-0-	-1883	-0-	2054 2	N	-0-	-0-	
09		3810 X	2194	-0-	-1616	-0-	2194 2	N	-0-	-0-	
10		3782 X	2538	-0-	-1244	-0-	2538 2	N	-0-	-0-	
11		3120 X	2759	-0-	-361	-0-	2759 2	N	-0-	-0-	
*12		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		37,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
TRAINER TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	262712	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	14335	PERF.14660 - 19250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	9238 X	6400	-0-	-2838	-0-	6400 2			N	-0-		-0-
02	8344 X	7474	-0-	-870	-0-	7474 2			N	-0-		-0-
03	8432 X	7452	-0-	-980	-0-	7452 2			N	-0-		-0-
04	7710 X	7256	-0-	-454	-0-	7256 2			N	-0-		-0-
05	8277 X	6872	-0-	-1405	-0-	6872 2			N	-0-		-0-
06	8010 X	6675	-0-	-1335	-0-	6675 2			N	-0-		-0-
07	8277 X	6466	-0-	-1811	-0-	6466 2			N	-0-		-0-
08	7502 X	4796	-0-	-2706	-0-	4796 2			N	-0-		-0-
09	7260 X	6101	-0-	-1159	-0-	6101 2			N	-0-		-0-
10	6913 X	6602	-0-	-311	-0-	6602 2			N	-0-		-0-
11	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6731 2			N	-0-		-0-
*12	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6709 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		79,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EL CAMINO REAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262797	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	13751	PERF.13992 - 18777	
01	13268 X	11191	-0-	-2077	-0-	11191 2			N	-0-		-0-
02	11648 X	10172	-0-	-1476	-0-	10172 2			N	-0-		-0-
03	12121 X	10894	-0-	-1227	-0-	10894 2			N	-0-		-0-
04	11490 X	10261	-0-	-1229	-0-	10261 2			N	-0-		-0-
05	11346 X	10467	-0-	-879	-0-	10467 2			N	-0-		-0-
06	10890 X	9846	-0-	-1044	-0-	9846 2			N	-0-		-0-
07	11253 X	9794	-0-	-1459	-0-	9794 2			N	-0-		-0-
08	10881 X	9525	-0-	-1356	-0-	9525 2			N	-0-		-0-
09	10260 X	8857	-0-	-1403	-0-	8857 2			N	-0-		-0-
10	10478 X	9049	-0-	-1429	-0-	9049 2			N	-0-		-0-
11	9840 X	9692	-0-	-148	-0-	9692 2			N	-0-		-0-
12	9796 X	9160	-0-	-636	-0-	9160 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		118,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMPSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262949	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	13717	PERF.14088 - 19244	
01	7285 X	6861	-0-	-424	-0-	6861 2			N	-0-		-0-
02	6580 X	6114	-0-	-466	-0-	6114 2			N	-0-		-0-
03	6448 X	6101	-0-	-347	-0-	6101 2			N	-0-		-0-
04	6630 X	5803	-0-	-827	-0-	5803 2			N	-0-		-0-
05	6851 X	4972	-0-	-1879	-0-	4972 2			N	-0-		-0-
06	6630 X	4918	-0-	-1712	-0-	4918 2			N	-0-		-0-
07	6758 X	5440	-0-	-1318	-0-	5440 2			N	-0-		-0-
08	6107 X	4108	-0-	-1999	-0-	4108 2			N	-0-		-0-
09	5790 X	4963	-0-	-827	-0-	4963 2			N	-0-		-0-
10	5425 X	4506	-0-	-919	-0-	4506 2			N	-0-		-0-
11	5250 X	4145	-0-	-1105	-0-	4145 2			N	-0-		-0-
12	5425 X	4034	-0-	-1391	-0-	4034 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		61,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848							
SHOPNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263085	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	13721	PERF.14065 - 19256
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4495 X	3466	-0-	-1029	-0-	3466 2	N	-0-		-0-
02		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 2	N	-0-		-0-
03		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828 2	N	-0-		-0-
04		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 2	N	-0-		-0-
05		4743 X	3397	-0-	-1346	-0-	3397 2	N	-0-		-0-
06		4590 X	3661	-0-	-929	-0-	3661 2	N	-0-		-0-
07		4743 X	3342	-0-	-1401	-0-	3342 2	N	-0-		-0-
08		3937 X	3301	-0-	-636	-0-	3301 2	N	-0-		-0-
09		3810 X	3248	-0-	-562	-0-	3248 2	N	-0-		-0-
10		3782 X	3063	-0-	-719	-0-	3063 2	N	-0-		-0-
11		3660 X	3246	-0-	-414	-0-	3246 2	N	-0-		-0-
12		3348 X	3325	-0-	-23	-0-	3325 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		42,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILMA JEAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263177	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	14023	PERF.14026 - 18938
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	11819 2	N	-0-		-0-
02		10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	10133 2	N	-0-		-0-
03		10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	10487 2	N	-0-		-0-
04		10050 X	9826	-0-	-224	-0-	9826 2	N	-0-		-0-
05		10385 X	9686	-0-	-699	-0-	9686 2	N	-0-		-0-
06		10050 X	8999	-0-	-1051	-0-	8999 2	N	-0-		-0-
07		10385 X	9058	-0-	-1327	-0-	9058 2	N	-0-		-0-
08		10385 X	8622	-0-	-1763	-0-	8622 2	N	-0-		-0-
09		9840 X	7655	-0-	-2185	-0-	7655 2	N	-0-		-0-
10		9672 X	8102	-0-	-1570	-0-	8102 2	N	-0-		-0-
11		9000 X	8311	-0-	-689	-0-	8311 2	N	-0-		-0-
12		9052 X	7601	-0-	-1451	-0-	7601 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		110,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLAZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263187	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	14146	PERF.14441 - 19614
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
02		168 X	-0-	-0-	-168	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
BAKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263188	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	14142	PERF.15268 - 19694	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7750 X	7523	-0-	-227	-0-	7523	2		N	-0-		-0-
02	7000 X	6678	-0-	-322	-0-	6678	2		N	-0-		-0-
03	7409 X	7266	-0-	-143	-0-	7266	2		N	-0-		-0-
04	7290 X	6882	-0-	-408	-0-	6882	2		N	-0-		-0-
05	7533 X	6943	-0-	-590	-0-	6943	2		N	-0-		-0-
06	7290 X	6740	-0-	-550	-0-	6740	2		N	-0-		-0-
07	7409 X	7131	-0-	-278	-0-	7131	2		N	-0-		-0-
08	7254 X	6428	-0-	-826	-0-	6428	2		N	-0-		-0-
09	6870 X	6032	-0-	-838	-0-	6032	2		N	-0-		-0-
10	7130 X	5458	-0-	-1672	-0-	5458	2		N	-0-		-0-
11	6900 X	5697	-0-	-1203	-0-	5697	2		N	-0-		-0-
12	7130 X	5128	-0-	-2002	-0-	5128	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		77,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLAZE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263189	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	13831	PERF.14181 - 19100	
01	8897 X	7926	-0-	-971	-0-	7926	2		N	-0-		-0-
02	8036 X	7405	-0-	-631	-0-	7405	2		N	-0-		-0-
03	8432 X	7573	-0-	-859	-0-	7573	2		N	-0-		-0-
04	8160 X	7241	-0-	-919	-0-	7241	2		N	-0-		-0-
05	8308 X	7364	-0-	-944	-0-	7364	2		N	-0-		-0-
06	7920 X	7246	-0-	-674	-0-	7246	2		N	-0-		-0-
07	8184 X	7750	-0-	-434	-0-	7750	2		N	-0-		-0-
08	7564 X	7252	-0-	-312	-0-	7252	2		N	-0-		-0-
09	7260 X	7024	-0-	-236	-0-	7024	2		N	-0-		-0-
10	7750 X	6988	-0-	-762	-0-	6988	2		N	-0-		-0-
11	7500 X	7256	-0-	-244	-0-	7256	2		N	-0-		-0-
12	7750 X	6864	-0-	-886	-0-	6864	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		87,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13651 - 18640	
01	12772 X	8524	-0-	-4248	-0-	8524	2		N	-0-		-0-
02	11536 X	10315	-0-	-1221	-0-	10315	2		N	-0-		-0-
03	11594 X	10123	-0-	-1471	-0-	10123	2		N	-0-		-0-
04	10740 X	9797	-0-	-943	-0-	9797	2		N	-0-		-0-
05	11408 X	8905	-0-	-2503	-0-	8905	2		N	-0-		-0-
06	11040 X	8787	-0-	-2253	-0-	8787	2		N	-0-		-0-
07	11408 X	10643	-0-	-765	-0-	10643	2		N	-0-		-0-
08	10137 X	9411	-0-	-726	-0-	9411	2		N	-0-		-0-
09	9810 X	8888	-0-	-922	-0-	8888	2		N	-0-		-0-
10	10633 X	8699	-0-	-1934	-0-	8699	2		N	-0-		-0-
11	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2		N	-0-		-0-
12	10633 X	7901	-0-	-2732	-0-	7901	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		112,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
RUSSELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263364	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	13452	PERF.13796 -	18630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		15097 X	11728	-0-	-3369	-0-	11728 2	N	-0-		-0-	
02		13636 X	10616	-0-	-3020	-0-	10616 2	N	-0-		-0-	
03		13919 X	10924	-0-	-2995	-0-	10924 2	N	-0-		-0-	
04		12060 X	10313	-0-	-1747	-0-	10313 2	N	-0-		-0-	
05		12462 X	9855	-0-	-2607	-0-	9855 2	N	-0-		-0-	
06		11370 X	9587	-0-	-1783	-0-	9587 2	N	-0-		-0-	
07		11749 X	10633	-0-	-1116	-0-	10633 2	N	-0-		-0-	
08		10912 X	9521	-0-	-1391	-0-	9521 2	N	-0-		-0-	
09		10320 X	8923	-0-	-1397	-0-	8923 2	N	-0-		-0-	
10		10633 X	9003	-0-	-1630	-0-	9003 2	N	-0-		-0-	
11		10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	10459 2	N	-0-		-0-	
12		10633 X	9657	-0-	-976	-0-	9657 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		121,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNES UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263623	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	13403	PERF.13645 -	19205
01		16864 X	14062	-0-	-2802	-0-	14062 2	N	-0-		-0-	
02		15204 X	12594	-0-	-2610	-0-	12594 2	N	-0-		-0-	
03		15252 X	12865	-0-	-2387	-0-	12865 2	N	-0-		-0-	
04		14010 X	11719	-0-	-2291	-0-	11719 2	N	-0-		-0-	
05		14074 X	13098	-0-	-976	-0-	13098 2	N	-0-		-0-	
06		13620 X	11303	-0-	-2317	-0-	11303 2	N	-0-		-0-	
07		13950 X	12278	-0-	-1672	-0-	12278 2	N	-0-		-0-	
08		13113 X	11138	-0-	-1975	-0-	11138 2	N	-0-		-0-	
09		12690 X	9897	-0-	-2793	-0-	9897 2	N	-0-		-0-	
10		13113 X	10472	-0-	-2641	-0-	10472 2	N	-0-		-0-	
11		11880 X	11323	-0-	-557	-0-	11323 2	N	-0-		-0-	
12		12276 X	11067	-0-	-1209	-0-	11067 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		141,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYNES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263625	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13742 -	19217
01		14167 X	12223	-0-	-1944	-0-	12223 2	N	-0-		-0-	
02		13468 X	10039	-0-	-3429	-0-	10039 2	N	-0-		-0-	
03		14911 X	11085	-0-	-3826	-0-	11085 2	N	-0-		-0-	
04		14430 X	10141	-0-	-4289	-0-	10141 2	N	-0-		-0-	
05		12214 X	11396	-0-	-818	-0-	11396 2	N	-0-		-0-	
06		11820 X	10852	-0-	-968	-0-	10852 2	N	-0-		-0-	
07		11129 X	10977	-0-	-152	-0-	10977 2	N	-0-		-0-	
08		11408 X	10044	-0-	-1364	-0-	10044 2	N	-0-		-0-	
09		11040 X	9351	-0-	-1689	-0-	9351 2	N	-0-		-0-	
10		11408 X	8795	-0-	-2613	-0-	8795 2	N	-0-		-0-	
11		11764 X	11764	-0-	-0-	-0-	11764 2	N	-0-		-0-	
*12		12114 X	12114	-0-	-0-	-0-	12114 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		128,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848							
HAYNES UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263626	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13367 - 18356
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7998 X	6751	-0-	-1247	-0-	6751 2	N	-0-		-0-
02		7224 X	6047	-0-	-1177	-0-	6047 2	N	-0-		-0-
03		7130 X	5713	-0-	-1417	-0-	5713 2	N	-0-		-0-
04		6900 X	6161	-0-	-739	-0-	6161 2	N	-0-		-0-
05		6758 X	5429	-0-	-1329	-0-	5429 2	N	-0-		-0-
06		6540 X	6060	-0-	-480	-0-	6060 2	N	-0-		-0-
07		6696 X	5647	-0-	-1049	-0-	5647 2	N	-0-		-0-
08		6355 X	4995	-0-	-1360	-0-	4995 2	N	-0-		-0-
09		6150 X	5450	-0-	-700	-0-	5450 2	N	-0-		-0-
10		6262 X	5142	-0-	-1120	-0-	5142 2	N	-0-		-0-
11		6060 X	5521	-0-	-539	-0-	5521 2	N	-0-		-0-
*12		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		68,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYNES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263636	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	13079	PERF.13426 - 18085
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7254 X	6361	-0-	-893	-0-	6361 2	N	-0-		-0-
02		6552 X	5655	-0-	-897	-0-	5655 2	N	-0-		-0-
03		6913 X	6490	-0-	-423	-0-	6490 2	N	-0-		-0-
04		6690 X	5911	-0-	-779	-0-	5911 2	N	-0-		-0-
05		6355 X	5898	-0-	-457	-0-	5898 2	N	-0-		-0-
06		6270 X	5743	-0-	-527	-0-	5743 2	N	-0-		-0-
07		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	6498 2	N	-0-		-0-
08		6479 X	5998	-0-	-481	-0-	5998 2	N	-0-		-0-
09		5910 X	5447	-0-	-463	-0-	5447 2	N	-0-		-0-
10		6510 X	5476	-0-	-1034	-0-	5476 2	N	-0-		-0-
11		6300 X	5727	-0-	-573	-0-	5727 2	N	-0-		-0-
12		6510 X	5204	-0-	-1306	-0-	5204 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		70,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KENDRICK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263659	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13796 - 18164
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11811 X	9569	-0-	-2242	-0-	9569 2	N	-0-		-0-
02		10668 X	8576	-0-	-2092	-0-	8576 2	N	-0-		-0-
03		10168 X	8440	-0-	-1728	-0-	8440 2	N	-0-		-0-
04		9270 X	8473	-0-	-797	-0-	8473 2	N	-0-		-0-
05		9579 X	8456	-0-	-1123	-0-	8456 2	N	-0-		-0-
06		9270 X	8046	-0-	-1224	-0-	8046 2	N	-0-		-0-
07		9486 X	9320	-0-	-166	-0-	9320 2	N	-0-		-0-
08		8742 X	8145	-0-	-597	-0-	8145 2	N	-0-		-0-
09		8460 X	7105	-0-	-1355	-0-	7105 2	N	-0-		-0-
10		9331 X	7334	-0-	-1997	-0-	7334 2	N	-0-		-0-
11		9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	9095 2	N	-0-		-0-
12		9331 X	8036	-0-	-1295	-0-	8036 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		100,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 263721	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 13174	PERF.13688	- 18100			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9982 X	9314	-0-	-668	-0-	9314	2		N	-0-		-0-
02	9016 X	7916	-0-	-1100	-0-	7916	2		N	-0-		-0-
03	9238 X	8406	-0-	-832	-0-	8406	2		N	-0-		-0-
04	9000 X	8058	-0-	-942	-0-	8058	2		N	-0-		-0-
05	9300 X	8447	-0-	-853	-0-	8447	2		N	-0-		-0-
06	9000 X	7961	-0-	-1039	-0-	7961	2		N	-0-		-0-
07	8773 X	8294	-0-	-479	-0-	8294	2		N	-0-		-0-
08	8432 X	7712	-0-	-720	-0-	7712	2		N	-0-		-0-
09	8160 X	7600	-0-	-560	-0-	7600	2		N	-0-		-0-
10	8432 X	8014	-0-	-418	-0-	8014	2		N	-0-		-0-
11	8040 X	6689	-0-	-1351	-0-	6689	2		N	-0-		-0-
*12	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 97,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 263793	COMPL. DATE 03/12/2011	TOTAL DEPTH 13578	PERF.14289	- 18885			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7099 X	6962	-0-	-137	-0-	6962	2		N	-0-		-0-
02	6020 X	5980	-0-	-40	-0-	5980	2		N	-0-		-0-
03	7099 X	6688	-0-	-411	-0-	6688	2		N	-0-		-0-
04	6870 X	5989	-0-	-881	-0-	5989	2		N	-0-		-0-
05	7099 X	5634	-0-	-1465	-0-	5634	2		N	-0-		-0-
06	6750 X	5277	-0-	-1473	-0-	5277	2		N	-0-		-0-
07	6696 X	5380	-0-	-1316	-0-	5380	2		N	-0-		-0-
08	6696 X	5952	-0-	-744	-0-	5952	2		N	-0-		-0-
09	6000 X	5652	-0-	-348	-0-	5652	2		N	-0-		-0-
10	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2		N	-0-		-0-
11	5760 X	4940	-0-	-820	-0-	4940	2		N	-0-		-0-
12	5952 X	5035	-0-	-917	-0-	5035	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 69,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 263795	COMPL. DATE 05/29/2011	TOTAL DEPTH 13360	PERF.13572	- 18416			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14942 X	12401	-0-	-2541	-0-	12401	2		N	-0-		-0-
02	13440 X	9935	-0-	-3505	-0-	9935	2		N	-0-		-0-
03	14260 X	11952	-0-	-2308	-0-	11952	2		N	-0-		-0-
04	12900 X	11830	-0-	-1070	-0-	11830	2		N	-0-		-0-
05	12400 X	11754	-0-	-646	-0-	11754	2		N	-0-		-0-
06	12000 X	10853	-0-	-1147	-0-	10853	2		N	-0-		-0-
07	12214 X	10760	-0-	-1454	-0-	10760	2		N	-0-		-0-
08	12214 X	10193	-0-	-2021	-0-	10193	2		N	-0-		-0-
09	11820 X	9134	-0-	-2686	-0-	9134	2		N	-0-		-0-
10	11749 X	10366	-0-	-1383	-0-	10366	2		N	-0-		-0-
11	10860 X	10096	-0-	-764	-0-	10096	2		N	-0-		-0-
*12	12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 132,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
JENKINS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263798	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	14909	PERF.15000	- 19755
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12741 X	11087	-0-	-1654	-0-	11087 2	N	-0-			-0-
02		11508 X	10127	-0-	-1381	-0-	10127 2	N	-0-			-0-
03		12741 X	10301	-0-	-2440	-0-	10301 2	N	-0-			-0-
04		11190 X	9262	-0-	-1928	-0-	9262 2	N	-0-			-0-
05		11563 X	9394	-0-	-2169	-0-	9394 2	N	-0-			-0-
06		10860 X	9726	-0-	-1134	-0-	9726 2	N	-0-			-0-
07		11222 X	10012	-0-	-1210	-0-	10012 2	N	-0-			-0-
08		10292 X	9456	-0-	-836	-0-	9456 2	N	-0-			-0-
09		9720 X	8573	-0-	-1147	-0-	8573 2	N	-0-			-0-
10		10044 X	8473	-0-	-1571	-0-	8473 2	N	-0-			-0-
11		9720 X	8834	-0-	-886	-0-	8834 2	N	-0-			-0-
12		10013 X	9449	-0-	-564	-0-	9449 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		114,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEVE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263800	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13998	PERF.14986	- 19204
01		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-		N	-0-			-0-
02		15036 X	-0-	-0-	-15036	-0-		N	-0-			-0-
03		16647 X	-0-	-0-	-16647	-0-		N	-0-			-0-
04		16110 X	-0-	-0-	-16110	-0-		N	-0-			-0-
05		11253 X	-0-	-0-	-11253	-0-		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PACE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264161	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	13697	PERF.14022	- 18972
01		13392 X	11465	-0-	-1927	-0-	11465 2	N	-0-			-0-
02		12096 X	10185	-0-	-1911	-0-	10185 2	N	-0-			-0-
03		12121 X	11495	-0-	-626	-0-	11495 2	N	-0-			-0-
04		11730 X	11094	-0-	-636	-0-	11094 2	N	-0-			-0-
05		11687 X	9891	-0-	-1796	-0-	9891 2	N	-0-			-0-
06		11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	11209 2	N	-0-			-0-
07		11501 X	11301	-0-	-200	-0-	11301 2	N	-0-			-0-
08		11501 X	9352	-0-	-2149	-0-	9352 2	N	-0-			-0-
09		11220 X	9169	-0-	-2051	-0-	9169 2	N	-0-			-0-
10		11594 X	9282	-0-	-2312	-0-	9282 2	N	-0-			-0-
11		11220 X	10891	-0-	-329	-0-	10891 2	N	-0-			-0-
12		11315 X	8433	-0-	-2882	-0-	8433 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		123,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848											
LISTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264342	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13693	PERF.14490	- 20499			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2		N	-0-				-0-
02	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	12949	2		N	-0-				-0-
03	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	2		N	-0-				-0-
04	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	2		N	-0-				-0-
05	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	2		N	-0-				-0-
06	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	2		N	-0-				-0-
07	15035	X	14595	-0-	-440	-0-	14595	2		N	-0-				-0-
08	15035	X	14240	-0-	-795	-0-	111	1	14129	2	N	-0-			-0-
09	14550	X	13856	-0-	-694	-0-	419	1	13437	2	N	-0-			-0-
10	14973	X	11352	-0-	-3621	-0-	324	1	11028	2	N	-0-			-0-
11	14220	X	13461	-0-	-759	-0-	440	1	13021	2	N	-0-			-0-
12	14601	X	12140	-0-	-2461	-0-	401	1	11739	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		164,957				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ACLCO UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	264686	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	14386	PERF.14578	- 19219			
01	12121	X	10337	-0-	-1784	-0-	10337	2		N	-0-				-0-
02	10948	X	10079	-0-	-869	-0-	10079	2		N	-0-				-0-
03	12121	X	9744	-0-	-2377	-0-	9744	2		N	-0-				-0-
04	11250	X	10569	-0-	-681	-0-	10569	2		N	-0-				-0-
05	11160	X	9988	-0-	-1172	-0-	9988	2		N	-0-				-0-
06	10800	X	10537	-0-	-263	-0-	10537	2		N	-0-				-0-
07	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	15489	2		N	-0-				-0-
08	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	17707	2		N	-0-				-0-
09	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	15218	2		N	-0-				-0-
10	15500	X	13696	-0-	-1804	-0-	13696	2		N	-0-				-0-
11	16140	X	13748	-0-	-2392	-0-	13748	2		N	-0-				-0-
12	16678	X	11620	-0-	-5058	-0-	11620	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		148,732				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ACLCO UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	264692	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14730	- 19781			
01	17856	X	12289	-0-	-5567	-0-	12289	2		N	-0-				-0-
02	15232	X	13104	-0-	-2128	-0-	13104	2		N	-0-				-0-
03	15779	X	13669	-0-	-2110	-0-	13669	2		N	-0-				-0-
04	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	13517	2		N	-0-				-0-
05	14508	X	14467	-0-	-41	-0-	14467	2		N	-0-				-0-
06	14040	X	13589	-0-	-451	-0-	13589	2		N	-0-				-0-
07	30236	X	30236	-0-	-0-	-0-	30236	2		N	-0-				-0-
08	36709	X	36709	-0-	-0-	-0-	36709	2		N	-0-				-0-
09	32001	X	32001	-0-	-0-	-0-	32001	2		N	-0-				-0-
10	27595	X	27595	-0-	-0-	-0-	27595	2		N	-0-				-0-
11	25957	X	25957	-0-	-0-	-0-	25957	2		N	-0-				-0-
*12	22304	X	22304	-0-	-0-	-0-	22304	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		255,437				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848							
ACLCO UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264693	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	14074	PERF.14300 - 19340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7998 X	6366	-0-	-1632	-0-	6366 2	N	-0-	-0-	
02		7224 X	5512	-0-	-1712	-0-	5512 2	N	-0-	-0-	
03		7378 X	6306	-0-	-1072	-0-	6306 2	N	-0-	-0-	
04		7140 X	5934	-0-	-1206	-0-	5934 2	N	-0-	-0-	
05		7378 X	6307	-0-	-1071	-0-	6307 2	N	-0-	-0-	
06		6150 X	5580	-0-	-570	-0-	5580 2	N	-0-	-0-	
07		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339 2	N	-0-	-0-	
08		6293 X	4913	-0-	-1380	-0-	4913 2	N	-0-	-0-	
09		6090 X	5521	-0-	-569	-0-	5521 2	N	-0-	-0-	
10		6324 X	5571	-0-	-753	-0-	5571 2	N	-0-	-0-	
11		6120 X	6021	-0-	-99	-0-	6021 2	N	-0-	-0-	
12		6324 X	5750	-0-	-574	-0-	5750 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 70,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACLCO UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	264694	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	13887	PERF.14256 - 18911
01		5642 X	4998	-0-	-644	-0-	4998 2	N	-0-	-0-	
02		5096 X	4081	-0-	-1015	-0-	4081 2	N	-0-	-0-	
03		5642 X	4806	-0-	-836	-0-	4806 2	N	-0-	-0-	
04		5130 X	4777	-0-	-353	-0-	4777 2	N	-0-	-0-	
05		4991 X	3274	-0-	-1717	-0-	3274 2	N	-0-	-0-	
06		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244 2	N	-0-	-0-	
07		4929 X	4514	-0-	-415	-0-	4514 2	N	-0-	-0-	
08		4929 X	3959	-0-	-970	-0-	3959 2	N	-0-	-0-	
09		5250 X	4343	-0-	-907	-0-	4343 2	N	-0-	-0-	
10		5425 X	3457	-0-	-1968	-0-	3457 2	N	-0-	-0-	
11		5250 X	3811	-0-	-1439	-0-	3811 2	N	-0-	-0-	
12		4526 X	3386	-0-	-1140	-0-	3386 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 50,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACLCO UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	264697	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.14114 - 18654
01		7626 X	5438	-0-	-2188	-0-	5438 2	N	-0-	-0-	
02		6888 X	5181	-0-	-1707	-0-	5181 2	N	-0-	-0-	
03		6727 X	6216	-0-	-511	-0-	6216 2	N	-0-	-0-	
04		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170 2	N	-0-	-0-	
05		5735 X	4695	-0-	-1040	-0-	4695 2	N	-0-	-0-	
06		6030 X	5920	-0-	-110	-0-	5920 2	N	-0-	-0-	
07		6386 X	5632	-0-	-754	-0-	5632 2	N	-0-	-0-	
08		6386 X	4148	-0-	-2238	-0-	4148 2	N	-0-	-0-	
09		6180 X	5443	-0-	-737	-0-	5443 2	N	-0-	-0-	
10		6107 X	4765	-0-	-1342	-0-	4765 2	N	-0-	-0-	
11		5910 X	4944	-0-	-966	-0-	4944 2	N	-0-	-0-	
12		5642 X	4940	-0-	-702	-0-	4940 2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 63,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848							
PATTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265009	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13992 - 20015
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		16616 X	14054	-0-	-2562	-0-	14054 2	N	-0-		-0-
02		15008 X	11366	-0-	-3642	-0-	11366 2	N	-0-		-0-
03		15841 X	12881	-0-	-2960	-0-	12881 2	N	-0-		-0-
04		15054 X	15054	-0-	-0-	-0-	15054 2	N	-0-		-0-
05		15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	15187 2	N	-0-		-0-
06		14609 X	14609	-0-	-0-	-0-	14609 2	N	-0-		-0-
07		15562 X	14409	-0-	-1153	-0-	14409 2	N	-0-		-0-
08		15562 X	12985	-0-	-2577	-0-	12985 2	N	-0-		-0-
09		15060 X	10839	-0-	-4221	-0-	10839 2	N	-0-		-0-
10		15190 X	12381	-0-	-2809	-0-	12381 2	N	-0-		-0-
11		14610 X	12610	-0-	-2000	-0-	12610 2	N	-0-		-0-
12		14415 X	11707	-0-	-2708	-0-	11707 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		158,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRITTAIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265014	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14013 - 19238
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14663 X	13908	-0-	-755	-0-	13908 2	N	-0-		-0-
02		13244 X	12446	-0-	-798	-0-	12446 2	N	-0-		-0-
03		11718 X	11639	-0-	-79	-0-	11639 2	N	-0-		-0-
04		13470 X	10212	-0-	-3258	-0-	10212 2	N	-0-		-0-
05		13919 X	9019	-0-	-4900	-0-	9019 2	N	-0-		-0-
06		13470 X	10902	-0-	-2568	-0-	10902 2	N	-0-		-0-
07		16458 X	16458	-0-	-0-	-0-	16458 2	N	-0-		-0-
08		13098 X	13098	-0-	-0-	-0-	13098 2	N	-0-		-0-
09		12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	12191 2	N	-0-		-0-
10		16461 X	11940	-0-	-4521	-0-	11940 2	N	-0-		-0-
11		15930 X	11734	-0-	-4196	-0-	11734 2	N	-0-		-0-
12		16461 X	12208	-0-	-4253	-0-	12208 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		145,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOUT UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	265081	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	13844	PERF.14108 - 20037
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		22785 X	19236	-0-	-3549	-0-	19236 2	N	-0-		-0-
02		20580 X	18942	-0-	-1638	-0-	18942 2	N	-0-		-0-
03		22661 X	18970	-0-	-3691	-0-	18970 2	N	-0-		-0-
04		21120 X	18905	-0-	-2215	-0-	18905 2	N	-0-		-0-
05		20987 X	19276	-0-	-1711	-0-	19276 2	N	-0-		-0-
06		20310 X	18620	-0-	-1690	-0-	18620 2	N	-0-		-0-
07		20987 X	19161	-0-	-1826	-0-	19161 2	N	-0-		-0-
08		19530 X	18758	-0-	-772	-0-	146 1	N	-0-		-0-
09		18900 X	17943	-0-	-957	-0-	543 1	N	-0-		-0-
10		19282 X	16415	-0-	-2867	-0-	468 1	N	-0-		-0-
11		18630 X	15144	-0-	-3486	-0-	495 1	N	-0-		-0-
12		19158 X	15417	-0-	-3741	-0-	509 1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		216,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848							
ACLCO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	265185	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	14208	PERF.15959 - 19675
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14756 X	6600	-0-	-8156	-0-	6600 2	N	-0-	-0-	
02		13328 X	9767	-0-	-3561	-0-	9767 2	N	-0-	-0-	
03		11346 X	9509	-0-	-1837	-0-	9509 2	N	-0-	-0-	
04		9180 X	8340	-0-	-840	-0-	8340 2	N	-0-	-0-	
05		10819 X	7651	-0-	-3168	-0-	7651 2	N	-0-	-0-	
06		10470 X	8515	-0-	-1955	-0-	8515 2	N	-0-	-0-	
07		15258 X	15258	-0-	-0-	-0-	15258 2	N	-0-	-0-	
08		16528 X	16528	-0-	-0-	-0-	16528 2	N	-0-	-0-	
09		15278 X	15278	-0-	-0-	-0-	15278 2	N	-0-	-0-	
10		15252 X	13935	-0-	-1317	-0-	13935 2	N	-0-	-0-	
11		15990 X	13061	-0-	-2929	-0-	13061 2	N	-0-	-0-	
12		16523 X	11418	-0-	-5105	-0-	11418 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		135,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEORGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265238	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	13723	PERF.14325 - 19838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		23498 X	18568	-0-	-4930	-0-	18568 2	N	-0-	-0-	
02		21224 X	16575	-0-	-4649	-0-	16575 2	N	-0-	-0-	
03		21204 X	17830	-0-	-3374	-0-	17830 2	N	-0-	-0-	
04		19110 X	17227	-0-	-1883	-0-	17227 2	N	-0-	-0-	
05		18569 X	17370	-0-	-1199	-0-	17370 2	N	-0-	-0-	
06		17970 X	14870	-0-	-3100	-0-	14870 2	N	-0-	-0-	
07		18352 X	18309	-0-	-43	-0-	18309 2	N	-0-	-0-	
08		17825 X	16362	-0-	-1463	-0-	16362 2	N	-0-	-0-	
09		17220 X	14888	-0-	-2332	-0-	14888 2	N	-0-	-0-	
10		18321 X	12978	-0-	-5343	-0-	12978 2	N	-0-	-0-	
11		18428 X	18428	-0-	-0-	-0-	18428 2	N	-0-	-0-	
12		18321 X	15491	-0-	-2830	-0-	15491 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		198,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265239	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	13566	PERF.14034 - 19471
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		23622 X	19135	-0-	-4487	-0-	19135 2	N	-0-	-0-	
02		18032 X	16550	-0-	-1482	-0-	16550 2	N	-0-	-0-	
03		19964 X	10886	-0-	-9078	-0-	10886 2	N	-0-	-0-	
04		19320 X	-0-	-0-	-19320	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05		24966 X	24966	-0-	-0-	-0-	24966 2	N	-0-	-0-	
06		19121 X	19121	-0-	-0-	-0-	19121 2	N	-0-	-0-	
07		18321 X	17177	-0-	-1144	-0-	17177 2	N	-0-	-0-	
08		24335 X	15961	-0-	-8374	-0-	15961 2	N	-0-	-0-	
09		23550 X	15029	-0-	-8521	-0-	15029 2	N	-0-	-0-	
10		24335 X	14335	-0-	-10000	-0-	14335 2	N	-0-	-0-	
11		19110 X	15576	-0-	-3534	-0-	15576 2	N	-0-	-0-	
12		17174 X	15396	-0-	-1778	-0-	15396 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		184,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
BETTYE JANE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266018	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13101	PERF.13718 - 18620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

POOL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266934	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13802	PERF.14400 - 20216	
01	18507 X	14694	-0-	-3813	-0-	14694	2		N	-0-	-0-	
02	19348 X	14099	-0-	-5249	-0-	14099	2		N	-0-	-0-	
03	21421 X	15495	-0-	-5926	-0-	15495	2		N	-0-	-0-	
04	20730 X	16124	-0-	-4606	-0-	16124	2		N	-0-	-0-	
05	18151 X	18151	-0-	-0-	-0-	18151	2		N	-0-	-0-	
06	20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	20540	2		N	-0-	-0-	
07	21123 X	21123	-0-	-0-	-0-	21123	2		N	-0-	-0-	
08	21090 X	21090	-0-	-0-	-0-	164	1	20926	2	N	-0-	
09	20550 X	20046	-0-	-504	-0-	607	1	19439	2	N	-0-	
10	21235 X	18516	-0-	-2719	-0-	528	1	17988	2	N	-0-	
11	20550 X	17962	-0-	-2588	-0-	587	1	17375	2	N	-0-	
12	21111 X	17716	-0-	-3395	-0-	585	1	17131	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		215,556				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266947	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14988	PERF.15200 - 20545	
01	12679 X	11021	-0-	-1658	-0-	11021	2		N	-0-	-0-	
02	11172 X	10098	-0-	-1074	-0-	10098	2		N	-0-	-0-	
03	14830 X	14830	-0-	-0-	-0-	14830	2		N	-0-	-0-	
04	11490 X	11046	-0-	-444	-0-	11046	2		N	-0-	-0-	
05	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2		N	-0-	-0-	
06	14340 X	10117	-0-	-4223	-0-	10117	2		N	-0-	-0-	
07	14818 X	11811	-0-	-3007	-0-	11811	2		N	-0-	-0-	
08	14818 X	11381	-0-	-3437	-0-	11381	2		N	-0-	-0-	
09	11550 X	9483	-0-	-2067	-0-	9483	2		N	-0-	-0-	
10	11935 X	9376	-0-	-2559	-0-	9376	2		N	-0-	-0-	
11	11430 X	10340	-0-	-1090	-0-	10340	2		N	-0-	-0-	
12	11811 X	10423	-0-	-1388	-0-	10423	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		131,865				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266949	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14687	PERF.15024 - 18991		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10137 X	8698	-0-	-1439	-0-	8698	2		N	-0-			-0-
02	8932 X	8705	-0-	-227	-0-	8705	2		N	-0-			-0-
03	9889 X	8737	-0-	-1152	-0-	8737	2		N	-0-			-0-
04	9570 X	8020	-0-	-1550	-0-	8020	2		N	-0-			-0-
05	9641 X	7529	-0-	-2112	-0-	7529	2		N	-0-			-0-
06	9330 X	8003	-0-	-1327	-0-	8003	2		N	-0-			-0-
07	9641 X	7330	-0-	-2311	-0-	7330	2		N	-0-			-0-
08	8742 X	8015	-0-	-727	-0-	8015	2		N	-0-			-0-
09	8010 X	7769	-0-	-241	-0-	7769	2		N	-0-			-0-
10	8277 X	6210	-0-	-2067	-0-	6210	2		N	-0-			-0-
11	8010 X	6977	-0-	-1033	-0-	6977	2		N	-0-			-0-
12	8029 X	7407	-0-	-622	-0-	7407	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,400

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266950	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	15035	PERF.15183 - 20605		
01	28024 X	18535	-0-	-9489	-0-	18535	2		N	-0-			-0-
02	21672 X	16194	-0-	-5478	-0-	16194	2		N	-0-			-0-
03	19716 X	17868	-0-	-1848	-0-	17868	2		N	-0-			-0-
04	17940 X	14339	-0-	-3601	-0-	14339	2		N	-0-			-0-
05	19310 X	19310	-0-	-0-	-0-	19310	2		N	-0-			-0-
06	19148 X	19148	-0-	-0-	-0-	19148	2		N	-0-			-0-
07	18729 X	18729	-0-	-0-	-0-	18729	2		N	-0-			-0-
08	19313 X	13275	-0-	-6038	-0-	13275	2		N	-0-			-0-
09	23658 X	23658	-0-	-0-	-0-	23658	2		N	-0-			-0-
10	19778 X	19300	-0-	-478	-0-	19300	2		N	-0-			-0-
11	19140 X	18288	-0-	-852	-0-	18288	2		N	-0-			-0-
12	24459 X	16688	-0-	-7771	-0-	16688	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 215,332

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, T. G. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267154	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14467	PERF.14750 - 20570		
01	23560 X	22927	-0-	-633	-0-	22927	2		N	-0-			-0-
02	20608 X	17875	-0-	-2733	-0-	17875	2		N	-0-			-0-
03	21824 X	19816	-0-	-2008	-0-	19816	2		N	-0-			-0-
04	22200 X	19517	-0-	-2683	-0-	19517	2		N	-0-			-0-
05	22940 X	19548	-0-	-3392	-0-	19548	2		N	-0-			-0-
06	22200 X	18849	-0-	-3351	-0-	18849	2		N	-0-			-0-
07	20181 X	19502	-0-	-679	-0-	19502	2		N	-0-			-0-
08	20181 X	18545	-0-	-1636	-0-	18545	2		N	-0-			-0-
09	19530 X	16967	-0-	-2563	-0-	16967	2		N	-0-			-0-
10	19561 X	15998	-0-	-3563	-0-	15998	2		N	-0-			-0-
11	18948 X	18948	-0-	-0-	-0-	18948	2		N	-0-			-0-
12	19499 X	19418	-0-	-81	-0-	19418	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 227,910

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
BOYNTON A		WELL #:		1H	RRCID ->	267272	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10813	- 17012	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		23095 X	19880	-0-	-3215	-0-	19873 2	7 9	N	6	2 8		159
02		20412 X	18281	-0-	-2131	-0-	18270 2	11 9	N	10			169
03		21762 X	18764	-0-	-2998	-0-	18764 2		N	-0-			169
04		20520 X	17137	-0-	-3383	-0-	17131 2	6 9	N	5			174
05		20398 X	16932	-0-	-3466	-0-	16929 2	3 9	N	3			177
06		19590 X	15722	-0-	-3868	-0-	15719 2	3 9	N	3			180
07		20243 X	16787	-0-	-3456	-0-	16785 2	2 9	N	2			182
08		18755 X	6645	-0-	-12110	-0-	6643 2	2 9	N	2			184
09		17130 X	14300	-0-	-2830	-0-	14300 2		N	-0-			184
10		16926 X	16734	-0-	-192	-0-	16734 2		N	-0-			184
11		16260 X	15476	-0-	-784	-0-	15469 2	7 9	N	6			190
12		16802 X	16099	-0-	-703	-0-	16099 2		N	-0-			190
TOTAL GAS PROD:		192,757				TOTAL CONDENSATE PROD:				37			

PARKER UNIT 3H		WELL #:		1	RRCID ->	267450	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	10592	PERF.11070	- 17100	
01		23870 X	21038	-0-	-2832	-0-	20823 2	215 9	N	195	192 1	4 8	69
02		21560 X	20018	-0-	-1542	-0-	19840 2	178 9	N	162			231
03		23870 X	21557	-0-	-2313	-0-	21364 2	193 9	N	175	190 1		216
04		20550 X	20442	-0-	-108	-0-	20255 2	187 9	N	170	189 1		197
05		22165 X	21458	-0-	-707	-0-	21292 2	166 9	N	151	184 1		164
06		21450 X	21411	-0-	-39	-0-	21260 2	151 9	N	137	187 1		114
07		22165 X	21250	-0-	-915	-0-	21100 2	150 9	N	136	185 1		65
08		21545 X	21313	-0-	-232	-0-	21179 2	134 9	N	122			187
09		21420 X	16545	-0-	-4875	-0-	16396 2	149 9	N	135	183 1		139
10		22134 X	13359	-0-	-8775	-0-	13213 2	146 9	N	133	187 1		85
11		21420 X	6879	-0-	-14541	-0-	6848 2	31 9	N	28			113
12		21328 X	-0-	-0-	-21328	-0-			N	-0-			113
TOTAL GAS PROD:		205,270				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,544			

ALEXANDER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268323	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	13684	PERF.14212	- 19650	
01		19189 X	15995	-0-	-3194	-0-	15995 2		N	-0-			-0-
02		17332 X	15346	-0-	-1986	-0-	15346 2		N	-0-			-0-
03		16709 X	13307	-0-	-3402	-0-	13307 2		N	-0-			-0-
04		16193 X	16193	-0-	-0-	-0-	16193 2		N	-0-			-0-
05		16988 X	16299	-0-	-689	-0-	16299 2		N	-0-			-0-
06		16440 X	13969	-0-	-2471	-0-	13969 2		N	-0-			-0-
07		16988 X	13558	-0-	-3430	-0-	13558 2		N	-0-			-0-
08		16740 X	12922	-0-	-3818	-0-	101 1	12821 2	N	-0-			-0-
09		16200 X	13270	-0-	-2930	-0-	402 1	12868 2	N	-0-			-0-
10		16306 X	13159	-0-	-3147	-0-	375 1	12784 2	N	-0-			-0-
11		13980 X	13682	-0-	-298	-0-	447 1	13235 2	N	-0-			-0-
12		13702 X	11310	-0-	-2392	-0-	373 1	10937 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		169,010				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
MORRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268326	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10127	PERF.11068	- 16830
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14601 X	13544	-0-	-1057	-0-	13536	2	8 9	N	7	2 8	159
02	13188 X	10994	-0-	-2194	-0-	10991	2	3 9	N	3		162
03	13206 X	11729	-0-	-1477	-0-	11723	2	6 9	N	5		167
04	13110 X	10922	-0-	-2188	-0-	10872	2	50 9	N	45		212
05	13547 X	10998	-0-	-2549	-0-	10990	2	8 9	N	7		219
06	13110 X	10272	-0-	-2838	-0-	10272	2		N	-0-		219
07	12183 X	10310	-0-	-1873	-0-	10310	2		N	-0-		219
08	11718 X	9971	-0-	-1747	-0-	9971	2		N	-0-		219
09	10920 X	8086	-0-	-2834	-0-	8086	2		N	-0-		219
10	11005 X	10547	-0-	-458	-0-	10547	2		N	-0-		219
11	10260 X	8735	-0-	-1525	-0-	8735	2		N	-0-		219
12	10323 X	8923	-0-	-1400	-0-	8920	2	3 9	N	3		222
TOTAL GAS PROD:		125,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		70						

PHELPS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268869	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	13602	PERF.13930	- 19364
01	15314 X	15119	-0-	-195	-0-	15119	2		N	-0-		-0-
02	14476 X	13843	-0-	-633	-0-	13843	2		N	-0-		-0-
03	16027 X	14806	-0-	-1221	-0-	14806	2		N	-0-		-0-
04	15510 X	13818	-0-	-1692	-0-	13818	2		N	-0-		-0-
05	15314 X	13235	-0-	-2079	-0-	13235	2		N	-0-		-0-
06	14820 X	13321	-0-	-1499	-0-	13321	2		N	-0-		-0-
07	15314 X	12997	-0-	-2317	-0-	12997	2		N	-0-		-0-
08	14818 X	13442	-0-	-1376	-0-	105	1	13337	2	N	-0-	-0-
09	13830 X	12829	-0-	-1001	-0-	388	1	12441	2	N	-0-	-0-
10	13764 X	12087	-0-	-1677	-0-	345	1	11742	2	N	-0-	-0-
11	13320 X	11421	-0-	-1899	-0-	373	1	11048	2	N	-0-	-0-
12	13454 X	11657	-0-	-1797	-0-	385	1	11272	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		158,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHINABERRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270453	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	13906	PERF.14212	- 19595
01	15097 X	15046	-0-	-51	-0-	15046	2		N	-0-		-0-
02	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	13437	2		N	-0-		-0-
03	14570 X	13683	-0-	-887	-0-	13683	2		N	-0-		-0-
04	14550 X	13934	-0-	-616	-0-	13934	2		N	-0-		-0-
05	15035 X	13970	-0-	-1065	-0-	13970	2		N	-0-		-0-
06	14550 X	12817	-0-	-1733	-0-	12817	2		N	-0-		-0-
07	14880 X	12290	-0-	-2590	-0-	12290	2		N	-0-		-0-
08	14384 X	11949	-0-	-2435	-0-	93	1	11856	2	N	-0-	-0-
09	13920 X	12130	-0-	-1790	-0-	367	1	11763	2	N	-0-	-0-
10	13981 X	11863	-0-	-2118	-0-	338	1	11525	2	N	-0-	-0-
11	12810 X	12450	-0-	-360	-0-	407	1	12043	2	N	-0-	-0-
12	12524 X	12006	-0-	-518	-0-	396	1	11610	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		155,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		35557 X	33638	-0-	-1919	-0-	221	1	32989	2	N	389	383	1	6 8 70	
							428	9								
02		32116 X	28653	-0-	-3463	-0-	189	1	28225	2	N	217	189	1	98	
							239	9								
03		35557 X	32382	-0-	-3175	-0-	216	1	31910	2	N	233	190	1	141	
							256	9								
04		33930 X	30736	-0-	-3194	-0-	210	1	30296	2	N	209	179	1	171	
							230	9								
05		33635 X	32201	-0-	-1434	-0-	216	1	31762	2	N	203	184	1	190	
							223	9								
06		32550 X	32406	-0-	-144	-0-	211	1	31991	2	N	185	188	1	187	
							204	9								
07		32605 X	32605	-0-	-0-	-0-	219	1	32184	2	N	184	178	1	193	
							202	9								
08		32395 X	32280	-0-	-115	-0-	215	1	31853	2	N	193	179	1	207	
							212	9								
09		32400 X	28181	-0-	-4219	-0-	215	1	27780	2	N	169	176	1	200	
							186	9								
10		33480 X	28092	-0-	-5388	-0-	219	1	27658	2	N	195	187	1	208	
							215	9								
11		32400 X	26678	-0-	-5722	-0-	205	1	26241	2	N	211	189	1	230	
							232	9								
12		32612 X	27184	-0-	-5428	-0-	215	1	26738	2	N	210	190	1	250	
							231	9								
TOTAL GAS PROD:			365,036												TOTAL CONDENSATE PROD:	2,598

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641																	
01		31457 X	31457	-0-	-0-	-0-	31255	2	202	9	N	184	189	1	7 8 57		
							26264	2	156	9	N	142			199		
02		26420 X	26420	-0-	-0-	-0-	27824	2	173	9	N	157	192	1	164		
							26736	2	158	9	N	144	186	1	122		
03		34968 X	27997	-0-	-6971	-0-	27823	2	135	9	N	123	181	1	64		
							28097	2	132	9	N	120			184		
04		33840 X	26894	-0-	-6946	-0-	28062	2	131	9	N	119	184	1	119		
							29284	2	134	9	N	122	177	1	64		
05		34968 X	27958	-0-	-7010	-0-	24291	2	127	9	N	115			179		
							22971	2	155	9	N	141	169	1	151		
06		30450 X	28229	-0-	-2221	-0-	23587	2	152	9	N	138	188	1	101		
							24157	2	165	9	N	150			251		
07		29264 X	28193	-0-	-1071	-0-											
08		29418 X	29418	-0-	-0-	-0-											
09		28230 X	24418	-0-	-3812	-0-											
10		29171 X	23126	-0-	-6045	-0-											
11		28470 X	23739	-0-	-4731	-0-											
12		29419 X	24322	-0-	-5097	-0-											
TOTAL GAS PROD:			322,171												TOTAL CONDENSATE PROD:	1,655	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	51522 X	32793	-0-	-18729	-0-	216	1	32258	2	N	290	191	1	4 8	226
						319	9								
02	46536 X	29803	-0-	-16733	-0-	196	1	29271	2	N	305	375	1		156
						336	9								
03	47151 X	31981	-0-	-15170	-0-	213	1	31424	2	N	313	372	1		97
						344	9								
04	42300 X	30292	-0-	-12008	-0-	206	1	29767	2	N	290	188	1		199
						319	9								
05	34255 X	32003	-0-	-2252	-0-	214	1	31501	2	N	262	365	1		96
						288	9								
06	31920 X	31670	-0-	-250	-0-	206	1	31200	2	N	240	185	1		151
						264	9								
07	32984 X	31936	-0-	-1048	-0-	214	1	31456	2	N	242	181	1		212
						266	9								
08	32562 X	32562	-0-	-0-	-0-	216	1	32089	2	N	234	182	1		264
						257	9								
09	31680 X	27276	-0-	-4404	-0-	208	1	26813	2	N	232	369	1		127
						255	9								
10	32736 X	28147	-0-	-4589	-0-	219	1	27638	2	N	264	190	1		201
						290	9								
11	31680 X	27090	-0-	-4590	-0-	208	1	26576	2	N	278	378	1		101
						306	9								
12	32550 X	25698	-0-	-6852	-0-	202	1	25165	2	N	301	191	1		211
						331	9								

TOTAL GAS PROD: 361,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,251

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920															
01	47864 X	32727	-0-	-15137	-0-	214	1	32012	2	N	455	378	1	5 8	221
						501	9								
02	43232 X	30862	-0-	-12370	-0-	202	1	30202	2	N	416	384	1		253
						458	9								
03	37975 X	33551	-0-	-4424	-0-	222	1	32872	2	N	415	567	1		101
						457	9								
04	34680 X	31656	-0-	-3024	-0-	215	1	31023	2	N	380	377	1		104
						418	9								
05	34193 X	33217	-0-	-976	-0-	221	1	32609	2	N	352	355	1		101
						387	9								
06	33060 X	32708	-0-	-352	-0-	212	1	32142	2	N	322	187	1		236
						354	9								
07	34162 X	32787	-0-	-1375	-0-	219	1	32226	2	N	311	375	1		172
						342	9								
08	33542 X	33115	-0-	-427	-0-	220	1	32568	2	N	297	372	1		97
						327	9								
09	32700 X	27199	-0-	-5501	-0-	207	1	26661	2	N	301	187	1		211
						331	9								
10	33790 X	27573	-0-	-6217	-0-	214	1	26992	2	N	334	373	1		172
						367	9								
11	32700 X	28418	-0-	-4282	-0-	217	1	27786	2	N	377	362	1		187
						415	9								
12	33108 X	29783	-0-	-3325	-0-	234	1	29185	2	N	331	191	1		327
						364	9								

TOTAL GAS PROD: 373,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,291

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848											
HOPPER-COPELAND (ALLOCATION)		WELL #:		2H	RRCID ->	274611	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	10784	PERF.11196	- 18400			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
01		36611 X	32922	-0-	-3689	-0-		32871 2	51 9	N	46	187 1	4 8	89	
02		32704 X	28707	-0-	-3997	-0-		28688 2	19 9	N	17			106	
03		35247 X	30342	-0-	-4905	-0-		30322 2	20 9	N	18			124	
04		32580 X	29958	-0-	-2622	-0-		29934 2	24 9	N	22			146	
05		33666 X	30260	-0-	-3406	-0-		30242 2	18 9	N	16			162	
06		31860 X	30640	-0-	-1220	-0-		30630 2	10 9	N	9			171	
07		31775 X	31687	-0-	-88	-0-		31670 2	17 9	N	15			186	
08		32052 X	32052	-0-	-0-	-0-		32035 2	17 9	N	15			201	
09		30630 X	27038	-0-	-3592	-0-		27024 2	14 9	N	13			214	
10		31682 X	27462	-0-	-4220	-0-		27441 2	21 9	N	19			233	
11		31020 X	25431	-0-	-5589	-0-		25398 2	33 9	N	30	189 1		74	
12		32054 X	25841	-0-	-6213	-0-		25811 2	30 9	N	27			101	
TOTAL GAS PROD:		352,340				TOTAL CONDENSATE PROD:								247	

MARSH GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	282338	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL DEPTH	10978	PERF.11305	- 16377		
01		166067 X	143344	-0-	-22723	-0-		143324 3	20 9	N	18	18 8		86
02		149996 X	118656	-0-	-31340	-0-		118656 3		N	-0-			86
03		164734 X	126287	-0-	-38447	-0-		126287 3		N	-0-			86
04		159420 X	121063	-0-	-38357	-0-		121041 3	22 9	N	20	20 8		86
05		153078 X	114561	-0-	-38517	-0-		114525 3	36 9	N	33	24 8		95
06		138720 X	107310	-0-	-31410	-0-		107292 3	18 9	N	16	11 8		100
07		131378 X	106466	-0-	-24912	-0-		106436 3	30 9	N	27	27 8		100
08		126294 X	99240	-0-	-27054	-0-		99221 3	19 9	N	17	10 8		107
09		121050 X	92081	-0-	-28969	-0-		92059 3	22 9	N	20	6 8		121
10		114576 X	86475	-0-	-28101	-0-		86467 3	8 9	N	7	7 8		121
11		107310 X	76887	-0-	-30423	-0-		76873 3	14 9	N	13	13 8		121
12		106454 X	71696	-0-	-34758	-0-		71687 3	9 9	N	8	7 8		122
TOTAL GAS PROD:		1,264,066				TOTAL CONDENSATE PROD:								179

MARSHALL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	282419	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL DEPTH	11154	PERF.11669	- 15695		
01		142538 X	117830	-0-	-24708	-0-		117818 3	12 9	N	11	11 8		86
02		127400 X	96195	-0-	-31205	-0-		96195 3		N	-0-			86
03		141050 X	105716	-0-	-35334	-0-		105716 3		N	-0-			86
04		125820 X	100107	-0-	-25713	-0-		100094 3	13 9	N	12	12 8		86
05		124341 X	96058	-0-	-28283	-0-		96032 3	26 9	N	24	15 8		95
06		114030 X	90793	-0-	-23237	-0-		90780 3	13 9	N	12	7 8		100
07		106516 X	89694	-0-	-16822	-0-		89675 3	19 9	N	17	17 8		100
08		105710 X	84210	-0-	-21500	-0-		84196 3	14 9	N	13	6 8		107
09		100110 X	79471	-0-	-20639	-0-		79451 3	20 9	N	18	4 8		121
10		96069 X	74512	-0-	-21557	-0-		74506 3	6 9	N	5	5 8		121
11		90780 X	69169	-0-	-21611	-0-		69160 3	9 9	N	8	8 8		121
12		89683 X	67343	-0-	-22340	-0-		67336 3	7 9	N	6	5 8		122
TOTAL GAS PROD:		1,071,098				TOTAL CONDENSATE PROD:								126

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
FOGLE GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	282576	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11501 -	16953	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		183458 X	166690	-0-	-16768	-0-	166668	3	22	9	N	20	86
02		173516 X	143337	-0-	-30179	-0-	143337	3			N	-0-	86
03		192107 X	150484	-0-	-41623	-0-	150484	3			N	-0-	86
04		185910 X	139985	-0-	-45925	-0-	139962	3	23	9	N	21	86
05		174716 X	133800	-0-	-40916	-0-	133760	3	40	9	N	36	95
06		161310 X	125946	-0-	-35364	-0-	125927	3	19	9	N	17	100
07		158689 X	123903	-0-	-34786	-0-	123873	3	30	9	N	27	100
08		150474 X	116631	-0-	-33843	-0-	116610	3	21	9	N	19	107
09		139980 X	108471	-0-	-31509	-0-	108447	3	24	9	N	22	121
10		133796 X	103739	-0-	-30057	-0-	103730	3	9	9	N	8	121
11		125940 X	93474	-0-	-32466	-0-	93456	3	18	9	N	16	121
12		123907 X	89608	-0-	-34299	-0-	89598	3	10	9	N	9	122
TOTAL GAS PROD:		1,496,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		195					

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	282719	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11714 -	15931	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		192169 X	166862	-0-	-25307	-0-	166862	3			N	-0-	-0-
02		188300 X	137876	-0-	-50424	-0-	137876	3			N	-0-	-0-
03		208475 X	144830	-0-	-63645	-0-	144830	3			N	-0-	-0-
04		201750 X	135331	-0-	-66419	-0-	135331	3			N	-0-	-0-
05		179428 X	134128	-0-	-45300	-0-	134128	3			N	-0-	-0-
06		161490 X	123855	-0-	-37635	-0-	125	1	123730	3	N	-0-	-0-
07		152644 X	121676	-0-	-30968	-0-	775	1	120901	3	N	-0-	-0-
08		144832 X	115982	-0-	-28850	-0-	262	1	115720	3	N	-0-	-0-
09		135330 X	107072	-0-	-28258	-0-	107072	3			N	-0-	-0-
10		134137 X	108436	-0-	-25701	-0-	108436	3			N	-0-	-0-
11		123870 X	99527	-0-	-24343	-0-	828	1	98699	3	N	-0-	-0-
12		121675 X	97896	-0-	-23779	-0-	847	1	97049	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,493,471				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GULLEY GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	282720	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11588 -	16879	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		264802 X	200125	-0-	-64677	-0-	200029	3	96	9	N	87	-0-
02		228788 X	176152	-0-	-52636	-0-	176086	3	66	9	N	60	-0-
03		212381 X	184632	-0-	-27749	-0-	184574	3	58	9	N	53	-0-
04		205530 X	167507	-0-	-38023	-0-	167507	3			N	-0-	-0-
05		202523 X	152338	-0-	-50185	-0-	38	1	152186	3	N	104	-0-
06		193680 X	140864	-0-	-52816	-0-	114	9	722	1	140108	3	-0-
07		195021 X	138740	-0-	-56281	-0-	34	9	138707	3	33	9	-0-
08		184636 X	132599	-0-	-52037	-0-	132564	3	35	9	N	32	-0-
09		167520 X	122629	-0-	-44891	-0-	122584	3	45	9	N	41	-0-
10		152334 X	121161	-0-	-31173	-0-	121127	3	34	9	N	31	-0-
11		140850 X	113112	-0-	-27738	-0-	113059	3	53	9	N	48	-0-
12		138725 X	111149	-0-	-27576	-0-	111119	3	30	9	N	27	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,761,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		544					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
EDGAR UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283046	COMPL. DATE	05/29/2017	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13977	- 18258	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	336846 X	178615	-0-	-158231	-0-	178615	2		N	-0-			-0-
02	304248 X	141756	-0-	-162492	-0-	141756	2		N	-0-			-0-
03	251565 X	143230	-0-	-108335	-0-	143230	2		N	-0-			-0-
04	219360 X	128399	-0-	-90961	-0-	128399	2		N	-0-			-0-
05	199423 X	122136	-0-	-77287	-0-	122136	2		N	-0-			-0-
06	172860 X	109765	-0-	-63095	-0-	109765	2		N	-0-			-0-
07	156953 X	104036	-0-	-52917	-0-	104036	2		N	-0-			-0-
08	143220 X	96114	-0-	-47106	-0-	96114	2		N	-0-			-0-
09	128400 X	86290	-0-	-42110	-0-	86290	2		N	-0-			-0-
10	122140 X	83742	-0-	-38398	-0-	83742	2		N	-0-			-0-
11	109770 X	75069	-0-	-34701	-0-	75069	2		N	-0-			-0-
12	104036 X	71474	-0-	-32562	-0-	71474	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,340,626

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	283214	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11475	- 15986
01	269669 X	173126	-0-	-96543	-0-	173053	3	73 9	N	66	66 8	-0-
02	243572 X	144873	-0-	-98699	-0-	144829	3	44 9	N	40	40 8	-0-
03	154176 X	154176	-0-	-0-	-0-	154134	3	42 9	N	38	38 8	-0-
04	190350 X	145753	-0-	-44597	-0-	145753	3		N	-0-		-0-
05	187240 X	143116	-0-	-44124	-0-	36 1	142944	3	N	124	124 8	-0-
						136 9						
06	167550 X	131402	-0-	-36148	-0-	674 1	130691	3	N	34	34 8	-0-
						37 9						
07	160394 X	129016	-0-	-31378	-0-	128982	3	34 9	N	31	31 8	-0-
08	154163 X	122754	-0-	-31409	-0-	122714	3	40 9	N	36	36 8	-0-
09	145740 X	114043	-0-	-31697	-0-	113995	3	48 9	N	44	44 8	-0-
10	143127 X	111993	-0-	-31134	-0-	111960	3	33 9	N	30	30 8	-0-
11	131400 X	103018	-0-	-28382	-0-	102965	3	53 9	N	48	48 8	-0-
12	129022 X	101608	-0-	-27414	-0-	101576	3	32 9	N	29	29 8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,574,878

TOTAL CONDENSATE PROD: 520

BETTYE JANE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283215	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	13407	PERF.13521	- 19482
01	361088 X	203619	-0-	-157469	-0-	203619	2		N	-0-		-0-
02	326144 X	143413	-0-	-182731	-0-	143413	2		N	-0-		-0-
03	124789 X	124789	-0-	-0-	-0-	124789	2		N	-0-		-0-
04	240450 X	160254	-0-	-80196	-0-	160254	2		N	-0-		-0-
05	227261 X	136731	-0-	-90530	-0-	136731	2		N	-0-		-0-
06	197040 X	125688	-0-	-71352	-0-	125688	2		N	-0-		-0-
07	165602 X	122879	-0-	-42723	-0-	122879	2		N	-0-		-0-
08	165602 X	114886	-0-	-50716	-0-	114886	2		N	-0-		-0-
09	160260 X	108586	-0-	-51674	-0-	108586	2		N	-0-		-0-
10	136741 X	109350	-0-	-27391	-0-	109350	2		N	-0-		-0-
11	125700 X	90175	-0-	-35525	-0-	90175	2		N	-0-		-0-
12	122884 X	83001	-0-	-39883	-0-	83001	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523,371

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
GIBSON GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283216	COMPL. DATE	05/20/2017	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11764	- 17098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		274009 X	230313	-0-	-43696	-0-	230313	3	N	-0-			-0-
02		247492 X	188121	-0-	-59371	-0-	188121	3	N	-0-			-0-
03		191857 X	191857	-0-	-0-	-0-	191857	3	N	-0-			-0-
04		265170 X	180128	-0-	-85042	-0-	180128	3	N	-0-			-0-
05		253456 X	184250	-0-	-69206	-0-	184250	3	N	-0-			-0-
06		222870 X	200309	-0-	-22561	-0-	200309	3	N	-0-			-0-
07		208289 X	193521	-0-	-14768	-0-	193521	3	N	-0-			-0-
08		191859 X	181698	-0-	-10161	-0-	181698	3	N	-0-			-0-
09		200310 X	164443	-0-	-35867	-0-	164443	3	N	-0-			-0-
10		206987 X	161595	-0-	-45392	-0-	161595	3	N	-0-			-0-
11		200310 X	144074	-0-	-56236	-0-	144074	3	N	-0-			-0-
12		193533 X	143498	-0-	-50035	-0-	143498	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,163,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPARKS-MCJIMSEY		WELL #:		6H	RRCID ->	283302	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11208	PERF.11699	- 18290		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		566928 X	409436	-0-	-157492	-0-	409397	3	N	35	35	8	-0-	
02		512064 X	341790	-0-	-170274	-0-	341790	3	N	-0-			-0-	
03		566928 X	373558	-0-	-193370	-0-	373557	3	N	1	1	8	-0-	
04		484320 X	342874	-0-	-141446	-0-	342824	3	N	50	45	8	-0-	
05		453840 X	324486	-0-	-129354	-0-	324429	3	N	57	52	8	-0-	
06		396240 X	292304	-0-	-103936	-0-	295	1	N	291989	18	18	8	-0-
07		378417 X	253851	-0-	-124566	-0-	1616	1	N	252202	30	30	8	-0-
08		373550 X	257566	-0-	-115984	-0-	583	1	N	256963	18	18	8	-0-
09		342870 X	116703	-0-	-226167	-0-	116697	3	N	6	5	8	-0-	
10		324477 X	239121	-0-	-85356	-0-	239117	3	N	4	4	8	-0-	
11		292290 X	226023	-0-	-66267	-0-	1880	1	N	224115	25	25	8	-0-
12		257579 X	203959	-0-	-53620	-0-	1764	1	N	202183	11	11	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,381,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		244								

STEVE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283951	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	13991	PERF.14394	- 19355	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		842138 X	296278	-0-	-545860	-0-	296278	2	N	-0-			-0-
02		332640 X	203488	-0-	-129152	-0-	203488	2	N	-0-			-0-
03		368280 X	218024	-0-	-150256	-0-	218024	2	N	-0-			-0-
04		356400 X	169446	-0-	-186954	-0-	169446	2	N	-0-			-0-
05		368280 X	203111	-0-	-165169	-0-	203111	2	N	-0-			-0-
06		356400 X	172957	-0-	-183443	-0-	172957	2	N	-0-			-0-
07		225277 X	159684	-0-	-65593	-0-	159684	2	N	-0-			-0-
08		218023 X	141691	-0-	-76332	-0-	141691	2	N	-0-			-0-
09		196560 X	111374	-0-	-85186	-0-	111374	2	N	-0-			-0-
10		203112 X	94743	-0-	-108369	-0-	94743	2	N	-0-			-0-
11		172950 X	65805	-0-	-107145	-0-	65805	2	N	-0-			-0-
12		159681 X	61354	-0-	-98327	-0-	61354	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,897,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848								
B. SHEPPARD		WELL #:		1H	RRCID ->	283952	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	11292	PERF.11536 - 15977	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1306937 X	165580	-0-	-1141357	-0-	165580 3	N	-0-			-0-
02		167384 X	139831	-0-	-27553	-0-	139831 3	N	-0-			-0-
03		185318 X	145186	-0-	-40132	-0-	145186 3	N	-0-			-0-
04		179340 X	133824	-0-	-45516	-0-	133824 3	N	-0-			-0-
05		185318 X	131662	-0-	-53656	-0-	131662 3	N	-0-			-0-
06		179340 X	125181	-0-	-54159	-0-	125181 3	N	-0-			-0-
07		154814 X	115655	-0-	-39159	-0-	115655 3	N	-0-			-0-
08		145173 X	106539	-0-	-38634	-0-	106539 3	N	-0-			-0-
09		133830 X	96764	-0-	-37066	-0-	96764 3	N	-0-			-0-
10		131657 X	69455	-0-	-62202	-0-	69455 3	N	-0-			-0-
11		125190 X	84831	-0-	-40359	-0-	84831 3	N	-0-			-0-
12		115661 X	80246	-0-	-35415	-0-	80246 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,394,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOROTHY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283959	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	14035	PERF.14005 - 19766	
01		2412621 X	408018	-0-	-2004603	-0-	408018 2	N	-0-			-0-
02		457324 X	306902	-0-	-150422	-0-	306902 2	N	-0-			-0-
03		506323 X	331506	-0-	-174817	-0-	331506 2	N	-0-			-0-
04		489990 X	359861	-0-	-130129	-0-	359861 2	N	-0-			-0-
05		506323 X	326180	-0-	-180143	-0-	326180 2	N	-0-			-0-
06		489990 X	331752	-0-	-158238	-0-	331752 2	N	-0-			-0-
07		371845 X	283110	-0-	-88735	-0-	283110 2	N	-0-			-0-
08		371845 X	239412	-0-	-132433	-0-	239412 2	N	-0-			-0-
09		359850 X	237399	-0-	-122451	-0-	237399 2	N	-0-			-0-
10		342798 X	189257	-0-	-153541	-0-	189257 2	N	-0-			-0-
11		331740 X	169921	-0-	-161819	-0-	169921 2	N	-0-			-0-
12		283123 X	164840	-0-	-118283	-0-	164840 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,348,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TODD-DANIEL		WELL #:		1H	RRCID ->	284128	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10950 - 19541	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		SHUT IN	4420	-0-	4420	4420	3		N	-0-	-0-	
03		SHUT IN	357394	-0-	357394	361814	3	33 9	N	30	30	
04		SHUT IN	353314	-0-	353314	715128	3	85 9	N	77	107	
05		SHUT IN	343575	-0-	343575	1058703	3	55 9	N	50	157	
06		1357380 X	298677	-0-	-1058703	-0-	298637 3	40 9	N	36	193	
07		283870 X	283870	-0-	-0-	-0-	283842 3	28 9	N	25	42	
08		336164 X	304489	-0-	-31675	-0-	304488 3	1 9	N	1	43	
09		325320 X	273428	-0-	-51892	-0-	273420 3	8 9	N	7	50	
10		336164 X	264768	-0-	-71396	-0-	264760 3	8 9	N	7	57	
11		325320 X	249286	-0-	-76034	-0-	249286 3		N	-0-	57	
12		336164 X	248776	-0-	-87388	-0-	248776 3		N	-0-	57	
TOTAL GAS PROD:		2,981,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		233						

OIL AND GAS DIVISION

 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 17996

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE	
					(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE		
05		0	202187	-0-	202187	202187	42116	2	160068	3	N	3	3 8	-0-
06	570996	X	368809	-0-	-202187	-0-	75904	2	292905	3	N	-0-	-0-	
07	384599	X	384599	-0-	-0-	-0-	79145	2	305454	3	N	-0-	-0-	
08	378603	X	333339	-0-	-45264	-0-	69693	2	263646	3	N	-0-	-0-	
09	366390	X	314229	-0-	-52161	-0-	65777	2	248452	3	N	-0-	-0-	
10	378603	X	273974	-0-	-104629	-0-	58892	2	215082	3	N	-0-	-0-	
11	366390	X	240675	-0-	-125715	-0-	52901	2	187774	3	N	-0-	-0-	
12	378603	X	221406	-0-	-157197	-0-	50206	2	171200	3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,339,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

 MARGIE-PERRY WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806

09	258509	X	258509	-0-	-0-	-0-	258507	3	2	9	N	2	2 8	-0-
10	407309	X	407116	-0-	-193	-0-	407116	3			N	-0-	-0-	
11	394170	X	388933	-0-	-5237	-0-	388933	3			N	-0-	-0-	
12	407309	X	327589	-0-	-79720	-0-	327589	3			N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,382,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

 MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654

*09	186968	X	186968	-0-	-0-	-0-	186967	3	1	9	N	1	1 8	-0-
10	289664	X	282742	-0-	-6922	-0-	282742	3			N	-0-	-0-	
*11	DELQ PR		269986	-0-	269986	269986	269986	3			N	-0-	-0-	
*12	510911	X	240925	-0-	-269986	-0-	240925	3			N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 980,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

 CRD OPERATING, LLC 186953
 GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
 S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2111	-0-	-617	-0-	37	1	2074	2	N	-0-					-0-
02	2660	N	1754	-0-	-906	-0-	32	1	1722	2	N	-0-					-0-
03	2883	N	1516	-0-	-1367	-0-	25	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1083	-0-	-957	-0-	18	1	1065	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1083	-0-	-870	-0-	18	1	1065	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	724	-0-	-746	-0-	12	1	712	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	562	-0-	-554	-0-	10	1	552	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	456	-0-	-629	-0-	8	1	448	2	N	-0-					-0-
09	720	N	405	-0-	-315	-0-	7	1	398	2	N	-0-					-0-
10	558	N	264	-0-	-294	-0-	5	1	259	2	N	-0-					-0-
11	450	N	374	-0-	-76	-0-	7	1	367	2	N	-0-					-0-
12	434	N	314	-0-	-120	-0-	4	1	310	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			10,646			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5766 X	5697	-0-	-69	-0-	100	1	5597	2	N	-0-				-0-
02		5208 X	4281	-0-	-927	-0-	78	1	4203	2	N	-0-				-0-
03		5766 X	4546	-0-	-1220	-0-	75	1	4471	2	N	-0-				-0-
04		5520 X	4780	-0-	-740	-0-	78	1	4702	2	N	-0-				-0-
05		5704 X	4308	-0-	-1396	-0-	72	1	4236	2	N	-0-				-0-
06		5520 X	4928	-0-	-592	-0-	84	1	4844	2	N	-0-				-0-
07		4929 X	4338	-0-	-591	-0-	77	1	4261	2	N	-0-				-0-
08		4929 X	4301	-0-	-628	-0-	74	1	4227	2	N	-0-				-0-
09		4920 X	3878	-0-	-1042	-0-	68	1	3810	2	N	-0-				-0-
10		5084 X	4060	-0-	-1024	-0-	76	1	3984	2	N	-0-				-0-
11		4920 X	3987	-0-	-933	-0-	71	1	3916	2	N	-0-				-0-
12		4340 X	4198	-0-	-142	-0-	58	1	4140	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			53,302													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

01		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-				-0-
02		1036 N	770	-0-	-266	-0-	770	2			N	-0-				-0-
03		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-				-0-
04		1620 N	591	-0-	-1029	-0-	591	2			N	-0-				-0-
05		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-				-0-
06		990 N	545	-0-	-445	-0-	545	2			N	-0-				-0-
07		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-				-0-
08		1550 N	783	-0-	-767	-0-	783	2			N	-0-				-0-
09		540 N	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-				-0-
10		1085 N	804	-0-	-281	-0-	804	2			N	-0-				-0-
11		750 N	674	-0-	-76	-0-	674	2			N	-0-				-0-
*12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,446													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

01		6448 X	5878	-0-	-570	-0-	104	1	5774	2	N	-0-				-0-
02		5824 X	4859	-0-	-965	-0-	89	1	4770	2	N	-0-				-0-
03		6448 X	5372	-0-	-1076	-0-	89	1	5283	2	N	-0-				-0-
04		6210 X	5356	-0-	-854	-0-	88	1	5268	2	N	-0-				-0-
05		6417 X	2652	-0-	-3765	-0-	45	1	2607	2	N	-0-				-0-
06		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	118	1	6842	2	N	-0-				-0-
07		5549 X	4846	-0-	-703	-0-	86	1	4760	2	N	-0-				-0-
08		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	104	1	5953	2	N	-0-				-0-
09		6960 X	5238	-0-	-1722	-0-	92	1	5146	2	N	-0-				-0-
10		7192 X	5030	-0-	-2162	-0-	95	1	4935	2	N	-0-				-0-
11		6960 X	4639	-0-	-2321	-0-	83	1	4556	2	N	-0-				-0-
12		6045 X	5191	-0-	-854	-0-	72	1	5119	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			62,078													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005								
KODIAK		WELL #:		1H	RRCID -> 264654	COMPL. DATE 04/16/2011	TOTAL DEPTH 13350	PERF.13750	- 18238			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 X	1247	-0-	-210	-0-	174 1	1073 2	N	-0-			-0-
02	1260 N	682	-0-	-578	-0-	120 1	562 2	N	-0-			-0-
03	1333 N	736	-0-	-597	-0-	736 2		N	-0-			-0-
04	1200 N	1221	-0-	21	-0-	110 1	1111 2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	267 1	1097 2	N	-0-			-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	87 1	659 2	N	-0-			-0-
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	223 1	1113 2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1101	-0-	-263	-0-	243 1	858 2	N	-0-			-0-
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	165 1	798 2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	151 1	1095 2	N	-0-			-0-
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	167 1	1131 2	N	-0-			-0-
*12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	294 1	981 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EAGLE OIL & GAS CO.		238634		WELL #:		1	RRCID -> 246816	COMPL. DATE 02/24/2009	TOTAL DEPTH 11632	PERF.11409	- 11440	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRIFFITH		WELL #:		1	RRCID -> 247699	COMPL. DATE 11/13/2009	TOTAL DEPTH 11370	PERF.11210	- 11274			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC 253116														
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4991 X	4751	-0-	-240	-0-	4750	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02		4508 X	4173	-0-	-335	-0-	4172	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		4805 X	4466	-0-	-339	-0-	4466	2			N	-0-		-0-
04		4590 X	4401	-0-	-189	-0-	4401	2			N	-0-		-0-
05		4743 X	4294	-0-	-449	-0-	4294	2			N	-0-		-0-
06		4590 X	4014	-0-	-576	-0-	4013	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		4619 X	4161	-0-	-458	-0-	4161	2			N	-0-		-0-
08		4557 X	4001	-0-	-556	-0-	4001	2			N	-0-		-0-
09		4410 X	4049	-0-	-361	-0-	4049	2			N	-0-		-0-
10		4309 X	4070	-0-	-239	-0-	4070	2			N	-0-		-0-
11		4020 X	3951	-0-	-69	-0-	3951	2			N	-0-		-0-
12		4185 X	3627	-0-	-558	-0-	3627	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,958				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405														
01		6200 X	5908	-0-	-292	-0-	5907	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02		5600 X	5147	-0-	-453	-0-	5147	2			N	-0-		-0-
03		6200 X	5571	-0-	-629	-0-	5571	2			N	-0-		-0-
04		5730 X	5331	-0-	-399	-0-	5331	2			N	-0-		-0-
05		5921 X	5439	-0-	-482	-0-	5439	2			N	-0-		-0-
06		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-		-0-
07		5704 X	5318	-0-	-386	-0-	5318	2			N	-0-		-0-
08		5580 X	5157	-0-	-423	-0-	5157	2			N	-0-		-0-
09		5820 X	4784	-0-	-1036	-0-	4784	2			N	-0-		-0-
10		6014 X	4966	-0-	-1048	-0-	4966	2			N	-0-		-0-
11		5820 X	4958	-0-	-862	-0-	4958	2			N	-0-		-0-
12		5332 X	4928	-0-	-404	-0-	4928	2	2	9	N	2	2 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		63,317				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

EOG RESOURCES, INC. 253162 ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915									
NORTH JONESVILLE "A"				WELL #: 17	RRCID -> 241417	COMPL. DATE 01/20/2010	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9992	- 10780				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	16 1	642 2	N	N	-0-			-0-
02	420 N	272	-0-	-148	-0-	14 1	258 2	N	N	-0-			-0-
03	465 N	318	-0-	-147	-0-	16 1	302 2	N	N	-0-			-0-
04	480 N	337	-0-	-143	-0-	15 1	322 2	N	N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16 1	306 2	N	N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	15 1	323 2	N	N	-0-			-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16 1	333 2	N	N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16 1	340 2	N	N	-0-			-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	15 1	299 2	N	N	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	16 1	366 2	N	N	-0-			-0-
11	330 N	238	-0-	-92	-0-	15 1	223 2	N	N	-0-			-0-
12	310 N	209	-0-	-101	-0-	16 1	193 2	N	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RED RIVER 877				WELL #: 1	RRCID -> 246292	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 12648	PERF.13273	- 16038				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2201 N	1884	-0-	-317	-0-	15 1	1869 2	N	N	-0-			-0-
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	13 1	1875 2	N	N	-0-			-0-
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	16 1	1924 2	N	N	-0-			-0-
04	1830 N	1460	-0-	-370	-0-	15 1	1445 2	N	N	-0-			-0-
05	2077 N	2056	-0-	-21	-0-	16 1	2040 2	N	N	-0-			-0-
06	1890 N	1337	-0-	-553	-0-	15 1	1322 2	N	N	-0-			-0-
07	1519 N	1207	-0-	-312	-0-	16 1	1191 2	N	N	-0-			-0-
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	16 1	2215 2	N	N	-0-			-0-
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	15 1	1431 2	N	N	-0-			-0-
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	16 1	1255 2	N	N	-0-			-0-
11	2160 N	1163	-0-	-997	-0-	15 1	1148 2	N	N	-0-			-0-
12	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	12 1	1337 2	N	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RED RIVER 164				WELL #: 1	RRCID -> 253436	COMPL. DATE 05/26/2009	TOTAL DEPTH 13001	PERF.13183	- 17072				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3658 X	2947	-0-	-711	-0-	12 1	2935 2	N	N	-0-			-0-
02	3248 X	3059	-0-	-189	-0-	14 1	3045 2	N	N	-0-			-0-
03	3534 X	3152	-0-	-382	-0-	15 1	3137 2	N	N	-0-			-0-
04	3150 X	2947	-0-	-203	-0-	15 1	2932 2	N	N	-0-			-0-
05	3379 X	2869	-0-	-510	-0-	16 1	2853 2	N	N	-0-			-0-
06	3270 X	2763	-0-	-507	-0-	15 1	2748 2	N	N	-0-			-0-
07	3379 X	2877	-0-	-502	-0-	15 1	2862 2	N	N	-0-			-0-
08	3162 X	2779	-0-	-383	-0-	16 1	2763 2	N	N	-0-			-0-
09	2940 X	2496	-0-	-444	-0-	15 1	2481 2	N	N	-0-			-0-
10	2883 X	2531	-0-	-352	-0-	15 1	2516 2	N	N	-0-			-0-
11	2790 X	2467	-0-	-323	-0-	15 1	2452 2	N	N	-0-			-0-
12	2883 X	2371	-0-	-512	-0-	14 1	2357 2	N	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP			//CONT.//		256915										
RED RIVER 619 A			WELL #:		1	RRCID -> 253438			COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4929 X	3739	-0-	-1190	-0-	11	1	3728	2	N	-0-			-0-
02		4088 X	3242	-0-	-846	-0-	14	1	3228	2	N	-0-			-0-
03		4526 X	4007	-0-	-519	-0-	16	1	3991	2	N	-0-			-0-
04		4050 X	3642	-0-	-408	-0-	15	1	3627	2	N	-0-			-0-
05		4061 X	3858	-0-	-203	-0-	15	1	3843	2	N	-0-			-0-
06		3870 X	3588	-0-	-282	-0-	15	1	3573	2	N	-0-			-0-
07		3999 X	3636	-0-	-363	-0-	16	1	3620	2	N	-0-			-0-
08		3999 X	3688	-0-	-311	-0-	16	1	3672	2	N	-0-			-0-
09		3720 X	3338	-0-	-382	-0-	15	1	3323	2	N	-0-			-0-
10		3844 X	3210	-0-	-634	-0-	15	1	3195	2	N	-0-			-0-
11		3600 X	2176	-0-	-1424	-0-	15	1	2161	2	N	-0-			-0-
12		3689 X	3020	-0-	-669	-0-	15	1	3005	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,144			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BURROWS GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 254569			COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236				
01		7688 X	7329	-0-	-359	-0-	16	1	7313	2	N	-0-			-0-
02		6804 X	6479	-0-	-325	-0-	14	1	6465	2	N	-0-			-0-
03		7471 X	7150	-0-	-321	-0-	16	1	7134	2	N	-0-			-0-
04		7170 X	6693	-0-	-477	-0-	15	1	6678	2	N	-0-			-0-
05		7409 X	7081	-0-	-328	-0-	16	1	7065	2	N	-0-			-0-
06		7080 X	6583	-0-	-497	-0-	15	1	6568	2	N	-0-			-0-
07		7161 X	6517	-0-	-644	-0-	16	1	6501	2	N	-0-			-0-
08		7161 X	6423	-0-	-738	-0-	16	1	6407	2	N	-0-			-0-
09		6840 X	5759	-0-	-1081	-0-	15	1	5744	2	N	-0-			-0-
10		7068 X	6724	-0-	-344	-0-	15	1	6709	2	N	-0-			-0-
11		6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	15	1	6614	2	N	-0-			-0-
12		6510 X	6387	-0-	-123	-0-	16	1	6371	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79,754			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RED RIVER 257 A			WELL #:		1	RRCID -> 254917			COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708				
01		5797 X	4552	-0-	-1245	-0-	15	1	4537	2	N	-0-			-0-
02		5040 X	4219	-0-	-821	-0-	14	1	4205	2	N	-0-			-0-
03		4774 X	4525	-0-	-249	-0-	16	1	4509	2	N	-0-			-0-
04		4410 X	4235	-0-	-175	-0-	15	1	4220	2	N	-0-			-0-
05		4681 X	4374	-0-	-307	-0-	16	1	4358	2	N	-0-			-0-
06		4530 X	4185	-0-	-345	-0-	15	1	4170	2	N	-0-			-0-
07		4681 X	4379	-0-	-302	-0-	16	1	4363	2	N	-0-			-0-
08		4526 X	4292	-0-	-234	-0-	16	1	4276	2	N	-0-			-0-
09		4230 X	3974	-0-	-256	-0-	15	1	3959	2	N	-0-			-0-
10		4371 X	3962	-0-	-409	-0-	16	1	3946	2	N	-0-			-0-
11		4230 X	2730	-0-	-1500	-0-	15	1	2715	2	N	-0-			-0-
12		4371 X	4188	-0-	-183	-0-	15	1	4173	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,615			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
RED RIVER 620 A		WELL #:		1	RRCID -> 255464	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	12934	PERF.	12962	- 17030		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		6975 X	6551	-0-	-424	-0-	16 1	6535 2	N	-0-				-0-
02		6300 X	5869	-0-	-431	-0-	14 1	5855 2	N	-0-				-0-
03		6572 X	6499	-0-	-73	-0-	16 1	6483 2	N	-0-				-0-
04		6360 X	6305	-0-	-55	-0-	15 1	6290 2	N	-0-				-0-
05		6572 X	6321	-0-	-251	-0-	15 1	6306 2	N	-0-				-0-
06		6330 X	5656	-0-	-674	-0-	15 1	5641 2	N	-0-				-0-
07		6510 X	5166	-0-	-1344	-0-	15 1	5151 2	N	-0-				-0-
08		6510 X	4177	-0-	-2333	-0-	16 1	4161 2	N	-0-				-0-
09		6300 X	4052	-0-	-2248	-0-	15 1	4037 2	N	-0-				-0-
10		6324 X	5715	-0-	-609	-0-	15 1	5700 2	N	-0-				-0-
11		5670 X	5365	-0-	-305	-0-	15 1	5350 2	N	-0-				-0-
*12		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	16 1	6547 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		68,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RED RIVER 257 B		WELL #:		1HB	RRCID -> 255926	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	12354	PERF.	12536	- 16598		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		4588 X	4143	-0-	-445	-0-	15 1	4128 2	N	-0-				-0-
02		4144 X	3729	-0-	-415	-0-	14 1	3715 2	N	-0-				-0-
03		4185 X	3572	-0-	-613	-0-	16 1	3556 2	N	-0-				-0-
04		4020 X	3614	-0-	-406	-0-	15 1	3599 2	N	-0-				-0-
05		4154 X	3703	-0-	-451	-0-	15 1	3688 2	N	-0-				-0-
06		4020 X	3597	-0-	-423	-0-	15 1	3582 2	N	-0-				-0-
07		4123 X	3318	-0-	-805	-0-	16 1	3302 2	N	-0-				-0-
08		3720 X	3525	-0-	-195	-0-	16 1	3509 2	N	-0-				-0-
09		3600 X	2791	-0-	-809	-0-	15 1	2776 2	N	-0-				-0-
10		3720 X	3619	-0-	-101	-0-	15 1	3604 2	N	-0-				-0-
11		3600 X	2188	-0-	-1412	-0-	15 1	2173 2	N	-0-				-0-
*12		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	15 1	4286 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		42,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RED RIVER 589		WELL #:		1	RRCID -> 257958	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	13406	- 17488		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		7781 X	5107	-0-	-2674	-0-	15 1	5092 2	N	-0-				-0-
02		6300 X	4396	-0-	-1904	-0-	14 1	4382 2	N	-0-				-0-
03		6293 X	4519	-0-	-1774	-0-	10 1	4509 2	N	-0-				-0-
04		5550 X	5511	-0-	-39	-0-	15 1	5496 2	N	-0-				-0-
05		5549 X	5279	-0-	-270	-0-	16 1	5263 2	N	-0-				-0-
06		4950 X	4762	-0-	-188	-0-	15 1	4747 2	N	-0-				-0-
07		5704 X	4502	-0-	-1202	-0-	16 1	4486 2	N	-0-				-0-
08		5704 X	4590	-0-	-1114	-0-	16 1	4574 2	N	-0-				-0-
09		5520 X	1869	-0-	-3651	-0-	14 1	1855 2	N	-0-				-0-
10		5270 X	852	-0-	-4418	-0-	2 1	850 2	N	-0-				-0-
11		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	6 1	5009 2	N	-0-				-0-
*12		10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	16 1	10399 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		56,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3813 X	3394	-0-	-419	-0-		15	1	3379	2	N	-0-		-0-
02		3444 X	3085	-0-	-359	-0-		13	1	3072	2	N	-0-		-0-
03		3689 X	3270	-0-	-419	-0-		16	1	3254	2	N	-0-		-0-
04		3570 X	3304	-0-	-266	-0-		15	1	3289	2	N	-0-		-0-
05		3689 X	3258	-0-	-431	-0-		16	1	3242	2	N	-0-		-0-
06		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-		15	1	3573	2	N	-0-		-0-
07		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-		16	1	4298	2	N	-0-		-0-
08		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-		16	1	4169	2	N	-0-		-0-
09		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-		15	1	4064	2	N	-0-		-0-
10		4309 X	3960	-0-	-349	-0-		16	1	3944	2	N	-0-		-0-
11		4170 X	3694	-0-	-476	-0-		15	1	3679	2	N	-0-		-0-
12		4309 X	3921	-0-	-388	-0-		14	1	3907	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			44,052												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

01		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-		31	1	2038	2	N	-0-		-0-
02		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-		28	1	1936	2	N	-0-		-0-
03		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-		31	1	2172	2	N	-0-		-0-
04		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-		30	1	2099	2	N	-0-		-0-
05		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-		31	1	2190	2	N	-0-		-0-
06		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-		30	1	2176	2	N	-0-		-0-
07		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-		31	1	2377	2	N	-0-		-0-
08		2046 N	1780	-0-	-266	-0-		31	1	1749	2	N	-0-		-0-
09		1980 N	1787	-0-	-193	-0-		30	1	1757	2	N	-0-		-0-
10		2046 N	1800	-0-	-246	-0-		31	1	1769	2	N	-0-		-0-
11		1710 N	1702	-0-	-8	-0-		30	1	1672	2	N	-0-		-0-
12		1860 N	1807	-0-	-53	-0-		31	1	1776	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,076												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

01		4340 X	3413	-0-	-927	-0-		14	1	3399	2	N	-0-		-0-
02		3808 X	2840	-0-	-968	-0-		13	1	2827	2	N	-0-		-0-
03		4123 X	2818	-0-	-1305	-0-		15	1	2803	2	N	-0-		-0-
04		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-		14	1	4452	2	N	-0-		-0-
05		4092 X	3784	-0-	-308	-0-		13	1	3771	2	N	-0-		-0-
06		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-		15	1	3717	2	N	-0-		-0-
07		4619 X	3136	-0-	-1483	-0-		15	1	3121	2	N	-0-		-0-
08		4619 X	2649	-0-	-1970	-0-		16	1	2633	2	N	-0-		-0-
09		4470 X	3078	-0-	-1392	-0-		15	1	3063	2	N	-0-		-0-
10		3844 X	3342	-0-	-502	-0-		14	1	3328	2	N	-0-		-0-
11		3720 X	3055	-0-	-665	-0-		14	1	3041	2	N	-0-		-0-
*12		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-		13	1	5499	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			41,825												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
WALLING GAS UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	258852	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10916	PERF.11338	- 14780		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		4712 X	3959	-0-	-753	-0-	16 1	3943 2	N	-0-				22
02		4256 X	3656	-0-	-600	-0-	14 1	3642 2	N	-0-				22
03		4557 X	4217	-0-	-340	-0-	16 1	4201 2	N	-0-				22
04		4320 X	4072	-0-	-248	-0-	15 1	4057 2	N	-0-				22
05		4371 X	4074	-0-	-297	-0-	16 1	4058 2	N	-0-				22
06		4080 X	3647	-0-	-433	-0-	15 1	3632 2	N	-0-				22
07		4216 X	3996	-0-	-220	-0-	16 1	3980 2	N	-0-				22
08		4216 X	3953	-0-	-263	-0-	16 1	3937 2	N	-0-				22
09		4080 X	2963	-0-	-1117	-0-	15 1	2948 2	N	-0-				22
10		4061 X	3570	-0-	-491	-0-	16 1	3554 2	N	-0-				22
11		3870 X	3301	-0-	-569	-0-	15 1	3286 2	N	-0-				22
*12		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	16 1	4483 2	N	-0-				22
TOTAL GAS PROD:				45,907			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

RED RIVER 365 B		WELL #:		2 H	RRCID ->	258869	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	13075	PERF.13791	- 19343	
01		6510 X	5571	-0-	-939	-0-	14 1	5557 2	N	-0-			-0-
02		5684 X	5172	-0-	-512	-0-	13 1	5159 2	N	-0-			-0-
03		6138 X	5511	-0-	-627	-0-	9 1	5502 2	N	-0-			-0-
04		5790 X	5642	-0-	-148	-0-	15 1	5627 2	N	-0-			-0-
05		5983 X	5372	-0-	-611	-0-	16 1	5356 2	N	-0-			-0-
06		5550 X	5321	-0-	-229	-0-	15 1	5306 2	N	-0-			-0-
07		5828 X	5076	-0-	-752	-0-	15 1	5061 2	N	-0-			-0-
08		5828 X	5357	-0-	-471	-0-	15 1	5342 2	N	-0-			-0-
09		5640 X	4403	-0-	-1237	-0-	15 1	4388 2	N	-0-			-0-
10		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	14 1	5516 2	N	-0-			-0-
11		5310 X	4289	-0-	-1021	-0-	15 1	4274 2	N	-0-			-0-
12		5363 X	5134	-0-	-229	-0-	14 1	5120 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				62,378			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OWENS		WELL #:		1	RRCID ->	258968	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	13314	PERF.13707	- 17768	
01		7006 X	5315	-0-	-1691	-0-	15 1	5300 2	N	-0-			-0-
02		6328 X	5029	-0-	-1299	-0-	13 1	5016 2	N	-0-			-0-
03		7006 X	5268	-0-	-1738	-0-	16 1	5252 2	N	-0-			-0-
04		6660 X	5314	-0-	-1346	-0-	15 1	5299 2	N	-0-			-0-
05		5580 X	4458	-0-	-1122	-0-	16 1	4442 2	N	-0-			-0-
06		5400 X	4432	-0-	-968	-0-	15 1	4417 2	N	-0-			-0-
07		5580 X	4650	-0-	-930	-0-	16 1	4634 2	N	-0-			-0-
08		5487 X	4372	-0-	-1115	-0-	16 1	4356 2	N	-0-			-0-
09		5310 X	3903	-0-	-1407	-0-	15 1	3888 2	N	-0-			-0-
10		4650 X	4244	-0-	-406	-0-	15 1	4229 2	N	-0-			-0-
11		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	14 1	4524 2	N	-0-			-0-
*12		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	15 1	4744 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				56,282			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
RED RIVER 35		WELL #:		1	RRCID ->	258972	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	13123	PERF.	13347	- 17429	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		5797 X	4358	-0-	-1439	-0-	10 1	4348 2	N	-0-				-0-
02		4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	14 1	4824 2	N	-0-				-0-
03		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	16 1	5324 2	N	-0-				-0-
04		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	15 1	4932 2	N	-0-				-0-
05		5363 X	1177	-0-	-4186	-0-	3 1	1174 2	N	-0-				-0-
06		5190 X	279	-0-	-4911	-0-	279 2		N	-0-				-0-
07		5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			N	-0-				-0-
08		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-				-0-
09		4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-			N	-0-				-0-
10		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-				-0-
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		20,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RED RIVER 365 A		WELL #:		1	RRCID ->	259049	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	13656	- 17585	
01		5549 X	5115	-0-	-434	-0-	15 1	5100 2	N	-0-				-0-
02		4872 X	4670	-0-	-202	-0-	14 1	4656 2	N	-0-				-0-
03		5394 X	4890	-0-	-504	-0-	15 1	4875 2	N	-0-				-0-
04		5130 X	4464	-0-	-666	-0-	14 1	4450 2	N	-0-				-0-
05		5177 X	5063	-0-	-114	-0-	16 1	5047 2	N	-0-				-0-
06		5010 X	4596	-0-	-414	-0-	15 1	4581 2	N	-0-				-0-
07		5177 X	4697	-0-	-480	-0-	16 1	4681 2	N	-0-				-0-
08		5053 X	4745	-0-	-308	-0-	16 1	4729 2	N	-0-				-0-
09		4890 X	4445	-0-	-445	-0-	15 1	4430 2	N	-0-				-0-
10		5053 X	4292	-0-	-761	-0-	14 1	4278 2	N	-0-				-0-
11		4590 X	4315	-0-	-275	-0-	15 1	4300 2	N	-0-				-0-
12		4743 X	3109	-0-	-1634	-0-	14 1	3095 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		54,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	259251	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	13087	PERF.	13708	- 19482	
01		6882 X	6342	-0-	-540	-0-	15 1	6327 2	N	-0-				-0-
02		6216 X	5957	-0-	-259	-0-	14 1	5943 2	N	-0-				-0-
03		6603 X	6372	-0-	-231	-0-	16 1	6356 2	N	-0-				-0-
04		6180 X	6032	-0-	-148	-0-	15 1	6017 2	N	-0-				-0-
05		6603 X	6161	-0-	-442	-0-	15 1	6146 2	N	-0-				-0-
06		6390 X	5709	-0-	-681	-0-	15 1	5694 2	N	-0-				-0-
07		6603 X	6042	-0-	-561	-0-	16 1	6026 2	N	-0-				-0-
08		6386 X	5933	-0-	-453	-0-	16 1	5917 2	N	-0-				-0-
09		6030 X	5584	-0-	-446	-0-	15 1	5569 2	N	-0-				-0-
10		6169 X	5381	-0-	-788	-0-	15 1	5366 2	N	-0-				-0-
11		5850 X	4953	-0-	-897	-0-	15 1	4938 2	N	-0-				-0-
12		6045 X	4263	-0-	-1782	-0-	15 1	4248 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		68,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
JOBE SHALE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	259566	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	10739	PERF.	11075 -	15097	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	12 1	7273 2	N	-0-				-0-
02		7168 X	7127	-0-	-41	-0-	13 1	7114 2	N	-0-				-0-
03		7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	16 1	7929 2	N	-0-				-0-
04		7680 X	7493	-0-	-187	-0-	15 1	7478 2	N	-0-				-0-
05		7905 X	7392	-0-	-513	-0-	16 1	7376 2	N	-0-				-0-
06		7680 X	6338	-0-	-1342	-0-	15 1	6323 2	N	-0-				-0-
07		7936 X	6219	-0-	-1717	-0-	16 1	6203 2	N	-0-				-0-
08		7936 X	6045	-0-	-1891	-0-	16 1	6029 2	N	-0-				-0-
09		7500 X	4852	-0-	-2648	-0-	14 1	4838 2	N	-0-				-0-
10		7378 X	6382	-0-	-996	-0-	15 1	6367 2	N	-0-				-0-
11		6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	15 1	6800 2	N	-0-				-0-
*12		7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	15 1	7126 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		81,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	259661	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	13909	PERF.	14690 -	19754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		6603 X	5982	-0-	-621	-0-	15 1	5967 2	N	-0-				-0-
02		5964 X	5085	-0-	-879	-0-	13 1	5072 2	N	-0-				-0-
03		6603 X	5611	-0-	-992	-0-	16 1	5595 2	N	-0-				-0-
04		6120 X	5459	-0-	-661	-0-	15 1	5444 2	N	-0-				-0-
05		6045 X	5549	-0-	-496	-0-	16 1	5533 2	N	-0-				-0-
06		5790 X	5135	-0-	-655	-0-	15 1	5120 2	N	-0-				-0-
07		7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	16 1	7980 2	N	-0-				-0-
08		8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	16 1	8165 2	N	-0-				-0-
09		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	14 1	6219 2	N	-0-				-0-
10		7626 X	3747	-0-	-3879	-0-	13 1	3734 2	N	-0-				-0-
11		7380 X	2372	-0-	-5008	-0-	15 1	2357 2	N	-0-				-0-
12		7626 X	6401	-0-	-1225	-0-	14 1	6387 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		67,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORRISON		WELL #:		1H	RRCID ->	259700	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	12523	PERF.	12875 -	17980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		7161 X	6692	-0-	-469	-0-	16 1	6676 2	N	-0-				-0-
02		6272 X	5829	-0-	-443	-0-	14 1	5815 2	N	-0-				-0-
03		6913 X	6380	-0-	-533	-0-	16 1	6364 2	N	-0-				-0-
04		6600 X	6079	-0-	-521	-0-	15 1	6064 2	N	-0-				-0-
05		6696 X	6107	-0-	-589	-0-	16 1	6091 2	N	-0-				-0-
06		6480 X	5285	-0-	-1195	-0-	15 1	5270 2	N	-0-				-0-
07		6448 X	6330	-0-	-118	-0-	16 1	6314 2	N	-0-				-0-
08		6386 X	5879	-0-	-507	-0-	16 1	5863 2	N	-0-				-0-
09		6090 X	5852	-0-	-238	-0-	15 1	5837 2	N	-0-				-0-
10		6324 X	5861	-0-	-463	-0-	16 1	5845 2	N	-0-				-0-
11		6120 X	5551	-0-	-569	-0-	15 1	5536 2	N	-0-				-0-
12		6324 X	5565	-0-	-759	-0-	16 1	5549 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		71,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
REBELS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	260021	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	12729	PERF.	13086	-	18118
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		8835 X	6306	-0-	-2529	-0-	14 1	6292 2	N	-0-				-0-
02		8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	14 1	8338 2	N	-0-				-0-
03		8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	13 1	8177 2	N	-0-				-0-
04		7080 X	6825	-0-	-255	-0-	12 1	6813 2	N	-0-				-0-
05		8835 X	6462	-0-	-2373	-0-	12 1	6450 2	N	-0-				-0-
06		8550 X	6647	-0-	-1903	-0-	14 1	6633 2	N	-0-				-0-
07		8835 X	6731	-0-	-2104	-0-	13 1	6718 2	N	-0-				-0-
08		8184 X	5822	-0-	-2362	-0-	15 1	5807 2	N	-0-				-0-
09		6840 X	4529	-0-	-2311	-0-	14 1	4515 2	N	-0-				-0-
10		6882 X	3948	-0-	-2934	-0-	12 1	3936 2	N	-0-				-0-
11		6660 X	3031	-0-	-3629	-0-	11 1	3020 2	N	-0-				-0-
12		6727 X	4037	-0-	-2690	-0-	9 1	4028 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		70,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RED RIVER 442		WELL #:		1 H	RRCID ->	260564	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	12963	PERF.	13532	-	18195
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		8308 X	6324	-0-	-1984	-0-	15 1	6309 2	N	-0-				-0-
02		7224 X	6646	-0-	-578	-0-	14 1	6632 2	N	-0-				-0-
03		7595 X	7522	-0-	-73	-0-	16 1	7506 2	N	-0-				-0-
04		6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	15 1	6649 2	N	-0-				-0-
05		7347 X	7017	-0-	-330	-0-	16 1	7001 2	N	-0-				-0-
06		7290 X	6355	-0-	-935	-0-	14 1	6341 2	N	-0-				-0-
07		7533 X	6468	-0-	-1065	-0-	15 1	6453 2	N	-0-				-0-
08		7533 X	6106	-0-	-1427	-0-	15 1	6091 2	N	-0-				-0-
09		6780 X	5580	-0-	-1200	-0-	15 1	5565 2	N	-0-				-0-
10		7006 X	5090	-0-	-1916	-0-	14 1	5076 2	N	-0-				-0-
11		6360 X	4938	-0-	-1422	-0-	14 1	4924 2	N	-0-				-0-
12		6479 X	3453	-0-	-3026	-0-	12 1	3441 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		72,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOOD SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	260899	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	14555	-	18121
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		6169 X	5413	-0-	-756	-0-	14 1	5399 2	N	-0-				-0-
02		5572 X	5026	-0-	-546	-0-	13 1	5013 2	N	-0-				-0-
03		6169 X	5362	-0-	-807	-0-	14 1	5348 2	N	-0-				-0-
04		5970 X	5200	-0-	-770	-0-	15 1	5185 2	N	-0-				-0-
05		5580 X	5523	-0-	-57	-0-	15 1	5508 2	N	-0-				-0-
06		5400 X	5216	-0-	-184	-0-	15 1	5201 2	N	-0-				-0-
07		5580 X	5216	-0-	-364	-0-	15 1	5201 2	N	-0-				-0-
08		5518 X	5235	-0-	-283	-0-	16 1	5219 2	N	-0-				-0-
09		5340 X	4718	-0-	-622	-0-	15 1	4703 2	N	-0-				-0-
10		5518 X	4690	-0-	-828	-0-	14 1	4676 2	N	-0-				-0-
11		5220 X	4502	-0-	-718	-0-	15 1	4487 2	N	-0-				-0-
12		5239 X	3200	-0-	-2039	-0-	15 1	3185 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		59,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915											
HOLLOWAY SU		WELL #:		1HB	RRCID ->	261103	COMPL. DATE	02/06/2011	TOTAL DEPTH	12927	PERF.13729	- 19498			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	7316 X	6782	-0-	-534	-0-		29	1	6753	2	N	-0-			-0-
02	6608 X	6081	-0-	-527	-0-		27	1	6054	2	N	-0-			-0-
03	7285 X	6530	-0-	-755	-0-		31	1	6499	2	N	-0-			-0-
04	6900 X	6264	-0-	-636	-0-		29	1	6235	2	N	-0-			-0-
05	6975 X	5905	-0-	-1070	-0-		30	1	5875	2	N	-0-			-0-
06	6570 X	5868	-0-	-702	-0-		30	1	5838	2	N	-0-			-0-
07	6727 X	5696	-0-	-1031	-0-		30	1	5666	2	N	-0-			-0-
08	6541 X	4888	-0-	-1653	-0-		31	1	4857	2	N	-0-			-0-
09	6270 X	5353	-0-	-917	-0-		28	1	5325	2	N	-0-			-0-
10	6076 X	5044	-0-	-1032	-0-		30	1	5014	2	N	-0-			-0-
11	5880 X	4598	-0-	-1282	-0-		30	1	4568	2	N	-0-			-0-
12	5704 X	3585	-0-	-2119	-0-		29	1	3556	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		66,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SMITH SU		WELL #:		1H	RRCID ->	261417	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12908	PERF.13638	- 18399			
01	7812 X	6870	-0-	-942	-0-		15	1	6855	2	N	-0-			
02	6916 X	6335	-0-	-581	-0-		14	1	6321	2	N	-0-			
03	7657 X	6776	-0-	-881	-0-		16	1	6760	2	N	-0-			
04	6990 X	6406	-0-	-584	-0-		15	1	6391	2	N	-0-			
05	7161 X	6092	-0-	-1069	-0-		16	1	6076	2	N	-0-			
06	6780 X	5809	-0-	-971	-0-		15	1	5794	2	N	-0-			
07	7006 X	5955	-0-	-1051	-0-		16	1	5939	2	N	-0-			
08	6789 X	5621	-0-	-1168	-0-		16	1	5605	2	N	-0-			
09	6420 X	5537	-0-	-883	-0-		14	1	5523	2	N	-0-			
10	6107 X	5773	-0-	-334	-0-		15	1	5758	2	N	-0-			
11	5820 X	5495	-0-	-325	-0-		15	1	5480	2	N	-0-			
12	5952 X	4834	-0-	-1118	-0-		13	1	4821	2	N	-0-			
TOTAL GAS PROD:		71,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RED RIVER 257 B		WELL #:		2H	RRCID ->	262115	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12693	PERF.13220	- 18050			
01	8246 X	6949	-0-	-1297	-0-		15	1	6934	2	N	-0-			
02	7448 X	7206	-0-	-242	-0-		14	1	7192	2	N	-0-			
03	8122 X	7410	-0-	-712	-0-		15	1	7395	2	N	-0-			
04	7500 X	7004	-0-	-496	-0-		15	1	6989	2	N	-0-			
05	7967 X	6908	-0-	-1059	-0-		15	1	6893	2	N	-0-			
06	7710 X	6837	-0-	-873	-0-		15	1	6822	2	N	-0-			
07	7967 X	6802	-0-	-1165	-0-		15	1	6787	2	N	-0-			
08	7409 X	6657	-0-	-752	-0-		16	1	6641	2	N	-0-			
09	6990 X	5883	-0-	-1107	-0-		15	1	5868	2	N	-0-			
10	7068 X	5686	-0-	-1382	-0-		14	1	5672	2	N	-0-			
11	6840 X	6370	-0-	-470	-0-		15	1	6355	2	N	-0-			
12	6789 X	5577	-0-	-1212	-0-		15	1	5562	2	N	-0-			
TOTAL GAS PROD:		79,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915											
WALKER SU D		WELL #:		1H	RRCID ->	262136	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	14447	PERF.14868	- 19370			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	7471 X	6612	-0-	-859	-0-		15	1	6597	2	N	-0-			-0-
02	6692 X	5867	-0-	-825	-0-		14	1	5853	2	N	-0-			-0-
03	7409 X	6314	-0-	-1095	-0-		15	1	6299	2	N	-0-			-0-
04	6930 X	5882	-0-	-1048	-0-		15	1	5867	2	N	-0-			-0-
05	6696 X	6121	-0-	-575	-0-		16	1	6105	2	N	-0-			-0-
06	6390 X	5811	-0-	-579	-0-		15	1	5796	2	N	-0-			-0-
07	6510 X	5994	-0-	-516	-0-		15	1	5979	2	N	-0-			-0-
08	6324 X	6037	-0-	-287	-0-		16	1	6021	2	N	-0-			-0-
09	5910 X	5661	-0-	-249	-0-		15	1	5646	2	N	-0-			-0-
10	6107 X	5396	-0-	-711	-0-		14	1	5382	2	N	-0-			-0-
11	5850 X	5303	-0-	-547	-0-		15	1	5288	2	N	-0-			-0-
12	6045 X	5162	-0-	-883	-0-		15	1	5147	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		70,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOLLOWAY SU		WELL #:		2H	RRCID ->	262224	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	13316	PERF.13698	- 19248			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	15531 X	13193	-0-	-2338	-0-		14	1	13179	2	N	-0-			-0-
02	13524 X	12124	-0-	-1400	-0-		13	1	12111	2	N	-0-			-0-
03	14787 X	12903	-0-	-1884	-0-		15	1	12888	2	N	-0-			-0-
04	14310 X	12100	-0-	-2210	-0-		15	1	12085	2	N	-0-			-0-
05	14787 X	12594	-0-	-2193	-0-		15	1	12579	2	N	-0-			-0-
06	12990 X	11654	-0-	-1336	-0-		15	1	11639	2	N	-0-			-0-
07	13423 X	11114	-0-	-2309	-0-		15	1	11099	2	N	-0-			-0-
08	12896 X	11226	-0-	-1670	-0-		15	1	11211	2	N	-0-			-0-
09	12180 X	10816	-0-	-1364	-0-		15	1	10801	2	N	-0-			-0-
10	12586 X	10110	-0-	-2476	-0-		14	1	10096	2	N	-0-			-0-
11	11640 X	10307	-0-	-1333	-0-		15	1	10292	2	N	-0-			-0-
12	11222 X	9733	-0-	-1489	-0-		14	1	9719	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		137,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WALKER SU A		WELL #:		1 H	RRCID ->	262302	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	14670	PERF.14818	- 19565			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	11284 X	8879	-0-	-2405	-0-		15	1	8864	2	N	-0-			-0-
02	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-		13	1	10743	2	N	-0-			-0-
03	11284 X	11050	-0-	-234	-0-		16	1	11034	2	N	-0-			-0-
04	10350 X	9286	-0-	-1064	-0-		15	1	9271	2	N	-0-			-0-
05	11904 X	9416	-0-	-2488	-0-		16	1	9400	2	N	-0-			-0-
06	11520 X	7928	-0-	-3592	-0-		15	1	7913	2	N	-0-			-0-
07	11904 X	7019	-0-	-4885	-0-		16	1	7003	2	N	-0-			-0-
08	11036 X	7054	-0-	-3982	-0-		15	1	7039	2	N	-0-			-0-
09	9300 X	5849	-0-	-3451	-0-		14	1	5835	2	N	-0-			-0-
10	9424 X	1	-0-	-9423	-0-		1	1			N	-0-			-0-
11	7920 X	-0-	-0-	-7920	-0-						N	-0-			-0-
*12	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-		6	1	9344	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		86,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2914	-0-	-217	-0-	13	1	2901	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 X	2549	-0-	-251	-0-	13	1	2536	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3038 X	2787	-0-	-251	-0-	16	1	2771	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2910 X	2443	-0-	-467	-0-	15	1	2428	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2914 X	2811	-0-	-103	-0-	16	1	2795	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2820 X	2522	-0-	-298	-0-	15	1	2507	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2821 X	2131	-0-	-690	-0-	16	1	2115	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2821 X	1812	-0-	-1009	-0-	16	1	1796	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2730 X	1844	-0-	-886	-0-	15	1	1829	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2821 X	1535	-0-	-1286	-0-	15	1	1520	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2520 X	941	-0-	-1579	-0-	15	1	926	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2139 X	907	-0-	-1232	-0-	15	1	892	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,196				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

01	12028 X	9560	-0-	-2468	-0-	13	1	9547	2	N	-0-	-0-	-0-
02	10584 X	9176	-0-	-1408	-0-	14	1	9162	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11315 X	9977	-0-	-1338	-0-	16	1	9961	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10200 X	9380	-0-	-820	-0-	15	1	9365	2	N	-0-	-0-	-0-
05	10168 X	9548	-0-	-620	-0-	15	1	9533	2	N	-0-	-0-	-0-
06	9840 X	9099	-0-	-741	-0-	15	1	9084	2	N	-0-	-0-	-0-
07	10168 X	9116	-0-	-1052	-0-	15	1	9101	2	N	-0-	-0-	-0-
08	9982 X	9228	-0-	-754	-0-	16	1	9212	2	N	-0-	-0-	-0-
09	9390 X	8560	-0-	-830	-0-	15	1	8545	2	N	-0-	-0-	-0-
10	9548 X	8583	-0-	-965	-0-	15	1	8568	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9090 X	8223	-0-	-867	-0-	15	1	8208	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9238 X	7031	-0-	-2207	-0-	15	1	7016	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		107,481				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

01	7595 X	6154	-0-	-1441	-0-	13	1	6141	2	N	-0-	-0-	-0-
02	6804 X	5447	-0-	-1357	-0-	14	1	5433	2	N	-0-	-0-	-0-
03	7533 X	7383	-0-	-150	-0-	16	1	7367	2	N	-0-	-0-	-0-
04	6870 X	6777	-0-	-93	-0-	15	1	6762	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	16	1	6781	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7140 X	6623	-0-	-517	-0-	15	1	6608	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7378 X	6895	-0-	-483	-0-	15	1	6880	2	N	-0-	-0-	-0-
08	7378 X	6712	-0-	-666	-0-	15	1	6697	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6780 X	6353	-0-	-427	-0-	15	1	6338	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6882 X	5770	-0-	-1112	-0-	15	1	5755	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6660 X	5680	-0-	-980	-0-	15	1	5665	2	N	-0-	-0-	-0-
12	6882 X	5776	-0-	-1106	-0-	14	1	5762	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		76,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915									
DILLARD SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262445	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	13106	PERF.13721	- 19269	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		775 X	646	-0-	-129	-0-	12 1	634 2	N	-0-			-0-
02		644 N	195	-0-	-449	-0-	14 1	181 2	N	-0-			-0-
03		527 N	85	-0-	-442	-0-	16 1	69 2	N	-0-			-0-
04		630 N	106	-0-	-524	-0-	12 1	94 2	N	-0-			-0-
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	15 1	214 2	N	-0-			-0-
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	15 1	214 2	N	-0-			-0-
07		124 N	78	-0-	-46	-0-	16 1	62 2	N	-0-			-0-
08		217 N	56	-0-	-161	-0-	16 1	40 2	N	-0-			-0-
09		240 N	50	-0-	-190	-0-	15 1	35 2	N	-0-			-0-
10		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	2 1	1902 2	N	-0-			-0-
11		3000 N	22929	-0-	19929	19929	14 1	22915 2	N	-0-			-0-
*12		3100 N	16920	-0-	13820	33749	15 1	16905 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				43,427		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

GOMEZ SU A		WELL #:		1H	RRCID ->	262449	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	14653	PERF.14822	- 19423	
01		8494 X	6450	-0-	-2044	-0-	14 1	6436 2	N	-0-		-0-	
02		7672 X	5786	-0-	-1886	-0-	14 1	5772 2	N	-0-		-0-	
03		7812 X	6314	-0-	-1498	-0-	16 1	6298 2	N	-0-		-0-	
04		7110 X	5841	-0-	-1269	-0-	15 1	5826 2	N	-0-		-0-	
05		6665 X	5934	-0-	-731	-0-	14 1	5920 2	N	-0-		-0-	
06		6240 X	5802	-0-	-438	-0-	15 1	5787 2	N	-0-		-0-	
07		6417 X	5788	-0-	-629	-0-	16 1	5772 2	N	-0-		-0-	
08		6324 X	5484	-0-	-840	-0-	14 1	5470 2	N	-0-		-0-	
09		5850 X	5255	-0-	-595	-0-	15 1	5240 2	N	-0-		-0-	
10		5983 X	5179	-0-	-804	-0-	15 1	5164 2	N	-0-		-0-	
11		5790 X	5037	-0-	-753	-0-	15 1	5022 2	N	-0-		-0-	
12		5797 X	4962	-0-	-835	-0-	15 1	4947 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				67,832		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WEEKS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262467	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	13303	PERF.13786	- 18561	
01		7192 X	4738	-0-	-2454	-0-	13 1	4725 2	N	-0-		-0-	
02		6692 X	5590	-0-	-1102	-0-	14 1	5576 2	N	-0-		-0-	
03		7409 X	6215	-0-	-1194	-0-	16 1	6199 2	N	-0-		-0-	
04		7170 X	6655	-0-	-515	-0-	15 1	6640 2	N	-0-		-0-	
05		8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	16 1	7988 2	N	-0-		-0-	
06		6000 X	5618	-0-	-382	-0-	15 1	5603 2	N	-0-		-0-	
07		6882 X	5800	-0-	-1082	-0-	15 1	5785 2	N	-0-		-0-	
08		7409 X	5628	-0-	-1781	-0-	16 1	5612 2	N	-0-		-0-	
09		7170 X	4976	-0-	-2194	-0-	15 1	4961 2	N	-0-		-0-	
10		7409 X	5389	-0-	-2020	-0-	15 1	5374 2	N	-0-		-0-	
11		5610 X	3329	-0-	-2281	-0-	15 1	3314 2	N	-0-		-0-	
12		5797 X	3814	-0-	-1983	-0-	14 1	3800 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				65,756		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
SILAS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262542	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	13044	PERF.13687	- 17735		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		7564 X	6687	-0-	-877	-0-	15 1	6672	2	N	-0-			-0-
02		6244 X	5693	-0-	-551	-0-	14 1	5679	2	N	-0-			-0-
03		6851 X	6356	-0-	-495	-0-	16 1	6340	2	N	-0-			-0-
04		6570 X	5742	-0-	-828	-0-	15 1	5727	2	N	-0-			-0-
05		6789 X	5717	-0-	-1072	-0-	15 1	5702	2	N	-0-			-0-
06		6480 X	5790	-0-	-690	-0-	15 1	5775	2	N	-0-			-0-
07		6355 X	5509	-0-	-846	-0-	15 1	5494	2	N	-0-			-0-
08		6355 X	6079	-0-	-276	-0-	16 1	6063	2	N	-0-			-0-
09		5790 X	5322	-0-	-468	-0-	15 1	5307	2	N	-0-			-0-
10		5983 X	4916	-0-	-1067	-0-	15 1	4901	2	N	-0-			-0-
11		5880 X	4289	-0-	-1591	-0-	15 1	4274	2	N	-0-			-0-
12		6076 X	5146	-0-	-930	-0-	15 1	5131	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		67,246				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

WATSON SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262775	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	13075	PERF.13594	- 18673		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		226 X	226	-0-	-0-	-0-	1 1	225	2	N	-0-			-0-
02		280 N	175	-0-	-105	-0-	175 2			N	-0-			-0-
03		217 N	150	-0-	-67	-0-	1 1	149	2	N	-0-			-0-
04		210 N	192	-0-	-18	-0-	2 1	190	2	N	-0-			-0-
05		186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2			N	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-			-0-
08		155 N	113	-0-	-42	-0-	113 2			N	-0-			-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	2 1	189	2	N	-0-			-0-
10		217 N	216	-0-	-1	-0-	1 1	215	2	N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
*12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,820				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

GOMEZ SU A		WELL #:		2HB	RRCID ->	262781	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	14411	PERF.14738	- 18964		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		13733 X	11419	-0-	-2314	-0-	15 1	11404	2	N	-0-			-0-
02		12404 X	8065	-0-	-4339	-0-	13 1	8052	2	N	-0-			-0-
03		13733 X	10741	-0-	-2992	-0-	14 1	10727	2	N	-0-			-0-
04		15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	15 1	15227	2	N	-0-			-0-
05		12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	16 1	12820	2	N	-0-			-0-
06		11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	15 1	11233	2	N	-0-			-0-
07		13733 X	11319	-0-	-2414	-0-	16 1	11303	2	N	-0-			-0-
08		13733 X	10856	-0-	-2877	-0-	16 1	10840	2	N	-0-			-0-
09		13290 X	9818	-0-	-3472	-0-	15 1	9803	2	N	-0-			-0-
10		12834 X	9805	-0-	-3029	-0-	15 1	9790	2	N	-0-			-0-
11		11250 X	9216	-0-	-2034	-0-	15 1	9201	2	N	-0-			-0-
12		11315 X	8593	-0-	-2722	-0-	16 1	8577	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		129,158				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
WALKER SU F		WELL #:		1H	RRCID ->	262799	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	14525	PERF.14737	- 19295		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		8401 X	7030	-0-	-1371	-0-	14 1	7016 2	N	-0-				-0-
02		7504 X	6546	-0-	-958	-0-	14 1	6532 2	N	-0-				-0-
03		8308 X	6883	-0-	-1425	-0-	16 1	6867 2	N	-0-				-0-
04		7410 X	6571	-0-	-839	-0-	15 1	6556 2	N	-0-				-0-
05		7657 X	6705	-0-	-952	-0-	16 1	6689 2	N	-0-				-0-
06		7020 X	6309	-0-	-711	-0-	15 1	6294 2	N	-0-				-0-
07		7254 X	6759	-0-	-495	-0-	16 1	6743 2	N	-0-				-0-
08		6882 X	6730	-0-	-152	-0-	15 1	6715 2	N	-0-				-0-
09		6570 X	5962	-0-	-608	-0-	15 1	5947 2	N	-0-				-0-
10		6758 X	5679	-0-	-1079	-0-	14 1	5665 2	N	-0-				-0-
11		6540 X	4536	-0-	-2004	-0-	15 1	4521 2	N	-0-				-0-
12		6758 X	4005	-0-	-2753	-0-	15 1	3990 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				73,715			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

FITZGERALD SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262816	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	13461	PERF.14160	- 18002		
01		4247 X	3971	-0-	-276	-0-	13 1	3958 2	N	-0-				-0-
02		3836 X	2732	-0-	-1104	-0-	14 1	2718 2	N	-0-				-0-
03		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	14 1	3099 2	N	-0-				-0-
04		3840 X	2883	-0-	-957	-0-	14 1	2869 2	N	-0-				-0-
05		3968 X	2944	-0-	-1024	-0-	15 1	2929 2	N	-0-				-0-
06		3840 X	2233	-0-	-1607	-0-	12 1	2221 2	N	-0-				-0-
07		3100 X	3047	-0-	-53	-0-	13 1	3034 2	N	-0-				-0-
08		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	15 1	3306 2	N	-0-				-0-
09		2880 X	2551	-0-	-329	-0-	15 1	2536 2	N	-0-				-0-
10		3038 X	2288	-0-	-750	-0-	15 1	2273 2	N	-0-				-0-
11		3210 X	1442	-0-	-1768	-0-	15 1	1427 2	N	-0-				-0-
12		3317 X	1903	-0-	-1414	-0-	15 1	1888 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				32,428			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PLATT SU		WELL #:		1H	RRCID ->	262820	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	13120	PERF.13505	- 17016		
01		5859 X	5509	-0-	-350	-0-	15 1	5494 2	N	-0-				-0-
02		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	14 1	4668 2	N	-0-				-0-
03		4929 X	4351	-0-	-578	-0-	16 1	4335 2	N	-0-				-0-
04		5340 X	4848	-0-	-492	-0-	15 1	4833 2	N	-0-				-0-
05		5518 X	4969	-0-	-549	-0-	16 1	4953 2	N	-0-				-0-
06		5340 X	4534	-0-	-806	-0-	15 1	4519 2	N	-0-				-0-
07		5177 X	4487	-0-	-690	-0-	16 1	4471 2	N	-0-				-0-
08		5022 X	4542	-0-	-480	-0-	16 1	4526 2	N	-0-				-0-
09		4860 X	4162	-0-	-698	-0-	15 1	4147 2	N	-0-				-0-
10		4960 X	4194	-0-	-766	-0-	14 1	4180 2	N	-0-				-0-
11		4530 X	3988	-0-	-542	-0-	15 1	3973 2	N	-0-				-0-
12		4557 X	3792	-0-	-765	-0-	13 1	3779 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				54,058			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		10261 X	8140	-0-	-2121	-0-	13	1	8127	2	N	-0-
02		9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	14	1	9682	2	N	-0-
03		10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	15	1	10206	2	N	-0-
04		9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	15	1	9511	2	N	-0-
05		10726 X	9966	-0-	-760	-0-	16	1	9950	2	N	-0-
06		10380 X	9419	-0-	-961	-0-	15	1	9404	2	N	-0-
07		10726 X	9419	-0-	-1307	-0-	16	1	9403	2	N	-0-
08		10230 X	9334	-0-	-896	-0-	15	1	9319	2	N	-0-
09		9630 X	9233	-0-	-397	-0-	15	1	9218	2	N	-0-
10		9951 X	8939	-0-	-1012	-0-	15	1	8924	2	N	-0-
11		9420 X	8398	-0-	-1022	-0-	13	1	8385	2	N	-0-
12		9548 X	6415	-0-	-3133	-0-	13	1	6402	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			108,706				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

01		7874 X	7240	-0-	-634	-0-	15	1	7225	2	N	-0-
02		7112 X	6069	-0-	-1043	-0-	14	1	6055	2	N	-0-
03		7533 X	6132	-0-	-1401	-0-	16	1	6116	2	N	-0-
04		7020 X	5535	-0-	-1485	-0-	15	1	5520	2	N	-0-
05		7254 X	4985	-0-	-2269	-0-	16	1	4969	2	N	-0-
06		7020 X	6676	-0-	-344	-0-	15	1	6661	2	N	-0-
07		6727 X	6340	-0-	-387	-0-	16	1	6324	2	N	-0-
08		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	16	1	6234	2	N	-0-
09		6690 X	5603	-0-	-1087	-0-	15	1	5588	2	N	-0-
10		6913 X	5007	-0-	-1906	-0-	14	1	4993	2	N	-0-
11		6690 X	5640	-0-	-1050	-0-	15	1	5625	2	N	-0-
12		6355 X	4607	-0-	-1748	-0-	14	1	4593	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			70,084				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

01		5983 X	5434	-0-	-549	-0-	14	1	5420	2	N	-0-
02		5348 X	5032	-0-	-316	-0-	12	1	5020	2	N	-0-
03		6014 X	5960	-0-	-54	-0-	15	1	5945	2	N	-0-
04		5820 X	5411	-0-	-409	-0-	14	1	5397	2	N	-0-
05		6014 X	5421	-0-	-593	-0-	14	1	5407	2	N	-0-
06		5760 X	5009	-0-	-751	-0-	15	1	4994	2	N	-0-
07		5952 X	4115	-0-	-1837	-0-	15	1	4100	2	N	-0-
08		5952 X	3238	-0-	-2714	-0-	15	1	3223	2	N	-0-
09		5400 X	4065	-0-	-1335	-0-	15	1	4050	2	N	-0-
10		5425 X	4359	-0-	-1066	-0-	15	1	4344	2	N	-0-
11		5010 X	3966	-0-	-1044	-0-	14	1	3952	2	N	-0-
12		4216 X	3574	-0-	-642	-0-	15	1	3559	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			55,584				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915									
PHILLIPS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263071	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	13074	PERF.14223	- 19247	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6479 X	5913	-0-	-566	-0-	14 1	5899 2	N	-0-			-0-
02		5824 X	5670	-0-	-154	-0-	14 1	5656 2	N	-0-			-0-
03		6448 X	6078	-0-	-370	-0-	15 1	6063 2	N	-0-			-0-
04		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	15 1	5752 2	N	-0-			-0-
05		6293 X	5808	-0-	-485	-0-	16 1	5792 2	N	-0-			-0-
06		6090 X	5400	-0-	-690	-0-	15 1	5385 2	N	-0-			-0-
07		6293 X	5886	-0-	-407	-0-	15 1	5871 2	N	-0-			-0-
08		6076 X	5756	-0-	-320	-0-	15 1	5741 2	N	-0-			-0-
09		5760 X	5575	-0-	-185	-0-	15 1	5560 2	N	-0-			-0-
10		5890 X	5452	-0-	-438	-0-	15 1	5437 2	N	-0-			-0-
11		5700 X	5128	-0-	-572	-0-	15 1	5113 2	N	-0-			-0-
12		5890 X	4876	-0-	-1014	-0-	14 1	4862 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		67,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IRONOSA SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263083	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	13043	PERF.14215	- 19784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10106 X	8314	-0-	-1792	-0-	15 1	8299 2	N	-0-			-0-
02		8428 X	7711	-0-	-717	-0-	14 1	7697 2	N	-0-			-0-
03		9331 X	7588	-0-	-1743	-0-	13 1	7575 2	N	-0-			-0-
04		8670 X	7748	-0-	-922	-0-	15 1	7733 2	N	-0-			-0-
05		8897 X	8161	-0-	-736	-0-	15 1	8146 2	N	-0-			-0-
06		8250 X	7297	-0-	-953	-0-	15 1	7282 2	N	-0-			-0-
07		8525 X	6257	-0-	-2268	-0-	15 1	6242 2	N	-0-			-0-
08		8153 X	4248	-0-	-3905	-0-	12 1	4236 2	N	-0-			-0-
09		7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-			N	-0-			-0-
10		8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-			N	-0-			-0-
11		7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-			N	-0-			-0-
12		6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARK SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	263179	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	13506	PERF.13837	- 19108	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12803 X	7529	-0-	-5274	-0-	328 1	7201 2	N	-0-			-0-
02		11564 X	10649	-0-	-915	-0-	321 1	10328 2	N	-0-			-0-
03		12555 X	11007	-0-	-1548	-0-	331 1	10676 2	N	-0-			-0-
04		12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	288 1	12478 2	N	-0-			-0-
05		15069 X	15069	-0-	-0-	-0-	342 1	14727 2	N	-0-			-0-
06		11400 X	9693	-0-	-1707	-0-	319 1	9374 2	N	-0-			-0-
07		13206 X	10925	-0-	-2281	-0-	353 1	10572 2	N	-0-			-0-
08		15035 X	11007	-0-	-4028	-0-	360 1	10647 2	N	-0-			-0-
09		14550 X	10324	-0-	-4226	-0-	347 1	9977 2	N	-0-			-0-
10		15035 X	10581	-0-	-4454	-0-	345 1	10236 2	N	-0-			-0-
11		10650 X	9723	-0-	-927	-0-	337 1	9386 2	N	-0-			-0-
12		11005 X	9477	-0-	-1528	-0-	296 1	9181 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		128,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915											
HOPKINS SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263181	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12919	PERF.13325	- 19612			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DENNIS SU		WELL #:		1HR	RRCID ->	263186	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	13317	PERF.13633	- 19130			
01	18569 X	14665	-0-	-3904	-0-	333	1	14332	2	N	-0-	-0-			
02	17108 X	14174	-0-	-2934	-0-	320	1	13854	2	N	-0-	-0-			
03	18941 X	13777	-0-	-5164	-0-	343	1	13434	2	N	-0-	-0-			
04	18330 X	11160	-0-	-7170	-0-	276	1	10884	2	N	-0-	-0-			
05	15903 X	11551	-0-	-4352	-0-	327	1	11224	2	N	-0-	-0-			
06	15180 X	12613	-0-	-2567	-0-	340	1	12273	2	N	-0-	-0-			
07	15686 X	12683	-0-	-3003	-0-	334	1	12349	2	N	-0-	-0-			
08	13764 X	10367	-0-	-3397	-0-	297	1	10070	2	N	-0-	-0-			
09	12600 X	12551	-0-	-49	-0-	336	1	12215	2	N	-0-	-0-			
10	13020 X	12135	-0-	-885	-0-	341	1	11794	2	N	-0-	-0-			
11	12600 X	11352	-0-	-1248	-0-	315	1	11037	2	N	-0-	-0-			
12	12958 X	9527	-0-	-3431	-0-	300	1	9227	2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		146,555				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STANSBURY SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263206	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	12949	PERF.13207	- 17399			
01	13609 X	10472	-0-	-3137	-0-	319	1	10153	2	N	-0-	-0-			
02	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	276	1	9665	2	N	-0-	-0-			
03	11408 X	9603	-0-	-1805	-0-	298	1	9305	2	N	-0-	-0-			
04	11040 X	8817	-0-	-2223	-0-	283	1	8534	2	N	-0-	-0-			
05	11408 X	7130	-0-	-4278	-0-	293	1	6837	2	N	-0-	-0-			
06	10650 X	7235	-0-	-3415	-0-	271	1	6964	2	N	-0-	-0-			
07	11005 X	9952	-0-	-1053	-0-	360	1	9592	2	N	-0-	-0-			
08	9610 X	9086	-0-	-524	-0-	351	1	8735	2	N	-0-	-0-			
09	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	345	1	9641	2	N	-0-	-0-			
10	11970 X	11970	-0-	-0-	-0-	349	1	11621	2	N	-0-	-0-			
11	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	341	1	9835	2	N	-0-	-0-			
12	10323 X	8289	-0-	-2034	-0-	291	1	7998	2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		112,657				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
WARD SU		WELL #:		1H	RRCID ->	263291	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	13300	PERF.13750	- 17343		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		6014 X	5315	-0-	-699	-0-	15 1	5300 2	N	-0-				-0-
02		5348 X	4985	-0-	-363	-0-	14 1	4971 2	N	-0-				-0-
03		5921 X	5403	-0-	-518	-0-	16 1	5387 2	N	-0-				-0-
04		5310 X	5004	-0-	-306	-0-	15 1	4989 2	N	-0-				-0-
05		5518 X	5099	-0-	-419	-0-	16 1	5083 2	N	-0-				-0-
06		5340 X	4938	-0-	-402	-0-	15 1	4923 2	N	-0-				-0-
07		5518 X	5028	-0-	-490	-0-	16 1	5012 2	N	-0-				-0-
08		5394 X	4983	-0-	-411	-0-	16 1	4967 2	N	-0-				-0-
09		5010 X	4488	-0-	-522	-0-	15 1	4473 2	N	-0-				-0-
10		5115 X	4436	-0-	-679	-0-	15 1	4421 2	N	-0-				-0-
11		4950 X	4551	-0-	-399	-0-	15 1	4536 2	N	-0-				-0-
12		5022 X	4160	-0-	-862	-0-	14 1	4146 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		58,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALKER SU H		WELL #:		1 H	RRCID ->	263331	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.14966	- 19947		
01		12462 X	11615	-0-	-847	-0-	16 1	11599 2	N	-0-				-0-
02		10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	14 1	10840 2	N	-0-				-0-
03		12586 X	11858	-0-	-728	-0-	15 1	11843 2	N	-0-				-0-
04		12180 X	10646	-0-	-1534	-0-	15 1	10631 2	N	-0-				-0-
05		12586 X	11098	-0-	-1488	-0-	15 1	11083 2	N	-0-				-0-
06		11640 X	10675	-0-	-965	-0-	15 1	10660 2	N	-0-				-0-
07		12028 X	10926	-0-	-1102	-0-	15 1	10911 2	N	-0-				-0-
08		11873 X	10889	-0-	-984	-0-	16 1	10873 2	N	-0-				-0-
09		10740 X	10347	-0-	-393	-0-	14 1	10333 2	N	-0-				-0-
10		11098 X	9565	-0-	-1533	-0-	14 1	9551 2	N	-0-				-0-
11		11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	15 1	11507 2	N	-0-				-0-
12		10912 X	9612	-0-	-1300	-0-	15 1	9597 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		129,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALKER SU G		WELL #:		1H	RRCID ->	263422	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	14607	PERF.14783	- 19930		
01		16957 X	12044	-0-	-4913	-0-	15 1	12029 2	N	-0-				-0-
02		15316 X	10212	-0-	-5104	-0-	14 1	10198 2	N	-0-				-0-
03		13733 X	11423	-0-	-2310	-0-	15 1	11408 2	N	-0-				-0-
04		13170 X	11066	-0-	-2104	-0-	15 1	11051 2	N	-0-				-0-
05		12741 X	11063	-0-	-1678	-0-	15 1	11048 2	N	-0-				-0-
06		11670 X	10464	-0-	-1206	-0-	15 1	10449 2	N	-0-				-0-
07		11439 X	10816	-0-	-623	-0-	16 1	10800 2	N	-0-				-0-
08		11439 X	10784	-0-	-655	-0-	16 1	10768 2	N	-0-				-0-
09		11070 X	9877	-0-	-1193	-0-	15 1	9862 2	N	-0-				-0-
10		11067 X	9680	-0-	-1387	-0-	15 1	9665 2	N	-0-				-0-
11		10470 X	8918	-0-	-1552	-0-	15 1	8903 2	N	-0-				-0-
12		10819 X	8594	-0-	-2225	-0-	14 1	8580 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		124,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915									
STEDHAM SU		WELL #:		1 H	RRCID -> 263662	COMPL. DATE 02/28/2011	TOTAL DEPTH 13320	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU E		WELL #:		1H	RRCID -> 263723	COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL DEPTH 14610	PERF.15673 - 19574		
01	10509 X	8871	-0-	-1638	-0-	13 1	8858 2	N	-0-	-0-
02	9184 X	8344	-0-	-840	-0-	14 1	8330 2	N	-0-	-0-
03	10106 X	8800	-0-	-1306	-0-	16 1	8784 2	N	-0-	-0-
04	9450 X	8171	-0-	-1279	-0-	15 1	8156 2	N	-0-	-0-
05	9238 X	8259	-0-	-979	-0-	16 1	8243 2	N	-0-	-0-
06	8940 X	7877	-0-	-1063	-0-	15 1	7862 2	N	-0-	-0-
07	9238 X	8182	-0-	-1056	-0-	15 1	8167 2	N	-0-	-0-
08	8804 X	8385	-0-	-419	-0-	15 1	8370 2	N	-0-	-0-
09	8160 X	8099	-0-	-61	-0-	15 1	8084 2	N	-0-	-0-
10	8246 X	8127	-0-	-119	-0-	14 1	8113 2	N	-0-	-0-
11	8100 X	7940	-0-	-160	-0-	15 1	7925 2	N	-0-	-0-
12	8370 X	7609	-0-	-761	-0-	13 1	7596 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 98,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT MILLER A1		WELL #:		1H	RRCID -> 263852	COMPL. DATE 04/10/2011	TOTAL DEPTH 13989	PERF.14336 - 19335		
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 1	76 2	N	-0-	-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	16 1	38 2	N	-0-	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	5 2	N	-0-	-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-	-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1 1	76 2	N	-0-	-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	1 1	455 2	N	-0-	-0-
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	9 1	1123 2	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		11191 X	8647	-0-	-2544	-0-	13 1	8634 2	N	-0-			-0-
02		9912 X	8518	-0-	-1394	-0-	14 1	8504 2	N	-0-			-0-
03		10540 X	7244	-0-	-3296	-0-	15 1	7229 2	N	-0-			-0-
04		9840 X	5975	-0-	-3865	-0-	15 1	5960 2	N	-0-			-0-
05		9424 X	5931	-0-	-3493	-0-	16 1	5915 2	N	-0-			-0-
06		9120 X	5594	-0-	-3526	-0-	15 1	5579 2	N	-0-			-0-
07		9424 X	5440	-0-	-3984	-0-	15 1	5425 2	N	-0-			-0-
08		7254 X	5493	-0-	-1761	-0-	16 1	5477 2	N	-0-			-0-
09		5970 X	5226	-0-	-744	-0-	15 1	5211 2	N	-0-			-0-
10		5921 X	4552	-0-	-1369	-0-	14 1	4538 2	N	-0-			-0-
11		5580 X	4508	-0-	-1072	-0-	15 1	4493 2	N	-0-			-0-
12		5487 X	3502	-0-	-1985	-0-	12 1	3490 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,630	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

01		40171 X	40171	-0-	-0-	-0-	15 1	40156 2	N	-0-			-0-
02		32192 X	32192	-0-	-0-	-0-	14 1	32178 2	N	-0-			-0-
03		34286 X	31758	-0-	-2528	-0-	16 1	31742 2	N	-0-			-0-
04		33180 X	27637	-0-	-5543	-0-	15 1	27622 2	N	-0-			-0-
05		34286 X	25912	-0-	-8374	-0-	15 1	25897 2	N	-0-			-0-
06		33180 X	24378	-0-	-8802	-0-	15 1	24363 2	N	-0-			-0-
07		34286 X	21608	-0-	-12678	-0-	14 1	21594 2	N	-0-			-0-
08		31744 X	22617	-0-	-9127	-0-	16 1	22601 2	N	-0-			-0-
09		27630 X	19887	-0-	-7743	-0-	15 1	19872 2	N	-0-			-0-
10		25916 X	19698	-0-	-6218	-0-	15 1	19683 2	N	-0-			-0-
11		24390 X	18962	-0-	-5428	-0-	15 1	18947 2	N	-0-			-0-
12		22630 X	16601	-0-	-6029	-0-	14 1	16587 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			301,421	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

01		7657 X	6391	-0-	-1266	-0-	15 1	6376 2	N	-0-			-0-
02		6916 X	6006	-0-	-910	-0-	14 1	5992 2	N	-0-			-0-
03		7099 X	6937	-0-	-162	-0-	16 1	6921 2	N	-0-			-0-
04		6870 X	6560	-0-	-310	-0-	15 1	6545 2	N	-0-			-0-
05		6665 X	6664	-0-	-1	-0-	16 1	6648 2	N	-0-			-0-
06		6720 X	6348	-0-	-372	-0-	15 1	6333 2	N	-0-			-0-
07		14782 X	14782	-0-	-0-	-0-	16 1	14766 2	N	-0-			-0-
08		17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	13 1	17378 2	N	-0-			-0-
09		9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	15 1	9901 2	N	-0-			-0-
10		9765 X	5760	-0-	-4005	-0-	15 1	5745 2	N	-0-			-0-
11		9450 X	4710	-0-	-4740	-0-	15 1	4695 2	N	-0-			-0-
12		9765 X	3255	-0-	-6510	-0-	14 1	3241 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			94,720	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915											
WALKER SU B		WELL #:		1H	RRCID ->	264390	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	14349	PERF.	14787	-	20102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		19189 X	15029	-0-	-4160	-0-	14 1	15015	2	N	-0-			-0-	
02		15932 X	13789	-0-	-2143	-0-	14 1	13775	2	N	-0-			-0-	
03		17484 X	13986	-0-	-3498	-0-	16 1	13970	2	N	-0-			-0-	
04		15420 X	12920	-0-	-2500	-0-	15 1	12905	2	N	-0-			-0-	
05		15252 X	13207	-0-	-2045	-0-	16 1	13191	2	N	-0-			-0-	
06		14760 X	12206	-0-	-2554	-0-	15 1	12191	2	N	-0-			-0-	
07		15252 X	13389	-0-	-1863	-0-	16 1	13373	2	N	-0-			-0-	
08		13981 X	13602	-0-	-379	-0-	15 1	13587	2	N	-0-			-0-	
09		12930 X	12613	-0-	-317	-0-	15 1	12598	2	N	-0-			-0-	
10		13392 X	11897	-0-	-1495	-0-	15 1	11882	2	N	-0-			-0-	
11		13170 X	10327	-0-	-2843	-0-	15 1	10312	2	N	-0-			-0-	
12		13609 X	10763	-0-	-2846	-0-	15 1	10748	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		153,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		8H	RRCID ->	264511	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14084	PERF.	14610	-	19115	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		7502 X	6452	-0-	-1050	-0-	14 1	6438	2	N	-0-			-0-	
02		6776 X	6257	-0-	-519	-0-	14 1	6243	2	N	-0-			-0-	
03		7502 X	6634	-0-	-868	-0-	15 1	6619	2	N	-0-			-0-	
04		6360 X	6261	-0-	-99	-0-	14 1	6247	2	N	-0-			-0-	
05		6913 X	6103	-0-	-810	-0-	15 1	6088	2	N	-0-			-0-	
06		6690 X	4336	-0-	-2354	-0-	15 1	4321	2	N	-0-			-0-	
07		6913 X	2963	-0-	-3950	-0-	13 1	2950	2	N	-0-			-0-	
08		6634 X	3064	-0-	-3570	-0-	16 1	3048	2	N	-0-			-0-	
09		6270 X	3130	-0-	-3140	-0-	15 1	3115	2	N	-0-			-0-	
10		6107 X	1836	-0-	-4271	-0-	15 1	1821	2	N	-0-			-0-	
11		4350 X	1776	-0-	-2574	-0-	15 1	1761	2	N	-0-			-0-	
12		3224 X	774	-0-	-2450	-0-	14 1	760	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		49,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		9HB	RRCID ->	264516	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13688	PERF.	14135	-	19035	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		4743 X	1712	-0-	-3031	-0-	15 1	1697	2	N	-0-			-0-	
02		4284 X	1056	-0-	-3228	-0-	14 1	1042	2	N	-0-			-0-	
03		3007 X	999	-0-	-2008	-0-	14 1	985	2	N	-0-			-0-	
04		2910 X	918	-0-	-1992	-0-	14 1	904	2	N	-0-			-0-	
05		1984 X	1099	-0-	-885	-0-	16 1	1083	2	N	-0-			-0-	
06		1650 X	731	-0-	-919	-0-	14 1	717	2	N	-0-			-0-	
07		1178 X	632	-0-	-546	-0-	16 1	616	2	N	-0-			-0-	
08		1085 X	456	-0-	-629	-0-	15 1	441	2	N	-0-			-0-	
09		1050 X	492	-0-	-558	-0-	15 1	477	2	N	-0-			-0-	
10		1085 X	191	-0-	-894	-0-	15 1	176	2	N	-0-			-0-	
11		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	15 1	1535	2	N	-0-			-0-	
*12		763 X	763	-0-	-0-	-0-	15 1	748	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6572 X	5321	-0-	-1251	-0-	14	1	5307	2	N	-0-				-0-
02	5936 X	5300	-0-	-636	-0-	14	1	5286	2	N	-0-				-0-
03	6417 X	5466	-0-	-951	-0-	15	1	5451	2	N	-0-				-0-
04	5610 X	5360	-0-	-250	-0-	15	1	5345	2	N	-0-				-0-
05	5859 X	5455	-0-	-404	-0-	15	1	5440	2	N	-0-				-0-
06	5670 X	5124	-0-	-546	-0-	15	1	5109	2	N	-0-				-0-
07	5859 X	5031	-0-	-828	-0-	16	1	5015	2	N	-0-				-0-
08	5549 X	5013	-0-	-536	-0-	15	1	4998	2	N	-0-				-0-
09	5370 X	4736	-0-	-634	-0-	15	1	4721	2	N	-0-				-0-
10	5456 X	3152	-0-	-2304	-0-	15	1	3137	2	N	-0-				-0-
11	5130 X	4351	-0-	-779	-0-	15	1	4336	2	N	-0-				-0-
12	5022 X	3470	-0-	-1552	-0-	14	1	3456	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		57,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	6	1	5691	2	N	-0-				-0-
07	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	15	1	8791	2	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	4878	-0-	4878	4878	14	1	4864	2	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	2583	-0-	2583	7461	15	1	2568	2	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	273	-0-	273	7734	2	1	271	2	N	-0-				-0-
11	14323 X	6589	-0-	-7734	-0-	10	1	6579	2	N	-0-				-0-
12	8804 X	3953	-0-	-4851	-0-	9	1	3944	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		32,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

01	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	13	1	7708	2	N	-0-				-0-
02	5712 X	4654	-0-	-1058	-0-	14	1	4640	2	N	-0-				-0-
03	6107 X	4402	-0-	-1705	-0-	15	1	4387	2	N	-0-				-0-
04	7290 X	4327	-0-	-2963	-0-	15	1	4312	2	N	-0-				-0-
05	7533 X	4553	-0-	-2980	-0-	15	1	4538	2	N	-0-				-0-
06	7290 X	4170	-0-	-3120	-0-	15	1	4155	2	N	-0-				-0-
07	5146 X	4316	-0-	-830	-0-	15	1	4301	2	N	-0-				-0-
08	4557 X	3458	-0-	-1099	-0-	16	1	3442	2	N	-0-				-0-
09	4410 X	3382	-0-	-1028	-0-	15	1	3367	2	N	-0-				-0-
10	4557 X	2679	-0-	-1878	-0-	15	1	2664	2	N	-0-				-0-
11	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	15	1	4230	2	N	-0-				-0-
12	4309 X	3682	-0-	-627	-0-	15	1	3667	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		51,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915								
RED RIVER 575 SU		WELL #:		1HB	RRCID -> 264742	COMPL. DATE 09/20/2011	TOTAL DEPTH 12615	PERF.12810	- 17484			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	12648 X	10283	-0-	-2365	-0-	286 1	9997 2	N	-0-	-0-		
02	12068 X	8806	-0-	-3262	-0-	261 1	8545 2	N	-0-	-0-		
03	13361 X	9772	-0-	-3589	-0-	295 1	9477 2	N	-0-	-0-		
04	12930 X	11231	-0-	-1699	-0-	335 1	10896 2	N	-0-	-0-		
05	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	359 1	12135 2	N	-0-	-0-		
06	11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	318 1	11587 2	N	-0-	-0-		
07	11594 X	10685	-0-	-909	-0-	311 1	10374 2	N	-0-	-0-		
08	12493 X	9970	-0-	-2523	-0-	333 1	9637 2	N	-0-	-0-		
09	12090 X	10219	-0-	-1871	-0-	340 1	9879 2	N	-0-	-0-		
10	12493 X	9993	-0-	-2500	-0-	320 1	9673 2	N	-0-	-0-		
11	11910 X	8634	-0-	-3276	-0-	329 1	8305 2	N	-0-	-0-		
12	10695 X	8573	-0-	-2122	-0-	234 1	8339 2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		122,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		6H	RRCID -> 264950	COMPL. DATE 03/23/2012	TOTAL DEPTH 14197	PERF.14575	- 19871			
01	11315 X	9303	-0-	-2012	-0-	13 1	9290 2	N	-0-	-0-		
02	10164 X	8715	-0-	-1449	-0-	14 1	8701 2	N	-0-	-0-		
03	10881 X	9178	-0-	-1703	-0-	16 1	9162 2	N	-0-	-0-		
04	9990 X	8640	-0-	-1350	-0-	15 1	8625 2	N	-0-	-0-		
05	10044 X	8841	-0-	-1203	-0-	15 1	8826 2	N	-0-	-0-		
06	9330 X	8265	-0-	-1065	-0-	15 1	8250 2	N	-0-	-0-		
07	22374 X	22374	-0-	-0-	-0-	15 1	22359 2	N	-0-	-0-		
08	29356 X	29356	-0-	-0-	-0-	15 1	29341 2	N	-0-	-0-		
09	13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	15 1	13292 2	N	-0-	-0-		
10	12121 X	5122	-0-	-6999	-0-	15 1	5107 2	N	-0-	-0-		
11	11730 X	5806	-0-	-5924	-0-	15 1	5791 2	N	-0-	-0-		
12	12121 X	6257	-0-	-5864	-0-	14 1	6243 2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		135,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		10	RRCID -> 264951	COMPL. DATE 01/16/2012	TOTAL DEPTH 14380	PERF.14090	- 14130			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
PARK WEST SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	265006	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	13576	PERF.13789	- 17430		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	15 1	7212 2	N	-0-				-0-
02		6440 X	5871	-0-	-569	-0-	14 1	5857 2	N	-0-				-0-
03		6758 X	6534	-0-	-224	-0-	16 1	6518 2	N	-0-				-0-
04		6990 X	6075	-0-	-915	-0-	15 1	6060 2	N	-0-				-0-
05		7223 X	6378	-0-	-845	-0-	16 1	6362 2	N	-0-				-0-
06		6990 X	5979	-0-	-1011	-0-	15 1	5964 2	N	-0-				-0-
07		6541 X	5677	-0-	-864	-0-	16 1	5661 2	N	-0-				-0-
08		6541 X	5656	-0-	-885	-0-	16 1	5640 2	N	-0-				-0-
09		6180 X	4985	-0-	-1195	-0-	15 1	4970 2	N	-0-				-0-
10		6386 X	4601	-0-	-1785	-0-	14 1	4587 2	N	-0-				-0-
11		5970 X	3964	-0-	-2006	-0-	15 1	3949 2	N	-0-				-0-
12		5673 X	2604	-0-	-3069	-0-	14 1	2590 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		65,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMAS SU		WELL #:		1 H	RRCID ->	265010	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	12801	PERF.13312	- 19988		
01		16647 X	13855	-0-	-2792	-0-	14 1	13841 2	N	-0-				-0-
02		14364 X	12934	-0-	-1430	-0-	14 1	12920 2	N	-0-				-0-
03		15748 X	13961	-0-	-1787	-0-	16 1	13945 2	N	-0-				-0-
04		14760 X	12892	-0-	-1868	-0-	15 1	12877 2	N	-0-				-0-
05		14322 X	13161	-0-	-1161	-0-	15 1	13146 2	N	-0-				-0-
06		13860 X	12192	-0-	-1668	-0-	15 1	12177 2	N	-0-				-0-
07		14322 X	11821	-0-	-2501	-0-	15 1	11806 2	N	-0-				-0-
08		13950 X	11314	-0-	-2636	-0-	14 1	11300 2	N	-0-				-0-
09		12900 X	10914	-0-	-1986	-0-	15 1	10899 2	N	-0-				-0-
10		13175 X	10438	-0-	-2737	-0-	15 1	10423 2	N	-0-				-0-
11		12180 X	9867	-0-	-2313	-0-	15 1	9852 2	N	-0-				-0-
12		11811 X	7054	-0-	-4757	-0-	12 1	7042 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		140,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAMERON MINERALS SU		WELL #:		2H	RRCID ->	265063	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	14025	PERF.14575	- 19827		
01		8215 X	6409	-0-	-1806	-0-	13 1	6396 2	N	-0-				-0-
02		7196 X	6112	-0-	-1084	-0-	14 1	6098 2	N	-0-				-0-
03		7533 X	6982	-0-	-551	-0-	15 1	6967 2	N	-0-				-0-
04		7110 X	6392	-0-	-718	-0-	15 1	6377 2	N	-0-				-0-
05		6758 X	6706	-0-	-52	-0-	16 1	6690 2	N	-0-				-0-
06		6750 X	6269	-0-	-481	-0-	15 1	6254 2	N	-0-				-0-
07		11362 X	11362	-0-	-0-	-0-	16 1	11346 2	N	-0-				-0-
08		12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	16 1	12126 2	N	-0-				-0-
09		9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	15 1	9711 2	N	-0-				-0-
10		9517 X	8358	-0-	-1159	-0-	15 1	8343 2	N	-0-				-0-
11		9210 X	5920	-0-	-3290	-0-	15 1	5905 2	N	-0-				-0-
12		9517 X	2861	-0-	-6656	-0-	14 1	2847 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		89,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
WALKER SU C		WELL #:		1H	RRCID ->	265072	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	14315	PERF.	14734	-	20035
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		15810 X	12928	-0-	-2882	-0-	15 1	12913	2	N	-0-			-0-
02		13888 X	11188	-0-	-2700	-0-	14 1	11174	2	N	-0-			-0-
03		15035 X	11975	-0-	-3060	-0-	16 1	11959	2	N	-0-			-0-
04		13410 X	11177	-0-	-2233	-0-	15 1	11162	2	N	-0-			-0-
05		12927 X	11674	-0-	-1253	-0-	16 1	11658	2	N	-0-			-0-
06		12510 X	11183	-0-	-1327	-0-	15 1	11168	2	N	-0-			-0-
07		12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	15 1	12660	2	N	-0-			-0-
08		12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	16 1	12322	2	N	-0-			-0-
09		11310 X	11132	-0-	-178	-0-	15 1	11117	2	N	-0-			-0-
10		12679 X	10518	-0-	-2161	-0-	15 1	10503	2	N	-0-			-0-
11		12270 X	9345	-0-	-2925	-0-	14 1	9331	2	N	-0-			-0-
12		12679 X	6884	-0-	-5795	-0-	14 1	6870	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		133,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN-WEEKS SU (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	265838	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	13675	-	19626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		10881 X	10797	-0-	-84	-0-	14 1	10783	2	N	-0-			-0-
02		9828 X	8803	-0-	-1025	-0-	14 1	8789	2	N	-0-			-0-
03		10695 X	9964	-0-	-731	-0-	15 1	9949	2	N	-0-			-0-
04		10440 X	8934	-0-	-1506	-0-	14 1	8920	2	N	-0-			-0-
05		10788 X	8918	-0-	-1870	-0-	15 1	8903	2	N	-0-			-0-
06		10440 X	9525	-0-	-915	-0-	15 1	9510	2	N	-0-			-0-
07		9951 X	9120	-0-	-831	-0-	15 1	9105	2	N	-0-			-0-
08		9951 X	3238	-0-	-6713	-0-	10 1	3228	2	N	-0-			-0-
09		9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-				N	-0-			-0-
10		9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-				N	-0-			-0-
11		12275 X	12275	-0-	-0-	-0-	7 1	12268	2	N	-0-			-0-
*12		16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	14 1	16035	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		97,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #:		3H	RRCID ->	265968	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14649	PERF.	15544	-	20473
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		17670 X	14941	-0-	-2729	-0-	15 1	14926	2	N	-0-			-0-
02		15960 X	14886	-0-	-1074	-0-	14 1	14872	2	N	-0-			-0-
03		17050 X	15213	-0-	-1837	-0-	15 1	15198	2	N	-0-			-0-
04		16500 X	14376	-0-	-2124	-0-	15 1	14361	2	N	-0-			-0-
05		17050 X	11917	-0-	-5133	-0-	15 1	11902	2	N	-0-			-0-
06		15960 X	11993	-0-	-3967	-0-	15 1	11978	2	N	-0-			-0-
07		16492 X	13470	-0-	-3022	-0-	15 1	13455	2	N	-0-			-0-
08		15221 X	14161	-0-	-1060	-0-	16 1	14145	2	N	-0-			-0-
09		14370 X	13405	-0-	-965	-0-	15 1	13390	2	N	-0-			-0-
10		13485 X	5286	-0-	-8199	-0-	8 1	5278	2	N	-0-			-0-
11		13710 X	11740	-0-	-1970	-0-	15 1	11725	2	N	-0-			-0-
12		14167 X	9428	-0-	-4739	-0-	14 1	9414	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		150,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
YORK SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	266015	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	13115	PERF.13206	- 18146		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		24366 X	19547	-0-	-4819	-0-	15 1	19532 2	N	-0-				-0-
02		21112 X	17426	-0-	-3686	-0-	14 1	17412 2	N	-0-				-0-
03		22413 X	18574	-0-	-3839	-0-	16 1	18558 2	N	-0-				-0-
04		20610 X	17260	-0-	-3350	-0-	15 1	17245 2	N	-0-				-0-
05		20429 X	17226	-0-	-3203	-0-	16 1	17210 2	N	-0-				-0-
06		18930 X	15965	-0-	-2965	-0-	15 1	15950 2	N	-0-				-0-
07		19282 X	16123	-0-	-3159	-0-	15 1	16108 2	N	-0-				-0-
08		18569 X	15723	-0-	-2846	-0-	16 1	15707 2	N	-0-				-0-
09		17250 X	14375	-0-	-2875	-0-	15 1	14360 2	N	-0-				-0-
10		17236 X	14292	-0-	-2944	-0-	15 1	14277 2	N	-0-				-0-
11		15960 X	13086	-0-	-2874	-0-	14 1	13072 2	N	-0-				-0-
12		16120 X	14714	-0-	-1406	-0-	12 1	14702 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		194,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #:		1H	RRCID ->	266086	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14711	PERF.14442	- 20426		
01		24552 X	20731	-0-	-3821	-0-	15 1	20716 2	N	-0-				-0-
02		24108 X	19438	-0-	-4670	-0-	14 1	19424 2	N	-0-				-0-
03		26691 X	21374	-0-	-5317	-0-	16 1	21358 2	N	-0-				-0-
04		25830 X	18192	-0-	-7638	-0-	15 1	18177 2	N	-0-				-0-
05		23126 X	19565	-0-	-3561	-0-	15 1	19550 2	N	-0-				-0-
06		20820 X	19045	-0-	-1775	-0-	15 1	19030 2	N	-0-				-0-
07		25924 X	25924	-0-	-0-	-0-	16 1	25908 2	N	-0-				-0-
08		25993 X	25993	-0-	-0-	-0-	16 1	25977 2	N	-0-				-0-
09		21051 X	21051	-0-	-0-	-0-	15 1	21036 2	N	-0-				-0-
10		25916 X	19868	-0-	-6048	-0-	16 1	19852 2	N	-0-				-0-
11		25140 X	17305	-0-	-7835	-0-	15 1	17290 2	N	-0-				-0-
12		25978 X	18480	-0-	-7498	-0-	16 1	18464 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		246,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRENT MILLER UNIT A6		WELL #:		2H	RRCID ->	266572	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14690	PERF.14400	- 20065		
01		18321 X	10957	-0-	-7364	-0-	15 1	10942 2	N	-0-				-0-
02		15372 X	12357	-0-	-3015	-0-	14 1	12343 2	N	-0-				-0-
03		14725 X	14375	-0-	-350	-0-	16 1	14359 2	N	-0-				-0-
04		14250 X	12807	-0-	-1443	-0-	15 1	12792 2	N	-0-				-0-
05		13671 X	9981	-0-	-3690	-0-	16 1	9965 2	N	-0-				-0-
06		13920 X	6899	-0-	-7021	-0-	12 1	6887 2	N	-0-				-0-
07		14384 X	11271	-0-	-3113	-0-	15 1	11256 2	N	-0-				-0-
08		21428 X	21428	-0-	-0-	-0-	15 1	21413 2	N	-0-				-0-
09		19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	15 1	19624 2	N	-0-				-0-
10		18509 X	18509	-0-	-0-	-0-	16 1	18493 2	N	-0-				-0-
11		20730 X	15594	-0-	-5136	-0-	15 1	15579 2	N	-0-				-0-
12		21421 X	10886	-0-	-10535	-0-	15 1	10871 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		164,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915											
BRENT MILLER UNIT A2		WELL #:		2H	RRCID -> 272027	COMPL. DATE 04/14/2014	TOTAL DEPTH 14885	PERF.14720	- 21322						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	44671 X	37025	-0-	-7646	-0-		16	1	37009	2	N	-0-			-0-
02	37464 X	32353	-0-	-5111	-0-		14	1	32339	2	N	-0-			-0-
03	40889 X	35945	-0-	-4944	-0-		16	1	35929	2	N	-0-			-0-
04	38460 X	34201	-0-	-4259	-0-		15	1	34186	2	N	-0-			-0-
05	37665 X	34143	-0-	-3522	-0-		16	1	34127	2	N	-0-			-0-
06	35820 X	29785	-0-	-6035	-0-		15	1	29770	2	N	-0-			-0-
07	35960 X	28717	-0-	-7243	-0-		15	1	28702	2	N	-0-			-0-
08	35960 X	35471	-0-	-489	-0-		16	1	35455	2	N	-0-			-0-
09	34200 X	33579	-0-	-621	-0-		15	1	33564	2	N	-0-			-0-
10	34131 X	32115	-0-	-2016	-0-		16	1	32099	2	N	-0-			-0-
11	34320 X	30340	-0-	-3980	-0-		15	1	30325	2	N	-0-			-0-
12	35464 X	29552	-0-	-5912	-0-		16	1	29536	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		393,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JACOB SU		WELL #:		1H	RRCID -> 273119	COMPL. DATE 06/07/2014	TOTAL DEPTH 12748	PERF.13220	- 19851						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	48360 X	35014	-0-	-13346	-0-		15	1	34999	2	N	-0-			-0-
02	40880 X	30559	-0-	-10321	-0-		14	1	30545	2	N	-0-			-0-
03	42532 X	31132	-0-	-11400	-0-		14	1	31118	2	N	-0-			-0-
04	38100 X	29339	-0-	-8761	-0-		15	1	29324	2	N	-0-			-0-
05	36859 X	29863	-0-	-6996	-0-		16	1	29847	2	N	-0-			-0-
06	33870 X	26903	-0-	-6967	-0-		15	1	26888	2	N	-0-			-0-
07	33821 X	29937	-0-	-3884	-0-		16	1	29921	2	N	-0-			-0-
08	31124 X	29019	-0-	-2105	-0-		16	1	29003	2	N	-0-			-0-
09	29340 X	26514	-0-	-2826	-0-		15	1	26499	2	N	-0-			-0-
10	29946 X	24934	-0-	-5012	-0-		15	1	24919	2	N	-0-			-0-
11	28980 X	21325	-0-	-7655	-0-		14	1	21311	2	N	-0-			-0-
12	29946 X	22496	-0-	-7450	-0-		12	1	22484	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		337,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DEEN SU		WELL #:		1H	RRCID -> 273298	COMPL. DATE 05/10/2014	TOTAL DEPTH 12847	PERF.13242	- 19690						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	52762 X	37009	-0-	-15753	-0-		15	1	36994	2	N	-0-			-0-
02	44016 X	32714	-0-	-11302	-0-		14	1	32700	2	N	-0-			-0-
03	45105 X	34595	-0-	-10510	-0-		16	1	34579	2	N	-0-			-0-
04	40620 X	31900	-0-	-8720	-0-		15	1	31885	2	N	-0-			-0-
05	39339 X	34084	-0-	-5255	-0-		16	1	34068	2	N	-0-			-0-
06	35820 X	33010	-0-	-2810	-0-		15	1	32995	2	N	-0-			-0-
07	36208 X	34496	-0-	-1712	-0-		15	1	34481	2	N	-0-			-0-
08	34596 X	31830	-0-	-2766	-0-		16	1	31814	2	N	-0-			-0-
09	33000 X	26533	-0-	-6467	-0-		15	1	26518	2	N	-0-			-0-
10	34503 X	25661	-0-	-8842	-0-		15	1	25646	2	N	-0-			-0-
11	33390 X	25294	-0-	-8096	-0-		15	1	25279	2	N	-0-			-0-
12	34503 X	20786	-0-	-13717	-0-		15	1	20771	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		367,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
BRENT MILLER UNIT A2		WELL #:		1H	RRCID ->	273935	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	14857	PERF.14702	- 21028		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		46376 X	44519	-0-	-1857	-0-	15 1	44504 2	N	-0-				-0-
02		41020 X	38593	-0-	-2427	-0-	14 1	38579 2	N	-0-				-0-
03		45415 X	40757	-0-	-4658	-0-	16 1	40741 2	N	-0-				-0-
04		43920 X	37342	-0-	-6578	-0-	15 1	37327 2	N	-0-				-0-
05		44516 X	35970	-0-	-8546	-0-	16 1	35954 2	N	-0-				-0-
06		43080 X	34314	-0-	-8766	-0-	15 1	34299 2	N	-0-				-0-
07		42718 X	36166	-0-	-6552	-0-	16 1	36150 2	N	-0-				-0-
08		40765 X	33178	-0-	-7587	-0-	16 1	33162 2	N	-0-				-0-
09		37350 X	31766	-0-	-5584	-0-	15 1	31751 2	N	-0-				-0-
10		36177 X	34811	-0-	-1366	-0-	16 1	34795 2	N	-0-				-0-
11		35010 X	31222	-0-	-3788	-0-	15 1	31207 2	N	-0-				-0-
12		36177 X	31651	-0-	-4526	-0-	16 1	31635 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		430,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRENSHAW SU		WELL #:		1H	RRCID ->	274161	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	12848	PERF.13032	- 19645		
01		45818 X	32605	-0-	-13213	-0-	15 1	32590 2	N	-0-				-0-
02		38836 X	28507	-0-	-10329	-0-	14 1	28493 2	N	-0-				-0-
03		38750 X	29547	-0-	-9203	-0-	15 1	29532 2	N	-0-				-0-
04		36000 X	29553	-0-	-6447	-0-	15 1	29538 2	N	-0-				-0-
05		34503 X	28457	-0-	-6046	-0-	16 1	28441 2	N	-0-				-0-
06		31560 X	26166	-0-	-5394	-0-	15 1	26151 2	N	-0-				-0-
07		31558 X	25139	-0-	-6419	-0-	16 1	25123 2	N	-0-				-0-
08		30535 X	25149	-0-	-5386	-0-	16 1	25133 2	N	-0-				-0-
09		29550 X	20435	-0-	-9115	-0-	14 1	20421 2	N	-0-				-0-
10		28458 X	17354	-0-	-11104	-0-	11 1	17343 2	N	-0-				-0-
11		26160 X	22467	-0-	-3693	-0-	12 1	22455 2	N	-0-				-0-
12		25141 X	19338	-0-	-5803	-0-	11 1	19327 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		304,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMAS SU		WELL #:		5H	RRCID ->	274908	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	13044	PERF.13536	- 19472		
01		32271 X	25681	-0-	-6590	-0-	14 1	25667 2	N	-0-				-0-
02		27860 X	23496	-0-	-4364	-0-	14 1	23482 2	N	-0-				-0-
03		26815 X	24349	-0-	-2466	-0-	16 1	24333 2	N	-0-				-0-
04		25950 X	21984	-0-	-3966	-0-	15 1	21969 2	N	-0-				-0-
05		26815 X	22057	-0-	-4758	-0-	16 1	22041 2	N	-0-				-0-
06		25170 X	19896	-0-	-5274	-0-	15 1	19881 2	N	-0-				-0-
07		26009 X	20794	-0-	-5215	-0-	16 1	20778 2	N	-0-				-0-
08		24335 X	20347	-0-	-3988	-0-	15 1	20332 2	N	-0-				-0-
09		21990 X	18619	-0-	-3371	-0-	15 1	18604 2	N	-0-				-0-
10		22072 X	18663	-0-	-3409	-0-	14 1	18649 2	N	-0-				-0-
11		20130 X	17932	-0-	-2198	-0-	14 1	17918 2	N	-0-				-0-
12		20801 X	15593	-0-	-5208	-0-	10 1	15583 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		249,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915											
THOMAS SU		WELL #:		4HB	RRCID -> 275217	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	12607	PERF.12818	- 19500				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	35154	X	28475	-0-	-6679	-0-	15	1	28460	2	N	-0-			-0-
02	30016	X	25579	-0-	-4437	-0-	14	1	25565	2	N	-0-			-0-
03	31713	X	27340	-0-	-4373	-0-	16	1	27324	2	N	-0-			-0-
04	29220	X	25247	-0-	-3973	-0-	15	1	25232	2	N	-0-			-0-
05	29481	X	25038	-0-	-4443	-0-	16	1	25022	2	N	-0-			-0-
06	27570	X	23253	-0-	-4317	-0-	15	1	23238	2	N	-0-			-0-
07	28334	X	23422	-0-	-4912	-0-	15	1	23407	2	N	-0-			-0-
08	27342	X	23118	-0-	-4224	-0-	16	1	23102	2	N	-0-			-0-
09	25260	X	21305	-0-	-3955	-0-	15	1	21290	2	N	-0-			-0-
10	25048	X	19238	-0-	-5810	-0-	15	1	19223	2	N	-0-			-0-
11	23250	X	17373	-0-	-5877	-0-	15	1	17358	2	N	-0-			-0-
12	23436	X	19399	-0-	-4037	-0-	11	1	19388	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		278,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

THOMAS SU		WELL #:		2HB	RRCID -> 275471	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12667	- 19604				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	32984	X	26493	-0-	-6491	-0-	14	1	26479	2	N	-0-			-0-
02	28672	X	23801	-0-	-4871	-0-	14	1	23787	2	N	-0-			-0-
03	31124	X	24986	-0-	-6138	-0-	16	1	24970	2	N	-0-			-0-
04	28770	X	23430	-0-	-5340	-0-	15	1	23415	2	N	-0-			-0-
05	27559	X	23978	-0-	-3581	-0-	16	1	23962	2	N	-0-			-0-
06	25650	X	22405	-0-	-3245	-0-	15	1	22390	2	N	-0-			-0-
07	26350	X	22147	-0-	-4203	-0-	15	1	22132	2	N	-0-			-0-
08	24986	X	21448	-0-	-3538	-0-	16	1	21432	2	N	-0-			-0-
09	23430	X	19792	-0-	-3638	-0-	15	1	19777	2	N	-0-			-0-
10	23963	X	18934	-0-	-5029	-0-	15	1	18919	2	N	-0-			-0-
11	22410	X	19125	-0-	-3285	-0-	15	1	19110	2	N	-0-			-0-
12	22134	X	13039	-0-	-9095	-0-	11	1	13028	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		259,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

THOMAS SU		WELL #:		3H	RRCID -> 275509	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	13033	PERF.13350	- 19840				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	28799	X	21145	-0-	-7654	-0-	15	1	21130	2	N	-0-			-0-
02	24724	X	19517	-0-	-5207	-0-	14	1	19503	2	N	-0-			-0-
03	27280	X	22875	-0-	-4405	-0-	16	1	22859	2	N	-0-			-0-
04	25350	X	20467	-0-	-4883	-0-	15	1	20452	2	N	-0-			-0-
05	24211	X	20697	-0-	-3514	-0-	16	1	20681	2	N	-0-			-0-
06	22140	X	19595	-0-	-2545	-0-	15	1	19580	2	N	-0-			-0-
07	22878	X	20160	-0-	-2718	-0-	16	1	20144	2	N	-0-			-0-
08	22878	X	20399	-0-	-2479	-0-	16	1	20383	2	N	-0-			-0-
09	20460	X	18788	-0-	-1672	-0-	15	1	18773	2	N	-0-			-0-
10	20708	X	18260	-0-	-2448	-0-	14	1	18246	2	N	-0-			-0-
11	19740	X	18225	-0-	-1515	-0-	15	1	18210	2	N	-0-			-0-
12	20398	X	16394	-0-	-4004	-0-	12	1	16382	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		236,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
BRUCE SU		WELL #:		1H	RRCID ->	278099	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12839	- 20138		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		115216 X	115216	-0-	-0-	-0-	15	1	115201	2	N	-0-		-0-
02		97389 X	97389	-0-	-0-	-0-	14	1	97375	2	N	-0-		-0-
03		100604 X	100604	-0-	-0-	-0-	16	1	100588	2	N	-0-		-0-
04		51058 X	51058	-0-	-0-	-0-	8	1	51050	2	N	-0-		-0-
05		46624 X	-0-	-0-	-46624	-0-					N	-0-		-0-
06		45120 X	-0-	-0-	-45120	-0-					N	-0-		-0-
07		46624 X	25313	-0-	-21311	-0-	4	1	25309	2	N	-0-		-0-
08		91618 X	91618	-0-	-0-	-0-	15	1	91603	2	N	-0-		-0-
09		81801 X	81801	-0-	-0-	-0-	15	1	81786	2	N	-0-		-0-
10		77365 X	77365	-0-	-0-	-0-	15	1	77350	2	N	-0-		-0-
11		69886 X	69886	-0-	-0-	-0-	15	1	69871	2	N	-0-		-0-
*12		52470 X	52470	-0-	-0-	-0-	12	1	52458	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		762,720				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

REBELS SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	278226	COMPL. DATE	04/27/2015	TOTAL DEPTH	12277	PERF.12576	- 19748		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		55893 X	44084	-0-	-11809	-0-	15	1	44069	2	N	-0-		-0-
02		48328 X	38277	-0-	-10051	-0-	14	1	38263	2	N	-0-		-0-
03		50468 X	40205	-0-	-10263	-0-	15	1	40190	2	N	-0-		-0-
04		46590 X	37291	-0-	-9299	-0-	15	1	37276	2	N	-0-		-0-
05		46283 X	36076	-0-	-10207	-0-	15	1	36061	2	N	-0-		-0-
06		42660 X	35183	-0-	-7477	-0-	15	1	35168	2	N	-0-		-0-
07		42377 X	34660	-0-	-7717	-0-	15	1	34645	2	N	-0-		-0-
08		40207 X	33441	-0-	-6766	-0-	16	1	33425	2	N	-0-		-0-
09		37290 X	30724	-0-	-6566	-0-	15	1	30709	2	N	-0-		-0-
10		36363 X	22406	-0-	-13957	-0-	11	1	22395	2	N	-0-		-0-
11		35190 X	30722	-0-	-4468	-0-	12	1	30710	2	N	-0-		-0-
12		34658 X	29434	-0-	-5224	-0-	12	1	29422	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		412,503				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279409	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	13192	PERF.13382	- 20442		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		88629 X	72381	-0-	-16248	-0-	15	1	72366	2	N	-0-		-0-
02		76188 X	63253	-0-	-12935	-0-	14	1	63239	2	N	-0-		-0-
03		79856 X	68271	-0-	-11585	-0-	16	1	68255	2	N	-0-		-0-
04		77280 X	62894	-0-	-14386	-0-	15	1	62879	2	N	-0-		-0-
05		74865 X	62249	-0-	-12616	-0-	16	1	62233	2	N	-0-		-0-
06		70050 X	57596	-0-	-12454	-0-	15	1	57581	2	N	-0-		-0-
07		70029 X	56915	-0-	-13114	-0-	16	1	56899	2	N	-0-		-0-
08		68262 X	55255	-0-	-13007	-0-	16	1	55239	2	N	-0-		-0-
09		62880 X	51059	-0-	-11821	-0-	15	1	51044	2	N	-0-		-0-
10		62248 X	8810	-0-	-53438	-0-	3	1	8807	2	N	-0-		-0-
11		60553 X	60553	-0-	-0-	-0-	15	1	60538	2	N	-0-		-0-
12		56916 X	46179	-0-	-10737	-0-	14	1	46165	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		665,415				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915											
GREER - IRONOSA ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279411	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	12821	PERF.13344	- 19824			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
01		66340 X	50779	-0-	-15561	-0-	15	1	50764	2	N	-0-		-0-	
02		56504 X	44799	-0-	-11705	-0-	14	1	44785	2	N	-0-		-0-	
03		59148 X	47067	-0-	-12081	-0-	16	1	47051	2	N	-0-		-0-	
04		54120 X	42795	-0-	-11325	-0-	15	1	42780	2	N	-0-		-0-	
05		53289 X	42699	-0-	-10590	-0-	16	1	42683	2	N	-0-		-0-	
06		49140 X	40202	-0-	-8938	-0-	15	1	40187	2	N	-0-		-0-	
07		49600 X	39444	-0-	-10156	-0-	16	1	39428	2	N	-0-		-0-	
08		47058 X	38054	-0-	-9004	-0-	16	1	38038	2	N	-0-		-0-	
09		42810 X	35756	-0-	-7054	-0-	15	1	35741	2	N	-0-		-0-	
10		42687 X	34799	-0-	-7888	-0-	15	1	34784	2	N	-0-		-0-	
11		40200 X	32878	-0-	-7322	-0-	15	1	32863	2	N	-0-		-0-	
12		39432 X	30500	-0-	-8932	-0-	15	1	30485	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		479,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RED RIVER 620B-620A ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279427	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	12522	PERF.12802	- 20117			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
01		69595 X	55014	-0-	-14581	-0-	15	1	54999	2	N	-0-		-0-	
02		59752 X	47977	-0-	-11775	-0-	14	1	47963	2	N	-0-		-0-	
03		62434 X	50621	-0-	-11813	-0-	16	1	50605	2	N	-0-		-0-	
04		57420 X	46540	-0-	-10880	-0-	15	1	46525	2	N	-0-		-0-	
05		56668 X	46363	-0-	-10305	-0-	16	1	46347	2	N	-0-		-0-	
06		53250 X	27763	-0-	-25487	-0-	12	1	27751	2	N	-0-		-0-	
07		53103 X	16357	-0-	-36746	-0-	14	1	16343	2	N	-0-		-0-	
08		50623 X	18029	-0-	-32594	-0-	14	1	18015	2	N	-0-		-0-	
09		46530 X	3969	-0-	-42561	-0-	3	1	3966	2	N	-0-		-0-	
10		46376 X	14935	-0-	-31441	-0-	15	1	14920	2	N	-0-		-0-	
11		27750 X	13247	-0-	-14503	-0-	15	1	13232	2	N	-0-		-0-	
12		18042 X	10673	-0-	-7369	-0-	13	1	10660	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		351,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279428	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	13367	PERF.13715	- 20990			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
01		110670 X	83173	-0-	-27497	-0-	15	1	83158	2	N	-0-		-0-	
02		95172 X	75842	-0-	-19330	-0-	14	1	75828	2	N	-0-		-0-	
03		97278 X	77666	-0-	-19612	-0-	16	1	77650	2	N	-0-		-0-	
04		89700 X	69644	-0-	-20056	-0-	15	1	69629	2	N	-0-		-0-	
05		88970 X	67118	-0-	-21852	-0-	16	1	67102	2	N	-0-		-0-	
06		81270 X	61004	-0-	-20266	-0-	15	1	60989	2	N	-0-		-0-	
07		83979 X	57929	-0-	-26050	-0-	16	1	57913	2	N	-0-		-0-	
08		77655 X	53630	-0-	-24025	-0-	16	1	53614	2	N	-0-		-0-	
09		69630 X	48527	-0-	-21103	-0-	15	1	48512	2	N	-0-		-0-	
10		67115 X	46135	-0-	-20980	-0-	15	1	46120	2	N	-0-		-0-	
11		60990 X	43045	-0-	-17945	-0-	15	1	43030	2	N	-0-		-0-	
12		57939 X	40143	-0-	-17796	-0-	15	1	40128	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		723,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279429	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	12644	PERF.	12885	-	19993
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		63891 X	48925	-0-	-14966	-0-	15	1	48910	2	N	-0-		-0-
02		54236 X	43565	-0-	-10671	-0-	14	1	43551	2	N	-0-		-0-
03		57257 X	45852	-0-	-11405	-0-	16	1	45836	2	N	-0-		-0-
04		52440 X	42470	-0-	-9970	-0-	15	1	42455	2	N	-0-		-0-
05		51553 X	42271	-0-	-9282	-0-	16	1	42255	2	N	-0-		-0-
06		47340 X	38896	-0-	-8444	-0-	15	1	38881	2	N	-0-		-0-
07		48236 X	38922	-0-	-9314	-0-	15	1	38907	2	N	-0-		-0-
08		45849 X	37743	-0-	-8106	-0-	16	1	37727	2	N	-0-		-0-
09		42480 X	35697	-0-	-6783	-0-	15	1	35682	2	N	-0-		-0-
10		42284 X	29512	-0-	-12772	-0-	9	1	29503	2	N	-0-		-0-
11		38910 X	33876	-0-	-5034	-0-	15	1	33861	2	N	-0-		-0-
12		38936 X	30343	-0-	-8593	-0-	12	1	30331	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		468,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOOD-OWENS ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279430	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	12967	PERF.	13313	-	20368
01		87296 X	63680	-0-	-23616	-0-	15	1	63665	2	N	-0-		-0-
02		73248 X	53635	-0-	-19613	-0-	14	1	53621	2	N	-0-		-0-
03		75454 X	55910	-0-	-19544	-0-	16	1	55894	2	N	-0-		-0-
04		67770 X	51206	-0-	-16564	-0-	15	1	51191	2	N	-0-		-0-
05		65348 X	50268	-0-	-15080	-0-	16	1	50252	2	N	-0-		-0-
06		61620 X	46288	-0-	-15332	-0-	15	1	46273	2	N	-0-		-0-
07		59396 X	45723	-0-	-13673	-0-	16	1	45707	2	N	-0-		-0-
08		55924 X	42636	-0-	-13288	-0-	16	1	42620	2	N	-0-		-0-
09		51210 X	39043	-0-	-12167	-0-	15	1	39028	2	N	-0-		-0-
10		50282 X	38354	-0-	-11928	-0-	15	1	38339	2	N	-0-		-0-
11		46290 X	35961	-0-	-10329	-0-	15	1	35946	2	N	-0-		-0-
12		45725 X	33964	-0-	-11761	-0-	14	1	33950	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		556,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMSON SU		WELL #:		1H	RRCID ->	279432	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	15087	PERF.	15297	-	21117
01		196044 X	121339	-0-	-74705	-0-	15	1	121324	2	N	-0-		-0-
02		139272 X	102895	-0-	-36377	-0-	14	1	102881	2	N	-0-		-0-
03		154194 X	104827	-0-	-49367	-0-	16	1	104811	2	N	-0-		-0-
04		147630 X	92682	-0-	-54948	-0-	15	1	92667	2	N	-0-		-0-
05		133827 X	89993	-0-	-43834	-0-	310	1	89683	2	N	-0-		-0-
06		117420 X	79843	-0-	-37577	-0-	405	1	79438	2	N	-0-		-0-
07		113925 X	75118	-0-	-38807	-0-	419	1	74699	2	N	-0-		-0-
08		104842 X	37394	-0-	-67448	-0-	155	1	37239	2	N	-0-		-0-
09		92670 X	79415	-0-	-13255	-0-	15	1	79400	2	N	-0-		-0-
10		89993 X	84490	-0-	-5503	-0-	15	1	84475	2	N	-0-		-0-
11		79830 X	73142	-0-	-6688	-0-	15	1	73127	2	N	-0-		-0-
12		82057 X	64021	-0-	-18036	-0-	15	1	64006	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,005,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915														
ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		78895 X	58451	-0-	-20444			-0-	15	1	58436	2	N	-0-
02		64092 X	51751	-0-	-12341			-0-	14	1	51737	2	N	-0-
03		66278 X	54286	-0-	-11992			-0-	16	1	54270	2	N	-0-
04		60660 X	49595	-0-	-11065			-0-	15	1	49580	2	N	-0-
05		59148 X	48982	-0-	-10166			-0-	16	1	48966	2	N	-0-
06		56580 X	45272	-0-	-11308			-0-	15	1	45257	2	N	-0-
07		57288 X	44731	-0-	-12557			-0-	16	1	44715	2	N	-0-
08		54281 X	42872	-0-	-11409			-0-	16	1	42856	2	N	-0-
09		49590 X	39852	-0-	-9738			-0-	15	1	39837	2	N	-0-
10		48980 X	38819	-0-	-10161			-0-	15	1	38804	2	N	-0-
11		45270 X	36701	-0-	-8569			-0-	15	1	36686	2	N	-0-
12		44733 X	33988	-0-	-10745			-0-	15	1	33973	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			545,300				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653														
01		135408 X	33204	-0-	-102204			-0-	5	1	33199	2	N	-0-
02		116592 X	166	-0-	-116426			-0-	166	2			N	-0-
03		122946 X	-0-	-0-	-122946			-0-					N	-0-
04		113550 X	25	-0-	-113525			-0-	25	2			N	-0-
05		110205 X	32	-0-	-110173			-0-	32	2			N	-0-
06		32130 X	1361	-0-	-30769			-0-	5	1	1356	2	N	-0-
07		2684 X	2684	-0-	-0-			-0-	11	1	2673	2	N	-0-
08		3776 X	3776	-0-	-0-			-0-	15	1	3761	2	N	-0-
09		3675 X	3675	-0-	-0-			-0-	15	1	3660	2	N	-0-
10		3670 X	3670	-0-	-0-			-0-	14	1	3656	2	N	-0-
11		3710 X	3710	-0-	-0-			-0-	15	1	3695	2	N	-0-
*12		3897 X	3897	-0-	-0-			-0-	14	1	3883	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			56,200				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076														
01		57226 X	43361	-0-	-13865			-0-	15	1	43346	2	N	-0-
02		49112 X	36952	-0-	-12160			-0-	14	1	36938	2	N	-0-
03		50530 X	39902	-0-	-10628			-0-	15	1	39887	2	N	-0-
04		44190 X	37881	-0-	-6309			-0-	15	1	37866	2	N	-0-
05		45477 X	36579	-0-	-8898			-0-	16	1	36563	2	N	-0-
06		41970 X	34941	-0-	-7029			-0-	15	1	34926	2	N	-0-
07		40920 X	35115	-0-	-5805			-0-	16	1	35099	2	N	-0-
08		39897 X	34061	-0-	-5836			-0-	16	1	34045	2	N	-0-
09		37890 X	31341	-0-	-6549			-0-	15	1	31326	2	N	-0-
10		36580 X	30277	-0-	-6303			-0-	15	1	30262	2	N	-0-
11		34950 X	29344	-0-	-5606			-0-	15	1	29329	2	N	-0-
12		35123 X	27272	-0-	-7851			-0-	12	1	27260	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			417,026				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915										
DONATILL SU		WELL #:		1H	RRCID ->	279916	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	12732	PERF.12962	- 19714		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		64976 X	49417	-0-	-15559	-0-	15 1	49402 2	N	-0-				-0-
02		56980 X	42876	-0-	-14104	-0-	14 1	42862 2	N	-0-				-0-
03		58249 X	45332	-0-	-12917	-0-	16 1	45316 2	N	-0-				-0-
04		52230 X	41226	-0-	-11004	-0-	15 1	41211 2	N	-0-				-0-
05		51832 X	41349	-0-	-10483	-0-	16 1	41333 2	N	-0-				-0-
06		47820 X	38724	-0-	-9096	-0-	15 1	38709 2	N	-0-				-0-
07		47461 X	38531	-0-	-8930	-0-	16 1	38515 2	N	-0-				-0-
08		45322 X	37231	-0-	-8091	-0-	16 1	37215 2	N	-0-				-0-
09		41220 X	34202	-0-	-7018	-0-	15 1	34187 2	N	-0-				-0-
10		41354 X	33769	-0-	-7585	-0-	15 1	33754 2	N	-0-				-0-
11		38730 X	31840	-0-	-6890	-0-	14 1	31826 2	N	-0-				-0-
12		38533 X	30732	-0-	-7801	-0-	12 1	30720 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		465,229				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACOB SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	279917	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	12480	PERF.12501	- 19695		
01		86273 X	63485	-0-	-22788	-0-	15 1	63470 2	N	-0-				-0-
02		72632 X	55458	-0-	-17174	-0-	14 1	55444 2	N	-0-				-0-
03		75547 X	57688	-0-	-17859	-0-	15 1	57673 2	N	-0-				-0-
04		68340 X	52417	-0-	-15923	-0-	15 1	52402 2	N	-0-				-0-
05		66929 X	51272	-0-	-15657	-0-	16 1	51256 2	N	-0-				-0-
06		61440 X	47213	-0-	-14227	-0-	15 1	47198 2	N	-0-				-0-
07		61411 X	46585	-0-	-14826	-0-	15 1	46570 2	N	-0-				-0-
08		57691 X	43822	-0-	-13869	-0-	16 1	43806 2	N	-0-				-0-
09		52410 X	40695	-0-	-11715	-0-	15 1	40680 2	N	-0-				-0-
10		51274 X	39728	-0-	-11546	-0-	15 1	39713 2	N	-0-				-0-
11		47220 X	38442	-0-	-8778	-0-	15 1	38427 2	N	-0-				-0-
12		46593 X	36869	-0-	-9724	-0-	13 1	36856 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		573,674				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACOB-SMITH ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	279918	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	12907	PERF.12971	- 20628		
01		118482 X	95395	-0-	-23087	-0-	15 1	95380 2	N	-0-				-0-
02		101612 X	82195	-0-	-19417	-0-	13 1	82182 2	N	-0-				-0-
03		112251 X	87261	-0-	-24990	-0-	15 1	87246 2	N	-0-				-0-
04		108630 X	79257	-0-	-29373	-0-	15 1	79242 2	N	-0-				-0-
05		105183 X	76055	-0-	-29128	-0-	16 1	76039 2	N	-0-				-0-
06		92310 X	68617	-0-	-23693	-0-	15 1	68602 2	N	-0-				-0-
07		91016 X	66115	-0-	-24901	-0-	15 1	66100 2	N	-0-				-0-
08		87265 X	63074	-0-	-24191	-0-	16 1	63058 2	N	-0-				-0-
09		79260 X	56778	-0-	-22482	-0-	15 1	56763 2	N	-0-				-0-
10		76043 X	54206	-0-	-21837	-0-	15 1	54191 2	N	-0-				-0-
11		68610 X	50943	-0-	-17667	-0-	15 1	50928 2	N	-0-				-0-
12		66123 X	46202	-0-	-19921	-0-	12 1	46190 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		826,098				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915									
JACOB SU		WELL #:		3H	RRCID ->	279919	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	12851	PERF.12992	- 18636	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	88257 X	54471	-0-	-33786	-0-	15	1	54456	2	N	-0-	-0-	
02	71876 X	49104	-0-	-22772	-0-	14	1	49090	2	N	-0-	-0-	
03	72695 X	49148	-0-	-23547	-0-	15	1	49133	2	N	-0-	-0-	
04	64050 X	43077	-0-	-20973	-0-	15	1	43062	2	N	-0-	-0-	
05	59954 X	40320	-0-	-19634	-0-	15	1	40305	2	N	-0-	-0-	
06	52710 X	36061	-0-	-16649	-0-	15	1	36046	2	N	-0-	-0-	
07	54374 X	34131	-0-	-20243	-0-	15	1	34116	2	N	-0-	-0-	
08	49135 X	35126	-0-	-14009	-0-	16	1	35110	2	N	-0-	-0-	
09	43080 X	31040	-0-	-12040	-0-	15	1	31025	2	N	-0-	-0-	
10	40331 X	30245	-0-	-10086	-0-	15	1	30230	2	N	-0-	-0-	
11	36060 X	27688	-0-	-8372	-0-	15	1	27673	2	N	-0-	-0-	
12	35123 X	27858	-0-	-7265	-0-	12	1	27846	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		458,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID ->	279920	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	12516	PERF.12557	- 20268
01	112158 X	82415	-0-	-29743	-0-	15	1	82400	2	N	-0-	-0-
02	95480 X	71408	-0-	-24072	-0-	14	1	71394	2	N	-0-	-0-
03	99045 X	74087	-0-	-24958	-0-	16	1	74071	2	N	-0-	-0-
04	91680 X	67951	-0-	-23729	-0-	15	1	67936	2	N	-0-	-0-
05	89125 X	66643	-0-	-22482	-0-	16	1	66627	2	N	-0-	-0-
06	79770 X	60659	-0-	-19111	-0-	15	1	60644	2	N	-0-	-0-
07	79050 X	59232	-0-	-19818	-0-	15	1	59217	2	N	-0-	-0-
08	74090 X	57153	-0-	-16937	-0-	16	1	57137	2	N	-0-	-0-
09	67950 X	52020	-0-	-15930	-0-	15	1	52005	2	N	-0-	-0-
10	66650 X	50972	-0-	-15678	-0-	15	1	50957	2	N	-0-	-0-
11	60660 X	47710	-0-	-12950	-0-	15	1	47695	2	N	-0-	-0-
12	59241 X	45462	-0-	-13779	-0-	13	1	45449	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		735,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		2H	RRCID ->	279921	COMPL. DATE	03/13/2016	TOTAL DEPTH	12931	PERF.13280	- 20693
01	119722 X	77609	-0-	-42113	-0-	15	1	77594	2	N	-0-	-0-
02	99428 X	65054	-0-	-34374	-0-	14	1	65040	2	N	-0-	-0-
03	101184 X	67925	-0-	-33259	-0-	15	1	67910	2	N	-0-	-0-
04	89670 X	60597	-0-	-29073	-0-	15	1	60582	2	N	-0-	-0-
05	84940 X	57953	-0-	-26987	-0-	16	1	57937	2	N	-0-	-0-
06	75120 X	51893	-0-	-23227	-0-	15	1	51878	2	N	-0-	-0-
07	72013 X	50702	-0-	-21311	-0-	15	1	50687	2	N	-0-	-0-
08	67921 X	48206	-0-	-19715	-0-	16	1	48190	2	N	-0-	-0-
09	60600 X	43128	-0-	-17472	-0-	15	1	43113	2	N	-0-	-0-
10	57939 X	37414	-0-	-20525	-0-	15	1	37399	2	N	-0-	-0-
11	51900 X	27418	-0-	-24482	-0-	15	1	27403	2	N	-0-	-0-
12	50716 X	31826	-0-	-18890	-0-	12	1	31814	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		619,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915						
CRENSHAW-SMITH ALLOC		WELL #:		3HB	RRCID -> 279922	COMPL. DATE 12/24/2015	TOTAL DEPTH 12479	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOB-HOPKINS ALLOC		WELL #:		1HB	RRCID -> 279923	COMPL. DATE 03/04/2016	TOTAL DEPTH 12469	PERF.12696 - 20145		
01	90086 X	62805	-0-	-27281	-0-	15 1 62790	2	N	-0-	-0-
02	75572 X	53817	-0-	-21755	-0-	14 1 53803	2	N	-0-	-0-
03	77376 X	55593	-0-	-21783	-0-	16 1 55577	2	N	-0-	-0-
04	70470 X	50353	-0-	-20117	-0-	15 1 50338	2	N	-0-	-0-
05	67518 X	47345	-0-	-20173	-0-	16 1 47329	2	N	-0-	-0-
06	60780 X	45575	-0-	-15205	-0-	15 1 45560	2	N	-0-	-0-
07	59582 X	44234	-0-	-15348	-0-	15 1 44219	2	N	-0-	-0-
08	55583 X	43610	-0-	-11973	-0-	16 1 43594	2	N	-0-	-0-
09	50340 X	40711	-0-	-9629	-0-	15 1 40696	2	N	-0-	-0-
10	47337 X	38804	-0-	-8533	-0-	15 1 38789	2	N	-0-	-0-
11	45570 X	36392	-0-	-9178	-0-	15 1 36377	2	N	-0-	-0-
12	44237 X	35115	-0-	-9122	-0-	12 1 35103	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 554,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU I		WELL #:		1H	RRCID -> 279924	COMPL. DATE 03/22/2016	TOTAL DEPTH 14674	PERF.14949 - 20032		
01	257982 X	231431	-0-	-26551	-0-	60 1 231371	2	N	-0-	-0-
02	228928 X	206270	-0-	-22658	-0-	331 1 205939	2	N	-0-	-0-
03	247411 X	220287	-0-	-27124	-0-	305 1 219982	2	N	-0-	-0-
04	239430 X	207285	-0-	-32145	-0-	389 1 206896	2	N	-0-	-0-
05	240436 X	203654	-0-	-36782	-0-	414 1 203240	2	N	-0-	-0-
06	223980 X	188641	-0-	-35339	-0-	405 1 188236	2	N	-0-	-0-
07	228377 X	184385	-0-	-43992	-0-	407 1 183978	2	N	-0-	-0-
08	220286 X	170702	-0-	-49584	-0-	404 1 170298	2	N	-0-	-0-
09	207300 X	166069	-0-	-41231	-0-	405 1 165664	2	N	-0-	-0-
10	203639 X	117909	-0-	-85730	-0-	271 1 117638	2	N	-0-	-0-
11	188640 X	152719	-0-	-35921	-0-	331 1 152388	2	N	-0-	-0-
12	184388 X	132335	-0-	-52053	-0-	170 1 132165	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,181,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915						
TILLER-HILLIARD SHALE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 284181	COMPL. DATE 03/17/2010	TOTAL DEPTH 1880	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		RRCID -> 253792		COMPL. DATE 01/01/2014	TOTAL DEPTH 12298	PERF.11822 - 12092		
CARTER RANCH		WELL #:		3						
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-	187	
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-	187	
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-	187	
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-	187	
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-	187	
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-	187	
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-	187	
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	455 2	11 9	N	10	197
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-	197
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-	197
*11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	407 2	2 9	N	2	199
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	423 2	1 9	N	1	200

TOTAL GAS PROD: 5,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WATKINS		WELL #:		1	RRCID -> 254632	COMPL. DATE 05/30/2009	TOTAL DEPTH 11271	PERF.13260 - 14820		
01	1054 N	515	-0-	-539	-0-	515 2	N	-0-	27	
02	1036 N	464	-0-	-572	-0-	464 2	N	-0-	27	
03	868 N	845	-0-	-23	-0-	845 2	N	-0-	27	
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	795 2	190 9	N	173	200
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-	200
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-	200
07	3100 N	3312	-0-	212	212	3312 2		N	-0-	200
08	3100 N	2901	-0-	-199	13	2901 2		N	-0-	200
09	3000 N	4340	-0-	1340	1353	4340 2		N	-0-	200
10	4064 X	2711	-0-	-1353	-0-	2711 2		N	-0-	200
*11	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2		N	-0-	200
*12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2		N	-0-	200

TOTAL GAS PROD: 24,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
ELLINGTON-ELLORA		WELL #:		1H	RRCID ->	254963	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	11937	PERF.16450 - 17164		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8091 X	5280	-0-	-2811	-0-	5280	2		N	-0-			36
02	7308 X	5300	-0-	-2008	-0-	5300	2		N	-0-			36
03	6324 X	5770	-0-	-554	-0-	5770	2		N	-0-			36
04	6120 X	5337	-0-	-783	-0-	5337	2		N	-0-			36
05	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2		N	-0-			36
06	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2		N	-0-			36
07	6262 X	5647	-0-	-615	-0-	5647	2		N	-0-			36
08	5766 X	5111	-0-	-655	-0-	5111	2		N	-0-			36
09	5790 X	4712	-0-	-1078	-0-	4712	2		N	-0-			36
10	6293 X	4585	-0-	-1708	-0-	4585	2		N	-0-			36
*11	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2		N	-0-			36
*12	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2		N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		65,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	256672	COMPL. DATE	04/03/2010	TOTAL DEPTH	11071	PERF.13939 - 15660		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2728 X	2268	-0-	-460	-0-	2268	2		N	-0-			75
02	3472 X	2292	-0-	-1180	-0-	2292	2		N	-0-			75
03	3844 X	3020	-0-	-824	-0-	3020	2		N	-0-			75
04	3720 X	2488	-0-	-1232	-0-	2488	2		N	-0-			75
05	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-			75
06	2910 X	1314	-0-	-1596	-0-	1314	2		N	-0-			75
07	3007 X	1526	-0-	-1481	-0-	1526	2		N	-0-			75
08	3007 X	1223	-0-	-1784	-0-	1223	2		N	-0-			75
09	2700 X	2125	-0-	-575	-0-	2125	2		N	-0-			75
10	2697 X	2011	-0-	-686	-0-	2011	2		N	-0-			75
*11	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		N	-0-			75
12	2201 X	1328	-0-	-873	-0-	1328	2		N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		24,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTER RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257465	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	11865	PERF. 0 - 15030		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4526 X	4293	-0-	-233	-0-	4293	2		N	-0-			56
02	4088 X	3632	-0-	-456	-0-	3631	2	1 9	N	1	1 8		56
03	4526 X	3891	-0-	-635	-0-	3891	2		N	-0-			56
04	4320 X	4304	-0-	-16	-0-	4304	2		N	-0-			56
05	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2		N	-0-			56
06	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2		N	-0-			56
07	4433 X	3212	-0-	-1221	-0-	3212	2		N	-0-			56
08	4433 X	4097	-0-	-336	-0-	4097	2		N	-0-			56
09	4350 X	3767	-0-	-583	-0-	3767	2		N	-0-			56
10	4495 X	4010	-0-	-485	-0-	4010	2		N	-0-			56
*11	4350 X	3661	-0-	-689	-0-	3661	2		N	-0-			56
12	4092 X	3806	-0-	-286	-0-	3806	2		N	-0-			56
TOTAL GAS PROD:		47,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
HINTON		WELL #:		1H	RRCID ->	261467	COMPL. DATE	07/04/2010	TOTAL DEPTH	12375	PERF.12180 - 16840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2		N	-0-		41	
02	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-		41	
03	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2		N	-0-		41	
04	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2		N	-0-		41	
05	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2		N	-0-		41	
06	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2		N	-0-		41	
07	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-		41	
08	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2		N	-0-		41	
09	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2		N	-0-		41	
10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2		N	-0-		41	
*11	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		N	-0-		41	
*12	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2		N	-0-		41	
TOTAL GAS PROD:		41,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EUBANKS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261566	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11781 - 16537		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	11566	2		N	-0-		47	
02	9184 X	7595	-0-	-1589	-0-	7595	2		N	-0-		47	
03	9455 X	6325	-0-	-3130	-0-	6325	2		N	-0-		47	
04	9840 X	4402	-0-	-5438	-0-	4402	2		N	-0-		47	
05	10168 X	7050	-0-	-3118	-0-	7050	2		N	-0-		47	
06	9840 X	6988	-0-	-2852	-0-	6988	2		N	-0-		47	
07	8401 X	5393	-0-	-3008	-0-	5393	2		N	-0-		47	
08	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2		N	-0-		47	
09	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2		N	-0-		47	
10	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2		N	-0-		47	
*11	7380 X	7106	-0-	-274	-0-	7106	2		N	-0-		47	
12	8680 X	7821	-0-	-859	-0-	7821	2		N	-0-		47	
TOTAL GAS PROD:		87,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARSHALL ANDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	261574	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	11481	PERF.11738 - 17604		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	7874 X	6958	-0-	-916	-0-	6958	2		N	-0-		70	
02	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2		N	-0-		70	
03	7006 X	6901	-0-	-105	-0-	6901	2		N	-0-		70	
04	6780 X	6749	-0-	-31	-0-	6749	2		N	-0-		70	
05	7223 X	6330	-0-	-893	-0-	6330	2		N	-0-		70	
06	6990 X	5673	-0-	-1317	-0-	5673	2		N	-0-		70	
07	7223 X	6322	-0-	-901	-0-	6322	2		N	-0-		70	
08	6975 X	6027	-0-	-948	-0-	6027	2		N	-0-		70	
09	6750 X	4628	-0-	-2122	-0-	4628	2		N	-0-		70	
10	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2		N	-0-		70	
*11	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2		N	-0-		70	
*12	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2		N	-0-		70	
TOTAL GAS PROD:		77,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

01	8122 X	5428	-0-	-2694	-0-	464	1	4964	2	N	-0-		6
02	6888 X	3953	-0-	-2935	-0-	629	1	3324	2	N	-0-		6
03	6572 X	3545	-0-	-3027	-0-	900	1	2645	2	N	-0-		6
04	5250 X	2620	-0-	-2630	-0-	708	1	1912	2	N	-0-		6
05	5425 X	2421	-0-	-3004	-0-	758	1	1663	2	N	-0-		6
06	5250 X	4438	-0-	-812	-0-	386	1	4052	2	N	-0-		6
07	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	402	1	4400	2	N	-0-		6
08	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	67	1	3787	2	N	-0-		6
09	4440 X	2281	-0-	-2159	-0-	157	1	2124	2	N	-0-		6
10	4805 X	3765	-0-	-1040	-0-	637	1	3128	2	N	-0-		6
11	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	531	1	4234	2	N	-0-		6
12	4805 X	4658	-0-	-147	-0-	663	1	3995	2	N	-0-		6

TOTAL GAS PROD: 46,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

01	6138 X	4876	-0-	-1262	-0-	417	1	4459	2	N	-0-		-0-
02	5208 X	1720	-0-	-3488	-0-	274	1	1446	2	N	-0-		-0-
03	5704 X	717	-0-	-4987	-0-	182	1	535	2	N	-0-		-0-
04	5400 X	1337	-0-	-4063	-0-	361	1	976	2	N	-0-		-0-
05	5580 X	1108	-0-	-4472	-0-	347	1	761	2	N	-0-		-0-
06	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	683	1	7162	2	N	-0-		-0-
07	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	691	1	7557	2	N	-0-		-0-
08	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	93	1	5253	2	N	-0-		-0-
09	6540 X	5058	-0-	-1482	-0-	349	1	4709	2	N	-0-		-0-
10	6758 X	102	-0-	-6656	-0-	17	1	85	2	N	-0-		-0-
11	6540 X	124	-0-	-6416	-0-	14	1	110	2	N	-0-		-0-
12	6758 X	258	-0-	-6500	-0-	37	1	221	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 36,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			3	
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-			3	
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2		Y	-0-			3	
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2		Y	-0-			3	
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			3	
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			3	
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			3	
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			3	
09	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2		Y	-0-			3	
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-			3	
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-			3	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3	
TOTAL GAS PROD:			227											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445														
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2852 X	2581	-0-	-271	-0-	2581	3		N	-0-			8
02		2632 X	2294	-0-	-338	-0-	2294	3		N	-0-			8
03		2914 X	1830	-0-	-1084	-0-	1830	3		N	-0-			8
04		2820 X	2343	-0-	-477	-0-	2343	3		N	-0-			8
05		2914 X	2727	-0-	-187	-0-	2727	3		N	-0-			8
06		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3		N	-0-			8
07		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3		N	-0-			8
08		2728 X	2483	-0-	-245	-0-	2483	3		N	-0-			8
09		2640 X	2390	-0-	-250	-0-	2390	3		N	-0-			8
10		2728 X	2436	-0-	-292	-0-	2436	3		N	-0-			8
11		2610 X	2317	-0-	-293	-0-	2317	3		N	-0-			8
12		2697 X	2297	-0-	-400	-0-	2296	3	1 9	N	1			9
TOTAL GAS PROD:		28,946				TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3534 X	3123	-0-	-411	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
02		3192 X	2619	-0-	-573	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
03		3503 X	2815	-0-	-688	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
04		3240 X	3062	-0-	-178	-0-	3062	2		N	-0-			-0-
05		3162 X	2488	-0-	-674	-0-	2488	2		N	-0-			-0-
06		3030 X	2825	-0-	-205	-0-	2825	2		N	-0-			-0-
07		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2		N	-0-			-0-
08		3162 X	2888	-0-	-274	-0-	2888	2		N	-0-			-0-
09		3060 X	2412	-0-	-648	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
10		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		N	-0-			-0-
11		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2		N	-0-			-0-
*12		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,957				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		16678 X	14386	-0-	-2292	-0-	791	1	13595	3	N	-0-		-0-
02		15064 X	12422	-0-	-2642	-0-	714	1	11708	3	N	-0-		-0-
03		15438 X	12792	-0-	-2646	-0-	791	1	12001	3	N	-0-		-0-
04		14220 X	12446	-0-	-1774	-0-	765	1	11681	3	N	-0-		-0-
05		14694 X	13093	-0-	-1601	-0-	791	1	12302	3	N	-0-		-0-
06		13920 X	12660	-0-	-1260	-0-	765	1	11895	3	N	-0-		-0-
07		13764 X	12578	-0-	-1186	-0-	791	1	11787	3	N	-0-		-0-
08		13082 X	13071	-0-	-11	-0-	791	1	12280	3	N	-0-		-0-
09		12660 X	12153	-0-	-507	-0-	765	1	11388	3	N	-0-		-0-
10		13082 X	11598	-0-	-1484	-0-	791	1	10807	3	N	-0-		-0-
11		12660 X	11983	-0-	-677	-0-	765	1	11218	3	N	-0-		-0-
12		13082 X	12428	-0-	-654	-0-	791	1	11637	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		151,610				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
DOYLE BOLES FEDERAL		WELL #:		K 1 H	RRCID ->	263411	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	11635	PERF.12222 - 16059	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7595 X	7089	-0-	-506	-0-	7089 3		N	-0-		-0-
02		6860 X	5547	-0-	-1313	-0-	5547 3		N	-0-		-0-
03		7347 X	6939	-0-	-408	-0-	6939 3		N	-0-		-0-
04		6870 X	6174	-0-	-696	-0-	6174 3		N	-0-		-0-
05		7099 X	6720	-0-	-379	-0-	6720 3		N	-0-		-0-
06		6870 X	5722	-0-	-1148	-0-	5722 3		N	-0-		-0-
07		6944 X	6124	-0-	-820	-0-	6124 3		N	-0-		-0-
08		6944 X	5506	-0-	-1438	-0-	5506 3		N	-0-		-0-
09		6510 X	5319	-0-	-1191	-0-	5319 3		N	-0-		-0-
10		6727 X	5873	-0-	-854	-0-	5873 3		N	-0-		-0-
11		5940 X	5379	-0-	-561	-0-	5379 3		N	-0-		-0-
12		6138 X	5323	-0-	-815	-0-	5323 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		71,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONG TRUSTS, THE		507585		WELL #:		4	RRCID ->	247048	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9230 - 11152
LUTHERAN CHURCH													
01		3100 N	3701	-0-	601	601	3701 2		Y	-0-			18
02		2800 N	4055	-0-	1255	1856	4022 2	33 9	Y	30	32 1		16
03		3100 N	3115	-0-	15	1871	3102 2	13 9	Y	12	22 1		6
04		7761 X	5890	-0-	-1871	-0-	5839 2	51 9	Y	46	2 8		50
05		8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8596 2	105 9	Y	95	83 1	2 8	60
06		7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7177 2	28 9	Y	25	76 1		9
07		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2767 2	8 9	Y	7			16
08		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2427 2	80 9	Y	73			89
09		2250 X	1920	-0-	-330	-0-	1920 2		Y	-0-			89
10		2325 X	1949	-0-	-376	-0-	1949 2		Y	-0-	29 1		60
11		2250 X	1768	-0-	-482	-0-	1768 2		Y	-0-			60
12		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:		43,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		288							

LUTHERAN CHURCH		WELL #:		5HR	RRCID ->	253729	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	11084	PERF.14207 - 11133	
01		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-		-0-
02		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1247 2	17 9	Y	15	10 1	5
03		3100 N	5608	-0-	2508	2508	5557 2	51 9	Y	46	40 1	11
04		3000 N	2530	-0-	-470	2038	2517 2	13 9	Y	12	1 8	22
05		3100 N	1218	-0-	-1882	156	1217 2	1 9	Y	1	12 1	10
06		1950 X	1018	-0-	-932	-0-	1016 2	2 9	Y	2	11 1	1
07		2015 X	534	-0-	-1481	-0-	532 2	2 9	Y	2		3
08		2015 X	458	-0-	-1557	-0-	444 2	14 9	Y	13		16
09		1950 X	796	-0-	-1154	-0-	777 2	19 9	Y	17		33
10		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		Y	-0-	22 1	11
11		1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1313 2	10 9	Y	9		20
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		16,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		117						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146144				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146144				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146144				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146144				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146144				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146144				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146144				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146144				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	146144				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	146144				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	146144				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

01	4371 X	3995	-0-	-376	-0-	3995	2			N	-0-			-0-
02	3864 X	3522	-0-	-342	-0-	3522	2			N	-0-			-0-
03	4185 X	3826	-0-	-359	-0-	3826	3			N	-0-			-0-
04	3930 X	3678	-0-	-252	-0-	3678	3			N	-0-			-0-
05	4030 X	3849	-0-	-181	-0-	3848	3	1 9		N	1	1 8		-0-
06	3870 X	3575	-0-	-295	-0-	3572	3	3 9		N	3			3
07	3906 X	3723	-0-	-183	-0-	3717	3	6 9		N	5	1 8		7
08	3844 X	3647	-0-	-197	-0-	3647	3			N	-0-			7
09	3720 X	3486	-0-	-234	-0-	3486	3			N	-0-			7
10	3844 X	3592	-0-	-252	-0-	3592	3			N	-0-			7
11	3600 X	3472	-0-	-128	-0-	3470	3	2 9		N	2	1 8		8
12	3720 X	3542	-0-	-178	-0-	3542	3			N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 43,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336													
01		3317 X	2987	-0-	-330	-0-	291	1	2696	2	Y	-0-	-0-
02		2660 X	2580	-0-	-80	-0-	321	1	2259	2	Y	-0-	-0-
03		2976 X	2884	-0-	-92	-0-	321	1	2563	2	Y	-0-	-0-
04		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	321	1	2993	2	Y	-0-	-0-
05		2976 X	2783	-0-	-193	-0-	321	1	2462	2	Y	-0-	-0-
06		2880 X	2608	-0-	-272	-0-	321	1	2287	2	Y	-0-	-0-
07		3410 X	2740	-0-	-670	-0-	321	1	2419	2	Y	-0-	-0-
08		3410 X	2908	-0-	-502	-0-	321	1	2587	2	Y	-0-	-0-
09		3300 X	2771	-0-	-529	-0-	321	1	2450	2	Y	-0-	-0-
10		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	321	1	2523	2	Y	-0-	-0-
11		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	321	1	2500	2	Y	-0-	-0-
12		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 31,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208															
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378															
01		109337 X	87863	-0-	-21474	-0-	1228	1	86029	2	N	551	563	1	163
							606	9							
02		95508 X	78975	-0-	-16533	-0-	1219	1	77151	2	N	550	576	1	137
							605	9							
03		101246 X	85217	-0-	-16029	-0-	1259	1	83301	2	N	597	559	1	175
							657	9							
04		94830 X	79423	-0-	-15407	-0-	1239	1	77534	2	N	591	566	1	200
							650	9							
05		87854 X	79550	-0-	-8304	-0-	1254	1	77710	2	N	533	565	1	168
							586	9							
06		85020 X	75628	-0-	-9392	-0-	1241	1	73845	2	N	493	559	1	102
							542	9							
07		87451 X	76089	-0-	-11362	-0-	1162	1	74423	2	Y	458	358	1	202
							504	9							
08		85219 X	70239	-0-	-14980	-0-	1213	1	68598	2	Y	389	520	1	71
							428	9							
09		79410 X	47555	-0-	-31855	-0-	1086	1	46174	2	Y	268	206	1	133
							295	9							
10		79546 X	77401	-0-	-2145	-0-	948	1	75946	2	Y	461	454	1	140
							507	9							
11		75630 X	64085	-0-	-11545	-0-	1031	1	62632	2	Y	384	364	1	160
							422	9							
12		76074 X	65296	-0-	-10778	-0-	1034	1	63834	2	Y	389	467	1	82
							428	9							

TOTAL GAS PROD: 887,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,664

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208												
TURNER UNIT 1			WELL #:		15HH		RRCID -> 281032			COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	108376 X	85649	-0-	-22727	-0-		1232	1	84218	2	N	181	190	1		128	
							199	9									
02	93772 X	77152	-0-	-16620	-0-		1237	1	75670	2	N	223	189	1		162	
							245	9									
03	99479 X	82335	-0-	-17144	-0-		1267	1	80805	2	N	239	369	1		32	
							263	9									
04	92220 X	76322	-0-	-15898	-0-		1204	1	74840	2	N	253	190	1		95	
							278	9									
05	93465 X	78107	-0-	-15358	-0-		1267	1	76584	2	N	233	178	1		150	
							256	9									
06	82890 X	72704	-0-	-10186	-0-		1247	1	71247	2	N	191	174	1		167	
							210	9									
07	85405 X	72886	-0-	-12519	-0-		1168	1	71528	2	Y	173	183	1		157	
							190	9									
08	82336 X	67904	-0-	-14432	-0-		1232	1	66385	2	Y	261	377	1		41	
							287	9									
09	76320 X	67924	-0-	-8396	-0-		1253	1	66416	2	Y	232	158	1		115	
							255	9									
10	78120 X	64463	-0-	-13657	-0-		951	1	63259	2	Y	230	275	1		70	
							253	9									
11	72690 X	62317	-0-	-10373	-0-		1037	1	61032	2	Y	225	202	1		93	
							248	9									
12	72881 X	64012	-0-	-8869	-0-		840	1	62918	2	Y	231	276	1		48	
							254	9									
TOTAL GAS PROD:		871,775				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,672									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			722890				RRCID -> 243266			COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000					
SEALEY, TAYLOR GU			WELL #:		1												
01	14B2 EXT	5753	-0-	5753	-0-	5753	5753	2			Y	-0-				11	
02	14B2 EXT	2700	-0-	2700	-0-	8453	2700	2			Y	-0-				11	
03	14B2 EXT	3709	-0-	3709	-0-	12162	3709	2			Y	-0-				11	
04	T. A.	384	-0-	384	-0-	12546	384	2			Y	-0-				11	
05	16411 X	3865	-0-	-12546	-0-		3865	2			Y	-0-				11	
06	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-		2766	2			Y	-0-				11	
07	3720 X	1602	-0-	-2118	-0-		1602	2			Y	-0-				11	
08	3875 X	3031	-0-	-844	-0-		3031	2			Y	-0-				11	
09	3750 X	1438	-0-	-2312	-0-		1370	2	68	9	Y	62				73	
10	3875 X	1233	-0-	-2642	-0-		1233	2			Y	-0-				73	
11	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-		3540	2			Y	-0-				73	
12	3038 X	2217	-0-	-821	-0-		2217	2			Y	-0-				73	
TOTAL GAS PROD:		32,238				TOTAL CONDENSATE PROD:		62									

SEALEY, BILLY GU			WELL #:		7		RRCID -> 243267			COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176					
01	961 N	702	-0-	-259	-0-		55	1	647	2	Y	-0-				-0-	
02	868 N	716	-0-	-152	-0-		51	1	665	2	Y	-0-				-0-	
03	961 N	778	-0-	-183	-0-		60	1	718	2	Y	-0-				-0-	
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-		59	1	674	2	Y	-0-				-0-	
05	806 N	779	-0-	-27	-0-		63	1	716	2	Y	-0-				-0-	
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		103	1	1264	2	Y	-0-				-0-	
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-		77	1	721	2	Y	-0-				-0-	
08	775 N	700	-0-	-75	-0-		50	1	650	2	Y	-0-				-0-	
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		108	1	1337	2	Y	-0-				-0-	
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-		57	1	799	2	Y	-0-				-0-	
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-		57	1	798	2	Y	-0-				-0-	
12	961 N	711	-0-	-250	-0-		55	1	656	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,440				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		2612 N	2558	-0-	-54	-0-	291	1	2235	2	Y	29	29	1	9
							32	9							
02		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	238	1	1984	2	Y	34	24	1	19
							37	9							
03		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	299	1	2457	2	Y	70	77	1	12
							77	9							
04		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	324	1	2643	2	Y	61	63	1	10
							67	9							
05		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	347	1	2645	2	Y	38	36	1	12
							42	9							
06		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	456	1	3144	2	Y	56	56	1	12
							62	9							
07		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	472	1	3417	2	Y	57	57	1	12
							63	9							
08		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	466	1	3234	2	Y	37	36	1	13
							41	9							
09		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	394	1	2795	2	Y	45	51	1	7
							50	9							
10		3100 X	2772	-0-	-328	-0-	342	1	2388	2	Y	38	33	1	12
							42	9							
11		3000 X	2159	-0-	-841	-0-	284	1	1834	2	Y	37	35	1	14
							41	9							
12		3937 X	2017	-0-	-1920	-0-	263	1	1721	2	Y	30	25	1	19
							33	9							
TOTAL GAS PROD:			35,260				TOTAL CONDENSATE PROD:			532					

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	58531			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	992 X	592	-0-	-400	-0-	68	1	524	2	Y	-0-					-0-		
02	784 N	709	-0-	-75	-0-	75	1	634	2	Y	-0-					-0-		
03	806 N	727	-0-	-79	-0-	78	1	647	2	Y	2	1	1			1		
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	110	1	924	2	Y	1	2	1			-0-		
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	95	1	751	2	Y	1	1	1			-0-		
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	103	1	723	2	Y	2	1	1			1		
07	992 N	845	-0-	-147	-0-	98	1	738	2	Y	8	8	1			1		
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	113	1	795	2	Y	3	3	1			1		
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	100	1	732	2	Y	4	4	1			1		
10	837 N	818	-0-	-19	-0-	103	1	713	2	Y	2	2	1			1		
11	870 N	638	-0-	-232	-0-	83	1	554	2	Y	1	1	1			1		
12	868 N	726	-0-	-142	-0-	96	1	628	2	Y	2	2	1			1		
TOTAL GAS PROD:						9,512	TOTAL CONDENSATE PROD:						26					

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4278 X	2220	-0-	-2058	-0-	254	1	1958	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
02		2996 X	2430	-0-	-566	-0-	258	1	2164	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03		3131 X	2597	-0-	-534	-0-	281	1	2310	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
04		2730 X	2342	-0-	-388	-0-	256	1	2080	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05		2976 X	999	-0-	-1977	-0-	116	1	880	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06		2880 X	279	-0-	-2601	-0-	34	1	243	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07		2976 X	2170	-0-	-806	-0-	257	1	1913	2	Y	-0-					-0-
08		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	316	1	2205	2	Y	-0-					-0-
09		2250 X	1877	-0-	-373	-0-	231	1	1646	2	Y	-0-					-0-
10		2170 X	2056	-0-	-114	-0-	258	1	1794	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
11		2430 X	1751	-0-	-679	-0-	234	1	1514	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12		2511 X	1629	-0-	-882	-0-	216	1	1410	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
TOTAL GAS PROD:			22,871			TOTAL CONDENSATE PROD:			39								

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021																
01	217	N	63	-0-	-154	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	2	1	1	1
								2	9							
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	2	2	1	1
								2	9							
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	6	6	1	1
								7	9							
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	Y	5	5	1	1
								6	9							
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	3	3	1	1
								3	9							
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	2	3	1	-0-
								2	9							
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272																
01	2883	X	2051	-0-	-832	-0-	-0-	237	1	1814	2	Y	-0-			-0-
02	2128	X	1627	-0-	-501	-0-	-0-	175	1	1452	2	Y	-0-			-0-
03	2573	X	1595	-0-	-978	-0-	-0-	173	1	1422	2	Y	-0-			-0-
04	2490	X	2265	-0-	-225	-0-	-0-	234	1	2031	2	Y	-0-			-0-
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	2388	2	Y	-0-			-0-
06	1950	X	1717	-0-	-233	-0-	-0-	218	1	1499	2	Y	-0-			-0-
07	2263	X	1263	-0-	-1000	-0-	-0-	153	1	1110	2	Y	-0-			-0-
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	2627	2	Y	-0-			-0-
09	2610	X	1809	-0-	-801	-0-	-0-	222	1	1587	2	Y	-0-			-0-
10	2697	X	2059	-0-	-638	-0-	-0-	253	1	1806	2	Y	-0-			-0-
11	2910	X	1655	-0-	-1255	-0-	-0-	222	1	1433	2	Y	-0-			-0-
12	3007	X	1419	-0-	-1588	-0-	-0-	188	1	1231	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																			
WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009													TOTAL	DEPTH	11031	PERF.11387	- 14555		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2914 X	2571	-0-	-343	-0-		204	1	2367	2	Y	-0-						-0-
02		2576 X	2282	-0-	-294	-0-		153	1	2128	2	Y	1		1	8			-0-
								1	9										
03		2728 X	2437	-0-	-291	-0-		93	1	2343	2	Y	1		1	8			-0-
								1	9										
04		2640 X	2399	-0-	-241	-0-		96	1	2303	2	Y	-0-						-0-
05		2573 X	2514	-0-	-59	-0-		102	1	2412	2	Y	-0-						-0-
06		2490 X	2386	-0-	-104	-0-		119	1	2267	2	Y	-0-						-0-
07		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-		268	1	2273	2	Y	-0-						-0-
08		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-		270	1	2322	2	Y	-0-						-0-
09		2370 N	2343	-0-	-27	-0-		255	1	2088	2	Y	-0-						-0-
10		2449 N	2423	-0-	-26	-0-		253	1	2168	2	Y	2		2	8			-0-
								2	9										
11		2370 N	2225	-0-	-145	-0-		161	1	2064	2	Y	-0-						-0-
12		2418 N	2218	-0-	-200	-0-		97	1	2120	2	Y	1		1	8			-0-
								1	9										
TOTAL GAS PROD:			28,931			TOTAL CONDENSATE PROD:			5										

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH	10945	PERF.11275	- 15593		
01		6355 X	5129	-0-	-1226	-0-		5129	2			N	-0-						-0-
02		5740 X	4396	-0-	-1344	-0-		4396	2			N	-0-						-0-
03		5828 X	5044	-0-	-784	-0-		5044	2			N	-0-						-0-
04		5220 X	4321	-0-	-899	-0-		4321	2			N	-0-						-0-
05		5208 X	4359	-0-	-849	-0-		4359	2			N	-0-						-0-
06		4950 X	4230	-0-	-720	-0-		4230	2			N	-0-						-0-
07		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-		4427	2			N	-0-						-0-
08		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-		4269	2			N	-0-						-0-
09		3810 X	3381	-0-	-429	-0-		3381	2			N	-0-						-0-
10		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-		4197	2			N	-0-						-0-
11		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-		4014	2			N	-0-						-0-
12		3937 X	3497	-0-	-440	-0-		3497	2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			51,264			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009													TOTAL	DEPTH	11275	PERF. 9314	- 11008		
01		7099 X	6471	-0-	-628	-0-		449	1	6022	2	Y	-0-						5
02		6412 X	5643	-0-	-769	-0-		5643	2			Y	-0-						5
03		7037 X	7011	-0-	-26	-0-		776	1	6235	2	Y	-0-						5
04		6810 X	6780	-0-	-30	-0-		766	1	6014	2	Y	-0-						5
05		6944 X	6626	-0-	-318	-0-		761	1	5865	2	Y	-0-						5
06		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-		817	1	6216	2	Y	-0-						5
07		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-		845	1	6310	2	Y	-0-						5
08		7006 X	6857	-0-	-149	-0-		814	1	6043	2	Y	-0-						5
09		7020 X	6633	-0-	-387	-0-		790	1	5843	2	Y	-0-						5
10		7254 X	6844	-0-	-410	-0-		823	1	6021	2	Y	-0-						5
11		7020 X	6666	-0-	-354	-0-		821	1	5845	2	Y	-0-						5
12		7161 X	6652	-0-	-509	-0-		793	1	5859	2	Y	-0-						5
TOTAL GAS PROD:			80,371			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6572 X	5702	-0-	-870	-0-	5702	2		N	-0-				10
02	5936 X	5101	-0-	-835	-0-	5101	2		N	-0-				10
03	6262 X	5668	-0-	-594	-0-	5668	2		N	-0-				10
04	6030 X	5710	-0-	-320	-0-	5710	2		N	-0-				10
05	6231 X	5757	-0-	-474	-0-	5757	2		N	-0-				10
06	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2		N	-0-				10
07	5890 X	5525	-0-	-365	-0-	5525	2		N	-0-				10
08	5890 X	5773	-0-	-117	-0-	5773	2		N	-0-				10
09	5700 X	5480	-0-	-220	-0-	5480	2		N	-0-				10
10	5797 X	5516	-0-	-281	-0-	5516	2		N	-0-				10
11	5610 X	5504	-0-	-106	-0-	5504	2		N	-0-				10
12	5766 X	5339	-0-	-427	-0-	5339	2		N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		66,683												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

01	1860 N	1624	-0-	-236	-0-	121	1	1503	2	Y	-0-			-0-
02	1680 N	1547	-0-	-133	-0-	114	1	1433	2	Y	-0-			-0-
03	1736 N	1634	-0-	-102	-0-	115	1	1519	2	Y	-0-			-0-
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	129	1	1573	2	Y	-0-			-0-
05	1705 N	1587	-0-	-118	-0-	116	1	1471	2	Y	-0-			-0-
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	120	1	1525	2	Y	2	1	1	1
07	3100 N	4429	-0-	1329	1329	302	1	4120	2	Y	6	5	1	2
08	3100 N	2292	-0-	-808	521	146	1	2142	2	Y	4	3	1	3
09	1620 N	1018	-0-	-602	-0-	74	1	938	2	Y	5	3	1	5
10	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	194	1	2457	2	Y	-0-	5	1	-0-
11	1800 X	1283	-0-	-517	-0-	105	1	1171	2	Y	6			6
12	1860 X	1247	-0-	-613	-0-	104	1	1135	2	Y	7	8	1	5
TOTAL GAS PROD:		22,661												
														TOTAL CONDENSATE PROD: 30

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

01	3131 X	3047	-0-	-84	-0-	359	1	2688	2	N	-0-			-0-
02	2996 X	2781	-0-	-215	-0-	328	1	2453	2	N	-0-			-0-
03	3317 X	2863	-0-	-454	-0-	354	1	2509	2	N	-0-			-0-
04	3210 X	2707	-0-	-503	-0-	346	1	2361	2	N	-0-			-0-
05	3069 X	2711	-0-	-358	-0-	343	1	2368	2	N	-0-			-0-
06	2970 X	2687	-0-	-283	-0-	350	1	2337	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	2343	-0-	-726	-0-	309	1	2034	2	N	-0-			-0-
08	2852 X	2705	-0-	-147	-0-	357	1	2348	2	N	-0-			-0-
09	2700 X	2478	-0-	-222	-0-	298	1	2180	2	N	-0-			-0-
10	2790 X	2302	-0-	-488	-0-	317	1	1985	2	N	-0-			-0-
11	2700 X	2461	-0-	-239	-0-	339	1	2122	2	N	-0-			-0-
12	2697 X	2102	-0-	-595	-0-	299	1	1803	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,187												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2585	-0-	-484	-0-	192 1	2386 2	Y	6	4 1		6
02	2772 X	2250	-0-	-522	-0-	161 1	2080 2	Y	8	10 1		4
03	3007 X	2460	-0-	-547	-0-	174 1	2266 2	Y	18	13 1		9
04	2910 X	2600	-0-	-310	-0-	197 1	2391 2	Y	11	15 1		5
05	3007 X	2585	-0-	-422	-0-	188 1	2390 2	Y	6	4 1		7
06	2520 X	2389	-0-	-131	-0-	174 1	2208 2	Y	6	12 1		1
07	2697 X	1992	-0-	-705	-0-	133 1	1853 2	Y	5	4 1		2
08	2697 X	1844	-0-	-853	-0-	116 1	1725 2	Y	3	2 1		3
09	2610 X	1514	-0-	-1096	-0-	103 1	1402 2	Y	8	3 1		8
10	2573 X	1427	-0-	-1146	-0-	95 1	1331 2	Y	1	6 1		3
11	2400 X	1378	-0-	-1022	-0-	113 1	1265 2	Y	-0-			3
12	1984 X	1836	-0-	-148	-0-	147 1	1688 2	Y	1	4 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 24,860

TOTAL CONDENSATE PROD: 73

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

01	5766 X	4448	-0-	-1318	-0-	516 1	3932 2	Y	-0-			-0-
02	5012 X	4245	-0-	-767	-0-	455 1	3790 2	Y	-0-			-0-
03	5301 X	4565	-0-	-736	-0-	496 1	4069 2	Y	-0-			-0-
04	4470 X	4278	-0-	-192	-0-	467 1	3811 2	Y	-0-			-0-
05	5208 X	4320	-0-	-888	-0-	501 1	3819 2	Y	-0-			-0-
06	5040 X	4114	-0-	-926	-0-	522 1	3592 2	Y	-0-			-0-
07	5208 X	4331	-0-	-877	-0-	525 1	3806 2	Y	-0-			-0-
08	4371 X	4151	-0-	-220	-0-	525 1	3626 2	Y	-0-			-0-
09	4170 X	4045	-0-	-125	-0-	491 1	3554 2	Y	-0-			-0-
10	4340 X	3852	-0-	-488	-0-	484 1	3368 2	Y	-0-			-0-
11	4200 X	3718	-0-	-482	-0-	500 1	3218 2	Y	-0-			-0-
12	4340 X	3742	-0-	-598	-0-	497 1	3245 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,809

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	1232	-0-	-2922	-0-	141	1	1087	2	Y	4	4	8	-0-
02	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	573	1	4833	2	Y	-0-			-0-
03	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	429	1	3527	2	Y	-0-			-0-
04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	357	1	2905	2	Y	-0-			-0-
05	4619 X	2784	-0-	-1835	-0-	321	1	2463	2	Y	-0-			-0-
06	4470 X	1612	-0-	-2858	-0-	202	1	1410	2	Y	-0-			-0-
07	4619 X	2459	-0-	-2160	-0-	297	1	2162	2	Y	-0-			-0-
08	3782 X	2859	-0-	-923	-0-	361	1	2498	2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	2495	-0-	-625	-0-	303	1	2192	2	Y	-0-			-0-
10	2790 X	2490	-0-	-300	-0-	314	1	2176	2	Y	-0-			-0-
11	2760 X	2204	-0-	-556	-0-	296	1	1908	2	Y	-0-			-0-
12	2852 X	2129	-0-	-723	-0-	282	1	1847	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 32,888														
TOTAL CONDENSATE PROD: 4														

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	30	1	432	2	N	-0-			-0-
02	448 N	384	-0-	-64	-0-	27	1	357	2	N	-0-			-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	N	-0-			-0-
04	450 N	396	-0-	-54	-0-	32	1	364	2	N	-0-			-0-
05	434 N	222	-0-	-212	-0-	10	1	212	2	N	-0-			-0-
06	390 N	218	-0-	-172	-0-	9	1	209	2	N	-0-			-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	43	1	373	2	N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	44	1	375	2	N	-0-			-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	34	1	275	2	N	-0-			-0-
10	403 N	398	-0-	-5	-0-	42	1	356	2	N	-0-			-0-
11	420 N	230	-0-	-190	-0-	17	1	213	2	N	-0-			-0-
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 4,231														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010												TOTAL DEPTH 10832	PERF.11042	- 15428
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5580 X	4307	-0-	-1273	-0-	498 1	3809 2	Y	-0-			-0-	
02		4928 X	3979	-0-	-949	-0-	427 1	3552 2	Y	-0-			-0-	
03		5208 X	4214	-0-	-994	-0-	458 1	3756 2	Y	-0-			-0-	
04		4380 X	3887	-0-	-493	-0-	424 1	3463 2	Y	-0-			-0-	
05		4898 X	4124	-0-	-774	-0-	478 1	3646 2	Y	-0-			-0-	
06		4740 X	3870	-0-	-870	-0-	491 1	3379 2	Y	-0-			-0-	
07		4898 X	4116	-0-	-782	-0-	500 1	3616 2	Y	-0-			-0-	
08		4123 X	3980	-0-	-143	-0-	502 1	3478 2	Y	-0-			-0-	
09		3990 X	3869	-0-	-121	-0-	471 1	3398 2	Y	-0-			-0-	
10		4123 X	4076	-0-	-47	-0-	513 1	3563 2	Y	-0-			-0-	
11		3990 X	3521	-0-	-469	-0-	473 1	3048 2	Y	-0-			-0-	
12		4123 X	3560	-0-	-563	-0-	472 1	3088 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		47,503				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009												TOTAL DEPTH 11342	PERF.11242	- 16033
01		6572 X	5986	-0-	-586	-0-	458 1	5528 2	Y	-0-			-0-	
02		5908 X	5471	-0-	-437	-0-	413 1	5058 2	Y	-0-			-0-	
03		6417 X	6040	-0-	-377	-0-	435 1	5605 2	Y	-0-			-0-	
04		6210 X	5698	-0-	-512	-0-	444 1	5254 2	Y	-0-			-0-	
05		6045 X	5561	-0-	-484	-0-	419 1	5142 2	Y	-0-			-0-	
06		5850 X	5503	-0-	-347	-0-	410 1	5093 2	Y	-0-			-0-	
07		6045 X	5552	-0-	-493	-0-	391 1	5147 2	Y	13	5 1		8	
							14 9							
08		6045 X	5746	-0-	-299	-0-	383 1	5363 2	Y	-0-			8	
09		5700 X	4950	-0-	-750	-0-	369 1	4581 2	Y	-0-			8	
10		5642 X	5524	-0-	-118	-0-	406 1	5118 2	Y	-0-			8	
11		5550 X	5355	-0-	-195	-0-	446 1	4881 2	Y	25			33	
							28 9							
*12		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	514 1	5503 2	Y	4			37	
							4 9							
TOTAL GAS PROD:		67,407				TOTAL CONDENSATE PROD:		42						

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011												TOTAL DEPTH 10966	PERF.11456	- 15789
01		4774 X	3654	-0-	-1120	-0-	3654 2		N	-0-			-0-	
02		4312 X	3302	-0-	-1010	-0-	3302 2		N	-0-			-0-	
03		4774 X	3950	-0-	-824	-0-	3950 2		N	-0-			-0-	
04		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2		N	-0-			-0-	
05		4371 X	3871	-0-	-500	-0-	3871 2		N	-0-			-0-	
06		4230 X	3839	-0-	-391	-0-	3839 2		N	-0-			-0-	
07		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970 2		N	-0-			-0-	
08		3937 X	3531	-0-	-406	-0-	3531 2		N	-0-			-0-	
09		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 2		N	-0-			-0-	
10		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544 2		N	-0-			-0-	
11		9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	9790 2		N	-0-			-0-	
*12		11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	11966 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		60,174				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7502 X	6183	-0-	-1319	-0-	716	1	5467	2	Y	-0-					-0-
02	6720 X	5789	-0-	-931	-0-	621	1	5168	2	Y	-0-					-0-
03	6944 X	6303	-0-	-641	-0-	685	1	5618	2	Y	-0-					-0-
04	5940 X	5600	-0-	-340	-0-	611	1	4989	2	Y	-0-					-0-
05	7130 X	5936	-0-	-1194	-0-	688	1	5248	2	Y	-0-					-0-
06	6900 X	5500	-0-	-1400	-0-	698	1	4802	2	Y	-0-					-0-
07	7130 X	5837	-0-	-1293	-0-	709	1	5128	2	Y	-0-					-0-
08	6045 X	5587	-0-	-458	-0-	704	1	4883	2	Y	-0-					-0-
09	5730 X	5216	-0-	-514	-0-	630	1	4586	2	Y	-0-					-0-
10	5921 X	5257	-0-	-664	-0-	663	1	4594	2	Y	-0-					-0-
11	5640 X	4731	-0-	-909	-0-	636	1	4095	2	Y	-0-					-0-
12	5828 X	4811	-0-	-1017	-0-	638	1	4173	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		66,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4433 X	4032	-0-	-401	-0-	306	1	3726	2	Y	-0-					2
02	4144 X	3457	-0-	-687	-0-	255	1	3190	2	Y	11					13
03	4588 X	4022	-0-	-566	-0-	286	1	3736	2	Y	-0-					13
04	4440 X	3743	-0-	-697	-0-	286	1	3445	2	Y	11					24
05	4092 X	3549	-0-	-543	-0-	266	1	3283	2	Y	-0-					24
06	3900 X	3531	-0-	-369	-0-	265	1	3266	2	Y	-0-					24
07	4030 X	3664	-0-	-366	-0-	256	1	3400	2	Y	7	27	1			4
08	4030 X	3359	-0-	-671	-0-	226	1	3133	2	Y	-0-					4
09	3750 X	3384	-0-	-366	-0-	251	1	3133	2	Y	-0-					4
10	3658 X	3050	-0-	-608	-0-	225	1	2825	2	Y	-0-					4
11	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	302	1	3346	2	Y	13					17
12	3658 X	3557	-0-	-101	-0-	302	1	3253	2	Y	2					19
TOTAL GAS PROD:		43,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		44										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5890 X	5326	-0-	-564	-0-	938	1	4380	2	Y	7	45	1	3
02		5068 X	4767	-0-	-301	-0-	1023	1	3744	2	Y	-0-			3
03		5673 X	4895	-0-	-778	-0-	1068	1	3827	2	Y	-0-			3
04		5490 X	5379	-0-	-111	-0-	1129	1	4250	2	Y	-0-			3
05		5673 X	5374	-0-	-299	-0-	1159	1	4211	2	Y	4			7
06		5190 X	4807	-0-	-383	-0-	1066	1	3741	2	Y	-0-			7
07		5549 X	4759	-0-	-790	-0-	933	1	3826	2	Y	-0-			7
08		5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	1047	1	4534	2	Y	-0-			7
09		5370 X	4236	-0-	-1134	-0-	1019	1	3193	2	Y	22			29
10		5394 X	5288	-0-	-106	-0-	888	1	4400	2	Y	-0-			29
11		5400 X	4743	-0-	-657	-0-	817	1	3908	2	Y	16	39	1	6
12		5580 X	5193	-0-	-387	-0-	915	1	4278	2	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			60,348			TOTAL CONDENSATE PROD:			49						

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	846	1	9994	2	N	-0-			-0-
02		9380 X	9001	-0-	-379	-0-	605	1	8388	2	N	7	7	8	-0-
03		10013 X	8972	-0-	-1041	-0-	344	1	8619	2	N	8	8	8	-0-
04		10530 X	8762	-0-	-1768	-0-	351	1	8411	2	N	-0-			-0-
05		10881 X	9115	-0-	-1766	-0-	370	1	8745	2	N	-0-			-0-
06		10530 X	8563	-0-	-1967	-0-	434	1	8127	2	N	2	2	8	-0-
07		9920 X	9340	-0-	-580	-0-	985	1	8352	2	N	3	3	8	-0-
08		9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	965	1	8302	2	N	-0-			-0-
09		8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	943	1	7972	2	N	-0-			-0-
10		8835 X	8789	-0-	-46	-0-	914	1	7864	2	N	10	10	8	-0-
11		8550 X	8287	-0-	-263	-0-	590	1	7697	2	N	-0-			-0-
12		8835 X	7874	-0-	-961	-0-	345	1	7521	2	N	7	7	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			107,725			TOTAL CONDENSATE PROD:			37						

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: RRCID -> 285391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 45198															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	0	153481	-0-	153481	153481	159	1	153322	2	N	-0-		-0-		
05	0	278526	-0-	278526	432007	221	1	278288	2	N	15		15		
06	0	247045	-0-	247045	679052	220	1	246797	2	N	25		40		
07	0	257631	-0-	257631	936683	225	1	257406	2	N	-0-		40		
08	0	239836	-0-	239836	1176519	226	1	239610	2	N	-0-		40		
09	0 W	212334	-0-	212334	1388853	218	1	212116	2	N	-0-		40		
10	0 W	201527	-0-	201527	1590380	223	1	201301	2	N	3		43		
11	0 W	179380	-0-	179380	1769760	214	1	179156	2	N	9		52		
12	0 W	173199	-0-	173199	1942959	221	1	172969	2	N	8		60		
TOTAL GAS PROD:						1,942,959	TOTAL CONDENSATE PROD:						60		

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

04	0	143390	-0-	143390	143390	147	1	143243	2	N	-0-		-0-		
05	0	299917	-0-	299917	443307	237	1	299549	2	N	119		119		
06	0	239979	-0-	239979	683286	208	1	239616	2	N	141	176 1	84		
07	0	251493	-0-	251493	934779	220	1	251168	2	N	95		179		
08	0	230924	-0-	230924	1165703	217	1	230599	2	N	98	173 1	104		
*09	1369749 X	204046	-0-	-1165703	-0-	210	1	203733	2	N	94	168 1	30		
10	846455 X	195929	-0-	-650526	-0-	217	1	195600	2	N	102		132		
11	819150 X	178135	-0-	-641015	-0-	213	1	177836	2	N	78	177 1	33		
12	846455 X	170904	-0-	-675551	-0-	218	1	170583	2	N	94		127		
TOTAL GAS PROD:						1,914,717	TOTAL CONDENSATE PROD:						821		

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: RRCID -> 285626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 15432

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	N	-0-			40
02	168 N	72	-0-	-96	-0-	6	1	65	2	N	1	1 8		40
						1	9							
03	341 N	210	-0-	-131	-0-	15	1	195	2	N	-0-			40
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	439	2	N	1	1 8		40
						1	9							
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	441	2	N	1	1 8		40
						1	9							
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	N	-0-			40
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	46	1	554	2	N	2	2 8		40
						2	9							
08	341 N	189	-0-	-152	-0-	14	1	173	2	N	2	2 8		40
						2	9							
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			40
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	551	2	N	1	1 8		40
						1	9							
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	429	2	N	1	1 8		40
						1	9							
*12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	39	1	424	2	N	3	3 8		40
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		4,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248														

01	5735 X	4864	-0-	-871	-0-	589	1	4256	2	N	17	17 8		49
						19	9							
02	5096 X	3049	-0-	-2047	-0-	532	1	2166	2	N	319	315 1	5 8	48
						351	9							
03	5642 X	2366	-0-	-3276	-0-	538	1	1828	2	N	-0-			48
04	5460 X	2202	-0-	-3258	-0-	401	1	1797	2	N	4	4 8		48
						4	9							
05	5611 X	2294	-0-	-3317	-0-	381	1	1892	2	N	19	2 8		65
						21	9							
06	4710 X	2589	-0-	-2121	-0-	532	1	2039	2	N	16	7 8		74
						18	9							
07	3379 X	2603	-0-	-776	-0-	589	1	2006	2	N	7	1 8		80
						8	9							
08	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	589	1	1815	2	N	17	3 8		94
						19	9							
09	2580 X	1773	-0-	-807	-0-	400	1	1351	2	N	20	2 8		112
						22	9							
10	2666 X	2413	-0-	-253	-0-	462	1	1904	2	N	43			155
						47	9							
11	2580 X	2247	-0-	-333	-0-	494	1	1753	2	N	-0-			155
12	2604 X	2406	-0-	-198	-0-	555	1	1849	2	N	2			157
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		31,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		464								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1891 X	1128	-0-	-763	-0-	1126 2	2 9	N	2	2 8		141
02		1428 N	1101	-0-	-327	-0-	1101 2		N	-0-			141
03		1581 N	1449	-0-	-132	-0-	1374 2	75 9	N	68	176 1	1 8	32
04		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1615 2	1 9	N	1	1 8		32
05		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		N	-0-			32
06		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1633 2	64 9	N	58			90
07		1674 N	1622	-0-	-52	-0-	1622 2		N	-0-			90
08		1891 N	1495	-0-	-396	-0-	1494 2	1 9	N	1	1 8		90
09		1710 N	1541	-0-	-169	-0-	1540 2	1 9	N	1	1 8		90
10		1612 N	1345	-0-	-267	-0-	1248 2	97 9	N	88	154 1		24
*11		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1487 2	1 9	N	1	1 8		24
12		1581 N	1436	-0-	-145	-0-	1436 2		N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:			17,798			TOTAL CONDENSATE PROD:			220				

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675													
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			77
02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			77
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			77
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			77
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			77
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			77
07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			77
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			77
09		420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2		N	-0-			77
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			77
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			77
*12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:			6,845	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 11550 - 11630														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458														
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
*06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			69
*07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			69
*08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			69
*09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			69
*10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			69
*11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	1	70	1	-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			169	TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3069 X	2423	-0-	-646	-0-	2423	2			N	-0-			20
02		2772 X	2037	-0-	-735	-0-	2037	2			N	-0-			20
03		2759 X	2365	-0-	-394	-0-	2365	2			N	-0-			20
04		2670 X	1971	-0-	-699	-0-	1971	2			N	-0-			20
05		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-			20
06		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-			20
07		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-			20
08		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-			20
09		2760 X	1991	-0-	-769	-0-	1991	2			N	-0-			20
10		2852 X	2637	-0-	-215	-0-	2637	2			N	-0-			20
11		2910 X	2855	-0-	-55	-0-	2855	2			N	-0-			20
12		3007 X	2992	-0-	-15	-0-	2991	2	1	9	N	1	1	8	20
TOTAL GAS PROD:			30,306			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450																	
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	297	1	4315	2	Y	26	22	1		16	
							29	9									
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	291	1	4087	2	Y	23	27	1		12	
							25	9									
03	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	308	1	4218	2	Y	21	1	8		32	
							23	9									
04	4860	X	3154	-0-	-1706	-0-	218	1	2918	2	Y	16	25	1		23	
							18	9									
05	5022	X	2942	-0-	-2080	-0-	206	1	2719	2	Y	15	5	8		33	
							17	9									
06	4710	X	3760	-0-	-950	-0-	262	1	3483	2	Y	14	34	1		13	
							15	9									
07	4867	X	3905	-0-	-962	-0-	271	1	3547	2	Y	79	41	1		51	
							87	9									
08	4557	X	3542	-0-	-1015	-0-	260	1	3261	2	Y	19	39	1		31	
							21	9									
09	3720	X	3313	-0-	-407	-0-	252	1	3036	2	Y	23	38	1		16	
							25	9									
10	3906	X	3021	-0-	-885	-0-	236	1	2759	2	Y	24				40	
							26	9									
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	355	1	4499	2	Y	18	40	1		18	
							20	9									
12	3906	X	2643	-0-	-1263	-0-	210	1	2408	2	Y	23				41	
							25	9									
TOTAL GAS PROD:		44,747												TOTAL CONDENSATE PROD:		301	

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360																	
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	673	2	1	9	N	1	1	8		145	
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	668	2	1	9	N	1	1	8		145	
03	930	N	522	-0-	-408	-0-	522	2			N	-0-				145	
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-				145	
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	689	2	7	9	N	6				151	
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-				151	
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	749	2	7	9	N	6				157	
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	647	2	1	9	N	1	1	8		157	
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-				157	
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	902	2	4	9	N	4				161	
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-				161	
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-				161	
TOTAL GAS PROD:		8,473												TOTAL CONDENSATE PROD:		19	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1333 X	720	-0-	-613	-0-	719	2	1	9	N	90
02		1008 N	915	-0-	-93	-0-	915	2			N	90
03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	90
04		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1014	2	4	9	N	90
05		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1621	2	8	9	N	95
06		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1632	2	4	9	N	97
07		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	97
08		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1569	2	9	9	N	105
09		1470 N	1243	-0-	-227	-0-	1165	2	78	9	N	22
10		1519 N	1190	-0-	-329	-0-	1189	2	1	9	N	23
11		1470 N	1026	-0-	-444	-0-	1026	2			N	23
12		1271 N	976	-0-	-295	-0-	976	2			N	23
TOTAL GAS PROD:			14,791				TOTAL CONDENSATE PROD:			96		

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12
215 N	463 N	248 N	274 N	496 N	291 N	279 N	465 N	300 N	432 N	330 N	248 N
215	463	163	274	469	291	143	341	208	432	222	248
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-85	-0-	-27	-0-	-136	-124	-92	-0-	-108	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
215 2	463 2	162 2	274 2	468 2	290 2	142 2	340 2	207 2	431 2	222 2	246 2
		1 9		1 9	1 9	1 9	1 9	1 9	1 9		2 9
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	1	-0-	1	1	1	1	1	1	-0-	2
		8		8	8	8	8	8	8		8

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	*12
1201 N	1260 N	2747 N	1476 N	1979 N	1890 N	1620 N	1953 N	1710 N	1612 N	1705 N	1640 N
1201	1110	2747	1476	1979	1722	1620	1178	1345	1129	1705	1640
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-150	-0-	-0-	-0-	-168	-0-	-775	-365	-483	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
1201 2	1107 2	2688 2	1476 2	1979 2	1722 2	1620 2	1178 2	1345 2	1129 2	1705 2	1603 2
	3 9	59 9									37 9
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N
-0-	3	54	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34
	8	8									8

TOTAL GAS PROD: 18,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	610	1	1298	2	N	-0-		40
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	493	1	832	2	N	1	1 8	40
							1	9						
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	478	1	518	2	N	-0-		40
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	558	1	954	2	N	-0-		40
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		40
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-		40
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	697	1	1525	2	N	-0-		40
08	3100	N	3370	-0-	270	270	857	1	2513	2	N	-0-		40
09	3000	N	3505	-0-	505	775	658	1	2801	2	N	42		82
							46	9						
10	2866	N	2091	-0-	-775	-0-	1153	1	918	2	N	18		100
							20	9						
11	750	X	113	-0-	-637	-0-	97	1	6	2	N	9		109
							10	9						
*12	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	1170	1	1542	2	N	6		115
							7	9						
TOTAL GAS PROD:			19,762			TOTAL CONDENSATE PROD:			76					

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11960 - 12125														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2018														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095

01	1798	X	1384	-0-	-414	-0-	443	1	941	2	N	-0-					107
02	1372	N	1310	-0-	-62	-0-	488	1	822	2	N	-0-					107
03	1240	N	955	-0-	-285	-0-	458	1	497	2	N	-0-					107
04	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	456	1	781	2	N	-0-					107
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					107
06	930	N	59	-0-	-871	-0-	39	1	20	2	N	-0-					107
07	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	395	1	865	2	N	-0-					107
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	352	1	1034	2	N	-0-					107
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	161	1	686	2	N	-0-					107
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	107	1			-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	CODE
01		3286 X	3261	-0-	-25	-0-	289 1	2972 2	Y	-0-		16
02		3948 X	2375	-0-	-1573	-0-	237 1	2138 2	Y	-0-		16
03		4371 X	2247	-0-	-2124	-0-	251 1	1996 2	Y	-0-		16
04		4230 X	3463	-0-	-767	-0-	298 1	3163 2	Y	2	2 8	16
							2 9					
05		4309 X	1776	-0-	-2533	-0-	199 1	1577 2	Y	-0-		16
06		3150 X	1117	-0-	-2033	-0-	132 1	983 2	Y	2	2 8	16
							2 9					
07		3565 X	1005	-0-	-2560	-0-	124 1	878 2	Y	3	3 8	16
							3 9					
08		3565 X	1450	-0-	-2115	-0-	160 1	1290 2	Y	-0-		16
09		3450 X	727	-0-	-2723	-0-	101 1	625 2	Y	1	1 8	16
							1 9					
10		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	187 1	1848 2	Y	2	2 8	16
							2 9					
11		1410 X	1051	-0-	-359	-0-	148 1	901 2	Y	2	2 8	16
							2 9					
12		1457 X	530	-0-	-927	-0-	105 1	423 2	Y	2	2 8	16
							2 9					
TOTAL GAS PROD:			21,039	TOTAL CONDENSATE PROD:						14		

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270												
01		2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2147 2	2 9	N	2	2 8	-0-
02		2212 N	1911	-0-	-301	-0-	1910 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		2170 N	361	-0-	-1809	-0-	361 2		N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,421	TOTAL CONDENSATE PROD:						3		

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287												
01		2573 X	1746	-0-	-827	-0-	174 1	1572 2	Y	-0-		174
02		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	212 1	1951 2	Y	-0-		174
03		2201 N	1341	-0-	-860	-0-	94 1	1247 2	Y	-0-		174
04		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	160 1	1759 2	Y	-0-		174
05		2387 N	2050	-0-	-337	-0-	251 1	1799 2	Y	-0-		174
06		1290 N	1024	-0-	-266	-0-	133 1	891 2	Y	-0-		174
07		1984 N	1676	-0-	-308	-0-	193 1	1483 2	Y	-0-		174
08		2046 N	2039	-0-	-7	-0-	230 1	1809 2	Y	-0-		174
09		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	194 1	1399 2	Y	-0-		174
10		1674 N	1602	-0-	-72	-0-	200 1	1402 2	Y	-0-		174
11		1980 N	1649	-0-	-331	-0-	230 1	1419 2	Y	-0-		174
*12		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	223 1	1554 2	Y	-0-		174
TOTAL GAS PROD:			20,579	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734												
*01	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		-0-
*04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2	N	-0-		-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	270	N	72	-0-	-198	-0-	72	2	N	-0-		-0-
*07	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2	N	-0-		-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
*10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-		-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINS GUI WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380												
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		28
02	224	N	113	-0-	-111	-0-	113	2	N	-0-		28
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2	N	-0-		28
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		28
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-		28
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		28
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2	N	-0-		28
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-		28
09	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	2	N	-0-		28
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		28
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		28
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		28

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482													
01	3038 X	1298	-0-	-1740	-0-	68	1	1229	2	Y	1	1 8	13
						1	9						
02	1568 N	1233	-0-	-335	-0-	76	1	1157	2	Y	-0-		13
03	1612 N	1446	-0-	-166	-0-	89	1	1356	2	Y	1	1 8	13
						1	9						
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	81	1	1228	2	Y	-0-		13
05	1364 N	1254	-0-	-110	-0-	76	1	1177	2	Y	1	1 8	13
						1	9						
06	1410 N	1203	-0-	-207	-0-	75	1	1127	2	Y	1	1 8	13
						1	9						
07	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	87	1	1223	2	Y	1	1 8	13
						1	9						
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	85	1	1283	2	Y	2	2 8	13
						2	9						
09	1200 N	1126	-0-	-74	-0-	72	1	1051	2	Y	3	3 8	13
						3	9						
10	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	81	1	1129	2	Y	1	1 8	13
						1	9						
11	1320 N	1077	-0-	-243	-0-	71	1	1005	2	Y	1	1 8	13
						1	9						
12	1178 N	841	-0-	-337	-0-	55	1	784	2	Y	2	2 8	13
						2	9						
TOTAL GAS PROD:			14,679			TOTAL CONDENSATE PROD:			14				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 GIBSON GUL WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 10890

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33														
02	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	1		-0-														
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2017																													
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

01	3658 X	1391	-0-	-2267	-0-	240	1	1151	2	N	-0-				77														
02	3724 X	3607	-0-	-117	-0-	750	1	2857	2	N	-0-				77														
03	4123 X	3333	-0-	-790	-0-	675	1	2658	2	N	-0-				77														
04	3990 X	3373	-0-	-617	-0-	600	1	2773	2	N	-0-				77														
05	3999 X	3309	-0-	-690	-0-	930	1	2379	2	N	-0-				77														
06	3870 X	2410	-0-	-1460	-0-	335	1	2075	2	N	-0-				77														
07	3999 X	2717	-0-	-1282	-0-	513	1	2204	2	N	-0-				77														
08	3472 X	3031	-0-	-441	-0-	540	1	2491	2	N	-0-				77														
09	3360 X	2759	-0-	-601	-0-	810	1	1949	2	N	-0-				77														
10	3317 X	3258	-0-	-59	-0-	746	1	2511	2	N	1	1	8		77														
						1	9																						
11	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	480	1	2893	2	N	-0-				77														
12	3038 X	2274	-0-	-764	-0-	840	1	1434	2	N	-0-				77														
TOTAL GAS PROD: 34,835															TOTAL CONDENSATE PROD: 1														

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1705 X	426	-0-	-1279	-0-	47	1	378	2	N	1	1	8		67
02	1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-	1	9			N	-0-				67
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-				67
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11	3000 N	15341	-0-	12341	12341	641	1	14698	2	N	2	2	8		67
*12	3100 N	11908	-0-	8808	21149	630	1	11276	2	N	2	2	8		67
TOTAL GAS PROD:				27,675			TOTAL CONDENSATE PROD:				5				

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574															
01	2077 X	1489	-0-	-588	-0-	1489	2			N	-0-				-0-
02	1848 N	1808	-0-	-40	-0-	1808	2			N	-0-				-0-
03	1829 N	1783	-0-	-46	-0-	1783	2			N	-0-				-0-
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-				-0-
05	2015 N	1907	-0-	-108	-0-	1907	2			N	-0-				-0-
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-				-0-
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-				-0-
08	1922 N	1743	-0-	-179	-0-	1743	2			N	-0-				-0-
09	1860 N	1215	-0-	-645	-0-	1215	2			N	-0-				-0-
10	1891 N	1359	-0-	-532	-0-	1359	2			N	-0-				-0-
11	1680 N	1172	-0-	-508	-0-	1172	2			N	-0-				-0-
*12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				19,097			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050															
01	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	256	1	3428	2	N	1	1	8		-0-
02	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	323	1	3499	2	N	1	1	8		-0-
03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	341	1	3755	2	N	1	1	8		-0-
04	4260 X	3816	-0-	-444	-0-	323	1	3493	2	N	-0-				-0-
05	5053 X	2710	-0-	-2343	-0-	241	1	2466	2	N	3				3
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	2	2	8		3
07	59672 X	59672	-0-	-0-	-0-	59671	2	1	9	N	1	1	8		3
08	57018 X	57018	-0-	-0-	-0-	57007	2	11	9	N	10	10	8		3
09	43236 X	43236	-0-	-0-	-0-	43226	2	10	9	N	9	9	8		3
10	43980 X	43980	-0-	-0-	-0-	43976	2	4	9	N	4	4	8		3
11	38693 X	38693	-0-	-0-	-0-	38693	2			N	-0-				3
*12	40318 X	40318	-0-	-0-	-0-	40314	2	4	9	N	4	4	8		3
TOTAL GAS PROD:				301,048			TOTAL CONDENSATE PROD:				36				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1333 X	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			N	-0-		3	1		-0-
02		1372 N	961	-0-	-411	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03		961 N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04		1230 N	725	-0-	-505	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05		1054 N	922	-0-	-132	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06		930 N	613	-0-	-317	-0-	584	2	29	9	N	26					26
07		744 N	606	-0-	-138	-0-	595	2	11	9	N	10	29	1			7
08		930 N	549	-0-	-381	-0-	549	2			N	-0-					7
09		600 N	510	-0-	-90	-0-	491	2	19	9	N	17					24
10		620 N	617	-0-	-3	-0-	578	2	39	9	N	35					59
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1	52	1			8
12		527 N	313	-0-	-214	-0-	313	2			N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:			8,619			TOTAL CONDENSATE PROD:			89								

JOHNSTON, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000																	
01		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02		3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01		1798 X	1297	-0-	-501	-0-	1296 2		1 9	Y	1	1 8	-0-
02		1428 N	1152	-0-	-276	-0-	1152 2			Y	-0-		-0-
03		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2			Y	-0-		-0-
04		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2			Y	-0-		-0-
05		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1531 2		1 9	Y	1		-0-
06		1380 N	1259	-0-	-121	-0-	1258 2		1 9	Y	1	1 8	-0-
07		1705 N	1190	-0-	-515	-0-	1190 2			Y	-0-		-0-
08		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1668 2		1 9	Y	1	1 8	-0-
09		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2			Y	-0-		-0-
10		1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103 2			Y	-0-		-0-
11		1620 N	1092	-0-	-528	-0-	1092 2			Y	-0-		-0-
*12		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,212			TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836													
01	169677	X	169677	-0-	-0-	-0-	970 1	168705 2		N	2	2 8	-0-
02	147201	X	147201	-0-	-0-	-0-	879 1	146322 2		N	-0-		-0-
03	176669	X	155871	-0-	-20798	-0-	933 1	154938 2		N	-0-		-0-
04	170970	X	131458	-0-	-39512	-0-	952 1	130506 2		N	-0-		-0-
05	176669	X	113539	-0-	-63130	-0-	970 1	112569 2		N	-0-		-0-
06	164190	X	95706	-0-	-68484	-0-	1655 1	94051 2		N	-0-		-0-
07	162967	X	88582	-0-	-74385	-0-	903 1	87679 2		N	-0-		-0-
08	155868	X	73487	-0-	-82381	-0-	861 1	72626 2		N	-0-		-0-
09	131460	X	993	-0-	-130467	-0-	66 1	927 2		N	-0-		-0-
10	113553	X	73359	-0-	-40194	-0-	223 1	73136 2		N	-0-		-0-
11	117344	X	117344	-0-	-0-	-0-	673 1	116671 2		N	-0-		-0-
*12	95780	X	95780	-0-	-0-	-0-	1025 1	94755 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,262,997			TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3007 X	2097	-0-	-910	-0-	962	1	1135	2	N	-0-		-0-
*02	2688 X	2022	-0-	-666	-0-	851	1	1171	2	N	-0-		-0-
*03	2604 X	1902	-0-	-702	-0-	928	1	972	2	N	2	2 8	-0-
*04	2520 X	2220	-0-	-300	-0-	1110	1	1110	2	N	-0-		-0-
*05	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	1147	1	1375	2	N	2	2 8	-0-
*06	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	1110	1	1249	2	N	1	1 8	-0-
*07	2294 X	2169	-0-	-125	-0-	1147	1	1022	2	N	-0-		-0-
*08	2511 X	1490	-0-	-1021	-0-	913	1	577	2	N	-0-		-0-
*09	2430 X	580	-0-	-1850	-0-	168	1	411	2	N	1	1 8	-0-
*10	2511 X	2256	-0-	-255	-0-	877	1	1378	2	N	1	1 8	-0-
*11	2370 X	1397	-0-	-973	-0-	580	1	817	2	N	-0-		-0-
*12	2170 X	1076	-0-	-1094	-0-	506	1	570	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582													
01	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2		Y	-0-	20	1	-0-
02	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4382	2	3	9	Y	3		3
03	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5037	2	3	9	Y	3	3 8	3
04	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4532	2	3	9	Y	3	1 1	5
05	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2		Y	-0-			5
06	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4369	2	2	9	Y	2	6 1	1
07	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2		Y	-0-			1
08	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4663	2	1	9	Y	1	1 8	1
09	4140 X	4133	-0-	-7	-0-	4133	2		Y	-0-			1
10	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2		Y	-0-			1
11	4140 X	3674	-0-	-466	-0-	3674	2		Y	-0-			1
12	4278 X	3895	-0-	-383	-0-	3893	2	2	9	Y	2	1 1 2 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		53,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10523 - 10722													
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2017													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009													TOTAL	DEPTH	11022	PERF.11297 - 14922	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	46	1	6445	2	Y	52		40	1		14
							57	9									
02		5768 X	5361	-0-	-407	-0-	40	1	5321	2	Y	-0-					14
03		6386 X	6137	-0-	-249	-0-	44	1	5987	2	Y	96		75	1		35
							106	9									
04		6330 X	5045	-0-	-1285	-0-	44	1	5001	2	Y	-0-					35
05		6541 X	5249	-0-	-1292	-0-	41	1	5184	2	Y	22					57
							24	9									
06		6330 X	4853	-0-	-1477	-0-	41	1	4798	2	Y	13					70
							14	9									
07		6138 X	4944	-0-	-1194	-0-	40	1	4882	2	Y	20					90
							22	9									
08		6138 X	4739	-0-	-1399	-0-	40	1	4699	2	Y	-0-					90
09		5070 X	4245	-0-	-825	-0-	37	1	4189	2	Y	17					107
							19	9									
10		5239 X	4576	-0-	-663	-0-	40	1	4484	2	Y	47		91	1		63
							52	9									
11		4860 X	4250	-0-	-610	-0-	42	1	4208	2	Y	-0-					63
12		4929 X	4615	-0-	-314	-0-	41	1	4574	2	Y	-0-					63
TOTAL GAS PROD:			60,562			TOTAL CONDENSATE PROD:			267								

MARTIN GUL WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009													TOTAL	DEPTH	11818	PERF.12001 - 15464	
01		5611 X	4402	-0-	-1209	-0-	469	1	3933	2	Y	-0-					-0-
02		5068 X	2196	-0-	-2872	-0-	256	1	1940	2	Y	-0-					-0-
03		5611 X	2801	-0-	-2810	-0-	325	1	2476	2	Y	-0-					-0-
04		4710 X	2140	-0-	-2570	-0-	247	1	1893	2	Y	-0-					-0-
05		4402 X	2448	-0-	-1954	-0-	275	1	2173	2	Y	-0-					-0-
06		4260 X	2366	-0-	-1894	-0-	262	1	2104	2	Y	-0-					-0-
07		2790 X	2598	-0-	-192	-0-	280	1	2318	2	Y	-0-					-0-
08		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	282	1	2523	2	Y	-0-					-0-
09		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	315	1	2786	2	Y	-0-					-0-
10		2604 X	2271	-0-	-333	-0-	232	1	2039	2	Y	-0-					-0-
11		2700 X	2257	-0-	-443	-0-	230	1	2027	2	Y	-0-					-0-
12		3193 X	2271	-0-	-922	-0-	243	1	2028	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			31,656			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018													TOTAL	DEPTH	11217	PERF.11329 - 15672	
01		9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
02		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
03		8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
04		9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
05		191691 X	191691	-0-	-0-	-0-	191691	2			N	-0-					-0-
06		223687 X	223687	-0-	-0-	-0-	223687	2			N	-0-					-0-
07		203910 X	203910	-0-	-0-	-0-	203910	2			N	-0-					-0-
08		188485 X	188485	-0-	-0-	-0-	188481	2		4	9	N	4		4	8	-0-
09		167084 X	167084	-0-	-0-	-0-	167084	2			N	-0-					-0-
10		162969 X	162969	-0-	-0-	-0-	162969	2			N	-0-					-0-
11		155746 X	155746	-0-	-0-	-0-	155746	2			N	-0-					-0-
*12		147721 X	147721	-0-	-0-	-0-	147721	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,458,788			TOTAL CONDENSATE PROD:			4								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7378 X	5875	-0-	-1503	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
02		6664 X	4370	-0-	-2294	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
03		7378 X	4917	-0-	-2461	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
04		6780 X	4822	-0-	-1958	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
05		7006 X	5221	-0-	-1785	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
06		5700 X	4715	-0-	-985	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
07		4991 X	4870	-0-	-121	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
08		5208 X	4575	-0-	-633	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
09		5040 X	4819	-0-	-221	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
10		5208 X	4793	-0-	-415	-0-	4792	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		4710 X	4498	-0-	-212	-0-	4497	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12		4991 X	4427	-0-	-564	-0-	4426	2	1	9	N	1	1	8			-0-
TOTAL GAS PROD:			57,902			TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11057 - 16226																	
01		8990 X	6731	-0-	-2259	-0-	180	1	6551	2	N	-0-					-0-
02		7420 X	6960	-0-	-460	-0-	168	1	6792	2	N	-0-					-0-
03		8215 X	7868	-0-	-347	-0-	186	1	7682	2	N	-0-					-0-
04		7950 X	7724	-0-	-226	-0-	156	1	7568	2	N	-0-					-0-
05		7719 X	4312	-0-	-3407	-0-	108	1	4204	2	N	-0-					-0-
06		7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
07		57392 X	57392	-0-	-0-	-0-	144	1	57248	2	N	-0-					-0-
08		58946 X	58946	-0-	-0-	-0-	186	1	58760	2	N	-0-					-0-
09		48518 X	48518	-0-	-0-	-0-	180	1	48338	2	N	-0-					-0-
10		57381 X	45885	-0-	-11496	-0-	186	1	45699	2	N	-0-					-0-
11		57030 X	37831	-0-	-19199	-0-	180	1	37651	2	N	-0-					-0-
12		58931 X	34698	-0-	-24233	-0-	186	1	34512	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			316,865			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402																	
01		5797 X	5261	-0-	-536	-0-	92	1	5169	2	N	-0-					-0-
02		5236 X	4058	-0-	-1178	-0-	64	1	3993	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03		5952 X	4875	-0-	-1077	-0-	96	1	4778	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	100	1	5747	2	N	-0-					-0-
05		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	124	1	5966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	116	1	5468	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07		6045 X	5665	-0-	-380	-0-	120	1	5545	2	N	-0-					-0-
08		6076 X	5392	-0-	-684	-0-	116	1	5274	2	N	2					2
							2	9									
09		5880 X	5274	-0-	-606	-0-	120	1	5154	2	N	-0-					2
10		6076 X	5260	-0-	-816	-0-	124	1	5136	2	N	-0-					2
11		5580 X	5019	-0-	-561	-0-	120	1	4899	2	N	-0-					2
12		5673 X	5066	-0-	-607	-0-	116	1	4950	2	N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:			63,394			TOTAL CONDENSATE PROD:			7								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	11594 X	8932	-0-	-2662	-0-	8932	2			N	-0-			-0-
02	10472 X	9892	-0-	-580	-0-	9892	2			N	-0-			-0-
03	11594 X	10698	-0-	-896	-0-	10698	2			N	-0-			-0-
04	9420 X	9309	-0-	-111	-0-	9309	2			N	-0-			-0-
05	10943 X	9771	-0-	-1172	-0-	9771	2			N	-0-			-0-
06	10590 X	8681	-0-	-1909	-0-	8681	2			N	-0-			-0-
07	10943 X	9891	-0-	-1052	-0-	9891	2			N	-0-			-0-
08	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			N	-0-			-0-
09	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-			-0-
10	9889 X	9145	-0-	-744	-0-	9145	2			N	-0-			-0-
11	10890 X	8707	-0-	-2183	-0-	8707	2			N	-0-			-0-
12	11253 X	9031	-0-	-2222	-0-	9031	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		115,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

01	8959 X	8557	-0-	-402	-0-	60	1	8497	2	N	-0-			-0-
02	8232 X	7209	-0-	-1023	-0-	54	1	7155	2	N	-0-			-0-
03	9114 X	8072	-0-	-1042	-0-	59	1	8012	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
04	8820 X	5331	-0-	-3489	-0-	46	1	5285	2	N	-0-			-0-
05	8556 X	7745	-0-	-811	-0-	61	1	7684	2	N	-0-			-0-
06	8280 X	7771	-0-	-509	-0-	65	1	7703	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
07	8060 X	7581	-0-	-479	-0-	62	1	7519	2	N	-0-			-0-
08	8060 X	7145	-0-	-915	-0-	60	1	7085	2	N	-0-			-0-
09	7770 X	6322	-0-	-1448	-0-	55	1	6267	2	N	-0-			-0-
10	8029 X	6889	-0-	-1140	-0-	61	1	6828	2	N	-0-			-0-
11	7770 X	6217	-0-	-1553	-0-	61	1	6156	2	N	-0-			-0-
12	7595 X	5757	-0-	-1838	-0-	52	1	5705	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		84,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

01	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	379	1	5060	2	N	1	1 8		112
						1	9							
02	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	526	1	5698	2	N	-0-			112
03	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	519	1	5719	2	N	1	1 8		112
						1	9							
04	6270 X	5844	-0-	-426	-0-	495	1	5349	2	N	-0-			112
05	8246 X	5963	-0-	-2283	-0-	530	1	5416	2	N	15			127
						17	9							
06	7980 X	5201	-0-	-2779	-0-	583	1	4521	2	N	88	1 8		214
						97	9							
07	18893 X	18893	-0-	-0-	-0-	1277	1	17419	2	N	179	177 1	1 8	215
						197	9							
08	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	1018	1	11409	2	N	1	1 8		215
						1	9							
09	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	758	1	8184	2	N	-0-			215
10	11718 X	8290	-0-	-3428	-0-	797	1	7493	2	N	-0-			215
11	11340 X	8512	-0-	-2828	-0-	834	1	7678	2	N	-0-			215
12	11718 X	8305	-0-	-3413	-0-	957	1	7348	2	N	-0-			215
TOTAL GAS PROD:		100,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		285								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		11470 X	10121	-0-	-1349	-0-	10118	2	3	9	Y	84
02		10360 X	9456	-0-	-904	-0-	9454	2	2	9	Y	84
03		13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	13333	2	3	9	Y	84
04		10650 X	9579	-0-	-1071	-0-	9579	2			Y	84
05		10819 X	10386	-0-	-433	-0-	10386	2			Y	84
06		12420 X	9823	-0-	-2597	-0-	9823	2			Y	84
07		12834 X	10395	-0-	-2439	-0-	10395	2			Y	84
08		12834 X	9953	-0-	-2881	-0-	9952	2	1	9	Y	84
09		10050 X	9731	-0-	-319	-0-	9730	2	1	9	Y	84
10		10385 X	10001	-0-	-384	-0-	10001	2			Y	84
11		10050 X	9575	-0-	-475	-0-	9574	2	1	9	Y	84
12		10385 X	10067	-0-	-318	-0-	10065	2	2	9	Y	84
TOTAL GAS PROD:		122,423				TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007												
01		13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	13241	2			N	-0-
02		11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2			N	-0-
03		12958 X	12737	-0-	-221	-0-	12737	2			N	-0-
04		12810 X	10980	-0-	-1830	-0-	10980	2			N	-0-
05		13237 X	12032	-0-	-1205	-0-	12032	2			N	-0-
06		12810 X	11284	-0-	-1526	-0-	11284	2			N	-0-
07		13020 X	11103	-0-	-1917	-0-	11103	2			N	-0-
08		12741 X	11966	-0-	-775	-0-	11966	2			N	-0-
09		11640 X	11174	-0-	-466	-0-	11174	2			N	-0-
10		12028 X	10641	-0-	-1387	-0-	10641	2			N	-0-
11		13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	13409	2			N	-0-
*12		18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	18421	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		148,736				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196												
01		18245 X	18245	-0-	-0-	-0-	18245	2			N	-0-
02		15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	15135	2	2	9	N	-0-
03		14636 X	14636	-0-	-0-	-0-	14634	2	2	9	N	-0-
04		13754 X	13754	-0-	-0-	-0-	13753	2	1	9	N	-0-
05		13487 X	13487	-0-	-0-	-0-	13484	2	3	9	N	-0-
06		12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	12812	2	1	9	N	-0-
07		11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	11836	2	1	9	N	-0-
08		12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-
09		11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	11556	2	1	9	N	-0-
10		11882 X	11882	-0-	-0-	-0-	11881	2	1	9	N	-0-
11		11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	11339	2			N	-0-
12		11191 X	10466	-0-	-725	-0-	10464	2	2	9	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		157,410				TOTAL CONDENSATE PROD:		14				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8463 X	8175	-0-	-288	-0-	8175	2				N	-0-			-0-
02	16481 X	16481	-0-	-0-	-0-	16481	2				N	-0-			-0-
03	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2				N	-0-			-0-
04	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2				N	-0-			-0-
05	12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	2				N	-0-			-0-
06	10980 X	10376	-0-	-604	-0-	10376	2				N	-0-			-0-
07	11346 X	9376	-0-	-1970	-0-	9376	2				N	-0-			-0-
08	11346 X	9812	-0-	-1534	-0-	9812	2				N	-0-			-0-
09	15571 X	15571	-0-	-0-	-0-	15571	2				N	-0-			-0-
10	18719 X	18719	-0-	-0-	-0-	18719	2				N	-0-			-0-
11	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2				N	-0-			-0-
12	11346 X	8731	-0-	-2615	-0-	8731	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

01	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2				N	-0-			-0-
02	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2				N	-0-			-0-
03	8928 X	6119	-0-	-2809	-0-	6119	2				N	-0-			-0-
04	8640 X	6659	-0-	-1981	-0-	6659	2				N	-0-			-0-
05	8928 X	7265	-0-	-1663	-0-	7265	2				N	-0-			-0-
06	7920 X	6792	-0-	-1128	-0-	6792	2				N	-0-			-0-
07	8184 X	6840	-0-	-1344	-0-	6840	2				N	-0-			-0-
08	7254 X	6716	-0-	-538	-0-	6716	2				N	-0-			-0-
09	7020 X	6401	-0-	-619	-0-	6401	2				N	-0-			-0-
10	7254 X	6255	-0-	-999	-0-	6255	2				N	-0-			-0-
11	6780 X	6171	-0-	-609	-0-	6171	2				N	-0-			-0-
12	6851 X	6068	-0-	-783	-0-	6068	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

01	6386 X	5351	-0-	-1035	-0-	299	1	5051	2	Y	1	1	8		-0-
02	5656 X	5221	-0-	-435	-0-	292	1	4928	2	Y	1	1	8		-0-
03	6262 X	5341	-0-	-921	-0-	308	1	5033	2	Y	-0-				-0-
04	6060 X	5451	-0-	-609	-0-	310	1	5141	2	Y	-0-				-0-
05	5766 X	5333	-0-	-433	-0-	311	1	5019	2	Y	3	3	8		-0-
06	5580 X	5231	-0-	-349	-0-	312	1	4918	2	Y	1	1	8		-0-
07	5766 X	5636	-0-	-130	-0-	342	1	5293	2	Y	1	1	8		-0-
08	5642 X	5544	-0-	-98	-0-	347	1	5196	2	Y	1	1	8		-0-
09	5460 X	4992	-0-	-468	-0-	316	1	4676	2	Y	-0-				-0-
10	5642 X	4977	-0-	-665	-0-	352	1	4624	2	Y	1	1	8		-0-
11	5460 X	5062	-0-	-398	-0-	356	1	4705	2	Y	1	1	8		-0-
12	5642 X	5023	-0-	-619	-0-	347	1	4675	2	Y	1	1	8		-0-

TOTAL GAS PROD: 63,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		8215 X	6682	-0-	-1533	-0-		6673	2	9	9	-0-
02		7420 X	6467	-0-	-953	-0-		6467	2			-0-
03		7688 X	6978	-0-	-710	-0-		6978	2			-0-
04		7440 X	5870	-0-	-1570	-0-		5870	2			-0-
05		7611 X	7611	-0-	-0-	-0-		7609	2	2	9	-0-
06		6930 X	6317	-0-	-613	-0-		6316	2	1	9	-0-
07		7161 X	6537	-0-	-624	-0-		6537	2			-0-
08		7626 X	6399	-0-	-1227	-0-		6399	2			-0-
09		7380 X	7103	-0-	-277	-0-		7102	2	1	9	-0-
10		7626 X	3974	-0-	-3652	-0-		3974	2			-0-
11		6330 X	1932	-0-	-4398	-0-		1932	2			-0-
*12		7969 X	7969	-0-	-0-	-0-		7968	2	1	9	-0-
TOTAL GAS PROD:			73,839			TOTAL CONDENSATE PROD:			13			

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944												
01		7347 X	6496	-0-	-851	-0-		363	1	6133	2	-0-
02		6468 X	5812	-0-	-656	-0-		325	1	5487	2	-0-
03		7161 X	6065	-0-	-1096	-0-		350	1	5715	2	-0-
04		6690 X	5737	-0-	-953	-0-		326	1	5411	2	-0-
05		6510 X	5826	-0-	-684	-0-		340	1	5486	2	-0-
06		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-		378	1	5955	2	-0-
07		6448 X	6383	-0-	-65	-0-		388	1	5995	2	-0-
08		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-		382	1	5714	2	-0-
								2	9			
09		6330 X	5889	-0-	-441	-0-		372	1	5517	2	-0-
10		6541 X	5852	-0-	-689	-0-		414	1	5437	2	-0-
								1	9			
11		6330 X	5790	-0-	-540	-0-		408	1	5381	2	-0-
								1	9			
12		6386 X	5819	-0-	-567	-0-		402	1	5416	2	-0-
								1	9			
TOTAL GAS PROD:			72,100			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835												
01		6882 X	5887	-0-	-995	-0-		5887	2			-0-
02		6216 X	5577	-0-	-639	-0-		5577	2			-0-
03		6882 X	5961	-0-	-921	-0-		5961	2			-0-
04		5910 X	5726	-0-	-184	-0-		5726	2			-0-
05		6169 X	5791	-0-	-378	-0-		5791	2			-0-
06		5970 X	5921	-0-	-49	-0-		5921	2			-0-
07		6169 X	5835	-0-	-334	-0-		5835	2			-0-
08		5952 X	5743	-0-	-209	-0-		5743	2			-0-
09		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-		6940	2			-0-
10		6107 X	4951	-0-	-1156	-0-		4950	2	1	9	-0-
11		5910 X	1281	-0-	-4629	-0-		1281	2			-0-
*12		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-		7457	2	1	9	-0-
TOTAL GAS PROD:			67,071			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	AMT	
01	10416 X	9736	-0-	-680	-0-	9733 2	3 9	N			3	3 8		-0-
02	9100 X	8532	-0-	-568	-0-	8530 2	2 9	N			2	2 8		-0-
03	10075 X	7496	-0-	-2579	-0-	7492 2	4 9	N			4	4 8		-0-
04	9750 X	9050	-0-	-700	-0-	9050 2		N			-0-			-0-
05	9858 X	9352	-0-	-506	-0-	9351 2	1 9	N			1	1 8		-0-
06	9420 X	8974	-0-	-446	-0-	8974 2		N			-0-			-0-
07	9455 X	9377	-0-	-78	-0-	9377 2		N			-0-			-0-
08	9362 X	8968	-0-	-394	-0-	8967 2	1 9	N			1	1 8		-0-
09	9060 X	8454	-0-	-606	-0-	8454 2		N			-0-			-0-
10	9362 X	8860	-0-	-502	-0-	8860 2		N			-0-			-0-
*11	9060 X	8500	-0-	-560	-0-	8500 2		N			-0-			-0-
12	9362 X	8500	-0-	-862	-0-	8500 2		N			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:											105,799	TOTAL CONDENSATE PROD:		11

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985														
01	32767 X	25479	-0-	-7288	-0-	25478 2	1 9	N			1	1 8		-0-
02	27944 X	22630	-0-	-5314	-0-	22628 2	2 9	N			2	2 8		-0-
03	30938 X	25895	-0-	-5043	-0-	25892 2	3 9	N			3	3 8		-0-
04	27210 X	24310	-0-	-2900	-0-	24306 2	4 9	N			4	4 8		-0-
05	27311 X	24518	-0-	-2793	-0-	24516 2	2 9	N			2	2 8		-0-
06	25050 X	23587	-0-	-1463	-0-	23584 2	3 9	N			3	3 8		-0-
07	25885 X	23927	-0-	-1958	-0-	23923 2	4 9	N			4	4 8		-0-
08	25885 X	23025	-0-	-2860	-0-	23024 2	1 9	N			1	1 8		-0-
09	24300 X	22216	-0-	-2084	-0-	22212 2	4 9	N			4	4 8		-0-
10	24521 X	22423	-0-	-2098	-0-	22421 2	2 9	N			2	2 8		-0-
11	23580 X	22338	-0-	-1242	-0-	22338 2		N			-0-			-0-
12	23932 X	21650	-0-	-2282	-0-	21648 2	2 9	N			2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:											281,998	TOTAL CONDENSATE PROD:		28

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752														
01	9114 X	8468	-0-	-646	-0-	8468 2		Y			-0-			-0-
02	8232 X	7196	-0-	-1036	-0-	7196 2		Y			-0-			-0-
03	9672 X	8117	-0-	-1555	-0-	8117 2		Y			-0-			-0-
04	9360 X	7571	-0-	-1789	-0-	7571 2		Y			-0-			-0-
05	9672 X	7725	-0-	-1947	-0-	7723 2	2 9	Y			2	2 8		-0-
06	8190 X	7396	-0-	-794	-0-	7395 2	1 9	Y			1	1 8		-0-
07	8122 X	6841	-0-	-1281	-0-	6841 2		Y			-0-			-0-
08	8122 X	6687	-0-	-1435	-0-	6687 2		Y			-0-			-0-
09	7560 X	6962	-0-	-598	-0-	6961 2	1 9	Y			1	1 8		-0-
10	7719 X	5965	-0-	-1754	-0-	5965 2		Y			-0-			-0-
11	7410 X	1139	-0-	-6271	-0-	1139 2		Y			-0-			-0-
12	7192 X	6554	-0-	-638	-0-	6553 2	1 9	Y			1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:											80,621	TOTAL CONDENSATE PROD:		5

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4278 X	2309	-0-	-1969	-0-		2308	2	1	9	-0-
02		3612 X	3162	-0-	-450	-0-		3162	2			-0-
03		3720 X	3186	-0-	-534	-0-		3186	2			-0-
04		3480 X	2889	-0-	-591	-0-		2889	2			-0-
05		3503 X	2774	-0-	-729	-0-		2773	2	1	9	-0-
06		3390 X	3312	-0-	-78	-0-		3312	2			-0-
07		3503 X	2955	-0-	-548	-0-		2955	2			-0-
08		3193 X	2351	-0-	-842	-0-		2350	2	1	9	-0-
09		3300 X	2943	-0-	-357	-0-		2943	2			-0-
10		3410 X	2453	-0-	-957	-0-		2452	2	1	9	-0-
11		3300 X	400	-0-	-2900	-0-		400	2			-0-
*12		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-		3511	2	2	9	-0-
TOTAL GAS PROD:			32,247			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965												
01		24614 X	23517	-0-	-1097	-0-		23503	2	14	9	-0-
02		21700 X	19735	-0-	-1965	-0-		19728	2	7	9	-0-
03		24025 X	21352	-0-	-2673	-0-		21339	2	13	9	-0-
04		23250 X	20088	-0-	-3162	-0-		20086	2	2	9	-0-
05		23529 X	21585	-0-	-1944	-0-		21572	2	13	9	-0-
06		22770 X	19914	-0-	-2856	-0-		19900	2	14	9	-0-
07		21855 X	20573	-0-	-1282	-0-		20570	2	3	9	-0-
08		21576 X	19982	-0-	-1594	-0-		19978	2	4	9	-0-
09		20880 X	18941	-0-	-1939	-0-		18938	2	3	9	-0-
10		21576 X	19065	-0-	-2511	-0-		19055	2	10	9	-0-
11		19920 X	18487	-0-	-1433	-0-		18472	2	15	9	-0-
12		20584 X	18180	-0-	-2404	-0-		18165	2	15	9	-0-
TOTAL GAS PROD:			241,419			TOTAL CONDENSATE PROD:			105			

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832												
01		6107 X	5302	-0-	-805	-0-		381	1	4921	2	-0-
02		5320 X	4141	-0-	-1179	-0-		330	1	3811	2	-0-
03		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-		443	1	5639	2	-0-
04		5250 X	4853	-0-	-397	-0-		370	1	4483	2	-0-
05		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-		443	1	5190	2	-0-
06		5880 X	5475	-0-	-405	-0-		437	1	5038	2	-0-
07		6076 X	4902	-0-	-1174	-0-		378	1	4524	2	-0-
08		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-		474	1	5764	2	-0-
09		5490 X	5274	-0-	-216	-0-		398	1	4876	2	-0-
10		5673 X	5188	-0-	-485	-0-		410	1	4778	2	-0-
11		6030 X	4946	-0-	-1084	-0-		406	1	4540	2	-0-
12		6231 X	5403	-0-	-828	-0-		454	1	4949	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			63,437			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15035 X	12517	-0-	-2518	-0-	467	1	11958	2	Y	84	49	1	35
						92	9							
02	13636 X	12135	-0-	-1501	-0-	501	1	11634	2	Y	-0-			35
03	15097 X	13200	-0-	-1897	-0-	543	1	12657	2	Y	-0-			35
04	14610 X	13047	-0-	-1563	-0-	540	1	12468	2	Y	35	54	1	16
						39	9							
05	14260 X	12540	-0-	-1720	-0-	500	1	12019	2	Y	19			35
						21	9							
06	12990 X	11570	-0-	-1420	-0-	507	1	11060	2	Y	3			38
						3	9							
07	13485 X	12142	-0-	-1343	-0-	544	1	11597	2	Y	1			39
						1	9							
08	13485 X	10859	-0-	-2626	-0-	490	1	10330	2	Y	35	58	1	15
						39	9					1	8	
09	13050 X	9700	-0-	-3350	-0-	453	1	9240	2	Y	6	1	8	20
						7	9							
10	12555 X	12310	-0-	-245	-0-	567	1	11655	2	Y	80	59	1	41
						88	9							
11	11760 X	9334	-0-	-2426	-0-	525	1	8807	2	Y	2			43
						2	9							
12	12152 X	8249	-0-	-3903	-0-	523	1	7726	2	Y	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		137,603				TOTAL CONDENSATE PROD:				265				

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219														
01	25885 X	22237	-0-	-3648	-0-	832	1	21313	2	Y	84	49	1	35
						92	9							
02	23380 X	19600	-0-	-3780	-0-	809	1	18791	2	Y	-0-			35
03	25885 X	21606	-0-	-4279	-0-	888	1	20718	2	Y	-0-			35
04	24180 X	20587	-0-	-3593	-0-	852	1	19698	2	Y	34	54	1	15
						37	9							
05	23870 X	20783	-0-	-3087	-0-	830	1	19933	2	Y	18			33
						20	9							
06	21510 X	19716	-0-	-1794	-0-	864	1	18850	2	Y	2			35
						2	9							
07	21700 X	19192	-0-	-2508	-0-	860	1	18331	2	Y	1			36
						1	9							
08	21607 X	18228	-0-	-3379	-0-	824	1	17365	2	Y	35	58	1	11
						39	9					2	8	
09	20580 X	18731	-0-	-1849	-0-	874	1	17851	2	Y	5			16
						6	9							
10	20770 X	18307	-0-	-2463	-0-	846	1	17374	2	Y	79	59	1	36
						87	9							
11	19710 X	14287	-0-	-5423	-0-	804	1	13481	2	Y	2			38
						2	9							
12	19344 X	13443	-0-	-5901	-0-	852	1	12591	2	Y	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		226,717				TOTAL CONDENSATE PROD:				260				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8463 X	7817	-0-	-646	-0-	7817 2		N	-0-		-0-
02		10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	10973 2		N	-0-		-0-
03		12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	12667 2		N	-0-		-0-
04		9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	9737 2		N	-0-		-0-
05		10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	10722 2		N	-0-		-0-
06		9990 X	8628	-0-	-1362	-0-	8628 2		N	-0-		-0-
07		10323 X	8876	-0-	-1447	-0-	8876 2		N	-0-		-0-
08		10323 X	9771	-0-	-552	-0-	9771 2		N	-0-		-0-
09		9990 X	9404	-0-	-586	-0-	9404 2		N	-0-		-0-
10		10323 X	9758	-0-	-565	-0-	9758 2		N	-0-		-0-
11		9450 X	9166	-0-	-284	-0-	9166 2		N	-0-		-0-
12		9765 X	9511	-0-	-254	-0-	9511 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			117,030			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388												
01		28954 X	23523	-0-	-5431	-0-	93 1	23427 2	N	3	3 8	-0-
02		25424 X	21160	-0-	-4264	-0-	84 1	21074 2	N	2	2 8	-0-
03		27032 X	23427	-0-	-3605	-0-	93 1	23331 2	N	3	3 8	-0-
04		26160 X	22724	-0-	-3436	-0-	90 1	22628 2	N	5	5 8	-0-
05		24335 X	22863	-0-	-1472	-0-	93 1	22762 2	N	7	7 8	-0-
06		22770 X	21058	-0-	-1712	-0-	90 1	20962 2	N	5	5 8	-0-
07		23467 X	19961	-0-	-3506	-0-	93 1	19867 2	N	1	1 8	-0-
08		23467 X	22430	-0-	-1037	-0-	90 1	22340 2	N	-0-		-0-
09		22710 X	20162	-0-	-2548	-0-	90 1	20072 2	N	-0-		-0-
10		22878 X	20575	-0-	-2303	-0-	93 1	20481 2	N	1	1 8	-0-
11		21720 X	19002	-0-	-2718	-0-	90 1	18908 2	N	4	4 8	-0-
12		22444 X	18670	-0-	-3774	-0-	93 1	18573 2	N	4	4 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			255,555			TOTAL CONDENSATE PROD:			35			

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568												
01		5518 X	4537	-0-	-981	-0-	4537 2		Y	-0-		-0-
02		4284 X	3970	-0-	-314	-0-	3970 2		Y	-0-		-0-
03		4743 X	3452	-0-	-1291	-0-	3452 2		Y	-0-		-0-
04		4470 X	4300	-0-	-170	-0-	4300 2		Y	-0-		-0-
05		4526 X	3945	-0-	-581	-0-	3945 2		Y	-0-		-0-
06		4380 X	4135	-0-	-245	-0-	4135 2		Y	-0-		-0-
07		4433 X	3846	-0-	-587	-0-	3846 2		Y	-0-		-0-
08		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651 2		Y	-0-		-0-
09		4290 X	3303	-0-	-987	-0-	3303 2		Y	-0-		-0-
10		4278 X	2237	-0-	-2041	-0-	2237 2		Y	-0-		-0-
11		4500 X	425	-0-	-4075	-0-	425 2		Y	-0-		-0-
12		4650 X	3858	-0-	-792	-0-	3857 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			42,659			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		19902 X	17313	-0-	-2589	-0-	-0-	651	1	16662	2	Y	-0-		1
02		18956 X	16471	-0-	-2485	-0-	-0-	679	1	15792	2	Y	-0-		1
03		20987 X	18199	-0-	-2788	-0-	-0-	748	1	17451	2	Y	-0-		1
04		20310 X	17485	-0-	-2825	-0-	-0-	725	1	16760	2	Y	-0-		1
05		19809 X	17554	-0-	-2255	-0-	-0-	701	1	16853	2	Y	-0-		1
06		17640 X	17383	-0-	-257	-0-	-0-	761	1	16622	2	Y	-0-		1
07		18228 X	16911	-0-	-1317	-0-	-0-	757	1	16154	2	Y	-0-		1
08		18197 X	15704	-0-	-2493	-0-	-0-	711	1	14993	2	Y	-0-		1
09		17490 X	15602	-0-	-1888	-0-	-0-	729	1	14872	2	Y	1	1 8	1
								1	9						
10		17949 X	15752	-0-	-2197	-0-	-0-	731	1	15021	2	Y	-0-		1
11		17370 X	13182	-0-	-4188	-0-	-0-	742	1	12440	2	Y	-0-		1
12		16926 X	12437	-0-	-4489	-0-	-0-	789	1	11648	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			193,993				TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

01		5797 X	5453	-0-	-344	-0-	-0-	392	1	5061	2	Y	-0-		9
02		5124 X	4824	-0-	-300	-0-	-0-	385	1	4439	2	Y	-0-		9
03		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1	5194	2	Y	-0-		9
04		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	4998	2	Y	-0-		9
05		5456 X	4780	-0-	-676	-0-	-0-	376	1	4404	2	Y	-0-		9
06		5430 X	5151	-0-	-279	-0-	-0-	411	1	4740	2	Y	-0-		9
07		5611 X	5474	-0-	-137	-0-	-0-	422	1	5052	2	Y	-0-		9
08		5611 X	5091	-0-	-520	-0-	-0-	387	1	4704	2	Y	-0-		9
09		5400 X	4646	-0-	-754	-0-	-0-	351	1	4295	2	Y	-0-		9
10		5487 X	4833	-0-	-654	-0-	-0-	382	1	4451	2	Y	-0-		9
11		5310 X	3891	-0-	-1419	-0-	-0-	319	1	3572	2	Y	-0-		9
12		5487 X	1667	-0-	-3820	-0-	-0-	140	1	1527	2	Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD:			56,823				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

01		12431 X	11137	-0-	-1294	-0-	-0-	11137	2		N	-0-			-0-
02		11228 X	9873	-0-	-1355	-0-	-0-	9873	2		N	-0-			-0-
03		11625 X	9913	-0-	-1712	-0-	-0-	9913	2		N	-0-			-0-
04		10980 X	7319	-0-	-3661	-0-	-0-	7319	2		N	-0-			-0-
05		11346 X	9851	-0-	-1495	-0-	-0-	9849	2	2	9	N	2	2 8	-0-
06		10770 X	8964	-0-	-1806	-0-	-0-	8961	2	3	9	N	3	3 8	-0-
07		10943 X	9016	-0-	-1927	-0-	-0-	9013	2	3	9	N	3	3 8	-0-
08		9920 X	9506	-0-	-414	-0-	-0-	9504	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09		9540 X	9357	-0-	-183	-0-	-0-	9353	2	4	9	N	4	4 8	-0-
10		9858 X	5332	-0-	-4526	-0-	-0-	5331	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11		9210 X	129	-0-	-9081	-0-	-0-	127	2	2	9	N	2	2 8	-0-
12		9672 X	8542	-0-	-1130	-0-	-0-	152	1	8388	2	N	2	2 8	-0-
								2	9						
TOTAL GAS PROD:			98,939				TOTAL CONDENSATE PROD:			19					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		32364 X	28322	-0-	-4042	-0-		28322 2		Y	-0-			-0-
02		28784 X	25254	-0-	-3530	-0-		25254 2		Y	-0-			-0-
03		30380 X	26575	-0-	-3805	-0-		26575 2		Y	-0-			-0-
04		28860 X	26680	-0-	-2180	-0-		26680 2		Y	-0-			-0-
05		28892 X	25852	-0-	-3040	-0-		25851 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
06		27420 X	24451	-0-	-2969	-0-		24451 2		Y	-0-			-0-
07		27962 X	24802	-0-	-3160	-0-		24802 2		Y	-0-			-0-
08		27559 X	23646	-0-	-3913	-0-		23646 2		Y	-0-			-0-
09		26670 X	22866	-0-	-3804	-0-		22866 2		Y	-0-			-0-
10		25854 X	23577	-0-	-2277	-0-		23577 2		Y	-0-			-0-
11		24450 X	23227	-0-	-1223	-0-		23227 2		Y	-0-			-0-
12		24800 X	23501	-0-	-1299	-0-		23501 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 298,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

01		23901 X	19635	-0-	-4266	-0-		738 1	18897 2	Y	-0-			-0-
02		21588 X	16952	-0-	-4636	-0-		699 1	16253 2	Y	-0-			-0-
03		23901 X	19388	-0-	-4513	-0-		797 1	18591 2	Y	-0-			-0-
04		21030 X	18393	-0-	-2637	-0-		763 1	17630 2	Y	-0-			-0-
05		21421 X	18835	-0-	-2586	-0-		753 1	18082 2	Y	-0-			-0-
06		18990 X	17079	-0-	-1911	-0-		748 1	16331 2	Y	-0-			-0-
07		19375 X	18205	-0-	-1170	-0-		815 1	17390 2	Y	-0-			-0-
08		19375 X	16744	-0-	-2631	-0-		759 1	15984 2	Y	1	1 8		-0-
								1 9						
09		18390 X	17650	-0-	-740	-0-		824 1	16825 2	Y	1	1 8		-0-
								1 9						
10		18848 X	17917	-0-	-931	-0-		832 1	17085 2	Y	-0-			-0-
11		17610 X	14366	-0-	-3244	-0-		809 1	13557 2	Y	-0-			-0-
12		18228 X	12813	-0-	-5415	-0-		812 1	12001 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

01		17887 X	13200	-0-	-4687	-0-		13199 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		16156 X	12314	-0-	-3842	-0-		12314 2		N	-0-			-0-
03		15624 X	14387	-0-	-1237	-0-		14385 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		16551 X	16551	-0-	-0-	-0-		16549 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		14769 X	14769	-0-	-0-	-0-		14769 2		N	-0-			-0-
06		14707 X	14707	-0-	-0-	-0-		14707 2		N	-0-			-0-
07		17112 X	14283	-0-	-2829	-0-		14283 2		N	-0-			-0-
08		17112 X	11494	-0-	-5618	-0-		11494 2		N	-0-			-0-
09		16560 X	15325	-0-	-1235	-0-		15325 2		N	-0-			-0-
10		15190 X	14703	-0-	-487	-0-		14703 2		N	-0-			-0-
11		14700 X	2894	-0-	-11806	-0-		2894 2		N	-0-			-0-
12		15841 X	11700	-0-	-4141	-0-		208 1	11492 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	38427 X	38427	-0-	-0-	-0-	38427	2			N	-0-					-0-
02	34584 X	34584	-0-	-0-	-0-	34584	2			N	-0-					-0-
03	35047 X	35047	-0-	-0-	-0-	35047	2			N	-0-					-0-
04	34800 X	31021	-0-	-3779	-0-	31021	2			N	-0-					-0-
05	35960 X	30350	-0-	-5610	-0-	30350	2			N	-0-					-0-
06	34800 X	26445	-0-	-8355	-0-	26445	2			N	-0-					-0-
07	35960 X	25587	-0-	-10373	-0-	25587	2			N	-0-					-0-
08	35061 X	24461	-0-	-10600	-0-	24461	2			N	-0-					-0-
09	31020 X	23273	-0-	-7747	-0-	23273	2			N	-0-					-0-
10	30349 X	19019	-0-	-11330	-0-	19019	2			N	-0-					-0-
11	26460 X	20293	-0-	-6167	-0-	20293	2			N	-0-					-0-
12	25575 X	22325	-0-	-3250	-0-	22325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

01	32860 X	28238	-0-	-4622	-0-	28201	2	37	9	N	34	34	8			-0-
02	28112 X	25189	-0-	-2923	-0-	25159	2	30	9	N	27	27	8			-0-
03	31124 X	22237	-0-	-8887	-0-	22235	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	29280 X	26393	-0-	-2887	-0-	26393	2			N	-0-					-0-
05	29915 X	27176	-0-	-2739	-0-	27174	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	27330 X	25757	-0-	-1573	-0-	25757	2			N	-0-					-0-
07	27900 X	26620	-0-	-1280	-0-	26618	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	27280 X	25654	-0-	-1626	-0-	25645	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	26400 X	24058	-0-	-2342	-0-	24050	2	8	9	N	7	7	8			-0-
10	27187 X	25024	-0-	-2163	-0-	25022	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*11	25770 X	23579	-0-	-2191	-0-	23567	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	26629 X	24120	-0-	-2509	-0-	24110	2	10	9	N	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 304,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

01	23064 X	19395	-0-	-3669	-0-	19394	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	19544 X	17396	-0-	-2148	-0-	17395	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	21266 X	18276	-0-	-2990	-0-	18276	2			Y	-0-					-0-
04	20580 X	17907	-0-	-2673	-0-	17907	2			Y	-0-					-0-
05	20522 X	17260	-0-	-3262	-0-	17259	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	18780 X	17012	-0-	-1768	-0-	17012	2			Y	-0-					-0-
07	19251 X	17020	-0-	-2231	-0-	17020	2			Y	-0-					-0-
08	18507 X	16639	-0-	-1868	-0-	16639	2			Y	-0-					-0-
09	17910 X	16247	-0-	-1663	-0-	16247	2			Y	-0-					-0-
10	17577 X	15925	-0-	-1652	-0-	15925	2			Y	-0-					-0-
11	17010 X	13925	-0-	-3085	-0-	13925	2			Y	-0-					-0-
12	17019 X	13395	-0-	-3624	-0-	13395	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	8180 2		Y	-0-		-0-
02		6944 X	6259	-0-	-685	-0-	6259 2		Y	-0-		-0-
03		7750 X	7005	-0-	-745	-0-	7005 2		Y	-0-		-0-
04		7920 X	6900	-0-	-1020	-0-	6900 2		Y	-0-		-0-
05		8184 X	7105	-0-	-1079	-0-	7105 2		Y	-0-		-0-
06		7920 X	7039	-0-	-881	-0-	7039 2		Y	-0-		-0-
07		7130 X	6296	-0-	-834	-0-	6296 2		Y	-0-		-0-
08		7130 X	6449	-0-	-681	-0-	6449 2		Y	-0-		-0-
09		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	7178 2		Y	-0-		-0-
10		7285 X	5153	-0-	-2132	-0-	5153 2		Y	-0-		-0-
11		7050 X	1172	-0-	-5878	-0-	1172 2		Y	-0-		-0-
12		7409 X	1317	-0-	-6092	-0-	1315 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			70,053			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998												
01		17289 X	17289	-0-	-0-	-0-	122 1	17167 2	N	-0-		-0-
02		14746 X	14746	-0-	-0-	-0-	111 1	14635 2	N	-0-		-0-
03		15997 X	15997	-0-	-0-	-0-	116 1	15881 2	N	-0-		-0-
04		16740 X	13363	-0-	-3377	-0-	117 1	13246 2	N	-0-		-0-
05		17298 X	13717	-0-	-3581	-0-	107 1	13607 2	N	3		3
							3 9					
06		16740 X	12474	-0-	-4266	-0-	104 1	12370 2	N	-0-		3
07		16337 X	12537	-0-	-3800	-0-	102 1	12435 2	N	-0-		3
08		15996 X	11337	-0-	-4659	-0-	95 1	11242 2	N	-0-		3
09		13350 X	10089	-0-	-3261	-0-	89 1	10000 2	N	-0-		3
10		13702 X	10808	-0-	-2894	-0-	96 1	10712 2	N	-0-		3
11		12480 X	9367	-0-	-3113	-0-	93 1	9274 2	N	-0-		3
12		12524 X	10767	-0-	-1757	-0-	97 1	10670 2	N	-0-		3
TOTAL GAS PROD:			152,491			TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954												
01		6231 X	6176	-0-	-55	-0-	6175 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		6048 X	5094	-0-	-954	-0-	5094 2		N	-0-		-0-
03		9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9248 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		6480 X	5830	-0-	-650	-0-	5830 2		N	-0-		-0-
05		6417 X	5826	-0-	-591	-0-	5825 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		7140 X	5413	-0-	-1727	-0-	5411 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		7378 X	5856	-0-	-1522	-0-	5856 2		N	-0-		-0-
08		7378 X	5898	-0-	-1480	-0-	5898 2		N	-0-		-0-
09		5820 X	5598	-0-	-222	-0-	5598 2		N	-0-		-0-
10		5859 X	5774	-0-	-85	-0-	5774 2		N	-0-		-0-
*11		5700 X	5415	-0-	-285	-0-	5415 2		N	-0-		-0-
12		5890 X	5464	-0-	-426	-0-	5464 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			71,593			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		19623 X	18518	-0-	-1105	-0-	18518	2	N	-0-			-0-
02		17416 X	16740	-0-	-676	-0-	16740	2	N	-0-			-0-
03		19779 X	19779	-0-	-0-	-0-	19779	2	N	-0-			-0-
04		18390 X	17730	-0-	-660	-0-	17730	2	N	-0-			-0-
05		18538 X	17878	-0-	-660	-0-	17878	2	N	-0-			-0-
06		19140 X	17486	-0-	-1654	-0-	17486	2	N	-0-			-0-
07		19778 X	17732	-0-	-2046	-0-	17732	2	N	-0-			-0-
08		19778 X	17302	-0-	-2476	-0-	17302	2	N	-0-			-0-
09		17730 X	17336	-0-	-394	-0-	17336	2	N	-0-			-0-
10		18073 X	17889	-0-	-184	-0-	17889	2	N	-0-			-0-
11		17490 X	17423	-0-	-67	-0-	17423	2	N	-0-			-0-
12		17918 X	16857	-0-	-1061	-0-	16857	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 212,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

01		12183 X	9196	-0-	-2987	-0-	53	1	9143	2	N	-0-	-0-
02		10108 X	7560	-0-	-2548	-0-	45	1	7515	2	N	-0-	-0-
03		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	50	1	8192	2	N	-0-	-0-
04		8910 X	5313	-0-	-3597	-0-	38	1	5275	2	N	-0-	-0-
05		9207 X	6209	-0-	-2998	-0-	53	1	6156	2	N	-0-	-0-
06		8910 X	8358	-0-	-552	-0-	145	1	8213	2	N	-0-	-0-
07		10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	104	1	10057	2	N	-0-	-0-
08		11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	133	1	11233	2	N	-0-	-0-
09		9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	600	1	8408	2	N	-0-	-0-
10		10168 X	10120	-0-	-48	-0-	31	1	10089	2	N	-0-	-0-
11		11010 X	10225	-0-	-785	-0-	59	1	10166	2	N	-0-	-0-
12		11377 X	11359	-0-	-18	-0-	122	1	11237	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 107,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

01		25637 X	20337	-0-	-5300	-0-	20326	2	11	9	Y	10	10	8	-0-
02		23156 X	17057	-0-	-6099	-0-	17050	2	7	9	Y	6	6	8	-0-
03		25637 X	17128	-0-	-8509	-0-	17122	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
04		20490 X	17778	-0-	-2712	-0-	17761	2	17	9	Y	15	15	8	-0-
05		20336 X	17818	-0-	-2518	-0-	17816	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
06		19680 X	15228	-0-	-4452	-0-	15218	2	10	9	Y	9	9	8	-0-
07		18879 X	16990	-0-	-1889	-0-	16989	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
08		18383 X	17975	-0-	-408	-0-	17973	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
09		17790 X	16484	-0-	-1306	-0-	16482	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
10		17825 X	15963	-0-	-1862	-0-	15962	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11		17400 X	13334	-0-	-4066	-0-	13334	2			Y	-0-			-0-
12		17980 X	13495	-0-	-4485	-0-	13495	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		21241 X	21241	-0-	-0-	-0-	-0-	21241	2			-0-
02		18931 X	18931	-0-	-0-	-0-	-0-	18931	2			-0-
03		21545 X	20255	-0-	-1290	-0-	-0-	20255	2			-0-
04		20850 X	18981	-0-	-1869	-0-	-0-	18981	2			-0-
05		21545 X	18962	-0-	-2583	-0-	-0-	18962	2			-0-
06		20550 X	19066	-0-	-1484	-0-	-0-	19066	2			-0-
07		20956 X	18382	-0-	-2574	-0-	-0-	18382	2			-0-
08		20243 X	18062	-0-	-2181	-0-	-0-	18062	2	2 9	Y	2
09		19080 X	16702	-0-	-2378	-0-	-0-	16702	2			-0-
10		19716 X	15793	-0-	-3923	-0-	-0-	15793	2			-0-
11		19080 X	15256	-0-	-3824	-0-	-0-	15256	2			-0-
12		18383 X	16061	-0-	-2322	-0-	-0-	16061	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		217,692						TOTAL CONDENSATE PROD:				2

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		14880 X	14535	-0-	-345	-0-	-0-	14535	2			-0-
02		13776 X	13175	-0-	-601	-0-	-0-	13175	2	2 9	N	2
03		15252 X	14731	-0-	-521	-0-	-0-	14731	2			-0-
04		14760 X	13205	-0-	-1555	-0-	-0-	13205	2			-0-
05		14601 X	13729	-0-	-872	-0-	-0-	13729	2			-0-
06		14250 X	12589	-0-	-1661	-0-	-0-	12589	2			-0-
07		14725 X	12890	-0-	-1835	-0-	-0-	12889	2	1 9	N	1
08		14725 X	12495	-0-	-2230	-0-	-0-	12495	2			-0-
09		13290 X	11882	-0-	-1408	-0-	-0-	11881	2	1 9	N	1
10		13733 X	12578	-0-	-1155	-0-	-0-	12577	2	1 9	N	1
11		12600 X	11805	-0-	-795	-0-	-0-	11804	2	1 9	N	1
12		12896 X	12890	-0-	-6	-0-	-0-	12888	2	2 9	N	2
TOTAL GAS PROD:		156,504						TOTAL CONDENSATE PROD:				8

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		7998 X	6618	-0-	-1380	-0-	-0-	6618	2			-0-
02		6944 X	5749	-0-	-1195	-0-	-0-	5749	2			-0-
03		7347 X	6263	-0-	-1084	-0-	-0-	6263	2			-0-
04		6930 X	5979	-0-	-951	-0-	-0-	5979	2			-0-
05		6913 X	5974	-0-	-939	-0-	-0-	5974	2			-0-
06		6390 X	5696	-0-	-694	-0-	-0-	5696	2			-0-
07		6355 X	5640	-0-	-715	-0-	-0-	5640	2			-0-
08		6262 X	5929	-0-	-333	-0-	-0-	5928	2	1 9	N	1
09		5970 X	5439	-0-	-531	-0-	-0-	5438	2	1 9	N	1
10		5983 X	5321	-0-	-662	-0-	-0-	5321	2			-0-
11		5730 X	5269	-0-	-461	-0-	-0-	5269	2			-0-
12		5921 X	5236	-0-	-685	-0-	-0-	5235	2	1 9	N	1
TOTAL GAS PROD:		69,113						TOTAL CONDENSATE PROD:				3

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	
01		3224 X	2329	-0-	-895	-0-	150 1	2179 2	N		-0-	70
02		2772 X	1787	-0-	-985	-0-	119 1	1668 2	N		-0-	70
03		2852 X	1736	-0-	-1116	-0-	118 1	1618 2	N		-0-	70
04		2760 X	1640	-0-	-1120	-0-	114 1	1526 2	N		-0-	70
05		2387 X	2113	-0-	-274	-0-	149 1	1964 2	N		-0-	70
06		2250 X	1748	-0-	-502	-0-	122 1	1626 2	N		-0-	70
07		1984 X	1913	-0-	-71	-0-	136 1	1777 2	N		-0-	70
08		2108 X	1958	-0-	-150	-0-	145 1	1813 2	N		-0-	70
09		2040 X	1872	-0-	-168	-0-	143 1	1729 2	N		-0-	70
10		2108 X	1823	-0-	-285	-0-	144 1	1679 2	N		-0-	70
11		1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	140 1	1774 2	N		-0-	70
12		1953 X	1908	-0-	-45	-0-	153 1	1755 2	N		-0-	70
TOTAL GAS PROD:			22,741				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907												
01	40889 X	36684	-0-	-4205	-0-	36684 2			N		-0-	20
02	35028 X	31345	-0-	-3683	-0-	31345 2			N		-0-	20
03	35092 X	33105	-0-	-1987	-0-	33105 2			N		-0-	20
04	35490 X	30565	-0-	-4925	-0-	30565 2			N		-0-	20
05	36673 X	30253	-0-	-6420	-0-	30253 2			N		-0-	20
06	35490 X	28391	-0-	-7099	-0-	28391 2			N		-0-	20
07	34689 X	28326	-0-	-6363	-0-	28326 2			N		-0-	20
08	33108 X	27872	-0-	-5236	-0-	27872 2			N		-0-	20
09	30570 X	25852	-0-	-4718	-0-	25852 2			N		-0-	20
10	30256 X	25445	-0-	-4811	-0-	25445 2			N		-0-	20
11	28380 X	25111	-0-	-3269	-0-	25111 2			N		-0-	20
12	28334 X	24607	-0-	-3727	-0-	24607 2			N		-0-	20
TOTAL GAS PROD:			347,556				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
01		66154 X	57367	-0-	-8787	-0-	57367	2		N	-0-	-0-
02		57344 X	49509	-0-	-7835	-0-	49509	2		N	-0-	-0-
03		58993 X	55148	-0-	-3845	-0-	55148	2		N	-0-	-0-
04		55530 X	49071	-0-	-6459	-0-	49071	2		N	-0-	-0-
05		57381 X	52853	-0-	-4528	-0-	52853	2		N	-0-	-0-
06		60285 X	60285	-0-	-0-	-0-	60285	2		N	-0-	-0-
07		55149 X	54122	-0-	-1027	-0-	54122	2		N	-0-	-0-
08		55149 X	48569	-0-	-6580	-0-	48569	2		N	-0-	-0-
09		60300 X	42933	-0-	-17367	-0-	42933	2		N	-0-	-0-
10		62310 X	40467	-0-	-21843	-0-	40467	2		N	-0-	-0-
11		60300 X	37170	-0-	-23130	-0-	37170	2		N	-0-	-0-
12		54126 X	35789	-0-	-18337	-0-	35789	2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 583,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779												
01	124496	X	96125	-0-	-28371	-0-	96125	2		N	-0-	3
02	107968	X	81197	-0-	-26771	-0-	81197	2		N	-0-	3
03	116405	X	94266	-0-	-22139	-0-	94266	2		N	-0-	3
04	109470	X	86901	-0-	-22569	-0-	86901	2		N	-0-	3
05	108965	X	86164	-0-	-22801	-0-	86164	2		N	-0-	3
06	93030	X	78067	-0-	-14963	-0-	78067	2		N	-0-	3
07	94271	X	78628	-0-	-15643	-0-	78628	2		N	-0-	3
08	94271	X	78025	-0-	-16246	-0-	78025	2		N	-0-	3
09	86910	X	72561	-0-	-14349	-0-	72561	2		N	-0-	3
10	86149	X	56838	-0-	-29311	-0-	56838	2		N	-0-	3
11	78060	X	77116	-0-	-944	-0-	77116	2		N	-0-	3
12	78616	X	70429	-0-	-8187	-0-	70429	2		N	-0-	3

TOTAL GAS PROD: 956,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		0	186952	-0-	186952	186952		126	1	186826	2	N	-0-					-0-			
02		0	529842	-0-	529842	716794		252	1	529590	2	N	-0-					-0-			
03		1291701 X	574907	-0-	-716794	-0-		279	1	574628	2	N	-0-					-0-			
04		515155 X	515155	-0-	-0-	-0-		270	1	514885	2	N	-0-					-0-			
05		486964 X	486964	-0-	-0-	-0-		279	1	486685	2	N	-0-					-0-			
06		433913 X	433913	-0-	-0-	-0-		433913	2			N	-0-					-0-			
07		412087 X	412087	-0-	-0-	-0-		412087	2			N	-0-					-0-			
08		391380 X	391380	-0-	-0-	-0-		391377	2			N	-0-					-0-			
09		352189 X	352189	-0-	-0-	-0-		352189	2			N	-0-					-0-			
10		350064 X	350064	-0-	-0-	-0-		350064	2			N	-0-					-0-			
11		326583 X	326583	-0-	-0-	-0-		326583	2			N	-0-					-0-			
*12		320955 X	320955	-0-	-0-	-0-		320954	2			N	-0-					-0-			
													1	9	N	1	8				
TOTAL GAS PROD:													4,880,991			TOTAL CONDENSATE PROD:			4		

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

06		512511 X	512511	-0-	-0-	-0-		512511	2			N	-0-					-0-			
07		693470 X	641806	-0-	-51664	-0-		641806	2			N	-0-					-0-			
08		693470 X	587825	-0-	-105645	-0-		587825	2			N	-0-					-0-			
09		671100 X	524003	-0-	-147097	-0-		524003	2			N	-0-					-0-			
10		693470 X	480535	-0-	-212935	-0-		480535	2			N	-0-					-0-			
11		671100 X	444509	-0-	-226591	-0-		444509	2			N	-0-					-0-			
12		641793 X	417676	-0-	-224117	-0-		417676	2			N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:													3,608,865			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

04		0	288006	-0-	288006	288006		91	1	287915	2	N	-0-					-0-			
05		0	921062	-0-	921062	1209068		236	1	920826	2	N	-0-					-0-			
06		0	856053	-0-	856053	2065121		228	1	855825	2	N	-0-					-0-			
07		2387215 X	322094	-0-	-2065121	-0-		122	1	321972	2	N	-0-					-0-			
08		869457 X	779128	-0-	-90329	-0-		236	1	778892	2	N	-0-					-0-			
09		841410 X	775418	-0-	-65992	-0-		228	1	775190	2	N	-0-					-0-			
10		869457 X	712276	-0-	-157181	-0-		228	1	712048	2	N	-0-					-0-			
11		841410 X	708611	-0-	-132799	-0-		228	1	708383	2	N	-0-					-0-			
12		869457 X	403021	-0-	-466436	-0-		137	1	402884	2	N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:													5,765,669			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

08		445518 X	445518	-0-	-0-	-0-		544	1	444974	2	Y	-0-					-0-			
09		552000 X	547199	-0-	-4801	-0-		683	1	546516	2	Y	-0-					-0-			
10		570400 X	513829	-0-	-56571	-0-		691	1	513138	2	Y	-0-					-0-			
11		552000 X	495547	-0-	-56453	-0-		685	1	494862	2	Y	-0-					-0-			
12		570400 X	474207	-0-	-96193	-0-		712	1	473495	2	Y	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:													2,476,300			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

08		439655 X	439655	-0-	-0-	-0-		536	1	439119	2	Y	-0-					-0-			
09		537240 X	535045	-0-	-2195	-0-		667	1	534378	2	Y	-0-					-0-			
10		DELQ PR	490448	-0-	490448	490448		659	1	489789	2	Y	-0-					-0-			
11		971664 X	481216	-0-	-490448	-0-		665	1	480551	2	Y	-0-					-0-			
12		555148 X	455424	-0-	-99724	-0-		683	1	454741	2	Y	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:													2,401,788			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10		412633 X	412633	-0-	-0-	-0-	412633	2			N	-0-				-0-
*11		DELQ PR	628728	-0-	628728	628728	628728	2			N	-0-				-0-
*12		1247846 X	619118	-0-	-628728	-0-	619118	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,660,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
 CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

01	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	1126	1	10102	2	N	45	22	1			57
						50	9									
02	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	570	1	8533	2	N	53	99	1			11
						58	9									
03	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	931	1	8433	2	N	32	19	1			24
						35	9									
04	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	837	1	7934	2	N	19	18	1			25
						21	9									
05	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	770	1	7659	2	N	3					28
						3	9									
06	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	706	1	7434	2	N	15	20	1			23
						17	9									
07	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	697	1	7028	2	N	38	18	1			43
						42	9									
08	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	750	1	6594	2	N	27	51	1			19
						30	9									
09	6690 X	6678	-0-	-12	-0-	648	1	5998	2	N	29	32	1			16
						32	9									
10	6913 X	6791	-0-	-122	-0-	674	1	6083	2	N	31	30	1			17
						34	9									
11	6690 X	6086	-0-	-604	-0-	612	1	5449	2	N	23	13	1			27
						25	9									
12	6913 X	6480	-0-	-433	-0-	690	1	5760	2	N	27	30	1			24
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 96,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3716	2	66	9	Y	60	58	1			14
02	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3425	2	37	9	Y	34	23	1			25
03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3811	2	56	9	Y	51	58	1			18
04	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3648	2	50	9	Y	45	47	1			16
05	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3756	2	50	9	Y	45	34	1			27
06	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3746	2	40	9	Y	36	55	1			8
07	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-	8	1			-0-
08	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
09	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			Y	-0-					-0-
10	10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			Y	-0-					-0-
11	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			Y	-0-					-0-
*12	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		68,226				TOTAL CONDENSATE PROD:				271						

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 12140 - 12200

CASE	WELL #:	3	RRCID ->	242180	COMPL. DATE	01/03/2018	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	12140 - 12200						
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	65	1	583	2	N	2					2
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	37	1	554	2	N	4	5	1			1
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	163	1	1477	2	N	7	3	1			5
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	62	1	593	2	N	1	3	1			3
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	84	1	835	2	N	1					4
06	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	225	1	2374	2	N	5	4	1			5
07	3100 N	4720	-0-	1620	1620	423	1	4269	2	N	25	7	1			23
08	3100 N	5380	-0-	2280	3900	547	1	4812	2	N	19	29	1			13
09	3000 N	5054	-0-	2054	5954	490	1	4540	2	N	22	23	1			12
10	10627 X	4673	-0-	-5954	-0-	464	1	4185	2	N	22	22	1			12
11	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	402	1	3581	2	N	17	11	1			18
*12	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	396	1	3305	2	N	16	19	1			15
TOTAL GAS PROD:		34,622				TOTAL CONDENSATE PROD:				141						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12350 - 12420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14049 X	7330	-0-	-6719	-0-	732 1	6566 2	N	29	16 1		38
02	10248 X	5251	-0-	-4997	-0-	32 9	4891 2	N	30	62 1		6
03	11346 X	4703	-0-	-6643	-0-	33 9	4218 2	N	17	10 1		13
04	10980 X	4005	-0-	-6975	-0-	466 1	3615 2	N	8	9 1		12
05	11346 X	3532	-0-	-7814	-0-	19 9	3208 2	N	2			14
06	7080 X	3358	-0-	-3722	-0-	381 1	3061 2	N	5	9 1		10
07	5828 X	3475	-0-	-2353	-0-	9 9	3144 2	N	17	8 1		19
08	4712 X	3159	-0-	-1553	-0-	312 1	2825 2	N	12	23 1		8
09	4020 X	2797	-0-	-1223	-0-	19 9	2511 2	N	14	14 1		8
10	3534 X	2719	-0-	-815	-0-	321 1	2435 2	N	13	14 1		7
11	3360 X	2361	-0-	-999	-0-	13 9	2114 2	N	9	6 1		10
12	3472 X	2244	-0-	-1228	-0-	271 1	1995 2	N	9	11 1		8
						15 9						
						10 9						
						10 9						

TOTAL GAS PROD: 44,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		Y	-0-			-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		Y	-0-			-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		Y	-0-			-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-			-0-
06	390 N	1	-0-	-389	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	4499	-0-	1399	1399	4492 2	7 9	Y	6	2 1		4
09	3000 N	5243	-0-	2243	3642	5217 2	26 9	Y	24	23 1		5
10	3100 N	4574	-0-	1474	5116	4553 2	21 9	Y	19	21 1		3
11	3000 N	3631	-0-	631	5747	3587 2	44 9	Y	40	33 1		10
*12	9081 X	3334	-0-	-5747	-0-	3300 2	34 9	Y	31	38 1		3

TOTAL GAS PROD: 24,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

01	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4456 2	33 9	Y	30	35 1		31
02	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3811 2	29 9	Y	26	37 1		20
03	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4496 2	34 9	Y	31			51
04	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4522 2	34 9	Y	31	39 1		43
05	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4632 2	30 9	Y	27	38 1		32
06	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4351 2	24 9	Y	22	37 1		17
07	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4512 2	25 9	Y	23			40
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4352 2	12 9	Y	11	36 1		15
09	3780 X	3676	-0-	-104	-0-	3669 2	7 9	Y	6			21
10	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4159 2	10 9	Y	9	24 1		6
11	3780 X	3742	-0-	-38	-0-	3729 2	13 9	Y	12			18
12	3906 X	3735	-0-	-171	-0-	3711 2	24 9	Y	22	20 1		20

TOTAL GAS PROD: 50,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		5177 X	4878	-0-	-299	-0-		4878	2	N	-0-			-0-	
02		4648 X	4270	-0-	-378	-0-		4270	2	N	-0-			-0-	
03		4991 X	4713	-0-	-278	-0-		4713	2	N	-0-			-0-	
04		4800 X	4150	-0-	-650	-0-		4150	2	N	-0-			-0-	
05		4929 X	4239	-0-	-690	-0-		4239	2	N	-0-			-0-	
06		4710 X	3949	-0-	-761	-0-		3949	2	N	-0-			-0-	
07		4743 X	3008	-0-	-1735	-0-		3008	2	N	-0-			-0-	
08		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-				N	-0-			-0-	
09		7450 X	7450	-0-	-0-	-0-		7450	2	N	-0-			-0-	
10		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-		6062	2	N	-0-			-0-	
11		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-		4789	2	N	-0-			-0-	
12		3007 X	2851	-0-	-156	-0-		2851	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			50,359											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

01		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-		2728	2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
02		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-		2485	2	2 9	Y	2	1 1	1	
03		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-		2833	2	2 9	Y	2	2 1	1	
04		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-		2865	2	2 9	Y	2	2 1	1	
05		3100 N	3237	-0-	137	137		3230	2	7 9	Y	6	5 1	2	
06		3000 N	3131	-0-	131	268		3128	2	3 9	Y	3	4 1	1	
07		2932 N	2664	-0-	-268	-0-		2664	2		Y	-0-	1 1	-0-	
08		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-		2562	2		Y	-0-		-0-	
09		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-		2952	2		Y	-0-		-0-	
10		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-		4119	2		Y	-0-		-0-	
11		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-		4266	2		Y	-0-		-0-	
*12		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-		4484	2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			38,333											TOTAL CONDENSATE PROD:	16

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

01		3224 X	2099	-0-	-1125	-0-		2065	2	34 9	Y	31	38 1	7	
02		2912 X	2315	-0-	-597	-0-		2275	2	40 9	Y	36	38 1	5	
03		3224 X	2342	-0-	-882	-0-		2297	2	45 9	Y	41	27 1	19	
04		2850 X	2357	-0-	-493	-0-		2320	2	37 9	Y	34	41 1	12	
05		2573 X	2459	-0-	-114	-0-		2418	2	41 9	Y	37	27 1	22	
06		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-		2693	2	35 9	Y	32	43 1	11	
07		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-		2638	2	32 9	Y	29	27 1	13	
08		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-		2724	2	73 9	Y	66	68 1	11	
09		2730 X	2469	-0-	-261	-0-		2411	2	58 9	Y	53	50 1	14	
10		2821 X	2557	-0-	-264	-0-		2491	2	66 9	Y	60	51 1	23	
11		2730 X	2461	-0-	-269	-0-		2387	2	74 9	Y	67	51 1	26	
12		2790 X	2543	-0-	-247	-0-		2467	2	76 9	Y	69	77 1	18	
TOTAL GAS PROD:			29,797											TOTAL CONDENSATE PROD:	555

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	-0-	16415	2		Y	-0-	-0-
02		14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	-0-	14030	2		Y	-0-	-0-
03		14812 X	14812	-0-	-0-	-0-	-0-	14812	2		Y	-0-	-0-
04		13790 X	13790	-0-	-0-	-0-	-0-	13790	2		Y	-0-	-0-
05		14368 X	14368	-0-	-0-	-0-	-0-	14368	2		Y	-0-	-0-
06		13482 X	13482	-0-	-0-	-0-	-0-	13482	2		Y	-0-	-0-
07		12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	-0-	12705	2		Y	-0-	-0-
08		12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	-0-	12320	2		Y	-0-	-0-
09		11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	-0-	11516	2		Y	-0-	-0-
10		8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	-0-	8758	2		Y	-0-	-0-
11		10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	-0-	10926	2		Y	-0-	-0-
*12		11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	-0-	11464	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			154,586				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218													
*M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		9889 X	8390	-0-	-1499	-0-	-0-	8366	2	24	9	N	33
*02		8512 X	7416	-0-	-1096	-0-	-0-	7405	2	11	9	N	33
*03		9145 X	7981	-0-	-1164	-0-	-0-	7968	2	13	9	N	33
*04		8670 X	7569	-0-	-1101	-0-	-0-	7556	2	13	9	N	33
*05		8618 X	7695	-0-	-923	-0-	-0-	7682	2	13	9	N	33
*06		8100 X	7247	-0-	-853	-0-	-0-	7237	2	10	9	N	33
*07		8215 X	7274	-0-	-941	-0-	-0-	7263	2	11	9	N	33
*08		7967 X	7642	-0-	-325	-0-	-0-	7634	2	8	9	N	33
*09		7560 X	7115	-0-	-445	-0-	-0-	7106	2	9	9	N	33
*10		7688 X	7363	-0-	-325	-0-	-0-	7355	2	8	9	N	33
*11		7260 X	6915	-0-	-345	-0-	-0-	6907	2	8	9	N	33
*12		7626 X	6969	-0-	-657	-0-	-0-	6960	2	9	9	N	33
TOTAL GAS PROD:			89,576				TOTAL CONDENSATE PROD:			124			

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4340 X	4036	-0-	-304	-0-	-0-	4036	2		N	-0-	95
02		3808 X	3617	-0-	-191	-0-	-0-	3617	2		N	-0-	95
03		4216 X	3967	-0-	-249	-0-	-0-	3967	2		N	-0-	95
04		3990 X	3777	-0-	-213	-0-	-0-	3777	2		N	-0-	95
05		4030 X	3875	-0-	-155	-0-	-0-	3867	2	8	9	N	102
06		3900 X	3794	-0-	-106	-0-	-0-	3792	2	2	9	N	104
07		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	-0-	4090	2		N	-0-	104
08		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	-0-	4070	2		N	-0-	104
09		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	-0-	4007	2		N	-0-	104
10		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	-0-	4265	2		N	-0-	104
11		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	-0-	4406	2		N	-0-	104
*12		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	-0-	4641	2		N	-0-	104
TOTAL GAS PROD:			48,545				TOTAL CONDENSATE PROD:			9			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		4185 X	3868	-0-	-317	-0-		3868 2		Y	-0-			-0-	
02		3780 X	3449	-0-	-331	-0-		3449 2		Y	-0-			-0-	
03		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-		5626 2		Y	-0-			-0-	
04		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-		4533 2		Y	-0-			-0-	
05		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-		4410 2		Y	-0-			-0-	
06		4050 X	3914	-0-	-136	-0-		3914 2		Y	-0-			-0-	
07		4185 X	3803	-0-	-382	-0-		3803 2		Y	-0-			-0-	
08		4185 X	3648	-0-	-537	-0-		3648 2		Y	-0-			-0-	
09		4050 X	3213	-0-	-837	-0-		3213 2		Y	-0-			-0-	
10		4185 X	2950	-0-	-1235	-0-		2950 2		Y	-0-			-0-	
11		3900 X	2789	-0-	-1111	-0-		2789 2		Y	-0-			-0-	
12		3813 X	2957	-0-	-856	-0-		2957 2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			45,160											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

01		10881 X	9176	-0-	-1705	-0-		9176 2		Y	-0-			-0-	
02		9800 X	8029	-0-	-1771	-0-		8029 2		Y	-0-			-0-	
03		10385 X	8670	-0-	-1715	-0-		8670 2		Y	-0-			-0-	
04		9360 X	7969	-0-	-1391	-0-		7969 2		Y	-0-			-0-	
05		9331 X	7771	-0-	-1560	-0-		7771 2		Y	-0-			-0-	
06		8880 X	7742	-0-	-1138	-0-		7742 2		Y	-0-			-0-	
07		8897 X	4857	-0-	-4040	-0-		4857 2		Y	-0-			-0-	
08		8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-				Y	-0-			-0-	
09		7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-				Y	-0-			-0-	
10		29234 X	29234	-0-	-0-	-0-		29172 2	62 9	Y	56	45 1		11	
11		26830 X	26830	-0-	-0-	-0-		26764 2	66 9	Y	60	60 1		11	
*12		22709 X	22709	-0-	-0-	-0-		22637 2	72 9	Y	65	58 1		18	
TOTAL GAS PROD:			132,987											TOTAL CONDENSATE PROD:	181

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

01		2914 X	1158	-0-	-1756	-0-		1158 2		N	-0-			-0-	
02		1764 N	928	-0-	-836	-0-		928 2		N	-0-			-0-	
03		1612 N	928	-0-	-684	-0-		928 2		N	-0-			-0-	
04		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		1133 2		N	-0-			-0-	
05		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		1056 2		N	-0-			-0-	
06		940 N	940	-0-	-0-	-0-		940 2		N	-0-			-0-	
07		840 N	840	-0-	-0-	-0-		840 2		N	-0-			-0-	
08		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-		2981 2		N	-0-			-0-	
09		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-		2539 2		N	-0-			-0-	
10		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		1739 2		N	-0-			-0-	
11		2820 N	1933	-0-	-887	-0-		1933 2		N	-0-			-0-	
12		2635 N	1697	-0-	-938	-0-		1697 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,872											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	-0-		411	1	4936	2	N	-0-		-0-
02		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	-0-		386	1	3873	2	N	-0-		-0-
03		4867 X	4078	-0-	-789	-0-	-0-		386	1	3692	2	N	-0-		-0-
04		4710 X	3191	-0-	-1519	-0-	-0-		267	1	2924	2	N	-0-		-0-
05		4867 X	4481	-0-	-386	-0-	-0-		355	1	4126	2	N	-0-		-0-
06		4710 X	3815	-0-	-895	-0-	-0-		383	1	3432	2	N	-0-		-0-
07		4712 X	3969	-0-	-743	-0-	-0-		440	1	3529	2	N	-0-		-0-
08		4495 X	3621	-0-	-874	-0-	-0-		419	1	3202	2	N	-0-		-0-
09		4350 X	3296	-0-	-1054	-0-	-0-		313	1	2983	2	N	-0-		-0-
10		4495 X	3493	-0-	-1002	-0-	-0-		434	1	3059	2	N	-0-		-0-
11		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	-0-		415	1	3620	2	N	-0-		-0-
12		3968 X	3571	-0-	-397	-0-	-0-		397	1	3174	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			47,156						TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

01		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	2128	2	N	-0-		-0-
02		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	1394	2	N	-0-		-0-
03		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	1438	2	N	-0-		-0-
04		1890 N	1479	-0-	-411	-0-	-0-		41	1	1438	2	N	-0-		-0-
05		1612 N	1430	-0-	-182	-0-	-0-		41	1	1389	2	N	-0-		-0-
06		1440 N	1409	-0-	-31	-0-	-0-		47	1	1362	2	N	-0-		-0-
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	233	2	N	-0-		-0-
08		1426 N	889	-0-	-537	-0-	-0-		30	1	859	2	N	-0-		-0-
09		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	1603	2	N	-0-		-0-
10		898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	871	2	N	-0-		-0-
11		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	1420	2	N	-0-		-0-
12		1705 N	706	-0-	-999	-0-	-0-		24	1	682	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,324						TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

01		4309 X	3196	-0-	-1113	-0-	-0-		128	1	3068	2	N	-0-		-0-
02		3612 X	2695	-0-	-917	-0-	-0-		104	1	2591	2	N	-0-		-0-
03		3565 X	2921	-0-	-644	-0-	-0-		91	1	2830	2	N	-0-		-0-
04		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	3186	2	N	-0-		-0-
05		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	3351	2	N	-0-		-0-
06		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	-0-		113	1	3308	2	N	-0-		-0-
07		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	3222	2	N	-0-		-0-
08		3441 X	3241	-0-	-200	-0-	-0-		110	1	3131	2	N	-0-		-0-
09		3420 X	3018	-0-	-402	-0-	-0-		91	1	2927	2	N	-0-		-0-
10		3534 X	3145	-0-	-389	-0-	-0-		96	1	3049	2	N	-0-		-0-
11		3420 X	2683	-0-	-737	-0-	-0-		86	1	2597	2	N	-0-		-0-
12		3348 X	2539	-0-	-809	-0-	-0-		87	1	2452	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,928						TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2914 X	1334	-0-	-1580	-0-	67	1	1260	2	N	6	3	1	7
02	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	116	1	2472	2	N	16	19	1	4
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	74	1	1791	2	N	6	5	1	5
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	57	1	1568	2	N	3	4	1	4
05	2883 N	2705	-0-	-178	-0-	85	1	2620	2	N	-0-			4
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	80	1	2067	2	N	5	4	1	5
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	46	1	1072	2	N	6	3	1	8
08	2697 N	1571	-0-	-1126	-0-	60	1	1503	2	N	7	10	1	5
09	2160 N	717	-0-	-1443	-0-	23	1	691	2	N	3	6	1	2
10	1116 N	722	-0-	-394	-0-	27	1	692	2	N	3	4	1	1
11	1530 N	786	-0-	-744	-0-	23	1	761	2	N	2	1	1	2
12	744 N	634	-0-	-110	-0-	20	1	613	2	N	1	2	1	1

TOTAL GAS PROD: 17,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114														
01	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	63	1	1501	2	N	-0-			-0-
02	1372 X	1285	-0-	-87	-0-	49	1	1236	2	N	-0-			-0-
03	1457 X	1159	-0-	-298	-0-	36	1	1123	2	N	-0-			-0-
04	1500 X	1168	-0-	-332	-0-	32	1	1136	2	N	-0-			-0-
05	1550 X	1082	-0-	-468	-0-	31	1	1051	2	N	-0-			-0-
06	1500 X	915	-0-	-585	-0-	30	1	885	2	N	-0-			-0-
07	1426 X	1028	-0-	-398	-0-	37	1	991	2	N	-0-			-0-
08	1209 X	1150	-0-	-59	-0-	39	1	1111	2	N	-0-			-0-
09	1170 X	981	-0-	-189	-0-	30	1	951	2	N	-0-			-0-
10	1085 X	936	-0-	-149	-0-	29	1	907	2	N	-0-			-0-
11	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	42	1	1260	2	N	-0-			-0-
*12	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	41	1	1173	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408														
01	2945 X	2381	-0-	-564	-0-	2381	2			N	-0-			-0-
02	2464 X	2048	-0-	-416	-0-	2048	2			N	-0-			-0-
03	2697 X	2386	-0-	-311	-0-	2386	2			N	-0-			-0-
04	2580 X	2134	-0-	-446	-0-	2134	2			N	-0-			-0-
05	2418 X	2310	-0-	-108	-0-	2310	2			N	-0-			-0-
06	2310 X	2279	-0-	-31	-0-	2279	2			N	-0-			-0-
07	2387 X	2144	-0-	-243	-0-	2144	2			N	-0-			-0-
08	2387 X	2123	-0-	-264	-0-	2123	2			N	-0-			-0-
09	2280 X	2196	-0-	-84	-0-	2196	2			N	-0-			-0-
10	2356 X	2181	-0-	-175	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
11	2280 X	1823	-0-	-457	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
12	2263 X	1966	-0-	-297	-0-	1966	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	2552	-0-	-1633	-0-	465	1	2087	2	N	-0-			40
02	3780 X	2562	-0-	-1218	-0-	410	1	2152	2	N	-0-			40
03	4185 X	2994	-0-	-1191	-0-	465	1	2529	2	N	-0-			40
04	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	409	1	2339	2	N	-0-			40
05	2852 X	2425	-0-	-427	-0-	465	1	1960	2	N	-0-			40
06	2910 X	2152	-0-	-758	-0-	270	1	1882	2	N	-0-			40
07	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	450	1	4401	2	N	-0-			40
08	3007 X	2959	-0-	-48	-0-	465	1	2494	2	N	-0-			40
09	2760 X	2717	-0-	-43	-0-	325	1	2392	2	N	-0-			40
10	4216 X	2346	-0-	-1870	-0-	465	1	1881	2	N	-0-			40
11	4080 X	2903	-0-	-1177	-0-	450	1	2453	2	N	-0-			40
12	4216 X	2481	-0-	-1735	-0-	460	1	2021	2	N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		33,690												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

01	1085 X	387	-0-	-698	-0-	16	1	371	2	N	-0-			-0-
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	155 X	113	-0-	-42	-0-	4	1	109	2	N	-0-			-0-
04	360 X	28	-0-	-332	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
05	372 X	31	-0-	-341	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	124 X	51	-0-	-73	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-
08	124 X	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
09	39 X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-			-0-
10	62 X	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
11	60 X	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	62 X	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		750												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

01	5146 X	4022	-0-	-1124	-0-	4022	2			N	-0-			-0-
02	4648 X	4077	-0-	-571	-0-	4077	2			N	-0-			-0-
03	4929 X	4336	-0-	-593	-0-	4336	2			N	-0-			-0-
04	4620 X	4122	-0-	-498	-0-	4122	2			N	-0-			-0-
05	4526 X	4341	-0-	-185	-0-	4341	2			N	-0-			-0-
06	4380 X	4150	-0-	-230	-0-	4150	2			N	-0-			-0-
07	4526 X	4140	-0-	-386	-0-	4140	2			N	-0-			-0-
08	4340 X	3929	-0-	-411	-0-	3929	2			N	-0-			-0-
09	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-			-0-
10	4340 X	4166	-0-	-174	-0-	4166	2			N	-0-			-0-
11	4140 X	4084	-0-	-56	-0-	4084	2			N	-0-			-0-
12	4433 X	3583	-0-	-850	-0-	3583	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,245												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3441 X	1600	-0-	-1841	-0-		307	1	1293	2	-0-
02		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-						-0-
03		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-						-0-
04		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-						-0-
05		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-						-0-
06		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-		593	1	2797	2	-0-
09		9374 X	9374	-0-	-0-	-0-		1503	1	7871	2	-0-
10		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-		892	1	4398	2	-0-
11		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-		694	1	3589	2	-0-
*12		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-		690	1	3320	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,947			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303												
01		2573 X	906	-0-	-1667	-0-		906	2			-0-
02		1652 X	1387	-0-	-265	-0-		1387	2			-0-
03		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-		2813	2			-0-
04		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-		2961	2			-0-
05		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-		2441	2			-0-
06		2730 X	2338	-0-	-392	-0-		2338	2			-0-
07		2821 X	1948	-0-	-873	-0-		1948	2			-0-
08		3069 X	2267	-0-	-802	-0-		346	1	1921	2	-0-
09		2970 X	2371	-0-	-599	-0-		394	1	1977	2	-0-
10		2449 X	1871	-0-	-578	-0-		319	1	1552	2	-0-
11		2340 X	1638	-0-	-702	-0-		179	1	1459	2	-0-
*12		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-		384	1	2721	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,046			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769												
01		9207 X	8094	-0-	-1113	-0-		8094	2			-0-
02		8036 X	7656	-0-	-380	-0-		7656	2			-0-
03		8897 X	8176	-0-	-721	-0-		8176	2			-0-
04		8490 X	7745	-0-	-745	-0-		7745	2			-0-
05		8587 X	8237	-0-	-350	-0-		8237	2			-0-
06		8190 X	7710	-0-	-480	-0-		7710	2			-0-
07		8463 X	7833	-0-	-630	-0-		7833	2			-0-
08		8246 X	7730	-0-	-516	-0-		7730	2			-0-
09		7980 X	7312	-0-	-668	-0-		7312	2			-0-
10		8246 X	7410	-0-	-836	-0-		7410	2			-0-
11		7710 X	7041	-0-	-669	-0-		7041	2			-0-
12		7843 X	7176	-0-	-667	-0-		7176	2			-0-
TOTAL GAS PROD:			92,120			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		3069 X	2857	-0-	-212	-0-	2857	2				N	-0-					-0-		
02		2660 X	2374	-0-	-286	-0-	2374	2				N	-0-					-0-		
03		2945 X	2591	-0-	-354	-0-	2591	2				N	-0-					-0-		
04		2820 X	2640	-0-	-180	-0-	2640	2				N	-0-					-0-		
05		2852 X	2600	-0-	-252	-0-	2600	2				N	-0-					-0-		
06		2760 X	2384	-0-	-376	-0-	2384	2				N	-0-					-0-		
07		2635 X	1898	-0-	-737	-0-	1898	2				N	-0-					-0-		
08		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2				N	-0-					-0-		
09		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2				N	-0-					-0-		
10		2604 X	2316	-0-	-288	-0-	2316	2				N	-0-					-0-		
11		2880 X	2316	-0-	-564	-0-	2316	2				N	-0-					-0-		
12		2976 X	2002	-0-	-974	-0-	2002	2				N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			29,622																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

01		4433 X	4157	-0-	-276	-0-	4157	2	22	9	Y	20						42		
02		4788 X	3828	-0-	-960	-0-	3789	2	39	9	Y	35	33	1				44		
03		5301 X	4037	-0-	-1264	-0-	4024	2	13	9	Y	12	33	1				23		
04		5130 X	3837	-0-	-1293	-0-	3824	2	13	9	Y	12						35		
05		4247 X	3903	-0-	-344	-0-	3811	2	92	9	Y	84	63	1				56		
06		4110 X	3684	-0-	-426	-0-	3649	2	35	9	Y	32	53	1				35		
07		4247 X	3813	-0-	-434	-0-	3771	2	42	9	Y	38						73		
08		4030 X	3796	-0-	-234	-0-	3765	2	31	9	Y	28	61	1				40		
09		3840 X	3588	-0-	-252	-0-	3558	2	30	9	Y	27						67		
10		3906 X	3721	-0-	-185	-0-	3690	2	31	9	Y	28	65	1				30		
11		3690 X	3492	-0-	-198	-0-	3461	2	31	9	Y	28						58		
12		3813 X	3592	-0-	-221	-0-	3592	2	63	9	Y	57	56	1				59		
TOTAL GAS PROD:			45,448																TOTAL CONDENSATE PROD:	401

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

01		3007 X	2630	-0-	-377	-0-	830	1	1800	2	N	-0-						-0-		
02		2212 X	2119	-0-	-93	-0-	835	1	1284	2	N	-0-						-0-		
03		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	910	1	1697	2	N	-0-						-0-		
04		2550 X	2450	-0-	-100	-0-	890	1	1560	2	N	-0-						-0-		
05		2635 X	2455	-0-	-180	-0-	850	1	1605	2	N	-0-						-0-		
06		2550 X	2184	-0-	-366	-0-	893	1	1291	2	N	-0-						-0-		
07		2604 X	2112	-0-	-492	-0-	930	1	1182	2	N	-0-						-0-		
08		2604 X	2121	-0-	-483	-0-	930	1	1191	2	N	-0-						-0-		
09		2460 X	2044	-0-	-416	-0-	898	1	1146	2	N	-0-						-0-		
10		2449 X	2194	-0-	-255	-0-	905	1	1289	2	N	-0-						-0-		
11		2190 X	1974	-0-	-216	-0-	869	1	1105	2	N	-0-						-0-		
*12		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	912	1	1729	2	N	-0-						-0-		
TOTAL GAS PROD:			27,531																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

01	11811 X	4839	-0-	-6972	-0-	4839	2			N	-0-	1	1				16
02	10668 X	3940	-0-	-6728	-0-	3938	2	2	9	N	2						18
03	11811 X	3064	-0-	-8747	-0-	3064	2			N	-0-						18
04	9180 X	4032	-0-	-5148	-0-	4032	2			N	-0-						18
05	12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	12239	2	1	9	N	1						19
06	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-						19
07	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-						19
08	11904 X	8772	-0-	-3132	-0-	8772	2			N	-0-						19
09	11520 X	7688	-0-	-3832	-0-	7688	2			N	-0-						19
10	11904 X	9868	-0-	-2036	-0-	9868	2			N	-0-						19
11	9150 X	9064	-0-	-86	-0-	9063	2	1	9	N	1		1	8			19
12	9455 X	8716	-0-	-739	-0-	8715	2	1	9	N	1						20

TOTAL GAS PROD: 90,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

01	9548 X	8101	-0-	-1447	-0-	8101	2			N	-0-						5
02	8148 X	7756	-0-	-392	-0-	7756	2			N	-0-						5
03	8804 X	8565	-0-	-239	-0-	8565	2			N	-0-						5
04	8520 X	8336	-0-	-184	-0-	8336	2			N	-0-						5
05	8587 X	8324	-0-	-263	-0-	8324	2			N	-0-						5
06	8310 X	7985	-0-	-325	-0-	7985	2			N	-0-						5
07	8587 X	8083	-0-	-504	-0-	8083	2			N	-0-						5
08	8618 X	7213	-0-	-1405	-0-	7204	2	9	9	N	8		6	1			7
09	8340 X	6410	-0-	-1930	-0-	6404	2	6	9	N	5		5	1			7
10	8339 X	6692	-0-	-1647	-0-	6688	2	4	9	N	4		4	8			7
11	7980 X	6547	-0-	-1433	-0-	6543	2	4	9	N	4		4	8			7
12	8091 X	6743	-0-	-1348	-0-	6737	2	6	9	N	5		5	8			7

TOTAL GAS PROD: 90,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		12059 X	8495	-0-	-3564	-0-	8495	2	N	-0-			-0-
02		10724 X	-0-	-0-	-10724	-0-			N	-0-			-0-
03		11532 X	500	-0-	-11032	-0-	500	2	N	-0-			-0-
04		25282 X	25282	-0-	-0-	-0-	25072	2	N	191	106	1	85
05		15571 X	15571	-0-	-0-	-0-	15351	2	N	200	273	1	12
06		14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	13825	2	N	162	136	1	38
07		14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	13874	2	N	173	97	1	114
08		13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	13235	2	N	66	163	1	17
09		12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	12329	2	N	-0-	17	1	-0-
10		12679 X	12373	-0-	-306	-0-	12373	2	N	-0-			-0-
11		12270 X	11631	-0-	-639	-0-	11631	2	N	-0-			-0-
12		12679 X	12077	-0-	-602	-0-	12077	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			139,633				TOTAL CONDENSATE PROD:			792			

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643															
WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STROUD PETROLEUM, INC. 828082															
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1845	2	24	9	N	22	2	8	155
02		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1545	2	6	9	N	5			160
03		1736 N	785	-0-	-951	-0-	781	2	4	9	N	4			164
04		1680 N	626	-0-	-1054	-0-	625	2	1	9	N	1			165
05		1705 N	1622	-0-	-83	-0-	1622	2			N	-0-			165
06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	2	2	9	N	2			167
07		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-			167
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			167
09		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			167
10		1550 N	1274	-0-	-276	-0-	1274	2			N	-0-			167
11		1650 N	1201	-0-	-449	-0-	1201	2			N	-0-			167
12		1550 N	1205	-0-	-345	-0-	1205	2			N	-0-			167
TOTAL GAS PROD:			16,267			TOTAL CONDENSATE PROD:			34						

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976															
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//	835976								
HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	242043	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	11056 - 11359
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	245409	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	10933	PERF.	10863 - 20873
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-		1
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		1
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	334 2	N	187		188
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-		188
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154 2	N	-0-		188
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		188
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308 2	N	2	1 8	189
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	283 2	N	7	4 8	192
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211 2	N	2	2 8	192
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309 2	N	1	1 8	192
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		192
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358 2	N	1		193
TOTAL GAS PROD:			4,073	TOTAL CONDENSATE PROD:			200				

CALLISON		WELL #:	9H	RRCID ->	245695	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	11255 - 13375
01	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310 3	N	-0-		4
02	1232	N	1162	-0-	-70	-0-	1162 3	N	-0-		4
03	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301 3	N	-0-		4
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	N	-0-		4
05	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1222 2	N	-0-		4
06	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	1127 2	N	-0-		4
07	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	1063 2	N	-0-		4
08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071 2	N	-0-		4
09	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1117 2	N	-0-		4
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2	N	-0-		4
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2	N	-0-		4
12	1147	N	588	-0-	-559	-0-	588 2	N	-0-		4
TOTAL GAS PROD:			13,428	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
MEEK-HAYNES UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	246406	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11955	PERF.11082 - 11386		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSH		WELL #:		11H	RRCID ->	246464	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11595 - 14545
01	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	1015	3		N	-0-	4
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-	4
03	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	1112	3	2 9	N	2	4
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-	4
05	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2		N	-0-	4
06	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	1003	2		N	-0-	4
07	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2		N	-0-	4
08	1023 N	989	-0-	-34	-0-	989	2		N	-0-	4
09	990 N	877	-0-	-113	-0-	877	2		N	-0-	4
10	1147 N	908	-0-	-239	-0-	908	2		N	-0-	4
11	960 N	907	-0-	-53	-0-	907	2		N	-0-	4
*12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-	4

TOTAL GAS PROD: 12,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BALDWIN		WELL #:		17H	RRCID ->	246877	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10911	PERF.11375 - 15310
01	2418 X	1316	-0-	-1102	-0-	1316	3		N	-0-	9
02	1596 N	1519	-0-	-77	-0-	1519	3		N	-0-	9
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-	9
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-	9
05	1674 N	1336	-0-	-338	-0-	1336	2		N	-0-	9
06	1560 N	1247	-0-	-313	-0-	1245	2	2 9	N	2	11
07	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	1382	2		N	-0-	11
08	1333 N	1103	-0-	-230	-0-	1103	2		N	-0-	11
09	1260 N	989	-0-	-271	-0-	989	2		N	-0-	11
10	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	1281	2	2 9	N	2	13
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-	13
*12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-	13

TOTAL GAS PROD: 15,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
VERHALEN "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	250904	COMPL. DATE	05/03/2009	TOTAL DEPTH	10991	PERF.11486 - 15536		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3379 X	2783	-0-	-596	-0-	2780	3	3	9	N	3	8	-0-
02	3052 X	2524	-0-	-528	-0-	2524	3			N	-0-		-0-
03	3379 X	2706	-0-	-673	-0-	2706	2			N	-0-		-0-
04	3240 X	2836	-0-	-404	-0-	2836	2			N	-0-		-0-
05	2976 X	2891	-0-	-85	-0-	2891	2			N	-0-		-0-
06	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-		-0-
07	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-		-0-
08	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-		-0-
09	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-		-0-
10	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-		-0-
11	4620 X	4544	-0-	-76	-0-	4544	2			N	-0-		-0-
12	4774 X	4576	-0-	-198	-0-	4576	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

VERHALEN "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	253036	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10218	PERF. N/A	
		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLOCKER WARE		WELL #:		19H	RRCID ->	253050	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	10965	PERF.11650 - 15750	
			-0-	-784	-0-	2936	3		N	-0-	1	
01	3720 X	2936	-0-	-784	-0-	2936	3		N	-0-	1	
02	3248 X	2627	-0-	-621	-0-	2627	3		N	-0-	1	
03	3472 X	2838	-0-	-634	-0-	2837	2	1	9	N	2	
04	3330 X	2829	-0-	-501	-0-	2829	2		N	-0-	2	
05	3100 X	2925	-0-	-175	-0-	2922	2	3	9	N	5	
06	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2964	2	2	9	N	7	
07	2914 X	2505	-0-	-409	-0-	2505	2		N	-0-	7	
08	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2939	2	2	9	N	9	
09	2970 X	1923	-0-	-1047	-0-	1923	2		N	-0-	9	
10	3069 X	1714	-0-	-1355	-0-	1714	2		N	-0-	9	
11	2970 X	2553	-0-	-417	-0-	2553	2		N	-0-	9	
12	2945 X	2211	-0-	-734	-0-	2211	2		N	-0-	9	
TOTAL GAS PROD:		30,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																
BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-				-0-
02		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-				-0-
03		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-				-0-
04		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-				-0-
05		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	655	1	5585	2	N	-0-				-0-
06		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-				-0-
07		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-				-0-
08		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5585	2	32	9	N	29	29	8		-0-
09		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5540	2	29	9	N	26	26	8		-0-
10		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6347	2	8	9	N	7	7	8		-0-
11		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-				-0-
*12		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		68,307				TOTAL CONDENSATE PROD:		62								

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	3			N	-0-				40
02		5768 X	5132	-0-	-636	-0-	5132	3			N	-0-				40
03		8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	3			N	-0-				40
04		5970 X	5715	-0-	-255	-0-	5701	2	14	9	N	13	13			53
05		7347 X	5716	-0-	-1631	-0-	5716	2			N	-0-				53
06		7110 X	5639	-0-	-1471	-0-	5639	2			N	-0-				53
07		7347 X	5987	-0-	-1360	-0-	5987	2			N	-0-				53
08		7347 X	6160	-0-	-1187	-0-	6150	2	10	9	N	9	9	8		53
09		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5868	2	1	9	N	1	1	8		53
10		5983 X	5709	-0-	-274	-0-	5709	2			N	-0-				53
11		5970 X	5419	-0-	-551	-0-	5419	2			N	-0-				53
12		6169 X	5309	-0-	-860	-0-	5309	2			N	-0-				53
TOTAL GAS PROD:		72,763				TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		3751 X	3428	-0-	-323	-0-	3428	3			N	-0-				-0-
02		3388 X	2985	-0-	-403	-0-	2985	3			N	-0-				-0-
03		3596 X	3133	-0-	-463	-0-	3132	3	1	9	N	1	1	8		-0-
04		3330 X	3227	-0-	-103	-0-	3227	2			N	-0-				-0-
05		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-				-0-
06		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-				-0-
07		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-				-0-
08		3441 X	3210	-0-	-231	-0-	3210	2			N	-0-				-0-
09		4320 X	2929	-0-	-1391	-0-	2929	2			N	-0-				-0-
10		4464 X	2987	-0-	-1477	-0-	2987	2			N	-0-				-0-
11		4320 X	2869	-0-	-1451	-0-	2869	2			N	-0-				-0-
12		4464 X	2929	-0-	-1535	-0-	2929	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		41,522				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
BALDWIN		WELL #:		14H	RRCID ->	254720	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	10853	PERF.11239 - 15629	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VERHALEN "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	254867	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	11137	PERF.11735 - 16910	
01	3131 X	2854	-0-	-277	-0-	2854	3	N	-0-		-0-	
02	2828 X	2582	-0-	-246	-0-	2580	3	N	2	2 8	-0-	
03	3131 X	2454	-0-	-677	-0-	2454	3	N	-0-		-0-	
04	2880 X	2478	-0-	-402	-0-	2478	2	N	-0-		-0-	
05	2976 X	2591	-0-	-385	-0-	2591	2	N	-0-		-0-	
06	2760 X	2616	-0-	-144	-0-	2616	2	N	-0-		-0-	
07	2852 X	2242	-0-	-610	-0-	2242	2	N	-0-		-0-	
08	2604 X	1779	-0-	-825	-0-	1779	2	N	-0-		-0-	
09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2	N	-0-		-0-	
10	2697 X	2007	-0-	-690	-0-	2007	2	N	-0-		-0-	
11	2610 X	1940	-0-	-670	-0-	1940	2	N	-0-		-0-	
12	2759 X	2394	-0-	-365	-0-	2394	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			28,593	TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

VERHALEN "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	255049	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	11044	PERF.11475 - 16500	
01	3100 X	2732	-0-	-368	-0-	2731	3	N	1	1 8	-0-	
02	2688 X	2619	-0-	-69	-0-	2618	3	N	1	1 8	-0-	
03	2945 X	2631	-0-	-314	-0-	2630	3	N	1	1 8	-0-	
04	2820 X	2554	-0-	-266	-0-	2554	2	N	-0-		-0-	
05	2914 X	2677	-0-	-237	-0-	2677	2	N	-0-		-0-	
06	2820 X	2328	-0-	-492	-0-	2328	2	N	-0-		-0-	
07	2914 X	2098	-0-	-816	-0-	2098	2	N	-0-		-0-	
08	2666 X	1528	-0-	-1138	-0-	1528	2	N	-0-		-0-	
09	2580 X	2096	-0-	-484	-0-	2096	2	N	-0-		-0-	
10	2666 X	1461	-0-	-1205	-0-	1461	2	N	-0-		-0-	
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	2170 X	3	-0-	-2167	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,727	TOTAL CONDENSATE PROD:				3				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
AUSTIN, MIA		WELL #:		1H	RRCID ->	255413	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	10988	PERF.11510 - 15978
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6355 X	5209	-0-	-1146	-0-	5209 3	N	-0-		-0-
02		5432 X	4433	-0-	-999	-0-	4433 3	N	-0-		-0-
03		5921 X	5356	-0-	-565	-0-	5356 2	N	-0-		-0-
04		5520 X	5077	-0-	-443	-0-	5077 2	N	-0-		-0-
05		5611 X	4071	-0-	-1540	-0-	4071 2	N	-0-		-0-
06		5190 X	5145	-0-	-45	-0-	5145 2	N	-0-		-0-
07		5363 X	3867	-0-	-1496	-0-	3867 2	N	-0-		-0-
08		5363 X	5017	-0-	-346	-0-	5017 2	N	-0-		-0-
09		5160 X	4099	-0-	-1061	-0-	4099 2	N	-0-		-0-
10		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659 2	N	-0-		-0-
11		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009 2	N	-0-		-0-
*12		6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		60,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VERHALEN "D"		WELL #:		1H	RRCID ->	255875	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	11164	PERF.11495 - 16037
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 3	N	-0-		-0-
02		3304 X	3093	-0-	-211	-0-	3093 3	N	-0-		-0-
03		3441 X	3159	-0-	-282	-0-	3158 3	N	1	1 8	-0-
04		3990 X	2876	-0-	-1114	-0-	2876 2	N	-0-		-0-
05		4123 X	3247	-0-	-876	-0-	3247 2	N	-0-		-0-
06		3990 X	3007	-0-	-983	-0-	3007 2	N	-0-		-0-
07		3410 X	2597	-0-	-813	-0-	2597 2	N	-0-		-0-
08		3255 X	2587	-0-	-668	-0-	2587 2	N	-0-		-0-
09		3150 X	2550	-0-	-600	-0-	2550 2	N	-0-		-0-
10		3255 X	2110	-0-	-1145	-0-	2110 2	N	-0-		-0-
11		3000 X	289	-0-	-2711	-0-	289 2	N	-0-		-0-
12		2635 X	338	-0-	-2297	-0-	338 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

VERHALEN "E"		WELL #:		1H	RRCID ->	256207	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	10317	PERF.11363 - 15750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4495 X	3547	-0-	-948	-0-	3545 3	N	2	2 8	-0-
02		4144 X	3171	-0-	-973	-0-	3171 3	N	-0-		-0-
03		4588 X	4462	-0-	-126	-0-	4461 3	N	1	1 8	-0-
04		4440 X	3924	-0-	-516	-0-	3924 2	N	-0-		-0-
05		4495 X	4109	-0-	-386	-0-	4109 2	N	-0-		-0-
06		4320 X	3981	-0-	-339	-0-	3981 2	N	-0-		-0-
07		4464 X	3722	-0-	-742	-0-	3722 2	N	-0-		-0-
08		4464 X	3934	-0-	-530	-0-	3934 2	N	-0-		-0-
09		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 2	N	-0-		-0-
10		4123 X	3664	-0-	-459	-0-	3664 2	N	-0-		-0-
11		3990 X	3370	-0-	-620	-0-	3370 2	N	-0-		-0-
12		4247 X	4013	-0-	-234	-0-	4013 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
BELL		WELL #:		5H	RRCID ->	256208	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11378	- 15548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2046 X	2023	-0-	-23	-0-	2023 3			N	-0-		-0-
02		1904 N	1682	-0-	-222	-0-	1682 3			N	-0-		-0-
03		1953 N	1863	-0-	-90	-0-	1863 2			N	-0-		-0-
04		1950 N	1836	-0-	-114	-0-	1836 2			N	-0-		-0-
05		1860 N	1583	-0-	-277	-0-	1583 2			N	-0-		-0-
06		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2			N	-0-		-0-
07		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2			N	-0-		-0-
08		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2073 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2952 2	6 9	N	5	5 8		-0-
10		2387 N	1759	-0-	-628	-0-	1759 2			N	-0-		-0-
11		2010 N	2006	-0-	-4	-0-	2006 2			N	-0-		-0-
12		2387 N	1904	-0-	-483	-0-	1904 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				24,090		TOTAL CONDENSATE PROD:						7	

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3		WELL #:		2H	RRCID ->	256410	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	10380	PERF.11746	- 15746	
01		8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	4483 1	4021 2	N	-0-		-0-	
02		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	165 1	4739 2	N	-0-		-0-	
03		5332 X	5165	-0-	-167	-0-	242 1	4923 2	N	-0-		-0-	
04		8220 X	5151	-0-	-3069	-0-	218 1	4933 2	N	-0-		-0-	
05		8494 X	4822	-0-	-3672	-0-	318 1	4504 2	N	-0-		-0-	
06		8220 X	4342	-0-	-3878	-0-	105 1	4237 2	N	-0-		-0-	
07		5425 X	4460	-0-	-965	-0-	129 1	4331 2	N	-0-		-0-	
08		5332 X	4405	-0-	-927	-0-	263 1	4142 2	N	-0-		-0-	
09		5160 X	2778	-0-	-2382	-0-	194 1	2584 2	N	-0-		-0-	
10		4836 X	3049	-0-	-1787	-0-	221 1	2828 2	N	-0-		-0-	
11		4350 X	103	-0-	-4247	-0-	12 1	91 2	N	-0-		-0-	
12		4464 X	3751	-0-	-713	-0-	401 1	3350 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				51,434		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BECKHAM		WELL #:		8	RRCID ->	256420	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	11173	PERF.10803	- 10926	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01		14654 X	14654	-0-	-0-	-0-	7479 1	7175 2	N	-0-			-0-
02		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	215 1	6692 2	N	-0-			-0-
03		7874 X	7115	-0-	-759	-0-	310 1	6805 2	N	-0-			-0-
04		8850 X	5958	-0-	-2892	-0-	232 1	5726 2	N	-0-			-0-
05		9145 X	6468	-0-	-2677	-0-	398 1	6070 2	N	-0-			-0-
06		8850 X	7174	-0-	-1676	-0-	158 1	7016 2	N	-0-			-0-
07		7657 X	6493	-0-	-1164	-0-	182 1	6311 2	N	-0-			-0-
08		7130 X	6253	-0-	-877	-0-	362 1	5891 2	N	-0-			-0-
09		7170 X	5900	-0-	-1270	-0-	399 1	5501 2	N	-0-			-0-
10		7409 X	6335	-0-	-1074	-0-	446 1	5889 2	N	-0-			-0-
11		7170 X	132	-0-	-7038	-0-	16 1	116 2	N	-0-			-0-
*12		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	719 1	6010 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			80,118				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

01		2604 X	1471	-0-	-1133	-0-	1471 3		N	-0-			-0-
02		1764 X	1230	-0-	-534	-0-	1230 3		N	-0-			-0-
03		1581 X	1446	-0-	-135	-0-	1446 2		N	-0-			-0-
04		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-			-0-
05		1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2		N	-0-			-0-
06		1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-			-0-
07		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		N	-0-			-0-
08		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2		N	-0-			-0-
09		1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		N	-0-			-0-
10		2139 X	1810	-0-	-329	-0-	1810 2		N	-0-			-0-
11		2070 X	1534	-0-	-536	-0-	1534 2		N	-0-			-0-
12		2139 X	1678	-0-	-461	-0-	1676 2	2 9	N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,751				TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

01		5766 X	5424	-0-	-342	-0-	5424 3		N	-0-			-0-
02		5096 X	4725	-0-	-371	-0-	4725 3		N	-0-			-0-
03		5549 X	4877	-0-	-672	-0-	4877 2		N	-0-			-0-
04		5310 X	4663	-0-	-647	-0-	4663 2		N	-0-			-0-
05		5487 X	4994	-0-	-493	-0-	4994 2		N	-0-			-0-
06		5250 X	4871	-0-	-379	-0-	4871 2		N	-0-			-0-
07		5239 X	4369	-0-	-870	-0-	4365 2	4 9	N	4	4 8		-0-
08		4991 X	4873	-0-	-118	-0-	4871 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		4860 X	4767	-0-	-93	-0-	4756 2	11 9	N	10	10 8		-0-
10		10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	9997 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11		4860 X	3041	-0-	-1819	-0-	3041 2		N	-0-			-0-
*12		13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	13155 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69,759				TOTAL CONDENSATE PROD:			19			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
VERHALEN "D"		WELL #:		3H	RRCID ->	258077	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	11484	PERF.11410	- 16256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	6668 3	3 9	N	3	3 8		-0-
02		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5749 3	2 9	N	2	2 8		-0-
03		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5857 3	3 9	N	3	3 8		-0-
04		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836 2		N	-0-			-0-
05		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076 2		N	-0-			-0-
06		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603 2		N	-0-			-0-
07		5549 X	5220	-0-	-329	-0-	5220 2		N	-0-			-0-
08		5549 X	4783	-0-	-766	-0-	4783 2		N	-0-			-0-
09		5370 X	5031	-0-	-339	-0-	5030 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		5549 X	4983	-0-	-566	-0-	4983 2		N	-0-			-0-
11		5370 X	3671	-0-	-1699	-0-	3671 2		N	-0-			-0-
12		5208 X	4620	-0-	-588	-0-	4620 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				64,105				TOTAL CONDENSATE PROD:				9	

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	258107	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	11182	PERF.11838	- 16160	
01		10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	5650 1	5066 2	N	-0-			-0-
02		5908 X	5060	-0-	-848	-0-	170 1	4890 2	N	-0-			-0-
03		7099 X	5972	-0-	-1127	-0-	281 1	5691 2	N	-0-			-0-
04		8280 X	5870	-0-	-2410	-0-	248 1	5622 2	N	-0-			-0-
05		8556 X	4608	-0-	-3948	-0-	305 1	4303 2	N	-0-			-0-
06		8280 X	3349	-0-	-4931	-0-	80 1	3269 2	N	-0-			-0-
07		6076 X	1321	-0-	-4755	-0-	39 1	1282 2	N	-0-			-0-
08		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	393 1	6196 2	N	-0-			-0-
09		7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	545 1	7270 2	N	-0-			-0-
10		8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	598 1	7613 2	N	-0-			-0-
11		6390 X	288	-0-	-6102	-0-	34 1	254 2	N	-0-			-0-
*12		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	889 1	7429 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				68,117				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BLOCKER HEIRS		WELL #:		14H	RRCID ->	259603	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	11079	PERF.11254	- 16361	
01		7223 X	3616	-0-	-3607	-0-	3616 3		N	-0-			3
02		6440 X	2445	-0-	-3995	-0-	2445 3		N	-0-			3
03		7068 X	2754	-0-	-4314	-0-	2754 3		N	-0-			3
04		6750 X	4246	-0-	-2504	-0-	4246 2		N	-0-			3
05		6479 X	3608	-0-	-2871	-0-	3608 2		N	-0-			3
06		3510 X	2260	-0-	-1250	-0-	2260 2		N	-0-			3
07		4402 X	2780	-0-	-1622	-0-	2779 2	1 9	N	1	1 8		3
08		4402 X	1931	-0-	-2471	-0-	1929 2	2 9	N	2	2 8		3
09		4260 X	1978	-0-	-2282	-0-	1949 2	29 9	N	26	26 8		3
10		3596 X	2491	-0-	-1105	-0-	2489 2	2 9	N	2	2 8		3
11		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2		N	-0-			3
*12		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 2		N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:				33,703				TOTAL CONDENSATE PROD:				31	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		8246 X	7530	-0-	-716	-0-	7530	3			N	-0-					2	
02		7364 X	6723	-0-	-641	-0-	6723	3			N	-0-					2	
03		7998 X	7438	-0-	-560	-0-	7438	3			N	-0-					2	
04		7590 X	7084	-0-	-506	-0-	7084	2			N	-0-					2	
05		7719 X	7158	-0-	-561	-0-	7158	2			N	-0-					2	
06		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					2	
07		8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-					2	
08		7440 X	7272	-0-	-168	-0-	7271	2	1	9	N	1	1	8			2	
09		7680 X	6566	-0-	-1114	-0-	6566	2			N	-0-					2	
10		8711 X	6842	-0-	-1869	-0-	6842	2			N	-0-					2	
11		8430 X	6674	-0-	-1756	-0-	6674	2			N	-0-					2	
12		8711 X	6684	-0-	-2027	-0-	6684	2			N	-0-					2	
TOTAL GAS PROD:			86,350														TOTAL CONDENSATE PROD:	1

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		9362 X	8135	-0-	-1227	-0-	8135	3			N	-0-					-0-	
02		8456 X	7749	-0-	-707	-0-	7749	3			N	-0-					-0-	
03		9362 X	8358	-0-	-1004	-0-	8358	3			N	-0-					-0-	
04		8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-	
05		11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	3348	1	8116	2	N	-0-					-0-	
06		8310 X	7309	-0-	-1001	-0-	7309	2			N	-0-					-0-	
07		8866 X	7751	-0-	-1115	-0-	7751	2			N	-0-					-0-	
08		11470 X	7697	-0-	-3773	-0-	7697	2			N	-0-					-0-	
09		11100 X	7270	-0-	-3830	-0-	7270	2			N	-0-					-0-	
10		11470 X	7847	-0-	-3623	-0-	7844	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
11		7500 X	7402	-0-	-98	-0-	7402	2			N	-0-					-0-	
12		7750 X	7638	-0-	-112	-0-	7638	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			97,191														TOTAL CONDENSATE PROD:	3

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		9176 X	8079	-0-	-1097	-0-	8073	3	6	9	N	5	5	8			-0-	
02		8232 X	7587	-0-	-645	-0-	7586	3	1	9	N	1	1	8			-0-	
03		9114 X	7476	-0-	-1638	-0-	7473	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
04		8640 X	7938	-0-	-702	-0-	7938	2			N	-0-					-0-	
05		8680 X	8090	-0-	-590	-0-	8090	2			N	-0-					-0-	
06		8130 X	7850	-0-	-280	-0-	7850	2			N	-0-					-0-	
07		8401 X	7674	-0-	-727	-0-	7674	2			N	-0-					-0-	
08		8215 X	5159	-0-	-3056	-0-	5159	2			N	-0-					-0-	
09		7950 X	7614	-0-	-336	-0-	7614	2			N	-0-					-0-	
10		8122 X	8043	-0-	-79	-0-	8043	2			N	-0-					-0-	
11		7860 X	6111	-0-	-1749	-0-	6111	2			N	-0-					-0-	
12		7874 X	6941	-0-	-933	-0-	6941	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			88,562														TOTAL CONDENSATE PROD:	9

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
JENKINS EAST GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	260015	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	10335	PERF.11288	- 15568		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	5683	1	5112	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	185	1	5314	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	5890 X	5884	-0-	-6	-0-	276	1	5608	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	6930 X	5948	-0-	-982	-0-	251	1	5697	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	7161 X	3391	-0-	-3770	-0-	224	1	3167	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	6930 X	533	-0-	-6397	-0-	13	1	520	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
08	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
09	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BECKHAM		WELL #:		7R	RRCID ->	260270	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	260687	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11780	- 16158		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	8587 X	2219	-0-	-6368	-0-	1168	1	1051	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	243	1	6985	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	331	1	6719	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	323	1	7327	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	7998 X	2791	-0-	-5207	-0-	183	1	2608	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	204	1	8298	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	7998 X	5327	-0-	-2671	-0-	154	1	5173	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	7905 X	5375	-0-	-2530	-0-	321	1	5054	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	8490 X	5673	-0-	-2817	-0-	396	1	5277	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	8773 X	4855	-0-	-3918	-0-	353	1	4502	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	8490 X	50	-0-	-8440	-0-	6	1	44	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	5859 X	1764	-0-	-4095	-0-	189	1	1575	2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		58,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976												
JENKINS EAST GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	260787	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	10260	PERF.11512 -	16052				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	4451	1	4006	2	N	-0-				3
02		4564 X	4052	-0-	-512	-0-	135	1	3917	2	N	-0-				3
03		5053 X	3894	-0-	-1159	-0-	183	1	3711	2	N	-0-				3
04		7170 X	3111	-0-	-4059	-0-	131	1	2980	2	N	-0-				3
05		7409 X	2952	-0-	-4457	-0-	194	1	2758	2	N	-0-				3
06		7170 X	3663	-0-	-3507	-0-	88	1	3575	2	N	-0-				3
07		4495 X	3834	-0-	-661	-0-	111	1	3723	2	N	-0-				3
08		3906 X	3834	-0-	-72	-0-	229	1	3605	2	N	-0-				3
09		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	280	1	3747	2	N	-0-				3
10		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	364	1	4648	2	N	-0-				3
11		3720 X	27	-0-	-3693	-0-	3	1	24	2	N	-0-				-0-
12		4154 X	843	-0-	-3311	-0-	90	1	753	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		43,706					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VERHALEN "E"		WELL #:		6H	RRCID ->	261076	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11271 -	15716				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		5890 X	4929	-0-	-961	-0-	4927	3	2	9	N	2	2	8		-0-
02		5320 X	4936	-0-	-384	-0-	4935	3	1	9	N	1	1	8		-0-
03		5890 X	5086	-0-	-804	-0-	5085	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04		5490 X	5070	-0-	-420	-0-	5069	2	1	9	N	1				1
05		5549 X	5132	-0-	-417	-0-	5132	2			N	-0-				1
06		5280 X	4848	-0-	-432	-0-	4848	2			N	-0-				1
07		5456 X	4570	-0-	-886	-0-	4570	2			N	-0-				1
08		5239 X	4435	-0-	-804	-0-	4435	2			N	-0-				1
09		5070 X	4501	-0-	-569	-0-	4501	2			N	-0-				1
10		5146 X	4246	-0-	-900	-0-	4245	2	1	9	N	1				2
11		4860 X	3560	-0-	-1300	-0-	3560	2			N	-0-				2
12		4650 X	3882	-0-	-768	-0-	3882	2			N	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		55,195					TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

BLOCKER HEIRS		WELL #:		21H	RRCID ->	261481	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11005 -	16457				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		7471 X	7390	-0-	-81	-0-	7390	3			N	-0-				8
02		6748 X	6213	-0-	-535	-0-	6213	3			N	-0-				8
03		7409 X	6825	-0-	-584	-0-	6823	2	2	9	N	2				10
04		7170 X	6093	-0-	-1077	-0-	6093	2			N	-0-				10
05		7378 X	5797	-0-	-1581	-0-	5797	2			N	-0-				10
06		7140 X	5954	-0-	-1186	-0-	5954	2			N	-0-				10
07		6882 X	5835	-0-	-1047	-0-	5813	2	22	9	N	20	20	8		10
08		6820 X	5909	-0-	-911	-0-	5888	2	21	9	N	19	19	8		10
09		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6385	2	3	9	N	3	3	8		10
10		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	7319	2	6	9	N	5	5	8		10
11		7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-				10
*12		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		77,538					TOTAL CONDENSATE PROD:			49						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		9114 X	7047	-0-	-2067	-0-	7045	3	2	9	N	2	2	8			-0-		
02		8092 X	5636	-0-	-2456	-0-	5635	3	1	9	N	1	1	8			-0-		
03		8711 X	6430	-0-	-2281	-0-	6429	3	1	9	N	1	1	8			-0-		
04		8220 X	5186	-0-	-3034	-0-	5186	2			N	-0-					-0-		
05		8122 X	4433	-0-	-3689	-0-	4433	2			N	-0-					-0-		
06		6810 X	2978	-0-	-3832	-0-	2978	2			N	-0-					-0-		
07		6417 X	950	-0-	-5467	-0-	950	2			N	-0-					-0-		
08		6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-		
09		5190 X	987	-0-	-4203	-0-	987	2			N	-0-					-0-		
10		4433 X	1008	-0-	-3425	-0-	1008	2			N	-0-					-0-		
11		2970 X	434	-0-	-2536	-0-	434	2			N	-0-					-0-		
12		1023 X	838	-0-	-185	-0-	838	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			35,927															TOTAL CONDENSATE PROD:	4

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

01		12338 X	12280	-0-	-58	-0-	12278	3	2	9	N	2	2	8			-0-		
02		10864 X	10522	-0-	-342	-0-	10520	3	2	9	N	2	2	8			-0-		
03		11687 X	10703	-0-	-984	-0-	10703	2			N	-0-					-0-		
04		11880 X	10708	-0-	-1172	-0-	10708	2			N	-0-					-0-		
05		12276 X	10582	-0-	-1694	-0-	10582	2			N	-0-					-0-		
06		11880 X	10386	-0-	-1494	-0-	10386	2			N	-0-					-0-		
07		11656 X	9149	-0-	-2507	-0-	9149	2			N	-0-					-0-		
08		11067 X	9003	-0-	-2064	-0-	9003	2			N	-0-					-0-		
09		10710 X	10213	-0-	-497	-0-	10209	2	4	9	N	4	1	8			3		
10		10726 X	9193	-0-	-1533	-0-	9193	2			N	-0-					3		
11		10380 X	7959	-0-	-2421	-0-	7959	2			N	-0-					3		
12		10540 X	8549	-0-	-1991	-0-	8549	2			N	-0-					3		
TOTAL GAS PROD:			119,247															TOTAL CONDENSATE PROD:	8

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

01		13699 X	13699	-0-	-0-	-0-	7208	1	6491	2	N	-0-					-0-		
02		5124 X	2172	-0-	-2952	-0-	73	1	2099	2	N	-0-					-0-		
03		8928 X	7185	-0-	-1743	-0-	337	1	6848	2	N	-0-					-0-		
04		10980 X	8354	-0-	-2626	-0-	352	1	8002	2	N	-0-					-0-		
05		11346 X	7620	-0-	-3726	-0-	502	1	7118	2	N	-0-					-0-		
06		10980 X	7002	-0-	-3978	-0-	168	1	6834	2	N	-0-					-0-		
07		8618 X	6887	-0-	-1731	-0-	199	1	6688	2	N	-0-					-0-		
08		8618 X	6921	-0-	-1697	-0-	413	1	6508	2	N	-0-					-0-		
09		8340 X	6315	-0-	-2025	-0-	440	1	5875	2	N	-0-					-0-		
10		7626 X	6252	-0-	-1374	-0-	454	1	5798	2	N	-0-					-0-		
11		6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-		
12		6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			72,407															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
VERHALEN "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	262215	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11310	- 17422	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9717 X	9717	-0-	-0-	9711 3		6 9	N	5	5 8		-0-
02		9072 X	7627	-0-	-1445	7623 3		4 9	N	4	4 8		-0-
03		10044 X	7959	-0-	-2085	7953 2		6 9	N	5	5 8		-0-
04		9720 X	8264	-0-	-1456	8264 2			N	-0-			-0-
05		9703 X	8582	-0-	-1121	8582 2			N	-0-			-0-
06		9390 X	8431	-0-	-959	8431 2			N	-0-			-0-
07		8525 X	7433	-0-	-1092	7433 2			N	-0-			-0-
08		8587 X	7192	-0-	-1395	7192 2			N	-0-			-0-
09		8430 X	7768	-0-	-662	300 1	7468	2	N	-0-			-0-
10		8711 X	6663	-0-	-2048	300 1	6361	2	N	2	2 8		-0-
						2 9							
11		8430 X	6446	-0-	-1984	300 1	6146	2	N	-0-			-0-
12		8029 X	7510	-0-	-519	300 1	7210	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			93,592										
						TOTAL CONDENSATE PROD:				16			

MIA AUSTIN		WELL #:		10H	RRCID ->	262478	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	10957	PERF.11411	- 18041
01		16120 X	14713	-0-	-1407	14713 3			N	-0-		-0-
02		14140 X	13154	-0-	-986	13154 3			N	-0-		-0-
03		15500 X	14614	-0-	-886	14614 2			N	-0-		-0-
04		14730 X	13966	-0-	-764	13966 2			N	-0-		-0-
05		14818 X	14315	-0-	-503	14315 2			N	-0-		-0-
06		14323 X	14323	-0-	-0-	14323 2			N	-0-		-0-
07		14607 X	14607	-0-	-0-	14607 2			N	-0-		-0-
08		16308 X	16308	-0-	-0-	16306 2		2 9	N	2	2 8	-0-
09		22123 X	22123	-0-	-0-	22123 2			N	-0-		-0-
10		19820 X	19820	-0-	-0-	19818 2		2 9	N	2	2 8	-0-
11		15780 X	2376	-0-	-13404	2376 2			N	-0-		-0-
*12		19139 X	19139	-0-	-0-	19139 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			179,458									
						TOTAL CONDENSATE PROD:				4		

MERCER		WELL #:		11H	RRCID ->	263072	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11050	- 15901
01		8587 X	8110	-0-	-477	8110 3			N	-0-		5
02		7056 X	6786	-0-	-270	6786 3			N	-0-		5
03		7812 X	4919	-0-	-2893	4919 3			N	-0-		5
04		7860 X	4561	-0-	-3299	4561 2			N	-0-		5
05		8122 X	4476	-0-	-3646	4476 2			N	-0-		5
06		7860 X	4314	-0-	-3546	4314 2			N	-0-		5
07		7502 X	2422	-0-	-5080	2422 2			N	-0-		5
08		4929 X	2140	-0-	-2789	2134 2		6 9	N	5	3 8	7
09		4560 X	2054	-0-	-2506	2054 2			N	-0-		7
10		4464 X	2154	-0-	-2310	2154 2			N	-0-		7
11		4320 X	530	-0-	-3790	530 2			N	-0-		7
12		2418 X	2403	-0-	-15	2403 2			N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			44,869									
						TOTAL CONDENSATE PROD:				5		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
HAMILTON		WELL #:		1H	RRCID ->	263074	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	11079	PERF.11150	- 16350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7874 X	2170	-0-	-5704	-0-	2169 3	1 9	N	1	1 8		-0-
02		6916 X	1591	-0-	-5325	-0-	1590 3	1 9	N	1	1 8		-0-
03		6975 X	2189	-0-	-4786	-0-	2188 3	1 9	N	1	1 8		-0-
04		6180 X	1532	-0-	-4648	-0-	1532 2		N	-0-			-0-
05		5456 X	1467	-0-	-3989	-0-	1467 2		N	-0-			-0-
06		2130 X	1763	-0-	-367	-0-	1763 2		N	-0-			-0-
07		2201 X	945	-0-	-1256	-0-	945 2		N	-0-			-0-
08		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2		N	-0-			-0-
09		1770 X	1611	-0-	-159	-0-	1611 2		N	-0-			-0-
10		1829 X	1456	-0-	-373	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
11		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2		N	-0-			-0-
*12		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				23,949			TOTAL CONDENSATE PROD:						3

BELL		WELL #:		6H	RRCID ->	263075	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	11067	PERF.11200	- 17341	
01		14632 X	13961	-0-	-671	-0-	13961 3		N	-0-			5
02		13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	13219 3		N	-0-			5
03		14260 X	13003	-0-	-1257	-0-	13003 3		N	-0-			5
04		13590 X	12359	-0-	-1231	-0-	12359 2		N	-0-			5
05		14632 X	12547	-0-	-2085	-0-	12547 2		N	-0-			5
06		14160 X	12238	-0-	-1922	-0-	12238 2		N	-0-			5
07		14632 X	9258	-0-	-5374	-0-	9235 2	23 9	N	21	21 8		5
08		12989 X	8208	-0-	-4781	-0-	8188 2	20 9	N	18	18 8		5
09		12360 X	7857	-0-	-4503	-0-	7834 2	23 9	N	21	21 8		5
10		12648 X	7761	-0-	-4887	-0-	7755 2	6 9	N	5	5 8		5
11		12240 X	6886	-0-	-5354	-0-	6886 2		N	-0-			5
12		9269 X	7290	-0-	-1979	-0-	7290 2		N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:				124,587			TOTAL CONDENSATE PROD:						65

AUSTIN, MIA		WELL #:		3H	RRCID ->	263522	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10970	PERF.11431	- 16420	
01		10788 X	9529	-0-	-1259	-0-	9529 3		N	-0-			10
02		9744 X	8588	-0-	-1156	-0-	8588 3		N	-0-			10
03		10292 X	9247	-0-	-1045	-0-	9245 2	2 9	N	2			12
04		9690 X	8687	-0-	-1003	-0-	8687 2		N	-0-			12
05		9703 X	9159	-0-	-544	-0-	9159 2		N	-0-			12
06		9210 X	8538	-0-	-672	-0-	8538 2		N	-0-			12
07		9517 X	8499	-0-	-1018	-0-	8499 2		N	-0-			12
08		9238 X	8872	-0-	-366	-0-	8865 2	7 9	N	6	6 8		12
09		9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	9795 2	3 9	N	3	3 8		12
10		9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	9798 2		N	-0-			12
11		8580 X	8110	-0-	-470	-0-	8110 2		N	-0-			12
12		10137 X	8589	-0-	-1548	-0-	8589 2		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:				107,414			TOTAL CONDENSATE PROD:						11

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
DOYH-MEKH GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263661	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	11196	PERF.11163	- 16241	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10447 X	8085	-0-	-2362	-0-	559 1	7526 2	N	-0-			-0-
02		7868 X	7173	-0-	-695	-0-	240 1	6933 2	N	-0-			-0-
03		9951 X	9428	-0-	-523	-0-	444 1	8984 2	N	-0-			-0-
04		12450 X	8993	-0-	-3457	-0-	380 1	8613 2	N	-0-			-0-
05		12865 X	4963	-0-	-7902	-0-	328 1	4635 2	N	-0-			-0-
06		12450 X	4670	-0-	-7780	-0-	113 1	4557 2	N	-0-			-0-
07		9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	274 1	9203 2	N	-0-			-0-
08		9424 X	8469	-0-	-955	-0-	506 1	7963 2	N	-0-			-0-
09		9000 X	4995	-0-	-4005	-0-	348 1	4647 2	N	-0-			-0-
10		11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	860 1	10949 2	N	-0-			-0-
11		9180 X	265	-0-	-8915	-0-	32 1	233 2	N	-0-			-0-
12		9486 X	9062	-0-	-424	-0-	969 1	8093 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				87,389			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BLOCKER WARE		WELL #:		8H	RRCID ->	263848	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11970	- 16141	
01		7316 X	7160	-0-	-156	-0-	7160 3		N	-0-		-0-	
02		6608 X	6390	-0-	-218	-0-	6390 3		N	-0-		-0-	
03		7254 X	6871	-0-	-383	-0-	6871 2		N	-0-		-0-	
04		7020 X	6637	-0-	-383	-0-	6637 2		N	-0-		-0-	
05		7161 X	6966	-0-	-195	-0-	6966 2		N	-0-		-0-	
06		6930 X	6731	-0-	-199	-0-	6728 2	3 9	N	3		3	
07		7068 X	6558	-0-	-510	-0-	6557 2	1 9	N	1	1 8	3	
08		6975 X	6552	-0-	-423	-0-	6548 2	4 9	N	4	4 8	3	
09		6750 X	6374	-0-	-376	-0-	6371 2	3 9	N	3	3 8	3	
10		6975 X	6225	-0-	-750	-0-	6225 2		N	-0-		3	
11		6720 X	6330	-0-	-390	-0-	6330 2		N	-0-		3	
12		6572 X	6503	-0-	-69	-0-	6500 2	3 9	N	3	3 8	3	
TOTAL GAS PROD:				79,297			TOTAL CONDENSATE PROD:						14

MIA AUSTIN		WELL #:		6H	RRCID ->	263854	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11336	- 17416	
01		10664 X	8328	-0-	-2336	-0-	8325 3	3 9	N	3	3 8	3	
02		9408 X	6862	-0-	-2546	-0-	6862 3		N	-0-		3	
03		10137 X	7025	-0-	-3112	-0-	7016 2	9 9	N	8		11	
04		9540 X	6115	-0-	-3425	-0-	6115 2		N	-0-		11	
05		9548 X	4804	-0-	-4744	-0-	4802 2	2 9	N	2		13	
06		8070 X	5693	-0-	-2377	-0-	5693 2		N	-0-		13	
07		7595 X	3891	-0-	-3704	-0-	3891 2		N	-0-		13	
08		8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8575 2	1 9	N	1	1 8	13	
09		10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	10626 2		N	-0-		13	
10		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6757 2		N	-0-		13	
11		8310 X	633	-0-	-7677	-0-	633 2		N	-0-		13	
12		10974 X	5849	-0-	-5125	-0-	5849 2		N	-0-		13	
TOTAL GAS PROD:				75,159			TOTAL CONDENSATE PROD:						14

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
HOLT-BOSH (ALLOCATION)		WELL #:		5H	RRCID ->	264359	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	11126	PERF.11440 - 18016
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		14167 X	13325	-0-	-842	-0-	13325	3			2
02		12656 X	11741	-0-	-915	-0-	11741	3			2
03		14012 X	12832	-0-	-1180	-0-	12831	3	1 9		2
04		13350 X	12234	-0-	-1116	-0-	12234	2		1 8	2
05		13454 X	11980	-0-	-1474	-0-	11980	2			2
06		12900 X	1154	-0-	-11746	-0-	1154	2			2
07		12989 X	46	-0-	-12943	-0-	46	2			2
08		20750 X	20750	-0-	-0-	-0-	20742	2	8 9	7	3
09		14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	14087	2			3
10		13930 X	13930	-0-	-0-	-0-	13928	2	2 9	2 8	3
11		16020 X	13158	-0-	-2862	-0-	13158	2			3
12		16554 X	12036	-0-	-4518	-0-	12036	2			3
TOTAL GAS PROD:		137,273				TOTAL CONDENSATE PROD:		10			

BLOCKER WARE		WELL #:		23H	RRCID ->	264492	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	11003	PERF.11101 - 15938
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		7781 X	6767	-0-	-1014	-0-	6767	3			-0-
02		7000 X	5281	-0-	-1719	-0-	5281	3			-0-
03		7626 X	5944	-0-	-1682	-0-	5944	3			-0-
04		7230 X	4107	-0-	-3123	-0-	4107	2			-0-
05		6758 X	1347	-0-	-5411	-0-	1347	2			-0-
06		6540 X	2378	-0-	-4162	-0-	2378	2			-0-
07		5952 X	3638	-0-	-2314	-0-	3638	2			-0-
08		5952 X	2616	-0-	-3336	-0-	2616	2			-0-
09		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			-0-
10		3627 X	3608	-0-	-19	-0-	3608	2			-0-
11		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			-0-
12		6045 X	5991	-0-	-54	-0-	5991	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	264658	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	10924	PERF.11972 - 17923
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		13392 X	12089	-0-	-1303	-0-	12089	3			1
02		11872 X	10847	-0-	-1025	-0-	10847	3			1
03		18813 X	18813	-0-	-0-	-0-	18813	3			1
04		21650 X	21650	-0-	-0-	-0-	21650	2			1
05		12245 X	11552	-0-	-693	-0-	11551	2	1 9		2
06		14880 X	11120	-0-	-3760	-0-	11120	2			2
07		15376 X	11287	-0-	-4089	-0-	11285	2	2 9	2 8	2
08		15376 X	11339	-0-	-4037	-0-	11329	2	10 9	6 8	5
09		14880 X	10300	-0-	-4580	-0-	10300	2			5
10		11563 X	11310	-0-	-253	-0-	11310	2			5
11		11130 X	10444	-0-	-686	-0-	10444	2			5
12		11346 X	11296	-0-	-50	-0-	11296	2			5
TOTAL GAS PROD:		152,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		12			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
BOSH-HEISMAN (ALLOCATION)		WELL #:		17H	RRCID ->	264736	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11204 - 17368		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15665 X	15665	-0-	-0-	-0-	15665 3		N	-0-			-0-
02		13748 X	12913	-0-	-835	-0-	12913 3		N	-0-			-0-
03		15190 X	14039	-0-	-1151	-0-	14039 2		N	-0-			-0-
04		15150 X	13219	-0-	-1931	-0-	13219 2		N	-0-			-0-
05		15655 X	13418	-0-	-2237	-0-	13418 2		N	-0-			-0-
06		15150 X	12838	-0-	-2312	-0-	12838 2		N	-0-			-0-
07		14291 X	12814	-0-	-1477	-0-	12811 2	3 9	N	3	3 8		-0-
08		14043 X	13153	-0-	-890	-0-	13144 2	9 9	N	8	8 8		-0-
09		13230 X	12141	-0-	-1089	-0-	12137 2	4 9	N	4	4 8		-0-
10		13423 X	12240	-0-	-1183	-0-	12240 2		N	-0-			-0-
11		12840 X	11545	-0-	-1295	-0-	11545 2		N	-0-			-0-
12		13144 X	12002	-0-	-1142	-0-	11998 2	4 9	N	4	4 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		155,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

HOLT-BH-BW-ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	265177	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	11034	PERF.11125 - 17659		
01		14508 X	13344	-0-	-1164	-0-	13344 3		N	-0-			2
02		13048 X	11735	-0-	-1313	-0-	11735 3		N	-0-			2
03		14229 X	13070	-0-	-1159	-0-	13070 3		N	-0-			2
04		13500 X	12264	-0-	-1236	-0-	12264 2		N	-0-			2
05		13547 X	12420	-0-	-1127	-0-	12420 2		N	-0-			2
06		12900 X	12298	-0-	-602	-0-	12298 2		N	-0-			2
07		13082 X	12354	-0-	-728	-0-	12352 2	2 9	N	2	2 8		2
08		13082 X	11961	-0-	-1121	-0-	11952 2	9 9	N	8	8 8		2
09		12300 X	11774	-0-	-526	-0-	11773 2	1 9	N	1	1 8		2
10		12710 X	12273	-0-	-437	-0-	12273 2		N	-0-			2
11		12300 X	11631	-0-	-669	-0-	11631 2		N	-0-			2
12		12369 X	11969	-0-	-400	-0-	11969 2		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		147,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	265753	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10938	PERF.11383 - 17895		
01		19561 X	18892	-0-	-669	-0-	18892 3		N	-0-			2
02		17500 X	16733	-0-	-767	-0-	16733 3		N	-0-			2
03		19375 X	18714	-0-	-661	-0-	18714 3		N	-0-			2
04		18450 X	18105	-0-	-345	-0-	18105 2		N	-0-			2
05		19003 X	18515	-0-	-488	-0-	18513 2	2 9	N	2			4
06		18270 X	17865	-0-	-405	-0-	17864 2	1 9	N	1			5
07		18724 X	18104	-0-	-620	-0-	18104 2		N	-0-			5
08		18724 X	18026	-0-	-698	-0-	18023 2	3 9	N	3	3 8		5
09		18120 X	17531	-0-	-589	-0-	17530 2	1 9	N	1	1 8		5
10		18507 X	17771	-0-	-736	-0-	17771 2		N	-0-			5
11		17880 X	13316	-0-	-4564	-0-	13316 2		N	-0-			5
*12		19010 X	19010	-0-	-0-	-0-	19010 2		N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		212,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

07	242654	X	242654	-0-	-0-	-0-	242608	2	46	9	N	42	42	8	-0-
08	478831	X	478831	-0-	-0-	-0-	478739	2	92	9	N	84	84	8	-0-
09	386376	X	386376	-0-	-0-	-0-	386132	2	244	9	N	222	222	8	-0-
10	376123	X	376123	-0-	-0-	-0-	376112	2	11	9	N	10	8	8	2
11	325269	X	325269	-0-	-0-	-0-	325191	2	78	9	N	71	71	8	2
*12	309845	X	309845	-0-	-0-	-0-	309630	2	215	9	N	195	195	8	2
TOTAL GAS PROD:			2,119,098				TOTAL CONDENSATE PROD:			624					

SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	171	X	NO RPT	-0-	-171	-0-					N	NO RPT			-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
TITAN ROCK E&P, LLC				860931										
LILLY				WELL #:	1H	RRCID ->	261817	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	13365	PERF.13758	- 19073	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4836 X	3417	-0-	-1419	-0-	216 1	3201 2	Y		-0-			-0-
02		4368 X	2721	-0-	-1647	-0-	152 1	2569 2	Y		-0-			-0-
03		4836 X	1925	-0-	-2911	-0-	106 1	1819 2	Y		-0-			-0-
04		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	227 1	3739 2	Y		-0-			-0-
05		3999 X	2609	-0-	-1390	-0-	131 1	2478 2	Y		-0-			-0-
06		3300 X	1376	-0-	-1924	-0-	75 1	1301 2	Y		-0-			-0-
07		4092 X	1635	-0-	-2457	-0-	98 1	1535 2	Y		2			2
							2 9							
08		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		Y		-0-	2 7		-0-
09		1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		Y		-0-			-0-
*10		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		Y		-0-			-0-
*11		1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		Y		-0-			-0-
*12		1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,763				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

BILLY				WELL #:	1H	RRCID ->	261850	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	13043	PERF.13020	- 18310	
01		4340 X	3405	-0-	-935	-0-	215 1	3190 2	Y		-0-		-0-	
02		3444 X	2660	-0-	-784	-0-	149 1	2511 2	Y		-0-		-0-	
03		3534 X	2928	-0-	-606	-0-	161 1	2767 2	Y		-0-		-0-	
04		3420 X	2437	-0-	-983	-0-	140 1	2297 2	Y		-0-		-0-	
05		3534 X	2436	-0-	-1098	-0-	123 1	2313 2	Y		-0-		-0-	
06		3300 X	2525	-0-	-775	-0-	138 1	2387 2	Y		-0-		-0-	
07		2945 X	2500	-0-	-445	-0-	151 1	2349 2	Y		-0-		-0-	
08		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y		-0-		-0-	
09		2520 X	837	-0-	-1683	-0-	837 2		Y		-0-		-0-	
10		2511 N	364	-0-	-2147	-0-	364 2		Y		-0-		-0-	
*11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		Y		-0-		-0-	
*12		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		Y		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,376				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VALENCE OPERATING COMPANY				881167			RRCID ->	228437	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF.10420	- 11674
MARTIN HEIRS				WELL #:	3									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
TUTT, W. R.		WELL #:		4	RRCID ->	229461	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11404	- 12190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STERRETT		WELL #:		18	RRCID ->	230782	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	11705	PERF.10938	- 11174
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	230783	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	12310	PERF.11306	- 12146
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
REESE		WELL #:		1	RRCID ->	233787	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	11977	PERF.11117 - 11772
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROBERTSON, OMIE G.U. 1		WELL #:		4	RRCID ->	233855	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12596	PERF.11034 - 12474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	235168	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11963	PERF.10392 - 11804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

01	1922 X	885	-0-	-1037	-0-	882	2	3	9	Y	3					147															
02	1344 N	903	-0-	-441	-0-	900	2	3	9	Y	3	12	1			138															
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	2	2	9	Y	2					140															
04	870 N	788	-0-	-82	-0-	786	2	2	9	Y	2					142															
05	1023 N	838	-0-	-185	-0-	835	2	3	9	Y	3					145															
06	1020 N	954	-0-	-66	-0-	952	2	2	9	Y	2					147															
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3	9	Y	3	119	1			31															
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	51	1	1552	2	Y	3					34															
						3	9																								
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	37	1	1148	2	Y	21					55															
						23	9																								
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	45	1	1349	2	Y	24					79															
						26	9																								
11	1560 N	1254	-0-	-306	-0-	38	1	1214	2	Y	2					81															
						2	9																								
*12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	52	1	1610	2	Y	7					88															
						8	9																								
TOTAL GAS PROD: 13,828																TOTAL CONDENSATE PROD: 75															

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
PETEET		WELL #:		1	RRCID -> 245748			COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		Y	-0-			59
02		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1680	2	106	9	Y	96	92 1	63
03		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-		63
04		1950 N	1789	-0-	-161	-0-	1789	2			Y	-0-		63
05		1984 N	1773	-0-	-211	-0-	1773	2			Y	-0-		63
06		1800 N	1770	-0-	-30	-0-	1770	2			Y	-0-		63
07		1860 N	1770	-0-	-90	-0-	1770	2			Y	-0-	44 1	19
08		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	60	1	1802	2	Y	-0-		19
09		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	57	1	1757	2	Y	1		20
							1	9						
10		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	57	1	1715	2	Y	1		21
							1	9						
11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	56	1	1816	2	Y	3		24
							3	9						
12		1891 N	1764	-0-	-127	-0-	55	1	1701	2	Y	7		31
							8	9						
TOTAL GAS PROD:			21,849		TOTAL CONDENSATE PROD:			108						

MCCOWAN		WELL #:		1	RRCID -> 247569			COMPL. DATE 09/14/2009			TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		Y	-0-			6
02		938 N	938	-0-	-0-	-0-	844	2	94	9	Y	85	81 1	10
03		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-		10
04		1020 N	858	-0-	-162	-0-	858	2			Y	-0-		10
05		1054 N	882	-0-	-172	-0-	882	2			Y	-0-		10
06		960 N	883	-0-	-77	-0-	883	2			Y	-0-		10
07		899 N	874	-0-	-25	-0-	874	2			Y	-0-	5 1	5
08		929 N	929	-0-	-0-	-0-	30	1	899	2	Y	-0-		5
09		902 N	902	-0-	-0-	-0-	28	1	872	2	Y	2		7
							2	9						
10		868 N	864	-0-	-4	-0-	28	1	834	2	Y	2		9
							2	9						
11		900 N	829	-0-	-71	-0-	24	1	787	2	Y	16		25
							18	9						
*12		940 N	940	-0-	-0-	-0-	28	1	856	2	Y	51		76
							56	9						
TOTAL GAS PROD:			10,951		TOTAL CONDENSATE PROD:			156						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 248297		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 12010		PERF. 8870 - 11925	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2				-0-
02	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2				-0-
03	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2				-0-
04	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2				-0-
05	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2137	2				39
06	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	45	1	2043	2	Y	27
						30	9				
07	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	52	1	2381	2	Y	18
						40	9				
08	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	52	1	2398	2	Y	29
						40	9				
09	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	52	1	2501	2	Y	46
						51	9				
10	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	53	1	2348	2	Y	17
						29	9				
11	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	68	1	2956	2	Y	17
						13	9				
*12	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	56	1	2461	2	Y	18
						14	9				
TOTAL GAS PROD:		35,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		239					

GARRETT HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252245		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 11620		PERF. 6209 - 11507		
01	3565 X	3355	-0-	-210	-0-	3355	2			95	1	16
02	3444 X	3135	-0-	-309	-0-	3135	2					16
03	3813 X	3613	-0-	-200	-0-	3613	2					16
04	3960 X	3782	-0-	-178	-0-	3782	2			15	1	1
05	4092 X	3794	-0-	-298	-0-	3794	2					1
06	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2					1
07	3906 X	3700	-0-	-206	-0-	3700	2			1	1	-0-
08	3906 X	3725	-0-	-181	-0-	3725	2					-0-
09	3780 X	3455	-0-	-325	-0-	3455	2					-0-
10	3782 X	3261	-0-	-521	-0-	3261	2					-0-
11	3660 X	3188	-0-	-472	-0-	3151	2	37	9	Y		34
12	3720 X	2205	-0-	-1515	-0-	20	1	2185	2	Y		34
TOTAL GAS PROD:		40,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

STEWART, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 254120		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 9590 - 13240	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
CORGEY		WELL #:		1R	RRCID ->	254153	COMPL. DATE	07/19/2009	TOTAL DEPTH	13605	PERF.12751 - 13301	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		17143 X	14526	-0-	-2617	-0-	14526 2		Y	-0-		67
02		14364 X	13911	-0-	-453	-0-	13911 2		Y	-0-		67
03		15903 X	14865	-0-	-1038	-0-	14766 2	99 9	Y	90		157
04		15390 X	14362	-0-	-1028	-0-	14362 2		Y	-0-		157
05		15407 X	14537	-0-	-870	-0-	14537 2		Y	-0-		157
06		14910 X	14137	-0-	-773	-0-	14106 2	31 9	Y	28	160 1	25
07		15407 X	14580	-0-	-827	-0-	14580 2		Y	-0-		25
08		14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	438 1	14493 2	Y	-0-		25
09		14370 X	14234	-0-	-136	-0-	423 1	13811 2	Y	-0-		25
10		14601 X	14546	-0-	-55	-0-	438 1	14108 2	Y	-0-		25
11		14460 X	14225	-0-	-235	-0-	384 1	13841 2	Y	-0-		25
12		14942 X	14498	-0-	-444	-0-	406 1	14092 2	Y	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		173,352				TOTAL CONDENSATE PROD:				118		

WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	254155	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF. 8140 - 13714	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3255 X	2978	-0-	-277	-0-	2978 2		Y	-0-		99
02		2996 X	2649	-0-	-347	-0-	2641 2	8 9	Y	7		106
03		3317 X	2591	-0-	-726	-0-	2591 2		Y	-0-		106
04		3210 X	2417	-0-	-793	-0-	2408 2	9 9	Y	8		114
05		3131 X	2658	-0-	-473	-0-	2656 2	2 9	Y	2		116
06		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 2		Y	-0-		116
07		2945 X	2288	-0-	-657	-0-	2282 2	6 9	Y	5	98 1	23
08		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	80 1	2650 2	Y	-0-		23
09		2940 X	2518	-0-	-422	-0-	75 1	2443 2	Y	-0-		23
10		3038 X	2488	-0-	-550	-0-	75 1	2413 2	Y	-0-		23
11		2940 X	2699	-0-	-241	-0-	73 1	2626 2	Y	-0-		23
12		2728 X	2702	-0-	-26	-0-	76 1	2626 2	Y	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		31,657				TOTAL CONDENSATE PROD:				22		

PATZAKIS		WELL #:		1	RRCID ->	254418	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	13560	PERF.12857 - 13527	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	11462 2		Y	-0-		112
02		11732 X	10897	-0-	-835	-0-	10897 2		Y	-0-		112
03		12989 X	11202	-0-	-1787	-0-	11202 2		Y	-0-		112
04		12570 X	10660	-0-	-1910	-0-	10660 2		Y	-0-		112
05		12555 X	10773	-0-	-1782	-0-	10773 2		Y	-0-		112
06		11670 X	10154	-0-	-1516	-0-	10154 2		Y	-0-		112
07		12059 X	10334	-0-	-1725	-0-	10331 2	3 9	Y	3	90 1	25
08		11191 X	10336	-0-	-855	-0-	303 1	10033 2	Y	-0-		25
09		10650 X	9668	-0-	-982	-0-	287 1	9381 2	Y	-0-		25
10		10788 X	9648	-0-	-1140	-0-	291 1	9357 2	Y	-0-		25
11		10140 X	9210	-0-	-930	-0-	248 1	8962 2	Y	-0-		25
12		10323 X	9220	-0-	-1103	-0-	258 1	8962 2	Y	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		123,564				TOTAL CONDENSATE PROD:				3		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167															
WALLACE		WELL #: 3		RRCID -> 254419		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	87	1	3965	2	Y	-0-					-0-	
02	5180 X	2777	-0-	-2403	-0-	72	1	2705	2	Y	-0-					-0-	
03	5456 X	3176	-0-	-2280	-0-	71	1	3105	2	Y	-0-					-0-	
04	5220 X	3730	-0-	-1490	-0-	83	1	3647	2	Y	-0-					-0-	
05	4061 X	3666	-0-	-395	-0-	89	1	3577	2	Y	-0-					-0-	
06	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	103	1	3980	2	Y	-0-					-0-	
07	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	110	1	3972	2	Y	-0-					-0-	
08	3844 X	3453	-0-	-391	-0-	84	1	3369	2	Y	-0-					-0-	
09	4080 X	3504	-0-	-576	-0-	91	1	3413	2	Y	-0-					-0-	
10	4216 X	3739	-0-	-477	-0-	98	1	3641	2	Y	-0-					-0-	
11	4080 X	4004	-0-	-76	-0-	110	1	3894	2	Y	-0-					-0-	
12	4092 X	3927	-0-	-165	-0-	99	1	3828	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		44,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 254647		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912									
01	5642 X	4681	-0-	-961	-0-	4681	2		Y	-0-						-0-	
02	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2		Y	-0-						-0-	
03	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2		Y	-0-						-0-	
04	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2		Y	-0-						-0-	
05	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5196	2	55	9	Y	50	4	1			46	
06	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	111	1	5022	2	Y	33	46	1			33	
						36	9										
07	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	105	1	4768	2	Y	35	51	1			17	
						39	9										
08	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	82	1	3772	2	Y	28	23	1			22	
						31	9										
09	3510 X	2666	-0-	-844	-0-	54	1	2587	2	Y	23	22	1			23	
						25	9										
10	3627 X	2888	-0-	-739	-0-	63	1	2808	2	Y	15	28	1			10	
						17	9										
11	3510 X	2432	-0-	-1078	-0-	55	1	2376	2	Y	1	7	1			4	
						1	9										
12	3627 X	2675	-0-	-952	-0-	59	1	2614	2	Y	2	3	1			3	
						2	9										
TOTAL GAS PROD:		50,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		187											

GARRETT "E"		WELL #: 12		RRCID -> 255202		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540									
01	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		Y	-0-	31	1				4	
02	3388 X	2986	-0-	-402	-0-	2986	2		Y	-0-						4	
03	3751 X	2728	-0-	-1023	-0-	2728	2		Y	-0-						4	
04	3630 X	1923	-0-	-1707	-0-	1923	2		Y	-0-	4	1				-0-	
05	3317 X	2307	-0-	-1010	-0-	2307	2		Y	-0-						-0-	
06	3210 X	2405	-0-	-805	-0-	2405	2		Y	-0-						-0-	
07	3317 X	2655	-0-	-662	-0-	2655	2		Y	-0-						-0-	
08	2728 X	2333	-0-	-395	-0-	2333	2		Y	-0-						-0-	
09	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		Y	-0-						-0-	
10	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2		Y	-0-						-0-	
11	2580 X	2483	-0-	-97	-0-	2429	2	54	9	Y	49					49	
12	3100 X	2046	-0-	-1054	-0-	18	1	2028	2	Y	-0-					49	
TOTAL GAS PROD:		30,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		49											

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
BARBO		WELL #:		1	RRCID ->	257043	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13885	PERF. 8020 - 13796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4588 X	3562	-0-	-1026	-0-	3562 2		Y	-0-		130
02		4116 X	3459	-0-	-657	-0-	3459 2		Y	-0-		130
03		4216 X	3624	-0-	-592	-0-	3624 2		Y	-0-		130
04		3930 X	3373	-0-	-557	-0-	3369 2	4 9	Y	4		134
05		4061 X	3638	-0-	-423	-0-	3638 2		Y	-0-		134
06		3720 X	3428	-0-	-292	-0-	3428 2		Y	-0-		134
07		3844 X	3709	-0-	-135	-0-	3692 2	17 9	Y	15	86 1	63
08		3627 X	3564	-0-	-63	-0-	105 1	3459 2	Y	-0-		63
09		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	110 1	3582 2	Y	-0-		63
10		3720 X	3708	-0-	-12	-0-	112 1	3596 2	Y	-0-		63
11		3600 X	3432	-0-	-168	-0-	93 1	3339 2	Y	-0-		63
12		3813 X	3225	-0-	-588	-0-	90 1	3135 2	Y	-0-		63
TOTAL GAS PROD:		42,414				TOTAL CONDENSATE PROD:				19		

WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257118	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF. 6850 - 12008	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3999 X	3014	-0-	-985	-0-	65 1	2949 2	Y	-0-		-0-
02		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	57 1	2135 2	Y	-0-		-0-
03		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	37 1	1613 2	Y	-0-		-0-
04		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	49 1	2152 2	Y	-0-		-0-
05		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	59 1	2342 2	Y	-0-		-0-
06		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	71 1	2752 2	Y	-0-		-0-
07		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	78 1	2822 2	Y	-0-		-0-
08		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	44 1	1784 2	Y	-0-		-0-
09		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	59 1	2221 2	Y	-0-		-0-
10		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	74 1	2740 2	Y	-0-		-0-
11		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	73 1	2590 2	Y	33	6 1	27
*12		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	36 9					
							74 1	2851 2	Y	30		57
							33 9					
TOTAL GAS PROD:		29,760				TOTAL CONDENSATE PROD:				63		

CARGILL		WELL #:		1	RRCID ->	257125	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF. 8018 - 13852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3131 X	2827	-0-	-304	-0-	2827 2		N	-0-		213
02		2828 X	2593	-0-	-235	-0-	2593 2		N	-0-		213
03		3100 X	3042	-0-	-58	-0-	3040 2	2 9	N	2	180 1	35
04		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 2		N	-0-		35
05		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3163 2	36 9	N	33		68
06		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 2		N	-0-		68
07		3131 X	2718	-0-	-413	-0-	2718 2		N	-0-		68
08		3193 X	2921	-0-	-272	-0-	2873 2	48 9	N	44		112
09		3360 X	3351	-0-	-9	-0-	3351 2		N	-0-		112
10		3472 X	3455	-0-	-17	-0-	3455 2		N	-0-		112
11		3360 X	2998	-0-	-362	-0-	2998 2		N	-0-		112
12		3472 X	3088	-0-	-384	-0-	3031 2	57 9	N	52		164
TOTAL GAS PROD:		36,650				TOTAL CONDENSATE PROD:				131		

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
TEUTSCH		WELL #: 1		RRCID -> 259383		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2692	-0-	-191	-0-	2664	2	28	9	Y	25		138
02	2856 X	2620	-0-	-236	-0-	2612	2	8	9	Y	7		145
03	3007 X	2577	-0-	-430	-0-	2563	2	14	9	Y	13		158
04	2880 X	2436	-0-	-444	-0-	2430	2	6	9	Y	5		163
05	2914 X	2576	-0-	-338	-0-	2557	2	19	9	Y	17		180
06	2820 X	2345	-0-	-475	-0-	2344	2	1	9	Y	1	174 1	7
07	2914 X	2595	-0-	-319	-0-	2575	2	20	9	Y	18		25
08	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	79	1	2629	2	Y	8		33
						9	9						
09	2490 X	2473	-0-	-17	-0-	73	1	2392	2	Y	7		40
						8	9						
10	2604 X	2576	-0-	-28	-0-	77	1	2480	2	Y	17		57
						19	9						
*11	2640 X	2503	-0-	-137	-0-	68	1	2435	2	Y	-0-		57
12	2728 X	2547	-0-	-181	-0-	71	1	2456	2	Y	18		75
						20	9						
TOTAL GAS PROD:		30,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		136							

W. R. TUTT		WELL #: 6		RRCID -> 260801		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	162	1	4614	2	Y	-0-		-0-
02	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	165	1	5815	2	Y	-0-		-0-
03	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	153	1	5422	2	Y	-0-		-0-
04	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	152	1	5423	2	Y	-0-		-0-
05	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	136	1	5016	2	Y	-0-		-0-
06	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	122	1	4298	2	Y	9	8 1	1
						10	9						
07	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	130	1	4904	2	Y	10	6 1	5
						11	9						
08	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	103	1	4205	2	Y	10	12 1	3
						11	9						
09	4140 X	3920	-0-	-220	-0-	86	1	3824	2	Y	9	6 1	6
						10	9						
10	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	121	1	4170	2	Y	9	13 1	2
						10	9						
11	4140 X	3578	-0-	-562	-0-	140	1	3429	2	Y	8	8 1	2
						9	9						
*12	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	156	1	5164	2	Y	10	8 1	4
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		57,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		65							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
TUTT, W. R.		WELL #:		5	RRCID ->	261093	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	12246	PERF.	8984 - 12108	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	157 1	4464 2	Y		31	36 1		2
02	T. A.	5765	-0-	5765	5765	159 1	5588 2	Y		16	2 1		16
03	T. A.	5394	-0-	5394	11159	148 1	5244 2	Y		2	14 1		4
04	T. A.	5793	-0-	5793	16952	157 1	5622 2	Y		13	16 1		1
05	22330 X	5378	-0-	-16952	-0-	142 1	5229 2	Y		6	5 1		2
06	6180 X	5311	-0-	-869	-0-	145 1	5121 2	Y		41	39 1		4
07	6386 X	5683	-0-	-703	-0-	146 1	5489 2	Y		44	26 1		22
08	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	138 1	5641 2	Y		54	61 1		15
09	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	125 1	5528 2	Y		49	34 1		30
10	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	190 1	6551 2	Y		54	71 1		13
11	5160 X	4647	-0-	-513	-0-	180 1	4430 2	Y		34	41 1		6
*12	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	192 1	6367 2	Y		44	31 1		19
TOTAL GAS PROD:		67,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		388							

BATH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	261364	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	9152 - 12141
01	3007 X	2793	-0-	-214	-0-	2772 2	21 9	N		19	191 1	27
02	2716 X	2396	-0-	-320	-0-	2388 2	8 9	N		7		34
03	3007 X	2922	-0-	-85	-0-	2902 2	20 9	N		18		52
04	3180 X	2743	-0-	-437	-0-	2723 2	20 9	N		18		70
05	3286 X	2799	-0-	-487	-0-	2785 2	14 9	N		13		83
06	2820 X	2704	-0-	-116	-0-	2693 2	11 9	N		10		93
07	2914 X	2737	-0-	-177	-0-	2716 2	21 9	N		19	89 1	23
08	2914 X	2729	-0-	-185	-0-	2725 2	4 9	N		4		27
09	2730 X	2504	-0-	-226	-0-	2504 2		N		-0-		27
10	2790 X	2589	-0-	-201	-0-	2571 2	18 9	N		16		43
11	2700 X	2485	-0-	-215	-0-	2466 2	19 9	N		17		60
12	2728 X	2625	-0-	-103	-0-	2611 2	14 9	N		13		73
TOTAL GAS PROD:		32,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		154						

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	261787	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	8840 - 11885
01	3627 X	3383	-0-	-244	-0-	3383 2		N		-0-		-0-
02	3276 X	2981	-0-	-295	-0-	2981 2		N		-0-		-0-
03	3596 X	3269	-0-	-327	-0-	3269 2		N		-0-		-0-
04	3480 X	3160	-0-	-320	-0-	3160 2		N		-0-		-0-
05	3503 X	3067	-0-	-436	-0-	3067 2		N		-0-		-0-
06	3270 X	2918	-0-	-352	-0-	2918 2		N		-0-		-0-
07	3286 X	2924	-0-	-362	-0-	2924 2		N		-0-		-0-
08	3255 X	2878	-0-	-377	-0-	2878 2		N		-0-		-0-
09	3150 X	2752	-0-	-398	-0-	2752 2		N		-0-		-0-
10	3069 X	2623	-0-	-446	-0-	2623 2		N		-0-		-0-
11	2910 X	1676	-0-	-1234	-0-	1676 2		N		-0-		-0-
*12	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2		N		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//	881167									
BATH GAS UNIT B		WELL #:	10	RRCID ->	263550	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL DEPTH	11995	PERF.	8770 - 11830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3348 X	3244	-0-	-104	-0-	3244 2	N	-0-			-0-
02		2940 X	2896	-0-	-44	-0-	2896 2	N	-0-			-0-
03		3255 X	3212	-0-	-43	-0-	3212 2	N	-0-			-0-
04		3180 X	3047	-0-	-133	-0-	3047 2	N	-0-			-0-
05		3286 X	3136	-0-	-150	-0-	3136 2	N	-0-			-0-
06		3150 X	3009	-0-	-141	-0-	3009 2	N	-0-			-0-
07		3224 X	3108	-0-	-116	-0-	3108 2	N	-0-			-0-
08		3224 X	3022	-0-	-202	-0-	3022 2	N	-0-			-0-
09		3060 X	2851	-0-	-209	-0-	2851 2	N	-0-			-0-
10		3131 X	2931	-0-	-200	-0-	2931 2	N	-0-			-0-
11		3000 X	2319	-0-	-681	-0-	2319 2	N	-0-			-0-
12		3100 X	2561	-0-	-539	-0-	2561 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,336			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RUNNELS, MACK V.		WELL #:	9	RRCID ->	263551	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	6727 - 11990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4464 X	4054	-0-	-410	-0-	4054 2	N	-0-			-0-
02		4032 X	3837	-0-	-195	-0-	3837 2	N	-0-			-0-
03		4340 X	4314	-0-	-26	-0-	4314 2	N	-0-			-0-
04		4200 X	4065	-0-	-135	-0-	4065 2	N	-0-			-0-
05		4278 X	4216	-0-	-62	-0-	4216 2	N	-0-			-0-
06		4170 X	3971	-0-	-199	-0-	3971 2	N	-0-			-0-
07		4309 X	4003	-0-	-306	-0-	4003 2	N	-0-			-0-
08		4309 X	4068	-0-	-241	-0-	4068 2	N	-0-			-0-
09		4080 X	3812	-0-	-268	-0-	3812 2	N	-0-			-0-
10		4216 X	3981	-0-	-235	-0-	3981 2	N	-0-			-0-
11		3960 X	3862	-0-	-98	-0-	3862 2	N	-0-			-0-
12		4061 X	3643	-0-	-418	-0-	3643 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,826			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAILEY		WELL #:	2	RRCID ->	263642	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	8748 - 11740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5661 2	65 9	Y	59	59 1	-0-
02		5264 X	5012	-0-	-252	-0-	4944 2	68 9	Y	62	39 1	23
03		5828 X	5142	-0-	-686	-0-	5097 2	45 9	Y	41	42 1	22
04		5850 X	5657	-0-	-193	-0-	5611 2	46 9	Y	42	42 1	22
05		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6772 2	52 9	Y	47	63 1	6
06		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5635 2	45 9	Y	41	37 1	10
07		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033 2		Y	-0-	10 1	-0-
08		6324 X	5763	-0-	-561	-0-	5691 2	72 9	Y	65	57 1	8
09		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6109 2	76 9	Y	69	62 1	15
10		6324 X	5587	-0-	-737	-0-	5522 2	65 9	Y	59	60 1	14
11		5850 X	4752	-0-	-1098	-0-	4682 2	70 9	Y	64	60 1	18
12		6324 X	3915	-0-	-2409	-0-	3834 2	81 9	Y	74	80 1	12
TOTAL GAS PROD:			66,276			TOTAL CONDENSATE PROD:			623			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	263910	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	6469 - 11816	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14539 X	11987	-0-	-2552	-0-	11862 2	125 9	Y	114	76 1		62
02		12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	12895 2	26 9	Y	24	86 1		-0-
03		11569 X	11569	-0-	-0-	-0-	11513 2	56 9	Y	51	51 1		-0-
04		9480 X	9159	-0-	-321	-0-	9112 2	47 9	Y	43	40 1		3
05		11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	11018 2	39 9	Y	35	33 1		5
06		12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	12174 2	45 9	Y	41	36 1		10
07		10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	10617 2	37 9	Y	34	38 1		6
08		9796 X	9563	-0-	-233	-0-	9508 2	55 9	Y	50	50 1		6
09		10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	10151 2	58 9	Y	53	47 1		12
10		10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	10332 2	56 9	Y	51	51 1		12
11		9480 X	7554	-0-	-1926	-0-	7339 2	215 9	Y	195	153 1		54
12		9796 X	7518	-0-	-2278	-0-	7284 2	234 9	Y	213	231 1		36
TOTAL GAS PROD:		124,798				TOTAL CONDENSATE PROD:		904					

JORDAN		WELL #:		3	RRCID ->	263912	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	8768 - 11744	
01		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	4967 2	59 9	Y	54	54 1		-0-
02		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6806 2	117 9	Y	106	39 1		67
03		5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5702 2	46 9	Y	42	47 1		62
04		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5871 2	41 9	Y	37	37 1		62
05		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4851 2	78 9	Y	71	123 1		10
06		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5728 2	97 9	Y	88	78 1		20
07		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5486 2	89 9	Y	81	88 1		13
08		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4341 2	116 9	Y	105	105 1		13
09		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4666 2	123 9	Y	112	100 1		25
10		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4255 2	106 9	Y	96	98 1		23
11		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1873 2	3 9	Y	3	25 1		1
*12		1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1691 2	3 9	Y	3	3 1		1
TOTAL GAS PROD:		57,115				TOTAL CONDENSATE PROD:		798					

RHODES		WELL #:		6	RRCID ->	265372	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	8658 - 11500	
01		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958 2		Y	-0-			-0-
02		7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7400 2		Y	-0-			-0-
03		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	7785 2		Y	-0-			-0-
04		7470 X	6956	-0-	-514	-0-	6956 2		Y	-0-			-0-
05		7719 X	5003	-0-	-2716	-0-	4952 2	51 9	Y	46	18 1		28
06		7470 X	4500	-0-	-2970	-0-	4438 2	62 9	Y	56	71 1		13
07		7719 X	4964	-0-	-2755	-0-	4898 2	66 9	Y	60	51 1		22
08		7719 X	5155	-0-	-2564	-0-	5086 2	69 9	Y	63	72 1		13
09		6960 X	4917	-0-	-2043	-0-	4856 2	61 9	Y	55	60 1		8
10		4991 X	4807	-0-	-184	-0-	4746 2	61 9	Y	55	53 1		10
11		4980 X	4569	-0-	-411	-0-	4516 2	53 9	Y	48	45 1		13
12		5146 X	4451	-0-	-695	-0-	3 1	4387 2	Y	55	58 1		10
TOTAL GAS PROD:		68,465				TOTAL CONDENSATE PROD:		438					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
STOKER HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	265407	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	7234 - 12490			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4123 X	3850	-0-	-273	-0-	3819	2	31	9	Y	28			59
02		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3713	2	24	9	Y	22	60	1	21
03		4123 X	4084	-0-	-39	-0-	4052	2	32	9	Y	29			50
04		3840 X	3512	-0-	-328	-0-	3487	2	25	9	Y	23			73
05		4123 X	3561	-0-	-562	-0-	3539	2	22	9	Y	20	80	1	13
06		3990 X	3779	-0-	-211	-0-	3760	2	19	9	Y	17			30
07		4123 X	3276	-0-	-847	-0-	3256	2	20	9	Y	18			48
08		4092 X	2690	-0-	-1402	-0-	2676	2	14	9	Y	13			61
09		3780 X	3334	-0-	-446	-0-	3313	2	21	9	Y	19			80
10		3906 X	3276	-0-	-630	-0-	3251	2	25	9	Y	23	76	1	27
11		3780 X	2997	-0-	-783	-0-	2974	2	23	9	Y	21			48
12		3441 X	2922	-0-	-519	-0-	2921	2	1	9	Y	1			49
TOTAL GAS PROD:		41,018				TOTAL CONDENSATE PROD:		234							

RHODES		WELL #:		5	RRCID ->	268327	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	8580 - 11450			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13857 X	10877	-0-	-2980	-0-	10616	2	261	9	Y	237	189	1	154
02		12516 X	8583	-0-	-3933	-0-	8373	2	210	9	Y	191	231	1	114
03		11160 X	7520	-0-	-3640	-0-	7338	2	182	9	Y	165	190	1	89
04		10800 X	7889	-0-	-2911	-0-	7704	2	185	9	Y	168	125	1	132
05		10881 X	9079	-0-	-1802	-0-	8958	2	121	9	Y	110	172	1	70
06		10530 X	9396	-0-	-1134	-0-	9227	2	169	9	Y	154	184	1	40
07		11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11737	2	209	9	Y	190	160	1	70
08		11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	11523	2	207	9	Y	188	220	1	38
09		9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	9748	2	160	9	Y	145	162	1	21
10		11935 X	9471	-0-	-2464	-0-	9317	2	154	9	Y	140	137	1	24
11		11550 X	6768	-0-	-4782	-0-	6712	2	56	9	Y	51	62	1	13
12		11935 X	6529	-0-	-5406	-0-	5	1	6459	2	Y	59	61	1	11
TOTAL GAS PROD:		109,696				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,798							

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		9	RRCID ->	268886	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	8628 - 11200			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7967 X	6557	-0-	-1410	-0-	6452	2	105	9	Y	95	88	1	25
02		7196 X	6271	-0-	-925	-0-	6179	2	92	9	Y	84	80	1	29
03		7967 X	6875	-0-	-1092	-0-	6779	2	96	9	Y	87	84	1	32
04		7230 X	5807	-0-	-1423	-0-	5720	2	87	9	Y	79	79	1	32
05		6944 X	5991	-0-	-953	-0-	5917	2	74	9	Y	67	72	1	27
06		6720 X	4867	-0-	-1853	-0-	4809	2	58	9	Y	53	56	1	24
07		6944 X	5409	-0-	-1535	-0-	5337	2	72	9	Y	65	80	1	9
08		6882 X	4956	-0-	-1926	-0-	4890	2	66	9	Y	60	57	1	12
09		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5805	2	75	9	Y	68	58	1	22
10		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	5994	2	81	9	Y	74	64	1	32
11		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6311	2	89	9	Y	81	78	1	35
*12		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6691	2	84	9	Y	76	77	1	34
TOTAL GAS PROD:		71,863				TOTAL CONDENSATE PROD:		889							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4867 X	3878	-0-	-989	-0-	3815 2	63 9	Y	57	50 1		15
02		3976 X	3196	-0-	-780	-0-	3149 2	47 9	Y	43	44 1		14
03		4185 X	3660	-0-	-525	-0-	3608 2	52 9	Y	47	43 1		18
04		3750 X	3421	-0-	-329	-0-	3369 2	52 9	Y	47	46 1		19
05		3875 X	3758	-0-	-117	-0-	3711 2	47 9	Y	43	44 1		18
06		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3879 2	47 9	Y	43	42 1		19
07		3658 X	2833	-0-	-825	-0-	2796 2	37 9	Y	34	48 1		5
08		3751 X	3032	-0-	-719	-0-	2991 2	41 9	Y	37	34 1		8
09		3930 X	2460	-0-	-1470	-0-	2428 2	32 9	Y	29	27 1		10
10		4061 X	2747	-0-	-1314	-0-	2710 2	37 9	Y	34	29 1		15
11		3930 X	2813	-0-	-1117	-0-	2773 2	40 9	Y	36	36 1		15
*12		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3713 2	47 9	Y	43	38 1		20
TOTAL GAS PROD:			39,484			TOTAL CONDENSATE PROD:			493				

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

01		6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6817 2	107 9	Y	97	118 1		86
02		5096 X	4583	-0-	-513	-0-	4546 2	37 9	Y	34			120
03		5642 X	4624	-0-	-1018	-0-	4596 2	28 9	Y	25	66 1		79
04		5460 X	4712	-0-	-748	-0-	4681 2	31 9	Y	28			107
05		5642 X	5155	-0-	-487	-0-	5149 2	6 9	Y	5			112
06		5460 X	4862	-0-	-598	-0-	4862 2		Y	-0-			112
07		5084 X	3740	-0-	-1344	-0-	3740 2		Y	-0-	96 1		16
08		5146 X	3973	-0-	-1173	-0-	3959 2	14 9	Y	13			29
09		4980 X	3773	-0-	-1207	-0-	3756 2	17 9	Y	15			44
10		5146 X	3487	-0-	-1659	-0-	3470 2	17 9	Y	15			59
11		4860 X	3673	-0-	-1187	-0-	3650 2	23 9	Y	21	62 1		18
12		3968 X	3762	-0-	-206	-0-	3750 2	12 9	Y	11			29
TOTAL GAS PROD:			53,268			TOTAL CONDENSATE PROD:			264				

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

01		6355 X	3747	-0-	-2608	-0-	3684 2	63 9	Y	57	64 1		118
02		4396 X	4131	-0-	-265	-0-	4094 2	37 9	Y	34			152
03		4836 X	4154	-0-	-682	-0-	4128 2	26 9	Y	24	84 1		92
04		4320 X	4112	-0-	-208	-0-	4082 2	30 9	Y	27			119
05		5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5944 2	11 9	Y	10			129
06		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700 2		Y	-0-			129
07		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626 2		Y	-0-	82 1		47
08		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6229 2	25 9	Y	23			70
09		5760 X	5725	-0-	-35	-0-	5697 2	28 9	Y	25			95
10		5952 X	5909	-0-	-43	-0-	5879 2	30 9	Y	27			122
11		6060 X	5418	-0-	-642	-0-	5381 2	37 9	Y	34	126 1		30
12		6262 X	5535	-0-	-727	-0-	5484 2	51 9	Y	46			76
TOTAL GAS PROD:			62,266			TOTAL CONDENSATE PROD:			307				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 281085		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	16089 X	14173	-0-	-1916	-0-	159 1	13684 2	Y	300	278 1	50
						330 9					
02	16772 X	10436	-0-	-6336	-0-	124 1	9784 2	Y	480	476 1	54
						528 9					
03	18569 X	11526	-0-	-7043	-0-	143 1	11036 2	Y	315	320 1	49
						347 9					
04	15240 X	11018	-0-	-4222	-0-	137 1	10559 2	Y	293	271 1	71
						322 9					
05	15748 X	9441	-0-	-6307	-0-	118 1	9184 2	Y	126	176 1	21
						139 9					
06	13710 X	9201	-0-	-4509	-0-	122 1	8949 2	Y	118	116 1	23
						130 9					
07	11563 X	9113	-0-	-2450	-0-	108 1	8909 2	Y	87	99 1	11
						96 9					
08	11532 X	8256	-0-	-3276	-0-	108 1	8087 2	Y	55	46 1	20
						61 9					
09	11010 X	8634	-0-	-2376	-0-	113 1	8442 2	Y	72	66 1	26
						79 9					
10	9517 X	7525	-0-	-1992	-0-	90 1	7368 2	Y	61	73 1	14
						67 9					
11	9210 X	4708	-0-	-4502	-0-	63 1	4592 2	Y	48	43 1	19
						53 9					
12	9114 X	5301	-0-	-3813	-0-	70 1	5122 2	Y	99	106 1	12
						109 9					
TOTAL GAS PROD:		109,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,054					

COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 282457		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	33821 X	23417	-0-	-10404	-0-	262 1	22572 2	Y	530	513 1	50
						583 9					
02	28794 X	28794	-0-	-0-	-0-	357 1	28246 2	Y	174	173 1	51
						191 9					
03	26536 X	24119	-0-	-2417	-0-	296 1	22943 2	Y	800	727 1	124
						880 9					
04	25680 X	18466	-0-	-7214	-0-	228 1	17580 2	Y	598	575 1	147
						658 9					
05	26536 X	22810	-0-	-3726	-0-	284 1	22077 2	Y	408	486 1	69
						449 9					
06	25680 X	22598	-0-	-3082	-0-	300 1	22025 2	Y	248	268 1	49
						273 9					
07	26536 X	20041	-0-	-6495	-0-	236 1	19548 2	Y	234	252 1	31
						257 9					
08	23777 X	20282	-0-	-3495	-0-	265 1	19741 2	Y	251	191 1	91
						276 9					
09	22590 X	17859	-0-	-4731	-0-	233 1	17406 2	Y	200	203 1	88
						220 9					
10	23343 X	19452	-0-	-3891	-0-	233 1	19076 2	Y	130	188 1	30
						143 9					
11	22590 X	17416	-0-	-5174	-0-	233 1	16920 2	Y	239	262 1	7
						263 9					
12	20274 X	17502	-0-	-2772	-0-	234 1	17077 2	Y	174	159 1	22
						191 9					
TOTAL GAS PROD:		252,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,986					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	282479	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF.	8844 - 11506
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		32860 X	24504	-0-	-8356	-0-	271 1	23349 2	Y	804	826 1	198
							884 9					
02		22708 X	13366	-0-	-9342	-0-	164 1	12949 2	Y	230	228 1	200
							253 9					
03		24676 X	22165	-0-	-2511	-0-	281 1	21757 2	Y	115	297 1	18
							127 9					
04		23700 X	22534	-0-	-1166	-0-	287 1	22122 2	Y	114	104 1	28
							125 9					
05		24490 X	17364	-0-	-7126	-0-	216 1	16792 2	Y	324	297 1	55
							356 9					
06		23700 X	14687	-0-	-9013	-0-	194 1	14253 2	Y	218	230 1	43
							240 9					
07		23281 X	13058	-0-	-10223	-0-	153 1	12654 2	Y	228	241 1	30
							251 9					
08		18104 X	9642	-0-	-8462	-0-	125 1	9297 2	Y	200	158 1	72
							220 9					
09		17520 X	7900	-0-	-9620	-0-	102 1	7633 2	Y	150	155 1	67
							165 9					
10		17360 X	10791	-0-	-6569	-0-	128 1	10505 2	Y	144	178 1	33
							158 9					
11		14700 X	8350	-0-	-6350	-0-	112 1	8106 2	Y	120	105 1	48
							132 9					
*12		17401 X	17401	-0-	-0-	-0-	233 1	17005 2	Y	148	177 1	19
							163 9					
TOTAL GAS PROD:		181,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,795						

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		TUCKER		WELL #:	1	RRCID ->	245600	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14008 - 14224
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	246709	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	13845	PERF.	13710 - 13740
01	403 N	181	-0-	-222	-0-	181 2		N	-0-			10
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			10
03	403 N	352	-0-	-51	-0-	352 2		N	-0-			10
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			10
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			10
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			10
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 2		N	-0-			10
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			10
11	450 N	299	-0-	-151	-0-	299 2		N	-0-			10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		3,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815							
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	250615	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12848 - 12865
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8773 X	226	-0-	-8547	-0-	226 2	N	-0-		3
02		7924 X	-0-	-0-	-7924	-0-		N	-0-		3
03		8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-		N	-0-		3
04		7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-		N	-0-		3
05		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-		N	-0-		3
06		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590 2	N	-0-		3
07		9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	9269 2	N	-0-		3
08		7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	7344 2	N	-0-		3
09		11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	11229 2	N	-0-		3
10		7843 X	7335	-0-	-508	-0-	7335 2	N	-0-		3
11		8490 X	6583	-0-	-1907	-0-	6583 2	N	-0-		3
12		8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-		N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		49,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARVEY		WELL #:		1H	RRCID ->	254406	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	11331	PERF.11541 - 15685
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		744 N	553	-0-	-191	-0-	553 2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2	N	-0-		-0-
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-		-0-
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-		-0-
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-
09		210 N	3	-0-	-207	-0-	3 2	N	-0-		-0-
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-
11		270 N	1	-0-	-269	-0-	1 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARZENAVA		WELL #:		1H	RRCID ->	255889	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11474 - 16086
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 2	N	-0-		-0-
02		3332 X	3103	-0-	-229	-0-	3103 2	N	-0-		-0-
03		3596 X	3324	-0-	-272	-0-	3324 2	N	-0-		-0-
04		3810 X	3262	-0-	-548	-0-	3262 2	N	-0-		-0-
05		3937 X	3456	-0-	-481	-0-	3456 2	N	-0-		-0-
06		3810 X	2209	-0-	-1601	-0-	2209 2	N	-0-		-0-
07		3441 X	3184	-0-	-257	-0-	3184 2	N	-0-		-0-
08		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2	N	-0-		-0-
09		3330 X	2429	-0-	-901	-0-	2429 2	N	-0-		-0-
10		3441 X	1543	-0-	-1898	-0-	1543 2	N	-0-		-0-
11		3540 X	2178	-0-	-1362	-0-	2178 2	N	-0-		-0-
12		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815									
JARRY		WELL #:		1H	RRCID ->	256206	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11952	PERF.12030	- 17533	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5115 X	4784	-0-	-331	-0-	4784	2		N	-0-			-0-
02	4872 X	4544	-0-	-328	-0-	4544	2		N	-0-			-0-
03	5394 X	4952	-0-	-442	-0-	4952	2		N	-0-			-0-
04	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2		N	-0-			-0-
05	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2		N	-0-			-0-
06	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2		N	-0-			-0-
07	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2		N	-0-			-0-
08	6510 X	6197	-0-	-313	-0-	6197	2		N	-0-			-0-
09	6300 X	5835	-0-	-465	-0-	5835	2		N	-0-			-0-
10	6510 X	5483	-0-	-1027	-0-	5483	2		N	-0-			-0-
11	6300 X	5337	-0-	-963	-0-	5337	2		N	-0-			-0-
12	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		63,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PILOT		WELL #:		1H	RRCID ->	256836	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	11958	PERF.12443	- 16950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2449 X	1818	-0-	-631	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
02	2072 N	1440	-0-	-632	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
03	2015 N	1740	-0-	-275	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
10	1705 N	1315	-0-	-390	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1447	-0-	-263	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HURST		WELL #:		1H	RRCID ->	256920	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	11914	PERF.11997	- 17986	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5487 X	4509	-0-	-978	-0-	4509	2		N	-0-			-0-
02	4956 X	4191	-0-	-765	-0-	4191	2		N	-0-			-0-
03	4836 X	3957	-0-	-879	-0-	3957	2		N	-0-			-0-
04	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2		N	-0-			-0-
05	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2		N	-0-			-0-
06	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2		N	-0-			-0-
07	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2		N	-0-			-0-
08	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2		N	-0-			-0-
09	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2		N	-0-			-0-
10	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2		N	-0-			-0-
11	5310 X	4886	-0-	-424	-0-	4886	2		N	-0-			-0-
12	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		57,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815							
SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	257366	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	11575	PERF.11804 - 14881
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5611 X	2243	-0-	-3368	-0-	2243 2	N	-0-		-0-
02		2660 X	2058	-0-	-602	-0-	2058 2	N	-0-		-0-
03		2945 X	2928	-0-	-17	-0-	2928 2	N	-0-		-0-
04		2850 X	2440	-0-	-410	-0-	2440 2	N	-0-		-0-
05		2790 X	2548	-0-	-242	-0-	2548 2	N	-0-		-0-
06		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2	N	-0-		-0-
07		2914 X	2726	-0-	-188	-0-	2726 2	N	-0-		-0-
08		2914 X	2378	-0-	-536	-0-	2378 2	N	-0-		-0-
09		2460 X	2257	-0-	-203	-0-	2257 2	N	-0-		-0-
10		2728 X	2215	-0-	-513	-0-	2215 2	N	-0-		-0-
11		2640 X	2280	-0-	-360	-0-	2280 2	N	-0-		-0-
12		2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NOBLES		WELL #:		1H	RRCID ->	257367	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	11770	PERF.12074 - 18409
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6386 X	5136	-0-	-1250	-0-	5136 2	N	-0-		-0-
02		5768 X	4681	-0-	-1087	-0-	4681 2	N	-0-		-0-
03		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046 2	N	-0-		-0-
04		9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	9443 2	N	-0-		-0-
05		8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	8990 2	N	-0-		-0-
06		7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594 2	N	-0-		-0-
07		7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7105 2	N	-0-		-0-
08		7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	7624 2	N	-0-		-0-
09		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594 2	N	-0-		-0-
10		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427 2	N	-0-		-0-
11		6180 X	5843	-0-	-337	-0-	5843 2	N	-0-		-0-
12		6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		75,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HERONE		WELL #:		1H	RRCID ->	258002	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11896	PERF.11908 - 16161
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2387 X	1954	-0-	-433	-0-	1954 2	N	-0-		-0-
02		1820 N	1440	-0-	-380	-0-	1440 2	N	-0-		-0-
03		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2	N	-0-		-0-
04		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2	N	-0-		-0-
05		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2	N	-0-		-0-
06		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2	N	-0-		-0-
07		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-		-0-
08		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	N	-0-		-0-
09		1590 N	1078	-0-	-512	-0-	1078 2	N	-0-		-0-
10		1333 N	1171	-0-	-162	-0-	1171 2	N	-0-		-0-
11		1200 N	1006	-0-	-194	-0-	1006 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815							
DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	258149	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11787	PERF.12121 - 16012
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		4898 X	3600	-0-	-1298	-0-	3600 2	N	-0-		-0-
02		4368 X	3171	-0-	-1197	-0-	3171 2	N	-0-		-0-
03		4836 X	3462	-0-	-1374	-0-	3462 2	N	-0-		-0-
04		3480 X	3470	-0-	-10	-0-	3470 2	N	-0-		-0-
05		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 2	N	-0-		-0-
06		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884 2	N	-0-		-0-
07		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570 2	N	-0-		-0-
08		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532 2	N	-0-		-0-
09		4710 X	4565	-0-	-145	-0-	4565 2	N	-0-		-0-
10		4867 X	4354	-0-	-513	-0-	4354 2	N	-0-		-0-
11		4710 X	4248	-0-	-462	-0-	4248 2	N	-0-		-0-
12		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		48,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUKE		WELL #:		1H	RRCID ->	258427	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	11914	PERF.12036 - 16125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		3999 X	3839	-0-	-160	-0-	3839 2	N	-0-		-0-
02		3612 X	3211	-0-	-401	-0-	3211 2	N	-0-		-0-
03		3937 X	3525	-0-	-412	-0-	3525 2	N	-0-		-0-
04		3720 X	3120	-0-	-600	-0-	3120 2	N	-0-		-0-
05		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321 2	N	-0-		-0-
06		6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876 2	N	-0-		-0-
07		7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7515 2	N	-0-		-0-
08		6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	6804 2	N	-0-		-0-
09		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826 2	N	-0-		-0-
10		6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6901 2	N	-0-		-0-
11		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804 2	N	-0-		-0-
12		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		58,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CATHERINE		WELL #:		1H	RRCID ->	258553	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	12440	PERF.12535 - 17055
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		8525 X	3752	-0-	-4773	-0-	3752 2	N	-0-		-0-
02		3836 X	3515	-0-	-321	-0-	3515 2	N	-0-		-0-
03		4340 X	3916	-0-	-424	-0-	3916 2	N	-0-		-0-
04		4200 X	2312	-0-	-1888	-0-	2312 2	N	-0-		-0-
05		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-		N	-0-		-0-
06		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-		N	-0-		-0-
07		116504 X	116504	-0-	-0-	-0-	116504 2	N	-0-		-0-
08		134425 X	134425	-0-	-0-	-0-	134425 2	N	-0-		-0-
09		106126 X	106126	-0-	-0-	-0-	106126 2	N	-0-		-0-
10		107818 X	107818	-0-	-0-	-0-	107818 2	N	-0-		-0-
11		96339 X	96339	-0-	-0-	-0-	96339 2	N	-0-		-0-
12		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		574,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815									
HEZEKIAH		WELL #:		1H	RRCID ->	258784	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	12582	PERF.12658	- 17440	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	11470 X	5872	-0-	-5598	-0-		5872	2	N	-0-			-0-
02	5180 X	2516	-0-	-2664	-0-		2516	2	N	-0-			-0-
03	5735 X	5296	-0-	-439	-0-		5296	2	N	-0-			-0-
04	5670 X	5081	-0-	-589	-0-		5081	2	N	-0-			-0-
05	5859 X	4493	-0-	-1366	-0-		4493	2	N	-0-			-0-
06	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-		6404	2	N	-0-			-0-
07	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-		6559	2	N	-0-			-0-
08	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-		5614	2	N	-0-			-0-
09	6390 X	4957	-0-	-1433	-0-		4957	2	N	-0-			-0-
10	6603 X	4596	-0-	-2007	-0-		4596	2	N	-0-			-0-
11	6390 X	4262	-0-	-2128	-0-		4262	2	N	-0-			-0-
12	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAMFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	259378	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	11904	PERF.12170	- 16420
01	7471 X	5682	-0-	-1789	-0-		5682	2	N	-0-		-0-
02	6748 X	5859	-0-	-889	-0-		5859	2	N	-0-		-0-
03	7006 X	6000	-0-	-1006	-0-		6000	2	N	-0-		-0-
04	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-		7369	2	N	-0-		-0-
05	6510 X	5593	-0-	-917	-0-		5593	2	N	-0-		-0-
06	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-		7324	2	N	-0-		-0-
07	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-		8504	2	N	-0-		-0-
08	7626 X	7300	-0-	-326	-0-		7300	2	N	-0-		-0-
09	7380 X	6609	-0-	-771	-0-		6609	2	N	-0-		-0-
10	7781 X	6775	-0-	-1006	-0-		6775	2	N	-0-		-0-
11	7530 X	6376	-0-	-1154	-0-		6376	2	N	-0-		-0-
12	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		73,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KC GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260774	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	11603	PERF.12003	- 15526
01	7006 X	1177	-0-	-5829	-0-		1177	2	N	-0-		-0-
02	4424 X	-0-	-0-	-4424	-0-				N	-0-		-0-
03	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-		6488	2	N	-0-		-0-
04	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-		4163	2	N	-0-		-0-
05	3131 X	1538	-0-	-1593	-0-		1538	2	N	-0-		-0-
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-		-0-
07	6479 X	5	-0-	-6474	-0-		5	2	N	-0-		-0-
08	6479 X	2671	-0-	-3808	-0-		2671	2	N	-0-		-0-
09	4170 X	2070	-0-	-2100	-0-		2070	2	N	-0-		-0-
10	1550 X	590	-0-	-960	-0-		590	2	N	-0-		-0-
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-		-0-
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815							
BRIDGES		WELL #:		1H	RRCID ->	260788	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	12374	PERF.12465 - 15510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3410 X	3200	-0-	-210	-0-	3200 2	N	-0-	-0-	
02		2968 X	2721	-0-	-247	-0-	2721 2	N	-0-	-0-	
03		3534 X	2719	-0-	-815	-0-	2719 2	N	-0-	-0-	
04		3420 X	2475	-0-	-945	-0-	2475 2	N	-0-	-0-	
05		3534 X	2749	-0-	-785	-0-	2749 2	N	-0-	-0-	
06		3090 X	2957	-0-	-133	-0-	2957 2	N	-0-	-0-	
07		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2	N	-0-	-0-	
08		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2	N	-0-	-0-	
09		2970 X	2410	-0-	-560	-0-	2410 2	N	-0-	-0-	
10		3069 X	2525	-0-	-544	-0-	2525 2	N	-0-	-0-	
11		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2	N	-0-	-0-	
12		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		30,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHRISTINE		WELL #:		1H	RRCID ->	260887	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	12294	PERF.12680 - 17536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8835 X	4300	-0-	-4535	-0-	4300 2	N	-0-	-0-	
02		4368 X	3809	-0-	-559	-0-	3809 2	N	-0-	-0-	
03		4681 X	3988	-0-	-693	-0-	3988 2	N	-0-	-0-	
04		4530 X	3914	-0-	-616	-0-	3914 2	N	-0-	-0-	
05		4681 X	4018	-0-	-663	-0-	4018 2	N	-0-	-0-	
06		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998 2	N	-0-	-0-	
07		13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	13189 2	N	-0-	-0-	
08		11754 X	11754	-0-	-0-	-0-	11754 2	N	-0-	-0-	
09		9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	9807 2	N	-0-	-0-	
10		7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447 2	N	-0-	-0-	
11		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6481 2	N	-0-	-0-	
12		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		74,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HORTON FED		WELL #:		1H	RRCID ->	260890	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12907 - 16500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11966 X	7096	-0-	-4870	-0-	7096 2	N	-0-	-0-	
02		7476 X	4878	-0-	-2598	-0-	4878 2	N	-0-	-0-	
03		7781 X	6761	-0-	-1020	-0-	6761 2	N	-0-	-0-	
04		7530 X	6893	-0-	-637	-0-	6893 2	N	-0-	-0-	
05		7099 X	6667	-0-	-432	-0-	6667 2	N	-0-	-0-	
06		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	7676 2	N	-0-	-0-	
07		6758 X	6292	-0-	-466	-0-	6292 2	N	-0-	-0-	
08		7130 X	6482	-0-	-648	-0-	6482 2	N	-0-	-0-	
09		7680 X	5426	-0-	-2254	-0-	5426 2	N	-0-	-0-	
10		7936 X	5857	-0-	-2079	-0-	5857 2	N	-0-	-0-	
11		7680 X	5743	-0-	-1937	-0-	5743 2	N	-0-	-0-	
12		6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		69,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815									
MCGUIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	261149	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12696	- 17206	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	11377 X	5684	-0-	-5693	-0-	5684 2			N	-0-			-0-
02	5712 X	3945	-0-	-1767	-0-	3945 2			N	-0-			-0-
03	6324 X	4889	-0-	-1435	-0-	4889 2			N	-0-			-0-
04	6120 X	4705	-0-	-1415	-0-	4705 2			N	-0-			-0-
05	5673 X	4992	-0-	-681	-0-	4992 2			N	-0-			-0-
06	5490 X	4668	-0-	-822	-0-	4668 2			N	-0-			-0-
07	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951 2			N	-0-			-0-
08	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140 2			N	-0-			-0-
09	4830 X	4330	-0-	-500	-0-	4330 2			N	-0-			-0-
10	4991 X	3744	-0-	-1247	-0-	3744 2			N	-0-			-0-
11	4980 X	3940	-0-	-1040	-0-	3940 2			N	-0-			-0-
12	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JEANNINE		WELL #:		1H	RRCID ->	261946	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	12546	PERF.12850	- 17284
01	12617 X	6192	-0-	-6425	-0-	6192 2			N	-0-		-0-
02	5684 X	5289	-0-	-395	-0-	5289 2			N	-0-		-0-
03	6293 X	5821	-0-	-472	-0-	5821 2			N	-0-		-0-
04	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7566 2			N	-0-		-0-
05	6200 X	5993	-0-	-207	-0-	5993 2			N	-0-		-0-
06	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277 2			N	-0-		-0-
07	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133 2			N	-0-		-0-
08	7812 X	6105	-0-	-1707	-0-	6105 2			N	-0-		-0-
09	7560 X	5653	-0-	-1907	-0-	5653 2			N	-0-		-0-
10	6479 X	5595	-0-	-884	-0-	5595 2			N	-0-		-0-
11	6270 X	4666	-0-	-1604	-0-	4666 2			N	-0-		-0-
12	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		65,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRAZIER FED		WELL #:		1H	RRCID ->	262116	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12346	PERF.13728	- 17375
01	1643 N	59	-0-	-1584	-0-	59 2			N	-0-		-0-
02	448 N	349	-0-	-99	-0-	349 2			N	-0-		-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2			N	-0-		-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-		-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	3100 N	37210	-0-	34110	34110	37210 2			N	-0-		-0-
09	102751 X	68641	-0-	-34110	-0-	68641 2			N	-0-		-0-
10	52846 X	52846	-0-	-0-	-0-	52846 2			N	-0-		-0-
11	46404 X	46404	-0-	-0-	-0-	46404 2			N	-0-		-0-
12	37200 X	NO RPT	-0-	-37200	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		206,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815							
HATCH GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	262604	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	13081	PERF.13918 - 18516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		5952 X	2686	-0-	-3266	-0-	2686 2	N	-0-		-0-
02		7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7215 2	N	-0-		-0-
03		2852 X	2527	-0-	-325	-0-	2527 2	N	-0-		-0-
04		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052 2	N	-0-		-0-
05		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759 2	N	-0-		-0-
06		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 2	N	-0-		-0-
07		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 2	N	-0-		-0-
08		3658 X	2978	-0-	-680	-0-	2978 2	N	-0-		-0-
09		3540 X	2587	-0-	-953	-0-	2587 2	N	-0-		-0-
10		3658 X	2467	-0-	-1191	-0-	2467 2	N	-0-		-0-
11		3540 X	2573	-0-	-967	-0-	2573 2	N	-0-		-0-
12		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOUG SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	262826	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12572	PERF.12706 - 18545
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		17143 X	9216	-0-	-7927	-0-	9216 2	N	-0-		-0-
02		8176 X	7511	-0-	-665	-0-	7511 2	N	-0-		-0-
03		8556 X	7581	-0-	-975	-0-	7581 2	N	-0-		-0-
04		8910 X	8233	-0-	-677	-0-	8233 2	N	-0-		-0-
05		9207 X	7578	-0-	-1629	-0-	7578 2	N	-0-		-0-
06		9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	9756 2	N	-0-		-0-
07		9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	9701 2	N	-0-		-0-
08		8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	8972 2	N	-0-		-0-
09		9750 X	8627	-0-	-1123	-0-	8627 2	N	-0-		-0-
10		10075 X	8972	-0-	-1103	-0-	8972 2	N	-0-		-0-
11		9750 X	8442	-0-	-1308	-0-	8442 2	N	-0-		-0-
12		9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		94,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETROLEUM CREEK		WELL #:		1H	RRCID ->	262871	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	14671	PERF.13899 - 17875
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2	N	-0-		-0-
02		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2	N	-0-		-0-
03		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 2	N	-0-		-0-
04		3060 X	2702	-0-	-358	-0-	2702 2	N	-0-		-0-
05		3162 X	2491	-0-	-671	-0-	2491 2	N	-0-		-0-
06		3060 X	2380	-0-	-680	-0-	2380 2	N	-0-		-0-
07		3162 X	2350	-0-	-812	-0-	2350 2	N	-0-		-0-
08		2945 X	2375	-0-	-570	-0-	2375 2	N	-0-		-0-
09		2700 X	2194	-0-	-506	-0-	2194 2	N	-0-		-0-
10		2480 X	2269	-0-	-211	-0-	2269 2	N	-0-		-0-
11		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2	N	-0-		-0-
12		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815							
WEST SPOON GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	262936	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13342 - 17367
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1116 X	682	-0-	-434	-0-	682 2	N	-0-		-0-
02		812 N	561	-0-	-251	-0-	561 2	N	-0-		-0-
03		744 N	27	-0-	-717	-0-	27 2	N	-0-		-0-
04		660 N	19	-0-	-641	-0-	19 2	N	-0-		-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		3000 N	12863	-0-	9863	9863	12863 2	N	-0-		-0-
10		3100 N	10460	-0-	7360	17223	10460 2	N	-0-		-0-
11		3000 N	9591	-0-	6591	23814	9591 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	23814		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 34,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	263055	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	12910	PERF.13358 - 19352
01		11067 X	6416	-0-	-4651	-0-	6416 2	N	-0-		-0-
02		6468 X	6174	-0-	-294	-0-	6174 2	N	-0-		-0-
03		7192 X	6429	-0-	-763	-0-	6429 2	N	-0-		-0-
04		6960 X	6128	-0-	-832	-0-	6128 2	N	-0-		-0-
05		7192 X	6189	-0-	-1003	-0-	6189 2	N	-0-		-0-
06		6630 X	6099	-0-	-531	-0-	6099 2	N	-0-		-0-
07		6851 X	6816	-0-	-35	-0-	6816 2	N	-0-		-0-
08		7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7098 2	N	-0-		-0-
09		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6269 2	N	-0-		-0-
10		6820 X	6025	-0-	-795	-0-	6025 2	N	-0-		-0-
11		6870 X	5983	-0-	-887	-0-	5983 2	N	-0-		-0-
12		7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 69,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	263086	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	12438	PERF.12728 - 16898
01		12555 X	6201	-0-	-6354	-0-	6201 2	N	-0-		-0-
02		6468 X	5181	-0-	-1287	-0-	5181 2	N	-0-		-0-
03		6386 X	6366	-0-	-20	-0-	6366 2	N	-0-		-0-
04		6180 X	5896	-0-	-284	-0-	5896 2	N	-0-		-0-
05		6386 X	5594	-0-	-792	-0-	5594 2	N	-0-		-0-
06		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043 2	N	-0-		-0-
07		6355 X	4694	-0-	-1661	-0-	4694 2	N	-0-		-0-
08		6355 X	5405	-0-	-950	-0-	5405 2	N	-0-		-0-
09		6030 X	5485	-0-	-545	-0-	5485 2	N	-0-		-0-
10		6231 X	5542	-0-	-689	-0-	5542 2	N	-0-		-0-
11		6030 X	4562	-0-	-1468	-0-	4562 2	N	-0-		-0-
12		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 60,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815							
ABNEY GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	263176	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	12304	PERF.12721 - 19417
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		15128 X	8504	-0-	-6624	-0-	8504 2	N	-0-		-0-
02		8512 X	7097	-0-	-1415	-0-	7097 2	N	-0-		-0-
03		8277 X	8098	-0-	-179	-0-	8098 2	N	-0-		-0-
04		10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	10816 2	N	-0-		-0-
05		9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	9554 2	N	-0-		-0-
06		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	8703 2	N	-0-		-0-
07		9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	9341 2	N	-0-		-0-
08		10726 X	8577	-0-	-2149	-0-	8577 2	N	-0-		-0-
09		10380 X	7652	-0-	-2728	-0-	7652 2	N	-0-		-0-
10		9548 X	7670	-0-	-1878	-0-	7670 2	N	-0-		-0-
11		9030 X	7535	-0-	-1495	-0-	7535 2	N	-0-		-0-
12		9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 93,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST INGRAM GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	263180	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	13081	PERF.13442 - 18575
01		6913 X	4131	-0-	-2782	-0-	4131 2	N	-0-		-0-
02		3920 X	3391	-0-	-529	-0-	3391 2	N	-0-		-0-
03		3813 X	3387	-0-	-426	-0-	3387 2	N	-0-		-0-
04		3990 X	3939	-0-	-51	-0-	3939 2	N	-0-		-0-
05		4123 X	3415	-0-	-708	-0-	3415 2	N	-0-		-0-
06		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682 2	N	-0-		-0-
07		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975 2	N	-0-		-0-
08		4061 X	3121	-0-	-940	-0-	3121 2	N	-0-		-0-
09		4680 X	3566	-0-	-1114	-0-	3566 2	N	-0-		-0-
10		4960 X	3475	-0-	-1485	-0-	3475 2	N	-0-		-0-
11		4800 X	2980	-0-	-1820	-0-	2980 2	N	-0-		-0-
12		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 41,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	263384	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	12712	PERF.12749 - 17447
01		6944 X	5719	-0-	-1225	-0-	5719 2	N	-0-		-0-
02		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580 2	N	-0-		-0-
03		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261 2	N	-0-		-0-
04		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875 2	N	-0-		-0-
05		5704 X	5414	-0-	-290	-0-	5414 2	N	-0-		-0-
06		6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6938 2	N	-0-		-0-
07		6262 X	6193	-0-	-69	-0-	6193 2	N	-0-		-0-
08		6262 X	5918	-0-	-344	-0-	5918 2	N	-0-		-0-
09		6150 X	5083	-0-	-1067	-0-	5083 2	N	-0-		-0-
10		6355 X	4504	-0-	-1851	-0-	4504 2	N	-0-		-0-
11		6150 X	5317	-0-	-833	-0-	5317 2	N	-0-		-0-
12		6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 61,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815								
STERLING GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	263553	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	12662	PERF.13342	- 18189
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		5146 X	3587	-0-	-1559	-0-	3587 2	N	-0-			-0-
02		3640 X	1544	-0-	-2096	-0-	1544 2	N	-0-			-0-
03		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606 2	N	-0-			-0-
04		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 2	N	-0-			-0-
05		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112 2	N	-0-			-0-
06		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422 2	N	-0-			-0-
07		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647 2	N	-0-			-0-
08		4619 X	4435	-0-	-184	-0-	4435 2	N	-0-			-0-
09		4500 X	3101	-0-	-1399	-0-	3101 2	N	-0-			-0-
10		4650 X	3258	-0-	-1392	-0-	3258 2	N	-0-			-0-
11		4500 X	3436	-0-	-1064	-0-	3436 2	N	-0-			-0-
12		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOME FED GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	263680	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	12262	PERF.12983	- 17928
01		11811 X	6988	-0-	-4823	-0-	6988 2	N	-0-			-0-
02		6244 X	5411	-0-	-833	-0-	5411 2	N	-0-			-0-
03		6913 X	5537	-0-	-1376	-0-	5537 2	N	-0-			-0-
04		6750 X	5582	-0-	-1168	-0-	5582 2	N	-0-			-0-
05		6975 X	6316	-0-	-659	-0-	6316 2	N	-0-			-0-
06		6750 X	5909	-0-	-841	-0-	5909 2	N	-0-			-0-
07		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7480 2	N	-0-			-0-
08		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618 2	N	-0-			-0-
09		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6510 2	N	-0-			-0-
10		7471 X	5311	-0-	-2160	-0-	5311 2	N	-0-			-0-
11		7230 X	6569	-0-	-661	-0-	6569 2	N	-0-			-0-
12		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		68,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	263961	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13523	- 18199
01		11005 X	3690	-0-	-7315	-0-	3690 2	N	-0-			-0-
02		5068 X	3867	-0-	-1201	-0-	3867 2	N	-0-			-0-
03		5611 X	2031	-0-	-3580	-0-	2031 2	N	-0-			-0-
04		3570 X	2229	-0-	-1341	-0-	2229 2	N	-0-			-0-
05		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843 2	N	-0-			-0-
06		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092 2	N	-0-			-0-
07		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970 2	N	-0-			-0-
08		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461 2	N	-0-			-0-
09		5430 X	4008	-0-	-1422	-0-	4008 2	N	-0-			-0-
10		5611 X	3492	-0-	-2119	-0-	3492 2	N	-0-			-0-
11		5430 X	3590	-0-	-1840	-0-	3590 2	N	-0-			-0-
12		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815									
THRASH GU SLB		WELL #: 1H		RRCID ->	264002	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	12905	PERF.12724 - 16298	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6014 X	3860	-0-	-2154	-0-	3860 2	N	-0-		-0-
02		3164 X	2914	-0-	-250	-0-	2914 2	N	-0-		-0-
03		3658 X	3031	-0-	-627	-0-	3031 2	N	-0-		-0-
04		3750 X	2346	-0-	-1404	-0-	2346 2	N	-0-		-0-
05		3875 X	2369	-0-	-1506	-0-	2369 2	N	-0-		-0-
06		3750 X	2507	-0-	-1243	-0-	2507 2	N	-0-		-0-
07		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 2	N	-0-		-0-
08		3038 X	2869	-0-	-169	-0-	2869 2	N	-0-		-0-
09		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2	N	-0-		-0-
10		3348 X	2337	-0-	-1011	-0-	2337 2	N	-0-		-0-
11		3240 X	2770	-0-	-470	-0-	2770 2	N	-0-		-0-
12		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRY GU SLB		WELL #: 1H		RRCID ->	265978	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12500 - 18588	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		16430 X	9041	-0-	-7389	-0-	9041 2	N	-0-		-0-
02		8428 X	2786	-0-	-5642	-0-	2786 2	N	-0-		-0-
03		11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	11711 2	N	-0-		-0-
04		10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	10600 2	N	-0-		-0-
05		9052 X	8514	-0-	-538	-0-	8514 2	N	-0-		-0-
06		9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	9647 2	N	-0-		-0-
07		11718 X	9450	-0-	-2268	-0-	9450 2	N	-0-		-0-
08		11718 X	9019	-0-	-2699	-0-	9019 2	N	-0-		-0-
09		10590 X	6752	-0-	-3838	-0-	6752 2	N	-0-		-0-
10		9982 X	7959	-0-	-2023	-0-	7959 2	N	-0-		-0-
11		9660 X	8336	-0-	-1324	-0-	8336 2	N	-0-		-0-
12		9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		93,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JACKSON SLB		WELL #: 1H		RRCID ->	266984	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	11654	PERF.11876 - 16071	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		19716 X	10914	-0-	-8802	-0-	10914 2	N	-0-		-0-
02		10696 X	9283	-0-	-1413	-0-	9283 2	N	-0-		-0-
03		10478 X	10081	-0-	-397	-0-	10081 2	N	-0-		-0-
04		11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	11717 2	N	-0-		-0-
05		10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	10920 2	N	-0-		-0-
06		11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	11338 2	N	-0-		-0-
07		12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	12492 2	N	-0-		-0-
08		12121 X	10508	-0-	-1613	-0-	10508 2	N	-0-		-0-
09		11730 X	9922	-0-	-1808	-0-	9922 2	N	-0-		-0-
10		12493 X	9646	-0-	-2847	-0-	9646 2	N	-0-		-0-
11		12090 X	8591	-0-	-3499	-0-	8591 2	N	-0-		-0-
12		12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		115,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815							
EAST INGRAM GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	267957	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	12767	PERF.12900 - 17823
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8339 X	6730	-0-	-1609	-0-	6730 2	N	-0-	-0-	
02		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188 2	N	-0-	-0-	
03		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246 2	N	-0-	-0-	
04		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	6411 2	N	-0-	-0-	
05		5766 X	5605	-0-	-161	-0-	5605 2	N	-0-	-0-	
06		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853 2	N	-0-	-0-	
07		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139 2	N	-0-	-0-	
08		5766 X	4799	-0-	-967	-0-	4799 2	N	-0-	-0-	
09		5580 X	4064	-0-	-1516	-0-	4064 2	N	-0-	-0-	
10		5766 X	3617	-0-	-2149	-0-	3617 2	N	-0-	-0-	
11		5580 X	3521	-0-	-2059	-0-	3521 2	N	-0-	-0-	
12		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		58,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID ->		246535	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	11161	PERF.11547 - 16801
RUDMAN, DUKE GAS UNIT		WELL #:		K 01H							
01		6479 X	5118	-0-	-1361	-0-	5118 2	N	-0-	-0-	
02		5572 X	4979	-0-	-593	-0-	4979 2	N	-0-	-0-	
03		5766 X	5434	-0-	-332	-0-	5434 2	N	-0-	-0-	
04		5160 X	4980	-0-	-180	-0-	4980 2	N	-0-	-0-	
05		5518 X	3062	-0-	-2456	-0-	3062 2	N	-0-	-0-	
06		5340 X	2737	-0-	-2603	-0-	2737 2	N	-0-	-0-	
07		5518 X	2764	-0-	-2754	-0-	2764 2	N	-0-	-0-	
08		5425 X	3086	-0-	-2339	-0-	3086 2	N	-0-	-0-	
09		4980 X	2948	-0-	-2032	-0-	2948 2	N	-0-	-0-	
10		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2	N	-0-	-0-	
11		3000 X	2976	-0-	-24	-0-	2976 2	N	-0-	-0-	
12		3100 X	2805	-0-	-295	-0-	2805 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		44,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLOYD GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	247714	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12323	PERF. 8080 - 10455
01		2480 N	2228	-0-	-252	-0-	2228 2	Y	-0-	24	
02		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2	Y	-0-	24	
03		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2645 2	Y	27	18	
04		2160 N	2615	-0-	455	-0-	2583 2	Y	29	11	
05		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2	Y	-0-	11	
06		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2	Y	-0-	11	
07		2480 N	2151	-0-	-329	-0-	2151 2	Y	-0-	11	
08		2480 N	1980	-0-	-500	-0-	1980 2	Y	-0-	11	
09		2400 N	1949	-0-	-451	-0-	1949 2	Y	-0-	11	
10		2139 N	1982	-0-	-157	-0-	1982 2	Y	-0-	11	
11		1920 N	1761	-0-	-159	-0-	1761 2	Y	-0-	11	
12		2015 N	1736	-0-	-279	-0-	1736 2	Y	-0-	11	
TOTAL GAS PROD:		26,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		56					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MIDYETT-GULLEY		WELL #:		12H	RRCID ->	250016	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10572 - 17780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8463 X	6246	-0-	-2217	-0-	6246 2	N	-0-	-0-	
02		7644 X	6299	-0-	-1345	-0-	6299 2	N	-0-	-0-	
03		8463 X	6162	-0-	-2301	-0-	6162 2	N	-0-	-0-	
04		6810 X	7258	-0-	448	-0-	7258 2	N	-0-	-0-	
05		6975 X	6511	-0-	-464	-0-	6511 2	N	-0-	-0-	
06		7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598 2	N	-0-	-0-	
07		7502 X	6504	-0-	-998	-0-	6504 2	N	-0-	-0-	
08		7502 X	7081	-0-	-421	-0-	7081 2	N	-0-	-0-	
09		7590 X	5672	-0-	-1918	-0-	5672 2	N	-0-	-0-	
10		7843 X	6917	-0-	-926	-0-	6917 2	N	-0-	-0-	
11		7590 X	5061	-0-	-2529	-0-	5061 2	N	-0-	-0-	
12		7068 X	6084	-0-	-984	-0-	6084 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			77,393							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEW HORIZONS		WELL #:		3H	RRCID ->	251259	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11349 - 17174
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115 2	N	-0-	-0-	
02		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378 2	N	-0-	-0-	
03		6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682 2	N	-0-	-0-	
04		2940 X	6538	-0-	3598	-0-	6538 2	N	-0-	-0-	
05		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462 2	N	-0-	-0-	
06		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504 2	N	-0-	-0-	
07		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336 2	N	-0-	-0-	
08		6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273 2	N	-0-	-0-	
09		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079 2	N	-0-	-0-	
10		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293 2	N	-0-	-0-	
11		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834 2	N	-0-	-0-	
*12		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6196 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			76,690							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II		WELL #:		3H	RRCID ->	251539	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11062	PERF.11151 - 15066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3565 X	2450	-0-	-1115	-0-	2450 2	N	-0-	-0-	
02		3220 X	2306	-0-	-914	-0-	2306 2	N	-0-	-0-	
03		2883 X	2130	-0-	-753	-0-	2130 2	N	-0-	-0-	
04		2790 X	1790	-0-	-1000	-0-	1790 2	N	-0-	-0-	
05		2542 X	2175	-0-	-367	-0-	2175 2	N	-0-	-0-	
06		2460 X	1679	-0-	-781	-0-	1679 2	N	-0-	-0-	
07		2542 X	2047	-0-	-495	-0-	2047 2	N	-0-	-0-	
08		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2	N	-0-	-0-	
09		2100 X	2031	-0-	-69	-0-	2031 2	N	-0-	-0-	
10		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2	N	-0-	-0-	
11		2670 X	2275	-0-	-395	-0-	2275 2	N	-0-	-0-	
12		2759 X	2553	-0-	-206	-0-	2553 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			26,643							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9331 X	7993	-0-	-1338	-0-	7993 2	N	-0-	-0-
02		8204 X	7314	-0-	-890	-0-	7314 2	N	-0-	-0-
03		8959 X	7992	-0-	-967	-0-	7992 2	N	-0-	-0-
04		8100 X	7631	-0-	-469	-0-	7631 2	N	-0-	-0-
05		8370 X	7166	-0-	-1204	-0-	7166 2	N	-0-	-0-
06		7830 X	7626	-0-	-204	-0-	7626 2	N	-0-	-0-
07		8091 X	7489	-0-	-602	-0-	7489 2	N	-0-	-0-
08		7998 X	7405	-0-	-593	-0-	7405 2	N	-0-	-0-
09		7620 X	7030	-0-	-590	-0-	7030 2	N	-0-	-0-
10		7874 X	6518	-0-	-1356	-0-	6518 2	N	-0-	-0-
11		7620 X	6879	-0-	-741	-0-	6879 2	N	-0-	-0-
12		7502 X	7072	-0-	-430	-0-	7072 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 88,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

01		9331 X	9038	-0-	-293	-0-	9038 2	Y	-0-	54
02		8148 X	7769	-0-	-379	-0-	7769 2	Y	-0-	54
03		9021 X	8452	-0-	-569	-0-	8452 2	Y	-0-	54
04		8760 X	9066	-0-	306	-0-	9066 2	Y	-0-	54
05		9052 X	8589	-0-	-463	-0-	8589 2	Y	-0-	54
06		8760 X	7790	-0-	-970	-0-	7790 2	Y	-0-	54
07		9362 X	7873	-0-	-1489	-0-	7873 2	Y	-0-	54
08		9362 X	7355	-0-	-2007	-0-	7355 2	Y	-0-	54
09		9060 X	6896	-0-	-2164	-0-	6896 2	Y	-0-	54
10		8587 X	7698	-0-	-889	-0-	7698 2	Y	-0-	54
11		7800 X	6827	-0-	-973	-0-	6827 2	Y	-0-	54
12		7874 X	7611	-0-	-263	-0-	7611 2	Y	-0-	54

TOTAL GAS PROD: 94,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

01		2790 X	2257	-0-	-533	-0-	2257 2	N	-0-	-0-
02		2520 X	2329	-0-	-191	-0-	2329 2	N	-0-	-0-
03		2635 X	2357	-0-	-278	-0-	2357 2	N	-0-	-0-
04		2430 X	2087	-0-	-343	-0-	2087 2	N	-0-	-0-
05		2573 X	1973	-0-	-600	-0-	1973 2	N	-0-	-0-
06		2490 X	1768	-0-	-722	-0-	1768 2	N	-0-	-0-
07		2573 X	1726	-0-	-847	-0-	1726 2	N	-0-	-0-
08		2356 X	1655	-0-	-701	-0-	1655 2	N	-0-	-0-
09		2100 X	1527	-0-	-573	-0-	1527 2	N	-0-	-0-
10		1984 X	1569	-0-	-415	-0-	1569 2	N	-0-	-0-
11		1770 X	1384	-0-	-386	-0-	1384 2	N	-0-	-0-
*12		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2455	2	128	9	N	116		142
02		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-		142
03		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2566	2	77	9	N	70	185 1	27
04		2490 X	2093	-0-	-397	-0-	2093	2			N	-0-		27
05		3193 X	1770	-0-	-1423	-0-	1736	2	34	9	N	31		58
06		3090 X	1807	-0-	-1283	-0-	1807	2			N	-0-		58
07		3193 X	1705	-0-	-1488	-0-	1642	2	63	9	N	57		115
08		2635 X	1773	-0-	-862	-0-	1773	2			N	-0-		115
09		2100 X	1607	-0-	-493	-0-	1554	2	53	9	N	48		163
10		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2110	2	81	9	N	74	188 1	49
11		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-		49
*12		1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1786	2	54	9	N	49		98
TOTAL GAS PROD:			25,296			TOTAL CONDENSATE PROD:			445					

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563														
01		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-		-0-
02		4032 X	3341	-0-	-691	-0-	3341	2			N	-0-		-0-
03		4464 X	3475	-0-	-989	-0-	3475	2			N	-0-		-0-
04		4320 X	3004	-0-	-1316	-0-	3004	2			N	-0-		-0-
05		3968 X	3463	-0-	-505	-0-	3463	2			N	-0-		-0-
06		3840 X	3068	-0-	-772	-0-	3068	2			N	-0-		-0-
07		3689 X	3003	-0-	-686	-0-	3003	2			N	-0-		-0-
08		3472 X	3011	-0-	-461	-0-	3011	2			N	-0-		-0-
09		3360 X	2868	-0-	-492	-0-	2868	2			N	-0-		-0-
10		3472 X	3169	-0-	-303	-0-	3169	2			N	-0-		-0-
11		3060 X	2693	-0-	-367	-0-	2693	2			N	-0-		-0-
*12		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,385			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486														
01		11377 X	8844	-0-	-2533	-0-	8844	2			N	-0-		-0-
02		10276 X	8467	-0-	-1809	-0-	8467	2			N	-0-		-0-
03		10974 X	8700	-0-	-2274	-0-	8700	2			N	-0-		-0-
04		10140 X	8454	-0-	-1686	-0-	8454	2			N	-0-		-0-
05		10106 X	8271	-0-	-1835	-0-	8271	2			N	-0-		-0-
06		9060 X	8279	-0-	-781	-0-	8279	2			N	-0-		-0-
07		9362 X	8056	-0-	-1306	-0-	8056	2			N	-0-		-0-
08		8742 X	7917	-0-	-825	-0-	7917	2			N	-0-		-0-
09		8460 X	7437	-0-	-1023	-0-	7437	2			N	-0-		-0-
10		8556 X	7506	-0-	-1050	-0-	7506	2			N	-0-		-0-
11		8280 X	7424	-0-	-856	-0-	7424	2			N	-0-		-0-
12		8060 X	7081	-0-	-979	-0-	7081	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			96,436			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3H	RRCID -> 255073	COMPL. DATE 09/08/2009	TOTAL DEPTH 10918	PERF.10971	- 15243		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7502 X	6990	-0-	-512	-0-	6990 2	N	-0-		-0-
02		6384 X	6069	-0-	-315	-0-	6069 2	N	-0-		-0-
03		7068 X	6958	-0-	-110	-0-	6958 2	N	-0-		-0-
04		6750 X	6943	-0-	193	-0-	6943 2	N	-0-		-0-
05		6975 X	6804	-0-	-171	-0-	6804 2	N	-0-		-0-
06		6750 X	5566	-0-	-1184	-0-	5566 2	N	-0-		-0-
07		7161 X	6619	-0-	-542	-0-	6619 2	N	-0-		-0-
08		7161 X	6644	-0-	-517	-0-	6644 2	N	-0-		-0-
09		6930 X	5319	-0-	-1611	-0-	5319 2	N	-0-		-0-
10		6789 X	6398	-0-	-391	-0-	6398 2	N	-0-		-0-
11		6420 X	6153	-0-	-267	-0-	6153 2	N	-0-		-0-
12		6634 X	4614	-0-	-2020	-0-	4614 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		75,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCOTT R. MCGEE		WELL #:		12H	RRCID -> 255139	COMPL. DATE 12/22/2009	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10827	- 16556		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10447 X	9152	-0-	-1295	-0-	9 1 9143 2	N	-0-		-0-
02		9156 X	8091	-0-	-1065	-0-	8 1 8083 2	N	-0-		-0-
03		9827 X	8304	-0-	-1523	-0-	8 1 8293 2	N	3	3 8	-0-
							3 9				
04		9300 X	7663	-0-	-1637	-0-	8 1 7655 2	N	-0-		-0-
05		9269 X	8280	-0-	-989	-0-	8 1 8272 2	N	-0-		-0-
06		8850 X	7937	-0-	-913	-0-	8 1 7929 2	N	-0-		-0-
07		8959 X	7708	-0-	-1251	-0-	8 1 7698 2	N	2	2 8	-0-
							2 9				
08		8308 X	7720	-0-	-588	-0-	8 1 7712 2	N	-0-		-0-
09		8010 X	7359	-0-	-651	-0-	7 1 7352 2	N	-0-		-0-
10		8277 X	7544	-0-	-733	-0-	8 1 7536 2	N	-0-		-0-
11		7950 X	7198	-0-	-752	-0-	7 1 7191 2	N	-0-		-0-
12		7719 X	7329	-0-	-390	-0-	7 1 7322 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		94,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

RAYMOND		WELL #:		1	RRCID -> 255159	COMPL. DATE 05/25/2009	TOTAL DEPTH 12638	PERF.11844	- 12297		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-		-0-
02		112 N	8	-0-	-104	-0-	8	2			N	-0-		-0-
03		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-		-0-
04		180 N	312	-0-	132	-0-	14	1	298	2	N	-0-		-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
07		310 N	43	-0-	-267	-0-	2	1	41	2	N	-0-		-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			543				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303														
01	5146	X	3949	-0-	-1197	-0-	8	1	3941	2	N	-0-		-0-
02	4648	X	3739	-0-	-909	-0-	7	1	3732	2	N	-0-		-0-
03	5146	X	4158	-0-	-988	-0-	8	1	4150	2	N	-0-		-0-
04	4620	X	3808	-0-	-812	-0-	8	1	3800	2	N	-0-		-0-
05	4650	X	4317	-0-	-333	-0-	9	1	4308	2	N	-0-		-0-
06	4020	X	3951	-0-	-69	-0-	8	1	3943	2	N	-0-		-0-
07	4154	X	4118	-0-	-36	-0-	8	1	4110	2	N	-0-		-0-
08	4309	X	4066	-0-	-243	-0-	8	1	4058	2	N	-0-		-0-
09	4170	X	4015	-0-	-155	-0-	8	1	4007	2	N	-0-		-0-
10	4309	X	3780	-0-	-529	-0-	7	1	3773	2	N	-0-		-0-
11	3990	X	3387	-0-	-603	-0-	7	1	3380	2	N	-0-		-0-
12	4154	X	3709	-0-	-445	-0-	7	1	3702	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			46,997				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
RED RAIDERS (SL) DU		WELL #: 1H		RRCID -> 257438		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEC MINERALS		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1H		RRCID -> 257642		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568					
01	11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-				-0-
02	9940 X	8610	-0-	-1330	-0-	8610	2			N	-0-				-0-
03	11315 X	9769	-0-	-1546	-0-	9769	2			N	-0-				-0-
04	10950 X	9770	-0-	-1180	-0-	9770	2			N	-0-				-0-
05	11315 X	9406	-0-	-1909	-0-	9406	2			N	-0-				-0-
06	10770 X	8858	-0-	-1912	-0-	8858	2			N	-0-				-0-
07	10106 X	9418	-0-	-688	-0-	9418	2			N	-0-				-0-
08	10106 X	8693	-0-	-1413	-0-	8693	2			N	-0-				-0-
09	9780 X	8285	-0-	-1495	-0-	8285	2			N	-0-				-0-
10	9424 X	8819	-0-	-605	-0-	8819	2			N	-0-				-0-
11	9120 X	8601	-0-	-519	-0-	8601	2			N	-0-				-0-
12	9424 X	8998	-0-	-426	-0-	8998	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 110,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS, ELVE		WELL #: 15H		RRCID -> 258068		COMPL. DATE 02/20/2010		TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027							
01	5456 X	4602	-0-	-854	-0-	202	1	4399	2	N	1	1	8		-0-
							1								
02	4928 X	4516	-0-	-412	-0-	198	1	4306	2	N	11	11	8		-0-
							12								
03	5456 X	4819	-0-	-637	-0-	212	1	4604	2	N	3	3	8		-0-
							3								
04	5070 X	5119	-0-	49	-0-	225	1	4893	2	N	1	1	8		-0-
							1								
05	5239 X	4874	-0-	-365	-0-	214	1	4660	2	N	-0-				-0-
06	4830 X	4730	-0-	-100	-0-	208	1	4522	2	N	-0-				-0-
07	5301 X	4707	-0-	-594	-0-	207	1	4500	2	N	-0-				-0-
08	5301 X	4659	-0-	-642	-0-	205	1	4454	2	N	-0-				-0-
09	5130 X	4493	-0-	-637	-0-	198	1	4295	2	N	-0-				-0-
10	4898 X	4738	-0-	-160	-0-	208	1	4528	2	N	2	2	8		-0-
							2								
11	4740 X	4690	-0-	-50	-0-	206	1	4484	2	N	-0-				-0-
*12	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	215	1	4680	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 56,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HOLCOMBE		WELL #: 10H		RRCID -> 258109		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5766 X	5147	-0-	-619	-0-	5	1	5142	2	N	-0-				5
02	5012 X	3920	-0-	-1092	-0-	4	1	3916	2	N	-0-				5
03	5549 X	3535	-0-	-2014	-0-	4	1	3531	2	N	-0-				5
04	5100 X	4700	-0-	-400	-0-	5	1	4695	2	N	-0-				5
05	5146 X	4904	-0-	-242	-0-	5	1	4899	2	N	-0-				5
06	4980 X	4574	-0-	-406	-0-	5	1	4569	2	N	-0-				5
07	4867 X	4258	-0-	-609	-0-	4	1	4254	2	N	-0-				5
08	4898 X	4378	-0-	-520	-0-	4	1	4374	2	N	-0-				5
09	4740 X	3642	-0-	-1098	-0-	4	1	3638	2	N	-0-				5
10	4898 X	2973	-0-	-1925	-0-	3	1	2970	2	N	-0-				5
11	4560 X	1873	-0-	-2687	-0-	2	1	1871	2	N	-0-				5
12	4371 X	1151	-0-	-3220	-0-	1	1	1150	2	N	-0-				5
TOTAL GAS PROD:		45,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BS BRODERICK GU 2		WELL #: 3H		RRCID -> 258161		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035							
01	6479 X	6093	-0-	-386	-0-	6093	2		Y	-0-					-0-
02	6020 X	5055	-0-	-965	-0-	5055	2		Y	-0-					-0-
03	6665 X	6469	-0-	-196	-0-	6469	2		Y	-0-					-0-
04	6450 X	6227	-0-	-223	-0-	6227	2		Y	-0-					-0-
05	6510 X	6215	-0-	-295	-0-	6215	2		Y	-0-					-0-
06	6270 X	5812	-0-	-458	-0-	5812	2		Y	-0-					-0-
07	6479 X	5764	-0-	-715	-0-	5764	2		Y	-0-					-0-
08	6479 X	5750	-0-	-729	-0-	5750	2		Y	-0-					-0-
09	6240 X	5518	-0-	-722	-0-	5518	2		Y	-0-					-0-
10	6200 X	5537	-0-	-663	-0-	5537	2		Y	-0-					-0-
11	5820 X	4984	-0-	-836	-0-	4984	2		Y	-0-					-0-
12	5766 X	5341	-0-	-425	-0-	5341	2		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		68,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LISTON, W. L.		WELL #: 7H		RRCID -> 258415		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763							
01	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	10	1	9906	2	N	-0-				-0-
02	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	10	1	10078	2	N	-0-				-0-
03	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	11	1	10659	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
04	30 X	9805	-0-	9775	-0-	10	1	9795	2	N	-0-				-0-
05	10151 X	10151	-0-	-0-	-0-	10	1	10141	2	N	-0-				-0-
06	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	10	1	9661	2	N	-0-				-0-
07	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	10	1	9643	2	N	2	2	8		-0-
						2	9								
08	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	9	1	9446	2	N	-0-				-0-
09	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	9	1	8913	2	N	-0-				-0-
10	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	9	1	9136	2	N	-0-				-0-
11	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	8	1	7771	2	N	-0-				-0-
*12	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	8	1	7982	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		113,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FLOYD GAS UNIT		WELL #:		26H	RRCID ->	258416	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10573 -	14879	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3813 X	2810	-0-	-1003	-0-	2810 2		N	-0-			-0-
02		3052 X	2710	-0-	-342	-0-	2710 2		N	-0-			-0-
03		3379 X	2748	-0-	-631	-0-	2748 2		N	-0-			-0-
04		2940 X	2828	-0-	-112	-0-	2828 2		N	-0-			-0-
05		3007 X	2689	-0-	-318	-0-	2689 2		N	-0-			-0-
06		2910 X	2733	-0-	-177	-0-	2733 2		N	-0-			-0-
07		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 2		N	-0-			-0-
08		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 2		N	-0-			-0-
09		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2		N	-0-			-0-
10		3472 X	3312	-0-	-160	-0-	3312 2		N	-0-			-0-
11		3690 X	3201	-0-	-489	-0-	3201 2		N	-0-			-0-
12		3813 X	3060	-0-	-753	-0-	3060 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUCKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	259584	COMPL. DATE	09/06/2010	TOTAL DEPTH	12280	PERF.12380 -	19323	
01		11408 X	9319	-0-	-2089	-0-	18 1	9301 2	N	-0-		-0-	
02		8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	16 1	8297 2	N	-0-		-0-	
03		8959 X	5520	-0-	-3439	-0-	11 1	5509 2	N	-0-		-0-	
04		9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-			N	-0-		-0-	
05		9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-			N	-0-		-0-	
06		9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-			N	-0-		-0-	
07		9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-			N	-0-		-0-	
08		5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-			N	-0-		-0-	
09		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	18 1	8936 2	N	-0-		-0-	
10		14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	28 1	14050 2	N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12		76620 X	76620	-0-	-0-	-0-	151 1	76469 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		122,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LUMBERJACKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	259585	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	11855	PERF.12605 -	17578	
01		6727 X	6523	-0-	-204	-0-	13 1	6510 2	N	-0-		-0-	
02		5992 X	5255	-0-	-737	-0-	10 1	5245 2	N	-0-		-0-	
03		6634 X	5671	-0-	-963	-0-	11 1	5660 2	N	-0-		-0-	
04		6300 X	4903	-0-	-1397	-0-	10 1	4893 2	N	-0-		-0-	
05		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	13 1	6577 2	N	-0-		-0-	
06		6300 X	4971	-0-	-1329	-0-	10 1	4961 2	N	-0-		-0-	
07		6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	12 1	6160 2	N	-0-		-0-	
08		6603 X	6132	-0-	-471	-0-	12 1	6120 2	N	-0-		-0-	
09		6390 X	5682	-0-	-708	-0-	11 1	5671 2	N	-0-		-0-	
10		6603 X	5248	-0-	-1355	-0-	10 1	5238 2	N	-0-		-0-	
11		5970 X	2734	-0-	-3236	-0-	5 1	2729 2	N	-0-		-0-	
12		6169 X	4435	-0-	-1734	-0-	9 1	4426 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		64,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		8153 X	6872	-0-	-1281	-0-	14	1	6858	2	N	-0-			-0-
02		7364 X	5571	-0-	-1793	-0-	11	1	5560	2	N	-0-			-0-
03		7719 X	6399	-0-	-1320	-0-	13	1	6386	2	N	-0-			-0-
04		6930 X	5539	-0-	-1391	-0-	11	1	5528	2	N	-0-			-0-
05		6882 X	5978	-0-	-904	-0-	12	1	5966	2	N	-0-			-0-
06		6660 X	5267	-0-	-1393	-0-	10	1	5257	2	N	-0-			-0-
07		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	13	1	6688	2	N	-0-			-0-
08		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	13	1	6588	2	N	-0-			-0-
09		5790 X	5307	-0-	-483	-0-	10	1	5297	2	N	-0-			-0-
10		6696 X	6192	-0-	-504	-0-	12	1	6180	2	N	-0-			-0-
11		6480 X	6288	-0-	-192	-0-	12	1	6276	2	N	-0-			-0-
12		6696 X	4342	-0-	-2354	-0-	9	1	4333	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			71,057			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399															

01		14198 X	12987	-0-	-1211	-0-	12987	2			N	-0-			-0-
02		12824 X	10415	-0-	-2409	-0-	10415	2			N	-0-			-0-
03		14198 X	12885	-0-	-1313	-0-	12885	2			N	-0-			-0-
04		13050 X	11470	-0-	-1580	-0-	11470	2			N	-0-			-0-
05		13485 X	12092	-0-	-1393	-0-	12092	2			N	-0-			-0-
06		12570 X	12361	-0-	-209	-0-	12361	2			N	-0-			-0-
07		13442 X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	2			N	-0-			-0-
08		13737 X	13737	-0-	-0-	-0-	13737	2			N	-0-			-0-
09		12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-			-0-
10		13454 X	12966	-0-	-488	-0-	12966	2			N	-0-			-0-
11		13290 X	12200	-0-	-1090	-0-	12200	2			N	-0-			-0-
12		13733 X	12373	-0-	-1360	-0-	12373	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			149,355			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963															

01		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	10	1	4841	2	N	-0-			-0-
02		4088 X	3639	-0-	-449	-0-	7	1	3632	2	N	-0-			-0-
03		4495 X	3853	-0-	-642	-0-	8	1	3845	2	N	-0-			-0-
04		4680 X	4388	-0-	-292	-0-	9	1	4379	2	N	-0-			-0-
05		4836 X	3942	-0-	-894	-0-	8	1	3934	2	N	-0-			-0-
06		4680 X	3948	-0-	-732	-0-	8	1	3940	2	N	-0-			-0-
07		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	10	1	4959	2	N	-0-			-0-
08		4526 X	3887	-0-	-639	-0-	8	1	3879	2	N	-0-			-0-
09		4380 X	3153	-0-	-1227	-0-	6	1	3147	2	N	-0-			-0-
10		4960 X	1986	-0-	-2974	-0-	4	1	1982	2	N	-0-			-0-
11		5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	11	1	5435	2	N	-0-			-0-
12		4960 X	3844	-0-	-1116	-0-	8	1	3836	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,906			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		71982 X	65697	-0-	-6285	-0-		129	1	65568	2	N	-0-		-0-
02		60984 X	57353	-0-	-3631	-0-		114	1	57239	2	N	-0-		-0-
03		67518 X	59578	-0-	-7940	-0-		117	1	59461	2	N	-0-		-0-
04		63570 X	54528	-0-	-9042	-0-		107	1	54421	2	N	-0-		-0-
05		65689 X	54049	-0-	-11640	-0-		107	1	53942	2	N	-0-		-0-
06		63570 X	50002	-0-	-13568	-0-		100	1	49902	2	N	-0-		-0-
07		63488 X	49727	-0-	-13761	-0-		98	1	49629	2	N	-0-		-0-
08		59582 X	47388	-0-	-12194	-0-		94	1	47294	2	N	-0-		-0-
09		54540 X	44135	-0-	-10405	-0-		87	1	44048	2	N	-0-		-0-
10		54064 X	39988	-0-	-14076	-0-		81	1	39907	2	N	-0-		-0-
11		50010 X	34340	-0-	-15670	-0-		68	1	34272	2	N	-0-		-0-
12		49724 X	37037	-0-	-12687	-0-		74	1	36963	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			593,822												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

01		6417 X	5648	-0-	-769	-0-		5648	2		Y	-0-			-0-
02		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-		6327	2		Y	-0-			-0-
03		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-		6367	2		Y	-0-			-0-
04		5850 X	6006	-0-	156	-0-		6006	2		Y	-0-			-0-
05		6789 X	5525	-0-	-1264	-0-		5525	2		Y	-0-			-0-
06		6570 X	5253	-0-	-1317	-0-		5253	2		Y	-0-			-0-
07		6789 X	4744	-0-	-2045	-0-		4744	2		Y	-0-			-0-
08		6355 X	4543	-0-	-1812	-0-		4543	2		Y	-0-			-0-
09		6000 X	4303	-0-	-1697	-0-		4303	2		Y	-0-			-0-
10		5518 X	3153	-0-	-2365	-0-		3153	2		Y	-0-			-0-
11		5250 X	2729	-0-	-2521	-0-		2729	2		Y	-0-			-0-
12		4743 X	404	-0-	-4339	-0-		404	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,002												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

01		6169 X	4627	-0-	-1542	-0-		5	1	4622	2	N	-0-		-0-
02		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-		5	1	5348	2	N	-0-		-0-
03		5828 X	4201	-0-	-1627	-0-		4	1	4196	2	N	1	1 8	-0-
								1	9						
04		5310 X	5308	-0-	-2	-0-		5	1	5303	2	N	-0-		-0-
05		5921 X	4905	-0-	-1016	-0-		5	1	4900	2	N	-0-		-0-
06		5730 X	4627	-0-	-1103	-0-		5	1	4622	2	N	-0-		-0-
07		5921 X	4529	-0-	-1392	-0-		5	1	4523	2	N	1	1 8	-0-
								1	9						
08		5487 X	4839	-0-	-648	-0-		5	1	4834	2	N	-0-		-0-
09		5310 X	4488	-0-	-822	-0-		4	1	4484	2	N	-0-		-0-
10		4898 X	4580	-0-	-318	-0-		5	1	4575	2	N	-0-		-0-
11		4680 X	4382	-0-	-298	-0-		4	1	4378	2	N	-0-		-0-
12		4836 X	4456	-0-	-380	-0-		4	1	4452	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			56,295												TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
COUGARS DU		WELL #:	1	RRCID ->	259748	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	14244	PERF.11178 - 11260		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MIDYETT-GULLEY		WELL #:	13H	RRCID ->	259846	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	10451	PERF.10608 - 17894	
01	11624 X	11624	-0-	-0-	-0-	11624	2	N	-0-	-0-	
02	9968 X	9404	-0-	-564	-0-	9404	2	N	-0-	-0-	
03	11997 X	9638	-0-	-2359	-0-	9638	2	N	-0-	-0-	
04	11610 X	10001	-0-	-1609	-0-	10001	2	N	-0-	-0-	
05	11997 X	9659	-0-	-2338	-0-	9659	2	N	-0-	-0-	
06	11250 X	9739	-0-	-1511	-0-	9739	2	N	-0-	-0-	
07	10416 X	9370	-0-	-1046	-0-	9370	2	N	-0-	-0-	
08	10323 X	9903	-0-	-420	-0-	9903	2	N	-0-	-0-	
09	9990 X	7455	-0-	-2535	-0-	7455	2	N	-0-	-0-	
10	11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2	N	-0-	-0-	
11	9750 X	9515	-0-	-235	-0-	9515	2	N	-0-	-0-	
*12	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			117,857	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROADRUNNERS DU		WELL #:	1HR	RRCID ->	260001	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11890	PERF.12635 - 18443	
01	6758 X	4842	-0-	-1916	-0-	10	1	4832	2	N	-0-
02	6104 X	4124	-0-	-1980	-0-	8	1	4116	2	N	-0-
03	6758 X	6501	-0-	-257	-0-	13	1	6488	2	N	-0-
04	4890 X	3416	-0-	-1474	-0-	7	1	3409	2	N	-0-
05	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	11	1	5511	2	N	-0-
06	6300 X	5780	-0-	-520	-0-	11	1	5769	2	N	-0-
07	6510 X	5025	-0-	-1485	-0-	10	1	5015	2	N	-0-
08	6510 X	3925	-0-	-2585	-0-	8	1	3917	2	N	-0-
09	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	12	1	5887	2	N	-0-
10	5983 X	2706	-0-	-3277	-0-	5	1	2701	2	N	-0-
11	5790 X	1207	-0-	-4583	-0-	2	1	1205	2	N	-0-
12	6107 X	2146	-0-	-3961	-0-	4	1	2142	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			51,093	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	260142	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12531	PERF.12920	- 16882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		78895 X	63493	-0-	-15402	-0-	63493 2		N	-0-			-0-
02		66388 X	55456	-0-	-10932	-0-	55456 2		N	-0-			-0-
03		70897 X	56479	-0-	-14418	-0-	56479 2		N	-0-			-0-
04		65190 X	48081	-0-	-17109	-0-	48081 2		N	-0-			-0-
05		67363 X	46943	-0-	-20420	-0-	46943 2		N	-0-			-0-
06		61440 X	44292	-0-	-17148	-0-	44292 2		N	-0-			-0-
07		61411 X	43894	-0-	-17517	-0-	43894 2		N	-0-			-0-
08		56482 X	41787	-0-	-14695	-0-	41787 2		N	-0-			-0-
09		48090 X	39036	-0-	-9054	-0-	39036 2		N	-0-			-0-
10		46934 X	37827	-0-	-9107	-0-	37827 2		N	-0-			-0-
11		44280 X	37500	-0-	-6780	-0-	37500 2		N	-0-			-0-
12		43896 X	36233	-0-	-7663	-0-	36233 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 551,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAINEERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260222	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	11855	PERF.12530	- 17853
01		5704 X	4209	-0-	-1495	-0-	8 1	4201 2	N	-0-		-0-
02		4480 X	4442	-0-	-38	-0-	9 1	4433 2	N	-0-		-0-
03		4991 X	3896	-0-	-1095	-0-	8 1	3888 2	N	-0-		-0-
04		4830 X	3871	-0-	-959	-0-	8 1	3863 2	N	-0-		-0-
05		4991 X	3238	-0-	-1753	-0-	6 1	3232 2	N	-0-		-0-
06		4770 X	3807	-0-	-963	-0-	8 1	3799 2	N	-0-		-0-
07		4929 X	4406	-0-	-523	-0-	9 1	4397 2	N	-0-		-0-
08		3999 X	3873	-0-	-126	-0-	8 1	3865 2	N	-0-		-0-
09		3870 X	2928	-0-	-942	-0-	6 1	2922 2	N	-0-		-0-
10		4402 X	4225	-0-	-177	-0-	8 1	4217 2	N	-0-		-0-
11		4260 X	3766	-0-	-494	-0-	7 1	3759 2	N	-0-		-0-
12		4402 X	3493	-0-	-909	-0-	7 1	3486 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 46,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCOS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260251	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.13550	- 17603
01		8494 X	7442	-0-	-1052	-0-	15 1	7427 2	N	-0-		-0-
02		7672 X	6489	-0-	-1183	-0-	13 1	6476 2	N	-0-		-0-
03		7998 X	6985	-0-	-1013	-0-	14 1	6971 2	N	-0-		-0-
04		7500 X	6539	-0-	-961	-0-	13 1	6526 2	N	-0-		-0-
05		7533 X	6356	-0-	-1177	-0-	13 1	6343 2	N	-0-		-0-
06		7200 X	6182	-0-	-1018	-0-	12 1	6170 2	N	-0-		-0-
07		7192 X	6291	-0-	-901	-0-	12 1	6279 2	N	-0-		-0-
08		6975 X	6239	-0-	-736	-0-	12 1	6227 2	N	-0-		-0-
09		6540 X	5942	-0-	-598	-0-	12 1	5930 2	N	-0-		-0-
10		6386 X	5240	-0-	-1146	-0-	11 1	5229 2	N	-0-		-0-
11		6180 X	5670	-0-	-510	-0-	11 1	5659 2	N	-0-		-0-
12		6293 X	4929	-0-	-1364	-0-	10 1	4919 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 74,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:		1H	RRCID ->	260252	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	14372	PERF.14726	- 18562
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		8463 X	7168	-0-	-1295	-0-	7168 2	N	-0-		-0-	
02		7112 X	6734	-0-	-378	-0-	6734 2	N	-0-		-0-	
03		7316 X	6687	-0-	-629	-0-	6687 2	N	-0-		-0-	
04		7020 X	6370	-0-	-650	-0-	6370 2	N	-0-		-0-	
05		7471 X	6528	-0-	-943	-0-	6528 2	N	-0-		-0-	
06		7230 X	6528	-0-	-702	-0-	6528 2	N	-0-		-0-	
07		7471 X	6793	-0-	-678	-0-	6793 2	N	-0-		-0-	
08		6696 X	4198	-0-	-2498	-0-	4198 2	N	-0-		-0-	
09		6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-		N	-0-		-0-	
10		6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-		N	-0-		-0-	
11		6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-		N	-0-		-0-	
12		6789 X	17	-0-	-6772	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		51,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEW HORIZONS		WELL #:		D 1H	RRCID ->	260253	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11189	- 17568
01		8525 X	7674	-0-	-851	-0-	7674 2	N	-0-		-0-	
02		7504 X	7269	-0-	-235	-0-	7269 2	N	-0-		-0-	
03		8308 X	7610	-0-	-698	-0-	7610 2	N	-0-		-0-	
04		7800 X	7345	-0-	-455	-0-	7345 2	N	-0-		-0-	
05		8060 X	7101	-0-	-959	-0-	7101 2	N	-0-		-0-	
06		7800 X	7235	-0-	-565	-0-	7235 2	N	-0-		-0-	
07		8060 X	6929	-0-	-1131	-0-	6929 2	N	-0-		-0-	
08		7595 X	6650	-0-	-945	-0-	6650 2	N	-0-		-0-	
09		7350 X	6255	-0-	-1095	-0-	6255 2	N	-0-		-0-	
10		7471 X	5818	-0-	-1653	-0-	5818 2	N	-0-		-0-	
11		7230 X	5375	-0-	-1855	-0-	5375 2	N	-0-		-0-	
12		6944 X	5547	-0-	-1397	-0-	5547 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		80,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUTLER ROONEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260254	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF.13620	- 18843
01		7409 X	6661	-0-	-748	-0-	6661 2	N	-0-		-0-	
02		6580 X	5157	-0-	-1423	-0-	5157 2	N	-0-		-0-	
03		7161 X	6426	-0-	-735	-0-	6426 2	N	-0-		-0-	
04		6570 X	6091	-0-	-479	-0-	6091 2	N	-0-		-0-	
05		6665 X	1481	-0-	-5184	-0-	1481 2	N	-0-		-0-	
06		6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-		N	-0-		-0-	
07		6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-		N	-0-		-0-	
08		6417 X	1283	-0-	-5134	-0-	1283 2	N	-0-		-0-	
09		8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8160 2	N	-0-		-0-	
10		1488 X	1065	-0-	-423	-0-	1065 2	N	-0-		-0-	
11		1230 X	582	-0-	-648	-0-	582 2	N	-0-		-0-	
*12		13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	13184 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		50,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9300 X	8649	-0-	-651	-0-	17	1	8632	2	N	-0-		-0-
02	8400 X	6171	-0-	-2229	-0-	12	1	6159	2	N	-0-		-0-
03	9300 X	7488	-0-	-1812	-0-	15	1	7473	2	N	-0-		-0-
04	9000 X	6849	-0-	-2151	-0-	13	1	6836	2	N	-0-		-0-
05	9300 X	8397	-0-	-903	-0-	17	1	8380	2	N	-0-		-0-
06	8370 X	6254	-0-	-2116	-0-	12	1	6242	2	N	-0-		-0-
07	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	15	1	7595	2	N	-0-		-0-
08	8401 X	7417	-0-	-984	-0-	15	1	7402	2	N	-0-		-0-
09	8130 X	7263	-0-	-867	-0-	14	1	7249	2	N	-0-		-0-
10	8401 X	5628	-0-	-2773	-0-	11	1	5617	2	N	-0-		-0-
11	7350 X	6568	-0-	-782	-0-	13	1	6555	2	N	-0-		-0-
12	7595 X	5933	-0-	-1662	-0-	12	1	5921	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		84,227				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

01	12493 X	11429	-0-	-1064	-0-	11	1	11418	2	N	-0-		-0-
02	11284 X	10273	-0-	-1011	-0-	10	1	10263	2	N	-0-		-0-
03	12431 X	11008	-0-	-1423	-0-	11	1	10994	2	N	3	3 8	-0-
						3	9						
04	11760 X	10296	-0-	-1464	-0-	10	1	10286	2	N	-0-		-0-
05	11842 X	10916	-0-	-926	-0-	11	1	10905	2	N	-0-		-0-
06	11070 X	10467	-0-	-603	-0-	10	1	10457	2	N	-0-		-0-
07	11377 X	10553	-0-	-824	-0-	11	1	10540	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
08	11005 X	9617	-0-	-1388	-0-	10	1	9607	2	N	-0-		-0-
09	10560 X	8647	-0-	-1913	-0-	9	1	8638	2	N	-0-		-0-
10	10912 X	9774	-0-	-1138	-0-	10	1	9764	2	N	-0-		-0-
11	10470 X	8986	-0-	-1484	-0-	9	1	8977	2	N	-0-		-0-
12	10540 X	9175	-0-	-1365	-0-	9	1	9166	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		121,141				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

01	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	14	1	7151	2	N	-0-		-0-
02	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	12	1	5865	2	N	-0-		-0-
03	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	13	1	6662	2	N	-0-		-0-
04	0 X	6283	-0-	6283	-0-	12	1	6271	2	N	-0-		-0-
05	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	13	1	6440	2	N	-0-		-0-
06	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	12	1	5767	2	N	-0-		-0-
07	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	13	1	6341	2	N	-0-		-0-
08	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	12	1	5921	2	N	-0-		-0-
09	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	11	1	5752	2	N	-0-		-0-
10	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	10	1	4735	2	N	-0-		-0-
11	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	11	1	5540	2	N	-0-		-0-
*12	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	12	1	5870	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		72,460				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CRIMSON TIDE DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260786	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12337	PERF.	12400	-	17604
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		5053 X	3802	-0-	-1251	-0-	8 1	3794	2	N	-0-			-0-
02		3752 X	3658	-0-	-94	-0-	7 1	3651	2	N	-0-			-0-
03		4061 X	3915	-0-	-146	-0-	8 1	3907	2	N	-0-			-0-
04		3780 X	3446	-0-	-334	-0-	7 1	3439	2	N	-0-			-0-
05		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	9 1	4375	2	N	-0-			-0-
06		3930 X	3844	-0-	-86	-0-	8 1	3836	2	N	-0-			-0-
07		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	9 1	4400	2	N	-0-			-0-
08		4371 X	3458	-0-	-913	-0-	7 1	3451	2	N	-0-			-0-
09		4230 X	3177	-0-	-1053	-0-	6 1	3171	2	N	-0-			-0-
10		4402 X	4249	-0-	-153	-0-	8 1	4241	2	N	-0-			-0-
11		4260 X	3841	-0-	-419	-0-	8 1	3833	2	N	-0-			-0-
12		4402 X	3022	-0-	-1380	-0-	6 1	3016	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAVERICKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260795	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13084	PERF.	13135	-	17423
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	11 1	5483	2	N	-0-			-0-
02		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	10 1	4858	2	N	-0-			-0-
03		5301 X	4991	-0-	-310	-0-	10 1	4981	2	N	-0-			-0-
04		5310 X	3682	-0-	-1628	-0-	7 1	3675	2	N	-0-			-0-
05		5487 X	3826	-0-	-1661	-0-	8 1	3818	2	N	-0-			-0-
06		5310 X	4194	-0-	-1116	-0-	8 1	4186	2	N	-0-			-0-
07		5394 X	4089	-0-	-1305	-0-	8 1	4081	2	N	-0-			-0-
08		4991 X	3846	-0-	-1145	-0-	8 1	3838	2	N	-0-			-0-
09		4200 X	3925	-0-	-275	-0-	8 1	3917	2	N	-0-			-0-
10		4340 X	1382	-0-	-2958	-0-	3 1	1379	2	N	-0-			-0-
11		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	9 1	4385	2	N	-0-			-0-
12		4092 X	4004	-0-	-88	-0-	8 1	3996	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEARCATS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260832	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	12263	PERF.	12445	-	16733
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		6882 X	4133	-0-	-2749	-0-	8 1	4125	2	N	-0-			-0-
02		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	13 1	6790	2	N	-0-			-0-
03		6541 X	5914	-0-	-627	-0-	12 1	5902	2	N	-0-			-0-
04		5970 X	5210	-0-	-760	-0-	10 1	5200	2	N	-0-			-0-
05		7223 X	5555	-0-	-1668	-0-	11 1	5544	2	N	-0-			-0-
06		6990 X	4018	-0-	-2972	-0-	8 1	4010	2	N	-0-			-0-
07		7223 X	5506	-0-	-1717	-0-	11 1	5495	2	N	-0-			-0-
08		5921 X	5077	-0-	-844	-0-	10 1	5067	2	N	-0-			-0-
09		5370 X	5268	-0-	-102	-0-	10 1	5258	2	N	-0-			-0-
10		5549 X	4723	-0-	-826	-0-	9 1	4714	2	N	-0-			-0-
11		5340 X	2995	-0-	-2345	-0-	6 1	2989	2	N	-0-			-0-
12		5518 X	4941	-0-	-577	-0-	10 1	4931	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		41347 X	41347	-0-	-0-	-0-	41347	2		N	-0-			-0-
02		34915 X	34915	-0-	-0-	-0-	34915	2		N	-0-			-0-
03		37203 X	37203	-0-	-0-	-0-	37203	2		N	-0-			-0-
04		32798 X	32798	-0-	-0-	-0-	32798	2		N	-0-			-0-
05		29842 X	29842	-0-	-0-	-0-	29842	2		N	-0-			-0-
06		26527 X	26527	-0-	-0-	-0-	26527	2		N	-0-			-0-
07		24683 X	24683	-0-	-0-	-0-	24683	2		N	-0-			-0-
08		22664 X	22664	-0-	-0-	-0-	22664	2		N	-0-			-0-
09		19787 X	19787	-0-	-0-	-0-	19787	2		N	-0-			-0-
10		18586 X	18586	-0-	-0-	-0-	18586	2		N	-0-			-0-
11		16446 X	16446	-0-	-0-	-0-	16446	2		N	-0-			-0-
*12		15682 X	15682	-0-	-0-	-0-	15682	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		320,480				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

01		4030 X	3283	-0-	-747	-0-	3283	2		N	-0-			-0-
02		3584 X	3314	-0-	-270	-0-	3314	2		N	-0-			-0-
03		3782 X	3465	-0-	-317	-0-	3465	2		N	-0-			-0-
04		3660 X	3221	-0-	-439	-0-	3221	2		N	-0-			-0-
05		3782 X	3392	-0-	-390	-0-	3392	2		N	-0-			-0-
06		3540 X	3328	-0-	-212	-0-	3328	2		N	-0-			-0-
07		3658 X	3400	-0-	-258	-0-	3400	2		N	-0-			-0-
08		3472 X	3292	-0-	-180	-0-	3292	2		N	-0-			-0-
09		3330 X	3143	-0-	-187	-0-	3143	2		N	-0-			-0-
10		3441 X	3161	-0-	-280	-0-	3161	2		N	-0-			-0-
11		3330 X	3097	-0-	-233	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
12		3410 X	3083	-0-	-327	-0-	3083	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,179				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

01		3224 X	2318	-0-	-906	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
02		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-			-0-
03		2976 X	2577	-0-	-399	-0-	2577	2		N	-0-			-0-
04		2610 X	2212	-0-	-398	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
05		3038 X	2078	-0-	-960	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
06		2940 X	2190	-0-	-750	-0-	2190	2		N	-0-			-0-
07		3038 X	1636	-0-	-1402	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
08		2573 X	2440	-0-	-133	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
09		2220 X	1129	-0-	-1091	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
10		2263 X	1439	-0-	-824	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
11		2370 X	2300	-0-	-70	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
12		2449 X	2307	-0-	-142	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CREST E		WELL #:		1HB	RRCID -> 260921	COMPL. DATE 10/10/2013	TOTAL DEPTH 17454	PERF.12450	- 17313
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	20057 X	16231	-0-	-3826	-0-	16231 2			-0-
02	18116 X	14195	-0-	-3921	-0-	14195 2			-0-
03	19158 X	16723	-0-	-2435	-0-	16723 2			-0-
04	17430 X	14574	-0-	-2856	-0-	14574 2			-0-
05	16244 X	15872	-0-	-372	-0-	15872 2			-0-
06	16170 X	14506	-0-	-1664	-0-	14506 2			-0-
07	16709 X	14782	-0-	-1927	-0-	14782 2			-0-
08	16709 X	13058	-0-	-3651	-0-	13058 2			-0-
09	15360 X	14144	-0-	-1216	-0-	14144 2			-0-
10	15872 X	13582	-0-	-2290	-0-	13582 2			-0-
11	14520 X	12481	-0-	-2039	-0-	12481 2			-0-
12	14787 X	11641	-0-	-3146	-0-	11641 2			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS		WELL #:		E 1H	RRCID -> 260926	COMPL. DATE 10/22/2010	TOTAL DEPTH 11704	PERF.11180	- 18305
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	17515 X	14927	-0-	-2588	-0-	14927 2			-0-
02	15428 X	12554	-0-	-2874	-0-	12554 2			-0-
03	16647 X	13288	-0-	-3359	-0-	13288 2			-0-
04	15480 X	12497	-0-	-2983	-0-	12497 2			-0-
05	15221 X	11980	-0-	-3241	-0-	11980 2			-0-
06	14460 X	11589	-0-	-2871	-0-	11589 2			-0-
07	13888 X	13137	-0-	-751	-0-	13137 2			-0-
08	13419 X	13419	-0-	-0-	-0-	13419 2			-0-
09	12510 X	12430	-0-	-80	-0-	12430 2			-0-
10	13144 X	12905	-0-	-239	-0-	12905 2			-0-
11	12990 X	12250	-0-	-740	-0-	12250 2			-0-
12	13423 X	12044	-0-	-1379	-0-	12044 2			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN TRUST H		WELL #:		1HB	RRCID -> 260967	COMPL. DATE 08/01/2013	TOTAL DEPTH 12212	PERF.12420	- 16697
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11 X	-0-	-0-	-11	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	105116 X	105116	-0-	-0-	-0-	105116 2			-0-
04	0 X	131663	-0-	-0-	-0-	131663 2			-0-
05	97921 X	97921	-0-	-0-	-0-	97921 2			-0-
06	75550 X	75550	-0-	-0-	-0-	75550 2			-0-
07	62361 X	62361	-0-	-0-	-0-	62361 2			-0-
08	53373 X	53373	-0-	-0-	-0-	53373 2			-0-
09	44392 X	44392	-0-	-0-	-0-	44392 2			-0-
10	38986 X	38986	-0-	-0-	-0-	38986 2			-0-
11	32542 X	32542	-0-	-0-	-0-	32542 2			-0-
*12	30756 X	30756	-0-	-0-	-0-	30756 2			-0-

TOTAL GAS PROD: 672,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	24645 X	21297	-0-	-3348	-0-	22	1	21275	2	N	-0-	-0-	-0-
02	20496 X	19410	-0-	-1086	-0-	20	1	19390	2	N	-0-	-0-	-0-
03	22847 X	20528	-0-	-2319	-0-	21	1	20507	2	N	-0-	-0-	-0-
04	22110 X	19414	-0-	-2696	-0-	20	1	19394	2	N	-0-	-0-	-0-
05	22847 X	19200	-0-	-3647	-0-	19	1	19181	2	N	-0-	-0-	-0-
06	20790 X	17910	-0-	-2880	-0-	18	1	17892	2	N	-0-	-0-	-0-
07	21483 X	18927	-0-	-2556	-0-	19	1	18908	2	N	-0-	-0-	-0-
08	20522 X	17667	-0-	-2855	-0-	18	1	17649	2	N	-0-	-0-	-0-
09	19410 X	16922	-0-	-2488	-0-	17	1	16905	2	N	-0-	-0-	-0-
10	19189 X	16190	-0-	-2999	-0-	16	1	16174	2	N	-0-	-0-	-0-
11	18330 X	16189	-0-	-2141	-0-	17	1	16172	2	N	-0-	-0-	-0-
12	18941 X	15811	-0-	-3130	-0-	16	1	15795	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		219,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

01	5890 X	5039	-0-	-851	-0-	10	1	5029	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5320 X	4602	-0-	-718	-0-	9	1	4593	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5890 X	4842	-0-	-1048	-0-	10	1	4832	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5040 X	4623	-0-	-417	-0-	9	1	4614	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5084 X	4560	-0-	-524	-0-	9	1	4551	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4920 X	3992	-0-	-928	-0-	8	1	3984	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5084 X	4281	-0-	-803	-0-	8	1	4273	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4836 X	3967	-0-	-869	-0-	8	1	3959	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4620 X	4295	-0-	-325	-0-	9	1	4286	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4557 X	4465	-0-	-92	-0-	9	1	4456	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4140 X	3973	-0-	-167	-0-	8	1	3965	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4433 X	3359	-0-	-1074	-0-	7	1	3352	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		51,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

01	4619 X	4218	-0-	-401	-0-	8	1	4210	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4172 X	3518	-0-	-654	-0-	7	1	3511	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	8	1	4276	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4080 X	3590	-0-	-490	-0-	7	1	3583	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4216 X	4080	-0-	-136	-0-	8	1	4072	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4140 X	2980	-0-	-1160	-0-	6	1	2974	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4278 X	4133	-0-	-145	-0-	8	1	4125	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4278 X	3344	-0-	-934	-0-	7	1	3337	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3960 X	3545	-0-	-415	-0-	7	1	3538	2	N	-0-	-0-	-0-
10	4123 X	1220	-0-	-2903	-0-	2	1	1218	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	8	1	4112	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4123 X	2297	-0-	-1826	-0-	5	1	2292	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		41,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8804 X	8506	-0-	-298	-0-		17 1	8489 2	N	-0-			-0-
02		7952 X	7157	-0-	-795	-0-		14 1	7143 2	N	-0-			-0-
03		8122 X	7671	-0-	-451	-0-		15 1	7656 2	N	-0-			-0-
04		8220 X	7283	-0-	-937	-0-		14 1	7269 2	N	-0-			-0-
05		8494 X	7301	-0-	-1193	-0-		14 1	7287 2	N	-0-			-0-
06		8220 X	6899	-0-	-1321	-0-		14 1	6885 2	N	-0-			-0-
07		7936 X	6111	-0-	-1825	-0-		12 1	6099 2	N	-0-			-0-
08		7657 X	5165	-0-	-2492	-0-		10 1	5155 2	N	-0-			-0-
09		7290 X	6898	-0-	-392	-0-		14 1	6884 2	N	-0-			-0-
10		7316 X	6085	-0-	-1231	-0-		12 1	6073 2	N	-0-			-0-
11		6900 X	6303	-0-	-597	-0-		12 1	6291 2	N	-0-			-0-
12		7130 X	5024	-0-	-2106	-0-		10 1	5014 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 80,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

01		9238 X	9118	-0-	-120	-0-		9118 2		N	-0-			-0-
02		8036 X	7533	-0-	-503	-0-		7533 2		N	-0-			-0-
03		9362 X	8063	-0-	-1299	-0-		8063 2		N	-0-			-0-
04		9060 X	8153	-0-	-907	-0-		8153 2		N	-0-			-0-
05		9362 X	8163	-0-	-1199	-0-		8163 2		N	-0-			-0-
06		8820 X	7510	-0-	-1310	-0-		7510 2		N	-0-			-0-
07		8432 X	7676	-0-	-756	-0-		7676 2		N	-0-			-0-
08		8432 X	7390	-0-	-1042	-0-		7390 2		N	-0-			-0-
09		8160 X	6766	-0-	-1394	-0-		6766 2		N	-0-			-0-
10		8153 X	6807	-0-	-1346	-0-		6807 2		N	-0-			-0-
11		7500 X	3544	-0-	-3956	-0-		3544 2		N	-0-			-0-
*12		7875 X	7875	-0-	-0-	-0-		7875 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 88,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

01		7254 X	6114	-0-	-1140	-0-		6114 2		N	-0-			-0-
02		6552 X	4999	-0-	-1553	-0-		4999 2		N	-0-			-0-
03		6851 X	5550	-0-	-1301	-0-		5550 2		N	-0-			-0-
04		6180 X	5684	-0-	-496	-0-		5684 2		N	-0-			-0-
05		6386 X	5804	-0-	-582	-0-		5804 2		N	-0-			-0-
06		7692 X	7692	-0-	-0-	-0-		7692 2		N	-0-			-0-
07		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-		6309 2		N	-0-			-0-
08		5859 X	5376	-0-	-483	-0-		5376 2		N	-0-			-0-
09		7530 X	6254	-0-	-1276	-0-		6254 2		N	-0-			-0-
10		7781 X	5803	-0-	-1978	-0-		5803 2		N	-0-			-0-
11		7530 X	5539	-0-	-1991	-0-		5539 2		N	-0-			-0-
12		6448 X	5138	-0-	-1310	-0-		5138 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 70,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5549 X	5236	-0-	-313	-0-	5236 2		N	-0-			-0-
02		4928 X	3964	-0-	-964	-0-	3964 2		N	-0-			-0-
03		5332 X	4456	-0-	-876	-0-	4456 2		N	-0-			-0-
04		5160 X	4479	-0-	-681	-0-	4479 2		N	-0-			-0-
05		5239 X	4312	-0-	-927	-0-	4312 2		N	-0-			-0-
06		5070 X	4922	-0-	-148	-0-	4922 2		N	-0-			-0-
07		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821 2		N	-0-			-0-
08		4619 X	3948	-0-	-671	-0-	3948 2		N	-0-			-0-
09		4920 X	3263	-0-	-1657	-0-	3263 2		N	-0-			-0-
10		5084 X	4285	-0-	-799	-0-	4285 2		N	-0-			-0-
11		4920 X	4143	-0-	-777	-0-	4143 2		N	-0-			-0-
12		4836 X	4578	-0-	-258	-0-	4578 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

01		11160 X	9794	-0-	-1366	-0-	19 1	9775 2	N	-0-			-0-
02		10080 X	9239	-0-	-841	-0-	18 1	9221 2	N	-0-			-0-
03		10912 X	9841	-0-	-1071	-0-	19 1	9822 2	N	-0-			-0-
04		10560 X	9399	-0-	-1161	-0-	18 1	9381 2	N	-0-			-0-
05		10912 X	8672	-0-	-2240	-0-	17 1	8655 2	N	-0-			-0-
06		9900 X	8216	-0-	-1684	-0-	16 1	8200 2	N	-0-			-0-
07		10230 X	8336	-0-	-1894	-0-	16 1	8320 2	N	-0-			-0-
08		9827 X	7687	-0-	-2140	-0-	15 1	7672 2	N	-0-			-0-
09		9390 X	6865	-0-	-2525	-0-	14 1	6851 2	N	-0-			-0-
10		8680 X	7058	-0-	-1622	-0-	14 1	7044 2	N	-0-			-0-
11		8220 X	7004	-0-	-1216	-0-	14 1	6990 2	N	-0-			-0-
12		8339 X	1374	-0-	-6965	-0-	3 1	1371 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

01		6510 X	5801	-0-	-709	-0-	11 1	5790 2	N	-0-			-0-
02		5404 X	4931	-0-	-473	-0-	10 1	4921 2	N	-0-			-0-
03		5921 X	4795	-0-	-1126	-0-	9 1	4786 2	N	-0-			-0-
04		5730 X	5441	-0-	-289	-0-	11 1	5430 2	N	-0-			-0-
05		5797 X	4408	-0-	-1389	-0-	9 1	4399 2	N	-0-			-0-
06		5610 X	5540	-0-	-70	-0-	11 1	5529 2	N	-0-			-0-
07		5611 X	4809	-0-	-802	-0-	9 1	4800 2	N	-0-			-0-
08		5611 X	5191	-0-	-420	-0-	10 1	5181 2	N	-0-			-0-
09		5550 X	4206	-0-	-1344	-0-	8 1	4198 2	N	-0-			-0-
10		5735 X	4018	-0-	-1717	-0-	8 1	4010 2	N	-0-			-0-
11		5550 X	4293	-0-	-1257	-0-	8 1	4285 2	N	-0-			-0-
12		5177 X	3277	-0-	-1900	-0-	6 1	3271 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TAR HEELS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261591	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	12890 - 18563	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7130 X	5540	-0-	-1590	-0-	11 1	5529 2	N	-0-			-0-
02		6244 X	5349	-0-	-895	-0-	11 1	5338 2	N	-0-			-0-
03		6913 X	5655	-0-	-1258	-0-	11 1	5644 2	N	-0-			-0-
04		6240 X	5567	-0-	-673	-0-	11 1	5556 2	N	-0-			-0-
05		6448 X	5183	-0-	-1265	-0-	10 1	5173 2	N	-0-			-0-
06		5730 X	5198	-0-	-532	-0-	10 1	5188 2	N	-0-			-0-
07		5921 X	5161	-0-	-760	-0-	10 1	5151 2	N	-0-			-0-
08		5766 X	5427	-0-	-339	-0-	11 1	5416 2	N	-0-			-0-
09		5580 X	4586	-0-	-994	-0-	9 1	4577 2	N	-0-			-0-
10		5363 X	4883	-0-	-480	-0-	10 1	4873 2	N	-0-			-0-
11		5250 X	4337	-0-	-913	-0-	9 1	4328 2	N	-0-			-0-
12		5425 X	4481	-0-	-944	-0-	9 1	4472 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COYOTES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261794	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	13160 - 17393	
01		6448 X	5802	-0-	-646	-0-	11 1	5791 2	N	-0-		-0-	
02		5768 X	5352	-0-	-416	-0-	11 1	5341 2	N	-0-		-0-	
03		5983 X	5754	-0-	-229	-0-	11 1	5743 2	N	-0-		-0-	
04		5610 X	5474	-0-	-136	-0-	11 1	5463 2	N	-0-		-0-	
05		5921 X	5541	-0-	-380	-0-	11 1	5530 2	N	-0-		-0-	
06		5730 X	5087	-0-	-643	-0-	10 1	5077 2	N	-0-		-0-	
07		5921 X	2199	-0-	-3722	-0-	4 1	2195 2	N	-0-		-0-	
08		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			N	-0-		-0-	
09		5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-			N	-0-		-0-	
10		5549 X	1571	-0-	-3978	-0-	3 1	1568 2	N	-0-		-0-	
11		9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	19 1	9350 2	N	-0-		-0-	
12		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		46,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOOSIERS DU		WELL #:		2H	RRCID ->	261809	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	12635	PERF.	12985 - 18853	
01		12834 X	12303	-0-	-531	-0-	24 1	12279 2	N	-0-		-0-	
02		11256 X	10866	-0-	-390	-0-	21 1	10845 2	N	-0-		-0-	
03		12462 X	9713	-0-	-2749	-0-	19 1	9694 2	N	-0-		-0-	
04		11910 X	11824	-0-	-86	-0-	23 1	11801 2	N	-0-		-0-	
05		12307 X	11299	-0-	-1008	-0-	22 1	11277 2	N	-0-		-0-	
06		11910 X	9693	-0-	-2217	-0-	19 1	9674 2	N	-0-		-0-	
07		12214 X	11586	-0-	-628	-0-	23 1	11563 2	N	-0-		-0-	
08		12214 X	10571	-0-	-1643	-0-	21 1	10550 2	N	-0-		-0-	
09		11820 X	8229	-0-	-3591	-0-	16 1	8213 2	N	-0-		-0-	
10		11594 X	9374	-0-	-2220	-0-	19 1	9355 2	N	-0-		-0-	
11		11220 X	9157	-0-	-2063	-0-	18 1	9139 2	N	-0-		-0-	
12		11594 X	10121	-0-	-1473	-0-	20 1	10101 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		124,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
VOLS DU SL		WELL #:		1SL	RRCID -> 261810	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	12942	PERF.12890	- 19053		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		67921 X	53841	-0-	-14080	-0-	107 1	53734 2	N	-0-		-0-	
02		61348 X	48043	-0-	-13305	-0-	95 1	47948 2	N	-0-		-0-	
03		64790 X	45287	-0-	-19503	-0-	89 1	45198 2	N	-0-		-0-	
04		59970 X	42000	-0-	-17970	-0-	82 1	41918 2	N	-0-		-0-	
05		56823 X	38378	-0-	-18445	-0-	76 1	38302 2	N	-0-		-0-	
06		52110 X	39008	-0-	-13102	-0-	77 1	38931 2	N	-0-		-0-	
07		53196 X	29358	-0-	-23838	-0-	58 1	29300 2	N	-0-		-0-	
08		45291 X	34520	-0-	-10771	-0-	69 1	34451 2	N	-0-		-0-	
09		42000 X	22056	-0-	-19944	-0-	44 1	22012 2	N	-0-		-0-	
10		40300 X	38266	-0-	-2034	-0-	76 1	38190 2	N	-0-		-0-	
11		39000 X	25031	-0-	-13969	-0-	49 1	24982 2	N	-0-		-0-	
*12		43497 X	43497	-0-	-0-	-0-	86 1	43411 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		459,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GAMECOCKS DU		WELL #:		1H	RRCID -> 261822	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	12445	PERF.12435	- 19003	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7068 X	6462	-0-	-606	-0-	13 1	6449 2	N	-0-		-0-
02		6076 X	5849	-0-	-227	-0-	12 1	5837 2	N	-0-		-0-
03		6789 X	6351	-0-	-438	-0-	13 1	6338 2	N	-0-		-0-
04		6570 X	5974	-0-	-596	-0-	12 1	5962 2	N	-0-		-0-
05		6789 X	5774	-0-	-1015	-0-	11 1	5763 2	N	-0-		-0-
06		6270 X	4382	-0-	-1888	-0-	9 1	4373 2	N	-0-		-0-
07		6479 X	6226	-0-	-253	-0-	12 1	6214 2	N	-0-		-0-
08		6355 X	5590	-0-	-765	-0-	11 1	5579 2	N	-0-		-0-
09		5970 X	4494	-0-	-1476	-0-	9 1	4485 2	N	-0-		-0-
10		6231 X	5249	-0-	-982	-0-	10 1	5239 2	N	-0-		-0-
11		6030 X	5265	-0-	-765	-0-	10 1	5255 2	N	-0-		-0-
12		6231 X	2755	-0-	-3476	-0-	5 1	2750 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		64,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORNHUSKERS DU		WELL #:		1H	RRCID -> 261904	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.13010	- 17573	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3937 X	1318	-0-	-2619	-0-	3 1	1315 2	N	-0-		-0-
02		3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-			N	-0-		-0-
03		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-		-0-
04		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-		-0-
05		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		-0-
06		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	3 1	1395 2	N	-0-		-0-
07		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	10 1	4976 2	N	-0-		-0-
08		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	4 1	1998 2	N	-0-		-0-
09		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	3 1	1575 2	N	-0-		-0-
10		10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	21 1	10248 2	N	-0-		-0-
11		23427 X	23427	-0-	-0-	-0-	46 1	23381 2	N	-0-		-0-
*12		16763 X	16763	-0-	-0-	-0-	33 1	16730 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		61,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
RISINGER P GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	261909	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	17650	PERF.12270	- 17550
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		18631 X	16967	-0-	-1664	-0-	16967	2	N	-0-		-0-
02		16576 X	14490	-0-	-2086	-0-	14490	2	N	-0-		-0-
03		18352 X	15909	-0-	-2443	-0-	15909	2	N	-0-		-0-
04		16740 X	14647	-0-	-2093	-0-	14647	2	N	-0-		-0-
05		16957 X	13561	-0-	-3396	-0-	13561	2	N	-0-		-0-
06		16410 X	15533	-0-	-877	-0-	15533	2	N	-0-		-0-
07		16058 X	15177	-0-	-881	-0-	15177	2	N	-0-		-0-
08		15903 X	14918	-0-	-985	-0-	14918	2	N	-0-		-0-
09		15540 X	13962	-0-	-1578	-0-	13962	2	N	-0-		-0-
10		16058 X	12929	-0-	-3129	-0-	12929	2	N	-0-		-0-
11		15540 X	12948	-0-	-2592	-0-	12948	2	N	-0-		-0-
12		15190 X	1433	-0-	-13757	-0-	1433	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		162,474				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RAGIN CAJUNS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261930	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	13212	PERF.13180	- 18283
01		8959 X	7505	-0-	-1454	-0-	15	1	7490	2	N	-0-
02		8092 X	6440	-0-	-1652	-0-	13	1	6427	2	N	-0-
03		8494 X	7206	-0-	-1288	-0-	14	1	7192	2	N	-0-
04		7380 X	7441	-0-	61	-0-	15	1	7426	2	N	-0-
05		7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	15	1	7813	2	N	-0-
06		7260 X	6926	-0-	-334	-0-	14	1	6912	2	N	-0-
07		7688 X	6671	-0-	-1017	-0-	13	1	6658	2	N	-0-
08		7843 X	6847	-0-	-996	-0-	14	1	6833	2	N	-0-
09		7590 X	4707	-0-	-2883	-0-	9	1	4698	2	N	-0-
10		7843 X	6647	-0-	-1196	-0-	13	1	6634	2	N	-0-
11		7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	15	1	7466	2	N	-0-
12		6851 X	6762	-0-	-89	-0-	14	1	6748	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		82,461				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WARRIORS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261931	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	12985	PERF.12950	- 18593
01		30907 X	26374	-0-	-4533	-0-	27	1	26347	2	N	-0-
02		26320 X	23303	-0-	-3017	-0-	23	1	23280	2	N	-0-
03		29140 X	23114	-0-	-6026	-0-	24	1	23090	2	N	-0-
04		26280 X	21196	-0-	-5084	-0-	21	1	21175	2	N	-0-
05		26505 X	24003	-0-	-2502	-0-	24	1	23979	2	N	-0-
06		25530 X	21203	-0-	-4327	-0-	21	1	21182	2	N	-0-
07		25792 X	21764	-0-	-4028	-0-	22	1	21742	2	N	-0-
08		23994 X	21166	-0-	-2828	-0-	21	1	21145	2	N	-0-
09		23220 X	20048	-0-	-3172	-0-	21	1	20027	2	N	-0-
10		23994 X	18908	-0-	-5086	-0-	20	1	18888	2	N	-0-
11		21210 X	19071	-0-	-2139	-0-	20	1	19051	2	N	-0-
12		21762 X	16437	-0-	-5325	-0-	17	1	16420	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		256,587				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HALEY G		WELL #:		1HB	RRCID ->	261943	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12290	- 18250	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		20088 X	18937	-0-	-1151	-0-	18937	2	N	-0-			-0-
02		18144 X	15556	-0-	-2588	-0-	15556	2	N	-0-			-0-
03		18941 X	16196	-0-	-2745	-0-	16196	2	N	-0-			-0-
04		18330 X	14556	-0-	-3774	-0-	14556	2	N	-0-			-0-
05		18941 X	17073	-0-	-1868	-0-	17073	2	N	-0-			-0-
06		18330 X	14202	-0-	-4128	-0-	14202	2	N	-0-			-0-
07		17236 X	16115	-0-	-1121	-0-	16115	2	N	-0-			-0-
08		17081 X	142	-0-	-16939	-0-	142	2	N	-0-			-0-
09		16530 X	-0-	-0-	-16530	-0-			N	-0-			-0-
10		17081 X	-0-	-0-	-17081	-0-			N	-0-			-0-
11		15600 X	-0-	-0-	-15600	-0-			N	-0-			-0-
12		16120 X	-0-	-0-	-16120	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		112,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261953	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12585	PERF.13220	- 19613
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	261954	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	17019 X	14449	-0-	-2570	-0-	29	1	14420	2	N	-0-	
02	15372 X	12869	-0-	-2503	-0-	26	1	12843	2	N	-0-	
03	17019 X	13964	-0-	-3055	-0-	27	1	13937	2	N	-0-	
04	14610 X	11329	-0-	-3281	-0-	23	1	11306	2	N	-0-	
05	15097 X	14299	-0-	-798	-0-	28	1	14271	2	N	-0-	
06	13980 X	12747	-0-	-1233	-0-	25	1	12722	2	N	-0-	
07	14260 X	12308	-0-	-1952	-0-	24	1	12284	2	N	-0-	
08	14291 X	11858	-0-	-2433	-0-	23	1	11835	2	N	-0-	
09	13830 X	11565	-0-	-2265	-0-	23	1	11542	2	N	-0-	
10	14291 X	9683	-0-	-4608	-0-	20	1	9663	2	N	-0-	
11	12750 X	12577	-0-	-173	-0-	25	1	12552	2	N	-0-	
*12	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	26	1	13022	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		150,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		23746 X	21588	-0-	-2158	-0-	23	1	21565	2	N	-0-
02		19852 X	19128	-0-	-724	-0-	20	1	19108	2	N	-0-
03		22351 X	19827	-0-	-2524	-0-	20	1	19807	2	N	-0-
04		21630 X	19490	-0-	-2140	-0-	20	1	19470	2	N	-0-
05		22351 X	19068	-0-	-3283	-0-	19	1	19049	2	N	-0-
06		20880 X	18649	-0-	-2231	-0-	19	1	18630	2	N	-0-
07		21173 X	19024	-0-	-2149	-0-	19	1	19005	2	N	-0-
08		20150 X	19042	-0-	-1108	-0-	20	1	19022	2	N	-0-
09		19500 X	16180	-0-	-3320	-0-	17	1	16163	2	N	-0-
10		19282 X	18828	-0-	-454	-0-	19	1	18809	2	N	-0-
11		18660 X	17213	-0-	-1447	-0-	18	1	17195	2	N	-0-
12		19034 X	17652	-0-	-1382	-0-	18	1	17634	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			225,689			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638												
01		11997 X	10465	-0-	-1532	-0-	21	1	10444	2	N	-0-
02		10248 X	9818	-0-	-430	-0-	19	1	9799	2	N	-0-
03		11346 X	10974	-0-	-372	-0-	22	1	10952	2	N	-0-
04		10980 X	9620	-0-	-1360	-0-	19	1	9601	2	N	-0-
05		10974 X	9563	-0-	-1411	-0-	19	1	9544	2	N	-0-
06		10620 X	8659	-0-	-1961	-0-	17	1	8642	2	N	-0-
07		10974 X	9534	-0-	-1440	-0-	19	1	9515	2	N	-0-
08		10974 X	9916	-0-	-1058	-0-	20	1	9896	2	N	-0-
09		9630 X	8717	-0-	-913	-0-	17	1	8700	2	N	-0-
10		9548 X	8446	-0-	-1102	-0-	17	1	8429	2	N	-0-
11		9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	20	1	9957	2	N	-0-
12		9920 X	9279	-0-	-641	-0-	19	1	9260	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			114,968			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
JAYHAWKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261984	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13222	PERF.13340	- 19183		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		15159 X	7015	-0-	-8144	-0-	14 1	7001 2	N	-0-				-0-
02		13692 X	5801	-0-	-7891	-0-	11 1	5790 2	N	-0-				-0-
03		15159 X	7678	-0-	-7481	-0-	15 1	7663 2	N	-0-				-0-
04		14670 X	6410	-0-	-8260	-0-	13 1	6397 2	N	-0-				-0-
05		7006 X	5513	-0-	-1493	-0-	11 1	5502 2	N	-0-				-0-
06		7440 X	5459	-0-	-1981	-0-	11 1	5448 2	N	-0-				-0-
07		7688 X	6726	-0-	-962	-0-	13 1	6713 2	N	-0-				-0-
08		7688 X	5991	-0-	-1697	-0-	12 1	5979 2	N	-0-				-0-
09		6420 X	6180	-0-	-240	-0-	12 1	6168 2	N	-0-				-0-
10		6727 X	6322	-0-	-405	-0-	13 1	6309 2	N	-0-				-0-
11		6510 X	6172	-0-	-338	-0-	12 1	6160 2	N	-0-				-0-
*12		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	14 1	6797 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				76,078			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

RISINGER J GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262044	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	12076	PERF.12509	- 17550		
01		16461 X	13650	-0-	-2811	-0-	13650 2		N	-0-			-0-	
02		14868 X	10428	-0-	-4440	-0-	10428 2		N	-0-			-0-	
03		16461 X	9561	-0-	-6900	-0-	9561 2		N	-0-			-0-	
04		14100 X	11726	-0-	-2374	-0-	11726 2		N	-0-			-0-	
05		14570 X	11501	-0-	-3069	-0-	11501 2		N	-0-			-0-	
06		13200 X	9114	-0-	-4086	-0-	9114 2		N	-0-			-0-	
07		15067 X	15067	-0-	-0-	-0-	15067 2		N	-0-			-0-	
08		12121 X	10169	-0-	-1952	-0-	10169 2		N	-0-			-0-	
09		11730 X	9883	-0-	-1847	-0-	9883 2		N	-0-			-0-	
10		15066 X	11002	-0-	-4064	-0-	11002 2		N	-0-			-0-	
11		14580 X	168	-0-	-14412	-0-	168 2		N	-0-			-0-	
12		15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				112,269			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BLACK, C. O.		WELL #:		9H	RRCID ->	262098	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	10775	PERF.10802	- 15303		
01		7812 X	6462	-0-	-1350	-0-	6 1	6456 2	N	-0-			-0-	
02		6664 X	5582	-0-	-1082	-0-	6 1	5576 2	N	-0-			-0-	
03		7378 X	5801	-0-	-1577	-0-	6 1	5794 2	N	1	1 8		-0-	
							1 9							
04		6420 X	5341	-0-	-1079	-0-	5 1	5336 2	N	-0-			-0-	
05		6448 X	6124	-0-	-324	-0-	6 1	6118 2	N	-0-			-0-	
06		6240 X	5875	-0-	-365	-0-	6 1	5869 2	N	-0-			-0-	
07		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	7 1	6646 2	N	3	3 8		-0-	
							3 9							
08		7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7 1	7131 2	N	-0-			-0-	
09		6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	7 1	6549 2	N	-0-			-0-	
10		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	7 1	6683 2	N	-0-			-0-	
11		6900 X	6128	-0-	-772	-0-	6 1	6122 2	N	-0-			-0-	
12		7130 X	6217	-0-	-913	-0-	6 1	6211 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				74,570			TOTAL CONDENSATE PROD:						4	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLACK STONE UNIT A-17		WELL #:		1H	RRCID ->	262107	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	13959	PERF.14365 - 19932		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-			-0-
02	2268 X	1854	-0-	-414	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
03	3441 X	2118	-0-	-1323	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
04	3330 X	1742	-0-	-1588	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
05	3441 X	1667	-0-	-1774	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
06	2130 X	1882	-0-	-248	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
07	2108 X	1645	-0-	-463	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
08	2108 X	1614	-0-	-494	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
09	1890 X	1611	-0-	-279	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
10	1953 X	1640	-0-	-313	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
11	1890 X	1633	-0-	-257	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
*12	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		W 1H	RRCID ->	262113	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11185 - 16431		
01	14539 X	11925	-0-	-2614	-0-	11925	2		N	-0-			-0-
02	12292 X	12228	-0-	-64	-0-	12228	2		N	-0-			-0-
03	13609 X	11310	-0-	-2299	-0-	11310	2		N	-0-			-0-
04	13110 X	11416	-0-	-1694	-0-	11416	2		N	-0-			-0-
05	13547 X	10066	-0-	-3481	-0-	10066	2		N	-0-			-0-
06	13110 X	11647	-0-	-1463	-0-	11647	2		N	-0-			-0-
07	13547 X	12596	-0-	-951	-0-	12596	2		N	-0-			-0-
08	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	2		N	-0-			-0-
09	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	11662	2		N	-0-			-0-
10	12586 X	12084	-0-	-502	-0-	12084	2		N	-0-			-0-
11	12180 X	11223	-0-	-957	-0-	11223	2		N	-0-			-0-
12	12586 X	11714	-0-	-872	-0-	11714	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGGINBOTHAM U UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262114	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13665 - 18613		
01	5487 X	4478	-0-	-1009	-0-	4478	2		N	-0-			-0-
02	4760 X	4113	-0-	-647	-0-	4113	2		N	-0-			-0-
03	5115 X	4133	-0-	-982	-0-	4133	2		N	-0-			-0-
04	4590 X	4193	-0-	-397	-0-	4193	2		N	-0-			-0-
05	4619 X	4224	-0-	-395	-0-	4224	2		N	-0-			-0-
06	4410 X	4006	-0-	-404	-0-	4006	2		N	-0-			-0-
07	4557 X	4170	-0-	-387	-0-	4170	2		N	-0-			-0-
08	4340 X	3862	-0-	-478	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
09	4200 X	3669	-0-	-531	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
10	4216 X	3758	-0-	-458	-0-	3758	2		N	-0-			-0-
11	4050 X	3539	-0-	-511	-0-	3539	2		N	-0-			-0-
12	4185 X	3504	-0-	-681	-0-	3504	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID -> 262227	COMPL. DATE 04/20/2011	TOTAL DEPTH 12144	PERF.12840	- 18843	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST F GU		WELL #:		1HB	RRCID -> 262298	COMPL. DATE 11/26/2012	TOTAL DEPTH 12314	PERF.12580	- 17660	
01	12077 X	12077	-0-	-0-	-0-	12077 2	N	-0-		-0-
02	10164 X	8624	-0-	-1540	-0-	8624 2	N	-0-		-0-
03	11253 X	8663	-0-	-2590	-0-	8663 2	N	-0-		-0-
04	11700 X	7211	-0-	-4489	-0-	7211 2	N	-0-		-0-
05	12090 X	8081	-0-	-4009	-0-	8081 2	N	-0-		-0-
06	11700 X	8780	-0-	-2920	-0-	8780 2	N	-0-		-0-
07	9548 X	8440	-0-	-1108	-0-	8440 2	N	-0-		-0-
08	8649 X	5892	-0-	-2757	-0-	5892 2	N	-0-		-0-
09	8790 X	8379	-0-	-411	-0-	8379 2	N	-0-		-0-
10	9083 X	8017	-0-	-1066	-0-	8017 2	N	-0-		-0-
11	8790 X	6591	-0-	-2199	-0-	6591 2	N	-0-		-0-
12	8649 X	6961	-0-	-1688	-0-	6961 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 97,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:		2H	RRCID -> 262300	COMPL. DATE 01/06/2011	TOTAL DEPTH 14015	PERF.14271	- 18357	
01	5580 X	5046	-0-	-534	-0-	5046 2	N	-0-		-0-
02	4620 X	4608	-0-	-12	-0-	4608 2	N	-0-		-0-
03	4650 X	4570	-0-	-80	-0-	4570 2	N	-0-		-0-
04	4890 X	4109	-0-	-781	-0-	4109 2	N	-0-		-0-
05	5115 X	3931	-0-	-1184	-0-	3931 2	N	-0-		-0-
06	4950 X	3564	-0-	-1386	-0-	3564 2	N	-0-		-0-
07	5115 X	1343	-0-	-3772	-0-	1343 2	N	-0-		-0-
08	4557 X	293	-0-	-4264	-0-	293 2	N	-0-		-0-
09	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-		N	-0-		-0-
10	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-		N	-0-		-0-
11	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-		N	-0-		-0-
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 27,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		9021 X	8667	-0-	-354	-0-	17 1	8650 2	N	-0-			-0-
02		8148 X	6086	-0-	-2062	-0-	12 1	6074 2	N	-0-			-0-
03		8215 X	7499	-0-	-716	-0-	15 1	7484 2	N	-0-			-0-
04		8400 X	5248	-0-	-3152	-0-	10 1	5238 2	N	-0-			-0-
05		8680 X	7401	-0-	-1279	-0-	15 1	7386 2	N	-0-			-0-
06		8400 X	6282	-0-	-2118	-0-	13 1	6269 2	N	-0-			-0-
07		7502 X	7326	-0-	-176	-0-	14 1	7312 2	N	-0-			-0-
08		7502 X	6037	-0-	-1465	-0-	12 1	6025 2	N	-0-			-0-
09		8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	16 1	8089 2	N	-0-			-0-
10		7409 X	4930	-0-	-2479	-0-	10 1	4920 2	N	-0-			-0-
11		8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	16 1	8093 2	N	-0-			-0-
12		8370 X	7732	-0-	-638	-0-	15 1	7717 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			83,422				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

01		7006 X	6105	-0-	-901	-0-	12 1	6093 2	N	-0-			-0-
02		6328 X	6169	-0-	-159	-0-	12 1	6157 2	N	-0-			-0-
03		6975 X	6241	-0-	-734	-0-	12 1	6229 2	N	-0-			-0-
04		6450 X	6097	-0-	-353	-0-	12 1	6085 2	N	-0-			-0-
05		6820 X	5975	-0-	-845	-0-	12 1	5963 2	N	-0-			-0-
06		6600 X	5833	-0-	-767	-0-	12 1	5821 2	N	-0-			-0-
07		6820 X	5712	-0-	-1108	-0-	11 1	5701 2	N	-0-			-0-
08		6293 X	5712	-0-	-581	-0-	11 1	5701 2	N	-0-			-0-
09		6090 X	5231	-0-	-859	-0-	10 1	5221 2	N	-0-			-0-
10		6014 X	5380	-0-	-634	-0-	11 1	5369 2	N	-0-			-0-
11		5820 X	5331	-0-	-489	-0-	11 1	5320 2	N	-0-			-0-
12		5704 X	4841	-0-	-863	-0-	10 1	4831 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			68,627				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

01		6789 X	4170	-0-	-2619	-0-	8 1	4162 2	N	-0-			-0-
02		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	8 1	4175 2	N	-0-			-0-
03		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	12 1	6042 2	N	-0-			-0-
04		5130 X	4289	-0-	-841	-0-	8 1	4281 2	N	-0-			-0-
05		5301 X	3478	-0-	-1823	-0-	7 1	3471 2	N	-0-			-0-
06		5850 X	3492	-0-	-2358	-0-	7 1	3485 2	N	-0-			-0-
07		6045 X	2127	-0-	-3918	-0-	4 1	2123 2	N	-0-			-0-
08		6045 X	2892	-0-	-3153	-0-	6 1	2886 2	N	-0-			-0-
09		4290 X	3749	-0-	-541	-0-	7 1	3742 2	N	-0-			-0-
10		3596 X	3261	-0-	-335	-0-	7 1	3254 2	N	-0-			-0-
11		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	10 1	4902 2	N	-0-			-0-
*12		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	9 1	4613 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,229				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GATORS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262323	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	12497	PERF.12660	- 19033	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11966 X	9627	-0-	-2339	-0-	19 1	9608 2	N	-0-			-0-
02		10808 X	8087	-0-	-2721	-0-	16 1	8071 2	N	-0-			-0-
03		10075 X	8522	-0-	-1553	-0-	17 1	8505 2	N	-0-			-0-
04		9750 X	7308	-0-	-2442	-0-	14 1	7294 2	N	-0-			-0-
05		10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	20 1	9993 2	N	-0-			-0-
06		9330 X	8133	-0-	-1197	-0-	16 1	8117 2	N	-0-			-0-
07		8959 X	8487	-0-	-472	-0-	17 1	8470 2	N	-0-			-0-
08		10013 X	7022	-0-	-2991	-0-	14 1	7008 2	N	-0-			-0-
09		9690 X	8721	-0-	-969	-0-	17 1	8704 2	N	-0-			-0-
10		10013 X	7767	-0-	-2246	-0-	15 1	7752 2	N	-0-			-0-
11		8220 X	7420	-0-	-800	-0-	15 1	7405 2	N	-0-			-0-
12		9021 X	7875	-0-	-1146	-0-	16 1	7859 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		98,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COMMODORES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262332	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12489	PERF.12700	- 17463	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11687 X	10269	-0-	-1418	-0-	20 1	10249 2	N	-0-			-0-
02		11564 X	10210	-0-	-1354	-0-	20 1	10190 2	N	-0-			-0-
03		12803 X	10982	-0-	-1821	-0-	22 1	10960 2	N	-0-			-0-
04		12390 X	9785	-0-	-2605	-0-	19 1	9766 2	N	-0-			-0-
05		11315 X	10311	-0-	-1004	-0-	20 1	10291 2	N	-0-			-0-
06		10950 X	9578	-0-	-1372	-0-	19 1	9559 2	N	-0-			-0-
07		11315 X	9304	-0-	-2011	-0-	18 1	9286 2	N	-0-			-0-
08		10974 X	8726	-0-	-2248	-0-	17 1	8709 2	N	-0-			-0-
09		9990 X	9251	-0-	-739	-0-	18 1	9233 2	N	-0-			-0-
10		10323 X	9124	-0-	-1199	-0-	18 1	9106 2	N	-0-			-0-
11		9570 X	8386	-0-	-1184	-0-	16 1	8370 2	N	-0-			-0-
12		9548 X	7752	-0-	-1796	-0-	15 1	7737 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		113,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARDINALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262353	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12985	- 17803	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8029 X	5456	-0-	-2573	-0-	11 1	5445 2	N	-0-			-0-
02		7252 X	5883	-0-	-1369	-0-	12 1	5871 2	N	-0-			-0-
03		7347 X	6689	-0-	-658	-0-	13 1	6676 2	N	-0-			-0-
04		7110 X	5702	-0-	-1408	-0-	11 1	5691 2	N	-0-			-0-
05		6510 X	5961	-0-	-549	-0-	12 1	5949 2	N	-0-			-0-
06		6480 X	5639	-0-	-841	-0-	11 1	5628 2	N	-0-			-0-
07		6696 X	5986	-0-	-710	-0-	12 1	5974 2	N	-0-			-0-
08		6696 X	4956	-0-	-1740	-0-	10 1	4946 2	N	-0-			-0-
09		5760 X	4666	-0-	-1094	-0-	9 1	4657 2	N	-0-			-0-
10		5983 X	4607	-0-	-1376	-0-	9 1	4598 2	N	-0-			-0-
11		5790 X	5060	-0-	-730	-0-	10 1	5050 2	N	-0-			-0-
12		5983 X	4446	-0-	-1537	-0-	9 1	4437 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
COWBOYS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262392	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	13280	PERF.	13045 - 13210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	376	-0-	-182	-0-	17 1	359 2	N	-0-			-0-
02		784 N	435	-0-	-349	-0-	19 1	416 2	N	-0-			-0-
03		589 N	457	-0-	-132	-0-	20 1	437 2	N	-0-			-0-
04		360 N	639	-0-	279	-0-	28 1	611 2	N	-0-			-0-
05		496 N	397	-0-	-99	-0-	18 1	379 2	N	-0-			-0-
06		450 N	161	-0-	-289	-0-	7 1	154 2	N	-0-			-0-
07		651 N	41	-0-	-610	-0-	2 1	39 2	N	-0-			-0-
08		403 N	13	-0-	-390	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	19 1	407 2	N	-0-			-0-
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	30 1	637 2	N	-0-			-0-
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	12 1	260 2	N	-0-			-0-
*12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	26 1	549 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,459		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262491	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	13869	PERF.	14180 - 18593	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BULLS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262578	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.	12840 - 17801	
01	9889 X	7418	-0-	-2471	-0-	15 1	7403 2	N	-0-			-0-	
02	8092 X	6922	-0-	-1170	-0-	14 1	6908 2	N	-0-			-0-	
03	8494 X	7507	-0-	-987	-0-	15 1	7492 2	N	-0-			-0-	
04	8220 X	6973	-0-	-1247	-0-	14 1	6959 2	N	-0-			-0-	
05	7657 X	6857	-0-	-800	-0-	14 1	6843 2	N	-0-			-0-	
06	7410 X	6651	-0-	-759	-0-	13 1	6638 2	N	-0-			-0-	
07	7657 X	6839	-0-	-818	-0-	13 1	6826 2	N	-0-			-0-	
08	7502 X	6445	-0-	-1057	-0-	13 1	6432 2	N	-0-			-0-	
09	6960 X	6074	-0-	-886	-0-	12 1	6062 2	N	-0-			-0-	
10	6882 X	6390	-0-	-492	-0-	13 1	6377 2	N	-0-			-0-	
11	6660 X	5907	-0-	-753	-0-	12 1	5895 2	N	-0-			-0-	
12	6851 X	5582	-0-	-1269	-0-	11 1	5571 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			79,565		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657										COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 10518		PERF.11087 - 16493	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		10292 X	8473	-0-	-1819	-0-	-0-	8473	2	N	-0-			-0-	
02		7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	-0-	7508	2	N	-0-			-0-	
03		8525 X	7529	-0-	-996	-0-	-0-	7529	2	N	-0-			-0-	
04		8250 X	7859	-0-	-391	-0-	-0-	7859	2	N	-0-			-0-	
05		8525 X	5943	-0-	-2582	-0-	-0-	5943	2	N	-0-			-0-	
06		8190 X	7805	-0-	-385	-0-	-0-	7805	2	N	-0-			-0-	
07		8308 X	6060	-0-	-2248	-0-	-0-	6060	2	N	-0-			-0-	
08		8122 X	7910	-0-	-212	-0-	-0-	7910	2	N	-0-			-0-	
09		7860 X	6982	-0-	-878	-0-	-0-	6982	2	N	-0-			-0-	
10		8060 X	7513	-0-	-547	-0-	-0-	7513	2	N	-0-			-0-	
11		7800 X	6219	-0-	-1581	-0-	-0-	6219	2	N	-0-			-0-	
12		7905 X	4603	-0-	-3302	-0-	-0-	4603	2	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 84,404

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743										COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 11814		PERF.11849 - 19152	
01		6200 X	3182	-0-	-3018	-0-	-0-	3182	2	N	-0-			-0-	
02		5600 X	3493	-0-	-2107	-0-	-0-	3493	2	N	-0-			-0-	
03		3999 X	3351	-0-	-648	-0-	-0-	3351	2	N	-0-			-0-	
04		3870 X	2446	-0-	-1424	-0-	-0-	2446	2	N	-0-			-0-	
05		3999 X	2499	-0-	-1500	-0-	-0-	2499	2	N	-0-			-0-	
06		3750 X	29	-0-	-3721	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-	
07		3875 X	2799	-0-	-1076	-0-	-0-	2799	2	N	-0-			-0-	
08		3348 X	1637	-0-	-1711	-0-	-0-	1637	2	N	-0-			-0-	
09		2460 X	25	-0-	-2435	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-	
10		2790 X	77	-0-	-2713	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-	
11		2700 X	8	-0-	-2692	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-	
12		2790 X	26	-0-	-2764	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 19,572

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751										COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 12131		PERF.12252 - 20690	
01		10013 X	9786	-0-	-227	-0-	-0-	9786	2	N	-0-			-0-	
02		9268 X	7416	-0-	-1852	-0-	-0-	7416	2	N	-0-			-0-	
03		10261 X	9552	-0-	-709	-0-	-0-	9552	2	N	-0-			-0-	
04		9930 X	9321	-0-	-609	-0-	-0-	9321	2	N	-0-			-0-	
05		9796 X	8762	-0-	-1034	-0-	-0-	8762	2	N	-0-			-0-	
06		9480 X	8082	-0-	-1398	-0-	-0-	8082	2	N	-0-			-0-	
07		9641 X	9228	-0-	-413	-0-	-0-	9228	2	N	-0-			-0-	
08		9641 X	8313	-0-	-1328	-0-	-0-	8313	2	N	-0-			-0-	
09		9330 X	8119	-0-	-1211	-0-	-0-	8119	2	N	-0-			-0-	
10		9238 X	7657	-0-	-1581	-0-	-0-	7657	2	N	-0-			-0-	
11		8940 X	7540	-0-	-1400	-0-	-0-	7540	2	N	-0-			-0-	
12		9238 X	7608	-0-	-1630	-0-	-0-	7608	2	N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 101,384

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TEXANS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262757	COMPL. DATE	08/13/2011	TOTAL DEPTH	13671	PERF.14120 - 18383			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		10354 X	9646	-0-	-708	-0-		9646	2	N	-0-		-0-	
02		9296 X	8330	-0-	-966	-0-		8330	2	N	-0-		-0-	
03		10013 X	9080	-0-	-933	-0-		9080	2	N	-0-		-0-	
04		9330 X	8501	-0-	-829	-0-		8501	2	N	-0-		-0-	
05		9641 X	7716	-0-	-1925	-0-		7716	2	N	-0-		-0-	
06		9330 X	8469	-0-	-861	-0-		8469	2	N	-0-		-0-	
07		10101 X	10101	-0-	-0-	-0-		10101	2	N	-0-		-0-	
08		9083 X	8399	-0-	-684	-0-		8399	2	N	-0-		-0-	
09		8490 X	7565	-0-	-925	-0-		7565	2	N	-0-		-0-	
10		10106 X	8514	-0-	-1592	-0-		8514	2	N	-0-		-0-	
11		9780 X	5215	-0-	-4565	-0-		5215	2	N	-0-		-0-	
*12		11575 X	11575	-0-	-0-	-0-		11575	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		103,111				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZIPS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262840	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	11943	PERF.12394 - 17353		
01		18259 X	15714	-0-	-2545	-0-		16	1	15698	2	N	-0-
02		16268 X	13047	-0-	-3221	-0-		13	1	13034	2	N	-0-
03		17453 X	14897	-0-	-2556	-0-		15	1	14882	2	N	-0-
04		16170 X	14112	-0-	-2058	-0-		15	1	14097	2	N	-0-
05		16337 X	14375	-0-	-1962	-0-		15	1	14360	2	N	-0-
06		15210 X	13477	-0-	-1733	-0-		14	1	13463	2	N	-0-
07		14911 X	13879	-0-	-1032	-0-		14	1	13865	2	N	-0-
08		14911 X	13283	-0-	-1628	-0-		13	1	13270	2	N	-0-
09		14100 X	12711	-0-	-1389	-0-		13	1	12698	2	N	-0-
10		14384 X	12667	-0-	-1717	-0-		13	1	12654	2	N	-0-
11		13470 X	11796	-0-	-1674	-0-		12	1	11784	2	N	-0-
12		13888 X	12072	-0-	-1816	-0-		12	1	12060	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		162,030				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARCOO		WELL #:		1H	RRCID ->	262898	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12420 - 18951	
01		13051 X	13051	-0-	-0-	-0-		13051	2	N	-0-	
02		11760 X	8736	-0-	-3024	-0-		8736	2	N	-0-	
03		13175 X	3	-0-	-13172	-0-		3	2	N	-0-	
04		12750 X	-0-	-0-	-12750	-0-				N	-0-	
05		13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-				N	-0-	
06		12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-				N	-0-	
07		9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-				N	-0-	
08		3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10		200597 X	200597	-0-	-0-	-0-		200597	2	N	-0-	
11		536580 X	536580	-0-	-0-	-0-		536580	2	N	-0-	
*12		484522 X	484522	-0-	-0-	-0-		484522	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,243,489				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262935	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10908	- 16305		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		12152 X	10956	-0-	-1196	-0-	11 1	10945	2	N	-0-			-0-
02		10360 X	8214	-0-	-2146	-0-	8 1	8206	2	N	-0-			-0-
03		11470 X	8507	-0-	-2963	-0-	8 1	8496	2	N	3	3 8		-0-
							3 9							
04		10890 X	7820	-0-	-3070	-0-	8 1	7812	2	N	-0-			-0-
05		10943 X	8878	-0-	-2065	-0-	9 1	8869	2	N	-0-			-0-
06		10590 X	9230	-0-	-1360	-0-	9 1	9221	2	N	-0-			-0-
07		9083 X	8843	-0-	-240	-0-	9 1	8830	2	N	4	4 8		-0-
							4 9							
08		9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	10 1	9949	2	N	-0-			-0-
09		9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	9 1	9323	2	N	-0-			-0-
10		9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	10 1	9878	2	N	-0-			-0-
11		9630 X	9320	-0-	-310	-0-	9 1	9311	2	N	-0-			-0-
12		9951 X	9484	-0-	-467	-0-	9 1	9475	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		110,431				TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

JERNIGAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262938	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11312	- 15791		
01		7998 X	7673	-0-	-325	-0-	8 1	7665	2	N	-0-		-0-	
02		7616 X	6697	-0-	-919	-0-	7 1	6690	2	N	-0-		-0-	
03		8432 X	6886	-0-	-1546	-0-	7 1	6877	2	N	2	2 8		-0-
							2 9							
04		8160 X	6335	-0-	-1825	-0-	6 1	6329	2	N	-0-			-0-
05		7688 X	6790	-0-	-898	-0-	7 1	6783	2	N	-0-			-0-
06		7440 X	6408	-0-	-1032	-0-	6 1	6402	2	N	-0-			-0-
07		7409 X	6310	-0-	-1099	-0-	6 1	6303	2	N	1	1 8		-0-
							1 9							
08		6882 X	6188	-0-	-694	-0-	6 1	6182	2	N	-0-			-0-
09		6570 X	5632	-0-	-938	-0-	6 1	5626	2	N	-0-			-0-
10		6789 X	6137	-0-	-652	-0-	6 1	6131	2	N	-0-			-0-
11		6420 X	5780	-0-	-640	-0-	6 1	5774	2	N	-0-			-0-
12		6324 X	5946	-0-	-378	-0-	6 1	5940	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		76,782				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

SOONERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262939	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.13898	- 18320		
01		9269 X	8907	-0-	-362	-0-	8907	2	N	-0-		-0-		
02		8064 X	6801	-0-	-1263	-0-	6801	2	N	-0-		-0-		
03		8773 X	7865	-0-	-908	-0-	7865	2	N	-0-		-0-		
04		8610 X	7571	-0-	-1039	-0-	7571	2	N	-0-		-0-		
05		8897 X	7836	-0-	-1061	-0-	7836	2	N	-0-		-0-		
06		8610 X	8110	-0-	-500	-0-	8110	2	N	-0-		-0-		
07		8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2	N	-0-		-0-		
08		7874 X	7602	-0-	-272	-0-	7602	2	N	-0-		-0-		
09		8100 X	7064	-0-	-1036	-0-	7064	2	N	-0-		-0-		
10		8618 X	6973	-0-	-1645	-0-	6973	2	N	-0-		-0-		
11		8340 X	6603	-0-	-1737	-0-	6603	2	N	-0-		-0-		
12		8618 X	6690	-0-	-1928	-0-	6690	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		90,654				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LOBOS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262954	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	12898	PERF.13120 - 19063		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8184 X	7865	-0-	-319	-0-	15	1	7850	2	N	-0-	-0-
02		7392 X	6772	-0-	-620	-0-	13	1	6759	2	N	-0-	-0-
03		7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	15	1	7836	2	N	-0-	-0-
04		7620 X	7394	-0-	-226	-0-	15	1	7379	2	N	-0-	-0-
05		7874 X	6875	-0-	-999	-0-	14	1	6861	2	N	-0-	-0-
06		7620 X	6834	-0-	-786	-0-	14	1	6820	2	N	-0-	-0-
07		7843 X	6657	-0-	-1186	-0-	13	1	6644	2	N	-0-	-0-
08		7843 X	6948	-0-	-895	-0-	14	1	6934	2	N	-0-	-0-
09		7380 X	5619	-0-	-1761	-0-	11	1	5608	2	N	-0-	-0-
10		7068 X	6972	-0-	-96	-0-	14	1	6958	2	N	-0-	-0-
11		6840 X	6027	-0-	-813	-0-	12	1	6015	2	N	-0-	-0-
12		6944 X	6344	-0-	-600	-0-	13	1	6331	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		82,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRIZZLIES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	263047	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	13669	PERF.13790 - 20212		
01		13268 X	12525	-0-	-743	-0-	12525	2	N	-0-	-0-		
02		11984 X	10424	-0-	-1560	-0-	10424	2	N	-0-	-0-		
03		13268 X	12844	-0-	-424	-0-	12844	2	N	-0-	-0-		
04		12570 X	1273	-0-	-11297	-0-	1273	2	N	-0-	-0-		
05		12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-			N	-0-	-0-		
06		12420 X	-0-	-0-	-12420	-0-			N	-0-	-0-		
07		12834 X	-0-	-0-	-12834	-0-			N	-0-	-0-		
08		12834 X	9416	-0-	-3418	-0-	9416	2	N	-0-	-0-		
09		1260 X	5	-0-	-1255	-0-	5	2	N	-0-	-0-		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11		9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-			N	-0-	-0-		
*12		210755 X	210755	-0-	-0-	-0-	210755	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		257,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEAN GREEN DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	263048	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	12040	PERF.12411 - 17588		
01		15438 X	12110	-0-	-3328	-0-	12110	2	N	-0-	-0-		
02		13188 X	9547	-0-	-3641	-0-	9547	2	N	-0-	-0-		
03		15283 X	13999	-0-	-1284	-0-	13999	2	N	-0-	-0-		
04		14790 X	6033	-0-	-8757	-0-	6033	2	N	-0-	-0-		
05		15283 X	12307	-0-	-2976	-0-	12307	2	N	-0-	-0-		
06		13560 X	10924	-0-	-2636	-0-	10924	2	N	-0-	-0-		
07		14012 X	10266	-0-	-3746	-0-	10266	2	N	-0-	-0-		
08		14012 X	10798	-0-	-3214	-0-	10798	2	N	-0-	-0-		
09		11910 X	7642	-0-	-4268	-0-	7642	2	N	-0-	-0-		
10		12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	12454	2	N	-0-	-0-		
11		10920 X	10021	-0-	-899	-0-	10021	2	N	-0-	-0-		
12		10788 X	1011	-0-	-9777	-0-	1011	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		117,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		12710 X	11047	-0-	-1663	-0-	11047	2	N	-0-			-0-
02		11480 X	10698	-0-	-782	-0-	10698	2	N	-0-			-0-
03		13082 X	8803	-0-	-4279	-0-	8803	2	N	-0-			-0-
04		12660 X	11144	-0-	-1516	-0-	11144	2	N	-0-			-0-
05		13082 X	9880	-0-	-3202	-0-	9880	2	N	-0-			-0-
06		11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2	N	-0-			-0-
07		11842 X	10198	-0-	-1644	-0-	10198	2	N	-0-			-0-
08		12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2	N	-0-			-0-
09		11610 X	11455	-0-	-155	-0-	11455	2	N	-0-			-0-
10		11997 X	11321	-0-	-676	-0-	11321	2	N	-0-			-0-
11		12330 X	10678	-0-	-1652	-0-	10678	2	N	-0-			-0-
12		12741 X	10934	-0-	-1807	-0-	10934	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

01		15779 X	8428	-0-	-7351	-0-	17	1	8411	2	N	-0-	-0-
02		14252 X	9788	-0-	-4464	-0-	19	1	9769	2	N	-0-	-0-
03		15779 X	6388	-0-	-9391	-0-	13	1	6375	2	N	-0-	-0-
04		12900 X	6672	-0-	-6228	-0-	13	1	6659	2	N	-0-	-0-
05		13330 X	11943	-0-	-1387	-0-	24	1	11919	2	N	-0-	-0-
06		10500 X	8826	-0-	-1674	-0-	17	1	8809	2	N	-0-	-0-
07		10850 X	9756	-0-	-1094	-0-	19	1	9737	2	N	-0-	-0-
08		11935 X	7900	-0-	-4035	-0-	16	1	7884	2	N	-0-	-0-
09		11550 X	8408	-0-	-3142	-0-	17	1	8391	2	N	-0-	-0-
10		11935 X	8338	-0-	-3597	-0-	16	1	8322	2	N	-0-	-0-
11		9450 X	8763	-0-	-687	-0-	17	1	8746	2	N	-0-	-0-
12		9765 X	8492	-0-	-1273	-0-	17	1	8475	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 103,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

01		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	14	1	7041	2	N	-0-	-0-
02		5768 X	5230	-0-	-538	-0-	10	1	5220	2	N	-0-	-0-
03		6851 X	5585	-0-	-1266	-0-	11	1	5574	2	N	-0-	-0-
04		6840 X	5493	-0-	-1347	-0-	11	1	5482	2	N	-0-	-0-
05		7068 X	4946	-0-	-2122	-0-	10	1	4936	2	N	-0-	-0-
06		6840 X	5066	-0-	-1774	-0-	10	1	5056	2	N	-0-	-0-
07		5797 X	5572	-0-	-225	-0-	11	1	5561	2	N	-0-	-0-
08		5673 X	5030	-0-	-643	-0-	10	1	5020	2	N	-0-	-0-
09		5490 X	5342	-0-	-148	-0-	11	1	5331	2	N	-0-	-0-
10		5580 X	4864	-0-	-716	-0-	10	1	4854	2	N	-0-	-0-
11		5400 X	5390	-0-	-10	-0-	11	1	5379	2	N	-0-	-0-
*12		7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	15	1	7488	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 67,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		12555 X	12043	-0-	-512	-0-		24	1	12019	2	N	-0-			-0-
02		11340 X	10960	-0-	-380	-0-		22	1	10938	2	N	-0-			-0-
03		12090 X	10999	-0-	-1091	-0-		22	1	10977	2	N	-0-			-0-
04		11640 X	10686	-0-	-954	-0-		21	1	10665	2	N	-0-			-0-
05		12121 X	9702	-0-	-2419	-0-		19	1	9683	2	N	-0-			-0-
06		11730 X	10070	-0-	-1660	-0-		20	1	10050	2	N	-0-			-0-
07		12121 X	11262	-0-	-859	-0-		22	1	11240	2	N	-0-			-0-
08		11036 X	9184	-0-	-1852	-0-		18	1	9166	2	N	-0-			-0-
09		10680 X	9881	-0-	-799	-0-		20	1	9861	2	N	-0-			-0-
10		11253 X	10265	-0-	-988	-0-		21	1	10244	2	N	-0-			-0-
11		10890 X	10053	-0-	-837	-0-		20	1	10033	2	N	-0-			-0-
12		11253 X	10114	-0-	-1139	-0-		20	1	10094	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			125,219			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743																
01		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-		8	1	4013	2	N	-0-			-0-
02		3388 X	2801	-0-	-587	-0-		6	1	2795	2	N	-0-			-0-
03		4464 X	3360	-0-	-1104	-0-		7	1	3353	2	N	-0-			-0-
04		4320 X	3572	-0-	-748	-0-		7	1	3565	2	N	-0-			-0-
05		4464 X	3897	-0-	-567	-0-		8	1	3889	2	N	-0-			-0-
06		3900 X	3330	-0-	-570	-0-		7	1	3323	2	N	-0-			-0-
07		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-		8	1	4030	2	N	-0-			-0-
08		3906 X	3514	-0-	-392	-0-		7	1	3507	2	N	-0-			-0-
09		3780 X	3506	-0-	-274	-0-		7	1	3499	2	N	-0-			-0-
10		4030 X	1467	-0-	-2563	-0-		3	1	1464	2	N	-0-			-0-
11		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-		9	1	4694	2	N	-0-			-0-
12		4030 X	3765	-0-	-265	-0-		8	1	3757	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,974			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023																
01		11997 X	11080	-0-	-917	-0-		22	1	11058	2	N	-0-			-0-
02		10836 X	9555	-0-	-1281	-0-		19	1	9536	2	N	-0-			-0-
03		11470 X	10514	-0-	-956	-0-		21	1	10493	2	N	-0-			-0-
04		10980 X	10223	-0-	-757	-0-		20	1	10203	2	N	-0-			-0-
05		11346 X	9983	-0-	-1363	-0-		20	1	9963	2	N	-0-			-0-
06		10710 X	9515	-0-	-1195	-0-		19	1	9496	2	N	-0-			-0-
07		10571 X	9781	-0-	-790	-0-		19	1	9762	2	N	-0-			-0-
08		10571 X	9206	-0-	-1365	-0-		18	1	9188	2	N	-0-			-0-
09		10230 X	9371	-0-	-859	-0-		19	1	9352	2	N	-0-			-0-
10		9982 X	9304	-0-	-678	-0-		19	1	9285	2	N	-0-			-0-
11		9510 X	9424	-0-	-86	-0-		19	1	9405	2	N	-0-			-0-
12		9796 X	9032	-0-	-764	-0-		18	1	9014	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			116,988			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8060 X	6459	-0-	-1601	-0-	6459	2			N	-0-				-0-
02	7504 X	6198	-0-	-1306	-0-	6198	2			N	-0-				-0-
03	8308 X	6731	-0-	-1577	-0-	6731	2			N	-0-				-0-
04	8040 X	5872	-0-	-2168	-0-	5872	2			N	-0-				-0-
05	7533 X	5623	-0-	-1910	-0-	5623	2			N	-0-				-0-
06	6630 X	5554	-0-	-1076	-0-	5554	2			N	-0-				-0-
07	6851 X	4585	-0-	-2266	-0-	4585	2			N	-0-				-0-
08	6727 X	6446	-0-	-281	-0-	6446	2			N	-0-				-0-
09	5880 X	4711	-0-	-1169	-0-	4711	2			N	-0-				-0-
10	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-				-0-
11	6240 X	5157	-0-	-1083	-0-	5157	2			N	-0-				-0-
12	6448 X	5351	-0-	-1097	-0-	5351	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		68,888													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

01	74958 X	41130	-0-	-33828	-0-	41130	2			N	-0-				-0-
02	163273 X	163273	-0-	-0-	-0-	163273	2			N	-0-				-0-
03	225142 X	225142	-0-	-0-	-0-	225142	2			N	-0-				-0-
04	238979 X	238979	-0-	-0-	-0-	238979	2			N	-0-				-0-
05	232647 X	232647	-0-	-0-	-0-	232647	2			N	-0-				-0-
06	205726 X	205726	-0-	-0-	-0-	205726	2			N	-0-				-0-
07	219598 X	219598	-0-	-0-	-0-	219598	2			N	-0-				-0-
08	199260 X	199260	-0-	-0-	-0-	199260	2			N	-0-				-0-
09	187425 X	187425	-0-	-0-	-0-	187425	2			N	-0-				-0-
10	194053 X	194053	-0-	-0-	-0-	194053	2			N	-0-				-0-
11	179552 X	179552	-0-	-0-	-0-	179552	2			N	-0-				-0-
*12	173390 X	173390	-0-	-0-	-0-	173390	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,260,175													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

01	60357 X	27007	-0-	-33350	-0-	27007	2			N	-0-				-0-
02	96851 X	96851	-0-	-0-	-0-	96851	2			N	-0-				-0-
03	126763 X	126763	-0-	-0-	-0-	126763	2			N	-0-				-0-
04	51990 X	165520	-0-	113530	-0-	165520	2			N	-0-				-0-
05	151589 X	151589	-0-	-0-	-0-	151589	2			N	-0-				-0-
06	121572 X	121572	-0-	-0-	-0-	121572	2			N	-0-				-0-
07	92325 X	92325	-0-	-0-	-0-	92325	2			N	-0-				-0-
08	71803 X	71803	-0-	-0-	-0-	71803	2			N	-0-				-0-
09	75264 X	75264	-0-	-0-	-0-	75264	2			N	-0-				-0-
10	78721 X	78721	-0-	-0-	-0-	78721	2			N	-0-				-0-
11	70267 X	70267	-0-	-0-	-0-	70267	2			N	-0-				-0-
*12	66196 X	66196	-0-	-0-	-0-	66196	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,143,878													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BSM UNIT A19		WELL #:		1H	RRCID ->	263426	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13807	PERF.14080	- 19004
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674 2	N	-0-			-0-
02		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 2	N	-0-			-0-
03		4991 X	4396	-0-	-595	-0-	4396 2	N	-0-			-0-
04		4830 X	3999	-0-	-831	-0-	3999 2	N	-0-			-0-
05		4991 X	3799	-0-	-1192	-0-	3799 2	N	-0-			-0-
06		4530 X	2771	-0-	-1759	-0-	2771 2	N	-0-			-0-
07		4433 X	3575	-0-	-858	-0-	3575 2	N	-0-			-0-
08		4402 X	3225	-0-	-1177	-0-	3225 2	N	-0-			-0-
09		3990 X	3110	-0-	-880	-0-	3110 2	N	-0-			-0-
10		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 2	N	-0-			-0-
11		3450 X	2572	-0-	-878	-0-	2572 2	N	-0-			-0-
12		3565 X	2737	-0-	-828	-0-	2737 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,688	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BSM UNIT A20		WELL #:		1H	RRCID ->	263433	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13972	PERF.14223	- 20001
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		O	1H	RRCID ->	263441	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11209	PERF.11297	- 17789
01	19220	X	15670	-0-	-3550	-0-	15670 2	N	-0-			-0-	
02	16296	X	13737	-0-	-2559	-0-	13737 2	N	-0-			-0-	
03	17639	X	14230	-0-	-3409	-0-	14230 2	N	-0-			-0-	
04	16320	X	13382	-0-	-2938	-0-	13382 2	N	-0-			-0-	
05	16244	X	13418	-0-	-2826	-0-	13418 2	N	-0-			-0-	
06	15150	X	13433	-0-	-1717	-0-	13433 2	N	-0-			-0-	
07	15221	X	13056	-0-	-2165	-0-	13056 2	N	-0-			-0-	
08	14229	X	12494	-0-	-1735	-0-	12494 2	N	-0-			-0-	
09	13440	X	11624	-0-	-1816	-0-	11624 2	N	-0-			-0-	
10	13888	X	10699	-0-	-3189	-0-	10699 2	N	-0-			-0-	
11	13440	X	9167	-0-	-4273	-0-	9167 2	N	-0-			-0-	
12	13051	X	9956	-0-	-3095	-0-	9956 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			150,866	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2449 X	785	-0-	-1664	-0-	-0-	2	1	783	2	N	-0-		-0-
02		946 X	946	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	944	2	N	-0-		-0-
03		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1314	2	N	-0-		-0-
04		750 X	1395	-0-	645	-0-	-0-	3	1	1392	2	N	-0-		-0-
05		1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1640	2	N	-0-		-0-
06		1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1588	2	N	-0-		-0-
07		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1630	2	N	-0-		-0-
08		1643 X	1463	-0-	-180	-0-	-0-	3	1	1460	2	N	-0-		-0-
09		1590 X	1371	-0-	-219	-0-	-0-	3	1	1368	2	N	-0-		-0-
10		40315 X	40315	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	40233	2	N	-0-		-0-
11		36764 X	36764	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	36691	2	N	-0-		-0-
*12		40284 X	40284	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	40204	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			129,507												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

01		18476 X	12779	-0-	-5697	-0-	-0-	12779	2			N	-0-		-0-
02		16016 X	12774	-0-	-3242	-0-	-0-	12774	2			N	-0-		-0-
03		17143 X	14015	-0-	-3128	-0-	-0-	14015	2			N	-0-		-0-
04		15810 X	14004	-0-	-1806	-0-	-0-	14004	2			N	-0-		-0-
05		14880 X	13749	-0-	-1131	-0-	-0-	13749	2			N	-0-		-0-
06		13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	-0-	13991	2			N	-0-		-0-
07		14477 X	11867	-0-	-2610	-0-	-0-	11867	2			N	-0-		-0-
08		14477 X	11960	-0-	-2517	-0-	-0-	11960	2			N	-0-		-0-
09		14010 X	9011	-0-	-4999	-0-	-0-	9011	2			N	-0-		-0-
10		14446 X	12677	-0-	-1769	-0-	-0-	12677	2			N	-0-		-0-
11		13980 X	10353	-0-	-3627	-0-	-0-	10353	2			N	-0-		-0-
12		11966 X	10152	-0-	-1814	-0-	-0-	10152	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			147,332												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

01		9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	-0-	9595	2			N	-0-		-0-
02		8428 X	7266	-0-	-1162	-0-	-0-	7266	2			N	-0-		-0-
03		9207 X	8087	-0-	-1120	-0-	-0-	8087	2			N	-0-		-0-
04		9300 X	7342	-0-	-1958	-0-	-0-	7342	2			N	-0-		-0-
05		9610 X	9584	-0-	-26	-0-	-0-	9584	2			N	-0-		-0-
06		9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	-0-	9376	2			N	-0-		-0-
07		10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	-0-	10742	2			N	-0-		-0-
08		9579 X	8409	-0-	-1170	-0-	-0-	8409	2			N	-0-		-0-
09		9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-		-0-
10		10757 X	9687	-0-	-1070	-0-	-0-	9687	2			N	-0-		-0-
11		10410 X	8608	-0-	-1802	-0-	-0-	8608	2			N	-0-		-0-
12		10757 X	5240	-0-	-5517	-0-	-0-	5240	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			103,849												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		13609 X	11006	-0-	-2603	-0-	11006	2	N	-0-			-0-
02		19686 X	19686	-0-	-0-	-0-	19686	2	N	-0-			-0-
03		18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	18684	2	N	-0-			-0-
04		14160 X	16502	-0-	2342	-0-	16502	2	N	-0-			-0-
05		17918 X	13753	-0-	-4165	-0-	13753	2	N	-0-			-0-
06		17340 X	15952	-0-	-1388	-0-	15952	2	N	-0-			-0-
07		17918 X	15001	-0-	-2917	-0-	15001	2	N	-0-			-0-
08		17918 X	15127	-0-	-2791	-0-	15127	2	N	-0-			-0-
09		16500 X	14106	-0-	-2394	-0-	14106	2	N	-0-			-0-
10		16492 X	13525	-0-	-2967	-0-	13525	2	N	-0-			-0-
11		15960 X	13911	-0-	-2049	-0-	13911	2	N	-0-			-0-
12		15128 X	13094	-0-	-2034	-0-	13094	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		48797 X	48797	-0-	-0-	-0-	48797	2	N	-0-			-0-
02		46160 X	46160	-0-	-0-	-0-	46160	2	N	-0-			-0-
03		53965 X	53965	-0-	-0-	-0-	53965	2	N	-0-			-0-
04		32850 X	60320	-0-	27470	-0-	60320	2	N	-0-			-0-
05		65240 X	65240	-0-	-0-	-0-	65240	2	N	-0-			-0-
06		43895 X	43895	-0-	-0-	-0-	43895	2	N	-0-			-0-
07		33945 X	-0-	-0-	-33945	-0-			N	-0-			-0-
08		33945 X	-0-	-0-	-33945	-0-			N	-0-			-0-
09		32850 X	-0-	-0-	-32850	-0-			N	-0-			-0-
10		33945 X	-0-	-0-	-33945	-0-			N	-0-			-0-
11		32850 X	-0-	-0-	-32850	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 318,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	19127	X	15649	-0-	-3478	-0-	15649	2	N	-0-		-0-											
02	16492	X	14233	-0-	-2259	-0-	14233	2	N	-0-		-0-											
03	18259	X	15057	-0-	-3202	-0-	15057	2	N	-0-		-0-											
04	16320	X	14960	-0-	-1360	-0-	14960	2	N	-0-		-0-											
05	16461	X	15128	-0-	-1333	-0-	15128	2	N	-0-		-0-											
06	15240	X	14160	-0-	-1080	-0-	14160	2	N	-0-		-0-											
07	15748	X	14235	-0-	-1513	-0-	14235	2	N	-0-		-0-											
08	15469	X	13858	-0-	-1611	-0-	13858	2	N	-0-		-0-											
09	14970	X	13703	-0-	-1267	-0-	13703	2	N	-0-		-0-											
10	15128	X	14224	-0-	-904	-0-	14224	2	N	-0-		-0-											
11	14160	X	13492	-0-	-668	-0-	13492	2	N	-0-		-0-											
12	14229	X	13461	-0-	-768	-0-	13461	2	N	-0-		-0-											
TOTAL GAS PROD: 172,160												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
NEW HORIZONS EAST UNIT			WELL #: R 1H		RRCID -> 264553	COMPL. DATE 11/29/2010		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11338 - 16260				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14694 X	13853	-0-	-841	-0-	13853	2		N	-0-			-0-
02		13048 X	11948	-0-	-1100	-0-	11948	2		N	-0-			-0-
03		14291 X	12301	-0-	-1990	-0-	12301	2		N	-0-			-0-
04		13440 X	11659	-0-	-1781	-0-	11659	2		N	-0-			-0-
05		13888 X	10149	-0-	-3739	-0-	10149	2		N	-0-			-0-
06		13410 X	13030	-0-	-380	-0-	13030	2		N	-0-			-0-
07		13237 X	11859	-0-	-1378	-0-	11859	2		N	-0-			-0-
08		12307 X	11765	-0-	-542	-0-	11765	2		N	-0-			-0-
09		13020 X	10427	-0-	-2593	-0-	10427	2		N	-0-			-0-
10		13454 X	11486	-0-	-1968	-0-	11486	2		N	-0-			-0-
11		13020 X	10442	-0-	-2578	-0-	10442	2		N	-0-			-0-
12		11873 X	11135	-0-	-738	-0-	11135	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			140,054			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WESTERNERS (SL) DU			WELL #: 1HB		RRCID -> 264555	COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 13319		PERF.13820 - 18322				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GREER DEEP GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 264683	COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 10997		PERF.10947 - 15401				
01		15717 X	15090	-0-	-627	-0-	15	1	15075	2	N	-0-		-0-
02		13720 X	13385	-0-	-335	-0-	13	1	13372	2	N	-0-		-0-
03		15283 X	14272	-0-	-1011	-0-	14	1	14258	2	N	-0-		-0-
04		14790 X	13080	-0-	-1710	-0-	13	1	13067	2	N	-0-		-0-
05		15283 X	13740	-0-	-1543	-0-	14	1	13726	2	N	-0-		-0-
06		14610 X	13259	-0-	-1351	-0-	13	1	13246	2	N	-0-		-0-
07		14818 X	13166	-0-	-1652	-0-	13	1	13153	2	N	-0-		-0-
08		14260 X	12963	-0-	-1297	-0-	13	1	12950	2	N	-0-		-0-
09		13290 X	10869	-0-	-2421	-0-	11	1	10858	2	N	-0-		-0-
10		13733 X	9200	-0-	-4533	-0-	9	1	9191	2	N	-0-		-0-
11		13260 X	9591	-0-	-3669	-0-	10	1	9581	2	N	-0-		-0-
*12		15895 X	15895	-0-	-0-	-0-	16	1	15879	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			154,510			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		18011 X	16882	-0-	-1129	-0-	16882	2	Y	-0-	54
02		16100 X	14786	-0-	-1314	-0-	14786	2	Y	-0-	54
03		17825 X	15714	-0-	-2111	-0-	15714	2	Y	-0-	54
04		16860 X	16708	-0-	-152	-0-	16708	2	Y	-0-	54
05		17422 X	16077	-0-	-1345	-0-	16077	2	Y	-0-	54
06		16350 X	14840	-0-	-1510	-0-	14840	2	Y	-0-	54
07		17267 X	15211	-0-	-2056	-0-	15211	2	Y	-0-	54
08		17267 X	14183	-0-	-3084	-0-	14183	2	Y	-0-	54
09		16710 X	13423	-0-	-3287	-0-	13423	2	Y	-0-	54
10		16089 X	14408	-0-	-1681	-0-	14408	2	Y	-0-	54
11		14850 X	13249	-0-	-1601	-0-	13249	2	Y	-0-	54
12		15221 X	13492	-0-	-1729	-0-	13492	2	Y	-0-	54

TOTAL GAS PROD: 178,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775											
01		15531 X	12958	-0-	-2573	-0-	12958	2	N	-0-	-0-
02		13272 X	11709	-0-	-1563	-0-	11709	2	N	-0-	-0-
03		14694 X	12108	-0-	-2586	-0-	12108	2	N	-0-	-0-
04		13320 X	11753	-0-	-1567	-0-	11753	2	N	-0-	-0-
05		13609 X	11143	-0-	-2466	-0-	11143	2	N	-0-	-0-
06		12540 X	11822	-0-	-718	-0-	11822	2	N	-0-	-0-
07		12958 X	10768	-0-	-2190	-0-	10768	2	N	-0-	-0-
08		12152 X	11381	-0-	-771	-0-	11381	2	N	-0-	-0-
09		11820 X	9728	-0-	-2092	-0-	9728	2	N	-0-	-0-
10		12214 X	11014	-0-	-1200	-0-	11014	2	N	-0-	-0-
11		11820 X	9452	-0-	-2368	-0-	9452	2	N	-0-	-0-
12		11377 X	10024	-0-	-1353	-0-	10024	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 133,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429											
01		8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2	N	-0-	-0-
02		7336 X	6401	-0-	-935	-0-	6401	2	N	-0-	-0-
03		8122 X	5892	-0-	-2230	-0-	5892	2	N	-0-	-0-
04		7920 X	7000	-0-	-920	-0-	7000	2	N	-0-	-0-
05		8184 X	6906	-0-	-1278	-0-	6906	2	N	-0-	-0-
06		7920 X	6338	-0-	-1582	-0-	6338	2	N	-0-	-0-
07		7223 X	6609	-0-	-614	-0-	6609	2	N	-0-	-0-
08		7223 X	6611	-0-	-612	-0-	6611	2	N	-0-	-0-
09		6990 X	6221	-0-	-769	-0-	6221	2	N	-0-	-0-
10		6913 X	6332	-0-	-581	-0-	6332	2	N	-0-	-0-
11		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2	N	-0-	-0-
12		6603 X	6324	-0-	-279	-0-	6324	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 80,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF. N/A											
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PIRATES (SL) DU		WELL #:		2SL	RRCID ->	265419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	26908 X	24532	-0-	-2376	-0-		48	1	24484	2	N	-0-			-0-
02	23604 X	21223	-0-	-2381	-0-		42	1	21181	2	N	-0-			-0-
03	26133 X	22360	-0-	-3773	-0-		44	1	22316	2	N	-0-			-0-
04	24240 X	21684	-0-	-2556	-0-		43	1	21641	2	N	-0-			-0-
05	25048 X	22863	-0-	-2185	-0-		46	1	22817	2	N	-0-			-0-
06	23730 X	20760	-0-	-2970	-0-		42	1	20718	2	N	-0-			-0-
07	23498 X	20671	-0-	-2827	-0-		41	1	20630	2	N	-0-			-0-
08	22878 X	21654	-0-	-1224	-0-		44	1	21610	2	N	-0-			-0-
09	22140 X	18521	-0-	-3619	-0-		36	1	18485	2	N	-0-			-0-
10	22878 X	7696	-0-	-15182	-0-		15	1	7681	2	N	-0-			-0-
11	27431 X	27431	-0-	-0-	-0-		54	1	27377	2	N	-0-			-0-
12	21669 X	20056	-0-	-1613	-0-		40	1	20016	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		249,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2SL	RRCID ->	265423	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	38440 X	35717	-0-	-2723	-0-		71	1	35646	2	N	-0-			
02	34720 X	31582	-0-	-3138	-0-		62	1	31520	2	N	-0-			
03	36952 X	35026	-0-	-1926	-0-		69	1	34957	2	N	-0-			
04	35160 X	31029	-0-	-4131	-0-		61	1	30968	2	N	-0-			
05	35712 X	33457	-0-	-2255	-0-		66	1	33391	2	N	-0-			
06	34560 X	31153	-0-	-3407	-0-		61	1	31092	2	N	-0-			
07	35030 X	31439	-0-	-3591	-0-		62	1	31377	2	N	-0-			
08	35030 X	30558	-0-	-4472	-0-		61	1	30497	2	N	-0-			
09	32370 X	27670	-0-	-4700	-0-		55	1	27615	2	N	-0-			
10	33449 X	28437	-0-	-5012	-0-		56	1	28381	2	N	-0-			
11	31140 X	28087	-0-	-3053	-0-		55	1	28032	2	N	-0-			
12	31434 X	27543	-0-	-3891	-0-		55	1	27488	2	N	-0-			
TOTAL GAS PROD:		371,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265424	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	12092	PERF.12830	- 19583
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID -> 265425	COMPL. DATE 03/20/2012	TOTAL DEPTH 11685	PERF.12040	- 19083	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID -> 265426	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	27404	X	21102	-0-	-6302	-0-	21102	2	N	-0-
02	24752	X	17533	-0-	-7219	-0-	17533	2	N	-0-
03	23219	X	20941	-0-	-2278	-0-	20941	2	N	-0-
04	22470	X	18189	-0-	-4281	-0-	18189	2	N	-0-
05	21638	X	20535	-0-	-1103	-0-	20535	2	N	-0-
06	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-	21471	2	N	-0-
07	20956	X	20900	-0-	-56	-0-	20900	2	N	-0-
08	20956	X	19786	-0-	-1170	-0-	19786	2	N	-0-
09	21480	X	18400	-0-	-3080	-0-	18400	2	N	-0-
10	22196	X	18002	-0-	-4194	-0-	18002	2	N	-0-
11	21480	X	16662	-0-	-4818	-0-	16662	2	N	-0-
12	20894	X	16551	-0-	-4343	-0-	16551	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 230,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGGIES (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID -> 265427	COMPL. DATE 04/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	31208	X	31208	-0-	-0-	-0-	31208	2	N	-0-
02	24304	X	21412	-0-	-2892	-0-	21412	2	N	-0-
03	26908	X	26536	-0-	-372	-0-	26536	2	N	-0-
04	30210	X	21627	-0-	-8583	-0-	21627	2	N	-0-
05	31217	X	23649	-0-	-7568	-0-	23649	2	N	-0-
06	30210	X	23522	-0-	-6688	-0-	23522	2	N	-0-
07	26536	X	24642	-0-	-1894	-0-	24642	2	N	-0-
08	26536	X	21799	-0-	-4737	-0-	21799	2	N	-0-
09	23520	X	22835	-0-	-685	-0-	22835	2	N	-0-
10	24645	X	13943	-0-	-10702	-0-	13943	2	N	-0-
11	23850	X	17077	-0-	-6773	-0-	17077	2	N	-0-
12	24645	X	16070	-0-	-8575	-0-	16070	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 264,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		17980 X	17607	-0-	-373	-0-	34	1	17573	2	N	-0-		-0-
02		15848 X	14863	-0-	-985	-0-	29	1	14834	2	N	-0-		-0-
03		17236 X	16305	-0-	-931	-0-	32	1	16273	2	N	-0-		-0-
04		17040 X	15546	-0-	-1494	-0-	30	1	15516	2	N	-0-		-0-
05		17608 X	15523	-0-	-2085	-0-	31	1	15492	2	N	-0-		-0-
06		17040 X	14456	-0-	-2584	-0-	29	1	14427	2	N	-0-		-0-
07		16461 X	15024	-0-	-1437	-0-	30	1	14994	2	N	-0-		-0-
08		16306 X	14579	-0-	-1727	-0-	29	1	14550	2	N	-0-		-0-
09		15540 X	14084	-0-	-1456	-0-	28	1	14056	2	N	-0-		-0-
10		15531 X	5497	-0-	-10034	-0-	11	1	5486	2	N	-0-		-0-
11		14550 X	9424	-0-	-5126	-0-	18	1	9406	2	N	-0-		-0-
12		15035 X	11956	-0-	-3079	-0-	24	1	11932	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		164,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916														
01	30907 X	27067	-0-	-3840	-0-	27	1	27040	2	N	-0-			-0-
02	27076 X	23800	-0-	-3276	-0-	24	1	23776	2	N	-0-			-0-
03	29233 X	25562	-0-	-3671	-0-	26	1	25524	2	N	11	11	8	-0-
						12	9							
04	27330 X	23512	-0-	-3818	-0-	23	1	23489	2	N	-0-			-0-
05	27466 X	24362	-0-	-3104	-0-	24	1	24338	2	N	-0-			-0-
06	26190 X	22778	-0-	-3412	-0-	23	1	22755	2	N	-0-			-0-
07	26350 X	23047	-0-	-3303	-0-	23	1	23016	2	N	7	7	8	-0-
						8	9							
08	25575 X	22298	-0-	-3277	-0-	22	1	22276	2	N	-0-			-0-
09	23580 X	20574	-0-	-3006	-0-	21	1	20553	2	N	-0-			-0-
10	24366 X	20820	-0-	-3546	-0-	21	1	20799	2	N	-0-			-0-
11	22770 X	19725	-0-	-3045	-0-	20	1	19705	2	N	-0-			-0-
12	23033 X	21153	-0-	-1880	-0-	21	1	21132	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		274,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
WOLFPAK (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID -> 265514	COMPL. DATE 03/13/2011	TOTAL DEPTH 12456	PERF.12600	- 19173	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN GOPHERS DU		WELL #:		1H	RRCID -> 265518	COMPL. DATE 01/27/2011	TOTAL DEPTH 12920	PERF.13050	- 19083	
01	10292 X	9340	-0-	-952	-0-	18 1	9322 2	N	-0-	-0-
02	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	17 1	8842 2	N	-0-	-0-
03	9517 X	8565	-0-	-952	-0-	17 1	8548 2	N	-0-	-0-
04	9030 X	8764	-0-	-266	-0-	17 1	8747 2	N	-0-	-0-
05	9796 X	7795	-0-	-2001	-0-	15 1	7780 2	N	-0-	-0-
06	9480 X	7628	-0-	-1852	-0-	15 1	7613 2	N	-0-	-0-
07	9796 X	8017	-0-	-1779	-0-	16 1	8001 2	N	-0-	-0-
08	9052 X	6790	-0-	-2262	-0-	14 1	6776 2	N	-0-	-0-
09	8760 X	8587	-0-	-173	-0-	17 1	8570 2	N	-0-	-0-
10	8029 X	7007	-0-	-1022	-0-	14 1	6993 2	N	-0-	-0-
11	7770 X	7270	-0-	-500	-0-	14 1	7256 2	N	-0-	-0-
12	8866 X	6529	-0-	-2337	-0-	13 1	6516 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 95,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOPPERS DU		WELL #:		1H	RRCID -> 265543	COMPL. DATE 08/03/2011	TOTAL DEPTH 14396	PERF.14320	- 20253	
01	13268 X	12370	-0-	-898	-0-	12370 2		N	-0-	-0-
02	11816 X	10168	-0-	-1648	-0-	10168 2		N	-0-	-0-
03	11842 X	11497	-0-	-345	-0-	11497 2		N	-0-	-0-
04	11970 X	6350	-0-	-5620	-0-	6350 2		N	-0-	-0-
05	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-			N	-0-	-0-
06	11970 X	-0-	-0-	-11970	-0-			N	-0-	-0-
07	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-			N	-0-	-0-
08	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-			N	-0-	-0-
09	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 40,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CONGO		WELL #: B 1		RRCID -> 265649		COMPL. DATE 12/04/2017		TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	21195 X	21195	-0-	-0-	-0-	21195	2		N	-0-			-0-
02	18022 X	18022	-0-	-0-	-0-	18022	2		N	-0-			-0-
03	19956 X	19956	-0-	-0-	-0-	19956	2		N	-0-			-0-
04	0 X	18583	-0-	18583	-0-	18583	2		N	-0-			-0-
05	19913 X	19913	-0-	-0-	-0-	19913	2		N	-0-			-0-
06	18806 X	18806	-0-	-0-	-0-	18806	2		N	-0-			-0-
07	19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	19392	2		N	-0-			-0-
08	18232 X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2		N	-0-			-0-
09	17318 X	17318	-0-	-0-	-0-	17318	2		N	-0-			-0-
10	14808 X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2		N	-0-			-0-
11	15600 X	15600	-0-	-0-	-0-	15600	2		N	-0-			-0-
*12	16121 X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		217,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIRATES (SL) DU		WELL #: 2H		RRCID -> 265830		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PIRATES (SL) DU		WELL #: 2HB		RRCID -> 265831		COMPL. DATE 02/04/2012		TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
RHINE		WELL #:		1H	RRCID ->	265835	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	11868	PERF.12056 - 18105		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9176 X	5891	-0-	-3285	-0-	5891	2	N	-0-			-0-
02		8148 X	4411	-0-	-3737	-0-	4411	2	N	-0-			-0-
03		9021 X	5195	-0-	-3826	-0-	5195	2	N	-0-			-0-
04		8730 X	4799	-0-	-3931	-0-	4799	2	N	-0-			-0-
05		5890 X	2745	-0-	-3145	-0-	2745	2	N	-0-			-0-
06		5700 X	5502	-0-	-198	-0-	5502	2	N	-0-			-0-
07		5208 X	5173	-0-	-35	-0-	5173	2	N	-0-			-0-
08		5208 X	2287	-0-	-2921	-0-	2287	2	N	-0-			-0-
09		5490 X	4100	-0-	-1390	-0-	4100	2	N	-0-			-0-
10		5673 X	2589	-0-	-3084	-0-	2589	2	N	-0-			-0-
11		5490 X	2697	-0-	-2793	-0-	2697	2	N	-0-			-0-
*12		5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		Q 1H	RRCID ->	265836	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	11113	PERF.11196 - 16818		
01		17360 X	15379	-0-	-1981	-0-	15379	2	N	-0-			-0-
02		15148 X	13871	-0-	-1277	-0-	13871	2	N	-0-			-0-
03		16771 X	13870	-0-	-2901	-0-	13870	2	N	-0-			-0-
04		14910 X	13848	-0-	-1062	-0-	13848	2	N	-0-			-0-
05		15407 X	13608	-0-	-1799	-0-	13608	2	N	-0-			-0-
06		14880 X	14614	-0-	-266	-0-	14614	2	N	-0-			-0-
07		15345 X	12751	-0-	-2594	-0-	12751	2	N	-0-			-0-
08		14322 X	13294	-0-	-1028	-0-	13294	2	N	-0-			-0-
09		14610 X	12610	-0-	-2000	-0-	12610	2	N	-0-			-0-
10		15097 X	12674	-0-	-2423	-0-	12674	2	N	-0-			-0-
11		14610 X	11561	-0-	-3049	-0-	11561	2	N	-0-			-0-
12		13299 X	12335	-0-	-964	-0-	12335	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDSHIPMEN DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265837	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	12879	PERF.13245 - 18721		
01		7967 X	2509	-0-	-5458	-0-	5	1	2504	2	N	-0-	-0-
02		7196 X	2713	-0-	-4483	-0-	5	1	2708	2	N	-0-	-0-
03		5301 X	3992	-0-	-1309	-0-	8	1	3984	2	N	-0-	-0-
04		3810 X	4038	-0-	228	-0-	8	1	4030	2	N	-0-	-0-
05		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	8	1	4141	2	N	-0-	-0-
06		10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	22	1	10896	2	N	-0-	-0-
07		10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	20	1	9995	2	N	-0-	-0-
08		9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	19	1	9664	2	N	-0-	-0-
09		10920 X	8701	-0-	-2219	-0-	17	1	8684	2	N	-0-	-0-
10		11284 X	7275	-0-	-4009	-0-	15	1	7260	2	N	-0-	-0-
11		10920 X	5852	-0-	-5068	-0-	12	1	5840	2	N	-0-	-0-
12		10013 X	7624	-0-	-2389	-0-	15	1	7609	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 77,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID -> 265904	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL DEPTH 13621	PERF.13860	- 18003	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCATS DU		WELL #:		1H	RRCID -> 265981	COMPL. DATE 06/26/2012	TOTAL DEPTH 12960	PERF.13300	- 17783	
01	15252 X	13729	-0-	-1523	-0-	27 1	13702	2	N	-0-
02	13720 X	12320	-0-	-1400	-0-	24 1	12296	2	N	-0-
03	14694 X	12108	-0-	-2586	-0-	24 1	12084	2	N	-0-
04	13920 X	12161	-0-	-1759	-0-	24 1	12137	2	N	-0-
05	13888 X	11711	-0-	-2177	-0-	23 1	11688	2	N	-0-
06	13290 X	12426	-0-	-864	-0-	25 1	12401	2	N	-0-
07	13640 X	12835	-0-	-805	-0-	25 1	12810	2	N	-0-
08	12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	25 1	12544	2	N	-0-
09	12420 X	8592	-0-	-3828	-0-	17 1	8575	2	N	-0-
10	12834 X	32	-0-	-12802	-0-	32 2			N	-0-
11	15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	31 1	15626	2	N	-0-
*12	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	26 1	13036	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 137,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMBE		WELL #:		11H	RRCID -> 266016	COMPL. DATE 03/11/2012	TOTAL DEPTH 10918	PERF.11006	- 17245	
01	23312 X	21136	-0-	-2176	-0-	21 1	21115	2	N	-0-
02	20160 X	18890	-0-	-1270	-0-	19 1	18871	2	N	-0-
03	22227 X	20545	-0-	-1682	-0-	21 1	20524	2	N	-0-
04	21510 X	18691	-0-	-2819	-0-	19 1	18672	2	N	-0-
05	21669 X	19793	-0-	-1876	-0-	20 1	19773	2	N	-0-
06	20460 X	19172	-0-	-1288	-0-	19 1	19153	2	N	-0-
07	20925 X	19393	-0-	-1532	-0-	19 1	19374	2	N	-0-
08	20553 X	18997	-0-	-1556	-0-	19 1	18978	2	N	-0-
09	19170 X	17478	-0-	-1692	-0-	17 1	17461	2	N	-0-
10	19809 X	18684	-0-	-1125	-0-	19 1	18665	2	N	-0-
11	19170 X	17409	-0-	-1761	-0-	17 1	17392	2	N	-0-
12	19406 X	17538	-0-	-1868	-0-	18 1	17520	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 227,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		18755 X	18195	-0-	-560	-0-	36	1	18159	2	N	-0-
02		16940 X	15683	-0-	-1257	-0-	31	1	15652	2	N	-0-
03		18724 X	17115	-0-	-1609	-0-	34	1	17081	2	N	-0-
04		17610 X	16498	-0-	-1112	-0-	32	1	16466	2	N	-0-
05		18197 X	16163	-0-	-2034	-0-	32	1	16131	2	N	-0-
06		17610 X	15023	-0-	-2587	-0-	30	1	14993	2	N	-0-
07		17360 X	15576	-0-	-1784	-0-	31	1	15545	2	N	-0-
08		17112 X	14835	-0-	-2277	-0-	30	1	14805	2	N	-0-
09		16500 X	14219	-0-	-2281	-0-	28	1	14191	2	N	-0-
10		16151 X	9889	-0-	-6262	-0-	20	1	9869	2	N	-0-
11		15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	31	1	15479	2	N	-0-
12		15562 X	14255	-0-	-1307	-0-	28	1	14227	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			182,961			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10633 X	8378	-0-	-2255	-0-	8378	2				N	-0-				-0-
02		8568 X	7222	-0-	-1346	-0-	7222	2				N	-0-				-0-
03		9486 X	6895	-0-	-2591	-0-	6895	2				N	-0-				-0-
04		8970 X	6480	-0-	-2490	-0-	6480	2				N	-0-				-0-
05		9269 X	5378	-0-	-3891	-0-	5378	2				N	-0-				-0-
06		8100 X	5238	-0-	-2862	-0-	5238	2				N	-0-				-0-
07		7998 X	3254	-0-	-4744	-0-	3254	2				N	-0-				-0-
08		16568 X	16568	-0-	-0-	-0-	16568	2				N	-0-				-0-
09		8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2				N	-0-				-0-
10		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2				N	-0-				-0-
11		12780 X	6682	-0-	-6098	-0-	6682	2				N	-0-				-0-
12		13206 X	8703	-0-	-4503	-0-	8703	2				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			91,469	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

01		59055 X	51663	-0-	-7392	-0-	102	1	51561	2		N	-0-				-0-
02		53340 X	46263	-0-	-7077	-0-	91	1	46172	2		N	-0-				-0-
03		56947 X	50164	-0-	-6783	-0-	99	1	50065	2		N	-0-				-0-
04		53280 X	47187	-0-	-6093	-0-	93	1	47094	2		N	-0-				-0-
05		53822 X	53822	-0-	-0-	-0-	106	1	53716	2		N	-0-				-0-
06		54773 X	54773	-0-	-0-	-0-	108	1	54665	2		N	-0-				-0-
07		53779 X	53779	-0-	-0-	-0-	106	1	53673	2		N	-0-				-0-
08		53816 X	50638	-0-	-3178	-0-	100	1	50538	2		N	-0-				-0-
09		54780 X	46881	-0-	-7899	-0-	92	1	46789	2		N	-0-				-0-
10		56606 X	46471	-0-	-10135	-0-	92	1	46379	2		N	-0-				-0-
11		54780 X	42412	-0-	-12368	-0-	83	1	42329	2		N	-0-				-0-
12		53785 X	38386	-0-	-15399	-0-	76	1	38310	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			582,439	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

01		40238 X	33841	-0-	-6397	-0-	67	1	33774	2		N	-0-				-0-
02		28896 X	28662	-0-	-234	-0-	57	1	28605	2		N	-0-				-0-
03		31589 X	31571	-0-	-18	-0-	62	1	31509	2		N	-0-				-0-
04		32760 X	28767	-0-	-3993	-0-	57	1	28710	2		N	-0-				-0-
05		33852 X	29449	-0-	-4403	-0-	58	1	29391	2		N	-0-				-0-
06		32760 X	26871	-0-	-5889	-0-	54	1	26817	2		N	-0-				-0-
07		31744 X	29771	-0-	-1973	-0-	59	1	29712	2		N	-0-				-0-
08		31558 X	27198	-0-	-4360	-0-	54	1	27144	2		N	-0-				-0-
09		28770 X	27118	-0-	-1652	-0-	54	1	27064	2		N	-0-				-0-
10		29760 X	27060	-0-	-2700	-0-	55	1	27005	2		N	-0-				-0-
11		28800 X	25923	-0-	-2877	-0-	51	1	25872	2		N	-0-				-0-
12		29760 X	18299	-0-	-11461	-0-	37	1	18262	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			334,530	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		30876 X	26839	-0-	-4037	-0-	27	1	26812	2	N	-0-		-0-	
02		26992 X	24293	-0-	-2699	-0-	24	1	24269	2	N	-0-		-0-	
03		29140 X	25972	-0-	-3168	-0-	26	1	25939	2	N	6	6 8	-0-	
04		27900 X	24342	-0-	-3558	-0-	24	1	24318	2	N	-0-		-0-	
05		27776 X	25167	-0-	-2609	-0-	25	1	25142	2	N	-0-		-0-	
06		26040 X	23716	-0-	-2324	-0-	24	1	23692	2	N	-0-		-0-	
07		26908 X	23692	-0-	-3216	-0-	24	1	23665	2	N	3	3 8	-0-	
08		25978 X	23238	-0-	-2740	-0-	23	1	23215	2	N	-0-		-0-	
09		24360 X	22095	-0-	-2265	-0-	22	1	22073	2	N	-0-		-0-	
10		25172 X	22665	-0-	-2507	-0-	23	1	22642	2	N	-0-		-0-	
11		23730 X	20865	-0-	-2865	-0-	21	1	20844	2	N	-0-		-0-	
12		23684 X	21635	-0-	-2049	-0-	22	1	21613	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			284,519											TOTAL CONDENSATE PROD:	9

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465															
01		20863 X	17334	-0-	-3529	-0-	17	1	17317	2	N	-0-		-0-	
02		18116 X	15902	-0-	-2214	-0-	16	1	15886	2	N	-0-		-0-	
03		19499 X	16754	-0-	-2745	-0-	17	1	16737	2	N	-0-		-0-	
04		18210 X	15146	-0-	-3064	-0-	15	1	15131	2	N	-0-		-0-	
05		18073 X	16283	-0-	-1790	-0-	16	1	16267	2	N	-0-		-0-	
06		17040 X	15183	-0-	-1857	-0-	15	1	15168	2	N	-0-		-0-	
07		17608 X	15410	-0-	-2198	-0-	15	1	15395	2	N	-0-		-0-	
08		16740 X	14927	-0-	-1813	-0-	15	1	14912	2	N	-0-		-0-	
09		15750 X	14168	-0-	-1582	-0-	14	1	14154	2	N	-0-		-0-	
10		16275 X	14259	-0-	-2016	-0-	14	1	14245	2	N	-0-		-0-	
11		15180 X	13848	-0-	-1332	-0-	14	1	13834	2	N	-0-		-0-	
12		15407 X	13730	-0-	-1677	-0-	14	1	13716	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			182,944											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453															
01		146227 X	146227	-0-	-0-	-0-	287	1	145940	2	N	-0-		-0-	
02		128884 X	128884	-0-	-0-	-0-	254	1	128630	2	N	-0-		-0-	
03		125938 X	125938	-0-	-0-	-0-	248	1	125690	2	N	-0-		-0-	
04		117673 X	117673	-0-	-0-	-0-	231	1	117442	2	N	-0-		-0-	
05		135578 X	135578	-0-	-0-	-0-	268	1	135310	2	N	-0-		-0-	
06		127592 X	127592	-0-	-0-	-0-	254	1	127338	2	N	-0-		-0-	
07		132686 X	132686	-0-	-0-	-0-	262	1	132424	2	N	-0-		-0-	
08		118382 X	118382	-0-	-0-	-0-	236	1	118146	2	N	-0-		-0-	
09		108793 X	108793	-0-	-0-	-0-	216	1	108577	2	N	-0-		-0-	
10		89926 X	89926	-0-	-0-	-0-	182	1	89744	2	N	-0-		-0-	
11		89359 X	89359	-0-	-0-	-0-	177	1	89182	2	N	-0-		-0-	
*12		93555 X	93555	-0-	-0-	-0-	187	1	93368	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,414,593											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
EVANS, CORNELIUS		WELL #:		7H	RRCID ->	267827	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	10781	PERF.10718	-	16370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		29791 X	26818	-0-	-2973	-0-	27 1	26791 2	Y	-0-				19
02		25536 X	23676	-0-	-1860	-0-	24 1	23652 2	Y	-0-				19
03		27931 X	25401	-0-	-2530	-0-	25 1	25361 2	Y	14	14 8			19
							15 9							
04		26070 X	23013	-0-	-3057	-0-	23 1	22990 2	Y	-0-				19
05		26815 X	23353	-0-	-3462	-0-	23 1	23330 2	Y	-0-				19
06		25950 X	21987	-0-	-3963	-0-	22 1	21965 2	Y	-0-				19
07		26226 X	22380	-0-	-3846	-0-	22 1	22349 2	Y	8	8 8			19
							9 9							
08		25389 X	21830	-0-	-3559	-0-	22 1	21808 2	Y	-0-				19
09		23010 X	20908	-0-	-2102	-0-	21 1	20887 2	Y	-0-				19
10		23343 X	21554	-0-	-1789	-0-	22 1	21532 2	Y	-0-				19
11		21990 X	20232	-0-	-1758	-0-	20 1	20212 2	Y	-0-				19
12		22382 X	20550	-0-	-1832	-0-	21 1	20529 2	Y	-0-				19
TOTAL GAS PROD:				271,702			TOTAL CONDENSATE PROD:						22	

EVANS, CORNELIUS		WELL #:		9H	RRCID ->	267833	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	10889	PERF.11600	-	16352	
01		19530 X	17387	-0-	-2143	-0-	17 1	17370 2	Y	-0-			-0-	
02		17640 X	15067	-0-	-2573	-0-	15 1	15052 2	Y	-0-			-0-	
03		18476 X	16308	-0-	-2168	-0-	16 1	16289 2	Y	3	3 8		-0-	
							3 9							
04		17670 X	14805	-0-	-2865	-0-	15 1	14790 2	Y	-0-			-0-	
05		17422 X	15692	-0-	-1730	-0-	16 1	15676 2	Y	-0-			-0-	
06		16830 X	14534	-0-	-2296	-0-	15 1	14519 2	Y	-0-			-0-	
07		16678 X	14708	-0-	-1970	-0-	15 1	14691 2	Y	2	2 8		-0-	
							2 9							
08		16306 X	14580	-0-	-1726	-0-	15 1	14565 2	Y	-0-			-0-	
09		15180 X	13854	-0-	-1326	-0-	14 1	13840 2	Y	-0-			-0-	
10		15686 X	14315	-0-	-1371	-0-	14 1	14301 2	Y	-0-			-0-	
11		14520 X	13542	-0-	-978	-0-	14 1	13528 2	Y	-0-			-0-	
12		14694 X	14054	-0-	-640	-0-	14 1	14040 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				178,846			TOTAL CONDENSATE PROD:						5	

NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #:		P 1H	RRCID ->	267912	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11229	-	16681	
01		18135 X	16040	-0-	-2095	-0-	16040 2		N	-0-			-0-	
02		15932 X	14617	-0-	-1315	-0-	14617 2		N	-0-			-0-	
03		17639 X	15169	-0-	-2470	-0-	15169 2		N	-0-			-0-	
04		16290 X	14733	-0-	-1557	-0-	14733 2		N	-0-			-0-	
05		16709 X	14435	-0-	-2274	-0-	14435 2		N	-0-			-0-	
06		15660 X	14958	-0-	-702	-0-	14958 2		N	-0-			-0-	
07		16182 X	14267	-0-	-1915	-0-	14267 2		N	-0-			-0-	
08		15221 X	14480	-0-	-741	-0-	14480 2		N	-0-			-0-	
09		14970 X	13296	-0-	-1674	-0-	13296 2		N	-0-			-0-	
10		15469 X	14165	-0-	-1304	-0-	14165 2		N	-0-			-0-	
11		14970 X	12710	-0-	-2260	-0-	12710 2		N	-0-			-0-	
12		14477 X	13435	-0-	-1042	-0-	13435 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				172,305			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID -> 268116	COMPL. DATE 08/18/2012	TOTAL DEPTH 12210	PERF.12580	- 20083						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID -> 268121	COMPL. DATE 07/07/2013	TOTAL DEPTH 12676	PERF.12730	- 18763						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORNS DU		WELL #:		4H	RRCID -> 268154	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 13773	PERF.13725	- 18278						
01	14663 X	13490	-0-	-1173	-0-	13490 2				N	-0-				-0-
02	13244 X	11550	-0-	-1694	-0-	11550 2				N	-0-				-0-
03	14663 X	11265	-0-	-3398	-0-	11265 2				N	-0-				-0-
04	14190 X	10061	-0-	-4129	-0-	10061 2				N	-0-				-0-
05	14096 X	14096	-0-	-0-	-0-	14096 2				N	-0-				-0-
06	13050 X	12826	-0-	-224	-0-	12826 2				N	-0-				-0-
07	13971 X	13971	-0-	-0-	-0-	13971 2				N	-0-				-0-
08	14105 X	11612	-0-	-2493	-0-	11612 2				N	-0-				-0-
09	13650 X	12190	-0-	-1460	-0-	12190 2				N	-0-				-0-
10	14105 X	10158	-0-	-3947	-0-	10158 2				N	-0-				-0-
11	13530 X	8728	-0-	-4802	-0-	8728 2				N	-0-				-0-
12	13981 X	7569	-0-	-6412	-0-	7569 2				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 137,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SMITH I GAS UNIT		WELL #:		1HB	RRCID -> 268191	COMPL. DATE 01/25/2013	TOTAL DEPTH 12175	PERF.12500	- 17695				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		12772 X	12367	-0-	-405	-0-	12367 2		N	-0-			-0-
02		11536 X	9867	-0-	-1669	-0-	9867 2		N	-0-			-0-
03		12772 X	10573	-0-	-2199	-0-	10573 2		N	-0-			-0-
04		11970 X	5601	-0-	-6369	-0-	5601 2		N	-0-			-0-
05		12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-			N	-0-			-0-
06		11970 X	-0-	-0-	-11970	-0-			N	-0-			-0-
07		10912 X	-0-	-0-	-10912	-0-			N	-0-			-0-
08		10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-			N	-0-			-0-
09		5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		H 3	RRCID -> 268322	COMPL. DATE 05/08/2014	TOTAL DEPTH 12745	PERF.13310	- 19263				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		3SL	RRCID -> 268324	COMPL. DATE 07/08/2013	TOTAL DEPTH 12417	PERF.12800	- 18680				
01	50375 X	39764	-0-	-10611	-0-	41 1 39723 2			N	-0-			-0-
02	41216 X	35473	-0-	-5743	-0-	36 1 35437 2			N	-0-			-0-
03	45632 X	35015	-0-	-10617	-0-	36 1 34979 2			N	-0-			-0-
04	41730 X	34777	-0-	-6953	-0-	36 1 34741 2			N	-0-			-0-
05	41788 X	31706	-0-	-10082	-0-	32 1 31674 2			N	-0-			-0-
06	38490 X	36327	-0-	-2163	-0-	36 1 36291 2			N	-0-			-0-
07	39277 X	32285	-0-	-6992	-0-	33 1 32252 2			N	-0-			-0-
08	35929 X	30446	-0-	-5483	-0-	31 1 30415 2			N	-0-			-0-
09	36330 X	30896	-0-	-5434	-0-	31 1 30865 2			N	-0-			-0-
10	37541 X	29880	-0-	-7661	-0-	30 1 29850 2			N	-0-			-0-
11	36330 X	26765	-0-	-9565	-0-	27 1 26738 2			N	-0-			-0-
12	32271 X	27419	-0-	-4852	-0-	28 1 27391 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		390,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	27652 X	24136	-0-	-3516	-0-	24136	2		N	-0-			-0-
02	23744 X	21511	-0-	-2233	-0-	21511	2		N	-0-			-0-
03	26288 X	22663	-0-	-3625	-0-	22663	2		N	-0-			-0-
04	24150 X	21962	-0-	-2188	-0-	21962	2		N	-0-			-0-
05	24893 X	21297	-0-	-3596	-0-	21297	2		N	-0-			-0-
06	23370 X	22517	-0-	-853	-0-	22517	2		N	-0-			-0-
07	23808 X	21552	-0-	-2256	-0-	21552	2		N	-0-			-0-
08	22692 X	21821	-0-	-871	-0-	21821	2		N	-0-			-0-
09	22530 X	19793	-0-	-2737	-0-	19793	2		N	-0-			-0-
10	23281 X	20735	-0-	-2546	-0-	20735	2		N	-0-			-0-
11	22530 X	18152	-0-	-4378	-0-	18152	2		N	-0-			-0-
12	21824 X	19689	-0-	-2135	-0-	19689	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		255,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

01	36704 X	27991	-0-	-8713	-0-	28	1	27963	2	N	-0-		-0-
02	32004 X	29983	-0-	-2021	-0-	30	1	29953	2	N	-0-		-0-
03	35030 X	31496	-0-	-3534	-0-	31	1	31455	2	N	9	9 8	-0-
						10	9						
04	33270 X	28577	-0-	-4693	-0-	29	1	28548	2	N	-0-		-0-
05	33573 X	30110	-0-	-3463	-0-	30	1	30080	2	N	-0-		-0-
06	32130 X	27942	-0-	-4188	-0-	28	1	27914	2	N	-0-		-0-
07	33201 X	28190	-0-	-5011	-0-	28	1	28156	2	N	5	5 8	-0-
						6	9						
08	31496 X	28068	-0-	-3428	-0-	28	1	28040	2	N	-0-		-0-
09	29130 X	25734	-0-	-3396	-0-	26	1	25708	2	N	-0-		-0-
10	30101 X	26572	-0-	-3529	-0-	27	1	26545	2	N	-0-		-0-
11	27930 X	24096	-0-	-3834	-0-	24	1	24072	2	N	-0-		-0-
12	28179 X	24836	-0-	-3343	-0-	25	1	24811	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		333,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	43896 X	35324	-0-	-8572	-0-	35 1	35289 2	N	-0-			-0-
02	39648 X	30767	-0-	-8881	-0-	31 1	30736 2	N	-0-			-0-
03	43896 X	32637	-0-	-11259	-0-	33 1	32600 2	N	4	4 8		-0-
04	39600 X	29366	-0-	-10234	-0-	29 1	29337 2	N	-0-			-0-
05	37293 X	30371	-0-	-6922	-0-	30 1	30341 2	N	-0-			-0-
06	34170 X	28890	-0-	-5280	-0-	29 1	28861 2	N	-0-			-0-
07	34069 X	29050	-0-	-5019	-0-	29 1	29015 2	N	5	5 8		-0-
08	32643 X	28457	-0-	-4186	-0-	28 1	28429 2	N	-0-			-0-
09	29400 X	26668	-0-	-2732	-0-	27 1	26641 2	N	-0-			-0-
10	30380 X	28068	-0-	-2312	-0-	28 1	28040 2	N	-0-			-0-
11	28890 X	26357	-0-	-2533	-0-	26 1	26331 2	N	-0-			-0-
12	29047 X	26734	-0-	-2313	-0-	27 1	26707 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 352,689												
TOTAL CONDENSATE PROD: 9												

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

01	39990 X	37789	-0-	-2201	-0-	37789 2		N	-0-			-0-
02	38108 X	36236	-0-	-1872	-0-	36236 2		N	-0-			-0-
03	42191 X	35585	-0-	-6606	-0-	35585 2		N	-0-			-0-
04	40830 X	33961	-0-	-6869	-0-	33961 2		N	-0-			-0-
05	40114 X	34179	-0-	-5935	-0-	34179 2		N	-0-			-0-
06	38820 X	20846	-0-	-17974	-0-	20846 2		N	-0-			-0-
07	40114 X	-0-	-0-	-40114	-0-			N	-0-			-0-
08	35588 X	-0-	-0-	-35588	-0-			N	-0-			-0-
09	33960 X	-0-	-0-	-33960	-0-			N	-0-			-0-
10	34193 X	-0-	-0-	-34193	-0-			N	-0-			-0-
11	20850 X	-0-	-0-	-20850	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 198,596												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

01	52274 X	52274	-0-	-0-	-0-	53 1	52221 2	N	-0-			-0-
02	46049 X	46049	-0-	-0-	-0-	47 1	46002 2	N	-0-			-0-
03	50065 X	48137	-0-	-1928	-0-	50 1	48087 2	N	-0-			-0-
04	48450 X	49098	-0-	648	-0-	50 1	49048 2	N	-0-			-0-
05	50065 X	48526	-0-	-1539	-0-	49 1	48477 2	N	-0-			-0-
06	48450 X	44095	-0-	-4355	-0-	44 1	44051 2	N	-0-			-0-
07	50065 X	44640	-0-	-5425	-0-	45 1	44595 2	N	-0-			-0-
08	50065 X	44576	-0-	-5489	-0-	45 1	44531 2	N	-0-			-0-
09	48450 X	40978	-0-	-7472	-0-	42 1	40936 2	N	-0-			-0-
10	48515 X	44209	-0-	-4306	-0-	45 1	44164 2	N	-0-			-0-
11	44100 X	40447	-0-	-3653	-0-	42 1	40405 2	N	-0-			-0-
12	44640 X	43844	-0-	-796	-0-	45 1	43799 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 546,873												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
LISTON, W. L.		WELL #:		8H	RRCID ->	270238	COMPL. DATE	01/20/2013	TOTAL DEPTH	10847	PERF.10933	- 18685		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		39224 X	39224	-0-	-0-	-0-	39 1	39185 2	N	-0-				-0-
02		34930 X	34930	-0-	-0-	-0-	35 1	34895 2	N	-0-				-0-
03		38285 X	37863	-0-	-422	-0-	38 1	37803 2	N	20	20	8		-0-
							22 9							
04		37050 X	35843	-0-	-1207	-0-	36 1	35807 2	N	-0-				-0-
05		38285 X	36606	-0-	-1679	-0-	37 1	36569 2	N	-0-				-0-
06		37050 X	33927	-0-	-3123	-0-	34 1	33893 2	N	-0-				-0-
07		38285 X	34318	-0-	-3967	-0-	34 1	34272 2	N	11	11	8		-0-
							12 9							
08		37851 X	34190	-0-	-3661	-0-	34 1	34156 2	N	-0-				-0-
09		35850 X	32419	-0-	-3431	-0-	32 1	32387 2	N	-0-				-0-
10		36611 X	32938	-0-	-3673	-0-	33 1	32905 2	N	-0-				-0-
11		33930 X	30581	-0-	-3349	-0-	31 1	30550 2	N	-0-				-0-
12		34317 X	31380	-0-	-2937	-0-	31 1	31349 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		414,219				TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

GOLDEN FLASHES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	271137	COMPL. DATE	07/27/2013	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12470	- 17023		
01		40269 X	31375	-0-	-8894	-0-	32 1	31343 2	N	-0-				-0-
02		36372 X	24050	-0-	-12322	-0-	25 1	24025 2	N	-0-				-0-
03		39711 X	31458	-0-	-8253	-0-	32 1	31426 2	N	-0-				-0-
04		35880 X	26600	-0-	-9280	-0-	27 1	26573 2	N	-0-				-0-
05		35929 X	27486	-0-	-8443	-0-	28 1	27458 2	N	-0-				-0-
06		30450 X	24803	-0-	-5647	-0-	25 1	24778 2	N	-0-				-0-
07		31465 X	24913	-0-	-6552	-0-	25 1	24888 2	N	-0-				-0-
08		31465 X	24079	-0-	-7386	-0-	24 1	24055 2	N	-0-				-0-
09		26610 X	22210	-0-	-4400	-0-	22 1	22188 2	N	-0-				-0-
10		27497 X	21453	-0-	-6044	-0-	21 1	21432 2	N	-0-				-0-
11		24810 X	21260	-0-	-3550	-0-	21 1	21239 2	N	-0-				-0-
12		24924 X	19851	-0-	-5073	-0-	20 1	19831 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		299,538				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BULLDOGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	271215	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	14369	PERF.14460	- 20813		
01		43276 X	40010	-0-	-3266	-0-	40010 2		N	-0-				-0-
02		40628 X	32159	-0-	-8469	-0-	32159 2		N	-0-				-0-
03		44981 X	35113	-0-	-9868	-0-	35113 2		N	-0-				-0-
04		43530 X	32378	-0-	-11152	-0-	32378 2		N	-0-				-0-
05		40021 X	31899	-0-	-8122	-0-	31899 2		N	-0-				-0-
06		38730 X	29236	-0-	-9494	-0-	29236 2		N	-0-				-0-
07		35619 X	28627	-0-	-6992	-0-	28627 2		N	-0-				-0-
08		50761 X	50761	-0-	-0-	-0-	50761 2		N	-0-				-0-
09		41078 X	41078	-0-	-0-	-0-	41078 2		N	-0-				-0-
10		36424 X	36424	-0-	-0-	-0-	36424 2		N	-0-				-0-
11		49110 X	30904	-0-	-18206	-0-	30904 2		N	-0-				-0-
12		50747 X	31141	-0-	-19606	-0-	31141 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		419,730				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #: H 4		RRCID -> 271230	COMPL. DATE 05/11/2014	TOTAL DEPTH 12788	PERF.13120	- 19383							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

REDHAWKS (SL) DU		WELL #: B 1		RRCID -> 271698	COMPL. DATE 08/11/2014	TOTAL DEPTH 12395	PERF.12520	- 19135							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

URAL		WELL #: B 1SL		RRCID -> 271986	COMPL. DATE 05/18/2014	TOTAL DEPTH 11665	PERF.11950	- 17526							
01	77996	X	61086	-0-	-16910	-0-	61086	2			N	-0-			-0-
02	66444	X	52636	-0-	-13808	-0-	52636	2			N	-0-			-0-
03	71269	X	55377	-0-	-15892	-0-	55377	2			N	-0-			-0-
04	63000	X	52037	-0-	-10963	-0-	52037	2			N	-0-			-0-
05	63612	X	51375	-0-	-12237	-0-	51375	2			N	-0-			-0-
06	59130	X	46879	-0-	-12251	-0-	46879	2			N	-0-			-0-
07	58280	X	45535	-0-	-12745	-0-	45535	2			N	-0-			-0-
08	55366	X	44073	-0-	-11293	-0-	44073	2			N	-0-			-0-
09	52050	X	40008	-0-	-12042	-0-	40008	2			N	-0-			-0-
10	51367	X	39229	-0-	-12138	-0-	39229	2			N	-0-			-0-
11	46890	X	34152	-0-	-12738	-0-	34152	2			N	-0-			-0-
12	45539	X	37090	-0-	-8449	-0-	37090	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		559,477						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TERRIERS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	272019	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	14366	PERF.14550 - 20703	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		46686 X	38753	-0-	-7933	-0-	38753 2	N	-0-		-0-
02		42168 X	33541	-0-	-8627	-0-	33541 2	N	-0-		-0-
03		46686 X	35468	-0-	-11218	-0-	35468 2	N	-0-		-0-
04		44340 X	35028	-0-	-9312	-0-	35028 2	N	-0-		-0-
05		41695 X	31227	-0-	-10468	-0-	31227 2	N	-0-		-0-
06		37500 X	29619	-0-	-7881	-0-	29619 2	N	-0-		-0-
07		37138 X	28374	-0-	-8764	-0-	28374 2	N	-0-		-0-
08		37097 X	37097	-0-	-0-	-0-	37097 2	N	-0-		-0-
09		35040 X	30495	-0-	-4545	-0-	30495 2	N	-0-		-0-
10		31217 X	29365	-0-	-1852	-0-	29365 2	N	-0-		-0-
11		35910 X	23882	-0-	-12028	-0-	23882 2	N	-0-		-0-
12		37107 X	400	-0-	-36707	-0-	400 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		353,249				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MURRAY		WELL #: B 1		RRCID ->	272020	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11930 - 20480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		102703 X	25225	-0-	-77478	-0-	25225 2	N	-0-		-0-
02		89544 X	-0-	-0-	-89544	-0-		N	-0-		-0-
03		95108 X	-0-	-0-	-95108	-0-		N	-0-		-0-
04		91770 X	-0-	-0-	-91770	-0-		N	-0-		-0-
05		87360 X	-0-	-0-	-87360	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		29979 X	29979	-0-	-0-	-0-	29979 2	N	-0-		-0-
09		404513 X	404513	-0-	-0-	-0-	404513 2	N	-0-		-0-
10		447454 X	447454	-0-	-0-	-0-	447454 2	N	-0-		-0-
11		420626 X	420626	-0-	-0-	-0-	420626 2	N	-0-		-0-
*12		546398 X	546398	-0-	-0-	-0-	546398 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,874,195				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	272212	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	10917	PERF.11282 - 17316	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		25668 X	22689	-0-	-2979	-0-	23 1	22666 2	N	-0-	-0-
02		22456 X	18974	-0-	-3482	-0-	19 1	18955 2	N	-0-	-0-
03		23312 X	19925	-0-	-3387	-0-	20 1	19897 2	N	7	7 8
							8 9				
04		22020 X	18057	-0-	-3963	-0-	18 1	18039 2	N	-0-	-0-
05		22692 X	19207	-0-	-3485	-0-	19 1	19188 2	N	-0-	-0-
06		21960 X	18280	-0-	-3680	-0-	18 1	18262 2	N	-0-	-0-
07		21018 X	18424	-0-	-2594	-0-	18 1	18400 2	N	5	5 8
							6 9				
08		19933 X	17643	-0-	-2290	-0-	18 1	17625 2	N	-0-	-0-
09		18600 X	16329	-0-	-2271	-0-	16 1	16313 2	N	-0-	-0-
10		19220 X	16716	-0-	-2504	-0-	17 1	16699 2	N	-0-	-0-
11		18270 X	16350	-0-	-1920	-0-	16 1	16334 2	N	-0-	-0-
12		18414 X	16063	-0-	-2351	-0-	16 1	16047 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		218,657				TOTAL CONDENSATE PROD:		12			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		31713 X	27415	-0-	-4298	-0-	27415	2	N	-0-	-0-	-0-
02		27944 X	23634	-0-	-4310	-0-	23634	2	N	-0-	-0-	-0-
03		30256 X	25576	-0-	-4680	-0-	25576	2	N	-0-	-0-	-0-
04		28050 X	24747	-0-	-3303	-0-	24747	2	N	-0-	-0-	-0-
05		27745 X	24124	-0-	-3621	-0-	24124	2	N	-0-	-0-	-0-
06		26520 X	24229	-0-	-2291	-0-	24229	2	N	-0-	-0-	-0-
07		26164 X	23314	-0-	-2850	-0-	23314	2	N	-0-	-0-	-0-
08		25575 X	22536	-0-	-3039	-0-	22536	2	N	-0-	-0-	-0-
09		24750 X	21614	-0-	-3136	-0-	21614	2	N	-0-	-0-	-0-
10		25048 X	22143	-0-	-2905	-0-	22143	2	N	-0-	-0-	-0-
11		24240 X	20393	-0-	-3847	-0-	20393	2	N	-0-	-0-	-0-
12		23312 X	20961	-0-	-2351	-0-	20961	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			280,686									
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

01		155961 X	132670	-0-	-23291	-0-	261	1	N	-0-	-0-	-0-
02		138376 X	113040	-0-	-25336	-0-	223	1	N	-0-	-0-	-0-
03		143933 X	119665	-0-	-24268	-0-	236	1	N	-0-	-0-	-0-
04		139290 X	110134	-0-	-29156	-0-	216	1	N	-0-	-0-	-0-
05		138756 X	106999	-0-	-31757	-0-	212	1	N	-0-	-0-	-0-
06		128400 X	97853	-0-	-30547	-0-	195	1	N	-0-	-0-	-0-
07		125147 X	101983	-0-	-23164	-0-	202	1	N	-0-	-0-	-0-
08		126912 X	126912	-0-	-0-	-0-	253	1	N	-0-	-0-	-0-
09		110130 X	107019	-0-	-3111	-0-	213	1	N	-0-	-0-	-0-
10		107012 X	97760	-0-	-9252	-0-	198	1	N	-0-	-0-	-0-
11		122820 X	82384	-0-	-40436	-0-	163	1	N	-0-	-0-	-0-
12		126914 X	80952	-0-	-45962	-0-	161	1	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,277,371									
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

01		33201 X	28444	-0-	-4757	-0-	28	1	N	-0-	-0-	-0-
02		28840 X	24981	-0-	-3859	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-
03		30566 X	26274	-0-	-4292	-0-	26	1	N	9	9 8	-0-
							10	9				
04		29190 X	24440	-0-	-4750	-0-	24	1	N	-0-	-0-	-0-
05		29233 X	24694	-0-	-4539	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-
06		27540 X	23761	-0-	-3779	-0-	24	1	N	-0-	-0-	-0-
07		27652 X	24015	-0-	-3637	-0-	24	1	N	8	8 8	-0-
							9	9				
08		26288 X	23616	-0-	-2672	-0-	24	1	N	-0-	-0-	-0-
09		24450 X	21954	-0-	-2496	-0-	22	1	N	-0-	-0-	-0-
10		24707 X	22537	-0-	-2170	-0-	23	1	N	-0-	-0-	-0-
11		23760 X	21390	-0-	-2370	-0-	21	1	N	-0-	-0-	-0-
12		24025 X	21577	-0-	-2448	-0-	22	1	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			287,683									
TOTAL CONDENSATE PROD:										17		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PECHORA		WELL #: B 1		RRCID -> 273068		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		115258 X	90771	-0-	-24487	-0-	90771 2		N	-0-			-0-
02		98812 X	79965	-0-	-18847	-0-	79965 2		N	-0-			-0-
03		106082 X	85075	-0-	-21007	-0-	85075 2		N	-0-			-0-
04		96510 X	77803	-0-	-18707	-0-	77803 2		N	-0-			-0-
05		94922 X	76219	-0-	-18703	-0-	76219 2		N	-0-			-0-
06		87840 X	71897	-0-	-15943	-0-	71897 2		N	-0-			-0-
07		88536 X	70538	-0-	-17998	-0-	70538 2		N	-0-			-0-
08		85064 X	64214	-0-	-20850	-0-	64214 2		N	-0-			-0-
09		77790 X	12254	-0-	-65536	-0-	12254 2		N	-0-			-0-
10		82074 X	82074	-0-	-0-	-0-	82074 2		N	-0-			-0-
11		71910 X	65744	-0-	-6166	-0-	65744 2		N	-0-			-0-
12		70525 X	64611	-0-	-5914	-0-	64611 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		841,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 273076		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372			
01		28582 X	22208	-0-	-6374	-0-	22 1	22186 2	N	-0-			-0-
02		24416 X	19502	-0-	-4914	-0-	19 1	19483 2	N	-0-			-0-
03		26133 X	20466	-0-	-5667	-0-	20 1	20439 2	N	6	6 8		-0-
							7 9						
04		24570 X	19504	-0-	-5066	-0-	19 1	19485 2	N	-0-			-0-
05		24149 X	20242	-0-	-3907	-0-	20 1	20222 2	N	-0-			-0-
06		21480 X	19535	-0-	-1945	-0-	20 1	19515 2	N	-0-			-0-
07		21607 X	19421	-0-	-2186	-0-	19 1	19396 2	N	5	5 8		-0-
							6 9						
08		20460 X	18673	-0-	-1787	-0-	19 1	18654 2	N	-0-			-0-
09		19590 X	17173	-0-	-2417	-0-	17 1	17156 2	N	-0-			-0-
10		20243 X	17944	-0-	-2299	-0-	18 1	17926 2	N	-0-			-0-
11		19530 X	16230	-0-	-3300	-0-	16 1	16214 2	N	-0-			-0-
12		19406 X	16524	-0-	-2882	-0-	17 1	16507 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		227,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 273125		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769			
01		29574 X	25246	-0-	-4328	-0-	25 1	25221 2	N	-0-			-0-
02		25760 X	22095	-0-	-3665	-0-	22 1	22073 2	N	-0-			-0-
03		27714 X	23217	-0-	-4497	-0-	23 1	23186 2	N	7	7 8		-0-
							8 9						
04		25920 X	21588	-0-	-4332	-0-	22 1	21566 2	N	-0-			-0-
05		25792 X	21946	-0-	-3846	-0-	22 1	21924 2	N	-0-			-0-
06		24420 X	20943	-0-	-3477	-0-	21 1	20922 2	N	-0-			-0-
07		24459 X	20653	-0-	-3806	-0-	21 1	20628 2	N	4	4 8		-0-
							4 9						
08		23219 X	20308	-0-	-2911	-0-	20 1	20288 2	N	-0-			-0-
09		21600 X	18973	-0-	-2627	-0-	19 1	18954 2	N	-0-			-0-
10		21948 X	19880	-0-	-2068	-0-	20 1	19860 2	N	-0-			-0-
11		20940 X	18966	-0-	-1974	-0-	19 1	18947 2	N	-0-			-0-
12		20646 X	19086	-0-	-1560	-0-	19 1	19067 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		252,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		44392 X	38134	-0-	-6258	-0-	-0-	38134	2				N	-0-				-0-
02		39004 X	33456	-0-	-5548	-0-	-0-	33456	2				N	-0-				-0-
03		42098 X	34649	-0-	-7449	-0-	-0-	34649	2				N	-0-				-0-
04		38940 X	33616	-0-	-5324	-0-	-0-	33616	2				N	-0-				-0-
05		39029 X	33700	-0-	-5329	-0-	-0-	33700	2				N	-0-				-0-
06		36900 X	32927	-0-	-3973	-0-	-0-	32927	2				N	-0-				-0-
07		37045 X	32123	-0-	-4922	-0-	-0-	32123	2				N	-0-				-0-
08		34751 X	30923	-0-	-3828	-0-	-0-	30923	2				N	-0-				-0-
09		33630 X	29127	-0-	-4503	-0-	-0-	29127	2				N	-0-				-0-
10		34038 X	29425	-0-	-4613	-0-	-0-	29425	2				N	-0-				-0-
11		32940 X	27167	-0-	-5773	-0-	-0-	27167	2				N	-0-				-0-
12		32116 X	28490	-0-	-3626	-0-	-0-	28490	2				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 383,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

01		148676 X	138089	-0-	-10587	-0-	-0-	138089	2				N	-0-				-0-
02		134484 X	126215	-0-	-8269	-0-	-0-	126215	2				N	-0-				-0-
03		148893 X	73581	-0-	-75312	-0-	-0-	73581	2				N	-0-				-0-
04		144090 X	63674	-0-	-80416	-0-	-0-	63674	2				N	-0-				-0-
05		139748 X	111657	-0-	-28091	-0-	-0-	111657	2				N	-0-				-0-
06		149371 X	149371	-0-	-0-	-0-	-0-	149371	2				N	-0-				-0-
07		165626 X	165626	-0-	-0-	-0-	-0-	165626	2				N	-0-				-0-
08		169453 X	169453	-0-	-0-	-0-	-0-	169453	2				N	-0-				-0-
09		161454 X	161454	-0-	-0-	-0-	-0-	161454	2				N	-0-				-0-
10		165633 X	163770	-0-	-1863	-0-	-0-	163770	2				N	-0-				-0-
11		163980 X	153931	-0-	-10049	-0-	-0-	153931	2				N	-0-				-0-
12		169446 X	146351	-0-	-23095	-0-	-0-	146351	2				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,623,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

01		69006 X	60352	-0-	-8654	-0-	-0-	119	1	60233	2		N	-0-				-0-
02		60928 X	53152	-0-	-7776	-0-	-0-	105	1	53047	2		N	-0-				-0-
03		63922 X	57218	-0-	-6704	-0-	-0-	113	1	57105	2		N	-0-				-0-
04		61800 X	54199	-0-	-7601	-0-	-0-	107	1	54092	2		N	-0-				-0-
05		62403 X	54726	-0-	-7677	-0-	-0-	108	1	54618	2		N	-0-				-0-
06		58410 X	50567	-0-	-7843	-0-	-0-	100	1	50467	2		N	-0-				-0-
07		58838 X	55107	-0-	-3731	-0-	-0-	109	1	54998	2		N	-0-				-0-
08		57226 X	53059	-0-	-4167	-0-	-0-	105	1	52954	2		N	-0-				-0-
09		54210 X	49846	-0-	-4364	-0-	-0-	98	1	49748	2		N	-0-				-0-
10		55118 X	43127	-0-	-11991	-0-	-0-	85	1	43042	2		N	-0-				-0-
11		53340 X	27512	-0-	-25828	-0-	-0-	54	1	27458	2		N	-0-				-0-
12		55118 X	37727	-0-	-17391	-0-	-0-	74	1	37653	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 596,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014													TOTAL DEPTH	10917	PERF.11238	- 16414	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	31403 X	26587	-0-	-4816	-0-	27	1	26560	2	N	-0-					-0-	
02	26964 X	23245	-0-	-3719	-0-	23	1	23222	2	N	-0-					-0-	
03	29667 X	24586	-0-	-5081	-0-	25	1	24551	2	N	9	9	8			-0-	
04	27300 X	22830	-0-	-4470	-0-	10	9									-0-	
05	27497 X	23685	-0-	-3812	-0-	23	1	22807	2	N	-0-					-0-	
06	25740 X	22478	-0-	-3262	-0-	24	1	23661	2	N	-0-					-0-	
07	25730 X	22084	-0-	-3646	-0-	22	1	22456	2	N	-0-					-0-	
08	24583 X	21415	-0-	-3168	-0-	6	9				5	5	8			-0-	
09	22920 X	20292	-0-	-2628	-0-	21	1	21394	2	N	-0-					-0-	
10	23684 X	21148	-0-	-2536	-0-	20	1	20272	2	N	-0-					-0-	
11	22470 X	19667	-0-	-2803	-0-	21	1	21127	2	N	-0-					-0-	
12	22072 X	20383	-0-	-1689	-0-	20	1	19647	2	N	-0-					-0-	
12	22072 X	20383	-0-	-1689	-0-	20	1	20363	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		268,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		14											

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014													TOTAL DEPTH	10938	PERF.11049	- 16717	
01	24924 X	20650	-0-	-4274	-0-	21	1	20629	2	N	-0-					-0-	
02	21784 X	18427	-0-	-3357	-0-	18	1	18409	2	N	-0-					-0-	
03	23033 X	19338	-0-	-3695	-0-	19	1	19311	2	N	7	7	8			-0-	
04	21150 X	17746	-0-	-3404	-0-	8	9									-0-	
05	21204 X	18491	-0-	-2713	-0-	18	1	17728	2	N	-0-					-0-	
06	19980 X	17229	-0-	-2751	-0-	18	1	18473	2	N	-0-					-0-	
07	20398 X	17143	-0-	-3255	-0-	17	1	17212	2	N	-0-					-0-	
08	19344 X	16814	-0-	-2530	-0-	4	9				4	4	8			-0-	
09	17880 X	15464	-0-	-2416	-0-	17	1	17122	2	N	-0-					-0-	
10	18476 X	16221	-0-	-2255	-0-	15	1	16797	2	N	-0-					-0-	
11	17220 X	15906	-0-	-1314	-0-	16	1	15449	2	N	-0-					-0-	
12	17143 X	15826	-0-	-1317	-0-	16	1	16205	2	N	-0-					-0-	
12	17143 X	15826	-0-	-1317	-0-	16	1	15890	2	N	-0-					-0-	
12	17143 X	15826	-0-	-1317	-0-	16	1	15810	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		209,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		11											

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014													TOTAL DEPTH	12766	PERF.12885	- 19593	
01	69161 X	65174	-0-	-3987	-0-	129	1	65045	2	N	-0-					-0-	
02	64204 X	59195	-0-	-5009	-0-	117	1	59078	2	N	-0-					-0-	
03	71083 X	65561	-0-	-5522	-0-	130	1	65431	2	N	-0-					-0-	
04	68790 X	61717	-0-	-7073	-0-	121	1	61596	2	N	-0-					-0-	
05	73011 X	73011	-0-	-0-	-0-	144	1	72867	2	N	-0-					-0-	
06	73856 X	73856	-0-	-0-	-0-	145	1	73711	2	N	-0-					-0-	
07	73576 X	73576	-0-	-0-	-0-	145	1	73431	2	N	-0-					-0-	
08	85268 X	85268	-0-	-0-	-0-	168	1	85100	2	N	-0-					-0-	
09	68790 X	22225	-0-	-46565	-0-	44	1	22181	2	N	-0-					-0-	
10	71083 X	19846	-0-	-51237	-0-	39	1	19807	2	N	-0-					-0-	
11	68790 X	21643	-0-	-47147	-0-	42	1	21601	2	N	-0-					-0-	
12	71083 X	49941	-0-	-21142	-0-	98	1	49843	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		671,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	69843 X	56921	-0-	-12922	-0-	56921	2		N	-0-			-0-
02	60032 X	48329	-0-	-11703	-0-	48329	2		N	-0-			-0-
03	62775 X	49520	-0-	-13255	-0-	49520	2		N	-0-			-0-
04	59940 X	46959	-0-	-12981	-0-	46959	2		N	-0-			-0-
05	59458 X	48945	-0-	-10513	-0-	48945	2		N	-0-			-0-
06	55080 X	44125	-0-	-10955	-0-	44125	2		N	-0-			-0-
07	53506 X	39799	-0-	-13707	-0-	39799	2		N	-0-			-0-
08	49507 X	44209	-0-	-5298	-0-	44209	2		N	-0-			-0-
09	47370 X	4263	-0-	-43107	-0-	4263	2		N	-0-			-0-
10	51200 X	51200	-0-	-0-	-0-	51200	2		N	-0-			-0-
11	44907 X	44907	-0-	-0-	-0-	44907	2		N	-0-			-0-
12	44206 X	42212	-0-	-1994	-0-	42212	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 521,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

01	22196 X	19267	-0-	-2929	-0-	19267	2		N	-0-			-0-
02	19600 X	18248	-0-	-1352	-0-	18248	2		N	-0-			-0-
03	21700 X	19119	-0-	-2581	-0-	19119	2		N	-0-			-0-
04	19920 X	17928	-0-	-1992	-0-	17928	2		N	-0-			-0-
05	20584 X	17726	-0-	-2858	-0-	17726	2		N	-0-			-0-
06	19560 X	17969	-0-	-1591	-0-	17969	2		N	-0-			-0-
07	20212 X	17529	-0-	-2683	-0-	17529	2		N	-0-			-0-
08	19127 X	17005	-0-	-2122	-0-	17005	2		N	-0-			-0-
09	17970 X	16117	-0-	-1853	-0-	16117	2		N	-0-			-0-
10	18569 X	16595	-0-	-1974	-0-	16595	2		N	-0-			-0-
11	17970 X	14944	-0-	-3026	-0-	14944	2		N	-0-			-0-
12	17515 X	15772	-0-	-1743	-0-	15772	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SUN DEVILS (SL) DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	275210	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	12514	PERF.	12600 - 20203	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1		WELL #:		B 1	RRCID ->	275212	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12094	PERF.	12506 - 18020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

LISTON, W. L.		WELL #:		9H	RRCID ->	275216	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	10902	PERF.	11598 - 19144	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	69998	X	58751	-0-	-11247	-0-	59	1	58692	2	N	-0-	-0-
02	61712	X	51080	-0-	-10632	-0-	51	1	51029	2	N	-0-	-0-
03	65162	X	53623	-0-	-11539	-0-	54	1	53555	2	N	13	13 8
							14	9					
04	59490	X	50193	-0-	-9297	-0-	50	1	50143	2	N	-0-	-0-
05	61473	X	51487	-0-	-9986	-0-	51	1	51436	2	N	-0-	-0-
06	56850	X	48190	-0-	-8660	-0-	48	1	48142	2	N	-0-	-0-
07	56544	X	48010	-0-	-8534	-0-	48	1	47953	2	N	8	8 8
							9	9					
08	53630	X	46808	-0-	-6822	-0-	47	1	46761	2	N	-0-	-0-
09	50190	X	43370	-0-	-6820	-0-	43	1	43327	2	N	-0-	-0-
10	51491	X	44192	-0-	-7299	-0-	44	1	44148	2	N	-0-	-0-
11	48180	X	42017	-0-	-6163	-0-	42	1	41975	2	N	-0-	-0-
12	48019	X	41800	-0-	-6219	-0-	42	1	41758	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				579,521	TOTAL CONDENSATE PROD:								21

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
HAGLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: H 2		RRCID -> 275230	COMPL. DATE 09/28/2014	TOTAL DEPTH 12425	PERF.12760	- 20533								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	74276 X	68656	-0-	-5620	-0-	136	1	68520	2	N	-0-					-0-
02	66948 X	62169	-0-	-4779	-0-	123	1	62046	2	N	-0-					-0-
03	71238 X	65536	-0-	-5702	-0-	129	1	65407	2	N	-0-					-0-
04	68130 X	61215	-0-	-6915	-0-	121	1	61094	2	N	-0-					-0-
05	68820 X	60873	-0-	-7947	-0-	120	1	60753	2	N	-0-					-0-
06	66600 X	56891	-0-	-9709	-0-	112	1	56779	2	N	-0-					-0-
07	68820 X	64004	-0-	-4816	-0-	126	1	63878	2	N	-0-					-0-
08	65534 X	60178	-0-	-5356	-0-	119	1	60059	2	N	-0-					-0-
09	61230 X	56915	-0-	-4315	-0-	112	1	56803	2	N	-0-					-0-
10	64015 X	56571	-0-	-7444	-0-	112	1	56459	2	N	-0-					-0-
11	61950 X	55075	-0-	-6875	-0-	108	1	54967	2	N	-0-					-0-
12	64015 X	55487	-0-	-8528	-0-	109	1	55378	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		723,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

VOLS DU SL		WELL #: B 1		RRCID -> 275323	COMPL. DATE 09/20/2014	TOTAL DEPTH 12610	PERF.12480	- 19450								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOA		WELL #: 1HB		RRCID -> 275514	COMPL. DATE 10/01/2014	TOTAL DEPTH 11748	PERF. N/A									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BSI/USFS UNIT F11		WELL #:		1H	RRCID ->	275722	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	14383	PERF.14440	- 20823
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	COND *	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		58218 X	22955	-0-	-35263	-0-		22955 2	N	-0-	-0-	
02		52584 X	7201	-0-	-45383	-0-		7201 2	N	-0-	-0-	
03		58218 X	5599	-0-	-52619	-0-		5599 2	N	-0-	-0-	
04		56340 X	6066	-0-	-50274	-0-		6066 2	N	-0-	-0-	
05		53444 X	262	-0-	-53182	-0-		262 2	N	-0-	-0-	
06		22200 X	203	-0-	-21997	-0-		203 2	N	-0-	-0-	
07		7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-			N	-0-	-0-	
08		6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-			N	-0-	-0-	
09		6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-			N	-0-	-0-	
10		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-		2784 2	N	-0-	-0-	
11		61972 X	61972	-0-	-0-	-0-		61972 2	N	-0-	-0-	
*12		53651 X	53651	-0-	-0-	-0-		53651 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		160,693		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRAHMAPUTRA		WELL #:		1HB	RRCID ->	276190	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	12094	PERF.12204	- 20898
01		265261 X	265261	-0-	-0-	-0-		265261 2	N	-0-	-0-	
02		240279 X	240279	-0-	-0-	-0-		240279 2	N	-0-	-0-	
03		270225 X	270225	-0-	-0-	-0-		270225 2	N	-0-	-0-	
04		207750 X	263387	-0-	55637	-0-		263387 2	N	-0-	-0-	
05		239009 X	239009	-0-	-0-	-0-		239009 2	N	-0-	-0-	
06		252922 X	252922	-0-	-0-	-0-		252922 2	N	-0-	-0-	
07		248514 X	248514	-0-	-0-	-0-		248514 2	N	-0-	-0-	
08		240274 X	240274	-0-	-0-	-0-		240274 2	N	-0-	-0-	
09		224887 X	224887	-0-	-0-	-0-		224887 2	N	-0-	-0-	
10		224239 X	224239	-0-	-0-	-0-		224239 2	N	-0-	-0-	
11		207750 X	206544	-0-	-1206	-0-		206544 2	N	-0-	-0-	
12		214675 X	207403	-0-	-7272	-0-		207403 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,882,944		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BSI HAWKS DU		WELL #:		H	1SL	RRCID ->	276443	COMPL. DATE	12/30/2015	TOTAL DEPTH	14473	PERF.14865 - 21753
01		271467 X	268093	-0-	-3374	-0-		268093 2	N	-0-	-0-	
02		245196 X	91662	-0-	-153534	-0-		91662 2	N	-0-	-0-	
03		271467 X	113136	-0-	-158331	-0-		113136 2	N	-0-	-0-	
04		262710 X	213633	-0-	-49077	-0-		213633 2	N	-0-	-0-	
05		271467 X	237155	-0-	-34312	-0-		237155 2	N	-0-	-0-	
06		259440 X	246861	-0-	-12579	-0-		246861 2	N	-0-	-0-	
07		220751 X	219410	-0-	-1341	-0-		219410 2	N	-0-	-0-	
08		237150 X	197725	-0-	-39425	-0-		197725 2	N	-0-	-0-	
09		246870 X	175286	-0-	-71584	-0-		175286 2	N	-0-	-0-	
10		255099 X	168246	-0-	-86853	-0-		168246 2	N	-0-	-0-	
11		246870 X	147810	-0-	-99060	-0-		147810 2	N	-0-	-0-	
12		219418 X	148574	-0-	-70844	-0-		148574 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,227,591		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		57908 X	46342	-0-	-11566	-0-	46342	2	N	-0-					-0-	
02		50428 X	40833	-0-	-9595	-0-	40833	2	N	-0-					-0-	
03		53506 X	43497	-0-	-10009	-0-	43497	2	N	-0-					-0-	
04		49470 X	39820	-0-	-9650	-0-	39820	2	N	-0-					-0-	
05		48298 X	40646	-0-	-7652	-0-	40646	2	N	-0-					-0-	
06		44850 X	39515	-0-	-5335	-0-	39515	2	N	-0-					-0-	
07		45198 X	38380	-0-	-6818	-0-	38380	2	N	-0-					-0-	
08		43493 X	36785	-0-	-6708	-0-	36785	2	N	-0-					-0-	
09		39810 X	34268	-0-	-5542	-0-	34268	2	N	-0-					-0-	
10		40827 X	34604	-0-	-6223	-0-	34604	2	N	-0-					-0-	
11		39510 X	32040	-0-	-7470	-0-	32040	2	N	-0-					-0-	
12		38378 X	32508	-0-	-5870	-0-	32508	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			459,238													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

01		45229 X	43637	-0-	-1592	-0-	44	1	43593	2	N	-0-			-0-	
02		42028 X	40729	-0-	-1299	-0-	42	1	40687	2	N	-0-			-0-	
03		52074 X	52074	-0-	-0-	-0-	53	1	52021	2	N	-0-			-0-	
04		45030 X	47649	-0-	2619	-0-	49	1	47600	2	N	-0-			-0-	
05		51095 X	51095	-0-	-0-	-0-	52	1	51043	2	N	-0-			-0-	
06		50400 X	48139	-0-	-2261	-0-	49	1	48090	2	N	-0-			-0-	
07		52080 X	45545	-0-	-6535	-0-	46	1	45499	2	N	-0-			-0-	
08		52080 X	42768	-0-	-9312	-0-	43	1	42725	2	N	-0-			-0-	
09		49440 X	42005	-0-	-7435	-0-	42	1	41963	2	N	-0-			-0-	
10		51088 X	39038	-0-	-12050	-0-	39	1	38999	2	N	-0-			-0-	
11		48150 X	39254	-0-	-8896	-0-	40	1	39214	2	N	-0-			-0-	
12		45539 X	40492	-0-	-5047	-0-	41	1	40451	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			532,425													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

01		207545 X	171886	-0-	-35659	-0-	338	1	171548	2	N	-0-			-0-	
02		178192 X	149129	-0-	-29063	-0-	295	1	148834	2	N	-0-			-0-	
03		180110 X	158131	-0-	-21979	-0-	311	1	157820	2	N	-0-			-0-	
04		173550 X	144285	-0-	-29265	-0-	283	1	144002	2	N	-0-			-0-	
05		174654 X	151264	-0-	-23390	-0-	299	1	150965	2	N	-0-			-0-	
06		166350 X	134571	-0-	-31779	-0-	268	1	134303	2	N	-0-			-0-	
07		165106 X	130562	-0-	-34544	-0-	258	1	130304	2	N	-0-			-0-	
08		158131 X	140035	-0-	-18096	-0-	279	1	139756	2	N	-0-			-0-	
09		146370 X	119953	-0-	-26417	-0-	239	1	119714	2	N	-0-			-0-	
10		151249 X	103028	-0-	-48221	-0-	208	1	102820	2	N	-0-			-0-	
11		135510 X	99811	-0-	-35699	-0-	198	1	99613	2	N	-0-			-0-	
12		140027 X	94692	-0-	-45335	-0-	189	1	94503	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,597,347													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PENGUINS DU		WELL #: H 2		RRCID ->	277600	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	14482	PERF.14530	- 20423			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		219759 X	116601	-0-	-103158	-0-	116601	2		N	-0-			-0-
02		184968 X	67151	-0-	-117817	-0-	67151	2		N	-0-			-0-
03		179397 X	170646	-0-	-8751	-0-	170646	2		N	-0-			-0-
04		184230 X	184230	-0-	-0-	-0-	184230	2		N	-0-			-0-
05		188240 X	188240	-0-	-0-	-0-	188240	2		N	-0-			-0-
06		182794 X	182794	-0-	-0-	-0-	182794	2		N	-0-			-0-
07		190371 X	178298	-0-	-12073	-0-	178298	2		N	-0-			-0-
08		190371 X	158761	-0-	-31610	-0-	158761	2		N	-0-			-0-
09		184230 X	112800	-0-	-71430	-0-	112800	2		N	-0-			-0-
10		188883 X	135314	-0-	-53569	-0-	135314	2		N	-0-			-0-
11		182790 X	147934	-0-	-34856	-0-	147934	2		N	-0-			-0-
12		178312 X	152286	-0-	-26026	-0-	152286	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,795,055				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LISTON, W. L.		WELL #: 11H		RRCID ->	277993	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	10866	PERF.11269	- 17711			
01		53444 X	44737	-0-	-8707	-0-	45	1	44692	2	N	-0-		-0-
02		47376 X	39260	-0-	-8116	-0-	39	1	39221	2	N	-0-		-0-
03		49817 X	41509	-0-	-8308	-0-	41	1	41453	2	N	14	14 8	-0-
							15	9						
04		46290 X	38982	-0-	-7308	-0-	39	1	38943	2	N	-0-		-0-
05		47089 X	39258	-0-	-7831	-0-	39	1	39219	2	N	-0-		-0-
06		43290 X	36878	-0-	-6412	-0-	37	1	36841	2	N	-0-		-0-
07		43462 X	35202	-0-	-8260	-0-	35	1	35159	2	N	7	7 8	-0-
							8	9						
08		41509 X	36960	-0-	-4549	-0-	37	1	36923	2	N	-0-		-0-
09		38970 X	34062	-0-	-4908	-0-	34	1	34028	2	N	-0-		-0-
10		39246 X	34806	-0-	-4440	-0-	35	1	34771	2	N	-0-		-0-
11		36870 X	32622	-0-	-4248	-0-	33	1	32589	2	N	-0-		-0-
12		36952 X	32957	-0-	-3995	-0-	33	1	32924	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		447,233				TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

BSI HAWKS DU SL		WELL #: B 1		RRCID ->	278102	COMPL. DATE	12/30/2015	TOTAL DEPTH	14159	PERF.14530	- 22063			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEW HORIZONS EAST UNIT		WELL #: O 2H		RRCID -> 278115	COMPL. DATE 11/02/2015	TOTAL DEPTH 11176	PERF.11367	- 19319				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		61349 X	61349	-0-	-0-	-0-	61349 2	N	-0-		-0-	
02		53257 X	53257	-0-	-0-	-0-	53257 2	N	-0-		-0-	
03		57344 X	57344	-0-	-0-	-0-	57344 2	N	-0-		-0-	
04		21930 X	54479	-0-	32549	-0-	54479 2	N	-0-		-0-	
05		53705 X	53705	-0-	-0-	-0-	53705 2	N	-0-		-0-	
06		52326 X	52326	-0-	-0-	-0-	52326 2	N	-0-		-0-	
07		52069 X	52069	-0-	-0-	-0-	52069 2	N	-0-		-0-	
08		50869 X	50869	-0-	-0-	-0-	50869 2	N	-0-		-0-	
09		48196 X	48196	-0-	-0-	-0-	48196 2	N	-0-		-0-	
10		49434 X	49434	-0-	-0-	-0-	49434 2	N	-0-		-0-	
11		46455 X	46455	-0-	-0-	-0-	46455 2	N	-0-		-0-	
*12		47145 X	47145	-0-	-0-	-0-	47145 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			626,628	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEARS DU		WELL #: B 1SL		RRCID -> 278285	COMPL. DATE 01/24/2016	TOTAL DEPTH 12470	PERF.12635	- 19963				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BSI KEYDETS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 279897	COMPL. DATE 02/10/2016	TOTAL DEPTH 14309	PERF.14565	- 20903				
01	242358 X	231232	-0-	-11126	-0-	231232 2		N	-0-		-0-	
02	212912 X	180794	-0-	-32118	-0-	180794 2		N	-0-		-0-	
03	235724 X	121379	-0-	-114345	-0-	121379 2		N	-0-		-0-	
04	228120 X	-0-	-0-	-228120	-0-			N	-0-		-0-	
05	231229 X	-0-	-0-	-231229	-0-			N	-0-		-0-	
06	223770 X	-0-	-0-	-223770	-0-			N	-0-		-0-	
07	200167 X	62039	-0-	-138128	-0-	62039 2		N	-0-		-0-	
08	121365 X	-0-	-0-	-121365	-0-			N	-0-		-0-	
09	17123 X	17123	-0-	-0-	-0-	17123 2		N	-0-		-0-	
10	140977 X	140977	-0-	-0-	-0-	140977 2		N	-0-		-0-	
11	272379 X	272379	-0-	-0-	-0-	272379 2		N	-0-		-0-	
*12	484043 X	484043	-0-	-0-	-0-	484043 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,509,966	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BAGGETT GAS UNIT		WELL #: H 2		RRCID -> 279898	COMPL. DATE 01/01/2016	TOTAL DEPTH 12295	PERF.12595	- 16873				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	85075 X	85075	-0-	-0-	-0-	87 1	84988 2	N	-0-			-0-
02	70252 X	64440	-0-	-5812	-0-	66 1	64374 2	N	-0-			-0-
03	86899 X	86899	-0-	-0-	-0-	88 1	86811 2	N	-0-			-0-
04	75270 X	76795	-0-	1525	-0-	79 1	76716 2	N	-0-			-0-
05	102472 X	102472	-0-	-0-	-0-	104 1	102368 2	N	-0-			-0-
06	100587 X	100587	-0-	-0-	-0-	102 1	100485 2	N	-0-			-0-
07	102066 X	102066	-0-	-0-	-0-	103 1	101963 2	N	-0-			-0-
08	99963 X	99963	-0-	-0-	-0-	101 1	99862 2	N	-0-			-0-
09	96494 X	96494	-0-	-0-	-0-	97 1	96397 2	N	-0-			-0-
10	98160 X	98160	-0-	-0-	-0-	98 1	98062 2	N	-0-			-0-
11	102041 X	102041	-0-	-0-	-0-	103 1	101938 2	N	-0-			-0-
*12	103961 X	103961	-0-	-0-	-0-	105 1	103856 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,118,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI BOLL WEEVILS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 279900	COMPL. DATE 02/10/2016	TOTAL DEPTH 14850	PERF.14700	- 22033				
01	240746 X	47082	-0-	-193664	-0-	47082 2		N	-0-			-0-
02	211036 X	57226	-0-	-153810	-0-	57226 2		N	-0-			-0-
03	229555 X	52697	-0-	-176858	-0-	52697 2		N	-0-			-0-
04	219900 X	-0-	-0-	-219900	-0-			N	-0-			-0-
05	63364 X	-0-	-0-	-63364	-0-			N	-0-			-0-
06	61320 X	-0-	-0-	-61320	-0-			N	-0-			-0-
07	63364 X	7022	-0-	-56342	-0-	7022 2		N	-0-			-0-
08	52700 X	-0-	-0-	-52700	-0-			N	-0-			-0-
09	19545 X	19545	-0-	-0-	-0-	19545 2		N	-0-			-0-
10	70775 X	70775	-0-	-0-	-0-	70775 2		N	-0-			-0-
11	238671 X	238671	-0-	-0-	-0-	238671 2		N	-0-			-0-
*12	437622 X	437622	-0-	-0-	-0-	437622 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 930,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERS		WELL #: H 1		RRCID -> 279902	COMPL. DATE 06/15/2016	TOTAL DEPTH 14301	PERF.14575	- 21535				
01	146072 X	-0-	-0-	-146072	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	147599 X	147599	-0-	-0-	-0-	147599 2		N	-0-			-0-
09	374647 X	374647	-0-	-0-	-0-	374647 2		N	-0-			-0-
10	450245 X	450245	-0-	-0-	-0-	450245 2		N	-0-			-0-
11	456687 X	456687	-0-	-0-	-0-	456687 2		N	-0-			-0-
*12	433542 X	433542	-0-	-0-	-0-	433542 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,862,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		270661 X	266597	-0-	-4064	-0-	266597	2		N	-0-			-0-
02		246395 X	246395	-0-	-0-	-0-	246395	2		N	-0-			-0-
03		292557 X	292557	-0-	-0-	-0-	292557	2		N	-0-			-0-
04		262260 X	285212	-0-	22952	-0-	285212	2		N	-0-			-0-
05		288256 X	288256	-0-	-0-	-0-	288256	2		N	-0-			-0-
06		272356 X	272356	-0-	-0-	-0-	272356	2		N	-0-			-0-
07		277491 X	277491	-0-	-0-	-0-	277491	2		N	-0-			-0-
08		271002 X	268845	-0-	-2157	-0-	268845	2		N	-0-			-0-
09		262260 X	253917	-0-	-8343	-0-	253917	2		N	-0-			-0-
10		271002 X	259192	-0-	-11810	-0-	259192	2		N	-0-			-0-
11		262260 X	244727	-0-	-17533	-0-	244727	2		N	-0-			-0-
12		271002 X	247037	-0-	-23965	-0-	247037	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,202,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188														
01		266662 X	-0-	-0-	-266662	-0-				N	-0-			-0-
02		240856 X	-0-	-0-	-240856	-0-				N	-0-			-0-
03		185101 X	34847	-0-	-150254	-0-	34847	2		N	-0-			-0-
04		146820 X	146820	-0-	-0-	-0-	146820	2		N	-0-			-0-
05		124786 X	124786	-0-	-0-	-0-	124786	2		N	-0-			-0-
06		208549 X	208549	-0-	-0-	-0-	208549	2		N	-0-			-0-
07		418764 X	418764	-0-	-0-	-0-	418764	2		N	-0-			-0-
08		440354 X	440354	-0-	-0-	-0-	440354	2		N	-0-			-0-
09		468913 X	468913	-0-	-0-	-0-	468913	2		N	-0-			-0-
10		554290 X	554290	-0-	-0-	-0-	554290	2		N	-0-			-0-
11		504773 X	504773	-0-	-0-	-0-	504773	2		N	-0-			-0-
*12		490848 X	490848	-0-	-0-	-0-	490848	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,392,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193														
01		129518 X	112247	-0-	-17271	-0-	114	1	112133	2	N	-0-		-0-
02		116984 X	97051	-0-	-19933	-0-	100	1	96951	2	N	-0-		-0-
03		129518 X	103416	-0-	-26102	-0-	105	1	103311	2	N	-0-		-0-
04		119370 X	96391	-0-	-22979	-0-	99	1	96292	2	N	-0-		-0-
05		113646 X	101494	-0-	-12152	-0-	103	1	101391	2	N	-0-		-0-
06		108630 X	94228	-0-	-14402	-0-	95	1	94133	2	N	-0-		-0-
07		107446 X	95579	-0-	-11867	-0-	96	1	95483	2	N	-0-		-0-
08		103416 X	95224	-0-	-8192	-0-	96	1	95128	2	N	-0-		-0-
09		98220 X	91959	-0-	-6261	-0-	92	1	91867	2	N	-0-		-0-
10		101494 X	88413	-0-	-13081	-0-	88	1	88325	2	N	-0-		-0-
11		94230 X	87199	-0-	-7031	-0-	88	1	87111	2	N	-0-		-0-
12		95573 X	80346	-0-	-15227	-0-	81	1	80265	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,143,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743

01	484547 X	484547	-0-	-0-	-0-	484547	2	N	-0-			-0-
02	437338 X	437338	-0-	-0-	-0-	437338	2	N	-0-			-0-
03	357120 X	335405	-0-	-21715	-0-	335405	2	N	-0-			-0-
04	391091 X	391091	-0-	-0-	-0-	391091	2	N	-0-			-0-
05	357120 X	275179	-0-	-81941	-0-	275179	2	N	-0-			-0-
06	345600 X	98787	-0-	-246813	-0-	98787	2	N	-0-			-0-
07	357120 X	79767	-0-	-277353	-0-	79767	2	N	-0-			-0-
08	357120 X	287563	-0-	-69557	-0-	287563	2	N	-0-			-0-
09	345600 X	312632	-0-	-32968	-0-	312632	2	N	-0-			-0-
10	350807 X	350807	-0-	-0-	-0-	350807	2	N	-0-			-0-
11	353157 X	353157	-0-	-0-	-0-	353157	2	N	-0-			-0-
*12	357385 X	357385	-0-	-0-	-0-	357385	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,763,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

01	177909 X	151090	-0-	-26819	-0-	151090	2	N	-0-			-0-
02	160692 X	147098	-0-	-13594	-0-	147098	2	N	-0-			-0-
03	177909 X	168186	-0-	-9723	-0-	168186	2	N	-0-			-0-
04	172170 X	157085	-0-	-15085	-0-	157085	2	N	-0-			-0-
05	173507 X	147006	-0-	-26501	-0-	147006	2	N	-0-			-0-
06	162750 X	159474	-0-	-3276	-0-	159474	2	N	-0-			-0-
07	168175 X	156881	-0-	-11294	-0-	156881	2	N	-0-			-0-
08	168175 X	147124	-0-	-21051	-0-	147124	2	N	-0-			-0-
09	159480 X	130256	-0-	-29224	-0-	130256	2	N	-0-			-0-
10	164796 X	111736	-0-	-53060	-0-	111736	2	N	-0-			-0-
11	159480 X	99433	-0-	-60047	-0-	99433	2	N	-0-			-0-
12	156891 X	103338	-0-	-53553	-0-	103338	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260

01	270785 X	211972	-0-	-58813	-0-	211972	2			N	-0-					-0-
02	176857 X	176857	-0-	-0-	-0-	176857	2			N	-0-					-0-
03	181903 X	181903	-0-	-0-	-0-	181903	2			N	-0-					-0-
04	205140 X	98487	-0-	-106653	-0-	98487	2			N	-0-					-0-
05	211978 X	129572	-0-	-82406	-0-	129572	2			N	-0-					-0-
06	205140 X	131648	-0-	-73492	-0-	131648	2			N	-0-					-0-
07	195796 X	194494	-0-	-1302	-0-	194494	2			N	-0-					-0-
08	191435 X	191435	-0-	-0-	-0-	191435	2			N	-0-					-0-
09	185083 X	185083	-0-	-0-	-0-	185083	2			N	-0-					-0-
10	194494 X	186615	-0-	-7879	-0-	186615	2			N	-0-					-0-
11	188220 X	175107	-0-	-13113	-0-	175107	2			N	-0-					-0-
12	194494 X	170754	-0-	-23740	-0-	170754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,033,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

01	239537 X	233561	-0-	-5976	-0-	233561	2			N	-0-					-0-
02	216356 X	215507	-0-	-849	-0-	215507	2			N	-0-					-0-
03	239537 X	220646	-0-	-18891	-0-	220646	2			N	-0-					-0-
04	226020 X	9071	-0-	-216949	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
05	238607 X	104312	-0-	-134295	-0-	104312	2			N	-0-					-0-
06	230910 X	145979	-0-	-84931	-0-	145979	2			N	-0-					-0-
07	238607 X	148432	-0-	-90175	-0-	148432	2			N	-0-					-0-
08	220658 X	172355	-0-	-48303	-0-	172355	2			N	-0-					-0-
09	177129 X	177129	-0-	-0-	-0-	177129	2			N	-0-					-0-
10	196516 X	196516	-0-	-0-	-0-	196516	2			N	-0-					-0-
11	183662 X	183662	-0-	-0-	-0-	183662	2			N	-0-					-0-
12	183024 X	175182	-0-	-7842	-0-	175182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,982,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		303800 X	177666	-0-	-126134	-0-	177666	2	N	-0-			-0-
02		274400 X	-0-	-0-	-274400	-0-			N	-0-			-0-
03		303800 X	-0-	-0-	-303800	-0-			N	-0-			-0-
04		294000 X	-0-	-0-	-294000	-0-			N	-0-			-0-
05		286006 X	-0-	-0-	-286006	-0-			N	-0-			-0-
06		171930 X	-0-	-0-	-171930	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

01	290098 X	247751	-0-	-42347	-0-	247751	2		N	-0-			-0-
02	255920 X	215480	-0-	-40440	-0-	215480	2		N	-0-			-0-
03	269018 X	131847	-0-	-137171	-0-	131847	2		N	-0-			-0-
04	260340 X	212325	-0-	-48015	-0-	212325	2		N	-0-			-0-
05	247752 X	215012	-0-	-32740	-0-	215012	2		N	-0-			-0-
06	239760 X	202584	-0-	-37176	-0-	202584	2		N	-0-			-0-
07	238576 X	196645	-0-	-41931	-0-	196645	2		N	-0-			-0-
08	219418 X	198988	-0-	-20430	-0-	198988	2		N	-0-			-0-
09	212340 X	180088	-0-	-32252	-0-	180088	2		N	-0-			-0-
10	215016 X	173493	-0-	-41523	-0-	173493	2		N	-0-			-0-
11	202590 X	154288	-0-	-48302	-0-	154288	2		N	-0-			-0-
12	198989 X	148496	-0-	-50493	-0-	148496	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BSI MOCS DU		WELL #: H 1		RRCID -> 281885		COMPL. DATE 01/06/2017		TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	233430 X	-0-	-233430	-0-			N	-0-	-0-
02	210840 X	17370	-193470	-0-	17370 2		N	-0-	-0-
03	233430 X	95917	-137513	-0-	95917 2		N	-0-	-0-
04	164700 X	180831	16131	-0-	180831 2		N	-0-	-0-
05	197666 X	197666	-0-	-0-	197666 2		N	-0-	-0-
06	208028 X	208028	-0-	-0-	208028 2		N	-0-	-0-
07	194876 X	194876	-0-	-0-	194876 2		N	-0-	-0-
08	197656 X	195247	-2409	-0-	195247 2		N	-0-	-0-
09	208020 X	28397	-179623	-0-	28397 2		N	-0-	-0-
10	214954 X	5010	-209944	-0-	5010 2		N	-0-	-0-
11	208020 X	588	-207432	-0-	588 2		N	-0-	-0-
12	195238 X	5	-195233	-0-	5 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,123,935		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC.		WELL #: H 2		RRCID -> 282000		COMPL. DATE 04/14/2017		TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273	
01	288982 X	238191	-0-	-50791	-0-	238191 2	N	-0-	-0-
02	260736 X	217343	-0-	-43393	-0-	217343 2	N	-0-	-0-
03	238266 X	231198	-0-	-7068	-0-	231198 2	N	-0-	-0-
04	230580 X	225585	-0-	-4995	-0-	225585 2	N	-0-	-0-
05	240622 X	227171	-0-	-13451	-0-	227171 2	N	-0-	-0-
06	232860 X	215496	-0-	-17364	-0-	215496 2	N	-0-	-0-
07	240622 X	221486	-0-	-19136	-0-	221486 2	N	-0-	-0-
08	233120 X	222917	-0-	-10203	-0-	222917 2	N	-0-	-0-
09	225600 X	215274	-0-	-10326	-0-	215274 2	N	-0-	-0-
10	227168 X	217320	-0-	-9848	-0-	217320 2	N	-0-	-0-
11	215730 X	206456	-0-	-9274	-0-	206456 2	N	-0-	-0-
12	222921 X	179388	-0-	-43533	-0-	179388 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,617,825		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BSI EAGLES DU		WELL #: H 2		RRCID -> 282065		COMPL. DATE 02/03/2017		TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812	
01	287277 X	191777	-0-	-95500	-0-	191777 2	N	-0-	-0-
02	257992 X	95161	-0-	-162831	-0-	95161 2	N	-0-	-0-
03	256897 X	227073	-0-	-29824	-0-	227073 2	N	-0-	-0-
04	242280 X	206769	-0-	-35511	-0-	206769 2	N	-0-	-0-
05	247008 X	237047	-0-	-9961	-0-	237047 2	N	-0-	-0-
06	219750 X	216792	-0-	-2958	-0-	216792 2	N	-0-	-0-
07	227075 X	214901	-0-	-12174	-0-	214901 2	N	-0-	-0-
08	237057 X	200667	-0-	-36390	-0-	200667 2	N	-0-	-0-
09	229410 X	199566	-0-	-29844	-0-	199566 2	N	-0-	-0-
10	237057 X	192326	-0-	-44731	-0-	192326 2	N	-0-	-0-
11	216780 X	180204	-0-	-36576	-0-	180204 2	N	-0-	-0-
12	214892 X	175402	-0-	-39490	-0-	175402 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,337,685		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BSI MOCS DU		WELL #: H 3		RRCID -> 282368		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	205200 X	168640	-0-	-36560	-0-	168640 2	N	-0-		-0-
05	279174 X	279174	-0-	-0-	-0-	279174 2	N	-0-		-0-
06	290273 X	290273	-0-	-0-	-0-	290273 2	N	-0-		-0-
07	299209 X	299209	-0-	-0-	-0-	299209 2	N	-0-		-0-
08	309028 X	309028	-0-	-0-	-0-	309028 2	N	-0-		-0-
09	278681 X	278681	-0-	-0-	-0-	278681 2	N	-0-		-0-
10	254448 X	225539	-0-	-28909	-0-	225539 2	N	-0-		-0-
11	250247 X	250247	-0-	-0-	-0-	250247 2	N	-0-		-0-
12	254448 X	135783	-0-	-118665	-0-	135783 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,236,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BSI HOKIES DU		WELL #: H 1		RRCID -> 282369		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	108543	-0-	108543	108543	108543 2	N	-0-		-0-
06	405921 X	297378	-0-	-108543	-0-	297378 2	N	-0-		-0-
07	301962 X	301962	-0-	-0-	-0-	301962 2	N	-0-		-0-
08	309526 X	309526	-0-	-0-	-0-	309526 2	N	-0-		-0-
09	290605 X	290605	-0-	-0-	-0-	290605 2	N	-0-		-0-
10	308335 X	308335	-0-	-0-	-0-	308335 2	N	-0-		-0-
11	279684 X	279684	-0-	-0-	-0-	279684 2	N	-0-		-0-
12	272211 X	253125	-0-	-19086	-0-	253125 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,149,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: H 3		RRCID -> 282470		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT-IN	50195	-0-	50195	-0-	50194 2	N	1	1 8	-0-
05	310992 X	303013	-0-	-7979	-0-	303012 2	N	1	1 8	-0-
06	300960 X	288758	-0-	-12202	-0-	288758 2	N	-0-		-0-
07	310992 X	254974	-0-	-56018	-0-	254974 2	N	-0-		-0-
08	310992 X	87479	-0-	-223513	-0-	87479 2	N	-0-		-0-
09	300960 X	83239	-0-	-217721	-0-	83239 2	N	-0-		-0-
10	310992 X	211905	-0-	-99087	-0-	211905 2	N	-0-		-0-
11	300960 X	54989	-0-	-245971	-0-	54989 2	N	-0-		-0-
12	254975 X	190427	-0-	-64548	-0-	190427 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,524,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BSI MOUNTAIN HAWKS DU		WELL #: H 2		RRCID -> 282471		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	207440	-0-	207440	207440	207440 2	N	-0-		-0-
05	510863 X	303423	-0-	-207440	-0-	303423 2	N	-0-		-0-
06	307981 X	307981	-0-	-0-	-0-	307981 2	N	-0-		-0-
07	309504 X	289338	-0-	-20166	-0-	289338 2	N	-0-		-0-
08	309504 X	29101	-0-	-280403	-0-	29101 2	N	-0-		-0-
09	299520 X	90199	-0-	-209321	-0-	90199 2	N	-0-		-0-
10	309504 X	201824	-0-	-107680	-0-	201824 2	N	-0-		-0-
11	299520 X	205868	-0-	-93652	-0-	205868 2	N	-0-		-0-
12	289323 X	141608	-0-	-147715	-0-	141608 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,776,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC.		WELL #: H 3		RRCID -> 282520		COMPL. DATE 04/03/2017		TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803		
01	241927 X	241927	-0-	-0-	-0-	241927 2	N	-0-		-0-
02	217214 X	217214	-0-	-0-	-0-	217214 2	N	-0-		-0-
03	240359 X	240359	-0-	-0-	-0-	240359 2	N	-0-		-0-
04	234120 X	232472	-0-	-1648	-0-	232472 2	N	-0-		-0-
05	241924 X	234111	-0-	-7813	-0-	234111 2	N	-0-		-0-
06	234120 X	220139	-0-	-13981	-0-	220139 2	N	-0-		-0-
07	240498 X	224873	-0-	-15625	-0-	224873 2	N	-0-		-0-
08	240374 X	222473	-0-	-17901	-0-	222473 2	N	-0-		-0-
09	232470 X	214984	-0-	-17486	-0-	214984 2	N	-0-		-0-
10	234112 X	224897	-0-	-9215	-0-	224897 2	N	-0-		-0-
11	220140 X	211484	-0-	-8656	-0-	211484 2	N	-0-		-0-
12	224874 X	210602	-0-	-14272	-0-	210602 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,695,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BSI/USFS F6 DU		WELL #: H 4		RRCID -> 282612		COMPL. DATE 06/16/2018		TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	133820	-0-	133820	133820	133820 2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	315826	-0-	315826	449646	315826 2	N	-0-		-0-
08	766069 X	316423	-0-	-449646	-0-	316423 2	N	-0-		-0-
09	303000 X	291988	-0-	-11012	-0-	291988 2	N	-0-		-0-
10	313100 X	309300	-0-	-3800	-0-	309300 2	N	-0-		-0-
11	303000 X	295151	-0-	-7849	-0-	295151 2	N	-0-		-0-
12	313100 X	285932	-0-	-27168	-0-	285932 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,948,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	216252	-0-	216252	216252	2	N	-0-	-0-	
06		823988 X	607736	-0-	-216252	-0-	2	N	-0-	-0-	
07		614616 X	614616	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
08		604226 X	604226	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
09		547427 X	547427	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
10		597906 X	597906	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
11		570428 X	570428	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
*12		541269 X	541269	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,299,860	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		194584 X	194584	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
05		295770 X	295770	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
06		276134 X	276134	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
07		300439 X	300439	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
08		294161 X	294161	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
09		303114 X	303114	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
10		310611 X	310611	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
11		265913 X	265913	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
*12		98547 X	98547	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,339,273	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		SHUT IN	139009	-0-	139009	139009	2	N	-0-	-0-	
07		462796 X	323787	-0-	-139009	-0-	2	N	-0-	-0-	
08		345216 X	336547	-0-	-8669	-0-	2	N	-0-	-0-	
09		334080 X	304012	-0-	-30068	-0-	2	N	-0-	-0-	
10		345216 X	318283	-0-	-26933	-0-	2	N	-0-	-0-	
11		334080 X	306006	-0-	-28074	-0-	2	N	-0-	-0-	
12		345216 X	307275	-0-	-37941	-0-	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,034,919	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
MINERS		WELL #:		B 2SL	RRCID ->	283284	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	13975	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BSI SKYHAWKS DU		WELL #:		B 1	RRCID ->	283742	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	14081	PERF.	14450 - 21533				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MINERS		WELL #:		B 1SL	RRCID ->	284180	COMPL. DATE	08/18/2018	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	13990 - 19533				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 14986 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	86397	-0-	86397	86397	86397	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN	469566	-0-	469566	555963	469566	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	562480	-0-	562480	1118443	562480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,118,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	117738	-0-	117738	117738	117738	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	596275	-0-	596275	714013	596275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 714,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF. N/A

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	91547	-0-	91547	91547	91547	2			N	-0-					-0-
09	372053 X	280506	-0-	-91547	-0-	280506	2			N	-0-					-0-
10	308703 X	308703	-0-	-0-	-0-	308703	2			N	-0-					-0-
11	278040 X	266404	-0-	-11636	-0-	266404	2			N	-0-					-0-
12	287308 X	211898	-0-	-75410	-0-	211898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,159,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	69409	-0-	69409	69409	137	1	69272	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN	441463	-0-	441463	510872	882	1	440581	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 510,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF. N/A

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 14672 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SHUT IN	200891	-0-	200891	200891		200891	2	N	-0-			-0-
12		SHUT IN	447083	-0-	447083	647974		447083	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 647,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF. N/A

06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF. N/A

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 12602 PERF. N/A

09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259

07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	136282	-0-	136282	136282	136282	2		N	-0-			-0-
12	SHUT IN	324987	-0-	324987	461269	324987	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 461,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285440 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 12053 PERF. N/A

07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: B 3 RRCID -> 285548 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN TRUST H-CREST E ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285549 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 12428 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST F-CREST C ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285629 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 12448 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
 CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
03	1271 N	1053	-0-	-218	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3		N	-0-			-0-
05	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	1183 3		N	-0-			-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1082	-0-	-158	-0-	1082 3		N	-0-			-0-
08	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
09	1110 N	962	-0-	-148	-0-	962 3		N	-0-			-0-
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
11	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099 3		N	-0-			-0-
12	992 N	633	-0-	-359	-0-	633 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,818										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

M O	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

CARTHAGE (HILL, SOUTH)		//CONT.//		16032 377	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CX OPERATING LLC				195798							
EAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216609	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6308	PERF. 5213 - 5218
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE			CODE	CODE
											BALANCE
01		153 N	153	-0-	-0-	153	2		N	-0-	-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	132	2		N	-0-	-0-
03		248 N	121	-0-	-127	121	2		N	-0-	-0-
04		150 N	122	-0-	-28	122	2		N	-0-	-0-
05		155 N	83	-0-	-72	83	2		N	-0-	-0-
06		120 N	78	-0-	-42	78	2		N	-0-	-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	155	2		N	-0-	-0-
08		93 N	51	-0-	-42	51	2		N	-0-	-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
10		155 N	64	-0-	-91	64	2		N	-0-	-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	77	2		N	-0-	-0-
12		3 N	NO RPT	-0-	-3				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 5202 - 5212		
HOOKER, J. B.		WELL #:		1		029643		04/16/1948		6383		5202 - 5212	
01		65 N	65	-0-	-0-	65	2		N	-0-	97		
02		69 N	69	-0-	-0-	69	2		N	-0-	97		
03		112 N	112	-0-	-0-	112	2		N	-0-	97		
04		104 N	104	-0-	-0-	104	2		N	-0-	97		
05		94 N	94	-0-	-0-	94	2		N	-0-	97		
06		123 N	123	-0-	-0-	55	1	68	2	N	-0-	97	
07		221 N	221	-0-	-0-	120	1	101	2	N	-0-	97	
08		93 N	77	-0-	-16	77	2		N	-0-	97		
09		120 N	30	-0-	-90	20	1	10	2	N	-0-	97	
10		217 N	155	-0-	-62	155	1		N	-0-	97		
11		150 N	150	-0-	-0-	150	1		N	-0-	97		
*12		50 N	50	-0-	-0-	50	1		N	-0-	97		
TOTAL GAS PROD:		1,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)													16032 406 NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA									
CHEVRON U. S. A. INC.													148113													
AMERICAN LEGION													WELL #: 1 U		RRCID -> 029656		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5126 - 5170	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM										
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE										
01		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-		71	1	2558	3	Y	13	16	1	2										
								14	9																	
02		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-		62	1	2339	3	Y	19	19	1	2										
								21	9																	
03		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-		75	1	2597	3	Y	16	14	1	4										
								18	9																	
04		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-		84	1	2542	3	Y	13	14	1	3										
								14	9																	
05		2542 N	2481	-0-	-61	-0-		81	1	2388	3	Y	11	12	1	2										
								12	9																	
06		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-		82	1	2542	3	Y	14	13	1	3										
								15	9																	
07		2542 N	2164	-0-	-378	-0-		69	1	2082	3	Y	12	13	1	2										
								13	9																	
08		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-		80	1	2647	3	Y	18	17	1	3										
								20	9																	
09		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-		71	1	2401	3	Y	24	20	1	7										
								26	9																	
10		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-		78	1	2460	3	Y	15	17	1	5										
								17	9																	
11		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-		56	1	2448	3	Y	24	22	1	7										
								26	9																	
*12		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-		41	1	2509	3	Y	39	38	1	8										
								43	9																	
TOTAL GAS PROD:			30,602			TOTAL CONDENSATE PROD:			218																	

CURTIS, A. B.													WELL #: 1 U		RRCID -> 029657		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5132 - 5174	
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		35	1	1279	3	Y	-0-			-0-										
02		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		30	1	1131	3	Y	-0-			-0-										
03		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		37	1	1283	3	Y	-0-			-0-										
04		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		39	1	1192	3	Y	-0-			-0-										
05		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		37	1	1122	3	Y	-0-			-0-										
06		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		38	1	1173	3	Y	-0-			-0-										
07		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		37	1	1120	3	Y	-0-			-0-										
08		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		38	1	1212	3	Y	-0-			-0-										
09		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		37	1	1217	3	Y	-0-			-0-										
10		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		41	1	1266	3	Y	-0-			-0-										
11		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		29	1	1234	3	Y	-0-			-0-										
*12		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		21	1	1248	3	Y	-0-			-0-										
TOTAL GAS PROD:			14,896			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-																	

REEVES-MCMILLAN													WELL #: 2		RRCID -> 111465		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH		5161		PERF. 5066 - 5074	
01		1054 N	1049	-0-	-5	-0-		29	1	1020	3	Y	-0-			-0-								
02		952 N	951	-0-	-1	-0-		24	1	927	3	Y	-0-			-0-								
03		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		30	1	1034	3	Y	-0-			-0-								
04		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		33	1	1003	3	Y	-0-			-0-								
05		1054 N	898	-0-	-156	-0-		29	1	869	3	Y	-0-			-0-								
06		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		35	1	1056	3	Y	-0-			-0-								
07		1085 N	984	-0-	-101	-0-		31	1	953	3	Y	-0-			-0-								
08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		34	1	1140	3	Y	-0-			-0-								
09		1050 N	982	-0-	-68	-0-		27	1	955	3	Y	-0-			-0-								
10		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		33	1	1047	3	Y	-0-			-0-								
11		1050 N	1024	-0-	-26	-0-		23	1	1001	3	Y	-0-			-0-								
*12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		17	1	1043	3	Y	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:			12,393			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-															

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)		//CONT.//		16032 406	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
CARAWAY-ASH		WELL #:		1 C	RRCID -> 038835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4945 - 4953	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST)				16032 435	ASSOCIATED	49B		CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
NELLO MAE BLANCHE		WELL #:		2	RRCID -> 057248	COMPL. DATE 09/06/1971	TOTAL DEPTH	5241	PERF. 5188 - 5194		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARTHAGE (JAMES LIME)				16032 475	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA			
BOWLES ENERGY, INC.				084097							
WIENER ESTATE ET AL "X"		WELL #:		2 C	RRCID -> 081317	COMPL. DATE 02/02/1979	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 5524 - 5546		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARTHAGE (JAMES LIME) //CONT.// 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	126 1	93 2	N	-0-		9
237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	155 1	82 2	N	-0-		9
292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	205 1	87 2	N	-0-		9
250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	166 1	84 2	N	-0-		9
248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-	156 1	91 2	N	-0-		9
270 N	184	-0-	-86	-0-	-0-	114 1	70 2	N	-0-		9
248 N	171	-0-	-77	-0-	-0-	101 1	70 2	N	-0-		9
248 N	241	-0-	-7	-0-	-0-	154 1	87 2	N	-0-		9
450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	331 1	119 2	N	-0-		9
432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	311 1	121 2	N	-0-		9
644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	532 1	112 2	N	-0-		9
279 N	116	-0-	-163	-0-	-0-	35 1	81 2	N	-0-		9

TOTAL GAS PROD: 3,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	76	1	2467	2	N	-0-		-0-
02	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	71	1	2311	2	N	-0-		-0-
03	2666 N	2591	-0-	-75	-0-	78	1	2513	2	N	-0-		-0-
04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	74	1	2397	2	N	-0-		-0-
05	2635 N	2388	-0-	-247	-0-	72	1	2316	2	N	-0-		-0-
06	2520 N	2406	-0-	-114	-0-	72	1	2334	2	N	-0-		-0-
07	2542 N	2440	-0-	-102	-0-	73	1	2367	2	N	-0-		-0-
08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	73	1	2349	2	N	-0-		-0-
09	2400 N	2359	-0-	-41	-0-	71	1	2288	2	N	-0-		-0-
10	2449 N	1936	-0-	-513	-0-	58	1	1878	2	N	-0-		-0-
11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	73	1	2367	2	N	-0-		-0-
12	2449 N	2406	-0-	-43	-0-	72	1	2334	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

01	651 N	529	-0-	-122	-0-	522	3	7	9	N	6		41
02	644 N	580	-0-	-64	-0-	577	3	3	9	N	3		44
03	651 N	617	-0-	-34	-0-	613	3	4	9	N	4		48
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-		48
05	651 N	598	-0-	-53	-0-	591	3	7	9	N	6		54
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	576	3	1	9	N	1		55
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	3	1	9	N	1		56
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	593	3	1	9	N	1		57
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	604	3	1	9	N	1		58
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	602	3	2	9	N	2		60
11	570 N	487	-0-	-83	-0-	487	3			N	-0-	60 1	-0-
12	620 N	527	-0-	-93	-0-	527	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

01	5952 X	5004	-0-	-948	-0-	4971	3	33	9	N	30	193 1	35
02	5404 X	5222	-0-	-182	-0-	5134	3	88	9	N	80		115
03	5983 X	5842	-0-	-141	-0-	5798	3	44	9	N	40		155
04	5790 X	5731	-0-	-59	-0-	5667	3	64	9	N	58	185 1	28
05	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5819	3	79	9	N	72		100
06	5640 X	5384	-0-	-256	-0-	5340	3	44	9	N	40		140
07	5921 X	5078	-0-	-843	-0-	5039	3	39	9	N	35		175
08	5921 X	4619	-0-	-1302	-0-	4579	3	40	9	N	36	136 1	75
09	5730 X	4293	-0-	-1437	-0-	4260	3	33	9	N	30		105
10	5890 X	4650	-0-	-1240	-0-	4591	3	59	9	N	54	1 8	158
11	5370 X	4519	-0-	-851	-0-	4472	3	47	9	N	43	173 1	28
12	5084 X	4641	-0-	-443	-0-	4591	3	50	9	N	45		73
TOTAL GAS PROD:		60,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		563							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)		//CONT.//		16032 536	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
NAOMI UNIT 3		WELL #:		5A	RRCID ->	227210	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	6308	PERF.	6022 - 6164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-			91
02		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3		N	-0-			91
03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-			91
04		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-			91
05		1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078 3		N	-0-			91
06		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-			91
07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-			91
08		1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062 3		N	-0-	40 1		51
09		1020 N	1011	-0-	-9	-0-	1011 3		N	-0-			51
10		1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1017 3		N	-0-			51
11		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-			51
12		1054 N	988	-0-	-66	-0-	988 3		N	-0-			51
TOTAL GAS PROD:				12,304			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PANOLA UNIT 2		WELL #:		8A	RRCID ->	228902	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	6076 - 6206	
01		3100 X	2765	-0-	-335	-0-	2734 3	31 9	N	28	178 1		60
02		2716 X	2650	-0-	-66	-0-	2650 3		N	-0-			60
03		2976 X	2907	-0-	-69	-0-	2900 3	7 9	N	6			66
04		2850 X	2796	-0-	-54	-0-	2788 3	8 9	N	7			73
05		2945 X	2876	-0-	-69	-0-	2876 3		N	-0-			73
06		2850 X	2759	-0-	-91	-0-	2759 3		N	-0-			73
07		2945 X	2870	-0-	-75	-0-	2850 3	20 9	N	18			91
08		2883 N	2815	-0-	-68	-0-	2796 3	19 9	N	17			108
09		2760 N	2695	-0-	-65	-0-	2695 3		N	-0-			108
10		2883 N	2780	-0-	-103	-0-	2758 3	22 9	N	20			128
11		2730 N	2545	-0-	-185	-0-	2498 3	47 9	N	43	145 1		26
12		2790 N	1979	-0-	-811	-0-	1979 3		N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:				32,437			TOTAL CONDENSATE PROD:						139

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		WELL #:		13 U	RRCID ->	201277	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	5994 - 6002
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)		//CONT.//		16032 536	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976										
ASHTON 2 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	281388	COMPL. DATE	06/21/2017	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5954 - 6050		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6844	2	34	9	Y	31	33	1	28
02	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	7625	2	73	9	Y	66	67	1	27
03	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7858	2	65	9	Y	59	50	1	36
04	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5825	2	50	9	Y	45	52	1	29
05	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6027	2	52	9	Y	47	50	1	26
06	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4424	2	25	9	Y	23	32	1	17
07	3658 X	2944	-0-	-714	-0-	2916	2	28	9	Y	25	21	1	14
08	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4356	2	23	9	Y	21	25	1	8
09	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4080	2	25	9	Y	23	19	1	10
10	3658 X	3532	-0-	-126	-0-	3502	2	30	9	Y	27	20	1	13
11	3540 X	3397	-0-	-143	-0-	3369	2	28	9	Y	25	28	1	10
12	3658 X	3141	-0-	-517	-0-	3120	2	21	9	Y	19	16	1	13
TOTAL GAS PROD:		60,400				TOTAL CONDENSATE PROD:				411				

ASHTON 2 UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	283069	COMPL. DATE	10/12/2016	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	5933 - 6000
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-		-0-
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ASHTON 2 UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	283235	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	5910 - 6004
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (L. PETTIT 6100)		//CONT.//		16032 536	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
MAUDE 2 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	283539	COMPL. DATE	02/02/2018	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6034 - 6156	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6632 X	6632	-0-	-0-	6632	2		N	-0-			-0-
03		11966 X	10641	-0-	-1325	10617	2	24	9	N	22		22
04		11580 X	9561	-0-	-2019	9522	2	39	9	N	35	20 1	37
05		11966 X	8952	-0-	-3014	338	1	8600	2	N	13		50
						14	9						
06		11580 X	8165	-0-	-3415	8143	2	22	9	N	20	20 1	50
07		10633 X	8681	-0-	-1952	8664	2	17	9	N	15		65
08		10633 X	7929	-0-	-2704	7898	2	31	9	N	28	26 1	67
09		9570 X	7463	-0-	-2107	7445	2	18	9	N	16	31 1	52
10		8959 X	7296	-0-	-1663	7263	2	33	9	N	30	35 1	47
11		8400 X	6542	-0-	-1858	6516	2	26	9	N	24		71
12		8680 X	6722	-0-	-1958	6679	2	43	9	N	39	79 1	31
TOTAL GAS PROD:			88,584			TOTAL CONDENSATE PROD:			242				

CARTHAGE (PAGE)				16032 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321									
MCJIMSEY		WELL #:			RRCID ->	134441	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	6552 - 6561	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
PLUGGED AND ABANDONED			05/13/2015										
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

O'BENCO, INC.				617512	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
WERNER-CARAWAY		WELL #:			RRCID ->	176203	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	6132 - 6142	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
WORKED OVER ANOTHER ZONE..			01/07/2012										
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (PAGE)		//CONT.//		16032 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
R. LACY SERVICES, LTD.				687208									
BROWN UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	220357	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5962 - 5966		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	-0-		-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-		-0-
03	434 N	302	-0-	-132	-0-	15	1	287	2	Y	-0-		-0-
04	390 N	320	-0-	-70	-0-	15	1	305	2	Y	-0-		-0-
05	341 N	282	-0-	-59	-0-	15	1	267	2	Y	-0-		-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-		-0-
07	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	255	1	2674	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	4182	-0-	1082	1082	398	1	3754	2	Y	27	24 1	3
						30	9						
09	3688 X	2606	-0-	-1082	-0-	285	1	2302	2	Y	17	18 1	2
						19	9						
10	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	240	1	2165	2	Y	17	17 1	2
						19	9						
11	4050 X	2064	-0-	-1986	-0-	213	1	1832	2	Y	17	17 1	2
						19	9						
12	4185 X	3656	-0-	-529	-0-	221	1	3398	2	Y	34	33 1	3
						37	9						
TOTAL GAS PROD:		19,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		112							

BURNETT UNIT 7		WELL #:		20	RRCID ->	269633	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 5959 - 5963	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (PAGE)		//CONT.//		16032 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
BRIGGS, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	015829	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6206 - 6420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		289 N	289	-0-	-0-	197 1	92 2	Y	-0-	155 1		-0-
02		644 N	222	-0-	-422	167 1	55 2	Y	-0-			-0-
03		744 N	337	-0-	-407	224 1	105 2	Y	7			7
04		270 N	154	-0-	-116	151 1	3 2	Y	-0-			7
05		248 N	156	-0-	-92	155 1	1 2	Y	-0-			7
06		330 N	164	-0-	-166	154 1	10 2	Y	-0-			7
07		491 N	491	-0-	-0-	246 1	245 2	Y	-0-			7
08		761 N	761	-0-	-0-	313 1	448 2	Y	-0-			7
09		727 N	727	-0-	-0-	303 1	424 2	Y	-0-			7
10		710 N	710	-0-	-0-	303 1	407 2	Y	-0-			7
11		763 N	763	-0-	-0-	313 1	450 2	Y	-0-			7
*12		917 N	917	-0-	-0-	318 1	599 2	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		5,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

CARTHAGE (PALUXY)		//CONT.//		16032 609	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC				120023								
WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #:		6-C	RRCID ->	142678	COMPL. DATE	07/14/1992	TOTAL DEPTH	9353	PERF. 2910 - 2916	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CURTIS, A. R.				2								
WELL #:		2		RRCID ->	032993	COMPL. DATE	03/29/1964	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3073 - 3151		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
392 N	-0-	-0-	-392	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (PALUXY)		//CONT.// 16032 609		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WERNER-GOODSON		WELL #: 2		RRCID -> 033554		COMPL. DATE 06/04/1964		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2885 - 3051	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1395 N	106	-0-	-1289	-0-	1 1	55 3	Y	45	54 1	7
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	50 9	39 1	Y	64	63 1	8
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	70 9	44 1	Y	51	46 1	13
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	56 9	45 1	Y	42	45 1	10
05	1581 N	1190	-0-	-391	-0-	46 9	37 1	Y	49	48 1	11
06	1530 N	1488	-0-	-42	-0-	54 9	46 1	Y	43	45 1	9
07	1488 N	1185	-0-	-303	-0-	47 9	36 1	Y	44	46 1	7
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	48 9	38 1	Y	58	56 1	9
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	64 9	41 1	Y	72	61 1	20
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	79 9	43 1	Y	49	53 1	16
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	54 9	30 1	Y	95	82 1	29
12	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	105 9	23 1	Y	154	151 1	32
						169 9					
TOTAL GAS PROD:		15,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		766					

REEVES G/U		WELL #: 1		RRCID -> 159153		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	34 1	1252 3	Y	-0-		-0-
02	952 N	949	-0-	-3	-0-	24 1	925 3	Y	-0-		-0-
03	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	29 1	999 3	Y	-0-		-0-
04	1230 N	971	-0-	-259	-0-	31 1	940 3	Y	-0-		-0-
05	1054 N	935	-0-	-119	-0-	30 1	905 3	Y	-0-		-0-
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	59 1	1811 3	Y	-0-		-0-
07	992 N	739	-0-	-253	-0-	24 1	715 3	Y	-0-		-0-
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	34 1	1106 3	Y	1	1 1	-0-
09	1200 N	882	-0-	-318	-0-	1 9	25 1	Y	7	5 1	2
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	8 9	23 1	Y	3	4 1	1
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	3 9	27 1	Y	6	5 1	2
*12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	7 9	17 1	Y	9	9 1	2
						10 9					
TOTAL GAS PROD:		12,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		26					

CARTHAGE (PALUXY)		//CONT.//		16032 609	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
WERNER-STEVENS		WELL #:		2	RRCID ->	180295	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 2906 - 3121				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		RRCID ->		266002	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 2964 - 2970
WERNER-CARAWAY		WELL #:		3									
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2				N	-0-	29
02	2800 N	23548	-0-	20748	20748	23548	2				N	-0-	29
03	3100 N	15695	-0-	12595	33343	15695	2				N	-0-	29
04	3000 N	8301	-0-	5301	38644	8129	2	172	9		N	156	156 1 29
05	41866 X	3222	-0-	-38644	-0-	3222	2				N	-0-	29
06	1500 X	156	-0-	-1344	-0-	156	2				N	-0-	29
07	1550 X	188	-0-	-1362	-0-	188	2				N	-0-	29
08	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2				N	-0-	29
09	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2				N	-0-	29
10	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5851	2	32	9		N	29	58
11	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2				N	-0-	58
12	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-						N	NO RPT	58
TOTAL GAS PROD:			71,494										TOTAL CONDENSATE PROD: 185

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890		RRCID ->		126224	COMPL. DATE	08/29/1987	TOTAL DEPTH	4017	PERF. 3017 - 3031
BARHAM, ELEANOR		WELL #:		1									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	620	3	55	9	N	50					220
02	728 N	670	-0-	-58	-0-	636	3	34	9	N	31	179	1			72
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	844	3	6	9	N	5					77
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	891	3	83	9	N	75					152
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	764	3	20	9	N	18					170
06	810 N	782	-0-	-28	-0-	734	3	48	9	N	44	177	1			37
07	930 N	773	-0-	-157	-0-	759	3	14	9	N	13					50
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	778	3	33	9	N	30					80
09	780 N	606	-0-	-174	-0-	606	3			N	-0-					80
10	775 N	750	-0-	-25	-0-	698	3	52	9	N	47					127
11	780 N	578	-0-	-202	-0-	578	3			N	-0-					127
*12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					127
TOTAL GAS PROD:		9,287				TOTAL CONDENSATE PROD:		313								

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023															
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10084	PERF.	6516	-	6548
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012										TOTAL DEPTH	9601	PERF.	6142	-	6158
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6150	-	6160
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3	N	-0-			-0-			
02	1372 N	1353	-0-	-19	-0-	1353	3	N	-0-			-0-			
03	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1492	3	N	-0-			-0-			
04	1470 N	1454	-0-	-16	-0-	1454	3	N	-0-			-0-			
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3	N	-0-			-0-			
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3	N	-0-			-0-			
07	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1479	3	N	-0-			-0-			
08	1488 N	1455	-0-	-33	-0-	1455	3	N	-0-			-0-			
09	1440 N	1407	-0-	-33	-0-	1407	3	N	-0-			-0-			
10	1488 N	1442	-0-	-46	-0-	1442	3	N	-0-			-0-			
11	1410 N	1379	-0-	-31	-0-	1379	3	N	-0-			-0-			
12	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD: 17,351										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
LAGRONE-ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	218987	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6118 - 6240			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHIVERS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234941	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6024 - 6167	
01	5394 X	5048	-0-	-346	-0-	90	1	4958	3	N	-0-	-0-	
02	4760 X	3734	-0-	-1026	-0-	70	1	3664	3	N	-0-	-0-	
03	5270 X	2955	-0-	-2315	-0-	57	1	2898	3	N	-0-	-0-	
04	5040 X	3377	-0-	-1663	-0-	59	1	3318	3	N	-0-	-0-	
05	5053 X	4084	-0-	-969	-0-	72	1	4012	3	N	-0-	-0-	
06	4890 X	3846	-0-	-1044	-0-	88	1	3758	3	N	-0-	-0-	
07	4123 X	3701	-0-	-422	-0-	50	1	3651	3	N	-0-	-0-	
08	4092 X	3514	-0-	-578	-0-	6	1	3508	3	N	-0-	-0-	
09	3960 X	3735	-0-	-225	-0-	6	1	3729	3	N	-0-	-0-	
*10	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	96	1	4198	3	N	-0-	-0-	
*11	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	96	1	4408	3	N	-0-	-0-	
*12	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	71	1	4828	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		47,691				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	263391	COMPL. DATE	12/13/2016	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	5895 - 6200	
01	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	68	1	2449	3	N	20	24 1 3	
						22	9						
02	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	61	1	2234	3	N	27	27 1 3	
						30	9						
03	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	71	1	2472	3	N	20	18 1 5	
						22	9						
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	77	1	2349	3	N	17	18 1 4	
						19	9						
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	83	1	2470	3	N	19	19 1 4	
						21	9						
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	77	1	2365	3	N	18	18 1 4	
						20	9						
07	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	77	1	2344	3	N	17	18 1 3	
						19	9						
08	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	73	1	2402	3	N	23	22 1 4	
						25	9						
09	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	67	1	2307	3	N	29	25 1 8	
						32	9						
10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	72	1	2261	3	N	19	21 1 6	
						21	9						
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	50	1	2195	3	N	29	26 1 9	
						32	9						
*12	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	38	1	2320	3	N	44	44 1 9	
						48	9						
TOTAL GAS PROD:		29,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		282					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.// 16032 638		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DEADWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266671	COMPL. DATE 06/14/2011	TOTAL DEPTH 8708	PERF. 6164 - 6218					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WERNER A SWD		WELL #: 2		RRCID -> 275937	COMPL. DATE 07/25/2015	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 6104 - 6240					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WERNER-POPE		WELL #: 1		RRCID -> 279715	COMPL. DATE 03/26/2005	TOTAL DEPTH 6575	PERF. 6102 - 6230					
01	9083 X	8021	-0-	-1062	-0-	215 1	7767 3	N	35	42 1		6
02	8204 X	6949	-0-	-1255	-0-	180 1	6714 3	N	50	50 1		6
03	8339 X	7754	-0-	-585	-0-	215 1	7495 3	N	40	36 1		10
04	7980 X	6796	-0-	-1184	-0-	216 1	6543 3	N	34	36 1		8
05	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			N	-0-	8 1		-0-
06	7770 X	4121	-0-	-3649	-0-	129 1	3970 3	N	20	16 1		4
07	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-	22 9		N	-0-	4 1		-0-
08	7750 X	7470	-0-	-280	-0-	220 1	7224 3	N	24	20 1		4
09	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	243 1	8340 3	N	7	9 1		2
10	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	259 1	8142 3	N	6	6 1		2
11	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	184 1	8021 3	N	20	16 1		6
12	8866 X	7997	-0-	-869	-0-	129 1	7834 3	N	31	31 1		6
TOTAL GAS PROD:		74,334				TOTAL CONDENSATE PROD:		267				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CRD OPERATING, LLC				186953								
BROOKS, C.				WELL #: 13	RRCID -> 265945	COMPL. DATE 06/09/2011	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 6901	- 6905			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOWE				WELL #: 3	RRCID -> 271472	COMPL. DATE 02/07/2011	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6295	- 6315			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 243295	COMPL. DATE 11/24/2008	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 5730	- 6021			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	44 1	1417 2	N	-0-		-0-
02	1792	N	1233	-0-	-559	-0-	37 1	1196 2	N	-0-		-0-
03	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	44 1	1439 2	N	-0-		-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	42 1	1372 2	N	-0-		-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	47 1	1534 2	N	-0-		-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	49 1	1596 2	N	-0-		-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	49 1	1584 2	N	-0-		-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	49 1	1594 2	N	-0-		-0-
09	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	49 1	1583 2	N	-0-		-0-
10	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	47 1	1536 2	N	-0-		-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	50 1	1625 2	N	-0-		-0-
*12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	53 1	1720 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,756	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	13	1	432	2	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	376	-0-	-16	-0-	11	1	365	2	N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	433	-0-	-32	-0-	13	1	420	2	N	-0-	-0-	-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	14	1	452	2	N	-0-	-0-	-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	13	1	428	2	N	-0-	-0-	-0-
06	420 N	337	-0-	-83	-0-	10	1	327	2	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	375	-0-	-121	-0-	11	1	364	2	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	379	-0-	-55	-0-	11	1	368	2	N	-0-	-0-	-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	11	1	342	2	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	11	1	344	2	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	10	1	322	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

01	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	78	1	2529	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	70	1	2280	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2573 N	2504	-0-	-69	-0-	75	1	2429	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2490 N	2486	-0-	-4	-0-	75	1	2411	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2573 N	2519	-0-	-54	-0-	76	1	2443	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2430 N	2428	-0-	-2	-0-	73	1	2355	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2573 N	2539	-0-	-34	-0-	76	1	2463	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2511 N	2442	-0-	-69	-0-	73	1	2369	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	75	1	2425	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2542 N	2468	-0-	-74	-0-	74	1	2394	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	74	1	2401	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2573 N	2496	-0-	-77	-0-	75	1	2421	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

01	2976 X	2489	-0-	-487	-0-	75	1	2414	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2716 X	2307	-0-	-409	-0-	69	1	2238	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3007 X	2501	-0-	-506	-0-	75	1	2426	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2910 X	2377	-0-	-533	-0-	71	1	2306	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2635 X	2444	-0-	-191	-0-	73	1	2371	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2460 X	2331	-0-	-129	-0-	70	1	2261	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2542 X	2438	-0-	-104	-0-	73	1	2365	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2449 N	2396	-0-	-53	-0-	72	1	2324	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2340 N	2337	-0-	-3	-0-	70	1	2267	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2449 N	2283	-0-	-166	-0-	68	1	2215	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	70	1	2272	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2418 N	2287	-0-	-131	-0-	69	1	2218	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165							
GLASPIE, OCIE		WELL #:		7A	RRCID ->	235893	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6408	PERF. 6132 - 6242
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5270 X	3627	-0-	-1643	-0-	3627 3	Y	-0-	-0-	
02		4760 X	4208	-0-	-552	-0-	4208 3	Y	-0-	-0-	
03		5270 X	5021	-0-	-249	-0-	5021 3	Y	-0-	-0-	
04		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5189 3	Y	-0-	-0-	
05		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004 3	Y	-0-	-0-	
06		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196 3	Y	-0-	-0-	
07		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891 3	Y	-0-	-0-	
08		5673 X	5175	-0-	-498	-0-	5175 3	Y	-0-	-0-	
09		5490 X	5250	-0-	-240	-0-	5250 3	Y	-0-	-0-	
10		5673 X	4672	-0-	-1001	-0-	4672 3	Y	-0-	-0-	
11		5490 X	5375	-0-	-115	-0-	5375 3	Y	-0-	-0-	
12		5673 X	5568	-0-	-105	-0-	5568 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		61,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL LAKE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	276449	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	9974	PERF. 5923 - 6040
01		2914 X	1775	-0-	-1139	-0-	1775 3	N	-0-	-0-	
02		2632 X	2302	-0-	-330	-0-	2302 3	N	-0-	-0-	
03		2883 X	927	-0-	-1956	-0-	927 3	N	-0-	-0-	
04		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3	N	-0-	-0-	
05		2542 X	630	-0-	-1912	-0-	630 3	N	-0-	-0-	
06		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497 3	N	-0-	-0-	
07		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781 3	N	-0-	-0-	
08		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 3	N	-0-	-0-	
09		2490 N	1891	-0-	-599	-0-	1891 3	N	-0-	-0-	
10		2790 N	2298	-0-	-492	-0-	2298 3	N	-0-	-0-	
11		2670 N	1069	-0-	-1601	-0-	1069 3	N	-0-	-0-	
12		1953 N	1795	-0-	-158	-0-	1795 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOELL OPERATING, LLC		390873		WELL #:		3	RRCID ->	232612	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	7094	PERF. 6174 - 6224
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534							
CARTHAGE LOOP SWD		WELL #:		1	RRCID ->	186390	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5929 - 5979
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854				CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WILLIAM HEIRS				2	RRCID ->	186584	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 6220 - 6246
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINGS		WELL #:		6	RRCID ->	282878	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6052 - 6064	
01	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	9781	2	31 9	N	28	18 1	18
02	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7521	2	9 9	N	8	24 1	2
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	10	11 1	1
04	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	8184	2	8 9	N	7	7 1	1
05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-				N	7	6 1	2
06	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6983	2	7 9	N	6	6 1	2
07	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8627	2	7 9	N	6	7 1	1
08	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	8198	2	8 9	N	7	6 1	2
09	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5717	2	8 9	N	7	7 1	2
10	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6221	2	8 9	N	7	8 1	1
11	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	8210	2	8 9	N	7	6 1	2
*12	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7899	2	10 9	N	9	8 1	3

TOTAL GAS PROD: 77,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6169 X	3251	-0-	-2918	-0-	3234	2	17 9	N	15	14 1		4
02	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6692	2	22 9	N	20	21 1		3
03	6169 X	5647	-0-	-522	-0-	8	1	5611 2	N	25	25 1		3
04	5970 X	5681	-0-	-289	-0-	28 9	1	5457 2	N	18	19 1		2
05	4185 X	222	-0-	-3963	-0-	203	1	19 9	N	17	15 1		4
06	5970 X	5161	-0-	-809	-0-	223	1	4923 2	N	14	14 1		4
07	6169 X	5953	-0-	-216	-0-	15 9	1	5687 2	N	16	17 1		3
08	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	248 18 9	1	5687 2	N	17	16 1		4
09	5670 X	3460	-0-	-2210	-0-	240 19 9	1	3229 2	N	17	18 1		3
10	5952 X	4041	-0-	-1911	-0-	212 19 9	1	3864 2	N	19	20 1		2
11	5760 X	4051	-0-	-1709	-0-	156 21 9	1	3801 2	N	16	15 1		3
12	5952 X	2701	-0-	-3251	-0-	232 18 9	1	2454 2	N	21	19 1		5
						224 23 9	1						
TOTAL GAS PROD:		52,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		215							

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8494 X	6913	-0-	-1581	-0-	6795	2	118 9	N	107	66 1		54
02	7672 X	4813	-0-	-2859	-0-	4719	2	94 9	N	85	125 1		14
03	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	8	1	5223 2	N	171	167 1		18
04	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	188 9	1	5477 2	N	78	87 1		9
05	7967 X	305	-0-	-7662	-0-	222 86 9	1	86 9	N	78	68 1		19
06	6690 X	5369	-0-	-1321	-0-	219 197 1	1	5106 2	N	60	60 1		19
07	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	66 9	1	5895 2	N	72	77 1		14
08	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	240 79 9	1	5865 2	N	80	73 1		21
09	5790 X	4338	-0-	-1452	-0-	242 88 9	1	4035 2	N	81	86 1		16
10	6200 X	4752	-0-	-1448	-0-	214 89 9	1	4430 2	N	86	92 1		10
11	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	227 95 9	1	6079 2	N	76	68 1		18
12	6200 X	5116	-0-	-1084	-0-	48 84 9	1	105 9	N	95	86 1		27
						5011	2						
TOTAL GAS PROD:		61,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,069							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		DELQ PR	3257	-0-	3257	8100	3257	2		N	-0-				-0-
02		10247 X	2147	-0-	-8100	-0-	2147	2		N	-0-				-0-
03		2635 X	2086	-0-	-549	-0-	2021	2	65	9	59	57	1		2
04		2550 X	2292	-0-	-258	-0-	2267	2	25	9	23	21	1		4
05		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	23	20	1		7
06		2550 X	2266	-0-	-284	-0-	2245	2	21	9	19	19	1		7
07		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2591	2	23	9	21	22	1		6
08		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2419	2	25	9	23	21	1		8
09		2280 X	1676	-0-	-604	-0-	1651	2	25	9	23	25	1		6
10		2604 N	1968	-0-	-636	-0-	1944	2	24	9	22	26	1		2
11		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2135	2	24	9	22	20	1		4
*12		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1798	2	31	9	28	25	1		7
TOTAL GAS PROD:			24,738			TOTAL CONDENSATE PROD:			263						

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972

01		DELQ PR	4805	-0-	4805	4805	4805	2		N	-0-				-0-
02		8289 X	3484	-0-	-4805	-0-	3484	2		N	-0-				-0-
03		4123 X	3429	-0-	-694	-0-	3429	2		N	-0-				-0-
04		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2		N	-0-				-0-
05		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	-0-				-0-
06		3990 X	3546	-0-	-444	-0-	3546	2		N	-0-				-0-
07		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2		N	-0-				-0-
08		4123 X	3922	-0-	-201	-0-	3922	2		N	-0-				-0-
09		3990 X	2639	-0-	-1351	-0-	2639	2		N	-0-				-0-
10		4123 X	3069	-0-	-1054	-0-	3069	2		N	-0-				-0-
11		3990 X	3405	-0-	-585	-0-	3405	2		N	-0-				-0-
12		4123 X	2838	-0-	-1285	-0-	2838	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			39,639			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

01		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) SPONTE OPERATING, INC. GLOVIER-HAMILTON		//CONT.//	16032 638 810277	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5576 X	5576	-0-	-0-	5486 2	90 9	N	82			200
02		5064 X	5064	-0-	-0-	4989 2	75 9	N	68	180	1	88
03		5662 X	5662	-0-	-0-	5662 2		N	-0-			88
04		5328 X	5328	-0-	-0-	5328 2		N	-0-			88
05		5939 X	5939	-0-	-0-	5744 2	195 9	N	177	177	1	88
06		5228 X	5228	-0-	-0-	5228 2		N	-0-			88
07		5409 X	5409	-0-	-0-	5409 2		N	-0-			88
08		5532 X	5532	-0-	-0-	5346 2	186 9	N	169	169	1	88
09		4555 X	4555	-0-	-0-	4448 2	107 9	N	97			185
10		5006 X	5006	-0-	-0-	5000 2	6 9	N	5			190
11		4368 X	4368	-0-	-0-	4362 2	6 9	N	5			195
12		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-		N	NO RPT			195
TOTAL GAS PROD:		57,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		603						

SHARP, BELLE GU		WELL #:	1	RRCID ->	030193	COMPL. DATE	11/12/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6638 -	6746
01		1550 N	1550	-0-	-0-	1531 2	19 9	Y	17	21	1	8
02		1295 N	1295	-0-	-0-	1271 2	24 9	Y	22	20	1	10
03		1065 N	1065	-0-	-0-	1065 2		Y	-0-			10
04		1500 N	867	-0-	-633	814 2	53 9	Y	48	48	1	10
05		3100 N	6177	-0-	3077	6151 2	26 9	Y	24	24	1	10
06		3000 N	1895	-0-	-1105	1847 2	48 9	Y	44	44	1	10
07		3100 N	1353	-0-	-1747	1319 2	34 9	Y	31	31	1	10
08	DLQ	G-10	1304	-0-	1304	1529	28 9	Y	25	25	1	10
09	DLQ	G-10	648	-0-	648	2177	8 9	Y	7			17
10	DLQ	G-10	1268	-0-	1268	3445	24 9	Y	22	25	1	14
11	DLQ	G-10	1399	-0-	1399	4844	17 9	Y	15			29
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	4844		Y	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		18,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		255						

TANOS EXPLORATION II, LLC PANOLA 2 UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	283186	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	6106 -	6189
01		496 X	211	-0-	-285	209 2	2 9	N	2			13
02		448 X	177	-0-	-271	175 2	2 9	N	2			15
03	T. A.	323	323	-0-	323	323 2		N	-0-			15
04	T. A.	201	201	-0-	201	195 2	6 9	N	5			20
05	T. A.	329	329	-0-	329	853	4 9	N	4	20	1	4
06	T. A.	297	297	-0-	297	1150	7 9	Y	6			10
07	1349 X	199	199	-0-	-1150	195 2	4 9	Y	4			14
08	276 N	276	276	-0-	-0-	268 2	8 9	Y	7			21
09	210 N	167	167	-0-	-43	165 2	2 9	Y	2			23
10	186 N	154	154	-0-	-32	148 2	6 9	Y	5			28
11	210 N	-0-	-0-	-0-	-210	-0-		Y	-0-			28
12	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		2,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

CALLOW 2 UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	284360	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6045 -	6154
04		0	1288	-0-	1288	1288		Y	-0-			-0-
05		4555 X	3267	-0-	-1288	3267 2		Y	-0-			-0-
06		3330 X	3137	-0-	-193	3083 2	54 9	Y	49	5	8	44
07		3441 X	3152	-0-	-289	3049 2	103 9	Y	94	2	8	136
08		3441 X	3012	-0-	-429	2920 2	92 9	Y	84	72	1	147
09		3330 X	2537	-0-	-793	2450 2	87 9	Y	79	79	1	146
10		3255 X	1943	-0-	-1312	1821 2	122 9	Y	111	81	1	175
11		3150 X	1388	-0-	-1762	1268 2	120 9	Y	109	158	1	126
12		3162 X	2174	-0-	-988	2062 2	112 9	Y	102	147	1	81
TOTAL GAS PROD:		21,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		628						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
NAOMI 3 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	285030	COMPL. DATE	08/29/2018	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5977 - 6116			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	0	1270	-0-	1270	1270		1268	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	9594 X	5903	-0-	-3691	-0-		5903	2			N	-0-			-0-
10	11439 X	4919	-0-	-6520	-0-		4919	2			N	-0-			-0-
11	11070 X	4171	-0-	-6899	-0-		4171	2			N	-0-			-0-
12	11439 X	4062	-0-	-7377	-0-		4060	2	2	9	N	2			2
TOTAL GAS PROD:		20,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

VALENCE OPERATING COMPANY		881167													
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		2	RRCID ->	271892	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6204 - 6318			
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		Y		-0-				-0-
02	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2		Y		-0-				-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y		-0-				-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y		-0-				-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y		-0-				-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		Y		-0-				-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y		-0-				-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		Y		-0-				-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		Y		-0-				-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y		-0-				-0-
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	2		Y		-0-				-0-
12	682 N	580	-0-	-102	-0-	580	2		Y		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

J. W. WILTCHER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	281971	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6147 - 6224			
01	6820 X	4312	-0-	-2508	-0-	4303	2	9	9	N	8				51
02	6160 X	4923	-0-	-1237	-0-	4904	2	19	9	N	17				68
03	5828 X	5074	-0-	-754	-0-	5061	2	13	9	N	12	37	1		43
04	5250 X	4556	-0-	-694	-0-	4542	2	14	9	N	13				56
05	5456 X	2609	-0-	-2847	-0-	2587	2	22	9	N	20				76
06	5280 X	2461	-0-	-2819	-0-	2453	2	8	9	N	7				83
07	5456 X	3294	-0-	-2162	-0-	3243	2	51	9	N	46	122	1		7
08	5084 X	2036	-0-	-3048	-0-	2029	2	7	9	N	6				13
09	4560 X	2788	-0-	-1772	-0-	2777	2	11	9	N	10				23
10	3286 X	2296	-0-	-990	-0-	2276	2	20	9	N	18				41
11	3180 X	2285	-0-	-895	-0-	2285	2			N	-0-				41
12	3286 X	2402	-0-	-884	-0-	2394	2	8	9	N	7				48
TOTAL GAS PROD:		39,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		164									

CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:		19	RRCID ->	282533	COMPL. DATE	02/10/2017	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6153 - 6227			
01	1240 N	895	-0-	-345	-0-	895	2		Y		-0-				-0-
02	1036 N	722	-0-	-314	-0-	722	2		Y		-0-				-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y		-0-				-0-
04	870 N	802	-0-	-68	-0-	802	2		Y		-0-				-0-
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1445	2	6	9	Y	5	3	1		2
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1497	2	6	9	Y	5	5	1		2
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1584	2	7	9	Y	6	7	1		1
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1466	2	6	9	Y	5	5	1		1
09	1500 N	1411	-0-	-89	-0-	1405	2	6	9	Y	5	4	1		2
10	1581 N	1283	-0-	-298	-0-	1277	2	6	9	Y	5	5	1		2
11	1410 N	1205	-0-	-205	-0-	1201	2	4	9	Y	4	5	1		1
12	1457 N	584	-0-	-873	-0-	562	2	22	9	Y	20	12	1		9
TOTAL GAS PROD:		13,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		55									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			16032 650		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467												
CARTHAGE GAS UNIT 111			WELL #: 1 T		RRCID -> 029896			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6696	PERF. 6100 - 6168		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3131 X	2989	-0-	-142	-0-	2722	3	267	9	Y	243	208	1	67
02		2492 X	2462	-0-	-30	-0-	2261	3	201	9	Y	183	235	1	15
03		2976 X	2463	-0-	-513	-0-	58	1	2233	3	Y	156	165	1	6
							172	9							
04		2880 X	2613	-0-	-267	-0-	71	1	2481	3	Y	55	55	1	6
							61	9							
05		2976 X	2767	-0-	-209	-0-	78	1	2634	3	Y	50	50	1	6
							55	9							
06		2880 X	2600	-0-	-280	-0-	74	1	2480	3	Y	42	37	1	11
							46	9							
07		2728 X	2639	-0-	-89	-0-	75	1	2523	3	Y	37	38	1	10
							41	9							
08		2697 X	2546	-0-	-151	-0-	72	1	2435	3	Y	35	37	1	8
							39	9							
09		2670 X	2565	-0-	-105	-0-	73	1	2455	3	Y	34	38	1	4
							37	9							
10		2759 X	2554	-0-	-205	-0-	73	1	2435	3	Y	42	37	1	9
							46	9							
11		2610 X	2504	-0-	-106	-0-	72	1	2380	3	Y	47	50	1	6
							52	9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			28,702			TOTAL CONDENSATE PROD:			924						

BOWEN			WELL #: 1 T		RRCID -> 029971			COMPL. DATE 10/27/1945		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6002 - 6100			

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2018 - P/A 08/10/2018

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
BOYNTON		WELL #:		1	RRCID -> 029972	COMPL. DATE 12/08/1994	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 5820	- 6082					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1482	-0-	-378	-0-	209	1	1254	3	N	17	15	1	5
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	19	9	10	1	N	1	6	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-			-0-
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRANNON		WELL #:		1	RRCID -> 029973	COMPL. DATE 09/23/1946	TOTAL DEPTH 6273	PERF. 6012	- 6150		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK C		WELL #:		1	RRCID -> 029974	COMPL. DATE 08/01/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5992	- 6100		
01	1581 N	1241	-0-	-340	-0-	1241	3		Y	-0-	-0-
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		Y	-0-	-0-
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3		Y	-0-	-0-
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		Y	-0-	-0-
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		Y	-0-	-0-
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		Y	-0-	-0-
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		Y	-0-	-0-
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		Y	-0-	-0-
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		Y	-0-	-0-
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		Y	-0-	-0-
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	14	1	360	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	331	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	360 N	333	-0-	-27	-0-	9	1	324	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	357	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	11	1	363	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	10	1	350	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	11	1	353	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	326	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

01	6169 X	4834	-0-	-1335	-0-	4834	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5544 X	4111	-0-	-1433	-0-	4111	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5642 X	3840	-0-	-1802	-0-	3840	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5070 X	4218	-0-	-852	-0-	4218	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4836 X	3318	-0-	-1518	-0-	3318	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4560 X	4123	-0-	-437	-0-	4123	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4557 X	4039	-0-	-518	-0-	4039	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4371 X	4013	-0-	-358	-0-	4013	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4230 X	3752	-0-	-478	-0-	3752	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4247 X	3424	-0-	-823	-0-	3424	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4110 X	3701	-0-	-409	-0-	3701	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		43,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
GRAVES -B-		WELL #:		1	RRCID ->	029982	COMPL. DATE	11/11/1947	TOTAL DEPTH	6351	PERF. 6078 -	6248	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	134	1	1820	3	Y	36	31 1	10
						40	9						
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	101	1	1595	3	Y	27	35 1	2
						30	9						
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	93	1	1653	3	Y	16	17 1	1
						18	9						
04	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	125	1	1648	3	Y	14	14 1	1
						15	9						
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	123	1	1703	3	Y	14	13 1	2
						15	9						
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	114	1	1594	3	Y	11	10 1	3
						12	9						
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	100	1	1292	3	Y	10	10 1	3
						11	9						
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	97	1	1207	3	Y	9	10 1	2
						10	9						
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	98	1	1182	3	Y	9	10 1	1
						10	9						
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	100	1	1183	3	Y	11	10 1	2
						12	9						
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	110	1	1118	3	Y	14	14 1	2
						15	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			17,378			TOTAL CONDENSATE PROD:				171			

HARDIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	029985	COMPL. DATE	12/21/1945	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6100 -	6206	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	83	1	1130	3	Y	19	17 1	5
						21	9						
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	63	1	988	3	Y	15	19 1	1
						17	9						
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	57	1	1020	3	Y	-0-	1 1	-0-
04	1200 N	1122	-0-	-78	-0-	79	1	1043	3	Y	-0-		-0-
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	81	1	1126	3	Y	-0-		-0-
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	81	1	1128	3	Y	-0-		-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	87	1	1126	3	Y	-0-		-0-
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	91	1	1133	3	Y	-0-		-0-
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	87	1	1050	3	Y	-0-		-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	82	1	965	3	Y	-0-		-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	81	1	820	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,439			TOTAL CONDENSATE PROD:				34			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 029986		COMPL. DATE 10/04/1944		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	249 1	5436 3	Y	192	167 1	53
						211 9					
02	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	243 1	5277 3	Y	159	199 1	13
						175 9					
03	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	273 1	5786 3	Y	166	173 1	6
						183 9					
04	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	264 1	5796 3	Y	168	157 1	17
						185 9					
05	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	274 1	5922 3	Y	156	153 1	20
						172 9					
06	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	261 1	5833 3	Y	128	115 1	33
						141 9					
07	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	279 1	6166 3	Y	114	117 1	30
						125 9					
08	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	279 1	6039 3	Y	108	114 1	24
						119 9					
09	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	270 1	5821 3	Y	104	116 1	12
						114 9					
10	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	279 1	5974 3	Y	129	114 1	27
						142 9					
11	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	251 1	5452 3	Y	146	154 1	19
						161 9					
12	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:		68,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,570					

MAURITZEN		WELL #: 1		RRCID -> 029987		COMPL. DATE 08/24/1947		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898 X	4786	-0-	-112	-0-	184 1	4588 3	Y	13	11 1	4
						14 9					
02	4424 X	4229	-0-	-195	-0-	168 1	4050 3	Y	10	13 1	1
						11 9					
03	4898 X	4449	-0-	-449	-0-	113 1	4326 3	Y	9	10 1	-0-
						10 9					
04	4620 X	4511	-0-	-109	-0-	125 1	4375 3	Y	10	9 1	1
						11 9					
05	4774 X	4745	-0-	-29	-0-	137 1	4598 3	Y	9	9 1	1
						10 9					
06	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	134 1	4499 3	Y	8	7 1	2
						9 9					
07	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	139 1	4647 3	Y	7	7 1	2
						8 9					
08	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	136 1	4606 3	Y	5	6 1	1
						6 9					
09	4590 X	4568	-0-	-22	-0-	132 1	4428 3	Y	7	7 1	1
						8 9					
10	4774 X	4643	-0-	-131	-0-	136 1	4499 3	Y	7	6 1	2
						8 9					
11	4620 X	4440	-0-	-180	-0-	129 1	4302 3	Y	8	9 1	1
						9 9					
12	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		50,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		93					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-				-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-				-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-				-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	3	Y	-0-				-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-				-0-
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-				-0-
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-				-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-				-0-
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-				-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-				-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			663											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972																
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178																
01		3813 X	3750	-0-	-63	-0-	3724	3	26	9	Y	24	20	1		7
02		3444 X	3164	-0-	-280	-0-	3145	3	19	9	Y	17	23	1		1
03		3813 X	3520	-0-	-293	-0-	3514	3	6	9	Y	5	6	1		-0-
04		3630 X	362	-0-	-3268	-0-	361	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
05		3751 X	1	-0-	-3750	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
06		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-				-0-
07		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-				-0-
08		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-				-0-
09		360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				-0-
10		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,798											TOTAL CONDENSATE PROD:	47	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	029993	COMPL. DATE	12/13/1946	TOTAL DEPTH	6317	PERF. 6064 - 6168			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PIRKLE		WELL #:		1	RRCID ->	029994	COMPL. DATE	06/21/1944	TOTAL DEPTH	6603	PERF. 5946 - 5976	
01	4340 X	4297	-0-	-43	-0-	114 1	4151	3	N	29	25 1	8
						32 9						
02	3920 X	3885	-0-	-35	-0-	111 1	3745	3	N	26	32 1	2
						29 9						
03	4340 X	3842	-0-	-498	-0-	84 1	3734	3	N	22	23 1	1
						24 9						
04	4200 X	3648	-0-	-552	-0-	81 1	3542	3	N	23	22 1	2
						25 9						
05	4340 X	4333	-0-	-7	-0-	104 1	4204	3	N	23	22 1	3
						25 9						
06	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	101 1	4076	3	N	18	16 1	5
						20 9						
07	4309 X	4288	-0-	-21	-0-	85 1	4185	3	N	16	17 1	4
						18 9						
08	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	80 1	3822	3	N	15	16 1	3
						17 9						
09	4200 X	3886	-0-	-314	-0-	78 1	3791	3	N	15	16 1	2
						17 9						
10	4340 X	4071	-0-	-269	-0-	83 1	3968	3	N	18	16 1	4
						20 9						
11	4200 X	4053	-0-	-147	-0-	85 1	3945	3	N	21	22 1	3
						23 9						
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-				N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		44,419				TOTAL CONDENSATE PROD:		226				

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4805 X	4370	-0-	-435	-0-	114	1	4143	3	Y	103	89	1		28	
02	4284 X	3944	-0-	-340	-0-	113	9	3733	3	Y	91	112	1		7	
03	4712 X	3886	-0-	-826	-0-	111	1	3716	3	Y	78	82	1		3	
04	4470 X	3451	-0-	-1019	-0-	100	9	3300	3	Y	69	65	1		7	
05	4433 X	4334	-0-	-99	-0-	84	1	4145	3	Y	78	75	1		10	
06	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	86	9	4078	3	Y	65	58	1		17	
07	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	75	1	4260	3	Y	57	59	1		15	
08	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	76	9	4080	3	Y	55	58	1		12	
09	4200 X	4109	-0-	-91	-0-	61	9	3969	3	Y	53	59	1		6	
10	4402 X	4249	-0-	-153	-0-	82	1	4091	3	Y	65	58	1		13	
11	4260 X	4062	-0-	-198	-0-	58	9	3895	3	Y	75	78	1		10	
12	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	86	1			Y	NO RPT				10	
						83	9									
TOTAL GAS PROD:		45,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		789										

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058																
01	4960 X	4330	-0-	-630	-0-	4194	3	136	9	Y	124	106	1		34	
02	4480 X	3706	-0-	-774	-0-	3670	3	36	9	Y	33	64	1		3	
03	4619 X	3628	-0-	-991	-0-	3597	3	31	9	Y	28	30	1		1	
04	4410 X	3866	-0-	-544	-0-	3833	3	33	9	Y	30	28	1		3	
05	4340 X	3877	-0-	-463	-0-	3846	3	31	9	Y	28	27	1		4	
06	4080 X	3596	-0-	-484	-0-	3572	3	24	9	Y	22	20	1		6	
07	4092 X	3560	-0-	-532	-0-	70	1	3468	3	Y	20	21	1		5	
08	3999 X	3449	-0-	-550	-0-	22	9	3358	3	Y	19	20	1		4	
09	3870 X	3389	-0-	-481	-0-	70	1	3300	3	Y	19	21	1		2	
10	3875 X	3466	-0-	-409	-0-	21	9	3371	3	Y	23	20	1		5	
11	3600 X	3317	-0-	-283	-0-	70	1	3219	3	Y	25	27	1		3	
12	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	28	9			Y	NO RPT				3	
TOTAL GAS PROD:		40,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		371										

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160																
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2480 N	2333	-0-	-147	-0-	2313 3	20 9	Y	18	15 1	5
02		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2093 3	14 9	Y	13	17 1	1
03		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2265 3	43 9	Y	39	39 1	1
04		2250 N	2213	-0-	-37	-0-	2169 3	44 9	Y	40	37 1	4
05		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2356 3	40 9	Y	36	35 1	5
06		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2363 3	33 9	Y	30	27 1	8
07		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2446 3	29 9	Y	26	27 1	7
08		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2377 3	29 9	Y	26	27 1	6
09		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2274 3	26 9	Y	24	27 1	3
10		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2282 3	33 9	Y	30	27 1	6
11		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2069 3	39 9	Y	35	36 1	5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:			25,357			TOTAL CONDENSATE PROD:			317			

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942												
01		558 N	554	-0-	-4	-0-	33 1	521 3	Y	-0-		-0-
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	28 1	480 3	Y	-0-		-0-
03		557 N	557	-0-	-0-	-0-	31 1	526 3	Y	-0-		-0-
04		540 N	533	-0-	-7	-0-	28 1	505 3	Y	-0-		-0-
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	32 1	524 3	Y	-0-		-0-
06		560 N	560	-0-	-0-	-0-	33 1	527 3	Y	-0-		-0-
07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	30 1	514 3	Y	-0-		-0-
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	19 1	313 3	Y	-0-		-0-
09		543 N	543	-0-	-0-	-0-	31 1	512 3	Y	-0-		-0-
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	31 1	540 3	Y	-0-		-0-
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	29 1	513 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,800			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
CARTHAGE UNIT		WELL #:		12 L	RRCID ->	030139	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-		48	1	752	3	Y	-0-			-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-		41	1	690	3	Y	-0-			-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-		46	1	764	3	Y	-0-			-0-
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-		40	1	726	3	Y	-0-			-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-		44	1	724	3	Y	-0-			-0-
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-		42	1	676	3	Y	-0-			-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-		40	1	682	3	Y	-0-			-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-		35	1	595	3	Y	-0-			-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-		37	1	609	3	Y	-0-			-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-		41	1	714	3	Y	-0-			-0-
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-		40	1	709	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARTHAGE UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	030141	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5661	-	5986
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	030142	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	6429	PERF. 5649	-	5950		
01	4929 X	4328	-0-	-601	-0-	259	1	4061	3	Y	7	7	1	1	
						8	9								
02	4452 X	4304	-0-	-148	-0-	240	1	4056	3	Y	7	7	1	1	
						8	9								
03	4712 X	4422	-0-	-290	-0-	249	1	4173	3	Y	-0-	1	1	-0-	
04	4560 X	3589	-0-	-971	-0-	186	1	3403	3	Y	-0-			-0-	
05	4340 X	3313	-0-	-1027	-0-	189	1	3124	3	Y	-0-			-0-	
06	4260 X	3030	-0-	-1230	-0-	178	1	2852	3	Y	-0-			-0-	
07	4402 X	3143	-0-	-1259	-0-	176	1	2967	3	Y	-0-			-0-	
08	4402 X	3974	-0-	-428	-0-	223	1	3751	3	Y	-0-			-0-	
09	3600 X	3553	-0-	-47	-0-	204	1	3349	3	Y	-0-			-0-	
10	3317 X	3292	-0-	-25	-0-	179	1	3113	3	Y	-0-			-0-	
11	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	181	1	3212	3	Y	-0-			-0-	
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		40,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		14									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958															
01		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	245	1	3849	3	N	12	12	1	2
							13	9							
02		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	209	1	3540	3	N	12	12	1	2
							13	9							
03		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	234	1	3922	3	N	-0-	2	1	-0-
04		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	204	1	3740	3	N	-0-			-0-
05		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	238	1	3927	3	N	-0-			-0-
06		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	247	1	3970	3	N	-0-			-0-
07		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	248	1	4178	3	N	-0-			-0-
08		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	232	1	3907	3	N	-0-			-0-
09		3990 X	3946	-0-	-44	-0-	226	1	3720	3	N	-0-			-0-
10		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	231	1	4014	3	N	-0-			-0-
11		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	218	1	3873	3	N	-0-			-0-
12		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,198			TOTAL CONDENSATE PROD:			24						

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925															
01		1333 N	1331	-0-	-2	-0-	75	1	1250	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
02		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	67	1	1196	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
03		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	80	1	1417	3	Y	-0-	1	1	-0-
04		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	97	1	1879	3	Y	-0-			-0-
05		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	80	1	1398	3	Y	-0-			-0-
06		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	86	1	1474	3	Y	-0-			-0-
07		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	80	1	1442	3	Y	-0-			-0-
08		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	81	1	1439	3	Y	-0-			-0-
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	67	1	1164	3	Y	-0-			-0-
10		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	75	1	1387	3	Y	-0-			-0-
11		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	92	1	1719	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,657			TOTAL CONDENSATE PROD:			10						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965													TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6075 - 6111
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE			
01	2951 N	2951 -0-	-0-	-0-	113 1	2823 3	Y	14	12	1		4			
02	2702 N	2702 -0-	-0-	-0-	15 9	2583 3	Y	11	14	1		1			
03	2646 N	2646 -0-	-0-	-0-	107 1	2571 3	Y	7	8	1		-0-			
04	2850 N	2742 -0-	-108	-0-	12 9	2657 3	Y	8	7	1		1			
05	2944 N	2944 -0-	-0-	-0-	67 1	2851 3	Y	7	7	1		1			
06	2891 N	2891 -0-	-0-	-0-	8 9	2800 3	Y	6	5	1		2			
07	2950 N	2950 -0-	-0-	-0-	76 1	2861 3	Y	4	5	1		1			
08	2903 N	2903 -0-	-0-	-0-	9 9	2814 3	Y	5	5	1		1			
09	2732 N	2732 -0-	-0-	-0-	85 1	2647 3	Y	5	5	1		1			
10	2585 N	2585 -0-	-0-	-0-	8 9	2504 3	Y	5	5	1		1			
11	2722 N	2722 -0-	-0-	-0-	7 9	2635 3	Y	7	7	1		1			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8 9		Y	NO RPT				1			
TOTAL GAS PROD:		30,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		79									

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988													TOTAL DEPTH	6287	PERF. 6039 - 6135
01	1067 N	1067 -0-	-0-	-0-	1067 3		Y	-0-				-0-			
02	1988 N	1988 -0-	-0-	-0-	1988 3		Y	-0-				-0-			
03	2235 N	2235 -0-	-0-	-0-	2235 3		Y	-0-				-0-			
04	2140 N	2140 -0-	-0-	-0-	2140 3		Y	-0-				-0-			
05	1932 N	1932 -0-	-0-	-0-	1932 3		Y	-0-				-0-			
06	1616 N	1616 -0-	-0-	-0-	1616 3		Y	-0-				-0-			
07	1807 N	1807 -0-	-0-	-0-	1807 3		Y	-0-				-0-			
08	1799 N	1799 -0-	-0-	-0-	1799 3		Y	-0-				-0-			
09	1735 N	1735 -0-	-0-	-0-	1735 3		Y	-0-				-0-			
10	2028 N	2028 -0-	-0-	-0-	2028 3		Y	-0-				-0-			
11	2267 N	2267 -0-	-0-	-0-	2267 3		Y	-0-				-0-			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:		20,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989													TOTAL DEPTH	6326	PERF. 6043 - 6158
01	1178 N	1003 -0-	-175	-0-	991 3	12 9	Y	11	10	1		3			
02	785 N	785 -0-	-0-	-0-	775 3	10 9	Y	9	11	1		1			
03	750 N	750 -0-	-0-	-0-	19 1	731 3	Y	-0-	1	1		-0-			
04	960 N	774 -0-	-186	-0-	21 1	753 3	Y	-0-				-0-			
05	821 N	821 -0-	-0-	-0-	24 1	797 3	Y	-0-				-0-			
06	790 N	790 -0-	-0-	-0-	23 1	767 3	Y	-0-				-0-			
07	812 N	812 -0-	-0-	-0-	24 1	788 3	Y	-0-				-0-			
08	765 N	765 -0-	-0-	-0-	22 1	743 3	Y	-0-				-0-			
09	739 N	739 -0-	-0-	-0-	21 1	718 3	Y	-0-				-0-			
10	702 N	702 -0-	-0-	-0-	21 1	681 3	Y	-0-				-0-			
11	639 N	639 -0-	-0-	-0-	19 1	620 3	Y	-0-				-0-			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
TOTAL GAS PROD:		8,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		20									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	930 N	819	-0-	-111	-0-	55	1	740	3	Y	22	19	1	6
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	82	1	1300	3	Y	17	22	1	1
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	87	1	1557	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	66	1	871	3	Y	-0-			-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	75	1	1046	3	Y	-0-			-0-
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	76	1	1060	3	Y	-0-			-0-
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	89	1	1150	3	Y	-0-			-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	91	1	1130	3	Y	-0-			-0-
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	85	1	1027	3	Y	-0-			-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	83	1	982	3	Y	-0-			-0-
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	78	1	789	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-			15
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-			15
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			15
04	1050 N	679	-0-	-371	-0-	679	3			N	-0-			15
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-			15
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-			15
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-			15
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			15
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			15
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-			15
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-			15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 10,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2079	3	9	9	Y	8	7	1		2
02		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1929	3	8	9	Y	7	8	1		1
03		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2261	3	75	9	Y	68	66	1		3
04		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2147	3	74	9	Y	67	63	1		7
05		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2292	3	68	9	Y	62	61	1		8
06		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2130	3	56	9	Y	51	46	1		13
07		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2294	3	51	9	Y	46	47	1		12
08		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2266	3	48	9	Y	44	46	1		10
09		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2142	3	45	9	Y	41	46	1		5
10		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2078	3	57	9	Y	52	46	1		11
11		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2109	3	64	9	Y	58	61	1		8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
TOTAL GAS PROD:			24,282			TOTAL CONDENSATE PROD:			504							

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	85	1	3085	3	Y	12	11	1		3
02		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	13	9	82	1	Y	101	96	1		8
03		3162 X	2878	-0-	-284	-0-	111	9	61	1	Y	86	91	1		3
04		3060 X	2832	-0-	-228	-0-	95	9	61	1	Y	94	88	1		9
05		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	103	9	75	1	Y	87	85	1		11
06		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	96	9	72	1	Y	72	64	1		19
07		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	72	1	79	9	Y	63	65	1		17
08		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	62	1	69	9	Y	61	64	1		14
09		3060 X	3048	-0-	-12	-0-	63	1	60	1	Y	58	65	1		7
10		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	64	9	63	1	Y	72	64	1		15
11		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	79	9	63	1	Y	82	86	1		11
12		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	90	9			Y	NO RPT				11
TOTAL GAS PROD:			33,739			TOTAL CONDENSATE PROD:			788							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467							
DANIELS			WELL #:		4	RRCID -> 155207			COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6066 - 6152
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2852 N	2774	-0-	-78	-0-	2750	3	24 9	Y	22	19 1	6
02	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2484	3	77 9	Y	70	70 1	6
03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	51	1	2275 3	Y	59	63 1	2
04	2670 N	2226	-0-	-444	-0-	65	9	48 1	Y	53	50 1	5
05	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	58	9	64 1	Y	61	58 1	8
06	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	67	9	63 1	Y	50	45 1	13
07	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	55	9	55 1	Y	45	46 1	12
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	50	9	53 1	Y	41	44 1	9
09	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	45	9	53 1	Y	41	45 1	5
10	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	45	9	52 1	Y	49	44 1	10
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	54	9	41 1	Y	58	60 1	8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	64	9		Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		28,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		549						

PIRKLE			WELL #:		2	RRCID -> 157929			COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH	7687 PERF. 5984 - 6015
01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	68	1	2479 3	Y	7	6 1	2
02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	8	9	60 1	Y	9	10 1	1
03	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	10	9	51 1	Y	7	8 1	-0-
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	8	9	54 1	Y	9	8 1	1
05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	10	9	54 1	Y	7	7 1	1
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	8	9	53 1	Y	7	6 1	2
07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	8	9	45 1	Y	5	6 1	1
08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	6	9	50 1	Y	5	5 1	1
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	6	9	49 1	Y	5	5 1	1
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	6	9	49 1	Y	5	5 1	1
11	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	6	9	46 1	Y	7	7 1	1
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	8	9		Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		25,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		73						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976															
01	5642	X	4450	-0-	-1192	-0-	501	1	3874	3	Y	68	68	1	11
							75	9							
02	5096	X	3978	-0-	-1118	-0-	470	1	3436	3	Y	65	66	1	10
							72	9							
03	5642	X	4173	-0-	-1469	-0-	504	1	3566	3	Y	94	93	1	11
							103	9							
04	5190	X	3981	-0-	-1209	-0-	461	1	3436	3	Y	76	77	1	10
							84	9							
05	5363	X	4410	-0-	-953	-0-	519	1	3795	3	Y	87	81	1	16
							96	9							
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	526	1	3821	3	Y	87	88	1	15
							96	9							
07	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	514	1	4194	3	Y	82	84	1	13
							90	9							
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	577	1	4743	3	Y	80	84	1	9
							88	9							
09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	555	1	4429	3	Y	90	89	1	10
							99	9							
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	532	1	4105	3	Y	81	77	1	14
							89	9							
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	477	1	3495	3	Y	97	100	1	11
							107	9							
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: 49,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950															
01	3404	X	881	-0-	-2523	-0-	50	1	831	3	Y	-0-			-0-
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	45	1	808	3	Y	-0-			-0-
03	960	X	960	-0-	-0-	-0-	51	1	909	3	Y	-0-			-0-
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	50	1	963	3	Y	-0-			-0-
05	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	3	Y	-0-			-0-
06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	55	1	943	3	Y	-0-			-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	55	1	984	3	Y	-0-			-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	56	1	994	3	Y	-0-			-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	46	1	809	3	Y	-0-			-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	53	1	970	3	Y	-0-			-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	53	1	990	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
PARKER UNIT 3		WELL #:		1	RRCID -> 166925	COMPL. DATE 09/04/1997	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6048	- 6276		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE UNIT		WELL #:		301	RRCID -> 167773	COMPL. DATE 03/31/1998	TOTAL DEPTH 6020	PERF. 5630	- 5932		
01	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	435 1	6820 3	Y	99	99 1	16
						109 9					
02	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	371 1	6271 3	Y	96	97 1	15
						106 9					
03	6231 X	4907	-0-	-1324	-0-	276 1	4619 3	Y	11	25 1	1
						12 9					
04	6030 X	3358	-0-	-2672	-0-	173 1	3175 3	Y	9	9 1	1
						10 9					
05	6231 X	4797	-0-	-1434	-0-	274 1	4512 3	Y	10	9 1	2
						11 9					
06	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	427 1	6852 3	Y	98	83 1	17
						108 9					
07	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	421 1	7097 3	Y	96	98 1	15
						106 9					
08	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	384 1	6454 3	Y	91	95 1	11
						100 9					
09	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	377 1	6192 3	Y	100	100 1	11
						110 9					
10	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	396 1	6892 3	Y	89	85 1	15
						98 9					
11	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	375 1	6643 3	Y	110	113 1	12
						121 9					
12	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		70,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		809					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998													TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5634 -	5945
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	3100 X	2792	-0-	-308	-0-	167	1	2614	3	Y	10	10	1	2			
						11	9										
02	2800 X	2658	-0-	-142	-0-	148	1	2499	3	Y	10	10	1	2			
						11	9										
03	2914 X	2891	-0-	-23	-0-	162	1	2719	3	Y	9	10	1	1			
						10	9										
04	2820 X	2817	-0-	-3	-0-	145	1	2663	3	Y	8	8	1	1			
						9	9										
05	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	167	1	2758	3	Y	9	8	1	2			
						10	9										
06	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	172	1	2766	3	Y	9	9	1	2			
						10	9										
07	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	163	1	2745	3	Y	8	9	1	1			
						9	9										
08	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	156	1	2627	3	Y	8	8	1	1			
						9	9										
09	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	156	1	2567	3	Y	1	2	1	-0-			
						1	9										
10	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	156	1	2720	3	Y	1	1	1	-0-			
						1	9										
11	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	147	1	2603	3	Y	2	2	1	-0-			
						2	9										
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:		31,103			TOTAL CONDENSATE PROD:				75								

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998													TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6222 -	6304
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	3906 X	3280	-0-	-626	-0-	560	1	2503	3	Y	197	195	1	34			
						217	9										
02	3416 X	2757	-0-	-659	-0-	465	1	2140	3	Y	138	150	1	22			
						152	9										
03	3782 X	3231	-0-	-551	-0-	558	1	2504	3	Y	154	149	1	27			
						169	9										
04	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	656	1	3234	3	Y	199	205	1	21			
						219	9										
05	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	699	1	3608	3	Y	199	186	1	34			
						219	9										
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	676	1	3206	3	Y	176	198	1	12			
						194	9										
07	3224 X	3065	-0-	-159	-0-	569	1	2314	3	Y	165	152	1	25			
						182	9										
08	4247 X	2300	-0-	-1947	-0-	507	1	1626	3	Y	152	148	1	29			
						167	9										
09	4320 X	1402	-0-	-2918	-0-	372	1	878	3	Y	138	147	1	20			
						152	9										
10	4464 X	918	-0-	-3546	-0-	236	1	573	3	Y	99	111	1	8			
						109	9										
11	4080 X	787	-0-	-3293	-0-	203	1	503	3	Y	74	76	1	6			
						81	9										
12	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			6			
TOTAL GAS PROD:		30,451			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,691								

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 171158		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	138 1	2157 3	Y	5	5 1	1
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	117 1	1978 3	Y	5	5 1	1
03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	130 1	2172 3	Y	-0-	1 1	-0-
04	2220 N	2188	-0-	-32	-0-	113 1	2075 3	Y	-0-		-0-
05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	131 1	2167 3	Y	-0-		-0-
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	137 1	2208 3	Y	-0-		-0-
07	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	133 1	2250 3	Y	-0-		-0-
08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	126 1	2115 3	Y	-0-		-0-
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	123 1	2017 3	Y	-0-		-0-
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	125 1	2170 3	Y	-0-		-0-
11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	118 1	2085 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

CARTHAGE UNIT		WELL #: 304		RRCID -> 171213		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	5859 X	5371	-0-	-488	-0-	317 1	4974 3	Y	73	73 1	12
02	5096 X	4881	-0-	-215	-0-	268 1	4537 3	Y	69	70 1	11
03	5611 X	5420	-0-	-191	-0-	300 1	5026 3	Y	85	86 1	10
04	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	287 1	5251 3	Y	69	70 1	9
05	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	331 1	5458 3	Y	78	73 1	14
06	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	342 1	5492 3	Y	79	79 1	14
07	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	328 1	5534 3	Y	76	78 1	12
08	5797 X	5599	-0-	-198	-0-	310 1	5211 3	Y	71	75 1	8
09	5640 X	2978	-0-	-2662	-0-	168 1	2759 3	Y	46	49 1	5
10	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-	51 9		Y	-0-	5 1	-0-
11	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-			Y	-0-		-0-
12	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		47,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		646					

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 171392		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998													TOTAL DEPTH	6565	PERF. 6178 -	6252
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8959 X	8813	-0-	-146	-0-	1164	1	7476	3	Y	157	156	1		27	
						173	9									
02	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	1070	1	7227	3	Y	123	130	1		20	
						135	9									
03	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	1202	1	7659	3	Y	123	121	1		22	
						135	9									
04	8730 X	8688	-0-	-42	-0-	1151	1	7363	3	Y	158	163	1		17	
						174	9									
05	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	1215	1	8174	3	Y	153	144	1		26	
						168	9									
06	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	1144	1	7287	3	Y	136	153	1		9	
						150	9									
07	8773 X	8695	-0-	-78	-0-	1160	1	7394	3	Y	128	117	1		20	
						141	9									
08	8773 X	8727	-0-	-46	-0-	1200	1	7398	3	Y	117	114	1		23	
						129	9									
09	8490 X	8249	-0-	-241	-0-	1124	1	7005	3	Y	109	116	1		16	
						120	9									
10	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	1257	1	8056	3	Y	139	144	1		11	
						153	9									
11	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	1285	1	7829	3	Y	126	126	1		11	
						139	9									
12	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT				11	
TOTAL GAS PROD:		97,457				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,469								

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998													TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6040 -	6262
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999													TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5613 -	5934
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-				-0-	
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-				-0-	
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-				-0-	
04	120 N	41	-0-	-79	-0-	2	1	39	3	Y	-0-				-0-	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-				-0-	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		292				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	1898	-0-	-1636	-0-	254	1	1568	3	Y	69	72	1	12
						76	9							
02	3192 X	2425	-0-	-767	-0-	312	1	2043	3	Y	64	66	1	10
						70	9							
03	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	576	1	3760	3	Y	89	83	1	16
						98	9							
04	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	564	1	3702	3	Y	118	121	1	13
						130	9							
05	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	498	1	3359	3	Y	106	101	1	18
						117	9							
06	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	513	1	3288	3	Y	96	108	1	6
						106	9							
07	4433 X	3851	-0-	-582	-0-	510	1	3238	3	Y	94	86	1	14
						103	9							
08	4557 X	3489	-0-	-1068	-0-	478	1	2923	3	Y	80	79	1	15
						88	9							
09	4410 X	3023	-0-	-1387	-0-	422	1	2513	3	Y	80	83	1	12
						88	9							
10	4030 X	3222	-0-	-808	-0-	441	1	2674	3	Y	97	101	1	8
						107	9							
11	3900 X	3029	-0-	-871	-0-	446	1	2485	3	Y	89	89	1	8
						98	9							
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		37,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		982								

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137														
01	899 N	885	-0-	-14	-0-	877	3	8	9	N	7	6	1	2
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-	2	1	-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			-0-
04	870 N	781	-0-	-89	-0-	781	3			N	-0-			-0-
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-			-0-
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-			-0-
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-			-0-
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-			-0-
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
TODD -C-			WELL #:		2	RRCID -> 178987			COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 6305	PERF. 6063 - 6157		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		Y	-0-			-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			937		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOYNTON			WELL #:		2	RRCID -> 182616			COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5961 - 6055		
01		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				N	-0-	1 1		-0-
02		4032 X	-0-	-0-	-4032	-0-				N	-0-			-0-
03		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-				N	-0-			-0-
04		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-				N	-0-			-0-
05		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DANIELS "D"			WELL #:		3	RRCID -> 182618			COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6007 - 6100		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001													TOTAL DEPTH	6281	PERF. 6108 - 6226
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	4712 X	4529	-0-	-183	-0-	173	1	4325	3	Y	28	24	1	8	
						31	9								
02	4256 X	4031	-0-	-225	-0-	159	1	3849	3	Y	21	27	1	2	
						23	9								
03	4712 X	4109	-0-	-603	-0-	104	1	3968	3	Y	34	35	1	1	
						37	9								
04	4500 X	4461	-0-	-39	-0-	122	1	4297	3	Y	38	35	1	4	
						42	9								
05	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	134	1	4517	3	Y	34	34	1	4	
						37	9								
06	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	130	1	4365	3	Y	28	25	1	7	
						31	9								
07	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	135	1	4507	3	Y	26	26	1	7	
						29	9								
08	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	131	1	4461	3	Y	23	25	1	5	
						25	9								
09	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	130	1	4356	3	Y	24	26	1	3	
						26	9								
10	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	132	1	4371	3	Y	28	25	1	6	
						31	9								
11	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	128	1	4266	3	Y	32	34	1	4	
						35	9								
12	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			4	
TOTAL GAS PROD:		49,107				TOTAL CONDENSATE PROD:		316							

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002													TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5918 - 5983
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005													TOTAL DEPTH	6064	PERF. 6044 - 0
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
CLARK C		WELL #:		3	RRCID ->	216828	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5831 - 7222
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	Y	-0-	-0-	
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	Y	-0-	-0-	
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	Y	-0-	-0-	
04		510 N	501	-0-	-9	-0-	501 3	Y	-0-	-0-	
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	Y	-0-	-0-	
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	Y	-0-	-0-	
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3	Y	-0-	-0-	
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	Y	-0-	-0-	
09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	Y	-0-	-0-	
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	Y	-0-	-0-	
11		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	Y	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #:		1 L	RRCID ->	030081	COMPL. DATE	10/12/1946	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 5898 - 6018
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1													
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-	-0-		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-	-0-		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-	-0-		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-	-0-		
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-	-0-		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-	-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-	-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-	-0-		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-	-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-	-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-	-0-		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURNETT BROS.		WELL #:		7 C	RRCID ->	030084	COMPL. DATE	04/17/1950	TOTAL DEPTH	6449	PERF. 5882 - 6016
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
CARTHAGE GAS UNIT 6-A		WELL #:		1 L	RRCID -> 030086	COMPL. DATE 03/09/2007	TOTAL DEPTH 6467	PERF. 6159	- 6433				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
02	280 N	130	-0-	-150	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
03	310 N	154	-0-	-156	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #:		1 T	RRCID -> 030087	COMPL. DATE 12/14/1948	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 5886	- 6012				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		1	RRCID -> 030089	COMPL. DATE 08/19/1945	TOTAL DEPTH 6412	PERF. 5974	- 5980				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																				
CARTHAGE GAS UNIT 14													WELL #: 2 T RRCID -> 030093		COMPL. DATE 04/25/2017		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5842 - 5969	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
01		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	480	1	2406	2	Y	7	9 1	-0-						
							8	9												
02		7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	548	1	7033	2	Y	28	25 1	3						
							31	9												
03		7378 X	5367	-0-	-2011	-0-	540	1	4807	2	Y	18	16 1	5						
							20	9												
04		7140 X	5077	-0-	-2063	-0-	516	1	4544	2	Y	15	17 1	3						
							17	9												
05		8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	609	1	7594	2	Y	24	24 1	3						
							26	9												
06		7140 X	4917	-0-	-2223	-0-	515	1	4390	2	Y	11	12 1	2						
							12	9												
07		7378 X	1432	-0-	-5946	-0-	444	1	986	2	Y	2	4 1	-0-						
							2	9												
08		7378 X	4273	-0-	-3105	-0-	510	1	3754	2	Y	8	7 1	1						
							9	9												
09		11254 X	11254	-0-	-0-	-0-	668	1	10555	2	Y	28	25 1	4						
							31	9												
10		10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	652	1	9446	2	Y	28	28 1	4						
							31	9												
*11		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	583	1	7108	2	Y	25	26 1	3						
							28	9												
12		7378 X	7229	-0-	-149	-0-	592	1	6595	2	Y	38	36 1	5						
							42	9												
TOTAL GAS PROD:			76,132		TOTAL CONDENSATE PROD:			232												

CARTHAGE GAS UNIT 15													WELL #: 2 U RRCID -> 030094		COMPL. DATE 09/11/1948		TOTAL DEPTH 6444		PERF. 5854 - 5982	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-						
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	196	1	2636	3	Y	41	42	1	10
						45	9							
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	328	1	3449	3	Y	67	65	1	12
						74	9							
03	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	339	1	3688	3	Y	62	64	1	10
						68	9							
04	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	313	1	3340	3	Y	57	57	1	10
						63	9							
05	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	326	1	3614	3	Y	57	57	1	10
						63	9							
06	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	196	1	3417	3	Y	46	45	1	11
						51	9							
07	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	127	1	3492	3	Y	55	55	1	11
						61	9							
08	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	124	1	3345	3	Y	55	55	1	11
						61	9							
09	3150 X	1882	-0-	-1268	-0-	67	1	1784	3	Y	28	33	1	6
						31	9							
10	3255 X	2171	-0-	-1084	-0-	76	1	2054	3	Y	37	36	1	7
						41	9							
11	3150 X	3093	-0-	-57	-0-	105	1	2933	3	Y	50	46	1	11
						55	9							
12	3255 X	1739	-0-	-1516	-0-	60	1	1642	3	Y	34	39	1	6
						37	9							
TOTAL GAS PROD:		38,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		589								

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	262	1	2243	3	Y	9	9	1	2
						10	9							
02	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	328	1	2098	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
03	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	366	1	2695	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
04	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	346	1	2520	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
05	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	351	1	2508	3	Y	11	11	1	2
						12	9							
06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	329	1	2077	3	Y	8	8	1	2
						9	9							
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	325	1	1737	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
08	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	339	1	2093	3	Y	10	9	1	2
						11	9							
09	3000 N	3086	-0-	86	86	356	1	2716	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
10	3100 N	3044	-0-	-56	30	361	1	2668	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
11	2851 N	2821	-0-	-30	-0-	342	1	2467	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
*12	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	334	1	1963	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		31,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		132								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	614	1	2233	3	Y	60	15
						66	9					
02	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	680	1	2874	3	Y	92	16
						101	9					
03	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	736	1	3134	3	Y	89	15
						98	9					
04	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	708	1	3074	3	Y	86	15
						95	9					
05	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	715	1	2807	3	Y	74	13
						81	9					
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	707	1	3057	3	Y	69	16
						76	9					
07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	724	1	3003	3	Y	78	15
						86	9					
08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	738	1	3327	3	Y	93	18
						102	9					
09	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	720	1	3319	3	Y	89	19
						98	9					
10	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	733	1	3177	3	Y	96	19
						106	9					
11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	698	1	2891	3	Y	82	18
						90	9					
*12	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	656	1	1142	3	Y	40	7
						44	9					
TOTAL GAS PROD:		43,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		948						

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12126 X	8192	-0-	-3934	-0-	654	1	7305	3	Y	212	189 1	23	
						233	9							
02	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	590	1	7092	3	Y	-0-		23	
03	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	326	1	7412	3	Y	123		146	
						135	9							
04	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	316	1	7013	3	Y	-0-		146	
05	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	422	1	7294	3	Y	-0-	30 5	116	
06	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	409	1	5596	3	Y	116	183 1	49	
						128	9							
07	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	423	1	7437	3	Y	19		68	
						21	9							
08	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	423	1	6723	3	Y	65		133	
						72	9							
09	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	409	1	5351	3	Y	-0-	44 5	89	
10	4247 X	3074	-0-	-1173	-0-	423	1	2651	3	Y	-0-		89	
11	4110 X	2405	-0-	-1705	-0-	409	1	1996	3	Y	-0-		89	
*12	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	423	1	6054	3	Y	25		114	
						28	9							

TOTAL GAS PROD: 77,768

TOTAL CONDENSATE PROD: 560

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160														
01	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	327	1	5475	3	Y	24	21 1	6	
						26	9							
02	6720 X	5351	-0-	-1369	-0-	506	1	4815	3	Y	27	28 1	5	
						30	9							
03	4433 X	4399	-0-	-34	-0-	474	1	3905	3	Y	18	20 1	3	
						20	9							
04	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	568	1	6799	3	Y	33	30 1	6	
						36	9							
05	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	569	1	6752	3	Y	30	31 1	5	
						33	9							
06	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	560	1	6601	3	Y	26	25 1	6	
						29	9							
07	7657 X	6863	-0-	-794	-0-	554	1	6277	3	Y	29	29 1	6	
						32	9							
08	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	603	1	7445	3	Y	34	33 1	7	
						37	9							
09	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	578	1	6930	3	Y	31	31 1	7	
						34	9							
10	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	588	1	6976	3	Y	35	35 1	7	
						39	9							
11	7830 X	7259	-0-	-571	-0-	556	1	6668	3	Y	32	32 1	7	
						35	9							
12	8091 X	7128	-0-	-963	-0-	567	1	6518	3	Y	39	39 1	7	
						43	9							

TOTAL GAS PROD: 82,005

TOTAL CONDENSATE PROD: 358

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
WILCHER, J. W.		WELL #:		1 T	RRCID ->	030132	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	6324	PERF.	5952 -	6226			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	143619	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	9541	PERF.	6157 -	6248
01	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5049	3	19 9	Y	17	17	1	4
02	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	237	1	5430 3	Y	23	23	1	4
						25	9						
03	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	224	1	5786 3	Y	22	22	1	4
						24	9						
04	5430 X	4588	-0-	-842	-0-	162	1	4408 3	Y	16	17	1	3
						18	9						
05	5611 X	3216	-0-	-2395	-0-	111	1	3093 3	Y	11	12	1	2
						12	9						
06	5430 X	3395	-0-	-2035	-0-	121	1	3264 3	Y	9	9	1	2
						10	9						
07	5611 X	5325	-0-	-286	-0-	186	1	5119 3	Y	18	16	1	4
						20	9						
08	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	200	1	5418 3	Y	19	19	1	4
						21	9						
09	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	207	1	5463 3	Y	20	20	1	4
						22	9						
10	5332 X	5159	-0-	-173	-0-	186	1	4951 3	Y	20	20	1	4
						22	9						
11	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	196	1	5453 3	Y	20	20	1	4
						22	9						
*12	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	202	1	5478 3	Y	27	26	1	5
						30	9						

TOTAL GAS PROD: 61,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	156242	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	6063	PERF.	5747 -	6063
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996													TOTAL DEPTH	6290	PERF. 5996 -	6290
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	673	3	32	9	Y	29	28	1			7
02	700 N	539	-0-	-161	-0-	22	1	487	3	Y	27	29	1			5
						30	9									
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	589 N	63	-0-	-526	-0-	2	1	58	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	Y	22	17	1			5
						24	9									
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	Y	11	14	1			2
						12	9									
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	19	17	1			4
						21	9									
12	589 N	112	-0-	-477	-0-	4	1	102	3	Y	5	8	1			1
						6	9									
TOTAL GAS PROD:		2,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		116										

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997													TOTAL DEPTH	8178	PERF. 6286 -	8178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	142	1	2046	3	Y	43	42	1		11	
						47	9									
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	214	1	1967	3	Y	50	52	1		9	
						55	9									
03	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	225	1	2147	3	Y	48	49	1		8	
						53	9									
04	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	76	1	2051	3	Y	46	46	1		8	
						51	9									
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	75	1	2086	3	Y	44	44	1		8	
						48	9									
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	70	1	1901	3	Y	34	34	1		8	
						37	9									
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	70	1	1906	3	Y	40	40	1		8	
						44	9									
08	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	72	1	1941	3	Y	44	43	1		9	
						48	9									
09	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	68	1	1806	3	Y	37	38	1		8	
						41	9									
10	1860 N	1522	-0-	-338	-0-	54	1	1431	3	Y	34	35	1		7	
						37	9									
11	1800 N	1799	-0-	-1	-0-	61	1	1696	3	Y	38	37	1		8	
						42	9									
*12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	66	1	1787	3	Y	50	49	1		9	
						55	9									
TOTAL GAS PROD:		24,516													TOTAL CONDENSATE PROD:	508

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984																
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-				-0-	
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	271	1	280	3	Y	-0-				-0-	
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	265	1	82	3	Y	-0-				-0-	
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	312	1	1565	3	Y	-0-				-0-	
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	302	1	1083	3	Y	-0-				-0-	
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	270	1	473	3	Y	-0-				-0-	
12	1581 N	178	-0-	-1403	-0-	6	1	172	3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,081													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000										TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5664 - 5975		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001										TOTAL DEPTH	6720	PERF. 5704 - 6002		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002										TOTAL DEPTH	6482	PERF. 5734 - 6012		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																		
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000																		
01		554	X	554	-0-		-0-		-0-	13	1	541	2	Y	-0-			-0-
02		532	N	508	-0-		-24		-0-	12	1	496	2	Y	-0-			-0-
03		569	N	569	-0-		-0-		-0-	14	1	555	2	Y	-0-			-0-
04		559	N	559	-0-		-0-		-0-	13	1	546	2	Y	-0-			-0-
05		569	N	569	-0-		-0-		-0-	14	1	555	2	Y	-0-			-0-
06		553	N	553	-0-		-0-		-0-	13	1	540	2	Y	-0-			-0-
07		589	N	568	-0-		-21		-0-	13	1	555	2	Y	-0-			-0-
08		573	N	573	-0-		-0-		-0-	14	1	559	2	Y	-0-			-0-
09		672	N	672	-0-		-0-		-0-	16	1	656	2	Y	-0-			-0-
10		559	N	559	-0-		-0-		-0-	14	1	545	2	Y	-0-			-0-
*11		540	N	257	-0-		-283		-0-	6	1	251	2	Y	-0-			-0-
12		651	N	78	-0-		-573		-0-	2	1	76	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				6,019				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939																		
01		T. A.		18	-0-		18		471	18	2		Y	-0-				-0-
02		T. A.		-0-	-0-		-0-		471				Y	-0-				-0-
03		T. A.		-0-	-0-		-0-		471				Y	-0-				-0-
04		471	X	-0-	-0-		-471		-0-				Y	-0-				-0-
05		0	X	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-				-0-
08		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-				-0-
*11		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				18				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929 X	4582	-0-	-347	-0-	406	1	4150	2	N	24	25	1
						26	9						1
02	5012 X	4635	-0-	-377	-0-	380	1	4223	2	N	29	27	1
						32	9						3
03	5549 X	4583	-0-	-966	-0-	411	1	4141	2	N	28	23	1
						31	9						8
04	5370 X	2830	-0-	-2540	-0-	358	1	2455	2	N	15	20	1
						17	9						3
05	5549 X	3046	-0-	-2503	-0-	375	1	2654	2	N	15	16	1
						17	9						2
06	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	420	1	4917	2	N	20	19	1
						22	9						3
07	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	446	1	5691	2	N	30	29	1
						33	9						4
08	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	438	1	5361	2	N	19	20	1
						21	9						3
09	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	449	1	6069	2	N	28	27	1
						31	9						4
10	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	438	1	5235	2	N	32	32	1
						35	9						4
*11	5370 X	3775	-0-	-1595	-0-	383	1	3371	2	N	19	21	1
						21	9						2
12	5549 X	4935	-0-	-614	-0-	426	1	4453	2	N	51	47	1
						56	9						6
TOTAL GAS PROD:		57,992			TOTAL CONDENSATE PROD:		310						

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	414	1	2147	2	Y	29	29	1
						32	9						1
02	2884 X	2272	-0-	-612	-0-	374	1	1864	2	Y	31	29	1
						34	9						3
03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	425	1	2389	2	Y	38	30	1
						42	9						11
04	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	412	1	2461	2	Y	34	38	1
						37	9						7
05	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	421	1	2263	2	Y	30	33	1
						33	9						4
06	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	412	1	2386	2	Y	23	23	1
						25	9						4
07	3007 X	2737	-0-	-270	-0-	420	1	2289	2	Y	25	26	1
						28	9						3
08	3007 X	2700	-0-	-307	-0-	420	1	2259	2	Y	19	19	1
						21	9						3
09	2910 X	2543	-0-	-367	-0-	404	1	2115	2	Y	22	22	1
						24	9						3
10	2914 X	2698	-0-	-216	-0-	420	1	2243	2	Y	32	31	1
						35	9						4
*11	2820 X	2543	-0-	-277	-0-	406	1	2108	2	Y	26	27	1
						29	9						3
12	2728 X	2259	-0-	-469	-0-	413	1	1793	2	Y	48	45	1
						53	9						6
TOTAL GAS PROD:		31,651			TOTAL CONDENSATE PROD:		357						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		630 X	630	-0-	-0-	-0-	622 3	8 9	Y	7	10 1	2
02		1036 N	640	-0-	-396	-0-	631 3	9 9	Y	8	6 1	4
03		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1384 3	18 9	Y	16	8 1	12
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1027 3	13 9	Y	12	21 1	3
05		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	262 1	1220 3	Y	7	10 1	-0-
06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	253 1	1368 3	Y	19	11 1	8
07		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	262 1	1404 3	Y	8	12 1	4
08		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	262 1	1358 3	Y	11	12 1	3
09		1650 N	1069	-0-	-581	-0-	253 1	805 3	Y	10	8 1	5
10		1674 N	1411	-0-	-263	-0-	262 1	1137 3	Y	11	8 1	8
11		1590 N	1115	-0-	-475	-0-	253 1	852 3	Y	9	9 1	8
*12		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	262 1	1003 3	Y	11	17 1	2
TOTAL GAS PROD:			15,023	TOTAL CONDENSATE PROD:			129					

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600												
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178												
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2017 - PLUGGED 11/14/17												
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023												
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990												
01		1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1040 3		N	-0-		-0-
02		980 N	857	-0-	-123	-0-	857 3		N	-0-		-0-
03		1054 N	664	-0-	-390	-0-	664 3		N	-0-		-0-
04		1020 N	1192	-0-	172	-0-	1192 3		N	-0-		-0-
05		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-		-0-
06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-		-0-
07		1147 N	1048	-0-	-99	-0-	1048 3		N	-0-		-0-
08		1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017 3		N	-0-		-0-
09		1050 N	836	-0-	-214	-0-	836 3		N	-0-		-0-
10		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043 3		N	-0-		-0-
11		990 N	974	-0-	-16	-0-	974 3		N	-0-		-0-
*12		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,803	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4805 X	1134	-0-	-3671	-0-	1134 3		N	-0-			-0-
02		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319 3		N	-0-			-0-
03		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126 3		N	-0-			-0-
04		1380 X	5389	-0-	4009	-0-	5389 3		N	-0-			-0-
05		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849 3		N	-0-			-0-
06		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907 3		N	-0-			-0-
07		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182 3		N	-0-			-0-
08		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150 3		N	-0-			-0-
09		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993 3		N	-0-			-0-
10		4805 X	3117	-0-	-1688	-0-	3117 3		N	-0-			-0-
11		4650 X	3375	-0-	-1275	-0-	3375 3		N	-0-			-0-
12		4805 X	2725	-0-	-2080	-0-	2725 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,266				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

01		5704 X	3885	-0-	-1819	-0-	3885 3		N	-0-			-0-
02		5152 X	2749	-0-	-2403	-0-	2749 3		N	-0-			-0-
03		5704 X	401	-0-	-5303	-0-	401 3		N	-0-			-0-
04		4830 X	3963	-0-	-867	-0-	3963 3		N	-0-			-0-
05		3937 X	3834	-0-	-103	-0-	3834 3		N	-0-			-0-
06		3750 X	3375	-0-	-375	-0-	3375 3		N	-0-			-0-
07		4092 X	3273	-0-	-819	-0-	3273 3		N	-0-			-0-
08		4092 X	3188	-0-	-904	-0-	3188 3		N	-0-			-0-
09		3960 X	2595	-0-	-1365	-0-	2595 3		N	-0-			-0-
10		3844 X	3260	-0-	-584	-0-	3260 3		N	-0-			-0-
11		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524 3		N	-0-			-0-
*12		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5425 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,472				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

01		4371 X	2860	-0-	-1511	-0-	2860 3		N	-0-			-0-
02		3948 X	3022	-0-	-926	-0-	3022 3		N	-0-			-0-
03		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 3		N	-0-			-0-
04		2760 X	3838	-0-	1078	-0-	3838 3		N	-0-			-0-
05		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501 3		N	-0-			-0-
06		4200 X	3532	-0-	-668	-0-	3532 3		N	-0-			-0-
07		4340 X	4046	-0-	-294	-0-	4046 3		N	-0-			-0-
08		4340 X	3074	-0-	-1266	-0-	3074 3		N	-0-			-0-
09		3840 X	3688	-0-	-152	-0-	3688 3		N	-0-			-0-
10		4061 X	3904	-0-	-157	-0-	3904 3		N	-0-			-0-
11		3930 X	3309	-0-	-621	-0-	3309 3		N	-0-			-0-
12		4061 X	768	-0-	-3293	-0-	768 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,876				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 5		WELL #:		1 T	RRCID -> 029938	COMPL. DATE 02/21/2002	TOTAL DEPTH 6526	PERF. 5836	- 6058		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6		WELL #:		1	RRCID -> 029939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5725	- 5946	
01	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1757 3	N	-0-			-0-
02	1680	N	1418	-0-	-262	-0-	1418 3	N	-0-			-0-
03	1736	N	858	-0-	-878	-0-	858 3	N	-0-			-0-
04	1710	N	1740	-0-	30	-0-	1740 3	N	-0-			-0-
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3	N	-0-			-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3	N	-0-			-0-
07	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	1641 3	N	-0-			-0-
08	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	1605 3	N	-0-			-0-
09	1650	N	1165	-0-	-485	-0-	1165 3	N	-0-			-0-
10	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619 3	N	-0-			-0-
11	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1525 3	N	-0-			-0-
*12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7		WELL #:		1	RRCID -> 029940	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 6040	- 6124	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1550 N	1177	-0-	-373	-0-	1177	3	N	-0-			-0-
02		1344 N	783	-0-	-561	-0-	783	3	N	-0-			-0-
03		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3	N	-0-			-0-
04		1140 N	359	-0-	-781	-0-	359	3	N	-0-			-0-
05		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-			-0-
06		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-			-0-
07		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
08		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3	N	-0-			-0-
09		1320 N	1229	-0-	-91	-0-	1229	3	N	-0-			-0-
10		1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3	N	-0-			-0-
11		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	-0-			-0-
12		1271 N	1167	-0-	-104	-0-	1167	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

01		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3	N	-0-			-0-
02		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3	N	-0-			-0-
03		696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-			-0-
04		570 X	249	-0-	-321	-0-	249	3	N	-0-			-0-
05		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3	N	-0-			-0-
06		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3	N	-0-			-0-
07		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
08		589 N	278	-0-	-311	-0-	278	3	N	-0-			-0-
09		570 X	373	-0-	-197	-0-	373	3	N	-0-			-0-
10		589 X	281	-0-	-308	-0-	281	3	N	-0-			-0-
11		570 X	103	-0-	-467	-0-	103	3	N	-0-			-0-
12		589 X	161	-0-	-428	-0-	161	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

01		3007 N	2976	-0-	-31	-0-	2976	3	N	-0-			-0-
02		2800 N	2846	-0-	46	46	2846	3	N	-0-			-0-
03		3007 N	2869	-0-	-138	-0-	2869	3	N	-0-			-0-
04		2880 N	2891	-0-	11	-0-	2891	3	N	-0-			-0-
05		3069 X	2784	-0-	-285	-0-	2784	3	N	-0-			-0-
06		2970 X	2504	-0-	-466	-0-	2504	3	N	-0-			-0-
07		3069 X	2773	-0-	-296	-0-	2773	3	N	-0-			-0-
08		2976 X	2735	-0-	-241	-0-	2735	3	N	-0-			-0-
09		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3	N	-0-			-0-
10		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3	N	-0-			-0-
11		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3	N	-0-			-0-
12		3069 N	3022	-0-	-47	-0-	3022	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4433 X	3249	-0-	-1184	-0-	3249 3		N	-0-			-0-
02		3528 X	2545	-0-	-983	-0-	2545 3		N	-0-			-0-
03		3875 X	2141	-0-	-1734	-0-	2141 3		N	-0-			-0-
04		3750 X	1942	-0-	-1808	-0-	1942 3		N	-0-			-0-
05		3410 X	1870	-0-	-1540	-0-	1870 3		N	-0-			-0-
06		3150 X	1549	-0-	-1601	-0-	1549 3		N	-0-			-0-
07		2821 X	1803	-0-	-1018	-0-	1803 3		N	-0-			-0-
08		2139 X	1583	-0-	-556	-0-	1583 3		N	-0-			-0-
09		1950 X	1420	-0-	-530	-0-	1420 3		N	-0-			-0-
10		1860 X	1434	-0-	-426	-0-	1434 3		N	-0-			-0-
11		1740 X	1342	-0-	-398	-0-	1342 3		N	-0-			-0-
12		1798 X	1314	-0-	-484	-0-	1314 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

01		1984 X	1552	-0-	-432	-0-	1552 3		N	-0-			-0-
02		1708 X	1348	-0-	-360	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
03		1705 X	275	-0-	-1430	-0-	275 3		N	-0-			-0-
04		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-			-0-
05		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-
06		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3		N	-0-			-0-
07		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3		N	-0-			-0-
08		3100 N	3967	-0-	867	867	3967 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	4566	-0-	1566	2433	4566 3		N	-0-			-0-
10		3100 N	5026	-0-	1926	4359	5026 3		N	-0-			-0-
11		9480 X	5121	-0-	-4359	-0-	5121 3		N	-0-			-0-
*12		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

01		3286 X	1520	-0-	-1766	-0-	1520 3		N	-0-			-0-
02		2968 X	1237	-0-	-1731	-0-	1237 3		N	-0-			-0-
03		3286 X	1002	-0-	-2284	-0-	1002 3		N	-0-			-0-
04		3180 X	1288	-0-	-1892	-0-	1288 3		N	-0-			-0-
05		2232 X	1136	-0-	-1096	-0-	1136 3		N	-0-			-0-
06		1470 X	996	-0-	-474	-0-	996 3		N	-0-			-0-
07		1364 X	1111	-0-	-253	-0-	1111 3		N	-0-			-0-
08		1333 X	1052	-0-	-281	-0-	1052 3		N	-0-			-0-
09		1290 X	1000	-0-	-290	-0-	1000 3		N	-0-			-0-
10		1147 X	993	-0-	-154	-0-	993 3		N	-0-			-0-
11		1080 X	880	-0-	-200	-0-	880 3		N	-0-			-0-
*12		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		N	-0-			-0-
02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
03		1178 N	1130	-0-	-48	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
04		1140 N	1071	-0-	-69	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
05		1178 N	1038	-0-	-140	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
06		1080 N	936	-0-	-144	-0-	936	3		N	-0-			-0-
07		1116 N	926	-0-	-190	-0-	926	3		N	-0-			-0-
08		1023 N	871	-0-	-152	-0-	871	3		N	-0-			-0-
09		930 N	784	-0-	-146	-0-	784	3		N	-0-			-0-
10		930 N	733	-0-	-197	-0-	733	3		N	-0-			-0-
11		840 N	650	-0-	-190	-0-	650	3		N	-0-			-0-
12		806 N	633	-0-	-173	-0-	633	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

01		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-			-0-
02		1540 X	1245	-0-	-295	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
03		1705 X	1171	-0-	-534	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
04		1650 X	1262	-0-	-388	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
05		1705 X	1302	-0-	-403	-0-	1302	3		N	-0-			-0-
06		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
07		1302 N	1298	-0-	-4	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
08		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
09		1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
10		1302 N	1257	-0-	-45	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
11		1290 N	1209	-0-	-81	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
12		1240 N	1239	-0-	-1	-0-	1239	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

01		1705 X	34	-0-	-1671	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02		1540 X	425	-0-	-1115	-0-	425	3		N	-0-			-0-
03		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3		N	-0-			-0-
04		1650 X	4298	-0-	2648	-0-	4298	3		N	-0-			-0-
05		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3		N	-0-			-0-
06		1650 X	1607	-0-	-43	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
07		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3		N	-0-			-0-
08		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3		N	-0-			-0-
09		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3		N	-0-			-0-
10		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3		N	-0-			-0-
11		1650 X	1105	-0-	-545	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
12		1705 X	1317	-0-	-388	-0-	1317	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 19		WELL #:		1 T	RRCID ->	029952	COMPL. DATE	12/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6040 - 6090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1457 X	783	-0-	-674	-0-		783 3		N	-0-			-0-
02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-		2732 3		N	-0-			-0-
03	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-		3182 3		N	-0-			-0-
04	1410 X	2837	-0-	1427	-0-		2837 3		N	-0-			-0-
05	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-		2218 3		N	-0-			-0-
06	1410 X	842	-0-	-568	-0-		842 3		N	-0-			-0-
07	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-		2610 3		N	-0-			-0-
08	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-		1964 3		N	-0-			-0-
09	1410 X	411	-0-	-999	-0-		411 3		N	-0-			-0-
10	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-		1949 3		N	-0-			-0-
11	1410 X	848	-0-	-562	-0-		848 3		N	-0-			-0-
*12	456 N	456	-0-	-0-	-0-		456 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 22		WELL #:		1 T	RRCID ->	029955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6154 - 6186
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 23		WELL #:		1	RRCID ->	029956	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6000 - 6182
01	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-		1359 3		N	-0-		-0-
02	1176 X	1066	-0-	-110	-0-		1066 3		N	-0-		-0-
03	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-		1429 3		N	-0-		-0-
04	1260 N	1661	-0-	401	-0-		1661 3		N	-0-		-0-
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-		1849 3		N	-0-		-0-
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-		1785 3		N	-0-		-0-
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		1816 3		N	-0-		-0-
08	1302 N	1085	-0-	-217	-0-		1085 3		N	-0-		-0-
09	1260 N	984	-0-	-276	-0-		984 3		N	-0-		-0-
10	1302 N	959	-0-	-343	-0-		959 3		N	-0-		-0-
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		1525 3		N	-0-		-0-
*12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		1348 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 25		WELL #:		1	RRCID ->	029958	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6070 - 6248
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2856 X	2856	-0-	-0-	2856 3		N	-0-		-0-
02		2518 X	2518	-0-	-0-	2518 3		N	-0-		-0-
03		2697 X	2667	-0-	-30	2667 3		N	-0-		-0-
04		2610 X	2430	-0-	-180	2430 3		N	-0-		-0-
05		2697 X	2420	-0-	-277	2420 3		N	-0-		-0-
06		2580 N	2251	-0-	-329	2251 3		N	-0-		-0-
07		2511 N	2237	-0-	-274	2237 3		N	-0-		-0-
08		2418 N	2168	-0-	-250	2168 3		N	-0-		-0-
09		2284 N	2284	-0-	-0-	2284 3		N	-0-		-0-
10		3100 N	3660	-0-	560	3660 3		N	-0-		-0-
11		3000 N	3255	-0-	255	3255 3		N	-0-		-0-
*12		3100 N	3254	-0-	154	3254 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 26		WELL #:		1 T	RRCID ->	029959	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6179 - 6189
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		591 N	591	-0-	-0-	591 3		N	-0-		-0-
02		588 N	242	-0-	-346	242 3		N	-0-		-0-
03		527 N	245	-0-	-282	245 3		N	-0-		-0-
04		570 N	514	-0-	-56	514 3		N	-0-		-0-
05		389 N	389	-0-	-0-	389 3		N	-0-		-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	391 3		N	-0-		-0-
07		631 N	631	-0-	-0-	631 3		N	-0-		-0-
08		722 N	722	-0-	-0-	722 3		N	-0-		-0-
09		515 N	515	-0-	-0-	515 3		N	-0-		-0-
10		620 N	450	-0-	-170	450 3		N	-0-		-0-
11		690 N	450	-0-	-240	450 3		N	-0-		-0-
12		527 N	435	-0-	-92	435 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CGU 27		WELL #:		1 T	RRCID ->	029960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 6132 - 6204
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 28		WELL #:		1 T	RRCID ->	029961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6251 - 6340		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2108 X	1472	-0-	-636	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
02	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3		N	-0-			-0-
03	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3		N	-0-			-0-
04	2400 X	3199	-0-	799	-0-	3199	3		N	-0-			-0-
05	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3		N	-0-			-0-
06	3240 X	2029	-0-	-1211	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
07	3348 X	844	-0-	-2504	-0-	844	3		N	-0-			-0-
08	3348 X	1633	-0-	-1715	-0-	1633	3		N	-0-			-0-
09	3210 X	1829	-0-	-1381	-0-	1829	3		N	-0-			-0-
10	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3		N	-0-			-0-
11	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3		N	-0-			-0-
*12	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CGU 29		WELL #:		1	RRCID ->	029962	COMPL. DATE	05/17/1946	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6262 - 6348	
01	930 N	648	-0-	-282	-0-	648	3		N	-0-		-0-
02	1372 N	991	-0-	-381	-0-	991	3		N	-0-		-0-
03	868 N	734	-0-	-134	-0-	734	3		N	-0-		-0-
04	630 N	1399	-0-	769	-0-	1399	3		N	-0-		-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-		-0-
06	720 N	518	-0-	-202	-0-	518	3		N	-0-		-0-
07	1457 N	997	-0-	-460	-0-	997	3		N	-0-		-0-
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-		-0-
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-		-0-
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-		-0-
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-		-0-
*12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 31		WELL #:		1	RRCID ->	029964	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	6474	PERF. 6262 - 6368	
01	2449 N	1016	-0-	-1433	-0-	1016	3		N	-0-		-0-
02	1624 N	1328	-0-	-296	-0-	1328	3		N	-0-		-0-
03	1643 N	1162	-0-	-481	-0-	1162	3		N	-0-		-0-
04	990 N	1418	-0-	428	-0-	1418	3		N	-0-		-0-
05	1457 N	1119	-0-	-338	-0-	1119	3		N	-0-		-0-
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-		-0-
07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-		-0-
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-		-0-
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3		N	-0-		-0-
10	1674 N	1307	-0-	-367	-0-	1307	3		N	-0-		-0-
11	1380 N	898	-0-	-482	-0-	898	3		N	-0-		-0-
12	2201 N	654	-0-	-1547	-0-	654	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023										
CGU 32		WELL #:		1	RRCID -> 029965	COMPL. DATE 08/26/1946	TOTAL DEPTH 5974	PERF. 5918	- 5974					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 33		WELL #:		1 T	RRCID -> 029966	COMPL. DATE 08/23/2005	TOTAL DEPTH 6462	PERF. 5780	- 5997					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-			-0-
02	1008 N	942	-0-	-66	-0-	942	3			N	-0-			-0-
03	1085 N	828	-0-	-257	-0-	828	3			N	-0-			-0-
04	1080 N	1164	-0-	84	-0-	1164	3			N	-0-			-0-
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-			-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-			-0-
07	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
08	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
09	1080 N	903	-0-	-177	-0-	903	3			N	-0-			-0-
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-			-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-			-0-
*12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,578				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 35		WELL #:		1 T	RRCID -> 029968	COMPL. DATE 02/16/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6088	- 6108					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
ROGERS, E. T. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030097	COMPL. DATE	08/19/1948	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 5868 - 5920
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030231	COMPL. DATE	09/04/1946	TOTAL DEPTH	6194	PERF. N/A
01	5704 X	222	-0-	-5482	-0-	222 3		N	-0-		-0-
02	1400 X	1370	-0-	-30	-0-	1370 3		N	-0-		-0-
03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 3		N	-0-		-0-
04	1140 X	3812	-0-	2672	-0-	3812 3		N	-0-		-0-
05	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 3		N	-0-		-0-
06	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 3		N	-0-		-0-
07	3937 X	2703	-0-	-1234	-0-	2703 3		N	-0-		-0-
08	4340 X	1513	-0-	-2827	-0-	1513 3		N	-0-		-0-
09	4200 X	3278	-0-	-922	-0-	3278 3		N	-0-		-0-
10	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425 3		N	-0-		-0-
11	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072 3		N	-0-		-0-
*12	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,617	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KYLE, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	030232	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	6152	PERF. 5065 - 5095
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

01	2387	N	2262	-0-	-125	-0-		2262	3			N	-0-				-0-
02	2128	N	1858	-0-	-270	-0-		1858	3			N	-0-				-0-
03	2015	N	1948	-0-	-67	-0-		1948	3			N	-0-				-0-
04	2190	N	1779	-0-	-411	-0-		1779	3			N	-0-				-0-
05	2046	N	1491	-0-	-555	-0-		1491	3			N	-0-				-0-
06	1890	N	1665	-0-	-225	-0-		1665	3			N	-0-				-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-		1855	3			N	-0-				-0-
08	1488	N	1438	-0-	-50	-0-		1438	3			N	-0-				-0-
09	1680	N	1364	-0-	-316	-0-		1364	3			N	-0-				-0-
10	1860	N	1253	-0-	-607	-0-		1253	3			N	-0-				-0-
11	1380	N	1121	-0-	-259	-0-		1121	3			N	-0-				-0-
12	1395	N	1104	-0-	-291	-0-		1104	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023						
CGU 14		WELL #:		4-C	RRCID -> 136108	COMPL. DATE 07/26/1990	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 5854	- 6048	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27		WELL #:		8	RRCID -> 151080	COMPL. DATE 07/16/1994	TOTAL DEPTH 6260	PERF. 6116	- 6260	
01	744 X	268	-0-	-476	-0-	268 3	N	-0-		-0-
02	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3	N	-0-		-0-
03	651 X	422	-0-	-229	-0-	422 3	N	-0-		-0-
04	540 X	72	-0-	-468	-0-	72 3	N	-0-		-0-
05	1581 X	1	-0-	-1580	-0-	1 3	N	-0-		-0-
06	420 N	3	-0-	-417	-0-	3 3	N	-0-		-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-		-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-		-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
12	434 N	61	-0-	-373	-0-	61 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 154552	COMPL. DATE 02/17/1995	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 5946	- 5962	
01	5270 X	2414	-0-	-2856	-0-	2404 3	10 9	Y	9	45
02	4760 X	3777	-0-	-983	-0-	3756 3	21 9	Y	19	64
03	5146 X	1856	-0-	-3290	-0-	1854 3	2 9	Y	2	66
04	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4364 3	12 9	Y	11	77
05	4185 X	3497	-0-	-688	-0-	3497 3		Y	-0-	24
06	4050 X	2796	-0-	-1254	-0-	2781 3	15 9	Y	14	38
07	4526 X	693	-0-	-3833	-0-	689 3	4 9	Y	4	42
08	4526 X	1155	-0-	-3371	-0-	1147 3	8 9	Y	7	66
09	4380 X	1339	-0-	-3041	-0-	1320 3	19 9	Y	17	49
10	3503 X	1018	-0-	-2485	-0-	995 3	23 9	Y	21	40
11	2790 X	1086	-0-	-1704	-0-	977 3	109 9	Y	99	8
12	1395 X	1058	-0-	-337	-0-	1058 3		Y	-0-	8

TOTAL GAS PROD: 25,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023										
CGU 18		WELL #:		11	RRCID ->	156240	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	6177	PERF. 6053 - 6177			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 9		WELL #:		9	RRCID ->	156286	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	6132	PERF. 5990 - 6132			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 14		WELL #:		9	RRCID ->	157159	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5978 - 6038			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 6		WELL #:		12	RRCID ->	166491	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	6026	PERF. 5750 - 5968
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		961 N	915	-0-	-46	-0-	915 3	N	-0-		-0-
02		868 N	670	-0-	-198	-0-	670 3	N	-0-		-0-
03		899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		-0-
04		900 N	1016	-0-	116	-0-	1016 3	N	-0-		-0-
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3	N	-0-		-0-
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-		-0-
07		961 N	860	-0-	-101	-0-	860 3	N	-0-		-0-
08		899 N	852	-0-	-47	-0-	852 3	N	-0-		-0-
09		840 N	721	-0-	-119	-0-	721 3	N	-0-		-0-
10		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-		-0-
11		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	N	-0-		-0-
*12		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	177790	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	9490	PERF. 5996 - 6106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2201 N	1963	-0-	-238	-0-	1963 3	N	-0-		-0-
02		2184 N	1307	-0-	-877	-0-	1307 3	N	-0-		-0-
03		2181 N	-0-	-0-	-2181	-0-		N	-0-		-0-
04		1890 N	2324	-0-	434	-0-	2324 3	N	-0-		-0-
05		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 3	N	-0-		-0-
06		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3	N	-0-		-0-
07		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3	N	-0-		-0-
08		2294 N	2196	-0-	-98	-0-	2196 3	N	-0-		-0-
09		2430 N	2009	-0-	-421	-0-	2009 3	N	-0-		-0-
10		2511 N	2486	-0-	-25	-0-	2486 3	N	-0-		-0-
11		2130 N	1871	-0-	-259	-0-	1871 3	N	-0-		-0-
12		2077 N	1004	-0-	-1073	-0-	1004 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOORE, LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	186575	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	9335	PERF. 5866 - 5951
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1829 N	1307	-0-	-522	-0-	1307 3	N	-0-		-0-
02		1484 N	1082	-0-	-402	-0-	1082 3	N	-0-		-0-
03		1488 N	1130	-0-	-358	-0-	1130 3	N	-0-		-0-
04		1260 N	2289	-0-	1029	-0-	2289 3	N	-0-		-0-
05		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3	N	-0-		-0-
06		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3	N	-0-		-0-
07		2356 N	945	-0-	-1411	-0-	945 3	N	-0-		-0-
08		1457 N	845	-0-	-612	-0-	845 3	N	-0-		-0-
09		1140 N	1029	-0-	-111	-0-	1029 3	N	-0-		-0-
10		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-		-0-
11		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3	N	-0-		-0-
*12		3100 N	3192	-0-	92	-0-	3192 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		1488 X	1307	-0-	-181	-0-	1307	3		N	-0-	-0-
02		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3		N	-0-	-0-
03		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3		N	-0-	-0-
04		1260 X	2755	-0-	1495	-0-	2755	3		N	-0-	-0-
05		4650 X	2023	-0-	-2627	-0-	2023	3		N	-0-	-0-
06		4500 X	1545	-0-	-2955	-0-	1545	3		N	-0-	-0-
07		4650 X	1566	-0-	-3084	-0-	1566	3		N	-0-	-0-
08		4309 X	1005	-0-	-3304	-0-	1005	3		N	-0-	-0-
09		2760 X	932	-0-	-1828	-0-	932	3		N	-0-	-0-
10		2015 X	877	-0-	-1138	-0-	877	3		N	-0-	-0-
11		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3		N	-0-	-0-
*12		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,791			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		1085 N	1033	-0-	-52	-0-	1033	3		N	-0-	-0-
02		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-	-0-
03		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-	-0-
04		990 N	751	-0-	-239	-0-	751	3		N	-0-	-0-
05		899 N	576	-0-	-323	-0-	576	3		N	-0-	-0-
06		810 N	643	-0-	-167	-0-	643	3		N	-0-	-0-
07		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-	-0-
08		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-	-0-
09		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-	-0-
10		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-	-0-
11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-	-0-
*12		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,557			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023						
SMITH, J. J.		WELL #:		3 U	RRCID -> 205146	COMPL. DATE 02/15/2012	TOTAL DEPTH 9561	PERF. 6105	- 6215	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9		WELL #:		5	RRCID -> 283460	COMPL. DATE 09/19/2017	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 5990	- 6038	
01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930 3	N	-0-		-0-
02	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7439 3	N	-0-		-0-
03	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 3	N	-0-		-0-
04	0 X	3835	-0-	3835	-0-	3835 3	N	-0-		-0-
05	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 3	N	-0-		-0-
06	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 3	N	-0-		-0-
07	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 3	N	-0-		-0-
08	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 3	N	-0-		-0-
09	3000 X	2445	-0-	-555	-0-	2445 3	N	-0-		-0-
10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 3	N	-0-		-0-
11	3000 X	1058	-0-	-1942	-0-	1058 3	N	-0-		-0-
*12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 43,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20		WELL #:		25	RRCID -> 283623	COMPL. DATE 07/11/2017	TOTAL DEPTH 6820	PERF. 6100	- 6130	
01	3565 X	571	-0-	-2994	-0-	571 3	N	-0-		-0-
02	3220 X	2364	-0-	-856	-0-	2364 3	N	-0-		-0-
03	3565 X	2730	-0-	-835	-0-	2730 3	N	-0-		-0-
04	3450 X	1919	-0-	-1531	-0-	1919 3	N	-0-		-0-
05	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
06	2640 X	1738	-0-	-902	-0-	1738 3	N	-0-		-0-
07	2728 X	2360	-0-	-368	-0-	2360 3	N	-0-		-0-
08	2728 X	1261	-0-	-1467	-0-	1261 3	N	-0-		-0-
09	1920 X	451	-0-	-1469	-0-	451 3	N	-0-		-0-
10	2356 X	2162	-0-	-194	-0-	2162 3	N	-0-		-0-
11	2280 X	257	-0-	-2023	-0-	257 3	N	-0-		-0-
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 3		WELL #:		2PT	RRCID ->	284687	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5985 -	6000
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	439		N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	439		N	NO RPT		-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	439		N	NO RPT		-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	439		N	NO RPT		-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	439		N	NO RPT		-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	439		N	NO RPT		-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	439		N	NO RPT		-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	439		N	NO RPT		-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	439		N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	439		N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	439		N	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	439		N	NO RPT		-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9		WELL #:		4	RRCID ->	284887	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 5992 -	6038
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	SHUT IN	55	-0-	55	55	3	N	-0-		-0-		
07	SHUT IN	237	-0-	237	237	3	N	-0-		-0-		
08	SHUT IN	27	-0-	27	319	3	N	-0-		-0-		
09	SHUT IN	8	-0-	8	327	3	N	-0-		-0-		
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	327		N	-0-		-0-		
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	327		N	-0-		-0-		
12	SHUT IN	418	-0-	418	745	3	N	-0-		-0-		

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9		WELL #:		8PT	RRCID ->	285650	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	6330	PERF. 6053 -	6100
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #:		1 T	RRCID ->	030117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6118 -	6270
01	4619 X	3428	-0-	-1191	-0-	155	1	3273	3	N	-0-		-0-	
02	4228 X	2448	-0-	-1780	-0-	135	1	2313	3	N	-0-		-0-	
03	4681 X	3563	-0-	-1118	-0-	173	1	3390	3	N	-0-		-0-	
04	4530 X	2982	-0-	-1548	-0-	172	1	2810	3	N	-0-		-0-	
05	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	171	1	4569	3	N	-0-		-0-	
06	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	203	1	3685	3	N	-0-		-0-	
07	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	136	1	3852	3	N	-0-		-0-	
08	4743 X	4650	-0-	-93	-0-	16	1	4634	3	N	-0-		-0-	
09	4590 X	4412	-0-	-178	-0-	16	1	4396	3	N	-0-		-0-	
*10	4743 X	4650	-0-	-93	-0-	245	1	4405	3	N	-0-		-0-	
*11	4500 X	2952	-0-	-1548	-0-	119	1	2833	3	N	-0-		-0-	
12	4650 X	4619	-0-	-31	-0-	136	1	4483	3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 46,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
AMERICAN LEGION		WELL #:		1 L	RRCID ->	030148	COMPL. DATE	12/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	030149	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	6271	PERF. 5088	- 6176		
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	47	1	1694	3	Y	14	17	1	2
						15	9							
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	41	1	1505	3	Y	19	19	1	2
						21	9							
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	48	1	1661	3	Y	15	13	1	4
						17	9							
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	52	1	1567	3	Y	12	13	1	3
						13	9							
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	40	1	1178	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	52	1	1609	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
07	1488 N	1338	-0-	-150	-0-	43	1	1282	3	Y	12	13	1	2
						13	9							
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	49	1	1637	3	Y	18	17	1	3
						20	9							
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	44	1	1528	3	Y	30	25	1	8
						33	9							
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	42	1	1326	3	Y	19	21	1	6
						21	9							
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	31	1	1378	3	Y	29	26	1	9
						32	9							
*12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	30	1	1781	3	Y	45	45	1	9
						50	9							

TOTAL GAS PROD: 18,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

BAKER, SALLIE, G U		WELL #:		1 L	RRCID ->	030150	COMPL. DATE	04/18/1945	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5831	- 6178	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
BARNETT UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 030151			COMPL. DATE 03/09/1950		TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	16	1	586	3	Y	-0-	-0-
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	15	1	552	3	Y	-0-	-0-
03		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	28	1	983	3	Y	-0-	-0-
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	25	1	753	3	Y	22	17 1 5
							24	9					
05		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	34	1	1041	3	Y	27	26 1 6
							30	9					
06		834 N	834	-0-	-0-	-0-	25	1	787	3	Y	20	22 1 4
							22	9					
07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	34	1	1015	3	Y	24	24 1 4
							26	9					
08		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	60	1	1957	3	Y	31	30 1 5
							34	9					
09		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	53	1	1820	3	Y	37	32 1 10
							41	9					
10		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	55	1	1697	3	Y	22	25 1 7
							24	9					
11		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	37	1	1610	3	Y	49	41 1 15
							54	9					
12		1984 N	1864	-0-	-120	-0-	29	1	1749	3	Y	78	77 1 16
							86	9					
TOTAL GAS PROD:			15,302			TOTAL CONDENSATE PROD:			310				

BEALL, W. F., G U			WELL #:		1	RRCID -> 030153			COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEALL-BARKSDALE GU			WELL #:		1 L	RRCID -> 030154			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3	N	-0-			-0-
02		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3	N	-0-			-0-
03		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	-0-			-0-
04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-			-0-
05		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3	N	-0-			-0-
06		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-			-0-
07		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-			-0-
08		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	-0-			-0-
09		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-			-0-
*10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-			-0-
*11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-			-0-
*12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,871			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
BOUNDS, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	030157	COMPL. DATE	09/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	38 1	1404 3	Y	35	42 1			6
							39 9							
02		1372 N	1133	-0-	-239	-0-	28 1	1046 3	Y	54	53 1			7
							59 9							
03		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	44 1	1518 3	Y	47	42 1			12
							52 9							
04		1440 N	1434	-0-	-6	-0-	45 1	1344 3	Y	41	43 1			10
							45 9							
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	53 1	1561 3	Y	45	45 1			10
							50 9							
06		1560 N	1388	-0-	-172	-0-	42 1	1306 3	Y	36	38 1			8
							40 9							
07		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	51 1	1537 3	Y	40	42 1			6
							44 9							
08		1674 N	1617	-0-	-57	-0-	46 1	1508 3	Y	57	54 1			9
							63 9							
09		1380 N	1314	-0-	-66	-0-	34 1	1189 3	Y	83	69 1			23
							91 9							
10		1643 N	1448	-0-	-195	-0-	43 1	1347 3	Y	53	59 1			17
							58 9							
11		1560 N	1427	-0-	-133	-0-	30 1	1311 3	Y	78	71 1			24
							86 9							
12		1271 N	906	-0-	-365	-0-	13 1	808 3	Y	77	85 1			16
							85 9							
TOTAL GAS PROD:			17,058	TOTAL CONDENSATE PROD:			646							

CURTIS, A. R.		WELL #:		1 L	RRCID ->	030160	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
DEAD WOOD UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	030162	COMPL. DATE	12/19/1948	TOTAL DEPTH	6335	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2387 N	2357	-0-	-30	-0-	62	1	2229	3	Y	60	72	1	10
						66	9							
02	2156 N	2139	-0-	-17	-0-	54	1	2015	3	Y	64	66	1	8
						70	9							
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	70	1	2411	3	Y	28	29	1	7
						31	9							
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	77	1	2325	3	Y	25	26	1	6
						28	9							
05	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	85	1	2503	3	Y	27	27	1	6
						30	9							
06	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	78	1	2395	3	Y	25	26	1	5
						28	9							
07	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	77	1	2344	3	Y	25	26	1	4
						28	9							
08	2325 N	1301	-0-	-1024	-0-	38	1	1227	3	Y	33	32	1	5
						36	9							
09	2250 N	1983	-0-	-267	-0-	55	1	1866	3	Y	56	46	1	15
						62	9							
10	2325 N	1848	-0-	-477	-0-	55	1	1752	3	Y	37	40	1	12
						41	9							
11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	40	1	1713	3	Y	52	48	1	16
						57	9							
12	2046 N	1830	-0-	-216	-0-	29	1	1706	3	Y	86	84	1	18
						95	9							
TOTAL GAS PROD:		25,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		518								

FURRH-MCMILLAN		WELL #:		1	RRCID ->	030165	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	6255	PERF.	6050	-	6194
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	52	1	1894	3	Y	49	59	1	8
						54	9							
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	49	1	1833	3	Y	74	73	1	9
						81	9							
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	56	1	1910	3	Y	64	57	1	16
						70	9							
04	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	66	1	2009	3	Y	54	57	1	13
						59	9							
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	62	1	1842	3	Y	45	48	1	10
						50	9							
06	1980 N	1730	-0-	-250	-0-	53	1	1615	3	Y	56	54	1	12
						62	9							
07	2139 N	1900	-0-	-239	-0-	60	1	1796	3	Y	40	46	1	6
						44	9							
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	63	1	2079	3	Y	63	59	1	10
						69	9							
09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	60	1	2072	3	Y	70	61	1	19
						77	9							
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	65	1	2023	3	Y	46	50	1	15
						51	9							
11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	47	1	2056	3	Y	87	75	1	27
						96	9							
*12	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	34	1	2108	3	Y	140	138	1	29
						154	9							
TOTAL GAS PROD:		24,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		788								

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
HARRELL, J. GU			WELL #:		1	RRCID -> 030166			COMPL. DATE 02/20/1946		TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J. W.			WELL #:		1	RRCID -> 030167			COMPL. DATE 07/08/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	9	1	2999	3	N	-0-		-0-
02		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	7	1	2650	3	N	-0-		-0-
03		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	7	1	2310	3	N	-0-		-0-
04		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	3	1	1820	3	N	-0-		-0-
05		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	5	1	1585	3	N	-0-		-0-
06		932 X	932	-0-	-0-	-0-	4	1	928	3	N	-0-		-0-
07		622 X	622	-0-	-0-	-0-	3	1	619	3	N	-0-		-0-
08		577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-		-0-
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-		-0-
*10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	2	1	532	3	N	-0-		-0-
*11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-		-0-
*12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, S. S.			WELL #:		2 U	RRCID -> 030168			COMPL. DATE 05/30/1955		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
HOUSE, W. F. GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	030172	COMPL. DATE	08/23/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	030173	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	29 1	1047 3	Y	7	9 1	1
02	1008 N	925	-0-	-83	-0-	8 9	891 3	Y	9	9 1	1
03	1116 N	61	-0-	-1055	-0-	24 1	60 3	Y	-0-	1 1	-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	10 9		Y	-0-		-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	1 1		Y	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JONES, O. L. GU		WELL #:		1	RRCID ->	030174	COMPL. DATE	04/11/2000	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 6014 -	6160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
LA GRONE, T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 030178		COMPL. DATE 07/04/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	137	1	4946	3	Y	19	23	1	3
						21	9							
02	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	114	1	4262	3	Y	77	70	1	10
						85	9							
03	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	131	1	4567	3	Y	122	101	1	31
						134	9							
04	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	142	1	4311	3	Y	100	107	1	24
						110	9							
05	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	134	1	3975	3	Y	117	115	1	26
						129	9							
06	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	150	1	4635	3	Y	100	105	1	21
						110	9							
07	4557 X	4009	-0-	-548	-0-	126	1	3794	3	Y	81	90	1	12
						89	9							
08	4557 X	4408	-0-	-149	-0-	126	1	4163	3	Y	108	103	1	17
						119	9							
09	4410 X	4188	-0-	-222	-0-	119	1	4069	3	Y	-0-	17	1	-0-
10	4557 X	2792	-0-	-1765	-0-	85	1	2707	3	Y	-0-			-0-
11	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	122	1	5296	3	Y	-0-			-0-
*12	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	85	1	5196	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,189				TOTAL CONDENSATE PROD:		724						

LA GRONE-JESTER		WELL #: 1		RRCID -> 030179		COMPL. DATE 05/21/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	97	1	3523	3	Y	10	12	1	2
						11	9							
02	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	85	1	3148	3	Y	15	15	1	2
						17	9							
03	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	101	1	3527	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
04	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	114	1	3449	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	109	1	3242	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
06	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	122	1	3782	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
07	3534 X	3342	-0-	-192	-0-	107	1	3223	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
08	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	111	1	3656	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
09	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	100	1	3440	3	Y	7	7	1	2
						8	9							
10	3534 X	2945	-0-	-589	-0-	91	1	2851	3	Y	3	4	1	1
						3	9							
11	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	79	1	3423	3	Y	7	6	1	2
						8	9							
*12	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	57	1	3409	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		41,984				TOTAL CONDENSATE PROD:		126						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
MANGHAM, R. S.		WELL #:		1 L	RRCID -> 030180	COMPL. DATE	03/01/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	2666 N	2272	-0-	-394	-0-	68	1	2204	3	N	-0-	-0-
02	2436 N	2332	-0-	-104	-0-	86	1	2246	3	N	-0-	-0-
03	2821 N	2426	-0-	-395	-0-	97	1	2329	3	N	-0-	-0-
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	74	1	2356	3	N	-0-	-0-
05	2573 N	2144	-0-	-429	-0-	55	1	2089	3	N	-0-	-0-
06	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	48	1	2305	3	N	-0-	-0-
07	2511 N	1904	-0-	-607	-0-	66	1	1838	3	N	-0-	-0-
08	2139 N	420	-0-	-1719	-0-	37	1	383	3	N	-0-	-0-
09	2340 N	272	-0-	-2068	-0-	19	1	253	3	N	-0-	-0-
*10	1891 N	274	-0-	-1617	-0-	19	1	255	3	N	-0-	-0-
*11	420 N	136	-0-	-284	-0-	136	3			N	-0-	-0-
12	279 N	125	-0-	-154	-0-	125	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMILLAN, KATE		WELL #:		1	RRCID -> 030182	COMPL. DATE	04/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	57	1	2069	3	Y	29	34 1
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	32	9	1853	3	Y	47	46 1
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	49	1	1753	3	Y	45	40 1
04	1740 N	929	-0-	-811	-0-	52	9	860	3	Y	37	39 1
05	1798 N	480	-0-	-1318	-0-	50	1	439	3	Y	24	28 1
06	1800 N	460	-0-	-1340	-0-	50	9	401	3	Y	41	37 1
07	961 N	505	-0-	-456	-0-	14	1	457	3	Y	29	33 1
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	45	9	1058	3	Y	32	32 1
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	16	1	1500	3	Y	15	16 1
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	32	9	1823	3	Y	10	11 1
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	32	1	1911	3	Y	14	13 1
*12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	35	9	2063	3	Y	24	23 1
TOTAL GAS PROD:		17,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		347						

POWERS, E. C. GU		WELL #:		1 L	RRCID -> 030185	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	6459	PERF.	6303 -	6326
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
REEVES-MCMILLAN		WELL #:		1	RRCID ->	030188	COMPL. DATE	09/03/2000	TOTAL DEPTH	6264	PERF.	6072 - 6190
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	2746	-0-	-633	-0-	72 1	2635 3	Y	35	41 1		6
						39 9						
02	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	79 1	2941 3	Y	55	54 1		7
						61 9						
03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	89 1	3124 3	Y	55	48 1		14
						61 9						
04	3120 X	3046	-0-	-74	-0-	96 1	2903 3	Y	43	47 1		10
						47 9						
05	3410 X	2629	-0-	-781	-0-	85 1	2504 3	Y	36	38 1		8
						40 9						
06	3120 X	2974	-0-	-146	-0-	92 1	2829 3	Y	48	46 1		10
						53 9						
07	3224 X	3177	-0-	-47	-0-	100 1	3026 3	Y	46	49 1		7
						51 9						
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	95 1	3143 3	Y	68	64 1		11
						75 9						
09	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	89 1	3028 3	Y	88	75 1		24
						97 9						
10	3162 X	3146	-0-	-16	-0-	94 1	2985 3	Y	61	65 1		20
						67 9						
11	3120 X	2832	-0-	-288	-0-	61 1	2674 3	Y	88	81 1		27
						97 9						
12	2976 X	2041	-0-	-935	-0-	31 1	1852 3	Y	144	141 1		30
						158 9						
TOTAL GAS PROD:		35,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		767						

ROSS, J. T. UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	030189	COMPL. DATE	02/21/1945	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	N/A
01	3627 X	3293	-0-	-334	-0-	27 1	3266 3	N	-0-			-0-
02	3276 X	2837	-0-	-439	-0-	37 1	2800 3	N	-0-			-0-
03	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	39 1	3800 3	N	-0-			-0-
04	3480 X	3366	-0-	-114	-0-	28 1	3338 3	N	-0-			-0-
05	3317 X	2259	-0-	-1058	-0-	4 1	2255 3	N	-0-			-0-
06	3720 X	3351	-0-	-369	-0-	16 1	3335 3	N	-0-			-0-
07	3844 X	2899	-0-	-945	-0-	10 1	2889 3	N	-0-			-0-
08	3844 X	2806	-0-	-1038	-0-	35 1	2771 3	N	-0-			-0-
09	3360 X	2772	-0-	-588	-0-	36 1	2736 3	N	-0-			-0-
*10	3472 X	2966	-0-	-506	-0-	28 1	2938 3	N	-0-			-0-
*11	3360 X	2572	-0-	-788	-0-	2572 3		N	-0-			-0-
*12	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	7 1	3845 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEALY, MAY		WELL #:		2	RRCID ->	030192	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
SHARP-SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	030194	COMPL. DATE	11/12/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6638 - 6746
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3	N	-0-		-0-
02		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3	N	-0-		-0-
03		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3	N	-0-		-0-
04		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3	N	-0-		-0-
05		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3	N	-0-		-0-
06		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3	N	-0-		-0-
07		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3	N	-0-		-0-
08		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3	N	-0-		-0-
09		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3	N	-0-		-0-
*10		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3	N	-0-		-0-
*11		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3	N	-0-		-0-
*12		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHIVERS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	030195	COMPL. DATE	11/18/1944	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	N/A
01		4619 X	3682	-0-	-937	-0-	72	1	3610	3	N	-0-
02		3640 X	3296	-0-	-344	-0-	61	1	3235	3	N	-0-
03		4030 X	3949	-0-	-81	-0-	77	1	3872	3	N	-0-
04		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	71	1	4006	3	N	-0-
05		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	78	1	4337	3	N	-0-
06		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	99	1	4211	3	N	-0-
07		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	59	1	4230	3	N	-0-
08		4402 X	4103	-0-	-299	-0-	6	1	4097	3	N	-0-
09		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	6	1	4324	3	N	-0-
*10		4464 X	4213	-0-	-251	-0-	95	1	4118	3	N	-0-
*11		4320 X	3856	-0-	-464	-0-	82	1	3774	3	N	-0-
12		4464 X	4171	-0-	-293	-0-	60	1	4111	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		48,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHIVERS-HAMILTON		WELL #:		1	RRCID ->	030196	COMPL. DATE	11/18/1953	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	N/A
01		6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3	N	-0-		-0-
02		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3	N	-0-		-0-
03		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3	N	-0-		-0-
04		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3	N	-0-		-0-
05		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	3	N	-0-		-0-
06		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	3	N	-0-		-0-
07		7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	3	N	-0-		-0-
08		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3	N	-0-		-0-
09		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3	N	-0-		-0-
*10		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3	N	-0-		-0-
*11		5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3	N	-0-		-0-
*12		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		73,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
DEADWOOD SWD		WELL #:		1	RRCID ->	030199	COMPL. DATE	12/07/1983	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 5160 - 6186	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WERNER -J- GU		WELL #:		1	RRCID ->	030203	COMPL. DATE	08/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-		Y	-0-	8	1	-0-			
02	2212	N	888	-0-	-1324	-0-	23	1	854	3	Y	10	9	1	
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	11	9	2588	3	Y	115	87	1	29
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	74	1	2470	3	Y	98	104	1	23
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	127	9	2440	3	Y	110	109	1	24
06	2700	X	2625	-0-	-75	-0-	81	1	2435	3	Y	101	104	1	21
07	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	108	9	2415	3	Y	98	104	1	15
08	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	82	1	2512	3	Y	121	117	1	19
09	2670	X	2652	-0-	-18	-0-	121	9	2495	3	Y	76	74	1	21
10	2728	X	2295	-0-	-433	-0-	73	1	2178	3	Y	44	51	1	14
11	2640	X	2392	-0-	-248	-0-	48	9	2260	3	Y	72	64	1	22
*12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	53	1	2299	3	Y	113	112	1	23
							79	9							
							38	1							
							124	9							
TOTAL GAS PROD:			26,727	TOTAL CONDENSATE PROD:			958								

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WERNER-CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 030208		COMPL. DATE 06/14/2001			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	103	1	3104	3	Y	17	20	1	3
						19	9							
02	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	87	1	2672	3	Y	23	23	1	3
						25	9							
03	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	107	1	3137	3	Y	19	17	1	5
						21	9							
04	2850 X	2822	-0-	-28	-0-	106	1	2698	3	Y	16	17	1	4
						18	9							
05	2945 X	2782	-0-	-163	-0-	101	1	2660	3	Y	19	19	1	4
						21	9							
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	115	1	3038	3	Y	19	19	1	4
						21	9							
07	2945 X	2106	-0-	-839	-0-	84	1	2002	3	Y	18	19	1	3
						20	9							
08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	108	1	3256	3	Y	21	21	1	3
						23	9							
09	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	102	1	3061	3	Y	14	13	1	4
						15	9							
10	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	113	1	2999	3	Y	8	9	1	3
						9	9							
11	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	86	1	2982	3	Y	13	12	1	4
						14	9							
12	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	58	1	3050	3	Y	21	21	1	4
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		36,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		208								

WERNER-GENEVA GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 030210		COMPL. DATE 10/16/1948			TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	76	1	2736	3	Y	83	99	1	14
						91	9							
02	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	66	1	2461	3	Y	104	105	1	13
						114	9							
03	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	82	1	2849	3	Y	63	60	1	16
						69	9							
04	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	91	1	2753	3	Y	54	57	1	13
						59	9							
05	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	97	1	2866	3	Y	59	59	1	13
						65	9							
06	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	88	1	2721	3	Y	55	56	1	12
						61	9							
07	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	92	1	2755	3	Y	53	57	1	8
						58	9							
08	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	84	1	2796	3	Y	61	59	1	10
						67	9							
09	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	79	1	2723	3	Y	68	59	1	19
						75	9							
10	2852 N	2846	-0-	-6	-0-	87	1	2712	3	Y	43	48	1	14
						47	9							
11	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	61	1	2634	3	Y	64	58	1	20
						70	9							
*12	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	44	1	2651	3	Y	102	101	1	21
						112	9							
TOTAL GAS PROD:		34,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		809								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WERNER-POWELL GU		WELL #: 1		RRCID -> 030214		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 6042 - 6190	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	41 1	1484 3	Y	26	31 1	4
02	1428 N	1123	-0-	-305	-0-	29 9	1052 3	Y	39	38 1	5
03	1581 N	1459	-0-	-122	-0-	43 9	1380 3	Y	35	31 1	9
04	1500 N	1304	-0-	-196	-0-	40 1	1231 3	Y	29	31 1	7
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	39 9	1330 3	Y	33	33 1	7
06	1410 N	1178	-0-	-232	-0-	41 1	1112 3	Y	27	28 1	6
07	1364 N	1213	-0-	-151	-0-	32 9	1143 3	Y	29	30 1	5
08	1395 N	1133	-0-	-262	-0-	38 1	1071 3	Y	27	28 1	4
09	1170 N	962	-0-	-208	-0-	32 9	926 3	Y	8	10 1	2
10	1209 N	849	-0-	-360	-0-	27 1	817 3	Y	5	5 1	2
11	1110 N	970	-0-	-140	-0-	9 9	941 3	Y	7	7 1	2
*12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	21 1	1159 3	Y	12	12 1	2
						8 9					
						13 9					
TOTAL GAS PROD:		14,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		277					

WHITFIELD UN.		WELL #: 1		RRCID -> 030220		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 6409		PERF. 6100 - 6290	
01	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1159 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1953 N	1474	-0-	-479	-0-	1474 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1953 N	1191	-0-	-762	-0-	1191 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1890 N	1177	-0-	-713	-0-	1177 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	1460 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1190 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRASHER, J. D.		WELL #: 4		RRCID -> 101030		COMPL. DATE 07/17/1981		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6398 - 6404	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
BRASHER, J. D.		WELL #:		3	RRCID ->	105725	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	6805	PERF. 6406 - 6419		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-			-0-
04	480 N	393	-0-	-87	-0-	393	3		N	-0-			-0-
05	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3		N	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3		N	-0-			-0-
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	3		N	-0-			-0-
*10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
*11	390 N	267	-0-	-123	-0-	267	3		N	-0-			-0-
12	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	131556	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6324 - 6358		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1581 N	1170	-0-	-411	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
03	1395 N	1271	-0-	-124	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
05	1395 N	1188	-0-	-207	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
*10	1426 N	541	-0-	-885	-0-	541	3		N	-0-			-0-
*11	1440 N	15	-0-	-1425	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EDDY, EMMA		WELL #:		5	RRCID ->	132315	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6144 - 6352		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
07	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3		N	-0-			-0-
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
*10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3		N	-0-			-0-
*11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3		N	-0-			-0-
*12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989													TOTAL DEPTH	9700	PERF. 5876 - 6194
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	34 1	1264 3	Y	13	16 1		2			
						14 9									
02	1204 N	1158	-0-	-46	-0-	30 1	1107 3	Y	19	19 1		2			
						21 9									
03	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	36 1	1267 3	Y	17	15 1		4			
						19 9									
04	1260 N	1174	-0-	-86	-0-	37 1	1122 3	Y	14	15 1		3			
						15 9									
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	45 1	1339 3	Y	16	16 1		3			
						18 9									
06	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	40 1	1221 3	Y	15	15 1		3			
						17 9									
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	43 1	1293 3	Y	14	15 1		2			
						15 9									
08	1395 N	1336	-0-	-59	-0-	38 1	1284 3	Y	13	13 1		2			
						14 9									
09	1290 N	994	-0-	-296	-0-	29 1	961 3	Y	4	5 1		1			
						4 9									
10	1364 N	881	-0-	-483	-0-	27 1	851 3	Y	3	3 1		1			
						3 9									
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	33 1	1418 3	Y	4	4 1		1			
						4 9									
*12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	21 1	1245 3	Y	7	7 1		1			
						8 9									

TOTAL GAS PROD: 14,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994													TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6122 - 6229
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	60 1	2027 3	Y	28	33 1		5			
						31 9									
02	2212 N	1716	-0-	-496	-0-	47 1	1637 3	Y	29	30 1		4			
						32 9									
03	2387 N	2154	-0-	-233	-0-	65 1	2089 3	Y	-0-	4 1		-0-			
04	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	88 1	2492 3	Y	-0-			-0-			
05	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	88 1	2544 3	Y	-0-			-0-			
06	2070 N	2029	-0-	-41	-0-	67 1	1962 3	Y	-0-			-0-			
07	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	96 1	2708 3	Y	-0-			-0-			
08	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	80 1	2452 3	Y	-0-			-0-			
09	2040 N	1904	-0-	-136	-0-	58 1	1846 3	Y	-0-			-0-			
10	2511 N	1629	-0-	-882	-0-	56 1	1573 3	Y	-0-			-0-			
11	2430 N	1627	-0-	-803	-0-	42 1	1585 3	Y	-0-			-0-			
*12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	32 1	1790 3	Y	-0-			-0-			

TOTAL GAS PROD: 25,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	6530	PERF. 5140 - 6065
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
POWERS, E. C. GU		WELL #:		11	RRCID ->	176952	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	6410	PERF. 6098 - 6328		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	1908	3	N	-0-		-0-	
02	1876	N	1846	-0-	-30	-0-	1846	3	N	-0-		-0-	
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3	N	-0-		-0-	
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3	N	-0-		-0-	
05	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	1979	3	N	-0-		-0-	
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3	N	-0-		-0-	
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3	N	-0-		-0-	
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3	N	-0-		-0-	
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3	N	-0-		-0-	
*10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3	N	-0-		-0-	
*11	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	1981	3	N	-0-		-0-	
*12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WERNER-KOYLE		WELL #:		3	RRCID ->	177096	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	10175	PERF. 6020 - 6164	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER-CARRINGTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178398	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 6109 - 6245	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178474	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	6610	PERF. 5941 - 6130				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WERNER-BURTON		WELL #:		6	RRCID ->	179247	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9982	PERF. 6171 - 6270				
01	961 N	372	-0-	-589	-0-	10	1	362	3	N	-0-				-0-
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	492	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	38	1	1162	3	N	4	3	1		1
						4	9								
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	32	1	957	3	N	2	3	1		-0-
						2	9								
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	28	1	892	3	N	5	4	1		1
						6	9								
09	1050 N	845	-0-	-205	-0-	23	1	818	3	N	4	4	1		1
						4	9								
10	992 N	50	-0-	-942	-0-	1	1	45	3	N	4	4	1		1
						4	9								
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1310	3	N	4	4	1		1
						4	9								
*12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	16	1	998	3	N	9	8	1		2
						10	9								
TOTAL GAS PROD:		7,265				TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
BAKER, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	180189	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6029 -	6130
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1860 N	528	-0-	-1332	-0-	14 1	496 3	Y	16	19 1		3
02	1512 N	504	-0-	-1008	-0-	18 9	484 3	Y	6	8 1		1
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	13 1		Y	-0-	1 1		-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	7 9		Y	-0-			-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	183026	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6024 -	6202
01	3379 X	3005	-0-	-374	-0-	3005 3		N	-0-			-0-
02	3024 X	2605	-0-	-419	-0-	2605 3		N	-0-			-0-
03	3348 X	2270	-0-	-1078	-0-	2270 3		N	-0-			-0-
04	3150 X	2675	-0-	-475	-0-	2675 3		N	-0-			-0-
05	3038 X	2859	-0-	-179	-0-	2859 3		N	-0-			-0-
06	2910 X	2877	-0-	-33	-0-	2877 3		N	-0-			-0-
07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 3		N	-0-			-0-
08	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 3		N	-0-			-0-
09	2880 X	2712	-0-	-168	-0-	2712 3		N	-0-			-0-
*10	3348 X	3179	-0-	-169	-0-	3179 3		N	-0-			-0-
*11	3240 X	3079	-0-	-161	-0-	3079 3		N	-0-			-0-
12	3348 X	2971	-0-	-377	-0-	2971 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	184728	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	6265	PERF. 6026 -	6067
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
02	1120 N	187	-0-	-933	-0-	7 1	179 3	Y	1	1 1		-0-
03	961 N	207	-0-	-754	-0-	1 9		Y	1	1 1		-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	6 1	200 3	Y	1	1 1		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	1 9		Y	4	3 1		1
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	24 1	555 3	Y	4	3 1		1
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	4 9		Y	-0-	1 1		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 184730		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	2852 X	2392	-0-	-460	-0-	2392	3	N	-0-		-0-
02	2576 X	2041	-0-	-535	-0-	2041	3	N	-0-		-0-
03	2852 X	2139	-0-	-713	-0-	2139	3	N	-0-		-0-
04	2310 N	1548	-0-	-762	-0-	1548	3	N	-0-		-0-
05	2263 N	328	-0-	-1935	-0-	328	3	N	-0-		-0-
06	2070 N	132	-0-	-1938	-0-	132	3	N	-0-		-0-
07	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3	N	-0-		-0-
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	N	-0-		-0-
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3	N	-0-		-0-
*10	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3	N	-0-		-0-
*11	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3	N	-0-		-0-
12	2356 N	2346	-0-	-10	-0-	2346	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAKER, SALLIE		WELL #: 3		RRCID -> 200445		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	4	4 1	1
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	8	8 1	1
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	11	9 1	3
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	8	9 1	2
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	10	10 1	2
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	9	9 1	2
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	8	9 1	1
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	11	10 1	2
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	10	9 1	3
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	7	8 1	2
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	10	9 1	3
12	1178 N	1037	-0-	-141	-0-	16	1	Y	16	16 1	3
TOTAL GAS PROD:		14,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		112					

DANMARK ENERGY SERVICES, INC.		199614		RRCID -> 030071		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823			
SHIVERS, VICE		WELL #: 1									
01	2139 X	2071	-0-	-68	-0-	2062	2	Y	8		23
02	1932 X	1904	-0-	-28	-0-	1897	2	Y	6	13 1	16
03	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2094	2	Y	16		32
04	2010 X	1979	-0-	-31	-0-	1968	2	Y	10	24 1	18
05	2108 X	2051	-0-	-57	-0-	2037	2	Y	13		31
06	DLQ G-10	1974	-0-	1974	-0-	1965	2	Y	8	37 1	2
07	DLQ G-10	1990	-0-	1990	-0-	1972	2	Y	16		18
08	2000 N	2096	-0-	96	-0-	2079	2	Y	15		33
09	3000 N	1966	-0-	-1034	-0-	1957	2	Y	8		41
10	3100 N	1835	-0-	-1265	-0-	1761	2	Y	11	49 1	3
11	3000 N	1807	-0-	-1193	-0-	1789	2	Y	16		19
*12	2502 N	1934	-0-	-568	-0-	1913	2	Y	19		38
TOTAL GAS PROD:		23,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		146					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) FAULCONER, VERNON E., INC. HUNT, J. B. UNIT #2-A		//CONT.//	16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	420	1	2839	2	N	-0-			87
02		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	315	1	2023	2	N	-0-			87
03		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	375	1	2838	2	N	6			93
04		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	420	1	3079	2	N	3			96
05		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	420	1	2924	2	N	4			100
06		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	360	1	2276	2	N	6			106
07		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	375	1	2183	2	N	5			111
08		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	465	1	3013	2	N	3			114
09		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	450	1	3076	2	N	5			119
10		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	465	1	3365	2	N	-0-			119
11		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	420	1	3097	2	N	12			131
*12		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	465	1	3444	2	N	2			133
TOTAL GAS PROD:			39,158	TOTAL CONDENSATE PROD:							46				

BORDERS, E.		WELL #:	1 C	RRCID ->	030048	COMPL. DATE	07/01/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5948 -	6010			
01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	290	1	1617	2	N	-0-	149		
02		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	280	1	1506	2	N	35	184		
03		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	310	1	1691	2	N	22	183 1 23		
04		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	300	1	1762	2	N	5	28		
05		2015 N	1950	-0-	-65	-0-	300	1	1637	2	N	12	40		
06		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	300	1	1693	2	N	13	53		
07		2108 N	1411	-0-	-697	-0-	250	1	1161	2	N	-0-	53		
08		1953 N	1416	-0-	-537	-0-	270	1	1140	2	N	5	58		
09		2010 N	216	-0-	-1794	-0-	80	1	134	2	N	2	60		
10		1426 N	1349	-0-	-77	-0-	200	1	1130	2	N	17	77		
11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	270	1	1108	2	N	3	80		
*12		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	300	1	1531	2	N	2	82		
TOTAL GAS PROD:			19,388	TOTAL CONDENSATE PROD:							116				

SMITH, ELLA UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	030064	COMPL. DATE	11/04/1948	TOTAL DEPTH	6418	PERF.	5912 -	5962	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	111	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	111	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	111	
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	111 1 -0-	
PLUGGED AND ABANDONED			04/30/2018 - PLUGGED 04/30/18										
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	465	1	3410	2	N	20	75
						22	9					
02	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	420	1	3562	2	N	32	107
						35	9					
03	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	465	1	3869	2	N	45	152
						50	9					
04	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	450	1	3952	2	N	39	191
						43	9					
05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	465	1	4032	2	N	37	65
						41	9			163	1	
06	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	450	1	3747	2	N	9	74
						10	9					
07	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	450	1	3871	2	N	11	85
						12	9					
08	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	450	1	3814	2	N	21	105
						23	9			1	8	
09	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	405	1	2887	2	N	19	124
						21	9					
10	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	450	1	2951	2	N	53	177
						58	9					
11	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	450	1	3600	2	N	44	221
						48	9					
*12	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	435	1	3411	2	N	5	226
						6	9					
TOTAL GAS PROD:		48,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		335						

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	620	1	3054	2	N	56	33
						62	9			180	1	
02	2744 X	2410	-0-	-334	-0-	500	1	1877	2	N	30	63
						33	9					
03	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	620	1	2853	2	N	64	127
						70	9					
04	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	600	1	3190	2	N	46	173
						51	9					
05	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	620	1	2683	2	N	64	45
						70	9			192	1	
06	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	600	1	3254	2	N	32	77
						35	9					
07	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	600	1	3063	2	N	51	128
						56	9					
08	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	620	1	3314	2	N	25	153
						28	9					
09	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	600	1	3175	2	N	86	47
						95	9			192	1	
10	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	620	1	3036	2	N	40	87
						44	9					
11	2940 X	2914	-0-	-26	-0-	560	1	2314	2	N	36	123
						40	9					
12	3038 X	2811	-0-	-227	-0-	580	1	2210	2	N	19	142
						21	9					
TOTAL GAS PROD:		41,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		549						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC				286780								
KYLE, FRED UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	244187	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5915 - 6061
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
05		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16	7	-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2018 - PLUGGED 05/07/18												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARLETON OIL & GAS INC.				357165				CNTY: PANOLA				
BURNETT BROS.				3	RRCID ->	030082	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	6454	PERF.	5736 - 6008
01	2945 X	2214	-0-	-731	-0-	2214	3	N	-0-			-0-
02	2660 X	2412	-0-	-248	-0-	2412	3	N	-0-			-0-
03	2759 X	2694	-0-	-65	-0-	2694	3	N	-0-			-0-
04	2670 X	2391	-0-	-279	-0-	2391	3	N	-0-			-0-
05	2666 X	2538	-0-	-128	-0-	2538	3	N	-0-			-0-
06	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3	N	-0-			-0-
07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3	N	-0-			-0-
08	2542 N	2539	-0-	-3	-0-	2539	3	N	-0-			-0-
09	2790 N	2516	-0-	-274	-0-	2516	3	N	-0-			-0-
10	2666 N	2489	-0-	-177	-0-	2489	3	N	-0-			-0-
11	2460 N	2093	-0-	-367	-0-	2093	3	N	-0-			-0-
12	2604 N	1670	-0-	-934	-0-	1670	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,999			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLANKENSHIP GU				1 L	RRCID ->	030156	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5876 - 6067
01	3069 X	2600	-0-	-469	-0-	2567	3	33 9	N	30		110
02	2828 X	2565	-0-	-263	-0-	2545	3	20 9	N	18		128
03	3131 X	2733	-0-	-398	-0-	2697	3	36 9	N	33		161
04	3030 X	2594	-0-	-436	-0-	2570	3	24 9	N	22		183
05	2945 X	2888	-0-	-57	-0-	2869	3	19 9	N	17	167	1 33
06	2760 X	2698	-0-	-62	-0-	2685	3	13 9	N	12		45
07	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2836	3	29 9	N	26		71
08	2883 X	2697	-0-	-186	-0-	2686	3	11 9	N	10		81
09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2866	3	37 9	N	34		115
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2961	3	19 9	N	17	1	8 131
11	2760 X	2550	-0-	-210	-0-	2498	3	52 9	N	47		178
12	3007 X	2817	-0-	-190	-0-	2795	3	22 9	N	20	165	1 33
TOTAL GAS PROD:			32,890			TOTAL CONDENSATE PROD:			286			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3255 X	2237	-0-	-1018	-0-	2237	3	N	-0-			-0-
02		2576 X	2510	-0-	-66	-0-	2510	3	N	-0-			-0-
03		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3	N	-0-			-0-
04		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3	N	-0-			-0-
05		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3	N	-0-			-0-
06		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3	N	-0-			-0-
07		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3	N	-0-			-0-
08		3255 X	2870	-0-	-385	-0-	2870	3	N	-0-			-0-
09		3150 X	2591	-0-	-559	-0-	2591	3	N	-0-			-0-
10		3255 X	2059	-0-	-1196	-0-	2059	3	N	-0-			-0-
11		3120 X	2813	-0-	-307	-0-	2813	3	N	-0-			-0-
12		3224 X	1310	-0-	-1914	-0-	1310	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,288	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

01		589 N	425	-0-	-164	-0-	425	3	Y	-0-			-0-
02		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3	Y	-0-			-0-
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	Y	-0-			-0-
04		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	Y	-0-			-0-
05		930 N	723	-0-	-207	-0-	723	3	Y	-0-			-0-
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	Y	-0-			-0-
07		682 N	679	-0-	-3	-0-	679	3	Y	-0-			-0-
08		713 N	298	-0-	-415	-0-	298	3	Y	-0-			-0-
09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	Y	-0-			-0-
10		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	Y	-0-			-0-
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	Y	-0-			-0-
12		930 N	435	-0-	-495	-0-	435	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,943	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

01		4247 X	2342	-0-	-1905	-0-	2342	3	N	-0-			-0-
02		3584 X	2090	-0-	-1494	-0-	2090	3	N	-0-			-0-
03		3782 X	734	-0-	-3048	-0-	734	3	N	-0-			-0-
04		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3	N	-0-			-0-
05		2356 X	1149	-0-	-1207	-0-	1149	3	N	-0-			-0-
06		2280 X	2115	-0-	-165	-0-	2115	3	N	-0-			-0-
07		3286 X	2465	-0-	-821	-0-	2465	3	N	-0-			-0-
08		3286 X	1431	-0-	-1855	-0-	1431	3	N	-0-			-0-
09		3180 X	2536	-0-	-644	-0-	2536	3	N	-0-			-0-
10		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3	N	-0-			-0-
11		2400 X	1933	-0-	-467	-0-	1933	3	N	-0-			-0-
12		2635 X	1594	-0-	-1041	-0-	1594	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,673	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
REEVES		WELL #:		3	RRCID ->	183182	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6088 - 6094	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1224 3	54 9	N	49	177 1		37
02		1288 N	1242	-0-	-46	-0-	1225 3	17 9	N	15			52
03		1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1249 3	47 9	N	43			95
04		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1204 3	41 9	N	37			132
05		1364 N	1190	-0-	-174	-0-	1150 3	40 9	N	36			168
06		1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1216 3	17 9	N	15	164 1		19
07		1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1243 3	41 9	N	37			56
08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1245 3	26 9	N	24			80
09		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1200 3	37 9	N	34			114
10		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1235 3	39 9	N	35			149
11		1230 N	1174	-0-	-56	-0-	1148 3	26 9	N	24	155 1		18
12		1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1213 3	51 9	N	46			64
TOTAL GAS PROD:			14,988			TOTAL CONDENSATE PROD:			395				

BORDERS-SMITH #3		WELL #:		1A	RRCID ->	185174	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5928 - 5943	
01		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 3		N	-0-		-0-	
02		2240 N	2169	-0-	-71	-0-	2169 3		N	-0-		-0-	
03		2480 N	2380	-0-	-100	-0-	2380 3		N	-0-		-0-	
04		2310 N	2164	-0-	-146	-0-	2164 3		N	-0-		-0-	
05		2387 N	2213	-0-	-174	-0-	2213 3		N	-0-		-0-	
06		2310 N	2111	-0-	-199	-0-	2111 3		N	-0-		-0-	
07		2232 N	2196	-0-	-36	-0-	2196 3		N	-0-		-0-	
08		2201 N	2155	-0-	-46	-0-	2155 3		N	-0-		-0-	
09		2100 N	2075	-0-	-25	-0-	2075 3		N	-0-		-0-	
10		2201 N	2141	-0-	-60	-0-	2141 3		N	-0-		-0-	
11		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 3		N	-0-		-0-	
*12		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			26,600			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	189329	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5971 - 6237	
01		3286 X	3174	-0-	-112	-0-	3078 3	96 9	N	87	163 1	184	
02		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2931 3	13 9	N	12		33	
03		3255 X	3189	-0-	-66	-0-	3155 3	34 9	N	31		64	
04		3150 X	3032	-0-	-118	-0-	3032 3		N	-0-		64	
05		3255 X	3016	-0-	-239	-0-	2963 3	53 9	N	48		112	
06		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3091 3	80 9	N	73		185	
07		3255 X	3185	-0-	-70	-0-	3185 3		N	-0-	167 1	18	
08		3193 X	2246	-0-	-947	-0-	2199 3	47 9	N	43		61	
09		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3236 3	1 9	N	1		62	
10		3286 X	3159	-0-	-127	-0-	3137 3	22 9	N	20		82	
11		3180 X	3018	-0-	-162	-0-	2992 3	26 9	N	24		106	
12		3317 X	3124	-0-	-193	-0-	3106 3	18 9	N	16		122	
TOTAL GAS PROD:			36,495			TOTAL CONDENSATE PROD:			355				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		1B	RRCID ->	190976	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6351	PERF.	5933 - 6263	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		930 N	421	-0-	-509	-0-	397 3	24 9	N	22			90
02		392 N	389	-0-	-3	-0-	360 3	29 9	N	26			116
03		992 N	453	-0-	-539	-0-	423 3	30 9	N	27			143
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	444 3	20 9	N	18			161
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			161
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	528 3	51 9	N	46	181 1		26
07		609 N	609	-0-	-0-	-0-	576 3	33 9	N	30			56
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	549 3	30 9	N	27			83
09		570 N	559	-0-	-11	-0-	534 3	25 9	N	23			106
10		620 N	509	-0-	-111	-0-	485 3	24 9	N	22			128
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	567 3	39 9	N	35			163
*12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	631 3	24 9	N	22	144 1		41
TOTAL GAS PROD:		6,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		298							

CARTHAGE GAS UNIT 9		WELL #:		8B	RRCID ->	192452	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5690 - 5977	
01	2914 X	2837	-0-	-77	-0-	2837 3			N	-0-			80
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 3			N	-0-			80
03	3286 X	2667	-0-	-619	-0-	2667 3			N	-0-			80
04	3180 X	3114	-0-	-66	-0-	3053 3	61 9		N	55			135
05	3286 X	2997	-0-	-289	-0-	2997 3			N	-0-			135
06	3000 X	2845	-0-	-155	-0-	2845 3			N	-0-			135
07	3224 X	2807	-0-	-417	-0-	2742 3	65 9		N	59	179 1		15
08	3224 X	2920	-0-	-304	-0-	2906 3	14 9		N	13			28
09	3120 X	2439	-0-	-681	-0-	2437 3	2 9		N	2			30
10	3007 X	2799	-0-	-208	-0-	2799 3			N	-0-			30
11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2785 3	66 9		N	60			90
12	2914 X	1615	-0-	-1299	-0-	1604 3	11 9		N	10			100
TOTAL GAS PROD:		32,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		199							

ALLISON		WELL #:		1B	RRCID ->	197077	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5702 - 6031	
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1597 3	112 9		N	102	166 1		26
02	1624 N	1447	-0-	-177	-0-	1447 3			N	-0-			26
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1666 3	39 9		N	35			61
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1631 3	131 9		N	119			180
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1685 3	66 9		N	60	177 1		63
06	1650 N	1645	-0-	-5	-0-	1609 3	36 9		N	33			96
07	1829 N	1694	-0-	-135	-0-	1631 3	63 9		N	57			153
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1707 3	52 9		N	47			200
09	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	1589 3	12 9		N	11	166 1		45
10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1692 3	56 9		N	51			96
11	1710 N	1634	-0-	-76	-0-	1586 3	48 9		N	44			140
12	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	1516 3	58 9		N	53	163 1		30
TOTAL GAS PROD:		20,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		612							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A		WELL #:		1B	RRCID ->	197451	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	6551	PERF. 6142 - 6353		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1922 N	1823	-0-	-99	-0-	1823 3		N	-0-			-0-
02		1820 N	1640	-0-	-180	-0-	1640 3		N	-0-			-0-
03		2170 N	1963	-0-	-207	-0-	1963 3		N	-0-			-0-
04		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3		N	-0-			-0-
05		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3		N	-0-			-0-
06		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3		N	-0-			-0-
07		2170 N	1403	-0-	-767	-0-	1403 3		N	-0-			-0-
08		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3		N	-0-			-0-
09		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		N	-0-			-0-
10		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3		N	-0-			-0-
11		2130 N	1772	-0-	-358	-0-	1772 3		N	-0-			-0-
12		2201 N	1990	-0-	-211	-0-	1990 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,286		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WERNER "H"		WELL #:		1	RRCID ->	201182	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6012 - 6058	
01		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-		31
02		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			N	-0-		31
03		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-		31
04		3450 X	1308	-0-	-2142	-0-	1308 3		N	-0-		31
05		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2906 3	55 9	N	50		81
06		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3077 3	6 9	N	5		86
07		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3054 3	41 9	N	37		123
08		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3198 3	11 9	N	10		133
09		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3086 3	48 9	N	44		177
10		3193 X	2344	-0-	-849	-0-	2316 3	28 9	N	25	177 1	25
11		3120 X	2079	-0-	-1041	-0-	2079 3		N	-0-		25
12		3224 X	1075	-0-	-2149	-0-	1075 3		N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		22,288		TOTAL CONDENSATE PROD:			171					

GUILLS, J.C.		WELL #:		1	RRCID ->	203236	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	6433	PERF. 5757 - 6070	
01		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5530 3	72 9	N	65		150
02		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4308 3	11 9	N	10		160
03		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3624 3	1 9	N	1		161
04		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 3		N	-0-		161
05		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 3		N	-0-		161
06		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5517 3	66 9	N	60	185 1	36
07		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5572 3	41 9	N	37		73
08		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5216 3	39 9	N	35		108
09		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4829 3	22 9	N	20		128
10		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 3		N	-0-		128
11		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 3		N	-0-		128
12		2511 X	2237	-0-	-274	-0-	2237 3		N	-0-		128
TOTAL GAS PROD:		48,380		TOTAL CONDENSATE PROD:			228					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165								
HICKS, O.B. GAS UNIT		WELL #:		12A	RRCID ->	214913	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5778 - 6095
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2852 X	2709	-0-	-143	-0-	2709 3	Y	-0-			-0-
02		2576 X	2462	-0-	-114	-0-	2462 3	Y	-0-			-0-
03		2852 X	2740	-0-	-112	-0-	2740 3	Y	-0-			-0-
04		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 3	Y	-0-			-0-
05		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 3	Y	-0-			-0-
06		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 3	Y	-0-			-0-
07		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 3	Y	-0-			-0-
08		2759 N	2580	-0-	-179	-0-	2580 3	Y	-0-			-0-
09		2670 N	2404	-0-	-266	-0-	2404 3	Y	-0-			-0-
10		2759 N	2523	-0-	-236	-0-	2523 3	Y	-0-			-0-
11		2490 N	2484	-0-	-6	-0-	2484 3	Y	-0-			-0-
*12		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,324			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CGU 11		WELL #:		11A	RRCID ->	215274	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6199	PERF.	5691 - 5990
01		5518 X	4937	-0-	-581	-0-	4937 3	Y	-0-			-0-
02		4984 X	4848	-0-	-136	-0-	4848 3	Y	-0-			-0-
03		5518 X	5440	-0-	-78	-0-	5440 3	Y	-0-			-0-
04		5310 X	5156	-0-	-154	-0-	5156 3	Y	-0-			-0-
05		5363 X	5324	-0-	-39	-0-	5324 3	Y	-0-			-0-
06		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294 3	Y	-0-			-0-
07		5425 X	5370	-0-	-55	-0-	5370 3	Y	-0-			-0-
08		5425 X	5297	-0-	-128	-0-	5297 3	Y	-0-			-0-
09		5280 X	5039	-0-	-241	-0-	5039 3	Y	-0-			-0-
10		5456 X	4748	-0-	-708	-0-	4748 3	Y	-0-			-0-
11		5280 X	1829	-0-	-3451	-0-	1829 3	Y	-0-			-0-
12		5363 X	1200	-0-	-4163	-0-	1200 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,482			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REED, W. M.		WELL #:		9A	RRCID ->	215982	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6222 - 6339
01		7347 X	4347	-0-	-3000	-0-	4347 3	Y	-0-			-0-
02		6244 X	5579	-0-	-665	-0-	5579 3	Y	-0-			-0-
03		6913 X	6786	-0-	-127	-0-	6786 3	Y	-0-			-0-
04		6690 X	6356	-0-	-334	-0-	6356 3	Y	-0-			-0-
05		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6940 3	Y	-0-			-0-
06		6570 X	6529	-0-	-41	-0-	6529 3	Y	-0-			-0-
07		6789 X	6084	-0-	-705	-0-	6084 3	Y	-0-			-0-
08		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6953 3	Y	-0-			-0-
09		6720 X	3499	-0-	-3221	-0-	3499 3	Y	-0-			-0-
10		6944 X	5527	-0-	-1417	-0-	5527 3	Y	-0-			-0-
11		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907 3	Y	-0-			-0-
12		6944 X	6357	-0-	-587	-0-	6357 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			71,864			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165										
WILTCHER, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	222281	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6126	-	6239
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2170 N	1256	-0-	-914	-0-	1234 3	22 9	Y	20				168
02		1932 N	1504	-0-	-428	-0-	1484 3	20 9	Y	18	162 1			24
03		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2071 3	20 9	Y	18				42
04		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1914 3	28 9	Y	25				67
05		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2077 3	22 9	Y	20				87
06		2010 N	1581	-0-	-429	-0-	1570 3	11 9	Y	10				97
07		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2037 3	22 9	Y	20				117
08		2108 N	1852	-0-	-256	-0-	1835 3	17 9	Y	15				132
09		1590 N	1398	-0-	-192	-0-	1386 3	12 9	Y	11				143
10		2046 N	1902	-0-	-144	-0-	1852 3	50 9	Y	45	166 1			22
11		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2120 3	73 9	Y	66				88
*12		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2172 3	33 9	Y	30				118
TOTAL GAS PROD:				22,082		TOTAL CONDENSATE PROD:				298				

ALLISON		WELL #:		2B	RRCID ->	223521	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5885	-	5990
01		3224 X	3034	-0-	-190	-0-	3034 3		N	-0-				-0-
02		2996 X	2750	-0-	-246	-0-	2750 3		N	-0-				-0-
03		3317 X	3165	-0-	-152	-0-	3165 3		N	-0-				-0-
04		3210 X	3100	-0-	-110	-0-	3100 3		N	-0-				-0-
05		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 3		N	-0-				-0-
06		3060 X	3057	-0-	-3	-0-	3057 3		N	-0-				-0-
07		3193 X	3100	-0-	-93	-0-	3100 3		N	-0-				-0-
08		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 3		N	-0-				-0-
09		3090 X	3019	-0-	-71	-0-	3019 3		N	-0-				-0-
10		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 3		N	-0-				-0-
11		3150 X	3013	-0-	-137	-0-	3013 3		N	-0-				-0-
12		3255 X	2880	-0-	-375	-0-	2880 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				36,779		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		29A	RRCID ->	224905	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5729	-	6011
01		4557 X	3366	-0-	-1191	-0-	3366 3		N	-0-				-0-
02		4116 X	3927	-0-	-189	-0-	3927 3		N	-0-				-0-
03		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 3		N	-0-				-0-
04		4410 X	4313	-0-	-97	-0-	4313 3		N	-0-				-0-
05		4495 X	4112	-0-	-383	-0-	4112 3		N	-0-				-0-
06		4410 X	4163	-0-	-247	-0-	4163 3		N	-0-				-0-
07		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764 3		N	-0-				-0-
08		4557 X	4512	-0-	-45	-0-	4512 3		N	-0-				-0-
09		4320 X	3383	-0-	-937	-0-	3383 3		N	-0-				-0-
10		4557 X	4510	-0-	-47	-0-	4510 3		N	-0-				-0-
11		4410 X	4404	-0-	-6	-0-	4404 3		N	-0-				-0-
12		4557 X	3162	-0-	-1395	-0-	3162 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				49,198		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
HIBBARD ENERGY, LP 383757														
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			41
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			41
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		Y	-0-			41
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			41
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			41
06	DLQ	G-10	118	-0-	118	118	118	2		Y	-0-			41
07	DLQ	G-10	117	-0-	117	235	117	2		Y	-0-			41
08	DLQ	G-10	65	-0-	65	300	65	2		Y	-0-			41
09		406 N	106	-0-	-300	-0-	106	2		Y	-0-			41
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			41
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			41
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:			1,141				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741														
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			88
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			88
03		961 N	631	-0-	-330	-0-	631	2		N	-0-			88
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			88
05		775 N	753	-0-	-22	-0-	753	2		N	-0-			88
06		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			88
07		868 N	789	-0-	-79	-0-	789	2		N	-0-			88
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			88
09		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			88
10		775 N	618	-0-	-157	-0-	618	2		N	-0-			88
11		750 N	595	-0-	-155	-0-	595	2		N	-0-			88
12		806 N	670	-0-	-136	-0-	670	2		N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:			7,942				TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694														
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) PHILLIPS, JACK L. CO. BOX GAS UNIT		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA							
				663109		WELL #:	1	RRCID ->	137042	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6586 - 6589		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		465 N	291	-0-	-174	-0-		24	1	267	2	N	-0-			169	
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-		24	1	413	2	N	17			186	
								19	9								
03		583 N	583	-0-	-0-	-0-		24	1	556	2	N	3			189	
								3	9								
04		270 N	453	-0-	183	-0-		24	1	426	2	N	3			192	
								3	9								
05		496 N	485	-0-	-11	-0-		24	1	455	2	N	5			197	
								6	9								
06		570 N	424	-0-	-146	-0-		24	1	396	2	N	4	111	1	90	
								4	9								
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-		24	1	467	2	N	-0-			90	
08		496 N	483	-0-	-13	-0-		24	1	459	2	N	-0-			90	
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-		8	1	505	2	N	-0-			90	
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-		24	1	542	2	N	-0-			90	
11		480 N	454	-0-	-26	-0-		24	1	428	2	N	2			92	
								2	9								
12		527 N	478	-0-	-49	-0-		24	1	454	2	N	-0-			92	
TOTAL GAS PROD:			5,677					TOTAL CONDENSATE PROD:					34				

PROLINE ENERGY RESOURCES INC WERNER-CARAWAY				681327		WELL #:	1	RRCID ->	029931	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6057	PERF.	5940 - 6007	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WERNER-NEEDHAM						WELL #:	1 T	RRCID ->	029932	COMPL. DATE	11/14/1949	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5950 - 6022	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
WRIGHT-TWOMEY		WELL #:		1C	RRCID -> 196153	COMPL. DATE 05/07/2003	TOTAL DEPTH 6076	PERF. 6023	- 6033		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

R. LACY SERVICES, LTD.		687208		WELL #:		1 T	RRCID -> 030060	COMPL. DATE 12/04/1944	TOTAL DEPTH 6560	PERF. 6204	- 6222		
PARKER HEIRS													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ROQUEMORE, ET AL		WELL #:		1 T	RRCID -> 030062	COMPL. DATE 04/10/1946	TOTAL DEPTH 6246	PERF. 6352	- 6364				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208											
ROQUEMORE, ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	205932	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6319 - 6327				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		OWENS		WELL #:	1 L	RRCID ->	030270	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 5975 - 6040	
01	6355	X	3407	-0-	-2948	-0-	234	1	3173	2	N	-0-		139	
02	6496	X	4808	-0-	-1688	-0-	248	1	4535	2	N	23		162	
							25	9							
03	7192	X	5985	-0-	-1207	-0-	279	1	5587	2	N	108	181	1	89
							119	9							
04	6960	X	6625	-0-	-335	-0-	270	1	6254	2	N	92			181
							101	9							
05	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	279	1	6490	2	N	31			212
							34	9							
06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	270	1	6395	2	N	-0-			212
07	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	279	1	6706	2	N	35	179	1	68
							39	9							
08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	279	1	6556	2	N	24			92
							26	9							
09	6660	X	6319	-0-	-341	-0-	266	1	6044	2	N	8			100
							9	9							
10	7037	X	6922	-0-	-115	-0-	277	1	6610	2	N	32			132
							35	9							
11	6810	X	6352	-0-	-458	-0-	261	1	6077	2	N	13			145
							14	9							
12	7037	X	6790	-0-	-247	-0-	279	1	6474	2	N	34			179
							37	9							
TOTAL GAS PROD:		74,561				TOTAL CONDENSATE PROD:		400							

SHAW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030272	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5920 - 6015
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335														

01		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	763	1	1481	2	Y	31	7 1	25
02		1932 N	1851	-0-	-81	-0-	34	9	633	1	Y	101		126
03		2139 N	1970	-0-	-169	-0-	111	9	777	1	Y	8		134
04		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	9	9	899	1	Y	16		150
05		3100 N	3365	-0-	265	265	18	9	930	1	Y	7		157
06		3000 N	3265	-0-	265	530	8	9	896	1	Y	20		177
07		3100 N	3125	-0-	25	555	22	9	839	1	Y	18		195
08		3508 X	2953	-0-	-555	-0-	20	9	772	1	Y	-0-		195
09		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-			747	1	Y	-0-		195
10		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-			702	1	Y	-0-		195
11		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-			737	1	Y	-0-		195
*12		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-			767	1	Y	-0-		195
TOTAL GAS PROD:			33,381			TOTAL CONDENSATE PROD:			201					

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440														

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
WOOLWORTH, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 029920		COMPL. DATE 01/14/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 X	912	-0-	-297	-0-	236	1	588	2	Y	80		190
02	1092 X	883	-0-	-209	-0-	88	9	250	1	Y	-0-		190
03	1116 X	124	-0-	-992	-0-	18	1	78	2	Y	25		215
						28	9						
04	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		215
05	992 X	265	-0-	-727	-0-	89	1	159	2	Y	15	161 1	69
						17	9						
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	44	1	220	2	Y	-0-		69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		69
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		69
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		69
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		69

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

HARRIS, C. E.		WELL #: 1 T		RRCID -> 047348		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6480 PERF. 6422 - 6436	
01	1612 N	1247	-0-	-365	-0-	207	1	853	2	N	170	172 1	75
						187	9						
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	350	1	1559	2	N	159		234
						175	9						
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	434	1	1344	2	N	204	348 1	2 5 88
						224	9						
04	1200 N	131	-0-	-1069	-0-	98	1	33	2	N	-0-		88
05	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	420	1	2258	2	N	258	176 1	170
						284	9						
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	378	1	1516	2	N	192	170 1	192
						211	9						
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	420	1	1398	2	N	182	168 1	206
						200	9						
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	402	1	1246	2	N	187	340 1	53
						206	9						
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	406	1	1656	2	N	193	179 1	67
						212	9						
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	406	1	1625	2	N	186	176 1	77
						205	9						
11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	406	1	1485	2	N	132		209
						145	9						
*12	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	420	1	1878	2	N	216	337 1	2 8 86
						238	9						

TOTAL GAS PROD: 23,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,079

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854																
BECKWORTH																
WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008													TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5705 - 5997	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	210	1	2074	2	Y	5	4 1	2			
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	410	1	1449	2	Y	12	12 1	2			
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	490	1	1494	2	Y	15	15 1	2			
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	340	1	1740	2	Y	10	11 1	1			
05	1209 N	520	-0-	-689	-0-	509	1	11	9	Y	10	9 1	2			
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	339	1	1767	2	Y	9	9 1	2			
07	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	466	1	2272	2	Y	10	10 1	2			
08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	513	1	2047	2	Y	10	10 1	2			
09	2130 N	1734	-0-	-396	-0-	270	1	1452	2	Y	11	11 1	2			
10	2232 N	2025	-0-	-207	-0-	134	1	1879	2	Y	11	12 1	1			
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	158	1	2024	2	Y	10	9 1	2			
12	DLQ G-10	1574	-0-	1574	1574	201	1	1360	2	Y	12	11 1	3			

TOTAL GAS PROD: 23,736

TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CARTHAGE GAS UNIT 112													WELL #: 1		RRCID -> 029897		COMPL. DATE 05/21/1946		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6040 - 6132	
01	1054 N	810	-0-	-244	-0-	222	1	588	2	Y	-0-		-0-									
02	924 N	893	-0-	-31	-0-	280	1	613	2	Y	-0-		-0-									
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	310	1	691	2	Y	-0-		-0-									
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	250	1	546	2	Y	-0-		-0-									
05	992 N	11	-0-	-981	-0-	11	2			Y	-0-		-0-									
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-		-0-									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									

TOTAL GAS PROD: 3,511

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS													WELL #: 1		RRCID -> 029977		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6064 - 6112	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-		234 1	5164 2	N	-0-	-0-
02		4676 X	4176	-0-	-500	-0-		233 1	3943 2	N	-0-	-0-
03		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-		314 1	6450 2	N	-0-	-0-
04		5010 X	4491	-0-	-519	-0-		232 1	4259 2	N	-0-	-0-
05		5177 X	4799	-0-	-378	-0-		301 1	4498 2	N	-0-	-0-
06		5010 X	3087	-0-	-1923	-0-		289 1	2798 2	N	-0-	-0-
07		5177 X	3041	-0-	-2136	-0-		246 1	2795 2	N	-0-	-0-
08		5177 X	1194	-0-	-3983	-0-		116 1	1078 2	N	-0-	-0-
09		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-		302 1	5769 2	N	-0-	-0-
10		8792 X	8792	-0-	-0-	-0-		343 1	8449 2	N	-0-	-0-
11		7950 X	7950	-0-	-0-	-0-		341 1	7609 2	N	-0-	-0-
*12		8049 X	8049	-0-	-0-	-0-		359 1	7690 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			63,812	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015												
01		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-		4834 2	111 9	Y	101 75 1	60
02		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-		4208 2	84 9	Y	76 73 1	63
03		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-		4224 2	69 9	Y	63 73 1	53
04		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-		4172 2	78 9	Y	71 75 1	49
05		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-		4108 2	107 9	Y	97 76 1	70
06		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-		3684 2	98 9	Y	89 138 1	21
07		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-		4234 2	100 9	Y	91 67 1	45
08		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-		4204 2	91 9	Y	83 64 1	64
09		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-		4138 2	98 9	Y	89 133 1	20
10		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-		3889 2	108 9	Y	98 70 1	48
11		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-		4014 2	125 9	Y	114 143 1	19
12	DLQ	G-10	4219	-0-	4219	4219		4100 2	119 9	Y	108 125 1	2
TOTAL GAS PROD:			50,997	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,080					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030													
01	6789	X	6715	-0-	-74	-0-	437	1	6278	2	Y	-0-	-0-
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	396	1	5867	2	Y	-0-	-0-
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	437	1	6549	2	Y	-0-	-0-
04	6510	X	6496	-0-	-14	-0-	401	1	6095	2	Y	-0-	-0-
05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	436	1	6394	2	Y	-0-	-0-
06	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	425	1	6269	2	Y	-0-	-0-
07	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	439	1	6395	2	Y	-0-	-0-
08	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	441	1	6668	2	Y	-0-	-0-
09	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	426	1	6212	2	Y	-0-	-0-
10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	440	1	6593	2	Y	-0-	-0-
11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	424	1	6012	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10		6654	-0-	6654	-0-	440	1	6214	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 80,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970															
01	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	300	1	1166	2	Y	5	5	1	1
02	1400	N	1323	-0-	-77	-0-	326	1	993	2	Y	4	3	1	2
03	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	356	1	1124	2	Y	5	5	1	2
04	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	340	1	1045	2	Y	8	6	1	4
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	366	1	1139	2	Y	15	14	1	5
06	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	360	1	1028	2	Y	10	11	1	4
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	369	1	1017	2	Y	10	9	1	5
08	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	369	1	960	2	Y	10	10	1	5
09	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	360	1	911	2	Y	11	11	1	5
10	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	352	1	880	2	Y	21	23	1	3
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	336	1	952	2	Y	23	19	1	7
12	DLQ G-10		1332	-0-	1332	-0-	356	1	956	2	Y	18	20	1	5

TOTAL GAS PROD: 16,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405															
01		2666 X	2418	-0-	-248	-0-	2418	2			Y	-0-			-0-
02		2408 X	2052	-0-	-356	-0-	2052	2			Y	-0-			-0-
03		2666 X	2486	-0-	-180	-0-	2486	2			Y	-0-			-0-
04		2340 X	2014	-0-	-326	-0-	2014	2			Y	-0-			-0-
05		2418 X	1851	-0-	-567	-0-	1851	2			Y	-0-			-0-
06		2400 N	1556	-0-	-844	-0-	1556	2			Y	-0-			-0-
07		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-			-0-
08		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-			-0-
09		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-			-0-
10		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-			-0-
11		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-			-0-
*12		DLQ G-10	2040	-0-	2040	2040	2040	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930															
01		11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	602	1	10828	2	Y	78	87	1	39
							86	9							
02		9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	672	1	8813	2	Y	71	86	1	24
							78	9							
03		11005 X	10535	-0-	-470	-0-	744	1	9714	2	Y	70	44	1	50
							77	9							
04		11130 X	9357	-0-	-1773	-0-	720	1	8583	2	Y	49	43	1	56
							54	9							
05		11501 X	9516	-0-	-1985	-0-	744	1	8705	2	Y	61	83	1	34
							67	9							
06		11130 X	8929	-0-	-2201	-0-	720	1	8155	2	Y	49	40	1	43
							54	9							
07		10602 X	9560	-0-	-1042	-0-	732	1	8771	2	Y	52	41	1	54
							57	9							
08		10540 X	9723	-0-	-817	-0-	786	1	8879	2	Y	53	86	1	21
							58	9							
09		9360 X	9244	-0-	-116	-0-	1080	1	8117	2	Y	43	42	1	22
							47	9							
10		9548 X	8699	-0-	-849	-0-	996	1	7652	2	Y	46	34	1	34
							51	9							
11		9240 X	8736	-0-	-504	-0-	1080	1	7609	2	Y	43	37	1	40
							47	9							
12		DLQ G-10	8765	-0-	8765	8765	1116	1	7594	2	Y	50	71	1	19
							55	9							

TOTAL GAS PROD: 114,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																				
MORGAN UNIT													WELL #: 1 M RRCID -> 030269		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5873 - 6010	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS UNIT #1													WELL #: 1 T RRCID -> 030271		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5950 - 6097	
01		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	-0-	4728	2	84	9	Y	76	68	1				23	
02		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	-0-	4489	2	47	9	Y	43	32	1				34	
03		4805 X	4675	-0-	-130	-0-	-0-	4611	2	64	9	Y	58	86	1				6	
04		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	-0-	4662	2	40	9	Y	36	26	1				16	
05		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	-0-	4914	2	36	9	Y	33	24	1				25	
06		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	-0-	4534	2	40	9	Y	36	47	1				14	
07		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	-0-	4769	2	42	9	Y	38	23	1				29	
08		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	-0-	4706	2	40	9	Y	36	46	1				19	
09		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	-0-	4943	2	28	9	Y	25	23	1				21	
10		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	-0-	5041	2	35	9	Y	32	41	1				12	
11		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	-0-	4853	2	20	9	Y	18	16	1				14	
12		DLQ G-10	4981	-0-	4981	4981	4981	4945	2	36	9	Y	33	34	1				13	

TOTAL GAS PROD: 57,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

SMITH-BIRD UNIT													WELL #: 1 L RRCID -> 030273		COMPL. DATE 10/12/1945		TOTAL DEPTH 6507		PERF. 5880 - 6025	
01		4123 X	3932	-0-	-191	-0-	-0-	347	1	3534	2	Y	46	67	1				51	
								51	9											
02		3724 X	3647	-0-	-77	-0-	-0-	237	1	3365	2	Y	41	60	1				32	
								45	9											
03		4123 X	3901	-0-	-222	-0-	-0-	311	1	3537	2	Y	48						80	
								53	9											
04		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	-0-	347	1	3646	2	Y	48	61	1				67	
								53	9											
05		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	3699	2	Y	43	60	1				50	
								47	9											
06		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	3703	2	Y	34	58	1				26	
								37	9											
07		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	3846	2	Y	36						62	
								40	9											
08		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	3622	2	Y	26	60	1				28	
								29	9											
09		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	3423	2	Y	23						51	
								25	9											
10		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	3696	2	Y	46	75	1				22	
								51	9											
11		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	3397	2	Y	50						72	
								55	9											
12		DLQ G-10	4137	-0-	4137	4137	4137	426	1	3599	2	Y	102	84	1				90	
								112	9											

TOTAL GAS PROD: 47,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		Y	-0-		-0-
02		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		Y	-0-		-0-
03		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		Y	-0-		-0-
04		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		Y	-0-		-0-
05		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		Y	-0-		-0-
06		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		Y	-0-		-0-
07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		Y	-0-		-0-
08		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		Y	-0-		-0-
09		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		Y	-0-		-0-
10		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2		Y	-0-		-0-
11		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	1229	-0-	1229	-0-	1229 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,774	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

01		7719 X	7592	-0-	-127	-0-	7592 2		Y	-0-		-0-
02		7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	7028 2		Y	-0-		-0-
03		7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7987 2		Y	-0-		-0-
04		7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	7563 2		Y	-0-		-0-
05		7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	7848 2		Y	-0-		-0-
06		7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	7673 2		Y	-0-		-0-
07		7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601 2		Y	-0-		-0-
08		7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	7438 2		Y	-0-		-0-
09		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	7083 2		Y	-0-		-0-
10		7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7454 2		Y	-0-		-0-
11		7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7421 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	7471	-0-	7471	-0-	7471 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			90,159	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

01		6510 X	5683	-0-	-827	-0-	477 1	5104 2	Y	93	114 1	29
							102 9					
02		5880 X	5270	-0-	-610	-0-	532 1	4630 2	Y	98	58 1	69
							108 9					
03		6479 X	5808	-0-	-671	-0-	620 1	5066 2	Y	111	128 1	52
							122 9					
04		5730 X	5444	-0-	-286	-0-	547 1	4785 2	Y	102	107 1	47
							112 9					
05		5828 X	5502	-0-	-326	-0-	620 1	4783 2	Y	90	108 1	29
							99 9					
06		5640 X	5445	-0-	-195	-0-	600 1	4765 2	Y	73	88 1	14
							80 9					
07		5828 X	5345	-0-	-483	-0-	498 1	4778 2	Y	63	54 1	23
							69 9					
08		5797 X	5293	-0-	-504	-0-	374 1	4847 2	Y	65	52 1	36
							72 9					
09		5460 X	4753	-0-	-707	-0-	300 1	4373 2	Y	73	97 1	12
							80 9					
10		5642 X	4908	-0-	-734	-0-	310 1	4564 2	Y	31	33 1	10
							34 9					
11		5460 X	5430	-0-	-30	-0-	484 1	4895 2	Y	46	30 1	26
							51 9					
12	DLQ	G-10	5608	-0-	5608	5608	558 1	5003 2	Y	43	31 1	38
							47 9					
TOTAL GAS PROD:			64,489	TOTAL CONDENSATE PROD:			888					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2	Y	-0-	-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214	2	Y	-0-	-0-
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2	Y	-0-	-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2	Y	-0-	-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2	Y	-0-	-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-	-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-	-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	Y	-0-	-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-	-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-	-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	247	-0-	247	247	247	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	Y	-0-	-0-
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	158	2	Y	-0-	-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	Y	-0-	-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	Y	-0-	-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	Y	-0-	-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2	Y	-0-	-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	Y	-0-	-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	Y	-0-	-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	129	-0-	129	129	129	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997										TOTAL DEPTH	9551	PERF.	5962 -	6060	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5951 -	6051
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999										TOTAL DEPTH	6875	PERF.	5982 -	5996
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	167	-0-	167	167	167	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014												
01	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	2			Y	-0-	-0-
02	504 N	470	-0-	-34	-0-	470	2			Y	-0-	-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-	-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-	-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-	-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-	-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-	-0-
08	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-	-0-
09	480 N	428	-0-	-52	-0-	428	2			Y	-0-	-0-
10	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2			Y	-0-	-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	428	-0-	428	428	428	2			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981												
01	4030 X	2681	-0-	-1349	-0-	390	1	2251	2	Y	36	64
						40	9					
02	3500 X	2687	-0-	-813	-0-	385	1	2240	2	Y	56	26
						62	9				94	
03	3410 X	3380	-0-	-30	-0-	441	1	2916	2	Y	21	47
						23	9					
04	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	450	1	3094	2	Y	39	86
						43	9					
05	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	465	1	3045	2	Y	43	41
						47	9				88	
06	3270 X	2810	-0-	-460	-0-	448	1	2320	2	Y	38	79
						42	9					
07	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	462	1	2982	2	Y	35	23
						39	9				91	
08	3720 X	3394	-0-	-326	-0-	319	1	3034	2	Y	37	60
						41	9					
09	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	407	1	3234	2	Y	25	85
						28	9					
10	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	441	1	3807	2	Y	34	33
						37	9				86	
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	435	1	3788	2	Y	1	34
						1	9					
12	DLQ G-10	4584	-0-	4584	4584	436	1	4142	2	Y	5	39
						6	9					

TOTAL GAS PROD: 42,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

01	3596 X	2013	-0-	-1583	-0-	87	1	1892	2	Y	31	32	1			6	
02	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	224	1	3728	2	Y	4	7	1			3	
03	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	248	1	3883	2	Y	3	5	1			1	
04	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	181	1	3696	2	Y	8	6	1			3	
05	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	223	1	4032	2	Y	14	12	1			5	
06	4230 X	3960	-0-	-270	-0-	181	1	3770	2	Y	8	10	1			3	
07	4371 X	3814	-0-	-557	-0-	228	1	3580	2	Y	5	6	1			2	
08	4278 X	4054	-0-	-224	-0-	228	1	3826	2	Y	-0-	2	1			-0-	
09	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	240	1	3916	2	Y	1	1	1			-0-	
10	4278 X	4090	-0-	-188	-0-	245	1	3844	2	Y	1	1	1			-0-	
11	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	240	1	3837	2	Y	1	1	1			-0-	
12	DLQ G-10	4079	-0-	4079	4079	248	1	3830	2	Y	1	1	1			-0-	
TOTAL GAS PROD:		46,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		77											

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

01	14B2 EXT	825	-0-	825	1694	825	2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	704	-0-	704	2398	704	2			Y	-0-			-0-
03	3107 X	709	-0-	-2398	-0-	709	2			Y	-0-			-0-
04	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-			-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-			-0-
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-			-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-			-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-			-0-
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-			-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-			-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	837	-0-	837	837	837	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,865			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700															
01	2263 X	893	-0-	-1370	-0-	162	1	718	2	Y	12	14	1		1
						13	9								
02	2464 X	2272	-0-	-192	-0-	259	1	1992	2	Y	19	17	1		3
						21	9								
03	2728 X	2099	-0-	-629	-0-	249	1	1830	2	Y	18	19	1		2
						20	9								
04	2640 X	2472	-0-	-168	-0-	291	1	2159	2	Y	20	19	1		3
						22	9								
05	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	310	1	2357	2	Y	20	20	1		3
						22	9								
06	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	300	1	2269	2	Y	18	18	1		3
						20	9								
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	284	1	2017	2	Y	18	19	1		2
						20	9								
08	2697 N	2218	-0-	-479	-0-	274	1	1926	2	Y	16	16	1		2
						18	9								
09	2580 N	1952	-0-	-628	-0-	253	1	1680	2	Y	17	16	1		3
						19	9								
10	2325 N	2256	-0-	-69	-0-	291	1	1945	2	Y	18	18	1		3
						20	9								
11	2160 N	2027	-0-	-133	-0-	275	1	1733	2	Y	17	17	1		3
						19	9								
12	DLQ G-10	1869	-0-	1869	1869	262	1	1586	2	Y	19	20	1		2
						21	9								
TOTAL GAS PROD:			25,657			TOTAL CONDENSATE PROD:			212						

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071															
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-				-0-
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	284	2			Y	-0-				-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-				-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-				-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-				-0-
06	330 N	237	-0-	-93	-0-	237	2			Y	-0-				-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-				-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-				-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-				-0-
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-				-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	348	-0-	348	348	348	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,652			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		Y	-0-			-0-
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		Y	-0-			-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		Y	-0-			-0-
04	1050 N	221	-0-	-829	-0-	221 2		Y	-0-			-0-
05	1085 N	599	-0-	-486	-0-	599 2		Y	-0-			-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		Y	-0-			-0-
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1224	-0-	1224	-0-	1224 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2		Y	-0-			-0-
02		364 N	333	-0-	-31	-0-	333	2		Y	-0-			-0-
03		372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2		Y	-0-			-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,075											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328														
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012														
01		7812 X	3857	-0-	-3955	-0-	3835	2	22 9	Y	20	15 1		12
02		7056 X	3304	-0-	-3752	-0-	3286	2	18 9	Y	16	15 1		13
03		7812 X	3504	-0-	-4308	-0-	3490	2	14 9	Y	13	15 1		11
04		5250 X	3231	-0-	-2019	-0-	3214	2	17 9	Y	15	16 1		10
05		4154 X	2974	-0-	-1180	-0-	2951	2	23 9	Y	21	16 1		15
06		3720 X	3075	-0-	-645	-0-	3055	2	20 9	Y	18	29 1		4
07		3658 X	3430	-0-	-228	-0-	3409	2	21 9	Y	19	14 1		9
08		3503 X	3375	-0-	-128	-0-	3356	2	19 9	Y	17	13 1		13
09		3240 X	3068	-0-	-172	-0-	3047	2	21 9	Y	19	28 1		4
10		3441 X	3323	-0-	-118	-0-	3303	2	20 9	Y	18	13 1		9
11		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3446	2	30 9	Y	27	26 1		10
12		DLQ G-10	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2	69 9	Y	63	72 1		1
TOTAL GAS PROD:			40,143											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			266	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	150 N	32	-0-	-118	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,075				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

01	7936 X	6770	-0-	-1166	-0-	6742	2	28	9	N	25	24	1			10
02	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	7655	2	34	9	N	31	21	1			20
03	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	8435	2	33	9	N	30	45	1			5
04	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	7932	2	31	9	N	28	23	1			10
05	8401 X	6970	-0-	-1431	-0-	6940	2	30	9	N	27	22	1			15
06	8130 X	6735	-0-	-1395	-0-	6705	2	30	9	N	27	32	1			10
07	8401 X	7638	-0-	-763	-0-	7612	2	26	9	N	24	20	1			14
08	8401 X	7467	-0-	-934	-0-	7443	2	24	9	N	22	19	1			17
09	7950 X	7413	-0-	-537	-0-	7392	2	21	9	N	19	19	1			17
10	7626 X	7358	-0-	-268	-0-	7326	2	32	9	N	29	20	1			26
11	7380 X	6733	-0-	-647	-0-	6700	2	33	9	N	30	44	1			12
12	7626 X	6886	-0-	-740	-0-	6849	2	37	9	N	34	23	1			23
TOTAL GAS PROD:		88,090				TOTAL CONDENSATE PROD:					326					

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
01	11567 X	11567	-0-	-0-	-0-	11445	2	122	9	N	111	106	1	26
02	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	9961	2	67	9	N	61	42	1	45
03	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	10855	2	102	9	N	93	106	1	32
04	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	10284	2	90	9	N	82	85	1	29
05	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	10230	2	91	9	N	83	63	1	49
06	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	9617	2	84	9	N	76	102	1	23
07	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	9305	2	119	9	N	108	100	1	31
08	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	9219	2	117	9	N	106	107	1	30
09	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	8600	2	110	9	N	100	111	1	19
10	9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	9137	2	121	9	N	110	106	1	23
11	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9065	2	77	9	N	70	79	1	14
*12	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	9152	2	88	9	N	80	72	1	22
TOTAL GAS PROD:		118,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,080								

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

01	5394 X	4696	-0-	-698	-0-	441	1	4190	2	N	59	31	1	31
02	4872 X	3703	-0-	-1169	-0-	420	1	3221	2	N	56	59	1	28
03	5208 X	4176	-0-	-1032	-0-	465	1	3644	2	N	61	85	1	4
04	5040 X	3897	-0-	-1143	-0-	450	1	3383	2	N	58	57	1	5
05	4929 X	3955	-0-	-974	-0-	465	1	3431	2	N	54	28	1	31
06	4530 X	3692	-0-	-838	-0-	450	1	3190	2	N	47	60	1	18
07	4185 X	3599	-0-	-586	-0-	465	1	3073	2	N	55	64	1	9
08	4185 X	3350	-0-	-835	-0-	459	1	2803	2	N	80	84	1	5
09	3900 X	3004	-0-	-896	-0-	450	1	2481	2	N	66	42	1	29
10	3968 X	2638	-0-	-1330	-0-	464	1	2109	2	N	59	79	1	9
11	3690 X	2632	-0-	-1058	-0-	450	1	2129	2	N	48	34	1	23
12	3596 X	2472	-0-	-1124	-0-	465	1	1951	2	N	51	63	1	11
TOTAL GAS PROD:		41,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		694								

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

01	23963 X	18036	-0-	-5927	-0-	17970	2	66	9	N	60	58	1	14
02	20748 X	15114	-0-	-5634	-0-	15061	2	53	9	N	48	35	1	27
03	22134 X	15746	-0-	-6388	-0-	15691	2	55	9	N	50	59	1	18
04	19290 X	13870	-0-	-5420	-0-	13760	2	110	9	N	100	76	1	42
05	18693 X	13295	-0-	-5398	-0-	13100	2	195	9	N	177	160	1	59
06	17460 X	11560	-0-	-5900	-0-	11437	2	123	9	N	112	126	1	45
07	16740 X	13963	-0-	-2777	-0-	13932	2	31	9	N	28	61	1	12
08	15748 X	12925	-0-	-2823	-0-	12922	2	3	9	N	3	13	1	2
09	14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	14613	2	4	9	N	4	4	1	2
10	14493 X	14493	-0-	-0-	-0-	14486	2	7	9	N	6	7	1	1
11	13514 X	13514	-0-	-0-	-0-	13507	2	7	9	N	6	5	1	2
12	13950 X	13260	-0-	-690	-0-	13256	2	4	9	N	4	5	1	1
TOTAL GAS PROD:		170,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		598								

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		26598 X	21803	-0-	-4795	-0-	21717	2	86	9	N	78	75	1				18
02		23268 X	18582	-0-	-4686	-0-	18534	2	48	9	N	44	30	1				32
03		24521 X	19372	-0-	-5149	-0-	19299	2	73	9	N	66	75	1				23
04		22920 X	19187	-0-	-3733	-0-	19123	2	64	9	N	58	60	1				21
05		22630 X	19138	-0-	-3492	-0-	19074	2	64	9	N	58	44	1				35
06		21090 X	16670	-0-	-4420	-0-	16612	2	58	9	N	53	72	1				16
07		20584 X	17505	-0-	-3079	-0-	17501	2	4	9	N	4	20	1				-0-
08		19840 X	17961	-0-	-1879	-0-	17961	2			N	-0-						-0-
09		19200 X	17212	-0-	-1988	-0-	17212	2			N	-0-						-0-
10		19127 X	17414	-0-	-1713	-0-	17414	2			N	-0-						-0-
11		16950 X	16480	-0-	-470	-0-	16480	2			N	-0-						-0-
12		17949 X	16225	-0-	-1724	-0-	16225	2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			217,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			361									

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

01		15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	15368	2	11	9	N	10	10	1				2
02		12824 X	12496	-0-	-328	-0-	12486	2	10	9	N	9	6	1				5
03		14198 X	13108	-0-	-1090	-0-	13098	2	10	9	N	9	11	1				3
04		13740 X	11246	-0-	-2494	-0-	11226	2	20	9	N	18	14	1				7
05		14198 X	11970	-0-	-2228	-0-	11935	2	35	9	N	32	28	1				11
06		13740 X	11464	-0-	-2276	-0-	11443	2	21	9	N	19	22	1				8
07		13826 X	13225	-0-	-601	-0-	13221	2	4	9	N	4	10	1				2
08		13113 X	12617	-0-	-496	-0-	12617	2			N	-0-	2	1				-0-
09		12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-						-0-
10		13237 X	12688	-0-	-549	-0-	12688	2			N	-0-						-0-
11		12810 X	11821	-0-	-989	-0-	11821	2			N	-0-						-0-
12		13237 X	11662	-0-	-1575	-0-	11662	2			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			150,412			TOTAL CONDENSATE PROD:			101									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942

01		15407 X	9875	-0-	-5532	-0-	9730	2	145	9	N	132	126	1				31
02		12880 X	9663	-0-	-3217	-0-	9583	2	80	9	N	73	50	1				54
03		12896 X	9759	-0-	-3137	-0-	9638	2	121	9	N	110	126	1				38
04		11250 X	9370	-0-	-1880	-0-	9262	2	108	9	N	98	101	1				35
05		10695 X	8943	-0-	-1752	-0-	8835	2	108	9	N	98	75	1				58
06		10350 X	8323	-0-	-2027	-0-	8223	2	100	9	N	91	121	1				28
07		10695 X	8771	-0-	-1924	-0-	8729	2	42	9	N	38	63	1				3
08		9765 X	7896	-0-	-1869	-0-	7889	2	7	9	N	6	7	1				2
09		9360 X	7845	-0-	-1515	-0-	7839	2	6	9	N	5	6	1				1
10		8928 X	7838	-0-	-1090	-0-	7832	2	6	9	N	5	5	1				1
11		8490 X	7140	-0-	-1350	-0-	7133	2	7	9	N	6	6	1				1
12		8773 X	7050	-0-	-1723	-0-	7042	2	8	9	N	7	6	1				2
TOTAL GAS PROD:			102,473			TOTAL CONDENSATE PROD:			669									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		992 N	862	-0-	-130	-0-	270	1	592	2	N	-0-				-0-
02		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	413	1	909	2	N	-0-				-0-
03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	460	1	1009	2	N	-0-				-0-
04		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	435	1	888	2	N	-0-				-0-
05		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	458	1	1022	2	N	-0-				-0-
06		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	443	1	1014	2	N	-0-				-0-
07		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	462	1	1075	2	N	-0-				-0-
08		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	353	1	1394	2	N	-0-				-0-
09		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	450	1	1013	2	N	-0-				-0-
10		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	455	1	1067	2	N	-0-				-0-
11		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	450	1	1051	2	N	-0-				-0-
*12		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	465	1	1007	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			17,155			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975

01	14694 X	11119	-0-	-3575	-0-	11096	2	23	9	N	21	20	1			5
02	13272 X	9333	-0-	-3939	-0-	9315	2	18	9	N	16	12	1			9
03	14260 X	9974	-0-	-4286	-0-	9955	2	19	9	N	17	20	1			6
04	12180 X	9421	-0-	-2759	-0-	9384	2	37	9	N	34	26	1			14
05	11563 X	9365	-0-	-2198	-0-	9298	2	67	9	N	61	55	1			20
06	10770 X	8765	-0-	-2005	-0-	8722	2	43	9	N	39	44	1			15
07	10323 X	8666	-0-	-1657	-0-	8656	2	10	9	N	9	18	1			6
08	9982 X	8338	-0-	-1644	-0-	8324	2	14	9	N	13	13	1			6
09	9420 X	8730	-0-	-690	-0-	8717	2	13	9	N	12	13	1			5
10	9362 X	8576	-0-	-786	-0-	8550	2	26	9	N	24	26	1			3
11	8760 X	7523	-0-	-1237	-0-	7501	2	22	9	N	20	17	1			6
12	8680 X	6774	-0-	-1906	-0-	6759	2	15	9	N	14	17	1			3
TOTAL GAS PROD:			106,584			TOTAL CONDENSATE PROD:			280							

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936

01	5177 X	3014	-0-	-2163	-0-	3012	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4200 X	2266	-0-	-1934	-0-	2264	2	2	9	N	2	1	1			1
03	4030 X	2145	-0-	-1885	-0-	2143	2	2	9	N	2	2	1			1
04	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3991	2	2	9	N	2	2	1			1
05	4030 X	3846	-0-	-184	-0-	3839	2	7	9	N	6	5	1			2
06	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3253	2	3	9	N	3	4	1			1
07	2511 X	2396	-0-	-115	-0-	2393	2	3	9	N	3	3	1			1
08	4123 X	2509	-0-	-1614	-0-	2505	2	4	9	N	4	3	1			2
09	3990 X	2066	-0-	-1924	-0-	2062	2	4	9	N	4	4	1			2
10	3844 X	1971	-0-	-1873	-0-	1964	2	7	9	N	6	7	1			1
11	3270 X	2135	-0-	-1135	-0-	2128	2	7	9	N	6	5	1			2
12	2511 X	1483	-0-	-1028	-0-	1479	2	4	9	N	4	5	1			1
TOTAL GAS PROD:			31,080			TOTAL CONDENSATE PROD:			44							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			-0-	
02	364 N	308	-0-	-56	-0-	308	2		N	-0-			-0-	
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2		N	-0-			-0-	
04	360 N	221	-0-	-139	-0-	221	2		N	-0-			-0-	
05	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2		N	-0-			-0-	
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-	
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-	
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-	
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2		N	-0-			-0-	
10	434 N	144	-0-	-290	-0-	144	2		N	-0-			-0-	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-	
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,578											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282821 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 5880 - 5976

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969

01	3937 X	3608	-0-	-329	-0-	3608	2		N	-0-			-0-	
02	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-			-0-	
03	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2		N	-0-			-0-	
04	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2		N	-0-			-0-	
05	4247 X	4052	-0-	-195	-0-	4052	2		N	-0-			-0-	
06	4620 X	3665	-0-	-955	-0-	3665	2		N	-0-			-0-	
07	4774 X	3987	-0-	-787	-0-	12	1	3975	2	N			-0-	
08	4774 X	3736	-0-	-1038	-0-	372	1	3364	2	N			-0-	
09	4230 X	3043	-0-	-1187	-0-	354	1	2689	2	N			-0-	
10	4061 X	3265	-0-	-796	-0-	372	1	2893	2	N			-0-	
11	3870 X	3024	-0-	-846	-0-	360	1	2664	2	N			-0-	
12	3999 X	3029	-0-	-970	-0-	370	1	2659	2	N			-0-	
TOTAL GAS PROD:		44,242											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

01	2480 X	954	-0-	-1526	-0-	954	2			N	-0-			-0-
02	2240 X	761	-0-	-1479	-0-	761	2			N	-0-			-0-
03	2480 X	837	-0-	-1643	-0-	837	2			N	-0-			-0-
04	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
05	837 N	573	-0-	-264	-0-	573	2			N	-0-			-0-
06	810 N	496	-0-	-314	-0-	496	2			N	-0-			-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	808	2	40	9	N	36	20	1	16
08	558 N	496	-0-	-62	-0-	451	2	45	9	N	41	37	1	20
09	510 N	485	-0-	-25	-0-	428	2	57	9	N	52	49	1	23
10	837 N	530	-0-	-307	-0-	422	2	108	9	N	98	108	1	13
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	213	2	83	9	N	75	66	1	22
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	226	2	75	9	N	68	75	1	15
TOTAL GAS PROD:		7,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		370								

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9362 X	2703	-0-	-6659	-0-	2679	2	24	9	N	22	13	1			10
02	8456 X	3283	-0-	-5173	-0-	3257	2	26	9	N	24	22	1			12
03	9362 X	3061	-0-	-6301	-0-	3031	2	30	9	N	27	37	1			2
04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4148	2	28	9	N	25	25	1			2
05	4898 X	2285	-0-	-2613	-0-	2265	2	20	9	N	18	12	1			8
06	3510 X	445	-0-	-3065	-0-	435	2	10	9	N	9	16	1			1
07	4309 X	1254	-0-	-3055	-0-	1248	2	6	9	N	5	2	1			4
08	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	372	1	4254	2	N	34	36	1			2
						37	9									
09	4170 X	3538	-0-	-632	-0-	356	1	3150	2	N	29	18	1			13
						32	9									
10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	372	1	3477	2	N	22	32	1			3
						24	9									
11	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	345	1	2982	2	N	16	12	1			7
						18	9									
12	4650 X	3252	-0-	-1398	-0-	352	1	2880	2	N	18	21	1			4
						20	9									
TOTAL GAS PROD:		35,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		249										

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

01	DELQ PR	277	-0-	277	277	245	2	32	9	N	29	34	1			5
02	480 X	203	-0-	-277	-0-	174	2	29	9	N	26	16	1			15
03	248 X	201	-0-	-47	-0-	167	2	34	9	N	31	41	1			5
04	181 X	181	-0-	-0-	-0-	150	2	31	9	N	28	24	1			9
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	154	2	28	9	N	25	24	1			10
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	148	2	26	9	N	24	24	1			10
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	131	2	25	9	N	23	26	1			7
08	186 N	109	-0-	-77	-0-	95	2	14	9	N	13	19	1			1
09	180 N	71	-0-	-109	-0-	71	2			N	-0-	1	1			-0-
10	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		199										

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC WELL #: 784642 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005
BOREN, W. G.

01	930 N	194	-0-	-736	-0-	90	1	104	2	N	-0-					190
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					190
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					190
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					190
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	164	1			45
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-	44	7			1
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	775	2	3	9	N	3					4
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					4
09	930 N	46	-0-	-884	-0-	46	2			N	-0-					4
10	899 N	738	-0-	-161	-0-	738	2			N	-0-					4
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					4
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		3,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		22										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) TANOS EXPLORATION II, LLC ASHTON		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
				835976										
				WELL #:	1	RRCID ->	030103	COMPL. DATE	11/05/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5942 - 6022	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 N	4421	-0-	1321	4823	4202	2	219	9	Y	199	209	1	178
02	9725 X	4902	-0-	-4823	-0-	4439	2	463	9	Y	421	427	1	172
03	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	4825	2	399	9	Y	363	316	1	219
04	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4681	2	293	9	Y	266	314	1	171
05	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	4774	2	301	9	Y	274	294	1	151
06	4830 X	4698	-0-	-132	-0-	4464	2	234	9	Y	213	205	1	159
07	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	4814	2	283	9	Y	257	218	1	196
08	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4769	2	250	9	Y	227	329	1	93
09	4830 X	4664	-0-	-166	-0-	4431	2	233	9	Y	212	201	1	103
10	4991 X	4913	-0-	-78	-0-	4660	2	253	9	Y	230	197	1	135
11	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4687	2	293	9	Y	266	297	1	104
12	4929 X	4800	-0-	-129	-0-	4491	2	309	9	Y	281	199	1	186
TOTAL GAS PROD:		58,767				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,209						

INGRAM				WELL #:	1	RRCID ->	030108	COMPL. DATE	02/11/1949	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	5920 - 5980
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PANOLA				WELL #:	1	RRCID ->	030111	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5840 - 6170	
01	7781 X	6139	-0-	-1642	-0-	6111	2	28	9	Y	25	38	1	32
02	6748 X	6424	-0-	-324	-0-	6356	2	68	9	Y	62	37	1	57
03	7471 X	7144	-0-	-327	-0-	7101	2	43	9	Y	39	40	1	56
04	7230 X	6839	-0-	-391	-0-	6793	2	46	9	Y	42			98
05	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	240	1	6895	2	Y	41	55	1	84
						45	9							
06	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	7011	2	56	9	Y	51	64	1	71
07	7130 X	6894	-0-	-236	-0-	6848	2	46	9	Y	42			113
08	7192 X	6867	-0-	-325	-0-	6813	2	54	9	Y	49	72	1	90
09	7050 X	6546	-0-	-504	-0-	6512	2	34	9	Y	31	76	1	45
10	7285 X	5486	-0-	-1799	-0-	5433	2	53	9	Y	48			93
11	7050 X	3255	-0-	-3795	-0-	3231	2	24	9	Y	22	76	1	39
12	6882 X	4951	-0-	-1931	-0-	4903	2	48	9	Y	44			83
TOTAL GAS PROD:		74,792				TOTAL CONDENSATE PROD:		496						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
PETER		WELL #:		1	RRCID ->	030112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6452	PERF. 5920	- 5968	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, PAUL P.		WELL #:		1 T	RRCID ->	030114	COMPL. DATE	12/28/1945	TOTAL DEPTH	6207	PERF. 5907	- 5971
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NAOMI 3 UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	153609	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 5962	- 6006
01	2511 N	2051	-0-	-460	-0-	2038	2	13 9	Y	12		31
02	2184 N	1919	-0-	-265	-0-	1916	2	3 9	Y	3		34
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2486	2	86 9	Y	78		112
04	1980 N	1762	-0-	-218	-0-	1655	2	107 9	Y	97	69 1	140
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2519	2	55 9	Y	50		190
06	2490 N	2245	-0-	-245	-0-	2245	2		Y	-0-		190
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2643	2	7 9	Y	6		196
08	2573 N	2391	-0-	-182	-0-	2379	2	12 9	Y	11		207
09	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2289	2	42 9	Y	38	124 1	121
10	2635 N	2324	-0-	-311	-0-	2312	2	12 9	Y	11		132
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2281	2	39 9	Y	35		167
12	2418 N	2376	-0-	-42	-0-	2331	2	45 9	Y	41		208

TOTAL GAS PROD: 27,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2325 N	1130	-0-	-1195	-0-	1065	2	65	9	N	59		82	
02		1988 N	564	-0-	-1424	-0-	464	2	100	9	N	91	159 1	14	
03		1984 N	306	-0-	-1678	-0-	306	2			N	-0-		14	
04		1080 N	235	-0-	-845	-0-	235	2			N	-0-		14	
05		620 N	205	-0-	-415	-0-	205	2			N	-0-		14	
06		300 N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-		14	
07		248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-		14	
08		217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-		14	
09		210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-		14	
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		14	
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		14	
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		14	
TOTAL GAS PROD:			3,152											TOTAL CONDENSATE PROD:	150

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

01		1829 N	1350	-0-	-479	-0-	1350	2			N	-0-		-0-	
02		1400 N	1183	-0-	-217	-0-	1183	2			N	-0-		-0-	
03		1550 N	1268	-0-	-282	-0-	1268	2			N	-0-		-0-	
04		1320 N	1159	-0-	-161	-0-	1159	2			N	-0-		-0-	
05		1302 N	571	-0-	-731	-0-	571	2			N	-0-		-0-	
06		1230 N	422	-0-	-808	-0-	422	2			N	-0-		-0-	
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-		-0-	
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		-0-	
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		-0-	
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-		-0-	
*11		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,863											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875															
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	-0-	3173	2		Y	-0-			132
02		2912 X	2187	-0-	-725	-0-	-0-	2181	2	6	9	5			137
03		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	-0-	3410	2	133	9	121	166	1	92
04		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	-0-	3313	2	39	9	35			127
05		3348 X	3189	-0-	-159	-0-	-0-	3150	2	39	9	35			162
06	DLQ	G-10	1603	-0-	1603	-0-	1603	1570	2	33	9	30			192
07	DLQ	G-10	2444	-0-	2444	-0-	4047	2420	2	24	9	22			214
08		6221 X	2174	-0-	-4047	-0-	-0-	2144	2	30	9	27	184	1	57
09		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	2182	2	50	9	45			102
10		2945 X	2065	-0-	-880	-0-	-0-	2046	2	19	9	17			119
11		2370 X	1095	-0-	-1275	-0-	-0-	1028	2	67	9	61			180
12		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	-0-				Y	NO RPT			180
TOTAL GAS PROD:		27,057						TOTAL CONDENSATE PROD:				398			

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646															
01		1612 X	1572	-0-	-40	-0-	-0-	1538	2	34	9	31			126
02		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	1769	2	61	9	55			181
03		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	-0-	2445	2	11	9	10	149	1	42
04		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	-0-	2463	2	39	9	35			77
05		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	-0-	2443	2	56	9	51			128
06		2370 N	-0-	-0-	-2370	-0-	-0-				N	47	149	1	26
07		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	-0-	2835	2	133	9	121			147
08		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	-0-	2784	2		N	-0-			147
09		3000 N	3011	-0-	11	-0-	11	2966	2	45	9	41	138	1	50
10		3100 N	3099	-0-	-1	-0-	10	3010	2	89	9	81			131
11		2482 N	2472	-0-	-10	-0-	-0-	2406	2	66	9	60	147	1	44
12		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-	-0-				N	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:		25,193						TOTAL CONDENSATE PROD:				532			

XTO ENERGY INC. 945936															
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HOLMES, S. L.		WELL #:		1D	RRCID ->	030034	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5896 - 5946
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PIRKLE, L. H., DR.		WELL #:		1 T	RRCID ->	030039	COMPL. DATE	03/30/1945	TOTAL DEPTH	6355	PERF. 5904 - 5974
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOOLWORTH, J. D.		WELL #:		1D	RRCID ->	030043	COMPL. DATE	07/10/1991	TOTAL DEPTH	6455	PERF. 5948 - 5972
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-													
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
THOMAS -H-		WELL #: 1 U		RRCID -> 029718		COMPL. DATE 10/11/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	166 1	4149 3	Y	11	9 1	3
02	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	12 9	3587 3	Y	9	11 1	1
03	4092 X	4044	-0-	-48	-0-	10 9	3941 3	Y	-0-	1 1	-0-
04	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	103 1	3963 3	Y	-0-		-0-
05	4092 X	4078	-0-	-14	-0-	113 1	3960 3	Y	-0-		-0-
06	4020 X	3810	-0-	-210	-0-	118 1	3700 3	Y	-0-		-0-
07	4154 X	3958	-0-	-196	-0-	110 1	3843 3	Y	-0-		-0-
08	4154 X	3965	-0-	-189	-0-	115 1	3851 3	Y	-0-		-0-
09	4020 X	3847	-0-	-173	-0-	114 1	3736 3	Y	-0-		-0-
10	4092 X	4032	-0-	-60	-0-	111 1	3914 3	Y	-0-		-0-
11	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	118 1	3745 3	Y	-0-		-0-
12	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	113 1		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 43,740

TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CARTHAGE UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 029802		COMPL. DATE 04/01/1942		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 15 U		RRCID -> 029808		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	990	-0-	-498	-0-	59	1	925	3	Y	5	5	1			1
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	82	1	1385	3	Y	5	5	1			1
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	93	1	1561	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	81	1	1476	3	Y	-0-					-0-
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	91	1	1508	3	Y	-0-					-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	94	1	1505	3	Y	-0-					-0-
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	72	1	1220	3	Y	-0-					-0-
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	41	1	692	3	Y	-0-					-0-
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	3	Y	-0-					-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	3	Y	-0-					-0-
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	84	1	1494	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

01	2790 X	2633	-0-	-157	-0-	251	1	2170	3	Y	193	195	1			33
02	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	212	9	2122	3	Y	165	172	1			26
03	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	182	9	2324	3	Y	168	164	1			30
04	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	272	1	2866	3	Y	230	235	1			25
05	3100 N	3541	-0-	441	441	333	1	2970	3	Y	221	208	1			38
06	3599 X	3158	-0-	-441	-0-	253	9	2639	3	Y	192	217	1			13
07	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	328	1	2706	3	Y	182	167	1			28
08	3255 X	3146	-0-	-109	-0-	243	9	2645	3	Y	167	163	1			32
09	3150 X	2949	-0-	-201	-0-	308	1	2484	3	Y	157	166	1			23
10	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	211	9	2816	3	Y	202	208	1			17
11	3150 X	2751	-0-	-399	-0-	311	1	2273	3	Y	172	174	1			15
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	200	9			Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 33,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,049

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 171153		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	372 N	314	-0-	-58	-0-	34 1	241 3	Y	35	35 1	6
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	39 9	259 3	Y	33	34 1	5
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24 1	270 3	Y	50	49 1	6
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	36 9	228 3	Y	39	40 1	5
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16 1	231 3	Y	45	42 1	8
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	55 9	231 3	Y	46	46 1	8
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12 1	207 3	Y	42	43 1	7
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	43 9	240 3	Y	40	42 1	5
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14 1	219 3	Y	46	46 1	5
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	51 9	222 3	Y	42	40 1	7
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13 1	174 3	Y	45	47 1	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	46 9		Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		3,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		463					

CARTHAGE UNIT		WELL #: 300		RRCID -> 171212		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE UNIT		WELL #: 304		RRCID -> 171214		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CLARK C		WELL #:		2	RRCID ->	178983	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5993 - 6094	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2976 N	2567	-0-	-409	-0-	2567 3		Y	-0-			-0-
02		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679 3		Y	-0-			-0-
03		3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3021 3	19 9	Y	17	16 1		1
04		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2869 3	18 9	Y	16	15 1		2
05		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2906 3	17 9	Y	15	15 1		2
06		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2987 3	13 9	Y	12	11 1		3
07		3038 X	3035	-0-	-3	-0-	3023 3	12 9	Y	11	11 1		3
08		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3034 3	11 9	Y	10	11 1		2
09		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2892 3	11 9	Y	10	11 1		1
10		3100 X	3012	-0-	-88	-0-	2998 3	14 9	Y	13	11 1		3
11		3000 X	2772	-0-	-228	-0-	2757 3	15 9	Y	14	15 1		2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		31,863			TOTAL CONDENSATE PROD:			118					

INTERNATIONAL PAPER CO. GU		WELL #:		1	RRCID ->	282476	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6616 - 6710	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #:			1	RRCID ->	029770	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	6488	PERF.	5732 - 6018
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	436 1	3073 2	Y	18	18 1		1		
02		3752 X	3044	-0-	-708	-0-	393 1	2631 2	Y	18	17 1		2		
03		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	462 1	3909 2	Y	25	20 1		7		
04		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	440 1	3634 2	Y	21	24 1		4		
05		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	456 1	3672 2	Y	22	23 1		3		
06		4260 X	4022	-0-	-238	-0-	441 1	3566 2	Y	14	15 1		2		
07		4402 X	4083	-0-	-319	-0-	453 1	3611 2	Y	17	17 1		2		
08		4402 X	3858	-0-	-544	-0-	447 1	3397 2	Y	13	13 1		2		
09		4110 X	3891	-0-	-219	-0-	438 1	3435 2	Y	16	16 1		2		
10		4154 X	3075	-0-	-1079	-0-	438 1	2622 2	Y	14	14 1		2		
*11		4020 X	3522	-0-	-498	-0-	430 1	3074 2	Y	16	16 1		2		
12		4092 X	2605	-0-	-1487	-0-	419 1	2163 2	Y	21	20 1		3		
TOTAL GAS PROD:		44,277			TOTAL CONDENSATE PROD:			215							

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BURNETT BROS. /UNIT 2/ //CONT.// 040798														
WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROS.															
WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012															
01	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	541	1	1534	2	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	491	1	1458	2	Y	7	6	1	1
							8	9							
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	552	1	1911	2	Y	7	6	1	2
							8	9							
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	529	1	1666	2	Y	6	7	1	1
							7	9							
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	556	1	2063	2	Y	7	7	1	1
							8	9							
06	2400	N	2369	-0-	-31	-0-	534	1	1829	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	556	1	2083	2	Y	6	6	1	1
							7	9							
08	2480	N	1972	-0-	-508	-0-	540	1	1428	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
09	2370	N	2110	-0-	-260	-0-	526	1	1580	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
10	2480	N	1900	-0-	-580	-0-	543	1	1351	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
*11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	536	1	1889	2	Y	6	6	1	1
							7	9							
12	2170	N	1837	-0-	-333	-0-	538	1	1290	2	Y	8	8	1	1
							9	9							

TOTAL GAS PROD: 26,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CARTHAGE GAS UNIT 6-A															
WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177															
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
CARTHAGE GAS UNIT 15 //CONT.// 040798																
WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	444 X	444	-0-	-0-	-0-	422	1	22	2	Y	-0-			-0-		
02	3192 X	383	-0-	-2809	-0-	380	1	3	2	Y	-0-			-0-		
03	655 X	655	-0-	-0-	-0-	427	1	225	2	Y	3	2	1	1		
04	943 X	943	-0-	-0-	-0-	420	1	517	2	Y	5	5	1	1		
05	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	502	1	3249	2	Y	31	28	1	4		
06	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	491	1	3389	2	Y	24	24	1	4		
07	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	499	1	3228	2	Y	27	28	1	3		
08	3782 X	2896	-0-	-886	-0-	479	1	2399	2	Y	16	16	1	3		
09	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	490	1	3342	2	Y	27	26	1	4		
10	3968 X	3793	-0-	-175	-0-	502	1	3251	2	Y	36	35	1	5		
*11	3840 X	2574	-0-	-1266	-0-	459	1	2093	2	Y	20	22	1	3		
12	3968 X	2802	-0-	-1166	-0-	480	1	2276	2	Y	42	40	1	5		
TOTAL GAS PROD:						29,800	TOTAL CONDENSATE PROD:						231			

BREWSTER, J.T.																
WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145																
01	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	245	1	1249	3	Y	-0-			-0-		
02	1540 N	1217	-0-	-323	-0-	263	1	954	3	Y	-0-			-0-		
03	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	297	1	1317	3	Y	-0-			-0-		
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	287	1	1338	3	Y	-0-			-0-		
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	300	1	1526	3	Y	-0-			-0-		
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	295	1	1561	3	Y	-0-			-0-		
07	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	294	1	1337	3	Y	-0-			-0-		
08	1705 N	309	-0-	-1396	-0-	164	1	145	3	Y	-0-			-0-		
09	1650 N	957	-0-	-693	-0-	263	1	694	3	Y	-0-			-0-		
10	1643 N	1332	-0-	-311	-0-	284	1	1048	3	Y	-0-			-0-		
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	291	1	1499	3	Y	-0-			-0-		
*12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	279	1	921	3	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:						16,851	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

REED, W. M.																
WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118																
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROBERTS, GEO. //CONT.// 040798													
WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	94	5	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	11442	-0-	-0-	-11442	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, A. C, GAS UNIT													
WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILTCHER														
WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990														
01	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	262	1	3569	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
02	2800 N	3470	-0-	670	670	371	1	3093	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
03	3100 N	3777	-0-	677	1347	393	1	3378	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
04	4967 X	3620	-0-	-1347	-0-	373	1	3243	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
05	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	388	1	3524	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	375	1	3308	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	383	1	3340	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	389	1	3421	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	380	1	3348	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	383	1	3243	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
11	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	362	1	3026	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*12	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	370	1	2938	3	Y	5	5	1	1
						6	9							

TOTAL GAS PROD: 43,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798									
CARTHAGE GAS UNIT 12			WELL #:		8	RRCID ->	172085	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5664 - 5976		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SOAPE, A. C. GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	178314	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	6602	PERF. 5937 - 6186		

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE GAS UNIT 10			WELL #:		1	RRCID ->	188918	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	6412	PERF. 5708 - 6010		

01	T. A.	2065	-0-	2065	3746	60	1	2005	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	1918	-0-	1918	5664	56	1	1862	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	2152	-0-	2152	7816	64	1	2088	2	Y	-0-			-0-
04	9815 X	1999	-0-	-7816	-0-	58	1	1941	2	Y	-0-			-0-
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	64	1	2054	2	Y	-0-			-0-
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	59	1	1916	2	Y	-0-			-0-
07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	61	1	1991	2	Y	-0-			-0-
08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	60	1	1961	2	Y	-0-			-0-
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	52	1	1605	2	Y	-0-			-0-
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	56	1	1713	2	Y	-0-			-0-
*11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	59	1	1877	2	Y	-0-			-0-
*12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	65	1	1945	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,672			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BURNETT BROTHERS //CONT.// 040798																
WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE			
01		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	143	1	6144	2	Y	3	3	1	-0-	
							3	9								
02		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	113	1	4763	2	Y	2	2	1	-0-	
							2	9								
03		4309 X	53	-0-	-4256	-0-	1	1	52	2	Y	-0-			-0-	
04		4170 X	2527	-0-	-1643	-0-	58	1	2468	2	Y	1	1	1	-0-	
							1	9								
05		4309 X	3940	-0-	-369	-0-	157	1	3781	2	Y	2	2	1	-0-	
							2	9								
06		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	235	1	7056	2	Y	2	2	1	-0-	
							2	9								
07		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	228	1	6810	2	Y	3	3	1	-0-	
							3	9								
08		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	229	1	6819	2	Y	2	2	1	-0-	
							2	9								
09		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	192	1	5216	2	Y	2	2	1	-0-	
							2	9								
10		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	220	1	6362	2	Y	3	3	1	-0-	
							3	9								
*11		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	193	1	5279	2	Y	2	2	1	-0-	
							2	9								
*12		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	194	1	4880	2	Y	4	4	1	-0-	
							4	9								
TOTAL GAS PROD:			61,619												TOTAL CONDENSATE PROD:	26

BREWSTER, J.T.																
WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURNETT BROS.																
WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753																
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

01	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	448	1	1106	2	Y	-0-			-0-													
02	2184 X	1477	-0-	-707	-0-	408	1	1069	2	Y	-0-			-0-													
03	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	475	1	2135	2	Y	-0-			-0-													
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	474	1	2716	2	Y	-0-			-0-													
05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	503	1	3208	2	Y	-0-			-0-													
06	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	492	1	3384	2	Y	-0-			-0-													
07	3255 X	3038	-0-	-217	-0-	485	1	2553	2	Y	-0-			-0-													
08	3255 X	2696	-0-	-559	-0-	477	1	2219	2	Y	-0-			-0-													
09	3150 X	2515	-0-	-635	-0-	460	1	2055	2	Y	-0-			-0-													
10	3255 X	1649	-0-	-1606	-0-	453	1	1196	2	Y	-0-			-0-													
*11	3150 X	2253	-0-	-897	-0-	454	1	1799	2	Y	-0-			-0-													
12	3038 X	2226	-0-	-812	-0-	470	1	1756	2	Y	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 30,795														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

01	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	401	1	1196	2	Y	14	14	1	1													
						15	9																				
02	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	629	1	3384	2	Y	47	43	1	5													
						52	9																				
03	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	696	1	3587	2	Y	49	40	1	14													
						54	9																				
04	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	682	1	3946	2	Y	46	51	1	9													
						51	9																				
05	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	702	1	3799	2	Y	45	48	1	6													
						50	9																				
06	4260 X	4085	-0-	-175	-0-	671	1	3383	2	Y	28	29	1	5													
						31	9																				
07	4402 X	4331	-0-	-71	-0-	694	1	3600	2	Y	34	35	1	4													
						37	9																				
08	4402 X	4318	-0-	-84	-0-	695	1	3593	2	Y	27	27	1	4													
						30	9																				
09	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	676	1	3569	2	Y	33	33	1	4													
						36	9																				
10	4402 X	4112	-0-	-290	-0-	691	1	3375	2	Y	42	40	1	6													
						46	9																				
*11	4200 X	2855	-0-	-1345	-0-	642	1	2188	2	Y	23	26	1	3													
						25	9																				
12	4402 X	1775	-0-	-2627	-0-	637	1	1114	2	Y	22	22	1	3													
						24	9																				
TOTAL GAS PROD: 45,001														TOTAL CONDENSATE PROD: 410													

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-													
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-													
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-													
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-													
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-													
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-													
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-													
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-													
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-													
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-													
*11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-													
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
 CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023						
CGU 14		WELL #:		1 C	RRCID -> 029692	COMPL. DATE 11/05/1945	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 5804	- 5844	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 16		WELL #:		1 C	RRCID -> 029694	COMPL. DATE 01/01/1946	TOTAL DEPTH 6220	PERF. 5870	- 5896	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 17		WELL #:		1 C	RRCID -> 029695	COMPL. DATE 11/26/1945	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 5866	- 5898	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023						
CGU 19		WELL #:		1 C	RRCID -> 029697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5884 - 5922
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22		WELL #:		1 C	RRCID -> 029699	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5984 - 6010
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26		WELL #:		1 C	RRCID -> 029703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6011 - 6193
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023							
CGU 28		WELL #: 1 C		RRCID -> 029705		COMPL. DATE 04/09/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 33		WELL #: 1 C		RRCID -> 029708		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST HULL		WELL #: 2		RRCID -> 029753		COMPL. DATE 10/19/1950		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000	
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3	N	-0-	-0-
02	1540 N	1536	-0-	-4	-0-	1536 3	N	-0-	-0-
03	1705 N	1696	-0-	-9	-0-	1696 3	N	-0-	-0-
04	1650 N	1644	-0-	-6	-0-	1644 3	N	-0-	-0-
05	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	1692 3	N	-0-	-0-
06	1650 N	1577	-0-	-73	-0-	1577 3	N	-0-	-0-
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3	N	-0-	-0-
08	1705 N	1228	-0-	-477	-0-	1228 3	N	-0-	-0-
09	1590 N	1209	-0-	-381	-0-	1209 3	N	-0-	-0-
10	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3	N	-0-	-0-
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3	N	-0-	-0-
*12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 22		WELL #:		10	RRCID ->	245274	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	6231	PERF. 6137 - 6207
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CJV SWD		WELL #:		4	RRCID ->	266433	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6040 - 6102
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #:		1 C	RRCID ->	029801	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5992 - 6014
HICKS GAS UNIT													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
ANDERSON, W. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029816		COMPL. DATE 07/21/1948		TOTAL DEPTH 6259		PERF. 5870 - 5900				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1922 N	1543	-0-	-379	-0-	260	1	1254	3	Y	26	31	1	4
						29	9							
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	271	1	1316	3	Y	31	31	1	4
						34	9							
03	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	291	1	1324	3	Y	18	17	1	5
						20	9							
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	287	1	1269	3	Y	15	16	1	4
						17	9							
05	1798 N	1669	-0-	-129	-0-	307	1	1343	3	Y	17	17	1	4
						19	9							
06	1380 N	41	-0-	-1339	-0-	24	3	17	9	Y	15	16	1	3
07	1426 N	30	-0-	-1396	-0-	13	1	17	9	Y	15	16	1	2
08	1426 N	39	-0-	-1387	-0-	16	1	23	9	Y	21	20	1	3
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	9	Y	28	23	1	8
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	12	16	1	4
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		198								

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029821		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5978 - 6000				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOUSE, W. F. GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029830		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6008 - 6032				
01	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3	N	-0-		-0-			
02	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3	N	-0-		-0-			
03	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3	N	-0-		-0-			
04	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3	N	-0-		-0-			
05	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3	N	-0-		-0-			
06	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3	N	-0-		-0-			
07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3	N	-0-		-0-			
08	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3	N	-0-		-0-			
09	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3	N	-0-		-0-			
*10	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3	N	-0-		-0-			
*11	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3	N	-0-		-0-			
*12	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		51,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
POWERS, E. C. UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029834		COMPL. DATE 11/22/1944		TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

ROSS, J. T. UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029835		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WALLACE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029842		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER -D- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029844		COMPL. DATE 01/08/1946		TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	713 N	574	-0-	-139	-0-	16 1	558 3	Y	-0-			-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	13 1	514 3	Y	-0-			-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	21 1	722 3	Y	-0-			-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	23 1	707 3	Y	-0-			-0-
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	25 1	736 3	Y	-0-			-0-
06	600 N	586	-0-	-14	-0-	19 1	567 3	Y	-0-			-0-
07	3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	98 1	2963 3	Y	-0-			-0-
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	70 1	2290 3	Y	-0-			-0-
09	3000 N	4183	-0-	1183	1183	119 1	4064 3	Y	-0-			-0-
10	3100 N	2755	-0-	-345	838	84 1	2671 3	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3142	-0-	142	980	71 1	3071 3	Y	-0-			-0-
*12	5415 X	4435	-0-	-980	-0-	72 1	4363 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER, "E" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029845		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930				
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	8 1	257 3	N	-0-			-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	6 1	237 3	N	-0-			-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	8 1	261 3	N	-0-			-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	8 1	253 3	N	-0-			-0-
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	9 1	265 3	N	-0-			-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	8 1	253 3	N	-0-			-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	9 1	257 3	N	-0-			-0-
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	8 1	264 3	N	-0-			-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	8 1	257 3	N	-0-			-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	8 1	258 3	N	-0-			-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	6 1	253 3	N	-0-			-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	4 1	259 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029848		COMPL. DATE 08/12/1948		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2018 - P/A 07/13/18												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER-LAFOY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 029853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910				
01	744 N	714	-0-	-30	-0-	20 1	694 3	Y	-0-			-0-
02	672 N	636	-0-	-36	-0-	17 1	619 3	Y	-0-			-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
WERNER-LEWIN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029854		COMPL. DATE 09/06/1948		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5870 - 5910			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	1965	-0-	-112	-0-	52 1	1871 3	Y	38				58
						42 9							
02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	47 1	1740 3	Y	53				111
						58 9							
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	56 1	1918 3	Y	38	105 1			44
						42 9							
04	1890 N	1850	-0-	-40	-0-	58 1	1764 3	Y	25				69
						28 9							
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	66 1	2001 3	Y	46	82 1			33
						51 9							
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	61 1	1895 3	Y	44				77
						48 9							
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	64 1	1906 3	Y	55	95 1			37
						61 9							
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	60 1	1947 3	Y	7				44
						8 9							
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	55 1	1866 3	Y	2	44 1			2
						2 9							
10	1984 N	1920	-0-	-64	-0-	59 1	1860 3	Y	1				3
						1 9							
11	1920 N	1866	-0-	-54	-0-	41 1	1790 3	Y	32				35
						35 9							
12	1953 N	1924	-0-	-29	-0-	30 1	1832 3	Y	56	39 1			52
						62 9							
TOTAL GAS PROD:		23,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		397							

WHITFIELD UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029856		COMPL. DATE 12/18/1944		TOTAL DEPTH 6409		PERF. 6100 - 6118	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POWERS, E. C. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 177826		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 6098 - 6328	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
BEALL-NORMAN UNIT			WELL #: 4 C		RRCID -> 183027			COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLANKENSHIP UNIT			WELL #: 21 U		RRCID -> 184747			COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER-LEWIN GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 217556			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888			
01	806 N	787	-0-	-19	-0-	20	1	719	3	N	44	53	1	7
						48	9							
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	663	3	N	69	67	1	9
						76	9							
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	22	1	759	3	N	57	52	1	14
						63	9							
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	24	1	730	3	N	51	53	1	12
						56	9							
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	26	1	786	3	N	55	55	1	12
						61	9							
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	25	1	756	3	N	51	52	1	11
						56	9							
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	26	1	763	3	N	50	53	1	8
						55	9							
08	868 N	867	-0-	-1	-0-	24	1	784	3	N	54	53	1	9
						59	9							
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	22	1	758	3	N	55	49	1	15
						61	9							
10	837 N	815	-0-	-22	-0-	23	1	753	3	N	35	39	1	11
						39	9							
11	840 N	800	-0-	-40	-0-	16	1	727	3	N	52	47	1	16
						57	9							
12	868 N	857	-0-	-11	-0-	12	1	754	3	N	83	82	1	17
						91	9							
TOTAL GAS PROD:		9,931				TOTAL CONDENSATE PROD:		656						

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435
 DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 5874 - 5906

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 GUILF, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3067	3	52	9	Y	47	163
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3178	3	35	9	Y	32	195
03	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	2973	3	45	9	Y	41	43
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3082	3	47	9	Y	43	85
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3187	3	51	9	Y	46	131
06	DLQ	G-10	2403	-0-	2403	2403	2386	3	17	9	Y	15	146
07	DLQ	G-10	1815	-0-	1815	4218	1815	3			Y	-0-	146
08	7092	X	2874	-0-	-4218	-0-	2820	3	54	9	Y	49	195
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3291	3	43	9	Y	39	53
10	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	3079	3	46	9	Y	42	95
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2974	3	58	9	Y	53	148
12	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	2888	3	33	9	Y	30	178

TOTAL GAS PROD: 35,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 282537 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5909 - 5939

01	1767	N	1323	-0-	-444	-0-	1323	3			N	-0-	-0-
02	1596	N	1426	-0-	-170	-0-	1426	3			N	-0-	-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-	-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-	-0-
05	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1579	3			N	-0-	-0-
06	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	1523	3			N	-0-	-0-
07	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	1521	3			N	-0-	-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-	-0-
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-	-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-	-0-
11	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	1490	3			N	-0-	-0-
12	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1508	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HAWK GATHERING CO., LTD.				366631							
HAWK SWD		WELL #:		1	RRCID ->	214199	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5870 - 5884
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. LACY SERVICES, LTD.				687208		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 5766 - 5790			
BURNETT BROS.		WELL #:		9	RRCID ->	029745	11/08/1946	N/A		5766 - 5790				
01	992 N	89	-0-	-903	-0-	4	1	85	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	56	1	1102	2	Y	9	8	1	1
						10	9							
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	39	1	787	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
05	3100 N	4494	-0-	1394	1394	309	1	4152	2	Y	30	27	1	4
						33	9							
06	3000 N	5364	-0-	2364	3758	390	1	4940	2	Y	31	31	1	4
						34	9							
07	3100 N	4935	-0-	1835	5593	443	1	4461	2	Y	28	29	1	3
						31	9							
08	11019 X	5426	-0-	-5593	-0-	378	1	5016	2	Y	29	29	1	3
						32	9							
09	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	284	1	3872	2	Y	23	23	1	3
						25	9							
10	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	404	1	5175	2	Y	31	30	1	4
						34	9							
11	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	344	1	4492	2	Y	32	32	1	4
						35	9							
*12	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	385	1	5049	2	Y	39	39	1	4
						43	9							

TOTAL GAS PROD: 42,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

PARKER HEIRS		WELL #:		1 C	RRCID ->	029761	COMPL. DATE	12/04/1944	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 6066 - 6084
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	1853	-0-	1853	1853	168	1	1685	2	Y	-0-						-0-
08	SHUT IN	2648	-0-	2648	4501	222	1	2426	2	Y	-0-						-0-
09	SHUT IN	2231	-0-	2231	6732	209	1	2022	2	Y	-0-						-0-
10	SHUT IN	2614	-0-	2614	9346	280	1	2334	2	Y	-0-						-0-
11	0 W	2523	-0-	2523	11869	192	1	2331	2	Y	-0-						-0-
12	0 W	2444	-0-	2444	14313	205	1	2239	2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 14,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC										775854								
BECKWORTH										WELL #:	5 C	RRCID ->	029666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5705 - 5745
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE UNIT 110										WELL #:	1	RRCID ->	029668	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5941 - 5972
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-						
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-						
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLACK UNIT										WELL #:	1 U	RRCID ->	029863	COMPL. DATE	08/12/1949	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 5695 - 6015
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	28 1	397 2	Y	58	61 1	6
						64 9					
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24 1	361 2	Y	45	48 1	3
						50 9					
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	28 1	415 2	Y	47	41 1	9
						52 9					
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24 1	361 2	Y	45	42 1	12
						50 9					
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	25 1	363 2	Y	36	43 1	5
						40 9					
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25 1	370 2	Y	35	31 1	9
						39 9					
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26 1	373 2	Y	30	30 1	9
						33 9					
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	24 1	368 2	Y	33	32 1	10
						36 9					
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	24 1	349 2	Y	33	33 1	10
						36 9					
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	25 1	367 2	Y	45	47 1	8
						50 9					
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	26 1	363 2	Y	40	44 1	4
						44 9					
12	DLQ G-10	426	-0-	426	426	25 1	360 2	Y	37	36 1	5
						41 9					

TOTAL GAS PROD: 5,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
510 N	487	-0-	-23	-0-	487	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
DLQ G-10	423	-0-	423	423	423	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	Y	-0-			-0-
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	Y	-0-			-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	Y	-0-			-0-
04	840 N	803	-0-	-37	-0-	803	2	Y	-0-			-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	Y	-0-			-0-
06	780 N	763	-0-	-17	-0-	763	2	Y	-0-			-0-
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	Y	-0-			-0-
08	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	2	Y	-0-			-0-
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	Y	-0-			-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	Y	-0-			-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	957	-0-	957	-0-	957	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

01	2077 X	681	-0-	-1396	-0-	59 1	600 2	N	20	25 1		21					
02	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	22 9	155 1	N	20	26 1		15					
03	1953 X	1550	-0-	-403	-0-	22 9	123 1	N	22			37					
04	1350 X	858	-0-	-492	-0-	24 9	73 1	N	19	28 1		28					
05	2635 X	591	-0-	-2044	-0-	21 9	52 1	N	15	22 1		21					
06	2550 X	877	-0-	-1673	-0-	17 9	65 1	N	15	25 1		11					
07	2635 X	867	-0-	-1768	-0-	17 9	69 1	N	18			29					
08	1550 X	139	-0-	-1411	-0-	20 9	11 1	N	6	25 1		10					
09	870 X	478	-0-	-392	-0-	7 9	44 1	N	7			17					
10	899 X	320	-0-	-579	-0-	8 9	30 1	N	7	19 1		5					
11	870 X	226	-0-	-644	-0-	8 9	20 1	N	8			13					
12	868 X	11	-0-	-857	-0-	9 9	1 1	N	1	10 1		4					
						1 9											
TOTAL GAS PROD:			8,982			TOTAL CONDENSATE PROD:			158								

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190													
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190													
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190													
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875									
BELL, MATTIE				WELL #:	1 C	RRCID ->	029727	COMPL. DATE	04/28/1949	TOTAL DEPTH	6227	PERF.	6112 - 6132
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.				945936									
GHOLSTON, J.S.				WELL #:	7 U	RRCID ->	165795	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	6080 - 6102
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES, ELSIE UNIT				WELL #:	8 U	RRCID ->	179201	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5712 - 5744
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5120 - 5180

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
 TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

01	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					35
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					35
03	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			Y	-0-					35
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	3			Y	-0-					35
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					35
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					35
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					35
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					35
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					35
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					35
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					35
*12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					35
TOTAL GAS PROD:			6,786											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
 CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRANSITIONAL)														
HARLETON OIL & GAS INC.														
FROST LUMBER IND.														
16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA														
357165														
WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		1828 3	118 9	N	107	164 1		88
02		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-		1687 3	9 9	N	8			96
03		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		1749 3		N	-0-			96
04		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-		1750 3		N	-0-			96
05		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-		1512 3		N	-0-			96
06		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		1835 3		N	-0-			96
07		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-		1727 3		N	-0-			96
08		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		1902 3	9 9	N	8			104
09		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		1835 3	2 9	N	2			106
10		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-		1834 3	9 9	N	8			114
11		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-		1649 3	22 9	N	20			134
*12		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		1743 3		N	-0-			134
TOTAL GAS PROD:			21,220			TOTAL CONDENSATE PROD:			153					

CGU 6A														
WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594														
01		3255 #	2605	-0-	-650	-0-		2605 3		N	-0-			-0-
02		3024 #	2706	-0-	-318	-0-		2706 3		N	-0-			-0-
03		3413 R	3413	-0-	-0-	-0-		3413 3		N	-0-			-0-
04		3240 #	3222	-0-	-18	-0-		3222 3		N	-0-			-0-
05		3348 #	3339	-0-	-9	-0-		3339 3		N	-0-			-0-
06		3300 #	3250	-0-	-50	-0-		3250 3		N	-0-			-0-
07		3410 #	3369	-0-	-41	-0-		3369 3		N	-0-			-0-
08		3410 #	3121	-0-	-289	-0-		3121 3		N	-0-			-0-
09		3240 #	3019	-0-	-221	-0-		3019 3		N	-0-			-0-
10		3603 #	3603	-0-	-0-	-0-		3603 3		N	-0-			-0-
11		3270 #	3063	-0-	-207	-0-		3063 3		N	-0-			-0-
12		3379 #	3157	-0-	-222	-0-		3157 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,867			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
AETHON ENERGY OPERATING LLC														
HILLTOP														
16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
008555														
WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AETHON ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		008555											
OSBORNE			WELL #:		1	RRCID -> 271975			COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1953 N	1689	-0-	-264	-0-	506	1	1183	3	N	-0-				-0-
02		1596 N	1234	-0-	-362	-0-	583	1	651	3	N	-0-				-0-
03		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	998	1	1260	3	N	-0-				-0-
04		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	856	1	851	3	N	-0-				-0-
05		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	578	1	1175	3	N	-0-				-0-
06		2190 N	1528	-0-	-662	-0-	501	1	1027	3	N	-0-				-0-
07		1767 N	826	-0-	-941	-0-	318	1	508	3	N	-0-				-0-
08		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	675	1	1127	3	N	-0-				-0-
09		1530 N	1138	-0-	-392	-0-	506	1	632	3	N	-0-				-0-
10		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	506	1	799	3	N	-0-				-0-
11		1740 N	176	-0-	-1564	-0-	86	1	90	3	N	-0-				-0-
12		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			15,416			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTER, OLA ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 272498			COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010					

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RICHARDSON A			WELL #:		2	RRCID -> 273526			COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666					

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467														
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		217 N	191	-0-	-26	-0-	24 1	167 3	Y	-0-				-0-
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	16 1	176 3	Y	-0-				-0-
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	12 1	203 3	Y	-0-				-0-
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	11 1	194 3	Y	-0-				-0-
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	16 1	258 3	Y	-0-				-0-
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	21 1	341 3	Y	-0-				-0-
07		450 N	450	-0-	-0-	-0-	25 1	425 3	Y	-0-				-0-
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	23 1	392 3	Y	-0-				-0-
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	22 1	369 3	Y	-0-				-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 3	Y	-0-				-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 3	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,015			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017														
01		5332 X	4470	-0-	-862	-0-	265 1	4149 3	Y	51	52 1			8
02		4760 X	4359	-0-	-401	-0-	240 1	4064 3	Y	50	50 1			8
03		4836 X	4747	-0-	-89	-0-	265 1	4432 3	Y	45	48 1			5
04		4680 X	4645	-0-	-35	-0-	238 1	4366 3	Y	37	37 1			5
05		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	276 1	4557 3	Y	-0-	5 1			-0-
06		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	283 1	4547 3	Y	-0-				-0-
07		4836 X	4676	-0-	-160	-0-	262 1	4414 3	Y	-0-				-0-
08		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	251 1	4230 3	Y	-0-				-0-
09		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	244 1	4005 3	Y	-0-				-0-
10		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	247 1	4296 3	Y	-0-				-0-
11		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	219 1	3874 3	Y	-0-				-0-
12		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			49,926			TOTAL CONDENSATE PROD:			183					

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330														
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
CARTHAGE UNIT		WELL #: 27 T		RRCID -> 030334		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
01	1380 X	1380 -0- -0- -0-	361 1 1005 3 Y	13	13 1	2				
			14 9							
02	1297 N	1297 -0- -0- -0-	189 1 1094 3 Y	13	13 1	2				
			14 9							
03	1453 N	1453 -0- -0- -0-	81 1 1360 3 Y	11	12 1	1				
			12 9							
04	1349 N	1349 -0- -0- -0-	70 1 1276 3 Y	3	4 1	-0-				
			3 9							
05	1406 N	1406 -0- -0- -0-	80 1 1322 3 Y	4	3 1	1				
			4 9							
06	1391 N	1391 -0- -0- -0-	81 1 1306 3 Y	4	4 1	1				
			4 9							
07	1450 N	1450 -0- -0- -0-	81 1 1365 3 Y	4	4 1	1				
			4 9							
08	1334 N	1334 -0- -0- -0-	75 1 1256 3 Y	3	4 1	-0-				
			3 9							
09	1261 N	1261 -0- -0- -0-	72 1 1185 3 Y	4	4 1	-0-				
			4 9							
10	1331 N	1331 -0- -0- -0-	72 1 1255 3 Y	4	3 1	1				
			4 9							
11	1169 N	1169 -0- -0- -0-	62 1 1104 3 Y	3	4 1	-0-				
			3 9							
12	0 N	NO RPT -0- -0- -0-		Y	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		14,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		66				

WERNER, LOUIS		WELL #: 1 L		RRCID -> 030335		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330	
01	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE UNIT		WELL #: 9 L		RRCID -> 032662		COMPL. DATE 04/06/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190			
01	T. A.	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	1736 N	1699	-0-	-37	-0-	101	1	1584	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	93	1	1577	3	Y	13	13	1	2
						14	9							
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	100	1	1676	3	Y	11	12	1	1
						12	9							
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	85	1	1566	3	Y	16	15	1	2
						18	9							
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	64	1	1061	3	Y	15	14	1	3
						17	9							
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	92	1	1479	3	Y	18	18	1	3
						20	9							
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	86	1	1448	3	Y	18	18	1	3
						20	9							
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	81	1	1359	3	Y	16	17	1	2
						18	9							
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	81	1	1330	3	Y	19	19	1	2
						21	9							
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	79	1	1381	3	Y	17	16	1	3
						19	9							
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	74	1	1318	3	Y	20	21	1	2
						22	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		16,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		176								

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338														

01	186 N	156	-0-	-30	-0-	9	1	145	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	7	1	123	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	6	5	1	1
						7	9							
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		38								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED				
THOMAS, CHARLES										//CONT.// 020467						
WELL #: 2										RRCID -> 137087		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 142163		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365	
01	1612	N	336	-0-	-1276	-0-	19	1	304	3	Y	12	12	1		2	
							13	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	Y	11	11	1		2	
							12	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	Y	10	11	1		1	
							11	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	Y	9	9	1		1	
							10	9									
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	Y	18	16	1		3	
							20	9									
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	Y	18	18	1		3	
							20	9									
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	Y	18	18	1		3	
							20	9									
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	17	18	1		2	
							19	9									
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	Y	19	19	1		2	
							21	9									
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	Y	17	16	1		3	
							19	9									
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	Y	20	21	1		2	
							22	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2	

TOTAL GAS PROD: 3,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 59		RRCID -> 156181		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 157055		COMPL. DATE 12/09/1995		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	41 1	641 3	Y	477	481 1	77
						525 9					
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	37 1	624 3	Y	457	464 1	70
						503 9					
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	40 1	673 3	Y	423	445 1	48
						465 9					
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	37 1	687 3	Y	344	346 1	46
						378 9					
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	52 1	863 3	Y	66	100 1	12
						73 9					
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	42 1	677 3	Y	62	63 1	11
						68 9					
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	26 1	442 3	Y	63	64 1	10
						69 9					
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	41 1	690 3	Y	61	64 1	7
						67 9					
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	44 1	721 3	Y	68	68 1	7
						75 9					
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	31 1	543 3	Y	63	59 1	11
						69 9					
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	30 1	528 3	Y	74	77 1	8
						81 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		9,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,158					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 158519		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 56-D		RRCID -> 158982		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		194	RRCID ->	159035	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6352 - 6368
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		189-D	RRCID ->	159267	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 6308 - 6045
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		187	RRCID ->	159435	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6364 - 6398
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 169		RRCID -> 159441		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 196		RRCID -> 159442		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408					
01	1209 N	798	-0-	-411	-0-	45 1	710 3	Y	39	40 1			6
						43 9							
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	62 1	1051 3	Y	39	39 1			6
						43 9							
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	33 1	546 3	Y	30	33 1			3
						33 9							
04	780 N	5	-0-	-775	-0-	4 3	1 9	Y	1	4 1			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-				-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	10	8 1			2
						11 9							
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	114 3	Y	26	24 1			4
						29 9							
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	9	12 1			1
						10 9							
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	2	3 1			-0-
						2 9							
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,843				TOTAL CONDENSATE PROD:		158					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 106-D		RRCID -> 159707		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		182-D	RRCID ->	159719	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 5873 - 5894
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		186 D	RRCID ->	159814	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 6362 - 6398
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		61 D	RRCID ->	161017	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6060 - 6072
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		197	RRCID ->	161899	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6168 - 6177		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		203	RRCID ->	161963	COMPL. DATE	12/18/1996	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6378 - 6392
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	162008	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6098 - 6335
01	3100 N	4560	-0-	1460	1460	271	1	4253	3	Y	33	28 1 5
02	2800 N	1375	-0-	-1425	35	36	9	1284	3	Y	14	17 1 2
03	70 N	35	-0-	-35	-0-	15	9	26	3	Y	6	7 1 1
04	1590 X	59	-0-	-1531	-0-	2	1	50	3	Y	5	5 1 1
05	1643 X	75	-0-	-1568	-0-	7	9	71	3	Y	-0-	1 1 -0-
06	1590 X	57	-0-	-1533	-0-	3	1	54	3	Y	-0-	-0-
07	1519 X	73	-0-	-1446	-0-	4	1	69	3	Y	-0-	-0-
08	67 X	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-	-0-
09	60 X	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-	-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,430				TOTAL CONDENSATE PROD:		58				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	162009	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6070 - 6368	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	162221	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	6022 - 6199
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	162655	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	6008 - 6755
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	-0-	-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-	-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	Y	-0-	-0-
04	240 N	167	-0-	-73	-0-	8	1	159	3	Y	-0-	-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	-0-	-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-	-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	-0-	-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-	-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-	-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-	-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,025				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		90-D	RRCID ->	163639	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6210 - 6222
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		142 D	RRCID ->	163939	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6065 - 6071
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		147-D	RRCID ->	164109	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 6136 - 6164
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		168	RRCID ->	164133	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6061 - 6066
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		207-F	RRCID ->	164218	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 6348 - 6362
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		85 D	RRCID ->	164563	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6063 - 6318
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		136 D	RRCID ->	165632	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6061 -	6066
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	166961	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6006 -	6168
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		139 D	RRCID ->	167392	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	9652	PERF.	6159 -	6174
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		123-D	RRCID ->	167613	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6360 - 6371
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		200	RRCID ->	169042	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6250 - 6254
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		195	RRCID ->	172502	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 6238 - 6261
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		73 D	RRCID ->	172673	COMPL. DATE	02/06/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6268 - 6279
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		155	RRCID ->	173055	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6404 - 6451
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOLLAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1 C	RRCID ->	234176	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF. 6902 - 6906
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
HOLLAND GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 2 C										RRCID -> 235899		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT										WELL #: 115		RRCID -> 235924		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2 C		RRCID -> 238542		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT			-0-					
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT			-0-					
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT			-0-					
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT			-0-					
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT			-0-					
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT			-0-					
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT			-0-					
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT			-0-					
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT			-0-					
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT			-0-					
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT			-0-					
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371		Y	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

01		302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	Y	-0-		-0-													
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	-0-		-0-													
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	-0-		-0-													
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	Y	-0-		-0-													
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	-0-		-0-													
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	Y	-0-		-0-													
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	374	3	Y	-0-		-0-													
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-		-0-													
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	Y	-0-		-0-													
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	-0-		-0-													
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-		-0-													
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-													
TOTAL GAS PROD: 3,120														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	257737	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6185 - 6193	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	262535	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6300 - 6400
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-	-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-	-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-	-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-	-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-	-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-	-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	44	1	729	3	Y	9	8 1 1
						10	9					
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	Y	6	6 1 1
						7	9					
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	Y	5	5 1 1
						6	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		1,734				TOTAL CONDENSATE PROD:		20				

PATTERSON		WELL #:		3	RRCID ->	267358	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	6408 - 6417
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		67	RRCID ->	268328	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6012 - 6225		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	316	-0-	-56	-0-	18	1	298	3	N	-0-		-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-		-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-		-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	3	N	-0-		-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	3	N	-0-		-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-		-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	N	-0-		-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	N	-0-		-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	N	-0-		-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	3	N	-0-		-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #:		6 T	RRCID ->	030308	COMPL. DATE	12/20/1949	TOTAL DEPTH	6446	PERF. 6387 - 6400
BURNETT BROS. UNIT 1													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE GU 15		WELL #:		2 L	RRCID ->	030316	COMPL. DATE	09/11/1948	TOTAL DEPTH	6444	PERF. 6030 - 6444		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
HICKS, O. B. GU		WELL #:		1 L	RRCID -> 030321	COMPL. DATE 03/02/1996	TOTAL DEPTH 6476	PERF. 6180	- 6435					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLISON, G. T.		WELL #:		2	RRCID -> 057579	COMPL. DATE 08/07/1973	TOTAL DEPTH 6514	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	196	1	2420	3	Y	22	21	1	5
						24	9							
02	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	283	1	2420	3	Y	27	27	1	5
						30	9							
03	2356 N	1119	-0-	-1237	-0-	232	1	878	3	Y	8	12	1	1
						9	9							
04	2340 N	846	-0-	-1494	-0-	213	1	626	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
05	2418 N	747	-0-	-1671	-0-	215	1	526	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	1080 N	685	-0-	-395	-0-	207	1	474	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	229	1	887	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
08	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	285	1	2394	3	Y	23	20	1	4
						25	9							
09	3000 N	3256	-0-	256	256	300	1	2925	3	Y	28	26	1	6
						31	9							
10	3100 N	3431	-0-	331	587	312	1	3084	3	Y	32	32	1	6
						35	9							
11	3000 N	3145	-0-	145	732	291	1	2823	3	Y	28	28	1	6
						31	9							
*12	3878 X	3146	-0-	-732	-0-	300	1	2809	3	Y	34	34	1	6
						37	9							
TOTAL GAS PROD:		25,576				TOTAL CONDENSATE PROD:		224						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2789 N	613	-0-	-2176	-0-	254	1	356	2	Y	3	4	1	-0-
							3	9							
02		952 N	792	-0-	-160	-0-	234	1	549	2	Y	8	7	1	1
							9	9							
03		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	271	1	1056	2	Y	14	11	1	4
							15	9							
04		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	266	1	1225	2	Y	14	15	1	3
							15	9							
05		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	272	1	1080	2	Y	12	13	1	2
							13	9							
06		1290 N	541	-0-	-749	-0-	244	1	295	2	Y	2	4	1	-0-
							2	9							
07		1550 N	489	-0-	-1061	-0-	251	1	236	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
08		1364 N	269	-0-	-1095	-0-	246	1	23	2	Y	-0-			-0-
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
*11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,917	TOTAL CONDENSATE PROD:			55								

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440															

01		3100 N	1908	-0-	-1192	4883	43	1	1865	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	1627	-0-	-1173	3710	38	1	1589	2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1759	-0-	-1341	2369	42	1	1717	2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1691	-0-	-1309	1060	39	1	1652	2	Y	-0-			-0-
05		2777 N	1717	-0-	-1060	-0-	42	1	1675	2	Y	-0-			-0-
06		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	40	1	1641	2	Y	-0-			-0-
07		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	39	1	1631	2	Y	-0-			-0-
08		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	39	1	1594	2	Y	-0-			-0-
09		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	38	1	1548	2	Y	-0-			-0-
10		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	39	1	1580	2	Y	-0-			-0-
*11		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	38	1	1536	2	Y	-0-			-0-
*12		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	41	1	1523	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,029	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	2	2 1	-0-
02	532 X	14	-0-	-518	-0-	2	9	2	9	Y	2	2 1	-0-
03	124 X	6	-0-	-118	-0-	12	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
06	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	289	1	2098	2	Y	143	119 1	24
07	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	157	9	365	1	Y	407	379 1	52
08	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	448	9	388	1	Y	396	383 1	65
09	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	436	9	401	1	Y	509	505 1	69
10	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	560	9	384	1	Y	357	378 1	48
*11	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	393	9	342	1	Y	589	559 1	78
12	4092 X	3892	-0-	-200	-0-	648	9	327	1	Y	380	411 1	47
						418	9						
TOTAL GAS PROD:		38,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,786							

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422													
01	3100 N	1131	-0-	-1969	259	26	1	1093	2	Y	11	11 1	1
02	1237 N	978	-0-	-259	-0-	12	9	23	1	Y	10	10 1	1
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	11	9	28	1	Y	14	11 1	4
04	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	15	9	46	1	Y	20	20 1	4
05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	22	9	49	1	Y	21	22 1	3
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	23	9	44	1	Y	12	13 1	2
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	13	9	41	1	Y	14	14 1	2
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	15	9	38	1	Y	10	10 1	2
09	1560 N	659	-0-	-901	-0-	11	9	16	1	Y	5	6 1	1
10	1612 N	203	-0-	-1409	-0-	6	9	5	1	Y	1	2 1	-0-
*11	1560 N	571	-0-	-989	-0-	1	9	14	1	Y	5	4 1	1
12	682 N	644	-0-	-38	-0-	6	9	16	1	Y	9	9 1	1
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		14,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		132							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BURNETT BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	097649	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	6707	PERF. 6138 - 6152		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		6-U	RRCID ->	138296	COMPL. DATE	01/18/1991	TOTAL DEPTH	9536	PERF. 6416 - 6430		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		7-U	RRCID ->	139285	COMPL. DATE	08/07/1991	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 6638 - 6646		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
BURNETT BROTHERS		WELL #:		23-U	RRCID ->	140160	COMPL. DATE	11/29/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6784 - 6792
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS		WELL #:		22-U	RRCID ->	140876	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 6257 - 6265
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		7-U	RRCID ->	141682	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6225 - 6231
01	T. A.	761	-0-	761	1620	17	1	744	2	Y	-0-
02	2269 X	649	-0-	-1620	-0-	15	1	634	2	Y	-0-
03	647 X	647	-0-	-0-	-0-	16	1	631	2	Y	-0-
04	575 X	575	-0-	-0-	-0-	13	1	562	2	Y	-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	12	1	487	2	Y	-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	12	1	475	2	Y	-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	11	1	452	2	Y	-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	408	2	Y	-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	323	2	Y	-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	355	2	Y	-0-
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	-0-
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602										COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 6130	-	6134
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	1023	-0-	1023	65801	23	1	993	2	N	6	6 1	-0-	
02	SWR 10	943	-0-	943	66744	22	1	914	2	N	6	5 1	1	
03	SWR 10	1044	-0-	1044	67788	25	1	1012	2	N	6	5 1	2	
04	SWR 10	451	-0-	451	68239	10	1	439	2	N	2	4 1	-0-	
05	SWR 10	1064	-0-	1064	69303	26	1	1031	2	N	6	5 1	1	
06	SWR 10	158	-0-	158	69461	4	1	154	2	N	-0-	1 1	-0-	
07	SWR 10	976	-0-	976	70437	23	1	947	2	N	5	4 1	1	
08	SWR 10	1001	-0-	1001	71438	24	1	973	2	N	4	4 1	1	
09	SWR 10	926	-0-	926	72364	22	1	900	2	N	4	4 1	1	
10	SWR 10	892	-0-	892	73256	21	1	865	2	N	5	5 1	1	
*11	SWR 10	844	-0-	844	74100	20	1	820	2	N	4	4 1	1	
12	SWR 10	800	-0-	800	74900	21	1	771	2	N	7	7 1	1	
TOTAL GAS PROD: 10,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 55														

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149										COMPL. DATE 07/23/1995	TOTAL DEPTH 7203	PERF. 6067	-	6191
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #:		6-U	RRCID -> 145684	COMPL. DATE 07/13/1998	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 6100	- 6162			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	924	-0-	924	5579	21 1	896 2	Y	6	6 1		-0-
02	6486 X	907	-0-	-5579	-0-	7 9	877 2	Y	8	7 1		1
03	1023 X	969	-0-	-54	-0-	9 9	937 2	Y	8	7 1		2
04	990 X	758	-0-	-232	-0-	23 1	734 2	Y	6	7 1		1
05	992 X	939	-0-	-53	-0-	7 9	908 2	Y	7	7 1		1
06	960 X	657	-0-	-303	-0-	8 9	637 2	Y	4	4 1		1
07	992 X	813	-0-	-179	-0-	16 1	788 2	Y	5	5 1		1
08	930 N	653	-0-	-277	-0-	19 1	635 2	Y	2	3 1		-0-
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	6 9	814 2	Y	6	5 1		1
10	806 N	769	-0-	-37	-0-	21 1	746 2	Y	7	7 1		1
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	7 9	669 2	Y	5	5 1		1
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	15 1		Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		64						

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		8-U	RRCID -> 145690	COMPL. DATE 04/18/1994	TOTAL DEPTH 9727	PERF. 5658	- 6663			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	18	-0-	18	3644	18 2		Y	-0-			-0-
02	3644 X	-0-	-0-	-3644	-0-			Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		8-U	RRCID -> 145838	COMPL. DATE 06/04/1993	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6386	- 6410			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798											
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9			WELL #:		6-U	RRCID ->	145846	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6128 - 6142				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT 14			WELL #:		8-U	RRCID ->	146126	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6377 - 9582				

01	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	92	1	3969	2	Y	20	20	1		1
							22	9								
02	3752	X	3702	-0-	-50	-0-	86	1	3593	2	Y	21	20	1		2
							23	9								
03	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	100	1	4034	2	Y	24	19	1		7
							26	9								
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	104	1	4368	2	Y	23	25	1		5
							25	9								
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	109	1	4396	2	Y	22	24	1		3
							24	9								
06	4020	X	3346	-0-	-674	-0-	80	1	3254	2	Y	11	12	1		2
							12	9								
07	4154	X	3440	-0-	-714	-0-	81	1	3344	2	Y	14	14	1		2
							15	9								
08	4154	X	3379	-0-	-775	-0-	80	1	3287	2	Y	11	11	1		2
							12	9								
09	4020	X	2398	-0-	-1622	-0-	57	1	2331	2	Y	9	10	1		1
							10	9								
10	4154	X	2774	-0-	-1380	-0-	68	1	2689	2	Y	15	14	1		2
							17	9								
*11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	86	1	3471	2	Y	15	15	1		2
							17	9								
12	3441	X	2064	-0-	-1377	-0-	53	1	1991	2	Y	18	18	1		2
							20	9								
TOTAL GAS PROD:			41,946		TOTAL CONDENSATE PROD:			203								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
BURNETT BROTHERS															
WELL #: 26U RRCID -> 146128										COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	78	1	3404	2	Y	-0-			-0-
02		3808 X	2628	-0-	-1180	-0-	61	1	2567	2	Y	-0-			-0-
03		4216 X	2694	-0-	-1522	-0-	65	1	2629	2	Y	-0-			-0-
04		4080 X	2212	-0-	-1868	-0-	51	1	2161	2	Y	-0-			-0-
05		3472 X	1688	-0-	-1784	-0-	41	1	1647	2	Y	-0-			-0-
06		3360 X	962	-0-	-2398	-0-	23	1	939	2	Y	-0-			-0-
07		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-			-0-
08		2697 X	843	-0-	-1854	-0-	117	1	726	2	Y	-0-			-0-
09		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	198	1	2936	2	Y	-0-			-0-
10		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	313	1	7276	2	Y	16	14	1	2
							18	9							
*11		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	292	1	6529	2	Y	-0-	2	1	-0-
*12		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	267	1	4972	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,310			TOTAL CONDENSATE PROD:			16						

CARTHAGE GAS UNIT 11										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 6-U RRCID -> 146927										COMPL. DATE 10/28/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE GAS UNIT 13										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 9D RRCID -> 148095										COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998			
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756												

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118															

01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	401	1	3178	2	Y	6	6	1	-0-
02	6580	X	5956	-0-	-624	-0-	428	1	5514	2	Y	13	12	1	1
03	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	533	1	8369	2	Y	18	14	1	5
04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	448	1	5548	2	Y	11	14	1	2
05	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	538	1	8523	2	Y	15	15	1	2
06	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	566	1	10191	2	Y	13	13	1	2
07	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	562	1	9754	2	Y	15	15	1	2
08	9083	X	8751	-0-	-332	-0-	525	1	8215	2	Y	10	10	1	2
09	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	528	1	8545	2	Y	13	13	1	2
10	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	554	1	9221	2	Y	18	18	1	2
*11	8790	X	6215	-0-	-2575	-0-	458	1	5747	2	Y	9	10	1	1
12	9083	X	7609	-0-	-1474	-0-	509	1	7071	2	Y	26	24	1	3
TOTAL GAS PROD:			96,111			TOTAL CONDENSATE PROD:			167						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628																	

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390																	

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)													CNTY: PANOLA	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BROWN, HERMAN GAS UNIT														
//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 040798														
WELL #: 3 U RRCID -> 169276													COMPL. DATE 05/05/1998	
													TOTAL DEPTH 9600	
													PERF. 6710 - 6724	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4092 X	2997	-0-	-1095	-0-	327 1	2383 3		Y	261	239 1		65
							287 9							
02		3472 X	1984	-0-	-1488	-0-	357 1	1423 3		Y	185	218 1		32
							204 9							
03		3007 X	2507	-0-	-500	-0-	400 1	1867 3		Y	218	214 1		36
							240 9							
04		2910 X	2870	-0-	-40	-0-	397 1	2191 3		Y	256	247 1		45
							282 9							
05		3007 X	2844	-0-	-163	-0-	405 1	2176 3		Y	239	241 1		43
							263 9							
06		2910 X	1715	-0-	-1195	-0-	168 1	1404 3		Y	130	142 1		31
							143 9							
07		2976 X	1361	-0-	-1615	-0-	43 1	1177 3		Y	128	134 1		25
							141 9							
08		2976 X	1143	-0-	-1833	-0-	36 1	982 3		Y	114	117 1		22
							125 9							
09		2880 X	940	-0-	-1940	-0-	31 1	811 3		Y	89	92 1		19
							98 9							
10		2852 X	1007	-0-	-1845	-0-	32 1	856 3		Y	108	106 1		21
							119 9							
11		1710 X	819	-0-	-891	-0-	25 1	706 3		Y	80	84 1		17
							88 9							
*12		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	45 1	1214 3		Y	176	162 1		31
							194 9							
TOTAL GAS PROD:			21,640		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,984						

CARTHAGE GAS UNIT 15													CNTY: PANOLA	
WELL #: 6													RRCID -> 169861	
COMPL. DATE 04/03/1998													TOTAL DEPTH 9700	
PERF. 6101 - 6207														
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE GAS UNIT 13													CNTY: PANOLA	
WELL #: 10 U													RRCID -> 170122	
COMPL. DATE 06/08/1998													TOTAL DEPTH 9700	
PERF. 6444 - 6450														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

01	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	2035	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	4928 X	3608	-0-	-1320	-0-	-0-	3600	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	5456 X	4940	-0-	-516	-0-	-0-	4926	3	14	9	Y	13	6	1			8
04	4980 X	4622	-0-	-358	-0-	-0-	4608	3	14	9	Y	13	12	1			9
05	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	-0-	4778	3	10	9	Y	9	11	1			7
06	4770 X	4724	-0-	-46	-0-	-0-	4715	3	9	9	Y	8	6	1			9
07	4929 X	4636	-0-	-293	-0-	-0-	4628	3	8	9	Y	7	11	1			5
08	4929 X	4392	-0-	-537	-0-	-0-	4383	3	9	9	Y	8	6	1			7
09	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	-0-	4889	3	11	9	Y	10	6	1			11
10	4867 X	4641	-0-	-226	-0-	-0-	4631	3	10	9	Y	9	12	1			8
11	4710 X	4347	-0-	-363	-0-	-0-	4335	3	12	9	Y	11	12	1			7
12	5053 X	4033	-0-	-1020	-0-	-0-	4022	3	11	9	Y	10	11	1			6

TOTAL GAS PROD: 51,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)												CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
BURNETT BROTHERS																	
//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 040798																	
WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999												TOTAL DEPTH	9720	PERF.	6252 - 7956		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BROWN, HERMAN GAS UNIT												WELL #: 5 U RRCID -> 173326		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH	9875	PERF.	N/A
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9												WELL #: 5		RRCID -> 173377		COMPL. DATE 05/04/1999		TOTAL DEPTH	9680	PERF.	7802 - 7818
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		12 U	RRCID ->	173484	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 6220 - 6454				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		9 U	RRCID ->	174210	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	9762	PERF. 6632 - 6638				
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2			Y	-0-					-0-
02	4704 X	5	-0-	-4699	-0-	5 2			Y	-0-					-0-
03	4092 X		-0-	-4092	-0-				Y	-0-					-0-
04	60 X		-0-	-60	-0-				Y	-0-					-0-
05	31 X		-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
06	6 X		-0-	-6	-0-				Y	-0-					-0-
07	141 X	141	-0-	-0-	-0-			137 2	Y	1	1 1				-0-
08	186 X	186	-0-	-0-	-0-			4 1	Y	1	1 1				-0-
09	192 X	192	-0-	-0-	-0-			5 1	Y	2	2 1				-0-
10	183 X	183	-0-	-0-	-0-			4 1	Y	2	2 1				-0-
*11	201 X	201	-0-	-0-	-0-			2 9							-0-
12	186 X	184	-0-	-2	-0-			5 1	Y	4	4 1				-0-
								4 9							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,098				TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #:		8 U	RRCID ->	174547	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 6928 - 6938				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
DAVIS, S.L. GAS UNIT															
//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 040798															
WELL #: 4										RRCID -> 176739		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

HICKS, O. B. GU										TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303				
WELL #: 22RU										RRCID -> 177609		COMPL. DATE 02/25/2000		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

BREWSTER, J.T. GAS UNIT										TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308				
WELL #: 6										RRCID -> 179165		COMPL. DATE 08/04/2000		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838																	

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932																	

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
CARTHAGE GAS UNIT 3-A															
WELL #: 8 T RRCID -> 192087										COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 15										WELL #: 15		RRCID -> 201453		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ALLISON, G.T. GAS UNIT										WELL #: 11 U		RRCID -> 217379		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1542	3	19	9	Y	17	16	1	4
02	1568 X	1458	-0-	-110	-0-	60	1	1377	3	Y	19	20	1	3
						21	9							
03	1705 X	1456	-0-	-249	-0-	54	1	1382	3	Y	18	18	1	3
						20	9							
04	1500 X	1497	-0-	-3	-0-	53	1	1425	3	Y	17	17	1	3
						19	9							
05	1612 X	1528	-0-	-84	-0-	52	1	1457	3	Y	17	17	1	3
						19	9							
06	1560 X	1480	-0-	-80	-0-	52	1	1414	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
07	1612 X	1526	-0-	-86	-0-	53	1	1454	3	Y	17	17	1	3
						19	9							
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	54	1	1462	3	Y	18	18	1	3
						20	9							
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	54	1	1438	3	Y	17	16	1	4
						19	9							
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	55	1	1463	3	Y	19	19	1	4
						21	9							
11	1500 N	1217	-0-	-283	-0-	42	1	1160	3	Y	14	15	1	3
						15	9							
*12	3100 N	5419	-0-	2319	2319	190	1	5143	3	Y	78	67	1	14
						86	9							

TOTAL GAS PROD: 21,728

TOTAL CONDENSATE PROD: 264

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1699 N	1066	-0-	-633	-0-	1008	3	58	9	Y	53	40	1	13
02	560 N	375	-0-	-185	-0-	15	1	337	3	Y	21	30	1	4
						23	9							
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	29	1	801	3	Y	43	40	1	7
						47	9							
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	42	1	1146	3	Y	65	61	1	11
						72	9							
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	32	1	887	3	Y	47	50	1	8
						52	9							
06	840 N	786	-0-	-54	-0-	27	1	723	3	Y	33	33	1	8
						36	9							
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	39	1	1075	3	Y	56	53	1	11
						62	9							
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	45	1	1203	3	Y	68	66	1	13
						75	9							
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	42	1	1105	3	Y	60	60	1	13
						66	9							
10	1147 N	951	-0-	-196	-0-	32	1	862	3	Y	52	55	1	10
						57	9							
11	1110 N	682	-0-	-428	-0-	23	1	622	3	Y	34	37	1	7
						37	9							
12	1147 N	771	-0-	-376	-0-	25	1	693	3	Y	48	47	1	8
						53	9							

TOTAL GAS PROD: 11,451

TOTAL CONDENSATE PROD: 580

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240																	

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BREWSTER, J. T. GAS UNIT //CONT.// 040798															
WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

R. HARRISON GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOLES, A. M., GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																				
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-		
02		1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-						Y	-0-					-0-		
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. N/A																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

01		18507 X	18507	-0-	-0-	-0-		379	1	16273	2	Y	1686	1687	1			84		
								1855	9											
02		16903 X	16903	-0-	-0-	-0-		351	1	14634	2	Y	1744	1635	1			193		
								1918	9											
03		18547 X	18547	-0-	-0-	-0-		397	1	16063	2	Y	1897	1537	1			553		
								2087	9											
04		14128 X	14128	-0-	-0-	-0-		324	1	13648	2	Y	142	666	1			29		
								156	9											
05		14446 X	14446	-0-	-0-	-0-		316	1	12723	2	Y	1279	1146	1			162		
								1407	9											
06		15323 X	15323	-0-	-0-	-0-		340	1	13877	2	Y	1005	1001	1			166		
								1106	9											
07		15672 X	15672	-0-	-0-	-0-		338	1	14002	2	Y	1211	1224	1			153		
								1332	9											
08		15180 X	15180	-0-	-0-	-0-		336	1	13850	2	Y	904	909	1			148		
								994	9											
09		15330 X	14758	-0-	-572	-0-		327	1	13262	2	Y	1063	1067	1			144		
								1169	9											
10		15841 X	14306	-0-	-1535	-0-		323	1	13139	2	Y	767	808	1			103		
								844	9											
*11		15330 X	10965	-0-	-4365	-0-		241	1	9722	2	Y	911	894	1			120		
								1002	9											
12		15686 X	3157	-0-	-12529	-0-		71	1	2776	2	Y	282	367	1			35		
								310	9											
TOTAL GAS PROD:			171,892			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,891											

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
WILTCHER, J. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	283328	COMPL. DATE	10/03/2016	TOTAL DEPTH	9612	PERF. 6448 - 7949		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	283528	COMPL. DATE	06/24/2016	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6287 - 8030		
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-	10 1		-0-
02	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	47 1	1092 3		N	62	51 1		11
						68 9							
03	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	76 1	1944 3		N	97	92 1		16
						107 9							
04	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	60 1	1613 3		N	80	82 1		14
						88 9							
05	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	68 1	1911 3		N	89	87 1		16
						98 9							
06	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	67 1	1824 3		N	71	70 1		17
						78 9							
07	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	34 1	950 3		N	44	52 1		9
						48 9							
08	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-	9 1		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

BOWLES ENERGY, INC.		084097		WELL #:	1	RRCID ->	255109	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	8745	PERF. 6583 - 6595	
01	279 N	1	-0-	-278	-0-	1 2			N	-0-			26
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			26
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-			26
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			26
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			26
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			26
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			26
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			26
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC				120023								
CGU 28				WELL #: 2	RRCID -> 066725	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 6475 - 6481				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 8				WELL #: 2	RRCID -> 069022	COMPL. DATE 09/28/1976	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6223 - 6230				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEAL, SALLIE J. UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 126672	COMPL. DATE 07/30/1990	TOTAL DEPTH 6537	PERF. 6300 - 6466				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023										
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	126673	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6579 - 6588			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 31		WELL #:		2-C	RRCID ->	135749	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6806 - 6824	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CGU 11		WELL #:		7-C	RRCID ->	137366	COMPL. DATE	04/19/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6261 - 6266	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CITY: PANOLA													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC																							
ROGERS, E. T. GAS UNIT																							
//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED										CAPACITY													
//CONT.// 120023																							
WELL #: 3-U RRCID -> 139884										COMPL. DATE 10/21/1991													
										TOTAL DEPTH 9440													
										PERF. 6947 - 7079													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

MOORE, LLOYD GAS UNIT										CITY: PANOLA													
WELL #: 3										RRCID -> 139922		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6290 - 6310							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-											
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-											
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

KYLE, FRED UNIT "A"										CITY: PANOLA													
WELL #: 5-C										RRCID -> 140357		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 6126 - 6132							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023						
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		4 C	RRCID -> 140641	COMPL. DATE 12/30/1991	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 6356	- 6366	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		7-C	RRCID -> 142370	COMPL. DATE 09/11/2012	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 6082	- 6086	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT		WELL #:		4-C	RRCID -> 142458	COMPL. DATE 07/13/1992	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 6280	- 6296	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023						
CGU 19		WELL #:		9-C	RRCID -> 159766	COMPL. DATE 06/18/1996	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 6276	- 6438	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		7-C	RRCID -> 162153	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6204	- 6242
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	Y	-0-	-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10		32	-0-	32	32	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	32	Y	-0-	-0-
10	32	N	-0-	-0-	-32	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28		WELL #:		8-C	RRCID -> 163969	COMPL. DATE 04/22/1997	TOTAL DEPTH 9937	PERF. 6670	- 6680
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023										
CGU 10		WELL #:		12-C	RRCID ->	164327	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9648	PERF. 6275 - 6280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 19		WELL #:		10-C	RRCID ->	164340	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 6338 - 6346			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 18		WELL #:		12 C	RRCID ->	165150	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 6500 - 6508			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
CGU 13		WELL #:		7 C	RRCID -> 165601	COMPL. DATE 08/16/1997	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 6136	- 6146			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3		N	-0-			-0-
02	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		N	-0-			-0-
03	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589 3		N	-0-			-0-
04	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 3		N	-0-			-0-
05	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 3		N	-0-			-0-
06	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-			-0-
07	589 X	531	-0-	-58	-0-	531 3		N	-0-			-0-
08	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 3		N	-0-			-0-
09	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 3		N	-0-			-0-
10	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906 3		N	-0-			-0-
11	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436 3		N	-0-			-0-
*12	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 17		WELL #:		11 C	RRCID -> 166137	COMPL. DATE 04/06/1999	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 6199	- 6207			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 5		WELL #:		7 C	RRCID -> 169295	COMPL. DATE 02/08/1998	TOTAL DEPTH 9685	PERF. 6274	- 6358			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 3		N	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
04	240 N	148	-0-	-92	-0-	148 3		N	-0-			-0-
05	434 N	123	-0-	-311	-0-	123 3		N	-0-			-0-
06	480 N	87	-0-	-393	-0-	87 3		N	-0-			-0-
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	95 3		N	-0-			-0-
08	124 N	25	-0-	-99	-0-	25 3		N	-0-			-0-
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25 3		N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
*12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023						
CGU 31		WELL #:		9 C	RRCID -> 170958	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 9978	PERF. 6694	- 6702	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		8 C	RRCID -> 171307	COMPL. DATE 03/27/2001	TOTAL DEPTH 9257	PERF. 6088	- 6360	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31		WELL #:		7	RRCID -> 171890	COMPL. DATE 12/14/1997	TOTAL DEPTH 9975	PERF. 6698	- 6824	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 6		WELL #:		8 C	RRCID -> 173626	COMPL. DATE 02/23/1998	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6260	- 6330				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17		WELL #:		8 C	RRCID -> 174257	COMPL. DATE 06/18/1999	TOTAL DEPTH 9701	PERF. 6290	- 6300	
01	341 N	2	-0-	-339	-0-	2 3	N	-0-		-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3	N	-0-		-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11		WELL #:		8 C	RRCID -> 177852	COMPL. DATE 05/11/2000	TOTAL DEPTH 9680	PERF. 6064	- 6262	
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	N	-0-		-0-
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-		-0-
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	N	-0-		-0-
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3	N	-0-		-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3	N	-0-		-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-		-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3	N	-0-		-0-
08	899 N	878	-0-	-21	-0-	878 3	N	-0-		-0-
09	870 N	774	-0-	-96	-0-	774 3	N	-0-		-0-
10	899 N	828	-0-	-71	-0-	828 3	N	-0-		-0-
11	840 N	795	-0-	-45	-0-	795 3	N	-0-		-0-
*12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 15		WELL #:		8 C	RRCID -> 179904	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 6352	- 6360		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 6		WELL #:		13 C	RRCID -> 182122	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 6247	- 6336		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 35		WELL #:		4	RRCID -> 187932	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 9622	PERF. 6196	- 6202		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 36		WELL #:		3	RRCID -> 190325	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 6426	- 6460		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 191038	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH 9289	PERF. 6190	- 6314		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 192293	COMPL. DATE 12/17/2002	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6602	- 6670		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
CGU 16		WELL #:		8	RRCID ->	203201	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	9731	PERF.	6138 - 6155	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21		WELL #:		20	RRCID ->	218051	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6308 - 6538
01	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	1051	3		N	-0-		-0-
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		N	-0-		-0-
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-		-0-
04	1020 N	1366	-0-	346	-0-	1366	3		N	-0-		-0-
05	1395 N	403	-0-	-992	-0-	403	3		N	-0-		-0-
06	1350 N	454	-0-	-896	-0-	454	3		N	-0-		-0-
07	1426 N	401	-0-	-1025	-0-	401	3		N	-0-		-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-		-0-
09	450 N	384	-0-	-66	-0-	384	3		N	-0-		-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-		-0-
11	540 N	395	-0-	-145	-0-	395	3		N	-0-		-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	221114	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6349 - 6724
01	4960 X	2565	-0-	-2395	-0-	2565	3		N	-0-		-0-
02	4480 X	4221	-0-	-259	-0-	4221	3		N	-0-		-0-
03	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	3		N	-0-		-0-
04	4470 X	5636	-0-	1166	-0-	5636	3		N	-0-		-0-
05	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3		N	-0-		-0-
06	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3		N	-0-		-0-
07	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3		N	-0-		-0-
08	5673 X	5439	-0-	-234	-0-	5439	3		N	-0-		-0-
09	5490 X	5429	-0-	-61	-0-	5429	3		N	-0-		-0-
10	5673 X	4799	-0-	-874	-0-	4799	3		N	-0-		-0-
11	5490 X	649	-0-	-4841	-0-	649	3		N	-0-		-0-
12	5673 X	3468	-0-	-2205	-0-	3468	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 54,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
03		279 N	189	-0-	-90	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
11		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,687		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		5363 X	2831	-0-	-2532	-0-	2794	3	37 9	Y	34	29 1		9
02		2800 X	1254	-0-	-1546	-0-	1243	3	11 9	Y	10	17 1		2
03		1457 X	216	-0-	-1241	-0-	213	3	3 9	Y	3	5 1		-0-
04		2730 X	373	-0-	-2357	-0-	369	3	4 9	Y	4	3 1		1
05		2821 X	380	-0-	-2441	-0-	369	3	11 9	Y	10	9 1		2
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
*12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,105		TOTAL CONDENSATE PROD:			61						

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2480 X	513	-0-	-1967	-0-	506	3	7 9	Y	6	8 1		2
02		1960 N	403	-0-	-1557	-0-	400	3	3 9	Y	3	4 1		1
03		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2581	3	36 9	Y	33	31 1		3
04		510 N	2626	-0-	2116	-0-	2600	3	26 9	Y	24	21 1		6
05		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1645	3	12 9	Y	11	15 1		2
06		2520 N	319	-0-	-2201	-0-	315	3	4 9	Y	4	5 1		1
07		2604 N	466	-0-	-2138	-0-	463	3	3 9	Y	3	3 1		1
08	DLQ	G-10	381	-0-	381	-0-	378	3	3 9	Y	3	3 1		1
09	DLQ	G-10	428	-0-	428	-0-	425	3	3 9	Y	3	3 1		1
10		1280 N	471	-0-	-809	-0-	468	3	3 9	Y	3	3 1		1
11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	414	3	4 9	Y	4	4 1		1
12		434 N	374	-0-	-60	-0-	370	3	4 9	Y	4	4 1		1
TOTAL GAS PROD:			10,673		TOTAL CONDENSATE PROD:			101						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 267237	COMPL. DATE 10/01/2012	TOTAL DEPTH 9242	PERF. 6068	- 6072		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #:		4	RRCID -> 268339	COMPL. DATE 02/24/2013	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 6074	- 6336	
01	5301 X	2831	-0-	-2470	-0-	2831 3	N	-0-		-0-
02	4676 X	3173	-0-	-1503	-0-	3173 3	N	-0-		-0-
03	5053 X	2695	-0-	-2358	-0-	2695 3	N	-0-		-0-
04	4890 X	3678	-0-	-1212	-0-	3678 3	N	-0-		-0-
05	4774 X	3230	-0-	-1544	-0-	3230 3	N	-0-		-0-
06	3390 X	1899	-0-	-1491	-0-	1899 3	N	-0-		-0-
07	3813 X	2015	-0-	-1798	-0-	2015 3	N	-0-		-0-
08	3813 X	954	-0-	-2859	-0-	954 3	N	-0-		-0-
09	3690 X	451	-0-	-3239	-0-	451 3	N	-0-		-0-
10	3224 X	2254	-0-	-970	-0-	2254 3	N	-0-		-0-
11	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 3	N	-0-		-0-
*12	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 29,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 268809	COMPL. DATE 04/26/2013	TOTAL DEPTH 9360	PERF. 6314	- 6342	
01	7099 X	2845	-0-	-4254	-0-	2845 3	N	-0-		-0-
02	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467 3	N	-0-		-0-
03	6882 X	6233	-0-	-649	-0-	6233 3	N	-0-		-0-
04	6360 X	5981	-0-	-379	-0-	5981 3	N	-0-		-0-
05	7161 X	7108	-0-	-53	-0-	7108 3	N	-0-		-0-
06	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6997 3	N	-0-		-0-
07	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	7493 3	N	-0-		-0-
08	7099 X	5026	-0-	-2073	-0-	5026 3	N	-0-		-0-
09	6990 X	5344	-0-	-1646	-0-	5344 3	N	-0-		-0-
10	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	8308 3	N	-0-		-0-
11	7260 X	6713	-0-	-547	-0-	6713 3	N	-0-		-0-
12	7502 X	6677	-0-	-825	-0-	6677 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 75,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023						
HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 271695	COMPL. DATE 10/30/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6136	-	6144
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1891 N	1765	-0-	-126	-0-	1765	3			-0-
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			-0-
03	1302 N	1076	-0-	-226	-0-	1076	3			-0-
04	1710 N	1177	-0-	-533	-0-	1177	3			-0-
05	2046 N	1845	-0-	-201	-0-	1845	3			-0-
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			-0-
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			-0-
08	1860 N	1740	-0-	-120	-0-	1740	3			-0-
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			-0-
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			-0-
11	1680 N	1464	-0-	-216	-0-	1464	3			-0-
12	1922 N	1384	-0-	-538	-0-	1384	3			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 271884	COMPL. DATE 05/28/2013	TOTAL DEPTH 9405	PERF. 6115	-	6461
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	3			-0-
02	504 N	481	-0-	-23	-0-	481	3			-0-
03	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	3			-0-
04	600 N	512	-0-	-88	-0-	512	3			-0-
05	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3			-0-
06	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	3			-0-
07	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	3			-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			-0-
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	3			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 272103	COMPL. DATE 05/14/2013	TOTAL DEPTH 9391	PERF. 6238	-	6242
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																	
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 6358																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	3		N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			211											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
03	465 N	124	-0-	-341	-0-	124 3		N	-0-			-0-
04	150 N	86	-0-	-64	-0-	86 3		N	-0-			-0-
05	155 N	79	-0-	-76	-0-	79 3		N	-0-			-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
09	450 N	137	-0-	-313	-0-	137 3		N	-0-			-0-
10	217 N	145	-0-	-72	-0-	145 3		N	-0-			-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121 3		N	-0-			-0-
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

01	2108 X	193	-0-	-1915	-0-	193 3		N	-0-			-0-
02	1904 X	175	-0-	-1729	-0-	175 3		N	-0-			-0-
03	1457 X	248	-0-	-1209	-0-	248 3		N	-0-			-0-
04	180 X	1118	-0-	938	-0-	1118 3		N	-0-			-0-
05	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364 3		N	-0-			-0-
06	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3		N	-0-			-0-
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
08	2356 N	485	-0-	-1871	-0-	485 3		N	-0-			-0-
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		N	-0-			-0-
10	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3		N	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
12	1550 N	292	-0-	-1258	-0-	292 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 087226		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WERNER-MICHER		WELL #: 2		RRCID -> 126298		COMPL. DATE 12/24/1987		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601								
01	1705 N	114	-0-	-1591	-0-	3 1	107 3	Y	4	4 1						1
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	4 9	2123 3	Y	5	5 1						1
03	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	6 9	1291 3	Y	3	3 1						1
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	3 9	754 3	Y	4	4 1						1
05	1860 N	1054	-0-	-806	-0-	25 1	1019 3	Y	1	2 1						-0-
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	4 9	2177 3	Y	11	9 1						2
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	34 1	1385 3	Y	18	17 1						3
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	1 9	2089 3	Y	37	34 1						6
09	2160 N	1989	-0-	-171	-0-	7 9	1924 3	Y	8	12 1						2
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	56 1	1789 3	Y	6	6 1						2
11	2130 N	1579	-0-	-551	-0-	12 9	1536 3	Y	7	7 1						2
12	2046 N	1990	-0-	-56	-0-	46 1	1940 3	Y	15	14 1						3
TOTAL GAS PROD:		18,783				TOTAL CONDENSATE PROD:		119								

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 158073		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974								
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113						
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:		4 F	RRCID -> 160963	COMPL. DATE 09/18/1996	TOTAL DEPTH 9920	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN LEGION		WELL #:		4-C	RRCID -> 163468	COMPL. DATE 05/13/1997	TOTAL DEPTH 9701	PERF. 6754 - 6764
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER "E"		WELL #:		5	RRCID -> 165794	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 9629	PERF. 6450 - 6460
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 169707		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WERNER-LAGRONE		WELL #: 2		RRCID -> 207307		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198								
01	930 N	900	-0-	-30	-0-	24	1	876	3	Y	-0-					-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	20	1	747	3	Y	22	19	1			3
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	22	1	791	3	Y	32	27	1			8
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	26	1	785	3	Y	29	30	1			7
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	25	1	777	3	Y	31	31	1			7
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	21	1	655	3	Y	29	30	1			6
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	21	1	621	3	Y	28	30	1			4
08	837 N	660	-0-	-177	-0-	18	1	602	3	Y	36	34	1			6
09	720 N	601	-0-	-119	-0-	17	1	564	3	Y	18	19	1			5
10	682 N	600	-0-	-82	-0-	18	1	569	3	Y	12	13	1			4
11	630 N	543	-0-	-87	-0-	12	1	512	3	Y	17	16	1			5
12	620 N	516	-0-	-104	-0-	8	1	496	3	Y	11	14	1			2
TOTAL GAS PROD:		8,519				TOTAL CONDENSATE PROD:		265								

WERNER-LEFOY		WELL #: 8 C		RRCID -> 210477		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024								
*01	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2489	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2168	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	3069 X	2797	-0-	-272	-0-	2789	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	2970 X	2481	-0-	-489	-0-	2458	3	23	9	Y	21	18	1			4
05	3069 X	2697	-0-	-372	-0-	2669	3	28	9	Y	25	21	1			8
06	2700 X	2580	-0-	-120	-0-	2554	3	26	9	Y	24	27	1			5
07	2790 X	1469	-0-	-1321	-0-	1440	3	29	9	Y	26	24	1			7
08	2604 N	1202	-0-	-1402	-0-	1169	3	33	9	Y	30	26	1			11
*09	2520 N	1182	-0-	-1338	-0-	1154	3	28	9	Y	25	27	1			9
*10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2366	3	30	9	Y	27	30	1			6
*11	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2657	3	17	9	Y	15	17	1			4
*12	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2608	3	18	9	Y	16	15	1			5
TOTAL GAS PROD:		26,778				TOTAL CONDENSATE PROD:		231								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
WERNER-POPE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	218563	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	9913	PERF. 6528 - 6538	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #:		9 C	RRCID ->	218744	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 7584 - 7594	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

AMERICAN LEGION		WELL #:		7 C	RRCID ->	219028	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8279 - 9211	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 220994		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221756		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638								
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	33 1	1162 3	N	1	1 1	-0-					
						1 9										
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	28 1	1081 3	N	1	1 1	-0-					
						1 9										
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	36 1	1243 3	N	-0-		-0-					
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	39 1	1184 3	N	-0-		-0-					
05	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	71 1	2095 3	N	-0-		-0-					
06	3000 N	4188	-0-	1188	1188	131 1	4054 3	N	3	2 1	1					
						3 9										
07	3100 N	4473	-0-	1373	2561	143 1	4322 3	N	7	7 1	1					
						8 9										
08	3100 N	4791	-0-	1691	4252	141 1	4638 3	N	11	10 1	2					
						12 9										
09	8991 X	4739	-0-	-4252	-0-	135 1	4589 3	N	14	12 1	4					
						15 9										
10	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	145 1	4559 3	N	9	10 1	3					
						10 9										
11	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	104 1	4497 3	N	13	12 1	4					
						14 9										
*12	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	82 1	4964 3	N	21	21 1	4					
						23 9										
TOTAL GAS PROD:		39,563				TOTAL CONDENSATE PROD:		80								

BARNETT UNIT		WELL #: 4-C		RRCID -> 221811		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156								
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER-LEFOY UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 221909		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WERNER-HULL GU		WELL #: 4		RRCID -> 221976		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 222014		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	222019	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	9889	PERF. 6760 - 6775				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AMERICAN LEGION		WELL #:		3	RRCID ->	222025	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6538 - 7016				
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	19	23	1			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27	27	1			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22	20	1			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19	20	1			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21	21	1			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19	19	1			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19	20	1			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25	24	1			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33	28	1			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21	23	1			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30	28	1			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49	48	1			10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		304							

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222112	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	9877	PERF. 6502 - 6532				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
FROST "B"		WELL #: 6 U		RRCID -> 224097		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*01	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3318	3	105	9	N	95	98	0	11
02	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2915	3	83	9	N	75	76	0	10
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3083	3	76	9	N	69	68	0	11
04	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3255	3	77	9	N	70	70	0	11
05	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3073	3	68	9	N	62	61	0	12
06	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2961	3	57	9	N	52	55	0	9
07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3158	3	52	9	N	47	48	0	8
08	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3223	3	55	9	N	50	48	0	10
09	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3154	3	46	9	N	42	40	0	12
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3334	3	50	9	N	45	42	0	15
11	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3095	3	31	9	N	28	38	0	5
*12	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3407	3	39	9	N	35	35	0	5
TOTAL GAS PROD:		38,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		670								

JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 224387		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844					
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 224509		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614					
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		1488 N	208	-0-	-1280	-0-	199	3	9	9	Y	8	9	1			2
02		1232 N	63	-0-	-1169	-0-	63	3			Y	-0-	2	1			-0-
03		1054 N	50	-0-	-1004	-0-	42	3	8	9	Y	7	6	1			1
04		210 N	79	-0-	-131	-0-	78	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			400				TOTAL CONDENSATE PROD:			16							

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

*01	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	-0-	2585	3	76	9	Y	69	73	1			18
02	2492 N	2412	-0-	-80	-0-	-0-	2354	3	58	9	Y	53	60	1			11
03	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	-0-	2758	3	65	9	Y	59	61	1			9
04	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	-0-	2684	3	64	9	Y	58	57	1			10
05	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	2641	3	56	9	Y	51	46	1			15
06	2670 N	2311	-0-	-359	-0-	-0-	2304	3	7	9	Y	6	20	1			1
07	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	-0-	3005	3	8	9	Y	7	6	1			2
08	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	-0-	2816	3	9	9	Y	8	7	1			3
*09	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	-0-	2654	3	7	9	Y	6	7	1			2
*10	2821 N	2747	-0-	-74	-0-	-0-	2738	3	9	9	Y	8	8	1			2
*11	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	-0-	2771	3	8	9	Y	7	7	1			2
*12	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	-0-	2965	3	9	9	Y	8	8	1			2
TOTAL GAS PROD:			32,651				TOTAL CONDENSATE PROD:			340							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
POWELL "A2"		WELL #:		9 C	RRCID ->	229663	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6441 -	8433	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*01	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2421	3	95	9	Y	86	86	1	22
02	1428 N	184	-0-	-1244	-0-	112	3	72	9	Y	65	74	1	13
03	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	74	75	1	12
04	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	71	70	1	13
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1168	3	77	9	Y	70	62	1	21
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1643	3	70	9	Y	64	72	1	13
07	3100 N	3274	-0-	174	174	3194	3	80	9	Y	73	66	1	20
08	3100 N	3356	-0-	256	430	3266	3	90	9	Y	82	72	1	30
*09	3000 N	3004	-0-	4	434	2927	3	77	9	Y	70	74	1	26
*10	3315 X	2881	-0-	-434	-0-	2800	3	81	9	Y	74	82	1	18
*11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2576	3	75	9	Y	68	67	1	19
12	2356 X	1475	-0-	-881	-0-	1460	3	15	9	Y	14	29	1	4
TOTAL GAS PROD:		22,299				TOTAL CONDENSATE PROD:		811						

JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #:		5 C	RRCID ->	231250	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6479 -	7118
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PENNA-SIKES		WELL #:		4 C	RRCID ->	231614	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6758 -	6762
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
WOODALL UNIT		WELL #:		3 C	RRCID ->	231617	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6484 - 6498	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POWELL "A2"		WELL #:		8 C	RRCID ->	231973	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6615 - 8105		
*01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2376	3	31	9	Y	28	30	1	7
02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2114	3	24	9	Y	22	25	1	4
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1465	3	28	9	Y	25	25	1	4
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2318	3	26	9	Y	24	24	1	4
05	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2608	3	26	9	Y	24	21	1	7
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2360	3	26	9	Y	24	26	1	5
07	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1992	3	29	9	Y	26	24	1	7
08	2511 N	2034	-0-	-477	-0-	2001	3	33	9	Y	30	26	1	11
*09	2400 N	1963	-0-	-437	-0-	1935	3	28	9	Y	25	27	1	9
*10	2015 N	1970	-0-	-45	-0-	1940	3	30	9	Y	27	30	1	6
*11	1980 N	1589	-0-	-391	-0-	1566	3	23	9	Y	21	21	1	6
12	2015 N	1734	-0-	-281	-0-	1726	3	8	9	Y	7	11	1	2
TOTAL GAS PROD:		24,713				TOTAL CONDENSATE PROD:		283						

WERNER "G" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	232043	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	7141	PERF.	6623 - 6649	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
WERNER-CARRINGTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	232829	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6514 - 6698		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*01	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6195	3	3	9	Y	3	4	1	1
02	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4547	3	3	9	Y	3	3	1	1
03	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7050	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
04	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7932	3	4	9	Y	4	3	1	1
05	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7815	3	11	9	Y	10	8	1	3
06	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7483	3	18	9	Y	16	16	1	3
07	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7214	3	3	9	Y	3	5	1	1
08	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5050	3	2	9	Y	2	2	1	1
*09	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5876	3	2	9	Y	2	2	1	1
*10	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7541	3	3	9	Y	3	3	1	1
*11	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7584	3	4	9	Y	4	4	1	1
*12	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6924	3	34	9	Y	31	23	1	9
TOTAL GAS PROD:		81,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		83								

ALEXANDER, O.W.		WELL #:		3	RRCID ->	233657	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	9949	PERF.	6593 - 6600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*01	2852 X	241	-0-	-2611	-0-	237	3	4	9	N	4	4	1	1
02	2576 X	221	-0-	-2355	-0-	218	3	3	9	N	3	3	1	1
03	2852 X	244	-0-	-2608	-0-	241	3	3	9	N	3	3	1	1
04	2760 X	172	-0-	-2588	-0-	169	3	3	9	N	3	3	1	1
05	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1576	3	3	9	N	3	3	1	1
06	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4647	3	3	9	N	3	3	1	1
07	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5515	3	3	9	N	3	3	1	1
08	3100 N	5345	-0-	2245	2245	5342	3	3	9	N	3	3	1	1
*09	7538 X	5293	-0-	-2245	-0-	5290	3	3	9	N	3	3	1	1
*10	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5098	3	4	9	N	4	4	1	1
*11	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4688	3	4	9	N	4	4	1	1
*12	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4465	3	25	9	N	23	17	1	7
TOTAL GAS PROD:		37,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		59								

WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	233714	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	7144	PERF.	6718 - 6724		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3357	3	29	9	N	26	27	1	7
02	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3170	3	21	9	N	19	22	1	4
03	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3326	3	23	9	N	21	22	1	3
04	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3440	3	24	9	N	22	21	1	4
05	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3545	3	21	9	N	19	17	1	6
06	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3402	3	10	9	N	9	13	1	2
07	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3368	3	11	9	N	10	9	1	3
08	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3418	3	12	9	N	11	10	1	4
*09	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3343	3	10	9	N	9	10	1	3
*10	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3393	3	11	9	N	10	11	1	2
*11	1830 X	1348	-0-	-482	-0-	1339	3	9	9	N	8	8	1	2
12	1891 X	1073	-0-	-818	-0-	1069	3	4	9	N	4	5	1	1
TOTAL GAS PROD:		36,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		168								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
DEADWOOD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	233718	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	8708	PERF. 6538 - 6901			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, S.		WELL #:		2 C	RRCID ->	233872	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6739 - 6743	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAGRONE-JETER UNIT		WELL #:		7 C	RRCID ->	234093	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 6630 - 6634	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
AMERICAN LEGION		WELL #:		10	RRCID ->	234343	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	7105	PERF.	6526 - 9780	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEADWOOD UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	234373	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7144	PERF.	7041 - 7044
*01	744 N	141	-0-	-603	-0-	141	3		N	-0-		-0-
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-				N	-0-		-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		141				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FROST "B"		WELL #:		4	RRCID ->	234530	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6479 - 6683	
*01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3421	3	187 9	Y	170	166	0	20
02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	2960	3	145 9	Y	132	135	0	17
03	3255 X	3053	-0-	-202	-0-	2918	3	135 9	Y	123	120	0	20
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3251	3	135 9	Y	123	124	0	19
05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3203	3	122 9	Y	111	108	0	22
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3085	3	101 9	Y	92	98	0	16
07	3255 X	3178	-0-	-77	-0-	3087	3	91 9	Y	83	85	0	14
08	3503 X	3154	-0-	-349	-0-	3056	3	98 9	Y	89	85	0	18
09	3390 X	3171	-0-	-219	-0-	3090	3	81 9	Y	74	71	0	21
10	3317 X	3278	-0-	-39	-0-	3190	3	88 9	Y	80	74	0	27
11	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3199	3	55 9	Y	50	68	0	9
12	3286 X	3202	-0-	-84	-0-	3133	3	69 9	Y	63	63	0	9
TOTAL GAS PROD:		38,900				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,190					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113									
WERNER-CLARENCE		WELL #:	8	RRCID ->	235249	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6598 - 6608	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLIDAY, C. C. UNIT -A-		WELL #:	3	RRCID ->	235261	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6506 - 6621	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FROST "B"		WELL #:	2	RRCID ->	243364	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6676 - 7008	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
B.S.A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246468		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 8004		PERF. 6443 - 6525		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
*01	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3607 3	7 9	N	6	6 1		2
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3531 3	4 9	N	4	5 1		1
03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4030 3	6 9	N	5	5 1		1
04	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3902 3	6 9	N	5	5 1		1
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3386 3	4 9	N	4	4 1		1
06	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2907 3	6 9	N	5	5 1		1
07	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3035 3	6 9	N	5	5 1		1
08	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3135 3	7 9	N	6	5 1		2
*09	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3108 3	6 9	N	5	5 1		2
*10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3166 3	6 9	N	5	6 1		1
*11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3074 3	6 9	N	5	5 1		1
*12	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3192 3	15 9	N	14	11 1		4
TOTAL GAS PROD:		40,152		TOTAL CONDENSATE PROD:				69				

ALEXANDER, O.W.		WELL #: 4		RRCID -> 246830		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8019		PERF. 6468 - 6680		
*01	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3475 3	50 9	N	45	47 1		12
02	3332 X	3102	-0-	-230	-0-	3066 3	36 9	N	33	38 1		7
03	3689 X	3327	-0-	-362	-0-	3285 3	42 9	N	38	39 1		6
04	3570 X	811	-0-	-2759	-0-	770 3	41 9	N	37	36 1		7
05	3534 X	1249	-0-	-2285	-0-	1209 3	40 9	N	36	32 1		11
06	3420 X	1990	-0-	-1430	-0-	1958 3	32 9	N	29	34 1		6
07	3441 X	1251	-0-	-2190	-0-	1217 3	34 9	N	31	29 1		8
08	3317 X	778	-0-	-2539	-0-	738 3	40 9	N	36	31 1		13
*09	1980 X	1004	-0-	-976	-0-	972 3	32 9	N	29	31 1		11
*10	2046 X	1160	-0-	-886	-0-	1125 3	35 9	N	32	35 1		8
*11	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2224 3	31 9	N	28	28 1		8
*12	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3		N	-0-	8 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,401		TOTAL CONDENSATE PROD:				374				

HICKS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248126		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6346 - 6369		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WALLACE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 248154		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WERNER "G" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 248316		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254983		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	255123	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	10039	PERF.	6369 - 6582	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-		2392	3	30	9	N	27	28 1
02	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-		2565	3	22	9	N	20	23 1
03	3100 N	3175	-0-	75	75		3149	3	26	9	N	24	24 1
04	3000 N	3176	-0-	176	251		3152	3	24	9	N	22	22 1
05	3100 N	3275	-0-	175	426		3251	3	24	9	N	22	19 1
06	3841 X	3415	-0-	-426	-0-		3393	3	22	9	N	20	23 1
07	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-		3459	3	25	9	N	23	21 1
08	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-		3980	3	29	9	N	26	23 1
*09	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-		3989	3	24	9	N	22	23 1
*10	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-		4201	3	26	9	N	24	26 1
*11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-		4773	3	23	9	N	21	21 1
*12	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-		4769	3	23	9	N	21	21 1
TOTAL GAS PROD:		43,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		272							

KELLY-LINCOLN		WELL #:		5	RRCID ->	255803	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6378 - 6382
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER "E"		WELL #:		2	RRCID ->	259192	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6632 - 6642
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC		WELL #:		169803	RRCID ->	231157	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	5565	PERF.	5200 - 5300
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		03/14/2018		- P/A 03/14/18								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) CRD OPERATING, LLC KNIGHT C		//CONT.//	16032 812 186953	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
		WELL #:	1	RRCID -> 146637	COMPL. DATE 12/30/2006	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 5174	- 5194				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TAYLOR HEIRS		WELL #:	5	RRCID -> 268300	COMPL. DATE 03/28/2012	TOTAL DEPTH 10235	PERF. 6845	- 7172				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	142				
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #:	1A	RRCID -> 276953	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL DEPTH 9579	PERF. 6463	- 6470				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	97				
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) CRD OPERATING, LLC REED ESTATE UNIT		//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA							
		//CONT.//	186953										
		WELL #:	2	RRCID ->	278038	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	6614 - 6750		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2		N	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-
04		90 N	25	-0-	-65	-0-	25 2		N	-0-			-0-
05		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-			-0-
06		90 N	45	-0-	-45	-0-	45 2		N	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			559				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FAULCONER, VERNON E., INC. MORELAND			263701										
		WELL #:	1	RRCID ->	030317	COMPL. DATE	11/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6109 - 6125		
01		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		N	-0-			-0-
02		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2		N	-0-			-0-
03		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		N	-0-			-0-
04		2400 N	1273	-0-	-1127	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
05		2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-			-0-
06		2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-			-0-
07		1302 N	1015	-0-	-287	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
08		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2		N	-0-			-0-
09		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2		N	-0-			-0-
10		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		N	-0-			-0-
11		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2		N	-0-			-0-
12		2542 N	584	-0-	-1958	-0-	584 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,154				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. DUNAWAY			309515										
		WELL #:	3	RRCID ->	151891	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	6545	PERF.	6362 - 6370		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515														
DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2573 N	2081	-0-	-492	-0-	62	1	2019	2	N	-0-		-0-
02		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	60	1	1929	2	N	-0-		-0-
03		2387 N	2076	-0-	-311	-0-	62	1	2014	2	N	-0-		-0-
04		2010 N	1916	-0-	-94	-0-	57	1	1859	2	N	-0-		-0-
05		2201 N	2087	-0-	-114	-0-	63	1	2024	2	N	-0-		-0-
06		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	61	1	1975	2	N	-0-		-0-
07		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	61	1	1985	2	N	-0-		-0-
08		2077 N	2041	-0-	-36	-0-	61	1	1980	2	N	-0-		-0-
09		2040 N	1596	-0-	-444	-0-	48	1	1548	2	N	-0-		-0-
10		2046 N	2029	-0-	-17	-0-	61	1	1968	2	N	-0-		-0-
11		1980 N	1610	-0-	-370	-0-	48	1	1562	2	N	-0-		-0-
*12		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	58	1	1891	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,456			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151														
01		930 N	817	-0-	-113	-0-	25	1	792	2	N	-0-		-0-
02		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	40	1	1284	2	N	-0-		-0-
03		1271 N	559	-0-	-712	-0-	17	1	542	2	N	-0-		-0-
04		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	49	1	1573	2	N	-0-		-0-
05		1271 N	498	-0-	-773	-0-	15	1	483	2	N	-0-		-0-
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	41	1	1337	2	N	-0-		-0-
07		1271 N	794	-0-	-477	-0-	24	1	770	2	N	-0-		-0-
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-	18	1	585	2	N	-0-		-0-
09		1230 N	400	-0-	-830	-0-	12	1	388	2	N	-0-		-0-
10		806 N	294	-0-	-512	-0-	9	1	285	2	N	-0-		-0-
11		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	37	1	1183	2	N	-0-		-0-
*12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	16	1	528	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,053			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954														
01		1891 N	958	-0-	-933	-0-	29	1	929	2	N	-0-		-0-
02		1736 N	1634	-0-	-102	-0-	49	1	1585	2	N	-0-		-0-
03		1674 N	1433	-0-	-241	-0-	43	1	1390	2	N	-0-		-0-
04		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	39	1	1258	2	N	-0-		-0-
05		1798 N	1170	-0-	-628	-0-	35	1	1135	2	N	-0-		-0-
06		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	43	1	1377	2	N	-0-		-0-
07		1333 N	1310	-0-	-23	-0-	39	1	1271	2	N	-0-		-0-
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	38	1	1227	2	N	-0-		-0-
09		1410 N	1079	-0-	-331	-0-	32	1	1047	2	N	-0-		-0-
10		1302 N	1248	-0-	-54	-0-	37	1	1211	2	N	-0-		-0-
11		1230 N	1076	-0-	-154	-0-	32	1	1044	2	N	-0-		-0-
12		1116 N	859	-0-	-257	-0-	26	1	833	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,749			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515															
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		36	1	1162	2	N	-0-		-0-
02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		32	1	1023	2	N	-0-		-0-
03		868 N	868	-0-	-0-	-0-		26	1	842	2	N	-0-		-0-
04		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		37	1	1185	2	N	-0-		-0-
05		1178 N	574	-0-	-604	-0-		17	1	557	2	N	-0-		-0-
06		840 N	798	-0-	-42	-0-		24	1	774	2	N	-0-		-0-
07		1271 N	689	-0-	-582	-0-		21	1	668	2	N	-0-		-0-
08		700 N	700	-0-	-0-	-0-		21	1	679	2	N	-0-		-0-
09		810 N	333	-0-	-477	-0-		10	1	323	2	N	-0-		-0-
10		682 N	549	-0-	-133	-0-		16	1	533	2	N	-0-		-0-
11		690 N	306	-0-	-384	-0-		9	1	297	2	N	-0-		-0-
*12		453 N	453	-0-	-0-	-0-		14	1	439	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,745			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6515 - 6520															
01		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-		77	1	2482	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	7603	-0-	4803	4803		228	1	7375	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	4772	-0-	1672	6475		143	1	4629	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	3593	-0-	593	7068		108	1	3485	2	N	-0-		-0-
05		9210 X	2142	-0-	-7068	-0-		64	1	2078	2	N	-0-		-0-
06		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-		61	1	1973	2	N	-0-		-0-
07		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-		55	1	1772	2	N	-0-		-0-
08		1767 X	466	-0-	-1301	-0-		14	1	452	2	N	-0-		-0-
09		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-						N	-0-		-0-
10		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-						N	-0-		-0-
11		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-						N	-0-		-0-
12		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-						N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,996			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897															
01		3534 X	3116	-0-	-418	-0-		45	1	2944	2	N	115		349
02		3388 X	2798	-0-	-590	-0-		127	9				107	179	277
03		3751 X	2954	-0-	-797	-0-		40	1	2640	2	N	114		391
04		3630 X	2724	-0-	-906	-0-		118	9				108	182	317
05		3193 X	2516	-0-	-677	-0-		42	1	2787	2	N	90		407
06		3030 X	2719	-0-	-311	-0-		125	9				103	181	329
07		3100 X	2640	-0-	-460	-0-		39	1	2566	2	N	112	177	264
08		2945 X	2606	-0-	-339	-0-		119	9				110		374
09		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-		36	1	2381	2	N	55	177	252
10		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-		99	9				77		329
11		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-		39	1	2567	2	N	85		414
12		3193 X	1938	-0-	-1255	-0-		113	9				6	180	240
TOTAL GAS PROD:			33,513			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,082						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		//CONT.//		309515										
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	266768	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	8122	PERF.	6636 -	6646	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2108 N	957	-0-	-1151	-0-	14 1	943 2	N	-0-				-0-
02		1960 N	1813	-0-	-147	-0-	27 1	1786 2	N	-0-				-0-
03		2077 N	2076	-0-	-1	-0-	31 1	2045 2	N	-0-				-0-
04		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	26 1	1712 2	N	-0-				-0-
05		2015 N	1763	-0-	-252	-0-	26 1	1737 2	N	-0-				-0-
06		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	42 1	2747 2	N	-0-				-0-
07		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	28 1	1833 2	N	-0-				-0-
08		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	32 1	2080 2	N	-0-				-0-
09		2250 N	1863	-0-	-387	-0-	28 1	1835 2	N	-0-				-0-
10		1860 N	1609	-0-	-251	-0-	24 1	1585 2	N	-0-				-0-
11		2040 N	1691	-0-	-349	-0-	25 1	1666 2	N	-0-				-0-
12		1922 N	1757	-0-	-165	-0-	26 1	1731 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		22,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARLETON OIL & GAS INC.				357165										
DUNAWAY, C.M.E.		WELL #:		1	RRCID ->	200591	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	6483 -	6568	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 3		N	-0-				-0-
02		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 3		N	-0-				-0-
03		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 3		N	-0-				-0-
04		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 3		N	-0-				-0-
05		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103 3		N	-0-				-0-
06		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074 3		N	-0-				-0-
07		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 3		N	-0-				-0-
08		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 3		N	-0-				-0-
09		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 3		N	-0-				-0-
10		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 3		N	-0-				-0-
11		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 3		N	-0-				-0-
*12		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		36,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COOKE UNIT				6	RRCID ->	263182	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6392 -	6398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5723 3	107 9	N	97				227
02		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5735 3	6 9	N	5	189	1		43
03		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5618 3	99 9	N	90				133
04		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3253 3	53 9	N	48	1	8		180
05		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5160 3	12 9	N	11	110	1		81
06		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102 3		N	-0-				81
07		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4917 3	77 9	N	70				151
08		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 3		N	-0-				151
09		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 3		N	-0-				151
10		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3533 3	41 9	N	37				188
11		2700 X	2495	-0-	-205	-0-	2462 3	33 9	N	30	182	1		36
*12		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 3		N	-0-				36
TOTAL GAS PROD:		53,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		388								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
WERNER SMITH		WELL #:		3	RRCID ->	280939	COMPL. DATE	08/14/2016	TOTAL DEPTH	9462	PERF.	6252 - 6260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6944 X	4370	-0-	-2574	-0-	4364 3	6 9	N	5			177
02		6272 X	3285	-0-	-2987	-0-	3273 3	12 9	N	11	170 1		18
03		5549 X	2589	-0-	-2960	-0-	2589 3		N	-0-			18
04		5370 X	2763	-0-	-2607	-0-	2717 3	46 9	N	42			60
05		4495 X	855	-0-	-3640	-0-	852 3	3 9	N	3			63
06		4230 X	202	-0-	-4028	-0-	202 3		N	-0-			63
07		3627 X	1433	-0-	-2194	-0-	1426 3	7 9	N	6			69
08		2852 X	2327	-0-	-525	-0-	2327 3		N	-0-			69
09		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3214 3	18 9	N	16			85
10		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 3		N	-0-			85
11		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2669 3	39 9	N	35			120
12		3348 X	1393	-0-	-1955	-0-	1384 3	9 9	N	8			128
TOTAL GAS PROD:		28,134				TOTAL CONDENSATE PROD:				126			

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC				370647									
SAND HILL PANOLA SWD		WELL #:		2	RRCID ->	244310	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5255 - 5308	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
ROBERTS, GEORGE G. U.		WELL #:		1 A	RRCID ->	048375	COMPL. DATE	05/23/1970	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6244 - 6348	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-		23	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-		23	
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2			N	-0-		23	
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2			N	-0-		23	
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2			N	-0-		23	
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2			N	-0-		23	
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-		23	
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2			N	-0-		23	
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	37 2	18 9		N	-16		39	
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2			N	-0-		39	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-		39	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39	
TOTAL GAS PROD:		655				TOTAL CONDENSATE PROD:				16			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
 ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			24
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			24
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			24
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			24
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			24
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			24
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			24
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			24
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			24
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		157		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEHNERTZ-PAULKNER, INC. 495689
 REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

01	310 N	218	-0-	-92	-0-	218	2		N	-0-			11
02	308 N	239	-0-	-69	-0-	239	2		N	-0-			11
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			11
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			11
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-			11
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			11
07	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	2		N	-0-			11
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			11
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2		N	-0-			11
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			11
11	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	2		N	-0-			11
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2		N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		3,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					102
02	252 N	50	-0-	-202	-0-	1	1	49	3	N	-0-					102
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	4	1	362	3	N	-0-					102
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	N	-0-					102
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	3	N	-0-	52	1			50
06	360 N	196	-0-	-164	-0-	2	1	194	3	N	-0-					50
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	3	N	-0-					50
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	3	N	-0-					50
09	210 N	132	-0-	-78	-0-	1	1	131	3	N	-0-					50
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	1	1	106	3	N	-0-					50
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	3	N	-0-					50
*12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	11	1	1087	3	N	5					55
TOTAL GAS PROD:		2,937				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

01	651 N	291	-0-	-360	-0-	16	1	152	3	N	112					147
02	868 N	830	-0-	-38	-0-	123	9	75	1	N	71	159	1			59
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	78	9	76	1	N	134					193
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	147	9	61	1	N	140	178	1			155
05	930 N	664	-0-	-266	-0-	154	9	36	1	N	106	168	1			93
06	990 N	232	-0-	-758	-0-	117	9	13	1	N	15					108
07	930 N	135	-0-	-795	-0-	17	9	10	1	N	-0-	79	1			29
08	651 N	252	-0-	-399	-0-	19	1	19	1	N	-0-					29
09	240 N	24	-0-	-216	-0-	2	1	2	1	N	-0-					29
10	124 N	41	-0-	-83	-0-	3	1	3	1	N	-0-					29
11	240 N	157	-0-	-83	-0-	11	1	11	1	N	-0-					29
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	19	1	N	-0-					29
TOTAL GAS PROD:		4,812				TOTAL CONDENSATE PROD:		578								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201								
THOR		WELL #:		2	RRCID ->	265097	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	9903	PERF.	6796 - 6864
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9 1	86 3	N	-0-			85
02	140 N	64	-0-	-76	-0-	6 1	58 3	N	-0-			85
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15 1	161 3	N	-0-			85
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11 1	118 3	N	-0-			85
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	N	-0-			85
06	180 N	90	-0-	-90	-0-	6 1	84 3	N	-0-			85
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	135 3	N	-0-			85
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 3	N	-0-			85
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12 1	119 3	N	-0-			85
10	155 N	80	-0-	-75	-0-	6 1	74 3	N	-0-			85
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	4 1	52 3	N	-0-			85
12	124 N	33	-0-	-91	-0-	2 1	31 3	N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:		1,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS		WELL #:		4	RRCID ->	267333	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	7336 - 7346
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC.		660694		WELL #:		1 T	RRCID ->	030284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6385 - 6389
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.				660818							
WERNER-LAGRONE		WELL #:		7 C	RRCID ->	217578	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8162 - 8224
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAGRONE, CLAYTON		WELL #:		1 C	RRCID ->	227721	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 6503 - 6697
01	2790 X	2546	-0-	-244	-0-	2546	3	N	-0-		-0-
02	2520 X	2477	-0-	-43	-0-	2477	3	N	-0-		-0-
03	2790 X	2739	-0-	-51	-0-	2739	3	N	-0-		-0-
04	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3	N	-0-		-0-
05	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3	N	-0-		-0-
06	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3	N	-0-		-0-
07	2728 X	2645	-0-	-83	-0-	2645	3	N	-0-		-0-
08	2759 N	2742	-0-	-17	-0-	2742	3	N	-0-		-0-
09	2700 N	2526	-0-	-174	-0-	2526	3	N	-0-		-0-
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3	N	-0-		-0-
11	2640 N	2346	-0-	-294	-0-	2346	3	N	-0-		-0-
12	2604 N	2444	-0-	-160	-0-	2441	3	3 9 N	3	3 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,034	TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

POPE-MEDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	233004	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6513 - 6776
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		660818									
POPE-MEDLIN		WELL #:		2	RRCID ->	234491	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6620 - 6642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3596 X	1527	-0-	-2069	-0-		1527	3	Y	-0-		-0-	
02	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-		2859	3	Y	-0-		-0-	
03	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-		4539	3	Y	-0-		-0-	
04	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-		3961	3	Y	-0-		-0-	
05	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-		3620	3	Y	-0-		-0-	
06	3510 X	1722	-0-	-1788	-0-		1722	3	Y	-0-		-0-	
07	3627 X	1490	-0-	-2137	-0-		1490	3	Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	3336	-0-	3336	-0-		3336	3	Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	2370	-0-	2370	-0-		2370	3	Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	1926	-0-	1926	-0-		1926	3	Y	-0-		-0-	
*11	9986 X	2354	-0-	-7632	-0-		2354	3	Y	-0-		-0-	
*12	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-		2934	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

POWELL, W.B. UNIT		WELL #:		03	RRCID ->	270354	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	9905	PERF. 6480 - 6515
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13		Y	-0-		-0-	
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PHILLIPS, JACK L. CO.		663109		WELL #:		1 L	RRCID ->	035136	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6725 - 6743
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PINNERGY, LTD.				665701								
HIGHWAY 59 SOUTH SWD		WELL #:		1	RRCID ->	141602	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5250 - 5308
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. LACY SERVICES, LTD.				687208		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BROWN UNIT 1												
		WELL #:		9	RRCID ->	180354	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6164 - 6194
01	930 N	914	-0-	-16	-0-	43 1	871 2	Y	-0-			-0-
02	840 N	784	-0-	-56	-0-	37 1	747 2	Y	-0-			-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	44 1	857 2	Y	-0-			-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	39 1	807 2	Y	-0-			-0-
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	45 1	863 2	Y	-0-			-0-
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	42 1	822 2	Y	-0-			-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	41 1	803 2	Y	-0-			-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	42 1	827 2	Y	-0-			-0-
09	810 N	795	-0-	-15	-0-	39 1	756 2	Y	-0-			-0-
10	837 N	721	-0-	-116	-0-	35 1	686 2	Y	-0-			-0-
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	80 1	1610 2	Y	-0-			-0-
*12	3100 N	3158	-0-	58	58	149 1	3009 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT				11		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
		WELL #:		11	RRCID ->	200971	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6098 - 6105
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	246 2	Y	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	269 2	Y	-0-			-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	12 1	230 2	Y	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11 1	237 2	Y	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15 1	278 2	Y	-0-			-0-
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	10 1	199 2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3884	-0-	784	784	188 1	3696 2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	4227	-0-	1127	1911	203 1	4024 2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3692	-0-	692	2603	178 1	3514 2	Y	-0-			-0-
10	7038 X	4435	-0-	-2603	-0-	214 1	4221 2	Y	-0-			-0-
11	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	162 1	3253 2	Y	-0-			-0-
*12	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	106 1	2125 2	Y	64	58	1	6

TOTAL GAS PROD: 23,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
 NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	82	1	1690	2	Y	-0-			-0-
05	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	148	1	2805	2	Y	-0-			-0-
06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	121	1	2351	2	Y	-0-			-0-
07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	124	1	2434	2	Y	-0-			-0-
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	109	1	2159	2	Y	-0-			-0-
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	89	1	1748	2	Y	-0-			-0-
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	93	1	1832	2	Y	-0-			-0-
11	2070 N	1745	-0-	-325	-0-	84	1	1661	2	Y	-0-			-0-
12	1891 N	1772	-0-	-119	-0-	84	1	1688	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

01	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	589	1	3919	2	Y	31	28	1			14
						34	9									
02	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	532	1	3611	2	Y	34	43	1			5
						37	9									
03	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	589	1	4012	2	Y	32	28	1			9
						35	9									
04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	570	1	3843	2	Y	19	21	1			7
						21	9									
05	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	589	1	4199	2	Y	15	21	1			1
						17	9									
06	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	570	1	4058	2	Y	12	10	1			3
						13	9									
07	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	589	1	4292	2	Y	12	7	1			8
						13	9									
08	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	589	1	4437	2	Y	19	15	1			12
						21	9									
09	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	570	1	4237	2	Y	22	27	1			7
						24	9									
10	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	589	1	4343	2	Y	31	32	1			6
						34	9									
11	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	570	1	4201	2	Y	33	31	1			8
						36	9									
*12	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	589	1	4474	2	Y	37	29	1			16
						41	9									

TOTAL GAS PROD: 56,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	68	-0-	-44	-0-	68	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2	Y	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2	Y	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2	Y	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-			-0-
*12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854									
BECKWORTH		WELL #:		6	RRCID ->	040708	COMPL. DATE	11/07/1966	TOTAL DEPTH	8221	PERF. 6462 - 6474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SMITH-BIRD		WELL #:		1 L	RRCID ->	053400	COMPL. DATE	07/03/1972	TOTAL DEPTH	6507	PERF. 6126 - 6275
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SMITH-BIRD UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	086397	COMPL. DATE	04/26/1979	TOTAL DEPTH	9606	PERF. 6426 - 6432
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1519 N	384	-0-	-1135	-0-	384	2	N	-0-		-0-	
02		1232 N	176	-0-	-1056	-0-	176	2	N	-0-		-0-	
03		837 N	114	-0-	-723	-0-	114	2	N	-0-		-0-	
04		360 N	155	-0-	-205	-0-	155	2	N	-0-		-0-	
05		186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2	N	-0-		-0-	
06		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2	N	-0-		-0-	
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-	
08		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2	N	-0-		-0-	
09		120 N	46	-0-	-74	-0-	46	2	N	-0-		-0-	
10		93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2	N	-0-		-0-	
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-	
*12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,368	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	173	1	Y	19	23	1	3
02		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	261	1	Y	7	9	1	1
03		4960 X	4296	-0-	-664	-0-	252	1	Y	9	9	1	1
04		5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	228	1	Y	7	7	1	1
05		4960 X	120	-0-	-4840	-0-	117	1	Y	3	4	1	-0-
06		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	167	1	Y	5	4	1	1
07		7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	215	1	Y	5	5	1	1
08		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	203	1	Y	5	5	1	1
09		5970 X	4511	-0-	-1459	-0-	190	1	Y	5	5	1	1
10		7161 X	5088	-0-	-2073	-0-	196	1	Y	5	6	1	-0-
11		6930 X	5094	-0-	-1836	-0-	217	1	Y	6	5	1	1
12		7409 X	3864	-0-	-3545	-0-	161	1	Y	6	6	1	1
TOTAL GAS PROD:			59,633	TOTAL CONDENSATE PROD:			82						

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-				-0-	
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	-0-				-0-	
03		248 N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	2	Y	-0-				-0-	
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	Y	-0-				-0-	
05		248 N	24	-0-	-224	-0-	24	1			Y	-0-				-0-	
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	2	Y	-0-				-0-	
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	2	Y	-0-				-0-	
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	364	2	Y	-0-				-0-	
09		300 N	239	-0-	-61	-0-	30	1	209	2	Y	-0-				-0-	
10		403 N	298	-0-	-105	-0-	20	1	278	2	Y	-0-				-0-	
11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	-0-				-0-	
*12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,518			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

01		620 N	289	-0-	-331	-0-	289	2			Y	-0-				-0-	
02		1484 X	344	-0-	-1140	-0-	344	2			Y	-0-				-0-	
03		1643 X	283	-0-	-1360	-0-	283	2			Y	-0-				-0-	
04		1590 X	375	-0-	-1215	-0-	375	2			Y	-0-				-0-	
05		496 X	198	-0-	-298	-0-	198	2			Y	-0-				-0-	
06		360 X	269	-0-	-91	-0-	269	2			Y	-0-				-0-	
07		372 X	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-				-0-	
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-				-0-	
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-				-0-	
10		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-				-0-	
11		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	3		2	1	1	
*12		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	7		7	1	1	
TOTAL GAS PROD:			7,761			TOTAL CONDENSATE PROD:			10								

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

01		1488 N	1029	-0-	-459	-0-	1026	2			3	9	Y	3		4	1	-0-
02		1288 N	51	-0-	-1237	-0-	50	2			1	9	Y	1		1	1	-0-
03		1488 N	274	-0-	-1214	-0-	273	2			1	9	Y	1				1
04		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2					Y	-0-		1	1	-0-
05		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2					Y	-0-				-0-
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2					Y	-0-				-0-
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2					Y	-0-				-0-
08		775 N	642	-0-	-133	-0-	642	2					Y	-0-				-0-
09		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2					Y	-0-				-0-
10		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2					Y	-0-				-0-
11		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1776	2					1	9	Y	1	1	-0-
*12		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,939			TOTAL CONDENSATE PROD:			6									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

01	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 49																
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288																	

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414																	

01	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	-0-	3487	2	34	9	Y	31	46	1			2
02	2912 X	2418	-0-	-494	-0-	-0-	2411	2	7	9	Y	6	7	1			1
03	3224 X	1939	-0-	-1285	-0-	-0-	1930	2	9	9	Y	8	8	1			1
04	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	-0-	3157	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-	-0-					Y	5	4	1			1
06	3120 X	2235	-0-	-885	-0-	-0-	2231	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	-0-	3411	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	-0-	3442	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	3090 X	2128	-0-	-962	-0-	-0-	2121	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	3193 X	2839	-0-	-354	-0-	-0-	2832	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	-0-	3130	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3193 X	2967	-0-	-226	-0-	-0-	2959	2	8	9	Y	7	6	1			2
TOTAL GAS PROD: 31,211													TOTAL CONDENSATE PROD: 93				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		186 N	154	-0-	-32	-0-	-0-	148	2	6	9	Y	5	5	1			1
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	Y	3	3	1			1
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2	10	9	Y	9	10	1			-0-
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2	1	1			1
05		186 N	129	-0-	-57	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1			1
06		210 N	156	-0-	-54	-0-	-0-	153	2	3	9	Y	3	3	1			1
07		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1	1	1			1
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2	3	9	Y	3	1	1			2
10		186 N	147	-0-	-39	-0-	-0-	144	2	3	9	Y	3	4	1			1
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,930			TOTAL CONDENSATE PROD:			32									

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	2	9	9	Y	8	8	1			2
02		1288 N	1279	-0-	-9	-0-	-0-	1275	2	4	9	Y	4	3	1			3
03		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	1425	2	8	9	Y	7	8	1			2
04		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2	7	9	Y	6	6	1			2
05		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	2	8	9	Y	7	5	1			4
06		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	2	6	9	Y	5	7	1			2
07		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	2	7	9	Y	6	6	1			2
08		1457 N	1388	-0-	-69	-0-	-0-	1381	2	7	9	Y	6	6	1			2
09		1500 N	1042	-0-	-458	-0-	-0-	1036	2	6	9	Y	5	6	1			1
10		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	2	6	9	Y	5	5	1			1
11		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	2	7	9	Y	6	6	1			1
*12		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	2	8	9	Y	7	6	1			2
TOTAL GAS PROD:			17,473			TOTAL CONDENSATE PROD:			72									

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

01		341 N	339	-0-	-2	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02		504 N	271	-0-	-233	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05		702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
08		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
09		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
10		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
11		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
*12		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			13,666			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	258 1	925 2	Y	40	39 1		9
						44 9						
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	255 1	724 2	Y	33	24 1		18
						36 9						
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	253 1	1033 2	Y	34	40 1		12
						37 9						
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	290 1	940 2	Y	67	51 1		28
						74 9						
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	302 1	870 2	Y	120	108 1		40
						132 9						
06	1140 N	848	-0-	-292	-0-	295 1	470 2	Y	75	85 1		30
						83 9						
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	299 1	717 2	Y	80	73 1		37
						88 9						
08	1116 N	246	-0-	-870	-0-	28 1	214 2	Y	4	40 1		1
						4 9						
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,371				TOTAL CONDENSATE PROD:			453			

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2				Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2				Y	-0-					-0-
04	120 N	65	-0-	-55	-0-	-0-	65	2				Y	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2				Y	-0-					-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2				Y	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2				Y	-0-					-0-
08	15 N	3	-0-	-12	-0-	-0-	3	2				Y	-0-					-0-
09	150 N	87	-0-	-63	-0-	-0-	75	2	12	9		Y	11	10	1			1
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2	18	9		Y	16	15	1			2
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2	8	9		Y	7	9	1			-0-
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2	7	9		Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		Y	-0-			-0-
02	616 N	540	-0-	-76	-0-	540 2		Y	-0-			-0-
03	589 N	565	-0-	-24	-0-	565 2		Y	-0-			-0-
04	600 N	511	-0-	-89	-0-	511 2		Y	-0-			-0-
05	589 N	495	-0-	-94	-0-	495 2		Y	-0-			-0-
06	540 N	364	-0-	-176	-0-	364 2		Y	-0-			-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-			-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-			-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		Y	-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		Y	-0-			-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-			-0-
*12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6157 -	6350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004										TOTAL DEPTH	9690	PERF.	6205 -	6375
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6152 -	6172
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2	Y	-0-		-0-		
02	504	X	493	-0-	-11	-0-	493	2	Y	-0-		-0-		
03	558	X	552	-0-	-6	-0-	552	2	Y	-0-		-0-		
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2	Y	-0-		-0-		
05	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2	Y	-0-		-0-		
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	Y	-0-		-0-		
07	558	X	555	-0-	-3	-0-	555	2	Y	-0-		-0-		
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	-0-		-0-		
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2	Y	-0-		-0-		
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2	Y	-0-		-0-		
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	Y	-0-		-0-		
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			6,394			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	Y	-0-	-0-						
02	700 N	385	-0-	-315	-0-	385	2	Y	-0-	-0-						
03	775 N	399	-0-	-376	-0-	399	2	Y	-0-	-0-						
04	540 N	473	-0-	-67	-0-	473	2	Y	-0-	-0-						
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-						
06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2	Y	-0-	-0-						
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	Y	-0-	-0-						
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	Y	-0-	-0-						
09	570 N	283	-0-	-287	-0-	283	2	Y	-0-	-0-						
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	Y	-0-	-0-						
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	Y	-0-	-0-						
*12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:											7,816	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	812 N	518	-0-	-294	-0-	29	1	489	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	837 N	526	-0-	-311	-0-	29	1	497	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	630 N	589	-0-	-41	-0-	28	1	561	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	589 N	38	-0-	-551	-0-	38	1			Y	-0-	-0-	-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	38	1	709	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	37	1	613	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	630 N	518	-0-	-112	-0-	40	1	478	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	744 N	620	-0-	-124	-0-	38	1	582	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	38	1	577	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6178 - 6341

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			-0-
02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-				N	-0-			-0-
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
04	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-			-0-
05	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			-0-
06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			-0-
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	355	2	79	9	Y	72	44	1	50
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	282	2	91	9	Y	83	90	1	43
03	589 N	161	-0-	-428	-0-	78	2	83	9	Y	75	85	1	33
04	420 N	17	-0-	-403	-0-	6	2	11	9	Y	10	42	1	1
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1092	2	73	9	N	66	68	1			7
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	983	2	64	9	N	58	63	1			2
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1051	2	65	9	N	59	48	1			13
04	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1008	2	56	9	N	51	49	1			15
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1097	2	316	9	N	287	271	1			31
06	1080	N	999	-0-	-81	-0-	738	2	261	9	N	237	175	1			93
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	699	2	295	9	N	268	259	1			102
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1072	2	436	9	N	396	446	1			52
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1177	2	429	9	N	390	341	1			101
10	992	N	616	-0-	-376	-0-	465	2	151	9	N	137	217	1			21
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	20	1			1
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,550			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,949								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2635 X	1955	-0-	-680	-0-	1953	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	2184 X	1609	-0-	-575	-0-	1607	2	2	9	Y	2	1	1	1
03	2108 N	1778	-0-	-330	-0-	1776	2	2	9	Y	2	2	1	1
04	1890 N	1719	-0-	-171	-0-	1717	2	2	9	Y	2	2	1	1
05	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	1749	2	7	9	Y	6	5	1	2
06	1710 N	1637	-0-	-73	-0-	1634	2	3	9	Y	3	4	1	1
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1625	2	4	9	Y	4	3	1	2
08	1767 N	1630	-0-	-137	-0-	1627	2	3	9	Y	3	3	1	2
09	1650 N	1584	-0-	-66	-0-	1580	2	4	9	Y	4	4	1	2
10	1643 N	1586	-0-	-57	-0-	1579	2	7	9	Y	6	7	1	1
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1639	2	7	9	Y	6	5	1	2
*12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1657	2	4	9	Y	4	5	1	1
TOTAL GAS PROD:		20,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

01	2015 X	1067	-0-	-948	-0-	1059	2	8	9	Y	7	5	1			4
02	2072 X	496	-0-	-1576	-0-	490	2		6	9	Y	5	7	1		2
03	2294 X	1732	-0-	-562	-0-	1722	2	10	9	Y	9	7	1			4
04	2220 X	964	-0-	-1256	-0-	956	2		8	9	Y	7	9	1		2
05	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2093	2	11	9	Y	10	11	1			1
06	1680 X	1321	-0-	-359	-0-	1314	2		7	9	Y	6	5	1		2
07	1736 X	658	-0-	-1078	-0-	657	2		1	9	Y	1	2	1		1
08	2108 X	638	-0-	-1470	-0-	636	2		2	9	Y	2	2	1		1
09	2040 X	1682	-0-	-358	-0-	1679	2		3	9	Y	3	3	1		1
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2				Y	-0-	1	1		-0-
11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2				Y	-0-				-0-
*12	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2				Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

01	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
02	812 N	765	-0-	-47	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
03	899 N	829	-0-	-70	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
04	840 N	808	-0-	-32	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
06	810 N	794	-0-	-16	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
10	806 N	805	-0-	-1	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
*12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 9,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3534 X	2849	-0-	-685	-0-	2846	2	3	9	Y	3	3	1
02		3192 X	2548	-0-	-644	-0-	2545	2	3	9	Y	3	2	1
03		3100 X	2975	-0-	-125	-0-	2973	2	2	9	Y	2	3	1
04		3000 X	2810	-0-	-190	-0-	2804	2	6	9	Y	5	4	1
05		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3231	2	11	9	Y	10	9	1
06		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3091	2	8	9	Y	7	7	1
07		2976 X	1328	-0-	-1648	-0-	1325	2	3	9	Y	3	4	1
08		3255 X	2724	-0-	-531	-0-	2716	2	8	9	Y	7	6	1
09		3150 X	2708	-0-	-442	-0-	2700	2	8	9	Y	7	7	1
10		3255 X	2811	-0-	-444	-0-	2803	2	8	9	Y	7	10	1
11		3090 X	2639	-0-	-451	-0-	2639	2			Y	-0-		
12		2728 X	621	-0-	-2107	-0-	621	2			Y	-0-		
TOTAL GAS PROD:			30,354			TOTAL CONDENSATE PROD:			54					

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683														
01	1054	N	91	-0-	-963	-0-	59	2	32	9	Y	29	30	1
02	784	N	124	-0-	-660	-0-	104	2	20	9	Y	18	19	1
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	446	2	33	9	Y	30	29	1
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	427	2	32	9	Y	29	27	1
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	463	2	19	9	Y	17	19	1
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	584	2	17	9	Y	15	15	1
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	744	2	18	9	Y	16	17	1
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	836	2	18	9	Y	16	16	1
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	797	2	17	9	Y	15	15	1
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	798	2	20	9	Y	18	17	1
11	840	N	803	-0-	-37	-0-	786	2	17	9	Y	15	16	1
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	779	2	23	9	Y	21	20	1
TOTAL GAS PROD:			7,089			TOTAL CONDENSATE PROD:			239					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
124	X	26	-0-	-98	-0-	19	2	7	9	N	6	6	1	-0-
112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
540	X	540	-0-	-0-	-0-	526	2	14	9	N	13	12	1	1
197	X	197	-0-	-0-	-0-	193	2	4	9	N	4	4	1	1
31	X	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9	N	1	2	1	-0-
510	X	51	-0-	-459	-0-	51	2			N	-0-			-0-
527	X	28	-0-	-499	-0-	28	2			N	-0-			-0-
31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-			-0-
48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
01		6789 X	5886	-0-	-903	-0-	5879 2	7 9	Y	6	6 1	1
02		5936 X	5746	-0-	-190	-0-	5740 2	6 9	Y	5	5 1	1
03		6417 X	5744	-0-	-673	-0-	5737 2	7 9	Y	6	6 1	1
04		6120 X	4879	-0-	-1241	-0-	4872 2	7 9	Y	6	6 1	1
05		6355 X	4974	-0-	-1381	-0-	4967 2	7 9	Y	6	6 1	1
06		6150 X	5354	-0-	-796	-0-	5351 2	3 9	Y	3	3 1	1
07		6355 X	6049	-0-	-306	-0-	6046 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
08		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5881 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
09		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5440 2	4 9	Y	4	3 1	1
10		6045 X	5255	-0-	-790	-0-	5251 2	4 9	Y	4	4 1	1
11		5850 X	4602	-0-	-1248	-0-	4600 2	2 9	Y	2	3 1	-0-
12		6045 X	4453	-0-	-1592	-0-	4447 2	6 9	Y	5	4 1	1
TOTAL GAS PROD:			64,270			TOTAL CONDENSATE PROD:			53			

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183												
01		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1392 2	171 9	Y	155	185 1	26
02		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1157 2	161 9	Y	146	89 1	83
03		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1278 2	188 9	Y	171	222 1	32
04		1500 N	1367	-0-	-133	-0-	1202 2	165 9	Y	150	131 1	51
05		1457 N	1283	-0-	-174	-0-	1137 2	146 9	Y	133	130 1	54
06		1410 N	1237	-0-	-173	-0-	1094 2	143 9	Y	130	132 1	52
07		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1539 2	110 9	Y	100	121 1	31
08		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1426 2	116 9	Y	105	115 1	21
09		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1457 2	113 9	Y	103	80 1	44
10		1643 N	1628	-0-	-15	-0-	1481 2	147 9	Y	134	125 1	53
11		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1368 2	161 9	Y	146	131 1	68
*12		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1349 2	177 9	Y	161	175 1	54
TOTAL GAS PROD:			17,678			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,634			

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534												
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6792 - 6800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10788 X		11	-0-	-10777	-0-	11	2		N	-0-		1	1		-0-
02	9744 X		-0-	-0-	-9744	-0-				N	-0-					-0-
03	10788 X		-0-	-0-	-10788	-0-				N	-0-					-0-
04	10440 X		-0-	-0-	-10440	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	11 X		-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11													
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	DELO PR	7836	-0-	-0-	7836	7836	7540	2	296	9	N	269	190	1		79
07	DELO PR	5566	-0-	-0-	5566	13402	5205	2	361	9	N	328	347	1		60
08	18027 X	4625	-0-	-0-	-13402	-0-	4373	2	252	9	N	229	240	1		49
09	12540 X	4827	-0-	-0-	-7713	-0-	4555	2	272	9	N	247	235	1		61
10	12958 X	4168	-0-	-0-	-8790	-0-	3938	2	230	9	N	209	236	1		34
11	7830 X	4252	-0-	-0-	-3578	-0-	3997	2	255	9	N	232	198	1		68
12	5580 X	3542	-0-	-0-	-2038	-0-	3332	2	210	9	N	191	235	1		24
TOTAL GAS PROD:		34,816														
																TOTAL CONDENSATE PROD: 1,705

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

*09	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	-0-	7644	2		N	-0-					-0-
10	33573 X	20779	-0-	-0-	-12794	-0-	20779	2		N	-0-					-0-
11	32490 X	9364	-0-	-0-	-23126	-0-	9364	2		N	-0-					-0-
12	33573 X	8154	-0-	-0-	-25419	-0-	8154	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		45,941														
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

02	14B2 EXT	52	-0-	-0-	52	52	52	2		N	-0-					-0-
*03	52 X		-0-	-0-	-52	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		52														
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	2	61	2	N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	18	-0-	18	79	18	2	18	2	N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	60	-0-	60	139	60	2	60	2	N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	139					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	33	-0-	33	172	33	2	33	2	N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	104	-0-	104	276	104	2	104	2	N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	88	-0-	88	364	88	2	88	2	N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	39	-0-	39	403	39	2	39	2	N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	42	-0-	42	445	42	2	42	2	N	-0-					-0-	
11	0 W	41	-0-	41	486	41	2	41	2	N	-0-					-0-	
12	0 W	36	-0-	36	522	36	2	36	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		522															
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-						

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7003 - 7013

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-						

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-						

DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-															
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
URSUS OIL AND GAS				879300						
MULLINS, O. V. UNIT #1		WELL #:		2 T	RRCID -> 030340	COMPL. DATE 11/16/1956	TOTAL DEPTH 6315	PERF. 6091	- 6121	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		286 N	286	-0-	-0-	286 2				145
02		282 N	282	-0-	-0-	280 2	2 9			147
03		310 N	285	-0-	-25	285 2				147
04		320 N	320	-0-	-0-	320 2				147
05		310 N	287	-0-	-23	286 2	1 9			148
06		290 N	290	-0-	-0-	290 2				148
07		341 N	285	-0-	-56	285 2				148
08		279 N	270	-0-	-9	270 2				148
09		300 N	263	-0-	-37	263 2				148
10		288 N	288	-0-	-0-	288 2				148
11		292 N	292	-0-	-0-	290 2	2 9			150
*12		285 N	285	-0-	-0-	285 2				150
TOTAL GAS PROD:		3,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: PANOLA		
CARTHAGE GAS UNIT 17				3-U	RRCID -> 140935	COMPL. DATE 03/18/1992	TOTAL DEPTH 9658	PERF. 6444	- 6450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.				924317				CNTY: PANOLA		
SEMPRA ENERGY UNIT				1	RRCID -> 228341	COMPL. DATE 03/24/2007	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 6631	- 7819	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		924317									
SEMPRA ENERGY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241632	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6398 -	8606
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		7-U	RRCID ->	150271	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6104 -	6340
PIRKLE, L. H.															
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLMES, S. L.		WELL #:		6-U	RRCID ->	150722	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6101 -	6209
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DONALD, F.H.		WELL #: 7-U		RRCID -> 155210		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS, W. R.		WELL #: 7-U		RRCID -> 155528		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563								
01	465 N	133	-0-	-332	-0-	3 1	121 2	Y	8	8 1						1
02	280 N	76	-0-	-204	-0-	9 9	68 2	Y	5	5 1						1
03	186 N	45	-0-	-141	-0-	2 1	42 2	Y	2	3 1						-0-
04	120 N	29	-0-	-91	-0-	6 9	26 2	Y	2	2 1						-0-
05	93 N	37	-0-	-56	-0-	1 1	34 2	Y	2	2 1						-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	2 9					3	3 1				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1 1				Y	-0-					-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4 1	106 2	Y	-0-							-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	39 2	Y	1	1 1						-0-
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1 9										
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	45 1	1317 2	Y	88	73 1						15
*12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	97 9	944 2	Y	68	70 1						13
						31 1	810 2	Y	60	61 1						12
						75 9										
						26 1										
						66 9										

TOTAL GAS PROD: 3,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

THOMAS & WOOD		WELL #: 7-U		RRCID -> 156030		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		434 N	355	-0-	-79	-0-	9	1	346	2	Y	-0-		-0-	
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	11	1	408	2	Y	-0-		-0-	
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	Y	-0-		-0-	
04		330 N	419	-0-	-89	-0-	12	1	407	2	Y	-0-		-0-	
05		465 N	360	-0-	-105	-0-	11	1	349	2	Y	-0-		-0-	
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	2	Y	-0-		-0-	
07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	15	1	447	2	Y	-0-		-0-	
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	2	Y	-0-		-0-	
09		420 N	313	-0-	-107	-0-	11	1	302	2	Y	-0-		-0-	
10		465 N	333	-0-	-132	-0-	11	1	322	2	Y	-0-		-0-	
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	464	2	Y	-0-		-0-	
*12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,823											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OWENS, NELLIE		WELL #: 7-U		RRCID -> 159860		COMPL. DATE 11/02/1999			TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	961 N	914	-0-	-47	-0-	54	1	792	2	Y	62	60	1		9
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	68	9								
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	49	1	708	2	Y	55	58	1		6
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	61	9								
05	899 N	859	-0-	-40	-0-	62	1	800	2	Y	59	55	1		10
06	900 N	735	-0-	-165	-0-	65	9								
07	930 N	376	-0-	-554	-0-	60	1	767	2	Y	64	62	1		12
08	868 N	178	-0-	-690	-0-	70	9								
09	750 N	91	-0-	-659	-0-	60	1	741	2	Y	53	56	1		9
10	372 N	86	-0-	-286	-0-	58	9								
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	49	1	640	2	Y	42	46	1		5
*12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	46	9								
						27	1	326	2	Y	21	22	1		4
						23	9								
						11	1	134	2	Y	30	27	1		7
						33	9								
						7	1	77	2	Y	6	12	1		1
						7	9								
						6	1	73	2	Y	6	6	1		1
						7	9								
						80	1	990	2	Y	83	69	1		15
						91	9								
						67	1	840	2	Y	73	74	1		14
						80	9								
TOTAL GAS PROD:		8,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		554									

CARTHAGE GU 32		WELL #: 7-U		RRCID -> 159973		COMPL. DATE 07/01/1996			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717			
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLMES, S. L.		WELL #: 7 U		RRCID -> 171436		COMPL. DATE 07/30/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505			
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4562	2	56	9	N	51					275
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3627	2	15	9	N	14					289
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4144	2	24	9	N	22					311
04	1320	X	4662	-0-	3342	-0-	4604	2	58	9	N	53					364
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4613	2	23	9	N	21					385
06	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					385
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4614	2	37	9	N	34	184	1			235
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					235
09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4244	2	117	9	N	106					341
10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4366	2	154	9	N	140	175	1			306
11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					306
*12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4046	2	39	9	N	35					341

TOTAL GAS PROD: 51,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	-0-			-0-													
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	88	1	1144	2	Y	-0-		-0-													
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	177	1	2131	2	Y	-0-		-0-													
04	0	N	2721	-0-	2721	-0-	203	1	2518	2	Y	-0-		-0-													
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	150	1	1830	2	Y	-0-		-0-													
06	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	165	1	2033	2	Y	-0-		-0-													
07	2325	N	1827	-0-	-498	-0-	139	1	1688	2	Y	-0-		-0-													
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	165	1	1978	2	Y	-0-		-0-													
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	210	1	2457	2	Y	-0-		-0-													
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	186	1	2228	2	Y	-0-		-0-													
11	2070	N	1881	-0-	-189	-0-	144	1	1737	2	Y	-0-		-0-													
*12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	203	1	2510	2	Y	-0-		-0-													
TOTAL GAS PROD: 24,084														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
COLEMAN, M.J.			WELL #:		15	RRCID -> 254190		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6402 - 8316		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SEALEY, J. J.			WELL #:		12	RRCID -> 255801		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 6112 - 8044		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FRED KYLE UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 279903		COMPL. DATE 12/17/2015		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 6170 - 6335					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			

01	4433	X	3364	-0-	-1069	-0-	74	1	2952	2	Y	307	298	1	45		
02	3780	X	3260	-0-	-520	-0-	338	9	76	1	2847	2	Y	306	318	1	33
03	4123	X	3658	-0-	-465	-0-	337	9	105	1	3199	2	Y	322	301	1	54
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	354	9	111	1	3652	2	Y	436	409	1	81
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	480	9	106	1	3376	2	Y	320	346	1	55
06	3540	X	3283	-0-	-257	-0-	352	9	94	1	2921	2	Y	244	272	1	27
07	4371	X	2365	-0-	-2006	-0-	268	9	69	1	2095	2	Y	183	178	1	32
08	4371	X	2816	-0-	-1555	-0-	201	9	85	1	2487	2	Y	222	201	1	53
09	4230	X	3109	-0-	-1121	-0-	244	9	97	1	2724	2	Y	262	272	1	43
10	3844	X	2422	-0-	-1422	-0-	288	9	72	1	2116	2	Y	213	220	1	36
11	3270	X	2822	-0-	-448	-0-	234	9	81	1	2442	2	Y	272	258	1	50
12	3224	X	2858	-0-	-366	-0-	299	9	79	1	2469	2	Y	282	277	1	55
TOTAL GAS PROD:			38,034		TOTAL CONDENSATE PROD:			3,369									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 X	1622	-0-	-517	-0-	44 1	1506 2	Y	65			204
						72 9						
02	1792 X	1444	-0-	-348	-0-	42 1	1346 2	Y	51	167 1		88
						56 9						
03	1984 X	1576	-0-	-408	-0-	45 1	1415 2	Y	105	167 1		26
						116 9						
04	1830 X	1439	-0-	-391	-0-	41 1	1332 2	Y	60			86
						66 9						
05	1612 X	1437	-0-	-175	-0-	39 1	1299 2	Y	90			176
						99 9						
06	1560 X	1169	-0-	-391	-0-	32 1	1081 2	Y	51	167 1		60
						56 9						
07	1612 X	1518	-0-	-94	-0-	42 1	1409 2	Y	61			121
						67 9						
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	41 1	1387 2	Y	51			172
						56 9						
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	37 1	1267 2	Y	28	166 1		34
						31 9						
10	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	38 1	1276 2	Y	73			107
						80 9						
11	1440 N	1172	-0-	-268	-0-	32 1	1056 2	Y	76			183
						84 9						
12	1395 N	1263	-0-	-132	-0-	35 1	1142 2	Y	78	180 1		81
						86 9						
TOTAL GAS PROD:		16,853				TOTAL CONDENSATE PROD:			789			

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107 X	2702	-0-	-3405	-0-	162 1	2388 2	Y	138	146 1		7
						152 9						
02	4732 X	3540	-0-	-1192	-0-	220 1	3164 2	Y	142	126 1		23
						156 9						
03	5239 X	4225	-0-	-1014	-0-	290 1	3752 2	Y	166	168 1		21
						183 9						
04	5070 X	3742	-0-	-1328	-0-	258 1	3309 2	Y	159	169 1		11
						175 9						
05	4743 X	3675	-0-	-1068	-0-	263 1	3276 2	Y	124	126 1		9
						136 9						
06	4080 X	3218	-0-	-862	-0-	219 1	2865 2	Y	122	108 1		23
						134 9						
07	4216 X	3404	-0-	-812	-0-	253 1	3018 2	Y	121	126 1		18
						133 9						
08	4216 X	3082	-0-	-1134	-0-	218 1	2734 2	Y	118	127 1		9
						130 9						
09	3720 X	3012	-0-	-708	-0-	235 1	2645 2	Y	120	106 1		23
						132 9						
10	3658 X	3121	-0-	-537	-0-	230 1	2733 2	Y	144	144 1		23
						158 9						
11	3300 X	1750	-0-	-1550	-0-	120 1	1470 2	Y	145	149 1		19
						160 9						
12	3410 X	1933	-0-	-1477	-0-	129 1	1615 2	Y	172	176 1		15
						189 9						
TOTAL GAS PROD:		37,404				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,671			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
FRED KYLE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 282067		COMPL. DATE 03/15/2017		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS, NELLIE		WELL #: 6 U		RRCID -> 284199		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203								
03	434	X	31	-0-	-403	-0-	2 1	29 2	Y	-0-						-0-
04	420	X	23	-0-	-397	-0-	2 1	21 2	Y	-0-						-0-
05	434	X	23	-0-	-411	-0-	2 1	21 2	Y	-0-						-0-
06	420	X	24	-0-	-396	-0-	2 1	22 2	Y	-0-						-0-
07	434	X	47	-0-	-387	-0-	4 1	43 2	Y	-0-						-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-						-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-						-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	Y	-0-						-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	Y	-0-						-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON)		16032 820		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		120023														
CGU 6		WELL #: 9-C		RRCID -> 149484		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342								
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3782 X	3303	-0-	-479	-0-	3288	2	15 9	Y	14	9 1		10	
02		3108 X	2966	-0-	-142	-0-	2947	2	19 9	Y	17	18 1		9	
03		3441 X	3419	-0-	-22	-0-	3402	2	17 9	Y	15	17 1		7	
04		3330 X	3154	-0-	-176	-0-	3134	2	20 9	Y	18	19 1		6	
05		3379 X	3201	-0-	-178	-0-	3179	2	22 9	Y	20	23 1		3	
06		3300 X	3085	-0-	-215	-0-	3071	2	14 9	Y	13	12 1		4	
07		3410 X	2898	-0-	-512	-0-	2891	2	7 9	Y	6	6 1		4	
08		3379 X	3060	-0-	-319	-0-	3053	2	7 9	Y	6	5 1		5	
09		3150 X	2979	-0-	-171	-0-	2972	2	7 9	Y	6	10 1		1	
10		3193 X	3039	-0-	-154	-0-	2998	2	41 9	Y	37	21 1		17	
11		3090 X	2818	-0-	-272	-0-	2756	2	62 9	Y	56	64 1		9	
12		3069 X	2767	-0-	-302	-0-	2711	2	56 9	Y	51	31 1		29	
TOTAL GAS PROD:											36,689	TOTAL CONDENSATE PROD:			259

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		7 N	-0-	-0-	-0-	-7					N	-0-					-0-
04		2 N	-0-	-0-	-0-	-2					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) //CONT.// 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12				
279 N	173	-0-	-106	-0-	100	1	73	2	N	-0-	45				
168 N	151	-0-	-17	-0-	98	1	53	2	N	-0-	45				
162 N	162	-0-	-0-	-0-	113	1	49	2	N	-0-	45				
180 N	147	-0-	-33	-0-	98	1	49	2	N	-0-	45				
179 N	179	-0-	-0-	-0-	113	1	66	2	N	-0-	45				
152 N	152	-0-	-0-	-0-	94	1	58	2	N	-0-	45				
189 N	189	-0-	-0-	-0-	111	1	78	2	N	-0-	45				
186 N	107	-0-	-79	-0-	69	1	38	2	N	-0-	45				
150 N	65	-0-	-85	-0-	48	1	17	2	N	-0-	45				
186 N	124	-0-	-62	-0-	89	1	35	2	N	-0-	45				
129 N	129	-0-	-0-	-0-	106	1	23	2	N	-0-	45				
68 N	68	-0-	-0-	-0-	20	1	48	2	N	-0-	45				
TOTAL GAS PROD:			1,646											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-	-0-				
28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	-0-				
31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-	-0-				
30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	-0-				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			31											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
 ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		67				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
 ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-	
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-	
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-	
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			24											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-	
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			49											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		Y	-0-			-0-	
02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		Y	-0-			-0-	
03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		Y	-0-			-0-	
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		Y	-0-			-0-	
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		Y	-0-			-0-	
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		Y	-0-			-0-	
07		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		Y	-0-			-0-	
08		651 N	548	-0-	-103	-0-	548	3		Y	-0-			-0-	
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		Y	-0-			-0-	
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		Y	-0-			-0-	
11		540 N	537	-0-	-3	-0-	537	3		Y	-0-			-0-	
*12		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,440											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	2525	3		Y	-0-			-0-	
02		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	1997	3		Y	-0-			-0-	
03		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	3		Y	-0-			-0-	
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	3		Y	-0-			-0-	
05		434 N	375	-0-	-59	-0-	-0-	375	3		Y	-0-			-0-	
06		420 N	283	-0-	-137	-0-	-0-	283	3		Y	-0-			-0-	
07		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	3		Y	-0-			-0-	
08		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	3		Y	-0-			-0-	
09		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1352	3		Y	-0-			-0-	
10		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	3		Y	-0-			-0-	
11		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	3		Y	-0-			-0-	
*12		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,632												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

01		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	-0-	4913	3		Y	-0-			-0-	
02		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	-0-	3347	3		Y	-0-			-0-	
03		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	-0-	5230	3		Y	-0-			-0-	
04		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	-0-	4329	3		Y	-0-			-0-	
05		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	-0-	3456	3		Y	-0-			-0-	
06		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	-0-	3603	3		Y	-0-			-0-	
07		1643 X	1424	-0-	-219	-0-	-0-	1424	3		Y	-0-			-0-	
08		1643 X	950	-0-	-693	-0-	-0-	950	3		Y	-0-			-0-	
09		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	3		Y	-0-			-0-	
10		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	-0-	2673	3		Y	-0-			-0-	
11		1590 X	673	-0-	-917	-0-	-0-	673	3		Y	-0-			-0-	
*12		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	-0-	2702	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			35,057												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS)		//CONT.//		16032 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
GUIL, J.C.		WELL #:		8	RRCID ->	266911	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	6173 - 6179	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1581 X	1431	-0-	-150	-0-	1375 3	56 9	N	51			203
02		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1258 3	11 9	N	10			213
03		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1345 3	99 9	N	90			303
04		1380 N	1319	-0-	-61	-0-	1308 3	11 9	N	10	168 1		145
05		1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1326 3	28 9	N	25			170
06		1410 N	1302	-0-	-108	-0-	1255 3	47 9	N	43			213
07		1364 N	1289	-0-	-75	-0-	1242 3	47 9	N	43			256
08		1364 N	1254	-0-	-110	-0-	1232 3	22 9	N	20	178 1		98
09		1290 N	1259	-0-	-31	-0-	1209 3	50 9	N	45			143
10		1302 N	1246	-0-	-56	-0-	1195 3	51 9	N	46			189
11		1200 N	1168	-0-	-32	-0-	1162 3	6 9	N	5			194
12		1302 N	1203	-0-	-99	-0-	1169 3	34 9	N	31			225
TOTAL GAS PROD:				15,538		TOTAL CONDENSATE PROD:				419			

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265									
SUMMERS		WELL #:		1	RRCID ->	238188	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	6786 - 6980	
01		12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			87
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
WRIGHT-TWOMEY		WELL #:		1	RRCID ->	166997	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	6494 - 6654	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	53	-0-	53	53	53 2		N	-0-			-0-
06		14B DENY	58	-0-	58	111	58 2		N	-0-			-0-
07		14B DENY	50	-0-	50	161	50 2		N	-0-			-0-
08		14B DENY	51	-0-	51	212	51 2		N	-0-			-0-
09		14B DENY	52	-0-	52	264	52 2		N	-0-			-0-
10		14B DENY	5	-0-	5	269	5 1		N	-0-			-0-
11		14B DENY	2400	-0-	2400	2669	2400 2		N	-0-			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2669			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,669		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	593	2	Y	-0-			-0-
02	588 N	498	-0-	-90	-0-	30	1	468	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	568	-0-	-52	-0-	30	1	538	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	496	-0-	-104	-0-	27	1	469	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	491	-0-	-67	-0-	26	1	465	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	422	-0-	-118	-0-	23	1	399	2	Y	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	282	-0-	-214	-0-	16	1	266	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	77	-0-	-343	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	56	-0-	-254	-0-	4	1	52	2	Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	253	1	953	2	Y	5
							65	9				
04		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	177	1	911	2	Y	28
							74	9				
05		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	274	1	1192	2	Y	42
							62	9				
06		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	281	1	984	2	Y	19
							67	9				
07		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	205	1	1067	2	Y	47
							76	9				
08		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	310	1	1272	2	Y	30
							70	9				
09		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	300	1	1229	2	Y	34
							50	9				
10		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	202	1	1130	2	Y	16
							73	9				
11		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	229	1	1068	2	Y	31
							64	9				
*12		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	250	1	1145	2	Y	21
							80	9				
TOTAL GAS PROD:			14,113	TOTAL CONDENSATE PROD:			618					

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159												
01		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-
02		756 N	495	-0-	-261	-0-	495	2			Y	-0-
03		713 N	508	-0-	-205	-0-	508	2			Y	-0-
04		660 N	609	-0-	-51	-0-	609	2			Y	-0-
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-
06		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-
07		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-
08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-
09		690 N	498	-0-	-192	-0-	498	2			Y	-0-
10		806 N	593	-0-	-213	-0-	593	2			Y	-0-
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-
*12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,985	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	36	1	1301	3	Y	7	8 1	1
02	1400 N	884	-0-	-516	-0-	8	9	844	3	Y	15	14 1	2
03	1488 N	1056	-0-	-432	-0-	23	1	1026	3	Y	-0-	2 1	-0-
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	17	9	1025	3	Y	-0-		-0-
05	620 N	135	-0-	-485	-0-	30	1	131	3	Y	-0-		-0-
06	600 N	53	-0-	-547	-0-	34	1	52	3	Y	-0-		-0-
07	620 N	59	-0-	-561	-0-	4	1	57	3	Y	-0-		-0-
08	124 N	16	-0-	-108	-0-	1	1			Y	-0-		-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1			Y	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	16	3	33	3	Y	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-		-0-
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

01	1674 N	1586	-0-	-88	-0-	42	1	1538	3	Y	5	6 1	1
02	1512 N	721	-0-	-791	-0-	6	9	700	3	Y	3	4 1	-0-
03	1674 N	4	-0-	-1670	-0-	18	1	2	9	Y	2	2 1	-0-
04	1260 N	7	-0-	-1253	-0-	3	9	2	9	Y	2	2 1	-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	5	3			Y	2	2 1	-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	2	2 1	-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	2	2 1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2 1	1
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2	9	Y	2	2 1	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2 1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-			N	-0-			-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/29/2018 - P/A 06/29/18											
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	15	20	1	2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	1	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1650	3	6	5	1	1
								7	9						
07	3100	N	3210	-0-	110	110	-0-	103	1	3100	3	6	6	1	1
								7	9						
08	2587	N	2477	-0-	-110	-0-	-0-	73	1	2404	3	-0-	1	1	-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2223	3	-0-			-0-
10	2573	X	2233	-0-	-340	-0-	-0-	69	1	2164	3	-0-			-0-
11	2490	X	2126	-0-	-364	-0-	-0-	47	1	2079	3	-0-			-0-
12	2573	X	2056	-0-	-517	-0-	-0-	33	1	2023	3	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,100											TOTAL CONDENSATE PROD:	27

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964		N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964		N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964		N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON)		16032 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 079931		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDSON-JOHNSON UNIT		16032 871		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
WHITAKER UNIT		WELL #: 16 U		RRCID -> 140130		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS)		16032 871		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
WHITAKER UNIT		WELL #: 16 U		RRCID -> 187893		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER)
R. LACY SERVICES, LTD.
CAMERON UNIT 3

16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
687208
WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURNETT UNIT 2

WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

01	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	128	1	2616	2	Y	-0-		-0-
02	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	120	1	2425	2	Y	-0-		-0-
03	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	132	1	2562	2	Y	33	31 1	2
						36	9						
04	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	123	1	2505	2	Y	33	29 1	1 8 5
						36	9						
05	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	139	1	2638	2	Y	31	31 1	1 8 4
						34	9						
06	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	136	1	2658	2	Y	26	27 1	3
						29	9						
07	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	135	1	2652	2	Y	26	26 1	3
						29	9						
08	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	124	1	2460	2	Y	-0-	3 1	-0-
09	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	132	1	2622	2	Y	-0-		-0-
10	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	125	1	2480	2	Y	-0-		-0-
11	2490 N	2368	-0-	-122	-0-	113	1	2255	2	Y	-0-		-0-
12	2635 N	2629	-0-	-6	-0-	124	1	2505	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,073				TOTAL CONDENSATE PROD:		149					

BURNETT UNIT 7

WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/31/2018			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	3038	#	2041	-0-	-997	-0-	23 1	1975 2	Y	39	39 1	-0-
							43 9					
02	2744	#	1708	-0-	-1036	-0-	21 1	1687 2	Y	-0-		-0-
03	3038	#	1798	-0-	-1240	-0-	23 1	1775 2	Y	-0-		-0-
04	2370	#	1671	-0-	-699	-0-	21 1	1650 2	Y	-0-		-0-
05	2449	#	1624	-0-	-825	-0-	21 1	1603 2	Y	-0-		-0-
06	1998	R	1998	-0-	-0-	-0-	27 1	1971 2	Y	-0-		-0-
07	1891	#	1815	-0-	-76	-0-	22 1	1793 2	Y	-0-		-0-
08	2212	R	2212	-0-	-0-	-0-	29 1	2183 2	Y	-0-		-0-
09	2221	R	2221	-0-	-0-	-0-	29 1	2192 2	Y	-0-		-0-
10	2106	R	2106	-0-	-0-	-0-	25 1	2081 2	Y	-0-		-0-
11	2269	R	2269	-0-	-0-	-0-	31 1	2238 2	Y	-0-		-0-
12	2294	#	1589	-0-	-705	-0-	21 1	1514 2	Y	49	43 1	6
							54 9					
TOTAL GAS PROD:			23,052			TOTAL CONDENSATE PROD:			88			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER)		16032 898		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		120023										
CGU 10		WELL #: 7-C		RRCID -> 136710		COMPL. DATE 09/04/1990		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 6236 - 6238		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CUMMINGS		WELL #: 11		RRCID -> 179174		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6036 - 6056		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED)		16032 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
REED, W.M.		WELL #: 7		RRCID -> 136850		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 6704 - 6747		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED)		//CONT.//		16032 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
POWERS, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	152329	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 6734 - 6746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6603 X	6329	-0-	-274	-0-	6329 3	N	-0-		-0-
02		5964 X	5758	-0-	-206	-0-	5758 3	N	-0-		-0-
03		6603 X	1176	-0-	-5427	-0-	1176 3	N	-0-		-0-
04		6390 X	737	-0-	-5653	-0-	737 3	N	-0-		-0-
05		6386 X	330	-0-	-6056	-0-	330 3	N	-0-		-0-
06		6180 X	920	-0-	-5260	-0-	920 3	N	-0-		-0-
07		6386 X	3323	-0-	-3063	-0-	3323 3	N	-0-		-0-
08		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944 3	N	-0-		-0-
09		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365 3	N	-0-		-0-
*10		6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571 3	N	-0-		-0-
*11		7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206 3	N	-0-		-0-
12		5549 X	5002	-0-	-547	-0-	5002 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			47,661	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)				16032 902	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC				120023							
CGU 10		WELL #:		7 C	RRCID ->	159075	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 6199 - 6209
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CGU 19				WELL #:	10 C	RRCID ->	206654	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 6272 - 6280
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)		//CONT.//		16032 902	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA							
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023										
CGU 13		WELL #:		9 C	RRCID -> 210331	COMPL. DATE 03/16/2005	TOTAL DEPTH 9685	PERF. 6200	- 6210					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CGU 13		WELL #:		14 C	RRCID -> 210456	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6174	- 6184					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2)		16032 903		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA								
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		120023												
CGU 11		WELL #:		7-C	RRCID -> 136192	COMPL. DATE 08/26/1990	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6705	- 6715					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CRD OPERATING, LLC 186953														
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677														
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758														
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
*12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 11 U RRCID -> 183868 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6660

01	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
02	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2018 - P/A 02/09/18																											
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH)		//CONT.//		16032 905	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
CGU 19		WELL #:		4 C	RRCID -> 174679	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6368 - 6385	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19		WELL #:		6 C	RRCID -> 176948	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 6374 - 6388
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-	-0-
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-	-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-	-0-
04	630 N	395	-0-	-235	-0-	395 3		N	-0-	-0-
05	961 N	624	-0-	-337	-0-	624 3		N	-0-	-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-	-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-	-0-
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-	-0-
09	630 N	566	-0-	-64	-0-	566 3		N	-0-	-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-	-0-
11	900 N	668	-0-	-232	-0-	668 3		N	-0-	-0-
12	589 N	483	-0-	-106	-0-	483 3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES)		16032 907		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA				
D90 ENERGY, LLC		195797								
BURNETT		WELL #:		1	RRCID -> 133206	COMPL. DATE	10/20/1989	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 6411 - 6426
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)		16032 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		357165										
GUILF, J. C. UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	263185	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 6301 - 6305		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COOKE		WELL #:		4		RRCID ->		277469		COMPL. DATE		05/17/2015		TOTAL DEPTH		9859		PERF. 6104 - 6136	
01	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	3	N	-0-									179
02	1092	N	982	-0-	-110	-0-	982	3	N	-0-									179
03	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	3	N	-0-									179
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-									179
05	1085	N	891	-0-	-194	-0-	891	3	N	-0-	70	1							109
06	1080	N	842	-0-	-238	-0-	842	3	N	-0-									109
07	1023	N	136	-0-	-887	-0-	136	3	N	-0-									109
08	899	N	129	-0-	-770	-0-	129	3	N	-0-									109
09	840	N	300	-0-	-540	-0-	300	3	N	-0-									109
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-									109
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-									109
*12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	N	-0-									109
TOTAL GAS PROD:			9,778	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		HULL UNIT A		WELL #:		A 54		RRCID ->		137551		COMPL. DATE		06/01/1999		TOTAL DEPTH		7100		PERF. 6193 - 6386	
01	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2	Y	-0-													-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	Y	-0-													-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2	Y	-0-													-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	Y	-0-													-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2	Y	-0-													-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	-0-													-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	Y	1	1												-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	Y	2	1												-0-
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	567	2	Y	2	1												-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	584	2	Y	2	1												-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	Y	2	1												-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	582	2	Y	3	1												1
TOTAL GAS PROD:			6,800	TOTAL CONDENSATE PROD:			12																

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
02		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
03		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
04		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
05		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
07		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
08		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
09		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	Y	1					1
10		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	2	3	9	Y	3	2	1			2
11		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	Y	1	2	1			1
*12		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,123				TOTAL CONDENSATE PROD:					9					

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
02	84 N	4	-0-	-80	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		411				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6634 X	6312	-0-	-322	-0-	310	1	5840	2	Y	147	155	1			14
						162	9									
02	6076 X	5524	-0-	-552	-0-	270	1	5105	2	Y	135	130	1			19
						149	9									
03	6727 X	6349	-0-	-378	-0-	310	1	5870	2	Y	154	158	1			15
						169	9									
04	6510 X	5834	-0-	-676	-0-	300	1	5366	2	Y	153	144	1			24
						168	9									
05	6324 X	5651	-0-	-673	-0-	310	1	5180	2	Y	146	146	1			24
						161	9									
06	6150 X	5681	-0-	-469	-0-	300	1	5324	2	Y	52	67	1			9
						57	9									
07	6355 X	5916	-0-	-439	-0-	310	1	5559	2	Y	43	47	1			5
						47	9									
08	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	297	1	5479	2	Y	44	43	1			6
						48	9									
09	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	300	1	5214	2	Y	40	40	1			6
						44	9									
10	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	304	1	5263	2	Y	47	46	1			7
						52	9									
11	5280 X	5261	-0-	-19	-0-	300	1	4916	2	Y	41	42	1			6
						45	9									
*12	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	310	1	5128	2	Y	55	54	1			7
						61	9									
TOTAL GAS PROD:		69,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,057										

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

01	62 N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112 N	20	-0-	-92	-0-	3	1	17	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	1			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

01	837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	812 N	766	-0-	-46	-0-	766	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	837 N	667	-0-	-170	-0-	667	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	810 N	591	-0-	-219	-0-	591	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	20		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	2	Y	-0-		-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	Y	-0-		-0-
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2	Y	-0-		-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	Y	-0-		-0-
05	992	N	787	-0-	-205	-0-	787	2	Y	-0-		-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	Y	-0-		-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	Y	-0-		-0-
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2	Y	-0-		-0-
09	900	N	824	-0-	-76	-0-	817	2	Y	6		6
10	930	N	710	-0-	-220	-0-	682	2	Y	25	22	1
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	607	2	Y	14	13	1
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	551	2	Y	15	10	1
TOTAL GAS PROD:			9,542			TOTAL CONDENSATE PROD:			60			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	1788	-0-	1788	43167	1782 2	6 9	N	5	5 1		1
02		0	1851	-0-	1851	45018	1848 2	3 9	N	3	2 1		2
03		0	1736	-0-	1736	46754	1733 2	3 9	N	3	4 1		1
04		0	1427	-0-	1427	48181	1420 2	7 9	N	6	5 1		2
05		49735 X	1554	-0-	-48181	-0-	1542 2	12 9	N	11	9 1		4
06		1410 X	1258	-0-	-152	-0-	1250 2	8 9	N	7	8 1		3
07		1457 X	423	-0-	-1034	-0-	416 2	7 9	N	6	6 1		3
08		1457 X	1369	-0-	-88	-0-	1361 2	8 9	N	7	7 1		3
09		1410 X	1325	-0-	-85	-0-	1316 2	9 9	N	8	8 1		3
10		1457 X	1262	-0-	-195	-0-	1247 2	15 9	N	14	15 1		2
11		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1164 2	12 9	N	11	10 1		3
*12		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1077 2	8 9	N	7	8 1		2
TOTAL GAS PROD:			16,254				TOTAL CONDENSATE PROD:			88			

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2018 - PLUGGED 03/23/18													
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854																	
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009										TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6105 -	6250			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004										TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6338 -	6394			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6312 -	9594			
*01		245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*02		238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*03		278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*04		466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*05		1147 X	200	-0-	-947	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*06		1110 X	318	-0-	-792	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*07		1147 X	360	-0-	-787	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*08		1147 X	351	-0-	-796	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*09		1110 X	256	-0-	-854	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*10		1147 X	297	-0-	-850	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*11		335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					19
TOTAL GAS PROD:			3,636			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 1		RRCID -> 126787		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE GAS UNIT #10		WELL #: 9 U		RRCID -> 170036		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE GAS UNIT 11		WELL #: 9 U		RRCID -> 171715		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
SHIVERS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 089290	COMPL. DATE 07/09/1980	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 6311	- 6440					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLANKENSHIP UNIT				10 F	RRCID -> 159876	COMPL. DATE 04/11/1996	TOTAL DEPTH 10095	PERF. 6570	- 6578					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEALL, W. F. "A"				16	RRCID -> 250355	COMPL. DATE 06/30/2009	TOTAL DEPTH 9958	PERF. 6416	- 6538					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.// 16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250374		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHIVERS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 258115		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POWERS, E.C. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 270368		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510								
01	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
02	1568 N	1233	-0-	-335	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03	1767 N	1338	-0-	-429	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1410 N	852	-0-	-558	-0-	852	3			N	-0-					-0-
05	1364 N	654	-0-	-710	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	969	-0-	-321	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	868 N	619	-0-	-249	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	651 N	5	-0-	-646	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	960 N	701	-0-	-259	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*10	620 N	499	-0-	-121	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.// 16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
POWERS, E.C. UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 271670		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	399 3	N	-0-		-0-
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	339 3	N	-0-		-0-
03	403 N	342	-0-	-61	-0-	342 3	N	-0-		-0-
04	390 N	319	-0-	-71	-0-	319 3	N	-0-		-0-
05	372 N	286	-0-	-86	-0-	286 3	N	-0-		-0-
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	294 3	N	-0-		-0-
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 3	N	-0-		-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3	N	-0-		-0-
09	300 N	235	-0-	-65	-0-	235 3	N	-0-		-0-
*10	310 N	225	-0-	-85	-0-	225 3	N	-0-		-0-
*11	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3	N	-0-		-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAGRONE, T. S. A		WELL #: 1TP		RRCID -> 279482		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168			
*01	16244 X	13495	-0-	-2749	-0-	13403 3	92 9	N	84	88 1	22
02	13468 X	11704	-0-	-1764	-0-	11577 3	127 9	N	115	114 1	23
03	14787 X	12030	-0-	-2757	-0-	11807 3	223 9	N	203	194 1	32
04	14280 X	11799	-0-	-2481	-0-	11586 3	213 9	N	194	191 1	35
05	13795 X	11944	-0-	-1851	-0-	11732 3	212 9	N	193	169 1	59
06	13050 X	12276	-0-	-774	-0-	12079 3	197 9	N	179	201 1	37
07	12958 X	12127	-0-	-831	-0-	11906 3	221 9	N	201	183 1	55
08	12183 X	11095	-0-	-1088	-0-	10910 3	185 9	N	168	162 1	61
*09	12270 X	10224	-0-	-2046	-0-	10217 3	7 9	N	6	65 1	2
*10	12679 X	10980	-0-	-1699	-0-	10972 3	8 9	N	7	7 1	2
*11	12270 X	9086	-0-	-3184	-0-	9079 3	7 9	N	6	6 1	2
12	12121 X	8839	-0-	-3282	-0-	8831 3	8 9	N	7	7 1	2
TOTAL GAS PROD:		135,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,363					

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515		RRCID -> 268274		COMPL. DATE 12/15/2012		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478		
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 15								
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	30 1	981 2	N	-0-	-0-
02	1036 N	910	-0-	-126	-0-	27 1	883 2	N	-0-	-0-
03	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	31 1	1008 2	N	-0-	-0-
04	990 N	883	-0-	-107	-0-	26 1	857 2	N	-0-	-0-
05	1023 N	997	-0-	-26	-0-	30 1	967 2	N	-0-	-0-
06	1020 N	906	-0-	-114	-0-	27 1	879 2	N	-0-	-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	28 1	890 2	N	-0-	-0-
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	31 1	986 2	N	-0-	-0-
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	28 1	899 2	N	-0-	-0-
10	930 N	822	-0-	-108	-0-	25 1	797 2	N	-0-	-0-
11	990 N	848	-0-	-142	-0-	25 1	823 2	N	-0-	-0-
12	961 N	825	-0-	-136	-0-	25 1	800 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	139693	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6340 -	6449
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HULL UNIT A		WELL #:		A 43	RRCID ->	168528	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	6450 -	6464
01	3658 X	3470	-0-	-188	-0-	3470	2		Y	-0-			-0-
02	3360 X	3029	-0-	-331	-0-	3029	2		Y	-0-			-0-
03	3720 X	3331	-0-	-389	-0-	3331	2		Y	-0-			-0-
04	3420 X	3252	-0-	-168	-0-	3252	2		Y	-0-			-0-
05	3472 X	3349	-0-	-123	-0-	3349	2		Y	-0-			-0-
06	3360 X	3218	-0-	-142	-0-	3218	2		Y	-0-			-0-
07	3348 X	3254	-0-	-94	-0-	3254	2		Y	-0-			-0-
08	3348 X	3188	-0-	-160	-0-	3188	2		Y	-0-			-0-
09	3240 X	3235	-0-	-5	-0-	3235	2		Y	-0-			-0-
10	3348 X	3206	-0-	-142	-0-	3206	2		Y	-0-			-0-
11	3210 X	3115	-0-	-95	-0-	3115	2		Y	-0-			-0-
12	3255 X	3163	-0-	-92	-0-	3163	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,810				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #:		13 U	RRCID ->	173143	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6373 -	6396
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		Y	-0-			-0-
02	728 N	718	-0-	-10	-0-	718	2		Y	-0-			-0-
03	806 N	767	-0-	-39	-0-	767	2		Y	-0-			-0-
04	780 N	738	-0-	-42	-0-	738	2		Y	-0-			-0-
05	806 N	742	-0-	-64	-0-	742	2		Y	-0-			-0-
06	750 N	705	-0-	-45	-0-	705	2		Y	-0-			-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y	-0-			-0-
08	744 N	415	-0-	-329	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
09	720 N	501	-0-	-219	-0-	501	2		Y	-0-			-0-
10	620 N	473	-0-	-147	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,087				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	1	1			6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	21	1			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	7	1			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	14	1			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		54								

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2635 X	1857	-0-	-778	-0-	1857 2		Y	-0-			-0-
02		2380 X	1627	-0-	-753	-0-	1627 2		Y	-0-			-0-
03		2635 X	1645	-0-	-990	-0-	1645 2		Y	-0-			-0-
04		2340 X	2137	-0-	-203	-0-	2137 2		Y	-0-			-0-
05		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		Y	-0-			-0-
06		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2		Y	-0-			-0-
07		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088 2		Y	-0-			-0-
08		2232 X	2051	-0-	-181	-0-	2051 2		Y	-0-			-0-
09		2340 X	2058	-0-	-282	-0-	2012 2	46 9	Y	42	26 1		16
10		2418 X	2265	-0-	-153	-0-	2119 2	146 9	Y	133	111 1		38
11		2340 X	1663	-0-	-677	-0-	1486 2	177 9	Y	161	124 1		75
*12		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	1920 2	200 9	Y	182	103 1		154
TOTAL GAS PROD:			24,093				TOTAL CONDENSATE PROD:			518			

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

01		3100 N	2301	-0-	-799	-0-	3750	2301 2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	2011	-0-	-789	-0-	2961	2011 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	2212	-0-	-888	-0-	2073	2212 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	2161	-0-	-839	-0-	1234	2161 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2265	-0-	-835	-0-	399	2265 2	Y	-0-			-0-
06		2530 N	2131	-0-	-399	-0-	2131 2		Y	-0-			-0-
07		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		Y	-0-			-0-
08		2263 N	2243	-0-	-20	-0-	2243 2		Y	-0-			-0-
09		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2		Y	-0-			-0-
10		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2		Y	-0-			-0-
11		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		Y	-0-			-0-
*12		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,434				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	654 2	1 9	Y	1			1
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	713 2	1 9	Y	1	2 1		-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		Y	-0-			-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
08	186 N	95	-0-	-91	-0-	95 2		Y	-0-			-0-
09	180 N	99	-0-	-81	-0-	99 2		Y	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-			-0-
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,526				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
3782 X	1534	-0-	-2248	-0-	1514	2	20	9	N	18	14	1			4
3416 X	768	-0-	-2648	-0-	758	2	10	9	N	9	13	1			-0-
3348 X	405	-0-	-2943	-0-	398	2	7	9	N	6	5	1			1
4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4050	2	33	9	N	30	26	1			5
4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-	5	1			-0-
3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
3813 X	3168	-0-	-645	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
3690 X	3610	-0-	-80	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
3813 X	2853	-0-	-960	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
3690 X	3044	-0-	-646	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
3813 X	2984	-0-	-829	-0-	2953	2	31	9	N	28	26	1			2
TOTAL GAS PROD: 34,278															
TOTAL CONDENSATE PROD: 91															

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011										TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6328 - 6450
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3193 X	3051	-0-	-142	-0-	3051 2		Y	-0-			1
02		2884 X	2629	-0-	-255	-0-	2626 2	3 9	Y	3			4
03		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3222 2	7 9	Y	6	9 1		1
04		3120 X	2742	-0-	-378	-0-	2742 2		Y	-0-			1
05		3131 X	2909	-0-	-222	-0-	2906 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
06		3120 X	2937	-0-	-183	-0-	2937 2		Y	-0-			-0-
07		3224 X	2926	-0-	-298	-0-	2925 2	1 9	Y	1			1
08		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2962 2	1 9	Y	1			2
09		2790 X	2486	-0-	-304	-0-	2486 2		Y	-0-			2
10		2883 X	2210	-0-	-673	-0-	2207 2	3 9	Y	3			5
11		2790 X	2275	-0-	-515	-0-	2262 2	13 9	Y	12	14 1		3
*12		3100 N	9837	-0-	6737	6737	9811 2	26 9	Y	24	7 1		20
TOTAL GAS PROD:		40,194				TOTAL CONDENSATE PROD:				53			

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013										TOTAL DEPTH	9625	PERF.	6608 - 6808
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013										TOTAL DEPTH	9710	PERF.	6391 - 6399
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3937 X	3663	-0-	-274	-0-	-0-	3663	2				Y	-0-				-0-
02		3668 X	3477	-0-	-191	-0-	-0-	3477	2				Y	-0-				-0-
03		4061 X	3900	-0-	-161	-0-	-0-	3900	2				Y	-0-				-0-
04		3930 X	3505	-0-	-425	-0-	-0-	3505	2				Y	-0-				-0-
05		3999 X	3678	-0-	-321	-0-	-0-	3678	2				Y	-0-				-0-
06		3780 X	3515	-0-	-265	-0-	-0-	3515	2				Y	-0-				-0-
07		3906 X	3807	-0-	-99	-0-	-0-	3807	2				Y	-0-				-0-
08		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	-0-	3730	2				Y	-0-				-0-
09		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	-0-	3618	2				Y	-0-				-0-
10		3813 X	3293	-0-	-520	-0-	-0-	3293	2				Y	-0-				-0-
11		3690 X	3592	-0-	-98	-0-	-0-	3592	2				Y	-0-				-0-
12		3813 X	3750	-0-	-63	-0-	-0-	3750	2				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			43,528															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-						Y	226	239	1		21
02		1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-	-0-						Y	209	201	1		29
03		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	2	260	9		Y	236	243	1		22
04		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2	261	9		Y	237	222	1		37
05		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	1867	2	248	9		Y	225	225	1		37
06		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	2	246	9		Y	224	219	1		42
07		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	1598	2	272	9		Y	247	261	1		28
08		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	1720	2	274	9		Y	249	243	1		34
09		1800 N	1791	-0-	-9	-0-	-0-	1538	2	253	9		Y	230	228	1		36
10		1860 N	1838	-0-	-22	-0-	-0-	1550	2	288	9		Y	262	260	1		38
11		1800 N	1774	-0-	-26	-0-	-0-	1515	2	259	9		Y	235	238	1		35
12		1860 N	1495	-0-	-365	-0-	-0-	1150	2	345	9		Y	314	306	1		43
TOTAL GAS PROD:			17,766															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			2,894

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

01		3193 X	2599	-0-	-594	-0-	-0-	2524	2	75	9		Y	68	61	1		16
02		2716 X	1413	-0-	-1303	-0-	-0-	1354	2	59	9		Y	54	40	1		30
03		2263 X	834	-0-	-1429	-0-	-0-	771	2	63	9		Y	57	67	1		20
04		2520 X	206	-0-	-2314	-0-	-0-	185	2	21	9		Y	19	37	1		2
05		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	-0-						Y	-0-	2	1		-0-
06		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,052															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			198

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
MCRÆE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
01		1302 N	889	-0-	-413	-0-	-0-	210	1	431	2	Y	225	238 1 21
								248	9					
02		1176 N	1087	-0-	-89	-0-	-0-	280	1	578	2	Y	208	200 1 29
								229	9					
03		1302 N	993	-0-	-309	-0-	-0-	310	1	424	2	Y	235	242 1 22
								259	9					
04		870 N	781	-0-	-89	-0-	-0-	259	1	262	2	Y	236	221 1 37
								260	9					
05		1209 N	690	-0-	-519	-0-	-0-	185	1	259	2	Y	224	224 1 37
								246	9					
06		960 N	754	-0-	-206	-0-	-0-	300	1	334	2	Y	109	126 1 20
								120	9					
07		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	704	2	Y	107	115 1 12
								118	9					
08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	781	2	Y	109	106 1 15
								120	9					
09		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	920	2	Y	100	99 1 16
								110	9					
10		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	808	2	Y	114	113 1 17
								125	9					
11		1170 N	559	-0-	-611	-0-	-0-	140	1	307	2	Y	102	104 1 15
								112	9					
12		1302 N	1064	-0-	-238	-0-	-0-	310	1	603	2	Y	137	133 1 19
								151	9					
TOTAL GAS PROD:			11,733			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,906					

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10074				N	-0-	-0-
02		10076 X	2	-0-	-10074		1	2	1	9	N	-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31						N	-0-
04		30 X	-0-	-0-	-30						N	-0-
05		17 X	17	-0-	-0-		16	2	1	9	N	-0-
06		2 X	-0-	-0-	-2						N	-0-
07		19 X	19	-0-	-0-		19	2			N	-0-
08		31 X	1	-0-	-30		1	2			N	-0-
09		335 X	335	-0-	-0-		296	1	39	9	N	7
10		398 X	398	-0-	-0-		310	1	88	9	N	12
11		552 X	552	-0-	-0-		275	1	199	2	N	11
							78	9				
*12		784 X	784	-0-	-0-		310	1	371	2	N	13
							103	9				
TOTAL GAS PROD:			2,108			TOTAL CONDENSATE PROD:			282			

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404												
01		18203 X	18203	-0-	-0-	-0-	18197	2	6	9	N	2
02		16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	16261	2	4	9	N	2
03		18293 X	18293	-0-	-0-	-0-	18287	2	6	9	N	1
04		17455 X	17455	-0-	-0-	-0-	17451	2	4	9	N	1
05		17447 X	17447	-0-	-0-	-0-	17441	2	6	9	N	2
06		17004 X	17004	-0-	-0-	-0-	16995	2	9	9	N	2
07		17443 X	17443	-0-	-0-	-0-	17432	2	11	9	N	2
08		16962 X	16962	-0-	-0-	-0-	16954	2	8	9	N	2
09		16187 X	16187	-0-	-0-	-0-	16180	2	7	9	N	-0-
10		16688 X	16688	-0-	-0-	-0-	16688	2			N	-0-
11		16218 X	16218	-0-	-0-	-0-	16218	2			N	-0-
*12		16095 X	16095	-0-	-0-	-0-	16095	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			204,260			TOTAL CONDENSATE PROD:			54			

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664												
01		13578 X	1906	-0-	-11672	-0-	1900	2	6	9	N	-0-
02		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1358	2	7	9	N	1
03		3743 X	1288	-0-	-2455	-0-	1281	2	7	9	N	1
04		3990 X	1003	-0-	-2987	-0-	996	2	7	9	N	1
05		2883 X	688	-0-	-2195	-0-	684	2	4	9	N	-0-
06		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-
07		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-
08		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-
09		990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-
10		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,250			TOTAL CONDENSATE PROD:			27			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6377 - 6388

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

01	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-				-0-														
02	9100 X	80	-0-	-9020	-0-	80	2			N	-0-				-0-														
03	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-				-0-														
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-														
05	93 X	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	N	1	1			-0-														
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-														
07	93 X	91	-0-	-2	-0-	78	2	13	9	N	12	11	1		-0-														
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1		-0-														
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	72	2	4	9	N	4	3	1		-0-														
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1		-0-														
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2	2	1		-0-														
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-														
TOTAL GAS PROD: 402															TOTAL CONDENSATE PROD: 19														

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CARTHAGE GAS UNIT		16032 950 020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	988	-0-	-4	-0-	122 1 6 9	860 3	Y	5	5 1	1
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	72 1 6 9	781 3	Y	5	5 1	1
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	54 1 6 9	911 3	Y	5	5 1	1
04	960 N	907	-0-	-53	-0-	47 1 3 9	857 3	Y	3	4 1	-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	49 1	813 3	Y	-0-		-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	49 1	793 3	Y	-0-		-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	49 1	831 3	Y	-0-		-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	47 1	786 3	Y	-0-		-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	44 1	730 3	Y	-0-		-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	45 1	774 3	Y	-0-		-0-
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	41 1	725 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 156402		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6446 - 6454	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 160801		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 6775		PERF. 6321 - 6333	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.//		16032 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		208	RRCID ->	161305	COMPL. DATE	04/19/1997	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6472 - 6482				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		72 D	RRCID ->	166226	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6292 - 6298
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		74 D	RRCID ->	168932	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 6353 - 6366
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.//		16032 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		162 D	RRCID ->	171681	COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 6244 - 6254
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515									
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	139183	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3465 - 3471
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	139927	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6487 - 6493
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	1 1	19 2		N	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2		N	-0-	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-	-0-
05	3100 N	11493	-0-	8393	8393	345 1	11148 2		N	-0-	-0-
06	3000 N	8547	-0-	5547	13940	256 1	8291 2		N	-0-	-0-
07	3100 N	15438	-0-	12338	26278	463 1	14975 2		N	-0-	-0-
08	36774 X	10496	-0-	-26278	-0-	315 1	10181 2		N	-0-	-0-
09	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	264 1	8552 2		N	-0-	-0-
10	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	231 1	7477 2		N	-0-	-0-
11	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	195 1	6317 2		N	-0-	-0-
*12	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	204 1	6611 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 75,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.//		16032 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		//CONT.//		309515										
PANOLA DEVELOPMENT CO.		WELL #:		6	RRCID ->	149326	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6464 - 6468			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	217 N	25	-0-	-192	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	2	N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	N	-0-			-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	11	1	349	2	N	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	N	-0-			-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	6	1	202	2	N	-0-			-0-
11	360 N	177	-0-	-183	-0-	5	1	172	2	N	-0-			-0-
12	341 N	213	-0-	-128	-0-	6	1	207	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUNAWAY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	161972	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6035 - 6098			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		WELL #:		1	RRCID ->	131750	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6552 - 6581	
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	91	1	565	2	Y	17	22	1	1
						19	9							
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	98	1	595	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	125	1	719	2	Y	-0-			-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	73	1	607	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	64	-0-	-711	-0-	64	1			Y	-0-			-0-
06	810 N	440	-0-	-370	-0-	11	1	429	2	Y	-0-			-0-
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	27	1	952	2	Y	-0-			-0-
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	27	1	887	2	Y	-0-			-0-
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	Y	-0-			-0-
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	22	1	1047	2	Y	-0-			-0-
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	27	1	879	2	Y	-0-			-0-
*12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	21	1	536	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585																
01	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	-0-	477	1	2950	2	Y	2	4	1		-0-
02	3976 X	2706	-0-	-1270	-0-	-0-	384	1	2322	2	Y	-0-				-0-
03	4402 X	2928	-0-	-1474	-0-	-0-	434	1	2494	2	Y	-0-				-0-
04	4260 X	2977	-0-	-1283	-0-	-0-	321	1	2656	2	Y	-0-				-0-
05	3968 X	260	-0-	-3708	-0-	-0-	260	1			Y	-0-				-0-
06	3330 X	2380	-0-	-950	-0-	-0-	60	1	2320	2	Y	-0-				-0-
07	3007 X	1114	-0-	-1893	-0-	-0-	31	1	1083	2	Y	-0-				-0-
08	3069 X	922	-0-	-2147	-0-	-0-	27	1	895	2	Y	-0-				-0-
09	2970 X	672	-0-	-2298	-0-	-0-	28	1	644	2	Y	-0-				-0-
10	2449 X	779	-0-	-1670	-0-	-0-	16	1	763	2	Y	-0-				-0-
11	2370 X	777	-0-	-1593	-0-	-0-	23	1	754	2	Y	-0-				-0-
12	1116 X	691	-0-	-425	-0-	-0-	26	1	665	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			19,635			TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

01	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1134	2	14	9	Y	13	13	1			3
02	1120	N	116	-0-	-1004	-0-	103	2	13	9	Y	12	10	1			5
03	1302	N	467	-0-	-835	-0-	457	2	10	9	Y	9	12	1			2
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1263	2	11	9	Y	10	6	1			6
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1204	2	14	9	Y	13	15	1			4
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1163	2	12	9	Y	11	13	1			2
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1223	2	14	9	Y	13	10	1			5
08	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1162	2	13	9	Y	12	13	1			4
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1165	2	24	9	Y	22	21	1			5
10	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1184	2	19	9	Y	17	19	1			3
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1116	2	40	9	Y	36	30	1			9
*12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1152	2	32	9	Y	29	35	1			3
TOTAL GAS PROD:			12,542											TOTAL CONDENSATE PROD:			197

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	10 1	50 2	Y	-0-			-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	11 1	63 2	Y	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
04		3000 N	3117	-0-	117	117	285 1	2832 2	Y	-0-			-0-
05		2468 N	2351	-0-	-117	-0-	309 1	2042 2	Y	-0-			-0-
06		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	287 1	1125 2	Y	-0-			-0-
07		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	310 1	1280 2	Y	-0-			-0-
08		186 X	87	-0-	-99	-0-	39 1	48 2	Y	-0-			-0-
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
10		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
11		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,691				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

01	1023 N	918	-0-	-105	-0-	221	1	650	2	Y	43	45	1			4
						47	9									
02	980 N	737	-0-	-243	-0-	210	1	484	2	Y	39	38	1			5
						43	9									
03	1085 N	521	-0-	-564	-0-	471	2	50	9	Y	45	46	1			4
04	900 N	815	-0-	-85	-0-	176	1	589	2	Y	45	42	1			7
						50	9									
05	806 N	787	-0-	-19	-0-	280	1	461	2	Y	42	42	1			7
						46	9									
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	300	1	371	2	Y	169	143	1			33
						186	9									
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	310	1	395	2	Y	215	224	1			24
						237	9									
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	288	1	402	2	Y	216	210	1			30
						238	9									
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	300	1	402	2	Y	200	198	1			32
						220	9									
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	280	1	446	2	Y	226	225	1			33
						249	9									
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	300	1	406	2	Y	203	206	1			30
						223	9									
*12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	300	1	412	2	Y	269	262	1			37
						296	9									
TOTAL GAS PROD:		10,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,712										

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	4	-0-	4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
05	14B DENY	6	-0-	6	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-					-0-
09	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		48		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	420	N	177	-0-	-243	-0-	176	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	496	N	231	-0-	-265	-0-	230	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	480	N	369	-0-	-111	-0-	352	2	17	9	Y	15	13	1			2
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	493	2	21	9	Y	19	19	1			2
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	462	2	34	9	Y	31	29	1			4
09	360	N	293	-0-	-67	-0-	275	2	18	9	Y	16	18	1			2
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	555	2	33	9	Y	30	28	1			4
11	480	N	365	-0-	-115	-0-	343	2	22	9	Y	20	21	1			3
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	427	2	36	9	Y	33	33	1			3
TOTAL GAS PROD:			4,872			TOTAL CONDENSATE PROD:			171								

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	927	2	48	9	Y	44	46	1			4
02	924	N	53	-0-	-871	-0-	8	2	45	9	Y	41	39	1			6
03	1271	N	57	-0-	-1214	-0-	7	2	50	9	Y	45	47	1			4
04	930	N	769	-0-	-161	-0-	718	2	51	9	Y	46	43	1			7
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2011	2	48	9	Y	44	44	1			7
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1309	2	28	9	Y	25	29	1			3
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1773	2	9	9	Y	8	10	1			1
08	2046	X	1747	-0-	-299	-0-	1738	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	1980	X	1871	-0-	-109	-0-	1863	2	8	9	Y	7	7	1			1
10	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2255	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2283	2	9	9	Y	8	8	1			1
*12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2506	2	11	9	Y	10	10	1			1
TOTAL GAS PROD:			17,723			TOTAL CONDENSATE PROD:			294								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

01	5208 X	4117	-0-	-1091	-0-	124	1	3993	2	N	-0-			-0-
02	4704 X	2726	-0-	-1978	-0-	82	1	2644	2	N	-0-			-0-
03	5208 X	3607	-0-	-1601	-0-	108	1	3499	2	N	-0-			-0-
04	4860 X	3974	-0-	-886	-0-	119	1	3855	2	N	-0-			-0-
05	4743 X	3991	-0-	-752	-0-	120	1	3871	2	N	-0-			-0-
06	3990 X	2371	-0-	-1619	-0-	71	1	2300	2	N	-0-			-0-
07	4092 X	1604	-0-	-2488	-0-	48	1	1556	2	N	-0-			-0-
08	4092 X	4	-0-	-4088	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	3960 X	3631	-0-	-329	-0-	109	1	3522	2	N	-0-			-0-
10	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	173	1	5582	2	N	-0-			-0-
11	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	150	1	4861	2	N	-0-			-0-
*12	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	133	1	4288	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854															
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960)
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15

16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
040798
WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14666 X	14666	-0-	-0-	-0-	334 1	14309 2	Y	21	21 1		1
						23 9						
02	12825 X	12825	-0-	-0-	-0-	300 1	12502 2	Y	21	20 1		2
						23 9						
03	13665 X	13665	-0-	-0-	-0-	329 1	13311 2	Y	23	18 1		7
						25 9						
04	12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	294 1	12372 2	Y	18	21 1		4
						20 9						
05	12666 X	12666	-0-	-0-	-0-	306 1	12341 2	Y	17	19 1		2
						19 9						
06	11790 X	11790	-0-	-0-	-0-	282 1	11495 2	Y	12	12 1		2
						13 9						
07	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	274 1	11322 2	Y	14	14 1		2
						15 9						
08	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	260 1	10712 2	Y	10	10 1		2
						11 9						
09	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	256 1	10332 2	Y	12	12 1		2
						13 9						
10	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	264 1	10855 2	Y	16	16 1		2
						18 9						
*11	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	272 1	10956 2	Y	15	15 1		2
						17 9						
*12	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	281 1	10494 2	Y	27	26 1		3
						30 9						

TOTAL GAS PROD: 144,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15

WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	766			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 11

WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400)		16032 964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:	54	RRCID ->	151911	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 7358 - 7394		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT		WELL #:		5		05/04/2001		7600		6986 - 7333	
01	3689	X	2080	-0-	-1609	-0-	62 1	2018 2	N	-0-	-0-
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	106 1	3443 2	N	-0-	-0-
03	3689	X	2992	-0-	-697	-0-	90 1	2902 2	N	-0-	-0-
04	3510	X	3287	-0-	-223	-0-	99 1	3188 2	N	-0-	-0-
05	3813	X	2567	-0-	-1246	-0-	77 1	2490 2	N	-0-	-0-
06	3690	X	3201	-0-	-489	-0-	96 1	3105 2	N	-0-	-0-
07	3813	X	3192	-0-	-621	-0-	96 1	3096 2	N	-0-	-0-
08	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	97 1	3121 2	N	-0-	-0-
09	3300	X	3188	-0-	-112	-0-	96 1	3092 2	N	-0-	-0-
10	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	93 1	3020 2	N	-0-	-0-
11	3210	X	3111	-0-	-99	-0-	93 1	3018 2	N	-0-	-0-
12	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	95 1	3072 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (6204 SAND)		16032 968		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
URSUS OIL AND GAS		879300									
JERNIGAN, R. A.		WELL #:	5	RRCID ->	162871	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8012 PERF. 6204 - 6209		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE (6900)		//CONT.//		16032 976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	157102	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 6684 - 6743
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4681 X	3516	-0-	-1165	-0-	199 1	3317 3	Y	-0-	-0-
02		4116 X	2152	-0-	-1964	-0-	114 1	2038 3	Y	-0-	-0-
03		4557 X	3654	-0-	-903	-0-	195 1	3459 3	Y	-0-	-0-
04		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	220 1	4241 3	Y	-0-	-0-
05		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	259 1	4534 3	Y	-0-	-0-
06		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	228 1	3911 3	Y	-0-	-0-
07		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	218 1	3911 3	Y	-0-	-0-
08		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	218 1	3886 3	Y	-0-	-0-
09		3750 X	3444	-0-	-306	-0-	187 1	3257 3	Y	-0-	-0-
10		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	219 1	4041 3	Y	-0-	-0-
11		3750 X	3091	-0-	-659	-0-	156 1	2935 3	Y	-0-	-0-
12		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		41,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	157156	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 6751 - 6760
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		61-F	RRCID ->	157770	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6544 - 6552
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	2	1	31	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-				-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-				-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-				-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		400				TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

CARTHAGE (6900)		//CONT.// 16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 207 D		RRCID -> 160955		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	186				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 162260		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615						
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	53 1	838 3	N	3	3 1				1
						3 9								
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	46 1	781 3	N	3	3 1				1
						3 9								
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	52 1	871 3	N	2	3 1				-0-
						2 9								
04	870 N	839	-0-	-31	-0-	43 1	794 3	N	2	2 1				-0-
						2 9								
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	49 1	810 3	N	-0-	-0-				-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	41 1	657 3	N	-0-	-0-				-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	29 1	489 3	N	-0-	-0-				-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	16 1	268 3	N	-0-	-0-				-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1	157 3	N	-0-	-0-				-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18 1	312 3	N	-0-	-0-				-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	23 1	410 3	N	-0-	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,777				TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 91 D		RRCID -> 165639		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE (6900)		//CONT.// 16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 133 D		RRCID -> 166248		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	217 N	59	-0-	-158	-0-	3	1	44	3	Y	2
						12	9				
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	4
						29	9				
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	4
						35	9				
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	2
						18	9				
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	3
						20	9				
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	2
						14	9				
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	2
						15	9				
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	2
						15	9				
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	2
						24	9				
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	3
						22	9				
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	1
						8	9				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	1
										NO RPT	
TOTAL GAS PROD:		1,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		193					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 57 D		RRCID -> 168587		COMPL. DATE 03/12/1999		TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 140 D		RRCID -> 168887		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE (6900)		//CONT.//		16032 976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		71 D	RRCID ->	172508	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6876 -	6882
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		118 D	RRCID ->	172950	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6816 -	6824
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		190 D	RRCID ->	173937	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	6976 -	6984
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE (6900)		//CONT.// 16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 194813		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	126 3	N	12	12 1			2
						13 9							
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	107 3	N	14	14 1			2
						15 9							
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	N	7	8 1			1
						8 9							
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	N	5	5 1			1
						6 9							
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	82 3	N	9	8 1			2
						10 9							
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	N	5	6 1			1
						6 9							
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	N	5	5 1			1
						6 9							
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	6	6 1			1
						7 9							
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	81 3	N	11	11 1			1
						12 9							
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	74 3	N	7	7 1			1
						8 9							
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	N	7	7 1			1
						8 9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		995				TOTAL CONDENSATE PROD:			88				

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 8-U		RRCID -> 146251		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	137 1	5860 2	Y	12	12	1		1
							13 9							
02		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	125 1	5219 2	Y	11	11	1		1
							12 9							
03		5797 X	5755	-0-	-42	-0-	138 1	5603 2	Y	13	10	1		4
							14 9							
04		5610 X	4946	-0-	-664	-0-	115 1	4820 2	Y	10	12	1		2
							11 9							
05		5797 X	4652	-0-	-1145	-0-	112 1	4530 2	Y	9	10	1		1
							10 9							
06		5610 X	4508	-0-	-1102	-0-	108 1	4393 2	Y	6	6	1		1
							7 9							
07		5797 X	5555	-0-	-242	-0-	131 1	5414 2	Y	9	9	1		1
							10 9							
08		5766 X	5489	-0-	-277	-0-	130 1	5351 2	Y	7	7	1		1
							8 9							
09		4950 X	950	-0-	-4000	-0-	22 1	927 2	Y	1	2	1		-0-
							1 9							
10		5549 X	191	-0-	-5358	-0-	5 1	186 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
*11		5370 X	53	-0-	-5317	-0-	1 1	52 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
12		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,465			TOTAL CONDENSATE PROD:			78					

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749														
01		3100 N	841	-0-	-2259	1558	19 1	822 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
02		2586 N	1028	-0-	-1558	-0-	25 1	1003 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
03		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	37 1	1483 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
04		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	33 1	1370 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
05		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	34 1	1372 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
06		900 N	651	-0-	-249	-0-	16 1	635 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
07		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	278 1	1373 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
08		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	283 1	1576 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
09		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	270 1	1351 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
10		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	271 1	1037 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
*11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	256 1	763 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
12		930 N	584	-0-	-346	-0-	254 1	330 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,891			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515														
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333														
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE (6900)		//CONT.//		16032 976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854										
HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:		13 L	RRCID -> 169051	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6844 - 7286		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALLISON UNIT		WELL #:		14 L	RRCID -> 189538	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6943 - 6963		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITAKER UNIT		WELL #:		20 U	RRCID -> 189828	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6992 - 6998		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3162 X	3017	-0-	-145		3017 2	Y	-0-			-0-
02		3153 X	3153	-0-	-0-		3153 2	Y	-0-			-0-
03		3344 X	3344	-0-	-0-		3344 2	Y	-0-			-0-
04		3642 X	3642	-0-	-0-		3642 2	Y	-0-			-0-
05		3805 X	3805	-0-	-0-		3805 2	Y	-0-			-0-
06		3180 X	2965	-0-	-215		2965 2	Y	-0-			-0-
07		3286 X	2863	-0-	-423		2863 2	Y	-0-			-0-
08		3553 X	3553	-0-	-0-		3553 2	Y	-0-			-0-
09		3246 X	3246	-0-	-0-		3246 2	Y	-0-			-0-
10		3193 X	2829	-0-	-364		2829 2	Y	-0-			-0-
11		2970 X	2773	-0-	-197		2773 2	Y	-0-			-0-
*12		4056 X	4056	-0-	-0-		4056 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

01	1147	N	874	-0-	-273	-0-	874	3			N	-0-			-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-			-0-
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-			-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-			-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

01	713	N	382	-0-	-331	-0-	382	3			N	-0-			-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			N	-0-			-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3	N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			227		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772												

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910												

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
06	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					53	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					53	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					53	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					53	
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					53	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53	
TOTAL GAS PROD:		4															
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1693	3	12	9	N	11					190	
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	3	2	9	N	2	159	1	1	8	32	
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1695	3	12	9	N	11	3	8			40	
04	1650 N	1394	-0-	-256	-0-	1383	3	11	9	N	10					50	
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	3	1	9	N	1	1	8			50	
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1253	3	6	9	N	5					55	
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1338	3	9	9	N	8					63	
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1345	3	8	9	N	7					70	
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					70	
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	662	3	2	9	N	2					72	
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	577	3	7	9	N	6					78	
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78	
TOTAL GAS PROD:		13,737															
											TOTAL CONDENSATE PROD:	63					

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1902	3	11	9	Y	10	10	1			16	
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1789	3	10	9	Y	9	11	1			14	
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1999	3	13	9	Y	12	1	8			25	
04	1860 N	1082	-0-	-778	-0-	1074	3	8	9	Y	7	18	1	1	8	13	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			3	
07	3100 N	3893	-0-	793	793	3873	3	20	9	Y	18	11	1			10	
08	3024 N	2231	-0-	-793	-0-	2218	3	13	9	Y	12	11	1			11	
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1986	3	9	9	Y	8	9	1			10	
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1861	3	10	9	Y	9	10	1			9	
11	1860 X	1830	-0-	-30	-0-	1818	3	12	9	Y	11	9	1			11	
12	1922 X NO RPT	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					11	
TOTAL GAS PROD:		18,626															
											TOTAL CONDENSATE PROD:	96					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1798 N	1430	-0-	-368	-0-	-0-	1358	3	72	9	Y	65	65	1			98	
02		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	984	3	58	9	Y	53	64	1	1	8	86	
03		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	3	79	9	Y	72	4	8			154	
04		1380 N	1083	-0-	-297	-0-	-0-	1037	3	46	9	Y	42	111	1	3	8	82	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	1			19	
07		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	2520	3	116	9	Y	105	64	1	1	8	59	
08		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	2138	3	80	9	Y	73	64	1			68	
09		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	1933	3	55	9	Y	50	55	1	1	8	62	
10		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	3	59	9	Y	54	63	1			53	
11		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	3	74	9	Y	67	54	1			66	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66	
TOTAL GAS PROD:			15,244															TOTAL CONDENSATE PROD:	581

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

01		4154 X	4114	-0-	-40	-0-	-0-	3996	3	118	9	Y	107	107	1			161	
02		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	-0-	3729	3	99	9	Y	90	106	1	3	8	142	
03		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	-0-	4281	3	132	9	Y	120	7	8			255	
04		4020 X	2439	-0-	-1581	-0-	-0-	2364	3	75	9	Y	68	183	1	5	8	135	
05		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-	-0-					Y	-0-					135	
06		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-	-0-					Y	-0-	104	1			31	
07		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	-0-	6169	3	185	9	Y	168	103	1	2	8	94	
08		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	-0-	4172	3	132	9	Y	120	102	1			112	
09		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	-0-	4436	3	91	9	Y	83	90	1	2	8	103	
10		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	-0-	3648	3	100	9	Y	91	103	1			91	
11		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	-0-	4112	3	123	9	Y	112	93	1			110	
12		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	-0-					Y	NO RPT					110	
TOTAL GAS PROD:			37,962															TOTAL CONDENSATE PROD:	959

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

01		1581 N	1317	-0-	-264	-0-	-0-	1306	2	11	9	N	10					72	
02		1316 N	1275	-0-	-41	-0-	-0-	1251	2	24	9	N	22	2	8			92	
03		1364 N	1276	-0-	-88	-0-	-0-	1264	2	12	9	N	11	78	1	3	8	22	
04		1260 N	1231	-0-	-29	-0-	-0-	1218	2	13	9	N	12	6	8			28	
05		1426 N	1409	-0-	-17	-0-	-0-	1388	2	21	9	N	19	14	8			33	
06		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2	8	9	N	7	5	8			35	
07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	2	8	9	N	7	2	8			40	
08		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	1413	2	8	9	N	7	2	8			45	
09		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	2	9	9	N	8	3	8			50	
10		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	2	7	9	N	6	3	8			53	
11		1380 N	1084	-0-	-296	-0-	-0-	1076	2	8	9	N	7					60	
12		1364 N	1243	-0-	-121	-0-	-0-	1240	2	3	9	N	3					63	
TOTAL GAS PROD:			15,461															TOTAL CONDENSATE PROD:	119

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2730	2	18	9	N	16			78
02	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2545	2	15	9	N	14	2	8	90
03	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2809	2	11	9	N	10	60	1	38
04	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2491	2	15	9	N	14	5	8	47
05	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2739	2	10	9	N	9	9	8	47
06	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2524	2	6	9	N	5	4	8	48
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2400	2	7	9	N	6	1	8	53
08	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2415	2	6	9	N	5	1	8	57
09	2280 N	2248	-0-	-32	-0-	2239	2	9	9	N	8	2	8	63
10	2356 N	1809	-0-	-547	-0-	1799	2	10	9	N	9	2	8	70
11	2280 N	1359	-0-	-921	-0-	1340	2	19	9	N	17			87
12	2325 N	1769	-0-	-556	-0-	1752	2	17	9	N	15			102
TOTAL GAS PROD:		27,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		128								

OWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

01	1984 N	1924	-0-	-60	-0-	1924	2			N	-0-			52
02	1960 N	1483	-0-	-477	-0-	1483	2			N	-0-			52
03	2046 N	1712	-0-	-334	-0-	1712	2			N	-0-			52
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			52
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-			52
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-			52
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-			52
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-			52
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-			52
10	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-			52
11	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-			52
*12	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		24,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353																	
JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1860 N	1842	-0-	-18	-0-	16	1	1826	2	N	-0-					13
02		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	14	1	1621	2	N	5					18
							6	9									
03		1860 N	1843	-0-	-17	-0-	16	1	1827	2	N	-0-					18
04		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	14	1	1695	2	N	27					45
							30	9									
05		1829 N	1592	-0-	-237	-0-	16	1	1576	2	N	-0-					45
06		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	15	1	1777	2	N	-0-					45
07		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	16	1	1929	2	N	-0-					45
08		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	16	1	2004	2	N	-0-					45
09		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	15	1	2242	2	N	-0-					45
10		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	16	1	2171	2	N	-0-					45
11		1860 N	1448	-0-	-412	-0-	290	1	1158	2	N	-0-					-0-
*12		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:			22,305			TOTAL CONDENSATE PROD:			32								

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353													
SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	16	1	2622	2	N	-0-		57
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	14	1	2098	2	N	10		67
						11	9						
03	2294 N	2259	-0-	-35	-0-	16	1	2186	2	N	52	67 1	52
						57	9						
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	15	1	2349	2	N	35	82 1	5
						39	9						
05	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	16	1	2518	2	N	-0-		5
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	15	1	2215	2	N	7		12
						8	9						
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	16	1	1795	2	N	11		23
						12	9						
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	16	1	1986	2	N	-0-		23
09	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	15	1	2410	2	N	-0-		23
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	16	1	2370	2	N	-0-		23
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	442	1	1770	2	N	-0-		-0-
12	2294 N	2208	-0-	-86	-0-	744	1	1464	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		115							

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	16	1	218	2	N	8		75
						9	9						
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	8		83
						9	9						
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	16	1	170	2	N	-0-		83
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	19		102
						21	9						
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	16	1	141	2	N	-0-		102
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	15	1	144	2	N	-0-	75 1	27
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-		27
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-		27
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	N	-0-		27
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	13		40
						14	9						
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	34	1	135	2	N	-0-		-0-
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		48							

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353												
MORELOCK		WELL #: 5		RRCID -> 196707		COMPL. DATE 07/31/2003						
		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8398		- 9615						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH SEMPRA		WELL #: 1		RRCID -> 197164		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 8396		- 9574	
01	1085 N	873	-0-	-212	-0-	16	1	857	2	N	-0-		25
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	14	1	805	2	N	-0-		25
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	16	1	1052	2	N	-0-		25
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	15	1	1113	2	N	-0-		25
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	16	1	1022	2	N	-0-		25
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	15	1	1110	2	N	-0-		25
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	16	1	1055	2	N	134	154 1	5
						147	9						
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	16	1	1038	2	N	-0-		5
09	1140 N	814	-0-	-326	-0-	15	1	799	2	N	-0-		5
10	1209 N	982	-0-	-227	-0-	16	1	966	2	N	-0-		5
11	1020 N	717	-0-	-303	-0-	143	1	574	2	N	-0-		-0-
12	837 N	363	-0-	-474	-0-	249	1	114	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

SEMPRA		WELL #: 2		RRCID -> 197999		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8460		- 9688	
01	2294 N	2259	-0-	-35	-0-	16	1	2243	2	N	-0-		33
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	14	1	1700	2	N	-0-		33
03	2201 N	1837	-0-	-364	-0-	16	1	1660	2	N	146	164 1	15
						161	9						
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	12	1	1422	2	N	-0-		15
05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	16	1	2057	2	N	-0-		15
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	15	1	2291	2	N	-0-		15
07	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	16	1	2162	2	N	-0-		15
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	16	1	2166	2	N	-0-		15
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	15	1	2401	2	N	-0-		15
10	2170 N	1537	-0-	-633	-0-	16	1	1521	2	N	-0-		15
11	2100 N	437	-0-	-1663	-0-	87	1	350	2	N	-0-		-0-
12	2294 N	1997	-0-	-297	-0-	632	1	1365	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353													
MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	2	N	-0-		23
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	16	1	2649	2	N	-0-		23
06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	15	1	1894	2	N	-0-		23
07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	16	1	1768	2	N	-0-		23
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	16	1	1701	2	N	-0-		23
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	5	1	529	2	N	-0-		23
10	279 N	56	-0-	-223	-0-	4	1	52	2	N	-0-		23
11	270 N	88	-0-	-182	-0-	18	1	70	2	N	-0-		-0-
12	279 N	121	-0-	-158	-0-	121	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742													
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	11	1	1622	2	N	27	64 1	8
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	30	9						8
03	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	6	1	882	2	N	-0-		8
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	14	1	2703	2	N	-0-		8
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	335	1	973	2	N	-0-		8
06	2640 N	1796	-0-	-844	-0-	459	1	1355	2	N	-0-		8
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	452	1	1344	2	N	-0-		8
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	464	1	1329	2	N	-0-		8
09	1800 N	1689	-0-	-111	-0-	452	1	1273	2	N	-0-		8
10	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	459	1	1230	2	N	-0-		8
11	1680 N	1255	-0-	-425	-0-	476	1	1269	2	N	-0-		8
12	1736 N	1424	-0-	-312	-0-	251	1	1004	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728													
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	16	1	1269	2	N	-0-		55
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	14	1	1107	2	N	-0-		55
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	11	1	618	2	N	54	59 1	50
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	59	9						3
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	288	1	811	2	N	1	48 1	20
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1	9						23
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	297	1	857	2	N	17		28
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	19	9						23
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	303	1	886	2	N	3		28
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	3	9						28
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	291	1	817	2	N	-0-		28
*12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	302	1	836	2	N	5		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		80							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353												
SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	16	1	2237	2	N	35
02		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	14	1	1934	2	N	63
							31	9				
03		2294 N	2198	-0-	-96	-0-	16	1	2116	2	N	7
							66	9				
04		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	15	1	2278	2	N	7
05		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	16	1	2434	2	N	35
							31	9				
06		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	15	1	2386	2	N	38
							3	9				
07		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	16	1	2456	2	N	12
							12	9				
08		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	16	1	2369	2	N	12
09		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	15	1	2269	2	N	12
10		2325 N	2188	-0-	-137	-0-	16	1	2172	2	N	12
11		2250 N	2083	-0-	-167	-0-	417	1	1666	2	N	-0-
12		2325 N	1799	-0-	-526	-0-	1237	1	562	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,831	TOTAL CONDENSATE PROD:			130					

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	16	1	2062	2	N	115
02		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	14	1	1774	2	N	115
03		2015 N	1969	-0-	-46	-0-	16	1	1953	2	N	115
04		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	585	1	1692	2	N	115
05		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	581	1	1717	2	N	115
06		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	568	1	1701	2	N	115
07		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	605	1	1746	2	N	115
08		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	616	1	1753	2	N	115
09		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	567	1	1530	2	N	115
10		2015 N	1727	-0-	-288	-0-	471	1	1256	2	N	115
11		1950 N	1515	-0-	-435	-0-	303	1	1212	2	N	-0-
12		2015 N	737	-0-	-1278	-0-	737	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,475	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	130
02		28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	130
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	130
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	130
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	130
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	130
07		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	130
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	130
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	130
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	130
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	130
*12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	130
TOTAL GAS PROD:			161	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		279 N	200	-0-	-79	-0-	183	2	17	9	N	15			144
02		532 N	499	-0-	-33	-0-	419	2	80	9	N	73			217
03		651 N	334	-0-	-317	-0-	264	2	70	9	N	64	179	1	102
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	313	2	44	9	N	40			142
05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	540	2	44	9	N	40			182
06		330 N	40	-0-	-290	-0-	40	2			N	-0-			182
07		372 N	55	-0-	-317	-0-	36	2	19	9	N	17			199
08		589 N	143	-0-	-446	-0-	114	2	29	9	N	26			225
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			225
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1			226
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			226
*12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			226
TOTAL GAS PROD:			2,956		TOTAL CONDENSATE PROD:			276							

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
 MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

01		527 N	16	-0-	-511	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			45
02		728 N	14	-0-	-714	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			45
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-			45
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			45
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			45
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			45
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			45
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			45
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			45
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			45
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	9			54
							10	9							
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			54
TOTAL GAS PROD:			269		TOTAL CONDENSATE PROD:			9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-				1
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				1
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-				1
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-				1
05		12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-				1
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-				1
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-				1
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-				1
09		14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-				1
10		13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-				1
11		11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-				1
*12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:			141			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	3	Y	-0-				82
02		685 N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	651	3	Y	-0-				82
03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	38	1	672	3	Y	-0-				82
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	581	3	Y	-0-				82
05		744 N	29	-0-	-715	-0-	2	1	27	3	Y	-0-				82
06		690 N	516	-0-	-174	-0-	33	1	483	3	Y	-0-				82
07		662 N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	3	Y	-0-				82
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	Y	-0-				82
09		510 N	494	-0-	-16	-0-	28	1	466	3	Y	-0-				82
10		558 N	429	-0-	-129	-0-	26	1	403	3	Y	-0-				82
11		540 N	462	-0-	-78	-0-	29	1	422	3	Y	10				92
							11	9								
12		496 N	419	-0-	-77	-0-	30	1	389	3	Y	-0-				92
TOTAL GAS PROD:			6,224			TOTAL CONDENSATE PROD:			10							

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-				18
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	Y	-0-				18
03		341 N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	3	Y	-0-				18
04		300 N	286	-0-	-14	-0-	16	1	268	3	Y	2				20
							2	9								
05		310 N	271	-0-	-39	-0-	15	1	243	3	Y	12	14	1		18
							13	9								
06		330 N	267	-0-	-63	-0-	17	1	250	3	Y	-0-				18
07		310 N	251	-0-	-59	-0-	15	1	236	3	Y	-0-				18
08		279 N	233	-0-	-46	-0-	14	1	219	3	Y	-0-				18
09		270 N	210	-0-	-60	-0-	12	1	198	3	Y	-0-				18
10		248 N	131	-0-	-117	-0-	8	1	123	3	Y	-0-				18
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-				18
*12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-				18
TOTAL GAS PROD:			3,072			TOTAL CONDENSATE PROD:			14							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-			10
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-			10
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	Y	-0-			10
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	12			22
							13	9							
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	Y	-0-	15	1	7
06		270 N	243	-0-	-27	-0-	15	1	228	3	Y	-0-			7
07		217 N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	3	Y	-0-			7
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-			7
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-			7
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	Y	-0-			7
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	4			11
							4	9							
12		186 N	165	-0-	-21	-0-	12	1	153	3	Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:			2,539					TOTAL CONDENSATE PROD:			16				

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	3	Y	-0-			19
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	Y	1			20
							1	9							
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	-0-			20
04		390 N	345	-0-	-45	-0-	20	1	325	3	Y	-0-			20
05		434 N	344	-0-	-90	-0-	20	1	324	3	Y	-0-			20
06		360 N	326	-0-	-34	-0-	21	1	305	3	Y	-0-			20
07		372 N	320	-0-	-52	-0-	19	1	301	3	Y	-0-			20
08		341 N	290	-0-	-51	-0-	17	1	273	3	Y	-0-			20
09		330 N	308	-0-	-22	-0-	18	1	290	3	Y	-0-			20
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	280	3	Y	14			34
							15	9							
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	Y	1			35
							1	9							
12		310 N	149	-0-	-161	-0-	11	1	138	3	Y	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			3,888					TOTAL CONDENSATE PROD:			16				

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																	
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					26
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					26
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	Y	-0-					26
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	Y	2					28
							2	9									
05		279 N	234	-0-	-45	-0-	13	1	218	3	Y	3	20	1			11
							3	9									
06		240 N	197	-0-	-43	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					11
07		248 N	200	-0-	-48	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					11
08		248 N	207	-0-	-41	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					11
09		210 N	208	-0-	-2	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					11
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	7					18
							8	9									
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	Y	16					34
							18	9									
*12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	Y	-0-					34
TOTAL GAS PROD:			2,844														
													TOTAL CONDENSATE PROD:	28			

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	60	1	940	3	Y	-0-					56
02		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	3	Y	-0-					56
03		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	64	1	1121	3	Y	-0-					56
04		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	64	1	1050	3	Y	-0-					56
05		1178 N	51	-0-	-1127	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					56
06		1140 N	1132	-0-	-8	-0-	71	1	1061	3	Y	-0-					56
07		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	79	1	1266	3	Y	-0-					56
08		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	66	1	1039	3	Y	-0-					56
09		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	60	1	988	3	Y	-0-					56
10		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	65	1	999	3	Y	-0-					56
11		986 N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	907	3	Y	15					71
							17	9									
*12		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	73	1	945	3	Y	-0-					71
TOTAL GAS PROD:			12,104														
													TOTAL CONDENSATE PROD:	15			

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848												
KEYS, PATSY		WELL #: 3		RRCID -> 209744		COMPL. DATE 02/19/2006						
				TOTAL DEPTH 9884		PERF. 8214 - 9778						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAWLESS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 209746		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9884		PERF. 8294 - 9826		
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	-0-	190
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-	190
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	10	1	182	3	Y	-0-	190
04	330 N	142	-0-	-188	-0-	8	1	134	3	Y	-0-	190
05	186 N	86	-0-	-100	-0-	5	1	80	3	Y	1	84
						1	9					
06	180 N	99	-0-	-81	-0-	6	1	93	3	Y	-0-	84
07	155 N	84	-0-	-71	-0-	5	1	79	3	Y	-0-	84
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	Y	-0-	84
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-	84
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-	84
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-	84
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	84
TOTAL GAS PROD:		1,492				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

RAINS		WELL #: 2		RRCID -> 209749		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 8265 - 9850		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	1	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	-0-					59
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	12	1	234	3	Y	-0-					59
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	Y	-0-					59
04	360 N	213	-0-	-147	-0-	12	1	201	3	Y	-0-					59
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					59
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	Y	-0-					59
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	Y	-0-					59
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	Y	-0-					59
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	15	1	244	3	Y	-0-					59
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	340	3	Y	13					72
						14	9									
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	21	1	301	3	Y	5					77
						6	9									
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					77
TOTAL GAS PROD:		3,577				TOTAL CONDENSATE PROD:					18					

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					1					

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					94
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					94
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					94
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					94
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	3	3	1	9	Y	1	53	1			42
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					42
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					42
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					42
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	Y	-0-					42
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	3	Y	-0-					42
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	Y	-0-					42
*12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	3	Y	-0-					42
TOTAL GAS PROD:		2,714				TOTAL CONDENSATE PROD:					1					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007										TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8269 - 9857				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-			34	
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	Y	-0-			34	
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-			34	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-			34	
05	93 N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			34	
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-			34	
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	Y	-0-			34	
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-			34	
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	-0-			34	
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	3			37	
						3	9								
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	-0-			37	
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	-0-			37	
TOTAL GAS PROD:		1,420											TOTAL CONDENSATE PROD:	3	

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007										TOTAL DEPTH 10020	PERF. 8340 - 9844				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007										TOTAL DEPTH 10015	PERF. 8486 - 9823				
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	-0-			42	
02	336 N	127	-0-	-209	-0-	6	1	121	3	Y	-0-			42	
03	310 N	34	-0-	-276	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			42	
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	3	Y	-0-			42	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			42	
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	Y	-0-			42	
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	-0-			42	
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	Y	-0-			42	
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	3	Y	-0-			42	
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	3	Y	-0-			42	
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	361	3	Y	15			57	
						17	9								
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	Y	-0-			57	
TOTAL GAS PROD:		3,026											TOTAL CONDENSATE PROD:	15	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	-0-	37
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	Y	-0-	37
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	Y	-0-	37
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-	37
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	-0-	37
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	-0-	37
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-	37
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	3	Y	-0-	37
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	-0-	37
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	12	1	178	3	Y	-0-	37
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	-0-	37
12	248 N	149	-0-	-99	-0-	11	1	138	3	Y	-0-	37
TOTAL GAS PROD:		2,537			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	-0-	14
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-	14
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-	14
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	5	1	83	3	Y	2	16
						2	9					
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	Y	-0-	16
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	Y	-0-	16
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-	16
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	-0-	16
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	3	Y	-0-	16
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	380	3	Y	3	19
						3	9					
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	Y	-0-	19
*12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	-0-	19
TOTAL GAS PROD:		2,443			TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

01	2325 X	840	-0-	-1485	-0-	50	1	790	3	Y	-0-	110
02	1624 X	801	-0-	-823	-0-	39	1	762	3	Y	-0-	110
03	1705 X	519	-0-	-1186	-0-	28	1	491	3	Y	-0-	110
04	810 N	422	-0-	-388	-0-	24	1	398	3	Y	-0-	110
05	899 N	473	-0-	-426	-0-	28	1	445	3	Y	-0-	110
06	510 N	342	-0-	-168	-0-	22	1	320	3	Y	-0-	110
07	434 N	234	-0-	-200	-0-	14	1	220	3	Y	-0-	110
08	465 N	124	-0-	-341	-0-	7	1	117	3	Y	-0-	110
09	330 N	111	-0-	-219	-0-	6	1	105	3	Y	-0-	110
10	248 N	157	-0-	-91	-0-	10	1	147	3	Y	-0-	110
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-	110
12	124 N	37	-0-	-87	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	110
TOTAL GAS PROD:		4,213			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	-0-			-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	10	1	150	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	3	Y	-0-			-0-
08	186 N	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	3	Y	-0-			-0-
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	6	1	97	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	99	-0-	-87	-0-	6	1	93	3	Y	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-			-0-
*12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,824		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-			57
02	168 N	121	-0-	-47	-0-	6	1	115	3	Y	-0-			57
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	-0-			57
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	3			60
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	7	1	113	3	Y	1	41	1	20
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	9	1	130	3	Y	-0-			20
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	3	Y	-0-			20
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	3	Y	-0-			20
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	6	1	101	3	Y	-0-			20
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	Y	-0-			20
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	Y	-0-			20
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		1,503		TOTAL CONDENSATE PROD:										4

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-		36
02		140 N	115	-0-	-25	-0-	6	1	109	3	Y	-0-		36
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-		36
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	16		52
							18	9						
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-	35 1	17
06		240 N	136	-0-	-104	-0-	9	1	127	3	Y	-0-		17
07		124 N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	3	Y	-0-		17
08		124 N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	Y	-0-		17
09		150 N	115	-0-	-35	-0-	7	1	108	3	Y	-0-		17
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-		17
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	2		19
							2	9						
12		124 N	46	-0-	-78	-0-	3	1	43	3	Y	-0-		19
TOTAL GAS PROD:			1,465		TOTAL CONDENSATE PROD:			18						

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910														
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	331	3	Y	-0-	3 1	-0-
02		308 N	229	-0-	-79	-0-	9	1	220	3	Y	-0-		-0-
03		310 N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	3	Y	-0-		-0-
04		330 N	282	-0-	-48	-0-	9	1	273	3	Y	-0-		-0-
05		248 N	189	-0-	-59	-0-	7	1	182	3	Y	-0-		-0-
06		300 N	194	-0-	-106	-0-	8	1	186	3	Y	-0-		-0-
07		279 N	233	-0-	-46	-0-	9	1	224	3	Y	-0-		-0-
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	Y	-0-		-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	Y	-0-		-0-
10		248 N	212	-0-	-36	-0-	8	1	204	3	Y	-0-		-0-
11		210 N	191	-0-	-19	-0-	8	1	183	3	Y	-0-		-0-
12		217 N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,809		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871														
01		1054 N	832	-0-	-222	-0-	32	1	783	3	Y	15	12 1	12
							17	9						
02		812 N	660	-0-	-152	-0-	25	1	635	3	Y	-0-		12
03		837 N	773	-0-	-64	-0-	27	1	746	3	Y	-0-		12
04		810 N	633	-0-	-177	-0-	20	1	613	3	Y	-0-	11 1	1
05		744 N	633	-0-	-111	-0-	24	1	609	3	Y	-0-	1 1	-0-
06		750 N	521	-0-	-229	-0-	20	1	501	3	Y	-0-		-0-
07		651 N	563	-0-	-88	-0-	22	1	541	3	Y	-0-		-0-
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	23	1	628	3	Y	-0-		-0-
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	21	1	562	3	Y	-0-		-0-
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	542	3	Y	-0-		-0-
11		673 N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	Y	-0-		-0-
*12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	32	1	632	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,748		TOTAL CONDENSATE PROD:			15						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800														

01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	468	3	Y	2		14
							2	9						
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	Y	-0-		14
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	3	Y	-0-		14
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	3	Y	-0-		14
05		578 N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	Y	-0-		14
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	3	Y	-0-		14
07		466 N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	3	Y	-0-		14
08		589 N	431	-0-	-158	-0-	26	1	405	3	Y	-0-		14
09		480 N	433	-0-	-47	-0-	25	1	408	3	Y	-0-		14
10		465 N	453	-0-	-12	-0-	28	1	425	3	Y	-0-		14
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	Y	-0-		14
*12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	Y	1	8	14
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			5,686			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976														

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	-0-			8
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	1 1	28 3	Y	-0-			8
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	Y	-0-			8
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-			8
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-			8
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			8
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		Y	-0-			8
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			8
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	35 1	571 3	Y	22	5 8		25
						24 9						
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16 1	245 3	Y	5	3 8		27
						6 9						
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	Y	-0-			27
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	2 1	31 3	Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		1,124				TOTAL CONDENSATE PROD:			27			

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18 1	275 3	Y	15			104
						17 9						
02	364 N	291	-0-	-73	-0-	14 1	277 3	Y	-0-			104
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20 1	357 3	Y	-0-			104
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	18 1	289 3	Y	2			106
						2 9						
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	20 1	322 3	Y	-0-	71 1		35
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	21 1	309 3	Y	-0-			35
07	310 N	249	-0-	-61	-0-	15 1	234 3	Y	-0-			35
08	341 N	242	-0-	-99	-0-	14 1	228 3	Y	-0-			35
09	330 N	171	-0-	-159	-0-	10 1	160 3	Y	1			36
						1 9						
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17 1	258 3	Y	-0-			36
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	13 1	195 3	Y	10			46
						11 9						
12	186 N	30	-0-	-156	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			46
TOTAL GAS PROD:		3,145				TOTAL CONDENSATE PROD:			28			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON									
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																			
KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009										TOTAL DEPTH	9945	PERF. 8252 - 9782							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	Y	-0-					-0-			
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-			
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					-0-			
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-			
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					-0-			
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-			
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-			
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					-0-			
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-			
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					-0-			
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	9	1	136	3	Y	2					2			
						2	9												
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					2			
TOTAL GAS PROD:		2,386											TOTAL CONDENSATE PROD:	2					

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006										TOTAL DEPTH	10010	PERF. 8295 - 9856							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007										TOTAL DEPTH	10005	PERF. 9570 - 9788							
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	43	1	673	3	Y	-0-					11			
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	534	3	Y	-0-					11			
03	806 N	598	-0-	-208	-0-	32	1	566	3	Y	-0-					11			
04	690 N	629	-0-	-61	-0-	36	1	593	3	Y	-0-					11			
05	620 N	603	-0-	-17	-0-	35	1	568	3	Y	-0-					11			
06	570 N	569	-0-	-1	-0-	36	1	533	3	Y	-0-					11			
07	651 N	581	-0-	-70	-0-	34	1	547	3	Y	-0-					11			
08	589 N	553	-0-	-36	-0-	33	1	520	3	Y	-0-					11			
09	570 N	540	-0-	-30	-0-	30	1	496	3	Y	13					24			
						14	9												
10	589 N	551	-0-	-38	-0-	33	1	510	3	Y	7	17	1			14			
						8	9												
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	34	1	490	3	Y	1	1	8			14			
						1	9												
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	39	1	509	3	Y	2	2	8			14			
						2	9												
TOTAL GAS PROD:		6,977											TOTAL CONDENSATE PROD:	23					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1		RRCID -> 218464														
		COMPL. DATE 03/26/2012														
		TOTAL DEPTH 10170														
		PERF. 8385 - 9996														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219030		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8602 - 9920						
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	29	1	730	3	Y	15	17	1			12
						17	9									
02	672 N	612	-0-	-60	-0-	23	1	589	3	Y	-0-					12
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	681	3	Y	38					50
						42	9									
04	720 N	626	-0-	-94	-0-	20	1	606	3	Y	-0-	47	1			3
05	682 N	526	-0-	-156	-0-	20	1	506	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	720 N	528	-0-	-192	-0-	21	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	651 N	490	-0-	-161	-0-	19	1	471	3	Y	-0-					-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	19	1	529	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	534	-0-	-6	-0-	19	1	515	3	Y	-0-					-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	24	1	632	3	Y	-0-					-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	3	Y	-0-					-0-
*12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	574	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WILLIAMS, A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219056		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 8742 - 9937						
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	12	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	324	-0-	-66	-0-	10	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	265	-0-	-107	-0-	10	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	13	1	338	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	312	-0-	-60	-0-	11	1	301	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	294	-0-	-66	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1054 N	788	-0-	-266	-0-	28	1	699	3	Y	55	25	1	44	
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	61	9	37	1	Y	-0-			44	
03	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	103	1	74	9	Y	67			111	
04	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	74	1	39	9	Y	35	104	1	41	
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	44	1	44	1	Y	1	35	1	6	
06	690 N	654	-0-	-36	-0-	1	9	26	1	Y	-0-	6	1	-0-	
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	32	1	32	1	Y	-0-			-0-	
08	1178 N	1039	-0-	-139	-0-	37	1	37	1	Y	-0-			-0-	
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	24	1	24	1	Y	-0-			-0-	
10	806 N	805	-0-	-1	-0-	29	1	29	1	Y	-0-			-0-	
11	1020 N	931	-0-	-89	-0-	40	1	40	1	Y	-0-			-0-	
*12	3100 N	3174	-0-	74	74	152	1	152	1	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		158									

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834															
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	8	1	Y	-0-			31	
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	10	1	Y	-0-			31	
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	7	1	Y	-0-			31	
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	12	1	Y	-0-			31	
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	16	1	Y	-0-			31	
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	12	1	Y	-0-			31	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	11	1	Y	-0-			31	
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	12	1	12	1	Y	-0-			31	
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	18	1	Y	-0-			31	
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	27	1	Y	-0-			31	
11	210 N	160	-0-	-50	-0-	10	1	10	1	Y	10			41	
12	217 N	124	-0-	-93	-0-	9	1	9	1	Y	-0-			41	
TOTAL GAS PROD:		2,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934															
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	324	3	Y	-0-			8	
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	260	3	Y	-0-			8	
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	278	3	Y	-0-			8	
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	291	3	291	3	Y	16	6	1	18	
05	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3	220	3	Y	-0-			18	
06	270 N	227	-0-	-43	-0-	227	3	227	3	Y	-0-			18	
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	290	3	Y	-0-			18	
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	16	1	Y	-0-			18	
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	16	1	Y	-0-			18	
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	18	1	Y	-0-			18	
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	19	1	Y	-0-			18	
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	22	1	Y	-0-			18	
TOTAL GAS PROD:		3,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																	
HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968																	
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	Y	-0-					7
02		592 N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	3	Y	-0-					7
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	Y	-0-					7
04		270 N	176	-0-	-94	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					7
05		279 N	205	-0-	-74	-0-	12	1	193	3	Y	-0-	5	1			2
06		270 N	195	-0-	-75	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					2
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					2
08		217 N	176	-0-	-41	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					2
09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	-0-					2
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	-0-					9
							8	9									
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	Y	-0-					9
*12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194																	
01		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	61	1	1504	3	Y	42	18	1			34
							46	9									
02		1120 N	1032	-0-	-88	-0-	39	1	993	3	Y	-0-					34
03		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	43	1	1180	3	Y	-0-					73
							43	9									
04		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	39	1	1181	3	Y	-0-	68	1			5
05		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	54	1	1371	3	Y	47	4	1			48
							52	9									
06		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	48	1	1163	3	Y	-0-	48	1			-0-
07		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	49	1	1200	3	Y	-0-					-0-
08		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	44	1	1182	3	Y	-0-					-0-
09		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	49	1	1317	3	Y	-0-					-0-
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	45	1	1200	3	Y	-0-					-0-
11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	52	1	1151	3	Y	-0-					-0-
*12		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	58	1	1149	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	Y	-0-					130
02	336 N	256	-0-	-80	-0-	13	1	243	3	Y	-0-					130
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	15	1	268	3	Y	-0-					130
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	Y	-0-	96	1			34
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	15	1	239	3	Y	-0-					34
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	Y	-0-					34
07	372 N	287	-0-	-85	-0-	17	1	270	3	Y	-0-					34
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					34
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	Y	-0-					34
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	-0-					34
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	Y	-0-					34
*12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					34
TOTAL GAS PROD:		3,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

01	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	116	1	2860	3	Y	93	32	1			75	
02	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	102	9	85	1	2158	3	Y	-0-			75	
03	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	84	1	2286	3	Y	38					113	
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	42	9	78	1	2350	3	Y	8	106	1	1 8	14
05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	99	1	9	9	2542	3	Y	-0-	12	1		2
06	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	117	1	117	1	2853	3	Y	-0-	2	1		-0-
07	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	112	1	112	1	2737	3	Y	5				5
08	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	6	9	103	1	2787	3	Y	-0-				5
09	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	98	1	29	9	2632	3	Y	26	3	1		28
10	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	99	1	99	1	2655	3	Y	-0-				28
11	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	117	1	117	1	2617	3	Y	35	16	1		47
12	2573 N	2548	-0-	-25	-0-	39	9	122	1	2426	3	Y	-0-				47
TOTAL GAS PROD:		32,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		205											

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848													
WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006										TOTAL DEPTH 12073	PERF. 8455 - 11360		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-		18
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	Y	-0-		18
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	4		22
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	3	Y	-0-		22
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-		22
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	7	1	107	3	Y	-0-		22
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-		22
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-		22
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-		22
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-		22
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-		22
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		1,189		TOTAL CONDENSATE PROD:				4					

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007										TOTAL DEPTH 11781	PERF. 8522 - 11642		
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	44	1	693	3	Y	-0-		4
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	656	3	Y	-0-		4
03	837 N	738	-0-	-99	-0-	40	1	698	3	Y	-0-		4
04	720 N	574	-0-	-146	-0-	33	1	541	3	Y	-0-		4
05	775 N	648	-0-	-127	-0-	38	1	610	3	Y	-0-		4
06	720 N	629	-0-	-91	-0-	40	1	589	3	Y	-0-		4
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	3	Y	-0-		4
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	543	3	Y	-0-		4
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	Y	13		17
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	489	3	Y	2	12 1	7
11	480 N	410	-0-	-70	-0-	26	1	384	3	Y	-0-		7
12	496 N	456	-0-	-40	-0-	32	1	423	3	Y	1	1 8	7
TOTAL GAS PROD:		7,092		TOTAL CONDENSATE PROD:				16					

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010										TOTAL DEPTH 10040	PERF. 8332 - 9874		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	Y	-0-		5
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-		5
03		217 N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	3	Y	-0-		5
04		270 N	159	-0-	-111	-0-	9	1	150	3	Y	-0-		5
05		217 N	145	-0-	-72	-0-	8	1	136	3	Y	1	4 1	2
							1	9						
06		210 N	148	-0-	-62	-0-	9	1	139	3	Y	-0-		2
07		155 N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	3	Y	-0-		2
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-		2
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	-0-		2
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	-0-		2
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-		2
12		186 N	154	-0-	-32	-0-	11	1	143	3	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			2,125				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		Y	-0-			31
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		Y	-0-			31
03		465 N	282	-0-	-183	-0-	282	3		Y	-0-			31
04		450 N	300	-0-	-150	-0-	300	3		Y	-0-			31
05		434 N	42	-0-	-392	-0-	42	3		Y	-0-			31
06		270 N	13	-0-	-257	-0-	13	3		Y	-0-			31
07		310 N	29	-0-	-281	-0-	29	3		Y	-0-			31
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		Y	-0-			31
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-			31
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		Y	-0-			31
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		Y	-0-			31
*12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		Y	-0-			31
TOTAL GAS PROD:			3,017				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					31
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	3			Y	-0-					31
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					31
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					31
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					31
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					31
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					31
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					31
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					31
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					31
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					31
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					31
TOTAL GAS PROD:		450				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 3	Y	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6 1	143 3	Y	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5 1	124 3	Y	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	1 1	26 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	Y	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	143 3	Y	6	1 1		5
						7 9						
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4 1	105 3	Y	2			7
						2 9						
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	6 1	169 3	Y	20			27
						22 9						
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5 1	146 3	Y	10	27 1		10
						11 9						
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	8 1	214 3	Y	3			13
						3 9						
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6 1	133 3	Y	7	14 1		6
						8 9						
*12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3	Y	7			13
						8 9						
TOTAL GAS PROD:		1,608				TOTAL CONDENSATE PROD:			55			

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 3	Y	-0-			81
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	21 1	405 3	Y	1			82
						1 9						
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	47 1	826 3	Y	17			99
						19 9						
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 1		Y	-0-			99
05	279 N	65	-0-	-214	-0-	4 1	61 3	Y	-0-			99
06	270 N	63	-0-	-207	-0-	4 1	59 3	Y	-0-			99
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	Y	-0-			99
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	3 1	45 3	Y	-0-			99
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	2 1	37 3	Y	-0-			99
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	Y	-0-			99
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	3 1	44 3	Y	-0-			99
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y	-0-			99
TOTAL GAS PROD:		1,825				TOTAL CONDENSATE PROD:			18			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																	
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	46	1	728	3	Y	-0-					4
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	642	3	Y	-0-					4
03		716 N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	3	Y	-0-					4
04		570 N	542	-0-	-28	-0-	31	1	511	3	Y	-0-					4
05		589 N	534	-0-	-55	-0-	31	1	503	3	Y	-0-					4
06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	553	3	Y	-0-					4
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	35	1	566	3	Y	-0-					4
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	Y	-0-					4
09		600 N	588	-0-	-12	-0-	33	1	535	3	Y	18					22
							20	9									
10		589 N	579	-0-	-10	-0-	35	1	542	3	Y	2	15	1			9
							2	9									
11		570 N	372	-0-	-198	-0-	24	1	348	3	Y	-0-					9
12		620 N	390	-0-	-230	-0-	28	1	362	3	Y	-0-					9
TOTAL GAS PROD:			6,945			TOTAL CONDENSATE PROD:			20								

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918																	
01		155 N	70	-0-	-85	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	697	3	Y	-0-					-0-
03		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	59	1	1597	3	Y	19					19
							21	9									
04		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	55	1	1649	3	Y	23	18	1			24
							25	9									
05		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	64	1	1652	3	Y	2	20	1			6
							2	9									
06		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	65	1	1599	3	Y	-0-	6	1			-0-
07		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	62	1	1507	3	Y	-0-					-0-
08		1705 N	1531	-0-	-174	-0-	54	1	1477	3	Y	-0-					-0-
09		1650 N	1509	-0-	-141	-0-	54	1	1449	3	Y	5					5
							6	9									
10		1581 N	1572	-0-	-9	-0-	56	1	1516	3	Y	-0-					5
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	66	1	1475	3	Y	11	3	1			13
							12	9									
*12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	82	1	1629	3	Y	-0-					13
TOTAL GAS PROD:			17,027			TOTAL CONDENSATE PROD:			60								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	176 3	Y	-0-			94
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3	Y	-0-			94
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 3	Y	-0-			94
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	174 3	Y	13	70 1		37
						14 9						
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	177 3	Y	-0-			37
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	145 3	Y	-0-			37
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10 1	159 3	Y	-0-			37
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	7 1	117 3	Y	-0-			37
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10 1	162 3	Y	-0-			37
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	174 3	Y	13			50
						14 9						
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11 1	163 3	Y	-0-			50
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	11 1	144 3	Y	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		2,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		26				

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	17 1	411 3	Y	-0-			22
02	392 N	327	-0-	-65	-0-	12 1	312 3	Y	3			25
						3 9						
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	14 1	386 3	Y	6			31
						7 9						
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	12 1	369 3	Y	18			49
						20 9						
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	17 1	430 3	Y	-0-			49
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	16 1	379 3	Y	75	94 1		30
						83 9						
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	16 1	388 3	Y	-0-			30
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	14 1	388 3	Y	-0-			30
09	420 N	383	-0-	-37	-0-	14 1	369 3	Y	-0-			30
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	15 1	398 3	Y	-0-			30
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	16 1	359 3	Y	-0-			30
12	403 N	338	-0-	-65	-0-	16 1	322 3	Y	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		4,803				TOTAL CONDENSATE PROD:		102				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	188	1	2948	3	Y	93	1	8		161	
02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	102	9	3743	3	Y	1	1	8		161	
03	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	193	1	3785	3	Y	-0-				161	
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	1	9	3119	3	Y	-0-				161	
05	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	215	1	3414	3	Y	-0-				161	
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	211	1	3167	3	Y	-0-				161	
07	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	213	1	3260	3	Y	-0-				161	
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	205	1	3365	3	Y	-0-				161	
09	3450 X	3328	-0-	-122	-0-	212	1	3136	3	Y	-0-				161	
10	3565 X	3332	-0-	-233	-0-	192	1	3129	3	Y	-0-				161	
11	3450 X	3290	-0-	-160	-0-	203	1	3077	3	Y	2	2	8		161	
12	3565 X	3252	-0-	-313	-0-	211	1	3012	3	Y	2	9			161	
						231	1				8	6	8		163	
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 41,734

TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	22	1	544	3	Y	-0-				92
02	504 N	467	-0-	-37	-0-	17	1	443	3	Y	6	72	1		26
03	527 N	506	-0-	-21	-0-	7	9	488	3	Y	-0-				26
04	540 N	471	-0-	-69	-0-	18	1	456	3	Y	-0-				26
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	15	1	519	3	Y	27				53
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	481	3	Y	-0-				53
07	496 N	475	-0-	-21	-0-	30	9	456	3	Y	-0-				53
08	496 N	457	-0-	-39	-0-	20	1	441	3	Y	-0-				53
09	480 N	394	-0-	-86	-0-	14	1	380	3	Y	-0-				53
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	26	1	697	3	Y	68	1	8		120
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	75	9	856	3	Y	19	1	8		138
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	38	1	370	3	Y	-0-				138
						21	9								
						19	1								

TOTAL GAS PROD: 6,508

TOTAL CONDENSATE PROD: 120

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-				6
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-				6
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	Y	-0-				6
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-				6
05	155 N	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	3	Y	-0-				6
06	150 N	41	-0-	-109	-0-	3	1	38	3	Y	-0-				6
07	155 N	87	-0-	-68	-0-	5	1	82	3	Y	-0-				6
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-				6
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-				6
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	Y	-0-				6
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	Y	-0-				6
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-				6

TOTAL GAS PROD: 1,229

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					22
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	5	1	128	3	Y	-0-	17	1			5
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					5
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	-0-					5
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-	4	1			1
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					1
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	5	1	1			5
						6	9									
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					5
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					5
10	155 N	119	-0-	-36	-0-	4	1	111	3	Y	4	4	1			5
						4	9									
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	3	1	61	3	Y	1					6
						1	9									
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	5					11
						6	9									
TOTAL GAS PROD:		1,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	3	Y	-0-					-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	18	1	344	3	Y	-0-					-0-
03	434 N	396	-0-	-38	-0-	21	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	360	3	Y	1					1
						1	9									
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	23	1	366	3	Y	-0-					1
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	24	1	351	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	23	1	360	3	Y	-0-					-0-
08	403 N	369	-0-	-34	-0-	22	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	21	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	21	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	21	1	278	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		4,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	3	Y	-0-			18
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	45	1	874	3	Y	1			19
						1	9							
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	47	1	835	3	Y	-0-			19
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	Y	22			41
						24	9							
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	53	1	851	3	Y	2			43
						2	9							
06	720 N	488	-0-	-232	-0-	31	1	457	3	Y	-0-			43
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	76	1	1206	3	Y	1	1 8		43
						1	9							
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	Y	-0-			43
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	51	1	837	3	Y	2	2 8		43
						2	9							
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	80	1	1226	3	Y	2			45
						2	9							
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	3	Y	-0-			45
*12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	662	3	Y	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		9,399				TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884														
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	Y	-0-			27
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	Y	-0-			27
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	16	1	289	3	Y	-0-			27
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	8			35
						9	9							
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	18	1	292	3	Y	-0-			35
06	300 N	264	-0-	-36	-0-	17	1	247	3	Y	-0-			35
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	18	1	284	3	Y	-0-			35
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	17	1	267	3	Y	-0-			35
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	13	1	221	3	Y	9			44
						10	9							
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	16	1	244	3	Y	1	30 1		15
						1	9							
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	15	1	219	3	Y	-0-			15
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	17	1	223	3	Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		3,407				TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748														
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	Y	-0-			1
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	3	Y	-0-			1
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	Y	-0-			1
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	3	Y	-0-			1
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	Y	-0-			1
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	3	Y	-0-			1
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	28	1	449	3	Y	-0-			1
08	465 N	448	-0-	-17	-0-	27	1	421	3	Y	-0-			1
09	510 N	423	-0-	-87	-0-	24	1	399	3	Y	-0-			1
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	25	1	391	3	Y	-0-			1
11	420 N	378	-0-	-42	-0-	24	1	354	3	Y	-0-			1
12	434 N	383	-0-	-51	-0-	27	1	356	3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		5,312				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																	
ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948																	

01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	2					27
							2	9									
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					27
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	-0-					27
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	1					28
							1	9									
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-					28
06		210 N	194	-0-	-16	-0-	12	1	178	3	Y	4	19	1			13
							4	9									
07		217 N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					13
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	-0-					13
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					13
10		186 N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					13
11		240 N	171	-0-	-69	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					13
12		186 N	165	-0-	-21	-0-	12	1	152	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
TOTAL GAS PROD:			2,333			TOTAL CONDENSATE PROD:			8								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-		103
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-		103
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-		103
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-		103
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-		103
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-		103
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-		103
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-		103
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	7	1	114	3	N	-0-		103
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-	2	105
						2	9						
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	10	1	143	3	N	-0-		105
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-		105
TOTAL GAS PROD:		1,759				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	909	-0-	-21	-0-	33	1	817	3	Y	54	33 1 2 8	50
						59	9						
02	1064 N	925	-0-	-139	-0-	33	1	833	3	Y	54	92 1	12
						59	9						
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	53	1	1430	3	Y	32		44
						35	9						
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	40	1	1188	3	Y	65	2 8	107
						72	9						
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	49	1	1258	3	Y	101	95 1 2 8	111
						111	9						
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	54	1	1312	3	Y	68	122 1 2 8	55
						75	9						
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	56	1	1371	3	Y	71	4 8	122
						78	9						
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	45	1	1232	3	Y	115	2 8	235
						127	9						
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	51	1	1366	3	Y	125	231 1 1 8	128
						138	9						
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	48	1	1293	3	Y	47	1 8	174
						52	9						
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	52	1	1166	3	Y	126	204 1 3 8	93
						139	9						
12	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	58	1	1144	3	Y	20	3 8	110
						22	9						
TOTAL GAS PROD:		15,949				TOTAL CONDENSATE PROD:		878					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		677 N	677	-0-	-0-	-0-		41 1	636 3	Y	-0-			37
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-		30 1	592 3	Y	-0-			37
03		683 N	683	-0-	-0-	-0-		37 1	646 3	Y	-0-			37
04		652 N	652	-0-	-0-	-0-		38 1	614 3	Y	-0-			37
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-		39 1	630 3	Y	1	1 8		37
								1 9						
06		560 N	560	-0-	-0-	-0-		35 1	525 3	Y	-0-			37
07		546 N	546	-0-	-0-	-0-		32 1	514 3	Y	-0-			37
08		682 N	564	-0-	-118	-0-		33 1	531 3	Y	-0-			37
09		573 N	573	-0-	-0-	-0-		33 1	540 3	Y	-0-			37
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-		36 1	554 3	Y	-0-			37
11		553 N	553	-0-	-0-	-0-		35 1	518 3	Y	-0-			37
12		589 N	587	-0-	-2	-0-		42 1	545 3	Y	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			7,277				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		262 N	262	-0-	-0-	-0-		16 1	246 3	Y	-0-			22
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-		13 1	252 3	Y	1			23
								1 9						
03		279 N	257	-0-	-22	-0-		14 1	243 3	Y	-0-			23
04		240 N	192	-0-	-48	-0-		11 1	174 3	Y	6			29
								7 9						
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-		19 1	316 3	Y	-0-			29
06		240 N	215	-0-	-25	-0-		14 1	201 3	Y	-0-			29
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			29
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-		32 1	506 3	Y	-0-			29
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-		24 1	391 3	Y	-0-			29
10		525 N	525	-0-	-0-	-0-		32 1	491 3	Y	2			31
								2 9						
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-		25 1	370 3	Y	-0-			31
*12		374 N	374	-0-	-0-	-0-		27 1	347 3	Y	-0-			31
TOTAL GAS PROD:			3,774				TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	18	1	437	3	Y	23	25	1	1	8	21
						25	9									
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	16	1	416	3	Y	53	62	1			12
						58	9									
03	558 N	455	-0-	-103	-0-	16	1	422	3	Y	15					27
						17	9									
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	13	1	405	3	Y	24					51
						26	9									
05	558 N	550	-0-	-8	-0-	21	1	529	3	Y	-0-	45	1			6
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	17	1	428	3	Y	22	9	1			19
						24	9									
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	17	1	417	3	Y	-0-					19
08	558 N	417	-0-	-141	-0-	15	1	402	3	Y	-0-					19
09	480 N	424	-0-	-56	-0-	15	1	401	3	Y	7	19	1			7
						8	9									
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	437	3	Y	1					8
						1	9									
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-	8	1			-0-
12	434 N	369	-0-	-65	-0-	18	1	350	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		5,377				TOTAL CONDENSATE PROD:		146								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		566 N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	504	3	Y	38	27	1	36
							42	9							
02		560 N	479	-0-	-81	-0-	17	1	434	3	Y	25	55	1	6
							28	9							
03		589 N	521	-0-	-68	-0-	18	1	481	3	Y	20			26
							22	9							
04		540 N	509	-0-	-31	-0-	15	1	464	3	Y	27	1	8	52
							30	9							
05		527 N	480	-0-	-47	-0-	18	1	462	3	Y	-0-	46	1	6
06		510 N	490	-0-	-20	-0-	19	1	471	3	Y	-0-	6	1	-0-
07		527 N	497	-0-	-30	-0-	20	1	477	3	Y	-0-			-0-
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	3	Y	-0-			-0-
09		468 N	468	-0-	-0-	-0-	17	1	451	3	Y	-0-			-0-
10		465 N	453	-0-	-12	-0-	16	1	437	3	Y	-0-			-0-
11		450 N	425	-0-	-25	-0-	18	1	406	3	Y	1			1
							1	9							
12		465 N	428	-0-	-37	-0-	20	1	408	3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			5,803				TOTAL CONDENSATE PROD:					111			

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	18 1	286 3	Y	1	1 8		41
02	364 N	272	-0-	-92	-0-	1 9						
03	403 N	358	-0-	-45	-0-	13 1	259 3	Y	-0-			41
04	300 N	242	-0-	-58	-0-	19 1	339 3	Y	-0-			41
05	310 N	189	-0-	-121	-0-	14 1	228 3	Y	-0-			41
06	360 N	196	-0-	-164	-0-	11 1	178 3	Y	-0-			41
07	248 N	165	-0-	-83	-0-	12 1	183 3	Y	1	25 1		17
08	186 N	90	-0-	-96	-0-	1 9						
09	210 N	86	-0-	-124	-0-	10 1	155 3	Y	-0-			17
10	155 N	68	-0-	-87	-0-	5 1	85 3	Y	-0-			17
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	5 1	81 3	Y	-0-			17
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	4 1	66 3	Y	-0-			17
						7 9	56 3	Y	6			23

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10 1	164 3	Y	2			5
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	2 9						
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	8 1	162 3	Y	3			8
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	3 9						
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	191 3	Y	5			13
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	6 9						
07	279 N	226	-0-	-53	-0-	15 1	246 3	Y	-0-			13
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	14 1	230 3	Y	-0-			13
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	15 1	221 3	Y	1	8 1		6
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	1 9						
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	213 3	Y	-0-			6
*12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13 1	211 3	Y	-0-			6
						13 1	211 3	Y	-0-			6
						14 1	218 3	Y	-0-			6
						14 1	205 3	Y	-0-			6
						16 1	209 3	Y	6			12
						7 9						

TOTAL GAS PROD: 2,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																	
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	333	3	Y	-0-	11	1			-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	35	27	1			8
							39	9									
03		310 N	253	-0-	-57	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					8
04		330 N	249	-0-	-81	-0-	8	1	241	3	Y	-0-					8
05		341 N	191	-0-	-150	-0-	7	1	184	3	Y	-0-	7	1			1
06		240 N	130	-0-	-110	-0-	5	1	125	3	Y	-0-	1	1			-0-
07		248 N	78	-0-	-170	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
08		186 N	181	-0-	-5	-0-	6	1	157	3	Y	16					16
							18	9									
09		120 N	81	-0-	-39	-0-	3	1	78	3	Y	-0-	16	1			-0-
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	10					10
							11	9									
11		180 N	113	-0-	-67	-0-	4	1	90	3	Y	17	14	1			13
							19	9									
*12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					13
TOTAL GAS PROD:			2,183					TOTAL CONDENSATE PROD:			78						

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868																	

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890																	

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					54
02	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					54
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					54
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					54
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					54
06	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					54
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					54
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					54
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					54
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					54
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					54
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					54
TOTAL GAS PROD:			345					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																
SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007										TOTAL DEPTH	9939	PERF. 8472 - 9807				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	2	-0-	2	14	2	3			Y	-0-					61
02	16 X	2	-0-	-14	-0-	2	3			Y	-0-					61
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					61
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					61
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					61
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					61
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					61
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					61
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					61
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					61
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					61
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					61
TOTAL GAS PROD:		18		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007										TOTAL DEPTH	10080	PERF. 8542 - 9800				
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	2					11
02	224 N	164	-0-	-60	-0-	2	9	8	1	Y	3					14
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	3	9	11	1	Y	2					16
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	2	9	Y	-0-					16
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	11	1	Y	-0-					16
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	12	1	12	1	Y	1	10	1			7
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	1	9	11	1	Y	-0-					7
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	9	1	9	1	Y	-0-					7
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	12	1	Y	-0-					7
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	11	1	11	1	Y	-0-					7
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	15	1	Y	-0-					7
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	13	1	Y	6					13
TOTAL GAS PROD:		2,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		14										

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	23 1	572 3	6 9	Y		5			5
02		588 N	544	-0-	-44	-0-	20 1	513 3	11 9	Y		10			15
03		620 N	583	-0-	-37	-0-	21 1	560 3	2 9	Y		2			17
04		619 N	619	-0-	-0-	-0-	19 1	565 3	35 9	Y		32			49
05		589 N	541	-0-	-48	-0-	20 1	521 3	20 1	Y		-0-			49
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-	23 1	572 3	62 9	Y		56	80 1		25
07		651 N	593	-0-	-58	-0-	23 1	570 3	23 1	Y		-0-			25
08		593 N	593	-0-	-0-	-0-	21 1	572 3	21 1	Y		-0-			25
09		570 N	567	-0-	-3	-0-	20 1	547 3	20 1	Y		-0-			25
10		589 N	579	-0-	-10	-0-	21 1	558 3	21 1	Y		-0-			25
11		570 N	551	-0-	-19	-0-	24 1	527 3	24 1	Y		-0-			25
12		589 N	547	-0-	-42	-0-	26 1	521 3	25 1	Y		-0-			25
TOTAL GAS PROD:			6,975			TOTAL CONDENSATE PROD:			105						

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898															
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	22 1	352 3	17 1	Y		-0-			-0-
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	17 1	330 3	21 1	Y		-0-			-0-
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	21 1	377 3	22 1	Y		-0-			-0-
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	22 1	366 3	1 9	Y		1			1
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	23 1	371 3	23 1	Y		-0-			1
06		390 N	372	-0-	-18	-0-	23 1	349 3	23 1	Y		-0-	1 1		-0-
07		403 N	385	-0-	-18	-0-	23 1	362 3	23 1	Y		-0-			-0-
08		403 N	390	-0-	-13	-0-	23 1	367 3	22 1	Y		-0-			-0-
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	22 1	353 3	23 1	Y		-0-			-0-
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	23 1	362 3	23 1	Y		-0-			-0-
11		390 N	366	-0-	-24	-0-	23 1	343 3	26 1	Y		-0-			-0-
12		403 N	365	-0-	-38	-0-	26 1	338 3	1 9	Y		1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,540			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	18 1	434 3	Y	-0-			11
02	420 N	378	-0-	-42	-0-	14 1	364 3	Y	-0-			11
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	16 1	435 3	Y	-0-			11
04	450 N	405	-0-	-45	-0-	12 1	360 3	Y	30			41
						33 9						
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			41
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	16 1	404 3	Y	-0-	41 1		-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	19 1	458 3	Y	-0-			-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	17 1	457 3	Y	-0-			-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	17 1	444 3	Y	-0-			-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	17 1	455 3	Y	-0-			-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	18 1	401 3	Y	-0-			-0-
*12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22 1	445 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,876				TOTAL CONDENSATE PROD:			30			

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	16 1	404 3	Y	-0-			12
02	420 N	377	-0-	-43	-0-	14 1	362 3	Y	1			13
						1 9						
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	15 1	407 3	Y	3			16
						3 9						
04	420 N	391	-0-	-29	-0-	12 1	368 3	Y	10			26
						11 9						
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	16 1	416 3	Y	-0-			26
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	15 1	371 3	Y	40	50 1		16
						44 9						
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	16 1	389 3	Y	-0-			16
08	434 N	387	-0-	-47	-0-	14 1	373 3	Y	-0-			16
09	420 N	319	-0-	-101	-0-	12 1	307 3	Y	-0-			16
10	403 N	346	-0-	-57	-0-	12 1	334 3	Y	-0-			16
11	360 N	288	-0-	-72	-0-	12 1	276 3	Y	-0-			16
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	15 1	298 3	Y	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		4,533				TOTAL CONDENSATE PROD:			54			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848													
MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-	3
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-	3
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	1	4
							1	9					
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	2	6
							2	9					
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	-0-	6
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	254	3	Y	10	4
							11	9				12 1	
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	-0-	4
08		186 N	159	-0-	-27	-0-	6	1	153	3	Y	-0-	4
09		180 N	144	-0-	-36	-0-	5	1	139	3	Y	-0-	4
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-	4
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-	4
*12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	-0-	4

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781													
01		465 N	380	-0-	-85	-0-	23	1	357	3	Y	-0-	68
02		308 N	256	-0-	-52	-0-	13	1	243	3	Y	-0-	68
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	-0-	68
04		360 N	225	-0-	-135	-0-	13	1	212	3	Y	-0-	68
05		650 N	650	-0-	-0-	-0-	38	1	611	3	Y	1	68
							1	9				1 8	
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	536	3	Y	-0-	68
07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	3	Y	-0-	68
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	3	Y	-0-	68
09		330 N	285	-0-	-45	-0-	16	1	269	3	Y	-0-	68
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	571	3	Y	-0-	68
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	Y	-0-	68
*12		639 N	639	-0-	-0-	-0-	46	1	593	3	Y	-0-	68

TOTAL GAS PROD: 5,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026													
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	17	119
							19	9					
02		252 N	239	-0-	-13	-0-	9	1	223	3	Y	6	32
							7	9				93 1	
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	Y	-0-	32
04		330 N	168	-0-	-162	-0-	5	1	163	3	Y	-0-	32
05		279 N	171	-0-	-108	-0-	6	1	165	3	Y	-0-	32
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-	32
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	-0-	32
08		186 N	165	-0-	-21	-0-	6	1	159	3	Y	-0-	32
09		240 N	104	-0-	-136	-0-	4	1	100	3	Y	-0-	32
10		186 N	90	-0-	-96	-0-	3	1	87	3	Y	-0-	32
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	2	34
							2	9					
*12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-	34

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																
ABNEY		WELL #: 5		RRCID -> 228206		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 8238 - 9840						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228207		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 10029		PERF. 9802 - 9846						
01	434 X	212	-0-	-222	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					39
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	Y	-0-					39
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					39
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	3	Y	-0-					39
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					39
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					39
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	Y	-0-					39
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	Y	-0-					39
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					39
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	Y	-0-					39
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	10					49
						11	9									
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCCLENDON GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 228484		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10244		PERF. 8717 - 10062						
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	-0-					9
02	308 N	202	-0-	-106	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					9
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	8	1	213	3	Y	-0-					9
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					9
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	Y	26					35
						29	9									
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	290	3	Y	37	56	1			16
						41	9									
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	Y	-0-					16
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	-0-					16
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					16
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	-0-					16
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					16
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	-0-			39
02		420 N	354	-0-	-66	-0-	13	1	341	3	Y	-0-			39
03		434 N	131	-0-	-303	-0-	5	1	126	3	Y	-0-			39
04		390 N	238	-0-	-152	-0-	8	1	230	3	Y	-0-			39
05		403 N	334	-0-	-69	-0-	13	1	321	3	Y	-0-			39
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	-0-	39	1	-0-
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	-0-			-0-
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	3	Y	-0-			-0-
09		330 N	305	-0-	-25	-0-	11	1	294	3	Y	-0-			-0-
10		341 N	297	-0-	-44	-0-	11	1	286	3	Y	-0-			-0-
11		330 N	289	-0-	-41	-0-	12	1	277	3	Y	-0-			-0-
12		310 N	308	-0-	-2	-0-	15	1	293	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,684			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
02		T. A.	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
04		3 X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	Y	-0-		3
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	3	Y	-0-		3
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	3	Y	-0-		3
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	Y	-0-		3
05		682 N	466	-0-	-216	-0-	27	1	439	3	Y	-0-		3
06		570 N	336	-0-	-234	-0-	21	1	315	3	Y	-0-		3
07		558 N	145	-0-	-413	-0-	9	1	136	3	Y	-0-		3
08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	Y	-0-		3
09		478 N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	Y	13		16
							14	9						
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	449	3	Y	2	11 1	7
							2	9						
11		450 N	445	-0-	-5	-0-	29	1	416	3	Y	-0-		7
12		496 N	478	-0-	-18	-0-	34	1	444	3	Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			5,587			TOTAL CONDENSATE PROD:			15					

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908														

01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	-0-		-0-
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	Y	-0-		-0-
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	Y	-0-		-0-
04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	Y	1		1
							1	9						
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3	Y	-0-		1
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	Y	-0-	1 1	-0-
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	Y	-0-		-0-
08		403 N	364	-0-	-39	-0-	22	1	342	3	Y	-0-		-0-
09		360 N	357	-0-	-3	-0-	21	1	336	3	Y	-0-		-0-
10		372 N	371	-0-	-1	-0-	23	1	348	3	Y	-0-		-0-
11		360 N	341	-0-	-19	-0-	22	1	319	3	Y	-0-		-0-
12		372 N	352	-0-	-20	-0-	25	1	326	3	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			4,402			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895														

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007										TOTAL DEPTH 10103	PERF. 8651 - 9900			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007										TOTAL DEPTH 10238	PERF. 8536 - 10053			
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-		63
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	Y	-0-		63
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	Y	-0-		63
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	-0-		63
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	-0-		63
06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	Y	-0-		63
07		270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	3	Y	-0-		63
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	Y	-0-		63
09		270 N	256	-0-	-14	-0-	15	1	241	3	Y	-0-		63
10		279 N	242	-0-	-37	-0-	15	1	227	3	Y	-0-		63
11		240 N	127	-0-	-113	-0-	8	1	119	3	Y	-0-		63
12		279 N	143	-0-	-136	-0-	10	1	133	3	Y	-0-		63

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007										TOTAL DEPTH 10201	PERF. 8548 - 10007			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					9		
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					9		
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					9		
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					9		
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					9		
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					9		
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					9		
08		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					9		
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					9		
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					9		
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					9		
*12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					9		
TOTAL GAS PROD:			1,032															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					1		
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					1		
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					1		
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-	1	1			-0-		
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-		
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-		
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-	4				4		
							4	9											
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					4		
09		90 N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					4		
10		93 N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					4		
11		90 N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	Y	-0-	4	1			-0-		
12		62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			765															TOTAL CONDENSATE PROD:	4

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

01		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					77		
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					77		
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					77		
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					77		
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					77		
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					77		
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					77		
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					77		
09		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3			Y	-0-					77		
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					77		
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					77		
*12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					77		
TOTAL GAS PROD:			907															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966															
01		155 N	79	-0-	-76	-0-	3	1	69	3	Y	6			21

02		84 N	64	-0-	-20	-0-	7	9							
03		93 N	61	-0-	-32	-0-	2	1	62	3	Y	-0-			21
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-			21
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	Y	-0-	14	1	7
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-			7
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	-0-			7
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	348	3	Y	-0-	7	1	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	9	1	240	3	Y	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,430			TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870															
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	3	Y	-0-			4

02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	Y	-0-			4
03		476 N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	3	Y	-0-			4
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	Y	-0-			9
							6	9							
05		496 N	461	-0-	-35	-0-	27	1	434	3	Y	-0-			9
06		450 N	390	-0-	-60	-0-	25	1	365	3	Y	-0-			9
07		434 N	433	-0-	-1	-0-	26	1	407	3	Y	-0-			9
08		465 N	409	-0-	-56	-0-	24	1	385	3	Y	-0-			9
09		390 N	370	-0-	-20	-0-	21	1	339	3	Y	-0-			18
							10	9							
10		434 N	333	-0-	-101	-0-	20	1	313	3	Y	-0-	12	1	6
11		390 N	285	-0-	-105	-0-	18	1	267	3	Y	-0-			6
12		372 N	305	-0-	-67	-0-	22	1	283	3	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			4,695			TOTAL CONDENSATE PROD:			14						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 X	183	-0-	-1150	-0-	7	1	176	3	Y	-0-		36
02	532 N	127	-0-	-405	-0-	5	1	118	3	Y	4		40
						4	9						
03	496 N	133	-0-	-363	-0-	5	1	128	3	Y	-0-		40
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	40	1	1192	3	Y	-0-	27 1	13
05	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	109	1	2801	3	Y	1	1 8	13
						1	9						
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	39	1	946	3	Y	-0-		13
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	81	1	1974	3	Y	281	120 1 4 8	170
						309	9						
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	52	1	1414	3	Y	-0-		170
09	690 N	223	-0-	-467	-0-	8	1	215	3	Y	-0-		170
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	43	1	1160	3	Y	-0-		170
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	3	Y	-0-		170
*12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	58	1	1150	3	Y	-0-		170
TOTAL GAS PROD:		13,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		286							

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 X	396	-0-	-100	-0-	14	1	359	3	Y	21		40
						23	9						
02	532 N	379	-0-	-153	-0-	14	1	343	3	Y	20		60
						22	9						
03	496 N	325	-0-	-171	-0-	11	1	312	3	Y	2		62
						2	9						
04	390 N	241	-0-	-149	-0-	8	1	233	3	Y	-0-	42 1	20
05	434 N	289	-0-	-145	-0-	11	1	278	3	Y	-0-		20
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	11	1	279	3	Y	-0-		20
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	Y	-0-	20 1	-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	3	Y	-0-		-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	-0-		-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	3	Y	-0-		-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	13	1	282	3	Y	-0-		-0-
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		43							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 X	468	-0-	-90	-0-	17 1	429 3	Y	20			34
						22 9						
02	532 N	498	-0-	-34	-0-	17 1	440 3	Y	37			71
						41 9						
03	589 N	453	-0-	-136	-0-	16 1	430 3	Y	6			77
						7 9						
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	14 1	419 3	Y	-0-	52 1		25
05	558 N	461	-0-	-97	-0-	17 1	444 3	Y	-0-			25
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	17 1	427 3	Y	-0-			25
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	18 1	435 3	Y	-0-	25 1		-0-
08	465 N	423	-0-	-42	-0-	15 1	408 3	Y	-0-			-0-
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	14 1	385 3	Y	-0-			-0-
10	465 N	388	-0-	-77	-0-	14 1	374 3	Y	-0-			-0-
11	420 N	358	-0-	-62	-0-	15 1	343 3	Y	-0-			-0-
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	18 1	352 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	20 1	320 3	Y	-0-			155
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	13 1	261 3	Y	-0-			155
03	341 N	247	-0-	-94	-0-	13 1	234 3	Y	-0-			155
04	330 N	143	-0-	-187	-0-	8 1	135 3	Y	-0-			155
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	21 1	341 3	Y	6	111 1		50
						7 9						
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18 1	269 3	Y	-0-			50
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25 1	396 3	Y	-0-			50
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14 1	220 3	Y	-0-			50
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	24 1	388 3	Y	-0-			50
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	20 1	307 3	Y	14			64
						15 9						
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	30 1	435 3	Y	4			68
						4 9						
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	19 1	253 3	Y	2			70
						2 9						

TOTAL GAS PROD: 3,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848													
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	262 3	Y	3	8 1		3
02	336 N	246	-0-	-90	-0-	10 7	1 9	229 3	Y	6	3 1		6
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	11 8	1 9	259 3	Y	7	9 1		4
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14 11	1 9	271 3	Y	10			14
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	302 3	Y	5	11 1		8
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	255 3	Y	2	6 1		4
07	310 N	269	-0-	-41	-0-	17 1	1 9	251 3	Y	1			5
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	290 3	Y	6			11
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14 1	1	205 3	Y	-0-			11
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	21 7	1 9	309 3	Y	6	7 1		10
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	227 3	Y	3	8 1		5
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	217 3	Y	7			12
TOTAL GAS PROD:		3,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032													
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988													
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
11	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
*12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			640			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021															

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004															

01	465	N	417	-0-	-48	-0-	16	1	389	3	Y	11			20
							12	9							
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	14	1	354	3	Y	16			36
							18	9							
03	465	N	384	-0-	-81	-0-	14	1	370	3	Y	-0-			36
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	12	1	373	3	Y	1	25	1	12
							1	9							
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	15	1	375	3	Y	-0-			12
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	Y	-0-			12
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	15	1	375	3	Y	-0-	12	1	-0-
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	13	1	364	3	Y	-0-			-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	13	1	355	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	15	1	338	3	Y	-0-			-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,565			TOTAL CONDENSATE PROD:			28						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																	
ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					14
02		T. A.	148	-0-	148	148	7	1	141	3	Y	-0-					14
03		T. A.	184	-0-	184	332	10	1	174	3	Y	-0-					14
04		T. A.	285	-0-	285	617	16	1	269	3	Y	-0-					14
05		1013 X	396	-0-	-617	-0-	23	1	373	3	Y	-0-					14
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	487	3	Y	1	9	1			6
							1	9									
07		508 N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	3	Y	-0-					6
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	Y	15					21
							17	9									
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	460	3	Y	30					51
							33	9									
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	3	Y	-0-					51
11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	Y	-0-					51
*12		488 N	488	-0-	-0-	-0-	34	1	446	3	Y	7	1	8			57
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			35	
02	T. A.	60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-			35	
03	T. A.	43	-0-	43	103	43	3			Y	-0-			35	
04	T. A.	46	-0-	46	149	46	3			Y	-0-			35	
05	154 X	5	-0-	-149	-0-	5	3			Y	-0-			35	
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-			35	
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-			35	
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-			35	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			35	
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			35	
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			35	
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-			35	
TOTAL GAS PROD:			339											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-			52	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			52	
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-			52	
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	279	3	11	9	Y	10			62	
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	289	3	3	9	Y	3			65	
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			65	
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	-0-			65	
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-			65	
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	3			Y	-0-			65	
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			65	
11	210 N	97	-0-	-113	-0-	1	1	96	3	Y	-0-			65	
12	217 N	24	-0-	-193	-0-	24	3			Y	-0-			65	
TOTAL GAS PROD:			2,635											TOTAL CONDENSATE PROD:	13

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					15
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3			Y	-0-					15
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					15
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					15
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					15
06	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					15
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					15
08	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					15
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					15
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					15
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					15
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					15
TOTAL GAS PROD:		185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

01	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	59	1	1448	3	Y	-0-					93
02	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	53	1	1355	3	Y	-0-					93
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	57	1	1553	3	Y	-0-					93
04	3000 N	7854	-0-	4854	4854	247	1	7414	3	Y	175	160	1	4	8	104
						193	9									
05	3100 N	5731	-0-	2631	7485	211	1	5420	3	Y	91	4	8			191
						100	9									
06	3000 N	4571	-0-	1571	9056	178	1	4348	3	Y	41	155	1	1	8	76
						45	9									
07	14409 X	5353	-0-	-9056	-0-	205	1	5013	3	Y	123	5	8			194
						135	9									
08	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	179	1	4867	3	Y	71	2	8			263
						78	9									
09	4740 X	4690	-0-	-50	-0-	167	1	4462	3	Y	55	184	1	2	8	132
						61	9									
10	4898 X	4546	-0-	-352	-0-	160	1	4307	3	Y	72	1	8			203
						79	9									
11	4740 X	4207	-0-	-533	-0-	177	1	3951	3	Y	72	3	8			272
						79	9									
12	4898 X	2686	-0-	-2212	-0-	125	1	2494	3	Y	61	180	1	1	8	152
						67	9									
TOTAL GAS PROD:		49,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		761										

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004														
01		313 N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	Y	-0-		-0-
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	-0-		-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	Y	-0-		-0-
04		300 N	174	-0-	-126	-0-	6	1	168	3	Y	-0-		-0-
05		279 N	136	-0-	-143	-0-	5	1	131	3	Y	-0-		-0-
06		210 N	132	-0-	-78	-0-	5	1	127	3	Y	-0-		-0-
07		186 N	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	3	Y	-0-		-0-
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-		-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	-0-		-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-		-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	-0-		-0-
*12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736														
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	41	1	648	3	Y	1		2
02		672 N	608	-0-	-64	-0-	30	1	578	3	Y	-0-		2
03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	38	1	673	3	Y	-0-	1 1	1
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	3	Y	-0-		1
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	40	1	650	3	Y	-0-		1
06		690 N	649	-0-	-41	-0-	41	1	602	3	Y	5		6
07		713 N	651	-0-	-62	-0-	38	1	612	3	Y	1	4 1	3
08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	3	Y	-0-		3
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	Y	13	6 1	10
10		626 N	626	-0-	-0-	-0-	38	1	578	3	Y	9		19
11		600 N	596	-0-	-4	-0-	37	1	538	3	Y	19		38
12		620 N	573	-0-	-47	-0-	41	1	532	3	Y	-0-		38

TOTAL GAS PROD: 7,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON			
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007												TOTAL DEPTH	9978	PERF. 9502 - 9728	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	9	1	137	3	Y	1	1	8		51
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	12	1	228	3	Y	-0-				51
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	604	3	Y	3	28	1		26
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	3	9	687	3	Y	-0-				26
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	45	1	732	3	Y	-0-				26
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	49	1	733	3	Y	5				31
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	6	9	713	3	Y	-0-	22	1		9
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	662	3	Y	-0-				9
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	38	1	618	3	Y	13	12	1		10
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	14	9	675	3	Y	9				19
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	643	3	Y	8				27
*12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	9	9	602	3	Y	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		7,527				TOTAL CONDENSATE PROD:				39					

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007												TOTAL DEPTH	9978	PERF. 8410 - 9720	
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-				6
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-				6
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	1	3	1		4
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	-0-				4
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-				4
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	5				9
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	9	1	150	3	Y	2	6	1		5
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	-0-				5
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	6	1	100	3	Y	13	8	1		10
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	9	160	3	Y	-0-				10
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	7	1	104	3	Y	-0-				10
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	3	Y	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		1,713				TOTAL CONDENSATE PROD:				21					

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010												TOTAL DEPTH	10281	PERF. 9323 - 10075	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	Y	58	24	1	55
						64	9							
02	504 N	468	-0-	-36	-0-	15	1	379	3	Y	67	107	1	15
						74	9							
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	16	1	445	3	Y	30			45
						33	9							
04	540 N	472	-0-	-68	-0-	15	1	443	3	Y	13	1	8	57
						14	9							
05	527 N	397	-0-	-130	-0-	14	1	370	3	Y	12	50	1	19
						13	9							
06	480 N	418	-0-	-62	-0-	16	1	402	3	Y	-0-	19	1	-0-
07	496 N	442	-0-	-54	-0-	17	1	425	3	Y	-0-			-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	5			5
						6	9							
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	18	1	473	3	Y	2	5	1	2
						2	9							
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	432	3	Y	3			5
						3	9							
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	18	1	397	3	Y	2	6	1	1
						2	9							
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	22	1	432	3	Y	1	1	8	1
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		5,481				TOTAL CONDENSATE PROD:		193						

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	23	1	572	3	Y	15			97
						17	9							
02	616 N	450	-0-	-166	-0-	17	1	425	3	Y	7	75	1	29
						8	9							
03	558 N	555	-0-	-3	-0-	19	1	526	3	Y	9			38
						10	9							
04	600 N	482	-0-	-118	-0-	14	1	431	3	Y	34			72
						37	9							
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	21	1	526	3	Y	42	52	1	62
						46	9							
06	540 N	480	-0-	-60	-0-	19	1	461	3	Y	-0-			62
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	-0-	48	1	14
08	527 N	507	-0-	-20	-0-	18	1	489	3	Y	-0-			14
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	18	1	472	3	Y	21			35
						23	9							
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	17	1	466	3	Y	25	26	1	34
						28	9							
11	480 N	418	-0-	-62	-0-	18	1	398	3	Y	2			36
						2	9							
12	527 N	397	-0-	-130	-0-	19	1	378	3	Y	-0-			36
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		6,027				TOTAL CONDENSATE PROD:		155						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720														
01		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	135	1	2112	3	Y	31	1 8	143
							34	9						
02		2044 N	1695	-0-	-349	-0-	81	1	1574	3	Y	36	1 8	178
							40	9						
03		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	125	1	2206	3	Y	30	96 1 8	111
							33	9						
04		2220 N	1457	-0-	-763	-0-	84	1	1373	3	Y	-0-		111
05		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	112	1	1813	3	Y	-0-		111
06		2280 N	1755	-0-	-525	-0-	110	1	1639	3	Y	5		116
							6	9						
07		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	106	1	1686	3	Y	65	84 1 8	96
							72	9						
08		1922 N	1868	-0-	-54	-0-	111	1	1757	3	Y	-0-		96
09		1770 N	1355	-0-	-415	-0-	77	1	1263	3	Y	14	100 1	10
							15	9						
10		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	124	1	1916	3	Y	23		33
							25	9						
11		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	120	1	1750	3	Y	32	1 8	64
							35	9						
*12		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	133	1	1739	3	Y	38		102
							42	9						
TOTAL GAS PROD:			22,448			TOTAL CONDENSATE PROD:			274					

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON		
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	28	1	688	3	Y	-0-			3
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	Y	1			4
						1	9							
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	18	1	476	3	Y	1			5
						1	9							
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	15	1	452	3	Y	4	1	8	8
						4	9							
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	778	3	Y	-0-			8
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	524	3	Y	12	15	1	5
						13	9							
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	3	Y	-0-			5
08	558 N	475	-0-	-83	-0-	17	1	458	3	Y	-0-			5
09	540 N	436	-0-	-104	-0-	16	1	420	3	Y	-0-			5
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	16	1	439	3	Y	-0-			5
11	450 N	410	-0-	-40	-0-	18	1	392	3	Y	-0-			5
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	21	1	414	3	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		6,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055														
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			36
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			36
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-			36
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			36
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	32	3		2	9	Y			38
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-			38
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			38
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-			38
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			38
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			38
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	Y	-0-			38
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	Y	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		956		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	11	1	283	3	Y	2		20
						2	9						
02	336 N	289	-0-	-47	-0-	11	1	271	3	Y	6	15 1	11
						7	9						
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	11	1	289	3	Y	-0-		11
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	9	1	280	3	Y	-0-		11
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	11	1	291	3	Y	-0-	8 1	3
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	11	1	281	3	Y	-0-		3
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	-0-	2 1	1
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	10	1	283	3	Y	-0-		1
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	10	1	276	3	Y	-0-		1
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	10	1	269	3	Y	-0-	1 1	-0-
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	11	1	250	3	Y	-0-		-0-
12	310 N	277	-0-	-33	-0-	13	1	264	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,495				TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	21	1	520	3	Y	56	24 1	53
						62	9					1 8	
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	19	1	488	3	Y	68	106 1	15
						75	9						
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	19	1	528	3	Y	37		52
						41	9						
04	570 N	542	-0-	-28	-0-	17	1	507	3	Y	16	1 8	67
						18	9						
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	568	3	Y	11	59 1	19
						12	9						
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	555	3	Y	10	21 1	8
						11	9						
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	579	3	Y	1	1 8	8
						1	9						
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	21	1	582	3	Y	31		39
						34	9						
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	21	1	572	3	Y	79	38 1	80
						87	9						
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	21	1	573	3	Y	14	1 8	93
						15	9						
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	25	1	556	3	Y	29	100 1	21
						32	9					1 8	
12	651 N	602	-0-	-49	-0-	28	1	555	3	Y	17		38
						19	9						
TOTAL GAS PROD:		7,251				TOTAL CONDENSATE PROD:		369					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	60	1	1489	3	Y	3			15
						3	9							
02	1372 N	1281	-0-	-91	-0-	48	1	1222	3	Y	10			25
						11	9							
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	59	1	1601	3	Y	1			26
						1	9							
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	49	1	1469	3	Y	54			80
						59	9							
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	58	1	1479	3	Y	-0-			80
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	57	1	1392	3	Y	129	152	1	57
						142	9							
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	62	1	1510	3	Y	4			61
						4	9							
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	59	1	1609	3	Y	1			62
						1	9							
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	49	1	1307	3	Y	-0-			62
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	54	1	1451	3	Y	9			71
						10	9							
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	71	1	1593	3	Y	10			81
						11	9							
*12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	68	1	1357	3	Y	-0-			81
TOTAL GAS PROD:		18,415				TOTAL CONDENSATE PROD:				221				

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867														

01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	Y	-0-			15
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-			15
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-			15
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	9	1	152	3	Y	1			16
						1	9							
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	-0-			16
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	-0-			16
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	Y	-0-			16
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	Y	-0-			16
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	7	1	115	3	Y	-0-			16
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	-0-	11	1	5
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	9	1	129	3	Y	5			10
						6	9							
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	16	1	8	25
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		2,209				TOTAL CONDENSATE PROD:				22				

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921														

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//		16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848											
TIMMINS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234248		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPENCER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234349		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972					
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	-0-		17
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	Y	-0-		17
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	3	Y	-0-		17
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	Y	1	12 1	6
						1	9						
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	-0-		6
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	-0-		6
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	Y	3		9
						3	9						
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	3	Y	-0-		9
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	3	Y	-0-		9
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	23	1	355	3	Y	-0-		9
11	390 N	303	-0-	-87	-0-	19	1	284	3	Y	-0-	8 1	1
12	403 N	284	-0-	-119	-0-	20	1	264	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		4,414				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

SPENCER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234350		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751					
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	-0-		5
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	Y	-0-		5
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	Y	-0-		5
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	Y	1	3 1	3
						1	9						
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	Y	-0-		3
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	-0-		3
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	Y	4		7
						4	9						
08	310 N	279	-0-	-31	-0-	17	1	262	3	Y	-0-		7
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	16	1	265	3	Y	-0-		7
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	18	1	279	3	Y	-0-		7
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	Y	-0-	6 1	1
*12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		3,508				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	3	Y	-0-			1
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	Y	-0-			1
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	438	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	Y	-0-			1
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	3	Y	-0-			1
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	404	3	Y	5			6
						6	9							
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	380	3	Y	1	4	1	3
						1	9							
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	24	1	388	3	Y	-0-			3
09	420 N	268	-0-	-152	-0-	15	1	239	3	Y	13	6	1	10
						14	9							
10	403 N	251	-0-	-152	-0-	15	1	236	3	Y	-0-			10
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	Y	8			18
						9	9							
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	3	Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		4,855				TOTAL CONDENSATE PROD:				28				

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367										COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874				
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	46	1	728	3	Y	-0-			29
02	DLQ G-10	255	-0-	255	255	12	1	243	3	Y	-0-			29
03	DLQ G-10	261	-0-	261	516	14	1	247	3	Y	-0-			29
04	DLQ G-10	90	-0-	90	606	5	1	84	3	Y	1			30
						1	9							
05	DLQ G-10	366	-0-	366	972	21	1	345	3	Y	-0-			30
06	1411 N	439	-0-	-972	-0-	28	1	411	3	Y	-0-	21	1	9
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	Y	-0-			9
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	-0-			9
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	Y	-0-			9
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	Y	-0-			9
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	Y	-0-			9
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	1	1	8	9
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		3,880				TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-			13
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	4	1	77	3	Y	-0-			13
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	6	1	110	3	Y	5	7	1	11
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	9							
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-			11
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-			11
07	124 N	65	-0-	-59	-0-	7	1	107	3	Y	5			16
08	155 N	58	-0-	-97	-0-	6	9							
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	4	1	61	3	Y	-0-	11	1	5
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-			5
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	13	8	1	10
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	14	9							
						7	1	108	3	Y	9			19
						10	9							
						8	1	122	3	Y	-0-			19
						5	1	69	3	Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		1,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		32								

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

01	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-			182
02	532 N	325	-0-	-207	-0-	325	3			N	-0-			182
03	403 N	204	-0-	-199	-0-	204	3			N	-0-			182
04	300 N	48	-0-	-252	-0-	48	3			N	-0-			182
05	372 N	131	-0-	-241	-0-	131	3			N	-0-			182
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			182
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	N	-0-			182
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			182
09	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-			182
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			182
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	1	1	147	3	N	-0-			182
*12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	3	N	-0-			182
TOTAL GAS PROD:		2,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	3	Y	-0-			3
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	20	1	500	3	Y	1			4
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	1	9							
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	20	1	542	3	Y	1			5
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	1	9							
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	17	1	507	3	Y	4	1	8	8
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	4	9							
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	21	1	551	3	Y	-0-			8
09	540 N	522	-0-	-18	-0-	21	1	504	3	Y	12	15	1	5
10	558 N	468	-0-	-90	-0-	13	9							
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	22	1	531	3	Y	-0-			5
12	527 N	501	-0-	-26	-0-	20	1	534	3	Y	-0-			5
						19	1	503	3	Y	-0-			5
						17	1	451	3	Y	-0-			5
						23	1	509	3	Y	-0-			5
						24	1	477	3	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		6,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	Y	-0-		1
02	336 N	289	-0-	-47	-0-	14	1	275	3	Y	-0-		1
03	372 N	318	-0-	-54	-0-	17	1	301	3	Y	-0-		1
04	330 N	273	-0-	-57	-0-	16	1	256	3	Y	1		2
						1	9						
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	-0-		2
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	18	1	264	3	Y	-0-		2
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	Y	-0-		2
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	16	1	254	3	Y	-0-		2
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	14	1	235	3	Y	-0-		2
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	15	1	226	3	Y	-0-	1 1	1
11	270 N	230	-0-	-40	-0-	15	1	215	3	Y	-0-		1
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	17	1	223	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		3,336				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

01	899 N	828	-0-	-71	-0-	50	1	778	3	Y	-0-		57
02	784 N	564	-0-	-220	-0-	28	1	536	3	Y	-0-		57
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	805	3	Y	-0-		57
04	810 N	785	-0-	-25	-0-	45	1	737	3	Y	3		60
						3	9						
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	830	3	Y	-0-		60
06	810 N	775	-0-	-35	-0-	49	1	726	3	Y	-0-		60
07	806 N	777	-0-	-29	-0-	46	1	731	3	Y	-0-		60
08	837 N	748	-0-	-89	-0-	44	1	704	3	Y	-0-		60
09	780 N	461	-0-	-319	-0-	26	1	425	3	Y	9		69
						10	9						
10	775 N	297	-0-	-478	-0-	18	1	278	3	Y	1	47 1	23
						1	9						
11	720 N	582	-0-	-138	-0-	37	1	543	3	Y	2	1 8	24
						2	9						
*12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	612	3	Y	2	2 8	24
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		8,210				TOTAL CONDENSATE PROD:				17			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	16 1	407 3	Y	26	23 1	1 8	24
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	29 9	372 3	Y	63	73 1		14
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	15 1	413 3	Y	27			41
04	450 N	423	-0-	-27	-0-	30 9	387 3	Y	21			62
05	496 N	412	-0-	-84	-0-	13 1	397 3	Y	-0-	55 1		7
06	450 N	400	-0-	-50	-0-	23 9	384 3	Y	-0-	7 1		-0-
07	434 N	397	-0-	-37	-0-	15 1	381 3	Y	-0-			-0-
08	403 N	385	-0-	-18	-0-	14 1	371 3	Y	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	14 1	378 3	Y	-0-			-0-
10	403 N	379	-0-	-24	-0-	14 1	365 3	Y	-0-			-0-
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	14 1	340 3	Y	-0-			-0-
12	403 N	364	-0-	-39	-0-	15 1	340 3	Y	-0-			-0-
12	403 N	364	-0-	-39	-0-	17 1	347 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		137						

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		Y	-0-			46
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		Y	-0-			46
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		Y	-0-			46
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	308 3	54 9	Y	49			95
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	455 3	2 9	Y	2			97
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		Y	-0-			97
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	2 1	248 3	Y	1	1 8		97
08	310 N	266	-0-	-44	-0-	1 9						
09	210 N	103	-0-	-107	-0-	1 1	265 3	Y	-0-			97
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	103 3		Y	-0-			97
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-			97
*12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	2 1	297 3	Y	-0-			97
*12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	12 1	1428 3	Y	-0-			97
TOTAL GAS PROD:		4,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	-0-	11	1			-0-
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	9	1	231	3	Y	25	19	1			6
						28	9									
03	341 N	213	-0-	-128	-0-	7	1	195	3	Y	10					16
						11	9									
04	300 N	169	-0-	-131	-0-	5	1	164	3	Y	-0-					16
05	310 N	74	-0-	-236	-0-	3	1	71	3	Y	-0-	14	1			2
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	25	6	1			21
						28	9									
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					21
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	3					24
						3	9									
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	5	1	143	3	Y	-0-	23	1			1
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	2					3
						2	9									
11	150 N	83	-0-	-67	-0-	4	1	79	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		65								

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					1
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					1
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	Y	-0-					1
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	-0-					1
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	Y	-0-					1
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	6					7
						7	9									
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	13	1	207	3	Y	-0-	5	1			2
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	Y	-0-					2
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	13	5	1			10
						14	9									
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	-0-					10
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	15	1	220	3	Y	-0-					10
12	248 N	210	-0-	-38	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		2,763				TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	-0-			61
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	Y	-0-	37	1	24
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	3	Y	-0-			24
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	3	Y	-0-			24
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	3	Y	-0-			24
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	3	Y	-0-			24
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	Y	-0-			24
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	3	Y	-0-			24
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	3	Y	-0-			24
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	406	3	Y	1	1	8	24
						1	9							
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	Y	-0-			24
*12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	30	1	389	3	Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		5,094												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	1		

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	248 N	229	-0-	-19	-0-	14	1	215	3	Y	-0-			6
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	Y	-0-			6
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	Y	-0-			6
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	4			10
						4	9							
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	22	1	349	3	Y	-0-			10
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	Y	-0-			10
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	3	Y	-0-			10
08	341 N	263	-0-	-78	-0-	16	1	247	3	Y	-0-			10
09	330 N	248	-0-	-82	-0-	14	1	234	3	Y	-0-			10
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	479	3	Y	1	6	1	5
						1	9							
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	4			9
						4	9							
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	1	1	8	9
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		3,786												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	10		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008										TOTAL DEPTH	10025	PERF. 8430 - 9740				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	4					83
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	4	9									83
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					48
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	10	45	1			48
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	9									48
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					48
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					53
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	5					48
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	9									53
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-	38	1			15
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					15
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	6	1	106	3	Y	13	18	1			10
TOTAL GAS PROD:		1,736														
TOTAL CONDENSATE PROD:											42					

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008										TOTAL DEPTH	10220	PERF. 8658 - 10020				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-					

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010										TOTAL DEPTH	10202	PERF. 9786 - 9988				
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					9
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					9
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					9
04	15 N	9	-0-	-6	-0-	7	3	2	9	Y	2					11
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					11
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					11
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					11
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					11
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					11
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					11
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					11
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					11
TOTAL GAS PROD:		217														
TOTAL CONDENSATE PROD:											2					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798															
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-			4
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-			4
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-			4
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	-0-			4
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	Y	-0-			4
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	Y	-0-	2	1	2
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	Y	-0-			2
08		367 N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	Y	-0-			2
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	Y	-0-			2
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	Y	-0-			2
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	Y	-0-			2
*12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	Y	6			8
							7	9							

TOTAL GAS PROD: 3,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884															
01		619 N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	582	3	Y	-0-			4
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	Y	-0-			4
03		558 N	539	-0-	-19	-0-	29	1	510	3	Y	-0-			4
04		570 N	500	-0-	-70	-0-	29	1	470	3	Y	1			5
							1	9							
05		527 N	494	-0-	-33	-0-	29	1	465	3	Y	-0-			5
06		510 N	479	-0-	-31	-0-	30	1	448	3	Y	1	4	1	2
							1	9							
07		527 N	488	-0-	-39	-0-	29	1	459	3	Y	-0-			2
08		496 N	476	-0-	-20	-0-	28	1	448	3	Y	-0-			2
09		480 N	468	-0-	-12	-0-	27	1	441	3	Y	-0-			2
10		496 N	478	-0-	-18	-0-	29	1	449	3	Y	-0-			2
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	Y	-0-			2
12		496 N	480	-0-	-16	-0-	34	1	445	3	Y	1	1	8	2
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 5,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		691 N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	650	3	Y	-0-		36
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	-0-		36
03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	45	1	790	3	Y	-0-		36
04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	49	1	800	3	Y	-0-		36
05		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	62	1	1007	3	Y	7		43
							8	9						
06		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	73	1	1086	3	Y	-0-		43
07		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	81	1	1297	3	Y	-0-		43
08		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	96	1	1521	3	Y	-0-		43
09		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	94	1	1535	3	Y	5	3 8	45
							6	9						
10		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	105	1	1624	3	Y	2	1 8	46
							2	9						
11		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	111	1	1626	3	Y	3	3 8	46
							3	9						
*12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	125	1	1630	3	Y	1	1 8	46
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			15,046				TOTAL CONDENSATE PROD:			18				

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817														

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	54	1	842	3	Y	-0-			1
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	3	Y	-0-			1
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	607	3	Y	-0-			1
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	3	Y	-0-			1
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	714	3	Y	-0-			1
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	62	1	917	3	Y	-0-			1
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	47	1	742	3	Y	-0-			1
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	Y	-0-			1
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	572	3	Y	-0-			1
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	3	Y	-0-			1
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	Y	-0-			1
*12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	60	1	777	3	Y	2	2	8	1
						2	9							

TOTAL GAS PROD: 8,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848													
SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	-0-	67
02		196 N	134	-0-	-62	-0-	7	1	127	3	N	-0-	67
03		186 N	113	-0-	-73	-0-	6	1	106	3	N	1	68
							1	9					
04		180 N	160	-0-	-20	-0-	9	1	149	3	N	2	70
							2	9					
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	10	80
							11	9					
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	N	-0-	80
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	N	7	87
							8	9					
08		186 N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	N	-0-	87
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-	87
10		248 N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	3	N	-0-	87
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	41	128
							45	9					
*12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	N	-0-	128
TOTAL GAS PROD:			2,380				TOTAL CONDENSATE PROD:			61			

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113													
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	Y	-0-	-0-
02		448 N	413	-0-	-35	-0-	16	1	397	3	Y	-0-	-0-
03		496 N	441	-0-	-55	-0-	16	1	425	3	Y	-0-	-0-
04		450 N	401	-0-	-49	-0-	13	1	386	3	Y	2	2
							2	9					
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	451	3	Y	-0-	2
06		420 N	400	-0-	-20	-0-	16	1	384	3	Y	-0-	2
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	18	1	429	3	Y	-0-	2
08		465 N	407	-0-	-58	-0-	14	1	393	3	Y	-0-	-0-
09		390 N	352	-0-	-38	-0-	13	1	339	3	Y	-0-	-0-
10		434 N	406	-0-	-28	-0-	15	1	391	3	Y	-0-	-0-
11		390 N	344	-0-	-46	-0-	15	1	329	3	Y	-0-	-0-
12		372 N	340	-0-	-32	-0-	16	1	324	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,888				TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770													
01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	33	1	520	3	Y	-0-	41
02		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	85	1	1650	3	Y	-0-	41
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	757	3	Y	-0-	41
04		837 N	837	-0-	-0-	-0-	48	1	789	3	Y	-0-	41
05		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	74	1	1193	3	Y	-0-	41
06		750 N	683	-0-	-67	-0-	43	1	640	3	Y	-0-	41
07		775 N	593	-0-	-182	-0-	35	1	558	3	Y	-0-	41
08		1178 N	527	-0-	-651	-0-	31	1	496	3	Y	-0-	41
09		690 N	488	-0-	-202	-0-	28	1	460	3	Y	-0-	41
10		589 N	469	-0-	-120	-0-	29	1	440	3	Y	-0-	41
11		510 N	427	-0-	-83	-0-	27	1	400	3	Y	-0-	41
12		496 N	420	-0-	-76	-0-	30	1	390	3	Y	-0-	41
TOTAL GAS PROD:			8,799				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848												
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	19 1	291 3	Y	-0-		12
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	163 3	Y	-0-		12
03		248 N	45	-0-	-203	-0-	2 1	43 3	Y	-0-		12
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	32 1	521 3	Y	-0-		12
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	30 1	480 3	Y	-0-		12
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	30 1	438 3	Y	-0-		12
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-	25 1	396 3	Y	-0-		12
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	23 1	369 3	Y	-0-		12
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	24 1	400 3	Y	-0-		12
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	24 1	365 3	Y	-0-		12
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	22 1	315 3	Y	-0-		12
*12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	27 1	352 3	Y	-0-		12
TOTAL GAS PROD:			4,399			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	Y	-0-		9
02		28 N	7	-0-	-21	-0-	7 3		Y	-0-		9
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	57 3	Y	-0-		9
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	Y	8		17
							9 9					
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	4 1	90 3	Y	22		39
							24 9					
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	Y	5		44
							6 9					
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	Y	3		47
							3 9					
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	60 3	Y	-0-		47
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	2 1	52 3	Y	2		49
							2 9					
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	2 1	64 3	Y	1		50
							1 9					
11		60 N	26	-0-	-34	-0-	1 1	25 3	Y	-0-		50
*12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 3	Y	-0-		50
TOTAL GAS PROD:			680			TOTAL CONDENSATE PROD:			41			

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	228 1	3578 3	Y	44	9 8			113		
02	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	48 9	3550 3	Y	30	10 8			133		
03	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	183 1	3862 3	Y	26	11 8			148		
04	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	33 9	3668 3	Y	1				149		
05	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	219 1	3769 3	Y	69	24 8			194		
06	3930 X	3818	-0-	-112	-0-	29 9	3568 3	Y	9	136 1	8 8		59		
07	4061 X	3930	-0-	-131	-0-	225 1	3690 3	Y	7	7 8			59		
08	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	1 9	3592 3	Y	36	7 8			88		
09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	233 1	3489 3	Y	52	7 8			133		
10	3813 X	3802	-0-	-11	-0-	76 9	3560 3	Y	10	10 8			133		
11	3690 X	3610	-0-	-80	-0-	240 1	3362 3	Y	16	16 8			133		
12	3813 X	3659	-0-	-154	-0-	10 9	3394 3	Y	4	4 8			133		
TOTAL GAS PROD:						46,138	TOTAL CONDENSATE PROD:						304		

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	76 1	1885 3	Y	-0-				115		
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	48 1	1218 3	Y	-0-				115		
03	1395 N	1230	-0-	-165	-0-	44 1	1186 3	Y	-0-				115		
04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	61 1	1815 3	Y	8	1 8			122		
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	9 9	1495 3	Y	10				132		
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	58 1	1773 3	Y	13				145		
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	11 9	1867 3	Y	1	1 8			145		
08	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	72 1	1992 3	Y	302	240 1	3 8		204		
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	14 9	1883 3	Y	1	1 8			204		
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	70 1	1837 3	Y	1	1 8			204		
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1 9	1793 3	Y	1	1 8			204		
12	1581 N	1158	-0-	-423	-0-	68 1	1103 3	Y	-0-				204		
TOTAL GAS PROD:						20,998	TOTAL CONDENSATE PROD:						337		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		899 N	30	-0-	-869	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			9
02		616 N	2	-0-	-614	-0-	2	3			Y	-0-			9
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			9
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-			9
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	19			28
							21	9							
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-			28
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	2			30
							2	9							
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	2			32
							2	9							
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	1			33
							1	9							
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-			33
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-			33
*12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			774											TOTAL CONDENSATE PROD:	24

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	619	3	Y	1	1	8	43
							1	9							
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	61	1	1190	3	Y	-0-			43
03		875 N	875	-0-	-0-	-0-	47	1	828	3	Y	-0-			43
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	68	1	1102	3	Y	-0-			43
05		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	74	1	1194	3	Y	1	1	8	43
							1	9							
06		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	64	1	950	3	Y	-0-			43
07		1085 N	625	-0-	-460	-0-	37	1	588	3	Y	-0-			43
08		930 N	781	-0-	-149	-0-	46	1	735	3	Y	-0-			43
09		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	85	1	1388	3	Y	1	1	8	43
							1	9							
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	64	1	992	3	Y	-0-			43
11		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	66	1	959	3	Y	-0-			43
*12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	76	1	984	3	Y	-0-			43
TOTAL GAS PROD:			12,259											TOTAL CONDENSATE PROD:	3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	Y	-0-			2
02	84 N	39	-0-	-45	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			2
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	2	1	1	3
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-			3
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-			3
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	3	1	40	3	Y	5			8
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	6	1	2
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			2
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	2	1	40	3	Y	14	6	1	10
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			10
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-			10
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		765									21			
						TOTAL CONDENSATE PROD:								

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	53	1	838	3	Y	-0-			1
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	3	Y	-0-			1
03	806 N	790	-0-	-16	-0-	42	1	748	3	Y	-0-			1
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	46	1	757	3	Y	-0-			1
05	806 N	747	-0-	-59	-0-	43	1	704	3	Y	-0-			1
06	750 N	725	-0-	-25	-0-	46	1	678	3	Y	1	1	1	1
07	806 N	782	-0-	-24	-0-	46	1	736	3	Y	-0-			1
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	48	1	755	3	Y	-0-			1
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	44	1	719	3	Y	-0-			1
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	51	1	790	3	Y	-0-			1
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	56	1	814	3	Y	-0-			1
*12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	62	1	811	3	Y	6			7
TOTAL GAS PROD:		9,646									7			
						TOTAL CONDENSATE PROD:								

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	3	Y	-0-			3
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	Y	-0-			3
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	-0-			3
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	3	Y	-0-			3
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	3	Y	-0-			3
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	Y	-0-			3
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	-0-			3
08	310 N	253	-0-	-57	-0-	9	1	244	3	Y	-0-	3	1	-0-
09	300 N	217	-0-	-83	-0-	8	1	209	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	9	1	251	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	170	-0-	-70	-0-	7	1	163	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	8	1	162	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,400									-0-			
						TOTAL CONDENSATE PROD:								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	36 1	571 3	Y	19			67
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	21 9	566 3	Y	1	1 8		67
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	1 9	531 3	Y	-0-			67
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	30 1	603 3	Y	-0-	45 1		22
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	37 1	636 3	Y	-0-			22
06	540 N	480	-0-	-60	-0-	39 1	450 3	Y	-0-			22
07	651 N	550	-0-	-101	-0-	30 1	514 3	Y	4			26
08	682 N	551	-0-	-131	-0-	4 9	518 3	Y	-0-			26
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	33 1	602 3	Y	43			69
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	37 1	596 3	Y	-0-			69
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	47 9	713 3	Y	14	61 1	1 8	21
12	713 N	536	-0-	-177	-0-	39 1	498 3	Y	-0-			21
						15 9						
						38 1						
TOTAL GAS PROD:		7,315				TOTAL CONDENSATE PROD:			81			

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	24 1	376 3	Y	-0-			6
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16 1	301 3	Y	-0-			6
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20 1	347 3	Y	-0-			6
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	22 1	357 3	Y	-0-	4 1		2
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	24 1	394 3	Y	-0-			2
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	25 1	375 3	Y	-0-			2
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24 1	378 3	Y	4			6
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	4 9	363 3	Y	-0-			6
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	23 1	351 3	Y	-0-			6
10	403 N	314	-0-	-89	-0-	21 1	295 3	Y	-0-			6
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	19 1	321 3	Y	-0-	5 1		1
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	22 1	324 3	Y	-0-			1
						25 1						
TOTAL GAS PROD:		4,451				TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON		
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	11	1 275	3 Y	-0-	3	1	-0-	
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	14	1 363	3 Y	-0-			-0-	
03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	43	1 1176	3 Y	29			29	
							32	9						
04		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	40	1 1202	3 Y	4	27	1	6	
							4	9						
05		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	48	1 1237	3 Y	-0-	5	1	1	
06		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	48	1 1174	3 Y	-0-	1	1	-0-	
07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	46	1 1118	3 Y	-0-			-0-	
08		1271 N	1173	-0-	-98	-0-	42	1 1131	3 Y	-0-			-0-	
09		1230 N	1152	-0-	-78	-0-	41	1 1100	3 Y	10			10	
							11	9						
10		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	44	1 1172	3 Y	-0-			10	
11		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	51	1 1133	3 Y	-0-	5	1	5	
*12		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	65	1 1296	3 Y	-0-			5	

TOTAL GAS PROD: 12,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150														
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	9	1 233	3 Y	-0-			30	
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	14	1 361	3 Y	-0-			30	
03		372 N	336	-0-	-36	-0-	12	1 324	3 Y	-0-			30	
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	10	1 304	3 Y	-0-			30	
05		403 N	278	-0-	-125	-0-	10	1 268	3 Y	-0-			30	
06		330 N	312	-0-	-18	-0-	12	1 298	3 Y	2			32	
							2	9						
07		310 N	291	-0-	-19	-0-	11	1 280	3 Y	-0-			32	
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	10	1 275	3 Y	-0-	32	1	-0-	
09		300 N	259	-0-	-41	-0-	9	1 250	3 Y	-0-			-0-	
10		279 N	249	-0-	-30	-0-	9	1 240	3 Y	-0-			-0-	
11		270 N	177	-0-	-93	-0-	8	1 169	3 Y	-0-			-0-	
12		279 N	230	-0-	-49	-0-	11	1 219	3 Y	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 3,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114														
01		999 N	999	-0-	-0-	-0-	39	1 960	3 Y	-0-			48	
02		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	46	1 1168	3 Y	-0-			48	
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	12	1 339	3 Y	-0-			48	
04		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	50	1 1507	3 Y	6	1	8	53	
							7	9						
05		999 N	999	-0-	-0-	-0-	38	1 961	3 Y	-0-			53	
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	34	1 821	3 Y	2			55	
							2	9						
07		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	64	1 1576	3 Y	-0-			55	
08		899 N	251	-0-	-648	-0-	8	1 219	3 Y	22	62	1	15	
							24	9						
09		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	57	1 1525	3 Y	-0-			15	
10		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	55	1 1486	3 Y	1	1	8	15	
							1	9						
11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	45	1 998	3 Y	1	1	8	15	
							1	9						
*12		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	57	1 1127	3 Y	-0-			15	

TOTAL GAS PROD: 13,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848												
ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	26 1	410 3	Y		48	4 8	118
						53 9						
02	560 N	478	-0-	-82	-0-	22 1	436 3	Y		18		136
						20 9						
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	31 1	552 3	Y		14	1 8	149
						15 9						
04	480 N	479	-0-	-1	-0-	28 1	451 3	Y		-0-		149
05	527 N	380	-0-	-147	-0-	22 1	358 3	Y		-0-		149
06	570 N	365	-0-	-205	-0-	23 1	341 3	Y		1	90 1	60
						1 9						
07	496 N	392	-0-	-104	-0-	23 1	369 3	Y		-0-		60
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	22 1	354 3	Y		-0-		60
09	360 N	296	-0-	-64	-0-	17 1	279 3	Y		-0-		60
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	26 1	404 3	Y		-0-		60
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	27 1	395 3	Y		-0-		60
*12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	26 1	335 3	Y		5		65
						6 9						
TOTAL GAS PROD:		5,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		86						

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	35 1	873 3	Y		24		64
						26 9						
02	728 N	724	-0-	-4	-0-	25 1	646 3	Y		48	50 1	62
						53 9						
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	30 1	812 3	Y		12		74
						13 9						
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	28 1	851 3	Y		42		116
						46 9						
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	33 1	836 3	Y		58	83 1	91
						64 9						
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	32 1	774 3	Y		37		128
						41 9						
07	961 N	845	-0-	-116	-0-	30 1	742 3	Y		66	100 1	94
						73 9						
08	868 N	832	-0-	-36	-0-	27 1	739 3	Y		60		154
						66 9						
09	840 N	788	-0-	-52	-0-	27 1	718 3	Y		39		193
						43 9						
10	837 N	671	-0-	-166	-0-	23 1	617 3	Y		28	140 1	81
						31 9						
11	810 N	698	-0-	-112	-0-	28 1	616 3	Y		49		130
						54 9						
*12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	35 1	696 3	Y		89		219
						98 9						
TOTAL GAS PROD:		9,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		552						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 3	Y	-0-			9
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 3	Y	-0-			9
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 3	Y	-0-			9
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3 1	82 3	Y	10			19
						11 9						
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 3	Y	-0-			19
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		Y	-0-			19
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			19
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	14 1	378 3	Y	-0-			19
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6 1	156 3	Y	1			20
						1 9						
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4 1	113 3	Y	4			24
						4 9						
11	180 N	63	-0-	-117	-0-	3 1	60 3	Y	-0-			24
12	155 N	100	-0-	-55	-0-	5 1	94 3	Y	1			25
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		1,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5 1	131 3	Y	-0-			9
02	196 N	108	-0-	-88	-0-	4 1	104 3	Y	-0-			9
03	155 N	96	-0-	-59	-0-	3 1	93 3	Y	-0-			9
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	5 1	149 3	Y	11			20
						12 9						
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6 1	165 3	Y	3			23
						3 9						
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5 1	129 3	Y	11			34
						12 9						
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	6 1	145 3	Y	2			36
						2 9						
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	7 1	182 3	Y	2			38
						2 9						
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	5 1	123 3	Y	1			39
						1 9						
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	5 1	135 3	Y	-0-			39
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	6 1	143 3	Y	2			41
						2 9						
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	Y	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		1,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 X	295	-0-	-170	-0-	18	1 276 3	Y	1	1 8	65
02	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	177	1 3435 3	Y	-0-		65
03	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	64	1 1130 3	Y	20		85
04	457 X	457	-0-	-0-	-0-	22	9 431 3	Y	-0-		85
05	455 X	455	-0-	-0-	-0-	26	1 428 3	Y	1	1 8	85
06	420 X	393	-0-	-27	-0-	25	1 368 3	Y	-0-		85
07	434 X	361	-0-	-73	-0-	21	1 340 3	Y	-0-		85
08	1209 X	369	-0-	-840	-0-	22	1 347 3	Y	-0-		85
09	944 X	944	-0-	-0-	-0-	54	1 889 3	Y	1	1 8	85
10	465 X	114	-0-	-351	-0-	7	1 107 3	Y	-0-		85
11	360 N	87	-0-	-273	-0-	6	1 81 3	Y	-0-		85
12	961 N	118	-0-	-843	-0-	8	1 110 3	Y	-0-		85

TOTAL GAS PROD: 8,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	50	1 788 3	Y	13	2 8	147
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	34	1 658 3	Y	26	89 1	84
03	806 N	438	-0-	-368	-0-	24	1 414 3	Y	-0-		84
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	64	1 1040 3	Y	-0-		84
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	62	1 1002 3	Y	2	2 8	84
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	42	1 626 3	Y	-0-		84
07	1147 N	523	-0-	-624	-0-	31	1 492 3	Y	-0-		84
08	651 N	585	-0-	-66	-0-	35	1 550 3	Y	-0-		84
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	46	1 745 3	Y	-0-		84
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	47	1 719 3	Y	-0-		84
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	59	1 863 3	Y	-0-		84
12	651 N	558	-0-	-93	-0-	40	1 518 3	Y	-0-		84

TOTAL GAS PROD: 8,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-	
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-	
03	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3			Y	-0-					-0-	
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-	
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-	
06	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-	
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-	
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-	
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-	
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-	
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		181															
																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

01	527 N	496	-0-	-31	-0-	19	1	477	3	Y	-0-					22	
02	644 N	502	-0-	-142	-0-	19	1	483	3	Y	-0-					22	
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	627	3	Y	-0-					22	
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	19	1	562	3	Y	-0-					22	
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	36	1	928	3	Y	-0-					22	
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	43	1	1041	3	Y	-0-					22	
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	45	1	1111	3	Y	-0-					22	
08	930 N	540	-0-	-390	-0-	19	1	507	3	Y	13	26	1			9	
						14	9										
09	900 N	321	-0-	-579	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					9	
10	930 N	375	-0-	-555	-0-	13	1	362	3	Y	-0-					9	
11	510 N	308	-0-	-202	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					9	
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	Y	-0-					9	
TOTAL GAS PROD:		7,326															
																	TOTAL CONDENSATE PROD: 13

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	-0-					3	
02	420 N	391	-0-	-29	-0-	15	1	376	3	Y	-0-					3	
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					3	
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	570	3	Y	54	24	1			33	
						59	9										
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	16	1	414	3	Y	-0-					33	
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	20	1	495	3	Y	2	27	1			8	
						2	9										
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	3	Y	-0-					8	
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	21	1	557	3	Y	-0-					8	
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	543	3	Y	3	5	1			6	
						3	9										
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	562	3	Y	3					9	
						3	9										
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	Y	-0-					9	
*12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	Y	-0-	6	1			3	
TOTAL GAS PROD:		6,256															
																	TOTAL CONDENSATE PROD: 62

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848														
FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	-0-		3
02		476 N	401	-0-	-75	-0-	15	1	386	3	Y	-0-		3
03		527 N	362	-0-	-165	-0-	13	1	349	3	Y	-0-		3
04		420 N	289	-0-	-131	-0-	9	1	280	3	Y	-0-		3
05		434 N	298	-0-	-136	-0-	11	1	287	3	Y	-0-		3
06		360 N	284	-0-	-76	-0-	11	1	273	3	Y	-0-		3
07		310 N	207	-0-	-103	-0-	8	1	199	3	Y	-0-		3
08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	Y	15	8 1	10
							17	9						
09		270 N	203	-0-	-67	-0-	7	1	196	3	Y	-0-		10
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	3	Y	-0-		10
11		330 N	162	-0-	-168	-0-	7	1	155	3	Y	-0-		10
*12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			3,648		TOTAL CONDENSATE PROD:			15						

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840														
01		279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3		Y	-0-			30
02		280 N	222	-0-	-58	-0-	222	3		Y	-0-			30
03		279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3		Y	-0-			30
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			30
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			30
06		240 N	170	-0-	-70	-0-	170	3		Y	-0-			30
07		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		Y	-0-			30
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		Y	-0-			30
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		Y	-0-			30
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		Y	-0-			30
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			30
*12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			3,525		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON			
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011												TOTAL DEPTH	10271	PERF.	9355 - 10100
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	Y	10	9	1	9	
02	308 N	212	-0-	-96	-0-	11	9	203	3	Y	-0-	8	1	1	
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	10	1	228	3	Y	7	4	1	4	
04	240 N	215	-0-	-25	-0-	8	9	205	3	Y	-0-			4	
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	13	1	214	3	Y	5	3	1	6	
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	12	1	189	3	Y	-0-	5	1	1	
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	11	1	169	3	Y	-0-			1	
08	248 N	179	-0-	-69	-0-	11	1	168	3	Y	-0-			1	
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	10	1	149	3	Y	4			5	
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	4	9	153	3	Y	33	3	1	35	
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	10	1	135	3	Y	2	28	1	9	
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	8	1	126	3	Y	-0-			9	
TOTAL GAS PROD:		2,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		61									

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011												TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9380 - 10084	
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	40	1	962	3	Y	28	67	1	1	8	24
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	31	9	1039	3	Y	30	23	1			31
03	1364 N	1250	-0-	-114	-0-	48	1	1144	3	Y	50	52	1			29
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	51	1	1130	3	Y	37	1	8			65
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	33	9	1640	3	Y	61	54	1	2	8	70
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	57	1	1401	3	Y	17	57	1	1	8	29
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	19	9	1348	3	Y	22	2	8			49
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	91	1	1114	3	Y	11					60
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	24	9	1302	3	Y	43	1	8			102
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	90	1	1220	3	Y	23	61	1	1	8	63
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	47	9	1257	3	Y	39	50	1	1	8	51
*12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	79	1	1192	3	Y	27	1	8			77
TOTAL GAS PROD:		16,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		388										

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	Y	-0-		2	
02		308 N	234	-0-	-74	-0-	11	1	223	3	Y	-0-		2	
03		341 N	244	-0-	-97	-0-	13	1	231	3	Y	-0-		2	
04		270 N	211	-0-	-59	-0-	12	1	199	3	Y	-0-	1 1	1	
05		248 N	196	-0-	-52	-0-	11	1	185	3	Y	-0-		1	
06		240 N	159	-0-	-81	-0-	10	1	149	3	Y	-0-		1	
07		217 N	141	-0-	-76	-0-	8	1	130	3	Y	3		4	
							3	9							
08		186 N	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	3	Y	-0-		4	
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	-0-		4	
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-		4	
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	9	1	125	3	Y	1	4 1	1	
							1	9							
12		186 N	117	-0-	-69	-0-	8	1	109	3	Y	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:			2,180											TOTAL CONDENSATE PROD:	4

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	428	3	Y	4		77	
							4	9							
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-	47 1	30	
03		93 N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	3	Y	-0-		30	
04		450 N	280	-0-	-170	-0-	16	1	264	3	Y	-0-		30	
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	-0-		30	
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-		30	
07		279 N	187	-0-	-92	-0-	11	1	176	3	Y	-0-		30	
08		217 N	165	-0-	-52	-0-	10	1	155	3	Y	-0-		30	
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	13	1	208	3	Y	-0-		30	
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-		30	
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	Y	-0-		30	
12		217 N	116	-0-	-101	-0-	8	1	108	3	Y	-0-		30	
TOTAL GAS PROD:			2,542											TOTAL CONDENSATE PROD:	4

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

01		1984 X	1450	-0-	-534	-0-	1450	3		N	-0-			140	
02		1792 X	1227	-0-	-565	-0-	1150	3	77	9	N	70		210	
03		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1828	3	162	9	N	147	179 1	178	
04		1800 X	1449	-0-	-351	-0-	1449	3		N	-0-			178	
05		1860 X	1320	-0-	-540	-0-	1307	3	13	9	N	12		190	
06		1920 X	1415	-0-	-505	-0-	1395	3	20	9	N	18		208	
07		1984 X	1387	-0-	-597	-0-	1386	3	1	9	N	1		209	
08		1333 N	1300	-0-	-33	-0-	1289	3	11	9	N	10		219	
09		1410 N	1312	-0-	-98	-0-	1297	3	15	9	N	14		233	
10		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1498	3	9	9	N	8		241	
11		1260 N	1149	-0-	-111	-0-	1141	3	8	9	N	7		248	
12		1333 N	995	-0-	-338	-0-	973	3	22	9	N	20		268	
TOTAL GAS PROD:			16,501											TOTAL CONDENSATE PROD:	307

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	23	1	570	3	Y	-0-				39
02	532 N	491	-0-	-41	-0-	18	1	463	3	Y	9	30	1		18
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	10	9								
04	570 N	498	-0-	-72	-0-	18	1	500	3	Y	1				19
05	558 N	534	-0-	-24	-0-	1	9								
06	510 N	481	-0-	-29	-0-	16	1	476	3	Y	5				24
07	527 N	492	-0-	-35	-0-	6	9								
08	527 N	480	-0-	-47	-0-	20	1	504	3	Y	9	18	1		15
09	480 N	461	-0-	-19	-0-	10	9								
10	496 N	457	-0-	-39	-0-	19	1	462	3	Y	-0-				15
11	450 N	375	-0-	-75	-0-	19	1	473	3	Y	-0-	12	1		3
12	465 N	356	-0-	-109	-0-	17	1	463	3	Y	-0-				3
						16	1	439	3	Y	5				8
						6	9								
						16	1	421	3	Y	18	6	1		20
						20	9								
						16	1	359	3	Y	-0-				20
						17	1	339	3	Y	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		5,737				TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	682 N	679	-0-	-3	-0-	27	1	640	3	Y	11	10	1		10
02	672 N	564	-0-	-108	-0-	12	9								
03	682 N	635	-0-	-47	-0-	24	1	533	3	Y	6	10	1		6
04	660 N	581	-0-	-79	-0-	7	9								
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	26	1	594	3	Y	14	12	1		8
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	15	9								
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	552	3	Y	1				9
08	651 N	581	-0-	-70	-0-	1	9								
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	43	1	687	3	Y	17	7	1		19
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	19	9								
11	570 N	530	-0-	-40	-0-	35	1	550	3	Y	2	16	1		5
12	620 N	530	-0-	-90	-0-	2	9								
						38	1	563	3	Y	-0-				5
						36	1	542	3	Y	3				8
						3	9								
						37	1	539	3	Y	12				20
						13	9								
						37	1	538	3	Y	7	12	1		15
						8	9								
						31	1	497	3	Y	2	12	1		5
						2	9								
						35	1	493	3	Y	2				7
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		7,209				TOTAL CONDENSATE PROD:		77							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848												
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	35 1	843 3	Y	30	9 1	27	
02	784 N	689	-0-	-95	-0-	33 9	656 3	Y	3	27 1	3	
03	837 N	794	-0-	-43	-0-	30 1	746 3	Y	14	9 1	8	
04	840 N	735	-0-	-105	-0-	3 9	699 3	Y	1		9	
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	33 1	721 3	Y	8	7 1	10	
06	780 N	733	-0-	-47	-0-	15 9	688 3	Y	1	8 1	3	
07	775 N	719	-0-	-56	-0-	35 1	674 3	Y	-0-		3	
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	1 9	718 3	Y	13		16	
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	44 1	633 3	Y	11		27	
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	12 9	662 3	Y	5	16 1	16	
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	45 1	601 3	Y	6	13 1	9	
*12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	6 9	668 3	Y	27		36	
						38 1						
						7 9						
						47 1						
						30 9						

TOTAL GAS PROD: 8,928

TOTAL CONDENSATE PROD: 119

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988												
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	Y	-0-		9	
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	1 1	26 3	Y	-0-		9	
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3 1	86 3	Y	-0-		9	
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3 1	96 3	Y	18		27	
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	20 9	81 3	Y	-0-		27	
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	3 1	24 3	Y	-0-		27	
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	1 1	22 3	Y	-0-		27	
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	1 1	16 3	Y	-0-		27	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 3	Y	-0-		27	
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 1	76 3	Y	-0-		27	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	25 3	Y	-0-		27	
*12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 3	Y	-0-		27	

TOTAL GAS PROD: 759

TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004												
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-		93	
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		93	
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		93	
04	240 N	150	-0-	-90	-0-	150 3		N	-0-		93	
05	186 N	112	-0-	-74	-0-	112 3		N	-0-		93	
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		93	
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1 1	217 3	N	-0-		93	
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		93	
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	148 3		N	-0-		93	
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-		93	
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	1 1	128 3	N	-0-		93	
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	1 1	98 3	N	-0-		93	

TOTAL GAS PROD: 1,955

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																
MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011										TOTAL DEPTH	5905	PERF. 5338 - 5397				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011										TOTAL DEPTH	10162	PERF. 8702 - 10060				
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					2
02	196 N	137	-0-	-59	-0-	5	1	131	3	Y	1	2	1			1
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					1
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	5	1	153	3	Y	28					29
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	31	9	179	3	Y	5	21	1			13
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	6	9	158	3	Y	18					31
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	20	9	131	3	Y	-0-	24	1			7
08	186 N	122	-0-	-64	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					7
09	180 N	113	-0-	-67	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					7
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	4	1	108	3	Y	3	5	1			5
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3	9	121	3	Y	2					7
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	2	9	158	3	Y	2					9
TOTAL GAS PROD:										1,863	TOTAL CONDENSATE PROD:			59		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	53 1	1302 3	Y	1	1			70
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	48 1	1208 3	Y	-0-				70
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	53 1	1430 3	Y	-0-				70
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	31 1	919 3	Y	11				81
05	837 N	807	-0-	-30	-0-	30 1	777 3	Y	-0-				81
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	38 1	928 3	Y	-0-				81
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	37 1	915 3	Y	-0-				81
08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	34 1	915 3	Y	-0-				81
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	36 1	974 3	Y	-0-				81
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	45 1	1200 3	Y	-0-				81
11	900 N	532	-0-	-368	-0-	23 1	509 3	Y	-0-				81
*12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	65 1	1291 3	Y	-0-				81
TOTAL GAS PROD:		12,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	159 3	Y	-0-				-0-
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	5 1	100 3	Y	-0-				-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7 1	155 3	Y	7	3	1		4
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	7 1	135 3	Y	1				5
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13 1	212 3	Y	4	4	1		5
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16 1	255 3	Y	-0-	4	1		1
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18 1	274 3	Y	-0-				1
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	20 1	302 3	Y	-0-				1
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18 1	255 3	Y	9				10
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13 1	195 3	Y	-0-	6	1		4
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	7 1	104 3	Y	2	3	1		3
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	2 9	124 3	Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:		2,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	26 1	616 3	Y	14	7 1		12
						15 9						
02	672 N	587	-0-	-85	-0-	25 1	555 3	Y	6	12 1		6
						7 9						
03	682 N	668	-0-	-14	-0-	28 1	625 3	Y	14	12 1		8
						15 9						
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	31 1	609 3	Y	-0-			8
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	38 1	612 3	Y	11	6 1		13
						12 9						
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	39 1	597 3	Y	2	11 1		4
						2 9						
07	651 N	630	-0-	-21	-0-	40 1	590 3	Y	-0-			4
08	651 N	625	-0-	-26	-0-	38 1	583 3	Y	4			8
						4 9						
09	630 N	619	-0-	-11	-0-	39 1	568 3	Y	11			19
						12 9						
10	620 N	562	-0-	-58	-0-	35 1	521 3	Y	5	11 1		13
						6 9						
11	600 N	595	-0-	-5	-0-	35 1	558 3	Y	2	10 1		5
						2 9						
12	651 N	544	-0-	-107	-0-	36 1	505 3	Y	3			8
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		7,427				TOTAL CONDENSATE PROD:			72			

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

01	93 N	87	-0-	-6	-0-	3 1	84 3	Y	-0-	1 1		-0-
02	168 N	65	-0-	-103	-0-	3 1	62 3	Y	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6 1	139 3	Y	8	3 1		5
						9 9						
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	101 3	Y	2			7
						2 9						
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	134 3	Y	5	6 1		6
						6 9						
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	6 1	94 3	Y	-0-	5 1		1
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	5 1	82 3	Y	-0-			1
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3	Y	-0-			1
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	6 1	81 3	Y	-0-			1
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	5 1	70 3	Y	-0-	1 1		-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	121 3	Y	5			5
						6 9						
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	119 3	Y	14			19
						15 9						
TOTAL GAS PROD:		1,288				TOTAL CONDENSATE PROD:			34			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2387 X	1900	-0-	-487	-0-	72	1	1722	3	Y	96	67	1	1 8	84
						106	9								
02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	89	1	1949	3	Y	43	83	1		44
						47	9								
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	90	1	2027	3	Y	78	77	1		45
						86	9								
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	92	1	1811	3	Y	49	1	8		93
						54	9								
05	2263 N	1978	-0-	-285	-0-	113	1	1801	3	Y	58	77	1	2 8	72
						64	9								
06	2130 N	1722	-0-	-408	-0-	104	1	1608	3	Y	9	59	1		22
						10	9								
07	2015 N	1670	-0-	-345	-0-	104	1	1546	3	Y	18	2	8		38
						20	9								
08	1984 N	1410	-0-	-574	-0-	86	1	1306	3	Y	16				54
						18	9								
09	1710 N	1338	-0-	-372	-0-	84	1	1214	3	Y	36				90
						40	9								
10	1674 N	1270	-0-	-404	-0-	79	1	1160	3	Y	28	54	1		64
						31	9								
11	1350 N	1102	-0-	-248	-0-	64	1	1013	3	Y	23	51	1		36
						25	9								
12	1395 N	1041	-0-	-354	-0-	67	1	948	3	Y	24				60
						26	9								
TOTAL GAS PROD:		19,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		478									

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-		11
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	8	1	153	3	Y	-0-		11
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	-0-		11
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-		11
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-		11
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	11	1	166	3	Y	1	7 1	5
							1	9						
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	11	1	176	3	Y	-0-		5
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	3	Y	-0-		5
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	10	1	165	3	Y	-0-		5
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	3	Y	-0-		5
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-		5
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	6		11
							7	9						

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	5	13	1	5
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	6	9	12	1	Y	10	13	1	2
03	341 N	270	-0-	-71	-0-	11	9	9	1	Y	10			12
04	330 N	210	-0-	-120	-0-	7	1	203	3	Y	-0-			12
05	341 N	167	-0-	-174	-0-	6	1	161	3	Y	-0-	11	1	1
06	270 N	111	-0-	-159	-0-	4	1	107	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	7	1	167	3	Y	2			2
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	2	9	7	1	Y	3			5
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	3	9	5	1	Y	2	5	1	2
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	2	9	5	1	Y	-0-			2
11	180 N	102	-0-	-78	-0-	5	1	146	3	Y	-0-	2	1	-0-
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	4	1	98	3	Y	-0-			-0-
						5	1	94	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,327				TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	63	1	1523	3	Y	-0-			75
02	1092 N	871	-0-	-221	-0-	13	9	38	1	Y	12	55	1	32
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	28	9	57	1	Y	25			57
04	1170 N	1001	-0-	-169	-0-	47	1	28	9	Y	28	72	1	13
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	31	9	47	1	Y	3	1	8	15
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	70	1	3	9	Y	1	1	8	15
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1	9	91	1	Y	6	10	1	10
08	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	67	1	1	9	Y	6	10	1	10
09	990 N	719	-0-	-271	-0-	7	9	62	1	Y	-0-			10
10	1023 N	782	-0-	-241	-0-	46	1	46	1	Y	2	10	1	2
11	960 N	675	-0-	-285	-0-	2	9	50	1	Y	-0-			2
*12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	40	1	40	1	Y	-0-	2	1	-0-
						70	1	997	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,830				TOTAL CONDENSATE PROD:		77						

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON					
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848																		
MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06		T. A.	126	-0-	126	126	5	1	121	3	Y	-0-	15	1			-0-	
07		T. A.	17	-0-	17	143	1	1	16	3	Y	-0-					-0-	
08		T. A.	33	-0-	33	176	1	1	32	3	Y	-0-					-0-	
09		197 X	21	-0-	-176	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-	
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-	
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-	
*12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			327			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427																		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427																		
01		6417 X	5312	-0-	-1105	-0-	210	1	5040	3	Y	56	6	8				175
							62	9										
02		5460 X	5080	-0-	-380	-0-	219	1	4798	3	Y	57	129	1				103
							63	9										
03		6045 X	5630	-0-	-415	-0-	234	1	5286	3	Y	100						203
							110	9										
04		5850 X	5603	-0-	-247	-0-	260	1	5137	3	Y	187	296	1	12	8		82
							206	9										
05		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	345	1	5508	3	Y	175	14	8				243
							193	9										
06		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	340	1	5273	3	Y	27	7	8				263
							30	9										
07		5797 X	5776	-0-	-21	-0-	358	1	5310	3	Y	98	169	1	19	8		173
							108	9										
08		5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	368	1	5568	3	Y	8	8	8				173
							9	9										
09		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	366	1	5311	3	Y	140	173	1	5	8		135
							154	9										
10		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	364	1	5347	3	Y	19	6	8				148
							21	9										
11		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	314	1	4995	3	Y	255	178	1	12	8		213
							281	9										
12		5270 X	4872	-0-	-398	-0-	316	1	4488	3	Y	62	5	8				270
							68	9										
TOTAL GAS PROD:			67,060			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,184									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848															
WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		10300 X	10300	-0-	-0-	-0-		392 1	9710 3	Y	180		50 1	1 8	144
								198 9							
02		9660 X	9356	-0-	-304	-0-		355 1	9001 3	Y	-0-				144
03		10695 X	10615	-0-	-80	-0-		375 1	10187 3	Y	48				192
								53 9							
04		10350 X	10063	-0-	-287	-0-		321 1	9615 3	Y	115		180 1	1 8	126
								127 9							
05		10695 X	10449	-0-	-246	-0-		381 1	9775 3	Y	266		108 1	1 8	283
								293 9							
06		10260 X	10104	-0-	-156	-0-		388 1	9486 3	Y	209		308 1	2 8	182
								230 9							
07		10602 X	10268	-0-	-334	-0-		400 1	9768 3	Y	91		8 8		265
								100 9							
08		9982 X	9462	-0-	-520	-0-		334 1	9082 3	Y	42		1 8		306
								46 9							
09		10008 X	10008	-0-	-0-	-0-		354 1	9465 3	Y	172		184 1	2 8	292
								189 9							
10		10106 X	10106	-0-	-0-	-0-		362 1	9741 3	Y	3		1 8		294
								3 9							
11		9751 X	9751	-0-	-0-	-0-		412 1	9199 3	Y	127		162 1	2 8	257
								140 9							
12		9982 X	9282	-0-	-700	-0-		444 1	8829 3	Y	8		1 8		264
								9 9							

TOTAL GAS PROD: 119,764

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,261

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763															
01		403 N	284	-0-	-119	-0-		284 3		N	-0-				94
02		504 N	485	-0-	-19	-0-		485 3		N	-0-				94
03		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		1001 3		N	-0-				94
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-				94
05		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		1306 3		N	-0-				94
06		870 N	377	-0-	-493	-0-		377 3		N	-0-				94
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-		4 1	687 3	N	-0-				94
08		899 N	466	-0-	-433	-0-		1 1	465 3	N	-0-				94
09		390 N	216	-0-	-174	-0-		216 3		N	-0-				94
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-		770 3		N	-0-				94
11		831 N	831	-0-	-0-	-0-		7 1	824 3	N	-0-				94
*12		826 N	826	-0-	-0-	-0-		7 1	819 3	N	-0-				94

TOTAL GAS PROD: 7,253

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952															
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888															

01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	566	2	15	9	N	14			58
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	666	2	31	9	N	28	66	1	20
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	791	2	28	9	N	25			45
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	758	2	17	9	N	15			60
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	758	2	17	9	N	15			75
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	844	2	20	9	N	18			93
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1207	2	25	9	N	23			116
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	752	2	22	9	N	20			136
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	588	2	22	9	N	20			156
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	127	1	29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:			7,292			TOTAL CONDENSATE PROD:			178						

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875															

01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	2	6	9	N	5			53
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	790	2	8	9	N	7			60
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	825	2	11	9	N	10			70
04	960	N	833	-0-	-127	-0-	833	2			N	-0-			70
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			70
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	825	2	3	9	N	3			73
07	868	N	593	-0-	-275	-0-	590	2	3	9	N	3			76
08	1364	N	678	-0-	-686	-0-	676	2	2	9	N	2			78
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			78
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:			7,635			TOTAL CONDENSATE PROD:			30						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	115
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	729	2	11	9	N	125
03		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	125
04		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	125
05		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	125
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	125
07		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	125
08		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	125
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125
10		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	125
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	125
TOTAL GAS PROD:			5,604	TOTAL CONDENSATE PROD:						10		

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880												

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	75
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890												

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	24
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			77	
02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			77	
03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			77	
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			77	
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			77	
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			77	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			85	
08		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			85	
09		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			85	
10		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1228	2	36	9	N	33		118	
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			118	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			118	
TOTAL GAS PROD:			6,314											TOTAL CONDENSATE PROD:	41

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			133	
02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			133	
03		864 N	864	-0-	-0-	-0-	855	2	9	9	N	8		141	
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	N	2	78 1	65	
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			65	
06		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			65	
07		465 N	152	-0-	-313	-0-	152	2		N	-0-			65	
08		496 N	35	-0-	-461	-0-	23	2	12	9	N	11		76	
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			76	
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			76	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76	
TOTAL GAS PROD:			5,107											TOTAL CONDENSATE PROD:	21

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1368	2	6	9	N	5		28	
02		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-		28	
03		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	2	2	9	N	2		30	
04		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1326	2	9	9	N	8		38	
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	N	2		40	
06		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	2	9	9	N	8		48	
07		1395 N	1211	-0-	-184	-0-	1205	2	6	9	N	5		53	
08		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-		53	
09		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1761	2	2	9	N	2		55	
10		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-		55	
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-		55	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55	
TOTAL GAS PROD:			13,533											TOTAL CONDENSATE PROD:	32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952																	
K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					141
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					141
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
TOTAL GAS PROD:			903											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006										TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	448	338	1			387
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	1	2	495	9	N	450	338	1			499
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	1	1	688	9	N	625	1031	1			93
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	4	2	470	9	N	427	340	1			180
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	3	2	327	9	N	297	170	1			307
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	8	2	404	9	N	367	342	1			332
07		496 N	137	-0-	-359	-0-	4	1	133	9	N	121	170	1			283
08		341 N	238	-0-	-103	-0-	16	2	222	9	N	202	338	1			147
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	2	273	9	N	248	175	1			220
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	10	2	314	9	N	285	173	1			332
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	9	2	45	9	N	41	285	1			88
*12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	9	N	169					257
TOTAL GAS PROD:			3,635											TOTAL CONDENSATE PROD:			3,680

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006										TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868							
01		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					114
02		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4316	2	34	9	N	31					68
03		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4682	2	41	9	N	37	77	1			58
04		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					58
05		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4394	2	11	9	N	10					68
06		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4277	2	19	9	N	17					85
07		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4639	2	22	9	N	20					105
08		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4176	2	10	9	N	9					114
09		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4120	2	20	9	N	18					132
10		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5021	2	20	9	N	18	53	1			97
11		1740 X	800	-0-	-940	-0-	797	2	3	9	N	3					100
12		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					100
TOTAL GAS PROD:			45,088											TOTAL CONDENSATE PROD:			163

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	2	7 9	N	54
02		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	-0-	2218	2	14 9	N	67
03		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	1884	2	4 9	N	71
04		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	71
05		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	71
06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	2	2 9	N	73
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2	3 9	N	76
08		3100 N	3628	-0-	528	528	3619	2	9 9	9 9	N	84
09		3000 N	3333	-0-	333	861	3332	2	1 9		N	85
10		3100 N	3398	-0-	298	1159	3383	2	15 9		N	99
11		1668 N	509	-0-	-1159	-0-	509	2			N	99
12		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	99
TOTAL GAS PROD:		21,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		51						

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	69
09	14B2	EXT	196	-0-	196	196	196	2			N	69
10	14B2	EXT	666	-0-	666	862	666	2			N	69
11	14B2	EXT	190	-0-	190	1052	190	2			N	69
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	69
TOTAL GAS PROD:		1,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981												
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2	7 9	N	55
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2		N	55
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	634	2	7 9	N	61
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2	8 9	N	68
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2	2 9	N	70
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2	7 9	N	76
07	713	N	349	-0-	-364	-0-	348	2	1 9	1 9	N	77
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	958	2	9 9		N	85
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	85
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	80
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	80
TOTAL GAS PROD:		7,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		36						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2			19
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	295	2	9	9	N	8			27
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			27
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			27
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			27
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	217	2	32	9	N	29			56
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-	261	2	13	9	N	12			68
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	274	2	10	9	N	9			77
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			77
*10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			77
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:			2,447		TOTAL CONDENSATE PROD:			60							

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			63
02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	565	2	9	9	N	8			71
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	616	2	8	9	N	7			78
04		447 N	447	-0-	-0-	-0-	434	2	13	9	N	12			90
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1	69	1	22
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			22
07		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1265	2	10	9	N	9			31
08		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			31
09		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2190	2	28	9	N	25			56
10		958 N	958	-0-	-0-	-0-	950	2	8	9	N	7			63
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3	9	N	3			66
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
TOTAL GAS PROD:			8,918		TOTAL CONDENSATE PROD:			72							

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	255	2	8	9	Y	7			90
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	Y	2			92
03		819 N	819	-0-	-0-	-0-	810	2	9	9	Y	8	82	1	18
04		844 N	844	-0-	-0-	-0-	838	2	6	9	Y	5			23
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	776	2	3	9	Y	3			26
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	286	2	4	9	Y	4			30
07		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-			30
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			33
09		DLQ G-10	362	-0-	362	-0-	355	2	7	9	Y	6			39
10		DLQ G-10	1105	-0-	1105	1467	1086	2	19	9	Y	17			56
11		1467 N	-0-	-0-	-1467	-0-					Y	-0-			56
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:			5,857		TOTAL CONDENSATE PROD:			55							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			60
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	245	2	7 9	N	6			66
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	252	2	9 9	N	8			74
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			74
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			74
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			74
07	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2		N	-0-			74
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2		N	-0-			74
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			74
10	3100 N	3906	-0-	806	806	3906	2		N	-0-			74
11	1584 N	778	-0-	-806	-0-	778	2		N	-0-			74
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
TOTAL GAS PROD:		7,090			TOTAL CONDENSATE PROD:				14				

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		191			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	688	2	7 9	N	6	96	1	67
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	801	2	11 9	N	10			77
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			77
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4 9	N	4			81
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2 9	N	2	46	1	37
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			37
07	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	2		N	-0-			37
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-	5	5	32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	5	30
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1025	2	7 9	N	6			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		8,052				TOTAL CONDENSATE PROD:				28			

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10310 - 11759

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10			119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9			128
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-	107	1	21
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3 9	Y	3			24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			34
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4 9	Y	4			38
08	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	2		Y	-0-			38
09	DLQ G-10	87	-0-	87	103	85	2	2 9	Y	2			40
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	103				Y	9			49
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	103				Y	-0-			49
*12	103 N	-0-	-0-	-103	-0-				Y	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		121				TOTAL CONDENSATE PROD:				47			

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			46
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			46
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			46
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			46
07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-			46
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			46
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			46
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			46
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			46
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
TOTAL GAS PROD:		6,778				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE		

01		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		2011 2	14 9	N	13	132		
02		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		1247 2	2 9	N	2	134		
03		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-		1453 2	15 9	N	14	148		
04		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-		1622 2	7 9	N	6	154		
05		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		1255 2		N	-0-	25		
06		913 N	913	-0-	-0-	-0-		906 2	7 9	N	6	31		
07		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-		2385 2		N	-0-	31		
08		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-		2966 2	1 9	N	1	32		
09		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		1591 2		N	-0-	32		
10		624 N	624	-0-	-0-	-0-		615 2	9 9	N	8	40		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	42		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	42		
TOTAL GAS PROD:			16,106	TOTAL CONDENSATE PROD:							52			

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE		

01		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		1285 2		Y	-0-	62		
02		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		1177 2	12 9	Y	11	73		
03		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		1279 2	1 9	Y	1	74		
04		968 N	968	-0-	-0-	-0-		966 2	2 9	Y	2	76		
05		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		1140 2	4 9	Y	4	80		
06		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		1201 2	2 9	Y	2	82		
07		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		1245 2	14 9	Y	13	95		
08	DLQ	G-10	1303	-0-	1303	1303		1303 2		Y	-0-	95		
09	DLQ	G-10	1210	-0-	1210	2513		1197 2	13 9	Y	12	107		
10	DLQ	G-10	1224	-0-	1224	3737		1224 2		Y	-0-	53		
11	DLQ	G-10	194	-0-	194	3931		194 2		Y	-0-	53		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	53		
TOTAL GAS PROD:			12,259	TOTAL CONDENSATE PROD:							45			

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE		

01		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		1421 2		N	-0-	84		
02		933 N	933	-0-	-0-	-0-		933 2		N	-0-	84		
03		889 N	889	-0-	-0-	-0-		889 2		N	-0-	28		
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-		811 2		N	-0-	28		
05		755 N	755	-0-	-0-	-0-		755 2		N	-0-	28		
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-		806 2		N	-0-	28		
07		954 N	954	-0-	-0-	-0-		954 2		N	-0-	28		
08		744 N	276	-0-	-468	-0-		276 2		N	-0-	28		
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-		553 2		N	-0-	28		
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-		775 2		N	-0-	28		
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 2		N	-0-	28		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28		
TOTAL GAS PROD:			8,282	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1443	2	72	9	Y	65			279
02		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1497	2	30	9	Y	27	168	1	138
03		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1812	2	33	9	Y	30	155	1	13
04		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1683	2	58	9	Y	53			66
05		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1779	2	48	9	Y	44			110
06		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1888	2	35	9	Y	32			142
07		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2213	2	10	9	Y	9			151
08	DLQ	G-10	2194	-0-	2194	2194	2183	2	11	9	Y	10			161
09	DLQ	G-10	3472	-0-	3472	5666	3395	2	77	9	Y	70	125	1	106
10	DLQ	G-10	3530	-0-	3530	9196	3530	2			Y	-0-	34	1	72
11	DLQ	G-10	399	-0-	399	9595	399	2			Y	-0-	5	5	67
12		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	9595					Y	NO RPT			67

TOTAL GAS PROD: 22,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	2	1	9	Y	1			48
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-			48
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-			48
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-			48
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-			48
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-	3	5	45
07	3100 N	7126	-0-	4026	4026	4026	7126	2			Y	-0-			45
08	DLQ G-10	1272	-0-	1272	5298	5298	1272	2			Y	-0-			45
09	DLQ G-10	727	-0-	727	6025	6025	727	2			Y	-0-			45
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6025	6025					Y	-0-			45
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6025	6025					Y	-0-			45
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	6025	6025					Y	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: 16,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	732 2	514 9	N	467	483 1	76
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	237 2	278 9	N	253	158 1	171
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	424 2	307 9	N	279	343 1	107
04		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	758 2	416 9	N	378	465 1	20
05		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	946 2	394 9	N	358	171 1	207
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	263 2	36 9	N	33	170 1	70
07		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	522 2	528 9	N	480	340 1	210
08		1333 N	767	-0-	-566	-0-	244 2	523 9	N	475	514 1	171
09		3000 N	3351	-0-	351	351	2572 2	779 9	N	708	682 1	197
10		2337 N	1986	-0-	-351	-0-	1347 2	639 9	N	581	685 1	93
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77		170
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		170
TOTAL GAS PROD:			12,459			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,089			

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		662 N	662	-0-	-0-	-0-	656 2	6 9	N	5		61
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	189 2	2 9	N	2		63
03		678 N	678	-0-	-0-	-0-	672 2	6 9	N	5		68
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	509 2	2 9	N	2		70
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	252 2	2 9	N	2	39 1	33
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-		33
07		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1108 2	3 9	N	3		36
08		752 N	752	-0-	-0-	-0-	749 2	3 9	N	3		39
09		361 N	361	-0-	-0-	-0-	350 2	11 9	N	10		49
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-		49
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
TOTAL GAS PROD:			5,793			TOTAL CONDENSATE PROD:			32			

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	96		186
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		186
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	190	166 1	210
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	141	171 1	180
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90	140 1	130
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	123		253
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	124	170 1	207
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113		320
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	88	173 1	235
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	133	170 1	198
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80		278
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		278
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,178			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-				44
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	N	5			49
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	602	2	14	9	N	13			62
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	N	2	51	1	13
05		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			13
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			13
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			13
08		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			13
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			13
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			13
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		7,296				TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-			-0-
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-			-0-
03		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		Y	-0-			-0-
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
07		310 N	1	-0-	-309	-0-	1	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1734	-0-	1734	1734	1734	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	134	-0-	134	1868	134	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1868				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1868				Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1868				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,314	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904														

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	569	-0-	569	569	569	2		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	569				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	569				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	569				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			569	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855															

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	Y	2		90	
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1		91	
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1		92	
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	667	2	7	9	Y	6		98	
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1274	2	4	9	Y	4		102	
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-	84	1	18
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	Y	2		20	
08	DLQ	G-10	806	-0-	806	806	804	2	2	9	Y	2		22	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	806					Y	2		24	
10	DLQ	G-10	169	-0-	169	975	169	2			Y	-0-		24	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	975					Y	-0-		24	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	975					Y	NO RPT		24	
TOTAL GAS PROD:			5,487	TOTAL CONDENSATE PROD:			20								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1491 2	7 9	N		6	38
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	537 2	4 9	N		4	42
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	829 2	23 9	N		21	63
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	586 2	4 9	N		4	67
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	6 2	3 9	N		3	70
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	481 2	6 9	N		5	75
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		3	78
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N		-0-	78
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	313 2	2 9	N		2	80
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N		-0-	80
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	80
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	80
TOTAL GAS PROD:			4,908			TOTAL CONDENSATE PROD:			48			

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		2970 X	2406	-0-	-564	-0-	2405 2	1 9	Y		1	9
02		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2572 2	1 9	Y		1	10
03		3069 X	2780	-0-	-289	-0-	2778 2	2 9	Y		4 1	8
04		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2987 2	3 9	Y		3	9
05		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2925 2	2 9	Y		2	11
06		2760 X	2243	-0-	-517	-0-	2243 2		Y		-0-	11
07		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3397 2	4 9	Y		4	6
08	DLQ	G-10	2918	-0-	2918	2918	2912 2	6 9	Y		5	11
09	DLQ	G-10	2578	-0-	2578	5496	2568 2	10 9	Y		9	8
10	DLQ	G-10	2972	-0-	2972	8468	2964 2	8 9	Y		7	15
11	DLQ	G-10	94	-0-	94	8562	93 2	1 9	Y		1	9
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8562		Y		NO RPT	9
TOTAL GAS PROD:			27,882			TOTAL CONDENSATE PROD:			35			

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		3732 X	802	-0-	-2930	-0-	802 2		Y		-0-	-0-
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		Y		-0-	-0-
03		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		Y		-0-	-0-
04		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		Y		-0-	-0-
05		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		Y		-0-	-0-
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		Y		-0-	-0-
07		713 N	688	-0-	-25	-0-	688 2		Y		-0-	-0-
08	DLQ	G-10	565	-0-	565	565	565 2		Y		-0-	-0-
09	DLQ	G-10	194	-0-	194	759	194 2		Y		-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	759			Y		-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	759			Y		-0-	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	759		Y		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,041			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			125
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-	82 1		43
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			43
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			43
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			43
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	675 2	1 9	N	1			44
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	746 2	1 9	N	1			45
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			45
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		N	-0-			45
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		8,053										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	501 2	1 9	N	1			75
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			75
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	409 2	13 9	N	12	75 1		12
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			12
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	691 2	1 9	N	1			13
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			13
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	107 2	11 9	N	10			23
08	682 N	490	-0-	-192	-0-	490 2		N	-0-			23
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			23
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		3,984										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			24			

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	985 2	1 9	Y	1	2 1		3
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	505 2	1 9	Y	1			4
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	551 2	2 9	Y	2	4 1		2
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	591 2	3 9	Y	3	2 1		3
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	540 2	2 9	Y	2			5
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		Y	-0-			5
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	987 2	2 9	Y	2	4 1		3
08	DLQ G-10	870	-0-	870	-0-	868 2	2 9	Y	2			5
09	DLQ G-10	948	-0-	948	-0-	944 2	4 9	Y	4	5 1		4
10	DLQ G-10	838	-0-	838	-0-	2656	835 2	3 9	Y	3		7
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2656		Y	1	3 1		5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2656		Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		7,305										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			21			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2226	2	23	9	N	21					87
02		2940 X	1984	-0-	-956	-0-	1978	2	6	9	N	5					92
03		3255 X	2488	-0-	-767	-0-	2476	2	12	9	N	11	85	1			18
04		2640 X	1784	-0-	-856	-0-	1775	2	9	9	N	8					26
05		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3143	2	17	9	N	15					41
06		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3391	2	13	9	N	12					53
07		2480 X	2262	-0-	-218	-0-	2249	2	13	9	N	12					65
08		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					65
09		3060 X	3053	-0-	-7	-0-	3053	2			N	-0-					65
10		3255 X	2636	-0-	-619	-0-	2636	2			N	-0-					65
11		3150 X	366	-0-	-2784	-0-	365	2	1	9	N	1					66
12		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					66
TOTAL GAS PROD:			26,555				TOTAL CONDENSATE PROD:					85					

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

01		615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
02		698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
03		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
04		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
05		991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
06		958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
07		1209 X	699	-0-	-510	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	868	-0-	868	868	868	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	628	-0-	628	1496	628	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	766	-0-	766	2262	766	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	66	-0-	66	2328	66	2			Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2328				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			8,517				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914

01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	251	2	32	9	N	29					56
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	225	2	8	9	N	7					63
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	241	2	9	9	N	8					71
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	62	1			12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	28	2	4	9	N	4					17
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					19
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	3	9	N	3					22
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
TOTAL GAS PROD:			981				TOTAL CONDENSATE PROD:					57					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1265	2	18	9	N	16					126	
02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	2	7	9	N	6					132	
03		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1049	2	10	9	N	9	122	1			19	
04		1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1197	2	6	9	N	5					24	
05		3100 N	5141	-0-	2041	2041	5138	2	3	9	N	3					27	
06		3000 N	4703	-0-	1703	3744	4692	2	11	9	N	10					37	
07		3100 N	8340	-0-	5240	8984	8325	2	15	9	N	14					51	
08		11896 X	2912	-0-	-8984	-0-	2911	2	1	9	N	1					52	
09		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					52	
10		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					52	
11		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					52	
12		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					52	
TOTAL GAS PROD:			26,197															TOTAL CONDENSATE PROD: 64

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

01		14573 X	3457	-0-	-11116	-0-	3444	2	13	9	Y	12	31	1			21	
02		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4962	2	14	9	Y	13					34	
03		5425 X	4568	-0-	-857	-0-	4547	2	21	9	Y	19	27	1			26	
04		6000 X	5332	-0-	-668	-0-	5306	2	26	9	Y	24	39	1			11	
05		6200 X	4122	-0-	-2078	-0-	4101	2	21	9	Y	19					30	
06		5340 X	1167	-0-	-4173	-0-	1167	2			Y	-0-					30	
07		5518 X	634	-0-	-4884	-0-	612	2	22	9	Y	20	24	1			26	
08	DLQ	G-10	316	-0-	316	316	295	2	21	9	Y	19					45	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	316					Y	29	39	1			35	
10	DLQ	G-10	3064	-0-	3064	3380	3042	2	22	9	Y	20					55	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3380					Y	3	11	1			47	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3380					Y	NO RPT					47	
TOTAL GAS PROD:			27,636															TOTAL CONDENSATE PROD: 178

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

01		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1149	2	3	9	Y	3	7	1			7	
02		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1266	2	3	9	Y	3					10	
03		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1238	2	6	9	Y	5	8	1			7	
04		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1320	2	8	9	Y	7	5	1			9	
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	865	2	6	9	Y	5					14	
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					14	
07		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1586	2	8	9	Y	7	11	1			10	
08	DLQ	G-10	1256	-0-	1256	1256	1249	2	7	9	Y	6					16	
09	DLQ	G-10	1421	-0-	1421	2677	1408	2	13	9	Y	12	16	1			12	
10	DLQ	G-10	1227	-0-	1227	3904	1217	2	10	9	Y	9					21	
11	DLQ	G-10	218	-0-	218	4122	217	2	1	9	Y	1	10	1			12	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4122					Y	NO RPT					12	
TOTAL GAS PROD:			12,340															TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	181	2	18	9	Y	16	169	1	84
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	122	2	56	9	Y	51			135
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44			179
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	43	2	37	9	Y	34			213
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	123	1	109
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	86	2	40	9	Y	36			145
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	29			174
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	132	1	45
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58			103
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51			154
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			154
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			154
TOTAL GAS PROD:			583	TOTAL CONDENSATE PROD:					341						

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	N	13			70
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	749	2	2	9	N	2			72
03		956 N	956	-0-	-0-	-0-	917	2	39	9	N	35	98	1	9
04		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			9
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	N	3			12
06		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			12
07		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			12
08		1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			N	-0-			12
09		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			12
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			12
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	N	3			15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:			11,606	TOTAL CONDENSATE PROD:					56						

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01		75 X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	2725	-0-	2725	2725	2725	2			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	2725					Y	-0-			-0-
05		T. A.	1564	-0-	1564	4289	1564	2			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	1305	-0-	1305	5594	1305	2			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	740	-0-	740	6334	740	2			Y	-0-			-0-
08		8137 X	1803	-0-	-6334	-0-	1803	2			Y	-0-			-0-
09		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-			-0-
10		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-			-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,589	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					4		
02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	2		2	9	Y	2				6		
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	934	2		2	9	Y	2		4	1	4		
04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	971	2		3	9	Y	3		2	1	5		
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2		2	9	Y	2				7		
06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					7		
07		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	2		3	9	Y	3		5	1	5		
08	DLQ	G-10	691	-0-	691	-0-	691	688	2		3	9	Y	3				8		
09	DLQ	G-10	548	-0-	548	-0-	1239	542	2		6	9	Y	5		6	1	7		
10	DLQ	G-10	1022	-0-	1022	-0-	2261	1019	2		3	9	Y	3				10		
11	DLQ	G-10	110	-0-	110	-0-	2371	109	2		1	9	Y	1		5	1	6		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2371					Y	NO RPT					6		
TOTAL GAS PROD:			8,710																TOTAL CONDENSATE PROD:	24

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

01		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	2		61	9	N	55				151		
02		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	1465	2				N	-0-		88	1	63		
03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	2		3	9	N	3				66		
04		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	2		11	9	N	10				76		
05		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	2		18	9	N	16		69	1	23		
06		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	2		20	9	N	18				41		
07		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	1879	2		14	9	N	13				54		
08		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	2287	2		8	9	N	7				61		
09		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	-0-	2524	2		9	9	N	8				69		
10		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	2527	2		21	9	N	19				88		
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2				N	-0-				88		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				88		
TOTAL GAS PROD:			19,510																TOTAL CONDENSATE PROD:	149

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

01		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	2		11	9	N	10				109		
02		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	2		14	9	N	13				122		
03		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	2		1	9	N	1		103	1	20		
04		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	2		3	9	N	3				23		
05		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	2				N	-0-				23		
06		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	2		4	9	N	4				27		
07		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2				N	-0-				27		
08		1426 N	1330	-0-	-96	-0-	-0-	1330	2				N	-0-				27		
09		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1490	2		4	9	N	4				31		
10		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	2		9	9	N	8				39		
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2				N	-0-				39		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				39		
TOTAL GAS PROD:			13,552																TOTAL CONDENSATE PROD:	43

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03		14B2 EXT	944	-0-	944	944	944	2			Y	-0-	8	1	8
04		14B2 EXT	1187	-0-	1187	2131	1186	2	1	9	Y	1			9
05		14B2 EXT	1280	-0-	1280	3411	1276	2	4	9	Y	4			13
06		4681 X	1270	-0-	-3411	-0-	1270	2			Y	-0-			13
07		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1118	2	6	9	Y	5			18
08		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-			18
09		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1048	2	4	9	Y	4			22
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	30	2	45	9	Y	41			63
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-			63
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:			8,560			TOTAL CONDENSATE PROD:			55						

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		605 X	605	-0-	-0-	-0-	594	2	11	9	Y	10	25	1	48
02		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1837	2	11	9	Y	10			58
03		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1657	2	20	9	Y	18	22	1	54
04		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2017	2	24	9	Y	22	18	1	58
05		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1515	2	20	9	Y	18			76
06		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-			76
07		3100 N	3373	-0-	273	273	3353	2	20	9	Y	18	48	1	46
08		DLQ G-10	2707	-0-	2707	2980	2688	2	19	9	Y	17			63
09		DLQ G-10	3365	-0-	3365	6345	3341	2	24	9	Y	22	30	1	55
10		DLQ G-10	3189	-0-	3189	9534	3172	2	17	9	Y	15			70
11		DLQ G-10	455	-0-	455	9989	452	2	3	9	Y	3	27	1	46
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	9989					Y	NO RPT			46
TOTAL GAS PROD:			22,427			TOTAL CONDENSATE PROD:			153						

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1576	2	3	9	Y	3	7	1	12
02		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1083	2	3	9	Y	3			15
03		1860 X	1537	-0-	-323	-0-	1530	2	7	9	Y	6	10	1	11
04		1710 X	1172	-0-	-538	-0-	1163	2	9	9	Y	8	6	1	13
05		1767 X	1217	-0-	-550	-0-	1210	2	7	9	Y	6			19
06		1530 X	804	-0-	-726	-0-	804	2			Y	-0-			19
07		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1555	2	8	9	Y	7	12	1	14
08		DLQ G-10	1488	-0-	1488	1488	1480	2	8	9	Y	7			21
09		DLQ G-10	1620	-0-	1620	3108	1607	2	13	9	Y	12	16	1	17
10		DLQ G-10	1472	-0-	1472	4580	1464	2	8	9	Y	7			24
11		DLQ G-10	82	-0-	82	4662	80	2	2	9	Y	2	15	1	11
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4662					Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:			13,620			TOTAL CONDENSATE PROD:			61						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		11370 X	4725	-0-	-6645	-0-	4662 2	63 9	Y	57	103 1		13
02		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4820 2	46 9	Y	42			55
03		10943 X	3453	-0-	-7490	-0-	3413 2	40 9	Y	36	46 1		45
04		10320 X	2258	-0-	-8062	-0-	2214 2	44 9	Y	40	36 1		49
05		10664 X	2157	-0-	-8507	-0-	2117 2	40 9	Y	36			85
06		5220 X	3422	-0-	-1798	-0-	3422 2		Y	-0-			85
07		8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8515 2	32 9	Y	29	54 1		60
08	DLQ	G-10	7704	-0-	7704	7704	7672 2	32 9	Y	29			89
09	DLQ	G-10	11542	-0-	11542	19246	11501 2	41 9	Y	37	50 1		76
10	DLQ	G-10	10221	-0-	10221	29467	10189 2	32 9	Y	29			105
11	DLQ	G-10	1068	-0-	1068	30535	1062 2	6 9	Y	5	100 1		10
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	30535			Y	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 59,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

01		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		Y	-0-			113
02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1009 2	28 9	Y	25	96 1		42
03		882 N	882	-0-	-0-	-0-	876 2	6 9	Y	5			47
04		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1024 2	7 9	Y	6			53
05		847 N	847	-0-	-0-	-0-	836 2	11 9	Y	10			63
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	762 2	3 9	Y	3			66
07		1054 N	513	-0-	-541	-0-	511 2	2 9	Y	2			68
08	DLQ	G-10	120	-0-	120	120	118 2	2 9	Y	2			70
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	120			Y	6			76
10	DLQ	G-10	284	-0-	284	404	283 2	1 9	Y	1			77
11	DLQ	G-10	26	-0-	26	430	26 2		Y	-0-			77
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	430			Y	NO RPT			77

TOTAL GAS PROD: 6,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	732	-0-	732	732	732 2		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	630	-0-	630	1362	630 2		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	603	-0-	603	1965	603 2		Y	-0-			-0-
06	2597	X	632	-0-	-1965	-0-	632 2		Y	-0-			-0-
07	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-			-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		Y	-0-			-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
02		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
04		1800 N	1799	-0-	-1	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
06		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
07		1860 N	1706	-0-	-154	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1640	-0-	1640	-0-	1640	1640	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1619	-0-	1619	-0-	3259	1619	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1757	-0-	1757	-0-	5016	1757	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	249	-0-	249	-0-	5265	249	2			Y	-0-					-0-
*12		3000 N	249	-0-	-2751	-0-	2514	249	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

01		797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					121
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-	81	1			40
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					40
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2	14	9	N	-0-					53
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					53
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-	5	5			48
07		692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2	7	9	N	-0-					54
08		759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	N	-0-					56
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	N	-0-					59
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2	8	9	N	-0-					66
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 7,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					77
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					77
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					77
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					77
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2	12	9	N	-0-					88
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					88
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	56
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	60
02		964 N	964	-0-	-0-	-0-	945	2	19	9	N	77
03		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	77
04		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1049	2	9	9	N	85
05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	953	2	8	9	N	92
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	990	2	55	9	N	46
07		901 N	901	-0-	-0-	-0-	875	2	26	9	N	70
08		944 N	944	-0-	-0-	-0-	931	2	13	9	N	82
09		845 N	845	-0-	-0-	-0-	838	2	7	9	N	88
10		604 N	604	-0-	-0-	-0-	595	2	9	9	N	96
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	N	97
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	97
TOTAL GAS PROD:			9,901			TOTAL CONDENSATE PROD:			133			

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1068	2	14	9	N	93
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-	879	2	13	9	N	105
03		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1130	2	15	9	N	37
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-	990	2	4	9	N	41
05		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1182	2	19	9	N	58
06		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1239	2	3	9	N	61
07		1023 N	679	-0-	-344	-0-	666	2	13	9	N	73
08		1209 N	1135	-0-	-74	-0-	1132	2	3	9	N	76
09		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	993	2	15	9	N	90
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1001	2	17	9	N	105
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	105
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	105
TOTAL GAS PROD:			10,510			TOTAL CONDENSATE PROD:			107			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	624	2	6	9	Y	84
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	84
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3	9	Y	13
04		887 N	887	-0-	-0-	-0-	881	2	6	9	Y	18
05		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	2	8	9	Y	25
06		930 N	930	-0-	-0-	-0-	927	2	3	9	Y	28
07		722 N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	Y	30
08	DLQ	G-10	859	-0-	859	-0-	857	2	2	9	Y	32
09	DLQ	G-10	254	-0-	254	-0-	1113	2	1	9	Y	33
10	DLQ	G-10	278	-0-	278	-0-	1391	2			Y	33
11	DLQ	G-10	69	-0-	69	-0-	1460	2			Y	33
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1460				Y	33
TOTAL GAS PROD: 7,480												
TOTAL CONDENSATE PROD: 28												

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1826	2	3	9	N	35
02		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1463	2	4	9	N	39
03		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1811	2	1	9	N	40
04		1770 N	1287	-0-	-483	-0-	1281	2	6	9	N	45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57
06		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1399	2	19	9	N	74
07		1333 N	539	-0-	-794	-0-	524	2	15	9	N	88
08		570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	89
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	89
10		946 N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	N	90
11		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	90
*12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	90
TOTAL GAS PROD: 10,739												
TOTAL CONDENSATE PROD: 58												

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	998	2	28	9	Y	70
02		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1180	2	11	9	Y	80
03		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1092	2	3	9	Y	30
04		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1189	2	1	9	Y	31
05		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1183	2	8	9	Y	38
06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1420	2	10	9	Y	47
07		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2109	2	24	9	Y	69
08	DLQ	G-10	1637	-0-	1637	-0-	1608	2	29	9	Y	95
09	DLQ	G-10	427	-0-	427	-0-	2064	2	17	9	Y	110
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2064				Y	110
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2064				Y	110
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2064				Y	110
TOTAL GAS PROD: 11,320												
TOTAL CONDENSATE PROD: 118												

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		Y	-0-			-0-
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		Y	-0-			-0-
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		Y	-0-			-0-
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		Y	-0-			-0-
05		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		Y	-0-			-0-
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		Y	-0-			-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	698	-0-	698	698	698	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	400	-0-	400	1098	400	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1098				Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1098				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,324											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			25
02		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		N	-0-			25
03		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-			25
04		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			25
05		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-			25
06		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-			25
07		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			25
08		1922 N	1716	-0-	-206	-0-	1716	2		N	-0-			25
09		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			25
10		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1732	2	24 9	N	22	30 1		17
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			17
*12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			17,923											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		22	

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		Y	-0-			86
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			86
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			86
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			86
TOTAL GAS PROD:			1,538											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-		25
02		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-		25
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	N	1		26
04		932 N	932	-0-	-0-	-0-	919	2	13	9	N	12		38
05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	673	2	1	9	N	1		39
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	N	3		42
07		930 N	747	-0-	-183	-0-	745	2	2	9	N	2		44
08		682 N	321	-0-	-361	-0-	321	2			N	-0-		44
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-		44
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-		44
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		44
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		44
TOTAL GAS PROD:		7,102				TOTAL CONDENSATE PROD:						19		

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008														
01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-		39
02		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-		39
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-	39 1	-0-
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-		-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-		-0-
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-		-0-
07		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	233	-0-	233	-0-	233	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	533	-0-	533	-0-	766	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,757				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826														
01		875 N	875	-0-	-0-	-0-	867	2	8	9	N	7		56
02		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2385	2	1	9	N	1		57
03		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2373	2	3	9	N	3		60
04		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-		60
05		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-		60
06		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2405	2	2	9	N	2		62
07		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2409	2	1	9	N	1		63
08		2635 N	2308	-0-	-327	-0-	2308	2			N	-0-		63
09		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-		63
10		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	2	1	9	N	1		64
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2		66
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		66
TOTAL GAS PROD:		22,865				TOTAL CONDENSATE PROD:						17		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			100	
02		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			100	
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-	38	1	62	
04		1320 N	1148	-0-	-172	-0-	1148	2		N	-0-			62	
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			62	
06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1293	2	11	9	N			72	
07		1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1081	2	26	9	N			96	
08		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			96	
09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			96	
10		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			96	
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-	3	5	93	
*12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	149	2	17	9	N			108	
TOTAL GAS PROD:			11,525											TOTAL CONDENSATE PROD:	49

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

01		855 N	855	-0-	-0-	-0-	847	2	8	9	N	7		73	
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			73	
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	N	2		75	
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			75	
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			75	
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			75	
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			75	
08		217 N	8	-0-	-209	-0-	8	2		N	-0-			75	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75	
TOTAL GAS PROD:			2,724											TOTAL CONDENSATE PROD:	9

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1		Y	-0-			-0-	
07		6 X	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		3000 N	4620	-0-	1620	1620	4620	2		Y	-0-			-0-	
10		1624 N	4	-0-	-1620	-0-	4	2		Y	-0-			-0-	
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,663											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
 BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		Y	-0-			-0-	
02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		Y	-0-			-0-	
03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		Y	-0-			-0-	
04		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		Y	-0-			-0-	
05		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		Y	-0-			-0-	
06		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		Y	-0-			-0-	
07		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	1326	-0-	1326	1326				Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	808	-0-	808	2134	808	2		Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	583	-0-	583	2717	583	2		Y	-0-			-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2717				Y	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2717				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,807											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	178				Y	-0-			41	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	178				Y	-0-			41	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	178				Y	-0-	41	1	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	178				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	3	-0-	-0-	181	3	2		Y	-0-			-0-	
06		209 X	28	-0-	-181	-0-	28	2		Y	-0-			-0-	
07		236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-	
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			347											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1546	2	3	9	N	3		96	
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-		96	
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-	71	25	
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-		25	
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-		25	
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-		25	
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-		25	
08	1953	N	1749	-0-	-204	-0-	1749	2			N	-0-		25	
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-		25	
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-		25	
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	5	20	
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-		20	
TOTAL GAS PROD:			18,129											TOTAL CONDENSATE PROD:	3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-				67			
02		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-				67			
03		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-				67			
04		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-				67			
05		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-				67			
06		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-				67			
07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-				67			
08		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-				67			
09		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-				67			
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	884	2	2	9	N	2				69			
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				69			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69			
TOTAL GAS PROD:			12,584											TOTAL CONDENSATE PROD:	2				

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964

01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	510	2	4	9	N	4				80			
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	N	2				82			
03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	592	2	9	9	N	8				90			
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-				90			
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-	56	1		34			
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-				34			
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-				34			
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-				34			
09		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-				34			
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	313	2	17	9	N	15				49			
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				49			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49			
TOTAL GAS PROD:			6,194											TOTAL CONDENSATE PROD:	29				

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

01		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2008	2	3	9	N	3				75			
02		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-				75			
03		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1918	2	2	9	N	2				77			
04		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1379	2	6	9	N	5				82			
05		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	N	2				84			
06		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-				84			
07		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-				84			
08		1643 N	1381	-0-	-262	-0-	1372	2	9	9	N	8				92			
09		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1811	2	28	9	N	25				117			
10		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-				117			
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				117			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117			
TOTAL GAS PROD:			16,987											TOTAL CONDENSATE PROD:	45				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952																	
CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					44
02		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					44
03		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					44
04		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					44
05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					44
06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-	4	5			40
07		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					40
08		1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2			N	-0-					40
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	N	1					41
10		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1345	2	13	9	N	12					53
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
TOTAL GAS PROD:			12,819			TOTAL CONDENSATE PROD:			13								

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
05		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
06		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
07		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1133	-0-	1133	1133	1133	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	563	-0-	563	1696	563	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	995	-0-	995	2691	995	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	44	-0-	44	2735	44	2			Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,176			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					52
02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	N	3					55
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2	17	1			40
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	636	2	4	9	N	4					44
05		838 N	838	-0-	-0-	-0-	829	2	9	9	N	8					52
06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	N	1					53
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	615	2	3	9	N	3					56
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					56
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					56
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
TOTAL GAS PROD:			4,661			TOTAL CONDENSATE PROD:			21								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE		

01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	570 2	25 9	N	23	110 1	32		
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	421 2	11 9	N	10		42		
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	493 2	2 9	N	2		44		
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	483 2	8 9	N	7		51		
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	492 2	6 9	N	5		56		
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	445 2	6 9	N	5		61		
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	587 2	11 9	N	10		71		
08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	599 2	6 9	N	5		76		
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-	254 2	4 9	N	4		80		
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	N	1		81		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81		
TOTAL GAS PROD:			4,545	TOTAL CONDENSATE PROD:								72		

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE		

01		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1583 2	13 9	N	12		68		
02		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1335 2	11 9	N	10		78		
03		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1285 2	11 9	N	10		88		
04		1530 N	1190	-0-	-340	-0-	1180 2	10 9	N	9		97		
05		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1347 2	9 9	N	8		105		
06		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1449 2	6 9	N	5	91 1	19		
07		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1414 2	12 9	N	11		30		
08		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1377 2	4 9	N	4		34		
09		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1413 2	9 9	N	8		42		
10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	718 2	139 9	N	126	93 1	75		
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	216 2	3 9	N	3		78		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78		
TOTAL GAS PROD:			13,544	TOTAL CONDENSATE PROD:								206		

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE		

01		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2022 2	21 9	Y	19		119		
02		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1759 2	8 9	Y	7		126		
03		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1912 2	14 9	Y	13		139		
04		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1823 2	12 9	Y	11		150		
05		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1906 2	6 9	Y	5	132 1	23		
06		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1690 2	9 9	Y	8		31		
07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1722 2	1 9	Y	1		32		
08		DLQ G-10	1756	-0-	1756	1756	1748 2	8 9	Y	7		39		
09		DLQ G-10	1863	-0-	1863	3619	1844 2	19 9	Y	17		56		
10		DLQ G-10	1933	-0-	1933	5552	1925 2	8 9	Y	7		63		
11		DLQ G-10	276	-0-	276	5828	276 2		Y	-0-		63		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5828			Y	NO RPT		63		
TOTAL GAS PROD:			18,733	TOTAL CONDENSATE PROD:								95		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	82
02		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	2	2	9	N	84
03		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1697	2	3	9	N	87
04		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	87
05		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	87
06		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	87
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	87
08		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	82
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	80
10		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	80
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	80
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	80

TOTAL GAS PROD: 12,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	53
02		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	53
03		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	53
04		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1734	2	8	9	N	60
05		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1571	2	8	9	N	67
06		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	N	74
07		1798 N	1009	-0-	-789	-0-	1005	2	4	9	N	78
08		1581 N	886	-0-	-695	-0-	883	2	3	9	N	81
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1064	2	7	9	N	87
10		889 N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	N	92
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	N	96
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	96

TOTAL GAS PROD: 13,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1323	2	3	9	N	129
02		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1205	2	7	9	N	135
03		948 N	948	-0-	-0-	-0-	945	2	3	9	N	55
04		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1132	2	4	9	N	59
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1175	2	4	9	N	63
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1165	2	3	9	N	66
07		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1191	2	3	9	N	69
08		1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1118	2	1	9	N	70
09		953 N	953	-0-	-0-	-0-	949	2	4	9	N	74
10		881 N	881	-0-	-0-	-0-	862	2	19	9	N	91
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	91
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	91

TOTAL GAS PROD: 11,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2028	2	2	9	N	2					55	
02		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					55	
03		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2102	2	6	9	N	5					60	
04		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2185	2	3	9	N	3					63	
05		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1837	2	6	9	N	5					68	
06		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2	9	N	2					70	
07		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					70	
08		1829 N	1541	-0-	-288	-0-	1534	2	7	9	N	6					76	
09		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1595	2	2	9	N	2					78	
10		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1849	2	2	9	N	2					80	
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					80	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80	
TOTAL GAS PROD:			18,458															TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

01		891 N	891	-0-	-0-	-0-	888	2	3	9	N	3	75	1			26	
02		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					26	
03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	875	2	4	9	N	4					30	
04		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1726	2	4	9	N	4					34	
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					34	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
07		3100 N	9770	-0-	6670	-0-	9770	2			N	-0-					34	
08		3100 N	12591	-0-	9491	16161	12591	2			N	-0-					34	
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	13161					N	-0-					34	
10		3100 N	-0-	-0-	-3100	10061					N	-0-					34	
11		12115 X	2054	-0-	-10061	-0-	2054	2			N	-0-					34	
12		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					34	
TOTAL GAS PROD:			28,999															TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

01		T. A.	1586	-0-	1586	7020	1586	2			Y	-0-					-0-	
02		T. A.	1793	-0-	1793	8813	1793	2			Y	-0-					-0-	
03		10802 X	1989	-0-	-8813	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-	
04		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-	
05		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-	
06		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-	
07		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-	
08		DLQ G-10	1819	-0-	1819	1819	1819	2			Y	-0-					-0-	
09		DLQ G-10	1901	-0-	1901	3720	1901	2			Y	-0-					-0-	
10		DLQ G-10	2606	-0-	2606	6326	2606	2			Y	-0-					-0-	
11		DLQ G-10	303	-0-	303	6629	303	2			Y	-0-					-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	6629					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,322															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1039 2	8 9	Y	7			95
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	928 2	6 9	Y	5			100
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	987 2	17 9	Y	15	83 1		32
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1324 2	7 9	Y	6			38
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1224 2	2 9	Y	2			40
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1202 2	8 9	Y	7			47
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1127 2	8 9	Y	7			54
08	DLQ G-10	937	-0-	937	937	937 2		Y	-0-			54
09	DLQ G-10	1293	-0-	1293	2230	1286 2	7 9	Y	6			60
10	DLQ G-10	1137	-0-	1137	3367	1130 2	7 9	Y	6			66
11	DLQ G-10	168	-0-	168	3535	168 2		Y	-0-			66
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3535			Y	NO RPT			66

TOTAL GAS PROD: 11,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
 SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

01		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3		N	-0-			-0-													
02		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3		N	-0-			-0-													
03		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3		N	-0-			-0-													
04		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3		N	-0-			-0-													
05		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3		N	-0-			-0-													
06		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3		N	-0-			-0-													
07		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3		N	-0-			-0-													
08		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3		N	-0-			-0-													
09		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3		N	-0-			-0-													
10		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3		N	-0-			-0-													
11		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3		N	-0-			-0-													
*12		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3		N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 46,428														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	900	-0-	-123	-0-	900	3		N	-0-			-0-
02	924 N	903	-0-	-21	-0-	903	3		N	-0-			-0-
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-			-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
08	1302 N	945	-0-	-357	-0-	945	3		N	-0-			-0-
09	1260 N	637	-0-	-623	-0-	637	3		N	-0-			-0-
10	1302 N	627	-0-	-675	-0-	627	3		N	-0-			-0-
11	900 N	205	-0-	-695	-0-	205	3		N	-0-			-0-
12	651 N	522	-0-	-129	-0-	522	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			41
02	756 N	594	-0-	-162	-0-	590	2	4 9	N	4			45
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	749	2	11 9	N	10			55
04	570 N	601	-0-	31	-0-	576	2	25 9	N	23			78
05	651 N	615	-0-	-36	-0-	611	2	4 9	N	4	1 8		81
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	788	2	11 9	N	10			91
07	620 N	598	-0-	-22	-0-	590	2	8 9	N	7			98
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	758	2	9 9	N	8			106
09	810 N	692	-0-	-118	-0-	679	2	13 9	N	12	1 8		117
10	589 N	445	-0-	-144	-0-	437	2	8 9	N	7			124
11	750 N	478	-0-	-272	-0-	475	2	3 9	N	3			127
12	713 N	689	-0-	-24	-0-	676	2	13 9	N	12			139
TOTAL GAS PROD:		7,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		100							

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32 1		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			10	
02		504 N	424	-0-	-80	-0-	424	2		N	-0-			10	
03		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			10	
04		450 N	818	-0-	368	-0-	818	2		N	-0-			10	
05		465 N	256	-0-	-209	-0-	256	2		N	-0-			10	
06		540 N	319	-0-	-221	-0-	319	2		N	-0-			10	
07		558 N	312	-0-	-246	-0-	312	2		N	-0-			10	
08		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-			10	
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			10	
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			10	
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			10	
*12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			10	
TOTAL GAS PROD:			4,893											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NOLTECO, INC. GRIMSINGER 612552 WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	790	2	6	9	N	5		35	
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	654	2	8	9	N	7		42	
03		806 N	508	-0-	-298	-0-	508	2			N	-0-		42	
04		780 N	11	-0-	-769	-0-	10	2	1	9	N	1		43	
05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	898	2	63	9	N	57		100	
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	543	2	6	9	N	5		105	
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-		105	
08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	683	2	3	9	N	3	44 1	64	
09		540 N	398	-0-	-142	-0-	398	2			N	-0-		64	
10		403 N	47	-0-	-356	-0-	47	2			N	-0-		64	
*11		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1338	2	12	9	N	11		75	
*12		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1463	2	3	9	N	3		78	
TOTAL GAS PROD:			7,851											TOTAL CONDENSATE PROD:	92

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC BOZEMAN 650201 WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

01		217 N	178	-0-	-39	-0-	5	1	173	3	N	-0-		-0-	
02		392 N	296	-0-	-96	-0-	9	1	287	3	N	-0-		-0-	
03		465 N	296	-0-	-169	-0-	9	1	287	3	N	-0-		-0-	
04		180 N	175	-0-	-5	-0-	5	1	170	3	N	-0-		-0-	
05		341 N	215	-0-	-126	-0-	6	1	209	3	N	-0-		-0-	
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	3	N	-0-		-0-	
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	11	1	356	3	N	-0-		-0-	
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	3	N	-0-		-0-	
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	13	1	420	3	N	-0-		-0-	
10		372 N	341	-0-	-31	-0-	10	1	331	3	N	-0-		-0-	
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	15	1	485	3	N	-0-		-0-	
*12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	473	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,047											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201															
ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728															
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				

01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	14	1	454	3	N	-0-			-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	484	3	N	-0-			-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	17	1	555	3	N	-0-			-0-
04	450	N	249	-0-	-201	-0-	8	1	241	3	N	-0-			-0-
05	558	N	314	-0-	-244	-0-	9	1	305	3	N	-0-			-0-
06	540	N	264	-0-	-276	-0-	8	1	256	3	N	-0-			-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	3	N	-0-			-0-
08	310	N	206	-0-	-104	-0-	6	1	200	3	N	-0-			-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	6	1	200	3	N	-0-			-0-
10	341	N	198	-0-	-143	-0-	6	1	192	3	N	-0-			-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	6	1	203	3	N	-0-			-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	6	1	187	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,721			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768															
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				

01	3844	X	2541	-0-	-1303	-0-	45	1	2496	3	Y	-0-			172
02	3472	X	3200	-0-	-272	-0-	53	1	3147	3	Y	-0-	135	1	37
03	3472	X	2970	-0-	-502	-0-	50	1	2920	3	Y	-0-			37
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	55	1	3635	3	Y	-0-			37
05	3534	X	2852	-0-	-682	-0-	45	1	2807	3	Y	-0-			37
06	3420	X	3114	-0-	-306	-0-	57	1	3056	2	Y	1			38
07	3813	X	2834	-0-	-979	-0-	49	1	2785	3	Y	-0-			38
08	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	22	1	2184	3	Y	-0-			38
09	3030	X	2322	-0-	-708	-0-	23	1	2299	3	Y	-0-			38
10	3131	X	2107	-0-	-1024	-0-	21	1	2086	3	Y	-0-			38
11	3030	X	308	-0-	-2722	-0-	3	1	305	3	Y	-0-			38
12	2821	X	1930	-0-	-891	-0-	19	1	1911	3	Y	-0-			38
TOTAL GAS PROD:			30,074			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		372 N	94	-0-	-278	-0-	2	1	92	3	Y	-0-	28
02		196 N	160	-0-	-36	-0-	3	1	157	3	Y	-0-	28
03		310 N	129	-0-	-181	-0-	2	1	127	3	Y	-0-	28
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	-0-	28
05		186 N	134	-0-	-52	-0-	2	1	132	3	Y	-0-	28
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	Y	-0-	28
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	Y	-0-	28
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	Y	-0-	28
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	Y	-0-	28
10		124 N	92	-0-	-32	-0-	1	1	91	3	Y	-0-	28
11		90 N	12	-0-	-78	-0-	12	3			Y	-0-	28
12		124 N	68	-0-	-56	-0-	1	1	67	3	Y	-0-	28
TOTAL GAS PROD:			1,254				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

01		1240 N	895	-0-	-345	-0-	16	1	873	3	N	5	130
							6	9					
02		1120 N	984	-0-	-136	-0-	16	1	966	3	N	2	132
							2	9					
03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	17	1	981	3	N	-0-	132
04		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	15	1	1019	3	N	-0-	132
05		1085 N	1013	-0-	-72	-0-	16	1	997	3	N	-0-	132
06		997 N	997	-0-	-0-	-0-	18	1	976	3	N	3	135
							3	9					
07		1054 N	901	-0-	-153	-0-	16	1	885	3	N	-0-	135
08		1023 N	744	-0-	-279	-0-	7	1	737	3	N	-0-	135
09		990 N	895	-0-	-95	-0-	9	1	886	3	N	-0-	135
10		899 N	693	-0-	-206	-0-	7	1	686	3	N	-0-	135
11		720 N	109	-0-	-611	-0-	1	1	108	3	N	-0-	135
12		930 N	612	-0-	-318	-0-	6	1	606	3	N	-0-	135
TOTAL GAS PROD:			9,875				TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

01		775 N	410	-0-	-365	-0-	12	1	398	3	N	-0-	23
02		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	30	1	989	3	N	-0-	23
03		1085 N	1038	-0-	-47	-0-	31	1	1007	3	N	-0-	23
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	3	N	-0-	23
05		1116 N	483	-0-	-633	-0-	14	1	469	3	N	-0-	23
06		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	33	1	1074	3	N	-0-	23
07		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	32	1	1054	3	N	-0-	23
08		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	31	1	1007	3	N	-0-	23
09		1110 N	927	-0-	-183	-0-	28	1	899	3	N	-0-	23
10		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	34	1	1086	3	N	-0-	23
11		990 N	776	-0-	-214	-0-	23	1	753	3	N	-0-	23
12		961 N	732	-0-	-229	-0-	22	1	710	3	N	-0-	23
TOTAL GAS PROD:			10,187				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON							
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201																	
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	1290	-0-	-1810	1269	23	1	1267	3	Y	-0-					14
02		2800 N	1601	-0-	-1199	70	26	1	1575	3	Y	-0-					14
03		1349 N	1279	-0-	-70	-0-	21	1	1258	3	Y	-0-					14
04		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	20	1	1330	3	Y	-0-					14
05		1705 N	1594	-0-	-111	-0-	25	1	1569	3	Y	-0-					14
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	23	1	1245	3	Y	-0-					14
07		1395 N	1264	-0-	-131	-0-	22	1	1242	3	Y	-0-					14
08		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	11	1	1098	3	Y	-0-					14
09		1260 N	948	-0-	-312	-0-	9	1	939	3	Y	-0-					14
10		1271 N	962	-0-	-309	-0-	10	1	952	3	Y	-0-					14
11		1080 N	160	-0-	-920	-0-	2	1	158	3	Y	-0-					14
12		992 N	781	-0-	-211	-0-	8	1	773	3	Y	-0-					14
TOTAL GAS PROD:		13,606				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744																	
01	15893	X	2069	-0-	-13824	-0-	37	1	2032	3	Y	-0-					32
02	2268	X	2248	-0-	-20	-0-	37	1	2211	3	Y	-0-					32
03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	44	1	2588	3	Y	-0-					32
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	42	1	2788	3	Y	-0-					32
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	45	1	2770	3	Y	10					42
							11	9									
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	46	1	2466	3	Y	5					47
							6	9									
07	2511	N	2066	-0-	-445	-0-	36	1	2030	3	Y	-0-					47
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	18	1	1744	3	Y	-0-					47
09	2490	N	2188	-0-	-302	-0-	22	1	2166	3	Y	-0-					47
10	2077	N	1512	-0-	-565	-0-	15	1	1497	3	Y	-0-					47
11	1710	N	292	-0-	-1418	-0-	3	1	289	3	Y	-0-					47
12	2263	N	1570	-0-	-693	-0-	16	1	1554	3	Y	-0-					47
TOTAL GAS PROD:		24,513				TOTAL CONDENSATE PROD:		15									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201																
HICKEY																
WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009												TOTAL DEPTH	9703	PERF.	9853 - 11235	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	95 1	3061 3	N			22					70
02	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	24 9	8301 3	N			32					102
03	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	256 1	7437 3	N			23					125
04	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	230 1	8632 3	N			57					182
05	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	25 9	8463 3	N			-0-					182
06	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	262 1	8184 3	N			3					185
07	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	253 1	6885 3	N			-0-					185
08	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	3 9	8561 3	N			-0-					185
09	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	265 1	8140 3	N			-0-					185
10	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	252 1	7786 3	N			-0-					185
11	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	241 1	7526 3	N			-0-					185
*12	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	233 1	8275 3	N			-0-					185
TOTAL GAS PROD:		94,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		137										

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC 660001												SLACK		WELL #: 3		RRCID -> 229044	COMPL. DATE 09/09/2007	TOTAL DEPTH 10067	PERF. 8338 - 9904
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-			
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				-0-			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2018 - W/O TO 04-284645																			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-													

MCKENZIE GAS LEASE												WELL #: 3		RRCID -> 242885	COMPL. DATE 10/25/2008	TOTAL DEPTH 9592	PERF. 9662 - 9892
01	155 N	72	-0-	-83	-0-	72 3				Y	-0-					55	
02	224 N	108	-0-	-116	-0-	108 3				Y	-0-					55	
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3				Y	-0-					55	
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3				Y	-0-	55	7			-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2018 - W/O TO 06-284908																	
TOTAL GAS PROD:		361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350												CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 166709	COMPL. DATE 12/09/1997	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9554 - 9710
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1548 2	11 9	N			10					93			
02	1372 N	1195	-0-	-177	-0-	1188 2	7 9	N			6					99			
03	1674 N	1095	-0-	-579	-0-	1092 2	3 9	N			3	3	8			99			
04	1500 N	941	-0-	-559	-0-	928 2	13 9	N			12	1	8			110			
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1483 2	17 9	N			15	3	8			122			
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1458 2	9 9	N			8					130			
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1257 2	9 9	N			8	1	8			137			
08	1488 N	1159	-0-	-329	-0-	1153 2	6 9	N			5					142			
09	1470 N	1297	-0-	-173	-0-	1291 2	6 9	N			5					147			
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1280 2	55 9	N			50	164	1	1	8	32			
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1788 2	14 9	N			13					45			
12	1333 N	1201	-0-	-132	-0-	1199 2	2 9	N			2					47			
TOTAL GAS PROD:		15,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		137													

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		837 N	712	-0-	-125	-0-	712	2			Y	23
02		1120 N	587	-0-	-533	-0-	587	2			Y	23
03		899 N	836	-0-	-63	-0-	836	2			Y	23
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	982	2	61	9	Y	78
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	78
06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	78
07		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	78
08		1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			Y	78
09		1080 N	894	-0-	-186	-0-	894	2			Y	78
10		1116 N	811	-0-	-305	-0-	805	2	6	9	Y	78
11		1050 N	824	-0-	-226	-0-	824	2			Y	78
12		930 N	877	-0-	-53	-0-	877	2			Y	78
TOTAL GAS PROD:			11,402			TOTAL CONDENSATE PROD:			60			

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710												

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850												

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8494	-	9344
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
					STATUS(CODE)			CODE	CODE			CODE	CODE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GULL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8597	-	9750
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8592	-	8792
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
01		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		Y	-0-	24
02		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		Y	-0-	24
03		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		Y	-0-	24
04		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		Y	-0-	24
05		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	9 9	Y	8	32
06		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		Y	-0-	32
07		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		Y	-0-	32
08		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		Y	-0-	32
09		1830 N	1749	-0-	-81	-0-	1749	2		Y	-0-	32
10		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		Y	-0-	32
11		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		Y	-0-	32
*12		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		Y	-0-	32
TOTAL GAS PROD:			22,149			TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740												
01		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2412	2	178 9	Y	162	185
02		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2406	2	18 9	Y	16	23
03		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		Y	-0-	23
04		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2517	2	92 9	Y	84	107
05		2604 X	2261	-0-	-343	-0-	2261	2		Y	-0-	107
06		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2271	2	119 9	Y	108	33
07		T. A.	2555	-0-	2555	2555	2555	2		Y	-0-	33
08		5257 X	2702	-0-	-2555	-0-	2650	2	52 9	Y	47	80
09		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		Y	-0-	80
10		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2210	2	57 9	Y	52	80
11		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		Y	-0-	80
*12		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2195	2	55 9	Y	50	130
TOTAL GAS PROD:			29,230			TOTAL CONDENSATE PROD:			519			

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704												
01		T. A.	293	-0-	293	314	293	2		Y	-0-	-0-
02		T. A.	209	-0-	209	523	209	2		Y	-0-	-0-
03		T. A.	220	-0-	220	743	220	2		Y	-0-	-0-
04		T. A.	189	-0-	189	932	189	2		Y	-0-	-0-
05		1134 X	202	-0-	-932	-0-	202	2		Y	-0-	-0-
06		218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-	-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-	-0-
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-	-0-
09		210 N	71	-0-	-139	-0-	71	2		Y	-0-	-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,886			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					29
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					29
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					29
04	780	N	683	-0-	-97	-0-	683	2			Y	-0-					29
05	1085	N	792	-0-	-293	-0-	792	2			Y	-0-					29
06	750	N	485	-0-	-265	-0-	485	2			Y	-0-					29
07	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	2			Y	-0-					29
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					29
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					29
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					29
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					29
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					29
TOTAL GAS PROD:			8,293												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9756	PERF.	9260	-	9663
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999										TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8590	-	8600
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000										TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8606	-	9690
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			2	
02	6 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
03	5 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-5			Y	-0-	2	1	-0-	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 GUILF, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	1089	-0-	-120	-0-	1089	2			Y	-0-			42
02		1036 N	934	-0-	-102	-0-	934	2			Y	-0-			42
03		1085 N	999	-0-	-86	-0-	999	2			Y	-0-			42
04		1050 N	969	-0-	-81	-0-	969	2			Y	-0-			42
05		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-			42
06		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-			42
07		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-			42
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-			42
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-			42
10		1023 N	870	-0-	-153	-0-	870	2			Y	-0-			42
11		990 N	772	-0-	-218	-0-	772	2			Y	-0-			42
12		1023 N	816	-0-	-207	-0-	816	2			Y	-0-			42
TOTAL GAS PROD:			12,298												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

01	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-			20
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-			20
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-			20
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-			20
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-			20
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-			20
07	2263	X	1875	-0-	-388	-0-	1875	2			N	-0-			20
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-			20
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-			20
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-			20
11	2190	X	1476	-0-	-714	-0-	1476	2			N	-0-			20
12	2263	X	1828	-0-	-435	-0-	1828	2			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			35,184												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750																	
01		966 N	966	-0-	-0-	-0-	960	2	6	9	Y	5					6
02		896 X	895	-0-	-1	-0-	893	2	2	9	Y	2	3	1			5
03		992 X	929	-0-	-63	-0-	929	2			Y	-0-					5
04		960 X	910	-0-	-50	-0-	896	2	14	9	Y	13					18
05		992 X	910	-0-	-82	-0-	910	2			Y	-0-					18
06		988 X	988	-0-	-0-	-0-	981	2	7	9	Y	6					24
07		1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					24
08		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					24
09		990 X	942	-0-	-48	-0-	935	2	7	9	Y	6					8
10		1023 X	893	-0-	-130	-0-	880	2	13	9	Y	12	22	1			9
11		990 X	737	-0-	-253	-0-	737	2			Y	-0-	11	8			9
12		1023 X	624	-0-	-399	-0-	617	2	7	9	Y	6					15
TOTAL GAS PROD:			10,818			TOTAL CONDENSATE PROD:			50								

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3064 X	642	-0-	-2422	-0-	642	2		Y	-0-			-0-
02	1876 X	268	-0-	-1608	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
03	2077 X	307	-0-	-1770	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
04	630 X	322	-0-	-308	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
05	651 X	226	-0-	-425	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
06	630 X	281	-0-	-349	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
07	341 X	340	-0-	-1	-0-	340	2		Y	-0-			-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
11	300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
12	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

01	3193 X	2420	-0-	-773	-0-	2333	2	87 9	Y	79			182
02	2940 X	1644	-0-	-1296	-0-	1607	2	37 9	Y	34	137 1		79
03	2914 X	1681	-0-	-1233	-0-	1681	2		Y	-0-			79
04	2520 X	1121	-0-	-1399	-0-	1108	2	13 9	Y	12			91
05	2604 X	1133	-0-	-1471	-0-	1133	2		Y	-0-			91
06	2340 X	1153	-0-	-1187	-0-	1147	2	6 9	Y	5			96
07	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		Y	-0-			96
08	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		Y	-0-			96
09	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2192	2	6 9	Y	5	87 1		14
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2168	2	17 9	Y	15	15 8		14
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		Y	-0-			14
*12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1287	2	7 9	Y	6			20
TOTAL GAS PROD:		21,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		156							

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	34	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	64	1	228	2	Y	7					7
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	57	1	217	2	Y	43	3	8			47
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	74	1	316	2	Y	26	47	1	3	8	23
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	61	1	250	2	Y	1					24
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	60	1	272	2	Y	-0-					24
07	403 N	310	-0-	-93	-0-	54	1	256	2	Y	-0-					24
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	54	1	260	2	Y	128	1	8			151
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	141	9	253	2	Y	2	113	1	1	8	39
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	51	1	211	2	Y	-0-					39
11	450 N	171	-0-	-279	-0-	36	1	135	2	Y	-0-					39
12	341 N	217	-0-	-124	-0-	27	1	111	2	Y	72					111
						79	9									
TOTAL GAS PROD:		3,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		279										

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					27
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					27
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					27
06	180 N	59	-0-	-121	-0-	59	2			Y	-0-					27
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					27
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					27
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					27
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					27
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					27
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		729		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

01	3100 X	2391	-0-	-709	-0-	2336	2	55	9	Y	50					65
02	3332 X	1982	-0-	-1350	-0-	1982	2			Y	-0-	41	1			24
03	3286 X	2322	-0-	-964	-0-	2322	2			Y	-0-					24
04	3180 X	2244	-0-	-936	-0-	2211	2	33	9	Y	30					54
05	2852 X	1803	-0-	-1049	-0-	1803	2			Y	-0-					54
06	2310 X	2246	-0-	-64	-0-	2217	2	29	9	Y	26					80
07	2325 X	1908	-0-	-417	-0-	1908	2			Y	-0-					80
08	2325 X	1079	-0-	-1246	-0-	1079	2			Y	-0-					80
09	2250 X	1465	-0-	-785	-0-	1410	2	55	9	Y	50	72	1			58
10	2325 X	1654	-0-	-671	-0-	1547	2	107	9	Y	97	92	8			63
11	2250 X	1043	-0-	-1207	-0-	1043	2			Y	-0-					63
12	1922 X	1894	-0-	-28	-0-	1835	2	59	9	Y	54					117
TOTAL GAS PROD:		22,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		307										

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003										TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003										TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	T. A.	32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-			9
05	T. A.	16	-0-	16	48	16	2			Y	-0-			9
06	T. A.	14	-0-	14	62	14	2			Y	-0-			9
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			9
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	9	1	-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		146				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

01	248 N	236	-0-	-12	-0-	44	1	192	2	Y	-0-					19
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	34	1	103	2	Y	6					25
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	98	2	Y	41	1	8			65
04	240 N	183	-0-	-57	-0-	33	1	125	2	Y	23	64	1	1	8	23
05	217 N	167	-0-	-50	-0-	25	9									
06	300 N	168	-0-	-132	-0-	34	1	132	2	Y	1					24
07	217 N	152	-0-	-65	-0-	1	9									
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	35	1	133	2	Y	-0-					24
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	32	1	120	2	Y	-0-					24
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	33	1	150	2	Y	13					37
11	180 N	92	-0-	-88	-0-	14	9									
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	34	1	153	2	Y	-0-	28	1			9
						33	1	153	2	Y	-0-					9
						22	1	70	2	Y	-0-					9
						26	1	87	2	Y	17					26
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-					-0-
11	113 X	-0-	-0-	-113	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	4553	-0-	4553	4553	4388	2	165	9	Y	150	139	1			11
09	14B2 EXT	71	-0-	71	4624	71	2			Y	-0-					11
10	14B2 EXT	93	-0-	93	4717	93	2			Y	-0-					11
11	4760 X	43	-0-	-4717	-0-	43	2			Y	-0-					11
*12	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					11
TOTAL GAS PROD:		4,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		150										

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	143	-0-	143	143	143	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	2178	-0-	2178	2321	2178	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	485	-0-	485	2806	485	2			Y	-0-					-0-
05	3113 X	307	-0-	-2806	-0-	298	2	9	9	Y	8					8
06	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					8
07	2170 X	272	-0-	-1898	-0-	272	2			Y	-0-					8
08	2170 X	176	-0-	-1994	-0-	176	2			Y	-0-					8
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					8
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					8
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					8
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		3,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	1408	1	3791	2	Y	41	11 8	55
							45	9						
02		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	1158	1	3901	2	Y	59	24 8	90
							65	9						
03		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	1095	1	4132	2	Y	39	9 8	120
							43	9						
04		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	967	1	3872	2	Y	88	96 1 25 8	87
							97	9						
05		4898 X	4296	-0-	-602	-0-	920	1	3252	2	Y	113	122 1 14 8	64
							124	9						
06		4740 X	4101	-0-	-639	-0-	931	1	3145	2	Y	23	23 8	64
							25	9						
07		4898 X	4223	-0-	-675	-0-	855	1	3305	2	Y	57	8 8	113
							63	9						
08		5332 X	4256	-0-	-1076	-0-	855	1	3316	2	Y	77	118 1 7 8	65
							85	9						
09		5010 X	4347	-0-	-663	-0-	907	1	3350	2	Y	82	102 1 6 8	39
							90	9						
10		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	1002	1	4020	2	Y	89	8 8	120
							98	9						
11		4110 X	4097	-0-	-13	-0-	923	1	3099	2	Y	68	119 1 9 8	60
							75	9						
12		4495 X	4489	-0-	-6	-0-	1097	1	3392	2	Y	-0-		60
TOTAL GAS PROD:			55,503			TOTAL CONDENSATE PROD:			736					

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670														
01		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-		32
02		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			Y	-0-		32
03		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			Y	-0-		32
04		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4408	2	62	9	Y	56		88
05		4092 X	3638	-0-	-454	-0-	3638	2			Y	-0-		88
06		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			Y	-0-		88
07		4092 X	4078	-0-	-14	-0-	4078	2			Y	-0-		88
08		4247 X	3339	-0-	-908	-0-	3339	2			Y	-0-		88
09		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-		88
10		4247 X	4030	-0-	-217	-0-	3865	2	165	9	Y	150	150 8	88
11		4110 X	3109	-0-	-1001	-0-	3109	2			Y	-0-		88
12		4247 X	3436	-0-	-811	-0-	3436	2			Y	-0-		88
TOTAL GAS PROD:			47,189			TOTAL CONDENSATE PROD:			206					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1778 X	176	-0-	-1602	-0-	34	1	118	2	Y	22					22
						24	9									
02	1092 X	305	-0-	-787	-0-	64	1	234	2	Y	6					28
						7	9									
03	1209 X	285	-0-	-924	-0-	58	1	177	2	Y	45	5	8			68
						50	9									
04	360 X	179	-0-	-181	-0-	32	1	122	2	Y	23	67	1	1	8	23
						25	9									
05	372 X	124	-0-	-248	-0-	25	1	98	2	Y	1					24
						1	9									
06	360 X	98	-0-	-262	-0-	21	1	77	2	Y	-0-					24
07	372 X	99	-0-	-273	-0-	19	1	80	2	Y	-0-					24
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	15	1	70	2	Y	25					49
						28	9									
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	1	37	1			13
						1	9									
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	2	Y	-0-					13
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	13	1	53	2	Y	-0-					13
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	13	1	57	2	Y	22					35
						24	9									

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	14	1	61	2	N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	20	1	97	2	N	-0-					-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	8	1	37	2	N	-0-					-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	2	N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	12	1	38	2	N	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	2	N	-0-					-0-
08	217 N	62	-0-	-155	-0-	9	1	53	2	N	-0-					-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	2	N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON									
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																			
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8418	-	9682				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004										TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9832	-	9868				
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-						24
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-						24
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-						24
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-						24
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	1474	2	9	9	Y	8						32
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-						32
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-						32
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-						32
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-						32
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-						32
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-						32
*12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-						32
TOTAL GAS PROD:			20,259			TOTAL CONDENSATE PROD:			8										

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004										TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8396	-	9646				
01	287	X	287	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	222	2	Y	1	1	8				7
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9										7
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	Y	-0-						7
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	-0-	24	1	258	2	Y	-0-						7
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	-0-	33	1	141	2	Y	-0-						7
06	270	N	174	-0-	-96	-0-	-0-	38	1	134	2	Y	-0-						7
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	140	2	Y	-0-						7
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	-0-	46	1	182	2	Y	-0-						7
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-						7
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-						7
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-						7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						7
TOTAL GAS PROD:			1,647			TOTAL CONDENSATE PROD:			1										

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-			16
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			16
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			16
04		90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2		N	-0-			16
05		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			16
06		90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2		N	-0-			16
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			16
08		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-			16
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			16
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			16
11		90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2		N	-0-			16
12		124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2		N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			871											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			16
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			16
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			16
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			16
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			16
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			16
07		124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2		N	-0-			16
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			16
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			16
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			16
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			16
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			319											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2		Y	-0-			142	
02		T. A.	343	-0-	343	343	301	2	42	9	Y	38		180	
03		T. A.	203	-0-	203	546	201	2	2	9	Y	2	152 1	30	
04		T. A.	183	-0-	183	729	183	2		Y	-0-			30	
05		1120 X	391	-0-	-729	-0-	378	2	13	9	Y	12		42	
06		251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-			42	
07		438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-			42	
08		403 X	245	-0-	-158	-0-	245	2		Y	-0-			42	
09		390 X	376	-0-	-14	-0-	376	2		Y	-0-			42	
10		434 X	289	-0-	-145	-0-	289	2		Y	-0-			42	
11		420 X	114	-0-	-306	-0-	114	2		Y	-0-			42	
12		434 X	276	-0-	-158	-0-	276	2		Y	-0-			42	
TOTAL GAS PROD:			3,371											TOTAL CONDENSATE PROD:	52

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

01		3007 X	1175	-0-	-1832	-0-	1164	2	11	9	Y	10		55	
02		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	1944	2	154	9	Y	140		195	
03		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1552	2	46	9	Y	42	174 1	63	
04		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		Y	-0-			63	
05		2325 X	1216	-0-	-1109	-0-	1216	2		Y	-0-			63	
06		2250 X	835	-0-	-1415	-0-	835	2		Y	-0-			63	
07		2325 X	1143	-0-	-1182	-0-	1102	2	41	9	Y	37		100	
08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		Y	-0-			100	
09		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1199	2	77	9	Y	70		170	
10		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		Y	-0-			170	
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-			170	
12		775 N	701	-0-	-74	-0-	701	2		Y	-0-			170	
TOTAL GAS PROD:			14,461											TOTAL CONDENSATE PROD:	299

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			87	
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			87	
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	311	2	4	9	N	4	4 8	87	
04		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-			87	
05		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-			87	
06		150 N	20	-0-	-130	-0-	20	2		N	-0-			87	
07		155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2		N	-0-			87	
08		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			87	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			87	
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			87	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			87	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87	
TOTAL GAS PROD:			1,257											TOTAL CONDENSATE PROD:	4

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		37138 X	7654	-0-	-29484	-0-	7524 2	130 9	Y	118	159 1	4 8		32
02		38724 X	4395	-0-	-34329	-0-	4337 2	58 9	Y	53				85
03		42873 X	4086	-0-	-38787	-0-	4011 2	75 9	Y	68				145
04		24330 X	3344	-0-	-20986	-0-	3297 2	47 9	Y	43	158 1			30
05		13175 X	3354	-0-	-9821	-0-	3328 2	26 9	Y	24				54
06		7410 X	2462	-0-	-4948	-0-	2440 2	22 9	Y	20				74
07		4867 X	1913	-0-	-2954	-0-	1912 2	1 9	Y	1				75
08		3627 X	1684	-0-	-1943	-0-	1684 2		Y	-0-				75
09		3330 X	1355	-0-	-1975	-0-	1355 2		Y	-0-				75
10		3348 X	1309	-0-	-2039	-0-	1309 2		Y	-0-				75
11		2460 X	1045	-0-	-1415	-0-	1045 2		Y	-0-				75
12		1922 X	1047	-0-	-875	-0-	1047 2		Y	-0-				75
TOTAL GAS PROD:			33,648			TOTAL CONDENSATE PROD:			327					

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505														
01		744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-				-0-
02		392 X	-0-	-0-	-392	-0-			Y	2	2 8			-0-
03		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-				-0-
04		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-				-0-
05		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	181	-0-	-129	-0-	181	2		N	-0-				23
02	224 N	126	-0-	-98	-0-	126	2		N	-0-				23
03	93 N	27	-0-	-66	-0-	12	2	15 9	N	14	35 5	2 8		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-				-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		336				TOTAL CONDENSATE PROD:				14				

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-				26
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	183	2		N	-0-				26
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	219	2	11 9	N	10	10 8			26
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	160	2	11 9	N	10	10 8			26
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2		N	-0-				26
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	149	2	1 9	N	1	1 8			26
07	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2		N	-0-				26
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-				26
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-				26
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-				26
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-				26
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-				26
TOTAL GAS PROD:		2,020				TOTAL CONDENSATE PROD:				21				

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8	23
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			23
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			23
04		300 N	192	-0-	-108	-0-	188	2	4	9	N	4	4	8	23
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	225	2	10	9	N	9	9	8	23
06		300 N	29	-0-	-271	-0-	29	2			N	-0-			23
07		186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-			23
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	N	2	2	8	23
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1	1	8	23
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			23
11		300 N	188	-0-	-112	-0-	182	2	6	9	N	5	5	8	23
*12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	N	3	3	8	23
TOTAL GAS PROD:			2,623			TOTAL CONDENSATE PROD:			25						

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051															
01		4154 X	1773	-0-	-2381	-0-	1742	2	31	9	Y	28	1	8	45
02		3248 X	2273	-0-	-975	-0-	2272	2	1	9	Y	1	1	8	45
03		11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	10992	2	198	9	Y	180	103	1	83
04		10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	10845	2	119	9	Y	108	130	1	22
05		9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	9782	2	173	9	Y	157	134	1	27
06		8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	8531	2	61	9	Y	55	17	8	65
07		8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	8127	2	157	9	Y	143	165	1	37
08		10509 X	7840	-0-	-2669	-0-	7763	2	77	9	Y	70	11	8	96
09		10170 X	7194	-0-	-2976	-0-	7184	2	10	9	Y	9	9	8	96
10		9951 X	6976	-0-	-2975	-0-	6964	2	12	9	Y	11	11	8	96
11		8580 X	6248	-0-	-2332	-0-	6238	2	10	9	Y	9	96	1	-0-
12		8277 X	6124	-0-	-2153	-0-	6105	2	19	9	Y	17	17	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			87,413			TOTAL CONDENSATE PROD:			788						

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651															
01		34833 X	34833	-0-	-0-	-0-	34220	2	613	9	N	557	521	1	147
02		26010 X	26010	-0-	-0-	-0-	25629	2	381	9	N	346	339	1	151
03		24277 X	24277	-0-	-0-	-0-	23932	2	345	9	N	314	333	1	121
04		11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	11117	2	146	9	N	133	153	1	90
05		20368 X	20368	-0-	-0-	-0-	20157	2	211	9	N	192	164	1	108
06		19177 X	19177	-0-	-0-	-0-	18916	2	261	9	N	237	188	1	147
07		18339 X	18339	-0-	-0-	-0-	18197	2	142	9	N	129	164	1	107
08		16564 X	16564	-0-	-0-	-0-	16417	2	147	9	N	134	169	1	65
09		7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	7494	2	39	9	N	35	5	8	95
10		14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	13898	2	107	9	N	97	154	1	29
11		12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	11955	2	176	9	N	160	156	1	26
*12		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8188	2	114	9	N	104	13	8	117
TOTAL GAS PROD:			212,802			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,438						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008										TOTAL DEPTH	9831	PERF.	9628 - 9660		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		2077 X	1801	-0-	-276	-0-	1760	2	41	9	Y	37		45	
02		1764 N	1608	-0-	-156	-0-	1608	2			Y	-0-		45	
03		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1936	2	26	9	Y	24	40 1	29	
04		1740 N	1605	-0-	-135	-0-	1588	2	17	9	Y	15	41 1	3	
05		1767 N	1448	-0-	-319	-0-	1429	2	19	9	Y	17	20 1	-0-	
06		1890 N	1160	-0-	-730	-0-	1156	2	4	9	Y	4		4	
07		1674 N	1105	-0-	-569	-0-	1094	2	11	9	Y	10	14 1	-0-	
08		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1511	2	26	9	Y	24		24	
09		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-		24	
10		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-		24	
11		1500 N	1069	-0-	-431	-0-	966	2	103	9	Y	94	91 1	27	
12		1488 N	963	-0-	-525	-0-	963	2			Y	-0-		27	
TOTAL GAS PROD:				17,006		TOTAL CONDENSATE PROD:						225			

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008										TOTAL DEPTH	10024	PERF.	9729 - 9841		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-		26	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26	
*12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		26	
TOTAL GAS PROD:				5		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH	9985	PERF.	9714 - 9800		
01		527 N	442	-0-	-85	-0-	442	2			Y	-0-		48	
02		476 X	413	-0-	-63	-0-	394	2	19	9	Y	17	56 1	9	
03		535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-		9	
04		510 X	358	-0-	-152	-0-	358	2			Y	-0-		9	
05		496 X	330	-0-	-166	-0-	330	2			Y	-0-		9	
06		567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-		9	
07		527 X	382	-0-	-145	-0-	382	2			Y	-0-		9	
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-		9	
09		570 N	413	-0-	-157	-0-	413	2			Y	-0-		9	
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-		9	
11		420 N	282	-0-	-138	-0-	282	2			Y	-0-		9	
12		434 N	156	-0-	-278	-0-	156	2			Y	-0-		9	
TOTAL GAS PROD:				4,679		TOTAL CONDENSATE PROD:						17			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			109
02		140 N	105	-0-	-35	-0-	105	2	N	-0-			109
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			109
04		120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2	N	-0-			109
05		124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2	N	-0-			109
06		180 N	70	-0-	-110	-0-	70	2	N	-0-			109
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			109
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-			109
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			109
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			109
11		90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2	N	-0-			109
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			109
TOTAL GAS PROD:			1,077				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

01	1395	N	769	-0-	-626	-0-	769	2	Y	-0-			26
02	896	N	589	-0-	-307	-0-	544	2	Y	41			67
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	Y	-0-			67
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	Y	2	2	8	67
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	Y	1	1	8	67
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	Y	1	1	8	67
07	961	N	382	-0-	-579	-0-	381	2	Y	1	1	8	67
08	930	N	8	-0-	-922	-0-	8	2	Y	-0-			67
09	870	N	18	-0-	-852	-0-	18	2	Y	-0-			67
10	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	2	Y	-0-			67
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-			67
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			67
TOTAL GAS PROD:			5,506				TOTAL CONDENSATE PROD:			46			

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		1736 X	1310	-0-	-426	-0-	1279	2	31	9	Y	28				51
02		1540 X	1431	-0-	-109	-0-	1431	2			Y	-0-				51
03		1643 X	1379	-0-	-264	-0-	1379	2			Y	-0-				51
04		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-				51
05		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1544	2	39	9	Y	35	72	1		14
06		1530 X	1037	-0-	-493	-0-	1037	2			Y	-0-				14
07		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1600	2	40	9	Y	36				50
08		1581 X	1339	-0-	-242	-0-	1339	2			Y	-0-				50
09		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-				50
10		1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1741	2	28	9	Y	25				75
11		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1481	2	144	9	Y	131	95	1		111
12		1643 X	1245	-0-	-398	-0-	1245	2			Y	-0-				111
TOTAL GAS PROD:			17,469			TOTAL CONDENSATE PROD:			255							

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	311	1	3204	2	Y	2	2	8		18
02		3388 X	2223	-0-	-1165	-0-	221	1	2001	2	Y	1	1	8		18
03		3751 X	2434	-0-	-1317	-0-	271	1	2160	2	Y	3	3	8		18
04		3630 X	3498	-0-	-132	-0-	302	1	3195	2	Y	1	1	8		18
05		3503 X	2864	-0-	-639	-0-	321	1	2542	2	Y	1	1	8		18
06		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	468	1	3486	2	Y	3	3	8		18
07		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	476	1	3377	2	Y	3	3	8		18
08		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	440	1	3550	2	Y	8	8	8		18
09		3240 X	1869	-0-	-1371	-0-	259	1	1608	2	Y	2	2	8		18
10		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	373	1	3698	2	Y	1	1	8		18
11		3240 X	2500	-0-	-740	-0-	352	1	2146	2	Y	2	2	8		18
12		3348 X	2592	-0-	-756	-0-	515	1	2075	2	Y	2	2	8		18
TOTAL GAS PROD:			37,381			TOTAL CONDENSATE PROD:			29							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	180	1	823	2	N	-0-		47
02	1680 N	1505	-0-	-175	-0-	627	1	877	2	N	1	1 8	47
						1	9						
03	1488 N	1290	-0-	-198	-0-	408	1	882	2	N	-0-		47
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	349	1	727	2	N	-0-		47
05	1674 N	1144	-0-	-530	-0-	464	1	680	2	N	-0-		47
06	1260 N	817	-0-	-443	-0-	207	1	610	2	N	-0-		47
07	1116 N	764	-0-	-352	-0-	62	1	702	2	N	-0-		47
08	1147 N	732	-0-	-415	-0-	62	1	670	2	N	-0-		47
09	810 N	683	-0-	-127	-0-	54	1	629	2	N	-0-		47
10	775 N	679	-0-	-96	-0-	62	1	617	2	N	-0-		47
11	720 N	630	-0-	-90	-0-	156	1	474	2	N	-0-		47
*12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	644	1	485	2	N	-0-		47

TOTAL GAS PROD: 11,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-		49
02	532 N	477	-0-	-55	-0-	476	2	1	9	N	1	1 8	49
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	613	2	1	9	N	1	1 8	49
04	660 N	541	-0-	-119	-0-	540	2	1	9	N	1	1 8	49
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	N	1	1 8	49
06	600 N	454	-0-	-146	-0-	453	2	1	9	N	1	1 8	49
07	558 N	516	-0-	-42	-0-	515	2	1	9	N	1	1 8	49
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1	1 8	49
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	N	1	1 8	49
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	1	1 8	49
11	600 N	477	-0-	-123	-0-	476	2	1	9	N	1	1 8	49
12	651 N	442	-0-	-209	-0-	441	2	1	9	N	1	1 8	49

TOTAL GAS PROD: 6,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X		5 -0-	-2785	-0-		5 2		N	-0-			110
02	2520 X		-0- -0-	-2520	-0-				N	-0-			110
03	2790 X		-0- -0-	-2790	-0-				N	-0-			110
04	2700 X		-0- -0-	-2700	-0-				N	-0-			110
05	1116 X		-0- -0-	-1116	-0-				N	-0-			110
06	400 X		400 -0-	-0-	-0-		400 2		N	-0-			110
07	0 X		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			110
08	0 X		-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			110
09	390 X		-0- -0-	-390	-0-				N	-0-			110
10	403 X		-0- -0-	-403	-0-				N	-0-			110
11	390 X		-0- -0-	-390	-0-				N	63	146 1		27
*12	5 X		5 -0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:				410			TOTAL CONDENSATE PROD:						63

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	566	1	7562 2	N	13	13 8		47
02	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	891	1	9646 2	N	18	18 8		47
03	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	945	1	10415 2	N	17	17 8		47
04	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	905	1	9769 2	N	334	328 1	26 8	27
05	13981 X	10594	-0-	-3387	-0-	939	1	9602 2	N	48	5 8		70
06	13800 X	7699	-0-	-6101	-0-	872	1	6768 2	N	54	9 8		115
07	14260 X	8530	-0-	-5730	-0-	581	1	7917 2	N	29			144
08	14260 X	10500	-0-	-3760	-0-	841	1	9420 2	N	217	331 1	5 8	25
09	13200 X	9048	-0-	-4152	-0-	764	1	8253 2	N	28	3 8		50
10	13299 X	10372	-0-	-2927	-0-	994	1	9346 2	N	29	4 8		75
11	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	1000	1	9214 2	N	10			85
*12	11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	1280	1	9823 2	N	6	1 8		90
TOTAL GAS PROD:				119,197			TOTAL CONDENSATE PROD:						803

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6572 X	3282	-0-	-3290	-0-	485	1	2741	2	Y	51	144 1	49
02	6412 X	2889	-0-	-3523	-0-	56	9	2464	2	Y	1	1 8	49
03	7099 X	4516	-0-	-2583	-0-	424	1	3917	2	Y	95	99 1	45
04	6870 X	4217	-0-	-2653	-0-	1	9	3734	2	Y	-0-		45
05	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	483	1	4973	2	Y	23		68
06	4380 X	4093	-0-	-287	-0-	504	1	3600	2	Y	12		80
07	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	25	9	5295	2	Y	-0-		80
08	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	13	9	5339	2	Y	1	1 8	80
09	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	509	1	6670	2	Y	17		97
10	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	1	9	5708	2	Y	47	85 1	59
11	5670 X	4913	-0-	-757	-0-	516	1	4419	2	Y	-0-		59
12	7440 X	6949	-0-	-491	-0-	52	9	6441	2	Y	-0-		59
TOTAL GAS PROD:		61,489				TOTAL CONDENSATE PROD:		247					

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7657 X	7075	-0-	-582	-0-	1463	1	5606	2	N	5	5 8	27
02	6916 X	6028	-0-	-888	-0-	6	9	4502	2	N	16	16 8	27
03	7657 X	7217	-0-	-440	-0-	1508	1	5569	2	N	11	11 8	27
04	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	18	9	6335	2	N	418	175 1 34 8	236
05	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	1636	1	6916	2	N	8	8 8	236
06	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	460	9	5473	2	N	17	17 8	236
07	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	1875	1	6167	2	N	13	4 8	245
08	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	1	9	5922	2	N	6	150 1 5 8	96
09	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	1737	1	6019	2	N	29	3 8	122
10	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7	9	5610	2	N	23		145
11	7410 X	6051	-0-	-1359	-0-	1661	1	4387	2	N	16	2 8	159
12	7657 X	1247	-0-	-6410	-0-	32	9	70	9	N	64	180 1	43
TOTAL GAS PROD:		82,848				TOTAL CONDENSATE PROD:		626					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705														

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A															

01		341 N	231	-0-	-110	-0-	26	1	205	2	Y	-0-		42	
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	Y	-0-		42	
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	41	1	343	2	Y	-0-	42 1	-0-	
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	49	1	347	2	Y	-0-		-0-	
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	54	1	457	2	Y	-0-		-0-	
06		360 N	218	-0-	-142	-0-	29	1	189	2	Y	-0-		-0-	
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	41	1	185	2	Y	-0-		-0-	
08		496 N	279	-0-	-217	-0-	133	1	146	2	Y	-0-		-0-	
09		210 N	197	-0-	-13	-0-	115	1	82	2	Y	-0-		-0-	
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	117	1	117	2	Y	-0-		-0-	
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	96	1	75	2	Y	-0-	165 1	57	
*12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	244	9	87	1	81	2	Y	-0-	57
TOTAL GAS PROD:			3,552			TOTAL CONDENSATE PROD:			222						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	430	-0-	-376	-0-	48	1	382	2	N	-0-		-0-
02	476 N	253	-0-	-223	-0-	31	1	222	2	N	-0-		-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	51	1	429	2	N	-0-		-0-
04	420 N	261	-0-	-159	-0-	32	1	229	2	N	-0-		-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	267	2	N	-0-		-0-
06	450 N	229	-0-	-221	-0-	30	1	199	2	N	-0-		-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	59	1	266	2	N	-0-		-0-
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	139	1	152	2	N	-0-		-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	136	1	97	2	N	-0-		-0-
10	310 N	232	-0-	-78	-0-	116	1	116	2	N	-0-		-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	174	1	136	2	N	-0-		-0-
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	155	1	145	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,643				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	57	-0-	-67	-0-	6	1	51	2	Y	-0-		2
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	6	1	42	2	Y	-0-		2
03	155 N	43	-0-	-112	-0-	5	1	38	2	Y	-0-	2 1	-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	2	Y	-0-		-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-		-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-		-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	30	1	137	2	Y	-0-		-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	38	1	42	2	Y	-0-		-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	47	1	34	2	Y	-0-		-0-
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	48	1	48	2	Y	-0-		-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	31	1	24	2	Y	-0-		-0-
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	46	1	43	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		872				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1726 N	1667	-0-	-59	-0-	186	1	1481	2	Y	-0-		10
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	207	1	1473	2	Y	-0-		10
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	214	1	1798	2	Y	-0-	37 46 1	1
						41	9						
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	213	1	1517	2	Y	-0-		1
05	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	173	1	1460	2	Y	-0-		1
06	1680 N	1232	-0-	-448	-0-	162	1	1070	2	Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-		1
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,995				TOTAL CONDENSATE PROD:		39					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	274	1	1696	2	Y	8	3 1	10
						9	9						
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	301	1	1822	2	Y	7	16 1	1
						8	9						
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	300	1	1722	2	Y	11	11 1	1
						12	9						
04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	239	1	1979	2	Y	8	8 1	1
						9	9						
05	1178 N	182	-0-	-996	-0-	174	1	8	9	Y	7	6 1	2
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	55	1	2131	2	Y	5	6 1	1
						6	9						
07	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	71	1	2455	2	Y	7	7 1	1
						8	9						
08	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	73	1	2430	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	73	1	1664	2	Y	-0-		-0-
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	39	1	1833	2	Y	-0-		-0-
11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	72	1	2357	2	Y	-0-		-0-
*12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	82	1	2070	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,972				TOTAL CONDENSATE PROD:		53					

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	516	1	3864	2	Y	132	125 1	56
						145	9						
02	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	645	1	5008	2	Y	98	119 1	35
						108	9						
03	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	895	1	5750	2	Y	122	146 1	11
						134	9						
04	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	924	1	5971	2	Y	91	65 1	37
						100	9						
05	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	1095	1	7214	2	Y	119	121 1	35
						131	9						
06	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	863	1	7153	2	Y	104	127 1	12
						114	9						
07	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	877	1	7250	2	Y	108	95 1	25
						119	9						
08	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	863	1	6200	2	Y	89	93 1	21
						98	9						
09	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	821	1	5636	2	Y	109	98 1	32
						120	9						
10	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	875	1	4994	2	Y	119	120 1	31
						131	9						
11	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	777	1	3738	2	Y	91	110 1	12
						100	9						
*12	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	625	1	4308	2	Y	95	80 1	27
						105	9						
TOTAL GAS PROD:		78,267				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,277					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.//		16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
UOSI OPERATING, INC.		875336											
BOURN		WELL #: 4		RRCID -> 194522		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
EVANS, CORNELIUS		WELL #: 3		RRCID -> 137774		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1336	-0-	-679	-0-	77	1	1259	2	N	-0-		-0-
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	118	1	1937	2	N	-0-		-0-
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	120	1	2056	2	N	-0-		-0-
04	1290 N	1158	-0-	-132	-0-	63	1	1095	2	N	-0-		-0-
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-		-0-
06	1950 N	761	-0-	-1189	-0-	27	1	734	2	N	-0-		-0-
07	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	133	1	2903	2	N	-0-		-0-
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	118	1	2115	2	N	-0-		-0-
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	111	1	1839	2	N	-0-		-0-
10	2015 N	1435	-0-	-580	-0-	80	1	1355	2	N	-0-		-0-
11	1950 N	1647	-0-	-303	-0-	96	1	1551	2	N	-0-		-0-
12	2015 N	932	-0-	-1083	-0-	56	1	876	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,719				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EVANS, CORNELIUS		WELL #: 4		RRCID -> 142910		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	2120	-0-	-205	-0-	121	1	1999	2	N	-0-		-0-
02	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	140	1	2308	2	N	-0-		-0-
03	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	155	1	2660	2	N	-0-		-0-
04	2040 N	1676	-0-	-364	-0-	91	1	1585	2	N	-0-		-0-
05	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-		-0-
06	2250 N	1278	-0-	-972	-0-	45	1	1233	2	N	-0-		-0-
07	3100 N	3424	-0-	324	324	150	1	3274	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	2981	-0-	-119	-0-	158	1	2823	2	N	-0-		-0-
09	2926 N	2721	-0-	-205	-0-	154	1	2567	2	N	-0-		-0-
10	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	130	1	2214	2	N	-0-		-0-
11	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	151	1	2423	2	N	-0-		-0-
*12	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	173	1	2699	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,253				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					30	
02		140 N	121	-0-	-19	-0-	121	2			Y	-0-					30	
03		155 N	38	-0-	-117	-0-	38	2			Y	-0-					30	
04		150 N	180	-0-	30	-0-	180	2			Y	-0-					30	
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					30	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					30	
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					30	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30	
TOTAL GAS PROD:			501														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

01		3255 X	2985	-0-	-270	-0-	171	1	2814	2	N	-0-					-0-	
02		2940 X	2555	-0-	-385	-0-	147	1	2408	2	N	-0-					-0-	
03		3100 X	3082	-0-	-18	-0-	170	1	2912	2	N	-0-					-0-	
04		2880 X	1606	-0-	-1274	-0-	87	1	1519	2	N	-0-					-0-	
05		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-	
06		2970 X	1026	-0-	-1944	-0-	36	1	990	2	N	-0-					-0-	
07		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	194	1	4239	2	N	-0-					-0-	
08		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	193	1	3453	2	N	-0-					-0-	
09		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	186	1	3093	2	N	-0-					-0-	
10		3317 X	3012	-0-	-305	-0-	167	1	2845	2	N	-0-					-0-	
11		3210 X	3094	-0-	-116	-0-	181	1	2913	2	N	-0-					-0-	
12		3317 X	3266	-0-	-51	-0-	197	1	3069	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,984														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719														
01		837 N	728	-0-	-109	-0-	728	2		Y	-0-			33

02		672 N	667	-0-	-5	-0-	667	2		Y	-0-			33
03		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		Y	-0-			33
04		690 N	763	-0-	73	-0-	763	2		Y	-0-			33
05		744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2		Y	-0-			33
06		780 N	653	-0-	-127	-0-	653	2		Y	-0-			33
07		775 N	476	-0-	-299	-0-	476	2		Y	-0-			33
08		713 N	526	-0-	-187	-0-	526	2		Y	-0-			33
09		660 N	436	-0-	-224	-0-	436	2		Y	-0-			33
10		465 N	392	-0-	-73	-0-	392	2		Y	-0-			33
11		510 N	371	-0-	-139	-0-	371	2		Y	-0-			33
12		465 N	321	-0-	-144	-0-	321	2		Y	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			6,850			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770														
01		2294 N	2125	-0-	-169	-0-	122	1	2003	2	N	-0-		-0-

02		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	113	1	1852	2	N	-0-		-0-
03		2077 N	2069	-0-	-8	-0-	114	1	1955	2	N	-0-		-0-
04		2070 N	1088	-0-	-982	-0-	59	1	1029	2	N	-0-		-0-
05		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-		-0-
06		2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-		-0-
07		3100 N	3903	-0-	803	-0-	171	1	3732	2	N	-0-		-0-
08		3100 N	2356	-0-	-744	-0-	125	1	2231	2	N	-0-		-0-
09		2148 N	2089	-0-	-59	-0-	118	1	1971	2	N	-0-		-0-
10		2294 X	1910	-0-	-384	-0-	106	1	1804	2	N	-0-		-0-
11		2220 X	1930	-0-	-290	-0-	113	1	1817	2	N	-0-		-0-
12		2294 X	1546	-0-	-748	-0-	93	1	1453	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,981			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2263 N	1922	-0-	-341	-0-	115	1	1807	2	N	-0-					-0-	
02		2016 N	1678	-0-	-338	-0-	101	1	1577	2	N	-0-					-0-	
03		1984 N	1782	-0-	-202	-0-	103	1	1679	2	N	-0-					-0-	
04		1860 N	960	-0-	-900	-0-	55	1	905	2	N	-0-					-0-	
05		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-	
06		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-	
07		3100 N	3694	-0-	594	594	161	1	3533	2	N	-0-					-0-	
08		2997 N	2403	-0-	-594	-0-	127	1	2276	2	N	-0-					-0-	
09		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	116	1	1866	2	N	-0-					-0-	
10		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	100	1	1661	2	N	-0-					-0-	
11		2190 N	1817	-0-	-373	-0-	111	1	1706	2	N	-0-					-0-	
12		2263 X	1591	-0-	-672	-0-	97	1	1494	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,590															
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070

01		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	127	1	2084	2	N	-0-					-0-	
02		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	115	1	1870	2	N	-0-					-0-	
03		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	121	1	2051	2	N	-0-					-0-	
04		1920 N	1140	-0-	-780	-0-	63	1	1077	2	N	-0-					-0-	
05		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-	
06		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-	
07		3100 N	4112	-0-	1012	1012	181	1	3931	2	N	-0-					-0-	
08		3100 N	2601	-0-	-499	513	140	1	2461	2	N	-0-					-0-	
09		2727 N	2214	-0-	-513	-0-	128	1	2086	2	N	-0-					-0-	
10		1984 X	1925	-0-	-59	-0-	109	1	1816	2	N	-0-					-0-	
11		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	120	1	1948	2	N	-0-					-0-	
12		1984 X	1806	-0-	-178	-0-	101	1	1705	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,234															
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) //CONT.// 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	31	-0-	31	31	2	1	29	2		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	2	-0-	2	33	2	2				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	469	-0-	-213	-0-	14	1	451	3	Y	4		47
02	588 N	551	-0-	-37	-0-	4	9	16	1	Y	2	17 1	32
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	2	9	23	1	Y	16	17 1	31
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	18	9	22	1	Y	8	18 0	21
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	9	9	23	1	Y	5		26
06	780 N	729	-0-	-51	-0-	6	9	22	1	Y	5		31
07	775 N	726	-0-	-49	-0-	1	9	22	1	Y	1		32
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	11	9	33	1	Y	10	23 1	19
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	8	9	22	1	Y	7		26
10	713 N	608	-0-	-105	-0-	17	1	17	1	Y	18	23 1	21
11	1080 N	623	-0-	-457	-0-	20	9	18	1	Y	6		27
12	775 N	405	-0-	-370	-0-	7	9	12	1	Y	7		34
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		8,308				TOTAL CONDENSATE PROD:		89					

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

01	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2		N	-0-			128
02	224 N	58	-0-	-166	-0-	58	2		N	-0-			128
03	248 N	45	-0-	-203	-0-	45	2		N	-0-			128
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			128
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			128
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			128
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			128
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			128
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			128
10	403 N	231	-0-	-172	-0-	231	2		N	-0-			128
11	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2		N	-0-			128
12	403 N	168	-0-	-235	-0-	168	2		N	-0-			128
TOTAL GAS PROD:		3,359				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			77
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2 9	N	-0-			79
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			79
04	420 N	259	-0-	-161	-0-	259	2		N	-0-			79
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			79
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			79
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			79
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			79
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			79
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			79
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	384	2		N	-0-			79
12	434 N	202	-0-	-232	-0-	202	2		N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		5,065				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	3	Y	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-		-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-		-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	2	1	66	3	Y	-0-		-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-		-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	Y	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-		-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-		-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		710				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			48
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			48
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			48
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			48
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			48
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			48
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			48
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			48
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			48
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			48
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			48
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		8,667				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467						
OXSHEER		WELL #:		2 T	RRCID -> 222018	COMPL. DATE 04/11/2006	TOTAL DEPTH 9728	PERF. 6353	- 9610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	92
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OXSHEER UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 222974	COMPL. DATE 10/17/2006	TOTAL DEPTH 9766	PERF. 9597	- 9643	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SMITH-PRICE ET AL		WELL #:		2 T	RRCID -> 223125	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 9711	PERF. 9518	- 9552	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	10	84
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	84
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	84
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-	110	1	72
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			72
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			72
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			72
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			72
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	579	3	7 9	N	6			78
07		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			78
08		874 N	874	-0-	-0-	-0-	866	3	8 9	N	7			85
09		772 N	772	-0-	-0-	-0-	765	3	7 9	N	6	1 8		90
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	712	3	1 9	N	1	1 8		90
11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			90
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:			5,888				TOTAL CONDENSATE PROD:					20		

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			108
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			110
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			112
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2 9	N	2			114
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			114
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1 9	N	1			115
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2 9	N	2			117
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
TOTAL GAS PROD:			373				TOTAL CONDENSATE PROD:					9		

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		930 X	234	-0-	-696	-0-	225	3	9 9	N	8			167
02		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			167
03		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-			167
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			167
05		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-			167
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			167
07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-			167
08		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			167
09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1369	3	25 9	N	23			190
10		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			190
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			190
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190
TOTAL GAS PROD:			7,927				TOTAL CONDENSATE PROD:					31		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		4495 X	2731	-0-	-1764	-0-	2728 3	3 9	N	3	76 1	102
02		4060 X	3601	-0-	-459	-0-	3593 3	8 9	N	7		109
03		4247 X	3697	-0-	-550	-0-	3678 3	19 9	N	17		126
04		4110 X	3408	-0-	-702	-0-	3396 3	12 9	N	11		137
05		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3800 3	19 9	N	17		154
06		3870 X	3692	-0-	-178	-0-	3685 3	7 9	N	6		160
07		3999 X	3934	-0-	-65	-0-	3915 3	19 9	N	17		177
08		3689 X	3673	-0-	-16	-0-	3656 3	17 9	N	15		192
09		3690 X	3661	-0-	-29	-0-	3643 3	18 9	N	16	180 1	28
10		3813 X	3654	-0-	-159	-0-	3639 3	15 9	N	14		42
11		3810 X	3494	-0-	-316	-0-	3482 3	12 9	N	11		53
12		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT		53
TOTAL GAS PROD:			39,364			TOTAL CONDENSATE PROD:			134			

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877												
01		4061 X	3230	-0-	-831	-0-	3230 3		N	-0-		90
02		3500 X	3179	-0-	-321	-0-	3131 3	48 9	N	44		134
03		3503 X	3489	-0-	-14	-0-	3400 3	89 9	N	81	162 1	53
04		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3581 3	11 9	N	10		63
05		3596 X	3462	-0-	-134	-0-	3416 3	46 9	N	42		105
06		3420 X	2914	-0-	-506	-0-	2884 3	30 9	N	27		132
07		3534 X	3339	-0-	-195	-0-	3315 3	24 9	N	22		154
08		3720 X	3148	-0-	-572	-0-	3126 3	22 9	N	20		174
09		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3575 3	25 9	N	23		197
10		3472 X	3402	-0-	-70	-0-	3371 3	31 9	N	28	167 1	58
11		3240 X	3057	-0-	-183	-0-	3036 3	21 9	N	19		77
12		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT		77
TOTAL GAS PROD:			36,412			TOTAL CONDENSATE PROD:			316			

BREITBURN OPERATING L.P. 090732 JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683												
01		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1420 2	23 9	N	21		136
02		1428 N	1340	-0-	-88	-0-	1296 2	44 9	N	40		176
03		1519 N	1253	-0-	-266	-0-	1245 2	8 9	N	7	2 8	181
04		1410 N	1292	-0-	-118	-0-	1289 2	3 9	N	3	3 8	181
05		1488 N	1259	-0-	-229	-0-	1241 2	18 9	N	16		197
06		1200 N	1053	-0-	-147	-0-	1039 2	14 9	N	13	155 1	55
07		1333 N	1053	-0-	-280	-0-	1040 2	13 9	N	12		67
08		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1285 2	11 9	N	10	5 8	72
09		1050 N	943	-0-	-107	-0-	920 2	23 9	N	21	1 8	92
10		1054 N	750	-0-	-304	-0-	750 2		N	-0-		92
11		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1383 2	11 9	N	10		102
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		102
TOTAL GAS PROD:			13,076			TOTAL CONDENSATE PROD:			153			

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2018 - P/A 03/20/18												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
JONES, ROSA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	201168	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	9206 - 9584	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	778 2	15 9	N	14			279
02		668 N	668	-0-	-0-	-0-	650 2	18 9	N	16			295
03		790 N	790	-0-	-0-	-0-	773 2	17 9	N	15			310
04		768 N	768	-0-	-0-	-0-	738 2	30 9	N	27			337
05		713 N	565	-0-	-148	-0-	495 2	70 9	N	64	268 1		133
06		690 N	371	-0-	-319	-0-	343 2	28 9	N	25			158
07		713 N	555	-0-	-158	-0-	546 2	9 9	N	8			166
08		558 N	525	-0-	-33	-0-	514 2	11 9	N	10			176
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	409 2	15 9	N	14			190
10		558 N	366	-0-	-192	-0-	366 2		N	-0-	5 5		185
11		510 N	366	-0-	-144	-0-	366 2		N	-0-			185
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			185
TOTAL GAS PROD:		6,191		TOTAL CONDENSATE PROD:			193						

JONES, ROSA -A-		WELL #:		4	RRCID ->	205981	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	9245 - 9646	
01		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-			52
02		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-			52
03		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1369 2	2 9	N	2			54
04		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-			54
05		1395 N	667	-0-	-728	-0-	663 2	4 9	N	4			58
06		1320 N	1295	-0-	-25	-0-	1291 2	4 9	N	4			62
07		1519 N	1062	-0-	-457	-0-	1055 2	7 9	N	6			68
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	843 2	1 9	N	1	1 8		68
09		1290 N	988	-0-	-302	-0-	988 2		N	-0-			68
10		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1304 2	2 9	N	2			70
11		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1473 2	53 9	N	48			118
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			118
TOTAL GAS PROD:		13,178		TOTAL CONDENSATE PROD:			67						

JONES, ROSA -A-		WELL #:		5	RRCID ->	205983	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	9457 - 9603	
01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-			103
02		1400 N	1288	-0-	-112	-0-	1288 2		N	-0-			103
03		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-			103
04		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-			103
05		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1546 2	68 9	N	62			165
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		N	-0-			165
07		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-			165
08		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		N	-0-			165
09		1650 N	1446	-0-	-204	-0-	1446 2		N	-0-			165
10		1581 N	1479	-0-	-102	-0-	1479 2		N	-0-			165
11		1560 N	1508	-0-	-52	-0-	1508 2		N	-0-			165
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			165
TOTAL GAS PROD:		16,016		TOTAL CONDENSATE PROD:			62						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
TURNER		WELL #:		2	RRCID ->	206925	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9697 - 9750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	715 2	6 9	N	5			77
02		896 N	256	-0-	-640	-0-	250 2	6 9	N	5			82
03		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			82
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			82
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			82
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
TOTAL GAS PROD:			977				TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

JONES, ROSA -A-		WELL #:		3	RRCID ->	207877	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9499 - 9677	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1169 2	28 9	N	25			127
02		1512 N	972	-0-	-540	-0-	963 2	9 9	N	8			135
03		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1363 2	61 9	N	55			190
04		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1274 2	18 9	N	16	4 8		202
05		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1832 2	22 9	N	20	151 1		71
06		1380 N	1153	-0-	-227	-0-	1135 2	18 9	N	16			87
07		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1883 2	45 9	N	41			128
08		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2228 2	17 9	N	15	5 8		138
09		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1939 2	14 9	N	13	3 8		148
10		1860 N	1715	-0-	-145	-0-	1714 2	1 9	N	1	2 5		147
11		1800 N	1401	-0-	-399	-0-	1376 2	25 9	N	23			170
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			170
TOTAL GAS PROD:			17,134				TOTAL CONDENSATE PROD:			233			

JONES, ROSA -A-		WELL #:		6	RRCID ->	207878	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9837	PERF.	9450 - 9612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			83
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			83
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			83
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	10 2	4 9	N	4			87
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	8 2	12 9	N	11			98
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			98
07		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			98
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			98
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			98
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
TOTAL GAS PROD:			73				TOTAL CONDENSATE PROD:			15			

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1047	2	12	9	N	11					64	
02		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	993	2	20	9	N	18	8	8			74	
03		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1252	2	18	9	N	16	5	8			85	
04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1252	2	4	9	N	4	4	8			85	
05		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-	5	5			80	
06		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1458	2	28	9	N	25					105	
07		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1492	2	17	9	N	15					120	
08		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1395	2	20	9	N	18	3	8			135	
09		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1635	2	12	9	N	11	2	8			144	
10		1519 N	1341	-0-	-178	-0-	1341	2			N	-0-					144	
11		1380 N	717	-0-	-663	-0-	716	2	1	9	N	1					145	
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					145	
TOTAL GAS PROD:			14,106															TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CRD OPERATING, LLC 186953
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

01		5301 X	4975	-0-	-326	-0-	16	1	4926	2	N	30					43	
							33	9										
02		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	14	1	4808	2	N	32					75	
							35	9										
03		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	16	1	5388	2	N	5					80	
							6	9										
04		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	517	1	4821	2	N	-0-					80	
05		5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	623	1	5107	2	N	72					152	
							79	9										
06		6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	584	1	5490	2	N	120	179	1			93	
							132	9										
07		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	601	1	5784	2	N	10	88	1			15	
							11	9										
08		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	640	1	5862	2	N	-0-					15	
09		6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	558	1	5875	2	N	-0-					15	
10		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					15	
11		5130 X	4984	-0-	-146	-0-	4984	2			N	-0-					15	
12		5301 X	5185	-0-	-116	-0-	5000	2	185	9	N	168	183	1			-0-	
TOTAL GAS PROD:			67,982															TOTAL CONDENSATE PROD: 437

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

01		14B2 EXT	198	-0-	198	544	1	1	197	2	N	-0-					80	
02		711 X	167	-0-	-544	-0-	2	1	165	2	N	-0-					80	
03		186 X	134	-0-	-52	-0-	1	1	133	2	N	-0-					80	
04		192 X	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	N	-0-					80	
05		186 X	1	-0-	-185	-0-	1	1			N	-0-					80	
06		180 X	124	-0-	-56	-0-	19	1	105	2	N	-0-					80	
07		646 X	646	-0-	-0-	-0-	62	1	584	2	N	-0-					80	
08		190 X	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	N	-0-					80	
09		502 X	502	-0-	-0-	-0-	44	1	458	2	N	-0-					80	
10		651 X	460	-0-	-191	-0-	460	2			N	-0-					80	
11		630 X	522	-0-	-108	-0-	522	2			N	-0-					80	
12		651 X	388	-0-	-263	-0-	388	2			N	-0-					80	
TOTAL GAS PROD:			3,524															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953								
CHADWICK		WELL #:		4	RRCID ->	196578	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8673 - 9664	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1519 N	1174	-0-	-345	-0-	16 1	1158 2	N	-0-		32
02		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	14 1	1052 2	N	36		68
							40 9					
03		1271 N	1150	-0-	-121	-0-	16 1	1128 2	N	5		73
							6 9					
04		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	120 1	1010 2	N	-0-		73
05		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	163 1	1237 2	N	40		113
							44 9					
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	138 1	1187 2	N	56	164 1	5
							62 9					
07		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	124 1	1075 2	N	-0-		5
08		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	145 1	1211 2	N	-0-		5
09		1380 N	1268	-0-	-112	-0-	120 1	1148 2	N	-0-		5
10		1209 N	1092	-0-	-117	-0-	1092 2		N	-0-		5
11		1320 N	1058	-0-	-262	-0-	1058 2		N	-0-		5
12		1302 N	889	-0-	-413	-0-	889 2		N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:			14,253			TOTAL CONDENSATE PROD:			137			

WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #:		1A	RRCID ->	202751	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	9579	PERF. 8076 - 9435	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

POWERS, BILL A		WELL #:		1	RRCID ->	213658	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8992 - 9844	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4663 2	10 9	Y	9		36
02		2800 N	3472	-0-	672	-0-	3472 2		Y	-0-	33 1	3
03		3100 N	2542	-0-	-558	-0-	2542 2		Y	-0-		3
04		1982 X	1868	-0-	-114	-0-	1868 2		Y	-0-		3
05		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1992 2	2 9	Y	2		5
06		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3790 2	2 9	Y	2	6 1	1
07		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 2		Y	-0-		1
08		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 2		Y	-0-		1
09		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3340 2	1 9	Y	1		2
10		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2		Y	-0-		2
11		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2		Y	-0-		2
*12		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2		Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			36,280			TOTAL CONDENSATE PROD:			14			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
 REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1488 N	1099	-0-	-389	-0-	1099	2		N	-0-			78	
02		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-			78	
03		1829 N	1751	-0-	-78	-0-	1751	2		N	-0-			78	
04		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-			78	
05		1829 N	1651	-0-	-178	-0-	1651	2		N	-0-			78	
06		1680 N	1565	-0-	-115	-0-	1565	2		N	-0-			78	
07		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1641	2	83 9	N	75	135 1		18	
08		1643 N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2		N	-0-			18	
09		1560 N	1538	-0-	-22	-0-	1538	2		N	-0-			18	
10		1736 N	1631	-0-	-105	-0-	1631	2		N	-0-			18	
11		1560 N	1533	-0-	-27	-0-	1533	2		N	-0-			18	
12		1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1520	2		N	-0-			18	
TOTAL GAS PROD:			18,828											TOTAL CONDENSATE PROD:	75

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

01		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		Y	-0-			2	
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		Y	-0-	2 1		-0-	
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		Y	-0-			-0-	
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-			-0-	
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-			-0-	
06		510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2		Y	-0-			-0-	
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		Y	-0-			-0-	
08		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		Y	-0-			-0-	
09		510 N	376	-0-	-134	-0-	376	2		Y	-0-			-0-	
10		589 N	462	-0-	-127	-0-	462	2		Y	-0-			-0-	
11		570 N	482	-0-	-88	-0-	482	2		Y	-0-			-0-	
*12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,759											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	280	2	133 9	Y	121			142	
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	193	2	30 9	Y	27	152 1		17	
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-			17	
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			17	
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	314	2	100 9	Y	91			108	
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	315	2	47 9	Y	43	137 1		14	
07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			14	
08		403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2		Y	-0-			14	
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	358	2	26 9	Y	24			38	
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-			38	
11		330 N	266	-0-	-64	-0-	266	2		Y	-0-			38	
12		403 N	270	-0-	-133	-0-	270	2		Y	-0-			38	
TOTAL GAS PROD:			3,915											TOTAL CONDENSATE PROD:	306

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
 POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3069 X	2866	-0-	-203	-0-	2831	2	35	9	Y	32					70	
02	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2370	2	17	9	Y	15	56	1			29	
03	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2191	2	35	9	Y	32	54	1			7	
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2297	2	28	9	Y	25					32	
05	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2698	2	32	9	Y	29					61	
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2234	2	47	9	Y	43	72	1			32	
07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					32	
08	2728 X	2594	-0-	-134	-0-	2538	2	56	9	Y	51					83	
09	2640 X	2474	-0-	-166	-0-	2451	2	23	9	Y	21	84	1			20	
10	2728 X	2209	-0-	-519	-0-	2209	2			Y	-0-					20	
11	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					20	
*12	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2488	2	179	9	Y	163	183	1			-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		411											

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					87	
02	252 N	220	-0-	-32	-0-	220	2			N	-0-					87	
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					87	
04	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					87	
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					87	
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					87	
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-	48	1			39	
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					39	
09	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					39	
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					39	
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					39	
*12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					39	
TOTAL GAS PROD:		3,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

01	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					6	
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-	5	1			1	
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-	1	1			-0-	
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-	
05	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-					-0-	
06	570 N	388	-0-	-182	-0-	388	2			Y	-0-					-0-	
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-	
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-	
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-	
10	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	2			Y	-0-					-0-	
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-	
*12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CRD OPERATING, LLC		//CONT.// 186953										
BILL POWERS A		WELL #: 7		RRCID -> 226271		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		581 N	581	-0-	-0-	498 2	83 9	Y	75			126
02		485 N	485	-0-	-0-	444 2	41 9	Y	37	102 1		61
03		535 N	535	-0-	-0-	450 2	85 9	Y	77	121 1		17
04		570 N	549	-0-	-21	484 2	65 9	Y	59			76
05		527 N	490	-0-	-37	428 2	62 9	Y	56			132
06		510 N	462	-0-	-48	416 2	46 9	Y	42	137 1		37
07		558 N	436	-0-	-122	436 2		Y	-0-			37
08		496 N	496	-0-	-0-	441 2	55 9	Y	50			87
09		465 N	465	-0-	-0-	442 2	23 9	Y	21	88 1		20
10		533 N	533	-0-	-0-	533 2		Y	-0-			20
11		665 N	665	-0-	-0-	665 2		Y	-0-			20
*12		678 N	678	-0-	-0-	678 2		Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		6,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		417						

POWERS, BILL A		WELL #: 4		RRCID -> 230110		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837			
01		3565 X	3113	-0-	-452	3103 2	10 9	Y	9			22
02		2940 X	2708	-0-	-232	2702 2	6 9	Y	5	18 1		9
03		3416 X	3416	-0-	-0-	3405 2	11 9	Y	10	17 1		2
04		3154 X	3154	-0-	-0-	3145 2	9 9	Y	8			10
05		3255 X	2751	-0-	-504	2742 2	9 9	Y	8			18
06		3150 X	2535	-0-	-615	2525 2	10 9	Y	9	20 1		7
07		3255 X	2681	-0-	-574	2681 2		Y	-0-			7
08		3131 X	2772	-0-	-359	2760 2	12 9	Y	11			18
09		3030 X	2847	-0-	-183	2843 2	4 9	Y	4	18 1		4
10		3100 X	3100	-0-	-0-	3100 2		Y	-0-			4
11		2670 X	2625	-0-	-45	2625 2		Y	-0-			4
12		2945 X	2900	-0-	-45	2900 2		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		34,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		64						

G N K INC. HOLLAND		291679		WELL #: 1		RRCID -> 216079		COMPL. DATE 10/03/2005			TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 9552		
01		712 N	712	-0-	-0-	711 2	1 9	N	1			112	
02		644 N	362	-0-	-282	362 2		N	-0-			112	
03		348 N	348	-0-	-0-	270 2	78 9	N	71	171 1		12	
04		297 N	297	-0-	-0-	297 2		N	-0-			12	
05		556 N	556	-0-	-0-	556 2		N	-0-			12	
06		505 N	505	-0-	-0-	505 2		N	-0-			12	
07		320 N	320	-0-	-0-	320 2		N	-0-			12	
08		317 N	317	-0-	-0-	317 2		N	-0-			12	
09		53 N	53	-0-	-0-	53 2		N	-0-			12	
10		310 N	109	-0-	-201	109 2		N	-0-			12	
*11		479 N	479	-0-	-0-	479 99		N	-0-			12	
*12		312 N	312	-0-	-0-	312 99		N	-0-			12	
TOTAL GAS PROD:		4,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
 IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

01	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1213	2	9	9	N	8					145
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1040	2	15	9	N	14					157
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1114	2	13	9	N	12	2	8			167
04	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	1043	2	15	9	N	14	3	8			178
05	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	1045	2	23	9	N	21	2	8			197
06	1080 N	820	-0-	-260	-0-	810	2	10	9	N	9	3	8			203
07	1085 N	819	-0-	-266	-0-	800	2	19	9	N	17					220
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1170	2	6	9	N	5	177	1			48
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1211	2	20	9	N	18	4	8			62
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1082	2	11	9	N	10	2	8			70
11	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1080	2	9	9	N	8					78
12	1271 N	1172	-0-	-99	-0-	1157	2	15	9	N	14					92

TOTAL GAS PROD: 12,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265																														
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959																														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19											
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19											
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19											
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19											
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19											
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19											
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19											
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19											
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19											
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19											
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19											
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19											
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017																														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O.S.I. 616974																														
GRAVES, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508																														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73											
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73											
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73											
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73											
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73											
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73											
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73											
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73											
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73											
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73											
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73											
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73											
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993																														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201																			
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC															
THOR															
//CONT.// 16037 200										NON-ASSOCIATED					
//CONT.// 650201															
WELL #: 3										RRCID -> 200681		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2108 N	1661	-0-	-447	-0-	151	1	1471	3	N	35		95		
						39	9								
02	1904 N	1542	-0-	-362	-0-	152	1	1375	3	N	14		109		
						15	9								
03	1581 N	1480	-0-	-101	-0-	126	1	1323	3	N	28		137		
						31	9								
04	1620 N	1124	-0-	-496	-0-	93	1	1023	3	N	7		144		
						8	9								
05	1705 N	1436	-0-	-269	-0-	95	1	1327	3	N	13		157		
						14	9								
06	1440 N	856	-0-	-584	-0-	53	1	801	3	N	2		159		
						2	9								
07	1147 N	905	-0-	-242	-0-	65	1	840	3	N	-0-		159		
08	1426 N	800	-0-	-626	-0-	61	1	739	3	N	-0-	131 1	28		
09	870 N	822	-0-	-48	-0-	72	1	750	3	N	-0-		28		
10	899 N	809	-0-	-90	-0-	61	1	709	3	N	35		63		
						39	9								
11	780 N	622	-0-	-158	-0-	43	1	569	3	N	9		72		
						10	9								
12	837 N	478	-0-	-359	-0-	32	1	437	3	N	8		80		
						9	9								
TOTAL GAS PROD:		12,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		151									

KEELING GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WELL #: 1										RRCID -> 211938		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	215	1	2091	3	N	8		175		
						9	9								
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	130	1	1174	3	N	33	185 1	23		
						36	9								
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	127	1	1329	3	N	12		35		
						13	9								
04	1800 N	1249	-0-	-551	-0-	103	1	1137	3	N	8		43		
						9	9								
05	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	93	1	1309	3	N	9		52		
						10	9								
06	1410 N	977	-0-	-433	-0-	59	1	901	3	N	15		67		
						17	9								
07	1302 N	1097	-0-	-205	-0-	78	1	1011	3	N	7		74		
						8	9								
08	1426 N	1064	-0-	-362	-0-	78	1	953	3	N	30		104		
						33	9								
09	990 N	763	-0-	-227	-0-	65	1	669	3	N	26		130		
						29	9								
10	1085 N	789	-0-	-296	-0-	57	1	660	3	N	65	176 1	19		
						72	9								
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	73	1	963	3	N	7		26		
						8	9								
12	775 N	675	-0-	-100	-0-	45	1	615	3	N	14		40		
						15	9								
TOTAL GAS PROD:		14,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		234									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201										
CASTLEBERRY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	219561	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 9219 -	9694		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
01	1054 N	976	-0-	-78	-0-	29	1	941	3	N	5			35
						6	9							
02	812 N	580	-0-	-232	-0-	17	1	560	3	N	3			38
						3	9							
03	899 N	549	-0-	-350	-0-	16	1	529	3	N	4			42
						4	9							
04	930 N	665	-0-	-265	-0-	16	1	522	3	N	115	157	1	-0-
						127	9							
05	651 N	386	-0-	-265	-0-	12	1	372	3	N	2			2
						2	9							
06	540 N	299	-0-	-241	-0-	9	1	290	3	N	-0-			2
07	682 N	477	-0-	-205	-0-	14	1	460	3	N	3			5
						3	9							
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	19	1	616	3	N	7			12
						8	9							
09	300 N	144	-0-	-156	-0-	4	1	140	3	N	-0-			12
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	14	1	460	3	N	5			17
						6	9							
11	630 N	358	-0-	-272	-0-	10	1	329	3	N	17			34
						19	9							
*12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	356	3	N	20			53
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		5,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		181								

LONGBRANCH		WELL #:		1	RRCID ->	222569	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 9533 -	9813		
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	2	8	1	19	
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	4	1	405	3	N	27		46	
						30	9							
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	N	1	25	1	22
						1	9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		24	
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	2	5	1	21
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1		22	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		24	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1	23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	
TOTAL GAS PROD:		588		TOTAL CONDENSATE PROD:		38								

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	5	27	1	20
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	2	1	184	3	N	69		89
						76	9						
03	279 N	31	-0-	-248	-0-	1	1	27	3	N	3	50	42
						3	9						
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	5		47
						6	9						
05	279 N	74	-0-	-205	-0-	1	1	71	3	N	2	9	40
						2	9						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	1			41
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	8	1	797	3	N	2		43
						2	9						
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	13	1	1362	3	N	6	11	38
						7	9						
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	6	1	585	3	N	3		41
						3	9						
10	279 N	203	-0-	-76	-0-	2	1	183	3	N	16	14	43
						18	9						
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	6	13	1	36
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	5			41
TOTAL GAS PROD:		3,409				TOTAL CONDENSATE PROD:				123			

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

01	1085 N	171	-0-	-914	-0-	16	1	152	3	N	3		140
						3	9						
02	728 N	568	-0-	-160	-0-	56	1	506	3	N	5		145
						6	9						
03	713 N	634	-0-	-79	-0-	55	1	575	3	N	4		149
						4	9						
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	55	1	605	3	N	3		152
						3	9						
05	620 N	527	-0-	-93	-0-	35	1	490	3	N	2		154
						2	9						
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	69	1	1050	3	N	-0-		154
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	97	1	1261	3	N	21	175	1
						23	9						-0-
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	102	1	1253	3	N	3		3
						3	9						
09	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	97	1	1009	3	N	-0-		3
10	1395 N	1103	-0-	-292	-0-	87	1	1016	3	N	-0-		3
11	1320 N	289	-0-	-1031	-0-	20	1	267	3	N	2		5
						2	9						
*12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	82	1	1123	3	N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		10,124				TOTAL CONDENSATE PROD:				43			

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC			//CONT.//		650201									
LONGBRANCH			WELL #:		4	RRCID -> 226653			COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	9980 PERF. 8877 - 9786		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	6			64
02		1400 N	373	-0-	-1027	-0-	3	1	281	3	81		31 1	145
							89	9						
03		1085 N	31	-0-	-1054	-0-	1	1	26	3	4		62 1	87
							4	9						
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	4	1	445	3	8			95
							9	9						
05		403 N	259	-0-	-144	-0-	2	1	253	3	4		13 1	86
							4	9						
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					1			87
07		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	12	1	1138	3	5			92
							6	9						
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	10	1	984	3	8		14 1	86
							9	9						
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	8	1	803	3	3			89
							3	9						
10		1147 N	179	-0-	-968	-0-	1	1	158	3	18		16 1	91
							20	9						
11		960 N	91	-0-	-869	-0-	1	1	82	3	7		14 1	84
							8	9						
12		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					5			89
TOTAL GAS PROD:			4,364		TOTAL CONDENSATE PROD:			150						

BRANNON GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 227332			COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	9920 PERF. 8785 - 9674		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1054 N	225	-0-	-829	-0-	2	1	223	3	-0-			25
02		756 N	732	-0-	-24	-0-	7	1	723	3	2			27
							2	9						
03		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	12	1	1229	3	15			42
							17	9						
04		735 N	735	-0-	-0-	-0-	7	1	725	3	3			45
							3	9						
05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	9	1	884	3	2			47
							2	9						
06		1080 N	918	-0-	-162	-0-	9	1	909	3	-0-			47
07		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	10	1	1015	3	1			48
							1	9						
08		899 N	621	-0-	-278	-0-	6	1	596	3	17			65
							19	9						
09		930 N	321	-0-	-609	-0-	3	1	318	3	-0-			65
10		1023 N	898	-0-	-125	-0-	8	1	837	3	48		100 1	13
							53	9						
11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	8	1	756	3	10			23
							11	9						
*12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	6	1	603	3	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			9,013		TOTAL CONDENSATE PROD:			98						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	647	-0-	-624	-0-	7	1	640	3	N	-0-		43
02	1064 N	422	-0-	-642	-0-	4	1	418	3	N	-0-		43
03	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	22	1	2151	3	N	37		80
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	41	9						
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	12	1	1246	3	N	87		167
06	1770 N	1144	-0-	-626	-0-	96	9						
07	1395 N	964	-0-	-431	-0-	12	1	1252	3	N	3		170
08	1271 N	1151	-0-	-120	-0-	3	9						
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	11	1	1131	3	N	2	152 1	20
10	961 N	795	-0-	-166	-0-	2	9						
11	1110 N	984	-0-	-126	-0-	9	1	941	3	N	13		33
12	1178 N	994	-0-	-184	-0-	14	9						
						11	1	1127	3	N	12		45
						13	9						
						11	1	1099	3	N	29		74
						32	9						
						6	1	606	3	N	166	185 1	55
						183	9						
						10	1	957	3	N	15		70
						17	9						
						10	1	971	3	N	12		82
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		13,078				TOTAL CONDENSATE PROD:		376					

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

01	5394 X	407	-0-	-4987	-0-	4	1	373	3	N	27	119 1	231
02	4872 X	722	-0-	-4150	-0-	30	9						
03	5394 X	2335	-0-	-3059	-0-	2	1	184	3	N	487	190 1	528
04	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	536	9						
05	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	23	1	2283	3	N	26	408 1	146
06	2250 X	1344	-0-	-906	-0-	29	9						
07	5053 X	5029	-0-	-24	-0-	48	1	4775	3	N	52		198
08	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	57	9						
09	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	35	1	3498	3	N	48	165 1	81
10	5022 X	2759	-0-	-2263	-0-	53	9						
11	4920 X	2005	-0-	-2915	-0-	12	1	1293	3	N	35		116
12	5146 X	1442	-0-	-3704	-0-	39	9						
						49	1	4910	3	N	64		180
						70	9						
						49	1	4919	3	N	94	163 1	111
						103	9						
						49	1	4908	3	N	29		140
						32	9						
						25	1	2550	3	N	167	148 1	159
						184	9						
						19	1	1911	3	N	68	139 1	88
						75	9						
						14	1	1373	3	N	50		138
						55	9						
TOTAL GAS PROD:		34,569				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,147					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201												
KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	819	-0-	-390	-0-	76 1	743 3	N	-0-		10
02		952 N	765	-0-	-187	-0-	76 1	689 3	N	-0-		10
03		1178 N	864	-0-	-314	-0-	74 1	771 3	N	17		27
							19 9					
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	77 1	843 3	N	6		33
							7 9					
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	64 1	903 3	N	-0-		33
06		840 N	694	-0-	-146	-0-	41 1	623 3	N	27		60
							30 9					
07		961 N	488	-0-	-473	-0-	35 1	453 3	N	-0-		60
08		961 N	773	-0-	-188	-0-	56 1	678 3	N	35		95
							39 9					
09		822 N	822	-0-	-0-	-0-	70 1	730 3	N	20		115
							22 9					
10		862 N	862	-0-	-0-	-0-	67 1	776 3	N	17	128 1	4
							19 9					
11		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	98 1	1288 3	N	7		11
							8 9					
12		837 N	385	-0-	-452	-0-	26 1	359 3	N	-0-		11
TOTAL GAS PROD:			9,760				TOTAL CONDENSATE PROD:			129		

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109												
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535												
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	448 2	11 9	N	10		77
02		420 N	295	-0-	-125	-0-	295 2		N	-0-		77
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	391 2	21 9	N	19	2 8	94
04		450 N	225	-0-	-225	-0-	219 2	6 9	N	5		99
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	400 2	25 9	N	23		122
06		513 N	513	-0-	-0-	-0-	493 2	20 9	N	18	5 8	135
07		248 N	211	-0-	-37	-0-	211 2		N	-0-		135
08		434 N	263	-0-	-171	-0-	252 2	11 9	N	10		145
09		510 N	414	-0-	-96	-0-	374 2	40 9	N	36	1 8	180
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	507 2	19 9	N	17	3 8	194
11		240 N	142	-0-	-98	-0-	142 2		N	-0-		194
12		434 N	267	-0-	-167	-0-	267 2		N	-0-		194
TOTAL GAS PROD:			4,152				TOTAL CONDENSATE PROD:			138		

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673												
01		2046 N	1405	-0-	-641	-0-	1405 2		N	-0-		122
02		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1791 2	32 9	N	29	15 8	136
03		2046 N	1392	-0-	-654	-0-	1323 2	69 9	N	63		199
04		1350 N	1765	-0-	415	-0-	1720 2	45 9	N	41	1 8	239
05		2015 N	1439	-0-	-576	-0-	1429 2	10 9	N	9	1 8	247
06		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2179 2	50 9	N	45	188 1	95
07		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1846 2	17 9	N	15	1 8	109
08		1426 N	989	-0-	-437	-0-	983 2	6 9	N	5		114
09		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2778 2	42 9	N	38	3 8	149
10		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1881 2	37 9	N	34	9 8	174
11		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1248 2	13 9	N	12		186
12		2046 N	1857	-0-	-189	-0-	1825 2	32 9	N	29	1 8	214
TOTAL GAS PROD:			20,761				TOTAL CONDENSATE PROD:			320		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
 DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		682 N	579	-0-	-103	-0-	579 2				N	-0-				126		
02		448 N	396	-0-	-52	-0-	387 2		9 9		N	8		5 8		129		
03		310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2				N	-0-				129		
04		570 N	520	-0-	-50	-0-	509 2		11 9		N	10				139		
05		762 N	762	-0-	-0-	-0-	753 2		9 9		N	8				147		
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	556 2		2 9		N	2		2 8		147		
07		709 N	709	-0-	-0-	-0-	696 2		13 9		N	12				159		
08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	737 2		11 9		N	10				169		
09		570 N	566	-0-	-4	-0-	566 2				N	-0-				169		
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	664 2		20 9		N	18				187		
11		660 N	605	-0-	-55	-0-	539 2		66 9		N	60				247		
12		589 N	326	-0-	-263	-0-	313 2		13 9		N	12		190 1		69		
TOTAL GAS PROD:			6,755														TOTAL CONDENSATE PROD:	140

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2					N	-0-				52		
02	252 N	91	-0-	-161	-0-	91 2					N	-0-				52		
03	155 N	65	-0-	-90	-0-	65 2					N	-0-				52		
04	120 N	130	-0-	10	-0-	130 2					N	-0-				52		
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	126 2		9 9			N	8				60		
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151 2		2 9			N	2				62		
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2					N	-0-				62		
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2					N	-0-				62		
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2					N	-0-				62		
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2					N	-0-				62		
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2					N	-0-				62		
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2					N	-0-				62		
TOTAL GAS PROD:			1,595														TOTAL CONDENSATE PROD:	10

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

01	1147 N	451	-0-	-696	-0-	440 2		11 9			Y	10				191		
02	1092 N	161	-0-	-931	-0-	161 2					Y	-0-				191		
03	682 N	603	-0-	-79	-0-	603 2					Y	-0-				191		
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	430 2					Y	-0-				191		
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	275 2		7 9			Y	6		171 1		26		
06	570 N	43	-0-	-527	-0-	43 2					Y	-0-				26		
07	434 N	213	-0-	-221	-0-	213 2					Y	-0-				26		
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2					Y	-0-				26		
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2					Y	-0-				26		
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2					Y	-0-				26		
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2					Y	-0-				26		
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2					Y	-0-				26		
TOTAL GAS PROD:			2,391														TOTAL CONDENSATE PROD:	16

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976									
RITZ				WELL #: 2	RRCID -> 186661	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH 9805	PERF. 8706	-		9541		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		930 X	654	-0-	-276	-0-	641 2	13 9	N	12		219	
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	579 2	11 9	N	10		229	
03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-	92 7	137	
04		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		137	
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-		137	
06		690 N	381	-0-	-309	-0-	381 2		N	-0-		137	
07		775 N	655	-0-	-120	-0-	622 2	33 9	N	30		167	
08		540 N	540	-0-	-0-	-0-	508 2	32 9	N	29	165 1	30	
09		824 N	824	-0-	-0-	-0-	806 2	18 9	N	16	11 8	35	
10		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1341 2	19 9	N	17	17 8	35	
11		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1069 2	40 9	N	36	26 8	45	
*12		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1039 2	30 9	N	27	15 8	57	
TOTAL GAS PROD:			9,259			TOTAL CONDENSATE PROD:			177				

DAVIS, VERA M. GAS UNIT				WELL #: 2 T	RRCID -> 189273	COMPL. DATE 06/06/2002	TOTAL DEPTH 9930	PERF. 8732	-		9668	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54 7	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TWIN CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 191765	COMPL. DATE 11/11/2002	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8663	-		9670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1208 2	19 9	N	17		549
02		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1383 2	152 9	N	138		687
03		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-	183 1	65
04		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-	439 7	65
05		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		N	-0-		65
06		3000 N	3134	-0-	134	134	2984 2	150 9	N	136	176 1	25
07		1771 N	1637	-0-	-134	-0-	1609 2	28 9	N	25		50
08		3100 N	3223	-0-	123	123	3189 2	34 9	N	31	11 8	70
09		3000 N	3626	-0-	626	749	3595 2	31 9	N	28	18 8	80
10		4460 X	3711	-0-	-749	-0-	3680 2	31 9	N	28	15 8	93
11		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3510 2	85 9	N	77	18 8	152
*12		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3418 2	89 9	N	81	184 1	42
TOTAL GAS PROD:			29,704			TOTAL CONDENSATE PROD:			561			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
WEST BAY		WELL #:		1	RRCID ->	197835	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9132 - 9611		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1421 2	61 9	N	55	180 1			-0-
02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1364 2	6 9	N	5				5
03		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1463 2	9 9	N	8				13
04		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1469 2	58 9	N	53				66
05		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1586 2	19 9	N	17				83
06		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1953 2	22 9	Y	20				103
07		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2024 2	19 9	Y	17				120
08		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2126 2	17 9	Y	15	3 8			132
09		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1947 2	11 9	Y	10	93 1	3 8		46
10		1705 N	1273	-0-	-432	-0-	1259 2	14 9	Y	13	3 8			56
11		1650 N	1434	-0-	-216	-0-	1420 2	14 9	Y	13	7 8			62
12		1705 N	1333	-0-	-372	-0-	1323 2	10 9	Y	9	6 8			65
TOTAL GAS PROD:				19,615		TOTAL CONDENSATE PROD:				235				

BURK		WELL #:		2	RRCID ->	199842	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8742 - 9680		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1328 2	9 9	N	8				275
02		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1374 2	8 9	N	7				282
03		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-	184 7			98
04		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-				98
05		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-				98
06		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1703 2	65 9	N	59				157
07		1643 N	1529	-0-	-114	-0-	1512 2	17 9	N	15				172
08		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1320 2	25 9	N	23	180 1	8 8		7
09		1770 N	1450	-0-	-320	-0-	1432 2	18 9	N	16	6 8			17
10		1519 N	1158	-0-	-361	-0-	1136 2	22 9	N	20	9 8			28
11		1290 N	1083	-0-	-207	-0-	1058 2	25 9	N	23	11 8			40
12		1488 N	1152	-0-	-336	-0-	1132 2	20 9	N	18	8 8			50
TOTAL GAS PROD:				16,868		TOTAL CONDENSATE PROD:				189				

DAVIS, VERA		WELL #:		3	RRCID ->	199844	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8660 - 9627		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1654 2	17 9	N	15				796
02		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1612 2	68 9	N	62				858
03		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		N	-0-	185 1	523 7		150
04		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		N	-0-				150
05		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2		N	-0-				150
06		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2235 2	24 9	Y	22				172
07		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2379 2	8 9	Y	7	92 1			87
08		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2649 2	24 9	Y	22	9 8			100
09		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2487 2	25 9	Y	23	72 1	11 8		40
10		3100 N	3506	-0-	406	-0-	3476 2	30 9	Y	27	52 1	10 8		5
11		2728 N	2322	-0-	-406	-0-	2291 2	31 9	Y	28	10 8			23
*12		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2519 2	41 9	Y	37	5 8			55
TOTAL GAS PROD:				27,706		TOTAL CONDENSATE PROD:				243				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1683	2	8	9	N	7					262	
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1631	2	9	9	N	8					270	
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-	100	7			170	
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					170	
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					170	
06	1950 N	1225	-0-	-725	-0-	1001	2	224	9	N	204	347	1			27	
07	2077 N	1199	-0-	-878	-0-	1185	2	14	9	N	13					40	
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	846	2	37	9	N	34	4	8			70	
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1268	2	34	9	N	31	8	8			93	
10	1209 N	1008	-0-	-201	-0-	969	2	39	9	N	35	15	8			113	
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	938	2	36	9	N	33	9	8			137	
12	1333 N	991	-0-	-342	-0-	966	2	25	9	N	23	135	1	7	8	18	
TOTAL GAS PROD:		16,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		388											

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1026	2	79	9	N	72					95	
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	965	2	11	9	N	10					105	
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1512	2	36	9	N	33					138	
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1272	2	81	9	N	74					212	
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					212	
06	1500 N	1147	-0-	-353	-0-	1086	2	61	9	Y	55					267	
07	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	1500	2	43	9	Y	39	129	1			177	
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1750	2	24	9	Y	22					199	
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1583	2	40	9	Y	36	145	1	2	8	88	
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1767	2	55	9	Y	50	4	8			134	
11	1710 N	1633	-0-	-77	-0-	1594	2	39	9	Y	35	2	8			167	
*12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1699	2	21	9	Y	19					186	
TOTAL GAS PROD:		17,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		445											

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

01	1271 X	888	-0-	-383	-0-	885	2	3	9	N	3					503	
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	N	2					505	
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-	500	7			5	
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					5	
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					5	
06	990 N	541	-0-	-449	-0-	535	2	6	9	N	5					10	
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	N	5					15	
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					15	
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1212	2	8	9	N	7	7	8			15	
10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2135	2	25	9	N	23	15	8			23	
11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2230	2	24	9	N	22	13	8			32	
*12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1631	2	2	9	N	2	2	8			32	
TOTAL GAS PROD:		14,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		69											

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		1415 2	8 9	N	7			491
02		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		1335 2	112 9	N	102	186 1		407
03		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		1751 2		N	-0-	302 7		105
04		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		1811 2		N	-0-			105
05		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-		1748 2		N	-0-			105
06		1710 N	1346	-0-	-364	-0-		1282 2	64 9	N	58			163
07		1891 N	1288	-0-	-603	-0-		1265 2	23 9	N	21	164 1		20
08		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		972 2	33 9	N	30	8 8		42
09		1350 N	582	-0-	-768	-0-		556 2	26 9	N	24	8 8		58
10		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		1420 2	25 9	N	23	9 8		72
11		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		1281 2	17 9	N	15	9 8		78
*12		930 N	930	-0-	-0-	-0-		856 2	74 9	N	67	76 1	2 8	67
TOTAL GAS PROD:			16,074					TOTAL CONDENSATE PROD:			347			

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

01		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		1697 2	249 9	N	226	188 1		202
02		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-		1886 2	19 9	N	17			219
03		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		2095 2	32 9	N	29			248
04		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		2113 2	4 9	N	4	182 1		70
05		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		1797 2		N	-0-			70
06		3000 N	3182	-0-	182	182		3086 2	96 9	Y	87			157
07		2844 N	2662	-0-	-182	-0-		2632 2	30 9	Y	27	84 1		100
08		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-		2674 2	61 9	Y	55	8 8		147
09		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-		2606 2	64 9	Y	58	106 1	11 8	88
10		2635 X	2448	-0-	-187	-0-		2367 2	81 9	Y	74	133 1	10 8	19
11		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-		2892 2	35 9	Y	32	14 8		37
12		2635 X	2404	-0-	-231	-0-		2365 2	39 9	Y	35	7 8		65
TOTAL GAS PROD:			28,920					TOTAL CONDENSATE PROD:			644			

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

01		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		1443 2	22 9	N	20			598
02		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		1519 2	11 9	N	10	187 1		421
03		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-		1765 2		N	-0-	338 7		83
04		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-		1811 2		N	-0-			83
05		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-		1771 2		N	-0-			83
06		1710 N	1541	-0-	-169	-0-		1438 2	103 9	N	94			177
07		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-		2113 2	11 9	N	10			187
08		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-		2161 2	20 9	N	18	168 1	2 8	35
09		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-		2635 2	30 9	N	27	7 8		55
10		1984 N	1588	-0-	-396	-0-		1557 2	31 9	N	28	11 8		72
11		1920 N	1259	-0-	-661	-0-		1242 2	17 9	N	15	9 8		78
12		1984 N	1370	-0-	-614	-0-		1312 2	58 9	N	53	113 1	5 8	13
TOTAL GAS PROD:			21,070					TOTAL CONDENSATE PROD:			275			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
BECKHAM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	213956	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8704 - 9702	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2208 2	33 9	N	30			551
02		2240 X	1977	-0-	-263	-0-	1955 2	22 9	N	20			571
03		2480 X	2154	-0-	-326	-0-	2154 2		N	-0-	474 7		97
04		2400 X	2126	-0-	-274	-0-	2126 2		N	-0-			97
05		2480 X	2119	-0-	-361	-0-	2119 2		N	-0-			97
06		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3260 2	36 9	Y	33			130
07		3100 N	3450	-0-	350	350	3376 2	74 9	Y	67			197
08		2871 N	2521	-0-	-350	-0-	2480 2	41 9	Y	37	176 1	11 8	47
09		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3848 2	37 9	Y	34	13 8		68
10		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3206 2	76 9	Y	69	13 8		124
11		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3162 2	180 9	Y	164	173 1	15 8	100
*12		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3539 2	57 9	Y	52	38 1	10 8	104
TOTAL GAS PROD:		33,989				TOTAL CONDENSATE PROD:				506			

DAVIS, VERA		WELL #:		7	RRCID ->	218365	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8712 - 9698	
01		821 N	821	-0-	-0-	-0-	768 2	53 9	N	48			709
02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	948 2	14 9	N	13			722
03		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-	544 7		178
04		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-			178
05		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-			178
06		1320 N	752	-0-	-568	-0-	693 2	59 9	N	54	185 1		47
07		1240 N	1037	-0-	-203	-0-	1017 2	20 9	N	18			65
08		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1054 2	22 9	N	20	2 8		83
09		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1736 2	17 9	N	15	3 8		95
10		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1812 2	15 9	N	14	7 8		102
11		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1809 2	8 9	N	7	7 8		102
*12		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1853 2	6 9	N	5	5 8		102
TOTAL GAS PROD:		15,616				TOTAL CONDENSATE PROD:				194			

DAVIS, VERA		WELL #:		6	RRCID ->	219845	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8662 - 9657	
01		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1537 2	9 9	N	8			1450
02		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1473 2	3 9	N	3			1453
03		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-	1356 7		97
04		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-			97
05		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-			97
06		1560 N	1183	-0-	-377	-0-	1182 2	1 9	Y	1			98
07		1767 N	1211	-0-	-556	-0-	1210 2	1 9	Y	1	47 1		52
08		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		Y	-0-			52
09		1170 N	1124	-0-	-46	-0-	1122 2	2 9	Y	2	38 1	1 8	15
10		1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1157 2	8 9	Y	7	6 8		16
11		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1187 2	10 9	Y	9	2 8		23
*12		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1295 2	42 9	Y	38			61
TOTAL GAS PROD:		16,584				TOTAL CONDENSATE PROD:				69			

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		584 X	584	-0-	-0-	-0-	576 2	8 9	N	7			230
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	465 2	17 9	N	15			245
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-	137 7		108
04		570 N	252	-0-	-318	-0-	252 2		N	-0-			108
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06		877 N	877	-0-	-0-	-0-	770 2	107 9	N	97			205
07		496 N	334	-0-	-162	-0-	320 2	14 9	N	13	173 1		45
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	866 2	23 9	N	21	11 8		55
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	423 2	26 9	N	24	16 8		63
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	290 2	4 9	N	4			67
12		930 N	195	-0-	-735	-0-	189 2	6 9	N	5			72
TOTAL GAS PROD:			4,821				TOTAL CONDENSATE PROD:			186			

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

01		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1502 2	9 9	N	8			132
02		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1574 2	13 9	N	12			144
03		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		N	-0-	57 7		87
04		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		N	-0-			87
05		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		N	-0-			87
06		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1795 2	100 9	N	91			178
07		1891 N	1829	-0-	-62	-0-	1797 2	32 9	N	29	179 1		28
08		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1443 2	29 9	N	26	4 8		50
09		1890 N	1470	-0-	-420	-0-	1444 2	26 9	N	24	9 8		65
10		1829 N	1503	-0-	-326	-0-	1461 2	42 9	N	38	11 8		92
11		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1814 2	24 9	N	22	11 8		103
*12		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1666 2	30 9	N	27	7 8		123
TOTAL GAS PROD:			20,209				TOTAL CONDENSATE PROD:			277			

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 10880 - 11099

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177 7		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
WILLIAMSON		WELL #: 2		RRCID -> 257812		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					250
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	208	7			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

XTO ENERGY INC.		945936														
HARRIS-HARDIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 189562		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRIS-HARDIN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 192010		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838								
01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	53	1	1825	2	Y	2					7
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	53	1	1712	2	Y	2	6	1			3
03	1023 N	948	-0-	-75	-0-	29	1	915	2	Y	4	6	1			1
04	1740 N	1363	-0-	-377	-0-	41	1	1320	2	Y	2					3
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	63	1	2090	2	Y	4					7
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	49	1	1635	2	Y	1	6	1			2
07	3100 N	3102	-0-	2	2	89	1	3010	2	Y	3					5
08	3100 N	3157	-0-	57	59	90	1	3065	2	Y	2					7
09	2972 N	2913	-0-	-59	-0-	83	1	2829	2	Y	1	7	1			1
10	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	87	1	2964	2	Y	3					4
11	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	58	1	1922	2	Y	3					7
*12	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	80	1	2598	2	Y	3	7	1			3
TOTAL GAS PROD:		26,690				TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HARRIS-HARDIN UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 194485	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 10005	PERF. 9340	- 9869			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	87 1	3013 2	Y	-0-			1
02	2408 X	2310	-0-	-98	-0-	69 1	2240 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
03	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	85 1	2677 2	Y	-0-	1 1		-0-
04	3000 X	2440	-0-	-560	-0-	73 1	2366 2	Y	1			1
						1 9						
05	3100 X	2597	-0-	-503	-0-	76 1	2521 2	Y	-0-			1
06	3000 X	2260	-0-	-740	-0-	66 1	2194 2	Y	-0-	1 1		-0-
07	2759 X	2421	-0-	-338	-0-	69 1	2351 2	Y	1			1
						1 9						
08	2759 X	2537	-0-	-222	-0-	73 1	2464 2	Y	-0-			1
09	2520 X	2377	-0-	-143	-0-	68 1	2309 2	Y	-0-	1 1		-0-
10	2604 X	2367	-0-	-237	-0-	68 1	2298 2	Y	1			1
						1 9						
11	2460 X	1798	-0-	-662	-0-	53 1	1745 2	Y	-0-			1
12	2542 X	2402	-0-	-140	-0-	72 1	2329 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		29,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

POWERS, BILL		WELL #:		2	RRCID -> 196436	COMPL. DATE 07/02/2003	TOTAL DEPTH 10005	PERF. 8588	- 9842			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	428	-0-	-2021	-0-	17 1	381 2	Y	27			53
						30 9						
02	2324 N	1456	-0-	-868	-0-	61 1	1358 2	Y	34	52 1		35
						37 9						
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	56 1	1238 2	Y	32			67
						35 9						
04	420 N	1349	-0-	929	-0-	56 1	1254 2	Y	35	49 1		53
						39 9						
05	1612 N	1260	-0-	-352	-0-	54 1	1193 2	Y	12			65
						13 9						
06	1290 N	1025	-0-	-265	-0-	43 1	960 2	Y	20	51 1		34
						22 9						
07	1395 N	837	-0-	-558	-0-	36 1	791 2	Y	9			43
						10 9						
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	56 1	1249 2	Y	16	36 1		23
						18 9						
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	68 1	1518 2	Y	10			33
						11 9						
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	72 1	1609 2	Y	17	30 1		20
						19 9						
11	1290 N	826	-0-	-464	-0-	35 1	776 2	Y	14			34
						15 9						
12	1643 N	1015	-0-	-628	-0-	43 1	960 2	Y	11	27 1		18
						12 9						
TOTAL GAS PROD:		14,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		237						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	84 1	1868 2	Y	21			29
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	23 9	1458 2	Y	13	25 1		17
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	66 1	1569 2	Y	16			33
04	1650 N	1628	-0-	-22	-0-	14 9	1542 2	Y	15	25 1		23
05	1705 N	1189	-0-	-516	-0-	71 1	1131 2	Y	6			29
06	1590 N	1329	-0-	-261	-0-	18 9	1261 2	Y	10	24 1		15
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	69 1	1647 2	Y	10			25
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	17 9	1328 2	Y	20	27 1		18
09	1320 N	968	-0-	-352	-0-	51 1	917 2	Y	9			27
10	1705 N	1220	-0-	-485	-0-	7 9	1151 2	Y	15	25 1		17
11	1350 N	1015	-0-	-335	-0-	57 1	954 2	Y	16			33
*12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	10 9	1273 2	Y	12	26 1		19
						43 1						
						18 9						
						57 1						
						13 9						

TOTAL GAS PROD: 17,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

01	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	123 1	2742 2	Y	42			61
02	2800 N	3314	-0-	514	514	46 9	3144 2	Y	26	52 1		35
03	3100 N	3637	-0-	537	1051	141 1	3449 2	Y	30			65
04	2640 N	3224	-0-	584	-0-	29 9	3053 2	Y	31	50 1		46
05	2728 X	2563	-0-	-165	-0-	33 9	2442 2	Y	10			56
06	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	137 1	3550 2	Y	20	47 1		29
07	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	34 9	2974 2	Y	14			43
08	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	110 1	3004 2	Y	31	45 1		29
09	2640 X	2621	-0-	-19	-0-	11 9	2488 2	Y	19			48
10	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	21 9	2931 2	Y	28	45 1		31
11	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	132 1	2707 2	Y	29			60
*12	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	31 9	2736 2	Y	27	48 1		39
						122 1						
						32 9						
						123 1						
						30 9						

TOTAL GAS PROD: 37,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	80 1	1786 2	Y	28			39
						31 9						
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	80 1	1785 2	Y	19	35 1		23
						21 9						
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	76 1	1687 2	Y	24			47
						26 9						
04	870 N	1823	-0-	953	-0-	77 1	1718 2	Y	25	37 1		35
						28 9						
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	57 1	1264 2	Y	10			45
						11 9						
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	57 1	1266 2	Y	15	38 1		22
						17 9						
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	54 1	1210 2	Y	20			42
						22 9						
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	62 1	1384 2	Y	34	46 1		30
						37 9						
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	73 1	1615 2	Y	20			50
						22 9						
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	58 1	1289 2	Y	25	47 1		28
						28 9						
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	67 1	1479 2	Y	30			58
						33 9						
*12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	60 1	1335 2	Y	31	46 1		43
						34 9						
TOTAL GAS PROD:		18,929				TOTAL CONDENSATE PROD:			281			

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

01	1643 N	946	-0-	-697	-0-	40 1	898 2	Y	7			10
						8 9						
02	1512 N	840	-0-	-672	-0-	36 1	803 2	Y	1	7 1		4
						1 9						
03	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	44 1	983 2	Y	6			10
						7 9						
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	39 1	865 2	Y	4	7 1		7
						4 9						
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	68 1	1516 2	Y	4			11
						4 9						
06	990 N	856	-0-	-134	-0-	37 1	813 2	Y	5	10 1		6
						6 9						
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	66 1	1469 2	Y	-0-			6
08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	85 1	1897 2	Y	-0-	4 1		2
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	88 1	1945 2	Y	-0-			2
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	80 1	1770 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
11	1770 N	1689	-0-	-81	-0-	73 1	1616 2	Y	-0-			1
*12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	83 1	1844 2	Y	-0-	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,189				TOTAL CONDENSATE PROD:			28			

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
POWERS, BILL		WELL #:		7	RRCID ->	216830	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9068 - 10033
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	67 1	1483 2	Y	13			23
02	1344 N	1291	-0-	-53	-0-	14 9	1221 2	Y	14	22 1		15
03	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	55 1	1252 2	Y	10			25
04	1500 N	1109	-0-	-391	-0-	15 9	1047 2	Y	14	20 1		19
05	1426 N	783	-0-	-643	-0-	56 1	746 2	Y	3			22
06	1290 N	545	-0-	-745	-0-	11 9	516 2	Y	5	18 1		9
07	1147 N	389	-0-	-758	-0-	47 1	363 2	Y	9			18
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	15 9	1106 2	Y	30	29 1		19
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	50 1	1006 2	Y	20			39
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	33 9	1003 2	Y	27	40 1		26
11	1140 N	913	-0-	-227	-0-	45 1	845 2	Y	27			53
*12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	22 9	1069 2	Y	25	42 1		36
						45 1						
						30 9						
						38 1						
						30 9						
						48 1						
						28 9						
TOTAL GAS PROD:		12,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		197						

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER)		16037 666		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA				
TOWER RESOURCES INC		862857										
LATHAM ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	272876	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	6163 - 6214
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	278	-0-	-94	-0-	278 2		N	-0-			-0-
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	244 2		N	-0-			-0-
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2		N	-0-			-0-
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	239 2		N	-0-			-0-
05	279 N	117	-0-	-162	-0-	117 2		N	-0-			-0-
06	240 N	87	-0-	-153	-0-	87 2		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201													
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664													
01	1550	N	284	-0-	-1266	-0-	2	1	214	3	N	62	272
							68	9					
02	1316	N	930	-0-	-386	-0-	9	1	896	3	N	23	295
							25	9					
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	14	1	1417	3	N	38	159
							42	9			174	1	
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	3	1	354	3	N	4	163
							4	9					
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	9	1	932	3	N	25	188
							28	9					
06	1440	N	577	-0-	-863	-0-	6	1	571	3	N	-0-	188
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	6	1	596	3	N	-0-	93
08	961	N	638	-0-	-323	-0-	6	1	632	3	N	-0-	93
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	8	1	728	3	N	-0-	93
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	6	1	619	3	N	-0-	93
11	630	N	326	-0-	-304	-0-	3	1	323	3	N	-0-	93
12	775	N	176	-0-	-599	-0-	2	1	174	3	N	-0-	93

TOTAL GAS PROD: 7,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109													
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 095447 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 6444

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2018 - P/A 06/20/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

01	14105 X	7870	-0-	-6235	-0-	738	1	7132	3	N	-0-	117	
02	12012 X	4611	-0-	-7401	-0-	585	1	3884	3	N	129	60	
03	12896 X	4886	-0-	-8010	-0-	142	9	4378	3	N	3	63	
04	10560 X	254	-0-	-10306	-0-	34	1	220	3	N	-0-	63	
05	9176 X	1616	-0-	-7560	-0-	293	1	1323	3	N	-0-	63	
06	6840 X	385	-0-	-6455	-0-	179	1	206	3	N	-0-	63	
07	5115 X	376	-0-	-4739	-0-	376	1			N	-0-	63	
08	4898 X	4439	-0-	-459	-0-	930	1	3365	3	N	131	194	
09	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	144	9	900	1	N	24	35	
10	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	26	9	920	1	N	14	48	
11	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	15	9	894	1	N	14	62	
12	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	15	9			N	NO RPT	62	
TOTAL GAS PROD:			37,756	TOTAL CONDENSATE PROD:					315				

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV)															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
SPURLOCK //CONT.// 020467															
WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	12212	3			N	-0-			18
02		11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	11596	3			N	-0-			18
03		12773 X	12773	-0-	-0-	-0-	12741	3	32	9	N	29			47
04		12817 X	12817	-0-	-0-	-0-	12817	3			N	-0-			47
05		12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	3			N	-0-			47
06		12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	3			N	-0-			47
07		13453 X	13453	-0-	-0-	-0-	13453	3			N	-0-			47
08		13290 X	13290	-0-	-0-	-0-	13268	3	22	9	N	20			67
09		12810 X	12662	-0-	-148	-0-	12615	3	47	9	N	43			110
10		12989 X	12975	-0-	-14	-0-	12969	3	6	9	N	5			115
11		13020 X	12346	-0-	-674	-0-	12327	3	19	9	N	17			132
12		13454 X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT			132
TOTAL GAS PROD:			138,781			TOTAL CONDENSATE PROD:			114						

NORTH NAQUIN GU															
WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122															
01		5177 X	4938	-0-	-239	-0-	338	1	4574	3	Y	24			107
							26	9							
02		4592 X	4009	-0-	-583	-0-	235	1	3774	3	Y	-0-	62	1	45
03		4960 X	2333	-0-	-2627	-0-	288	1	2019	3	Y	24	61	1	8
							26	9							
04		4800 X	2179	-0-	-2621	-0-	284	1	1895	3	Y	-0-			8
05		4929 X	4623	-0-	-306	-0-	257	1	4316	3	Y	45			53
							50	9							
06		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	243	1	5188	3	Y	23			76
							25	9							
07		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	328	1	5539	3	Y	30			106
							33	9							
08		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	321	1	5293	3	Y	25			131
							28	9							
09		6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	341	1	6456	3	Y	85	90	1	126
							94	9							
10		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	318	1	5122	3	Y	35	93	1	68
							39	9							
11		5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	349	1	5176	3	Y	26			94
							29	9							
12		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT			94
TOTAL GAS PROD:			53,004			TOTAL CONDENSATE PROD:			317						

WHIDDON, O. R. GAS UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317															
01		12741 X	9208	-0-	-3533	-0-	9208	3			Y	-0-			38
02		11508 X	10564	-0-	-944	-0-	10564	3			Y	-0-			38
03		12586 X	11829	-0-	-757	-0-	11744	3	85	9	Y	77			115
04		11850 X	11259	-0-	-591	-0-	11217	3	42	9	Y	38			153
05		11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	11279	3	28	9	Y	25			178
06		11310 X	10770	-0-	-540	-0-	10694	3	76	9	Y	69	187	1	60
07		11842 X	7835	-0-	-4007	-0-	7820	3	15	9	Y	14			74
08		11842 X	10060	-0-	-1782	-0-	10054	3	6	9	Y	5			79
09		11250 X	10158	-0-	-1092	-0-	10077	3	81	9	Y	74			153
10		11315 X	9926	-0-	-1389	-0-	9883	3	43	9	Y	39			192
11		10770 X	8965	-0-	-1805	-0-	8954	3	11	9	Y	10	76	1	126
12		10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT			126
TOTAL GAS PROD:			111,881			TOTAL CONDENSATE PROD:			351						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 X	119	-0-	-904	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	1			20
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	1	1			19
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					19
04	120 X	75	-0-	-45	-0-	73	3	2	9	Y	2	1	1			20
05	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1701	3	7	9	Y	6	5	1			21
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1431	3	13	9	Y	12	10	1			23
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2257	3	34	9	Y	31	17	1			37
08	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2297	3	77	9	Y	70	50	1			57
09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1864	3	56	9	Y	51	72	1			36
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1581	3	69	9	Y	63	71	1			28
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1094	3	52	9	Y	47	43	1			32
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 12,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	10750	3	110	9	Y	100	185	1			83
02	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	3			Y	-0-					83
03	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10686	3	85	9	Y	77					160
04	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	10175	3	25	9	Y	23					183
05	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	9529	3	11	9	Y	10	185	1	2	8	6
06	10590 X	6884	-0-	-3706	-0-	6882	3	2	9	Y	2					8
07	10943 X	5845	-0-	-5098	-0-	5811	3	34	9	Y	31					39
08	10757 X	8933	-0-	-1824	-0-	8927	3	6	9	Y	5					44
09	10200 X	8881	-0-	-1319	-0-	8786	3	95	9	Y	86	1	8			129
10	9641 X	9288	-0-	-353	-0-	9240	3	48	9	Y	44					173
11	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8475	3	52	9	Y	47	87	1			133
12	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 99,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9827 X	8454	-0-	-1373	-0-	267	1	8187	3	Y	-0-					122
02	8764 X	7807	-0-	-957	-0-	217	1	7590	3	Y	-0-	64	1			58
03	9238 X	8844	-0-	-394	-0-	321	1	8510	3	Y	12	63	1			7
						13	9									
04	8670 X	8627	-0-	-43	-0-	316	1	8311	3	Y	-0-					7
05	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	260	1	8766	3	Y	21					28
						23	9									
06	8370 X	8112	-0-	-258	-0-	212	1	7890	3	Y	9					37
						10	9									
07	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	229	1	9487	3	Y	12					49
						13	9									
08	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	221	1	9079	3	Y	10					59
						11	9									
09	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	217	1	8683	3	Y	35	41	1			53
						39	9									
10	9052 X	8751	-0-	-301	-0-	228	1	8505	3	Y	16	39	1			30
						18	9									
11	9390 X	7848	-0-	-1542	-0-	216	1	7626	3	Y	5					35
						6	9									
12	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 95,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CARTHAGE, SE (CV)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
WIENER ESTATE D //CONT.// 020467														
WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		19530 X	16890	-0-	-2640	-0-		16865 3	25 9	Y	23	23 1		28
02		17640 X	15672	-0-	-1968	-0-		15654 3	18 9	Y	16	16 1		28
03		19468 X	16632	-0-	-2836	-0-		16607 3	25 9	Y	23	30 1		21
04		18210 X	16196	-0-	-2014	-0-		16161 3	35 9	Y	32	21 1		32
05		18507 X	16908	-0-	-1599	-0-		16888 3	20 9	Y	18	30 1		20
06		16800 X	16410	-0-	-390	-0-		16399 3	11 9	Y	10	13 1		17
07		17360 X	17045	-0-	-315	-0-		17038 3	7 9	Y	6	6 1		17
08		16740 X	16676	-0-	-64	-0-		16667 3	9 9	Y	8	7 1		18
09		16350 X	15504	-0-	-846	-0-		15498 3	6 9	Y	5	8 1		15
10		16957 X	15345	-0-	-1612	-0-		15337 3	8 9	Y	7	8 1		14
11		16500 X	14594	-0-	-1906	-0-		14586 3	8 9	Y	7	6 1		15
12		16337 X	NO RPT	-0-	-16337	-0-				Y	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		177,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		155								

WHIDDON, O. R. GAS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455														
01		7378 X	6688	-0-	-690	-0-		6688 3		Y	-0-			50
02		7768 X	7768	-0-	-0-	-0-		7757 3	11 9	Y	10			60
03		8788 X	8788	-0-	-0-	-0-		8705 3	83 9	Y	75	1 8		134
04		8171 X	8171	-0-	-0-	-0-		8116 3	55 9	Y	50			184
05		8141 X	8141	-0-	-0-	-0-		8099 3	42 9	Y	38	178 1	2 8	42
06		8310 X	7838	-0-	-472	-0-		7806 3	32 9	Y	29			71
07		8773 X	8310	-0-	-463	-0-		8161 3	149 9	Y	135			206
08		8773 X	7961	-0-	-812	-0-		7954 3	7 9	Y	6	185 1		27
09		8160 X	7484	-0-	-676	-0-		7458 3	26 9	Y	24			51
10		8153 X	7326	-0-	-827	-0-		7313 3	13 9	Y	12			63
11		8040 X	6256	-0-	-1784	-0-		6250 3	6 9	Y	5	25 1		43
12		8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-				Y	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		84,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		384								

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454														
01		12896 X	11849	-0-	-1047	-0-		11849 3		N	-0-			43
02		11312 X	10248	-0-	-1064	-0-		10248 3		N	-0-			43
03		12276 X	10164	-0-	-2112	-0-		10164 3		N	-0-			43
04		11880 X	4415	-0-	-7465	-0-		4415 3		N	-0-			43
05		12370 X	12370	-0-	-0-	-0-		12296 3	74 9	N	67			110
06		11460 X	11293	-0-	-167	-0-		11291 3	2 9	N	2			112
07		11804 X	11804	-0-	-0-	-0-		11776 3	28 9	N	25			137
08		11211 X	11211	-0-	-0-	-0-		11175 3	36 9	N	33			170
09		11970 X	9309	-0-	-2661	-0-		9283 3	26 9	N	24			194
10		12369 X	11239	-0-	-1130	-0-		11220 3	19 9	N	17	1 8		210
11		11430 X	10770	-0-	-660	-0-		10750 3	20 9	N	18	160 1		68
12		11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-				N	NO RPT			68
TOTAL GAS PROD:		114,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		186								

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01		7750 X	6267	-0-	-1483	-0-	6228	3	39	9	Y	35	34	1	95
02		6888 X	6172	-0-	-716	-0-	6150	3	22	9	Y	20	23	1	92
03		7564 X	6565	-0-	-999	-0-	6526	3	39	9	Y	35	47	1	80
04		6990 X	5753	-0-	-1237	-0-	5699	3	54	9	Y	49	33	1	96
05		6665 X	6055	-0-	-610	-0-	6020	3	35	9	Y	32	48	1	80
06		6390 X	5949	-0-	-441	-0-	5916	3	33	9	Y	30	30	1	80
07		6603 X	6145	-0-	-458	-0-	6122	3	23	9	Y	21	20	1	81
08		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7199	3	29	9	Y	26	24	1	83
09		8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	8010	3	22	9	Y	20	28	1	75
10		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7816	3	28	9	Y	25	28	1	72
11		7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7273	3	25	9	Y	23	20	1	75
12		7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:			73,308			TOTAL CONDENSATE PROD:			316						

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600															
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CX OPERATING LLC 195798															
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01		775 N	682	-0-	-93	-0-	660	2	22	9	N	20		2241	
02		644 N	176	-0-	-468	-0-	173	2	3	9	N	3		2244	
03		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1101	2	24	9	N	22	2	8	2264
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	642	2	28	9	N	25		2289	
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	382	2	15	9	N	14		2303	
06		870 N	763	-0-	-107	-0-	763	2			N	-0-		2303	
07		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-		2303	
08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-		2303	
09		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-		2303	
10		713 N	472	-0-	-241	-0-	472	2			N	-0-		2303	
11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-		2303	
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT		2303	
TOTAL GAS PROD:			7,520			TOTAL CONDENSATE PROD:			84						

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265									
NOLAN		WELL #:		1	RRCID -> 158446	COMPL. DATE 12/22/1995	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8732	- 9548				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:	2	RRCID -> 184703	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 8912	- 9306			
WRIGHT-TWOMEY													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WRIGHT-TWOMEY		WELL #:		3	RRCID -> 226376	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9490	- 9517				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	1702	-0-	1702	-0-	1702	2		N	-0-			44
11	14B2 EXT	2445	-0-	2445	-0-	4147	2		N	-0-			44
12	14B2 EXT	1684	-0-	1684	-0-	5831	2		N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		5,831				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890																
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		527 X	494	-0-	-33	-0-	475	2	19	9	Y	17				36
02		476 X	371	-0-	-105	-0-	371	2			Y	-0-	36	1		-0-
03		527 X	393	-0-	-134	-0-	393	2			Y	-0-				-0-
04		480 X	424	-0-	-56	-0-	424	2			Y	-0-				-0-
05		580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-				-0-
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-				-0-
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-				-0-
08		589 N	410	-0-	-179	-0-	410	2			Y	-0-				-0-
09		450 N	315	-0-	-135	-0-	315	2			Y	-0-				-0-
10		527 N	258	-0-	-269	-0-	258	2			Y	-0-				-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				-0-
12		527 X	244	-0-	-283	-0-	244	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,467			TOTAL CONDENSATE PROD:			17							

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	735	-0-	735	1286	629 2	106 9	Y	96	58 1		38
02		T. A.	532	-0-	532	1818	503 2	29 9	Y	26	45 1		19
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	1818			Y	-0-	10 1		9
04		2934 X	1116	-0-	-1818	-0-	1009 2	107 9	Y	97	60 1		46
05		872 N	872	-0-	-0-	-0-	825 2	47 9	Y	43	60 1		29
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		Y	-0-	24 1		5
07		1209 N	651	-0-	-558	-0-	651 2		Y	-0-			5
08		868 N	762	-0-	-106	-0-	743 2	19 9	Y	17	3 1		19
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		Y	-0-			19
10		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		Y	-0-	13 1		6
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-			6
12		775 N	611	-0-	-164	-0-	611 2		Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			7,749				TOTAL CONDENSATE PROD:			279			

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	381 2	48 9	Y	44	27 1		17
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	247 2	86 9	Y	78	70 1		25
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	27	12 1		40
04		390 N	357	-0-	-33	-0-	261 2	96 9	Y	87	100 1		27
05		279 N	240	-0-	-39	-0-	229 2	11 9	Y	10	27 1		10
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y	-0-	8 1		2
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-			2
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	302 2	9 9	Y	8	1 1		9
09		330 N	272	-0-	-58	-0-	272 2		Y	-0-			9
10		341 N	280	-0-	-61	-0-	280 2		Y	-0-	6 1		3
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			3
12		279 N	161	-0-	-118	-0-	161 2		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			3,034				TOTAL CONDENSATE PROD:			254			

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

01		T. A.	2237	-0-	2237	4207	2027 2	210 9	Y	191	220 1		77
02		T. A.	2050	-0-	2050	6257	1647 2	403 9	Y	366	343 1		100
03		6736 X	479	-0-	-6257	-0-	391 2	88 9	Y	80	48 1		132
04		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	1939 2	286 9	Y	260	310 1		82
05		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2090 2	77 9	Y	70	86 1		66
06		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2082 2	44 9	Y	40	24 1		82
07		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2		Y	-0-			82
08		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2094 2	32 9	Y	29	49 1		62
09		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		Y	-0-			62
10		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2034 2	56 9	Y	51	41 1		72
11		1590 N	1148	-0-	-442	-0-	1148 2		Y	-0-			72
12		1922 N	1116	-0-	-806	-0-	1116 2		Y	-0-			72
TOTAL GAS PROD:			21,794				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,087			

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	142666	COMPL. DATE	09/21/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8622 - 8902
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARAWAY, WERNER		WELL #:		2	RRCID ->	143495	COMPL. DATE	11/07/1992	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	8655 - 9533
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER, LOUIS		WELL #:		2	RRCID ->	143523	COMPL. DATE	11/29/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8584 - 9418
01	T. A.	1144	-0-	1144	2333	1107 2	37 9	Y	34			100
02	T. A.	1109	-0-	1109	3442	1051 2	58 9	Y	53	111	1	42
03	4488 X	1046	-0-	-3442	-0-	1046 2		Y	-0-			42
04	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		Y	-0-			42
05	1178 N	1028	-0-	-150	-0-	1028 2		Y	-0-			42
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	984 2	65 9	Y	59	88	1	13
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1015 2	121 9	Y	110	89	1	34
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1036 2	99 9	Y	90	87	1	37
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1077 2	36 9	Y	33			70
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		Y	-0-			70
11	1050 N	674	-0-	-376	-0-	624 2	50 9	Y	45	102	1	13
12	930 N	787	-0-	-143	-0-	750 2	37 9	Y	34			47
TOTAL GAS PROD:		12,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		458						

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	496	-0-	496	926	496	2			Y	-0-					22
02		T. A.	448	-0-	448	1374	392	2	56	9	Y	51	33	1			40
03		T. A.	466	-0-	466	1840	466	2			Y	-0-					40
04		2202 X	362	-0-	-1840	-0-	362	2			Y	-0-					40
05		496 N	115	-0-	-381	-0-	115	2			Y	-0-					40
06		450 N	178	-0-	-272	-0-	114	2	64	9	Y	58	85	1			13
07		372 N	309	-0-	-63	-0-	188	2	121	9	Y	110	89	1			34
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	243	2	99	9	Y	90	87	1			37
09		180 N	121	-0-	-59	-0-	85	2	36	9	Y	33					70
10		310 N	66	-0-	-244	-0-	66	2			Y	-0-					70
11		330 N	58	-0-	-272	-0-	58	2			Y	-0-	70	1			-0-
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	69	2	36	9	Y	33					33
TOTAL GAS PROD:			3,066		TOTAL CONDENSATE PROD:			375									

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

01		T. A.	1174	-0-	1174	2291	979	2	195	9	Y	177	142	1			63
02		T. A.	965	-0-	965	3256	864	2	101	9	Y	92	114	1			41
03		4025 X	769	-0-	-3256	-0-	740	2	29	9	Y	26	19	1			48
04		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1243	2	219	9	Y	199	197	1			50
05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1213	2	47	9	Y	43	64	1			29
06		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1112	2	44	9	Y	40	24	1			45
07		1519 N	1139	-0-	-380	-0-	1139	2			Y	-0-					45
08		1240 N	1090	-0-	-150	-0-	1060	2	30	9	Y	27	27	1			45
09		1230 N	1091	-0-	-139	-0-	1091	2			Y	-0-					45
10		1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1036	2	41	9	Y	37	29	1			53
11		1050 N	796	-0-	-254	-0-	796	2			Y	-0-					53
12		1116 N	798	-0-	-318	-0-	798	2			Y	-0-					53
TOTAL GAS PROD:			12,777		TOTAL CONDENSATE PROD:			641									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01		19313 X	18186	-0-	-1127	-0-	17990	2	196	9	N	178	179 1	170
02		17444 X	16071	-0-	-1373	-0-	15959	2	112	9	N	102	180 1	92
03		19313 X	17429	-0-	-1884	-0-	17242	2	187	9	N	170	183 1	79
04		18360 X	16837	-0-	-1523	-0-	16626	2	211	9	N	192	186 1	85
05		18755 X	17351	-0-	-1404	-0-	17246	2	105	9	N	95		180
06		17610 X	16839	-0-	-771	-0-	16630	2	209	9	N	190	181 1	189
07		17794 X	17285	-0-	-509	-0-	17059	2	226	9	N	205	180 1	214
08		17422 X	16948	-0-	-474	-0-	16810	2	138	9	N	125	175 1	164
09		16830 X	15867	-0-	-963	-0-	15707	2	160	9	N	145	170 1	139
10		17391 X	16406	-0-	-985	-0-	16290	2	116	9	N	105		244
11		16830 X	15632	-0-	-1198	-0-	15477	2	155	9	N	141	174 1	211
12		17298 X	16295	-0-	-1003	-0-	16171	2	124	9	N	113	180 1	144
TOTAL GAS PROD:			201,146			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,761					

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450														
01		24583 X	21997	-0-	-2586	-0-	21704	2	293	9	N	266	189 1	252
02		21952 X	19364	-0-	-2588	-0-	19058	2	306	9	N	278	364 1	166
03		24025 X	22523	-0-	-1502	-0-	22255	2	268	9	N	244	179 1	231
04		22560 X	22167	-0-	-393	-0-	21877	2	290	9	N	264	179 1	316
05		23272 X	23272	-0-	-0-	-0-	23076	2	196	9	N	178	362 1	132
06		22217 X	22217	-0-	-0-	-0-	21998	2	219	9	N	199	175 1	156
07		22909 X	21996	-0-	-913	-0-	21732	2	264	9	N	240	352 1	44
08		23281 X	21533	-0-	-1748	-0-	21305	2	228	9	N	207		251
09		22530 X	20182	-0-	-2348	-0-	20131	2	51	9	N	46	178 1	119
10		23281 X	21354	-0-	-1927	-0-	21070	2	284	9	N	258	176 1	201
11		22230 X	21212	-0-	-1018	-0-	20997	2	215	9	N	195	180 1	216
12		22010 X	21558	-0-	-452	-0-	21222	2	336	9	N	305	360 1	161
TOTAL GAS PROD:			259,375			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,680					

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481														
01		15593 X	13515	-0-	-2078	-0-	651	1	12824	2	Y	36	37 1	4
02		14084 X	12123	-0-	-1961	-0-	592	1	11499	2	Y	29	28 1	5
03		14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	761	1	14138	2	Y	47	37 1	15
04		13903 X	13903	-0-	-0-	-0-	685	1	13111	2	Y	97	91 1	21
05		14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	799	1	13638	2	Y	102	98 1	25
06		14318 X	14318	-0-	-0-	-0-	982	1	13191	2	Y	132	138 1	19
07		15221 X	14152	-0-	-1069	-0-	952	1	13102	2	Y	89	87 1	21
08		15221 X	292	-0-	-14929	-0-	22	1	270	2	Y	-0-	21 1	-0-
09		14730 X	-0-	-0-	-14730	-0-					Y	-0-		-0-
10		23319 X	23319	-0-	-0-	-0-	1295	1	21867	2	Y	143	129 1	14
11		15507 X	15507	-0-	-0-	-0-	949	1	14431	2	Y	115	110 1	19
*12		13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	826	1	12782	2	Y	88	96 1	11
TOTAL GAS PROD:			150,334			TOTAL CONDENSATE PROD:			878					

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		16864 X	15027	-0-	-1837	-0-	14894 2	133 9	N	121	189 1	123
02		15232 X	13811	-0-	-1421	-0-	13616 2	195 9	N	177	187 1	113
03		16864 X	15260	-0-	-1604	-0-	15066 2	194 9	N	176	188 1	101
04		15780 X	14693	-0-	-1087	-0-	14449 2	244 9	N	222	187 1	136
05		15686 X	14542	-0-	-1144	-0-	14439 2	103 9	N	94	180 1	50
06		14850 X	12903	-0-	-1947	-0-	12903 2		N	-0-		50
07		15345 X	13598	-0-	-1747	-0-	13335 2	263 9	N	239	179 1	110
08		15252 X	14766	-0-	-486	-0-	14451 2	315 9	N	286	175 1	221
09		14700 X	13557	-0-	-1143	-0-	13380 2	177 9	N	161	175 1	207
10		14539 X	13533	-0-	-1006	-0-	13456 2	77 9	N	70	183 1	94
11		14280 X	13683	-0-	-597	-0-	13393 2	290 9	N	264	172 1	186
12		14756 X	13523	-0-	-1233	-0-	13315 2	208 9	N	189	186 1	189
TOTAL GAS PROD:			168,896			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,999			

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810												
01		38862 X	38862	-0-	-0-	-0-	38447 2	415 9	N	377	555 1	348
02		23240 X	19125	-0-	-4115	-0-	19039 2	86 9	N	78	190 1	236
03		39575 X	39575	-0-	-0-	-0-	39013 2	562 9	N	511	534 1	213
04		39626 X	39626	-0-	-0-	-0-	38973 2	653 9	N	594	366 1	441
05		41745 X	41745	-0-	-0-	-0-	41635 2	110 9	N	100	176 1	365
06		38998 X	38998	-0-	-0-	-0-	38818 2	180 9	N	164	365 1	164
07		40118 X	40118	-0-	-0-	-0-	39801 2	317 9	N	288	177 1	275
08		39869 X	39869	-0-	-0-	-0-	39448 2	421 9	N	383	367 1	291
09		37503 X	37503	-0-	-0-	-0-	37148 2	355 9	N	323	160 1	454
10		36490 X	36490	-0-	-0-	-0-	36156 2	334 9	N	304	548 1	210
11		36297 X	36297	-0-	-0-	-0-	36089 2	208 9	N	189	159 1	240
*12		35763 X	35763	-0-	-0-	-0-	35467 2	296 9	N	269	190 1	319
TOTAL GAS PROD:			443,971			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,580			

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740												
01		20057 X	18137	-0-	-1920	-0-	17933 2	204 9	Y	185	188 1	22
02		18116 X	17615	-0-	-501	-0-	17457 2	158 9	Y	144	142 1	24
03		19982 X	19982	-0-	-0-	-0-	19797 2	185 9	Y	168	180 1	12
04		19016 X	19016	-0-	-0-	-0-	18926 2	90 9	Y	82	78 1	16
05		20057 X	18673	-0-	-1384	-0-	18587 2	86 9	Y	78	75 1	19
06		18170 X	18170	-0-	-0-	-0-	18057 2	113 9	Y	103	105 1	17
07		18290 X	17071	-0-	-1219	-0-	16972 2	99 9	Y	90	86 1	21
08		18290 X	372	-0-	-17918	-0-	372 2		Y	-0-	21 1	-0-
09		17700 X	-0-	-0-	-17700	-0-			Y	-0-		-0-
10		18290 X	13487	-0-	-4803	-0-	13418 2	69 9	Y	63	55 1	8
11		17700 X	14635	-0-	-3065	-0-	14549 2	86 9	Y	78	74 1	12
12		17081 X	14044	-0-	-3037	-0-	13882 2	162 9	Y	147	126 1	33
TOTAL GAS PROD:			171,202			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,138			

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE	

01		30690 X	22441	-0-	-8249	-0-	22192	2	249	9	Y	226	26	
02		27720 X	20219	-0-	-7501	-0-	20033	2	186	9	Y	169	28	
03		33970 X	33970	-0-	-0-	-0-	33717	2	253	9	Y	230	35	
04		31671 X	31671	-0-	-0-	-0-	31399	2	272	9	Y	247	48	
05		29979 X	29979	-0-	-0-	-0-	29723	2	256	9	Y	233	57	
06		30480 X	29634	-0-	-846	-0-	29298	2	336	9	Y	305	48	
07		31496 X	13954	-0-	-17542	-0-	13815	2	139	9	Y	126	-0-	
08		31496 X	-0-	-0-	-31496	-0-					Y	-0-	-0-	
09		30480 X	-0-	-0-	-30480	-0-					Y	-0-	-0-	
10		30597 X	29407	-0-	-1190	-0-	29146	2	261	9	Y	237	21	
11		29640 X	27033	-0-	-2607	-0-	26805	2	228	9	Y	207	31	
12		13950 X	8978	-0-	-4972	-0-	8868	2	110	9	Y	100	-0-	
TOTAL GAS PROD:			247,286					TOTAL CONDENSATE PROD:				2,080		

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404														

01		43681 X	43681	-0-	-0-	-0-	1207	1	42243	2	Y	210	24	
							231	9						
02		39504 X	39504	-0-	-0-	-0-	1106	1	38224	2	Y	158	26	
							174	9						
03		42422 X	42422	-0-	-0-	-0-	1211	1	40999	2	Y	193	19	
							212	9						
04		41201 X	41201	-0-	-0-	-0-	1168	1	39881	2	Y	138	27	
							152	9						
05		40714 X	40714	-0-	-0-	-0-	1296	1	39276	2	Y	129	32	
							142	9						
06		17080 X	17080	-0-	-0-	-0-	662	1	16352	2	Y	60	-0-	
							66	9						
07		42177 X	42177	-0-	-0-	-0-	1598	1	40445	2	Y	122	35	
							134	9						
08		38667 X	38667	-0-	-0-	-0-	1559	1	37009	2	Y	90	14	
							99	9						
09		16530 X	-0-	-0-	-16530	-0-					Y	-0-	-0-	
10		58006 X	58006	-0-	-0-	-0-	2261	1	55549	2	Y	178	15	
							196	9						
11		39527 X	39527	-0-	-0-	-0-	1522	1	37832	2	Y	157	24	
							173	9						
*12		35053 X	35053	-0-	-0-	-0-	1225	1	33585	2	Y	221	39	
							243	9						
TOTAL GAS PROD:			438,032					TOTAL CONDENSATE PROD:				1,656		

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		21638 X	19301	-0-	-2337	-0-	19212	2	89	9	N	81	167	1	104
02		19152 X	17519	-0-	-1633	-0-	17518	2	1	9	N	1			105
03		20398 X	19404	-0-	-994	-0-	19125	2	279	9	N	254	177	1	182
04		19410 X	18805	-0-	-605	-0-	18528	2	277	9	N	252	349	1	85
05		19871 X	18359	-0-	-1512	-0-	18359	2			N	-0-			85
06		18900 X	18769	-0-	-131	-0-	18583	2	186	9	N	169	177	1	77
07		22382 X	22382	-0-	-0-	-0-	21978	2	404	9	N	367	372	1	72
08		19908 X	19908	-0-	-0-	-0-	130	1	19692	2	N	78			150
							86	9							
09		18870 X	17590	-0-	-1280	-0-	15	1	17378	2	N	179	167	1	162
							197	9							
10		22382 X	16778	-0-	-5604	-0-	18	1	16695	2	N	59	184	1	37
							65	9							
11		21660 X	16747	-0-	-4913	-0-	19	1	16599	2	N	117			154
							129	9							
12		22382 X	16492	-0-	-5890	-0-	21	1	16320	2	N	137			291
							151	9							
TOTAL GAS PROD:			222,054				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,694		

TWOOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		38626 X	27536	-0-	-11090	-0-	27241	2	295	9	N	268	177	1	344
02		33460 X	25393	-0-	-8067	-0-	25182	2	211	9	N	192	182	1	354
03		29667 X	27545	-0-	-2122	-0-	27259	2	286	9	N	260	362	1	252
04		27900 X	26495	-0-	-1405	-0-	26165	2	330	9	N	300	362	1	190
05		28272 X	26015	-0-	-2257	-0-	25998	2	17	9	N	15			205
06		27360 X	20618	-0-	-6742	-0-	20301	2	317	9	N	288	356	1	137
07		28272 X	-0-	-0-	-28272	-0-					N	-0-			137
08		27590 X	6288	-0-	-21302	-0-	5	1	5999	2	N	258	341	1	54
							284	9							
09		34663 X	34663	-0-	-0-	-0-	30	1	34159	2	N	431	350	1	135
							474	9							
10		29991 X	29991	-0-	-0-	-0-	31	1	29502	2	N	416	357	1	194
							458	9							
11		29228 X	29228	-0-	-0-	-0-	32	1	28793	2	N	366	540	1	20
							403	9							
12		35805 X	28558	-0-	-7247	-0-	36	1	28142	2	N	345	358	1	7
							380	9							
TOTAL GAS PROD:			282,330				TOTAL CONDENSATE PROD:						3,139		

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV)													CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC																
CRNKO-BIGGS SL																
//CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 722890																
WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	33267 X	33267	-0-	-0-	-0-	1604	1	31329	2	Y	304	309	1		35	
						334	9									
02	27397 X	27397	-0-	-0-	-0-	1327	1	25819	2	Y	228	225	1		38	
						251	9									
03	32581 X	32581	-0-	-0-	-0-	1655	1	30608	2	Y	289	293	1		34	
						318	9									
04	31232 X	31232	-0-	-0-	-0-	1530	1	29437	2	Y	241	227	1		48	
						265	9									
05	33119 X	33119	-0-	-0-	-0-	1822	1	31044	2	Y	230	221	1		57	
						253	9									
06	32095 X	32095	-0-	-0-	-0-	2202	1	29564	2	Y	299	313	1		43	
						329	9									
07	34327 X	34327	-0-	-0-	-0-	2325	1	31748	2	Y	231	225	1		49	
						254	9									
08	33716 X	33716	-0-	-0-	-0-	2349	1	31118	2	Y	226	224	1		51	
						249	9									
09	30390 X	30390	-0-	-0-	-0-	2238	1	27847	2	Y	277	258	1		70	
						305	9									
10	29118 X	29118	-0-	-0-	-0-	1667	1	26982	2	Y	426	461	1		35	
						469	9									
11	26097 X	26097	-0-	-0-	-0-	1585	1	24174	2	Y	307	292	1		50	
						338	9									
*12	28514 X	28514	-0-	-0-	-0-	1711	1	26517	2	Y	260	271	1		39	
						286	9									
TOTAL GAS PROD:		371,853			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,318									

CRNKO-BIGGS SL													WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565			
01	9238 X	8801	-0-	-437	-0-	8574	2	227	9	N	206	192	1		238	
02	8344 X	6580	-0-	-1764	-0-	6559	2	21	9	N	19	19	8		238	
03	9238 X	7376	-0-	-1862	-0-	7303	2	73	9	N	66	177	1		127	
04	8550 X	6343	-0-	-2207	-0-	6324	2	19	9	N	17				144	
05	8835 X	8730	-0-	-105	-0-	8730	2			N	-0-				144	
06	8550 X	6558	-0-	-1992	-0-	6415	2	143	9	N	130	185	1		89	
07	7378 X	6967	-0-	-411	-0-	6789	2	178	9	N	162	176	1		75	
08	8742 X	7847	-0-	-895	-0-	7763	2	84	9	N	76				151	
09	8460 X	7301	-0-	-1159	-0-	7166	2	135	9	N	123	175	1		99	
10	8742 X	7090	-0-	-1652	-0-	6993	2	97	9	N	88				187	
11	7590 X	7084	-0-	-506	-0-	6994	2	90	9	N	82	175	1		94	
12	7843 X	6866	-0-	-977	-0-	6792	2	74	9	N	67				161	
TOTAL GAS PROD:		87,543			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,036									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	5938 2	204 9		N	185		242
02		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	493 1	4851 2		N	7	182 1	67
							8 9						
03		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	1147 1	4031 2		N	134		201
							147 9						
04		6030 X	4573	-0-	-1457	-0-	1110 1	3349 2		N	104	161 1	144
							114 9						
05		6231 X	5026	-0-	-1205	-0-	1147 1	3879 2		N	-0-		144
06		6030 X	4272	-0-	-1758	-0-	1110 1	3162 2		N	-0-		144
07		6045 X	3253	-0-	-2792	-0-	1147 1	1900 2		N	187	184 1	147
							206 9						
08		5177 X	1539	-0-	-3638	-0-	590 1	921 2		N	25		172
							28 9						
09		4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-				N	-0-		172
10		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-				N	-0-		172
11		4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-				N	-0-		172
12		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-		172
TOTAL GAS PROD:			35,482				TOTAL CONDENSATE PROD:			642			

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883													
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
REEVES 'A' SL		WELL #:		5H	RRCID ->	271059	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	8947	PERF. 9369 - 12901	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	31343 X	31343	-0-	-0-	-0-	1510 1	29561 2	Y	247	251 1	28	
						272 9						
02	27002 X	27002	-0-	-0-	-0-	1318 1	25477 2	Y	188	185 1	31	
						207 9						
03	29078 X	27931	-0-	-1147	-0-	1420 1	26243 2	Y	244	240 1	35	
						268 9						
04	28140 X	26134	-0-	-2006	-0-	1286 1	24577 2	Y	246	234 1	47	
						271 9						
05	29078 X	26376	-0-	-2702	-0-	1447 1	24672 2	Y	234	224 1	57	
						257 9						
06	25558 X	25558	-0-	-0-	-0-	1746 1	23480 2	Y	302	311 1	48	
						332 9						
07	26382 X	26382	-0-	-0-	-0-	1779 1	24316 2	Y	261	253 1	56	
						287 9						
08	25927 X	25927	-0-	-0-	-0-	1800 1	23842 2	Y	259	251 1	64	
						285 9						
09	22875 X	22875	-0-	-0-	-0-	1624 1	20974 2	Y	252	261 1	55	
						277 9						
10	25253 X	25253	-0-	-0-	-0-	1455 1	23417 2	Y	346	369 1	32	
						381 9						
11	22449 X	22449	-0-	-0-	-0-	1269 1	20891 2	Y	263	252 1	43	
						289 9						
*12	25344 X	25344	-0-	-0-	-0-	1503 1	23590 2	Y	228	232 1	39	
						251 9						
TOTAL GAS PROD:		312,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,070						

REEVES SL		WELL #:		5H	RRCID ->	271060	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	8988	PERF. 9385 - 13941	
01	41374 X	41374	-0-	-0-	-0-	1040 1	40083 2	Y	228	232 1	26	
						251 9						
02	37606 X	37606	-0-	-0-	-0-	962 1	36455 2	Y	172	170 1	28	
						189 9						
03	31324 X	31324	-0-	-0-	-0-	1091 1	29989 2	Y	222	219 1	31	
						244 9						
04	29381 X	29381	-0-	-0-	-0-	1020 1	28119 2	Y	220	208 1	43	
						242 9						
05	29647 X	29647	-0-	-0-	-0-	1116 1	28308 2	Y	203	199 1	47	
						223 9						
06	24652 X	24652	-0-	-0-	-0-	1014 1	23395 2	Y	221	231 1	37	
						243 9						
07	25118 X	25118	-0-	-0-	-0-	1037 1	23877 2	Y	185	183 1	39	
						204 9						
08	23455 X	23455	-0-	-0-	-0-	904 1	22429 2	Y	111	122 1	28	
						122 9						
09	22229 X	22229	-0-	-0-	-0-	856 1	21213 2	Y	145	143 1	30	
						160 9						
10	20336 X	17550	-0-	-2786	-0-	470 1	16907 2	Y	157	177 1	10	
						173 9						
11	29106 X	29106	-0-	-0-	-0-	1338 1	27540 2	Y	207	186 1	31	
						228 9						
*12	27022 X	27022	-0-	-0-	-0-	1163 1	25606 2	Y	230	233 1	28	
						253 9						
TOTAL GAS PROD:		338,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,301						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

01	21700 X	21216	-0-	-484	-0-	21161	2	55	9	N	50	180	1			168
02	19390 X	19390	-0-	-0-	-0-	19390	2			N	-0-					168
03	21916 X	21916	-0-	-0-	-0-	21807	2	109	9	N	99					267
04	21110 X	21110	-0-	-0-	-0-	21035	2	75	9	N	68	175	1			160
05	21545 X	21380	-0-	-165	-0-	21380	2			N	-0-					160
06	21210 X	20135	-0-	-1075	-0-	20029	2	106	9	N	96	175	1			81
07	21917 X	20441	-0-	-1476	-0-	20215	2	226	9	N	205					286
08	21917 X	20106	-0-	-1811	-0-	20089	2	17	9	N	15					301
09	21090 X	18907	-0-	-2183	-0-	18815	2	92	9	N	84	166	1			219
10	21390 X	19679	-0-	-1711	-0-	19583	2	96	9	N	87	181	1			125
11	20130 X	19876	-0-	-254	-0-	19736	2	140	9	N	127					252
12	20429 X	19270	-0-	-1159	-0-	19225	2	45	9	N	41					293

TOTAL GAS PROD: 243,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	23777 X	22531	-0-	-1246	-0-	22322	2	209	9	Y	190	193	1	22
02	21420 X	20057	-0-	-1363	-0-	19914	2	143	9	Y	130	128	1	24
03	24261 X	24261	-0-	-0-	-0-	24065	2	196	9	Y	178	183	1	19
04	22580 X	22580	-0-	-0-	-0-	22428	2	152	9	Y	138	130	1	27
05	23188 X	21657	-0-	-1531	-0-	21514	2	143	9	Y	130	125	1	32
06	21649 X	21649	-0-	-0-	-0-	21466	2	183	9	Y	166	174	1	24
07	22010 X	21953	-0-	-57	-0-	21807	2	146	9	Y	133	129	1	28
08	22010 X	21980	-0-	-30	-0-	21893	2	87	9	Y	79	88	1	19
09	21300 X	19417	-0-	-1883	-0-	19320	2	97	9	Y	88	85	1	22
10	22010 X	20661	-0-	-1349	-0-	20516	2	145	9	Y	132	144	1	10
11	21300 X	19303	-0-	-1997	-0-	19189	2	114	9	Y	104	98	1	16
12	20367 X	19556	-0-	-811	-0-	19405	2	151	9	Y	137	131	1	22
TOTAL GAS PROD:		255,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,605								

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

01	18524 X	18524	-0-	-0-	-0-	1010	1	17411	2	Y	94	38	1	56	8	5
02	17925 X	17925	-0-	-0-	-0-	103	9	998	1	Y	72	29	1	43	8	5
03	16957 X	15703	-0-	-1254	-0-	79	9	1163	1	Y	41	38	1			8
04	19610 X	19610	-0-	-0-	-0-	45	9	1143	1	Y	58	55	1			11
05	17732 X	16979	-0-	-753	-0-	64	9	938	1	Y	53	51	1			13
06	17550 X	16394	-0-	-1156	-0-	58	9	1131	1	Y	69	70	1			12
07	18135 X	15937	-0-	-2198	-0-	76	9	1084	1	Y	65	63	1			14
08	18135 X	16086	-0-	-2049	-0-	72	9	1128	1	Y	40	44	1			10
09	17550 X	13156	-0-	-4394	-0-	44	9	977	1	Y	42	41	1			11
10	16988 X	14572	-0-	-2416	-0-	46	9	851	1	Y	66	72	1			5
11	16380 X	14187	-0-	-2193	-0-	73	9	875	1	Y	52	49	1			8
*12	14705 X	14705	-0-	-0-	-0-	57	9	888	1	Y	68	65	1			11
TOTAL GAS PROD:		193,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		720										

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

01	20987 X	19674	-0-	-1313	-0-	19549	2	125	9	Y	114	116	1			13
02	18956 X	16077	-0-	-2879	-0-	15994	2	83	9	Y	75	74	1			14
03	20553 X	20392	-0-	-161	-0-	20273	2	119	9	Y	108	110	1			12
04	19860 X	19724	-0-	-136	-0-	19634	2	90	9	Y	82	78	1			16
05	24974 X	24974	-0-	-0-	-0-	24888	2	86	9	Y	78	75	1			19
06	24373 X	24373	-0-	-0-	-0-	24260	2	113	9	Y	103	105	1			17
07	24496 X	24496	-0-	-0-	-0-	24386	2	110	9	Y	100	96	1			21
08	21458 X	21458	-0-	-0-	-0-	21392	2	66	9	Y	60	66	1			15
09	22465 X	22465	-0-	-0-	-0-	22393	2	72	9	Y	65	63	1			17
10	23634 X	23634	-0-	-0-	-0-	23525	2	109	9	Y	99	108	1			8
11	17880 X	17199	-0-	-681	-0-	17115	2	84	9	Y	76	74	1			10
12	24335 X	16237	-0-	-8098	-0-	16139	2	98	9	Y	89	88	1			11
TOTAL GAS PROD:		250,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,049										

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV)															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT			
01		37448 X	30535	-0-	-6913	-0-	30275	2	260	9	N	236	186	1	250
02		33208 X	27847	-0-	-5361	-0-	27615	2	232	9	N	211	190	1	193
03		35061 X	29997	-0-	-5064	-0-	29648	2	349	9	N	317	370	1	140
04		32100 X	27932	-0-	-4168	-0-	27789	2	143	9	N	130			270
05		32364 X	30257	-0-	-2107	-0-	30101	2	156	9	N	142	182	1	230
06		29850 X	28421	-0-	-1429	-0-	28222	2	199	9	N	181	181	1	230
07		30845 X	28739	-0-	-2106	-0-	28627	2	112	9	N	102	185	1	147
08		30256 X	29172	-0-	-1084	-0-	29029	2	143	9	N	130	169	1	108
09		29280 X	28582	-0-	-698	-0-	28396	2	186	9	N	169	186	1	91
10		30256 X	27881	-0-	-2375	-0-	27707	2	174	9	N	158	181	1	68
11		28410 X	27357	-0-	-1053	-0-	27192	2	165	9	N	150			218
12		29543 X	27079	-0-	-2464	-0-	26796	2	283	9	N	257	185	1	290
TOTAL GAS PROD:			343,799			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,183						

REEVES															
WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT			
01		26877 X	24894	-0-	-1983	-0-	1202	1	23483	2	Y	190	193	1	22
02		24276 X	22453	-0-	-1823	-0-	1096	1	21199	2	Y	144	142	1	24
03		25637 X	24581	-0-	-1056	-0-	1243	1	23141	2	Y	179	180	1	23
04		24330 X	23102	-0-	-1228	-0-	1154	1	21773	2	Y	159	150	1	32
05		25513 X	21333	-0-	-4180	-0-	1167	1	19998	2	Y	153	149	1	36
06		23040 X	21347	-0-	-1693	-0-	1463	1	19656	2	Y	207	208	1	35
07		23808 X	21405	-0-	-2403	-0-	1448	1	19739	2	Y	198	191	1	42
08		23808 X	20633	-0-	-3175	-0-	1438	1	18977	2	Y	198	192	1	48
09		23040 X	17205	-0-	-5835	-0-	1193	1	15778	2	Y	213	208	1	53
10		22041 X	20356	-0-	-1685	-0-	1157	1	18866	2	Y	303	328	1	28
11		21360 X	16949	-0-	-4411	-0-	957	1	15768	2	Y	204	195	1	37
*12		20787 X	20787	-0-	-0-	-0-	1249	1	19327	2	Y	192	201	1	28
TOTAL GAS PROD:			255,045			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,340						

WERNER, LOUIS SL														
WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		29519 X	29519	-0-	-0-	-0-	1426	1	27885	2	Y	189	192	1	22
							208	9							
02		25924 X	25924	-0-	-0-	-0-	1267	1	24500	2	Y	143	141	1	24
							157	9							
03		26646 X	26646	-0-	-0-	-0-	1352	1	25097	2	Y	179	181	1	22
							197	9							
04		25517 X	25517	-0-	-0-	-0-	1258	1	24079	2	Y	164	155	1	31
							180	9							
05		14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	787	1	13683	2	Y	120	122	1	29
							132	9							
06		15990 X	13929	-0-	-2061	-0-	967	1	12787	2	Y	159	161	1	27
							175	9							
07		16523 X	15415	-0-	-1108	-0-	1033	1	14219	2	Y	148	143	1	32
							163	9							
08		21662 X	21662	-0-	-0-	-0-	1473	1	19999	2	Y	173	168	1	37
							190	9							
09		15990 X	12490	-0-	-3500	-0-	900	1	11443	2	Y	134	153	1	18
							147	9							
10		11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	693	1	11079	2	Y	144	153	1	9
							158	9							
11		20266 X	20266	-0-	-0-	-0-	1241	1	18873	2	Y	138	122	1	25
							152	9							
*12		22720 X	22720	-0-	-0-	-0-	1369	1	21200	2	Y	137	140	1	22
							151	9							
TOTAL GAS PROD:			240,620	TOTAL CONDENSATE PROD:					1,828						

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346																
01		42814 X	42814	-0-	-0-	-0-	42689	2	125	9	Y	114	131	1		13
02		36654 X	36654	-0-	-0-	-0-	36570	2	84	9	Y	76	75	1		14
03		42913 X	42913	-0-	-0-	-0-	42790	2	123	9	Y	112	111	1		15
04		40960 X	40960	-0-	-0-	-0-	40839	2	121	9	Y	110	104	1		21
05		40686 X	40686	-0-	-0-	-0-	40572	2	114	9	Y	104	100	1		25
06		39694 X	39694	-0-	-0-	-0-	39543	2	151	9	Y	137	139	1		23
07		40335 X	40335	-0-	-0-	-0-	40190	2	145	9	Y	132	127	1		28
08		39747 X	39747	-0-	-0-	-0-	39594	2	153	9	Y	139	133	1		34
09		35669 X	35669	-0-	-0-	-0-	35503	2	166	9	Y	151	146	1		39
10		36596 X	36596	-0-	-0-	-0-	36342	2	254	9	Y	231	252	1		18
11		33774 X	33774	-0-	-0-	-0-	33574	2	200	9	Y	182	172	1		28
*12		34521 X	34521	-0-	-0-	-0-	34257	2	264	9	Y	240	229	1		39
TOTAL GAS PROD:			464,363			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,728							

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
BIGGS		WELL #:		5H	RRCID ->	275163	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	9638	PERF.11228	-	15863		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
01		16833 X	11710	-0-	-5123	-0-	564	1	11021	2	Y	114	116	1	13
							125	9							
02		16856 X	10870	-0-	-5986	-0-	527	1	10248	2	Y	86	85	1	14
							95	9							
03		18662 X	12664	-0-	-5998	-0-	643	1	11898	2	Y	112	111	1	15
							123	9							
04		18060 X	12437	-0-	-5623	-0-	613	1	11703	2	Y	110	104	1	21
							121	9							
05		18228 X	12071	-0-	-6157	-0-	662	1	11295	2	Y	104	100	1	25
							114	9							
06		11340 X	10384	-0-	-956	-0-	706	1	9546	2	Y	120	126	1	19
							132	9							
07		11718 X	9622	-0-	-2096	-0-	620	1	8914	2	Y	80	78	1	21
							88	9							
08		11718 X	10778	-0-	-940	-0-	735	1	9945	2	Y	89	96	1	14
							98	9							
09		11340 X	1589	-0-	-9751	-0-	145	1	1427	2	Y	15	14	1	15
							17	9							
10		11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	678	1	10925	2	Y	161	162	1	14
							177	9							
11		10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	641	1	9764	2	Y	115	110	1	19
							127	9							
12		10788 X	10659	-0-	-129	-0-	639	1	9891	2	Y	117	114	1	22
							129	9							

TOTAL GAS PROD: 125,096

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

BIGGS SL		WELL #:		2SL	RRCID ->	275172	COMPL. DATE	08/18/2016	TOTAL DEPTH	9583	PERF.10650	-	15237		
01		46887 X	46887	-0-	-0-	-0-	46678	2	209	9	Y	190	193	1	22
02		42086 X	42086	-0-	-0-	-0-	41874	2	212	9	Y	193	178	1	37
03		48185 X	48185	-0-	-0-	-0-	47860	2	325	9	Y	295	294	1	38
04		45518 X	45518	-0-	-0-	-0-	45215	2	303	9	Y	275	260	1	53
05		44901 X	44901	-0-	-0-	-0-	44616	2	285	9	Y	259	249	1	63
06		18810 X	14900	-0-	-3910	-0-	14813	2	87	9	Y	79	142	1	-0-
07		43689 X	43689	-0-	-0-	-0-	43473	2	216	9	Y	196	140	1	56
08		41202 X	41202	-0-	-0-	-0-	41046	2	156	9	Y	142	176	1	22
09		18810 X	2244	-0-	-16566	-0-	2230	2	14	9	Y	13	22	1	13
10		61057 X	61057	-0-	-0-	-0-	60841	2	216	9	Y	196	194	1	15
11		43063 X	43063	-0-	-0-	-0-	42890	2	173	9	Y	157	148	1	24
*12		39790 X	39790	-0-	-0-	-0-	39547	2	243	9	Y	221	206	1	39

TOTAL GAS PROD: 473,522

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,216

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
REEVES A SL		WELL #:		4SL	RRCID ->	275241	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	9910 - 14169			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		40997 X	40997	-0-	-0-	-0-	1970	1	38491	2	Y	487	503	1	48
							536	9							
02		36893 X	36893	-0-	-0-	-0-	1793	1	34696	2	Y	367	355	1	60
							404	9							
03		41418 X	41418	-0-	-0-	-0-	2097	1	38855	2	Y	424	438	1	46
							466	9							
04		38657 X	38657	-0-	-0-	-0-	1901	1	36392	2	Y	331	313	1	64
							364	9							
05		38761 X	38761	-0-	-0-	-0-	2130	1	36289	2	Y	311	299	1	76
							342	9							
06		36851 X	36851	-0-	-0-	-0-	2521	1	33882	2	Y	407	418	1	65
							448	9							
07		37030 X	37030	-0-	-0-	-0-	2500	1	34131	2	Y	363	351	1	77
							399	9							
08		36079 X	36079	-0-	-0-	-0-	2510	1	33171	2	Y	362	351	1	88
							398	9							
09		31210 X	31210	-0-	-0-	-0-	2259	1	28534	2	Y	379	370	1	97
							417	9							
10		35629 X	35629	-0-	-0-	-0-	2045	1	32937	2	Y	588	635	1	50
							647	9							
11		29496 X	29496	-0-	-0-	-0-	1733	1	27386	2	Y	343	325	1	68
							377	9							
*12		33129 X	33129	-0-	-0-	-0-	1985	1	30728	2	Y	378	385	1	61
							416	9							
TOTAL GAS PROD:			436,150	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,740								

REEVES A SL		WELL #:		6H	RRCID ->	275291	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	9233 - 13148	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SE (CV)																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	24676 X	21756	-0-	-2920	-0-	1172	1	20262	2	Y	293	230	1	66 8	27	
02	21980 X	19798	-0-	-2182	-0-	322	9	862	1	18704	2	Y	211	172 1	37 8	29
03	23622 X	18066	-0-	-5556	-0-	232	9	994	1	16829	2	Y	221	221 1		29
04	22860 X	20982	-0-	-1878	-0-	243	9	970	1	19792	2	Y	200	192 1		37
05	22475 X	18356	-0-	-4119	-0-	220	9	1006	1	17146	2	Y	185	178 1		44
06	19500 X	17556	-0-	-1944	-0-	204	9	1198	1	16098	2	Y	236	244 1		36
07	20150 X	17696	-0-	-2454	-0-	260	9	1189	1	16290	2	Y	197	191 1		42
08	20150 X	17099	-0-	-3051	-0-	217	9	1189	1	15697	2	Y	194	188 1		48
09	19500 X	15328	-0-	-4172	-0-	213	9	1061	1	14045	2	Y	202	197 1		53
10	18352 X	17718	-0-	-634	-0-	222	9	1016	1	16349	2	Y	321	346 1		28
11	17550 X	13888	-0-	-3662	-0-	353	9	767	1	12911	2	Y	191	182 1		37
12	17143 X	16557	-0-	-586	-0-	210	9	982	1	15387	2	Y	171	186 1		22
						188	9									
TOTAL GAS PROD:		214,800			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,622									

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395																
01	31062 X	27023	-0-	-4039	-0-	26803	2	220	9	Y	200	204	1		26	
02	27608 X	25441	-0-	-2167	-0-	25263	2	178	9	Y	162	160	1		28	
03	29698 X	28843	-0-	-855	-0-	28609	2	234	9	Y	213	220	1		21	
04	28050 X	27581	-0-	-469	-0-	27370	2	211	9	Y	192	176	1		37	
05	29419 X	26556	-0-	-2863	-0-	26382	2	174	9	Y	158	174	1		21	
06	26700 X	22762	-0-	-3938	-0-	22558	2	204	9	Y	185	165	1		41	
07	27731 X	27731	-0-	-0-	-0-	27477	2	254	9	Y	231	223	1		49	
08	27590 X	22289	-0-	-5301	-0-	22165	2	124	9	Y	113	128	1		34	
09	26700 X	21824	-0-	-4876	-0-	21672	2	152	9	Y	138	142	1		30	
10	27590 X	24020	-0-	-3570	-0-	23816	2	204	9	Y	185	200	1		15	
11	26700 X	22896	-0-	-3804	-0-	22744	2	152	9	Y	138	129	1		24	
*12	27181 X	27181	-0-	-0-	-0-	26955	2	226	9	Y	205	196	1		33	
TOTAL GAS PROD:		304,147			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,120									

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890																
01	35650 X	27278	-0-	-8372	-0-	26865	2	413	9	N	375	180	1		273	
02	31108 X	24506	-0-	-6602	-0-	24092	2	414	9	N	376	169	1		480	
03	30535 X	26569	-0-	-3966	-0-	26253	2	316	9	N	287	700	1		67	
04	27570 X	25615	-0-	-1955	-0-	25111	2	504	9	N	458	370	1		155	
05	27776 X	26384	-0-	-1392	-0-	25861	2	523	9	N	475	355	1		275	
06	26400 X	24507	-0-	-1893	-0-	24256	2	251	9	N	228	365	1		138	
07	27125 X	25570	-0-	-1555	-0-	25091	2	479	9	N	435	365	1		208	
08	26567 X	7844	-0-	-18723	-0-	7815	2	29	9	N	26	175	1		59	
09	25620 X	25546	-0-	-74	-0-	24989	2	557	9	N	506	365	1		200	
10	26381 X	22225	-0-	-4156	-0-	21966	2	259	9	N	235	339	1		96	
11	24750 X	20255	-0-	-4495	-0-	19852	2	403	9	N	366	358	1		104	
12	26412 X	19954	-0-	-6458	-0-	19635	2	319	9	N	290	179	1		215	
TOTAL GAS PROD:		276,253			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,057									

CARTHAGE, SE (CV)													CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC																	
KNIGHT-STRONG GAS UNIT																	
//CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 722890																	
WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015													TOTAL DEPTH	9393	PERF.	9740 - 15430	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01		47802 X	28532	-0-	-19270	-0-		28489	2	43	9	N	39	181	1	70	
02		42644 X	29928	-0-	-12716	-0-		29693	2	235	9	N	214	173	1	111	
03		41757 X	33061	-0-	-8696	-0-		32812	2	249	9	N	226	179	1	158	
04		33930 X	31019	-0-	-2911	-0-		30727	2	292	9	N	265	180	1	243	
05		34968 X	31940	-0-	-3028	-0-		31502	2	438	9	N	398	358	1	283	
06		32070 X	29427	-0-	-2643	-0-		29241	2	186	9	N	169	362	1	90	
07		33139 X	29658	-0-	-3481	-0-		29368	2	290	9	N	264	177	1	177	
08		33046 X	1308	-0-	-31738	-0-		1305	2	3	9	N	3	153	1	27	
09		31020 X	30096	-0-	-924	-0-		29878	2	218	9	N	198			225	
10		31930 X	31706	-0-	-224	-0-		31427	2	279	9	N	254	347	1	132	
11		29430 X	27814	-0-	-1616	-0-		27627	2	187	9	N	170	180	1	122	
12		31093 X	27069	-0-	-4024	-0-		26742	2	327	9	N	297	179	1	240	
TOTAL GAS PROD:			331,558			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,497								

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO													CNTY: PANOLA			
WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015													TOTAL DEPTH	9320	PERF.	9923 - 14258
01		43586 X	29631	-0-	-13955	-0-		29233	2	398	9	N	362	362	1	257
02		36568 X	26264	-0-	-10304	-0-		26064	2	200	9	N	182	180	1	259
03		31744 X	28882	-0-	-2862	-0-		28367	2	515	9	N	468	550	1	177
04		30720 X	27453	-0-	-3267	-0-		27031	2	422	9	N	384	379	1	182
05		30349 X	27551	-0-	-2798	-0-		27196	2	355	9	N	323	356	1	149
06		28680 X	26616	-0-	-2064	-0-		26223	2	393	9	N	357	354	1	152
07		29078 X	26970	-0-	-2108	-0-		26534	2	436	9	N	396	357	1	191
08		28892 X	27103	-0-	-1789	-0-		26781	2	322	9	N	293	354	1	130
09		27450 X	26191	-0-	-1259	-0-		25705	2	486	9	N	442	355	1	217
10		27559 X	26183	-0-	-1376	-0-		25899	2	284	9	N	258	361	1	114
11		26610 X	24420	-0-	-2190	-0-		24238	2	182	9	N	165	182	1	97
12		27094 X	25446	-0-	-1648	-0-		25084	2	362	9	N	329	182	1	244
TOTAL GAS PROD:			322,710			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,959							

CARTHAGE, SW. (PETTIT)													CNTY: PANOLA			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC																
THOR/BLEWITT																
WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991													TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6473 - 6494
01		2790 #	2081	-0-	-709	-0-		192	1	1871	3	N	16			165
02		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-		18	9	152	1	N	20			185
03		2635 N	2166	-0-	-469	-0-		22	9	188	1	N	12			197
04		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-		13	9	177	1	N	12			209
05		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-		13	9	158	1	N	12	134	1	87
06		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-		13	9	134	1	N	8			95
07		2232 N	1775	-0-	-457	-0-		9	9	126	1	N	7			102
08		2387 N	2147	-0-	-240	-0-		8	9	162	1	N	8	58	1	52
09		2160 N	1696	-0-	-464	-0-		9	9	148	1	N	5			57
10		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-		6	9	158	1	N	20	54	1	23
11		2070 N	1783	-0-	-287	-0-		22	9	126	1	N	1			24
*12		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-		1	9	126	1	N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:			23,778			TOTAL CONDENSATE PROD:			121							

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENCRESSENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2613	3	33	9	N	30	161	1	3
02	2548 N	1622	-0-	-926	-0-	1600	3	22	9	N	20			23
03	2790 N	1109	-0-	-1681	-0-	1100	3	9	9	N	8			31
04	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2687	3	45	9	N	41			72
05	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2903	3	31	9	N	28			100
06	1080 N	69	-0-	-1011	-0-	67	3	2	9	N	2			102
07	2821 N	277	-0-	-2544	-0-	277	3			N	-0-			102
08	2852 N	724	-0-	-2128	-0-	724	3			N	-0-			102
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			102
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			102
11	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	3			N	-0-			102
*12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			102
TOTAL GAS PROD:		14,820				TOTAL CONDENSATE PROD:		129						

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.// 16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
ENCRESCENT, LLC		//CONT.// 251739									
STANLEY, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 166463		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	682 N	239	-0-	-443	-0-	239	3	N	-0-		21
02	616 N	195	-0-	-421	-0-	195	3	N	-0-		21
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		21
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3	N	-0-		21
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		21
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		21
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-		21
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3	N	-0-		21
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-		21
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3	N	-0-		21
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3	N	-0-		21
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		2,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 2 D		RRCID -> 144366		COMPL. DATE 02/19/1995		TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044	
EDENS, J. N.											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2237	2	Y	53	45	14
02	2380 N	2028	-0-	-352	-0-	1976	2	Y	47	61	-0-
03	2294 N	1720	-0-	-574	-0-	1695	2	Y	23	23	-0-
04	2250 N	1993	-0-	-257	-0-	1936	2	Y	52	50	2
05	2232 N	1917	-0-	-315	-0-	1808	2	Y	99	49	52
06	1650 N	1620	-0-	-30	-0-	1607	2	Y	12	50	14
07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2025	2	Y	45	26	33
08	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2349	2	Y	55	58	30
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2152	2	Y	36	42	24
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2124	2	Y	51	71	4
11	2340 N	1882	-0-	-458	-0-	1828	2	Y	44	3	45
12	2263 N	2013	-0-	-250	-0-	2012	2	Y	1	3	43
TOTAL GAS PROD:		24,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		518					

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 21-D		RRCID -> 154973		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-		-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-		-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-		-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON															
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836															
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3627 X	3528	-0-	-99	-0-	3491	2	35	4	Y	2	1	1	26	
02	3584 X	2578	-0-	-1006	-0-	2574	2	4	9	Y	4			30	
03	3968 X	3909	-0-	-59	-0-	3899	2	10	9	Y	9			39	
04	3840 X	1347	-0-	-2493	-0-	1337	2	10	9	Y	9			48	
05	3534 X	1384	-0-	-2150	-0-	1382	2	2	9	Y	2			50	
06	3780 X	748	-0-	-3032	-0-	747	2	1	9	Y	1			51	
07	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4109	2	1	9	Y	1			52	
08	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2746	2	2	9	Y	2			54	
09	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	4	Y	-0-			54	
10	4123 X	3599	-0-	-524	-0-	3585	2	8	4	Y	5			59	
11	3990 X	2472	-0-	-1518	-0-	2462	2	8	4	Y	2			61	
12	4123 X	2701	-0-	-1422	-0-	2700	2	1	9	Y	1			62	
TOTAL GAS PROD:		31,289											TOTAL CONDENSATE PROD:	38	

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146															
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	631	3	2	9	N	2			78	
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			78	
03	651 N	460	-0-	-191	-0-	457	3	3	9	N	3			81	
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	24	1	57	
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			57	
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			57	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57	
TOTAL GAS PROD:		1,601											TOTAL CONDENSATE PROD:	5	

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860															
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1002	2	10	4	Y	1	7	1	12	
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	6	1	6	
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	2	2	1	6	
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	2	5	1	3	
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	2	2	9	Y	2	3	1	2	
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1167	2	2	9	Y	2	4	1	-0-	
07	1209 N	1070	-0-	-139	-0-	1069	2	1	9	Y	1			1	
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1271	2	1	9	Y	1	2	1	-0-	
09	1170 N	928	-0-	-242	-0-	926	2	1	4	Y	1			1	
10	1085 N	932	-0-	-153	-0-	929	2	2	4	Y	1			2	
11	1230 N	737	-0-	-493	-0-	732	2	2	4	Y	3	3	1	2	
12	961 N	918	-0-	-43	-0-	917	2	1	9	Y	1	3	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,115											TOTAL CONDENSATE PROD:	17	

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836									
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		2 F	RRCID ->	161754	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8264 - 9204	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	835 X	835	-0-	-0-	-0-	826 2	1 9	8 4	Y	1	7 1		7
02	868 N	805	-0-	-63	-0-	803 2	2 9	2 9	Y	2	6 1		3
03	1054 N	345	-0-	-709	-0-	345 2			Y	-0-	2 1		1
04	810 N	685	-0-	-125	-0-	681 2	4 9	4 9	Y	4	5 1		-0-
05	899 N	804	-0-	-95	-0-	801 2	3 9	3 9	Y	3	3 1		-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	775 2	3 9	3 9	Y	3	3 1		-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2			Y	-0-			-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	759 2	3 9	3 9	Y	3	3 1		-0-
09	780 N	747	-0-	-33	-0-	747 2			Y	-0-			-0-
10	775 N	772	-0-	-3	-0-	768 2	2 4	2 4	Y	2	1 1		1
11	750 N	693	-0-	-57	-0-	688 2	2 4	2 4	Y	3	3 1		1
12	775 N	730	-0-	-45	-0-	729 2	1 9	1 9	Y	1	2 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	162519	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8317 - 8638	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3562 2	3 9	36 4	Y	3	8 1		30
02	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3147 2	17 9	17 9	Y	15	6 1		39
03	3131 X	2788	-0-	-343	-0-	2780 2	8 9	8 9	Y	7	2 1		44
04	3480 X	3038	-0-	-442	-0-	3012 2	26 9	26 9	Y	24	30 1		38
05	3596 X	3023	-0-	-573	-0-	3016 2	7 9	7 9	Y	6	4 1		40
06	3480 X	2676	-0-	-804	-0-	2533 2	143 9	143 9	Y	130	3 1		167
07	3503 X	2808	-0-	-695	-0-	2711 2	97 9	97 9	Y	88	140 1		115
08	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2526 2	2 9	2 9	Y	2	3 1		114
09	3030 X	2881	-0-	-149	-0-	2785 2	1 4	1 4	Y	86	82 1		118
10	3038 X	2783	-0-	-255	-0-	2676 2	6 4	6 4	Y	92	82 1		128
11	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2644 2	101 9	8 4	Y	95	50 1		173
12	2976 X	2481	-0-	-495	-0-	2400 2	105 9	81 9	Y	74	98 1		149
TOTAL GAS PROD:		34,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		622							

RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		4 D	RRCID ->	164308	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9409 - 9708	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836									
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		5 F	RRCID ->	165282	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9300 - 9542	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1885	2	19	4	Y	8	7 1	111
02	2940 X	2080	-0-	-860	-0-	2073	2	7	9	Y	6	6 1	111
03	3255 X	1566	-0-	-1689	-0-	1562	2	4	9	Y	4	2 1	113
04	3150 X	1365	-0-	-1785	-0-	1361	2	4	9	Y	4	5 1	112
05	2294 X	1231	-0-	-1063	-0-	1229	2	2	9	Y	2	3 1	111
06	2220 X	1855	-0-	-365	-0-	1853	2	2	9	Y	2	4 1	109
07	2294 X	1848	-0-	-446	-0-	1848	2			Y	-0-		109
08	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1451	2	1	9	Y	1	2 1	108
09	1860 X	1393	-0-	-467	-0-	1392	2	1	4	Y	-0-		108
10	1922 X	1477	-0-	-445	-0-	1472	2	3	4	Y	2		110
11	1860 X	957	-0-	-903	-0-	954	2	3	4	Y	-0-	3 1	107
12	1860 X	1592	-0-	-268	-0-	1591	2	1	9	Y	1	3 1	105
TOTAL GAS PROD:		18,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4 F	RRCID ->	167566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	8076 - 8088	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	225	2	2	4	Y	1	1 1	5
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	183	2	1	9	Y	1	1 1	5
03	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-		5
04	210 N	131	-0-	-79	-0-	130	2	1	9	Y	1		6
05	217 N	94	-0-	-123	-0-	93	2	1	9	Y	1		7
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	Y	1		8
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-		8
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-		8
09	180 N	102	-0-	-78	-0-	102	2			Y	-0-		8
10	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-		8
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	1	4	Y	1		9
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		1,682		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		7 F	RRCID ->	167876	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7994 - 8123	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1444	2	15	4	Y	1		9
02	1008 N	650	-0-	-358	-0-	648	2	2	9	Y	2		11
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1175	2	3	9	Y	3		14
04	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1895	2	3	9	Y	3		17
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-		17
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1205	2	7	9	Y	6	17 1	6
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	Y	1		7
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	2	1	9	Y	1		8
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1573	2	1	4	Y	1		9
10	1736 N	1306	-0-	-430	-0-	1299	2	3	4	Y	4	13 1	-0-
11	1500 N	1187	-0-	-313	-0-	1183	2	4	4	Y	-0-		-0-
12	1643 N	1523	-0-	-120	-0-	1522	2	1	9	Y	1		1
TOTAL GAS PROD:		16,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502													
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-		76	2	1	4	Y	-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2			Y	-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2			Y	-0-
04		60 N	45	-0-	-15	-0-		44	2	1	9	Y	1
05		62 N	40	-0-	-22	-0-		39	2	1	9	Y	1
06		60 N	58	-0-	-2	-0-		57	2	1	9	Y	1
07		62 N	48	-0-	-14	-0-		48	2			Y	-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2			Y	-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2			Y	-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-		80	2	1	9	Y	1
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-		81	2	1	9	Y	1
*12		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			748			TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704													
01		3100 N	3432	-0-	332	528		3395	2	34	4	Y	3
02		3462 X	2934	-0-	-528	-0-		2926	2	8	9	Y	7
03		3286 X	2887	-0-	-399	-0-		2866	2	21	9	Y	19
04		3330 X	2778	-0-	-552	-0-		2765	2	13	9	Y	12
05		3441 X	1820	-0-	-1621	-0-		1816	2	4	9	Y	4
06		3330 X	1732	-0-	-1598	-0-		1731	2	1	9	Y	1
07		3255 X	1763	-0-	-1492	-0-		1762	2	1	9	Y	1
08		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-		1953	2	1	9	Y	1
09		2790 X	2322	-0-	-468	-0-		2318	2	1	4	Y	3
10		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-		3024	2	7	4	Y	4
11		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-		2906	2	9	4	Y	5
*12		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-		3278	2	2	9	Y	2
TOTAL GAS PROD:			30,858			TOTAL CONDENSATE PROD:			62				

OIL AND GAS DIVISION

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	276	2	3	4	Y	98	101	1			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	108	9									45
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	175	2	50	9	Y	45					79
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	234	2	74	9	Y	67	33	1			79
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	218	2			Y	-0-					79
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					85
07	217 N	7	-0-	-210	-0-	229	2	7	9	Y	6					85
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					85
09	210 N	6	-0-	-204	-0-	6	2			Y	-0-					85
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	11	2	4	9	Y	4	36	1			53
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29	2	3	9	Y	3					56
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020

01	93 N	67	-0-	-26	-0-	66	2	1	4	Y	-0-					3
02	140 N	73	-0-	-67	-0-	73	2			Y	-0-					3
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					3
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					3
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					3
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					3
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-					3
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					3
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2					5
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1					1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					1
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					1
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
WILLS, N. N. "A"		WELL #:		2D	RRCID ->	180371	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9306 -	9587	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1557	2	16	4	Y	5	14	1	34
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1430	2	15	9	Y	14	12	1	36
03	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	1509	2	15	9	Y	14	4	1	46
04	1530 N	1379	-0-	-151	-0-	1369	2	10	9	Y	9	10	1	45
05	1612 N	1309	-0-	-303	-0-	1307	2	2	9	Y	2	7	1	40
06	1470 N	1437	-0-	-33	-0-	1427	2	10	9	Y	9	46	1	3
07	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	1318	2	9	9	Y	8			11
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1283	2	7	9	Y	6	6	1	11
09	1440 N	1287	-0-	-153	-0-	1278	2	1	4	Y	7			18
10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1545	2	3	4	Y	12	30	1	-0-
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	2	5	4	Y	6	6	1	-0-
*12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1486	2	13	9	Y	12	5	1	7
TOTAL GAS PROD:		17,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		104								

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	181099	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9267 -	9491
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAMPY, H.R. UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	181376	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9320 -	9502	
01	806 N	731	-0-	-75	-0-	723	2	7	4	Y	1	7	1	6
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	683	2	2	9	Y	2	6	1	2
03	868 N	742	-0-	-126	-0-	740	2	2	9	Y	2	2	1	2
04	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2812	2	3	9	Y	3	5	1	-0-
05	3100 N	5725	-0-	2625	2625	5713	2	12	9	Y	11	3	1	8
06	3000 N	6098	-0-	3098	5723	6004	2	94	9	Y	85	83	1	10
07	3100 N	5310	-0-	2210	7933	5308	2	2	9	Y	2			12
08	13030 X	5097	-0-	-7933	-0-	5094	2	3	9	Y	3	3	1	12
09	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4701	2	2	4	Y	1			13
10	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5085	2	11	4	Y	6			19
11	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4553	2	14	4	Y	2	3	1	18
*12	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4000	2	2	9	Y	2	2	1	18
TOTAL GAS PROD:		45,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		120								

OIL AND GAS DIVISION

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			5	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						5				

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			5	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						5				

OIL AND GAS DIVISION

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
O'RYAN OIL AND GAS BENTLEY				617042								
		WELL #:		1	RRCID ->	227741	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10965 - 11095	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2315 X	2315	-0-	-0-	2315	2		N	-0-		-0-
02		2438 N	2438	-0-	-0-	2438	2		N	-0-		-0-
03		3100 N	4359	-0-	1259	4359	2		N	-0-		-0-
04		2250 N	3418	-0-	1168	3418	2		N	-0-		-0-
05		3100 N	3172	-0-	72	3172	2		N	-0-		-0-
06		2857 X	2785	-0-	-72	2785	2		N	-0-		-0-
07		2914 X	2353	-0-	-561	2353	2		N	-0-		-0-
08		2914 X	2730	-0-	-184	2730	2		N	-0-		-0-
09		2820 X	2193	-0-	-627	2193	2		N	-0-		-0-
10		2914 X	2449	-0-	-465	2449	2		N	-0-		-0-
11		2790 X	2183	-0-	-607	2183	2		N	-0-		-0-
12		2728 X	2243	-0-	-485	2243	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PDH ENTERPRISES				646834				TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312			
LOPER, VERNA				WELL #:	2	RRCID ->	169994	COMPL. DATE	05/01/1998		
01		1276 X	103	-0-	-1173	103	2		N	-0-	15
02		196 N	196	-0-	-0-	196	2		N	-0-	15
03		217 N	203	-0-	-14	203	2		N	-0-	15
04		192 N	192	-0-	-0-	192	2		N	-0-	15
05		201 N	201	-0-	-0-	201	2		N	-0-	15
06		210 N	195	-0-	-15	195	2		N	-0-	15
07		203 N	203	-0-	-0-	203	2		N	-0-	15
08		199 N	199	-0-	-0-	199	2		N	-0-	15
09		210 N	202	-0-	-8	202	2		N	-0-	15
10		204 N	204	-0-	-0-	204	2		N	-0-	15
11		201 N	201	-0-	-0-	201	2		N	-0-	15
12		217 N	198	-0-	-19	198	2		N	-0-	15
TOTAL GAS PROD:		2,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOPER, VERNA B				WELL #:	1B	RRCID ->	174871	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8172 - 8240
01		1219 X	1219	-0-	-0-	1219	2		N	-0-		271
02		3315 X	3315	-0-	-0-	3291	2		N	22	188	105
03		3335 X	3335	-0-	-0-	3230	2	105	9	95	160	40
04		3212 X	3212	-0-	-0-	3168	2		N	40		80
05		2817 X	2817	-0-	-0-	2776	2		N	37		117
06		3258 X	3258	-0-	-0-	3225	2		N	30		147
07		3041 X	3041	-0-	-0-	2997	2		N	40		187
08		2934 X	2934	-0-	-0-	2917	2		N	15		202
09		2694 X	2694	-0-	-0-	2686	2		N	7		209
10		2645 X	2645	-0-	-0-	2642	2		N	3	185	27
11		3107 X	3107	-0-	-0-	3078	2	29	9	26		53
*12		3921 X	3921	-0-	-0-	3858	2	63	9	57		110
TOTAL GAS PROD:		35,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		372						

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589														
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			121
02	84 N	3	-0-	-81	-0-	3	2			N	-0-			121
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			121
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			121
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			121
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-			121
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			121
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-			121
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			121
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			121
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			121
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			121
TOTAL GAS PROD:		595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467														
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2588	2	54	9	Y	49	90	1	58
02	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2395	2	44	9	Y	40			98
03	3441 X	2486	-0-	-955	-0-	2434	2	52	9	Y	47	88	1	57
04	3330 X	2469	-0-	-861	-0-	2423	2	46	9	Y	42			99
05	2635 X	2448	-0-	-187	-0-	2407	2	41	9	Y	37	81	1	55
06	2610 X	2485	-0-	-125	-0-	2450	2	35	9	Y	32			87
07	2697 X	2515	-0-	-182	-0-	2476	2	39	9	Y	35	89	1	33
08	2542 X	2243	-0-	-299	-0-	2206	2	37	9	Y	34			67
09	2460 X	1936	-0-	-524	-0-	1900	2	36	9	Y	33			100
10	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2914	2	42	9	Y	38	86	1	52
11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2933	2	47	9	Y	43			95
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:		27,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		430								

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			16
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			16
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			16
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			16
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			16
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			16
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			16
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
RUNGE, MARY ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	217508	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7330 - 8076		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIG GAS OIL LLC		069432		WELL #:		1 T	RRCID ->	035304	COMPL. DATE	03/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8030 - 8130
MORGAN, HAZEL E.													
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-		606	2	14	9	N	13	90
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-		434	2	10	9	N	9	99
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-		654	2	7	9	N	6	105
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-		711	2	8	9	N	7	112
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-		590	2	8	9	N	7	119
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-		631	2	11	9	N	10	129
07	744 N	649	-0-	-95	-0-		640	2	9	9	N	8	137
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-		613	2	9	9	N	8	145
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-		622	2	8	9	N	7	152
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-		608	2	9	9	N	8	160
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-		753	2	11	9	N	10	170
*12	655 N	655	-0-	-0-	-0-		651	2	4	9	N	4	21
TOTAL GAS PROD:		7,621				TOTAL CONDENSATE PROD:		97					

BROOKS PETROLEUM COMPANY		097323		WELL #:		1	RRCID ->	097610	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 8116 - 8122
BARTON, J. W.													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
BROOKS PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		097323							
ROYAL CONE		WELL #:		1	RRCID ->	111588	COMPL. DATE	04/14/1984	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8024 - 8052
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ENCRESCENT, LLC				251739				CNTY: ANDERSON			
STANLEY, C. H.		WELL #:		1-U	RRCID ->	136987	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7844 - 7877
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836				CNTY: ANDERSON			
RAMPY, H. R.		WELL #:		D 1 L	RRCID ->	035825	COMPL. DATE	03/31/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7785 - 7938
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CAYUGA (PETTIT)										CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT														
WELL #: 21-F										RRCID -> 037096				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
01	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	1398	2	14	4	Y	6	9	1	33
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1309	2	12	9	Y	11	6	1	38
03	1488 N	1481	-0-	-7	-0-	1464	2	17	9	Y	15	4	1	49
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1393	2	18	9	Y	16	11	1	54
05	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	1426	2	25	9	Y	23	12	1	65
06	1440 N	1402	-0-	-38	-0-	1376	2	26	9	Y	24	12	1	77
07	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1396	2	22	9	Y	20	4	1	93
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1425	2	19	9	Y	17	7	1	103
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	4	Y	1	9	1	95
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1544	2	3	4	Y	15	8	1	102
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1439	2	5	4	Y	18	7	1	113
12	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	1442	2	24	9	Y	22	9	1	126
TOTAL GAS PROD:		17,287			TOTAL CONDENSATE PROD:		188							

BOWYER-WILLS UNIT										CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
WELL #: 2D										RRCID -> 148129				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
01	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2225	2	22	4	Y	14			28
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	2	17	9	Y	15			43
03	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2790	1	33	9	Y	30			73
04	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2478	2	21	9	Y	19	66	1	26
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2201	2	6	9	Y	5			31
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1711	2	18	9	Y	16			47
07	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2174	2	15	9	Y	14	53	1	8
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1762	2	14	9	Y	13			21
09	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2035	2	1	4	Y	1			22
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2185	2	5	4	Y	21	43	1	-0-
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1998	2	6	4	Y	25			25
*12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2038	2	8	9	Y	7			32
TOTAL GAS PROD:		25,041			TOTAL CONDENSATE PROD:		180							

OIL AND GAS DIVISION

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836														
EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	373	2	4	4	Y	-0-	1	1	1
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-			1
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1			2
04	360 N	229	-0-	-131	-0-	228	2	1	9	Y	1			3
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1875	2	4	9	Y	4			7
06	3000 N	4724	-0-	1724	1724	4721	2	3	9	Y	3			10
07	3100 N	4300	-0-	1200	2924	4299	2	1	9	Y	1			11
08	3000 N	4459	-0-	1459	4383	4456	2	3	9	Y	3			14
09	9285 X	4902	-0-	-4383	-0-	4897	2	2	4	Y	3			17
						3	9							
10	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3954	2	9	4	Y	5			22
						6	9							
11	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3617	2	12	4	Y	-0-			22
*12	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3399	2	2	9	Y	2			24
TOTAL GAS PROD:		32,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886														
01	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2768	2	28	4	Y	21	31	1	-0-
						23	9							
02	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	1981	2	29	9	Y	26	26	1	-0-
03	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2536	2	42	9	Y	38			38
04	2730 X	1333	-0-	-1397	-0-	1254	2	79	9	Y	72	74	1	36
05	2821 X	39	-0-	-2782	-0-	39	2			Y	-0-			36
06	2730 X	27	-0-	-2703	-0-	27	2			Y	-0-			36
07	2573 X	28	-0-	-2545	-0-	22	2	6	9	Y	5	10	1	31
08	87 X	87	-0-	-0-	-0-	80	2	7	9	Y	6	14	1	23
09	1320 X	89	-0-	-1231	-0-	80	2	9	9	Y	8			31
10	74 X	74	-0-	-0-	-0-	62	2	12	9	Y	11			42
11	90 X	10	-0-	-80	-0-	2	2	8	9	Y	7	19	1	30
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	16	15	1	31
TOTAL GAS PROD:		9,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		210								

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946														
01	3255 X	3146	-0-	-109	-0-	3026	2	31	4	N	81	92	1	-0-
						89	9							
02	2940 X	2883	-0-	-57	-0-	2844	2	39	9	N	35	12	1	23
03	3255 X	3053	-0-	-202	-0-	3014	2	39	9	N	35	4	1	54
04	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3231	2	65	9	N	59	112	1	1
05	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3603	2	8	9	N	7	7	1	1
06	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3625	2	29	9	N	26	6	1	21
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3622	2	48	9	N	44	65	1	-0-
08	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3746	2	28	9	N	25	6	1	19
09	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3630	2	2	4	N	21	40	1	-0-
						23	9							
10	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3736	2	8	4	N	27	18	1	9
						30	9							
11	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3462	2	11	4	N	6	6	1	9
						7	9							
*12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3375	2	29	9	N	26	5	1	30
TOTAL GAS PROD:		41,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		392								

OIL AND GAS DIVISION

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		3 F	RRCID -> 176222	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	9987	PERF.	7860	-	7929	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	628	2	6	4	Y	9	13	1	-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	488	2	11	9	Y	10	10	1	-0-
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1418	2	21	9	Y	19	19	1	-0-
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1979	2	11	9	Y	10	10	1	-0-
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1831	2	69	9	Y	63	7	1	56
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1733	2	15	9	Y	14	61	1	9
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1811	2	11	9	Y	10			19
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1572	2	14	9	Y	13	6	1	26
09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	4	Y	28	54	1	-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1829	2	4	4	Y	16	16	1	-0-
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1622	2	5	4	Y	13	6	1	7
*12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1512	2	10	9	Y	9	5	1	11
TOTAL GAS PROD:		18,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		214								

RAMPY, H.R.		WELL #:		8 F	RRCID -> 180211	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7840	-	7914	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	224	-0-	224	786	222	2	2	4	Y	-0-			2
02	1215 N	429	-0-	-786	-0-	428	2	1	9	Y	1			3
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1064	2	3	9	Y	3			6
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	2	3	9	Y	3			9
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2	9	Y	2			11
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-			11
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			11
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			11
09	360 N	1	-0-	-359	-0-	1	2			Y	-0-			11
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			11
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			11
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		4,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

PDH ENTERPRISES		646834		WELL #:		2A	RRCID -> 175572	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	4329	-	4478
LOPER, VERNA															
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295							
TRINITY MATERIALS		WELL #:		2	RRCID ->	197678	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	11584	PERF. 8046 - 11441
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
LOPER											
		WELL #:		1	RRCID ->	235514	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	8442	PERF. 8010 - 8014
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1488	N	950	-0-	-538	-0-	950	2			99
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1704	2	28	9	124
03	1519	N	703	-0-	-816	-0-	675	2	28	9	149
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1595	2	11	9	159
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1757	2	13	9	171
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2205	2	9	9	179
07	1519	N	714	-0-	-805	-0-	711	2	3	9	61
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					61
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					61
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1528	2	34	9	92
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1237	2	17	9	107
*12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1278	2	13	9	119

TOTAL GAS PROD: 13,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.)				16481 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752							
CRESSLENN RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	148936	COMPL. DATE	01/06/1991	TOTAL DEPTH	13645	PERF.12650 - 12816
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (TRINITY)		16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467											
ROYALL & CONE -D-		WELL #:		1ST	RRCID ->	015909	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	8167	PERF. 7262	-	7501
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2838 2	51 9	Y	46	90 1		56
02		2716 X	2677	-0-	-39	-0-	2625 2	52 9	Y	47			103
03		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3428 2	52 9	Y	47	91 1		59
04		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3118 2	50 9	Y	45			104
05		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3029 2	40 9	Y	36	86 1		54
06		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3028 2	36 9	Y	33			87
07		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3289 2	39 9	Y	35	89 1		33
08		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3560 2	37 9	Y	34			67
09		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3623 2	43 9	Y	39			106
10		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2801 2	45 9	Y	41	91 1		56
11		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2634 2	51 9	Y	46			102
12		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT			102
TOTAL GAS PROD:		34,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		449							

BASA RESOURCES, INC.		053974		WILLIAMS, A. C.		WELL #:		1	RRCID ->	015896	COMPL. DATE	01/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7484	-	7506
01		1488 N	1311	-0-	-177	-0-	121 1	1095 2	N	86							184
02		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	95 9	892 2	N	60							244
03		1271 N	1094	-0-	-177	-0-	88 1	936 2	N	59	181 1						122
04		1260 N	1037	-0-	-223	-0-	66 9	902 2	N	42							164
05		783 N	783	-0-	-0-	-0-	93 1	685 2	N	28							192
06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	65 9	972 2	N	25							217
07		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	89 1	1183 2	N	57	179 1						95
08		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	46 9	1183 2	N	45							140
*09		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	67 1	1010 2	N	45							185
10		1364 N	1337	-0-	-27	-0-	31 9	1090 2	N	68	190 1						63
11		1290 N	1174	-0-	-116	-0-	96 1	998 2	N	37							100
*12		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	28 9	1057 2	N	48							148
TOTAL GAS PROD:		13,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		600											

BOSS OPERATING LLC		083262		LOPER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	022902	COMPL. DATE	05/20/1963	TOTAL DEPTH	7788	PERF. 7582	-	7612
01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1342 2	11 9	N	10							183
02		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1232 2	8 9	N	7							190
03		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1388 2	9 9	N	8							198
04		1320 N	1004	-0-	-316	-0-	980 2	24 9	N	22							220
05		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1311 2	26 9	N	24							244
06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	962 2	31 9	N	28							272
07		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1034 2	75 9	N	68							340
08		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1379 2	68 9	N	62							402
09		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1379 2	210 9	N	191	321 1						272
10		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1416 2	112 9	N	102							374
11		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1451 2	114 9	N	104	319 1						159
*12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1414 2	127 9	N	115							274
TOTAL GAS PROD:		16,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		741											

CAYUGA (TRINITY) ENCRESCENT, LLC STANLEY, C.H. GAS UNIT		//CONT.//	16481 426 251739	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2399 X	2399	-0-	-0-	2333 3	66 9	N	60			175
02		2555 X	2555	-0-	-0-	2476 3	79 9	N	72			247
03		2555 X	2555	-0-	-0-	2500 3	55 9	N	50			297
04		2444 X	2444	-0-	-0-	2380 3	64 9	N	58	153 1		202
05		2661 X	2661	-0-	-0-	2598 3	63 9	N	57			259
06		2432 N	2432	-0-	-0-	2382 3	50 9	N	45	179 1		125
07		2493 N	2493	-0-	-0-	2443 3	50 9	N	45			170
08		2147 N	2147	-0-	-0-	2105 3	42 9	N	38	175 1		33
09		2343 N	2343	-0-	-0-	2291 3	52 9	N	47			80
10		2477 N	2477	-0-	-0-	2422 3	55 9	N	50			130
11		2397 N	2397	-0-	-0-	2338 3	59 9	N	54			184
*12		2676 N	2676	-0-	-0-	2614 3	62 9	N	56			240
TOTAL GAS PROD:			29,579	TOTAL CONDENSATE PROD:			632					

FAULCONER, VERNON E., INC. WARE, G. W.			263701									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2790 X	2419	-0-	-371	420 1	13 9	N	12			20
02		4126 X	4126	-0-	-0-	420 1	163 9	N	148	134 1		34
03		4275 X	4275	-0-	-0-	465 1	65 9	N	59			93
04		3915 X	3915	-0-	-0-	450 1	79 9	N	72			165
05		3154 X	3154	-0-	-0-	390 1	48 9	N	44	163 1		46
06		3416 X	3416	-0-	-0-	450 1	68 9	N	62			108
07		2790 X	2610	-0-	-180	405 1	30 9	N	27			135
08		3054 X	3054	-0-	-0-	375 1	11 9	N	10	126 1		19
09		4298 X	4298	-0-	-0-	450 1	68 9	N	62			81
10		4187 X	4187	-0-	-0-	465 1	97 9	N	88			169
11		3638 X	3638	-0-	-0-	435 1	81 9	N	74	184 1		59
*12		4110 X	4110	-0-	-0-	465 1	79 9	N	72			131
TOTAL GAS PROD:			43,202	TOTAL CONDENSATE PROD:			730					

GRAWARD OPERATING, INC. BERK, H.			326435									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66 7		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
EDENS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1D	RRCID -> 015902	COMPL. DATE	09/12/1958	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7335 -	7386	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1519 N	706	-0-	-813	-0-	670 2	7 4	Y	26	7 1		210	
02	896 N	666	-0-	-230	-0-	652 2	14 9	Y	13	6 1		217	
03	744 N	684	-0-	-60	-0-	664 2	20 9	Y	18	2 1		233	
04	690 N	639	-0-	-51	-0-	626 2	13 9	Y	12	5 1		240	
05	744 N	680	-0-	-64	-0-	679 2	1 9	Y	1	4 1		237	
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	685 2	9 9	Y	8	3 1		242	
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	724 2	2 9	Y	2			244	
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		Y	-0-	3 1		241	
09	690 N	655	-0-	-35	-0-	654 2	1 9	Y	1			242	
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			242	
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	681 2	2 4	Y	1	3 1		199	
*12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	754 2	53 9	Y	48	3 1		244	
TOTAL GAS PROD:		7,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		130							

RAMPY, H. R.		WELL #:		D 1 U	RRCID -> 015908	COMPL. DATE	08/09/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7310 -	7370	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SULLENBERGER, M. H. UNIT		WELL #:		D 1	RRCID -> 015910	COMPL. DATE	01/24/1959	TOTAL DEPTH	7251	PERF.	7242 -	7402	
01	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3850 2	39 4	Y	101	166 1		58	
02	4704 X	3520	-0-	-1184	-0-	3435 2	85 9	Y	77	134 1		1	
03	5208 X	3754	-0-	-1454	-0-	3652 2	102 9	Y	93	70 1		24	
04	4560 X	3339	-0-	-1221	-0-	3238 2	101 9	Y	92	97 1		19	
05	4309 X	3499	-0-	-810	-0-	3358 2	141 9	Y	128	93 1		54	
06	3870 X	3235	-0-	-635	-0-	3187 2	48 9	Y	44	89 1		9	
07	3906 X	3525	-0-	-381	-0-	3485 2	40 9	Y	36			45	
08	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3515 2	55 9	Y	50	44 1		51	
09	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3467 2	2 4	Y	43	44 1		50	
10	3534 X	3362	-0-	-172	-0-	3331 2	8 4	Y	21	42 1		29	
11	3450 X	3216	-0-	-234	-0-	3142 2	10 4	Y	58	13 1		74	
12	3627 X	3261	-0-	-366	-0-	3181 2	80 9	Y	73	122 1		25	
TOTAL GAS PROD:		41,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		816							

OIL AND GAS DIVISION

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836												
EDENS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2 D	RRCID ->	186762	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7058 -	7352				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EDENS GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	189942	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7166 -	7364				
01	3813 X	3421	-0-	-392	-0-	3321	2	33	4	Y	61	165	1			12
02	3780 X	3704	-0-	-76	-0-	3672	2	32	9	Y	29	17	1			24
03	4185 X	3956	-0-	-229	-0-	3928	2	28	9	Y	25	6	1			43
04	3930 X	3711	-0-	-219	-0-	3691	2	20	9	Y	18	53	1			8
05	4092 X	3840	-0-	-252	-0-	3732	2	108	9	Y	98	10	1			96
06	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	3923	2	194	9	Y	176	262	1			10
07	4092 X	3766	-0-	-326	-0-	3553	2	213	9	Y	194	36	1			168
08	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3128	2	158	9	Y	144	276	1			36
09	4110 X	3724	-0-	-386	-0-	3564	2	2	4	Y	144	176	1			4
10	4247 X	4207	-0-	-40	-0-	3975	2	9	4	Y	203	173	1			34
11	4110 X	3744	-0-	-366	-0-	3526	2	11	4	Y	188	176	1			46
*12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3793	2	222	9	Y	202	177	1			71
TOTAL GAS PROD:		45,491				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,482								

RAMPY, H. R.		WELL #:		5 D	RRCID ->	190216	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7054 -	7335				
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	407	2	4	4	Y	75	119	1			-0-
02	532 N	452	-0-	-80	-0-	422	2	30	9	Y	27	1	1			26
03	558 N	167	-0-	-391	-0-	154	2	13	9	Y	12					38
04	3000 N	3631	-0-	631	-0-	3533	2	98	9	Y	89	81	1			46
05	3100 N	4172	-0-	1072	-0-	3954	2	218	9	Y	198	151	1			93
06	3000 N	3447	-0-	447	-0-	3366	2	81	9	Y	74	61	1			106
07	4585 X	2435	-0-	-2150	-0-	2376	2	59	9	Y	54	73	1			87
08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3045	2	70	9	Y	64					151
09	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3555	2	2	4	Y	85	127	1			109
10	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3476	2	8	4	Y	96	60	1			145
11	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3177	2	10	4	Y	98	90	1			153
*12	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3323	2	111	9	Y	101	102	1			152
TOTAL GAS PROD:		31,883				TOTAL CONDENSATE PROD:		973								

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1242 2	13 4	Y	1			19
02	2352 N	1760	-0-	-592	-0-	1754 2	6 9	Y	5			24
03	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2813 2	7 9	Y	6			30
04	3000 N	3035	-0-	35	35	3027 2	8 9	Y	7			37
05	3100 N	3306	-0-	206	241	3299 2	7 9	Y	6			43
06	2730 N	1739	-0-	-991	-0-	1737 2	2 9	Y	2			45
07	2976 X	1400	-0-	-1576	-0-	1400 2		Y	-0-			45
08	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1319 2	1 9	Y	1			46
09	2880 X	1259	-0-	-1621	-0-	1257 2	1 4	Y	1			47
10	2976 X	1296	-0-	-1680	-0-	1293 2	3 4	Y	-0-			47
11	1740 X	1101	-0-	-639	-0-	1097 2	4 4	Y	-0-			47
12	1395 X	964	-0-	-431	-0-	963 2	1 9	Y	1			48
TOTAL GAS PROD:		21,256				TOTAL CONDENSATE PROD:			30			

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

01	10036 X	4560	-0-	-5476	-0-	4512 2	46 4	Y	2	59	1	109
02	4928 X	3737	-0-	-1191	-0-	3686 2	51 9	Y	46	23	1	132
03	5456 X	4470	-0-	-986	-0-	4374 2	96 9	Y	87	43	1	176
04	4650 X	4101	-0-	-549	-0-	4029 2	72 9	Y	65	103	1	138
05	4588 X	4215	-0-	-373	-0-	4114 2	101 9	Y	92	117	1	113
06	4410 X	4178	-0-	-232	-0-	4116 2	62 9	Y	56	132	1	37
07	4464 X	4109	-0-	-355	-0-	4063 2	46 9	Y	42	54	1	25
08	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4072 2	75 9	Y	68	71	1	22
09	4170 X	4068	-0-	-102	-0-	3954 2	2 4	Y	102	124	1	-0-
10	4309 X	133	-0-	-4176	-0-	112 9	4 2	Y	115	115	1	-0-
11	4170 X	3855	-0-	-315	-0-	127 9	3745 2	Y	89	69	1	20
12	4216 X	3997	-0-	-219	-0-	98 9	3923 2	Y	67	87	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		45,570				TOTAL CONDENSATE PROD:			831			

CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
WILLS, N.N.		WELL #: E 11		RRCID -> 192302	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH 11235	PERF. 7196	-		7416					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1210	2	12	4	Y	2	18	1		31
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1337	2	11	9	Y	10	6	1		35
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1550	2	18	9	Y	16	15	1		36
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1797	2	19	9	Y	17	34	1		19
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2012	2	28	9	Y	25	41	1		3
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1940	2	47	9	Y	43	46	1		-0-
07	1891 N	1508	-0-	-383	-0-	1485	2	23	9	Y	21	19	1		2
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1189	2	25	9	Y	23	25	1		-0-
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2083	2	1	4	Y	44	44	1		-0-
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2095	2	5	4	Y	41	41	1		-0-
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1840	2	6	4	Y	23	23	1		-0-
12	2201 N	1533	-0-	-668	-0-	1499	2	34	9	Y	31	31	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		296									

RAMPY, H. R.		WELL #: 4 F		RRCID -> 198198	COMPL. DATE 05/09/2003	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7202	-		8096					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	592	2	6	4	Y	16				51
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	552	2	10	9	Y	9				60
03	620 N	403	-0-	-217	-0-	400	2	3	9	Y	3				63
04	600 N	467	-0-	-133	-0-	461	2	6	9	Y	5				68
05	620 N	539	-0-	-81	-0-	538	2	1	9	Y	1				69
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	Y	3				72
07	496 N	403	-0-	-93	-0-	401	2	2	9	Y	2				74
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-				74
09	540 N	130	-0-	-410	-0-	130	2			Y	-0-				74
10	403 N	32	-0-	-371	-0-	32	2			Y	-0-	25	1		49
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				49
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				49
TOTAL GAS PROD:		3,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		39									

RAMPY, H. R.		WELL #: 2 D		RRCID -> 198427	COMPL. DATE 05/16/2003	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 7019	-		8644					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	806 N	734	-0-	-72	-0-	726	2	7 4	Y	1	7 1	4
02	756 N	315	-0-	-441	-0-	313	2	2 9	Y	2	6 1	-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1865	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2194	2	4 9	Y	4	3 1	1
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2086	2	3 9	Y	3	4 1	-0-
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		Y	-0-		-0-
08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2342	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2055	2	1 4	Y	1		1
						1	9					
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2274	2	5 4	Y	2		3
						2	9					
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1932	2	6 4	Y	2	4 1	1
						2	9					
*12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2165	2	1 9	Y	1	2 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,397				TOTAL CONDENSATE PROD:				25		

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369												
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	234	2	2 4	Y	-0-		4
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1 9	Y	1		5
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1 9	Y	1		6
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2		Y	-0-		6
05	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2		Y	-0-		6
06	210 N	14	-0-	-196	-0-	14	2		Y	-0-		6
07	217 N	18	-0-	-199	-0-	18	2		Y	-0-		6
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-		6
09	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2		Y	-0-		6
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		Y	-0-		6
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	18	2	9 9	Y	8		14
*12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		1,165				TOTAL CONDENSATE PROD:				10		

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425												
01	775 N	718	-0-	-57	-0-	710	2	7 4	Y	1	7 1	7
						1	9					
02	756 N	709	-0-	-47	-0-	707	2	2 9	Y	2	6 1	3
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2 9	Y	2	2 1	3
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1110	2	2 9	Y	2	5 1	-0-
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1172	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1163	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		Y	-0-		-0-
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1695	2	3 9	Y	3	3 1	-0-
09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2	1 4	Y	1		1
						1	9					
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1845	2	4 4	Y	2		3
						2	9					
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1653	2	5 4	Y	2	3 1	2
						2	9					
*12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2119	2	1 9	Y	1	2 1	1
TOTAL GAS PROD:		16,232				TOTAL CONDENSATE PROD:				22		

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
 CAMPBELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PARK & PARK OIL CO. 639520
 BARTON, H. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 7522

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CAYUGA (WOODBINE)		//CONT.//		16481 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
WARE, G.W.				WELL #: 20	RRCID -> 123384	COMPL. DATE 01/02/1987	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3800	- 3805					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3212	2	1	9	Y	1			1
08	12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	12186	2	8	9	Y	7			8
09	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5676	2	3	4	Y	2			10
						2	9							
10	3224 X	1537	-0-	-1687	-0-	1532	2	3	4	Y	2			12
						2	9							
11	11790 X	714	-0-	-11076	-0-	711	2	2	4	Y	1			13
						1	9							
12	12183 X	816	-0-	-11367	-0-	815	2	1	9	Y	1			14
TOTAL GAS PROD:		24,155				TOTAL CONDENSATE PROD:				14				

CAMPBELL, J.A.				WELL #: 4	RRCID -> 145848	COMPL. DATE 06/02/1993	TOTAL DEPTH 4041	PERF. 3777	- 3794					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RAMPY, H. R.				WELL #: 10	RRCID -> 197089	COMPL. DATE 02/07/2018	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4196	- 4348					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 11352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2017 - P/A 05/17/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2017 - P/A 06/07/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2017 - P/A 05/25/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
 WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2017 - P/A 06/16/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10652

01	452	R	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2				N	-0-					197
02	580	R	580	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2	147	9		N	134	168	1			163
03	678	R	678	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2	275	9		N	250					413
04	403	R	403	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9		N	1					414
05	346	R	346	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9		N	1	170	1			245
06	577	R	577	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2	90	9		N	82					327
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2	44	9		N	40					367
08	602	R	602	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2	134	9		N	122	177	1			312
09	144	R	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-					312
10	451	R	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2				N	-0-					312
11	570	#	290	-0-	-280	-0-	-0-	289	2	1	9		N	1	175	1			138
12	589	#	153	-0-	-436	-0-	-0-	153	2				N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 5,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)//CONT.// 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2821 X	1757	-0-	-1064	-0-	1710	2	47	9	N	310
02		2324 X	1351	-0-	-973	-0-	1085	2	266	9	N	224
03		2573 X	1713	-0-	-860	-0-	1446	2	267	9	N	467
04		2490 X	1295	-0-	-1195	-0-	1173	2	122	9	N	410
05		1984 X	193	-0-	-1791	-0-	178	2	15	9	N	89
06		1710 X	837	-0-	-873	-0-	742	2	95	9	N	175
07		1705 X	741	-0-	-964	-0-	741	2			N	175
08		1705 X	889	-0-	-816	-0-	746	2	143	9	N	305
09		1290 X	421	-0-	-869	-0-	388	2	33	9	N	335
10		868 X	728	-0-	-140	-0-	728	2			N	335
11		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1140	2	50	9	N	207
*12		1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1272	2	100	9	N	130
TOTAL GAS PROD:			12,487			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,035			

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1575	2	59	9	N	22
02		1932 N	1125	-0-	-807	-0-	1125	2			N	22
03		2201 N	1251	-0-	-950	-0-	1244	2	7	9	N	28
04		1590 N	1452	-0-	-138	-0-	1448	2	4	9	N	32
05		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1809	2	53	9	N	80
06		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1477	2	62	9	N	136
07		1488 N	899	-0-	-589	-0-	889	2	10	9	N	145
08		1860 N	1196	-0-	-664	-0-	1168	2	28	9	N	170
09		1530 N	784	-0-	-746	-0-	781	2	3	9	N	173
10		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1121	2	29	9	N	198
11		1170 N	1016	-0-	-154	-0-	997	2	19	9	N	215
*12		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1158	2	13	9	N	50
TOTAL GAS PROD:			15,079			TOTAL CONDENSATE PROD:			260			

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465												
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10478 X	4037	-0-	-6441	-0-	4037	2			N	266
02		7140 X	6721	-0-	-419	-0-	6703	2	18	9	N	282
03		9207 X	3393	-0-	-5814	-0-	3393	2			N	282
04		8910 X	2677	-0-	-6233	-0-	2677	2			N	282
05		9207 X	5808	-0-	-3399	-0-	5808	2			N	282
06		13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	2			N	282
07		12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	282
08		10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			N	282
09		12450 X	3278	-0-	-9172	-0-	3278	2			N	282
10		12865 X	9696	-0-	-3169	-0-	9696	2			N	282
11		12450 X	7104	-0-	-5346	-0-	7104	2			N	282
12		12307 X	7738	-0-	-4569	-0-	7738	2			N	282
TOTAL GAS PROD:			86,626			TOTAL CONDENSATE PROD:			16			

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 219625 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 11990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2201 N	31	-0-	-2170	-0-	31	2			N	-0-
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-	-0-				N	-0-
03		PRTL PLG	3709	-0-	2809	-0-	2809	2	3709	2	N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/26/2018 - SET TO PARTIAL PLUG PER TRACKING 200113												
TOTAL GAS PROD:			3,740			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
 MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		6820 X	1132	-0-	-5688	-0-	1110	2	22	9	N	20		286	
02		4872 X	3919	-0-	-953	-0-	3910	2	9	9	N	8		294	
03		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5458	2	10	9	N	9		303	
04		9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	9260	2	9	9	N	8		311	
05		8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	8521	2	13	9	N	12	178 1	145	
06		8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8156	2	32	9	N	29		174	
07		7440 X	6766	-0-	-674	-0-	6744	2	22	9	N	20		194	
08		8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	8779	2	31	9	N	28		222	
09		7200 X	5005	-0-	-2195	-0-	4991	2	14	9	N	13		235	
10		9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	9464	2	30	9	N	27		262	
11		7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	7281	2	21	9	N	19	189 1	92	
12		7440 X	7012	-0-	-428	-0-	6993	2	19	9	N	17		109	
TOTAL GAS PROD:			80,899											TOTAL CONDENSATE PROD:	210

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

01		7874 X	1348	-0-	-6526	-0-	1348	2			N	-0-		73	
02		7112 X	3987	-0-	-3125	-0-	3987	2			N	-0-		73	
03		7874 X	6040	-0-	-1834	-0-	6040	2			N	-0-		73	
04		8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-		73	
05		8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-		73	
06		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-		73	
07		8432 X	5076	-0-	-3356	-0-	5076	2			N	-0-		73	
08		8432 X	8037	-0-	-395	-0-	8037	2			N	-0-		73	
09		8160 X	2537	-0-	-5623	-0-	2537	2			N	-0-		73	
10		8215 X	7908	-0-	-307	-0-	7908	2			N	-0-		73	
11		7770 X	7617	-0-	-153	-0-	7617	2			N	-0-		73	
*12		9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-		73	
TOTAL GAS PROD:			76,094											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

01		16771 X	13724	-0-	-3047	-0-	13701	2	23	9	N	21		483	
02		15148 X	8071	-0-	-7077	-0-	8046	2	25	9	N	23		506	
03		16771 X	6371	-0-	-10400	-0-	6343	2	28	9	N	25		531	
04		13290 X	13100	-0-	-190	-0-	13075	2	25	9	N	23		554	
05		13733 X	9628	-0-	-4105	-0-	9607	2	21	9	N	19		573	
06		13290 X	10662	-0-	-2628	-0-	10641	2	21	9	N	19	188 1	404	
07		13547 X	6802	-0-	-6745	-0-	6769	2	33	9	N	30	186 1	248	
08		13547 X	11550	-0-	-1997	-0-	11495	2	55	9	N	50		298	
09		13110 X	6251	-0-	-6859	-0-	6222	2	29	9	N	26		324	
10		14322 X	14322	-0-	-0-	-0-	14276	2	46	9	N	42		366	
11		11190 X	8764	-0-	-2426	-0-	8764	2			N	-0-	191 1	175	
12		11563 X	6442	-0-	-5121	-0-	6442	2			N	-0-		175	
TOTAL GAS PROD:			115,687											TOTAL CONDENSATE PROD:	278

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
 MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			215
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			215
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-	140 1		75
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

01		5549 X	1836	-0-	-3713	-0-	1836	2		N	-0-			77
02		5936 X	4258	-0-	-1678	-0-	4258	2		N	-0-			77
03		6572 X	3361	-0-	-3211	-0-	3361	2		N	-0-			77
04		6360 X	2775	-0-	-3585	-0-	2775	2		N	-0-			77
05		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2		N	-0-			77
06		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2		N	-0-			77
07		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2		N	-0-			77
08		7471 X	6888	-0-	-583	-0-	6888	2		N	-0-			77
09		7230 X	1414	-0-	-5816	-0-	1414	2		N	-0-			77
10		7471 X	6161	-0-	-1310	-0-	6161	2		N	-0-			77
11		6660 X	2366	-0-	-4294	-0-	2366	2		N	-0-			77
12		6882 X	1574	-0-	-5308	-0-	1574	2		N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 49,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				Y	-0-			93
02		4312 X	2207	-0-	-2105	-0-	57	1	2141	2	Y	8		101
							9	9						
03		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	17	1	4832	2	Y	9	53 1	57
							10	9						
04		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	12	1	1707	2	Y	4		61
							4	9						
05		2449 X	1423	-0-	-1026	-0-	2	1	1418	2	Y	3		64
							3	9						
06		4710 X	238	-0-	-4472	-0-	3	1	235	2	Y	-0-		64
07		4867 X	2	-0-	-4865	-0-	2	2			Y	-0-	33 1	31
08		4867 X	2369	-0-	-2498	-0-	40	1	2329	2	Y	-0-	17 1	14
09		1710 X	1220	-0-	-490	-0-	1	1	1219	2	Y	-0-		14
10		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	24	1	2807	2	Y	-0-		14
11		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-		14
*12		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2660	2	2	9	Y	2		16
TOTAL GAS PROD:			19,534			TOTAL CONDENSATE PROD:			26					

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3255 X	3072	-0-	-183	-0-	228	1	2832	2	Y	11		69
							12	9						
02		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	82	1	3075	2	Y	11		80
							12	9						
03		2511 X	2308	-0-	-203	-0-	8	1	2296	2	Y	4	22 1	62
							4	9						
04		3600 X	2096	-0-	-1504	-0-	15	1	2075	2	Y	5		67
							6	9						
05		3720 X	744	-0-	-2976	-0-	1	1	741	2	Y	2		69
							2	9						
06		3390 X	526	-0-	-2864	-0-	6	1	519	2	Y	1		70
							1	9						
07		3503 X	731	-0-	-2772	-0-	21	1	710	2	Y	-0-	36 1	34
08		2294 X	652	-0-	-1642	-0-	11	1	641	2	Y	-0-	19 1	15
09		2100 X	792	-0-	-1308	-0-	1	1	791	2	Y	-0-		15
10		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	10	1	1231	2	Y	-0-		15
11		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-		15
*12		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-		15
TOTAL GAS PROD:			18,720			TOTAL CONDENSATE PROD:			34					

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: UPSHUR						
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008										TOTAL DEPTH	12205	PERF.11807 - 11910				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	343	1	4270	2	Y	17					320
02	5824 X	1360	-0-	-4464	-0-	19	9	1319	2	Y	5					325
03	6448 X	1369	-0-	-5079	-0-	6	9	1362	2	Y	2	60	1			267
04	6240 X	2278	-0-	-3962	-0-	5	1	2255	2	Y	6					273
05	4619 X	287	-0-	-4332	-0-	2	9	1	9	Y	1					274
06	4470 X	93	-0-	-4377	-0-	1	1	92	2	Y	-0-					274
07	2356 X	2339	-0-	-17	-0-	67	1	2272	2	Y	-0-	80	1			194
08	2356 X	1580	-0-	-776	-0-	26	1	1554	2	Y	-0-	42	1			152
09	2280 X	233	-0-	-2047	-0-	233	2			Y	-0-					152
10	2325 X	989	-0-	-1336	-0-	8	1	981	2	Y	-0-					152
11	2250 X	425	-0-	-1825	-0-	425	2			Y	-0-					152
*12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3648	2	1	9	Y	1					153
TOTAL GAS PROD:		19,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		32										

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008										TOTAL DEPTH	12225	PERF.11843 - 11944				
01	9393 X	6672	-0-	-2721	-0-	495	1	6151	2	Y	24					101
02	6412 X	2687	-0-	-3725	-0-	26	9	2606	2	Y	10					111
03	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	70	1	13339	2	Y	55	161	1			5
04	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	11	9	10023	2	Y	25					30
05	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	46	1	9439	2	Y	23					53
06	12600 X	10595	-0-	-2005	-0-	61	9	10450	2	Y	23					76
07	13020 X	10521	-0-	-2499	-0-	71	1	10219	2	Y	-0-	39	1			37
08	16135 X	16135	-0-	-0-	-0-	28	9	15865	2	Y	-0-	21	1			16
09	10590 X	6187	-0-	-4403	-0-	12	1	6180	2	Y	-0-					16
10	16456 X	16456	-0-	-0-	-0-	25	9	16318	2	Y	-0-					16
11	12600 X	11328	-0-	-1272	-0-	138	1	10	9	Y	9					25
12	13020 X	8330	-0-	-4690	-0-	11318	2	2	9	Y	2					27
TOTAL GAS PROD:		121,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		171										

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2790 X	826	-0-	-1964	-0-	61	1	762	2	Y	3	82
						3	9					
02	3668 X	299	-0-	-3369	-0-	8	1	290	2	Y	1	83
						1	9					
03	4061 X	2746	-0-	-1315	-0-	9	1	2725	2	Y	11 33 1	61
						12	9					
04	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	20	1	2834	2	Y	7	68
						8	9					
05	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	5	1	3676	2	Y	9	77
						10	9					
06	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	74	1	6455	2	Y	13	90
						14	9					
07	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	110	1	3728	2	Y	-0- 46 1	44
08	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	115	1	6754	2	Y	-0- 25 1	19
09	5760 X	2419	-0-	-3341	-0-	3	1	2416	2	Y	-0-	19
10	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	76	1	9015	2	Y	-0-	19
11	5760 X	3316	-0-	-2444	-0-	3313	2	3	9	Y	3	22
12	5952 X	2232	-0-	-3720	-0-	2231	2	1	9	Y	1	23

TOTAL GAS PROD: 44,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830												
01	8370 X	1505	-0-	-6865	-0-	112	1	1387	2	Y	5	190
						6	9					
02	7560 X	5	-0-	-7555	-0-	5	2			Y	-0-	190
03	8370 X	9	-0-	-8361	-0-	9	2			Y	-0-	190
04	8580 X	1889	-0-	-6691	-0-	13	1	1870	2	Y	5	195
						6	9					
05	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-	195
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	195
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0- 100 1	95
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0- 53 1	42
09	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	42
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42

TOTAL GAS PROD: 3,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WEATHERLY OIL & GAS, LLC CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848												
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP)		16613 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
CRESTMONT OPERATING LLC		189909											
HOGG HEIRS GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 167191		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LACY HEIRS GU 1		16613 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
		106406											
WELL #: 1		RRCID -> 190504		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE)		16613 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #: 5 L		RRCID -> 183530		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	10	171	1	44
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-				N	5			49
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	5			54
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	4			58
05	465 N	12	-0-	-453	-0-	8	2	4	9	N	4		62
06	390 N	118	-0-	-272	-0-	115	2	3	9	N	3		65
07	403 N	110	-0-	-293	-0-	108	2	2	9	N	2		67
08	341 N	73	-0-	-268	-0-	73	2			N	-0-		67
09	600 N	38	-0-	-562	-0-	38	2			N	-0-		67
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		67
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-		67
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		67
TOTAL GAS PROD:		352				TOTAL CONDENSATE PROD:		33					

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE)		//CONT.//		16613 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		6 L	RRCID ->	183657	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11402 - 11548	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		7	RRCID ->	189215	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	11683	PERF.11406 - 11580	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		9	RRCID ->	191649	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11391 - 11672	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3441 X	873	-0-	-2568	-0-		873 2		Y	-0-		4
02	3108 X	119	-0-	-2989	-0-		119 2		Y	-0-		4
03	3441 X	3306	-0-	-135	-0-		3306 2		Y	-0-		4
04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-		2866 2		Y	-0-		4
05	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-		3778 2		Y	-0-		4
06	3210 X	2514	-0-	-696	-0-		2514 2		Y	-0-		4
07	3317 X	2565	-0-	-752	-0-		2565 2		Y	-0-		4
08	DLQ G-10	2388	-0-	2388	2388		2388 2		Y	-0-		4
09	3920 X	1532	-0-	-2388	-0-		1532 2		Y	-0-		4
10	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-		2196 2		Y	-0-		4
11	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-		2714 2		Y	-0-		4
12	2573 X	1703	-0-	-870	-0-		1703 2		Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		26,554				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		Y	-0-			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03		T. A.	61	-0-	61	61	61 2		Y	-0-			1
04		T. A.	172	-0-	172	233	172 2		Y	-0-			1
05		T. A.	546	-0-	546	779	546 2		Y	-0-			1
06		887 X	108	-0-	-779	-0-	108 2		Y	-0-			1
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			1
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			1
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		Y	-0-			1
10		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		Y	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
01	3193 X	1869	-0-	-1324	-0-	1866 2	3 9	N	3			265	265
02	2884 X	1829	-0-	-1055	-0-	1829 2		N	-0-			265	265
03	3193 X	2916	-0-	-277	-0-	2887 2	29 9	N	26			291	291
04	2820 X	2796	-0-	-24	-0-	2742 2	54 9	N	49	173 1		167	167
05	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2802 2	35 9	N	32			199	199
06	2820 X	2729	-0-	-91	-0-	2690 2	39 9	N	35			234	234
07	2914 X	2693	-0-	-221	-0-	2662 2	31 9	N	28			262	262
08	2914 X	2655	-0-	-259	-0-	2653 2	2 9	N	2			264	264
09	2790 X	1269	-0-	-1521	-0-	1269 2		N	-0-			264	264
10	2852 X	2144	-0-	-708	-0-	2144 2		N	-0-			264	264
11	2730 X	2555	-0-	-175	-0-	2531 2	24 9	N	22			286	286
12	2697 X	1912	-0-	-785	-0-	1899 2	13 9	N	12			298	298

TOTAL GAS PROD: 28,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90	90
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90	90
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90	90
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90	90
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90	90
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90	90
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90	90
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90	90
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90	90
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90	90
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90	90
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90	90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
 MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 10994

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	W	689	-0-	689	689	689	1		N	-0-			-0-
06	0	W	722	-0-	722	1411	722	1		N	-0-			-0-
07	0	W	712	-0-	712	2123	712	1		N	-0-			-0-
08	0	W	857	-0-	857	2980	857	1		N	-0-			-0-
*09	8421	X	725	-0-	-7696	-0-	725	1		N	-0-			-0-
*10	12431	X	676	-0-	-11755	-0-	676	1		N	-0-			-0-
*11	12030	X	6	-0-	-12024	-0-	6	1		N	-0-			-0-
*12	12431	X	739	-0-	-11692	-0-	739	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			204
02	1064	N	171	-0-	-893	-0-	171	2		N	-0-			204
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			204
04	1110	N	105	-0-	-1005	-0-	105	2		N	-0-			204
05	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2		N	-0-			204
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			204
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			204
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			204
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-			204
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-			N	-0-			204
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2		N	-0-			204
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			204

TOTAL GAS PROD: 3,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)		//CONT.//		16613 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
BROWN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	195154	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	11997	PERF.10790 - 10800		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			N	-0-		128
02		952 N	81	-0-	-871	-0-	81 2			N	-0-		128
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-		128
04		120 N	42	-0-	-78	-0-	42 2			N	-0-		128
05		93 N	10	-0-	-83	-0-	10 2			N	-0-		128
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-		128
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		128
08		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2			N	-0-		128
09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2			N	-0-		128
10		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1737 2		2 9	N	2		130
11		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2512 2		25 9	N	23		153
*12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	238 1		1494 2	N	22		175
							24 9						
TOTAL GAS PROD:			8,026	TOTAL CONDENSATE PROD:			47						

ORR, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	214980	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	12010	PERF.10780 - 10784		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156		
03	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4 2			N	-0-	156		
04	14B2 EXT	1	-0-	1	5	1 2			N	-0-	156		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	156		
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	156		
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	156		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	156		
TOTAL GAS PROD:			5	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	245795	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.10728 - 10740		
01	4123 X	1945	-0-	-2178	-0-	1925 2	20 9	N	18		236		
02	3444 X	2640	-0-	-804	-0-	2623 2	17 9	N	15		251		
03	3813 X	2563	-0-	-1250	-0-	2562 2	1 9	N	1		252		
04	3390 X	2530	-0-	-860	-0-	2519 2	11 9	N	10		262		
05	3503 X	1775	-0-	-1728	-0-	1767 2	8 9	N	7		269		
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3038 2	63 9	N	57	182 1	144		
07	2914 X	1320	-0-	-1594	-0-	1319 2	1 9	N	1		145		
08	2604 X	1945	-0-	-659	-0-	1934 2	11 9	N	10		155		
09	3090 X	291	-0-	-2799	-0-	291 2		N	-0-		155		
10	3193 X	1368	-0-	-1825	-0-	1360 2	8 9	N	7		162		
11	3090 X	1532	-0-	-1558	-0-	1523 2	9 9	N	8		170		
12	1953 X	1144	-0-	-809	-0-	1140 2	4 9	N	4		174		
TOTAL GAS PROD:			22,154	TOTAL CONDENSATE PROD:			138						

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)				16613 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR	
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3				WELL #: 2	RRCID -> 061623	COMPL. DATE 03/05/1975	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 8584	-	9034		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		347 N	347	-0-	-0-	341 2		6 9	N		5	140
02		308 N	291	-0-	-17	291 2			N		-0-	140
03		372 N	295	-0-	-77	295 2			N		-0-	140
04		339 N	339	-0-	-0-	339 2			N		-0-	140
05		310 N	188	-0-	-122	188 2			N		-0-	140
06		300 N	58	-0-	-242	58 2			N		-0-	140
07		341 N	11	-0-	-330	11 2			N		-0-	140
08		186 N	-0-	-0-	-186				N		-0-	140
09		60 N	-0-	-0-	-60				N		-0-	140
10		37 N	37	-0-	-0-	37 2			N		-0-	140
11		83 N	83	-0-	-0-	83 2			N		-0-	140
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-	140
TOTAL GAS PROD:			1,649	TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5				WELL #: 2	RRCID -> 067652	COMPL. DATE 06/17/1976	TOTAL DEPTH 9817	PERF. 8551	-	8673		
01		161 N	161	-0-	-0-	161 2			N		-0-	74
02		168 N	149	-0-	-19	149 2			N		-0-	74
03		186 N	82	-0-	-104	82 2			N		-0-	74
04		150 N	22	-0-	-128	22 2			N		-0-	74
05		155 N	86	-0-	-69	86 2			N		-0-	74
06		90 N	31	-0-	-59	30 2		1 9	N		1	75
07		91 N	91	-0-	-0-	91 2			N		-0-	75
08		93 N	77	-0-	-16	77 2			N		-0-	75
09		33 N	33	-0-	-0-	33 2			N		-0-	75
10		93 N	89	-0-	-4	89 2			N		-0-	75
11		112 N	112	-0-	-0-	112 2			N		-0-	75
*12		48 N	48	-0-	-0-	48 2			N		-0-	75
TOTAL GAS PROD:			981	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6				WELL #: 2	RRCID -> 068501	COMPL. DATE 08/04/1976	TOTAL DEPTH 9815	PERF. 9008	-	9124		
01		62 N	14	-0-	-48	14 2			N		-0-	167
02		28 N	11	-0-	-17	11 2			N		-0-	167
03		31 N	15	-0-	-16	15 2			N		-0-	167
04		179 N	179	-0-	-0-	179 2			N		-0-	167
05		11 N	8	-0-	-3	8 2			N		-0-	167
06		88 N	88	-0-	-0-	88 2			N		-0-	167
07		93 N	92	-0-	-1	92 2			N		-0-	167
08		83 N	83	-0-	-0-	83 2			N		-0-	167
09		90 N	40	-0-	-50	40 2			N		-0-	167
10		136 N	136	-0-	-0-	136 2			N		-0-	167
11		90 N	55	-0-	-35	55 2			N		-0-	167
*12		74 N	74	-0-	-0-	74 2			N		-0-	167
TOTAL GAS PROD:			795	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6251	2	15	9	N	14		219
02	1540 X	1467	-0-	-73	-0-	1467	2			N	-0-		219
03	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-		219
04	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-		219
05	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7939	2	59	9	N	54	168 1	105
06	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	6986	2	48	9	N	44		149
07	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3312	2	14	9	N	13		162
08	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4545	2	91	9	N	83	178 1	67
09	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-		67
10	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4750	2	24	9	N	22		89
11	7020 X	6428	-0-	-592	-0-	6364	2	64	9	N	58		147
*12	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6319	2	18	9	N	16		163

TOTAL GAS PROD: 63,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140

PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2018 - P/A 08/20/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

01	589 N	27	-0-	-562	-0-	27	2			N	-0-			125
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	72	2	2	9	N	2			127
03	1240 N	147	-0-	-1093	-0-	147	2			N	-0-			127
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			127
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			127
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			127
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			127
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-			127
09	300 N	28	-0-	-272	-0-	28	2			N	-0-			127
10	155 N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-			127
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			127
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			127

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	116	-0-	-132	-0-	116	2		N	-0-			80
02	196 N	22	-0-	-174	-0-	22	2		N	-0-			80
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			80
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2		N	-0-			80
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			80
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			80
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-			80
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			80
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			80
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			80
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

01	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	358	1	2012	2	N	40	188 1	90
						44	9						
02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	353	1	2169	2	N	35		125
						39	9						
03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	404	1	2693	2	N	55		180
						61	9						
04	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	422	1	2608	2	N	40		220
						44	9						
05	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	387	1	2319	2	N	34	187 1	67
						37	9						
06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	404	1	2657	2	N	43		110
						47	9						
07	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	384	1	2558	2	N	42		152
						46	9						
08	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	386	1	2261	2	N	33	163 1	22
						36	9						
09	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	188	1	1136	2	N	8		30
						9	9						
10	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	595	1	1680	2	N	40		70
						44	9						
11	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	510	1	1443	2	N	18		88
						20	9						
*12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	595	1	2431	2	N	34		122
						37	9						

TOTAL GAS PROD: 31,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162																	
01	2974	N	2808	-0-	-166	-0-	376	1	2407	2	N	23					153
							25	9									
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	355	1	2040	2	N	32					185
							35	9									
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	420	1	2474	2	N	45	185	1			45
							50	9									
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	426	1	2359	2	N	33					78
							36	9									
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	436	1	2288	2	N	32					110
							35	9									
06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	421	1	2122	2	N	25					135
							28	9									
07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	436	1	2129	2	N	25					160
							28	9									
08	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	426	1	2233	2	N	29	166	1			23
							32	9									
09	2460	N	1108	-0-	-1352	-0-	161	1	943	2	N	4					27
							4	9									
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	580	1	2133	2	N	36					63
							40	9									
11	3000	N	3731	-0-	731	731	600	1	3094	2	N	34					97
							37	9									
*12	3100	N	3163	-0-	63	794	607	1	2516	2	N	36					133
							40	9									
TOTAL GAS PROD:			32,372			TOTAL CONDENSATE PROD:			354								

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854																	
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258																	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) BROOKSTON ENERGY, INC. BURNETT		16690 550 097353	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA						
		WELL #:	1	RRCID ->	242881	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	6626 - 6630		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	16 1	402 2	N	-0-			67
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	14 1	403 2	N	-0-			67
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	16 1	442 2	N	-0-			67
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	145 1	386 2	N	-0-			67
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	143 1	389 2	N	-0-			67
06		508 N	508	-0-	-0-	-0-	136 1	372 2	N	-0-			67
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	145 1	383 2	N	-0-			67
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	146 1	380 2	N	-0-			67
09		510 N	499	-0-	-11	-0-	143 1	356 2	N	-0-			67
10		527 N	140	-0-	-387	-0-	42 1	98 2	N	-0-			67
11		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			67
*12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	51 1	598 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,206	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FORTUNE RESOURCES LLC PACE, LACY		278755	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		WELL #:	1	RRCID ->	199399	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6699 - 6705		
01		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			200
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9 2		N	-0-			200
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			200
04		14 N	5	-0-	-9	-0-	5 2		N	-0-			200
05		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-			200
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
07		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			200
08		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2		N	-0-			200
09		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-			200
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			200
*11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			200
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			200
TOTAL GAS PROD:			53	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) AETHON ENERGY OPERATING LLC HICKEY, F.S. ET AL		16694 500 008555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		WELL #:	6	RRCID ->	195282	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9983	PERF.	8542 - 8594		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

01	1488 X	1294	-0-	-194	-0-	160	1	1134	3	Y	-0-			3													
02	1344 X	1256	-0-	-88	-0-	162	1	1094	3	Y	-0-			3													
03	1488 X	688	-0-	-800	-0-	97	1	591	3	Y	-0-			3													
04	1440 X	3	-0-	-1437	-0-	3	3			Y	-0-			3													
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	3	1	-0-													
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-													
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 3,241														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	286	1	2207	3	Y	-0-					4	
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	273	1	2001	3	Y	-0-					4	
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	307	1	2081	3	Y	-0-					4	
04	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	311	1	2151	3	Y	-0-					4	
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	240	1	1766	3	Y	27	29	1			2	
						30	9										
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	216	1	1593	3	Y	-0-					2	
07	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	327	1	2312	3	Y	5					7	
						6	9										
08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	278	1	1822	3	Y	-0-					7	
09	1710 N	1574	-0-	-136	-0-	217	1	1357	3	Y	-0-					7	
10	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	224	1	1402	3	Y	-0-					7	
11	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	328	1	2190	3	Y	-0-					7	
*12	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	289	1	2009	3	Y	-0-					7	
TOTAL GAS PROD:		26,223															TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	62	1	480	3	Y	-0-					1	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1	
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-	
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					-0-	
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	Y	-0-					-0-	
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	3	Y	-0-					-0-	
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	22	1	135	3	Y	-0-					-0-	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	-0-					-0-	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-	
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,462															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-	
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	3	N	-0-					-0-	
03	496 N	88	-0-	-408	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-	
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	26	1	835	3	N	-0-					-0-	
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	29	1	969	3	N	-0-					-0-	
06	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-	
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-	
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	64	1	2103	3	N	-0-					-0-	
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	51	1	1669	3	N	-0-					-0-	
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	47	1	1558	3	N	-0-					-0-	
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	42	1	1375	3	N	-0-					-0-	
12	992 N	378	-0-	-614	-0-	52	1	326	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,814															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16694 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
WERNER-MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	215252	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	9938	PERF. 9670 - 9708	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1736 N	1107	-0-	-629	-0-	1107	3	N	-0-		-0-
02		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-		-0-
03		1736 N	1647	-0-	-89	-0-	1647	3	N	-0-		-0-
04		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-		-0-
05		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3	N	-0-		-0-
06		1590 N	1458	-0-	-132	-0-	1458	3	N	-0-		-0-
07		1643 N	1230	-0-	-413	-0-	1230	3	N	-0-		-0-
08		1736 N	1119	-0-	-617	-0-	1119	3	N	-0-		-0-
09		1470 N	1001	-0-	-469	-0-	1001	3	N	-0-		-0-
10		1240 N	974	-0-	-266	-0-	974	3	N	-0-		-0-
11		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3	N	-0-		-0-
*12		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTH HICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	216817	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	9957	PERF. 9750 - 9790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	261	1	2033	3	Y	-0-
02		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	265	1	1959	3	Y	-0-
03		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	263	1	1802	3	Y	-0-
04		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	237	1	1648	3	Y	-0-
05		1860 N	1333	-0-	-527	-0-	156	1	1158	3	Y	17
							19	9				20
							1	9				1
06		1800 N	838	-0-	-962	-0-	100	1	738	3	Y	-0-
07		1860 N	529	-0-	-1331	-0-	65	1	463	3	Y	1
							1	9				2
08		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	180	1	1186	3	Y	-0-
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	127	1	799	3	Y	-0-
10		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	183	1	1152	3	Y	-0-
11		1320 N	1122	-0-	-198	-0-	145	1	977	3	Y	-0-
12		961 N	839	-0-	-122	-0-	105	1	734	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

WERNER-MATTHEWS		WELL #:		3	RRCID ->	216819	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	9854	PERF. 9572 - 9608	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1083	-0-	-498	-0-	1083	3	N	-0-			-0-
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-			-0-
03	1829 N	1466	-0-	-363	-0-	1466	3	N	-0-			-0-
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3	N	-0-			-0-
05	1891 N	1672	-0-	-219	-0-	1672	3	N	-0-			-0-
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	N	-0-			-0-
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3	N	-0-			-0-
08	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	1524	3	N	-0-			-0-
09	1530 N	1414	-0-	-116	-0-	1414	3	N	-0-			-0-
10	1550 N	997	-0-	-553	-0-	997	3	N	-0-			-0-
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3	N	-0-			-0-
*12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

01	1860 N	318	-0-	-1542	-0-	318	3	N	-0-			-0-
02	1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-			N	-0-			-0-
03	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3	N	-0-			-0-
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3	N	-0-			-0-
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3	N	-0-			-0-
06	1800 N	1772	-0-	-28	-0-	1772	3	N	-0-			-0-
07	1860 N	1648	-0-	-212	-0-	1648	3	N	-0-			-0-
08	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1743	3	N	-0-			-0-
09	1770 N	1678	-0-	-92	-0-	1678	3	N	-0-			-0-
10	1643 N	1582	-0-	-61	-0-	1582	3	N	-0-			-0-
11	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3	N	-0-			-0-
*12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

01	837 N	1	-0-	-836	-0-	1	3	N	-0-			-0-
02	728 N	468	-0-	-260	-0-	468	3	N	-0-			-0-
03	744 N	415	-0-	-329	-0-	415	3	N	-0-			-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-			-0-
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3	N	-0-			-0-
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3	N	-0-			-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-			-0-
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-			-0-
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-			-0-
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3	N	-0-			-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-			-0-
*12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		465 N	17	-0-	-448	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-		
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-		
03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-		
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-		
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-		
06		450 N	382	-0-	-68	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-		
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-		
08		465 N	439	-0-	-26	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-		
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-		
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-		
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-		
12		465 N	448	-0-	-17	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,110													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-		
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-		
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-		
05		248 N	9	-0-	-239	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-		
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-		
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-		
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-		
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-		
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-		
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-		
*12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,865													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

01		1674 N	1331	-0-	-343	-0-	-0-	1331	3		N	-0-			-0-		
02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-			-0-		
03		1519 N	1418	-0-	-101	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			-0-		
04		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	3		N	-0-			-0-		
05		1581 N	1476	-0-	-105	-0-	-0-	1476	3		N	-0-			-0-		
06		1380 N	1365	-0-	-15	-0-	-0-	1365	3		N	-0-			-0-		
07		1457 N	1450	-0-	-7	-0-	-0-	1450	3		N	-0-			-0-		
08		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	-0-	2774	3		N	-0-			-0-		
09		1380 N	1378	-0-	-2	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			-0-		
10		1457 N	1016	-0-	-441	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-		
11		1650 N	1375	-0-	-275	-0-	-0-	1375	3		N	-0-			-0-		
*12		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			17,880													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16694 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555							
SEMPRA BECK		WELL #:		1	RRCID ->	237108	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	9944	PERF. 8415 - 9708
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1643 N	759	-0-	-884	-0-	759 3		N	-0-	-0-
02		2800 N	3597	-0-	797	797	3597 3		N	-0-	-0-
03		1643 N	742	-0-	-901	-0-	742 3		N	-0-	-0-
04		720 N	170	-0-	-550	-0-	170 3		N	-0-	-0-
05		1643 X	808	-0-	-835	-0-	808 3		N	-0-	-0-
06		1590 X	285	-0-	-1305	-0-	285 3		N	-0-	-0-
07		1643 X	1464	-0-	-179	-0-	1464 3		N	-0-	-0-
08		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3		N	-0-	-0-
09		780 X	637	-0-	-143	-0-	637 3		N	-0-	-0-
10		1457 X	499	-0-	-958	-0-	499 3		N	-0-	-0-
11		1290 N	1098	-0-	-192	-0-	1098 3		N	-0-	-0-
12		651 N	204	-0-	-447	-0-	204 3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADRICK		WELL #:		1	RRCID ->	238530	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9644 - 9681
01		1426 N	752	-0-	-674	-0-	85 1	667 3	Y	-0-	3
02		2296 N	808	-0-	-1488	-0-	96 1	712 3	Y	-0-	3
03		1581 N	149	-0-	-1432	-0-	19 1	130 3	Y	-0-	3
04		720 N	99	-0-	-621	-0-	12 1	87 3	Y	-0-	3
05		899 N	2	-0-	-897	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
06		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	276 1	2041 3	Y	-0-	-0-
07		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	355 1	2518 3	Y	6	6
08		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	238 1	1574 3	Y	-0-	6
09		2310 N	1095	-0-	-1215	-0-	150 1	945 3	Y	-0-	6
10		2542 N	688	-0-	-1854	-0-	94 1	594 3	Y	-0-	6
11		1740 N	1532	-0-	-208	-0-	198 1	1334 3	Y	-0-	6
*12		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	311 1	2171 3	Y	-0-	6

TOTAL GAS PROD: 14,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HICKEY, F.S. ET AL		WELL #:		11H	RRCID ->	245810	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.10118 - 12224
01		7998 X	7457	-0-	-541	-0-	853 1	6604 3	Y	-0-	13
02	DLQ	G-10	5034	-0-	5034	5034	603 1	4431 3	Y	-0-	13
03	DLQ	G-10	7441	-0-	7441	12475	955 1	6486 3	Y	-0-	13
04	DLQ	G-10	8068	-0-	8068	20543	1019 1	7049 3	Y	-0-	13
05	DLQ	G-10	9806	-0-	9806	30349	1155 1	8509 3	Y	129	132 1
06	DLQ	G-10	8829	-0-	8829	39178	1055 1	7774 3	Y	-0-	10
07		46314 X	7136	-0-	-39178	-0-	883 1	6236 3	Y	15	25
08		8215 X	6517	-0-	-1698	-0-	863 1	5654 3	Y	-0-	25
09		7950 X	6791	-0-	-1159	-0-	932 1	5859 3	Y	-0-	25
10		8215 X	7524	-0-	-691	-0-	1034 1	6490 3	Y	-0-	25
11		7950 X	7174	-0-	-776	-0-	930 1	6244 3	Y	-0-	25
*12		7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	1003 1	6993 3	Y	-0-	25

TOTAL GAS PROD: 89,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

OIL AND GAS DIVISION

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	1222	1	9428	3	Y	-0-		20
02	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	1207	1	8848	3	Y	-0-		20
03	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	1199	1	8111	3	Y	-0-		20
04	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	1148	1	7924	3	Y	-0-		20
05	11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	1314	1	9658	3	Y	147	156 1	11
						162	9						
06	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	1118	1	8222	3	Y	-0-		11
07	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	1206	1	8491	3	Y	20		31
						22	9						
08	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	1204	1	7845	3	Y	-0-		31
09	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	1218	1	7623	3	Y	-0-		31
10	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	1202	1	7509	3	Y	-0-		31
11	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	1092	1	7294	3	Y	-0-		31
*12	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	1103	1	7656	3	Y	-0-		31

TOTAL GAS PROD: 113,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-		1
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	1 1	-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-		-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-		-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-		-0-
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-		-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-		-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-		-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-		-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-		-0-
*12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

01	768 R	768	-0-	-0-	-0-	738	3	30	9	N	27		99
02	700 #	571	-0-	-129	-0-	570	3	1	9	N	1		100
03	828 R	828	-0-	-0-	-0-	819	3	9	9	N	8		108
04	750 #	986	-0-	236	-0-	829	3	157	9	N	143	175 1	76
05	775 #	709	-0-	-66	-0-	695	3	14	9	N	13		89
06	750 #	394	-0-	-356	-0-	394	3			N	-0-		89
07	775 #	246	-0-	-529	-0-	246	3			N	-0-		89
08	775 #	255	-0-	-520	-0-	255	3			N	-0-		89
09	750 #	143	-0-	-607	-0-	143	3			N	-0-		89
10	713 #	319	-0-	-394	-0-	297	3	22	9	N	20	79 1	30
11	390 #	132	-0-	-258	-0-	121	3	11	9	N	10		40
12	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-		40

TOTAL GAS PROD: 5,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

CHAPEL HILL		//CONT.//		17008 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: SMITH						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
CHAPEL HILL SWD				WELL #:	1	RRCID ->	216965	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4145 - 4310
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)				17008 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SMITH						
BRETTBURN OPERATING L.P.				090732									
CHAPEL HILL ALLOCATION				WELL #:	1H	RRCID ->	285358	COMPL. DATE	08/01/2018	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	N/A
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	7756	-0-	7756	7756	7749	2	7	9	Y	6	6 8
*11		SHUT IN	282177	-0-	282177	289933	269609	2	12568	9	Y	11425	9681 1 17 8 1727
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	289933					Y	NO RPT	1727
TOTAL GAS PROD:				289,933								TOTAL CONDENSATE PROD: 11,431	

BRG LONE STAR LTD.				090870			CNTY: SMITH						
JOHNSON, O.B.				WELL #:	1 D	RRCID ->	214471	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11223 - 11490
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

ELM GROVE PRODUCTION, LLC				250608			CNTY: SMITH						
PARKER A-B (ALLOCATION)				WELL #:	1H	RRCID ->	285634	COMPL. DATE	07/15/2018	TOTAL DEPTH	11706	PERF.	12151 - 17668
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	17008 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SMITH						
J-W OPERATING CO.			427960									
WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID -> 214386	COMPL. DATE 08/18/2005	TOTAL DEPTH 11935	PERF.11644 - 11720					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2018 - PLUGGED 03/29/18									
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC			501130			TOTAL DEPTH 11491		PERF.11063 - 11325				
COWAN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 092520	COMPL. DATE 01/10/1981							
01	403	S	292	-0-	-111	-0-	292	2	N	-0-		25
02	548	S	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-		25
03	582	S	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-		25
04	270	S	210	-0-	-60	-0-	210	2	N	-0-		25
05	527	S	290	-0-	-237	-0-	290	2	N	-0-		25
06	510	S	438	-0-	-72	-0-	438	2	N	-0-		25
07	372	S	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		25
08	458	S	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-		25
09	898	S	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-		25
10	743	S	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-		25
11	801	S	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-		25
*12	918	S	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:			6,550		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHOFNER, V. L. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 092857	COMPL. DATE 02/24/1981	TOTAL DEPTH 11480	PERF.11039 - 11310					
01	435	S	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-		19
02	112	S	72	-0-	-40	-0-	72	2	N	-0-		19
03	145	S	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		19
04	240	S	215	-0-	-25	-0-	215	2	N	-0-		19
05	150	S	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		19
06	152	S	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		19
07	217	S	89	-0-	-128	-0-	89	2	N	-0-		19
08	155	S	93	-0-	-62	-0-	93	2	N	-0-		19
09	150	S	138	-0-	-12	-0-	138	2	N	-0-		19
10	111	S	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		19
11	147	S	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		19
12	155	S	141	-0-	-14	-0-	141	2	N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:			1,888		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//	17008 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
MAYNARD, A.				WELL #:	1	RRCID ->	202064	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11577 - 11728	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1457 X	613	-0-	-844	-0-	16 1	597 2	N	-0-			34
02		1512 N	1469	-0-	-43	-0-	66 1	1403 2	N	-0-			34
03		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	94 1	1641 2	N	-0-			34
04		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	71 1	1316 2	N	-0-			34
05		1612 N	1523	-0-	-89	-0-	94 1	1429 2	N	-0-			34
06		1680 N	1412	-0-	-268	-0-	99 1	1313 2	N	-0-			34
07		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	112 1	1331 2	N	-0-	23 1		11
08		1519 N	1470	-0-	-49	-0-	125 1	1344 2	N	1			12
							1 9						
09		1410 N	1389	-0-	-21	-0-	123 1	1266 2	N	-0-			12
10		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	96 1	1513 2	N	-0-			12
11		1410 N	1407	-0-	-3	-0-	90 1	1317 2	N	-0-			12
12		1426 N	1200	-0-	-226	-0-	77 1	1123 2	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 16,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYNARD, A.				WELL #:	2	RRCID ->	206966	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	11760	PERF.11430 - 11596	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		837 X	175	-0-	-662	-0-	5 1	170 2	N	-0-			73
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	18 1	377 2	N	-0-			73
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	15 1	266 2	N	-0-			73
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	11 1	203 2	N	-0-			73
05		434 N	268	-0-	-166	-0-	17 1	251 2	N	-0-			73
06		270 N	239	-0-	-31	-0-	17 1	222 2	N	-0-			73
07		217 N	215	-0-	-2	-0-	17 1	198 2	N	-0-	64 1		9
08		279 N	193	-0-	-86	-0-	16 1	168 2	N	8			17
							9 9						
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	21 1	219 2	N	-0-			17
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	31 1	484 2	N	-0-			17
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	19 1	286 2	N	-0-			17
*12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	19 1	278 2	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 3,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

COWAN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	207115	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11070 - 11330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		589 X	469	-0-	-120	-0-	12 1	457 2	N	-0-			175
02		588 N	502	-0-	-86	-0-	22 1	480 2	N	-0-			175
03		602 N	602	-0-	-0-	-0-	32 1	570 2	N	-0-			175
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	29 1	531 2	N	-0-			175
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	37 1	560 2	N	-0-			175
06		570 N	549	-0-	-21	-0-	39 1	510 2	N	-0-			175
07		609 N	609	-0-	-0-	-0-	44 1	519 2	N	42	179 1		38
							46 9						
08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	55 1	596 2	N	-0-			38
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	54 1	549 2	N	-0-			38
10		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	70 1	1099 2	N	-0-			38
11		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	73 1	1064 2	N	-0-			38
*12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	62 1	908 2	N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 8,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
LITTLEJOHN		WELL #:		1	RRCID ->	209040	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11606	-	11780
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SWINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	209041	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	11532	-	11610
01	1705 X	1540	-0-	-165	-0-	40	1	1500	2	N	-0-			25
02	1540 N	1462	-0-	-78	-0-	65	1	1397	2	N	-0-			25
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	86	1	1491	2	N	-0-			25
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	82	1	1509	2	N	-0-			25
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	103	1	1556	2	N	-0-			25
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	114	1	1504	2	N	-0-			25
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	132	1	1553	2	N	-0-			25
08	1674 N	1666	-0-	-8	-0-	141	1	1525	2	N	-0-	20	1	5
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	144	1	1483	2	N	-0-			5
10	1674 N	1497	-0-	-177	-0-	90	1	1407	2	N	-0-			5
11	1620 N	1601	-0-	-19	-0-	102	1	1499	2	N	-0-			5
12	1674 N	1619	-0-	-55	-0-	103	1	1516	2	N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			19,142			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

COWAN GU		WELL #:		3	RRCID ->	209228	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	11320	-	11398
01	744 X	668	-0-	-76	-0-	17	1	651	2	N	-0-			50
02	700 X	677	-0-	-23	-0-	30	1	647	2	N	-0-			50
03	775 X	730	-0-	-45	-0-	40	1	690	2	N	-0-			50
04	750 X	645	-0-	-105	-0-	33	1	612	2	N	-0-			50
05	744 X	655	-0-	-89	-0-	41	1	614	2	N	-0-			50
06	720 X	624	-0-	-96	-0-	44	1	580	2	N	-0-			50
07	744 X	668	-0-	-76	-0-	52	1	616	2	N	-0-			50
08	744 X	640	-0-	-104	-0-	54	1	586	2	N	-0-			50
09	660 X	602	-0-	-58	-0-	54	1	548	2	N	-0-			50
10	682 X	658	-0-	-24	-0-	39	1	619	2	N	-0-			50
11	660 X	601	-0-	-59	-0-	38	1	563	2	N	-0-			50
12	682 X	609	-0-	-73	-0-	39	1	570	2	N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:			7,777			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LITTLEJOHN		WELL #:		4	RRCID ->	211413	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11540 - 11669	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	987 X	987	-0-	-0-	-0-	25 1	962 2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	735	-0-	735	735	33 1	702 2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	925	-0-	925	1660	51 1	874 2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	817	-0-	817	2477	42 1	775 2	N	-0-			-0-
05	3259 X	782	-0-	-2477	-0-	48 1	734 2	N	-0-			-0-
06	900 N	716	-0-	-184	-0-	50 1	666 2	N	-0-			-0-
07	837 N	661	-0-	-176	-0-	51 1	608 2	N	2			2
						2 9						
08	775 N	723	-0-	-52	-0-	61 1	659 2	N	3			5
						3 9						
09	720 N	665	-0-	-55	-0-	59 1	606 2	N	-0-			5
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	54 1	855 2	N	20	5 1		20
						22 9						
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	62 1	917 2	N	22			42
						24 9						
*12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	76 1	1113 2	N	28	27 1		43
						31 9						
TOTAL GAS PROD:		10,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		75						

LITTLEJOHN		WELL #:		3	RRCID ->	211696	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11650 - 11725	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
MAYNARD, A.		WELL #: 3H		RRCID -> 214139		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	3193 X	2489	-0-	-704	-0-	65	1	2424	2	N	-0-	60
02	2884 X	2540	-0-	-344	-0-	114	1	2426	2	N	-0-	60
03	3038 X	2776	-0-	-262	-0-	151	1	2625	2	N	-0-	60
04	2910 X	2532	-0-	-378	-0-	130	1	2402	2	N	-0-	60
05	3007 X	2640	-0-	-367	-0-	164	1	2476	2	N	-0-	60
06	2730 X	2465	-0-	-265	-0-	173	1	2292	2	N	-0-	60
*07	2821 X	2648	-0-	-173	-0-	206	1	2442	2	N	-0-	32
*08	2790 X	2576	-0-	-214	-0-	218	1	2358	2	N	-0-	32
*09	2550 X	2527	-0-	-23	-0-	225	1	2301	2	N	-0-	33
						1	9					
*10	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	171	1	2677	2	N	-0-	33
*11	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	174	1	2558	2	N	-0-	33
*12	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	176	1	2582	2	N	-0-	33
TOTAL GAS PROD:		31,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SWINNEY		WELL #: 2		RRCID -> 214257		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1147 X	1123	-0-	-24	-0-	29	1	1094	2	N	-0-	77
02	1148 X	1136	-0-	-12	-0-	51	1	1085	2	N	-0-	77
03	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	72	1	1252	2	N	-0-	77
04	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	65	1	1189	2	N	-0-	77
05	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	83	1	1246	2	N	-0-	77
06	1290 X	1164	-0-	-126	-0-	81	1	1083	2	N	-0-	77
07	1333 X	1221	-0-	-112	-0-	95	1	1126	2	N	-0-	77
08	1333 X	1190	-0-	-143	-0-	101	1	1089	2	N	-0-	16
09	1290 X	1241	-0-	-49	-0-	111	1	1130	2	N	-0-	16
10	1333 X	926	-0-	-407	-0-	56	1	870	2	N	-0-	16
11	1170 X	873	-0-	-297	-0-	56	1	817	2	N	-0-	16
12	1271 X	933	-0-	-338	-0-	60	1	873	2	N	-0-	16
TOTAL GAS PROD:		13,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLOKE		WELL #: 1		RRCID -> 214860		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1519 X	1315	-0-	-204	-0-	34	1	1281	2	N	-0-	8
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	58	1	1242	2	N	-0-	8
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	79	1	1373	2	N	-0-	8
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	72	1	1332	2	N	-0-	8
05	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	87	1	1316	2	N	-0-	8
06	1410 N	1277	-0-	-133	-0-	89	1	1188	2	N	-0-	8
07	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	102	1	1202	2	N	-0-	8
08	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	112	1	1203	2	N	-0-	8
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	117	1	1202	2	N	-0-	8
10	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	78	1	1215	2	N	-0-	8
11	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	78	1	1141	2	N	-0-	8
12	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	83	1	1211	2	N	-0-	8
TOTAL GAS PROD:		15,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
MAYNARD, A.		WELL #: 4		RRCID -> 215756		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	930 X	693	-0-	-237	-0-	18 1	675 2	N	-0-			67
02	1148 N	830	-0-	-318	-0-	37 1	793 2	N	-0-			67
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	47 1	819 2	N	-0-			67
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	46 1	848 2	N	-0-			67
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	77 1	1169 2	N	-0-			67
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	83 1	1107 2	N	-0-			67
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	92 1	1087 2	N	-0-	58 1		9
08	1364 X	1211	-0-	-153	-0-	103 1	1108 2	N	-0-			9
09	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	105 1	1076 2	N	-0-			9
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	71 1	1111 2	N	-0-			9
11	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	72 1	1050 2	N	-0-			9
12	1209 N	1079	-0-	-130	-0-	69 1	1010 2	N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		12,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SLAYTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216182		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2170 X	1644	-0-	-526	-0-	43 1	1601 2	N	-0-			25
02	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	76 1	1628 2	N	-0-			25
03	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	105 1	1830 2	N	-0-			25
04	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	105 1	1936 2	N	-0-			25
05	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	125 1	1885 2	N	-0-			25
06	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	135 1	1786 2	N	-0-			25
07	2108 X	1997	-0-	-111	-0-	155 1	1842 2	N	-0-			25
08	2108 X	1934	-0-	-174	-0-	164 1	1770 2	N	-0-	22 1		3
09	2040 X	1886	-0-	-154	-0-	168 1	1718 2	N	-0-			3
10	2015 X	1542	-0-	-473	-0-	93 1	1449 2	N	-0-			3
11	1920 X	1513	-0-	-407	-0-	97 1	1416 2	N	-0-			3
12	1984 X	1573	-0-	-411	-0-	101 1	1472 2	N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		21,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SLAYTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217275		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	48 1	1831 2	N	-0-			5
02	1316 N	1187	-0-	-129	-0-	54 1	1133 2	N	-0-			5
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	119 1	2064 2	N	-0-			5
04	1830 N	1785	-0-	-45	-0-	92 1	1693 2	N	-0-			5
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	114 1	1728 2	N	-0-			5
06	2100 N	1629	-0-	-471	-0-	114 1	1515 2	N	-0-			5
07	1860 N	1622	-0-	-238	-0-	127 1	1495 2	N	-0-			5
08	1829 N	1307	-0-	-522	-0-	111 1	1196 2	N	-0-	5 1		-0-
09	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	142 1	1456 2	N	-0-			-0-
10	1612 N	1275	-0-	-337	-0-	76 1	1199 2	N	-0-			-0-
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	82 1	1201 2	N	-0-			-0-
12	1643 N	1289	-0-	-354	-0-	82 1	1207 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
LITTLEJOHN		WELL #: 5		RRCID -> 219194		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	357	-0-	357	357	9	1	348	2	N	-0-		171
02	14B2 EXT	12	-0-	12	369	1	1	11	2	N	-0-		171
03	369 X	-0-	-0-	-369	-0-					N	-0-		171
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		171
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151 1	20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYNARD, A.		WELL #: 5H		RRCID -> 219293		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	1748	-0-	-2902	-0-	45	1	1703	2	N	-0-		48
02	4144 X	3030	-0-	-1114	-0-	136	1	2894	2	N	-0-		48
03	4464 X	4149	-0-	-315	-0-	226	1	3923	2	N	-0-		48
04	4200 X	3665	-0-	-535	-0-	188	1	3469	2	N	7		55
05	4247 X	3830	-0-	-417	-0-	237	1	3587	2	N	5		60
06	4020 X	3602	-0-	-418	-0-	251	1	3337	2	N	13		73
07	4154 X	3615	-0-	-539	-0-	281	1	3334	2	N	-0-	49 1	24
08	4154 X	3653	-0-	-501	-0-	310	1	3343	2	N	-0-		24
09	3720 X	3314	-0-	-406	-0-	295	1	3018	2	N	1		25
10	3844 X	3796	-0-	-48	-0-	228	1	3568	2	N	-0-		25
11	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	243	1	3561	2	N	-0-		25
*12	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	257	1	3772	2	N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		42,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

MAYNARD, A.		WELL #: 7		RRCID -> 219692		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3 1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
SLAYTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220642		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1891 X	875	-0-	-1016	-0-	23	1	852	2	N	-0-				107
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	77	1	1648	2	N	-0-				107
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	94	1	1629	2	N	-0-				107
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	76	1	1409	2	N	-0-				107
05	1922 N	1597	-0-	-325	-0-	99	1	1498	2	N	-0-				107
06	1680 N	1523	-0-	-157	-0-	107	1	1416	2	N	-0-				107
07	1550 N	1461	-0-	-89	-0-	114	1	1347	2	N	-0-				107
08	1612 N	1251	-0-	-361	-0-	106	1	1145	2	N	-0-	75	1		32
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	143	1	1466	2	N	-0-				32
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	92	1	1439	2	N	-0-				32
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	83	1	1211	2	N	-0-				32
12	1674 N	1404	-0-	-270	-0-	90	1	1314	2	N	-0-				32
TOTAL GAS PROD:		17,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MAYNARD, A.		WELL #: 8		RRCID -> 220780		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606							
01	1674 X	804	-0-	-870	-0-	21	1	783	2	N	-0-				26
02	1456 N	1274	-0-	-182	-0-	57	1	1217	2	N	-0-				26
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	77	1	1342	2	N	-0-				26
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	76	1	1401	2	N	-0-				26
05	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	88	1	1328	2	N	-0-				26
06	1380 N	1162	-0-	-218	-0-	81	1	1079	2	N	-0-				28
07	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	112	1	1325	2	N	-0-	24	1		4
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	121	1	1310	2	N	-0-				4
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	127	1	1303	2	N	-0-				4
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	98	1	1534	2	N	-0-				4
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	96	1	1404	2	N	-0-				4
12	1488 N	800	-0-	-688	-0-	51	1	749	2	N	-0-				4
TOTAL GAS PROD:		15,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

MAYNARD, A.		WELL #: 6H		RRCID -> 220826		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124							
01	4371 X	4053	-0-	-318	-0-	105	1	3948	2	N	-0-				130
02	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	157	1	3350	2	N	-0-				130
03	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	166	1	2890	2	N	-0-				130
04	3930 X	3074	-0-	-856	-0-	158	1	2908	2	N	-0-				137
05	4061 X	3895	-0-	-166	-0-	241	1	3640	2	N	13				150
06	3930 X	3565	-0-	-365	-0-	249	1	3305	2	N	10				160
07	3875 X	3584	-0-	-291	-0-	278	1	3300	2	N	5	155	1		10
08	3906 X	3549	-0-	-357	-0-	301	1	3245	2	N	3				13
09	3780 X	3418	-0-	-362	-0-	303	1	3107	2	N	7				20
10	3906 X	3782	-0-	-124	-0-	226	1	3545	2	N	10				30
11	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	231	1	3394	2	N	5				35
12	3596 X	3444	-0-	-152	-0-	220	1	3216	2	N	7				42
TOTAL GAS PROD:		42,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		67									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
SWINNEY		WELL #: 3H		RRCID -> 222296		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3038 X	462	-0-	-2576	-0-	12 1	450 2	N	-0-		35
02		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	156 1	3332 2	N	-0-		35
03		3038 X	2611	-0-	-427	-0-	142 1	2469 2	N	-0-		35
04		2700 X	2432	-0-	-268	-0-	126 1	2306 2	N	-0-		35
05		3875 X	2686	-0-	-1189	-0-	167 1	2519 2	N	-0-		35
06		3750 X	2836	-0-	-914	-0-	199 1	2637 2	N	-0-		35
07		3875 X	2880	-0-	-995	-0-	224 1	2656 2	N	-0-		35
08		2697 X	2694	-0-	-3	-0-	228 1	2466 2	N	-0-	27 1	8
09		2850 X	2486	-0-	-364	-0-	221 1	2265 2	N	-0-		8
10		2945 X	2547	-0-	-398	-0-	153 1	2394 2	N	-0-		8
11		2850 X	2378	-0-	-472	-0-	152 1	2226 2	N	-0-		8
12		2883 X	2589	-0-	-294	-0-	165 1	2424 2	N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		30,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLOKE		WELL #: 3H		RRCID -> 222641		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150				
01		1705 X	1606	-0-	-99	-0-	42 1	1564 2	N	-0-		42
02		1540 N	1512	-0-	-28	-0-	68 1	1444 2	N	-0-		42
03		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	88 1	1522 2	N	-0-		42
04		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	80 1	1483 2	N	-0-		42
05		1674 N	1599	-0-	-75	-0-	99 1	1500 2	N	-0-		42
06		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	116 1	1535 2	N	-0-		42
07		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	134 1	1595 2	N	-0-		42
08		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	146 1	1580 2	N	-0-		42
09		1650 N	1600	-0-	-50	-0-	142 1	1458 2	N	-0-		42
10		1736 N	1617	-0-	-119	-0-	97 1	1520 2	N	-0-		42
11		1680 N	1573	-0-	-107	-0-	100 1	1473 2	N	-0-		42
12		1643 N	1619	-0-	-24	-0-	103 1	1516 2	N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		19,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LITTLEJOHN		WELL #: 6		RRCID -> 222642		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CLOKE		WELL #: 4H		RRCID -> 222682		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 12729		PERF.11875 - 12502		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2387 X	2062	-0-	-325	-0-	54 1	2008 2	N	-0-			144
02	2156 N	2055	-0-	-101	-0-	92 1	1963 2	N	-0-			144
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	118 1	2063 2	N	-0-			144
04	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	108 1	1994 2	N	-0-			144
05	2263 N	2100	-0-	-163	-0-	130 1	1970 2	N	-0-			144
06	2100 N	2024	-0-	-76	-0-	142 1	1882 2	N	-0-			144
07	2170 N	1913	-0-	-257	-0-	149 1	1764 2	N	-0-	132 1		12
08	2108 N	2040	-0-	-68	-0-	173 1	1867 2	N	-0-			12
09	2010 N	1951	-0-	-59	-0-	173 1	1778 2	N	-0-			12
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	119 1	1862 2	N	-0-			12
11	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	134 1	1967 2	N	-0-			12
*12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	131 1	1920 2	N	1			13
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		24,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SLAYTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223980		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11496 - 11660		
01	2511 X	45	-0-	-2466	-0-	1 1	44 2	N	-0-			77
02	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	103 1	2190 2	N	-0-			77
03	2449 X	1924	-0-	-525	-0-	104 1	1820 2	N	-0-			77
04	2370 X	1441	-0-	-929	-0-	74 1	1367 2	N	-0-			77
05	2542 X	690	-0-	-1852	-0-	43 1	647 2	N	-0-			77
06	2460 X	1778	-0-	-682	-0-	125 1	1653 2	N	-0-			77
07	2542 X	1384	-0-	-1158	-0-	108 1	1276 2	N	-0-			77
08	1922 X	977	-0-	-945	-0-	82 1	895 2	N	-0-	68 1		9
09	1770 X	1179	-0-	-591	-0-	105 1	1074 2	N	-0-			9
10	1829 X	742	-0-	-1087	-0-	45 1	697 2	N	-0-			9
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-			9
*12	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	154 1	2251 2	N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		14,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SWINNEY		WELL #: 4H		RRCID -> 224247		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 13842		PERF.11680 - 13741		
01	7657 X	3795	-0-	-3862	-0-	100 1	3695 2	N	-0-			95
02	5068 X	3886	-0-	-1182	-0-	172 1	3714 2	N	-0-			95
03	4774 X	4721	-0-	-53	-0-	260 1	4461 2	N	-0-			95
04	4620 X	4472	-0-	-148	-0-	230 1	4242 2	N	-0-			95
05	4743 X	4661	-0-	-82	-0-	285 1	4376 2	N	-0-			95
06	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	320 1	4242 2	N	-0-			95
07	4712 X	4678	-0-	-34	-0-	364 1	4314 2	N	-0-			95
08	4712 X	4629	-0-	-83	-0-	392 1	4237 2	N	-0-			95
09	4560 X	4478	-0-	-82	-0-	398 1	4080 2	N	-0-			95
10	4712 X	4497	-0-	-215	-0-	270 1	4227 2	N	-0-			95
11	4560 X	4322	-0-	-238	-0-	276 1	4046 2	N	-0-			95
12	4681 X	4362	-0-	-319	-0-	279 1	4083 2	N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:		53,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MAYNARD, A.		WELL #:		9	RRCID ->	225191	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	11776	PERF.	11480 - 11660	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2852 X	1980	-0-	-872	-0-	51	1	1929	2	N	-0-		53
02	2576 X	2124	-0-	-452	-0-	95	1	2029	2	N	-0-		53
03	2728 X	2516	-0-	-212	-0-	137	1	2379	2	N	-0-		53
04	2640 X	2302	-0-	-338	-0-	118	1	2184	2	N	-0-		53
05	2728 X	2409	-0-	-319	-0-	149	1	2260	2	N	-0-		53
06	2430 X	2276	-0-	-154	-0-	159	1	2117	2	N	-0-		53
07	2511 X	2356	-0-	-155	-0-	183	1	2173	2	N	-0-	36 1	17
08	2511 X	2247	-0-	-264	-0-	191	1	2056	2	N	-0-		17
09	2340 X	2154	-0-	-186	-0-	191	1	1963	2	N	-0-		17
10	2418 X	2336	-0-	-82	-0-	140	1	2196	2	N	-0-		17
11	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	155	1	2272	2	N	-0-		17
*12	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	158	1	2322	2	N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		27,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAYNARD, A.		WELL #:		10	RRCID ->	226548	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	11966	PERF.	11650 - 11800	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		37
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-		37
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		37
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		37
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-		37
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		37
*07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	37 1	-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SLAYTON UNIT		WELL #:		5V	RRCID ->	244183	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11562 - 11714	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	72	1	2712	2	N	-0-		67
02	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	115	1	2452	2	N	-0-		67
03	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	165	1	2863	2	N	-0-		67
04	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	154	1	2831	2	N	-0-		67
05	3100 N	3182	-0-	82	82	198	1	2984	2	N	-0-		67
06	3000 N	2945	-0-	-55	27	207	1	2738	2	N	-0-		67
07	3100 N	3103	-0-	3	30	241	1	2862	2	N	-0-		67
08	3202 X	3172	-0-	-30	-0-	269	1	2903	2	N	-0-	60 1	7
09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	264	1	2696	2	N	-0-		7
10	2511 X	2042	-0-	-469	-0-	122	1	1920	2	N	-0-		7
11	2430 X	1818	-0-	-612	-0-	116	1	1702	2	N	-0-		7
12	2511 X	1904	-0-	-607	-0-	122	1	1782	2	N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		32,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
LITTLEJOHN		WELL #:		7H	RRCID ->	281841	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	11961 - 17117		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	39401 X	36168	-0-	-3233	-0-	932	1	34952	2	N	258	186	1	394
						284	9							
02	35588 X	32277	-0-	-3311	-0-	1439	1	30731	2	N	97	369	1	122
						107	9							
03	39401 X	35622	-0-	-3779	-0-	1937	1	33663	2	N	20			142
						22	9							
04	39030 X	32960	-0-	-6070	-0-	1686	1	31078	2	N	178	185	1	135
						196	9							
05	40331 X	32747	-0-	-7584	-0-	2021	1	30569	2	N	143	185	1	93
						157	9							
06	34950 X	31353	-0-	-3597	-0-	2187	1	29032	2	N	122			215
						134	9							
07	35743 X	32319	-0-	-3424	-0-	2508	1	29711	2	N	91	184	1	122
						100	9							
08	35619 X	32506	-0-	-3113	-0-	2746	1	29637	2	N	112			234
						123	9							
09	32970 X	30923	-0-	-2047	-0-	2736	1	28047	2	N	127	184	1	177
						140	9							
10	32736 X	29432	-0-	-3304	-0-	1757	1	27526	2	N	135	180	1	132
						149	9							
11	31470 X	26517	-0-	-4953	-0-	1680	1	24704	2	N	121			253
						133	9							
12	32519 X	27201	-0-	-5318	-0-	1729	1	25323	2	N	135	159	1	229
						149	9							
TOTAL GAS PROD:		380,025				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,539						

CHAPEL HILL (PALUXY)		17008 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.		090870										
PALUXY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	015917	COMPL. DATE	03/05/1941	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5780 - 5820
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-		-0-
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0-		-0-
04	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	3		N	-0-		-0-
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-		-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-		-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-		-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-		-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-		-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-		-0-
*12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,811				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PALUXY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	015918	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5745 - 5782
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1028	2	6 9	N	5		30
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3 9	N	3		33
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	990	2	4 9	N	4		37
04	390 N	942	-0-	552	-0-	941	2	1 9	N	1		38
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	945	2	8 9	N	7		45
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	2	4 9	N	4		49
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	665	2	123 9	N	112	131 1	30
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-		30
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1032	2	7 9	N	6		36
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	774	2	11 9	N	10		46
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	991	2	8 9	N	7		53
*12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1044	2	8 9	N	7		60
TOTAL GAS PROD:		11,710				TOTAL CONDENSATE PROD:		166				

OIL AND GAS DIVISION

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 N	433	-0-	-373	-0-	433	2			N	-0-			40
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			40
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1921	2	3	9	N	3			43
04	420 N	1834	-0-	1414	-0-	1832	2	2	9	N	2			45
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1683	2	54	9	N	49	81	1	13
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1928	2	2	9	N	2			15
07	806 N	503	-0-	-303	-0-	502	2	1	9	N	1			16
08	806 N	331	-0-	-475	-0-	330	2	1	9	N	1			17
09	780 N	357	-0-	-423	-0-	357	2			N	-0-			17
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1			18
11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1566	2	2	9	N	2			20
*12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	847	2	19	9	N	17			37
TOTAL GAS PROD:		12,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		78								

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CHAPEL HILL (PALUXY 5800)		17008 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH						
BRG LONE STAR LTD.		090870												
THOMPSON B		WELL #: 6		RRCID -> 204222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 5666 - 5800		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAPEL HILL (PETTIT)		17008 222		ASSOCIATED		49B		CNTY: SMITH						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370												
WALTON, SALLIE		WELL #: 1		RRCID -> 216912		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 8594		PERF. 8092 - 8100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			93
02	336 #	50	-0-	-286	-0-	50	2			N	-0-			93
03	372 #	52	-0-	-320	-0-	52	2			N	-0-			93
04	360 #	30	-0-	-330	-0-	30	2			N	-0-			93
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			93
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			93
07	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			93
08	DELQ PR	218	-0-	218	218	218	2			N	-0-			93
09	DELQ PR	29	-0-	29	247	29	2			N	-0-			93
10	276 R	29	-0-	-247	-0-	29	2			N	-0-			93
11	240 #	80	-0-	-160	-0-	79	2	1	9	N	1			94
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			94
TOTAL GAS PROD:		804				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

BRG LONE STAR LTD.		090870		RRCID -> 015943		COMPL. DATE 01/21/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7980 - 8068				
GILLIAM, I. E.		WELL #: 1												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550 #	112	-0-	-1438	-0-	108	3	4	9	Y	4			44
02	2035 R	2035	-0-	-0-	-0-	1993	3	42	9	Y	38	52	1	30
03	1550 #	1260	-0-	-290	-0-	1242	3	18	9	Y	16			46
04	1470 #	1670	-0-	200	-0-	1638	3	32	9	Y	29	53	1	22
05	2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	1982	3	43	9	Y	39			61
06	1736 R	1736	-0-	-0-	-0-	1714	3	22	9	Y	20	49	1	32
07	2635 R	2635	-0-	-0-	-0-	2616	3	19	9	Y	17			49
08	2247 R	2247	-0-	-0-	-0-	2228	3	19	9	Y	17			66
09	2005 R	2005	-0-	-0-	-0-	1974	3	31	9	Y	28	53	1	41
10	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1713	3	10	9	Y	9			50
11	1655 R	1655	-0-	-0-	-0-	1647	3	8	9	Y	7			57
12	1550 #	244	-0-	-1306	-0-	214	3	30	9	Y	27	53	1	31
TOTAL GAS PROD:		19,347				TOTAL CONDENSATE PROD:		251						

OIL AND GAS DIVISION

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

01	279 #	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-			84
02	280 #	157	-0-	-123	-0-	157	3			N	-0-			84
03	310 #	176	-0-	-134	-0-	176	3			N	-0-			84
04	300 #	136	-0-	-164	-0-	136	3			N	-0-			84
05	186 #	84	-0-	-102	-0-	84	3			N	-0-			84
06	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-			84
07	186 #	18	-0-	-168	-0-	18	3			N	-0-			84
08	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-			84
09	150 #	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-			84
10	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-			84
11	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-			84
12	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-	
02		321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-	
03		459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-	
04		496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-	
05		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-	
06		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-	
07		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-	
08		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-	
09		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-	
10		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-	
11		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-	
*12		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,984											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			28	
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			28	
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			28	
04	390 N	526	-0-	136	-0-	526	3			N	-0-			28	
05	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-			28	
06	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-			28	
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-			28	
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			28	
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			28	
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			28	
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			28	
*12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			28	
TOTAL GAS PROD:			5,112											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) BRG LONE STAR LTD. SCOTT, WALTER		//CONT.// //CONT.//	17008 444 090870	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406																
01		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1085 3	4 9		N	4					208
02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	901 3	152 9		N	138	181 1				165
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1105 3	47 9		N	43					208
04		1050 N	1101	-0-	51	-0-	1024 3	77 9		N	70	182 1				96
05		1178 N	1010	-0-	-168	-0-	982 3	28 9		N	25					121
06		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1119 3	43 9		N	39					160
07		1147 N	1012	-0-	-135	-0-	989 3	23 9		N	21					181
08		1023 N	894	-0-	-129	-0-	880 3	14 9		N	13					194
09		1170 N	1019	-0-	-151	-0-	1019 3			N	-0-					194
10		1023 N	796	-0-	-227	-0-	795 3	1 9		N	1					195
11		870 N	736	-0-	-134	-0-	734 3	2 9		N	2					197
12		1054 N	1018	-0-	-36	-0-	1018 3			N	-0-					197
TOTAL GAS PROD:		12,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		356										

BUTLER ESTATE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	150702	COMPL. DATE	06/28/1994	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	7752 - 7774					
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	99 3	47 9		N	43					139
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	89 3	35 9		N	32					171
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	156 3	109 9		N	99	159 1				111
04		150 N	159	-0-	9	-0-	131 3	28 9		N	25					136
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	75 3	90 9		N	82	163 1				55
06		270 N	155	-0-	-115	-0-	104 3	51 9		N	46					101
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	102 3	46 9		N	42					143
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	98 3	64 9		N	58					201
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	107 3	76 9		N	69	171 1				99
10		155 N	104	-0-	-51	-0-	85 3	19 9		N	17					116
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	101 3	66 9		N	60					176
12		186 N	153	-0-	-33	-0-	69 3	84 9		N	76	168 1				84
TOTAL GAS PROD:		1,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		649										

BRADLEY, R. S.		WELL #:	6	RRCID ->	170165	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	7405 - 8347					
01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	184 3	3 9		N	3					94
02		280 N	185	-0-	-95	-0-	178 3	7 9		N	6					100
03		217 N	195	-0-	-22	-0-	188 3	7 9		N	6					106
04		180 N	197	-0-	17	-0-	188 3	9 9		N	8					114
05		217 N	150	-0-	-67	-0-	144 3	6 9		N	5					119
06		180 N	160	-0-	-20	-0-	157 3	3 9		N	3					122
07		217 N	191	-0-	-26	-0-	182 3	9 9		N	8					130
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	211 3	8 9		N	7					137
09		150 N	132	-0-	-18	-0-	130 3	2 9		N	2					139
10		186 N	84	-0-	-102	-0-	76 3	8 9		N	7					146
11		210 N	84	-0-	-126	-0-	76 3	8 9		N	7					153
*12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	419 3	2 9		N	2					155
TOTAL GAS PROD:		2,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		64										

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2726 N	1097	-0-	-1629	-0-	1060 3	37 9	Y	34	80 1		106
02		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1112 3	68 9	Y	62	77 1		91
03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1414 3	62 9	Y	56	77 1		70
04		750 N	1326	-0-	576	-0-	1294 3	32 9	Y	29			99
05		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1560 3	30 9	Y	27			126
06		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1496 3	43 9	Y	39	81 1		84
07		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1482 3	25 9	Y	23			107
08		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1400 3	28 9	Y	25	78 1		54
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	739 3	30 9	Y	27			81
10		896 N	896	-0-	-0-	-0-	837 3	59 9	Y	54	44 1		91
11		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1156 3	54 9	Y	49	77 1		63
*12		988 N	988	-0-	-0-	-0-	951 3	37 9	Y	34			97
TOTAL GAS PROD:			15,006				TOTAL CONDENSATE PROD:			459			

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

01		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1048 3	47 9	N	43	98 1		87
02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	922 3	83 9	N	75	94 1		68
03		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1006 3	75 9	N	68	94 1		42
04		600 N	1011	-0-	411	-0-	972 3	39 9	N	35			77
05		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1119 3	37 9	N	34			111
06		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1217 3	52 9	N	47	98 1		60
07		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1253 3	31 9	N	28			88
08		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1065 3	34 9	N	31	96 1		23
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	600 3	36 9	N	33			56
10		734 N	734	-0-	-0-	-0-	661 3	73 9	N	66	54 1		68
11		929 N	929	-0-	-0-	-0-	863 3	66 9	N	60	94 1		34
*12		830 N	830	-0-	-0-	-0-	784 3	46 9	N	42			76
TOTAL GAS PROD:			12,129				TOTAL CONDENSATE PROD:			562			

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

01		775 N	672	-0-	-103	-0-	636 2	36 9	N	33			93
02		672 N	506	-0-	-166	-0-	486 2	20 9	N	18			111
03		656 N	656	-0-	-0-	-0-	639 2	17 9	N	15			126
04		660 N	586	-0-	-74	-0-	577 2	9 9	N	8			134
05		558 N	530	-0-	-28	-0-	512 2	18 9	N	16			150
06		630 N	603	-0-	-27	-0-	583 2	20 9	N	18			168
07		729 N	729	-0-	-0-	-0-	705 2	24 9	N	22			190
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	646 2	14 9	N	13			203
09		600 N	580	-0-	-20	-0-	572 2	8 9	N	7			210
10		744 N	372	-0-	-372	-0-	365 2	7 9	N	6	188 1	1 8	27
11		630 N	545	-0-	-85	-0-	533 2	12 9	N	11			38
12		589 N	527	-0-	-62	-0-	512 2	15 9	N	14			52
TOTAL GAS PROD:			6,966				TOTAL CONDENSATE PROD:			181			

CHAPEL HILL (RODESSA)		//CONT.//		17008 444	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH				
ELLIS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		248895								
JONES		WELL #:		1 U	RRCID -> 163442	COMPL. DATE 05/30/1997	TOTAL DEPTH 8725	PERF. 7556	- 7572			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	154	-0-	-94	-0-	154 2	N	-0-			-0-
02		56 N	8	-0-	-48	-0-	8 2	N	-0-			-0-
03		248 N	68	-0-	-180	-0-	68 2	N	-0-			-0-
04		150 N	114	-0-	-36	-0-	114 2	N	-0-			-0-
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-			-0-
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-			-0-
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			-0-
08		155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2	N	-0-			-0-
09		150 N	13	-0-	-137	-0-	13 2	N	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2	N	-0-			-0-
*12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	63 2	77 9	N	70		70
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15648 01/14/2019												
TOTAL GAS PROD:			1,177			TOTAL CONDENSATE PROD:			70			

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		BRADLEY, R. S.		WELL #:	5	RRCID -> 140877	COMPL. DATE 02/08/1992	TOTAL DEPTH 8705	PERF. 7363	- 7526
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		WILLIAMS "A"		WELL #:	5	RRCID -> 115305	COMPL. DATE 02/14/1985	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7390	- 7402
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130														
RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			22
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			22
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			22
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			22
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			22
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			22
*12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:				144					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	616	3	1 9	N	1			115
02		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			115
03		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			115
04		540 N	737	-0-	197	-0-	737	3		N	-0-			115
05		558 N	478	-0-	-80	-0-	478	3		N	-0-			115
06		540 N	241	-0-	-299	-0-	241	3		N	-0-			115
07		558 N	485	-0-	-73	-0-	485	3		N	-0-			115
08		465 N	186	-0-	-279	-0-	186	3		N	-0-			115
09		240 N	117	-0-	-123	-0-	117	3		N	-0-			115
10		496 N	75	-0-	-421	-0-	75	3		N	-0-			115
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			115
*12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			115
TOTAL GAS PROD:				5,349					TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	210	-0-	-317	-0-	210	3		N	-0-			96
02		476 N	66	-0-	-410	-0-	66	3		N	-0-			96
03		372 N	155	-0-	-217	-0-	155	3		N	-0-			96
04		210 N	60	-0-	-150	-0-	60	3		N	-0-			96
05		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3		N	-0-			96
06		150 N	1	-0-	-149	-0-	1	3		N	-0-			96
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			96
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			96
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			96
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
TOTAL GAS PROD:				496					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		17008 777	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH			
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935							
BUTLER, C. B.		WELL #:		1	RRCID ->	113760	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 8179 - 8349
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

J-W OPERATING CO.				427960				CNTY: SMITH			
LITTLE OIL UNIT											
		WELL #:		1	RRCID ->	264007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6492 - 8645
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130				CNTY: SMITH			
RAYFORD, O. L.											
		WELL #:		1	RRCID ->	278351	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 8124 - 8231
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-		-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-		-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-		-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-		-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-		-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-		-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		-0-
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,188	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK)		17011 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH		
SHOCO PRODUCTION, L.P.		778198								
MOSELEY, BISHOP "A"		WELL #: 4		RRCID -> 191747		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		56
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		56
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		56
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		56
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		56
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		56
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		56
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	N	-0-		56
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 3	N	-0-		56
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	215 3	34 9	N	31	87
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		87
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	300 2	34 9	N	31	87
TOTAL GAS PROD:		2,879		TOTAL CONDENSATE PROD:				62		

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY)		17012 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130								
SHOFNER, V.L. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 138497		COMPL. DATE 04/17/1991		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.)		17012 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH		
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732								
RUDMAN, I.		WELL #: 7		RRCID -> 133325		COMPL. DATE 12/31/1989		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC PRUITT		17184 600 070737		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUSK		
		WELL #: 2 L		RRCID -> 193828		COMPL. DATE 10/16/2001		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FORTUNE RESOURCES LLC EATON, J.L.		278755		RRCID -> 234046		COMPL. DATE 04/15/1987		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712		
		WELL #: 3								
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		27
02	196 #	187	-0-	-9	-0-	184 2	N	3	9	30
03	217 #	209	-0-	-8	-0-	200 2	N	9	9	38
04	464 R	464	-0-	-0-	-0-	211 2	N	253	9	268
05	248 #	222	-0-	-26	-0-	214 2	N	8	9	275
06	240 #	198	-0-	-42	-0-	192 2	N	6	9	280
07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		280
08	310 #	202	-0-	-108	-0-	202 2	N	-0-		280
09	300 #	178	-0-	-122	-0-	178 2	N	-0-		280
10	217 #	200	-0-	-17	-0-	200 2	N	-0-		280
*11	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		280
12	217 #	192	-0-	-25	-0-	192 2	N	-0-		280
TOTAL GAS PROD:		2,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		253				

JANDAR EXPLORATION, L. C. PRUITT		429781		RRCID -> 125211		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686		
		WELL #: 1								
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1147 #	1005	-0-	-142	-0-	999 2	N	6	9	107
02	1036 #	907	-0-	-129	-0-	899 2	N	8	9	114
03	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	N	-0-		114
04	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1178 2	N	23	9	135
05	1147 #	1007	-0-	-140	-0-	994 2	N	13	9	147
06	1110 #	958	-0-	-152	-0-	945 2	N	13	9	159
07	1147 #	1024	-0-	-123	-0-	1009 2	N	15	9	173
08	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	1170 2	N	11	9	183
09	1110 #	947	-0-	-163	-0-	939 2	N	8	9	190
10	1023 #	983	-0-	-40	-0-	974 2	N	9	9	198
11	1110 #	890	-0-	-220	-0-	884 2	N	6	9	203
12	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT		203
TOTAL GAS PROD:		11,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		101				

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY)		17480 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.		564710														
DELHI DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 112596		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
HUGGINS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 229734		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 11949 - 13110								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)		17480 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		WELL #: 1		RRCID -> 194006		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 12206 - 12390								
JOHNSON																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5425 X	4964	-0-	-461	-0-	4958	2	6	9	N	5					291
02		4900 X	4520	-0-	-380	-0-	4519	2	1	9	N	1					292
03		5425 X	3660	-0-	-1765	-0-	3654	2	6	9	N	5					297
04		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5030	2	4	9	N	4					301
05		4991 X	4844	-0-	-147	-0-	4842	2	2	9	N	2	189	1			114
06		4830 X	3748	-0-	-1082	-0-	3714	2	34	9	N	31					145
07		5208 X	4332	-0-	-876	-0-	4303	2	29	9	N	26	22	1			149
08		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5194	2	19	9	N	17					166
09		5040 X	2253	-0-	-2787	-0-	2244	2	9	9	N	8					174
10		4836 X	4303	-0-	-533	-0-	4293	2	10	9	N	9					183
11		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5185	2	7	9	N	6	26	1			163
12		5208 X	4133	-0-	-1075	-0-	4123	2	10	9	N	9					172
TOTAL GAS PROD:			52,196			TOTAL CONDENSATE PROD:			123								

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

01		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2711	2	43	9	N	39					103
02		1960 X	1545	-0-	-415	-0-	1509	2	36	9	N	33					136
03		2170 X	994	-0-	-1176	-0-	893	2	101	9	N	92	189	1			39
04		2100 X	1658	-0-	-442	-0-	1640	2	18	9	N	16					55
05		2170 X	807	-0-	-1363	-0-	797	2	10	9	N	9					64
06		2100 X	1255	-0-	-845	-0-	1230	2	25	9	N	23					87
07		1705 X	1686	-0-	-19	-0-	1657	2	29	9	N	26	8	1			105
08		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2058	2	14	9	N	13					118
09		1260 N	723	-0-	-537	-0-	719	2	4	9	N	4					122
10		1674 N	1566	-0-	-108	-0-	1556	2	10	9	N	9					131
11		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2015	2	10	9	N	9	9	1			131
*12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	776	2	10	9	N	9					140
TOTAL GAS PROD:			17,871			TOTAL CONDENSATE PROD:			282								

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					65
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					65
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					65
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					65
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					65
*12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					65
TOTAL GAS PROD:			165			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)		//CONT.//		17480 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
WRIGHT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	221724	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	11855	-	12148
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3176 2	14 9	N	13				241
02		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2830 2	20 9	N	18	194 1			65
03		2759 X	2534	-0-	-225	-0-	2360 2	174 9	N	158	188 1			35
04		2670 X	1588	-0-	-1082	-0-	1574 2	14 9	N	13				48
05		2759 X	1780	-0-	-979	-0-	1589 2	191 9	N	174	187 1			35
06		2670 X	1583	-0-	-1087	-0-	1537 2	46 9	N	42				77
07		2759 X	1852	-0-	-907	-0-	1798 2	54 9	N	49	13 1			113
08		2542 X	1906	-0-	-636	-0-	1845 2	61 9	N	55				168
09		1710 X	730	-0-	-980	-0-	706 2	24 9	N	22				190
10		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2175 2	56 9	N	51	187 1			54
11		1830 N	1286	-0-	-544	-0-	1240 2	46 9	N	42	13 1			83
*12		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	954 2	241 9	N	219	183 1			119
TOTAL GAS PROD:		22,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		856								

WRIGHT UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	243370	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	12024	-	12180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4929 X	1888	-0-	-3041	-0-	1871 2	17 9	N	15				104
02		4452 X	3397	-0-	-1055	-0-	3338 2	59 9	N	54				158
03		4929 X	1856	-0-	-3073	-0-	1778 2	78 9	N	71	188 1			41
04		4200 X	3907	-0-	-293	-0-	3881 2	26 9	N	24				65
05		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5584 2	178 9	N	162	183 1			44
06		3630 X	3336	-0-	-294	-0-	3294 2	42 9	N	38				82
07		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4610 2	46 9	N	42	19 1			105
08		5456 X	4200	-0-	-1256	-0-	4136 2	64 9	N	58				163
09		5280 X	2458	-0-	-2822	-0-	2417 2	41 9	N	37				200
10		5456 X	5155	-0-	-301	-0-	5083 2	72 9	N	65	121 1			144
11		4500 X	3584	-0-	-916	-0-	3540 2	44 9	N	40	24 1			160
12		4650 X	4180	-0-	-470	-0-	4125 2	55 9	N	50				210
TOTAL GAS PROD:		44,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		656								

MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465			RRCID ->	242703	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	11986	-	12037
TANNER		WELL #:		1										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		5859 X	5006	-0-	-853	-0-	4973 2	33 9	N	30				239
02		5292 X	3977	-0-	-1315	-0-	3957 2	20 9	N	18				257
03		5859 X	2248	-0-	-3611	-0-	2237 2	11 9	N	10				267
04		5130 X	4152	-0-	-978	-0-	4141 2	11 9	N	10				277
05		4991 X	3030	-0-	-1961	-0-	3019 2	11 9	N	10	178 1			109
06		4830 X	3543	-0-	-1287	-0-	3520 2	23 9	N	21				130
07		4402 X	3414	-0-	-988	-0-	3390 2	24 9	N	22				152
08		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4693 2	22 9	N	20				172
09		4140 X	1672	-0-	-2468	-0-	1664 2	8 9	N	7				179
10		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3883 2	23 9	N	21				200
11		4560 X	4470	-0-	-90	-0-	4449 2	21 9	N	19				219
12		4712 X	2955	-0-	-1757	-0-	2941 2	14 9	N	13				232
TOTAL GAS PROD:		43,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		201								

OIL AND GAS DIVISION

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3627 X	2586	-0-	-1041	-0-	2476 2	110 9	N	100	192 1		190
02		3612 X	1819	-0-	-1793	-0-	1731 2	88 9	N	80			270
03		3999 X	2796	-0-	-1203	-0-	2642 2	154 9	N	140	192 1		218
04		3870 X	3296	-0-	-574	-0-	3164 2	132 9	N	120	190 1		148
05		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3760 2	143 9	N	130	188 1		90
06		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3673 2	186 9	N	169	186 1		73
07		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3729 2	240 9	N	218	186 1		105
08		3906 X	2859	-0-	-1047	-0-	2784 2	75 9	N	68			173
09		3870 X	2076	-0-	-1794	-0-	1942 2	134 9	N	122	188 1		107
10		3999 X	3474	-0-	-525	-0-	3211 2	263 9	N	239	193 1		153
11		3870 X	3747	-0-	-123	-0-	3568 2	179 9	N	163	191 1		125
12		3968 X	3677	-0-	-291	-0-	3506 2	171 9	N	155			280
TOTAL GAS PROD:			38,061				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,704			

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	38 2	8 9	N	7				90
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	82 2	3 9	N	3				93
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	52 2	4 9	N	4				97
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	7 2	22 9	N	20				117
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	75 2	55 9	N	50				167
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	83 2	47 9	N	43				210
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	122 2	51 9	N	46	188 1			68
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				68
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				68
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				68
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-				68
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	76 2	4 9	N	4				72
TOTAL GAS PROD:			785			TOTAL CONDENSATE PROD:			177				

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

01	4340 X	3073	-0-	-1267	-0-	2961 2	112 9	N	102	192 1			140
02	3920 X	3099	-0-	-821	-0-	3011 2	88 9	N	80				220
03	4340 X	3429	-0-	-911	-0-	3311 2	118 9	N	107	189 1			138
04	3600 X	3750	-0-	150	-0-	3627 2	123 9	N	112				250
05	3472 X	3182	-0-	-290	-0-	3104 2	78 9	N	71	188 1			133
06	3330 X	3235	-0-	-95	-0-	3150 2	85 9	N	77				210
07	3875 X	3498	-0-	-377	-0-	3378 2	120 9	N	109	186 1			133
08	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3905 2	98 9	N	89				222
09	3750 X	1966	-0-	-1784	-0-	1885 2	81 9	N	74	188 1			108
10	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4384 2	120 9	N	109				217
11	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3732 2	146 9	N	133	190 1			160
*12	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4392 2	130 9	N	118	190 1			88
TOTAL GAS PROD:			42,139			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,181				

OIL AND GAS DIVISION

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

01	2814	R	2814	-0-	-0-	-0-	2779	2	35	9	N	32	180	1			19
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2573	2	15	9	N	14					33
03	3100	N	3350	-0-	250	250	3318	2	32	9	N	29					62
04	3000	N	2855	-0-	-145	105	2826	2	29	9	N	26					88
05	2992	N	2887	-0-	-105	-105	2801	2	86	9	N	78	159	1			7
06	2640		2613	-0-	-27	-27	2580	2	33	9	N	30					37
07	2728		2473	-0-	-255	-255	2452	2	21	9	N	19					56
08	2728		2402	-0-	-326	-326	2389	2	13	9	N	12					68
09	2640		1800	-0-	-840	-840	1775	2	25	9	N	23					91
10	2728		2219	-0-	-509	-509	2202	2	17	9	N	15					106
11	2610	#	983	-0-	-1627	-1627	979	2	4	9	N	4					110
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-1860					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 26,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

COKE (GLOYD)		19381 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
CINRON ENERGY, LLC		153512										
HUDSON, L. H.		WELL #: 1		RRCID -> 047748		COMPL. DATE 10/09/1969		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-		1 1	N	-0-			14
02		140 N	4	-0-	-136		1 1	N	3			17
03		31 N	1	-0-	-30		1 1	N	-0-			17
04		3 N	3	-0-	-0-		1 1	N	2			19
05		4 N	-0-	-0-	-4			N	-0-			19
06		1 N	1	-0-	-0-		1 1	N	-0-			19
07		3 N	-0-	-0-	-3			N	3			22
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09		3 N	3	-0-	-0-		1 1	N	2			24
10		2 N	2	-0-	-0-		1 1	N	1			25
11		2 N	2	-0-	-0-		1 1	N	1			26
12		3 N	NO RPT	-0-	-3			N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:			17			TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

GTG OPERATING, LLC		337080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD				
COKE UNIT -A-		WELL #: 1D		RRCID -> 022872		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	23		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COKE (HILL)		19381 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD				
GTG OPERATING, LLC		337080										
COKE UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 015950		COMPL. DATE 02/25/1963		TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02		14B DENY	136	-0-	136	136	67 1	Y	-0-			12
03		14B2 EXT	114	-0-	114	250	70 1	Y	-0-			12
04		14B DENY	134	-0-	134	384	125 1	Y	-0-			12
05		14B DENY	161	-0-	161	545	161 1	Y	-0-			12
06		14B DENY	104	-0-	104	649	104 1	Y	-0-			12
07		14B DENY	112	-0-	112	761	112 1	Y	-0-			12
08		14B DENY	132	-0-	132	893	132 1	Y	-0-			12
09		1039 N	146	-0-	-893	-0-	146 1	Y	-0-			12
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 1	Y	-0-			12
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 1	Y	-0-			12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:			1,269			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COKE (YOUNG ZONE)		19381 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
GTG OPERATING, LLC		337080								
FAULK, E. L.		WELL #: 2R		RRCID -> 179911		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COKE, S. (HILL)		19387 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
GTG OPERATING, LLC		337080								
COKE UNIT -A-		WELL #: 6		RRCID -> 189987		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CONCORD DOME (RODESSA)		20053 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
ARMOR RESOURCES LLC		031587								
JAMES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 195764		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 12306 PERF.10526 - 10774		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CONCORD DOME (RODESSA)		//CONT.//		20053 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
FORTUNE RESOURCES LLC				278755							
MARKS		WELL #:		1	RRCID -> 187192	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 12402	PERF.10688	- 10942		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	167	190 1	22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7		29
03		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-		N	20		49
04		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-		N	6		55
05		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-		N	6		61
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		65
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6		71
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		75
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7		82
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10		92
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		96
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		241					

CONEY (RODESSA)				20096 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY			
LONGBRANCH ENERGY, LP				507975							
SHELBY SALTY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 217241	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH 7021	PERF. 6601	- 6800		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SELECT ENERGY SERVICES, LLC				765602	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY			
HUDSPETH SWD				1S							
WELL #:		1S		RRCID -> 261592	COMPL. DATE 05/15/2011	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6700	- 6800			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

COON CREEK (RODESSA)		20415 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781														
OUSLEY, J.W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 077533		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	213 2	17 9	N	N	15					72
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	286 2	19 9	N	N	17					89
03		296 N	296	-0-	-0-	-0-	279 2	17 9	N	N	15					104
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	229 2	17 9	N	N	15					119
05		310 N	297	-0-	-13	-0-	290 2	7 9	N	N	6					125
06		300 N	231	-0-	-69	-0-	222 2	9 9	N	N	8					133
07		248 N	217	-0-	-31	-0-	204 2	13 9	N	N	12					145
08		310 N	253	-0-	-57	-0-	242 2	11 9	N	N	10					155
09		240 N	194	-0-	-46	-0-	177 2	17 9	N	N	15					170
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	203 2	22 9	N	N	20	173	1			17
11		240 N	206	-0-	-34	-0-	199 2	7 9	N	N	6					23
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					23
TOTAL GAS PROD:		2,700				TOTAL CONDENSATE PROD:				139						

COON CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078493		COMPL. DATE 08/14/1978		TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180								
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	N	-0-					44
02		112 N	83	-0-	-29	-0-	83 2		N	N	-0-					44
03		124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2		N	N	-0-					44
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	N	-0-					44
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	N	-0-					44
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	N	-0-					44
07		155 N	103	-0-	-52	-0-	103 2		N	N	-0-					44
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	N	-0-					44
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	N	-0-					44
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	N	-0-					44
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2		N	N	-0-					44
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					44
TOTAL GAS PROD:		1,192				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OUSLEY GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 154076		COMPL. DATE 01/15/1995		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036								
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	N	-0-					45
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	N	-0-					45
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	N	-0-					45
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	N	-0-					45
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	N	-0-					45
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	N	-0-					45
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	N	-0-					45
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	N	-0-					45
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	N	-0-					45
10		14 N	11	-0-	-3	-0-	11 2		N	N	-0-					45
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	N	-0-					45
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT					45
TOTAL GAS PROD:		211				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

COON CREEK (TRAVIS PEAK)		20415 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
WHITE SUN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272592		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			69
10	14B2 EXT	6	-0-	6	6	5	2	1	9	N	1		70
11	14B2 EXT	6	-0-	6	12	5	2	1	9	N	1		71
12	14B2 EXT	6	-0-	6	18	5	1	1	9	N	1		72
TOTAL GAS PROD:		18		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250)		20683 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA					
CRD OPERATING, LLC		186953											
CORNWALL-JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 124941		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
STROUD PETROLEUM, INC.		828082											
NICHOLAS		WELL #: 1		RRCID -> 223475		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978					
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2030	2	20	9	N	18		159
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1353	2	11	9	N	10		169
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1899	2	2	9	N	2		171
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2031	2	2	9	N	2		173
05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-		173
06	1800 N	1652	-0-	-148	-0-	1629	2	23	9	N	21		194
07	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2504	2	81	9	N	74	190 1	78
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1947	2	51	9	N	46	1 8	123
09	1650 N	1478	-0-	-172	-0-	1467	2	11	9	N	10		133
10	1860 N	1421	-0-	-439	-0-	1409	2	12	9	N	11		144
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1832	2	6	9	N	5		149
*12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1892	2	30	9	N	27		176
TOTAL GAS PROD:		22,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		226							

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		21109 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082									
GASTON		WELL #:		1	RRCID ->	229405	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7950 - 8164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1101 2	21 9	N	19			101
02		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1631 2	22 9	N	20			121
03		1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1291 2	15 9	N	14			135
04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1337 2	17 9	N	15			150
05		1829 N	1326	-0-	-503	-0-	1298 2	28 9	N	25			175
06		1260 N	883	-0-	-377	-0-	830 2	53 9	N	48	173 1		50
07		1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1308 2	50 9	N	45			95
08		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1491 2	63 9	N	57	1 8		151
09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1405 2	20 9	N	18			169
10		1364 N	1289	-0-	-75	-0-	1279 2	10 9	N	9			178
11		1500 N	1284	-0-	-216	-0-	1259 2	25 9	N	23			201
12		1488 N	219	-0-	-1269	-0-	219 2		N	-0-			201
TOTAL GAS PROD:		14,773				TOTAL CONDENSATE PROD:				293			

KARGERGA		WELL #:		1R	RRCID ->	232650	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7916 - 7924	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		868 N	45	-0-	-823	-0-	44 2	1 9	N	1	1 8		149
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	291 2	6 9	N	5			154
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	286 2	11 9	N	10			164
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	244 2	1 9	N	1			165
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	383 2	41 9	N	37			202
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	499 2	45 9	N	41	171 1		72
07		526 N	526	-0-	-0-	-0-	494 2	32 9	N	29			101
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	565 2	17 9	N	15			116
09		540 N	535	-0-	-5	-0-	522 2	13 9	N	12			128
10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	667 2	11 9	N	10			138
11		570 N	476	-0-	-94	-0-	432 2	44 9	N	40			178
*12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	508 2	81 9	N	74	175 1		77
TOTAL GAS PROD:		5,238				TOTAL CONDENSATE PROD:				275			

TRIVIMUM OPERATING, LLC		871168		WELL #:		1	RRCID ->	190152	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8010 - 8020
NICHOLS														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			29	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				6				

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168										
SILER, P. & G.		WELL #: 1		RRCID -> 191303		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			78
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	23			101
03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2031	2	N	28			129
04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2241	2	N	28	111	1	46
05	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2427	2	N	32			78
06	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2631	2	N	14			92
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	21			113
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2438	2	N	39	115	1	37
09	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	461	1	N	11			48
						12	9					
10	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	472	1	N	36			84
						40	9					
*11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	191	1	N	4			88
						4	9					
*12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	137	1	N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:		24,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		236						

MOORE, GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 193178		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE, GLORIA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 193891		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
HOUSTON "O"		WELL #: 16		RRCID -> 225020		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/21/2018																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HOUSTON "P"		WELL #: 17		RRCID -> 227093		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	212	1	1989	3	N	11	53	1			48
02	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	155	1	1371	3	N	10					58
03	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	171	1	1679	3	N	10					68
04	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	182	1	1784	3	N	9					77
05	1612 X	1255	-0-	-357	-0-	115	1	1131	3	N	8					85
06	1560 X	574	-0-	-986	-0-	56	1	518	3	N	-0-					85
07	1612 X	598	-0-	-1014	-0-	59	1	539	3	N	-0-					85
08	1240 N	596	-0-	-644	-0-	59	1	537	3	N	-0-					85
09	570 N	549	-0-	-21	-0-	57	1	492	3	N	-0-					85
10	589 N	555	-0-	-34	-0-	57	1	498	3	N	-0-					85
11	570 N	513	-0-	-57	-0-	51	1	462	3	N	-0-					85
12	558 N	434	-0-	-124	-0-	40	1	394	3	N	-0-					85
TOTAL GAS PROD:		12,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		48										

OIL AND GAS DIVISION

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 21109 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168													
MOYERS		WELL #: 1		RRCID -> 228039		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8232		PERF. 7862 - 8008					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	651 N	384	-0-	-267	-0-	37	1	347	3	N	-0-				45
02	1092 N	408	-0-	-684	-0-	41	1	367	3	N	-0-				45
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	71	1	696	3	N	77				122
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	85	9								
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	62	1	604	3	N	17	40	1	2 8	97
06	810 N	618	-0-	-192	-0-	19	9								
07	713 N	563	-0-	-150	-0-	55	1	539	3	N	42	67	1		72
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	46	9								
09	630 N	532	-0-	-98	-0-	55	1	508	3	N	50				122
10	558 N	479	-0-	-79	-0-	53	1	485	3	N	23				145
11	630 N	481	-0-	-149	-0-	25	9								
*12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	62	1	563	3	N	31	133	1		43
						34	9								
						56	1	476	3	N	-0-				43
						49	1	430	3	N	-0-				43
						48	1	433	3	N	-0-				43
						52	1	514	3	N	-0-				43
TOTAL GAS PROD:		6,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		240									

HOUSTON "G"		WELL #: 8		RRCID -> 241799		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 7884 - 8016					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DANVILLE (GLOYD)		23089 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TITAN ROCK E&P, LLC		860931													
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 3 C		RRCID -> 130218		COMPL. DATE 01/30/1989		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 6745 - 6748					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (GLOYD)		//CONT.//		23089 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931							
GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #:		2	RRCID ->	155545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6776 - 6679
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		930 N	711	-0-	-219	-0-	711 2	Y	-0-		-0-
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	Y	-0-		-0-
03		806 N	655	-0-	-151	-0-	655 2	Y	-0-		-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	29 1	Y	-0-	224 2	-0-
05		620 N	286	-0-	-334	-0-	35 1	Y	-0-	251 2	-0-
06		630 N	220	-0-	-410	-0-	27 1	Y	-0-	193 2	-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	-0-	140 2	-0-
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	18 1	Y	-0-	154 2	-0-
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	15 1	Y	-0-	114 2	-0-
10		155 N	46	-0-	-109	-0-	46 2	Y	-0-		-0-
11		180 N	86	-0-	-94	-0-	86 2	Y	-0-		-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STARR DICKSON GU #1		WELL #:		4	RRCID ->	177275	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 6972 - 6976
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	177441	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 6825 - 6830
01		496 N	417	-0-	-79	-0-	31 1	Y	-0-	386 2	-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	28 1	Y	-0-	336 2	-0-
03		403 N	390	-0-	-13	-0-	31 1	Y	-0-	359 2	-0-
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-	81 1	Y	-0-	272 2	-0-
05		403 N	370	-0-	-33	-0-	91 1	Y	-0-	279 2	-0-
06		390 N	370	-0-	-20	-0-	93 1	Y	-0-	277 2	-0-
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	77 1	Y	-0-	274 2	-0-
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	77 1	Y	-0-	263 2	-0-
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-	91 1	Y	-0-	275 2	-0-
*10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	Y	-0-		-0-
11		330 N	261	-0-	-69	-0-	261 2	Y	-0-		-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	144	-0-	144	144		144	2		Y	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	227	-0-	227	371		227	2		Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	371					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			371															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

01		1519 N	1281	-0-	-238	-0-		1281	2		Y	-0-					-0-		
02		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		1160	2		Y	-0-					-0-		
03		1302 N	1283	-0-	-19	-0-		1283	2		Y	-0-					-0-		
04		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		124	1	1006	2	Y	-0-				-0-		
05		1271 N	1125	-0-	-146	-0-		131	1	994	2	Y	-0-				-0-		
06		1230 N	1082	-0-	-148	-0-		128	1	954	2	Y	-0-				-0-		
07		925 N	925	-0-	-0-	-0-		91	1	834	2	Y	-0-				-0-		
08		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		99	1	915	2	Y	-0-				-0-		
09		946 N	946	-0-	-0-	-0-		101	1	845	2	Y	-0-				-0-		
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-		
11		990 N	141	-0-	-849	-0-		141	2		Y	-0-					-0-		
12		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			10,087															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (HENDERSON)		23089 180		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890													
KINNEY, J. C.		WELL #:		1 C	RRCID -> 015960	COMPL. DATE	01/16/1962	TOTAL DEPTH	7346	PERF. 6770 - 6775					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL)		23089 364		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG							
TITAN ROCK E&P, LLC		860931													
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #:		14	RRCID -> 243356	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 7437 - 7808					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	1436 2	Y	8	8	1				3
1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	9 9	1428 2	Y	21	19	1				5
1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	-0-	23 9	1701 2	Y	17	18	1				4
1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	1371 2	Y	4	5	1				3
1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	19 9	1330 2	Y	4	5	1				2
1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9	1610 2	Y	5	5	1				2
1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	207 1	1362 2	Y	2	3	1				1
1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9	1543 2	Y	1	1	1				1
1860 N	1430	-0-	-430	-430	-0-	246 1	1248 2	Y	3	3	1				1
1550 N	58	-0-	-1492	-1492	-0-	6 9		Y	-0-						1
1680 N	1045	-0-	-635	-635	-0-	179 1		Y	-0-						1
1488 N	-0-	-0-	-1488	-1488	-0-	3 9		Y	-0-						1
TOTAL GAS PROD:			15,502												TOTAL CONDENSATE PROD: 65

DANVILLE (RODESSA)		23089 721		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890													
FLANAGAN		WELL #:		4	RRCID -> 175002	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9101	PERF. 6780 - 6883					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)															
BREITBURN OPERATING L.P.															
LEE, W.C.															
WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			23
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			23
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			23
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 2			N	-0-			23
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2			N	-0-			23
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-		356 2			N	-0-			23
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-		302 2			N	-0-			23
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 2			N	-0-			23
10		341 N	107	-0-	-234	-0-		107 2			N	-0-			23
11		300 N	1	-0-	-299	-0-		1 2			N	-0-			23
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:			918			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LEE, W.C.															
WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LARS															
WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
LEE, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 238995		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		140 N	140	-0-	-0-	140 2		N	-0-	120
02		158 N	158	-0-	-0-	158 2		N	-0-	120
03		184 N	184	-0-	-0-	184 2		N	-0-	120
04		188 N	188	-0-	-0-	188 2		N	-0-	120
05		186 N	120	-0-	-66	120 2		N	-0-	120
06		180 N	77	-0-	-103	77 2		N	-0-	120
07		186 N	1	-0-	-185	1 2		N	-0-	120
08		124 N	3	-0-	-121	3 2		N	-0-	120
09		249 N	249	-0-	-0-	249 2		N	-0-	120
10		220 N	220	-0-	-0-	220 2		N	-0-	120
11		312 N	312	-0-	-0-	312 2		N	-0-	120
12		248 N	NO RPT	-0-	-248			N	NO RPT	120
TOTAL GAS PROD:		1,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
JOHNSTON, PATSY		WELL #: 1		RRCID -> 267446		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2759 X	2030	-0-	-729	31 1	1999 2	N	-0-	-0-
02		2378 X	2378	-0-	-0-	28 1	2350 2	N	-0-	-0-
03		2790 X	2416	-0-	-374	31 1	2385 2	N	-0-	-0-
04		2700 X	1459	-0-	-1241	30 1	1429 2	N	-0-	-0-
05		2865 X	2865	-0-	-0-	31 1	2834 2	N	-0-	-0-
06		2550 X	2099	-0-	-451	30 1	2069 2	N	-0-	-0-
07		2635 X	2211	-0-	-424	31 1	2180 2	N	-0-	-0-
08		2852 X	1967	-0-	-885	30 1	1937 2	N	-0-	-0-
09		2760 X	280	-0-	-2480	22 1	258 2	N	-0-	-0-
10		2852 X	2402	-0-	-450	31 1	2371 2	N	-0-	-0-
11		2261 X	2261	-0-	-0-	30 1	2231 2	N	-0-	-0-
12		2201 X	1681	-0-	-520	25 1	1656 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LARGO OIL COMPANY		486640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
SPELLINGS, HATTIE		WELL #: 1		RRCID -> 089043		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		837 N	765	-0-	-72	764 2	1 9	N	1	69
02		982 N	982	-0-	-0-	976 2	6 9	N	5	74
03		1029 N	1029	-0-	-0-	1018 2	11 9	N	10	84
04		848 N	848	-0-	-0-	846 2	2 9	N	2	86
05		1085 N	897	-0-	-188	886 2	11 9	N	10	96
06		990 N	657	-0-	-333	653 2	4 9	N	4	100
07		873 N	873	-0-	-0-	862 2	11 9	N	10	110
08		899 N	370	-0-	-529	368 2	2 9	N	2	112
09		1217 N	1217	-0-	-0-	1206 2	11 9	N	10	122
10		1016 N	1016	-0-	-0-	1016 2		N	-0-	122
11		740 N	740	-0-	-0-	740 2		N	-0-	126
12		1240 N	913	-0-	-327	909 2	4 9	N	4	130
TOTAL GAS PROD:		10,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		58				

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG						
LONG TRUSTS, THE				507585										
LEE, C. W.		WELL #:		1	RRCID ->	015983	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7372 - 7384		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2945	2	2	9	N	2		35
02		2240 X	751	-0-	-1489	-0-	751	2			N	-0-		35
03		2480 X	243	-0-	-2237	-0-	243	2			N	-0-		35
04		2400 X	101	-0-	-2299	-0-	101	2			N	-0-		35
05		2480 X	137	-0-	-2343	-0-	137	2			N	-0-		35
06		2400 X	400	-0-	-2000	-0-	400	2			N	-0-		35
07		837 X	180	-0-	-657	-0-	180	2			N	-0-		35
08		248 X	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-		35
09		390 N	176	-0-	-214	-0-	176	2			N	-0-		35
*10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-		35
*11		150 N	24	-0-	-126	-0-	24	2			N	-0-		35
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		35
TOTAL GAS PROD:		5,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

DANVILLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127812	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7611 - 7668		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BARTON, MARTHA G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	137029	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	7358 - 7412		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890																	
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785																	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
LONE STAR		WELL #:		2	RRCID ->	163783	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7276 - 7915			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2973 N	2882	-0-	-91	-0-	424	1	2272	2	N	169	154	1	213	
						186	9								
02	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	416	1	2106	2	N	127	173	1	167	
						140	9								
03	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	494	1	2445	2	N	158	143	1	182	
						174	9								
04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	509	1	2365	2	N	189	318	1	53	
						208	9								
05	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	567	1	2513	2	N	161	154	1	60	
						177	9								
06	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	567	1	2524	2	N	170			230	
						187	9								
07	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	585	1	2602	2	N	145	174	1	1 8	200
						160	9								
08	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	552	1	2525	2	N	168	203	1		165
						185	9								
09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	532	1	2199	2	N	169	171	1		163
						186	9								
*10	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	507	1	1990	2	N	150	182	1	1 8	130
						165	9								
11	1860 X	559	-0-	-1301	-0-	122	1	437	2	N	-0-				130
12	1922 X	346	-0-	-1576	-0-	67	1	228	2	N	46	13	1		163
						51	9								

TOTAL GAS PROD: 31,367

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,652

HOLT, J. W.		WELL #:		3	RRCID ->	167762	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7560 - 7904
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1162	-0-	1162	4369	182	1	960	2	Y	18	18
02	4659 X	290	-0-	-4369	-0-	20	9	47	1	Y	19	5
03	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	21	9	341	1	Y	16	21
04	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	18	9	377	1	Y	15	9
05	1860 X	1272	-0-	-588	-0-	17	9	231	1	Y	14	23
06	2100 X	1535	-0-	-565	-0-	15	9	281	1	Y	7	4
07	2170 N	1762	-0-	-408	-0-	8	9	320	1	Y	18	16
*08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	20	9	251	1	Y	24	22
09	1530 N	1469	-0-	-61	-0-	26	9	283	1	Y	15	7
*10	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	17	9	606	1	Y	28	13
11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	31	9			Y	5	18
12	1519 N	195	-0-	-1324	-0-	37	1	138	2	Y	18	4
						20	9					
TOTAL GAS PROD:		16,287			TOTAL CONDENSATE PROD:		197					

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752												
01	1643 N	1372	-0-	-271	-0-	210	1	1156	2	Y	5	6
02	1708 N	1328	-0-	-380	-0-	6	9	215	1	Y	5	6
03	1829 N	1115	-0-	-714	-0-	6	9	187	1	Y	2	3
04	1320 N	1074	-0-	-246	-0-	2	9	191	1	Y	2	5
05	1519 N	1448	-0-	-71	-0-	2	9	266	1	Y	6	5
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	7	9	262	1	Y	6	5
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	7	9	277	1	Y	6	7
08	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	7	9	242	1	Y	16	7
09	1440 N	1299	-0-	-141	-0-	18	9	252	1	Y	5	6
10	1519 N	1238	-0-	-281	-0-	6	9	248	1	Y	13	6
11	1320 N	550	-0-	-770	-0-	14	9	113	1	Y	3	9
*12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	3	9	293	1	Y	10	5
						11	9					
TOTAL GAS PROD:		15,122			TOTAL CONDENSATE PROD:		79					

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	4963	-0-	4963	12992	756	1	4166	2	Y	37					37
02	18208 X	5216	-0-	-12992	-0-	41	9	854	1	Y	22	57	1			2
03	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	24	9	893	1	Y	17					19
04	4680 X	4501	-0-	-179	-0-	19	9	792	1	Y	15	25	1			9
05	5952 X	4024	-0-	-1928	-0-	17	9	738	1	Y	14					23
06	5760 X	4215	-0-	-1545	-0-	15	9	773	1	Y	7	26	1			4
07	5952 X	4070	-0-	-1882	-0-	8	9	743	1	Y	12					16
08	5611 X	3542	-0-	-2069	-0-	13	9	628	1	Y	36	30	1			22
09	4530 X	3252	-0-	-1278	-0-	40	9	631	1	Y	11	26	1			7
10	4371 X	2977	-0-	-1394	-0-	12	9	606	1	Y	23	17	1			13
11	4230 X	2561	-0-	-1669	-0-	25	9	596	1	Y	5					18
12	3702 X	2671	-0-	-1031	-0-	6	9	599	1	Y	31	45	1			4
						34	9									
TOTAL GAS PROD:		47,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		230										

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007										TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DANVILLE (TP-CV CONS.)										//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC										//CONT.// 722890									
DANIELS, JUDGE G.U. 1										WELL #: 7		RRCID -> 232835		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 8800 - 10674	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	259	1	1403	2	Y	9					16			
						10	9												
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	297	1	1502	2	Y	9	23	1			2			
						10	9												
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	312	1	1546	2	Y	17					19			
						19	9												
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	301	1	1399	2	Y	15	25	1			9			
						17	9												
05	1922 N	1707	-0-	-215	-0-	312	1	1380	2	Y	14					23			
						15	9												
06	1860 N	1738	-0-	-122	-0-	317	1	1413	2	Y	7	26	1			4			
						8	9												
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	326	1	1451	2	Y	12					16			
						13	9												
08	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	282	1	1287	2	Y	19	13	1			22			
						21	9												
09	1740 N	1306	-0-	-434	-0-	251	1	1043	2	Y	11	26	1			7			
						12	9												
10	1798 N	1437	-0-	-361	-0-	293	1	1130	2	Y	13	7	1			13			
						14	9												
11	1530 N	1467	-0-	-63	-0-	341	1	1120	2	Y	5					18			
						6	9												
*12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	379	1	1288	2	Y	22	36	1			4			
						24	9												
TOTAL GAS PROD:		19,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		153													

FLANAGAN										WELL #: 10		RRCID -> 235411		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10874		PERF. 7722 - 10696	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	15630 X	3847	-0-	-11783	-0-	592	1	3253	2	Y	2					2					
						2	9														
02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	539	1	2735	2	Y	1	1	1			2					
						1	9														
03	6138 X	3347	-0-	-2791	-0-	563	1	2782	2	Y	2	2	1			2					
						2	9														
04	5940 X	3036	-0-	-2904	-0-	537	1	2499	2	Y	-0-					2					
05	4495 X	2876	-0-	-1619	-0-	530	1	2342	2	Y	4	3	1			3					
						4	9														
06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	682	1	3042	2	Y	3	3	1			3					
						3	9														
07	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	730	1	3264	2	Y	2	2	1			3					
						2	9														
08	3534 X	3406	-0-	-128	-0-	606	1	2767	2	Y	30	30	1			3					
						33	9														
09	3540 X	3208	-0-	-332	-0-	624	1	2581	2	Y	3	3	1			3					
						3	9														
10	3658 X	2646	-0-	-1012	-0-	509	1	2116	2	Y	19	19	1			3					
						21	9														
11	3540 X	2342	-0-	-1198	-0-	544	1	1796	2	Y	2					5					
						2	9														
12	3658 X	2740	-0-	-918	-0-	622	1	2096	2	Y	20	20	1			5					
						22	9														
TOTAL GAS PROD:		38,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		88															

DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	722890												
DANIELS, JUDGE G.U. 1			WELL #:	10	RRCID ->	237562	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	10995	PERF.	7596 - 10688				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

DANIELS, JUDGE G.U. 1			WELL #:	9	RRCID ->	237622	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10909	PERF.	7602 - 10669				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

FLANAGAN			WELL #:	9	RRCID ->	237854	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	7559 - 10644				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		146 X	-0-	-0-	-146	-0-						-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.		8	-0-	8	8		1 1	5 2	2	2 8	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8						-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8						-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8						-0-
11		8 X	-0-	-0-	-8	-0-						-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			8			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678												
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653												
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	1618	-0-	-0-	1618	1618		297 1	1318 2	3	3	3
08	14B2 EXT	775	-0-	-0-	775	2393		3 9	633 2	4	4 1	3
09	14B2 EXT	414	-0-	-0-	414	2807		4 9	331 2	3	3 1	3
10	14B2 EXT	337	-0-	-0-	337	3144		3 9	261 2	7	7 1	3
11	3388 X	244	-0-	-0-	-3144	-0-		8 9	188 2	-0-		3
*12	205 X	205	-0-	-0-	-0-	-0-		56 1	157 2	2	5 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,593			TOTAL CONDENSATE PROD:			19			

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																		
FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-						Y	-0-		1	1		-0-
02		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-						Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672						
01		1922 N	1457	-0-	-465	-0-	234	1	1223	2	Y	-0-						8
02		1736 N	1469	-0-	-267	-0-	237	1	1200	2	Y	29						37
							32	9										
03		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	390	1	1925	2	Y	-0-						37
04		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	428	1	1995	2	Y	27	60	1				4
							30	9										
05		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	373	1	1649	2	Y	-0-						4
06		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	396	1	1764	2	Y	26						30
							29	9										
07		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	487	1	2164	2	Y	3	3	8				30
							3	9										
*08		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	424	1	1938	2	Y	44	48	1	2	8		24
							48	9										
09		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	436	1	1803	2	Y	3	3	8				24
							3	9										
*10		2449 N	2189	-0-	-260	-0-	444	1	1715	2	Y	27	11	1	3	8		37
							30	9										
11		2340 N	2144	-0-	-196	-0-	499	1	1645	2	Y	-0-						37
*12		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	548	1	1871	2	Y	33	13	1				57
							36	9										
TOTAL GAS PROD:			25,999			TOTAL CONDENSATE PROD:			192									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-						-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	70	-0-	70	70		13	1	57	2	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	70						-0-
*12		70 X	-0-	-0-	-70	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			70				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2635 N	1854	-0-	-781	-0-		273	1	1571	2	16
02		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-		10	9	374	1	2
03		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-		10	9	379	1	19
04		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		19	9	382	1	9
05		2604 N	2032	-0-	-572	-0-		17	9	372	1	23
06		2340 N	1992	-0-	-348	-0-		15	9	365	1	4
07		2232 N	2039	-0-	-193	-0-		8	9	371	1	16
08		2046 N	1428	-0-	-618	-0-		13	9	371	1	22
09		1980 N	1516	-0-	-464	-0-		23	9	292	1	7
10		2046 N	1359	-0-	-687	-0-		12	9	268	1	13
11		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		14	9	357	1	18
*12		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-		6	9	390	1	4
								23	9			
TOTAL GAS PROD:			22,178				TOTAL CONDENSATE PROD:			154		

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
LONE STAR		WELL #:		3	RRCID ->	243372	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7520 - 10669	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	588	1	2806	2	Y	20		137
02	2996 X	2678	-0-	-318	-0-	22	9	442	1	2236	2	Y	137
03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	594	1	2946	2	Y	87	180 1	44
04	3210 X	3196	-0-	-14	-0-	96	9	565	1	2631	2	Y	44
05	3317 X	3209	-0-	-108	-0-	591	1	2618	2	Y	-0-		44
06	3210 X	3200	-0-	-10	-0-	586	1	2614	2	Y	-0-		44
07	3720 X	3315	-0-	-405	-0-	602	1	2676	2	Y	34	1 8	77
*08	3720 X	3086	-0-	-634	-0-	37	9	549	1	2509	2	Y	25 24 1 1 8 77
09	3210 X	2751	-0-	-459	-0-	28	9	535	1	2215	2	Y	1 1 8 77
10	3317 X	1603	-0-	-1714	-0-	1	9	344	1	1244	2	Y	14 14 1 77
11	3210 X	2967	-0-	-243	-0-	15	9	663	1	2187	2	Y	106 160 1 23
12	3317 X	2707	-0-	-610	-0-	117	9	609	1	2084	2	Y	13 13 1 23
						14	9						
TOTAL GAS PROD:		35,764				TOTAL CONDENSATE PROD:		300					

LEE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	245366	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	10923	PERF.	7538 - 10727	
01	992 N	403	-0-	-589	-0-	77	1	315	2	Y	10		44
02	728 N	358	-0-	-370	-0-	11	9	57	1	301	2	Y	44
03	2077 N	182	-0-	-1895	-0-	23	1	122	2	Y	34		78
04	480 N	404	-0-	-76	-0-	37	9	73	1	331	2	Y	78
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	129	1	570	2	Y	-0-		78
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	151	1	670	2	Y	2		80
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	2	9	197	1	884	2	Y	-0- 80
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	163	1	744	2	Y	7	7 1	80
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	8	9	165	1	684	2	Y	-0- 80
10	3100 N	3400	-0-	300	300	717	1	2679	2	Y	4	4 1	80
11	900 N	437	-0-	-463	-0-	4	9	98	1	339	2	Y	-0- 80
12	659 N	83	-0-	-576	-0-	12	1	51	2	Y	18	18 1	80
						20	9						
TOTAL GAS PROD:		9,634				TOTAL CONDENSATE PROD:		75					

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//		23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
LONE STAR		WELL #:		4	RRCID ->	245367	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	10934	PERF. 7495 - 10666		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245371	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 7524 - 10749	
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	127	1	673	2	Y	10	45
						11	9					
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	144	1	732	2	Y	-0-	45
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	166	1	830	2	Y	34	79
						37	9					
04	750 N	587	-0-	-163	-0-	103	1	484	2	Y	-0-	79
05	1023 N	122	-0-	-901	-0-	24	1	98	2	Y	-0-	79
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	2	81
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	81
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	167	1	761	2	Y	-0-	81
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	237	1	970	2	Y	-0-	81
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	5	81
						6	9					
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	81
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	81
TOTAL GAS PROD:		5,577				TOTAL CONDENSATE PROD:		51				

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #:		18	RRCID ->	245528	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7556 - 9623	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	272	1	1588	2	Y	-0-		60
02	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	157	1	862	2	Y	-0-		60
03	946 X	946	-0-	-0-	-0-	143	1	803	2	Y	-0-		60
04	1770 X	963	-0-	-807	-0-	152	1	811	2	Y	-0-		60
05	1829 X	492	-0-	-1337	-0-	87	1	405	2	Y	-0-		60
06	1770 X	901	-0-	-869	-0-	155	1	746	2	Y	-0-		60
07	1178 X	475	-0-	-703	-0-	85	1	390	2	Y	-0-		60
08	992 X	825	-0-	-167	-0-	142	1	680	2	Y	3	3 1	60
						3	9						
09	960 X	685	-0-	-275	-0-	128	1	557	2	Y	-0-		60
10	965 X	965	-0-	-0-	-0-	180	1	779	2	Y	5	5 1	60
						6	9						
11	900 X	859	-0-	-41	-0-	176	1	683	2	Y	-0-		60
12	837 X	705	-0-	-132	-0-	128	1	574	2	Y	3	3 1	60
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		10,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	224	1	1261	2	Y	9		16
						10	9						
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	256	1	1294	2	Y	9	23 1	2
						10	9						
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	275	1	1361	2	Y	17		19
						19	9						
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	267	1	1242	2	Y	15	25 1	9
						17	9						
05	1798 N	1398	-0-	-400	-0-	254	1	1129	2	Y	14		23
						15	9						
06	1543 N	1532	-0-	-11	-0-	279	1	1245	2	Y	7	26 1	4
						8	9						
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	305	1	1356	2	Y	12		16
						13	9						
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	265	1	1210	2	Y	17	11 1	22
						19	9						
09	1530 N	1275	-0-	-255	-0-	246	1	1017	2	Y	11	26 1	7
						12	9						
10	1581 N	726	-0-	-855	-0-	133	1	579	2	Y	13	7 1	13
						14	9						
11	1440 N	143	-0-	-1297	-0-	35	1	102	2	Y	5		18
						6	9						
12	1333 N	788	-0-	-545	-0-	171	1	597	2	Y	18	32 1	4
						20	9						
TOTAL GAS PROD:		15,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		147							

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	219	1	1168	2	Y	8
02		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	347	1	1760	2	Y	37
							32	9				
03		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	477	1	2355	2	Y	37
04		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	462	1	2136	2	Y	4
							30	9				
05		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	505	1	2236	2	Y	4
06		2739 N	2626	-0-	-113	-0-	476	1	2121	2	Y	30
							29	9				
07		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	508	1	2258	2	Y	30
08		2728 N	2660	-0-	-68	-0-	469	1	2141	2	Y	24
							50	9				
09		2640 N	2503	-0-	-137	-0-	487	1	2016	2	Y	24
10		2759 N	2464	-0-	-295	-0-	500	1	1935	2	Y	37
							29	9				
11		2580 N	2337	-0-	-243	-0-	541	1	1796	2	Y	37
12		2573 N	2136	-0-	-437	-0-	465	1	1632	2	Y	57
							39	9				
TOTAL GAS PROD:			29,219				TOTAL CONDENSATE PROD:			188		

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	289	-0-	289	289	51	1	238	2	Y	-0-
08		14B2 EXT	183	-0-	183	472	30	1	153	2	Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	472					Y	-0-
10		14B2 EXT	87	-0-	87	559	16	1	71	2	Y	-0-
11		559 X	-0-	-0-	-559	-0-					Y	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			559				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																			
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 7526 - 10715	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-			479	1	2564	2	Y	9				16	
02		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-			10	9	493	1	Y	9	23	1		2	
03		4402 X	3659	-0-	-743	-0-			10	9	612	1	Y	17				19	
04		3840 X	2943	-0-	-897	-0-			19	9	518	1	Y	15	25	1		9	
05		3689 X	2982	-0-	-707	-0-			17	9	547	1	Y	14				23	
06		2964 X	2226	-0-	-738	-0-			15	9	407	1	Y	7	26	1		4	
07		3007 X	2878	-0-	-129	-0-			8	9	526	1	Y	12				16	
08		3007 X	2997	-0-	-10	-0-			13	9	533	1	Y	25	19	1		22	
09		2910 X	2497	-0-	-413	-0-			28	9	483	1	Y	11	26	1		7	
10		2976 X	2511	-0-	-465	-0-			12	9	500	1	Y	19	13	1		13	
11		2910 X	2345	-0-	-565	-0-			21	9	545	1	Y	5				18	
12		2573 N	2448	-0-	-125	-0-			6	9	536	1	Y	28	42	1		4	
									31	9									
TOTAL GAS PROD:			33,538			TOTAL CONDENSATE PROD:			171										

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583												COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 9074 - 10839			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	74	-0-	74	74			13	1	61	2	Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	74							Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	74							Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	74							Y	-0-				-0-	
11		74 X	-0-	-0-	-74	-0-							Y	-0-				-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			74			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

TITAN ROCK E&P, LLC 860931												RRCID -> 125117		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7248 - 7522	
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2																			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	N	-0-					-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	N	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	N	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,049														
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

01	14B2 EXT	277	-0-	277	579	277	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	327	-0-	327	906	327	2			Y	-0-					-0-
03	1307 X	401	-0-	-906	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
04	341 X	341	-0-	-0-	-0-	38	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	28	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	32	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	178	-0-	-62	-0-	19	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	117	-0-	-93	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,730														
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

01	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	16	1	1421	2	Y	14	11	1			6
						15	9									
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	14	1	1317	2	Y	5	10	1			1
						6	9									
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	16	1	1514	2	Y	11	10	1			2
						12	9									
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	159	1	1164	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
05	1488 N	1260	-0-	-228	-0-	160	1	1094	2	Y	5	4	1			3
						6	9									
06	1470 N	958	-0-	-512	-0-	126	1	828	2	Y	4	5	1			2
						4	9									
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	86	1	650	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	68	1	487	2	Y	-0-					-0-
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	173	1	1331	2	Y	6	4	1			2
						7	9									
10	744 N	438	-0-	-306	-0-	438	2			Y	-0-					2
11	540 N	191	-0-	-349	-0-	191	2			Y	-0-					2
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		11,306														
																TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
GINN HEIRS G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 143383		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 144659		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654								
01	3038 X	1558	-0-	-1480	-0-	1409	2	149	9	Y	135	239	1			22
02	2744 X	1676	-0-	-1068	-0-	1540	2	136	9	Y	124					146
03	3007 X	1312	-0-	-1695	-0-	1155	2	157	9	Y	143	241	1			48
04	2340 X	1644	-0-	-696	-0-	176	1	1381	2	Y	79					127
						87	9									
05	1860 X	1578	-0-	-282	-0-	179	1	1308	2	Y	83	117	1			93
						91	9									
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	197	1	1399	2	Y	126	115	1			104
						139	9									
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	139	1	1221	2	Y	47	117	1			34
						52	9									
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	125	1	1096	2	Y	105					139
						116	9									
09	1740 N	1461	-0-	-279	-0-	148	1	1193	2	Y	109	118	1			130
						120	9									
*10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					130
11	1290 N	1095	-0-	-195	-0-	1095	2			Y	-0-					130
12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					130
TOTAL GAS PROD:		16,679				TOTAL CONDENSATE PROD:		951								

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
BELL GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 147458		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1084	2	151	9	Y	137	284	1	117
02	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	994	2	191	9	Y	174	249	1	42
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	1945	2	239	9	Y	217	114	1	145
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	87	1	1337	2	Y	190	208	1	127
						209	9							
05	1023 N	669	-0-	-354	-0-	42	1	521	2	Y	96	95	1	128
						106	9							
06	990 N	282	-0-	-708	-0-	18	1	191	2	Y	66	103	1	91
						73	9							
07	3100 N	3364	-0-	264	264	180	1	2988	2	Y	178	106	1	163
						196	9							
08	2576 N	2312	-0-	-264	-0-	139	1	2050	2	Y	112	220	1	55
						123	9							
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	81	1	800	2	Y	45			100
						50	9							
10	589 X	192	-0-	-397	-0-	192	2			Y	-0-			100
11	570 X	217	-0-	-353	-0-	217	2			Y	-0-			100
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			100
TOTAL GAS PROD:		14,204				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,215						

GINN HEIRS G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 148255		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 154205		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2406	2	15	9	Y	6
02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2209	2	9	9	Y	2
03	2387 N	2088	-0-	-299	-0-	2082	2	6	9	Y	1
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	188	1	1442	2	Y	-0-
05	2449 N	1645	-0-	-804	-0-	201	1	1437	2	Y	3
06	2010 N	1562	-0-	-448	-0-	194	1	1366	2	Y	1
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	127	1	1096	2	Y	-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	118	1	1003	2	Y	-0-
09	1560 N	1070	-0-	-490	-0-	122	1	948	2	Y	-0-
10	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			Y	-0-
*11	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 1		RRCID -> 167482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401			
01	14B2 EXT	87	-0-	87	108	87	2			Y	-0-
02	14B2 EXT	166	-0-	166	274	166	2			Y	-0-
03	401 X	127	-0-	-274	-0-	127	2			Y	-0-
04	132 X	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	2	Y	-0-
05	186 N	92	-0-	-94	-0-	15	1	77	2	Y	-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	2	Y	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	Y	-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	Y	-0-
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	6	1	31	2	Y	-0-
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 171146		COMPL. DATE 09/25/1998		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558			
01	465 N	361	-0-	-104	-0-	13	1	348	2	Y	-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	12	1	376	2	Y	-0-
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	16	1	354	2	Y	-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	63	1	412	2	Y	-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	66	1	384	2	Y	-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	57	1	314	2	Y	-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	61	1	415	2	Y	-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	59	1	404	2	Y	-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	52	1	313	2	Y	-0-
10	434 N	351	-0-	-83	-0-	351	2			Y	-0-
11	420 N	197	-0-	-223	-0-	197	2			Y	-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
GUNN, MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 172510		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7321 - 7346								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 173826		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7283 - 7757								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GUNN, MARGARET		WELL #: 2		RRCID -> 176413		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7262 - 7768						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 1		RRCID -> 177704		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 181252		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 187251		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
GINN HEIRS G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 190969		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	85	-0-	85	161	85 2			Y	-0-					1
02		T. A.	68	-0-	68	229	68 2			Y	-0-					1
03		438 X	209	-0-	-229	-0-	209 2			Y	-0-	1 1				-0-
04		217 X	217	-0-	-0-	-0-	34 1	183 2		Y	-0-					-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	41 1	191 2		Y	-0-					-0-
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	45 1	198 2		Y	-0-					-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	32 1	187 2		Y	-0-					-0-
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	35 1	200 2		Y	-0-					-0-
09		240 N	237	-0-	-3	-0-	43 1	194 2		Y	-0-					-0-
*10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			Y	-0-					-0-
11		240 N	153	-0-	-87	-0-	153 2			Y	-0-					-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,136				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 199507		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643								
01		5352 X	4462	-0-	-890	-0-	1150 1	3266 2	Y	42	30 1					12
02		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	46 9									
							485 1	1177 2	Y	121	116 1					17
							133 9									
03		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	514 1	1079 2	Y	83	70 1					30
							91 9									
04		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	450 1	1317 2	Y	49	48 1					31
							54 9									
05		2852 X	1720	-0-	-1132	-0-	534 1	1186 2	Y	-0-	31 1					-0-
06		2760 X	1698	-0-	-1062	-0-	492 1	1127 2	Y	72						72
							79 9									
07		1736 X	1483	-0-	-253	-0-	429 1	916 2	Y	125	87 1					110
							138 9									
08		1736 X	1350	-0-	-386	-0-	414 1	936 2	Y	-0-	110 1					-0-
09		1680 X	1101	-0-	-579	-0-	382 1	719 2	Y	-0-						-0-
10		1488 N	1312	-0-	-176	-0-	1312 2		Y	-0-						-0-
11		1320 N	973	-0-	-347	-0-	973 2		Y	-0-						-0-
12		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		19,399				TOTAL CONDENSATE PROD:				492						

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 199509		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3551 X	1984	-0-	-1567	-0-	470 1	1499 2	Y	14	12 1	4
02	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	15 9	407 1	Y	-0-	4 1	-0-
03	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	523 1	1235 2	Y	-0-		-0-
04	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	474 1	1579 2	Y	-0-		-0-
05	1984 X	1899	-0-	-85	-0-	540 1	1359 2	Y	-0-		-0-
06	1920 X	1818	-0-	-102	-0-	509 1	1309 2	Y	-0-		-0-
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	480 1	1176 2	Y	2		2
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	2 9	426 1	Y	-0-	2 1	-0-
09	1830 N	1457	-0-	-373	-0-	447 1	988 2	Y	20	10 1	10
10	1643 N	731	-0-	-912	-0-	22 9	731 2	Y	-0-		10
*11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2		Y	-0-		10
12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-		10

TOTAL GAS PROD: 18,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 7		RRCID -> 199837		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649			
01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	16 1	2798 2	Y	-0-		-0-
02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	14 1	2491 2	Y	-0-		-0-
03	2635 X	2619	-0-	-16	-0-	16 1	2603 2	Y	-0-		-0-
04	2550 X	2481	-0-	-69	-0-	299 1	2182 2	Y	-0-		-0-
05	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	342 1	2353 2	Y	-0-		-0-
06	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	336 1	2278 2	Y	-0-		-0-
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	252 1	2032 2	Y	-0-		-0-
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	258 1	2092 2	Y	-0-		-0-
09	2040 N	1957	-0-	-83	-0-	235 1	1722 2	Y	-0-		-0-
10	2108 N	826	-0-	-1282	-0-	826 2		Y	-0-		-0-
11	2040 N	1921	-0-	-119	-0-	1921 2		Y	-0-		-0-
12	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNN, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 200236		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
GUNN, MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 200979		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GUNN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 202007		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 204693		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594			
01	2678 X	333	-0-	-2345	-0-	97 1	236 2	Y	-0-	51 1	6
02	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	423 1	1023 2	Y	-0-		6
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	374 1	782 2	Y	-0-		6
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	192 1	536 2	Y	10		16
						11 9					
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	436 1	963 2	Y	12	11 1	17
						13 9					
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	432 1	985 2	Y	10		27
						11 9					
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	311 1	655 2	Y	6	17 1	16
						7 9					
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	272 1	602 2	Y	9		25
						10 9					
09	1440 N	683	-0-	-757	-0-	241 1	442 2	Y	-0-	20 1	5
10	961 N	570	-0-	-391	-0-	570 2		Y	-0-		5
*11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		Y	-0-		5
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:			10,629			TOTAL CONDENSATE PROD:			47		

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2945 N	1314	-0-	-1631	-0-	1314 2			Y	-0-			-0-	
02		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2			Y	-0-			-0-	
03		1736 N	1321	-0-	-415	-0-	1321 2			Y	-0-			-0-	
04		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	155 1	1136 2		Y	-0-			-0-	
05		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	185 1	1282 2		Y	-0-			-0-	
06		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	196 1	1348 2		Y	-0-			-0-	
07		1426 X	322	-0-	-1104	-0-	46 1	276 2		Y	-0-			-0-	
08		1333 X	547	-0-	-786	-0-	68 1	479 2		Y	-0-			-0-	
09		1530 X	15	-0-	-1515	-0-	15 1			Y	-0-			-0-	
10		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-				Y	-0-			-0-	
11		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				Y	-0-			-0-	
12		558 X	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,113											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

01		3449 X	2082	-0-	-1367	-0-	552 1	1530 2		Y	-0-			-0-	
02		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	622 1	1507 2		Y	-0-			-0-	
03		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	849 1	1785 2		Y	-0-			-0-	
04		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	707 1	2075 2		Y	-0-			-0-	
05		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	744 1	1650 2		Y	-0-			-0-	
06		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	707 1	1618 2		Y	-0-			-0-	
07		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	719 1	1545 2		Y	-0-			-0-	
08		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	825 1	1883 2		Y	-0-			-0-	
09		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	825 1	1572 2		Y	-0-			-0-	
10		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-				Y	-0-			-0-	
11		2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-				Y	-0-			-0-	
12		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,715											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 10638

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
MCWHORTER-RUNDELL		WELL #: 1		RRCID -> 211106		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	16	1	1720	2	Y	5	4	1	2
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	14	1	989	2	Y	5	6	1	1
03	1333 N	932	-0-	-401	-0-	16	1	915	2	Y	1	2	1	-0-
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	184	1	1371	2	Y	2	1	1	1
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	149	1	1007	2	Y	4	3	1	2
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	123	1	805	2	Y	1	3	1	-0-
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	187	1	1573	2	Y	-0-			-0-
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	91	1	692	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	582	-0-	-78	-0-	75	1	507	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	16	-0-	-666	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
11	660 N	72	-0-	-588	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,542				TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 9		RRCID -> 211661		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3379 X	3017	-0-	-362	-0-	16	1	2989	2	Y	11	9	1	5
02	3052 X	2783	-0-	-269	-0-	14	1	2761	2	Y	7	10	1	2
03	3379 X	1021	-0-	-2358	-0-	16	1	995	2	Y	9	9	1	2
04	3270 X	1754	-0-	-1516	-0-	193	1	1321	2	Y	218	75	1	145
05	3379 X	2854	-0-	-525	-0-	355	1	2449	2	Y	45	168	1	22
06	2970 X	2668	-0-	-302	-0-	342	1	2324	2	Y	2	23	1	1
07	3069 X	2093	-0-	-976	-0-	233	1	1860	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	261	1	2115	2	Y	-0-			-0-
09	2670 N	2116	-0-	-554	-0-	252	1	1863	2	Y	1	1	1	-0-
*10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-			-0-
11	2310 N	1600	-0-	-710	-0-	1600	2			Y	-0-			-0-
12	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,565				TOTAL CONDENSATE PROD:		293						

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 8		RRCID -> 211664		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2542 N	2522	-0-	-20	-0-	15	1	2493	2	Y	13	11	1	5
						14	9							
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	13	1	2088	2	Y	6	10	1	1
						7	9							
03	2449 N	2157	-0-	-292	-0-	13	1	2100	2	Y	40	32	1	9
						44	9							
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	233	1	1657	2	Y	4	10	1	3
						4	9							
05	2325 N	1867	-0-	-458	-0-	245	1	1615	2	Y	6	6	1	3
						7	9							
06	2100 N	1708	-0-	-392	-0-	229	1	1479	2	Y	-0-	3	1	-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	56	1	231	2	Y	-0-			-0-
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	188	1	1443	2	Y	26	1	1	25
						29	9							
09	1710 N	1243	-0-	-467	-0-	155	1	1049	2	Y	35	50	1	10
						39	9							
*10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-			10
*11	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-			10
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		20,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		130								

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 4		RRCID -> 213695		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	16	1	3458	2	Y	8	7	1	3
						9	9							
02	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	14	1	3428	2	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	16	1	4385	2	Y	12	11	1	3
						13	9							
04	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	460	1	3488	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
05	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	497	1	3520	2	Y	9	6	1	4
						10	9							
06	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	506	1	3539	2	Y	15	13	1	6
						17	9							
07	4402 X	2579	-0-	-1823	-0-	280	1	2291	2	Y	7	10	1	3
						8	9							
08	4402 X	3745	-0-	-657	-0-	393	1	3332	2	Y	18	4	1	17
						20	9							
09	4050 X	3982	-0-	-68	-0-	443	1	3471	2	Y	62	61	1	18
						68	9							
10	4185 X	362	-0-	-3823	-0-	362	2			Y	-0-			18
11	4050 X	2436	-0-	-1614	-0-	2436	2			Y	-0-			18
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		36,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		141								

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3037 N	2995	-0-	-42	-0-	16	1	2976	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
02	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	14	1	2749	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	2511 X	2025	-0-	-486	-0-	16	1	2009	2	Y	-0-		-0-
04	2430 X	2421	-0-	-9	-0-	292	1	2126	2	Y	3	1 1	2
						3	9						
05	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	331	1	2271	2	Y	-0-	2 1	-0-
06	2430 X	2219	-0-	-211	-0-	289	1	1930	2	Y	-0-		-0-
07	2387 X	1880	-0-	-507	-0-	212	1	1668	2	Y	-0-		-0-
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	190	1	1463	2	Y	-0-		-0-
09	2220 N	1343	-0-	-877	-0-	170	1	1173	2	Y	-0-		-0-
10	1891 N	227	-0-	-1664	-0-	227	2			Y	-0-		-0-
11	1590 N	199	-0-	-1391	-0-	199	2			Y	-0-		-0-
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

01	1767 N	1683	-0-	-84	-0-	31	1	1652	2	Y	-0-		-0-
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	28	1	1555	2	Y	-0-		-0-
03	1798 N	1725	-0-	-73	-0-	31	1	1694	2	Y	-0-		-0-
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	181	1	1227	2	Y	-0-		-0-
05	1767 N	1481	-0-	-286	-0-	200	1	1281	2	Y	-0-		-0-
06	1680 N	1555	-0-	-125	-0-	211	1	1343	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	159	1	1177	2	Y	-0-		-0-
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	167	1	1249	2	Y	-0-		-0-
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	158	1	1073	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
*10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-		1
*11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-		1
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 16,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	16	1	2396	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	14	1	2224	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	2108 N	2106	-0-	-2	-0-	16	1	2090	2	Y	-0-		-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	165	1	1104	2	Y	-0-		-0-
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	306	1	2076	2	Y	-0-		-0-
06	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	355	1	2416	2	Y	-0-		-0-
07	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	274	1	2238	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	4447	-0-	1347	1347	464	1	3983	2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	5888	-0-	2888	4235	653	1	5235	2	Y	-0-		-0-
*10	3100 N	670	-0-	-2430	1805	670	2			Y	-0-		-0-
*11	6338 X	4533	-0-	-1805	-0-	4533	2			Y	-0-		-0-
12	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 31,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931											
GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 7		RRCID -> 214950		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	31	1	4444	2	Y	17	16 1	7
						19	9						
02	3388 X	3183	-0-	-205	-0-	28	1	3145	2	Y	9	14 1	2
						10	9						
03	4092 X	3901	-0-	-191	-0-	31	1	3855	2	Y	14	13 1	3
						15	9						
04	3960 X	3461	-0-	-499	-0-	407	1	3054	2	Y	-0-	3 1	-0-
05	4092 X	3464	-0-	-628	-0-	432	1	3032	2	Y	-0-		-0-
06	3960 X	3421	-0-	-539	-0-	432	1	2989	2	Y	-0-		-0-
07	3906 X	1613	-0-	-2293	-0-	186	1	1427	2	Y	-0-		-0-
08	3906 X	2177	-0-	-1729	-0-	241	1	1936	2	Y	-0-		-0-
09	3450 X	2598	-0-	-852	-0-	303	1	2295	2	Y	-0-		-0-
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-		-0-
11	3420 X	2286	-0-	-1134	-0-	2286	2			Y	-0-		-0-
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 30,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 216269		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 6		RRCID -> 216274		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626					
01	2356 X	1080	-0-	-1276	-0-	16	1	1062	2	Y	2	4 1	1
						2	9						
02	1820 X	940	-0-	-880	-0-	13	1	926	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
03	2015 X	721	-0-	-1294	-0-	15	1	695	2	Y	10	8 1	2
						11	9						
04	1890 X	674	-0-	-1216	-0-	98	1	573	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
05	1953 X	730	-0-	-1223	-0-	107	1	621	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
06	1050 X	702	-0-	-348	-0-	110	1	592	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	81	1	456	2	Y	-0-		-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	80	1	447	2	Y	-0-		-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	84	1	453	2	Y	-0-		-0-
*10	3100 N	4687	-0-	1587	1587	4687	2			Y	-0-		-0-
*11	1767 N	180	-0-	-1587	-0-	180	2			Y	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//	860931											
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #:	5	RRCID -> 216607	COMPL. DATE 11/26/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7458 - 8294						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	Y		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			81	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #:	12	RRCID -> 217436	COMPL. DATE 12/01/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF. N/A						
01	T. A.	1810	-0-	1810	6752	434	1	1251	2	Y	114	59	1	122
						125	9							
02	T. A.	1103	-0-	1103	7855	314	1	776	2	Y	12			134
						13	9							
03	8612 X	757	-0-	-7855	-0-	243	1	514	2	Y	-0-			134
04	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	429	1	1307	2	Y	10			144
						11	9							
05	2542 X	955	-0-	-1587	-0-	290	1	653	2	Y	11	93	1	62
						12	9							
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	404	1	961	2	Y	10			72
						11	9							
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	415	1	921	2	Y	6	45	1	33
						7	9							
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	515	1	1215	2	Y	9			42
						10	9							
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	394	1	769	2	Y	-0-	34	1	8
*10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-			8
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			8
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			13,471	TOTAL CONDENSATE PROD:			172							

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 218352		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 10845		PERF. 9050 - 10654				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	683	-0-	683	882	183	1	499	2	Y	1	22	1	3
02	T. A.	453	-0-	453	1335	136	1	317	2	Y	-0-			3
03	1885 X	550	-0-	-1335	-0-	179	1	371	2	Y	-0-			3
04	542 X	542	-0-	-0-	-0-	138	1	393	2	Y	10			13
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	180	1	395	2	Y	11	8	1	16
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	143	1	315	2	Y	10			26
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	121	1	243	2	Y	6	16	1	16
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	101	1	207	2	Y	9			25
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	125	1	223	2	Y	-0-	20	1	5
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			5
11	150 N	88	-0-	-62	-0-	88	2			Y	-0-			5
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		4,409				TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 218353		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 11084		PERF. 9324 - 10892				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1098 X	513	-0-	-585	-0-	140	1	373	2	Y	-0-	12	1	1
02	324 X	324	-0-	-0-	-0-	99	1	225	2	Y	-0-			1
03	558 N	469	-0-	-89	-0-	154	1	315	2	Y	-0-			1
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	152	1	439	2	Y	10			11
05	372 N	300	-0-	-72	-0-	92	1	195	2	Y	12	7	1	16
06	450 N	275	-0-	-175	-0-	87	1	178	2	Y	9			25
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	81	1	150	2	Y	7	16	1	16
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	71	1	136	2	Y	9			25
09	270 N	193	-0-	-77	-0-	74	1	119	2	Y	-0-	20	1	5
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			5
11	210 N	67	-0-	-143	-0-	67	2			Y	-0-			5
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		3,199				TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931											
GRIFFIN RANCH GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 219704		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10841		PERF. 7439 - 10660			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	31 1	4821 2	Y	28	22 1			12
02	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	31 9	4133 2	Y	14	23 1			3
03	4526 X	4267	-0-	-259	-0-	28 1	4211 2	Y	23	21 1			5
04	4380 X	3557	-0-	-823	-0-	15 9	3131 2	Y	9	8 1			6
05	4526 X	3363	-0-	-1163	-0-	31 1	2921 2	Y	23	18 1			11
06	4380 X	3003	-0-	-1377	-0-	25 9	2593 2	Y	28	27 1			12
07	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	416 1	1841 2	Y	366	206 1			172
08	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	10 9	3197 2	Y	7	173 1			6
09	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	417 1	3065 2	Y	10	13 1			3
10	930 X	688	-0-	-242	-0-	31 9		Y	-0-				3
*11	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	379 1		Y	-0-				3
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-	231 1		Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:		35,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		508							

GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 3		RRCID -> 220293		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 8101 - 10647			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 X	2155	-0-	-294	-0-	16 1	2131 2	Y	7	6 1			3
02	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	8 9	2194 2	Y	19	17 1			5
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	14 1	2971 2	Y	12	14 1			3
04	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	21 9	2396 2	Y	4	4 1			3
05	2449 X	2417	-0-	-32	-0-	16 1	2104 2	Y	4	5 1			2
06	2370 N	2163	-0-	-207	-0-	13 9		Y					
07	3007 X	1396	-0-	-1611	-0-	326 1	1880 2	Y	-0-	2 1			-0-
08	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	4 9	1115 2	Y	117	62 1			55
09	2730 X	2707	-0-	-23	-0-	129 9	2762 2	Y	99	57 1			97
*10	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	331 1		Y					
11	3090 X	1790	-0-	-1300	-0-	109 9	2261 2	Y	134	192 1			39
12	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-	299 1		Y	-0-				39
TOTAL GAS PROD:		26,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		396							

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)													
TITAN ROCK E&P, LLC													
DICKSON, STARR GU 1													
//CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
//CONT.// 860931													
WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301 X	4741	-0-	-560	-0-	16	1	4691	2	Y	31	28	13
						34	9						
02	4788 X	3948	-0-	-840	-0-	14	1	3915	2	Y	17	26	4
						19	9						
03	5301 X	4446	-0-	-855	-0-	16	1	4377	2	Y	48	41	11
						53	9						
04	5130 X	2599	-0-	-2531	-0-	311	1	2275	2	Y	12	15	8
						13	9						
05	5301 X	2030	-0-	-3271	-0-	261	1	1736	2	Y	30	23	15
						33	9						
06	4590 X	2674	-0-	-1916	-0-	337	1	2285	2	Y	47	42	20
						52	9						
07	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	269	1	2190	2	Y	2	21	1
						2	9						
08	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	330	1	2756	2	Y	6	2	5
						7	9						
09	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	286	1	2150	2	Y	10	12	3
						11	9						
10	1364 X	347	-0-	-1017	-0-	347	2			Y	-0-		3
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-		3
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		28,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		203							

GRIFFIN RANCH G.U. 1													
WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	16	1	3331	2	Y	10	7	4
						11	9						
02	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	14	1	2941	2	Y	6	9	1
						7	9						
03	3255 X	3199	-0-	-56	-0-	16	1	3176	2	Y	6	6	1
						7	9						
04	3150 X	2873	-0-	-277	-0-	341	1	2522	2	Y	9	4	6
						10	9						
05	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	434	1	3043	2	Y	27	20	13
						30	9						
06	3150 X	3054	-0-	-96	-0-	358	1	2441	2	Y	232	147	98
						255	9						
07	3162 X	2470	-0-	-692	-0-	268	1	2177	2	Y	23	110	11
						25	9						
08	3162 X	2918	-0-	-244	-0-	303	1	2504	2	Y	101	13	99
						111	9						
09	3060 X	2658	-0-	-402	-0-	289	1	2179	2	Y	173	222	50
						190	9						
*10	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			Y	-0-		50
11	3060 X	2313	-0-	-747	-0-	2313	2			Y	-0-		50
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		36,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		587							

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
CUNYUS, G.B.		WELL #: 2		RRCID -> 221862		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	Y	-0-		-0-
02	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2	Y	-0-		-0-
03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2	Y	-0-		-0-
04	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	282	1	2045 2	Y	-0-	-0-
05	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	303	1	2053 2	Y	-0-	-0-
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	224	1	1442 2	Y	-0-	-0-
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	124	1	859 2	Y	-0-	-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	109	1	720 2	Y	-0-	-0-
09	1680 N	1081	-0-	-599	-0-	142	1	939 2	Y	-0-	-0-
*10	3100 N	5629	-0-	2529	-0-	5629	2		Y	-0-	-0-
*11	3000 N	1186	-0-	-1814	-0-	715	2		Y	-0-	-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RUNDELL-MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 221896		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	16	1	5096 2	Y	15	11 1
02	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	17	9	4996 2	Y	16	18 1
03	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	14	1	5279 2	Y	14	15 1
04	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	18	9	4115 2	Y	2	4 1
05	4433 X	4334	-0-	-99	-0-	523	1	3814 2	Y	-0-	1 1
06	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	2	9	3890 2	Y	-0-	-0-
07	4371 X	3408	-0-	-963	-0-	520	1	3060 2	Y	-0-	-0-
08	4371 X	3648	-0-	-723	-0-	538	1	3277 2	Y	-0-	-0-
09	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	348	1	4172 2	Y	-0-	-0-
*10	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	371	1		Y	-0-	-0-
11	4230 X	3625	-0-	-605	-0-	512	1		Y	-0-	-0-
12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-	4732	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		48,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		47					

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 7		RRCID -> 222258		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	2618	-0-	-482	-0-	16	1	2591 2	Y	10	8 1
02	2800 N	2059	-0-	-741	-0-	11	9	2035 2	Y	9	11 1
03	2647 N	2220	-0-	-427	-0-	14	1	2191 2	Y	12	11 1
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	10	9	1719 2	Y	5	4 1
05	2294 N	2065	-0-	-229	-0-	16	1	1795 2	Y	2	5 1
06	2160 N	1878	-0-	-282	-0-	13	9	1620 2	Y	9	6 1
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	242	1	1752 2	Y	12	10 1
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	6	9	1438 2	Y	30	6 1
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	268	1	1173 2	Y	143	131 1
10	992 N	185	-0-	-807	-0-	2	9		Y	-0-	42
*11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	157	9		Y	-0-	42
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	185	2		Y	-0-	42
TOTAL GAS PROD:		19,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		232					

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931											
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 2		RRCID -> 222593		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 222961		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756						
01	T. A.	641	-0-	641	1102	155	1	486	2	Y	-0-	6	1	-0-
02	1303 X	201	-0-	-1102	-0-	59	1	139	2	Y	3			3
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	154	1	360	2	Y	21			24
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	198	1	668	2	Y	17			41
05	217 N	31	-0-	-186	-0-	16	1	15	9	Y	14	48	1	7
06	510 N	30	-0-	-480	-0-	11	1	19	9	Y	17			24
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	93	1	212	2	Y	16			40
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	123	1	307	2	Y	18			58
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	119	1	250	2	Y	15			73
*10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-			73
*11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-			73
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			73
TOTAL GAS PROD:		4,602				TOTAL CONDENSATE PROD:		121						

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931											
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 9		RRCID -> 223203		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 8342 - 9007	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	31 1	4408 2	Y	27	23 1		11	
						30 9							
02	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	28 1	3837 2	Y	18	25 1		4	
						20 9							
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	31 1	4274 2	Y	37	33 1		8	
						41 9							
04	4140 X	3713	-0-	-427	-0-	431 1	3249 2	Y	30	18 1		20	
						33 9							
05	4309 X	3876	-0-	-433	-0-	474 1	3350 2	Y	47	44 1		23	
						52 9							
06	4170 X	3957	-0-	-213	-0-	495 1	3462 2	Y	-0-	23 1		-0-	
07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	427 1	3643 2	Y	2	1 1		1	
						2 9							
08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	344 1	2886 2	Y	1	1 1		1	
						1 9							
09	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	384 1	2977 2	Y	14	11 1		4	
						15 9							
*10	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466 2		Y	-0-			4	
*11	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 2		Y	-0-			4	
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			4	
TOTAL GAS PROD:		42,889											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			176				

GUNN, MARGARET		WELL #: 9		RRCID -> 223228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 223284		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

01	1736 N	1605	-0-	-131	-0-	31	1	1574	2	Y	-0-			-0-													
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	28	1	1437	2	Y	1	1	1	-0-													
						1	9																				
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	31	1	1770	2	Y	1	1	1	-0-													
						1	9																				
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	192	1	1317	2	Y	-0-			-0-													
05	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	207	1	1330	2	Y	2	1	1	1													
						2	9																				
06	1680 N	1493	-0-	-187	-0-	203	1	1290	2	Y	-0-	1	1	-0-													
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	159	1	1175	2	Y	-0-			-0-													
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	160	1	1184	2	Y	-0-			-0-													
09	1500 N	1240	-0-	-260	-0-	159	1	1081	2	Y	-0-			-0-													
10	1333 N	766	-0-	-567	-0-	766	2			Y	-0-			-0-													
11	1290 N	969	-0-	-321	-0-	969	2			Y	-0-			-0-													
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 15,067														TOTAL CONDENSATE PROD: 4													

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931								
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 224162		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4337 X	3337	-0-	-1000	-0-	1013 1	2318 2	Y	5	27
02	2688 X	2676	-0-	-12	-0-	721 1	1952 2	Y	3 21 1	9
03	3565 X	2741	-0-	-824	-0-	806 1	1924 2	Y	10	19
04	3450 X	3258	-0-	-192	-0-	864 1	2380 2	Y	13 18 1	14
05	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	1084 1	2304 2	Y	4	18
06	3240 X	3183	-0-	-57	-0-	1075 1	2099 2	Y	8	26
07	2976 X	2751	-0-	-225	-0-	1023 1	1725 2	Y	3 16 1	13
08	3224 X	2915	-0-	-309	-0-	1181 1	1720 2	Y	13	26
09	3120 X	2589	-0-	-531	-0-	1066 1	1523 2	Y	-0-	26
10	3224 X	2205	-0-	-1019	-0-	2205 2		Y	-0-	26
11	3120 X	772	-0-	-2348	-0-	772 2		Y	-0-	26
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			Y	-0-	26
TOTAL GAS PROD:		29,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		59				

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 9		RRCID -> 224795		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLEWELLEN G U #1		WELL #: 8		RRCID -> 224801		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 224915		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	31 1	3451 2	Y	7	5 1		3
02	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	8 9	2913 2	Y	-0-	3 1		-0-
03	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	28 1	2953 2	Y	-0-			-0-
04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	31 1	2564 2	Y	1			1
05	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	346 1	2517 2	Y	6	4 1		3
06	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	1 9	2603 2	Y	4	5 1		2
07	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	380 1	4177 2	Y	-0-	2 1		-0-
08	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	4 9	2639 2	Y	-0-			-0-
09	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	485 1	3081 2	Y	1	1 1		-0-
*10	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	318 1		Y	-0-			-0-
11	2550 X	2443	-0-	-107	-0-	397 1		Y	-0-			-0-
12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-	1 9		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

GUNN, MARGARET		WELL #: 7		RRCID -> 224986		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931											
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 224989		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2760 X	2702	-0-	-58	-0-	824	1	1877	2	Y	1		23
						1	9						
02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	811	1	2199	2	Y	-0-	17 1	6
03	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	1014	1	2429	2	Y	-0-		6
04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	847	1	2333	2	Y	1	6 1	1
						1	9						
05	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	1052	1	2236	2	Y	-0-		1
06	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	1053	1	2057	2	Y	1		2
						1	9						
07	3162 X	2344	-0-	-818	-0-	874	1	1470	2	Y	-0-	1 1	1
08	3162 X	1523	-0-	-1639	-0-	624	1	898	2	Y	1		2
						1	9						
09	3060 X	1991	-0-	-1069	-0-	822	1	1169	2	Y	-0-		2
10	3162 X	1909	-0-	-1253	-0-	1909	2			Y	-0-		2
11	3060 X	453	-0-	-2607	-0-	453	2			Y	-0-		2
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		26,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

FLEWELLEN GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 226313		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5907 X	3264	-0-	-2643	-0-	678	1	2309	2	Y	252	170 1	88
						277	9						
02	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	709	1	2155	2	Y	-0-		88
03	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	806	1	2027	2	Y	-0-		88
04	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	641	1	2288	2	Y	-0-		88
05	2883 X	2756	-0-	-127	-0-	746	1	2010	2	Y	-0-	88 1	-0-
06	2790 X	2167	-0-	-623	-0-	579	1	1588	2	Y	-0-		-0-
07	3193 X	1965	-0-	-1228	-0-	546	1	1419	2	Y	-0-		-0-
08	3038 X	1609	-0-	-1429	-0-	430	1	1179	2	Y	-0-		-0-
09	2940 X	1354	-0-	-1586	-0-	408	1	946	2	Y	-0-		-0-
10	2759 X	1157	-0-	-1602	-0-	1157	2			Y	-0-		-0-
11	2160 X	1053	-0-	-1107	-0-	1053	2			Y	-0-		-0-
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		252							

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
FLEWELLEN GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 226315		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12544 X	4396	-0-	-8148	-0-	992	1	3404	2	Y	-0-	-0-
02	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	832	1	2537	2	Y	2	6 1 -2
03	8153 X	2649	-0-	-5504	-0-	749	1	1882	2	Y	16	18
04	7890 X	5408	-0-	-2482	-0-	1171	1	4223	2	Y	13	31
05	8153 X	4839	-0-	-3314	-0-	1299	1	3529	2	Y	10	36 1 5
06	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	1324	1	3686	2	Y	19	24
07	3720 X	3286	-0-	-434	-0-	902	1	2370	2	Y	13	37
08	5580 X	3521	-0-	-2059	-0-	923	1	2584	2	Y	13	50
09	5400 X	3343	-0-	-2057	-0-	987	1	2343	2	Y	12	62
10	5208 X	4538	-0-	-670	-0-	4538	2			Y	-0-	62
11	5040 X	3511	-0-	-1529	-0-	3511	2			Y	-0-	62
12	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	62
TOTAL GAS PROD:		43,893				TOTAL CONDENSATE PROD:		98				

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 226407		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6683 X	2494	-0-	-4189	-0-	585	1	1880	2	Y	26	19 1 7
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	769	1	2224	2	Y	10	16 1 1
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-	-0-
04	4050 X	456	-0-	-3594	-0-	107	1	349	2	Y	-0-	-0-
05	4185 X	52	-0-	-4133	-0-	20	1	32	2	Y	-0-	-0-
06	3210 X	1842	-0-	-1368	-0-	512	1	1330	2	Y	-0-	-0-
07	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	1865	1	4689	2	Y	-0-	-0-
08	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	2597	1	6977	2	Y	-0-	-0-
09	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	2942	1	6701	2	Y	-0-	-0-
*10	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-	-0-
*11	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			Y	-0-	-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		40,892				TOTAL CONDENSATE PROD:		36				

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC													//CONT.// 860931									
GUNN, MARGARET GU 1													WELL #: 14		RRCID -> 227214		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 7608 - 10640	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		1438 X	1051	-0-	-387	-0-	275	1	776	2	Y	-0-	10	1			1					
02		894 X	894	-0-	-0-	-0-	259	1	635	2	Y	-0-					1					
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	272	1	580	2	Y	-0-					1					
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	241	1	714	2	Y	10					11					
							11	9														
05		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	409	1	938	2	Y	11	7	1			15					
							12	9														
06		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	413	1	982	2	Y	10					25					
							11	9														
07		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	431	1	955	2	Y	7	16	1			16					
							8	9														
08		964 N	964	-0-	-0-	-0-	289	1	666	2	Y	8					24					
							9	9														
09		1410 N	818	-0-	-592	-0-	280	1	537	2	Y	1	20	1			5					
							1	9														
10		1395 N	447	-0-	-948	-0-	447	2			Y	-0-					5					
11		930 N	181	-0-	-749	-0-	181	2			Y	-0-					5					
12		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					5					
TOTAL GAS PROD:			10,332			TOTAL CONDENSATE PROD:			47													

GUNN, MARGARET GU 1													WELL #: 15		RRCID -> 229243		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10995		PERF. 7602 - 10770	
01		2219 X	971	-0-	-1248	-0-	255	1	716	2	Y	-0-	10	1			1					
02		451 X	451	-0-	-0-	-0-	136	1	315	2	Y	-0-					1					
03		968 N	968	-0-	-0-	-0-	308	1	660	2	Y	-0-					1					
04		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	291	1	871	2	Y	10					11					
							11	9														
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	200	1	440	2	Y	11	7	1			15					
							12	9														
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	246	1	569	2	Y	10					25					
							11	9														
07		590 N	590	-0-	-0-	-0-	187	1	395	2	Y	7	16	1			16					
							8	9														
08		628 N	628	-0-	-0-	-0-	191	1	428	2	Y	8					24					
							9	9														
09		570 N	558	-0-	-12	-0-	194	1	363	2	Y	1	20	1			5					
							1	9														
10		589 N	448	-0-	-141	-0-	448	2			Y	-0-					5					
11		570 N	437	-0-	-133	-0-	437	2			Y	-0-					5					
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					5					
TOTAL GAS PROD:			7,702			TOTAL CONDENSATE PROD:			47													

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
GUNN, MARGARET GU 1		WELL #: 16		RRCID -> 229320		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RUNDELL-MCWHORTER		WELL #: 2		RRCID -> 229412		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587								
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	287	2	Y	5	3	1			2
						6	9									
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	4	1	308	2	Y	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	34	1	184	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	42	1	199	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	58	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	52	1	334	2	Y	-0-					-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	63	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	76	1	514	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,175				TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 1		RRCID -> 231468		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586								
01	5890 X	5472	-0-	-418	-0-	31	1	5415	2	Y	24	21	1			10
						26	9									
02	5208 X	4958	-0-	-250	-0-	28	1	4913	2	Y	15	21	1			4
						17	9									
03	5735 X	5438	-0-	-297	-0-	31	1	5376	2	Y	28	25	1			7
						31	9									
04	5310 X	4725	-0-	-585	-0-	544	1	4166	2	Y	14	11	1			10
						15	9									
05	5487 X	4730	-0-	-757	-0-	577	1	4127	2	Y	24	22	1			12
						26	9									
06	5310 X	4860	-0-	-450	-0-	599	1	4231	2	Y	27	27	1			12
						30	9									
07	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	446	1	3818	2	Y	4	14	1			2
						4	9									
08	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	481	1	4146	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
09	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	481	1	3789	2	Y	3	5	1			1
						3	9									
*10	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			Y	-0-					1
*11	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			Y	-0-					1
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		51,996				TOTAL CONDENSATE PROD:		142								

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 3		RRCID -> 231581		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
03	279 N	253	-0-	-26	-0-	16	1	231	2	Y	5	4	1	1
						6	9							
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	36	1	181	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	37	1	226	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	46	1	331	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	200	-0-	-190	-0-	29	1	171	2	Y	-0-			-0-
*10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
11	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 2		RRCID -> 231582		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270				
01	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	31	1	4904	2	Y	27	42	1	15
						30	9							
02	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	28	1	4475	2	Y	26	31	1	10
						29	9							
03	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	31	1	4855	2	Y	18	17	1	11
						20	9							
04	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	1074	1	3783	2	Y	24	20	1	15
						26	9							
05	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	1021	1	3419	2	Y	15			30
						17	9							
06	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	915	1	3389	2	Y	5	22	1	13
						6	9							
07	4030 X	3383	-0-	-647	-0-	593	1	2790	2	Y	-0-			13
08	4030 X	3999	-0-	-31	-0-	709	1	3281	2	Y	8	12	1	9
						9	9							
09	3900 X	3210	-0-	-690	-0-	686	1	2524	2	Y	-0-	4	7	5
10	4030 X	2705	-0-	-1325	-0-	2705	2			Y	-0-			5
11	3900 X	1668	-0-	-2232	-0-	1668	2			Y	-0-			5
12	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		43,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		123								

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 7		RRCID -> 232574		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	2992	-0-	-263	-0-	31 1	2939 2	Y	20	34 1		11
02	2940 X	2849	-0-	-91	-0-	22 9	2796 2	Y	23	25 1		9
03	3255 X	3113	-0-	-142	-0-	28 1	3062 2	Y	18	16 1		11
04	3150 X	3107	-0-	-43	-0-	25 9	2361 2	Y	20	18 1		13
05	3224 X	2918	-0-	-306	-0-	31 1	2152 2	Y	32			45
06	3060 X	2668	-0-	-392	-0-	20 9	1991 2	Y	5	33 1		17
07	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	724 1	2124 2	Y	3			20
08	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	22 9	1800 2	Y	3	19 1		4
09	2040 X	573	-0-	-1467	-0-	3 9	121 2	Y	-0-	4 7		-0-
*10	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	452 1		Y	-0-			-0-
*11	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	7831 2		Y	-0-			-0-
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-	2271 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		124						

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 10		RRCID -> 232914		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803				
01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	16 1	2234 2	Y	-0-			-0-
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	14 1	2144 2	Y	-0-			-0-
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	16 1	2413 2	Y	-0-			-0-
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	266 1	1916 2	Y	-0-			-0-
05	2387 N	2180	-0-	-207	-0-	282 1	1898 2	Y	-0-			-0-
06	2340 N	1956	-0-	-384	-0-	258 1	1698 2	Y	-0-			-0-
07	2418 X	1559	-0-	-859	-0-	181 1	1378 2	Y	-0-			-0-
08	2418 X	1808	-0-	-610	-0-	205 1	1603 2	Y	-0-			-0-
09	2190 X	1808	-0-	-382	-0-	219 1	1589 2	Y	-0-			-0-
10	2170 X	933	-0-	-1237	-0-	933 2		Y	-0-			-0-
*11	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		Y	-0-			-0-
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 5		RRCID -> 233573		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 7977		PERF. 7419 - 7687				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3803	-0-	703	703	16	1	3630	2	Y	143	68	1	81
						157	9							
02	2800 N	4615	-0-	1815	2518	14	1	4454	2	Y	134	164	1	51
						147	9							
03	3100 N	4314	-0-	1214	3732	16	1	4222	2	Y	69	79	1	41
						76	9							
04	3000 N	2140	-0-	-860	2872	353	1	1776	2	Y	10	45	1	6
						11	9							
05	4717 X	1845	-0-	-2872	-0-	318	1	1527	2	Y	-0-			6
06	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	288	1	1455	2	Y	1	5	1	2
						1	9							
07	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	199	1	1227	2	Y	-0-			2
08	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	234	1	1438	2	Y	-0-	2	1	-0-
09	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	291	1	1533	2	Y	-0-			-0-
*10	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-			-0-
*11	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-			-0-
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 234191		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10720		PERF. 8340 - 10732				
01	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	16	1	4343	2	Y	21	16	1	9
						23	9							
02	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	14	1	3536	2	Y	12	18	1	3
						13	9							
03	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	16	1	3750	2	Y	11	11	1	3
						12	9							
04	3270 X	3219	-0-	-51	-0-	380	1	2839	2	Y	-0-	3	1	-0-
05	3379 X	3053	-0-	-326	-0-	384	1	2669	2	Y	-0-			-0-
06	3270 X	2757	-0-	-513	-0-	353	1	2404	2	Y	-0-			-0-
07	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	268	1	2176	2	Y	-0-			-0-
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	331	1	2761	2	Y	-0-			-0-
09	2310 X	2029	-0-	-281	-0-	243	1	1786	2	Y	-0-			-0-
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-			-0-
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-			-0-
12	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 10		RRCID -> 235079		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10767		PERF. 8223 - 10644				
01	3379 X	3008	-0-	-371	-0-	16	1	2992	2	Y	-0-			-0-
02	3052 X	1653	-0-	-1399	-0-	14	1	1639	2	Y	-0-			-0-
03	3379 X	492	-0-	-2887	-0-	8	1	484	2	Y	-0-			-0-
04	3210 X	2933	-0-	-277	-0-	344	1	2589	2	Y	-0-			-0-
05	3193 X	2898	-0-	-295	-0-	366	1	2532	2	Y	-0-			-0-
06	2910 X	2839	-0-	-71	-0-	363	1	2476	2	Y	-0-			-0-
07	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	218	1	1719	2	Y	-0-			-0-
08	2852 X	1932	-0-	-920	-0-	217	1	1715	2	Y	-0-			-0-
09	2760 N	2043	-0-	-717	-0-	244	1	1799	2	Y	-0-			-0-
*10	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-			-0-
*11	3000 N	3323	-0-	323	323	3323	2			Y	-0-			-0-
12	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	770	-0-	-5	-0-	31	1	739	2	Y	-0-		-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	28	1	687	2	Y	-0-		-0-
03	744 N	719	-0-	-25	-0-	31	1	688	2	Y	-0-		-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	110	1	418	2	Y	-0-		-0-
05	775 N	596	-0-	-179	-0-	119	1	446	2	Y	28		28
06	690 N	466	-0-	-224	-0-	31	9						
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	99	1	367	2	Y	-0-	20 1	8
						53	1	146	2	Y	1		9
						1	9						
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	93	1	409	2	Y	-0-	8 1	1
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	158	1	712	2	Y	-0-		1
*10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-		1
11	450 N	352	-0-	-98	-0-	352	2			Y	-0-		1
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		6,236				TOTAL CONDENSATE PROD:		29					

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

01	2635 N	2436	-0-	-199	-0-	31	1	2390	2	Y	14	12 1	6
						15	9						
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	28	1	1839	2	Y	17	19 1	4
						19	9						
03	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	31	1	2524	2	Y	40	35 1	9
						44	9						
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	238	1	1689	2	Y	14	14 1	9
						15	9						
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	269	1	1796	2	Y	19	19 1	9
						21	9						
06	2520 N	1840	-0-	-680	-0-	242	1	1574	2	Y	22	22 1	9
						24	9						
07	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	317	1	2626	2	Y	7	13 1	3
						8	9						
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	161	1	1199	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
09	1830 N	30	-0-	-1800	-0-	30	1			Y	-0-	1 1	-0-
10	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-		-0-
*11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,507				TOTAL CONDENSATE PROD:		134					

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

01	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	31	1	3949	2	Y	-0-		-0-
02	3528 X	3443	-0-	-85	-0-	28	1	3415	2	Y	-0-		-0-
03	3875 X	3614	-0-	-261	-0-	31	1	3583	2	Y	-0-		-0-
04	3750 X	3092	-0-	-658	-0-	366	1	2726	2	Y	-0-		-0-
05	3906 X	3087	-0-	-819	-0-	388	1	2699	2	Y	-0-		-0-
06	3780 X	3150	-0-	-630	-0-	400	1	2750	2	Y	-0-		-0-
07	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	274	1	2231	2	Y	-0-		-0-
08	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	324	1	2700	2	Y	-0-		-0-
09	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	308	1	2338	2	Y	-0-		-0-
10	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-		-0-
11	2280 X	993	-0-	-1287	-0-	993	2			Y	-0-		-0-
12	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,534				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 4		RRCID -> 236158		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10777		PERF. 8237 - 9870		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	2 1	312 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	1 1	321 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	3 1	320 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	455 1	836 2	Y	12	4 1				8
						13 9								
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	482 1	810 2	Y	-0-		-0-			8
06	3000 N	3117	-0-	117	117	830 1	2287 2	Y	-0-	6 1				2
07	3100 N	5983	-0-	2883	3000	1423 1	4552 2	Y	7					9
						8 9								
08	3100 N	5867	-0-	2767	5767	1416 1	4335 2	Y	105	8 1				106
						116 9								
09	8161 X	2394	-0-	-5767	-0-	900 1	1494 2	Y	-0-	17 7				89
*10	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549 2		Y	-0-					89
11	120 X	60	-0-	-60	-0-	60 2		Y	-0-					89
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 21,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CUNYUS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 237013		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726						
01	2387 N	1951	-0-	-436	-0-	31 1	1920 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	28 1	1760 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	2604 N	2566	-0-	-38	-0-	31 1	2535 2	Y	-0-		-0-			-0-
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	285 1	2067 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	333 1	2280 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	324 1	2183 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	227 1	1798 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	256 1	2068 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	307 1	2329 2	Y	-0-		-0-			-0-
*10	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2		Y	-0-		-0-			-0-
*11	3000 N	4523	-0-	1523	1523	4523 2		Y	-0-		-0-			-0-
12	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 238310		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607						
01	3410 X	3130	-0-	-280	-0-	31 1	3075 2	Y	22	17 1				9
						24 9								
02	3080 X	2516	-0-	-564	-0-	28 1	2478 2	Y	9	16 1				2
						10 9								
03	3193 X	2927	-0-	-266	-0-	31 1	2886 2	Y	9	9 1				2
						10 9								
04	3090 X	2427	-0-	-663	-0-	293 1	2134 2	Y	-0-	2 1				-0-
05	3131 X	2336	-0-	-795	-0-	300 1	2036 2	Y	-0-					-0-
06	3030 X	1698	-0-	-1332	-0-	224 1	1440 2	Y	31	18 1				13
						34 9								
07	2914 X	1997	-0-	-917	-0-	212 1	1666 2	Y	108	70 1				51
						119 9								
08	2914 X	1932	-0-	-982	-0-	214 1	1682 2	Y	33	52 1				32
						36 9								
09	2430 X	73	-0-	-2357	-0-	30 1	43 9	Y	39	60 1				11
*10	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2		Y	-0-					11
11	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	1768 2		Y	-0-					11
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 23,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 10		RRCID -> 242126		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3472 X	3209	-0-	-263	-0-	16	1	3185	2	Y	7	8	1	3
						8	9							
02	3108 X	3085	-0-	-23	-0-	14	1	3061	2	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	16	1	3593	2	Y	17	15	1	4
						19	9							
04	3420 X	2837	-0-	-583	-0-	338	1	2499	2	Y	-0-	4	1	-0-
05	3534 X	2599	-0-	-935	-0-	331	1	2268	2	Y	-0-			-0-
06	3420 X	2706	-0-	-714	-0-	346	1	2354	2	Y	5	3	1	2
						6	9							
07	2449 X	2305	-0-	-144	-0-	254	1	2051	2	Y	-0-	2	1	-0-
08	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	276	1	2259	2	Y	1			1
						1	9							
09	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	312	1	2373	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	2449 X	2326	-0-	-123	-0-	2326	2			Y	-0-			1
11	2370 X	1420	-0-	-950	-0-	1420	2			Y	-0-			1
12	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		29,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		43								

GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 8		RRCID -> 242909		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3627 X	2903	-0-	-724	-0-	31	1	2844	2	Y	25	50	1	14
						28	9							
02	3276 X	2925	-0-	-351	-0-	28	1	2886	2	Y	10	20	1	4
						11	9							
03	3627 X	3164	-0-	-463	-0-	31	1	3127	2	Y	5	6	1	3
						6	9							
04	3360 X	2995	-0-	-365	-0-	797	1	2197	2	Y	1	4	1	-0-
						1	9							
05	3472 X	2248	-0-	-1224	-0-	666	1	1579	2	Y	3			3
						3	9							
06	3120 X	3076	-0-	-44	-0-	767	1	2309	2	Y	-0-	2	1	1
07	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	358	1	1131	2	Y	-0-			1
08	558 X	95	-0-	-463	-0-	94	1	1	9	Y	1	1	1	1
09	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	360	1	916	2	Y	1	1	7	1
						1	9							
*10	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			Y	-0-			1
*11	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-			1
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		25,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		46								

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 5		RRCID -> 243193		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	16	1	2151	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
02	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	14	1	1800	2	Y	7	6	1	2
						8	9							
03	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	16	1	1935	2	Y	7	7	1	2
						8	9							
04	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	228	1	1602	2	Y	10	5	1	7
						11	9							
05	1798 X	1758	-0-	-40	-0-	232	1	1519	2	Y	6	10	1	3
						7	9							
06	1740 N	1132	-0-	-608	-0-	159	1	956	2	Y	15	12	1	6
						17	9							
07	2015 X	844	-0-	-1171	-0-	107	1	702	2	Y	32	23	1	15
						35	9							
08	1953 X	1122	-0-	-831	-0-	136	1	963	2	Y	21	15	1	21
						23	9							
09	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	411	1	3201	2	Y	312	242	1	91
						343	9							
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			91
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			91
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-			91
TOTAL GAS PROD:		16,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		413								

GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 4		RRCID -> 243373		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	16	1	4651	2	Y	61			136
						67	9							
02	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	14	1	3665	2	Y	72			208
						79	9							
03	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	16	1	4263	2	Y	37	179	1	66
						41	9							
04	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	432	1	3500	2	Y	59			125
						65	9							
05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	426	1	3218	2	Y	61			186
						67	9							
06	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	261	1	1938	2	Y	52	183	1	55
						57	9							
07	2046 X	1597	-0-	-449	-0-	155	1	1424	2	Y	16			71
						18	9							
08	2046 X	1920	-0-	-126	-0-	186	1	1711	2	Y	21			92
						23	9							
09	1980 X	471	-0-	-1509	-0-	50	1	421	2	Y	-0-			92
*10	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-			92
11	1980 X	1634	-0-	-346	-0-	1634	2			Y	-0-			92
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-			92
TOTAL GAS PROD:		31,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		379								

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931											
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 3		RRCID -> 244129		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	733	-0-	733	2543	16	1	703	2	Y	13	11 1	5
02	T. A.	183	-0-	183	2726	14	9	179	2	Y	2	7 1	-0-
03	2832 X	106	-0-	-2726	-0-	2	9	100	2	Y	4	3 1	1
04	224 X	224	-0-	-0-	-0-	42	1	182	2	Y	-0-	1 1	-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	100	1	525	2	Y	-0-		-0-
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	92	1	464	2	Y	-0-		-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	59	1	259	2	Y	-0-		-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	54	1	209	2	Y	-0-		-0-
09	180 N	33	-0-	-147	-0-	30	1	3	2	Y	-0-		-0-
10	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
11	180 N	4	-0-	-176	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 13		RRCID -> 244161		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651					
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	16	1	1316	2	Y	58	51 1	24
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	64	9	132	2	Y	22	41 1	5
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	24	9	1656	2	Y	69	58 1	16
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	16	1	1258	2	Y	6	18 1	4
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	76	9	1287	2	Y	27	18 1	13
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	170	1	1288	2	Y	37	35 1	15
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	7	9	1181	2	Y	11	21 1	5
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	188	1	1243	2	Y	1	5 1	1
09	1530 N	777	-0-	-753	-0-	41	9	675	2	Y	6	5 1	2
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	151	1			Y	-0-		2
*11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-		2
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	95	1			Y	-0-		2

TOTAL GAS PROD: 12,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	16 1	3676 2	Y	6	5 1		3	
02	3304 X	2562	-0-	-742	-0-	7 9	2542 2	Y	5	7 1		1	
03	3627 X	2821	-0-	-806	-0-	14 1	2791 2	Y	13	11 1		3	
04	3330 X	2488	-0-	-842	-0-	6 9	2199 2	Y	3	4 1		2	
05	3658 X	2726	-0-	-932	-0-	16 1	2379 2	Y	15	10 1		7	
06	3540 X	2734	-0-	-806	-0-	14 9	2385 2	Y	12	14 1		5	
07	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	286 1	2228 2	Y	-0-	5 1		-0-	
08	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	3 9	2350 2	Y	-0-			-0-	
09	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	330 1	8640 2	Y	-0-			-0-	
10	1953 N	1812	-0-	-141	-0-	17 9		Y	-0-			-0-	
11	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-	13 9		Y	-0-			-0-	
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	258 1		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: 33,632						TOTAL CONDENSATE PROD: 54							

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

01	3844 X	2385	-0-	-1459	-0-	16 1	2246 2	Y	112	97 1		47	
02	3444 X	2091	-0-	-1353	-0-	123 9	2031 2	Y	42	79 1		10	
03	3720 X	2352	-0-	-1368	-0-	14 1	2191 2	Y	132	112 1		30	
04	2550 X	1962	-0-	-588	-0-	46 9	1708 2	Y	12	34 1		8	
05	2387 X	2128	-0-	-259	-0-	16 1	1801 2	Y	53	35 1		26	
06	2310 X	2054	-0-	-256	-0-	145 9	1715 2	Y	71	67 1		30	
07	2356 X	1775	-0-	-581	-0-	241 1	1554 2	Y	19	40 1		9	
08	2356 X	1841	-0-	-515	-0-	13 9	1631 2	Y	2	9 1		2	
09	2070 X	1552	-0-	-518	-0-	269 1	1349 2	Y	11	10 1		3	
*10	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	58 9		Y	-0-			3	
*11	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	261 1		Y	-0-			3	
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-	78 9		Y	-0-			3	
TOTAL GAS PROD: 24,518						TOTAL CONDENSATE PROD: 454							

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 17		RRCID -> 244638		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	31	1	3587	2	Y	54	47	1	23
02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	59	9	3400	2	Y	20	38	1	5
03	3441 X	2506	-0-	-935	-0-	22	9	2405	2	Y	64	54	1	15
04	3330 X	1875	-0-	-1455	-0-	31	1	1637	2	Y	5	16	1	4
05	3441 X	1776	-0-	-1665	-0-	70	9	1516	2	Y	25	17	1	12
06	3330 X	1690	-0-	-1640	-0-	232	1	1431	2	Y	34	32	1	14
07	T. A.	1126	-0-	1126	1126	6	9	979	2	Y	9	19	1	4
08	T. A.	1537	-0-	1537	2663	232	1	1358	2	Y	1	4	1	1
09	T. A.	1387	-0-	1387	4050	28	9	1206	2	Y	6	5	1	2
*10	7113 X	3063	-0-	-4050	-0-	37	9			Y	-0-			2
*11	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	174	1			Y	-0-			2
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	7	9			Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		24,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		218								

GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 19		RRCID -> 244640		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688						
01	3844 X	2464	-0-	-1380	-0-	16	1	2430	2	Y	16	14	1	7
02	3472 X	1891	-0-	-1581	-0-	18	9	1870	2	Y	6	12	1	1
03	3844 X	2316	-0-	-1528	-0-	14	1	2278	2	Y	20	17	1	4
04	3000 X	1756	-0-	-1244	-0-	7	9	1535	2	Y	2	5	1	1
05	3100 X	1719	-0-	-1381	-0-	16	1	1483	2	Y	8	5	1	4
06	2370 X	1006	-0-	-1364	-0-	22	9	851	2	Y	10	10	1	4
07	3100 N	3741	-0-	641	641	144	1	3343	2	Y	3	6	1	1
08	2327 N	1686	-0-	-641	-0-	11	9	1493	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	327	1	2498	2	Y	1	1	1	-0-
*10	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	395	1			Y	-0-			-0-
*11	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	-0-			-0-
12	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	193	1			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		66								

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC													//CONT.// 860931									
GRIFFIN RANCH G.U. 2													WELL #: 21		RRCID -> 244643		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 7612 - 10720	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
01	5301 X	4004	-0-	-1297	-0-	16	1	3920	2	Y	62	54	1	26								
						68	9															
02	4788 X	3345	-0-	-1443	-0-	14	1	3305	2	Y	24	44	1	6								
						26	9															
03	5208 X	4431	-0-	-777	-0-	16	1	4335	2	Y	73	62	1	17								
						80	9															
04	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	463	1	3512	2	Y	6	19	1	4								
						7	9															
05	3999 X	3998	-0-	-1	-0-	491	1	3474	2	Y	30	20	1	14								
						33	9															
06	4290 X	3576	-0-	-714	-0-	445	1	3088	2	Y	39	37	1	16								
						43	9															
07	T. A.	3057	-0-	3057	3057	327	1	2718	2	Y	11	22	1	5								
						12	9															
08	T. A.	3291	-0-	3291	6348	350	1	2940	2	Y	1	5	1	1								
						1	9															
09	T. A.	3002	-0-	3002	9350	345	1	2649	2	Y	7	6	1	2								
						8	9															
*10	10641 X	1291	-0-	-9350	-0-	1291	2			Y	-0-			2								
*11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-			2								
12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-			2								
TOTAL GAS PROD:				37,466		TOTAL CONDENSATE PROD:				253												

GRIFFIN RANCH G.U. 8													WELL #: 4		RRCID -> 244645		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 7853 - 10758	
01	5828 X	3190	-0-	-2638	-0-	3072	2	118	9	Y	107	93	1	45								
02	4508 X	2976	-0-	-1532	-0-	2936	2	40	9	Y	36	72	1	9								
03	6076 X	2290	-0-	-3786	-0-	2150	2	140	9	Y	127	107	1	29								
04	5880 X	1906	-0-	-3974	-0-	235	1	1659	2	Y	11	33	1	7								
						12	9															
05	6076 X	2923	-0-	-3153	-0-	362	1	2504	2	Y	52	34	1	25								
						57	9															
06	3180 X	3093	-0-	-87	-0-	384	1	2634	2	Y	68	64	1	29								
						75	9															
07	3286 X	2420	-0-	-866	-0-	263	1	2137	2	Y	18	38	1	9								
						20	9															
08	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	275	1	2245	2	Y	2	9	1	2								
						2	9															
09	3090 X	2013	-0-	-1077	-0-	240	1	1761	2	Y	11	10	1	3								
						12	9															
10	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-			3								
*11	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-			3								
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-			3								
TOTAL GAS PROD:				26,561		TOTAL CONDENSATE PROD:				432												

DICKSON, STARR GU #1													WELL #: 16		RRCID -> 246554		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 7441 - 7500	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-												

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC													//CONT.// 860931									
DICKSON, STARR GU #1													WELL #: 17		RRCID -> 246556		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7679 - 10697	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
01		3937 X	2420	-0-	-1517	-0-	14	1	2406	2	Y	-0-	-0-					-0-				
02		3556 X	2598	-0-	-958	-0-	14	1	2584	2	Y	-0-	-0-					-0-				
03		3937 X	3340	-0-	-597	-0-	16	1	3324	2	Y	-0-	-0-					-0-				
04		3180 X	3042	-0-	-138	-0-	361	1	2681	2	Y	-0-	-0-					-0-				
05		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	419	1	2933	2	Y	-0-	-0-					-0-				
06		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	413	1	2847	2	Y	-0-	-0-					-0-				
07		2418 X	2373	-0-	-45	-0-	261	1	2112	2	Y	-0-	-0-					-0-				
08		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	296	1	2436	2	Y	-0-	2					2				
							2	9														
09		2340 X	1973	-0-	-367	-0-	236	1	1729	2	Y	7	7	1				2				
							8	9														
10		2418 X	2205	-0-	-213	-0-	2205	2			Y	-0-	-0-					2				
11		2340 X	1346	-0-	-994	-0-	1346	2			Y	-0-	-0-					2				
12		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-	-0-					2				
TOTAL GAS PROD:			28,643			TOTAL CONDENSATE PROD:			9													

DICKSON, STARR GU #1													WELL #: 14		RRCID -> 246557		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9154 - 10671	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
01		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	16	1	3950	2	Y	26	23	1				11				
							29	9														
02		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	14	1	3538	2	Y	18	25	1				4				
							20	9														
03		4278 X	3779	-0-	-499	-0-	16	1	3732	2	Y	28	26	1				6				
							31	9														
04		4140 X	3213	-0-	-927	-0-	365	1	2839	2	Y	8	9	1				5				
							9	9														
05		3999 X	3397	-0-	-602	-0-	408	1	2966	2	Y	21	16	1				10				
							23	9														
06		3870 X	3466	-0-	-404	-0-	421	1	3020	2	Y	23	23	1				10				
							25	9														
07		3038 X	2130	-0-	-908	-0-	222	1	1900	2	Y	7	14	1				3				
							8	9														
08		3038 X	2678	-0-	-360	-0-	276	1	2398	2	Y	4	3	1				4				
							4	9														
09		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	376	1	3029	2	Y	9	10	1				3				
							10	9														
10		3038 X	420	-0-	-2618	-0-	420	2			Y	-0-	-0-					3				
11		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	-0-					3				
12		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	-0-					3				
TOTAL GAS PROD:			30,065			TOTAL CONDENSATE PROD:			144													

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 13		RRCID -> 247336		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	16 1	4199 2	Y	29	25 1		12
02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	32 9						
03	5177 X	4429	-0-	-748	-0-	14 1	3457 2	Y	11	20 1		3
04	5010 X	2638	-0-	-2372	-0-	12 9						
05	5177 X	2294	-0-	-2883	-0-	16 1	4376 2	Y	34	29 1		8
06	4290 X	2103	-0-	-2187	-0-	37 9						
07	2294 X	1506	-0-	-788	-0-	316 1	2319 2	Y	3	9 1		2
08	2294 X	1917	-0-	-377	-0-	3 9						
09	2220 X	1742	-0-	-478	-0-	294 1	1985 2	Y	14	9 1		7
*10	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	15 9						
11	2100 X	1099	-0-	-1001	-0-	273 1	1810 2	Y	18	17 1		8
12	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-	20 9						
						175 1	1327 2	Y	4	10 1		2
						4 9						
						216 1	1700 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
						212 1	1527 2	Y	3	3 1		1
						3 9						
						2721 2		Y	-0-			1
						1099 2		Y	-0-			1
								Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		28,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		117						

GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 7		RRCID -> 250141		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626				
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	16 1	266 2	Y	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14 1	311 2	Y	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16 1	309 2	Y	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	55 1	205 2	Y	-0-			-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	48 1	130 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	48 1	131 2	Y	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	34 1	32 2	Y	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	45 1	133 2	Y	-0-			-0-
09	180 N	30	-0-	-150	-0-	30 1		Y	-0-			-0-
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
11	180 N	19	-0-	-161	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931									
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 10		RRCID -> 254399		COMPL. DATE 11/14/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3689 X	2152	-0-	-1537	-0-	31 1	2103 2	Y	16	18 1	9
02	3332 X	2117	-0-	-1215	-0-	18 9	2080 2	Y	8	14 1	3
03	3689 X	1276	-0-	-2413	-0-	28 1	1241 2	Y	4	5 1	2
04	3390 X	1629	-0-	-1761	-0-	9 9	1047 2	Y	8	5 1	5
05	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	31 1	2068 2	Y	3		8
06	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	4 9	2008 2	Y	49	6 1	51
07	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	573 1	3332 2	Y	57		108
08	3100 N	3652	-0-	552	552	9 9	2670 2	Y	-0-	100 1	8
09	3000 N	2831	-0-	-169	383	982 1	1937 2	Y	-0-		8
*10	2063 X	1680	-0-	-383	-0-	894 1		Y	-0-		8
*11	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1680 2		Y	-0-		8
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	1374 2		Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		26,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		145					

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6		WELL #: 12		RRCID -> 258063		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857			
01	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	31 1	3138 2	Y	-0-	-0-	
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	28 1	3280 2	Y	1	1 1	-0-
03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	1 9					
04	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	31 1	3562 2	Y	-0-		-0-
05	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	440 1	3322 2	Y	-0-		-0-
06	3090 X	1550	-0-	-1540	-0-	473 1	3341 2	Y	-0-		-0-
07	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	210 1	1340 2	Y	-0-		-0-
08	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	148 1	1078 2	Y	-0-		-0-
09	1140 X	625	-0-	-515	-0-	146 1	1060 2	Y	-0-		-0-
*10	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	93 1	532 2	Y	-0-		-0-
11	1140 X	773	-0-	-367	-0-	4379 2		Y	-0-		-0-
12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-	773 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

LYNN HORTON OIL UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 267033		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
FLEWELLEN G U #1		WELL #: 4		RRCID -> 276568		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	5025 X	2563	-0-	-2462	-0-	607 1	1950 2	Y	5	4 1		1
02	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	370 1	1050 2	Y	-0-	1 1		-0-
03	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	397 1	930 2	Y	-0-			-0-
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	376 1	1242 2	Y	-0-			-0-
05	1426 N	801	-0-	-625	-0-	234 1	567 2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	74	-0-	-1216	-0-	25 1	49 2	Y	-0-			-0-
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	257 1	615 2	Y	-0-			-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	274 1	700 2	Y	-0-			-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	156 1	322 2	Y	-0-			-0-
10	868 N	367	-0-	-501	-0-	367 2		Y	-0-			-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

FAMILY LAND HERITAGE TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 283301		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486				
01	DELQ PR	136	-0-	136	136	15 1	121 2	Y	-0-			-0-
02	756 X	158	-0-	-598	-0-	14 1	144 2	Y	-0-			-0-
03	837 X	150	-0-	-687	-0-	16 1	134 2	Y	-0-			-0-
04	89 X	89	-0-	-0-	-0-	23 1	66 2	Y	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	26 1	75 2	Y	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	27 1	84 2	Y	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	25 1	83 2	Y	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	30 1	127 2	Y	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	25 1	78 2	Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUNYUS, G.B.		WELL #: 1		RRCID -> 283312		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459				
01	1209 X	1166	-0-	-43	-0-	1061 2	105 9	Y	95	95 1		35
02	1092 X	414	-0-	-678	-0-	318 2	96 9	Y	87	90 1		32
03	1209 X	400	-0-	-809	-0-	291 2	109 9	Y	99	95 1		36
04	305 X	305	-0-	-0-	-0-	27 1	198 2	Y	73	61 1		48
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	34 1	233 2	Y	107	122 1		33
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	118 9	35 1	Y	95	90 1		38
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	105 9	26 1	Y	94	118 1		14
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	103 9	26 1	Y	83	57 1		40
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	26 1	91 9	Y	70	62 1		48
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	30 1	219 2	Y	-0-			48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	77 9		Y	-0-			48
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		4,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		803						

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	237 X	237	-0-	-0-	-0-	31	1	206	2	Y	-0-			-0-
02	179 X	179	-0-	-0-	-0-	28	1	151	2	Y	-0-			-0-
03	217 X	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	Y	-0-			-0-
04	182 X	182	-0-	-0-	-0-	47	1	135	2	Y	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	39	1	127	2	Y	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	33	1	134	2	Y	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	28	1	119	2	Y	-0-			-0-
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	75	1	542	2	Y	-0-			-0-
09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	259	1	2056	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,227				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674

01	DELQ PR	383	-0-	383	383	383	2			Y	-0-			-0-
02	1092 X	343	-0-	-749	-0-	343	2			Y	-0-			-0-
03	1209 X	120	-0-	-1089	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
04	274 X	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	Y	-0-			-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	33	1	245	2	Y	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,415				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

01	DELQ PR	232	-0-	232	232	221	3	11	9	Y	10	7	1	-0-
02	896 X	197	-0-	-699	-0-	178	2	19	9	Y	17	14	1	3
03	992 X	90	-0-	-902	-0-	70	2	20	9	Y	18	17	1	4
04	125 X	125	-0-	-0-	-0-	20	1	101	2	Y	4	5	1	3
						4	9							
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	26	1	118	2	Y	-0-	3	1	-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	2	Y	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	Y	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	14	1	40	2	Y	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	13	1	5	2	Y	-0-			-0-
*10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931											
WILSON DICKSON O.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 283791		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 X	56	-0-	-223	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02	252 X	44	-0-	-208	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03	279 X	49	-0-	-230	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04	270 X	47	-0-	-223	-0-	7	1	40 2	N	-0-			-0-
05	279 X	37	-0-	-242	-0-	7	1	30 2	N	-0-			-0-
06	43 X	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35 2	N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39 2	N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34 2	N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22 2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 284765		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682					
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER		OR RECLASS EFFECTIVE		05/01 ->		2976							
05	3985 X	1009	-0-	-2976	-0-	306	1	691 2	Y	11			11
						12	9						
06	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	420	1	998 2	Y	10			21
						11	9						
07	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	338	1	742 2	Y	6	14 1		13
						7	9						
08	959 X	959	-0-	-0-	-0-	287	1	662 2	Y	9			22
						10	9						
09	682 X	682	-0-	-0-	-0-	209	1	393 2	Y	73	25 1		70
						80	9						
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			70
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			70
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			70
TOTAL GAS PROD:		5,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		109							

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 284766		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722					
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER		OR RECLASS EFFECTIVE		05/01 ->		2976							
05	4114 X	1138	-0-	-2976	-0-	344	1	782 2	Y	11			11
						12	9						
06	1350 X	1226	-0-	-124	-0-	361	1	854 2	Y	10			21
						11	9						
07	1395 X	860	-0-	-535	-0-	269	1	584 2	Y	6	9 1		18
						7	9						
08	1395 X	734	-0-	-661	-0-	222	1	502 2	Y	9			27
						10	9						
09	1350 X	256	-0-	-1094	-0-	95	1	161 2	Y	-0-	20 1		7
10	1395 X	72	-0-	-1323	-0-	72	2		Y	-0-			7
11	1350 X	140	-0-	-1210	-0-	140	2		Y	-0-			7
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		4,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

OIL AND GAS DIVISION

DANVILLE (YOUNG)		23089 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890												
CRAZY BESS		WELL #:	1	RRCID ->	121173	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6813 - 6819				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

TITAN ROCK E&P, LLC		860931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
GRIFFIN RANCH GU #2		169803												
		WELL #:	1	RRCID ->	122281	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6847 - 7595				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	16 1	4362 2	Y	-0-			-0-	
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	14 1	3635 2	Y	-0-			-0-	
03	3999	X	3983	-0-	-16	-0-	16 1	3967 2	Y	-0-			-0-	
04	3210	X	3099	-0-	-111	-0-	354 1	2745 2	Y	-0-			-0-	
05	3999	X	3624	-0-	-375	-0-	437 1	3187 2	Y	-0-			-0-	
06	3870	X	3414	-0-	-456	-0-	418 1	2996 2	Y	-0-			-0-	
07	3999	X	3026	-0-	-973	-0-	311 1	2715 2	Y	-0-			-0-	
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	303 1	2648 2	Y	-0-			-0-	
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	298 1	2378 2	Y	-0-			-0-	
10	3472	X	2784	-0-	-688	-0-	2784 2		Y	-0-			-0-	
11	3360	X	2526	-0-	-834	-0-	2526 2		Y	-0-			-0-	
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			36,110	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC		169803												
JACKSON SWD		WELL #:	1	RRCID ->	244312	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5214 - 5234				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23791 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
HOELL OPERATING, LLC				390873										
STROUD		WELL #:		1	RRCID -> 138226	COMPL. DATE 02/03/2003	TOTAL DEPTH 8060	PERF. 5822	- 5840					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			88
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		50						

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890										
ROQUEMORE, MABLE		WELL #:		1	RRCID -> 116829	COMPL. DATE 03/12/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6233	- 6546					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROQUEMORE, NANNIE		WELL #:		2	RRCID -> 130214	COMPL. DATE 02/01/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6073	- 6083					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29		
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					29		
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	24	1			5		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23791 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
PAYNE		WELL #:		2	RRCID ->	164063	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6100 - 6444		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOURN		WELL #:		3 C	RRCID ->	164248	COMPL. DATE	06/22/1997	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 6017 - 6022	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WERNER, LOUIS SAWMILL CO.		WELL #:		3	RRCID ->	164320	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6114 - 6118	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23791 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
CHANDLER HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	164520	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9751	PERF. 6116 - 6137				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUILL, C.		WELL #:		2	RRCID ->	188702	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6018 - 6062				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURTON ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	200396	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 6414 - 6422				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890										
ROQUEMORE, NANNIE		WELL #: 3		RRCID -> 208871		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		8000 PERF. 6184 - 6272				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	1	N	-0-			29
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			29
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			29
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			29
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIS, ELLA MAE		WELL #: 3		RRCID -> 213466		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH		9821 PERF. 6860 - 6912		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

E. E. NEAL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217845		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH		10952 PERF. 6231 - 6432		
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			23
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			23
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			23
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	N	1	1	8	23
05	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2	N	-0-			23
06	90 N	27	-0-	-63	-0-	26	2	N	1	1	8	23
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	49	2	N	6	1	8	27
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	36	2	N	6	4	1	28
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	5	1	23
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2	N	-0-			23
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-			23
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		501		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA									
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																			
CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8142	-	8180				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6146	-	6208				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9946	PERF.	6180	-	6550				
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	133	1	301	2	N	108							140
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	119	9											140
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	91	1	310	2	N	-0-							140
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	98	1	372	2	N	-0-							140
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	96	1	376	2	N	-0-							140
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	103	1	370	2	N	-0-							140
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	107	1	358	2	N	-0-							140
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	100	1	386	2	N	-0-							140
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	99	1	382	2	N	-0-							140
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	100	1	373	2	N	-0-							140
11	480	N	409	-0-	-71	-0-	93	1	370	2	N	-0-							140
12	496	N	390	-0-	-106	-0-	95	1	314	2	N	-0-							140
TOTAL GAS PROD:			5,536			TOTAL CONDENSATE PROD:			108										

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2	4	9	N	4		137
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	-0-	110	2			N	-0-		137
03		186 N	110	-0-	-76	-0-	-0-	110	2			N	-0-		137
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	-0-	118	2			N	-0-		137
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	2			N	-0-		137
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	-0-	105	2			N	-0-		137
07		124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	95	2			N	-0-		137
08		124 N	90	-0-	-34	-0-	-0-	90	2			N	-0-		137
09		120 N	95	-0-	-25	-0-	-0-	95	2			N	-0-		137
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-		137
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-		137
12		93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	2			N	-0-		137

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
 ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

01	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					190
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					190
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	990	2	39	9	N	35					225
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	445	2	61	9	N	55	131	1			149
05	899	N	616	-0-	-283	-0-	585	2	31	9	N	28	49	1			128
06	990	N	521	-0-	-469	-0-	486	2	35	9	N	32					160
07	527	N	271	-0-	-256	-0-	260	2	11	9	N	10	68	1			102
08	620	N	226	-0-	-394	-0-	190	2	36	9	N	33	69	1			66
09	510	N	143	-0-	-367	-0-	130	2	13	9	N	12					78
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	225	2	7	9	N	6					84
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					84
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	N	2					86

TOTAL GAS PROD: 4,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					158
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					158
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					158
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					158
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					158
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					158
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					158
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					158
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					158
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	N	1					159
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	N	3					162
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23791 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
URSUS OIL AND GAS		//CONT.//		879300								
ROQUEMORE		WELL #:		2	RRCID ->	197149	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6546 - 6556	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-		143
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	105 2		N	-0-		143
03		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-		143
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		143
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-		143
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	105 2	2 9	N	2		145
07		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-		145
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		145
09		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2		N	-0-		145
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		145
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	160 2	7 9	N	6		151
*12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		151
TOTAL GAS PROD:		1,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		18 U	RRCID ->	204679	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	9310	PERF. N/A
LAWLESS UNIT													
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)		23794 500		WELL #:		1	RRCID ->	188324	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5991 - 6090
BOWLES ENERGY, INC.		084097											
FREEMAN HEIRS													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

01	5053 X	4874	-0-	-179	-0-	15 1	4113 2	5 3	741 9	N	674	311 0	357 1			61
02	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	15 1	4105 2	5 3	639 9	N	581	311 0				331
03	4898 X	4636	-0-	-262	-0-	15 1	4207 2	5 3	409 9	N	372	310 0	182 1			211
04	4740 X	2353	-0-	-2387	-0-	15 1	2151 2	5 3	182 9	N	165	159 0				217
05	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					217
06	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					217
07	5270 X	316	-0-	-4954	-0-	292 2	24 9			N	22	22 1				217
08	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4495 2	364 9			N	331	13 0	528 1			7
09	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4001 2	329 9			N	299	299 0				7
10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3029 2	341 9			N	310	226 0				91
11	4710 X	4451	-0-	-259	-0-	3925 2	526 9			N	478	293 0	150 1			126
12	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 33,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,232

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

01	3813 X	3193	-0-	-620	-0-	3193 3				N	-0-					-0-
02	3556 X	3163	-0-	-393	-0-	3163 3				N	-0-					-0-
03	3937 X	3080	-0-	-857	-0-	3080 3				N	-0-					-0-
04	3810 X	3205	-0-	-605	-0-	3205 3				N	-0-					-0-
05	3720 X	3017	-0-	-703	-0-	3017 3				N	-0-					-0-
06	3390 X	3038	-0-	-352	-0-	3038 3				N	-0-					-0-
07	3503 X	2999	-0-	-504	-0-	2999 3				N	-0-					-0-
08	3317 X	2791	-0-	-526	-0-	2791 3				N	-0-					-0-
09	3210 X	3060	-0-	-150	-0-	3060 3				N	-0-					-0-
10	3131 X	2767	-0-	-364	-0-	2767 3				N	-0-					-0-
11	3030 X	2806	-0-	-224	-0-	2806 3				N	-0-					-0-
12	3162 X	3032	-0-	-130	-0-	3032 3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3782 X	3322	-0-	-460	-0-	3322	3			N	-0-				-0-
02		3696 X	2989	-0-	-707	-0-	2989	3			N	-0-				-0-
03		4092 X	2907	-0-	-1185	-0-	2907	3			N	-0-				-0-
04		3960 X	3137	-0-	-823	-0-	3137	3			N	-0-				-0-
05		3751 X	2928	-0-	-823	-0-	2928	3			N	-0-				-0-
06		3210 X	2995	-0-	-215	-0-	2995	3			N	-0-				-0-
07		3317 X	2975	-0-	-342	-0-	2975	3			N	-0-				-0-
08		3255 X	2719	-0-	-536	-0-	2719	3			N	-0-				-0-
09		3150 X	3132	-0-	-18	-0-	3132	3			N	-0-				-0-
10		3100 X	2675	-0-	-425	-0-	2675	3			N	-0-				-0-
11		3000 X	2742	-0-	-258	-0-	2742	3			N	-0-				-0-
12		3224 X	2997	-0-	-227	-0-	2997	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			35,518													
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

01		2883 X	2412	-0-	-471	-0-	2410	3	2	9	N	2				23
02		2856 X	2412	-0-	-444	-0-	2392	3	20	9	N	18				41
03		3162 X	2681	-0-	-481	-0-	2681	3			N	-0-				41
04		3060 X	2619	-0-	-441	-0-	2619	3			N	-0-				41
05		2883 X	2681	-0-	-202	-0-	2677	3	4	9	N	4				45
06		2580 X	2363	-0-	-217	-0-	2360	3	3	9	N	3				48
07		2697 X	2532	-0-	-165	-0-	2526	3	6	9	N	5				53
08		2697 X	2653	-0-	-44	-0-	2606	3	47	9	N	43				96
09		2610 X	2503	-0-	-107	-0-	2497	3	6	9	N	5				101
10		2666 X	2563	-0-	-103	-0-	2557	3	6	9	N	5				106
11		2580 X	1899	-0-	-681	-0-	1888	3	11	9	N	10				116
12		2666 X	2328	-0-	-338	-0-	2328	3			N	-0-				116
TOTAL GAS PROD:			29,646													
				TOTAL CONDENSATE PROD: 95												

LTS OIL & GAS 511745
 GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-													
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 X	22	-0-	-133	-0-	16 1	4 2	N	2	2 0		-0-
							2 9						
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	340 1	4 2	N	39	39 0		-0-
							43 9						
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	314 1	4 2	N	37	37 0		-0-
							41 9						
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	174 1	4 2	N	20	20 0		-0-
							22 9						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
*12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			989	TOTAL CONDENSATE PROD:			98						

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA													
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534													
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6420 - 6439													
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143													
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100													
01		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	105 1	2207 2	N	-0-			-0-
02		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	91 1	1909 2	N	-0-			-0-
03		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	100 1	2054 2	N	-0-			-0-
04		2250 N	2122	-0-	-128	-0-	101 1	2021 2	N	-0-			-0-
05		2201 N	2010	-0-	-191	-0-	98 1	1912 2	N	-0-			-0-
06		2070 N	1815	-0-	-255	-0-	85 1	1730 2	N	-0-			-0-
07		2201 N	1997	-0-	-204	-0-	92 1	1905 2	N	-0-			-0-
08		2015 N	1807	-0-	-208	-0-	90 1	1717 2	N	-0-			-0-
09		1830 N	1696	-0-	-134	-0-	79 1	1617 2	N	-0-			-0-
10		1984 N	1722	-0-	-262	-0-	82 1	1640 2	N	-0-			-0-
11		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	107 1	2106 2	N	-0-			-0-
*12		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	79 1	1780 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,707	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	13 1	280 2	N	-0-			-0-
02	280 N	200	-0-	-80	-0-	9 1	191 2	N	-0-			-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14 1	278 2	N	-0-			-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	13 1	253 2	N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12 1	239 2	N	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13 1	263 2	N	-0-			-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15 1	308 2	N	-0-			-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16 1	304 2	N	-0-			-0-
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	11 1	217 2	N	-0-			-0-
10	310 N	214	-0-	-96	-0-	10 1	204 2	N	-0-			-0-
11	300 N	179	-0-	-121	-0-	9 1	170 2	N	-0-			-0-
12	248 N	154	-0-	-94	-0-	7 1	147 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,996				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815										
TEMPLE-INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 203863		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 10332		PERF.10408 - 15079		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-	-0-
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-	-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-	-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-	-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-	-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-	-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-	-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-	-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-	-0-
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-	-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEMPLE-INLAND II		WELL #: 2		RRCID -> 207676		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10240		PERF.10610 - 15920		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	213	1	2773	2	N	-0-	-0-
02	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-	-0-
03	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-	-0-
04	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-	-0-
05	2883 X	2831	-0-	-52	-0-	2831	2			N	-0-	-0-
06	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-	-0-
07	3100 N	6621	-0-	3521	-0-	6621	2			N	-0-	-0-
08	3100 N	5031	-0-	1931	-0-	5031	2			N	-0-	-0-
09	9719 X	4267	-0-	-5452	-0-	4267	2			N	-0-	-0-
10	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-	-0-
11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-	-0-
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		42,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEMPLE-INLAND III		WELL #: 3		RRCID -> 207677		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10017		PERF.10415 - 15030		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	N	-0-	-0-
02	1204 N	37	-0-	-1167	-0-	37	2			N	-0-	-0-
03	527 N	8	-0-	-519	-0-	8	2			N	-0-	-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-	-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	-0-
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815												
LOVELL II		WELL #: 2		RRCID -> 208323		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 9884		PERF.10190 - 14405				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	2174	-0-	-1484	-0-	155	1	2019	2	N	-0-			-0-
02	3276 X	2732	-0-	-544	-0-	2732	2			N	-0-			-0-
03	3627 X	3069	-0-	-558	-0-	3069	2			N	-0-			-0-
04	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-			-0-
05	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-			-0-
06	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-			-0-
07	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-			-0-
08	4092 X	3747	-0-	-345	-0-	3747	2			N	-0-			-0-
09	3960 X	3789	-0-	-171	-0-	3789	2			N	-0-			-0-
10	3813 X	3436	-0-	-377	-0-	3436	2			N	-0-			-0-
11	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-			-0-
12	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOVELL		WELL #: 1		RRCID -> 208474		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 9881		PERF.10303 - 13820				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KLEINSCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 211556		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10768 - 15708				
01	11346 X	9910	-0-	-1436	-0-	709	1	9201	2	N	-0-			-0-
02	10976 X	9923	-0-	-1053	-0-	9923	2			N	-0-			-0-
03	12152 X	10681	-0-	-1471	-0-	10681	2			N	-0-			-0-
04	11760 X	10341	-0-	-1419	-0-	10341	2			N	-0-			-0-
05	10168 X	9931	-0-	-237	-0-	9931	2			N	-0-			-0-
06	10620 X	8946	-0-	-1674	-0-	8946	2			N	-0-			-0-
07	10974 X	9782	-0-	-1192	-0-	9782	2			N	-0-			-0-
08	10695 X	9579	-0-	-1116	-0-	9579	2			N	-0-			-0-
09	10350 X	8510	-0-	-1840	-0-	8510	2			N	-0-			-0-
10	9920 X	9574	-0-	-346	-0-	9574	2			N	-0-			-0-
11	9480 X	7437	-0-	-2043	-0-	7437	2			N	-0-			-0-
12	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		104,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815												
LOVELL III		WELL #: 3R		RRCID -> 213938		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 10256		PERF.10280 - 14653				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4650 X	4432	-0-	-218	-0-	317	1	4115	2	N	-0-		-0-
02		4368 X	1540	-0-	-2828	-0-	1540	2			N	-0-		-0-
03		4836 X	743	-0-	-4093	-0-	743	2			N	-0-		-0-
04		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-		-0-
05		4495 X	3803	-0-	-692	-0-	3803	2			N	-0-		-0-
06		4290 X	3421	-0-	-869	-0-	3421	2			N	-0-		-0-
07		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-		-0-
08		5642 X	3670	-0-	-1972	-0-	3670	2			N	-0-		-0-
09		5460 X	3766	-0-	-1694	-0-	3766	2			N	-0-		-0-
10		5487 X	4198	-0-	-1289	-0-	4198	2			N	-0-		-0-
11		5310 X	3508	-0-	-1802	-0-	3508	2			N	-0-		-0-
12		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,058				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 216514		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 10236		PERF.11105 - 14905				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-		-0-
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-		-0-
03		372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-		-0-
04		360 N	249	-0-	-111	-0-	249	2			N	-0-		-0-
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-		-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-		-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-		-0-
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-		-0-
09		240 N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-		-0-
10		279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-		-0-
11		240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,077				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEMPLE-INLAND IV		WELL #: 4		RRCID -> 218759		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 9982		PERF. 9982 - 0				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	384	1	4982	2	N	-0-		7
02		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-		7
03		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-		7
04		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-		7
05		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-		7
06		2070 X	854	-0-	-1216	-0-	854	2			N	-0-		7
07		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-		7
08		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-		7
09		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-		7
10		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-		7
11		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-		7
12		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		51,162				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON																	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		7626 X	6418	-0-	-1208	-0-	459	1	5959	2	N	-0-					-0-
02		6888 X	5363	-0-	-1525	-0-	5334	2		29	9	N	26	26	1		-0-
03		7626 X	5801	-0-	-1825	-0-	5801	2				N	-0-				-0-
04		6720 X	5820	-0-	-900	-0-	5820	2				N	-0-				-0-
05		6634 X	6098	-0-	-536	-0-	6098	2				N	-0-				-0-
06		6210 X	5458	-0-	-752	-0-	5458	2				N	-0-				-0-
07		5952 X	5458	-0-	-494	-0-	5458	2				N	-0-				-0-
08		6014 X	5775	-0-	-239	-0-	5775	2				N	-0-				-0-
09		5910 X	5426	-0-	-484	-0-	5426	2				N	-0-				-0-
10		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2				N	-0-				-0-
11		5580 X	4451	-0-	-1129	-0-	4451	2				N	-0-				-0-
12		5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			62,402			TOTAL CONDENSATE PROD:			26								

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153																	

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910																	

01		10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	721	1	9353	2	N	-0-					45
02		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6550	2		9	9	N	8	53	1		-0-
03		7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2				N	-0-				-0-
04		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2				N	-0-				-0-
05		5115 X	3982	-0-	-1133	-0-	3982	2				N	-0-				-0-
06		4950 X	4665	-0-	-285	-0-	4665	2				N	-0-				-0-
07		5115 X	3915	-0-	-1200	-0-	3915	2				N	-0-				-0-
08		5115 X	3885	-0-	-1230	-0-	3885	2				N	-0-				-0-
09		4950 X	4819	-0-	-131	-0-	4819	2				N	-0-				-0-
10		4836 X	3515	-0-	-1321	-0-	3515	2				N	-0-				-0-
11		4680 X	4307	-0-	-373	-0-	4307	2				N	-0-				-0-
12		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			58,346			TOTAL CONDENSATE PROD:			8								

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815										
TEMPLE A-94 GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	227052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10512	PERF.10961	- 15740
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	9424 X	8865	-0-	-559	-0-	635 1	8230 2	N	-0-			45
02	8344 X	8006	-0-	-338	-0-	8003 2	3 9	N	3	48 1		-0-
03	9114 X	8701	-0-	-413	-0-	8701 2		N	-0-			-0-
04	8820 X	8384	-0-	-436	-0-	8384 2		N	-0-			-0-
05	8866 X	8504	-0-	-362	-0-	8504 2		N	-0-			-0-
06	8580 X	7851	-0-	-729	-0-	7851 2		N	-0-			-0-
07	8866 X	8693	-0-	-173	-0-	8693 2		N	-0-			-0-
08	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	8801 2		N	-0-			-0-
09	8370 X	8002	-0-	-368	-0-	8002 2		N	-0-			-0-
10	8680 X	8218	-0-	-462	-0-	8218 2		N	-0-			-0-
11	8520 X	8139	-0-	-381	-0-	8139 2		N	-0-			-0-
12	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ADAMS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	228436	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	14294	PERF.10659	- 14943
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	223 1	2898 2	N	-0-			7
02	1988 X	1943	-0-	-45	-0-	1912 2	31 9	N	28			35
03	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2477 2	3 9	N	3	25 1		13
04	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-			13
05	2201 X	2077	-0-	-124	-0-	2077 2		N	-0-			13
06	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		N	-0-			13
07	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241 2		N	-0-			13
08	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542 2		N	-0-			13
09	2130 X	1828	-0-	-302	-0-	1828 2		N	-0-			13
10	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094 2		N	-0-			13
11	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944 2		N	-0-			13
12	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 38,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

TEMPLE-INLAND V		WELL #:		5H	RRCID ->	229418	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10964	- 15512
01	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	198 1	2571 2	N	-0-			-0-
02	2352 N	1833	-0-	-519	-0-	1833 2		N	-0-			-0-
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-			-0-
04	2520 N	1554	-0-	-966	-0-	1554 2		N	-0-			-0-
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-			-0-
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-			-0-
07	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2		N	-0-			-0-
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-			-0-
09	1680 N	1168	-0-	-512	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
10	2604 N	1643	-0-	-961	-0-	1643 2		N	-0-			-0-
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815														
PALMER		WELL #: 1H		RRCID -> 229492		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPELLINGS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 230885		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076								
01	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	389	1	5046	2	N	-0-					13
02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					13
03	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-	10	1			3
04	3780 X	3416	-0-	-364	-0-	3416	2			N	-0-					3
05	3906 X	1309	-0-	-2597	-0-	1309	2			N	-0-					3
06	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					3
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					3
08	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					3
09	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					3
10	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					3
11	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					3
12	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		45,203				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOVELL IV		WELL #: 4H		RRCID -> 232513		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012								
01	6851 X	6465	-0-	-386	-0-	463	1	6002	2	N	-0-					42
02	6132 X	4341	-0-	-1791	-0-	4341	2			N	-0-	42	1			-0-
03	6820 X	5333	-0-	-1487	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
04	6600 X	4638	-0-	-1962	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	6820 X	4960	-0-	-1860	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
06	6270 X	4939	-0-	-1331	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
07	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
08	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
09	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
10	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
11	5580 X	5295	-0-	-285	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
12	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		58,522				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815													
LOVELL V		WELL #: 5H		RRCID -> 232514		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 10180		PERF.10751 - 14683					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	260	1	3373	2	N	-0-				32
02	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-				32
03	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3041	2	14	9	N	13	32	1		13
04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3266	2	6	9	N	5				18
05	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-				18
06	2850 X	2657	-0-	-193	-0-	2657	2			N	-0-				18
07	2945 X	2791	-0-	-154	-0-	2791	2			N	-0-				18
08	2945 X	2575	-0-	-370	-0-	2575	2			N	-0-				18
09	2850 X	2588	-0-	-262	-0-	2588	2			N	-0-				18
10	2945 X	2718	-0-	-227	-0-	2718	2			N	-0-				18
11	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-				18
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT				18

TOTAL GAS PROD: 32,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H		WELL #: 1		RRCID -> 232765		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10473		PERF.10777 - 14840					
01	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	149	1	1939	2	N	-0-				35
02	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-	35	1		-0-
03	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-				-0-
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-				-0-
05	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-				-0-
06	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-				-0-
07	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-				-0-
08	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-				-0-
09	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-				-0-
10	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-				-0-
11	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-				-0-
12	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 32,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBBITT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237139		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 10483		PERF.10624 - 14788					
01	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	155	1	2010	2	N	-0-				10
02	1848 N	1658	-0-	-190	-0-	1658	2			N	-0-				10
03	2046 N	2004	-0-	-42	-0-	2002	2	2	9	N	2	7	1		5
04	1980 N	1711	-0-	-269	-0-	1711	2			N	-0-				5
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-				5
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-				5
07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-				5
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-				5
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-				5
10	1829 N	1539	-0-	-290	-0-	1539	2			N	-0-				5
11	1530 N	1251	-0-	-279	-0-	1251	2			N	-0-				5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

TOTAL GAS PROD: 17,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (PETTIT)			//CONT.//		23853 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC			//CONT.//		902815											
TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII			WELL #:		8H	RRCID ->	242382	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	10540	PERF.10765 - 14711				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	672	1	8708	2	N	-0-				37
02		9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-	37	1		-0-
03		8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-				-0-
04		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-				-0-
05		10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-				-0-
06		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-				-0-
07		9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-				-0-
08		7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-				-0-
09		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-				-0-
10		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-				-0-
11		7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-				-0-
12		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			83,335		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

XTO ENERGY INC.					945936											
HOLCOMB, A. W.			WELL #:		1	RRCID ->	060927	COMPL. DATE	10/18/1974	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10413 - 10495				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1054 N	751	-0-	-303	-0-	202	1	549	2	N	-0-				-0-
02		952 N	58	-0-	-894	-0-	10	1	48	2	N	-0-				-0-
03		899 N	2	-0-	-897	-0-	2	2			N	-0-				-0-
04		720 N	2	-0-	-718	-0-	2	2			N	-0-				-0-
05		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-				-0-
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	32	1	167	2	N	-0-				-0-
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	67	1	315	2	N	-0-				-0-
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	32	1	140	2	N	-0-				-0-
09		210 N	177	-0-	-33	-0-	31	1	146	2	N	-0-				-0-
10		372 N	159	-0-	-213	-0-	30	1	129	2	N	-0-				-0-
11		180 N	104	-0-	-76	-0-	19	1	85	2	N	-0-				-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,008		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TEMPLE INDUSTRIES -B-			WELL #:		1	RRCID ->	064592	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	10709	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 089599		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189611		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495								
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	46	1	125	2	N	-0-				48
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	35	1	170	2	N	-0-				48
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	36	1	179	2	N	-0-				48
04	180	N	198	-0-	18	-0-	34	1	164	2	N	-0-				48
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	30	1	151	2	N	-0-				48
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	158	2	N	-0-				48
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	31	1	148	2	N	-0-				48
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	36	1	156	2	N	-0-				48
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	37	1	173	2	N	-0-				48
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	34	1	145	2	N	-0-				48
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	28	1	124	2	N	-0-				48
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	37	1	152	2	N	-0-				48

TOTAL GAS PROD: 2,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 206309		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #: 2H		RRCID -> 211951		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 14300		PERF.10697 - 14270						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLCOMB, A. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 214269		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10461		PERF.10322 - 12750						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	32	1	158	2	N	-0-					-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		207				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLCOMB, A. W.		WELL #: 3H		RRCID -> 214710		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10352		PERF.10239 - 15670						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DECKER SWITCH (PETTIT)			//CONT.//		23853 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
TEMPLE INDUSTRIES -B-			WELL #:		3H	RRCID ->	220587	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10506 PERF.10358 - 13112			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1339 X	1339	-0-	-0-	-0-		1339	2	N	-0-			42
02		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-		1169	2	N	-0-			42
03		899 X	385	-0-	-514	-0-		385	2	N	-0-			42
04		870 X	214	-0-	-656	-0-		214	2	N	-0-			42
05		899 X	717	-0-	-182	-0-		717	2	N	-0-			42
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-		448	2	N	-0-			42
07		217 N	202	-0-	-15	-0-		202	2	N	-0-			42
08		713 N	156	-0-	-557	-0-		156	2	N	-0-			42
09		450 N	196	-0-	-254	-0-		196	2	N	-0-			42
10		217 N	170	-0-	-47	-0-		170	2	N	-0-			42
11		150 N	70	-0-	-80	-0-		70	2	N	-0-			42
12		217 N	61	-0-	-156	-0-		61	2	N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:			5,127			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCLEAN ESTATE GAS UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	221985	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10265 PERF.10240 - 14410			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1643 N	1471	-0-	-172	-0-		396	1	N	-0-			-0-
02		1456 N	1318	-0-	-138	-0-		227	1	N	-0-			-0-
03		1705 N	1574	-0-	-131	-0-		262	1	N	-0-			-0-
04		1410 N	1533	-0-	123	-0-		261	1	N	-0-			-0-
05		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		252	1	N	-0-			-0-
06		1530 N	1516	-0-	-14	-0-		245	1	N	-0-			-0-
07		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		289	1	N	-0-			-0-
08		1519 N	399	-0-	-1120	-0-		75	1	N	-0-			-0-
09		1530 N	1280	-0-	-250	-0-		224	1	N	-0-			-0-
10		1643 N	1613	-0-	-30	-0-		308	1	N	-0-			-0-
11		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		286	1	N	-0-			-0-
*12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		300	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,968			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1			WELL #:		2H	RRCID ->	228054	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	10500 PERF.11020 - 14000			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		55 N	55	-0-	-0-	-0-		15	1	N	-0-			40
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			40
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-		11	1	N	-0-			40
04		30 N	66	-0-	36	-0-		11	1	N	-0-			40
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-		6	1	N	-0-			40
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-		6	1	N	-0-			40
07		31 N	25	-0-	-6	-0-		4	1	N	-0-			40
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-		8	1	N	-0-			40
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-		5	1	N	-0-			40
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-		6	1	N	-0-			40
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-		10	1	N	-0-			40
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			446			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					12
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					12
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					12
04	3150	X	4162	-0-	1012	-0-	4162	2			N	-0-					12
05	4402	X	4050	-0-	-352	-0-	4050	2			N	-0-					12
06	4260	X	3443	-0-	-817	-0-	3443	2			N	-0-					12
07	4402	X	3849	-0-	-553	-0-	3849	2			N	-0-					12
08	4309	X	3930	-0-	-379	-0-	3930	2			N	-0-					12
09	4170	X	3476	-0-	-694	-0-	3476	2			N	-0-					12
10	4061	X	3724	-0-	-337	-0-	3724	2			N	-0-					12
11	3810	X	3400	-0-	-410	-0-	3400	2			N	-0-					12
12	3937	X	3408	-0-	-529	-0-	3408	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 44,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CROCKETT, DAVY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 252756		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRY MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 276998		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057											
SGG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255393		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23857 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815											
PALMER				WELL #: 1	RRCID -> 223199	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 13514	PERF.10962	- 13165						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DICKSON				WELL #: 1	RRCID -> 231290	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 13675	PERF.10978	- 12116						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4650 X	4387	-0-	-263	-0-	4380	2	7	9	N	6				43
02	4172 X	4013	-0-	-159	-0-	4013	2			N	-0-	43	1		-0-
03	4495 X	4281	-0-	-214	-0-	4279	2	2	9	N	2				2
04	4350 X	3600	-0-	-750	-0-	3600	2			N	-0-				2
05	4402 X	4258	-0-	-144	-0-	4258	2			N	-0-				2
06	4290 X	4061	-0-	-229	-0-	4061	2			N	-0-				2
07	4433 X	4176	-0-	-257	-0-	4176	2			N	-0-				2
08	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-				2
09	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-				2
10	4247 X	3775	-0-	-472	-0-	3775	2			N	-0-				2
11	4170 X	3712	-0-	-458	-0-	3712	2			N	-0-				2
12	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		44,672				TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

HAUSERMAN				WELL #: 1	RRCID -> 236020	COMPL. DATE 04/02/2008	TOTAL DEPTH 12215	PERF.10928	- 12044						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9145 X	8369	-0-	-776	-0-	8369	2			N	-0-				36
02	8260 X	7340	-0-	-920	-0-	7332	2	8	9	N	7	43	1		-0-
03	8649 X	7821	-0-	-828	-0-	7821	2			N	-0-				-0-
04	8310 X	7835	-0-	-475	-0-	7835	2			N	-0-				-0-
05	8370 X	7685	-0-	-685	-0-	7685	2			N	-0-				-0-
06	8100 X	7575	-0-	-525	-0-	7575	2			N	-0-				-0-
07	8122 X	7806	-0-	-316	-0-	7806	2			N	-0-				-0-
08	8091 X	7749	-0-	-342	-0-	7749	2			N	-0-				-0-
09	7830 X	7374	-0-	-456	-0-	7374	2			N	-0-				-0-
10	7843 X	7550	-0-	-293	-0-	7550	2			N	-0-				-0-
11	7590 X	7333	-0-	-257	-0-	7333	2			N	-0-				-0-
12	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		84,437				TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815												
CROCKETT, DAVY		WELL #: 5		RRCID -> 240591		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11004 - 12019				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		262 N	262	-0-	-0-		19 1	243	2	N	-0-			-0-
02		308 N	277	-0-	-31		277 2			N	-0-			-0-
03		310 N	283	-0-	-27		283 2			N	-0-			-0-
04		273 N	273	-0-	-0-		273 2			N	-0-			-0-
05		272 N	272	-0-	-0-		272 2			N	-0-			-0-
06		259 N	259	-0-	-0-		259 2			N	-0-			-0-
07		263 N	263	-0-	-0-		263 2			N	-0-			-0-
08		272 N	272	-0-	-0-		272 2			N	-0-			-0-
09		270 N	257	-0-	-13		257 2			N	-0-			-0-
10		266 N	266	-0-	-0-		266 2			N	-0-			-0-
11		270 N	242	-0-	-28		242 2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WARD TIMBER		WELL #: 1		RRCID -> 243472		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10823 - 11003				
01		1718 N	1718	-0-	-0-		1718 2			N	-0-			17
02		1654 N	1654	-0-	-0-		1628 2	26	9	N	24	41	1	-0-
03		1806 N	1806	-0-	-0-		1806 2			N	-0-			-0-
04		1663 N	1663	-0-	-0-		1663 2			N	-0-			-0-
05		1375 N	1375	-0-	-0-		1375 2			N	-0-			-0-
06		1250 N	1250	-0-	-0-		1250 2			N	-0-			-0-
07		1788 N	1788	-0-	-0-		1788 2			N	-0-			-0-
08		1652 N	1652	-0-	-0-		1652 2			N	-0-			-0-
09		1586 N	1586	-0-	-0-		1586 2			N	-0-			-0-
10		1798 N	1693	-0-	-105		1693 2			N	-0-			-0-
11		1655 N	1655	-0-	-0-		1655 2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

CROWLEY		WELL #: 1		RRCID -> 244138		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11016 - 11500				
01		6541 X	5992	-0-	-549		5992 2			N	-0-			-0-
02		5656 X	5432	-0-	-224		5432 2			N	-0-			-0-
03		6169 X	5891	-0-	-278		5891 2			N	-0-			-0-
04		5850 X	5780	-0-	-70		5780 2			N	-0-			-0-
05		6045 X	5791	-0-	-254		5791 2			N	-0-			-0-
06		5820 X	5663	-0-	-157		5663 2			N	-0-			-0-
07		6014 X	5804	-0-	-210		5804 2			N	-0-			-0-
08		5983 X	5836	-0-	-147		5836 2			N	-0-			-0-
09		5790 X	5532	-0-	-258		5532 2			N	-0-			-0-
10		5859 X	5605	-0-	-254		5605 2			N	-0-			-0-
11		5670 X	5545	-0-	-125		5545 2			N	-0-			-0-
12		5828 X	NO RPT	-0-	-5828					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815									
BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 244139		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3689 X	3279	-0-	-410	-0-	3279 2		N	-0-		-0-
02	3332 X	3009	-0-	-323	-0-	3009 2		N	-0-		-0-
03	3472 X	3275	-0-	-197	-0-	3275 2		N	-0-		-0-
04	3300 X	3162	-0-	-138	-0-	3162 2		N	-0-		-0-
05	3317 X	3204	-0-	-113	-0-	3204 2		N	-0-		-0-
06	3210 X	2834	-0-	-376	-0-	2834 2		N	-0-		-0-
07	3317 X	3158	-0-	-159	-0-	3158 2		N	-0-		-0-
08	3286 X	3160	-0-	-126	-0-	3160 2		N	-0-		-0-
09	3150 X	3026	-0-	-124	-0-	3026 2		N	-0-		-0-
10	3193 X	2855	-0-	-338	-0-	2855 2		N	-0-		-0-
11	3060 X	3029	-0-	-31	-0-	3029 2		N	-0-		-0-
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DINGEE		WELL #: 1		RRCID -> 245375		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3937 X	3666	-0-	-271	-0-	3666 2		N	-0-		95
02	3556 X	2922	-0-	-634	-0-	2922 2		N	-0-	95 1	-0-
03	3751 X	3643	-0-	-108	-0-	3643 2		N	-0-		-0-
04	3630 X	3369	-0-	-261	-0-	3369 2		N	-0-		-0-
05	3658 X	3644	-0-	-14	-0-	3644 2		N	-0-		-0-
06	3540 X	3375	-0-	-165	-0-	3375 2		N	-0-		-0-
07	3658 X	3571	-0-	-87	-0-	3571 2		N	-0-		-0-
08	3658 X	3465	-0-	-193	-0-	3465 2		N	-0-		-0-
09	3540 X	2777	-0-	-763	-0-	2777 2		N	-0-		-0-
10	3658 X	3199	-0-	-459	-0-	3199 2		N	-0-		-0-
11	3450 X	2729	-0-	-721	-0-	2729 2		N	-0-		-0-
12	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 245698		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1942 X	346	-0-	-1596	-0-	346 2		N	-0-		-0-
02	588 N	353	-0-	-235	-0-	353 2		N	-0-		-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
09	300 N	73	-0-	-227	-0-	73 2		N	-0-		-0-
10	279 N	50	-0-	-229	-0-	50 2		N	-0-		-0-
11	180 N	35	-0-	-145	-0-	35 2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
HAUSERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 245962		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1860 N	1657	-0-	-203	-0-	1657 2		-0-		28
02	1596 N	1521	-0-	-75	-0-	1513 2	8 9	7	35 1	-0-
03	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	1639 2		-0-		-0-
04	1590 N	1432	-0-	-158	-0-	1432 2		-0-		-0-
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		-0-		-0-
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		-0-		-0-
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		-0-		-0-
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1547 2	6 9	5		5
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1521 2	25 9	23		28
10	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1525 2	2 9	2		30
11	1500 N	833	-0-	-667	-0-	830 2	3 9	3		33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:		16,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		40				

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 245963		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2263 N	2212	-0-	-51	-0-	2212 2		-0-		-0-
02	2044 N	1996	-0-	-48	-0-	1996 2		-0-		-0-
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		-0-		-0-
04	2130 N	2043	-0-	-87	-0-	2043 2		-0-		-0-
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2		-0-		-0-
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		-0-		-0-
07	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		-0-		-0-
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		-0-		-0-
09	2070 N	1897	-0-	-173	-0-	1897 2		-0-		-0-
10	2418 N	2213	-0-	-205	-0-	2213 2		-0-		-0-
11	2250 N	2030	-0-	-220	-0-	2030 2		-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEMPLE INLAND A-12		WELL #: 1		RRCID -> 246199		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		-0-		20
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1438 2	11 9	10		30
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		-0-	22 1	8
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		-0-		8
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		-0-		8
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		-0-		8
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		-0-		8
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		-0-		8
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1564 2	2 9	2		10
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		-0-		10
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		-0-		10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		17,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		12				

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815														
ADDRESS, LILLY		WELL #: 1		RRCID -> 246664		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUTY		WELL #: 1		RRCID -> 247034		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801								
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2	N	-0-							-0-
02	224 N	138	-0-	-86	-0-	138	2	N	-0-							-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-							-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2	N	-0-							-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-							-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-							-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-							-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-							-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2	N	-0-							-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-							-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-							-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,561				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247988		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815											
BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 4		RRCID -> 249401		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
01	4433 X	3956	-0-	-477	-0-	3956	2	N	-0-				-0-
02	4004 X	2639	-0-	-1365	-0-	2639	2	N	-0-				-0-
03	4278 X	2373	-0-	-1905	-0-	2373	2	N	-0-				-0-
04	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2	N	-0-				-0-
05	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2	N	-0-				-0-
06	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2	N	-0-				-0-
07	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2	N	-0-				-0-
08	4464 X	3991	-0-	-473	-0-	3991	2	N	-0-				-0-
09	4320 X	3656	-0-	-664	-0-	3656	2	N	-0-				-0-
10	4154 X	3818	-0-	-336	-0-	3818	2	N	-0-				-0-
11	3900 X	3594	-0-	-306	-0-	3594	2	N	-0-				-0-
12	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		40,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 5		RRCID -> 249869		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432					
01	4371 X	381	-0-	-3990	-0-	381	2	N	-0-				43
02	3248 X	105	-0-	-3143	-0-	94	2	N	10	53	1		-0-
03	3379 X	979	-0-	-2400	-0-	979	2	N	-0-				-0-
04	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2	N	-0-				-0-
05	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2	N	-0-				-0-
06	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2	N	-0-				-0-
07	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2	N	-0-				-0-
08	4371 X	4273	-0-	-98	-0-	4273	2	N	-0-				-0-
09	4230 X	4106	-0-	-124	-0-	4106	2	N	-0-				-0-
10	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2	N	-0-				-0-
11	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2	N	-0-				-0-
12	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		36,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

HOSPITAL		WELL #: 1		RRCID -> 251870		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906					
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	4247	-0-	1447	1447	4247	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	3234	-0-	134	1581	3234	2	N	-0-				-0-
04	3000 N	2735	-0-	-265	1316	2735	2	N	-0-				-0-
05	3076 N	1760	-0-	-1316	-0-	1760	2	N	-0-				-0-
06	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-				-0-
07	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2	N	-0-				-0-
08	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2	N	-0-				-0-
09	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2	N	-0-				-0-
10	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2	N	-0-				-0-
11	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2	N	-0-				-0-
12	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		31,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815							
BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 3		RRCID -> 252750		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6948 2	N	-0-	-0-
02	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6331 2	N	-0-	-0-
03	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396 2	N	-0-	-0-
04	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6657 2	N	-0-	-0-
05	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7467 2	N	-0-	-0-
06	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758 2	N	-0-	-0-
07	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7755 2	N	-0-	-0-
08	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736 2	N	-0-	-0-
09	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711 2	N	-0-	-0-
10	1178 X	446	-0-	-732	-0-	446 2	N	-0-	-0-
11	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7333 2	N	-0-	-0-
12	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		66,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FORESTAR MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 254876		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 225299		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511	
T.I.N.		WELL #: 1							
01	6572 X	4398	-0-	-2174	-0-	4398 2	N	-0-	20
02	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641 2	N	-0-	20
03	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	7041 2	N	-0-	20
04	6030 X	6327	-0-	297	-0-	6327 2	N	-0-	20
05	6944 X	5981	-0-	-963	-0-	5981 2	N	-0-	20
06	6720 X	6096	-0-	-624	-0-	6096 2	N	-0-	20
07	6944 X	6092	-0-	-852	-0-	6092 2	N	-0-	20
08	6944 X	6051	-0-	-893	-0-	6051 2	N	-0-	20
09	6330 X	5982	-0-	-348	-0-	5982 2	N	-0-	20
10	6293 X	6090	-0-	-203	-0-	6090 2	N	-0-	20
11	6090 X	5855	-0-	-235	-0-	5855 2	N	-0-	20
12	6169 X	5781	-0-	-388	-0-	5781 2	N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		72,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7967 X	5665	-0-	-2302	-0-	5665	2			N	-0-			157
02	5740 X	5541	-0-	-199	-0-	5512	2	29	9	N	26			183
03	6417 X	6343	-0-	-74	-0-	6343	2			N	-0-			183
04	6210 X	6276	-0-	66	-0-	6276	2			N	-0-			183
05	6417 X	5909	-0-	-508	-0-	5909	2			N	-0-			183
06	6150 X	5950	-0-	-200	-0-	5950	2			N	-0-			183
07	6479 X	6013	-0-	-466	-0-	6013	2			N	-0-			183
08	6479 X	5805	-0-	-674	-0-	5805	2			N	-0-			183
09	6270 X	6091	-0-	-179	-0-	6091	2			N	-0-			183
10	6138 X	5947	-0-	-191	-0-	5947	2			N	-0-			183
11	5940 X	5909	-0-	-31	-0-	5909	2			N	-0-			183
12	6293 X	5808	-0-	-485	-0-	5808	2			N	-0-			183
TOTAL GAS PROD:		71,257				TOTAL CONDENSATE PROD:				26				

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			13
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			13
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			13
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			13
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			13
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			13
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			13
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			13
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			13
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-			13
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-			13
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		560				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23857 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233721	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	12260	PERF.10646	- 12013	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		6665 X	5896	-0-	-769	-0-	1586 1	4310 2	N	-0-			12
02		6020 X	5682	-0-	-338	-0-	978 1	4704 2	N	-0-			12
03		6758 X	6180	-0-	-578	-0-	1028 1	5152 2	N	-0-			12
04		6540 X	5801	-0-	-739	-0-	988 1	4813 2	N	-0-			12
05		6758 X	5750	-0-	-1008	-0-	960 1	4790 2	N	-0-			12
06		6090 X	5731	-0-	-359	-0-	927 1	4804 2	N	-0-			12
07		6293 X	5772	-0-	-521	-0-	1015 1	4757 2	N	-0-			12
08		6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	1155 1	5021 2	N	-0-			12
09		5790 X	5673	-0-	-117	-0-	992 1	4681 2	N	-0-			12
10		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	1145 1	4849 2	N	-0-			12
11		5970 X	5638	-0-	-332	-0-	1023 1	4615 2	N	-0-			12
12		6169 X	5526	-0-	-643	-0-	1079 1	4447 2	N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:				69,819		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SHARTLE/CP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233862	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10511	- 12485	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1860 N	1739	-0-	-121	-0-	468 1	1271 2	N	-0-			33
02		1680 N	1518	-0-	-162	-0-	261 1	1257 2	N	-0-			33
03		1891 N	1687	-0-	-204	-0-	281 1	1406 2	N	-0-			33
04		1680 N	1621	-0-	-59	-0-	276 1	1345 2	N	-0-			33
05		1674 N	1527	-0-	-147	-0-	255 1	1272 2	N	-0-			33
06		1620 N	1501	-0-	-119	-0-	243 1	1258 2	N	-0-			33
07		1674 N	1593	-0-	-81	-0-	280 1	1313 2	N	-0-			33
08		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	308 1	1341 2	N	-0-			33
09		1500 N	1487	-0-	-13	-0-	260 1	1227 2	N	-0-			33
10		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	304 1	1287 2	N	-0-			33
11		1590 N	1537	-0-	-53	-0-	279 1	1258 2	N	-0-			33
12		1550 N	1547	-0-	-3	-0-	302 1	1245 2	N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:				18,997		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

T.I.N.		WELL #:		2	RRCID ->	234352	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	12535	PERF.10467	- 12198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		5177 X	4253	-0-	-924	-0-	4253 2		N	-0-			70
02		4676 X	4272	-0-	-404	-0-	4272 2		N	-0-			70
03		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005 2		N	-0-			70
04		4710 X	4869	-0-	159	-0-	4869 2		N	-0-			70
05		4774 X	4748	-0-	-26	-0-	4748 2		N	-0-			70
06		4830 X	4652	-0-	-178	-0-	4652 2		N	-0-			70
07		5022 X	4754	-0-	-268	-0-	4754 2		N	-0-			70
08		5022 X	4687	-0-	-335	-0-	4687 2		N	-0-			70
09		4860 X	4123	-0-	-737	-0-	4123 2		N	-0-			70
10		4805 X	4259	-0-	-546	-0-	4259 2		N	-0-			70
11		4650 X	3661	-0-	-989	-0-	3661 2		N	-0-			70
*12		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901 2		N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:				54,184		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
03		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
04		660 N	1329	-0-	669	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
07		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
08		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
09		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
10		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
11		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
*12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,078	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
28 N	16	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
60 N		-0-	-60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
31 N		-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			220	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
5394 X	4670	-0-	-724	-0-	4670	2						
4872 X	4607	-0-	-265	-0-	4607	2						
5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5197	2	44	9				
4680 X	5014	-0-	334	-0-	5014	2						
5115 X	4958	-0-	-157	-0-	4958	2						
5070 X	4690	-0-	-380	-0-	4656	2	34	9	186	1		
5239 X	5041	-0-	-198	-0-	5041	2						
5239 X	4849	-0-	-390	-0-	4849	2						
5010 X	4810	-0-	-200	-0-	4810	2						
5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2						
4890 X	4814	-0-	-76	-0-	4814	2						
5053 X	4780	-0-	-273	-0-	4780	2						
TOTAL GAS PROD:			58,550	TOTAL CONDENSATE PROD:			71					

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2		N	-0-			168
02		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2		N	-0-			168
03		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2		N	-0-			168
04		300 N	2517	-0-	2217	-0-	2517 2		N	-0-			168
05		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2		N	-0-			168
06		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2		N	-0-			168
07		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2		N	-0-			168
08		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2418 2	30 9	N	27			195
09		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2224 2	64 9	N	58			253
10		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2389 2	74 9	N	67	190 1		130
11		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		N	-0-			130
*12		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2		N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:			28,410				TOTAL CONDENSATE PROD:			152			

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

01		1643 N	1398	-0-	-245	-0-	1385 2	13 9	N	12			242
02		1456 N	1213	-0-	-243	-0-	1213 2		N	-0-			242
03		1674 N	1609	-0-	-65	-0-	1609 2		N	-0-			242
04		1350 N	1566	-0-	216	-0-	1566 2		N	-0-			242
05		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-			242
06		1560 N	1460	-0-	-100	-0-	1460 2		N	-0-			242
07		1612 N	1494	-0-	-118	-0-	1494 2		N	-0-			242
08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-			242
09		1470 N	1431	-0-	-39	-0-	1431 2		N	-0-			242
10		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-			242
11		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-			242
12		1488 N	1428	-0-	-60	-0-	1428 2		N	-0-			242
TOTAL GAS PROD:			17,487				TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

01		14 N	9	-0-	-5	-0-	9 2		N	-0-			-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
04		9 N	189	-0-	180	-0-	189 2		N	-0-			-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
06		180 N	151	-0-	-29	-0-	151 2		N	-0-			-0-
07		186 N	113	-0-	-73	-0-	113 2		N	-0-			-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
09		150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2		N	-0-			-0-
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			-0-
11		240 N	111	-0-	-129	-0-	111 2		N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,427				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936								
HURBROUGH GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 247667		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12990		PERF.10610 - 12865
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OVERSHOWN GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 247718		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 12323		PERF. N/A

01	7936	X	6867	-0-	-1069	-0-	1847 1	5020 2	N	-0-	-0-
02	7168	X	5447	-0-	-1721	-0-	937 1	4510 2	N	-0-	-0-
03	7905	X	6672	-0-	-1233	-0-	1110 1	5562 2	N	-0-	-0-
04	7650	X	6498	-0-	-1152	-0-	1107 1	5391 2	N	-0-	-0-
05	7843	X	6460	-0-	-1383	-0-	1079 1	5381 2	N	-0-	-0-
06	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	1089 1	5644 2	N	-0-	-0-
07	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	1261 1	5909 2	N	-0-	-0-
08	6727	X	6544	-0-	-183	-0-	1224 1	5320 2	N	-0-	-0-
09	6720	X	5998	-0-	-722	-0-	1049 1	4949 2	N	-0-	-0-
10	7161	X	6664	-0-	-497	-0-	1273 1	5391 2	N	-0-	-0-
11	6930	X	6274	-0-	-656	-0-	1138 1	5136 2	N	-0-	-0-
12	7161	X	6694	-0-	-467	-0-	1307 1	5387 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			78,021		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CROCKETT, DAVY "A"			WELL #: 2		RRCID -> 252755		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12834		PERF.11002 - 12661

01	4340	X	3731	-0-	-609	-0-	3731 2		N	-0-	78
02	3920	X	3798	-0-	-122	-0-	3798 2		N	-0-	78
03	4247	X	4237	-0-	-10	-0-	4237 2		N	-0-	78
04	4080	X	4090	-0-	10	-0-	4090 2		N	-0-	78
05	4216	X	4047	-0-	-169	-0-	4047 2		N	-0-	78
06	4110	X	3995	-0-	-115	-0-	3995 2		N	-0-	78
07	4247	X	4121	-0-	-126	-0-	4121 2		N	-0-	78
08	4247	X	3992	-0-	-255	-0-	3992 2		N	-0-	78
09	4080	X	3807	-0-	-273	-0-	3807 2		N	-0-	78
10	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	4011 2		N	-0-	78
11	3990	X	3762	-0-	-228	-0-	3762 2		N	-0-	78
12	4123	X	3706	-0-	-417	-0-	3706 2		N	-0-	78
TOTAL GAS PROD:			47,297		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	136	-0-	136	136	23	1	113	2	N	-0-					65
06	14B2 EXT	21	-0-	21	157	3	1	18	2	N	-0-					65
07	14B2 EXT	19	-0-	19	176	3	1	16	2	N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	176					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	176					N	-0-					65
10	176 R	-0-	-0-	-176	-0-					N	-0-					65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
TOTAL GAS PROD:		176														
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	71	1	578	2	Y	-0-					-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	78	1	643	2	Y	-0-					-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	52	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	58	1	753	2	Y	-0-					-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	50	1	755	2	Y	-0-					-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	46	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	62	1	767	2	Y	-0-					-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	68	1	740	2	Y	-0-					-0-
09	510 N	331	-0-	-179	-0-	28	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	897	2	Y	-0-					-0-
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	38	1	667	2	Y	-0-					-0-
*12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	569	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,634														
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027															
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		5332 X	4141	-0-	-1191	-0-	4120	2	21	9	N	19	190	1	95
02		5152 X	4727	-0-	-425	-0-	4701	2	26	9	N	24			119
03		5704 X	4657	-0-	-1047	-0-	4629	2	28	9	N	25			144
04		5520 X	5469	-0-	-51	-0-	5441	2	28	9	N	25			169
05		5239 X	4200	-0-	-1039	-0-	4179	2	21	9	N	19			188
06		5070 X	4991	-0-	-79	-0-	4966	2	25	9	N	23			211
07		5642 X	4709	-0-	-933	-0-	4686	2	23	9	N	21	25	1	207
08		5642 X	4579	-0-	-1063	-0-	4556	2	23	9	N	21			228
09		5460 X	2363	-0-	-3097	-0-	2348	2	15	9	N	14			242
10		5146 X	4823	-0-	-323	-0-	4813	2	10	9	N	9			251
11		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5082	2	15	9	N	14	28	1	237
*12		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5273	2	11	9	N	10			247
TOTAL GAS PROD:			55,040			TOTAL CONDENSATE PROD:			224						

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018															
01		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3176	2	7	9	N	6			144
02		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2767	2	12	9	N	11			155
03		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3259	2	12	9	N	11			166
04		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3157	2	11	9	N	10			176
05		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3234	2	11	9	N	10			186
06		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3342	2	15	9	N	14			200
07		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3487	2	10	9	N	9	17	1	192
08		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2907	2	8	9	N	7			199
09		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1416	2	7	9	N	6			205
10		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2923	2	6	9	N	5			210
11		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3059	2	8	9	N	7	18	1	199
*12		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3524	2	11	9	N	10			209
TOTAL GAS PROD:			36,369			TOTAL CONDENSATE PROD:			106						

DPMP ENERGY LLC 227740															
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885															
01		775 N	678	-0-	-97	-0-	24	1	654	2	N	-0-			123
02		700 N	471	-0-	-229	-0-	16	1	455	2	N	-0-			123
03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	34	1	942	2	N	-0-			123
04		660 N	531	-0-	-129	-0-	18	1	513	2	N	-0-			123
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			123
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	21	1	589	2	N	-0-			123
07		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	38	1	1068	2	N	-0-			123
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	2	N	-0-			123
09		600 N	476	-0-	-124	-0-	17	1	459	2	N	-0-			123
10		775 N	480	-0-	-295	-0-	17	1	463	2	N	-0-			123
11		910 N	910	-0-	-0-	-0-	32	1	878	2	N	-0-			123
*12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	542	2	N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:			7,104			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//		24173 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
FORTUNE RESOURCES LLC				278755										
DELROSE G.U. 1				WELL #:	2	RRCID ->	170982	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11778	- 11858	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12307 X	10990	-0-	-1317	-0-	1240	1	9671	2	N	72	121	1	72
						79	9							
02	12740 X	12669	-0-	-71	-0-	1342	1	11261	2	N	60			132
						66	9							
03	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	1691	1	12847	2	N	43	143	1	32
						47	9							
04	13650 X	13128	-0-	-522	-0-	1221	1	11776	2	N	119			151
						131	9							
05	14012 X	13332	-0-	-680	-0-	1134	1	12022	2	N	160	157	1	154
						176	9							
06	13650 X	11785	-0-	-1865	-0-	1061	1	10652	2	N	65			219
						72	9							
07	14105 X	12852	-0-	-1253	-0-	1194	1	11594	2	N	58	155	1	122
						64	9							
08	14105 X	13612	-0-	-493	-0-	1306	1	12249	2	N	52			174
						57	9							
09	13140 X	5798	-0-	-7342	-0-	576	1	5200	3	N	20	137	1	57
						22	9							
10	13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	1091	1	12559	3	N	105			162
						116	9							
11	13170 X	11307	-0-	-1863	-0-	1048	1	10220	3	N	35	123	1	74
						39	9							
12	13609 X	11521	-0-	-2088	-0-	11465	3	56	9	N	51			125
TOTAL GAS PROD:		145,345				TOTAL CONDENSATE PROD:		840						

DELROSE G.U. 1				WELL #:	3	RRCID ->	190162	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	12987	PERF.11796	- 11868	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6510 X	3279	-0-	-3231	-0-	368	1	2870	2	N	37	69	1	40
						41	9							
02	5152 X	2517	-0-	-2635	-0-	266	1	2237	2	N	13			53
						14	9							
03	4712 X	3323	-0-	-1389	-0-	386	1	2930	2	N	6	48	1	11
						7	9							
04	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	789	1	7611	2	N	18			29
						20	9							
05	10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	943	1	9994	2	N	28	29	1	28
						31	9							
06	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	882	1	8855	2	N	9			37
						10	9							
07	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	749	1	7279	2	N	24	34	1	27
						26	9							
08	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	771	1	7238	2	N	25			52
						28	9							
09	6300 X	3648	-0-	-2652	-0-	372	1	3265	3	N	10	43	1	19
						11	9							
10	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	852	1	9815	3	N	55			74
						61	9							
11	6300 X	6064	-0-	-236	-0-	560	1	5468	3	N	33	70	1	37
						36	9							
12	6510 X	6202	-0-	-308	-0-	6174	2	28	9	N	25			62
TOTAL GAS PROD:		80,987				TOTAL CONDENSATE PROD:		283						

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//	24173 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
VALENCE OPERATING COMPANY			881167												
PARRISH		WELL #:	2	RRCID ->	152468	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	12242	PERF.11606	- 11614				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-			

XTO ENERGY INC.		945936								CNTY: UPSHUR					
DELROSE GU 4		WELL #:	1	RRCID ->	085562	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11613	- 11759				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	1319	1	10672	2	Y	87	95	1	31
02		10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	1102	1	9098	2	Y	54	44	1	41
03		10850 X	8746	-0-	-2104	-0-	606	1	8026	2	Y	104	105	1	40
04		11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	794	1	10236	2	Y	102	53	1	89
05		10850 X	10234	-0-	-616	-0-	635	1	9515	2	Y	76	108	1	57
06		10500 X	10238	-0-	-262	-0-	694	1	9479	2	Y	59	46	1	70
07		10850 X	10397	-0-	-453	-0-	770	1	9549	2	Y	71	91	1	50
08		10850 X	10282	-0-	-568	-0-	854	1	9329	2	Y	90	46	1	94
09		10500 X	4448	-0-	-6052	-0-	374	1	4021	2	Y	48	93	1	49
10		10571 X	9294	-0-	-1277	-0-	497	1	8719	2	Y	71	50	1	70
11		10230 X	10226	-0-	-4	-0-	544	1	9572	2	Y	100	101	1	69
12		10385 X	9549	-0-	-836	-0-	536	1	8896	2	Y	106	123	1	52
TOTAL GAS PROD:			116,902	TOTAL CONDENSATE PROD:								968			

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.// 24173 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DELROSE GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 086215		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	15686 X	4958	-0-	-10728	-0-	536	1	4336	2	Y	78	152 1	49
						86	9						
02	14000 X	4656	-0-	-9344	-0-	492	1	4068	2	Y	87	75 1	61
						96	9						
03	15500 X	14867	-0-	-633	-0-	1029	1	13630	2	Y	189	180 1	70
						208	9						
04	13380 X	12344	-0-	-1036	-0-	873	1	11259	2	Y	193	74 1	189
						212	9						
05	15100 X	15100	-0-	-0-	-0-	934	1	14006	2	Y	145	219 1	115
						160	9						
06	14266 X	14266	-0-	-0-	-0-	964	1	13163	2	Y	126	97 1	144
						139	9						
07	12741 X	12534	-0-	-207	-0-	925	1	11475	2	Y	122	173 1	93
						134	9						
08	15097 X	14568	-0-	-529	-0-	1205	1	13166	2	Y	179	88 1	184
						197	9						
09	14610 X	7176	-0-	-7434	-0-	601	1	6465	2	Y	100	186 1	98
						110	9						
10	15097 X	10537	-0-	-4560	-0-	559	1	9807	2	Y	155	119 1	134
						171	9						
11	14280 X	13918	-0-	-362	-0-	737	1	12962	2	Y	199	198 1	135
						219	9						
12	14570 X	12999	-0-	-1571	-0-	727	1	12063	2	Y	190	231 1	94
						209	9						
TOTAL GAS PROD:		137,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,763							

DELROSE GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 087425		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	797	1	6448	2	Y	-0-	-0-	
02	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	567	1	4683	2	Y	-0-	-0-	
03	5053 X	1462	-0-	-3591	-0-	103	1	1359	2	Y	-0-	-0-	
04	4890 X	3427	-0-	-1463	-0-	247	1	3180	2	Y	-0-	-0-	
05	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	325	1	4868	2	Y	-0-	-0-	
06	4890 X	4878	-0-	-12	-0-	333	1	4545	2	Y	-0-	-0-	
07	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	381	1	4727	2	Y	-0-	-0-	
08	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	470	1	5139	2	Y	-0-	-0-	
09	4890 X	2010	-0-	-2880	-0-	171	1	1839	2	Y	-0-	-0-	
10	5053 X	4343	-0-	-710	-0-	234	1	4109	2	Y	-0-	-0-	
11	4890 X	4441	-0-	-449	-0-	239	1	4202	2	Y	-0-	-0-	
*12	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	314	1	5217	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		54,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DELROSE (HAYNESVILLE)			//CONT.// 24173 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
DELROSE GU 8			WELL #: 1		RRCID -> 087426			COMPL. DATE 11/05/1996			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	8773 X	5426	-0-	-3347	-0-	590	1	4772	2	Y	58	79	1	28
						64	9							
02	7924 X	2933	-0-	-4991	-0-	311	1	2572	2	Y	45	45	1	28
						50	9							
03	12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	892	1	11812	2	Y	76	75	1	29
						84	9							
04	10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	779	1	10048	2	Y	93	34	1	88
						102	9							
05	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	634	1	9510	2	Y	67	103	1	52
						74	9							
06	8490 X	5427	-0-	-3063	-0-	367	1	5012	2	Y	44	42	1	54
						48	9							
07	8773 X	7176	-0-	-1597	-0-	531	1	6583	2	Y	56	70	1	40
						62	9							
08	8773 X	5510	-0-	-3263	-0-	456	1	4987	2	Y	61	38	1	63
						67	9							
09	8490 X	7683	-0-	-807	-0-	650	1	6996	2	Y	34	67	1	30
						37	9							
10	8773 X	8080	-0-	-693	-0-	431	1	7572	2	Y	70	39	1	61
						77	9							
11	16196 X	16196	-0-	-0-	-0-	867	1	15239	2	Y	82	90	1	53
						90	9							
*12	14640 X	14640	-0-	-0-	-0-	828	1	13732	2	Y	73	91	1	35
						80	9							
TOTAL GAS PROD:		107,006			TOTAL CONDENSATE PROD:			759						

DELROSE GU 5			WELL #: 1		RRCID -> 087550			COMPL. DATE 09/07/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888			
01	9703 X	5006	-0-	-4697	-0-	547	1	4424	2	Y	32	49	1	15
						35	9							
02	8764 X	8534	-0-	-230	-0-	918	1	7582	2	Y	31	25	1	21
						34	9							
03	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	696	1	9220	2	Y	48	50	1	19
						53	9							
04	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	661	1	8526	2	Y	57	25	1	51
						63	9							
05	9300 X	6683	-0-	-2617	-0-	416	1	6235	2	Y	29	56	1	24
						32	9							
06	9000 X	8495	-0-	-505	-0-	577	1	7881	2	Y	34	21	1	37
						37	9							
07	9548 X	9201	-0-	-347	-0-	684	1	8480	2	Y	34	44	1	27
						37	9							
08	9982 X	7053	-0-	-2929	-0-	587	1	6420	2	Y	42	26	1	43
						46	9							
09	9240 X	4140	-0-	-5100	-0-	350	1	3762	2	Y	25	45	1	23
						28	9							
10	9207 X	8268	-0-	-939	-0-	443	1	7780	2	Y	41	30	1	34
						45	9							
11	8910 X	5812	-0-	-3098	-0-	310	1	5451	2	Y	46	50	1	30
						51	9							
12	9207 X	7295	-0-	-1912	-0-	412	1	6828	2	Y	50	56	1	24
						55	9							
TOTAL GAS PROD:		89,706			TOTAL CONDENSATE PROD:			469						

OIL AND GAS DIVISION

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.// 24173 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
DELROSE GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 089449		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	7378 X	4038	-0-	-3340	-0-	444	1	3594	2	Y	-0-				-0-
02	5040 X	3567	-0-	-1473	-0-	385	1	3182	2	Y	-0-				-0-
03	5270 X	4302	-0-	-968	-0-	302	1	4000	2	Y	-0-				-0-
04	4260 X	4253	-0-	-7	-0-	306	1	3947	2	Y	-0-				-0-
05	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	282	1	4225	2	Y	-0-				-0-
06	3930 X	3923	-0-	-7	-0-	268	1	3655	2	Y	-0-				-0-
07	4402 X	3829	-0-	-573	-0-	286	1	3543	2	Y	-0-				-0-
08	4495 X	3818	-0-	-677	-0-	320	1	3498	2	Y	-0-				-0-
09	4350 X	1798	-0-	-2552	-0-	153	1	1645	2	Y	-0-				-0-
10	4495 X	3566	-0-	-929	-0-	192	1	3374	2	Y	-0-				-0-
11	3930 X	3082	-0-	-848	-0-	166	1	2916	2	Y	-0-				-0-
12	3844 X	3003	-0-	-841	-0-	171	1	2832	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		43,686				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TILLERY, JOHN D.		WELL #: 1		RRCID -> 128171		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827							
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	647	2	61	9	Y	55				81
02	476 N	404	-0-	-72	-0-	401	2	3	9	Y	3	79	1		5
03	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	2			Y	-0-				5
04	630 N	386	-0-	-244	-0-	336	2	50	9	Y	45				50
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	373	2	20	9	Y	18				68
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	328	2	14	9	Y	13				81
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	448	2	44	9	Y	40	85	1		36
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	368	2	4	9	Y	4				40
09	330 N	257	-0-	-73	-0-	211	2	46	9	Y	42	74	1		8
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	616	2	39	9	Y	35				43
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	394	2	44	9	Y	40	78	1		5
*12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	471	2	23	9	Y	21				26
TOTAL GAS PROD:		5,317				TOTAL CONDENSATE PROD:		316							

DELROSE GU 6		WELL #: 2		RRCID -> 153312		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005							
01	2976 X	2506	-0-	-470	-0-	276	1	2230	2	Y	-0-				-0-
02	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	294	1	2429	2	Y	-0-				-0-
03	2945 X	2920	-0-	-25	-0-	205	1	2715	2	Y	-0-				-0-
04	2850 X	2824	-0-	-26	-0-	203	1	2621	2	Y	-0-				-0-
05	2976 X	2816	-0-	-160	-0-	176	1	2640	2	Y	-0-				-0-
06	2880 X	2813	-0-	-67	-0-	192	1	2621	2	Y	-0-				-0-
07	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	226	1	2806	2	Y	-0-				-0-
08	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	254	1	2779	2	Y	-0-				-0-
09	2820 X	1247	-0-	-1573	-0-	106	1	1141	2	Y	-0-				-0-
10	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	181	1	3185	2	Y	-0-				-0-
11	2940 X	2793	-0-	-147	-0-	150	1	2643	2	Y	-0-				-0-
12	3038 X	2826	-0-	-212	-0-	161	1	2665	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		32,899				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DELROSE (HAYNESVILLE)														
//CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	16120 X	4646	-0-	-11474	-0-	479	1	3873	2	Y	267	385	1	103
						294	9							
02	14560 X	4555	-0-	-10005	-0-	464	1	3835	2	Y	233	189	1	147
						256	9							
03	21846 X	21846	-0-	-0-	-0-	1507	1	19962	2	Y	343	347	1	143
						377	9							
04	15600 X	9178	-0-	-6422	-0-	644	1	8310	2	Y	204	195	1	152
						224	9							
05	18880 X	18880	-0-	-0-	-0-	1159	1	17376	2	Y	314	265	1	201
						345	9							
06	15600 X	15218	-0-	-382	-0-	1019	1	13907	2	Y	265	173	1	293
						292	9							
07	16120 X	12360	-0-	-3760	-0-	900	1	11166	2	Y	267	370	1	190
						294	9							
08	16120 X	6460	-0-	-9660	-0-	525	1	5739	2	Y	178	181	1	187
						196	9							
09	15600 X	3014	-0-	-12586	-0-	250	1	2695	2	Y	63	174	1	76
						69	9							
10	19648 X	19648	-0-	-0-	-0-	1039	1	18249	2	Y	327	137	1	266
						360	9							
11	15210 X	5708	-0-	-9502	-0-	290	1	5101	2	Y	288	353	1	201
						317	9							
12	12369 X	5669	-0-	-6700	-0-	308	1	5115	2	Y	224	266	1	159
						246	9							
TOTAL GAS PROD:		127,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,973								

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK)														
BOWLES ENERGY, INC. 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON														
SPEIGHT 084097														
WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	415	1	747	2	N	10			57
						11	9							
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	486	1	607	2	N	10			67
						11	9							
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	650	1	632	2	N	25			92
						28	9							
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	570	1	621	2	N	25			117
						28	9							
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	775	1	601	2	N	14	108	1	22
						15	9						1 8	
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	722	1	571	2	N	11			33
						12	9							
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	652	1	663	2	N	17			50
						19	9							
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	640	1	613	2	N	15			65
						17	9							
09	960 N	924	-0-	-36	-0-	546	1	359	2	N	17			82
						19	9							
10	992 N	565	-0-	-427	-0-	349	1	216	2	N	-0-	63	1	19
11	960 N	185	-0-	-775	-0-	110	1	75	2	N	-0-			19
12	961 N	211	-0-	-750	-0-	97	1	114	2	N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		11,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		144								

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS (JAMES LIME)		//CONT.//		25858 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
DOUGLASS GU 7B		WELL #:		1 H	RRCID ->	216024	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8901 - 13181		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-			43	1	546	2	Y	-0-	6
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-			38	1	494	2	Y	-0-	6
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-			40	1	533	2	Y	-0-	6
04	540 N	536	-0-	-4	-0-			38	1	498	2	Y	-0-	6
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-			98	1	1261	2	Y	-0-	6
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-			47	1	593	2	Y	-0-	6
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-			57	1	700	2	Y	-0-	6
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-			80	1	1026	2	Y	-0-	6
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-			53	1	644	2	Y	-0-	6
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-			60	1	722	2	Y	-0-	6
11	1080 N	501	-0-	-579	-0-			38	1	463	2	Y	-0-	6
*12	748 N	748	-0-	-0-	-0-			56	1	692	2	Y	-0-	6
TOTAL GAS PROD:		8,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEWART, GRAHAM P		WELL #:		1H	RRCID ->	222518	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	8687	PERF.	N/A		
01	969 X	969	-0-	-0-	-0-			69	1	897	2	Y	3	7
02	3584 X	23	-0-	-3561	-0-			3	9	20	2	Y	1	7
03	3968 X	74	-0-	-3894	-0-			1	9	69	2	Y	-0-	7
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			5	1			Y	-0-	7
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-							Y	-0-	7
06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-							Y	-0-	7
07	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-			139	1	1716	2	Y	-0-	7
08	14B2 EXT	1778	-0-	1778	1778			131	1	1647	2	Y	-0-	7
09	14B2 EXT	1205	-0-	1205	2983			91	1	1114	2	Y	-0-	7
10	14B2 EXT	1137	-0-	1137	4120			88	1	1049	2	Y	-0-	7
11	5681 X	1561	-0-	-4120	-0-			119	1	1442	2	Y	-0-	7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		8,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

DOUGLASS (PETTIT)		25858 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
FAIR OIL, LTD.		258410												
DAVIS GAS UNIT NO 1		WELL #:		1 T	RRCID ->	046331	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9085 - 9103		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	100
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOUGLASS (PETTIT)		//CONT.//		25858 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890										
DOUGLASS GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	015998	COMPL. DATE	03/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9048 - 9062		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	713 N	454	-0-	-259	-0-	34	1	420	2	Y	-0-		4	
02	504 N	351	-0-	-153	-0-	25	1	326	2	Y	-0-		4	
03	465 N	371	-0-	-94	-0-	26	1	345	2	Y	-0-		4	
04	450 N	265	-0-	-185	-0-	19	1	246	2	Y	-0-		4	
05	372 N	352	-0-	-20	-0-	26	1	326	2	Y	-0-		4	
06	360 N	328	-0-	-32	-0-	24	1	304	2	Y	-0-		4	
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	20	1	247	2	Y	-0-		4	
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	447	2	Y	-0-		4	
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	42	1	507	2	Y	-0-		4	
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	54	1	649	2	Y	-0-		4	
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	57	1	704	2	Y	-0-		4	
*12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	Y	-0-		4	
TOTAL GAS PROD:		5,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOUGLASS GU 8		WELL #:		1	RRCID ->	016002	COMPL. DATE	09/14/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9108 - 9130	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		1 U	RRCID ->	087040	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	11592	PERF.	8978 - 9030	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	245 1	3010 2		Y	-0-	9
02		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	181 1	2307 2		Y	-0-	9
03		2542 X	1409	-0-	-1133	-0-	99 1	1310 2		Y	-0-	9
04		3150 X	2862	-0-	-288	-0-	200 1	2662 2		Y	-0-	9
05		3255 X	1687	-0-	-1568	-0-	122 1	1565 2		Y	-0-	9
06		3150 X	2878	-0-	-272	-0-	212 1	2666 2		Y	-0-	9
07		2945 X	2746	-0-	-199	-0-	206 1	2540 2		Y	-0-	9
08		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	192 1	2427 2		Y	-0-	9
09		2880 X	2650	-0-	-230	-0-	202 1	2448 2		Y	-0-	9
10		3100 N	3210	-0-	110	110	247 1	2963 2		Y	-0-	9
11		3000 N	2914	-0-	-86	24	220 1	2694 2		Y	-0-	9
*12		2976 N	2952	-0-	-24	-0-	226 1	2726 2		Y	-0-	9
TOTAL GAS PROD:			31,670				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358												
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377				N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377				N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377				N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377				N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377				N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377				N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377				N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377				N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377				N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS (PETTIT)		//CONT.//		25858 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC				860931							
INEZ BATES G. U.				WELL #: 1	RRCID -> 078081	COMPL. DATE 07/02/1978	TOTAL DEPTH 9132	PERF. 9006 - 9036			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	16 1	3616 2	N	-0-		83
02	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	14 1	3614 2	N	-0-		83
03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	16 1	4018 2	N	2		85
04	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	2 9					
05	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	15 1	3786 2	N	-0-		85
06	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	16 1	3628 2	N	-0-		85
07	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	15 1	3515 2	N	-0-		85
08	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	16 1	3583 2	N	-0-		85
09	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	16 1	3615 2	N	-0-		85
*10	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	15 1	3369 2	N	-0-		85
*11	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3352 2		N	-0-		85
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-	3132 2		N	-0-		85
TOTAL GAS PROD:		39,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

DOUGLASS (RODESSA)		//CONT.//		25858 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890							
DOUGLASS GU 6				WELL #: 7	RRCID -> 198936	COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL DEPTH 8072	PERF. 8068 - 8072			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEWART, GRAHAM P.		//CONT.//		25858 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
				722890							
				WELL #: 16	RRCID -> 223220	COMPL. DATE 11/03/2006	TOTAL DEPTH 8084	PERF. 8046 - 8084			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS (TRANSITION)		25858 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584										
HAYTER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 143468		COMPL. DATE 10/12/1992		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	141 1	679 2	N	-0-			162
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	157 1	737 2	N	-0-			162
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	119 1	1034 2	N	-0-			162
04	780 N	687	-0-	-93	-0-	138 1	549 2	N	-0-			162
05	992 N	922	-0-	-70	-0-	197 1	725 2	N	-0-			162
06	960 N	725	-0-	-235	-0-	148 1	577 2	N	-0-			162
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-			162
08	930 N	666	-0-	-264	-0-	67 1	599 2	N	-0-			162
09	720 N	468	-0-	-252	-0-	468 2		N	-0-			162
10	806 N	682	-0-	-124	-0-	118 1	564 2	N	-0-			162
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	622 2		N	-0-			162
*12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			162
TOTAL GAS PROD:		9,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK)		25860 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NACOGDOCHES				
LONG TRUSTS, THE		507585										
HOOVER, MAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 125361		COMPL. DATE 05/22/1987		TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE)		25863 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC		860931										
MARSHALL, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 104537		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			112
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			112
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 2		N	-0-			112
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			112
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			112
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	298 2	1 9	N	1	1 8		112
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			112
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			112
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2		N	-0-			112
*10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			112
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			112
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			112
TOTAL GAS PROD:		2,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931														
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	594	-0-	-88	-0-	594	2		N	-0-			28
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			28
03		744 N	723	-0-	-21	-0-	723	2		N	-0-			28
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			28
05		682 N	556	-0-	-126	-0-	556	2		N	-0-			28
06		690 N	537	-0-	-153	-0-	537	2		N	-0-			28
07		589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2		N	-0-			28
08		558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2		N	-0-			28
09		540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2		N	-0-			28
10		558 N	435	-0-	-123	-0-	435	2		N	-0-			28
11		540 N	426	-0-	-114	-0-	426	2		N	-0-			28
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			6,077			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340														
01		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	158	1	2017	2	Y	1		24
02		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	133	1	1710	2	Y	-0-		24
03		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	130	1	1724	2	Y	10		34
04		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	134	1	1779	2	Y	5		39
05		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	142	1	1812	2	Y	-0-		39
06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	137	1	1719	2	Y	-0-		39
07		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	151	1	1857	2	Y	-0-		39
08		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	146	1	1841	2	Y	-0-		39
09		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	135	1	1639	2	Y	-0-		39
*10		3100 N	5137	-0-	2037	2037	5137	2			Y	-0-		39
*11		2037 N	-0-	-0-	-2037	-0-					Y	-0-		39
12		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-		39
TOTAL GAS PROD:			22,519			TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534														
01		1519 N	1240	-0-	-279	-0-	90	1	1150	2	Y	-0-		21
02		1596 N	1388	-0-	-208	-0-	100	1	1288	2	Y	-0-		21
03		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	123	1	1625	2	Y	10		31
04		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	119	1	1576	2	Y	5		36
05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	108	1	1383	2	Y	-0-		36
06		1680 N	1625	-0-	-55	-0-	120	1	1505	2	Y	-0-		36
07		1736 N	1663	-0-	-73	-0-	125	1	1538	2	Y	-0-		36
08		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	119	1	1509	2	Y	-0-		36
09		1620 N	1525	-0-	-95	-0-	116	1	1409	2	Y	-0-		36
10		1550 N	184	-0-	-1366	-0-	184	2			Y	-0-		36
11		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-		36
12		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-		36
TOTAL GAS PROD:			14,204			TOTAL CONDENSATE PROD:			15					

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3565 X	2918	-0-	-647	-0-	212 1	2706 2	Y	-0-					79
02	2800 X	2744	-0-	-56	-0-	211 1	2527 2	Y	5					84
						6 9								
03	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	245 1	3047 2	Y	-0-					84
04	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	262 1	3289 2	Y	-0-					84
05	3100 X	2966	-0-	-134	-0-	230 1	2736 2	Y	-0-					84
06	3000 X	2577	-0-	-423	-0-	204 1	2373 2	Y	-0-					84
07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	290 1	3385 2	Y	4					88
						4 9								
08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	280 1	3346 2	Y	14	48 1				54
						15 9								
09	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	268 1	3061 2	Y	-0-					54
*10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2		Y	-0-					54
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			Y	-0-					54
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	-0-					54
TOTAL GAS PROD:		31,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	258 1	3111 2	Y	-0-					80
02	3528 X	3482	-0-	-46	-0-	263 1	3213 2	Y	5					85
						6 9								
03	4309 X	3338	-0-	-971	-0-	248 1	3090 2	Y	-0-					85
04	4170 X	3595	-0-	-575	-0-	263 1	3332 2	Y	-0-					85
05	4309 X	3437	-0-	-872	-0-	263 1	3174 2	Y	-0-					85
06	3480 X	3436	-0-	-44	-0-	267 1	3169 2	Y	-0-					85
07	3813 X	3565	-0-	-248	-0-	281 1	3280 2	Y	4					89
						4 9								
08	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	282 1	3380 2	Y	15	49 1				55
						17 9								
09	3540 X	3297	-0-	-243	-0-	264 1	3033 2	Y	-0-					55
10	3565 X	2814	-0-	-751	-0-	2814 2		Y	-0-					55
11	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			Y	-0-					55
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			Y	-0-					55
TOTAL GAS PROD:		34,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	3852	-0-	-333	-0-	294	1	3557	2	Y	1			85
02	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	291	1	3569	2	Y	5			90
03	4278 X	4135	-0-	-143	-0-	305	1	3830	2	Y	-0-			90
04	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	305	1	3856	2	Y	-0-			90
05	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	330	1	4024	2	Y	-0-			90
06	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	312	1	3728	2	Y	-0-			90
07	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	339	1	3992	2	Y	4			94
08	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	342	1	4135	2	Y	15	52	1	57
09	3780 X	3323	-0-	-457	-0-	267	1	3056	2	Y	-0-			57
10	3906 X	3781	-0-	-125	-0-	3781	2			Y	-0-			57
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-			57
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		40,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	158	1	2017	2	Y	3	2	8	62
02	2044 N	1900	-0-	-144	-0-	137	1	1761	2	Y	2	2	8	62
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	153	1	2019	2	Y	10			72
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	148	1	1966	2	Y	5			77
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	153	1	1956	2	Y	5	5	8	77
06	2100 N	2031	-0-	-69	-0-	150	1	1881	2	Y	-0-			77
07	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	156	1	1922	2	Y	4	4	8	77
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	144	1	1823	2	Y	3	3	8	77
09	1860 N	1519	-0-	-341	-0-	115	1	1402	2	Y	2	2	8	77
10	1922 N	227	-0-	-1695	-0-	227	2			Y	-0-			77
11	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			77
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		18,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		34								

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931															
MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2201 N	1869	-0-	-332	-0-	150	1	1715	2	Y	4	4	8	58	
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	150	1	1749	2	Y	7	2	8	63	
03	1984 N	1962	-0-	-22	-0-	152	1	1810	2	Y	-0-			63	
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	171	1	2079	2	Y	-0-			63	
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	171	1	1981	2	Y	4	4	8	63	
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	161	1	1837	2	Y	-0-			63	
07	2108 N	2037	-0-	-71	-0-	166	1	1861	2	Y	9	5	8	67	
08	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	160	1	1831	2	Y	18	37	1	3 8	45
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	164	1	1802	2	Y	1	1	8		45
*10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-			45	
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			45	
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			45	
TOTAL GAS PROD:		20,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		43									

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES														
HIBBARD ENERGY, LP 383757														
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250														
01	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
03	341 N	194	-0-	-147	-0-	194	2			N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-			-0-
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-			-0-
08	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-			-0-
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584														
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207														
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	945	2	8	9	N	7			179
02	784 N	696	-0-	-88	-0-	696	2			N	-0-			179
03	868 N	752	-0-	-116	-0-	28	1	724	2	N	-0-			179
04	930 N	752	-0-	-178	-0-	28	1	724	2	N	-0-			179
05	775 N	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-			179
06	720 N	511	-0-	-209	-0-	511	2			N	-0-			179
07	775 N	628	-0-	-147	-0-	628	2			N	-0-			179
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	117	1	511	2	N	-0-			179
09	510 N	366	-0-	-144	-0-	366	2			N	-0-			179
10	620 N	413	-0-	-207	-0-	413	2			N	-0-			179
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			179
*12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	N	1	1	8	179
TOTAL GAS PROD:		7,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		25863 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
FAIR OIL, LTD.				258410								
YATES GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 059298	COMPL. DATE 05/25/1988	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9045	- 9063			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		723 N	723	-0-	-0-	723 2		N	-0-			8
02		654 N	654	-0-	-0-	654 2		N	-0-			8
03		713 N	711	-0-	-2	711 2		N	-0-			8
04		708 N	708	-0-	-0-	708 2		N	-0-			8
05		731 N	731	-0-	-0-	731 2		N	-0-			8
06		699 N	699	-0-	-0-	699 2		N	-0-			8
07		744 N	717	-0-	-27	717 2		N	-0-			8
08		744 N	711	-0-	-33	711 2		N	-0-			8
09		699 N	699	-0-	-0-	699 2		N	-0-			8
10		718 N	718	-0-	-0-	718 2		N	-0-			8
11		690 N	646	-0-	-44	646 2		N	-0-			8
*12		733 N	733	-0-	-0-	733 2		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			8,450	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		060751	RRCID -> 060751	COMPL. DATE 01/09/1975	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 9083	- 9097			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
PLUGGED AND ABANDONED			09/25/2014									
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		722890	RRCID -> 239408	COMPL. DATE 04/29/2008	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 9198	- 9212			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		25863 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.				945936									
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	235781	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	11726	PERF. 9260 - 9669		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-	

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER)				25864 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BOWLES ENERGY, INC.				084097							
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL.		WELL #:		1	RRCID ->	054977	COMPL. DATE	01/12/1973	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 9218 - 9226
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	150
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	150
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-	150
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	150
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2	N	-0-	150
06	540	N	205	-0-	-335	-0-	205	2	N	-0-	150
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2	N	-0-	150
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-	150
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	150
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	150
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2	N	-0-	150
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-	150
TOTAL GAS PROD:		3,197		TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TALLEY-CAMPBELL												
TALLEY-CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	052548	COMPL. DATE	01/07/1972	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 9092 - 9096	
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	11	1	121	2	N	-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	7	1	103	2	N	-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	8	1	98	2	N	-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	2	N	-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	2	N	-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	2	N	-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	13	1	58	2	N	-0-
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	12	1	51	2	N	-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	16	1	74	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,275		TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-	

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER)		//CONT.//	25864 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
HARLETON OIL & GAS INC.			357165										
CROSSMAN "A"		WELL #:	1	RRCID ->	053934	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	9288	PERF. 8972 - 8980			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1953 N	1821	-0-	-132	-0-	1821 3		N	-0-			36
02		1708 N	1552	-0-	-156	-0-	1552 3		N	-0-			36
03		1798 N	1713	-0-	-85	-0-	1713 3		N	-0-			36
04		1770 N	1585	-0-	-185	-0-	1585 3		N	-0-			36
05		1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1671 3	1 9	N	1	1 8		36
06		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3		N	-0-			36
07		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		N	-0-			36
08		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3		N	-0-			36
09		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3		N	-0-			36
10		1705 N	1182	-0-	-523	-0-	1182 3		N	-0-			36
11		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3		N	-0-			36
12		1767 N	1766	-0-	-1	-0-	1766 3		N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:			19,735			TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

TITAN ROCK E&P, LLC			860931	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
REAVLEY, TOM													
		WELL #:	1	RRCID ->	053254	COMPL. DATE	06/10/1972	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9059 - 9074			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1750	-0-	-17	-0-	342 1	1402 2	N	5			124
02	1652 N	1640	-0-	-12	-0-	1634 2	6 9	N	5			129
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		N	-0-			129
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	440 1	1639 2	N	-0-			129
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	626 1	1705 2	N	-0-			129
06	2250 N	1962	-0-	-288	-0-	403 1	1558 2	N	1	1 8		129
07	2139 N	1666	-0-	-473	-0-	419 1	1243 2	N	4	1 8		132
08	2325 N	1721	-0-	-604	-0-	307 1	1412 2	N	2			134
09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	328 1	1775 2	N	3			137
10	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	623 1	1745 2	N	2			139
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	254 1	1576 2	N	-0-			139
12	2170 N	1702	-0-	-468	-0-	131 1	1571 2	N	-0-			139
TOTAL GAS PROD:		23,470				TOTAL CONDENSATE PROD:			22			

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

01	2139 N	1827	-0-	-312	-0-	1827 2		N	-0-			85
02	1960 N	1814	-0-	-146	-0-	92 1	1722 2	N	-0-			85
03	2015 N	2012	-0-	-3	-0-	129 1	1883 2	N	-0-			85
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	112 1	1711 2	N	-0-			85
05	2015 N	1737	-0-	-278	-0-	156 1	1580 2	N	1	1 8		85
06	1950 N	1605	-0-	-345	-0-	60 1	1545 2	N	-0-			85
07	1891 N	1687	-0-	-204	-0-	70 1	1617 2	N	-0-			85
08	1736 N	1369	-0-	-367	-0-	92 1	1277 2	N	-0-			85
09	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	63 1	1455 2	N	-0-			85
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	137 1	1649 2	N	-0-			85
11	1320 N	1276	-0-	-44	-0-	1276 2		N	-0-			85
*12	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	29 1	1979 2	N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:		20,462				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584										
BATES, INEZ		WELL #: 4		RRCID -> 193624		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 X	935	-0-	-1452	-0-	935	2	N	-0-			90
02	2240 N	1133	-0-	-1107	-0-	1133	2	N	-0-			90
03	1860 N	945	-0-	-915	-0-	945	2	N	-0-			90
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	385	1	N	-0-	1060	2	90
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	481	1	N	-0-	1978	2	90
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	231	1	N	-0-	1823	2	90
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	389	1	N	1	1153	2	90
						1	9				1 8	
08	2449 N	1005	-0-	-1444	-0-	1005	2	N	-0-			90
09	2040 N	1913	-0-	-127	-0-	1913	2	N	-0-			90
10	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3032	2	N	1	1	9	90
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-		1 8	90
12	1984 N	1869	-0-	-115	-0-	135	1	N	-0-	1734	2	90
TOTAL GAS PROD:		20,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

HAYTER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 194353		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	341	-0-	-124	-0-	53	1	N	-0-			220
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	113	1	N	-0-			220
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	114	1	N	-0-	574	2	220
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	152	1	N	-0-	457	2	220
05	527 N	400	-0-	-127	-0-	108	1	N	-0-	292	2	220
06	600 N	344	-0-	-256	-0-	66	1	N	1	277	2	220
						1	9				1 8	
07	620 N	343	-0-	-277	-0-	343	2	N	-0-			220
08	403 N	326	-0-	-77	-0-	33	1	N	-0-	293	2	220
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-			220
10	341 N	222	-0-	-119	-0-	38	1	N	-0-	184	2	220
11	330 N	201	-0-	-129	-0-	201	2	N	-0-			220
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	N	2	2	9	220
TOTAL GAS PROD:		4,201				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

BATES, INEZ		WELL #: 5		RRCID -> 194487		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	2153	-0-	-17	-0-	2151	2	N	2			119
02	2044 N	1955	-0-	-89	-0-	156	1	N	-0-	1799	2	119
03	2201 N	1755	-0-	-446	-0-	1755	2	N	-0-			119
04	2070 N	1984	-0-	-86	-0-	139	1	N	1	1844	2	119
						1	9				1 8	
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	20	1	N	1	2174	2	119
						1	9				1 8	
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	147	1	N	-0-	2080	2	119
07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	872	1	N	10	1638	2	128
						11	9				1 8	
08	2201 N	2079	-0-	-122	-0-	544	1	N	-0-	1535	2	128
09	2220 N	2037	-0-	-183	-0-	124	1	N	-0-	1913	2	128
10	2511 N	2130	-0-	-381	-0-	67	1	N	-0-	2063	2	128
11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	19	1	N	6	2041	2	134
						7	9					
12	2108 N	2061	-0-	-47	-0-	19	1	N	1	2041	2	134
						1	9				1 8	
TOTAL GAS PROD:		25,164				TOTAL CONDENSATE PROD:		21				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584												
SANDLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202395		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9390 - 10137				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 216040		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9647 - 10071				
01	3844 X	3716	-0-	-128	-0-	93	1	3623	2	N	-0-			169
02	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	170	1	3632	2	N	3			172
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	222	1	3638	2	N	-0-			172
04	3720 X	3434	-0-	-286	-0-	276	1	3157	2	N	1	1 8		172
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	232	1	3641	2	N	-0-			172
06	3720 X	3622	-0-	-98	-0-	285	1	3334	2	N	3	1 8		174
07	3844 X	3089	-0-	-755	-0-	264	1	2821	2	N	4	1 8		177
08	3844 X	3085	-0-	-759	-0-	264	1	2821	2	N	-0-			177
09	3720 X	2461	-0-	-1259	-0-	141	1	2320	2	N	-0-			177
10	3844 X	3384	-0-	-460	-0-	523	1	2861	2	N	-0-			177
11	3630 X	3182	-0-	-448	-0-	77	1	3105	2	N	-0-			177
*12	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	77	1	3105	2	N	1	1 8		177
TOTAL GAS PROD:		40,694				TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584											
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 218247		COMPL. DATE 11/22/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	3398	-0-	-322	-0-	3381	2	17 9	N	15			209
02	3332 X	3041	-0-	-291	-0-	3039	2	2 9	N	2	178 1	2 8	31
03	3596 X	2867	-0-	-729	-0-	2867	2		N	-0-			31
04	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	945	1	3004 2	N	2	2 8		31
05	3410 X	2906	-0-	-504	-0-	795	1	2105 2	N	5	3 8		33
06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3615	2	1 9	N	1	1 8		33
07	3813 X	512	-0-	-3301	-0-	509	2	3 9	N	3	1 8		35
08	3813 X	3017	-0-	-796	-0-	3016	1	1 9	N	1	1 8		35
09	3690 X	3485	-0-	-205	-0-	3374	1	107 2	N	4	1 8		38
10	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3304	1	581 2	N	2	2 8		38
11	3630 X	3425	-0-	-205	-0-	3142	1	282 2	N	1	1 8		38
12	3596 X	3140	-0-	-456	-0-	3120	1	18 2	N	2	2 8		38
TOTAL GAS PROD:		37,245				TOTAL CONDENSATE PROD:				38			

RICHEY, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 227015		COMPL. DATE 02/24/2007			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	3014	-0-	-334	-0-	75	1	2939 2	N	-0-			145
02	2940 X	2846	-0-	-94	-0-	128	1	2717 2	N	1	1 8		145
03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	190	1	3119 2	N	-0-			145
04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	260	1	2974 2	N	1	1 8		145
05	3162 X	2489	-0-	-673	-0-	148	1	2339 2	N	2	2 8		145
06	3210 X	3154	-0-	-56	-0-	247	1	2904 2	N	3	1 8		147
07	3348 X	3315	-0-	-33	-0-	283	1	3029 2	N	3	1 8		149
08	3348 X	3312	-0-	-36	-0-	283	1	3029 2	N	-0-			149
09	3240 X	2117	-0-	-1123	-0-	121	1	1996 2	N	-0-			149
10	3317 X	2912	-0-	-405	-0-	449	1	2462 2	N	1	1 8		149
11	3210 X	2542	-0-	-668	-0-	62	1	2479 2	N	1	1 8		149
12	3317 X	2543	-0-	-774	-0-	62	1	2479 2	N	2	2 8		149
TOTAL GAS PROD:		34,788				TOTAL CONDENSATE PROD:				14			

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
 BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	3917	-0-	-423	-0-	3917	2		N	-0-			109
02	3920 X	3842	-0-	-78	-0-	196	1	3646	2	N	-0-		109
03	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	274	1	3995	2	N	-0-		109
04	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	244	1	3721	2	N	1	1 8	109
						1	9						
05	4247 X	4175	-0-	-72	-0-	375	1	3800	2	N	-0-		109
06	4140 X	3399	-0-	-741	-0-	127	1	3272	2	N	-0-		109
07	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	180	1	4128	2	N	3	1 8	111
						3	9						
08	4278 X	3894	-0-	-384	-0-	262	1	3632	2	N	-0-		111
09	4050 X	3771	-0-	-279	-0-	156	1	3615	2	N	-0-		111
10	4309 X	3891	-0-	-418	-0-	297	1	3594	2	N	-0-		111
11	4170 X	3650	-0-	-520	-0-	3650	2		N	-0-			111
12	4309 X	3651	-0-	-658	-0-	3650	2	1 9	N	1	1 8		111
TOTAL GAS PROD:		46,736				TOTAL CONDENSATE PROD:				5			

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7471 X	6768	-0-	-703	-0-	168	1	6594	2	N	5		165
						6	9						
02	6972 X	6351	-0-	-621	-0-	284	1	6059	2	N	7		172
						8	9						
03	7471 X	6060	-0-	-1411	-0-	347	1	5700	2	N	12		184
						13	9						
04	7080 X	6898	-0-	-182	-0-	554	1	6343	2	N	1	1 8	184
						1	9						
05	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	424	1	6636	2	N	3	3 8	184
						3	9						
06	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	540	1	6329	2	N	1	1 8	184
						1	9						
07	7130 X	7061	-0-	-69	-0-	604	1	6456	2	N	1	1 8	184
						1	9						
08	7130 X	7060	-0-	-70	-0-	604	1	6456	2	N	-0-		184
09	6900 X	6814	-0-	-86	-0-	390	1	6423	2	N	1	1 8	184
						1	9						
10	7099 X	6974	-0-	-125	-0-	1077	1	5897	2	N	-0-		184
11	6870 X	6553	-0-	-317	-0-	159	1	6394	2	N	-0-		184
12	7068 X	6554	-0-	-514	-0-	159	1	6394	2	N	1	1 8	184
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		81,026				TOTAL CONDENSATE PROD:				32			

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584											
HELEN GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 261985		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10651		PERF. 9619 - 10244			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146 X	4434	-0-	-712	-0-	110	1	4310	2	N	13		167
						14	9						
02	4508 X	4355	-0-	-153	-0-	195	1	4146	2	N	13		180
						14	9						
03	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	301	1	4942	2	N	4		184
						4	9						
04	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	370	1	4231	2	N	2	1 8	185
						2	9						
05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	291	1	4565	2	N	4	2 8	187
						4	9						
06	5250 X	4272	-0-	-978	-0-	336	1	3933	2	N	3	1 8	189
						3	9						
07	5425 X	4946	-0-	-479	-0-	423	1	4522	2	N	1	1 8	189
						1	9						
08	5239 X	4945	-0-	-294	-0-	423	1	4522	2	N	-0-		189
09	4710 X	4407	-0-	-303	-0-	252	1	4155	2	N	-0-		189
10	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	859	1	4703	2	N	-0-		189
11	4800 X	3808	-0-	-992	-0-	92	1	3716	2	N	-0-		189
12	4960 X	3808	-0-	-1152	-0-	92	1	3716	2	N	-0-		189
TOTAL GAS PROD:		55,247				TOTAL CONDENSATE PROD:		40					

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040						CNTY: NACOGDOCHES					
KING, S.H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084139		COMPL. DATE 06/28/1979		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9867 - 10159			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-		-0-
02	56 N	17	-0-	-39	-0-	1	1	16	2	N	-0-		-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-		-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-		-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	N	-0-		-0-
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	2	N	-0-		-0-
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	2	N	-0-		-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	N	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-		-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	22	1	99	2	N	-0-		-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	29	1	123	2	N	-0-		-0-
*12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	27	1	122	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,409				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 1		RRCID -> 116003		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 10244		PERF. 9907 - 9989			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	2	N	-0-		-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	N	-0-		-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	-0-		-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	2	N	-0-		-0-
05	434 N	175	-0-	-259	-0-	12	1	163	2	N	-0-		-0-
06	240 N	118	-0-	-122	-0-	7	1	111	2	N	-0-		-0-
07	341 N	85	-0-	-256	-0-	6	1	79	2	N	-0-		-0-
08	186 N	24	-0-	-162	-0-	1	1	23	2	N	-0-		-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,924				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	599	-0-	-424	-0-	50	1	549	2	N	-0-		-0-
02		812 N	637	-0-	-175	-0-	43	1	594	2	N	-0-		-0-
03		741 N	741	-0-	-0-	-0-	56	1	685	2	N	-0-		-0-
04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	59	1	750	2	N	-0-		-0-
05		825 N	825	-0-	-0-	-0-	55	1	770	2	N	-0-		-0-
06		774 N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	730	2	N	-0-		-0-
07		837 N	777	-0-	-60	-0-	55	1	722	2	N	-0-		-0-
08		837 N	754	-0-	-83	-0-	44	1	710	2	N	-0-		-0-
09		780 N	728	-0-	-52	-0-	48	1	680	2	N	-0-		-0-
10		775 N	749	-0-	-26	-0-	139	1	610	2	N	-0-		-0-
11		720 N	692	-0-	-28	-0-	133	1	559	2	N	-0-		-0-
12		744 N	701	-0-	-43	-0-	126	1	575	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,786											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			45
02		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			45
03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			45
04		810 N	786	-0-	-24	-0-	786	2		N	-0-			45
05		868 N	715	-0-	-153	-0-	715	2		N	-0-			45
06		720 N	660	-0-	-60	-0-	660	2		N	-0-			45
07		806 N	702	-0-	-104	-0-	702	2		N	-0-			45
08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			45
09		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			45
10		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			45
11		870 N	655	-0-	-215	-0-	655	2		N	-0-			45
*12		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:			9,567											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		124 N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	2	N	-0-				-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-				-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-				-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-				-0-
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	N	-0-				-0-
06		120 N	80	-0-	-40	-0-	5	1	75	2	N	-0-				-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-				-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-				-0-
09		90 N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	N	-0-				-0-
10		124 N	101	-0-	-23	-0-	19	1	82	2	N	-0-				-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	50	1	209	2	N	-0-				-0-
*12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	41	1	189	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

01		939 N	939	-0-	-0-	-0-	79	1	860	2	N	-0-				-0-
02		801 N	801	-0-	-0-	-0-	54	1	747	2	N	-0-				-0-
03		1023 N	920	-0-	-103	-0-	70	1	850	2	N	-0-				-0-
04		905 N	905	-0-	-0-	-0-	66	1	839	2	N	-0-				-0-
05		899 N	813	-0-	-86	-0-	54	1	759	2	N	-0-				-0-
06		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	58	1	960	2	N	-0-				-0-
07		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	80	1	1034	2	N	-0-				-0-
08		947 N	947	-0-	-0-	-0-	56	1	891	2	N	-0-				-0-
09		1020 N	604	-0-	-416	-0-	40	1	564	2	N	-0-				-0-
10		1116 N	1053	-0-	-63	-0-	197	1	856	2	N	-0-				-0-
11		930 N	835	-0-	-95	-0-	162	1	673	2	N	-0-				-0-
12		620 N	567	-0-	-53	-0-	103	1	464	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

01		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	181	1	1998	2	N	-0-				-0-
02		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	117	1	1622	2	N	-0-				-0-
03		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	130	1	1598	2	N	-0-				-0-
04		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	113	1	1452	2	N	-0-				-0-
05		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	95	1	1353	2	N	-0-				-0-
06		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	90	1	1508	2	N	-0-				-0-
07		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	113	1	1484	2	N	-0-				-0-
08		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	73	1	1195	2	N	-0-				-0-
09		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	83	1	1187	2	N	-0-				-0-
10		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	225	1	994	2	N	-0-				-0-
11		1080 N	954	-0-	-126	-0-	183	1	771	2	N	-0-				-0-
12		1116 N	541	-0-	-575	-0-	97	1	444	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 220729		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	110	1	1212	2	N	-0-	18
02	1372 N	1191	-0-	-181	-0-	80	1	1111	2	N	-0-	18
03	1581 N	1292	-0-	-289	-0-	97	1	1195	2	N	-0-	18
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	99	1	1270	2	N	-0-	18
05	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	81	1	1142	2	N	-0-	18
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	72	1	1204	2	N	-0-	18
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	107	1	1401	2	N	-0-	18
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	78	1	1259	2	N	-0-	18
09	1290 N	1036	-0-	-254	-0-	68	1	968	2	N	-0-	18
10	1519 N	1164	-0-	-355	-0-	215	1	949	2	N	-0-	18
11	1290 N	1065	-0-	-225	-0-	205	1	860	2	N	-0-	18
*12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	205	1	937	2	N	-0-	18
TOTAL GAS PROD:		14,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAST		WELL #: 1		RRCID -> 220970		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSHEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 221598		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544				
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	84	1	909	2	N	-0-	-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	62	1	845	2	N	-0-	-0-
03	992 N	909	-0-	-83	-0-	70	1	839	2	N	-0-	-0-
04	960 N	915	-0-	-45	-0-	68	1	847	2	N	-0-	-0-
05	992 N	835	-0-	-157	-0-	56	1	779	2	N	-0-	-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	59	1	972	2	N	-0-	-0-
07	961 N	909	-0-	-52	-0-	66	1	843	2	N	-0-	-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	55	1	875	2	N	-0-	-0-
09	1020 N	826	-0-	-194	-0-	55	1	771	2	N	-0-	-0-
10	899 N	875	-0-	-24	-0-	164	1	711	2	N	-0-	-0-
11	900 N	808	-0-	-92	-0-	158	1	650	2	N	-0-	-0-
12	868 N	853	-0-	-15	-0-	156	1	697	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040										
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224016	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	9828 - 9946		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SCHWIEM		WELL #:		2	RRCID ->	224454	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9826 - 9954
01	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	214	1	2356	2	N	-0-	-0-
02	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	170	1	2328	2	N	-0-	-0-
03	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	170	1	2087	2	N	-0-	-0-
04	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	148	1	1897	2	N	-0-	-0-
05	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	125	1	1766	2	N	-0-	-0-
06	1830 N	1659	-0-	-171	-0-	94	1	1565	2	N	-0-	-0-
07	1891 N	1653	-0-	-238	-0-	117	1	1536	2	N	-0-	-0-
08	1891 N	1639	-0-	-252	-0-	95	1	1544	2	N	-0-	-0-
09	1650 N	1360	-0-	-290	-0-	89	1	1271	2	N	-0-	-0-
10	1643 N	1513	-0-	-130	-0-	279	1	1234	2	N	-0-	-0-
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	307	1	1295	2	N	-0-	-0-
*12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	400	1	1830	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,917				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

KING, S. H. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225371	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9786 - 9910
01	403 N	349	-0-	-54	-0-	29	1	320	2	N	-0-	17
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	-0-	17
03	341 N	246	-0-	-95	-0-	19	1	227	2	N	-0-	17
04	330 N	272	-0-	-58	-0-	20	1	252	2	N	-0-	17
05	341 N	293	-0-	-48	-0-	19	1	274	2	N	-0-	17
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	N	-0-	17
07	279 N	178	-0-	-101	-0-	13	1	165	2	N	-0-	17
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	16	1	251	2	N	-0-	17
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	N	-0-	17
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	58	1	255	2	N	-0-	17
11	270 N	136	-0-	-134	-0-	26	1	110	2	N	-0-	17
12	465 N	52	-0-	-413	-0-	9	1	43	2	N	-0-	17
TOTAL GAS PROD:		3,167				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

01		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			5
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	174	1	2232	2	N	-0-		5
05		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	86	1	1221	2	N	-0-		5
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	61	1	1021	2	N	-0-		5
07		1550 N	1043	-0-	-507	-0-	74	1	969	2	N	-0-		5
08		1302 N	968	-0-	-334	-0-	56	1	912	2	N	-0-		5
09		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	74	1	1050	2	N	-0-		5
10		1054 N	848	-0-	-206	-0-	157	1	691	2	N	-0-		5
11		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	264	1	1109	2	N	-0-		5
12		1147 N	1090	-0-	-57	-0-	196	1	894	2	N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:			11,241				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	114	1	1244	2	N	-0-		22
02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	85	1	1177	2	N	-0-		22
03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	68	1	828	2	N	-0-		22
04		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	79	1	1007	2	N	-0-		22
05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	72	1	1007	2	N	-0-		22
06		866 N	866	-0-	-0-	-0-	49	1	817	2	N	-0-		22
07		893 N	893	-0-	-0-	-0-	64	1	829	2	N	-0-		22
08		889 N	889	-0-	-0-	-0-	52	1	837	2	N	-0-		22
09		757 N	757	-0-	-0-	-0-	51	1	706	2	N	-0-		22
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	187	1	815	2	N	-0-		22
11		630 N	600	-0-	-30	-0-	117	1	483	2	N	-0-		22
12		651 N	247	-0-	-404	-0-	45	1	202	2	N	-0-		22

TOTAL GAS PROD: 10,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

01		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	122	1	1333	2	N	-0-		48
02		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	93	1	1287	2	N	-0-		48
03		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	99	1	1205	2	N	-0-		48
04		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	83	1	1061	2	N	-0-		48
05		1147 N	1057	-0-	-90	-0-	70	1	987	2	N	-0-		48
06		1110 N	856	-0-	-254	-0-	49	1	807	2	N	-0-		48
07		1147 N	882	-0-	-265	-0-	63	1	819	2	N	-0-		48
08		1054 N	915	-0-	-139	-0-	54	1	861	2	N	-0-		48
09		870 N	805	-0-	-65	-0-	54	1	751	2	N	-0-		48
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	174	1	758	2	N	-0-		48
11		900 N	673	-0-	-227	-0-	131	1	542	2	N	-0-		48
12		837 N	537	-0-	-300	-0-	98	1	439	2	N	-0-		48

TOTAL GAS PROD: 11,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

01		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-		32
02		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-		32
03		713 N	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-		32
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-		32
05		744 N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-		32
06		600 N	419	-0-	-181	-0-	419	2			N	-0-		32
07		682 N	551	-0-	-131	-0-	551	2			N	-0-		32
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-		32
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-		32
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-		32
11		570 N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-		32
12		589 N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-		32

TOTAL GAS PROD: 6,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 6		RRCID -> 232074		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	134 1	1458 2	N	-0-	25
02	1484 N	1413	-0-	-71	-0-	96 1	1317 2	N	-0-	25
03	1643 N	1505	-0-	-138	-0-	114 1	1391 2	N	-0-	25
04	1530 N	1367	-0-	-163	-0-	100 1	1267 2	N	-0-	25
05	1550 N	1396	-0-	-154	-0-	93 1	1303 2	N	-0-	25
06	1470 N	1366	-0-	-104	-0-	78 1	1288 2	N	-0-	25
07	1426 N	1314	-0-	-112	-0-	94 1	1220 2	N	-0-	25
08	1395 N	1293	-0-	-102	-0-	1293 2		N	-0-	25
09	1380 N	1099	-0-	-281	-0-	73 1	1026 2	N	-0-	25
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	256 1	1120 2	N	-0-	25
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	255 1	1063 2	N	-0-	25
*12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	230 1	1043 2	N	-0-	25

TOTAL GAS PROD: 16,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232146		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089		
01	775 N	615	-0-	-160	-0-	51 1	564 2	N	-0-	40
02	784 N	523	-0-	-261	-0-	35 1	488 2	N	-0-	40
03	868 N	841	-0-	-27	-0-	63 1	778 2	N	-0-	40
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	48 1	613 2	N	-0-	40
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	39 1	553 2	N	-0-	40
06	810 N	659	-0-	-151	-0-	37 1	622 2	N	-0-	40
07	682 N	570	-0-	-112	-0-	40 1	530 2	N	-0-	40
08	589 N	519	-0-	-70	-0-	13 1	506 2	N	-0-	40
09	660 N	623	-0-	-37	-0-	41 1	582 2	N	-0-	40
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	125 1	551 2	N	-0-	40
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	109 1	457 2	N	-0-	40
*12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	124 1	567 2	N	-0-	40

TOTAL GAS PROD: 7,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232234		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120		
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-	127
02	756 N	752	-0-	-4	-0-	752 2		N	-0-	127
03	868 N	684	-0-	-184	-0-	684 2		N	-0-	127
04	810 N	672	-0-	-138	-0-	672 2		N	-0-	127
05	837 N	618	-0-	-219	-0-	618 2		N	-0-	127
06	660 N	610	-0-	-50	-0-	610 2		N	-0-	127
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-	127
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-	127
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-	127
10	868 N	816	-0-	-52	-0-	816 2		N	-0-	127
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-	127
12	899 N	579	-0-	-320	-0-	579 2		N	-0-	127

TOTAL GAS PROD: 9,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		822 N	822	-0-	-0-	-0-	69	1	753	2	N	-0-				110
02		728 N	728	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	N	-0-				110
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	49	1	599	2	N	-0-				110
04		534 N	534	-0-	-0-	-0-	39	1	495	2	N	-0-				110
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	35	1	487	2	N	-0-				110
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	38	1	627	2	N	-0-				110
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-	63	1	810	2	N	-0-				110
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	N	-0-				110
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	N	-0-				110
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	123	1	534	2	N	-0-				110
11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	113	1	469	2	N	-0-				110
*12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	108	1	487	2	N	-0-				110

TOTAL GAS PROD: 7,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

01		3844 X	3046	-0-	-798	-0-	256	1	2790	2	N	-0-				105
02		2184 X	1941	-0-	-243	-0-	131	1	1810	2	N	-0-				105
03		2418 X	2268	-0-	-150	-0-	172	1	2096	2	N	-0-				105
04		2340 X	2138	-0-	-202	-0-	156	1	1982	2	N	-0-				105
05		2418 X	2293	-0-	-125	-0-	153	1	2140	2	N	-0-				105
06		2340 X	2131	-0-	-209	-0-	121	1	2010	2	N	-0-				105
07		2263 X	1975	-0-	-288	-0-	142	1	1833	2	N	-0-				105
08		2294 X	2187	-0-	-107	-0-	129	1	2058	2	N	-0-				105
09		2130 N	2028	-0-	-102	-0-	136	1	1892	2	N	-0-				105
10		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	378	1	1646	2	N	-0-				105
11		2130 N	1972	-0-	-158	-0-	383	1	1589	2	N	-0-				105
12		2108 N	2033	-0-	-75	-0-	369	1	1664	2	N	-0-				105

TOTAL GAS PROD: 26,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

01		527 N	447	-0-	-80	-0-	38	1	409	2	N	-0-				42
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	436	2	N	-0-				42
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-				42
04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	37	1	471	2	N	-0-				42
05		527 N	520	-0-	-7	-0-	35	1	485	2	N	-0-				42
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	425	2	N	-0-				42
07		527 N	391	-0-	-136	-0-	28	1	363	2	N	-0-				42
08		527 N	448	-0-	-79	-0-	26	1	422	2	N	-0-				42
09		450 N	411	-0-	-39	-0-	27	1	384	2	N	-0-				42
10		403 N	361	-0-	-42	-0-	67	1	294	2	N	-0-				42
11		420 N	344	-0-	-76	-0-	67	1	277	2	N	-0-				42
12		434 N	414	-0-	-20	-0-	75	1	339	2	N	-0-				42

TOTAL GAS PROD: 5,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 7		RRCID -> 235783		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHWIEM		WELL #: 7		RRCID -> 235790		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244839		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973								
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	2	N	-0-					25
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	N	-0-					25
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	N	-0-					25
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	173	1	2205	2	N	-0-					25
05	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	193	1	2713	2	N	-0-					25
06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	148	1	2444	2	N	-0-					25
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	143	1	1845	2	N	-0-					25
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	125	1	2001	2	N	-0-					25
09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	150	1	2086	2	N	-0-					25
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	376	1	1634	2	N	-0-					25
11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	449	1	1862	2	N	-0-					25
*12	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	421	1	1896	2	N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		21,875				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ENERQUEST CORPORATION				252059										
CITY OF NACOGDOCHES -A-		WELL #:		RRCID -> 228045	COMPL. DATE 10/02/2006	TOTAL DEPTH 11610	PERF. 9384	- 11130						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2014														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE ROBERT		WELL #:		1	RRCID -> 232735	COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2017 - P/A 09/29/17														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACOCK UNIT		WELL #:		1T	RRCID -> 248553	COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454						
01	15468 X	15468	-0-	-0-	-0-	15445	2	23	9	N	21	189	1	21
02	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	10404	2	21	9	N	19			40
03	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	10178	2	20	9	N	18			58
04	12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	12378	2	22	9	N	20			78
05	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	10833	2	13	9	N	12			90
06	14949 X	14949	-0-	-0-	-0-	14930	2	19	9	N	17			107
07	13840 X	13840	-0-	-0-	-0-	13746	2	94	9	N	85	182	1	10
08	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	8445	2	21	9	N	19			29
09	9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	2			N	-0-			29
10	16454 X	16454	-0-	-0-	-0-	16448	2	6	9	N	5			34
*11	15354 X	15354	-0-	-0-	-0-	15354	2			N	-0-			34
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			34

TOTAL GAS PROD: 138,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059										
PEACOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256301		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2	N	-0-			173
02	2800 N	7142	-0-	4342	4342	7136	2	6 9 N	5			178
03	3100 N	7477	-0-	4377	8719	7460	2	17 9 N	15			193
04	13857 X	5138	-0-	-8719	-0-	5138	2	N	-0-			193
05	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2	N	-0-			193
06	2580 X	992	-0-	-1588	-0-	992	2	N	-0-			193
07	2666 X	1332	-0-	-1334	-0-	1328	2	4 9 N	4			197
08	2666 X	2180	-0-	-486	-0-	2165	2	15 9 N	14			211
09	2580 X	2194	-0-	-386	-0-	2194	2	N	-0-			211
10	2666 X	2605	-0-	-61	-0-	2605	2	N	-0-			211
*11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3242	2	9 9 N	8			219
12	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT			219
TOTAL GAS PROD:		38,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		46						

FAIR OIL, LTD.		258410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
BATES & DORSEY		WELL #: 1		RRCID -> 104813		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	318	-0-	318	318	318	2	N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WELL #: 2		RRCID -> 207699		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
FAIR OIL, LTD.		//CONT.// 258410									
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208430		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10659		PERF. 9460 - 10590	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	529	-0-	-60	-0-	529 2	N	-0-			57
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-			57
03	527 N	462	-0-	-65	-0-	462 2	N	-0-			57
04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1808 2	N	17	5 8		69
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1230 2	N	34	6 8		97
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1650 2	N	4	4 8		97
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1135 2	N	16	3 8		110
08	899 N	804	-0-	-95	-0-	804 2	N	-0-			110
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	901 2	N	1	1 8		110
10	899 N	675	-0-	-224	-0-	675 2	N	-0-			110
11	780 N	608	-0-	-172	-0-	608 2	N	-0-			110
12	899 N	589	-0-	-310	-0-	589 2	N	-0-			110
TOTAL GAS PROD:		10,987		TOTAL CONDENSATE PROD:				72			

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 214717		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9398 - 10130	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 225340		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 12244		PERF. 9474 - 9883	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
FAIR OIL, LTD.		//CONT.// 258410							
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234153		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2017 - P/A 11/20/17									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234336		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		665670		RRCID -> 229497		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018	
STEWART-TISCHHAUSER		WELL #: 1							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 665670
 MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
1891 N	1345	-0-	-546	-0-	1259 2	86 9	N	78			334
1428 N	1106	-0-	-322	-0-	1106 2		N	-0-			334
1736 N	1197	-0-	-539	-0-	1197 2		N	-0-			334
1290 N	915	-0-	-375	-0-	915 2		N	-0-			334
1240 N	596	-0-	-644	-0-	596 2		N	-0-			334
1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-			334
1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-			334
1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-			334
2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2		N	-0-			334
2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2		N	-0-			334
2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2		N	-0-			334
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			334

TOTAL GAS PROD: 17,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	85	1	1133	2	Y	-0-				16
02		1036 N	901	-0-	-135	-0-	65	1	836	2	Y	-0-				16
03		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	74	1	979	2	Y	-0-				16
04		1170 N	988	-0-	-182	-0-	69	1	919	2	Y	-0-				16
05		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	78	1	995	2	Y	-0-				16
06		1020 N	1007	-0-	-13	-0-	74	1	933	2	Y	-0-				16
07		1023 N	1020	-0-	-3	-0-	76	1	944	2	Y	-0-				16
08		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	74	1	939	2	Y	-0-				16
09		980 N	980	-0-	-0-	-0-	75	1	905	2	Y	-0-				16
10		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	78	1	941	2	Y	-0-				16
11		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	77	1	949	2	Y	-0-				16
*12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	74	1	900	2	Y	-0-				16
TOTAL GAS PROD:			12,272													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-				-0-
02		308 X	198	-0-	-110	-0-	14	1	184	2	Y	-0-				-0-
03		341 X	139	-0-	-202	-0-	9	1	130	2	Y	-0-				-0-
04		330 X	118	-0-	-212	-0-	8	1	110	2	Y	-0-				-0-
05		217 X	203	-0-	-14	-0-	14	1	189	2	Y	-0-				-0-
06		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				-0-
07		242 X	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	Y	-0-				-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-				-0-
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-				-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	Y	-0-				-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	2	Y	-0-				-0-
*12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,654													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

01		1085 N	875	-0-	-210	-0-	63	1	812	2	Y	-0-				17
02		924 N	846	-0-	-78	-0-	61	1	785	2	Y	-0-				17
03		1054 N	985	-0-	-69	-0-	68	1	898	2	Y	17				34
							19	9								
04		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	77	1	1018	2	Y	5				39
							6	9								
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	82	1	1047	2	Y	-0-				39
06		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	81	1	1017	2	Y	1				40
							1	9								
07		1116 N	935	-0-	-181	-0-	70	1	865	2	Y	-0-	40	1		-0-
08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	66	1	835	2	Y	-0-				-0-
09		992 N	992	-0-	-0-	-0-	75	1	917	2	Y	-0-				-0-
10		982 N	982	-0-	-0-	-0-	75	1	907	2	Y	-0-				-0-
11		918 N	918	-0-	-0-	-0-	69	1	849	2	Y	-0-				-0-
*12		977 N	977	-0-	-0-	-0-	75	1	902	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,740													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	23		

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		5	RRCID ->	114160	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9446 - 10257			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOSEER, L.E. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	116253	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	16000	PERF. 9415 - 9830			
01	1364 X	665	-0-	-699	-0-	49	1	616	2	Y	-0-			2
02	1232 X	526	-0-	-706	-0-	38	1	488	2	Y	-0-			2
03	1364 X	1362	-0-	-2	-0-	95	1	1267	2	Y	-0-			2
04	993 X	993	-0-	-0-	-0-	69	1	924	2	Y	-0-			2
05	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	90	1	1140	2	Y	4			6
						4	9							
06	1290 X	1018	-0-	-272	-0-	75	1	943	2	Y	-0-			6
07	1333 X	1039	-0-	-294	-0-	78	1	959	2	Y	2			8
						2	9							
08	1240 N	872	-0-	-368	-0-	63	1	808	2	Y	1	7	1	2
						1	9							
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	78	1	958	2	Y	-0-			2
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	142	1	1718	2	Y	-0-			2
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	164	1	2014	2	Y	-0-			2
*12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	131	1	1586	2	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		14,500				TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	116335	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	10589	PERF. 9658 - 10392			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 7		RRCID -> 120271		COMPL. DATE 01/25/1986		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 9464 - 10095						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
08	19 X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		19		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DOUGLASS GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 181101		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9531 - 10276						
01	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	100	1	1277	2	Y	-0-					56
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	91	1	1162	2	Y	-0-					56
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	100	1	1321	2	Y	-0-					56
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	86	1	1143	2	Y	-0-					56
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	98	1	1245	2	Y	25					81
						28	9									
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	94	1	1183	2	Y	-0-					81
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	100	1	1231	2	Y	-0-					81
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	101	1	1278	2	Y	-0-					81
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	101	1	1225	2	Y	-0-					81
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	104	1	1252	2	Y	-0-					81
11	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	96	1	1173	2	Y	-0-					81
12	1364 N	1275	-0-	-89	-0-	97	1	1178	2	Y	-0-					81
TOTAL GAS PROD:		15,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		25										

DOUGLASS GU 8		WELL #: 3		RRCID -> 181913		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9447 - 10242						
01	2139 N	2005	-0-	-134	-0-	143	1	1862	2	Y	-0-					4
02	1876 N	1769	-0-	-107	-0-	128	1	1641	2	Y	-0-					4
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	156	1	2063	2	Y	-0-					4
04	1950 N	1926	-0-	-24	-0-	135	1	1791	2	Y	-0-					4
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	156	1	1988	2	Y	4					8
						4	9									
06	2040 N	2021	-0-	-19	-0-	149	1	1872	2	Y	-0-					8
07	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	153	1	1884	2	Y	2					10
						2	9									
08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	155	1	1955	2	Y	2	9	1	1	8	2
						2	9									
09	2010 N	1972	-0-	-38	-0-	150	1	1821	2	Y	1					3
						1	9									
10	2046 N	1956	-0-	-90	-0-	150	1	1806	2	Y	-0-					3
11	2040 N	1435	-0-	-605	-0-	109	1	1326	2	Y	-0-					3
*12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	175	1	2117	2	Y	31					34
						34	9									
TOTAL GAS PROD:		23,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		40										

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
DOUGLASS GU 2		WELL #:		2	RRCID -> 182859	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9298 - 10242				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	462	-0-	-375	-0-		35	1	427	2	Y	-0-			12
02	588 N	89	-0-	-499	-0-		6	1	83	2	Y	-0-			12
03	682 N	235	-0-	-447	-0-		16	1	219	2	Y	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12
05	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		114	1	1457	2	Y	-0-			12
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		107	1	1344	2	Y	-0-			12
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-		63	1	774	2	Y	-0-			12
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-		72	1	910	2	Y	1	1 8		12
							1	9							
09	1440 N	895	-0-	-545	-0-		68	1	827	2	Y	-0-			12
10	837 N	826	-0-	-11	-0-		64	1	762	2	Y	-0-			12
11	960 N	602	-0-	-358	-0-		46	1	556	2	Y	-0-			12
*12	945 N	945	-0-	-0-	-0-		72	1	873	2	Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		8,896				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 185176	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9489 - 9967		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOUGLASS GU 6		WELL #:		4	RRCID -> 185765	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9559 - 9898				
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-		70	1	893	2	Y	-0-		11	
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-		62	1	790	2	Y	-0-		11	
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-		68	1	907	2	Y	-0-		11	
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-		59	1	776	2	Y	-0-		11	
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-		70	1	888	2	Y	-0-		11	
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-		69	1	864	2	Y	-0-		11	
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-		72	1	884	2	Y	-0-		11	
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-		66	1	835	2	Y	-0-	11 1		-0-
09	930 N	906	-0-	-24	-0-		69	1	836	2	Y	1			-0-
							1	9							
10	961 N	904	-0-	-57	-0-		69	1	835	2	Y	-0-			1
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-		68	1	833	2	Y	-0-			1
12	930 N	852	-0-	-78	-0-		65	1	787	2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		10,936				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
DORSETT, J. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	186668	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9949 - 10166	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		407 N	407	-0-	-0-	30	1	377	2	Y	-0-		31
02		364 N	344	-0-	-20	25	1	319	2	Y	-0-		31
03		409 N	409	-0-	-0-	29	1	380	2	Y	-0-		31
04		390 N	228	-0-	-162	16	1	212	2	Y	-0-		31
05		1630 N	1630	-0-	-0-	116	1	1480	2	Y	31		62
						34	9						
06		390 N	81	-0-	-309	6	1	75	2	Y	-0-		62
07		1095 N	1095	-0-	-0-	82	1	1013	2	Y	-0-		62
08		992 N	-0-	-0-	-992					Y	-0-		62
09		979 N	979	-0-	-0-	74	1	905	2	Y	-0-		62
10		992 N	88	-0-	-904	7	1	81	2	Y	-0-		62
11		1028 N	1028	-0-	-0-	77	1	951	2	Y	-0-	55 1	7
12		992 N	463	-0-	-529	35	1	428	2	Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			6,752	TOTAL CONDENSATE PROD:			31						

PAIGE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	188156	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9640 - 10395	
01		899 N	899	-0-	-0-	68	1	831	2	Y	-0-		32
02		1213 X	1213	-0-	-0-	88	1	1125	2	Y	-0-		32
03		1412 X	1412	-0-	-0-	99	1	1313	2	Y	-0-		32
04		1614 X	1614	-0-	-0-	113	1	1501	2	Y	-0-		32
05		3751 X	1744	-0-	-2007	125	1	1600	2	Y	17		49
						19	9						
06		3630 X	1510	-0-	-2120	111	1	1398	2	Y	1	33 1	17
						1	9						
07		3751 X	1268	-0-	-2483	95	1	1173	2	Y	-0-		17
08		1612 X	1520	-0-	-92	111	1	1409	2	Y	-0-		17
09		1500 N	1356	-0-	-144	103	1	1253	2	Y	-0-		17
10		1271 N	1101	-0-	-170	85	1	1016	2	Y	-0-		17
11		1470 N	1459	-0-	-11	110	1	1349	2	Y	-0-		17
12		1395 N	1387	-0-	-8	106	1	1279	2	Y	2		19
						2	9						
TOTAL GAS PROD:			16,483	TOTAL CONDENSATE PROD:			20						

DOUGLASS GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	188385	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9443 - 10230	
01		1953 N	1909	-0-	-44	139	1	1770	2	Y	-0-		16
02		1736 N	1716	-0-	-20	124	1	1592	2	Y	-0-		16
03		1891 N	1887	-0-	-4	132	1	1755	2	Y	-0-		16
04		1806 N	1806	-0-	-0-	127	1	1679	2	Y	-0-		16
05		1860 N	1813	-0-	-47	131	1	1682	2	Y	-0-		16
06		1830 N	1822	-0-	-8	134	1	1687	2	Y	1	1 8	16
						1	9						
07		1984 N	1867	-0-	-117	140	1	1727	2	Y	-0-		16
08		1853 N	1853	-0-	-0-	136	1	1717	2	Y	-0-		16
09		1830 N	1782	-0-	-48	136	1	1646	2	Y	-0-		16
10		1860 N	1771	-0-	-89	136	1	1635	2	Y	-0-		16
11		1800 N	1744	-0-	-56	132	1	1612	2	Y	-0-		16
12		1829 N	1819	-0-	-10	139	1	1680	2	Y	-0-		16
TOTAL GAS PROD:			21,789	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
MAST GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 189253		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				8						

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 8		RRCID -> 189573		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286								
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	28	1	356	2	Y	9					11
						10	9									
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	Y	1					12
						1	9									
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	2	Y	-0-					12
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					12
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	Y	-0-					12
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	Y	-0-					12
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-	12	1			-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	Y	-0-					-0-
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	28	1	344	2	Y	-0-					-0-
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	29	1	349	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	27	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	27	1	326	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,714				TOTAL CONDENSATE PROD:				10						

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 9		RRCID -> 189576		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524								
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	100	1	1251	2	Y	-0-					16
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	69	1	883	2	Y	-0-					16
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	82	1	1084	2	Y	-0-					16
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	79	1	1049	2	Y	-0-					16
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	106	1	1348	2	Y	-0-					16
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	117	1	1473	2	Y	-0-					16
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	98	1	1213	2	Y	-0-					16
08	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	105	1	1332	2	Y	-0-					16
09	1560 N	1459	-0-	-101	-0-	111	1	1348	2	Y	-0-					16
10	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	94	1	1127	2	Y	-0-					16
11	1380 N	1119	-0-	-261	-0-	85	1	1034	2	Y	-0-					16
12	1519 N	1195	-0-	-324	-0-	92	1	1103	2	Y	-0-					16
TOTAL GAS PROD:		15,383				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	124	1	1600	2	Y	-0-		17
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	104	1	1336	2	Y	-0-		17
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	114	1	1509	2	Y	-0-		17
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	109	1	1447	2	Y	-0-		17
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	117	1	1491	2	Y	-0-		17
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	115	1	1447	2	Y	-0-		17
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	117	1	1447	2	Y	3	17 1	3
						3	9						
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	114	1	1442	2	Y	1	1 8	3
						1	9						
09	1500 N	1456	-0-	-44	-0-	111	1	1345	2	Y	-0-		3
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	120	1	1444	2	Y	-0-		3
11	1500 N	1490	-0-	-10	-0-	112	1	1378	2	Y	-0-		3
*12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	119	1	1431	2	Y	7		10
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		18,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264													
01	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	114	1	1410	2	Y	4		5
						4	9						
02	1736 X	1502	-0-	-234	-0-	109	1	1392	2	Y	1		6
						1	9						
03	1736 X	1612	-0-	-124	-0-	113	1	1496	2	Y	3		9
						3	9						
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	106	1	1404	2	Y	5		14
						6	9						
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	109	1	1396	2	Y	2		16
						2	9						
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	116	1	1462	2	Y	1	1 8	16
						1	9						
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	126	1	1551	2	Y	2	16 1	2
						2	9						
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	119	1	1509	2	Y	1	1 8	2
						1	9						
09	1590 N	1426	-0-	-164	-0-	109	1	1317	2	Y	-0-		2
10	1674 N	820	-0-	-854	-0-	63	1	757	2	Y	-0-		2
11	1590 N	975	-0-	-615	-0-	74	1	901	2	Y	-0-		2
12	1488 N	985	-0-	-503	-0-	75	1	910	2	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		16,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	98	1	1239	2	Y	1		5
02	1484 N	1131	-0-	-353	-0-	1	9						
03	1612 N	1175	-0-	-437	-0-	82	1	1049	2	Y	-0-		5
04	1290 N	955	-0-	-335	-0-	82	1	1093	2	Y	-0-		5
05	1240 N	979	-0-	-261	-0-	67	1	888	2	Y	-0-		5
06	1140 N	808	-0-	-332	-0-	71	1	908	2	Y	-0-		5
07	992 N	813	-0-	-179	-0-	60	1	748	2	Y	-0-		15
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	11	9						
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	57	1	715	2	Y	-0-		15
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	66	1	802	2	Y	-0-		15
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	72	1	870	2	Y	-0-		15
*12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	65	1	795	2	Y	-0-		15
						65	1	788	2	Y	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		11,494				TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

01	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	139	1	1761	2	Y	-0-		16
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	124	1	1586	2	Y	-0-		16
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	132	1	1752	2	Y	-0-		16
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	129	1	1713	2	Y	-0-		16
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	138	1	1755	2	Y	-0-		16
06	1800 N	1562	-0-	-238	-0-	115	1	1446	2	Y	1	1 8	16
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1	9						
08	1891 N	1837	-0-	-54	-0-	140	1	1725	2	Y	-0-		16
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	134	1	1702	2	Y	1	16 1 1 8	-0-
10	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	1	9						
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	135	1	1636	2	Y	-0-		-0-
12	1829 N	1807	-0-	-22	-0-	141	1	1693	2	Y	-0-		-0-
						135	1	1656	2	Y	-0-		-0-
						138	1	1669	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,696				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

01	744 N	641	-0-	-103	-0-	48	1	593	2	Y	-0-		-0-
02	700 N	342	-0-	-358	-0-	25	1	317	2	Y	-0-		-0-
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	54	1	727	2	Y	-0-		-0-
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	65	1	867	2	Y	-0-		-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	360	2	Y	-0-		-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	58	1	733	2	Y	-0-		-0-
07	961 N	864	-0-	-97	-0-	64	1	800	2	Y	-0-		-0-
08	961 X	577	-0-	-384	-0-	41	1	536	2	Y	-0-		-0-
09	930 X	837	-0-	-93	-0-	64	1	773	2	Y	-0-		-0-
10	868 X	345	-0-	-523	-0-	26	1	319	2	Y	-0-		-0-
11	840 X	617	-0-	-223	-0-	47	1	570	2	Y	-0-		-0-
12	868 X	532	-0-	-336	-0-	41	1	491	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,647				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
01	1922 N	1882	-0-	-40	-0-	138	1	1744	2	Y	-0-					33	
02	1764 N	1751	-0-	-13	-0-	127	1	1624	2	Y	-0-					33	
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	140	1	1851	2	Y	1					34	
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	130	1	1731	2	Y	-0-					34	
05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	152	1	1937	2	Y	-0-					34	
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	147	1	1847	2	Y	-0-					34	
07	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	145	1	1789	2	Y	-0-		34	1		-0-	
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	154	1	1954	2	Y	-0-					-0-	
09	2010 N	1995	-0-	-15	-0-	152	1	1843	2	Y	-0-					-0-	
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	156	1	1867	2	Y	26					26	
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	152	1	1863	2	Y	3					29	
12	2077 N	2054	-0-	-23	-0-	157	1	1897	2	Y	-0-		25	1		4	
TOTAL GAS PROD:		23,730														TOTAL CONDENSATE PROD:	30

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352																	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478																	
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	Y	-0-					-0-	
02	T. A.	821	-0-	821	821	61	1	760	2	Y	-0-					-0-	
03	T. A.	764	-0-	764	1585	52	1	712	2	Y	-0-					-0-	
04	T. A.	512	-0-	512	2097	36	1	476	2	Y	-0-					-0-	
05	2393 X	296	-0-	-2097	-0-	21	1	275	2	Y	-0-					-0-	
06	456 X	456	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	Y	-0-					-0-	
07	837 X	658	-0-	-179	-0-	49	1	609	2	Y	-0-					-0-	
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	40	1	506	2	Y	-0-					-0-	
09	450 N	243	-0-	-207	-0-	19	1	224	2	Y	-0-					-0-	
10	651 N	316	-0-	-335	-0-	25	1	291	2	Y	-0-					-0-	
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-	
*12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	43	1	537	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,638														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		15	RRCID ->	191183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9571 - 9976		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361	2	Y	-0-		-0-
02	198 X	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	Y	-0-		-0-
03	379 X	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	2	Y	-0-		-0-
04	390 X	313	-0-	-77	-0-	22	1	291	2	Y	-0-		-0-
05	403 X	380	-0-	-23	-0-	28	1	352	2	Y	-0-		-0-
06	390 X	286	-0-	-104	-0-	21	1	265	2	Y	-0-		-0-
07	372 X	343	-0-	-29	-0-	26	1	317	2	Y	-0-		-0-
08	426 X	426	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	Y	1	8	-0-
						1	9						
09	360 X	188	-0-	-172	-0-	14	1	174	2	Y	-0-		-0-
10	379 X	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	Y	-0-		-0-
11	420 X	70	-0-	-350	-0-	5	1	65	2	Y	-0-		-0-
12	434 X	321	-0-	-113	-0-	25	1	296	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		3	RRCID ->	191401	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	10410	PERF. 9598 - 10184		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		20	RRCID ->	191651	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9556 - 10435		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	Y	-0-		15
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-		15
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-		15
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	Y	-0-		15
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	465	2	Y	-0-		15
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	Y	-0-		15
07	341 N	152	-0-	-189	-0-	11	1	141	2	Y	-0-	15 1	-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-		-0-
09	180 N	34	-0-	-146	-0-	3	1	31	2	Y	-0-		-0-
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	9	1	102	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
DOUGLASS GU 6		WELL #:		5	RRCID ->	191762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11825	PERF. 9521 - 11582	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	M		AMT CODE	BALANCE
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-		40 1	512 2	Y	-0-		8
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-		69 1	886 2	Y	-0-		8
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		82 1	1090 2	Y	-0-		8
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		78 1	1029 2	Y	-0-		8
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		80 1	1021 2	Y	-0-		8
06	1140 N	1042	-0-	-98	-0-		77 1	965 2	Y	-0-		8
07	1147 N	1055	-0-	-92	-0-		79 1	976 2	Y	-0-	8 1	-0-
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-		72 1	906 2	Y	-0-		-0-
09	1050 N	875	-0-	-175	-0-		67 1	808 2	Y	-0-		-0-
10	1054 N	883	-0-	-171	-0-		68 1	815 2	Y	-0-		-0-
11	960 N	873	-0-	-87	-0-		66 1	807 2	Y	-0-		-0-
12	899 N	888	-0-	-11	-0-		68 1	820 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOUGLASS GU 8		WELL #:		2	RRCID ->	191948	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	11671	PERF. 9550 - 9564	
01	651 N	512	-0-	-139	-0-		37 1	475 2	Y	-0-		4
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-		30 1	382 2	Y	-0-		4
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-		34 1	443 2	Y	-0-		4
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-		35 1	464 2	Y	-0-		4
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-		40 1	506 2	Y	4		8
							4 9					
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-		36 1	452 2	Y	-0-		8
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-		38 1	469 2	Y	2		10
							2 9					
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-		36 1	454 2	Y	1	9 1	2
							1 9					
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-		39 1	479 2	Y	1		3
							1 9					
10	496 N	428	-0-	-68	-0-		33 1	395 2	Y	-0-		3
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-		38 1	460 2	Y	-0-		3
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-		40 1	488 2	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		5,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

DOUGLASS GU 8		WELL #:		5	RRCID ->	192290	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 9569 - 10166	
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		106 1	1353 2	Y	-0-		4
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		104 1	1329 2	Y	-0-		4
03	1550 N	1546	-0-	-4	-0-		108 1	1438 2	Y	-0-		4
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-		108 1	1439 2	Y	-0-		4
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		115 1	1464 2	Y	4		8
							4 9					
06	1500 N	1493	-0-	-7	-0-		110 1	1383 2	Y	-0-		8
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		122 1	1502 2	Y	2		10
							2 9					
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		114 1	1438 2	Y	1	9 1	2
							1 9					
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-		117 1	1426 2	Y	1		3
							1 9					
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		124 1	1494 2	Y	-0-		3
11	1470 N	1250	-0-	-220	-0-		94 1	1156 2	Y	-0-		3
12	1519 N	1486	-0-	-33	-0-		114 1	1372 2	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		18,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	96	1	1191	2	Y	-0-	4
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	81	1	1034	2	Y	-0-	4
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	73	1	971	2	Y	-0-	4
04	690 N	687	-0-	-3	-0-	48	1	639	2	Y	-0-	4
05	713 N	513	-0-	-200	-0-	38	1	475	2	Y	-0-	4
06	690 N	277	-0-	-413	-0-	20	1	257	2	Y	-0-	4
07	713 N	261	-0-	-452	-0-	20	1	241	2	Y	-0-	4
08	372 N	325	-0-	-47	-0-	24	1	301	2	Y	-0-	4
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	52	1	628	2	Y	-0-	4
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	137	1	1641	2	Y	-0-	4
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	93	1	1134	2	Y	-0-	4
*12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	76	1	912	2	Y	-0-	4
TOTAL GAS PROD:		10,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195												
01	T. A.	5910	-0-	5910	10094	424	1	5486	2	Y	-0-	26
02	2800 N	2838	-0-	38	10132	205	1	2633	2	Y	-0-	26
03	3100 N	2448	-0-	-652	9480	172	1	2276	2	Y	-0-	26
04	12280 X	2800	-0-	-9480	-0-	197	1	2603	2	Y	-0-	26
05	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	208	1	2661	2	Y	-0-	26
06	2010 X	1937	-0-	-73	-0-	143	1	1793	2	Y	1	26
						1	9				1	8
07	2077 X	1003	-0-	-1074	-0-	76	1	927	2	Y	-0-	26
08	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	247	1	3119	2	Y	1	26
						1	9				1	8
09	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	295	1	3581	2	Y	-0-	26
10	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	316	1	3793	2	Y	-0-	26
11	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	296	1	3624	2	Y	1	26
						1	9				1	8
*12	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	291	1	3504	2	Y	-0-	26
TOTAL GAS PROD:		38,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272												
01	1860 N	1495	-0-	-365	-0-	110	1	1385	2	Y	-0-	11
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	143	1	1874	2	Y	-0-	11
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	120	1	1591	2	Y	-0-	11
04	1440 N	1172	-0-	-268	-0-	83	1	1089	2	Y	-0-	11
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	153	1	1949	2	Y	-0-	11
06	1590 N	1413	-0-	-177	-0-	104	1	1309	2	Y	-0-	11
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	115	1	1415	2	Y	-0-	11
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	110	1	1388	2	Y	1	11
						1	9				1	8
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	110	1	1333	2	Y	2	2
						2	9					
10	1488 N	1366	-0-	-122	-0-	105	1	1261	2	Y	-0-	2
11	1440 N	1365	-0-	-75	-0-	103	1	1262	2	Y	-0-	2
*12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	115	1	1402	2	Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		18,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	75	1	945	2	Y	-0-			3
02	980 N	789	-0-	-191	-0-	57	1	732	2	Y	-0-			3
03	899 N	594	-0-	-305	-0-	42	1	552	2	Y	-0-			3
04	990 N	601	-0-	-389	-0-	42	1	559	2	Y	-0-			3
05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	79	1	1007	2	Y	-0-			3
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	60	1	753	2	Y	1	1	8	3
						1	9							
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	61	1	751	2	Y	-0-	3	1	-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
09	810 N	357	-0-	-453	-0-	27	1	329	2	Y	1			1
						1	9							
10	806 N	349	-0-	-457	-0-	27	1	322	2	Y	-0-			1
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	99	1	1232	2	Y	1	1	8	1
						1	9							
*12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	70	1	848	2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		9,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003													TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424	
01	992 N	453	-0-	-539	-0-	31	1	422	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	412	-0-	412	-0-	30	1	382	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	622	-0-	622	1034	42	1	580	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	447	-0-	447	1481	31	1	416	2	Y	-0-			-0-
05	1908 X	427	-0-	-1481	-0-	31	1	396	2	Y	-0-			-0-
06	360 X	360	-0-	-0-	-0-	27	1	333	2	Y	-0-			-0-
07	620 X	458	-0-	-162	-0-	34	1	424	2	Y	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	409	2	Y	-0-			-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	33	1	398	2	Y	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	403	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	341	-0-	-124	-0-	26	1	315	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003													TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337	
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	122	1	1555	2	Y	5			8
						6	9							
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	128	1	1639	2	Y	2			10
						2	9							
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	133	1	1763	2	Y	-0-			10
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	124	1	1650	2	Y	-0-			10
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	135	1	1721	2	Y	1			11
						1	9							
06	1830 N	1827	-0-	-3	-0-	135	1	1692	2	Y	-0-			11
07	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	141	1	1740	2	Y	16			27
						18	9							
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	136	1	1723	2	Y	3	22	1	7
						3	9							
09	1830 N	1750	-0-	-80	-0-	133	1	1616	2	Y	1			8
						1	9							
10	1891 N	1794	-0-	-97	-0-	138	1	1653	2	Y	3			11
						3	9							
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	137	1	1682	2	Y	3			14
						3	9							
12	1798 N	1787	-0-	-11	-0-	136	1	1641	2	Y	9			23
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		21,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		43								

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	121	1	1520	2	Y	-0-		4
02		1540 N	1011	-0-	-529	-0-	74	1	937	2	Y	-0-		4
03		1612 N	1509	-0-	-103	-0-	106	1	1403	2	Y	-0-		4
04		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	116	1	1547	2	Y	-0-		4
05		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	111	1	1418	2	Y	4		8
							4	9						
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	113	1	1413	2	Y	-0-		8
07		1705 N	1558	-0-	-147	-0-	117	1	1439	2	Y	2		10
							2	9						
08		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	106	1	1336	2	Y	1	9 1	2
							1	9						
09		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	125	1	1510	2	Y	1		3
							1	9						
10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	116	1	1389	2	Y	-0-		3
11		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	103	1	1260	2	Y	-0-		3
*12		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	116	1	1405	2	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:			17,909			TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	75	1	937	2	Y	-0-		5
02		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	119	1	1511	2	Y	-0-		5
03		928 N	928	-0-	-0-	-0-	65	1	863	2	Y	-0-		5
04		947 N	947	-0-	-0-	-0-	66	1	881	2	Y	-0-		5
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	82	1	1047	2	Y	-0-		5
06		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	74	1	926	2	Y	-0-		5
07		881 N	881	-0-	-0-	-0-	66	1	804	2	Y	10		15
							11	9						
08		909 N	909	-0-	-0-	-0-	67	1	841	2	Y	1	1 8	15
							1	9						
09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	82	1	997	2	Y	-0-		15
10		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	109	1	1312	2	Y	-0-		15
11		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	106	1	1297	2	Y	-0-		15
*12		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	102	1	1234	2	Y	-0-		15
TOTAL GAS PROD:			13,675			TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	356	2	Y	-0-			19
02		588 N	536	-0-	-52	-0-	-0-	39	1	497	2	Y	-0-			19
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	555	2	Y	-0-			19
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	425	2	Y	-0-			19
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	Y	10			29
								11	9							
06		570 N	520	-0-	-50	-0-	-0-	38	1	482	2	Y	-0-	19	1	10
07		704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	651	2	Y	-0-			10
08		979 X	979	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	907	2	Y	-0-			10
09		806 X	806	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	742	2	Y	3	3	8	10
								3	9							
10		789 X	789	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	728	2	Y	-0-			10
11		960 X	551	-0-	-409	-0-	-0-	42	1	509	2	Y	-0-			10
*12		992 X	123	-0-	-869	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	4	3	8	11
								4	9							
TOTAL GAS PROD:			7,112			TOTAL CONDENSATE PROD:			17							

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430																
01		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1604	2	Y	-0-			3
02		960 X	960	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	891	2	Y	-0-			3
03		572 X	572	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	532	2	Y	-0-			3
04		1680 X	1598	-0-	-82	-0-	-0-	112	1	1486	2	Y	-0-			3
05		1736 X	1022	-0-	-714	-0-	-0-	75	1	947	2	Y	-0-			3
06		1680 X	1622	-0-	-58	-0-	-0-	119	1	1497	2	Y	5	5	8	3
								6	9							
07		1643 X	1440	-0-	-203	-0-	-0-	107	1	1326	2	Y	6	3	1	6
								7	9							
08		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1500	2	Y	14	3	8	17
								15	9							
09		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1715	2	Y	3			20
								3	9							
10		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1715	2	Y	-0-			20
11		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1525	2	Y	-0-			20
12		1922 X	1564	-0-	-358	-0-	-0-	120	1	1444	2	Y	-0-	8	1	12
TOTAL GAS PROD:			17,501			TOTAL CONDENSATE PROD:			28							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	154	1	1947	2	Y	-0-					25	
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	119	1	1525	2	Y	-0-					25	
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	134	1	1772	2	Y	-0-					25	
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	128	1	1694	2	Y	-0-					25	
05	1612 N	1524	-0-	-88	-0-	111	1	1413	2	Y	-0-					25	
06	1560 N	1468	-0-	-92	-0-	108	1	1360	2	Y	-0-					25	
07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	148	1	1820	2	Y	-0-					25	
08	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	164	1	2079	2	Y	1	1	8			25	
						1	9										
09	1470 N	503	-0-	-967	-0-	38	1	465	2	Y	-0-					25	
10	1953 N	1928	-0-	-25	-0-	148	1	1780	2	Y	-0-					25	
11	2070 N	1703	-0-	-367	-0-	128	1	1575	2	Y	-0-					25	
*12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	157	1	1896	2	Y	-0-					25	
TOTAL GAS PROD:		20,864															
TOTAL CONDENSATE PROD:											1						

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	Y	-0-					-0-	
02	700 X	609	-0-	-91	-0-	44	1	565	2	Y	-0-					-0-	
03	1209 X	735	-0-	-474	-0-	51	1	684	2	Y	-0-					-0-	
04	1170 X	674	-0-	-496	-0-	47	1	627	2	Y	-0-					-0-	
05	1209 X	663	-0-	-546	-0-	48	1	615	2	Y	-0-					-0-	
06	720 X	556	-0-	-164	-0-	41	1	515	2	Y	-0-					-0-	
07	744 X	629	-0-	-115	-0-	48	1	581	2	Y	-0-					-0-	
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	53	1	668	2	Y	-0-					-0-	
09	570 N	393	-0-	-177	-0-	30	1	363	2	Y	-0-					-0-	
10	853 N	853	-0-	-0-	-0-	66	1	787	2	Y	-0-					-0-	
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	62	1	754	2	Y	-0-					-0-	
*12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	53	1	646	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,980															
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-						

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	105	1	1290	2	Y	-0-					16	
02	1008 N	647	-0-	-361	-0-	48	1	599	2	Y	-0-					16	
03	1302 N	390	-0-	-912	-0-	27	1	363	2	Y	-0-					16	
04	1260 N	1130	-0-	-130	-0-	79	1	1051	2	Y	-0-					16	
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	73	1	930	2	Y	-0-					16	
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	74	1	926	2	Y	-0-					16	
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	110	1	1361	2	Y	-0-					16	
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	104	1	1312	2	Y	1	1	8			16	
						1	9										
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	106	1	1292	2	Y	-0-					16	
10	1457 N	1279	-0-	-178	-0-	99	1	1180	2	Y	-0-					16	
11	1380 N	941	-0-	-439	-0-	71	1	870	2	Y	-0-					16	
12	1457 N	750	-0-	-707	-0-	58	1	692	2	Y	-0-					16	
TOTAL GAS PROD:		12,821															
TOTAL CONDENSATE PROD:											1						

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
01		1240 N	1024	-0-	-216	-0-	75 1	949 2	Y		-0-			11		
02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	75 1	957 2	Y		-0-			11		
03		1116 N	1115	-0-	-1	-0-	78 1	1037 2	Y		-0-			11		
04		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	84 1	1115 2	Y		-0-			11		
05		1116 N	1111	-0-	-5	-0-	81 1	1030 2	Y		-0-			11		
06		1080 N	1060	-0-	-20	-0-	78 1	982 2	Y		-0-			11		
07		1147 N	1085	-0-	-62	-0-	81 1	1004 2	Y		-0-	11 1		-0-		
08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	67 1	845 2	Y		1	1 8		-0-		
							1 9									
09		961 N	961	-0-	-0-	-0-	73 1	888 2	Y		-0-			-0-		
10		992 N	971	-0-	-21	-0-	75 1	896 2	Y		-0-			-0-		
11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	77 1	950 2	Y		-0-			-0-		
*12		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	79 1	951 2	Y		-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			12,528											TOTAL CONDENSATE PROD:	1	

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003												TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274				
01		1860 N	1659	-0-	-201	-0-	121 1	1538 2	Y		-0-			47		
02		1344 N	1103	-0-	-241	-0-	80 1	1023 2	Y		-0-			47		
03		1488 N	967	-0-	-521	-0-	68 1	899 2	Y		-0-			47		
04		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	144 1	1913 2	Y		-0-			47		
05		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	110 1	1407 2	Y		-0-			47		
06		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	113 1	1415 2	Y		-0-			47		
07		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	117 1	1442 2	Y		-0-			47		
08		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	117 1	1478 2	Y		1	1 8		47		
							1 9									
09		1530 N	1527	-0-	-3	-0-	116 1	1411 2	Y		-0-			47		
10		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	121 1	1455 2	Y		29			76		
							32 9									
11		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	119 1	1460 2	Y		4	74 1		6		
							4 9									
*12		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	144 1	1734 2	Y		-0-			6		
TOTAL GAS PROD:			18,582											TOTAL CONDENSATE PROD:	34	

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429				
01		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	89 1	1123 2	Y		-0-			8		
02		1428 X	1000	-0-	-428	-0-	72 1	928 2	Y		-0-			8		
03		1178 N	1045	-0-	-133	-0-	74 1	971 2	Y		-0-			8		
04		1170 N	1081	-0-	-89	-0-	76 1	1005 2	Y		-0-			8		
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	86 1	1093 2	Y		-0-			8		
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	106 1	1336 2	Y		-0-			8		
07		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	92 1	1131 2	Y		-0-	8 1		-0-		
08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	87 1	1097 2	Y		1	1 8		-0-		
							1 9									
09		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	129 1	1567 2	Y		2			2		
							2 9									
10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	121 1	1447 2	Y		-0-			2		
11		1140 N	746	-0-	-394	-0-	55 1	681 2	Y		9			11		
							10 9									
*12		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	119 1	1435 2	Y		6			17		
							7 9									
TOTAL GAS PROD:			14,940											TOTAL CONDENSATE PROD:	18	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		822 N	822	-0-	-0-	-0-	60 1	762 2	Y	-0-			5
02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	46 1	595 2	Y	-0-			5
03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	57 1	759 2	Y	-0-			5
04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	56 1	747 2	Y	-0-			5
05		765 N	765	-0-	-0-	-0-	56 1	709 2	Y	-0-			5
06		753 N	753	-0-	-0-	-0-	56 1	697 2	Y	-0-			5
07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	55 1	681 2	Y	-0-			5
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	57 1	720 2	Y	1	1 8		5
							1 9						
09		774 N	774	-0-	-0-	-0-	59 1	715 2	Y	-0-			5
10		814 N	814	-0-	-0-	-0-	63 1	751 2	Y	-0-			5
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	62 1	767 2	Y	-0-			5
12		713 N	485	-0-	-228	-0-	37 1	448 2	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			9,016				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317			
01		1333 N	269	-0-	-1064	-0-	19 1	250 2	Y	-0-			8
02		T. A.	148	-0-	148	148	11 1	137 2	Y	-0-			8
03		T. A.	146	-0-	146	294	10 1	136 2	Y	-0-			8
04		T. A.	94	-0-	94	388	7 1	87 2	Y	-0-			8
05		898 X	510	-0-	-388	-0-	36 1	474 2	Y	-0-			8
06		130 X	130	-0-	-0-	-0-	10 1	120 2	Y	-0-			8
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	18 1	221 2	Y	-0-			8
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			8
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			8
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			1,536				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350			
01		713 X	668	-0-	-45	-0-	49 1	619 2	Y	-0-			1
02		616 X	592	-0-	-24	-0-	43 1	549 2	Y	-0-			1
03		1209 X	801	-0-	-408	-0-	55 1	746 2	Y	-0-			1
04		1170 X	804	-0-	-366	-0-	56 1	748 2	Y	-0-			1
05		1209 X	829	-0-	-380	-0-	61 1	768 2	Y	-0-			1
06		906 X	906	-0-	-0-	-0-	66 1	840 2	Y	-0-			1
07		892 X	892	-0-	-0-	-0-	66 1	826 2	Y	-0-			1
08		930 N	930	-0-	-0-	-0-	68 1	862 2	Y	-0-			1
09		900 N	829	-0-	-71	-0-	63 1	766 2	Y	-0-			1
10		899 N	607	-0-	-292	-0-	46 1	561 2	Y	-0-			1
11		900 N	822	-0-	-78	-0-	61 1	761 2	Y	-0-			1
12		868 N	804	-0-	-64	-0-	61 1	743 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			9,484				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	94	1	1186	2	Y	-0-			4
02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	81	1	1046	2	Y	14			18
							15	9							
03		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	89	1	1183	2	Y	-0-			18
04		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	86	1	1138	2	Y	1	17	1	2
							1	9							
05		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	89	1	1131	2	Y	-0-			2
06		1170 N	1148	-0-	-22	-0-	85	1	1063	2	Y	-0-			2
07		1209 N	1177	-0-	-32	-0-	88	1	1089	2	Y	-0-			2
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	95	1	1205	2	Y	10			12
							11	9							
09		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	108	1	1316	2	Y	7	17	1	2
							8	9							
10		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	110	1	1325	2	Y	-0-			2
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	104	1	1279	2	Y	-0-			2
*12		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	107	1	1293	2	Y	11			13
							12	9							
TOTAL GAS PROD:			15,437	TOTAL CONDENSATE PROD:			43								

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365															
01		1054 N	969	-0-	-85	-0-	71	1	898	2	Y	-0-			11
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	71	1	909	2	Y	-0-			11
03		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	78	1	1033	2	Y	-0-			11
04		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	75	1	992	2	Y	-0-			11
05		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	86	1	1091	2	Y	-0-			11
06		1080 N	795	-0-	-285	-0-	59	1	736	2	Y	-0-			11
07		1085 N	893	-0-	-192	-0-	67	1	826	2	Y	-0-	11	1	-0-
08		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	90	1	1135	2	Y	-0-			-0-
09		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	88	1	1075	2	Y	2			2
							2	9							
10		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	88	1	1056	2	Y	-0-			2
11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	54	1	658	2	Y	12			14
							13	9							
*12		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	83	1	1007	2	Y	13			27
							14	9							
TOTAL GAS PROD:			12,355	TOTAL CONDENSATE PROD:			27								

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890												
NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	199028	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9530	- 10327			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1488 X	511	-0-	-977	-0-	36 1	475 2	Y		-0-					-0-
02		896 N	390	-0-	-506	-0-	28 1	362 2	Y		-0-					-0-
03		682 N	362	-0-	-320	-0-	25 1	337 2	Y		-0-					-0-
04		480 N	479	-0-	-1	-0-	34 1	445 2	Y		-0-					-0-
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	34 1	427 2	Y		-0-					-0-
06		360 N	338	-0-	-22	-0-	25 1	313 2	Y		-0-					-0-
07		496 N	249	-0-	-247	-0-	19 1	230 2	Y		-0-					-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	11 1	146 2	Y		1	1	8			-0-
							1 9									
09		330 N	120	-0-	-210	-0-	9 1	111 2	Y		-0-					-0-
10		248 N	80	-0-	-168	-0-	6 1	74 2	Y		-0-					-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	17 1	201 2	Y		-0-					-0-
12		124 N	93	-0-	-31	-0-	7 1	86 2	Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,459				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

RUTH GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	199195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10586	PERF.	9526	- 10491			
01		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	209 1	2629 2	Y		-0-		15			
02		972 X	972	-0-	-0-	-0-	70 1	902 2	Y		-0-		15			
03		682 X	477	-0-	-205	-0-	33 1	444 2	Y		-0-		15			
04		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	78 1	1046 2	Y		-0-		15			
05		1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	77 1	978 2	Y		-0-		15			
06		952 X	952	-0-	-0-	-0-	70 1	881 2	Y		1	1	8	15		
							1 9									
07		959 X	959	-0-	-0-	-0-	72 1	887 2	Y		-0-		15			
08		1147 X	707	-0-	-440	-0-	52 1	653 2	Y		2	2	8	15		
							2 9									
09		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	77 1	935 2	Y		-0-		15			
10		961 N	887	-0-	-74	-0-	68 1	819 2	Y		-0-		15			
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	62 1	761 2	Y		-0-		15			
12		1054 N	879	-0-	-175	-0-	68 1	811 2	Y		-0-		15			
TOTAL GAS PROD:			12,685				TOTAL CONDENSATE PROD:				3					

MOSEER, L.E. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	199574	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9726	- 10215			
01		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	119 1	1502 2	Y		-0-		14			
02		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	107 1	1366 2	Y		-0-		14			
03		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	97 1	1293 2	Y		-0-		14			
04		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	82 1	1094 2	Y		-0-		14			
05		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	80 1	1024 2	Y		2	13	1	3		
							2 9									
06		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	78 1	981 2	Y		1	1	8	3		
							1 9									
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	65 1	807 2	Y		-0-		3			
08		794 N	794	-0-	-0-	-0-	58 1	735 2	Y		1	1	8	3		
							1 9									
09		1050 N	765	-0-	-285	-0-	58 1	707 2	Y		-0-		3			
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	67 1	809 2	Y		-0-		3			
11		998 N	998	-0-	-0-	-0-	75 1	923 2	Y		-0-		3			
*12		966 N	966	-0-	-0-	-0-	74 1	892 2	Y		-0-		3			
TOTAL GAS PROD:			13,097				TOTAL CONDENSATE PROD:				4					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
DOUGLASS GU 2		WELL #:		5	RRCID ->	200162	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9427	-	9865
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	6	-0-	6	6	2			Y	-0-			12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-			12
03		14B2 EXT	84	-0-	84	90	1	78	2	Y	-0-			12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90				Y	-0-			12
05		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			12
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			90											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	200237	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9338	-	10160
01		1891 N	1801	-0-	-90	-0-	131	1	1670	2	Y	-0-		5
02		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	126	1	1613	2	Y	-0-		5
03		1798 N	1780	-0-	-18	-0-	125	1	1655	2	Y	-0-		5
04		1740 N	1716	-0-	-24	-0-	120	1	1588	2	Y	7		12
							8	9						
05		1798 N	1661	-0-	-137	-0-	121	1	1539	2	Y	1	11	2
							1	9						
06		1710 N	1632	-0-	-78	-0-	120	1	1511	2	Y	1	1	2
							1	9						
07		1736 N	796	-0-	-940	-0-	59	1	737	2	Y	-0-		2
08		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	124	1	1574	2	Y	1	1	2
							1	9						
09		1620 N	1261	-0-	-359	-0-	96	1	1165	2	Y	-0-		2
10		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	124	1	1489	2	Y	-0-		2
11		1650 N	1419	-0-	-231	-0-	107	1	1312	2	Y	-0-		2
*12		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	108	1	1308	2	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			18,533											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			10

NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	200985	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	9402	-	10270	
01		2232 N	1217	-0-	-1015	-0-	87	1	1130	2	Y	-0-		-0-	
02		1512 N	1147	-0-	-365	-0-	83	1	1064	2	Y	-0-		-0-	
03		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	118	1	1563	2	Y	-0-		-0-	
04		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	136	1	1802	2	Y	-0-		-0-	
05		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	133	1	1703	2	Y	-0-		-0-	
06		1620 N	1230	-0-	-390	-0-	91	1	1139	2	Y	-0-		-0-	
07		1674 N	1171	-0-	-503	-0-	88	1	1083	2	Y	-0-		-0-	
08		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	141	1	1782	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
09		1230 N	490	-0-	-740	-0-	37	1	453	2	Y	-0-		-0-	
10		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	134	1	1602	2	Y	-0-		-0-	
11		1620 N	1321	-0-	-299	-0-	100	1	1221	2	Y	-0-		-0-	
*12		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	118	1	1421	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,231												
											TOTAL CONDENSATE PROD:			2	

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	201345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	9552	-	10542
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1550 N	1425	-0-	-125	-0-	104 1	1321 2	Y	-0-				-0-
02		1288 N	1161	-0-	-127	-0-	84 1	1077 2	Y	-0-				-0-
03		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	104 1	1375 2	Y	-0-				-0-
04		1380 N	1207	-0-	-173	-0-	84 1	1123 2	Y	-0-				-0-
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	100 1	1275 2	Y	-0-				-0-
06		1380 N	796	-0-	-584	-0-	59 1	737 2	Y	-0-				-0-
07		1240 N	892	-0-	-348	-0-	67 1	825 2	Y	-0-				-0-
08		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	114 1	1440 2	Y	-0-				-0-
09		810 N	282	-0-	-528	-0-	21 1	261 2	Y	-0-				-0-
10		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	126 1	1516 2	Y	-0-				-0-
11		1440 N	1284	-0-	-156	-0-	97 1	1187 2	Y	-0-				-0-
*12		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	89 1	1068 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOUGLASS GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	201568	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10396	PERF.	9484	-	10276
01		1798 N	1360	-0-	-438	-0-	98 1	1262 2	Y	-0-				4
02		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	118 1	1514 2	Y	-0-				4
03		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	122 1	1617 2	Y	-0-				4
04		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	112 1	1493 2	Y	-0-				4
05		1767 N	1486	-0-	-281	-0-	108 1	1378 2	Y	-0-				4
06		1680 N	1563	-0-	-117	-0-	115 1	1448 2	Y	-0-				4
07		1643 N	1610	-0-	-33	-0-	121 1	1489 2	Y	-0-				4
08		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	117 1	1484 2	Y	-0-				4
09		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	116 1	1401 2	Y	-0-				4
10		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	128 1	1537 2	Y	-0-				4
11		1500 N	1449	-0-	-51	-0-	109 1	1340 2	Y	-0-				4
12		1550 N	1445	-0-	-105	-0-	111 1	1334 2	Y	-0-				4
TOTAL GAS PROD:		18,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		25	RRCID ->	201711	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9352	-	9746
01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	74 1	911 2	Y	1				4
02		1120 N	715	-0-	-405	-0-	1 9	51 1	Y	-0-				4
03		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	99 1	1315 2	Y	-0-				4
04		1020 N	979	-0-	-41	-0-	69 1	910 2	Y	-0-				4
05		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	163 1	2078 2	Y	-0-				4
06		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	157 1	1968 2	Y	-0-				4
07		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	163 1	2013 2	Y	-0-				4
08		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	153 1	1940 2	Y	1	1 8			4
09		2130 N	1453	-0-	-677	-0-	1 9	111 1	Y	-0-				4
10		2170 N	1695	-0-	-475	-0-	130 1	1565 2	Y	-0-				4
11		2040 N	985	-0-	-1055	-0-	74 1	911 2	Y	-0-				4
*12		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	125 1	1507 2	Y	-0-				4
TOTAL GAS PROD:		18,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	894	-0-	-67	-0-	64	1	821	2	Y	8			10
						9	9							
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	66	1	844	2	Y	2			12
						2	9							
03	992 N	982	-0-	-10	-0-	69	1	912	2	Y	1			13
						1	9							
04	870 N	855	-0-	-15	-0-	60	1	795	2	Y	-0-			13
05	961 N	940	-0-	-21	-0-	68	1	872	2	Y	-0-			13
06	930 N	870	-0-	-60	-0-	64	1	806	2	Y	-0-			13
07	868 N	828	-0-	-40	-0-	62	1	766	2	Y	-0-	13	1	-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	61	1	774	2	Y	-0-			-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	762	2	Y	-0-			-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	66	1	788	2	Y	-0-			-0-
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	70	1	852	2	Y	-0-			-0-
*12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	68	1	818	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

01	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	83	1	1077	2	Y	-0-			4
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	81	1	1033	2	Y	-0-			4
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	93	1	1231	2	Y	-0-			4
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	84	1	1120	2	Y	-0-			4
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	86	1	1103	2	Y	-0-			4
06	1110 N	982	-0-	-128	-0-	72	1	909	2	Y	1	1	8	4
						1	9							
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	89	1	1097	2	Y	-0-			4
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	89	1	1126	2	Y	-0-			4
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	96	1	1170	2	Y	-0-			4
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	98	1	1171	2	Y	-0-			4
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	93	1	1143	2	Y	-0-			4
12	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	96	1	1163	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 14,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	86	1	1094	2	Y	-0-			44
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	86	1	1105	2	Y	-0-			44
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	99	1	1312	2	Y	-0-			44
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	88	1	1161	2	Y	-0-			44
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	86	1	1107	2	Y	-0-			44
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	90	1	1130	2	Y	-0-			44
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	92	1	1134	2	Y	-0-			44
08	1209 N	1039	-0-	-170	-0-	76	1	962	2	Y	1	1	8	44
						1	9							
09	1230 N	890	-0-	-340	-0-	68	1	822	2	Y	-0-			44
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	101	1	1215	2	Y	-0-			44
11	1020 N	980	-0-	-40	-0-	74	1	906	2	Y	-0-	44	1	-0-
*12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	77	1	930	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899 N	60	-0-	-839	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					26
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					26
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					26
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	45	1	549	2	Y	-0-					26
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	67	1	851	2	Y	-0-					26
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					26
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					26
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
TOTAL GAS PROD:		1,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	55	1	731	2	Y	-0-					1
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	Y	-0-					1
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	649	2	Y	-0-					1
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	125	1	1644	2	Y	-0-					3
						2	9									
05	3100 N	3287	-0-	187	187	239	1	3048	2	Y	-0-					3
06	2716 N	2529	-0-	-187	-0-	186	1	2336	2	Y	6	6	8			3
						7	9									
07	2790 X	2273	-0-	-517	-0-	170	1	2099	2	Y	4					7
						4	9									
08	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	155	1	1959	2	Y	4	4	8			7
						4	9									
09	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	148	1	1797	2	Y	-0-					7
10	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	147	1	1760	2	Y	-0-					7
11	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	138	1	1696	2	Y	1	1	8			7
						1	9									
*12	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	134	1	1613	2	Y	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		21,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		17										

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2077 N	1869	-0-	-208	-0-	137 1	1728 2	Y	4		33
02		1820 N	1644	-0-	-176	-0-	118 1	1508 2	Y	16		49
03		1984 N	1800	-0-	-184	-0-	127 1	1673 2	Y	-0-		49
04		1800 N	1740	-0-	-60	-0-	122 1	1618 2	Y	-0-		49
05		1736 N	1586	-0-	-150	-0-	115 1	1468 2	Y	3		52
06		1740 N	1532	-0-	-208	-0-	113 1	1417 2	Y	2	1 8	53
07		1767 N	1720	-0-	-47	-0-	129 1	1591 2	Y	-0-	48 1	5
08		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	127 1	1600 2	Y	1	1 8	5
09		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	135 1	1640 2	Y	5		10
10		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	146 1	1747 2	Y	-0-		10
11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	131 1	1604 2	Y	-0-		10
12		1767 N	1675	-0-	-92	-0-	128 1	1545 2	Y	2		12
			TOTAL GAS PROD:			20,703	TOTAL CONDENSATE PROD:			33		

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412												
01		2077 N	1885	-0-	-192	-0-	137 1	1748 2	Y	-0-		16
02		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	126 1	1610 2	Y	-0-		16
03		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	131 1	1740 2	Y	-0-		16
04		1770 N	1687	-0-	-83	-0-	118 1	1569 2	Y	-0-		16
05		1829 N	1742	-0-	-87	-0-	127 1	1615 2	Y	-0-		16
06		1770 N	1568	-0-	-202	-0-	116 1	1452 2	Y	-0-		16
07		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	134 1	1654 2	Y	-0-		16
08		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	130 1	1650 2	Y	1	1 8	16
09		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	125 1	1520 2	Y	7		23
10		1798 N	1714	-0-	-84	-0-	129 1	1544 2	Y	37		60
11		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	136 1	1660 2	Y	-0-		60
*12		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	141 1	1696 2	Y	-0-		60
			TOTAL GAS PROD:			21,058	TOTAL CONDENSATE PROD:			45		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	73	1	958	2	Y	9		11
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	10	9	801	2	Y	1		12
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	60	1	800	2	Y	-0-		12
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	58	1	767	2	Y	-0-		12
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	80	1	1018	2	Y	-0-		12
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	95	1	1200	2	Y	-0-		12
07	775 N	732	-0-	-43	-0-	55	1	677	2	Y	-0-	12 1	-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	56	1	710	2	Y	-0-		-0-
09	1140 N	714	-0-	-426	-0-	54	1	660	2	Y	-0-		-0-
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	57	1	679	2	Y	-0-		-0-
11	750 N	673	-0-	-77	-0-	51	1	622	2	Y	-0-		-0-
*12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	57	1	689	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1271	-0-	-465	-0-	91	1	1177	2	Y	3		44
02	1680 N	1289	-0-	-391	-0-	3	9	1196	2	Y	-0-		44
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	122	1	1621	2	Y	-0-		44
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	107	1	1412	2	Y	-0-	40 1	4
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	110	1	1403	2	Y	-0-		4
06	1680 N	1432	-0-	-248	-0-	105	1	1326	2	Y	1	1 8	4
07	1550 N	955	-0-	-595	-0-	70	1	868	2	Y	15		19
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	17	9	1349	2	Y	1	1 8	19
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	108	1	1313	2	Y	-0-		19
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	142	1	1709	2	Y	-0-		19
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	139	1	1704	2	Y	-0-		19
*12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	146	1	1762	2	Y	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		18,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	84	-0-	-133	-0-	6	1	78	2	Y	-0-	1
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	Y	-0-	1
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	Y	-0-	1
04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	511	2	Y	-0-	1
05		3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	217	1	2822	2	Y	-0-	1
06		3000 N	4360	-0-	1360	1360	321	1	4037	2	Y	2	1
							2	9					
07		3100 N	2956	-0-	-144	1216	221	1	2735	2	Y	-0-	1
08		4155 X	2939	-0-	-1216	-0-	215	1	2722	2	Y	2	1
							2	9					
09		4380 X	2539	-0-	-1841	-0-	193	1	2346	2	Y	-0-	1
10		4526 X	2541	-0-	-1985	-0-	196	1	2345	2	Y	-0-	1
11		4350 X	2060	-0-	-2290	-0-	155	1	1904	2	Y	1	1
							1	9				1	8
12		2945 X	2405	-0-	-540	-0-	184	1	2221	2	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			24,025	TOTAL CONDENSATE PROD:						5			

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370													
01		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	153	1	1902	2	Y	-0-	5
02		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	152	1	1957	2	Y	-0-	5
03		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	159	1	2101	2	Y	-0-	5
04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	91	1	1216	2	Y	-0-	5
05		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	130	1	1671	2	Y	-0-	5
06		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	146	1	1836	2	Y	-0-	5
07		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	155	1	1914	2	Y	10	15
							11	9					
08		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	148	1	1876	2	Y	-0-	15
09		1980 N	1876	-0-	-104	-0-	143	1	1733	2	Y	-0-	15
10		2077 N	2067	-0-	-10	-0-	159	1	1908	2	Y	-0-	15
11		1950 N	1899	-0-	-51	-0-	143	1	1756	2	Y	-0-	15
12		1953 N	1483	-0-	-470	-0-	113	1	1370	2	Y	-0-	15
TOTAL GAS PROD:			22,943	TOTAL CONDENSATE PROD:						10			

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387													
01		472	-0-	-0-	-472	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
WEAVER GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	205305	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9283 - 10186		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3782 X	1954	-0-	-1828	-0-	143	1	1811	2	Y	-0-		1	
02	3416 X	1810	-0-	-1606	-0-	131	1	1679	2	Y	-0-		1	
03	3782 X	1932	-0-	-1850	-0-	136	1	1796	2	Y	-0-		1	
04	3240 X	2818	-0-	-422	-0-	197	1	2612	2	Y	8		9	
						9	9							
05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	194	1	2475	2	Y	-0-	7 1	2	
06	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	186	1	2335	2	Y	1	1 8	2	
						1	9							
07	2883 X	1174	-0-	-1709	-0-	87	1	1087	2	Y	-0-		2	
08	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	211	1	2668	2	Y	2	2 8	2	
						2	9							
09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	180	1	2187	2	Y	-0-		2	
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	165	1	1975	2	Y	-0-		2	
11	2280 N	1954	-0-	-326	-0-	147	1	1806	2	Y	1	1 8	2	
						1	9							
12	2356 N	1439	-0-	-917	-0-	110	1	1329	2	Y	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:		25,660		TOTAL CONDENSATE PROD:								12		

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		31	RRCID ->	205679	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9592 - 10345		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2573 X	1786	-0-	-787	-0-	135	1	1647	2	Y	4		5	
						4	9							
02	2016 X	1671	-0-	-345	-0-	121	1	1549	2	Y	1		6	
						1	9							
03	2170 X	1948	-0-	-222	-0-	137	1	1808	2	Y	3		9	
						3	9							
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	124	1	1640	2	Y	4		13	
						4	9							
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	125	1	1595	2	Y	3		16	
						3	9							
06	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	122	1	1527	2	Y	1	1 8	16	
						1	9							
07	1736 N	1630	-0-	-106	-0-	122	1	1507	2	Y	1	15 1	2	
						1	9							
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	131	1	1661	2	Y	2	2 8	2	
						2	9							
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	170	1	2065	2	Y	-0-		2	
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	173	1	2081	2	Y	-0-		2	
11	1740 N	1734	-0-	-6	-0-	132	1	1602	2	Y	-0-		2	
12	1829 N	1325	-0-	-504	-0-	102	1	1223	2	Y	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:		21,518		TOTAL CONDENSATE PROD:								19		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	59 1	768 2	Y	-0-			19
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	Y	-0-			19
03	341 N	16	-0-	-325	-0-	1 1	14 2	Y	1			20
						1 9						
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			20
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	123 1	1576 2	Y	-0-			20
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	131 1	1650 2	Y	1	1 8		20
						1 9						
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	126 1	1550 2	Y	-0-	20 1		-0-
08	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	122 1	1550 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
09	1770 N	1522	-0-	-248	-0-	116 1	1403 2	Y	3			3
						3 9						
10	1674 N	1537	-0-	-137	-0-	117 1	1406 2	Y	13			16
						14 9						
11	1620 N	993	-0-	-627	-0-	74 1	915 2	Y	4	1 8		19
						4 9						
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-	15 1		4
TOTAL GAS PROD:		11,766				TOTAL CONDENSATE PROD:		24				

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

01	3348 X	2047	-0-	-1301	-0-	150 1	1897 2	Y	-0-			23
02	3136 X	1734	-0-	-1402	-0-	125 1	1609 2	Y	-0-			23
03	3472 X	1751	-0-	-1721	-0-	123 1	1628 2	Y	-0-			23
04	3360 X	1429	-0-	-1931	-0-	100 1	1329 2	Y	-0-			23
05	2852 X	1429	-0-	-1423	-0-	104 1	1325 2	Y	-0-			23
06	1980 X	1231	-0-	-749	-0-	91 1	1140 2	Y	-0-			23
07	1798 X	1135	-0-	-663	-0-	85 1	1050 2	Y	-0-			23
08	1426 N	1077	-0-	-349	-0-	79 1	997 2	Y	1	1 8		23
						1 9						
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	111 1	1355 2	Y	-0-			23
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	126 1	1524 2	Y	30			53
						33 9						
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	130 1	1590 2	Y	5	51 1	1 8	6
						6 9						
*12	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	192 1	2318 2	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		19,218				TOTAL CONDENSATE PROD:		36				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																		
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	99	1	1265	2	Y	8					10		
02	1288 N	738	-0-	-550	-0-	53	1	683	2	Y	2					12		
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	128	1	1704	2	Y	2					14		
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	115	1	1528	2	Y	5					19		
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	125	1	1590	2	Y	2					21		
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	115	1	1445	2	Y	1	1	8			21		
07	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	103	1	1270	2	Y	2	21	1			2		
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	103	1	1301	2	Y	2	1	8			3		
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	109	1	1325	2	Y	-0-					3		
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	128	1	1538	2	Y	-0-					3		
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	115	1	1410	2	Y	-0-					3		
*12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	117	1	1406	2	Y	-0-					3		
TOTAL GAS PROD:		17,801											TOTAL CONDENSATE PROD:		24			

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376																		
01	1798 N	1660	-0-	-138	-0-	122	1	1538	2	Y	-0-					16		
02	1568 N	1516	-0-	-52	-0-	110	1	1406	2	Y	-0-					16		
03	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	117	1	1553	2	Y	-0-					16		
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	110	1	1458	2	Y	-0-					16		
05	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	107	1	1372	2	Y	-0-					16		
06	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	114	1	1429	2	Y	-0-					16		
07	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	117	1	1442	2	Y	-0-					16		
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	115	1	1452	2	Y	1	16	1	1	8	-0-		
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	122	1	1474	2	Y	-0-					-0-		
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	130	1	1557	2	Y	-0-					-0-		
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	117	1	1431	2	Y	-0-					-0-		
12	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	121	1	1462	2	Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		18,977											TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	1547	-0-	-1987	-0-	117	1	1430	2	Y	-0-					1
02	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	170	1	2223	2	Y	1					2
						1	9									
03	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	105	1	1385	2	Y	17					19
						19	9									
04	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	110	1	1464	2	Y	4					23
						4	9									
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	118	1	1499	2	Y	1					24
						1	9									
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	115	1	1440	2	Y	-0-					24
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	122	1	1508	2	Y	-0-	24	1			-0-
08	1612 N	1472	-0-	-140	-0-	108	1	1363	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	1560 N	1495	-0-	-65	-0-	114	1	1381	2	Y	-0-					-0-
10	1612 N	1507	-0-	-105	-0-	116	1	1391	2	Y	-0-					-0-
11	1410 N	1256	-0-	-154	-0-	95	1	1161	2	Y	-0-					-0-
12	1550 N	1282	-0-	-268	-0-	98	1	1176	2	Y	7					7
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537																
01	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	81	1	1083	2	Y	4					10
						4	9									
02	784 N	93	-0-	-691	-0-	7	1	84	2	Y	2					12
						2	9									
03	775 N	91	-0-	-684	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					12
04	1140 N	4	-0-	-1136	-0-	4	2			Y	-0-					12
05	3100 N	3113	-0-	13	13	226	1	2886	2	Y	1					13
						1	9									
06	2013 N	2000	-0-	-13	-0-	147	1	1850	2	Y	3	2	8			14
						3	9									
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	127	1	1566	2	Y	-0-	12	1			2
08	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	109	1	1377	2	Y	2	2	8			2
						2	9									
09	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	148	1	1796	2	Y	5					7
						6	9									
10	1953 X	1404	-0-	-549	-0-	108	1	1296	2	Y	-0-					7
11	1440 N	1191	-0-	-249	-0-	90	1	1101	2	Y	-0-					7
12	1953 N	226	-0-	-1727	-0-	17	1	209	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 14,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1085 X	856	-0-	-229	-0-	65	1	791	2	Y	-0-			8
02	1260 X	648	-0-	-612	-0-	47	1	601	2	Y	-0-			8
03	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	76	1	1007	2	Y	-0-			8
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	73	1	967	2	Y	-0-			8
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	76	1	964	2	Y	-0-			8
06	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	74	1	926	2	Y	1	1	8	8
						1	9							
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	79	1	977	2	Y	41	20	1	29
						45	9							
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	74	1	931	2	Y	6	1	8	34
						7	9							
09	990 N	971	-0-	-19	-0-	74	1	895	2	Y	2			36
						2	9							
10	1116 N	970	-0-	-146	-0-	75	1	895	2	Y	-0-			36
11	990 N	834	-0-	-156	-0-	63	1	765	2	Y	5	1	8	40
						6	9							
12	992 N	871	-0-	-121	-0-	67	1	804	2	Y	-0-	18	1	22
TOTAL GAS PROD:		11,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		55								

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625	
01	1705 N	1517	-0-	-188	-0-	109	1	1408	2	Y	-0-			-0-
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	101	1	1291	2	Y	-0-			-0-
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	107	1	1424	2	Y	-0-			-0-
04	1470 N	838	-0-	-632	-0-	59	1	779	2	Y	-0-			-0-
05	1426 N	411	-0-	-1015	-0-	30	1	381	2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	781	-0-	-689	-0-	58	1	723	2	Y	-0-			-0-
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	94	1	1160	2	Y	-0-			-0-
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	134	1	1698	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
09	780 N	328	-0-	-452	-0-	24	1	304	2	Y	-0-			-0-
10	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	129	1	1551	2	Y	-0-			-0-
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	123	1	1505	2	Y	-0-			-0-
*12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	99	1	1203	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005													TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558	
01	1767 N	1512	-0-	-255	-0-	109	1	1403	2	Y	-0-			11
02	1540 N	1147	-0-	-393	-0-	83	1	1064	2	Y	-0-			11
03	1643 N	1598	-0-	-45	-0-	112	1	1486	2	Y	-0-			11
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	103	1	1377	2	Y	-0-			11
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	90	1	1143	2	Y	-0-			11
06	1530 N	1095	-0-	-435	-0-	81	1	1014	2	Y	-0-			11
07	1488 N	883	-0-	-605	-0-	66	1	817	2	Y	-0-			11
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	102	1	1285	2	Y	-0-			11
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	103	1	1244	2	Y	-0-			11
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	88	1	1054	2	Y	-0-			11
11	1350 N	961	-0-	-389	-0-	73	1	888	2	Y	-0-			11
12	1395 N	1075	-0-	-320	-0-	82	1	993	2	Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		14,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 8		RRCID -> 210071		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOUGLASS GU 2		WELL #: 6		RRCID -> 210074		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356								
01	1054 N	892	-0-	-162	-0-	65	1	827	2	Y	-0-					13
02	952 N	756	-0-	-196	-0-	55	1	701	2	Y	-0-					13
03	1054 N	782	-0-	-272	-0-	55	1	727	2	Y	-0-					13
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	2	Y	-0-					13
05	837 N	822	-0-	-15	-0-	60	1	762	2	Y	-0-					13
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	64	1	798	2	Y	-0-					13
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	60	1	738	2	Y	-0-					13
08	837 N	742	-0-	-95	-0-	54	1	688	2	Y	-0-					13
09	870 N	853	-0-	-17	-0-	65	1	788	2	Y	-0-					13
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	73	1	880	2	Y	-0-					13
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	55	1	673	2	Y	-0-					13
12	868 N	674	-0-	-194	-0-	52	1	622	2	Y	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		9,579				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KAY, GINGER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 210075		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374						
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	87	1	1108	2	Y	-0-					11
02	1148 N	1056	-0-	-92	-0-	76	1	969	2	Y	10					21
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	83	1	1100	2	Y	-0-					21
04	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	76	1	1014	2	Y	-0-	18	1			3
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	86	1	1097	2	Y	-0-					3
06	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	82	1	1032	2	Y	-0-					3
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	84	1	1037	2	Y	-0-					3
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	86	1	1091	2	Y	1	1	8			3
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	85	1	1026	2	Y	-0-					3
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	87	1	1045	2	Y	18					21
11	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	82	1	1001	2	Y	-0-					21
12	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	83	1	995	2	Y	-0-					21
TOTAL GAS PROD:		13,544				TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	2061	-0-	-1907	-0-	155	1	1906	2	Y	-0-					1
02	2436 X	1605	-0-	-831	-0-	117	1	1487	2	Y	1					2
							1									
03	2697 X	863	-0-	-1834	-0-	61	1	802	2	Y	-0-					2
04	2520 X	824	-0-	-1696	-0-	58	1	766	2	Y	-0-					2
05	2356 X	1073	-0-	-1283	-0-	78	1	995	2	Y	-0-					2
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	75	1	948	2	Y	2	1	8			3
							2									
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	72	1	883	2	Y	3	3	1			3
							3									
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	85	1	1072	2	Y	2	2	8			3
							2									
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	82	1	990	2	Y	-0-					3
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	81	1	967	2	Y	-0-					3
11	1110 N	703	-0-	-407	-0-	53	1	650	2	Y	-0-					3
12	1116 N	332	-0-	-784	-0-	25	1	299	2	Y	7					10
							8									
							9									
TOTAL GAS PROD:		12,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283						
01	3038 X	2603	-0-	-435	-0-	191	1	2412	2	Y	-0-					16
02	2744 X	2638	-0-	-106	-0-	191	1	2447	2	Y	-0-					16
03	2976 X	2933	-0-	-43	-0-	206	1	2727	2	Y	-0-					16
04	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	192	1	2553	2	Y	-0-					16
05	2883 N	2867	-0-	-16	-0-	208	1	2659	2	Y	-0-					16
06	2820 N	2471	-0-	-349	-0-	182	1	2289	2	Y	-0-					16
07	2821 N	2594	-0-	-227	-0-	194	1	2400	2	Y	-0-					16
08	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	194	1	2457	2	Y	1	1	8			16
							1									
09	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	200	1	2422	2	Y	7					23
							8									
10	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	220	1	2644	2	Y	37					60
							41									
11	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	210	1	2578	2	Y	-0-					60
*12	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	206	1	2488	2	Y	-0-					60
TOTAL GAS PROD:		32,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		45										

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3286 X	3264	-0-	-22	-0-	239 1	3025 2	Y	-0-			4
02		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	225 1	2888 2	Y	-0-			4
03		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	237 1	3144 2	Y	-0-			4
04		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	222 1	2950 2	Y	-0-			4
05		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	255 1	3255 2	Y	4			8
							4 9						
06		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	248 1	3116 2	Y	-0-			8
07		3286 X	3115	-0-	-171	-0-	233 1	2880 2	Y	2			10
							2 9						
08		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	220 1	2781 2	Y	2	9 1	1 8	2
							2 9						
09		3390 X	2883	-0-	-507	-0-	220 1	2662 2	Y	1			3
							1 9						
10		3503 X	2987	-0-	-516	-0-	230 1	2757 2	Y	-0-			3
11		3360 X	3039	-0-	-321	-0-	229 1	2810 2	Y	-0-			3
12		3100 X	2922	-0-	-178	-0-	224 1	2698 2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			37,757			TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529			
01		1767 N	1618	-0-	-149	-0-	118 1	1500 2	Y	-0-			30
02		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	116 1	1489 2	Y	-0-			30
03		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	110 1	1464 2	Y	-0-			30
04		1500 N	1482	-0-	-18	-0-	104 1	1378 2	Y	-0-			30
05		1550 N	1528	-0-	-22	-0-	111 1	1417 2	Y	-0-			30
06		1500 N	1472	-0-	-28	-0-	109 1	1363 2	Y	-0-			30
07		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	116 1	1427 2	Y	69	72 1		27
							76 9						
08		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	108 1	1369 2	Y	2	1 8		28
							2 9						
09		1470 N	1399	-0-	-71	-0-	107 1	1292 2	Y	-0-			28
10		1612 N	1536	-0-	-76	-0-	117 1	1404 2	Y	14			42
							15 9						
11		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	117 1	1431 2	Y	3			45
							3 9						
*12		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	122 1	1476 2	Y	-0-	41 1		4
TOTAL GAS PROD:			18,461			TOTAL CONDENSATE PROD:			88				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1488 N	1455	-0-	-33	-0-	106	1	1349	2	Y	11
02		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	98	1	1257	2	Y	11
03		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	105	1	1387	2	Y	11
04		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	100	1	1329	2	Y	11
05		1488 N	1477	-0-	-11	-0-	107	1	1370	2	Y	11
06		1440 N	1381	-0-	-59	-0-	102	1	1278	2	Y	11
							1	9				
07		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	108	1	1334	2	Y	29
							45	9				
08		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	106	1	1345	2	Y	34
							7	9				
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	106	1	1284	2	Y	36
							2	9				
10		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	109	1	1304	2	Y	36
11		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	106	1	1297	2	Y	45
							10	9				
*12		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	109	1	1318	2	Y	33
							7	9				
TOTAL GAS PROD:			17,186			TOTAL CONDENSATE PROD:			65			

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416												
01		775 N	365	-0-	-410	-0-	27	1	338	2	Y	26
02		560 N	286	-0-	-274	-0-	20	1	266	2	Y	26
03		589 N	509	-0-	-80	-0-	36	1	473	2	Y	26
04		360 N	68	-0-	-292	-0-	5	1	63	2	Y	26
05		310 N	56	-0-	-254	-0-	4	1	52	2	Y	26
06		480 N	50	-0-	-430	-0-	4	1	46	2	Y	26
07		62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	Y	26
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	26
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	26
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	26
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	26
*12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	26
TOTAL GAS PROD:			1,667			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 9		RRCID -> 212463		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	159	1	2013	2	Y	-0-			11
02	2072 N	1810	-0-	-262	-0-	131	1	1679	2	Y	-0-			11
03	2170 N	1872	-0-	-298	-0-	131	1	1741	2	Y	-0-			11
04	2100 N	1775	-0-	-325	-0-	125	1	1650	2	Y	-0-			11
05	1984 N	1853	-0-	-131	-0-	135	1	1718	2	Y	-0-			11
06	1800 N	1763	-0-	-37	-0-	130	1	1632	2	Y	1	1	8	11
						1	9							
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	139	1	1711	2	Y	41	23	1	29
						45	9							
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	133	1	1682	2	Y	7	2	8	34
						8	9							
09	1770 N	1729	-0-	-41	-0-	131	1	1594	2	Y	4			38
						4	9							
10	1891 N	1768	-0-	-123	-0-	136	1	1632	2	Y	-0-			38
11	1770 N	1726	-0-	-44	-0-	129	1	1582	2	Y	14			52
						15	9							
12	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	135	1	1628	2	Y	13	18	1	47
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		21,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		80								

FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 213024		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142				
01	1953 N	1758	-0-	-195	-0-	129	1	1629	2	Y	-0-			4
02	1680 N	1419	-0-	-261	-0-	102	1	1302	2	Y	14			18
						15	9							
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	128	1	1700	2	Y	-0-			18
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	122	1	1619	2	Y	1	17	1	2
						1	9							
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	131	1	1668	2	Y	-0-			2
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	132	1	1655	2	Y	-0-			2
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	140	1	1729	2	Y	-0-			2
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	136	1	1722	2	Y	10			12
						11	9							
09	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	134	1	1629	2	Y	7	17	1	2
						8	9							
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	140	1	1680	2	Y	-0-			2
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	133	1	1628	2	Y	-0-			2
*12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	137	1	1648	2	Y	11			13
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		21,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		43								

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	2440	-0-	-40	-0-	177	1	2244	2	Y	17		17
02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	161	1	2066	2	Y	-0-		17
03	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	174	1	2307	2	Y	-0-		17
04	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	173	1	2303	2	Y	-0-		17
05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	182	1	2320	2	Y	8	23 1	2
06	2400 N	2385	-0-	-15	-0-	176	1	2208	2	Y	1	1 8	2
07	2511 N	2395	-0-	-116	-0-	180	1	2215	2	Y	-0-		2
08	2449 N	2389	-0-	-60	-0-	175	1	2212	2	Y	2	2 8	2
09	2370 N	2305	-0-	-65	-0-	176	1	2129	2	Y	-0-		2
10	2387 N	2263	-0-	-124	-0-	174	1	2089	2	Y	-0-		2
11	2310 N	2070	-0-	-240	-0-	156	1	1914	2	Y	-0-		2
12	2387 N	2177	-0-	-210	-0-	166	1	1997	2	Y	13		15
						14	9						
TOTAL GAS PROD:		28,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		41							

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411			
01	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	145	1	1810	2	Y	-0-		14
02	1988 X	1894	-0-	-94	-0-	137	1	1757	2	Y	-0-		14
03	2201 X	2089	-0-	-112	-0-	145	1	1925	2	Y	17		31
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	141	1	1877	2	Y	4		35
05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	147	1	1875	2	Y	1		36
06	2010 N	1744	-0-	-266	-0-	129	1	1614	2	Y	1	1 8	36
07	2046 N	2039	-0-	-7	-0-	153	1	1883	2	Y	3	36 1	3
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	147	1	1860	2	Y	1	1 8	3
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	147	1	1784	2	Y	-0-		3
10	2046 N	1749	-0-	-297	-0-	135	1	1614	2	Y	-0-		3
11	1950 N	1842	-0-	-108	-0-	139	1	1703	2	Y	-0-		3
12	1984 N	1617	-0-	-367	-0-	123	1	1486	2	Y	7		10
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		22,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1495	-0-	-86	-0-	110	1	1376	2	Y	8					10
02	1512 N	1400	-0-	-112	-0-	100	1	1279	2	Y	19					29
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	115	1	1523	2	Y	3					32
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	109	1	1452	2	Y	5					37
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	116	1	1477	2	Y	2					39
06	1590 N	1517	-0-	-73	-0-	112	1	1404	2	Y	1	1	8			39
07	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	117	1	1446	2	Y	2	38	1			3
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	113	1	1428	2	Y	1	1	8			3
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	116	1	1407	2	Y	-0-					3
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	117	1	1404	2	Y	-0-					3
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	114	1	1401	2	Y	-0-					3
*12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	117	1	1407	2	Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		18,405				TOTAL CONDENSATE PROD:		41								

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474						
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	112	1	1417	2	Y	-0-					11
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	100	1	1288	2	Y	-0-					11
03	1519 N	1474	-0-	-45	-0-	103	1	1371	2	Y	-0-					11
04	1470 N	1267	-0-	-203	-0-	89	1	1178	2	Y	-0-					11
05	1519 N	974	-0-	-545	-0-	71	1	903	2	Y	-0-					11
06	1410 N	1194	-0-	-216	-0-	88	1	1105	2	Y	1	1	8			11
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	97	1	1199	2	Y	41	23	1			29
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	96	1	1211	2	Y	6	1	8			34
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	95	1	1157	2	Y	2					36
10	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	99	1	1192	2	Y	-0-					36
11	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	94	1	1153	2	Y	4					40
12	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	96	1	1157	2	Y	-0-	18	1			22
TOTAL GAS PROD:		15,530				TOTAL CONDENSATE PROD:		54								

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10461	PERF. 9249 - 10212
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	147 1	1874 2	Y	-0-			29	
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	127 1	1626 2	Y	-0-			29	
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	134 1	1778 2	Y	-0-			29	
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	122 1	1616 2	Y	1			30	
						1 9							
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	131 1	1668 2	Y	1			31	
						1 9							
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	128 1	1611 2	Y	1	1 8		31	
						1 9							
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	138 1	1698 2	Y	-0-			31	
08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	130 1	1643 2	Y	2	2 8		31	
						2 9							
09	1740 N	1684	-0-	-56	-0-	129 1	1555 2	Y	-0-			31	
10	1829 N	1745	-0-	-84	-0-	134 1	1611 2	Y	-0-			31	
11	1710 N	1312	-0-	-398	-0-	99 1	1212 2	Y	1	1 8		31	
						1 9							
12	1736 N	1123	-0-	-613	-0-	86 1	1037 2	Y	-0-			31	
TOTAL GAS PROD:		20,440				TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732										COMPL. DATE 01/31/2005	TOTAL DEPTH 10620	PERF. 9487 - 10452
01	1581 N	1491	-0-	-90	-0-	110 1	1381 2	Y	-0-			55
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	99 1	1274 2	Y	-0-			55
03	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	106 1	1402 2	Y	-0-			55
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	103 1	1363 2	Y	-0-			55
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	106 1	1349 2	Y	25			80
						28 9						
06	1440 N	1430	-0-	-10	-0-	105 1	1325 2	Y	-0-			80
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	112 1	1381 2	Y	-0-			80
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	110 1	1392 2	Y	-0-			80
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	112 1	1363 2	Y	-0-			80
10	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	110 1	1316 2	Y	-0-			80
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	110 1	1347 2	Y	-0-			80
*12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	120 1	1452 2	Y	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		17,676				TOTAL CONDENSATE PROD:		25				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1408	-0-	-111	-0-	103 1	1305 2	Y	-0-				12
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	96 1	1230 2	Y	-0-				12
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	106 1	1405 2	Y	-0-				12
04	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	93 1	1234 2	Y	-0-				12
05	1364 N	1345	-0-	-19	-0-	98 1	1247 2	Y	-0-				12
06	1440 N	1288	-0-	-152	-0-	95 1	1192 2	Y	1	1 8			12
						1 9							
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	104 1	1287 2	Y	-0-				12
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	99 1	1251 2	Y	1	1 8			12
						1 9							
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	98 1	1193 2	Y	-0-				12
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	105 1	1255 2	Y	-0-				12
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	107 1	1314 2	Y	-0-				12
12	1240 N	1057	-0-	-183	-0-	81 1	976 2	Y	-0-				12
TOTAL GAS PROD:		16,076				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

01	3100 X	2557	-0-	-543	-0-	187 1	2370 2	Y	-0-				29
02	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	181 1	2330 2	Y	-0-				29
03	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	201 1	2660 2	Y	-0-				29
04	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	218 1	2898 2	Y	1				30
						1 9							
05	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	190 1	2430 2	Y	1				31
						1 9							
06	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	190 1	2381 2	Y	2	1 8			32
						2 9							
07	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	205 1	2528 2	Y	3				35
						3 9							
08	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	181 1	2291 2	Y	1	1 8			35
						1 9							
09	2850 X	2439	-0-	-411	-0-	186 1	2253 2	Y	-0-				35
10	2728 X	2411	-0-	-317	-0-	185 1	2226 2	Y	-0-				35
11	2640 X	2145	-0-	-495	-0-	162 1	1983 2	Y	-0-				35
12	2728 X	2262	-0-	-466	-0-	173 1	2089 2	Y	-0-				35
TOTAL GAS PROD:		30,706				TOTAL CONDENSATE PROD:			8				

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1364 N	1233	-0-	-131	-0-	91	1	1142	2	Y	-0-					6
02		1204 N	1176	-0-	-28	-0-	85	1	1091	2	Y	-0-					6
03		1302 N	1259	-0-	-43	-0-	88	1	1171	2	Y	-0-					6
04		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	96	1	1270	2	Y	10					16
							11	9									
05		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	101	1	1287	2	Y	-0-	13	1			3
06		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	96	1	1211	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07		1364 N	1333	-0-	-31	-0-	100	1	1233	2	Y	-0-					3
08		1364 N	1285	-0-	-79	-0-	94	1	1190	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09		1320 N	1141	-0-	-179	-0-	87	1	1054	2	Y	-0-					3
10		1333 N	1116	-0-	-217	-0-	86	1	1030	2	Y	-0-					3
11		1230 N	1086	-0-	-144	-0-	82	1	1004	2	Y	-0-					3
12		1178 N	1005	-0-	-173	-0-	77	1	928	2	Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD:			14,707			TOTAL CONDENSATE PROD:			12								

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084																	
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
06		90 N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
07		62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
*12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			717			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491																	
01		T. A.	7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02		T. A.	19	-0-	19	26	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03		T. A.	116	-0-	116	142	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
04		T. A.	60	-0-	60	202	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
05		244 X	42	-0-	-202	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
06		68 X	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			509			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1178 N	1043	-0-	-135	-0-	76	1	967	2	Y	-0-	4
02	1092 N	957	-0-	-135	-0-	69	1	888	2	Y	-0-	4
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	78	1	1038	2	Y	-0-	4
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	79	1	1049	2	Y	8	12
						9	9					
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	82	1	1045	2	Y	-0-	2
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	80	1	1010	2	Y	-0-	2
07	1147 N	557	-0-	-590	-0-	41	1	516	2	Y	-0-	2
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	108	1	1377	2	Y	1	2
						1	9				1 8	
09	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	79	1	964	2	Y	-0-	2
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	74	1	889	2	Y	-0-	2
11	1290 N	1077	-0-	-213	-0-	81	1	996	2	Y	-0-	2
*12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	86	1	1032	2	Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		12,714		TOTAL CONDENSATE PROD:				9				

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425												
01	620 N	613	-0-	-7	-0-	44	1	560	2	Y	8	10
						9	9					
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	517	2	Y	2	12
						2	9					
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	585	2	Y	-0-	12
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	563	2	Y	-0-	12
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	45	1	569	2	Y	-0-	12
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	42	1	522	2	Y	-0-	12
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	45	1	560	2	Y	-0-	-0-
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	2	Y	-0-	-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	525	2	Y	-0-	-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	Y	-0-	-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	41	1	504	2	Y	-0-	-0-
12	558 N	544	-0-	-14	-0-	42	1	502	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,002		TOTAL CONDENSATE PROD:				10				

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449												
01	2046 N	1972	-0-	-74	-0-	144	1	1828	2	Y	-0-	11
02	1792 N	1760	-0-	-32	-0-	127	1	1633	2	Y	-0-	11
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	138	1	1822	2	Y	-0-	11
04	1920 N	1905	-0-	-15	-0-	133	1	1772	2	Y	-0-	11
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	143	1	1819	2	Y	-0-	11
06	1890 N	1872	-0-	-18	-0-	138	1	1733	2	Y	1	11
						1	9				1 8	
07	1953 N	1856	-0-	-97	-0-	136	1	1675	2	Y	41	29
						45	9					
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	136	1	1722	2	Y	6	34
						7	9				1 8	
09	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	138	1	1669	2	Y	2	36
						2	9					
10	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	136	1	1638	2	Y	-0-	36
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	138	1	1690	2	Y	13	49
						14	9					
*12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	143	1	1725	2	Y	7	38
						8	9				18 1	
TOTAL GAS PROD:		22,453		TOTAL CONDENSATE PROD:				70				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-		175	1	2219	2	Y		48
02		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-		156	1	1998	2	Y		48
03		2263 N	2210	-0-	-53	-0-		155	1	2055	2	Y	40 1	8
04		2190 N	2150	-0-	-40	-0-		151	1	1999	2	Y		8
05		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-		171	1	2176	2	Y		8
06		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-		167	1	2093	2	Y	2	8
								2	9					
07		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-		172	1	2117	2	Y		8
08		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-		172	1	2176	2	Y	2	8
								2	9					
09		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-		172	1	2092	2	Y		8
10		2294 N	2265	-0-	-29	-0-		174	1	2091	2	Y		8
11		2280 N	2157	-0-	-123	-0-		163	1	1994	2	Y		8
12		2325 N	2064	-0-	-261	-0-		158	1	1906	2	Y		8
TOTAL GAS PROD:			26,906			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005										TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490				
01		989 N	989	-0-	-0-	-0-		73	1	916	2	Y		4
02		1316 N	978	-0-	-338	-0-		69	1	909	2	Y		4
03		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-		137	1	1822	2	Y		4
04		960 N	214	-0-	-746	-0-		15	1	199	2	Y		4
05		1364 N	1066	-0-	-298	-0-		77	1	987	2	Y	2	6
								2	9					
06		1440 N	1094	-0-	-346	-0-		81	1	1012	2	Y	1	6
								1	9					
07		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		78	1	961	2	Y		6
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-		71	1	900	2	Y	1	6
								1	9					
09		1110 N	1094	-0-	-16	-0-		84	1	1010	2	Y		6
10		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		89	1	1063	2	Y		6
11		930 N	693	-0-	-237	-0-		52	1	641	2	Y		6
*12		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		98	1	1182	2	Y		6
TOTAL GAS PROD:			12,530			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2046 N	2021	-0-	-25	-0-	148 1	1871 2	Y	2		45
							2 9					
02		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	138 1	1765 2	Y	-0-		45
03		2077 N	2051	-0-	-26	-0-	144 1	1907 2	Y	-0-		45
04		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	138 1	1834 2	Y	-0-	41 1	4
05		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	144 1	1842 2	Y	-0-		4
06		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	146 1	1840 2	Y	2	2 8	4
							2 9					
07		2015 N	1884	-0-	-131	-0-	140 1	1727 2	Y	15		19
							17 9					
08		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	136 1	1721 2	Y	2	2 8	19
							2 9					
09		1980 N	1852	-0-	-128	-0-	141 1	1711 2	Y	-0-		19
10		1891 N	1467	-0-	-424	-0-	113 1	1354 2	Y	-0-		19
11		1800 N	1405	-0-	-395	-0-	106 1	1299 2	Y	-0-		19
12		1922 N	1436	-0-	-486	-0-	110 1	1326 2	Y	-0-		19
TOTAL GAS PROD:			21,824			TOTAL CONDENSATE PROD:			21			

DEVAVLT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418												
01		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	83 1	1068 2	Y	5		8
							6 9					
02		889 N	889	-0-	-0-	-0-	64 1	823 2	Y	2		10
							2 9					
03		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	79 1	1041 2	Y	-0-		10
04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	93 1	1239 2	Y	-0-		10
05		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	119 1	1521 2	Y	1		11
							1 9					
06		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	121 1	1522 2	Y	-0-		11
07		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	107 1	1323 2	Y	16		27
							18 9					
08		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	78 1	987 2	Y	3	22 1 1 8	7
							3 9					
09		1650 N	870	-0-	-780	-0-	66 1	803 2	Y	1		8
							1 9					
10		1457 N	1145	-0-	-312	-0-	88 1	1054 2	Y	3		11
							3 9					
11		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	90 1	1097 2	Y	3		14
							3 9					
*12		3100 N	3284	-0-	184	184	251 1	3024 2	Y	8		22
							9 9					
TOTAL GAS PROD:			16,787			TOTAL CONDENSATE PROD:			42			

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	102	1	1303	2	Y	-0-					56
02		1204 N	1200	-0-	-4	-0-	87	1	1113	2	Y	-0-					56
03		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	101	1	1338	2	Y	-0-					56
04		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	97	1	1292	2	Y	-0-					56
05		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	109	1	1394	2	Y	-0-					56
06		1380 N	1353	-0-	-27	-0-	100	1	1252	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
07		1426 N	1415	-0-	-11	-0-	106	1	1309	2	Y	-0-					56
08		1519 N	1397	-0-	-122	-0-	102	1	1294	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
09		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	104	1	1257	2	Y	-0-					56
10		1426 N	1367	-0-	-59	-0-	105	1	1262	2	Y	-0-					56
11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	105	1	1280	2	Y	-0-					56
*12		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	110	1	1329	2	Y	-0-					56
TOTAL GAS PROD:			16,653			TOTAL CONDENSATE PROD:			2								

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190																	
01		1829 N	1416	-0-	-413	-0-	105	1	1311	2	Y	-0-					67
02		1680 N	1377	-0-	-303	-0-	99	1	1278	2	Y	-0-					67
03		1829 N	1762	-0-	-67	-0-	124	1	1638	2	Y	-0-					67
04		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	117	1	1555	2	Y	-0-					67
05		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	124	1	1580	2	Y	-0-	58	1			9
06		1680 N	1666	-0-	-14	-0-	123	1	1542	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
07		1705 N	1596	-0-	-109	-0-	120	1	1476	2	Y	-0-					9
08		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	124	1	1566	2	Y	-0-					9
09		1680 N	1568	-0-	-112	-0-	119	1	1449	2	Y	-0-					9
10		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	130	1	1557	2	Y	-0-					9
11		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	162	1	1973	2	Y	-0-					9
*12		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	219	1	2639	2	Y	-0-					9
TOTAL GAS PROD:			21,131			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072																	
01	14B2	EXT	31	-0-	31	31	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	40	-0-	40	71	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	30	-0-	30	101	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	115	X	14	-0-	-101	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			315			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1240 N	1144	-0-	-96	-0-	84	1	1060	2	Y	-0-			16
02		1120 N	1009	-0-	-111	-0-	73	1	936	2	Y	-0-			16
03		1116 N	1105	-0-	-11	-0-	78	1	1027	2	Y	-0-			16
04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	72	1	956	2	Y	-0-			16
05		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	88	1	1120	2	Y	-0-			16
06		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	85	1	1070	2	Y	-0-			16
07		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	101	1	1250	2	Y	-0-			16
08		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	97	1	1231	2	Y	56	62	1	1 8 9
							62	9							
09		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	98	1	1192	2	Y	-0-			9
10		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	101	1	1210	2	Y	-0-			9
11		1260 N	1224	-0-	-36	-0-	92	1	1132	2	Y	-0-			9
12		1302 N	1226	-0-	-76	-0-	94	1	1132	2	Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			14,441				TOTAL CONDENSATE PROD:			56					

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436															
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-			-0-
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-			-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	Y	-0-			-0-
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	Y	-0-			-0-
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-			-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-			-0-
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	Y	-0-			-0-
08		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	138	1	1747	2	Y	-0-			-0-
09		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	124	1	1505	2	Y	-0-			-0-
10		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	196	1	2359	2	Y	-0-			-0-
11		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	204	1	2500	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
*12		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	223	1	2683	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,183				TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308															
01		1240 N	1122	-0-	-118	-0-	82	1	1040	2	Y	-0-			2
02		T. A.	759	-0-	759	-0-	55	1	704	2	Y	-0-			2
03		T. A.	860	-0-	860	-0-	60	1	800	2	Y	-0-			2
04		T. A.	845	-0-	845	-0-	59	1	786	2	Y	-0-			2
05		3364 X	900	-0-	-2464	-0-	65	1	833	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
06		872 X	872	-0-	-0-	-0-	64	1	807	2	Y	1	1	8	2
							1	9							
07		868 N	835	-0-	-33	-0-	63	1	772	2	Y	-0-			2
08		863 N	863	-0-	-0-	-0-	63	1	799	2	Y	1	1	8	2
							1	9							
09		818 N	818	-0-	-0-	-0-	62	1	756	2	Y	-0-			2
10		837 N	827	-0-	-10	-0-	64	1	763	2	Y	-0-			2
11		810 N	586	-0-	-224	-0-	44	1	542	2	Y	-0-			2
12		837 N	809	-0-	-28	-0-	62	1	747	2	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			10,096				TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1178 N	1170	-0-	-8	-0-	85	1	1085	2	Y	-0-			28
02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	78	1	996	2	Y	-0-			28
03		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	84	1	1114	2	Y	-0-			28
04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	82	1	1093	2	Y	-0-			28
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	85	1	1090	2	Y	-0-			28
06		1140 N	1113	-0-	-27	-0-	82	1	1031	2	Y	-0-			28
07		1209 N	1164	-0-	-45	-0-	87	1	1077	2	Y	-0-	28	1	-0-
08		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	81	1	1020	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
09		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	80	1	966	2	Y	-0-			-0-
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	82	1	984	2	Y	-0-			-0-
11		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	77	1	946	2	Y	2			2
							2	9							
*12		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	83	1	999	2	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			13,390			TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272			
01		1333 N	942	-0-	-391	-0-	69	1	873	2	Y	-0-			4
02		1176 N	1002	-0-	-174	-0-	72	1	930	2	Y	-0-			4
03		1240 N	1157	-0-	-83	-0-	81	1	1076	2	Y	-0-			4
04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	68	1	908	2	Y	-0-			4
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	79	1	1019	2	Y	-0-			4
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	84	1	1052	2	Y	-0-			4
07		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	83	1	1020	2	Y	-0-			4
08		1116 N	944	-0-	-172	-0-	69	1	874	2	Y	1	1	8	4
							1	9							
09		1140 N	1027	-0-	-113	-0-	78	1	949	2	Y	-0-			4
10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	86	1	1031	2	Y	-0-			4
11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	71	1	867	2	Y	-0-			4
12		1054 N	932	-0-	-122	-0-	71	1	861	2	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			12,372			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005												TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362			
01		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	125	1	1578	2	Y	18			20
							20	9							
02		1568 N	1553	-0-	-15	-0-	112	1	1441	2	Y	-0-			20
03		1736 N	1340	-0-	-396	-0-	94	1	1246	2	Y	-0-			20
04		1680 N	1107	-0-	-573	-0-	77	1	1030	2	Y	-0-			20
05		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	128	1	1641	2	Y	8	26	1	2
							9	9							
06		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	115	1	1446	2	Y	-0-			2
07		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	125	1	1547	2	Y	-0-			2
08		1767 N	1652	-0-	-115	-0-	121	1	1530	2	Y	1	1	8	2
							1	9							
09		1560 N	1503	-0-	-57	-0-	115	1	1388	2	Y	-0-			2
10		1674 N	1292	-0-	-382	-0-	100	1	1192	2	Y	-0-			2
11		1590 N	1124	-0-	-466	-0-	85	1	1039	2	Y	-0-			2
*12		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	121	1	1454	2	Y	13			15
							14	9							
TOTAL GAS PROD:			17,894			TOTAL CONDENSATE PROD:			40						

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	1767 N	1549	-0-	-218	-0-	113	1	1436	2	Y	-0-					4
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	113	1	1450	2	Y	-0-					4
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	112	1	1478	2	Y	-0-					4
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	104	1	1375	2	Y	8					12
						9	9									
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	126	1	1600	2	Y	-0-	10	1			2
06	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	183	1	2303	2	Y	1	1	8			2
						1	9									
07	1457 N	958	-0-	-499	-0-	71	1	887	2	Y	-0-					2
08	1736 N	1681	-0-	-55	-0-	123	1	1557	2	Y	1	1	8			2
						1	9									
09	2070 N	866	-0-	-1204	-0-	66	1	800	2	Y	-0-					2
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	132	1	1587	2	Y	-0-					2
11	1620 N	1575	-0-	-45	-0-	119	1	1456	2	Y	-0-					2
*12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	118	1	1429	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005													TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342			
01	2170 N	2032	-0-	-138	-0-	147	1	1885	2	Y	-0-					16
02	1820 N	1734	-0-	-86	-0-	126	1	1608	2	Y	-0-					16
03	2077 N	1825	-0-	-252	-0-	128	1	1697	2	Y	-0-					16
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	152	1	2016	2	Y	-0-					16
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	148	1	1886	2	Y	-0-					16
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	146	1	1835	2	Y	-0-					16
07	2139 N	2007	-0-	-132	-0-	151	1	1856	2	Y	-0-					16
08	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	150	1	1899	2	Y	56	62	1	1	8	9
						62	9									
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	153	1	1857	2	Y	-0-					9
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	159	1	1911	2	Y	-0-					9
11	2040 N	2003	-0-	-37	-0-	151	1	1852	2	Y	-0-					9
12	2077 N	2015	-0-	-62	-0-	154	1	1861	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 23,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MOSEER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444			
01	1674 N	1315	-0-	-359	-0-	99	1	1216	2	Y	-0-					35
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	103	1	1319	2	Y	12					47
						13	9									
03	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	107	1	1415	2	Y	-0-					47
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	94	1	1243	2	Y	16	45	1			18
						18	9									
05	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	105	1	1338	2	Y	-0-					18
06	1470 N	1321	-0-	-149	-0-	97	1	1223	2	Y	1					19
						1	9									
07	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	95	1	1173	2	Y	-0-					19
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	92	1	1170	2	Y	3	1	8			21
						3	9									
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	95	1	1155	2	Y	1					22
						1	9									
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	99	1	1192	2	Y	-0-					22
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	92	1	1130	2	Y	-0-					22
*12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	96	1	1162	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 15,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		43	RRCID ->	216451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9357 -	10330		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-		39	1	499	2	Y	-0-			1
02	588 N	200	-0-	-388	-0-		15	1	185	2	Y	-0-			1
03	527 N	211	-0-	-316	-0-		15	1	196	2	Y	-0-			1
04	510 N	302	-0-	-208	-0-		21	1	281	2	Y	-0-			1
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-		21	1	263	2	Y	-0-			1
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-		19	1	239	2	Y	-0-			1
07	310 N	257	-0-	-53	-0-		19	1	238	2	Y	-0-			1
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-		16	1	199	2	Y	-0-			1
09	210 N	152	-0-	-58	-0-		12	1	140	2	Y	-0-			1
10	217 N	2	-0-	-215	-0-		2	2			Y	-0-			1
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-		44	1	530	2	Y	-0-			1
*12	709 N	709	-0-	-0-	-0-		54	1	655	2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		3,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	216536	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	9392 -	10255
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	216538	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9686 -	10395
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-		122	1	1545	2	Y	17	19
							19	9					
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		109	1	1398	2	Y	-0-	19
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		103	1	1360	2	Y	-0-	19
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		91	1	1203	2	Y	-0-	19
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		106	1	1352	2	Y	8	2
							9	9					
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		99	1	1249	2	Y	1	2
							1	9				1	8
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-		100	1	1234	2	Y	-0-	2
08	1457 N	1328	-0-	-129	-0-		97	1	1230	2	Y	1	2
							1	9				1	8
09	1350 N	1276	-0-	-74	-0-		97	1	1179	2	Y	-0-	2
10	1333 N	1326	-0-	-7	-0-		102	1	1224	2	Y	-0-	2
11	1290 N	1220	-0-	-70	-0-		92	1	1128	2	Y	-0-	2
12	1333 N	1237	-0-	-96	-0-		94	1	1129	2	Y	13	15
							14	9					
TOTAL GAS PROD:		16,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		930 N	865	-0-	-65	-0-	63 1	802 2	Y	-0-				59
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	65 1	841 2	Y	10				69
							11 9							
03		991 N	991	-0-	-0-	-0-	70 1	921 2	Y	-0-				69
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	62 1	828 2	Y	-0-	59	1		10
05		961 N	890	-0-	-71	-0-	65 1	825 2	Y	-0-				10
06		960 N	842	-0-	-118	-0-	62 1	780 2	Y	-0-				10
07		907 N	907	-0-	-0-	-0-	68 1	839 2	Y	-0-				10
08		841 N	841	-0-	-0-	-0-	62 1	779 2	Y	-0-				10
09		838 N	838	-0-	-0-	-0-	64 1	774 2	Y	-0-				10
10		984 N	984	-0-	-0-	-0-	74 1	890 2	Y	18				28
							20 9							
11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	66 1	804 2	Y	-0-				28
*12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	68 1	821 2	Y	-0-				28
TOTAL GAS PROD:			10,724			TOTAL CONDENSATE PROD:			28					

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110				
01		2821 N	2749	-0-	-72	-0-	201 1	2548 2	Y	-0-				4
02		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	181 1	2320 2	Y	-0-				4
03		2728 N	2667	-0-	-61	-0-	187 1	2480 2	Y	-0-				4
04		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	188 1	2496 2	Y	-0-				4
05		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	199 1	2538 2	Y	4				8
							4 9							
06		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	194 1	2438 2	Y	-0-				8
07		2728 N	2686	-0-	-42	-0-	201 1	2483 2	Y	2				10
							2 9							
08		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	196 1	2486 2	Y	2	9	1	1 8	2
							2 9							
09		2640 N	2539	-0-	-101	-0-	193 1	2345 2	Y	1				3
							1 9							
10		2697 N	2588	-0-	-109	-0-	199 1	2389 2	Y	-0-				3
11		2610 N	2535	-0-	-75	-0-	191 1	2344 2	Y	-0-				3
12		2635 N	2462	-0-	-173	-0-	188 1	2274 2	Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:			31,468			TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890													
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 10		RRCID -> 217431		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9384 - 10061			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2046 N	1925	-0-	-121	-0-	140	1	1776	2	Y	8				23
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	135	1	1728	2	Y	3				26
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	145	1	1916	2	Y	2				28
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	139	1	1852	2	Y	1				29
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	148	1	1892	2	Y	-0-				29
06	1980 N	1942	-0-	-38	-0-	143	1	1792	2	Y	6	1	8		34
07	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	145	1	1789	2	Y	-0-				34
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	130	1	1647	2	Y	2	2	8		34
09	1920 N	1746	-0-	-174	-0-	133	1	1613	2	Y	-0-				34
10	1922 N	1741	-0-	-181	-0-	134	1	1607	2	Y	-0-				34
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	132	1	1623	2	Y	1	1	8		34
12	1798 N	1780	-0-	-18	-0-	136	1	1644	2	Y	-0-				34
TOTAL GAS PROD:		22,564				TOTAL CONDENSATE PROD:				23					

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 9		RRCID -> 217506		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 9336 - 10126			
01	2945 N	2710	-0-	-235	-0-	198	1	2512	2	Y	-0-				4
02	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	179	1	2296	2	Y	-0-				4
03	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	199	1	2632	2	Y	-0-				4
04	2610 N	2570	-0-	-40	-0-	179	1	2373	2	Y	16	17	1		3
05	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	193	1	2467	2	Y	-0-				3
06	2640 N	2548	-0-	-92	-0-	188	1	2360	2	Y	-0-				3
07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	198	1	2443	2	Y	-0-				3
08	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	194	1	2456	2	Y	1	1	8		3
09	2550 N	2533	-0-	-17	-0-	192	1	2332	2	Y	8	9	1		2
10	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	206	1	2467	2	Y	-0-				2
11	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	198	1	2425	2	Y	-0-				2
*12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	201	1	2419	2	Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		31,535				TOTAL CONDENSATE PROD:				25					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	105	1	1331	2	Y	-0-					3
02	1232 N	1084	-0-	-148	-0-	77	1	990	2	Y	15					18
						17	9									
03	1364 N	1234	-0-	-130	-0-	87	1	1147	2	Y	-0-					18
04	1320 N	1267	-0-	-53	-0-	89	1	1178	2	Y	-0-	16	1			2
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	92	1	1167	2	Y	-0-					2
06	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	85	1	1071	2	Y	-0-					2
07	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	94	1	1165	2	Y	-0-					2
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	89	1	1120	2	Y	10					12
						11	9									
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	86	1	1039	2	Y	7	17	1			2
						8	9									
10	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	79	1	949	2	Y	-0-					2
11	1050 N	969	-0-	-81	-0-	73	1	896	2	Y	-0-					2
12	1085 N	980	-0-	-105	-0-	74	1	894	2	Y	11					13
						12	9									
TOTAL GAS PROD:		14,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		43										

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503						
01	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	98	1	1220	2	Y	7					9
						8	9									
02	1204 N	1129	-0-	-75	-0-	82	1	1045	2	Y	2					11
						2	9									
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	101	1	1336	2	Y	-0-					11
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	108	1	1435	2	Y	-0-					11
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	112	1	1430	2	Y	-0-					11
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	111	1	1396	2	Y	-0-					11
07	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	117	1	1440	2	Y	2	11	1			2
						2	9									
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	111	1	1403	2	Y	1	1	8			2
						1	9									
09	1500 N	1497	-0-	-3	-0-	114	1	1383	2	Y	-0-					2
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	122	1	1459	2	Y	-0-					2
11	1470 N	1098	-0-	-372	-0-	82	1	1015	2	Y	1	1	8			2
						1	9									
12	1550 N	1244	-0-	-306	-0-	96	1	1148	2	Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:		16,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		13										

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1267	-0-	-190	-0-	92	1	1175	2	Y	-0-			12
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	82	1	1070	2	Y	-0-			12
03	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	103	1	1365	2	Y	-0-			12
04	1230 N	1072	-0-	-158	-0-	75	1	997	2	Y	-0-			12
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	107	1	1370	2	Y	-0-			12
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	107	1	1347	2	Y	1	1 8		12
						1	9							
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	119	1	1460	2	Y	-0-			12
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	87	1	1109	2	Y	1	1 8		12
						1	9							
09	1470 N	914	-0-	-556	-0-	70	1	844	2	Y	-0-			12
10	1581 N	1204	-0-	-377	-0-	93	1	1111	2	Y	-0-			12
11	1170 N	968	-0-	-202	-0-	73	1	895	2	Y	-0-			12
*12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	79	1	952	2	Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		14,784		TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1728	-0-	-132	-0-	126	1	1582	2	Y	18			20
						20	9							
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	126	1	1617	2	Y	-0-			20
03	1643 N	1640	-0-	-3	-0-	115	1	1525	2	Y	-0-			20
04	1590 N	1386	-0-	-204	-0-	97	1	1289	2	Y	-0-			20
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	133	1	1702	2	Y	7	25 1		2
						8	9							
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	133	1	1676	2	Y	1	1 8		2
						1	9							
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	129	1	1592	2	Y	-0-			2
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	135	1	1702	2	Y	1	1 8		2
						1	9							
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	143	1	1733	2	Y	-0-			2
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	146	1	1750	2	Y	-0-			2
11	1770 N	1687	-0-	-83	-0-	126	1	1561	2	Y	-0-			2
*12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	156	1	1875	2	Y	13			15
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		21,213		TOTAL CONDENSATE PROD:				40						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	66	1	828	2	Y			1	
02	2604 X	482	-0-	-2122	-0-	1	9	433	2	Y			14	
03	2883 X	518	-0-	-2365	-0-	34	1	482	2	Y			15	
04	870 X	549	-0-	-321	-0-	15	9	510	2	Y	14	1	1	
05	899 X	799	-0-	-100	-0-	36	1	740	2	Y			1	
06	870 X	747	-0-	-123	-0-	39	1	692	2	Y			1	
07	759 X	759	-0-	-0-	-0-	59	1	702	2	Y			1	
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	55	1	572	2	Y	1	8	12	
09	750 N	646	-0-	-104	-0-	57	1	591	2	Y	6	16	1	2
10	744 N	619	-0-	-125	-0-	45	1	571	2	Y			2	
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	13	9	568	2	Y			2	
12	682 N	560	-0-	-122	-0-	48	1	506	2	Y			13	
						47	1							
						42	1							
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		7,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280														
01	992 N	969	-0-	-23	-0-	71	1	898	2	Y			28	
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	67	1	864	2	Y			28	
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	67	1	888	2	Y			29	
04	930 N	909	-0-	-21	-0-	1	9	845	2	Y			29	
05	961 N	821	-0-	-140	-0-	64	1	760	2	Y	1	26	1	4
06	930 N	907	-0-	-23	-0-	60	1	840	2	Y			4	
07	930 N	813	-0-	-117	-0-	1	9	752	2	Y			4	
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	67	1	714	2	Y			4	
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	61	1	728	2	Y			4	
10	744 N	709	-0-	-35	-0-	56	1	654	2	Y			4	
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	60	1	871	2	Y			4	
*12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	55	1	856	2	Y			4	
TOTAL GAS PROD:		10,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
DOUGLASS GU 3		WELL #:		5	RRCID ->	219074	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10435	PERF.	9557 - 10302	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	2179	-0-	-146	-0-	159	1	2020	2	Y	-0-		22
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	143	1	1831	2	Y	-0-		22
03	2170 N	2075	-0-	-95	-0-	146	1	1929	2	Y	-0-		22
04	2100 N	2099	-0-	-1	-0-	147	1	1952	2	Y	-0-		22
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	159	1	2024	2	Y	1	20 1	3
						1	9						
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	152	1	1915	2	Y	1	1 8	3
						1	9						
07	2139 N	2074	-0-	-65	-0-	155	1	1919	2	Y	-0-		3
08	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	158	1	1997	2	Y	1	1 8	3
						1	9						
09	2070 N	1791	-0-	-279	-0-	136	1	1655	2	Y	-0-		3
10	2077 N	1840	-0-	-237	-0-	142	1	1698	2	Y	-0-		3
11	2100 N	1861	-0-	-239	-0-	141	1	1720	2	Y	-0-		3
*12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	143	1	1721	2	Y	-0-		3

TOTAL GAS PROD: 24,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NORTH HAYTER TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	219163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10539	PERF.	9384 - 10369	
01	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	92	1	1158	2	Y	-0-		13
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	98	1	1254	2	Y	-0-		13
03	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	90	1	1190	2	Y	-0-		13
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	86	1	1143	2	Y	-0-		13
05	1333 N	1174	-0-	-159	-0-	85	1	1089	2	Y	-0-		13
06	1230 N	1178	-0-	-52	-0-	87	1	1091	2	Y	-0-		13
07	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	89	1	1095	2	Y	-0-		13
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	83	1	1054	2	Y	1	1 8	13
						1	9						
09	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	83	1	1002	2	Y	-0-		13
10	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	89	1	1063	2	Y	-0-		13
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	89	1	1092	2	Y	-0-		13
*12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	87	1	1052	2	Y	-0-		13

TOTAL GAS PROD: 14,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEAVER GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	219591	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10663	PERF.	9178 - 10566	
01	899 N	682	-0-	-217	-0-	50	1	632	2	Y	-0-		5
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	89	1	1137	2	Y	-0-		5
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	104	1	1383	2	Y	-0-		5
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	96	1	1275	2	Y	8		13
						9	9						
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	94	1	1202	2	Y	-0-	11 1	2
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	78	1	983	2	Y	1	1 8	2
						1	9						
07	992 N	640	-0-	-352	-0-	47	1	593	2	Y	-0-		2
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	104	1	1316	2	Y	1	1 8	2
						1	9						
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	117	1	1415	2	Y	-0-		2
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	146	1	1752	2	Y	-0-		2
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	153	1	1866	2	Y	-0-		2
*12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	158	1	1906	2	Y	-0-		2

TOTAL GAS PROD: 16,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	555	-0-	-3971	-0-	41	1	513	2	Y	1					7
02	2996 X	1169	-0-	-1827	-0-	81	1	1056	2	Y	29					36
03	2449 X	1148	-0-	-1301	-0-	80	1	1068	2	Y	-0-					36
04	760 X	760	-0-	-0-	-0-	54	1	706	2	Y	-0-	33	1			3
05	1209 X	1113	-0-	-96	-0-	80	1	1033	2	Y	-0-					3
06	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	88	1	1109	2	Y	1	1	8			3
07	1209 X	1162	-0-	-47	-0-	86	1	1076	2	Y	-0-					3
08	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	91	1	1141	2	Y	12	2	8			13
09	1200 X	1039	-0-	-161	-0-	79	1	952	2	Y	7	18	1			2
10	1240 X	967	-0-	-273	-0-	74	1	893	2	Y	-0-					2
11	1200 X	860	-0-	-340	-0-	65	1	794	2	Y	1	1	8			2
12	1240 X	982	-0-	-258	-0-	73	1	897	2	Y	11					13
						12	9									
TOTAL GAS PROD:		12,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		62										

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609										TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362						
01	1302 N	1106	-0-	-196	-0-	81	1	1025	2	Y	-0-					17
02	1176 N	919	-0-	-257	-0-	67	1	852	2	Y	-0-					17
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	90	1	1194	2	Y	-0-					17
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	84	1	1110	2	Y	-0-					17
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	96	1	1218	2	Y	-0-					17
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	91	1	1147	2	Y	-0-					17
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	93	1	1142	2	Y	4	18	1			3
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	87	1	1102	2	Y	-0-					3
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	89	1	1084	2	Y	-0-					3
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	96	1	1155	2	Y	-0-					3
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	88	1	1073	2	Y	-0-					3
*12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	93	1	1117	2	Y	7					10
						8	9									
TOTAL GAS PROD:		14,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		11										

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	104	1	1302	2	Y	-0-		20
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	89	1	1148	2	Y	10		30
						11	9						
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	109	1	1451	2	Y	12		42
						13	9						
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	104	1	1378	2	Y	2		44
						2	9						
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	114	1	1457	2	Y	1		45
						1	9						
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	110	1	1386	2	Y	1	1 8	45
						1	9						
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	115	1	1417	2	Y	4		49
						4	9						
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	112	1	1414	2	Y	2	2 8	49
						2	9						
09	1500 N	1429	-0-	-71	-0-	109	1	1320	2	Y	-0-		49
10	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	118	1	1413	2	Y	-0-		49
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	115	1	1413	2	Y	1	1 8	49
						1	9						
*12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	119	1	1428	2	Y	-0-		49
TOTAL GAS PROD:		17,880				TOTAL CONDENSATE PROD:				33			

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

01	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	175	1	2195	2	Y	-0-		3
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	143	1	1838	2	Y	-0-		3
03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	151	1	1999	2	Y	-0-		3
04	2280 N	2057	-0-	-223	-0-	143	1	1901	2	Y	12		15
						13	9						
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	152	1	1943	2	Y	1	13 1	3
						1	9						
06	2070 N	1900	-0-	-170	-0-	140	1	1759	2	Y	1	1 8	3
						1	9						
07	2108 N	1494	-0-	-614	-0-	112	1	1376	2	Y	5		8
						6	9						
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	140	1	1773	2	Y	2	1 8	9
						2	9						
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	138	1	1672	2	Y	-0-		9
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	169	1	2030	2	Y	-0-		9
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	156	1	1910	2	Y	-0-		9
*12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	162	1	1957	2	Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		24,157				TOTAL CONDENSATE PROD:				21			

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
SHANNON GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	220507	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 9392 - 10510	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORE, M.R. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	220682	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	10670	PERF. 9591 - 10477	
01	1054 N	955	-0-	-99	-0-	72	1	883	2	N	-0-	77
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	70	1	904	2	N	-0-	77
03	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	71	1	941	2	N	-0-	77
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	67	1	892	2	N	-0-	77
05	1023 N	873	-0-	-150	-0-	63	1	810	2	N	-0-	77
06	960 N	854	-0-	-106	-0-	63	1	791	2	N	-0-	77
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	69	1	848	2	N	-0-	77
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	75	1	948	2	N	1	77
						1	9					
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	74	1	903	2	N	10	87
						11	9					
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	74	1	890	2	N	-0-	87
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	71	1	872	2	N	25	112
						28	9					
*12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	78	1	946	2	N	-0-	112

TOTAL GAS PROD: 11,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MOSEER, L.E. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	221059	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10403	PERF. 9472 - 10235	
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	153	1	1934	2	Y	-0-	8
02	1624 N	1476	-0-	-148	-0-	107	1	1369	2	Y	-0-	8
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	108	1	1436	2	Y	-0-	8
04	1740 N	1367	-0-	-373	-0-	96	1	1271	2	Y	-0-	8
05	1519 N	1362	-0-	-157	-0-	99	1	1262	2	Y	1	2
						1	9					
06	1470 N	1441	-0-	-29	-0-	106	1	1335	2	Y	-0-	2
07	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	100	1	1241	2	Y	-0-	2
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	92	1	1167	2	Y	1	2
						1	9					
09	1440 N	1136	-0-	-304	-0-	87	1	1049	2	Y	-0-	2
10	1333 N	1145	-0-	-188	-0-	88	1	1057	2	Y	-0-	2
11	1230 N	1086	-0-	-144	-0-	82	1	1004	2	Y	-0-	2
12	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	87	1	1051	2	Y	-0-	2

TOTAL GAS PROD: 16,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2139 N	1989	-0-	-150	-0-	145 1	1844 2	Y	-0-					1
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	138 1	1767 2	Y	-0-					1
03	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	149 1	1972 2	Y	-0-					1
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	146 1	1940 2	Y	-0-					1
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	148 1	1883 2	Y	-0-					1
06	1890 N	1885	-0-	-5	-0-	138 1	1739 2	Y	7	1 8				7
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	148 1	1830 2	Y	-0-					7
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	150 1	1894 2	Y	2	2 8				7
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	149 1	1807 2	Y	1					8
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	153 1	1838 2	Y	-0-					8
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	140 1	1712 2	Y	6	1 8				13
*12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	143 1	1725 2	Y	-0-	12 1				1
TOTAL GAS PROD:		23,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444		
01	2883 X	2482	-0-	-401	-0-	184 1	2298 2	Y	-0-					10
02	2604 X	2461	-0-	-143	-0-	177 1	2267 2	Y	15					25
03	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	214 1	2833 2	Y	-0-					25
04	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	197 1	2610 2	Y	1	23 1				3
05	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	222 1	2838 2	Y	-0-					3
06	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	212 1	2661 2	Y	-0-					3
07	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	220 1	2712 2	Y	-0-					3
08	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	196 1	2477 2	Y	11	1 8				13
09	2880 N	2207	-0-	-673	-0-	167 1	2033 2	Y	6	17 1				2
10	2945 N	2366	-0-	-579	-0-	182 1	2184 2	Y	-0-					2
11	2610 N	2129	-0-	-481	-0-	161 1	1968 2	Y	-0-					2
*12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	183 1	2208 2	Y	11					13
TOTAL GAS PROD:		31,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
JENNY BETH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221338		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	3083	-0-	-79	-0-	226	1	2857	2	Y	-0-			22
02	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	202	1	2585	2	Y	-0-			22
03	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	209	1	2768	2	Y	9	28	1	3
04	2790 X	2332	-0-	-458	-0-	163	1	2169	2	Y	-0-			3
05	2883 X	2231	-0-	-652	-0-	162	1	2066	2	Y	3			6
06	2790 N	1550	-0-	-1240	-0-	114	1	1435	2	Y	1	1	8	6
07	2387 N	1618	-0-	-769	-0-	121	1	1497	2	Y	-0-			6
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	113	1	1434	2	Y	-0-			6
09	1470 N	1207	-0-	-263	-0-	92	1	1115	2	Y	-0-			6
10	1519 N	759	-0-	-760	-0-	58	1	701	2	Y	-0-			6
11	1470 N	1421	-0-	-49	-0-	107	1	1314	2	Y	-0-			6
*12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	150	1	1810	2	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		23,482				TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 7		RRCID -> 221345		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	1944	-0-	-102	-0-	141	1	1794	2	Y	8			23
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	140	1	1802	2	Y	4			27
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	155	1	2059	2	Y	2			29
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	153	1	2029	2	Y	-0-			29
05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	165	1	2105	2	Y	-0-			29
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	161	1	2017	2	Y	7	2	8	34
07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	163	1	2011	2	Y	-0-			34
08	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	161	1	2033	2	Y	3	3	8	34
09	2130 N	2127	-0-	-3	-0-	162	1	1965	2	Y	-0-			34
10	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	172	1	2066	2	Y	-0-			34
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	165	1	2023	2	Y	1	1	8	34
*12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	170	1	2052	2	Y	-0-			34
TOTAL GAS PROD:		25,891				TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1612 N	1455	-0-	-157	-0-	106	1	1349	2	Y	4
02		1400 N	1281	-0-	-119	-0-	91	1	1175	2	Y	18
							15	9				
03		1488 N	1485	-0-	-3	-0-	104	1	1381	2	Y	18
04		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1347	2	Y	2
							1	9				
05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	108	1	1383	2	Y	2
06		1440 N	1405	-0-	-35	-0-	104	1	1301	2	Y	2
07		1488 N	1446	-0-	-42	-0-	108	1	1338	2	Y	2
08		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	107	1	1354	2	Y	12
							11	9				
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	107	1	1302	2	Y	2
							8	9				
10		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	111	1	1334	2	Y	2
11		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	104	1	1280	2	Y	2
*12		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	108	1	1301	2	Y	13
							12	9				
TOTAL GAS PROD:			17,151			TOTAL CONDENSATE PROD:			43			

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	125	1	1577	2	Y	7					9
						8	9									
02	1652 N	1618	-0-	-34	-0-	117	1	1499	2	Y	2					11
						2	9									
03	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	124	1	1648	2	Y	2					13
						2	9									
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	119	1	1581	2	Y	2					15
						2	9									
05	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	119	1	1519	2	Y	2					17
						2	9									
06	1680 N	1570	-0-	-110	-0-	116	1	1453	2	Y	1	1	8			17
						1	9									
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	130	1	1607	2	Y	-0-	17	1			-0-
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	122	1	1543	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	1560 N	1297	-0-	-263	-0-	99	1	1198	2	Y	-0-					-0-
10	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	130	1	1562	2	Y	-0-					-0-
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	127	1	1560	2	Y	-0-					-0-
*12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	130	1	1564	2	Y	-0-					-0-
						10	9									
TOTAL GAS PROD:		19,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		17										

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947										COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162						
01	2294 N	1830	-0-	-464	-0-	134	1	1696	2	Y	-0-					6
02	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	171	1	2195	2	Y	-0-					6
03	2511 X	2284	-0-	-227	-0-	160	1	2124	2	Y	-0-					6
04	2430 X	2379	-0-	-51	-0-	166	1	2213	2	Y	-0-					6
05	2511 X	1676	-0-	-835	-0-	122	1	1554	2	Y	-0-					6
06	2370 X	1774	-0-	-596	-0-	131	1	1641	2	Y	2	2	8			6
						2	9									
07	2449 X	2355	-0-	-94	-0-	177	1	2178	2	Y	-0-					6
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	164	1	2074	2	Y	12	1	8			17
						13	9									
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	152	1	1848	2	Y	-0-					17
10	2356 N	1941	-0-	-415	-0-	149	1	1792	2	Y	-0-					17
11	2190 N	1425	-0-	-765	-0-	107	1	1318	2	Y	-0-					17
*12	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	189	1	2258	2	Y	9	1	8			25
						10	9									
TOTAL GAS PROD:		24,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		23										

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
RITA RAE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	221965	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 9567	- 10444	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4030 X	3363	-0-	-667	-0-	245	1	3118	2	Y	-0-		13
02	3276 X	3064	-0-	-212	-0-	220	1	2844	2	Y	-0-		13
03	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	283	1	3745	2	Y	-0-		13
04	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	265	1	3500	2	Y	-0-		13
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	283	1	3611	2	Y	1		14
						1	9						
06	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	272	1	3415	2	Y	1	1 8	14
						1	9						
07	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	280	1	3449	2	Y	-0-		14
08	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	265	1	3356	2	Y	2	2 8	14
						2	9						
09	3780 X	3276	-0-	-504	-0-	250	1	3026	2	Y	-0-		14
10	3906 X	3414	-0-	-492	-0-	263	1	3151	2	Y	-0-		14
11	3690 X	3380	-0-	-310	-0-	255	1	3124	2	Y	1	1 8	14
						1	9						
12	3720 X	3534	-0-	-186	-0-	271	1	3263	2	Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		42,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

PARMLEY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	222078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10605	PERF. 9480	- 10448	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOUGLASS GU 3		WELL #:		8	RRCID ->	222245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10420	PERF. 9506	- 10220	
01	4030 X	3745	-0-	-285	-0-	274	1	3471	2	Y	-0-	65	
02	3640 X	3542	-0-	-98	-0-	256	1	3286	2	Y	-0-	65	
03	4030 X	4023	-0-	-7	-0-	282	1	3741	2	Y	-0-	65	
04	3630 X	3412	-0-	-218	-0-	239	1	3173	2	Y	-0-	65	
05	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	274	1	3503	2	Y	-0-	9	
06	3810 X	3367	-0-	-443	-0-	248	1	3118	2	Y	1	56 1 1 8	9
						1	9						
07	3937 X	3098	-0-	-839	-0-	232	1	2866	2	Y	-0-	9	
08	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	227	1	2873	2	Y	1	1 8	9
						1	9						
09	3660 X	3022	-0-	-638	-0-	230	1	2792	2	Y	-0-	9	
10	3782 X	3197	-0-	-585	-0-	246	1	2951	2	Y	-0-	9	
11	3360 X	3081	-0-	-279	-0-	232	1	2849	2	Y	-0-	9	
*12	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	273	1	3286	2	Y	-0-	9	
TOTAL GAS PROD:		40,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	955	-0-	-223	-0-	70	1	885	2	Y	-0-			5
02	1204 N	972	-0-	-232	-0-	70	1	902	2	Y	-0-			5
03	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	80	1	1057	2	Y	-0-			5
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	75	1	999	2	Y	10			15
						11	9							
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	85	1	1090	2	Y	-0-	12	1	3
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	105	1	1321	2	Y	-0-			3
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	113	1	1399	2	Y	-0-			3
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	108	1	1371	2	Y	1	1	8	3
						1	9							
09	1440 N	1404	-0-	-36	-0-	107	1	1297	2	Y	-0-			3
10	1519 N	1098	-0-	-421	-0-	85	1	1013	2	Y	-0-			3
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	113	1	1376	2	Y	-0-			3
*12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	117	1	1413	2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		15,263				TOTAL CONDENSATE PROD:				11				

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310	
01	1581 N	1580	-0-	-1	-0-	115	1	1465	2	Y	-0-			5
02	1540 N	1415	-0-	-125	-0-	102	1	1312	2	Y	1			6
						1	9							
03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	122	1	1611	2	Y	-0-			6
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	109	1	1445	2	Y	10			16
						11	9							
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	117	1	1492	2	Y	-0-	13	1	3
06	1650 N	1334	-0-	-316	-0-	98	1	1235	2	Y	1	1	8	3
						1	9							
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	122	1	1504	2	Y	-0-			3
08	1550 N	1415	-0-	-135	-0-	104	1	1310	2	Y	1	1	8	3
						1	9							
09	1350 N	1316	-0-	-34	-0-	100	1	1216	2	Y	-0-			3
10	1550 N	1339	-0-	-211	-0-	103	1	1236	2	Y	-0-			3
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	106	1	1304	2	Y	-0-			3
*12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	115	1	1381	2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		17,838				TOTAL CONDENSATE PROD:				13				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	94	1	1204	2	Y	-0-				4
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	110	1	1408	2	Y	-0-				4
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	135	1	1798	2	Y	-0-				4
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	117	1	1556	2	Y	15	16	1		3
						17	9								
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	111	1	1410	2	Y	-0-				3
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	107	1	1339	2	Y	-0-				3
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	101	1	1250	2	Y	-0-				3
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	90	1	1143	2	Y	1	1	8		3
						1	9								
09	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	94	1	1139	2	Y	8	9	1		2
						9	9								
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	101	1	1207	2	Y	-0-				2
11	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	85	1	1050	2	Y	-0-				2
12	1271 N	1007	-0-	-264	-0-	77	1	930	2	Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		16,683				TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298					
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	87	1	1109	2	Y	-0-				15
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	81	1	1047	2	Y	-0-				15
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	91	1	1205	2	Y	-0-				15
04	1170 N	1168	-0-	-2	-0-	82	1	1086	2	Y	-0-				15
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	93	1	1188	2	Y	-0-				15
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	89	1	1123	2	Y	-0-				15
07	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	82	1	1017	2	Y	-0-				15
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	88	1	1117	2	Y	2	2	8		15
						2	9								
09	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	90	1	1089	2	Y	8				23
						9	9								
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	87	1	1042	2	Y	37				60
						41	9								
11	1170 N	1131	-0-	-39	-0-	85	1	1046	2	Y	-0-				60
12	1240 N	1061	-0-	-179	-0-	81	1	980	2	Y	-0-				60
TOTAL GAS PROD:		14,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1798 N	1763	-0-	-35	-0-	129	1	1634	2	Y	-0-			3
02		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	135	1	1733	2	Y	-0-			3
03		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	136	1	1797	2	Y	-0-			3
04		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	120	1	1598	2	Y	12			15
							13	9							
05		1922 N	1833	-0-	-89	-0-	133	1	1699	2	Y	1	13	1	3
							1	9							
06		1860 N	1782	-0-	-78	-0-	131	1	1650	2	Y	1	1	8	3
							1	9							
07		1767 N	1749	-0-	-18	-0-	131	1	1612	2	Y	5			8
							6	9							
08		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	144	1	1824	2	Y	3	2	8	9
							3	9							
09		1770 N	1615	-0-	-155	-0-	123	1	1492	2	Y	-0-			9
10		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	144	1	1730	2	Y	-0-			9
11		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	136	1	1674	2	Y	1	1	8	9
							1	9							
*12		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	138	1	1660	2	Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			21,728			TOTAL CONDENSATE PROD:			23						

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468															
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	64	1	826	2	Y	-0-			4
02		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	79	1	1013	2	Y	-0-			4
03		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	83	1	1108	2	Y	-0-			4
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	65	1	853	2	Y	-0-			4
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	63	1	802	2	Y	-0-			4
06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	65	1	818	2	Y	-0-			4
07		685 N	685	-0-	-0-	-0-	51	1	634	2	Y	-0-			4
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	47	1	598	2	Y	-0-			4
09		870 N	604	-0-	-266	-0-	44	1	542	2	Y	16			20
							18	9							
10		682 N	576	-0-	-106	-0-	44	1	532	2	Y	-0-			20
11		630 N	555	-0-	-75	-0-	42	1	513	2	Y	-0-			20
12		620 N	514	-0-	-106	-0-	40	1	474	2	Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			9,418			TOTAL CONDENSATE PROD:			16						

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	85	1	1079	2	Y	-0-	28		
02	1092 N	1010	-0-	-82	-0-	73	1	937	2	Y	-0-	28		
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	84	1	1118	2	Y	1	29		
						1	9							
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	78	1	1034	2	Y	-0-	29		
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	87	1	1111	2	Y	1	4	26	1
						1	9							
06	1170 N	1167	-0-	-3	-0-	86	1	1081	2	Y	-0-	4		
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	89	1	1096	2	Y	-0-	4		
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	85	1	1077	2	Y	1	4	1	8
						1	9							
09	1170 N	1060	-0-	-110	-0-	81	1	979	2	Y	-0-	4		
10	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	86	1	1028	2	Y	-0-	4		
11	1140 N	957	-0-	-183	-0-	72	1	885	2	Y	-0-	4		
*12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	93	1	1122	2	Y	-0-	4		

TOTAL GAS PROD: 13,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298	
01	2139 N	1822	-0-	-317	-0-	133	1	1689	2	Y	-0-	4		
02	1652 N	1587	-0-	-65	-0-	115	1	1472	2	Y	-0-	4		
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	137	1	1811	2	Y	-0-	4		
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	126	1	1678	2	Y	12	16		
						13	9							
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	125	1	1597	2	Y	1	3	14	1
						1	9							
06	1770 N	1601	-0-	-169	-0-	118	1	1482	2	Y	1	3	1	8
						1	9							
07	1829 N	1591	-0-	-238	-0-	119	1	1466	2	Y	5	8		
						6	9							
08	1736 N	1712	-0-	-24	-0-	125	1	1585	2	Y	2	9	1	8
						2	9							
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	123	1	1490	2	Y	-0-	9		
10	1581 N	1214	-0-	-367	-0-	93	1	1121	2	Y	-0-	9		
11	1650 N	1365	-0-	-285	-0-	103	1	1262	2	Y	-0-	9		
12	1674 N	1358	-0-	-316	-0-	104	1	1254	2	Y	-0-	9		

TOTAL GAS PROD: 19,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
ERNEST GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	223714	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10441	PERF. 9172 - 10152	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	819	-0-	-18	-0-	60 1	758 2	Y	1			15
02	756 N	210	-0-	-546	-0-	16 1	194 2	Y	-0-			15
03	806 N	188	-0-	-618	-0-	13 1	175 2	Y	-0-			15
04	780 N	142	-0-	-638	-0-	10 1	132 2	Y	-0-			15
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	11 1	140 2	Y	-0-			15
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	8 1	107 2	Y	-0-			15
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	10 1	122 2	Y	-0-			15
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10 1	121 2	Y	-0-			15
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	7 1	88 2	Y	-0-			15
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	8 1	95 2	Y	-0-			15
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	7 1	83 2	Y	-0-			15
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	107 2	Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		2,292				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

BLACK STONE		WELL #:		3	RRCID ->	223767	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	10408	PERF. 9232 - 10224	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	943	-0-	-1134	-0-	70 1	873 2	Y	-0-			2
02	2548 X	2096	-0-	-452	-0-	152 1	1944 2	Y	-0-			2
03	2697 X	761	-0-	-1936	-0-	53 1	708 2	Y	-0-			2
04	2610 X	1687	-0-	-923	-0-	117 1	1557 2	Y	12			14
05	2697 X	1078	-0-	-1619	-0-	78 1	999 2	Y	1	12 1		3
06	2100 X	364	-0-	-1736	-0-	27 1	336 2	Y	1	1 8		3
07	2170 X	2011	-0-	-159	-0-	150 1	1855 2	Y	5			8
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	121 1	1523 2	Y	1	1 8		8
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	119 1	1444 2	Y	-0-			8
10	2015 N	1430	-0-	-585	-0-	110 1	1319 2	Y	1			9
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	120 1	1476 2	Y	-0-			9
*12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	126 1	1514 2	Y	1	1 8		9
TOTAL GAS PROD:		16,815				TOTAL CONDENSATE PROD:		22				

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
NELDA GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	223773	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9760 - 10505		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1891 N	1744	-0-	-147	-0-	127 1	1617 2	Y	-0-				68
02	1540 N	1518	-0-	-22	-0-	110 1	1408 2	Y	-0-				68
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	117 1	1551 2	Y	-0-				68
04	1680 N	1659	-0-	-21	-0-	116 1	1543 2	Y	-0-				68
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	129 1	1648 2	Y	-0-				68
06	1590 N	1537	-0-	-53	-0-	113 1	1424 2	Y	-0-				68
07	1674 N	1477	-0-	-197	-0-	111 1	1366 2	Y	-0-				68
08	1767 N	1453	-0-	-314	-0-	106 1	1339 2	Y	7	1 8			74
						8 9							
09	1530 N	1353	-0-	-177	-0-	103 1	1250 2	Y	-0-				74
10	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	104 1	1241 2	Y	-0-				74
11	1410 N	1193	-0-	-217	-0-	90 1	1103 2	Y	-0-				74
12	1395 N	1322	-0-	-73	-0-	101 1	1221 2	Y	-0-				74
TOTAL GAS PROD:		18,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

RENEE GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	224204	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10594	PERF. 9666 - 10726	
01	589 N	12	-0-	-577	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		-0-	
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-			Y	-0-		-0-	
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-	
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-	
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-	
06	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RENEE GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	224270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10695	PERF. 9670 - 10751	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	80	1	1014	2	Y	-0-			43
02	1512 N	1410	-0-	-102	-0-	102	1	1308	2	Y	-0-			43
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	104	1	1377	2	Y	-0-			43
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	101	1	1336	2	Y	-0-			43
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	101	1	1293	2	Y	22			65
						24	9							
06	1410 N	1379	-0-	-31	-0-	102	1	1276	2	Y	1	43	1	23
						1	9							
07	1457 N	1450	-0-	-7	-0-	109	1	1341	2	Y	-0-			23
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	105	1	1330	2	Y	-0-			23
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	105	1	1276	2	Y	-0-			23
10	1457 N	1374	-0-	-83	-0-	106	1	1268	2	Y	-0-			23
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	105	1	1284	2	Y	-0-			23
12	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	105	1	1270	2	Y	1			24
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		16,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	155	1	1911	2	Y	-0-			39
02	2100 N	1965	-0-	-135	-0-	142	1	1823	2	Y	-0-			39
03	2263 N	1708	-0-	-555	-0-	120	1	1588	2	Y	-0-			39
04	2010 N	1632	-0-	-378	-0-	114	1	1518	2	Y	-0-			39
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	124	1	1582	2	Y	21			60
						23	9							
06	1650 N	1479	-0-	-171	-0-	109	1	1369	2	Y	1	40	1	21
						1	9							
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	151	1	1867	2	Y	-0-			21
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	134	1	1701	2	Y	-0-			21
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	114	1	1376	2	Y	-0-			21
10	2015 N	1387	-0-	-628	-0-	107	1	1280	2	Y	-0-			21
11	1770 N	1508	-0-	-262	-0-	114	1	1394	2	Y	-0-			21
12	1550 N	1491	-0-	-59	-0-	114	1	1376	2	Y	1			22
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		20,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10321	PERF. 9093 - 10310	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1271 N	1039	-0-	-232	-0-	76	1	963	2	Y	-0-		3	
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	109	1	1394	2	Y	-0-		3	
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	114	1	1509	2	Y	-0-		3	
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	108	1	1430	2	Y	12		15	
						13	9							
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	108	1	1373	2	Y	1	13 1	3	
						1	9							
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	95	1	1195	2	Y	-0-		3	
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	101	1	1240	2	Y	5		8	
						6	9							
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	120	1	1514	2	Y	2	1 8	9	
						2	9							
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	119	1	1444	2	Y	-0-		9	
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	123	1	1473	2	Y	-0-		9	
11	1590 N	1517	-0-	-73	-0-	114	1	1403	2	Y	-0-		9	
12	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	121	1	1465	2	Y	-0-		9	
TOTAL GAS PROD:		17,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9148 - 10368	
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	74	1	952	2	Y	-0-		5	
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	74	1	954	2	Y	1		6	
						1	9							
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	86	1	1137	2	Y	-0-		6	
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	84	1	1110	2	Y	10		16	
						11	9							
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	94	1	1206	2	Y	-0-	13 1	3	
06	1170 N	1094	-0-	-76	-0-	81	1	1012	2	Y	1	1 8	3	
						1	9							
07	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	87	1	1078	2	Y	-0-		3	
08	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	90	1	1142	2	Y	1	1 8	3	
						1	9							
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	88	1	1065	2	Y	-0-		3	
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	92	1	1099	2	Y	-0-		3	
11	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	81	1	996	2	Y	-0-		3	
12	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	85	1	1027	2	Y	-0-		3	
TOTAL GAS PROD:		13,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1891 N	1538	-0-	-353	-0-	114	1	1424	2	Y	-0-		6
02		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	124	1	1583	2	Y	-0-		6
03		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	126	1	1673	2	Y	-0-		6
04		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	108	1	1437	2	Y	-0-		6
05		1643 N	1332	-0-	-311	-0-	97	1	1235	2	Y	-0-		6
06		1590 N	1317	-0-	-273	-0-	97	1	1220	2	Y	-0-		6
07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	129	1	1594	2	Y	-0-		6
08		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	126	1	1591	2	Y	13	1 8	18
							14	9						
09		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	132	1	1605	2	Y	-0-		18
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	136	1	1634	2	Y	-0-		18
11		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	118	1	1446	2	Y	-0-		18
*12		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	121	1	1457	2	Y	8		26
							9	9						

TOTAL GAS PROD: 19,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416				
01		3255 X	2945	-0-	-310	-0-	216	1	2729	2	Y	-0-		4
02		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	202	1	2590	2	Y	-0-		4
03		2976 X	2921	-0-	-55	-0-	205	1	2716	2	Y	-0-		4
04		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	207	1	2741	2	Y	-0-		4
05		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	220	1	2809	2	Y	4		8
							4	9						
06		2850 X	2655	-0-	-195	-0-	196	1	2458	2	Y	1	1 8	8
							1	9						
07		2976 X	2365	-0-	-611	-0-	177	1	2186	2	Y	2		10
							2	9						
08		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	203	1	2565	2	Y	2	9 1 1 8	2
							2	9						
09		2850 X	2558	-0-	-292	-0-	195	1	2362	2	Y	1		3
							1	9						
10		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	202	1	2427	2	Y	-0-		3
11		2670 N	2618	-0-	-52	-0-	197	1	2421	2	Y	-0-		3
*12		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	208	1	2512	2	Y	3		6
							3	9						

TOTAL GAS PROD: 32,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	Y	-0-				31
02	706 X	706	-0-	-0-	-0-	51	1	655	2	Y	-0-				31
03	465 X	376	-0-	-89	-0-	26	1	350	2	Y	-0-				31
04	450 X	362	-0-	-88	-0-	25	1	337	2	Y	-0-				31
05	744 X	434	-0-	-310	-0-	28	1	371	2	Y	32				63
						35	9								
06	720 X	189	-0-	-531	-0-	14	1	175	2	Y	-0-				63
07	744 X	497	-0-	-247	-0-	37	1	460	2	Y	-0-				63
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	Y	-0-				63
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	35	1	432	2	Y	-0-				63
10	496 N	379	-0-	-117	-0-	29	1	350	2	Y	-0-				63
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	41	1	492	2	Y	-0-	56	1		7
12	496 N	319	-0-	-177	-0-	24	1	295	2	Y	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		5,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		32									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012		
01	2697 N	1961	-0-	-736	-0-	147	1	1814	2	Y	-0-				1
02	2548 N	1720	-0-	-828	-0-	124	1	1596	2	Y	-0-				1
03	2821 N	2111	-0-	-710	-0-	148	1	1963	2	Y	-0-				1
04	2130 N	1289	-0-	-841	-0-	91	1	1198	2	Y	-0-				1
05	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	179	1	2288	2	Y	-0-				1
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	152	1	1906	2	Y	-0-				1
07	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	212	1	2607	2	Y	-0-				1
08	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	204	1	2575	2	Y	-0-				1
09	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	201	1	2440	2	Y	-0-				1
10	2821 X	2562	-0-	-259	-0-	197	1	2365	2	Y	-0-				1
11	2730 X	2434	-0-	-296	-0-	183	1	2241	2	Y	9	1	8		9
						10	9								
12	2821 X	2589	-0-	-232	-0-	199	1	2390	2	Y	-0-	7	1		2
TOTAL GAS PROD:		27,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752		
01	2542 X	1491	-0-	-1051	-0-	112	1	1379	2	Y	-0-				1
02	2408 X	2162	-0-	-246	-0-	157	1	2004	2	Y	1				2
						1	9								
03	2666 X	2094	-0-	-572	-0-	147	1	1947	2	Y	-0-				2
04	2460 X	2206	-0-	-254	-0-	155	1	2051	2	Y	-0-				2
05	2325 X	2269	-0-	-56	-0-	165	1	2104	2	Y	-0-				2
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	157	1	1967	2	Y	1	1	8		2
						1	9								
07	2232 N	2183	-0-	-49	-0-	163	1	2017	2	Y	3	2	1		3
						3	9								
08	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	177	1	2231	2	Y	1	1	8		3
						1	9								
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	183	1	2218	2	Y	-0-				3
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	181	1	2171	2	Y	-0-				3
11	2130 N	2056	-0-	-74	-0-	156	1	1900	2	Y	-0-				3
*12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	180	1	2169	2	Y	7				10
						8	9								
TOTAL GAS PROD:		26,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		13									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	73 1	891 2	Y	-0-			1
02		1204 N	1060	-0-	-144	-0-	77 1	983 2	Y	-0-			1
03		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	89 1	1182 2	Y	17			18
							19 9						
04		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	84 1	1117 2	Y	1			19
							1 9						
05		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	99 1	1265 2	Y	-0-			19
06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	100 1	1261 2	Y	-0-			19
07		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	111 1	1372 2	Y	4	20	1	3
							4 9						
08		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	121 1	1525 2	Y	1	1	8	3
							1 9						
09		3000 N	3168	-0-	168	168	242 1	2926 2	Y	-0-			3
10		1703 N	1535	-0-	-168	-0-	118 1	1417 2	Y	-0-			3
11		1470 N	1104	-0-	-366	-0-	84 1	1020 2	Y	-0-			3
12		1519 X	1208	-0-	-311	-0-	92 1	1108 2	Y	7			10
							8 9						
TOTAL GAS PROD:			17,390	TOTAL CONDENSATE PROD:			30						

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		1705 N	828	-0-	-877	-0-	62 1	766 2	Y		-0-			-0-
02		1372 N	1108	-0-	-264	-0-	80 1	1028 2	Y		-0-			-0-
03		1426 N	1341	-0-	-85	-0-	94 1	1247 2	Y		-0-			-0-
04		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	101 1	1339 2	Y		4			4
							4 9							
05		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	125 1	1593 2	Y		-0-			4
06		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	128 1	1613 2	Y		1			5
							1 9							
07		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	141 1	1746 2	Y		9	5 1		9
							10 9							
08		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	135 1	1704 2	Y		2	1 8		10
							2 9							
09		1740 N	1735	-0-	-5	-0-	132 1	1603 2	Y		-0-			10
10		1860 N	1682	-0-	-178	-0-	129 1	1553 2	Y		-0-			10
11		1770 N	1281	-0-	-489	-0-	97 1	1184 2	Y		-0-			10
12		1798 N	1222	-0-	-576	-0-	93 1	1121 2	Y		7			17
							8 9							
TOTAL GAS PROD:			17,839	TOTAL CONDENSATE PROD:						23				

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1												WELL #: 2		RRCID -> 227219		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT								
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE								
01		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	269 1	3438 2	Y		-0-			5							
02		2940 X	2908	-0-	-32	-0-	211 1	2696 2	Y		1			6							
							1 9														
03		3255 X	2485	-0-	-770	-0-	175 1	2310 2	Y		-0-			6							
04		3150 X	2350	-0-	-800	-0-	164 1	2175 2	Y		10			16							
							11 9														
05		3255 X	2973	-0-	-282	-0-	216 1	2757 2	Y		-0-	13 1		3							
06		3150 X	2942	-0-	-208	-0-	217 1	2724 2	Y		1	1 8		3							
							1 9														
07		3007 X	2898	-0-	-109	-0-	217 1	2681 2	Y		-0-			3							
08		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	221 1	2791 2	Y		1	1 8		3							
							1 9														
09		2940 X	2809	-0-	-131	-0-	214 1	2595 2	Y		-0-			3							
10		3038 X	2650	-0-	-388	-0-	204 1	2446 2	Y		-0-			3							
11		2940 X	2531	-0-	-409	-0-	192 1	2339 2	Y		-0-			3							
12		3007 X	2885	-0-	-122	-0-	221 1	2664 2	Y		-0-			3							
TOTAL GAS PROD:			34,151	TOTAL CONDENSATE PROD:						13											

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		57	RRCID ->	227283	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10393	PERF.	9398 - 10298
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5998 X	748	-0-	-5250	-0-	54 1	694 2	Y	-0-			1
02	840 X	777	-0-	-63	-0-	56 1	721 2	Y	-0-			1
03	930 X	808	-0-	-122	-0-	57 1	751 2	Y	-0-			1
04	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	80 1	1052 2	Y	3			4
						3 9						
05	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	201 1	2575 2	Y	1			5
						1 9						
06	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	195 1	2446 2	Y	2	2 8		5
						2 9						
07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	169 1	2079 2	Y	3	5 1		3
						3 9						
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	141 1	1789 2	Y	2	2 8		3
						2 9						
09	2640 N	1563	-0-	-1077	-0-	119 1	1444 2	Y	-0-			3
10	2263 N	1702	-0-	-561	-0-	131 1	1571 2	Y	-0-			3
11	1860 N	1331	-0-	-529	-0-	100 1	1231 2	Y	-0-			3
12	1612 N	1157	-0-	-455	-0-	88 1	1061 2	Y	7			10
						8 9						

TOTAL GAS PROD: 18,824

TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		62	RRCID ->	227781	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9442 - 10296
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1643 N	1193	-0-	-450	-0-	87	1	1106	2	N	-0-			112
02		1400 N	1124	-0-	-276	-0-	81	1	1043	2	N	-0-			112
03		1581 N	1294	-0-	-287	-0-	90	1	1204	2	N	-0-			112
04		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	107	1	1433	2	N	-0-			112
05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	102	1	1303	2	N	-0-			112
06		1230 N	1160	-0-	-70	-0-	86	1	1074	2	N	-0-			112
07		1581 N	1119	-0-	-462	-0-	84	1	1035	2	N	-0-			112
08		1395 N	1071	-0-	-324	-0-	77	1	969	2	N	-0-			135
							25	9							
09		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	110	1	1338	2	N	-0-			135
10		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	104	1	1248	2	N	-0-			135
11		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	120	1	1472	2	N	-0-			135
*12		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	117	1	1414	2	N	-0-			135
TOTAL GAS PROD:			15,829			TOTAL CONDENSATE PROD:			23						

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185					
01		1085 N	831	-0-	-254	-0-	59	1	766	2	Y	5			8
							6	9							
02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	73	1	939	2	Y	2			10
							2	9							
03		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	75	1	998	2	Y	-0-			10
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	75	1	993	2	Y	-0-			10
05		1054 N	1039	-0-	-15	-0-	75	1	963	2	Y	1			11
							1	9							
06		1020 N	1000	-0-	-20	-0-	74	1	926	2	Y	-0-			11
07		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	84	1	1033	2	Y	16			27
							18	9							
08		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	79	1	999	2	Y	2	22	1	7
							2	9							
09		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	83	1	1005	2	Y	1			8
							1	9							
10		1147 N	1080	-0-	-67	-0-	83	1	994	2	Y	3			11
							3	9							
11		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	84	1	1023	2	Y	-0-			11
12		1116 N	988	-0-	-128	-0-	76	1	912	2	Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:			12,504			TOTAL CONDENSATE PROD:			30						

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127					
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	2	N	-0-			40
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	N	-0-			40
03		403 N	277	-0-	-126	-0-	19	1	258	2	N	-0-			40
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-			40
05		341 N	269	-0-	-72	-0-	19	1	250	2	N	-0-			40
06		270 N	245	-0-	-25	-0-	18	1	227	2	N	-0-			40
07		310 N	304	-0-	-6	-0-	22	1	282	2	N	-0-			40
08		279 N	251	-0-	-28	-0-	18	1	233	2	N	-0-			40
09		240 N	223	-0-	-17	-0-	16	1	207	2	N	-0-			40
10		310 N	256	-0-	-54	-0-	20	1	236	2	N	-0-			40
11		240 N	203	-0-	-37	-0-	15	1	188	2	N	-0-			40
*12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			3,300			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
RITA RAE GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	228443	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	9412 -	10375		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	4092 X	3759	-0-	-333	-0-	275 1	3484 2	Y	-0-						2
02	3556 X	3494	-0-	-62	-0-	253 1	3241 2	Y	-0-						2
03	3813 X	3733	-0-	-80	-0-	262 1	3471 2	Y	-0-						2
04	3660 X	3544	-0-	-116	-0-	249 1	3295 2	Y	-0-						2
05	3782 X	3493	-0-	-289	-0-	254 1	3239 2	Y	-0-						2
06	3630 X	3131	-0-	-499	-0-	231 1	2899 2	Y	1	1 8					2
						1 9									
07	3720 X	3461	-0-	-259	-0-	259 1	3194 2	Y	7						9
						8 9									
08	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	249 1	3145 2	Y	1	1 8					9
						1 9									
09	3180 X	3179	-0-	-1	-0-	242 1	2937 2	Y	-0-						9
10	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	267 1	3212 2	Y	-0-						9
11	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	272 1	3335 2	Y	-0-						9
*12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	270 1	3258 2	Y	-0-						9

TOTAL GAS PROD: 41,803

TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NORTH HAYTER TRUST A		WELL #:		52	RRCID ->	228447	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	9232 -	10164
01	1550 N	1381	-0-	-169	-0-	101 1	1280 2	Y	-0-				1
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	97 1	1244 2	Y	1				2
						1 9							
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	106 1	1403 2	Y	-0-				2
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	103 1	1364 2	Y	-0-				2
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	107 1	1365 2	Y	-0-				2
06	1440 N	1366	-0-	-74	-0-	100 1	1257 2	Y	8	1 8			9
						9 9							
07	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	107 1	1325 2	Y	-0-				9
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	110 1	1390 2	Y	1	1 8			9
						1 9							
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	107 1	1300 2	Y	-0-				9
10	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	105 1	1259 2	Y	-0-				9
11	1410 N	1226	-0-	-184	-0-	92 1	1127 2	Y	6				15
						7 9							
12	1457 N	1199	-0-	-258	-0-	92 1	1107 2	Y	-0-	14 1			1

TOTAL GAS PROD: 16,666

TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BLACK STONE		WELL #:		4	RRCID ->	229095	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9143 -	10276
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2325 N	1909	-0-	-416	-0-		138	1	1771	2	Y	-0-		4
02		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-		169	1	2165	2	Y	-0-		4
03		2139 N	2128	-0-	-11	-0-		150	1	1978	2	Y	-0-		4
04		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-		163	1	2172	2	Y	8		12
								9	9						
05		2418 N	2301	-0-	-117	-0-		167	1	2134	2	Y	-0-	10 1	2
06		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-		166	1	2079	2	Y	1	1 8	2
								1	9						
07		2387 N	1124	-0-	-1263	-0-		83	1	1041	2	Y	-0-		2
08		2294 N	2027	-0-	-267	-0-		148	1	1878	2	Y	1	1 8	2
								1	9						
09		2250 N	1342	-0-	-908	-0-		102	1	1240	2	Y	-0-		2
10		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-		99	1	1197	2	Y	-0-		2
11		1950 N	1886	-0-	-64	-0-		142	1	1744	2	Y	-0-		2
*12		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		151	1	1824	2	Y	-0-		2

TOTAL GAS PROD: 22,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MOSEER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007													TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516		
01		1333 N	1272	-0-	-61	-0-		92	1	1180	2	Y	-0-		4
02		1288 N	1254	-0-	-34	-0-		91	1	1163	2	Y	-0-		4
03		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		99	1	1318	2	Y	-0-		4
04		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		97	1	1282	2	Y	-0-		4
05		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		106	1	1347	2	Y	1		5
								1	9						
06		1380 N	1255	-0-	-125	-0-		92	1	1162	2	Y	1	1 8	5
								1	9						
07		1426 N	1179	-0-	-247	-0-		88	1	1091	2	Y	-0-		5
08		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		85	1	1070	2	Y	1	1 8	5
								1	9						
09		1170 N	1076	-0-	-94	-0-		82	1	994	2	Y	-0-		5
10		1178 N	1011	-0-	-167	-0-		78	1	933	2	Y	-0-		5
11		1110 N	867	-0-	-243	-0-		65	1	802	2	Y	-0-		5
12		1116 N	712	-0-	-404	-0-		54	1	658	2	Y	-0-		5

TOTAL GAS PROD: 14,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	2004	-0-	-197	-0-	146	1	1857	2	Y	1					3
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	143	1	1838	2	Y	-0-					3
03	2139 N	2106	-0-	-33	-0-	148	1	1958	2	Y	-0-					3
04	1950 N	1913	-0-	-37	-0-	134	1	1779	2	Y	-0-					3
05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	159	1	2032	2	Y	-0-					3
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	157	1	1977	2	Y	1	1	8			3
07	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	161	1	1987	2	Y	-0-					3
08	2201 N	2006	-0-	-195	-0-	147	1	1858	2	Y	1	1	8			3
09	2130 N	2038	-0-	-92	-0-	155	1	1883	2	Y	-0-					3
10	2139 N	1967	-0-	-172	-0-	151	1	1816	2	Y	-0-					3
11	1950 N	1841	-0-	-109	-0-	138	1	1691	2	Y	11	1	8			13
*12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	163	1	1968	2	Y	-0-	8	1			5
TOTAL GAS PROD:		24,461				TOTAL CONDENSATE PROD:				14						

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007										TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398						
01	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	87	1	1109	2	Y	-0-					7
02	1204 N	1159	-0-	-45	-0-	84	1	1075	2	Y	-0-					7
03	1302 N	811	-0-	-491	-0-	56	1	744	2	Y	10	14	1			3
04	1170 N	867	-0-	-303	-0-	61	1	806	2	Y	-0-					3
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	76	1	972	2	Y	-0-					3
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	71	1	887	2	Y	-0-					3
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	75	1	927	2	Y	-0-					3
08	899 N	721	-0-	-178	-0-	53	1	668	2	Y	-0-					3
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	102	1	1238	2	Y	-0-					3
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	75	1	902	2	Y	-0-					3
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	63	1	773	2	Y	-0-					3
*12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	71	1	855	2	Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		11,841				TOTAL CONDENSATE PROD:				10						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	2094	-0-	-14	-0-	152 1	1923 2	Y	17				19
02	1708 N	1706	-0-	-2	-0-	124 1	1582 2	Y	-0-				19
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	138 1	1834 2	Y	-0-				19
04	1830 N	1589	-0-	-241	-0-	111 1	1478 2	Y	-0-				19
05	1767 N	1577	-0-	-190	-0-	114 1	1454 2	Y	8	25	1		2
06	1830 N	1473	-0-	-357	-0-	109 1	1364 2	Y	-0-				2
07	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	110 1	1359 2	Y	-0-				2
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	120 1	1518 2	Y	1	1	8		2
09	1470 N	1414	-0-	-56	-0-	108 1	1306 2	Y	-0-				2
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	120 1	1437 2	Y	-0-				2
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	114 1	1393 2	Y	-0-				2
*12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	115 1	1383 2	Y	13				15
						14 9							
TOTAL GAS PROD:		19,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350			
01	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	96 1	1227 2	Y	-0-				48
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	99 1	1265 2	Y	-0-				48
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	111 1	1475 2	Y	-0-	40	1		8
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	102 1	1351 2	Y	-0-				8
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	120 1	1529 2	Y	-0-				8
06	1350 N	1319	-0-	-31	-0-	97 1	1221 2	Y	1	1	8		8
07	1395 N	1266	-0-	-129	-0-	95 1	1171 2	Y	-0-				8
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	92 1	1159 2	Y	1	1	8		8
09	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	98 1	1189 2	Y	-0-				8
10	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	94 1	1124 2	Y	-0-				8
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	95 1	1165 2	Y	-0-				8
*12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	107 1	1292 2	Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		16,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1581 N	1456	-0-	-125	-0-	106 1	1341 2	Y	8			23
							9 9						
02		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	112 1	1441 2	Y	4			27
							4 9						
03		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	120 1	1597 2	Y	2			29
							2 9						
04		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	114 1	1519 2	Y	-0-			29
05		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	120 1	1537 2	Y	-0-			29
06		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	116 1	1461 2	Y	7	2 8		34
							8 9						
07		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	120 1	1484 2	Y	-0-			34
08		1643 N	1602	-0-	-41	-0-	117 1	1482 2	Y	3	3 8		34
							3 9						
09		1590 N	1509	-0-	-81	-0-	115 1	1394 2	Y	-0-			34
10		1612 N	1478	-0-	-134	-0-	114 1	1364 2	Y	-0-			34
11		1560 N	1474	-0-	-86	-0-	111 1	1362 2	Y	1	1 8		34
							1 9						
12		1550 N	1537	-0-	-13	-0-	118 1	1419 2	Y	-0-			34
TOTAL GAS PROD:			18,811	TOTAL CONDENSATE PROD:			25						

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007												TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408	
01		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	75 1	956 2	Y	-0-			-0-
02		2464 X	863	-0-	-1601	-0-	62 1	801 2	Y	-0-			-0-
03		2728 X	907	-0-	-1821	-0-	64 1	843 2	Y	-0-			-0-
04		1290 X	888	-0-	-402	-0-	61 1	809 2	Y	16	13 1		3
							18 9						
05		1240 X	838	-0-	-402	-0-	61 1	777 2	Y	-0-			3
06		990 X	883	-0-	-107	-0-	65 1	818 2	Y	-0-			3
07		899 X	870	-0-	-29	-0-	65 1	805 2	Y	-0-			3
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	64 1	812 2	Y	1	1 8		3
							1 9						
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-	64 1	775 2	Y	8	9 1		2
							9 9						
10		830 N	830	-0-	-0-	-0-	64 1	766 2	Y	-0-			2
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	58 1	715 2	Y	-0-			2
*12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	56 1	676 2	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			10,340	TOTAL CONDENSATE PROD:			25						

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258	
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	24	-0-	24	24	2 1	22 2	Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	53	-0-	53	77	4 1	49 2	Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	74	-0-	74	151	5 1	69 2	Y	-0-			-0-
05		188 X	37	-0-	-151	-0-	3 1	34 2	Y	-0-			-0-
06		26 X	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	Y	-0-			-0-
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	25 1	314 2	Y	-0-			-0-
08		281 N	281	-0-	-0-	-0-	21 1	260 2	Y	-0-			-0-
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	17 1	203 2	Y	-0-			-0-
10		341 N	212	-0-	-129	-0-	16 1	196 2	Y	-0-			-0-
11		270 N	212	-0-	-58	-0-	16 1	196 2	Y	-0-			-0-
12		217 N	197	-0-	-20	-0-	15 1	182 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,743	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3255 X	3000	-0-	-255	-0-	221	1	2779	2	Y	-0-		4
02		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	209	1	2679	2	Y	-0-		4
03		3224 X	3183	-0-	-41	-0-	223	1	2960	2	Y	-0-		4
04		3120 X	3072	-0-	-48	-0-	215	1	2857	2	Y	-0-		4
05		3224 X	3121	-0-	-103	-0-	227	1	2890	2	Y	4		8
06		3060 X	2985	-0-	-75	-0-	220	1	2765	2	Y	-0-		8
07		3162 X	3054	-0-	-108	-0-	229	1	2823	2	Y	2		10
08		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	203	1	2571	2	Y	2	9 1 1 8	2
09		3000 X	2690	-0-	-310	-0-	205	1	2484	2	Y	1		3
10		3100 X	2861	-0-	-239	-0-	220	1	2641	2	Y	-0-		3
11		3000 X	2843	-0-	-157	-0-	214	1	2629	2	Y	-0-		3
12		3069 X	3008	-0-	-61	-0-	230	1	2775	2	Y	3		6
TOTAL GAS PROD: 35,481													TOTAL CONDENSATE PROD: 12	

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465	
01		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	202	1	2521	2	Y	-0-		4
02		3164 X	2766	-0-	-398	-0-	200	1	2566	2	Y	-0-		4
03		3472 X	2786	-0-	-686	-0-	196	1	2590	2	Y	-0-		4
04		3360 X	2296	-0-	-1064	-0-	146	1	2150	2	Y	-0-		4
05		3100 X	2362	-0-	-738	-0-	172	1	2188	2	Y	2		6
06		2730 X	2344	-0-	-386	-0-	173	1	2170	2	Y	1	1 8	6
07		2790 X	1990	-0-	-800	-0-	149	1	1841	2	Y	-0-		6
08		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	171	1	2165	2	Y	1	1 8	6
09		2340 N	2221	-0-	-119	-0-	169	1	2052	2	Y	-0-		6
10		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	194	1	2326	2	Y	-0-		6
11		2250 N	2227	-0-	-23	-0-	168	1	2059	2	Y	-0-		6
12		2294 N	1956	-0-	-338	-0-	150	1	1806	2	Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD: 28,528													TOTAL CONDENSATE PROD: 4	

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007													TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	180	1	2281	2	Y	2		14
02	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	170	1	2174	2	Y	23		37
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	176	1	2334	2	Y	6	38 1	5
04	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	175	1	2318	2	Y	4		9
05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	181	1	2306	2	Y	4		13
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	178	1	2239	2	Y	11	3 8	21
07	2418 N	2342	-0-	-76	-0-	175	1	2159	2	Y	7		28
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	155	1	1967	2	Y	13	33 1 3 8	5
09	2310 N	2145	-0-	-165	-0-	163	1	1978	2	Y	4		9
10	2356 N	2145	-0-	-211	-0-	164	1	1973	2	Y	7		16
11	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	155	1	1902	2	Y	23	1 8	38
12	2232 N	2143	-0-	-89	-0-	164	1	1976	2	Y	3	37 1	4
TOTAL GAS PROD: 27,759												TOTAL CONDENSATE PROD: 107	

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330	
01	1705 N	1476	-0-	-229	-0-	102	1	1374	2	Y	-0-		1
02	1204 N	1157	-0-	-47	-0-	84	1	1072	2	Y	1		2
03	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	90	1	1190	2	Y	-0-		2
04	1290 N	1140	-0-	-150	-0-	80	1	1060	2	Y	-0-		2
05	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	84	1	1066	2	Y	-0-		2
06	1230 N	1097	-0-	-133	-0-	80	1	1009	2	Y	7	1 8	8
07	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	86	1	1055	2	Y	-0-		8
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	72	1	911	2	Y	2	2 8	8
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	83	1	1008	2	Y	1		9
10	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	82	1	991	2	Y	-0-		9
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	76	1	927	2	Y	6		15
12	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	79	1	956	2	Y	-0-	14 1	1
TOTAL GAS PROD: 13,636												TOTAL CONDENSATE PROD: 17	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	2036	-0-	-165	-0-	149	1	1887	2	Y	-0-			17
02	1960 N	1844	-0-	-116	-0-	133	1	1711	2	Y	-0-			17
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	147	1	1942	2	Y	-0-			17
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	148	1	1966	2	Y	-0-			17
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	159	1	2034	2	Y	-0-			17
06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	154	1	1936	2	Y	1	1	8	17
						1	9							
07	2170 N	2156	-0-	-14	-0-	162	1	1994	2	Y	-0-			17
08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	157	1	1982	2	Y	2	2	8	17
						2	9							
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	155	1	1885	2	Y	-0-			17
10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	166	1	1995	2	Y	-0-			17
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	156	1	1915	2	Y	1	1	8	17
						1	9							
*12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	160	1	1926	2	Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		25,023				TOTAL CONDENSATE PROD:				4				

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475														
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	149	1	1897	2	Y	1			3
						1	9							
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	139	1	1787	2	Y	-0-			3
03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	162	1	2145	2	Y	-0-			3
04	1980 N	1936	-0-	-44	-0-	136	1	1800	2	Y	-0-			3
05	1984 N	1895	-0-	-89	-0-	138	1	1757	2	Y	-0-			3
06	2160 N	1901	-0-	-259	-0-	140	1	1760	2	Y	1	1	8	3
						1	9							
07	1984 N	1847	-0-	-137	-0-	138	1	1709	2	Y	-0-			3
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	115	1	1455	2	Y	2	2	8	3
						2	9							
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	112	1	1356	2	Y	-0-			3
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	140	1	1680	2	Y	-0-			3
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	117	1	1433	2	Y	10			13
						1	9							
*12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	121	1	1458	2	Y	-0-	8	1	5
TOTAL GAS PROD:		21,859				TOTAL CONDENSATE PROD:				14				

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 17		RRCID -> 232402		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	124	1	1575	2	Y	3					58
02	1764 X	1178	-0-	-586	-0-	3	9	85	1	Y	4					62
03	1953 X	488	-0-	-1465	-0-	4	9	34	1	Y	-0-					62
04	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					62
05	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					62
06	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					62
07	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	133	1	1644	2	Y	-0-					62
08	T. A.	2034	-0-	2034	2034	149	1	1884	2	Y	1	8				62
09	T. A.	1364	-0-	1364	3398	1	9	104	1	Y	-0-					62
10	T. A.	1246	-0-	1246	4644	96	1	1150	2	Y	-0-					62
11	5601 X	957	-0-	-4644	-0-	71	1	886	2	Y	-0-					62
*12	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	141	1	1703	2	Y	-0-					62
TOTAL GAS PROD:		12,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

DOUGLASS GU 6		WELL #: 12		RRCID -> 232625		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530						
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					3
02	700 X	442	-0-	-258	-0-	31	1	411	2	Y	-0-					3
03	775 X	430	-0-	-345	-0-	30	1	400	2	Y	-0-					3
04	399 X	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	Y	-0-					3
05	465 X	350	-0-	-115	-0-	25	1	324	2	Y	1					4
06	450 X	166	-0-	-284	-0-	1	9	12	1	Y	-0-					4
07	574 X	574	-0-	-0-	-0-	42	1	532	2	Y	-0-					4
08	329 X	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	2	Y	-0-					4
09	390 X	343	-0-	-47	-0-	26	1	316	2	Y	1	8				4
10	589 X	474	-0-	-115	-0-	36	1	438	2	Y	-0-					4
11	570 X	306	-0-	-264	-0-	23	1	283	2	Y	-0-					4
*12	589 X	319	-0-	-270	-0-	24	1	293	2	Y	2	8				4
TOTAL GAS PROD:		4,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 232680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287						
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	53	1	684	2	Y	-0-					19
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	57	1	736	2	Y	-0-					19
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	59	1	787	2	Y	-0-					19
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	45	1	602	2	Y	-0-					19
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	22	1	287	2	Y	-0-					19
06	300 N	106	-0-	-194	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					19
07	310 N	63	-0-	-247	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					19
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					19
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					19
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	33	1	394	2	Y	-0-					19
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	2	Y	-0-					19
*12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	440	2	Y	-0-					19
TOTAL GAS PROD:		5,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1705 N	1569	-0-	-136	-0-	115	1	1454	2	Y	-0-					4	
02	1512 N	1472	-0-	-40	-0-	106	1	1366	2	Y	-0-					4	
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	115	1	1521	2	Y	-0-					4	
04	1530 N	1476	-0-	-54	-0-	103	1	1364	2	Y	8					12	
						9	9										
05	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	101	1	1293	2	Y	-0-	10	1			2	
06	1560 N	1483	-0-	-77	-0-	109	1	1374	2	Y	-0-					2	
07	1488 N	732	-0-	-756	-0-	54	1	678	2	Y	-0-					2	
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	123	1	1551	2	Y	1	1	8			2	
						1	9										
09	1500 N	1437	-0-	-63	-0-	109	1	1328	2	Y	-0-					2	
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	111	1	1332	2	Y	-0-					2	
11	1620 N	1372	-0-	-248	-0-	103	1	1269	2	Y	-0-					2	
*12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	123	1	1477	2	Y	-0-					2	
TOTAL GAS PROD:		17,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		9											

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

01	3162 X	2666	-0-	-496	-0-	197	1	2469	2	Y	-0-					6	
02	2884 X	2536	-0-	-348	-0-	183	1	2353	2	Y	-0-					6	
03	3193 X	2937	-0-	-256	-0-	206	1	2731	2	Y	-0-					6	
04	3090 X	2562	-0-	-528	-0-	180	1	2382	2	Y	-0-					6	
05	2883 X	2725	-0-	-158	-0-	198	1	2527	2	Y	-0-					6	
06	2820 X	2610	-0-	-210	-0-	192	1	2417	2	Y	1	1	8			6	
						1	9										
07	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	222	1	2742	2	Y	-0-					6	
08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	234	1	2959	2	Y	13	1	8			18	
						14	9										
09	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	225	1	2736	2	Y	-0-					18	
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	235	1	2825	2	Y	-0-					18	
11	3060 X	2959	-0-	-101	-0-	223	1	2736	2	Y	-0-					18	
12	3162 X	2983	-0-	-179	-0-	228	1	2746	2	Y	8					26	
						9	9										
TOTAL GAS PROD:		34,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		22											

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		527 N	470	-0-	-57	-0-	34	1	436	2	Y	-0-				6
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	Y	-0-				6
03		496 N	475	-0-	-21	-0-	33	1	442	2	Y	-0-				6
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	440	2	Y	19				25
							21	9								
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	Y	5				30
							6	9								
06		450 N	433	-0-	-17	-0-	32	1	401	2	Y	-0-	20	1		10
07		496 N	462	-0-	-34	-0-	35	1	427	2	Y	-0-				10
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	Y	-0-				10
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	2	Y	-0-				10
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	39	1	462	2	Y	-0-				10
11		360 N	199	-0-	-161	-0-	15	1	184	2	Y	-0-				10
12		434 N	28	-0-	-406	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	10	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,746			TOTAL CONDENSATE PROD:			24							

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572																
01		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	237	1	2958	2	Y	-0-				29
02		3752 X	2734	-0-	-1018	-0-	199	1	2524	2	Y	10				39
							11	9								
03		4154 X	2086	-0-	-2068	-0-	146	1	1927	2	Y	12				51
							13	9								
04		4020 X	1819	-0-	-2201	-0-	127	1	1690	2	Y	2				53
							2	9								
05		4154 X	1872	-0-	-2282	-0-	136	1	1735	2	Y	1				54
							1	9								
06		3120 X	1771	-0-	-1349	-0-	131	1	1639	2	Y	1	1	8		54
							1	9								
07		2604 X	1859	-0-	-745	-0-	139	1	1720	2	Y	-0-				54
08		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	142	1	1801	2	Y	2	2	8		54
							2	9								
09		1830 X	1794	-0-	-36	-0-	137	1	1657	2	Y	-0-				54
10		1860 N	1714	-0-	-146	-0-	132	1	1582	2	Y	-0-				54
11		1890 N	1846	-0-	-44	-0-	139	1	1706	2	Y	1	1	8		54
							1	9								
*12		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	217	1	2579	2	Y	-0-				54
TOTAL GAS PROD:			25,431			TOTAL CONDENSATE PROD:			29							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 233116		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10372		PERF. 9236 - 10237				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	156	1	1965	2	Y	-0-					5
02	2240 N	1746	-0-	-494	-0-	127	1	1618	2	Y	1					6
						1	9									
03	2449 N	1893	-0-	-556	-0-	133	1	1760	2	Y	-0-					6
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	156	1	2074	2	Y	10					16
						11	9									
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	163	1	2085	2	Y	-0-	13	1			3
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	142	1	1786	2	Y	1	1	8			3
						1	9									
07	2263 N	2013	-0-	-250	-0-	151	1	1862	2	Y	-0-					3
08	2170 N	1205	-0-	-965	-0-	88	1	1116	2	Y	1	1	8			3
						1	9									
09	1920 N	698	-0-	-1222	-0-	53	1	645	2	Y	-0-					3
10	2015 N	622	-0-	-1393	-0-	48	1	574	2	Y	-0-					3
11	1170 N	563	-0-	-607	-0-	42	1	521	2	Y	-0-					3
12	713 N	501	-0-	-212	-0-	38	1	463	2	Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		17,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		13										

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 233120		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9182 - 10201				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	1794	-0-	-283	-0-	130	1	1644	2	Y	18	27	1			3
						20	9									
02	1652 N	1148	-0-	-504	-0-	83	1	1065	2	Y	-0-					3
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	131	1	1729	2	Y	-0-					3
04	1740 N	1675	-0-	-65	-0-	117	1	1558	2	Y	-0-					3
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	127	1	1619	2	Y	13					16
						14	9									
06	1770 N	1768	-0-	-2	-0-	130	1	1637	2	Y	1	16	1	1	8	-0-
						1	9									
07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	135	1	1671	2	Y	-0-					-0-
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	108	1	1365	2	Y	3	2	8			1
						3	9									
09	1650 N	1390	-0-	-260	-0-	106	1	1281	2	Y	3					4
						3	9									
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	136	1	1630	2	Y	8	10	1			2
						9	9									
11	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	107	1	1311	2	Y	1	1	8			2
						1	9									
*12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	126	1	1518	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		19,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		51										

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	142	1	1785	2	Y	-0-					1
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	122	1	1563	2	Y	-0-					1
03	1736 N	1287	-0-	-449	-0-	90	1	1197	2	Y	-0-					1
04	1680 N	1098	-0-	-582	-0-	78	1	1020	2	Y	-0-					1
05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	178	1	2270	2	Y	-0-					1
06	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	163	1	2045	2	Y	-0-					1
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	150	1	1857	2	Y	-0-					1
08	2449 X	1088	-0-	-1361	-0-	80	1	1007	2	Y	1					2
						1	9									
09	2370 X	1568	-0-	-802	-0-	120	1	1448	2	Y	-0-					2
10	2449 X	1497	-0-	-952	-0-	115	1	1382	2	Y	-0-					2
11	2220 X	1417	-0-	-803	-0-	106	1	1303	2	Y	7					9
						8	9									
12	2015 X	1360	-0-	-655	-0-	105	1	1254	2	Y	1	8	1			2
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		19,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		9										

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352						
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	123	1	1525	2	Y	-0-					8
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	104	1	1333	2	Y	-0-					8
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	91	1	1207	2	Y	10	15	1			3
						11	9									
04	1260 N	1104	-0-	-156	-0-	77	1	1027	2	Y	-0-					3
05	1302 N	1101	-0-	-201	-0-	80	1	1018	2	Y	3					6
						3	9									
06	1260 N	1023	-0-	-237	-0-	75	1	947	2	Y	1	1	8			6
						1	9									
07	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	81	1	1003	2	Y	-0-					6
08	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	77	1	975	2	Y	1	1	8			6
						1	9									
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	80	1	975	2	Y	-0-					6
10	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	78	1	933	2	Y	-0-					6
11	1020 N	797	-0-	-223	-0-	60	1	737	2	Y	-0-					6
12	1085 N	787	-0-	-298	-0-	60	1	727	2	Y	-0-					6
TOTAL GAS PROD:		13,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4030 X	3689	-0-	-341	-0-	270	1	3419	2	Y	-0-		2
02		3640 X	3038	-0-	-602	-0-	219	1	2819	2	Y	-0-		2
03		3937 X	3630	-0-	-307	-0-	254	1	3376	2	Y	-0-		2
04		3690 X	3232	-0-	-458	-0-	227	1	3005	2	Y	-0-		2
05		3782 X	3640	-0-	-142	-0-	265	1	3375	2	Y	-0-		2
06		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	267	1	3351	2	Y	1	1 8	2
									1	9				
07		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	278	1	3430	2	Y	8		10
									9	9				
08		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	303	1	3829	2	Y	1	1 8	10
									1	9				
09		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	281	1	3406	2	Y	-0-		10
10		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	280	1	3352	2	Y	-0-		10
11		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	295	1	3607	2	Y	-0-		10
*12		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	317	1	3829	2	Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			44,065			TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974														
01		3131 X	1498	-0-	-1633	-0-	110	1	1388	2	Y	-0-		1
02		2492 X	61	-0-	-2431	-0-	5	1	56	2	Y	-0-		1
03		2697 X	940	-0-	-1757	-0-	66	1	874	2	Y	-0-		1
04		2280 X	1345	-0-	-935	-0-	94	1	1251	2	Y	-0-		1
05		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	101	1	1287	2	Y	-0-		1
06		1710 N	1569	-0-	-141	-0-	116	1	1452	2	Y	1	1 8	1
									1	9				
07		2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	222	1	2742	2	Y	-0-		1
08		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	199	1	2519	2	Y	4	3 8	2
									4	9				
09		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	163	1	1981	2	Y	-0-		2
10		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	226	1	2715	2	Y	-0-		2
11		3000 N	3243	-0-	243	243	244	1	2990	2	Y	8	1 8	9
									9	9				
*12		3100 N	3046	-0-	-54	189	233	1	2812	2	Y	1	8 1	2
									1	9				
TOTAL GAS PROD:			23,861			TOTAL CONDENSATE PROD:			14					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	1953	-0-	-93	-0-	143	1	1810	2	Y	-0-					4
02	1820 N	1771	-0-	-49	-0-	128	1	1643	2	Y	-0-					4
03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	141	1	1874	2	Y	-0-					4
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	137	1	1822	2	Y	-0-					4
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	140	1	1788	2	Y	-0-					4
06	1950 N	1781	-0-	-169	-0-	131	1	1641	2	Y	8	1	8			11
07	1984 N	1906	-0-	-78	-0-	143	1	1763	2	Y	-0-					11
08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	150	1	1897	2	Y	1	1	8			11
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	148	1	1793	2	Y	1					12
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	150	1	1797	2	Y	-0-					12
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	136	1	1671	2	Y	6	1	8			17
12	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	135	1	1634	2	Y	-0-	16	1			1
TOTAL GAS PROD:		22,833				TOTAL CONDENSATE PROD:				16						

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334				
01	2387 N	2375	-0-	-12	-0-	174	1	2201	2	Y	-0-					5
02	2324 N	2169	-0-	-155	-0-	157	1	2011	2	Y	1					6
03	2418 N	2366	-0-	-52	-0-	166	1	2200	2	Y	-0-					6
04	2310 N	2239	-0-	-71	-0-	156	1	2072	2	Y	10					16
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	165	1	2107	2	Y	-0-	13	1			3
06	2280 N	2113	-0-	-167	-0-	156	1	1956	2	Y	1	1	8			3
07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	177	1	2179	2	Y	-0-					3
08	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	169	1	2131	2	Y	1	1	8			3
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	166	1	2013	2	Y	-0-					3
10	2356 N	2212	-0-	-144	-0-	170	1	2042	2	Y	-0-					3
11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	173	1	2119	2	Y	-0-					3
*12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	188	1	2268	2	Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		27,330				TOTAL CONDENSATE PROD:				13						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	144	1	1831	2	Y	-0-			1
02	1876 N	1852	-0-	-24	-0-	134	1	1718	2	Y	-0-			1
03	2108 N	1967	-0-	-141	-0-	138	1	1829	2	Y	-0-			1
04	1920 N	1458	-0-	-462	-0-	102	1	1356	2	Y	-0-			1
05	2015 N	1984	-0-	-31	-0-	144	1	1840	2	Y	-0-			1
06	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	144	1	1804	2	Y	2	2	8	1
						2	9							
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	143	1	1765	2	Y	-0-			1
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	115	1	1452	2	Y	1	1	8	1
						1	9							
09	1950 N	1854	-0-	-96	-0-	141	1	1713	2	Y	-0-			1
10	1922 N	1821	-0-	-101	-0-	140	1	1681	2	Y	-0-			1
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	124	1	1522	2	Y	8			9
						9	9							
12	1922 N	1734	-0-	-188	-0-	133	1	1601	2	Y	-0-	7	1	2
TOTAL GAS PROD:		21,726				TOTAL CONDENSATE PROD:				11				

LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267														
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	93	1	1188	2	Y	-0-			3
02	1372 N	1238	-0-	-134	-0-	89	1	1149	2	Y	-0-			3
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	107	1	1417	2	Y	3			6
						3	9							
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	99	1	1317	2	Y	5	9	1	2
						6	9							
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	110	1	1408	2	Y	-0-			2
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	111	1	1394	2	Y	2	2	8	2
						2	9							
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	110	1	1351	2	Y	2			4
						2	9							
08	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	109	1	1376	2	Y	5	3	8	6
						6	9							
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	116	1	1403	2	Y	-0-			6
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	121	1	1450	2	Y	-0-			6
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	108	1	1319	2	Y	29	1	8	34
						32	9							
12	1581 N	1460	-0-	-121	-0-	112	1	1347	2	Y	1	28	1	7
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		17,456				TOTAL CONDENSATE PROD:				47				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10375	PERF. 9100	- 10282	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	189	1	2392	2	Y	-0-		4
02	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	167	1	2149	2	Y	-0-		4
03	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	180	1	2390	2	Y	-0-		4
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	169	1	2239	2	Y	-0-		4
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	174	1	2217	2	Y	-0-		4
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	166	1	2088	2	Y	9	2 8	11
						10	9						
07	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	174	1	2151	2	Y	-0-		11
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	171	1	2169	2	Y	2	2 8	11
						2	9						
09	2280 N	2233	-0-	-47	-0-	170	1	2062	2	Y	1		12
						1	9						
10	2325 N	2302	-0-	-23	-0-	177	1	2125	2	Y	-0-		12
11	2280 N	2227	-0-	-53	-0-	167	1	2053	2	Y	6	1 8	17
						7	9						
12	2294 N	2255	-0-	-39	-0-	173	1	2082	2	Y	-0-	16 1	1
TOTAL GAS PROD:		28,214			TOTAL CONDENSATE PROD:						18		

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10385	PERF. 9428	- 10192	
01	2883 X	1709	-0-	-1174	-0-	124	1	1585	2	Y	-0-		6
02	2520 N	1522	-0-	-998	-0-	110	1	1412	2	Y	-0-		6
03	2232 N	1885	-0-	-347	-0-	132	1	1753	2	Y	-0-		6
04	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	127	1	1691	2	Y	-0-		6
05	1581 N	1416	-0-	-165	-0-	103	1	1313	2	Y	-0-		6
06	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	211	1	2651	2	Y	1	1 8	6
						1	9						
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	141	1	1728	2	Y	-0-		6
08	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	208	1	2629	2	Y	13	1 8	18
						14	9						
09	2880 X	2450	-0-	-430	-0-	186	1	2264	2	Y	-0-		18
10	2976 X	2248	-0-	-728	-0-	172	1	2076	2	Y	-0-		18
11	2850 X	1992	-0-	-858	-0-	151	1	1841	2	Y	-0-		18
12	2852 X	1674	-0-	-1178	-0-	127	1	1539	2	Y	7		25
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		24,297			TOTAL CONDENSATE PROD:						21		

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	149	1	1893	2	Y	-0-					2	
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	135	1	1734	2	Y	-0-					2	
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	134	1	1770	2	Y	-0-					2	
04	1830 N	1822	-0-	-8	-0-	128	1	1694	2	Y	-0-					2	
05	1891 N	1840	-0-	-51	-0-	134	1	1706	2	Y	-0-					2	
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	135	1	1697	2	Y	1	1	8			2	
						1	9										
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	148	1	1828	2	Y	8					10	
						9	9										
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	128	1	1625	2	Y	1	1	8			10	
						1	9										
09	1800 N	1560	-0-	-240	-0-	119	1	1441	2	Y	-0-					10	
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	144	1	1726	2	Y	-0-					10	
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	155	1	1895	2	Y	-0-					10	
*12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	145	1	1744	2	Y	-0-					10	
TOTAL GAS PROD:		22,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		10											

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372							
01	3813 X	3674	-0-	-139	-0-	269	1	3405	2	Y	-0-					2	
02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	239	1	3058	2	Y	-0-					2	
03	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	259	1	3431	2	Y	-0-					2	
04	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	249	1	3290	2	Y	-0-					2	
05	3596 X	3581	-0-	-15	-0-	260	1	3321	2	Y	-0-					2	
06	3480 X	3284	-0-	-196	-0-	242	1	3041	2	Y	1	1	8			2	
						1	9										
07	3596 X	3568	-0-	-28	-0-	267	1	3292	2	Y	8					10	
						9	9										
08	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	259	1	3277	2	Y	1	1	8			10	
						1	9										
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	256	1	3110	2	Y	-0-					10	
10	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	267	1	3200	2	Y	-0-					10	
11	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	254	1	3116	2	Y	-0-					10	
*12	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	262	1	3164	2	Y	-0-					10	
TOTAL GAS PROD:		41,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		10											

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
DOUGLASS GU 3		WELL #:		9	RRCID ->	234726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	9326 - 10125
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3007 X	2673	-0-	-334	-0-	195	1	2478	2	Y	-0-	11
02	2660 N	2635	-0-	-25	-0-	191	1	2444	2	Y	-0-	11
03	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	206	1	2727	2	Y	-0-	11
04	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	194	1	2572	2	Y	2	13
						2	9					
05	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	202	1	2577	2	Y	-0-	13
06	2820 N	2757	-0-	-63	-0-	203	1	2554	2	Y	-0-	13
07	2821 N	2727	-0-	-94	-0-	205	1	2522	2	Y	-0-	13
08	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	200	1	2532	2	Y	1	13
						1	9				1 8	
09	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	205	1	2493	2	Y	-0-	13
10	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	210	1	2523	2	Y	-0-	13
11	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	201	1	2462	2	Y	-0-	13
*12	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	210	1	2532	2	Y	-0-	13
TOTAL GAS PROD:		32,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

FRANK, R. H. GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	234891	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	9418 - 10664
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACK STONE		WELL #:		6	RRCID ->	234892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9152 - 10365
01	4712 X	3888	-0-	-824	-0-	284	1	3604	2	Y	-0-	3
02	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	293	1	3757	2	Y	-0-	3
03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	242	1	3207	2	Y	-0-	3
04	2940 X	2838	-0-	-102	-0-	197	1	2627	2	Y	13	16
						14	9					
05	3038 X	2151	-0-	-887	-0-	156	1	1994	2	Y	1	3
						1	9					
06	2940 X	585	-0-	-2355	-0-	43	1	542	2	Y	-0-	3
07	3038 X	38	-0-	-3000	-0-	3	1	35	2	Y	-0-	3
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	3
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	3
11	600 X	2	-0-	-598	-0-	2	2			Y	-0-	3
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		17,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-		1
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	-0-		1
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	Y	-0-		1
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-		1
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	Y	-0-		1
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	Y	-0-		1
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	-0-		1
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	12	1	154	2	Y	-0-		1
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	15	1	189	2	Y	-0-		1
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	-0-		1
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	Y	-0-		1
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
FAITH GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 235311		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	68	1	859	2	Y	1			3
02	1400 N	999	-0-	-401	-0-	1	9							3
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	72	1	927	2	Y	-0-			3
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	103	1	1354	2	Y	-0-			3
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	110	1	1461	2	Y	-0-			3
06	1410 N	966	-0-	-444	-0-	104	1	1325	2	Y	-0-			3
07	1612 N	448	-0-	-1164	-0-	71	1	892	2	Y	3	3	8	3
08	1178 N	451	-0-	-727	-0-	3	9							3
09	960 N	550	-0-	-410	-0-	34	1	414	2	Y	-0-			3
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	417	2	Y	1	1	8	3
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	1	9							3
*12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	42	1	508	2	Y	-0-			3
						44	1	522	2	Y	-0-			3
						39	1	481	2	Y	-0-			3
						44	1	533	2	Y	-0-	3	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 235659		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 235753		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168				
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	107	1	1360	2	Y	-0-			4
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	109	1	1397	2	Y	-0-			4
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	91	1	1199	2	Y	-0-			4
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	73	1	974	2	Y	8			12
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	9	9							2
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	92	1	1170	2	Y	-0-	10	1	2
07	682 N	537	-0-	-145	-0-	93	1	1167	2	Y	-0-			2
08	775 N	612	-0-	-163	-0-	40	1	497	2	Y	-0-			2
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	45	1	566	2	Y	1	1	8	2
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1	9							2
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	105	1	1277	2	Y	-0-			2
*12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	107	1	1278	2	Y	-0-			2
						101	1	1241	2	Y	-0-			2
						109	1	1317	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 14,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
01		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		114 1	1448 2	Y	-0-	14
02		1484 N	1285	-0-	-199	-0-		93 1	1192 2	Y	-0-	14
03		1643 N	1515	-0-	-128	-0-		106 1	1409 2	Y	-0-	14
04		1500 N	1376	-0-	-124	-0-		96 1	1280 2	Y	-0-	14
05		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		99 1	1262 2	Y	-0-	14
06		1470 N	1356	-0-	-114	-0-		100 1	1256 2	Y	-0-	14
07		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		106 1	1301 2	Y	-0-	14
08		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		94 1	1186 2	Y	1 8	14
								1 9				
09		1350 N	1179	-0-	-171	-0-		90 1	1089 2	Y	-0-	14
10		1395 N	911	-0-	-484	-0-		70 1	841 2	Y	-0-	14
11		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		95 1	1166 2	Y	-0-	14
*12		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		97 1	1165 2	Y	-0-	14
TOTAL GAS PROD:			15,756				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295												
01		4805 X	4428	-0-	-377	-0-		324 1	4104 2	Y	-0-	2
02		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-		304 1	3901 2	Y	-0-	2
03		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-		324 1	4287 2	Y	-0-	2
04		4350 X	4297	-0-	-53	-0-		302 1	3995 2	Y	-0-	2
05		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-		326 1	4160 2	Y	-0-	2
06		4350 X	4123	-0-	-227	-0-		304 1	3818 2	Y	1 8	2
								1 9				
07		4495 X	4412	-0-	-83	-0-		330 1	4073 2	Y	8	10
								9 9				
08		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-		310 1	3916 2	Y	1 8	10
								1 9				
09		4140 X	4050	-0-	-90	-0-		308 1	3742 2	Y	-0-	10
10		4278 X	4189	-0-	-89	-0-		322 1	3867 2	Y	-0-	10
11		4140 X	4133	-0-	-7	-0-		312 1	3821 2	Y	-0-	10
12		4278 X	4213	-0-	-65	-0-		323 1	3890 2	Y	-0-	10
TOTAL GAS PROD:			51,374				TOTAL CONDENSATE PROD:			10		

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170												
01		2170 N	2073	-0-	-97	-0-		151 1	1922 2	Y	-0-	4
02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		135 1	1727 2	Y	-0-	4
03		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-		147 1	1950 2	Y	-0-	4
04		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-		144 1	1912 2	Y	15 16 1	3
								17 9				
05		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-		159 1	2025 2	Y	-0-	3
06		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-		153 1	1921 2	Y	-0-	3
07		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		155 1	1909 2	Y	-0-	3
08		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-		214 1	2710 2	Y	1 8	3
								1 9				
09		3000 N	3116	-0-	116	116		237 1	2870 2	Y	8 9 1	2
								9 9				
10		3100 N	3129	-0-	29	145		241 1	2888 2	Y	-0-	2
11		3000 N	3009	-0-	9	154		227 1	2782 2	Y	-0-	2
*12		3111 X	2957	-0-	-154	-0-		226 1	2731 2	Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:			29,563				TOTAL CONDENSATE PROD:			24		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	68	-0-	-1761	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190					
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1391	2	Y	-0-					1
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1169	2	Y	-0-					1
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1448	2	Y	-0-					1
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1507	2	Y	-0-					1
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1610	2	Y	-0-					1
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1588	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1608	2	Y	-0-					1
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1190	2	Y	-0-					1
09	1710 N	1631	-0-	-79	-0-	-0-	124	1	1507	2	Y	-0-					1
10	1736 N	1731	-0-	-5	-0-	-0-	133	1	1598	2	Y	-0-					1
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1720	2	Y	9	1	8			9
							10	9									
*12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1779	2	Y	-0-	7	1			2
TOTAL GAS PROD:		19,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		10											

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317					
01	3162 X	2659	-0-	-503	-0-	-0-	195	1	2444	2	Y	18					20
							20	9									
02	2744 X	2680	-0-	-64	-0-	-0-	194	1	2486	2	Y	-0-					20
03	3038 X	2705	-0-	-333	-0-	-0-	190	1	2515	2	Y	-0-					20
04	2910 X	2163	-0-	-747	-0-	-0-	152	1	2011	2	Y	-0-					20
05	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	2747	2	Y	8	26	1			2
							9	9									
06	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	2566	2	Y	-0-					2
07	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	2532	2	Y	-0-					2
08	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	2564	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	2377	2	Y	-0-					2
10	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	2439	2	Y	-0-					2
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	2345	2	Y	-0-					2
*12	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	2425	2	Y	13					15
							14	9									
TOTAL GAS PROD:		31,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		40											

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5115 X	4885	-0-	-230	-0-	357	1	4528	2	Y	-0-					13
02		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	321	1	4118	2	Y	-0-					13
03		4867 X	4762	-0-	-105	-0-	334	1	4428	2	Y	-0-					13
04		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	332	1	4406	2	Y	-0-					13
05		4867 X	4807	-0-	-60	-0-	349	1	4457	2	Y	1					14
							1	9									
06		4710 X	4506	-0-	-204	-0-	332	1	4173	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
07		4836 X	4734	-0-	-102	-0-	355	1	4379	2	Y	-0-					14
08		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	294	1	3724	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
09		4650 X	4041	-0-	-609	-0-	308	1	3733	2	Y	-0-					14
10		4805 X	4362	-0-	-443	-0-	335	1	4027	2	Y	-0-					14
11		4590 X	4182	-0-	-408	-0-	315	1	3866	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
12		4743 X	4550	-0-	-193	-0-	348	1	4202	2	Y	-0-					14
TOTAL GAS PROD:			54,026			TOTAL CONDENSATE PROD:			5								

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306					
01		1767 N	1444	-0-	-323	-0-	108	1	1336	2	Y	-0-					3
02		1960 N	1216	-0-	-744	-0-	87	1	1129	2	Y	-0-					3
03		2201 N	1496	-0-	-705	-0-	105	1	1391	2	Y	-0-					3
04		1410 N	1359	-0-	-51	-0-	95	1	1264	2	Y	-0-					3
05		1271 N	1201	-0-	-70	-0-	87	1	1114	2	Y	-0-	3	1			-0-
06		1440 N	1116	-0-	-324	-0-	82	1	1034	2	Y	-0-					-0-
07		1395 N	1221	-0-	-174	-0-	90	1	1125	2	Y	5					5
							6	9									
08		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	113	1	1433	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
09		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	112	1	1363	2	Y	-0-					6
10		1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	109	1	1308	2	Y	-0-					6
11		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	115	1	1406	2	Y	-0-					6
12		1550 X	1430	-0-	-120	-0-	110	1	1320	2	Y	-0-					6
TOTAL GAS PROD:			16,444			TOTAL CONDENSATE PROD:			7								

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008												TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1896	-0-	-1204	17	139	1	1757	2	Y	-0-					4
02	1782 N	1765	-0-	-17	-0-	127	1	1638	2	Y	-0-					4
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	139	1	1844	2	Y	-0-					4
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	130	1	1722	2	Y	-0-					4
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	140	1	1786	2	Y	-0-					4
06	1890 N	1793	-0-	-97	-0-	132	1	1652	2	Y	8	1	8			11
07	1891 N	1840	-0-	-51	-0-	138	1	1702	2	Y	-0-					11
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	135	1	1710	2	Y	2	2	8			11
09	1710 N	1595	-0-	-115	-0-	122	1	1472	2	Y	1					12
10	1767 N	1411	-0-	-356	-0-	109	1	1302	2	Y	-0-					12
11	1710 N	1375	-0-	-335	-0-	103	1	1266	2	Y	5					17
12	1643 N	1309	-0-	-334	-0-	100	1	1209	2	Y	-0-	16	1			1
TOTAL GAS PROD:		20,592				TOTAL CONDENSATE PROD:				16						

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034						
01	2759 X	1593	-0-	-1166	-0-	119	1	1474	2	Y	-0-					4
02	2100 X	1817	-0-	-283	-0-	131	1	1686	2	Y	-0-					4
03	2325 X	2124	-0-	-201	-0-	149	1	1975	2	Y	-0-					4
04	2250 X	1989	-0-	-261	-0-	139	1	1850	2	Y	-0-					4
05	2139 X	1955	-0-	-184	-0-	142	1	1806	2	Y	6					10
06	2040 N	2019	-0-	-21	-0-	149	1	1870	2	Y	-0-					10
07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	160	1	1979	2	Y	15					25
08	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	157	1	1986	2	Y	15	19	1	2	8	19
09	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	139	1	1691	2	Y	-0-					19
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	156	1	1882	2	Y	-0-					19
11	1860 N	1575	-0-	-285	-0-	118	1	1440	2	Y	15					34
*12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	144	1	1749	2	Y	1	30	1			5
TOTAL GAS PROD:		23,150				TOTAL CONDENSATE PROD:				52						

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	100	1	1265	2	Y	5					8
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	94	1	1213	2	Y	2					10
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	101	1	1335	2	Y	-0-					10
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	95	1	1266	2	Y	-0-					10
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	103	1	1308	2	Y	1					11
06	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	101	1	1263	2	Y	-0-					11
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	107	1	1322	2	Y	16					27
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	103	1	1300	2	Y	3	22	1	1	8	7
09	1350 N	1280	-0-	-70	-0-	97	1	1182	2	Y	1					8
10	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	104	1	1247	2	Y	3					11
11	1350 N	1338	-0-	-12	-0-	101	1	1234	2	Y	3					14
*12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	104	1	1249	2	Y	9					23
						10	9									
TOTAL GAS PROD:		16,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		43										

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

01	2945 X	3	-0-	-2942	-0-	3	2			Y	-0-					4
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					4
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		54		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1319	-0-	-262	-0-	99	1	1220	2	Y	-0-			3
02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	86	1	1094	2	Y	-0-			3
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	107	1	1421	2	Y	3			6
04	1230 N	1158	-0-	-72	-0-	81	1	1071	2	Y	5	9	1	2
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	95	1	1212	2	Y	-0-			2
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	115	1	1441	2	Y	-0-			2
07	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	86	1	1065	2	Y	2			4
08	1302 N	886	-0-	-416	-0-	65	1	820	2	Y	1			5
09	1530 N	973	-0-	-557	-0-	74	1	899	2	Y	-0-			5
10	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	80	1	964	2	Y	-0-			5
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	80	1	982	2	Y	-0-			5
*12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	165	1	1980	2	Y	-0-	5	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334	
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	113	-0-	113	113	8	1	105	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	46	-0-	46	159	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	49	-0-	49	208	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	208					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	27	-0-	27	235	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
08	245 N	10	-0-	-235	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
11	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
*12	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165	
01	1891 N	1873	-0-	-18	-0-	137	1	1716	2	Y	18	27	1	3
02	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	117	1	1499	2	Y	-0-			3
03	1860 N	1704	-0-	-156	-0-	120	1	1584	2	Y	-0-			3
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	131	1	1740	2	Y	-0-			3
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	134	1	1713	2	Y	13			16
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	129	1	1621	2	Y	-0-	16	1	-0-
07	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	136	1	1678	2	Y	-0-			-0-
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	134	1	1701	2	Y	3	2	8	1
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	135	1	1638	2	Y	6			7
10	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	142	1	1699	2	Y	16	20	1	3
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	141	1	1732	2	Y	1	1	8	3
*12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	139	1	1681	2	Y	9	9	1	3
TOTAL GAS PROD:		21,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		66								

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	157	1	1986	2	Y	-0-				-0-
02		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	156	1	1956	2	Y	-0-				-0-
03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	116	1	1535	2	Y	4				4
04		1620 N	1530	-0-	-90	-0-	107	1	1416	2	Y	6				10
05		1674 N	1552	-0-	-122	-0-	112	1	1430	2	Y	9				19
06		1590 N	1428	-0-	-162	-0-	105	1	1321	2	Y	2	18	1		3
07		1550 N	1470	-0-	-80	-0-	110	1	1360	2	Y	-0-				3
08		1488 N	1436	-0-	-52	-0-	105	1	1331	2	Y	-0-				3
09		1440 N	1314	-0-	-126	-0-	100	1	1214	2	Y	-0-				3
10		1457 N	1288	-0-	-169	-0-	99	1	1189	2	Y	-0-				3
11		1380 N	1248	-0-	-132	-0-	94	1	1154	2	Y	-0-				3
12		1364 N	1247	-0-	-117	-0-	95	1	1152	2	Y	-0-	3	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,423			TOTAL CONDENSATE PROD:			21							

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486				
01		1767 N	1595	-0-	-172	-0-	117	1	1478	2	Y	-0-				3
02		1512 N	1485	-0-	-27	-0-	107	1	1378	2	Y	-0-				3
03		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	123	1	1631	2	Y	-0-				3
04		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	114	1	1513	2	Y	12				15
05		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	130	1	1657	2	Y	1	13	1		3
06		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	120	1	1509	2	Y	1	1	8		3
07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	133	1	1638	2	Y	5				8
08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	130	1	1645	2	Y	2	1	8		9
09		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	124	1	1510	2	Y	-0-				9
10		1674 N	1660	-0-	-14	-0-	128	1	1532	2	Y	-0-				9
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	122	1	1497	2	Y	1	1	8		9
12		1674 N	1584	-0-	-90	-0-	121	1	1463	2	Y	-0-				9
TOTAL GAS PROD:			19,944			TOTAL CONDENSATE PROD:			22							

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008												TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1829 N	1449	-0-	-380	-0-	105	1	1344	2	Y	-0-	6
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	100	1	1278	2	Y	-0-	6
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	129	1	1713	2	Y	-0-	6
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	160	1	2117	2	Y	-0-	6
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	160	1	2046	2	Y	-0-	6
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	151	1	1897	2	Y	1 8	6
						1	9					
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	168	1	2077	2	Y	-0-	6
08	2139 N	2106	-0-	-33	-0-	153	1	1939	2	Y	13 1 8	18
						14	9					
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	158	1	1917	2	Y	-0-	18
10	2139 N	2030	-0-	-109	-0-	156	1	1874	2	Y	-0-	18
11	2040 N	1476	-0-	-564	-0-	111	1	1365	2	Y	-0-	18
12	2139 N	1648	-0-	-491	-0-	126	1	1513	2	Y	8	26
						9	9					
TOTAL GAS PROD:		22,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873													
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	145	1	1841	2	Y	-0-	2	
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	127	1	1635	2	Y	-0-	2	
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	140	1	1858	2	Y	-0-	-0-	
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	135	1	1792	2	Y	12 2 1	12	
						13	9						
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	141	1	1805	2	Y	-0-	12	
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	139	1	1748	2	Y	10	22	
						11	9						
07	1984 N	1970	-0-	-14	-0-	148	1	1822	2	Y	-0-	20 1	2
08	1953 N	1874	-0-	-79	-0-	137	1	1737	2	Y	-0-	2	
09	1890 N	1882	-0-	-8	-0-	142	1	1727	2	Y	12 1 8	13	
						13	9						
10	1984 N	1856	-0-	-128	-0-	143	1	1713	2	Y	-0-	13	
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	136	1	1669	2	Y	11	24	
						12	9						
12	1953 N	1825	-0-	-128	-0-	140	1	1685	2	Y	-0-	22 1	2
TOTAL GAS PROD:		22,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		45							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1386	-0-	-133	-0-	100	1	1286	2	Y	-0-			4
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	95	1	1221	2	Y	-0-			4
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	102	1	1346	2	Y	-0-			4
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	97	1	1290	2	Y	8			12
						9	9							
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	102	1	1308	2	Y	-0-	10	1	2
06	1380 N	1372	-0-	-8	-0-	101	1	1271	2	Y	-0-			2
07	1426 N	681	-0-	-745	-0-	50	1	631	2	Y	-0-			2
08	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	118	1	1498	2	Y	1	1	8	2
						1	9							
09	1380 N	1164	-0-	-216	-0-	89	1	1075	2	Y	-0-			2
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	92	1	1105	2	Y	-0-			2
11	1410 N	1180	-0-	-230	-0-	89	1	1091	2	Y	-0-			2
12	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	92	1	1109	2	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		15,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122														
01	2480 X	2266	-0-	-214	-0-	165	1	2081	2	Y	18	27	1	3
						20	9							
02	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	147	1	1892	2	Y	-0-			3
03	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	156	1	2061	2	Y	-0-			3
04	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	149	1	1976	2	Y	-0-			3
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	168	1	2145	2	Y	13			16
						14	9							
06	2100 N	2058	-0-	-42	-0-	152	1	1904	2	Y	2	16	1	-0-
						2	9							
07	3100 N	3173	-0-	73	73	239	1	2934	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3895	-0-	795	868	284	1	3599	2	Y	11	3	8	8
						12	9							
09	3000 N	3622	-0-	622	1490	276	1	3344	2	Y	2			10
						2	9							
10	4111 X	2621	-0-	-1490	-0-	201	1	2410	2	Y	9	17	1	2
						10	9							
11	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	163	1	1994	2	Y	1	1	8	2
						1	9							
12	2015 X	1957	-0-	-58	-0-	150	1	1803	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		30,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		60								

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	222 1	2849 2	Y	-0-			8
02	2800 N	2965	-0-	165	165	214 1	2751 2	Y	-0-			8
03	3100 N	3340	-0-	240	405	234 1	3096 2	Y	9	14	1	3
04	2886 N	2481	-0-	-405	-0-	174 1	2307 2	Y	-0-			3
05	2418 X	2310	-0-	-108	-0-	168 1	2139 2	Y	3			6
06	2340 X	2310	-0-	-30	-0-	170 1	2138 2	Y	2	2	8	6
07	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	198 1	2444 2	Y	-0-			6
08	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	201 1	2549 2	Y	2	2	8	6
09	2400 X	2307	-0-	-93	-0-	176 1	2131 2	Y	-0-			6
10	2480 X	2429	-0-	-51	-0-	187 1	2242 2	Y	-0-			6
11	2400 X	2131	-0-	-269	-0-	161 1	1969 2	Y	1	1	8	6
*12	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	184 1	2222 2	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		31,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	3145	-0-	-668	-0-	228 1	2897 2	Y	18	27	1	3
02	3388 X	1622	-0-	-1766	-0-	118 1	1504 2	Y	-0-			3
03	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	270 1	3573 2	Y	-0-			3
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	279 1	3700 2	Y	-0-			3
05	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	284 1	3620 2	Y	13			16
06	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	268 1	3367 2	Y	2	16	1	-0-
07	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	303 1	3735 2	Y	-0-			-0-
08	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	280 1	3541 2	Y	4	3	8	1
09	3690 X	3604	-0-	-86	-0-	274 1	3324 2	Y	5			6
10	3813 X	3709	-0-	-104	-0-	284 1	3407 2	Y	16	19	1	3
11	3690 X	3584	-0-	-106	-0-	270 1	3312 2	Y	2	2	8	3
12	3813 X	3559	-0-	-254	-0-	272 1	3277 2	Y	9	9	1	3
TOTAL GAS PROD:		42,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		69						

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1519 N	1366	-0-	-153	-0-		100 1	1266 2	Y	-0-			10
02		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-		114 1	1465 2	Y	-0-			10
03		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-		124 1	1639 2	Y	24			34
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		26 9						
05		1054 N	6	-0-	-1048	-0-		111 1	1478 2	Y	-0-			34
06		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-		6 2		Y	-0-			34
07		1054 N	41	-0-	-1013	-0-				Y	-0-			34
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-		3 1	38 2	Y	-0-			34
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-		15 1	194 2	Y	-0-			34
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-		8 1	92 2	Y	-0-			34
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-		4 1	48 2	Y	-0-			34
*12		127 N	127	-0-	-0-	-0-		3 1	33 2	Y	-0-			34
								10 1	117 2	Y	-0-			34
TOTAL GAS PROD:			6,894			TOTAL CONDENSATE PROD:			24					

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008												TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552		
01		310 N	301	-0-	-9	-0-		301 2		N	-0-			-0-
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-		284 2		N	-0-			-0-
03		378 N	378	-0-	-0-	-0-		378 2		N	-0-			-0-
04		326 N	326	-0-	-0-	-0-		326 2		N	-0-			-0-
05		310 N	307	-0-	-3	-0-		307 2		N	-0-			-0-
06		330 N	255	-0-	-75	-0-		255 2		N	-0-			-0-
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-		325 2		N	-0-			-0-
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-		340 2		N	-0-			-0-
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-		330 2		N	-0-			-0-
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-		386 2		N	-0-			-0-
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 2		N	-0-			-0-
12		310 N	270	-0-	-40	-0-		270 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,819			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140		
01		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-		198 1	2519 2	Y	18	27 1		3
02		2268 N	1872	-0-	-396	-0-		20 9						
03		2511 N	2148	-0-	-363	-0-		136 1	1736 2	Y	-0-			3
04		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-		151 1	1997 2	Y	-0-			3
05		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-		175 1	2321 2	Y	-0-			3
06		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-		196 1	2504 2	Y	13			16
07		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-		14 9						
08		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-		196 1	2464 2	Y	2	16 1	2 8	-0-
09		2670 N	2474	-0-	-196	-0-		2 9						
10		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-		201 1	2471 2	Y	-0-			-0-
11		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-		195 1	2467 2	Y	4	3 8		1
*12		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-		4 9						
								188 1	2283 2	Y	3			4
								3 9						
								207 1	2479 2	Y	8	10 1		2
								9 9						
								208 1	2546 2	Y	1	1 8		2
								1 9						
								211 1	2547 2	Y	4	4 1		2
								4 9						
TOTAL GAS PROD:			30,653			TOTAL CONDENSATE PROD:			53					

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2418 N	1346	-0-	-1072	-0-	101	1	1245	2	Y	-0-		6
02		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	165	1	2111	2	Y	-0-		6
03		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	150	1	1982	2	Y	-0-		6
04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	143	1	1895	2	Y	-0-		6
05		2356 N	878	-0-	-1478	-0-	64	1	814	2	Y	-0-		6
06		2040 N	228	-0-	-1812	-0-	17	1	211	2	Y	-0-	4 1	2
07		2077 N	528	-0-	-1549	-0-	40	1	488	2	Y	-0-		2
08		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	93	1	1179	2	Y	-0-		2
09		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	103	1	1251	2	Y	-0-		2
10		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	117	1	1404	2	Y	-0-		2
11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	44	1	544	2	Y	-0-		10
							9							
12		186 N	41	-0-	-145	-0-	3	1	37	2	Y	-0-	7 1	4
							1							
							9							
TOTAL GAS PROD:			14,211			TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075	
01		2232 N	2070	-0-	-162	-0-	152	1	1915	2	Y	-0-		8
							3							
							9							
02		2072 N	2038	-0-	-34	-0-	146	1	1877	2	Y	-0-		22
							15							
							9							
03		2263 N	2150	-0-	-113	-0-	150	1	1991	2	Y	-0-		30
							9							
04		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	148	1	1969	2	Y	-0-		41
							12							
							9							
05		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	152	1	1943	2	Y	-0-		61
							22							
							9							
06		2070 N	1934	-0-	-136	-0-	142	1	1783	2	Y	-0-	58 1 2 8	9
							9							
							9							
07		2170 N	1998	-0-	-172	-0-	149	1	1845	2	Y	-0-		13
							4							
							9							
08		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	157	1	1982	2	Y	-0-	2 8	15
							4							
							9							
09		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	160	1	1941	2	Y	-0-		25
							11							
							9							
10		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	164	1	1963	2	Y	-0-		32
							8							
							9							
11		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	153	1	1871	2	Y	-0-	1 8	50
							21							
							9							
*12		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	161	1	1936	2	Y	-0-	44 1 1 8	8
							3							
							9							
TOTAL GAS PROD:			24,971			TOTAL CONDENSATE PROD:			111					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890												
LOLA D GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 240547		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10068		PERF. 8024 - 9872		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	105	1	1341	2	Y	-0-			4
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	123	1	1571	2	Y	-0-			4
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	109	1	1447	2	Y	-0-			4
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	106	1	1402	2	Y	-0-			4
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	119	1	1513	2	Y	6			10
						7	9							
06	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	110	1	1378	2	Y	3	3	8	10
						3	9							
07	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	131	1	1610	2	Y	15			25
						17	9							
08	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	127	1	1611	2	Y	18	19	1	19
						20	9							
09	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	119	1	1449	2	Y	-0-			19
10	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	129	1	1555	2	Y	-0-			19
11	1560 N	1297	-0-	-263	-0-	97	1	1182	2	Y	16	1	8	34
						18	9							
12	1612 N	1452	-0-	-160	-0-	111	1	1340	2	Y	1	30	1	5
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		18,851				TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 242532		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9356 - 10490		
01	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	101	1	1269	2	Y	-0-			1
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	100	1	1278	2	Y	-0-			1
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	103	1	1366	2	Y	-0-			1
04	1320 N	1297	-0-	-23	-0-	91	1	1206	2	Y	-0-			1
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	113	1	1440	2	Y	-0-			1
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	102	1	1286	2	Y	2	2	8	1
						2	9							
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	104	1	1288	2	Y	-0-			1
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	89	1	1133	2	Y	2	2	8	1
						2	9							
09	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	104	1	1263	2	Y	-0-			1
10	1395 N	1307	-0-	-88	-0-	101	1	1206	2	Y	-0-			1
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	108	1	1323	2	Y	-0-			1
12	1426 N	1060	-0-	-366	-0-	81	1	979	2	Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,238				TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
LOLA D GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	242533	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10580	PERF. 9394 - 10457		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		77 1	976 2	Y	1			3
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-		1 9						
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		67 1	860 2	Y	-0-			3
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-		71 1	944 2	Y	-0-			3
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		70 1	928 2	Y	-0-			3
06	960 N	939	-0-	-21	-0-		76 1	967 2	Y	-0-			3
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		69 1	870 2	Y	-0-			3
08	1054 N	1011	-0-	-43	-0-		77 1	950 2	Y	-0-			3
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-		74 1	936 2	Y	1	1 8		3
10	1023 N	963	-0-	-60	-0-		1 9						
11	990 N	951	-0-	-39	-0-		75 1	911 2	Y	-0-			3
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		74 1	889 2	Y	-0-			3
							72 1	879 2	Y	-0-			3
							78 1	945 2	Y	-0-	3 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

HAYTER, SAM B. EST.		WELL #:		69	RRCID ->	242536	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10433	PERF. 9458 - 10310	
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-		143 1	1796 2	Y	-0-		5
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-		121 1	1554 2	Y	-0-		5
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-		137 1	1814 2	Y	-0-		5
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		92 1	1227 2	Y	-0-		5
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		106 1	1348 2	Y	-0-		5
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-		138 1	1729 2	Y	-0-		5
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		125 1	1538 2	Y	10		15
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		11 9			1	1 8	15
09	1860 N	1624	-0-	-236	-0-		106 1	1347 2	Y			
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-		124 1	1500 2	Y	-0-		15
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-		142 1	1703 2	Y	-0-		15
*12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-		137 1	1681 2	Y	-0-		15
							143 1	1727 2	Y	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		20,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

GARRETT GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	242794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9040 - 10370	
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-		159 1	2120 2	Y	-0-		18
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		127 1	1627 2	Y	-0-		18
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		126 1	1675 2	Y	-0-		18
04	1770 N	1764	-0-	-6	-0-		124 1	1640 2	Y	-0-		18
05	1736 N	1732	-0-	-4	-0-		126 1	1606 2	Y	-0-		18
06	1740 N	1533	-0-	-207	-0-		113 1	1419 2	Y	1	1 8	18
07	1798 N	1568	-0-	-230	-0-		1 9					
08	1705 N	1624	-0-	-81	-0-		118 1	1450 2	Y	-0-		18
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		119 1	1503 2	Y	2	2 8	18
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-		2 9					
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		126 1	1533 2	Y	-0-		18
							132 1	1586 2	Y	-0-		18
*12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		127 1	1556 2	Y	1	1 8	18
							1 9					
							133 1	1602 2	Y	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		20,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																			
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		3348 X	3134	-0-	-214	-0-		230	1	2904	2	Y	-0-					5	
02		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-		217	1	2781	2	Y	-0-					5	
03		3317 X	2397	-0-	-920	-0-		168	1	2229	2	Y	-0-					5	
04		3210 X	2210	-0-	-1000	-0-		155	1	2055	2	Y	-0-					5	
05		3286 X	2986	-0-	-300	-0-		217	1	2769	2	Y	-0-					5	
06		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-		255	1	3205	2	Y	-0-					5	
07		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-		253	1	3118	2	Y	10					15	
								11	9										
08		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-		242	1	3058	2	Y	1	1	8			15	
								1	9										
09		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-		259	1	3139	2	Y	-0-					15	
10		2976 X	2744	-0-	-232	-0-		212	1	2532	2	Y	-0-					15	
11		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-		231	1	2833	2	Y	-0-					15	
*12		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-		240	1	2898	2	Y	-0-					15	
TOTAL GAS PROD:			36,212			TOTAL CONDENSATE PROD:			11										

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210							
01		1085 N	1062	-0-	-23	-0-		77	1	985	2	Y	-0-					4	
02		980 N	865	-0-	-115	-0-		63	1	802	2	Y	-0-					4	
03		1085 N	996	-0-	-89	-0-		70	1	926	2	Y	-0-					4	
04		1020 N	969	-0-	-51	-0-		68	1	901	2	Y	-0-					4	
05		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		75	1	962	2	Y	-0-					4	
06		960 N	957	-0-	-3	-0-		71	1	886	2	Y	-0-					4	
07		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		76	1	934	2	Y	-0-					4	
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		82	1	1035	2	Y	-0-	3	1			1	
09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		77	1	929	2	Y	-0-					1	
10		992 N	666	-0-	-326	-0-		52	1	614	2	Y	-0-					1	
11		960 N	589	-0-	-371	-0-		44	1	545	2	Y	-0-					1	
12		992 N	509	-0-	-483	-0-		39	1	470	2	Y	-0-	1	1			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,783			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653							
01		2945 X	2713	-0-	-232	-0-		199	1	2514	2	Y	-0-					4	
02		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-		185	1	2374	2	Y	-0-					4	
03		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-		204	1	2702	2	Y	-0-					4	
04		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-		191	1	2533	2	Y	8					12	
								9	9										
05		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-		195	1	2484	2	Y	-0-	10	1			2	
06		2730 N	2640	-0-	-90	-0-		195	1	2444	2	Y	1	1	8			2	
								1	9										
07		2790 N	1249	-0-	-1541	-0-		92	1	1157	2	Y	-0-					2	
08		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-		214	1	2709	2	Y	1	1	8			2	
								1	9										
09		2640 N	2430	-0-	-210	-0-		185	1	2245	2	Y	-0-					2	
10		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-		189	1	2262	2	Y	-0-					2	
11		2730 N	2433	-0-	-297	-0-		183	1	2249	2	Y	1	1	8			2	
								1	9										
12		2511 N	2419	-0-	-92	-0-		185	1	2234	2	Y	-0-					2	
TOTAL GAS PROD:			30,136			TOTAL CONDENSATE PROD:			11										

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	891	-0-	-380	-0-	65	1	826	2	Y	-0-			3
02	1764 X	1223	-0-	-541	-0-	88	1	1135	2	Y	-0-			3
03	1364 X	1091	-0-	-273	-0-	77	1	1014	2	Y	-0-			3
04	1320 X	613	-0-	-707	-0-	43	1	570	2	Y	-0-			3
05	1271 X	367	-0-	-904	-0-	26	1	337	2	Y	4			7
						4	9							
06	1230 X	306	-0-	-924	-0-	22	1	284	2	Y	-0-			7
07	1271 X	273	-0-	-998	-0-	20	1	251	2	Y	2			9
						2	9							
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	1	8	1	2
						1	9							
09	300 N	167	-0-	-133	-0-	13	1	153	2	Y	1			3
						1	9							
10	279 N	136	-0-	-143	-0-	11	1	125	2	Y	-0-			3
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	10	1	125	2	Y	-0-			3
12	186 N	129	-0-	-57	-0-	10	1	119	2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		5,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434				
01	5735 X	5234	-0-	-501	-0-	383	1	4851	2	Y	-0-			2
02	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	348	1	4461	2	Y	-0-			2
03	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	373	1	4951	2	Y	-0-			2
04	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	355	1	4693	2	Y	-0-			2
05	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	383	1	4885	2	Y	-0-			2
06	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	375	1	4715	2	Y	1	1	8	2
						1	9							
07	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	387	1	4770	2	Y	8			10
						9	9							
08	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	385	1	4870	2	Y	2	2	8	10
						2	9							
09	5100 X	5002	-0-	-98	-0-	381	1	4621	2	Y	-0-			10
10	5270 X	4922	-0-	-348	-0-	379	1	4543	2	Y	-0-			10
11	5100 X	4730	-0-	-370	-0-	357	1	4373	2	Y	-0-			10
12	5270 X	4727	-0-	-543	-0-	362	1	4365	2	Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		60,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	159	1	2016	2	Y	1			4		
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	133	1	1710	2	Y	7			11		
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	137	1	1808	2	Y	4			15		
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	128	1	1698	2	Y	6			21		
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	124	1	1579	2	Y	9			30		
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	142	1	1782	2	Y	7	29	1	6		
07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	169	1	2082	2	Y	3			9		
08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	168	1	2122	2	Y	5	3	8	11		
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	159	1	1930	2	Y	10			21		
10	2263 N	2114	-0-	-149	-0-	162	1	1944	2	Y	7			28		
11	2190 N	2068	-0-	-122	-0-	154	1	1893	2	Y	19	1	8	46		
12	2170 N	2075	-0-	-95	-0-	159	1	1913	2	Y	3	41	1	8		
TOTAL GAS PROD:						24,361	TOTAL CONDENSATE PROD:						81			

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163																
01	155 N	59	-0-	-96	-0-	4	1	55	2	N	-0-			12		
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-			12		
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	N	-0-			12		
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-			12		
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-			12		
06	90 N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	2	N	-0-			12		
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			12		
08	93 N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	N	-0-			12		
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			12		
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	N	-0-			12		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			12		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		
TOTAL GAS PROD:						603	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10275	PERF. 8784 - 10120	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	127	-0-	-431	-0-	10	1	117	2	Y	-0-			3
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	Y	-0-			3
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	3			6
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3	9							
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-	6	1	-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	7	1	88	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	6	1	71	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
*12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
						26	1	311	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,231				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10432	PERF. 9098 - 10344	
01	341 X	141	-0-	-200	-0-	11	1	130	2	Y	-0-			-0-
02	742 X	742	-0-	-0-	-0-	53	1	689	2	Y	-0-			-0-
03	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	95	1	1266	2	Y	-0-			-0-
04	780 X	633	-0-	-147	-0-	43	1	569	2	Y	19			19
05	806 X	576	-0-	-230	-0-	21	9							
06	1320 X	793	-0-	-527	-0-	41	1	528	2	Y	6			25
07	1364 X	593	-0-	-771	-0-	7	9							
08	589 N	560	-0-	-29	-0-	58	1	733	2	Y	2	17	1	9
09	810 N	186	-0-	-624	-0-	2	9							
10	589 N	245	-0-	-344	-0-	45	1	548	2	Y	-0-			9
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	41	1	516	2	Y	3	2	8	10
12	186 N	41	-0-	-145	-0-	3	9							
						14	1	172	2	Y	-0-			10
						19	1	226	2	Y	-0-			10
						37	1	458	2	Y	9			19
						10	9							
						3	1	38	2	Y	-0-	16	1	3
TOTAL GAS PROD:		6,376				TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 2	Y	-0-	-0-	
02		2800 N	3244	-0-	444	444	237 1	3007 2	Y	-0-	-0-	
03		2501 N	2057	-0-	-444	-0-	144 1	1913 2	Y	-0-	-0-	
04		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	117 1	1561 2	Y	-0-	-0-	
05		1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	130 1	1653 2	Y	-0-	-0-	
06		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	116 1	1450 2	Y	-0-	-0-	
07		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	102 1	1266 2	Y	-0-	-0-	
08		1581 X	1102	-0-	-479	-0-	80 1	1018 2	Y	4	2 8	
							4 9					
09		1530 X	1067	-0-	-463	-0-	82 1	985 2	Y	-0-	2	
10		1581 X	1007	-0-	-574	-0-	78 1	929 2	Y	-0-	2	
11		1080 N	507	-0-	-573	-0-	37 1	461 2	Y	8	10	
							9 9					
12		1116 N	15	-0-	-1101	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	7 1 3	
TOTAL GAS PROD:			15,500	TOTAL CONDENSATE PROD:							12	

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556												
01		1798 N	1395	-0-	-403	-0-	102 1	1293 2	Y	-0-	17	
02		1568 N	1240	-0-	-328	-0-	90 1	1150 2	Y	-0-	17	
03		1426 N	1375	-0-	-51	-0-	97 1	1278 2	Y	-0-	17	
04		1350 N	1339	-0-	-11	-0-	94 1	1245 2	Y	-0-	17	
05		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	111 1	1419 2	Y	-0-	17	
06		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	110 1	1379 2	Y	1	1 8 17	
							1 9					
07		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	110 1	1357 2	Y	-0-	17	
08		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	110 1	1394 2	Y	1	1 8 17	
							1 9					
09		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	111 1	1340 2	Y	-0-	17	
10		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	104 1	1249 2	Y	-0-	17	
11		1290 N	1195	-0-	-95	-0-	90 1	1105 2	Y	-0-	17	
12		1333 N	1275	-0-	-58	-0-	98 1	1177 2	Y	-0-	17	
TOTAL GAS PROD:			16,615	TOTAL CONDENSATE PROD:							2	

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136												
01		1426 N	160	-0-	-1266	-0-	12 1	148 2	Y	-0-	12 1 -0-	
02		1316 N	1131	-0-	-185	-0-	82 1	1049 2	Y	-0-	-0-	
03		1147 N	1129	-0-	-18	-0-	79 1	1050 2	Y	-0-	-0-	
04		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	72 1	959 2	Y	-0-	-0-	
05		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	74 1	944 2	Y	13	13	
							14 9					
06		1080 N	998	-0-	-82	-0-	74 1	923 2	Y	1	13 1 1 8 -0-	
							1 9					
07		1023 N	959	-0-	-64	-0-	72 1	887 2	Y	-0-	-0-	
08		1116 X	1091	-0-	-25	-0-	80 1	1009 2	Y	2	1 8 1	
							2 9					
09		1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	77 1	933 2	Y	3	4	
							3 9					
10		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	79 1	950 2	Y	8	10 1 2	
							9 9					
11		1050 X	1024	-0-	-26	-0-	77 1	946 2	Y	1	1 8 2	
							1 9					
*12		1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	85 1	1033 2	Y	4	4 1 2	
							4 9					
TOTAL GAS PROD:			11,728	TOTAL CONDENSATE PROD:							32	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1829 N	1721	-0-	-108	-0-	126	1	1595	2	Y	26
02		1568 N	1460	-0-	-108	-0-	106	1	1354	2	Y	26
03		1736 N	1294	-0-	-442	-0-	91	1	1203	2	Y	26
04		1650 N	1289	-0-	-361	-0-	90	1	1199	2	Y	26
05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	116	1	1482	2	Y	26
06		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	135	1	1695	2	Y	26
							1	9				
07		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	147	1	1807	2	Y	26
08		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	150	1	1893	2	Y	26
							1	9				
09		1830 N	1751	-0-	-79	-0-	133	1	1618	2	Y	26
10		1953 N	1840	-0-	-113	-0-	141	1	1699	2	Y	26
11		1980 N	1875	-0-	-105	-0-	141	1	1734	2	Y	26
*12		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	138	1	1669	2	Y	26
TOTAL GAS PROD:			20,464			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936												
01		1426 N	12	-0-	-1414	-0-	1	1	11	2	Y	3
02		784 N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	3
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			79			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077												
01		2356 N	2291	-0-	-65	-0-	166	1	2123	2	Y	14
							2	9				
02		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	156	1	2002	2	Y	37
							25	9				
03		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	162	1	2144	2	Y	5
							7	9				
04		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	156	1	2073	2	Y	9
							4	9				
05		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	193	1	2451	2	Y	13
							4	9				
06		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	174	1	2179	2	Y	21
							10	9				
07		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	194	1	2395	2	Y	28
							8	9				
08		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	188	1	2377	2	Y	5
							14	9				
09		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	181	1	2202	2	Y	9
							4	9				
10		2542 N	2451	-0-	-91	-0-	188	1	2255	2	Y	16
							8	9				
11		2460 N	2305	-0-	-155	-0-	172	1	2108	2	Y	38
							25	9				
12		2480 N	2387	-0-	-93	-0-	183	1	2201	2	Y	4
							3	9				
TOTAL GAS PROD:			28,737			TOTAL CONDENSATE PROD:			105			

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-		172 1	2176 2	Y	18	26 1		3
02		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		20 9						
03		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		97 1	1241 2	Y	-0-			3
04		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		82 1	1093 2	Y	-0-			3
05		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		94 1	1244 2	Y	-0-			3
06		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		97 1	1231 2	Y	-0-			3
07		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		132 1	1654 2	Y	-0-	3 1		-0-
08		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		140 1	1724 2	Y	-0-			-0-
09		1800 N	1671	-0-	-129	-0-		126 1	1596 2	Y	6	5 8		1
10		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		7 9						
11		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-		127 1	1541 2	Y	3			4
*12		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-		3 9						
								151 1	1813 2	Y	8	10 1		2
								9 9						
								148 1	1812 2	Y	1	1 8		2
								1 9						
								155 1	1864 2	Y	4	4 1		2
								4 9						
TOTAL GAS PROD:			20,554				TOTAL CONDENSATE PROD:			40				

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	8 1		2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2108 N	1413	-0-	-695	-0-	105 1	1306 2	Y	2			14	
02	2940 X	781	-0-	-2159	-0-	2 9	704 2	Y	20			34	
03	3255 X	53	-0-	-3202	-0-	55 1	46 2	Y	3	34 1		3	
04	3150 X	1570	-0-	-1580	-0-	22 9	1457 2	Y	4			7	
05	2666 X	2241	-0-	-425	-0-	4 1	2075 2	Y	3			10	
06	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	3 9	1951 2	Y	13	2 8		21	
07	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	109 1	1945 2	Y	15			36	
08	2232 N	2028	-0-	-204	-0-	4 9	1857 2	Y	22	45 1	4 8	9	
09	2130 N	1950	-0-	-180	-0-	163 1	1796 2	Y	5			14	
10	2108 N	2033	-0-	-75	-0-	14 9	1869 2	Y	7			21	
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	156 1	1823 2	Y	23	1 8		43	
12	2015 N	1937	-0-	-78	-0-	8 9	1786 2	Y	3	42 1		4	
						25 9							
						148 1							
						3 9							

TOTAL GAS PROD: 20,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650										TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645			
01	4123 X	2779	-0-	-1344	-0-	207 1	2572 2	Y	-0-			30	
02	3108 X	2616	-0-	-492	-0-	189 1	2427 2	Y	-0-			30	
03	3224 X	2413	-0-	-811	-0-	169 1	2244 2	Y	-0-			30	
04	3000 X	2248	-0-	-752	-0-	157 1	2091 2	Y	-0-			30	
05	2914 X	2170	-0-	-744	-0-	156 1	1996 2	Y	16			46	
06	2700 X	1958	-0-	-742	-0-	18 9	1813 2	Y	1	31 1		16	
07	2387 X	1936	-0-	-451	-0-	144 1	1791 2	Y	-0-			16	
08	2170 N	1905	-0-	-265	-0-	145 1	1765 2	Y	-0-			16	
09	1950 N	1743	-0-	-207	-0-	140 1	1610 2	Y	-0-			16	
10	1922 N	1484	-0-	-438	-0-	133 1	1370 2	Y	-0-			16	
11	1830 N	1241	-0-	-589	-0-	114 1	1147 2	Y	-0-			16	
12	1798 N	1625	-0-	-173	-0-	94 1	1500 2	Y	1			17	
						124 1							
						1 9							

TOTAL GAS PROD: 24,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2638	-0-	-214	-0-	194	1	2443	2	Y	1					3
02	2436 X	2291	-0-	-145	-0-	166	1	2125	2	Y	-0-					3
03	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	204	1	2701	2	Y	-0-					3
04	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	191	1	2532	2	Y	-0-					3
05	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	201	1	2571	2	Y	-0-					3
06	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	199	1	2498	2	Y	1	1	8			3
07	2697 N	2641	-0-	-56	-0-	198	1	2443	2	Y	-0-					3
08	2790 N	2588	-0-	-202	-0-	189	1	2397	2	Y	2	2	8			3
09	2700 N	2648	-0-	-52	-0-	202	1	2446	2	Y	-0-					3
10	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	208	1	2501	2	Y	-0-					3
11	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	205	1	2512	2	Y	10					13
*12	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	215	1	2593	2	Y	-0-	8	1			5
TOTAL GAS PROD:		32,149				TOTAL CONDENSATE PROD:				14						

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454				
01	3999 X	3842	-0-	-157	-0-	280	1	3562	2	Y	-0-					6
02	3556 X	3537	-0-	-19	-0-	256	1	3281	2	Y	-0-					6
03	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	279	1	3691	2	Y	-0-					6
04	3810 X	3782	-0-	-28	-0-	265	1	3517	2	Y	-0-					6
05	3937 X	3883	-0-	-54	-0-	282	1	3601	2	Y	-0-					6
06	3810 X	3715	-0-	-95	-0-	274	1	3440	2	Y	1	1	8			6
07	3875 X	3567	-0-	-308	-0-	267	1	3300	2	Y	-0-					6
08	3875 X	3337	-0-	-538	-0-	243	1	3080	2	Y	13	1	8			18
09	3750 X	3033	-0-	-717	-0-	231	1	2802	2	Y	-0-					18
10	3875 X	3847	-0-	-28	-0-	296	1	3551	2	Y	-0-					18
11	3720 X	3669	-0-	-51	-0-	277	1	3392	2	Y	-0-					18
*12	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	282	1	3401	2	Y	8					26
TOTAL GAS PROD:		43,874				TOTAL CONDENSATE PROD:				22						

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		1736 N	1273	-0-	-463	-0-		92 1	1181 2	Y		-0-					1
02		1372 N	1325	-0-	-47	-0-		96 1	1229 2	Y		-0-					1
03		1395 N	1378	-0-	-17	-0-		97 1	1281 2	Y		-0-					1
04		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		98 1	1295 2	Y		-0-					1
05		1426 N	1334	-0-	-92	-0-		97 1	1237 2	Y		-0-					1
06		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-		98 1	1225 2	Y		1	1 8				1
								1 9									
07		1426 N	1335	-0-	-91	-0-		100 1	1235 2	Y		-0-					1
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		97 1	1228 2	Y		4	3 8				2
								4 9									
09		1320 N	1212	-0-	-108	-0-		92 1	1120 2	Y		-0-					2
10		1333 N	1044	-0-	-289	-0-		80 1	964 2	Y		-0-					2
11		1290 N	1222	-0-	-68	-0-		92 1	1122 2	Y		7					9
								8 9									
*12		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		98 1	1183 2	Y		1	8 1				2
								1 9									
TOTAL GAS PROD:			15,451			TOTAL CONDENSATE PROD:			13								

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156				
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-		15 1	229 2	Y		-0-					-0-
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-		16 1	198 2	Y		-0-					-0-
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-		18 1	247 2	Y		-0-					-0-
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-		18 1	234 2	Y		-0-					-0-
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-		16 1	210 2	Y		-0-					-0-
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-		21 1	266 2	Y		-0-					-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-		19 1	240 2	Y		-0-					-0-
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-		19 1	234 2	Y		-0-					-0-
09		300 N	233	-0-	-67	-0-		18 1	215 2	Y		-0-					-0-
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-		21 1	262 2	Y		-0-					-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-		19 1	229 2	Y		-0-					-0-
*12		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		138 1	1691 2	Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,593			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452				
01		2139 N	1999	-0-	-140	-0-		146 1	1850 2	Y		3					46
								3 9									
02		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-		142 1	1827 2	Y		-0-					46
03		2139 N	2055	-0-	-84	-0-		144 1	1911 2	Y		-0-					46
04		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-		140 1	1863 2	Y		-0-	42 1				4
05		2046 N	1933	-0-	-113	-0-		141 1	1792 2	Y		-0-					4
06		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-		149 1	1874 2	Y		1	1 8				4
								1 9									
07		2046 N	1886	-0-	-160	-0-		140 1	1729 2	Y		15					19
								17 9									
08		T. A.	1846	-0-	1846	1846		135 1	1710 2	Y		1	1 8				19
								1 9									
09		T. A.	1794	-0-	1794	3640		137 1	1657 2	Y		-0-					19
10		T. A.	1825	-0-	1825	5465		140 1	1685 2	Y		-0-					19
11		7382 X	1917	-0-	-5465	-0-		145 1	1772 2	Y		-0-					19
*12		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-		152 1	1837 2	Y		-0-					19
TOTAL GAS PROD:			23,240			TOTAL CONDENSATE PROD:			20								

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
RITA RAE GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	246392	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10727	PERF.	9332 - 10586		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	3232	-0-	-240	-0-	237	1	2995	2	Y	-0-			2
02	3108 X	2775	-0-	-333	-0-	200	1	2575	2	Y	-0-			2
03	3441 X	2604	-0-	-837	-0-	182	1	2422	2	Y	-0-			2
04	3330 X	2882	-0-	-448	-0-	202	1	2680	2	Y	-0-			2
05	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	247	1	3157	2	Y	-0-			2
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	249	1	3129	2	Y	-0-			2
07	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	256	1	3156	2	Y	7			9
						8	9							
08	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	242	1	3064	2	Y	1	1 8		9
						1	9							
09	3390 X	2966	-0-	-424	-0-	226	1	2740	2	Y	-0-			9
10	3503 X	3053	-0-	-450	-0-	235	1	2818	2	Y	-0-			9
11	3390 X	2540	-0-	-850	-0-	191	1	2349	2	Y	-0-			9
12	3410 X	3070	-0-	-340	-0-	235	1	2835	2	Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		36,631				TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

GWENDOLYN GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	246393	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9522 - 10357		
01	3193 X	2265	-0-	-928	-0-	164	1	2101	2	Y	-0-			6
02	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	204	1	2622	2	Y	-0-			6
03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	230	1	3045	2	Y	-0-			6
04	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	205	1	2723	2	Y	-0-			6
05	3007 X	2782	-0-	-225	-0-	203	1	2579	2	Y	-0-			6
06	2910 X	2890	-0-	-20	-0-	213	1	2676	2	Y	1	1 8		6
						1	9							
07	3007 X	2956	-0-	-51	-0-	221	1	2735	2	Y	-0-			6
08	3193 X	2947	-0-	-246	-0-	215	1	2718	2	Y	13	1 8		18
						14	9							
09	2880 X	2823	-0-	-57	-0-	215	1	2608	2	Y	-0-			18
10	2976 X	2947	-0-	-29	-0-	227	1	2720	2	Y	-0-			18
11	2880 X	2853	-0-	-27	-0-	215	1	2638	2	Y	-0-			18
12	2945 X	2917	-0-	-28	-0-	223	1	2685	2	Y	8			26
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		34,409				TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
NELDA GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	246394	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	9744 - 10567	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	55 1	694 2	Y	-0-				70
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	50 1	644 2	Y	-0-				70
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	54 1	709 2	Y	-0-				70
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	51 1	677 2	Y	-0-				70
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	60 1	766 2	Y	-0-				70
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	54 1	678 2	Y	-0-				70
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	65 1	795 2	Y	-0-				70
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	55 1	694 2	Y	7	1 8			76
						8 9							
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	55 1	669 2	Y	-0-				76
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	59 1	712 2	Y	-0-				76
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	56 1	688 2	Y	-0-				76
12	744 N	743	-0-	-1	-0-	57 1	686 2	Y	-0-				76
TOTAL GAS PROD:		9,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

SIERRA NICOLE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	246679	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	8970 - 10293	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2754	-0-	-191	-0-	201 1	2553 2	N	-0-				147
02	2660 X	2585	-0-	-75	-0-	187 1	2398 2	N	-0-				147
03	2914 X	2834	-0-	-80	-0-	199 1	2635 2	N	-0-				147
04	2790 X	2678	-0-	-112	-0-	188 1	2490 2	N	-0-				147
05	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	204 1	2601 2	N	-0-				147
06	2730 X	2173	-0-	-557	-0-	160 1	2012 2	N	1	1 8			147
						1 9							
07	2821 X	2600	-0-	-221	-0-	195 1	2405 2	N	-0-				147
08	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	211 1	2667 2	N	67	2 8			212
						74 9							
09	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	208 1	2527 2	N	7	184 1			35
						8 9							
10	2821 X	2535	-0-	-286	-0-	195 1	2340 2	N	-0-				35
11	2850 X	2489	-0-	-361	-0-	187 1	2301 2	N	1	1 8			35
						1 9							
12	2945 X	2592	-0-	-353	-0-	199 1	2393 2	N	-0-				35
TOTAL GAS PROD:		31,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		76							

ROSS, JOHN GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	247693	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10263	PERF.	9126 - 10081	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	60	-0-	-1738	-0-	4 1	56 2	Y	-0-				1
02	1400 N	40	-0-	-1360	-0-	3 1	37 2	Y	-0-				1
03	558 N	34	-0-	-524	-0-	2 1	32 2	Y	-0-				1
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 2	Y	-0-				1
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10 1	134 2	Y	-0-				1
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		Y	-0-				1
07	124 N	6	-0-	-118	-0-	6 2		Y	-0-				1
08	155 N	14	-0-	-141	-0-	1 1	13 2	Y	-0-				1
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-				1
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-				1
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	1 1	11 2	Y	-0-				1
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11 1	122 2	Y	-0-	1 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694										COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01		1891 N	1733	-0-	-158	-0-	127 1	1605 2	Y	1				19	
02		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	126 1	1613 2	Y	-0-				19	
03		1798 N	1761	-0-	-37	-0-	124 1	1637 2	Y	-0-				19	
04		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	132 1	1754 2	Y	-0-				19	
05		1798 N	1688	-0-	-110	-0-	123 1	1565 2	Y	-0-				19	
06		1680 N	1663	-0-	-17	-0-	123 1	1539 2	Y	1	1 8			19	
07		1798 N	1730	-0-	-68	-0-	130 1	1600 2	Y	-0-				19	
08		1705 N	1569	-0-	-136	-0-	115 1	1453 2	Y	1	1 8			19	
09		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	137 1	1662 2	Y	-0-				19	
10		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	143 1	1719 2	Y	-0-				19	
11		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	127 1	1563 2	Y	-0-				19	
12		1860 N	1723	-0-	-137	-0-	132 1	1591 2	Y	-0-				19	

TOTAL GAS PROD: 20,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956										COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414		
01		1705 N	696	-0-	-1009	-0-	52 1	644 2	Y	-0-				38	
02		1792 N	1527	-0-	-265	-0-	110 1	1413 2	Y	4				42	
03		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	141 1	1868 2	Y	-0-				42	
04		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	141 1	1868 2	Y	-0-				42	
05		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	155 1	1981 2	Y	2				44	
06		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	151 1	1901 2	Y	12				56	
07		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	179 1	2207 2	Y	1	51 1			6	
08		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	173 1	2185 2	Y	2	2 8			6	
09		2070 N	1932	-0-	-138	-0-	146 1	1780 2	Y	5				11	
10		2139 N	2019	-0-	-120	-0-	155 1	1864 2	Y	-0-				11	
11		2070 N	1656	-0-	-414	-0-	125 1	1531 2	Y	-0-				11	
12		1984 N	1519	-0-	-465	-0-	116 1	1402 2	Y	1				12	

TOTAL GAS PROD: 22,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		7564 X	6109	-0-	-1455	-0-	444 1	5665 2	N	-0-		12
02		6552 X	5862	-0-	-690	-0-	424 1	5438 2	N	-0-		12
03		6944 X	6472	-0-	-472	-0-	454 1	6018 2	N	-0-		12
04		7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	484 1	6427 2	N	96	98 1	10
							106 9					
05		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	559 1	7126 2	N	-0-		10
06		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	530 1	6657 2	N	2	2 8	10
							2 9					
07		7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	576 1	7108 2	N	63	63 1	10
							69 9					
08		7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	572 1	7241 2	N	4	4 8	10
							4 9					
09		7320 X	7267	-0-	-53	-0-	546 1	6632 2	N	81	59 1	32
							89 9					
10		7564 X	7407	-0-	-157	-0-	570 1	6837 2	N	-0-		32
11		7320 X	7006	-0-	-314	-0-	528 1	6477 2	N	1	1 8	32
							1 9					
12		7564 X	7385	-0-	-179	-0-	561 1	6755 2	N	63	85 1	10
							69 9					
TOTAL GAS PROD:			84,969	TOTAL CONDENSATE PROD:						310		

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458												
01		2077 N	1876	-0-	-201	-0-	138 1	1738 2	N	-0-		45
02		1792 N	1740	-0-	-52	-0-	126 1	1614 2	N	-0-		45
03		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	148 1	1966 2	N	37		82
							41 9					
04		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	137 1	1814 2	N	3		85
							3 9					
05		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	140 1	1783 2	N	2		87
							2 9					
06		2070 N	1631	-0-	-439	-0-	120 1	1511 2	N	-0-		87
07		1984 N	1745	-0-	-239	-0-	131 1	1614 2	N	-0-		87
08		1922 N	1734	-0-	-188	-0-	127 1	1606 2	N	1	1 8	87
							1 9					
09		1620 N	1427	-0-	-193	-0-	109 1	1318 2	N	-0-		87
10		1736 N	1734	-0-	-2	-0-	134 1	1600 2	N	-0-		87
11		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	142 1	1747 2	N	5		92
							6 9					
*12		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	120 1	1448 2	N	2		94
							2 9					
TOTAL GAS PROD:			21,386	TOTAL CONDENSATE PROD:						50		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-		232 1	2920 2	Y	18	15 1		3
02		2716 X	2139	-0-	-577	-0-		20 9						
03		3007 X	2037	-0-	-970	-0-		155 1	1984 2	Y	-0-			3
04		2910 X	1209	-0-	-1701	-0-		143 1	1894 2	Y	-0-			3
05		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-		86 1	1123 2	Y	-0-			3
								229 1	2926 2	Y	13			16
								14 9						
06		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-		221 1	2773 2	Y	2	16 1	2 8	-0-
								2 9						
07		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-		228 1	2810 2	Y	-0-			-0-
08		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-		228 1	2879 2	Y	5	3 8		2
								6 9						
09		3060 X	2911	-0-	-149	-0-		222 1	2689 2	Y	-0-			2
10		3162 X	2276	-0-	-886	-0-		175 1	2101 2	Y	-0-	2 1		-0-
11		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				Y	-0-			-0-
12		3100 X	1029	-0-	-2071	-0-		79 1	950 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,089			TOTAL CONDENSATE PROD:			38					

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128										TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603				
01		4154 X	3100	-0-	-1054	-0-		228 1	2872 2	Y	-0-			8
02		3388 X	3088	-0-	-300	-0-		223 1	2865 2	Y	-0-			8
03		3751 X	3586	-0-	-165	-0-		252 1	3334 2	Y	-0-			8
04		3630 X	2969	-0-	-661	-0-		205 1	2722 2	Y	38			46
								42 9						
05		3751 X	2760	-0-	-991	-0-		201 1	2559 2	Y	-0-			46
06		3390 X	2271	-0-	-1119	-0-		168 1	2103 2	Y	-0-			46
07		3503 X	2317	-0-	-1186	-0-		174 1	2143 2	Y	-0-			46
08		3503 X	2135	-0-	-1368	-0-		155 1	1963 2	Y	15			61
								17 9						
09		2940 X	1830	-0-	-1110	-0-		139 1	1691 2	Y	-0-			61
10		2759 X	830	-0-	-1929	-0-		64 1	766 2	Y	-0-			61
11		2280 X	517	-0-	-1763	-0-		38 1	464 2	Y	14			75
								15 9						
12		2325 X	259	-0-	-2066	-0-		20 1	238 2	Y	1	70 1		6
								1 9						
TOTAL GAS PROD:			25,662			TOTAL CONDENSATE PROD:			68					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	2925	-0-	-733	-0-	215	1	2710	2	Y	-0-					2
02	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	241	1	3092	2	Y	-0-					2
03	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	210	1	2775	2	Y	-0-					2
04	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	211	1	2804	2	Y	-0-					2
05	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	227	1	2922	2	Y	-0-					2
06	2580 X	2134	-0-	-446	-0-	157	1	1976	2	Y	1	1	8			2
						1	9									
07	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	207	1	2548	2	Y	8					10
						9	9									
08	3100 X	2736	-0-	-364	-0-	200	1	2534	2	Y	2	2	8			10
						2	9									
09	3000 X	2675	-0-	-325	-0-	204	1	2471	2	Y	-0-					10
10	3100 X	2657	-0-	-443	-0-	204	1	2453	2	Y	-0-					10
11	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	207	1	2532	2	Y	-0-					10
12	2759 X	2654	-0-	-105	-0-	203	1	2451	2	Y	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		33,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		11										

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828						
01	2015 N	1287	-0-	-728	-0-	96	1	1191	2	Y	-0-					8
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	135	1	1735	2	Y	-0-					8
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	135	1	1789	2	Y	-0-					8
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	124	1	1640	2	Y	3					11
						3	9									
05	1922 N	1834	-0-	-88	-0-	133	1	1701	2	Y	-0-					11
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	143	1	1790	2	Y	-0-					11
07	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	147	1	1806	2	Y	-0-					11
08	1829 N	1617	-0-	-212	-0-	117	1	1483	2	Y	15					26
						17	9									
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	142	1	1722	2	Y	2	2	8			26
						2	9									
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	159	1	1911	2	Y	-0-					26
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	157	1	1921	2	Y	14					40
						15	9									
*12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	167	1	2015	2	Y	3	35	1	2	8	6
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		22,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		37										

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2480 N	1202	-0-	-1278	-0-	89	1	1112	2	Y	1		2
02	2184 N	1818	-0-	-366	-0-	131	1	1686	2	Y	1		3
03	2046 N	1928	-0-	-118	-0-	135	1	1789	2	Y	4		7
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	133	1	1758	2	Y	20		27
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	140	1	1788	2	Y	-0-		27
06	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	133	1	1668	2	Y	3	24 1	5
07	1984 N	1910	-0-	-74	-0-	141	1	1738	2	Y	28		33
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	121	1	1530	2	Y	1	1 8	33
09	1800 N	1693	-0-	-107	-0-	128	1	1547	2	Y	16	47 1	2
10	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	140	1	1681	2	Y	-0-		2
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	128	1	1565	2	Y	-0-		2
*12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	135	1	1633	2	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		21,130				TOTAL CONDENSATE PROD:		74					

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438			
01	3131 X	677	-0-	-2454	-0-	49	1	627	2	Y	1		3
02	2716 X	597	-0-	-2119	-0-	43	1	554	2	Y	-0-		3
03	1333 X	530	-0-	-803	-0-	37	1	493	2	Y	-0-		3
04	660 X	507	-0-	-153	-0-	36	1	471	2	Y	-0-		3
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	90	1	1159	2	Y	-0-		3
06	510 N	472	-0-	-38	-0-	35	1	437	2	Y	-0-		3
07	527 N	429	-0-	-98	-0-	32	1	397	2	Y	-0-		3
08	1240 N	368	-0-	-872	-0-	27	1	341	2	Y	-0-		3
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	Y	-0-		3
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	37	1	444	2	Y	-0-		3
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	452	2	Y	-0-		3
12	558 N	396	-0-	-162	-0-	30	1	366	2	Y	-0-	3 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890													
RITA RAE GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 251600		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	3813 X	3609	-0-	-204	-0-	265 1	3344 2	Y	-0-						2
02	3332 X	3282	-0-	-50	-0-	237 1	3045 2	Y	-0-						2
03	3689 X	3489	-0-	-200	-0-	245 1	3244 2	Y	-0-						2
04	3570 X	3416	-0-	-154	-0-	240 1	3176 2	Y	-0-						2
05	3596 X	3531	-0-	-65	-0-	257 1	3274 2	Y	-0-						2
06	3480 X	3305	-0-	-175	-0-	244 1	3060 2	Y	1	1 8					2
						1 9									
07	3534 X	3370	-0-	-164	-0-	252 1	3109 2	Y	8						10
						9 9									
08	3255 X	3242	-0-	-13	-0-	237 1	3004 2	Y	1	1 8					10
						1 9									
09	3150 X	3095	-0-	-55	-0-	236 1	2859 2	Y	-0-						10
10	3255 X	3222	-0-	-33	-0-	248 1	2974 2	Y	-0-						10
11	3150 X	2687	-0-	-463	-0-	202 1	2485 2	Y	-0-						10
*12	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	255 1	3073 2	Y	-0-						10

TOTAL GAS PROD: 39,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BLACK STONE		WELL #: 7		RRCID -> 251765		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338					
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	8 1	102 2	Y	-0-						15
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	Y	-0-						15
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9 1	125 2	Y	-0-						15
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	Y	-0-						15
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	Y	-0-	15 1					-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21 1	271 2	Y	-0-						-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	31 1	395 2	Y	-0-						-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	44 1	554 2	Y	-0-						-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	58 1	708 2	Y	-0-						-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	39 1	478 2	Y	-0-						-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	57 1	700 2	Y	-0-						-0-
*12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	46 1	564 2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 4,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 251899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919					
01	1984 N	1882	-0-	-102	-0-	136 1	1746 2	Y	-0-						3
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	130 1	1672 2	Y	-0-						3
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	124 1	1640 2	Y	3						6
						3 9									
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	125 1	1664 2	Y	38	31 1					13
						42 9									
05	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	135 1	1719 2	Y	-0-						13
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	130 1	1632 2	Y	2	2 8					13
						2 9									
07	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	136 1	1679 2	Y	2						15
						2 9									
08	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	132 1	1666 2	Y	4	2 8					17
						4 9									
09	1770 N	1715	-0-	-55	-0-	131 1	1584 2	Y	-0-						17
10	1829 N	1764	-0-	-65	-0-	136 1	1628 2	Y	-0-						17
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	129 1	1582 2	Y	28						45
						31 9									
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	135 1	1631 2	Y	1	39 1					7
						1 9									

TOTAL GAS PROD: 21,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	3614	-0-	-540	-0-	263	1	3351	2	Y	-0-					6
02	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	274	1	3510	2	Y	-0-					6
03	4123 X	4032	-0-	-91	-0-	283	1	3749	2	Y	-0-					6
04	3780 X	3740	-0-	-40	-0-	262	1	3478	2	Y	-0-					6
05	3906 X	3814	-0-	-92	-0-	277	1	3537	2	Y	-0-					6
06	3870 X	3638	-0-	-232	-0-	268	1	3369	2	Y	1	1	8			6
						1	9									
07	4123 X	3761	-0-	-362	-0-	282	1	3479	2	Y	-0-					6
08	3937 X	3732	-0-	-205	-0-	272	1	3446	2	Y	13	1	8			18
						14	9									
09	3690 X	3543	-0-	-147	-0-	270	1	3273	2	Y	-0-					18
10	3813 X	3659	-0-	-154	-0-	281	1	3378	2	Y	-0-					18
11	3630 X	3542	-0-	-88	-0-	267	1	3275	2	Y	-0-					18
12	3751 X	3677	-0-	-74	-0-	281	1	3387	2	Y	8					26
						9	9									
TOTAL GAS PROD:		44,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		22										

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

01	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	80	1	1012	2	Y	-0-					1
02	952 N	776	-0-	-176	-0-	56	1	720	2	Y	-0-					1
03	1178 N	1073	-0-	-105	-0-	75	1	998	2	Y	-0-					1
04	1050 N	948	-0-	-102	-0-	67	1	881	2	Y	-0-					1
05	837 N	710	-0-	-127	-0-	52	1	658	2	Y	-0-					1
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	85	1	1066	2	Y	-0-					1
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	91	1	1128	2	Y	-0-					1
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	105	1	1335	2	Y	3	2	8			2
						3	9									
09	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	83	1	1008	2	Y	-0-					2
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	99	1	1184	2	Y	-0-					2
11	1110 N	970	-0-	-140	-0-	72	1	890	2	Y	7					9
						8	9									
12	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	82	1	993	2	Y	1	8	1			2
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		12,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		11										

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES											
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																							
SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
01		2914 N	2446	-0-	-468	-0-		180	1	2266	2	Y	-0-					4					
02		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-		183	1	2350	2	Y	-0-					4					
03		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-		193	1	2563	2	Y	-0-					4					
04		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-		179	1	2373	2	Y	-0-					4					
05		2635 N	2524	-0-	-111	-0-		183	1	2341	2	Y	-0-					4					
06		2640 N	2374	-0-	-266	-0-		175	1	2199	2	Y	-0-					4					
07		2604 N	2439	-0-	-165	-0-		183	1	2256	2	Y	-0-					4					
08		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-		191	1	2417	2	Y	-0-					4					
09		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-		192	1	2330	2	Y	-0-					4					
10		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-		196	1	2348	2	Y	-0-					4					
11		2520 N	2498	-0-	-22	-0-		188	1	2310	2	Y	-0-					4					
*12		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-		198	1	2388	2	Y	44	41	1	1	8	6					
								48	9														
TOTAL GAS PROD:			30,430			TOTAL CONDENSATE PROD:			44														

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438						
01		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-		268	1	3393	2	Y	-0-					41
02		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-		251	1	3218	2	Y	-0-					41
03		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-		270	1	3577	2	Y	-0-					41
04		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-		259	1	3441	2	Y	-0-					41
05		3720 X	3667	-0-	-53	-0-		267	1	3400	2	Y	-0-	3	1			38
06		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-		273	1	3434	2	Y	-0-					38
07		3751 X	3731	-0-	-20	-0-		280	1	3451	2	Y	-0-					38
08		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-		270	1	3417	2	Y	-0-					38
09		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-		265	1	3220	2	Y	-0-					38
10		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-		272	1	3262	2	Y	-0-					38
11		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-		263	1	3222	2	Y	-0-					38
*12		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-		269	1	3229	2	Y	-0-					38
TOTAL GAS PROD:			43,471			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010												TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857						
01		3379 X	3073	-0-	-306	-0-		223	1	2811	2	Y	35					48
02		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-		212	1	2719	2	Y	12					60
03		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-		227	1	3012	2	Y	-0-	57	1			3
04		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-		233	1	3093	2	Y	11					14
05		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-		239	1	3051	2	Y	-0-					14
06		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-		226	1	2842	2	Y	29					43
07		3317 X	2884	-0-	-433	-0-		216	1	2666	2	Y	2	38	1			7
08		3255 X	2917	-0-	-338	-0-		214	1	2703	2	Y	-0-					7
09		3150 X	2778	-0-	-372	-0-		210	1	2545	2	Y	21					28
10		3255 X	2843	-0-	-412	-0-		219	1	2624	2	Y	-0-					28
11		3090 X	2833	-0-	-257	-0-		212	1	2596	2	Y	23					51
12		2914 X	2874	-0-	-40	-0-		220	1	2654	2	Y	-0-	47	1			4
TOTAL GAS PROD:			36,113			TOTAL CONDENSATE PROD:			133									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	3201	-0-	-333	-0-	235	1	2966	2	Y	-0-			23
02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	225	1	2886	2	Y	-0-			23
03	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	221	1	2929	2	Y	10	30	1	3
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	93	1	3166	2	Y	-0-			3
05	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	222	1	2832	2	Y	3			6
06	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	216	1	2709	2	Y	1	1	8	6
07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	223	1	2754	2	Y	-0-			6
08	3193 X	2772	-0-	-421	-0-	203	1	2567	2	Y	2	2	8	6
09	3090 X	2545	-0-	-545	-0-	193	1	2352	2	Y	-0-			6
10	3069 X	2369	-0-	-700	-0-	183	1	2186	2	Y	-0-			6
11	2940 X	1996	-0-	-944	-0-	150	1	1845	2	Y	1	1	8	6
12	2976 X	1974	-0-	-1002	-0-	151	1	1823	2	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		33,348				TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123														
01	1736 N	148	-0-	-1588	-0-	11	1	137	2	Y	-0-			1
02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	148	1	1900	2	Y	-0-			1
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	130	1	1732	2	Y	-0-			1
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	69	1	904	2	Y	33			34
05	1829 N	1636	-0-	-193	-0-	119	1	1517	2	Y	-0-			34
06	1770 N	1154	-0-	-616	-0-	85	1	1069	2	Y	-0-			34
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	135	1	1675	2	Y	-0-			34
08	1860 X	93	-0-	-1767	-0-	6	1	81	2	Y	5	5	8	34
09	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-			34
10	1798 X	7	-0-	-1791	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			34
11	1740 X	37	-0-	-1703	-0-	3	1	33	2	Y	1	1	8	34
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-	1	9			Y	-0-	34	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,804				TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	2085	-0-	-54	-0-	153	1	1931	2	Y	1					3
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	140	1	1799	2	Y	-0-					3
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	145	1	1916	2	Y	-0-					3
04	2010 N	1969	-0-	-41	-0-	138	1	1831	2	Y	-0-					3
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	151	1	1932	2	Y	-0-					3
06	1980 N	1903	-0-	-77	-0-	140	1	1762	2	Y	1	1	8			3
07	2015 N	1988	-0-	-27	-0-	149	1	1839	2	Y	-0-					3
08	2046 N	1942	-0-	-104	-0-	142	1	1798	2	Y	2	2	8			3
09	1920 N	1870	-0-	-50	-0-	142	1	1728	2	Y	-0-					3
10	1984 N	1968	-0-	-16	-0-	151	1	1817	2	Y	-0-					3
11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	143	1	1756	2	Y	10					13
12	1922 N	1914	-0-	-8	-0-	147	1	1767	2	Y	-0-	8	1			5
TOTAL GAS PROD:		23,632				TOTAL CONDENSATE PROD:				14						

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715																
01	2108 N	1716	-0-	-392	-0-	127	1	1589	2	Y	-0-					6
02	1904 N	1544	-0-	-360	-0-	112	1	1432	2	Y	-0-					6
03	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	135	1	1801	2	Y	-0-					6
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	131	1	1740	2	Y	19					25
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	124	1	1580	2	Y	5					30
06	1860 N	1597	-0-	-263	-0-	118	1	1477	2	Y	2	20	1	2	8	10
07	1922 N	1661	-0-	-261	-0-	125	1	1536	2	Y	-0-					10
08	1674 N	1616	-0-	-58	-0-	118	1	1494	2	Y	4	2	8			12
09	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	118	1	1426	2	Y	-0-					12
10	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	124	1	1486	2	Y	-0-					12
11	1560 N	1518	-0-	-42	-0-	114	1	1395	2	Y	8					20
*12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	121	1	1463	2	Y	1	17	1			4
TOTAL GAS PROD:		19,929				TOTAL CONDENSATE PROD:				39						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	5133	-0-	-602	-0-	376	1	4757	2	Y	-0-		6
02	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	331	1	4252	2	Y	-0-		6
03	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	374	1	4957	2	Y	-0-		6
04	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	356	1	4724	2	Y	-0-		6
05	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	364	1	4644	2	Y	-0-		6
06	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	331	1	4159	2	Y	1	1 8	6
						1	9						
07	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	371	1	4575	2	Y	-0-		6
08	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	380	1	4801	2	Y	14	2 8	18
						15	9						
09	4950 X	4859	-0-	-91	-0-	370	1	4489	2	Y	-0-		18
10	5022 X	4670	-0-	-352	-0-	359	1	4311	2	Y	-0-		18
11	4950 X	4840	-0-	-110	-0-	365	1	4475	2	Y	-0-		18
12	5115 X	4977	-0-	-138	-0-	380	1	4588	2	Y	8		26
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		59,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	153	1	1943	2	Y	-0-		26
02	1988 N	1950	-0-	-38	-0-	141	1	1809	2	Y	-0-		26
03	2418 N	1557	-0-	-861	-0-	109	1	1448	2	Y	-0-		26
04	2040 N	1832	-0-	-208	-0-	128	1	1704	2	Y	-0-		26
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	181	1	2312	2	Y	-0-		26
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	169	1	2123	2	Y	1	1 8	26
						1	9						
07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	184	1	2263	2	Y	-0-		26
08	2511 N	2472	-0-	-39	-0-	181	1	2289	2	Y	2	2 8	26
						2	9						
09	2310 N	2265	-0-	-45	-0-	173	1	2092	2	Y	-0-		26
10	2449 N	2214	-0-	-235	-0-	170	1	2044	2	Y	-0-		26
11	2400 N	2044	-0-	-356	-0-	154	1	1889	2	Y	1	1 8	26
						1	9						
12	2356 N	1974	-0-	-382	-0-	151	1	1823	2	Y	-0-		26
TOTAL GAS PROD:		25,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1023 N	555	-0-	-468	-0-	37	1	518	2	Y	-0-		3
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	466	2	Y	-0-		3
03		878 N	878	-0-	-0-	-0-	62	1	816	2	Y	-0-		3
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-	66	1	876	2	Y	-0-		3
05		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	76	1	971	2	Y	-0-		3
06		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	82	1	1025	2	Y	-0-		3
07		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	84	1	1037	2	Y	-0-		3
08		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	86	1	1084	2	Y	-0-		3
09		1110 N	1063	-0-	-47	-0-	81	1	982	2	Y	-0-		3
10		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	88	1	1054	2	Y	-0-		3
11		1110 N	1077	-0-	-33	-0-	81	1	996	2	Y	-0-		3
12		1085 N	1080	-0-	-5	-0-	81	1	975	2	Y	22	22 1	3
							24	9						
TOTAL GAS PROD:			11,684			TOTAL CONDENSATE PROD:			22					

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		5611 X	3997	-0-	-1614	-0-	301	1	3681	2	Y	14		69
							15	9						
02		5040 X	4940	-0-	-100	-0-	357	1	4583	2	Y	-0-		69
03		5580 X	5109	-0-	-471	-0-	358	1	4751	2	Y	-0-		69
04		5400 X	5025	-0-	-375	-0-	351	1	4665	2	Y	8		77
							9	9						
05		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	379	1	4832	2	Y	22	81 1	18
							24	9						
06		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	366	1	4594	2	Y	12	2 8	28
							13	9						
07		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	389	1	4796	2	Y	2		30
							2	9						
08		5208 X	5119	-0-	-89	-0-	375	1	4742	2	Y	2	2 8	30
							2	9						
09		5040 X	4327	-0-	-713	-0-	329	1	3998	2	Y	-0-		30
10		5208 X	5046	-0-	-162	-0-	388	1	4658	2	Y	-0-		30
11		5010 X	4424	-0-	-586	-0-	332	1	4091	2	Y	1	1 8	30
							1	9						
12		5177 X	4776	-0-	-401	-0-	365	1	4411	2	Y	-0-		30
TOTAL GAS PROD:			58,158			TOTAL CONDENSATE PROD:			61					

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
SMITH, J. GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	260262	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9600 - 10455		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4371 X	3756	-0-	-615	-0-	277	1	3479	2	N	-0-			90
02	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	286	1	3670	2	N	-0-			90
03	4464 X	4015	-0-	-449	-0-	281	1	3734	2	N	-0-			90
04	4320 X	3365	-0-	-955	-0-	235	1	3130	2	N	-0-			90
05	4464 X	3787	-0-	-677	-0-	275	1	3512	2	N	-0-			90
06	3960 X	3243	-0-	-717	-0-	239	1	3004	2	N	-0-			90
07	4092 X	2347	-0-	-1745	-0-	176	1	2171	2	N	-0-			90
08	3999 X	2729	-0-	-1270	-0-	200	1	2528	2	N	1	1 8		90
						1	9							
09	3660 X	2349	-0-	-1311	-0-	179	1	2170	2	N	-0-			90
10	3782 X	2243	-0-	-1539	-0-	173	1	2070	2	N	-0-			90
11	3240 X	2701	-0-	-539	-0-	204	1	2497	2	N	-0-			90
12	2728 X	2603	-0-	-125	-0-	200	1	2403	2	N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		37,094				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SDG OPERATING COMPANY, INC		740176		TEXAS FARM PRODUCTS		WELL #:	1	RRCID ->	059717	COMPL. DATE	08/29/1974	TOTAL DEPTH	10272	PERF.	9815 - 10150
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TITAN ROCK E&P, LLC		860931		MARSHALL, M.K. GU		WELL #:	2	RRCID ->	222770	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9436 - 9848
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

01	682 N	645	-0-	-37	-0-	47	1	598	2	Y	-0-					16
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	66	1	850	2	Y	-0-					16
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	68	1	894	2	Y	10					26
						11	9									
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	71	1	945	2	Y	5					31
						6	9									
05	961 N	910	-0-	-51	-0-	66	1	844	2	Y	-0-					31
06	930 N	893	-0-	-37	-0-	66	1	827	2	Y	-0-					31
07	1023 N	916	-0-	-107	-0-	69	1	847	2	Y	-0-					31
08	899 N	816	-0-	-83	-0-	60	1	756	2	Y	-0-					31
09	900 N	703	-0-	-197	-0-	53	1	650	2	Y	-0-					31
10	837 N	8	-0-	-829	-0-	8	2			Y	-0-					31
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					31
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 7,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
 BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. 945936
 CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// //CONT.//	25998 400 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920																

01	3379 X	2038	-0-	-1341	-0-	121	1	1917	2	N	-0-					-0-
02	3052 X	2183	-0-	-869	-0-	137	1	2046	2	N	-0-					-0-
03	3379 X	2784	-0-	-595	-0-	169	1	2615	2	N	-0-					-0-
04	3270 X	2999	-0-	-271	-0-	131	1	2868	2	N	-0-					-0-
05	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	239	1	3462	2	N	-0-					-0-
06	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	427	1	5249	2	N	-0-					-0-
07	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	284	1	3769	2	N	-0-					-0-
08	3689 X	2532	-0-	-1157	-0-	177	1	2355	2	N	-0-					-0-
09	3780 X	2082	-0-	-1698	-0-	148	1	1934	2	N	-0-					-0-
10	3906 X	3835	-0-	-71	-0-	274	1	3561	2	N	-0-					-0-
11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	250	1	3880	2	N	-0-					-0-
*12	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	233	1	3989	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		40,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CHRONISTER HEIRS		WELL #:	4	RRCID ->	230958	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	13080	PERF.	10012	-	12892

01	2170 X	2006	-0-	-164	-0-	119	1	1887	2	N	-0-		-0-
02	2072 N	2029	-0-	-43	-0-	127	1	1902	2	N	-0-		-0-
03	2108 N	2065	-0-	-43	-0-	126	1	1939	2	N	-0-		-0-
04	1950 N	1941	-0-	-9	-0-	106	1	1835	2	N	-0-		-0-
05	2232 N	1936	-0-	-296	-0-	169	1	1767	2	N	-0-		-0-
06	2010 N	1827	-0-	-183	-0-	210	1	1617	2	N	-0-		-0-
07	2077 N	1962	-0-	-115	-0-	192	1	1770	2	N	-0-		-0-
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	191	1	1900	2	N	-0-		-0-
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	180	1	1688	2	N	-0-		-0-
10	1953 N	1867	-0-	-86	-0-	183	1	1684	2	N	-0-		-0-
11	2010 N	1848	-0-	-162	-0-	152	1	1696	2	N	-0-		-0-
*12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	147	1	1849	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHRONISTER HEIRS		WELL #:	12	RRCID ->	233044	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	12205	PERF.	9962	-	12074

01	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	164	1	2606	2	N	-0-		-0-
02	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	120	1	1801	2	N	-0-		-0-
03	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	112	1	1725	2	N	-0-		-0-
04	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	130	1	2253	2	N	-0-		-0-
05	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	175	1	1834	2	N	-0-		-0-
06	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	270	1	2077	2	N	-0-		-0-
07	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	298	1	2749	2	N	-0-		-0-
08	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	258	1	2568	2	N	-0-		-0-
09	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	269	1	2519	2	N	-0-		-0-
10	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	275	1	2539	2	N	-0-		-0-
11	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	207	1	2309	2	N	-0-		-0-
*12	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	185	1	2332	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOYLE CREEK (PETTIT)		//CONT.// 25998 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 234816		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3224 X	2856	-0-	-368	-0-	169 1	2687 2	N	-0-			-0-
02		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	202 1	3029 2	N	-0-			-0-
03		3317 X	2956	-0-	-361	-0-	180 1	2776 2	N	-0-			-0-
04		3210 X	2392	-0-	-818	-0-	105 1	2287 2	N	-0-			-0-
05		3565 X	2893	-0-	-672	-0-	187 1	2706 2	N	-0-			-0-
06		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	319 1	3917 2	N	-0-			-0-
07		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	259 1	3438 2	N	-0-			-0-
08		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	246 1	3285 2	N	-0-			-0-
09		4020 X	3434	-0-	-586	-0-	244 1	3190 2	N	-0-			-0-
10		4154 X	3541	-0-	-613	-0-	253 1	3288 2	N	-0-			-0-
11		4020 X	3550	-0-	-470	-0-	215 1	3335 2	N	-0-			-0-
12		3689 X	3512	-0-	-177	-0-	194 1	3318 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236148		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 246687		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (PETTIT)		//CONT.//		25998 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CHRONISTER HEIRS		WELL #:		25	RRCID ->	257714	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	12290	PERF.10215 - 10471	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		23	RRCID ->	259750	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10190 - 10488	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		25998 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		500793										
SESSIONS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	212417	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	11790	PERF.10566 - 11646	
01	3813 X	3294	-0-	-519	-0-	176	1	3116	2	Y	2	9
02	3444 X	3377	-0-	-67	-0-	180	1	3197	2	Y	-0-	9
03	3565 X	3011	-0-	-554	-0-	178	1	2833	2	Y	-0-	9
04	3420 X	3304	-0-	-116	-0-	146	1	3158	2	Y	-0-	9
05	3751 X	3591	-0-	-160	-0-	177	1	3414	2	Y	-0-	9
06	3630 X	3486	-0-	-144	-0-	172	1	3314	2	Y	-0-	9
07	3751 X	3587	-0-	-164	-0-	205	1	3382	2	Y	-0-	9
08	DLQ G-10	3516	-0-	3516	-0-	202	1	3314	2	Y	-0-	9
09	DLQ G-10	3366	-0-	3366	6882	194	1	3172	2	Y	-0-	9
10	10376 X	3494	-0-	-6882	-0-	198	1	3296	2	Y	-0-	9
*11	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	189	1	3065	2	Y	-0-	9
12	3472 X	3291	-0-	-181	-0-	189	1	3102	2	Y	-0-	9
TOTAL GAS PROD:		40,571		TOTAL CONDENSATE PROD:								2

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CHEROKEE		
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793															
WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		3069 X	2025	-0-	-1044	-0-	113	1	1911	2	N	1		90	
								1							
								9							
02		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	124	1	2229	2	N	-0-		90	
03		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	152	1	2451	2	N	-0-		90	
04		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	104	1	2280	2	N	-0-		90	
05		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	144	1	2775	2	N	-0-		90	
06		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	135	1	2495	2	N	-0-		90	
07		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	163	1	2691	2	N	-0-		90	
08		2914 N	2797	-0-	-117	-0-	160	1	2624	2	N	12		102	
								13							
								9							
09		2640 N	2596	-0-	-44	-0-	149	1	2447	2	N	-0-		102	
10		2852 N	2805	-0-	-47	-0-	157	1	2616	2	N	29	1	102	
								32							
								9							
11		2700 N	2681	-0-	-19	-0-	155	1	2526	2	N	-0-		102	
*12		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	158	1	2581	2	N	-0-		102	
TOTAL GAS PROD:			31,386											TOTAL CONDENSATE PROD:	42

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502															
01		4743 X	4069	-0-	-674	-0-	214	1	3854	2	Y	1		38	
								1							
								9							
02		4284 X	3852	-0-	-432	-0-	205	1	3647	2	Y	-0-		38	
03		4402 X	3633	-0-	-769	-0-	206	1	3427	2	Y	-0-		38	
04		4260 X	4184	-0-	-76	-0-	193	1	3991	2	Y	-0-		38	
05		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	213	1	4103	2	Y	-0-		38	
06		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	205	1	3952	2	Y	-0-		38	
07		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	251	1	4142	2	Y	-0-		38	
08	DLQ	G-10	4344	-0-	4344	4344	249	1	4094	2	Y	1		39	
								1							
								9							
09	DLQ	G-10	4168	-0-	4168	8512	240	1	3928	2	Y	-0-		39	
10		12832 X	4320	-0-	-8512	-0-	245	1	4075	2	Y	-0-		39	
*11		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	232	1	3771	2	Y	-0-		38	
12		4402 X	4081	-0-	-321	-0-	235	1	3846	2	Y	-0-		38	
TOTAL GAS PROD:			49,520											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793									
SESSIONS, RUBE		WELL #:		2	RRCID ->	218448	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10686	- 11642	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	3131 X	2782	-0-	-349	-0-		147	1	2634	2	N	1	39
02	2828 X	2413	-0-	-415	-0-		128	1	2285	2	N	-0-	39
03	2914 X	2326	-0-	-588	-0-		137	1	2189	2	N	-0-	39
04	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-		138	1	2808	2	N	-0-	39
05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-		139	1	2685	2	N	-0-	39
06	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-		137	1	2631	2	N	-0-	39
07	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-		161	1	2655	2	N	-0-	39
08	3038 X	2697	-0-	-341	-0-		155	1	2542	2	N	-0-	39
09	2940 X	2427	-0-	-513	-0-		139	1	2288	2	N	-0-	39
10	2852 X	2796	-0-	-56	-0-		157	1	2618	2	N	19	39
11	2760 X	2666	-0-	-94	-0-		155	1	2511	2	N	-0-	39
*12	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-		190	1	3235	2	N	-0-	39
TOTAL GAS PROD:		32,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

HILL, J.C.		WELL #:		2	RRCID ->	225944	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10406	- 11228	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	3224 X	2863	-0-	-361	-0-		151	1	2712	2	Y	-0-	85
02	2884 X	2605	-0-	-279	-0-		138	1	2467	2	Y	-0-	85
03	3007 X	2456	-0-	-551	-0-		139	1	2317	2	Y	-0-	85
04	2910 X	2502	-0-	-408	-0-		110	1	2392	2	Y	-0-	85
05	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-		151	1	2900	2	Y	-0-	85
06	2790 X	2662	-0-	-128	-0-		136	1	2526	2	Y	-0-	85
07	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-		172	1	2839	2	Y	-0-	85
08	DLQ G-10	2948	-0-	2948	2948		169	1	2778	2	Y	1	86
09	DLQ G-10	2825	-0-	2825	5773		163	1	2662	2	Y	-0-	86
10	2200 N	2954	-0-	754	6527		167	1	2787	2	Y	-0-	86
*11	3000 N	2790	-0-	-210	6317		162	1	2628	2	Y	-0-	86
*12	3100 N	2851	-0-	-249	6068		164	1	2687	2	Y	-0-	86
TOTAL GAS PROD:		33,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

SHELTON		WELL #:		2	RRCID ->	225946	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10600	- 11682	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	5549 X	4765	-0-	-784	-0-		130	1	4634	2	N	1	79
02	5012 X	4521	-0-	-491	-0-		114	1	4407	2	N	-0-	79
03	5208 X	4172	-0-	-1036	-0-		117	1	4055	2	N	-0-	79
04	5040 X	4114	-0-	-926	-0-		82	1	4032	2	N	-0-	79
05	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-		119	1	4972	2	N	-0-	79
06	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-		107	1	4889	2	N	1	80
07	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-		73	1	5101	2	N	-0-	80
08	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-		35	1	5078	2	N	1	81
09	5010 X	4884	-0-	-126	-0-		34	1	4850	2	N	-0-	81
10	5177 X	5082	-0-	-95	-0-		35	1	5015	2	N	29	81
11	5010 X	4771	-0-	-239	-0-		31	1	4740	2	N	-0-	81
12	5177 X	4824	-0-	-353	-0-		32	1	4792	2	N	-0-	81
TOTAL GAS PROD:		57,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793								
SESSIONS	HEIRS	WELL #:		3	RRCID ->	226256	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	11935	PERF.10710	- 11844
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4588 X	3510	-0-	-1078	-0-	237 1	3271 2	Y	2		56
02		4228 X	4016	-0-	-212	-0-	214 1	3802 2	Y	-0-		56
03		4309 X	3590	-0-	-719	-0-	203 1	3387 2	Y	-0-		56
04		4170 X	3254	-0-	-916	-0-	146 1	3108 2	Y	-0-		56
05		4433 X	4120	-0-	-313	-0-	202 1	3918 2	Y	-0-		56
06		4290 X	3607	-0-	-683	-0-	181 1	3426 2	Y	-0-		56
07		4433 X	4284	-0-	-149	-0-	244 1	4040 2	Y	-0-		56
08	DLQ	G-10	4315	-0-	4315	4315	248 1	4067 3	Y	-0-		56
09	DLQ	G-10	4139	-0-	4139	8454	238 1	3901 2	Y	-0-		56
10		12594 X	4140	-0-	-8454	-0-	234 1	3906 2	Y	-0-		56
*11		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	216 1	3534 2	Y	-0-		56
12		4309 X	3948	-0-	-361	-0-	227 1	3721 2	Y	-0-		56
TOTAL GAS PROD:			46,673									TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SESSIONS HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	226551	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	11952	PERF.11004	- 11784
01		3317 X	2538	-0-	-779	-0-	129 1	2408 2	Y	1		7
02		2996 X	2850	-0-	-146	-0-	152 1	2698 2	Y	-0-		7
03		3193 X	2603	-0-	-590	-0-	154 1	2449 2	Y	-0-		7
04		3090 X	2888	-0-	-202	-0-	127 1	2761 2	Y	-0-		7
05		3162 X	3130	-0-	-32	-0-	155 1	2975 2	Y	-0-		7
06		3060 X	3055	-0-	-5	-0-	151 1	2904 2	Y	-0-		7
07		3162 X	3138	-0-	-24	-0-	179 1	2959 2	Y	-0-		7
08	DLQ	G-10	3077	-0-	3077	3077	177 1	2899 2	Y	1		8
09	DLQ	G-10	2925	-0-	2925	6002	168 1	2757 2	Y	-0-		8
10		9053 X	3051	-0-	-6002	-0-	173 1	2878 2	Y	-0-		8
*11		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	168 1	2725 2	Y	-0-		8
12		3131 X	2915	-0-	-216	-0-	168 1	2747 2	Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:			35,063									TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SESSION, RUBE		WELL #:		3	RRCID ->	230069	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.10649	- 11782
01		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	88 1	1504 2	Y	10		24
02		1876 X	1422	-0-	-454	-0-	71 1	1351 2	Y	-0-		24
03		1767 X	1426	-0-	-341	-0-	79 1	1347 2	Y	-0-		24
04		1560 X	1468	-0-	-92	-0-	66 1	1402 2	Y	-0-		24
05		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	101 1	1949 2	Y	-0-		24
06		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	182 1	1470 2	Y	-0-		24
07		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	111 1	1831 2	Y	-0-		24
08	DLQ	G-10	1873	-0-	1873	1873	107 1	1760 2	Y	5		29
09	DLQ	G-10	1711	-0-	1711	3584	99 1	1612 2	Y	-0-		29
*10		2200 N	1839	-0-	-361	-0-	104 1	1735 2	Y	-0-		29
*11		3000 N	1683	-0-	-1317	-0-	98 1	1585 2	Y	-0-		29
*12		3100 N	1744	-0-	-1356	-0-	100 1	1644 2	Y	-0-		29
TOTAL GAS PROD:			20,413									TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793									
SESSIONS	HEIRS	WELL #:		9	RRCID ->	230163	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	12232	PERF.	11014 - 12154	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4495 X	3277	-0-	-1218	-0-	165	1	3110	2	N	2	30
02		4060 X	3992	-0-	-68	-0-	213	1	3779	2	N	-0-	30
03		4030 X	2739	-0-	-1291	-0-	152	1	2587	2	N	-0-	30
04		3930 X	3802	-0-	-128	-0-	164	1	3638	2	N	-0-	30
05		4433 X	4122	-0-	-311	-0-	204	1	3918	2	N	-0-	30
06		4290 X	3639	-0-	-651	-0-	186	1	3453	2	N	-0-	30
07		4433 X	2902	-0-	-1531	-0-	127	1	2775	2	N	-0-	30
08		4123 X	3951	-0-	-172	-0-	227	1	3724	2	N	-0-	30
09		3990 X	3735	-0-	-255	-0-	213	1	3522	2	N	-0-	30
10		4123 X	4047	-0-	-76	-0-	229	1	3818	2	N	-0-	30
11		3810 X	3777	-0-	-33	-0-	220	1	3557	2	N	-0-	30
12		3937 X	3898	-0-	-39	-0-	224	1	3674	2	N	-0-	30
TOTAL GAS PROD:			43,881	TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

SESSIONS	HEIRS	WELL #:		10	RRCID ->	230417	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10934 - 12088	
01	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	107	1	1836	2	Y	-0-	21	
02	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	96	1	1768	2	Y	-0-	21	
03	1798 X	1755	-0-	-43	-0-	95	1	1660	2	Y	-0-	21	
04	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	185	1	1784	2	Y	-0-	21	
05	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	99	1	1993	2	Y	-0-	21	
06	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	100	1	1924	2	Y	-0-	21	
07	2077 X	1983	-0-	-94	-0-	113	1	1870	2	Y	-0-	21	
08	DLQ G-10	1683	-0-	1683	1683	95	1	1587	2	Y	1	22	
09	DLQ G-10	1602	-0-	1602	3285	91	1	1511	2	Y	-0-	22	
*10	5063 X	1778	-0-	-3285	-0-	101	1	1677	2	Y	-0-	22	
*11	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	94	1	1559	2	Y	-0-	22	
12	1984 X	1630	-0-	-354	-0-	91	1	1539	2	Y	-0-	22	
TOTAL GAS PROD:			21,976	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

SESSIONS	HEIRS	WELL #:		1SW	RRCID ->	231077	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6629 - 6639	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE							
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793													
HILL, J.C.		WELL #:		4	RRCID ->	231179	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	10893	-	12151			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1538 N	1538	-0-	-0-		82 1	1456	2	Y	-0-					54	
02		1390 N	1390	-0-	-0-		69 1	1321	2	Y	-0-					54	
03		1353 N	1353	-0-	-0-		75 1	1278	2	Y	-0-					54	
04		1500 N	1168	-0-	-332		50 1	1118	2	Y	-0-					54	
05		1866 N	1866	-0-	-0-		93 1	1773	2	Y	-0-					54	
06		1815 N	1815	-0-	-0-		93 1	1722	2	Y	-0-					54	
07		2035 N	2035	-0-	-0-		116 1	1919	2	Y	-0-					54	
08	DLQ	G-10	2118	-0-	2118		122 1	1996	2	Y	-0-					54	
09	DLQ	G-10	2185	-0-	2185		4303	126 1	2059	2	Y	-0-				54	
*10		2200 N	2179	-0-	-21		4282	107 1	2072	2	Y	-0-				54	
*11		3000 N	1992	-0-	-1008		3274	116 1	1876	2	Y	-0-				53	
*12		3100 N	1954	-0-	-1146		2128	112 1	1842	2	Y	-0-				53	
TOTAL GAS PROD:		21,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

DAVIS BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	231322	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	10661	-	11827			
01		1550 X	1094	-0-	-456		30 1	1064	2	N	-0-				126		
02		1371 N	1371	-0-	-0-		33 1	1338	2	N	-0-				126		
03		443 N	443	-0-	-0-		11 1	432	2	N	-0-				126		
04		1170 N	1170	-0-	-0-		23 1	1147	2	N	-0-				126		
05		1519 N	1346	-0-	-173		31 1	1315	2	N	-0-				126		
06		1066 N	1066	-0-	-0-		23 1	1043	2	N	-0-				126		
07		1141 N	1141	-0-	-0-		16 1	1125	2	N	-0-				126		
08		1333 N	1143	-0-	-190		8 1	1135	2	N	-0-				126		
09		1080 N	1040	-0-	-40		7 1	1033	2	N	-0-				126		
10		1147 N	1125	-0-	-22		8 1	1117	2	N	-0-				126		
11		1110 N	1053	-0-	-57		7 1	1046	2	N	-0-				126		
12		1085 N	1065	-0-	-20		7 1	1058	2	N	-0-				126		
TOTAL GAS PROD:		13,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SESSIONS HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	231967	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	10811	-	11912			
01		1890 N	1890	-0-	-0-		96 1	1793	2	Y	1			9			
02		1990 X	1990	-0-	-0-		1 9	106 1	1884	2	Y	-0-		9			
03		2294 X	1603	-0-	-691		94 1	1509	2	Y	-0-			9			
04		2220 X	1788	-0-	-432		79 1	1709	2	Y	-0-			9			
05		2201 X	2182	-0-	-19		108 1	2074	2	Y	-0-			9			
06		2130 X	1831	-0-	-299		91 1	1740	2	Y	-0-			9			
07		2201 X	1839	-0-	-362		105 1	1734	2	Y	-0-			9			
08	DLQ	G-10	1832	-0-	1832		1832	104 1	1727	2	Y	1		10			
09	DLQ	G-10	1504	-0-	1504		3336	85 1	1419	2	Y	-0-		10			
10		2200 N	1514	-0-	-686		2650	85 1	1429	2	Y	-0-		10			
*11		3000 N	1668	-0-	-1332		1318	96 1	1572	2	Y	-0-		10			
*12		2986 N	1668	-0-	-1318		-0-	91 1	1558	2	Y	17		18			
TOTAL GAS PROD:		21,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		19											

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE							
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793													
SESSIONS	HEIRS	WELL #:		8	RRCID ->	232556	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	12251	PERF.	11066	-	12142			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	45	1	788	2	Y	1					8
02		1652 X	1363	-0-	-289	-0-	68	1	1295	2	Y	-0-					8
03		1705 X	1142	-0-	-563	-0-	64	1	1078	2	Y	-0-					8
04		1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	64	1	1361	2	Y	-0-					8
05		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	78	1	1508	2	Y	-0-					8
06		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	82	1	1593	2	Y	-0-					8
07		1519 X	1273	-0-	-246	-0-	73	1	1200	2	Y	-0-					8
08	DLQ	G-10	1181	-0-	1181	1181	65	1	1115	2	Y	1					9
09	DLQ	G-10	1578	-0-	1578	2759	90	1	1488	2	Y	-0-					9
10		4563 X	1804	-0-	-2759	-0-	101	1	1703	2	Y	-0-					9
*11		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	74	1	1225	2	Y	-0-					9
12		1643 X	1502	-0-	-141	-0-	84	1	1400	2	Y	16					16
TOTAL GAS PROD:							16,662	TOTAL CONDENSATE PROD:							18		

SESSIONS HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	232558	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	10517	-	11538			
01		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	107	1	1878	2	Y	1					9
02		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	83	1	1470	2	Y	-0-					9
03		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	120	1	2015	2	Y	-0-					9
04		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	92	1	2018	2	Y	-0-					9
05		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	116	1	2237	2	Y	-0-					9
06		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	113	1	2159	2	Y	-0-					9
07		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	135	1	2223	2	Y	1					10
08	DLQ	G-10	1942	-0-	1942	1942	109	1	1833	2	Y	-0-					10
09	DLQ	G-10	1934	-0-	1934	3876	109	1	1825	2	Y	-0-					10
10		2200 N	2177	-0-	-23	3853	124	1	2053	2	Y	-0-					10
*11		3000 N	1970	-0-	-1030	2823	113	1	1857	2	Y	-0-					10
*12		3100 N	2601	-0-	-499	2324	139	1	2443	2	Y	17					19
TOTAL GAS PROD:							25,392	TOTAL CONDENSATE PROD:							19		

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
 SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	3088	-0-	-353	-0-	162	1	2925	2	Y	1			10
02	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	179	1	3189	2	Y	-0-			10
03	3503 X	2985	-0-	-518	-0-	176	1	2809	2	Y	-0-			10
04	3510 X	1993	-0-	-1517	-0-	85	1	1908	2	Y	-0-			10
05	3720 X	3431	-0-	-289	-0-	165	1	3266	2	Y	-0-			10
06	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	190	1	3643	2	Y	-0-			10
07	3720 X	3523	-0-	-197	-0-	201	1	3321	2	Y	1			11
08	DLQ G-10	3319	-0-	3319	3319	190	1	3129	2	Y	-0-			11
09	DLQ G-10	3375	-0-	3375	6694	192	1	3183	2	Y	-0-			11
10	9295 X	2601	-0-	-6694	-0-	148	1	2453	2	Y	-0-			11
*11	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	186	1	3051	2	Y	-0-			11
12	3534 X	3387	-0-	-147	-0-	194	1	3174	2	Y	17			20
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		38,140				TOTAL CONDENSATE PROD:					19			

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3422	-0-	-484	-0-	179	1	3242	2	Y	1			13
02	3640 X	3132	-0-	-508	-0-	167	1	2965	2	Y	-0-			13
03	3596 X	2848	-0-	-748	-0-	168	1	2680	2	Y	-0-			13
04	3420 X	3148	-0-	-272	-0-	139	1	3009	2	Y	-0-			13
05	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	183	1	3532	2	Y	-0-			13
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	178	1	3429	2	Y	-0-			13
07	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	206	1	3388	2	Y	19			32
08	DLQ G-10	3361	-0-	3361	3361	192	1	3169	2	Y	-0-			32
09	DLQ G-10	3367	-0-	3367	6728	193	1	3174	2	Y	-0-			32
10	10251 X	3523	-0-	-6728	-0-	199	1	3324	2	Y	-0-			32
*11	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	195	1	3155	2	Y	-0-			32
12	3627 X	3488	-0-	-139	-0-	201	1	3287	2	Y	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		40,576				TOTAL CONDENSATE PROD:					20			

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793									
SESSIONS	HEIRS	WELL #:		15R	RRCID ->	234575	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	11756	PERF.10615	- 11770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	96	1	1163	2	Y	1	9
							1	9					
02		1736 X	1059	-0-	-677	-0-	55	1	1004	2	Y	-0-	9
03		1612 X	808	-0-	-804	-0-	47	1	761	2	Y	-0-	9
04		1410 X	864	-0-	-546	-0-	39	1	825	2	Y	-0-	9
05		1426 X	1002	-0-	-424	-0-	50	1	952	2	Y	-0-	9
06		1230 X	925	-0-	-305	-0-	46	1	879	2	Y	-0-	9
07		1178 X	793	-0-	-385	-0-	44	1	749	2	Y	-0-	9
08	DLQ	G-10	741	-0-	741		42	1	699	2	Y	-0-	9
09	DLQ	G-10	800	-0-	800	1541	46	1	754	2	Y	-0-	9
10		2270 X	729	-0-	-1541	-0-	41	1	688	2	Y	-0-	9
*11		742 X	742	-0-	-0-	-0-	43	1	699	2	Y	-0-	9
12		837 X	717	-0-	-120	-0-	40	1	658	2	Y	17	18
							19	9					
TOTAL GAS PROD:		10,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

RICKS		WELL #:		1	RRCID ->	235880	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10577	- 11838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5611 X	5106	-0-	-505	-0-	139	1	4966	2	N	1	67
							1	9					
02		5068 X	4614	-0-	-454	-0-	117	1	4497	2	N	-0-	67
03		5456 X	4440	-0-	-1016	-0-	120	1	4320	2	N	-0-	67
04		7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	115	1	6936	2	N	-0-	67
05		5394 X	5340	-0-	-54	-0-	126	1	5214	2	N	-0-	67
06		4950 X	4885	-0-	-65	-0-	105	1	4780	2	N	-0-	67
07		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	76	1	5137	2	N	-0-	67
08		5921 X	5212	-0-	-709	-0-	35	1	5176	2	N	1	68
							1	9					
09		5730 X	5057	-0-	-673	-0-	36	1	5021	2	N	-0-	68
10		5332 X	5323	-0-	-9	-0-	37	1	5254	2	N	29	68
							32	9					
11		5040 X	4832	-0-	-208	-0-	32	1	4800	2	N	-0-	68
12		5239 X	5010	-0-	-229	-0-	33	1	4976	2	N	1	69
							1	9					
TOTAL GAS PROD:		62,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793										
HGT				WELL #:	1	RRCID ->	239116	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	11217	PERF.11293 - 11560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	154	1	998	2	Y	-0-			55
02	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	162	1	1544	2	Y	-0-			55
03	1798 X	1576	-0-	-222	-0-	144	1	1432	2	Y	-0-			55
04	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	127	1	1533	2	Y	-0-			55
05	1891 X	1853	-0-	-38	-0-	118	1	1735	2	Y	-0-			55
06	1830 X	1262	-0-	-568	-0-	120	1	1142	2	Y	-0-			55
07	1891 X	1712	-0-	-179	-0-	163	1	1549	2	Y	-0-			55
08	DLQ G-10	2061	-0-	2061	2061	178	1	1883	2	Y	-0-			55
09	DLQ G-10	1835	-0-	1835	3896	119	1	1716	2	Y	-0-			55
10	5374 X	1478	-0-	-3896	-0-	126	1	1352	2	Y	-0-			55
*11	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	95	1	1285	2	Y	-0-			55
12	2046 X	1496	-0-	-550	-0-	110	1	1353	2	Y	30			85
						33	9							

TOTAL GAS PROD: 19,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SESSIONS, RUBE				WELL #:	8	RRCID ->	241857	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	12205	PERF.10832 - 12052		
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	2	15		
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	9	78	2	Y	-0-	15		
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-	15		
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	15		
05	93 N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	15		
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	15		
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	21	36		
08	DLQ G-10	98	-0-	98	98	23	9	91	2	Y	1	37		
09	DLQ G-10	163	-0-	163	261	6	1	153	2	Y	-0-	37		
10	387 N	126	-0-	-261	-0-	1	9	119	2	Y	-0-	37		
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	176	2	Y	-0-	37		
*12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-	37		
						13	1							

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SESSIONS, RUBE				WELL #:	5	RRCID ->	241859	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	11871	PERF.10606 - 11672		
01	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	333	1	5945	2	Y	3	17		
02	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	3	9	5440	2	Y	-0-	17		
03	5673 X	5022	-0-	-651	-0-	292	1	4730	2	Y	-0-	17		
04	6180 X	5374	-0-	-806	-0-	254	1	5120	2	Y	-0-	17		
05	6386 X	5869	-0-	-517	-0-	291	1	5578	2	Y	-0-	17		
06	6150 X	5947	-0-	-203	-0-	294	1	5653	2	Y	-0-	17		
07	6355 X	5818	-0-	-537	-0-	331	1	5463	2	Y	22	39		
08	DLQ G-10	5472	-0-	5472	5472	24	9	5157	2	Y	1	40		
09	DLQ G-10	5468	-0-	5468	10940	314	1	5154	2	Y	-0-	40		
10	16780 X	5840	-0-	-10940	-0-	1	9	5509	2	Y	-0-	40		
*11	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	331	1	5178	2	Y	-0-	40		
12	5828 X	5571	-0-	-257	-0-	319	1	5250	2	Y	-0-	40		
						321	1							

TOTAL GAS PROD: 67,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		//CONT.//		500793									
SHELTON		WELL #:		7	RRCID ->	245649	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	12057	PERF.10841 - 11992		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01	1240 X	602	-0-	-638	-0-	16	1	585	2	Y	1		5
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	18	1	711	2	Y	-0-		5
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	10	1	411	2	Y	-0-		5
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	11	1	588	2	Y	-0-		5
05	806 N	430	-0-	-376	-0-	10	1	420	2	Y	-0-		5
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	404	2	Y	-0-		5
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	7	1	542	2	Y	-0-		5
08	DLQ G-10	464	-0-	464	464	3	1	461	2	Y	-0-		5
09	DLQ G-10	479	-0-	479	943	3	1	476	2	Y	-0-	1 1	4
10	1433 N	490	-0-	-943	-0-	3	1	487	2	Y	-0-		4
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	2	Y	-0-		4
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	525	2	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		6,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

SHELTON		WELL #:		4	RRCID ->	245820	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	12057	PERF.11079 - 12168		
01	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	115	1	4094	2	Y	1		6
02	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	102	1	3933	2	Y	-0-		6
03	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	108	1	3976	2	Y	-0-		6
04	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	79	1	4104	2	Y	-0-		6
05	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	109	1	4500	2	Y	-0-		6
06	4320 X	4080	-0-	-240	-0-	87	1	3993	2	Y	-0-		6
07	4464 X	4351	-0-	-113	-0-	61	1	4290	2	Y	-0-		6
08	DLQ G-10	4261	-0-	4261	4261	29	1	4232	2	Y	-0-		6
09	DLQ G-10	4132	-0-	4132	8393	29	1	4103	2	Y	-0-	1 1	5
10	12494 X	4101	-0-	-8393	-0-	28	1	4073	2	Y	-0-		5
*11	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	26	1	3846	2	Y	-0-		5
12	4340 X	3887	-0-	-453	-0-	25	1	3862	2	Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		49,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

SHELTON		WELL #:		5	RRCID ->	245867	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	12268	PERF.10995 - 12178		
01	2883 X	2691	-0-	-192	-0-	72	1	2618	2	Y	1		6
02	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	73	1	2791	2	Y	-0-		6
03	2697 X	2589	-0-	-108	-0-	68	1	2521	2	Y	-0-		6
04	2940 X	2658	-0-	-282	-0-	54	1	2604	2	Y	-0-		6
05	3162 X	2987	-0-	-175	-0-	70	1	2917	2	Y	-0-		6
06	3060 X	2685	-0-	-375	-0-	57	1	2628	2	Y	-0-		6
07	3162 X	3069	-0-	-93	-0-	43	1	3026	2	Y	-0-		6
08	DLQ G-10	2895	-0-	2895	2895	20	1	2875	2	Y	-0-		6
09	DLQ G-10	2944	-0-	2944	5839	21	1	2923	2	Y	-0-	1 1	5
10	8963 X	3124	-0-	-5839	-0-	22	1	3102	2	Y	-0-		5
*11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	19	1	2900	2	Y	-0-		5
12	3069 X	2938	-0-	-131	-0-	19	1	2919	2	Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		34,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		1488 X	1353	-0-	-135	-0-	1353 2		N	-0-		75	
02		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-		75	
03		1519 N	1336	-0-	-183	-0-	1336 2		N	-0-		75	
04		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-		75	
05		1395 N	1342	-0-	-53	-0-	1342 2		N	-0-		75	
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2		N	-0-		75	
07		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-		75	
08		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-		75	
09		1380 N	1342	-0-	-38	-0-	1342 2		N	-0-		75	
10		1426 N	1126	-0-	-300	-0-	1126 2		N	-0-		75	
11		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-		75	
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		75	
TOTAL GAS PROD:			13,394	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980													
01	14B2	EXT	30	-0-	30	32	30 2		N	-0-		87	
02	14B	DENY	30	-0-	30	62	30 2		N	-0-		87	
03	14B	DENY	1	-0-	1	63	1 2		N	-0-		87	
04	14B	DENY	1	-0-	1	64	1 2		N	-0-		87	
05	14B	DENY	1	-0-	1	65	1 2		N	-0-		87	
06	14B	DENY	1	-0-	1	66	1 2		N	-0-		87	
07	14B	DENY	12	-0-	12	78	12 2		N	-0-		87	
08	14B	DENY	13	-0-	13	91	13 2		N	-0-		87	
09	14B	DENY	12	-0-	12	103	12 2		N	-0-		87	
*10	14B	DENY	15	-0-	15	118	15 2		N	-0-		87	
11	14B	DENY	10	-0-	10	128	10 2		N	-0-		87	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	128			N	NO RPT		87	
TOTAL GAS PROD:			126	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815													
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073													
01	2511	X	2058	-0-	-453	-0-	177 1	1881 2	N	-0-		-0-	
02	1960	N	1624	-0-	-336	-0-	1624 2		N	-0-		-0-	
03	2139	N	1705	-0-	-434	-0-	1705 2		N	-0-		-0-	
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	22 1	1979 2	N	-0-		-0-	
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	198 1	1862 2	N	-0-		-0-	
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	200 1	1732 2	N	-0-		-0-	
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	209 1	1789 2	N	-0-		-0-	
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	239 1	1868 2	N	-0-		-0-	
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	248 1	1898 2	N	-0-		-0-	
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	165 1	1958 2	N	-0-		-0-	
11	2040	N	1865	-0-	-175	-0-	180 1	1685 2	N	-0-		-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,619	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815										
MCKNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 239151		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5611 X	5588	-0-	-23	-0-	479 1	5090 2	N	17			17
02	5068 X	4509	-0-	-559	-0-	19 9		N	-0-			17
03	5859 X	4374	-0-	-1485	-0-	4509 2	3 9	N	3	20 1		-0-
04	5670 X	4693	-0-	-977	-0-	4371 2		N	-0-			-0-
05	5859 X	5604	-0-	-255	-0-	55 1	4638 2	N	-0-			-0-
06	5400 X	5155	-0-	-245	-0-	538 1	5066 2	N	-0-			-0-
07	4991 X	4934	-0-	-57	-0-	536 1	4619 2	N	-0-			-0-
08	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	522 1	4412 2	N	-0-			-0-
09	5430 X	4668	-0-	-762	-0-	547 1	4331 2	N	-0-			-0-
10	5611 X	4909	-0-	-702	-0-	404 1	4264 2	N	-0-			-0-
11	5160 X	4758	-0-	-402	-0-	382 1	4527 2	N	-0-			-0-
12	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	457 1	4301 2	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

DURHAM		WELL #: 1		RRCID -> 245699		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861				
01	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	99 1	1052 2	N	-0-			-0-
02	1092 N	973	-0-	-119	-0-	973 2		N	-0-			-0-
03	1178 N	819	-0-	-359	-0-	819 2		N	-0-			-0-
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	10 1	1184 2	N	-0-			-0-
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	105 1	985 2	N	-0-			-0-
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	109 1	934 2	N	-0-			-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	114 1	973 2	N	-0-			-0-
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	113 1	1020 2	N	-0-			-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	128 1	953 2	N	-0-			-0-
10	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	82 1	967 2	N	-0-			-0-
11	1110 N	963	-0-	-147	-0-	93 1	870 2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLOVER		WELL #: 1		RRCID -> 246047		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	882 1	4816 2	N	-0-			-0-
10	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	246 1	2965 2	N	-0-			-0-
11	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	245 1	2286 2	N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815												
DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 246295		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	49	1	517	2	N	22			22
02	532 N	490	-0-	-42	-0-	24	9			N	-0-			22
03	589 N	462	-0-	-127	-0-	490	2	462	2	N	-0-			22
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	6	1	581	2	N	-0-	22	1	-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	56	1	522	2	N	-0-			-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	55	1	477	2	N	-0-			-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	57	1	484	2	N	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	61	1	475	2	N	-0-			-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	72	1	474	2	N	-0-			-0-
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	41	1	483	2	N	-0-			-0-
11	510 N	479	-0-	-31	-0-	46	1	433	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

WEATHERFORD		WELL #: 1		RRCID -> 249404		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447						
01	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-			-0-
02	1848 N	1757	-0-	-91	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-			-0-
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-			-0-
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
10	1426 N	1183	-0-	-243	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
11	1860 N	1626	-0-	-234	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

XTO ENERGY INC.		WELL #: 945936		RRCID -> 105115		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630						
WARNER		1												
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			8
02	560 N	555	-0-	-5	-0-	555	2			N	-0-			8
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			8
04	600 N	957	-0-	357	-0-	957	2			N	-0-			8
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			8
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			8
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			8
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			8
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			8
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			8
11	600 N	521	-0-	-79	-0-	521	2			N	-0-			8
12	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		8,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT			AMT	AMT	
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		3193 X	2809	-0-	-384	-0-	-0-	166 1	2643 2	N	-0-			-0-
02		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	-0-	173 1	2583 2	N	-0-			-0-
03		2790 X	2648	-0-	-142	-0-	-0-	161 1	2487 2	N	-0-			-0-
04		2730 X	3187	-0-	457	-0-	-0-	139 1	3048 2	N	-0-			-0-
05		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	-0-	207 1	3006 2	N	-0-			-0-
06		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	-0-	269 1	3310 2	N	-0-			-0-
07		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	-0-	269 1	3576 2	N	-0-			-0-
08		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	-0-	262 1	3491 2	N	-0-			-0-
09		3570 X	3339	-0-	-231	-0-	-0-	237 1	3102 2	N	-0-			-0-
10		3844 X	3206	-0-	-638	-0-	-0-	229 1	2977 2	N	-0-			-0-
11		3720 X	3082	-0-	-638	-0-	-0-	187 1	2895 2	N	-0-			-0-
12		3844 X	3088	-0-	-756	-0-	-0-	170 1	2918 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,505											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

01		4309 X	3934	-0-	-375	-0-	-0-	233 1	3701 2	N	-0-			-0-
02		3892 X	3694	-0-	-198	-0-	-0-	231 1	3463 2	N	-0-			-0-
03		4309 X	3643	-0-	-666	-0-	-0-	222 1	3421 2	N	-0-			-0-
04		4110 X	5242	-0-	1132	-0-	-0-	229 1	5013 2	N	-0-			-0-
05		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	-0-	290 1	4201 2	N	-0-			-0-
06		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	-0-	300 1	3690 2	N	-0-			-0-
07		4371 X	3293	-0-	-1078	-0-	-0-	230 1	3063 2	N	-0-			-0-
08		4371 X	3569	-0-	-802	-0-	-0-	249 1	3320 2	N	-0-			-0-
09		4230 X	3477	-0-	-753	-0-	-0-	247 1	3230 2	N	-0-			-0-
10		4371 X	3892	-0-	-479	-0-	-0-	278 1	3614 2	N	-0-			-0-
11		3990 X	3685	-0-	-305	-0-	-0-	223 1	3462 2	N	-0-			-0-
*12		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	-0-	207 1	3535 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,652											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

01		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	-0-	350 1	5564 2	N	-0-			-0-
02		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	-0-	355 1	5310 2	N	-0-			-0-
03		5890 X	5475	-0-	-415	-0-	-0-	333 1	5142 2	N	-0-			-0-
04		5730 X	6227	-0-	497	-0-	-0-	272 1	5955 2	N	-0-			-0-
05		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	-0-	423 1	6135 2	N	-0-			-0-
06		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	-0-	487 1	5978 2	N	-0-			-0-
07		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	-0-	494 1	6568 2	N	-0-			-0-
08		6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	-0-	471 1	6279 2	N	-0-			-0-
09		6330 X	6183	-0-	-147	-0-	-0-	440 1	5743 2	N	-0-			-0-
10		6541 X	6246	-0-	-295	-0-	-0-	446 1	5800 2	N	-0-			-0-
11		6330 X	6161	-0-	-169	-0-	-0-	374 1	5787 2	N	-0-			-0-
12		6541 X	5473	-0-	-1068	-0-	-0-	302 1	5171 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			74,179											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 230361	COMPL. DATE 06/16/2007	TOTAL DEPTH 12231	PERF.10276	- 12138		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	846	-0-	-208	-0-	50 1	796 2	N	-0-	-0-
02		952 N	894	-0-	-58	-0-	56 1	838 2	N	-0-	-0-
03		899 N	860	-0-	-39	-0-	52 1	808 2	N	-0-	-0-
04		810 N	793	-0-	-17	-0-	43 1	750 2	N	-0-	-0-
05		992 N	770	-0-	-222	-0-	67 1	703 2	N	-0-	-0-
06		840 N	675	-0-	-165	-0-	78 1	597 2	N	-0-	-0-
07		837 N	716	-0-	-121	-0-	70 1	646 2	N	-0-	-0-
08		806 N	740	-0-	-66	-0-	68 1	672 2	N	-0-	-0-
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	67 1	628 2	N	-0-	-0-
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	70 1	643 2	N	-0-	-0-
11		720 N	659	-0-	-61	-0-	54 1	605 2	N	-0-	-0-
12		713 N	690	-0-	-23	-0-	51 1	639 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		5	RRCID -> 230957	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 13024	PERF.10331	- 12920	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		4	RRCID -> 230959	COMPL. DATE 04/18/2007	TOTAL DEPTH 13080	PERF.10381	- 12892	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4092 X	3682	-0-	-410	-0-	3682	2		N	-0-			10
02		3696 X	3209	-0-	-487	-0-	3209	2		N	-0-			10
03		4061 X	3648	-0-	-413	-0-	3648	2		N	-0-			10
04		3750 X	3546	-0-	-204	-0-	3546	2		N	-0-			10
05		3875 X	3703	-0-	-172	-0-	3703	2		N	-0-			10
06		3570 X	3557	-0-	-13	-0-	3557	2		N	-0-			10
07		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2		N	-0-			10
08		3689 X	3590	-0-	-99	-0-	3590	2		N	-0-			10
09		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		N	-0-			10
10		3689 X	3618	-0-	-71	-0-	3618	2		N	-0-			10
11		3570 X	3241	-0-	-329	-0-	3241	2		N	-0-			10
12		3720 X	3634	-0-	-86	-0-	3634	2		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			42,709				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

01		3472 X	2994	-0-	-478	-0-	177	1	2817	2	N	-0-		-0-
02		3136 X	2875	-0-	-261	-0-	180	1	2695	2	N	-0-		-0-
03		3472 X	2996	-0-	-476	-0-	182	1	2814	2	N	-0-		-0-
04		3090 X	2527	-0-	-563	-0-	138	1	2389	2	N	-0-		-0-
05		3193 X	2648	-0-	-545	-0-	231	1	2417	2	N	-0-		-0-
06		3090 X	2258	-0-	-832	-0-	260	1	1998	2	N	-0-		-0-
07		3193 X	2690	-0-	-503	-0-	263	1	2427	2	N	-0-		-0-
08		3007 X	2815	-0-	-192	-0-	257	1	2558	2	N	-0-		-0-
09		2550 X	2520	-0-	-30	-0-	243	1	2277	2	N	-0-		-0-
10		2697 X	2589	-0-	-108	-0-	253	1	2336	2	N	-0-		-0-
11		2730 X	2520	-0-	-210	-0-	207	1	2313	2	N	-0-		-0-
12		2821 X	2647	-0-	-174	-0-	195	1	2452	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,079				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
STATION GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	234169	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	12202	PERF.10225	- 11943	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5084 X	4475	-0-	-609	-0-	265 1	4210 2	N	-0-			-0-
02		4368 X	4273	-0-	-95	-0-	268 1	4005 2	N	-0-			-0-
03		4836 X	4299	-0-	-537	-0-	262 1	4037 2	N	-0-			-0-
04		4680 X	4559	-0-	-121	-0-	249 1	4310 2	N	-0-			-0-
05		4743 X	4506	-0-	-237	-0-	393 1	4113 2	N	-0-			-0-
06		4590 X	4318	-0-	-272	-0-	496 1	3822 2	N	-0-			-0-
07		4867 X	4641	-0-	-226	-0-	454 1	4187 2	N	-0-			-0-
08		4867 X	4808	-0-	-59	-0-	440 1	4368 2	N	-0-			-0-
09		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	453 1	4254 2	N	-0-			-0-
10		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	458 1	4226 2	N	-0-			-0-
11		4650 X	4417	-0-	-233	-0-	363 1	4054 2	N	-0-			-0-
12		4867 X	4484	-0-	-383	-0-	330 1	4154 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				54,171			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		13	RRCID ->	234741	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10693	- 12210	
01		4371 X	1953	-0-	-2418	-0-	116 1	1837 2	N	-0-			-0-
02		3948 X	2561	-0-	-1387	-0-	160 1	2401 2	N	-0-			-0-
03		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	280 1	4328 2	N	-0-			-0-
04		1890 X	4910	-0-	3020	-0-	215 1	4695 2	N	-0-			-0-
05		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	347 1	5027 2	N	-0-			-0-
06		6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	458 1	5625 2	N	-0-			-0-
07		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	420 1	5575 2	N	-0-			-0-
08		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	396 1	5283 2	N	-0-			-0-
09		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	402 1	5253 2	N	-0-			-0-
10		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	409 1	5317 2	N	-0-			-0-
11		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	318 1	4929 2	N	-0-			-0-
*12		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	301 1	5156 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				59,248			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		9	RRCID ->	234818	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10432	- 12102	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 15		RRCID -> 235289		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	84	1	1335	2	N	-0-				-0-
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	92	1	1382	2	N	-0-				-0-
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	89	1	1380	2	N	-0-				-0-
04	30 N	1550	-0-	1520	-0-	68	1	1482	2	N	-0-				-0-
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	106	1	1540	2	N	-0-				-0-
06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	163	1	2005	2	N	-0-				-0-
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	140	1	1860	2	N	-0-				-0-
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	121	1	1610	2	N	-0-				-0-
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	133	1	1739	2	N	-0-				-0-
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	155	1	2016	2	N	-0-				-0-
11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	123	1	1903	2	N	-0-				-0-
*12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	109	1	1871	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		21,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236147		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005							
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	75	1	1190	2	N	-0-				-0-
02	1456 N	1354	-0-	-102	-0-	85	1	1269	2	N	-0-				-0-
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	83	1	1281	2	N	-0-				-0-
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	89	1	1546	2	N	-0-				-0-
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	157	1	1645	2	N	-0-				-0-
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	193	1	1489	2	N	-0-				-0-
07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	178	1	1642	2	N	-0-				-0-
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	170	1	1693	2	N	-0-				-0-
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	164	1	1541	2	N	-0-				-0-
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	164	1	1514	2	N	-0-				-0-
11	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	140	1	1565	2	N	-0-				-0-
*12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	150	1	1887	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 17		RRCID -> 236663		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178							
01	3875 X	2633	-0-	-1242	-0-	156	1	2477	2	N	-0-				-0-
02	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	301	1	4510	2	N	-0-				-0-
03	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	289	1	4456	2	N	-0-				-0-
04	3090 X	5544	-0-	2454	-0-	243	1	5301	2	N	-0-				-0-
05	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	379	1	5493	2	N	-0-				-0-
06	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	478	1	5869	2	N	-0-				-0-
07	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	396	1	5260	2	N	-0-				-0-
08	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	403	1	5381	2	N	-0-				-0-
09	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	413	1	5400	2	N	-0-				-0-
10	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	408	1	5304	2	N	-0-				-0-
11	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	310	1	4798	2	N	-0-				-0-
*12	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	255	1	4373	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		62,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2418 X	1740	-0-	-678	-0-	103	1	1637	2	N	-0-				-0-
02		2184 N	2120	-0-	-64	-0-	133	1	1987	2	N	-0-				-0-
03		2387 N	2076	-0-	-311	-0-	126	1	1950	2	N	-0-				-0-
04		1680 N	2569	-0-	889	-0-	112	1	2457	2	N	-0-				-0-
05		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	164	1	2383	2	N	-0-				-0-
06		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	189	1	2328	2	N	-0-				-0-
07		2666 N	2067	-0-	-599	-0-	145	1	1922	2	N	-0-				-0-
08		2542 N	2191	-0-	-351	-0-	153	1	2038	2	N	-0-				-0-
09		2520 N	2483	-0-	-37	-0-	177	1	2306	2	N	-0-				-0-
10		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	170	1	2217	2	N	-0-				-0-
11		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	144	1	2228	2	N	-0-				-0-
12		2573 N	2412	-0-	-161	-0-	133	1	2279	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			27,481	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

01		4185 X	3819	-0-	-366	-0-	226	1	3593	2	N	-0-				-0-
02		3892 X	3508	-0-	-384	-0-	220	1	3288	2	N	-0-				-0-
03		4309 X	3802	-0-	-507	-0-	231	1	3571	2	N	-0-				-0-
04		4170 X	3869	-0-	-301	-0-	211	1	3658	2	N	-0-				-0-
05		4061 X	3871	-0-	-190	-0-	337	1	3534	2	N	-0-				-0-
06		3750 X	3706	-0-	-44	-0-	426	1	3280	2	N	-0-				-0-
07		4123 X	3977	-0-	-146	-0-	389	1	3588	2	N	-0-				-0-
08		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	378	1	3761	2	N	-0-				-0-
09		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	381	1	3575	2	N	-0-				-0-
10		3968 X	3953	-0-	-15	-0-	387	1	3566	2	N	-0-				-0-
11		4020 X	3755	-0-	-265	-0-	309	1	3446	2	N	-0-				-0-
12		4154 X	3824	-0-	-330	-0-	281	1	3543	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			46,179	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

01		2604 X	2258	-0-	-346	-0-	134	1	2124	2	N	-0-				-0-
02		2548 X	2149	-0-	-399	-0-	135	1	2014	2	N	-0-				-0-
03		2821 X	2748	-0-	-73	-0-	167	1	2581	2	N	-0-				-0-
04		2730 X	2565	-0-	-165	-0-	112	1	2453	2	N	-0-				-0-
05		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	251	1	3646	2	N	-0-				-0-
06		2670 X	2638	-0-	-32	-0-	199	1	2439	2	N	-0-				-0-
07		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	256	1	3402	2	N	-0-				-0-
08		3255 X	3180	-0-	-75	-0-	222	1	2958	2	N	-0-				-0-
09		3150 X	3026	-0-	-124	-0-	215	1	2811	2	N	-0-				-0-
10		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	233	1	3029	2	N	-0-				-0-
11		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	198	1	3061	2	N	-0-				-0-
12		3255 X	3138	-0-	-117	-0-	173	1	2965	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			35,778	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 16		RRCID -> 238553		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
01	2635 N	2125	-0-	-510	-0-	126 1	1999 2	N	-0-			-0-
02	2492 N	2099	-0-	-393	-0-	131 1	1968 2	N	-0-			-0-
03	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	128 1	1968 2	N	-0-			-0-
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	116 1	2011 2	N	-0-			-0-
05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	226 1	2369 2	N	-0-			-0-
06	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	273 1	2098 2	N	-0-			-0-
07	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	259 1	2384 2	N	-0-			-0-
08	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	251 1	2491 2	N	-0-			-0-
09	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	249 1	2339 2	N	-0-			-0-
10	2635 N	2610	-0-	-25	-0-	255 1	2355 2	N	-0-			-0-
11	2640 N	2311	-0-	-329	-0-	190 1	2121 2	N	-0-			-0-
12	2666 N	2461	-0-	-205	-0-	181 1	2280 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 28		RRCID -> 239861		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236				
01	4154 X	3510	-0-	-644	-0-	208 1	3302 2	N	-0-			-0-
02	3808 X	3627	-0-	-181	-0-	227 1	3400 2	N	-0-			-0-
03	4216 X	3179	-0-	-1037	-0-	193 1	2986 2	N	-0-			-0-
04	4080 X	3903	-0-	-177	-0-	171 1	3732 2	N	-0-			-0-
05	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	270 1	3909 2	N	-0-			-0-
06	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	349 1	4292 2	N	-0-			-0-
07	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	322 1	4273 2	N	-0-			-0-
08	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	307 1	4095 2	N	-0-			-0-
09	4470 X	4426	-0-	-44	-0-	315 1	4111 2	N	-0-			-0-
10	4619 X	4380	-0-	-239	-0-	313 1	4067 2	N	-0-			-0-
11	4470 X	3807	-0-	-663	-0-	231 1	3576 2	N	-0-			-0-
12	4588 X	3938	-0-	-650	-0-	217 1	3721 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 241289		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094				
01	3906 X	3318	-0-	-588	-0-	197 1	3121 2	N	-0-			-0-
02	3528 X	3261	-0-	-267	-0-	204 1	3057 2	N	-0-			-0-
03	3906 X	3234	-0-	-672	-0-	197 1	3037 2	N	-0-			-0-
04	3240 X	3126	-0-	-114	-0-	171 1	2955 2	N	-0-			-0-
05	3596 X	3497	-0-	-99	-0-	305 1	3192 2	N	-0-			-0-
06	3480 X	3011	-0-	-469	-0-	346 1	2665 2	N	-0-			-0-
07	3596 X	3181	-0-	-415	-0-	311 1	2870 2	N	-0-			-0-
08	3627 X	2796	-0-	-831	-0-	256 1	2540 2	N	-0-			-0-
09	3390 X	2568	-0-	-822	-0-	247 1	2321 2	N	-0-			-0-
10	3503 X	2878	-0-	-625	-0-	282 1	2596 2	N	-0-			-0-
11	3090 X	2626	-0-	-464	-0-	216 1	2410 2	N	-0-			-0-
12	3193 X	2200	-0-	-993	-0-	162 1	2038 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2542 N	2239	-0-	-303	-0-	133	1	2106	2	N	-0-				-0-
02		2464 N	2427	-0-	-37	-0-	152	1	2275	2	N	-0-				-0-
03		2356 N	2327	-0-	-29	-0-	142	1	2185	2	N	-0-				-0-
04		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	112	1	2457	2	N	-0-				-0-
05		2697 N	2550	-0-	-147	-0-	165	1	2385	2	N	-0-				-0-
06		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	225	1	2761	2	N	-0-				-0-
07		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	174	1	2309	2	N	-0-				-0-
08		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	161	1	2148	2	N	-0-				-0-
09		2640 N	2292	-0-	-348	-0-	163	1	2129	2	N	-0-				-0-
10		2480 N	1684	-0-	-796	-0-	120	1	1564	2	N	-0-				-0-
11		2220 N	1329	-0-	-891	-0-	81	1	1248	2	N	-0-				-0-
12		2356 N	1270	-0-	-1086	-0-	70	1	1200	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			26,465	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

01		2325 X	2055	-0-	-270	-0-	122	1	1933	2	N	-0-				-0-
02		2184 N	2060	-0-	-124	-0-	129	1	1931	2	N	-0-				-0-
03		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	125	1	1935	2	N	-0-				-0-
04		1980 N	1863	-0-	-117	-0-	102	1	1761	2	N	-0-				-0-
05		2294 N	1863	-0-	-431	-0-	162	1	1701	2	N	-0-				-0-
06		1980 N	1787	-0-	-193	-0-	205	1	1582	2	N	-0-				-0-
07		1984 N	1961	-0-	-23	-0-	192	1	1769	2	N	-0-				-0-
08		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	187	1	1858	2	N	-0-				-0-
09		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	191	1	1794	2	N	-0-				-0-
10		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	199	1	1839	2	N	-0-				-0-
11		1980 N	1927	-0-	-53	-0-	158	1	1769	2	N	-0-				-0-
12		2046 N	1942	-0-	-104	-0-	143	1	1799	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			23,586	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

01		3100 X	2133	-0-	-967	-0-	126	1	2007	2	N	-0-				-0-
02		2800 X	1982	-0-	-818	-0-	124	1	1858	2	N	-0-				-0-
03		2573 X	1903	-0-	-670	-0-	116	1	1787	2	N	-0-				-0-
04		2160 X	2036	-0-	-124	-0-	111	1	1925	2	N	-0-				-0-
05		2201 X	1760	-0-	-441	-0-	153	1	1607	2	N	-0-				-0-
06		2130 X	1490	-0-	-640	-0-	171	1	1319	2	N	-0-				-0-
07		2201 X	1327	-0-	-874	-0-	130	1	1197	2	N	-0-				-0-
08		2170 X	1634	-0-	-536	-0-	149	1	1485	2	N	-0-				-0-
09		2040 X	1804	-0-	-236	-0-	174	1	1630	2	N	-0-				-0-
10		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	174	1	1608	2	N	-0-				-0-
11		1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	135	1	1507	2	N	-0-				-0-
12		1860 X	1697	-0-	-163	-0-	125	1	1572	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			21,190	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 244958		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	216	1	3436	2	N	-0-				-0-
02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	207	1	3095	2	N	-0-				-0-
03	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	196	1	3026	2	N	-0-				-0-
04	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	159	1	2754	2	N	-0-				-0-
05	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	260	1	2719	2	N	-0-				-0-
06	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	311	1	2390	2	N	-0-				-0-
07	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	286	1	2635	2	N	-0-				-0-
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	288	1	2858	2	N	-0-				-0-
09	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	283	1	2657	2	N	-0-				-0-
10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	298	1	2744	2	N	-0-				-0-
11	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	240	1	2683	2	N	-0-				-0-
*12	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	226	1	2840	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		36,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 245046		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364							
01	2046 N	1215	-0-	-831	-0-	72	1	1143	2	N	-0-				-0-
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	83	1	1240	2	N	-0-				-0-
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	110	1	1697	2	N	-0-				-0-
04	1170 N	911	-0-	-259	-0-	50	1	861	2	N	-0-				-0-
05	1457 N	774	-0-	-683	-0-	67	1	707	2	N	-0-				-0-
06	1740 N	877	-0-	-863	-0-	101	1	776	2	N	-0-				-0-
07	961 N	930	-0-	-31	-0-	91	1	839	2	N	-0-				-0-
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	89	1	888	2	N	-0-				-0-
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	103	1	963	2	N	-0-				-0-
10	930 N	812	-0-	-118	-0-	79	1	733	2	N	-0-				-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	95	1	1062	2	N	-0-				-0-
12	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	81	1	1015	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HARLAN		WELL #: 2		RRCID -> 245138		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016							
01	2852 X	2031	-0-	-821	-0-	120	1	1911	2	N	-0-				-0-
02	1988 N	1722	-0-	-266	-0-	108	1	1614	2	N	-0-				-0-
03	2201 N	2092	-0-	-109	-0-	127	1	1965	2	N	-0-				-0-
04	1980 N	1920	-0-	-60	-0-	105	1	1815	2	N	-0-				-0-
05	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	199	1	2088	2	N	-0-				-0-
06	2010 N	1601	-0-	-409	-0-	184	1	1417	2	N	-0-				-0-
07	2046 N	2003	-0-	-43	-0-	196	1	1807	2	N	-0-				-0-
08	2356 N	2342	-0-	-14	-0-	214	1	2128	2	N	-0-				-0-
09	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	270	1	2531	2	N	-0-				-0-
10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	226	1	2083	2	N	-0-				-0-
11	2280 N	865	-0-	-1415	-0-	71	1	794	2	N	-0-				-0-
12	2852 N	2096	-0-	-756	-0-	154	1	1942	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		24,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2511 N	1689	-0-	-822	-0-	100	1	1589	2	N	-0-				-0-
02		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	143	1	2139	2	N	-0-				-0-
03		2139 N	1808	-0-	-331	-0-	110	1	1698	2	N	-0-				-0-
04		1620 N	1323	-0-	-297	-0-	58	1	1265	2	N	-0-				-0-
05		2511 N	1731	-0-	-780	-0-	112	1	1619	2	N	-0-				-0-
06		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	167	1	2047	2	N	-0-				-0-
07		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	144	1	1911	2	N	-0-				-0-
08		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	138	1	1837	2	N	-0-				-0-
09		2220 N	1785	-0-	-435	-0-	127	1	1658	2	N	-0-				-0-
10		2046 N	1407	-0-	-639	-0-	100	1	1307	2	N	-0-				-0-
11		1920 N	1638	-0-	-282	-0-	99	1	1539	2	N	-0-				-0-
12		1860 N	1588	-0-	-272	-0-	88	1	1500	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			21,495													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

01		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	90	1	1429	2	N	-0-				-0-
02		980 N	724	-0-	-256	-0-	45	1	679	2	N	-0-				-0-
03		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	97	1	1504	2	N	-0-				-0-
04		1050 N	1953	-0-	903	-0-	85	1	1868	2	N	-0-				-0-
05		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	101	1	1462	2	N	-0-				-0-
06		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	149	1	1834	2	N	-0-				-0-
07		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	115	1	1528	2	N	-0-				-0-
08		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	98	1	1309	2	N	-0-				-0-
09		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	115	1	1498	2	N	-0-				-0-
10		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	149	1	1939	2	N	-0-				-0-
11		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	116	1	1803	2	N	-0-				-0-
*12		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	109	1	1871	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			19,993													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

01		2108 N	1470	-0-	-638	-0-	87	1	1383	2	N	-0-				-0-
02		1540 N	1257	-0-	-283	-0-	79	1	1178	2	N	-0-				-0-
03		1984 N	1467	-0-	-517	-0-	89	1	1378	2	N	-0-				-0-
04		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	85	1	1472	2	N	-0-				-0-
05		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	136	1	1420	2	N	-0-				-0-
06		1410 N	894	-0-	-516	-0-	103	1	791	2	N	-0-				-0-
07		1674 N	1164	-0-	-510	-0-	114	1	1050	2	N	-0-				-0-
08		1612 N	1338	-0-	-274	-0-	122	1	1216	2	N	-0-				-0-
09		900 N	793	-0-	-107	-0-	76	1	717	2	N	-0-				-0-
10		1178 N	985	-0-	-193	-0-	96	1	889	2	N	-0-				-0-
11		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	113	1	1261	2	N	-0-				-0-
*12		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	88	1	1110	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			15,053													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 47		RRCID -> 246408		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	5797 X	4630	-0-	-1167	-0-	274 1	4356 2	N	-0-		-0-
02	5236 X	4781	-0-	-455	-0-	299 1	4482 2	N	-0-		-0-
03	5208 X	4617	-0-	-591	-0-	281 1	4336 2	N	-0-		-0-
04	4950 X	4048	-0-	-902	-0-	221 1	3827 2	N	-0-		-0-
05	5301 X	4210	-0-	-1091	-0-	367 1	3843 2	N	-0-		-0-
06	5130 X	3930	-0-	-1200	-0-	452 1	3478 2	N	-0-		-0-
07	5301 X	4243	-0-	-1058	-0-	415 1	3828 2	N	-0-		-0-
08	4619 X	4258	-0-	-361	-0-	389 1	3869 2	N	-0-		-0-
09	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	399 1	3744 2	N	-0-		-0-
10	4247 X	4223	-0-	-24	-0-	413 1	3810 2	N	-0-		-0-
11	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	339 1	3782 2	N	-0-		-0-
*12	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	323 1	4071 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		51,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STATON GAS UNIT NO.1		WELL #: 4		RRCID -> 246409		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	4588 X	3741	-0-	-847	-0-	222 1	3519 2	N	-0-		-0-
02	4004 X	3790	-0-	-214	-0-	237 1	3553 2	N	-0-		-0-
03	4433 X	3709	-0-	-724	-0-	226 1	3483 2	N	-0-		-0-
04	4290 X	3700	-0-	-590	-0-	202 1	3498 2	N	-0-		-0-
05	4185 X	3555	-0-	-630	-0-	310 1	3245 2	N	-0-		-0-
06	4050 X	3346	-0-	-704	-0-	385 1	2961 2	N	-0-		-0-
07	4185 X	3662	-0-	-523	-0-	358 1	3304 2	N	-0-		-0-
08	3968 X	3753	-0-	-215	-0-	343 1	3410 2	N	-0-		-0-
09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	363 1	3400 2	N	-0-		-0-
10	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	372 1	3427 2	N	-0-		-0-
11	3630 X	3624	-0-	-6	-0-	298 1	3326 2	N	-0-		-0-
12	3875 X	3691	-0-	-184	-0-	271 1	3420 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 19		RRCID -> 246506		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	3100 N	12231	-0-	9131	10609	725 1	11506 2	N	-0-		-0-
02	14581 X	3972	-0-	-10609	-0-	249 1	3723 2	N	-0-		-0-
03	2201 X	947	-0-	-1254	-0-	58 1	889 2	N	-0-		-0-
04	2130 X	877	-0-	-1253	-0-	48 1	829 2	N	-0-		-0-
05	2201 X	1139	-0-	-1062	-0-	99 1	1040 2	N	-0-		-0-
06	2130 X	1660	-0-	-470	-0-	191 1	1469 2	N	-0-		-0-
07	2201 X	1566	-0-	-635	-0-	153 1	1413 2	N	-0-		-0-
08	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	126 1	1249 2	N	-0-		-0-
09	1650 X	1624	-0-	-26	-0-	156 1	1468 2	N	-0-		-0-
10	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	202 1	1860 2	N	-0-		-0-
11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	172 1	1920 2	N	-0-		-0-
*12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	150 1	1888 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	3608	2	N	-0-			-0-
02		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	3428	2	N	-0-			-0-
03		3782 X	3288	-0-	-494	-0-	-0-	200	1	3088	2	N	-0-			-0-
04		3660 X	3481	-0-	-179	-0-	-0-	152	1	3329	2	N	-0-			-0-
05		3782 X	3407	-0-	-375	-0-	-0-	220	1	3187	2	N	-0-			-0-
06		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	4196	2	N	-0-			-0-
07		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	3804	2	N	-0-			-0-
08		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	3662	2	N	-0-			-0-
09		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	3753	2	N	-0-			-0-
10		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	3854	2	N	-0-			-0-
11		3660 X	3324	-0-	-336	-0-	-0-	202	1	3122	2	N	-0-			-0-
12		3782 X	3027	-0-	-755	-0-	-0-	167	1	2860	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,774						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

01		3999 X	3830	-0-	-169	-0-	-0-	227	1	3603	2	N	-0-			-0-
02		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	3562	2	N	-0-			-0-
03		4185 X	3465	-0-	-720	-0-	-0-	211	1	3254	2	N	-0-			-0-
04		4050 X	4003	-0-	-47	-0-	-0-	175	1	3828	2	N	-0-			-0-
05		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	4194	2	N	-0-			-0-
06		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	-0-	512	1	6291	2	N	-0-			-0-
07		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	5431	2	N	-0-			-0-
08		4278 X	4020	-0-	-258	-0-	-0-	280	1	3740	2	N	-0-			-0-
09		4140 X	3544	-0-	-596	-0-	-0-	252	1	3292	2	N	-0-			-0-
10		4278 X	3996	-0-	-282	-0-	-0-	285	1	3711	2	N	-0-			-0-
11		4140 X	3596	-0-	-544	-0-	-0-	218	1	3378	2	N	-0-			-0-
12		4278 X	3029	-0-	-1249	-0-	-0-	167	1	2862	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,409						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

01		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	4156	2	N	-0-			-0-
02		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	3702	2	N	-0-			-0-
03		3441 X	2600	-0-	-841	-0-	-0-	158	1	2442	2	N	-0-			-0-
04		3330 X	2823	-0-	-507	-0-	-0-	154	1	2669	2	N	-0-			-0-
05		3441 X	2324	-0-	-1117	-0-	-0-	203	1	2121	2	N	-0-			-0-
06		3330 X	2073	-0-	-1257	-0-	-0-	238	1	1835	2	N	-0-			-0-
07		3441 X	2310	-0-	-1131	-0-	-0-	226	1	2084	2	N	-0-			-0-
08		3007 X	2688	-0-	-319	-0-	-0-	246	1	2442	2	N	-0-			-0-
09		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	2796	2	N	-0-			-0-
10		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	2789	2	N	-0-			-0-
11		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	2758	2	N	-0-			-0-
12		3193 X	3027	-0-	-166	-0-	-0-	223	1	2804	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,402						TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 246688		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6262 X	4581	-0-	-1681	-0-	271 1	4310 2	N	-0-			-0-
02	5656 X	4855	-0-	-801	-0-	304 1	4551 2	N	-0-			-0-
03	5828 X	4997	-0-	-831	-0-	304 1	4693 2	N	-0-			-0-
04	4440 X	4372	-0-	-68	-0-	239 1	4133 2	N	-0-			-0-
05	5363 X	4477	-0-	-886	-0-	390 1	4087 2	N	-0-			-0-
06	5190 X	4111	-0-	-1079	-0-	473 1	3638 2	N	-0-			-0-
07	5363 X	4514	-0-	-849	-0-	442 1	4072 2	N	-0-			-0-
08	4991 X	4662	-0-	-329	-0-	426 1	4236 2	N	-0-			-0-
09	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	427 1	4006 2	N	-0-			-0-
10	4526 X	4498	-0-	-28	-0-	440 1	4058 2	N	-0-			-0-
11	4500 X	4314	-0-	-186	-0-	355 1	3959 2	N	-0-			-0-
12	4650 X	4453	-0-	-197	-0-	328 1	4125 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHRONISTER HEIRS		WELL #: 32		RRCID -> 247528		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901				
01	3503 X	2147	-0-	-1356	-0-	127 1	2020 2	N	-0-			-0-
02	3164 X	2020	-0-	-1144	-0-	127 1	1893 2	N	-0-			-0-
03	2759 X	1855	-0-	-904	-0-	113 1	1742 2	N	-0-			-0-
04	2460 X	1765	-0-	-695	-0-	96 1	1669 2	N	-0-			-0-
05	2294 X	1643	-0-	-651	-0-	143 1	1500 2	N	-0-			-0-
06	2160 X	1503	-0-	-657	-0-	173 1	1330 2	N	-0-			-0-
07	2232 X	1337	-0-	-895	-0-	131 1	1206 2	N	-0-			-0-
08	1891 X	1370	-0-	-521	-0-	125 1	1245 2	N	-0-			-0-
09	1770 X	1513	-0-	-257	-0-	146 1	1367 2	N	-0-			-0-
10	1643 X	1266	-0-	-377	-0-	124 1	1142 2	N	-0-			-0-
11	1500 X	1382	-0-	-118	-0-	114 1	1268 2	N	-0-			-0-
12	1550 X	1350	-0-	-200	-0-	99 1	1251 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 247868		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838				
01	2108 N	1268	-0-	-840	-0-	75 1	1193 2	N	-0-			-0-
02	1932 N	1737	-0-	-195	-0-	109 1	1628 2	N	-0-			-0-
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	111 1	1713 2	N	-0-			-0-
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	93 1	1609 2	N	-0-			-0-
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	173 1	1813 2	N	-0-			-0-
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	244 1	1878 2	N	-0-			-0-
07	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	221 1	2038 2	N	-0-			-0-
08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	193 1	1920 2	N	-0-			-0-
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	200 1	1880 2	N	-0-			-0-
10	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	196 1	1807 2	N	-0-			-0-
11	2040 N	1936	-0-	-104	-0-	159 1	1777 2	N	-0-			-0-
12	2139 N	1995	-0-	-144	-0-	147 1	1848 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 250736	COMPL. DATE 02/14/2009	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9830	- 11932			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	136 1	2154 2	N	-0-		-0-
02		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	155 1	2313 2	N	-0-		-0-
03		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	151 1	2324 2	N	-0-		-0-
04		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	129 1	2234 2	N	-0-		-0-
05		2201 X	2133	-0-	-68	-0-	186 1	1947 2	N	-0-		-0-
06		2130 X	2091	-0-	-39	-0-	240 1	1851 2	N	-0-		-0-
07		2201 X	2163	-0-	-38	-0-	212 1	1951 2	N	-0-		-0-
08		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	226 1	2243 2	N	-0-		-0-
09		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	217 1	2033 2	N	-0-		-0-
10		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	275 1	2539 2	N	-0-		-0-
11		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	213 1	2383 2	N	-0-		-0-
*12		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	199 1	2507 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEYMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 254414	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10658	- 11650			
01		9703 X	7516	-0-	-2187	-0-	445 1	7071 2	N	-0-		-0-
02		8764 X	4994	-0-	-3770	-0-	313 1	4681 2	N	-0-		-0-
03		9703 X	6253	-0-	-3450	-0-	381 1	5872 2	N	-0-		-0-
04		9390 X	6661	-0-	-2729	-0-	291 1	6370 2	N	-0-		-0-
05		9455 X	7597	-0-	-1858	-0-	490 1	7107 2	N	-0-		-0-
06		9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	723 1	8883 2	N	-0-		-0-
07		9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	678 1	9013 2	N	-0-		-0-
08		9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	675 1	9003 2	N	-0-		-0-
09		9390 X	9208	-0-	-182	-0-	655 1	8553 2	N	-0-		-0-
10		9703 X	9566	-0-	-137	-0-	683 1	8883 2	N	-0-		-0-
11		9390 X	8827	-0-	-563	-0-	535 1	8292 2	N	-0-		-0-
12		9703 X	8720	-0-	-983	-0-	481 1	8239 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		98,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHRONISTER HEIRS		WELL #:		49	RRCID -> 255039	COMPL. DATE 12/19/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10583	- 12137			
01		5456 X	4759	-0-	-697	-0-	282 1	4477 2	N	-0-		-0-
02		4760 X	4411	-0-	-349	-0-	276 1	4135 2	N	-0-		-0-
03		5270 X	4365	-0-	-905	-0-	266 1	4099 2	N	-0-		-0-
04		5100 X	4182	-0-	-918	-0-	228 1	3954 2	N	-0-		-0-
05		4898 X	4157	-0-	-741	-0-	362 1	3795 2	N	-0-		-0-
06		4740 X	3700	-0-	-1040	-0-	425 1	3275 2	N	-0-		-0-
07		4898 X	3891	-0-	-1007	-0-	381 1	3510 2	N	-0-		-0-
08		4464 X	4028	-0-	-436	-0-	368 1	3660 2	N	-0-		-0-
09		4170 X	3956	-0-	-214	-0-	381 1	3575 2	N	-0-		-0-
10		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	411 1	3791 2	N	-0-		-0-
11		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	349 1	3898 2	N	-0-		-0-
*12		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	320 1	4032 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		50,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5146 X	4755	-0-	-391	-0-		282	1	4473	2	N	-0-		-0-	
02		4760 X	4680	-0-	-80	-0-		293	1	4387	2	N	-0-		-0-	
03		5270 X	4522	-0-	-748	-0-		275	1	4247	2	N	-0-		-0-	
04		5100 X	4614	-0-	-486	-0-		202	1	4412	2	N	-0-		-0-	
05		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-		340	1	4927	2	N	-0-		-0-	
06		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-		425	1	5219	2	N	-0-		-0-	
07		5356 X	5356	-0-	-0-	-0-		375	1	4981	2	N	-0-		-0-	
08		5270 X	3881	-0-	-1389	-0-		271	1	3610	2	N	-0-		-0-	
09		5640 X	5478	-0-	-162	-0-		390	1	5088	2	N	-0-		-0-	
10		5828 X	5539	-0-	-289	-0-		395	1	5144	2	N	-0-		-0-	
11		5640 X	5244	-0-	-396	-0-		318	1	4926	2	N	-0-		-0-	
12		5673 X	5261	-0-	-412	-0-		290	1	4971	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			60,241													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

01		4464 X	3545	-0-	-919	-0-		210	1	3335	2	N	-0-		-0-	
02		3864 X	3847	-0-	-17	-0-		241	1	3606	2	N	-0-		-0-	
03		4278 X	3860	-0-	-418	-0-		235	1	3625	2	N	-0-		-0-	
04		4140 X	3805	-0-	-335	-0-		166	1	3639	2	N	-0-		-0-	
05		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-		292	1	4232	2	N	-0-		-0-	
06		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-		482	1	5916	2	N	-0-		-0-	
07		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-		423	1	5616	2	N	-0-		-0-	
08		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-		342	1	4555	2	N	-0-		-0-	
09		5490 X	4969	-0-	-521	-0-		353	1	4616	2	N	-0-		-0-	
10		5673 X	5077	-0-	-596	-0-		362	1	4715	2	N	-0-		-0-	
11		5490 X	4781	-0-	-709	-0-		290	1	4491	2	N	-0-		-0-	
12		5673 X	4898	-0-	-775	-0-		270	1	4628	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			56,640													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

01		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-		252	1	3998	2	N	-0-		-0-	
02		2884 X	1698	-0-	-1186	-0-		106	1	1592	2	N	-0-		-0-	
03		3193 X	1478	-0-	-1715	-0-		90	1	1388	2	N	-0-		-0-	
04		3540 X	566	-0-	-2974	-0-		25	1	541	2	N	-0-		-0-	
05		3658 X	2491	-0-	-1167	-0-		161	1	2330	2	N	-0-		-0-	
06		3540 X	2756	-0-	-784	-0-		207	1	2549	2	N	-0-		-0-	
07		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-		133	1	1767	2	N	-0-		-0-	
08		2480 X	2088	-0-	-392	-0-		146	1	1942	2	N	-0-		-0-	
09		2760 X	2092	-0-	-668	-0-		149	1	1943	2	N	-0-		-0-	
10		2852 X	1946	-0-	-906	-0-		139	1	1807	2	N	-0-		-0-	
11		2760 X	2150	-0-	-610	-0-		130	1	2020	2	N	-0-		-0-	
12		2170 X	1979	-0-	-191	-0-		109	1	1870	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,394													
				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// //CONT.//	25998 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3024 X	3024	-0-	-0-	179	1	2845	2	N	-0-					-0-
02		2800 N	3098	-0-	298	194	1	2904	2	N	-0-					-0-
03		3100 N	3472	-0-	372	211	1	3261	2	N	-0-					-0-
04		30 N	3140	-0-	3110	137	1	3003	2	N	-0-					-0-
05		4377 X	4377	-0-	-0-	282	1	4095	2	N	-0-					-0-
06		5510 X	5510	-0-	-0-	415	1	5095	2	N	-0-					-0-
07		4870 X	4870	-0-	-0-	341	1	4529	2	N	-0-					-0-
08		4002 X	4002	-0-	-0-	279	1	3723	2	N	-0-					-0-
09		3670 X	3670	-0-	-0-	261	1	3409	2	N	-0-					-0-
10		4158 X	4158	-0-	-0-	297	1	3861	2	N	-0-					-0-
11		4026 X	4026	-0-	-0-	244	1	3782	2	N	-0-					-0-
*12		3816 X	3816	-0-	-0-	211	1	3605	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			47,163			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

CHRONISTER HEIRS		WELL #:	25	RRCID ->	257713	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	10215 - 12127					
01		4650 X	4120	-0-	-530	-0-	244	1	3876	2	N	-0-				-0-
02		4228 X	3961	-0-	-267	-0-	248	1	3713	2	N	-0-				-0-
03		4681 X	3634	-0-	-1047	-0-	221	1	3413	2	N	-0-				-0-
04		4530 X	3530	-0-	-1000	-0-	154	1	3376	2	N	-0-				-0-
05		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	311	1	4507	2	N	-0-				-0-
06		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	392	1	4810	2	N	-0-				-0-
07		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	345	1	4589	2	N	-0-				-0-
08		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	338	1	4513	2	N	-0-				-0-
09		5190 X	4773	-0-	-417	-0-	339	1	4434	2	N	-0-				-0-
10		5363 X	4763	-0-	-600	-0-	340	1	4423	2	N	-0-				-0-
11		5190 X	4499	-0-	-691	-0-	273	1	4226	2	N	-0-				-0-
12		4929 X	4497	-0-	-432	-0-	248	1	4249	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			53,582			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

CHRONISTER HEIRS		WELL #:	23	RRCID ->	259751	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10190 - 12002					
01		8091 X	7678	-0-	-413	-0-	455	1	7223	2	N	-0-				-0-
02		7308 X	7001	-0-	-307	-0-	438	1	6563	2	N	-0-				-0-
03		8091 X	6767	-0-	-1324	-0-	412	1	6355	2	N	-0-				-0-
04		7830 X	6734	-0-	-1096	-0-	367	1	6367	2	N	-0-				-0-
05		7750 X	6195	-0-	-1555	-0-	540	1	5655	2	N	-0-				-0-
06		7500 X	5420	-0-	-2080	-0-	623	1	4797	2	N	-0-				-0-
07		7750 X	6509	-0-	-1241	-0-	637	1	5872	2	N	-0-				-0-
08		7192 X	6311	-0-	-881	-0-	577	1	5734	2	N	-0-				-0-
09		6720 X	5974	-0-	-746	-0-	576	1	5398	2	N	-0-				-0-
10		6510 X	5982	-0-	-528	-0-	585	1	5397	2	N	-0-				-0-
11		6300 X	5665	-0-	-635	-0-	466	1	5199	2	N	-0-				-0-
12		6510 X	5846	-0-	-664	-0-	430	1	5416	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			76,082			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
STATION GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	260259	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	12033	PERF.10226	- 11808	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4898 X	4472	-0-	-426	-0-	265 1	4207 2	N	-0-			-0-
02		4424 X	4203	-0-	-221	-0-	263 1	3940 2	N	-0-			-0-
03		4898 X	4193	-0-	-705	-0-	255 1	3938 2	N	-0-			-0-
04		4740 X	4189	-0-	-551	-0-	229 1	3960 2	N	-0-			-0-
05		4650 X	4226	-0-	-424	-0-	368 1	3858 2	N	-0-			-0-
06		4500 X	3896	-0-	-604	-0-	448 1	3448 2	N	-0-			-0-
07		4650 X	4258	-0-	-392	-0-	417 1	3841 2	N	-0-			-0-
08		4464 X	4463	-0-	-1	-0-	408 1	4055 2	N	-0-			-0-
09		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	411 1	3856 2	N	-0-			-0-
10		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	426 1	3931 2	N	-0-			-0-
11		4320 X	4206	-0-	-114	-0-	346 1	3860 2	N	-0-			-0-
12		4464 X	4364	-0-	-100	-0-	321 1	4043 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS)		26155 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SMITH						
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689											
CHISUM		WELL #:		1	RRCID ->	227245	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	15850	PERF. 9140	- 9204	
		NO RPT											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EARNEST HILL		27232 222		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHELBY						
AMERICAN OPERATING COMPANY (A)		018874											
CRANE A-95		WELL #:		1	RRCID ->	100296	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 3616	- 3628	
		NO RPT											
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EARNEST HILL //CONT.// 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
 AMERICAN OPERATING COMPANY (A) //CONT.// 018874
 CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
 AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
 CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3278 - 3288

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201												
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	217 N	65	-0-	-152	-0-	2 1	63 3	N	-0-			-0-
02	280 N	81	-0-	-199	-0-	2 1	79 3	N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4 1	126 3	N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3 1	112 3	N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	3 1	113 3	N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4 1	120 3	N	-0-			-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	4 1	115 3	N	-0-			-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	3 1	93 3	N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	5 1	146 3	N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4 1	126 3	N	-0-			-0-
11	90 N	30	-0-	-60	-0-	1 1	29 3	N	-0-			-0-
12	155 N	70	-0-	-85	-0-	2 1	68 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	775 X	490	-0-	-285	-0-	267 2	223 9	Y	203	109 1		242
02	560 X	97	-0-	-463	-0-	84 2	13 9	Y	12			254
03	620 X	321	-0-	-299	-0-	192 2	129 9	Y	117	106 1		265
04	642 X	642	-0-	-0-	-0-	231 2	411 9	Y	374	401 1		238
05	496 X	223	-0-	-273	-0-	189 2	34 9	Y	31			269
06	480 X	59	-0-	-421	-0-	50 2	9 9	Y	8			277
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			277
08	92 X	92	-0-	-0-	-0-	49 2	43 9	Y	39	207 1		109
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	185	208 1		86
10	342 X	342	-0-	-0-	-0-	129 2	213 9	Y	194	107 1		173
11	289 X	289	-0-	-0-	-0-	100 2	189 9	Y	172	211 1		134
*12	271 X	271	-0-	-0-	-0-	105 2	166 9	Y	151	209 1		76
TOTAL GAS PROD:		2,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,486						

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	9734 X	6842	-0-	-2892	-0-	5987 2	855 9	N	777	919 1		23
02	8792 X	6278	-0-	-2514	-0-	5200 2	1078 9	N	980	925 1		78
03	9734 X	5091	-0-	-4643	-0-	4563 2	528 9	N	480	529 1		29
04	7320 X	3898	-0-	-3422	-0-	3304 2	594 9	N	540	540 1		29
05	7564 X	3615	-0-	-3949	-0-	2793 2	822 9	N	747	732 1		44
06	6720 X	2566	-0-	-4154	-0-	2157 2	409 9	N	372	365 1		51
07	6944 X	1920	-0-	-5024	-0-	1725 2	195 9	N	177	178 1		50
08	5084 X	2560	-0-	-2524	-0-	1867 2	693 9	N	630	534 1		146
09	3900 X	2090	-0-	-1810	-0-	1646 2	444 9	N	404	369 1		181
10	3627 X	1596	-0-	-2031	-0-	1407 2	189 9	N	172	182 1		171
11	2580 X	1364	-0-	-1216	-0-	1164 2	200 9	N	182	179 1		174
12	2573 X	1549	-0-	-1024	-0-	1167 2	382 9	N	347	339 1		182
TOTAL GAS PROD:		39,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,808						

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		28210 X	5450	-0-	-22760	-0-	4740	2	710	9	N	645	740	1	46
02		20720 X	4683	-0-	-16037	-0-	4124	2	559	9	N	508	548	1	7
03		19003 X	6107	-0-	-12896	-0-	5506	2	601	9	N	546	545	1	6
04		11970 X	5008	-0-	-6962	-0-	4603	2	405	9	N	368	369	1	7
05		8494 X	4812	-0-	-3682	-0-	4201	2	611	9	N	555	554	1	6
06		5910 X	3883	-0-	-2027	-0-	3472	2	411	9	N	374	374	1	7
07		6107 X	3538	-0-	-2569	-0-	3015	2	523	9	N	475	182	1	300
08		6107 X	3104	-0-	-3003	-0-	2718	2	386	9	N	351	369	1	282
09		5010 X	2641	-0-	-2369	-0-	2360	2	281	9	N	255	365	1	172
10		4805 X	1820	-0-	-2985	-0-	1546	2	274	9	N	249	181	1	240
11		3870 X	1853	-0-	-2017	-0-	1623	2	230	9	N	209	182	1	267
12		3534 X	1551	-0-	-1983	-0-	1250	2	301	9	N	274	360	1	181
TOTAL GAS PROD:			44,450			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,809						

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056															
01		13299 X	6438	-0-	-6861	-0-	5625	2	813	9	N	739	740	1	26
02		12012 X	3586	-0-	-8426	-0-	2982	2	604	9	N	549	555	1	20
03		13299 X	4098	-0-	-9201	-0-	3482	2	616	9	N	560	560	1	20
04		12870 X	2807	-0-	-10063	-0-	2343	2	464	9	N	422	373	1	69
05		13299 X	3010	-0-	-10289	-0-	2869	2	141	9	N	128	177	1	20
06		6240 X	2924	-0-	-3316	-0-	2520	2	404	9	N	367	367	1	20
07		4092 X	2636	-0-	-1456	-0-	2237	2	399	9	N	363	363	1	20
08		4092 X	2113	-0-	-1979	-0-	1665	2	448	9	N	407	186	1	241
09		2910 X	1855	-0-	-1055	-0-	1606	2	249	9	N	226	189	1	278
10		3007 X	1660	-0-	-1347	-0-	1417	2	243	9	N	221	189	1	310
11		2910 X	1946	-0-	-964	-0-	1570	2	376	9	N	342	357	1	295
12		2635 X	1647	-0-	-988	-0-	1327	2	320	9	N	291	368	1	218
TOTAL GAS PROD:			34,720			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,615						

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102															
01		0	5100	-0-	5100	33304	3576	2	1524	9	N	1385	1285	1	253
02		0	4764	-0-	4764	38068	3495	2	1269	9	N	1154	1227	1	180
03		42075 X	4007	-0-	-38068	-0-	2893	2	1114	9	N	1013	875	1	318
04		4980 X	2168	-0-	-2812	-0-	1420	2	748	9	N	680	708	1	290
05		5146 X	3485	-0-	-1661	-0-	2594	2	891	9	N	810	886	1	214
06		4980 X	2739	-0-	-2241	-0-	1983	2	756	9	N	687	721	1	180
07		5146 X	2442	-0-	-2704	-0-	1694	2	748	9	N	680	523	1	337
08		3999 X	2258	-0-	-1741	-0-	1547	2	711	9	N	646	716	1	267
09		3360 X	1458	-0-	-1902	-0-	975	2	483	9	N	439	373	1	333
10		3472 X	958	-0-	-2514	-0-	661	2	297	9	N	270	375	1	228
11		2730 X	800	-0-	-1930	-0-	580	2	220	9	N	200	180	1	248
12		2449 X	596	-0-	-1853	-0-	346	2	250	9	N	227	361	1	114
TOTAL GAS PROD:			30,775			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,191						

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HOUSTON		
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	2435	-0-	2435	24398	1895	2	540	9	N	491	558	1	293
02		26263 X	1865	-0-	-24398	-0-	1461	2	404	9	N	367	367	1	293
03		4247 X	1812	-0-	-2435	-0-	1402	2	410	9	N	373	558	1	108
04		4110 X	1695	-0-	-2415	-0-	1332	2	363	9	N	330	188	1	250
05		4247 X	1944	-0-	-2303	-0-	1583	2	361	9	N	328	367	1	211
06		4110 X	1999	-0-	-2111	-0-	1702	2	297	9	N	270	317	1	164
07		4247 X	2036	-0-	-2211	-0-	1707	2	329	9	N	299	359	1	104
08		4247 X	2140	-0-	-2107	-0-	1843	2	297	9	N	270	186	1	188
09		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	1755	2	278	9	N	253	187	1	254
10		2077 X	1939	-0-	-138	-0-	1677	2	262	9	N	238	376	1	116
11		2070 X	1640	-0-	-430	-0-	1365	2	275	9	N	250	186	1	180
12		2139 X	1563	-0-	-576	-0-	1275	2	288	9	N	262	181	1	261
TOTAL GAS PROD:			23,101			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,731						

ORO RESOURCES, LLC 626507															
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	1922	3	517	9	Y	470	515	1	86
02		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1566	3	389	9	Y	354	332	1	108
03		2325 X	1976	-0-	-349	-0-	1614	3	362	9	Y	329	325	1	112
04		2250 X	1415	-0-	-835	-0-	1332	3	83	9	Y	75	165	1	22
05		2325 X	2078	-0-	-247	-0-	1566	3	512	9	Y	465	343	1	144
06		2250 X	1537	-0-	-713	-0-	1297	3	240	9	Y	218	176	1	186
07		2170 X	1055	-0-	-1115	-0-	944	3	111	9	Y	101	172	1	115
08		DLQ G-10	1050	-0-	1050	1050	942	3	108	9	Y	98			213
09		DLQ G-10	941	-0-	941	1991	801	3	140	9	Y	127	171	1	169
10		DLQ G-10	1007	-0-	1007	2998	822	3	185	9	Y	168	169	1	168
11		DLQ G-10	1321	-0-	1321	4319	961	3	360	9	Y	327			495
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4319					Y	NO RPT			495
TOTAL GAS PROD:			16,774			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,732						

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370															
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		868 N	527	-0-	-341	-0-	527	3			N	-0-			142
02		616 N	443	-0-	-173	-0-	443	3			N	-0-			142
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			N	-0-			142
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
05		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2010	3	134	9	N	122			264
06		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1289	3	98	9	N	89	191	1	162
07		184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-			162
08		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			162
09		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			162
10		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			162
11		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			162
12		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			162
TOTAL GAS PROD:			5,092			TOTAL CONDENSATE PROD:			211						

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		3255 X	1435	-0-	-1820	-0-	555	1	657	3	Y	203	49	
							223	9				186		
02	DLQ	G-10	2188	-0-	2188	2188	442	1	1550	3	Y	178	86	
							196	9				141		
03	DLQ	G-10	2991	-0-	2991	5179	521	1	2274	3	Y	178	113	
							196	9				151		
04	DLQ	G-10	3683	-0-	3683	8862	482	1	2968	3	Y	212	113	
							233	9				212		
05	DLQ	G-10	4715	-0-	4715	13577	447	1	3984	3	Y	258	51	
							284	9				320		
06	16657	X	3080	-0-	-13577	-0-	394	1	2394	3	Y	265	15	
							292	9				301		
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	351	1	2628	3	Y	292	17	
							321	9				290		
08	4712	X	3270	-0-	-1442	-0-	333	1	2633	3	Y	276	21	
							304	9				272		
09	4560	X	3169	-0-	-1391	-0-	365	1	2584	3	Y	200	23	
							220	9				198		
10	4712	X	3296	-0-	-1416	-0-	522	1	2454	3	Y	291	49	
							320	9				265		
*11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	476	1	2418	3	Y	279	37	
							307	9				291		
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT	37	
TOTAL GAS PROD:			34,328	TOTAL CONDENSATE PROD:										2,632

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991														
01		248 X	81	-0-	-167	-0-	2	1	67	3	Y	11	177	
							12	9						
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	177	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	177	
04	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	5	1	24	9	Y	22	199	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	206	
06	34	N	5	-0-	-29	-0-	2	1	3	9	Y	3	209	
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	9	Y	13	222	
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	222	
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	9	Y	22	66	
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	66	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	66	
TOTAL GAS PROD:			158	TOTAL CONDENSATE PROD:										78

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HOUSTON				
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370																	
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014													TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	132	229	1		210	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1167	985	1		392	
03	DLQ	G-10	14038	-0-	14038	14038	1169	1	11481	3	Y	1262	1338	1		316	
							1388	9									
04	DLQ	G-10	4493	-0-	4493	18531	914	1	2240	3	Y	1217	1170	1		363	
							1339	9									
05	DLQ	G-10	5217	-0-	5217	23748	610	1	3157	3	Y	1318	1327	1		354	
							1450	9									
06	30728	X	6980	-0-	-23748	-0-	672	1	4594	3	Y	1558	1547	1		365	
							1714	9									
07	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	685	1	4295	3	Y	1502	1705	1		162	
							1652	9									
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	574	1	1995	3	Y	1509	1329	1		342	
							1660	9									
09	2490	X	1996	-0-	-494	-0-	514	3	1482	9	Y	1347	1336	1		353	
10	2573	X	2164	-0-	-409	-0-	612	3	1552	9	Y	1411	1337	1		427	
11	2490	X	2138	-0-	-352	-0-	536	1	1602	9	Y	1456	1724	1		159	
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT				159	
TOTAL GAS PROD:			47,887			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,879								

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014													TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	513	563	1		167
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	896	890	1		173
03	DLQ	G-10	993	-0-	993	993	31	1	303	3	Y	599	562	1		210
							659	9								
04	DLQ	G-10	1745	-0-	1745	2738	898	1	847	9	Y	770	923	1		57
05	DLQ	G-10	1560	-0-	1560	4298	680	1	227	3	Y	594	547	1		104
							653	9								
06	2700	N	1581	-0-	-1119	3179	619	1	268	3	Y	631	373	1		362
							694	9								
07	3100	N	1227	-0-	-1873	1306	583	1	644	9	Y	585	730	1		217
08	2553	N	1247	-0-	-1306	-0-	595	1	652	9	Y	593	738	1		72
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	614	3	594	9	Y	540	543	1		69
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	647	3	651	9	Y	592	541	1		120
*11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	612	1	541	9	Y	492	545	1		67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				67
TOTAL GAS PROD:			12,012			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,805							

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON															
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1705 X	693	-0-	-1012	-0-	477	1	216	9	Y	196	192	1	461	
02	DLQ G-10	654	-0-	654	654	363	1	73	3	Y	198	146	1	513	
03	DLQ G-10	786	-0-	786	1440	218	9								
04	DLQ G-10	990	-0-	990	2430	436	1	62	3	Y	262	207	1	568	
05	DLQ G-10	1968	-0-	1968	4398	288	9								
06	6410 X	2012	-0-	-4398	-0-	408	1	253	3	Y	299	312	1	555	
07	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	329	9								
08	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	367	1	1272	3	Y	299	365	1	489	
09	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	329	9								
10	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	353	1	1263	3	Y	360	412	1	437	
*11	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	396	9								
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	325	1	1448	3	Y	334	405	1	366	
						367	9								
						328	1	1786	3	Y	430	514	1	282	
						473	9								
						311	1	1735	3	Y	468	472	1	278	
						515	9								
						461	1	1715	3	Y	404	367	1	315	
						444	9								
						492	1	1575	3	Y	532	556	1	291	
						585	9								
										Y	NO RPT			291	
TOTAL GAS PROD:		19,663				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,782							

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555														
01	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	37	1	1087	3	Y	394	378	1	26
02	DLQ G-10	1743	-0-	1743	1743	433	9							
03	DLQ G-10	1753	-0-	1753	3496	39	1	1284	3	Y	382	336	1	72
04	DLQ G-10	1033	-0-	1033	4529	420	9							
05	DLQ G-10	2104	-0-	2104	6633	40	1	1296	3	Y	379	369	1	82
06	8263 X	1630	-0-	-6633	-0-	417	9							
07	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	421	1	364	3	Y	225	187	1	120
08	2108 X	1507	-0-	-601	-0-	248	9							
09	2040 X	1369	-0-	-671	-0-	383	1	1251	3	Y	427	534	1	13
10	2108 X	763	-0-	-1345	-0-	470	9							
11	1620 X	237	-0-	-1383	-0-	334	1	800	3	Y	451	422	1	42
12	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-	496	9							
						289	1	750	3	Y	356	344	1	54
						392	9							
						324	1	809	3	Y	340	373	1	21
						374	9							
						304	1	747	3	Y	289	289	1	21
						318	9							
						306	1	268	3	Y	172	119	1	74
						189	9							
						67	1	80	3	Y	82	99	1	57
						90	9							
										Y	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:		15,127				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,497						

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3100 N	3678	-0-	578	1042	2017	1	1313	3	Y	316	375	1	227
						348	9							
02	DLQ G-10	3812	-0-	3812	4854	2455	1	929	3	Y	389	369	1	247
						428	9							
03	DLQ G-10	3205	-0-	3205	8059	1817	1	1035	3	Y	321	386	1	182
						353	9							
04	DLQ G-10	2140	-0-	2140	10199	816	1	1003	3	Y	292	197	1	277
						321	9							
05	DLQ G-10	2133	-0-	2133	12332	674	1	1244	3	Y	195	189	1	283
						215	9							
06	13945 X	1613	-0-	-12332	-0-	586	1	805	3	Y	202	182	1	303
						222	9							
07	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	585	1	883	3	Y	236	363	1	176
						260	9							
08	2573 X	2033	-0-	-540	-0-	603	1	1113	3	Y	288	197	1	267
						317	9							
09	2130 X	1808	-0-	-322	-0-	564	1	956	3	Y	262	361	1	168
						288	9							
10	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	586	1	1270	3	Y	290	180	1	278
						319	9							
11	1680 X	1336	-0-	-344	-0-	550	1	601	3	Y	168	188	1	258
						185	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			258
TOTAL GAS PROD:		25,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,959								

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782														
01	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	679	1	984	3	Y	574	415	1	378
						631	9							
02	DLQ G-10	1301	-0-	1301	1301	694	1	370	3	Y	215	388	1	205
						237	9							
03	DLQ G-10	1662	-0-	1662	2963	682	1	532	3	Y	407	322	1	290
						448	9							
04	DLQ G-10	2530	-0-	2530	5493	573	1	1601	3	Y	324	300	1	314
						356	9							
05	DLQ G-10	2196	-0-	2196	7689	475	1	1286	3	Y	395	561	1	148
						435	9							
06	9366 X	1677	-0-	-7689	-0-	525	1	726	3	Y	387	225	1	310
						426	9							
07	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	456	1	1771	3	Y	297	367	1	240
						327	9							
08	2604 X	2321	-0-	-283	-0-	418	1	1538	3	Y	332	380	1	192
						365	9							
09	2520 X	1832	-0-	-688	-0-	285	1	1261	3	Y	260	303	1	149
						286	9							
10	2542 X	1251	-0-	-1291	-0-	103	1	916	3	Y	211	104	1	256
						232	9							
11	2460 X	1587	-0-	-873	-0-	120	1	1157	3	Y	282	366	1	172
						310	9							
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT			172
TOTAL GAS PROD:		21,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,684								

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HOUSTON		
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370															
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014													TOTAL DEPTH 12005	PERF.10002 - 11663	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		3720 X	3240	-0-	-480	-0-	434	1	2320	3	Y	442	537	1	344
							486	9							
02	DLQ	G-10	3328	-0-	3328	3328	402	1	2245	3	Y	619	560	1	403
							681	9							
03	DLQ	G-10	2981	-0-	2981	6309	420	1	1814	3	Y	679	613	1	469
							747	9							
04	DLQ	G-10	2838	-0-	2838	9147	398	1	1825	3	Y	559	449	1	579
							615	9							
05	DLQ	G-10	3001	-0-	3001	12148	414	1	1974	3	Y	557	776	1	360
							613	9							
06		14897 X	2749	-0-	-12148	-0-	391	1	1911	3	Y	406	469	1	297
							447	9							
07		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	380	1	1507	3	Y	497	468	1	326
							547	9							
08		3007 X	2997	-0-	-10	-0-	407	1	2012	3	Y	525	522	1	329
							578	9							
09		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	400	1	2103	3	Y	432	342	1	419
							475	9							
10		3007 X	2897	-0-	-110	-0-	421	1	2033	3	Y	403	290	1	532
							443	9							
11		2760 X	2720	-0-	-40	-0-	411	1	1915	3	Y	358	457	1	433
							394	9							
12		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			433
TOTAL GAS PROD:			32,163			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,477						

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014													TOTAL DEPTH 11925	PERF. 9987 - 11603	
01		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1415	1	164	9	Y	149	184	1	110
02	DLQ	G-10	333	-0-	333	333	26	1	165	3	Y	129	1	1	238
							142	9							
03	DLQ	G-10	1625	-0-	1625	1958	1479	1	146	9	Y	133	181	1	190
04	DLQ	G-10	662	-0-	662	2620	548	1	114	9	Y	104	194	1	100
05	DLQ	G-10	456	-0-	456	3076	348	1	108	9	Y	98			198
06		2700 N	484	-0-	-2216	860	362	1	122	9	Y	111	156	1	153
07		1434 N	574	-0-	-860	-0-	445	1	129	9	Y	117			270
08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	476	1	129	9	Y	117	192	1	195
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	467	3	127	9	Y	115	169	1	141
10		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	490	1	599	3	Y	121	147	1	115
							133	9							
*11		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	635	1	287	3	Y	125	2	1	238
							138	9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			238
TOTAL GAS PROD:			9,194			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,319						

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON							
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370													
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 601		RRCID -> 276692		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12045		PERF.10297 - 11882					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	265	1	1009	3	Y	166	9	1		327
02	DLQ G-10	1439	-0-	1439	1439	183	9	960	3	Y	119	184	1		262
03	DLQ G-10	1478	-0-	1478	2917	131	9	1049	3	Y	128	195	1		195
04	DLQ G-10	1421	-0-	1421	4338	288	1	974	3	Y	124	7	1		312
05	DLQ G-10	844	-0-	844	5182	141	9	559	3	Y	37	189	1		160
06	2700 N	795	-0-	-1905	3277	311	1	504	3	Y	5	3	1		162
07	3100 N	853	-0-	-2247	1030	136	9	513	3	Y	50	3	1		209
08	1946 N	916	-0-	-1030	-0-	41	9	493	3	Y	54	186	1		77
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	364	1	477	3	Y	43	3	1		117
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	59	9	332	3	Y	13	2	1		128
*11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	353	1	293	3	Y	2	2	1		128
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47	9			Y	NO RPT				128
TOTAL GAS PROD:		11,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		741									

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 276821		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 10175		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON															
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1550 N	1367	-0-	-183	-0-	371	1	663	3	Y	303	201	1		494
						333	9								
02	DLQ G-10	1310	-0-	1310	1310	342	1	815	3	Y	139	369	1		264
						153	9								
03	DLQ G-10	1638	-0-	1638	2948	351	1	976	3	Y	283	9	1		538
						311	9								
04	DLQ G-10	2172	-0-	2172	5120	384	1	1443	3	Y	314	386	1		466
						345	9								
05	DLQ G-10	1735	-0-	1735	6855	43	1	1359	3	Y	303	393	1		376
						333	9								
06	2700 N	1890	-0-	-810	6045	371	1	1156	3	Y	330	578	1		128
						363	9								
07	3100 N	1452	-0-	-1648	4397	374	1	844	3	Y	213	190	1		151
						234	9								
08	3100 N	1032	-0-	-2068	2329	362	1	397	3	Y	248	189	1		210
						273	9								
09	3000 N	770	-0-	-2230	99	344	1	149	3	Y	252	190	1		272
						277	9								
10	1457 N	1168	-0-	-289	-0-	370	1	502	3	Y	269	379	1		162
						296	9								
*11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	361	1	849	3	Y	196	199	1		159
						216	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				159
TOTAL GAS PROD:		15,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,850									

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533															
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	121	1	1040	3	N	204	347	1		128
						224	9								
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	142	1	916	3	N	578	498	1		208
						636	9								
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	96	1	942	3	N	529	555	1		182
						582	9								
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	46	1	977	3	N	560	549	1		193
						616	9								
05	1891 N	1345	-0-	-546	-0-	34	1	941	3	N	336	334	1		195
						370	9								
06	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	33	1	970	3	N	368	361	1		202
						405	9								
07	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	37	1	1030	3	N	347	394	1		155
						382	9								
08	1705 X	1459	-0-	-246	-0-	36	1	1030	3	N	357	315	1		197
						393	9								
09	1650 X	1202	-0-	-448	-0-	29	1	814	3	N	326	323	1		200
						359	9								
10	1457 X	1290	-0-	-167	-0-	31	1	881	3	N	344	327	1		217
						378	9								
*11	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	84	1	2044	3	N	830	979	1		68
						913	9								
12	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT				68
TOTAL GAS PROD:		17,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,779									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON																
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370																
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5580 X	2894	-0-	-2686	-0-	462	1	1775	3	Y	597	555	1		220
							657	9								
02	DLQ	G-10	4099	-0-	4099	4099	470	1	3034	3	Y	541	417	1		344
							595	9								
03	DLQ	G-10	5177	-0-	5177	9276	543	1	4036	3	Y	544	440	1		448
							598	9								
04	DLQ	G-10	5408	-0-	5408	14684	512	1	4260	3	Y	578	594	1		432
							636	9								
05	DLQ	G-10	5700	-0-	5700	20384	439	1	4711	3	Y	500	609	1		323
							550	9								
06		23704 X	3320	-0-	-20384	-0-	390	1	2510	3	Y	382	436	1		269
							420	9								
07		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	366	1	3025	3	Y	360	401	1		228
							396	9								
08		5580 X	3331	-0-	-2249	-0-	360	1	2655	3	Y	287	320	1		195
							316	9								
09		5400 X	3271	-0-	-2129	-0-	356	1	2647	3	Y	244	246	1		193
							268	9								
10		5580 X	3268	-0-	-2312	-0-	518	1	2450	3	Y	273	248	1		218
							300	9								
11		3660 X	3205	-0-	-455	-0-	509	1	2282	3	Y	376	393	1		201
							414	9								
12		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT				201
TOTAL GAS PROD:			43,460			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,682							

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935																
01		62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	14	3	Y	13				386
							14	9								
02	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	3	1	22	3	Y	-0-				386
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	25					Y	68				454
04	DLQ	G-10	91	-0-	91	116	68	1	23	9	Y	21	184	1		291
05	DLQ	G-10	169	-0-	169	285	111	1	58	9	Y	53				344
06		341 N	56	-0-	-285	-0-	36	1	20	9	Y	18				362
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	35	1	61	9	Y	55				417
08		155 N	97	-0-	-58	-0-	35	1	34	3	Y	25	183	1		259
							28	9								
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	17	1	10	3	Y	17				276
							19	9								
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				276
*11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	24	1	58	9	Y	53				329
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				329
TOTAL GAS PROD:			692			TOTAL CONDENSATE PROD:			323							

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HOUSTON	
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014													TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	18352 X	12288	-0-	-6064	-0-	499	1	11178	3	N	555	619	1	-0-
						611	9							
02	15624 X	10229	-0-	-5395	-0-	409	1	9742	3	N	71	71	1	-0-
						78	9							
03	16585 X	4543	-0-	-12042	-0-	189	1	4326	3	N	25	25	1	-0-
						28	9							
04	17850 X	2116	-0-	-15734	-0-	543	1	1561	3	N	11	11	1	-0-
						12	9							
05	18445 X	4747	-0-	-13698	-0-	502	1	4083	3	N	147	139	1	8
						162	9							
06	4173 X	4032	-0-	-141	-0-	457	1	3463	3	N	102	99	1	11
						112	9							
07	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	447	1	1800	3	N	96	88	1	19
						106	9							
08	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	62	1	2211	3	N	102	117	1	4
						112	9							
09	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	58	1	2017	3	N	90	91	1	3
						99	9							
10	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	55	1	1632	3	N	92	21	1	74
						101	9							
*11	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	59	1	1633	3	N	115	117	1	72
						127	9							
12	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			72
TOTAL GAS PROD:		48,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,406								

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014													TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999	
01	6510 X	4599	-0-	-1911	-0-	168	1	3767	3	Y	604	613	1	-0-
						664	9							
02	DLQ G-10	2723	-0-	2723	2723	65	1	1550	3	Y	1007	400	1	607
						1108	9							
03	DLQ G-10	3688	-0-	3688	6411	119	1	2724	3	Y	768	948	1	427
						845	9							
04	DLQ G-10	1602	-0-	1602	8013	611	1	225	3	Y	696	550	1	573
						766	9							
05	DLQ G-10	3246	-0-	3246	11259	578	1	1923	3	Y	677	815	1	435
						745	9							
06	13734 X	2475	-0-	-11259	-0-	486	1	1425	3	Y	513	495	1	453
						564	9							
07	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	517	1	3748	3	Y	552	508	1	497
						607	9							
08	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	536	1	3684	3	Y	570	662	1	405
						627	9							
09	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	508	1	2864	3	Y	495	491	1	409
						545	9							
10	4867 X	4133	-0-	-734	-0-	586	1	2952	3	Y	541	554	1	396
						595	9							
*11	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	600	1	3860	3	Y	676	688	1	384
						744	9							
12	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT			384
TOTAL GAS PROD:		41,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,099								

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HOUSTON				
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370																	
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014													TOTAL DEPTH 11470		PERF. 9538 - 11257		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3627 X	2184	-0-	-1443	-0-	684	1	952	3	Y	498	463	1		561		
						548	9										
02	DLQ G-10	1771	-0-	1771	1771	565	1	724	3	Y	438	374	1		625		
						482	9										
03	DLQ G-10	1584	-0-	1584	3355	620	1	559	3	Y	368	469	1		524		
						405	9										
04	DLQ G-10	1658	-0-	1658	5013	509	1	733	3	Y	378	303	1		599		
						416	9										
05	DLQ G-10	2304	-0-	2304	7317	466	1	1463	3	Y	341	507	1		433		
						375	9										
06	9341 X	2024	-0-	-7317	-0-	395	1	1331	3	Y	271	337	1		367		
						298	9										
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	366	1	1025	3	Y	341	393	1		315		
						375	9										
08	2294 N	2247	-0-	-47	-0-	425	1	1461	3	Y	328	421	1		222		
						361	9										
09	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	421	1	1601	3	Y	374	373	1		223		
						411	9										
10	1767 N	1107	-0-	-660	-0-	232	1	688	3	Y	170	154	1		239		
						187	9										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111	1		128		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				128		
TOTAL GAS PROD:		19,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,507											

HYDE													WELL #: 1		RRCID -> 277670		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10712 - 12500	
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	164	1	1404	3	Y	135	200	1		523							
						149	9															
02	DLQ G-10	1387	-0-	1387	1387	175	1	1131	3	Y	74	13	1		584							
						81	9															
03	DLQ G-10	1508	-0-	1508	2895	127	1	1251	3	Y	118	400	1		302							
						130	9															
04	DLQ G-10	1435	-0-	1435	4330	54	1	1147	3	Y	213	13	1		502							
						234	9															
05	DLQ G-10	1521	-0-	1521	5851	48	1	1319	3	Y	140	368	1		274							
						154	9															
06	2700 N	1436	-0-	-1264	4587	42	1	1261	3	Y	121	196	1		199							
						133	9															
07	3100 N	1472	-0-	-1628	2959	46	1	1264	3	Y	147	10	1		336							
						162	9															
08	3100 N	1477	-0-	-1623	1336	46	1	1304	3	Y	115	204	1		247							
						127	9															
09	2798 N	1462	-0-	-1336	-0-	45	1	1268	3	Y	135	202	1		180							
						149	9															
10	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	43	1	1198	3	Y	110	8	1		282							
						121	9															
*11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	35	1	856	3	Y	38	192	1		128							
						42	9															
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				128							
TOTAL GAS PROD:		15,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,346																

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON																	
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370																	
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2325 N	1541	-0-	-784	-0-	341	1	1200	9	Y	1091	1074	1			942
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	537	911	1			568
03	DLQ	G-10	1473	-0-	1473	1473	347	1	242	3	Y	804	1154	1			218
							884	9									
04	DLQ	G-10	580	-0-	580	2053	7	1	303	3	Y	245	2	1			461
							270	9									
05	DLQ	G-10	178	-0-	178	2231	6	1	131	3	Y	37	1	1			497
							41	9									
06	2700	N	740	-0-	-1960	271	215	1	375	3	Y	136	384	1			249
							150	9									
07	3100	N	3905	-0-	805	1076	497	1	3024	3	Y	349	199	1			399
							384	9									
08	3100	N	6142	-0-	3042	4118	612	1	5209	3	Y	292	428	1			263
							321	9									
09	3000	N	3973	-0-	973	5091	485	1	2803	3	Y	623	565	1			321
							685	9									
10	8409	X	3318	-0-	-5091	-0-	489	1	2291	3	Y	489	576	1			234
							538	9									
11	2700	X	2596	-0-	-104	-0-	403	1	1536	3	Y	597	572	1			259
							657	9									
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					259
TOTAL GAS PROD:			24,446				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,200							

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944																	
01	7361	X	3600	-0-	-3761	-0-	238	1	2750	3	Y	556	443	1			237
							612	9									
02	DLQ	G-10	3369	-0-	3369	3369	229	1	2587	3	Y	503	639	1			101
							553	9									
03	DLQ	G-10	3765	-0-	3765	7134	241	1	2758	3	Y	696	696	1			101
							766	9									
04	DLQ	G-10	2869	-0-	2869	10003	632	1	1324	3	Y	830	649	1			282
							913	9									
05	DLQ	G-10	5437	-0-	5437	15440	409	1	4255	3	Y	703	711	1			274
							773	9									
06	20612	X	5172	-0-	-15440	-0-	463	1	4194	3	Y	468	442	1			300
							515	9									
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	466	1	3786	3	Y	649	703	1			246
							714	9									
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	484	1	3544	3	Y	572	523	1			295
							629	9									
09	3900	X	3845	-0-	-55	-0-	432	1	2747	3	Y	605	639	1			261
							666	9									
10	4030	X	3565	-0-	-465	-0-	482	1	2406	3	Y	615	558	1			318
							677	9									
11	3900	X	2527	-0-	-1373	-0-	394	1	1593	3	Y	491	549	1			260
							540	9									
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					260
TOTAL GAS PROD:			43,772				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,688							

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON															
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4867 X	2042	-0-	-2825	-0-	549	1	941	3	Y	502	369	1		226
						552	9								
02	DLQ G-10	2846	-0-	2846	2846	474	1	2140	3	Y	211	374	1		63
						232	9								
03	DLQ G-10	3234	-0-	3234	6080	507	1	2114	3	Y	557	437	1		183
						613	9								
04	DLQ G-10	2863	-0-	2863	8943	453	1	2036	3	Y	340	316	1		207
						374	9								
05	DLQ G-10	3411	-0-	3411	12354	403	1	2702	3	Y	278	391	1		94
						306	9								
06	15974 X	3620	-0-	-12354	-0-	400	1	2932	3	Y	262	160	1		196
						288	9								
07	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	360	1	2657	3	Y	325	404	1		117
						358	9								
08	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	367	1	2831	3	Y	336	383	1		70
						370	9								
09	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	360	1	2678	3	Y	247	285	1		32
						272	9								
10	3751 X	2181	-0-	-1570	-0-	328	1	1652	3	Y	183	93	1		122
						201	9								
11	3630 X	2388	-0-	-1242	-0-	323	1	1732	3	Y	303	391	1		34
						333	9								
12	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT				34
TOTAL GAS PROD:			32,838			TOTAL CONDENSATE PROD:					3,544				

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302															
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	8				312
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				312
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				312
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				312
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				312
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				312
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				312
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				312
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				312
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				312
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				312
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				312
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					8				

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HOUSTON	
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6510 X	5320	-0-	-1190	-0-	782	1	3519	3	Y	926	878	1	88
						1019	9							
02	DLQ G-10	5683	-0-	5683	5683	722	1	3937	3	Y	931	780	1	239
						1024	9							
03	DLQ G-10	5928	-0-	5928	11611	819	1	4198	3	Y	828	1063	1	4
						911	9							
04	DLQ G-10	5458	-0-	5458	17069	636	1	3888	3	Y	849	692	1	161
						934	9							
05	DLQ G-10	6149	-0-	6149	23218	585	1	4413	3	Y	1046	1193	1	14
						1151	9							
06	29278 X	6060	-0-	-23218	-0-	495	1	4690	3	Y	795	799	1	10
						875	9							
07	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	456	1	4158	3	Y	929	810	1	129
						1022	9							
08	6138 X	5938	-0-	-200	-0-	514	1	4417	3	Y	915	909	1	135
						1007	9							
09	5940 X	5468	-0-	-472	-0-	478	1	4126	3	Y	785	782	1	138
						864	9							
10	6262 X	4219	-0-	-2043	-0-	486	1	2997	3	Y	669	609	1	198
						736	9							
11	6060 X	4441	-0-	-1619	-0-	589	1	3389	3	Y	421	463	1	156
						463	9							
12	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT			156
TOTAL GAS PROD:		60,300			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,094							

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350														
01	3720 X	3237	-0-	-483	-0-	333	1	2541	3	Y	330	416	1	424
						363	9							
02	DLQ G-10	3868	-0-	3868	3868	415	1	2542	3	Y	828	757	1	495
						911	9							
03	DLQ G-10	4928	-0-	4928	8796	496	1	3563	3	Y	790	790	1	495
						869	9							
04	DLQ G-10	3920	-0-	3920	12716	416	1	2873	3	Y	574	767	1	302
						631	9							
05	DLQ G-10	4683	-0-	4683	17399	489	1	3359	3	Y	759	934	1	127
						835	9							
06	21987 X	4588	-0-	-17399	-0-	460	1	3301	3	Y	752	578	1	301
						827	9							
07	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	478	1	3478	3	Y	944	1120	1	125
						1038	9							
08	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	486	1	3678	3	Y	912	777	1	260
						1003	9							
09	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	469	1	3431	3	Y	762	777	1	245
						838	9							
10	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	502	1	3454	3	Y	845	959	1	131
						930	9							
*11	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	483	1	3056	3	Y	668	686	1	113
						735	9							
12	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			113
TOTAL GAS PROD:		49,283			TOTAL CONDENSATE PROD:		8,164							

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HOUSTON			
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370																
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5394 X	4530	-0-	-864	-0-	703	1	3516	3	Y	283	475	1		212	
						311	9									
02	DLQ G-10	4091	-0-	4091	4091	559	1	3240	3	Y	265	272	1		205	
						292	9									
03	DLQ G-10	5071	-0-	5071	9162	601	1	4073	3	Y	361	431	1		135	
						397	9									
04	DLQ G-10	5151	-0-	5151	14313	555	1	4234	3	Y	329	304	1		160	
						362	9									
05	DLQ G-10	5199	-0-	5199	19512	470	1	4198	3	Y	483	635	1		8	
						531	9									
06	24316 X	4804	-0-	-19512	-0-	425	1	3870	3	Y	463	388	1		83	
						509	9									
07	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	394	1	3535	3	Y	459	496	1		46	
						505	9									
08	5332 X	4544	-0-	-788	-0-	395	1	3654	3	Y	450	473	1		23	
						495	9									
09	5160 X	4011	-0-	-1149	-0-	371	1	3223	3	Y	379	302	1		100	
						417	9									
10	5208 X	1283	-0-	-3925	-0-	374	1	537	3	Y	338	300	1		138	
						372	9									
11	4800 X	3301	-0-	-1499	-0-	425	1	2419	3	Y	415	425	1		128	
						457	9									
12	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT				128	
TOTAL GAS PROD:				46,419			TOTAL CONDENSATE PROD:				4,225					

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837															
01	4867 X	4305	-0-	-562	-0-	717	1	2568	3	Y	927	782	1		408
						1020	9								
02	DLQ G-10	3934	-0-	3934	3934	651	1	2517	3	Y	696	746	1		358
						766	9								
03	DLQ G-10	4216	-0-	4216	8150	739	1	2552	3	Y	841	768	1		431
						925	9								
04	DLQ G-10	4095	-0-	4095	12245	614	1	2712	3	Y	699	748	1		382
						769	9								
05	DLQ G-10	4607	-0-	4607	16852	572	1	3228	3	Y	734	957	1		159
						807	9								
06	21733 X	4881	-0-	-16852	-0-	478	1	3574	3	Y	754	581	1		332
						829	9								
07	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	468	1	3695	3	Y	682	942	1		72
						750	9								
08	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	495	1	3651	3	Y	553	384	1		241
						608	9								
09	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	503	1	3527	3	Y	441	577	1		105
						485	9								
10	5053 X	4976	-0-	-77	-0-	574	1	3937	3	Y	423	398	1		130
						465	9								
11	4890 X	4050	-0-	-840	-0-	598	1	2925	3	Y	479	394	1		215
						527	9								
12	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT				215
TOTAL GAS PROD:				49,246			TOTAL CONDENSATE PROD:				7,229				

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.//		27347 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOUSTON			
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0103	RRCID ->	277939	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	11935	PERF.10064	- 11671	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	275	-0-	275	4127	173	1	102	9	Y	93		263
02	4705 X	578	-0-	-4127	-0-	219	1	236	3	Y	112	190 1	185
						123	9						
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	381	1	122	9	Y	111	167 1	129
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	345	1	94	9	Y	85		214
05	651 N	594	-0-	-57	-0-	306	1	171	3	Y	106	173 1	147
						117	9						
06	432 X	367	-0-	-65	-0-	287	1	80	9	Y	73		220
07	349 X	349	-0-	-0-	-0-	273	1	76	9	Y	69	174 1	115
08	589 X	327	-0-	-262	-0-	248	1	79	9	Y	72		187
09	570 X	295	-0-	-275	-0-	232	1	63	9	Y	57		244
10	589 X	271	-0-	-318	-0-	205	1	24	3	Y	38		282
						42	9						
11	360 X	297	-0-	-63	-0-	230	1	67	9	Y	61	191 1	152
12	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		152
TOTAL GAS PROD:		4,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		877							

GARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	277966	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10680	- 12408	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	68	-0-	-87	-0-	3	1	64	3	Y	1	1 1	306
						1	9						
02	DLQ G-10	364	-0-	364	364	310	1	53	3	Y	1	1 1	306
						1	9						
03	DLQ G-10	376	-0-	376	740	321	1	55	3	Y	-0-	188 1	118
04	DLQ G-10	44	-0-	44	784	44	1			Y	-0-		118
05	DLQ G-10	47	-0-	47	831	47	3			Y	-0-		118
06	878 N	47	-0-	-831	-0-	47	3			Y	-0-		118
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-		118
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-	51 1	67
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-		67
10	341 N	41	-0-	-300	-0-	41	3			Y	-0-		67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		67
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		67
TOTAL GAS PROD:		1,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HOUSTON	
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	3813 X	3405	-0-	-408	-0-	597	1	2105	3	Y	639	322	1	539
						703	9							
02	DLQ G-10	4345	-0-	4345	4345	521	1	3043	3	Y	710	716	1	533
						781	9							
03	DLQ G-10	4179	-0-	4179	8524	525	1	2977	3	Y	615	732	1	416
						677	9							
04	DLQ G-10	4387	-0-	4387	12911	454	1	3322	3	Y	555	505	1	466
						611	9							
05	DLQ G-10	4310	-0-	4310	17221	388	1	3271	3	Y	592	890	1	168
						651	9							
06	20398 X	3177	-0-	-17221	-0-	385	1	2296	3	Y	451	376	1	243
						496	9							
07	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	352	1	2971	3	Y	479	464	1	258
						527	9							
08	4526 X	3529	-0-	-997	-0-	335	1	2728	3	Y	424	523	1	159
						466	9							
09	4380 X	3400	-0-	-980	-0-	344	1	2662	3	Y	358	284	1	233
						394	9							
10	4309 X	3324	-0-	-985	-0-	350	1	2679	3	Y	268	244	1	257
						295	9							
11	3720 X	3684	-0-	-36	-0-	442	1	2886	3	Y	324	332	1	249
						356	9							
12	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			249
TOTAL GAS PROD:		41,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,415								

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820														
01	18166 X	15216	-0-	-2950	-0-	626	1	14030	3	Y	509	696	1	185
						560	9							
02	DLQ G-10	13836	-0-	13836	13836	535	1	12747	3	Y	504	277	1	412
						554	9							
03	DLQ G-10	15916	-0-	15916	29752	641	1	14701	3	Y	522	677	1	257
						574	9							
04	DLQ G-10	15519	-0-	15519	45271	535	1	14295	3	Y	626	677	1	206
						689	9							
05	DLQ G-10	15883	-0-	15883	61154	466	1	14832	3	Y	532	509	1	229
						585	9							
06	76393 X	15239	-0-	-61154	-0-	393	1	14344	3	Y	456	468	1	217
						502	9							
07	15477 X	15477	-0-	-0-	-0-	400	1	14559	3	Y	471	479	1	209
						518	9							
08	16027 X	15353	-0-	-674	-0-	406	1	14451	3	Y	451	471	1	189
						496	9							
09	15510 X	15064	-0-	-446	-0-	405	1	14143	3	Y	469	299	1	359
						516	9							
10	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	504	1	14882	3	Y	474	659	1	174
						521	9							
*11	15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	515	1	14295	3	Y	515	482	1	207
						567	9							
12	15469 X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT			207
TOTAL GAS PROD:		168,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,529								

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON					
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370												
MILES TIMBER		WELL #: 1		RRCID -> 278043		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	80	1	1782	3	Y	289	393	1	231
						318	9							
02	DLQ G-10	1448	-0-	1448	1448	55	1	1310	3	Y	75	195	1	111
						83	9							
03	DLQ G-10	2059	-0-	2059	3507	74	1	1700	3	Y	259	14	1	356
						285	9							
04	DLQ G-10	1294	-0-	1294	4801	45	1	1210	3	Y	35	197	1	194
						39	9							
05	DLQ G-10	2466	-0-	2466	7267	92	1	1912	3	Y	420	389	1	225
						462	9							
06	9721 X	2454	-0-	-7267	-0-	85	1	1962	3	Y	370	385	1	210
						407	9							
07	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	84	1	1890	3	Y	276	206	1	280
						304	9							
08	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	89	1	2043	3	Y	317	394	1	203
						349	9							
09	2400 X	1992	-0-	-408	-0-	75	1	1678	3	Y	217	195	1	225
						239	9							
10	2542 X	2385	-0-	-157	-0-	99	1	1982	3	Y	276	371	1	130
						304	9							
11	2460 X	1940	-0-	-520	-0-	90	1	1635	3	Y	195	205	1	120
						215	9							
12	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			120
TOTAL GAS PROD:		22,977				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,729					

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 03		RRCID -> 278044		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	2933	-0-	-2058	-0-	449	1	1454	3	Y	936	1109	1	260
						1030	9							
02	DLQ G-10	4087	-0-	4087	4087	492	1	2129	3	Y	1333	1166	1	427
						1466	9							
03	DLQ G-10	3563	-0-	3563	7650	520	1	1929	3	Y	1013	1105	1	335
						1114	9							
04	DLQ G-10	2340	-0-	2340	9990	445	1	938	3	Y	870	939	1	266
						957	9							
05	DLQ G-10	4360	-0-	4360	14350	451	1	2534	3	Y	1250	1316	1	200
						1375	9							
06	18679 X	4329	-0-	-14350	-0-	469	1	2641	3	Y	1108	945	1	363
						1219	9							
07	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	453	1	2119	3	Y	1344	1417	1	290
						1478	9							
08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	458	1	2674	3	Y	1136	1150	1	276
						1250	9							
09	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	451	1	2727	3	Y	1305	1314	1	267
						1436	9							
10	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	573	1	2561	3	Y	1281	1138	1	410
						1409	9							
11	4320 X	3728	-0-	-592	-0-	567	1	2128	3	Y	939	1132	1	217
						1033	9							
12	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT			217
TOTAL GAS PROD:		42,929				TOTAL CONDENSATE PROD:			12,515					

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON					
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370												
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 1001		RRCID -> 278379		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12400 X	7981	-0-	-4419	-0-	686	1	5960	3	Y	1214	959	1	626
						1335	9							
02	DLQ G-10	7956	-0-	7956	7956	675	1	6065	3	Y	1105	1374	1	357
						1216	9							
03	DLQ G-10	9368	-0-	9368	17324	701	1	7321	3	Y	1224	1211	1	370
						1346	9							
04	DLQ G-10	8235	-0-	8235	25559	375	1	6710	3	Y	1045	1147	1	268
						1150	9							
05	DLQ G-10	9104	-0-	9104	34663	304	1	7666	3	Y	1031	1049	1	250
						1134	9							
06	42246 X	7583	-0-	-34663	-0-	282	1	6242	3	Y	963	909	1	304
						1059	9							
07	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	352	1	7619	3	Y	1335	1446	1	193
						1469	9							
08	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	349	1	6795	3	Y	1174	1074	1	293
						1291	9							
09	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	371	1	6603	3	Y	1255	1324	1	224
						1381	9							
10	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	439	1	6994	3	Y	1320	1198	1	346
						1452	9							
*11	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	337	1	6242	3	Y	1248	1391	1	203
						1373	9							
12	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			203
TOTAL GAS PROD:		93,294				TOTAL CONDENSATE PROD:			12,914					

LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 278382		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	589 N	519	-0-	-70	-0-	53	1	456	3	Y	9	9	1	247
						10	9							
02	DLQ G-10	236	-0-	236	236	31	1	202	3	Y	3	3	1	247
						3	9							
03	DLQ G-10	256	-0-	256	492	23	1	230	3	Y	3	3	1	247
						3	9							
04	DLQ G-10	236	-0-	236	728	10	1	223	3	Y	3	3	1	247
						3	9							
05	DLQ G-10	197	-0-	197	925	7	1	187	3	Y	3	3	1	247
						3	9							
06	1685 X	760	-0-	-925	-0-	19	1	556	3	Y	168	166	1	249
						185	9							
07	951 X	951	-0-	-0-	-0-	23	1	625	3	Y	275	365	1	159
						303	9							
08	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	26	1	736	3	Y	218	180	1	197
						240	9							
09	919 X	919	-0-	-0-	-0-	25	1	709	3	Y	168	182	1	183
						185	9							
10	961 X	850	-0-	-111	-0-	24	1	669	3	Y	143	167	1	159
						157	9							
11	930 X	736	-0-	-194	-0-	23	1	562	3	Y	137	179	1	117
						151	9							
12	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			117
TOTAL GAS PROD:		6,662				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,130					

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	1568	1	5248	3	Y	834	609	453
						917	9						
02	DLQ G-10	7339	-0-	7339	7339	1411	1	5154	3	Y	704	797	360
						774	9						
03	DLQ G-10	8650	-0-	8650	15989	1625	1	6238	3	Y	715	585	490
						787	9						
04	DLQ G-10	6690	-0-	6690	22679	906	1	5068	3	Y	651	793	348
						716	9						
05	DLQ G-10	6609	-0-	6609	29288	210	1	5672	3	Y	661	594	415
						727	9						
06	35692 X	6404	-0-	-29288	-0-	180	1	5443	3	Y	710	940	185
						781	9						
07	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	200	1	6138	3	Y	744	777	152
						818	9						
08	7130 X	7007	-0-	-123	-0-	203	1	6104	3	Y	636	615	173
						700	9						
09	6690 X	6115	-0-	-575	-0-	183	1	5306	3	Y	569	593	149
						626	9						
10	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	250	1	6430	3	Y	551	591	109
						606	9						
11	6900 X	6827	-0-	-73	-0-	247	1	5997	3	Y	530	445	194
						583	9						
12	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-				Y	NO RPT			194
TOTAL GAS PROD:		77,816				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,305					

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

01	8401 X	7317	-0-	-1084	-0-	231	1	6794	3	Y	265	265	192
						292	9						
02	DLQ G-10	6045	-0-	6045	6045	170	1	5638	3	Y	215	247	160
						237	9						
03	DLQ G-10	6488	-0-	6488	12533	186	1	6097	3	Y	186	221	125
						205	9						
04	DLQ G-10	6088	-0-	6088	18621	170	1	5742	3	Y	160	47	238
						176	9						
05	DLQ G-10	5808	-0-	5808	24429	133	1	5532	3	Y	130	226	142
						143	9						
06	29477 X	5048	-0-	-24429	-0-	120	1	4797	3	Y	119	34	227
						131	9						
07	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	104	1	4460	3	Y	140	210	157
						154	9						
08	6479 X	4856	-0-	-1623	-0-	100	1	4497	3	Y	235	230	162
						259	9						
09	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	131	1	5932	3	Y	259	236	185
						285	9						
10	5797 X	5612	-0-	-185	-0-	183	1	5288	3	Y	128	211	102
						141	9						
*11	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	166	1	5005	3	Y	220	232	90
						242	9						
12	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-				Y	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		63,741				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,057					

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HOUSTON			
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370																
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014													TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8184 X	7867	-0-	-317	-0-	333	1	7468	3	Y	60	30	1		224	
02	DLQ G-10	6991	-0-	6991	6991	66	9	6653	3	Y	54	22	1		256	
03	DLQ G-10	7379	-0-	7379	14370	59	9	6986	3	Y	81	18	1		319	
04	DLQ G-10	7383	-0-	7383	21753	89	9	7028	3	Y	84	215	1		188	
05	DLQ G-10	7158	-0-	7158	28911	92	9	6896	3	Y	41	198	1		31	
06	35912 X	7001	-0-	-28911	-0-	217	1	6789	3	Y	24	17	1		38	
07	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	45	9	6599	3	Y	45	17	1		66	
08	7626 X	7054	-0-	-572	-0-	186	1	6798	3	Y	59	19	1		106	
09	7380 X	6959	-0-	-421	-0-	26	9	6711	3	Y	51	19	1		138	
10	7223 X	4937	-0-	-2286	-0-	191	1	4731	3	Y	42	10	1		170	
11	6990 X	4344	-0-	-2646	-0-	65	9	4181	3	Y	11	11	1		170	
12	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-	192	1			Y					170	
TOTAL GAS PROD:				73,903			TOTAL CONDENSATE PROD:				552					

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014													TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765		
01	961 X	640	-0-	-321	-0-	428	1	138	3	Y	67	185	1		478
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	74	9			Y	45				523
03	DLQ G-10	10391	-0-	10391	10391	737	9	9199	3	Y	670	655	1		538
04	DLQ G-10	10870	-0-	10870	21261	425	1	9702	3	Y	675	700	1		513
05	DLQ G-10	1716	-0-	1716	22977	743	9	825	3	Y	409	570	1		352
06	23914 X	937	-0-	-22977	-0-	441	1	296	3	Y	215	185	1		382
07	650 X	650	-0-	-0-	-0-	450	9	293	3	Y	80	3	1		459
08	6200 X	466	-0-	-5734	-0-	404	1	115	3	Y	156	194	1		421
09	6000 X	858	-0-	-5142	-0-	237	9	437	3	Y	152	183	1		390
10	1705 X	1038	-0-	-667	-0-	269	1	658	3	Y	113	191	1		312
11	930 X	639	-0-	-291	-0-	88	9	376	3	Y	43	186	1		169
12	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-	179	1			Y					169
TOTAL GAS PROD:				28,205			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,625				

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HOUSTON			
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370																
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013													TOTAL DEPTH 11717		PERF. 9710 - 11387	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3999 X	2802	-0-	-1197	-0-	240	1	2060	3	Y	456	589	1	295		
						502	9									
02	DLQ G-10	2275	-0-	2275	2275	269	1	1735	3	Y	246	219	1	322		
						271	9									
03	DLQ G-10	2495	-0-	2495	4770	191	1	1871	3	Y	394	212	1	504		
						433	9									
04	DLQ G-10	1719	-0-	1719	6489	69	1	1467	3	Y	166	18	1	652		
						183	9									
05	DLQ G-10	3294	-0-	3294	9783	87	1	2395	3	Y	738	929	1	461		
						812	9									
06	12550 X	2767	-0-	-9783	-0-	71	1	2133	3	Y	512	587	1	386		
						563	9									
07	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	71	1	1959	3	Y	340	402	1	324		
						374	9									
08	3286 X	2386	-0-	-900	-0-	67	1	1899	3	Y	382	396	1	310		
						420	9									
09	3180 X	2828	-0-	-352	-0-	77	1	2159	3	Y	538	392	1	456		
						592	9									
10	3286 X	2609	-0-	-677	-0-	75	1	2098	3	Y	396	534	1	318		
						436	9									
11	2760 X	2481	-0-	-279	-0-	81	1	1970	3	Y	391	380	1	329		
						430	9									
12	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			329		
TOTAL GAS PROD:		28,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,559										

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014													TOTAL DEPTH 11501		PERF.10422 - 16076	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	8835 X	5904	-0-	-2931	-0-	279	1	5308	3	Y	288	398	1	403		
						317	9									
02	DLQ G-10	5055	-0-	5055	5055	253	1	4528	3	Y	249	229	1	423		
						274	9									
03	DLQ G-10	6215	-0-	6215	11270	299	1	5582	3	Y	304	426	1	301		
						334	9									
04	DLQ G-10	5737	-0-	5737	17007	504	1	4929	3	Y	276	399	1	178		
						304	9									
05	DLQ G-10	4738	-0-	4738	21745	351	1	4148	3	Y	217	32	1	363		
						239	9									
06	24495 X	2750	-0-	-21745	-0-	359	1	2227	3	Y	149	207	1	305		
						164	9									
07	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	418	1	1498	3	Y	170	195	1	280		
						187	9									
08	6200 X	3862	-0-	-2338	-0-	389	1	3251	3	Y	202	206	1	276		
						222	9									
09	5730 X	4841	-0-	-889	-0-	442	1	4157	3	Y	220	227	1	269		
						242	9									
10	4743 X	2768	-0-	-1975	-0-	337	1	2322	3	Y	99	191	1	177		
						109	9									
*11	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	378	1	4795	3	Y	228	31	1	374		
						251	9									
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			374		
TOTAL GAS PROD:		49,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,402										

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON					
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370												
HYDE, MARTY		WELL #: 3		RRCID -> 279307		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	370	1	905	3	Y	115	144	1	58
						127	9							
02	DLQ G-10	1213	-0-	1213	1213	338	1	719	3	Y	142	134	1	66
						156	9							
03	DLQ G-10	1201	-0-	1201	2414	350	1	708	3	Y	130	116	1	80
						143	9							
04	DLQ G-10	1189	-0-	1189	3603	357	1	712	3	Y	109	88	1	101
						120	9							
05	DLQ G-10	745	-0-	745	4348	358	1	189	3	Y	180	254	1	27
						198	9							
06	2700 N	553	-0-	-2147	2201	231	1	194	3	Y	116	134	1	9
						128	9							
07	3025 N	824	-0-	-2201	-0-	357	1	233	3	Y	213	201	1	21
						234	9							
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	362	1	395	3	Y	168	167	1	22
						185	9							
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	350	1	356	3	Y	148	116	1	54
						163	9							
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	364	1	325	3	Y	143	195	1	2
						157	9							
*11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	351	1	260	3	Y	141	131	1	12
						155	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		10,550				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,605					

ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 279323		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	393	1	451	3	Y	80	200	1	249
						88	9							
02	DLQ G-10	816	-0-	816	816	369	1	394	3	Y	48	5	1	292
						53	9							
03	DLQ G-10	828	-0-	828	1644	372	1	409	3	Y	43	186	1	149
						47	9							
04	DLQ G-10	719	-0-	719	2363	326	1	384	3	Y	8	5	1	152
						9	9							
05	DLQ G-10	2277	-0-	2277	4640	404	1	1404	3	Y	426	386	1	192
						469	9							
06	2700 N	2158	-0-	-542	4098	385	1	1303	3	Y	427	387	1	232
						470	9							
07	3100 N	1873	-0-	-1227	2871	390	1	1004	3	Y	435	370	1	297
						479	9							
08	3100 N	1647	-0-	-1453	1418	372	1	868	3	Y	370	556	1	111
						407	9							
09	2382 N	964	-0-	-1418	-0-	352	1	283	3	Y	299	176	1	234
						329	9							
10	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	378	1	708	3	Y	334	192	1	376
						367	9							
*11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	299	1	322	3	Y	108	171	1	313
						119	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			313
TOTAL GAS PROD:		14,407				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,578					

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4247 X	2206	-0-	-2041	-0-	545	1	1049	3	Y	556	531	1	370
						612	9							
02	DLQ G-10	2523	-0-	2523	2523	454	1	1479	3	Y	536	476	1	430
						590	9							
03	DLQ G-10	3037	-0-	3037	5560	519	1	2035	3	Y	439	422	1	447
						483	9							
04	DLQ G-10	2079	-0-	2079	7639	434	1	1289	3	Y	324	262	1	509
						356	9							
05	DLQ G-10	4779	-0-	4779	12418	461	1	3645	3	Y	612	782	1	339
						673	9							
06	16190 X	3772	-0-	-12418	-0-	435	1	2844	3	Y	448	607	1	180
						493	9							
07	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	411	1	2511	3	Y	517	500	1	197
						569	9							
08	4774 X	3742	-0-	-1032	-0-	411	1	2701	3	Y	573	629	1	141
						630	9							
09	4620 X	3216	-0-	-1404	-0-	383	1	2297	3	Y	487	488	1	140
						536	9							
10	4774 X	2254	-0-	-2520	-0-	369	1	1544	3	Y	310	216	1	234
						341	9							
11	3780 X	2823	-0-	-957	-0-	379	1	1941	3	Y	457	553	1	138
						503	9							
12	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			138
TOTAL GAS PROD:		33,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,259								

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1116 N	894	-0-	-222	-0-	105	1	349	3	N	400	377	1	42
						440	9							
02	1232 N	1075	-0-	-157	-0-	102	1	602	3	N	337	255	1	124
						371	9							
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	204	1	694	3	N	188	153	1	159
						207	9							
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	198	1	621	3	N	190	191	1	158
						209	9							
05	1178 N	888	-0-	-290	-0-	203	1	502	3	N	166	202	1	122
						183	9							
06	972 X	655	-0-	-317	-0-	191	1	270	3	N	176	203	1	95
						194	9							
07	702 X	702	-0-	-0-	-0-	198	1	308	3	N	178	198	1	75
						196	9							
08	1116 X	669	-0-	-447	-0-	195	1	229	3	N	223	249	1	49
						245	9							
09	1020 X	636	-0-	-384	-0-	187	1	141	3	N	280	278	1	51
						308	9							
10	899 X	661	-0-	-238	-0-	197	1	131	3	N	303	274	1	80
						333	9							
11	690 X	398	-0-	-292	-0-	190	1	120	3	N	80	83	1	77
						88	9							
12	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:		8,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,521								

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON						
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370													
BLAIR A		WELL #: 1		RRCID -> 279383		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2015 X	1327	-0-	-688	-0-	239	1	921	3	Y	152	203	1		197
						167	9								
02	DLQ G-10	1099	-0-	1099	1099	211	1	827	3	Y	55	7	1		245
						61	9								
03	DLQ G-10	1127	-0-	1127	2226	253	1	765	3	Y	99	5	1		339
						109	9								
04	DLQ G-10	1212	-0-	1212	3438	241	1	842	3	Y	117	362	1		94
						129	9								
05	DLQ G-10	1111	-0-	1111	4549	339	1	666	3	Y	96	6	1		184
						106	9								
06	5971 X	1422	-0-	-4549	-0-	361	1	808	3	Y	230	322	1		92
						253	9								
07	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	368	1	651	3	Y	75	5	1		162
						83	9								
08	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	296	1	864	3	Y	112	150	1		124
						123	9								
09	1200 X	780	-0-	-420	-0-	271	1	384	3	Y	114	4	1		234
						125	9								
10	1457 X	1216	-0-	-241	-0-	245	1	847	3	Y	113	190	1		157
						124	9								
*11	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	279	1	1110	3	Y	147	197	1		107
						162	9								
12	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT				107
TOTAL GAS PROD:		13,230				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,310						

MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 279431		COMPL. DATE 01/25/2015			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	250	1	2149	3	Y	565	578	1		120
						622	9								
02	DLQ G-10	2128	-0-	2128	2128	245	1	1584	3	Y	272	212	1		180
						299	9								
03	DLQ G-10	844	-0-	844	2972	60	1	590	3	Y	176	194	1		162
						194	9								
04	DLQ G-10	771	-0-	771	3743	617	1	154	9	Y	140				302
05	DLQ G-10	658	-0-	658	4401	516	1	142	9	Y	129	188	1		243
06	2700 N	613	-0-	-2087	2314	466	1	147	9	Y	134	185	1		192
07	2879 N	565	-0-	-2314	-0-	452	1	113	9	Y	103	173	1		122
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	497	1	431	3	Y	123	3	1		242
						135	9								
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	481	1	264	3	Y	115	191	1		166
						127	9								
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	478	1	347	3	Y	115	173	1		108
						127	9								
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	342	1	79	9	Y	72				180
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				180
TOTAL GAS PROD:		11,908				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,944						

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON							
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370													
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0801		RRCID -> 279448		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10124 - 15384					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	775 N	521	-0-	-254	-0-	25	1	472	3	Y	22	5	1		51
02	DLQ G-10	583	-0-	583	583	24	9	548	3	Y	4	4	1		51
03	DLQ G-10	840	-0-	840	1423	4	9	792	3	Y	5	5	1		51
04	DLQ G-10	924	-0-	924	2347	6	9	889	3	Y	7	7	1		51
05	DLQ G-10	927	-0-	927	3274	27	1	898	3	Y	7	7	1		51
06	2700 N	764	-0-	-1936	1338	8	9	739	3	Y	5	5	1		51
07	2122 N	784	-0-	-1338	-0-	19	1	758	3	Y	5	5	1		51
08	775 N	675	-0-	-100	-0-	6	9	653	3	Y	4	4	1		51
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	18	1	631	3	Y	4	4	1		51
10	775 N	635	-0-	-140	-0-	19	1	611	3	Y	3	3	1		51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	-0-				51
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21	1			Y	NO RPT				51
TOTAL GAS PROD:		7,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		66									

ADAMS, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 279732		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10422 - 12068					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5921 X	2904	-0-	-3017	-0-	771	1	1920	3	Y	194	199	1		251
02	DLQ G-10	3692	-0-	3692	3692	213	9	2544	3	Y	283	200	1		334
03	DLQ G-10	3388	-0-	3388	7080	837	1	2220	3	Y	248	200	1		382
04	DLQ G-10	3297	-0-	3297	10377	311	9	2287	3	Y	237	197	1		422
05	DLQ G-10	4370	-0-	4370	14747	895	1	3446	3	Y	219	376	1		265
06	18391 X	3644	-0-	-14747	-0-	273	9	2848	3	Y	218	196	1		287
07	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	241	9	2232	3	Y	170	200	1		257
08	4371 X	3930	-0-	-441	-0-	556	1	3118	3	Y	224	374	1		107
09	4230 X	3666	-0-	-564	-0-	240	9	2889	3	Y	229	202	1		134
10	4371 X	3435	-0-	-936	-0-	495	1	2586	3	Y	210	198	1		146
11	3630 X	3352	-0-	-278	-0-	187	9	2649	3	Y	224	192	1		178
12	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	566	1			Y	NO RPT				178
TOTAL GAS PROD:		38,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,456									

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HOUSTON		
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370															
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014													TOTAL DEPTH 12400	PERF.10210 - 12350	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5332 X	3233	-0-	-2099	-0-	276	1	2370	3	Y	534	414	1		372
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	587	9			Y	256	186	1		442
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	163	360	1		245
04	DLQ G-10	986	-0-	986	986	810	1	176	9	Y	160	197	1		208
05	DLQ G-10	787	-0-	787	1773	618	1	169	9	Y	154	189	1		173
06	2474 X	701	-0-	-1773	-0-	541	1	160	9	Y	145	185	1		133
07	721 X	721	-0-	-0-	-0-	561	1	160	9	Y	145				278
08	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	590	1	506	3	Y	156	183	1		251
09	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	172	9	601	1	Y	133	185	1		199
10	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	146	9	521	1	Y	120	194	1		125
*11	853 X	853	-0-	-0-	-0-	132	9	447	1	Y	102	2	1		225
12	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-	112	9			Y	NO RPT				225
TOTAL GAS PROD:		11,378			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,068								

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015													TOTAL DEPTH 11819	PERF.10166 - 11794	
01	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	1151	1	5612	3	Y	1203	1186	1		536
02	DLQ G-10	9932	-0-	9932	9932	1323	9	7473	3	Y	1298	1351	1		483
03	DLQ G-10	6816	-0-	6816	16748	1428	9	4138	3	Y	1198	1165	1		516
04	DLQ G-10	3464	-0-	3464	20212	1360	1	2046	3	Y	644	762	1		398
05	DLQ G-10	3227	-0-	3227	23439	1318	9	2476	3	Y	349	382	1		365
06	27019 X	3580	-0-	-23439	-0-	710	1	2693	3	Y	375	398	1		342
07	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	367	1	3327	3	Y	243	211	1		374
08	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	384	9	3728	3	Y	276	216	1		434
09	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	540	1	2806	3	Y	191	214	1		411
10	3875 X	3076	-0-	-799	-0-	210	9	2187	3	Y	277	180	1		508
11	3750 X	2888	-0-	-862	-0-	584	1	2009	3	Y	297	382	1		423
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	305	9			Y	NO RPT				423
TOTAL GAS PROD:		53,295			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,351								

OIL AND GAS DIVISION

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE)		//CONT.// 27347 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370									
CRESPI		WELL #: 1		RRCID -> 281688		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	176 1	360 9	N	327	374 1	520
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	68 1	11 3	N	119		639
						131 9					
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	88 1	63 9	N	57		696
04	480 N	168	-0-	-312	-0-	88 1	80 9	N	73		769
05	248 N	85	-0-	-163	-0-	1 3	84 9	N	76	356 1	489
06	135 X	79	-0-	-56	-0-	22 1	57 9	N	52	184 1	357
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	103		460
08	186 X	143	-0-	-43	-0-	88 1	55 9	N	50	181 1	329
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	57		386
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	7		393
*11	99 X	99	-0-	-0-	-0-	66 1	33 9	N	30		423
12	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		423
TOTAL GAS PROD:		1,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		951					

EGB (FREDERICKSBURG)		27797 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.		084097									
TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 122982		COMPL. DATE 12/18/1986		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	57 1	102 2	N	-0-		-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	72 1	89 2	N	-0-		-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	102 1	99 2	N	-0-		-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	80 1	88 2	N	-0-		-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	114 1	88 2	N	-0-		-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	82 1	64 2	N	-0-		-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	65 1	65 2	N	-0-		-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	77 1	73 2	N	-0-		-0-
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	89 1	59 2	N	-0-		-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	92 1	56 2	N	-0-		-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	61 1	41 2	N	-0-		-0-
12	124 N	56	-0-	-68	-0-	26 1	30 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TUCKER		WELL #: 2		RRCID -> 125607		COMPL. DATE 10/15/1987		TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	266 1	479 2	N	-0-		-0-
02	784 N	765	-0-	-19	-0-	340 1	425 2	N	-0-		-0-
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	453 1	439 2	N	-0-		-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	416 1	452 2	N	-0-		-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	473 1	367 2	N	-0-		-0-
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	520 1	411 2	N	-0-		-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	466 1	474 2	N	-0-		-0-
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	457 1	439 2	N	-0-		-0-
09	930 N	905	-0-	-25	-0-	546 1	359 2	N	-0-		-0-
10	930 N	905	-0-	-25	-0-	560 1	345 2	N	-0-		-0-
11	870 N	745	-0-	-125	-0-	445 1	300 2	N	-0-		-0-
12	930 N	568	-0-	-362	-0-	261 1	307 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
 TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	124	2	N	-0-					-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	108	2	N	-0-					-0-
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	106	2	N	-0-					-0-
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	122	2	N	-0-					-0-
05		217 N	205	-0-	-12	-0-	-0-	115	1	90	2	N	-0-					-0-
06		210 N	208	-0-	-2	-0-	-0-	117	1	91	2	N	-0-					-0-
07		217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-	104	1	106	2	N	-0-					-0-
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	113	2	N	-0-					-0-
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	92	2	N	-0-					-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	89	2	N	-0-					-0-
11		210 N	176	-0-	-34	-0-	-0-	105	1	71	2	N	-0-					-0-
*12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	125	2	N	-0-					-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	107	2	N	-0-					-0-
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	106	2	N	-0-					-0-
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	121	2	N	-0-					-0-
05		217 N	204	-0-	-13	-0-	-0-	115	1	89	2	N	-0-					-0-
06		210 N	207	-0-	-3	-0-	-0-	115	1	92	2	N	-0-					-0-
07		217 N	209	-0-	-8	-0-	-0-	104	1	105	2	N	-0-					-0-
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	114	2	N	-0-					-0-
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	92	2	N	-0-					-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	89	2	N	-0-					-0-
11		210 N	175	-0-	-35	-0-	-0-	105	1	70	2	N	-0-					-0-
*12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	123	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
 O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
 O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	2	N	-0-		39
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	5	1	37	2	N	-0-		39
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	6	1	54	2	N	2		41
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	9	11	1	N	18		59
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	21		80
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	23	9	9	1	N	18		98
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	20	9	6	1	N	16		114
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	18	9	6	1	N	18		132
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	20	9	3	1	N	12		144
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	13	9	5	1	N	9		153
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	10	9	2	1	N	2		155
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	9	3	1	N	-0-		155
TOTAL GAS PROD:		704				TOTAL CONDENSATE PROD:		116					

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	163	1	685	2	N	-0-		128
02	1344 N	1164	-0-	-180	-0-	131	1	1033	2	N	-0-		128
03	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	143	1	1216	2	N	2		130
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	2	9	251	1	N	2		132
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	2	9	94	1	N	2		134
06	1320 N	1150	-0-	-170	-0-	255	1	888	2	N	6		140
07	1457 N	1195	-0-	-262	-0-	7	9	152	1	N	5		145
08	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	6	9	204	1	N	6		151
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	7	9	103	1	N	2		153
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	2	9	123	1	N	1		154
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1	9	97	1	N	5		159
*12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	6	9	119	1	N	4		163
TOTAL GAS PROD:		15,038				TOTAL CONDENSATE PROD:		35					

ELKHART (PETTIT)		//CONT.// 28379 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON									
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.// 902850															
COVINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 279341		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-					85	
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					85	
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					85	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-					85	
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	N	-0-					85	
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	20	1	72	2	N	-0-					85	
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	2	N	-0-					85	
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	93	2	N	1					86	
						1	9										
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	N	-0-					86	
10	155 N	75	-0-	-80	-0-	7	1	68	2	N	-0-					86	
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	6	1	70	2	N	-0-					86	
12	124 N	70	-0-	-54	-0-	6	1	64	2	N	-0-					86	
TOTAL GAS PROD:		910		TOTAL CONDENSATE PROD:		1											

ELKHART (WOODBINE)		28379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON									
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850															
COVINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 212419		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

COVINGTON		WELL #: A 2ST		RRCID -> 224062		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

ELKHART (WOODBINE)		//CONT.//		28379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850										
COVINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	267915	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	11451	PERF.	5582 - 5586		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

ELKTON (PALUXY B)		28415 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SMITH						
PALMER PETROLEUM INC.		636222													
WOLDERT-HENLEY		WELL #:		1	RRCID ->	130253	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7358 - 7368			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		11687 #	6358	-0-	-5329	-0-	44 1	6214 2		N	91			139	
02		3890 R	3890	-0-	-0-	-0-	100 9	3826 2		N	36	143 1		32	
03		28374	21441	-0-	-6933	-0-	24 1	21221 2		N	144	152 1		24	
04		14040	21265	-0-	7225	7225	40 9	21044 2		N	146	149 1		21	
05		35839	21561	-0-	-14278	-0-	62 1	21346 2		N	139			160	
06		22110 R	22110	-0-	-0-	-0-	158 9	21907 2		N	132	181 1		111	
07		21979 #	19424	-0-	-2555	-0-	60 1	19217 2		N	132	173 1		70	
08		21979 #	20639	-0-	-1340	-0-	161 9	20445 2		N	120	79 1		111	
09		22110 #	18850	-0-	-3260	-0-	62 1	18670 2		N	109	164 1		56	
10		22847 #	19768	-0-	-3079	-0-	132 9	19550 2		N	142	83 1		115	
11		22110 #	16523	-0-	-5587	-0-	60 1	16329 2		N	122	164 1		73	
12		20646 #	17368	-0-	-3278	-0-	156 9	17153 2		N	139	165 1		47	
TOTAL GAS PROD:		209,197		TOTAL CONDENSATE PROD:								1,452			

OIL AND GAS DIVISION

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) CAMERON EXPLORATION, INC. BOGUE		28809 500 126996		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		WELL #:	1	RRCID ->	191454	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9840 PERF. 6488 - 6498				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JANDAR EXPLORATION, L. C. MAYO		429781		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
		WELL #:	4	122169	07/15/1986	6700	PERF. 6284 - 6287			
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	68
02	616 N	200	-0-	-416	-0-	200	2	N	-0-	68
03	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2	N	-0-	68
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-	68
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2	N	-0-	68
06	510 N	119	-0-	-391	-0-	119	2	N	-0-	68
07	527 N	109	-0-	-418	-0-	109	2	N	-0-	68
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-	68
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	68
10	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2	N	-0-	68
11	420 N	255	-0-	-165	-0-	255	2	N	-0-	68
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68
TOTAL GAS PROD:			3,015			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PETROMINING, INC. MITCHELL		660846		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		WELL #:	1	228646	12/15/2011	8850	PERF. 6215 - 6258				
01	2759 X	2583	-0-	-176	-0-	2566	3	17 9	N	15	68
02	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2566	3	8 9	N	7	75
03	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2574	3	2 9	N	2	77
04	2490 N	2381	-0-	-109	-0-	2381	3		N	-0-	77
05	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2368	3	9 9	N	8	85
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2309	3	9 9	N	8	93
07	2449 N	2340	-0-	-109	-0-	2334	3	6 9	N	5	98
08	2387 N	2320	-0-	-67	-0-	2316	3	4 9	N	4	102
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1793	3	7 9	N	6	108
10	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2552	3	11 9	N	10	118
*11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2355	3	11 9	N	10	128
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	128
TOTAL GAS PROD:			26,198			TOTAL CONDENSATE PROD:			75		

OIL AND GAS DIVISION

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) URSUS OIL AND GAS TUCKER		//CONT.//	28809 500 879300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 169642	COMPL. DATE 06/30/1998	TOTAL DEPTH 6611	PERF. 6331 - 6440				
01		161 N	161	-0-	-0-	115 2	46 9	N	42	126 1		30
02		112 N	108	-0-	-4	105 2	3 9	N	3			33
03		186 N	118	-0-	-68	115 2	3 9	N	3			36
04		150 N	105	-0-	-45	105 2		N	-0-			36
05		124 N	112	-0-	-12	105 2	7 9	N	6			42
06		120 N	100	-0-	-20	100 2		N	-0-			42
07		124 N	90	-0-	-34	90 2		N	-0-			42
08		124 N	95	-0-	-29	95 2		N	-0-			42
09		121 N	121	-0-	-0-	115 2	6 9	N	5			47
10		105 N	105	-0-	-0-	105 2		N	-0-			47
11		110 N	110	-0-	-0-	110 2		N	-0-			47
12		124 N	93	-0-	-31	90 2	3 9	N	3			50
TOTAL GAS PROD:			1,318	TOTAL CONDENSATE PROD:			62					

VALENCE OPERATING COMPANY GARRETT HEIRS			881167	WELL #: 3	RRCID -> 257146	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH 11620	PERF. 6209 - 7762	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC FURRH, J. D. JR. ET AL			28809 620 722890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA			
			WELL #: 1	RRCID -> 105723	COMPL. DATE 01/28/1983	TOTAL DEPTH 6974	PERF. 6116 - 6123		
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	103 1	231 2	Y	-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	65 1	220 2	Y	-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	68 1	258 2	Y	-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	67 1	260 2	Y	-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	74 1	269 2	Y	-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	77 1	255 2	Y	-0-
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	335 1	1378 2	Y	-0-
08	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	598 1	2314 2	Y	-0-
09	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	557 1	2078 2	Y	-0-
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	501 1	2005 2	Y	-0-
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	493 1	1638 2	Y	-0-
*12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	469 1	1446 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,759	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

EXCELSIOR (PETTIT)		29790 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION						
STETSON PETROLEUM CORP.		819479												
STALLCUP, BLISS		WELL #: A 1		RRCID -> 039323		COMPL. DATE 10/27/1965		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	248	N	32	-0-	-216	-0-	32 3		N	-0-			27	
02	224	N	46	-0-	-178	-0-	46 3		N	-0-			27	
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			27	
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			27	
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			27	
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			27	
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			27	
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169 3		N	-0-			27	
09	180	N	72	-0-	-108	-0-	72 3		N	-0-			27	
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			27	
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			27	
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			27	
TOTAL GAS PROD:		1,198				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUSK-STALLCUP		2 C		RRCID -> 097943		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.)		29796 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
HERD PRODUCING COMPANY, INC.		379750									
VAN DUSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201090		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397			
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	36 1	185 2	N	-0-	93
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	22 1	108 2	N	-0-	93
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	103 1	535 2	N	2	95
							2 9				
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	126 1	611 2	N	-0-	95
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-	95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	95
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
TOTAL GAS PROD:		2,490				TOTAL CONDENSATE PROD:		2			

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.)		//CONT.//		29796 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION					
HERD PRODUCING COMPANY, INC.		//CONT.//		379750									
VAN DUSEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220883	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6341 - 6352		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EZIM (PETTIT)				29830 000	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
MOORE, M. G.		WELL #:		1	RRCID ->	092939	COMPL. DATE	02/18/1981	TOTAL DEPTH	8541	PERF. 7856 - 7890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			53
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			53
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			53
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			53
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			53
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			53
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			53
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			53
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			53
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			53
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			53
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:		444				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANGFORD, C. M.				WELL #:	1	RRCID ->	095673	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 7839 - 7843	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			113
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			113
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			113
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			113
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			113
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			113
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			113
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			113
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2		N	-0-			113
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			113
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-			113
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113
TOTAL GAS PROD:		606				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FAIRPLAY (COTTON VALLEY)		30015 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MCBRIDE OPERATING LLC		538006									
ROQUEMORE, EDDIE		WELL #:	3	RRCID ->	180243	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	10017 PERF. 8824 - 9965		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
BROWNING UNIT		1		081505		02/11/1978		10008		9168 - 9873	
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	40
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-	40
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-	40
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	40
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	40
06	270	N	66	-0-	-204	-0-	66	2	N	-0-	40
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	42
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	42
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	42
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	42
11	270	N	88	-0-	-182	-0-	88	2	N	-0-	42
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-	42
TOTAL GAS PROD:		2,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

FAIRWAY, W. (PETTIT)		30032 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
O'BENCO, INC.		617512									
CATFISH CREEK		WELL #:	1	RRCID ->	232352	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	10678 PERF.10434 - 10462		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAIRWAY (JAMES LIME)		30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON								
VANGUARD OPERATING, LLC		881585														
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	824	RRCID ->	181538	COMPL. DATE	04/10/1962	TOTAL DEPTH	10205	PERF. 9986 - 10090						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	817G	RRCID ->	181540	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	10070	PERF. 9886 - 9972						
01	11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	10899	3	419	9	N	381	355	1			28
02	8708 X	7114	-0-	-1594	-0-	6906	3	208	9	N	189	209	1			8
03	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	9410	3	240	9	N	218	199	1			27
04	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	12169	3	306	9	N	278	301	1			4
05	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	3			N	-0-					4
06	13059 X	13059	-0-	-0-	-0-	12796	3	263	9	N	239	233	1			10
07	12799 X	12799	-0-	-0-	-0-	12559	3	240	9	N	218	198	1			30
08	13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	12788	3	246	9	N	224	225	1			29
09	12839 X	12839	-0-	-0-	-0-	12635	3	204	9	N	185	180	1			34
10	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	10386	3	132	9	N	120	131	1			23
11	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	11157	3	39	9	N	35	50	1			8
*12	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	9640	3	72	9	N	65	61	1			12
TOTAL GAS PROD:			136,007			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,152							

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:	351	RRCID ->	181717	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	10413	PERF. 9892 - 9984						
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	946	3	69	9	N	63	62	1			1
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	727	3	31	9	N	28	26	1			3
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	910	3	32	9	N	29	31	1			1
04	990 N	44	-0-	-946	-0-	44	3			N	-0-					1
05	837 N	66	-0-	-771	-0-	16	3	50	9	N	45	41	1			5
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					5
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-	5	1			-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	372 N	20	-0-	-352	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	420 N	18	-0-	-402	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1649	3	29	9	N	26	20	1			6
TOTAL GAS PROD:			5,569			TOTAL CONDENSATE PROD:			191							

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		256	RRCID ->	181718	COMPL. DATE	10/23/2000	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9844 - 9965	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			122	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		249	RRCID ->	181735	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9844 - 9940	
01		2480 X	1811	-0-	-669	-0-	1771 3	40 9	N	36	35 1	32	
02		2240 X	1350	-0-	-890	-0-	1302 3	48 9	N	44	41 1	35	
03		2480 X	1101	-0-	-1379	-0-	1075 3	26 9	N	24	26 1	33	
04		2400 X	1460	-0-	-940	-0-	1443 3	17 9	N	15	14 1	34	
05		2325 X	1737	-0-	-588	-0-	1687 3	50 9	N	45	41 1	38	
06		1740 X	607	-0-	-1133	-0-	599 3	8 9	N	7	8 1	37	
07		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1775 3	29 9	N	26	55 1	8	
08		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1992 3	45 9	N	41	38 1	11	
09		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1667 3	45 9	N	41	41 1	11	
10		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2074 3	80 9	N	73	64 1	20	
11		1980 N	1698	-0-	-282	-0-	1633 3	65 9	N	59	59 1	20	
*12		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1726 3	58 9	N	53	61 1	12	
TOTAL GAS PROD:			19,255	TOTAL CONDENSATE PROD:			464						

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		346	RRCID ->	189585	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	10383	PERF.	9842 - 9927	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43	39 1	4	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 1	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			43						

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		347	RRCID ->	190106	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9962 - 10122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
04		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		N	-0-			-0-
05		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	3542	-0-	442	-0-	3542 3		N	-0-			-0-
08		1331 N	889	-0-	-442	-0-	889 3		N	-0-			-0-
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-			-0-
10		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			-0-
11		481 X	481	-0-	-0-	-0-	467 3	14 9	N	13	9 1		4
*12		365 X	365	-0-	-0-	-0-	355 3	10 9	N	9	11 1		2
TOTAL GAS PROD:		9,938				TOTAL CONDENSATE PROD:				22			

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		755G	RRCID ->	198177	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9882 - 9936	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			7
02		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1588 3	83 9	N	75	82 1		-0-
03		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1377 3	48 9	N	44	37 1		7
04		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1184 3	54 9	N	49	56 1		-0-
05		850 N	850	-0-	-0-	-0-	744 3	106 9	N	96	78 1		18
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-			18
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-	18 1		-0-
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	5635	-0-	2635	2635	5635 3		N	-0-			-0-
10		3100 N	1168	-0-	-1932	703	1160 3	8 9	N	7	5 1		2
11		2408 N	1705	-0-	-703	-0-	1655 3	50 9	N	45	21 1		26
*12		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3		N	-0-	26 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,551				TOTAL CONDENSATE PROD:				316			

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5497	RRCID ->	207887	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9930 - 9980	
01		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2281 3	92 9	N	84	78 1		32
02		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1125 3	40 9	N	36	40 1		28
03		1085 N	996	-0-	-89	-0-	960 3	36 9	N	33	30 1		31
04		1560 N	1261	-0-	-299	-0-	1226 3	35 9	N	32	35 1		28
05		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1300 3	135 9	N	123	116 1		35
06		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	994 3	37 9	N	34	33 1		36
07		1302 N	676	-0-	-626	-0-	643 3	33 9	N	30	62 1		4
08		1333 N	751	-0-	-582	-0-	715 3	36 9	N	33	33 1		4
09		1260 N	375	-0-	-885	-0-	344 3	31 9	N	28	27 1		5
10		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1867 3	33 9	N	30	29 1		6
11		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1475 3	24 9	N	22	23 1		5
*12		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1506 3	8 9	N	7	11 1		1
TOTAL GAS PROD:		14,976				TOTAL CONDENSATE PROD:				492			

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		648	RRCID ->	208181	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10029	PERF.	9812 - 9918	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	171 3	22 9	N	20	18 1		20
02		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1019 3	44 9	N	40	45 1		15
03		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2345 3	31 9	N	28	25 1		18
04		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1886 3	199 9	N	181	196 1		3
05		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1935 3	36 9	N	33	31 1		5
06		2040 N	1799	-0-	-241	-0-	1753 3	46 9	N	42	41 1		6
07		2108 N	1431	-0-	-677	-0-	1424 3	7 9	N	6	11 1		1
08		2077 N	1514	-0-	-563	-0-	1514 3		N	-0-	1 1		-0-
09		1800 N	1216	-0-	-584	-0-	1151 3	65 9	N	59	48 1		11
10		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1450 3	52 9	N	47	49 1		9
11		1470 N	1380	-0-	-90	-0-	1380 3		N	-0-	9 1		-0-
12		1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1215 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,745				TOTAL CONDENSATE PROD:				456			

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		647	RRCID ->	208182	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9837 - 9944	
01		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-		5	
02		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	996 3	25 9	N	23	25 1	3	
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	622 3	48 9	N	44	40 1	7	
04		652 N	652	-0-	-0-	-0-	615 3	37 9	N	34	37 1	4	
05		607 N	607	-0-	-0-	-0-	571 3	36 9	N	33	31 1	6	
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	423 3	35 9	N	32	31 1	7	
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	73 3	7 9	N	6	12 1	1	
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	340 3	28 9	N	25	23 1	3	
09		694 N	694	-0-	-0-	-0-	687 3	7 9	N	6	8 1	1	
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-	1 1	-0-	
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-		-0-	
*12		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,770				TOTAL CONDENSATE PROD:				203			

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6442	RRCID ->	208183	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9906 - 10000	
01		5363 X	4262	-0-	-1101	-0-	4262 3		N	-0-		5	
02		4844 X	4412	-0-	-432	-0-	4412 3		N	-0-		5	
03		5239 X	4947	-0-	-292	-0-	4947 3		N	-0-		5	
04		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670 3		N	-0-		5	
05		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6032 3	43 9	N	39	36 1	8	
06		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5293 3	59 9	N	54	53 1	9	
07		5735 X	5646	-0-	-89	-0-	5577 3	69 9	N	63	63 1	9	
08		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5723 3	47 9	N	43	46 1	6	
09		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5623 3	29 9	N	26	27 1	5	
10		5735 X	4723	-0-	-1012	-0-	4676 3	47 9	N	43	40 1	8	
11		5550 X	4130	-0-	-1420	-0-	4066 3	64 9	N	58	53 1	13	
12		5735 X	4339	-0-	-1396	-0-	4320 3	19 9	N	17	27 1	3	
TOTAL GAS PROD:		60,978				TOTAL CONDENSATE PROD:				343			

OIL AND GAS DIVISION

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6422	RRCID ->	208184	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	9915 - 10049	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			5
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			5
03		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1243 3	23 9	N	21	19 1		7
04		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 3		N	-0-			7
05		3100 N	3943	-0-	843	843	3943 3		N	-0-			7
06		1841 N	998	-0-	-843	-0-	965 3	33 9	N	30	30 1		7
07		992 N	151	-0-	-841	-0-	128 3	23 9	N	21	25 1		3
08		992 X	743	-0-	-249	-0-	736 3	7 9	N	6	8 1		1
09		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1195 3	26 9	N	24	20 1		5
10		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2121 3	7 9	N	6	10 1		1
11		1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3		N	-0-	1 1		-0-
*12		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		108							

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5452	RRCID ->	208186	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9932 - 10078	
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-			8
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			8
03		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3		N	-0-			8
04		600 N	96	-0-	-504	-0-	54 3	42 9	N	38	41 1		5
05		403 N	24	-0-	-379	-0-	21 3	3 9	N	3	3 1		5
06		1140 N	376	-0-	-764	-0-	376 3		N	-0-			5
07		93 N	21	-0-	-72	-0-	21 3		N	-0-	5 1		-0-
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3		N	-0-			-0-
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-			-0-
11		570 N	554	-0-	-16	-0-	554 3		N	-0-			-0-
12		1333 N	223	-0-	-1110	-0-	223 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		41							

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7473	RRCID ->	208188	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9941 - 9980	
01		1519 N	1188	-0-	-331	-0-	1188 3		N	-0-			-0-
02		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1982 3	35 9	N	32	32 1		-0-
03		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1888 3	53 9	N	48	44 1		4
04		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1823 3	37 9	N	34	37 1		1
05		2232 N	1814	-0-	-418	-0-	1778 3	36 9	N	33	31 1		3
06		1890 N	1871	-0-	-19	-0-	1825 3	46 9	N	42	41 1		4
07		1922 N	1869	-0-	-53	-0-	1828 3	41 9	N	37	36 1		5
08		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2409 3	55 9	N	50	49 1		6
09		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2246 3	120 9	N	109	95 1		20
10		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2040 3	109 9	N	99	100 1		19
11		2280 N	1721	-0-	-559	-0-	1514 3	207 9	N	188	164 1		43
12		2356 N	1431	-0-	-925	-0-	1314 3	117 9	N	106	129 1		20
TOTAL GAS PROD:		22,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		778							

OIL AND GAS DIVISION

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		751	RRCID ->	208429	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	10041	PERF.	9904 - 9940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5394 X	2136	-0-	-3258	-0-	2039 3	97 9	N	88	82 1		11
02		4872 X	1222	-0-	-3650	-0-	1199 3	23 9	N	21	23 1		9
03		3751 X	2440	-0-	-1311	-0-	2396 3	44 9	N	40	37 1		12
04		3480 X	2639	-0-	-841	-0-	2600 3	39 9	N	35	37 1		10
05		3596 X	3517	-0-	-79	-0-	3481 3	36 9	N	33	31 1		12
06		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3355 3	33 9	N	30	30 1		12
07		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3013 3	34 9	N	31	39 1		4
08		3503 X	3103	-0-	-400	-0-	3061 3	42 9	N	38	37 1		5
09		3390 X	2889	-0-	-501	-0-	2836 3	53 9	N	48	44 1		9
10		3503 X	2331	-0-	-1172	-0-	2307 3	24 9	N	22	27 1		4
11		3390 X	1865	-0-	-1525	-0-	1851 3	14 9	N	13	14 1		3
12		3100 X	1902	-0-	-1198	-0-	1888 3	14 9	N	13	14 1		2
TOTAL GAS PROD:				30,479		TOTAL CONDENSATE PROD:						412	

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		4482	RRCID ->	209043	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	9844 - 9980	
01		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4773 3	39 9	N	35	34 1		1
02		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3473 3	30 9	N	27	26 1		2
03		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4389 3	33 9	N	30	32 1		-0-
04		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3186 3	32 9	N	29	27 1		2
05		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3066 3	47 9	N	43	39 1		6
06		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3425 3	31 9	N	28	34 1		-0-
07		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4242 3	42 9	N	38	27 1		11
08		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4856 3	34 9	N	31	34 1		8
09		6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6742 3	32 9	N	29	29 1		8
10		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5820 3	26 9	N	24	25 1		7
11		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4842 3	23 9	N	21	21 1		7
*12		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5165 3	33 9	N	30	30 1		7
TOTAL GAS PROD:				54,381		TOTAL CONDENSATE PROD:						365	

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		552	RRCID ->	209752	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	1000 - 10030	
01		3503 X	2851	-0-	-652	-0-	2831 3	20 9	N	18	23 1		2
02		3164 X	2526	-0-	-638	-0-	2519 3	7 9	N	6	3 1		5
03		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 3		N	-0-	5 1		-0-
04		3210 X	2088	-0-	-1122	-0-	2068 3	20 9	N	18	3 1		15
05		3317 X	2795	-0-	-522	-0-	2777 3	18 9	N	16	7 1		24
06		3240 X	2601	-0-	-639	-0-	2551 3	50 9	N	45	63 1		6
07		3348 X	2362	-0-	-986	-0-	2359 3	3 9	N	3	1 1		8
08		3348 X	3123	-0-	-225	-0-	3109 3	14 9	N	13	6 1		15
09		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3006 3	20 9	N	18	16 1		17
10		2790 X	2615	-0-	-175	-0-	2592 3	23 9	N	21	13 1		25
11		3030 X	2260	-0-	-770	-0-	2238 3	22 9	N	20	7 1		38
12		3131 X	2586	-0-	-545	-0-	2565 3	21 9	N	19	37 1		20
TOTAL GAS PROD:				32,174		TOTAL CONDENSATE PROD:						197	

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5442	RRCID ->	209806	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9899 - 10062	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1984 N	1593	-0-	-391	-0-	1593 3		N	-0-			1
02		1848 N	1489	-0-	-359	-0-	1454 3	35 9	N	32	33 1		-0-
03		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2442 3	94 9	N	85	78 1		7
04		1530 N	1467	-0-	-63	-0-	1464 3	3 9	N	3	3 1		7
05		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1626 3	29 9	N	26	25 1		8
06		2460 N	1440	-0-	-1020	-0-	1372 3	68 9	N	62	60 1		10
07		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2107 3	69 9	N	63	64 1		9
08		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2331 3	83 9	N	75	74 1		10
09		1410 N	1283	-0-	-127	-0-	1162 3	121 9	N	110	100 1		20
10		3100 N	3480	-0-	380	380	3432 3	48 9	N	44	56 1		8
11		2394 N	2014	-0-	-380	-0-	1964 3	50 9	N	45	43 1		10
12		1333 N	757	-0-	-576	-0-	711 3	46 9	N	42	44 1		8
TOTAL GAS PROD:				22,304		TOTAL CONDENSATE PROD:				587			

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		653W	RRCID ->	209848	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	9936 - 9998	
01		3007 X	1122	-0-	-1885	-0-	1039 3	83 9	N	75	70 1		12
02		2716 X	737	-0-	-1979	-0-	674 3	63 9	N	57	63 1		6
03		3007 X	707	-0-	-2300	-0-	686 3	21 9	N	19	18 1		7
04		2910 X	1260	-0-	-1650	-0-	1221 3	39 9	N	35	37 1		5
05		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 3		N	-0-			5
06		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1242 3	33 9	N	30	30 1		5
07		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2028 3	101 9	N	92	84 1		13
08		3007 X	1675	-0-	-1332	-0-	1627 3	48 9	N	44	51 1		6
09		2910 X	325	-0-	-2585	-0-	268 3	57 9	N	52	48 1		10
10		3007 X	74	-0-	-2933	-0-	27 3	47 9	N	43	45 1		8
11		2070 X	697	-0-	-1373	-0-	662 3	35 9	N	32	33 1		7
12		2139 X	897	-0-	-1242	-0-	858 3	39 9	N	35	35 1		7
TOTAL GAS PROD:				14,592		TOTAL CONDENSATE PROD:				514			

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7463	RRCID ->	210040	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	9900 - 9952	
01		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2137 3	36 9	N	33	32 1		16
02		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2268 3	92 9	N	84	79 1		21
03		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3330 3	57 9	N	52	56 1		17
04		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2772 3	33 9	N	30	28 1		19
05		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2237 3	72 9	N	65	59 1		25
06		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2515 3	55 9	N	50	62 1		13
07		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3048 3	54 9	N	49	48 1		14
08		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3850 3	78 9	N	71	66 1		19
09		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3043 3	123 9	N	112	100 1		31
10		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2878 3	109 9	N	99	103 1		27
11		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2391 3	31 9	N	28	46 1		9
*12		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2266 3	96 9	N	87	76 1		20
TOTAL GAS PROD:				33,571		TOTAL CONDENSATE PROD:				760			

FAIRWAY (JAMES LIME) VANGUARD OPERATING, LLC FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		//CONT.// //CONT.//	30035 200 881585	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 551		RRCID -> 210041		COMPL. DATE 03/18/2005				TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106						
01		7967 X	6918	-0-	-1049	-0-	6843	3	75	9	N	68	90	1			16
02		7196 X	5918	-0-	-1278	-0-	5912	3	6	9	N	5	2	1			19
03		8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	8264	3	73	9	N	66	45	1			40
04		6690 X	6335	-0-	-355	-0-	6312	3	23	9	N	21	3	1			58
05		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7480	3	22	9	N	20	8	1			70
06		8070 X	6074	-0-	-1996	-0-	6024	3	50	9	N	45	63	1			52
07		8339 X	8101	-0-	-238	-0-	8064	3	37	9	N	34	10	1			76
08		10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	10135	3	3	9	N	3	76	1			3
09		7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7262	3	39	9	N	35	31	1			7
10		8091 X	6262	-0-	-1829	-0-	6239	3	23	9	N	21	13	1			15
11		9690 X	5105	-0-	-4585	-0-	5083	3	22	9	N	20	7	1			28
12		10013 X	5628	-0-	-4385	-0-	5576	3	52	9	N	47	24	1			51
TOTAL GAS PROD:			83,619			TOTAL CONDENSATE PROD:			385								

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 7442	RRCID -> 210063	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 10165	PERF. 9923 - 10097						
01	1364 N	1217	-0-	-147	-0-	1188 3 29 9 N 26 25 1 11						
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	724 3 42 9 N 38 42 1 7						
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1358 3 130 9 N 118 108 1 17						
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1465 3 77 9 N 70 75 1 12						
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1011 3 33 9 N 30 28 1 14						
06	1320 N	879	-0-	-441	-0-	861 3 18 9 N 16 16 1 14						
07	1364 N	642	-0-	-722	-0-	629 3 13 9 N 12 24 1 2						
08	1023 N	652	-0-	-371	-0-	652 3 N -0- 2 1 -0-						
09	900 N	599	-0-	-301	-0-	599 3 N -0- -0- -0-						
10	651 N	646	-0-	-5	-0-	646 3 N -0- -0- -0-						
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3 N -0- -0- -0-						
*12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	750 3 67 9 N 61 50 1 11						
TOTAL GAS PROD:			10,927			TOTAL CONDENSATE PROD:			371			

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 6452	RRCID -> 211929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10125	PERF. 9850 - 9966					
01	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2116 3 250 9 N 227 211 1 29						
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1551 3 55 9 N 50 56 1 23						
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1844 3 21 9 N 19 17 1 25						
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1227 3 37 9 N 34 37 1 22						
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1964 3 15 9 N 14 13 1 23						
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1112 3 68 9 N 62 61 1 24						
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1400 3 69 9 N 63 78 1 9						
08	620 N	485	-0-	-135	-0-	402 3 83 9 N 75 74 1 10						
09	1140 N	908	-0-	-232	-0-	871 3 37 9 N 34 37 1 7						
10	1457 N	317	-0-	-1140	-0-	308 3 9 9 N 8 13 1 2						
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1059 3 39 9 N 35 29 1 8						
*12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1582 3 52 9 N 47 46 1 9						
TOTAL GAS PROD:			16,171			TOTAL CONDENSATE PROD:			668			

OIL AND GAS DIVISION

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585										
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		649	RRCID ->	211939	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9930	-	9960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6696 X	4669	-0-	-2027	-0-	4648 3	21 9	N	19	17 1		3	
02		6048 X	4280	-0-	-1768	-0-	4243 3	37 9	N	34	37 1		-0-	
03		6696 X	4476	-0-	-2220	-0-	4435 3	41 9	N	37	34 1		3	
04		5400 X	4508	-0-	-892	-0-	4500 3	8 9	N	7	7 1		3	
05		5580 X	4383	-0-	-1197	-0-	4320 3	63 9	N	57	54 1		6	
06		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4588 3	43 9	N	39	38 1		7	
07		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5035 3	30 9	N	27	30 1		4	
08		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5829 3	17 9	N	15	17 1		2	
09		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5476 3	17 9	N	15	14 1		3	
10		5053 X	3805	-0-	-1248	-0-	3801 3	4 9	N	4	6 1		1	
11		5670 X	3537	-0-	-2133	-0-	3527 3	10 9	N	9	8 1		2	
12		5859 X	3412	-0-	-2447	-0-	3365 3	47 9	N	43	37 1		8	
TOTAL GAS PROD:		54,105				TOTAL CONDENSATE PROD:				306				

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5495	RRCID ->	212140	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9838	-	9964
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	43	39 1			4	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				4	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4 1			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				43				

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6462	RRCID ->	212142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10093	PERF.	9843	-	9984
01		3348 X	1569	-0-	-1779	-0-	1530 3	39 9	N	35	34 1		22	
02		3024 X	635	-0-	-2389	-0-	605 3	30 9	N	27	26 1		23	
03		1612 X	430	-0-	-1182	-0-	397 3	33 9	N	30	32 1		21	
04		1530 X	786	-0-	-744	-0-	754 3	32 9	N	29	27 1		23	
05		1581 X	1347	-0-	-234	-0-	1300 3	47 9	N	43	39 1		27	
06		1530 X	1239	-0-	-291	-0-	1198 3	41 9	N	37	45 1		19	
07		806 X	707	-0-	-99	-0-	670 3	37 9	N	34	43 1		10	
08		1333 X	1096	-0-	-237	-0-	1062 3	34 9	N	31	33 1		8	
09		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1835 3	32 9	N	29	29 1		8	
10		1333 X	1270	-0-	-63	-0-	1244 3	26 9	N	24	25 1		7	
11		1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1273 3	23 9	N	21	21 1		7	
12		1922 X	1155	-0-	-767	-0-	1115 3	40 9	N	36	35 1		8	
TOTAL GAS PROD:		13,397				TOTAL CONDENSATE PROD:				376				

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.// 30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDERSON				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 4473		RRCID -> 221092		COMPL. DATE 08/05/2004				TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3658 X	2867	-0-	-791	-0-	2828	3	39	9	N	35	34	1	29
02	3304 X	2624	-0-	-680	-0-	2594	3	30	9	N	27	26	1	30
03	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3645	3	33	9	N	30	32	1	28
04	3510 X	3172	-0-	-338	-0-	3140	3	32	9	N	29	27	1	30
05	3627 X	3200	-0-	-427	-0-	3200	3			N	-0-			30
06	3570 X	2649	-0-	-921	-0-	2608	3	41	9	N	37	45	1	22
07	3689 X	2482	-0-	-1207	-0-	2440	3	42	9	N	38	49	1	11
08	3689 X	2223	-0-	-1466	-0-	2189	3	34	9	N	31	34	1	8
09	3180 X	2713	-0-	-467	-0-	2651	3	62	9	N	56	49	1	15
10	3193 X	2537	-0-	-656	-0-	2509	3	28	9	N	25	33	1	7
11	2640 X	2108	-0-	-532	-0-	2069	3	39	9	N	35	30	1	12
12	2790 X	2636	-0-	-154	-0-	2599	3	37	9	N	34	38	1	8
TOTAL GAS PROD:		32,889				TOTAL CONDENSATE PROD:				377				

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 7523 H		RRCID -> 226134		COMPL. DATE 01/31/2007				TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000				
01	22661 X	15250	-0-	-7411	-0-	14680	3	570	9	N	518	482	1	100
02	20468 X	14319	-0-	-6149	-0-	13939	3	380	9	N	345	410	1	35
03	18135 X	16087	-0-	-2048	-0-	15949	3	138	9	N	125	104	1	56
04	17550 X	13560	-0-	-3990	-0-	13307	3	253	9	N	230	271	1	15
05	18135 X	16503	-0-	-1632	-0-	16293	3	210	9	N	191	155	1	51
06	15570 X	15277	-0-	-293	-0-	15226	3	51	9	N	46	58	1	39
07	18380 X	18380	-0-	-0-	-0-	18162	3	218	9	N	198	210	1	27
08	19118 X	19118	-0-	-0-	-0-	18778	3	340	9	N	309	203	1	133
09	18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	18784	3	19	9	N	17	142	1	8
10	19885 X	19885	-0-	-0-	-0-	19613	3	272	9	N	247	174	1	81
11	18510 X	16727	-0-	-1783	-0-	16485	3	242	9	N	220	172	1	129
12	19437 X	16292	-0-	-3145	-0-	16064	3	228	9	N	207	233	1	103
TOTAL GAS PROD:		200,201				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,653				

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT		WELL #: 861		RRCID -> 280481		COMPL. DATE 11/11/1961				TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916				
01	17323 X	17323	-0-	-0-	-0-	17150	3	173	9	N	157	136	1	33
02	14454 X	14454	-0-	-0-	-0-	14425	3	29	9	N	26	27	1	32
03	17611 X	17611	-0-	-0-	-0-	17611	3			N	-0-			32
04	15728 X	15728	-0-	-0-	-0-	15670	3	58	9	N	53	49	1	36
05	14512 X	14512	-0-	-0-	-0-	14341	3	171	9	N	155	169	1	22
06	14581 X	14581	-0-	-0-	-0-	14407	3	174	9	N	158	132	1	48
07	14948 X	14948	-0-	-0-	-0-	14948	3			N	-0-	48	1	-0-
08	19885 X	19885	-0-	-0-	-0-	19885	3			N	-0-			-0-
09	14528 X	14528	-0-	-0-	-0-	14440	3	88	9	N	80	23	1	57
10	13833 X	13833	-0-	-0-	-0-	13782	3	51	9	N	46	84	1	19
11	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	11073	3	34	9	N	31	24	1	26
*12	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	11116	3	34	9	N	31	36	1	21
TOTAL GAS PROD:		179,660				TOTAL CONDENSATE PROD:				737				

OIL AND GAS DIVISION

FALCON CREEK (ANHYDRITE)		30080 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE					
EREBOR RESOURCES, LLC		253405											
SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 119801		COMPL. DATE 11/01/1985		TOTAL DEPTH 9664		PERF. 7815 - 7824			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			4
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	3		N	-0-			4
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			4
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-			4
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			4
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	71	3	2 9	N	2			6
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			6
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			6
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			6
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			6
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			6
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		839		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK)		30080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
WILSON HYDROCARBON INC.		929170											
RICHARDS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 133890		COMPL. DATE 09/15/1989		TOTAL DEPTH 9732		PERF. 4577 - 4587			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE)		31404 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON					
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.		722790											
LASITER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 174538		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 4902		PERF. 3659 - 3674			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FURTHER (TRAVIS PEAK)												
BROOKS PETROLEUM COMPANY												
MAPLES												
WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FURRH (TRAVIS PEAK)												
HRB OPERATING COMPANY, INC.												
THOR ENERGY/FURRH												
WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510												
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	34 3	N	-0-	63		
47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	37 3	N	-0-	63		
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63		
30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26 3		N	-0-	63		
71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	63		
155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-	63		
127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	63		
204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-	63		
218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	63		
170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	63		
210 N	138	-0-	-72	-0-	-0-	138 3		N	-0-	63		
217 N	158	-0-	-59	-0-	-0-	158 3		N	-0-	63		
TOTAL GAS PROD:			1,357			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GALES (6500 TRAVIS PEAK)												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC												
JERNIGAN, MATTIE												
WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540												
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	884	-0-	-46	-0-	884	2		Y	-0-			1
02	1428 N	864	-0-	-564	-0-	864	2		Y	-0-	1 1		-0-
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		Y	-0-			-0-
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		Y	-0-			-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-			-0-
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		Y	-0-			-0-
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		Y	-0-			-0-
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		Y	-0-			-0-
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		Y	-0-			-0-
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		Y	-0-			-0-
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		Y	-0-			-0-
*12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
02	140 N	92	-0-	-48	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
03	279 N	165	-0-	-114	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
09	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

01	186 N	166	-0-	-20	-0-	145	2	21	9	N	19					59
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	141	2	22	9	N	20					79
03	186 N	121	-0-	-65	-0-	114	2	7	9	N	6					85
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	162	2	22	9	N	20					105
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	146	2	21	9	N	19					124
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					124
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					124
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					124
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	120	1			4
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		1,138				TOTAL CONDENSATE PROD:		84								

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

01	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3987	2	66	9	N	60					90
02	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3507	2	41	9	N	37					127
03	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3514	2	31	9	N	28					155
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3507	2	37	9	N	34					189
05	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3717	2	48	9	N	44	176	1			57
06	2640 X	1924	-0-	-716	-0-	1915	2	9	9	N	8					65
07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3285	2	35	9	N	32					97
08	2728 X	2433	-0-	-295	-0-	2425	2	8	9	N	7					104
09	2640 X	2149	-0-	-491	-0-	2138	2	11	9	N	10	91	1			23
10	2728 X	2463	-0-	-265	-0-	2442	2	21	9	N	19					42
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	23					65
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					65
TOTAL GAS PROD:		30,744				TOTAL CONDENSATE PROD:		302								

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
COERT HOLDINGS 1 LLC				164934									
GRANT		WELL #:		1	RRCID ->	215600	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	10667	PERF. 9848 - 9550		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2		N	-0-			53
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			53
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			53
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			53
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			53
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			53
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			53
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-			53
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			53
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:		569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ENERQUEST CORPORATION				252059				CNTY: NACOGDOCHES					
IRWIN		WELL #:		3	RRCID ->	193897	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 7462 - 8396		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IRWIN		WELL #:		4	RRCID ->	196077	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7221 - 8558		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			113
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059								
IRWIN		WELL #: 5		RRCID -> 199034		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	538		N	-0-		35
02	14B2 EXT	1057	-0-	1057	1595	1057 2	N	-0-		35
03	1595	-0-	-0-	-1595	-0-		N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
TOTAL GAS PROD:		1,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GRAVES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202668		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
09	14B2 EXT	86	-0-	86	86	86 2	N	-0-		44
10	14B DENY	345	-0-	345	431	345 2	N	-0-		44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	431		N	-0-		44
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	431		N	NO RPT		44
TOTAL GAS PROD:		431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

IRWIN		WELL #: 6		RRCID -> 202793		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		16
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		16
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		16
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	223 2	30 9	N	27	43
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	138 2	20 9	N	18	61
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-	61
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		61
TOTAL GAS PROD:		997		TOTAL CONDENSATE PROD:		45				

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
IRWIN		WELL #: 7		RRCID -> 202794		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B DENY	1926	-0-	1926	1926	1907	2	19	9	N	17					69
11	14B2 EXT	973	-0-	973	2899	955	2	18	9	N	16					85
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2899					N	NO RPT					85
TOTAL GAS PROD:		2,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		33										

COLLINS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202795		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1945	-0-	1945	1970	1945	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1970					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 202946		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	914	2	24	9	N	22					373
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					373
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	850	2	6	9	N	5					378
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					378
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					378
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					378
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					378
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	899	2	9	9	N	8					386
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	N	3					389
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					389
TOTAL GAS PROD:		5,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		38										

OIL AND GAS DIVISION

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059															
GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-		21 2		2 9	N	2			61
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2			N	-0-			61
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			61
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-		8 2		7 9	N	6			67
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 2			N	-0-			67
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2			N	-0-			67
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 2			N	-0-			67
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:			339											TOTAL CONDENSATE PROD:	8

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*11		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-			30
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:			8											TOTAL CONDENSATE PROD:	3

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118															
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			119
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-		177 2			N	-0-			119
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217 2			N	-0-			119
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2			N	-0-			119
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-			119
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 2			N	-0-			119
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 2			N	-0-			119
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2			N	-0-			119
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-		177 2			N	-0-			119
*11		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 2			N	-0-			119
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			119
TOTAL GAS PROD:			973											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059												
RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 210764		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7528 - 8583				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLLINS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212437		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8659		PERF. 7388 - 8438				
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			96	
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			96	
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			96	
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			96	
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			96	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96	
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			96	
09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			96	
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			96	
*11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			96	
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			96	
TOTAL GAS PROD:		8,337				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARRISON GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 212438		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9195		PERF. 7201 - 9096				
01	3100 N	3561	-0-	461	461	3495	2	66	9	N	60	181	1	39
02	2800 N	2560	-0-	-240	221	2496	2	64	9	N	58			97
03	1810 N	1589	-0-	-221	-0-	1566	2	23	9	N	21			118
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	475	2	20	9	N	18			136
05	1240 X	1167	-0-	-73	-0-	1143	2	24	9	N	22			158
06	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3110	2	21	9	N	19			177
07	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2870	2	53	9	N	48	173	1	52
08	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2579	2	18	9	N	16			68
09	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2522	2	32	9	N	29			97
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2324	2	28	9	N	25			122
11	1200 X	1125	-0-	-75	-0-	1125	2			N	-0-			122
12	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			122
TOTAL GAS PROD:		24,054				TOTAL CONDENSATE PROD:		316						

OIL AND GAS DIVISION

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059											
GARRISON GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 212494		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 9046		PERF. 7357 - 8532			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			57
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-			57
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			57
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			57
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			57
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			57
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	673	2	8	9	N	7	64
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			64
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			64
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			64
TOTAL GAS PROD:		2,239				TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 213731		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9292		PERF. 7444 - 9196			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			211
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			211
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			211
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	141	1	70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			70
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	160	2	14	9	N	13	83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83
TOTAL GAS PROD:		737				TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

GARRISON GAS UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 214145		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 9177		PERF. 7410 - 9084			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059													
IRWIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214361		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 7378 - 9418					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	655	2	17	9	N	15				119
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	N	1				120
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	490	2	35	9	N	32				152
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	468	2	4	9	N	4				156
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-				156
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	145	1		11
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	342	2	187	9	N	170	145	1		36
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				36
TOTAL GAS PROD:		3,210				TOTAL CONDENSATE PROD:		222							

DAUGHTERY-CRENSHAW		WELL #: 1		RRCID -> 214363		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7965 - 9092					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	918	2	2	9	N	2				108
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				108
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				108
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	584	2	28	9	N	25				133
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	260	2	21	9	N	19				152
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	168	2	15	9	N	14				166
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	217	2	13	9	N	12				178
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	221	2	6	9	N	5				183
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				183
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	218	2	7	9	N	6				189
*11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				189
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				189
TOTAL GAS PROD:		3,967				TOTAL CONDENSATE PROD:		83							

CHILDS		WELL #: 3		RRCID -> 215658		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7480 - 8154					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				136
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				136
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				136
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				136
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				136
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				136
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				136
TOTAL GAS PROD:		699				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059										
JOPLING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215884		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			225
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			225
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	261	2	N	3	9		228
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			228
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			228
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-	149	1	79
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	219	2	N	87	149	1	17
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			17
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			17
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		2,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		90						

MCCAULEY		WELL #: 1		RRCID -> 217363		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017 - P/A 09/18/17				

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 221104		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			29
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	2	9	31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	89	2	N	65	72	9	96
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
TOTAL GAS PROD:		321		TOTAL CONDENSATE PROD:		67						

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059													
JOPLING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 221433		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 7306 - 9368					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
08	912 X	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6	9	N	5				73
09	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				73
10	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				73
*11	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				73
12	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				73
TOTAL GAS PROD:		1,142				TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

BARTON, SUSAN		WELL #: 1		RRCID -> 221436		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 9457		PERF. 7346 - 9280					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1410	2	61	9	N	55				73
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1635	2	96	9	N	87				160
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	761	2	23	9	N	21	170	1		11
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1053	2	24	9	N	22				33
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	956	2	30	9	N	27				60
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	918	2	22	9	N	20				80
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1159	2	22	9	N	20				100
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1254	2	15	9	N	14				114
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	825	2	12	9	N	11				125
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1507	2	21	9	N	19				144
*11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-				144
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT				144
TOTAL GAS PROD:		12,466				TOTAL CONDENSATE PROD:		296							

IRWIN		WELL #: 8R		RRCID -> 221438		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 7476 - 9343					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-	183	1		131
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-				131
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-				131
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-				131
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	23	2	36	9	N	33	152	1		12
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6	2	174	9	N	158	152	1		18
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1634	2	141	9	N	128				146
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	311	2	116	9	N	105				251
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				251
TOTAL GAS PROD:		4,514				TOTAL CONDENSATE PROD:		424							

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	34044 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.//	252059										
BEARD GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	221816	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 7461 - 9440			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JOPLING GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	222463	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7417 - 9472	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	274	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	274	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	274	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	274	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	274	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	274	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	274	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	274	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	274	
10	3100 N	3800	-0-	700	700	3800	2	N	-0-	274	
*11	1865 N	1165	-0-	-700	-700	1165	2	N	-0-	274	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	274	
TOTAL GAS PROD:			4,989					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BEARD GAS UNIT #1		WELL #:	5	RRCID ->	222467	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	9507	PERF. 7428 - 9422	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4	
10	14B DENY	1579	-0-	1579	1579	1572	2	7	9	6	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1579		N	-0-	10	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1579		N	NO RPT	10	
TOTAL GAS PROD:			1,579					TOTAL CONDENSATE PROD:			6

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.//		252059									
RANDALL		WELL #:		4	RRCID ->	222543	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	9554	PERF. 7472 -	9454	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45			225
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	436	2	17	9	N	15		240
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46			286
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11	2	61	9	N	55		341
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			346
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			346
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			346
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1017	2	157	9	N	143	164 1	325
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1537	2	274	9	N	249	164 1	410
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	917	2	194	9	N	176	182 1	404
*11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	2	10	9	N	9	182 1	231
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			231
TOTAL GAS PROD:		5,657				TOTAL CONDENSATE PROD:			743				

GRAVES GAS UNIT		WELL #:		5B	RRCID ->	226108	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 7484 -	9204	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
09	14B2 EXT	549	-0-	549	549	535	2	14	9	N	13		99
10	14B DENY	271	-0-	271	820	271	2			N	-0-		99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	820					N	-0-		99
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	820					N	NO RPT		99
TOTAL GAS PROD:		820				TOTAL CONDENSATE PROD:			13				

IRWIN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	226110	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 7394 -	9388	
01	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2323	2	77	9	N	70	182 1	175
02	1960 X	1012	-0-	-948	-0-	872	2	140	9	N	127		302
03	2170 X	1243	-0-	-927	-0-	1144	2	99	9	N	90	186 1	206
04	2100 X	1589	-0-	-511	-0-	1539	2	50	9	N	45		251
05	2170 X	118	-0-	-2052	-0-	112	2	6	9	N	5	183 1	73
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-		73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
08	3100 N	4974	-0-	1874	1874	4728	2	246	9	N	224		297
09	3000 N	2292	-0-	-708	1166	2217	2	75	9	N	68		365
10	1976 N	810	-0-	-1166	-0-	737	2	73	9	N	66	183 1	248
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	N	5		253
12	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT		253
TOTAL GAS PROD:		14,895				TOTAL CONDENSATE PROD:			700				

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059											
STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 4TP		RRCID -> 227340		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
10	14B DENY	12	-0-	12	12		12 2		N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			98
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12				N	NO RPT			98
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 5		RRCID -> 231196		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IRWIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 232740		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.//		252059										
JOPLING GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	235134	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	7337 -	7846	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3436					N	-0-			204
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3436					N	-0-			204
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3436					N	-0-			204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3436					N	33			237
05	14B2 EXT	2	-0-	2	3438		2	2		N	-0-			237
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3438					N	-0-			237
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3438					N	-0-			237
08	14B2 EXT	262	-0-	262	3700		212	2	50	9	N	45		282
09	14B2 EXT	63	-0-	63	3763		51	2	12	9	N	11		293
10	3763 X	-0-	-0-	-3763	-0-					N	-0-			293
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			293
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			293
TOTAL GAS PROD:		327		TOTAL CONDENSATE PROD:		89								

IRWIN		WELL #:		10	RRCID ->	237880	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	9057	PERF.	7489 -	9016		
01	3100 N	3831	-0-	731	2763		3545	2	286	9	N	260	190	1	419
02	2800 N	1876	-0-	-924	1839		1817	2	59	9	N	54			473
03	3100 N	1266	-0-	-1834	5		1211	2	55	9	N	50	187	1	336
04	2209 X	2204	-0-	-5	-0-		2087	2	117	9	N	106			442
05	372 X	141	-0-	-231	-0-		128	2	13	9	N	12			454
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	182	1		272
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				272
08	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-		4021	2	120	9	N	109	189	1	192
09	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-		3240	2	114	9	N	104	189	1	107
10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-		2391	2	98	9	N	89			196
*11	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-		2777	2	8	9	N	7			203
12	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				203
TOTAL GAS PROD:		22,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		791									

IRWIN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	239240	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	7438 -	9190	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059														
IRWIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 243232		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	654					N	-0-					52
02	786	132	-0-	-654	-0-	132	2			N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
TOTAL GAS PROD:		132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 7R		RRCID -> 243235		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218								
01	3100 N	5554	-0-	2454	4206	5321	2	233	9	N	212	189	1			244
02	2800 N	3027	-0-	227	4433	2940	2	87	9	N	79					323
03	3100 N	2813	-0-	-287	4146	2674	2	139	9	N	126	338	1			111
04	4146 X	-0-	-0-	-4146	-0-					N	79	180	1			10
05	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1787	2	90	9	N	82					92
06	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2652	2	128	9	N	116	190	1			18
07	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3583	2	198	9	N	180	188	1			10
08	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4162	2	138	9	N	125					135
09	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3071	2	109	9	N	99					234
10	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2423	2	95	9	N	86					320
*11	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2503	2	22	9	N	20	182	1			158
12	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					158
TOTAL GAS PROD:		32,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,204										

COLLINS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255083		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990								
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	337	2	28	9	N	25					176
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	806	2	53	9	N	48					224
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1343	2	39	9	N	35	183	1			76
04	3000 N	3138	-0-	138	138	3116	2	22	9	N	20					96
05	2341 N	2203	-0-	-138	-0-	2164	2	39	9	N	35					131
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1793	2	28	9	N	25					156
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1590	2	28	9	N	25					181
08	2077 X	1544	-0-	-533	-0-	1507	2	37	9	N	34					215
09	2010 X	1304	-0-	-706	-0-	1262	2	42	9	N	38					253
10	2077 X	1907	-0-	-170	-0-	1866	2	41	9	N	37					290
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	23					313
12	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					313
TOTAL GAS PROD:		16,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		345										

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059									
IRWIN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 255401		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7389 - 8076	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	396 2	13 9	N	12		243
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	628 2	20 9	N	18		261
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		261
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-	166 1	95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	661 2	66 9	N	60		155
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	362 2	28 9	N	25		180
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		180
*11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	276 2	72 9	N	65		245
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		245
TOTAL GAS PROD:		3,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		180					

IRWIN		WELL #: 12		RRCID -> 255469		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7404 - 9386	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1217 2	48 9	N	44	180 1	166
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1438 2	36 9	N	33		199
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	748 2	78 9	N	71	187 1	83
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	360 2	33 9	N	30		113
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	226 2	22 9	N	20		133
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
08	3100 N	4207	-0-	1107	1107	4095 2	112 9	N	102		235
09	2170 N	1063	-0-	-1107	-0-	1022 2	41 9	N	37		272
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	839 2	39 9	N	35		307
*11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618 2	1 9	N	1		308
12	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		308
TOTAL GAS PROD:		10,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		373					

EQX SWD, LLC		253338		RRCID -> 233829		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 6358		PERF. 5900 - 5990	
EQX SWD		WELL #: 1									
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
GIANT NRG CO., LP				302592										
OXSHEER				WELL #: 1	RRCID -> 214461	COMPL. DATE 04/11/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7520	- 9074					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIANT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 264503	COMPL. DATE 05/04/2011	TOTAL DEPTH 9704	PERF. 7194	- 9255					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD ENERGY, LP				383757										
BEARD GAS UNIT #1				WELL #: 2	RRCID -> 140316	COMPL. DATE 11/11/1991	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7566	- 7630					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - P/A 06/04/18														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES				WELL #: 2	RRCID -> 141697	COMPL. DATE 05/22/1992	TOTAL DEPTH 8203	PERF. 8024	- 8076					
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2				N	-0-			43
02	392 N	290	-0-	-102	-0-	290 2				N	-0-			43
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	320 2	158 9			N	144	167 1		20
04	450 N	302	-0-	-148	-0-	292 2	10 9			N	9			29
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2				N	-0-			29
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			29
07	310 N	4	-0-	-306	-0-	2 1	2 9			N	2			31
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	488 2	2 9			N	2			33
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	585 2	3 9			N	3			36
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	680 2	4 9			N	4			40
11	480 N	432	-0-	-48	-0-	430 2	2 9			N	2			42
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

TOTAL GAS PROD: 4,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

OIL AND GAS DIVISION

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757										
STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 1		RRCID -> 151158		COMPL. DATE 01/15/1994			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1721	2	18	9	Y	16	75
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	670	2	28	9	Y	25	15
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	575	2	3	9	Y	3	18
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	Y	2	20
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	Y	3	23
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	927	2	3	9	Y	3	26
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-	26
08	DLQ G-10	579	-0-	579	579	567	2	12	9	Y	11	37
09	DLQ G-10	569	-0-	569	1148	521	2	48	9	Y	44	81
10	DLQ G-10	584	-0-	584	1732	563	2	21	9	Y	19	10
11	DLQ G-10	343	-0-	343	2075	340	2	3	9	Y	3	13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2075					Y	NO RPT	13

TOTAL GAS PROD: 8,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

STOCKMAN, EMMIT		WELL #: 2		RRCID -> 165359		COMPL. DATE 10/06/1997			TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948			
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	320	2	54	9	N	49	101
02	336 N	302	-0-	-34	-0-	269	2	33	9	N	30	131
03	341 N	256	-0-	-85	-0-	216	2	40	9	N	36	20
04	360 N	186	-0-	-174	-0-	184	2	2	9	N	2	22
05	341 N	200	-0-	-141	-0-	198	2	2	9	N	2	24
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	N	2	26
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-	26
08	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-	26
09	330 N	201	-0-	-129	-0-	200	2	1	9	N	1	27
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-	27
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-	27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

COLLINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171784		COMPL. DATE 11/19/1998			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564			
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-	41
02	448 N	307	-0-	-141	-0-	307	2			N	-0-	41
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-	41
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	41
05	341 N	182	-0-	-159	-0-	182	2			N	-0-	41
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-	41
07	372 N	133	-0-	-239	-0-	133	2			N	-0-	41
08	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-	41
09	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-	41
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-	41
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-	41
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	41

TOTAL GAS PROD: 2,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	34044 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//	383757								
BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	206280	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9402 - 9568	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	062952	02/16/1996	8140	7336 - 7385				
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14 1	141 2	N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	N	-0-		-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	15 1	155 2	N	-0-		-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11 1	182 2	N	-0-		-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	32 1	555 2	N	-0-		-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	25 1	427 2	N	-0-		-0-
07	186 N	76	-0-	-110	-0-	4 1	72 2	N	-0-		-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16 1	270 2	N	-0-		-0-
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	7 1	116 2	N	-0-		-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	1 1	16 2	N	-0-		-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	8 1	141 2	N	-0-		-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	4 1	77 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,329	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARRISON GAS UNIT 6		WELL #:	1	RRCID ->	083343	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 7204 - 7212	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261														
GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 206308		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31	2	N	-0-					55
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	61 1	617	2	N	-0-					55
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16 1	168	2	N	-0-					55
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	155	2	N	-0-					55
05	434	N	225	-0-	-209	-0-	12 1	213	2	N	-0-					55
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	44 1	763	2	N	-0-					55
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	5 1	85	2	N	-0-					55
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	32 1	547	2	N	-0-					55
09	420	N	212	-0-	-208	-0-	12 1	200	2	N	-0-					55
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13 1	231	2	N	-0-					55
11	420	N	248	-0-	-172	-0-	14 1	234	2	N	-0-					55
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13 1	229	2	N	-0-					55
TOTAL GAS PROD:		3,707				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARRISON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 218014		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124								
01	1488	N	177	-0-	-1311	-0-	15 1	156	2	N	5					70
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	6 9									70
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	19 1	189	2	N	-0-					73
04	180	N	15	-0-	-165	-0-	57 1	606	2	N	3					73
05	217	N	14	-0-	-203	-0-	3 9									73
06	630	N	463	-0-	-167	-0-	1 1	14	2	N	-0-					73
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	1 1	13	2	N	-0-					85
08	14	N	1	-0-	-13	-0-	25 1	425	2	N	12					85
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	13 9									85
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	5 2			N	-0-					85
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					89
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-	43 1	735	2	N	-0-					89
TOTAL GAS PROD:		2,333				TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

GARRISON GAS UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 221083		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268								
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	112 1	1139	2	N	43	188	1			70
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	47 9									114
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	123 1	1250	2	N	44					130
04	1200	N	959	-0-	-241	-0-	48 9									179
05	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	95 1	999	2	N	16					45
06	1080	N	629	-0-	-451	-0-	18 9									58
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	50 1	855	2	N	49					98
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	54 9									115
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	58 1	1002	2	N	49	183	1			180
10	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	54 9									220
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	34 1	581	2	N	13					57
*12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	14 9									100
TOTAL GAS PROD:		13,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		449								

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	128	1	1300	2	N	27	85
						30	9				182	1
02	1120 N	745	-0-	-375	-0-	64	1	653	2	N	25	110
						28	9					
03	1147 N	857	-0-	-290	-0-	71	1	751	2	N	32	142
						35	9					
04	1200 N	878	-0-	-322	-0-	47	1	803	2	N	25	167
						28	9					
05	837 N	605	-0-	-232	-0-	32	1	551	2	N	20	187
						22	9					
06	840 N	510	-0-	-330	-0-	27	1	469	2	N	13	200
						14	9					
07	899 N	590	-0-	-309	-0-	31	1	533	2	N	24	43
						26	9				181	1
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	753	2	N	22	65
						24	9					
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	54	1	926	2	N	25	90
						28	9					
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	57	1	979	2	N	24	114
						26	9					
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	757	2	N	6	120
						7	9					
12	1054 N	503	-0-	-551	-0-	27	1	455	2	N	19	139
						21	9					
TOTAL GAS PROD:		9,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		262						

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	24	147
						26	9					
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	N	25	172
						28	9					
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	N	20	192
						22	9					
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	8	200
						9	9					
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	11	60
						12	9				151	1
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	6	1	111	2	N	17	77
						19	9					
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	12	89
						13	9					
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	7	20
						8	9				76	1
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	7	1	128	2	N	10	30
						11	9					
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	8	38
						9	9					
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	14	52
						15	9					
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	6	1	94	2	N	8	60
						9	9					
TOTAL GAS PROD:		2,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		164						

OIL AND GAS DIVISION

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006										TOTAL DEPTH	9478	PERF. 7437 - 9310	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2249	-0-	-851	-0-	197	1	2005	2	N	43		150
						47	9						
02	2800 X	2321	-0-	-479	-0-	203	1	2072	2	N	42		192
						46	9						
03	3100 X	2154	-0-	-946	-0-	182	1	1919	2	N	48		240
						53	9						
04	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	127	1	2178	2	N	56		296
						62	9						
05	2573 X	1177	-0-	-1396	-0-	63	1	1075	2	N	35		331
						39	9						
06	2490 X	1129	-0-	-1361	-0-	61	1	1050	2	N	16		347
						18	9						
07	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	143	1	2461	2	N	32	177 1	202
						35	9						
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	75	1	1286	2	N	29	164 1	67
						32	9						
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	67	1	1149	2	N	25		92
						28	9						
10	2635 N	2089	-0-	-546	-0-	112	1	1918	2	N	54		146
						59	9						
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	75	1	1294	2	N	48		194
						53	9						
*12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	89	1	1522	2	N	92		286
						101	9						
TOTAL GAS PROD:		21,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		520							

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006										TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7344 - 9144	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	15		85
						17	9						
02	140 N	99	-0-	-41	-0-	9	1	90	2	N	-0-		85
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	N	9		94
						10	9						
04	270 N	204	-0-	-66	-0-	11	1	190	2	N	3		97
						3	9						
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	N	27		124
						30	9						
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	6		130
						7	9						
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	9	1	162	2	N	10		140
						11	9						
08	248 N	153	-0-	-95	-0-	8	1	145	2	N	-0-		140
09	240 N	167	-0-	-73	-0-	9	1	158	2	N	-0-		140
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-	109 1	31
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	38	1	648	2	N	51		82
						56	9						
*12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	N	-0-		82
TOTAL GAS PROD:		3,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		121							

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	42	-0-	-82	-0-	4	1	38	2	N	-0-			77
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	7	1	72	2	N	-0-			77
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-	4	5	73
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	14			87
						15	9							
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	43	2	N	10			97
						11	9							
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	49	1	836	2	N	57			154
						63	9							
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	1			155
						1	9							
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	24	129	1	50
						26	9							
09	330 N	123	-0-	-207	-0-	7	1	114	2	N	2			52
						2	9							
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	N	26			78
						29	9							
11	210 N	108	-0-	-102	-0-	6	1	95	2	N	6			84
						7	9							
12	124 N	61	-0-	-63	-0-	3	1	51	2	N	6			90
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		2,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		146								

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284														
01	930 N	850	-0-	-80	-0-	74	1	755	2	N	19			209
						21	9							
02	840 N	472	-0-	-368	-0-	41	1	420	2	N	10			219
						11	9							
03	930 N	886	-0-	-44	-0-	75	1	789	2	N	20	186	1	53
						22	9							
04	810 N	745	-0-	-65	-0-	40	1	684	2	N	19			72
						21	9							
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	580	2	N	6			78
						7	9							
06	870 N	616	-0-	-254	-0-	33	1	568	2	N	14			92
						15	9							
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	43	1	745	2	N	8			100
						9	9							
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	33	1	562	2	N	19			119
						21	9							
09	630 N	440	-0-	-190	-0-	23	1	399	2	N	16			135
						18	9							
10	806 N	759	-0-	-47	-0-	42	1	717	2	N	-0-			135
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	630	2	N	37			172
						41	9							
*12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	N	12			184
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		8,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		180								

OIL AND GAS DIVISION

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1046	-0-	-163	-0-	92	1	936	2	N	16		73
						18	9						
02	980 N	942	-0-	-38	-0-	82	1	839	2	N	19		92
						21	9						
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	88	1	930	2	N	-0-		92
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	63	1	1085	2	N	23		115
						25	9						
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	85	1	1462	2	N	4		119
						4	9						
06	990 N	835	-0-	-155	-0-	46	1	789	2	N	-0-		119
07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	75	1	1296	2	N	10		129
						11	9						
08	1395 N	914	-0-	-481	-0-	50	1	857	2	N	6		135
						7	9						
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	58	1	994	2	N	14		149
						15	9						
10	1395 N	1074	-0-	-321	-0-	54	1	924	2	N	87	74 1	162
						96	9						
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	65	1	1120	2	N	-0-		162
*12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	72	1	1231	2	N	-0-		162
TOTAL GAS PROD:		13,490				TOTAL CONDENSATE PROD:			179				

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
HIBBARD ENERGY, LP 383757													
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-		-0-
02	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-		-0-
03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-		-0-
04	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-		-0-
05	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3070	2	109 9		N	99		99
06	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3260	2	86 9		N	78	177 1	-0-
07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3766	2	13 9		N	12		12
08	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-		12
09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-		12
10	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-		12
*11	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-		12
12	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		40,728				TOTAL CONDENSATE PROD:			189				

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-		-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-		-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-		-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	19	-0-	19	71	19	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	203	-0-	203	274	203	2			Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	274					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,091				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GARRISON, S. (PETTIT, LO.)		//CONT.// 34054 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757													
BEARD GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 112210		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2018 - P/A 06/04/18															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES (TRAVIS PEAK)		34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
BIG GAS OIL LLC		069432													
SPRADLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222347		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-				138
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-				138
03	775 N	604	-0-	-171	-0-	-0-	604	2		N	-0-				138
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-				138
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-				138
06	570 N	296	-0-	-274	-0-	-0-	296	2		N	-0-				138
07	930 N	386	-0-	-544	-0-	-0-	386	2		N	-0-				138
08	496 N	402	-0-	-94	-0-	-0-	402	2		N	-0-				138
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-				138
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-				138
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-				138
12	1116 N	395	-0-	-721	-0-	-0-	395	2		N	-0-				138

TOTAL GAS PROD: 7,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222766		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-				134
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-				134
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-				134
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-				134
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-				134
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-				134
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-				134
08	372 N	325	-0-	-47	-0-	-0-	325	2		N	-0-				134
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-				134
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-				134
11	300 N	106	-0-	-194	-0-	-0-	106	2		N	-0-				134
12	372 N	90	-0-	-282	-0-	-0-	90	2		N	-0-				134

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643								
RED ARROW				WELL #: 1	RRCID -> 256750	COMPL. DATE 04/02/2010	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10873	- 11936			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3879 X	3879	-0-	-0-	3800	2	79	9	N	72	299
02		3411 X	3411	-0-	-0-	3300	2	111	9	N	101	221
03		3627 X	3221	-0-	-406	3100	2	121	9	N	110	331
04		3750 X	3351	-0-	-399	3300	2	51	9	N	46	377
05		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-	-0-	-0-	-0-	N	35	227
06		3750 X	2903	-0-	-847	2841	2	62	9	N	56	283
07		3782 X	3072	-0-	-710	3019	2	53	9	N	48	331
08		3472 X	3102	-0-	-370	3100	2	2	9	N	2	156
09		3360 X	3102	-0-	-258	3000	2	102	9	N	93	249
10		3135 X	3135	-0-	-0-	3100	2	35	9	N	32	102
11		3000 X	2787	-0-	-213	2700	2	87	9	N	79	181
12		3193 X	2822	-0-	-371	2789	2	33	9	N	30	211
TOTAL GAS PROD:		34,785				TOTAL CONDENSATE PROD:				704		

SHOOTING STAR				WELL #: 1	RRCID -> 259262	COMPL. DATE 08/15/2012	TOTAL DEPTH 11512	PERF.10898	- 11044			
01		214 N	214	-0-	-0-	214	2			N	-0-	69
02		196 N	138	-0-	-58	138	2			N	-0-	69
03		341 N	124	-0-	-217	124	2			N	-0-	69
04		210 N	127	-0-	-83	127	2			N	-0-	69
05		211 N	211	-0-	-0-	211	2			N	-0-	69
06		171 N	171	-0-	-0-	171	2			N	-0-	69
07		170 N	170	-0-	-0-	170	2			N	-0-	69
08		217 N	176	-0-	-41	142	2	34	9	N	31	100
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N	-0-	100
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-	100
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N	-0-	100
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
TOTAL GAS PROD:		1,331				TOTAL CONDENSATE PROD:				31		

VALENCE OPERATING COMPANY				881167		RRCID -> 259704	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 11024	PERF. 8860	- 10860		
JOHN TUBBE				WELL #: 1								
01		4371 X	3625	-0-	-746	3603	2	22	9	N	20	92
02		3948 X	3481	-0-	-467	3442	2	39	9	N	35	127
03		3720 X	2973	-0-	-747	2973	2			N	-0-	127
04		3600 X	3267	-0-	-333	3209	2	58	9	N	53	180
05		3844 X	3223	-0-	-621	3223	2			N	-0-	9
06		3720 X	3096	-0-	-624	3096	2			N	-0-	9
07		3844 X	3589	-0-	-255	3589	2			N	-0-	9
08		3379 X	3035	-0-	-344	3035	2			N	-0-	9
09		3270 X	2989	-0-	-281	2989	2			N	-0-	9
10		3596 X	3252	-0-	-344	3252	2			N	-0-	9
11		4012 X	4012	-0-	-0-	4012	2			N	-0-	9
*12		5535 X	5535	-0-	-0-	5535	2			N	-0-	9
TOTAL GAS PROD:		42,077				TOTAL CONDENSATE PROD:				108		

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815								
BETHUNE B		WELL #:		1	RRCID ->	228897	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10411	- 11902
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1922 N	1351	-0-	-571	-0-	1351	2					13
02	1764 N	1007	-0-	-757	-0-	977	2	30	9			40
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2					7
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1521	2	18	9		33 1	23
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2					23
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2					23
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2					23
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2					23
09	1500 N	999	-0-	-501	-0-	999	2					23
10	1209 N	1003	-0-	-206	-0-	1003	2					23
11	960 N	884	-0-	-76	-0-	884	2					23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							23
TOTAL GAS PROD:				14,159	TOTAL CONDENSATE PROD:						43	

SUTTON, BEVERLY		WELL #:		1	RRCID ->	230826	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	11680	PERF.10418	- 11640
01	2387 X	859	-0-	-1528	-0-	859	2					42
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1980	2	59	9		76 1	20
03	2015 N	1009	-0-	-1006	-0-	1009	2					20
04	840 N	733	-0-	-107	-0-	733	2					20
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2					20
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1467	2	63	9			77
07	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2397	2	14	9			90
08	3100 N	4190	-0-	1090	1090	4187	2	3	9			93
09	3000 N	2088	-0-	-912	178	2088	2					93
10	2387 N	2048	-0-	-339	-0-	2009	2	39	9			128
11	2310 X	1241	-0-	-1069	-0-	1241	2					128
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-							128
TOTAL GAS PROD:				20,037	TOTAL CONDENSATE PROD:						162	

BETHUNE A		WELL #:		1	RRCID ->	231633	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	11538	PERF.10346	- 11457
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	2	4	9			27
02	2212 N	1438	-0-	-774	-0-	1424	2	14	9			40
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	5	1	1371	2		30 1	10
04	1350 N	1103	-0-	-247	-0-	1103	2					10
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	9			13
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2					13
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2					13
08	DLQ G-10	1249	-0-	1249	1249	1230	2	19	9			30
09	DLQ G-10	1105	-0-	1105	2354	1105	2					30
10	DLQ G-10	1335	-0-	1335	3689	1335	2					30
11	4884 X	1195	-0-	-3689	-0-	1177	2	18	9			46
12	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-							46
TOTAL GAS PROD:				13,621	TOTAL CONDENSATE PROD:						53	

OIL AND GAS DIVISION

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815									
SUTTON, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	233179	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10215 - 11638		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	383	-0-	-516	-0-	383	2		N	-0-			18
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	412	2	39	9	35	35	1	18
03	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2		N	-0-			18
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			18
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			18
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			18
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			18
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			18
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2		N	-0-			18
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			18
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	572	2	29	9	26			44
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
TOTAL GAS PROD:		4,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		61							

KATIE G.		WELL #:		1	RRCID ->	234212	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	11789	PERF.10154 - 11565		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1168	2		N	-0-			40
02	1624 N	934	-0-	-690	-0-	911	2	23	9	21	49	1	12
03	1457 N	1181	-0-	-276	-0-	1181	2		N	-0-			12
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			12
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			12
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	1			13
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			13
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			13
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1243	2	85	9	77			90
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			90
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1115	2	6	9	5			95
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:		12,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		104							

THERESA KAY GU		WELL #:		1	RRCID ->	234579	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11740	PERF.10196 - 11664		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			25
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			25
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	1	1	271	2	-0-	22	1	3
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	264	2	15	9	14			17
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			17
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			17
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			17
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			17
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			17
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			17
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		4,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815														
SWAIN, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 235124		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2827	2	20	9	N	18					68
02	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2560	2	30	9	N	27					95
03	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-	57	1			38
04	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2265	2	15	9	N	14					52
05	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					52
06	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2222	2	17	9	N	15					67
07	2294 X	2247	-0-	-47	-0-	2235	2	12	9	N	11					78
08	2294 X	2284	-0-	-10	-0-	2284	2			N	-0-					78
09	2220 N	1462	-0-	-758	-0-	1460	2	2	9	N	2					80
10	2232 N	1577	-0-	-655	-0-	1530	2	47	9	N	43					123
11	2220 N	1203	-0-	-1017	-0-	1203	2			N	-0-	110	1			13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD:		23,676				TOTAL CONDENSATE PROD:				130						

TUBBE		WELL #: 1		RRCID -> 235842		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5177 X	1157	-0-	-4020	-0-	1157	2			N	-0-					47
02	2996 X	1672	-0-	-1324	-0-	1613	2	59	9	N	54	19	1			82
03	3193 X	1517	-0-	-1676	-0-	1515	2	2	9	N	2	59	1			25
04	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					25
05	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4168	2	3	9	N	3					28
06	1800 X	1569	-0-	-231	-0-	1569	2			N	-0-					28
07	1860 X	1671	-0-	-189	-0-	1671	2			N	-0-					28
08	2046 X	950	-0-	-1096	-0-	950	2			N	-0-					28
09	4050 X	2103	-0-	-1947	-0-	2103	2			N	-0-					28
10	4185 X	1740	-0-	-2445	-0-	1740	2			N	-0-					28
11	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					28
12	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					28
TOTAL GAS PROD:		20,166				TOTAL CONDENSATE PROD:				59						

MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 236121		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					16
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					16
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1	17	1			-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,407				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815										
SUTTON, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 237960		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 11832		PERF.10230 - 11804		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	961 N	343	-0-	-618	-0-	343	2	N	-0-			12
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	278	2	58 9 N	53	65 1		-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2	N	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2	N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

SEELCO		WELL #: 1		RRCID -> 238296		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10254 - 11768		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	2	N	-0-			27
02	420 N	176	-0-	-244	-0-	164	2	12 9 N	11	31 1		7
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	545	2	13 9 N	12	14 1		5
04	480 N	179	-0-	-301	-0-	179	2	N	-0-			5
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	624	2	20 9 N	18			23
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			23
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			23
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2 9 N	2			25
09	300 N	210	-0-	-90	-0-	210	2	N	-0-			25
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			25
11	480 N	221	-0-	-259	-0-	221	2	N	-0-			25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		3,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

HASKINS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 239271		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 11921		PERF. 9860 - 11721		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815										
SFAAA		WELL #:		1	RRCID ->	239895	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	11557	PERF.	9947 - 11514		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			30
02		896 N	637	-0-	-259	-0-	589	2	48	9	N	44	74 1	-0-
03		992 N	767	-0-	-225	-0-	767	2			N	-0-		-0-
04		930 N	669	-0-	-261	-0-	669	2			N	-0-		-0-
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-		-0-
06		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-		-0-
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	654	2	6	9	N	5		5
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	617	2	33	9	N	30		35
09		660 N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-		35
10		651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-		35
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	618	2	17	9	N	15		50
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		50
TOTAL GAS PROD:				7,578			TOTAL CONDENSATE PROD:						94	

SUTTON, KENNETH		WELL #:		1	RRCID ->	242538	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	10250 - 12041		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			59
02		224 N	140	-0-	-84	-0-	88	2	52	9	N	47	106 1	-0-
03		248 N	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-		-0-
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-		-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-		-0-
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-		-0-
07		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-		-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-		-0-
09		240 N	124	-0-	-116	-0-	124	2			N	-0-		-0-
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-		-0-
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				3,292			TOTAL CONDENSATE PROD:						47	

SUTTON, RICHARD GU		WELL #:		1	RRCID ->	242917	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12190	PERF.	10596 - 11878		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			58
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	86			58
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86 1	58 1	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						87	

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815												
SUTTON, H.G.		WELL #: 1		RRCID -> 243492		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 1		18
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BETHUNE B		WELL #: 2		RRCID -> 245681		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	5212	-0-	2112	2112	5162	2	50 9	N	45			60
02		2800 N	1947	-0-	-853	1259	1917	2	30 9	N	27			87
03		2965 N	1706	-0-	-1259	-0-	1685	2	21 9	N	19	78 1		28
04		973 X	973	-0-	-0-	-0-	962	2	11 9	N	10			38
05		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			38
06		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			38
07		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2099	2	13 9	N	12			50
08		314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			50
09		708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			50
10		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1340	2	13 9	N	12			62
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-	50 1		12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:			17,539				TOTAL CONDENSATE PROD:				125			

SUTTON, JERRY		WELL #: 2		RRCID -> 247846		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	587	-0-	-281	-0-	587	2		N	-0-			19
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	557	2	43 9	N	39			18
03		682 N	552	-0-	-130	-0-	3	1	549 2	N	-0-	18 1		-0-
04		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
07		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
11		480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,786				TOTAL CONDENSATE PROD:				39			

OIL AND GAS DIVISION

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815									
ENDEAVOR		WELL #:		1	RRCID ->	248062	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF. 9768 - 12046		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-			55
02	840 N	521	-0-	-319	-0-	508	2	13	9	N	12	67 1	-0-
03	837 N	374	-0-	-463	-0-	374	2		N	-0-			-0-
04	900 N	325	-0-	-575	-0-	325	2		N	-0-			-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

GATES, EAST (TRAVIS PEAK)				34186 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
BIG GAS OIL LLC				069432									
REGIONS BANK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223453	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10445 - 10769		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-			76
02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-			76
03	1922 N	1440	-0-	-482	-0-	1440	2		N	-0-			76
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-			76
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-			76
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-			76
07	1984 N	1905	-0-	-79	-0-	1905	2		N	-0-			76
08	1953 N	1831	-0-	-122	-0-	1831	2		N	-0-			76
09	1830 N	294	-0-	-1536	-0-	294	2		N	-0-			76
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			76
11	1770 N	1695	-0-	-75	-0-	1694	2	1	9	N	1	1 8	76
*12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			76
TOTAL GAS PROD:		20,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

REGIONS BANK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243319	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	11973	PERF.10223 - 11875		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		N	-0-			93
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			93
03	2046 N	1881	-0-	-165	-0-	1785	2	96	9	N	87	180 1	-0-
04	2040 N	1605	-0-	-435	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
06	1830 N	1001	-0-	-829	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
08	2139 N	1757	-0-	-382	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
09	990 N	12	-0-	-978	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1871	2	1	9	N	1	1 8	-0-
*12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		88							

OIL AND GAS DIVISION

GATES, EAST (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34186 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
BIG GAS OIL LLC		//CONT.// 069432												
SPRADLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 245794		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			N	-0-			76
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-			76
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2			N	-0-			76
04		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2			N	-0-			76
05		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2			N	-0-			76
06		450 N	161	-0-	-289	-0-	161 2			N	-0-			76
07		558 N	498	-0-	-60	-0-	498 2			N	-0-			76
08		558 N	38	-0-	-520	-0-	38 2			N	-0-			76
09		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2			N	-0-			76
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			76
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2			N	-0-			76
12		558 N	34	-0-	-524	-0-	34 2			N	-0-			76
TOTAL GAS PROD:		5,857				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.		500793		RRCID -> 222008		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608						
ROBERTS		WELL #: 1												
01		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1313 2	14 9	N	13				115
02		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1341 2	11 9	N	10				125
03		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-				125
04		3000 N	12367	-0-	9367	-0-	9367 2		N	-0-				125
05		3100 N	1272	-0-	-1828	-0-	7539 2		N	-0-				125
06		3000 N	893	-0-	-2107	-0-	5432 2		N	-0-				125
07		3100 N	925	-0-	-2175	-0-	3257 2		N	-0-				125
08		4360 X	1103	-0-	-3257	-0-	1103 2		N	-0-				125
09		1590 X	1006	-0-	-584	-0-	1006 2		N	-0-				125
10		1271 X	950	-0-	-321	-0-	950 2		N	-0-				125
11		1080 X	901	-0-	-179	-0-	901 2		N	-0-				125
12		1116 X	984	-0-	-132	-0-	909 2	75 9	N	68	175 1			18
TOTAL GAS PROD:		24,434				TOTAL CONDENSATE PROD:		91						

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 115667		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860						
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL		WELL #: 1												
01		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-				117
02		1148 N	1014	-0-	-134	-0-	1014 2		N	-0-				117
03		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-				117
04		1200 N	1155	-0-	-45	-0-	1155 2		N	-0-				117
05		1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1023 2		N	-0-				117
06		1110 N	1079	-0-	-31	-0-	1079 2		N	-0-				117
07		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1257 2	70 9	N	64	149 1			32
08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-				32
09		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-				32
10		1333 N	982	-0-	-351	-0-	982 2		N	-0-				32
11		1140 N	942	-0-	-198	-0-	942 2		N	-0-				32
12		1240 N	1155	-0-	-85	-0-	1155 2		N	-0-				32
TOTAL GAS PROD:		13,464				TOTAL CONDENSATE PROD:		64						

OIL AND GAS DIVISION

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
 MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
 SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	1			253
02	1148 N	471	-0-	-677	-0-	471	2			N	-0-			253
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			253
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			253
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			253
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			253
07	1457 N	862	-0-	-595	-0-	861	2	1	9	N	1			254
08	1550 N	646	-0-	-904	-0-	645	2	1	9	N	1			255
09	1590 N	1048	-0-	-542	-0-	1047	2	1	9	N	1			256
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			256
11	630 N	341	-0-	-289	-0-	340	2	1	9	N	1			257
12	1085 N	537	-0-	-548	-0-	536	2	1	9	N	1			258
TOTAL GAS PROD:		10,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 31 OPERATING LLC 953535
 MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GEO-VEST (PETTIT)		//CONT.//		34518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
31 OPERATING LLC		//CONT.//		953535							
BERRYHILL, H.O. G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	165818	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	10993	PERF. 8824 - 10962
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GEO-VEST (RODESSA)				34518 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584							
MCLEOD		WELL #:		4 C	RRCID ->	212007	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 8710 - 8715
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GARNER				WELL #:	1 C	RRCID ->	216494	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	10928	PERF. 8767 - 8774
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GEO-VEST (RODESSA)		//CONT.//		34518 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
BRG LONE STAR LTD.				090870								
PAXTON GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	283861	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	8863 - 8868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 W	708	-0-	708	1752	708 3	N	-0-			-0-
02		0 W	368	-0-	368	2120	368 3	N	-0-			-0-
03		0 W	3146	-0-	3146	5266	3146 3	N	-0-			-0-
04	26904	X	21638	-0-	-5266	-0-	21473 3	N	150			150
05	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	20927 3	N	303	178 1		275
06	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16152 3	N	198	175 1		298
07	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11153 3	N	313	373 1		238
08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6757 3	N	40			278
09	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8141 3	N	142	172 1		248
10	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7715 3	N	95			343
11	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8532 3	N	289	537 1		95
*12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3546 3	N	40			135
TOTAL GAS PROD:		110,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,570						

31 OPERATING LLC				953535								
BERRYHILL, H.O. G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	164163	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	8824 - 8834
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAIN HEIRS GAS UNIT				1								
WELL #:		1		RRCID ->	165410	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8760 - 8886	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1		34943 300 018883		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
WELL #: 2		RRCID -> 201685		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 11953		PERF.10850 - 10896			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 1	N	-0-			232
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 1	N	-0-			232
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 1	N	-0-			232
04	480 N	364	-0-	-116	-0-	364 1	N	-0-			232
05	434 N	245	-0-	-189	-0-	245 1	N	-0-			232
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-			232
07	372 N	74	-0-	-298	-0-	74 1	N	-0-			232
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 1	N	-0-			232
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 1	N	-0-			232
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 1	N	-0-			232
11	270 N	197	-0-	-73	-0-	197 1	N	-0-			232
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			232
TOTAL GAS PROD:		2,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 226142		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10666 - 10802	
01	310 N	81	-0-	-229	-0-	8 1	73 2	N	-0-		31
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-		31
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	35 1	696 2	N	-0-		31
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	139 2	N	-0-	2	33
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	53 1	288 2	N	-0-		33
06	720 N	178	-0-	-542	-0-	12 1	166 2	N	-0-		33
07	155 N	71	-0-	-84	-0-	21 1	50 2	N	-0-		33
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	49 1	284 2	N	-0-		33
09	180 N	13	-0-	-167	-0-	4 1	9 2	N	-0-		33
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	72 1	340 2	N	-0-		33
11	330 N	146	-0-	-184	-0-	17 1	129 2	N	-0-		33
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	17 1	107 2	N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		2,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 226193		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 11963		PERF.10618 - 10744	
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-		21
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	2 1	1737 2	N	-0-	24	45
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	26 9	60 1	1179 2	N	13	58
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	14 9	74 1	851 2	N	3	61
05	1953 N	1657	-0-	-296	-0-	3 9	259 1	1387 2	N	10	71
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	11 9	95 1	1264 2	N	10	81
07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	11 9	676 1	1562 2	N	7	88
08	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	8 9	237 1	1382 2	N	18	106
09	1380 N	1016	-0-	-364	-0-	20 9	272 1	738 2	N	5	111
10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	6 9	428 1	2000 2	N	11	59 1 63
11	1590 N	1404	-0-	-186	-0-	12 9	163 1	1230 2	N	10	73
*12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	11 9	255 1	1651 2	N	23	96
TOTAL GAS PROD:		17,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		134					

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883														
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263 X	1627	-0-	-636	-0-	142	1	1438	2	N	43			86
02	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	47	9	2421	2	N	20			106
03	2263 X	1644	-0-	-619	-0-	22	9	1565	2	N	-0-	80	1	26
04	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	79	1	2530	2	N	65			91
05	2697 X	2352	-0-	-345	-0-	218	1	1968	2	N	15			106
06	2610 X	1862	-0-	-748	-0-	72	9	1708	2	N	24			130
07	2883 X	2403	-0-	-480	-0-	17	9	1656	2	N	28			158
08	2356 N	2130	-0-	-226	-0-	128	1	1811	2	N	8			166
09	1860 N	689	-0-	-1171	-0-	26	9	502	2	N	2			168
10	2418 N	1365	-0-	-1053	-0-	31	9	1115	2	N	10	140	1	38
11	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	310	1	2315	2	N	27			65
*12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	9	9	1221	2	N	15			80
						185	1							
						2	9							
						239	1							
						11	9							
						307	1							
						30	9							
						188	1							
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		23,416			TOTAL CONDENSATE PROD:		257							

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467														
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7936 X	7146	-0-	-790	-0-	7139	3	7	9	N	6			81
02	7084 X	6312	-0-	-772	-0-	6312	3			N	-0-			81
03	7750 X	7175	-0-	-575	-0-	7163	3	12	9	N	11			92
04	7260 X	6846	-0-	-414	-0-	6829	3	17	9	N	15			107
05	7254 X	7225	-0-	-29	-0-	7214	3	11	9	N	10	70	1	47
06	6930 X	6927	-0-	-3	-0-	6927	3			N	-0-			47
07	7161 X	6586	-0-	-575	-0-	6575	3	11	9	N	10			57
08	7161 X	6925	-0-	-236	-0-	6912	3	13	9	N	12			69
09	6990 X	6609	-0-	-381	-0-	6597	3	12	9	N	11			80
10	7223 X	6742	-0-	-481	-0-	6731	3	11	9	N	10			90
11	6930 X	6342	-0-	-588	-0-	6323	3	19	9	N	17			107
12	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT			107
TOTAL GAS PROD:		74,835			TOTAL CONDENSATE PROD:		102							

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027														
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	337	-0-	-35	-0-	149	1	188	2	N	-0-			32
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	183	1	191	2	N	-0-			32
03	341 N	234	-0-	-107	-0-	120	1	114	2	N	-0-			32
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	311	1	402	2	N	-0-			32
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	259	1	268	2	N	-0-			32
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	341	1	373	2	N	-0-			32
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	328	1	401	2	N	-0-			32
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	573	1	817	2	N	-0-			32
09	390 N	252	-0-	-138	-0-	97	1	155	2	N	-0-			32
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	218	1	264	2	N	-0-			32
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	475	1	521	2	N	-0-			32
*12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	198	1	190	2	N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		7,136			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
ALLGOOD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 118458		COMPL. DATE 08/23/1985			TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	247	1	963	2	N	5		70
						6	9						
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	275	1	925	2	N	5		75
						6	9						
03	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	313	1	842	2	N	6		81
						7	9						
04	1170 N	1052	-0-	-118	-0-	257	1	793	2	N	2		83
						2	9						
05	1333 N	1200	-0-	-133	-0-	294	1	902	2	N	4		87
						4	9						
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	331	1	861	2	N	8		95
						9	9						
07	1085 N	890	-0-	-195	-0-	251	1	636	2	N	3	5 1	93
						3	9						
08	1209 N	991	-0-	-218	-0-	290	1	698	2	N	3		96
						3	9						
09	1200 N	648	-0-	-552	-0-	180	1	466	2	N	2		98
						2	9						
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	427	1	1341	2	N	1		99
						1	9						
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	349	1	1067	2	N	1	6 1	94
						1	9						
12	682 N	557	-0-	-125	-0-	165	1	389	2	N	3		97
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		13,309				TOTAL CONDENSATE PROD:			43				

MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229212		COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	286	1	1116	2	N	2		115
						2	9						
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	147	1	494	2	N	-0-		115
03	1116 N	557	-0-	-559	-0-	147	1	395	2	N	14		129
						15	9						
04	1350 N	871	-0-	-479	-0-	210	1	648	2	N	12		141
						13	9						
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	384	1	1176	2	N	44		185
						48	9						
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	180	1	470	2	N	31		216
						34	9						
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	382	1	968	2	N	10	3 1	223
						11	9						
08	1581 N	920	-0-	-661	-0-	269	1	648	2	N	3		226
						3	9						
09	690 N	295	-0-	-395	-0-	82	1	213	2	N	-0-		226
10	1364 N	765	-0-	-599	-0-	184	1	577	2	N	4	191 1	39
						4	9						
11	900 N	803	-0-	-97	-0-	195	1	597	2	N	10	4 1	45
						11	9						
*12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	571	1	1347	2	N	16		61
						18	9						
TOTAL GAS PROD:		11,845				TOTAL CONDENSATE PROD:			146				

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
ALLGOOD GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	242440	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10936 - 10946		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	207	1	808	2	Y	5		59
						6	9						
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	241	1	813	2	Y	4		63
						4	9						
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	303	1	815	2	Y	4		67
						4	9						
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	247	1	761	2	Y	2		69
						2	9						
05	868 N	730	-0-	-138	-0-	179	1	549	2	Y	2		71
						2	9						
06	840 N	692	-0-	-148	-0-	191	1	498	2	Y	3		74
						3	9						
07	868 N	812	-0-	-56	-0-	230	1	582	2	Y	-0-	4 1	70
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	196	1	471	2	Y	2		72
						2	9						
09	570 N	431	-0-	-139	-0-	120	1	310	2	Y	1		73
						1	9						
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	271	1	850	2	Y	6		79
						7	9						
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	285	1	872	2	Y	4	4 1	79
						4	9						
*12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	212	1	501	2	Y	4		83
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		10,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243251	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10998 - 11008	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243316	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11084 - 11094	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
HOWELL OIL & GAS, INC.				406605								
MCCLAIN		WELL #:		1	RRCID ->	203736	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11660	PERF.10978 - 10988	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-		100
02		280 N	76	-0-	-204	-0-	68 2	8 9	N	7		107
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
05		SHUT IN	590	-0-	590	590	590 2		N	-0-		107
06		SHUT IN	127	-0-	127	717	127 2		N	-0-		107
07		SHUT IN	127	-0-	127	844	127 2		N	-0-		107
08		SHUT IN	1324	-0-	1324	2168	1324 2		N	-0-		107
09		SHUT IN	1352	-0-	1352	3520	1324 2	28 9	N	25		132
10		SHUT IN	1475	-0-	1475	4995	1390 2	85 9	N	77	182 1	27
11		0 W	533	-0-	533	5528	533 2		N	-0-		27
12		0 W	231	-0-	231	5759	231 2		N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		6,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		109						

LAYLINE ENERGY I LLC		491373		WELL #:		1	RRCID ->	203779	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10992 - 11042
MARTIN "L"													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS "T"		WELL #:		1	RRCID ->	205288	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11040 - 11046	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
 INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
 INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373								
MARTIN "L"		WELL #:		7	RRCID ->	211021	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	12133	PERF.10889 - 11001	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN "L"		WELL #:		2	RRCID ->	232965	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10842 - 10954
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	Y	-0-	-0-
02		700 N	314	-0-	-386	-0-	314	2	Y	-0-	-0-
03		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-	-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-	-0-
05		341 N	68	-0-	-273	-0-	68	2	Y	-0-	-0-
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	-0-	-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	420	-0-	420	-0-	420	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	539	-0-	539	-0-	539	2	Y	-0-	-0-
11		959 N	-0-	-0-	-959	-0-			Y	-0-	-0-
*12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC		677993		WELL #:		1	RRCID ->	239454	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10707 - 10826
01		2790 X	2363	-0-	-427	-0-	2254	2	109	9	N	99	171 1 38
02		1988 X	1582	-0-	-406	-0-	1582	2			N	-0-	38
03		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2656	2	121	9	N	110	148
04		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-	148
05		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2405	2	77	9	N	70	41
06		2700 X	2689	-0-	-11	-0-	2492	2	197	9	N	179	46
07		2790 X	1628	-0-	-1162	-0-	1628	2			N	-0-	46
08		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-	46
09		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-	46
10		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-	46
11		2700 X	2431	-0-	-269	-0-	2245	2	186	9	N	169	36
12		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT	36

TOTAL GAS PROD: 27,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2			N	78		
02		84 N	25	-0-	-59	-0-		25 2			N	78		
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-		83 2			N	78		
04		30 N	16	-0-	-14	-0-		16 2			N	78		
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 2			N	78		
06		90 N	18	-0-	-72	-0-		18 2			N	78		
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-		46 2	2 9		N	80		
08		62 N	39	-0-	-23	-0-		38 2	1 9		N	81		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	81		
10		62 N	37	-0-	-25	-0-		37 2			N	81		
11		30 N	23	-0-	-7	-0-		23 2			N	81		
*12		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	81		
TOTAL GAS PROD:			369	TOTAL CONDENSATE PROD:						3				

WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896														
01		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		81 1	1384 2		Y	61		
02		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		238 1	1068 2		Y	61		
03		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		325 1	1121 2		Y	61		
04		1410 N	1372	-0-	-38	-0-		293 1	1079 2		Y	61		
05		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		560 1	1148 2		Y	61		
06		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-		320 1	1120 2		Y	61		
07		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		356 1	1166 2		Y	117		
								62 9						
08		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		210 1	1113 2		Y	117		
09		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		210 1	1012 2		Y	15		
10		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	3		
11		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	18		
*12		1240 N	8	-0-	-1232	-0-		1 1	7 2		Y	18		
TOTAL GAS PROD:			12,874	TOTAL CONDENSATE PROD:						59	102 1			

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860														
01		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		59 1	1000 2		Y	14		
02		897 N	897	-0-	-0-	-0-		163 1	734 2		Y	14		
03		942 N	942	-0-	-0-	-0-		212 1	730 2		Y	14		
04		924 N	924	-0-	-0-	-0-		197 1	727 2		Y	14		
05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		407 1	835 2		Y	14		
06		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-		230 1	805 2		Y	14		
07		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		279 1	912 2		Y	27		
								14 9						
08		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		178 1	943 2		Y	27		
09		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		194 1	931 2		Y	3		
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	3		
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	3		
*12		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-		254 1	2680 2		Y	3		
TOTAL GAS PROD:			12,484	TOTAL CONDENSATE PROD:						13	24 1			

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	43 1	726 2	Y		-0-	14
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	131 1	589 2	Y		-0-	14
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	231 1	795 2	Y		-0-	14
04		837 N	837	-0-	-0-	-0-	178 1	659 2	Y		-0-	14
05		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	426 1	874 2	Y		-0-	14
06		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	256 1	895 2	Y		-0-	14
07		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	298 1	974 2	Y		14	28
							15 9					
08		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	181 1	960 2	Y		-0-	28
09		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	185 1	890 2	Y		-0-	4
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y		-0-	4
11		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y		-0-	4
*12		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y		-0-	4
TOTAL GAS PROD:			9,306	TOTAL CONDENSATE PROD:						14		

HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896												
01		1705 N	1574	-0-	-131	-0-	121 1	1416 2	N		34	60
							37 9					
02		1540 N	1426	-0-	-114	-0-	103 1	1323 2	N		-0-	60
03		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	130 1	1507 2	N		40	100
							44 9					
04		1530 N	1415	-0-	-115	-0-	110 1	1275 2	N		27	127
							30 9					
05		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	113 1	1436 2	N		66	193
							73 9					
06		1620 N	1380	-0-	-240	-0-	103 1	1262 2	N		14	40
							15 9				167 1	
07		1457 N	1435	-0-	-22	-0-	95 1	1305 2	N		32	72
							35 9					
08		1612 N	1134	-0-	-478	-0-	83 1	1009 2	N		38	110
							42 9					
09		1380 N	902	-0-	-478	-0-	65 1	812 2	N		23	133
							25 9					
10		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	102 1	1532 2	N		34	167
							37 9					
11		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	112 1	1462 2	N		10	177
							11 9					
*12		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	122 1	1537 2	N		8	185
							9 9					
TOTAL GAS PROD:			17,493	TOTAL CONDENSATE PROD:						326		

HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.// 34943 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
COYLE, N. L.		WELL #: 5		RRCID -> 222409		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 N	455	-0-	-72	-0-	198	1	257	2	N	-0-	88
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	323	1	117	2	N	-0-	88
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	142	1	278	2	N	-0-	88
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	120	1	387	2	N	-0-	88
05	496 N	449	-0-	-47	-0-	46	1	349	2	N	49	137
						54	9					
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	394	1	238	2	N	-0-	137
07	527 N	451	-0-	-76	-0-	420	1	31	2	N	-0-	137
08	434 N	91	-0-	-343	-0-	91	2			N	-0-	137
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	137
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	64	1	559	2	N	15	152
						17	9					
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	95	1	328	2	N	28	180
						31	9					
*12	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	509	1	1959	2	N	41	173 1 48
						45	9					
TOTAL GAS PROD:		7,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		133						

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 4		RRCID -> 223073		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	107		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	120		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27	147		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

GAGE, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 226103		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753				
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-	102		
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-	102		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102		
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-	102 7		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8494	X	5340	-0-	-3154	-0-	289	1	4822	2	N	208	187 1 203
02	7672	X	5053	-0-	-2619	-0-	229	9	4611	2	N	111	179 1 135
03	8494	X	5209	-0-	-3285	-0-	320	1	4809	2	N	64	172 1 27
04	6840	X	4745	-0-	-2095	-0-	122	9	4275	2	N	155	182
05	6045	X	5026	-0-	-1019	-0-	70	9	4602	2	N	89	187 1 84
06	5400	X	5076	-0-	-324	-0-	299	1	4672	2	N	78	162
07	5580	X	5354	-0-	-226	-0-	171	9	4811	2	N	117	181 1 98
08	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	326	1	4817	2	N	73	171
09	5070	X	2075	-0-	-2995	-0-	98	9	1868	2	N	26	197
10	5363	X	4712	-0-	-651	-0-	80	9	4330	2	N	48	185 1 60
11	5190	X	2975	-0-	-2215	-0-	129	9	2640	2	N	63	123
12	5363	X	1429	-0-	-3934	-0-	405	1	1230	2	N	21	144
TOTAL GAS PROD:			52,296			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,053				

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008													TOTAL DEPTH 14612		PERF.11343 - 14612	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	6417 X	4279	-0-	-2138	-0-	225	1	4033	2	Y	19		64			
						21	9									
02	5796 X	5546	-0-	-250	-0-	247	1	5296	2	Y	3		67			
						3	9									
03	6665 X	4909	-0-	-1756	-0-	245	1	4580	2	Y	76	116 1	27			
						84	9									
04	6450 X	4785	-0-	-1665	-0-	253	1	4478	2	Y	49		76			
						54	9									
05	6665 X	5171	-0-	-1494	-0-	265	1	4844	2	Y	56	116 1	16			
						62	9									
06	5940 X	5480	-0-	-460	-0-	261	1	5149	2	Y	64		80			
						70	9									
07	6138 X	5177	-0-	-961	-0-	249	1	4825	2	Y	94		174			
						103	9									
08	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	272	1	4923	2	Y	61	165 1	70			
						67	9									
09	5490 X	4766	-0-	-724	-0-	264	1	4448	2	Y	49		119			
						54	9									
10	5673 X	4627	-0-	-1046	-0-	255	1	4317	2	Y	50		169			
						55	9									
11	5490 X	2910	-0-	-2580	-0-	201	1	2657	2	Y	47		216			
						52	9									
12	5270 X	3186	-0-	-2084	-0-	208	1	2960	2	Y	16	180 1	52			
						18	9									
TOTAL GAS PROD:		56,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		584										

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008													TOTAL DEPTH 10861		PERF.11110 - 13319	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	6665 X	3937	-0-	-2728	-0-	564	1	3318	2	N	50		77			
						55	9									
02	25716 X	25716	-0-	-0-	-0-	208	1	25484	2	Y	22	76 1	23			
						24	9									
03	46215 X	46215	-0-	-0-	-0-	224	1	45974	2	Y	15	37 1	1			
						17	9									
04	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	421	1	4944	2	Y	42	40 1	3			
						46	9									
05	8401 X	3885	-0-	-4516	-0-	408	1	3477	2	Y	-0-	3 1	-0-			
06	8130 X	2382	-0-	-5748	-0-	265	1	2117	2	Y	-0-		-0-			
07	8401 X	3355	-0-	-5046	-0-	318	1	3007	2	Y	27	24 1	3			
						30	9									
08	5580 X	3169	-0-	-2411	-0-	351	1	2818	2	Y	-0-	3 1	-0-			
09	5400 X	2954	-0-	-2446	-0-	335	1	2607	2	Y	11	8 1	3			
						12	9									
10	3875 X	3050	-0-	-825	-0-	333	1	2711	2	Y	5	5 1	3			
						6	9									
11	3240 X	529	-0-	-2711	-0-	59	1	470	2	Y	-0-	3 1	-0-			
12	3348 X	2139	-0-	-1209	-0-	163	1	1976	2	Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		102,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		172										

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009													TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5766 X	4917	-0-	-849	-0-	374	1	4391	2	N	138	179	1		59	
02	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	152	9									
03	5549 X	4975	-0-	-574	-0-	368	1	4720	2	N	-0-				59	
04	5370 X	4464	-0-	-906	-0-	395	1	4557	2	N	21				80	
05	5642 X	5441	-0-	-201	-0-	23	9									
06	5460 X	5177	-0-	-283	-0-	341	1	3940	2	N	166	179	1		67	
07	5642 X	5383	-0-	-259	-0-	183	9									
08	5456 X	5093	-0-	-363	-0-	391	1	4964	2	N	78				145	
09	5280 X	2201	-0-	-3079	-0-	86	9									
10	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	387	1	4757	2	N	30				175	
11	5220 X	5071	-0-	-149	-0-	33	9									
12	5394 X	4926	-0-	-468	-0-	361	1	4939	2	N	75	178	1		72	
						83	9									
						384	1	4667	2	N	38				110	
						42	9									
						162	1	2009	2	N	27				137	
						30	9									
						345	1	5213	2	N	25				162	
						28	9									
						355	1	4652	2	N	58				220	
						64	9									
						359	1	4534	2	N	30	179	1		71	
						33	9									
TOTAL GAS PROD:		58,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		686										

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008													TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625			
01	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	263	1	4704	2	N	12				130	
02	4452 X	4150	-0-	-302	-0-	13	9									
03	4774 X	4050	-0-	-724	-0-	180	1	3845	2	N	114	181	1		63	
04	4830 X	3829	-0-	-1001	-0-	125	9									
05	4991 X	4180	-0-	-811	-0-	202	1	3760	2	N	80				143	
06	4830 X	4290	-0-	-540	-0-	88	9									
07	4588 X	4256	-0-	-332	-0-	204	1	3625	2	N	-0-				143	
08	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	216	1	3945	2	N	17				160	
09	4290 X	3656	-0-	-634	-0-	19	9									
10	4433 X	3644	-0-	-789	-0-	203	1	4008	2	N	72	172	1		60	
11	4290 X	3856	-0-	-434	-0-	79	9									
12	4247 X	3791	-0-	-456	-0-	207	1	4003	2	N	42				102	
						46	9									
						216	1	3920	2	N	56				158	
						62	9									
						202	1	3404	2	N	45				203	
						50	9									
						202	1	3423	2	N	17				220	
						19	9									
						268	1	3544	2	N	40	179	1		81	
						44	9									
						246	1	3505	2	N	36				117	
						40	9									
TOTAL GAS PROD:		48,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		531										

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1206 2	10 9	N	9	18 1	17
02		1400 N	1097	-0-	-303	-0-	1084 2	13 9	N	12		29
03		1364 N	1206	-0-	-158	-0-	1192 2	14 9	N	13	18 1	24
04		1170 N	1101	-0-	-69	-0-	1084 2	17 9	N	15	18 1	21
05		1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1170 2	17 9	N	15	21 1	15
06		1170 N	1132	-0-	-38	-0-	1121 2	11 9	N	10		25
07		1147 N	1033	-0-	-114	-0-	1025 2	8 9	N	7		32
08		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1192 2	18 9	N	16	28 1	20
09		1140 N	510	-0-	-630	-0-	498 2	12 9	N	11		31
10		1023 N	20	-0-	-1003	-0-	1 2	19 9	N	17	38 1	10
11		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-		10
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			9,712				TOTAL CONDENSATE PROD:			125		

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947												
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961												
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		122
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	474 2	1 9	N	1		123
03		620 N	478	-0-	-142	-0-	478 2		N	-0-		123
04		540 N	507	-0-	-33	-0-	505 2	2 9	N	2		125
05		527 N	505	-0-	-22	-0-	505 2		N	-0-		125
06		450 N	245	-0-	-205	-0-	245 2		N	-0-		125
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		125
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		125
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		125
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
TOTAL GAS PROD:			2,754				TOTAL CONDENSATE PROD:			3		

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2			N	-0-	35
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2			N	-0-	35
03		961 N	710	-0-	-251	-0-	710 2			N	-0-	35
04		1050 N	600	-0-	-450	-0-	600 2			N	-0-	35
05		775 N	514	-0-	-261	-0-	514 2			N	-0-	35
06		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2			N	-0-	35
07		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2			N	-0-	35
08		908 N	908	-0-	-0-	-0-	891 2	17 9		N	15	50
09		900 N	264	-0-	-636	-0-	264 2			N	-0-	50
10		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1258 2	2 9		N	2	52
11		870 N	683	-0-	-187	-0-	683 2			N	-0-	52
*12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	980 2	36 9		N	33	85
TOTAL GAS PROD:			9,271	TOTAL CONDENSATE PROD:						50		

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		22630 X	17061	-0-	-5569	-0-	248 1	16496 2		N	288	107
02		20440 X	15097	-0-	-5343	-0-	317 9	14609 2		N	242	169
03		22630 X	16671	-0-	-5959	-0-	222 1	16201 2		N	202	189
04		18930 X	14356	-0-	-4574	-0-	266 9	13824 2		N	273	89
05		18569 X	14924	-0-	-3645	-0-	248 1	14450 2		N	227	140
06		16500 X	14510	-0-	-1990	-0-	222 9	14046 2		N	211	174
07		16709 X	13731	-0-	-2978	-0-	232 1	13270 2		N	194	187
08		16678 X	13527	-0-	-3151	-0-	250 9	13108 2		N	155	167
09		14520 X	8214	-0-	-6306	-0-	224 1	7965 2		N	117	112
10		15004 X	13462	-0-	-1542	-0-	232 9	12937 2		N	252	176
11		14520 X	11162	-0-	-3358	-0-	248 1	10744 2		N	162	167
12		13733 X	10888	-0-	-2845	-0-	240 1	10450 2		N	173	156
TOTAL GAS PROD:			163,603	TOTAL CONDENSATE PROD:						2,496		

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		SHUT IN	6181	-0-	6181	46196	6138 2	43 9		N	39	40
02		SHUT IN	4004	-0-	4004	50200	3948 2	56 9		N	51	91
03		54630 X	4430	-0-	-50200	-0-	4333 2	97 9		N	88	179
04		13140 X	4122	-0-	-9018	-0-	4042 2	80 9		N	73	74
05		13578 X	3751	-0-	-9827	-0-	3701 2	50 9		N	45	119
06		13140 X	3426	-0-	-9714	-0-	3380 2	46 9		N	42	161
07		13578 X	3022	-0-	-10556	-0-	2982 2	40 9		N	36	197
08		4433 X	3105	-0-	-1328	-0-	3072 2	33 9		N	30	44
09		4110 X	1219	-0-	-2891	-0-	1218 2	1 9		N	1	45
10		3751 X	3578	-0-	-173	-0-	3516 2	62 9		N	56	101
11		3420 X	2659	-0-	-761	-0-	2659 2			N	-0-	101
*12		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2			N	-0-	101
TOTAL GAS PROD:			42,674	TOTAL CONDENSATE PROD:						461		

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
SNOW, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	283507	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	11910	PERF.10799	- 10848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHETT-CRAIG (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	284602	COMPL. DATE	02/20/2018	TOTAL DEPTH	10868	PERF.11129	- 18675		
02	0	55946	-0-	55946	55946	55020	2	926	9	Y	842	647	1	195
03	0	320272	-0-	320272	376218	46	1	314373	2	Y	5321	5387	1	129
						5853	9							
04	0	316616	-0-	316616	692834	59	1	310369	2	Y	5625	5484	1	270
						6188	9							
05	0	282801	-0-	282801	975635	61	1	278178	2	Y	4147	4007	1	410
						4562	9							
06	1213257 X	237622	-0-	-975635	-0-	59	1	233666	2	Y	3543	3563	1	390
						3897	9							
07	217730 X	217730	-0-	-0-	-0-	57	1	214224	2	Y	3135	3193	1	332
						3449	9							
08	191019 X	191019	-0-	-0-	-0-	188126	2	2893	9	Y	2630	2656	1	306
09	167970 X	162061	-0-	-5909	-0-	59	1	160077	2	Y	1750	1805	1	251
						1925	9							
10	173569 X	147531	-0-	-26038	-0-	61	1	145638	2	Y	1665	1630	1	286
						1832	9							
11	167970 X	122429	-0-	-45541	-0-	56	1	120640	2	Y	1575	1636	1	225
						1733	9							
12	173569 X	113562	-0-	-60007	-0-	111933	2	1629	9	Y	1481	1408	1	298

TOTAL GAS PROD: 2,167,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,714

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730		WELL #:	2	RRCID ->	274802	COMPL. DATE	11/27/2015	TOTAL DEPTH	11076	PERF.10880	- 10994
01	1240 X	862	-0-	-378	-0-	862	3			N	-0-		87
02	1120 X	1115	-0-	-5	-0-	1112	3	3	9	N	3		90
03	1178 X	1125	-0-	-53	-0-	1117	3	8	9	N	7		97
04	1140 X	966	-0-	-174	-0-	966	3			N	-0-		97
05	1240 X	866	-0-	-374	-0-	866	3			N	-0-		97
06	1200 X	792	-0-	-408	-0-	792	3			N	-0-		97
07	1240 X	1116	-0-	-124	-0-	1109	3	7	9	N	6		103
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-		103
09	780 N	712	-0-	-68	-0-	710	3	2	9	N	2		105
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-		105
11	990 N	700	-0-	-290	-0-	694	3	6	9	N	5		110
*12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-		110

TOTAL GAS PROD: 11,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880																	
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1072	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1675	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
03		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1307	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04		1050 N	941	-0-	-109	-0-	940	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
06		1260 N	638	-0-	-622	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	471	-0-	471	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
09		877 N	406	-0-	-471	-0-	405	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11		843 N	843	-0-	-0-	-0-	837	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				9,270				TOTAL CONDENSATE PROD:				30					

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371																	
01		4092 X	670	-0-	-3422	-0-	664	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02		3808 X	3586	-0-	-222	-0-	3552	3	34	9	N	31	31	1			-0-
03		4216 X	4096	-0-	-120	-0-	4070	3	26	9	N	24	24	1			-0-
04		3810 X	3632	-0-	-178	-0-	3604	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05		3193 X	2551	-0-	-642	-0-	2529	3	22	9	N	20	20	1			-0-
06		3960 X	3317	-0-	-643	-0-	3296	3	21	9	N	19	19	1			-0-
07		4092 X	3099	-0-	-993	-0-	3070	3	29	9	N	26	26	1			-0-
08		4092 X	3342	-0-	-750	-0-	3318	3	24	9	N	22	22	1			-0-
09		3630 X	1652	-0-	-1978	-0-	1635	3	17	9	N	15	15	1			-0-
10		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3679	3	26	9	N	24	24	1			-0-
*11		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3482	3	34	9	N	31	31	1			-0-
12		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				33,166				TOTAL CONDENSATE PROD:				242					

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418																	
01		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2746	3	28	9	N	25	25	1			-0-
02		3864 X	2748	-0-	-1116	-0-	2719	3	29	9	N	26	26	1			-0-
03		4278 X	2421	-0-	-1857	-0-	2396	3	25	9	N	23	23	1			-0-
04		3390 X	2914	-0-	-476	-0-	2886	3	28	9	N	25	25	1			-0-
05		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2892	3	29	9	N	26	26	1			-0-
06		2940 X	2442	-0-	-498	-0-	2422	3	20	9	N	18	18	1			-0-
07		3038 X	2488	-0-	-550	-0-	2463	3	25	9	N	23	23	1			-0-
08		3007 X	2345	-0-	-662	-0-	2319	3	26	9	N	24	24	1			-0-
09		2910 X	1703	-0-	-1207	-0-	1689	3	14	9	N	13	13	1			-0-
10		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3789	3	26	9	N	24	24	1			-0-
*11		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2856	3	15	9	N	14	14	1			-0-
12		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				29,442				TOTAL CONDENSATE PROD:				241					

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	47	-0-	47	47		47	3			N	-0-				-0-
04	211 X	164	-0-	-47	-0-		164	3			N	-0-				-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-		227	3	1	9	N	1	1	1		-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	3			N	-0-				-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-		328	3			N	-0-				-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255	3			N	-0-				-0-
09	210 N	171	-0-	-39	-0-		170	3	1	9	N	1	1	1		-0-
10	341 N	170	-0-	-171	-0-		170	3			N	-0-				-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-		213	3			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-		2046	3	28	9	N	25	25	1		-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-		393	3	3	9	N	3	3	1		-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-		493	3	2	9	N	2	2	1		-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-		296	3	2	9	N	2	2	1		-0-
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-		830	3	3	9	N	3	3	1		-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-		975	3	3	9	N	3	3	1		-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-		617	3	3	9	N	3	3	1		-0-
09	840 N	390	-0-	-450	-0-		387	3	3	9	N	3	3	1		-0-
10	992 N	975	-0-	-17	-0-		968	3	7	9	N	6	6	1		-0-
*11	832 N	832	-0-	-0-	-0-		829	3	3	9	N	3	3	1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		53										

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026																
01	11842 X	9266	-0-	-2576	-0-		9089	3	177	9	N	161	172	1		188
02	10444 X	9417	-0-	-1027	-0-		9268	3	149	9	N	135	177	1		146
03	11284 X	10353	-0-	-931	-0-		10199	3	154	9	N	140	170	1		116
04	10770 X	9891	-0-	-879	-0-		9731	3	160	9	N	145	175	1		86
05	10726 X	9959	-0-	-767	-0-		9784	3	175	9	N	159				245
06	10080 X	9289	-0-	-791	-0-		9128	3	161	9	N	146	183	1		208
07	10416 X	9517	-0-	-899	-0-		9366	3	151	9	N	137	181	1		164
08	10354 X	9337	-0-	-1017	-0-		9174	3	163	9	N	148	188	1		124
09	9900 X	8689	-0-	-1211	-0-		8548	3	141	9	N	128	176	1		76
10	9951 X	8840	-0-	-1111	-0-		8678	3	162	9	N	147				223
11	9300 X	8762	-0-	-538	-0-		8598	3	164	9	N	149	191	1		181
12	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-						N	NO RPT				181
TOTAL GAS PROD:		103,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,595										

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																
LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17081 X	15509	-0-	-1572	-0-	15199	3	310	9	N	282	187	1		233	
02	14980 X	13895	-0-	-1085	-0-	13634	3	261	9	N	237	389	1		81	
03	16275 X	15097	-0-	-1178	-0-	14825	3	272	9	N	247	184	1		144	
04	15630 X	14301	-0-	-1329	-0-	14014	3	287	9	N	261	194	1		211	
05	15903 X	14270	-0-	-1633	-0-	13999	3	271	9	N	246	188	1		269	
06	15000 X	13403	-0-	-1597	-0-	13163	3	240	9	N	218	371	1		116	
07	15376 X	13872	-0-	-1504	-0-	13629	3	243	9	N	221	181	1		156	
08	15097 X	13628	-0-	-1469	-0-	13384	3	244	9	N	222	187	1		191	
09	14310 X	12915	-0-	-1395	-0-	12678	3	237	9	N	215	188	1		218	
10	14260 X	13015	-0-	-1245	-0-	12960	3	55	9	N	50	187	1		81	
11	13410 X	12945	-0-	-465	-0-	12479	3	466	9	N	424	379	1		126	
12	13857 X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT				126	
TOTAL GAS PROD:		152,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,623										

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092																
01	13392 X	11275	-0-	-2117	-0-	10913	3	362	9	N	329	381	1		95	
02	11368 X	9909	-0-	-1459	-0-	9701	3	208	9	N	189	196	1		88	
03	12493 X	10524	-0-	-1969	-0-	10307	3	217	9	N	197				285	
04	11820 X	9909	-0-	-1911	-0-	9719	3	190	9	N	173	383	1		75	
05	11594 X	10221	-0-	-1373	-0-	9874	3	347	9	N	315	186	1		204	
06	10920 X	9338	-0-	-1582	-0-	9167	3	171	9	N	155	190	1		169	
07	10974 X	8780	-0-	-2194	-0-	8579	3	201	9	N	183	181	1		171	
08	10509 X	8836	-0-	-1673	-0-	8532	3	304	9	N	276	188	1		259	
09	9900 X	7332	-0-	-2568	-0-	7180	3	152	9	N	138	188	1		209	
10	10230 X	8484	-0-	-1746	-0-	8288	3	196	9	N	178	193	1		194	
*11	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	9985	3	199	9	N	181	184	1		191	
12	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT				191	
TOTAL GAS PROD:		104,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,314										

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018																
01	3813 X	3436	-0-	-377	-0-	3252	3	184	9	N	167	190	1		94	
02	3472 X	3137	-0-	-335	-0-	2997	3	140	9	N	127				221	
03	4154 X	3588	-0-	-566	-0-	3400	3	188	9	N	171	190	1		202	
04	4020 X	3269	-0-	-751	-0-	3102	3	167	9	N	152	193	1		161	
05	3441 X	3105	-0-	-336	-0-	2967	3	138	9	N	125	190	1		96	
06	3480 X	2379	-0-	-1101	-0-	2260	3	119	9	N	108				204	
07	3596 X	3441	-0-	-155	-0-	3289	3	152	9	N	138	173	1		169	
08	3596 X	2946	-0-	-650	-0-	2791	3	155	9	N	141	176	1		134	
09	3270 X	3123	-0-	-147	-0-	2994	3	129	9	N	117	177	1		74	
10	3441 X	3235	-0-	-206	-0-	3079	3	156	9	N	142				216	
11	3330 X	2791	-0-	-539	-0-	2702	3	89	9	N	81	180	1		117	
12	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT				117	
TOTAL GAS PROD:		34,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,469										

GILMER(JURASSIC)		34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.		018883										
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044402		COMPL. DATE 04/24/1968		TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	1549	1	733	2	N	3	14
02	504 N	476	-0-	-28	-0-	57	1	406	2	N	12	26
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	N	5	31
04	720 N	362	-0-	-358	-0-	34	1	328	2	N	-0-	31
05	527 N	390	-0-	-137	-0-	65	1	313	2	N	11	42
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	44	1	306	2	N	9	51
07	372 N	172	-0-	-200	-0-	30	1	142	2	N	-0-	51
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	N	11	62
09	360 N	313	-0-	-47	-0-	106	1	205	2	N	2	64
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	95	1	408	2	N	10	74
11	420 N	341	-0-	-79	-0-	23	1	309	2	N	8	82
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	N	9	91
						10	9					
TOTAL GAS PROD:		6,428		TOTAL CONDENSATE PROD:				80				

CRAIG, J. V.		WELL #: 1		RRCID -> 064173		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	685	-0-	-524	-0-	444	1	211	2	N	27	53
02	896 N	881	-0-	-15	-0-	105	1	753	2	N	21	74
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	838	2	8	9	N	7	26
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	76	1	737	2	N	11	37
05	961 N	854	-0-	-107	-0-	144	1	701	2	N	8	45
06	810 N	809	-0-	-1	-0-	102	1	698	2	N	8	53
07	837 N	717	-0-	-120	-0-	126	1	591	2	N	-0-	53
08	868 N	835	-0-	-33	-0-	43	1	747	2	N	41	94
09	810 N	532	-0-	-278	-0-	178	1	344	2	N	9	103
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	235	1	1017	2	N	12	36
11	810 N	587	-0-	-223	-0-	40	1	547	2	N	-0-	36
*12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	34	1	646	2	N	20	56
						22	9					
TOTAL GAS PROD:		9,538		TOTAL CONDENSATE PROD:				164				

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.		//CONT.//		018883									
SHIPP, B. H.		WELL #:		1	RRCID ->	070422	COMPL. DATE	11/06/1976	TOTAL DEPTH	11871	PERF.11742 - 11788		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	1042	-0-	-1035	-0-	100	1	935	2	N	6		31
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	190	1	1765	2	N	14		45
03	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	1308	1	1692	2	N	21		66
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	321	1	1456	2	N	12		78
05	2077 N	1559	-0-	-518	-0-	166	1	1379	2	N	13		91
06	2010 N	1491	-0-	-519	-0-	82	1	1397	2	N	11		102
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	73	1	1840	2	N	17		119
08	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	49	1	1521	2	N	12		131
09	1500 N	806	-0-	-694	-0-	30	1	773	2	N	3		134
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	111	1	2293	2	N	16	127 1	23
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	308	1	1585	2	N	16		39
*12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	383	1	1663	2	N	18		57
TOTAL GAS PROD:		21,595				TOTAL CONDENSATE PROD:		159					

WILLEFORD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	201958	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	12124	PERF.11608 - 11630		
01	961 N	90	-0-	-871	-0-	90	2		N	-0-		141	
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	147	1	895	2	N	22		163
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	196	1	701	2	N	10	125 1	48
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	128	1	784	2	N	10		58
05	961 N	944	-0-	-17	-0-	158	1	764	2	N	20		78
06	870 N	829	-0-	-41	-0-	84	1	720	2	N	23		101
07	930 N	743	-0-	-187	-0-	77	1	642	2	N	22		123
08	930 N	755	-0-	-175	-0-	128	1	607	2	N	18		141
09	840 N	391	-0-	-449	-0-	71	1	320	2	N	-0-		141
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	150	1	685	2	N	12	107 1	46
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	129	1	600	2	N	4		50
*12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	133	1	647	2	N	1		51
TOTAL GAS PROD:		9,011				TOTAL CONDENSATE PROD:		142					

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.		//CONT.//		018883										
CRAIG, J.V. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	203090	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11592 - 11616			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	411	-0-	-271	-0-	35 1		358 2		N	16			96
						18 9								
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	1 1		460 2		N	19			115
						21 9								
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17 1		338 2		N	34	133 1		16
						37 9								
04	390 N	358	-0-	-32	-0-	27 1		307 2		N	22			38
						24 9								
05	527 N	127	-0-	-400	-0-	16 1		89 2		N	20			58
						22 9								
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	40 1		536 2		N	20			78
						22 9								
07	372 N	210	-0-	-162	-0-	59 1		137 2		N	13			91
						14 9								
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	74 1		434 2		N	29			120
						32 9								
09	600 N	158	-0-	-442	-0-	43 1		115 2		N	-0-			120
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	95 1		445 2		N	25	127 1		18
						28 9								
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	56 1		423 2		N	20			38
						22 9								
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	28 1		181 2		N	17			55
						19 9								
TOTAL GAS PROD:		4,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		235								

CRAIG, J.V. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	206688	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11532 - 11638			
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			83
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2				N	-0-			83
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12 1		231 2		N	-0-			83
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10 1		110 2		N	-0-			83
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	42 1		223 2		N	-0-			83
06	240 N	96	-0-	-144	-0-	7 1		89 2		N	-0-			83
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	49 1		112 2		N	-0-			83
08	279 N	139	-0-	-140	-0-	20 1		119 2		N	-0-			83
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	7 1		20 2		N	-0-			83
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	17 1		77 2		N	-0-			83
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	13 1		95 2		N	-0-			83
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	16 1		106 2		N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:		1,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.		//CONT.//		018883									
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	232681	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	11803	PERF.11640 - 11800		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			68
02		2100 N	1899	-0-	-201	-0-	261	1	N	40			108
							44	9					
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	166	1	N	2	84	1	26
							2	9					
04		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	213	1	N	12			38
							13	9					
05		2108 N	874	-0-	-1234	-0-	147	1	N	17			55
							19	9					
06		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	298	1	N	73			128
							80	9					
07		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	204	1	N	33			161
							36	9					
08		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	172	1	N	17			178
							19	9					
09		2250 N	950	-0-	-1300	-0-	173	1	N	4	159	1	23
							4	9					
10		1922 N	1844	-0-	-78	-0-	326	1	N	32			55
							35	9					
11		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	182	1	N	25			80
							28	9					
*12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	220	1	N	33			113
							36	9					
TOTAL GAS PROD:				16,117	TOTAL CONDENSATE PROD:				288				

ATOKA OPERATING, INC.		036606		WELL #:		1	RRCID ->	229775	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	12065	PERF.11643 - 11742
MCBETH													
01		2418 N	2279	-0-	-139	-0-	2185	2	N	85			184
02		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1965	2	N	51	188	1	47
03		2232 N	2167	-0-	-65	-0-	2109	2	N	53			100
04		2220 N	1819	-0-	-401	-0-	1793	2	N	24			124
05		2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2896	2	N	25			149
06		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2549	2	N	26			175
07		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2457	2	N	57	182	1	50
08		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2468	2	N	35			85
09		2340 N	1064	-0-	-1276	-0-	1043	2	N	19			104
10		3100 N	3177	-0-	77	77	3097	2	N	73			177
11		2395 N	2318	-0-	-77	-0-	2271	2	N	43	175	1	45
*12		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1917	2	N	49			94
TOTAL GAS PROD:				27,345	TOTAL CONDENSATE PROD:				540				

GILMER(JURASSIC) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC WILCO GAS UNIT NO 1		//CONT.//	34943 750 120027	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2058 N	2058	-0-	-0-	905 1	1144 2	N	8			142
02		1708 N	1572	-0-	-136	769 1	799 2	N	4			146
03		1891 N	1854	-0-	-37	934 1	890 2	N	27			173
04		1830 N	1638	-0-	-192	709 1	917 2	N	11			184
05		1736 N	1638	-0-	-98	795 1	821 2	N	20			204
06		1800 N	1444	-0-	-356	679 1	744 2	N	19			223
07		1705 N	1627	-0-	-78	726 1	887 2	N	13	4 1		232
08		1643 N	1098	-0-	-545	447 1	638 2	N	12			244
09		1440 N	1080	-0-	-360	413 1	661 2	N	5			249
10		1782 N	1782	-0-	-0-	802 1	970 2	N	9			258
11		1073 N	1073	-0-	-0-	511 1	561 2	N	1			259
*12		1678 N	1678	-0-	-0-	856 1	822 2	N	-0-			259
TOTAL GAS PROD:			18,542	TOTAL CONDENSATE PROD:			129					

ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #:	1	RRCID ->	051845	COMPL. DATE	08/19/1971	TOTAL DEPTH	11938	PERF.	11725 - 11850	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	066863	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11696 - 11836	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GILMER(JURASSIC) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC SMITH, W.F. GU		//CONT.// 34943 750 //CONT.// 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
		WELL #: 2		RRCID -> 088947		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	168	1	530	2	N	1		116
						1	9						
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	162	1	543	2	N	2		118
						2	9						
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	168	1	576	2	N	1		119
						1	9						
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	168	1	522	2	N	3		122
						3	9						
05	775 N	772	-0-	-3	-0-	174	1	592	2	N	5		127
						6	9						
06	720 N	707	-0-	-13	-0-	168	1	528	2	N	10		137
						11	9						
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	180	1	537	2	N	10	4 1	143
						11	9						
08	775 N	731	-0-	-44	-0-	186	1	532	2	N	12		155
						13	9						
09	720 N	302	-0-	-418	-0-	78	1	216	2	N	7		162
						8	9						
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	156	1	636	2	N	16		178
						18	9						
11	720 N	549	-0-	-171	-0-	120	1	417	2	N	11		189
						12	9						
*12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	114	1	413	2	N	9		198
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		7,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		87							

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 091557		COMPL. DATE 02/20/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1009	1	765	2	N	-0-		111
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	905	1	447	2	N	-0-		111
03	1364 N	1224	-0-	-140	-0-	875	1	347	2	N	2		113
						2	9						
04	1710 N	1433	-0-	-277	-0-	855	1	577	2	N	1		114
						1	9						
05	1488 N	429	-0-	-1059	-0-	238	1	191	2	N	-0-		114
06	1170 N	872	-0-	-298	-0-	536	1	336	2	N	-0-		114
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	967	1	609	2	N	-0-	3 1	111
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	635	1	497	2	N	1		112
						1	9						
09	870 N	698	-0-	-172	-0-	351	1	345	2	N	2		114
						2	9						
10	1581 N	834	-0-	-747	-0-	464	1	370	2	N	-0-		114
11	1110 N	137	-0-	-973	-0-	98	1	39	2	N	-0-		114
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		114
TOTAL GAS PROD:		11,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107993		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	279 1	185 2	N	-0-			1
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	533 1	646 2	N	-0-			1
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	529 1	501 2	N	-0-			1
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	501 1	420 2	N	-0-			1
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	402 1	399 2	N	-0-			1
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	339 1	438 2	N	-0-			1
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	410 1	562 2	N	-0-			1
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	333 1	424 2	N	1			2
						1 9						
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	163 1	359 2	N	1			3
						1 9						
10	186 N	105	-0-	-81	-0-	62 1	43 2	N	-0-			3
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	228 1	168 2	N	1	2 1		2
						1 9						
*12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	273 1	328 2	N	1			3
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		8,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 114387		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137770		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801				
01	899 N	10	-0-	-889	-0-	2 1	8 2	N	-0-			156
02	420 N	3	-0-	-417	-0-	1 1	2 2	N	-0-			156
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			156
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			156
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			156
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			156
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	N	-0-	3 1		153
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			153
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		152
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
TOTAL GAS PROD:		17		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
ALLGOOD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 155607		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 175732		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936								
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					29
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					29
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	58	1	23	2	N	-0-					29
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	25	1	17	2	N	-0-					29
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	263	1	211	2	N	-0-					29
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	143	1	89	2	N	-0-					29
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	28	1	18	2	N	-0-	1	1			28
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	219	1	171	2	N	-0-					28
09	240 N	71	-0-	-169	-0-	36	1	35	2	N	-0-					28
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	407	1	325	2	N	-0-					28
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	563	1	224	2	N	-0-					28
*12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	450	1	235	2	N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:		3,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175927		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860								
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	149	1	302	2	N	-0-					35
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	116	1	246	2	N	-0-					35
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	153	1	320	2	N	-0-					36
						1	9									
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	193	1	242	2	N	-0-					36
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	206	1	359	2	N	-0-					36
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	99	1	200	2	N	-0-					36
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	116	1	193	2	N	-0-	1	1			35
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	190	1	365	2	N	-0-	1				36
						1	9									
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	93	1	177	2	N	-0-	1				37
						1	9									
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	92	1	175	2	N	-0-					37
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	59	1	100	2	N	-0-	1	1			36
*12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	113	1	197	2	N	-0-					36
TOTAL GAS PROD:		4,458				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
SMITH, W.F. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	177554	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11725 - 11874			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	177835	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11712 - 11834			
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			79
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	29	1	20	2	N	-0-			79
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	200	1	161	2	N	-0-			79
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	134	1	84	2	N	-0-			79
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	8	1	5	2	N	-0-			79
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	113	1	88	2	N	-0-			79
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	39	1	38	2	N	-0-			79
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	150	1	119	2	N	-0-			79
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	80	1	32	2	N	-0-			79
*12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	341	1	178	2	N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		1,819				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	178200	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11710 - 11880			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	65	-0-	65	65	36	1	29	2	N	-0-			28
06	14B2 EXT	52	-0-	52	117	32	1	20	2	N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-			28
08	117 X	-0-	-0-	-117	-0-					N	-0-			28
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	16	1	8	2	N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		141				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 178720		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	200	-0-	-296	-0-	120	1	80	2	Y	-0-					20
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					20
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					20
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					20
05	DLQ G-10	414	-0-	414	-0-	208	1	206	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10	850	-0-	850	-0-	371	1	479	2	Y	-0-					20
07	1977 N	713	-0-	-1264	-0-	301	1	412	2	Y	-0-	1	1			19
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	259	1	329	2	Y	1					20
						1	9									
09	630 N	332	-0-	-298	-0-	104	1	228	2	Y	-0-					20
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	514	1	350	2	Y	-0-					20
11	570 N	102	-0-	-468	-0-	59	1	43	2	Y	-0-	1	1			19
*12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	262	1	313	2	Y	-0-					19
TOTAL GAS PROD:		4,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

GLADE CREEK SWD		WELL #: 1		RRCID -> 178727		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179775		COMPL. DATE 09/23/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874								
01	837 X	593	-0-	-244	-0-	196	1	397	2	N	-0-					179
02	896 N	559	-0-	-337	-0-	179	1	380	2	N	-0-					179
03	713 N	318	-0-	-395	-0-	103	1	215	2	N	-0-					179
04	570 N	461	-0-	-109	-0-	204	1	257	2	N	-0-					179
05	620 N	354	-0-	-266	-0-	129	1	225	2	N	-0-					179
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	118	1	237	2	N	4					183
						4	9									
07	465 N	347	-0-	-118	-0-	129	1	215	2	N	3	4	1			182
						3	9									
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	141	1	271	2	N	8					190
						9	9									
09	360 N	130	-0-	-230	-0-	45	1	85	2	N	-0-					190
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	183	1	346	2	N	2					192
						2	9									
11	420 N	373	-0-	-47	-0-	139	1	234	2	N	-0-	3	1			189
*12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	141	1	246	2	N	-0-					189
TOTAL GAS PROD:		4,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		17										

GILMER(JURASSIC)		CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
HEFNER, R.J. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 180839	COMPL. DATE 11/04/2000	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11771 - 11882							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	553	1	367	2	Y	-0-			64
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	419	1	508	2	Y	-0-			64
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	525	1	498	2	Y	1			65
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	519	1	435	2	Y	-0-			65
05	DLQ G-10	884	-0-	884	884	444	1	440	2	Y	-0-			65
06	DLQ G-10	708	-0-	708	1592	309	1	399	2	Y	-0-			65
07	2300 N	732	-0-	-1568	24	309	1	423	2	Y	-0-	3	1	62
08	691 N	667	-0-	-24	-0-	293	1	373	2	Y	1			63
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	243	1	533	2	Y	1			64
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	478	1	326	2	Y	-0-			64
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	733	1	539	2	Y	2	4	1	62
*12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	519	1	622	2	Y	1			63
TOTAL GAS PROD:		10,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

ALLGOOD GAS UNIT NO 1		WELL #: 7		RRCID -> 180889	COMPL. DATE 11/09/2000	TOTAL DEPTH 12020	PERF.11686 - 11862							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4681 X	4444	-0-	-237	-0-	905	1	3532	2	N	6			231
02	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	986	1	3325	2	N	9			240
03	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	1267	1	3408	2	N	25			265
04	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	1130	1	3488	2	N	26			291
05	4681 X	4587	-0-	-94	-0-	1124	1	3446	2	N	15	183	1	123
06	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	1271	1	3311	2	N	26			149
07	4681 X	4363	-0-	-318	-0-	1225	1	3105	2	N	30	18	1	161
08	4681 X	4488	-0-	-193	-0-	1303	1	3135	2	N	45			206
09	4530 X	2288	-0-	-2242	-0-	633	1	1643	2	N	11			217
10	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	1260	1	3957	2	N	17			234
11	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	1200	1	3670	2	N	13	167	1	80
12	4495 X	4176	-0-	-319	-0-	1240	1	2925	2	N	10			90
TOTAL GAS PROD:		52,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		233								

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
JONES, JACK GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 181758	COMPL. DATE 02/22/2001	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11718	- 11908			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILCO GAS UNIT NO 1		WELL #:		4	RRCID -> 182627	COMPL. DATE 04/14/2001	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11758	- 11926			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JONES, JACK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 191639	COMPL. DATE 10/13/2002	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11691	- 11900			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 191973	COMPL. DATE 11/07/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11775	- 11912			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	79	-0-	-138	-0-	45 1	34 2	N	-0-			53
02	196 N	70	-0-	-126	-0-	47 1	23 2	N	-0-			53
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	87 1	34 2	N	-0-			53
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	91 1	61 2	N	-0-			53
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	179 1	144 2	N	-0-			53
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	109 1	68 2	N	-0-			53
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	44 1	28 2	N	-0-			53
08	248 N	144	-0-	-104	-0-	81 1	63 2	N	-0-			53
09	180 N	21	-0-	-159	-0-	11 1	10 2	N	-0-			53
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	27 1	21 2	N	-0-			53
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	199 1	79 2	N	-0-			53
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	237 1	124 2	N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		1,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 194458	COMPL. DATE 03/26/2003	TOTAL DEPTH 12060	PERF.11702	- 11929		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #:		8	RRCID -> 195055	COMPL. DATE 05/14/2003	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11775	- 11947		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	108	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 212650		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 N	1080	-0-	-1586	-0-	354 1	716 2	N	9	104
02	1708 N	1268	-0-	-440	-0-	404 1	857 2	N	6	110
03	1984 N	1943	-0-	-41	-0-	611 1	1274 2	N	53	163
04	1050 N	1012	-0-	-38	-0-	443 1	556 2	N	12	175
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	533 1	929 2	N	32	207
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	623 1	1257 2	N	10 157 1	60
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	596 1	996 2	N	17 9 1	68
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	536 1	1030 2	N	23	91
09	1890 N	818	-0-	-1072	-0-	282 1	534 2	N	2	93
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	593 1	1123 2	N	13	106
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	642 1	1086 2	N	13 10 1	109
*12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	558 1	972 2	N	15	124
TOTAL GAS PROD:		17,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		205				

JACKSON, JAMES GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 214123		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221838		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11675 - 11856		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6634 X	3393	-0-	-3241	-0-	692 1	2701 2	N	-0-			295
02	5992 X	2335	-0-	-3657	-0-	534 1	1801 2	N	-0-			295
03	6634 X	1434	-0-	-5200	-0-	388 1	1043 2	N	3			298
04	6330 X	2028	-0-	-4302	-0-	496 1	1531 2	N	1			299
05	5022 X	1773	-0-	-3249	-0-	436 1	1337 2	N	-0-	188 1		111
06	3270 X	1323	-0-	-1947	-0-	367 1	955 2	N	1			112
07	2573 X	1167	-0-	-1406	-0-	330 1	837 2	N	-0-	18 1		94
08	2108 X	1228	-0-	-880	-0-	360 1	866 2	N	2			96
09	2040 X	563	-0-	-1477	-0-	156 1	406 2	N	1			97
10	1767 X	1147	-0-	-620	-0-	277 1	869 2	N	1			98
11	1320 X	1259	-0-	-61	-0-	310 1	949 2	N	-0-	14 1		84
12	1240 X	770	-0-	-470	-0-	229 1	540 2	N	1			85
TOTAL GAS PROD:		18,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 224335		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 12099		PERF.11790 - 12002		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	19 1	13 2	N	-0-			101
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	36 1	29 2	N	-0-			101
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	67 1	42 2	N	-0-			101
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	7 1	5 2	N	-0-			101
08	62 N	14	-0-	-48	-0-	8 1	6 2	N	-0-			101
09	120 N	13	-0-	-107	-0-	7 1	6 2	N	-0-			101
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	7 1	5 2	N	-0-			101
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	12 1	5 2	N	-0-			101
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	10 1	5 2	N	-0-			101
TOTAL GAS PROD:		289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAYLINE ENERGY I LLC		WELL #: 1		RRCID -> 095488		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11040 - 11802		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373								
MARTIN -L-		WELL #:		1	RRCID ->	096438	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10992 - 11793	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		Y	-0-		-0-
02		560 N	297	-0-	-263	-0-	297 2		Y	-0-		-0-
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	172	-0-	172	172	172 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	172	-0-	172	344	172 2		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	80	-0-	80	424	80 2		Y	-0-		-0-
08		424 N	-0-	-0-	-424	-0-			Y	-0-		-0-
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-		-0-
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	183169	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	12055	PERF.10991 - 11854	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		992 X	774	-0-	-218	-0-	774 2		Y	-0-		40
02		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		Y	-0-		40
03		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-		40
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-		40
05	DLQ	G-10	2295	-0-	2295	2295	2251 2	44 9	Y	40		80
06	DLQ	G-10	38	-0-	38	2333	37 2	1 9	Y	1		81
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2333			Y	-0-		81
08		3000 N	1563	-0-	-1437	896	1563 2		Y	-0-		81
09		1069 N	173	-0-	-896	-0-	173 2		Y	-0-		81
10		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		Y	-0-		81
11		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	-0-		81
*12		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		Y	-0-		81
TOTAL GAS PROD:		9,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

WILLIAMS -T-		WELL #:		2	RRCID ->	187315	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11026 - 11872	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373												
WILLIAMS -T-		WELL #:		4	RRCID ->	197190	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10965	- 11835				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	458	2	14	9	Y	13	24	1	12	
02		588 N	11	-0-	-577	-0-	5	2	6	9	Y	5			17	
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			17	
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			17	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1	4	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	2	
TOTAL GAS PROD:			483					TOTAL CONDENSATE PROD:				18				

WILLIAMS -T-		WELL #:		3	RRCID ->	198329	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11638	- 11726				
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-			46	
02		1064 N	905	-0-	-159	-0-	902	2	3	9	Y	3			49	
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			49	
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			49	
05	DLQ	G-10	525	-0-	525	525	525	2			Y	-0-			49	
06	DLQ	G-10	258	-0-	258	783	256	2	2	9	Y	2			51	
07	DLQ	G-10	942	-0-	942	1725	942	2			Y	-0-			51	
08		1725 N	-0-	-0-	-1725	-0-					Y	-0-			51	
09		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-			51	
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-			51	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51	
*12		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-			51	
TOTAL GAS PROD:			5,908					TOTAL CONDENSATE PROD:				5				

INMAN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	198859	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11693	- 11810				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	128				Y	-0-			-0-	
10		128 N	-0-	-0-	-128	-0-					Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			180					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373									
MARTIN -L-		WELL #:		2	RRCID ->	199103	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11613 - 11697		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INMAN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	199702	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11739 - 11838		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARTIN -L-		WELL #:		3	RRCID ->	201344	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11624 - 11727		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373							
INMAN -A-		WELL #:		6	RRCID ->	202062	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	12098	PERF.10986 - 11850
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MARTIN		WELL #:		1A	RRCID ->	202129	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 4080 - 3920
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

MARTIN -L-		WELL #:		4	RRCID ->	202335	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10984 - 11816
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-	-0-
02	616 N	541	-0-	-75	-0-	541	2		Y	-0-	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	437	-0-	437	-0-	437	2		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	445	-0-	445	-0-	882	445	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	442	-0-	442	-0-	1324	442	2	Y	-0-	-0-
08	1324 N	-0-	-0-	-1324	-0-				Y	-0-	-0-
09	450 N	308	-0-	-142	-0-	308	2		Y	-0-	-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,478					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373								
INMAN -A-		WELL #:		5	RRCID ->	202495	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10938 - 11802	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		66
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-		66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		66
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		66
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		66
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		66
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		66
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		66
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		66
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		66
12	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	2		Y	-0-		66
TOTAL GAS PROD:		30				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARTIN -L-		WELL #:		7	RRCID ->	203315	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	12133	PERF.10889 - 11722	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIAMS -T-		WELL #:		5	RRCID ->	203561	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11768 - 11778	
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		Y	-0-		46
02	2212 N	1161	-0-	-1051	-0-	1158	2	3 9	Y	3		49
03	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-				Y	-0-		49
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-		49
05	DLQ G-10	2812	-0-	2812	2812	2812	2		Y	-0-		49
06	DLQ G-10	228	-0-	228	3040	228	2		Y	-0-		49
07	DLQ G-10	1517	-0-	1517	4557	1517	2		Y	-0-		49
08	3000 N	-0-	-0-	-3000	1557				Y	-0-		49
09	1735 N	178	-0-	-1557	-0-	178	2		Y	-0-		49
10	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		Y	-0-		49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		49
*12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		Y	-0-		49
TOTAL GAS PROD:		10,139				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373								
WILLIAMS -T-		WELL #:		7	RRCID ->	203948	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11709 - 11798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		500 N	500	-0-	-0-	500	2		Y	-0-		47
02		840 N	561	-0-	-279	559	2	2 9	Y	2		49
03		372 N	-0-	-0-	-372				Y	-0-		49
04		480 N	-0-	-0-	-480				Y	-0-		49
05	DLQ	G-10	1857	-0-	1857	1857	2		Y	-0-		49
06	DLQ	G-10	305	-0-	305	2162	2	6 9	Y	5		54
07	DLQ	G-10	840	-0-	840	3002	2		Y	-0-		54
08		3000 N	-0-	-0-	-3000		2		Y	-0-		54
09		779 N	777	-0-	-2	777	2		Y	-0-		54
10		1186 N	1186	-0-	-0-	1186	2		Y	-0-		54
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		54
*12		937 N	937	-0-	-0-	937	2		Y	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		6,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

INMAN -A-		WELL #:		9	RRCID ->	204262	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	12164	PERF.11836 - 11924	
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN -L-		WELL #:		6	RRCID ->	204392	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11748 - 11843	
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373											
MARTIN -L-		WELL #:		5	RRCID ->	204538	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11724 - 11806				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	354	2	14	9	Y	13	24	1	12
02		532 N	232	-0-	-300	-0-	226	2	6	9	Y	5			17
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			17
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			17
05	DLQ	G-10	66	-0-	66	66	43	2	23	9	Y	21	24	1	14
06	DLQ	G-10	113	-0-	113	179	92	2	21	9	Y	19			33
07	DLQ	G-10	65	-0-	65	244	65	2			Y	-0-			33
08		244 N	-0-	-0-	-244	-0-					Y	-0-			33
09		120 N	30	-0-	-90	-0-	30	2			Y	-0-			33
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			38
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	27	1	11
TOTAL GAS PROD:			874				TOTAL CONDENSATE PROD:					63			

CHOUT		WELL #:		1	RRCID ->	205282	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11630 - 11776				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	784	2	14	9	Y	13	24	1	12
02		891 N	891	-0-	-0-	-0-	885	2	6	9	Y	5			17
03		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			17
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			17
05	DLQ	G-10	1209	-0-	1209	1209	1183	2	26	9	Y	24	24	1	17
06	DLQ	G-10	672	-0-	672	1881	641	2	31	9	Y	28			45
07	DLQ	G-10	305	-0-	305	2186	305	2			Y	-0-			45
08		2186 N	-0-	-0-	-2186	-0-					Y	-0-			45
09		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-			45
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-			45
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
12		713 N	393	-0-	-320	-0-	393	2			Y	-0-	32	1	13
TOTAL GAS PROD:			5,709				TOTAL CONDENSATE PROD:					70			

WILLIAMS -T-		WELL #:		8	RRCID ->	205286	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11730 - 11811				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373											
SOUTH GILMER		WELL #:		1	RRCID ->	206314	COMPL. DATE	11/29/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11650 - 11766				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4464 X	1366	-0-	-3098	-0-	1366	2			Y	-0-			6
02		3220 X	1005	-0-	-2215	-0-	997	2	8	9	Y	7			13
03		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-			13
04		3450 X	440	-0-	-3010	-0-	440	2			Y	-0-			13
05	DLQ	G-10	218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-			13
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	218					Y	-0-			13
07	DLQ	G-10	548	-0-	548	766	548	2			Y	-0-			13
08		766 N	-0-	-0-	-766	-0-					Y	-0-			13
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	339	2	7	9	Y	6			19
10		558 N	263	-0-	-295	-0-	263	2			Y	-0-			19
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12		372 N	170	-0-	-202	-0-	170	2			Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			4,356				TOTAL CONDENSATE PROD:					13			

WILLIAMS -T-		WELL #:		6	RRCID ->	207051	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11751 - 11835				
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	471	2	14	9	Y	13	24	1	12
02		1176 N	108	-0-	-1068	-0-	102	2	6	9	Y	5			17
03		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			17
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			17
05	DLQ	G-10	1495	-0-	1495	1495	1456	2	39	9	Y	35	32	1	20
06	DLQ	G-10	592	-0-	592	2087	561	2	31	9	Y	28			48
07	DLQ	G-10	208	-0-	208	2295	208	2			Y	-0-			48
08		2295 N	-0-	-0-	-2295	-0-					Y	-0-			48
09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-			48
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-			48
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
12		775 N	224	-0-	-551	-0-	224	2			Y	-0-	33	1	15
TOTAL GAS PROD:			4,936				TOTAL CONDENSATE PROD:					81			

CHOUT		WELL #:		2	RRCID ->	207820	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	12096	PERF.11701 - 11804				
01		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1222	2	14	9	Y	13	24	1	12
02		1540 N	595	-0-	-945	-0-	589	2	6	9	Y	5			17
03		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			17
04		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			17
05	DLQ	G-10	3251	-0-	3251	3251	3212	2	39	9	Y	35	32	1	20
06	DLQ	G-10	1466	-0-	1466	4717	1435	2	31	9	Y	28			48
07	DLQ	G-10	1660	-0-	1660	6377	1660	2			Y	-0-			48
08		6377 X	-0-	-0-	-6377	-0-					Y	-0-			48
09		3150 X	1503	-0-	-1647	-0-	1503	2			Y	-0-			48
10		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			Y	-0-			48
11		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-			48
*12		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-	33	1	15
TOTAL GAS PROD:			16,327				TOTAL CONDENSATE PROD:					81			

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373											
SOUTH GILMER		WELL #:		2	RRCID ->	208928	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11678	- 11770			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-			4
02		883 N	883	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	Y	3			7
03		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			7
04		990 N	219	-0-	-771	-0-	219	2			Y	-0-			7
05	DLQ	G-10	235	-0-	235	-0-	235	2			Y	-0-			7
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	235				Y	-0-			7
07	DLQ	G-10	146	-0-	146	-0-	381	2			Y	-0-			7
08		381 N	-0-	-0-	-381	-0-					Y	-0-			7
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	121	2	4	9	Y	4			11
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-			11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
*12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:				3,173			TOTAL CONDENSATE PROD:						7		

CHOUT		WELL #:		3	RRCID ->	219202	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11650	- 11762			
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	286	2	14	9	Y	13	24	1	12
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	9	Y	5			17
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			17
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			17
05	DLQ	G-10	331	-0-	331	-0-	305	2	26	9	Y	24	24	1	17
06	DLQ	G-10	385	-0-	385	-0-	716	2	31	9	Y	28			45
07	DLQ	G-10	378	-0-	378	-0-	1094	2			Y	-0-			45
08		1094 N	-0-	-0-	-1094	-0-					Y	-0-			45
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-			45
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			45
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	32	1	13
TOTAL GAS PROD:				2,048			TOTAL CONDENSATE PROD:						70		

CHOUT #3		WELL #:		1	RRCID ->	219205	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10964	- 11078			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373										
SOUTH GILMER		WELL #:		3	RRCID ->	222548	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11746 - 11803		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN -L-		WELL #:		10	RRCID ->	224025	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10890 - 11802		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13	24	1	12	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			17	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	1	4	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1	2	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

CHOUT 2		WELL #:		2	RRCID ->	224644	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	11606 - 11760		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13	23	1	12	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			17	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17	
05	DLQ G-10	113	-0-	113	113	87	2	26	9	Y	24	24	1	17
06	DLQ G-10	127	-0-	127	240	96	2	31	9	Y	28			45
07	DLQ G-10	9	-0-	9	249	9	2			Y	-0-			45
08	249 N	-0-	-0-	-249	-0-					Y	-0-			45
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			45
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
12	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-	32	1	13
TOTAL GAS PROD:		1,005				TOTAL CONDENSATE PROD:		70						

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373							
INMAN -A-		WELL #:		10	RRCID ->	225080	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11698 - 11822
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		218 N	218	-0-	-0-	218 2		Y	-0-		34
02		448 N	315	-0-	-133	315 2		Y	-0-		34
03		372 N	-0-	-0-	-372			Y	-0-		34
04		210 N	-0-	-0-	-210			Y	-0-		34
05	DLQ	G-10	251	-0-	251	251 2		Y	-0-		34
06	DLQ	G-10	979	-0-	979	1230 2		Y	-0-		34
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1230		Y	-0-		34
08		1776 N	546	-0-	-1230	546 2		Y	-0-		34
09		840 N	91	-0-	-749	91 2		Y	-0-		34
10		415 N	415	-0-	-0-	415 2		Y	-0-		34
11		540 N	-0-	-0-	-540			Y	-0-		34
*12		167 N	167	-0-	-0-	167 2		Y	-0-		34
TOTAL GAS PROD:		2,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS "T"		WELL #:		10	RRCID ->	227583	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11824 - 11842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		WELL #:		1	RRCID ->	045682	COMPL. DATE	02/12/1969	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11688 - 11705
COYLE, N. L.													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILMER(JURASSIC)												CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION																
JOHNSON, JAMES L.																
//CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 742143																
WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCCOLLUM, GENE A.												CNTY: UPSHUR				
WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1												CNTY: UPSHUR				
WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829																
01	3100	N	3702	-0-	602	602	340	1	3309	2	N	48				112
							53	9								
02	3750	X	3148	-0-	-602	-0-	310	1	2818	2	N	18				130
							20	9								
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	368	1	2669	2	N	-0-				130
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	372	1	2948	2	N	-0-				130
05	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	378	1	2959	2	N	130	176	1		84
							143	9								
06	3510	X	3313	-0-	-197	-0-	386	1	2887	2	N	36				120
							40	9								
07	3472	X	3136	-0-	-336	-0-	367	1	2750	2	N	17				137
							19	9								
08	3472	X	2629	-0-	-843	-0-	140	1	2478	2	N	10				147
							11	9								
09	3360	X	1538	-0-	-1822	-0-	177	1	1331	2	N	27				174
							30	9								
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	339	1	3482	2	N	65	189	1		50
							72	9								
11	3300	X	2807	-0-	-493	-0-	224	1	2583	2	N	-0-				50
12	3131	X	3064	-0-	-67	-0-	320	1	2742	2	N	2				52
							2	9								
TOTAL GAS PROD:			37,067			TOTAL CONDENSATE PROD:			353							

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143													
SNOW, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 049122		COMPL. DATE 09/23/1970		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SWEETMAN, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 049996		COMPL. DATE 03/03/1971		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781							
01	7843 X	7093	-0-	-750	-0-	380	1	6586	2	N	115	173	1		99
02	7084 X	5278	-0-	-1806	-0-	127	9	356	1	4913	2	8			107
03	7843 X	5722	-0-	-2121	-0-	9	9	413	1	5191	2	107	187	1	27
04	6870 X	3910	-0-	-2960	-0-	118	9	367	1	3515	2	25			52
05	7099 X	4598	-0-	-2501	-0-	28	9	372	1	4226	2	-0-			52
06	6870 X	5513	-0-	-1357	-0-	420	1	2	9	5091	2	2			54
07	5859 X	4568	-0-	-1291	-0-	405	1	405	1	4064	2	90			144
08	5735 X	2676	-0-	-3059	-0-	99	9	288	1	2244	2	131	189	1	86
09	5520 X	899	-0-	-4621	-0-	144	9	111	1	787	2	1			87
10	5704 X	4188	-0-	-1516	-0-	1	9	375	1	3813	2	-0-			87
11	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	340	1	87	9	5493	2	79			166
*12	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	386	1	127	9	6316	2	115	190	1	91
TOTAL GAS PROD:		57,194				TOTAL CONDENSATE PROD:		673							

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
SNOW, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 050857		COMPL. DATE 07/15/1971			TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	291	1	1358	2	N	75		177
02	1428 N	1263	-0-	-165	-0-	83	9	965	2	N	15		192
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	17	9	1387	2	N	-0-		192
04	1530 N	1236	-0-	-294	-0-	352	1	944	2	N	25	177 1	40
05	1395 N	1085	-0-	-310	-0-	28	9	707	2	N	5		45
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	372	1	1222	2	N	72		117
07	1271 N	155	-0-	-1116	-0-	6	9	124	2	N	3		120
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	346	1			N	-0-		120
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-	79	9			N	82	177 1	25
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	28	1			N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			N	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		8,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		277							

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 077079		COMPL. DATE 04/12/1978			TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	487	1	2936	2	N	31		213
02	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	34	9	2938	2	N	25		238
03	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	573	1	2380	2	N	34	177 1	95
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	28	9	2495	2	N	1		96
05	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	642	1	2700	2	N	78		174
06	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	37	9	2613	2	N	3		177
07	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	550	1	2162	2	N	48	182 1	43
08	2635 X	2035	-0-	-600	-0-	1	9	1485	2	N	13		56
09	2550 X	1078	-0-	-1472	-0-	654	1	761	2	N	10		66
10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	3	9	2146	2	N	55		121
11	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	704	1	1855	2	N	35		156
12	2635 X	1694	-0-	-941	-0-	53	9	920	2	N	-0-		156
TOTAL GAS PROD:		33,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		333							

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
WHEELER, O. N.		WELL #: 2		RRCID -> 078933		COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	899 N	627	-0-	-272	-0-	566	2	61 9	N	55	155
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	807	2	8 9	N	7	162
03	713 N	537	-0-	-176	-0-	537	2		N	-0-	162
04	600 N	527	-0-	-73	-0-	527	2		N	-0-	162
05	899 N	644	-0-	-255	-0-	625	2	19 9	N	17	179
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-	19
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-	19
08	651 N	547	-0-	-104	-0-	540	2	7 9	N	6	25
09	510 N	354	-0-	-156	-0-	353	2	1 9	N	1	26
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	742	2	3 9	N	3	29
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-	29
*12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	681	2	21 9	N	19	48
TOTAL GAS PROD:		7,276		TOTAL CONDENSATE PROD:						108	

LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 079144		COMPL. DATE 10/04/1978			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

WHITE, D. J.		WELL #: 1		RRCID -> 079291		COMPL. DATE 08/26/1978			TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939		
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	20	1	351 2	Y	-0-	-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441 2	Y	-0-	-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	492 2	Y	2	1
						2	9				
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	498 2	Y	12	13
						13	9				
05	527 N	515	-0-	-12	-0-	27	1	486 2	Y	2	2
						2	9				
06	510 N	388	-0-	-122	-0-	19	1	369 2	Y	-0-	2
07	558 N	319	-0-	-239	-0-	15	1	295 2	Y	8	10
						9	9				
08	527 N	388	-0-	-139	-0-	20	1	368 2	Y	-0-	-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447 2	Y	-0-	-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545 2	Y	-0-	-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400 2	Y	-0-	-0-
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	32	1	457 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,472		TOTAL CONDENSATE PROD:						24	

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	312	-0-	-153	-0-	16	1	296	2	N	-0-		92
02	336 N	296	-0-	-40	-0-	13	1	283	2	N	-0-		92
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-		92
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	N	-0-		92
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	N	-0-		92
06	510 N	349	-0-	-161	-0-	17	1	332	2	N	-0-		92
07	434 N	281	-0-	-153	-0-	14	1	267	2	N	-0-		92
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	2	N	-0-		92
09	360 N	137	-0-	-223	-0-	8	1	129	2	N	-0-		92
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	34	1	581	2	N	-0-		92
11	390 N	79	-0-	-311	-0-	6	1	73	2	N	-0-		92
*12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	N	-0-		92
TOTAL GAS PROD:		4,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

01	651 N	236	-0-	-415	-0-	12	1	224	2	Y	-0-		82
02	700 N	585	-0-	-115	-0-	26	1	559	2	Y	-0-		82
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	59	1	1092	2	Y	1	68 1	15
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	591	2	Y	3		18
05	651 N	318	-0-	-333	-0-	14	1	261	2	Y	39	50 1	7
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	40	1	787	2	Y	-0-		7
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	40	1	780	2	Y	-0-		7
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	2	Y	-0-	7 1	-0-
09	750 N	676	-0-	-74	-0-	38	1	638	2	Y	-0-		-0-
10	775 N	618	-0-	-157	-0-	34	1	584	2	Y	-0-		-0-
11	540 N	408	-0-	-132	-0-	29	1	379	2	Y	-0-		-0-
12	713 N	632	-0-	-81	-0-	42	1	590	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		43							

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

01	6510 X	4617	-0-	-1893	-0-	4549	2	68	9	N	62	111 1	84
02	5880 X	4227	-0-	-1653	-0-	4148	2	79	9	N	72		156
03	6510 X	4751	-0-	-1759	-0-	4664	2	87	9	N	79	105 1	130
04	5940 X	5444	-0-	-496	-0-	5343	2	101	9	N	92	107 1	115
05	5146 X	2915	-0-	-2231	-0-	2840	2	75	9	N	68	108 1	75
06	4590 X	1566	-0-	-3024	-0-	1535	2	31	9	N	28		103
07	5611 X	1620	-0-	-3991	-0-	1594	2	26	9	N	24		127
08	5611 X	1511	-0-	-4100	-0-	1479	2	32	9	N	29	90 1	66
09	5430 X	699	-0-	-4731	-0-	680	2	19	9	N	17		83
10	2914 X	1506	-0-	-1408	-0-	1482	2	24	9	N	22	82 1	23
11	1560 X	909	-0-	-651	-0-	850	2	59	9	N	54		77
12	1612 X	122	-0-	-1490	-0-	94	2	28	9	N	25		102
TOTAL GAS PROD:		29,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		572							

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3104	-0-	4	4	3062	2	42	9	N	38	59	1			41
02	2621 N	2617	-0-	-4	-0-	2566	2	51	9	N	46					87
03	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2588	2	51	9	N	46	61	1			72
04	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2782	2	51	9	N	46	59	1			59
05	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2587	2	41	9	N	37	59	1			37
06	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2582	2	23	9	N	21					58
07	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2758	2	19	9	N	17					75
08	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2708	2	40	9	N	36	67	1			44
09	1680 N	1215	-0-	-465	-0-	1186	2	29	9	N	26					70
10	3100 N	3191	-0-	91	91	3185	2	6	9	N	5	58	1			17
11	2548 N	2457	-0-	-91	-0-	2457	2			N	-0-					17
*12	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					17
TOTAL GAS PROD:		31,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		318										

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

01	1395 N	1085	-0-	-310	-0-	1082	2	3	9	N	3					88
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1091	2	90	9	N	82					170
03	1054 N	650	-0-	-404	-0-	650	2			N	-0-					170
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					170
05	1302 N	1064	-0-	-238	-0-	1064	2			N	-0-					170
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					170
07	1240 N	910	-0-	-330	-0-	910	2			N	-0-					170
08	1054 N	803	-0-	-251	-0-	803	2			N	-0-					170
09	1140 N	653	-0-	-487	-0-	651	2	2	9	N	2					172
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					172
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					172
*12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					172
TOTAL GAS PROD:		11,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		87										

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 2		RRCID -> 154926		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	1319	-0-	-1285	-0-	103 1	1146 2	Y	64			81
02	1652 X	860	-0-	-792	-0-	70 9	775 2	Y	1			82
03	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	84 1	1126 2	Y	-0-	82 1		-0-
04	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	1 9	1864 2	Y	34			34
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	135 1	1391 2	Y	-0-			34
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	209 1	1144 2	Y	-0-			34
07	2170 N	1312	-0-	-858	-0-	37 9	1106 2	Y	-0-			34
08	1550 N	1255	-0-	-295	-0-	150 1	1088 2	Y	3			37
09	1260 N	748	-0-	-512	-0-	127 1	640 2	Y	11			48
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	12 9	1675 2	Y	-0-			48
11	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	181 1	1757 2	Y	23	57 1		14
*12	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	189 1	1933 2	Y	-0-			14
						25 9						
						304 1						
TOTAL GAS PROD:		17,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		136						

SNOW, J. E.		WELL #: 3		RRCID -> 156230		COMPL. DATE 09/14/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 156404		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2314	-0-	-600	-0-	262	1	1995	2	N	52	131
						57	9					
02	3444 X	2341	-0-	-1103	-0-	289	1	1994	2	N	53	184
						58	9					
03	3813 X	2155	-0-	-1658	-0-	268	1	1847	2	N	36	40
						40	9			180	1	
04	3690 X	1718	-0-	-1972	-0-	231	1	1479	2	N	7	47
						8	9					
05	3441 X	3015	-0-	-426	-0-	347	1	2668	2	N	-0-	47
06	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	291	1	2568	2	N	29	76
						32	9					
07	2604 X	2040	-0-	-564	-0-	268	1	1758	2	N	13	89
						14	9					
08	3007 X	1147	-0-	-1860	-0-	195	1	938	2	N	13	102
						14	9					
09	2910 X	392	-0-	-2518	-0-	110	1	274	2	N	7	109
						8	9					
10	3007 X	1163	-0-	-1844	-0-	213	1	944	2	N	5	114
						6	9					
11	2880 X	714	-0-	-2166	-0-	152	1	562	2	N	-0-	114
12	2046 X	774	-0-	-1272	-0-	148	1	626	2	N	-0-	114
TOTAL GAS PROD:		20,664				TOTAL CONDENSATE PROD:		215				

LANDERS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 160940		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
BINION, ARTHUR		WELL #: 2		RRCID -> 184365		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1581 X	1420	-0-	-161	-0-	1407	2	13	9	Y	12					52
02	1400 X	1373	-0-	-27	-0-	1373	2			Y	-0-					52
03	1550 X	1430	-0-	-120	-0-	1401	2	29	9	Y	26	64	1			14
04	1500 X	1452	-0-	-48	-0-	1440	2	12	9	Y	11					25
05	DLQ G-10	1395	-0-	1395	1395	143	1	1173	2	Y	72					97
						79	9									
06	2800 N	1580	-0-	-1220	175	240	1	1336	2	Y	4					101
						4	9									
07	1852 N	1677	-0-	-175	-0-	246	1	1387	2	Y	40					141
						44	9									
08	1457 N	979	-0-	-478	-0-	133	1	845	2	Y	1					142
						1	9									
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	260	1	1536	2	Y	5					147
						6	9									
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	330	1	1593	2	Y	10					157
						11	9									
11	1620 X	1561	-0-	-59	-0-	159	1	1387	2	Y	14					171
						15	9									
12	1860 X	1813	-0-	-47	-0-	316	1	1493	2	Y	4					175
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		18,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		199										

BINION, ARTHUR		WELL #: 3		RRCID -> 184700		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800								
01	2790 X	2371	-0-	-419	-0-	2347	2	24	9	Y	22					96
02	2408 X	2284	-0-	-124	-0-	2284	2			Y	-0-					96
03	2666 X	2585	-0-	-81	-0-	2538	2	47	9	Y	43	123	1			16
04	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2616	2	22	9	Y	20					36
05	DLQ G-10	2579	-0-	2579	2579	280	1	2299	2	Y	-0-	28	7			8
06	5826 X	3247	-0-	-2579	-0-	495	1	2751	2	Y	1					9
						1	9									
07	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	487	1	2749	2	Y	72					81
						79	9									
08	2728 X	2165	-0-	-563	-0-	294	1	1869	2	Y	2					83
						2	9									
09	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	488	1	2890	2	Y	8					91
						9	9									
10	3348 X	3155	-0-	-193	-0-	540	1	2606	2	Y	8					99
						9	9									
11	3240 X	2577	-0-	-663	-0-	264	1	2309	2	Y	4					103
						4	9									
12	3503 X	3133	-0-	-370	-0-	547	1	2582	2	Y	4					107
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		33,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		184										

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 3		RRCID -> 196055		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143													
SNOW, DELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 196662		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	5363 X	3487	-0-	-1876	-0-	197	1	3290	2	N	-0-		69		
02	5236 X	4640	-0-	-596	-0-	295	1	4247	2	N	89		158		
03	5797 X	5159	-0-	-638	-0-	328	1	4773	2	N	53	182 1	29		
04	5610 X	5401	-0-	-209	-0-	353	1	5046	2	N	2		31		
05	5239 X	5080	-0-	-159	-0-	325	1	4588	2	N	152		183		
06	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	351	1	5156	2	N	-0-		183		
07	5580 X	5115	-0-	-465	-0-	404	1	4696	2	N	14		197		
08	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	431	1	5115	2	N	72	188 1	81		
09	5520 X	2225	-0-	-3295	-0-	194	1	2025	2	N	5		86		
10	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	435	1	5712	2	N	2		88		
11	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	512	1	5081	2	N	75		163		
12	5611 X	5077	-0-	-534	-0-	628	1	4388	2	N	55	184 1	34		
TOTAL GAS PROD:						59,141	TOTAL CONDENSATE PROD:						519		

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 4 T		RRCID -> 197938		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	564	1	3590	2	Y	7	180 1	47		
02	1764 X	1614	-0-	-150	-0-	325	1	1289	2	Y	-0-		47		
03	5580 X	1032	-0-	-4548	-0-	262	1	695	2	Y	68		115		
04	5400 X	980	-0-	-4420	-0-	306	1	674	2	Y	-0-		115		
05	5580 X	779	-0-	-4801	-0-	265	1	514	2	Y	-0-		115		
06	4020 X	642	-0-	-3378	-0-	162	1	480	2	Y	-0-		115		
07	1798 X	709	-0-	-1089	-0-	202	1	507	2	Y	-0-		115		
08	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	340	1	1273	2	Y	68		183		
09	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	314	1	1958	2	Y	69	177 1	75		
10	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	804	1	6117	2	Y	82		157		
11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	428	1	2401	2	Y	8		165		
*12	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	832	1	4812	2	Y	-0-		165		
TOTAL GAS PROD:						29,447	TOTAL CONDENSATE PROD:						302		

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 2		RRCID -> 199360		COMPL. DATE 10/27/2003		TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	1295	-0-	-2673	-0-	215	1	1080	2	N	-0-	174
02	3584 X	1285	-0-	-2299	-0-	241	1	1044	2	N	-0-	174
03	3968 X	1957	-0-	-2011	-0-	336	1	1621	2	N	-0-	174
04	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	247	1	1973	2	N	99	176 1 97
						109	9					
05	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	345	1	2829	2	N	-0-	97
06	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	234	1	1752	2	N	3	100
						3	9					
07	2418 X	1414	-0-	-1004	-0-	225	1	1189	2	N	-0-	100
08	3162 X	1257	-0-	-1905	-0-	139	1	1112	2	N	5	105
						6	9					
09	3060 X	845	-0-	-2215	-0-	94	1	749	2	N	2	107
						2	9					
10	3162 X	2113	-0-	-1049	-0-	185	1	1928	2	N	-0-	107
11	1980 X	1298	-0-	-682	-0-	160	1	1138	2	N	-0-	107
*12	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	257	1	1945	2	N	53	160
						58	9					
TOTAL GAS PROD:		21,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		162						

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 5		RRCID -> 199396		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 X	718	-0-	-181	-0-	718	2		N	-0-		28
02	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-		28
03	899 X	612	-0-	-287	-0-	612	2		N	-0-		28
04	750 X	613	-0-	-137	-0-	613	2		N	-0-		28
05	1581 N	482	-0-	-1099	-0-	482	2		N	-0-		28
06	600 N	534	-0-	-66	-0-	534	2		N	-0-		28
07	620 N	381	-0-	-239	-0-	381	2		N	-0-		28
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		28
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		28
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-		28
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		28
*12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		6,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201663		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10910 - 11753		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9625 X	8980	-0-	-645	-0-	30 1	8838 2	N	102	176 1	74
							112 9					
02		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	28 1	5185 2	N	148		222
							163 9					
03		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	31 1	4620 2	N	97	178 1	141
							107 9					
04		8700 X	3804	-0-	-4896	-0-	30 1	3742 2	N	29		170
							32 9					
05		8990 X	3491	-0-	-5499	-0-	31 1	3427 2	N	30		200
							33 9					
06		8700 X	3057	-0-	-5643	-0-	30 1	3013 2	N	13	156 1	57
							14 9					
07		5952 X	2856	-0-	-3096	-0-	31 1	2772 2	N	48		105
							53 9					
08		4743 X	2682	-0-	-2061	-0-	31 1	2604 2	N	43		148
							47 9					
09		3810 X	1120	-0-	-2690	-0-	30 1	1046 2	N	40		188
							44 9					
10		3503 X	2602	-0-	-901	-0-	31 1	2465 2	N	96	179 1	105
							106 9					
11		3060 X	2295	-0-	-765	-0-	30 1	2180 2	N	77		182
							85 9					
12		2852 X	2274	-0-	-578	-0-	31 1	2147 2	N	87	179 1	90
							96 9					
TOTAL GAS PROD:			43,295		TOTAL CONDENSATE PROD:			810				

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 205253		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 11905		PERF.10842 - 10972		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
SNOW, DELBERT		WELL #:		3	RRCID ->	208439	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11555 - 11645		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	4313	-0-	1213	1213	244	1	4069	2	N	-0-		24
02	2800 N	2048	-0-	-752	461	133	1	1915	2	N	-0-		24
03	2760 N	2299	-0-	-461	-0-	148	1	2151	2	N	-0-		24
04	2340 X	1609	-0-	-731	-0-	105	1	1504	2	N	-0-		24
05	3255 X	2647	-0-	-608	-0-	175	1	2472	2	N	-0-		24
06	3150 X	2127	-0-	-1023	-0-	136	1	1991	2	N	-0-		24
07	2294 X	333	-0-	-1961	-0-	27	1	306	2	N	-0-		24
08	2635 X	416	-0-	-2219	-0-	32	1	383	2	N	-0-		25
						1	9						
09	2550 X	233	-0-	-2317	-0-	20	1	211	2	N	-0-		27
						2	9						
10	2635 X	712	-0-	-1923	-0-	50	1	662	2	N	-0-		27
11	2130 X	114	-0-	-2016	-0-	10	1	104	2	N	-0-		27
12	403 X	271	-0-	-132	-0-	34	1	237	2	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		17,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

COYLE, N. L.		WELL #:		2	RRCID ->	208477	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11524 - 11740		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 X	1123	-0-	-272	-0-	105	1	983	2	Y	32		149
						35	9						
02	1260 X	1003	-0-	-257	-0-	115	1	841	2	Y	43	131 1	61
						47	9						
03	1178 X	941	-0-	-237	-0-	104	1	785	2	Y	47		108
						52	9						
04	1110 X	922	-0-	-188	-0-	111	1	763	2	Y	44		152
						48	9						
05	1116 N	984	-0-	-132	-0-	118	1	831	2	Y	32		184
						35	9						
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	126	1	802	2	Y	14	159 1	39
						15	9						
07	961 N	948	-0-	-13	-0-	136	1	808	2	Y	4		43
						4	9						
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	188	1	1062	2	Y	19		62
						21	9						
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	123	1	899	2	Y	201	183 1	80
						221	9						
10	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	289	1	2794	2	Y	1		81
						1	9						
11	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	370	1	2416	2	Y	118		199
						130	9						
*12	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	639	1	1728	2	Y	67	183 1	83
						74	9						
TOTAL GAS PROD:		17,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		622							

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
SNOW, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	209564	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	10799 - 11736		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	747	1	7749	2	N	112	184	1	63
						123	9							
02	7224 X	5050	-0-	-2174	-0-	600	1	4406	2	N	40			103
						44	9							
03	7998 X	4430	-0-	-3568	-0-	814	1	3564	2	N	47			150
						52	9							
04	7740 X	3881	-0-	-3859	-0-	690	1	3130	2	N	55	175	1	30
						61	9							
05	7998 X	2678	-0-	-5320	-0-	856	1	1770	2	N	47			77
						52	9							
06	7740 X	3570	-0-	-4170	-0-	812	1	2747	2	N	10			87
						11	9							
07	5580 X	4311	-0-	-1269	-0-	824	1	3341	2	N	133	177	1	43
						146	9							
08	4433 X	4127	-0-	-306	-0-	686	1	3398	2	N	39			82
						43	9							
09	3870 X	2313	-0-	-1557	-0-	392	1	1898	2	N	21			103
						23	9							
10	4309 X	3409	-0-	-900	-0-	522	1	2874	2	N	12			115
						13	9							
11	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	730	1	4103	2	N	13			128
						14	9							
12	4309 X	3230	-0-	-1079	-0-	747	1	2440	2	N	39			167
						43	9							
TOTAL GAS PROD:		50,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		568								

CRAIG, W.D.		GAS UNIT 1		WELL #:	5	RRCID ->	209750	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11563 - 11627	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	436	1	3323	2	N	29			93
						32	9							
02	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	299	1	2066	2	N	42			135
						46	9							
03	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	329	1	2265	2	N	36			171
						40	9							
04	2490 X	2371	-0-	-119	-0-	313	1	2005	2	N	48	183	1	36
						53	9							
05	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	311	1	2394	2	N	57			93
						63	9							
06	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	387	1	3424	2	N	54			147
						59	9							
07	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	492	1	3223	2	N	63			210
						69	9							
08	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	574	1	2751	2	N	39	180	1	69
						43	9							
09	2490 X	809	-0-	-1681	-0-	228	1	568	2	N	12			81
						13	9							
10	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	507	1	2252	2	N	36			117
						40	9							
11	2490 X	2157	-0-	-333	-0-	450	1	1663	2	N	40			157
						44	9							
*12	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	646	1	2731	2	N	-0-			157
TOTAL GAS PROD:		34,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		456								

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
SNOW, DELBERT		WELL #:		4	RRCID ->	210126	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11865	PERF.10697 - 11642				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-				29
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				29
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-				29
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				29
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				29
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				29
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				29
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
TOTAL GAS PROD:		426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LANDERS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	213992	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10922 - 11818				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WHEELER, O. N.		WELL #:		3	RRCID ->	214866	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10796 - 11760				
01	7006 X	5996	-0-	-1010	-0-	444	1	5552	2	N	-0-				125
02	6328 X	5679	-0-	-649	-0-	447	1	5193	2	N	35				160
03	7006 X	4724	-0-	-2282	-0-	39	9	415	1	N	53	183	1		30
04	6420 X	5265	-0-	-1155	-0-	58	9	470	1	N	-0-				30
05	6293 X	3668	-0-	-2625	-0-	378	1	3290	2	N	-0-				30
06	6090 X	2974	-0-	-3116	-0-	301	1	2637	2	N	33				63
07	6293 X	911	-0-	-5382	-0-	36	9	39	1	N	104				167
08	5456 X	4494	-0-	-962	-0-	114	9	390	1	N	46	181	1		32
09	5280 X	3470	-0-	-1810	-0-	51	9	223	1	N	20				52
10	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	22	9	522	1	N	95				147
11	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	105	9	484	1	N	109	178	1		78
*12	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	120	9	523	1	N	143	184	1		37
						157	9								
TOTAL GAS PROD:		60,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		638									

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143													
COYLE, N. L.		WELL #: 3		RRCID -> 215393		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	201	2	Y	28				34
02	252 N	162	-0-	-90	-0-	31	9	143	2	Y	-0-	34	1		-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	221	2	Y	-0-				-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	34	1	232	2	Y	12				12
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	9	224	2	Y	8				20
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	32	1	255	2	Y	-0-	20	1		-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	9	9	223	2	Y	1				1
08	279 N	121	-0-	-158	-0-	1	9	103	2	Y	-0-				1
09	300 N	33	-0-	-267	-0-	18	1	29	2	Y	-0-	1	1		-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	4	1	274	2	Y	-0-				-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	202	2	Y	-0-				-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		49									

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 3		RRCID -> 216250		COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819						
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-				35
02	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	134	1	2114	2	N	87				122
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	96	9	1374	2	N	-0-				122
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	115	1	14	2	N	-0-				122
05	2139 N	17	-0-	-2122	-0-	15	1	12	2	N	-0-				122
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-	5	1			N	-0-				122
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-				122
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				122
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	-0-				122
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-				122
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	N	-0-				122
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				122
TOTAL GAS PROD:		4,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		87									

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 6		RRCID -> 217959		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2697 X	1968	-0-	-729	-0-	157	1	1734	2	Y	70	100
						77	9					
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	247	1	2274	2	Y	11	111
						12	9					
03	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	252	1	2103	2	Y	30	41
						33	9				100	1
04	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	193	1	1715	2	Y	30	71
						33	9					
05	2790 X	2000	-0-	-790	-0-	195	1	1805	2	Y	-0-	71
06	2700 X	1288	-0-	-1412	-0-	129	1	1159	2	Y	-0-	71
07	2790 X	1403	-0-	-1387	-0-	220	1	1183	2	Y	-0-	71
08	2387 X	2077	-0-	-310	-0-	270	1	1797	2	Y	9	80
						10	9					
09	1950 X	781	-0-	-1169	-0-	100	1	671	2	Y	9	89
						10	9					
10	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	207	1	1908	2	Y	37	126
						41	9					
11	2010 X	1852	-0-	-158	-0-	176	1	1635	2	Y	37	33
						41	9				130	1
12	2077 X	675	-0-	-1402	-0-	92	1	583	2	Y	-0-	33
TOTAL GAS PROD:		21,062				TOTAL CONDENSATE PROD:		233				

ENOCH		WELL #: 1		RRCID -> 219023		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	682 N	421	-0-	-261	-0-	33	1	388	2	N	-0-	145
02	644 N	201	-0-	-443	-0-	15	1	186	2	N	-0-	145
03	713 N	339	-0-	-374	-0-	27	1	312	2	N	-0-	145
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	414	2	N	-0-	145
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	53	1	664	2	N	-0-	145
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	N	7	152
						8	9					
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	51	1	693	2	N	3	155
						3	9					
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	63	1	769	2	N	3	158
						3	9					
09	660 N	333	-0-	-327	-0-	25	1	308	2	N	-0-	158
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	48	1	729	2	N	4	162
						4	9					
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	835	2	N	13	175
						14	9					
*12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	73	1	923	2	N	30	35
						33	9				170	1
TOTAL GAS PROD:		7,435				TOTAL CONDENSATE PROD:		60				

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
LANDERS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219539		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2387 X	2312	-0-	-75	-0-	554 1	1733 2	N	23	163
02	2156 X	1101	-0-	-1055	-0-	25 9				
03	2387 X	1290	-0-	-1097	-0-	312 1	789 2	N	-0-	163
04	2310 X	1107	-0-	-1203	-0-	370 1	920 2	N	-0-	163
05	1209 N	1046	-0-	-163	-0-	333 1	774 2	N	-0-	163
06	1260 N	953	-0-	-307	-0-	322 1	724 2	N	-0-	163
07	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	302 1	651 2	N	-0-	163
08	1054 N	835	-0-	-219	-0-	383 1	645 2	N	-0-	163
09	960 N	450	-0-	-510	-0-	261 1	574 2	N	-0-	163
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	97 1	353 2	N	-0-	163
						267 1	758 2	N	2	165
						2 9				
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	279 1	822 2	N	2	167
						2 9				
*12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	302 1	819 2	N	-0-	167
TOTAL GAS PROD:		13,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		27				

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 4		RRCID -> 223074		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COYLE, N. L.		WELL #: 4		RRCID -> 223075		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
WHEELER, O. N.		WELL #: 4		RRCID -> 223079		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	2826	-0-	-460	-0-	676	1	2114	2	N	33	93
						36	9					
02	2912 X	2497	-0-	-415	-0-	696	1	1762	2	N	35	128
						39	9					
03	3224 X	3152	-0-	-72	-0-	901	1	2240	2	N	10	138
						11	9					
04	3120 X	2983	-0-	-137	-0-	876	1	2033	2	N	67	205
						74	9					
05	2976 X	2911	-0-	-65	-0-	896	1	2015	2	N	-0-	29
06	3060 X	2815	-0-	-245	-0-	881	1	1897	2	N	34	63
						37	9					
07	3162 X	2117	-0-	-1045	-0-	785	1	1322	2	N	9	72
						10	9					
08	3162 X	2272	-0-	-890	-0-	692	1	1525	2	N	50	122
						55	9					
09	2970 X	1431	-0-	-1539	-0-	308	1	1123	2	N	-0-	122
10	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	939	1	2666	2	N	6	128
						7	9					
11	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	935	1	2749	2	N	2	130
						2	9					
*12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	930	1	2522	2	N	2	132
						2	9					
TOTAL GAS PROD:		33,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		248						

WHEELER, O. N.		WELL #: 5		RRCID -> 223083		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	4803	-0-	-188	-0-	350	1	4383	2	N	64	59
						70	9					
02	5124 X	4643	-0-	-481	-0-	361	1	4202	2	N	73	132
						80	9					
03	5673 X	4901	-0-	-772	-0-	434	1	4447	2	N	18	150
						20	9					
04	5490 X	4459	-0-	-1031	-0-	394	1	4011	2	N	49	27
						54	9					
05	5146 X	4569	-0-	-577	-0-	467	1	4058	2	N	40	67
						44	9					
06	4980 X	4404	-0-	-576	-0-	446	1	3916	2	N	38	105
						42	9					
07	5146 X	3198	-0-	-1948	-0-	158	1	3040	2	N	-0-	105
08	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	480	1	4984	2	N	91	25
						100	9					
09	4470 X	2687	-0-	-1783	-0-	173	1	2514	2	N	-0-	25
10	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	337	1	5191	2	N	5	30
						6	9					
11	5370 X	4931	-0-	-439	-0-	332	1	4599	2	N	-0-	30
12	5549 X	4565	-0-	-984	-0-	323	1	4242	2	N	-0-	30
TOTAL GAS PROD:		54,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		378						

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
HILL, L.C.		WELL #: 2		RRCID -> 226216		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLLIE, D. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 227253		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956						
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	378 1	1654 2	N	34	62				
02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	519 1	1714 2	N	-0-	62				
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	511 1	1750 2	N	-0-	62				
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	510 1	1699 2	N	-0-	62				
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	569 1	1548 2	N	-0-	62				
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	539 1	1581 2	N	18	80				
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	589 1	1563 2	N	2	82				
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	570 1	1525 2	N	-0-	82				
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	534 1	1440 2	N	-0-	82				
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	434 1	1465 2	N	1	83				
11	1800 N	1269	-0-	-531	-0-	199 1	1066 2	N	4	87				
*12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	405 1	1625 2	N	5	92				
TOTAL GAS PROD:		24,457				TOTAL CONDENSATE PROD:		64						

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
COYLE, N. L.		WELL #:		8	RRCID ->	227355	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	12155	PERF.11666 - 11851	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9982 X	9046	-0-	-936	-0-	865 1	8125 2	N	51	164 1		37
02	9016 X	7910	-0-	-1106	-0-	56 9	6792 2	N	175			212
03	9982 X	7364	-0-	-2618	-0-	925 1	6341 2	N	165	348 1		29
04	9660 X	6841	-0-	-2819	-0-	193 9	5937 2	N	38			67
05	9672 X	7223	-0-	-2449	-0-	841 1	6188 2	N	139			206
06	8760 X	7143	-0-	-1617	-0-	182 9	6162 2	N	12	182 1		36
07	8773 X	6952	-0-	-1821	-0-	862 1	5859 2	N	93			129
08	7378 X	6579	-0-	-799	-0-	42 9	5505 2	N	93	179 1		43
09	7140 X	2719	-0-	-4421	-0-	102 9	2372 2	N	22			65
10	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	972 1	6744 2	N	104			169
11	7140 X	5594	-0-	-1546	-0-	323 1	4808 2	N	46	182 1		33
12	6944 X	899	-0-	-6045	-0-	24 9	652 2	N	5			38
						6 9						
TOTAL GAS PROD:		75,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		943						

REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	227579	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12026	PERF.11733 - 11888	
01	1209 X	626	-0-	-583	-0-	279 1	347 2	Y	-0-		51	
02	784 X	453	-0-	-331	-0-	248 1	205 2	Y	-0-		51	
03	906 X	906	-0-	-0-	-0-	360 1	546 2	Y	-0-		51	
04	856 X	856	-0-	-0-	-0-	320 1	536 2	Y	-0-		51	
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	360 1	537 2	Y	-0-		51	
06	870 N	520	-0-	-350	-0-	260 1	260 2	Y	-0-		51	
07	899 N	299	-0-	-600	-0-	221 1	78 2	Y	-0-		51	
08	899 N	770	-0-	-129	-0-	184 1	584 2	Y	2		53	
						2 9						
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		53	
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	290 1	765 2	Y	-0-		53	
11	750 X	586	-0-	-164	-0-	199 1	387 2	Y	-0-		53	
*12	866 X	866	-0-	-0-	-0-	379 1	487 2	Y	-0-		53	
TOTAL GAS PROD:		7,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 SWEETMAN, J. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	227	1	1371	2	N	-0-			158
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	304	1	1559	2	N	-0-			158
03	2108 N	1527	-0-	-581	-0-	324	1	1203	2	N	-0-			158
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	297	1	1350	2	N	-0-			158
05	2077 N	1691	-0-	-386	-0-	342	1	1349	2	N	-0-			158
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	350	1	1398	2	N	17			175
						19	9							
07	1705 N	841	-0-	-864	-0-	206	1	635	2	N	-0-			175
08	1705 N	1150	-0-	-555	-0-	292	1	811	2	N	43	183	1	35
						47	9							
09	1770 N	542	-0-	-1228	-0-	155	1	387	2	N	-0-			35
10	837 N	464	-0-	-373	-0-	119	1	345	2	N	-0-			35
11	1110 N	12	-0-	-1098	-0-	4	1	8	2	N	-0-			35
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		13,102				TOTAL CONDENSATE PROD:		60						

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

01	124 N	81	-0-	-43	-0-	36	1	45	2	Y	-0-			22
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	17	1	15	2	Y	-0-			22
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	28	1	43	2	Y	-0-			22
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	27	1	45	2	Y	-0-			22
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	56	1	84	2	Y	-0-			22
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	34	1	35	2	Y	-0-			22
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	37	1	13	2	Y	-0-			22
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			22
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			22
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	23	1	60	2	Y	-0-			22
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	Y	-0-			22
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	43	1	55	2	Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		746				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
COLLIE, D. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230397		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1395 X	1116	-0-	-279	-0-	270 1	846 2	N	-0-			132
02	1260 X	1063	-0-	-197	-0-	292 1	740 2	N	28			160
						31 9						
03	1395 X	972	-0-	-423	-0-	279 1	693 2	N	-0-			160
04	1350 X	966	-0-	-384	-0-	291 1	675 2	N	-0-			160
05	1178 N	1081	-0-	-97	-0-	332 1	749 2	N	-0-			160
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	317 1	683 2	N	-0-			160
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	382 1	644 2	N	-0-			160
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	357 1	786 2	N	2			162
						2 9						
09	990 N	555	-0-	-435	-0-	110 1	401 2	N	40			202
						44 9						
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	271 1	771 2	N	1	174 1		29
						1 9						
11	1110 N	921	-0-	-189	-0-	234 1	687 2	N	-0-			29
*12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	281 1	763 2	N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		11,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		71						

SONCO HOLDINGS LLC		801653		RRCID -> 067461		COMPL. DATE 04/30/1976		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976				
REYNOLDS, S. I.		WELL #: 1										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		RRCID -> 037072		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782				
INDIAN ROCK GAS UNIT 1		WELL #: 1										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	4858	-0-	4858	4858	4829 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
03	14B2 EXT	4640	-0-	4640	9498	4614 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
04	14B2 EXT	4956	-0-	4956	14454	4930 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
05	19459 X	5005	-0-	-14454	-0-	4975 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
06	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4440 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
07	5394 X	4456	-0-	-938	-0-	4427 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
08	5115 X	3979	-0-	-1136	-0-	3955 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09	3465 X	1908	-0-	-1557	-0-	1893 3	15 9	Y	14	14 1		-0-
10	4991 X	4250	-0-	-741	-0-	4221 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
11	4470 X	3972	-0-	-498	-0-	3938 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
12	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		239						

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810												
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	-0-
02	1988 X	482	-0-	-1506	-0-	480	3	2	9	Y	2	-0-
03	1674 X	717	-0-	-957	-0-	715	3	2	9	Y	2	1
04	810 X	522	-0-	-288	-0-	521	3	1	9	Y	1	1
05	DLQ G-10	156	-0-	156	-0-	156	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	54	-0-	54	-0-	54	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	47	-0-	47	-0-	47	3			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	6	-0-	6	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
09	263 X	-0-	-0-	-263	-0-					Y	-0-	-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804												
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	-0-
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-	-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		1	RRCID ->	045755	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11597	- 11794	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1984 X	1786	-0-	-198	-0-	1756 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
02		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2166 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
03		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3417 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
04		1860 X	1807	-0-	-53	-0-	1779 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
05	DLQ	G-10	1511	-0-	1511	1511	1482 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
06	DLQ	G-10	1649	-0-	1649	3160	1628 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
07	DLQ	G-10	2143	-0-	2143	5303	2114 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
08	DLQ	G-10	2206	-0-	2206	7509	2182 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		8791 X	1282	-0-	-7509	-0-	1267 3	15 9	Y	14	14 1		-0-
10		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2310 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
11		2130 X	2058	-0-	-72	-0-	2024 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
12		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		265							

ARRINGTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046911	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11592	- 11779	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1364 X	945	-0-	-419	-0-	935 3	10 9	Y	9	9 1		-0-
02		1260 X	1008	-0-	-252	-0-	980 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
03		1395 X	1056	-0-	-339	-0-	1038 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
04		1230 X	1162	-0-	-68	-0-	1137 3	25 9	Y	23	23 1		-0-
05	DLQ	G-10	1393	-0-	1393	1393	1369 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
06	DLQ	G-10	1069	-0-	1069	2462	1048 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
07	DLQ	G-10	1199	-0-	1199	3661	1171 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
08	DLQ	G-10	1163	-0-	1163	4824	1139 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		2900 N	499	-0-	-2401	2423	485 3	14 9	Y	13	13 1		-0-
10		3100 N	1669	-0-	-1431	992	1645 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
*11		2198 N	1206	-0-	-992	-0-	1177 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		222							

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2		WELL #:		1R	RRCID ->	047040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11936	PERF.11578	- 11746	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	417 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	422 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		Y	-0-			-0-
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	456	-0-	456	456	456 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	493	-0-	493	949	493 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	492	-0-	492	1441	492 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	514	-0-	514	1955	514 3		Y	-0-			-0-
09		2307 N	352	-0-	-1955	-0-	350 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
10		496 N	460	-0-	-36	-0-	459 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		510 N	460	-0-	-50	-0-	460 3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880		WELL #: 1		RRCID -> 047460		COMPL. DATE 11/18/1969		TOTAL DEPTH 11930		PERF. 11728 - 11894				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	10	-0-	10	10		10 3			N	-0-					-0-
*10	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		14		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 047471		COMPL. DATE 12/05/1969		TOTAL DEPTH 12010		PERF. 11788 - 11833						
01	2697 X	1697	-0-	-1000	-0-	1668 3	29 9	Y	26	26 1	-0-					
02	2548 X	2119	-0-	-429	-0-	2083 3	36 9	Y	33	33 1	-0-					
03	2821 X	2348	-0-	-473	-0-	2320 3	28 9	Y	25	25 1	-0-					
04	2700 X	2397	-0-	-303	-0-	2369 3	28 9	Y	25	25 1	-0-					
05	DLQ G-10	2591	-0-	2591	2591	2562 3	29 9	Y	26	26 1	-0-					
06	DLQ G-10	2530	-0-	2530	5121	2509 3	21 9	Y	19	19 1	-0-					
07	DLQ G-10	2218	-0-	2218	7339	2189 3	29 9	Y	26	26 1	-0-					
08	DLQ G-10	1986	-0-	1986	9325	1962 3	24 9	Y	22	22 1	-0-					
09	10230 X	905	-0-	-9325	-0-	890 3	15 9	Y	14	14 1	-0-					
10	2604 X	2483	-0-	-121	-0-	2457 3	26 9	Y	24	24 1	-0-					
*11	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2233 3	34 9	Y	31	31 1	-0-					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		23,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		271										

CLEMENS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048812		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11924		PERF. 11666 - 11820						
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-		-0-					
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-		-0-					
03	1023 N	264	-0-	-759	-0-	264 3		Y	-0-		-0-					
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		Y	-0-		-0-					
05	DLQ G-10	243	-0-	243	243	243 3		Y	-0-		-0-					
06	DLQ G-10	292	-0-	292	535	292 3		Y	-0-		-0-					
07	DLQ G-10	406	-0-	406	941	406 3		Y	-0-		-0-					
08	DLQ G-10	398	-0-	398	1339	398 3		Y	-0-		-0-					
09	1485 N	146	-0-	-1339	-0-	146 3		Y	-0-		-0-					
10	403 N	208	-0-	-195	-0-	208 3		Y	-0-		-0-					
*11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745 3	1 9	Y	1	1 1	-0-					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		3,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
01		4185 X	2806	-0-	-1379	-0-	2775	3	31	9	Y	28	-0-
02		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3679	3	37	9	Y	34	-0-
03		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4206	3	26	9	Y	24	-0-
04		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4305	3	28	9	Y	25	-0-
05	DLQ	G-10	5424	-0-	5424	5424	5395	3	29	9	Y	26	-0-
06	DLQ	G-10	5862	-0-	5862	11286	5841	3	21	9	Y	19	-0-
07	DLQ	G-10	4028	-0-	4028	15314	4000	3	28	9	Y	25	-0-
08	DLQ	G-10	5141	-0-	5141	20455	5117	3	24	9	Y	22	-0-
09		23023 X	2568	-0-	-20455	-0-	2551	3	17	9	Y	15	-0-
10		4929 X	4772	-0-	-157	-0-	4744	3	28	9	Y	25	-0-
11		5610 X	5409	-0-	-201	-0-	5377	3	32	9	Y	29	-0-
12		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,291				TOTAL CONDENSATE PROD:			272			

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
ARRINGTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	076134	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11614	- 11780
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	083988	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11733	- 11842
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2480 X	1109	-0-	-1371	-0-	1088	3	21	9	Y	19	-0-
02	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2480	3	32	9	Y	29	-0-
03	2294 X	1942	-0-	-352	-0-	1914	3	28	9	Y	25	-0-
04	2220 X	1630	-0-	-590	-0-	1602	3	28	9	Y	25	-0-
05	DLQ G-10	1637	-0-	1637	1637	1607	3	30	9	Y	27	-0-
06	DLQ G-10	1506	-0-	1506	3143	1485	3	21	9	Y	19	-0-
07	DLQ G-10	1468	-0-	1468	4611	1439	3	29	9	Y	26	-0-
08	DLQ G-10	1524	-0-	1524	6135	1500	3	24	9	Y	22	-0-
09	2900 N	897	-0-	-2003	4132	879	3	18	9	Y	16	-0-
10	3100 N	1764	-0-	-1336	2796	1733	3	31	9	Y	28	-0-
*11	3000 N	1769	-0-	-1231	1565	1735	3	34	9	Y	31	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1565					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		267						

INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	140964	COMPL. DATE	02/07/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11691	- 11818
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	899 X	704	-0-	-195	-0-	704	3			Y	-0-	-0-
02	952 X	505	-0-	-447	-0-	505	3			Y	-0-	-0-
03	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1528	3	11	9	Y	10	-0-
04	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	1106	-0-	1106	1106	1106	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	1104	-0-	1104	2210	1104	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1059	-0-	1059	3269	1059	3			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	991	-0-	991	4260	991	3			Y	-0-	-0-
09	2900 N	680	-0-	-2220	2040	680	3			Y	-0-	-0-
10	3100 N	1096	-0-	-2004	36	1096	3			Y	-0-	-0-
11	960 N	923	-0-	-37	-0-	922	3	1	9	Y	1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-		660 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		605 N	605	-0-	-0-	-0-		605 3		Y	-0-		-0-
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-		631 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04		630 N	518	-0-	-112	-0-		518 3		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	532	-0-	532	532		532 3		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	589	-0-	589	1121		589 3		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	540	-0-	540	1661		540 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	612	-0-	612	2273		612 3		Y	-0-		-0-
09		2535 N	262	-0-	-2273	-0-		262 3		Y	-0-		-0-
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-		529 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		600 N	578	-0-	-22	-0-		577 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,059			TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786													
01		2232 X	1832	-0-	-400	-0-		1831 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		2184 X	1800	-0-	-384	-0-		1798 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
03		2418 X	1982	-0-	-436	-0-		1972 3	10 9	Y	9	9 1	-0-
04		2010 X	1856	-0-	-154	-0-		1849 3	7 9	Y	6	6 1	-0-
05	DLQ	G-10	1909	-0-	1909	1909		1901 3	8 9	Y	7	7 1	-0-
06	DLQ	G-10	1801	-0-	1801	3710		1800 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	DLQ	G-10	1789	-0-	1789	5499		1787 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
08	DLQ	G-10	1835	-0-	1835	7334		1831 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
09		2900 N	1132	-0-	-1768	5566		1130 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
10		3100 N	2042	-0-	-1058	4508		2038 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
*11		3000 N	1722	-0-	-1278	3230		1715 3	7 9	Y	6	6 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3230				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,700			TOTAL CONDENSATE PROD:			44				

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796													
01		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	-0-		-0-
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		4712 X	3728	-0-	-984	-0-	3699 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
02		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4538 3	37 9	Y	34	34 1	-0-
03		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5145 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
04		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4941 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
05	DLQ	G-10	5122	-0-	5122	5122	5093 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
06	DLQ	G-10	5088	-0-	5088	10210	5067 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
07	DLQ	G-10	5074	-0-	5074	15284	5045 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
08	DLQ	G-10	5283	-0-	5283	20567	5259 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
09		23262 X	2695	-0-	-20567	-0-	2678 3	17 9	Y	15	15 1	-0-
10		5270 X	4943	-0-	-327	-0-	4918 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
11		5100 X	5097	-0-	-3	-0-	5063 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
12		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			51,747				TOTAL CONDENSATE PROD:			272		

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840												
01		4464 X	4142	-0-	-322	-0-	4118 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
02		4312 X	3956	-0-	-356	-0-	3920 3	36 9	Y	33	33 1	-0-
03		4774 X	4357	-0-	-417	-0-	4329 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
04		4140 X	3912	-0-	-228	-0-	3884 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
05	DLQ	G-10	4295	-0-	4295	4295	4266 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
06	DLQ	G-10	4101	-0-	4101	8396	4080 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
07	DLQ	G-10	3750	-0-	3750	12146	3722 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
08	DLQ	G-10	4455	-0-	4455	16601	4431 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
09		18679 X	2078	-0-	-16601	-0-	2061 3	17 9	Y	15	15 1	-0-
10		4309 X	3461	-0-	-848	-0-	3439 3	22 9	Y	20	20 1	-0-
*11		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4334 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
12		4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			42,875				TOTAL CONDENSATE PROD:			263		

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788												
01		3999 X	2682	-0-	-1317	-0-	2664 3	18 9	Y	16	16 1	-0-
02		4004 X	2854	-0-	-1150	-0-	2820 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
03		4433 X	1351	-0-	-3082	-0-	1341 3	10 9	Y	9	9 1	-0-
04		3750 X	1678	-0-	-2072	-0-	1669 3	9 9	Y	8	8 1	-0-
05	DLQ	G-10	1124	-0-	1124	1124	1120 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
06	DLQ	G-10	653	-0-	653	1777	653 3		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	197	-0-	197	1974	197 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	339	-0-	339	2313	339 3		Y	-0-		-0-
09		2623 X	310	-0-	-2313	-0-	308 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
10		1116 X	272	-0-	-844	-0-	272 3		Y	-0-		-0-
11		660 X	327	-0-	-333	-0-	327 3		Y	-0-		-0-
12		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,787				TOTAL CONDENSATE PROD:			70		

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		2914 X	2247	-0-	-667	-0-		2236	3	11	9	Y	10	10	1	-0-		
02		1988 X	1900	-0-	-88	-0-		1869	3	31	9	Y	28	28	1	-0-		
03		2387 X	1934	-0-	-453	-0-		1916	3	18	9	Y	16	16	1	-0-		
04		2310 X	2180	-0-	-130	-0-		2158	3	22	9	Y	20	20	1	-0-		
05	DLQ	G-10	3030	-0-	3030	-0-		3001	3	29	9	Y	26	26	1	-0-		
06	DLQ	G-10	3214	-0-	3214	-0-		3193	3	21	9	Y	19	19	1	-0-		
07	DLQ	G-10	3111	-0-	3111	-0-		9355	3	29	9	Y	26	26	1	-0-		
08	DLQ	G-10	3195	-0-	3195	-0-	12550	3171	3	24	9	Y	22	22	1	-0-		
09		14283 X	1733	-0-	-12550	-0-		1718	3	15	9	Y	14	14	1	-0-		
10		3317 X	3113	-0-	-204	-0-		3089	3	24	9	Y	22	22	1	-0-		
11		3210 X	3149	-0-	-61	-0-		3115	3	34	9	Y	31	31	1	-0-		
12		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-						Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			28,806											TOTAL CONDENSATE PROD:		234		

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

01		2697 X	1718	-0-	-979	-0-		1695	3	23	9	Y	21	21	1	-0-		
02		2800 X	1911	-0-	-889	-0-		1882	3	29	9	Y	26	26	1	-0-		
03		3100 X	2860	-0-	-240	-0-		2832	3	28	9	Y	25	25	1	-0-		
04		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-		2621	3	28	9	Y	25	25	1	-0-		
05	DLQ	G-10	2333	-0-	2333	-0-		2309	3	24	9	Y	22	22	1	-0-		
06	DLQ	G-10	2065	-0-	2065	-0-		4398	3	15	9	Y	14	14	1	-0-		
07	DLQ	G-10	3378	-0-	3378	-0-		7776	3	26	9	Y	24	24	1	-0-		
08	DLQ	G-10	3637	-0-	3637	-0-	11413	3615	3	22	9	Y	20	20	1	-0-		
09		12826 X	1413	-0-	-11413	-0-		1400	3	13	9	Y	12	12	1	-0-		
10		3038 X	2743	-0-	-295	-0-		2722	3	21	9	Y	19	19	1	-0-		
11		3510 X	2938	-0-	-572	-0-		2904	3	34	9	Y	31	31	1	-0-		
12		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-						Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			27,645											TOTAL CONDENSATE PROD:		239		

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880								
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 144599		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 3		RRCID -> 144730		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948			
01	7409 X	5740	-0-	-1669	-0-	5707 3	33 9	Y	30	30 1	-0-
02	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6853 3	37 9	Y	34	34 1	-0-
03	7595 X	7165	-0-	-430	-0-	7137 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
04	7230 X	6888	-0-	-342	-0-	6860 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
05	DLQ G-10	7051	-0-	7051	-0-	7022 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
06	DLQ G-10	6953	-0-	6953	14004	6932 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
07	DLQ G-10	6438	-0-	6438	20442	6409 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
08	DLQ G-10	6581	-0-	6581	27023	6557 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
09	30390 X	3367	-0-	-27023	-0-	3350 3	17 9	Y	15	15 1	-0-
10	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7351 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
*11	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	6988 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
12	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 71,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 3		RRCID -> 144870		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774				
01	3348 X	2319	-0-	-1029	-0-	2290 3	29 9	Y	26	26 1	-0-	
02	2996 X	2448	-0-	-548	-0-	2416 3	32 9	Y	29	29 1	-0-	
03	3317 X	2535	-0-	-782	-0-	2516 3	19 9	Y	17	17 1	-0-	
04	2880 X	2587	-0-	-293	-0-	2559 3	28 9	Y	25	25 1	-0-	
05	DLQ G-10	2707	-0-	2707	-0-	2707 3	28 9	Y	25	25 1	-0-	
06	DLQ G-10	2674	-0-	2674	5381	2653 3	21 9	Y	19	19 1	-0-	
07	DLQ G-10	2744	-0-	2744	8125	2715 3	29 9	Y	26	26 1	-0-	
08	DLQ G-10	2837	-0-	2837	10962	2813 3	24 9	Y	22	22 1	-0-	
09	2900 N	1604	-0-	-1296	-0-	9666	1589 3	15 9	Y	14	14 1	-0-
10	3100 N	2843	-0-	-257	-0-	9409	2817 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
*11	3000 N	2797	-0-	-203	-0-	9206	2764 3	33 9	Y	30	30 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9206		Y	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: 28,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3999 X	2939	-0-	-1060	-0-	2919	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
02		4200 X	2759	-0-	-1441	-0-	2728	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
03		4650 X	3400	-0-	-1250	-0-	3381	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
04		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4235	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
05	DLQ	G-10	3976	-0-	3976	3976	3952	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
06	DLQ	G-10	3881	-0-	3881	7857	3862	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
07	DLQ	G-10	3954	-0-	3954	11811	3929	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
08	DLQ	G-10	3985	-0-	3985	15796	3963	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
09		18355 X	2559	-0-	-15796	-0-	2542	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
10		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4356	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
11		3870 X	3837	-0-	-33	-0-	3805	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
12		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,933											TOTAL CONDENSATE PROD:	236

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933															
01		1302 X	911	-0-	-391	-0-	908	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
02		1708 X	876	-0-	-832	-0-	861	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
03		2046 X	203	-0-	-1843	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
04		1980 X	560	-0-	-1420	-0-	560	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	361	-0-	361	449	360	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	DLQ	G-10	230	-0-	230	679	230	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	378	-0-	378	1057	377	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		1229 N	172	-0-	-1057	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
10		217 N	101	-0-	-116	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
11		360 N	287	-0-	-73	-0-	287	3			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,167											TOTAL CONDENSATE PROD:	19

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790															
01		2294 X	573	-0-	-1721	-0-	572	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2664	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
03		2821 X	2770	-0-	-51	-0-	2751	3	19	9	Y	17	17	1	-0-
04		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3903	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
05	DLQ	G-10	4191	-0-	4191	4191	4162	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
06	DLQ	G-10	4114	-0-	4114	8305	4093	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
07	DLQ	G-10	4018	-0-	4018	12323	3989	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
08	DLQ	G-10	4314	-0-	4314	16637	4290	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
09		18768 X	2131	-0-	-16637	-0-	2114	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
10		4247 X	4155	-0-	-92	-0-	4133	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
*11		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4398	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
12		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,329											TOTAL CONDENSATE PROD:	235

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1333 X	991	-0-	-342	-0-		991 3		Y	-0-			-0-
02		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-		2091 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
03		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-		2104 3	15 9	Y	14	14 1		-0-
04		1980 X	1980	-0-	-0-	-0-		1976 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
05	DLQ	G-10	1595	-0-	1595	1595		1595 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1421	-0-	1421	3016		1421 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1372	-0-	1372	4388		1372 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1403	-0-	1403	5791		1403 3		Y	-0-			-0-
09		6674 X	883	-0-	-5791	-0-		883 3		Y	-0-			-0-
10		1581 X	1530	-0-	-51	-0-		1530 3		Y	-0-			-0-
*11		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		1444 3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,847	TOTAL CONDENSATE PROD:						34				

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808														
01		1984 X	1605	-0-	-379	-0-		1592 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
02		2156 X	1548	-0-	-608	-0-		1533 3	15 9	Y	14	14 1		-0-
03		2387 X	1699	-0-	-688	-0-		1689 3	10 9	Y	9	9 1		-0-
04		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-		2470 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
05	DLQ	G-10	3348	-0-	3348	3348		3336 3	12 9	Y	11	11 1		-0-
06	DLQ	G-10	2391	-0-	2391	5739		2380 3	11 9	Y	10	10 1		-0-
07	DLQ	G-10	2135	-0-	2135	7874		2120 3	15 9	Y	14	14 1		-0-
08	DLQ	G-10	1760	-0-	1760	9634		1752 3	8 9	Y	7	7 1		-0-
09		11084 X	1450	-0-	-9634	-0-		1441 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
10		3317 X	1982	-0-	-1335	-0-		1969 3	13 9	Y	12	12 1		-0-
11		2400 X	1363	-0-	-1037	-0-		1360 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
12		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,764	TOTAL CONDENSATE PROD:						112				

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920														
01		3007 X	2420	-0-	-587	-0-		2389 3	31 9	Y	28	28 1		-0-
02		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-		2875 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
03		3193 X	2350	-0-	-843	-0-		2331 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
04		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-		3118 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
05	DLQ	G-10	3064	-0-	3064	3064		3036 3	28 9	Y	25	25 1		-0-
06	DLQ	G-10	2655	-0-	2655	5719		2634 3	21 9	Y	19	19 1		-0-
07	DLQ	G-10	2431	-0-	2431	8150		2402 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
08	DLQ	G-10	2622	-0-	2622	10772		2598 3	24 9	Y	22	22 1		-0-
09		11918 X	1146	-0-	-10772	-0-		1131 3	15 9	Y	14	14 1		-0-
10		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-		3379 3	29 9	Y	26	26 1		-0-
11		2670 X	2646	-0-	-24	-0-		2614 3	32 9	Y	29	29 1		-0-
12		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,798	TOTAL CONDENSATE PROD:						263				

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
IRG CO., L.P. DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID ->	146521	COMPL. DATE	06/15/1993	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3910 - 4018	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	149710	COMPL. DATE	04/21/1994	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11598 - 11784
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1055	3	7 9	Y	6	6 1	-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	837	3	6 9	Y	5	5 1	-0-
03	651 N	549	-0-	-102	-0-	547	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
04	1020 N	68	-0-	-952	-0-	68	3		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	401	-0-	401	-0-	400	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
06	DLQ G-10	330	-0-	330	-0-	731	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	DLQ G-10	265	-0-	265	-0-	265	3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	400	-0-	400	-0-	1396	3	4 9	Y	4	4 1	-0-
09	1713 N	317	-0-	-1396	-0-	317	3		Y	-0-		-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		Y	-0-		-0-
*11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	554	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,364

TOTAL CONDENSATE PROD: 20

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		4	RRCID ->	159473	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11702 - 11702
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	106	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	DLQ G-10	151	-0-	151	-0-	150	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
06	DLQ G-10	186	-0-	186	-0-	337	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	DLQ G-10	133	-0-	133	-0-	470	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	DLQ G-10	183	-0-	183	-0-	653	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	835 N	182	-0-	-653	-0-	181	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-		-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	182	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,795

TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	160168	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11640	- 11806	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1704 3	17 9	Y	15	15	1		-0-
02	2632 X	2496	-0-	-136	-0-	2460 3	36 9	Y	33	33	1		-0-
03	2945 X	2098	-0-	-847	-0-	2081 3	17 9	Y	15	15	1		-0-
04	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3150 3	28 9	Y	25	25	1		-0-
05	DLQ G-10	3168	-0-	3168	3168	3143 3	25 9	Y	23	23	1		-0-
06	DLQ G-10	3299	-0-	3299	6467	3278 3	21 9	Y	19	19	1		-0-
07	DLQ G-10	3697	-0-	3697	10164	3668 3	29 9	Y	26	26	1		-0-
08	DLQ G-10	3793	-0-	3793	13957	3769 3	24 9	Y	22	22	1		-0-
09	16062 X	2105	-0-	-13957	-0-	2087 3	18 9	Y	16	16	1		-0-
10	3689 X	2089	-0-	-1600	-0-	2075 3	14 9	Y	13	13	1		-0-
11	3660 X	2917	-0-	-743	-0-	2884 3	33 9	Y	30	30	1		-0-
12	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		30,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		237							

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		4	RRCID ->	160980	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11636	- 11810	
01	5735 X	2649	-0-	-3086	-0-	2621 3	28 9	Y	25	25	1		-0-
02	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4881 3	36 9	Y	33	33	1		-0-
03	5518 X	4017	-0-	-1501	-0-	3999 3	18 9	Y	16	16	1		-0-
04	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5673 3	28 9	Y	25	25	1		-0-
05	DLQ G-10	5902	-0-	5902	5902	5873 3	29 9	Y	26	26	1		-0-
06	DLQ G-10	5438	-0-	5438	11340	5417 3	21 9	Y	19	19	1		-0-
07	DLQ G-10	5123	-0-	5123	16463	5094 3	29 9	Y	26	26	1		-0-
08	DLQ G-10	5426	-0-	5426	21889	5402 3	24 9	Y	22	22	1		-0-
09	24867 X	2978	-0-	-21889	-0-	2960 3	18 9	Y	16	16	1		-0-
10	5828 X	5265	-0-	-563	-0-	5237 3	28 9	Y	25	25	1		-0-
*11	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5418 3	34 9	Y	31	31	1		-0-
12	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		52,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		264							

CLEMENS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	161359	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11738	- 11840	
01	3131 X	1754	-0-	-1377	-0-	1729 3	25 9	Y	23	23	1		-0-
02	2604 X	2491	-0-	-113	-0-	2456 3	35 9	Y	32	32	1		-0-
03	3503 X	2756	-0-	-747	-0-	2728 3	28 9	Y	25	25	1		-0-
04	3390 X	2782	-0-	-608	-0-	2754 3	28 9	Y	25	25	1		-0-
05	DLQ G-10	3672	-0-	3672	3672	3643 3	29 9	Y	26	26	1		-0-
06	DLQ G-10	3453	-0-	3453	7125	3432 3	21 9	Y	19	19	1		-0-
07	DLQ G-10	3513	-0-	3513	10638	3484 3	29 9	Y	26	26	1		-0-
08	DLQ G-10	3518	-0-	3518	14156	3494 3	24 9	Y	22	22	1		-0-
09	16008 X	1852	-0-	-14156	-0-	1835 3	17 9	Y	15	15	1		-0-
10	3658 X	3214	-0-	-444	-0-	3186 3	28 9	Y	25	25	1		-0-
*11	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3447 3	34 9	Y	31	31	1		-0-
12	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		32,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		269							

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		3	RRCID ->	166914	COMPL. DATE	01/05/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11674 - 11827	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2914 X	2673	-0-	-241	-0-	2643 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
02		2772 X	2469	-0-	-303	-0-	2432 3	37 9	Y	34	34 1	-0-
03		3069 X	2964	-0-	-105	-0-	2936 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
04		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2783 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
05	DLQ	G-10	3006	-0-	3006	3006	2977 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
06	DLQ	G-10	2800	-0-	2800	5806	2780 3	20 9	Y	18	18 1	-0-
07	DLQ	G-10	2915	-0-	2915	8721	2886 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
08	DLQ	G-10	2984	-0-	2984	11705	2960 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
09		13329 X	1624	-0-	-11705	-0-	1607 3	17 9	Y	15	15 1	-0-
10		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3461 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
11		2880 X	2790	-0-	-90	-0-	2756 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
12		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		274						

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169282	COMPL. DATE	07/05/1998	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11646 - 11796	
01		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3		Y	-0-	-0-	
02		924 X	722	-0-	-202	-0-	721 3	1 9	Y	1	1 1	
03		1023 X	758	-0-	-265	-0-	756 3	2 9	Y	2	2 1	
04		1530 X	728	-0-	-802	-0-	728 3		Y	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	831	-0-	831	831	831 3		Y	-0-	-0-	
06	DLQ	G-10	801	-0-	801	1632	800 3	1 9	Y	1	1 1	
07	DLQ	G-10	873	-0-	873	2505	872 3	1 9	Y	1	1 1	
08	DLQ	G-10	781	-0-	781	3286	780 3	1 9	Y	1	1 1	
09		2000 N	504	-0-	-1496	1790	503 3	1 9	Y	1	1 1	
10		2663 N	873	-0-	-1790	-0-	872 3	1 9	Y	1	1 1	
11		750 N	631	-0-	-119	-0-	630 3	1 9	Y	1	1 1	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		5	RRCID ->	179159	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11639 - 11856	
01		5642 X	3790	-0-	-1852	-0-	3765 3	25 9	Y	23	23 1	
02		5880 X	4918	-0-	-962	-0-	4882 3	36 9	Y	33	33 1	
03		6510 X	5415	-0-	-1095	-0-	5387 3	28 9	Y	25	25 1	
04		5880 X	5174	-0-	-706	-0-	5146 3	28 9	Y	25	25 1	
05	DLQ	G-10	5017	-0-	5017	5017	4988 3	29 9	Y	26	26 1	
06	DLQ	G-10	5420	-0-	5420	10437	5399 3	21 9	Y	19	19 1	
07	DLQ	G-10	3803	-0-	3803	14240	3775 3	28 9	Y	25	25 1	
08	DLQ	G-10	5130	-0-	5130	19370	5106 3	24 9	Y	22	22 1	
09		22268 X	2898	-0-	-19370	-0-	2881 3	17 9	Y	15	15 1	
10		5611 X	4629	-0-	-982	-0-	4601 3	28 9	Y	25	25 1	
*11		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6698 3	34 9	Y	31	31 1	
12		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		52,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		269						

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		3534 X	2280	-0-	-1254	-0-	2256 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
02		3556 X	3254	-0-	-302	-0-	3218 3	36 9	Y	33	33 1	-0-
03		3937 X	2915	-0-	-1022	-0-	2896 3	19 9	Y	17	17 1	-0-
04		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3690 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
05	DLQ	G-10	3743	-0-	3743	3743	3715 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
06	DLQ	G-10	3596	-0-	3596	7339	3575 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
07	DLQ	G-10	3443	-0-	3443	10782	3417 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
08	DLQ	G-10	3993	-0-	3993	14775	3969 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
09		16725 X	1950	-0-	-14775	-0-	1933 3	17 9	Y	15	15 1	-0-
10		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3812 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
11		3870 X	3677	-0-	-193	-0-	3643 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
12		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,410				TOTAL CONDENSATE PROD:			259		

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876												
01		1240 X	856	-0-	-384	-0-	849 3	7 9	Y	6	6 1	-0-
02		1204 X	930	-0-	-274	-0-	922 3	8 9	Y	7	7 1	-0-
03		1333 X	1189	-0-	-144	-0-	1185 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
04		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1069 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
05	DLQ	G-10	1122	-0-	1122	1122	1119 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
06	DLQ	G-10	1148	-0-	1148	2270	1144 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
07	DLQ	G-10	1109	-0-	1109	3379	1106 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
08	DLQ	G-10	1144	-0-	1144	4523	1137 3	7 9	Y	6	6 1	-0-
09		2900 N	776	-0-	-2124	2399	769 3	7 9	Y	6	6 1	-0-
10		3100 N	953	-0-	-2147	252	951 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
*11		1262 N	1010	-0-	-252	-0-	1002 3	8 9	Y	7	7 1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,310				TOTAL CONDENSATE PROD:			52		

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738												
01		4123 X	2305	-0-	-1818	-0-	2275 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
02		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3317 3	36 9	Y	33	33 1	-0-
03		3472 X	2727	-0-	-745	-0-	2708 3	19 9	Y	17	17 1	-0-
04		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3147 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
05	DLQ	G-10	3116	-0-	3116	3116	3088 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
06	DLQ	G-10	3071	-0-	3071	6187	3050 3	21 9	Y	19	19 1	-0-
07	DLQ	G-10	2679	-0-	2679	8866	2650 3	29 9	Y	26	26 1	-0-
08	DLQ	G-10	3400	-0-	3400	12266	3376 3	24 9	Y	22	22 1	-0-
09		13901 X	1635	-0-	-12266	-0-	1620 3	15 9	Y	14	14 1	-0-
10		3162 X	2797	-0-	-365	-0-	2769 3	28 9	Y	25	25 1	-0-
11		3300 X	2804	-0-	-496	-0-	2770 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
12		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,062				TOTAL CONDENSATE PROD:			264		

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		2852 X	776	-0-	-2076	-0-	766 3	10 9	Y		9	9 1	-0-
02		3808 X	1991	-0-	-1817	-0-	1963 3	28 9	Y		25	25 1	-0-
03		4216 X	2372	-0-	-1844	-0-	2347 3	25 9	Y		23	23 1	-0-
04		2850 X	2401	-0-	-449	-0-	2375 3	26 9	Y		24	24 1	-0-
05	DLQ	G-10	2666	-0-	2666	2666	2641 3	25 9	Y		23	23 1	-0-
06	DLQ	G-10	2723	-0-	2723	5389	2703 3	20 9	Y		18	18 1	-0-
07	DLQ	G-10	2622	-0-	2622	8011	2593 3	29 9	Y		26	26 1	-0-
08	DLQ	G-10	2856	-0-	2856	10867	2832 3	24 9	Y		22	22 1	-0-
09		12190 X	1323	-0-	-10867	-0-	1308 3	15 9	Y		14	14 1	-0-
10		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2810 3	31 9	Y		28	28 1	-0-
11		2760 X	2619	-0-	-141	-0-	2586 3	33 9	Y		30	30 1	-0-
12		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,190	TOTAL CONDENSATE PROD:			242						

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830													
01		3968 X	3724	-0-	-244	-0-	3707 3	17 9	Y		15	15 1	-0-
02		3808 X	3535	-0-	-273	-0-	3499 3	36 9	Y		33	33 1	-0-
03		4216 X	2958	-0-	-1258	-0-	2939 3	19 9	Y		17	17 1	-0-
04		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3765 3	28 9	Y		25	25 1	-0-
05	DLQ	G-10	4369	-0-	4369	4369	4340 3	29 9	Y		26	26 1	-0-
06	DLQ	G-10	3699	-0-	3699	8068	3678 3	21 9	Y		19	19 1	-0-
07	DLQ	G-10	3398	-0-	3398	11466	3369 3	29 9	Y		26	26 1	-0-
08	DLQ	G-10	3728	-0-	3728	15194	3704 3	24 9	Y		22	22 1	-0-
09		17089 X	1895	-0-	-15194	-0-	1878 3	17 9	Y		15	15 1	-0-
10		4371 X	3604	-0-	-767	-0-	3574 3	30 9	Y		27	27 1	-0-
11		3690 X	3385	-0-	-305	-0-	3351 3	34 9	Y		31	31 1	-0-
12		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,088	TOTAL CONDENSATE PROD:			256						

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862													
01		3782 X	2700	-0-	-1082	-0-	2676 3	24 9	Y		22	22 1	-0-
02		3052 X	3013	-0-	-39	-0-	2977 3	36 9	Y		33	33 1	-0-
03		3379 X	3242	-0-	-137	-0-	3214 3	28 9	Y		25	25 1	-0-
04		3210 X	3096	-0-	-114	-0-	3068 3	28 9	Y		25	25 1	-0-
05	DLQ	G-10	3326	-0-	3326	3326	3297 3	29 9	Y		26	26 1	-0-
06	DLQ	G-10	3154	-0-	3154	6480	3133 3	21 9	Y		19	19 1	-0-
07	DLQ	G-10	3170	-0-	3170	9650	3141 3	29 9	Y		26	26 1	-0-
08	DLQ	G-10	3284	-0-	3284	12934	3260 3	24 9	Y		22	22 1	-0-
09		14547 X	1613	-0-	-12934	-0-	1599 3	14 9	Y		13	13 1	-0-
10		3317 X	2975	-0-	-342	-0-	2954 3	21 9	Y		19	19 1	-0-
*11		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3385 3	34 9	Y		31	31 1	-0-
12		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,992	TOTAL CONDENSATE PROD:			261						

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																							
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE											
01		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1546	3	17	9	Y	-0-											
02		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1855	3	35	9	Y	-0-											
03		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2298	3	28	9	Y	-0-											
04		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2270	3	28	9	Y	-0-											
05	DLQ	G-10	2346	-0-	2346	2346	2317	3	29	9	Y	-0-											
06	DLQ	G-10	2205	-0-	2205	4551	2184	3	21	9	Y	-0-											
07	DLQ	G-10	2293	-0-	2293	6844	2264	3	29	9	Y	-0-											
08	DLQ	G-10	2616	-0-	2616	9460	2592	3	24	9	Y	-0-											
09		11234 X	1774	-0-	-9460	-0-	1760	3	14	9	Y	-0-											
10		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2824	3	22	9	Y	-0-											
*11		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2531	3	32	9	Y	-0-											
12		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	-0-											
TOTAL GAS PROD:											24,720	TOTAL CONDENSATE PROD:											252

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801																							
01		817 N	817	-0-	-0-	-0-	816	3	1	9	Y	-0-											
02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-											
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	588	3	1	9	Y	-0-											
04		780 N	392	-0-	-388	-0-	391	3	1	9	Y	-0-											
05	DLQ	G-10	342	-0-	342	342	342	3			Y	-0-											
06	DLQ	G-10	696	-0-	696	1038	695	3	1	9	Y	-0-											
07	DLQ	G-10	912	-0-	912	1950	912	3			Y	-0-											
08	DLQ	G-10	669	-0-	669	2619	669	3			Y	-0-											
09		2819 N	200	-0-	-2619	-0-	199	3	1	9	Y	-0-											
10		922 N	922	-0-	-0-	-0-	921	3	1	9	Y	-0-											
11		660 N	458	-0-	-202	-0-	458	3			Y	-0-											
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
TOTAL GAS PROD:											6,628	TOTAL CONDENSATE PROD:											6

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826																							
01		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2610	3	17	9	Y	-0-											
02		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2389	3	20	9	Y	-0-											
03		3100 N	6145	-0-	3045	3045	6117	3	28	9	Y	-0-											
04		3000 N	6824	-0-	3824	6869	6796	3	28	9	Y	-0-											
05	DLQ	G-10	5645	-0-	5645	12514	5616	3	29	9	Y	-0-											
06	DLQ	G-10	4839	-0-	4839	17353	4818	3	21	9	Y	-0-											
07	DLQ	G-10	4564	-0-	4564	21917	4535	3	29	9	Y	-0-											
08	DLQ	G-10	3980	-0-	3980	25897	3956	3	24	9	Y	-0-											
09		28120 X	2223	-0-	-25897	-0-	2205	3	18	9	Y	-0-											
10		5642 X	4359	-0-	-1283	-0-	4330	3	29	9	Y	-0-											
11		4830 X	4535	-0-	-295	-0-	4501	3	34	9	Y	-0-											
12		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	-0-											
TOTAL GAS PROD:											48,150	TOTAL CONDENSATE PROD:											249

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

01		5797 X	4676	-0-	-1121	-0-	4647	3	29	9	Y	26	26	1	-0-	
02		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5817	3	37	9	Y	34	34	1	-0-	
03		6448 X	6040	-0-	-408	-0-	6014	3	26	9	Y	24	24	1	-0-	
04		6000 X	5875	-0-	-125	-0-	5847	3	28	9	Y	25	25	1	-0-	
05	DLQ	G-10	6280	-0-	6280	6280	6250	3	30	9	Y	27	27	1	-0-	
06	DLQ	G-10	5527	-0-	5527	11807	5506	3	21	9	Y	19	19	1	-0-	
07	DLQ	G-10	5019	-0-	5019	16826	4990	3	29	9	Y	26	26	1	-0-	
08	DLQ	G-10	5652	-0-	5652	22478	5628	3	24	9	Y	22	22	1	-0-	
09		25112 X	2634	-0-	-22478	-0-	2617	3	17	9	Y	15	15	1	-0-	
10		6293 X	5621	-0-	-672	-0-	5591	3	30	9	Y	27	27	1	-0-	
*11		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5734	3	34	9	Y	31	31	1	-0-	
12		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			58,946	TOTAL CONDENSATE PROD:							276					

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818																
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	578	3	18	9	Y	16	16	1	-0-	
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	139	3	4	9	Y	4	4	1	-0-	
04		150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-			-0-	
05	DLQ	G-10	105	-0-	105	105	104	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
06	DLQ	G-10	130	-0-	130	235	129	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
07	DLQ	G-10	62	-0-	62	297	62	3			Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	114	-0-	114	411	114	3			Y	-0-			-0-	
09		496 N	85	-0-	-411	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			-0-	
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,792	TOTAL CONDENSATE PROD:							24					

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794																
01		4526 X	3679	-0-	-847	-0-	3653	3	26	9	Y	24	24	1	-0-	
02		4704 X	4123	-0-	-581	-0-	4091	3	32	9	Y	29	29	1	-0-	
03		5208 X	3603	-0-	-1605	-0-	3584	3	19	9	Y	17	17	1	-0-	
04		4680 X	4564	-0-	-116	-0-	4536	3	28	9	Y	25	25	1	-0-	
05	DLQ	G-10	4306	-0-	4306	4306	4277	3	29	9	Y	26	26	1	-0-	
06	DLQ	G-10	4442	-0-	4442	8748	4421	3	21	9	Y	19	19	1	-0-	
07	DLQ	G-10	3981	-0-	3981	12729	3955	3	26	9	Y	24	24	1	-0-	
08	DLQ	G-10	4185	-0-	4185	16914	4161	3	24	9	Y	22	22	1	-0-	
09		18962 X	2048	-0-	-16914	-0-	2031	3	17	9	Y	15	15	1	-0-	
10		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4790	3	28	9	Y	25	25	1	-0-	
11		4440 X	4415	-0-	-25	-0-	4381	3	34	9	Y	31	31	1	-0-	
12		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			44,164	TOTAL CONDENSATE PROD:							257					

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-		755	3	2 9	Y	2	2 1	-0-	
02		770 N	770	-0-	-0-	-0-		766	3	4 9	Y	4	4 1	-0-	
03		868 N	860	-0-	-8	-0-		860	3		Y	-0-		-0-	
04		778 N	778	-0-	-0-	-0-		778	3		Y	-0-		-0-	
05	DLQ	G-10	842	-0-	842	842		842	3		Y	-0-		-0-	
06	DLQ	G-10	819	-0-	819	1661		819	3		Y	-0-		-0-	
07	DLQ	G-10	823	-0-	823	2484		823	3		Y	-0-		-0-	
08	DLQ	G-10	787	-0-	787	3271		787	3		Y	-0-		-0-	
09		2900 N	581	-0-	-2319	952		581	3		Y	-0-		-0-	
10		1927 N	975	-0-	-952	-0-		974	3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
11		750 N	694	-0-	-56	-0-		694	3		Y	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,686											TOTAL CONDENSATE PROD:	7

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778															
01		3100 X	2818	-0-	-282	-0-		2786	3	32 9	Y	29	29 1	-0-	
02		3108 X	2973	-0-	-135	-0-		2936	3	37 9	Y	34	34 1	-0-	
03		3441 X	3017	-0-	-424	-0-		2989	3	28 9	Y	25	25 1	-0-	
04		2910 X	2809	-0-	-101	-0-		2781	3	28 9	Y	25	25 1	-0-	
05	DLQ	G-10	2813	-0-	2813	2813		2784	3	29 9	Y	26	26 1	-0-	
06	DLQ	G-10	2763	-0-	2763	5576		2742	3	21 9	Y	19	19 1	-0-	
07	DLQ	G-10	2841	-0-	2841	8417		2813	3	28 9	Y	25	25 1	-0-	
08	DLQ	G-10	3026	-0-	3026	11443		3002	3	24 9	Y	22	22 1	-0-	
09		12741 X	1298	-0-	-11443	-0-		1283	3	15 9	Y	14	14 1	-0-	
10		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-		3366	3	25 9	Y	23	23 1	-0-	
*11		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-		2940	3	34 9	Y	31	31 1	-0-	
12		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			30,723											TOTAL CONDENSATE PROD:	273

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824															
01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		1087	3	25 9	Y	23	23 1	-0-	
02		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-		1649	3	37 9	Y	34	34 1	-0-	
03		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-		1782	3	24 9	Y	22	22 1	-0-	
04		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		1348	3	28 9	Y	25	25 1	-0-	
05	DLQ	G-10	1167	-0-	1167	1167		1138	3	29 9	Y	26	26 1	-0-	
06	DLQ	G-10	1409	-0-	1409	2576		1388	3	21 9	Y	19	19 1	-0-	
07	DLQ	G-10	1325	-0-	1325	3901		1296	3	29 9	Y	26	26 1	-0-	
08	DLQ	G-10	1490	-0-	1490	5391		1466	3	24 9	Y	22	22 1	-0-	
09		2900 N	623	-0-	-2277	3114		609	3	14 9	Y	13	13 1	-0-	
10		3100 N	1573	-0-	-1527	1587		1549	3	24 9	Y	22	22 1	-0-	
*11		2954 N	1367	-0-	-1587	-0-		1333	3	34 9	Y	31	31 1	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,934											TOTAL CONDENSATE PROD:	263

OIL AND GAS DIVISION

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2		WELL #:		3	RRCID -> 187972	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11644	- 11832				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3844 X	2534	-0-	-1310	-0-	2506 3	28 9	Y	25	25 1			-0-
02	3332 X	2788	-0-	-544	-0-	2753 3	35 9	Y	32	32 1			-0-
03	3689 X	3038	-0-	-651	-0-	3013 3	25 9	Y	23	23 1			-0-
04	3060 X	2994	-0-	-66	-0-	2968 3	26 9	Y	24	24 1			-0-
05	DLQ G-10	3272	-0-	3272	3272	3243 3	29 9	Y	26	26 1			-0-
06	DLQ G-10	2737	-0-	2737	6009	2719 3	18 9	Y	16	16 1			-0-
07	DLQ G-10	3035	-0-	3035	9044	3006 3	29 9	Y	26	26 1			-0-
08	DLQ G-10	3413	-0-	3413	12457	3389 3	24 9	Y	22	22 1			-0-
09	14204 X	1747	-0-	-12457	-0-	1730 3	17 9	Y	15	15 1			-0-
10	3286 X	3257	-0-	-29	-0-	3231 3	26 9	Y	24	24 1			-0-
11	3300 X	2939	-0-	-361	-0-	2905 3	34 9	Y	31	31 1			-0-
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		31,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		264							

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		8	RRCID -> 189198	COMPL. DATE 02/19/2002	TOTAL DEPTH 12898	PERF.11608	- 11782				
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		Y	-0-				-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		Y	-0-				-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		Y	-0-				-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	425	-0-	425	425	425 3		Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	393	-0-	393	818	393 3		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	395	-0-	395	1213	395 3		Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	380	-0-	380	1593	380 3		Y	-0-				-0-
09	1914 N	321	-0-	-1593	-0-	321 3		Y	-0-				-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-				-0-
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		7	RRCID -> 189334	COMPL. DATE 03/26/2002	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11654	- 11830				
01	5208 X	3526	-0-	-1682	-0-	3492 3	34 9	Y	31	31 1			-0-
02	5152 X	4419	-0-	-733	-0-	4387 3	32 9	Y	29	29 1			-0-
03	5704 X	4794	-0-	-910	-0-	4766 3	28 9	Y	25	25 1			-0-
04	4980 X	4519	-0-	-461	-0-	4491 3	28 9	Y	25	25 1			-0-
05	DLQ G-10	5470	-0-	5470	5470	5441 3	29 9	Y	26	26 1			-0-
06	DLQ G-10	4957	-0-	4957	10427	4936 3	21 9	Y	19	19 1			-0-
07	DLQ G-10	5106	-0-	5106	15533	5077 3	29 9	Y	26	26 1			-0-
08	DLQ G-10	5642	-0-	5642	21175	5618 3	24 9	Y	22	22 1			-0-
09	23609 X	2434	-0-	-21175	-0-	2417 3	17 9	Y	15	15 1			-0-
10	5456 X	5204	-0-	-252	-0-	5175 3	29 9	Y	26	26 1			-0-
11	5460 X	4976	-0-	-484	-0-	4942 3	34 9	Y	31	31 1			-0-
12	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		51,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		275							

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880											
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		7	RRCID ->	189341	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12828 - 12842				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2823	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
02		2492 X	2382	-0-	-110	-0-	2345	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
03		2759 X	2213	-0-	-546	-0-	2188	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
04		2760 X	2253	-0-	-507	-0-	2225	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
05	DLQ	G-10	2584	-0-	2584	2584	2555	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
06	DLQ	G-10	1990	-0-	1990	4574	1970	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
07	DLQ	G-10	2193	-0-	2193	6767	2168	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
08	DLQ	G-10	2129	-0-	2129	8896	2105	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
09		10425 X	1529	-0-	-8896	-0-	1514	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
10		2573 X	2431	-0-	-142	-0-	2402	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
11		2130 X	1981	-0-	-149	-0-	1947	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
12		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				24,531				TOTAL CONDENSATE PROD:				263			

INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		6	RRCID ->	189363	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11650 - 11762				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		4557 X	1598	-0-	-2959	-0-	1580	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
02		1848 X	1720	-0-	-128	-0-	1685	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
03		2046 X	1726	-0-	-320	-0-	1698	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
04		1800 X	1615	-0-	-185	-0-	1587	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
05	DLQ	G-10	1720	-0-	1720	1720	1692	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
06	DLQ	G-10	1628	-0-	1628	3348	1607	3	21	9	Y	19	19	1	-0-
07	DLQ	G-10	1632	-0-	1632	4980	1607	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
08	DLQ	G-10	1705	-0-	1705	6685	1681	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
09		2900 N	932	-0-	-1968	4717	917	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
10		3100 N	1736	-0-	-1364	3353	1713	3	23	9	Y	21	21	1	-0-
*11		3000 N	1736	-0-	-1264	2089	1702	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2089					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				17,748				TOTAL CONDENSATE PROD:				253			

INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		7	RRCID ->	189563	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	12024	PERF.11590 - 11804				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		3348 X	2764	-0-	-584	-0-	2747	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
02		3108 X	2883	-0-	-225	-0-	2849	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
03		3441 X	2465	-0-	-976	-0-	2448	3	17	9	Y	15	15	1	-0-
04		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3830	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
05	DLQ	G-10	3295	-0-	3295	3295	3266	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
06	DLQ	G-10	2113	-0-	2113	5408	2099	3	14	9	Y	13	13	1	-0-
07	DLQ	G-10	3276	-0-	3276	8684	3247	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
08	DLQ	G-10	3267	-0-	3267	11951	3243	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
09		13713 X	1762	-0-	-11951	-0-	1747	3	15	9	Y	14	14	1	-0-
10		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4235	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
*11		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3167	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
12		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				33,153				TOTAL CONDENSATE PROD:				249			

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2046 X	2012	-0-	-34	-0-		1987	3	25	9	-0-
02		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-		3442	3	37	9	-0-
03		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-		4021	3	28	9	-0-
04		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-		4635	3	28	9	-0-
05	DLQ	G-10	4034	-0-	4034	4034		4004	3	30	9	-0-
06	DLQ	G-10	3921	-0-	3921	7955		3900	3	21	9	-0-
07	DLQ	G-10	3738	-0-	3738	11693		3709	3	29	9	-0-
08	DLQ	G-10	3990	-0-	3990	15683		3966	3	24	9	-0-
09		17730 X	2047	-0-	-15683	-0-		2029	3	18	9	-0-
10		4061 X	3851	-0-	-210	-0-		3821	3	30	9	-0-
*11		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-		4266	3	34	9	-0-
12		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD: 40,084												
TOTAL CONDENSATE PROD: 275												

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794												
01		3379 X	2258	-0-	-1121	-0-		2230	3	28	9	-0-
02		3248 X	2594	-0-	-654	-0-		2558	3	36	9	-0-
03		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-		3623	3	28	9	-0-
04		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-		3263	3	28	9	-0-
05	DLQ	G-10	3127	-0-	3127	3127		3098	3	29	9	-0-
06	DLQ	G-10	2991	-0-	2991	6118		2970	3	21	9	-0-
07	DLQ	G-10	2912	-0-	2912	9030		2883	3	29	9	-0-
08	DLQ	G-10	2942	-0-	2942	11972		2918	3	24	9	-0-
09		13298 X	1326	-0-	-11972	-0-		1311	3	15	9	-0-
10		3131 X	2883	-0-	-248	-0-		2854	3	29	9	-0-
11		3000 X	2767	-0-	-233	-0-		2733	3	34	9	-0-
12		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD: 30,742												
TOTAL CONDENSATE PROD: 272												

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880												
01		982 N	982	-0-	-0-	-0-		980	3	2	9	-0-
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		1109	3	2	9	-0-
03		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-		1311	3			-0-
04		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		1305	3	1	9	-0-
05	DLQ	G-10	866	-0-	866	866		864	3	2	9	-0-
06	DLQ	G-10	744	-0-	744	1610		744	3			-0-
07	DLQ	G-10	710	-0-	710	2320		710	3			-0-
08	DLQ	G-10	774	-0-	774	3094		774	3			-0-
09		2900 N	412	-0-	-2488	-0-		412	3			-0-
10		1440 N	834	-0-	-606	-0-		833	3	1	9	-0-
*11		818 N	818	-0-	-0-	-0-		817	3	1	9	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD: 9,868												
TOTAL CONDENSATE PROD: 9												

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880											
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		5	RRCID -> 190524	COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH 13006	PERF.12794	- 12838						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		7	RRCID -> 190575	COMPL. DATE 06/18/2002	TOTAL DEPTH 12051	PERF.11636	- 11790						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4619 X	4323	-0-	-296	-0-	4289 3	34 9	Y		31	31 1				-0-
02	4592 X	4252	-0-	-340	-0-	4215 3	37 9	Y		34	34 1				-0-
03	5084 X	3979	-0-	-1105	-0-	3961 3	18 9	Y		16	16 1				-0-
04	4620 X	4587	-0-	-33	-0-	4559 3	28 9	Y		25	25 1				-0-
05	DLQ G-10	4573	-0-	4573	4573	4544 3	29 9	Y		26	26 1				-0-
06	DLQ G-10	4257	-0-	4257	8830	4236 3	21 9	Y		19	19 1				-0-
07	DLQ G-10	4424	-0-	4424	13254	4395 3	29 9	Y		26	26 1				-0-
08	DLQ G-10	4725	-0-	4725	17979	4701 3	24 9	Y		22	22 1				-0-
09	20766 X	2787	-0-	-17979	-0-	2770 3	17 9	Y		15	15 1				-0-
10	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4830 3	21 9	Y		19	19 1				-0-
*11	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4634 3	34 9	Y		31	31 1				-0-
12	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		47,426				TOTAL CONDENSATE PROD:		264							

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID -> 190628	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 11980	PERF.10808	- 11014						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		6	RRCID ->	191039	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13069	PERF.11688	- 12870	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		7	RRCID ->	191059	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11608	- 11760
01	3751 X	1870	-0-	-1881	-0-	1860	3	10 9	N	9	9 1	-0-
02	3640 X	2925	-0-	-715	-0-	2893	3	32 9	N	29	29 1	-0-
03	4030 X	3281	-0-	-749	-0-	3256	3	25 9	N	23	23 1	-0-
04	3780 X	3350	-0-	-430	-0-	3324	3	26 9	N	24	24 1	-0-
05	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3478	3	28 9	N	25	25 1	-0-
06	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3703	3	21 9	N	19	19 1	-0-
07	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3581	3	26 9	N	24	24 1	-0-
08	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4471	3	23 9	N	21	21 1	-0-
09	3720 X	2400	-0-	-1320	-0-	2387	3	13 9	N	12	12 1	-0-
10	3844 X	3756	-0-	-88	-0-	3731	3	25 9	N	23	23 1	-0-
11	4350 X	3706	-0-	-644	-0-	3673	3	33 9	N	30	30 1	-0-
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 36,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

CLEMENS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	191952	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	12979	PERF.12805	- 12811
01	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1940	3	19 9	N	17	17 1	-0-
02	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1045	3	36 9	N	33	33 1	-0-
03	1240 X	1231	-0-	-9	-0-	1203	3	28 9	N	25	25 1	-0-
04	1890 X	979	-0-	-911	-0-	964	3	15 9	N	14	14 1	-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	3	1 9	N	1	1 1	-0-
06	1200 N	818	-0-	-382	-0-	817	3	1 9	N	1	1 1	-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-		-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-		-0-
09	810 N	402	-0-	-408	-0-	402	3		N	-0-		-0-
10	744 N	692	-0-	-52	-0-	692	3		N	-0-		-0-
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		9	RRCID -> 192233	COMPL. DATE 10/16/2002	TOTAL DEPTH 12101	PERF.11656	- 11778			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

INDIAN ROCK GAS UNIT #11		WELL #:		2	RRCID -> 192466	COMPL. DATE 08/21/2002	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11626	- 11790			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID -> 193321	COMPL. DATE 09/17/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11580	- 11715			
01	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5081 3	20 9	N	18	18	1	-0-
02	4704 X	4193	-0-	-511	-0-	4159 3	34 9	N	31	31	1	-0-
03	5208 X	3939	-0-	-1269	-0-	3911 3	28 9	N	25	25	1	-0-
04	4950 X	4501	-0-	-449	-0-	4473 3	28 9	N	25	25	1	-0-
05	5115 X	4276	-0-	-839	-0-	4247 3	29 9	N	26	26	1	-0-
06	4950 X	3658	-0-	-1292	-0-	3638 3	20 9	N	18	18	1	-0-
07	4650 X	4593	-0-	-57	-0-	4565 3	28 9	N	25	25	1	-0-
08	4650 X	4008	-0-	-642	-0-	3984 3	24 9	N	22	22	1	-0-
09	4500 X	3210	-0-	-1290	-0-	3196 3	14 9	N	13	13	1	-0-
10	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4762 3	47 9	N	43	43	1	-0-
*11	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4541 3	34 9	N	31	31	1	-0-
12	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,863				TOTAL CONDENSATE PROD:		277				

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
CLEMENS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	193322	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11800	- 11860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

CLEMENS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	193397	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11016	- 11090	
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-		-0-	
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		-0-	
03	527	N	330	-0-	-197	-0-	328	3	2 9	N	2	2 1	-0-
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3	N	-0-		-0-	
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-		-0-	
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-		-0-	
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-		-0-	
08	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3	N	-0-		-0-	
09	510	N	412	-0-	-98	-0-	411	3	1 9	N	1	1 1	-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3	N	-0-		-0-	
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-		-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,579	TOTAL CONDENSATE PROD:					3				

TRAMMEL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	203545	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	15132	PERF.12900	- 15132	
01	3100	N	3012	-0-	-88	196	2986	3	26 9	N	24	24 1	-0-
02	3423	X	3227	-0-	-196	-0-	3199	3	28 9	N	25	25 1	-0-
03	2945	X	2690	-0-	-255	-0-	2673	3	17 9	N	15	15 1	-0-
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3296	3	28 9	N	25	25 1	-0-
05	2945	X	2185	-0-	-760	-0-	2161	3	24 9	N	22	22 1	-0-
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3576	3	20 9	N	18	18 1	-0-
07	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	2716	3	26 9	N	24	24 1	-0-
08	2945	X	2780	-0-	-165	-0-	2756	3	24 9	N	22	22 1	-0-
09	2850	X	1803	-0-	-1047	-0-	1788	3	15 9	N	14	14 1	-0-
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3268	3	26 9	N	24	24 1	-0-
*11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3330	3	33 9	N	30	30 1	-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,016	TOTAL CONDENSATE PROD:					243				

OIL AND GAS DIVISION

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		8	RRCID ->	211098	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	12992	PERF.11696	-	12916			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-		479 3	9 9	N	8	8 1					-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-		465 3	15 9	N	14	14 1					-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-		506 3	9 9	N	8	8 1					-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-		530 3	9 9	N	8	8 1					-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-		574 3	8 9	N	7	7 1					-0-
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		1361 3	9 9	N	8	8 1					-0-
07	3100 N	3568	-0-	468	468		3554 3	14 9	N	13	13 1					-0-
08	936 N	468	-0-	-468	-0-		465 3	3 9	N	3	3 1					-0-
09	480 N	462	-0-	-18	-0-		456 3	6 9	N	5	5 1					-0-
10	584 X	584	-0-	-0-	-0-		570 3	14 9	N	13	13 1					-0-
11	480 X	429	-0-	-51	-0-		416 3	13 9	N	12	12 1					-0-
12	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		9,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		99										

LAUGHLIN		WELL #:		3	RRCID ->	214128	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	12953	PERF.11728	-	12953			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-		3273 3	31 9	N	28	28 1					-0-
02	6104 X	3730	-0-	-2374	-0-		3693 3	37 9	N	34	34 1					-0-
03	7037 X	3675	-0-	-3362	-0-		3656 3	19 9	N	17	17 1					-0-
04	6810 X	4194	-0-	-2616	-0-		4166 3	28 9	N	25	25 1					-0-
05	5611 X	4315	-0-	-1296	-0-		4287 3	28 9	N	25	25 1					-0-
06	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-		4199 3	21 9	N	19	19 1					-0-
07	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-		4137 3	29 9	N	26	26 1					-0-
08	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-		4497 3	24 9	N	22	22 1					-0-
09	4230 X	1797	-0-	-2433	-0-		1780 3	17 9	N	15	15 1					-0-
10	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-		4390 3	28 9	N	25	25 1					-0-
*11	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-		5242 3	34 9	N	31	31 1					-0-
12	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		43,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		267										

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12		WELL #:		1	RRCID ->	214918	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.11678	-	13004			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-		489 3	8 9	N	7	7 1					-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-		560 3	15 9	N	14	14 1					-0-
03	1705 N	612	-0-	-1093	-0-		601 3	11 9	N	10	10 1					-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-		524 3	14 9	N	13	13 1					-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-		656 3	15 9	N	14	14 1					-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-		796 3	11 9	N	10	10 1					-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-		677 3	25 9	N	23	23 1					-0-
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-		747 3	24 9	N	22	22 1					-0-
09	810 N	789	-0-	-21	-0-		771 3	18 9	N	16	16 1					-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-		810 3	26 9	N	24	24 1					-0-
*11	900 N	900	-0-	-0-	-0-		866 3	34 9	N	31	31 1					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		7,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		184										

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2263 X	1491	-0-	-772	-0-	1491	3			N	-0-				-0-
02		2240 X	2206	-0-	-34	-0-	2178	3	28	9	N	25	25	1		-0-
03		2480 X	1796	-0-	-684	-0-	1781	3	15	9	N	14	14	1		-0-
04		2100 X	1915	-0-	-185	-0-	1898	3	17	9	N	15	15	1		-0-
05		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1615	3	24	9	N	22	22	1		-0-
06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1937	3	21	9	N	19	19	1		-0-
07		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2376	3	21	9	N	19	19	1		-0-
08		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2250	3	24	9	N	22	22	1		-0-
09		1189 N	1023	-0-	-166	-0-	1008	3	15	9	N	14	14	1		-0-
10		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1652	3	23	9	N	21	21	1		-0-
11		1230 N	1104	-0-	-126	-0-	1075	3	29	9	N	26	26	1		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3999 X	3166	-0-	-833	-0-	3143	3	23	9	N	21	21	1		-0-
02		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5288	3	37	9	N	34	34	1		-0-
03		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4645	3	24	9	N	22	22	1		-0-
04		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4552	3	28	9	N	25	25	1		-0-
05		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4815	3	29	9	N	26	26	1		-0-
06		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4515	3	21	9	N	19	19	1		-0-
07		4650 X	4153	-0-	-497	-0-	4125	3	28	9	N	25	25	1		-0-
08		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4631	3	24	9	N	22	22	1		-0-
09		4500 X	2460	-0-	-2040	-0-	2443	3	17	9	N	15	15	1		-0-
10		4650 X	4540	-0-	-110	-0-	4511	3	29	9	N	26	26	1		-0-
*11		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4712	3	34	9	N	31	31	1		-0-
12		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 47,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3534 X	464	-0-	-3070	-0-	446	3	18	9	N	16	16	1		-0-
02		4228 X	436	-0-	-3792	-0-	428	3	8	9	N	7	7	1		-0-
03		4681 X	699	-0-	-3982	-0-	690	3	9	9	N	8	8	1		-0-
04		2940 X	460	-0-	-2480	-0-	460	3			N	-0-				-0-
05		1457 X	238	-0-	-1219	-0-	238	3			N	-0-				-0-
06		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1172	3	7	9	N	6	6	1		-0-
07		8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	8187	3	29	9	N	26	26	1		-0-
08		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7026	3	24	9	N	22	22	1		-0-
09		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3887	3	17	9	N	15	15	1		-0-
10		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6857	3	26	9	N	24	24	1		-0-
*11		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6471	3	34	9	N	31	31	1		-0-
12		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 36,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.				945936								
BREYER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	232489	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	11892	PERF.10698	- 10868
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	651 N	236	-0-	-415	-0-	236	2	N	-0-			173
02	532 N	148	-0-	-384	-0-	148	2	N	-0-			173
03	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2	N	-0-			173
04	240 N	676	-0-	436	-0-	675	2	N	1	152	1	22
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-			22
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			22
07	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	2	N	-0-			22
08	651 N	642	-0-	-9	-0-	635	2	N	7	9		28
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	654	2	N	19	9		45
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	632	2	N	2	9		47
11	630 N	521	-0-	-109	-0-	519	2	N	2	9		49
12	682 N	304	-0-	-378	-0-	275	2	N	29	9		75
TOTAL GAS PROD:		5,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

GLADEWATER (HAYNESVILLE)				35134 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
PHILLIPS, E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103640	COMPL. DATE	10/11/1981	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11601	- 11634
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	10010	2	N	80	9		155
02	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8535	2	N	131	9		274
03	9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	1237	1	N	8444	2		107
04	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	1040	1	N	8923	2		150
05	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	1167	1	N	9205	2		232
06	7320 X	6280	-0-	-1040	-0-	757	1	N	5503	2		250
07	7564 X	5859	-0-	-1705	-0-	880	1	N	4979	2		250
08	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	925	1	N	7384	2		100
09	7320 X	5703	-0-	-1617	-0-	632	1	N	4999	2		165
10	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	1080	1	N	8876	2		210
11	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	1133	1	N	7366	2		255
12	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-			N	NO RPT			255
TOTAL GAS PROD:		93,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		527						

FENTON, A.		WELL #:		1	RRCID ->	105727	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	11965	PERF.11610	- 11648
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	9703 X	7671	-0-	-2032	-0-	7591	2	N	80	9		219
02	8764 X	8072	-0-	-692	-0-	7960	2	N	112	9		321
03	8959 X	7444	-0-	-1515	-0-	7379	2	N	65	9		202
04	8670 X	5458	-0-	-3212	-0-	5410	2	N	48	9		80
05	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	10490	2	N	216	9		276
06	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	8693	2	N	12	9		109
07	8928 X	7853	-0-	-1075	-0-	7778	2	N	75	9		177
08	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8560	2	N	20	9		195
09	10350 X	4670	-0-	-5680	-0-	4585	2	N	85	9		272
10	10695 X	10416	-0-	-279	-0-	10284	2	N	132	9		256
11	8700 X	8165	-0-	-535	-0-	8013	2	N	152	9		234
12	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-			N	NO RPT			234
TOTAL GAS PROD:		87,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		906						

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)													//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC													//CONT.// 020467										
PHILLIPS E GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 123458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE							
01		25017 X	22702	-0-	-2315	-0-	1292	1	21334	2	N	69	181	1		153							
02		22596 X	18891	-0-	-3705	-0-	76	9	1245	1	N	70				223							
03		25017 X	22475	-0-	-2542	-0-	77	9	2102	1	N	95	179	1		139							
04		23580 X	21854	-0-	-1726	-0-	105	9	2040	1	N	77	177	1		39							
05		24398 X	24398	-0-	-0-	-0-	85	9	2108	1	N	107				146							
06		23546 X	23546	-0-	-0-	-0-	118	9	2032	1	N	83	169	1		60							
07		23905 X	23905	-0-	-0-	-0-	91	9	2066	1	N	93				153							
08		24120 X	24120	-0-	-0-	-0-	102	9	2043	1	N	94	175	1		72							
09		23610 X	12452	-0-	-11158	-0-	103	9	1071	1	N	52				124							
10		26777 X	26777	-0-	-0-	-0-	57	9	2108	1	N	155				279							
11		23550 X	23237	-0-	-313	-0-	171	9	1972	1	N	170	152	1		297							
12		24118 X	NO RPT	-0-	-24118	-0-	187	9			N	NO RPT				297							
TOTAL GAS PROD:			244,357			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,065														

FENTON "A"													WELL #: 2		RRCID -> 147766		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE					
01		12803 X	11201	-0-	-1602	-0-	1224	1	9788	2	N	172	170	1		212					
02		11368 X	10921	-0-	-447	-0-	189	9	1148	1	N	188	181	1		219					
03		12586 X	12112	-0-	-474	-0-	207	9	1150	1	N	178	178	1		219					
04		11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	196	9	1186	1	N	157	164	1		212					
05		11191 X	10146	-0-	-1045	-0-	173	9	924	1	N	78	182	1		108					
06		12943 X	12943	-0-	-0-	-0-	86	9	1058	1	N	184				292					
07		12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	202	9	1117	1	N	143	175	1		260					
08		12121 X	11647	-0-	-474	-0-	157	9	1118	1	N	154	175	1		239					
09		11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	169	9	1092	1	N	137	177	1		199					
10		13361 X	11505	-0-	-1856	-0-	151	9	1152	1	N	136	175	1		160					
11		12930 X	10207	-0-	-2723	-0-	150	9	1112	1	N	130				290					
12		12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-	143	9			N	NO RPT				290					
TOTAL GAS PROD:			125,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,657												

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//		35134 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163197	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	11999	PERF.	11790	- 11810
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3100	N	762	-0-	-2338	1691	722 2	40 9	Y	36	33 1		37
02	2177	N	486	-0-	-1691	-0-	465 2	21 9	Y	19	23 1	1 5	32
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1383 2	50 9	Y	45	51 1		26
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1470 2	64 9	Y	58	39 1		45
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1413 2	48 9	Y	44	41 1		48
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1392 2	36 9	Y	33	22 1		59
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2787 2	30 9	Y	27	40 1		46
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2649 2	111 9	Y	101	48 1		99
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1869 2	53 9	Y	48	118 1		29
10	2201	N	1701	-0-	-500	-0-	1645 2	56 9	Y	51	50 1		30
*11	2130	N	548	-0-	-1582	-0-	530 2	18 9	Y	16			46
*12	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2866 2	102 9	Y	93	47 1		92
TOTAL GAS PROD:				19,820			TOTAL CONDENSATE PROD:				571		

COWRIE ENERGY LLC				183056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
BARKSDALE, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	109194	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	11927	PERF.	11600	- 11651
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2697	N	1799	-0-	-898	-0-	1777 2	22 9	N	20			246
02	2800	N	2822	-0-	22	22	2781 2	41 9	N	37	176 1		107
03	3100	N	3986	-0-	886	908	3921 2	65 9	N	59			166
04	3000	N	3303	-0-	303	1211	3252 2	51 9	N	46			212
05	3100	N	2692	-0-	-408	803	2675 2	17 9	N	15			227
06	2610	X	425	-0-	-2185	-0-	425 2		N	-0-	164 1		63
07	2697	X	248	-0-	-2449	-0-	248 2		N	-0-			63
08	2697	X	17	-0-	-2680	-0-	17 2		N	-0-			63
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT			63
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT			63
11	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			63
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:				15,292			TOTAL CONDENSATE PROD:				177		

FORTUNE RESOURCES LLC				278755	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
JETER, J. T. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	100157	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	11408	- 11546
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	17887	X	8576	-0-	-9311	-0-	520 1	8048 2	N	7			159
02	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	946 1	16221 2	N	30	10 1		179
03	17887	X	17057	-0-	-830	-0-	1216 1	15810 2	N	28	1 8		206
04	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	1453 1	17227 2	N	25	52 1		179
05	19034	X	18158	-0-	-876	-0-	1532 1	16606 2	N	18			197
06	18420	X	17512	-0-	-908	-0-	1453 1	16044 2	N	14			211
07	19344	X	17352	-0-	-1992	-0-	1695 1	15645 2	N	11	51 1		171
08	19344	X	17768	-0-	-1576	-0-	1781 1	15962 2	N	23			194
09	18720	X	16304	-0-	-2416	-0-	1664 1	14620 2	N	18			212
10	18166	X	16341	-0-	-1825	-0-	1743 1	14598 2	N	-0-			212
11	17520	X	16177	-0-	-1343	-0-	1734 1	14443 2	N	-0-			212
12	17763	X	12731	-0-	-5032	-0-	12731 2		N	-0-	56 1		156
TOTAL GAS PROD:				193,884			TOTAL CONDENSATE PROD:				174		

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755										
GLADEWATER UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 105310		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6262 X	5895	-0-	-367	-0-	358 7 9	5530 2	Y	6	1 8		39
02	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	337 8 9	5781 2	Y	7	12 1	1 8	33
03	6448 X	5824	-0-	-624	-0-	415 11 9	5398 2	Y	10	1 8		42
04	6240 X	5956	-0-	-284	-0-	463 9 9	5484 2	Y	8	12 1	1 8	37
05	6448 X	5715	-0-	-733	-0-	482 8 9	5225 2	Y	7	1 8		43
06	6240 X	5633	-0-	-607	-0-	467 6 9	5160 2	Y	5	1 8		47
07	6448 X	5952	-0-	-496	-0-	582 4 9	5366 2	Y	4	17 1	1 8	33
08	DLQ G-10	6196	-0-	6196	6196	622 10 9	5564 2	Y	9	1 8		41
09	11976 X	5780	-0-	-6196	-0-	590 9 9	5181 2	Y	8	1 8		48
10	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	602 1 9	5035 2	Y	1	1 8		48
11	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	582 3 9	4841 2	Y	3	1 8		50
*12	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742 2		Y	-0-	12 1		38
TOTAL GAS PROD:		69,883				TOTAL CONDENSATE PROD:		68				

GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 110285		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755										
GLADEWATER GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 129264		COMPL. DATE 08/10/1988		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7502 X	2402	-0-	-5100	-0-	429	1	1973	2	Y	-0-	108
02	6776 X	4013	-0-	-2763	-0-	436	1	3569	2	Y	7	115
03	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	1220	1	9249	2	Y	13	128
04	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	747	1	6755	2	Y	33	161
05	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	733	1	5989	2	Y	11 115 1	57
06	10140 X	8062	-0-	-2078	-0-	801	1	7257	2	Y	4	61
07	10478 X	6167	-0-	-4311	-0-	1299	1	4867	2	Y	1	62
08	DLQ G-10	9936	-0-	9936	9936	1841	1	8095	2	Y	-0-	62
09	12043 X	2107	-0-	-9936	-0-	790	1	1317	2	Y	-0-	62
10	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	751	1	1736	2	Y	-0-	62
11	9630 X	8958	-0-	-672	-0-	1192	1	7751	2	Y	14	76
12	9951 X	6057	-0-	-3894	-0-	6036	2	21	9	Y	19	95
TOTAL GAS PROD:		74,944		TOTAL CONDENSATE PROD:				102				

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136112		COMPL. DATE 08/18/1990		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	9610 X	9159	-0-	-451	-0-	556	1	8594	2	N	8	83
02	9324 X	8896	-0-	-428	-0-	490	1	8399	2	N	6 17 1	72
03	10323 X	8633	-0-	-1690	-0-	616	1	8002	2	N	14	86
04	9990 X	3967	-0-	-6023	-0-	298	1	3534	2	N	123 64 1	145
05	9858 X	4908	-0-	-4950	-0-	415	1	4487	2	N	5	150
06	9540 X	3529	-0-	-6011	-0-	293	1	3233	2	N	3	153
07	9858 X	5056	-0-	-4802	-0-	494	1	4559	2	N	3 12 1	144
08	8618 X	4822	-0-	-3796	-0-	484	1	4331	2	N	6	150
09	4740 X	3884	-0-	-856	-0-	397	1	3483	2	N	4	154
10	5053 X	3049	-0-	-2004	-0-	325	1	2724	2	N	-0-	154
11	4890 X	2186	-0-	-2704	-0-	234	1	1952	2	N	-0-	154
12	5053 X	3449	-0-	-1604	-0-	3449	2			N	-0- 13 1	141
TOTAL GAS PROD:		61,538		TOTAL CONDENSATE PROD:				172				

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755											
GLADEWATER UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 141740		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 11857		PERF.11443 - 11496			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200 X	5227	-0-	-973	-0-	317	1	4906	2	Y	4		28
						4	9						
02	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	277	1	4742	2	Y	4	9 1	23
						4	9						
03	5363 X	5158	-0-	-205	-0-	368	1	4780	2	Y	9	1 8	31
						10	9						
04	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	439	1	5200	2	Y	7	10 1	28
						8	9						
05	5363 X	5132	-0-	-231	-0-	433	1	4692	2	Y	6		34
						7	9						
06	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	431	1	4762	2	Y	3		37
						3	9						
07	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	531	1	4898	2	Y	4	15 1 1 8	25
						4	9						
08	DLQ G-10	5524	-0-	5524	5524	554	1	4962	2	Y	7		32
						8	9						
09	10768 X	5244	-0-	-5524	-0-	535	1	4702	2	Y	6		38
						7	9						
10	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	611	1	5122	2	Y	-0-		38
11	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	542	1	4516	2	Y	1		39
						1	9						
12	5084 X	1843	-0-	-3241	-0-	1843	2			Y	-0-	15 1	24
TOTAL GAS PROD:		60,219				TOTAL CONDENSATE PROD:		51					

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 156405		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11470 - 11575			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7192 X	7099	-0-	-93	-0-	430	1	6662	2	Y	6		28
						7	9						
02	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	391	1	6695	2	Y	5	17 1	16
						6	9						
03	7750 X	7551	-0-	-199	-0-	538	1	6981	2	Y	29		45
						32	9						
04	7500 X	7494	-0-	-6	-0-	581	1	6891	2	Y	20	16 1	49
						22	9						
05	7843 X	6027	-0-	-1816	-0-	509	1	5511	2	Y	6		55
						7	9						
06	7590 X	6551	-0-	-1039	-0-	544	1	6001	2	Y	5		60
						6	9						
07	7843 X	6537	-0-	-1306	-0-	638	1	5895	2	Y	4	47 1	17
						4	9						
08	DLQ G-10	8112	-0-	8112	8112	813	1	7286	2	Y	12		29
						13	9						
09	15255 X	7143	-0-	-8112	-0-	729	1	6405	2	Y	8		37
						9	9						
10	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	672	1	5629	2	Y	-0-		37
11	7860 X	6749	-0-	-1111	-0-	723	1	6025	2	Y	1		38
						1	9						
12	8122 X	6666	-0-	-1456	-0-	6666	2			Y	-0-	18 1	20
TOTAL GAS PROD:		83,322				TOTAL CONDENSATE PROD:		96					

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755											
GLADEWATER UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 168474		COMPL. DATE 04/17/1998				TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	22568 X	17293	-0-	-5275	-0-	1049	1	16227	2	N	15	1 8	132
02	18144 X	15758	-0-	-2386	-0-	866	1	14863	2	N	26	22 1	135
03	21991 X	21991	-0-	-0-	-0-	1567	1	20384	2	N	36	1 8	170
04	16740 X	16717	-0-	-23	-0-	1290	1	15303	2	N	113	203 1	79
05	17453 X	14755	-0-	-2698	-0-	1246	1	13491	2	N	16	1 8	94
06	21270 X	14654	-0-	-6616	-0-	1215	1	13425	2	N	13	1 8	106
07	21979 X	15800	-0-	-6179	-0-	1542	1	14246	2	N	11	42 1	74
08	21979 X	11338	-0-	-10641	-0-	1137	1	10184	2	N	15		89
09	16710 X	12903	-0-	-3807	-0-	1318	1	11571	2	N	13		102
10	15810 X	14415	-0-	-1395	-0-	1537	1	12877	2	N	1	1 8	102
11	15300 X	14151	-0-	-1149	-0-	1517	1	12633	2	N	1	1 8	102
12	15810 X	10101	-0-	-5709	-0-	10100	2	1 9	N	1	45 1	1 8	57
TOTAL GAS PROD:		179,876				TOTAL CONDENSATE PROD:				261			

GLADEWATER G.U. NO. 12		WELL #: 3		RRCID -> 169987		COMPL. DATE 08/07/1998				TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540			
01	9145 X	8031	-0-	-1114	-0-	488	1	7534	2	N	8	1 8	47
02	8260 X	7598	-0-	-662	-0-	419	1	7173	2	N	5	15 1	37
03	9145 X	7732	-0-	-1413	-0-	551	1	7167	2	N	13		50
04	8610 X	8408	-0-	-202	-0-	652	1	7744	2	N	11	16 1	44
05	8897 X	8753	-0-	-144	-0-	739	1	8004	2	N	9	1 8	52
06	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	727	1	8031	2	N	17		69
07	8680 X	8496	-0-	-184	-0-	831	1	7659	2	N	5	24 1	50
08	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	908	1	8136	2	N	12		62
09	8790 X	8484	-0-	-306	-0-	866	1	7607	2	N	10	1 8	71
10	9083 X	8389	-0-	-694	-0-	895	1	7493	2	N	1	1 8	71
11	8790 X	8448	-0-	-342	-0-	906	1	7542	2	N	-0-		71
12	9052 X	5880	-0-	-3172	-0-	5879	2	1 9	N	1	23 1	1 8	48
TOTAL GAS PROD:		98,053				TOTAL CONDENSATE PROD:				92			

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)												CPTY: UPSHUR									
//CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
FORTUNE RESOURCES LLC												//CONT.// 278755									
GLADEWATER GAS UNIT #2												WELL #: 4		RRCID -> 224076		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11426 - 11518	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	749	1	3449	2	Y	-0-					67					
02	4396 X	3972	-0-	-424	-0-	432	1	3531	2	Y	8					75					
03	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	578	1	4379	2	Y	7					82					
04	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	529	1	4791	2	Y	20					102					
05	4402 X	3387	-0-	-1015	-0-	369	1	3011	2	Y	6	72	1			36					
06	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	533	1	4825	2	Y	3					39					
07	5518 X	3408	-0-	-2110	-0-	717	1	2690	2	Y	1					40					
08	DLQ G-10	6130	-0-	6130	6130	1135	1	4995	2	Y	-0-					40					
09	11704 X	5574	-0-	-6130	-0-	2090	1	3484	2	Y	-0-					40					
10	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	1671	1	3859	2	Y	-0-					40					
11	5010 X	4126	-0-	-884	-0-	548	1	3568	2	Y	9					49					
12	5177 X	3585	-0-	-1592	-0-	3573	2	12	9	Y	11					60					
TOTAL GAS PROD:		55,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		65															

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC												CPTY: UPSHUR									
O'BYRNE, EVA GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 101746		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11554 - 11667	
01	6913 X	1581	-0-	-5332	-0-	1575	3	6	9	N	5					88					
02	6496 X	6156	-0-	-340	-0-	6148	3	8	9	N	7					95					
03	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	7541	3	18	9	N	16					111					
04	6960 X	6304	-0-	-656	-0-	6293	3	11	9	N	10					121					
05	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6540	3	4	9	N	4					125					
06	6990 X	6683	-0-	-307	-0-	6675	3	8	9	N	7					132					
07	7223 X	6730	-0-	-493	-0-	6728	3	2	9	N	2					134					
08	7564 X	5650	-0-	-1914	-0-	5650	3			N	-0-					134					
09	6690 X	355	-0-	-6335	-0-	355	3			N	-0-					134					
10	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7709	3	4	9	N	4					138					
11	6690 X	6239	-0-	-451	-0-	6239	3			N	-0-					138					
12	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					138					
TOTAL GAS PROD:		61,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		55															

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//	35134 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC//CONT.//		286780										
O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	123387	COMPL. DATE	10/23/1986	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11514 -	11594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4121 X	4121	-0-	-0-	275 1	3844 3	N	2		132	
02		3304 X	2890	-0-	-414	240 1	2639 3	N	10		142	
03		3782 X	3260	-0-	-522	179 1	3081 3	N	-0-		142	
04		3990 X	2709	-0-	-1281	244 1	2459 3	N	5		147	
05		4123 X	2352	-0-	-1771	225 1	2127 3	N	-0-		147	
06		3990 X	2033	-0-	-1957	226 1	1800 3	N	6		153	
07		3255 X	952	-0-	-2303	180 1	768 3	N	4		157	
08		3255 X	2894	-0-	-361	522 1	2372 3	N	-0-		157	
09		2700 X	520	-0-	-2180	324 1	196 3	N	-0-		157	
10		3850 X	3850	-0-	-0-	291 1	3559 3	N	-0-		157	
11		2790 X	2267	-0-	-523	291 1	1976 3	N	-0-		157	
12		1790 X	NO RPT	-0-	-1790	-0-	-0-	N	NO RPT		157	
TOTAL GAS PROD:			27,848	TOTAL CONDENSATE PROD:			27					

O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	235745	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	11931	PERF.11578 -	11656	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		8990 X	6896	-0-	-2094	461 1	6435 3	N	-0-		84	
02		10948 X	6850	-0-	-4098	570 1	6272 3	N	7		91	
03		12121 X	11147	-0-	-974	610 1	10533 3	N	4		95	
04		11730 X	6683	-0-	-5047	603 1	6072 3	N	7		102	
05		8432 X	5614	-0-	-2818	537 1	5077 3	N	-0-		102	
06		10800 X	4727	-0-	-6073	526 1	4201 3	N	-0-		102	
07		11160 X	3022	-0-	-8138	574 1	2448 3	N	-0-		102	
08		11160 X	420	-0-	-10740	76 1	344 3	N	-0-		102	
09		6690 X	28	-0-	-6662	28 3	-0-	N	-0-		102	
10		6061 X	6061	-0-	-0-	459 1	5602 3	N	-0-		102	
11		4740 X	3900	-0-	-840	500 1	3400 3	N	-0-		102	
12		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	-0-	N	NO RPT		102	
TOTAL GAS PROD:			55,348	TOTAL CONDENSATE PROD:			18					

GOLDSTON OIL CORPORATION		313990	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BRADFORD		WELL #:	1	RRCID ->	133627	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11678 -	11701	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		199 N	199	-0-	-0-	2 1	197 2	N	-0-		27	
02		73 N	73	-0-	-0-	2 1	71 2	N	-0-		27	
03		198 N	198	-0-	-0-	6 1	192 2	N	-0-		27	
04		120 N	72	-0-	-48	2 1	70 2	N	-0-		27	
05		93 N	55	-0-	-38	2 1	53 2	N	-0-		27	
06		126 N	126	-0-	-0-	6 1	120 2	N	-0-		27	
07		102 N	102	-0-	-0-	4 1	98 2	N	-0-		27	
08		236 N	236	-0-	-0-	10 1	226 2	N	-0-		27	
09		120 N	82	-0-	-38	4 1	78 2	N	-0-		27	
10		93 N	9	-0-	-84	2 1	7 2	N	-0-		27	
11		120 N	32	-0-	-88	2 1	30 2	N	-0-		27	
*12		149 N	149	-0-	-0-	48 1	101 3	N	-0-		27	
TOTAL GAS PROD:			1,333	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//	35134 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
XTO ENERGY INC.			945936								
GLADEWATER GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	080811	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11534	- 11659
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	648 1	9780 2	Y	8	5 1	8
02	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	584 1	8770 2	Y	7	8 1	7
03	10168 X	9995	-0-	-173	-0-	640 1	9347 2	Y	7	8 1	6
04	9840 X	9643	-0-	-197	-0-	643 1	8963 2	Y	34	14 1	26
05	10168 X	10026	-0-	-142	-0-	747 1	9246 2	Y	30	37 1	19
06	9840 X	8896	-0-	-944	-0-	679 1	8186 2	Y	28		47
07	10168 X	10115	-0-	-53	-0-	782 1	9302 2	Y	28	40 1	35
08	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	658 1	9605 2	Y	32	41 1	26
09	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	700 1	10107 2	Y	36		62
10	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	734 1	9969 2	Y	36	48 1	50
11	9840 X	8735	-0-	-1105	-0-	588 1	8107 2	Y	36	40 1	46
12	10168 X	8570	-0-	-1598	-0-	636 1	7898 2	Y	33	43 1	36
TOTAL GAS PROD:		117,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		315					

GLADEWATER GU 2		WELL #:	1	RRCID ->	086951	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11544	- 11623
01	8587 X	5473	-0-	-3114	-0-	339 1	5121 2	Y	12	8 1	10
02	7560 X	7171	-0-	-389	-0-	447 1	6710 2	Y	13	12 1	11
03	8370 X	7462	-0-	-908	-0-	477 1	6971 2	Y	13	13 1	11
04	7680 X	1184	-0-	-6496	-0-	14 9	1103 2	Y	2	11 1	2
05	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-	2 9		Y	-0-	1 1	1
06	7680 X	-0-	-0-	-7680	-0-			Y	-0-		1
07	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
08	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-			Y	-0-		-0-
09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		40					

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
GLADEWATER GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 087549		COMPL. DATE 11/27/2001				TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		17205 X	16621	-0-	-584	-0-	1031	1	15554	2	Y	33	19	1	29
							36	9							
02		15540 X	15440	-0-	-100	-0-	962	1	14446	2	Y	29	32	1	26
							32	9							
03		17245 X	17245	-0-	-0-	-0-	1102	1	16111	2	Y	29	31	1	24
							32	9							
04		16650 X	16879	-0-	229	-0-	1128	1	15717	2	Y	31	28	1	27
							34	9							
05		17081 X	11148	-0-	-5933	-0-	832	1	10296	2	Y	18	33	1	12
							20	9							
06		16650 X	-0-	-0-	-16650	-0-					Y	-0-			12
07		17205 X	3335	-0-	-13870	-0-	258	1	3074	2	Y	3	6	1	9
							3	9							
08		25283 X	25283	-0-	-0-	-0-	1618	1	23635	2	Y	27	20	1	16
							30	9							
09		19965 X	19965	-0-	-0-	-0-	1292	1	18641	2	Y	29			45
							32	9							
10		18007 X	18007	-0-	-0-	-0-	1232	1	16740	2	Y	32	37	1	40
							35	9							
11		16650 X	15150	-0-	-1500	-0-	1022	1	14093	2	Y	32	33	1	39
							35	9							
12		17205 X	15578	-0-	-1627	-0-	1159	1	14390	2	Y	26	36	1	29
							29	9							
TOTAL GAS PROD:		174,651				TOTAL CONDENSATE PROD:		289							

GLADEWATER GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 088946		COMPL. DATE 04/14/1980				TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-		-0-	
02		168 N	102	-0-	-66	-0-	6	1	96	2	Y	-0-		-0-	
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-		-0-	
04		150 N	111	-0-	-39	-0-	7	1	104	2	Y	-0-		-0-	
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	-0-		-0-	
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	-0-		-0-	
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	-0-		-0-	
08		186 N	166	-0-	-20	-0-	11	1	155	2	Y	-0-		-0-	
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-		-0-	
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-	
11		150 N	53	-0-	-97	-0-	4	1	49	2	Y	-0-		-0-	
12		186 N	182	-0-	-4	-0-	14	1	168	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,766				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GLADEWTR GU 10		WELL #: 1		RRCID -> 089516		COMPL. DATE 01/14/2002			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9548 X	9313	-0-	-235	-0-	578	1	8722	2	Y	12	7	1	11
						13	9							
02	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	612	1	9194	2	Y	11	12	1	10
						12	9							
03	9548 X	9055	-0-	-493	-0-	579	1	8463	2	Y	12	12	1	10
						13	9							
04	9240 X	8918	-0-	-322	-0-	596	1	8303	2	Y	17	13	1	14
						19	9							
05	9548 X	9180	-0-	-368	-0-	685	1	8480	2	Y	14	18	1	10
						15	9							
06	9240 X	8283	-0-	-957	-0-	633	1	7637	2	Y	12			22
						13	9							
07	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	768	1	9138	2	Y	13	19	1	16
						14	9							
08	9207 X	8912	-0-	-295	-0-	570	1	8325	2	Y	15	19	1	12
						17	9							
09	8910 X	8449	-0-	-461	-0-	546	1	7885	2	Y	16			28
						18	9							
10	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	664	1	9022	2	Y	18	22	1	24
						20	9							
11	9240 X	7923	-0-	-1317	-0-	535	1	7369	2	Y	17	19	1	22
						19	9							
12	9548 X	7855	-0-	-1693	-0-	584	1	7254	2	Y	15	20	1	17
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		107,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		172								

GLADEWATER GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 089993		COMPL. DATE 07/02/1980			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2418 N	1477	-0-	-941	-0-	91	1	1378	2	Y	7	5	1	11
						8	9							
02	2296 N	2150	-0-	-146	-0-	133	1	1996	2	Y	19	16	1	14
						21	9							
03	2542 N	2298	-0-	-244	-0-	146	1	2131	2	Y	19	18	1	15
						21	9							
04	1440 N	2116	-0-	676	-0-	140	1	1956	2	Y	18	19	1	14
						20	9							
05	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	188	1	2328	2	Y	20	21	1	13
						22	9							
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	183	1	2206	2	Y	17			30
						19	9							
07	2201 N	2152	-0-	-49	-0-	165	1	1967	2	Y	18	26	1	22
						20	9							
08	2542 N	2031	-0-	-511	-0-	129	1	1882	2	Y	18	25	1	15
						20	9							
09	2400 N	2134	-0-	-266	-0-	137	1	1971	2	Y	24			39
						26	9							
10	2139 N	1878	-0-	-261	-0-	127	1	1729	2	Y	20	30	1	29
						22	9							
11	1980 N	1548	-0-	-432	-0-	103	1	1421	2	Y	22	23	1	28
						24	9							
12	2201 N	2146	-0-	-55	-0-	158	1	1965	2	Y	21	27	1	22
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		24,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		223								

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
GLADEWTR G U 11		WELL #: 1		RRCID -> 090854		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRUITT, JAKE G U 1		WELL #: 1		RRCID -> 091203		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694							
01	10757 X	9017	-0-	-1740	-0-	307	1	8707	2	Y	3	4	1		3
02	9716 X	7113	-0-	-2603	-0-	240	1	6867	2	Y	5	4	1		4
03	9517 X	9297	-0-	-220	-0-	317	1	8979	2	Y	1				5
04	8730 X	8502	-0-	-228	-0-	291	1	8207	2	Y	4	6	1		3
05	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	305	1	8712	2	Y	6				9
06	9000 X	8372	-0-	-628	-0-	285	1	8083	2	Y	4	8	1		5
07	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	320	1	9107	2	Y	3				8
08	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	469	1	9197	2	Y	4	8	1		4
09	8730 X	7788	-0-	-942	-0-	381	1	7401	2	Y	5				9
10	9424 X	7820	-0-	-1604	-0-	387	1	7425	2	Y	7	6	1		10
11	9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-	8	1		2
12	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-	1	1		1
TOTAL GAS PROD:		86,033				TOTAL CONDENSATE PROD:		42							

GLADEWTR GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 091552		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654							
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	22	1	336	2	Y	-0-				-0-
02	336 N	314	-0-	-22	-0-	20	1	294	2	Y	-0-				-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	21	1	311	2	Y	-0-				-0-
04	360 N	310	-0-	-50	-0-	21	1	289	2	Y	-0-				-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	Y	-0-				-0-
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	24	1	285	2	Y	-0-				-0-
07	310 N	276	-0-	-34	-0-	21	1	255	2	Y	-0-				-0-
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	20	1	293	2	Y	-0-				-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	Y	-0-				-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	Y	-0-				-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	18	1	254	2	Y	-0-				-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	21	1	257	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,702				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SHEPPERD GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 095959		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9455 X	8791	-0-	-664	-0-	299 1	8489 2	Y	3	3 1		3
02	8540 X	7789	-0-	-751	-0-	263 1	7523 2	Y	3	3 1		3
03	9083 X	8170	-0-	-913	-0-	278 1	7890 2	Y	2			5
04	8790 X	7881	-0-	-909	-0-	269 1	7608 2	Y	4	6 1		3
05	8804 X	7888	-0-	-916	-0-	267 1	7618 2	Y	3			6
06	8520 X	8203	-0-	-317	-0-	280 1	7921 2	Y	2	5 1		3
07	8618 X	7859	-0-	-759	-0-	267 1	7589 2	Y	3			6
08	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	414 1	8118 2	Y	2	5 1		3
09	8190 X	7059	-0-	-1131	-0-	345 1	6711 2	Y	3			6
10	8463 X	8268	-0-	-195	-0-	409 1	7847 2	Y	11	4 1		13
11	8250 X	6762	-0-	-1488	-0-	350 1	6401 2	Y	10	13 1		10
12	8525 X	8085	-0-	-440	-0-	401 1	7670 2	Y	13	16 1		7
TOTAL GAS PROD:		95,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

WADY, RM GU1		WELL #: 1		RRCID -> 097475		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569				
01	5611 X	4094	-0-	-1517	-0-	139 1	3955 2	Y	-0-			-0-
02	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	147 1	4219 2	Y	-0-			-0-
03	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	203 1	5763 2	Y	-0-			-0-
04	5700 X	4871	-0-	-829	-0-	167 1	4704 2	Y	-0-			-0-
05	5890 X	5077	-0-	-813	-0-	172 1	4905 2	Y	-0-			-0-
06	5700 X	4992	-0-	-708	-0-	170 1	4822 2	Y	-0-			-0-
07	5890 X	4981	-0-	-909	-0-	169 1	4812 2	Y	-0-			-0-
08	5890 X	4897	-0-	-993	-0-	238 1	4659 2	Y	-0-			-0-
09	4980 X	4425	-0-	-555	-0-	217 1	4208 2	Y	-0-			-0-
10	5146 X	4631	-0-	-515	-0-	229 1	4402 2	Y	-0-			-0-
11	4980 X	4047	-0-	-933	-0-	210 1	3837 2	Y	-0-			-0-
12	4991 X	4256	-0-	-735	-0-	211 1	4045 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		9951 X	8763	-0-	-1188	-0-	298	1	8465	2	Y	2
02		8988 X	7435	-0-	-1553	-0-	251	1	7184	2	Y	1
03		9207 X	7106	-0-	-2101	-0-	242	1	6864	2	Y	1
04		8910 X	8795	-0-	-115	-0-	301	1	8494	2	Y	1
05		9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	309	1	8827	2	Y	1
06		8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	293	1	8295	2	Y	1
07		9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	329	1	9357	2	Y	1
08		9949 X	9949	-0-	-0-	-0-	483	1	9466	2	Y	1
09		8850 X	8802	-0-	-48	-0-	431	1	8371	2	Y	1
10		9672 X	8134	-0-	-1538	-0-	403	1	7731	2	Y	-0-
11		9630 X	6974	-0-	-2656	-0-	361	1	6609	2	Y	3
							4	9				
12		9951 X	9556	-0-	-395	-0-	474	1	9076	2	Y	2
							6	9				
TOTAL GAS PROD:			102,924			TOTAL CONDENSATE PROD:			9			

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	Y	-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-
04		30 N	149	-0-	119	-0-	5	1	144	2	Y	-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-
07		62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-
12		62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,100			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		7874 X	4349	-0-	-3525	-0-	270	1	4079	2	Y	-0-
02		4844 X	3979	-0-	-865	-0-	248	1	3731	2	Y	-0-
03		5301 X	4236	-0-	-1065	-0-	271	1	3965	2	Y	-0-
04		4770 X	4034	-0-	-736	-0-	270	1	3764	2	Y	-0-
05		4929 X	4025	-0-	-904	-0-	301	1	3724	2	Y	-0-
06		4260 X	3644	-0-	-616	-0-	279	1	3365	2	Y	-0-
07		4402 X	3780	-0-	-622	-0-	293	1	3487	2	Y	-0-
08		4247 X	3616	-0-	-631	-0-	232	1	3384	2	Y	-0-
09		4020 X	3659	-0-	-361	-0-	237	1	3422	2	Y	-0-
10		4030 X	3384	-0-	-646	-0-	232	1	3152	2	Y	-0-
11		3660 X	3410	-0-	-250	-0-	231	1	3179	2	Y	-0-
12		3782 X	3278	-0-	-504	-0-	244	1	3034	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			45,394			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GLADEWATER GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 101032		COMPL. DATE 06/21/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHEPPERD GU B-1		WELL #: B 1		RRCID -> 102199		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	15319	-0-	15319	15319	744	1	14574	2	Y	1					1
09	14B2 EXT	14294	-0-	14294	29613	1	9	699	1	13589	2	Y	5			6
10	14B2 EXT	12834	-0-	12834	42447	6	9	635	1	12187	2	Y	11	5	1	12
11	45015 X	2568	-0-	-42447	-0-	12	9	133	1	2433	2	Y	2	11	1	3
12	15314 X	11581	-0-	-3733	-0-	2	9	575	1	10996	2	Y	9	7	1	5
						10	9									
TOTAL GAS PROD:		56,596				TOTAL CONDENSATE PROD:		28								

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	41	1	1155	2	Y	110	150 1	137
						121	9						
02	1288 N	1228	-0-	-60	-0-	37	1	1067	2	Y	113	163 1	87
						124	9						
03	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	42	1	1204	2	Y	82		169
						90	9						
04	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	38	1	1084	2	Y	81	160 1	90
						89	9						
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	43	1	1217	2	Y	107		197
						118	9						
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	46	1	1304	2	Y	73	159 1	111
						80	9						
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	43	1	1222	2	Y	67		178
						74	9						
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	63	1	1232	2	Y	67	154 1	91
						74	9						
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	70	1	1354	2	Y	101		192
						111	9						
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	84	1	1611	2	Y	94	136 1	150
						103	9						
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	75	1	1368	2	Y	59	124 1	85
						65	9						
12	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	72	1	1375	2	Y	75	103 1	57
						83	9						
TOTAL GAS PROD:		16,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,029							

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548													
01	10385 X	7479	-0-	-2906	-0-	254	1	7222	2	Y	3	4 1	3
						3	9						
02	9380 X	8344	-0-	-1036	-0-	281	1	8057	2	Y	5	4 1	4
						6	9						
03	9610 X	8919	-0-	-691	-0-	304	1	8614	2	Y	1		5
						1	9						
04	9300 X	8805	-0-	-495	-0-	301	1	8500	2	Y	4	6 1	3
						4	9						
05	9238 X	8632	-0-	-606	-0-	292	1	8330	2	Y	9		12
						10	9						
06	8940 X	7472	-0-	-1468	-0-	255	1	7211	2	Y	5	11 1	6
						6	9						
07	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	391	1	11122	2	Y	6		12
						7	9						
08	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	548	1	10738	2	Y	5	12 1	5
						6	9						
09	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	502	1	9760	2	Y	8		13
						9	9						
10	10385 X	8980	-0-	-1405	-0-	444	1	8517	2	Y	17	9 1	21
						19	9						
11	10050 X	7475	-0-	-2575	-0-	387	1	7070	2	Y	16	20 1	17
						18	9						
*12	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	545	1	10432	2	Y	19	25 1	11
						21	9						
TOTAL GAS PROD:		110,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		98							

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
VICTORY, SP JR.		WELL #: 1		RRCID -> 106959		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 11870		PERF. 11504 - 11584			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11501 X	8962	-0-	-2539	-0-	260	1	8676	2	Y	24	43	13
						26	9						
02	10535 X	10535	-0-	-0-	-0-	306	1	10204	2	Y	23	21	15
						25	9						
03	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	381	1	12688	2	Y	25	22	18
						28	9						
04	10920 X	10646	-0-	-274	-0-	309	1	10296	2	Y	37	32	23
						41	9						
05	11656 X	8859	-0-	-2797	-0-	257	1	8566	2	Y	33	38	18
						36	9						
06	12660 X	10659	-0-	-2001	-0-	309	1	10314	2	Y	33		51
						36	9						
07	13082 X	10993	-0-	-2089	-0-	319	1	10644	2	Y	27	48	30
						30	9						
08	13082 X	12580	-0-	-502	-0-	365	1	12182	2	Y	30	44	16
						33	9						
09	10650 X	7222	-0-	-3428	-0-	210	1	6986	2	Y	24		40
						26	9						
10	11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	334	1	11130	2	Y	27	48	19
						30	9						
11	12180 X	9301	-0-	-2879	-0-	270	1	8986	2	Y	41		60
						45	9						
12	12586 X	10721	-0-	-1865	-0-	310	1	10336	2	Y	68	49	79
						75	9						
TOTAL GAS PROD:		125,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		392							

MONEY, A. J.		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106976		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11700			PERF. 9532 - 11485	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	87	1	2843	2	N	20		95	
						22	9							
02	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	74	1	1627	2	N	-0-		95	
03	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	62	1	1820	2	N	-0-		95	
04	1770 N	2780	-0-	1010	-0-	90	1	2690	2	N	-0-		95	
05	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	96	1	2851	2	N	-0-		95	
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	74	1	1938	2	N	-0-		95	
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	58	1	1746	2	N	87		182	
						96	9							
08	1829 N	1280	-0-	-549	-0-	54	1	1217	2	N	8	166	24	
						9	9							
09	1770 N	358	-0-	-1412	-0-	117	1	241	2	N	-0-		24	
10	1829 N	1691	-0-	-138	-0-	227	1	1449	2	N	14		38	
						15	9							
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	242	1	1413	2	N	2		40	
						2	9							
*12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	208	1	746	2	N	14		54	
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		22,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		145								

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GLADEWTR GU 14		WELL #: 1		RRCID -> 107666		COMPL. DATE 03/11/2002			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	15128 X	13059	-0-	-2069	-0-	603	1	12347	2	Y	99	129	1	54
						109	9							
02	13664 X	12684	-0-	-980	-0-	631	1	11932	2	Y	110	64	1	100
						121	9							
03	14787 X	13893	-0-	-894	-0-	745	1	13031	2	Y	106	127	1	79
						117	9							
04	13980 X	13721	-0-	-259	-0-	601	1	12985	2	Y	123	163	1	39
						135	9							
05	14043 X	13832	-0-	-211	-0-	620	1	13105	2	Y	97	105	1	31
						107	9							
06	13590 X	12445	-0-	-1145	-0-	586	1	11772	2	Y	79	35	1	75
						87	9							
07	14167 X	13036	-0-	-1131	-0-	541	1	12389	2	Y	96	112	1	59
						106	9							
08	14167 X	13682	-0-	-485	-0-	698	1	12897	2	Y	79	103	1	35
						87	9							
09	13710 X	6287	-0-	-7423	-0-	324	1	5915	2	Y	44			79
						48	9							
10	15778 X	15778	-0-	-0-	-0-	712	1	14961	2	Y	95	112	1	62
						105	9							
11	13344 X	13344	-0-	-0-	-0-	694	1	12522	2	Y	116	118	1	60
						128	9							
12	13671 X	12157	-0-	-1514	-0-	683	1	11366	2	Y	98	124	1	34
						108	9							
TOTAL GAS PROD:		153,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,142								

GLADWTR GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 108870		COMPL. DATE 01/05/1984			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10974 X	10245	-0-	-729	-0-	468	1	9584	2	Y	175	227	1	96
						193	9							
02	9912 X	9144	-0-	-768	-0-	449	1	8490	2	Y	186	105	1	177
						205	9							
03	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	547	1	9558	2	Y	187	224	1	140
						206	9							
04	9960 X	9831	-0-	-129	-0-	425	1	9166	2	Y	218	289	1	69
						240	9							
05	10230 X	9858	-0-	-372	-0-	438	1	9247	2	Y	157	163	1	63
						173	9							
06	9990 X	9539	-0-	-451	-0-	444	1	8926	2	Y	154	77	1	140
						169	9							
07	10323 X	9267	-0-	-1056	-0-	381	1	8713	2	Y	157	185	1	112
						173	9							
08	10323 X	9916	-0-	-407	-0-	500	1	9243	2	Y	157	200	1	69
						173	9							
09	9840 X	5358	-0-	-4482	-0-	274	1	4999	2	Y	77			146
						85	9							
10	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	507	1	10664	2	Y	193	213	1	126
						212	9							
11	9600 X	9382	-0-	-218	-0-	480	1	8658	2	Y	222	236	1	112
						244	9							
12	9920 X	9511	-0-	-409	-0-	527	1	8769	2	Y	195	241	1	66
						215	9							
TOTAL GAS PROD:		113,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,078								

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GLADEWTR GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 110442		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11587 - 11882			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	15805	-0-	15805	-0-	689	1	14883	2	Y	212	147 1	65
						233	9						
05	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	375	1	7913	2	Y	132	135 1	62
						145	9						
06	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	201	1	4045	2	Y	96	90 1	68
						106	9						
07	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	355	1	8132	2	Y	162	118 1	112
						178	9						
08	7998 X	348	-0-	-7650	-0-	15	1	272	2	Y	55	145 1	22
						61	9						
09	7740 X	426	-0-	-7314	-0-	19	1	343	2	Y	58		80
						64	9						
10	7998 X	1672	-0-	-6326	-0-	67	1	1400	2	Y	186	143 1	123
						205	9						
11	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-	108 1	15
12	7998 X	1324	-0-	-6674	-0-	67	1	1113	2	Y	131	99 1	47
						144	9						
TOTAL GAS PROD:		41,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,032							

GLADEWTR GU 16		WELL #: 1R		RRCID -> 111253		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 11909		PERF.11629 - 11761			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8680 X	6631	-0-	-2049	-0-	193	1	6424	2	Y	13	31 1	9
						14	9						
02	7840 X	7526	-0-	-314	-0-	219	1	7289	2	Y	16	14 1	11
						18	9						
03	7905 X	7722	-0-	-183	-0-	224	1	7483	2	Y	14	15 1	10
						15	9						
04	7410 X	8476	-0-	1066	-0-	246	1	8207	2	Y	21	18 1	13
						23	9						
05	8339 X	6654	-0-	-1685	-0-	193	1	6444	2	Y	15	19 1	9
						17	9						
06	8070 X	6339	-0-	-1731	-0-	184	1	6141	2	Y	13		22
						14	9						
07	8773 X	7665	-0-	-1108	-0-	223	1	7427	2	Y	14	19 1	17
						15	9						
08	8773 X	7564	-0-	-1209	-0-	220	1	7331	2	Y	12	23 1	6
						13	9						
09	8490 X	5082	-0-	-3408	-0-	148	1	4920	2	Y	13		19
						14	9						
10	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	227	1	7562	2	Y	17	25 1	11
						19	9						
11	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	225	1	7508	2	Y	32		43
						35	9						
12	7657 X	7159	-0-	-498	-0-	207	1	6901	2	Y	46	36 1	53
						51	9						
TOTAL GAS PROD:		86,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		226							

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.//	35134 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936									
GLADEWTR GU 17		WELL #:	1	RRCID ->	111677	COMPL. DATE	05/08/1984	TOTAL DEPTH	11738	PERF.	11528 - 11562	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
*12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			202				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WALKER, E.L. DR. GUL		WELL #:	1	RRCID ->	115888	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11574 - 11584	
01	1643 N	1410	-0-	-233	-0-	48	1	1362	2	Y	-0-	-0-
02	1372 N	1345	-0-	-27	-0-	45	1	1300	2	Y	-0-	-0-
03	1457 N	1323	-0-	-134	-0-	45	1	1278	2	Y	-0-	-0-
04	1350 N	1374	-0-	24	-0-	47	1	1327	2	Y	-0-	-0-
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	53	1	1503	2	Y	-0-	-0-
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	47	1	1339	2	Y	-0-	-0-
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	54	1	1524	2	Y	-0-	-0-
08	1550 N	1400	-0-	-150	-0-	68	1	1332	2	Y	-0-	-0-
09	1380 N	1278	-0-	-102	-0-	63	1	1215	2	Y	-0-	-0-
10	1581 N	1281	-0-	-300	-0-	63	1	1218	2	Y	-0-	-0-
11	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	70	1	1272	2	Y	-0-	-0-
*12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	67	1	1273	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,613				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GLADEWTR GU 8		WELL #:	2	RRCID ->	126226	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11672 - 11747	
01	16399 X	13463	-0-	-2936	-0-	13296	2	167	9	Y	152	159
02	14812 X	13080	-0-	-1732	-0-	12886	2	194	9	Y	176	152
03	16399 X	14345	-0-	-2054	-0-	14146	2	199	9	Y	181	149
04	15030 X	14662	-0-	-368	-0-	14475	2	187	9	Y	170	144
05	14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	14792	2	141	9	Y	128	99
06	14782 X	14782	-0-	-0-	-0-	14654	2	128	9	Y	116	215
07	15322 X	15322	-0-	-0-	-0-	15190	2	132	9	Y	120	153
08	16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	15888	2	147	9	Y	134	111
09	14790 X	4860	-0-	-9930	-0-	4783	2	77	9	Y	70	181
10	15314 X	14590	-0-	-724	-0-	14415	2	175	9	Y	159	207
11	15510 X	14419	-0-	-1091	-0-	14263	2	156	9	Y	142	172
12	16027 X	12680	-0-	-3347	-0-	12531	2	149	9	Y	135	144
TOTAL GAS PROD:			163,171				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,683		

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GLADEWATER GU 6		WELL #: 2		RRCID -> 127272		COMPL. DATE 01/20/1988			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2821 X	2435	-0-	-386	-0-	2406 2	29 9	Y	26	17 1		27
02		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2667 2	37 9	Y	34	32 1		29
03		2821 X	2579	-0-	-242	-0-	2540 2	39 9	Y	35	35 1		29
04		2730 X	2110	-0-	-620	-0-	2092 2	18 9	Y	16	30 1		15
05		2821 X	1639	-0-	-1182	-0-	1625 2	14 9	Y	13	17 1		11
06		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2751 2	14 9	Y	13			24
07		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3011 2	13 9	Y	12	20 1		16
08		2573 X	2332	-0-	-241	-0-	2320 2	12 9	Y	11	17 1		10
09		3000 N	3209	-0-	209	209	3195 2	14 9	Y	13			23
10		3100 N	3238	-0-	138	347	3225 2	13 9	Y	12	18 1		17
11		2250 N	1385	-0-	-865	-0-	1374 2	11 9	Y	10	14 1		13
12		2821 X	1480	-0-	-1341	-0-	1470 2	10 9	Y	9	12 1		10
TOTAL GAS PROD:		28,900				TOTAL CONDENSATE PROD:				204			

GLADEWATER GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 128032		COMPL. DATE 11/30/1988			TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607				
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	15 1	221 2	Y	-0-			-0-
02		196 N	193	-0-	-3	-0-	12 1	181 2	Y	-0-			-0-
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	16 1	236 2	Y	-0-			-0-
04		240 N	211	-0-	-29	-0-	14 1	197 2	Y	-0-			-0-
05		217 N	214	-0-	-3	-0-	16 1	198 2	Y	-0-			-0-
06		240 N	161	-0-	-79	-0-	12 1	149 2	Y	-0-			-0-
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	29 1	351 2	Y	-0-			-0-
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	14 1	209 2	Y	-0-			-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	14 1	196 2	Y	-0-			-0-
10		248 N	191	-0-	-57	-0-	13 1	178 2	Y	-0-			-0-
11		210 N	182	-0-	-28	-0-	12 1	170 2	Y	-0-			-0-
12		217 N	190	-0-	-27	-0-	14 1	176 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,643				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GLADEWATER GU 9		WELL #: 2		RRCID -> 128116		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755				
01		14911 X	12497	-0-	-2414	-0-	576 1	11785 2	Y	124	167 1		73
02		15076 X	15076	-0-	-0-	-0-	136 9	749 1	14159 2	Y	153	89 1	137
03		15686 X	13503	-0-	-2183	-0-	168 9	723 1	12638 2	Y	129	169 1	97
04		15180 X	14704	-0-	-476	-0-	142 9	643 1	13873 2	Y	171	214 1	54
05		16678 X	14533	-0-	-2145	-0-	188 9	650 1	13721 2	Y	147	146 1	55
06		16140 X	13496	-0-	-2644	-0-	162 9	637 1	12801 2	Y	53	67 1	41
07		16678 X	13724	-0-	-2954	-0-	58 9	574 1	13142 2	Y	7	39 1	9
08		15190 X	13530	-0-	-1660	-0-	8 9	694 1	12829 2	Y	6	12 1	3
09		14700 X	6711	-0-	-7989	-0-	7 9	349 1	6359 2	Y	3		6
10		17428 X	17428	-0-	-0-	-0-	3 9	791 1	16628 2	Y	8	9 1	5
11		13500 X	11550	-0-	-1950	-0-	9 9	606 1	10934 2	Y	9	9 1	5
12		13733 X	12961	-0-	-772	-0-	10 9	734 1	12220 2	Y	6	9 1	2
TOTAL GAS PROD:		159,713				TOTAL CONDENSATE PROD:				816			

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GLADEWTR GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 128452		COMPL. DATE 08/06/1988			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12524 X	12319	-0-	-205	-0-	568	1	11621	2	Y	118	150	1	64
						130	9							
02	11480 X	11068	-0-	-412	-0-	549	1	10378	2	Y	128	76	1	116
						141	9							
03	12710 X	11780	-0-	-930	-0-	630	1	11011	2	Y	126	148	1	94
						139	9							
04	12300 X	11448	-0-	-852	-0-	500	1	10786	2	Y	147	194	1	47
						162	9							
05	12307 X	12061	-0-	-246	-0-	539	1	11383	2	Y	126	123	1	50
						139	9							
06	11962 X	11962	-0-	-0-	-0-	559	1	11236	2	Y	152	73	1	129
						167	9							
07	12245 X	12033	-0-	-212	-0-	495	1	11342	2	Y	178	199	1	108
						196	9							
08	12059 X	11772	-0-	-287	-0-	596	1	11015	2	Y	146	189	1	65
						161	9							
09	11970 X	6015	-0-	-5955	-0-	309	1	5628	2	Y	71			136
						78	9							
10	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	588	1	12350	2	Y	179	198	1	117
						197	9							
11	11970 X	11237	-0-	-733	-0-	580	1	10470	2	Y	170	192	1	95
						187	9							
12	12028 X	10489	-0-	-1539	-0-	585	1	9739	2	Y	150	198	1	47
						165	9							

TOTAL GAS PROD: 135,319

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,691

GLADEWATER GU 3		WELL #: 2		RRCID -> 129624		COMPL. DATE 10/28/1988			TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	167	1	2522	2	Y	9	5	1	8
						10	9							
02	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	161	1	2419	2	Y	9	10	1	7
						10	9							
03	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	193	1	2820	2	Y	10	9	1	8
						11	9							
04	1590 X	5451	-0-	3861	-0-	364	1	5075	2	Y	11	11	1	8
						12	9							
05	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	241	1	2986	2	Y	5	8	1	5
						6	9							
06	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	262	1	3166	2	Y	5			10
						6	9							
07	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	219	1	2603	2	Y	5	8	1	7
						6	9							
08	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	235	1	3439	2	Y	4	7	1	4
						4	9							
09	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	243	1	3510	2	Y	7			11
						8	9							
10	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	193	1	2622	2	Y	3	8	1	6
						3	9							
11	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	168	1	2314	2	Y	7	5	1	8
						8	9							
*12	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	142	1	1758	2	Y	5	8	1	5
						6	9							

TOTAL GAS PROD: 37,912

TOTAL CONDENSATE PROD: 80

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GLADEWTR GU 10		WELL #: 2		RRCID -> 130171		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	558 N	556	-0-	-2	-0-	35 1	521 2	Y	-0-		-0-
02	532 N	490	-0-	-42	-0-	31 1	459 2	Y	-0-		-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	36 1	524 2	Y	-0-		-0-
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	35 1	492 2	Y	-0-		-0-
05	558 N	545	-0-	-13	-0-	41 1	504 2	Y	-0-		-0-
06	540 N	456	-0-	-84	-0-	35 1	421 2	Y	-0-		-0-
07	558 N	543	-0-	-15	-0-	42 1	501 2	Y	-0-		-0-
08	558 N	14	-0-	-544	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	43 1	615 2	Y	-0-		-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	41 1	562 2	Y	-0-		-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	40 1	545 2	Y	-0-		-0-
12	651 N	603	-0-	-48	-0-	45 1	558 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 2		RRCID -> 131654		COMPL. DATE 07/21/1989		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	6665 X	5416	-0-	-1249	-0-	155 1	5180 2	Y	74	155 1	45
02	5880 X	5692	-0-	-188	-0-	81 9	5449 2	Y	73	65 1	53
03	6510 X	6203	-0-	-307	-0-	163 1	5949 2	Y	69	70 1	52
04	6120 X	5680	-0-	-440	-0-	80 9	5418 2	Y	90	90 1	52
05	6293 X	5322	-0-	-971	-0-	178 1	5100 2	Y	63	75 1	40
06	6090 X	4941	-0-	-1149	-0-	76 9	4732 2	Y	61		101
07	6293 X	5276	-0-	-1017	-0-	163 1	5062 2	Y	56	92 1	65
08	6200 X	5338	-0-	-862	-0-	99 9	5126 2	Y	53	90 1	28
09	5670 X	3127	-0-	-2543	-0-	153 1	2990 2	Y	43		71
10	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	69 9	5641 2	Y	61	94 1	38
11	5160 X	4903	-0-	-257	-0-	142 1	4685 2	Y	70		108
*12	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	67 9	6232 2	Y	114	86 1	136
TOTAL GAS PROD:		64,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		827					

SHEPPERD GU B-1		WELL #: 2		RRCID -> 132980		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	6045 X	5799	-0-	-246	-0-	197 1	5602 2	Y	-0-	15 1	8
02	5264 X	5185	-0-	-79	-0-	175 1	5010 2	Y	-0-	5 1	3
03	5828 X	5688	-0-	-140	-0-	194 1	5494 2	Y	-0-		3
04	5640 X	5135	-0-	-505	-0-	176 1	4959 2	Y	-0-	1 1	2
05	5797 X	5577	-0-	-220	-0-	189 1	5388 2	Y	-0-		2
06	5610 X	5394	-0-	-216	-0-	184 1	5210 2	Y	-0-		2
07	5735 X	5168	-0-	-567	-0-	175 1	4993 2	Y	-0-		2
08	5673 X	5669	-0-	-4	-0-	275 1	5394 2	Y	-0-		2
09	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	267 1	5197 2	Y	-0-		2
10	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	280 1	5372 2	Y	-0-	2 1	-0-
11	5490 X	5168	-0-	-322	-0-	268 1	4900 2	Y	-0-		-0-
12	5673 X	5551	-0-	-122	-0-	276 1	5275 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		65,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GLADEWATER GU 12		WELL #: 2		RRCID -> 133526		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	18359 X	18359	-0-	-0-	-0-	1139 1	17189 2	Y	28	17 1	24	
02	16240 X	15178	-0-	-1062	-0-	31 9	946 1	14204 2	Y	25	27 1	22
03	18602 X	18602	-0-	-0-	-0-	28 9	1189 1	17383 2	Y	27	27 1	22
04	17760 X	16557	-0-	-1203	-0-	30 9	1107 1	15422 2	Y	25	28 1	19
05	18352 X	16329	-0-	-2023	-0-	28 9	1219 1	15088 2	Y	20	24 1	15
06	18000 X	14145	-0-	-3855	-0-	22 9	1081 1	13045 2	Y	17		32
07	18600 X	17423	-0-	-1177	-0-	19 9	1349 1	16053 2	Y	19	28 1	23
08	18600 X	16228	-0-	-2372	-0-	21 9	1038 1	15168 2	Y	20	26 1	17
09	17506 X	17506	-0-	-0-	-0-	22 9	1133 1	16348 2	Y	23		40
10	17422 X	17154	-0-	-268	-0-	25 9	1175 1	15953 2	Y	24	31 1	33
11	16860 X	16265	-0-	-595	-0-	26 9	1098 1	15139 2	Y	25	27 1	31
12	18104 X	16095	-0-	-2009	-0-	28 9	1198 1	14874 2	Y	21	29 1	23
						23 9						
TOTAL GAS PROD:		199,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		274						

SHEPPERD GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 133800		COMPL. DATE 01/26/1990		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547				
01	5549 X	4264	-0-	-1285	-0-	145 1	4113 2	Y	5	9 1	6	
02	5012 X	4544	-0-	-468	-0-	6 9	153 1	4379 2	Y	11	9 1	8
03	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	12 9	191 1	5401 2	Y	6		14
04	4950 X	4567	-0-	-383	-0-	7 9	156 1	4411 2	Y	-0-	10 1	4
05	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-		185 1	5287 2	Y	-0-		4
06	5370 X	4391	-0-	-979	-0-		150 1	4241 2	Y	-0-	2 1	2
07	5549 X	5211	-0-	-338	-0-		177 1	5034 2	Y	-0-		2
08	5549 X	4571	-0-	-978	-0-		222 1	4349 2	Y	-0-		2
09	5310 X	5069	-0-	-241	-0-		248 1	4821 2	Y	-0-		2
10	5487 X	4516	-0-	-971	-0-		224 1	4292 2	Y	-0-	2 1	-0-
11	5040 X	4324	-0-	-716	-0-		223 1	4080 2	Y	19	2 1	17
12	5239 X	4339	-0-	-900	-0-		21 9	4102 2	Y	21	30 1	8
							23 9					
TOTAL GAS PROD:		56,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		62						

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
VICTORY, S.P. JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 135726		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12555 X	12293	-0-	-262	-0-	356 1	11881 2	Y	51	89 1		27
02	10388 X	9665	-0-	-723	-0-	56 9	9341 2	Y	40	34 1		33
03	11842 X	9846	-0-	-1996	-0-	280 1	9520 2	Y	36	43 1		26
04	11910 X	8302	-0-	-3608	-0-	44 9	8059 2	Y	1	18 1		9
05	12307 X	11115	-0-	-1192	-0-	286 1	10791 2	Y	-0-	5 1		4
06	11910 X	10356	-0-	-1554	-0-	40 9	10054 2	Y	-0-			4
07	10695 X	10469	-0-	-226	-0-	242 1	10163 2	Y	1	3 1		2
08	11129 X	10803	-0-	-326	-0-	1 9	10488 2	Y	-0-	1 1		1
09	10770 X	3617	-0-	-7153	-0-	315 1	3512 2	Y	-0-			1
10	12572 X	12572	-0-	-0-	-0-	105 1	12204 2	Y	2	2 1		1
11	10440 X	10302	-0-	-138	-0-	366 1	9991 2	Y	10			11
12	10788 X	9974	-0-	-814	-0-	2 9	9667 2	Y	15	11 1		15
						11 9						
						290 1						
						17 9						
TOTAL GAS PROD:		119,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		156						

CARTER, CB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 138638		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549				
01	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	207 1	5883 2	Y	-0-			-0-
02	5348 X	4629	-0-	-719	-0-	156 1	4473 2	Y	-0-			-0-
03	6510 X	5156	-0-	-1354	-0-	176 1	4980 2	Y	-0-			-0-
04	6300 X	6046	-0-	-254	-0-	207 1	5839 2	Y	-0-			-0-
05	6510 X	6037	-0-	-473	-0-	204 1	5833 2	Y	-0-			-0-
06	5880 X	5250	-0-	-630	-0-	179 1	5071 2	Y	-0-			-0-
07	6262 X	4772	-0-	-1490	-0-	162 1	4610 2	Y	-0-			-0-
08	6262 X	5128	-0-	-1134	-0-	249 1	4879 2	Y	-0-			-0-
09	6060 X	4113	-0-	-1947	-0-	201 1	3912 2	Y	-0-			-0-
10	6045 X	4870	-0-	-1175	-0-	241 1	4629 2	Y	-0-			-0-
11	5250 X	3588	-0-	-1662	-0-	186 1	3402 2	Y	-0-			-0-
12	5115 X	4176	-0-	-939	-0-	207 1	3969 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11656 X	11459	-0-	-197	-0-	711	1	10727	2	Y	19	11	1	16
02	10528 X	9336	-0-	-1192	-0-	21	9	8735	2	Y	17	18	1	15
03	11253 X	10490	-0-	-763	-0-	582	1	9800	2	Y	17	17	1	15
04	11100 X	10641	-0-	-459	-0-	19	9	9911	2	Y	17	19	1	13
05	11470 X	10070	-0-	-1400	-0-	671	1	9306	2	Y	11	15	1	9
06	11100 X	10227	-0-	-873	-0-	12	9	9434	2	Y	10			19
07	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	782	1	10490	2	Y	10	16	1	13
08	11005 X	10343	-0-	-662	-0-	11	9	9668	2	Y	12	15	1	10
09	10650 X	10482	-0-	-168	-0-	662	1	9790	2	Y	13			23
10	11377 X	9938	-0-	-1439	-0-	13	9	9243	2	Y	13	18	1	18
11	11010 X	9283	-0-	-1727	-0-	678	1	8641	2	Y	14	15	1	17
12	11377 X	8768	-0-	-2609	-0-	14	9	8102	2	Y	12	16	1	13
						15	9							
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		122,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		165								

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684														
01	7657 X	6202	-0-	-1455	-0-	211	1	5991	2	Y	-0-			-0-
02	6916 X	6103	-0-	-813	-0-	206	1	5897	2	Y	-0-			-0-
03	7285 X	6757	-0-	-528	-0-	230	1	6527	2	Y	-0-			-0-
04	7050 X	6047	-0-	-1003	-0-	207	1	5840	2	Y	-0-			-0-
05	7285 X	7050	-0-	-235	-0-	239	1	6811	2	Y	-0-			-0-
06	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	226	1	6406	2	Y	-0-			-0-
07	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	230	1	6537	2	Y	-0-			-0-
08	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	342	1	6701	2	Y	-0-			-0-
09	6810 X	6211	-0-	-599	-0-	304	1	5907	2	Y	-0-			-0-
10	7037 X	6439	-0-	-598	-0-	319	1	6120	2	Y	-0-			-0-
11	6810 X	4449	-0-	-2361	-0-	231	1	4218	2	Y	-0-			-0-
12	7037 X	6608	-0-	-429	-0-	328	1	6280	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		76,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GLADEWATER GU 11		WELL #: 2		RRCID -> 141626		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	9331 X	7494	-0-	-1837	-0-	465	1	7018	2	Y	10	7	1	9
02	8428 X	8212	-0-	-216	-0-	11	9	7688	2	Y	11	11	1	9
03	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	512	1	10172	2	Y	12	11	1	10
04	9030 X	9290	-0-	260	-0-	12	9	8657	2	Y	11	12	1	9
05	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	696	1	9365	2	Y	8	11	1	6
06	9030 X	8912	-0-	-118	-0-	13	9	8221	2	Y	8			14
07	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	621	1	8983	2	Y	8	12	1	10
08	9331 X	8939	-0-	-392	-0-	12	9	8358	2	Y	8	11	1	7
09	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	757	1	8833	2	Y	10			17
10	9331 X	9248	-0-	-83	-0-	9	9	8604	2	Y	10	13	1	14
11	9030 X	8670	-0-	-360	-0-	612	1	8074	2	Y	9	11	1	12
12	9331 X	9079	-0-	-252	-0-	11	9	8392	2	Y	10	12	1	10
						10	9							
						11	9							

TOTAL GAS PROD: 110,059

TOTAL CONDENSATE PROD: 115

GREGSTON, C. GU1		WELL #: 2		RRCID -> 142506		COMPL. DATE 07/30/1992		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 144364		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GLADEWATER GU 15		WELL #: 2		RRCID -> 145229		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11561 - 11692				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2170 N	2104	-0-	-66	-0-	94	1	1930	2	Y	73	94	1	40
						80	9							
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	94	1	1778	2	Y	71	39	1	72
						78	9							
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	120	1	2106	2	Y	76	91	1	57
						84	9							
04	2040 N	2186	-0-	146	-0-	92	1	1996	2	Y	89	118	1	28
						98	9							
05	2170 N	1849	-0-	-321	-0-	81	1	1701	2	Y	61	73	1	16
						67	9							
06	3000 N	3370	-0-	370	370	156	1	3135	2	Y	72	26	1	62
						79	9							
07	3100 N	3026	-0-	-74	296	123	1	2816	2	Y	79	88	1	53
						87	9							
08	2756 N	2460	-0-	-296	-0-	122	1	2255	2	Y	75	95	1	33
						83	9							
09	2280 X	936	-0-	-1344	-0-	47	1	858	2	Y	28			61
						31	9							
10	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	128	1	2686	2	Y	75	81	1	55
						83	9							
11	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	120	1	2165	2	Y	91	99	1	47
						100	9							
12	2356 X	1806	-0-	-550	-0-	98	1	1624	2	Y	76	97	1	26
						84	9							
TOTAL GAS PROD:		27,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		866								

VICTORY, S.P. JR. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 151986		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11406 - 11582				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	341 N	226	-0-	-115	-0-	7	1	219	2	Y	-0-	8	1	1
02	252 N	153	-0-	-99	-0-	4	1	149	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	217 N	163	-0-	-54	-0-	5	1	158	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	132	-0-	-78	-0-	4	1	128	2	Y	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	Y	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	6	1	189	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	101	-0-	-79	-0-	3	1	98	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	11	1	361	2	Y	-0-			-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	239	2	Y	-0-			-0-
*12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	10	1	318	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER (HAYNESVILLE)			//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
GLADEWTR GU 10			WELL #: 3		RRCID -> 161876		COMPL. DATE 12/18/1996			TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	319	1	4807	2	Y	4	2 1	4
						4	9						
02	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	303	1	4547	2	Y	3	4 1	3
						3	9						
03	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	330	1	4819	2	Y	4	4 1	3
						4	9						
04	4950 X	4786	-0-	-164	-0-	320	1	4462	2	Y	4	4 1	3
						4	9						
05	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	407	1	5043	2	Y	6	5 1	4
						7	9						
06	5190 X	5056	-0-	-134	-0-	386	1	4661	2	Y	8		12
						9	9						
07	5363 X	5159	-0-	-204	-0-	399	1	4752	2	Y	7	11 1	8
						8	9						
08	5456 X	4451	-0-	-1005	-0-	285	1	4157	2	Y	8	10 1	6
						9	9						
09	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	358	1	5167	2	Y	10		16
						11	9						
10	5456 X	4921	-0-	-535	-0-	337	1	4574	2	Y	9	12 1	13
						10	9						
11	5070 X	4502	-0-	-568	-0-	304	1	4187	2	Y	10	11 1	12
						11	9						
12	5735 X	5041	-0-	-694	-0-	375	1	4656	2	Y	9	12 1	9
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		60,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		82							

GLADEWATER GU 2			WELL #: 3		RRCID -> 165160		COMPL. DATE 05/19/1997			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1643 N	1390	-0-	-253	-0-	85	1	1288	2	Y	15	9 1	13
						17	9						
02	1484 N	1471	-0-	-13	-0-	91	1	1363	2	Y	15	15 1	13
						17	9						
03	1984 N	1507	-0-	-477	-0-	95	1	1395	2	Y	15	15 1	13
						17	9						
04	1350 N	1180	-0-	-170	-0-	78	1	1085	2	Y	15	16 1	12
						17	9						
05	1643 N	1061	-0-	-582	-0-	79	1	979	2	Y	3	10 1	5
						3	9						
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	122	1	1471	2	Y	2		7
						2	9						
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	124	1	1472	2	Y	3	5 1	5
						3	9						
08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	145	1	2117	2	Y	3	5 1	3
						3	9						
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	113	1	1633	2	Y	2		5
						2	9						
10	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	110	1	1488	2	Y	4	4 1	5
						4	9						
11	1980 N	1135	-0-	-845	-0-	77	1	1055	2	Y	3	4 1	4
						3	9						
*12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	135	1	1673	2	Y	2	3 1	3
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		18,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		82							

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GLADEWATER GU 16		WELL #: 11		RRCID -> 179887		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 11906		PERF.11722 - 11752	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2604 X	2275	-0-	-329	-0-	65 1	2159 2	Y	46	60 1	28
						51 9					
02	3360 X	3167	-0-	-193	-0-	90 1	3005 2	Y	65	52 1	41
						72 9					
03	3720 X	973	-0-	-2747	-0-	27 1	909 2	Y	34	39 1	36
						37 9					
04	3600 X	1656	-0-	-1944	-0-	47 1	1581 2	Y	25	31 1	30
						28 9					
05	3503 X	2306	-0-	-1197	-0-	66 1	2192 2	Y	44	51 1	23
						48 9					
06	3390 X	1445	-0-	-1945	-0-	42 1	1386 2	Y	15		38
						17 9					
07	3503 X	1435	-0-	-2068	-0-	41 1	1380 2	Y	13	25 1	26
						14 9					
08	2294 X	469	-0-	-1825	-0-	13 1	446 2	Y	9	28 1	7
						10 9					
09	2220 X	1812	-0-	-408	-0-	52 1	1745 2	Y	14		21
						15 9					
10	2294 X	1025	-0-	-1269	-0-	30 1	985 2	Y	9	20 1	10
						10 9					
11	1440 X	931	-0-	-509	-0-	27 1	900 2	Y	4		14
						4 9					
*12	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	78 1	2612 2	Y	9	9 1	14
						10 9					
TOTAL GAS PROD:		20,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		287					

SHEPPARD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 189944		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658			
01	9455 X	6468	-0-	-2987	-0-	220 1	6248 2	Y	-0-	2 1	1
02	8540 X	5909	-0-	-2631	-0-	199 1	5710 2	Y	-0-	1 1	-0-
03	9455 X	5756	-0-	-3699	-0-	196 1	5560 2	Y	-0-		-0-
04	7830 X	5939	-0-	-1891	-0-	203 1	5736 2	Y	-0-		-0-
05	8091 X	5275	-0-	-2816	-0-	179 1	5096 2	Y	-0-		-0-
06	6330 X	4973	-0-	-1357	-0-	169 1	4800 2	Y	4	1 1	3
						4 9					
07	6541 X	4564	-0-	-1977	-0-	155 1	4406 2	Y	3		6
						3 9					
08	6138 X	4547	-0-	-1591	-0-	221 1	4323 2	Y	3	6 1	3
						3 9					
09	5940 X	4315	-0-	-1625	-0-	211 1	4098 2	Y	5		8
						6 9					
10	5270 X	4034	-0-	-1236	-0-	200 1	3833 2	Y	1	6 1	3
						1 9					
11	4980 X	3759	-0-	-1221	-0-	195 1	3564 2	Y	-0-	2 1	1
12	4557 X	3971	-0-	-586	-0-	197 1	3774 2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		59,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	31	1	1002	2	N	-0-			160
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	728	2	N	-0-			160
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	551	2	N	-0-			160
04	540 N	1009	-0-	469	-0-	33	1	976	2	N	-0-			160
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	31	1	914	2	N	-0-			160
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	49	1	1278	2	N	74	185	1	49
						81	9							
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	36	1	1094	2	N	-0-			49
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	57	1	1281	2	N	23			72
						25	9							
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	53	1	1249	2	N	22			94
						24	9							
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	54	1	1804	2	N	-0-			94
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	50	1	1305	2	N	-0-			94
*12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	55	1	2277	2	N	-0-			94
TOTAL GAS PROD:		15,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		119								

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467														
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	78	-0-	-201	-0-	8	1	63	2	Y	6	47	1	48
						7	9							
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	13			61
						14	9							
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	214	2	Y	2	44	1	19
						2	9							
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	304	2	Y	4			23
						4	9							
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	225	2	Y	25			48
						28	9							
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	Y	11	43	1	16
						12	9							
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	Y	3			19
						3	9							
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	43	1	401	2	Y	22			41
						24	9							
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	2	Y	-0-			41
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	-0-	24	1	17
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	2	Y	-0-			17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		2,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		86								

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996													TOTAL DEPTH 11225	PERF.10944	- 11048	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 X	472	-0-	-551	-0-	48	1	384	2	Y	36	132	1		152	
						40	9									
02	924 X	138	-0-	-786	-0-	10	1	86	2	Y	38				190	
						42	9									
03	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	115	1	1080	2	Y	15	138	1		67	
						17	9									
04	540 X	355	-0-	-185	-0-	36	1	300	2	Y	17				84	
						19	9									
05	465 X	187	-0-	-278	-0-	10	1	104	2	Y	66				150	
						73	9									
06	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	172	1	1895	2	Y	80	134	1		96	
						88	9									
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	161	1	1570	2	Y	50				146	
						55	9									
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	109	1	1005	2	Y	69				215	
						76	9									
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	144	1	1350	2	Y	45				260	
						50	9									
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	128	1	1135	2	Y	96	154	1		202	
						106	9									
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	125	1	1009	2	Y	62				264	
						68	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				264	
TOTAL GAS PROD:		11,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		574										

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996													TOTAL DEPTH 11210	PERF.10940	- 11054
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. 090732															
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	24	1	991	2	Y	20	20	1	20
							22	9							
02		945 N	945	-0-	-0-	-0-	928	2	17	9	Y	15	20	1	15
03		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1030	2	12	9	Y	11			26
04		983 N	983	-0-	-0-	-0-	961	2	22	9	Y	20	39	1	7
05		995 N	995	-0-	-0-	-0-	974	2	21	9	Y	19	21	1	5
06		954 N	954	-0-	-0-	-0-	933	2	21	9	Y	19			24
07		833 N	833	-0-	-0-	-0-	830	2	3	9	Y	3	18	1	9
08		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1008	2	20	9	Y	18	21	1	6
09		995 N	995	-0-	-0-	-0-	976	2	19	9	Y	17	18	1	5
10		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1002	2	13	9	Y	12			17
11		984 N	984	-0-	-0-	-0-	967	2	17	9	Y	15	18	1	14
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		10,811				TOTAL CONDENSATE PROD:		169							

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	19	1	775	2	Y	16	11	1	16
							18	9							
02		682 N	682	-0-	-0-	-0-	671	2	11	9	Y	10	15	1	11
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	661	2	8	9	Y	7			18
04		655 N	655	-0-	-0-	-0-	641	2	14	9	Y	13	26	1	5
05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	572	2	12	9	Y	11	13	1	3
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	632	2	14	9	Y	13			16
07		772 N	772	-0-	-0-	-0-	769	2	3	9	Y	3	12	1	7
08		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1020	2	20	9	Y	18	19	1	6
09		822 N	822	-0-	-0-	-0-	807	2	15	9	Y	14	16	1	4
10		916 N	916	-0-	-0-	-0-	904	2	12	9	Y	11			15
11		900 N	754	-0-	-146	-0-	742	2	12	9	Y	11	16	1	10
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		8,352				TOTAL CONDENSATE PROD:		127							

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	399	2	Y	8	8	1	8
							9	9							
02		280 N	75	-0-	-205	-0-	74	2	1	9	Y	1	8	1	1
03		310 N	106	-0-	-204	-0-	105	2	1	9	Y	1			2
04		300 N	120	-0-	-180	-0-	117	2	3	9	Y	3	4	1	1
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	Y	3	3	1	1
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	Y	2			3
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-	2	1	1
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	Y	3	3	1	1
09		904 N	904	-0-	-0-	-0-	887	2	17	9	Y	15	12	1	4
10		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1565	2	22	9	Y	20			24
11		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1277	2	21	9	Y	19	25	1	18
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		4,994				TOTAL CONDENSATE PROD:		75							

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008														
01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	10	1	425	2	Y	9	8 1	9
							10	9						
02		448 N	324	-0-	-124	-0-	320	2	4	9	Y	4	8 1	5
03		465 N	339	-0-	-126	-0-	335	2	4	9	Y	4		9
04		420 N	256	-0-	-164	-0-	250	2	6	9	Y	5	12 1	2
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,364			TOTAL CONDENSATE PROD:			22					

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. 945936														
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760														
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GLADEWATER, S. (C V SAND) //CONT.// 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
 AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798													
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	105208	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	11690	PERF.10754	- 10898					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35	
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	120944	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	11973	PERF.10748	- 10885					
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	24 1	563 3	Y	12	11 1	13					
02	616 N	492	-0-	-124	-0-	13 9	22 1	460 3	Y	9	12 1	10				
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	10 9	32 1	696 3	Y	21	14 1	17				
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	23 9	8 1	610 3	Y	15	16 1	16				
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	17 9	28 1	621 3	Y	13	15 1	14				
06	660 N	655	-0-	-5	-0-	14 9	30 1	612 3	Y	12	10 1	16				
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	13 9	32 1	628 3	Y	14	15 1	15				
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	15 9	31 1	627 3	Y	12	11 1	16				
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	13 9	33 1	633 3	Y	19	18 1	17				
10	682 N	552	-0-	-130	-0-	21 9	8 1	536 3	Y	7	12 1	12				
*11	660 N	626	-0-	-34	-0-	8 9	31 1	577 3	Y	16	12 1	16				
12	682 N	650	-0-	-32	-0-	18 9	31 1	600 3	Y	17	16 1	17				
TOTAL GAS PROD:			7,657													TOTAL CONDENSATE PROD: 167

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)													CNTY: UPSHUR		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
MEDLIN, J.W.															
//CONT.// 35415 300													NON-ASSOCIATED		
//CONT.// 040798													CAPACITY		
WELL #: 1													RRCID -> 154500		
COMPL. DATE 05/01/1995													TOTAL DEPTH 12000		
PERF.10926 - 11097															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3100 N	2148	-0-	-952	5977	91	1	2028	3	Y	26	25	1	27	
02	2800 N	1719	-0-	-1081	4896	29	9	1617	3	Y	18	25	1	20	
03	3100 N	2018	-0-	-1082	3814	82	1	1899	3	Y	31	25	1	26	
04	3000 N	18	-0-	-2982	832	20	9								
05	1891 N	7	-0-	-1884	-0-	85	1								
06	3000 N	3342	-0-	342	342	34	9	3150	3	Y	38			38	
07	3100 N	2981	-0-	-119	223	18	3	2796	3	Y	37	35	1	40	
08	2984 N	2761	-0-	-223	-0-	42	9	2631	3	Y	1	29	1	12	
09	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	41	9	2414	3	Y	-0-	12	1	-0-	
10	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	125	1	2305	3	Y	12			12	
*11	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	59	1	1937	3	Y	-0-	11	1	1	
12	1984 X	1966	-0-	-18	-0-	13	9	1864	3	Y	6	1	1	6	
TOTAL GAS PROD: 23,919						TOTAL CONDENSATE PROD: 169									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT													CNTY: UPSHUR		
WELL #: 1													RRCID -> 154842		
COMPL. DATE 05/08/1995													TOTAL DEPTH 11252		
PERF.10956 - 11079															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	104	1	2359	3	Y	18	16	1	18	
02	2492 X	2373	-0-	-119	-0-	20	9	2245	3	Y	16	17	1	17	
03	2635 X	2618	-0-	-17	-0-	110	1	2475	3	Y	25	21	1	21	
04	2430 X	2317	-0-	-113	-0-	18	9	2272	3	Y	17	19	1	19	
05	2635 X	2416	-0-	-219	-0-	115	1	2294	3	Y	17	18	1	18	
06	2550 X	2318	-0-	-232	-0-	28	9	2197	3	Y	14	13	1	19	
07	2635 X	2170	-0-	-465	-0-	26	1	2048	3	Y	15	18	1	16	
08	2604 X	2278	-0-	-326	-0-	19	9	2157	3	Y	14	12	1	18	
09	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	106	1	2269	3	Y	25	21	1	22	
10	2418 X	2183	-0-	-235	-0-	15	9	2117	3	Y	10	15	1	17	
*11	2310 X	2010	-0-	-300	-0-	105	1	1881	3	Y	20	17	1	20	
12	2480 X	1999	-0-	-481	-0-	117	1	1884	3	Y	17	19	1	18	
TOTAL GAS PROD: 27,579						TOTAL CONDENSATE PROD: 208									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	76	1	1643	3	Y	8	7 1	8
02		1904 N	1313	-0-	-591	-0-	61	1	1245	3	Y	6	8 1	6
03		1643 N	1618	-0-	-25	-0-	71	1	1536	3	Y	10	8 1	8
04		1500 N	1140	-0-	-360	-0-	13	1	1120	3	Y	6	7 1	7
05		1457 N	978	-0-	-479	-0-	45	1	930	3	Y	3	6 1	4
06		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	91	1	1883	3	Y	8	3 1	9
07		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	107	1	2101	3	Y	10	8 1	11
08		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	95	1	1941	3	Y	8	8 1	11
09		1980 N	1637	-0-	-343	-0-	81	1	1545	3	Y	10	12 1	9
10		2232 N	1886	-0-	-346	-0-	46	1	1833	3	Y	6	6 1	9
*11		1980 N	1230	-0-	-750	-0-	62	1	1161	3	Y	6	8 1	7
12		1705 N	726	-0-	-979	-0-	35	1	688	3	Y	3	7 1	3
TOTAL GAS PROD:			18,503			TOTAL CONDENSATE PROD:			84					

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	1691 X	1691 -0-	-0-	-0-		68 1	1531 3	Y	84	75 1		86
						92 9						
02	8148 X	1125 -0-	-7023	-0-		49 1	996 3	Y	73	79 1		80
						80 9						
03	9021 X	2037 -0-	-6984	-0-		89 1	1914 3	Y	31	84 1		27
						34 9						
04	8730 X	2040 -0-	-6690	-0-		23 1	1987 3	Y	27	25 1		29
						30 9						
05	8339 X	1963 -0-	-6376	-0-		84 1	1853 3	Y	24	27 1		26
						26 9						
06	7260 X	1829 -0-	-5431	-0-		83 1	1726 3	Y	18	18 1		26
						20 9						
07	2108 X	1828 -0-	-280	-0-		88 1	1717 3	Y	21	24 1		23
						23 9						
08	2108 X	1835 -0-	-273	-0-		85 1	1731 3	Y	17	16 1		24
						19 9						
09	2040 X	1359 -0-	-681	-0-		65 1	1272 3	Y	20	26 1		18
						22 9						
10	1973 X	1973 -0-	-0-	-0-		49 1	1906 3	Y	16	13 1		21
						18 9						
*11	1830 X	1697 -0-	-133	-0-		86 1	1585 3	Y	24	20 1		25
						26 9						
12	1829 X	1697 -0-	-132	-0-		81 1	1593 3	Y	21	24 1		22
						23 9						
TOTAL GAS PROD:		21,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		376						

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794												
01	2471 X	2471 -0-	-0-	-0-		2471 2		Y	-0-			-0-
02	2268 X	1920 -0-	-348	-0-		1920 2		Y	-0-			-0-
03	2542 X	2382 -0-	-160	-0-		2382 2		Y	-0-			-0-
04	2460 X	2344 -0-	-116	-0-		2344 2		Y	-0-			-0-
05	2542 X	2499 -0-	-43	-0-		2499 2		Y	-0-			-0-
06	2400 X	2400 -0-	-0-	-0-		2400 2		Y	-0-			-0-
07	2418 X	1858 -0-	-560	-0-		1858 2		Y	-0-			-0-
08	2511 X	2427 -0-	-84	-0-		2427 2		Y	-0-			-0-
09	2430 X	2132 -0-	-298	-0-		2132 2		Y	-0-			-0-
10	2511 X	2389 -0-	-122	-0-		2389 2		Y	-0-			-0-
*11	2400 X	189 -0-	-2211	-0-		189 2		Y	-0-			-0-
12	2418 X	339 -0-	-2079	-0-		339 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850												
01	0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	156094	COMPL. DATE	09/14/1995	TOTAL DEPTH	11138	PERF.10891 -	10977	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1181	-0-	-1919	1513	49 1	1106 3	Y	24	20 1			24
02	2619 N	1106	-0-	-1513	-0-	26 9	1034 3	Y	19	22 1			21
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	51 1	1193 3	Y	32	26 1			27
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	21 9	1138 3	Y	25	25 1			27
05	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	54 1	1133 3	Y	22	25 1			24
06	1230 N	1178	-0-	-52	-0-	35 9	1104 3	Y	19	17 1			26
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	12 1	1166 3	Y	23	24 1			25
08	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	28 9	1083 3	Y	17	18 1			24
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	51 1	1093 3	Y	29	27 1			26
10	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	24 9	1106 3	Y	16	19 1			23
*11	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	60 1	1012 3	Y	26	22 1			27
12	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	29 9	1045 3	Y	24	26 1			25
TOTAL GAS PROD:						14,099	TOTAL CONDENSATE PROD:						276

ORR, J. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156194	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	10989	PERF.10712 -	10851	
01	2031 N	559	-0-	-1472	-0-	557 2	2 9	Y	2	2 1		2	
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	827 2	2 9	Y	2	1 1		3	
03	806 N	430	-0-	-376	-0-	429 2	1 9	Y	1	3 1		1	
04	540 N	356	-0-	-184	-0-	355 2	1 9	Y	1	1 1		1	
05	930 N	448	-0-	-482	-0-	447 2	1 9	Y	1	1 1		1	
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	670 2	1 9	Y	1	1 1		2	
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		Y	-0-	1 1		1	
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1730 2	4 9	Y	4	1 1		4	
09	660 N	654	-0-	-6	-0-	653 2	1 9	Y	1	4 1		1	
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	575 2	1 9	Y	1	1 1		1	
*11	1470 N	207	-0-	-1263	-0-	207 2		Y	-0-			1	
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	1 1		-0-	
TOTAL GAS PROD:						6,986	TOTAL CONDENSATE PROD:						14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	70	1	1614	3	Y	44	40	1		45
							48	9								
02		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	80	1	1636	3	Y	41	42	1		44
							45	9								
03		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	82	1	1784	3	Y	63	54	1		53
							69	9								
04		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	19	1	1776	3	Y	51	49	1		55
							56	9								
05		1953 N	1922	-0-	-31	-0-	81	1	1789	3	Y	47	51	1		51
							52	9								
06		1860 N	736	-0-	-1124	-0-	33	1	693	3	Y	9	37	1		23
							10	9								
07		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	90	1	1786	3	Y	45	21	1		47
							50	9								
08		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	93	1	1893	3	Y	32	34	1		45
							35	9								
09		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	73	1	1394	3	Y	43	50	1		38
							47	9								
10		1922 N	1857	-0-	-65	-0-	43	1	1784	3	Y	27	27	1		38
							30	9								
*11		1950 N	1432	-0-	-518	-0-	71	1	1327	3	Y	31	36	1		33
							34	9								
*12		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	80	1	1582	3	Y	40	32	1		41
							44	9								
TOTAL GAS PROD:			20,393			TOTAL CONDENSATE PROD:			473							

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839																
01		3100 N	2627	-0-	-473	7705	2596	2	31	9	Y	28	18	1		29
02		2800 N	2056	-0-	-744	6961	2037	2	19	9	Y	17	18	1		28
03		3100 N	2231	-0-	-869	6092	2212	2	19	9	Y	17	35	1		10
04		3000 N	2076	-0-	-924	5168	2056	2	20	9	Y	18	14	1		14
05		3100 N	2525	-0-	-575	4593	2506	2	19	9	Y	17	13	1		18
06		3000 N	2297	-0-	-703	3890	2284	2	13	9	Y	12	8	1		22
07		3100 N	2069	-0-	-1031	2859	2062	2	7	9	Y	6	15	1		13
08		3100 N	2273	-0-	-827	2032	2252	2	21	9	Y	19	13	1		19
09		3000 N	1578	-0-	-1422	610	1567	2	11	9	Y	10	23	1		6
10		3087 N	2477	-0-	-610	-0-	2457	2	20	9	Y	18	13	1		11
*11		2190 N	203	-0-	-1987	-0-	201	2	2	9	Y	2				13
*12		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2431	2	23	9	Y	21	13	1		21
TOTAL GAS PROD:			24,866			TOTAL CONDENSATE PROD:			185							

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	108	1	2431	3	Y	35	31	1	36
							39	9							
02		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	110	1	2231	3	Y	29	33	1	32
							32	9							
03		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	121	1	2629	3	Y	49	40	1	41
							54	9							
04		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	27	1	2548	3	Y	39	38	1	42
							43	9							
05		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	115	1	2512	3	Y	35	39	1	38
							39	9							
06		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	115	1	2374	3	Y	29	28	1	39
							32	9							
07		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	119	1	2332	3	Y	33	36	1	36
							36	9							
08		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	109	1	2210	3	Y	25	25	1	36
							28	9							
09		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	85	1	1680	3	Y	31	39	1	28
							34	9							
10		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	50	1	2053	3	Y	19	20	1	27
							21	9							
*11		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	106	1	1979	3	Y	33	26	1	34
							36	9							
*12		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	116	1	2288	3	Y	35	33	1	36
							39	9							
TOTAL GAS PROD:			28,881				TOTAL CONDENSATE PROD:			392					

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3100 N	1103	-0-	-1997	2327	57	1	1037	3	Y	8	8	1		8
							9	9								
02		2800 N	1378	-0-	-1422	905	65	1	1303	3	Y	9	8	1		9
							10	9								
03		2453 N	1548	-0-	-905	-0-	68	1	1465	3	Y	14	11	1		12
							15	9								
04		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	16	1	1387	3	Y	11	11	1		12
							12	9								
05		1519 N	1447	-0-	-72	-0-	63	1	1373	3	Y	10	11	1		11
							11	9								
06		1500 N	1215	-0-	-285	-0-	55	1	1151	3	Y	8	8	1		11
							9	9								
07		1457 N	1223	-0-	-234	-0-	59	1	1155	3	Y	8	10	1		9
							9	9								
08		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	73	1	1489	3	Y	8	6	1		11
							9	9								
09		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	74	1	1442	3	Y	14	13	1		12
							15	9								
10		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	36	1	1431	3	Y	8	9	1		11
							9	9								
*11		1530 N	1319	-0-	-211	-0-	71	1	1236	3	Y	11	10	1		12
							12	9								
12		1581 N	1327	-0-	-254	-0-	64	1	1252	3	Y	10	12	1		10
							11	9								
TOTAL GAS PROD:			16,553			TOTAL CONDENSATE PROD:			119							

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813																
01		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2601	2	25	9	Y	23	11	1		23
02		2100 N	1949	-0-	-151	-0-	1935	2	14	9	Y	13	14	1		22
03		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2443	2	17	9	Y	15	28	1		9
04		2550 N	2501	-0-	-49	-0-	2481	2	20	9	Y	18	13	1		14
05		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2516	2	15	9	Y	14	13	1		15
06		2370 N	2297	-0-	-73	-0-	2285	2	12	9	Y	11	7	1		19
07		2573 N	1990	-0-	-583	-0-	1986	2	4	9	Y	4	13	1		10
08		2542 N	2255	-0-	-287	-0-	2237	2	18	9	Y	16	10	1		16
09		2310 N	2042	-0-	-268	-0-	2031	2	11	9	Y	10	20	1		6
10		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2084	2	15	9	Y	14	12	1		8
*11		2190 N	861	-0-	-1329	-0-	854	2	7	9	Y	6				14
*12		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2262	2	19	9	Y	17	14	1		17
TOTAL GAS PROD:			25,892			TOTAL CONDENSATE PROD:			161							

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	1731	-0-	-1369	3921	80	1	1642	3	Y	8	6	1	8
						9	9							
02	2800 N	1163	-0-	-1637	2284	55	1	1102	3	Y	5	8	1	5
						6	9							
03	3100 N	1326	-0-	-1774	510	59	1	1257	3	Y	9	7	1	7
						10	9							
04	1856 N	1346	-0-	-510	-0-	13	1	1326	3	Y	6	6	1	7
						7	9							
05	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	56	1	1227	3	Y	6	7	1	6
						7	9							
06	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	59	1	1219	3	Y	5	4	1	7
						6	9							
07	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	63	1	1228	3	Y	5	6	1	6
						6	9							
08	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	57	1	1159	3	Y	6	5	1	7
						7	9							
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	66	1	1274	3	Y	8	8	1	7
						9	9							
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	31	1	1299	3	Y	4	5	1	6
						4	9							
*11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	64	1	1191	3	Y	8	6	1	8
						9	9							
12	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	65	1	1288	3	Y	6	8	1	6
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		15,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		76								

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024														
01	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	107	1	2487	3	Y	50	40	1	51
						55	9							
02	2436 X	2408	-0-	-28	-0-	110	1	2252	3	Y	42	47	1	46
						46	9							
03	2697 X	2319	-0-	-378	-0-	101	1	2155	3	Y	57	55	1	48
						63	9							
04	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	20	1	2466	3	Y	52	44	1	56
						57	9							
05	2666 X	2635	-0-	-31	-0-	112	1	2468	3	Y	50	53	1	53
						55	9							
06	2580 X	1959	-0-	-621	-0-	88	1	1839	3	Y	29	38	1	44
						32	9							
07	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	140	1	2745	3	Y	53	41	1	56
						58	9							
08	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	129	1	2629	3	Y	42	40	1	58
						46	9							
09	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	130	1	2524	3	Y	67	66	1	59
						74	9							
10	2945 X	2030	-0-	-915	-0-	50	1	1952	3	Y	25	42	1	42
						28	9							
*11	2850 X	2542	-0-	-308	-0-	127	1	2351	3	Y	58	40	1	60
						64	9							
12	2945 X	2404	-0-	-541	-0-	113	1	2233	3	Y	53	58	1	55
						58	9							
TOTAL GAS PROD:		29,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		578								

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	118	1	2591	3	Y	61	64	1	63
						67	9							
02	2660 X	1405	-0-	-1255	-0-	58	1	1263	3	Y	76	58	1	81
						84	9							
03	2945 X	665	-0-	-2280	-0-	17	1	630	3	Y	16	83	1	14
						18	9							
04	2850 X	296	-0-	-2554	-0-	288	3	8	9	Y	7	13	1	8
05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	159	1	3620	3	Y	86	8	1	86
						95	9							
06	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	118	1	2467	3	Y	44	62	1	68
						48	9							
07	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	124	1	2430	3	Y	47	62	1	53
						52	9							
08	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	170	1	3458	3	Y	60	38	1	75
						66	9							
09	2850 X	2607	-0-	-243	-0-	124	1	2415	3	Y	62	82	1	55
						68	9							
10	2945 X	2759	-0-	-186	-0-	53	1	2669	3	Y	34	39	1	50
						37	9							
*11	2850 X	2810	-0-	-40	-0-	147	1	2599	3	Y	58	48	1	60
						64	9							
*12	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	148	1	2921	3	Y	62	58	1	64
						68	9							
TOTAL GAS PROD:		29,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		613								

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794														
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1866	2	8	9	Y	7	4	1	7
02	2800 N	5150	-0-	2350	2350	5135	2	15	9	Y	14	4	1	17
03	3100 N	3183	-0-	83	2433	3173	2	10	9	Y	9	21	1	5
04	3000 N	1995	-0-	-1005	1428	1987	2	8	9	Y	7	7	1	5
05	3079 X	1651	-0-	-1428	-0-	1648	2	3	9	Y	3	4	1	4
06	2370 X	1761	-0-	-609	-0-	1758	2	3	9	Y	3	2	1	5
07	2449 X	2003	-0-	-446	-0-	2001	2	2	9	Y	2	4	1	3
08	2449 X	1964	-0-	-485	-0-	1957	2	7	9	Y	6	3	1	6
09	2010 X	926	-0-	-1084	-0-	925	2	1	9	Y	1	6	1	1
10	2015 X	1326	-0-	-689	-0-	1323	2	3	9	Y	3	2	1	2
*11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	2
*12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2163	2	8	9	Y	7	2	1	7
TOTAL GAS PROD:		24,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		62								

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158616		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 11224		PERF.10986 - 11095	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	95 1	2149 3	Y	16	18 1	17
02	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	18 9	2352 3	Y	18	16 1	19
03	2511 X	2239	-0-	-272	-0-	112 1	2118 3	Y	21	22 1	18
04	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	20 9	2658 3	Y	22	17 1	23
05	2511 X	2425	-0-	-86	-0-	98 1	2302 3	Y	19	22 1	20
06	2160 N	2105	-0-	-55	-0-	23 9	1993 3	Y	14	14 1	20
07	2511 N	2377	-0-	-134	-0-	39 1	2243 3	Y	15	18 1	17
08	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	24 9	2351 3	Y	17	12 1	22
09	2100 N	1854	-0-	-246	-0-	102 1	1744 3	Y	19	24 1	17
10	2387 N	2107	-0-	-280	-0-	21 9	2049 3	Y	10	12 1	15
*11	2400 N	1065	-0-	-1335	-0-	47 1	1000 3	Y	11	14 1	12
12	1922 N	876	-0-	-1046	-0-	11 9	835 3	Y	-0-	12 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		182					

CHEVRON USA INC. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158875		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10800 - 10860	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHEVRON USA INC. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158876		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10677 - 10810	
01	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1937 2	11 9	Y	10	6 1	10
02	2100 N	1695	-0-	-405	-0-	1688 2	7 9	Y	6	6 1	10
03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2136 2	8 9	Y	7	13 1	4
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1998 2	9 9	Y	8	6 1	6
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1936 2	7 9	Y	6	6 1	6
06	2070 N	1916	-0-	-154	-0-	1910 2	6 9	Y	5	3 1	8
07	2077 N	901	-0-	-1176	-0-	899 2	2 9	Y	2	6 1	4
08	1953 N	1522	-0-	-431	-0-	1515 2	7 9	Y	6	4 1	6
09	1920 N	979	-0-	-941	-0-	976 2	3 9	Y	3	7 1	2
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1778 2	8 9	Y	7	5 1	4
*11	1470 N	268	-0-	-1202	-0-	267 2	1 9	Y	1		5
*12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1536 2	8 9	Y	7	5 1	7
TOTAL GAS PROD:		18,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		68					

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	** AMT	EOM BALANCE
01		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	2110	2	90	9	Y	82	53	1		84
02		1904 N	1664	-0-	-240	-0-	-0-	1612	2	52	9	Y	47	51	1	1 5	79
03		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	-0-	2181	2	68	9	Y	62	105	1		36
04		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	-0-	2111	2	73	9	Y	66	51	1		51
05		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	2357	2	64	9	Y	58	46	1		63
06		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	-0-	2244	2	47	9	Y	43	29	1		77
07		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	2235	2	23	9	Y	21	53	1		45
08		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	2181	2	75	9	Y	68	47	1		66
09		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	2	51	9	Y	46	84	1		28
10		2108 N	2105	-0-	-3	-0-	-0-	2046	2	59	9	Y	54	50	1		32
*11		2040 N	847	-0-	-1193	-0-	-0-	824	2	23	9	Y	21				53
*12		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	2261	2	74	9	Y	67	53	1		67
TOTAL GAS PROD:			24,982			TOTAL CONDENSATE PROD:			635								

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817																	
01		3100 N	1423	-0-	-1677	-0-	-0-	2441	1400	23	9	Y	21	11	1		21
02		2800 N	719	-0-	-2081	-0-	-0-	360	710	9	9	Y	8	13	1		16
03		1669 N	1309	-0-	-360	-0-	-0-	1294	2	15	9	Y	14	22	1		8
04		1140 N	1081	-0-	-59	-0-	-0-	1067	2	14	9	Y	13	11	1		10
05		889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	879	2	10	9	Y	9	9	1		10
06		1140 N	892	-0-	-248	-0-	-0-	884	2	8	9	Y	7	5	1		12
07		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	2	6	9	Y	5	8	1		9
08		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2	14	9	Y	13	9	1		13
09		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	2	11	9	Y	10	17	1		6
10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2	13	9	Y	12	11	1		7
*11		1140 N	60	-0-	-1080	-0-	-0-	60	2			Y	-0-				7
12		1178 N	918	-0-	-260	-0-	-0-	907	2	11	9	Y	10	7	1		10
TOTAL GAS PROD:			12,285			TOTAL CONDENSATE PROD:			122								

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013																	
01		3100 N	1765	-0-	-1335	-0-	-0-	5600	1755	10	9	Y	9	6	1		10
02		2800 N	1331	-0-	-1469	-0-	-0-	4131	1324	7	9	Y	6	6	1		10
03		3100 N	1288	-0-	-1812	-0-	-0-	2319	1282	6	9	Y	5	12	1		3
04		3000 N	1859	-0-	-1141	-0-	-0-	1178	1850	9	9	Y	8	5	1		6
05		2871 N	1693	-0-	-1178	-0-	-0-	1686	2	7	9	Y	6	6	1		6
06		1260 N	541	-0-	-719	-0-	-0-	539	2	2	9	Y	2	3	1		5
07		1922 N	1802	-0-	-120	-0-	-0-	1799	2	3	9	Y	3	4	1		4
08		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	2	10	9	Y	9	4	1		9
09		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	1660	2	4	9	Y	4	10	1		3
10		1798 N	1267	-0-	-531	-0-	-0-	1261	2	6	9	Y	5	5	1		3
*11		1890 N	321	-0-	-1569	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1				4
12		1705 N	1007	-0-	-698	-0-	-0-	1001	2	6	9	Y	5	4	1		5
TOTAL GAS PROD:			16,478			TOTAL CONDENSATE PROD:			63								

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID -> 159258	COMPL. DATE 06/27/1996	TOTAL DEPTH 12025	PERF.10946	- 11045			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1146	-0-	-1954	394	48 1	1083 3	Y	14	12 1		14
						15 9						
02	1529 N	1135	-0-	-394	-0-	53 1	1069 3	Y	12	13 1		13
						13 9						
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	57 1	1291 3	Y	22	17 1		18
						24 9						
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	14 1	1258 3	Y	16	16 1		18
						18 9						
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	61 1	1322 3	Y	17	17 1		18
						19 9						
06	1320 N	1238	-0-	-82	-0-	56 1	1168 3	Y	13	13 1		18
						14 9						
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	65 1	1265 3	Y	15	16 1		17
						17 9						
08	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	59 1	1197 3	Y	13	12 1		18
						14 9						
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	60 1	1169 3	Y	20	20 1		18
						22 9						
10	1364 N	1148	-0-	-216	-0-	29 1	1109 3	Y	9	13 1		14
						10 9						
*11	1230 N	1096	-0-	-134	-0-	55 1	1021 3	Y	18	14 1		18
						20 9						
*12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	63 1	1241 3	Y	19	17 1		20
						21 9						
TOTAL GAS PROD:		15,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		188						

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID -> 159386	COMPL. DATE 01/25/1996	TOTAL DEPTH 11275	PERF.11008	- 11180			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1 1	18 3	Y	2			2
						2 9						
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	23 3	Y	2	2 1		2
						2 9						
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	22 3	2 9	Y	2	2 1		2
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	27 3	Y	3	2 1		3
						3 9						
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 3	Y	-0-	2 1		1
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	Y	-0-	1 1		-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 3	Y	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 3	Y	-0-			-0-
*11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 3	Y	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		257		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1063 N	391	-0-	-672	-0-	16	1	363	3	Y	11	16	1	12
						12	9							
02	644 N	551	-0-	-93	-0-	25	1	508	3	Y	16	11	1	17
						18	9							
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	Y	26	21	1	22
						29	9							
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	7	1	545	3	Y	19	20	1	21
						21	9							
05	620 N	577	-0-	-43	-0-	25	1	533	3	Y	17	19	1	19
						19	9							
06	660 N	433	-0-	-227	-0-	20	1	403	3	Y	9	13	1	15
						10	9							
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	29	1	561	3	Y	18	14	1	19
						20	9							
08	589 N	515	-0-	-74	-0-	23	1	481	3	Y	10	14	1	15
						11	9							
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	Y	18	17	1	16
						20	9							
10	620 N	247	-0-	-373	-0-	4	1	239	3	Y	4	11	1	9
						4	9							
*11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	Y	16	8	1	17
						18	9							
12	496 N	385	-0-	-111	-0-	18	1	350	3	Y	15	17	1	15
						17	9							
TOTAL GAS PROD:		5,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		179								

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184														
01	3100 N	2063	-0-	-1037	8347	84	1	1954	3	Y	23	20	1	23
						25	9							
02	2800 N	2386	-0-	-414	7933	111	1	2250	3	Y	23	21	1	25
						25	9							
03	3100 N	2753	-0-	-347	7586	120	1	2591	3	Y	38	31	1	32
						42	9							
04	3000 N	2726	-0-	-274	7312	29	1	2663	3	Y	31	29	1	34
						34	9							
05	3100 N	2611	-0-	-489	6823	112	1	2468	3	Y	28	32	1	30
						31	9							
06	3000 N	2505	-0-	-495	6328	114	1	2366	3	Y	23	22	1	31
						25	9							
07	3100 N	1996	-0-	-1104	5224	98	1	1874	3	Y	22	28	1	25
						24	9							
08	3100 N	2733	-0-	-367	4857	127	1	2580	3	Y	24	18	1	31
						26	9							
09	3000 N	2826	-0-	-174	4683	136	1	2643	3	Y	43	36	1	38
						47	9							
10	3100 N	2020	-0-	-1080	3603	59	1	1943	3	Y	16	27	1	27
						18	9							
*11	3000 N	1559	-0-	-1441	2162	79	1	1455	3	Y	23	26	1	24
						25	9							
*12	3100 N	3819	-0-	719	2881	182	1	3579	3	Y	53	23	1	54
						58	9							
TOTAL GAS PROD:		29,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		347								

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR										
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798													
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 159543	COMPL. DATE 06/06/1996	TOTAL DEPTH 11127	PERF.10856	- 10982								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 159545	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH 11084	PERF.10820	- 10938								
01	234 X	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1 9	Y	1	1 1	1				1
02	784 X	601	-0-	-183	-0-	600	2	1 9	Y	1	1 1	1				1
03	868 X	575	-0-	-293	-0-	573	2	2 9	Y	2	2 1	1				1
04	840 X	541	-0-	-299	-0-	540	2	1 9	Y	1	1 1	1				1
05	868 X	490	-0-	-378	-0-	489	2	1 9	Y	1	1 1	1				1
06	630 X	424	-0-	-206	-0-	423	2	1 9	Y	1						2
07	651 X	461	-0-	-190	-0-	461	2		Y	-0-	1 1	1				1
08	589 X	397	-0-	-192	-0-	396	2	1 9	Y	1	1 1	1				1
09	540 X	392	-0-	-148	-0-	391	2	1 9	Y	1	1 1	1				1
10	496 X	473	-0-	-23	-0-	472	2	1 9	Y	1	1 1	1				1
*11	450 X	278	-0-	-172	-0-	276	2	2 9	Y	2						3
*12	509 X	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1 9	Y	1	3 1	1				1
TOTAL GAS PROD:		5,375				TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 159549	COMPL. DATE 05/29/1996	TOTAL DEPTH 11142	PERF.10868	- 10996								
01	306 N	104	-0-	-202	-0-	6	1	96	3	Y	2	10	1			2
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-	2	9			Y	-0-	2	1			-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	15	15	1			-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	13	1	738	3	Y	16					16
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	18	9			Y	-0-	15	1			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		881				TOTAL CONDENSATE PROD:		33								

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063															
01	3100	N	2449	-0-	-651	9746	100	1	2265	3	Y	76	68	1	78
							84	9							
02	2800	N	2254	-0-	-546	9200	102	1	2082	3	Y	64	72	1	70
							70	9							
03	3100	N	2332	-0-	-768	8432	96	1	2135	3	Y	92	84	1	78
							101	9							
04	3000	N	2279	-0-	-721	7711	24	1	2171	3	Y	76	72	1	82
							84	9							
05	3100	N	2739	-0-	-361	7350	119	1	2528	3	Y	84	77	1	89
							92	9							
06	3000	N	2560	-0-	-440	6910	114	1	2373	3	Y	66	64	1	91
							73	9							
07	3100	N	2711	-0-	-389	6521	128	1	2496	3	Y	79	84	1	86
							87	9							
08	3100	N	2065	-0-	-1035	5486	94	1	1915	3	Y	51	62	1	75
							56	9							
09	3000	N	2393	-0-	-607	4879	113	1	2173	3	Y	97	86	1	86
							107	9							
10	3100	N	2415	-0-	-685	4194	55	1	2306	3	Y	49	61	1	74
							54	9							
*11	3000	N	2324	-0-	-676	3518	126	1	2102	3	Y	87	70	1	91
							96	9							
*12	3100	N	2397	-0-	-703	2815	111	1	2197	3	Y	81	88	1	84
							89	9							

TOTAL GAS PROD: 28,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 902

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880															
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR										
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798														
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 160352	COMPL. DATE 09/27/1996	TOTAL DEPTH 11025	PERF.10754	- 10863									
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

RUBBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 160953	COMPL. DATE 11/07/1996	TOTAL DEPTH 11166	PERF.10906	- 11028									
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID -> 162632	COMPL. DATE 02/22/1997	TOTAL DEPTH 11140	PERF.10875	- 11006									
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)													CNTY: UPSHUR	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
DIXON, WILLIAM L. "B"														
//CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 040798														
WELL #: 2 RRCID -> 163742													COMPL. DATE 04/26/1997	
TOTAL DEPTH 11115													PERF.10810 - 11014	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	2563	-0-	2563	11262	104	1	2427	3	Y	29	23	1	30
02	13637 X	2375	-0-	-11262	-0-	32	9	108	1	Y	24	27	1	27
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	26	9	89	1	Y	29	31	1	25
04	1380 N	621	-0-	-759	-0-	32	9	8	1	Y	8	23	1	10
05	1426 N	578	-0-	-848	-0-	9	9	25	1	Y	6	9	1	7
06	3000 N	3826	-0-	826	826	7	9	174	1	Y	38	5	1	40
07	3100 N	3011	-0-	-89	737	42	9	145	1	Y	34	37	1	37
08	3100 N	2873	-0-	-227	510	37	9	133	1	Y	23	26	1	34
09	3140 X	2630	-0-	-510	-0-	25	9	127	1	Y	32	38	1	28
10	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	35	9	64	1	Y	18	20	1	26
*11	1380 X	844	-0-	-536	-0-	20	9	44	1	Y	7	25	1	8
*12	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	8	9	121	1	Y	28	8	1	28
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						276		

ROBERTS, C. H. GAS UNIT													CNTY: UPSHUR	
WELL #: 2 RRCID -> 164175													COMPL. DATE 06/18/1997	
TOTAL DEPTH 11185													PERF.10835 - 11080	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	2312	-0-	-788	8358	97	1	2189	3	Y	24	21	1	24
02	2800 N	2146	-0-	-654	7704	26	9	99	1	Y	19	22	1	21
03	3100 N	2587	-0-	-513	7191	21	9	111	1	Y	34	27	1	28
04	3000 N	2251	-0-	-749	6442	37	9	25	1	Y	25	26	1	27
05	3100 N	2438	-0-	-662	5780	28	9	108	1	Y	24	25	1	26
06	3000 N	2267	-0-	-733	5047	26	9	104	1	Y	18	18	1	26
07	3100 N	2374	-0-	-726	4321	20	9	115	1	Y	23	24	1	25
08	3100 N	1816	-0-	-1284	3037	25	9	85	1	Y	13	18	1	20
09	3000 N	2409	-0-	-591	2446	14	9	117	1	Y	31	23	1	28
10	3100 N	2250	-0-	-850	1596	34	9	55	1	Y	15	20	1	23
*11	3000 N	1563	-0-	-1437	159	17	9	86	1	Y	19	22	1	20
*12	1803 N	1644	-0-	-159	-0-	21	9	78	1	Y	19	19	1	20
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						264		

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	1389	-0-	-1711	3232	75	1	1284	3	Y	27	31	1	28	
02	2800 N	1809	-0-	-991	2241	30	9	1690	3	Y	33	26	1	35	
03	3100 N	1474	-0-	-1626	615	83	1	1370	3	Y	37	41	1	31	
04	2276 N	1661	-0-	-615	-0-	36	9	1602	3	Y	36	29	1	38	
05	1829 N	1588	-0-	-241	-0-	63	1	1485	3	Y	32	36	1	34	
06	1440 N	69	-0-	-1371	-0-	41	9	65	3	Y	1	25	1	10	
07	1705 N	1073	-0-	-632	-0-	19	1	1003	3	Y	18	9	1	19	
08	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	40	9	1341	3	Y	18	14	1	23	
09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	68	1	1148	3	Y	26	26	1	23	
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	35	9	1373	3	Y	15	16	1	22	
*11	1380 N	1379	-0-	-1	-0-	3	1	1277	3	Y	26	21	1	27	
12	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	29	9	1175	3	Y	25	26	1	26	
						28	9								
TOTAL GAS PROD:		15,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		294									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998														
01	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1098	2	12	9	Y	11	16	1	12
02	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2230	2	18	9	Y	16	7	1	21
03	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1917	2	17	9	Y	15	27	1	9
04	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2225	2	20	9	Y	18	13	1	14
05	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2601	2	19	9	Y	17	13	1	18
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2496	2	13	9	Y	12	8	1	22
07	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2410	2	7	9	Y	6	15	1	13
08	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2362	2	20	9	Y	18	13	1	18
09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2216	2	13	9	Y	12	23	1	7
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2176	2	18	9	Y	16	14	1	9
*11	1800 N	390	-0-	-1410	-0-	387	2	3	9	Y	3			12
12	1860 N	337	-0-	-1523	-0-	334	2	3	9	Y	3	12	1	3
TOTAL GAS PROD:		22,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		147								

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	79	1	1728	3	Y	15	14	1	15
						17	9							
02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	77	1	1592	3	Y	13	14	1	14
						14	9							
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	83	1	1794	3	Y	22	18	1	18
						24	9							
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	20	1	1774	3	Y	16	16	1	18
						18	9							
05	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	77	1	1714	3	Y	15	17	1	16
						17	9							
06	1830 N	1761	-0-	-69	-0-	81	1	1667	3	Y	12	11	1	17
						13	9							
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	93	1	1801	3	Y	16	16	1	17
						18	9							
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	85	1	1717	3	Y	13	12	1	18
						14	9							
09	1770 N	1725	-0-	-45	-0-	84	1	1620	3	Y	19	20	1	17
						21	9							
10	1922 N	1629	-0-	-293	-0-	38	1	1581	3	Y	9	12	1	14
						10	9							
*11	1770 N	1604	-0-	-166	-0-	80	1	1504	3	Y	18	13	1	19
						20	9							
12	1798 N	1728	-0-	-70	-0-	82	1	1627	3	Y	17	18	1	18
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		21,203				TOTAL CONDENSATE PROD:		185						

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	9	1	126	3	N	3	4	1	3
						3	9							
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	4	3	1	4
						4	9							
03	186 N	75	-0-	-111	-0-	3	1	70	3	N	2	4	1	2
						2	9							
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	2	1	102	3	N	3	2	1	3
						3	9							
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	3	1	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	27	3	1	24
						30	9							
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	9	1	359	3	N	116	17	1	123
						128	9							
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	12	117	1	18
						13	9							
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	17	1	1
TOTAL GAS PROD:		1,188				TOTAL CONDENSATE PROD:		167						

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
ROBERTS, C.H. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	170112	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10950	- 11068		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	2375	-0-	-725	4832	169	1	2181	3	Y	23	14	1	23
						25	9							
02	2800 N	1635	-0-	-1165	3667	77	1	1537	3	Y	19	22	1	20
						21	9							
03	3100 N	1646	-0-	-1454	2213	71	1	1553	3	Y	20	23	1	17
						22	9							
04	3000 N	1666	-0-	-1334	879	19	1	1627	3	Y	18	16	1	19
						20	9							
05	1971 N	1092	-0-	-879	-0-	44	1	1036	3	Y	11	18	1	12
						12	9							
06	1590 N	1180	-0-	-410	-0-	55	1	1115	3	Y	9	8	1	13
						10	9							
07	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	81	1	1582	3	Y	15	12	1	16
						17	9							
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	76	1	1547	3	Y	14	11	1	19
						15	9							
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	68	1	1336	3	Y	19	21	1	17
						21	9							
10	1674 N	1496	-0-	-178	-0-	36	1	1449	3	Y	10	12	1	15
						11	9							
*11	1590 N	1409	-0-	-181	-0-	76	1	1313	3	Y	18	14	1	19
						20	9							
12	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	69	1	1358	3	Y	16	18	1	17
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		18,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		192								

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	182625	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	11143	PERF.10869	- 10988		
01	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4011	2	50	9	Y	45	27	1	46
02	3136 X	3018	-0-	-118	-0-	2989	2	29	9	Y	26	28	1	43
03	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3804	2	34	9	Y	31	56	1	18
04	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3758	2	37	9	Y	34	26	1	26
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3766	2	30	9	Y	27	24	1	29
06	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3608	2	22	9	Y	20	13	1	36
07	3472 X	3366	-0-	-106	-0-	3356	2	10	9	Y	9	25	1	20
08	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3459	2	34	9	Y	31	21	1	30
09	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3376	2	23	9	Y	21	38	1	13
10	3472 X	3323	-0-	-149	-0-	3295	2	28	9	Y	25	23	1	15
*11	3360 X	1507	-0-	-1853	-0-	1494	2	13	9	Y	12			27
*12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4037	2	41	9	Y	37	28	1	36
TOTAL GAS PROD:		41,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		318								

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	182879	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	11205	PERF.10946	- 10988	
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	465 N	439	-0-	-26	-0-	16	1	423	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	4	1	380	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	496 N	374	-0-	-122	-0-	16	1	358	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	18	1	375	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	434 N	308	-0-	-126	-0-	11	1	297	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 183840		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 11352		PERF.10968 - 11185	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12 3	269 3	Y	3	3 1	3
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13 3	270 3	Y	3	3 1	3
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15 4	321 3	Y	4	4 1	3
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	5 4	414 3	Y	4	3 1	4
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	21 4	441 3	Y	4	4 1	4
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	21 4	438 3	Y	4	3 1	5
07	434 N	396	-0-	-38	-0-	19 2	375 3	Y	2	4 1	3
08	465 N	348	-0-	-117	-0-	16 3	329 3	Y	3	2 1	4
09	450 N	313	-0-	-137	-0-	15 4	294 3	Y	4	4 1	4
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	8 9	1601 3	Y	8	2 1	10
*11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	114 29	1998 3	Y	26	10 1	26
*12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	93 15	1837 3	Y	14	25 1	15
TOTAL GAS PROD:		9,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		79					

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185165		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11083		PERF.10607 - 10802	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTS, C. H. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185629		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 11204		PERF.10849 - 11051	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	3100 N	789	-0-	-2311	2175	31 1	758 3	Y	-0-		-0-
02	2800 N	995	-0-	-1805	370	46 1	949 3	Y	-0-		-0-
03	1548 N	1178	-0-	-370	-0-	52 1	1126 3	Y	-0-		-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	13 1	1159 3	Y	-0-		-0-
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	52 1	1156 3	Y	-0-		-0-
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	55 1	1134 3	Y	-0-		-0-
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	62 1	1198 3	Y	-0-		-0-
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	60 1	1229 3	Y	-0-		-0-
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	62 1	1195 3	Y	-0-		-0-
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	29 1	1196 3	Y	-0-		-0-
*11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	59 1	1090 3	Y	-0-		-0-
*12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	58 1	1148 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798										
WALKER, ISABELLA LEASE		WELL #:	2	RRCID ->	186317	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10792 - 10910		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	196036	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10900 - 10978		
01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2564	2	4	9	Y	4	2 1	4
02	2856 X	1958	-0-	-898	-0-	1956	2	2	9	Y	2	2 1	4
03	2759 X	2028	-0-	-731	-0-	2026	2	2	9	Y	2	5 1	1
04	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2602	2	3	9	Y	3	2 1	2
05	2666 X	2303	-0-	-363	-0-	2301	2	2	9	Y	2	2 1	2
06	2490 X	2231	-0-	-259	-0-	2229	2	2	9	Y	2	1 1	3
07	2697 X	2141	-0-	-556	-0-	2140	2	1	9	Y	1	2 1	2
08	2697 X	2207	-0-	-490	-0-	2204	2	3	9	Y	3	2 1	3
09	2610 X	2407	-0-	-203	-0-	2405	2	2	9	Y	2	4 1	1
10	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2316	2	3	9	Y	3	2 1	2
*11	2220 X	312	-0-	-1908	-0-	312	2			Y	-0-		2
12	2480 X	2104	-0-	-376	-0-	2101	2	3	9	Y	3	2 1	3
TOTAL GAS PROD:		25,183				TOTAL CONDENSATE PROD:		27					

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	201349	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11095	PERF.	10778 - 10958		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	119	1	2732	3	Y	31	28	1	31
						34	9							
02	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	142	1	2911	3	Y	28	28	1	31
						31	9							
03	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	141	1	3081	3	Y	43	38	1	36
						47	9							
04	3150 X	3086	-0-	-64	-0-	33	1	3013	3	Y	36	34	1	38
						40	9							
05	3410 X	3087	-0-	-323	-0-	134	1	2919	3	Y	31	35	1	34
						34	9							
06	3300 X	2589	-0-	-711	-0-	118	1	2445	3	Y	24	25	1	33
						26	9							
07	3410 X	3042	-0-	-368	-0-	147	1	2863	3	Y	29	30	1	32
						32	9							
08	3255 X	2915	-0-	-340	-0-	135	1	2752	3	Y	25	23	1	34
						28	9							
09	3090 X	2603	-0-	-487	-0-	125	1	2438	3	Y	36	38	1	32
						40	9							
10	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	80	1	3087	3	Y	23	23	1	32
						25	9							
*11	2940 X	2898	-0-	-42	-0-	153	1	2703	3	Y	38	31	1	39
						42	9							
12	3038 X	2825	-0-	-213	-0-	135	1	2654	3	Y	33	38	1	34
						36	9							
TOTAL GAS PROD:		35,475			TOTAL CONDENSATE PROD:		377							

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	120	1	2794	3	Y	20	17	1	21
						22	9							
02	2716 X	1638	-0-	-1078	-0-	76	1	1550	3	Y	11	20	1	12
						12	9							
03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	160	1	3421	3	Y	34	18	1	28
						37	9							
04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	37	1	2941	3	Y	24	26	1	26
						26	9							
05	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	137	1	3000	3	Y	22	24	1	24
						24	9							
06	3510 X	2612	-0-	-898	-0-	120	1	2475	3	Y	15	17	1	22
						17	9							
07	3627 X	3262	-0-	-365	-0-	160	1	3078	3	Y	22	20	1	24
						24	9							
08	3627 X	2668	-0-	-959	-0-	124	1	2526	3	Y	16	17	1	23
						18	9							
09	3060 X	2526	-0-	-534	-0-	123	1	2377	3	Y	24	25	1	22
						26	9							
10	3255 X	2576	-0-	-679	-0-	63	1	2500	3	Y	12	15	1	19
						13	9							
*11	3150 X	1632	-0-	-1518	-0-	90	1	1524	3	Y	16	18	1	17
						18	9							
*12	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	168	1	3327	3	Y	29	16	1	30
						32	9							
TOTAL GAS PROD:		33,160			TOTAL CONDENSATE PROD:		245							

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"		WELL #:		6	RRCID -> 215488	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10994	- 11073				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3100 N	2237	-0-	-863	7178	88	1	2129	3	Y	18	11 1	19
02	2800 N	2175	-0-	-625	6553	100	1	2056	3	Y	17	18 1	18
03	3100 N	2345	-0-	-755	5798	103	1	2213	3	Y	26	22 1	22
04	3000 N	2120	-0-	-880	4918	26	1	2072	3	Y	20	20 1	22
05	3100 N	1860	-0-	-1240	3678	76	1	1767	3	Y	15	20 1	17
06	3000 N	2370	-0-	-630	3048	109	1	2242	3	Y	17	12 1	22
07	3100 N	1761	-0-	-1339	1709	87	1	1657	3	Y	15	20 1	17
08	3100 N	2105	-0-	-995	714	98	1	1993	3	Y	13	12 1	18
09	2731 N	2017	-0-	-714	-0-	14	9	1894	3	Y	24	21 1	21
10	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	97	1	2167	3	Y	12	15 1	18
*11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	26	9	1990	3	Y	22	17 1	23
*12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	53	1	2122	3	Y	21	22 1	22
						13	9						
						106	1						
						24	9						
						107	1						
						23	9						
TOTAL GAS PROD:		25,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		220							

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 215489	COMPL. DATE 08/13/2005	TOTAL DEPTH 11140	PERF.10962	- 11040		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #:		6H	RRCID ->	266920	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	11016	PERF.11502	- 14493		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	481	1	11274	3	Y	91	83	1	93
						100	9							
02	12712 X	11002	-0-	-1710	-0-	507	1	10410	3	Y	77	86	1	84
						85	9							
03	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	556	1	11920	3	Y	126	104	1	106
						139	9							
04	12090 X	11610	-0-	-480	-0-	129	1	11376	3	Y	95	97	1	104
						105	9							
05	12183 X	12156	-0-	-27	-0-	528	1	11525	3	Y	94	98	1	100
						103	9							
06	12210 X	11165	-0-	-1045	-0-	511	1	10576	3	Y	71	71	1	100
						78	9							
07	12617 X	12011	-0-	-606	-0-	581	1	11334	3	Y	87	91	1	96
						96	9							
08	12617 X	11655	-0-	-962	-0-	542	1	11035	3	Y	71	68	1	99
						78	9							
09	11760 X	11463	-0-	-297	-0-	557	1	10777	3	Y	117	112	1	104
						129	9							
10	12152 X	9159	-0-	-2993	-0-	224	1	8885	3	Y	45	74	1	75
						50	9							
*11	11640 X	10835	-0-	-805	-0-	548	1	10174	3	Y	103	72	1	106
						113	9							
12	12028 X	10918	-0-	-1110	-0-	522	1	10290	3	Y	96	102	1	100
						106	9							
TOTAL GAS PROD:		136,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,073								

BASA RESOURCES, INC.		053974		WELL #:		21	RRCID ->	164310	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 9918	- 10824
TOOKE, A.														
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KING, V. & A. N.		WELL #:		34	RRCID ->	165525	COMPL. DATE	08/29/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10666	- 10806	
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-	155	
02	532 N	501	-0-	-31	-0-	501	2			N	-0-	155	
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	N	3	158	
04	600 N	524	-0-	-76	-0-	524	2			N	-0-	158	
05	558 N	555	-0-	-3	-0-	541	2	14	9	N	13	171	
06	540 N	501	-0-	-39	-0-	491	2	10	9	N	9	180	
07	527 N	484	-0-	-43	-0-	478	2	6	9	N	5	185	
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	3	188	
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	5	193	
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	5	198	
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-					N	-0-	198	
*12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	466	2	11	9	N	10	208	
TOTAL GAS PROD:		4,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		53							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. 090732												
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2883 X	2853	-0-	-30	-0-	2814 2	39 9	Y	35	26 1	27
02		2548 N	2486	-0-	-62	-0-	2452 2	34 9	Y	31	36 1	22
03		2852 N	2379	-0-	-473	-0-	2347 2	32 9	Y	29	34 1	17
04		2760 N	1474	-0-	-1286	-0-	1446 2	28 9	Y	25	25 1	17
05		2759 N	1643	-0-	-1116	-0-	1613 2	30 9	Y	27	27 1	17
06		2310 N	1958	-0-	-352	-0-	1938 2	20 9	Y	18	21 1	14
07		1519 N	1502	-0-	-17	-0-	1487 2	15 9	Y	14	17 1	11
08		1643 N	1164	-0-	-479	-0-	1146 2	18 9	Y	16	16 1	11
09		1680 N	1486	-0-	-194	-0-	1469 2	17 9	Y	15	16 1	10
10		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2791 2	19 9	Y	17	14 1	13
11		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2752 2	34 9	Y	31	18 1	26
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT		26
TOTAL GAS PROD:			22,541			TOTAL CONDENSATE PROD:			258			

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072												
01	1891	X	1366	-0-	-525	-0-	1347 2	19 9	Y	17	19 1	13
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1278 2	18 9	Y	16	18 1	11
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1854 2	25 9	Y	23	21 1	13
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2131 2	22 9	Y	20	20 1	13
05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2259 2	23 9	Y	21	21 1	13
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1932 2	21 9	Y	19	18 1	14
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1440 2	15 9	Y	14	17 1	11
08	2294	N	1635	-0-	-659	-0-	1620 2	15 9	Y	14	15 1	10
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2035 2	17 9	Y	15	15 1	10
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2283 2	30 9	Y	27	19 1	18
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2398 2	30 9	Y	27	23 1	22
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:			20,812			TOTAL CONDENSATE PROD:			213			

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962															
01		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1577	2	22	9	Y	20	8	1	15
02		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1502	2	21	9	Y	19	21	1	13
03		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1993	2	28	9	Y	25	24	1	14
04		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1581	2	23	9	Y	21	21	1	14
05		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1304	2	25	9	Y	23	23	1	14
06		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1546	2	17	9	Y	15	18	1	11
07		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1511	2	15	9	Y	14	14	1	11
08		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1507	2	18	9	Y	16	16	1	11
09		1560 N	1363	-0-	-197	-0-	1346	2	17	9	Y	15	16	1	10
10		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1583	2	17	9	Y	15	13	1	12
11		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1490	2	19	9	Y	17	15	1	14
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: 17,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026															
01		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1525	2	20	9	Y	18	12	1	14
02		1372 X	1350	-0-	-22	-0-	1331	2	19	9	Y	17	19	1	12
03		1519 X	1139	-0-	-380	-0-	1124	2	15	9	Y	14	18	1	8
04		1500 X	1019	-0-	-481	-0-	1006	2	13	9	Y	12	12	1	8
05		1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1629	2	14	9	Y	13	13	1	8
06		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1576	2	17	9	Y	15	12	1	11
07		1488 X	991	-0-	-497	-0-	981	2	10	9	Y	9	13	1	7
08		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1759	2	11	9	Y	10	10	1	7
09		1590 N	1544	-0-	-46	-0-	1533	2	11	9	Y	10	10	1	7
10		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1461	2	23	9	Y	21	14	1	14
11		1710 N	1340	-0-	-370	-0-	1325	2	15	9	Y	14	16	1	12
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 15,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732									
MILLER, J. T.		WELL #:	1	RRCID ->	157477	COMPL. DATE	01/07/1996	TOTAL DEPTH	11086	PERF.10748	- 10934	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2294 X	767	-0-	-1527	-0-	757 2	10 9	Y	9	15 1	7
02		588 N	572	-0-	-16	-0-	564 2	8 9	Y	7	9 1	5
03		651 N	639	-0-	-12	-0-	630 2	9 9	Y	8	8 1	5
04		630 N	529	-0-	-101	-0-	521 2	8 9	Y	7	7 1	5
05		620 N	557	-0-	-63	-0-	550 2	7 9	Y	6	7 1	4
06		630 N	512	-0-	-118	-0-	505 2	7 9	Y	6	6 1	4
07		558 N	451	-0-	-107	-0-	448 2	3 9	Y	3	4 1	3
08		558 N	438	-0-	-120	-0-	432 2	6 9	Y	5	5 1	3
09		510 N	438	-0-	-72	-0-	432 2	6 9	Y	5	5 1	3
10		465 N	402	-0-	-63	-0-	396 2	6 9	Y	5	4 1	4
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	443 2	6 9	Y	5	5 1	4
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:			5,754			TOTAL CONDENSATE PROD:				66		

BOWLES, J. F.		WELL #:	1	RRCID ->	157571	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10740	- 10863	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

O'BYRNE, EVA		WELL #:	1	RRCID ->	157572	COMPL. DATE	01/17/1996	TOTAL DEPTH	11153	PERF.10767	- 10881	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41 2	Y	-0-		-0-	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	Y	1	1 1	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	Y	1	1 1	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		Y	1	1 1	-0-	
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	57 2	1 9	Y	1	1 1	
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23 2	Y	-0-		-0-	
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	-0-	24 2	Y	-0-		-0-	
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184 2	Y	-0-		-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		401			TOTAL CONDENSATE PROD:				4			

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1280	2	18	9	Y	12
02		1568 N	1020	-0-	-548	-0-	1006	2	14	9	Y	9
03		1333 N	852	-0-	-481	-0-	841	2	11	9	Y	6
04		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1313	2	10	9	Y	6
05		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1713	2	11	9	Y	6
06		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1645	2	18	9	Y	12
07		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1354	2	13	9	Y	10
08		1550 N	1472	-0-	-78	-0-	1457	2	15	9	Y	10
09		1500 N	1498	-0-	-2	-0-	1484	2	14	9	Y	9
10		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1554	2	20	9	Y	13
11		1410 N	1356	-0-	-54	-0-	1338	2	18	9	Y	13
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	13
TOTAL GAS PROD:		15,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		147						

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		704 N	704	-0-	-0-	-0-	694	2	10	9	Y	7
02		728 N	640	-0-	-88	-0-	631	2	9	9	Y	6
03		744 N	633	-0-	-111	-0-	625	2	8	9	Y	4
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	684	2	8	9	Y	4
05		795 N	795	-0-	-0-	-0-	787	2	8	9	Y	4
06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	666	2	8	9	Y	5
07		713 N	629	-0-	-84	-0-	622	2	7	9	Y	5
08		806 N	764	-0-	-42	-0-	757	2	7	9	Y	4
09		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1248	2	8	9	Y	4
10		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1554	2	21	9	Y	11
11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1146	2	14	9	Y	11
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	11
TOTAL GAS PROD:		9,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		96						

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1650	2	23	9	Y	16
02		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1612	2	22	9	Y	14
03		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1951	2	28	9	Y	14
04		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1789	2	23	9	Y	14
05		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1959	2	24	9	Y	14
06		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2013	2	20	9	Y	14
07		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1820	2	19	9	Y	13
08		1984 N	1765	-0-	-219	-0-	1744	2	21	9	Y	13
09		2040 N	1822	-0-	-218	-0-	1802	2	20	9	Y	12
10		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1973	2	23	9	Y	16
11		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1855	2	23	9	Y	17
12		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	17
TOTAL GAS PROD:		20,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		223						

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				-0-
02		84 N	41	-0-	-43	-0-	41	2			Y	-0-				-0-
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-				-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-				-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-				-0-
08		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-				-0-
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-				-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-				-0-
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	Y	2	1	1		1
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			495											TOTAL CONDENSATE PROD:	2	

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1150	2	15	9	Y	14	11	1		11
02		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1076	2	15	9	Y	14	15	1		10
03		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1375	2	19	9	Y	17	17	1		10
04		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1185	2	17	9	Y	15	15	1		10
05		1209 N	1045	-0-	-164	-0-	1027	2	18	9	Y	16	16	1		10
06		1350 N	1319	-0-	-31	-0-	1306	2	13	9	Y	12	13	1		9
07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1317	2	14	9	Y	13	12	1		10
08		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1456	2	14	9	Y	13	14	1		9
09		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1409	2	15	9	Y	14	14	1		9
10		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1544	2	19	9	Y	17	13	1		13
11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1400	2	17	9	Y	15	15	1		13
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT				13
TOTAL GAS PROD:			14,421											TOTAL CONDENSATE PROD:	160	

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1361	2	19	9	Y	17	14	1		13
02		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1374	2	19	9	Y	17	18	1		12
03		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1217	2	18	9	Y	16	19	1		9
04		1350 N	1173	-0-	-177	-0-	1159	2	14	9	Y	13	13	1		9
05		1550 N	1440	-0-	-110	-0-	1425	2	15	9	Y	14	14	1		9
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1215	2	12	9	Y	11	11	1		9
07		1209 N	1166	-0-	-43	-0-	1155	2	11	9	Y	10	11	1		8
08		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1431	2	13	9	Y	12	12	1		8
09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1305	2	13	9	Y	12	12	1		8
10		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1371	2	18	9	Y	16	12	1		12
11		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1295	2	15	9	Y	14	14	1		12
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT				12
TOTAL GAS PROD:			14,475											TOTAL CONDENSATE PROD:	152	

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1761 2	25 9	Y	Y	23	15 1
02		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1546 2	21 9	Y	Y	19	22 1
03		1612 N	1129	-0-	-483	-0-	1114 2	15 9	Y	Y	14	20 1
04		1560 N	1525	-0-	-35	-0-	1512 2	13 9	Y	Y	12	12 1
05		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1827 2	14 9	Y	Y	13	13 1
06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1798 2	19 9	Y	Y	17	12 1
07		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1753 2	18 9	Y	Y	16	16 1
08		1519 N	1198	-0-	-321	-0-	1178 2	20 9	Y	Y	18	18 1
09		1470 N	1385	-0-	-85	-0-	1366 2	19 9	Y	Y	17	18 1
10		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1762 2	14 9	Y	Y	13	13 1
11		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1654 2	20 9	Y	Y	18	15 1
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	Y	NO RPT	15
TOTAL GAS PROD:			17,469			TOTAL CONDENSATE PROD:			180			

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828												
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	Y	-0-	-0-
02		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		Y	Y	-0-	-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	Y	-0-	-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	Y	-0-	-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	Y	-0-	-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	Y	-0-	-0-
07		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	Y	-0-	-0-
08		10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		Y	Y	-0-	-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	Y	-0-	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	Y	-0-	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			29			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	579 2	7 9	Y	6	5 1	5
02		673 N	673	-0-	-0-	-0-	663 2	10 9	Y	9	8 1	6
03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	681 2	10 9	Y	9	10 1	5
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	605 2	8 9	Y	7	7 1	5
05		744 N	667	-0-	-77	-0-	658 2	9 9	Y	8	8 1	5
06		660 N	600	-0-	-60	-0-	594 2	6 9	Y	5	6 1	4
07		789 N	789	-0-	-0-	-0-	780 2	9 9	Y	8	6 1	6
08		978 N	978	-0-	-0-	-0-	969 2	9 9	Y	8	8 1	6
09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	805 2	8 9	Y	7	8 1	5
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	826 2	11 9	Y	10	8 1	7
11		806 N	806	-0-	-0-	-0-	796 2	10 9	Y	9	9 1	7
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:			8,053			TOTAL CONDENSATE PROD:			86			

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	520 2	8 9	Y	7	3 1	5
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	448 2	7 9	Y	6	7 1	4
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	316 2	4 9	Y	4	6 1	2
04		240 N	210	-0-	-30	-0-	207 2	3 9	Y	3	3 1	2
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	385 2	4 9	Y	4	4 1	2
06		240 N	209	-0-	-31	-0-	207 2	2 9	Y	2	3 1	1
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	220 2	3 9	Y	3	2 1	2
08		403 N	203	-0-	-200	-0-	201 2	2 9	Y	2	2 1	2
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	287 2	1 9	Y	1	2 1	1
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	304 2	6 9	Y	5	3 1	3
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	387 2	4 9	Y	4	3 1	4
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:			3,526			TOTAL CONDENSATE PROD:			41			

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1190 2	15 9	Y	14	11 1	11
02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1176 2	17 9	Y	15	16 1	10
03		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1276 2	18 9	Y	16	17 1	9
04		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1250 2	15 9	Y	14	14 1	9
05		1333 N	1217	-0-	-116	-0-	1202 2	15 9	Y	14	14 1	9
06		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1323 2	13 9	Y	12	12 1	9
07		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1305 2	14 9	Y	13	12 1	10
08		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1303 2	14 9	Y	13	14 1	9
09		1350 N	1224	-0-	-126	-0-	1209 2	15 9	Y	14	14 1	9
10		1333 N	1184	-0-	-149	-0-	1170 2	14 9	Y	13	11 1	11
11		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1606 2	20 9	Y	18	14 1	15
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:			14,180			TOTAL CONDENSATE PROD:			156			

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	-0-	1	1	-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
08		T. A.	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-			-0-
09		T. A.	38	-0-	38	75	38	2			Y	-0-			-0-
10		T. A.	29	-0-	29	104	29	2			Y	-0-			-0-
11		T. A.	5	-0-	5	109	5	2			Y	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	109					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			391											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863															
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	406	2	7	9	Y	6	2	1	4
03		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	2	14	9	Y	13	9	1	8
04		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1132	2	12	9	Y	11	11	1	8
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	582	2	12	9	Y	11	12	1	7
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	Y	2	8	1	1
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1	1
08		589 N	88	-0-	-501	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1	1
09		180 N	72	-0-	-108	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1	1
10		93 N	60	-0-	-33	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1	1
11		90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-	1	1	-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,790											TOTAL CONDENSATE PROD:	47

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850															
01		2263 X	2053	-0-	-210	-0-	2025	2	28	9	Y	25	18	1	19
02		1764 N	1759	-0-	-5	-0-	1735	2	24	9	Y	22	26	1	15
03		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1939	2	28	9	Y	25	26	1	14
04		1980 N	1903	-0-	-77	-0-	1880	2	23	9	Y	21	21	1	14
05		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2009	2	24	9	Y	22	22	1	14
06		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2034	2	20	9	Y	18	18	1	14
07		1953 N	1894	-0-	-59	-0-	1874	2	20	9	Y	18	18	1	14
08		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2052	2	21	9	Y	19	20	1	13
09		2010 N	1847	-0-	-163	-0-	1825	2	22	9	Y	20	20	1	13
10		1891 N	1861	-0-	-30	-0-	1839	2	22	9	Y	20	17	1	16
11		2010 N	1841	-0-	-169	-0-	1818	2	23	9	Y	21	20	1	17
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:			21,285											TOTAL CONDENSATE PROD:	231

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	79 2	2 9	Y		2	1 1					1
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	Y		1	1 1					1
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	Y		1	1 1					1
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	Y		1	1 1					1
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	Y		1	1 1					1
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	72 2	1 9	Y		1	1 1					1
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	79 2	1 9	Y		1	1 1					1
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 2	1 9	Y		1	1 1					1
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	Y		1	1 1					1
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	68 2	1 9	Y		1	1 1					1
11		90 N	59	-0-	-31	-0-	58 2	1 9	Y		1	1 1					1
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y		NO RPT						1
TOTAL GAS PROD:			857			TOTAL CONDENSATE PROD:			12								

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028																	
01		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1623 2	22 9	Y		20	16 1					15
02		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1394 2	20 9	Y		18	21 1					12
03		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1442 2	20 9	Y		18	20 1					10
04		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1433 2	17 9	Y		15	15 1					10
05		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1581 2	18 9	Y		16	16 1					10
06		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1386 2	14 9	Y		13	13 1					10
07		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1948 2	20 9	Y		18	14 1					14
08		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1729 2	22 9	Y		20	20 1					14
09		1410 N	1402	-0-	-8	-0-	1380 2	22 9	Y		20	21 1					13
10		1767 N	1085	-0-	-682	-0-	1072 2	13 9	Y		12	13 1					12
11		1680 N	809	-0-	-871	-0-	799 2	10 9	Y		9	14 1					7
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y		NO RPT						7
TOTAL GAS PROD:			15,985			TOTAL CONDENSATE PROD:			179								

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	Y		1						1
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-	1 1					-0-
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y		-0-						-0-
05		62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		Y		-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y		-0-						-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y		-0-						-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y		-0-						-0-
10		62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2		Y		-0-						-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		Y		-0-						-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y		NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			216			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822												
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	762	2	10	9	Y	7
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	839	2	11	9	Y	7
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	966	2	14	9	Y	7
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	773	2	11	9	Y	7
05	930	N	914	-0-	-16	-0-	902	2	12	9	Y	7
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1006	2	10	9	Y	7
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1107	2	11	9	Y	8
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1079	2	13	9	Y	8
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1050	2	12	9	Y	7
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	937	2	13	9	Y	9
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	918	2	12	9	Y	9
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					NO RPT	9
TOTAL GAS PROD:			10,468			TOTAL CONDENSATE PROD:			118			

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924												
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2136	2	30	9	Y	20
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1175	2	17	9	Y	10
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1338	2	20	9	Y	10
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1197	2	15	9	Y	10
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1452	2	15	9	Y	9
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1081	2	12	9	Y	8
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1525	2	15	9	Y	11
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1649	2	18	9	Y	11
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1560	2	17	9	Y	10
10	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1493	2	21	9	Y	14
11	1620	N	1246	-0-	-374	-0-	1231	2	15	9	Y	12
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					NO RPT	12
TOTAL GAS PROD:			16,032			TOTAL CONDENSATE PROD:			177			

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732						
ALBRIGHT, O.J.		WELL #:	1	RRCID -> 161845	COMPL. DATE 01/08/1997	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10644	- 10808	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		1 8		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		1 8		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		1 8		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		1 8		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

FONVILLE, F M GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 161905	COMPL. DATE 01/15/1997	TOTAL DEPTH 10915	PERF.10624	- 10785			
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	889 2	12 9	Y	11	9 1	8
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	771 2	11 9	Y	10	11 1	7
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1634 2	23 9	Y	21	16 1	12
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1360 2	19 9	Y	17	17 1	12
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1080 2	19 9	Y	17	18 1	11
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1078 2	12 9	Y	11	14 1	8
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1028 2	11 9	Y	10	10 1	8
08	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	1002 2	11 9	Y	10	11 1	7
09	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1034 2	12 9	Y	11	11 1	7
10	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1031 2	13 9	Y	12	10 1	9
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1160 2	14 9	Y	13	11 1	11
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		12,224	TOTAL CONDENSATE PROD:			143					

STINCHCOMB, TODD		WELL #:	1	RRCID -> 162840	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 10970	PERF.10706	- 10832		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732										
RUBBY ESTATE GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	162901	COMPL. DATE	03/18/1997	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10852 - 10964		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
02		84 N	13	-0-	-71	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
12		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			134	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RICHEY, G. W. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	162920	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	10952	PERF.	10678 - 10738		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	163010	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	11011	PERF.	10762 - 10898		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
04		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
06		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			33	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
PETTY, ROBERT H.		WELL #: 1		RRCID -> 163188		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	Y	3
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	93	2	1	9	Y	1
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	123	2	1	9	Y	1
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	68	2	1	9	Y	1
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	90	2	1	9	Y	1
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	Y	1
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	166	2	3	9	Y	2
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		1,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

WATTS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 163714		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	373	2	7	9	Y	6
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	902	2	12	9	Y	11
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	Y	2
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	Y	2
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	866	2	9	9	Y	8
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	797	2	9	9	Y	8
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	787	2	9	9	Y	8
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	674	2	8	9	Y	7
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8	9	Y	7
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	562	2	7	9	Y	6
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		7,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		67					

GLADEWATER G.U. 15		WELL #: 3		RRCID -> 163902		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	29	1	1199	2	Y	-0-
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			-0-	
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			-0-	
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			-0-	
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			-0-	
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			-0-	
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			-0-	
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			-0-	
10	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			-0-	
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			-0-	
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		1078 2	14 9	Y	13	10
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		1270 2	18 9	Y	16	11
03		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		1366 2	20 9	Y	18	10
04		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		1333 2	15 9	Y	14	10
05		1426 N	1396	-0-	-30	-0-		1379 2	17 9	Y	15	10
06		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		1466 2	14 9	Y	13	10
07		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		1393 2	14 9	Y	13	10
08		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		1376 2	17 9	Y	15	10
09		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		1381 2	15 9	Y	14	9
10		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		1251 2	18 9	Y	16	12
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		1337 2	18 9	Y	16	13
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT	13
TOTAL GAS PROD:			14,810				TOTAL CONDENSATE PROD:			163		

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956												
01		2325 X	1993	-0-	-332	-0-		1965 2	28 9	Y	25	19
02		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-		2359 2	33 9	Y	30	21
03		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-		2471 2	34 9	Y	31	18
04		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-		1945 2	29 9	Y	26	18
05		2635 N	2284	-0-	-351	-0-		2254 2	30 9	Y	27	17
06		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-		2536 2	26 9	Y	24	18
07		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-		2313 2	24 9	Y	22	17
08		2294 N	2041	-0-	-253	-0-		2015 2	26 9	Y	24	17
09		2400 N	2369	-0-	-31	-0-		2345 2	24 9	Y	22	15
10		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-		2314 2	31 9	Y	28	21
11		1980 N	1973	-0-	-7	-0-		1949 2	24 9	Y	22	18
12		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-				Y	NO RPT	18
TOTAL GAS PROD:			24,775				TOTAL CONDENSATE PROD:			281		

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780												
01		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		1162 2	17 9	Y	15	11
02		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		1555 2	22 9	Y	20	14
03		938 N	938	-0-	-0-	-0-		925 2	13 9	Y	12	7
04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		1112 2	11 9	Y	10	7
05		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-		2044 2	11 9	Y	10	7
06		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		1844 2	19 9	Y	17	13
07		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		1721 2	18 9	Y	16	13
08		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		1630 2	19 9	Y	17	12
09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		1381 2	20 9	Y	18	12
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-		913 2	14 9	Y	13	12
11		832 N	832	-0-	-0-	-0-		821 2	11 9	Y	10	8
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:			15,283				TOTAL CONDENSATE PROD:			158		

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732									
INGRAM, LAURA		WELL #:	1	RRCID -> 164473	COMPL. DATE 07/10/1997	TOTAL DEPTH 10948	PERF.10654	- 10832				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORYX-AKIN		WELL #:	2	RRCID -> 164504	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 10875	PERF.10584	- 10774				
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1291 2	18 9	Y	16	13 1	12
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1301 2	19 9	Y	17	17 1	12
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1358 2	19 9	Y	17	19 1	10
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1322 2	15 9	Y	14	14 1	10
05	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	1157 2	17 9	Y	15	15 1	10
06	1320	N	1139	-0-	-181	-0-	1128 2	11 9	Y	10	12 1	8
07	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	1010 2	10 9	Y	9	10 1	7
08	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1116 2	12 9	Y	11	11 1	7
09	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	1068 2	12 9	Y	11	11 1	7
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1196 2	14 9	Y	13	10 1	10
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1093 2	13 9	Y	12	12 1	10
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		10

TOTAL GAS PROD: 13,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

SHEPPARD, M. O.		WELL #:	1	RRCID -> 165023	COMPL. DATE 08/22/1997	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10640	- 10780				
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	804 2	11 9	Y	10	7 1	8
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	694 2	9 9	Y	8	10 1	6
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	921 2	13 9	Y	12	11 1	7
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	764 2	11 9	Y	10	10 1	7
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1007 2	10 9	Y	9	10 1	6
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	996 2	11 9	Y	10	9 1	7
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	929 2	10 9	Y	9	9 1	7
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1040 2	11 9	Y	10	10 1	7
09	1020	N	837	-0-	-183	-0-	827 2	10 9	Y	9	10 1	6
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	892 2	10 9	Y	9	8 1	7
11	1020	N	711	-0-	-309	-0-	701 2	10 9	Y	9	9 1	7
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		7

TOTAL GAS PROD: 9,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	* AMT	** CODE	EOM BALANCE
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	2	1			-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03		186 N	104	-0-	-82	-0-	102	2	2	9	Y	2	1	1			1
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			1
05		62 N	28	-0-	-34	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			1
06		90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-	1	1			-0-
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			319											TOTAL CONDENSATE PROD:			4

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966																	
01		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2659	2	36	9	Y	33	24	1			25
02		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2464	2	34	9	Y	31	34	1			22
03		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2724	2	39	9	Y	35	37	1			20
04		2610 N	2528	-0-	-82	-0-	2495	2	33	9	Y	30	29	1	1	8	20
05		2759 N	2649	-0-	-110	-0-	2616	2	33	9	Y	30	31	1			19
06		2670 N	2450	-0-	-220	-0-	2425	2	25	9	Y	23	25	1			17
07		2604 N	2508	-0-	-96	-0-	2483	2	25	9	Y	23	22	1			18
08		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2529	2	29	9	Y	26	26	1			18
09		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2450	2	28	9	Y	25	26	1			17
10		2356 N	2106	-0-	-250	-0-	2075	2	31	9	Y	28	23	1			22
11		2280 N	1961	-0-	-319	-0-	1937	2	24	9	Y	22	26	1			18
12		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					18
TOTAL GAS PROD:			27,194											TOTAL CONDENSATE PROD:			306

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982																	
01		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	30	1	1216	2	Y	-0-					-0-
02		1232 N	1150	-0-	-82	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
03		1364 N	1122	-0-	-242	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
04		1200 N	1137	-0-	-63	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
05		1271 N	1178	-0-	-93	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
07		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
08		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
09		1200 N	1035	-0-	-165	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
10		1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
11		1200 N	1088	-0-	-112	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			12,783											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	413	2	6	9	Y	5	10	1			4
02		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1470	2	20	9	Y	18	9	1			13
03		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1566	2	21	9	Y	19	21	1			11
04		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1197	2	19	9	Y	17	17	1			11
05		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1865	2	20	9	Y	18	18	1			11
06		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1656	2	18	9	Y	16	15	1			12
07		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1627	2	17	9	Y	15	15	1			12
08		1891 N	1721	-0-	-170	-0-	1702	2	19	9	Y	17	17	1			12
09		1680 N	1596	-0-	-84	-0-	1578	2	18	9	Y	16	17	1			11
10		1643 N	1483	-0-	-160	-0-	1463	2	20	9	Y	18	15	1			14
11		1680 N	1420	-0-	-260	-0-	1402	2	18	9	Y	16	17	1			13
12		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD:		16,135				TOTAL CONDENSATE PROD:		175									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932																	

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936																	

01	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	32	1	1315	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1273	-0-	-15	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1184	-0-	-335	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1006	-0-	-464	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,483				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732									
GLADEWATER G.U. 15		WELL #:		7	RRCID ->	166028	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	11064	PERF.10856	- 10946	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3402	-0-	302	82 1	3320 2		Y	-0-			-0-
02		2702 N	2400	-0-	-302	2400 2			Y	-0-			-0-
03		2170 N	1385	-0-	-785	1385 2			Y	-0-			-0-
04		2190 X	561	-0-	-1629	561 2			Y	-0-			-0-
05		2750 X	2750	-0-	-0-	2750 2			Y	-0-			-0-
06		2766 X	2766	-0-	-0-	2766 2			Y	-0-			-0-
07		2909 X	2909	-0-	-0-	2909 2			Y	-0-			-0-
08		2954 X	2954	-0-	-0-	2954 2			Y	-0-			-0-
09		2785 X	2785	-0-	-0-	2785 2			Y	-0-			-0-
10		2703 N	2703	-0-	-0-	2703 2			Y	-0-			-0-
11		2554 N	2554	-0-	-0-	2554 2			Y	-0-			-0-
12		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLADEWATER G.U. 16		WELL #:		4	RRCID ->	166782	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10818	- 10923
01		899 X	402	-0-	-497	395 2	7 9	Y	6	5 1		4
02		917 N	917	-0-	-0-	905 2	12 9	Y	11	7 1		8
03		2275 N	2275	-0-	-0-	2244 2	31 9	Y	28	20 1		16
04		2034 N	2034	-0-	-0-	2008 2	26 9	Y	24	24 1		16
05		1457 N	1457	-0-	-0-	1429 2	28 9	Y	25	25 1		16
06		1920 N	109	-0-	-1811	108 2	1 9	Y	1	16 1		1
07		1984 N	1203	-0-	-781	1191 2	12 9	Y	11	3 1		9
08		2192 N	2192	-0-	-0-	2178 2	14 9	Y	13	13 1		9
09		1633 N	1633	-0-	-0-	1620 2	13 9	Y	12	13 1		8
10		1209 N	1083	-0-	-126	1060 2	23 9	Y	21	15 1		14
11		1740 N	684	-0-	-1056	675 2	9 9	Y	8	16 1		6
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-		Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		13,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		160						

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	167000	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10662	- 10848
01		2108 X	2053	-0-	-55	2025 2	28 9	Y	25	18 1		19
02		2092 N	2092	-0-	-0-	2063 2	29 9	Y	26	27 1		18
03		2148 N	2148	-0-	-0-	2118 2	30 9	Y	27	30 1		15
04		1955 N	1955	-0-	-0-	1931 2	24 9	Y	22	22 1		15
05		1877 N	1877	-0-	-0-	1851 2	26 9	Y	24	24 1		15
06		2038 N	2038	-0-	-0-	2017 2	21 9	Y	19	20 1		14
07		1973 N	1973	-0-	-0-	1953 2	20 9	Y	18	18 1		14
08		2029 N	2029	-0-	-0-	2006 2	23 9	Y	21	21 1		14
09		1977 N	1977	-0-	-0-	1955 2	22 9	Y	20	21 1		13
10		2046 N	2046	-0-	-0-	2022 2	24 9	Y	22	18 1		17
11		1796 N	1796	-0-	-0-	1773 2	23 9	Y	21	21 1		17
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-		Y	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		21,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		245						

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #: 3A		RRCID -> 167069		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10932 - 11066		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	822 2	11 9	Y	10	10 1		8
02	868 N	744	-0-	-124	-0-	733 2	11 9	Y	10	11 1		7
03	961 N	572	-0-	-389	-0-	564 2	8 9	Y	7	10 1		4
04	810 N	600	-0-	-210	-0-	593 2	7 9	Y	6	6 1		4
05	837 N	443	-0-	-394	-0-	436 2	7 9	Y	6	6 1		4
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	592 2	6 9	Y	5	5 1		4
07	620 N	521	-0-	-99	-0-	515 2	6 9	Y	5	5 1		4
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	461 2	6 9	Y	5	5 1		4
09	600 N	530	-0-	-70	-0-	526 2	4 9	Y	4	5 1		3
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	473 2	8 9	Y	7	5 1		5
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	486 2	7 9	Y	6	6 1		5
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		6,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		71						

GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 5		RRCID -> 167130		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 11001		PERF.10738 - 10906		
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	64 1	458 2	Y	-0-			-0-
02	1232 N	908	-0-	-324	-0-	99 1	809 2	Y	-0-			-0-
03	1209 N	898	-0-	-311	-0-	109 1	789 2	Y	-0-			-0-
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	116 1	900 2	Y	-0-			-0-
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	122 1	962 2	Y	-0-			-0-
06	870 N	246	-0-	-624	-0-	98 1	148 2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	997	-0-	-57	-0-	124 1	873 2	Y	-0-			-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	133 1	991 2	Y	-0-			-0-
09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	103 1	745 2	Y	-0-			-0-
10	992 N	704	-0-	-288	-0-	86 1	618 2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	681	-0-	-399	-0-	90 1	591 2	Y	-0-			-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIS, F.M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167177		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10807 - 10926		
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	216 2	3 9	Y	3	2 1		2
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	282 2	4 9	Y	4	3 1		3
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	353 2	4 9	Y	4	4 1		3
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	294 2	4 9	Y	4	4 1		3
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	490 2	3 9	Y	3	4 1		2
06	360 N	239	-0-	-121	-0-	236 2	3 9	Y	3	3 1		2
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	245 2	2 9	Y	2	2 1		2
08	496 N	241	-0-	-255	-0-	238 2	3 9	Y	3	3 1		2
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	246 2	3 9	Y	3	3 1		2
10	248 N	220	-0-	-28	-0-	218 2	2 9	Y	2	2 1		2
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	270 2	4 9	Y	4	3 1		3
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		3,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
GLADEWATER G.U. 15		WELL #:		8	RRCID ->	167178	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10824	- 10934		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1612 X	1480	-0-	-132	-0-	35 1	1435 2	Y	9	8 1		5	
02		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	10 9							
03		1302 N	1151	-0-	-151	-0-	1002 2	9 9	Y	8	11 1		2	
04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1142 2	9 9	Y	8	7 1		3	
05		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1358 2	9 9	Y	8	7 1		4	
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1423 2	9 9	Y	8	7 1		5	
07		1302 N	1186	-0-	-116	-0-	1295 2	8 9	Y	7	10 1		2	
08		1426 N	1367	-0-	-59	-0-	1178 2	8 9	Y	7	4 1		5	
09		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1359 2	8 9	Y	7	7 1		5	
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1282 2	8 9	Y	7	7 1		5	
11		1320 N	1068	-0-	-252	-0-	1327 2	11 9	Y	10	8 1		7	
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	1059 2	9 9	Y	8	11 1		4	
TOTAL GAS PROD:										13,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		87

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	167383	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	10893	PERF.10650	- 10790		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	237 2	3 9	Y	3	5 1		2	
02		196 N	101	-0-	-95	-0-	99 2	2 9	Y	2	3 1		1	
03		186 N	124	-0-	-62	-0-	122 2	2 9	Y	2	2 1		1	
04		240 N	136	-0-	-104	-0-	135 2	1 9	Y	1	1 1		1	
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	169 2	1 9	Y	1	1 1		1	
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	Y	1	1 1		1	
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	147 2	1 9	Y	1	1 1		1	
08		155 N	17	-0-	-138	-0-	15 2	2 9	Y	2	2 1		1	
09		150 N	55	-0-	-95	-0-	53 2	2 9	Y	2	2 1		1	
10		155 N	29	-0-	-126	-0-	29 2		Y	-0-	1 1		-0-	
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	49 2	1 9	Y	1	1 1		-0-	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										1,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		16

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	168370	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10813	- 10914		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		728 N	728	-0-	-0-	-0-	17 1	711 2	Y	-0-			-0-	
02		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		Y	-0-			-0-	
03		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		Y	-0-			-0-	
04		690 N	457	-0-	-233	-0-	457 2		Y	-0-			-0-	
05		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		Y	-0-			-0-	
06		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		Y	-0-			-0-	
07		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		Y	-0-			-0-	
08		1085 N	364	-0-	-721	-0-	364 2		Y	-0-			-0-	
09		1050 N	336	-0-	-714	-0-	336 2		Y	-0-			-0-	
10		1085 N	505	-0-	-580	-0-	505 2		Y	-0-			-0-	
11		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		Y	-0-			-0-	
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:										11,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1922 X	1858	-0-	-64	-0-		1833	2	25	9	Y	23	18	1	17
02		1764 N	1530	-0-	-234	-0-		1509	2	21	9	Y	19	23	1	13
03		1953 N	1609	-0-	-344	-0-		1587	2	22	9	Y	20	22	1	11
04		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		1823	2	19	9	Y	17	17	1	11
05		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-		1969	2	20	9	Y	18	18	1	11
06		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-		2220	2	23	9	Y	21	16	1	16
07		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-		2183	2	22	9	Y	20	20	1	16
08		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-		2008	2	25	9	Y	23	23	1	16
09		2250 N	2069	-0-	-181	-0-		2045	2	24	9	Y	22	23	1	15
10		2201 N	1861	-0-	-340	-0-		1837	2	24	9	Y	22	19	1	18
11		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-		2200	2	29	9	Y	26	23	1	21
12		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-						Y	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:			21,468			TOTAL CONDENSATE PROD:			231							

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		995	2	13	9	Y	12	8	1	9
02		980 N	908	-0-	-72	-0-		895	2	13	9	Y	12	13	1	8
03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		1124	2	15	9	Y	14	14	1	8
04		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		1044	2	13	9	Y	12	12	1	8
05		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		1023	2	14	9	Y	13	13	1	8
06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		1111	2	12	9	Y	11	11	1	8
07		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		1081	2	11	9	Y	10	10	1	8
08		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		1064	2	12	9	Y	11	11	1	8
09		1050 N	1030	-0-	-20	-0-		1019	2	11	9	Y	10	11	1	7
10		1085 N	1068	-0-	-17	-0-		1055	2	13	9	Y	12	10	1	9
11		1050 N	1044	-0-	-6	-0-		1031	2	13	9	Y	12	11	1	10
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-						Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:			11,582			TOTAL CONDENSATE PROD:			129							

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1377	2	19	9	Y	17	12	1		13
02		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1208	2	18	9	Y	16	18	1		11
03		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1197	2	17	9	Y	15	17	1		9
04		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1152	2	14	9	Y	13	13	1		9
05		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1256	2	14	9	Y	13	14	1		8
06		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1579	2	17	9	Y	15	12	1		11
07		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1942	2	20	9	Y	18	15	1		14
08		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1703	2	22	9	Y	20	20	1		14
09		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1494	2	21	9	Y	19	20	1		13
10		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1484	2	15	9	Y	14	14	1		13
11		1290 N	1062	-0-	-228	-0-	1049	2	13	9	Y	12	15	1		10
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT				10
TOTAL GAS PROD:			15,631			TOTAL CONDENSATE PROD:			172							

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742																
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	287	2	4	9	Y	4	4	1		3
02		364 N	195	-0-	-169	-0-	193	2	2	9	Y	2	3	1		2
03		341 N	174	-0-	-167	-0-	172	2	2	9	Y	2	3	1		1
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2	2	1		1
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	Y	2	2	1		1
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	2	2	1		1
07		310 N	137	-0-	-173	-0-	135	2	2	9	Y	2	2	1		1
08		372 N	133	-0-	-239	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1		1
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1	1	1		1
10		124 N	53	-0-	-71	-0-	50	2	3	9	Y	3	2	1		2
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1	2	1		1
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			2,194			TOTAL CONDENSATE PROD:			22							

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
BRAWLEY		WELL #: 2		RRCID -> 169705		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLEWELLEN, J. J.		WELL #: 2		RRCID -> 170050		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836					
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1
02	196 N	141	-0-	-55	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	1
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	88	2	2	9	Y	2	2	1
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1
05	155 N	53	-0-	-102	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-	1	-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2	1	1
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	Y	2	2	1
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	Y	2	2	1
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	144	2	3	9	Y	3	2	2
11	180 N	75	-0-	-105	-0-	74	2	1	9	Y	1	2	1
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,342				TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170052		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769					
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1121	2	15	9	Y	14	12	1
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1337	2	19	9	Y	17	16	1
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1283	2	18	9	Y	16	19	1
04	1110 N	1039	-0-	-71	-0-	1024	2	15	9	Y	14	14	1
05	1488 N	1283	-0-	-205	-0-	1266	2	17	9	Y	15	15	1
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1247	2	13	9	Y	12	12	1
07	1085 N	919	-0-	-166	-0-	909	2	10	9	Y	9	11	1
08	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	1122	2	10	9	Y	9	10	1
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1272	2	11	9	Y	10	10	1
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1364	2	19	9	Y	17	12	1
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1229	2	17	9	Y	15	14	1
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		13,338				TOTAL CONDENSATE PROD:		148					

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		1028 2	14 9	Y	13	9 1	10
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-		914 2	12 9	Y	11	13 1	8
03		1054 N	961	-0-	-93	-0-		948 2	13 9	Y	12	13 1	7
04		1020 N	866	-0-	-154	-0-		855 2	11 9	Y	10	10 1	7
05		1023 N	930	-0-	-93	-0-		918 2	12 9	Y	11	11 1	7
06		979 N	979	-0-	-0-	-0-		969 2	10 9	Y	9	9 1	7
07		939 N	939	-0-	-0-	-0-		929 2	10 9	Y	9	9 1	7
08		969 N	969	-0-	-0-	-0-		958 2	11 9	Y	10	10 1	7
09		908 N	908	-0-	-0-	-0-		898 2	10 9	Y	9	10 1	6
10		951 N	951	-0-	-0-	-0-		940 2	11 9	Y	10	8 1	8
11		869 N	869	-0-	-0-	-0-		858 2	11 9	Y	10	10 1	8
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:			10,340			TOTAL CONDENSATE PROD:			114				

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932													
01		1643 X	1336	-0-	-307	-0-		32 1	1304 2	Y	-0-		-0-
02		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		1260 2		Y	-0-		-0-
03		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		1618 2		Y	-0-		-0-
04		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		1432 2		Y	-0-		-0-
05		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		1534 2		Y	-0-		-0-
06		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		1371 2		Y	-0-		-0-
07		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-		1554 2		Y	-0-		-0-
08		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-		1541 2		Y	-0-		-0-
09		1380 N	1306	-0-	-74	-0-		1306 2		Y	-0-		-0-
10		1426 N	1107	-0-	-319	-0-		1107 2		Y	-0-		-0-
11		1380 N	1243	-0-	-137	-0-		1243 2		Y	-0-		-0-
12		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,302			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848													
01		815 N	815	-0-	-0-	-0-		803 2	12 9	Y	11	12 1	8
02		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		1452 2	20 9	Y	18	13 1	13
03		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		1438 2	20 9	Y	18	21 1	10
04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		1463 2	17 9	Y	15	15 1	10
05		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		1408 2	18 9	Y	16	16 1	10
06		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		1669 2	18 9	Y	16	14 1	12
07		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		1463 2	15 9	Y	14	15 1	11
08		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		1570 2	15 9	Y	14	15 1	10
09		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-		1570 2	17 9	Y	15	15 1	10
10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		1624 2	21 9	Y	19	15 1	14
11		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		1450 2	19 9	Y	17	17 1	14
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				Y	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:			16,102			TOTAL CONDENSATE PROD:			173				

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732									
GLADEWATER G.U. 17		WELL #:	3	RRCID ->	170450	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	10884	PERF.	10644 - 10748	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1147 X	888	-0-	-259	-0-	109 1	779 2	Y	-0-		-0-
02		896 N	797	-0-	-99	-0-	87 1	710 2	Y	-0-		-0-
03		992 N	837	-0-	-155	-0-	102 1	735 2	Y	-0-		-0-
04		870 N	836	-0-	-34	-0-	95 1	741 2	Y	-0-		-0-
05		868 N	848	-0-	-20	-0-	95 1	753 2	Y	-0-		-0-
06		810 N	245	-0-	-565	-0-	97 1	148 2	Y	-0-		-0-
07		868 N	783	-0-	-85	-0-	97 1	686 2	Y	-0-		-0-
08		898 N	898	-0-	-0-	-0-	106 1	792 2	Y	-0-		-0-
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	112 1	814 2	Y	-0-		-0-
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	107 1	769 2	Y	-0-		-0-
11		894 N	894	-0-	-0-	-0-	118 1	776 2	Y	-0-		-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,828			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLADEWATER GU 19		WELL #:	4	RRCID ->	170972	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	10874 - 10982	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-		Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	171126	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	11112	PERF.	10838 - 10948	
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	150 2	2 9	Y	2	2 1	1
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	269 2	3 9	Y	3	2 1	2
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	300 2	4 9	Y	4	4 1	2
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	266 2	3 9	Y	3	3 1	2
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	348 2	3 9	Y	3	3 1	2
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	392 2	4 9	Y	4	3 1	3
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	292 2	2 9	Y	2	3 1	2
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	444 2	3 9	Y	3	3 1	2
09		390 N	307	-0-	-83	-0-	304 2	3 9	Y	3	3 1	2
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	368 2	4 9	Y	4	3 1	3
11		420 N	384	-0-	-36	-0-	380 2	4 9	Y	4	3 1	4
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:			3,548			TOTAL CONDENSATE PROD:			35			

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732										
FLEWELLEN, J. J.		WELL #:	3	RRCID ->	171368	COMPL. DATE	10/30/1998	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10586	-	10740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		950 N	950	-0-	-0-	-0-	938 2	12 9	Y	11	8 1		9
02		868 N	868	-0-	-0-	-0-	856 2	12 9	Y	11	12 1		8
03		930 N	885	-0-	-45	-0-	874 2	11 9	Y	10	12 1		6
04		930 N	865	-0-	-65	-0-	855 2	10 9	Y	9	9 1		6
05		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1005 2	11 9	Y	10	10 1		6
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1117 2	12 9	Y	11	9 1		8
07		969 N	969	-0-	-0-	-0-	959 2	10 9	Y	9	10 1		7
08		1023 N	967	-0-	-56	-0-	956 2	11 9	Y	10	10 1		7
09		990 N	852	-0-	-138	-0-	842 2	10 9	Y	9	10 1		6
10		961 N	850	-0-	-111	-0-	839 2	11 9	Y	10	8 1		8
11		930 N	750	-0-	-180	-0-	741 2	9 9	Y	8	9 1		7
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 10,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

GLADEWATER GU 19		WELL #:	6	RRCID ->	171369	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10874	-	10962
01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	24 1	988 2	Y	-0-			-0-
02		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		Y	-0-			-0-
03		775 N	511	-0-	-264	-0-	511 2		Y	-0-			-0-
04		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		Y	-0-			-0-
05		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		Y	-0-			-0-
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		Y	-0-			-0-
07		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		Y	-0-			-0-
08		992 N	855	-0-	-137	-0-	855 2		Y	-0-			-0-
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		Y	-0-			-0-
10		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		Y	-0-			-0-
11		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		Y	-0-			-0-
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #:	3	RRCID ->	171386	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10919	-	11034
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9	Y	1	1 1		1
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	62 2	1 9	Y	1	1 1		1
03		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	53 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	72 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	54 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	54 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	48 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	79 2	2 9	Y	2	1 1		1
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732									
ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	172009	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	11163	PERF.10842	- 10996	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	289 2	4 9	Y	4	2 1	3
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	222 2	3 9	Y	3	4 1	2
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	246 2	3 9	Y	3	3 1	2
04		270 N	222	-0-	-48	-0-	219 2	3 9	Y	3	3 1	2
05		248 N	192	-0-	-56	-0-	189 2	3 9	Y	3	3 1	2
06		240 N	181	-0-	-59	-0-	180 2	1 9	Y	1	2 1	1
07		217 N	181	-0-	-36	-0-	179 2	2 9	Y	2	2 1	1
08		186 N	182	-0-	-4	-0-	180 2	2 9	Y	2	2 1	1
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	173 2	2 9	Y	2	2 1	1
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	185 2	3 9	Y	3	2 1	2
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	206 2	2 9	Y	2	2 1	2
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			2,296			TOTAL CONDENSATE PROD:						28

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	172010	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	11068	PERF.10822	- 10933	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

FLEWELLEN, J. J.		WELL #:	4	RRCID ->	172013	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10808	- 10938	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	173110	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	10938	PERF.10697	- 10804		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	173188	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10760	- 10926			
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	41	1	1660	2	Y	20	18	1	11
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1554	2	19	9	Y	17	23	1	5
03	1798	N	1394	-0-	-404	-0-	1373	2	21	9	Y	19	16	1	8
04	1680	N	1411	-0-	-269	-0-	1393	2	18	9	Y	16	15	1	9
05	1736	N	1221	-0-	-515	-0-	1202	2	19	9	Y	17	15	1	11
06	1350	N	1176	-0-	-174	-0-	1158	2	18	9	Y	16	23	1	4
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1522	2	15	9	Y	14	8	1	10
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1395	2	17	9	Y	15	15	1	10
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1524	2	17	9	Y	15	15	1	10
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1809	2	24	9	Y	22	17	1	15
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2001	2	22	9	Y	20	25	1	10
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		16,844				TOTAL CONDENSATE PROD:		191							

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	174305	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	11012	PERF.10695	- 10802		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR									
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732													
GLADEWATER G.U. 14		WELL #:		3	RRCID ->	174307	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	11083	PERF.10833	- 10942					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	175989	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10803	- 10928					
01	1705 X	1533	-0-	-172	-0-	1512	2	21	9	Y	19	15	1			14	
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1496	2	21	9	Y	19	20	1			13	
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1584	2	22	9	Y	20	22	1			11	
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1613	2	19	9	Y	17	17	1			11	
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1488	2	20	9	Y	18	18	1			11	
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1654	2	18	9	Y	16	15	1			12	
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1714	2	18	9	Y	16	15	1			13	
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1615	2	19	9	Y	17	18	1			12	
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1582	2	19	9	Y	17	18	1			11	
10	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	1471	2	20	9	Y	18	15	1			14	
11	1560 N	1268	-0-	-292	-0-	1251	2	17	9	Y	15	17	1			12	
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					12	
TOTAL GAS PROD:			17,194														TOTAL CONDENSATE PROD: 192

GLADEWATER G.U. 14		WELL #:		2	RRCID ->	175993	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10884	- 10992					
01	1612 X	1344	-0-	-268	-0-	32	1	1312	2	Y	-0-					-0-	
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-	
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-	
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-	
05	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-	
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-	
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-	
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-	
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-	
10	1674 N	1496	-0-	-178	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-	
11	1500 N	1128	-0-	-372	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-	
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,691														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	175994	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	11145	PERF.10908	- 11038
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	293 2	4 9	Y	4	4 1		3
02	504 N	349	-0-	-155	-0-	345 2	4 9	Y	4	4 1		3
03	372 N	345	-0-	-27	-0-	341 2	4 9	Y	4	5 1		2
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	310 2	4 9	Y	4	4 1		2
05	372 N	267	-0-	-105	-0-	263 2	4 9	Y	4	4 1		2
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	342 2	3 9	Y	3	3 1		2
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	281 2	3 9	Y	3	3 1		2
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310 2	3 9	Y	3	3 1		2
09	360 N	301	-0-	-59	-0-	298 2	3 9	Y	3	3 1		2
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	285 2	4 9	Y	4	3 1		3
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	286 2	3 9	Y	3	3 1		3
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		3,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		39						

BARRETT, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	176533	COMPL. DATE	11/20/1999	TOTAL DEPTH	10894	PERF.10732	- 10839
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLEWELLEN, J. J.		WELL #:		5	RRCID ->	176670	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	10918	PERF.10635	- 10776
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	899 2	12 9	Y	11	10 1		8
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	964 2	14 9	Y	13	12 1		9
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1181 2	15 9	Y	14	15 1		8
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1127 2	14 9	Y	13	13 1		8
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1304 2	14 9	Y	13	13 1		8
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1342 2	14 9	Y	13	11 1		10
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1282 2	12 9	Y	11	12 1		9
08	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1016 2	14 9	Y	13	13 1		9
09	1050 N	970	-0-	-80	-0-	955 2	15 9	Y	14	14 1		9
10	1085 N	921	-0-	-164	-0-	911 2	10 9	Y	9	9 1		9
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1094 2	13 9	Y	12	11 1		10
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		12,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		136						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732										
FENTON, J.D. "A" GU			WELL #:	6	RRCID ->	176970	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10862 - 11022		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GLADEWATER GU 9			WELL #:	4	RRCID ->	177072	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	10986 - 11085		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	19	1	782	2	Y	-0-		-0-
02		924 N	763	-0-	-161	-0-	763	2			Y	-0-		-0-
03		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-		-0-
04		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-		-0-
05		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-		-0-
06		1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			Y	-0-		-0-
07		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-		-0-
08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-		-0-
09		990 N	942	-0-	-48	-0-	942	2			Y	-0-		-0-
10		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-		-0-
11		1140 N	1055	-0-	-85	-0-	1055	2			Y	-0-		-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,075	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RICHEY, G.W. GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	177738	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	10636 - 10778		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1		1
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1
03		93 N	87	-0-	-6	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	1
05		93 N	68	-0-	-25	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	1
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1
09		90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-		-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-		-0-
11		90 N	61	-0-	-29	-0-	60	2	1	9	Y	1		1
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			797	TOTAL CONDENSATE PROD:			9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732								
VICTORY, S.P. GU		WELL #: 4		RRCID -> 177743		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	6	-0-	6	478	1 1	5 2	Y	-0-	-0-
02	1545 X	1067	-0-	-478	-0-	116 1	951 2	Y	-0-	-0-
03	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	217 1	1569 2	Y	-0-	-0-
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	128 1	999 2	Y	-0-	-0-
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	173 1	1364 2	Y	-0-	-0-
06	1740 N	376	-0-	-1364	-0-	149 1	227 2	Y	-0-	-0-
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	152 1	1072 2	Y	-0-	-0-
08	1550 N	1283	-0-	-267	-0-	152 1	1131 2	Y	-0-	-0-
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	150 1	1085 2	Y	-0-	-0-
10	1209 N	918	-0-	-291	-0-	112 1	806 2	Y	-0-	-0-
11	1230 N	486	-0-	-744	-0-	64 1	422 2	Y	-0-	-0-
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GLADEWATER GU 15		WELL #: 10		RRCID -> 177744		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GLADEWATER GU 16		WELL #: 8		RRCID -> 178346		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852		
01	1333 X	1300	-0-	-33	-0-	160 1	1140 2	Y	-0-	-0-
02	1036 N	1024	-0-	-12	-0-	111 1	913 2	Y	-0-	-0-
03	1085 N	766	-0-	-319	-0-	93 1	673 2	Y	-0-	-0-
04	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	133 1	1033 2	Y	-0-	-0-
05	1147 N	988	-0-	-159	-0-	111 1	877 2	Y	-0-	-0-
06	750 N	383	-0-	-367	-0-	152 1	231 2	Y	-0-	-0-
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	159 1	1122 2	Y	-0-	-0-
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	126 1	934 2	Y	-0-	-0-
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	102 1	741 2	Y	-0-	-0-
10	1271 N	1093	-0-	-178	-0-	134 1	959 2	Y	-0-	-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	140 1	919 2	Y	-0-	-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
HAMPTON, HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 178739		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	142 2	1 9	Y	Y	1	1 1	1		1	
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	202 2	3 9	Y	Y	3	2 1	2		2	
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	Y	-0-	2 1			-0-	
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	Y	Y	1	1 1			-0-	
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	55 2	1 9	Y	Y	1	1 1			-0-	
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	77 2	2 9	Y	Y	1	1 1			1	
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	Y	-0-	1 1			-0-	
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	58 2	1 9	Y	Y	1	1 1			-0-	
09		90 N	47	-0-	-43	-0-	46 2	1 9	Y	Y	1	1 1			-0-	
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		Y	Y	-0-				-0-	
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	44 2	1 9	Y	Y	1	1 1			-0-	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		862		TOTAL CONDENSATE PROD:		11										

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 178960		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828								
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	257 2	2 9	Y	Y	2	5 1			2	
02		364 N	248	-0-	-116	-0-	245 2	3 9	Y	Y	3	3 1			2	
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	497 2	8 9	Y	Y	7	5 1			4	
04		554 N	554	-0-	-0-	-0-	548 2	6 9	Y	Y	5	5 1			4	
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	562 2	7 9	Y	Y	6	6 1			4	
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	603 2	6 9	Y	Y	5	5 1			4	
07		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1082 2	11 9	Y	Y	10	6 1			8	
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	693 2	12 9	Y	Y	11	11 1			8	
09		737 N	737	-0-	-0-	-0-	726 2	11 9	Y	Y	10	11 1			7	
10		1085 N	542	-0-	-543	-0-	535 2	7 9	Y	Y	6	7 1			6	
11		690 N	406	-0-	-284	-0-	400 2	6 9	Y	Y	5	7 1			4	
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	Y	NO RPT				4	
TOTAL GAS PROD:		6,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		70										

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 179124		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024								
01		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1723 2	23 9	Y	Y	21	16 1			16	
02		1792 N	1588	-0-	-204	-0-	1566 2	22 9	Y	Y	20	22 1			14	
03		1953 N	1520	-0-	-433	-0-	1499 2	21 9	Y	Y	19	22 1			11	
04		1680 N	1670	-0-	-10	-0-	1652 2	18 9	Y	Y	16	16 1			11	
05		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2147 2	19 9	Y	Y	17	17 1			11	
06		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1844 2	19 9	Y	Y	17	15 1			13	
07		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1832 2	19 9	Y	Y	17	17 1			13	
08		2170 N	1695	-0-	-475	-0-	1674 2	21 9	Y	Y	19	19 1			13	
09		1860 N	1621	-0-	-239	-0-	1601 2	20 9	Y	Y	18	19 1			12	
10		1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1774 2	19 9	Y	Y	17	15 1			14	
11		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1687 2	22 9	Y	Y	20	18 1			16	
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	Y	NO RPT				16	
TOTAL GAS PROD:		19,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		201										

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732									
GLADEWATER GU 16		WELL #:	7	RRCID ->	179613	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10702	- 10858	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		838 N	838	-0-	-0-	103 1	735 2	Y	-0-			-0-
02		896 N	448	-0-	-448	49 1	399 2	Y	-0-			-0-
03		930 N	527	-0-	-403	64 1	463 2	Y	-0-			-0-
04		810 N	712	-0-	-98	81 1	631 2	Y	-0-			-0-
05		956 N	956	-0-	-0-	108 1	848 2	Y	-0-			-0-
06		510 N	211	-0-	-299	84 1	127 2	Y	-0-			-0-
07		830 N	830	-0-	-0-	103 1	727 2	Y	-0-			-0-
08		1012 N	1012	-0-	-0-	120 1	892 2	Y	-0-			-0-
09		1716 N	1716	-0-	-0-	208 1	1508 2	Y	-0-			-0-
10		1542 N	1542	-0-	-0-	189 1	1353 2	Y	-0-			-0-
11		1323 N	1323	-0-	-0-	175 1	1148 2	Y	-0-			-0-
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,115			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BARRETT, J. C.		WELL #:	3	RRCID ->	180099	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	10915	PERF.10669	- 10782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1550 X	471	-0-	-1079	464 2	7 9	Y	6	15 1		4
02		1148 N	866	-0-	-282	853 2	13 9	Y	12	8 1		8
03		1070 N	1070	-0-	-0-	1056 2	14 9	Y	13	13 1		8
04		1319 N	1319	-0-	-0-	1307 2	12 9	Y	11	11 1		8
05		1125 N	1125	-0-	-0-	1113 2	12 9	Y	11	12 1		7
06		1531 N	1531	-0-	-0-	1514 2	17 9	Y	15	11 1		11
07		1523 N	1523	-0-	-0-	1508 2	15 9	Y	14	14 1		11
08		1613 N	1613	-0-	-0-	1595 2	18 9	Y	16	16 1		11
09		1590 N	1590	-0-	-0-	1573 2	17 9	Y	15	16 1		10
10		1578 N	1578	-0-	-0-	1557 2	21 9	Y	19	15 1		14
11		1560 N	1535	-0-	-25	1516 2	19 9	Y	17	17 1		14
12		1643 N	NO RPT	-0-	-1643			Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:			14,221			TOTAL CONDENSATE PROD:			149			

RAMEY, T. C. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	180234	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	11151	PERF.10892	- 11025	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2759 X	2077	-0-	-682	2049 2	28 9	Y	25	23 1		19
02		2248 N	2248	-0-	-0-	2216 2	32 9	Y	29	28 1		20
03		2513 N	2513	-0-	-0-	2479 2	34 9	Y	31	33 1		18
04		2143 N	2143	-0-	-0-	2114 2	29 9	Y	26	26 1		18
05		2395 N	2395	-0-	-0-	2365 2	30 9	Y	27	28 1		17
06		2342 N	2342	-0-	-0-	2317 2	25 9	Y	23	23 1		17
07		2247 N	2247	-0-	-0-	2225 2	22 9	Y	20	21 1		16
08		1890 N	1890	-0-	-0-	1865 2	25 9	Y	23	23 1		16
09		2269 N	2269	-0-	-0-	2245 2	24 9	Y	22	23 1		15
10		1713 N	1713	-0-	-0-	1684 2	29 9	Y	26	21 1		20
11		2060 N	2060	-0-	-0-	2035 2	25 9	Y	23	24 1		19
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550			Y	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:			23,897			TOTAL CONDENSATE PROD:			275			

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732									
FLEWELLEN, J. J.		WELL #:	6	RRCID ->	180909	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10745 - 10841	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		27 N	27	-0-	-0-		27 2	Y	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28			Y	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-		37 2	Y	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-		32 2	Y	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-		20 2	Y	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11		19 2	Y	-0-			-0-
07		31 N	18	-0-	-13		18 2	Y	-0-			-0-
08		31 N	17	-0-	-14		17 2	Y	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15		15 2	Y	-0-			-0-
10		31 N	12	-0-	-19		12 2	Y	-0-			-0-
11		30 N	11	-0-	-19		11 2	Y	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			208			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLADEWATER GU 16		WELL #:	12	RRCID ->	181075	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	11041	PERF.	10795 - 10933	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	181220	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	11386	PERF.	11110 - 11237	
01	1581 X	1396	-0-	-185	-0-	1377	2	19 9	Y	17	14 1	13
02	1316 N	1222	-0-	-94	-0-	1204	2	18 9	Y	16	18 1	11
03	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	1401	2	19 9	Y	17	18 1	10
04	1350 N	1347	-0-	-3	-0-	1330	2	17 9	Y	15	15 1	10
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1372	2	18 9	Y	16	16 1	10
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1491	2	15 9	Y	14	13 1	11
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1457	2	14 9	Y	13	13 1	11
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1477	2	15 9	Y	14	15 1	10
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1423	2	17 9	Y	15	15 1	10
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1354	2	18 9	Y	16	13 1	13
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1322	2	15 9	Y	14	15 1	12
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		15,393			TOTAL CONDENSATE PROD:			167				

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
PHILLIP "E" GU		WELL #:		5	RRCID ->	181291	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10870	- 10965		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	13 1	532 2	Y	49	44 1			28
							54 9							
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	801 2	48 9	Y	44	58 1			14
03		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1191 2	50 9	Y	45	40 1			19
04		805 N	805	-0-	-0-	-0-	761 2	44 9	Y	40	38 1			21
05		930 N	901	-0-	-29	-0-	854 2	47 9	Y	43	38 1			26
06		1200 N	932	-0-	-268	-0-	888 2	44 9	Y	40	56 1			10
07		877 N	877	-0-	-0-	-0-	840 2	37 9	Y	34	19 1			25
08		837 N	820	-0-	-17	-0-	778 2	42 9	Y	38	38 1			25
09		955 N	955	-0-	-0-	-0-	912 2	43 9	Y	39	38 1			26
10		837 N	702	-0-	-135	-0-	648 2	54 9	Y	49	41 1			34
11		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	975 2	56 9	Y	51	61 1			24
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT				24
TOTAL GAS PROD:			9,712	TOTAL CONDENSATE PROD:			472							

MACKEY, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	181784	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10643	- 10746		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	595 2	8 9	Y	7	7 1			6
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	602 2	8 9	Y	7	8 1			5
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	689 2	10 9	Y	9	9 1			5
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	561 2	8 9	Y	7	7 1			5
05		564 N	564	-0-	-0-	-0-	555 2	9 9	Y	8	8 1			5
06		582 N	582	-0-	-0-	-0-	576 2	6 9	Y	5	6 1			4
07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	618 2	7 9	Y	6	5 1			5
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	533 2	6 9	Y	5	6 1			4
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	556 2	8 9	Y	7	7 1			4
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	681 2	7 9	Y	6	5 1			5
11		678 N	678	-0-	-0-	-0-	670 2	8 9	Y	7	6 1			6
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:			6,721	TOTAL CONDENSATE PROD:			74							

BARRETT, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	181997	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10855	- 10949		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
KEY, HOBART		WELL #:		1	RRCID ->	182990	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	10933	PERF.10661 -	10822
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1055 2	14 9	Y	13	8 1		10
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	538 2	8 9	Y	7	12 1		5
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	757 2	10 9	Y	9	9 1		5
04	540 N	378	-0-	-162	-0-	369 2	9 9	Y	8	8 1		5
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	940 2	10 9	Y	9	9 1		5
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1044 2	11 9	Y	10	8 1		7
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	669 2	8 9	Y	7	9 1		5
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	899 2	8 9	Y	7	7 1		5
09	720 N	637	-0-	-83	-0-	630 2	7 9	Y	6	7 1		4
10	682 N	348	-0-	-334	-0-	339 2	9 9	Y	8	6 1		6
11	720 N	520	-0-	-200	-0-	513 2	7 9	Y	6	7 1		5
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		7,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		90						

GLADEWATER G.U. 14		WELL #:		4	RRCID ->	183170	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10886 -	10984
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAMPTON, HOWARD		WELL #:		3	RRCID ->	183864	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	11275	PERF.11036 -	11176
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	535 2	7 9	Y	6	4 1		5
02	504 N	336	-0-	-168	-0-	332 2	4 9	Y	4	6 1		3
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	655 2	9 9	Y	8	6 1		5
04	510 N	459	-0-	-51	-0-	451 2	8 9	Y	7	7 1		5
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	507 2	8 9	Y	7	7 1		5
06	600 N	524	-0-	-76	-0-	518 2	6 9	Y	5	6 1		4
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	501 2	6 9	Y	5	5 1		4
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	453 2	6 9	Y	5	5 1		4
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	426 2	4 9	Y	4	5 1		3
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	354 2	6 9	Y	5	4 1		4
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	350 2	3 9	Y	3	4 1		3
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		5,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
FENTON, H. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	184474	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11128	PERF.10853	- 11014	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1314 2	18 9	Y	16	14 1		12
02		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1615 2	23 9	Y	21	19 1		14
03		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1712 2	24 9	Y	22	24 1		12
04		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1647 2	20 9	Y	18	18 1		12
05		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1709 2	21 9	Y	19	19 1		12
06		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1712 2	18 9	Y	16	16 1		12
07		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1640 2	17 9	Y	15	15 1		12
08		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1723 2	19 9	Y	17	17 1		12
09		1650 N	1580	-0-	-70	-0-	1562 2	18 9	Y	16	17 1		11
10		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1640 2	20 9	Y	18	15 1		14
11		1650 N	1429	-0-	-221	-0-	1411 2	18 9	Y	16	17 1		13
12		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			17,901			TOTAL CONDENSATE PROD:			194				

WILLIS, F.M. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	184723	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10852	- 10988	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1363 2	19 9	Y	17	12 1		13
02		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1302 2	19 9	Y	17	18 1		12
03		1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1408 2	19 9	Y	17	19 1		10
04		1350 N	1319	-0-	-31	-0-	1302 2	17 9	Y	15	15 1		10
05		1457 N	1221	-0-	-236	-0-	1203 2	18 9	Y	16	16 1		10
06		1380 N	1333	-0-	-47	-0-	1320 2	13 9	Y	12	13 1		9
07		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1365 2	14 9	Y	13	12 1		10
08		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1230 2	15 9	Y	14	14 1		10
09		1320 N	1150	-0-	-170	-0-	1136 2	14 9	Y	13	14 1		9
10		1364 N	907	-0-	-457	-0-	894 2	13 9	Y	12	11 1		10
11		1200 N	865	-0-	-335	-0-	854 2	11 9	Y	10	12 1		8
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:			13,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			156				

PHILLIPS "E" GU			WELL #:	6	RRCID ->	185163	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	11066	PERF.10868	- 10972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	26 1	1040 2	Y	138	127 1		87
							152 9						
02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	923 2	130 9	Y	118	158 1		47
03		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1020 2	128 9	Y	116	93 1		70
04		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1020 2	130 9	Y	118	129 1		59
05		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1070 2	136 9	Y	124	114 1		69
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1010 2	125 9	Y	114	133 1		50
07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1068 2	96 9	Y	87	65 1		72
08		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1094 2	121 9	Y	110	115 1		67
09		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1264 2	121 9	Y	110	112 1		65
10		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	908 2	150 9	Y	136	97 1		104
11		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1049 2	134 9	Y	122	160 1		66
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			66
TOTAL GAS PROD:			12,915			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,293				

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732								
GLADEWATER G.U. 15		WELL #:	11	RRCID ->	185622	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	11021	PERF.10762	- 10898
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		204 N	204	-0-	-0-	5 1	199 2	Y	-0-		-0-
02		588 N	255	-0-	-333	255 2		Y	-0-		-0-
03		186 N	164	-0-	-22	164 2		Y	-0-		-0-
04		210 N	109	-0-	-101	109 2		Y	-0-		-0-
05		279 N	185	-0-	-94	185 2		Y	-0-		-0-
06		170 N	170	-0-	-0-	170 2		Y	-0-		-0-
07		151 N	151	-0-	-0-	151 2		Y	-0-		-0-
08		186 N	94	-0-	-92	94 2		Y	-0-		-0-
09		180 N	94	-0-	-86	94 2		Y	-0-		-0-
10		205 N	205	-0-	-0-	205 2		Y	-0-		-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	98 2		Y	-0-		-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,729			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GLADEWATER GU 19		WELL #:	8	RRCID ->	185627	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	11133	PERF.10854	- 11024
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1965 N	1965	-0-	-0-	47 1	1918 2	Y	-0-		-0-
02		1679 N	1679	-0-	-0-	1679 2		Y	-0-		-0-
03		1908 N	1908	-0-	-0-	1908 2		Y	-0-		-0-
04		1719 N	1719	-0-	-0-	1719 2		Y	-0-		-0-
05		1767 N	1709	-0-	-58	1709 2		Y	-0-		-0-
06		1717 N	1717	-0-	-0-	1717 2		Y	-0-		-0-
07		1767 N	1667	-0-	-100	1667 2		Y	-0-		-0-
08		1705 N	1680	-0-	-25	1680 2		Y	-0-		-0-
09		1680 N	1544	-0-	-136	1544 2		Y	-0-		-0-
10		1674 N	1636	-0-	-38	1636 2		Y	-0-		-0-
11		1620 N	1566	-0-	-54	1566 2		Y	-0-		-0-
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,790			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GLADEWATER GU 9		WELL #:	5	RRCID ->	185745	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10987	- 11082
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	2	15	9	Y	14	4	1		10	
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	11	1		1	
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-	1	1		-0-	
04		150 N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-				-0-	
05		155 N	17	-0-	-138	-0-	17	2			Y	-0-				-0-	
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-				-0-	
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-				-0-	
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				-0-	
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-				-0-	
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				-0-	
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1				1	
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				1	
TOTAL GAS PROD:			1,562			TOTAL CONDENSATE PROD:			17								

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878																
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	2	Y	-0-				-0-
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	44	1	358	2	Y	-0-				-0-
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	51	1	370	2	Y	-0-				-0-
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	68	1	528	2	Y	-0-				-0-
05		917 N	917	-0-	-0-	-0-	103	1	814	2	Y	-0-				-0-
06		360 N	216	-0-	-144	-0-	86	1	130	2	Y	-0-				-0-
07		687 N	687	-0-	-0-	-0-	85	1	602	2	Y	-0-				-0-
08		930 N	708	-0-	-222	-0-	84	1	624	2	Y	-0-				-0-
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	235	2	Y	-0-				-0-
10		819 N	819	-0-	-0-	-0-	100	1	719	2	Y	-0-				-0-
11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	135	1	887	2	Y	-0-				-0-
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,418			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825																
01		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1163	2	15	9	Y	14	9	1		11
02		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1137	2	15	9	Y	14	15	1		10
03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1285	2	18	9	Y	16	17	1		9
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1152	2	15	9	Y	14	14	1		9
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1248	2	17	9	Y	15	15	1		9
06		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1170	2	12	9	Y	11	12	1		8
07		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1576	2	17	9	Y	15	11	1		12
08		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1646	2	18	9	Y	16	17	1		11
09		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1546	2	19	9	Y	17	17	1		11
10		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1615	2	19	9	Y	17	14	1		14
11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1412	2	18	9	Y	16	17	1		13
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT				13
TOTAL GAS PROD:			15,133			TOTAL CONDENSATE PROD:			165							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732									
GLADEWATER GU 16		WELL #:	14	RRCID ->	188677	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	10964	PERF.10827	- 10694	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	34 1	241 2	Y	-0-		-0-
02		280 N	204	-0-	-76	-0-	22 1	182 2	Y	-0-		-0-
03		279 N	255	-0-	-24	-0-	31 1	224 2	Y	-0-		-0-
04		270 N	253	-0-	-17	-0-	29 1	224 2	Y	-0-		-0-
05		553 N	553	-0-	-0-	-0-	62 1	491 2	Y	-0-		-0-
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	94 1	142 2	Y	-0-		-0-
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	90 1	633 2	Y	-0-		-0-
08		961 N	961	-0-	-0-	-0-	114 1	847 2	Y	-0-		-0-
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	112 1	811 2	Y	-0-		-0-
10		914 N	914	-0-	-0-	-0-	112 1	802 2	Y	-0-		-0-
11		930 N	924	-0-	-6	-0-	122 1	802 2	Y	-0-		-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,221			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

GLADEWATER GU 6		WELL #:	3	RRCID ->	189559	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10876	- 10978	
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	Y	-0-		-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-		-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		Y	-0-		-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
06		90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2		Y	-0-		-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-		-0-
09		60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		Y	-0-		-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			375			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

EDWARDS, J.K.		WELL #:	4	RRCID ->	190362	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10781	- 10904	
01		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2158 2	30 9	Y	27	15 1	20
02		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2236 2	32 9	Y	29	29 1	20
03		2573 N	2225	-0-	-348	-0-	2194 2	31 9	Y	28	32 1	16
04		2130 N	2052	-0-	-78	-0-	2027 2	25 9	Y	23	23 1	16
05		2511 N	1752	-0-	-759	-0-	1726 2	26 9	Y	24	25 1	15
06		2160 N	2025	-0-	-135	-0-	2004 2	21 9	Y	19	20 1	14
07		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2191 2	22 9	Y	20	18 1	16
08		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1826 2	25 9	Y	23	23 1	16
09		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2132 2	24 9	Y	22	23 1	15
10		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2183 2	26 9	Y	24	20 1	19
11		1800 N	1527	-0-	-273	-0-	1508 2	19 9	Y	17	22 1	14
12		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:			22,466			TOTAL CONDENSATE PROD:						256

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	857 2	12 9	Y	11	9 1	8
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	847 2	12 9	Y	11	11 1	8
03		908 N	908	-0-	-0-	-0-	897 2	11 9	Y	10	12 1	6
04		993 N	993	-0-	-0-	-0-	983 2	10 9	Y	9	9 1	6
05		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1116 2	11 9	Y	10	10 1	6
06		966 N	966	-0-	-0-	-0-	955 2	11 9	Y	10	9 1	7
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	771 2	8 9	Y	7	8 1	6
08		948 N	948	-0-	-0-	-0-	939 2	9 9	Y	8	8 1	6
09		894 N	894	-0-	-0-	-0-	886 2	8 9	Y	7	8 1	5
10		946 N	946	-0-	-0-	-0-	934 2	12 9	Y	11	8 1	8
11		894 N	894	-0-	-0-	-0-	883 2	11 9	Y	10	10 1	8
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:			10,183				TOTAL CONDENSATE PROD:			104		

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901												
01		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	194 1	1387 2	Y	-0-		-0-
02		1568 N	1467	-0-	-101	-0-	160 1	1307 2	Y	-0-		-0-
03		1705 N	1494	-0-	-211	-0-	181 1	1313 2	Y	-0-		-0-
04		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	181 1	1409 2	Y	-0-		-0-
05		1612 N	1449	-0-	-163	-0-	163 1	1286 2	Y	-0-		-0-
06		1440 N	380	-0-	-1060	-0-	151 1	229 2	Y	-0-		-0-
07		1643 N	1169	-0-	-474	-0-	145 1	1024 2	Y	-0-		-0-
08		1457 N	1332	-0-	-125	-0-	158 1	1174 2	Y	-0-		-0-
09		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	134 1	973 2	Y	-0-		-0-
10		1178 N	1080	-0-	-98	-0-	132 1	948 2	Y	-0-		-0-
11		1290 N	836	-0-	-454	-0-	111 1	725 2	Y	-0-		-0-
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,485				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869												
01		941 N	941	-0-	-0-	-0-	116 1	825 2	Y	-0-		-0-
02		952 N	674	-0-	-278	-0-	73 1	601 2	Y	-0-		-0-
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	94 1	683 2	Y	-0-		-0-
04		987 N	987	-0-	-0-	-0-	112 1	875 2	Y	-0-		-0-
05		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	130 1	1025 2	Y	-0-		-0-
06		750 N	306	-0-	-444	-0-	121 1	185 2	Y	-0-		-0-
07		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	129 1	910 2	Y	-0-		-0-
08		1147 N	1053	-0-	-94	-0-	125 1	928 2	Y	-0-		-0-
09		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	131 1	951 2	Y	-0-		-0-
10		1054 N	1021	-0-	-33	-0-	125 1	896 2	Y	-0-		-0-
11		1020 N	945	-0-	-75	-0-	125 1	820 2	Y	-0-		-0-
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,980				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	529	2	8	9	Y	7	12	1	5
02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	508	2	8	9	Y	7	7	1	5
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	676	2	9	9	Y	8	8	1	5
04		897 N	897	-0-	-0-	-0-	889	2	8	9	Y	7	7	1	5
05		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1207	2	9	9	Y	8	8	1	5
06		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1521	2	15	9	Y	14	8	1	11
07		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1007	2	10	9	Y	9	13	1	7
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1357	2	12	9	Y	11	11	1	7
09		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1554	2	12	9	Y	11	11	1	7
10		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1862	2	24	9	Y	22	15	1	14
11		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1954	2	24	9	Y	22	18	1	18
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:			13,203			TOTAL CONDENSATE PROD:			126						

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	585	2	8	9	Y	7	5	1	6
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	581	2	8	9	Y	7	8	1	5
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	676	2	10	9	Y	9	9	1	5
04		552 N	552	-0-	-0-	-0-	544	2	8	9	Y	7	7	1	5
05		541 N	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	Y	8	8	1	5
06		727 N	727	-0-	-0-	-0-	720	2	7	9	Y	6	6	1	5
07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	742	2	8	9	Y	7	7	1	5
08		767 N	767	-0-	-0-	-0-	758	2	9	9	Y	8	8	1	5
09		807 N	807	-0-	-0-	-0-	798	2	9	9	Y	8	8	1	5
10		996 N	996	-0-	-0-	-0-	986	2	10	9	Y	9	7	1	7
11		936 N	936	-0-	-0-	-0-	924	2	12	9	Y	11	9	1	9
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:			7,944			TOTAL CONDENSATE PROD:			87						

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	893	2	11	9	Y	10	10	1	8
02		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1096	2	17	9	Y	15	13	1	10
03		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1302	2	18	9	Y	16	17	1	9
04		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1355	2	15	9	Y	14	14	1	9
05		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1347	2	17	9	Y	15	15	1	9
06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1317	2	13	9	Y	12	12	1	9
07		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1351	2	14	9	Y	13	12	1	10
08		1364 N	1196	-0-	-168	-0-	1181	2	15	9	Y	14	14	1	10
09		1320 N	1112	-0-	-208	-0-	1098	2	14	9	Y	13	14	1	9
10		1364 N	1033	-0-	-331	-0-	1021	2	12	9	Y	11	10	1	10
11		1170 N	771	-0-	-399	-0-	762	2	9	9	Y	8	11	1	7
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:			12,878			TOTAL CONDENSATE PROD:			141						

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732												
GLADEWATER GU 17		WELL #: 7		RRCID -> 195610		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10632 - 10744				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	105	1	751	2	Y	34	48	1	5
						37	9							
02	1036 N	771	-0-	-265	-0-	79	1	648	2	Y	40	36	1	9
						44	9							
03	1085 N	962	-0-	-123	-0-	112	1	810	2	Y	36	37	1	8
						40	9							
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	113	1	876	2	Y	37	37	1	8
						41	9							
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	114	1	903	2	Y	32	36	1	4
						35	9							
06	930 N	271	-0-	-659	-0-	83	1	127	2	Y	55	55	1	4
						61	9							
07	1054 N	859	-0-	-195	-0-	104	1	732	2	Y	21	20	1	5
						23	9							
08	1054 N	896	-0-	-158	-0-	101	1	752	2	Y	39	20	1	24
						43	9							
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	98	1	711	2	Y	30	41	1	13
						33	9							
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	116	1	834	2	Y	35	42	1	6
						39	9							
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	110	1	719	2	Y	38	22	1	22
						42	9							
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		9,436				TOTAL CONDENSATE PROD:		397						

GLADEWATER GU 17		WELL #: 10		RRCID -> 196568		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 10923		PERF.10722 - 10826				
01	1550 X	1345	-0-	-205	-0-	165	1	1180	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	132	1	1081	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	143	1	1039	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	143	1	1113	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	150	1	1183	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1140 N	374	-0-	-766	-0-	148	1	226	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	174	1	1224	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	169	1	1254	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	152	1	1100	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1395 N	1227	-0-	-168	-0-	150	1	1077	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1380 N	1282	-0-	-98	-0-	170	1	1112	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,285				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 197068		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10669 - 10801				
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1712	2	24	9	Y	22	12	1	16
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1428	2	21	9	Y	19	22	1	13
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1633	2	22	9	Y	20	21	1	12
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1533	2	19	9	Y	17	17	1	12
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1557	2	19	9	Y	17	18	1	11
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1538	2	17	9	Y	15	15	1	11
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1490	2	15	9	Y	14	14	1	11
08	1581 N	1517	-0-	-64	-0-	1499	2	18	9	Y	16	16	1	11
09	1560 N	1452	-0-	-108	-0-	1435	2	17	9	Y	15	16	1	10
10	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	1461	2	18	9	Y	16	13	1	13
11	1470 N	1335	-0-	-135	-0-	1320	2	15	9	Y	14	15	1	12
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		16,811				TOTAL CONDENSATE PROD:		185						

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
GLADEWATER GU 17		WELL #:		8	RRCID ->	197070	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10680	- 10828
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	98 1	697 2	Y	-0-			-0-
02	868 N	745	-0-	-123	-0-	81 1	664 2	Y	-0-			-0-
03	930 N	718	-0-	-212	-0-	87 1	631 2	Y	-0-			-0-
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	98 1	764 2	Y	-0-			-0-
05	837 N	668	-0-	-169	-0-	75 1	593 2	Y	-0-			-0-
06	690 N	272	-0-	-418	-0-	108 1	164 2	Y	-0-			-0-
07	899 N	735	-0-	-164	-0-	91 1	644 2	Y	-0-			-0-
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	115 1	854 2	Y	-0-			-0-
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	111 1	803 2	Y	-0-			-0-
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	105 1	755 2	Y	-0-			-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	127 1	831 2	Y	-0-			-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLADEWATER GU 17		WELL #:		9	RRCID ->	197075	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10747	- 10876
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHOULTZ, E. C.		WELL #:		2	RRCID ->	197981	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	10935	PERF.10660	- 10803
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1166 2	17 9	Y	15	14	1	11
02	1596 N	1348	-0-	-248	-0-	1329 2	19 9	Y	17	16	1	12
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1881 2	25 9	Y	23	22	1	13
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1915 2	22 9	Y	20	20	1	13
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1720 2	23 9	Y	21	21	1	13
06	1800 N	769	-0-	-1031	-0-	761 2	8 9	Y	7	15	1	5
07	1860 N	1353	-0-	-507	-0-	1339 2	14 9	Y	13	8	1	10
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1750 2	15 9	Y	14	14	1	10
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-	863 2	14 9	Y	13	14	1	9
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1952 2	8 9	Y	7	8	1	8
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1675 2	21 9	Y	19	11	1	16
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		16,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		169						

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE
01		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1030	2	14	9	Y	13	10 1
02		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1016	2	14	9	Y	13	14 1
03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1095	2	15	9	Y	14	15 1
04		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1152	2	13	9	Y	12	12 1
05		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1314	2	13	9	Y	12	12 1
06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	578	2	6	9	Y	5	9 1
07		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1021	2	10	9	Y	9	6 1
08		1271 N	1041	-0-	-230	-0-	1029	2	12	9	Y	11	11 1
09		949 N	949	-0-	-0-	-0-	937	2	12	9	Y	11	11 1
10		1023 N	885	-0-	-138	-0-	874	2	11	9	Y	10	9 1
11		1020 N	475	-0-	-545	-0-	469	2	6	9	Y	5	9 1
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:			10,641			TOTAL CONDENSATE PROD:			115				

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876													
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	100	1	716	2	Y	-0-	-0-
02		812 N	684	-0-	-128	-0-	74	1	610	2	Y	-0-	-0-
03		837 N	716	-0-	-121	-0-	87	1	629	2	Y	-0-	-0-
04		794 N	794	-0-	-0-	-0-	90	1	704	2	Y	-0-	-0-
05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	92	1	723	2	Y	-0-	-0-
06		690 N	230	-0-	-460	-0-	91	1	139	2	Y	-0-	-0-
07		806 N	773	-0-	-33	-0-	96	1	677	2	Y	-0-	-0-
08		806 N	779	-0-	-27	-0-	92	1	687	2	Y	-0-	-0-
09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	79	1	573	2	Y	-0-	-0-
10		802 N	802	-0-	-0-	-0-	98	1	704	2	Y	-0-	-0-
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	107	1	700	2	Y	-0-	-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,868			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
GLADEWATER GU 17		WELL #: 12		RRCID -> 200754		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 10885		PERF.10593 - 10751			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	112	1	802	2	Y	-0-		-0-
02	952 N	747	-0-	-205	-0-	81	1	666	2	Y	-0-		-0-
03	1054 N	673	-0-	-381	-0-	82	1	591	2	Y	-0-		-0-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	101	1	782	2	Y	-0-		-0-
05	837 N	732	-0-	-105	-0-	82	1	650	2	Y	-0-		-0-
06	660 N	94	-0-	-566	-0-	37	1	57	2	Y	-0-		-0-
07	899 N	236	-0-	-663	-0-	29	1	207	2	Y	-0-		-0-
08	744 N	167	-0-	-577	-0-	20	1	147	2	Y	-0-		-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	Y	-0-		-0-
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	144	1	1031	2	Y	-0-		-0-
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	197	1	1290	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUTTLE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 200849		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10505 - 10687			
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1061	2	14	9	Y	13	7	10
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	941	2	13	9	Y	12	14	8
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1044	2	14	9	Y	13	14	7
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	952	2	12	9	Y	11	11	7
05	868 N	805	-0-	-63	-0-	792	2	13	9	Y	12	12	7
06	840 N	319	-0-	-521	-0-	316	2	3	9	Y	3	8	2
07	868 N	158	-0-	-710	-0-	156	2	2	9	Y	2	3	1
08	806 N	61	-0-	-745	-0-	59	2	2	9	Y	2	2	1
09	330 N	21	-0-	-309	-0-	19	2	2	9	Y	2	2	1
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	5
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 200981		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 10939		PERF.10640 - 10815			
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1253	2	18	9	Y	16	12	1
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1316	2	19	9	Y	17	17	1
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1431	2	19	9	Y	17	19	1
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1239	2	17	9	Y	15	15	1
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1341	2	18	9	Y	16	16	1
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1378	2	14	9	Y	13	13	1
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1284	2	12	9	Y	11	12	1
08	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	1345	2	14	9	Y	13	13	1
09	1350 N	1263	-0-	-87	-0-	1248	2	15	9	Y	14	14	1
10	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	1238	2	15	9	Y	14	12	1
11	1320 N	1184	-0-	-136	-0-	1170	2	14	9	Y	13	13	1
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		14,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		159							

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
GLADEWATER GU 17		WELL #: 11		RRCID -> 201574		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	172	1	1226	2	Y	-0-
02	1372 N	1303	-0-	-69	-0-	142	1	1161	2	Y	-0-
03	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	163	1	1182	2	Y	-0-
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	156	1	1211	2	Y	-0-
05	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	160	1	1266	2	Y	-0-
06	1290 N	378	-0-	-912	-0-	150	1	228	2	Y	-0-
07	1426 N	1220	-0-	-206	-0-	152	1	1068	2	Y	-0-
08	1426 N	1280	-0-	-146	-0-	152	1	1128	2	Y	-0-
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	153	1	1107	2	Y	-0-
10	1209 N	215	-0-	-994	-0-	26	1	189	2	Y	-0-
11	1230 N	82	-0-	-1148	-0-	11	1	71	2	Y	-0-
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		11,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202094		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	669	2	9	9	Y	8
02	700 N	662	-0-	-38	-0-	652	2	10	9	Y	9
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	830	2	11	9	Y	10
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	795	2	10	9	Y	9
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	940	2	10	9	Y	9
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	968	2	10	9	Y	9
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	872	2	9	9	Y	8
08	961 N	862	-0-	-99	-0-	852	2	10	9	Y	9
09	960 N	861	-0-	-99	-0-	851	2	10	9	Y	9
10	868 N	810	-0-	-58	-0-	799	2	11	9	Y	10
11	840 N	662	-0-	-178	-0-	654	2	8	9	Y	7
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		8,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		97					

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 7		RRCID -> 202246		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	20	1	808	2	Y	-0-
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		15,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
DUNCAN			WELL #:	2	RRCID ->	202252	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	11056	PERF.10740	- 10923	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1705 X	1256	-0-	-449	-0-	1238 2	18 9	Y	16	14 1		12
02		1372 N	1034	-0-	-338	-0-	1020 2	14 9	Y	13	16 1		9
03		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1702 2	23 9	Y	21	18 1		12
04		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1609 2	20 9	Y	18	18 1		12
05		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1580 2	21 9	Y	19	19 1		12
06		1680 N	1525	-0-	-155	-0-	1508 2	17 9	Y	15	16 1		11
07		1674 N	1472	-0-	-202	-0-	1457 2	15 9	Y	14	14 1		11
08		1612 N	1526	-0-	-86	-0-	1511 2	15 9	Y	14	15 1		10
09		1530 N	1468	-0-	-62	-0-	1451 2	17 9	Y	15	15 1		10
10		1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1425 2	19 9	Y	17	14 1		13
11		1470 N	1408	-0-	-62	-0-	1390 2	18 9	Y	16	16 1		13
12		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			16,088			TOTAL CONDENSATE PROD:			178				

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	202844	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10735	- 10870	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GLADEWATER GU 9			WELL #:	8	RRCID ->	203931	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	10242	PERF.10906	- 11070	

01		1984 X	900	-0-	-1084	-0-	22 1	878 2	Y	-0-			-0-
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		Y	-0-			-0-
03		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		Y	-0-			-0-
04		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		Y	-0-			-0-
05		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		Y	-0-			-0-
06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		Y	-0-			-0-
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		Y	-0-			-0-
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		Y	-0-			-0-
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		Y	-0-			-0-
10		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		Y	-0-			-0-
11		870 N	795	-0-	-75	-0-	795 2		Y	-0-			-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,408			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732									
CHILDRESS, MARY		WELL #:	2	RRCID ->	204263	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10707 - 10828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		972 N	972	-0-	-0-	-0-	959 2	13 9	Y	12	5 1	9
02		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1161 2	15 9	Y	14	13 1	10
03		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1293 2	18 9	Y	16	17 1	9
04		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1079 2	15 9	Y	14	14 1	9
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1226 2	17 9	Y	15	15 1	9
06		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1261 2	13 9	Y	12	12 1	9
07		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1195 2	12 9	Y	11	11 1	9
08		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1182 2	14 9	Y	13	13 1	9
09		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1136 2	13 9	Y	12	13 1	8
10		1147 N	923	-0-	-224	-0-	909 2	14 9	Y	13	11 1	10
11		1110 N	949	-0-	-161	-0-	937 2	12 9	Y	11	12 1	9
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:			12,494			TOTAL CONDENSATE PROD:						143

GLADEWATER G.U. 14		WELL #:	5	RRCID ->	204345	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11074 - 11193	
01		1984 X	1866	-0-	-118	-0-	44 1	1796 2	Y	24	22 1	14
02		1652 N	1574	-0-	-78	-0-	26 9					
03		2077 N	1774	-0-	-303	-0-	1550 2	24 9	Y	22	29 1	7
04		1800 N	1735	-0-	-65	-0-	1749 2	25 9	Y	23	20 1	10
05		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1713 2	22 9	Y	20	19 1	11
06		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1745 2	23 9	Y	21	19 1	13
07		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1706 2	22 9	Y	20	28 1	5
08		1767 N	1733	-0-	-34	-0-	1818 2	20 9	Y	18	10 1	13
09		1740 N	1661	-0-	-79	-0-	1712 2	21 9	Y	19	19 1	13
10		1829 N	1430	-0-	-399	-0-	1640 2	21 9	Y	19	19 1	13
11		1680 N	1504	-0-	-176	-0-	1401 2	29 9	Y	26	21 1	18
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	1476 2	28 9	Y	25	31 1	12
TOTAL GAS PROD:			18,611			TOTAL CONDENSATE PROD:						237

GLADEWATER GU 9		WELL #:	6	RRCID ->	204391	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	11001 - 11057	
01		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	28 1	1128 2	Y	1	1 1	-0-
02		748 N	748	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	1	1 1	-0-
03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		Y	-0-		-0-
04		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		Y	-0-		-0-
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		Y	-0-		-0-
06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1066 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		Y	-0-		-0-
08		1116 N	896	-0-	-220	-0-	896 2		Y	-0-		-0-
09		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		Y	-0-		-0-
10		1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045 2		Y	-0-		-0-
11		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1028 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,427			TOTAL CONDENSATE PROD:						4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1207	2	Y	-0-			-0-
02		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-			-0-
03		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-			-0-
04		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-			-0-
05		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-			-0-
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-			-0-
07		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-			-0-
08		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-			-0-
09		1140 N	1129	-0-	-11	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-			-0-
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-			-0-
11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-			-0-
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,350			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944																
01		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1658	2	Y	-0-			-0-
02		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-			-0-
03		1519 N	1341	-0-	-178	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-			-0-
04		1470 N	1280	-0-	-190	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-			-0-
05		1333 N	1276	-0-	-57	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-			-0-
06		1290 N	1229	-0-	-61	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-			-0-
07		1333 N	1298	-0-	-35	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-			-0-
08		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-			-0-
09		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-			-0-
10		1271 N	1257	-0-	-14	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-			-0-
11		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-			-0-
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,622			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997																
01		1643 X	1466	-0-	-177	-0-	-0-	34	1	1367	2	Y	59	54	1	45
02		1484 N	1378	-0-	-106	-0-	-0-	1323	2	55	9	Y	50	65	1	30
03		1488 N	1487	-0-	-1	-0-	-0-	1439	2	48	9	Y	44	26	1	48
04		1410 N	1403	-0-	-7	-0-	-0-	1342	2	61	9	Y	55	79	1	24
05		1519 N	1341	-0-	-178	-0-	-0-	1283	2	58	9	Y	53	53	1	24
06		1440 N	1389	-0-	-51	-0-	-0-	1331	2	58	9	Y	53	37	1	40
07		1457 N	1406	-0-	-51	-0-	-0-	1375	2	31	9	Y	28	38	1	30
08		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	2	54	9	Y	49	55	1	24
09		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2	55	9	Y	50	50	1	24
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2	58	9	Y	53	27	1	50
11		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	1407	2	58	9	Y	53	68	1	35
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:			15,850			TOTAL CONDENSATE PROD:			547							

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//	090732									
GLADEWATER GU 9			WELL #:	7	RRCID ->	206042	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10862	- 11036	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1953 X	1659	-0-	-294	-0-	40 1	1619 2	Y	-0-			-0-
02		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		Y	-0-			-0-
03		1767 N	1303	-0-	-464	-0-	1303 2		Y	-0-			-0-
04		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		Y	-0-			-0-
05		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		Y	-0-			-0-
06		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		Y	-0-			-0-
07		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		Y	-0-			-0-
08		1705 N	1675	-0-	-30	-0-	1675 2		Y	-0-			-0-
09		1650 N	1545	-0-	-105	-0-	1545 2		Y	-0-			-0-
10		1705 N	1348	-0-	-357	-0-	1348 2		Y	-0-			-0-
11		1620 N	1135	-0-	-485	-0-	1135 2		Y	-0-			-0-
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,544	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RUBBY ESTATE GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	206043	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11372	- 11500	
01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	953 2	12 9	Y	11	10 1	9	
02		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1131 2	15 9	Y	14	13 1	10	
03		1209 N	972	-0-	-237	-0-	959 2	13 9	Y	12	15 1	7	
04		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1217 2	11 9	Y	10	10 1	7	
05		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1198 2	12 9	Y	11	11 1	7	
06		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1239 2	13 9	Y	12	10 1	9	
07		1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1175 2	12 9	Y	11	11 1	9	
08		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1218 2	12 9	Y	11	12 1	8	
09		1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1228 2	13 9	Y	12	12 1	8	
10		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1374 2	15 9	Y	14	11 1	11	
11		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1295 2	15 9	Y	14	13 1	12	
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:			13,130	TOTAL CONDENSATE PROD:			132						

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	206194	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10786	- 10941	
01		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	32 1	1299 2	Y	-0-			-0-
02		1736 N	1543	-0-	-193	-0-	1543 2		Y	-0-			-0-
03		1705 N	1168	-0-	-537	-0-	1168 2		Y	-0-			-0-
04		1290 N	1206	-0-	-84	-0-	1206 2		Y	-0-			-0-
05		1705 N	1186	-0-	-519	-0-	1186 2		Y	-0-			-0-
06		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		Y	-0-			-0-
07		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		Y	-0-			-0-
08		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		Y	-0-			-0-
09		1230 N	1170	-0-	-60	-0-	1170 2		Y	-0-			-0-
10		1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1181 2		Y	-0-			-0-
11		1230 N	1130	-0-	-100	-0-	1130 2		Y	-0-			-0-
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,732	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)													//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.													//CONT.// 090732									
PHILLIPS "E" GU													WELL #: 9		RRCID -> 206195		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 11166		PERF.10891 - 10998	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE							
01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	32	1	1320	2	Y	44	40	1	25							
							48	9														
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1231	2	43	9	Y	39	52	1	12							
03		1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1334	2	44	9	Y	40	35	1	17							
04		1350 N	1296	-0-	-54	-0-	1256	2	40	9	Y	36	34	1	19							
05		1426 N	1311	-0-	-115	-0-	1268	2	43	9	Y	39	34	1	24							
06		1320 N	1271	-0-	-49	-0-	1231	2	40	9	Y	36	51	1	9							
07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1324	2	34	9	Y	31	17	1	23							
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1240	2	37	9	Y	34	34	1	23							
09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1255	2	37	9	Y	34	34	1	23							
10		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1478	2	51	9	Y	46	37	1	32							
11		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1652	2	50	9	Y	45	56	1	21							
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			21							
TOTAL GAS PROD:			15,088			TOTAL CONDENSATE PROD:			424													

RUBEY ESTATE GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 206367		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 11164		PERF.10917 - 11050	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE							
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1	1							
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1	1							
03		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-	1	1	-0-							
04		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-			-0-							
05		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-			-0-							
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-			-0-							
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-							
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-							
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-							
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-							
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1	-0-							
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:			421			TOTAL CONDENSATE PROD:			3													

GLADEWATER GU 17													WELL #: 13		RRCID -> 206652		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 10896		PERF.10628 - 10757	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE							
01		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	143	1	1019	2	Y	94	131	1	15							
							103	9														
02		1372 N	1252	-0-	-120	-0-	123	1	1010	2	Y	108	98	1	25							
							119	9														
03		1395 N	1319	-0-	-76	-0-	147	1	1064	2	Y	98	102	1	21							
							108	9														
04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	135	1	1047	2	Y	103	102	1	22							
							113	9														
05		1395 N	1280	-0-	-115	-0-	133	1	1048	2	Y	90	100	1	12							
							99	9														
06		1290 N	504	-0-	-786	-0-	134	1	204	2	Y	151	152	1	11							
							166	9														
07		1333 N	1234	-0-	-99	-0-	146	1	1026	2	Y	56	54	1	13							
							62	9														
08		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	144	1	1071	2	Y	108	55	1	66							
							119	9														
09		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	145	1	1049	2	Y	83	113	1	36							
							91	9														
10		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	155	1	1115	2	Y	97	115	1	18							
							107	9														
11		1290 N	1247	-0-	-43	-0-	150	1	985	2	Y	102	61	1	59							
							112	9														
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			59							
TOTAL GAS PROD:			13,392			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,090													

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
PETTY, ROBERT H.		WELL #: 2		RRCID -> 207205		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	629 2	9 9	Y	8	8	1				6
02		728 N	713	-0-	-15	-0-	703 2	10 9	Y	9	9	1				6
03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	850 2	12 9	Y	11	11	1				6
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	929 2	10 9	Y	9	9	1				6
05		931 N	931	-0-	-0-	-0-	920 2	11 9	Y	10	10	1				6
06		937 N	937	-0-	-0-	-0-	927 2	10 9	Y	9	8	1				7
07		930 N	885	-0-	-45	-0-	877 2	8 9	Y	7	8	1				6
08		805 N	805	-0-	-0-	-0-	795 2	10 9	Y	9	9	1				6
09		774 N	774	-0-	-0-	-0-	764 2	10 9	Y	9	9	1				6
10		634 N	634	-0-	-0-	-0-	625 2	9 9	Y	8	7	1				7
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	532 2	7 9	Y	6	8	1				5
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y		NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		8,657				TOTAL CONDENSATE PROD:				95						

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 11		RRCID -> 207210		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002								
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	15 1	626 2	Y	-0-						-0-
02		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		Y	-0-						-0-
03		465 N	352	-0-	-113	-0-	352 2		Y	-0-						-0-
04		450 N	95	-0-	-355	-0-	95 2		Y	-0-						-0-
05		465 N	44	-0-	-421	-0-	44 2		Y	-0-						-0-
06		330 N	19	-0-	-311	-0-	19 2		Y	-0-						-0-
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		Y	-0-						-0-
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-						-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		Y	-0-						-0-
10		62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2		Y	-0-						-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-						-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,160				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 6		RRCID -> 207348		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998								
01		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	43 1	1729 2	Y	-0-						-0-
02		1260 N	1063	-0-	-197	-0-	1063 2		Y	-0-						-0-
03		1395 N	805	-0-	-590	-0-	805 2		Y	-0-						-0-
04		1350 N	1082	-0-	-268	-0-	1082 2		Y	-0-						-0-
05		1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1084 2		Y	-0-						-0-
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		Y	-0-						-0-
07		1116 N	956	-0-	-160	-0-	956 2		Y	-0-						-0-
08		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		Y	-0-						-0-
09		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		Y	-0-						-0-
10		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		Y	-0-						-0-
11		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2		Y	-0-						-0-
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y		NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,387				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
PHILLIPS "E" GU		WELL #: 8		RRCID -> 207504		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 11190		PERF.10936 - 11044		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	29 1	1185 2	Y	-0-		-0-
02		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		Y	-0-		-0-
03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		Y	-0-		-0-
04		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		Y	-0-		-0-
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		Y	-0-		-0-
06		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		Y	-0-		-0-
07		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		Y	-0-		-0-
08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		Y	-0-		-0-
09		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		Y	-0-		-0-
10		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		Y	-0-		-0-
11		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		Y	-0-		-0-
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 9		RRCID -> 208392		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10879 - 10987		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	27 1	1110 2	Y	16	14 1	9
02		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	18 9					
03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1106 2	15 9	Y	14	19 1	4
04		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1115 2	17 9	Y	15	13 1	6
05		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1081 2	14 9	Y	13	12 1	7
06		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1123 2	15 9	Y	14	12 1	9
07		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1133 2	13 9	Y	12	18 1	3
08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1119 2	12 9	Y	11	6 1	8
09		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1087 2	13 9	Y	12	12 1	8
10		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1122 2	13 9	Y	12	12 1	8
11		1050 N	912	-0-	-138	-0-	1131 2	19 9	Y	17	13 1	12
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	894 2	18 9	Y	16	20 1	8
TOTAL GAS PROD:		12,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		152						

PHILLIPS "E" GU		WELL #: 10		RRCID -> 208954		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11137		PERF.10870 - 10982		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1705 X	1541	-0-	-164	-0-	37 1	1487 2	Y	15	14 1	9
02		1456 N	1454	-0-	-2	-0-	17 9					
03		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1439 2	15 9	Y	14	19 1	4
04		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1643 2	17 9	Y	15	13 1	6
05		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1533 2	14 9	Y	13	12 1	7
06		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1945 2	15 9	Y	14	12 1	9
07		1612 N	1432	-0-	-180	-0-	1726 2	13 9	Y	12	18 1	3
08		1736 N	1446	-0-	-290	-0-	1420 2	12 9	Y	11	6 1	8
09		1680 N	1393	-0-	-287	-0-	1433 2	13 9	Y	12	12 1	8
10		1426 N	1370	-0-	-56	-0-	1380 2	13 9	Y	12	12 1	8
11		1410 N	1270	-0-	-140	-0-	1351 2	19 9	Y	17	13 1	12
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	1252 2	18 9	Y	16	20 1	8
TOTAL GAS PROD:		16,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		151						

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	961	-0-	-0-	-0-	23	1	938	2	Y	-0-			-0-
02		1036 N	780	-0-	-256	-0-	780	2			Y	-0-			-0-
03		1023 N	997	-0-	-26	-0-	997	2			Y	-0-			-0-
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-			-0-
05		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-			-0-
06		960 N	886	-0-	-74	-0-	886	2			Y	-0-			-0-
07		1054 N	918	-0-	-136	-0-	918	2			Y	-0-			-0-
08		961 N	869	-0-	-92	-0-	869	2			Y	-0-			-0-
09		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-			-0-
10		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-			-0-
11		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-			-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,334			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785															
01		2449 X	2215	-0-	-234	-0-	2185	2	30	9	Y	27	20	1	21
02		1988 N	1882	-0-	-106	-0-	1856	2	26	9	Y	24	28	1	17
03		2232 N	1444	-0-	-788	-0-	1425	2	19	9	Y	17	24	1	10
04		2130 N	1948	-0-	-182	-0-	1931	2	17	9	Y	15	15	1	10
05		2077 N	1982	-0-	-95	-0-	1964	2	18	9	Y	16	16	1	10
06		1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1344	2	14	9	Y	13	13	1	10
07		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2093	2	21	9	Y	19	14	1	15
08		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2195	2	24	9	Y	22	22	1	15
09		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2396	2	23	9	Y	21	22	1	14
10		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2194	2	32	9	Y	29	22	1	21
11		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1925	2	24	9	Y	22	25	1	18
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:			21,756			TOTAL CONDENSATE PROD:			225						

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043															
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	11	1	455	2	Y	9	10	1	9
02		644 N	561	-0-	-83	-0-	551	2	10	9	Y	9	9	1	9
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	690	2	8	9	Y	7			16
04		626 N	626	-0-	-0-	-0-	612	2	14	9	Y	13	24	1	5
05		717 N	717	-0-	-0-	-0-	703	2	14	9	Y	13	14	1	4
06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	764	2	17	9	Y	15			19
07		790 N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3	9	Y	3	14	1	8
08		740 N	740	-0-	-0-	-0-	727	2	13	9	Y	12	16	1	4
09		660 N	635	-0-	-25	-0-	623	2	12	9	Y	11	12	1	3
10		682 N	650	-0-	-32	-0-	641	2	9	9	Y	8			11
11		660 N	465	-0-	-195	-0-	458	2	7	9	Y	6	11	1	6
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			7,139			TOTAL CONDENSATE PROD:			106						

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732									
GLADEWATER GU 19		WELL #:	9	RRCID ->	212179	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	11038	PERF.10810	- 10944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	26 1	1064 2	Y	-0-		-0-
02		1232 N	1129	-0-	-103	-0-	1129 2		Y	-0-		-0-
03		1364 N	1192	-0-	-172	-0-	1192 2		Y	-0-		-0-
04		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		Y	-0-		-0-
05		1240 N	1143	-0-	-97	-0-	1143 2		Y	-0-		-0-
06		1140 N	951	-0-	-189	-0-	951 2		Y	-0-		-0-
07		1147 N	971	-0-	-176	-0-	971 2		Y	-0-		-0-
08		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		Y	-0-		-0-
09		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		Y	-0-		-0-
10		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		Y	-0-		-0-
11		1320 N	1212	-0-	-108	-0-	1212 2		Y	-0-		-0-
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,918			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GLADEWATER GU 6		WELL #:	6	RRCID ->	212181	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	11092	PERF.10876	- 11024	
01		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	26 1	1077 2	Y	-0-		-0-
02		1316 N	1191	-0-	-125	-0-	1191 2		Y	-0-		-0-
03		1426 N	1330	-0-	-96	-0-	1330 2		Y	-0-		-0-
04		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		Y	-0-		-0-
05		1333 N	1257	-0-	-76	-0-	1257 2		Y	-0-		-0-
06		1290 N	1193	-0-	-97	-0-	1193 2		Y	-0-		-0-
07		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		Y	-0-		-0-
08		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		Y	-0-		-0-
09		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		Y	-0-		-0-
10		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		Y	-0-		-0-
11		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		Y	-0-		-0-
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,212			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PETTY, ROBERT H.		WELL #:	3	RRCID ->	212223	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	11146	PERF.10906	- 11018	
01		401 X	401	-0-	-0-	-0-	395 2	6 9	Y	5	2 1	4
02		588 N	349	-0-	-239	-0-	345 2	4 9	Y	4	5 1	3
03		525 N	525	-0-	-0-	-0-	517 2	8 9	Y	7	6 1	4
04		390 N	357	-0-	-33	-0-	351 2	6 9	Y	5	5 1	4
05		372 N	256	-0-	-116	-0-	249 2	7 9	Y	6	6 1	4
06		510 N	240	-0-	-270	-0-	238 2	2 9	Y	2	4 1	2
07		372 N	118	-0-	-254	-0-	117 2	1 9	Y	1	2 1	1
08		248 N	141	-0-	-107	-0-	140 2	1 9	Y	1	1 1	1
09		240 N	62	-0-	-178	-0-	61 2	1 9	Y	1	1 1	1
10		124 N	49	-0-	-75	-0-	48 2	1 9	Y	1	1 1	1
11		150 N	93	-0-	-57	-0-	92 2	1 9	Y	1	1 1	1
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:			2,591			TOTAL CONDENSATE PROD:			34			

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732									
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	213462	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	10762 - 10892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		643 N	643	-0-	-0-	634 2	9 9	Y	8	10 1		6
02		733 N	733	-0-	-0-	723 2	10 9	Y	9	9 1		6
03		844 N	844	-0-	-0-	832 2	12 9	Y	11	11 1		6
04		653 N	653	-0-	-0-	643 2	10 9	Y	9	9 1		6
05		604 N	604	-0-	-0-	594 2	10 9	Y	9	9 1		6
06		819 N	819	-0-	-0-	810 2	9 9	Y	8	8 1		6
07		558 N	399	-0-	-159	395 2	4 9	Y	4	7 1		3
08		732 N	732	-0-	-0-	728 2	4 9	Y	4	4 1		3
09		684 N	684	-0-	-0-	680 2	4 9	Y	4	4 1		3
10		463 N	463	-0-	-0-	453 2	10 9	Y	9	6 1		6
11		660 N	467	-0-	-193	461 2	6 9	Y	5	7 1		4
12		682 N	NO RPT	-0-	-682			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:			7,041			TOTAL CONDENSATE PROD:			80			

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	213665	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	11143	PERF.	10846 - 10981	
01		916 N	916	-0-	-0-	903 2	13 9	Y	12	7 1		9
02		679 N	679	-0-	-0-	670 2	9 9	Y	8	11 1		6
03		730 N	730	-0-	-0-	720 2	10 9	Y	9	10 1		5
04		750 N	750	-0-	-0-	741 2	9 9	Y	8	8 1		5
05		671 N	671	-0-	-0-	662 2	9 9	Y	8	8 1		5
06		720 N	720	-0-	-0-	712 2	8 9	Y	7	7 1		5
07		694 N	694	-0-	-0-	687 2	7 9	Y	6	6 1		5
08		682 N	663	-0-	-19	655 2	8 9	Y	7	7 1		5
09		720 N	635	-0-	-85	627 2	8 9	Y	7	7 1		5
10		682 N	590	-0-	-92	582 2	8 9	Y	7	6 1		6
11		637 N	637	-0-	-0-	629 2	8 9	Y	7	7 1		6
12		651 N	NO RPT	-0-	-651			Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			7,685			TOTAL CONDENSATE PROD:			86			

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	214066	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11445	PERF.	11175 - 11319	
01		1867 X	1867	-0-	-0-	1843 2	24 9	Y	22	16 1		17
02		1661 X	1661	-0-	-0-	1637 2	24 9	Y	22	24 1		15
03		1860 X	1841	-0-	-19	1817 2	24 9	Y	22	24 1		13
04		1863 X	1863	-0-	-0-	1842 2	21 9	Y	19	19 1		13
05		2061 X	2061	-0-	-0-	2038 2	23 9	Y	21	21 1		13
06		1843 X	1843	-0-	-0-	1824 2	19 9	Y	17	17 1		13
07		1922 X	1851	-0-	-71	1832 2	19 9	Y	17	17 1		13
08		2046 N	1796	-0-	-250	1775 2	21 9	Y	19	19 1		13
09		1830 N	1682	-0-	-148	1662 2	20 9	Y	18	19 1		12
10		1860 N	1699	-0-	-161	1678 2	21 9	Y	19	16 1		15
11		1740 N	1519	-0-	-221	1500 2	19 9	Y	17	18 1		14
12		1736 N	NO RPT	-0-	-1736			Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:			19,683			TOTAL CONDENSATE PROD:			213			

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1248	2	18	9	Y	16	13	1	12
02		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1362	2	19	9	Y	17	17	1	12
03		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1443	2	20	9	Y	18	20	1	10
04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1330	2	17	9	Y	15	15	1	10
05		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1455	2	18	9	Y	16	16	1	10
06		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1476	2	17	9	Y	15	14	1	11
07		1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1361	2	13	9	Y	12	13	1	10
08		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1556	2	15	9	Y	14	14	1	10
09		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1562	2	14	9	Y	13	14	1	9
10		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1600	2	22	9	Y	20	15	1	14
11		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1521	2	19	9	Y	17	17	1	14
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		16,106				TOTAL CONDENSATE PROD:		173							

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1125	2	15	9	Y	14	8	1	11
02		756 N	580	-0-	-176	-0-	572	2	8	9	Y	7	13	1	5
03		837 N	722	-0-	-115	-0-	712	2	10	9	Y	9	9	1	5
04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1146	2	9	9	Y	8	8	1	5
05		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1531	2	9	9	Y	8	8	1	5
06		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	990	2	10	9	Y	9	7	1	7
07		886 N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	Y	8	9	1	6
08		1085 N	893	-0-	-192	-0-	883	2	10	9	Y	9	9	1	6
09		990 N	918	-0-	-72	-0-	908	2	10	9	Y	9	9	1	6
10		899 N	768	-0-	-131	-0-	757	2	11	9	Y	10	8	1	8
11		870 N	770	-0-	-100	-0-	760	2	10	9	Y	9	10	1	7
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		10,372				TOTAL CONDENSATE PROD:		100							

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1428	2	20	9	Y	18	14	1	13
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1375	2	20	9	Y	18	19	1	12
03		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1558	2	22	9	Y	20	21	1	11
04		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1457	2	19	9	Y	17	17	1	11
05		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1496	2	20	9	Y	18	18	1	11
06		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1537	2	17	9	Y	15	15	1	11
07		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1225	2	12	9	Y	11	13	1	9
08		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1510	2	14	9	Y	13	13	1	9
09		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1466	2	13	9	Y	12	13	1	8
10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1484	2	21	9	Y	19	14	1	13
11		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1470	2	19	9	Y	17	16	1	14
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		16,203				TOTAL CONDENSATE PROD:		178							

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732									
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	216872	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	11142	PERF.	10923 - 11018	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1098 2	14 9	Y	13	5 1	10
02		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	998 2	14 9	Y	13	14 1	9
03		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1494 2	21 9	Y	19	17 1	11
04		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1274 2	18 9	Y	16	16 1	11
05		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1319 2	19 9	Y	17	17 1	11
06		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1341 2	14 9	Y	13	14 1	10
07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1273 2	12 9	Y	11	12 1	9
08		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1280 2	14 9	Y	13	13 1	9
09		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1185 2	14 9	Y	13	13 1	9
10		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1118 2	14 9	Y	13	11 1	11
11		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1156 2	14 9	Y	13	13 1	11
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:			13,704			TOTAL CONDENSATE PROD:						154

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	216873	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	10931 - 11032	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1453 2	20 9	Y	18	15 1	14
02		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1658 2	23 9	Y	21	20 1	15
03		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1745 2	24 9	Y	22	24 1	13
04		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1724 2	19 9	Y	17	18 1	12
05		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1763 2	22 9	Y	20	20 1	12
06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1836 2	20 9	Y	18	17 1	13
07		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1740 2	18 9	Y	16	16 1	13
08		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1843 2	19 9	Y	17	18 1	12
09		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1708 2	20 9	Y	18	18 1	12
10		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1782 2	21 9	Y	19	16 1	15
11		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1543 2	19 9	Y	17	18 1	14
12		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:			19,020			TOTAL CONDENSATE PROD:						203

VICTORY, S.P. GU		WELL #:	5	RRCID ->	217746	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	10704 - 10873	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	171 1	1220 2	Y	-0-		-0-
02		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	141 1	1153 2	Y	-0-		-0-
03		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	153 1	1109 2	Y	-0-		-0-
04		1350 N	1103	-0-	-247	-0-	126 1	977 2	Y	-0-		-0-
05		1426 N	1300	-0-	-126	-0-	146 1	1154 2	Y	-0-		-0-
06		1230 N	368	-0-	-862	-0-	146 1	222 2	Y	-0-		-0-
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	158 1	1113 2	Y	-0-		-0-
08		1302 N	1241	-0-	-61	-0-	147 1	1094 2	Y	-0-		-0-
09		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	152 1	1103 2	Y	-0-		-0-
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	159 1	1139 2	Y	-0-		-0-
11		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	178 1	1168 2	Y	-0-		-0-
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,129			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	220248	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	11167	PERF.10881	- 10998
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	904 2	13 9	Y	12	10 1		9
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	849 2	12 9	Y	11	12 1		8
03	868 N	817	-0-	-51	-0-	806 2	11 9	Y	10	12 1		6
04	900 N	895	-0-	-5	-0-	884 2	11 9	Y	10	9 1	1 8	6
05	961 N	924	-0-	-37	-0-	914 2	10 9	Y	9	9 1		6
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	999 2	10 9	Y	9	8 1		7
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	952 2	10 9	Y	9	9 1		7
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	964 2	11 9	Y	10	10 1		7
09	1020 N	884	-0-	-136	-0-	874 2	10 9	Y	9	10 1		6
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	958 2	11 9	Y	10	8 1		8
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1047 2	13 9	Y	12	10 1		10
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 10,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

GLADEWATER GU 9		WELL #:		9	RRCID ->	221051	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	11227	PERF.10979	- 11084
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENTON, J.D. GU		WELL #:		10	RRCID ->	221097	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	11208	PERF.10954	- 11068
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	21 1	847 2	Y	-0-			-0-
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		Y	-0-			-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		Y	-0-			-0-
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		Y	-0-			-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	-0-			-0-
06	930 N	916	-0-	-14	-0-	916 2		Y	-0-			-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		Y	-0-			-0-
08	1054 N	695	-0-	-359	-0-	695 2		Y	-0-			-0-
09	930 N	598	-0-	-332	-0-	598 2		Y	-0-			-0-
10	1116 N	483	-0-	-633	-0-	483 2		Y	-0-			-0-
11	660 N	440	-0-	-220	-0-	440 2		Y	-0-			-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
FENTON, J.D. GU		WELL #: 5		RRCID -> 221099		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	17	1	692	2	Y	-0-				-0-
02	924 N	642	-0-	-282	-0-	642	2			Y	-0-				-0-
03	806 N	804	-0-	-2	-0-	804	2			Y	-0-				-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-				-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-				-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-				-0-
07	961 N	783	-0-	-178	-0-	783	2			Y	-0-				-0-
08	806 N	646	-0-	-160	-0-	646	2			Y	-0-				-0-
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-				-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-				-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-				-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 9		RRCID -> 221102		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	31	1	1259	2	Y	-0-				-0-
02	1372 N	1144	-0-	-228	-0-	1144	2			Y	-0-				-0-
03	1457 N	1324	-0-	-133	-0-	1324	2			Y	-0-				-0-
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-				-0-
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-				-0-
06	1290 N	1228	-0-	-62	-0-	1228	2			Y	-0-				-0-
07	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	1274	2			Y	-0-				-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-				-0-
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-				-0-
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-				-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-				-0-
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRAWLEY		WELL #: 5		RRCID -> 221328		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1736 X	1572	-0-	-164	-0-	1550	2	22	9	Y	20	15	1		15
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1577	2	22	9	Y	20	21	1		14
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1735	2	23	9	Y	21	23	1		12
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1545	2	20	9	Y	18	18	1		12
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1644	2	22	9	Y	20	20	1		12
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1692	2	18	9	Y	16	16	1		12
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1600	2	17	9	Y	15	15	1		12
08	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1617	2	18	9	Y	16	17	1		11
09	1710 N	1573	-0-	-137	-0-	1554	2	19	9	Y	17	17	1		11
10	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	1543	2	20	9	Y	18	15	1		14
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	Y	18	17	1		15
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT				15
TOTAL GAS PROD:		17,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		199									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
RUBBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		958 N	958	-0-	-0-	-0-		945	2	13	9	Y	12	7	1	9
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-		789	2	11	9	Y	10	12	1	7
03		880 N	880	-0-	-0-	-0-		868	2	12	9	Y	11	12	1	6
04		780 N	695	-0-	-85	-0-		685	2	10	9	Y	9	9	1	6
05		806 N	751	-0-	-55	-0-		740	2	11	9	Y	10	10	1	6
06		916 N	916	-0-	-0-	-0-		907	2	9	9	Y	8	8	1	6
07		799 N	799	-0-	-0-	-0-		790	2	9	9	Y	8	8	1	6
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-		859	2	9	9	Y	8	8	1	6
09		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		1086	2	8	9	Y	7	8	1	5
10		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-		1119	2	17	9	Y	15	10	1	10
11		960 N	960	-0-	-0-	-0-		948	2	12	9	Y	11	12	1	9
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-						Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:			9,857											TOTAL CONDENSATE PROD:	109	

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782																
01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		146	1	1044	2	Y	78	110	1	12
02		1176 N	960	-0-	-216	-0-		86	9	94	1	Y	88	80	1	20
03		1271 N	1191	-0-	-80	-0-		97	9	133	1	Y	83	85	1	18
04		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		91	9	131	1	Y	88	87	1	19
05		1054 N	620	-0-	-434	-0-		97	9	61	1	Y	73	82	1	10
06		1140 N	328	-0-	-812	-0-		80	9	78	1	Y	119	120	1	9
07		1302 N	604	-0-	-698	-0-		131	9	69	1	Y	42	41	1	10
08		620 N	564	-0-	-56	-0-		46	9	57	1	Y	75	39	1	46
09		330 N	264	-0-	-66	-0-		83	9	24	1	Y	58	79	1	25
10		589 N	353	-0-	-236	-0-		64	9	34	1	Y	65	78	1	12
11		540 N	216	-0-	-324	-0-		72	9	21	1	Y	50	33	1	29
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		55	9			Y	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:			7,625											TOTAL CONDENSATE PROD:	819	

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942																
01		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-		58	1	2344	2	Y	-0-			-0-
02		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		1402	2			Y	-0-			-0-
03		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		1416	2			Y	-0-			-0-
04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		1480	2			Y	-0-			-0-
05		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-		1750	2			Y	-0-			-0-
06		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		1876	2			Y	-0-			-0-
07		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-		1859	2			Y	-0-			-0-
08		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		1663	2			Y	-0-			-0-
09		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		1553	2			Y	-0-			-0-
10		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		1507	2			Y	-0-			-0-
11		1320 N	1086	-0-	-234	-0-		1086	2			Y	-0-			-0-
12		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,994											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732									
VICTORY, S.P. GU		WELL #:	6	RRCID ->	222948	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11048	PERF.10756	- 10883	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	79 1	567 2	Y	-0-		-0-
02		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	167 1	1364 2	Y	-0-		-0-
03		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	179 1	1295 2	Y	-0-		-0-
04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	162 1	1264 2	Y	-0-		-0-
05		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	155 1	1221 2	Y	-0-		-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	156 1	237 2	Y	-0-		-0-
07		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	154 1	1087 2	Y	-0-		-0-
08		1364 N	1261	-0-	-103	-0-	149 1	1112 2	Y	-0-		-0-
09		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	144 1	1046 2	Y	-0-		-0-
10		1240 N	1192	-0-	-48	-0-	146 1	1046 2	Y	-0-		-0-
11		1230 N	1171	-0-	-59	-0-	155 1	1016 2	Y	-0-		-0-
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,901			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

GLADEWATER GU 16		WELL #:	19	RRCID ->	224397	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	11062	PERF.10760	- 10882	
01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1103 2	15 9	Y	14	13 1	10
02		1540 N	1260	-0-	-280	-0-	1242 2	18 9	Y	16	15 1	11
03		1519 N	1500	-0-	-19	-0-	1479 2	21 9	Y	19	19 1	11
04		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1644 2	18 9	Y	16	16 1	11
05		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1615 2	18 9	Y	16	17 1	10
06		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1647 2	18 9	Y	16	14 1	12
07		1705 N	1699	-0-	-6	-0-	1682 2	17 9	Y	15	15 1	12
08		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1646 2	20 9	Y	18	18 1	12
09		1680 N	1659	-0-	-21	-0-	1640 2	19 9	Y	17	18 1	11
10		1705 N	1208	-0-	-497	-0-	1187 2	21 9	Y	19	15 1	15
11		1620 N	1268	-0-	-352	-0-	1253 2	15 9	Y	14	17 1	12
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:			16,338			TOTAL CONDENSATE PROD:				180		

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	224400	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	11124	PERF.10812	- 10998	
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	677 2	9 9	Y	8	9 1	6
02		840 N	750	-0-	-90	-0-	739 2	11 9	Y	10	9 1	7
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	887 2	11 9	Y	10	11 1	6
04		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1069 2	10 9	Y	9	9 1	6
05		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1129 2	11 9	Y	10	10 1	6
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1019 2	11 9	Y	10	9 1	7
07		961 N	685	-0-	-276	-0-	677 2	8 9	Y	7	9 1	5
08		1147 N	521	-0-	-626	-0-	513 2	8 9	Y	7	7 1	5
09		1020 N	444	-0-	-576	-0-	436 2	8 9	Y	7	7 1	5
10		682 N	545	-0-	-137	-0-	542 2	3 9	Y	3	4 1	4
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	543 2	7 9	Y	6	5 1	5
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:			8,328			TOTAL CONDENSATE PROD:				87		

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
BRAWLEY		WELL #: 4		RRCID -> 224455		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 11132		PERF.10799 - 10972			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		838 N	838	-0-	-0-	-0-	827 2	11 9	Y	10	7 1		8
02		932 N	932	-0-	-0-	-0-	920 2	12 9	Y	11	11 1		8
03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	999 2	14 9	Y	13	14 1		7
04		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1017 2	12 9	Y	11	11 1		7
05		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1030 2	12 9	Y	11	11 1		7
06		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1065 2	12 9	Y	11	10 1		8
07		1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1031 2	11 9	Y	10	10 1		8
08		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1011 2	11 9	Y	10	11 1		7
09		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1020 2	12 9	Y	11	11 1		7
10		936 N	936	-0-	-0-	-0-	923 2	13 9	Y	12	10 1		9
11		879 N	879	-0-	-0-	-0-	868 2	11 9	Y	10	11 1		8
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		10,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		120							

GLADEWATER GU 17		WELL #: 15		RRCID -> 224652		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 10926		PERF.10752 - 10585			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	228 1	1626 2	Y	120	167 1		19
02		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	132 9	200 1	Y	138	125 1		32
03		2201 N	1933	-0-	-268	-0-	152 9	218 1	Y	125	130 1		27
04		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	138 9	208 1	Y	131	130 1		28
05		2201 N	2009	-0-	-192	-0-	144 9	212 1	Y	114	127 1		15
06		1860 N	761	-0-	-1099	-0-	125 9	218 1	Y	192	193 1		14
07		2046 N	1944	-0-	-102	-0-	211 9	232 1	Y	72	69 1		17
08		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	79 9	230 1	Y	137	70 1		84
09		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	151 9	247 1	Y	106	144 1		46
10		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	117 9	244 1	Y	123	146 1		23
11		2040 N	921	-0-	-1119	-0-	135 9	106 1	Y	107	68 1		62
12		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-	118 9		Y	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:		19,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,365							

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 225224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10761 - 10925			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1578 2	22 9	Y	20	15 1		15
02		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1768 2	25 9	Y	23	22 1		16
03		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2001 2	26 9	Y	24	26 1		14
04		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1712 2	23 9	Y	21	21 1		14
05		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1966 2	25 9	Y	23	23 1		14
06		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1996 2	21 9	Y	19	19 1		14
07		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2109 2	21 9	Y	19	18 1		15
08		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1956 2	24 9	Y	22	22 1		15
09		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1793 2	23 9	Y	21	22 1		14
10		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1911 2	21 9	Y	19	17 1		16
11		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1573 2	20 9	Y	18	19 1		15
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		20,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		229							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			125											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896															
01		2914 X	2395	-0-	-519	-0-	2363	2	32	9	Y	29	21	1	22
02		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1687	2	24	9	Y	22	29	1	15
03		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2150	2	30	9	Y	27	27	1	15
04		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2663	2	25	9	Y	23	23	1	15
05		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2715	2	26	9	Y	24	24	1	15
06		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2514	2	26	9	Y	24	21	1	18
07		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2408	2	25	9	Y	23	23	1	18
08		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2734	2	26	9	Y	24	25	1	17
09		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2833	2	26	9	Y	24	25	1	16
10		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2545	2	39	9	Y	35	26	1	25
11		2250 N	1926	-0-	-324	-0-	1902	2	24	9	Y	22	29	1	18
12		2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:			26,817											TOTAL CONDENSATE PROD:	277

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965															
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
03		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
07		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			504											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732												
BRAWLEY		WELL #:		8	RRCID ->	227359	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	11112	PERF.	10837	-	10962		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		714 N	714	-0-	-0-	704	2	10	9	Y	9	6	1			7
02		643 N	643	-0-	-0-	634	2	9	9	Y	8	9	1			6
03		722 N	722	-0-	-0-	713	2	9	9	Y	8	9	1			5
04		683 N	683	-0-	-0-	674	2	9	9	Y	8	8	1			5
05		705 N	705	-0-	-0-	696	2	9	9	Y	8	8	1			5
06		696 N	696	-0-	-0-	688	2	8	9	Y	7	7	1			5
07		675 N	675	-0-	-0-	668	2	7	9	Y	6	6	1			5
08		713 N	639	-0-	-74	631	2	8	9	Y	7	7	1			5
09		690 N	659	-0-	-31	652	2	7	9	Y	6	7	1			4
10		700 N	700	-0-	-0-	691	2	9	9	Y	8	6	1			6
11		662 N	662	-0-	-0-	654	2	8	9	Y	7	7	1			6
12		682 N	NO RPT	-0-	-682					Y	NO RPT					6
TOTAL GAS PROD:		7,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		82										

BRAWLEY		WELL #:		7	RRCID ->	227671	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10944	-	10985		
01		1643 X	695	-0-	-948	686	2	9	9	Y	8	15	1			6
02		1148 N	863	-0-	-285	850	2	13	9	Y	12	10	1			8
03		1146 N	1146	-0-	-0-	1131	2	15	9	Y	14	14	1			8
04		1093 N	1093	-0-	-0-	1080	2	13	9	Y	12	12	1			8
05		1434 N	1434	-0-	-0-	1420	2	14	9	Y	13	13	1			8
06		1514 N	1514	-0-	-0-	1497	2	17	9	Y	15	12	1			11
07		1340 N	1340	-0-	-0-	1327	2	13	9	Y	12	13	1			10
08		1426 N	1401	-0-	-25	1387	2	14	9	Y	13	14	1			9
09		1410 N	1087	-0-	-323	1072	2	15	9	Y	14	14	1			9
10		1333 N	973	-0-	-360	961	2	12	9	Y	11	10	1			10
11		1350 N	1247	-0-	-103	1232	2	15	9	Y	14	12	1			12
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116					Y	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:		12,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		138										

BRAWLEY		WELL #:		9	RRCID ->	228345	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	11117	PERF.	10772	-	10990		
01		1891 X	1879	-0-	-12	1855	2	24	9	Y	22	15	1			17
02		1726 N	1726	-0-	-0-	1702	2	24	9	Y	22	24	1			15
03		1915 N	1915	-0-	-0-	1889	2	26	9	Y	24	25	1			14
04		1904 N	1904	-0-	-0-	1882	2	22	9	Y	20	20	1			14
05		1914 N	1914	-0-	-0-	1892	2	22	9	Y	20	21	1			13
06		1938 N	1938	-0-	-0-	1917	2	21	9	Y	19	18	1			14
07		1863 N	1863	-0-	-0-	1845	2	18	9	Y	16	17	1			13
08		1854 N	1854	-0-	-0-	1833	2	21	9	Y	19	19	1			13
09		1788 N	1788	-0-	-0-	1768	2	20	9	Y	18	19	1			12
10		1858 N	1858	-0-	-0-	1835	2	23	9	Y	21	17	1			16
11		1739 N	1739	-0-	-0-	1718	2	21	9	Y	19	19	1			16
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612					Y	NO RPT					16
TOTAL GAS PROD:		20,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		220										

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
GLADEWATER GU 8		WELL #:		6	RRCID ->	228347	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	11195	PERF.10934	- 11054
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1984 X	1839	-0-	-145	-0-	43 1	1755 2	Y	37	37 1		36
02	1680 N	1663	-0-	-17	-0-	41 9						
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1635 2	28 9	Y	25	35 1		26
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1924 2	22 9	Y	20			46
05	1829 N	1802	-0-	-27	-0-	1792 2	43 9	Y	39	71 1		14
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1763 2	39 9	Y	35	39 1		10
07	1860 N	1688	-0-	-172	-0-	1881 2	42 9	Y	38	1 1		47
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	1680 2	8 9	Y	7	36 1		18
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	2074 2	41 9	Y	37	43 1		12
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1645 2	32 9	Y	29	33 1		8
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1766 2	25 9	Y	23			31
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	1726 2	29 9	Y	26	32 1		25
TOTAL GAS PROD:									20,034	TOTAL CONDENSATE PROD:		316

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	229257	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	11192	PERF.10954	- 11036
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1128 2	17 9	Y	15	10 1		11
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1000 2	13 9	Y	12	14 1		9
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1123 2	15 9	Y	14	15 1		8
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1081 2	13 9	Y	12	12 1		8
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1045 2	14 9	Y	13	13 1		8
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	953 2	10 9	Y	9	10 1		7
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1023 2	10 9	Y	9	9 1		7
08	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1037 2	12 9	Y	11	11 1		7
09	960 N	880	-0-	-80	-0-	868 2	12 9	Y	11	11 1		7
10	1023 N	834	-0-	-189	-0-	824 2	10 9	Y	9	8 1		8
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1113 2	13 9	Y	12	10 1		10
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:									11,334	TOTAL CONDENSATE PROD:		127

COLLINS, T. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230843	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	11141	PERF.10842	- 10892
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1312 2	18 9	Y	16	13 1		12
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1193 2	18 9	Y	16	17 1		11
03	1302 N	1080	-0-	-222	-0-	1066 2	14 9	Y	13	16 1		8
04	1290 N	1090	-0-	-200	-0-	1078 2	12 9	Y	11	11 1		8
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1415 2	13 9	Y	12	12 1		8
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1525 2	15 9	Y	14	11 1		11
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1366 2	13 9	Y	12	13 1		10
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1371 2	15 9	Y	14	14 1		10
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1417 2	14 9	Y	13	14 1		9
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1626 2	19 9	Y	17	13 1		13
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1345 2	17 9	Y	15	15 1		13
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:									14,882	TOTAL CONDENSATE PROD:		153

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
FENTON, J.D. "A" GU		WELL #: 8		RRCID -> 231940		COMPL. DATE 03/11/2007		TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	1767 X	1590	-0-	-177	-0-	38 1	1542 2	Y	9	8 1			5
02	1568 N	1435	-0-	-133	-0-	1426 2	9 9	Y	8	11 1			2
03	1705 N	1517	-0-	-188	-0-	1508 2	9 9	Y	8	7 1			3
04	1530 N	1484	-0-	-46	-0-	1475 2	9 9	Y	8	7 1			4
05	1581 N	1379	-0-	-202	-0-	1370 2	9 9	Y	8	7 1			5
06	1470 N	1453	-0-	-17	-0-	1445 2	8 9	Y	7	10 1			2
07	1519 N	1490	-0-	-29	-0-	1482 2	8 9	Y	7	4 1			5
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1485 2	8 9	Y	7	7 1			5
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1441 2	8 9	Y	7	7 1			5
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1644 2	11 9	Y	10	8 1			7
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1739 2	9 9	Y	8	11 1			4
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		16,693											
TOTAL CONDENSATE PROD:									87				

TAYLOR, J. N. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231941		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2281 2	32 9	Y	29	19 1			22
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1581 2	22 9	Y	20	28 1			14
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1769 2	25 9	Y	23	24 1			13
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1483 2	21 9	Y	19	19 1			13
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1603 2	21 9	Y	19	20 1			12
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1731 2	19 9	Y	17	17 1			12
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1786 2	19 9	Y	17	16 1			13
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1706 2	21 9	Y	19	19 1			13
09	1740 N	1412	-0-	-328	-0-	1392 2	20 9	Y	18	19 1			12
10	1798 N	1754	-0-	-44	-0-	1740 2	14 9	Y	13	13 1			12
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1663 2	22 9	Y	20	16 1			16
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT				16
TOTAL GAS PROD:		18,971											
TOTAL CONDENSATE PROD:									214				

RUBEY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 231942		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1848 2	25 9	Y	23	17 1			17
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1700 2	24 9	Y	22	24 1			15
03	1922 N	1558	-0-	-364	-0-	1537 2	21 9	Y	19	23 1			11
04	1800 N	1695	-0-	-105	-0-	1677 2	18 9	Y	16	16 1			11
05	1922 N	1804	-0-	-118	-0-	1785 2	19 9	Y	17	17 1			11
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1643 2	18 9	Y	16	15 1			12
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1917 2	19 9	Y	17	15 1			14
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1896 2	22 9	Y	20	20 1			14
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1877 2	21 9	Y	19	20 1			13
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1780 2	24 9	Y	22	18 1			17
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1629 2	20 9	Y	18	20 1			15
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT				15
TOTAL GAS PROD:		19,520											
TOTAL CONDENSATE PROD:									209				

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732													
BRAWLEY		WELL #:	11	RRCID ->	231944	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	11082	PERF.10826	- 10912					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	532 2	7 9	Y		6	9 1				5
02		756 N	560	-0-	-196	-0-	552 2	8 9	Y		7	7 1				5
03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	839 2	11 9	Y		10	9 1				6
04		878 N	878	-0-	-0-	-0-	868 2	10 9	Y		9	9 1				6
05		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1327 2	10 9	Y		9	9 1				6
06		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1301 2	13 9	Y		12	9 1				9
07		899 N	696	-0-	-203	-0-	688 2	8 9	Y		7	11 1				5
08		992 N	623	-0-	-369	-0-	615 2	8 9	Y		7	7 1				5
09		960 N	528	-0-	-432	-0-	520 2	8 9	Y		7	7 1				5
10		682 N	284	-0-	-398	-0-	278 2	6 9	Y		5	5 1				5
11		600 N	181	-0-	-419	-0-	179 2	2 9	Y		2	5 1				2
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y		NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:			7,790			TOTAL CONDENSATE PROD:					81					

BRAWLEY		WELL #:	13	RRCID ->	232768	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	11126	PERF.10904	- 11028					
01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	889 2	12 9	Y		11	10 1				8
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-	913 2	13 9	Y		12	12 1				8
03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1208 2	18 9	Y		16	15 1				9
04		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1223 2	14 9	Y		13	13 1				9
05		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1143 2	14 9	Y		13	14 1				8
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1136 2	12 9	Y		11	11 1				8
07		961 N	917	-0-	-44	-0-	907 2	10 9	Y		9	10 1				7
08		992 N	823	-0-	-169	-0-	813 2	10 9	Y		9	10 1				6
09		960 N	933	-0-	-27	-0-	922 2	11 9	Y		10	10 1				6
10		930 N	920	-0-	-10	-0-	908 2	12 9	Y		11	9 1				8
11		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1055 2	13 9	Y		12	10 1				10
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y		NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:			11,256			TOTAL CONDENSATE PROD:					127					

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	232773	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	11118	PERF.10860	- 10985					
01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	917 2	13 9	Y		12	8 1				9
02		868 N	852	-0-	-16	-0-	841 2	11 9	Y		10	12 1				7
03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	910 2	13 9	Y		12	12 1				7
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	927 2	11 9	Y		10	10 1				7
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	949 2	10 9	Y		9	10 1				6
06		976 N	976	-0-	-0-	-0-	965 2	11 9	Y		10	9 1				7
07		961 N	947	-0-	-14	-0-	937 2	10 9	Y		9	9 1				7
08		948 N	948	-0-	-0-	-0-	937 2	11 9	Y		10	10 1				7
09		909 N	909	-0-	-0-	-0-	899 2	10 9	Y		9	10 1				6
10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	914 2	11 9	Y		10	8 1				8
11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	820 2	11 9	Y		10	10 1				8
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y		NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:			10,138			TOTAL CONDENSATE PROD:					111					

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
01		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1420 2	19 9	Y	17	15 1	13
02		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1502 2	21 9	Y	19	19 1	13
03		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2184 2	31 9	Y	28	25 1	16
04		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1879 2	25 9	Y	23	23 1	16
05		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1881 2	26 9	Y	24	25 1	15
06		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1786 2	20 9	Y	18	20 1	13
07		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1884 2	19 9	Y	17	16 1	14
08		1922 N	1888	-0-	-34	-0-	1867 2	21 9	Y	19	20 1	13
09		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1882 2	22 9	Y	20	20 1	13
10		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1876 2	24 9	Y	22	18 1	17
11		1830 N	1682	-0-	-148	-0-	1661 2	21 9	Y	19	20 1	16
12		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT		16
TOTAL GAS PROD:			20,071			TOTAL CONDENSATE PROD:			226			

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838												
01		2418 X	990	-0-	-1428	-0-	977 2	13 9	Y	12	17 1	9
02		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1899 2	26 9	Y	24	16 1	17
03		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2489 2	34 9	Y	31	30 1	18
04		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2219 2	29 9	Y	26	26 1	18
05		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2500 2	31 9	Y	28	28 1	18
06		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1643 2	17 9	Y	15	21 1	12
07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1689 2	17 9	Y	15	15 1	12
08		2542 N	2298	-0-	-244	-0-	2278 2	20 9	Y	18	18 1	12
09		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2068 2	19 9	Y	17	18 1	11
10		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2231 2	29 9	Y	26	19 1	18
11		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2196 2	29 9	Y	26	23 1	21
12		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:			22,453			TOTAL CONDENSATE PROD:			238			

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817												
01		893 N	893	-0-	-0-	-0-	881 2	12 9	Y	11	8 1	8
02		924 N	851	-0-	-73	-0-	839 2	12 9	Y	11	12 1	7
03		1054 N	889	-0-	-165	-0-	877 2	12 9	Y	11	12 1	6
04		996 N	996	-0-	-0-	-0-	986 2	10 9	Y	9	9 1	6
05		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1006 2	11 9	Y	10	10 1	6
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1051 2	11 9	Y	10	9 1	7
07		1023 N	978	-0-	-45	-0-	968 2	10 9	Y	9	9 1	7
08		1023 N	858	-0-	-165	-0-	847 2	11 9	Y	10	10 1	7
09		1050 N	920	-0-	-130	-0-	910 2	10 9	Y	9	10 1	6
10		992 N	891	-0-	-101	-0-	880 2	11 9	Y	10	8 1	8
11		947 N	947	-0-	-0-	-0-	935 2	12 9	Y	11	10 1	9
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:			10,302			TOTAL CONDENSATE PROD:			111			

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1569	2	22	9	Y	20	14	1	15
02		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1387	2	19	9	Y	17	20	1	12
03		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1548	2	22	9	Y	20	21	1	11
04		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1595	2	18	9	Y	16	16	1	11
05		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1590	2	19	9	Y	17	17	1	11
06		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1406	2	14	9	Y	13	14	1	10
07		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1649	2	17	9	Y	15	13	1	12
08		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1803	2	19	9	Y	17	17	1	12
09		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1595	2	18	9	Y	16	17	1	11
10		1674 N	1541	-0-	-133	-0-	1521	2	20	9	Y	18	15	1	14
11		1770 N	1474	-0-	-296	-0-	1455	2	19	9	Y	17	17	1	14
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		17,325				TOTAL CONDENSATE PROD:				186					

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974															
01		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1020	2	14	9	Y	13	11	1	10
02		1092 N	1015	-0-	-77	-0-	1002	2	13	9	Y	12	13	1	9
03		1240 N	1126	-0-	-114	-0-	1111	2	15	9	Y	14	15	1	8
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1105	2	13	9	Y	12	12	1	8
05		1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1097	2	14	9	Y	13	13	1	8
06		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1144	2	12	9	Y	11	11	1	8
07		1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1041	2	11	9	Y	10	10	1	8
08		1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1079	2	11	9	Y	10	11	1	7
09		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1125	2	12	9	Y	11	11	1	7
10		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1165	2	15	9	Y	14	11	1	10
11		1050 N	1020	-0-	-30	-0-	1008	2	12	9	Y	11	12	1	9
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		12,039				TOTAL CONDENSATE PROD:				131					

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902															
01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1170	2	15	9	Y	14	10	1	11
02		1092 N	820	-0-	-272	-0-	809	2	11	9	Y	10	14	1	7
03		1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1066	2	15	9	Y	14	13	1	8
04		1140 N	884	-0-	-256	-0-	872	2	12	9	Y	11	11	1	8
05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	922	2	13	9	Y	12	12	1	8
06		1050 N	1021	-0-	-29	-0-	1011	2	10	9	Y	9	10	1	7
07		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1015	2	10	9	Y	9	9	1	7
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	960	2	12	9	Y	11	11	1	7
09		1020 N	929	-0-	-91	-0-	917	2	12	9	Y	11	11	1	7
10		1023 N	818	-0-	-205	-0-	807	2	11	9	Y	10	9	1	8
11		930 N	741	-0-	-189	-0-	731	2	10	9	Y	9	10	1	7
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		10,411				TOTAL CONDENSATE PROD:				120					

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2263 X	2203	-0-	-60	-0-		2174	2	29	9	Y	26	20	1	20
02		1876 N	1872	-0-	-4	-0-		1846	2	26	9	Y	24	28	1	16
03		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-		2211	2	31	9	Y	28	28	1	16
04		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-		2080	2	25	9	Y	23	23	1	16
05		2077 N	2076	-0-	-1	-0-		2048	2	28	9	Y	25	25	1	16
06		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-		2159	2	22	9	Y	20	21	1	15
07		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-		2221	2	23	9	Y	21	20	1	16
08		2077 N	1904	-0-	-173	-0-		1879	2	25	9	Y	23	23	1	16
09		2190 N	1867	-0-	-323	-0-		1843	2	24	9	Y	22	23	1	15
10		2232 N	2078	-0-	-154	-0-		2058	2	20	9	Y	18	17	1	16
11		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-		1867	2	23	9	Y	21	20	1	17
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-						Y	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:			22,662			TOTAL CONDENSATE PROD:			251							

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945																
01		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		29	1	1177	2	Y	-0-			-0-
02		1064 N	904	-0-	-160	-0-		904	2			Y	-0-			-0-
03		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		1306	2			Y	-0-			-0-
04		1140 N	1136	-0-	-4	-0-		1136	2			Y	-0-			-0-
05		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		1176	2			Y	-0-			-0-
06		1140 N	1125	-0-	-15	-0-		1125	2			Y	-0-			-0-
07		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		1211	2			Y	-0-			-0-
08		1178 N	1171	-0-	-7	-0-		1171	2			Y	-0-			-0-
09		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		1166	2			Y	-0-			-0-
10		1209 N	887	-0-	-322	-0-		887	2			Y	-0-			-0-
11		1140 N	726	-0-	-414	-0-		726	2			Y	-0-			-0-
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,014			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923																
01		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		1712	2	23	9	Y	21	10	1	16
02		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		1399	2	19	9	Y	17	21	1	12
03		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		1245	2	18	9	Y	16	19	1	9
04		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		1852	2	14	9	Y	13	13	1	9
05		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-		2058	2	15	9	Y	14	14	1	9
06		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-		2124	2	22	9	Y	20	14	1	15
07		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-		2071	2	21	9	Y	19	19	1	15
08		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-		1913	2	24	9	Y	22	22	1	15
09		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		1496	2	23	9	Y	21	22	1	14
10		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		1373	2	14	9	Y	13	14	1	13
11		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-		1395	2	18	9	Y	16	16	1	13
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-						Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			18,849			TOTAL CONDENSATE PROD:			192							

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
GLADEWATER GU 19		WELL #:		13	RRCID ->	234342	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10756	- 10978
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		345 N	345	-0-	-0-	8 1	334 2	Y	3	3 1		2
02		308 N	253	-0-	-55	250 2	3 9	Y	3	4 1		1
03		502 N	502	-0-	-0-	499 2	3 9	Y	3	3 1		1
04		330 N	257	-0-	-73	254 2	3 9	Y	3	3 1		1
05		279 N	52	-0-	-227	48 2	4 9	Y	4	3 1		2
06		330 N	57	-0-	-273	54 2	3 9	Y	3	4 1		1
07		279 N	253	-0-	-26	252 2	1 9	Y	1	1 1		1
08		778 N	778	-0-	-0-	775 2	3 9	Y	3	2 1		2
09		769 N	769	-0-	-0-	766 2	3 9	Y	3	3 1		2
10		861 N	861	-0-	-0-	858 2	3 9	Y	3	3 1		2
11		876 N	876	-0-	-0-	872 2	4 9	Y	4	4 1		2
12		93 N	NO RPT	-0-	-93			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			5,003	TOTAL CONDENSATE PROD:			33					

ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234344	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	11026	PERF.10794	- 10944
01		904 N	904	-0-	-0-	892 2	12 9	Y	11	8 1		8
02		924 N	809	-0-	-115	798 2	11 9	Y	10	11 1		7
03		951 N	951	-0-	-0-	938 2	13 9	Y	12	12 1		7
04		870 N	768	-0-	-102	757 2	11 9	Y	10	10 1		7
05		947 N	947	-0-	-0-	935 2	12 9	Y	11	11 1		7
06		930 N	833	-0-	-97	824 2	9 9	Y	8	9 1		6
07		891 N	891	-0-	-0-	882 2	9 9	Y	8	8 1		6
08		901 N	901	-0-	-0-	891 2	10 9	Y	9	9 1		6
09		827 N	827	-0-	-0-	817 2	10 9	Y	9	9 1		6
10		809 N	809	-0-	-0-	799 2	10 9	Y	9	8 1		7
11		776 N	776	-0-	-0-	766 2	10 9	Y	9	9 1		7
12		527 N	NO RPT	-0-	-527			Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:			9,416	TOTAL CONDENSATE PROD:			106					

GLADEWATER GU 19		WELL #:		12	RRCID ->	234535	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11043	PERF.10825	- 10934
01		1018 N	1018	-0-	-0-	24 1	994 2	Y	-0-			-0-
02		1439 N	1439	-0-	-0-	1439 2		Y	-0-			-0-
03		1641 N	1641	-0-	-0-	1641 2		Y	-0-			-0-
04		1430 N	1430	-0-	-0-	1430 2		Y	-0-			-0-
05		1371 N	1371	-0-	-0-	1371 2		Y	-0-			-0-
06		1231 N	1231	-0-	-0-	1231 2		Y	-0-			-0-
07		1535 N	1535	-0-	-0-	1535 2		Y	-0-			-0-
08		1554 N	1554	-0-	-0-	1554 2		Y	-0-			-0-
09		1431 N	1431	-0-	-0-	1431 2		Y	-0-			-0-
10		1488 N	997	-0-	-491	997 2		Y	-0-			-0-
11		1440 N	1007	-0-	-433	1007 2		Y	-0-			-0-
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,654	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	62	1	504	2	Y	-0-	-0-
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	235	2	Y	-0-	-0-
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	Y	-0-	-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	2	Y	-0-	-0-
06		180 N	55	-0-	-125	-0-	22	1	33	2	Y	-0-	-0-
07		186 N	170	-0-	-16	-0-	21	1	149	2	Y	-0-	-0-
08		217 N	82	-0-	-135	-0-	10	1	72	2	Y	-0-	-0-
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-	-0-
10		155 N	79	-0-	-76	-0-	10	1	69	2	Y	-0-	-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	2	Y	-0-	-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,886			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004															
01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	2	15	9	Y	14	10	1	10
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1002	2	14	9	Y	13	14	1	9
03		1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1081	2	15	9	Y	14	15	1	8
04		1080 N	1055	-0-	-25	-0-	1043	2	12	9	Y	11	11	1	8
05		1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1055	2	13	9	Y	12	12	1	8
06		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	2	11	9	Y	10	10	1	8
07		1085 N	1049	-0-	-36	-0-	1038	2	11	9	Y	10	10	1	8
08		1054 N	824	-0-	-230	-0-	813	2	11	9	Y	10	11	1	7
09		1110 N	846	-0-	-264	-0-	834	2	12	9	Y	11	11	1	7
10		1054 N	877	-0-	-177	-0-	868	2	9	9	Y	8	8	1	7
11		810 N	791	-0-	-19	-0-	781	2	10	9	Y	9	9	1	7
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:			10,855			TOTAL CONDENSATE PROD:			122						

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006															
01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	722	2	11	9	Y	10	7	1	7
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	637	2	9	9	Y	8	9	1	6
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	743	2	10	9	Y	9	10	1	5
04		768 N	768	-0-	-0-	-0-	759	2	9	9	Y	8	8	1	5
05		928 N	928	-0-	-0-	-0-	919	2	9	9	Y	8	8	1	5
06		787 N	787	-0-	-0-	-0-	778	2	9	9	Y	8	7	1	6
07		806 N	779	-0-	-27	-0-	771	2	8	9	Y	7	7	1	6
08		868 N	757	-0-	-111	-0-	748	2	9	9	Y	8	8	1	6
09		780 N	765	-0-	-15	-0-	757	2	8	9	Y	7	8	1	5
10		976 N	976	-0-	-0-	-0-	966	2	10	9	Y	9	7	1	7
11		960 N	960	-0-	-0-	-0-	948	2	12	9	Y	11	9	1	9
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:			8,852			TOTAL CONDENSATE PROD:			93						

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		867 N	867	-0-	-0-	-0-	855	2	12	9	Y	11	10	1	8
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1047	2	14	9	Y	13	12	1	9
03		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1358	2	20	9	Y	18	17	1	10
04		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1279	2	15	9	Y	14	14	1	10
05		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1130	2	17	9	Y	15	15	1	10
06		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1262	2	13	9	Y	12	13	1	9
07		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1081	2	11	9	Y	10	11	1	8
08		1147 N	888	-0-	-259	-0-	876	2	12	9	Y	11	11	1	8
09		1290 N	1122	-0-	-168	-0-	1111	2	11	9	Y	10	11	1	7
10		1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1016	2	14	9	Y	13	10	1	10
11		931 N	931	-0-	-0-	-0-	919	2	12	9	Y	11	12	1	9
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: 12,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918															
01		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1001	2	13	9	Y	12	9	1	9
02		943 N	943	-0-	-0-	-0-	930	2	13	9	Y	12	13	1	8
03		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1008	2	14	9	Y	13	14	1	7
04		990 N	941	-0-	-49	-0-	929	2	12	9	Y	11	11	1	7
05		1054 N	931	-0-	-123	-0-	919	2	12	9	Y	11	11	1	7
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1000	2	10	9	Y	9	9	1	7
07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	987	2	10	9	Y	9	9	1	7
08		930 N	888	-0-	-42	-0-	877	2	11	9	Y	10	10	1	7
09		1020 N	942	-0-	-78	-0-	931	2	11	9	Y	10	10	1	7
10		992 N	901	-0-	-91	-0-	890	2	11	9	Y	10	9	1	8
11		870 N	727	-0-	-143	-0-	717	2	10	9	Y	9	10	1	7
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 10,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872															
01		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1020	2	14	9	Y	13	10	1	10
02		1036 N	858	-0-	-178	-0-	846	2	12	9	Y	11	13	1	8
03		1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1413	2	19	9	Y	17	15	1	10
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1484	2	17	9	Y	15	15	1	10
05		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1305	2	18	9	Y	16	16	1	10
06		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1438	2	14	9	Y	13	13	1	10
07		1550 N	1384	-0-	-166	-0-	1370	2	14	9	Y	13	13	1	10
08		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1394	2	15	9	Y	14	14	1	10
09		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1259	2	14	9	Y	13	14	1	9
10		1085 N	941	-0-	-144	-0-	926	2	15	9	Y	14	12	1	11
11		1050 N	788	-0-	-262	-0-	778	2	10	9	Y	9	13	1	7
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 13,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
GLADEWATER G.U. 14		WELL #: 13		RRCID -> 238273		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLER, J. T.		WELL #: 3		RRCID -> 238274		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894								
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	483	2	8	9	Y	7	5	1			5
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	Y	5	6	1			4
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	430	2	6	9	Y	5	6	1			3
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	414	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	465 N	247	-0-	-218	-0-	241	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	420 N	177	-0-	-243	-0-	176	2	1	9	Y	1	3	1			1
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2266	2	24	9	Y	22	6	1			17
08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2363	2	25	9	Y	23	24	1			16
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1503	2	25	9	Y	23	24	1			15
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1391	2	13	9	Y	12	14	1			13
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	874	2	11	9	Y	10	15	1			8
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:		10,689				TOTAL CONDENSATE PROD:		118								

GLADEWATER GU 17		WELL #: 21		RRCID -> 240445		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812								
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	95	1	677	2	Y	-0-					-0-
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	95	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	1023 N	939	-0-	-84	-0-	114	1	825	2	Y	-0-					-0-
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	106	1	827	2	Y	-0-					-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	110	1	867	2	Y	-0-					-0-
06	900 N	278	-0-	-622	-0-	110	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	961 N	872	-0-	-89	-0-	108	1	764	2	Y	-0-					-0-
08	992 N	866	-0-	-126	-0-	103	1	763	2	Y	-0-					-0-
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	103	1	748	2	Y	-0-					-0-
10	868 N	863	-0-	-5	-0-	106	1	757	2	Y	-0-					-0-
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	118	1	773	2	Y	-0-					-0-
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,116				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732										
GLADEWATER GU 16		WELL #:	18	RRCID ->	244706	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10944 - 11154			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406						CNTY: UPSHUR					
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	156131	COMPL. DATE	09/23/1995	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10896 - 10972			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	300	-0-	-134	-0-	300 2		Y	-0-			28
02		616 N	361	-0-	-255	-0-	361 2		Y	-0-			28
03		496 N	454	-0-	-42	-0-	454 2		Y	-0-			28
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	345 2	10 9	Y	9			37
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	529 2	1 9	Y	1			38
06		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		Y	-0-			38
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		Y	-0-			38
08		DLQ G-10	512	-0-	512	-0-	512 2		Y	-0-			38
09		891 N	379	-0-	-512	-0-	379 2		Y	-0-			38
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		Y	-0-			38
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		Y	-0-			38
*12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		Y	-0-			38
TOTAL GAS PROD:			5,376	TOTAL CONDENSATE PROD:			10						

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU		WELL #:	1	RRCID ->	156261	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	11534	PERF.10924 - 11034			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	586	-0-	-3	-0-	585 2	1 9	Y	1			40
02		672 N	466	-0-	-206	-0-	466 2		Y	-0-			40
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		Y	-0-			40
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	994 2	14 9	Y	13			53
05		773 N	773	-0-	-0-	-0-	772 2	1 9	Y	1			54
06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		Y	-0-			54
07		744 N	717	-0-	-27	-0-	717 2		Y	-0-			54
08		DLQ G-10	635	-0-	635	-0-	635 2		Y	-0-			54
09		1094 N	459	-0-	-635	-0-	459 2		Y	-0-			54
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-			54
11		600 N	574	-0-	-26	-0-	574 2		Y	-0-			54
*12		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		Y	-0-			54
TOTAL GAS PROD:			7,639	TOTAL CONDENSATE PROD:			15						

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406							
MOUGHON, T. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156285	COMPL. DATE 11/21/1995	TOTAL DEPTH 11280	PERF.10952	- 11138		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	516	-0-	-290	-0-	516 2		Y	-0-		60
02	784 N	501	-0-	-283	-0-	501 2		Y	-0-		60
03	713 N	671	-0-	-42	-0-	671 2		Y	-0-		60
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	859 2	23 9	Y	21		81
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1024 2	1 9	Y	1		82
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		Y	-0-		82
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		Y	-0-		82
08	DLQ G-10	931	-0-	931	-0-	931 2		Y	-0-		82
09	1142 N	211	-0-	-931	-0-	211 2		Y	-0-		82
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-		82
11	900 N	626	-0-	-274	-0-	626 2		Y	-0-		82
*12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		Y	-0-		82
TOTAL GAS PROD:		8,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		22					

SIMPSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 159887	COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL DEPTH 11951	PERF. 7400	- 7506		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
PLUGGED AND ABANDONED_____		10/05/2018		- P/A 10/05/18							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARKRIDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 234709	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH 11738	PERF.10866	- 11212		
01	1736 X	1710	-0-	-26	-0-	1675 2	35 9	N	32		164
02	1624 N	1479	-0-	-145	-0-	1443 2	36 9	N	33		197
03	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1734 2	30 9	N	27		224
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1681 2	69 9	N	63		287
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1762 2	29 9	N	26	173 1	140
06	1710 N	1675	-0-	-35	-0-	1645 2	30 9	N	27		167
07	1798 N	1548	-0-	-250	-0-	1523 2	25 9	N	23		190
08	1798 N	1664	-0-	-134	-0-	1639 2	25 9	N	23	158 1	55
09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1925 2	44 9	N	40		95
10	1550 N	1349	-0-	-201	-0-	1330 2	19 9	N	17		112
11	1620 N	1124	-0-	-496	-0-	1100 2	24 9	N	22		134
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1809 2	51 9	N	46		180
TOTAL GAS PROD:		19,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		379					

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR				
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690							
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 144487	COMPL. DATE 02/17/1993	TOTAL DEPTH 10860	PERF.10670 - 10768			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 147929	COMPL. DATE 01/02/1994	TOTAL DEPTH 11060	PERF.10901 - 10960			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:	3	RRCID -> 154502	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 11052	PERF.10823 - 10932			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR		
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//	197690					
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:	4	RRCID -> 161866	COMPL. DATE 01/22/1997	TOTAL DEPTH 12313	PERF.10784	- 10882
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:	5	RRCID -> 168531	COMPL. DATE 04/20/1998	TOTAL DEPTH 11136	PERF.10718	- 10825
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #:	7	RRCID -> 175212	COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 10990	PERF.10818	- 10859
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690														
FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 193450		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 224865		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1121 N	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1042	3	N	7					7
						8	9									
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	111	1	1563	3	N	21					28
						23	9									
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	100	1	1396	3	N	4					32
						4	9									
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	339	1	1396	3	N	8					40
						9	9									
07	1767 N	1734	-0-	-33	-0-	378	1	1336	3	N	18					58
						20	9									
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	363	1	1498	3	N	2					60
						2	9									
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	321	1	1424	3	N	-0-					60
10	1736 N	1665	-0-	-71	-0-	339	1	1315	3	N	10					70
						11	9									
11	1800 N	1475	-0-	-325	-0-	320	1	1127	3	N	25					95
						28	9									
12	1798 N	1462	-0-	-336	-0-	327	1	1114	3	N	19	104	1			10
						21	9									
TOTAL GAS PROD:		16,006				TOTAL CONDENSATE PROD:		114								

FORRESTER OIL & GAS CO.		277385		RRCID -> 098599		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487								
PORTER, B. J. JR.		WELL #: 1														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
FORRESTER OIL & GAS CO.		//CONT.//	277385									
HANCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	213856	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11080 - 11136		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	341	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	341	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	341	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	341	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	341	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	341	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	341	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	341	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	341	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	341	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	341	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	341	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	226403	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10710 - 10918		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		616 N	616	-0-	-0-	38	1	578	2	Y	-0-	29
02		504 N	252	-0-	-252	14	1	238	2	Y	-0-	19
03		329 N	329	-0-	-0-	23	1	305	2	Y	1	20
						1	9					
04		600 N	348	-0-	-252	27	1	319	2	Y	2	21
						2	9					
05		290 N	290	-0-	-0-	24	1	265	2	Y	1	22
						1	9					
06		374 N	374	-0-	-0-	32	1	342	2	Y	-0-	22
07		472 N	472	-0-	-0-	46	1	426	2	Y	-0-	5
08	DLQ	G-10	947	-0-	947	93	1	851	2	Y	3	8
						3	9					
09		1754 N	807	-0-	-947	83	1	723	2	Y	1	9
						1	9					
10		445 N	445	-0-	-0-	47	1	398	2	Y	-0-	9
11		930 N	112	-0-	-818	13	1	98	2	Y	1	10
						1	9					
12		837 N	509	-0-	-328	509	2			Y	-0-	8
TOTAL GAS PROD:			5,501	TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755												
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228724		COMPL. DATE 03/05/2007			TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	934	-0-	-213	-0-	57	1	876	2	Y	1			268
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	73	1	1257	2	Y	-0-	79	1	189
03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	162	1	2119	2	Y	7			196
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	77	1	914	2	Y	3	4	1	195
05	1085 N	906	-0-	-179	-0-	76	1	830	2	Y	-0-			195
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	118	1	1303	2	Y	1			196
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	151	1	1404	2	Y	1	144	1	53
08	DLQ G-10	1200	-0-	1200	1200	118	1	1058	2	Y	22			75
09	2353 N	1153	-0-	-1200	-0-	118	1	1034	2	Y	1			76
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	78	1	658	2	Y	-0-			76
11	1170 N	478	-0-	-692	-0-	49	1	415	2	Y	13			89
12	1178 N	773	-0-	-405	-0-	763	2	10	9	Y	9	4	1	94
TOTAL GAS PROD:		13,771				TOTAL CONDENSATE PROD:				58				

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC		286780												
O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175526		COMPL. DATE 11/21/1999			TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920					
01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	164	1	2295	3	N	-0-			55
02	1624 N	1078	-0-	-546	-0-	90	1	988	3	N	-0-			55
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	111	1	1918	3	N	-0-			55
04	2280 N	575	-0-	-1705	-0-	52	1	523	3	N	-0-			55
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	139	1	1311	3	N	-0-			55
06	1950 N	1331	-0-	-619	-0-	148	1	1183	3	N	-0-			55
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	146	1	622	3	N	-0-			55
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	303	1	1377	3	N	-0-			55
09	1320 N	240	-0-	-1080	-0-	126	1	114	3	N	-0-			55
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	150	1	1830	3	N	-0-			55
11	1620 N	855	-0-	-765	-0-	110	1	745	3	N	-0-			55
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		14,445				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130												
HAYNES, J. M.		WELL #: 46		RRCID -> 164294		COMPL. DATE 04/17/1997			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834					
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1424	2	12	9	Y	11			29
02	1288 N	1284	-0-	-4	-0-	1273	2	11	9	Y	10			39
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1415	2	9	9	Y	8			47
04	1320 N	1426	-0-	106	-0-	1412	2	14	9	Y	13			60
05	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	90	1	1263	2	Y	-0-			60
06	1380 N	1081	-0-	-299	-0-	73	1	1008	2	Y	-0-			60
07	1488 N	1178	-0-	-310	-0-	92	1	1086	2	Y	-0-			60
08	DLQ G-10	1098	-0-	1098	1098	90	1	1008	2	Y	-0-			60
09	DLQ G-10	935	-0-	935	2033	935	2			Y	-0-			60
10	2800 N	1020	-0-	-1780	253	1020	2			Y	-0-			60
11	1619 N	1366	-0-	-253	-0-	1366	2			Y	-0-			60
*12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		15,092				TOTAL CONDENSATE PROD:				42				

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130												
HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD
01		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1293 2	11 9	Y		10	36
02		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1294 2	11 9	Y		10	46
03		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1729 2	12 9	Y		11	57
04		1230 N	1556	-0-	326	-0-	1541 2	15 9	Y		14	71
05		1457 N	1155	-0-	-302	-0-	76 1	1079 2	Y		-0-	71
06		1680 N	666	-0-	-1014	-0-	45 1	621 2	Y		-0-	71
07		1612 N	414	-0-	-1198	-0-	33 1	381 2	Y		-0-	71
08	DLQ	G-10	674	-0-	674	674	55 1	619 2	Y		-0-	71
09	DLQ	G-10	109	-0-	109	783	109 2		Y		-0-	71
10		959 N	176	-0-	-783	-0-	176 2		Y		-0-	71
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y		-0-	71
*12		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		Y		-0-	71
TOTAL GAS PROD:			10,223			TOTAL CONDENSATE PROD:			45			

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818												
01		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1460 2	14 9	Y		13	33
02		1428 N	1344	-0-	-84	-0-	1333 2	11 9	Y		10	43
03		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1458 2	9 9	Y		8	51
04		1410 N	1295	-0-	-115	-0-	1282 2	13 9	Y		12	63
05		1488 N	1297	-0-	-191	-0-	86 1	1209 2	Y		2	63
							2 9				2 8	
06		1410 N	1264	-0-	-146	-0-	85 1	1179 2	Y		-0-	63
07		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	107 1	1266 2	Y		-0-	63
08	DLQ	G-10	940	-0-	940	940	77 1	863 2	Y		-0-	63
09	DLQ	G-10	579	-0-	579	1519	579 2		Y		-0-	63
10		2022 N	503	-0-	-1519	-0-	503 2		Y		-0-	63
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		Y		-0-	63
12		589 N	272	-0-	-317	-0-	272 2		Y		-0-	63
TOTAL GAS PROD:			12,292			TOTAL CONDENSATE PROD:			45			

R2Q OPERATING LLC 687719 FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148												
01		1517 X	78	-0-	-1439	-0-	75 3	3 9	Y		3	2
02		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y		-0-	-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	119 3	2 9	Y		2	2
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y		-0-	2
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y		-0-	2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	2
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y		-0-	2
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	2
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:			283			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
R2Q OPERATING LLC		//CONT.//		687719									
FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	159859	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	11118	PERF.10862 - 11016		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		839 N	839	-0-	-0-	-0-	814 3	25 9	Y	23	22 1		26
02		736 N	736	-0-	-0-	-0-	728 3	8 9	Y	7	17 1		16
03		834 N	834	-0-	-0-	-0-	832 3	2 9	Y	2			18
04		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		Y	-0-			18
05		915 N	915	-0-	-0-	-0-	902 2	13 9	Y	12			30
06		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		Y	-0-			30
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	594 3	6 9	Y	5	15 1		20
08	DLQ	G-10	608	-0-	608	-0-	606 3	2 9	Y	2			22
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			26
10	DLQ	G-10	683	-0-	683	-0-	1291	683 3	Y	-0-			26
11	DLQ	G-10	585	-0-	585	-0-	1876	585 3	Y	-0-			26
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1876		Y	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:			7,270	TOTAL CONDENSATE PROD:						55			

BRAWLEY, G H		WELL #:		1	RRCID ->	188360	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10751 - 10878		
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	232 3	6 9	Y	5	5 1		5
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	245 3	1 9	Y	1	4 1		2
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	229 3	3 9	Y	3			5
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-			5
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-			5
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-			5
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	120 3	1 9	Y	1			6
08	DLQ	G-10	69	-0-	69	-0-	68 3	1 9	Y	1			7
09	DLQ	G-10	171	-0-	171	-0-	240	170 3	Y	1			8
10	DLQ	G-10	100	-0-	100	-0-	340	100 3	Y	-0-			8
11	DLQ	G-10	176	-0-	176	-0-	516	176 3	Y	-0-			8
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	516		Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:			1,868	TOTAL CONDENSATE PROD:						12			

WHITEHURST, H.F.		WELL #:		1	RRCID ->	201626	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10739 - 10804		
01		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1566 3	35 9	Y	32	31 1		31
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
03		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	997 3	4 9	Y	4			35
04		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		Y	-0-			35
05		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1112 2	1 9	Y	1	5 1		31
06		763 N	763	-0-	-0-	-0-	762 3	1 9	Y	1			32
07		678 N	678	-0-	-0-	-0-	676 3	2 9	Y	2			34
08	DLQ	G-10	814	-0-	814	-0-	813 3	1 9	Y	1			35
09	DLQ	G-10	336	-0-	336	-0-	1150	336 3	Y	-0-			35
10	DLQ	G-10	100	-0-	100	-0-	1250	100 2	Y	-0-			35
11	DLQ	G-10	772	-0-	772	-0-	2022	772 3	Y	-0-			35
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2022		Y	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:			7,974	TOTAL CONDENSATE PROD:						41			

OIL AND GAS DIVISION

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
R2Q OPERATING LLC		//CONT.// 687719													
FREE, J.W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201638		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1876	3	73	9	Y	66	56	1		61
02	1600 N	2351	-0-	751	751	2294	3	57	9	Y	52	61	1		52
03	3100 N	2398	-0-	-702	49	2396	3	2	9	Y	2				54
04	2706 N	2657	-0-	-49	-0-	2657	3			Y	-0-				54
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	26	2	34	9	Y	31				85
06	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-				85
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2495	3	67	9	Y	61	64	1		82
08	DLQ G-10	2551	-0-	2551	2551	2542	3	9	9	Y	8				90
09	DLQ G-10	2412	-0-	2412	4963	2402	3	10	9	Y	9				99
10	DLQ G-10	2381	-0-	2381	7344	2381	3			Y	-0-				99
11	DLQ G-10	1929	-0-	1929	9273	1929	3			Y	-0-				99
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9273					Y	NO RPT				99
TOTAL GAS PROD:		23,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		229									

SIGNAL OIL COMPANY, LLC		780323		RRCID -> 092522		COMPL. DATE 03/12/1984			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751						
LESTER ET AL		WELL #: 1													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TRIVIUM OPERATING, LLC		871168		RRCID -> 189085		COMPL. DATE 04/18/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030						
WEBB		WELL #: 2													
01	1178 N	916	-0-	-262	-0-	173	1	741	2	Y	2	64	1		30
02	1092 N	864	-0-	-228	-0-	142	1	714	2	Y	7				37
03	1023 N	965	-0-	-58	-0-	143	1	804	2	Y	16				53
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	139	1	753	2	Y	10				63
05	961 N	774	-0-	-187	-0-	137	1	635	2	Y	2				65
06	930 N	749	-0-	-181	-0-	162	1	576	2	Y	10				75
07	930 N	428	-0-	-502	-0-	105	1	323	2	Y	-0-				75
08	DLQ G-10	379	-0-	379	379	70	1	307	2	Y	2				77
09	627 N	248	-0-	-379	-0-	79	1	169	2	Y	-0-				77
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	88	1	170	2	Y	-0-				77
11	360 N	166	-0-	-194	-0-	104	1	62	2	Y	-0-				77
12	248 N	42	-0-	-206	-0-	42	2			Y	-0-				77
TOTAL GAS PROD:		6,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		49									

GOOCH (PETTIT)		35730 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.		018883										
HALL, SAM B.		WELL #: 1		RRCID -> 221475		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		7501 PERF. 6887 - 6893				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOOCH (TRAVIS PEAK)		35730 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.		018883										
LANE, WILLIAM H.		WELL #: 2		RRCID -> 068104		COMPL. DATE 07/15/1976		TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN, L. D.		35730 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
		018883										
		WELL #: 1		RRCID -> 069129		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GOOCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 35730 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883		WELL #: 1 L		RRCID -> 071190		COMPL. DATE 02/04/1977		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	614 1	424 2	N	-0-	53
02	952 N	866	-0-	-86	-0-	527 1	339 2	N	-0-	53
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	765 1	260 2	N	-0-	53
04	990 N	837	-0-	-153	-0-	567 1	270 2	N	-0-	53
05	961 N	914	-0-	-47	-0-	567 1	347 2	N	-0-	53
06	3000 N	4047	-0-	1047	1047	3231 1	816 2	N	-0-	53
07	3100 N	4153	-0-	1053	2100	3636 1	517 2	N	-0-	53
08	3100 N	3888	-0-	788	2888	3804 1	84 2	N	-0-	53
09	2938 X	50	-0-	-2888	-0-	43 1	7 2	N	-0-	53
10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3736 1	13 2	N	-0-	53
11	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067 1		N	-0-	53
12	1116 X	13	-0-	-1103	-0-	13 1		N	-0-	53
TOTAL GAS PROD:		24,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 074702		COMPL. DATE 12/15/1977		TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		RRCID -> 098069		COMPL. DATE 08/04/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921		
RESCH, FRANK		WELL #: 1								
01	3999 X	3821	-0-	-178	-0-	348 1	3437 2	N	33	93
02	3612 X	3526	-0-	-86	-0-	334 1	3151 2	N	37	130
03	3999 X	2885	-0-	-1114	-0-	307 1	2543 2	N	32	162
04	3690 X	3144	-0-	-546	-0-	305 1	2784 2	N	50	52
05	3906 X	2611	-0-	-1295	-0-	342 1	2269 2	N	-0-	52
06	3780 X	2579	-0-	-1201	-0-	306 1	2233 2	N	36	88
07	3906 X	2768	-0-	-1138	-0-	320 1	2306 2	N	129	45
08	3255 X	2603	-0-	-652	-0-	316 1	2287 2	N	-0-	45
09	3150 X	2684	-0-	-466	-0-	310 1	2374 2	N	-0-	45
10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	326 1	2653 2	N	138	183
11	2670 X	2573	-0-	-97	-0-	239 1	2315 2	N	17	200
12	2759 X	1471	-0-	-1288	-0-	207 1	1253 2	N	10	210
TOTAL GAS PROD:		33,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		482				

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

GOOCH-GANT (RODESSA)		35733 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON								
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.		018883														
CORDE, MARY J.		WELL #:		1 U	RRCID ->	124216	COMPL. DATE	02/11/1987	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	6137 -	6141			

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		35733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.		018883														
WEEMAN ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	126785	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7109 -	7120			

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

HOWELL OIL & GAS, INC.		406605		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BROWN, L.D.		WELL #:		1A	RRCID ->	243208	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7022 -	8076			

01	1953 N	1935	-0-	-18	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
02	1764 N	1692	-0-	-72	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03	1953 N	1309	-0-	-644	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	1860 N	1309	-0-	-551	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
08	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
10	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
11	1740 N	1655	-0-	-85	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	1684	-0-	-176	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:		20,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
 BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3472 X	3242	-0-	-230	-0-	3218 2	24 9	N	22			240
02		3024 X	2829	-0-	-195	-0-	2783 2	46 9	N	42			282
03		3348 X	3272	-0-	-76	-0-	3269 2	3 9	N	3			285
04		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3269 2	8 9	N	7			292
05		3255 X	2964	-0-	-291	-0-	2957 2	7 9	N	6			298
06		3180 X	2432	-0-	-748	-0-	2428 2	4 9	N	4	184 1		118
07		3379 X	2436	-0-	-943	-0-	2428 2	8 9	N	7			125
08		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3467 2	11 9	N	10			135
09		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3467 2	6 9	N	5			140
10		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3373 2	9 9	N	8			148
11		3360 X	3058	-0-	-302	-0-	3058 2		N	-0-			148
12		3596 X	2843	-0-	-753	-0-	2843 2		N	-0-			148
TOTAL GAS PROD:			36,686				TOTAL CONDENSATE PROD:			114			

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35733 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
HOWELL OIL & GAS, INC.		//CONT.//		406605						
BROWN, L.D.		WELL #:		5A	RRCID -> 250719	COMPL. DATE 12/30/2008	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7268	- 7273	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	365	-0-	-100	-0-	365 2	N	-0-	-0-
02		448 N	359	-0-	-89	-0-	359 2	N	-0-	-0-
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-	-0-
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-	-0-
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-	-0-
06		510 N	455	-0-	-55	-0-	455 2	N	-0-	-0-
07		558 N	455	-0-	-103	-0-	455 2	N	-0-	-0-
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-	-0-
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-	-0-
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-	-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-		N	-0-	-0-
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROWN, L.D.		WELL #:		3A	RRCID -> 251597	COMPL. DATE 06/10/2009	TOTAL DEPTH 7495	PERF. 7214	- 7222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		826 X	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N	-0-	-0-
02		840 N	8	-0-	-832	-0-	8 2	N	-0-	-0-
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-	-0-
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-		N	-0-	-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GREY		WELL #:		1	RRCID -> 255589	COMPL. DATE 01/07/2010	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8058	- 8082	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	449	-0-	-16	-0-	424 2	25 9	N	207
02		420 N	335	-0-	-85	-0-	318 2	17 9	N	222
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	408 2	28 9	N	68
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	408 2	25 9	N	91
05		372 N	213	-0-	-159	-0-	207 2	6 9	N	96
06		420 N	241	-0-	-179	-0-	231 2	10 9	N	105
07		434 N	259	-0-	-175	-0-	231 2	28 9	N	130
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	329 2	23 9	N	151
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	329 2	4 9	N	155
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	155
11		330 N	170	-0-	-160	-0-	170 2		N	155
12		341 N	170	-0-	-171	-0-	170 2		N	155
TOTAL GAS PROD:		3,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		150				

OIL AND GAS DIVISION

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35733 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143										
HARLETON COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	125989	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6982 - 7214	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		135 X	135	-0-	-0-	-0-		33 1	102 2	N	-0-			100
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-		70 1	148 2	N	-0-			100
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-		47 1	122 2	N	-0-			100
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-		52 1	225 2	N	55			155
								61 9						
05		248 N	168	-0-	-80	-0-		168 2		N	-0-			155
06		150 N	121	-0-	-29	-0-		121 2		N	-0-			155
07		341 N	103	-0-	-238	-0-		103 2		N	-0-			155
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-		55 1	133 2	N	-0-			155
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-		37 1	216 2	N	-0-			155
10		205 N	205	-0-	-0-	-0-		205 2		N	-0-			155
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-		34 1	173 2	N	-0-			155
12		248 N	225	-0-	-23	-0-		11 1	214 2	N	-0-			155
TOTAL GAS PROD:			2,330					TOTAL CONDENSATE PROD:			55			

GANT ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	157424	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6901 - 6971	
01		310 X	77	-0-	-233	-0-		19 1	58 2	N	-0-		57	
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-		57 1	102 2	N	237		294	
								261 9						
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-		28 1	50 2	N	-0-		294	
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-		19 1	56 2	N	104		398	
								114 9						
05		372 N	70	-0-	-302	-0-		12 1	56 2	N	2	179 1	221	
								2 9						
06		90 N	39	-0-	-51	-0-		6 1	33 2	N	-0-		221	
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-		9 1	25 2	N	161	168 1	214	
								177 9						
08		62 N	34	-0-	-28	-0-		12 1	22 2	N	-0-		214	
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-		16 1	44 2	N	-0-		214	
10		217 N	67	-0-	-150	-0-		10 1	57 2	N	-0-		214	
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-		32 1	73 2	N	166	170 1	210	
								183 9						
*12		63 N	63	-0-	-0-	-0-		9 1	54 2	N	-0-		210	
TOTAL GAS PROD:			1,596					TOTAL CONDENSATE PROD:			670			

GOOD SPRINGS (GLOYD D)				35800 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK						
TRIVIUM OPERATING, LLC				871168										
BULLARD				WELL #:	1	RRCID ->	185690	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6817 - 6822	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)		35800 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406								
HADDOX, CECIL F.		WELL #: 1		RRCID -> 109956		COMPL. DATE 03/21/1984		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1079 2	19 9	N	17	254
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	932 2	9 9	N	8	262
03	961 N	787	-0-	-174	-0-	761 2	26 9	N	24	286
04	930 N	421	-0-	-509	-0-	409 2	12 9	N	11	297
05	961 N	441	-0-	-520	-0-	435 2	6 9	N	5	302
06	750 N	678	-0-	-72	-0-	665 2	13 9	N	12	314
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	468 2	6 9	N	5	319
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	963 2	2 9	N	2	321
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	849 2	3 9	N	3	324
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	713 2	9 9	N	8	332
11	930 N	584	-0-	-346	-0-	580 2	4 9	N	4	336
12	868 N	323	-0-	-545	-0-	322 2	1 9	N	1	128
TOTAL GAS PROD:		8,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		100				

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 111251		COMPL. DATE 05/25/1984		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
PLUGGED AND ABANDONED		10/10/2016 - PLUGGED 10/10/16						74 1		28
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURNS, C. A.		WELL #: 1		RRCID -> 175966		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2		N	-0-	51
02	140 N	13	-0-	-127	-0-	13 2		N	-0-	51
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	90 2		N	-0-	51
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	51
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	51
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-	51
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-	51
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-	51
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-	51
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	51
11	150 N	78	-0-	-72	-0-	78 2		N	-0-	51
12	155 N	5	-0-	-150	-0-	5 2		N	-0-	51
TOTAL GAS PROD:		1,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 35800 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406									
BURNS, C. A.		WELL #: 2		RRCID -> 203032		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	506 2	90 9	N	82	1 8	339
02	280 N	245	-0-	-35	-0-	178 2	67 9	N	61		400
03	403 N	270	-0-	-133	-0-	233 2	37 9	N	34	1 8	433
04	570 N	176	-0-	-394	-0-	155 2	21 9	N	19		452
05	279 N	220	-0-	-59	-0-	170 2	50 9	N	45	171 1	326
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	222 2	25 9	N	23		349
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	371 2	54 9	N	49		398
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	641 2	50 9	N	45		443
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	319 2	29 9	N	26		469
10	434 N	297	-0-	-137	-0-	273 2	24 9	N	22		491
11	660 N	297	-0-	-363	-0-	276 2	21 9	N	19		510
12	372 N	273	-0-	-99	-0-	220 2	53 9	N	48	164 1	394
TOTAL GAS PROD:		4,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		473					

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
MCKEETHAN		WELL #: 1		RRCID -> 105305		COMPL. DATE 03/12/1983		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRACY PRODUCTION		864086		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BOMAR, JOHN L. P. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 111250		COMPL. DATE 05/30/1984		TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43	
		RECLASSIFIED TO OIL		09/22/2001							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOODSON-MCLARTY (RODESSA)		35832 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH					
FLINT PIPELINE COMPANY		273921											
BEARD, O. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 119805		COMPL. DATE 02/27/2014		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			19
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			19
03		310 N	120	-0-	-190	-0-	120 2		N	-0-			19
04		300 N	102	-0-	-198	-0-	102 1		N	-0-			19
05		310 N	113	-0-	-197	-0-	113 1		N	-0-			19
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			19
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1		N	-0-			19
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	1			20
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 1		N	-0-			20
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	1			21
*11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-			21
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		1,335				TOTAL CONDENSATE PROD:						2	

VALENCE OPERATING COMPANY		881167						TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658					
LOGGINS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192049		COMPL. DATE 02/03/2018							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
03		746 R	746	-0-	-0-	-0-	605 2	141 4	N	-0-			-0-
04		DELQ PR	100	-0-	100	-0-	100 1		N	-0-			-0-
05		1299 R	1199	-0-	-100	-0-	47 1	1152 2	N	-0-			-0-
06		926 N	926	-0-	-0-	-0-	33 1	893 2	N	-0-			-0-
07		769 N	769	-0-	-0-	-0-	26 1	743 2	N	-0-			-0-
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	28 1	770 2	N	-0-			-0-
09		930 N	492	-0-	-438	-0-	18 1	449 2	N	23			23
							25 9						
10		775 N	638	-0-	-137	-0-	19 1	595 2	N	22			45
							24 9						
11		780 N	757	-0-	-23	-0-	20 1	696 2	N	37			82
							41 9						
*12		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	28 1	1086 2	N	13			95
							14 9						
TOTAL GAS PROD:		7,598				TOTAL CONDENSATE PROD:						95	

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON														
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618														
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309 X	2677	-0-	-1632	-0-	2673	2	4	9	N	4			123
02	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	106	1	4056	2	N	5			128
						6	9							
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	177	1	4247	2	N	-0-			128
04	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	299	1	3925	2	N	38			166
						42	9							
05	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	263	1	4102	2	N	3	139	1	30
						3	9							
06	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	735	1	3592	2	N	-0-			30
07	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	1036	1	4077	2	N	-0-			30
08	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	296	1	4111	2	N	4			34
						4	9							
09	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	460	1	3885	2	N	5			39
						6	9							
10	4309 X	4080	-0-	-229	-0-	401	1	3673	2	N	5			44
						6	9							
11	4170 X	4120	-0-	-50	-0-	433	1	3683	2	N	4			48
						4	9							
12	4309 X	4231	-0-	-78	-0-	676	1	3551	2	N	4			52
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		50,536			TOTAL CONDENSATE PROD:						72			

FAIR OIL, LTD. 258410														
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975														
01	1767 N	1233	-0-	-534	-0-	56	1	1177	2	N	-0-			75
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	37	1	1413	2	N	-0-			75
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	61	1	1459	2	N	-0-			75
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	115	1	1498	2	N	-0-			75
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	98	1	1523	2	N	-0-			75
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	337	1	1638	2	N	-0-			75
07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	452	1	1771	2	N	-0-			75
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	115	1	1596	2	N	-0-			75
09	1980 N	1418	-0-	-562	-0-	150	1	1268	2	N	-0-			75
10	2232 N	1377	-0-	-855	-0-	136	1	1241	2	N	-0-			75
*11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	189	1	1602	2	N	-0-			75
*12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	294	1	1536	2	N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		19,762			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967														
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			82
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			82
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			82
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			82
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			82
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			82
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-			82
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			82
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			82
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		53			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

GRAPELAND (RODESSA)		//CONT.// 36430 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
FAIR OIL, LTD.		//CONT.// 258410									
DAILEY-PRIDGEN		WELL #: 1		RRCID -> 054299		COMPL. DATE 03/18/1972		TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	53 1	1125 2	N	-0-		38
02	728 N	624	-0-	-104	-0-	16 1	608 2	N	-0-		38
03	744 N	428	-0-	-316	-0-	17 1	411 2	N	-0-		38
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	90 1	1181 2	N	-0-		38
05	682 N	470	-0-	-212	-0-	28 1	442 2	N	-0-		38
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	155 1	758 2	N	-0-		38
07	1302 N	1146	-0-	-156	-0-	232 1	914 2	N	-0-		38
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	37 1	512 2	N	-0-		38
09	900 N	820	-0-	-80	-0-	87 1	733 2	N	-0-		38
10	1147 N	933	-0-	-214	-0-	92 1	841 2	N	-0-		38
*11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	108 1	921 2	N	-0-		38
12	837 N	610	-0-	-227	-0-	97 1	513 2	N	-0-		38
TOTAL GAS PROD:		9,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STREETMAN		WELL #: 1		RRCID -> 055139		COMPL. DATE 04/12/1973		TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	3332	-0-	232	2183	154 1	3178 2	N	-0-		149
02	3888 X	1705	-0-	-2183	-0-	43 1	1662 2	N	-0-		149
03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	163 1	3922 2	N	-0-		149
04	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	204 1	2682 2	N	-0-		149
05	2790 X	723	-0-	-2067	-0-	43 1	680 2	N	-0-		149
06	2700 X	612	-0-	-2088	-0-	104 1	508 2	N	-0-		149
07	2790 X	673	-0-	-2117	-0-	136 1	537 2	N	-0-		149
08	2790 X	2003	-0-	-787	-0-	134 1	1869 2	N	-0-		149
09	2700 X	529	-0-	-2171	-0-	56 1	473 2	N	-0-		149
10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	75 1	683 2	N	-0-		149
11	1950 X	747	-0-	-1203	-0-	79 1	668 2	N	-0-		149
*12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	143 1	746 2	N	-0-		149
TOTAL GAS PROD:		18,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060079		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	109 1	2261 2	N	-0-		73
02	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	77 1	2905 2	N	-0-		73
03	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	109 1	2589 2	N	-0-		73
04	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	200 1	2625 2	N	-0-		73
05	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	131 1	2030 2	N	-0-		73
06	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	454 1	2215 2	N	-0-		73
07	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	614 1	2406 2	N	-0-		73
08	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	143 1	1990 2	N	-0-		73
09	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	218 1	1845 2	N	-0-		73
10	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	259 1	2395 2	N	-0-		73
*11	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	269 1	2317 2	N	-0-		73
*12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	374 1	1985 2	N	-0-		73
TOTAL GAS PROD:		30,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GREEN FOX (PETTIT 6200)		36663 608		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION					
FAIR OIL, LTD.		258410											
MINALDI, RONALD J. UNIT		WELL #:		RRCID -> 090862		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
PLUGGED AND ABANDONED				06/05/2007									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATTEN, SUSIE		WELL #:		RRCID -> 138373		COMPL. DATE 01/15/1991		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
PLUGGED AND ABANDONED				07/01/2016									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN FOX (SMITH)		36663 684		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION					
FAIR OIL, LTD.		258410											
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		WELL #:		RRCID -> 093397		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN FOX (SMITH) FAIR OIL, LTD. GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		//CONT.// 36663 684 //CONT.// 258410 WELL #: 3103		ASSOCIATED RRCID -> 169240		CAPACITY COMPL. DATE 11/05/1997			CNTY: MARION TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	96	1	1324	3	N	25				77
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	28	9	1372	3	N	16				93
03	1488 N	1326	-0-	-162	-0-	168	1	1129	3	N	26				119
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	29	9	1220	3	N	35				154
05	1736 N	1210	-0-	-526	-0-	156	1	1041	3	N	12				166
06	1290 N	172	-0-	-1118	-0-	13	9	135	3	N	1	144	1		23
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	36	1			N	-0-				23
08	1209 N	36	-0-	-1173	-0-	204	1	825	3	N	-0-				23
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	14	9			N	13				36
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	120	1	1633	3	N	11				47
*11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	12	9	1337	3	N	3				50
12	1085 N	895	-0-	-190	-0-	96	1	791	3	N	7				57
						8	9								
TOTAL GAS PROD:		12,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		149									

GROGAN-VEACH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223021		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	324	1	1383	3	N	59	183	1	3 8	47
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	65	9	1446	3	N	43				90
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	336	1	1699	2	N	67	5	8		152
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	47	9	1622	2	N	47	174	1		25
05	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	372	1	1680	3	N	42	3	8		64
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	74	9	1621	3	N	33	3	8		94
07	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	360	1	1683	2	N	36	1	8		129
08	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	52	9	1587	3	N	37	1	8		165
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	372	1	1500	2	N	32	167	1		30
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	40	9	1515	2	N	42	3	8		69
11	1650 N	386	-0-	-1264	-0-	372	1	62	9	N	56	3	8		122
*12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	324	1	1425	3	N	50				172
						35	9								
						46	9								
						55	9								
TOTAL GAS PROD:		22,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		544									

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN FAIR OIL, LTD. ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE		36663 760 258410		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION		
WELL #:		RRCID -> 146925		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 6364 - 6368		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) TEXLA OPERATING COMPANY QUIRK, ROBERT		36665 600 849732		ASSOCIATED		49B		CNTY: MARION	
WELL #:		RRCID -> 125894		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 6466		PERF. 5935 - 5940	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	174
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017 - PLUGGED 12/07/17									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) TEXLA OPERATING COMPANY HILL, NELSON UNIT		36665 700 849732		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: MARION	
WELL #:		RRCID -> 121553		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6337 - 6350	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	6
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	6
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	6
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	6
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	6
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	6
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	6
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	6
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	6
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	6
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	6
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	6
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017 - PLUGGED 11/27/17									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISBY (TRAVIS PEAK)													37055 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHELBY								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC													775854											
ANTHONY													WELL #:	1	RRCID ->	206346	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	8092	-	8964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
01		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	79 1	1471 2	N	6		3 1		8										
							7 9																	
02		1372 N	1325	-0-	-47	-0-	59 1	1257 2	N	8		14 1		2										
							9 9																	
03		1519 N	1485	-0-	-34	-0-	59 1	1422 2	N	4		3 1		3										
							4 9																	
04		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	52 1	1420 2	N	4		3 1		4										
							4 9																	
05		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	46 1	1417 2	N	-0-				4										
06		1440 N	1379	-0-	-61	-0-	51 1	1325 2	N	3		3 1		4										
							3 9																	
07		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	61 1	1418 2	N	7		3 1		8										
							8 9																	
08		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	56 1	1406 2	N	6		10 1		4										
							7 9																	
09		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	47 1	1414 2	N	8		7 1		5										
							9 9																	
10		1488 N	1384	-0-	-104	-0-	52 1	1325 2	N	6		7 1		4										
							7 9																	
11		1410 N	1216	-0-	-194	-0-	36 1	1176 2	N	4		3 1		5										
							4 9																	
12		1519 N	1354	-0-	-165	-0-	42 1	1305 2	N	6		6 1		5										
							7 9																	
TOTAL GAS PROD:			17,065			TOTAL CONDENSATE PROD:			62															

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK)													38040 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WOOD								
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC													073342											
WILLIAMS, THURMAN													WELL #:	3	RRCID ->	270006	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9220	-	9532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
01		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1991 3	30 9	N	27				170										
02		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1518 3	46 9	N	42				212										
03		1798 N	1173	-0-	-625	-0-	1137 3	36 9	N	33		187 1		58										
04		1740 N	1183	-0-	-557	-0-	1144 3	39 9	N	35				93										
05		1736 N	1180	-0-	-556	-0-	1152 3	28 9	N	25				118										
06		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1143 3	29 9	N	26				144										
07		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1180 3	33 9	N	30				174										
08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1149 3	36 9	N	33				207										
09		1170 N	1164	-0-	-6	-0-	1145 3	19 9	N	17		177 1		47										
10		1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1176 3	1 9	N	1				48										
11		1140 N	715	-0-	-425	-0-	715 3		N	-0-				48										
*12		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1327 3	1 9	N	1		1 8		48										
TOTAL GAS PROD:			15,075			TOTAL CONDENSATE PROD:			270															

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE)													38059 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC													073342											
YANCY (B) GAS UNIT													WELL #:		1ST		RRCID -> 138720		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 9529		PERF. 9028 - 9142	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
01		5425 #	2374	-0-	-3051	-0-	2334	3	40	9	N	36	188 1	33										
02		4956 #	789	-0-	-4167	-0-	772	3	17	9	N	15		48										
03		5487 #	480	-0-	-5007	-0-	472	3	8	9	N	7		55										
04		5310 #	469	-0-	-4841	-0-	458	3	11	9	N	10		65										
05		5487 #	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-		65										
06		2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-		65										
07		868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		65										
08		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		65										
09		480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		65										
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65										
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65										
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65										
TOTAL GAS PROD:			4,112		TOTAL CONDENSATE PROD:			68																

HALLSVILLE, E. (PETTIT)													38289 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													040798											
KELLY HEIRS GAS UNIT													WELL #:		2		RRCID -> 198144		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 10303		PERF. 6724 - 9874	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-																

MATTHEW MORRIS GAS UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 211837		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 6746 - 6754	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-																

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201													
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004										TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5742 - 5838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143										CNTY: HARRISON			
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006										TOTAL DEPTH	10350	PERF. 6771 - 6781	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467													
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007										TOTAL DEPTH	10550	PERF.10142 - 10348	
01	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	1263	3	17	9	N	15	77
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	946	3	3	9	N	3	77
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1245	3	3	9	N	3	80
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1384	3	18	9	N	16	92
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1366	3	3	9	N	3	94
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1381	3	20	9	N	18	110
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1386	3	12	9	N	11	120
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1469	3	8	9	N	7	127
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	3	6	9	N	5	132
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1414	3	11	9	N	10	142
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1350	3	26	9	N	24	166
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	166
TOTAL GAS PROD: 14,511										TOTAL CONDENSATE PROD: 115			

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060															
01		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154															
01		19964 X	18367	-0-	-1597	-0-	512	1	17680	3	Y	159	160	1	15
							175	9							
02		17584 X	15656	-0-	-1928	-0-	446	1	15127	3	Y	75	80	1	10
							83	9							
03		18693 X	15912	-0-	-2781	-0-	408	1	15426	3	Y	71	68	1	13
							78	9							
04		17790 X	16538	-0-	-1252	-0-	398	1	16084	3	Y	51	60	1	3
							56	9						1 5	
05		18352 X	15932	-0-	-2420	-0-	402	1	15446	3	Y	76	77	1	2
							84	9							
06		17760 X	13626	-0-	-4134	-0-	371	1	13174	3	Y	74	74	1	2
							81	9							
07		17329 X	13921	-0-	-3408	-0-	400	1	13451	3	Y	64	64	1	2
							70	9							
08		17081 X	14058	-0-	-3023	-0-	356	1	13626	3	Y	69	69	1	2
							76	9							
09		16530 X	11483	-0-	-5047	-0-	302	1	11114	3	Y	61	62	1	1
							67	9							
10		15934 X	12536	-0-	-3398	-0-	369	1	12093	3	Y	67	63	1	5
							74	9							
*11		13620 X	12103	-0-	-1517	-0-	344	1	11676	3	Y	75	74	1	6
							83	9							
12		14043 X	11811	-0-	-2232	-0-	351	1	11377	3	Y	75	79	1	2
							83	9							
TOTAL GAS PROD: 171,943												TOTAL CONDENSATE PROD: 917			

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	29016 X	23847	-0-	-5169	-0-	635	1	22895	3	Y	288	292	1	28
						317	9							
02	26208 X	22768	-0-	-3440	-0-	647	1	21954	3	Y	152	159	1	21
						167	9							
03	28148 X	23729	-0-	-4419	-0-	607	1	22960	3	Y	147	142	1	26
						162	9							
04	26490 X	24563	-0-	-1927	-0-	590	1	23855	3	Y	107	124	1	7
						118	9					2	5	
05	26195 X	23939	-0-	-2256	-0-	602	1	23162	3	Y	159	161	1	5
						175	9							
06	24390 X	20553	-0-	-3837	-0-	559	1	19825	3	Y	154	156	1	3
						169	9							
07	25389 X	18805	-0-	-6584	-0-	540	1	18129	3	Y	124	123	1	4
						136	9							
08	25389 X	19327	-0-	-6062	-0-	489	1	18691	3	Y	134	134	1	4
						147	9							
09	24570 X	14902	-0-	-9668	-0-	392	1	14388	3	Y	111	113	1	2
						122	9							
10	23932 X	16280	-0-	-7652	-0-	481	1	15665	3	Y	122	115	1	9
						134	9							
*11	20550 X	16454	-0-	-4096	-0-	466	1	15832	3	Y	142	140	1	11
						156	9							
12	19344 X	16374	-0-	-2970	-0-	485	1	15728	3	Y	146	152	1	5
						161	9							
TOTAL GAS PROD:		241,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,786								

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	26133 X	19875	-0-	-6258	-0-	526	1	19118	3	Y	210	212	1	20
						231	9							
02	21924 X	19366	-0-	-2558	-0-	549	1	18693	3	Y	113	118	1	15
						124	9							
03	26146 X	26146	-0-	-0-	-0-	669	1	25321	3	Y	142	132	1	25
						156	9							
04	26706 X	26706	-0-	-0-	-0-	642	1	25955	3	Y	99	117	1	6
						109	9					1	5	
05	25041 X	25041	-0-	-0-	-0-	630	1	24251	3	Y	145	147	1	4
						160	9							
06	25290 X	22114	-0-	-3176	-0-	602	1	21352	3	Y	145	146	1	3
						160	9							
07	27590 X	21822	-0-	-5768	-0-	627	1	21057	3	Y	125	124	1	4
						138	9							
08	27590 X	21451	-0-	-6139	-0-	542	1	20766	3	Y	130	130	1	4
						143	9							
09	26700 X	17070	-0-	-9630	-0-	450	1	16497	3	Y	112	114	1	2
						123	9							
10	25048 X	18576	-0-	-6472	-0-	548	1	17895	3	Y	121	114	1	9
						133	9							
*11	22110 X	16722	-0-	-5388	-0-	474	1	16110	3	Y	125	125	1	9
						138	9							
12	21793 X	15307	-0-	-6486	-0-	453	1	14722	3	Y	120	125	1	4
						132	9							
TOTAL GAS PROD:		250,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,587								

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	30008 X	26212	-0-	-3796	-0-	690 1	24832 3	N	627	632 1			60	
02	25844 X	23272	-0-	-2572	-0-	690 9							42	
03	28024 X	23777	-0-	-4247	-0-	656 1	22275 3	N	310	328 1			53	
04	27090 X	24702	-0-	-2388	-0-	341 9							13	
05	26846 X	24740	-0-	-2106	-0-	604 1	22848 3	N	295	284 1	3 5		9	
06	25380 X	22100	-0-	-3280	-0-	325 9							7	
07	25761 X	21587	-0-	-4174	-0-	584 1	23891 3	N	206	243 1			8	
08	25513 X	20000	-0-	-5513	-0-	227 9							9	
09	24690 X	17807	-0-	-6883	-0-	618 1	23761 3	N	328	332 1			5	
10	24738 X	20043	-0-	-4695	-0-	361 9							21	
*11	22110 X	18649	-0-	-3461	-0-	596 1	21142 3	N	329	331 1			23	
12	21545 X	17983	-0-	-3562	-0-	362 9							10	
						615 1	20664 3	N	280	279 1				
						308 9								
						495 1	19206 3	N	272	271 1				
						299 9								
						465 1	17055 3	N	261	265 1				
						287 9								
						586 1	19135 3	N	293	277 1				
						322 9								
						524 1	17778 3	N	315	313 1				
						347 9								
						528 1	17108 3	N	315	328 1				
						347 9								
TOTAL GAS PROD:		260,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,831								

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972														
01	106	-0-	-0-	-106	-0-				Y	-0-			34	
02	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2 2			Y	-0-			34	
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			34	
04	193 X	193	-0-	-0-	-0-	24 1	169 2	Y	-0-				34	
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	19 1	124 2	Y	2				36	
						2 9								
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-				36	
07	186 N	42	-0-	-144	-0-	6 1	36 2	Y	-0-				36	
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	12 1	74 2	Y	-0-	2 1			34	
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5 1	24 2	Y	-0-				34	
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 2	Y	-0-				34	
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	7 1	49 2	Y	-0-				34	
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	22 1	175 2	Y	-0-				34	
TOTAL GAS PROD:		754		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298										COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9744 - 9994
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3381 X	197	-0-	-3184	-0-	27	1	138	2	Y	29			77	
						32	9								
02	616 N	151	-0-	-465	-0-	20	1	130	2	Y	1	10	1	68	
						1	9								
03	558 N	197	-0-	-361	-0-	26	1	170	2	Y	1			69	
						1	9								
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	40	1	299	2	Y	-0-			69	
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	15	1	103	2	Y	5	7	1	67	
						6	9								
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	35	1	282	2	Y	-0-			67	
07	341 N	278	-0-	-63	-0-	40	1	238	2	Y	-0-			67	
08	341 X	294	-0-	-47	-0-	29	1	265	2	Y	-0-	5	1	62	
09	330 X	190	-0-	-140	-0-	24	1	166	2	Y	-0-			62	
10	341 X	145	-0-	-196	-0-	23	1	122	2	Y	-0-			62	
11	330 X	118	-0-	-212	-0-	18	1	100	2	Y	-0-			62	
12	279 X	119	-0-	-160	-0-	19	1	100	2	Y	-0-			62	
TOTAL GAS PROD:		2,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		36									

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612										COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	10155	PERF.	9740 - 9986
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	61			70	
						67	9								
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y	1	2	1	69	
						1	9								
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	25	1	118	2	Y	-0-			69	
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	10	1	56	2	Y	3			72	
						3	9								
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	61	1	521	2	Y	3	2	1	73	
						3	9								
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	42	1	382	2	Y	18			91	
						20	9								
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	63	1	426	2	Y	1			92	
						1	9								
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	60	1	642	2	Y	99	51	1	140	
						109	9								
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	2	Y	-0-			140	
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	72	1	499	2	Y	-0-			140	
11	510 N	41	-0-	-469	-0-	8	1	33	2	Y	-0-			140	
12	527 N	85	-0-	-442	-0-	11	1	74	2	Y	-0-			140	
TOTAL GAS PROD:		3,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		186									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		713 N	513	-0-	-200	-0-	76	1	378	2	Y	54			167
							59	9							
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	83	1	451	2	Y	5	30	1	142
							6	9							
03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	123	1	762	2	Y	11			153
							12	9							
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	98	1	623	2	Y	-0-			153
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	136	1	793	2	Y	15	29	1	139
							17	9							
06		870 N	857	-0-	-13	-0-	100	1	757	2	Y	-0-			139
07		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	102	1	912	2	Y	2			141
							2	9							
08		930 N	757	-0-	-173	-0-	96	1	661	2	Y	-0-	17	1	124
09		870 N	724	-0-	-146	-0-	73	1	651	2	Y	-0-			124
10		1023 N	871	-0-	-152	-0-	118	1	753	2	Y	-0-			124
11		720 N	661	-0-	-59	-0-	101	1	560	2	Y	-0-			124
*12		879 N	879	-0-	-0-	-0-	105	1	774	2	Y	-0-			124
TOTAL GAS PROD:			9,382			TOTAL CONDENSATE PROD:			87						

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001															
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	-0-			18
02		140 N	109	-0-	-31	-0-	19	1	88	2	Y	2	3	1	17
							2	9							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-			17
05		124 N	90	-0-	-34	-0-	13	1	76	2	Y	1	3	1	15
							1	9							
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-			15
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	2	Y	-0-			15
08		93 N	28	-0-	-65	-0-	4	1	24	2	Y	-0-	2	1	13
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-			13
10		124 N	58	-0-	-66	-0-	9	1	49	2	Y	-0-			13
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	Y	-0-			13
12		124 N	58	-0-	-66	-0-	8	1	50	2	Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			1,010			TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999															
01		962 X	-0-	-0-	-962	-0-					Y	-0-			158
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1	155
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	152
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			167
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			167
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			167
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			167
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			167
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			167
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			167
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			16						

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	44	1	370	2	Y	-0-				153
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	58	1	540	2	Y	5	10	1		148
						6	9								
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	55	1	275	2	Y	-0-				148
04	390 N	135	-0-	-255	-0-	12	1	123	2	Y	-0-				148
05	651 N	383	-0-	-268	-0-	43	1	334	2	Y	5	11	1		142
						6	9								
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-				142
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	Y	1				143
						1	9								
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	31	1	360	2	Y	-0-	6	1		137
09	360 N	186	-0-	-174	-0-	15	1	171	2	Y	-0-				137
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	39	1	282	2	Y	-0-				137
11	390 N	285	-0-	-105	-0-	27	1	258	2	Y	-0-				137
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	-0-				137

TOTAL GAS PROD: 3,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140															
01	2883 X	2639	-0-	-244	-0-	416	1	2222	2	Y	1				287
						1	9								
02	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	366	1	2174	2	Y	30	118	1		199
						33	9								
03	2821 X	2774	-0-	-47	-0-	391	1	2371	2	Y	11				210
						12	9								
04	2730 X	2539	-0-	-191	-0-	406	1	2133	2	Y	-0-				210
05	2821 X	2509	-0-	-312	-0-	333	1	2123	2	Y	48	114	1		144
						53	9								
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	393	1	2757	2	Y	-0-				144
07	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	376	1	2735	2	Y	4				148
						4	9								
08	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	386	1	2847	2	Y	78	93	1		133
						86	9								
09	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	419	1	2976	2	Y	-0-				133
10	3255 X	2727	-0-	-528	-0-	358	1	2369	2	Y	-0-				133
11	3210 X	2519	-0-	-691	-0-	341	1	2178	2	Y	-0-				133
12	3472 X	3359	-0-	-113	-0-	428	1	2931	2	Y	-0-				133

TOTAL GAS PROD: 34,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759															
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-				84
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-				84
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				84
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				84
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				84
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				84
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				84
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				84
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-				84
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				84
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-				84
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-				84

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 8		RRCID -> 226637		COMPL. DATE 03/04/2007										
		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8618		- 10014										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		RRCID -> 210012		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8542		- 9202				
GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 1														
01	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9036	2	444	9	N	404	349	1	8	8	127
02	2800 N	6694	-0-	3894	3894	6422	2	272	9	N	247	331	1	3	8	40
03	3100 N	6152	-0-	3052	6946	5934	2	218	9	N	198	166	1	12	8	60
04	12069 X	5123	-0-	-6946	-0-	4934	2	189	9	N	172	159	1	7	8	66
05	6722 X	4599	-0-	-2123	-0-	4454	2	145	9	N	132	159	1	6	8	33
06	6360 X	3958	-0-	-2402	-0-	3829	2	129	9	N	117	5	8			145
07	6572 X	3830	-0-	-2742	-0-	3729	2	101	9	N	92	154	1	4	8	79
08	6138 X	3165	-0-	-2973	-0-	3099	2	66	9	N	60	2	8			137
09	5130 X	2457	-0-	-2673	-0-	2409	2	48	9	N	44	152	1	2	8	27
10	4588 X	2120	-0-	-2468	-0-	2068	2	52	9	N	47	2	8			72
11	3960 X	1776	-0-	-2184	-0-	1649	2	127	9	N	115	3	8			184
12	3844 X	1486	-0-	-2358	-0-	1475	2	11	9	N	10	167	1	2	8	25

TOTAL GAS PROD: 50,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,638

CAMP, ALICE		WELL #: 1		RRCID -> 210013		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9622		- 9852				
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1193	2	77	9	N	70	2	8			94
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	N	2	2	8			94
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1379	2	4	9	N	4	4	8			94
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1240	2	2	9	N	2	2	8			94
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1337	2	4	9	N	4	4	8			94
06	1350 N	1200	-0-	-150	-0-	1197	2	3	9	N	3	3	8			94
07	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	1219	2	1	9	N	1	1	8			94
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1349	2	2	9	N	2	2	8			94
09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1220	2	2	9	N	2	2	8			94
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1348	2	3	9	N	3	3	8			94
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	3	9	N	3	3	8			94
*12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1356	2	8	9	N	7	7	8			94

TOTAL GAS PROD: 15,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		4030 X	1825	-0-	-2205	-0-	1823 2	2 9	N	2	2 8	107
02		3220 X	1133	-0-	-2087	-0-	1133 2		N	-0-		107
03		3565 X	2709	-0-	-856	-0-	2695 2	14 9	N	13	57 1	58
04		2760 X	2545	-0-	-215	-0-	2471 2	74 9	N	67	5 8	120
05		2852 X	2561	-0-	-291	-0-	2557 2	4 9	N	4	4 8	120
06		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2811 2	4 9	N	4	4 8	120
07		2697 X	2688	-0-	-9	-0-	2685 2	3 9	N	3	3 8	120
08		2697 X	2619	-0-	-78	-0-	2605 2	14 9	N	13	59 1	72
09		2820 X	2527	-0-	-293	-0-	2524 2	3 9	N	3	3 8	72
10		2914 X	2635	-0-	-279	-0-	2632 2	3 9	N	3	3 8	72
11		2820 X	2688	-0-	-132	-0-	2545 2	143 9	N	130	175 1	24
12		2697 X	2321	-0-	-376	-0-	2313 2	8 9	N	7	7 8	24
TOTAL GAS PROD:			29,066			TOTAL CONDENSATE PROD:			249			

LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10220 - 10410												
01		744 N	379	-0-	-365	-0-	21 1	357 2	N	1	1 8	117
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	40 1	669 2	N	1	1 8	117
03		527 N	415	-0-	-112	-0-	24 1	391 2	N	-0-		117
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	42 1	700 2	N	15		132
05		775 N	749	-0-	-26	-0-	41 1	657 2	N	46	2 8	176
06		884 N	884	-0-	-0-	-0-	51 9	52 1	N	9	164 1	19
07		876 N	876	-0-	-0-	-0-	10 9	53 1	N	1	1 8	19
08		744 N	726	-0-	-18	-0-	45 1	675 2	N	5	5 8	19
09		870 N	559	-0-	-311	-0-	35 1	524 2	N	-0-		19
10		868 N	837	-0-	-31	-0-	59 1	769 2	N	8	1 8	26
11		690 N	610	-0-	-80	-0-	43 1	565 2	N	2	2 8	26
12		589 N	474	-0-	-115	-0-	33 1	440 2	N	1	1 8	26
TOTAL GAS PROD:			7,978			TOTAL CONDENSATE PROD:			89			

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958												
01		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-		58
02		140 N	119	-0-	-21	-0-	119 2		N	-0-		58
03		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-		58
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		58
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		58
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		58
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		58
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		58
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		58
10		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		N	-0-		58
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		58
*12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		58
TOTAL GAS PROD:			1,575			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		806 X	64	-0-	-742	-0-		63 2	1 9	Y	1	1 8		65	
02		196 N	49	-0-	-147	-0-		48 2	1 9	Y	1	65 1	1 8	-0-	
03		62 N	44	-0-	-18	-0-		43 2	1 9	Y	1	1 8		-0-	
04		210 X	57	-0-	-153	-0-		55 2	2 9	Y	2	2 8		-0-	
05		62 X	42	-0-	-20	-0-		41 2	1 9	Y	1	1 8		-0-	
06		60 X	52	-0-	-8	-0-		50 2	2 9	Y	2	2 8		-0-	
07		62 X	51	-0-	-11	-0-		50 2	1 9	Y	1	1 8		-0-	
08		62 X	35	-0-	-27	-0-		34 2	1 9	Y	1	1 8		-0-	
09		68 X	68	-0-	-0-	-0-		66 2	2 9	Y	2	2 8		-0-	
10		62 X	59	-0-	-3	-0-		57 2	2 9	Y	2	2 8		-0-	
11		69 X	69	-0-	-0-	-0-		67 2	2 9	Y	2	2 8		-0-	
12		62 X	57	-0-	-5	-0-		54 2	3 9	Y	3	3 8		-0-	
TOTAL GAS PROD:			647											TOTAL CONDENSATE PROD:	19

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

01		1116 N	776	-0-	-340	-0-		702 2	74 9	Y	67			106	
02		833 N	833	-0-	-0-	-0-		807 2	26 9	Y	24	104 1		26	
03		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		1072 2		Y	-0-			26	
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-		990 2		Y	-0-			26	
05		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		1034 2		Y	-0-			26	
06		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		1087 2		Y	-0-			26	
07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		994 2	48 9	Y	44			70	
08		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		1080 2		Y	-0-			70	
09		1080 N	905	-0-	-175	-0-		905 2		Y	-0-			70	
10		1054 N	1028	-0-	-26	-0-		1028 2		Y	-0-			70	
11		1050 N	999	-0-	-51	-0-		999 2		Y	-0-			70	
*12		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		1009 2	63 9	Y	57			127	
TOTAL GAS PROD:			11,918											TOTAL CONDENSATE PROD:	192

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

01		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2		N	-0-			14	
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	92			106	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106	
04		30 N	23	-0-	-7	-0-		23 2		N	-0-			106	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106	
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2		N	-0-			106	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106 1		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			80											TOTAL CONDENSATE PROD:	92

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006										TOTAL DEPTH 10136	PERF. 9637	- 9986
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1170 2	1 9	Y	1	1 8	85	
02	868 N	753	-0-	-115	-0-	752 2	1 9	Y	1	1 8	85	
03	1023 N	724	-0-	-299	-0-	720 2	4 9	Y	4	34 1	52	
04	1140 N	674	-0-	-466	-0-	672 2	2 9	Y	2	2 8	52	
05	837 N	741	-0-	-96	-0-	739 2	2 9	Y	2	2 8	52	
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	714 2	2 9	Y	2	2 8	52	
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	681 2	2 9	Y	2	2 8	52	
08	744 N	589	-0-	-155	-0-	588 2	1 9	Y	1	1 8	52	
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	733 2	2 9	Y	2	2 8	52	
10	682 N	513	-0-	-169	-0-	511 2	2 9	Y	2	2 8	52	
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	622 2	2 9	Y	2	2 8	52	
12	775 N	725	-0-	-50	-0-	724 2	1 9	Y	1	1 8	52	
TOTAL GAS PROD:		8,648		TOTAL CONDENSATE PROD:				22				

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006										TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9710	- 9959
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013										TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8616	- 10008
01	1860 X	1023	-0-	-837	-0-	976 2	47 9	N	43	1 8	104	
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1159 2	1 9	N	1	1 8	104	
03	1457 N	594	-0-	-863	-0-	572 2	22 9	N	20	120 1	-0-	
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		-0-	
05	1271 N	20	-0-	-1251	-0-	20 2		N	-0-		-0-	
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-	
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-	
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1682 2	4 9	N	4	4 8	-0-	
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1913 2	9 9	N	8	8 8	-0-	
*12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1848 2	17 9	N	15	15 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,308		TOTAL CONDENSATE PROD:				91				

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300																	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965																	
01	2046	X	1914	-0-	-132	-0-	1914	2			N	-0-					120
02	1652	N	1518	-0-	-134	-0-	1468	2	50	9	N	45	1	8			164
03	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1624	2	10	9	N	9	145	1	2	8	26
04	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	1544	2	1	9	N	1	1	8			26
05	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1656	2	2	9	N	2	2	8			26
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1628	2	1	9	N	1	1	8			26
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	N	1	1	8			26
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1677	2	1	9	N	1	1	8			26
09	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	1545	2	64	9	N	58	2	8			82
10	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1582	2	19	9	N	17	2	8			97
11	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	1404	2	2	9	N	2	2	8			97
12	1674	N	1483	-0-	-191	-0-	1479	2	4	9	N	4	4	8			97
TOTAL GAS PROD:			19,368			TOTAL CONDENSATE PROD:			141								

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1395 N	1209	-0-	-186	-0-	1208 2		1 9	N	1	124
02		1148 N	1088	-0-	-60	-0-	1088 2			N	-0-	124
03		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1210 2		3 9	N	3	124
04		1170 N	1152	-0-	-18	-0-	1152 2			N	-0-	124
05		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1357 2		1 9	N	1	124
06		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1354 2		2 9	N	2	124
07		1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145 2			N	-0-	124
08		1364 N	1189	-0-	-175	-0-	1188 2		1 9	N	1	124
09		1350 N	1138	-0-	-212	-0-	1137 2		1 9	N	1	124
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1212 2		2 9	N	2	124
11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2			N	-0-	124
*12		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1263 2		2 9	N	2	124
TOTAL GAS PROD:			14,505			TOTAL CONDENSATE PROD:			13			

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984												
01		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2			N	-0-	26
02		1372 N	1301	-0-	-71	-0-	1301 2			N	-0-	26
03		1581 N	1412	-0-	-169	-0-	1411 2		1 9	N	1	26
04		1530 N	1234	-0-	-296	-0-	1233 2		1 9	N	1	26
05		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1486 2		1 9	N	1	26
06		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1422 2		3 9	N	3	26
07		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1434 2		1 9	N	1	26
08		1488 N	1427	-0-	-61	-0-	1426 2		1 9	N	1	26
09		1440 N	1415	-0-	-25	-0-	1413 2		2 9	N	2	26
10		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1468 2		1 9	N	1	26
11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1414 2		1 9	N	1	26
12		1457 N	1420	-0-	-37	-0-	1418 2		2 9	N	2	26
TOTAL GAS PROD:			17,023			TOTAL CONDENSATE PROD:			14			

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868												
01		62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2			N	-0-	58
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			N	-0-	58
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2			N	-0-	58
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-	58
05		341 N	29	-0-	-312	-0-	29 2			N	-0-	58
06		570 N	57	-0-	-513	-0-	13 2		44 9	N	40	98
07		93 N	15	-0-	-78	-0-	14 2		1 9	N	1	19
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-	19
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2			N	-0-	19
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-	19
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2			N	-0-	19
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-	19
TOTAL GAS PROD:			1,284			TOTAL CONDENSATE PROD:			41			

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014										TOTAL DEPTH	10142	PERF.	8608 - 9901
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1494 2	1	9	N	1	1 8	26
02		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2			N	-0-		26
03		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2			N	-0-		26
04		1320 N	1268	-0-	-52	-0-	1268 2			N	-0-		26
05		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1772 2	206	9	N	187	178 1	32
06		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1531 2	1	9	N	1	1 8	32
07		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2			N	-0-		32
08		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1306 2	127	9	N	115	121 1	26
09		1320 N	1172	-0-	-148	-0-	1132 2	40	9	N	36	1 8	61
10		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1796 2	1	9	N	1	1 8	61
11		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1269 2	79	9	N	72		133
*12		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1228 2	61	9	N	55		188

TOTAL GAS PROD: 17,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006										TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9752 - 9866
01		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1740 2	1	9	N	1	1 8	26
02		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1609 2	1	9	N	1	1 8	26
03		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2			N	-0-		26
04		1680 N	1582	-0-	-98	-0-	1582 2			N	-0-		26
05		1798 N	1508	-0-	-290	-0-	1506 2	2	9	N	2	2 8	26
06		1710 N	1354	-0-	-356	-0-	1353 2	1	9	N	1	1 8	26
07		1643 N	1526	-0-	-117	-0-	1398 2	128	9	N	116	1 8	141
08		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1567 2	1	9	N	1	1 8	141
09		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1623 2	2	9	N	2	2 8	141
10		1519 N	1438	-0-	-81	-0-	1366 2	72	9	N	65	174 1	29
11		1530 N	1442	-0-	-88	-0-	1441 2	1	9	N	1	1 8	29
12		1674 N	1570	-0-	-104	-0-	1568 2	2	9	N	2	2 8	29

TOTAL GAS PROD: 18,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006										TOTAL DEPTH	10128	PERF.	9713 - 9960
01		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2			N	-0-		25
02		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2			N	-0-		25
03		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1467 2	1	9	N	1	1 8	25
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1501 2	1	9	N	1	1 8	25
05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1597 2	1	9	N	1	1 8	25
06		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1458 2	77	9	N	70	1 8	94
07		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2			N	-0-		94
08		1612 N	1455	-0-	-157	-0-	1454 2	1	9	N	1	1 8	94
09		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1848 2	1	9	N	1	1 8	94
10		1612 N	1186	-0-	-426	-0-	1185 2	1	9	N	1	1 8	94
11		1410 N	1172	-0-	-238	-0-	1171 2	1	9	N	1	1 8	94
12		1922 N	1633	-0-	-289	-0-	1631 2	2	9	N	2	2 8	94

TOTAL GAS PROD: 17,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1240 N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2		N	-0-			59
02		1092 N	1046	-0-	-46	-0-	1046	2		N	-0-			59
03		1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1180	2	1	9	N	1	8	59
04		1110 N	1067	-0-	-43	-0-	1067	2		N	-0-			59
05		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1181	2	2	9	N	2	8	59
06		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			59
07		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			59
08		1178 N	1099	-0-	-79	-0-	1097	2	2	9	N	2	8	59
09		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	2	1	9	N	1	8	59
10		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1	8	59
11		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	N	1	8	59
12		1209 N	1178	-0-	-31	-0-	1177	2	1	9	N	1	8	59
TOTAL GAS PROD:			13,678			TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39	1	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312														
01		1426 N	1230	-0-	-196	-0-	1230	2		N	-0-			187
02		1400 N	1350	-0-	-50	-0-	1350	2		N	-0-			187
03		1550 N	1362	-0-	-188	-0-	1362	2		N	-0-			187
04		1200 N	1082	-0-	-118	-0-	1081	2	1	9	N	1	8	187
05		1488 N	1078	-0-	-410	-0-	1076	2	2	9	N	2	8	187
06		1320 N	1175	-0-	-145	-0-	1175	2		N	-0-			187
07		1116 N	978	-0-	-138	-0-	978	2		N	-0-			187
08		1085 N	990	-0-	-95	-0-	926	2	64	9	N	58	71	174
09		1170 N	1011	-0-	-159	-0-	1010	2	1	9	N	1	8	174
10		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1370	2	21	9	N	19	4	189
11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1203	2	4	9	N	4	8	189
12		1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1013	2	3	9	N	3	8	189
TOTAL GAS PROD:			13,870			TOTAL CONDENSATE PROD:			88					

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
GLADYS DAVIS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 251470		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9749		PERF. 9671 - 12530		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	5053 X	3509	-0-	-1544	-0-	3508 2	1 9	N	1	1 8		26
02	4424 X	3888	-0-	-536	-0-	3809 2	79 9	N	72	1 8		97
03	4805 X	4742	-0-	-63	-0-	4738 2	4 9	N	4	4 8		97
04	4650 X	4269	-0-	-381	-0-	4267 2	2 9	N	2	2 8		97
05	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4636 2	3 9	N	3	3 8		97
06	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4490 2	116 9	N	105	171 1	4 8	27
07	4743 X	4501	-0-	-242	-0-	4500 2	1 9	N	1	1 8		27
08	4743 X	4500	-0-	-243	-0-	4497 2	3 9	N	3	3 8		27
09	4620 X	4096	-0-	-524	-0-	4035 2	61 9	N	55	2 8		80
10	4774 X	4449	-0-	-325	-0-	4446 2	3 9	N	3	3 8		80
11	4620 X	4293	-0-	-327	-0-	4291 2	2 9	N	2	2 8		80
12	4495 X	4386	-0-	-109	-0-	4380 2	6 9	N	5	5 8		80
TOTAL GAS PROD:		51,878				TOTAL CONDENSATE PROD:		256				

HALLSVILLE, NE. (PETTIT)		38291 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092510		COMPL. DATE 11/11/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6824 - 6944		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-			-0-
03	744 R	744	-0-	-0-	-0-	19 1	725 3	Y	-0-			-0-
04	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	30 1	1212 3	Y	-0-			-0-
05	1302 R	1302	-0-	-0-	-0-	33 1	1269 3	Y	-0-			-0-
06	1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	34 1	1210 3	Y	-0-			-0-
07	1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	36 1	1225 3	Y	-0-			-0-
08	248 #	110	-0-	-138	-0-	3 1	107 3	Y	-0-			-0-
09	255 R	255	-0-	-0-	-0-	7 1	248 3	Y	-0-			-0-
10	248 #	97	-0-	-151	-0-	3 1	94 3	Y	-0-			-0-
*11	240 #	163	-0-	-77	-0-	5 1	158 3	Y	-0-			-0-
12	248 #	2	-0-	-246	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,420				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195766		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-			Y	-0-			-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
05	804 R	804	-0-	-0-	-0-	20 1	780 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
06	294 R	294	-0-	-0-	-0-	8 1	285 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
07	188 R	188	-0-	-0-	-0-	5 1	182 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
08	806 #	207	-0-	-599	-0-	5 1	201 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
09	780 #	28	-0-	-752	-0-	1 1	27 3	Y	-0-			-0-
10	806 #	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			-0-
*11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,521				TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL)		38293 094		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167									
LOFTIS		WELL #: 1		RRCID -> 068832		COMPL. DATE		N/A			
		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9184		-		10660			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE)		38293 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764									
BATH		WELL #: 1		RRCID -> 132452		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 6800			
		PERF. 6648		-		6656					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	265	-0-	-758	-0-	265 3	N	-0-		73
02		336 N	120	-0-	-216	-0-	120 1	N	-0-		73
03		279 N	152	-0-	-127	-0-	152 3	N	-0-		73
04		270 N	106	-0-	-164	-0-	106 3	N	-0-		73
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		73
06		150 N	90	-0-	-60	-0-	90 3	N	-0-		73
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		73
08		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2	N	-0-		73
09		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1822 2	N	36 9		106
10		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1743 2	N	41 9		143
11		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1706 2	N	19 9		160
12		1550 N	1271	-0-	-279	-0-	1271 2	N	-0-		160
TOTAL GAS PROD:		9,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		87					

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 272917		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 6517 - 6575	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		372 X	180	-0-	-192	-0-	180 3	N	-0-		-0-
02		280 N	225	-0-	-55	-0-	225 3	N	-0-		-0-
03		248 N	212	-0-	-36	-0-	212 3	N	-0-		-0-
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
05		248 N	131	-0-	-117	-0-	131 3	N	-0-		-0-
06		210 N	161	-0-	-49	-0-	161 3	N	-0-		-0-
07		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-		-0-
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-		-0-
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-		-0-
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-		-0-
*12		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201												
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	104	-0-	-237	-0-	3	1	100	3	Y	1	8
02	280 N	98	-0-	-182	-0-	3	1	94	3	Y	1	2
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	Y	5	2
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	102	3	Y	2	1
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	3	1	108	3	Y	1	2
06	150 N	90	-0-	-60	-0-	3	1	86	3	Y	1	3
07	124 N	62	-0-	-62	-0-	2	1	60	3	Y	-0-	3
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	Y	1	1
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	111	3	Y	1	2
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	Y	2	1
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	1	2
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	Y	1	3

TOTAL GAS PROD: 1,333

TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON												
HARLETON OIL & GAS INC. 357165												
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535												
01	2449 N	2161	-0-	-288	-0-	2161	3			Y	-0-	-0-
02	2240 N	2084	-0-	-156	-0-	2084	3			Y	-0-	-0-
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			Y	-0-	-0-
04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-	-0-
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			Y	-0-	-0-
06	2370 N	2302	-0-	-68	-0-	2302	3			Y	-0-	-0-
07	2356 N	2322	-0-	-34	-0-	2322	3			Y	-0-	-0-
08	2387 N	2259	-0-	-128	-0-	2259	3			Y	-0-	-0-
09	2310 N	2170	-0-	-140	-0-	2170	3			Y	-0-	-0-
10	2325 N	2231	-0-	-94	-0-	2231	3			Y	-0-	-0-
11	2190 N	1566	-0-	-624	-0-	1566	3			Y	-0-	-0-
12	2232 N	1615	-0-	-617	-0-	1615	3			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 25,837

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201												
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74 3				N	-0-			99
63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63 3				N	-0-			99
70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70 3				N	-0-			99
60 N	42	-0-	-18	-0-	-0-	42 3				N	-0-			99
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69 3				N	-0-			99
100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	93 3	7 9			N	6			105
129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	70 3	59 9			N	54			159
62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	51 3	11 9			N	10			169
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147 1		22
0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
806 N	237	-0-	-569	-0-	-0-	231 2	6 9			N	5			53
764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	751 2	13 9			N	12	2 8		63
775 N	692	-0-	-83	-0-	-0-	690 2	2 9			N	2	2 8		63
833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	827 2	6 9			N	5	5 8		63
806 N	718	-0-	-88	-0-	-0-	716 2	2 9			N	2	2 8		63
690 N	669	-0-	-21	-0-	-0-	665 2	4 9			N	4	4 8		63
806 N	783	-0-	-23	-0-	-0-	782 2	1 9			N	1	1 8		63
819 N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	813 2	6 9			N	5	3 8		65
736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	719 2	17 9			N	15	2 8		78
886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	877 2	9 9			N	8	51 1		35
780 N	718	-0-	-62	-0-	-0-	716 2	2 9			N	2			37
775 N	735	-0-	-40	-0-	-0-	734 2	1 9			N	1			38

TOTAL GAS PROD: 8,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COVEY PARK RESOURCES LLC				182848								
BROWN		WELL #:		1	RRCID -> 226679	COMPL. DATE 08/19/2013	TOTAL DEPTH 10160	PERF. 9368	- 10051			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 X	198	-0-	-236	-0-	8 1	190 3	Y	-0-			34
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	275 3	Y	-0-			34
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	18 1	397 3	Y	-0-			34
04	180 N	66	-0-	-114	-0-	3 1	56 3	Y	6			40
						7 9						
05	310 N	108	-0-	-202	-0-	6 1	102 3	Y	-0-			40
06	390 N	145	-0-	-245	-0-	9 1	136 3	Y	-0-			40
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21 1	309 3	Y	10			50
						11 9						
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22 1	334 3	Y	-0-			50
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	25 1	366 3	Y	-0-			50
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	25 1	369 3	Y	-0-			50
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	23 1	369 3	Y	-0-			50
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	21 1	304 3	Y	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		3,419				TOTAL CONDENSATE PROD:		16				

FOGLE		WELL #:		1	RRCID -> 226772	COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL DEPTH 10304	PERF. 9335	- 10106			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	21 1	497 3	Y	-0-			4
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	46 1	1015 3	Y	7			11
						8 9						
03	589 N	559	-0-	-30	-0-	23 1	525 3	Y	10			21
						11 9						
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	26 1	505 3	Y	-0-			21
05	775 N	552	-0-	-223	-0-	32 1	514 3	Y	5	16 1		10
						6 9						
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	63 1	977 3	Y	3	2 8		11
						3 9						
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	39 1	574 3	Y	-0-			11
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	43 1	650 3	Y	1			12
						1 9						
09	540 N	475	-0-	-65	-0-	30 1	441 3	Y	4			16
						4 9						
10	558 N	497	-0-	-61	-0-	32 1	465 3	Y	-0-			16
11	540 N	436	-0-	-104	-0-	26 1	408 3	Y	2			18
						2 9						
*12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	47 1	668 3	Y	16	1 8		33
						18 9						
TOTAL GAS PROD:		7,720				TOTAL CONDENSATE PROD:		48				

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	235857	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	10028	PERF.	8763 - 10093	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-		14
02	168 N	112	-0-	-56	-0-	5	1	107	3	Y	-0-		14
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	Y	-0-		14
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	3	1	61	3	Y	6		20
						7	9						
05	124 N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	3	Y	-0-		20
06	180 N	74	-0-	-106	-0-	4	1	70	3	Y	-0-		20
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	4		24
						4	9						
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-		24
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-		24
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-		24
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-		24
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		1,402				TOTAL CONDENSATE PROD:				10			

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	239296	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9342 - 10092	
01	620 N	537	-0-	-83	-0-	21	1	507	3	Y	8		12
						9	9						
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	Y	-0-		12
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	622	3	Y	-0-		12
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	3	Y	-0-		12
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	39	1	618	3	Y	3	9 1	6
						3	9						
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	38	1	591	3	Y	-0-		6
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	595	3	Y	-0-		6
08	651 N	620	-0-	-31	-0-	38	1	582	3	Y	-0-		6
09	630 N	603	-0-	-27	-0-	39	1	564	3	Y	-0-		6
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	39	1	575	3	Y	-0-		6
11	600 N	570	-0-	-30	-0-	34	1	534	3	Y	2		8
						2	9						
12	620 N	568	-0-	-52	-0-	37	1	531	3	Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		7,295				TOTAL CONDENSATE PROD:				13			

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848									
FOGLE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	239872	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	9348	- 10086
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	240	-0-	-938	-0-	10	1	230	3	Y	-0-		48
02	1064 N	166	-0-	-898	-0-	7	1	159	3	Y	-0-		48
03	620 N	244	-0-	-376	-0-	10	1	234	3	Y	-0-		48
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	-0-		48
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	3	37 1	14
						3	9						
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-		14
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	-0-		14
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	-0-		14
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	Y	14		28
						15	9						
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	Y	-0-		28
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	14	1	220	3	Y	2		30
						2	9						
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	5		35
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		2,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239958	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	9860	- 9906
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	68	1	1635	3	Y	30	1 8	58
						33	9						
02	1512 N	1190	-0-	-322	-0-	52	1	1137	3	Y	1		59
						1	9						
03	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	60	1	1343	3	Y	46		105
						51	9						
04	1620 N	1253	-0-	-367	-0-	60	1	1184	3	Y	8	1 8	112
						9	9						
05	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	74	1	1178	3	Y	37	86 1	61
						41	9					2 8	
06	1410 N	1408	-0-	-2	-0-	85	1	1320	3	Y	3	1 8	63
						3	9						
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	82	1	1213	3	Y	57	3 8	117
						63	9						
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	79	1	1197	3	Y	26	1 8	142
						29	9						
09	1350 N	705	-0-	-645	-0-	45	1	660	3	Y	-0-		142
10	1364 N	696	-0-	-668	-0-	44	1	652	3	Y	-0-		142
11	1260 N	649	-0-	-611	-0-	38	1	609	3	Y	2	1 8	143
						2	9						
12	744 N	604	-0-	-140	-0-	40	1	564	3	Y	-0-		143
TOTAL GAS PROD:		13,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		210							

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848										
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 240165		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4878 X	3374	-0-	-1504	-0-	134	1	3217	3	Y	21	30
02	3080 X	2275	-0-	-805	-0-	23	9	2131	3	Y	43	19
03	3410 X	2273	-0-	-1137	-0-	97	1	2162	3	Y	14	8
04	3300 X	2383	-0-	-917	-0-	47	9	2234	3	Y	33	22
05	3410 X	2013	-0-	-1397	-0-	113	1	1871	3	Y	23	21
06	3270 X	2398	-0-	-872	-0-	36	9	2213	3	Y	38	38
07	2511 X	2234	-0-	-277	-0-	117	1	2066	3	Y	26	31
08	2449 X	2169	-0-	-280	-0-	25	9	1991	3	Y	42	42
09	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	132	1	2413	3	Y	22	30
10	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	46	9	2503	3	Y	27	57
11	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	166	1	2534	3	Y	55	30
*12	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	24	9	2497	3	Y	27	15
						176	1				42	
						30	9					
TOTAL GAS PROD:		29,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		371						

BROWN		WELL #: 4		RRCID -> 242876		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	3	1	70	3	Y	-0-	73
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	12	1	259	3	Y	-0-	73
03	279 N	214	-0-	-65	-0-	9	1	205	3	Y	-0-	73
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	3	76
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	3	9	437	3	Y	-0-	76
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	Y	-0-	76
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	30	1	427	3	Y	5	81
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	551	3	Y	-0-	81
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	6	9	314	3	Y	-0-	81
10	372 N	194	-0-	-178	-0-	22	1	182	3	Y	-0-	81
11	360 N	107	-0-	-253	-0-	12	1	101	3	Y	-0-	81
12	341 N	167	-0-	-174	-0-	6	1	156	3	Y	-0-	81
						11	1					
TOTAL GAS PROD:		3,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848												
GIBSON GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 257339	COMPL. DATE 10/02/2011	TOTAL DEPTH	9484	PERF. 9922	-	13777			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	8525 X	7232	-0-	-1293	-0-	282 163	1 9	6787	3	N	148	13	8	182
02	8064 X	7020	-0-	-1044	-0-	297 240	1 9	6483	3	N	218	305	1	95
03	8928 X	7221	-0-	-1707	-0-	300 158	1 9	6763	3	N	144	155	1	84
04	8640 X	7305	-0-	-1335	-0-	339 271	1 9	6695	3	N	246	161	1	18 8 151
05	8866 X	7347	-0-	-1519	-0-	421 206	1 9	6720	3	N	187	155	1	23 8 160
06	7530 X	7401	-0-	-129	-0-	437 194	1 9	6770	3	N	176	153	1	11 8 172
07	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	497 167	1 9	7375	3	N	152	144	1	34 8 146
08	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	484 211	1 9	7327	3	N	192	146	1	13 8 179
09	7410 X	7335	-0-	-75	-0-	465 121	1 9	6749	3	N	110	142	1	8 8 139
10	8029 X	7391	-0-	-638	-0-	464 110	1 9	6817	3	N	100	9	8	230
11	7770 X	7089	-0-	-681	-0-	410 160	1 9	6519	3	N	145	286	1	17 8 72
12	8029 X	7153	-0-	-876	-0-	460 162	1 9	6531	3	N	147	134	1	10 8 75
TOTAL GAS PROD:		88,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,965								

FOGLE GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 259250	COMPL. DATE 10/11/2012	TOTAL DEPTH	10982	PERF. 10472	-	13977			
01	5983 X	4587	-0-	-1396	-0-	182 31	1 9	4374	3	N	28	3	8	159
02	5432 X	3843	-0-	-1589	-0-	168 11	1 9	3664	3	N	10			169
03	6014 X	3357	-0-	-2657	-0-	140 53	1 9	3164	3	N	48			217
04	5820 X	2841	-0-	-2979	-0-	136 13	1 9	2692	3	N	12	2	8	227
05	4588 X	4050	-0-	-538	-0-	237 35	1 9	3778	3	N	32	4	8	255
06	4440 X	3688	-0-	-752	-0-	223 10	1 9	3455	3	N	9	185	1	2 8 77
07	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	293 19	1 9	4347	3	N	17	7	8	87
08	4061 X	3537	-0-	-524	-0-	216 50	1 9	3271	3	N	45	2	8	130
09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	280 8	1 9	4060	3	N	7	2	8	135
10	4650 X	2858	-0-	-1792	-0-	181 18	1 9	2659	3	N	16	1	8	150
11	4500 X	3957	-0-	-543	-0-	234 11	1 9	3712	3	N	10	3	8	157
12	4650 X	2340	-0-	-2310	-0-	151 48	1 9	2141	3	N	44	1	8	200
TOTAL GAS PROD:		44,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		278								

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848									
BROWN GAS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 260220	COMPL. DATE 09/27/2011	TOTAL DEPTH 10087	PERF.10575	- 15413			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	5549 X	3868	-0-	-1681	-0-	154 1	3711 3	N	3	3 8	82
						3 9					
02	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	259 1	5653 3	N	-0-		82
03	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	300 1	6769 3	N	5		87
						6 9					
04	6540 X	4424	-0-	-2116	-0-	211 1	4163 3	N	45	5 8	127
						50 9					
05	6758 X	798	-0-	-5960	-0-	47 1	751 3	N	-0-		127
06	6840 X	59	-0-	-6781	-0-	4 1	55 3	N	-0-		127
07	7068 X	117	-0-	-6951	-0-	7 1	110 3	N	-0-		127
08	7068 X	94	-0-	-6974	-0-	6 1	88 3	N	-0-		127
09	4410 X	62	-0-	-4348	-0-	4 1	58 3	N	-0-		127
10	887 X	887	-0-	-0-	-0-	57 1	830 3	N	-0-		127
11	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	290 1	4605 3	N	-0-		127
*12	678 X	678	-0-	-0-	-0-	45 1	633 3	N	-0-		127

TOTAL GAS PROD: 28,869

TOTAL CONDENSATE PROD: 53

GIBSON SWD		WELL #: 1D		RRCID -> 266066	COMPL. DATE 07/27/2012	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7614	- 7902		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRD OPERATING, LLC		WELL #: 186953		RRCID -> 242883	COMPL. DATE 09/07/2008	TOTAL DEPTH 10215	PERF. 9862	- 10018		
DEUTSCH		WELL #: 2								
01	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2365 2	1 9	N	1	88
02	2044 N	1914	-0-	-130	-0-	1899 2	15 9	N	14	102
03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2234 2	23 9	N	21	123
04	2280 N	2168	-0-	-112	-0-	2166 2	2 9	N	2	125
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2274 2	64 9	N	58	17
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2255 2	1 9	N	1	18
07	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		N	-0-	18
08	2325 N	1976	-0-	-349	-0-	1976 2		N	-0-	18
09	2250 N	2085	-0-	-165	-0-	2053 2	32 9	N	29	47
10	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		N	-0-	47
11	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2		N	-0-	47
12	2170 N	2095	-0-	-75	-0-	2095 2		N	-0-	47

TOTAL GAS PROD: 26,544

TOTAL CONDENSATE PROD: 126

HARDWOOD (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC COOK		//CONT.// //CONT.//	39026 200 186953	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 245076	COMPL. DATE 10/16/2008	TOTAL DEPTH 10117	PERF. 9928 - 9670				
01	1941	N	1941	-0-	-0-	1941 2		N	-0-			27
02	1824	N	1824	-0-	-0-	1758 2	66 9	N	60			87
03	2082	N	2082	-0-	-0-	1926 2	156 9	N	142	186 1		43
04	1890	N	1829	-0-	-61	1829 2		N	-0-			43
05	2015	N	1882	-0-	-133	1882 2		N	-0-			43
06	2010	N	1667	-0-	-343	1667 2		N	-0-			43
07	1891	N	1757	-0-	-134	1757 2		N	-0-			43
08	1891	N	1603	-0-	-288	1603 2		N	-0-			43
09	1680	N	1513	-0-	-167	1513 2		N	-0-			43
10	1767	N	1434	-0-	-333	1434 2		N	-0-			43
11	1572	N	1572	-0-	-0-	1572 2		N	-0-			43
*12	1570	N	1570	-0-	-0-	1429 2	141 9	N	128	171 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,674	TOTAL CONDENSATE PROD:			330					

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC BALDWIN HEIRS CV		238952	WELL #: 2	RRCID -> 236120	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 9678 - 9899		
01	140	-0-	-0-	-140	-0-		Y 19	197	
02	140	-0-	-0-	-140	-0-		Y -0-	197	
03	140	-0-	-0-	-140	-0-		Y 13	210	
04	140	-0-	-0-	-140	-0-		Y 6	96	
05	T. A.	34	-0-	34	-0-	34 2	Y -0-	96	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	96	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	96	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	96	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	96	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	96	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	96	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	96	
TOTAL GAS PROD:			34	TOTAL CONDENSATE PROD:			38		

BENNETT		WELL #: 1	RRCID -> 242542	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 10206	PERF. 9834 - 9950			
01	776	N	776	-0-	-0-	776 2	N -0-	110	
02	121	N	121	-0-	-0-	121 2	N -0-	110	
03	547	N	547	-0-	-0-	547 2	N -0-	110	
04	741	N	741	-0-	-0-	667 2	74 9 N	67	
05	536	N	536	-0-	-0-	534 2	2 9 N	2	
06	424	N	424	-0-	-0-	424 2	N -0-	179	
07	795	N	795	-0-	-0-	786 2	9 9 N	8	
08	527	N	186	-0-	-341	186 2	N -0-	187	
09	0	N	-0-	-0-	-0-		N -0-	187	
10	3	N	3	-0-	-0-	3 1	N -0-	187	
11	272	N	272	-0-	-0-	272 2	N -0-	187	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	187	
TOTAL GAS PROD:			4,401	TOTAL CONDENSATE PROD:			77		

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201								
MAHON, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	120643	COMPL. DATE	05/24/1992	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8733 - 8740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	142	-0-	-633	-0-	142 3	N	-0-			92
02		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3	N	-0-			92
03		961 N	503	-0-	-458	-0-	503 3	N	-0-			92
04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-			92
05		961 N	622	-0-	-339	-0-	622 3	N	-0-			92
06		480 N	259	-0-	-221	-0-	259 3	N	-0-			92
07		713 N	257	-0-	-456	-0-	257 3	N	-0-			92
08		620 N	257	-0-	-363	-0-	257 3	N	-0-			92
09		270 N	248	-0-	-22	-0-	248 3	N	-0-			92
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-			92
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-			92
*12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:			4,695		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143					CNTY: HARRISON			
HARRIS, JAMES F.												
		WELL #:		1	RRCID ->	215137	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9912 - 10146
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEUTSCH GAS UNIT				1					CNTY: HARRISON			
		WELL #:		1	RRCID ->	215183	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	8706 - 10052
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2080 2	2 9	N	2	2 8	199
02		2100 N	1890	-0-	-210	-0-	1887 2	3 9	N	3	3 8	199
03		2170 N	2077	-0-	-93	-0-	2074 2	3 9	N	3	3 8	199
04		2010 N	1783	-0-	-227	-0-	1776 2	7 9	N	6	180 1	25
05		2108 N	2106	-0-	-2	-0-	2081 2	25 9	N	23	1 8	47
06		2010 N	1927	-0-	-83	-0-	1925 2	2 9	N	2	2 8	47
07		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2		N	-0-		47
08		2108 N	1881	-0-	-227	-0-	1863 2	18 9	N	16	1 8	62
09		1920 N	1694	-0-	-226	-0-	1683 2	11 9	N	10		72
10		1953 N	1793	-0-	-160	-0-	1787 2	6 9	N	5		77
11		1830 N	1762	-0-	-68	-0-	1761 2	1 9	N	1	1 8	77
12		1736 N	1662	-0-	-74	-0-	1662 2		N	-0-		77
TOTAL GAS PROD:			22,597		TOTAL CONDENSATE PROD:			71				

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

01		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	2	1	9	N	120
02		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	N	120
03		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	N	120
04		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	120
05		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1878	2	36	9	N	152
06		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1712	2	11	9	N	160
07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1839	2	35	9	N	25
08		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1792	2	3	9	N	28
09		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1644	2	4	9	N	32
10		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1722	2	2	9	N	34
11		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	34
*12		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	N	35
TOTAL GAS PROD:			20,919			TOTAL CONDENSATE PROD:			90			

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

01		465 N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	79
02		364 N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	79
03		403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	79
04		390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	79
05		403 N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	79
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	79
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	79
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	79
09		390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	79
10		372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	79
11		420 N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	79
*12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	79
TOTAL GAS PROD:			4,511			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936												
01	1829	X	1450	-0-	-379	-0-	1450	2		Y	-0-	24
02	1568	X	1403	-0-	-165	-0-	1335	2	68	9	Y	62
03	1736	X	1711	-0-	-25	-0-	1711	2			Y	12
04	1680	X	1589	-0-	-91	-0-	1589	2			Y	12
05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1760	2	99	9	Y	90
06	1650	X	1579	-0-	-71	-0-	1560	2	19	9	Y	17
07	1705	X	1607	-0-	-98	-0-	1583	2	24	9	Y	22
08	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	1591	2	19	9	Y	17
09	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	1493	2	1	9	Y	1
10	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1537	2	6	9	Y	5
11	1560	N	1391	-0-	-169	-0-	1385	2	6	9	Y	5
12	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	1381	2	6	9	Y	5
TOTAL GAS PROD:			18,623			TOTAL CONDENSATE PROD:			224			

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108												
*01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-
*02	2016	N	1983	-0-	-33	-0-	1982	2	1	9	N	1
*03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-
*04	2460	N	2060	-0-	-400	-0-	2060	2			N	-0-
*05	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	2098	2			N	-0-
*06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2302	2	1	9	N	1
*07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2403	2	1	9	N	1
*08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2563	2	2	9	N	2
*09	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2219	2	2	9	N	2
*10	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	2412	2	2	9	N	2
*11	2460	N	2312	-0-	-148	-0-	2310	2	2	9	N	2
*12	2294	N	1748	-0-	-546	-0-	1747	2	1	9	N	1
TOTAL GAS PROD:			27,071			TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115																	
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					27
02	1680	N	1290	-0-	-390	-0-	1289	2	1	9	Y	1	1	8			27
03	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1560	2	1	9	Y	1	1	8			27
04	1500	N	1363	-0-	-137	-0-	1363	2			Y	-0-					27
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2406	2	2	9	Y	2	2	8			27
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2221	2	1	9	Y	1	1	8			27
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2388	2	3	9	Y	3	3	8			27
08	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	2332	2	2	9	Y	2	2	8			27
09	2220	N	1940	-0-	-280	-0-	1939	2	1	9	Y	1	1	8			27
10	2356	N	1514	-0-	-842	-0-	1513	2	1	9	Y	1	1	8			27
11	2250	N	1389	-0-	-861	-0-	1389	2			Y	-0-					27
12	2015	N	1295	-0-	-720	-0-	1293	2	2	9	Y	2	2	8			27
TOTAL GAS PROD:			21,243			TOTAL CONDENSATE PROD:			14								

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118																	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902																	
01	2759	X	510	-0-	-2249	-0-	510	2			Y	-0-					55
02	1456	X	1230	-0-	-226	-0-	1161	2	69	9	Y	63	103	1			15
03	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					15
04	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					15
05	1364	X	779	-0-	-585	-0-	779	2			Y	-0-					15
06	1500	X	1397	-0-	-103	-0-	1378	2	19	9	Y	17					32
07	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	1984	2	25	9	Y	23					55
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1473	2	18	9	Y	16					71
09	1410	N	975	-0-	-435	-0-	975	2			Y	-0-					71
10	2015	N	1203	-0-	-812	-0-	1199	2	4	9	Y	4	60	1			15
11	1440	N	1069	-0-	-371	-0-	1065	2	4	9	Y	4					19
*12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1454	2	6	9	Y	5					24
TOTAL GAS PROD:			15,017			TOTAL CONDENSATE PROD:			132								

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125																	
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					125
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	715	2			N	-0-					125
03	868	N	557	-0-	-311	-0-	557	2			N	-0-					125
04	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					125
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	1			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,232			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110																	

01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					90
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					90
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					90
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					90
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					90
TOTAL GAS PROD:			332			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
ALLEN, WALTER		WELL #:		3	RRCID ->	222371	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	9956 - 10104			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				120
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLEN, WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	222372	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	10244	PERF.	10054 - 10104			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-				23
02	1036	N	937	-0-	-99	-0-	937	2		N	-0-				23
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-				23
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-				23
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1172	2	59 9	N	54	51	1		26
06	960	N	874	-0-	-86	-0-	872	2	2 9	N	2				28
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-				28
08	1240	N	972	-0-	-268	-0-	972	2		N	-0-				28
09	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	2		N	-0-				28
10	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	2		N	-0-				28
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-				28
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-				28
TOTAL GAS PROD:		11,461				TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	223197	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	10236	PERF.	10055 - 10097			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926													
01	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2				45	
02	1288	N	1060	-0-	-228	-0-	1060	2				45	
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1235	2	1	9	1	45	
04	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2				45	
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1698	2	66	9	1	104	
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1483	2	63	9	2	159	
07	1116	N	757	-0-	-359	-0-	757	2				159	
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					159	1	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/10/2018

TOTAL GAS PROD: 8,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378												
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2		N	-0-	39
02		448 N	419	-0-	-29	-0-	419	2		N	-0-	39
03		496 N	438	-0-	-58	-0-	438	2		N	-0-	39
04		510 N	434	-0-	-76	-0-	434	2		N	-0-	39
05		465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2		N	-0-	39
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-	39
07		434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2		N	-0-	39
08		434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2		N	-0-	39
09		420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2		N	-0-	39
10		434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2		N	-0-	39
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-	39
*12		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-	39
TOTAL GAS PROD:			5,544			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012												

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028												

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143								
RAINS GUL		WELL #: 1		RRCID -> 227837		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	279	-0-	-93	-0-	279 2	N	-0-		27
02	280 N	239	-0-	-41	-0-	239 2	N	-0-		27
03	279 N	193	-0-	-86	-0-	193 2	N	-0-		27
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		27
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-		27
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	257 2	N	115	127 9	142
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	265 2	N	71	78 9	23
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-	190 1	23
09	390 N	315	-0-	-75	-0-	315 2	N	-0-		23
10	341 N	298	-0-	-43	-0-	298 2	N	-0-		23
*11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282 2	N	-0-		23
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	278 2	N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		3,593		TOTAL CONDENSATE PROD:				186		

MOSELEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 228383		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LAMBERT		WELL #: 1		RRCID -> 229145		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	2		N	-0-			26
02	252 N	161	-0-	-91	-0-	161	2		N	-0-			26
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2		N	-0-			26
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-			26
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			26
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			26
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			26
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-			26
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2		N	-0-			26
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2		N	-0-			26
*11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-			26
12	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2		N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		2,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127													
*01	2418 N	2130	-0-	-288	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
*02	2240 N	2068	-0-	-172	-0-	2067	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*03	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		N	-0-			-0-
*04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
*05	2294 N	2187	-0-	-107	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
*06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2471	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*07	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2605	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*08	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2547	2	3 9	N	3	3 8		-0-
*09	2460 N	2369	-0-	-91	-0-	2367	2	2 9	N	2	2 8		-0-
*10	2604 N	2418	-0-	-186	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
*11	2460 N	2445	-0-	-15	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
*12	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2540	2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 2				139
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 2				139
03		93 N	77	-0-	-16	-0-		77 2				139
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 2				139
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 2				139
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 2				139
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2				139
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 2				139
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 2				139
10		93 N	52	-0-	-41	-0-		52 2				139
*11		90 N	65	-0-	-25	-0-		65 2				139
12		124 N	78	-0-	-46	-0-		78 2				139
TOTAL GAS PROD:			1,086			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054												
01		837 N	449	-0-	-388	-0-		448 2	1 9	N	1	50
02		700 N	623	-0-	-77	-0-		623 2		N	-0-	50
03		713 N	644	-0-	-69	-0-		643 2	1 9	N	1 8	50
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-		521 2		N	-0-	50
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-		718 2	33 9	N	30	79
06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		1038 2	88 9	N	80	157
07		872 N	872	-0-	-0-	-0-		872 2		N	-0-	157
08		744 N	669	-0-	-75	-0-		621 2	48 9	N	44	201
09		810 N	406	-0-	-404	-0-		388 2	18 9	N	16	217
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-		854 2	24 9	N	22	55
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-		840 2	4 9	N	4	59
12		434 N	176	-0-	-258	-0-		176 2		N	-0-	59
TOTAL GAS PROD:			7,959			TOTAL CONDENSATE PROD:			198			

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933												
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE		COND PROD	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069												
*01	2201 N	2042	-0-	-159	-0-	2042	2			N	-0-	-0-
*02	1904 N	1891	-0-	-13	-0-	1891	2			N	-0-	-0-
*03	2077 N	1890	-0-	-187	-0-	1890	2			N	-0-	-0-
*04	1980 N	1959	-0-	-21	-0-	1959	2			N	-0-	-0-
*05	2108 N	1933	-0-	-175	-0-	1920	2	13	9	N	12	-0-
*06	1830 N	1778	-0-	-52	-0-	1778	2			N	-0-	-0-
*07	2015 N	1888	-0-	-127	-0-	1887	2	1	9	N	1	-0-
*08	1922 N	1898	-0-	-24	-0-	1897	2	1	9	N	1	-0-
*09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	2	1	9	N	1	-0-
*10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-	-0-
*11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1924	2	2	9	N	2	-0-
*12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2259	2	1	9	N	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,329				TOTAL CONDENSATE PROD:		18				

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068												
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	729	2	1	9	N	1	155
02	616 N	434	-0-	-182	-0-	433	2	1	9	N	1	155
03	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-	155
04	720 N	675	-0-	-45	-0-	675	2			N	-0-	155
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	828	2	11	9	N	10	165
06	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-	165
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	930	2	15	9	N	14	179
08	837 N	762	-0-	-75	-0-	750	2	12	9	N	11	24
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-	24
10	930 N	640	-0-	-290	-0-	636	2	4	9	N	4	28
*11	750 N	520	-0-	-230	-0-	520	2			N	-0-	28
*12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-	28
TOTAL GAS PROD:		8,526				TOTAL CONDENSATE PROD:		41				

HARDWOOD (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
D'ASTO															
//CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 742143															
WELL #: 1										RRCID -> 233279		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	226	1	1724	2	Y	2	2 8	20		
02	1792 N	1627	-0-	-165	-0-	243	1	1381	2	Y	3	3 8	20		
03	1891 N	1846	-0-	-45	-0-	256	1	1586	2	Y	4	4 8	20		
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	233	1	1886	2	Y	4	4 8	20		
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	234	1	1583	2	Y	1	1 8	20		
06	1800 N	1765	-0-	-35	-0-	193	1	1551	2	Y	19		39		
07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	211	1	1975	2	Y	18		57		
08	2201 X	1869	-0-	-332	-0-	214	1	1643	2	Y	11	57 1 1 8	10		
09	2130 X	1619	-0-	-511	-0-	198	1	1407	2	Y	13		23		
10	2201 X	1686	-0-	-515	-0-	182	1	1498	2	Y	5	2 8	26		
11	2130 X	1574	-0-	-556	-0-	167	1	1401	2	Y	5		31		
12	2201 X	1527	-0-	-674	-0-	127	1	1398	2	Y	2		33		
TOTAL GAS PROD: 21,612															
TOTAL CONDENSATE PROD: 87															

D'ASTO										TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962			
WELL #: 2										RRCID -> 234863		COMPL. DATE 01/12/2008	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1720	-0-	-109	-0-	199	1	1521	2	Y	-0-		6
02	1652 N	1330	-0-	-322	-0-	199	1	1131	2	Y	-0-		6
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	271	1	1680	2	Y	1	1 8	6
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	208	1	1683	2	Y	-0-		6
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	259	1	1755	2	Y	86		92
06	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	317	1	2552	2	Y	23	4 8	111
07	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	290	1	2709	2	Y	17		128
08	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	313	1	2404	2	Y	9	123 1	14
09	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	312	1	2216	2	Y	13		27
10	3100 N	3174	-0-	74	74	345	1	2827	2	Y	2		29
11	3000 N	3239	-0-	239	313	343	1	2890	2	Y	5		34
*12	2454 N	2141	-0-	-313	-0-	179	1	1962	2	Y	-0-		34
TOTAL GAS PROD: 28,737													
TOTAL CONDENSATE PROD: 156													

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		1654 2		Y	-0-			108
02		1596 N	1388	-0-	-208	-0-		1387 2	1 9	Y	1	1 8	108	
03		1767 N	1512	-0-	-255	-0-		1512 2		Y	-0-		108	
04		1590 N	1220	-0-	-370	-0-		1220 2		Y	-0-		108	
05		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		1571 2		Y	-0-		108	
06		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		1609 2		Y	-0-		108	
07		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		1538 2	1 9	Y	1	1 8	108	
08		1581 N	1545	-0-	-36	-0-		1544 2	1 9	Y	1	1 8	108	
09		1620 N	1411	-0-	-209	-0-		1411 2		Y	-0-		108	
10		1550 N	1493	-0-	-57	-0-		1493 2		Y	-0-		108	
11		1500 N	1386	-0-	-114	-0-		1384 2	2 9	Y	2	2 8	108	
12		1457 N	1424	-0-	-33	-0-		1422 2	2 9	Y	2	2 8	108	
TOTAL GAS PROD:			17,752			TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052														
01	2604	N	2025	-0-	-579	-0-		2025 2		N	-0-			48
02	2156	N	1507	-0-	-649	-0-		1503 2	4 9	N	4	4 8	48	
03	2511	N	1746	-0-	-765	-0-		1742 2	4 9	N	4	4 8	48	
04	1950	N	1666	-0-	-284	-0-		1489 2	177 9	N	161	177 1	4 8	28
05	1674	N	1475	-0-	-199	-0-		1457 2	18 9	N	16	1 8		43
06	1680	N	1238	-0-	-442	-0-		1238 2		N	-0-			43
07	1736	N	1202	-0-	-534	-0-		1202 2		N	-0-			43
08	1488	N	1084	-0-	-404	-0-		1084 2		N	-0-			43
09	1230	N	328	-0-	-902	-0-		326 2	2 9	N	2			45
10	1209	N	179	-0-	-1030	-0-		179 2		N	-0-			45
11	1050	N	139	-0-	-911	-0-		139 2		N	-0-			45
12	341	N	134	-0-	-207	-0-		134 2		N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:			12,723			TOTAL CONDENSATE PROD:			187					

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			48
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINS GUI WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	599	-0-	599	599	51	1	416	2	N	120				120
						132	9								
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	599					N	-0-				120
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	599					N	-0-				120
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	599					N	-0-				120
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	599					N	-0-				120
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	599					N	-0-				120
10	599 X	-0-	-0-	-599	-0-					N	-0-				120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				120
TOTAL GAS PROD:		599													
TOTAL CONDENSATE PROD:											120				

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10165 - 14518															
01	26195 X	23422	-0-	-2773	-0-	23316	2	106	9	N	96	190	1		85
02	23240 X	21183	-0-	-2057	-0-	21052	2	131	9	N	119				204
03	25296 X	17928	-0-	-7368	-0-	17785	2	143	9	N	130	184	1	1 8	149
04	24480 X	20772	-0-	-3708	-0-	20617	2	155	9	N	141	180	1		110
05	25296 X	20996	-0-	-4300	-0-	20863	2	133	9	N	121	177	1	2 8	52
06	22710 X	20375	-0-	-2335	-0-	20251	2	124	9	N	113				165
07	23467 X	21271	-0-	-2196	-0-	21171	2	100	9	N	91	173	1		83
08	21452 X	20767	-0-	-685	-0-	20600	2	167	9	N	152	167	1	5 8	63
09	20760 X	19405	-0-	-1355	-0-	19291	2	114	9	N	104	3	8		164
10	21266 X	20246	-0-	-1020	-0-	20143	2	103	9	N	94	179	1		79
*11	20580 X	19540	-0-	-1040	-0-	19426	2	114	9	N	104	1	8		182
12	21266 X	19432	-0-	-1834	-0-	19334	2	98	9	N	89	176	1		95
TOTAL GAS PROD:		245,337													
TOTAL CONDENSATE PROD:											1,354				

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540															
01	4154 X	3728	-0-	-426	-0-	192	1	3283	2	N	230	175	1	8 8	104
						253	9								
02	3752 X	3070	-0-	-682	-0-	176	1	2888	2	N	5	5	8		104
						6	9								
03	3751 X	2775	-0-	-976	-0-	128	1	2641	2	N	5	5	8		104
						6	9								
04	3600 X	602	-0-	-2998	-0-	80	1	425	2	N	88	165	1		27
						97	9								
05	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	16	1	4402	2	N	76	4	8		99
						84	9								
06	3600 X	3387	-0-	-213	-0-	208	1	3080	2	N	90	15	8		174
						99	9								
07	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	160	1	3666	2	N	11	146	1	1 8	38
						12	9								
08	4495 X	2855	-0-	-1640	-0-	96	1	2713	2	N	42	2	8		78
						46	9								
09	4350 X	2774	-0-	-1576	-0-	80	1	2673	2	N	19	1	8		96
						21	9								
10	4495 X	2500	-0-	-1995	-0-	80	1	2379	2	N	37	2	8		131
						41	9								
11	3720 X	2352	-0-	-1368	-0-	128	1	2224	2	N	-0-	112	1		19
12	3844 X	2295	-0-	-1549	-0-	160	1	2135	2	N	-0-				19
TOTAL GAS PROD:		34,678													
TOTAL CONDENSATE PROD:											603				

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143													
MOSELEY GU		WELL #:		4H	RRCID ->	275721	COMPL. DATE	01/26/2017	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	10300	- 16540			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01		59396 X	51305	-0-	-8091	-0-	80	1	50777	2	N	407	374	1	56	8	152
							448	9									
02		51828 X	45513	-0-	-6315	-0-	108	1	44895	2	N	464	367	1	45	8	204
							510	9									
03		54932 X	40377	-0-	-14555	-0-	122	1	39738	2	N	470	553	1	42	8	79
							517	9									
04		51840 X	47177	-0-	-4663	-0-	120	1	46611	2	N	405	356	1	38	8	90
							446	9									
05		52235 X	47719	-0-	-4516	-0-	122	1	47214	2	N	348	352	1	4	8	82
							383	9									
06		49650 X	45823	-0-	-3827	-0-	120	1	45360	2	N	312	183	1	1	8	210
							343	9									
07		50375 X	46687	-0-	-3688	-0-	119	1	46225	2	N	312	358	1	4	8	160
							343	9									
08		48763 X	45419	-0-	-3344	-0-	120	1	44950	2	N	317	352	1	19	8	106
							349	9									
09		47190 X	41560	-0-	-5630	-0-	114	1	41121	2	N	295	185	1	12	8	204
							325	9									
10		47709 X	44664	-0-	-3045	-0-	123	1	44154	2	N	352	360	1	5	8	191
							387	9									
*11		45810 X	42003	-0-	-3807	-0-	120	1	41507	2	N	342	364	1	7	8	162
							376	9									
12		46686 X	41415	-0-	-5271	-0-	106	1	40911	2	N	362	367	1	17	8	140
							398	9									
TOTAL GAS PROD:		539,662				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,386									

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	279735	COMPL. DATE	04/04/2017	TOTAL	DEPTH	10001	PERF.	10412	- 15190			
01		31558 X	28181	-0-	-3377	-0-	27959	2	222	9	N	202	181	1	37	8	82
02		27944 X	25164	-0-	-2780	-0-	25022	2	142	9	N	129	29	8			182
03		44227 X	44227	-0-	-0-	-0-	44049	2	178	9	N	162	177	1	30	8	137
04		29340 X	26107	-0-	-3233	-0-	25819	2	288	9	N	262	183	1	39	8	177
05		29357 X	26055	-0-	-3302	-0-	25851	2	204	9	N	185	183	1	9	8	170
06		41310 X	23732	-0-	-17578	-0-	23447	2	285	9	N	259	176	1	34	8	219
07		42687 X	24289	-0-	-18398	-0-	24113	2	176	9	N	160	178	1	7	8	194
08		42687 X	25302	-0-	-17385	-0-	25172	2	130	9	N	118	185	1	9	8	118
09		26100 X	23256	-0-	-2844	-0-	23084	2	172	9	N	156	8	8			266
10		26040 X	24449	-0-	-1591	-0-	24343	2	106	9	N	96	10	8			352
*11		24480 X	23021	-0-	-1459	-0-	22986	2	35	9	N	32	179	1	1	8	204
12		25296 X	22843	-0-	-2453	-0-	22762	2	81	9	N	74	2	8			276
TOTAL GAS PROD:		316,626				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,835									

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		WELL #:		1	RRCID ->	210212	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	6652	- 10035	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
STURGES GU		WELL #: 2		RRCID -> 213044		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 9800 - 10029				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	131	1	581	3	Y	-0-			4
02	DLQ G-10	151	-0-	-151	-151	41	1	110	3	Y	-0-			4
03	539 N	388	-0-	-151	-0-	60	1	328	3	Y	-0-			4
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	318	1	1779	2	Y	78	38	1	44
						86	9							
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	280	1	1122	2	Y	10			54
						11	9							
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	243	1	977	2	Y	5			59
						6	9							
07	2201 N	1234	-0-	-967	-0-	260	1	966	2	Y	7			66
						8	9							
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	235	1	907	2	Y	3			69
						3	9							
09	1230 N	1049	-0-	-181	-0-	203	1	846	2	Y	-0-			69
10	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	226	1	907	2	Y	15	60	1	24
						17	9							
11	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	215	1	851	2	Y	7			31
						8	9							
12	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	224	1	810	2	Y	4			35
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		12,763				TOTAL CONDENSATE PROD:		129						

BARNES GU		WELL #: 1		RRCID -> 219811		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9762 - 9990				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	-0-	5	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
STURGES GU		WELL #: 4		RRCID -> 221118		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	904	-0-	-2196	8090	166	1	738	3	Y	-0-					34
02	2700 N	1142	-0-	-1558	6532	312	1	830	3	Y	-0-					34
03	3100 N	2706	-0-	-394	6138	417	1	2289	3	Y	-0-					34
04	3000 N	1868	-0-	-1132	5006	272	1	1520	2	Y	69	63	1			40
						76	9									
05	3100 N	2002	-0-	-1098	3908	396	1	1592	2	Y	13					53
						14	9									
06	3000 N	1811	-0-	-1189	2719	359	1	1443	2	Y	8					61
						9	9									
07	3100 N	1884	-0-	-1216	1503	398	1	1475	2	Y	10					71
						11	9									
08	3100 N	1789	-0-	-1311	192	368	1	1415	2	Y	5					76
						6	9									
09	1828 N	1636	-0-	-192	-0-	316	1	1320	2	Y	-0-					76
10	1891 N	1857	-0-	-34	-0-	368	1	1477	2	Y	11	70	1			17
						12	9									
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	366	1	1448	2	Y	8					25
						9	9									
*12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	414	1	1499	2	Y	5					30
						6	9									
TOTAL GAS PROD:		21,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		129										

BARNES GU		WELL #: 2		RRCID -> 222105		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035								
01	3100 N	1394	-0-	-1706	14295	256	1	1138	3	Y	-0-					41
02	2700 N	592	-0-	-2108	12187	162	1	430	3	Y	-0-					41
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	9087					Y	-0-					41
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	6087					Y	-0-	41	1			-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	2987					Y	-0-					-0-
06	2987 N	-0-	-0-	-2987	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STURGES GU		WELL #: 3		RRCID -> 222769		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	49	-0-	49	49	10	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
10	49 N	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		49		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
BARNES GU		WELL #: 3		RRCID -> 224034		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	8	-0-	8	8	2	1	Y	-0-	-0-	-0-
03		22	14	-0-	-8	-0-	2	1	Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUTLAND		WELL #: 1		RRCID -> 225024		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-	-0-	10
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	119	1	Y	-0-	-0-	10
03		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	159	1	Y	-0-	-0-	10
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	73	1	Y	18	17 1	11
							20	9				
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	3		14
							3	9				
06		480 N	450	-0-	-30	-0-	89	1	Y	3		17
							3	9				
07		496 N	335	-0-	-161	-0-	71	1	Y	1		18
							1	9				
08		432 N	432	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	2		20
							2	9				
09		450 N	377	-0-	-73	-0-	73	1	Y	-0-	-0-	20
10		401 N	401	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	8	18 1	10
							9	9				
11		420 N	357	-0-	-63	-0-	71	1	Y	3		13
							3	9				
12		403 N	310	-0-	-93	-0-	66	1	Y	4		17
							4	9				
TOTAL GAS PROD:		5,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		42						

BARNES GU		WELL #: 4		RRCID -> 225125		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	T. A.		3	-0-	3	3	1	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		477		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976															
BARNES GU		WELL #: 5		RRCID -> 226446		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	14	-0-	14	14	3	1	11	2	Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	72	-0-	72	86	14	1	58	2	Y	-0-					-0-	
10	127 X	41	-0-	-86	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					-0-	
11	49 X	49	-0-	-0-	-0-	9	1	37	2	Y	3					3	
						3	9										
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	10	1	38	2	Y	2					5	
						2	9										
TOTAL GAS PROD:		226		TOTAL CONDENSATE PROD:		5											

RUTLAND		WELL #: 2		RRCID -> 229032		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					2	
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	3	Y	-0-					2	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					2	
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	1	2	1			1	
						1	9										
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	Y	-0-					1	
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	55	2	Y	1					2	
						1	9										
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	Y	-0-					2	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	2	Y	-0-					2	
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					2	
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	Y	1	2	1			1	
						1	9										
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1	
TOTAL GAS PROD:		502		TOTAL CONDENSATE PROD:		3											

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
STURGES GU		WELL #: 10		RRCID -> 229782		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	130	1	580	3	Y	-0-					6
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	223	1	592	3	Y	-0-					6
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	327	1	1796	3	Y	-0-					6
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	135	1	754	2	Y	35	21	1			20
						39	9									
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	188	1	647	2	Y	6					26
						7	9									
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	204	1	819	2	Y	4					30
						4	9									
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	218	1	810	2	Y	6					36
						7	9									
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	205	1	791	2	Y	3					39
						3	9									
09	1020 N	915	-0-	-105	-0-	177	1	738	2	Y	-0-					39
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	232	1	931	2	Y	8	34	1			13
						9	9									
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	236	1	933	2	Y	4					17
						4	9									
*12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	243	1	881	2	Y	2					19
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		12,865				TOTAL CONDENSATE PROD:		68								

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)		39724 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD								
XTO ENERGY INC.		945936														
HFU G		WELL #: 9614		RRCID -> 153928		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HFU H		WELL #: 9602		RRCID -> 155392		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)		//CONT.// 39724 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HFU I		WELL #: 3302		RRCID -> 155393		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HFU B		WELL #: 9405		RRCID -> 157092		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HFU -C-		WELL #: 605		RRCID -> 158150		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)		//CONT.//		39724 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HFU P		WELL #:		3319	RRCID ->	182324	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	5132	PERF. 1122 - 1126		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAWKINS (RODESSA)				39724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD					
XTO ENERGY INC.				945936									
HAWKINS GU 2		WELL #:		1 L	RRCID ->	031738	COMPL. DATE	11/07/1963	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 7211 - 7234		
01	11191 X	8632	-0-	-2559	-0-	8632 2			N	-0-			-0-
02	10108 X	9781	-0-	-327	-0-	9781 2			N	-0-			-0-
03	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	11226 2			N	-0-			-0-
04	10830 X	11059	-0-	229	-0-	11059 2			N	-0-			-0-
05	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	11355 2			N	-0-			-0-
06	10830 X	10795	-0-	-35	-0-	10795 2			N	-0-			-0-
07	11191 X	10840	-0-	-351	-0-	10840 2			N	-0-			-0-
08	11191 X	10973	-0-	-218	-0-	10973 2			N	-0-			-0-
09	10830 X	10396	-0-	-434	-0-	10396 2			N	-0-			-0-
10	11191 X	10936	-0-	-255	-0-	10936 2			N	-0-			-0-
11	10800 X	10361	-0-	-439	-0-	10361 2			N	-0-			-0-
12	10974 X	9842	-0-	-1132	-0-	9842 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		126,196				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAWKINS GU 3				WELL #:	1	RRCID ->	032013	COMPL. DATE	12/27/1963	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 7632 - 7642	
01	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2			N	-0-			-0-
02	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781 2			N	-0-			-0-
03	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 2			N	-0-			-0-
04	330 X	397	-0-	67	-0-	397 2			N	-0-			-0-
05	341 X	313	-0-	-28	-0-	313 2			N	-0-			-0-
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	295 2			N	-0-			-0-
07	341 N	290	-0-	-51	-0-	290 2			N	-0-			-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2			N	-0-			-0-
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	243 2			N	-0-			-0-
10	279 N	146	-0-	-133	-0-	146 2			N	-0-			-0-
11	330 N	172	-0-	-158	-0-	172 2			N	-0-			-0-
*12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,346				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	37200 X	32690	-0-	-4510	-0-	32690 2		N	-0-			-0-
02	33880 X	31687	-0-	-2193	-0-	31687 2		N	-0-			-0-
03	37510 X	35668	-0-	-1842	-0-	35668 2		N	-0-			-0-
04	36300 X	35988	-0-	-312	-0-	35988 2		N	-0-			-0-
05	36195 X	36195	-0-	-0-	-0-	36195 2		N	-0-			-0-
06	35657 X	35657	-0-	-0-	-0-	35657 2		N	-0-			-0-
07	37200 X	27984	-0-	-9216	-0-	27984 2		N	-0-			-0-
08	37200 X	36950	-0-	-250	-0-	36950 2		N	-0-			-0-
09	36000 X	32514	-0-	-3486	-0-	32514 2		N	-0-			-0-
10	39737 X	39737	-0-	-0-	-0-	39737 2		N	-0-			-0-
11	36552 X	36552	-0-	-0-	-0-	36552 2		N	-0-			-0-
12	36952 X	33245	-0-	-3707	-0-	33245 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		414,867			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HAWKINS (RODESSA)		//CONT.// 39724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HAWKINS GU 16A		WELL #: 1		RRCID -> 052812		COMPL. DATE 04/07/1972		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAWKINS GU 11		WELL #: 2 M		RRCID -> 224562		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)		39724 751		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD								
XTO ENERGY INC.		945936														
HFU L		WELL #: 3204		RRCID -> 148332		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)//CONT.// 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

HEMPHILL (SARATOGA-ANNOA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2015

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1054 #	1037	-0-	-17	-0-	1037	2			N	-0-					138
02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					138
03		1209 N	884	-0-	-325	-0-	884	2			N	-0-					138
04		990 N	895	-0-	-95	-0-	895	2			N	-0-					138
05		930 N	798	-0-	-132	-0-	798	2			N	-0-					138
06		870 N	863	-0-	-7	-0-	863	2			N	-0-					138
07		930 N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					138
08		806 N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					138
09		870 N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-					138
10		806 N	687	-0-	-119	-0-	687	2			N	-0-					138
11		750 N	642	-0-	-108	-0-	642	2			N	-0-					138
12		899 N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					138
TOTAL GAS PROD:			9,938												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT)		40353 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
FREEMAN-MILLER G.U. 2		WELL #: 3		RRCID -> 222259		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7233 - 7250			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2018 - PLUGGED 04/24/18											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689		RRCID -> 016098		COMPL. DATE 09/19/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254				
BENNETT, T. V. UNIT		WELL #: 1										
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	642	2	39	9	N	35	197
02	756 N	688	-0-	-68	-0-	653	2	35	9	N	32	53
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	784	2	59	9	N	54	107
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	763	2	63	9	N	57	161
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	796	2	48	9	N	44	205
06	810 N	731	-0-	-79	-0-	698	2	33	9	N	30	56
07	837 N	800	-0-	-37	-0-	757	2	43	9	N	39	95
08	837 N	831	-0-	-6	-0-	825	2	6	9	N	5	100
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	664	2	61	9	N	55	155
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	779	2	22	9	N	20	175
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	786	2	44	9	N	40	215
*12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	712	2	45	9	N	41	84
TOTAL GAS PROD:		9,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		452						

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130		RRCID -> 016109		COMPL. DATE 04/10/1958		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267				
ELLIS ESTATE		WELL #: 1										
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-	351
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	57	2	4	9	N	4	355
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	N	5	360
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-	360
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-	360
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	360
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-	360
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-	360
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-	360
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-	360
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-	360
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-	360
TOTAL GAS PROD:		670		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		RRCID -> 285652		COMPL. DATE 11/09/2018		TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724				
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2										
11	0 W	74	-0-	74	74	2				N	-0-	-0-
12	0 W	25	-0-	25	99	2				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		99		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT)		//CONT.//		40353 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
SUNDOWN ENERGY LP				829482							
CRIM ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 179849	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	7602 PERF. 7286 - 7492		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

ROPER, LEON		WELL #:		4	RRCID -> 199963	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	7650 PERF. 7293 - 7500		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK)		40353 710		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130									
HOWARD -A-		WELL #:		1 T	RRCID -> 016131	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	7919 PERF. 7510 - 7640		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC CRAIG GU				40356 200 020467	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
				WELL #: 1	RRCID -> 210206	COMPL. DATE 04/11/2005	TOTAL DEPTH 11057	PERF. 9712 - 10991				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	62 3	Y	2	1 1		1
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 9	16 3	Y	-0-	1 1		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	1	1 1		-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	1 9	49 3	Y	3	2 1		1
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4 1	22 3	Y	2	1 1		2
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 9	25 3	Y	2	2 1		2
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2 1	68 3	Y	10	8 1		4
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 9	15 3	Y	1	5 1		-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	Y	2	1 1		1
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 9	16 3	Y	2	2 1		1
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	Y	3	3 1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		412				TOTAL CONDENSATE PROD:			28			

HOLLAND GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 211117	COMPL. DATE 04/11/2005	TOTAL DEPTH 11211	PERF.10807 - 11082				
01	465 N	237	-0-	-228	-0-	17 1	205 3	Y	14	60 1		70
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15 9	181 3	Y	12	47 1		35
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	15 1	936 3	Y	24			59
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	13 9	889 3	Y	19	38 1		40
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	84 1	908 3	Y	11	28 1		23
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	26 9	138 3	Y	2			25
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	71 1	151 3	Y	3	20 1		8
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	21 9	1228 3	Y	4			12
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	72 1	906 3	Y	4			16
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	12 9	645 3	Y	4	14 1		6
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11 1	159 3	Y	2			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		6,982				TOTAL CONDENSATE PROD:			99			

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
PONE		WELL #:		1	RRCID ->	215591	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10738 - 11707	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	2 1	72 3	Y	16		77
							18 9					
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 1	47 3	Y	-0-		77
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	1 1	50 3	Y	-0-		77
04		90 N	39	-0-	-51	-0-	1 1	38 3	Y	-0-		77
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 3	Y	-0-		77
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	2 1	74 3	Y	-0-		77
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	53 3	Y	-0-		77
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	3 1	113 3	Y	-0-		77
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	1 1	43 3	Y	-0-		77
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	Y	-0-		77
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	2 1	54 3	Y	-0-		77
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		77
TOTAL GAS PROD:			634	TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

PONE, E.M. GU		WELL #:		2	RRCID ->	217433	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.10715 - 11687	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	10	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PONE		WELL #:		3	RRCID ->	219795	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10720 - 11696	
01	310 N	239	-0-	-71	-0-	6 1	233 3	Y	-0-		-0-	
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	6 1	216 3	Y	-0-		-0-	
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	7 1	253 3	Y	-0-		-0-	
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	6 1	225 3	Y	-0-		-0-	
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	7 1	246 3	Y	-0-		-0-	
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	6 1	216 3	Y	-0-		-0-	
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	5 1	168 3	Y	-0-		-0-	
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	7 1	213 3	Y	-0-		-0-	
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	7 1	212 3	Y	-0-		-0-	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	7 1	217 3	Y	-0-		-0-	
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	8 1	219 3	Y	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,490	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
FROST		WELL #:		1	RRCID ->	223219	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	11068	PERF.10722 - 10889
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		99
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PONE		WELL #:		4	RRCID ->	225266	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11882	PERF.10687 - 11858
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1023	N	905	-0-	-118	-0-	22 1	883 3	Y	-0-	-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	13 1	465 3	Y	-0-	-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	9 1	326 3	Y	-0-	-0-
04	870	N	271	-0-	-599	-0-	7 1	264 3	Y	-0-	-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	22 1	801 3	Y	-0-	-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	16 1	535 3	Y	-0-	-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	20 1	672 3	Y	-0-	-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	19 1	607 3	Y	-0-	-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	18 1	575 3	Y	-0-	-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	19 1	576 3	Y	-0-	-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	25 1	717 3	Y	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,611	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FROST-WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	225329	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	12017	PERF.11744 - 11824
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2263	X	64	-0-	-2199	-0-	2 1	62 3	N	-0-	53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1 1	41 3	N	-0-	53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
TOTAL GAS PROD:			106	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	Y	78	86	1	94
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	86	9	48	3	Y	12	57	1	49
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-	49	1	-0-
04	150 N	92	-0-	-58	-0-	13	9	65	3	Y	23			23
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	25	9	64	3	Y	57			80
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	30	52	1	58
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	63	9	53	3	Y	52			110
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	56			166
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	33	9	37	3	Y	-0-	104	1	62
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-			62
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	57	9	44	3	Y	-0-			62
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62	9			Y	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:				892	TOTAL CONDENSATE PROD:				308					

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722														
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	152	1	1795	3	Y	4	5	1	8
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	4	9	1640	3	Y	3	7	1	4
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	142	1	1776	3	Y	1	4	1	1
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	3	9	1852	3	Y	2			3
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	115	1	1656	3	Y	2	2	1	3
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1	9	1554	3	Y	2			5
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	112	1	1798	3	Y	1	2	1	4
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2	9	1907	3	Y	2			6
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	141	1	1784	3	Y	1			7
10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1	9	1766	3	Y	1	2	1	6
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	150	1	685	3	Y	1			7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	66	1			Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:				19,685	TOTAL CONDENSATE PROD:				20					

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007										TOTAL DEPTH 10786	PERF.10444 - 10728					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	2506	-0-	-997	-0-	1523	1	950	3	Y	30					114
						33	9									
02	3164 X	1486	-0-	-1678	-0-	184	1	1290	3	Y	11	100	1			25
						12	9									
03	3410 X	1800	-0-	-1610	-0-	322	1	1441	3	Y	34					59
						37	9									
04	3060 X	1616	-0-	-1444	-0-	302	1	1292	3	Y	20					79
						22	9									
05	2697 X	1876	-0-	-821	-0-	225	1	1614	3	Y	34					113
						37	9									
06	2430 X	1688	-0-	-742	-0-	248	1	1428	3	Y	11	103	1			21
						12	9									
07	1798 X	1792	-0-	-6	-0-	278	1	1483	3	Y	28					49
						31	9									
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	268	1	1224	3	Y	18					67
						20	9									
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	344	1	1312	3	Y	53					120
						58	9									
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	257	1	1082	3	Y	47					167
						52	9									
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	277	1	949	3	Y	40					207
						44	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					207
TOTAL GAS PROD:		18,651				TOTAL CONDENSATE PROD:		326								

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007										TOTAL DEPTH 11022	PERF. 7498 - 10914					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	16	1	117	3	Y	2					49
						2	9									
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					49
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					49
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					49
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	2					51
						2	9									
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	1					52
						1	9									
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					52
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					52
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					52
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	6					58
						7	9									
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	6					64
						7	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
TOTAL GAS PROD:		1,651				TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

OIL AND GAS DIVISION

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
PONE		WELL #:		5	RRCID ->	234627	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11009	PERF.10703 - 10875
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PONE, E.M. GU		WELL #:		3	RRCID ->	234733	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10538 - 10678
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	36	-0-	-26	-0-	1 1	35 3	Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			36	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	235052	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF. 7427 - 10770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		217 N	23	-0-	-194	-0-	2 1	11 3	Y	9	92
							10 9				
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	132 3	Y	3	95
							3 9				
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	Y	89	184
							98 9				
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	124 3	Y	-0-	184
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	Y	-0-	184
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	83 3	Y	-0-	184
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 3	Y	-0-	51
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	85 3	Y	-0-	51
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 3	Y	-0-	51
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3	Y	15	66
							17 9				
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 3	Y	-0-	66
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	66
TOTAL GAS PROD:			1,229	TOTAL CONDENSATE PROD:				116			

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1612 N	1611	-0-	-1	-0-	389 1	1222 3	Y		-0-						-0-
02		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	544 1	643 3	Y		-0-						-0-
03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	722 1	455 3	Y		-0-						-0-
04		1560 N	1473	-0-	-87	-0-	685 1	788 3	Y		-0-						-0-
05		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	687 1	1268 3	Y		-0-						-0-
06		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	683 1	1401 3	Y		-0-						-0-
07		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	790 1	1217 3	Y		-0-						-0-
08		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	916 1	1116 3	Y		-0-						-0-
09		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	828 1	777 3	Y		-0-						-0-
10		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	817 1	1304 3	Y		-0-						-0-
11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	322 1	448 3	Y		-0-						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				18,022				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777																	

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						157
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	N		2						159
							2 9										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		10						169
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						169
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	98 1	110 9	N		100						269
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	222 1	96 9	N		87	171 1					185
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	296 1	57 9	N		52						237
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	308 1	51 9	N		46	174 1					109
09		355 N	355	-0-	-0-	-0-	308 1	47 9	N		43						152
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	132 1	28 9	N		25						177
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 3	N		-0-						177
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						177
TOTAL GAS PROD:				1,821				TOTAL CONDENSATE PROD:				365					

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820																	

01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y		-0-	2 1					-0-
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y		-0-						-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	27 1	24 3	Y		-0-						-0-
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	154 1	49 3	Y		1						1
							1 9										
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	104 1	226 3	Y		-0-						1
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 3	Y		-0-	1 1					-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y		-0-						-0-
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	8 1	16 3	Y		-0-						-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	10 1	35 3	Y		-0-						-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	Y		-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:				800				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731																	

01		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1132	1	217	9	Y	197	103	1			217
02		924 X	273	-0-	-651	-0-	44	1	215	3	Y	13	133	1			97
03		1023 X	425	-0-	-598	-0-	251	1	174	9	Y	158	135	1			120
04		1320 X	234	-0-	-1086	-0-	166	1	68	9	Y	62					182
05		1364 X	38	-0-	-1326	-0-	16	1	22	9	Y	20					202
06		1320 X	71	-0-	-1249	-0-	49	1	22	9	Y	20	131	1			91
07		434 X	75	-0-	-359	-0-	55	1	20	9	Y	18					109
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	41	1	7	3	Y	16					125
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	37	1	55	3	Y	43	78	1			90
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	22	1	65	3	Y	70					160
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	15					175
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17	9			Y	NO RPT					175
TOTAL GAS PROD:			2,940			TOTAL CONDENSATE PROD:			632								

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774																	

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
RAYFORD, BESS GU		WELL #:		5	RRCID ->	242436	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	10975	PERF.10296	-	10810
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1426 N	894	-0-	-532	-0-	437 1	457 3	Y	-0-			-0-
02		792 N	792	-0-	-0-	-0-	588 1	204 3	Y	-0-			-0-
03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	525 1	440 3	Y	-0-			-0-
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	568 1	402 3	Y	-0-			-0-
05		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	801 1	1019 3	Y	8			8
							9 9						
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	659 1	7 9	Y	6			14
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	410 1	6 9	Y	5	7 1		12
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	238 1	2 9	Y	2			14
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	53 1	384 3	Y	2			16
							2 9						
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	29 1	337 3	Y	1	5 1		12
							1 9						
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	12 1	130 3	Y	1			13
							1 9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			7,721				TOTAL CONDENSATE PROD:			25			

YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		6	RRCID ->	242554	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10381	-	10756
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROGERS, TRAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	243293	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	10928	PERF.10574	-	10781
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			56
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 1		Y	-0-			69
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1		Y	-0-			69
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			69
TOTAL GAS PROD:			41				TOTAL CONDENSATE PROD:			13			

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	124 N	16	-0-	-108	-0-	2	1	14	3	Y	-0-				254
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-				254
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-				254
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-				254
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	-0-				254
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-				254
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-				254
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-				254
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	-0-				254
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	-0-				254
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-				254
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				254
TOTAL GAS PROD:		1,309				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-				79
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-				79
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	14				93
						15	9								
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	8	1	7	3	Y	-0-				93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				93
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	Y	-0-				93
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	39	1	68	3	Y	-0-				93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				93
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-				93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				93
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-				93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				93
TOTAL GAS PROD:		369				TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	45	1	323	3	Y	13				143
						14	9								
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	Y	-0-				143
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	Y	-0-				143
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	3	Y	-0-				143
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	Y	3				146
						3	9								
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	Y	2				148
						2	9								
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	Y	-0-				148
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	Y	-0-				148
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	Y	-0-				148
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	Y	10				158
						11	9								
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	421	3	Y	9				167
						10	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				167
TOTAL GAS PROD:		4,593				TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-			-0-
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	Y	-0-			-0-
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	-0-			-0-
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	3	Y	-0-			-0-
06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	3	Y	-0-			-0-
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	Y	-0-			-0-
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	Y	-0-			-0-
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	3	Y	-0-			-0-
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	Y	-0-			-0-
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,423			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	7	1	279	3	Y	-0-			77
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	286	3	Y	4			81
							4	9							
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	12	3	7	9	Y	6			87
04		270 N	111	-0-	-159	-0-	3	1	108	3	Y	-0-			87
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	Y	-0-			87
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-			87
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	Y	-0-			87
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	3	Y	-0-			87
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	Y	-0-			87
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	-0-			87
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	-0-			87
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			87
TOTAL GAS PROD:			2,160			TOTAL CONDENSATE PROD:			10						

OIL AND GAS DIVISION

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	825	1	9848	3	Y	14	7
						15	9					
02	9296 X	9228	-0-	-68	-0-	724	1	8490	3	Y	13	5
						14	9					
03	10292 X	8623	-0-	-1669	-0-	706	1	7904	3	Y	12	6
						13	9					
04	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	795	1	9884	3	Y	19	6
						21	9					
05	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	779	1	9819	3	Y	54	45
						59	9					
06	9960 X	9733	-0-	-227	-0-	720	1	8952	3	Y	55	42
						61	9					
07	10230 X	9787	-0-	-443	-0-	736	1	8999	3	Y	47	19
						52	9					
08	11067 X	9521	-0-	-1546	-0-	717	1	8754	3	Y	45	11
						50	9					
09	10710 X	9978	-0-	-732	-0-	780	1	9164	3	Y	31	17
						34	9					
10	10664 X	10051	-0-	-613	-0-	804	1	9205	3	Y	38	22
						42	9					
11	9720 X	9247	-0-	-473	-0-	759	1	8444	3	Y	40	16
						44	9					
12	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT	16
TOTAL GAS PROD:		108,213				TOTAL CONDENSATE PROD:		368				

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	14880 X	12319	-0-	-2561	-0-	950	1	11343	3	Y	24	12
						26	9					
02	11760 X	11165	-0-	-595	-0-	876	1	10265	3	Y	22	8
						24	9					
03	13082 X	12553	-0-	-529	-0-	1027	1	11503	3	Y	21	11
						23	9					
04	12660 X	11160	-0-	-1500	-0-	828	1	10297	3	Y	32	10
						35	9					
05	12524 X	11666	-0-	-858	-0-	854	1	10764	3	Y	44	37
						48	9					
06	11970 X	11520	-0-	-450	-0-	854	1	10616	3	Y	45	34
						50	9					
07	12555 X	11714	-0-	-841	-0-	882	1	10788	3	Y	40	16
						44	9					
08	12059 X	11615	-0-	-444	-0-	876	1	10696	3	Y	39	10
						43	9					
09	11280 X	11021	-0-	-259	-0-	862	1	10131	3	Y	25	14
						28	9					
10	11904 X	11421	-0-	-483	-0-	915	1	10472	3	Y	31	18
						34	9					
11	11520 X	10815	-0-	-705	-0-	889	1	9891	3	Y	32	13
						35	9					
12	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT	13
TOTAL GAS PROD:		126,969				TOTAL CONDENSATE PROD:		355				

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
CRAIG GU		WELL #:		2H	RRCID ->	264905	COMPL. DATE	11/26/2010	TOTAL	DEPTH	10095	PERF.11067 - 15058
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		5704 X	4310	-0-	-1394	-0-	331 1	3951 3	Y	25	26 1	13
							28 9					
02		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	354 1	4148 3	Y	28	31 1	10
							31 9					
03		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	395 1	4422 3	Y	26	23 1	13
							29 9					
04		4650 X	1905	-0-	-2745	-0-	140 1	1736 3	Y	26	31 1	8
							29 9					
05		4805 X	4094	-0-	-711	-0-	301 1	3793 3	Y	-0-	8 1	-0-
06		4650 X	4176	-0-	-474	-0-	311 1	3865 3	Y	-0-		-0-
07		4805 X	3918	-0-	-887	-0-	296 1	3622 3	Y	-0-		-0-
08		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	307 1	3748 3	Y	-0-		-0-
09		3900 X	3459	-0-	-441	-0-	271 1	3188 3	Y	-0-		-0-
10		4030 X	3605	-0-	-425	-0-	290 1	3315 3	Y	-0-		-0-
11		3900 X	2330	-0-	-1570	-0-	192 1	2138 3	Y	-0-		-0-
12		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 41,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU		WELL #:		1H	RRCID ->	267761	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL	DEPTH	10670	PERF. N/A
01		13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	1019 1	12057 3	Y	192	229 1	421
							211 9					
02		11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	871 1	10084 3	Y	126	347 1	200
							139 9					
03		12580 X	12580	-0-	-0-	-0-	759 1	11736 3	Y	77	224 1	53
							85 9					
04		12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	948 1	11457 3	Y	98		151
							108 9					
05		12195 X	12195	-0-	-0-	-0-	825 1	11251 3	Y	108	113 1	146
							119 9					
06		11575 X	11575	-0-	-0-	-0-	775 1	10701 3	Y	90		236
							99 9					
07		12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	872 1	11086 3	Y	67	112 1	191
							74 9					
08		12834 X	12237	-0-	-597	-0-	918 1	11219 3	Y	91		282
							100 9					
09		12420 X	11316	-0-	-1104	-0-	840 1	10380 3	Y	87		369
							96 9					
10		12183 X	11444	-0-	-739	-0-	890 1	10488 3	Y	60	110 1	319
							66 9					
11		11640 X	4054	-0-	-7586	-0-	352 1	3676 3	Y	24		343
							26 9					
12		12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-			Y	NO RPT		343

TOTAL GAS PROD: 124,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,020

CROW-HOLLAND GU (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	268367	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL	DEPTH	10971	PERF.11098 - 16109
01		13113 X	10755	-0-	-2358	-0-	10676 3	79 9	Y	72	75 1	37
02		12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	12319 3	89 9	Y	81	89 1	29
03		13144 X	12562	-0-	-582	-0-	12479 3	83 9	Y	75	66 1	38
04		13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	13086 3	129 9	Y	117	119 1	36
05		13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	13287 3	139 9	Y	126	58 1	104
06		12785 X	12785	-0-	-0-	-0-	12646 3	139 9	Y	126	135 1	95
07		13144 X	12771	-0-	-373	-0-	12648 3	123 9	Y	112	162 1	45
08		13330 X	11692	-0-	-1638	-0-	11573 3	119 9	Y	108	126 1	27
09		12900 X	10783	-0-	-2117	-0-	10705 3	78 9	Y	71	59 1	39
10		13330 X	11960	-0-	-1370	-0-	11866 3	94 9	Y	85	75 1	49
11		12780 X	11506	-0-	-1274	-0-	11419 3	87 9	Y	79	96 1	32
12		12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-			Y	NO RPT		32

TOTAL GAS PROD: 133,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

OIL AND GAS DIVISION

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	27125 X	22961	-0-	-4164	-0-	1768	1	21113	3	Y	73	69	1	38
						80	9							
02	22288 X	21299	-0-	-989	-0-	1668	1	19555	3	Y	69	82	1	25
						76	9							
03	24676 X	23682	-0-	-994	-0-	1936	1	21676	3	Y	64	56	1	33
						70	9							
04	23880 X	22198	-0-	-1682	-0-	1644	1	20447	3	Y	97	100	1	30
						107	9							
05	23901 X	22775	-0-	-1126	-0-	1652	1	20817	3	Y	278	77	1	231
						306	9							
06	22830 X	21836	-0-	-994	-0-	1615	1	20085	3	Y	124	262	1	93
						136	9							
07	23684 X	22129	-0-	-1555	-0-	1663	1	20343	3	Y	112	160	1	45
						123	9							
08	22537 X	21827	-0-	-710	-0-	1644	1	20067	3	Y	105	124	1	26
						116	9							
09	21810 X	20445	-0-	-1365	-0-	1598	1	18769	3	Y	71	58	1	39
						78	9							
10	22537 X	20682	-0-	-1855	-0-	1654	1	18936	3	Y	84	75	1	48
						92	9							
11	21810 X	19545	-0-	-2265	-0-	1603	1	17841	3	Y	92	103	1	37
						101	9							
12	22134 X	NO RPT	-0-	-22134	-0-					Y	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		239,379			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,169					

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	14074 X	12767	-0-	-1307	-0-	307	1	12373	3	Y	79	87	1	75
						87	9							
02	12516 X	10469	-0-	-2047	-0-	292	1	10079	3	Y	89	112	1	52
						98	9							
03	13764 X	10281	-0-	-3483	-0-	280	1	9868	3	Y	121	106	1	67
						133	9							
04	13320 X	8633	-0-	-4687	-0-	222	1	8320	3	Y	83	104	1	46
						91	9							
05	13299 X	8112	-0-	-5187	-0-	218	1	7824	3	Y	64	53	1	57
						70	9							
06	12360 X	7908	-0-	-4452	-0-	226	1	7623	3	Y	54	79	1	32
						59	9							
07	11594 X	6551	-0-	-5043	-0-	190	1	6298	3	Y	57	27	1	62
						63	9							
08	10292 X	8282	-0-	-2010	-0-	244	1	7962	3	Y	69	73	1	58
						76	9							
09	8640 X	7207	-0-	-1433	-0-	219	1	6910	3	Y	71	86	1	43
						78	9							
10	8184 X	7141	-0-	-1043	-0-	224	1	6811	3	Y	96	86	1	53
						106	9							
11	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	272	1	7940	3	Y	101	113	1	41
						111	9							
12	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:		95,674			TOTAL CONDENSATE PROD:				884					

OIL AND GAS DIVISION

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	18290 X	16070	-0-	-2220	-0-	1233	1	14730	3	Y	97	125	1	214
						107	9							
02	15176 X	14795	-0-	-381	-0-	1158	1	13568	3	Y	63	143	1	134
						69	9							
03	16802 X	15933	-0-	-869	-0-	1298	1	14527	3	Y	98			232
						108	9							
04	16260 X	14819	-0-	-1441	-0-	1091	1	13572	3	Y	142	148	1	226
						156	9							
05	16182 X	15288	-0-	-894	-0-	1119	1	14105	3	Y	58	157	1	127
						64	9							
06	15840 X	14212	-0-	-1628	-0-	1051	1	13071	3	Y	82			209
						90	9							
07	16368 X	13845	-0-	-2523	-0-	1041	1	12735	3	Y	63	163	1	109
						69	9							
08	15159 X	14898	-0-	-261	-0-	1125	1	13728	3	Y	41			150
						45	9							
09	14670 X	13879	-0-	-791	-0-	1084	1	12733	3	Y	56			206
						62	9							
10	15159 X	14225	-0-	-934	-0-	1139	1	13038	3	Y	44	171	1	79
						48	9							
11	14220 X	13374	-0-	-846	-0-	1096	1	12202	3	Y	69			148
						76	9							
12	14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT			148
TOTAL GAS PROD:		161,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		813								

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	29853 X	26462	-0-	-3391	-0-	1272	1	25004	3	Y	169	199	1	115
						186	9							
02	25004 X	23205	-0-	-1799	-0-	688	1	22377	3	Y	127	148	1	94
						140	9							
03	27683 X	25182	-0-	-2501	-0-	692	1	24360	3	Y	118	127	1	85
						130	9							
04	26400 X	24358	-0-	-2042	-0-	629	1	23596	3	Y	121	128	1	78
						133	9							
05	27063 X	24512	-0-	-2551	-0-	662	1	23763	3	Y	79	90	1	67
						87	9							
06	25620 X	23123	-0-	-2497	-0-	666	1	22421	3	Y	33	63	1	37
						36	9							
07	25699 X	23610	-0-	-2089	-0-	690	1	22874	3	Y	42	46	1	33
						46	9							
08	25172 X	23239	-0-	-1933	-0-	690	1	22514	3	Y	32	35	1	30
						35	9							
09	24360 X	22095	-0-	-2265	-0-	676	1	21386	3	Y	30	27	1	33
						33	9							
10	24521 X	22352	-0-	-2169	-0-	710	1	21608	3	Y	31	36	1	28
						34	9							
11	23130 X	21225	-0-	-1905	-0-	703	1	20489	3	Y	30	27	1	31
						33	9							
12	23622 X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					Y	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		259,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		812								

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	26195 X	22946	-0-	-3249	-0-	1270	1	21457	3	Y	199	211	1	128
						219	9							
02	20496 X	20475	-0-	-21	-0-	1013	1	19331	3	Y	119	184	1	63
						131	9							
03	22692 X	21819	-0-	-873	-0-	1147	1	20555	3	Y	106	142	1	27
						117	9							
04	21960 X	20827	-0-	-1133	-0-	1082	1	19628	3	Y	106	73	1	60
						117	9							
05	22692 X	20964	-0-	-1728	-0-	1119	1	19728	3	Y	106	95	1	71
						117	9							
06	21960 X	19321	-0-	-2639	-0-	1049	1	18178	3	Y	85	93	1	63
						94	9							
07	22661 X	20639	-0-	-2022	-0-	1140	1	19396	3	Y	94	93	1	64
						103	9							
08	21297 X	20157	-0-	-1140	-0-	1133	1	18929	3	Y	86	70	1	80
						95	9							
09	20610 X	19191	-0-	-1419	-0-	1101	1	18000	3	Y	82	71	1	91
						90	9							
10	20956 X	19538	-0-	-1418	-0-	1140	1	18300	3	Y	89	119	1	61
						98	9							
11	19980 X	17546	-0-	-2434	-0-	1057	1	16370	3	Y	108	72	1	97
						119	9							
12	20646 X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					Y	NO RPT			97
TOTAL GAS PROD:		223,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,180								

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	23467 X	19898	-0-	-3569	-0-	1581	1	18084	3	Y	212	328	1	108
						233	9							
02	18704 X	17742	-0-	-962	-0-	665	1	16901	3	Y	160	108	1	160
						176	9							
03	20708 X	19415	-0-	-1293	-0-	521	1	18351	3	Y	494	538	1	116
						543	9							
04	20040 X	18613	-0-	-1427	-0-	479	1	17974	3	Y	145	106	1	155
						160	9							
05	20708 X	18274	-0-	-2434	-0-	491	1	17616	3	Y	152	208	1	99
						167	9							
06	19260 X	17040	-0-	-2220	-0-	487	1	16397	3	Y	142	106	1	135
						156	9							
07	19654 X	17454	-0-	-2200	-0-	507	1	16798	3	Y	135	214	1	56
						149	9							
08	18383 X	17145	-0-	-1238	-0-	505	1	16482	3	Y	144	105	1	95
						158	9							
09	17790 X	16600	-0-	-1190	-0-	499	1	15790	3	Y	283	320	1	58
						311	9							
10	18259 X	16941	-0-	-1318	-0-	532	1	16210	3	Y	181	107	1	132
						199	9							
11	17040 X	15933	-0-	-1107	-0-	520	1	15171	3	Y	220	218	1	134
						242	9							
12	17453 X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					Y	NO RPT			134
TOTAL GAS PROD:		195,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,268								

OIL AND GAS DIVISION

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		18228 X	16474	-0-	-1754	-0-	391	1	15772	3	Y	283	310	1	269
							311	9							
02		15820 X	14387	-0-	-1433	-0-	395	1	13623	3	Y	335	409	1	195
							369	9							
03		17515 X	14553	-0-	-2962	-0-	387	1	13632	3	Y	485	413	1	267
							534	9							
04		16950 X	14558	-0-	-2392	-0-	368	1	13816	3	Y	340	419	1	188
							374	9							
05		17515 X	15292	-0-	-2223	-0-	407	1	14602	3	Y	257	215	1	230
							283	9							
06		15930 X	14353	-0-	-1577	-0-	408	1	13729	3	Y	196	309	1	117
							216	9							
07		15934 X	14373	-0-	-1561	-0-	413	1	13685	3	Y	250	99	1	268
							275	9							
08		14477 X	14122	-0-	-355	-0-	412	1	13444	3	Y	242	307	1	203
							266	9							
09		14010 X	13576	-0-	-434	-0-	408	1	12897	3	Y	246	301	1	148
							271	9							
10		14477 X	13851	-0-	-626	-0-	428	1	13047	3	Y	342	302	1	188
							376	9							
11		14010 X	13170	-0-	-840	-0-	424	1	12358	3	Y	353	399	1	142
							388	9							
12		14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT			142
TOTAL GAS PROD:			158,709			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,329						

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		10912 X	9588	-0-	-1324	-0-	231	1	9313	3	Y	40	43	1	38
							44	9							
02		9212 X	8214	-0-	-998	-0-	230	1	7931	3	Y	48	58	1	28
							53	9							
03		10199 X	8656	-0-	-1543	-0-	237	1	8342	3	Y	70	59	1	39
							77	9							
04		9810 X	8716	-0-	-1094	-0-	225	1	8438	3	Y	48	60	1	27
							53	9							
05		9672 X	8372	-0-	-1300	-0-	226	1	8106	3	Y	36	30	1	33
							40	9							
06		9270 X	7896	-0-	-1374	-0-	227	1	7638	3	Y	28	44	1	17
							31	9							
07		9083 X	8187	-0-	-896	-0-	239	1	7909	3	Y	35	14	1	38
							39	9							
08		8587 X	8171	-0-	-416	-0-	242	1	7890	3	Y	35	44	1	29
							39	9							
09		8310 X	7587	-0-	-723	-0-	231	1	7317	3	Y	35	43	1	21
							39	9							
10		8370 X	8353	-0-	-17	-0-	264	1	8037	3	Y	47	42	1	26
							52	9							
11		8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	275	1	8019	3	Y	50	56	1	20
							55	9							
12		8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			92,089			TOTAL CONDENSATE PROD:			472						

OIL AND GAS DIVISION

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	20367 X	18392	-0-	-1975	-0-	1019	1	17216	3	Y	143	175	1			92
						157	9									
02	16509 X	16509	-0-	-0-	-0-	818	1	15599	3	Y	84	131	1			45
						92	9									
03	17691 X	17691	-0-	-0-	-0-	931	1	16675	3	Y	77	102	1			20
						85	9									
04	16502 X	16502	-0-	-0-	-0-	858	1	15561	3	Y	75	52	1			43
						83	9									
05	15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	849	1	14976	3	Y	70	66	1			47
						77	9									
06	15869 X	15869	-0-	-0-	-0-	862	1	14940	3	Y	61	63	1			45
						67	9									
07	15746 X	15746	-0-	-0-	-0-	870	1	14801	3	Y	68	67	1			46
						75	9									
08	16833 X	15667	-0-	-1166	-0-	881	1	14719	3	Y	61	50	1			57
						67	9									
09	16290 X	15267	-0-	-1023	-0-	876	1	14326	3	Y	59	51	1			65
						65	9									
10	16399 X	14810	-0-	-1589	-0-	864	1	13876	3	Y	64	85	1			44
						70	9									
11	15870 X	13924	-0-	-1946	-0-	839	1	13000	3	Y	77	52	1			69
						85	9									
12	15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					69
TOTAL GAS PROD:		176,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		839										

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	24056 X	21108	-0-	-2948	-0-	1015	1	19950	3	Y	130	153	1			89
						143	9									
02	19180 X	18649	-0-	-531	-0-	553	1	17989	3	Y	97	114	1			72
						107	9									
03	21235 X	19824	-0-	-1411	-0-	545	1	19183	3	Y	87	96	1			63
						96	9									
04	20550 X	18833	-0-	-1717	-0-	487	1	18247	3	Y	90	95	1			58
						99	9									
05	21235 X	19467	-0-	-1768	-0-	527	1	18895	3	Y	41	64	1			35
						45	9									
06	20430 X	18916	-0-	-1514	-0-	545	1	18352	3	Y	17	34	1			18
						19	9									
07	20646 X	19434	-0-	-1212	-0-	569	1	18841	3	Y	22	23	1			17
						24	9									
08	19809 X	19333	-0-	-476	-0-	574	1	18741	3	Y	16	18	1			15
						18	9									
09	18840 X	18084	-0-	-756	-0-	554	1	17515	3	Y	14	13	1			16
						15	9									
10	19561 X	17557	-0-	-2004	-0-	558	1	16981	3	Y	16	18	1			14
						18	9									
11	18930 X	17247	-0-	-1683	-0-	571	1	16661	3	Y	14	13	1			15
						15	9									
12	19437 X	NO RPT	-0-	-19437	-0-					Y	NO RPT					15
TOTAL GAS PROD:		208,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		544										

OIL AND GAS DIVISION

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		

01		21049 X	19196	-0-	-1853	-0-	1047	1	17678	3	Y	428	253	1		275
							471	9								
02		17676 X	17676	-0-	-0-	-0-	867	1	16530	3	Y	254	394	1		135
							279	9								
03		19225 X	19225	-0-	-0-	-0-	1003	1	17969	3	Y	230	306	1		59
							253	9								
04		18275 X	18275	-0-	-0-	-0-	942	1	17085	3	Y	225	156	1		128
							248	9								
05		18212 X	18212	-0-	-0-	-0-	964	1	16997	3	Y	228	204	1		152
							251	9								
06		17274 X	17274	-0-	-0-	-0-	932	1	16140	3	Y	184	200	1		136
							202	9								
07		17777 X	17777	-0-	-0-	-0-	975	1	16581	3	Y	201	200	1		137
							221	9								
08		19220 X	17291	-0-	-1929	-0-	965	1	16122	3	Y	185	151	1		171
							204	9								
09		18270 X	16105	-0-	-2165	-0-	917	1	14994	3	Y	176	153	1		194
							194	9								
10		18197 X	16361	-0-	-1836	-0-	947	1	15204	3	Y	191	254	1		131
							210	9								
11		17280 X	15391	-0-	-1889	-0-	918	1	14220	3	Y	230	155	1		206
							253	9								
12		17763 X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					Y	NO RPT				206
TOTAL GAS PROD:			192,783				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,532						

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M				CODE	CODE	

01		10354 X	8090	-0-	-2264	-0-	193	1	7766	3	Y	119	126	1		113
							131	9								
02		8848 X	6878	-0-	-1970	-0-	189	1	6529	3	Y	145	174	1		84
							160	9								
03		9548 X	9136	-0-	-412	-0-	246	1	8660	3	Y	209	178	1		115
							230	9								
04		9240 X	7990	-0-	-1250	-0-	204	1	7651	3	Y	123	170	1		68
							135	9								
05		8928 X	8075	-0-	-853	-0-	216	1	7752	3	Y	97	78	1		87
							107	9								
06		7830 X	7797	-0-	-33	-0-	222	1	7483	3	Y	84	121	1		50
							92	9								
07		9145 X	8713	-0-	-432	-0-	252	1	8343	3	Y	107	42	1		115
							118	9								
08		9145 X	8647	-0-	-498	-0-	254	1	8279	3	Y	104	132	1		87
							114	9								
09		8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	251	1	7930	3	Y	107	130	1		64
							118	9								
10		8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	259	1	7889	3	Y	147	130	1		81
							162	9								
11		8430 X	7833	-0-	-597	-0-	254	1	7412	3	Y	152	172	1		61
							167	9								
12		8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT				61
TOTAL GAS PROD:			89,768				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,394						

OIL AND GAS DIVISION

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	17360 X	16899	-0-	-461	-0-	936	1	15806	3	Y	143	162 1
						157	9					92
02	15309 X	15309	-0-	-0-	-0-	758	1	14459	3	Y	84	131 1
						92	9					45
03	16275 X	15350	-0-	-925	-0-	807	1	14458	3	Y	77	102 1
						85	9					20
04	15750 X	15267	-0-	-483	-0-	793	1	14391	3	Y	75	52 1
						83	9					43
05	16275 X	15483	-0-	-792	-0-	826	1	14573	3	Y	76	68 1
						84	9					51
06	15750 X	14794	-0-	-956	-0-	804	1	13923	3	Y	61	67 1
						67	9					45
07	16275 X	14959	-0-	-1316	-0-	826	1	14058	3	Y	68	67 1
						75	9					46
08	15779 X	14586	-0-	-1193	-0-	820	1	13699	3	Y	61	50 1
						67	9					57
09	15270 X	13286	-0-	-1984	-0-	762	1	12459	3	Y	59	51 1
						65	9					65
10	15469 X	13653	-0-	-1816	-0-	796	1	12787	3	Y	64	85 1
						70	9					44
11	14790 X	12584	-0-	-2206	-0-	758	1	11741	3	Y	77	52 1
						85	9					69
12	14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT	69
TOTAL GAS PROD:		162,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		845						

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	30008 X	28677	-0-	-1331	-0-	1589	1	26838	3	Y	227	188 1
						250	9					146
02	25209 X	25209	-0-	-0-	-0-	1248	1	23812	3	Y	135	209 1
						149	9					72
03	27372 X	27372	-0-	-0-	-0-	1440	1	25798	3	Y	122	163 1
						134	9					31
04	25920 X	25833	-0-	-87	-0-	1343	1	24358	3	Y	120	83 1
						132	9					68
05	26784 X	25839	-0-	-945	-0-	1379	1	24326	3	Y	122	109 1
						134	9					81
06	25920 X	24628	-0-	-1292	-0-	1338	1	23182	3	Y	98	107 1
						108	9					72
07	26784 X	25182	-0-	-1602	-0-	1391	1	23672	3	Y	108	107 1
						119	9					73
08	26536 X	24924	-0-	-1612	-0-	1402	1	23414	3	Y	98	80 1
						108	9					91
09	25680 X	23992	-0-	-1688	-0-	1376	1	22513	3	Y	94	81 1
						103	9					104
10	25854 X	24725	-0-	-1129	-0-	1443	1	23170	3	Y	102	136 1
						112	9					70
11	24630 X	22545	-0-	-2085	-0-	1359	1	21051	3	Y	123	83 1
						135	9					110
12	25172 X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					Y	NO RPT	110
TOTAL GAS PROD:		278,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,349						

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		18817 X	15716	-0-	-3101	-0-	378 1	15246 3	Y	84	94 1			150
							92 9							
02		15260 X	13611	-0-	-1649	-0-	382 1	13167 3	Y	56	134 1			72
							62 9							
03		16895 X	14027	-0-	-2868	-0-	385 1	13575 3	Y	61	84 1			49
							67 9							
04		16350 X	13239	-0-	-3111	-0-	342 1	12814 3	Y	75	40 1			84
							83 9							
05		16647 X	13589	-0-	-3058	-0-	366 1	13139 3	Y	76	80 1			80
							84 9							
06		15210 X	13247	-0-	-1963	-0-	378 1	12727 3	Y	129	75 1			134
							142 9							
07		15066 X	13494	-0-	-1572	-0-	391 1	12946 3	Y	143	158 1			119
							157 9							
08		14012 X	13191	-0-	-821	-0-	388 1	12653 3	Y	136	89 1			166
							150 9							
09		13230 X	12462	-0-	-768	-0-	377 1	11927 3	Y	144	177 1			133
							158 9							
10		13702 X	12117	-0-	-1585	-0-	380 1	11577 3	Y	145	87 1			191
							160 9							
11		13260 X	11522	-0-	-1738	-0-	378 1	11022 3	Y	111	178 1			124
							122 9							
12		13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-			Y	NO RPT				124
TOTAL GAS PROD:			146,215			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,160					

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619														
01		17577 X	15005	-0-	-2572	-0-	362 1	14587 3	Y	51	52 1			87
							56 9							
02		15036 X	12686	-0-	-2350	-0-	356 1	12293 3	Y	34	78 1			43
							37 9							
03		16213 X	13777	-0-	-2436	-0-	379 1	13356 3	Y	38	50 1			31
							42 9							
04		15690 X	12126	-0-	-3564	-0-	314 1	11767 3	Y	41	25 1			47
							45 9							
05		16027 X	12798	-0-	-3229	-0-	346 1	12407 3	Y	41	44 1			44
							45 9							
06		14520 X	12333	-0-	-2187	-0-	355 1	11948 3	Y	27	41 1			30
							30 9							
07		14043 X	12307	-0-	-1736	-0-	360 1	11914 3	Y	30	35 1			25
							33 9							
08		13764 X	12151	-0-	-1613	-0-	360 1	11759 3	Y	29	19 1			35
							32 9							
09		12390 X	11845	-0-	-545	-0-	362 1	11450 3	Y	30	37 1			28
							33 9							
10		12803 X	11446	-0-	-1357	-0-	363 1	11050 3	Y	30	18 1			40
							33 9							
11		12330 X	11044	-0-	-1286	-0-	365 1	10639 3	Y	36	37 1			39
							40 9							
12		12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-			Y	NO RPT				39
TOTAL GAS PROD:			137,518			TOTAL CONDENSATE PROD:			387					

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	36146 X	32858	-0-	-3288	-0-	1581	1	31084	3	Y	175	205 1	119
						193	9						
02	29889 X	29889	-0-	-0-	-0-	888	1	28858	3	Y	130	152 1	97
						143	9						
03	32829 X	30960	-0-	-1869	-0-	851	1	29977	3	Y	120	130 1	87
						132	9						
04	31770 X	29410	-0-	-2360	-0-	760	1	28514	3	Y	124	131 1	80
						136	9						
05	32829 X	30426	-0-	-2403	-0-	823	1	29536	3	Y	61	89 1	52
						67	9						
06	31770 X	29527	-0-	-2243	-0-	851	1	28657	3	Y	17	50 1	19
						19	9						
07	32829 X	29557	-0-	-3272	-0-	865	1	28668	3	Y	22	24 1	17
						24	9						
08	29287 X	29287	-0-	-0-	-0-	870	1	28399	3	Y	16	18 1	15
						18	9						
09	27570 X	27310	-0-	-260	-0-	837	1	26458	3	Y	14	13 1	16
						15	9						
10	28489 X	26504	-0-	-1985	-0-	842	1	25644	3	Y	16	18 1	14
						18	9						
11	27570 X	25294	-0-	-2276	-0-	838	1	24439	3	Y	15	14 1	15
						17	9						
12	28489 X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					Y	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		321,022				TOTAL CONDENSATE PROD:		710					

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	18073 X	15212	-0-	-2861	-0-	1209	1	13832	3	Y	155	240 1	79
						171	9						
02	13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	516	1	13119	3	Y	117	79 1	117
						129	9						
03	14942 X	14629	-0-	-313	-0-	393	1	13838	3	Y	362	394 1	85
						398	9						
04	14460 X	13995	-0-	-465	-0-	360	1	13517	3	Y	107	78 1	114
						118	9						
05	14942 X	14149	-0-	-793	-0-	380	1	13646	3	Y	112	153 1	73
						123	9						
06	14460 X	13961	-0-	-499	-0-	399	1	13448	3	Y	104	78 1	99
						114	9						
07	14942 X	14083	-0-	-859	-0-	409	1	13565	3	Y	99	157 1	41
						109	9						
08	13776 X	13776	-0-	-0-	-0-	406	1	13254	3	Y	105	77 1	69
						116	9						
09	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	404	1	12767	3	Y	208	235 1	42
						229	9						
10	13392 X	13312	-0-	-80	-0-	419	1	12746	3	Y	134	79 1	97
						147	9						
11	12960 X	12549	-0-	-411	-0-	410	1	11962	3	Y	161	160 1	98
						177	9						
12	13392 X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT		98
TOTAL GAS PROD:		152,830				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,664					

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE	

01		27280 X	24842	-0-	-2438	-0-	1380	1	23308	3	Y	140	278	1	90
							154	9							
02		22506 X	22506	-0-	-0-	-0-	1117	1	21299	3	Y	82	129	1	43
							90	9							
03		23746 X	23182	-0-	-564	-0-	1221	1	21883	3	Y	71	96	1	18
							78	9							
04		23160 X	23160	-0-	-0-	-0-	1206	1	21873	3	Y	74	50	1	42
							81	9							
05		23746 X	23130	-0-	-616	-0-	1237	1	21809	3	Y	76	67	1	51
							84	9							
06		22980 X	22118	-0-	-862	-0-	1203	1	20848	3	Y	61	67	1	45
							67	9							
07		23746 X	22545	-0-	-1201	-0-	1247	1	21223	3	Y	68	67	1	46
							75	9							
08		23932 X	21496	-0-	-2436	-0-	1211	1	20218	3	Y	61	50	1	57
							67	9							
09		23160 X	20182	-0-	-2978	-0-	1159	1	18958	3	Y	59	51	1	65
							65	9							
10		23126 X	21207	-0-	-1919	-0-	1239	1	19899	3	Y	63	85	1	43
							69	9							
11		22110 X	19655	-0-	-2455	-0-	1187	1	18383	3	Y	77	51	1	69
							85	9							
12		22537 X	NO RPT	-0-	-22537	-0-							Y	NO RPT	69
TOTAL GAS PROD:			244,023				TOTAL CONDENSATE PROD:			832					

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE	

01		52049 X	46315	-0-	-5734	-0-	45406	3	909	9	Y	826	777	1	426
02		41593 X	41593	-0-	-0-	-0-	40765	3	828	9	Y	753	906	1	273
03		45264 X	45264	-0-	-0-	-0-	44492	3	772	9	Y	702	618	1	357
04		43017 X	43017	-0-	-0-	-0-	41844	3	1173	9	Y	1066	1095	1	328
05		44392 X	42107	-0-	-2285	-0-	42107	3			Y	-0-	328	1	-0-
06		42960 X	39461	-0-	-3499	-0-	39461	3			Y	-0-			-0-
07		44392 X	38357	-0-	-6035	-0-	38357	3			Y	-0-			-0-
08		42377 X	37699	-0-	-4678	-0-	37699	3			Y	-0-			-0-
09		41010 X	35853	-0-	-5157	-0-	35497	3	356	9	Y	324	147	1	177
10		42098 X	36218	-0-	-5880	-0-	35791	3	427	9	Y	388	343	1	222
11		39450 X	34377	-0-	-5073	-0-	33916	3	461	9	Y	419	472	1	169
12		38347 X	NO RPT	-0-	-38347	-0-					Y	NO RPT			169
TOTAL GAS PROD:			440,261				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,478					

OIL AND GAS DIVISION

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	32736 X	27517	-0-	-5219	-0-	660	1	26607	3	Y	227	389
						250	9					
02	27300 X	25003	-0-	-2297	-0-	699	1	24120	3	Y	167	208
						184	9					
03	30225 X	26762	-0-	-3463	-0-	733	1	25822	3	Y	188	152
						207	9					
04	29010 X	26359	-0-	-2651	-0-	678	1	25422	3	Y	235	263
						259	9					
05	29109 X	26244	-0-	-2865	-0-	704	1	25254	3	Y	260	274
						286	9					
06	26790 X	24750	-0-	-2040	-0-	709	1	23889	3	Y	138	156
						152	9					
07	27683 X	25098	-0-	-2585	-0-	731	1	24225	3	Y	129	107
						142	9					
08	26753 X	24602	-0-	-2151	-0-	727	1	23740	3	Y	123	150
						135	9					
09	25890 X	23246	-0-	-2644	-0-	708	1	22397	3	Y	128	118
						141	9					
10	26257 X	23582	-0-	-2675	-0-	745	1	22692	3	Y	132	173
						145	9					
11	24750 X	22049	-0-	-2701	-0-	727	1	21210	3	Y	102	114
						112	9					
12	25110 X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					Y	NO RPT	114
TOTAL GAS PROD:		275,212				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,829				

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	24986 X	24178	-0-	-808	-0-	1334	1	22529	3	Y	286	183
						315	9					
02	25172 X	21663	-0-	-3509	-0-	1070	1	20407	3	Y	169	90
						186	9					
03	28551 X	23502	-0-	-5049	-0-	1234	1	22100	3	Y	153	39
						168	9					
04	27630 X	22715	-0-	-4915	-0-	1178	1	21371	3	Y	151	86
						166	9					
05	25141 X	22506	-0-	-2635	-0-	1199	1	21141	3	Y	151	101
						166	9					
06	23400 X	21600	-0-	-1800	-0-	1171	1	20294	3	Y	123	91
						135	9					
07	23994 X	22208	-0-	-1786	-0-	1225	1	20836	3	Y	134	91
						147	9					
08	22070 X	22070	-0-	-0-	-0-	1239	1	20696	3	Y	123	114
						135	9					
09	20769 X	20769	-0-	-0-	-0-	1189	1	19451	3	Y	117	129
						129	9					
10	20969 X	20969	-0-	-0-	-0-	1221	1	19607	3	Y	128	87
						141	9					
11	20250 X	19084	-0-	-1166	-0-	1147	1	17769	3	Y	153	137
						168	9					
12	20925 X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					Y	NO RPT	137
TOTAL GAS PROD:		241,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,688				

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01	43679 X	38979	-0-	-4700	-0-	2914	1	34801	3	Y	1149	1078	1	593
						1264	9							
02	37240 X	34338	-0-	-2902	-0-	2608	1	30571	3	Y	1054	1265	1	382
						1159	9							
03	41230 X	36894	-0-	-4336	-0-	2936	1	32870	3	Y	989	868	1	503
						1088	9							
04	39900 X	30281	-0-	-9619	-0-	2232	1	27759	3	Y	264	686	1	81
						290	9							
05	39618 X	32205	-0-	-7413	-0-	2294	1	28912	3	Y	908	236	1	753
						999	9							
06	37710 X	32119	-0-	-5591	-0-	2317	1	28803	3	Y	908	976	1	685
						999	9							
07	38006 X	31892	-0-	-6114	-0-	2342	1	28655	3	Y	814	1171	1	328
						895	9							
08	36890 X	31141	-0-	-5749	-0-	2293	1	27992	3	Y	778	913	1	193
						856	9							
09	31170 X	28937	-0-	-2233	-0-	2225	1	26142	3	Y	518	428	1	283
						570	9							
10	33201 X	28887	-0-	-4314	-0-	2266	1	25939	3	Y	620	548	1	355
						682	9							
11	32130 X	27335	-0-	-4795	-0-	2193	1	24404	3	Y	671	755	1	271
						738	9							
12	31899 X	NO RPT	-0-	-31899	-0-					Y	NO RPT			271
TOTAL GAS PROD:		353,008			TOTAL CONDENSATE PROD:				8,673					

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01	54622 X	46396	-0-	-8226	-0-	1102	1	44394	3	Y	818	965	1	557
						900	9							
02	44128 X	40860	-0-	-3268	-0-	1132	1	39055	3	Y	612	713	1	456
						673	9							
03	48856 X	38169	-0-	-10687	-0-	1038	1	36578	3	Y	503	595	1	364
						553	9							
04	47280 X	40746	-0-	-6534	-0-	1041	1	39047	3	Y	598	577	1	385
						658	9							
05	47957 X	39830	-0-	-8127	-0-	1058	1	37976	3	Y	724	496	1	613
						796	9							
06	44910 X	37764	-0-	-7146	-0-	1069	1	35999	3	Y	633	585	1	661
						696	9							
07	45229 X	38431	-0-	-6798	-0-	1100	1	36449	3	Y	802	835	1	628
						882	9							
08	40269 X	37414	-0-	-2855	-0-	1092	1	35663	3	Y	599	667	1	560
						659	9							
09	38970 X	33609	-0-	-5361	-0-	1012	1	31984	3	Y	557	505	1	612
						613	9							
10	39835 X	34897	-0-	-4938	-0-	1089	1	33172	3	Y	578	665	1	525
						636	9							
11	37770 X	33821	-0-	-3949	-0-	1101	1	32103	3	Y	561	507	1	579
						617	9							
12	38440 X	NO RPT	-0-	-38440	-0-					Y	NO RPT			579
TOTAL GAS PROD:		421,937			TOTAL CONDENSATE PROD:				6,985					

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK									
BOWLES ENERGY, INC.				084097													
GRAY				WELL #: 1	RRCID -> 210770	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10380	- 10572								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DOUTHIT				WELL #: 1	RRCID -> 213527	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 10865	PERF.10351	- 10735								
01	1240	N	431	-0-	-809	-0-	7	1	424	2	N	-0-					143
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1864	1	229	2	N	-0-					143
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1476	1	365	2	N	35					178
							39	9									
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1528	1	326	2	N	-0-					178
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2206	1	210	2	N	-0-					178
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2086	1	243	2	N	-0-					178
07	1240	N	685	-0-	-555	-0-	321	1	364	2	N	-0-					178
08	3100	N	4711	-0-	1611	1611	2595	1	1908	2	N	189	184	1	5	8	178
							208	9									
09	3000	N	4208	-0-	1208	2819	2097	1	1902	2	N	190	184	1	6	8	178
							209	9									
10	3100	N	3621	-0-	521	3340	1547	1	1861	2	N	194	184	1			188
							213	9									
11	5778	X	2438	-0-	-3340	-0-	697	1	1730	2	N	10					198
							11	9									
*12	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	514	1	1581	2	N	189	184	1			203
							208	9									
TOTAL GAS PROD:			28,969					TOTAL CONDENSATE PROD:			807						

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097														
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	2 1	142 2		N	-0-			95
02		56 N	11	-0-	-45	-0-	10 1	1 2		N	-0-			95
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	160 1	39 2		N	5			100
							6 9							
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			100
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			100
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			100
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	10 1	12 2		N	-0-			100
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	104 1	77 2		N	124	123 1	1 8	100
							136 9							
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	78 1	71 2		N	124	123 1	1 8	100
							136 9							
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	42 1	50 2		N	123	123 1		100
							135 9							
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	94 1	232 2		N	-0-			100
*12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	74 1	228 2		N	126	123 1		103
							139 9							
TOTAL GAS PROD:			1,978	TOTAL CONDENSATE PROD:			502							

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410														
01		930 N	820	-0-	-110	-0-	814 2	6 9		N	5			160
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2			N	-0-			160
03		806 N	541	-0-	-265	-0-	541 2			N	-0-			160
04		780 N	779	-0-	-1	-0-	745 2	34 9		N	31	1 8		190
05		930 N	359	-0-	-571	-0-	345 2	14 9		N	13	179 1		24
06		971 N	971	-0-	-0-	-0-	774 2	197 9		N	179	179 1		24
07		806 N	713	-0-	-93	-0-	516 2	197 9		N	179	179 1		24
08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	501 2	36 9		N	33			57
09		900 N	656	-0-	-244	-0-	645 2	11 9		N	10			67
10		713 N	650	-0-	-63	-0-	649 2	1 9		N	1			68
11		510 N	443	-0-	-67	-0-	435 2	8 9		N	7			75
12		682 N	416	-0-	-266	-0-	416 2			N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:			7,971	TOTAL CONDENSATE PROD:			458							

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626														
01		2356 N	2264	-0-	-92	-0-	2255 2	9 9		N	8			172
02		1904 N	1692	-0-	-212	-0-	1692 2			N	-0-			172
03		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2			N	-0-			172
04		2190 N	2130	-0-	-60	-0-	2130 2			N	-0-			172
05		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2046 2	17 9		N	15			187
06		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1908 2	2 9		N	2			189
07		2201 N	1773	-0-	-428	-0-	1767 2	6 9		N	5			194
08		2077 N	2031	-0-	-46	-0-	2030 2	1 9		N	1	152 1		43
09		1920 N	1843	-0-	-77	-0-	1835 2	8 9		N	7			50
10		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2008 2	8 9		N	7			57
11		1980 N	1907	-0-	-73	-0-	1896 2	11 9		N	10			67
12		1891 N	1826	-0-	-65	-0-	1816 2	10 9		N	9			76
TOTAL GAS PROD:			23,379	TOTAL CONDENSATE PROD:			64							

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			124
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			124
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			124
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			124
05		217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2		N	-0-			124
06		180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2		N	-0-			124
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			124
08		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			124
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
10		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1697	2	2	9	N	2	2 8	124
11		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			124
*12		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-			124
TOTAL GAS PROD:			6,728			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996														
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792														
*01		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-			70
*02		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-			70
*03		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			70
*04		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			70
*05		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			70
*06		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			70
*07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			70
*08		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			70
*09		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			70
*10		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			70
*11		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1198	2	8	9	N	7		77
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:			14,057			TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781														
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554														
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			33
02		84 N	59	-0-	-25	-0-	59	2		N	-0-			33
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			33
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	54	2	19	9	N	17		50
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			50
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			50
07		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			50
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			50
09		90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2		N	-0-			50
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			50
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	54	2	2	9	N	2		52
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:			598			TOTAL CONDENSATE PROD:			19					

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
02		112 X	61	-0-	-51	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
03		213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			-0-
04		158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
05		308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-			-0-
06		232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-			-0-
07		217 X	139	-0-	-78	-0-	128	2	11	9	Y	10	5	1	5
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			5
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			5
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	5	1	-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,332			TOTAL CONDENSATE PROD:			10						

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896															

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846															

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004										TOTAL DEPTH	11200	PERF.10754	- 10980
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1226 2	15 9	N	14			159
02		1260 N	1034	-0-	-226	-0-	994 2	40 9	N	36	1 8		194
03		1271 N	966	-0-	-305	-0-	965 2	1 9	N	1	167 1	1 8	27
04		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			27
05		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-			27
06		930 N	854	-0-	-76	-0-	854 2		N	-0-			27
07		1271 N	855	-0-	-416	-0-	855 2		N	-0-			27
08		1271 N	981	-0-	-290	-0-	981 2		N	-0-			27
09		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-			27
10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			27
11		960 N	763	-0-	-197	-0-	763 2		N	-0-			27
12		1085 N	722	-0-	-363	-0-	722 2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:										12,073	TOTAL CONDENSATE PROD:		51

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004										TOTAL DEPTH	11200	PERF.10836	- 10952
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004										TOTAL DEPTH	11200	PERF.10810	- 10994
01		217 N	162	-0-	-55	-0-	161 2	1 9	N	1	1 8		27
02		224 N	209	-0-	-15	-0-	209 2		N	-0-			27
03		186 N	125	-0-	-61	-0-	125 2		N	-0-			27
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			27
05		217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2		N	-0-			27
06		120 N	74	-0-	-46	-0-	74 2		N	-0-			27
07		186 N	75	-0-	-111	-0-	75 2		N	-0-			27
08		186 N	93	-0-	-93	-0-	93 2		N	-0-			27
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			27
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			27
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-			27
*12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:										1,463	TOTAL CONDENSATE PROD:		1

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799												
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	

01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2					-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2					-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	543	2	3	9		3	-0-
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2					-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2					-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2					-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9		1	-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9		1	-0-
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2					-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2					-0-
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2					-0-
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2					-0-
TOTAL GAS PROD:			7,748			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957												
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	

01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2					34
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2					34
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2					34
04	180 N	90	-0-	-90	-0-	90	2					34
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2					34
06	210 N	104	-0-	-106	-0-	104	2					34
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2					34
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2					34
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2					34
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2					34
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2					34
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2					34
TOTAL GAS PROD:			1,410			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		186 N	151	-0-	-35	-0-	-0-	151	2		N	-0-			118	
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			118	
03		279 N	120	-0-	-159	-0-	-0-	120	2		N	-0-			118	
04		150 N	120	-0-	-30	-0-	-0-	120	2		N	-0-			118	
05		155 N	115	-0-	-40	-0-	-0-	115	2		N	-0-			118	
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			118	
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	2		N	-0-			118	
08		124 N	66	-0-	-58	-0-	-0-	66	2		N	-0-			118	
09		120 N	79	-0-	-41	-0-	-0-	79	2		N	-0-			118	
10		93 N	45	-0-	-48	-0-	-0-	45	2		N	-0-			118	
11		60 N	7	-0-	-53	-0-	-0-	7	2		N	-0-			118	
*12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			118	
TOTAL GAS PROD:			1,224												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109	
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			109	
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2	2 9	N	2	2 8		109	
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			109	
06		270 N	204	-0-	-66	-0-	-0-	204	2		N	-0-			109	
07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			109	
08		279 N	14	-0-	-265	-0-	-0-	14	2		N	-0-			109	
09		210 N	133	-0-	-77	-0-	-0-	133	2		N	-0-			109	
10		310 N	139	-0-	-171	-0-	-0-	139	2		N	-0-			109	
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			109	
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	2		N	-0-			109	
TOTAL GAS PROD:			1,746												TOTAL CONDENSATE PROD:	2

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72	
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1147 N	944	-0-	-203	-0-	944	2			N	-0-					77
02		1288 N	854	-0-	-434	-0-	766	2	88	9	N	80					157
03		1240 N	640	-0-	-600	-0-	640	2			N	-0-					157
04		900 N	651	-0-	-249	-0-	651	2			N	-0-					157
05		961 N	425	-0-	-536	-0-	425	2			N	-0-					157
06		630 N	282	-0-	-348	-0-	282	2			N	-0-					157
07		682 N	522	-0-	-160	-0-	509	2	13	9	N	12					169
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	N	5					174
09		878 N	878	-0-	-0-	-0-	860	2	18	9	N	16	163	1			27
10		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1081	2	103	9	N	94					121
11		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					121
*12		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1213	2	65	9	N	59			3	8	177
TOTAL GAS PROD:			9,123			TOTAL CONDENSATE PROD:			266								

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030																	

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848																	

01		217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					20
02		168 N	18	-0-	-150	-0-	18	2			N	-0-					20
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	20	1			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2018																	
TOTAL GAS PROD:			190			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869																	

01		372 N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					131
02		308 N	273	-0-	-35	-0-	273	2			N	-0-					131
03		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					131
04		300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					131
05		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					131
06		300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					131
07		279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					131
08		279 N	47	-0-	-232	-0-	47	2			N	-0-					131
09		270 N	171	-0-	-99	-0-	171	2			N	-0-					131
10		248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					131
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					131
*12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					131
TOTAL GAS PROD:			2,666			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		527 X	366	-0-	-161	-0-	6	1	359	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
02		476 X	441	-0-	-35	-0-	4	1	272	2	Y	150	186	1	4	8	34
							165	9									
03		557 X	557	-0-	-0-	-0-	8	1	530	2	Y	17	2	8			49
							19	9									
04		390 X	198	-0-	-192	-0-	3	1	194	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
05		496 X	378	-0-	-118	-0-	5	1	273	2	Y	91					140
							100	9									
06		540 X	304	-0-	-236	-0-	5	1	298	2	Y	1	1	8			140
							1	9									
07		558 X	300	-0-	-258	-0-	6	1	294	2	Y	-0-					140
08		658 X	658	-0-	-0-	-0-	10	1	542	2	Y	96	173	1	1	8	62
							106	9									
09		360 X	119	-0-	-241	-0-	2	1	117	2	Y	-0-					62
10		642 X	642	-0-	-0-	-0-	11	1	548	2	Y	75					137
							83	9									
11		630 X	-0-	-0-	-630	-0-	7	1	320	2	Y	-0-					137
12		651 X	404	-0-	-247	-0-	77	9				70	1	8			206
TOTAL GAS PROD:			4,367											TOTAL CONDENSATE PROD:			502

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045																	

01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					66
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					66
03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					66
04		150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					66
05		248 N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					66
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					66
07		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					66
08		124 N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					66
09		150 N	40	-0-	-110	-0-	40	2			N	-0-					66
10		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					66
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					66
*12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					66
TOTAL GAS PROD:			1,299											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828																	

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005										TOTAL DEPTH 11200	PERF.10560	- 10750					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					69
02		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					69
03		1674 N	1555	-0-	-119	-0-	1549	2	6	9	N	5					74
04		1590 N	735	-0-	-855	-0-	734	2	1	9	N	1	1	8			74
05		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2052	2	83	9	N	75					149
06		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					149
07		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					149
08		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2486	2	1	9	N	1	1	8			149
09		1980 N	1554	-0-	-426	-0-	1554	2			N	-0-					149
10		1612 N	1314	-0-	-298	-0-	1314	2			N	-0-					149
11		2070 N	1660	-0-	-410	-0-	1660	2			N	-0-					149
12		1612 N	1420	-0-	-192	-0-	1420	2			N	-0-					149
TOTAL GAS PROD:		19,608				TOTAL CONDENSATE PROD:		82									

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005										TOTAL DEPTH 10930	PERF.10480	- 10786					
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
10		186 N	152	-0-	-34	-0-	149	2	3	9	Y	3	1	1			2
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2	1	1			3
*12		3100 N	3427	-0-	327	327	3395	2	32	9	Y	29	7	8			25
TOTAL GAS PROD:		4,718				TOTAL CONDENSATE PROD:		34									

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005										TOTAL DEPTH 11160	PERF.10832	- 11040					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		719 N	719	-0-	-0-	-0-		718	2		1 9	Y	1		1 8	95
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-		688	2			Y	-0-			95
03		742 N	742	-0-	-0-	-0-		742	2			Y	-0-			95
04		690 N	630	-0-	-60	-0-		629	2		1 9	Y	1		1 8	95
05		775 N	703	-0-	-72	-0-		702	2		1 9	Y	1		1 8	95
06		720 N	594	-0-	-126	-0-		594	2			Y	-0-			95
07		651 N	650	-0-	-1	-0-		650	2			Y	-0-			95
08		713 N	692	-0-	-21	-0-		692	2			Y	-0-			95
09		675 N	675	-0-	-0-	-0-		675	2			Y	-0-			95
10		786 N	786	-0-	-0-	-0-		785	2		1 9	Y	1		1 8	95
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-		672	2			Y	-0-			95
12		713 N	554	-0-	-159	-0-		551	2		3 9	Y	3		3 8	95
TOTAL GAS PROD:			8,105			TOTAL CONDENSATE PROD:			7							

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950																
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-		672	2			N	-0-			162
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-		588	2			N	-0-			162
03		620 N	579	-0-	-41	-0-		579	2			N	-0-			162
04		660 N	572	-0-	-88	-0-		572	2			N	-0-			162
05		651 N	577	-0-	-74	-0-		577	2			N	-0-			162
06		570 N	569	-0-	-1	-0-		569	2			N	-0-			162
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-		682	2			N	-0-			162
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-		620	2			N	-0-			162
09		590 N	590	-0-	-0-	-0-		590	2			N	-0-			162
10		682 N	550	-0-	-132	-0-		550	2			N	-0-			162
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-		641	2			N	-0-			162
12		620 N	527	-0-	-93	-0-		527	2			N	-0-			162
TOTAL GAS PROD:			7,167			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970																
01		651 N	598	-0-	-53	-0-		598	2			N	-0-			87
02		560 N	516	-0-	-44	-0-		516	2			N	-0-			87
03		651 N	611	-0-	-40	-0-		610	2		1 9	N	1		1 8	87
04		570 N	474	-0-	-96	-0-		474	2			N	-0-			87
05		558 N	501	-0-	-57	-0-		501	2			N	-0-			87
06		600 N	466	-0-	-134	-0-		466	2			N	-0-			87
07		580 N	580	-0-	-0-	-0-		580	2			N	-0-			87
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-		601	2			N	-0-			87
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-		642	2			N	-0-			87
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-		684	2			N	-0-			87
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-		611	2			N	-0-			87
12		651 N	587	-0-	-64	-0-		587	2			N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:			6,871			TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2		N	47
02		112 N	77	-0-	-35	-0-	-0-	77	2		N	47
03		186 N	168	-0-	-18	-0-	-0-	168	2		N	47
04		210 N	136	-0-	-74	-0-	-0-	136	2		N	47
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2		N	47
06		150 N	128	-0-	-22	-0-	-0-	128	2		N	47
07		155 N	134	-0-	-21	-0-	-0-	134	2		N	47
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2		N	47
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2		N	47
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	122	2		N	47
11		120 N	74	-0-	-46	-0-	-0-	74	2		N	47
*12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2		N	47
TOTAL GAS PROD:			1,597			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792												

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760												

01		496 X	-0-	-0-	-496	-0-	-0-				N	26
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	26
03		991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	976	2	26
04		955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	832	2	125
								110	9			
05		515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	506	2	125
06		960 N	219	-0-	-741	-0-	-0-	4	1	215	2	125
07		992 N	4	-0-	-988	-0-	-0-	4	2			125
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					125
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					125
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					125
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					125
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					125
TOTAL GAS PROD:			2,684			TOTAL CONDENSATE PROD:			100			

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-		72	
02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1307	2	91	9	83		155	
03		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-		155	
04		1140 N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2		N	-0-		155	
05		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-		155	
06		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-		155	
07		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-		155	
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-		155	
09		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-		155	
10		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	1	8	155	
11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-		155	
*12		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	2	1	9	1	8	155	
TOTAL GAS PROD:			15,726			TOTAL CONDENSATE PROD:			85					

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752													
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-		25
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-		25
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	1	8	25
04		270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2		N	-0-		25
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	414	2	114	9	104		129
06		360 N	10	-0-	-350	-0-	10	2		N	-0-		129
07		279 N	2	-0-	-277	-0-	2	2		N	-0-		129
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		129
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		129
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		129
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		129
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		129
TOTAL GAS PROD:			1,934			TOTAL CONDENSATE PROD:			105				

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029													
01		403 X	359	-0-	-44	-0-	359	2		N	-0-		25
02		336 N	323	-0-	-13	-0-	323	2		N	-0-		25
03		372 N	320	-0-	-52	-0-	320	2		N	-0-		25
04		360 N	184	-0-	-176	-0-	184	2		N	-0-		25
05		372 N	207	-0-	-165	-0-	207	2		N	-0-		25
06		300 N	113	-0-	-187	-0-	113	2		N	-0-		25
07		186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2		N	-0-		25
08		217 N	156	-0-	-61	-0-	156	2		N	-0-		25
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		25
10		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-		25
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		25
12		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:			2,381			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE						BALANCE

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014												
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-	30
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	30
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-	30
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-	30
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-	30
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	30
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	30
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-	30
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-	30
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-	30
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-	30
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	30
TOTAL GAS PROD:		911				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846												
01	341 N	288	-0-	-53	-0-	4	1	284	2	Y	-0-	31
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	4	1	254	2	Y	2	31
						2	9					
03	279 N	127	-0-	-152	-0-	2	1	121	2	Y	4	-0-
						4	9					
04	270 N	67	-0-	-203	-0-	1	1	65	2	Y	1	-0-
						1	9					
05	279 N	160	-0-	-119	-0-	3	1	157	2	Y	-0-	-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	Y	2	-0-
						2	9					
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	1	-0-
						1	9					
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	Y	-0-	-0-
09	210 N	145	-0-	-65	-0-	3	1	141	2	Y	1	-0-
						1	9					
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
11	210 N	119	-0-	-91	-0-	3	1	116	2	Y	-0-	-0-
*12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	190	2	Y	1	1
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		1,866				TOTAL CONDENSATE PROD:		12				

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2		N	-0-	45
02		224 N	162	-0-	-62	-0-	162	2		N	-0-	45
03		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-	45
04		210 N	164	-0-	-46	-0-	164	2		N	-0-	45
05		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-	45
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-	45
07		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-	45
08		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-	45
09		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-	45
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-	45
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-	45
*12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-	45
TOTAL GAS PROD:			1,864			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848												
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			48			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

01	434 N	206	-0-	-228	-0-	206	2			N	-0-					105
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224	2			N	-0-					105
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2					107
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	N	1	1	8			107
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					107
06	390 N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-					107
07	682 N	259	-0-	-423	-0-	259	2			N	-0-					107
08	527 N	269	-0-	-258	-0-	269	2			N	-0-					107
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					107
10	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					107
11	270 N	109	-0-	-161	-0-	109	2			N	-0-					107
*12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 3,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27	1	-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	7 1	424 2	N	1	1 8			97
						1 9							
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	4 1	258 2	N	2	2 8			97
						2 9							
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	4 1	291 2	N	1	1 8			97
						1 9							
04	420 N	222	-0-	-198	-0-	4 1	218 2	N	-0-				97
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	4 1	246 2	N	1	1 8			97
						1 9							
06	300 N	198	-0-	-102	-0-	3 1	195 2	N	-0-				97
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	4 1	233 2	N	-0-				97
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	4 1	235 2	N	-0-				97
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	6 1	291 2	N	-0-				97
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	4 1	216 2	N	1	1 8			97
						1 9							
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	6 1	266 2	N	-0-				97
12	310 N	167	-0-	-143	-0-	3 1	163 2	N	1	1 8			97
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		3,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972													

01	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2		N	-0-				28
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-				28
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-				28
04	300 N	248	-0-	-52	-0-	248 2		N	-0-				28
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-				28
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-				28
07	248 N	148	-0-	-100	-0-	148 2		N	-0-				28
08	248 N	197	-0-	-51	-0-	197 2		N	-0-				28
09	210 N	142	-0-	-68	-0-	142 2		N	-0-				28
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-				28
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-				28
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				28
TOTAL GAS PROD:		2,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861													

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27 1			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2018													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE	

01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	50	
02		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	50	
03		248 N	10	-0-	-238	-0-	10	2			Y	50	
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	50	
05		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	50	
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	50	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	
TOTAL GAS PROD:			1,996	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747													

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820													

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	33	
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	33	
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	33	
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	33	
05		93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	33	
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	33	
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	33	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	
09		T. A.	71	-0-	71	71	71	2			Y	33	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	71					Y	33	
11		T. A.	69	-0-	69	140	69	2			Y	33	
*12		140 X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	33	
TOTAL GAS PROD:			474	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			40		
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			40		
03		124 N	34	-0-	-90	-0-	-0-	34	2		N	-0-			40		
04		90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	82	2		N	-0-			40		
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2		N	-0-			40		
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2		N	-0-			40		
07		93 N	55	-0-	-38	-0-	-0-	55	2		N	-0-			40		
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2		N	-0-			40		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			40		
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			40		
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			40		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40		
TOTAL GAS PROD:			437													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2	110	9	N	100		239		
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2	22	9	N	20	181 1	76		
03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-	2 8	76		
04		720 N	619	-0-	-101	-0-	-0-	619	2			N	-0-		76		
05		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2	1	9	N	1	1 8	76		
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-		76		
07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-		76		
08		899 N	868	-0-	-31	-0-	-0-	868	2			N	-0-		76		
09		781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-		76		
10		899 N	753	-0-	-146	-0-	-0-	753	2			N	-0-		76		
11		840 N	474	-0-	-366	-0-	-0-	474	2			N	-0-		76		
12		806 N	759	-0-	-47	-0-	-0-	759	2			N	-0-		76		
TOTAL GAS PROD:			8,916													TOTAL CONDENSATE PROD:	121

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794

01		2573 N	2347	-0-	-226	-0-	-0-	2344	2	3	9	N	3		30		
02		2128 N	2051	-0-	-77	-0-	-0-	2051	2			N	-0-		30		
03		2387 N	2064	-0-	-323	-0-	-0-	2063	2	1	9	N	1	1 8	30		
04		2280 N	680	-0-	-1600	-0-	-0-	680	2			N	-0-		30		
05		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	2555	2	2	9	N	2		32		
06		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-		32		
07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	2	165	9	N	150		182		
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182 1	-0-		
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			13,064													TOTAL CONDENSATE PROD:	156

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857																
01	1023	X	796	-0-	-227	-0-	-0-	12	1	784	2	N	-0-			174
02	1596	N	435	-0-	-1161	-0-	-0-	7	1	428	2	N	-0-			174
03	1519	N	493	-0-	-1026	-0-	-0-	7	1	486	2	N	-0-			174
04	780	N	445	-0-	-335	-0-	-0-	7	1	437	2	N	1	1 8		174
								1	9							
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	-0-	7	1	435	2	N	-0-			174
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	-0-	7	1	403	2	N	-0-			174
07	465	N	261	-0-	-204	-0-	-0-	5	1	256	2	N	-0-			174
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	-0-	8	1	415	2	N	-0-			174
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	-0-	7	1	353	2	N	-0-			174
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	416	2	N	-0-			174
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	-0-	7	1	316	2	N	-0-			174
12	372	N	113	-0-	-259	-0-	-0-	2	1	111	2	N	-0-			174

TOTAL GAS PROD: 4,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904																
01	806	N	330	-0-	-476	-0-	-0-	330	2			N	-0-			77
02	756	N	223	-0-	-533	-0-	-0-	221	2	2 9		N	2	2 8		77
03	403	N	217	-0-	-186	-0-	-0-	217	2			N	-0-			77
04	330	N	13	-0-	-317	-0-	-0-	13	2			N	-0-			77
05	248	N	84	-0-	-164	-0-	-0-	84	2			N	-0-			77
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	-0-	196	2			N	-0-			77
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			77
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			77
09	210	N	118	-0-	-92	-0-	-0-	118	2			N	-0-			77
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	-0-	152	2			N	-0-			77
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			77
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-		
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-		
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-		
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-		
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-		
06		90 N	43	-0-	-47	-0-	-0-	42	2	1 9	Y	1	1 1		-0-		
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	2 9	Y	2	1 1		1		
08		93 N	21	-0-	-72	-0-	-0-	21	2		Y	-0-	1 1		-0-		
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-		
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-		
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-		
12		93 N	64	-0-	-29	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			715												TOTAL CONDENSATE PROD: 3		

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

01	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			N	-0-			30		
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			30		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30		
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			N	-0-			30		
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2			N	-0-			30		
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			30		
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2			N	-0-			30		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30		
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2			N	-0-			30		
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-			30		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30		
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			30		
TOTAL GAS PROD:			237												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

FRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

01	2728 X	1431	-0-	-1297	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			27		
02	2464 X	1914	-0-	-550	-0-	-0-	1905	2		9 9	N	8			35		
03	2728 X	1873	-0-	-855	-0-	-0-	1830	2		43 9	N	39			74		
04	2610 X	464	-0-	-2146	-0-	-0-	464	2			N	-0-			74		
05	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	2132	2		69 9	N	63			137		
06	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	-0-	2714	2		59 9	N	54	164 1		27		
07	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-			27		
08	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-			27		
09	2640 N	2635	-0-	-5	-0-	-0-	2635	2			N	-0-			27		
10	2511 N	1709	-0-	-802	-0-	-0-	1709	2			N	-0-			27		
11	2340 N	1244	-0-	-1096	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			27		
12	2728 N	1309	-0-	-1419	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			27		
TOTAL GAS PROD:			22,480												TOTAL CONDENSATE PROD: 164		

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		75
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		75
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		75
04		60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2	N	-0-		75
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		75
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		75
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-		75
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-		75
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2	N	-0-		75
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		75
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		75
*12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		75
TOTAL GAS PROD:			259	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		50
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		50
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		50
04		240 N	105	-0-	-135	-0-	105 2	N	-0-		50
05		124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2	N	-0-		50
06		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2	N	-0-		50
07		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		50
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		50
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		50
10		186 N	58	-0-	-128	-0-	58 2	N	-0-		50
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2	N	-0-		50
*12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:			1,326	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/28/2018											
TOTAL GAS PROD:			60	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1302 N	1196	-0-	-106	-0-	1194 2	2 9	Y	2	16
02		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2376 2	21 9	Y	19	4
03		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2329 2	1 9	Y	1	4
04		1170 N	727	-0-	-443	-0-	727 2		Y	-0-	4
05		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		Y	-0-	4
06		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1353 2	1 9	Y	1	4
07		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2251 2	1 9	Y	1	4
08		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		Y	-0-	4
09		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		Y	-0-	4
10		2263 N	1325	-0-	-938	-0-	1324 2	1 9	Y	1	2
11		1710 N	353	-0-	-1357	-0-	353 2		Y	-0-	2
12		2046 N	1223	-0-	-823	-0-	1147 2	76 9	Y	69	70
TOTAL GAS PROD:			18,252	TOTAL CONDENSATE PROD:			94				

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		75	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			75			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				27
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				27
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				27
04	180 N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-				27
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				27
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				27
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				27
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				27
09	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-				27
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-				27
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-				27
*12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		2,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

01	341 N	311	-0-	-30	-0-	308	2	3	9	N	3				27
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-				27
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	384	2	20	9	N	18	1	8		44
04	300 N	139	-0-	-161	-0-	130	2			N	8				52
05	310 N	124	-0-	-186	-0-	113	2	11	9	N	10				62
06	390 N	198	-0-	-192	-0-	179	2	19	9	N	17				79
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				79
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	198	2	9	9	N	8				87
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	199	2	8	9	N	7				94
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	141	2	11	9	N	10				104
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	155	2	14	9	N	13				117
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	146	2	24	9	N	22	2	8		137
TOTAL GAS PROD:		2,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		116									

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2		N	-0-			27
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	118	2		N	-0-			27
03	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2		N	-0-			27
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			27
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			27
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			27
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			27
08	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2		N	-0-			27
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2		N	-0-			27
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			27
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			27
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		618											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2018													
TOTAL GAS PROD:		-0-											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

01	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2		N	-0-			28
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2		N	-0-			28
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			28
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			28
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			28
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2		N	-0-			28
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			28
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			28
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			28
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			28
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			28
12	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		727											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

	WESSON GU	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					102
02	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					102
03	837 X	561	-0-	-276	-0-	8	1	517	2	Y	33	109	1			26
						36	9									
04	810 X	242	-0-	-568	-0-	4	1	237	2	Y	1					27
						1	9									
05	837 X	409	-0-	-428	-0-	7	1	390	2	Y	11					38
						12	9									
06	561 X	561	-0-	-0-	-0-	10	1	542	2	Y	8					46
						9	9									
07	558 X	142	-0-	-416	-0-	3	1	137	2	Y	2					48
						2	9									
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					48
09	570 X	403	-0-	-167	-0-	8	1	395	2	Y	-0-					48
10	589 X	354	-0-	-235	-0-	7	1	341	2	Y	5					53
						6	9									
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					53
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					53
TOTAL GAS PROD:		2,672				TOTAL CONDENSATE PROD:		60								

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1333 X	878	-0-	-455	-0-	13	1	865	2	Y	-0-		41
02		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	16	1	1029	2	Y	-0-		41
03		933 X	933	-0-	-0-	-0-	13	1	907	2	Y	12	42 1	11
04		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	13	9						
05		1147 X	705	-0-	-442	-0-	20	1	1242	2	Y	2		13
06		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	2	9						
07		1302 X	706	-0-	-596	-0-	12	1	692	2	Y	1		14
08		1302 X	1221	-0-	-81	-0-	1	9						
09		1350 X	895	-0-	-455	-0-	23	1	1323	2	Y	5		19
10		1395 X	447	-0-	-948	-0-	6	9						
11		1350 X	260	-0-	-1090	-0-	13	1	690	2	Y	3		22
12		1209 X	590	-0-	-619	-0-	3	9						
							22	1	1199	2	Y	-0-		22
							18	1	860	2	Y	15		37
							17	9						
							9	1	432	2	Y	5	1 8	41
							6	9						
							6	1	254	2	Y	-0-		41
							12	1	571	2	Y	6	1 8	46
							7	9						
TOTAL GAS PROD:			10,296			TOTAL CONDENSATE PROD:			49					

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844														
01		3441 X	2589	-0-	-852	-0-	2561	2	28	9	Y	25		161
02		3108 X	2086	-0-	-1022	-0-	2065	2	21	9	Y	19	159 1	21
03		3441 X	2312	-0-	-1129	-0-	2312	2			Y	-0-		21
04		3000 X	1038	-0-	-1962	-0-	1038	2			Y	-0-		21
05		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	4876	2	149	9	Y	135		156
06		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4019	2	12	9	Y	11		167
07		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-		167
08		5022 X	3452	-0-	-1570	-0-	3430	2	22	9	Y	20		187
09		4860 X	2827	-0-	-2033	-0-	2730	2	97	9	Y	88		275
10		5022 X	2113	-0-	-2909	-0-	2111	2	2	9	Y	2	180 1	97
11		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-		97
12		3720 X	1289	-0-	-2431	-0-	1252	2	37	9	Y	34		131
TOTAL GAS PROD:			30,469			TOTAL CONDENSATE PROD:			334					

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698														
01		248 X	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-		60
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-		60
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-		60
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-		60
05		248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-		60
06		240 N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-		60
07		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-		60
08		186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-		60
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-		60
10		217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-		60
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-		60
12		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:			2,004			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//	40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//	742143										
HARDY, JOHN		WELL #:	7	RRCID ->	235928	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10620 - 10821		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		12 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

HINSON GAS UNIT 1		WELL #:	11	RRCID ->	236023	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	11235	PERF.	10719 - 10900		
01		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-		107	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		107	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107	
TOTAL GAS PROD:			562	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:	8	RRCID ->	236024	COMPL. DATE	12/25/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10646 - 10878		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2	EXT	37	-0-	37	-0-	37	2			N	-0-				27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-				27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:			37			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1798 N	1518	-0-	-280	-0-	1518	2			N	-0-				147
02		1708 N	1543	-0-	-165	-0-	1465	2	78	9	N	71	178	1		40
03		1829 N	1751	-0-	-78	-0-	1751	2			N	-0-				40
04		1470 N	849	-0-	-621	-0-	849	2			N	-0-				40
05		1705 N	1589	-0-	-116	-0-	1589	2			N	-0-				40
06		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-				40
07		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-				40
08		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-				40
09		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-				40
10		2077 N	1853	-0-	-224	-0-	1853	2			N	-0-				40
11		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-				40
12		2015 N	1664	-0-	-351	-0-	1664	2			N	-0-				40
TOTAL GAS PROD:			19,762			TOTAL CONDENSATE PROD:			71							

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	34
02		364 N	266	-0-	-98	-0-	266	2			N	34
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	286	2	100	9	N	122
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	122
05		310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	122
06		360 N	246	-0-	-114	-0-	246	2			N	122
07		310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	122
08		279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	122
09		240 N	128	-0-	-112	-0-	128	2			N	122
10		279 N	85	-0-	-194	-0-	85	2			N	122
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	122
12		124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	122
TOTAL GAS PROD:			2,608			TOTAL CONDENSATE PROD:			91			

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064												

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938												

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		682 N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-				25		
02		532 N	426	-0-	-106	-0-	426	2			N	-0-				25		
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				25		
04		510 N	505	-0-	-5	-0-	504	2	1	9	N	1	1	8		25		
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				25		
06		480 N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-				25		
07		527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-				25		
08		465 N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-				25		
09		450 N	297	-0-	-153	-0-	297	2			N	-0-				25		
10		527 N	303	-0-	-224	-0-	302	2	1	9	N	1	1	8		25		
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				25		
12		310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-				25		
TOTAL GAS PROD:			4,924														TOTAL CONDENSATE PROD:	2

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

01		620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-				27		
02		560 N	539	-0-	-21	-0-	539	2			N	-0-				27		
03		620 N	615	-0-	-5	-0-	585	2	30	9	N	27				54		
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	N	5				59		
05		589 N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-				59		
06		600 N	556	-0-	-44	-0-	556	2			N	-0-				59		
07		589 N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-				59		
08		558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-				59		
09		570 N	538	-0-	-32	-0-	538	2			N	-0-				59		
10		558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-				59		
11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	525	2	29	9	N	26				85		
12		558 N	547	-0-	-11	-0-	523	2	24	9	N	22	3	8		104		
TOTAL GAS PROD:			6,760														TOTAL CONDENSATE PROD:	80

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

01		806 N	614	-0-	-192	-0-	614	2			N	-0-				131		
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	502	2	15	9	N	14				144		
03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8		144		
04		600 N	495	-0-	-105	-0-	495	2			N	-0-				144		
05		558 N	424	-0-	-134	-0-	424	2			N	-0-				144		
06		690 N	516	-0-	-174	-0-	515	2	1	9	N	1	1	8		144		
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-				144		
08		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-				144		
09		723 N	723	-0-	-0-	-0-	682	2	41	9	N	37				181		
10		558 N	553	-0-	-5	-0-	552	2	1	9	N	1	1	8		181		
11		480 N	367	-0-	-113	-0-	367	2			N	-0-				181		
12		744 N	182	-0-	-562	-0-	182	2			N	-0-				181		
TOTAL GAS PROD:			6,154														TOTAL CONDENSATE PROD:	54

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 237721		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HINSON GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 237841		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908								
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					102
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					102
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					102
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					102
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	215	2	15	9	Y	14					116
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					116
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	225	2	35	9	Y	32	121	1			27
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					27
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2			Y	-0-					27
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					27
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					27
*12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		2,451				TOTAL CONDENSATE PROD:		46								

HINSON GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 237842		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10888 - 11066								
01	744 N	390	-0-	-354	-0-	390	2			Y	-0-					40
02	672 N	180	-0-	-492	-0-	180	2			Y	-0-					40
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	514	2	37	9	Y	34					74
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					74
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	478	2	56	9	Y	51					125
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	1	125	1	1	8	-0-
										WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2018						
TOTAL GAS PROD:		2,548				TOTAL CONDENSATE PROD:		86								

HINSON GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 237843		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856								
01	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-					10
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					10
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					10
04	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	2			Y	-0-					10
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	287	2	15	9	Y	14					24
06	240 N	114	-0-	-126	-0-	114	2			Y	-0-					24
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-	24	1			-0-
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	270 N	43	-0-	-227	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,243				TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	992	-0-	-310	-0-	948 2	44 9	N	40	147 1	1 8	27
02	1288 N	762	-0-	-526	-0-	760 2	2 9	N	2	2 8		27
03	1302 N	1146	-0-	-156	-0-	1145 2	1 9	N	1	1 8		27
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088 2	2 9	N	2	1 8		28
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-			28
06	1110 N	571	-0-	-539	-0-	571 2		N	-0-			28
07	1116 N	166	-0-	-950	-0-	166 2		N	-0-			28
08	1085 N	67	-0-	-1018	-0-	67 2		N	-0-			28
09	570 N	60	-0-	-510	-0-	60 2		N	-0-			28
10	155 N	61	-0-	-94	-0-	61 2		N	-0-			28
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			28
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		6,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			130
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			130
03	310 N	171	-0-	-139	-0-	169 2	2 9	N	2	2 8		130
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			130
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	244 2	8 9	N	7			137
06	180 N	64	-0-	-116	-0-	64 2		N	-0-			137
07	217 N	151	-0-	-66	-0-	151 2		N	-0-			137
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			137
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			137
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-			137
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-			137
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			137
TOTAL GAS PROD:		4,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033																	
01		622 N	622	-0-	-0-	-0-	616	2	6	9	N	5					89
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					89
03		724 N	724	-0-	-0-	-0-	704	2	20	9	N	18	2	8			105
04		600 N	426	-0-	-174	-0-	426	2			N	-0-					105
05		372 N	263	-0-	-109	-0-	262	2	1	9	N	1	1	8			105
06		690 N	278	-0-	-412	-0-	278	2			N	-0-					105
07		434 N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					105
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1197	2	114	9	N	104	183	1	1	8	25
09		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	2	3	9	N	3	1	8			27
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	N	2	2	8			27
11		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	954	2	99	9	N	90	2	8			115
*12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					115
TOTAL GAS PROD:			8,351			TOTAL CONDENSATE PROD:			223								

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143											
HARMON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 238206			COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITE, GALAN GAS UNIT			WELL #:		8H	RRCID -> 238218			COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STROUD GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 238241			COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3277	2	39	9	N	35	5	8		130
02		693 N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2	2	8		130
03		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1766	2	6	9	N	5	5	8		130
04		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-				130
05		2542 X	996	-0-	-1546	-0-	996	2			N	-0-				130
06		2460 X	1703	-0-	-757	-0-	1702	2	1	9	N	1	1	8		130
07		1767 X	960	-0-	-807	-0-	959	2	1	9	N	1	1	8		130
08		1767 X	935	-0-	-832	-0-	934	2	1	9	N	1	1	8		130
09		1710 X	39	-0-	-1671	-0-	39	2			N	-0-				130
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				130
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-				130
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				130
TOTAL GAS PROD:			10,414					TOTAL CONDENSATE PROD:			45					

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-				13
02		165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-				13
03		460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-				13
04		240 X	130	-0-	-110	-0-	130	2			Y	-0-				13
05		358 X	358	-0-	-0-	-0-	321	2	37	9	Y	34				47
06		450 X	278	-0-	-172	-0-	277	2	1	9	Y	1	1	8		47
07		465 X	66	-0-	-399	-0-	66	2			Y	-0-				47
08		465 X	347	-0-	-118	-0-	347	2			Y	-0-				47
09		360 X	159	-0-	-201	-0-	159	2			Y	-0-				47
10		372 X	132	-0-	-240	-0-	132	2			Y	-0-				47
11		330 X	246	-0-	-84	-0-	246	2			Y	-0-				47
12		341 X	255	-0-	-86	-0-	253	2	2	9	Y	2	2	8		47
TOTAL GAS PROD:			2,858			TOTAL CONDENSATE PROD:			37							

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	241856	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10890	- 11071	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3472 X	2943	-0-	-529	-0-	2942 2	1 9	N	1	1 8		110
02		2912 X	2329	-0-	-583	-0-	2328 2	1 9	N	1	1 8		110
03		3193 X	1781	-0-	-1412	-0-	1779 2	2 9	N	2	2 8		110
04		3090 X	270	-0-	-2820	-0-	270 2		N	-0-			110
05		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4045 2	97 9	N	88	2 8		196
06		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3276 2	85 9	N	77	183 1	1 8	89
07		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3298 2	2 9	N	2	2 8		89
08		3472 X	3187	-0-	-285	-0-	3185 2	2 9	N	2	2 8		89
09		3360 X	3037	-0-	-323	-0-	3036 2	1 9	N	1	1 8		89
10		3472 X	3142	-0-	-330	-0-	3065 2	77 9	N	70	2 8		157
11		3360 X	2889	-0-	-471	-0-	2817 2	72 9	N	65	180 1	3 8	39
12		3286 X	2880	-0-	-406	-0-	2876 2	4 9	N	4	4 8		39
TOTAL GAS PROD:			33,261		TOTAL CONDENSATE PROD:			313					

TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	242696	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	11226	PERF.10888	- 11068	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		110	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	242725	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	11127	PERF. 9534	- 10831	
01	713 N	395	-0-	-318	-0-	394 2	1 9	N	1	1 8		32	
02	1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-			N	8	32 1	8 8	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/12/2018													
TOTAL GAS PROD:			395		TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

ODOM		WELL #:		1	RRCID ->	243312	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11135	PERF. 9728	- 10888	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			149
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			149
03		310 N	232	-0-	-78	-0-	232 2		N	-0-			149
04		210 N	153	-0-	-57	-0-	153 2		N	-0-			149
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			149
06		210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2		N	-0-			149
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			149
08		434 N	250	-0-	-184	-0-	250 2		N	-0-			149
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			149
10		341 N	161	-0-	-180	-0-	161 2		N	-0-			149
11		240 N	149	-0-	-91	-0-	149 2		N	-0-			149
12		248 N	73	-0-	-175	-0-	73 2		N	-0-			149
TOTAL GAS PROD:			2,628		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	21	-0-	21	21	12 2	9 9	Y	8	8 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			21		TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		558 N	374	-0-	-184	-0-	374	2			N	-0-					87
02		504 N	339	-0-	-165	-0-	339	2			N	-0-					87
03		527 N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					87
04		360 N	283	-0-	-77	-0-	283	2			N	-0-					87
05		372 N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					87
06		390 N	188	-0-	-202	-0-	188	2			N	-0-					87
07		279 N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					87
08		248 N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					87
09		180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					87
10		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					87
11		120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					87
12		155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					87
TOTAL GAS PROD:			2,563			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	4619 X	3401	-0-	-1218	-0-	945	1	2382	2	N	67	169	1	1 8	57	
						74	9									
02	4172 X	3187	-0-	-985	-0-	963	1	2130	2	N	85	7	8		135	
						94	9									
03	4247 X	3970	-0-	-277	-0-	910	1	2979	2	N	74	181	1	3 8	25	
						81	9									
04	4110 X	3412	-0-	-698	-0-	1050	1	2200	2	N	147	3	8		169	
						162	9									
05	4247 X	3689	-0-	-558	-0-	1085	1	2504	2	N	91	176	1	2 8	82	
						100	9									
06	3840 X	3805	-0-	-35	-0-	1050	1	2617	2	N	125	178	1	2 8	27	
						138	9									
07	3968 X	3859	-0-	-109	-0-	1015	1	2697	2	N	134	1	8		160	
						147	9									
08	3968 X	3878	-0-	-90	-0-	1085	1	2735	2	N	53	2	8		211	
						58	9									
09	3810 X	3786	-0-	-24	-0-	1050	1	2674	2	N	56	179	1	1 8	87	
						62	9									
10	3937 X	3688	-0-	-249	-0-	1050	1	2559	2	N	72	2	8		157	
						79	9									
11	3810 X	3472	-0-	-338	-0-	1015	1	2358	2	N	90	180	1	4 8	63	
						99	9									
12	3906 X	2797	-0-	-1109	-0-	945	1	1791	2	N	55	9	8		109	
						61	9									
TOTAL GAS PROD:		42,944													TOTAL CONDENSATE PROD:	1,049

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895																
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	99	2	7	9	N	6	1	8		82	
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-				82	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	78	2	3	9	N	3	1	8		84	
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	63	2	7	9	N	6				90	
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				90	
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				90	
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				90	
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	50	2	4	9	N	4				94	
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-				94	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	49	2	1	9	N	1	1	8		94	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				94	
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-				94	
TOTAL GAS PROD:		612													TOTAL CONDENSATE PROD:	20

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010																
01	1612 N	1216	-0-	-396	-0-	1129	2	87	9	N	79	1	8		120	
02	1428 N	749	-0-	-679	-0-	749	2			N	-0-				120	
03	1426 N	621	-0-	-805	-0-	621	2			N	-0-				120	
04	1170 N	381	-0-	-789	-0-	380	2	1	9	N	1	1	8		120	
05	837 N	540	-0-	-297	-0-	519	2	21	9	N	19				139	
06	600 N	476	-0-	-124	-0-	476	2			N	-0-				139	
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-				139	
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-				139	
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				139	
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-				139	
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-				139	
12	558 N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-				139	
TOTAL GAS PROD:		7,039													TOTAL CONDENSATE PROD:	99

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

01		14260 X	13651	-0-	-609	-0-	13632	2	19	9	N	17	2 8	117	
02		13228 X	13228	-0-	-0-	-0-	13224	2	4	9	N	4	4 8	117	
03		14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	14373	2	10	9	N	9	2 8	124	
04		13260 X	11756	-0-	-1504	-0-	11724	2	32	9	N	29	1 8	152	
05		14632 X	13082	-0-	-1550	-0-	13009	2	73	9	N	66	1 8	217	
06		14160 X	11308	-0-	-2852	-0-	11164	2	144	9	N	131	174 1	2 8	172
07		14632 X	11615	-0-	-3017	-0-	11414	2	201	9	N	183	188 1	2 8	165
08		14384 X	11857	-0-	-2527	-0-	11794	2	63	9	N	57	186 1	1 8	35
09		12660 X	11766	-0-	-894	-0-	11702	2	64	9	N	58	1 8	92	
10		13082 X	11955	-0-	-1127	-0-	11921	2	34	9	N	31	4 8	119	
11		11460 X	11317	-0-	-143	-0-	11269	2	48	9	N	44	3 8	160	
12		12152 X	11318	-0-	-834	-0-	11289	2	29	9	N	26	4 8	182	
TOTAL GAS PROD:		147,236				TOTAL CONDENSATE PROD:		655							

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

01		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3905	2	51	9	N	46	150 1	1 8	64
02		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3472	2	100	9	N	91	8 8	147	
03		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3882	2	110	9	N	100	176 1	4 8	67
04		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2878	2	50	9	N	45	2 8	110	
05		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3292	2	28	9	N	25	1 8	134	
06		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3729	2	3	9	N	3	3 8	134	
07		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3430	2	162	9	N	147	178 1	1 8	102
08		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3575	2	154	9	N	140	176 1	2 8	64
09		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3262	2	52	9	N	47	2 8	109	
10		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3213	2	83	9	N	75	4 8	180	
11		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3011	2	37	9	N	34	120 1	3 8	91
*12		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3008	2	53	9	N	48	5 8	134	
TOTAL GAS PROD:		41,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		801							

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

01		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	117	1	1492	2	Y	23	1 8	293	
							25	9							
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	53	1	682	2	Y	3		296	
							3	9							
03		1488 N	582	-0-	-906	-0-	42	1	533	2	Y	6	3 8	299	
							7	9							
04		1590 N	390	-0-	-1200	-0-	29	1	360	2	Y	1	1 8	299	
							1	9							
05		806 N	469	-0-	-337	-0-	35	1	432	2	Y	2		301	
							2	9							
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	53	1	640	2	Y	2		303	
							2	9							
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	Y	132	184 1	2 8	249
							145	9							
08		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	82	1	952	2	Y	-0-		249	
09		690 N	549	-0-	-141	-0-	44	1	504	2	Y	1	1 8	249	
							1	9							
10		620 N	580	-0-	-40	-0-	43	1	536	2	Y	1	1 8	249	
							1	9							
11		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	162	1	1876	2	Y	9	9 8	249	
							10	9							
*12		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	187	1	2229	2	Y	12	8 8	253	
							13	9							
TOTAL GAS PROD:		11,777				TOTAL CONDENSATE PROD:		192							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229																	
01	31682	X	29614	-0-	-2068	-0-	2852	1	26186	2	Y	524	184	1	6	8	505
							576	9									
02	27804	X	20522	-0-	-7282	-0-	2178	1	17878	2	Y	424	714	1	16	8	199
							466	9									
03	31139	X	31139	-0-	-0-	-0-	2852	1	27791	2	Y	451	365	1	13	8	272
							496	9									
04	29790	X	21781	-0-	-8009	-0-	21459	2	322	9	Y	293	186	1	5	8	374
05	29822	X	29268	-0-	-554	-0-	2852	1	25944	2	Y	429	540	1	8	8	255
							472	9									
06	30120	X	27456	-0-	-2664	-0-	2760	1	24270	2	Y	387	356	1	8	8	278
							426	9									
07	31124	X	26400	-0-	-4724	-0-	2852	1	23128	2	Y	382	356	1	4	8	300
							420	9									
08	30287	X	24945	-0-	-5342	-0-	2852	1	21651	2	Y	402	365	1	2	8	335
							442	9									
09	28320	X	16177	-0-	-12143	-0-	15854	2	323	9	Y	294	365	1	2	8	262
10	29264	X	28505	-0-	-759	-0-	2460	1	25596	2	Y	408	360	1	12	8	298
							449	9									
11	27450	X	25287	-0-	-2163	-0-	2460	1	22303	2	Y	476	542	1	31	8	201
							524	9									
12	26412	X	24964	-0-	-1448	-0-	2542	1	22005	2	Y	379	171	1	20	8	389
							417	9									
TOTAL GAS PROD:			306,058			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,849								

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060																	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8556 X	7825	-0-	-731	-0-		7742	2	83	9	N	75	2	8			132
02		7728 X	6697	-0-	-1031	-0-		6594	2	103	9	N	94	186	1	5	8	35
03		8556 X	7933	-0-	-623	-0-		7856	2	77	9	N	70	6	8			99
04		7860 X	7582	-0-	-278	-0-		7507	2	75	9	N	68	3	8			164
05		8155 X	8155	-0-	-0-	-0-		8088	2	67	9	N	61	179	1	3	8	43
06		7680 X	7604	-0-	-76	-0-		7505	2	99	9	N	90	1	8			132
07		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-		7792	2	249	9	N	226	174	1	3	8	181
08		8153 X	7991	-0-	-162	-0-		7971	2	20	9	N	18	3	8			196
09		7890 X	7585	-0-	-305	-0-		7583	2	2	9	N	2	2	8			196
10		8153 X	7801	-0-	-352	-0-		7724	2	77	9	N	70	140	1	5	8	121
11		7770 X	7341	-0-	-429	-0-		7334	2	7	9	N	6	6	8			121
12		8029 X	7397	-0-	-632	-0-		7390	2	7	9	N	6	6	8			121
TOTAL GAS PROD:			91,952			TOTAL CONDENSATE PROD:			786									

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652																		
01		11904 X	10245	-0-	-1659	-0-		10169	2	76	9	N	69	1	8			142
02		10388 X	7932	-0-	-2456	-0-		7803	2	129	9	N	117	190	1	5	8	64
03		11501 X	9981	-0-	-1520	-0-		9895	2	86	9	N	78	3	8			139
04		9900 X	9163	-0-	-737	-0-		9012	2	151	9	N	137	184	1	3	8	89
05		10230 X	8981	-0-	-1249	-0-		8886	2	95	9	N	86	1	8			174
06		9900 X	7874	-0-	-2026	-0-		7798	2	76	9	N	69	186	1	1	8	56
07		10629 X	10629	-0-	-0-	-0-		10444	2	185	9	N	168	186	1	3	8	35
08		10306 X	10306	-0-	-0-	-0-		10187	2	119	9	N	108	2	8			141
09		9150 X	8743	-0-	-407	-0-		8713	2	30	9	N	27	2	8			166
10		10633 X	10371	-0-	-262	-0-		10297	2	74	9	N	67	185	1	6	8	42
11		10290 X	9687	-0-	-603	-0-		9555	2	132	9	N	120	5	8			157
12		10633 X	9731	-0-	-902	-0-		9716	2	15	9	N	14	10	8			161
TOTAL GAS PROD:			113,643			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,060									

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442																		
01		9920 X	8788	-0-	-1132	-0-		8654	2	134	9	N	122	156	1	3	8	83
02		8540 X	6669	-0-	-1871	-0-		6600	2	69	9	N	63	9	8			137
03		9455 X	7789	-0-	-1666	-0-		7745	2	44	9	N	40	10	8			167
04		8850 X	8298	-0-	-552	-0-		8240	2	58	9	N	53	167	1	7	8	46
05		8804 X	7852	-0-	-952	-0-		7813	2	39	9	N	35	6	8			75
06		8490 X	7659	-0-	-831	-0-		7542	2	117	9	N	106	5	8			176
07		8587 X	6838	-0-	-1749	-0-		6786	2	52	9	N	47	176	1	3	8	44
08		9075 X	9075	-0-	-0-	-0-		9053	2	22	9	N	20	5	8			59
09		8310 X	8180	-0-	-130	-0-		8174	2	6	9	N	5	5	8			59
10		9211 X	9211	-0-	-0-	-0-		9201	2	10	9	N	9	9	8			59
11		8790 X	7437	-0-	-1353	-0-		7240	2	197	9	N	179	176	1	10	8	52
12		9083 X	7376	-0-	-1707	-0-		7361	2	15	9	N	14	14	8			52
TOTAL GAS PROD:			95,172			TOTAL CONDENSATE PROD:			693									

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		9207 X	8412	-0-	-795	-0-	8356 2	56 9	N		51	1 8			187
02		8148 X	7634	-0-	-514	-0-	7487 2	147 9	N		134	182 1	7 8		132
03		8804 X	8300	-0-	-504	-0-	8182 2	118 9	N		107	173 1	9 8		57
04		8490 X	7589	-0-	-901	-0-	7501 2	88 9	N		80	3 8			134
05		8649 X	8268	-0-	-381	-0-	8144 2	124 9	N		113	176 1	3 8		68
06		8190 X	7818	-0-	-372	-0-	7745 2	73 9	N		66	4 8			130
07		8463 X	7609	-0-	-854	-0-	7500 2	109 9	N		99	3 8			226
08		8308 X	7944	-0-	-364	-0-	7893 2	51 9	N		46	175 1	2 8		95
09		8010 X	7509	-0-	-501	-0-	7472 2	37 9	N		34	2 8			127
10		8277 X	7708	-0-	-569	-0-	7554 2	154 9	N		140	179 1	6 8		82
11		7830 X	7204	-0-	-626	-0-	7064 2	140 9	N		127	178 1	4 8		27
12		7936 X	7361	-0-	-575	-0-	7330 2	31 9	N		28	11 8			44
TOTAL GAS PROD:			93,356			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,025						

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273															
01		24056 X	21179	-0-	-2877	-0-	21178 2	1 9	N		1	1 8			227
02		21728 X	18830	-0-	-2898	-0-	18562 2	268 9	N		244	367 1			104
03		23932 X	22090	-0-	-1842	-0-	21957 2	133 9	N		121	3 8			222
04		22560 X	21007	-0-	-1553	-0-	20997 2	10 9	N		9	184 1	2 8		45
05		23219 X	21532	-0-	-1687	-0-	21530 2	2 9	N		2	2 8			45
06		21390 X	19750	-0-	-1640	-0-	19549 2	201 9	N		183	185 1	3 8		40
07		22103 X	19402	-0-	-2701	-0-	19292 2	110 9	N		100	1 8			139
08		22103 X	20110	-0-	-1993	-0-	20016 2	94 9	N		85	185 1	1 8		38
09		21000 X	18354	-0-	-2646	-0-	18224 2	130 9	N		118	1 8			155
10		21545 X	19002	-0-	-2543	-0-	18946 2	56 9	N		51	4 8			202
11		19740 X	18808	-0-	-932	-0-	18689 2	119 9	N		108	8 8			302
12		20119 X	17964	-0-	-2155	-0-	17907 2	57 9	N		52	179 1	8 8		167
TOTAL GAS PROD:			238,028			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,074						

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834															
01		7843 X	7244	-0-	-599	-0-	7099 2	145 9	N		132	173 1	1 8		23
02		7084 X	6440	-0-	-644	-0-	6412 2	28 9	N		25	8 8			40
03		7843 X	6800	-0-	-1043	-0-	6771 2	29 9	N		26	9 8			57
04		7470 X	5929	-0-	-1541	-0-	5921 2	8 9	N		7	4 8			60
05		7285 X	6130	-0-	-1155	-0-	6062 2	68 9	N		62	3 8			119
06		7020 X	6120	-0-	-900	-0-	5993 2	127 9	N		115	176 1	3 8		55
07		7130 X	5871	-0-	-1259	-0-	5758 2	113 9	N		103	4 8			154
08		6789 X	6353	-0-	-436	-0-	6350 2	3 9	N		3	3 8			154
09		6120 X	5933	-0-	-187	-0-	5930 2	3 9	N		3	3 8			154
10		6324 X	5931	-0-	-393	-0-	5923 2	8 9	N		7	7 8			154
11		6150 X	5754	-0-	-396	-0-	5745 2	9 9	N		8	8 8			154
12		6355 X	5894	-0-	-461	-0-	5885 2	9 9	N		8	8 8			154
TOTAL GAS PROD:			74,399			TOTAL CONDENSATE PROD:			499						

OIL AND GAS DIVISION

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		19995 X	18567	-0-	-1428	-0-			18306	2	261	9	N	51
02		17808 X	16512	-0-	-1296	-0-			16291	2	221	9	N	62
03		19375 X	18253	-0-	-1122	-0-			17978	2	275	9	N	117
04		18450 X	17360	-0-	-1090	-0-			17165	2	195	9	N	115
05		18879 X	18017	-0-	-862	-0-			17809	2	208	9	N	119
06		17970 X	17222	-0-	-748	-0-			16989	2	233	9	N	149
07		18290 X	17356	-0-	-934	-0-			17127	2	229	9	N	179
08		18259 X	17608	-0-	-651	-0-			17440	2	168	9	N	154
09		17430 X	16790	-0-	-640	-0-			16619	2	171	9	N	129
10		18011 X	17208	-0-	-803	-0-			17053	2	155	9	N	80
11		17220 X	16539	-0-	-681	-0-			16310	2	229	9	N	102
12		17608 X	16581	-0-	-1027	-0-			16446	2	135	9	N	40
TOTAL GAS PROD:			208,013			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,254					

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502														
01		10230 X	6072	-0-	-4158	-0-			6024	2	48	9	N	49
02		8820 X	8103	-0-	-717	-0-			8035	2	68	9	N	104
03		9765 X	8041	-0-	-1724	-0-			7972	2	69	9	N	162
04		9450 X	8714	-0-	-736	-0-			8613	2	101	9	N	64
05		8959 X	8854	-0-	-105	-0-			8798	2	56	9	N	112
06		8670 X	8312	-0-	-358	-0-			8246	2	66	9	N	169
07		8990 X	7248	-0-	-1742	-0-			7200	2	48	9	N	37
08		8990 X	8495	-0-	-495	-0-			8421	2	74	9	N	102
09		8700 X	7611	-0-	-1089	-0-			7598	2	13	9	N	112
10		8866 X	7597	-0-	-1269	-0-			7593	2	4	9	N	112
11		8310 X	6741	-0-	-1569	-0-			6716	2	25	9	N	132
12		8494 X	6766	-0-	-1728	-0-			6603	2	163	9	N	87
TOTAL GAS PROD:			92,554			TOTAL CONDENSATE PROD:			670					

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602														
01		11966 X	10533	-0-	-1433	-0-			10394	2	139	9	N	206
02		10808 X	9960	-0-	-848	-0-			9785	2	175	9	N	181
03		11966 X	10783	-0-	-1183	-0-			10599	2	184	9	N	151
04		11310 X	9837	-0-	-1473	-0-			9717	2	120	9	N	68
05		11470 X	10660	-0-	-810	-0-			10489	2	171	9	N	32
06		10680 X	10013	-0-	-667	-0-			9868	2	145	9	N	161
07		11036 X	9985	-0-	-1051	-0-			9871	2	114	9	N	263
08		10788 X	9522	-0-	-1266	-0-			9399	2	123	9	N	186
09		10320 X	9953	-0-	-367	-0-			9823	2	130	9	N	114
10		10664 X	10032	-0-	-632	-0-			9877	2	155	9	N	70
11		10020 X	9479	-0-	-541	-0-			9329	2	150	9	N	201
12		10292 X	9574	-0-	-718	-0-			9429	2	145	9	N	136
TOTAL GAS PROD:			120,331			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,591					

OIL AND GAS DIVISION

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16151 X	11399	-0-	-4752	-0-	218	1	11043	2	N	125	168	1	2 8	52
						138	9								
02	14588 X	12701	-0-	-1887	-0-	252	1	12349	2	N	91	12	8		131
						100	9								
03	15779 X	14142	-0-	-1637	-0-	279	1	13688	2	N	159	174	1	6 8	110
						175	9								
04	15000 X	13625	-0-	-1375	-0-	270	1	13161	2	N	176	180	1	6 8	100
						194	9								
05	15500 X	13947	-0-	-1553	-0-	279	1	13598	2	N	64	3	8		161
						70	9								
06	13680 X	11184	-0-	-2496	-0-	252	1	10764	2	N	153	186	1	4 8	124
						168	9								
07	14207 X	14207	-0-	-0-	-0-	261	1	13803	2	N	130	186	1	6 8	62
						143	9								
08	14264 X	14264	-0-	-0-	-0-	279	1	13871	2	N	104	4	8		162
						114	9								
09	13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	270	1	13298	2	N	110	184	1	4 8	84
						121	9								
10	14198 X	13905	-0-	-293	-0-	279	1	13453	2	N	157	10	8		231
						173	9								
11	13800 X	12851	-0-	-949	-0-	270	1	12478	2	N	94	181	1	9 8	135
						103	9								
12	14260 X	12278	-0-	-1982	-0-	270	1	11879	2	N	117	188	1	15 8	49
						129	9								

TOTAL GAS PROD: 158,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,480

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826															
01	12245 X	10822	-0-	-1423	-0-	10640	2	182	9	N	165	181	1	2 8	151
02	10780 X	9975	-0-	-805	-0-	9806	2	169	9	N	154	180	1	11 8	114
03	11935 X	10605	-0-	-1330	-0-	10439	2	166	9	N	151	7	8		258
04	11550 X	10365	-0-	-1185	-0-	10209	2	156	9	N	142	181	1	3 8	216
05	11470 X	10591	-0-	-879	-0-	10438	2	153	9	N	139	181	1	4 8	170
06	10680 X	9941	-0-	-739	-0-	9830	2	111	9	N	101	187	1	3 8	81
07	11036 X	9613	-0-	-1423	-0-	9449	2	164	9	N	149	3	8		227
08	10726 X	10403	-0-	-323	-0-	10257	2	146	9	N	133	176	1	4 8	180
09	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	10827	2	68	9	N	62	6	8		236
10	11040 X	11040	-0-	-0-	-0-	10971	2	69	9	N	63	187	1	12 8	100
11	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	10320	2	94	9	N	85	11	8		174
12	11253 X	10446	-0-	-807	-0-	10365	2	81	9	N	74	19	8		229

TOTAL GAS PROD: 125,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,418

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571															
01	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	10352	2	113	9	N	103	179	1	3 8	77
02	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7543	2	83	9	N	75	5	8		147
03	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	7907	2	125	9	N	114	184	1	5 8	72
04	10140 X	3139	-0-	-7001	-0-	3094	2	45	9	N	41	2	8		111
05	10478 X	8450	-0-	-2028	-0-	8375	2	75	9	N	68	2	8		177
06	10140 X	7925	-0-	-2215	-0-	7798	2	127	9	N	115	186	1	4 8	102
07	8432 X	7458	-0-	-974	-0-	7353	2	105	9	N	95	3	8		194
08	8463 X	7071	-0-	-1392	-0-	6952	2	119	9	N	108	185	1	2 8	115
09	8190 X	4474	-0-	-3716	-0-	4409	2	65	9	N	59	2	8		172
10	8463 X	4007	-0-	-4456	-0-	4004	2	3	9	N	3	3	8		172
11	7920 X	-0-	-0-	-7920	-0-	-0-				N	-0-				172
12	7471 X	3580	-0-	-3891	-0-	3577	2	3	9	N	3	3	8		172

TOTAL GAS PROD: 72,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

OIL AND GAS DIVISION

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14601 X	13176	-0-	-1425	-0-	13042	2	134	9	N	122	181	1	109
02		13188 X	11962	-0-	-1226	-0-	11848	2	114	9	N	104	18	8	195
03		14539 X	12857	-0-	-1682	-0-	12737	2	120	9	N	109	182	1	104
04		13650 X	12369	-0-	-1281	-0-	12251	2	118	9	N	107	4	8	207
05		13764 X	12673	-0-	-1091	-0-	12562	2	111	9	N	101	165	1	137
06		12810 X	12034	-0-	-776	-0-	11936	2	98	9	N	89	163	1	56
07		13237 X	11987	-0-	-1250	-0-	11882	2	105	9	N	95	6	8	145
08		12865 X	1244	-0-	-11621	-0-	1169	2	75	9	N	68	4	8	209
09		12360 X	11418	-0-	-942	-0-	11309	2	109	9	N	99	187	1	118
10		12679 X	11506	-0-	-1173	-0-	11397	2	109	9	N	99	16	8	201
11		12030 X	10887	-0-	-1143	-0-	10784	2	103	9	N	94	183	1	98
12		11997 X	11028	-0-	-969	-0-	10907	2	121	9	N	110	24	8	184
TOTAL GAS PROD:			133,141			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,197						

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175															
01		11811 X	10978	-0-	-833	-0-	10864	2	114	9	N	104	182	1	72
02		10584 X	10458	-0-	-126	-0-	10300	2	158	9	N	144	10	8	206
03		11503 X	11503	-0-	-0-	-0-	11415	2	88	9	N	80	183	1	91
04		10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10603	2	128	9	N	116	6	8	201
05		11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	11517	2	128	9	N	116	178	1	132
06		11220 X	11163	-0-	-57	-0-	11045	2	118	9	N	107	177	1	56
07		11594 X	11219	-0-	-375	-0-	11102	2	117	9	N	106	5	8	157
08		11656 X	11288	-0-	-368	-0-	11193	2	95	9	N	86	178	1	61
09		11280 X	10712	-0-	-568	-0-	10582	2	130	9	N	118	3	8	176
10		11656 X	10335	-0-	-1321	-0-	10296	2	39	9	N	35	10	8	201
11		11160 X	9877	-0-	-1283	-0-	9709	2	168	9	N	153	186	1	158
12		11284 X	10182	-0-	-1102	-0-	10107	2	75	9	N	68	20	8	206
TOTAL GAS PROD:			130,091			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,233						

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650															
01		11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	11728	2	135	9	N	123	175	1	113
02		13636 X	9007	-0-	-4629	-0-	8901	2	106	9	N	96	14	8	195
03		15097 X	9751	-0-	-5346	-0-	9643	2	108	9	N	98	177	1	107
04		14610 X	10032	-0-	-4578	-0-	9910	2	122	9	N	111	4	8	214
05		13826 X	10783	-0-	-3043	-0-	10749	2	34	9	N	31	8	8	237
06		11490 X	7818	-0-	-3672	-0-	7716	2	102	9	N	93	176	1	149
07		10354 X	10215	-0-	-139	-0-	10106	2	109	9	N	99	4	8	244
08		10788 X	9838	-0-	-950	-0-	9757	2	81	9	N	74	185	1	129
09		10440 X	9534	-0-	-906	-0-	9412	2	122	9	N	111	3	8	237
10		10788 X	9256	-0-	-1532	-0-	9105	2	151	9	N	137	178	1	186
11		9900 X	8764	-0-	-1136	-0-	8689	2	75	9	N	68	7	8	247
12		10230 X	8843	-0-	-1387	-0-	8712	2	131	9	N	119	172	1	177
TOTAL GAS PROD:			115,704			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,160						

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		15779 X	15700	-0-	-79	-0-		15450	2	250	9	N	227	364	1	2 8	128
02		14252 X	14160	-0-	-92	-0-		13937	2	223	9	N	203	181	1	4 8	146
03		15779 X	15289	-0-	-490	-0-		14956	2	333	9	N	303	184	1	6 8	259
04		15210 X	14775	-0-	-435	-0-		14614	2	161	9	N	146	181	1	5 8	219
05		15686 X	15381	-0-	-305	-0-		15146	2	235	9	N	214	178	1	3 8	252
06		15180 X	14520	-0-	-660	-0-		14308	2	212	9	N	193	365	1	4 8	76
07		15686 X	14514	-0-	-1172	-0-		14361	2	153	9	N	139	3	8		212
08		15376 X	14627	-0-	-749	-0-		14423	2	204	9	N	185	359	1	3 8	35
09		14880 X	13772	-0-	-1108	-0-		13630	2	142	9	N	129	2	8		162
10		15376 X	13908	-0-	-1468	-0-		13746	2	162	9	N	147	179	1	9 8	121
11		14520 X	13126	-0-	-1394	-0-		12971	2	155	9	N	141	8	8		254
12		14632 X	13274	-0-	-1358	-0-		13022	2	252	9	N	229	377	1	13 8	93
TOTAL GAS PROD:			173,046			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,256								

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720																	
01		23901 X	22027	-0-	-1874	-0-		1585	1	20260	2	N	165	4	8		330
02		21168 X	20087	-0-	-1081	-0-		1435	1	18451	2	N	183	180	1	17 8	316
03		22947 X	22947	-0-	-0-	-0-		1663	1	21143	2	N	128	179	1	18 8	247
04		21943 X	21943	-0-	-0-	-0-		1621	1	20164	2	N	144	181	1	10 8	200
05		22227 X	22183	-0-	-44	-0-		1670	1	20366	2	N	134	7	8		327
06		22200 X	21000	-0-	-1200	-0-		1597	1	19252	2	N	137	182	1	8 8	274
07		22940 X	21290	-0-	-1650	-0-		1629	1	19518	2	N	130	178	1	5 8	221
08		22940 X	20682	-0-	-2258	-0-		1623	1	18904	2	N	141	180	1	5 8	177
09		21930 X	15400	-0-	-6530	-0-		1239	1	14063	2	N	89	4	8		262
10		22196 X	20940	-0-	-1256	-0-		1552	1	19194	2	N	176	182	1	8 8	248
11		21000 X	18849	-0-	-2151	-0-		1488	1	17204	2	N	143	182	1	14 8	195
12		21297 X	19795	-0-	-1502	-0-		1518	1	18115	2	N	147	13	8		329
TOTAL GAS PROD:			247,143			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,717								

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084																	
01		16027 X	11908	-0-	-4119	-0-		11770	2	138	9	N	125	158	1	1 8	76
02		13916 X	12370	-0-	-1546	-0-		12221	2	149	9	N	135	7	8		204
03		15159 X	13544	-0-	-1615	-0-		13394	2	150	9	N	136	178	1	7 8	155
04		14100 X	12903	-0-	-1197	-0-		12752	2	151	9	N	137	182	1	3 8	107
05		13702 X	13192	-0-	-510	-0-		13067	2	125	9	N	114	187	1	1 8	33
06		13260 X	12485	-0-	-775	-0-		12366	2	119	9	N	108	1	8		140
07		13702 X	12486	-0-	-1216	-0-		12315	2	171	9	N	155	183	1	2 8	110
08		13547 X	12339	-0-	-1208	-0-		12230	2	109	9	N	99	175	1	2 8	32
09		12900 X	10515	-0-	-2385	-0-		10471	2	44	9	N	40	2	8		70
10		13206 X	10890	-0-	-2316	-0-		10815	2	75	9	N	68	4	8		134
11		12480 X	10943	-0-	-1537	-0-		10790	2	153	9	N	139	179	1	6 8	88
12		12493 X	11402	-0-	-1091	-0-		11119	2	283	9	N	257	174	1	10 8	161
TOTAL GAS PROD:			144,977			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,513								

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT	AMT CODE	AMT CODE	
01		4092 X	2992	-0-	-1100	-0-	2893 2	99 9	N	90	2 8			122
02		3556 X	2737	-0-	-819	-0-	2595 2	142 9	N	129	178 1	3 8		70
03		3844 X	3434	-0-	-410	-0-	3282 2	152 9	N	138	4 8			204
04		3570 X	3233	-0-	-337	-0-	3040 2	193 9	N	175	186 1	3 8		190
05		3689 X	3226	-0-	-463	-0-	3064 2	162 9	N	147	179 1	3 8		155
06		3330 X	3194	-0-	-136	-0-	3027 2	167 9	N	152	181 1	2 8		124
07		3441 X	3094	-0-	-347	-0-	2954 2	140 9	N	127	177 1	2 8		72
08		3441 X	3071	-0-	-370	-0-	2924 2	147 9	N	134	177 1	2 8		27
09		3240 X	2652	-0-	-588	-0-	2580 2	72 9	N	65	2 8			90
10		3286 X	2904	-0-	-382	-0-	2755 2	149 9	N	135	177 1	3 8		45
11		3180 X	2697	-0-	-483	-0-	2601 2	96 9	N	87	3 8			129
12		3100 X	2318	-0-	-782	-0-	2212 2	106 9	N	96	177 1	3 8		45

TOTAL GAS PROD: 35,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,475

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

01		6107 X	4915	-0-	-1192	-0-	4913 2	2 9	N	2	2 8			171
02		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5365 2	74 9	N	67	12 8			226
03		5797 X	5422	-0-	-375	-0-	5403 2	19 9	N	17	176 1	10 8		57
04		5610 X	5064	-0-	-546	-0-	5051 2	13 9	N	12	7 8			62
05		6014 X	5540	-0-	-474	-0-	5538 2	2 9	N	2	2 8			62
06		5820 X	5290	-0-	-530	-0-	5136 2	154 9	N	140	172 1	3 8		27
07		6014 X	5372	-0-	-642	-0-	5368 2	4 9	N	4	4 8			27
08		5549 X	5177	-0-	-372	-0-	5159 2	18 9	N	16	3 8			40
09		5370 X	4871	-0-	-499	-0-	4868 2	3 9	N	3	3 8			40
10		5549 X	4609	-0-	-940	-0-	4600 2	9 9	N	8	8 8			40
11		5280 X	4736	-0-	-544	-0-	4732 2	4 9	N	4	4 8			40
12		5363 X	4647	-0-	-716	-0-	4634 2	13 9	N	12	12 8			40

TOTAL GAS PROD: 61,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

01		22847 X	20764	-0-	-2083	-0-	20439 2	325 9	N	295	365 1	5 8		156
02		20636 X	18430	-0-	-2206	-0-	18120 2	310 9	N	282	180 1	14 8		244
03		22165 X	20159	-0-	-2006	-0-	19777 2	382 9	N	347	365 1	9 8		217
04		20940 X	18746	-0-	-2194	-0-	18445 2	301 9	N	274	360 1	6 8		125
05		21204 X	19257	-0-	-1947	-0-	18993 2	264 9	N	240	176 1	4 8		185
06		20100 X	18407	-0-	-1693	-0-	18177 2	230 9	N	209	179 1	5 8		210
07		20398 X	19351	-0-	-1047	-0-	19086 2	265 9	N	241	355 1	6 8		90
08		20150 X	18813	-0-	-1337	-0-	18554 2	259 9	N	235	185 1	3 8		137
09		18750 X	17549	-0-	-1201	-0-	17265 2	284 9	N	258	188 1	2 8		205
10		19344 X	17587	-0-	-1757	-0-	17341 2	246 9	N	224	176 1	7 8		246
11		18720 X	16559	-0-	-2161	-0-	16362 2	197 9	N	179	188 1	10 8		227
12		19344 X	10033	-0-	-9311	-0-	9813 2	220 9	N	200	363 1	9 8		55

TOTAL GAS PROD: 215,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,984

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		3689 X	2616	-0-	-1073	-0-	2615	2	1	9	N	1	1	8	27	
02		3220 X	2969	-0-	-251	-0-	2966	2	3	9	N	3	3	8	27	
03		3441 X	3161	-0-	-280	-0-	3157	2	4	9	N	4	2	8	29	
04		3330 X	2718	-0-	-612	-0-	2700	2	18	9	N	16	1	8	44	
05		3410 X	3151	-0-	-259	-0-	3136	2	15	9	N	14	1	8	57	
06		3180 X	2942	-0-	-238	-0-	2942	2			N	-0-			57	
07		3286 X	2999	-0-	-287	-0-	2832	2	167	9	N	152	1	8	208	
08		3162 X	2895	-0-	-267	-0-	2894	2	1	9	N	1	180	1	8	28
09		3060 X	2707	-0-	-353	-0-	2707	2			N	-0-			28	
10		3162 X	2704	-0-	-458	-0-	2702	2	2	9	N	2	2	8	28	
11		2940 X	296	-0-	-2644	-0-	296	2			N	-0-			28	
12		3007 X	2621	-0-	-386	-0-	2612	2	9	9	N	8	4	8	32	
TOTAL GAS PROD:			31,779			TOTAL CONDENSATE PROD:			201							

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		16244 X	14717	-0-	-1527	-0-	14280	2	437	9	N	397	356	1	135
02		14476 X	13326	-0-	-1150	-0-	12724	2	602	9	N	547	539	1	119
03		15438 X	14374	-0-	-1064	-0-	13862	2	512	9	N	465	353	1	211
04		14610 X	13861	-0-	-749	-0-	13379	2	482	9	N	438	538	1	98
05		15035 X	13505	-0-	-1530	-0-	13133	2	372	9	N	338	344	1	85
06		14280 X	12857	-0-	-1423	-0-	12352	2	505	9	N	459	354	1	184
07		14756 X	12616	-0-	-2140	-0-	12220	2	396	9	N	360	355	1	183
08		14384 X	12601	-0-	-1783	-0-	11966	2	635	9	N	577	707	1	48
09		13860 X	12280	-0-	-1580	-0-	11845	2	435	9	N	395	363	1	74
10		13516 X	12612	-0-	-904	-0-	12089	2	523	9	N	475	350	1	181
11		12870 X	11821	-0-	-1049	-0-	11451	2	370	9	N	336	183	1	316
12		12679 X	11805	-0-	-874	-0-	11523	2	282	9	N	256	348	1	199
TOTAL GAS PROD:			156,375			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,043						

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		25606 X	22326	-0-	-3280	-0-	310	1	21745	2	N	246	376	1	59
02		22764 X	19868	-0-	-2896	-0-	271	9	280	1	N	267	179	1	135
03		24459 X	21403	-0-	-3056	-0-	294	9	310	1	N	267	361	1	25
04		22830 X	20183	-0-	-2647	-0-	294	9	300	1	N	249	187	1	81
05		23064 X	20716	-0-	-2348	-0-	274	9	310	1	N	240	7	8	314
06		21600 X	19511	-0-	-2089	-0-	300	1	20142	2	N	187	362	1	134
07		22010 X	19820	-0-	-2190	-0-	206	9	310	1	N	129	183	1	74
08		21390 X	19814	-0-	-1576	-0-	142	9	310	1	N	217	185	1	102
09		20190 X	18575	-0-	-1615	-0-	239	9	300	1	N	175	177	1	97
10		20708 X	18719	-0-	-1989	-0-	193	9	310	1	N	155	178	1	64
11		19500 X	17678	-0-	-1822	-0-	171	9	300	1	N	226	187	1	92
12		19809 X	17828	-0-	-1981	-0-	249	9	310	1	N	223	175	1	122
TOTAL GAS PROD:			236,441			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,581						

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	10633 X	9310	-0-	-1323	-0-	279	1	8859	2	N	156	183	1	4 8 60
						172	9							
02	9492 X	7356	-0-	-2136	-0-	180	1	7088	2	N	80	9	8	131
						88	9							
03	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	279	1	8707	2	N	90	183	1	11 8 27
						99	9							
04	9000 X	8136	-0-	-864	-0-	243	1	7806	2	N	79	5	8	101
						87	9							
05	9300 X	8803	-0-	-497	-0-	279	1	8433	2	N	83	3	8	181
						91	9							
06	9000 X	8293	-0-	-707	-0-	270	1	7926	2	N	88	179	1	5 8 85
						97	9							
07	9083 X	7763	-0-	-1320	-0-	225	1	7466	2	N	65	4	8	146
						72	9							
08	9083 X	8689	-0-	-394	-0-	279	1	8308	2	N	93	158	1	5 8 76
						102	9							
09	8520 X	7690	-0-	-830	-0-	261	1	7352	2	N	70	4	8	142
						77	9							
10	8804 X	8000	-0-	-804	-0-	270	1	7690	2	N	36	7	8	171
						40	9							
11	8400 X	7200	-0-	-1200	-0-	243	1	6898	2	N	54	165	1	8 8 52
						59	9							
12	8680 X	7154	-0-	-1526	-0-	270	1	6863	2	N	19	11	8	60
						21	9							
TOTAL GAS PROD:		97,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		913								

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690														
01	18507 X	16049	-0-	-2458	-0-	310	1	15172	2	N	515	541	1	3 8 161
						567	9							
02	16716 X	13821	-0-	-2895	-0-	280	1	13100	2	N	401	362	1	8 8 192
						441	9							
03	17267 X	14387	-0-	-2880	-0-	280	1	13638	2	N	426	360	1	11 8 247
						469	9							
04	16710 X	14649	-0-	-2061	-0-	300	1	13836	2	N	466	540	1	5 8 168
						513	9							
05	16585 X	13942	-0-	-2643	-0-	280	1	13204	2	N	416	359	1	2 8 223
						458	9							
06	15540 X	12784	-0-	-2756	-0-	260	1	12216	2	N	280	181	1	4 8 318
						308	9							
07	15314 X	13353	-0-	-1961	-0-	300	1	12623	2	N	391	535	1	3 8 171
						430	9							
08	15128 X	13325	-0-	-1803	-0-	310	1	12579	2	N	396	356	1	5 8 206
						436	9							
09	14640 X	12061	-0-	-2579	-0-	280	1	11406	2	N	341	361	1	4 8 182
						375	9							
10	13950 X	12608	-0-	-1342	-0-	310	1	11888	2	N	373	356	1	6 8 193
						410	9							
11	12930 X	11467	-0-	-1463	-0-	274	1	10817	2	N	342	360	1	9 8 166
						376	9							
12	13361 X	11678	-0-	-1683	-0-	310	1	10983	2	N	350	364	1	8 8 144
						385	9							
TOTAL GAS PROD:		160,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,697								

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		24335 X	21702	-0-	-2633	-0-	21573 2	129 9	N	117	176 1	3 8		50
02		21392 X	18861	-0-	-2531	-0-	18787 2	74 9	N	67	7 8			110
03		23498 X	20462	-0-	-3036	-0-	20255 2	207 9	N	188	188 1	6 8		104
04		21960 X	19316	-0-	-2644	-0-	19203 2	113 9	N	103	5 8			202
05		22382 X	19579	-0-	-2803	-0-	19506 2	73 9	N	66	179 1	2 8		87
06		21000 X	18907	-0-	-2093	-0-	18733 2	174 9	N	158	177 1	4 8		64
07		20894 X	18958	-0-	-1936	-0-	18883 2	75 9	N	68	3 8			129
08		20460 X	18912	-0-	-1548	-0-	18795 2	117 9	N	106	188 1	3 8		44
09		19320 X	17793	-0-	-1527	-0-	17762 2	31 9	N	28	2 8			70
10		19592 X	18139	-0-	-1453	-0-	17971 2	168 9	N	153	187 1	6 8		30
11		18900 X	17035	-0-	-1865	-0-	16957 2	78 9	N	71	6 8			95
12		18972 X	16978	-0-	-1994	-0-	16818 2	160 9	N	145	180 1	11 8		49
TOTAL GAS PROD:			226,642			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,270					

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155														
01		17453 X	15553	-0-	-1900	-0-	15335 2	218 9	N	198	165 1	7 8		79
02		15344 X	14099	-0-	-1245	-0-	13857 2	242 9	N	220	178 1	18 8		103
03		16740 X	15517	-0-	-1223	-0-	15236 2	281 9	N	255	182 1	21 8		155
04		15810 X	15118	-0-	-692	-0-	14803 2	315 9	N	286	359 1	12 8		70
05		16027 X	14903	-0-	-1124	-0-	14691 2	212 9	N	193	177 1	10 8		76
06		15120 X	14915	-0-	-205	-0-	14661 2	254 9	N	231	178 1	8 8		121
07		15624 X	14567	-0-	-1057	-0-	14404 2	163 9	N	148	170 1	7 8		92
08		15624 X	14859	-0-	-765	-0-	14643 2	216 9	N	196	178 1	6 8		104
09		15120 X	13505	-0-	-1615	-0-	13277 2	228 9	N	207	188 1	6 8		117
10		15407 X	13438	-0-	-1969	-0-	13271 2	167 9	N	152	162 1	13 8		94
11		14910 X	12706	-0-	-2204	-0-	12445 2	261 9	N	237	176 1	19 8		136
12		14849 X	12811	-0-	-2038	-0-	12552 2	259 9	N	235	181 1	21 8		169
TOTAL GAS PROD:			171,991			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,558					

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980														
01		25668 X	23085	-0-	-2583	-0-	22736 2	349 9	N	317	356 1	4 8		121
02		22680 X	20732	-0-	-1948	-0-	20263 2	469 9	N	426	364 1	7 8		176
03		24707 X	22391	-0-	-2316	-0-	21928 2	463 9	N	421	552 1	8 8		37
04		23430 X	21307	-0-	-2123	-0-	20877 2	430 9	N	391	363 1	6 8		59
05		23870 X	21676	-0-	-2194	-0-	21243 2	433 9	N	394	181 1	4 8		268
06		22350 X	20433	-0-	-1917	-0-	20071 2	362 9	N	329	538 1	4 8		55
07		22940 X	20341	-0-	-2599	-0-	19998 2	343 9	N	312	182 1	5 8		180
08		22382 X	20435	-0-	-1947	-0-	20104 2	331 9	N	301	358 1	4 8		119
09		21300 X	19287	-0-	-2013	-0-	18924 2	363 9	N	330	354 1	3 8		92
10		21669 X	19726	-0-	-1943	-0-	19342 2	384 9	N	349	406 1	8 8		27
11		20430 X	18670	-0-	-1760	-0-	18364 2	306 9	N	278	180 1	9 8		116
12		20429 X	19016	-0-	-1413	-0-	18610 2	406 9	N	369	369 1	14 8		102
TOTAL GAS PROD:			247,099			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,217					

OIL AND GAS DIVISION

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	43896 X	38663	-0-	-5233	-0-	1179	1	37052	2	N	393	535	1	3 8	62
						432	9								
02	39004 X	34509	-0-	-4495	-0-	1133	1	32996	2	N	345	356	1	5 8	46
						380	9								
03	41013 X	37654	-0-	-3359	-0-	1262	1	35977	2	N	377	181	1	11 8	231
						415	9								
04	39180 X	35398	-0-	-3782	-0-	1245	1	33817	2	N	305	363	1	4 8	169
						336	9								
05	39618 X	36927	-0-	-2691	-0-	1284	1	35281	2	N	329	179	1	5 8	314
						362	9								
06	37410 X	34525	-0-	-2885	-0-	1243	1	32943	2	N	308	541	1	4 8	77
						339	9								
07	38192 X	34780	-0-	-3412	-0-	1301	1	33134	2	N	314	188	1	4 8	199
						345	9								
08	37665 X	34095	-0-	-3570	-0-	1297	1	32460	2	N	307	370	1	3 8	133
						338	9								
09	35730 X	32489	-0-	-3241	-0-	1267	1	30890	2	N	302	172	1	4 8	259
						332	9								
10	36921 X	33234	-0-	-3687	-0-	1333	1	31558	2	N	312	359	1	8 8	204
						343	9								
11	34530 X	30971	-0-	-3559	-0-	1304	1	29319	2	N	316	367	1	11 8	142
						348	9								
12	34782 X	31408	-0-	-3374	-0-	1537	1	29531	2	N	309	374	1	11 8	66
						340	9								
TOTAL GAS PROD:		414,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,917									

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053															
01	1054 X	758	-0-	-296	-0-	718	2	40	9	N	36				104
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	962	2	25	9	N	23	2	8		125
03	1085 N	919	-0-	-166	-0-	900	2	19	9	N	17	2	8		140
04	720 N	358	-0-	-362	-0-	349	2	9	9	N	8	1	8		147
05	1085 N	130	-0-	-955	-0-	128	2	2	9	N	2				149
06	900 N	107	-0-	-793	-0-	106	2	1	9	N	1	1	8		149
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	949	2	99	9	N	90	171	1	1 8	67
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1230	2	21	9	N	19	1	8		85
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	987	2	6	9	N	5	1	8		89
10	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1002	2	17	9	N	15	2	8		102
11	1200 N	189	-0-	-1011	-0-	187	2	2	9	N	2	2	8		102
*12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1309	2	18	9	N	16	6	8		112
TOTAL GAS PROD:		9,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		234									

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910															
01	36146 X	31930	-0-	-4216	-0-	31498	2	432	9	N	393	358	1	6 8	79
02	32648 X	28469	-0-	-4179	-0-	28070	2	399	9	N	363	375	1	25 8	42
03	35030 X	30814	-0-	-4216	-0-	30378	2	436	9	N	396	367	1	19 8	52
04	32790 X	29107	-0-	-3683	-0-	28720	2	387	9	N	352	364	1	13 8	27
05	33046 X	29817	-0-	-3229	-0-	29542	2	275	9	N	250	184	1	9 8	84
06	30900 X	28385	-0-	-2515	-0-	27981	2	404	9	N	367	354	1	9 8	88
07	31527 X	28290	-0-	-3237	-0-	27962	2	328	9	N	298	181	1	8 8	197
08	30814 X	28502	-0-	-2312	-0-	28188	2	314	9	N	285	356	1	8 8	118
09	29100 X	26776	-0-	-2324	-0-	26462	2	314	9	N	285	176	1	6 8	221
10	29822 X	27120	-0-	-2702	-0-	26844	2	276	9	N	251	359	1	15 8	98
11	28380 X	25581	-0-	-2799	-0-	25176	2	405	9	N	368	371	1	20 8	75
12	28489 X	25735	-0-	-2754	-0-	25375	2	360	9	N	327	177	1	31 8	194
TOTAL GAS PROD:		340,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,935									

OIL AND GAS DIVISION

HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	25730 X	21481	-0-	-4249	-0-	322	1	20962	2	N	179	181	1	3 8	164
						197	9								
02	23240 X	21468	-0-	-1772	-0-	329	1	20950	2	N	172	175	1	8 8	153
						189	9								
03	24242 X	22821	-0-	-1421	-0-	333	1	22352	2	N	124	188	1	7 8	82
						136	9								
04	22740 X	21642	-0-	-1098	-0-	338	1	21163	2	N	128	169	1	5 8	36
						141	9								
05	23777 X	20954	-0-	-2823	-0-	356	1	20424	2	N	158	3	8		191
						174	9								
06	23010 X	19496	-0-	-3514	-0-	334	1	19040	2	N	111	182	1	2 8	118
						122	9								
07	23777 X	19460	-0-	-4317	-0-	370	1	18981	2	N	99	184	1	4 8	29
						109	9								
08	22816 X	19810	-0-	-3006	-0-	355	1	19333	2	N	111	3	8		137
						122	9								
09	21630 X	17512	-0-	-4118	-0-	346	1	17054	2	N	102	168	1	2 8	69
						112	9								
10	20956 X	17618	-0-	-3338	-0-	338	1	17170	2	N	100	5	8		164
						110	9								
11	19500 X	16442	-0-	-3058	-0-	368	1	15953	2	N	110	162	1	6 8	106
						121	9								
12	19809 X	18475	-0-	-1334	-0-	375	1	17966	2	N	122	10	8		218
						134	9								

TOTAL GAS PROD: 237,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,516

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073															
01	37045 X	31547	-0-	-5498	-0-	31426	2	121	9	N	110	181	1	3 8	93
02	32060 X	26810	-0-	-5250	-0-	26699	2	111	9	N	101	13	8		181
03	34193 X	28017	-0-	-6176	-0-	27837	2	180	9	N	164	176	1	14 8	155
04	31890 X	26984	-0-	-4906	-0-	26882	2	102	9	N	93	188	1	7 8	53
05	32147 X	26624	-0-	-5523	-0-	26468	2	156	9	N	142	166	1	4 8	25
06	30540 X	25504	-0-	-5036	-0-	25384	2	120	9	N	109	5	8		129
07	29698 X	24910	-0-	-4788	-0-	24802	2	108	9	N	98	176	1	4 8	47
08	28024 X	25075	-0-	-2949	-0-	24941	2	134	9	N	122	2	8		167
09	26970 X	24399	-0-	-2571	-0-	24287	2	112	9	N	102	178	1	4 8	87
10	26629 X	23716	-0-	-2913	-0-	23620	2	96	9	N	87	8	8		166
11	25500 X	21776	-0-	-3724	-0-	21632	2	144	9	N	131	180	1	11 8	106
12	25203 X	22672	-0-	-2531	-0-	22531	2	141	9	N	128	179	1	19 8	36

TOTAL GAS PROD: 308,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,387

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896															
01	26753 X	24065	-0-	-2688	-0-	23711	2	354	9	N	322	174	1	7 8	274
02	23716 X	21460	-0-	-2256	-0-	21152	2	308	9	N	280	351	1	22 8	181
03	25637 X	23107	-0-	-2530	-0-	22817	2	290	9	N	264	180	1	23 8	242
04	24270 X	21997	-0-	-2273	-0-	21666	2	331	9	N	301	360	1	15 8	168
05	24986 X	22448	-0-	-2538	-0-	22142	2	306	9	N	278	178	1	9 8	259
06	23280 X	21289	-0-	-1991	-0-	20986	2	303	9	N	275	358	1	11 8	165
07	23746 X	21308	-0-	-2438	-0-	21000	2	308	9	N	280	179	1	11 8	255
08	23095 X	21486	-0-	-1609	-0-	21178	2	308	9	N	280	350	1	9 8	176
09	21990 X	20167	-0-	-1823	-0-	19927	2	240	9	N	218	176	1	4 8	214
10	22444 X	20378	-0-	-2066	-0-	20082	2	296	9	N	269	354	1	16 8	113
11	21300 X	19201	-0-	-2099	-0-	18951	2	250	9	N	227	179	1	18 8	143
12	21483 X	19572	-0-	-1911	-0-	19220	2	352	9	N	320	177	1	33 8	253

TOTAL GAS PROD: 256,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,314

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		25947 X	22598	-0-	-3349	-0-	21826	2	772	9	N	702	714	1	4	8	202	
02		23436 X	19664	-0-	-3772	-0-	18964	2	700	9	N	636	532	1	12	8	294	
03		24211 X	19951	-0-	-4260	-0-	19239	2	712	9	N	647	716	1	11	8	214	
04		23430 X	20796	-0-	-2634	-0-	20059	2	737	9	N	670	536	1	8	8	340	
05		23467 X	19649	-0-	-3818	-0-	18960	2	689	9	N	626	713	1	6	8	247	
06		21870 X	19054	-0-	-2816	-0-	18376	2	678	9	N	616	543	1	5	8	315	
07		21762 X	20017	-0-	-1745	-0-	19331	2	686	9	N	624	706	1	7	8	226	
08		21483 X	19671	-0-	-1812	-0-	18976	2	695	9	N	632	525	1	5	8	328	
09		20790 X	18525	-0-	-2265	-0-	17920	2	605	9	N	550	534	1	5	8	339	
10		20026 X	18705	-0-	-1321	-0-	18108	2	597	9	N	543	533	1	10	8	339	
11		19380 X	17755	-0-	-1625	-0-	17135	2	620	9	N	564	717	1	10	8	176	
12		20026 X	18375	-0-	-1651	-0-	17694	2	681	9	N	619	537	1	23	8	235	
TOTAL GAS PROD:			234,760			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,429									

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624																	
01		45012 X	36142	-0-	-8870	-0-	35203	2	939	9	N	854	542	1	2	8	411
02		40236 X	31911	-0-	-8325	-0-	31194	2	717	9	N	652	905	1	7	8	151
03		41416 X	31493	-0-	-9923	-0-	30796	2	697	9	N	634	533	1	6	8	246
04		40080 X	33225	-0-	-6855	-0-	32515	2	710	9	N	645	715	1	4	8	172
05		39060 X	31797	-0-	-7263	-0-	31091	2	706	9	N	642	535	1	3	8	276
06		34980 X	30600	-0-	-4380	-0-	29911	2	689	9	N	626	708	1	4	8	190
07		35340 X	32137	-0-	-3203	-0-	31462	2	675	9	N	614	531	1	4	8	269
08		34348 X	32399	-0-	-1949	-0-	31859	2	540	9	N	491	534	1	4	8	222
09		33240 X	30695	-0-	-2545	-0-	30248	2	447	9	N	406	357	1	4	8	267
10		32147 X	29241	-0-	-2906	-0-	28574	2	667	9	N	606	518	1	5	8	350
11		31350 X	27180	-0-	-4170	-0-	26564	2	616	9	N	560	543	1	5	8	362
12		32395 X	27671	-0-	-4724	-0-	27030	2	641	9	N	583	541	1	12	8	392
TOTAL GAS PROD:			374,491			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,313								

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053																	
01		25048 X	21545	-0-	-3503	-0-	21263	2	282	9	N	256	188	1	3	8	142
02		21196 X	18922	-0-	-2274	-0-	18744	2	178	9	N	162	180	1	10	8	114
03		22537 X	19932	-0-	-2605	-0-	19745	2	187	9	N	170	165	1	11	8	108
04		21810 X	19178	-0-	-2632	-0-	18999	2	179	9	N	163	188	1	6	8	77
05		22537 X	19291	-0-	-3246	-0-	19095	2	196	9	N	178	186	1	4	8	65
06		20850 X	18387	-0-	-2463	-0-	18233	2	154	9	N	140	4	8			201
07		20956 X	18352	-0-	-2604	-0-	18201	2	151	9	N	137	177	1	4	8	157
08		19933 X	18010	-0-	-1923	-0-	17852	2	158	9	N	144	175	1	4	8	122
09		19170 X	17029	-0-	-2141	-0-	16880	2	149	9	N	135	187	1	3	8	67
10		19282 X	16959	-0-	-2323	-0-	16810	2	149	9	N	135	162	1	7	8	33
11		18390 X	15994	-0-	-2396	-0-	15827	2	167	9	N	152	9	8			176
12		18352 X	16091	-0-	-2261	-0-	15920	2	171	9	N	155	155	1	20	8	156
TOTAL GAS PROD:			219,690			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,927								

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE				
01		37882 X	31960	-0-	-5922	-0-	973	1	30595	2	N	356	184	1	3	8	324	
							392	9										
02		33292 X	28701	-0-	-4591	-0-	939	1	27340	2	N	384	373	1	4	8	331	
							422	9										
03		34937 X	30773	-0-	-4164	-0-	1031	1	29397	2	N	314	375	1	6	8	264	
							345	9										
04		33480 X	28060	-0-	-5420	-0-	984	1	26750	2	N	296	188	1	4	8	368	
							326	9										
05		33232 X	29125	-0-	-4107	-0-	1012	1	27817	2	N	269	189	1	4	8	444	
							296	9										
06		30930 X	27078	-0-	-3852	-0-	973	1	25773	2	N	302	364	1	6	8	376	
							332	9										
07		31775 X	26692	-0-	-5083	-0-	998	1	25427	2	N	243	354	1	5	8	260	
							267	9										
08		30783 X	25844	-0-	-4939	-0-	982	1	24597	2	N	241	348	1	3	8	150	
							265	9										
09		28200 X	24209	-0-	-3991	-0-	944	1	23008	2	N	234	183	1	3	8	198	
							257	9										
10		29140 X	24001	-0-	-5139	-0-	961	1	22765	2	N	250	177	1	9	8	262	
							275	9										
11		27090 X	21210	-0-	-5880	-0-	891	1	20045	2	N	249	360	1	10	8	141	
							274	9										
12		26691 X	11298	-0-	-15393	-0-	552	1	10604	2	N	129	18	8			252	
							142	9										
TOTAL GAS PROD:			308,951												TOTAL CONDENSATE PROD:			3,267

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863																		
01		50468 X	43348	-0-	-7120	-0-	43207	2	141	9	N	128	8	8			150	
02		44072 X	38510	-0-	-5562	-0-	38383	2	127	9	N	115	179	1	31	8	55	
03		47554 X	41483	-0-	-6071	-0-	41343	2	140	9	N	127	25	8			157	
04		44580 X	39238	-0-	-5342	-0-	39115	2	123	9	N	112	183	1	12	8	74	
05		44919 X	40002	-0-	-4917	-0-	39849	2	153	9	N	139	22	8			191	
06		41940 X	36214	-0-	-5726	-0-	36138	2	76	9	N	69	180	1	8	8	72	
07		42625 X	37462	-0-	-5163	-0-	37340	2	122	9	N	111	9	8			174	
08		41478 X	37967	-0-	-3511	-0-	37877	2	90	9	N	82	180	1	8	8	68	
09		39240 X	35626	-0-	-3614	-0-	35521	2	105	9	N	95	9	8			154	
10		39990 X	37039	-0-	-2951	-0-	36920	2	119	9	N	108	180	1	25	8	57	
11		36750 X	34920	-0-	-1830	-0-	34804	2	116	9	N	105	22	8			140	
12		37975 X	35109	-0-	-2866	-0-	34984	2	125	9	N	114	180	1	35	8	39	
TOTAL GAS PROD:			456,918												TOTAL CONDENSATE PROD:			1,305

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	39804 X	33811	-0-	-5993	-0-	115	1	33289	2	N	370	362	1	251
						407	9							
02	35728 X	29293	-0-	-6435	-0-	103	1	28928	2	N	238	181	1	299
						262	9							
03	38750 X	31664	-0-	-7086	-0-	115	1	31266	2	N	257	178	1	377
						283	9							
04	35310 X	30185	-0-	-5125	-0-	111	1	29818	2	N	233	185	1	412
						256	9							
05	35805 X	30395	-0-	-5410	-0-	115	1	30018	2	N	238	366	1	262
						262	9							
06	32730 X	28482	-0-	-4248	-0-	111	1	28126	2	N	223	177	1	298
						245	9							
07	32426 X	29058	-0-	-3368	-0-	118	1	28713	2	N	206	354	1	139
						227	9							
08	31651 X	29434	-0-	-2217	-0-	118	1	29116	2	N	182	9	8	312
						200	9							
09	30180 X	28098	-0-	-2082	-0-	116	1	27731	2	N	228	372	1	159
						251	9							
10	30380 X	27692	-0-	-2688	-0-	119	1	27327	2	N	224	180	1	188
						246	9							
11	28470 X	26855	-0-	-1615	-0-	119	1	26505	2	N	210	179	1	195
						231	9							
12	29419 X	26686	-0-	-2733	-0-	121	1	26264	2	N	274	177	1	245
						301	9							

TOTAL GAS PROD: 351,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,883

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032														
01	68510 X	48027	-0-	-20483	-0-	164	1	47470	2	N	357	368	1	160
						393	9							
02	56868 X	42216	-0-	-14652	-0-	149	1	41724	2	N	312	358	1	100
						343	9							
03	62961 X	45211	-0-	-17750	-0-	164	1	44681	2	N	333	178	1	254
						366	9							
04	57270 X	43031	-0-	-14239	-0-	159	1	42552	2	N	291	357	1	179
						320	9							
05	48577 X	43556	-0-	-5021	-0-	164	1	43062	2	N	300	179	1	292
						330	9							
06	46470 X	40685	-0-	-5785	-0-	159	1	40199	2	N	297	354	1	228
						327	9							
07	46748 X	39499	-0-	-7249	-0-	161	1	39034	2	N	276	360	1	137
						304	9							
08	45198 X	40221	-0-	-4977	-0-	161	1	39781	2	N	254	186	1	198
						279	9							
09	43020 X	37101	-0-	-5919	-0-	154	1	36633	2	N	285	370	1	106
						314	9							
10	43555 X	37125	-0-	-6430	-0-	160	1	36660	2	N	277	180	1	192
						305	9							
11	40680 X	34055	-0-	-6625	-0-	151	1	33611	2	N	266	364	1	80
						293	9							
12	40207 X	34710	-0-	-5497	-0-	158	1	34229	2	N	294	181	1	165
						323	9							

TOTAL GAS PROD: 485,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,542

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	55955 X	48140	-0-	-7815	-0-	1473	1	46317	2	N	318	183	1	3 8	247
						350	9								
02	49028 X	43365	-0-	-5663	-0-	1428	1	41599	2	N	307	376	1	4 8	174
						338	9								
03	51987 X	46971	-0-	-5016	-0-	1582	1	45115	2	N	249	180	1	6 8	237
						274	9								
04	49950 X	43099	-0-	-6851	-0-	1521	1	41325	2	N	230	186	1	4 8	277
						253	9								
05	49817 X	45213	-0-	-4604	-0-	1579	1	43375	2	N	235	185	1	4 8	323
						259	9								
06	46590 X	42436	-0-	-4154	-0-	1534	1	40664	2	N	216	178	1	6 8	355
						238	9								
07	48019 X	41948	-0-	-6071	-0-	1576	1	40133	2	N	217	364	1	4 8	204
						239	9								
08	46965 X	41806	-0-	-5159	-0-	1596	1	39961	2	N	226	186	1	4 8	240
						249	9								
09	43740 X	39258	-0-	-4482	-0-	1539	1	37498	2	N	201	184	1	3 8	254
						221	9								
10	45198 X	39266	-0-	-5932	-0-	1581	1	37440	2	N	223	181	1	7 8	289
						245	9								
11	42450 X	36777	-0-	-5673	-0-	1555	1	34981	2	N	219	180	1	8 8	320
						241	9								
12	41943 X	36357	-0-	-5586	-0-	1786	1	34319	2	N	229	181	1	17 8	351
						252	9								
TOTAL GAS PROD:		504,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,870									

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876															
01	21762 X	18220	-0-	-3542	-0-	17930	2	290	9	N	264	368	1	6 8	124
02	18984 X	15910	-0-	-3074	-0-	15604	2	306	9	N	278	186	1	26 8	190
03	20181 X	19195	-0-	-986	-0-	18917	2	278	9	N	253	357	1	19 8	67
04	18780 X	18050	-0-	-730	-0-	17779	2	271	9	N	246	176	1	11 8	126
05	18755 X	18289	-0-	-466	-0-	18016	2	273	9	N	248	179	1	7 8	188
06	18570 X	17055	-0-	-1515	-0-	16867	2	188	9	N	171	177	1	7 8	175
07	19189 X	17142	-0-	-2047	-0-	16893	2	249	9	N	226	177	1	6 8	218
08	19189 X	16768	-0-	-2421	-0-	16588	2	180	9	N	164	181	1	6 8	195
09	18060 X	15850	-0-	-2210	-0-	15665	2	185	9	N	168	178	1	6 8	179
10	18290 X	15902	-0-	-2388	-0-	15671	2	231	9	N	210	184	1	14 8	191
11	17070 X	14828	-0-	-2242	-0-	14730	2	98	9	N	89	184	1	15 8	81
12	17143 X	15170	-0-	-1973	-0-	14795	2	375	9	N	341	182	1	19 8	221
TOTAL GAS PROD:		202,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,658									

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340															
01	36084 X	29044	-0-	-7040	-0-	28721	2	323	9	N	294	343	1	1 8	298
02	28812 X	25410	-0-	-3402	-0-	25265	2	145	9	N	132	179	1	9 8	242
03	30132 X	27683	-0-	-2449	-0-	27373	2	310	9	N	282	182	1	6 8	336
04	29040 X	26237	-0-	-2803	-0-	25947	2	290	9	N	264	362	1	6 8	232
05	29357 X	26448	-0-	-2909	-0-	26277	2	171	9	N	155	178	1	3 8	206
06	28110 X	24915	-0-	-3195	-0-	24742	2	173	9	N	157	181	1	3 8	179
07	28148 X	25447	-0-	-2701	-0-	25087	2	360	9	N	327	177	1	3 8	326
08	27683 X	25266	-0-	-2417	-0-	25009	2	257	9	N	234	357	1	2 8	201
09	26250 X	23471	-0-	-2779	-0-	23309	2	162	9	N	147	177	1	2 8	169
10	26443 X	23703	-0-	-2740	-0-	23484	2	219	9	N	199	173	1	6 8	189
11	24930 X	22353	-0-	-2577	-0-	22049	2	304	9	N	276	361	1	7 8	97
12	25451 X	22436	-0-	-3015	-0-	22257	2	179	9	N	163	182	1	8 8	70
TOTAL GAS PROD:		302,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,630									

OIL AND GAS DIVISION

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		0	24189	-0-	24189	24189	23713	2	476	9	N	433	333	1	100
05		0	309370	-0-	309370	333559	302741	2	6629	9	N	6026	5800	1	317
06		0	264726	-0-	264726	598285	260043	2	4683	9	N	4257	4313	1	195
07		837628 X	239343	-0-	-598285	-0-	235247	2	4096	9	N	3724	3539	1	328
08		326678 X	228217	-0-	-98461	-0-	224823	2	3394	9	N	3085	3222	1	140
09		316140 X	201910	-0-	-114230	-0-	199048	2	2862	9	N	2602	2629	1	112
10		326678 X	189188	-0-	-137490	-0-	186138	2	3050	9	N	2773	2691	1	171
11		316140 X	168084	-0-	-148056	-0-	165182	2	2902	9	N	2638	2391	1	311
12		326678 X	159867	-0-	-166811	-0-	279	1	156935	2	N	2412	2193	1	425
							2653	9							
TOTAL GAS PROD:			1,784,894			TOTAL CONDENSATE PROD:			27,950						

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168															
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806															
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			87
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837															
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12				

01		124 N	91	-0-	-33	-0-	9	1	82	3	N	-0-			87
02		168 N	76	-0-	-92	-0-	8	1	68	3	N	-0-			87
03		124 N	81	-0-	-43	-0-	7	1	74	3	N	-0-			87
04		90 N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	3	N	-0-			87
05		93 N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-			87
06		90 N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	N	-0-			87
07		62 N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-			87
08		62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-			87
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-			87
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-			87
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-			87
*12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:			623			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
STROUD, COTTON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212149	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10587	-	10809
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1209 N	107	-0-	-1102	-0-	13 1	93 2	N	1		1 8		102
02		1372 N	103	-0-	-1269	-0-	1 9							102
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	12 1	91 2	N	-0-				102
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	37 1	314 2	N	-0-				102
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	35 1	270 2	N	-0-				102
06		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	37 1	300 2	N	-0-				102
07		745 N	745	-0-	-0-	-0-	124 1	984 2	N	-0-				102
08		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	89 1	656 2	N	-0-	8 5			94
09		1110 N	741	-0-	-369	-0-	160 1	1138 2	N	-0-				94
10		744 N	177	-0-	-567	-0-	100 1	641 2	N	-0-	5 5			89
11		1260 N	125	-0-	-1135	-0-	24 1	153 2	N	-0-				89
*12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	13 1	112 2	N	-0-				89
							96 1	788 2	N	-0-				89
TOTAL GAS PROD:			6,281				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

MANCK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	212304	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10612	-	10813
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	140 1	1021 2	N	66	105 1	1 8		89
02		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	73 9	978 2	N	22	2 8			109
03		980 N	980	-0-	-0-	-0-	127 1	848 2	N	30				139
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-	24 9	849 2	N	33	3 8			169
05		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	99 1	1020 2	N	20	74 1			115
06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	33 9	1040 2	N	22	77 1			60
07		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	109 1	1140 2	N	25				85
08		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	36 9	977 2	N	19				104
09		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	138 1	1051 2	N	20	71 1			53
10		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	21 9	941 2	N	24				77
11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	145 1	742 2	N	23				100
*12		830 N	830	-0-	-0-	-0-	26 9	705 2	N	35				135
							85 1							
							25 9							
							86 1							
							39 9							
TOTAL GAS PROD:			13,188				TOTAL CONDENSATE PROD:			339				

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168															
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		155 N	77	-0-	-78	-0-	9	1	68	2	N	-0-			43
02		140 N	116	-0-	-24	-0-	13	1	103	2	N	-0-			43
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-			43
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			43
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			43
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	N	-0-	3	5	40
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-			40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	178	2	N	3			43
							3	9							
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-			43
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-			43
12		186 N	63	-0-	-123	-0-	7	1	56	2	N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:			869				TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780															

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	5	8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768															

01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	376	2	N	43	1	8	97
							47	9							
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	91	1	695	2	N	6	3	8	100
							7	9							
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	71	1	607	2	N	7	18	1	89
							8	9							
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	50	1	386	2	N	3			92
							3	9							
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	70	1	570	2	N	-0-			92
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	29	1	228	2	N	3	67	1	28
							3	9							
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	41	1	306	2	N	-0-			28
08	372	N	279	-0-	-93	-0-	34	1	245	2	N	-0-			28
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	49	1	314	2	N	4			32
							4	9							
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	60	1	388	2	N	3			35
							3	9							
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	245	2	N	-0-			35
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	49	1	403	2	N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			5,462				TOTAL CONDENSATE PROD:			69					

OIL AND GAS DIVISION

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168														
BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		651 N	322	-0-	-329	-0-	39	1	283	2	N	-0-		57
02		1008 N	572	-0-	-436	-0-	66	1	506	2	N	-0-		57
03		587 N	587	-0-	-0-	-0-	61	1	526	2	N	-0-		57
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	51	1	400	2	N	-0-		57
05		620 N	318	-0-	-302	-0-	35	1	283	2	N	-0-		57
06		570 N	328	-0-	-242	-0-	37	1	291	2	N	-0-		57
07		465 N	318	-0-	-147	-0-	38	1	280	2	N	-0-		57
08		310 N	292	-0-	-18	-0-	36	1	256	2	N	-0-		57
09		330 N	266	-0-	-64	-0-	36	1	230	2	N	-0-		57
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	101	1	653	2	N	-0-	20 5	37
11		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	234	1	2035	2	N	6		43
							7	9						
*12		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	134	1	1094	2	N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:			7,712					TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		651 N	146	-0-	-505	-0-	18	1	128	2	N	-0-	48 1	46
02		1092 N	20	-0-	-1072	-0-	2	1	18	2	N	-0-		46
03		527 N	144	-0-	-383	-0-	15	1	129	2	N	-0-		46
04		150 N	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	2	N	-0-		46
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-	1 5	45
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		45
07		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-		45
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		45
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	2	N	-0-		45
11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	111	1	961	2	N	-0-		45
*12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	46	1	374	2	N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:			1,967					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		186 N	117	-0-	-69	-0-	14	1	103	2	N	-0-		43
02		196 N	63	-0-	-133	-0-	7	1	56	2	N	-0-		43
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	187	2	N	-0-		43
04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	100	1	779	2	N	8	3 8	48
							9	9						
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-		48
06		210 N	63	-0-	-147	-0-	7	1	56	2	N	-0-		48
07		248 N	117	-0-	-131	-0-	14	1	103	2	N	-0-		48
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	N	-0-		48
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	N	-0-		48
10		124 N	78	-0-	-46	-0-	10	1	68	2	N	-0-		48
11		90 N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	2	N	-0-		48
12		93 N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	2	N	-0-		48
TOTAL GAS PROD:			1,927					TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168												
GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		93 N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	N	100
02		168 N	70	-0-	-98	-0-	7	1	63	3	N	100
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	100
04		90 N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	100
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	100
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	100
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
TOTAL GAS PROD:			250			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
HOUSTON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	220732	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10962 - 11145		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-	
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HASKINS "D"		WELL #:		5	RRCID ->	220995	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10985 - 11161	
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-	43
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	5	1	42	3	N	-0-	43
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-	43
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	43
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	43
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-	43
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-	43
TOTAL GAS PROD:		256		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOUSTON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	221041	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	11165	PERF.10793 - 11076	
01	310 N	50	-0-	-260	-0-	5	1	45	3	N	-0-	94
02	504 N	48	-0-	-456	-0-	5	1	43	3	N	-0-	94
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-	94
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-	94
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	94
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-	92
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-	47
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-	47
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	5	1	39	3	N	-0-	47
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-	47
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-	47
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-	47
TOTAL GAS PROD:		804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168														
GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	207	1	1510	2	N	30	40 1	2 8	85
						33	9							
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	191	1	1465	2	N	3	1 8		87
						3	9							
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	169	1	1447	2	N	3			90
						3	9							
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	159	1	1234	2	N	27			117
						30	9							
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	146	1	1190	2	N	30			147
						33	9							
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	148	1	1177	2	N	-0-	3 5		144
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	164	1	1212	2	N	13			157
						14	9							
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	142	1	1010	2	N	19	118 1		58
						21	9							
09	1080 N	1076	-0-	-4	-0-	143	1	920	2	N	12			70
						13	9							
10	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	137	1	886	2	N	2			72
						2	9							
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	139	1	1212	2	N	37			109
						41	9							
*12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	146	1	1195	2	N	40			149
						44	9							
TOTAL GAS PROD:		16,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		216								

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42 5		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080														
01	155 N	74	-0-	-81	-0-	7	1	67	3	N	-0-			42
02	224 N	38	-0-	-186	-0-	4	1	34	3	N	-0-			42
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	4	1	36	3	N	-0-			42
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	3	N	-0-			42
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			42
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			42
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	29 5		13
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

01	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	N	-0-					76		
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	4	1	34	3	N	-0-					76		
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					76		
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					76		
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					76		
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76		
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	10	5			66		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66		
TOTAL GAS PROD:			121															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

01	310	N	44	-0-	-266	-0-	4	1	40	3	N	-0-					99		
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	2	1	18	3	N	-0-					99		
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					99		
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99		
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99		
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					99		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	5			55		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55		
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					55		
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					55		
TOTAL GAS PROD:			229															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	5			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

01	341 N	127	-0-	-214	-0-	15	1	112	2	N	-0-					62
02	280 N	198	-0-	-82	-0-	23	1	175	2	N	-0-					62
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	2	N	-0-					62
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	N	-0-					62
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	111	1	902	2	N	-0-					62
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	115	1	912	2	N	-0-					62
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	69	1	510	2	N	-0-					62
08	589 N	543	-0-	-46	-0-	67	1	476	2	N	-0-					62
09	570 N	409	-0-	-161	-0-	55	1	354	2	N	-0-					62
10	589 N	519	-0-	-70	-0-	69	1	450	2	N	-0-					62
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	61	1	528	2	N	-0-					62
*12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	82	1	669	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 6,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10926 - 11096

01	0 A	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON "D'" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					47
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	7	1	66	3	N	-0-					47
03	93 N	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	3	N	-0-					47
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	3	N	-0-					47
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					47
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	29	5			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
NICHOLS "C"		WELL #:		3	RRCID -> 223546			COMPL. DATE 07/15/2006			TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		589 N	449	-0-	-140	-0-	43 1	406 3	N	-0-				33
02		924 N	432	-0-	-492	-0-	44 1	388 3	N	-0-				33
03		527 N	441	-0-	-86	-0-	41 1	400 3	N	-0-				33
04		420 N	367	-0-	-53	-0-	34 1	333 3	N	-0-				33
05		465 N	58	-0-	-407	-0-	3 1	27 3	N	25				58
							28 9							
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-				58
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-				58
08		62 N	38	-0-	-24	-0-	4 1	34 3	N	-0-				58
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 3	N	-0-				58
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 3	N	-0-				58
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1	47 3	N	-0-				58
*12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 3	N	-0-				58
TOTAL GAS PROD:			1,980			TOTAL CONDENSATE PROD:			25					

HOUSTON "M"		WELL #:		14	RRCID -> 224437			COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088			
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/31/2017														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOUSTON "N"		WELL #:		15	RRCID -> 224438			COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	5		8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THEDFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 227094			COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105			
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	N	-0-				45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 3	N	-0-				45
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	5		17
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
TOTAL GAS PROD:			50			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
 NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	407	-0-	-306	-0-	39	1	368	3	N	-0-		50
02		1064 N	674	-0-	-390	-0-	67	1	594	3	N	12		62
							13	9						
03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	75	1	735	3	N	23		85
							25	9						
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	79	1	780	3	N	5		90
							6	9						
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	71	1	700	3	N	7		97
							8	9						
06		810 N	773	-0-	-37	-0-	76	1	695	3	N	2	69 1	30
							2	9						
07		974 N	974	-0-	-0-	-0-	96	1	878	3	N	-0-		30
08		775 N	687	-0-	-88	-0-	67	1	612	3	N	7		37
							8	9						
09		780 N	752	-0-	-28	-0-	79	1	673	3	N	-0-		37
10		961 N	871	-0-	-90	-0-	90	1	781	3	N	-0-		37
11		940 N	940	-0-	-0-	-0-	94	1	846	3	N	-0-		37
12		775 N	709	-0-	-66	-0-	66	1	643	3	N	-0-		37

TOTAL GAS PROD: 9,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

 HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	-0-		42
02		112 N	85	-0-	-27	-0-	9	1	76	3	N	-0-		42
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-		42
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		42
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		42
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39 5	3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-		3
*12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-		3

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

01		124 N	25	-0-	-99	-0-	2	1	23	3	N	-0-		82
02		168 N	13	-0-	-155	-0-	1	1	12	3	N	-0-		82
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-		82
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		82
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		82
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		82
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27 5	55
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-		55
*12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-		55

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168											
NICHOLS "H"		WELL #:		7	RRCID ->	232906	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	11256	PERF.10944	- 11143			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-			87
02		84 N	29	-0-	-55	-0-	3	1	26	3	N	-0-			87
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	87	1	-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/26/2018															
TOTAL GAS PROD:		51		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GREEN, HOMER "F"		WELL #:		6	RRCID ->	234160	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10586	- 10804			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	2959	-0-	2959	10238	357	1	2601	2	N	1	62	1	68
02		13313 X	3075	-0-	-10238	-0-	352	1	2699	2	N	22	1	8	89
03		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	354	1	3030	2	N	20			109
04		5640 X	2784	-0-	-2856	-0-	315	1	2451	2	N	16			125
05		5828 X	3009	-0-	-2819	-0-	327	1	2661	2	N	19			144
06		3300 X	2210	-0-	-1090	-0-	247	1	1955	2	N	7	73	1	78
07		3410 X	2307	-0-	-1103	-0-	273	1	2019	2	N	14			92
08		3410 X	2188	-0-	-1222	-0-	269	1	1908	2	N	10			102
09		2910 X	1913	-0-	-997	-0-	256	1	1643	2	N	13	53	1	62
10		3007 X	1980	-0-	-1027	-0-	260	1	1690	2	N	27			89
11		2220 X	1786	-0-	-434	-0-	183	1	1591	2	N	11			100
12		2294 X	1934	-0-	-360	-0-	207	1	1699	2	N	25			125
TOTAL GAS PROD: 29,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 185															

NICHOLS "I"		WELL #:		9	RRCID ->	234161	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	11272	PERF.10945	- 11147			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
 MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-				38
02	112 N	30	-0-	-82	-0-	3	1	27	3	N	-0-				38
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-				38
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				38
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				38
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	5		10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-				10

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAS REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 236029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/11/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168													
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	691	1	762	2	N	12		50
02	1596 N	1049	-0-	-547	-0-	13	9	702	1	N	2		52
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	2	9	758	1	N	-0-		52
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	772	1	660	2	N	10		62
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	11	9	654	1	N	-0-		62
06	1440 N	1416	-0-	-24	-0-	713	1	696	2	N	6		68
07	1488 N	689	-0-	-799	-0-	7	9	303	1	N	-0-		68
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	284	1	1536	2	N	16		84
09	3000 N	9722	-0-	6722	6722	18	9	810	1	N	15		99
10	3100 N	1385	-0-	-1715	5007	17	9	229	1	N	31		130
11	3000 N	984	-0-	-2016	2991	34	9	182	1	N	-0-		130
*12	4895 X	1904	-0-	-2991	-0-	352	1	1552	2	N	-0-		130
TOTAL GAS PROD:		24,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		92							

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956													
01	1085 N	835	-0-	-250	-0-	77	1	758	2	N	-0-		68
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	70	1	839	2	N	2		70
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	2	9	66	1	N	15		85
04	3000 N	5048	-0-	2048	2048	17	9	401	1	N	34		119
05	2869 N	821	-0-	-2048	-0-	37	9	68	1	N	-0-		119
06	930 N	678	-0-	-252	-0-	46	1	631	2	N	1	45 1	75
07	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1	9	80	1	N	-0-		75
08	1395 X	710	-0-	-685	-0-	39	1	671	2	N	-0-		75
09	1350 X	751	-0-	-599	-0-	43	1	708	2	N	-0-		75
10	1395 X	650	-0-	-745	-0-	37	1	613	2	N	-0-		75
11	1350 X	678	-0-	-672	-0-	48	1	630	2	N	-0-		75
12	1395 X	677	-0-	-718	-0-	48	1	629	2	N	-0-		75
TOTAL GAS PROD:		14,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55 5	8
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8 1	-0-
10	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/23/2018													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
WHITEHEAD		WELL #:		3	RRCID ->	247780	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11255	PERF.	10952 - 11124		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	130	1	143	2	N	-0-			47
02	308 N	178	-0-	-130	-0-	119	1	59	2	N	-0-			47
03	279 N	125	-0-	-154	-0-	63	1	62	2	N	-0-			47
04	270 N	91	-0-	-179	-0-	49	1	42	2	N	-0-			47
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	167	1	197	2	N	-0-			47
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	108	1	105	2	N	-0-			47
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	518	1	660	2	N	-0-			47
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	91	1	492	2	N	-0-			47
09	210 N	135	-0-	-75	-0-	11	1	124	2	N	-0-			47
10	651 N	170	-0-	-481	-0-	29	1	141	2	N	-0-			47
11	570 N	63	-0-	-507	-0-	12	1	51	2	N	-0-			47
*12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	56	1	248	2	N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		3,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROBERTS		WELL #:		2	RRCID ->	264489	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	10880 - 11077
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BYRON		WELL #:		1	RRCID ->	268381	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10772 - 10932
01	2077 X	1259	-0-	-818	-0-	140	1	1119	2	N	-0-	32
02	1400 N	1103	-0-	-297	-0-	145	1	944	2	N	13	45
						14	9					
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	246	1	2079	2	N	32	77
						35	9					
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	254	1	1841	2	N	20	97
						22	9					
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	249	1	1761	2	N	3	30
						3	9				70 1	
06	2280 N	2033	-0-	-247	-0-	273	1	1760	2	N	-0-	30
07	2201 N	1570	-0-	-631	-0-	234	1	1336	2	N	-0-	30
08	2015 N	1618	-0-	-397	-0-	229	1	1378	2	N	10	40
						11	9					
09	2040 N	1051	-0-	-989	-0-	187	1	864	2	N	-0-	40
10	1581 N	1325	-0-	-256	-0-	235	1	1079	2	N	10	50
						11	9					
11	1560 N	958	-0-	-602	-0-	230	1	728	2	N	-0-	50
12	1085 N	695	-0-	-390	-0-	197	1	498	2	N	-0-	50
TOTAL GAS PROD:		18,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		88						

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			94	
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			94	
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			94	
04		90 N	339	-0-	249	-0-	339	2		N	-0-			94	
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			94	
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			94	
07		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			94	
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			94	
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			94	
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			94	
11		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-			94	
*12		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			94	
TOTAL GAS PROD:			4,600											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

01		2325 N	1920	-0-	-405	-0-	1920	2		N	-0-			194	
02		2044 N	1718	-0-	-326	-0-	1718	2		N	-0-			194	
03		2077 N	1887	-0-	-190	-0-	1886	2	1 9	N	-0-	1		195	
04		1860 N	2155	-0-	295	-0-	2155	2		N	-0-			195	
05		1891 N	1879	-0-	-12	-0-	1877	2	2 9	N	-0-	182 1		15	
06		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-			15	
07		2232 N	1849	-0-	-383	-0-	1849	2		N	-0-			15	
08		1891 N	1581	-0-	-310	-0-	1581	2		N	-0-			15	
09		2280 N	1705	-0-	-575	-0-	1705	2		N	-0-			15	
10		1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1718	2		N	-0-			15	
11		1530 N	1454	-0-	-76	-0-	1454	2		N	-0-			15	
12		1767 N	1431	-0-	-336	-0-	1431	2		N	-0-			15	
TOTAL GAS PROD:			21,562											TOTAL CONDENSATE PROD:	3

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

01		1395 N	1228	-0-	-167	-0-	1228	2		N	-0-			17	
02		1008 N	866	-0-	-142	-0-	866	2		N	-0-			17	
03		1271 N	142	-0-	-1129	-0-	142	2		N	-0-			17	
04		1200 N	29	-0-	-1171	-0-	29	2		N	-0-			17	
05		961 N	946	-0-	-15	-0-	858	2	88 9	N	-0-	80		97	
06		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2303	2	8 9	N	-0-	7		104	
07		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1442	2	29 9	N	-0-	26		130	
08		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1297	2	2 9	N	-0-	2		132	
09		1350 N	1289	-0-	-61	-0-	1281	2	8 9	N	-0-	7		139	
10		1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1361	2	6 9	N	-0-	5		144	
11		1260 N	1240	-0-	-20	-0-	1237	2	3 9	N	-0-	3		147	
12		1333 N	1137	-0-	-196	-0-	1134	2	3 9	N	-0-	3		150	
TOTAL GAS PROD:			13,325											TOTAL CONDENSATE PROD:	133

OIL AND GAS DIVISION

HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
YANDLE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	185691	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		961 N	881	-0-	-80	-0-	881 2		Y	-0-	7
02		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		Y	-0-	7
03		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		Y	-0-	7
04		840 N	774	-0-	-66	-0-	774 2		Y	-0-	7
05		899 N	859	-0-	-40	-0-	796 2	63 9	Y	57	64
06		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		Y	-0-	64
07		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		Y	-0-	64
08		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		Y	-0-	64
09		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1152 2	19 9	Y	17	81
10		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2516 2	8 9	Y	7	88
11		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		Y	-0-	88
*12		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2		Y	-0-	88
TOTAL GAS PROD:		15,584				TOTAL CONDENSATE PROD:		81			

YANDLE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	185703	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

YANDLE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	185704	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1302 N	1216	-0-	-86	-0-	1216 2		Y	-0-	6
02		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		Y	-0-	6
03		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		Y	-0-	6
04		1170 N	1274	-0-	104	-0-	1274 2		Y	-0-	6
05		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1342 2	42 9	Y	38	44
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		Y	-0-	44
07		1302 N	1282	-0-	-20	-0-	1282 2		Y	-0-	44
08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		Y	-0-	44
09		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1521 2	12 9	Y	11	55
10		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1386 2	4 9	Y	4	59
11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		Y	-0-	59
*12		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		Y	-0-	59
TOTAL GAS PROD:		16,479				TOTAL CONDENSATE PROD:		53			

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19	
TOTAL GAS PROD:			-0-																
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

01	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1562	2					N	-0-					-0-	
02	1428 N	945	-0-	-483	-0-	945	2					N	-0-					-0-	
03	1581 N	1217	-0-	-364	-0-	1217	2					N	-0-					-0-	
04	1500 N	1515	-0-	15	-0-	1515	2					N	-0-					-0-	
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2					N	-0-					-0-	
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2					N	-0-					-0-	
07	1581 N	1349	-0-	-232	-0-	1349	2					N	-0-					-0-	
08	1581 N	1204	-0-	-377	-0-	1204	2					N	-0-					-0-	
09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2					N	-0-					-0-	
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2					N	-0-					-0-	
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2					N	-0-					-0-	
12	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	1451	2					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,548																
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					12	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					12	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					12	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					12	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					12	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					12	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	2			N	-0-					12	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					12	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					12	
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-							N	-0-					12	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					12	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					12	
TOTAL GAS PROD:			6																
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	990	-0-	-64	-0-	45	1	945	2	N	-0-		30
02	1008 N	948	-0-	-60	-0-	44	1	904	2	N	-0-		30
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	53	1	1148	2	N	-0-		30
04	960 N	1063	-0-	103	-0-	47	1	1003	2	N	12		42
						13	9						
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	60	1	1271	2	N	-0-		42
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	56	1	1172	2	N	-0-		42
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	2	N	-0-		42
08	1333 N	1041	-0-	-292	-0-	47	1	994	2	N	-0-		42
09	1230 N	1143	-0-	-87	-0-	52	1	1091	2	N	-0-		42
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	N	-0-		42
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	58	1	1227	2	N	-0-		42
*12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	65	1	1347	2	N	-0-		42

TOTAL GAS PROD: 14,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-		18
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1685	2	2	9	N	2		20
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-		20
04	210 N	1934	-0-	1724	-0-	1838	2	96	9	N	87		107
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1671	2	2	9	N	2		109
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-		109
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-		109
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-		109
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-		109
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1568	2	18	9	N	16		125
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-		125
*12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-		125

TOTAL GAS PROD: 19,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

01	93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	N	-0-		-0-
02	168 N	58	-0-	-110	-0-	3	1	55	2	N	-0-		-0-
03	186 N	77	-0-	-109	-0-	3	1	74	2	N	-0-		-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-		-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-		-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-		-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	N	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	N	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	31504 X	31504	-0-	-0-	-0-	31397	2	107	9	N	97	194	1			119		
02	28502 X	28502	-0-	-0-	-0-	28381	2	121	9	N	110					229		
03	30763 X	30763	-0-	-0-	-0-	30608	2	155	9	N	141	191	1			179		
04	23970 X	29196	-0-	5226	-0-	29065	2	131	9	N	119	189	1			109		
05	29656 X	29656	-0-	-0-	-0-	29516	2	140	9	N	127					236		
06	28277 X	28277	-0-	-0-	-0-	28149	2	128	9	N	116	187	1			165		
07	28469 X	28469	-0-	-0-	-0-	28384	2	85	9	N	77					242		
08	28236 X	28236	-0-	-0-	-0-	28053	2	183	9	N	166	187	1			221		
09	26805 X	26805	-0-	-0-	-0-	26694	2	111	9	N	101	191	1			131		
10	27121 X	27121	-0-	-0-	-0-	27018	2	103	9	N	94					225		
11	25753 X	25753	-0-	-0-	-0-	25643	2	110	9	N	100	190	1			135		
*12	26154 X	26154	-0-	-0-	-0-	26025	2	129	9	N	117					252		
TOTAL GAS PROD:		340,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,365												

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	27841 X	27841	-0-	-0-	-0-	1245	1	26363	2	N	212	197	1			241		
02	23464 X	19828	-0-	-3636	-0-	907	1	18739	2	N	165	192	1			214		
03	27750 X	27750	-0-	-0-	-0-	1219	1	26299	2	N	211	191	1			234		
04	25140 X	25730	-0-	590	-0-	1152	1	24349	2	N	208	190	1			252		
05	26549 X	26549	-0-	-0-	-0-	1193	1	25169	2	N	170	190	1			232		
06	25268 X	25268	-0-	-0-	-0-	1141	1	23952	2	N	159	184	1			207		
07	25978 X	25791	-0-	-187	-0-	1157	1	24450	2	N	167	186	1			188		
08	25978 X	25148	-0-	-830	-0-	1137	1	23839	2	N	156	185	1			159		
09	25140 X	23620	-0-	-1520	-0-	1066	1	22375	2	N	163	185	1			137		
10	25978 X	23791	-0-	-2187	-0-	1084	1	22535	2	N	156	192	1			101		
11	25140 X	22560	-0-	-2580	-0-	1011	1	21360	2	N	172					273		
12	25792 X	22709	-0-	-3083	-0-	1033	1	21511	2	N	150	192	1			231		
TOTAL GAS PROD:		296,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,089												

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	29163 X	29163	-0-	-0-	-0-	1306	1	27659	2	N	180	192 1	210
						198	9						
02	24024 X	19520	-0-	-4504	-0-	897	1	18531	2	N	84	192 1	102
						92	9						
03	26598 X	24606	-0-	-1992	-0-	1087	1	23462	2	N	52		154
						57	9						
04	25740 X	29998	-0-	4258	-0-	1346	1	28448	2	N	185	190 1	149
						204	9						
05	29570 X	29570	-0-	-0-	-0-	1332	1	28096	2	N	129	188 1	90
						142	9						
06	27942 X	27942	-0-	-0-	-0-	1264	1	26538	2	N	127		217
						140	9						
07	28380 X	28380	-0-	-0-	-0-	1276	1	26975	2	N	117	183 1	151
						129	9						
08	27429 X	27429	-0-	-0-	-0-	1243	1	26067	2	N	108		259
						119	9						
09	25740 X	25598	-0-	-142	-0-	1157	1	24284	2	N	143	188 1	214
						157	9						
10	26598 X	25754	-0-	-844	-0-	1177	1	24467	2	N	100	192 1	122
						110	9						
11	25740 X	24389	-0-	-1351	-0-	1096	1	23162	2	N	119		241
						131	9						
12	26598 X	24673	-0-	-1925	-0-	1125	1	23429	2	N	108	189 1	160
						119	9						
TOTAL GAS PROD:		317,022											
								TOTAL CONDENSATE PROD:			1,452		

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16915 X	16915	-0-	-0-	-0-	756	1	15996	2	N	148	195 1	222
						163	9						
02	12628 X	11825	-0-	-803	-0-	540	1	11169	2	N	105		327
						116	9						
03	16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	747	1	16118	2	N	108	189 1	246
						119	9						
04	13530 X	15321	-0-	1791	-0-	688	1	14530	2	N	94	190 1	150
						103	9						
05	15792 X	15792	-0-	-0-	-0-	709	1	14954	2	N	117		267
						129	9						
06	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	673	1	14123	2	N	102	188 1	181
						112	9						
07	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	683	1	14443	2	N	118	187 1	112
						130	9						
08	14773 X	14773	-0-	-0-	-0-	667	1	13990	2	N	105		217
						116	9						
09	14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	642	1	13470	2	N	103	190 1	130
						113	9						
10	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	636	1	13209	2	N	179		309
						197	9						
11	13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	617	1	13034	2	N	99	194 1	214
						109	9						
12	13981 X	13885	-0-	-96	-0-	631	1	13141	2	N	103	195 1	122
						113	9						
TOTAL GAS PROD:		177,686											
								TOTAL CONDENSATE PROD:			1,381		

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 11215 - 16071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	17881 X	17881	-0-	-0-	-0-	798	1	16893	2	N	173	191	1		202	
						190	9									
02	13608 X	12709	-0-	-899	-0-	581	1	12004	2	N	113	189	1		126	
						124	9									
03	18329 X	18329	-0-	-0-	-0-	804	1	17346	2	N	163				289	
						179	9									
04	14580 X	16742	-0-	2162	-0-	750	1	15850	2	N	129	190	1		228	
						142	9									
05	16870 X	16870	-0-	-0-	-0-	758	1	15981	2	N	119	188	1		159	
						131	9									
06	16017 X	16017	-0-	-0-	-0-	722	1	15161	2	N	122	186	1		95	
						134	9									
07	16338 X	16338	-0-	-0-	-0-	732	1	15471	2	N	123				218	
						135	9									
08	15818 X	15818	-0-	-0-	-0-	715	1	14994	2	N	99	185	1		132	
						109	9									
09	15108 X	15108	-0-	-0-	-0-	681	1	14297	2	N	118	181	1		69	
						130	9									
10	15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	702	1	14590	2	N	112				181	
						123	9									
11	15206 X	15206	-0-	-0-	-0-	681	1	14387	2	N	125	193	1		113	
						138	9									
*12	15243 X	15243	-0-	-0-	-0-	683	1	14213	2	N	315	194	1		234	
						347	9									

TOTAL GAS PROD: 191,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,711

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2013

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 AXTEL ENERGY, INC. 039461
 RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
		PLUGGED AND ABANDONED		02/08/2000					

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDEN, T. L. 227545
 KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HENDERSON, S. (PETTIT 7445)			40361 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: RUSK		
STROUD PETROLEUM, INC.			828082										
FLETCHER			WELL #: 1		RRCID -> 235135			COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1366 2	68 9	N	62			153
02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1060 2	98 9	N	89	170 1		72
03		1550 N	931	-0-	-619	-0-	892 2	39 9	N	35			107
04		1380 N	1277	-0-	-103	-0-	1224 2	53 9	N	48			155
05		1271 N	993	-0-	-278	-0-	926 2	67 9	N	61	175 1		41
06		900 N	834	-0-	-66	-0-	805 2	29 9	N	26			67
07		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1292 2	88 9	N	80			147
08		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1020 2	22 9	N	20			167
09		901 N	901	-0-	-0-	-0-	877 2	24 9	N	22			189
10		1395 N	618	-0-	-777	-0-	597 2	21 9	N	19			208
11		1020 N	783	-0-	-237	-0-	752 2	31 9	N	28			236
*12		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1126 2	55 9	N	50	176 1		110
TOTAL GAS PROD:			12,532			TOTAL CONDENSATE PROD:			540				

HENDERSON, S. (TRANS)			40361 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: RUSK		
JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781										
KANGERGA, M. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 094014			COMPL. DATE 02/27/1981			TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4216 #	3456	-0-	-760	-0-	3340 2	116 9	N	105	193 1		79
02		3987 R	3987	-0-	-0-	-0-	3864 2	123 9	N	112	174 1		17
03		4338 R	4338	-0-	-0-	-0-	4198 2	140 9	N	127			144
04		4560	4596	-0-	36	36	4466 2	130 9	N	118			262
05		4402 #	4256	-0-	-146	-0-	4134 2	122 9	N	111	184 1		189
06		4260 #	2733	-0-	-1527	-0-	2664 2	69 9	N	63	160 1		92
07		4712	135	-0-	-4577	-0-	126 2	9 9	N	8			100
08		4712	4015	-0-	-697	-0-	3919 2	96 9	N	87			187
09		4560	4098	-0-	-462	-0-	3975 2	123 9	N	112	189 1		110
10		4575 R	4575	-0-	-0-	-0-	4431 2	144 9	N	131	193 1		48
11		4100 R	4100	-0-	-0-	-0-	3981 2	119 9	N	108			156
12		4030 #	NO RPT	-0-	-4030	-0-			N	NO RPT			156
TOTAL GAS PROD:			40,289			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,082				

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.)			40361 875		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
PETRO ENGINEERING INC.			660052										
DODD, RAY			WELL #: 1		RRCID -> 115432			COMPL. DATE 02/27/1985			TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

OIL AND GAS DIVISION

HILL (TRAVIS PEAK)		41445 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK				
MORGAN CASING CREW		584552										
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC.		WELL #:		2 L		RRCID -> 101091		COMPL. DATE 04/23/1982				
						TOTAL DEPTH		8118				
						PERF.		8035 - 8043				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			82
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			82
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			82
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			82
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			82
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			82
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			82
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			82
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			82
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			82
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			82
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLEYTREE (STRAY SAND)		42197 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH			
RICHEY PROPERTIES, INC.		709685									
ALLEN, R.H. ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 234820		COMPL. DATE N/A			
						TOTAL DEPTH		8200			
						PERF.		8083 - 8088			
01	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1663	2	N	-0-	-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	N	-0-	-0-
03	3100	N	3484	-0-	384	384	3484	2	N	-0-	-0-
04	3000	N	2621	-0-	-379	5	2621	2	N	-0-	-0-
05	2132	N	2127	-0-	-5	-5	2127	2	N	-0-	-0-
06	2730	N	1937	-0-	-793	-793	1937	2	N	-0-	-0-
07	2821	N	1827	-0-	-994	-994	1827	2	N	-0-	-0-
08	2821	N	1791	-0-	-1030	-1030	1791	2	N	-0-	-0-
09	2610	#	1632	-0-	-978	-978	1632	2	N	-0-	-0-
10	2139	#	1735	-0-	-404	-404	1735	2	N	-0-	-0-
11	2529	R	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2	N	-0-	-0-
*12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 25,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPPER (RODESSA)		42559 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465											
HOPPER, CLARENCE ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 146922		COMPL. DATE 07/11/1993					
						TOTAL DEPTH		12397					
						PERF.		11264 - 11401					
01	248	X	126	-0-	-122	-0-	125	2	1	9	N	1	70
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	N	2	72
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	399	2	2	9	N	2	74
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	N	1	75
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	N	2	77
*06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1464	2	3	9	N	3	80
*07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	80	
*08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	80	
*09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	80	
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	N	2	82
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	N	3	85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	85	

TOTAL GAS PROD: 4,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OIL AND GAS DIVISION

HOPPER (RODESSA)		//CONT.//		42559 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH			
MAXIMUS OPERATING, LTD.		//CONT.//		534465								
COLE, WILLIAM F. JR.		WELL #:		2ST	RRCID -> 157036	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	11955	PERF. 11116 - 11472		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	558 X	256	-0-	-302	-0-	250 2	6 9	N	5			90
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	673 2	74 9	N	67			157
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	797 2	43 9	N	39			196
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	971 2	14 9	N	13	151 1		58
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1564 2	47 9	N	43			101
06	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2929 2	19 9	N	17			118
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	12			130
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			130
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			130
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-			130
*11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1109 2	12 9	N	11			141
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
TOTAL GAS PROD:		9,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		207						

HUGHEY (CRANE)		43353 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
HAYNES, R. W. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 038389	COMPL. DATE	01/20/1966	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6761 - 6771		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	111 1	947 2	N	-0-			53
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	111 1	930 2	N	-0-			53
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	111 1	887 2	N	-0-			53
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	111 1	1326 2	N	53	53 1		53
						58 9						
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	111 1	1417 2	N	-0-			53
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	111 1	1552 2	N	-0-			53
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	111 1	1524 2	N	-0-			53
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	111 1	1194 2	N	-0-			53
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	111 1	1439 2	N	52	62 1		43
						57 9						
10	930 N	700	-0-	-230	-0-	111 1	589 2	N	-0-			43
11	900 N	771	-0-	-129	-0-	111 1	660 2	N	-0-			43
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		13,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		105						

ROBERTS GU		WELL #:		1	RRCID -> 038929	COMPL. DATE	05/12/1966	TOTAL DEPTH	6818	PERF. 6757 - 6765		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 2	N	-0-			13
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-			13
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-			13
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	13	13 1		13
						14 9						
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-			13
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-			13
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	N	-0-			13
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	1 1	6 2	N	-0-			13
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-			13
10	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		N	-0-			13
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-			13
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		80		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

HUGHEY (CRANE)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
COOK, MAGGIE //CONT.// 681327														
WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		899 N	814	-0-	-85	-0-	85 1	729 2	N		-0-			53
02		801 N	801	-0-	-0-	-0-	85 1	716 2	N		-0-			53
03		868 N	767	-0-	-101	-0-	85 1	682 2	N		-0-			53
04		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	85 1	1020 2	N		-0-			53
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	85 1	1090 2	N		-0-			53
06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	85 1	1194 2	N		-0-			53
07		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	85 1	1172 2	N		-0-			53
08		1116 N	1004	-0-	-112	-0-	85 1	919 2	N		-0-			53
09		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	85 1	1107 2	N		40	48 1		45
							44 9							
10		1116 N	539	-0-	-577	-0-	85 1	454 2	N		-0-			45
11		960 N	593	-0-	-367	-0-	85 1	508 2	N		-0-			45
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N		NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:			10,570			TOTAL CONDENSATE PROD:			40					

HUXLEY (FREDRICKSBURG)														
AETHON ENERGY OPERATING LLC 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
PEBBLES 008555														
WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	2			7
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04		14B2 EXT	3039	-0-	3039	3039	261 1	2778 3	Y		-0-			7
05		14B2 EXT	7538	-0-	7538	10577	590 1	6931 3	Y		15			22
							17 9							
06		14B2 EXT	5271	-0-	5271	15848	394 1	4841 3	Y		33	35 1		20
							36 9							
07		25126 X	9278	-0-	-15848	-0-	691 1	8504 3	Y		75			95
							83 9							
08		8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	508 1	7535 3	Y		12			107
							13 9							
09		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	418 1	4880 3	Y		7	77 1		37
							8 9							
10		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	442 1	4655 3	Y		2			39
							2 9							
11		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	303 1	2865 3	Y		-0-			39
12		3100 X	1689	-0-	-1411	-0-	174 1	1515 3	Y		-0-			39
TOTAL GAS PROD:			48,444			TOTAL CONDENSATE PROD:			146					

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
BEDROCK		WELL #:		1R	RRCID -> 263836	COMPL. DATE 02/27/2008	TOTAL DEPTH 3239	PERF. 4006	- 10382			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	913	-0-	-1071	-0-	182 1	714 3	Y	15			53
02	DLQ G-10	585	-0-	585	585	17 9	455 3	Y	-0-			53
03	DLQ G-10	71	-0-	71	656	14 1	57 3	Y	-0-			53
04	DLQ G-10	333	-0-	333	989	62 1	271 3	Y	-0-			53
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	989			Y	-0-			53
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	989			Y	-0-			53
07	DLQ G-10	1225	-0-	1225	2214	211 1	1014 3	Y	-0-			53
08	3100 N	1125	-0-	-1975	239	165 1	960 3	Y	-0-			53
09	770 N	531	-0-	-239	-0-	86 1	445 3	Y	-0-			53
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			53
11	3000 N	9438	-0-	6438	6438	1668 1	7770 3	Y	-0-			53
*12	3100 N	11241	-0-	8141	14579	2186 1	9055 3	Y	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		25,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

WILMA		WELL #:		1H	RRCID -> 263840	COMPL. DATE 12/14/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 3576	- 7832			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRED		WELL #:		1H	RRCID -> 271500	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH 3201	PERF. 3503	- 8453			
01	2976 X	2720	-0-	-256	-0-	197 1	2523 3	Y	-0-			106
02	DLQ G-10	2905	-0-	2905	2905	215 1	2690 3	Y	-0-			106
03	DLQ G-10	2480	-0-	2480	5385	200 1	2280 3	Y	-0-			106
04	DLQ G-10	2816	-0-	2816	8201	241 1	2575 3	Y	-0-			106
05	DLQ G-10	2645	-0-	2645	10846	207 1	2438 3	Y	-0-			106
06	DLQ G-10	1773	-0-	1773	12619	131 1	1607 3	Y	32			138
07	DLQ G-10	2656	-0-	2656	15275	35 9	2457 3	Y	-0-			138
08	18410 X	3135	-0-	-15275	-0-	198 1	2937 3	Y	-0-			138
09	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	243 1	2836 3	Y	-0-			138
10	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	259 1	2739 3	Y	-0-			138
11	3000 X	1281	-0-	-1719	-0-	122 1	1159 3	Y	-0-			138
*12	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	335 1	2917 3	Y	-0-			138
TOTAL GAS PROD:		31,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.//		43940 350	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
SLATE, GEORGE		WELL #:		1H	RRCID ->	272225	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3665 -	8846
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	125 1	1591 3	Y	227	167 1		337
							250 9						
02	DLQ	G-10	1585	-0-	1585	1585	117 1	1468 3	Y	-0-			337
03	DLQ	G-10	1647	-0-	1647	3232	133 1	1514 3	Y	-0-			337
04	DLQ	G-10	1791	-0-	1791	5023	151 1	1609 3	Y	28			365
							31 9						
05	DLQ	G-10	1633	-0-	1633	6656	128 1	1505 3	Y	-0-			365
06	DLQ	G-10	858	-0-	858	7514	65 1	793 3	Y	-0-			365
07	DLQ	G-10	1674	-0-	1674	9188	126 1	1548 3	Y	-0-			365
08		10792 X	1604	-0-	-9188	-0-	101 1	1503 3	Y	-0-			365
09		1800 X	1111	-0-	-689	-0-	88 1	1023 3	Y	-0-			365
10		1674 X	1507	-0-	-167	-0-	130 1	1377 3	Y	-0-			365
11		1620 X	1562	-0-	-58	-0-	149 1	1413 3	Y	-0-			365
*12		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	177 1	1542 3	Y	-0-			365
TOTAL GAS PROD:			18,657				TOTAL CONDENSATE PROD:			255			

GRAND POOBAH		WELL #:		1H	RRCID ->	272226	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	3261	PERF.	3652 -	9662
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	381 1	4861 3	Y	-0-			177
02	DLQ	G-10	2646	-0-	2646	2646	196 1	2450 3	Y	-0-			177
03	DLQ	G-10	942	-0-	942	3588	76 1	866 3	Y	-0-			177
04	DLQ	G-10	5437	-0-	5437	9025	466 1	4971 3	Y	-0-			177
05	DLQ	G-10	4098	-0-	4098	13123	305 1	3589 3	Y	185			362
							204 9						
06	DLQ	G-10	1039	-0-	1039	14162	78 1	961 3	Y	-0-			362
07	DLQ	G-10	1818	-0-	1818	15980	133 1	1643 3	Y	38	167 1		233
							42 9						
08		19866 X	3886	-0-	-15980	-0-	245 1	3641 3	Y	-0-			233
09		4500 X	2470	-0-	-2030	-0-	193 1	2277 3	Y	-0-			233
10		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	-0-			233
11		3750 X	290	-0-	-3460	-0-	17 1	163 3	Y	100			333
							110 9						
12		3875 X	907	-0-	-2968	-0-	93 1	814 3	Y	-0-			333
TOTAL GAS PROD:			28,775				TOTAL CONDENSATE PROD:			323			

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555											
BAM BAM		WELL #:		2H	RRCID ->	272227	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	3619 - 10619	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11594 X	161	-0-	-11433	-0-	33 1	128 3	Y	-0-			177
02	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	4 1	14 3	Y	-0-			177
03	DLQ	G-10	3747	-0-	3747	3765	715 1	3032 3	Y	-0-			177
04	DLQ	G-10	6638	-0-	6638	10403	1219 1	5419 3	Y	-0-			177
05	DLQ	G-10	8687	-0-	8687	19090	1442 1	7245 3	Y	-0-			177
06	DLQ	G-10	5476	-0-	5476	24566	879 1	4365 3	Y	211			388
							232 9						
07	DLQ	G-10	5933	-0-	5933	30499	1017 1	4916 3	Y	-0-			388
08		37213 X	6714	-0-	-30499	-0-	981 1	5733 3	Y	-0-			388
09		8400 X	6191	-0-	-2209	-0-	1003 1	5188 3	Y	-0-			388
10		8680 X	4319	-0-	-4361	-0-	1459 1	2860 3	Y	-0-			388
11		8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	1516 1	7051 3	Y	-0-			388
*12		7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	1396 1	5766 3	Y	-0-			388
TOTAL GAS PROD:			63,613										TOTAL CONDENSATE PROD: 211

BAM BAM		WELL #:		1H	RRCID ->	272564	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3845 - 10152	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINO		WELL #:		1H	RRCID ->	272598	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	3274	PERF.	3826 - 8517	
01	2542	N	2014	-0-	-528	-0-	146 1	1868 3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	1882	-0-	1882	1882	139 1	1743 3	Y	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	2064	-0-	2064	3946	166 1	1898 3	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	1536	-0-	1536	5482	131 1	1405 3	Y	-0-		-0-	
05	DLQ	G-10	1395	-0-	1395	6877	109 1	1286 3	Y	-0-		-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	6877			Y	-0-		-0-	
07	DLQ	G-10	1540	-0-	1540	8417	115 1	1425 3	Y	-0-		-0-	
08		3100 N	1757	-0-	-1343	7074	111 1	1646 3	Y	-0-		-0-	
09		3000 N	1706	-0-	-1294	5780	134 1	1572 3	Y	-0-		-0-	
10		3100 N	1525	-0-	-1575	4205	132 1	1393 3	Y	-0-		-0-	
11		3000 N	961	-0-	-2039	2166	92 1	869 3	Y	-0-		-0-	
*12		3100 N	1393	-0-	-1707	459	143 1	1250 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,773										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILDRED		WELL #:		1H	RRCID ->	285065	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	3548 - 7406	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 07/01 -> 1560													
07	7130	X	264	-0-	-6866	-0-	20 1	244 3	N	-0-		-0-	
08	7130	X	154	-0-	-6976	-0-	10 1	144 3	N	-0-		-0-	
09	6900	X	186	-0-	-6714	-0-	15 1	171 3	N	-0-		-0-	
10	7130	X	246	-0-	-6884	-0-	21 1	225 3	N	-0-		-0-	
*11	6900	X	313	-0-	-6587	-0-	30 1	283 3	N	-0-		-0-	
*12	7130	X	1931	-0-	-5199	-0-	199 1	1732 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,094										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.//		43940 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.				250597							
MCMAHON FEDERAL (C)		WELL #:		3FH	RRCID -> 217390	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 3790 - 7824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543 2	N	-0-		148
02		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2	N	-0-		148
03		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3311 2	N	8		156
04		30 X	3008	-0-	2978	-0-	3008 2	N	-0-		156
05		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2	N	-0-		156
06		134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		156
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		156
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		156
09		30 X	11	-0-	-19	-0-	11 2	N	-0-		156
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		156
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		156
12		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		156
TOTAL GAS PROD:		15,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

MCMAHON FEDERAL (D)		WELL #:		4FH	RRCID -> 217395	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 3746 - 5574	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		214
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		214
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		214
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		214
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		214
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		214
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		214
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		214
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		214
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		214
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		214
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		214
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LYNCH WHIDDEN		WELL #:		3FH	RRCID -> 266935	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 3670 - 7869	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.// 43940 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597														
LYNCH WHIDDON		WELL #: 1FH		RRCID -> 270663		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE ALLEN "S"		WELL #: 2FH		RRCID -> 278366		COMPL. DATE 07/09/2015		TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000								
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-						75
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-						75
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						75
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						75
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						75
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						75
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						75
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						75
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						75
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE ALLEN "N"		WELL #: 5FH		RRCID -> 279014		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234								
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-						43
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-			N	-0-						43
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-						43
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-						43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						43
07	3100	N	3546	-0-	446	446	3538	2	8	9	N	7				50
08	1053	N	607	-0-	-446	-0-	607	2			N	-0-				50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-				50
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-				50
*12	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2344	2	25	9	N	23				73

TOTAL GAS PROD: 6,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1116 N	587	-0-	-529	-0-	43	1	544	3	N	-0-				35
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	N	-0-				35
03		589 N	446	-0-	-143	-0-	36	1	410	3	N	-0-				35
04		570 N	206	-0-	-364	-0-	18	1	188	3	N	-0-				35
05		403 N	237	-0-	-166	-0-	19	1	218	3	N	-0-				35
06		420 N	315	-0-	-105	-0-	24	1	291	3	N	-0-				35
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	N	-0-				35
08		248 N	152	-0-	-96	-0-	10	1	142	3	N	-0-				35
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394	3	N	-0-				35
10		341 N	176	-0-	-165	-0-	15	1	161	3	N	-0-				35
11		150 N	63	-0-	-87	-0-	6	1	57	3	N	-0-				35
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				35
TOTAL GAS PROD:			3,325													
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	14B2 EXT	932	-0-	932	932	932	80	1	852	3	N	-0-				7
05	14B2 EXT	2766	-0-	2766	3698	3698	218	1	2548	3	N	-0-				7
06	14B2 EXT	1100	-0-	1100	4798	4798	83	1	1017	3	N	-0-				7
07	5664 X	866	-0-	-4798	-0-	-0-	65	1	801	3	N	-0-				7
08	2759 X	1166	-0-	-1593	-0-	-0-	74	1	1092	3	N	-0-				7
09	2670 X	856	-0-	-1814	-0-	-0-	68	1	788	3	N	-0-				7
10	2759 X	980	-0-	-1779	-0-	-0-	85	1	895	3	N	-0-				7
11	1140 X	661	-0-	-479	-0-	-0-	63	1	598	3	N	-0-				7
12	1178 X	512	-0-	-666	-0-	-0-	53	1	459	3	N	-0-				7
TOTAL GAS PROD:			9,839													
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

01	7471 X	6631	-0-	-840	-0-	-0-	482	1	6147	3	Y	2				70
02	DLQ G-10	6222	-0-	6222	6222	6222	461	1	5761	3	Y	-0-				70
03	DLQ G-10	8110	-0-	8110	14332	14332	657	1	7453	3	Y	-0-				70
04	DLQ G-10	7128	-0-	7128	21460	21460	612	1	6516	3	Y	-0-				70
05	DLQ G-10	6245	-0-	6245	27705	27705	489	1	5739	3	Y	15				85
06	DLQ G-10	4309	-0-	4309	32014	32014	322	1	3953	3	Y	31	97	1		19
07	DLQ G-10	8874	-0-	8874	40888	40888	666	1	8197	3	Y	10				29
08	46520 X	5632	-0-	-40888	-0-	-0-	355	1	5265	3	Y	11				40
09	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	7223	3	Y	7	29	1		18
10	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	-0-	603	1	6327	3	Y	3				21
11	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	-0-	583	1	5510	3	Y	-0-				21
*12	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	-0-	708	1	6142	3	Y	-0-				21
TOTAL GAS PROD:			80,878									79				
																TOTAL CONDENSATE PROD: 79

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY						
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555												
FURLOW, A. B.		WELL #:		3	RRCID ->	182868	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6280 - 11784				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-						N	-0-				138
02	1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-						N	-0-				138
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-						N	-0-				138
04	598 X	598	-0-	-0-	-0-	51	1	547	3		N	-0-				138
05	372 X	37	-0-	-335	-0-	3	1	34	3		N	-0-				138
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				138
07	620 N	314	-0-	-306	-0-	24	1	290	3		N	-0-				138
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3		N	-0-				138
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3		N	-0-				138
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	453	3		N	-0-				138
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	50	1	470	3		N	-0-				138
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-				138
TOTAL GAS PROD:		2,428				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

USA 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	184985	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6452 - 11090	
01	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	548	1	5216	2	N	59	166 1	33
02	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	65	9	428	1	N	-0-		33
03	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	559	1	5349	2	N	-0-		33
04	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	601	1	5124	2	N	-0-		33
05	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	598	1	5168	2	N	-0-		33
06	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	612	1	5391	2	N	-0-		33
07	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	505	1	4833	2	N	-0-		33
08	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	132	1	4083	2	N	-0-		33
09	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	571	1	4741	2	N	-0-		33
10	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	634	1	5204	2	N	-0-		33
11	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	614	1	3835	2	N	-0-		33
12	3007 X	1289	-0-	-1718	-0-	158	1	1131	2	N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		60,309				TOTAL CONDENSATE PROD:		59					

METCALF, J.		WELL #:		2	RRCID ->	188547	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6302 - 11969	
01	16368 X	12157	-0-	-4211	-0-	884	1	11273	3	Y	-0-		28
02	DLQ G-10	12292	-0-	12292	-0-	910	1	11382	3	Y	-0-		28
03	DLQ G-10	9434	-0-	9434	-0-	21726	1	8671	3	Y	-0-		28
04	DLQ G-10	8986	-0-	8986	-0-	30712	1	757	3	Y	142	136 1	34
05	DLQ G-10	12328	-0-	12328	-0-	156	9	966	1	Y	11		45
06	DLQ G-10	10531	-0-	10531	-0-	12	9	792	1	Y	13		58
07	DLQ G-10	15976	-0-	15976	-0-	14	9	1198	1	Y	33		91
08	82249 X	12702	-0-	-69547	-0-	36	9	802	1	Y	-0-		91
09	11940 X	9682	-0-	-2258	-0-	764	1	8918	3	Y	-0-		91
10	15965 X	5296	-0-	-10669	-0-	460	1	4836	3	Y	-0-		91
11	15450 X	5409	-0-	-10041	-0-	517	1	4892	3	Y	-0-		91
12	15965 X	5159	-0-	-10806	-0-	533	1	4626	3	Y	-0-		91
TOTAL GAS PROD:		119,952				TOTAL CONDENSATE PROD:		199					

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4464 X	3849	-0-	-615	-0-	280 1	3569 3	Y	-0-			5
02		T. A.	3540	-0-	3540	3540	262 1	3278 3	Y	-0-			5
03		T. A.	3842	-0-	3842	7382	310 1	3532 3	Y	-0-			5
04		T. A.	3903	-0-	3903	11285	332 1	3545 3	Y	24	23 1		6
							26 9						
05		15074 X	3789	-0-	-11285	-0-	297 1	3490 3	Y	2			8
							2 9						
06		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	194 1	2385 3	Y	2			10
							2 9						
07		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	344 1	4241 3	Y	5			15
							6 9						
08		3968 X	3829	-0-	-139	-0-	242 1	3587 3	Y	-0-			15
09		3840 X	3758	-0-	-82	-0-	296 1	3462 3	Y	-0-			15
10		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	345 1	3630 3	Y	-0-			15
11		3840 X	3265	-0-	-575	-0-	312 1	2953 3	Y	-0-			15
12		3968 X	3800	-0-	-168	-0-	392 1	3408 3	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 44,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800													
01		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3413 2	11 9	N	10			42
02		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2		N	-0-			42
03		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2		N	-0-			42
04		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 2		N	-0-			42
05		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 2		N	-0-			42
06		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 2		N	-0-			42
07		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 2		N	-0-			42
08		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2		N	-0-			42
09		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2		N	-0-			42
10		3069 X	2775	-0-	-294	-0-	2775 2		N	-0-			42
11		2970 X	2866	-0-	-104	-0-	2866 2		N	-0-			42
12		3069 X	2665	-0-	-404	-0-	2665 2		N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 38,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245													
01		12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	1204 1	11455 2	Y	37			44
							41 9						
02		DLQ G-10	12601	-0-	12601	12601	1161 1	11429 2	Y	10			54
							11 9						
03		DLQ G-10	10753	-0-	10753	23354	1018 1	9733 2	Y	2			56
							2 9						
04		DLQ G-10	10327	-0-	10327	33681	1084 1	9236 2	Y	6			62
							7 9						
05		DLQ G-10	6272	-0-	6272	39953	650 1	5622 2	Y	-0-			62
06		DLQ G-10	5016	-0-	5016	44969	511 1	4495 2	Y	9	56 1		15
							10 9						
07		DLQ G-10	12454	-0-	12454	57423	1179 1	11275 2	Y	-0-			15
08		62650 X	5227	-0-	-57423	-0-	164 1	5063 2	Y	-0-			15
09		11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	1195 1	9920 2	Y	-0-			15
10		11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	1246 1	10220 2	Y	-0-			15
11		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	692 1	4322 2	Y	-0-			15
*12		10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	1314 1	9429 2	Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 113,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
USA		WELL #:		4H	RRCID ->	197920	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6364 - 9680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1767 N	1413	-0-	-354	-0-	134 1	1275 2	Y	4		7
02	DLQ	G-10	3169	-0-	3169	3169	292 1	2874 2	Y	3		10
03	DLQ	G-10	3959	-0-	3959	7128	375 1	3584 2	Y	-0-		10
04	DLQ	G-10	3838	-0-	3838	10966	403 1	3432 2	Y	3		13
05	DLQ	G-10	4086	-0-	4086	15052	424 1	3662 2	Y	-0-		13
06	DLQ	G-10	3824	-0-	3824	18876	389 1	3428 2	Y	6	11 1	8
07	DLQ	G-10	3677	-0-	3677	22553	348 1	3329 2	Y	-0-		8
08		25010 X	2457	-0-	-22553	-0-	77 1	2380 2	Y	-0-		8
09		3600 X	3426	-0-	-174	-0-	368 1	3058 2	Y	-0-		8
10		3720 X	3441	-0-	-279	-0-	374 1	3067 2	Y	-0-		8
11		3600 X	3283	-0-	-317	-0-	453 1	2830 2	Y	-0-		8
*12		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	469 1	3368 2	Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:			40,410	TOTAL CONDENSATE PROD:						16		

LIZ K GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199068	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6281 - 16737
01		5611 X	3003	-0-	-2608	-0-	218 1	2785 3	Y	-0-		4
02	DLQ	G-10	2412	-0-	2412	2412	178 1	2234 3	Y	-0-		4
03	DLQ	G-10	4471	-0-	4471	6883	361 1	4110 3	Y	-0-		4
04	DLQ	G-10	6355	-0-	6355	13238	542 1	5787 3	Y	24	22 1	6
05	DLQ	G-10	2849	-0-	2849	16087	223 1	2624 3	Y	2		8
06	DLQ	G-10	2002	-0-	2002	18089	151 1	1849 3	Y	2		10
07	DLQ	G-10	5716	-0-	5716	23805	429 1	5281 3	Y	5		15
08		27303 X	3498	-0-	-23805	-0-	221 1	3277 3	Y	-0-		15
09		3000 X	2851	-0-	-149	-0-	225 1	2626 3	Y	-0-		15
10		3100 X	2398	-0-	-702	-0-	208 1	2190 3	Y	-0-		15
11		3000 X	1773	-0-	-1227	-0-	169 1	1604 3	Y	-0-		15
12		3100 X	1774	-0-	-1326	-0-	183 1	1591 3	Y	-0-		15
TOTAL GAS PROD:			39,102	TOTAL CONDENSATE PROD:						33		

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
USA		WELL #:		6H	RRCID ->	199554	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6359 - 10063	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	76 1	727 2		Y	3			5
02	DLQ G-10	887	-0-	887	887	82 1	805 2		Y	-0-			5
03	DLQ G-10	1668	-0-	1668	2555	158 1	1510 2		Y	-0-			5
04	DLQ G-10	1727	-0-	1727	4282	181 1	1544 2		Y	2			7
05	DLQ G-10	1699	-0-	1699	5981	176 1	1523 2		Y	-0-			7
06	DLQ G-10	1633	-0-	1633	7614	166 1	1465 2		Y	2	6 1		3
07	DLQ G-10	1656	-0-	1656	9270	157 1	1499 2		Y	-0-			3
08	3100 N	1107	-0-	-1993	7277	35 1	1072 2		Y	-0-			3
09	3000 N	1565	-0-	-1435	5842	168 1	1397 2		Y	-0-			3
10	3100 N	1895	-0-	-1205	4637	206 1	1689 2		Y	-0-			3
11	3000 N	1536	-0-	-1464	3173	212 1	1324 2		Y	-0-			3
*12	3100 N	1848	-0-	-1252	1921	226 1	1622 2		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		18,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

USA		WELL #:		5H	RRCID ->	199891	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6415 - 13590	
01	14242 X	14242	-0-	-0-	-0-	1350 1	12846 2		Y	42		62	
02	DLQ G-10	10930	-0-	10930	10930	1008 1	9922 2		Y	-0-		62	
03	DLQ G-10	12808	-0-	12808	23738	1212 1	11596 2		Y	-0-		62	
04	DLQ G-10	8750	-0-	8750	32488	918 1	7828 2		Y	4		66	
05	DLQ G-10	14754	-0-	14754	47242	1530 1	13224 2		Y	-0-		66	
06	DLQ G-10	15164	-0-	15164	62406	1544 1	13591 2		Y	26	60 1	32	
07	DLQ G-10	13023	-0-	13023	75429	1232 1	11791 2		Y	-0-		32	
08	82923 X	7494	-0-	-75429	-0-	235 1	7259 2		Y	-0-		32	
09	13500 X	7986	-0-	-5514	-0-	858 1	7128 2		Y	-0-		32	
10	13950 X	7754	-0-	-6196	-0-	843 1	6911 2		Y	-0-		32	
11	13500 X	8232	-0-	-5268	-0-	1136 1	7096 2		Y	-0-		32	
12	13020 X	9535	-0-	-3485	-0-	1166 1	8369 2		Y	-0-		32	
TOTAL GAS PROD:		130,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555									
HANSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199969		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2883 N	1919	-0-	-964	-0-	140	1	1779	3	Y	107
02	DLQ G-10	2506	-0-	2506	2506	186	1	2320	3	Y	107
03	DLQ G-10	2725	-0-	2725	5231	221	1	2504	3	Y	107
04	DLQ G-10	2828	-0-	2828	8059	243	1	2585	3	Y	107
05	DLQ G-10	2459	-0-	2459	10518	193	1	2266	3	Y	107
06	DLQ G-10	2036	-0-	2036	12554	148	1	1816	3	Y	172
						72	9				
07	DLQ G-10	2682	-0-	2682	15236	202	1	2480	3	Y	172
08	3100 N	2755	-0-	-345	14891	174	1	2581	3	Y	172
09	3000 N	1883	-0-	-1117	13774	149	1	1734	3	Y	172
10	3100 N	1951	-0-	-1149	12625	170	1	1781	3	Y	172
11	3000 N	1709	-0-	-1291	11334	164	1	1545	3	Y	172
*12	3100 N	1156	-0-	-1944	9390	120	1	1036	3	Y	172
TOTAL GAS PROD:		26,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		65					

TODD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200611		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720			
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

USA		WELL #: 8H		RRCID -> 200614		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850			
01	1488 N	1486	-0-	-2	-0-	141	1	1339	2	Y	7
						6	9				
02	DLQ G-10	1460	-0-	1460	1460	135	1	1324	2	Y	8
						1	9				
03	DLQ G-10	1092	-0-	1092	2552	103	1	989	2	Y	8
04	DLQ G-10	931	-0-	931	3483	98	1	833	2	Y	8
05	DLQ G-10	1016	-0-	1016	4499	105	1	911	2	Y	8
06	DLQ G-10	812	-0-	812	5311	83	1	727	2	Y	2
						2	9				
07	DLQ G-10	787	-0-	787	6098	74	1	713	2	Y	2
08	3100 N	567	-0-	-2533	3565	18	1	549	2	Y	2
09	3000 N	718	-0-	-2282	1283	77	1	641	2	Y	2
10	1879 N	596	-0-	-1283	-0-	65	1	531	2	Y	2
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	100	1	623	2	Y	2
*12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	120	1	861	2	Y	2
TOTAL GAS PROD:		11,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555								
USA		WELL #:		7H	RRCID ->	201070	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	6185	PERF. 6424 - 11685	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5952 X	5177	-0-	-775	-0-	491 1	4668 2	Y	16		20
							18 9					
02	DLQ	G-10	5389	-0-	5389	5389	497 1	4888 2	Y	4		24
							4 9					
03	DLQ	G-10	5602	-0-	5602	10991	530 1	5071 2	Y	1		25
							1 9					
04	DLQ	G-10	5059	-0-	5059	16050	531 1	4525 2	Y	3		28
							3 9					
05	DLQ	G-10	4867	-0-	4867	20917	505 1	4362 2	Y	-0-		28
06	DLQ	G-10	5394	-0-	5394	26311	549 1	4835 2	Y	9	25 1	12
							10 9					
07	DLQ	G-10	5160	-0-	5160	31471	488 1	4672 2	Y	-0-		12
08	34559 X		3088	-0-	-31471	-0-	97 1	2991 2	Y	-0-		12
09	5111 X		5111	-0-	-0-	-0-	549 1	4562 2	Y	-0-		12
10	5421 X		5421	-0-	-0-	-0-	589 1	4832 2	Y	-0-		12
11	4284 X		4284	-0-	-0-	-0-	591 1	3693 2	Y	-0-		12
*12	4835 X		4835	-0-	-0-	-0-	591 1	4244 2	Y	-0-		12
TOTAL GAS PROD:			59,387			TOTAL CONDENSATE PROD:			33			

FLEMING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201368	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	6076	PERF. 6242 - 11100	
01	5642 X		56	-0-	-5586	-0-	4 1	50 3	Y	2		57
							2 9					
02	DLQ	G-10	3329	-0-	3329	3329	247 1	3082 3	Y	-0-		57
03	DLQ	G-10	1495	-0-	1495	4824	121 1	1374 3	Y	-0-		57
04	DLQ	G-10	212	-0-	212	5036	18 1	194 3	Y	-0-		57
05	DLQ	G-10	7658	-0-	7658	12694	601 1	7040 3	Y	15		72
							17 9					
06	DLQ	G-10	8216	-0-	8216	20910	617 1	7565 3	Y	31	84 1	19
							34 9					
07	DLQ	G-10	3363	-0-	3363	24273	253 1	3110 3	Y	-0-		19
08	34830 X		10557	-0-	-24273	-0-	667 1	9881 3	Y	8		27
							9 9					
09	8220 X		5989	-0-	-2231	-0-	473 1	5509 3	Y	6	19 1	14
							7 9					
10	8494 X		30	-0-	-8464	-0-	2 1	25 3	Y	3		17
							3 9					
11	10230 X		2380	-0-	-7850	-0-	228 1	2152 3	Y	-0-		17
12	10571 X		768	-0-	-9803	-0-	79 1	689 3	Y	-0-		17
TOTAL GAS PROD:			44,053			TOTAL CONDENSATE PROD:			65			

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555											
MARY ANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202212		COMPL. DATE 04/17/2004			TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	1911	1	7497	3	Y	3		29
02	DLQ G-10	8320	-0-	8320	8320	1845	1	6475	3	Y	-0-		29
03	DLQ G-10	9511	-0-	9511	17831	1827	1	7614	3	Y	64		93
04	DLQ G-10	7665	-0-	7665	25496	1417	1	6248	3	Y	-0-		93
05	DLQ G-10	9518	-0-	9518	35014	1586	1	7932	3	Y	-0-		93
06	DLQ G-10	6593	-0-	6593	41607	1105	1	5456	3	Y	29		122
07	DLQ G-10	8597	-0-	8597	50204	1481	1	7116	3	Y	-0-		122
08	58919 X	8715	-0-	-50204	-0-	1278	1	7437	3	Y	-0-		122
09	9210 X	8980	-0-	-230	-0-	1453	1	7527	3	Y	-0-		122
10	9517 X	7429	-0-	-2088	-0-	2507	1	4922	3	Y	-0-		122
11	8430 X	5244	-0-	-3186	-0-	927	1	4317	3	Y	-0-		122
12	9269 X	6180	-0-	-3089	-0-	1203	1	4977	3	Y	-0-		122
TOTAL GAS PROD:		96,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		96							

TRISH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203894		COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867 X	4292	-0-	-575	-0-	312	1	3977	3	Y	3		87
02	DLQ G-10	4110	-0-	4110	4110	304	1	3806	3	Y	-0-		87
03	DLQ G-10	4517	-0-	4517	8627	365	1	4152	3	Y	-0-		87
04	DLQ G-10	4221	-0-	4221	12848	362	1	3859	3	Y	-0-		87
05	DLQ G-10	4526	-0-	4526	17374	354	1	4155	3	Y	15		102
06	DLQ G-10	2791	-0-	2791	20165	208	1	2548	3	Y	32	114 1	20
07	DLQ G-10	6409	-0-	6409	26574	479	1	5899	3	Y	28		48
08	31118 X	4544	-0-	-26574	-0-	286	1	4245	3	Y	12		60
09	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	392	1	4564	3	Y	7	43 1	24
10	6200 X	4984	-0-	-1216	-0-	433	1	4549	3	Y	2		26
11	6000 X	3561	-0-	-2439	-0-	341	1	3220	3	Y	-0-		26
12	6200 X	5016	-0-	-1184	-0-	518	1	4498	3	Y	-0-		26
TOTAL GAS PROD:		53,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		99							

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555													
COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	10199 X	5107	-0-	-5092	-0-	371	1	4730	3	Y	5		36
						6	9						
02	DLQ G-10	8350	-0-	8350	8350	616	1	7714	3	Y	18		54
						20	9						
03	DLQ G-10	7835	-0-	7835	16185	632	1	7195	3	Y	7		61
						8	9						
04	DLQ G-10	5124	-0-	5124	21309	438	1	4676	3	Y	9		70
						10	9						
05	DLQ G-10	4815	-0-	4815	26124	371	1	4360	3	Y	76		146
						84	9						
06	DLQ G-10	3436	-0-	3436	29560	256	1	3144	3	Y	33		179
						36	9						
07	DLQ G-10	7430	-0-	7430	36990	558	1	6870	3	Y	2		181
						2	9						
08	50446 X	13456	-0-	-36990	-0-	849	1	12607	3	Y	-0-		181
09	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	983	1	11478	3	Y	53	138 1	96
						58	9						
10	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	656	1	6899	3	Y	119		215
						131	9						
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	284	1	2685	3	Y	58	139 1	134
						64	9						
12	2170 X	711	-0-	-1459	-0-	65	1	565	3	Y	74	134 1	74
						81	9						
TOTAL GAS PROD:		79,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		454							

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	8122 X	7783	-0-	-339	-0-	566	1	7215	3	Y	2		12
						2	9						
02	DLQ G-10	7108	-0-	7108	7108	526	1	6575	3	Y	6		18
						7	9						
03	DLQ G-10	7571	-0-	7571	14679	612	1	6957	3	Y	2		20
						2	9						
04	DLQ G-10	7512	-0-	7512	22191	644	1	6865	3	Y	3		23
						3	9						
05	DLQ G-10	7703	-0-	7703	29894	602	1	7072	3	Y	26		49
						29	9						
06	DLQ G-10	4987	-0-	4987	34881	375	1	4600	3	Y	11		60
						12	9						
07	DLQ G-10	9514	-0-	9514	44395	715	1	8799	3	Y	-0-		60
08	52331 X	7936	-0-	-44395	-0-	501	1	7435	3	Y	-0-		60
09	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	617	1	7195	3	Y	18	46 1	32
						20	9						
10	8060 X	8050	-0-	-10	-0-	695	1	7311	3	Y	40		72
						44	9						
11	7800 X	6922	-0-	-878	-0-	660	1	6241	3	Y	19	46 1	45
						21	9						
12	8060 X	7903	-0-	-157	-0-	813	1	7062	3	Y	25	45 1	25
						28	9						
TOTAL GAS PROD:		90,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		152							

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555												
GREEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208669		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	362	1	4618	3	Y	-0-			40
02	DLQ G-10	4517	-0-	4517	4517	334	1	4183	3	Y	-0-			40
03	DLQ G-10	4841	-0-	4841	9358	391	1	4450	3	Y	-0-			40
04	DLQ G-10	4631	-0-	4631	13989	397	1	4234	3	Y	-0-			40
05	DLQ G-10	4848	-0-	4848	18837	380	1	4468	3	Y	-0-			40
06	DLQ G-10	2448	-0-	2448	21285	178	1	2190	3	Y	73			113
						80	9							
07	DLQ G-10	5432	-0-	5432	26717	408	1	5024	3	Y	-0-			113
08	29767 X	3050	-0-	-26717	-0-	193	1	2857	3	Y	-0-			113
09	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	343	1	4003	3	Y	-0-			113
10	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	498	1	5236	3	Y	-0-			113
11	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	451	1	4271	3	Y	-0-			113
*12	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	820	1	7133	3	Y	-0-			113
TOTAL GAS PROD:		57,502				TOTAL CONDENSATE PROD:			73					

COLLUM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208983		COMPL. DATE 01/29/2005			TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188					
01	2046 N	1778	-0-	-268	-0-	360	1	1415	3	Y	3			29
						3	9							
02	DLQ G-10	1444	-0-	1444	1444	320	1	1124	3	Y	-0-			29
03	DLQ G-10	1542	-0-	1542	2986	284	1	1188	3	Y	64			93
						70	9							
04	DLQ G-10	1639	-0-	1639	4625	303	1	1336	3	Y	-0-			93
05	DLQ G-10	2091	-0-	2091	6716	348	1	1743	3	Y	-0-			93
06	DLQ G-10	1520	-0-	1520	8236	250	1	1237	3	Y	30			123
						33	9							
07	DLQ G-10	2058	-0-	2058	10294	354	1	1704	3	Y	-0-			123
08	12147 X	1853	-0-	-10294	-0-	272	1	1581	3	Y	-0-			123
09	2010 X	1844	-0-	-166	-0-	298	1	1546	3	Y	-0-			123
10	2077 X	874	-0-	-1203	-0-	295	1	579	3	Y	-0-			123
11	1980 X	1350	-0-	-630	-0-	239	1	1111	3	Y	-0-			123
12	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			123
TOTAL GAS PROD:		17,993				TOTAL CONDENSATE PROD:			97					

USA		WELL #: 9H		RRCID -> 213743		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624					
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	161	1	1534	2	Y	5			7
						6	9							
02	DLQ G-10	1225	-0-	1225	1225	113	1	1111	2	Y	1			8
						1	9							
03	DLQ G-10	1552	-0-	1552	2777	147	1	1405	2	Y	-0-			8
04	DLQ G-10	1365	-0-	1365	4142	143	1	1221	2	Y	1			9
						1	9							
05	DLQ G-10	1051	-0-	1051	5193	109	1	942	2	Y	-0-			9
06	DLQ G-10	1022	-0-	1022	6215	104	1	916	2	Y	2	8	1	3
						2	9							
07	DLQ G-10	1235	-0-	1235	7450	117	1	1118	2	Y	-0-			3
08	3100 N	751	-0-	-2349	5101	24	1	727	2	Y	-0-			3
09	3000 N	1264	-0-	-1736	3365	136	1	1128	2	Y	-0-			3
10	3100 N	1253	-0-	-1847	1518	136	1	1117	2	Y	-0-			3
11	2206 N	688	-0-	-1518	-0-	95	1	593	2	Y	-0-			3
*12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	173	1	1240	2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		14,520				TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)												CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC														
SMITH, GEORGE F.														
//CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 008555														
WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	732	1	11	9	N	10		33
02		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	592	1	884	2	N	4		37
							4	9						
03		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	843	1	1889	2	N	28		65
							31	9						
04		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	612	1	1245	2	N	-0-		65
05		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	724	1	893	2	N	-0-		65
06		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	294	1	1752	2	N	138		203
							152	9						
07		1116 N	54	-0-	-1062	-0-	54	1			N	-0-		203
08		1116 N	59	-0-	-1057	-0-	59	1			N	-0-	165 1	38
09		1080 N	63	-0-	-1017	-0-	63	1			N	-0-		38
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	59	1	109	9	N	99		137
11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	39	1	1284	2	N	40		177
							44	9						
*12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	85	1	7	9	N	6		183
TOTAL GAS PROD:			12,461			TOTAL CONDENSATE PROD:			325					

LAWSON												CNTY: SHELBY		
WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-		119
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-		119
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-		119
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-		119
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		119
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-		119
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-		119
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-		119
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-		119
10		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-		119
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	583	2	19	9	N	17		136
*12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-		136
TOTAL GAS PROD:			5,336			TOTAL CONDENSATE PROD:			17					

CORDRAY												CNTY: SHELBY		
WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2046 N	1198	-0-	-848	-0-	1198	2			N	-0-		102
02		1400 N	866	-0-	-534	-0-	866	2			N	-0-		102
03		2511 N	703	-0-	-1808	-0-	703	2			N	-0-		102
04		1170 N	703	-0-	-467	-0-	703	2			N	-0-		102
05		961 N	491	-0-	-470	-0-	491	2			N	-0-		102
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-		102
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-		102
08		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-		102
09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-		102
10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-		102
11		1320 N	602	-0-	-718	-0-	602	2			N	-0-		102
12		1426 N	1035	-0-	-391	-0-	1035	2			N	-0-		102
TOTAL GAS PROD:			10,639			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555									
LIZ K GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	235064	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	6089	PERF.	6282 - 12899	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3751 X	2698	-0-	-1053	-0-	544 1	2137 3	Y	15			53
02	DLQ	G-10	2440	-0-	2440	2440	540 1	1900 3	Y	-0-			53
03	DLQ	G-10	2399	-0-	2399	4839	463 1	1936 3	Y	-0-			53
04	DLQ	G-10	2471	-0-	2471	7310	456 1	2015 3	Y	-0-			53
05	DLQ	G-10	2588	-0-	2588	9898	431 1	2157 3	Y	-0-			53
06	DLQ	G-10	1816	-0-	1816	11714	305 1	1511 3	Y	-0-			53
07	DLQ	G-10	2752	-0-	2752	14466	473 1	2279 3	Y	-0-			53
08		3100 N	2561	-0-	-539	13927	375 1	2186 3	Y	-0-			53
09		3000 N	2550	-0-	-450	13477	412 1	2138 3	Y	-0-			53
10		3100 N	2517	-0-	-583	12894	849 1	1668 3	Y	-0-			53
11		3000 N	1958	-0-	-1042	11852	346 1	1612 3	Y	-0-			53
*12		3100 N	404	-0-	-2696	9156	79 1	325 3	Y	-0-			53
TOTAL GAS PROD:			27,154		TOTAL CONDENSATE PROD:			15					

POWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	247335	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	6387 - 10975	
01		1860 X	1150	-0-	-710	-0-	1150 2		N	-0-		34	
02		1680 X	464	-0-	-1216	-0-	464 2		N	-0-		34	
03		1860 X	1402	-0-	-458	-0-	1402 2		N	-0-		34	
04		1380 X	1119	-0-	-261	-0-	1119 2		N	-0-		34	
05		1426 X	809	-0-	-617	-0-	809 2		N	-0-		34	
06		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1691 2	33 9	N	30		64	
07		1147 N	932	-0-	-215	-0-	932 2		N	-0-		64	
08		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-		64	
09		1710 N	1411	-0-	-299	-0-	1411 2		N	-0-		64	
10		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2		N	-0-		64	
11		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-		64	
*12		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		N	-0-		64	
TOTAL GAS PROD:			15,513		TOTAL CONDENSATE PROD:			30					

CARTWRIGHT		WELL #:		1H	RRCID ->	256298	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	7286	PERF.	7977 - 14347	
01		3255 X	2808	-0-	-447	-0-	2769 2	39 9	N	35		139	
02		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 2		N	-0-		139	
03		3255 X	2531	-0-	-724	-0-	2531 2		N	-0-		139	
04		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	2980 2	77 9	N	70	181 1	28	
05		3689 X	2917	-0-	-772	-0-	2917 2		N	-0-		28	
06		3570 X	2107	-0-	-1463	-0-	2107 2		N	-0-		28	
07		3689 X	3350	-0-	-339	-0-	3332 2	18 9	N	16		44	
08		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2		N	-0-		44	
09		3060 X	2548	-0-	-512	-0-	2548 2		N	-0-		44	
10		3348 X	2920	-0-	-428	-0-	2920 2		N	-0-		44	
11		3240 X	2017	-0-	-1223	-0-	2017 2		N	-0-		44	
12		3348 X	1038	-0-	-2310	-0-	1038 2		N	-0-		44	
TOTAL GAS PROD:			31,906		TOTAL CONDENSATE PROD:			121					

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
 CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
 MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY					
ELLORA ENERGY INC.				250597										
BAILEY		WELL #:		1H	RRCID -> 172657	COMPL. DATE 01/02/1999	TOTAL DEPTH 6166	PERF. 6236	-	7650				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			10
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			10
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			10
04		270 N	507	-0-	237	-0-	507	2		N	-0-			10
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			10
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			10
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			10
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			10
09		270 N	193	-0-	-77	-0-	193	2		N	-0-			10
10		279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2		N	-0-			10
11		270 N	158	-0-	-112	-0-	158	2		N	-0-			10
*12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			5,315	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SABINE HUXLEY		WELL #:		1H	RRCID -> 174295	COMPL. DATE 05/26/1999	TOTAL DEPTH 6040	PERF. 6278	-	12407				
01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			27
02		728 N	717	-0-	-11	-0-	717	2		N	-0-			27
03		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			27
04		690 N	744	-0-	54	-0-	744	2		N	-0-			27
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			27
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			27
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			27
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			27
09		780 N	625	-0-	-155	-0-	625	2		N	-0-			27
10		806 N	629	-0-	-177	-0-	629	2		N	-0-			27
11		780 N	779	-0-	-1	-0-	779	2		N	-0-			27
*12		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			9,273	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SABINE SHELBY		WELL #:		1H	RRCID -> 174731	COMPL. DATE 04/05/1999	TOTAL DEPTH 6061	PERF. 6077	-	11624				
01		10013 X	8753	-0-	-1260	-0-	8747	2	6	9	N	5		220
02		9044 X	5207	-0-	-3837	-0-	5194	2	13	9	N	12		232
03		9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	9144	2	12	9	N	11		243
04		8640 X	8032	-0-	-608	-0-	8028	2	4	9	N	4		247
05		8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	8798	2	17	9	N	15		262
06		8850 X	7762	-0-	-1088	-0-	7761	2	1	9	N	1	170 1	93
07		9145 X	6743	-0-	-2402	-0-	6743	2			N	-0-		93
08		9145 X	8612	-0-	-533	-0-	8610	2	2	9	N	2		95
09		8520 X	6008	-0-	-2512	-0-	6008	2			N	-0-		95
10		9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	9108	2	14	9	N	13		108
11		8340 X	7785	-0-	-555	-0-	7774	2	11	9	N	10		118
12		8618 X	5252	-0-	-3366	-0-	5242	2	10	9	N	9		127
TOTAL GAS PROD:			91,247	TOTAL CONDENSATE PROD:			82							

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					66	
02		3640 X	3222	-0-	-418	-0-	3222	2			N	-0-					66	
03		4185 X	3807	-0-	-378	-0-	3807	2			N	-0-					66	
04		4050 X	4539	-0-	489	-0-	4539	2			N	-0-					66	
05		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					66	
06		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					66	
07		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					66	
08		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					66	
09		4050 X	2982	-0-	-1068	-0-	2982	2			N	-0-					66	
10		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5425	2	6	9	N	5					71	
11		4050 X	4012	-0-	-38	-0-	4012	2			N	-0-					71	
12		4185 X	3540	-0-	-645	-0-	3540	2			N	-0-					71	
TOTAL GAS PROD:			49,156														TOTAL CONDENSATE PROD:	5

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

01		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					103	
02		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					103	
03		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					103	
04		690 N	2764	-0-	2074	-0-	2764	2			N	-0-					103	
05		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					103	
06		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					103	
07		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					103	
08		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					103	
09		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					103	
10		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					103	
11		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					103	
*12		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					103	
TOTAL GAS PROD:			19,270														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

01		6324 X	6066	-0-	-258	-0-	6058	2	8	9	N	7					52	
02		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5729	2	6	9	N	5					57	
03		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6328	2	17	9	N	15					72	
04		5910 X	5810	-0-	-100	-0-	5810	2			N	-0-					72	
05		6324 X	5710	-0-	-614	-0-	5699	2	11	9	N	10					82	
06		6120 X	5774	-0-	-346	-0-	5767	2	7	9	N	6					88	
07		6324 X	5851	-0-	-473	-0-	5847	2	4	9	N	4					92	
08		6324 X	5801	-0-	-523	-0-	5792	2	9	9	N	8					100	
09		5820 X	5160	-0-	-660	-0-	5160	2			N	-0-					100	
10		6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					100	
11		5760 X	5532	-0-	-228	-0-	5532	2			N	-0-					100	
12		5859 X	5714	-0-	-145	-0-	5703	2	11	9	N	10					110	
TOTAL GAS PROD:			69,907														TOTAL CONDENSATE PROD:	65

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-			90
02		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-			90
03		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			90
04		2220 N	2161	-0-	-59	-0-	2161	2		N	-0-			90
05		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2381	2	2 9	N	2			92
06		2220 N	2025	-0-	-195	-0-	2025	2		N	-0-			92
07		2232 N	2077	-0-	-155	-0-	2077	2		N	-0-			92
08		2294 N	2284	-0-	-10	-0-	2260	2	24 9	N	22			114
09		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			114
10		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2834	2	9 9	N	8			122
11		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			122
*12		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2388	2	14 9	N	13			135

TOTAL GAS PROD: 27,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

01		6944 X	5455	-0-	-1489	-0-	5455	2		N	-0-			60
02		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2		N	-0-			60
03		6386 X	5401	-0-	-985	-0-	5401	2		N	-0-			60
04		6180 X	4370	-0-	-1810	-0-	4370	2		N	-0-			60
05		7037 X	5279	-0-	-1758	-0-	5279	2		N	-0-			60
06		6810 X	5100	-0-	-1710	-0-	5100	2		N	-0-			60
07		8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2		N	-0-			60
08		6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2		N	-0-			60
09		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2		N	-0-			60
10		7037 X	5300	-0-	-1737	-0-	5300	2		N	-0-			60
11		6810 X	883	-0-	-5927	-0-	883	2		N	-0-			60
12		7037 X	4892	-0-	-2145	-0-	4892	2		N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 64,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

01		1705 N	953	-0-	-752	-0-	953	2		N	-0-			-0-
02		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-			-0-
03		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
04		930 N	1635	-0-	705	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
05		1953 N	1532	-0-	-421	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
06		1770 N	1564	-0-	-206	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
07		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
08		1519 N	1441	-0-	-78	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
09		1560 N	925	-0-	-635	-0-	925	2		N	-0-			-0-
10		1767 N	1680	-0-	-87	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
11		1380 N	1299	-0-	-81	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
12		961 N	302	-0-	-659	-0-	302	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-				80
02		700 N	215	-0-	-485	-0-	215	2		N	-0-				80
03		434 N	304	-0-	-130	-0-	304	2		N	-0-				80
04		750 N	1806	-0-	1056	-0-	1806	2		N	-0-				80
05		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-				80
06		300 N	82	-0-	-218	-0-	82	2		N	-0-				80
07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-				80
08		775 N	377	-0-	-398	-0-	377	2		N	-0-				80
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-				80
10		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-				80
11		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-				80
*12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-				80

TOTAL GAS PROD: 10,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

01		3348 X	3291	-0-	-57	-0-	3291	2		N	-0-				43
02		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2		N	-0-				43
03		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2		N	-0-				43
04		3210 X	3318	-0-	108	-0-	3318	2		N	-0-				43
05		3565 X	3369	-0-	-196	-0-	3369	2		N	-0-				43
06		3450 X	3209	-0-	-241	-0-	3209	2		N	-0-				43
07		3565 X	3409	-0-	-156	-0-	3409	2		N	-0-				43
08		3503 X	3252	-0-	-251	-0-	3252	2		N	-0-				43
09		3330 X	2271	-0-	-1059	-0-	2271	2		N	-0-				43
10		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		N	-0-				43
11		3300 X	3089	-0-	-211	-0-	3089	2		N	-0-				43
12		3410 X	3113	-0-	-297	-0-	3113	2		N	-0-				43

TOTAL GAS PROD: 38,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

01		5363 X	4473	-0-	-890	-0-	4473	2		N	-0-				76
02		4844 X	2562	-0-	-2282	-0-	2543	2	19	9	N	17			93
03		5363 X	2485	-0-	-2878	-0-	2485	2		N	-0-				93
04		4320 X	6359	-0-	2039	-0-	6359	2		N	-0-				93
05		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2		N	-0-				93
06		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2		N	-0-				93
07		5363 X	4444	-0-	-919	-0-	4444	2		N	-0-				93
08		5363 X	4046	-0-	-1317	-0-	4046	2		N	-0-				93
09		5190 X	3367	-0-	-1823	-0-	3367	2		N	-0-				93
10		5363 X	3868	-0-	-1495	-0-	3861	2	7	9	N	6			99
11		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2		N	-0-				99
12		4433 X	3632	-0-	-801	-0-	3628	2	4	9	N	4			103

TOTAL GAS PROD: 50,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7719 X	7144	-0-	-575	-0-	7137	2	7	9	N	6		120
02		6972 X	6605	-0-	-367	-0-	6583	2	22	9	N	20		140
03		7719 X	7253	-0-	-466	-0-	7253	2			N	-0-		140
04		7260 X	6964	-0-	-296	-0-	6964	2			N	-0-		140
05		7471 X	7033	-0-	-438	-0-	7005	2	28	9	N	25		165
06		7080 X	6917	-0-	-163	-0-	6911	2	6	9	N	5		170
07		7316 X	7005	-0-	-311	-0-	7005	2			N	-0-		170
08		7254 X	7020	-0-	-234	-0-	7014	2	6	9	N	5		175
09		6960 X	5198	-0-	-1762	-0-	5198	2			N	-0-		175
10		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7792	2	9	9	N	8		183
11		6930 X	6630	-0-	-300	-0-	6616	2	14	9	N	13		196
12		7006 X	6696	-0-	-310	-0-	6696	2			N	-0-		196
TOTAL GAS PROD:			82,266									82		
														TOTAL CONDENSATE PROD:

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

01		1736 N	1438	-0-	-298	-0-	1438	2			N	-0-		52
02		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-		52
03		1736 N	752	-0-	-984	-0-	752	2			N	-0-		52
04		1380 N	1899	-0-	519	-0-	1899	2			N	-0-		52
05		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-		52
06		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-		52
07		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-		52
08		2480 N	800	-0-	-1680	-0-	800	2			N	-0-		52
09		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-		52
10		2325 N	1538	-0-	-787	-0-	1538	2			N	-0-		52
11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-		52
12		2077 N	8	-0-	-2069	-0-	8	2			N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:			17,521									-0-		
														TOTAL CONDENSATE PROD:

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

01		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-		225
02		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4093	2	3	9	N	3		228
03		4061 X	3672	-0-	-389	-0-	3672	2			N	-0-		228
04		4110 X	3733	-0-	-377	-0-	3725	2	8	9	N	7		235
05		4247 X	3838	-0-	-409	-0-	3838	2			N	-0-		235
06		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-		235
07		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4680	2	1	9	N	1	177 1	59
08		3844 X	3482	-0-	-362	-0-	3482	2			N	-0-		59
09		4110 X	3354	-0-	-756	-0-	3354	2			N	-0-		59
10		4247 X	4120	-0-	-127	-0-	4120	2			N	-0-		59
11		4110 X	3605	-0-	-505	-0-	3605	2			N	-0-		59
12		4247 X	3849	-0-	-398	-0-	3849	2			N	-0-		59
TOTAL GAS PROD:			46,916									11		
														TOTAL CONDENSATE PROD:

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE GRIFFIN		WELL #: 1H		RRCID -> 185965		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9393 X	8647	-0-	-746	-0-	8628	2	19 9	N	17		76
02	8484 X	8051	-0-	-433	-0-	8031	2	20 9	N	18		94
03	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	9421	2	17 9	N	15		109
04	8850 X	9039	-0-	189	-0-	9039	2		N	-0-		109
05	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	9134	2	33 9	N	30		139
06	9120 X	8886	-0-	-234	-0-	8880	2	6 9	N	5		144
07	9424 X	9113	-0-	-311	-0-	9100	2	13 9	N	12		156
08	9424 X	8889	-0-	-535	-0-	8882	2	7 9	N	6		162
09	9030 X	6764	-0-	-2266	-0-	6764	2		N	-0-		162
10	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	10240	2	22 9	N	20		182
11	8880 X	8607	-0-	-273	-0-	8589	2	18 9	N	16		198
12	9114 X	8670	-0-	-444	-0-	8668	2	2 9	N	2		200
TOTAL GAS PROD:		105,533				TOTAL CONDENSATE PROD:		141				

PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 186076		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 186956		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371				
01	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2	Y	-0-			17
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	Y	-0-			17
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	Y	-0-			17
04	720 N	968	-0-	248	-0-	968	2	Y	-0-			17
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	Y	-0-			17
06	720 N	641	-0-	-79	-0-	641	2	Y	-0-			17
07	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	2	Y	-0-			17
08	868 N	727	-0-	-141	-0-	727	2	Y	-0-			17
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	Y	-0-			17
10	682 N	504	-0-	-178	-0-	504	2	Y	-0-			17
11	3000 N	3471	-0-	471	-0-	3471	2	Y	-0-			17
*12	3100 N	2848	-0-	-252	-0-	2848	2	Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		14,036				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6820 X	6498	-0-	-322	-0-	6484	2	14	9	N	13					104
02		6188 X	5842	-0-	-346	-0-	5816	2	26	9	N	24					128
03		6851 X	6191	-0-	-660	-0-	6179	2	12	9	N	11					139
04		6630 X	6488	-0-	-142	-0-	6471	2	17	9	N	15					154
05		6820 X	6801	-0-	-19	-0-	6775	2	26	9	N	24					178
06		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6425	2	3	9	N	3					181
07		6696 X	6286	-0-	-410	-0-	6280	2	6	9	N	5					186
08		6789 X	6041	-0-	-748	-0-	6037	2	4	9	N	4	175	1			15
09		6570 X	4853	-0-	-1717	-0-	4850	2	3	9	N	3					18
10		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7877	2	3	9	N	3					21
11		6420 X	5675	-0-	-745	-0-	5651	2	24	9	N	22					43
*12		6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6345	2	1	9	N	1					44
TOTAL GAS PROD:			75,329			TOTAL CONDENSATE PROD:			128								

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

01		9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	9147	2	32	9	N	29					177
02		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	8377	2	25	9	N	23					200
03		9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	9068	2	25	9	N	23	181	1			42
04		8760 X	7857	-0-	-903	-0-	7848	2	9	9	N	8					50
05		9052 X	7691	-0-	-1361	-0-	7667	2	24	9	N	22					72
06		8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	8888	2	9	9	N	8					80
07		9052 X	8930	-0-	-122	-0-	8904	2	26	9	N	24					104
08		9052 X	8805	-0-	-247	-0-	8795	2	10	9	N	9					113
09		8760 X	6666	-0-	-2094	-0-	6664	2	2	9	N	2					115
10		10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	10316	2	3	9	N	3					118
11		8760 X	8571	-0-	-189	-0-	8563	2	8	9	N	7					125
12		8928 X	8758	-0-	-170	-0-	8750	2	8	9	N	7					132
TOTAL GAS PROD:			103,168			TOTAL CONDENSATE PROD:			165								

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

01		7533 X	3848	-0-	-3685	-0-	3848	2			N	-0-					131
02		6160 X	5938	-0-	-222	-0-	5936	2	2	9	N	2					133
03		6727 X	6343	-0-	-384	-0-	6343	2			N	-0-					133
04		6240 X	5869	-0-	-371	-0-	5863	2	6	9	N	5					138
05		6572 X	5819	-0-	-753	-0-	5811	2	8	9	N	7					145
06		6360 X	5772	-0-	-588	-0-	5768	2	4	9	N	4					149
07		6572 X	5525	-0-	-1047	-0-	5518	2	7	9	N	6					155
08		6355 X	5640	-0-	-715	-0-	5640	2			N	-0-					155
09		5880 X	4518	-0-	-1362	-0-	4518	2			N	-0-					155
10		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					155
11		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5923	2	4	9	N	4					159
*12		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					159
TOTAL GAS PROD:			67,992			TOTAL CONDENSATE PROD:			28								

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE SIERRA		WELL #:		1H	RRCID -> 189353	COMPL. DATE 07/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6278 - 12043			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 2		N	-0-			163
02	2996 X	2841	-0-	-155	-0-	2841 2		N	-0-			163
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 2		N	-0-			163
04	3570 X	3634	-0-	64	-0-	3634 2		N	-0-			163
05	3689 X	3268	-0-	-421	-0-	3266 2	2 9	N	2	71 1		94
06	3960 X	3796	-0-	-164	-0-	3796 2		N	-0-			94
07	4092 X	3728	-0-	-364	-0-	3728 2		N	-0-			94
08	4092 X	2841	-0-	-1251	-0-	2841 2		N	-0-			94
09	3810 X	2807	-0-	-1003	-0-	2807 2		N	-0-			94
10	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971 2		N	-0-			94
11	3810 X	3467	-0-	-343	-0-	3467 2		N	-0-			94
12	3720 X	3315	-0-	-405	-0-	3315 2		N	-0-			94
TOTAL GAS PROD:		41,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

SABINE MICHAEL		WELL #:		1H	RRCID -> 189354	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6206 - 10199			
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			63
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27 2		N	-0-			63
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			63
04	10 N	38	-0-	28	-0-	38 2		N	-0-			63
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			63
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			63
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			63
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			63
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			63
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			63
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			63
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIERRA, W.I. DAVIS		WELL #:		1H	RRCID -> 190098	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH	6692	PERF. 7005 - 8530			
01	2480 N	886	-0-	-1594	-0-	886 2		N	-0-			123
02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2		N	-0-			123
03	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	1316 2		N	-0-			123
04	870 N	1947	-0-	1077	-0-	1947 2		N	-0-			123
05	2728 N	2364	-0-	-364	-0-	2364 2		N	-0-			123
06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2		N	-0-			123
07	2015 N	1873	-0-	-142	-0-	1873 2		N	-0-			123
08	2356 N	1033	-0-	-1323	-0-	1033 2		N	-0-			123
09	2670 N	401	-0-	-2269	-0-	401 2		N	-0-			123
10	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			123
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			123
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:		14,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597								
SABINE LISA		WELL #:		1H	RRCID ->	192916	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5335 - 13021	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		115
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		115
03		434 N	242	-0-	-192	-0-	242 2		N	-0-		115
04		210 N	231	-0-	21	-0-	231 2		N	-0-		115
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	276 2	12 9	N	11	112 1	14
06		240 N	37	-0-	-203	-0-	37 2		N	-0-		14
07		248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2		N	-0-		14
08		279 N	127	-0-	-152	-0-	127 2		N	-0-		14
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		14
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		14
11		120 N	8	-0-	-112	-0-	8 2		N	-0-		14
12		310 N	183	-0-	-127	-0-	183 2		N	-0-		14
TOTAL GAS PROD:			2,357			TOTAL CONDENSATE PROD:				11		

MCMAHON FEDERAL		WELL #:		1H	RRCID ->	196740	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6535 - 10663	
01		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2		N	-0-		37
02		2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2		N	-0-		37
03		1426 N	1314	-0-	-112	-0-	1314 2		N	-0-		37
04		1380 N	2809	-0-	1429	-0-	2809 2		N	-0-		37
05		1426 N	692	-0-	-734	-0-	692 2		N	-0-		37
06		3000 N	3134	-0-	134	134	3095 2	39 9	N	35		72
07		1898 N	1764	-0-	-134	-0-	1764 2		N	-0-		72
08		3100 N	5786	-0-	2686	2686	5786 2		N	-0-		72
09		7935 X	5249	-0-	-2686	-0-	5249 2		N	-0-		72
10		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143 2		N	-0-		72
11		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954 2		N	-0-		72
12		1426 X	75	-0-	-1351	-0-	75 2		N	-0-		72
TOTAL GAS PROD:			34,565			TOTAL CONDENSATE PROD:				35		

ELLORA-R.E. DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	196760	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	6096	PERF. 6068 - 12448	
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-	
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	-0-	
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	-0-	
04		30 N	37	-0-	7	-0-	37 2		N	-0-	-0-	
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-	-0-	
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-	-0-	
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-	-0-	
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-	-0-	
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-	-0-	
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-	-0-	
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-	-0-	
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			339			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597														
CORBETT		WELL #: 1H		RRCID -> 197631		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCRUGGS		WELL #: 1H		RRCID -> 200616		COMPL. DATE 03/16/2008		TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							157
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMAHON FEDERAL (B)		WELL #: 2H		RRCID -> 203450		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422								
01	4867 X	4334	-0-	-533	-0-	4334	2	N	-0-							62
02	4116 X	3945	-0-	-171	-0-	3945	2	N	-0-							62
03	4619 X	2097	-0-	-2522	-0-	2097	2	N	-0-							62
04	4470 X	4076	-0-	-394	-0-	4076	2	N	-0-							62
05	4619 X	3362	-0-	-1257	-0-	3362	2	N	-0-							62
06	4230 X	3288	-0-	-942	-0-	3288	2	N	-0-							62
07	4371 X	1867	-0-	-2504	-0-	1867	2	N	-0-							62
08	4216 X	290	-0-	-3926	-0-	290	2	N	-0-							62
09	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2	N	-0-							62
10	3410 X	3152	-0-	-258	-0-	3152	2	N	-0-							62
11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2	N	-0-							62
*12	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2	N	-0-							62
TOTAL GAS PROD:		39,850				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597											
PAYNE HEIRS (B)		WELL #: 2H		RRCID -> 203488		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-				33
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-				33
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-				33
04	30 N	198	-0-	168	-0-	198 2		N	-0-				33
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-				33
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-				33
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-				33
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-				33
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-				33
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-				33
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-				33
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-				33
TOTAL GAS PROD:		2,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHELBY B		WELL #: 2HR		RRCID -> 209185		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145					
01	14260 X	13743	-0-	-517	-0-	13736 2	7 9	N	6				168
02	12880 X	12624	-0-	-256	-0-	12616 2	8 9	N	7				175
03	14229 X	13873	-0-	-356	-0-	13860 2	13 9	N	12				187
04	13770 X	13112	-0-	-658	-0-	13112 2		N	-0-				187
05	13981 X	13408	-0-	-573	-0-	13386 2	22 9	N	20				207
06	13530 X	13178	-0-	-352	-0-	13166 2	12 9	N	11	191 1			32
07	13981 X	13391	-0-	-590	-0-	13385 2	6 9	N	5				42
08	13888 X	13116	-0-	-772	-0-	13105 2	11 9	N	10				47
09	13170 X	9775	-0-	-3395	-0-	9769 2	6 9	N	5				59
10	15334 X	15334	-0-	-0-	-0-	15321 2	13 9	N	12				77
11	13170 X	12877	-0-	-293	-0-	12857 2	20 9	N	18				81
12	13392 X	12711	-0-	-681	-0-	12707 2	4 9	N	4				
TOTAL GAS PROD:		157,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		110							

DAVIS, W.I.		WELL #: 1H		RRCID -> 210376		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597									
TODD		WELL #:		1 H	RRCID ->	210377	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	6222	- 11790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8244 X	8244	-0-	-0-	8227 2	17 9		N	15			42
02		5656 X	4506	-0-	-1150	4429 2	77 9		N	70			112
03		9425 X	9425	-0-	-0-	9348 2	77 9		N	70			182
04		6060 X	8056	-0-	1996	8024 2	32 9		N	29	178 1		33
05		6262 X	6107	-0-	-155	6079 2	28 9		N	25			58
06		8452 X	8452	-0-	-0-	8415 2	37 9		N	34			92
07		7455 X	7455	-0-	-0-	7433 2	22 9		N	20			112
08		6262 X	5642	-0-	-620	5642 2			N	-0-			112
09		6060 X	220	-0-	-5840	220 2			N	-0-			112
10		8832 X	8832	-0-	-0-	8784 2	48 9		N	44			156
11		6060 X	4912	-0-	-1148	4910 2	2 9		N	2			158
12		6262 X	286	-0-	-5976	272 2	14 9		N	13			171
TOTAL GAS PROD:		72,137				TOTAL CONDENSATE PROD:				322			

RUBY		WELL #:		2H	RRCID ->	210725	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6620	- 11100
01		617 N	617	-0-	-0-	617 2			N	-0-			28
02		336 N	233	-0-	-103	233 2			N	-0-			28
03		212 N	212	-0-	-0-	212 2			N	-0-			28
04		360 N	75	-0-	-285	75 2			N	-0-			28
05		497 N	497	-0-	-0-	497 2			N	-0-			28
06		436 N	436	-0-	-0-	436 2			N	-0-			28
07		511 N	511	-0-	-0-	511 2			N	-0-			28
08		372 N	4	-0-	-368	4 2			N	-0-			28
09		498 N	498	-0-	-0-	498 2			N	-0-			28
10		372 N	49	-0-	-323	49 2			N	-0-			28
11		2729 N	2729	-0-	-0-	2729 2			N	-0-			28
*12		1095 N	1095	-0-	-0-	1095 2			N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		6,956				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LUNDY		WELL #:		1H	RRCID ->	212011	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6757	- 11675
01		4512 X	4512	-0-	-0-	4512 2			N	-0-			32
02		3780 X	3609	-0-	-171	3609 2			N	-0-			32
03		4681 X	2786	-0-	-1895	2786 2			N	-0-			32
04		4530 X	4915	-0-	385	4915 2			N	-0-			32
05		4681 X	3962	-0-	-719	3962 2			N	-0-			32
06		4380 X	3528	-0-	-852	3528 2			N	-0-			32
07		4681 X	4079	-0-	-602	4079 2			N	-0-			32
08		4681 X	3909	-0-	-772	3909 2			N	-0-			32
09		4530 X	3187	-0-	-1343	3187 2			N	-0-			32
10		4092 X	3848	-0-	-244	3848 2			N	-0-			32
11		3960 X	3719	-0-	-241	3719 2			N	-0-			32
12		4092 X	3331	-0-	-761	3331 2			N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		45,385				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5704 X	4985	-0-	-719	-0-	4985	2		N	-0-			103
02		4928 X	4416	-0-	-512	-0-	4416	2		N	-0-			103
03		5487 X	4128	-0-	-1359	-0-	4128	2		N	-0-			103
04		5310 X	6234	-0-	924	-0-	6234	2		N	-0-			103
05		5487 X	5445	-0-	-42	-0-	5445	2		N	-0-			103
06		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2		N	-0-			103
07		5704 X	5295	-0-	-409	-0-	5295	2		N	-0-			103
08		5704 X	5204	-0-	-500	-0-	5204	2		N	-0-			103
09		5520 X	4480	-0-	-1040	-0-	4480	2		N	-0-			103
10		5456 X	5382	-0-	-74	-0-	5382	2		N	-0-			103
11		5280 X	4266	-0-	-1014	-0-	4266	2		N	-0-			103
*12		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2		N	-0-			103
TOTAL GAS PROD:			60,404			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

01		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			162
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			162
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-			162
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-			162
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			162
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			162
07		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			162
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			162
09		210 N	24	-0-	-186	-0-	24	2		N	-0-			162
10		310 N	55	-0-	-255	-0-	55	2		N	-0-			162
11		300 N	8	-0-	-292	-0-	8	2		N	-0-			162
*12		3100 N	3125	-0-	25	25	3125	2		N	-0-			162
TOTAL GAS PROD:			5,764			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28 1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
MATHEWS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	230428	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 6946 - 11957		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2394 N	2394	-0-	-0-	2394	2	N	-0-			52
02		1182 N	1182	-0-	-0-	1182	2	N	-0-			52
03		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-			52
04		1410 N	2255	-0-	845	2255	2	N	-0-			52
05		1302 N	1005	-0-	-297	1005	2	N	-0-			52
06		7 N	7	-0-	-0-	7	2	N	-0-			52
07		1457 N	-0-	-0-	-1457			N	-0-			52
08		1758 N	1758	-0-	-0-	1758	2	N	-0-			52
09		7 N	-0-	-0-	-7			N	-0-			52
10		311 N	311	-0-	-0-	311	2	N	-0-			52
11		1410 N	602	-0-	-808	602	2	N	-0-			52
*12		666 N	666	-0-	-0-	666	2	N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		10,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASSEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	230759	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	6003	PERF. 6178 - 12520	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MURPHY SOUTH UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	232756	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	6405	PERF. 6605 - 11365	
01	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2	N	-0-	150	
02	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2	N	-0-	150	
03	1891 X	1173	-0-	-718	-0-	1173	2	N	-0-	150	
04	1830 X	1868	-0-	38	-0-	1868	2	N	-0-	150	
05	1891 X	1672	-0-	-219	-0-	1672	2	N	-0-	150	
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2	N	-0-	150	
07	1891 N	1756	-0-	-135	-0-	1756	2	N	-0-	150	
08	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2	N	-0-	150	
09	1740 N	651	-0-	-1089	-0-	651	2	N	-0-	150	
10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2	N	-0-	150	
11	1830 N	574	-0-	-1256	-0-	574	2	N	-0-	150	
*12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	N	-0-	150	
TOTAL GAS PROD:		22,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			87
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			87
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			87
04	30 N	298	-0-	268	-0-	298	2		N	-0-			87
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			87
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			87
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			87
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			87
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			87
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			87
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			87
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		2,492											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

01	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		N	-0-			28
02	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			28
03	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			28
04	1350 N	2429	-0-	1079	-0-	2429	2		N	-0-			28
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		N	-0-			28
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2450	2	13 9	N	12			40
07	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			40
08	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		N	-0-			40
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-			40
10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-			40
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		N	-0-			40
*12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		26,682								12			
TOTAL CONDENSATE PROD:													

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			38
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			38
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			38
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			38
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			38
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			38
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			38
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			38
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			38
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		1,189											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		N	-0-			118
02		2800 X	2799	-0-	-1	-0-	2799	2		N	-0-			118
03		3100 X	1434	-0-	-1666	-0-	1434	2		N	-0-			118
04		3000 X	4306	-0-	1306	-0-	4306	2		N	-0-			118
05		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2		N	-0-			118
06		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-			118
07		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2		N	-0-			118
08		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2		N	-0-			118
09		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2		N	-0-			118
10		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2		N	-0-			118
11		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-			118
12		3100 X	3069	-0-	-31	-0-	3069	2		N	-0-			118
TOTAL GAS PROD:			36,826	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

01		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2		N	-0-			20
02		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2		N	-0-			20
03		4557 X	2195	-0-	-2362	-0-	2195	2		N	-0-			20
04		4650 X	5134	-0-	484	-0-	5134	2		N	-0-			20
05		4805 X	4712	-0-	-93	-0-	4712	2		N	-0-			20
06		4650 X	2506	-0-	-2144	-0-	2506	2		N	-0-			20
07		5301 X	3244	-0-	-2057	-0-	3244	2		N	-0-			20
08		5301 X	2724	-0-	-2577	-0-	2724	2		N	-0-			20
09		5130 X	3177	-0-	-1953	-0-	3177	2		N	-0-			20
10		4712 X	3160	-0-	-1552	-0-	3160	2		N	-0-			20
11		3150 X	1948	-0-	-1202	-0-	1948	2		N	-0-			20
*12		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			41,669	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

01		1178 N	1130	-0-	-48	-0-	1130	2		N	-0-			57
02		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			57
03		1891 N	1076	-0-	-815	-0-	1076	2		N	-0-			57
04		1080 N	753	-0-	-327	-0-	753	2		N	-0-			57
05		1519 N	799	-0-	-720	-0-	799	2		N	-0-			57
06		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		N	-0-			57
07		775 N	574	-0-	-201	-0-	574	2		N	-0-			57
08		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			57
09		1620 N	1360	-0-	-260	-0-	1360	2		N	-0-			57
10		589 N	68	-0-	-521	-0-	68	2		N	-0-			57
11		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-	2		N	-0-			57
*12		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			12,326	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597														
BICKHAM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 238756		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

APPLEQUIST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 239228		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043								
01	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					83
02	1596 N	1267	-0-	-329	-0-	1267	2			N	-0-					83
03	1271 N	913	-0-	-358	-0-	913	2			N	-0-					83
04	1710 N	1868	-0-	158	-0-	1868	2			N	-0-					83
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					83
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1246	2	8	9	N	7					90
07	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					90
08	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					90
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					90
10	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					90
11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					90
*12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					90
TOTAL GAS PROD:		25,230				TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

DAVIS, INEZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 242863		COMPL. DATE 05/25/2008		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363								
01	2697 X	2328	-0-	-369	-0-	2328	2			N	-0-					97
02	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					97
03	2542 X	834	-0-	-1708	-0-	834	2			N	-0-					97
04	2460 X	3120	-0-	660	-0-	3120	2			N	-0-					97
05	3038 X	2669	-0-	-369	-0-	2669	2			N	-0-					97
06	2940 X	1736	-0-	-1204	-0-	1736	2			N	-0-					97
07	3224 X	2271	-0-	-953	-0-	2271	2			N	-0-					97
08	3224 X	1942	-0-	-1282	-0-	1942	2			N	-0-					97
09	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3299	2	3	9	N	3					100
10	2666 X	1731	-0-	-935	-0-	1731	2			N	-0-					100
11	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					100
12	3410 X	2397	-0-	-1013	-0-	2397	2			N	-0-					100
TOTAL GAS PROD:		28,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597										
ALEXANDER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	244178	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	6636	PERF. 6626 - 11401			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	1298	-0-	1298	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
08		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
11		360 N	111	-0-	-249	-0-	111	2		N	-0-			-0-
*12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				6,254		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MYLIN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	244556	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	6543	PERF. 6729 - 14246			
01		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2613	2	1 9	N	1			96
02		2800 N	2890	-0-	90	90	2890	2		N	-0-			96
03		3053 N	2963	-0-	-90	-0-	2963	2		N	-0-			96
04		2520 N	2637	-0-	117	-0-	2637	2		N	-0-			96
05		2790 X	2322	-0-	-468	-0-	2322	2		N	-0-			96
06		2700 X	2504	-0-	-196	-0-	2504	2		N	-0-			96
07		2790 X	2596	-0-	-194	-0-	2596	2		N	-0-			96
08		2790 X	2418	-0-	-372	-0-	2418	2		N	-0-			96
09		2640 X	1305	-0-	-1335	-0-	1305	2		N	-0-			96
10		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2		N	-0-			96
11		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			96
*12		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		N	-0-			96
TOTAL GAS PROD:				30,570		TOTAL CONDENSATE PROD:								1

ALEXANDER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	244914	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6603	PERF. 6844 - 10933			
01		465 N	325	-0-	-140	-0-	325	2		N	-0-			57
02		392 N	331	-0-	-61	-0-	331	2		N	-0-			57
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			57
04		300 N	174	-0-	-126	-0-	174	2		N	-0-			57
05		372 N	200	-0-	-172	-0-	200	2		N	-0-			57
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			57
07		186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2		N	-0-			57
08		186 N	31	-0-	-155	-0-	31	2		N	-0-			57
09		90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2		N	-0-			57
10		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2		N	-0-			57
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			57
12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:				1,293		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
 DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3472 X	2028	-0-	-1444	-0-	2028	2		N	-0-			70
02		3080 X	2323	-0-	-757	-0-	2323	2		N	-0-			70
03		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2		N	-0-			70
04		2670 X	4014	-0-	1344	-0-	4014	2		N	-0-			70
05		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-			70
06		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2		N	-0-			70
07		3627 X	3213	-0-	-414	-0-	3213	2		N	-0-			70
08		3627 X	3135	-0-	-492	-0-	3135	2		N	-0-			70
09		3510 X	3352	-0-	-158	-0-	3352	2		N	-0-			70
10		3596 X	3250	-0-	-346	-0-	3250	2		N	-0-			70
11		3240 X	3093	-0-	-147	-0-	3093	2		N	-0-			70
12		3472 X	3285	-0-	-187	-0-	3285	2		N	-0-			70
TOTAL GAS PROD: 37,372														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

01		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-			33
02		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-			33
03		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-			33
04		1500 N	2362	-0-	862	-0-	2362	2		N	-0-			33
05		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-			33
06		1500 N	1323	-0-	-177	-0-	1323	2		N	-0-			33
07		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-			33
08		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			33
09		1320 N	890	-0-	-430	-0-	890	2		N	-0-			33
10		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-			33
11		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			33
*12		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-			33
TOTAL GAS PROD: 22,443														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

01		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-			155
02		2268 N	2156	-0-	-112	-0-	2156	2		N	-0-			155
03		2635 N	2610	-0-	-25	-0-	2610	2		N	-0-			155
04		2550 N	2521	-0-	-29	-0-	2521	2		N	-0-			155
05		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			155
06		2520 N	2448	-0-	-72	-0-	2448	2		N	-0-			155
07		2604 N	2423	-0-	-181	-0-	2423	2		N	-0-			155
08		2573 N	2501	-0-	-72	-0-	2501	2		N	-0-			155
09		2460 N	2085	-0-	-375	-0-	2085	2		N	-0-			155
10		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			155
11		2430 N	2238	-0-	-192	-0-	2238	2		N	-0-			155
*12		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-			155
TOTAL GAS PROD: 29,075														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE ALLEN		WELL #: 2H		RRCID ->	255044	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5997	PERF. 6680 - 8906		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2		N	-0-		40	
02	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 2		N	-0-		40	
03	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 2		N	-0-		40	
04	2850 X	3739	-0-	889	-0-	3738 2	1 9	N	1		41	
05	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 2		N	-0-		41	
06	2850 X	1804	-0-	-1046	-0-	1804 2		N	-0-		41	
07	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276 2		N	-0-		41	
08	2945 X	2697	-0-	-248	-0-	2697 2		N	-0-		41	
09	2850 X	2615	-0-	-235	-0-	2615 2		N	-0-		41	
10	2945 X	2422	-0-	-523	-0-	2422 2		N	-0-		41	
11	2850 X	2547	-0-	-303	-0-	2547 2		N	-0-		41	
12	2945 X	2291	-0-	-654	-0-	2291 2		N	-0-		41	
TOTAL GAS PROD:		37,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

ETOCO, L.P.		255133		RRCID ->		187816		COMPL. DATE		08/02/2001		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7279 - 12837	
PATROON BAYOU 147		WELL #: 2															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		230						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID ->		181353		COMPL. DATE		11/07/2000		TOTAL DEPTH		6258		PERF. 6235 - 14300	
PAYNE		WELL #: 1															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						
PLUGGED AND ABANDONED		06/05/2018 - P/A		06/05/18													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SHOFNER		WELL #: 1		RRCID ->		183451		COMPL. DATE		12/29/2000		TOTAL DEPTH		14270		PERF. 6357 - 14270	
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	601 1	1446 3	N	-0-		30						
02	1428 N	1227	-0-	-201	-0-	543 1	684 3	N	-0-		30						
03	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	601 1	679 3	N	-0-		30						
04	1530 N	1136	-0-	-394	-0-	581 1	555 3	N	-0-		30						
05	1364 N	1238	-0-	-126	-0-	601 1	637 3	N	-0-		30						
06	1230 N	1170	-0-	-60	-0-	581 1	589 3	N	-0-		30						
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	601 1	613 3	N	-0-		30						
08	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	601 1	638 3	N	-0-		30						
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	581 1	644 3	N	-0-		30						
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	601 1	1450 3	N	-0-		30						
11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	581 1	1176 3	N	-0-		30						
*12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	601 1	722 3	N	-0-		30						
TOTAL GAS PROD:		16,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
DAVIS //CONT.// 495445												
WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2108 X	1478	-0-	-630	-0-	1478 3			Y	-0-	-0-
02		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3			Y	-0-	-0-
03		1457 X	1392	-0-	-65	-0-	1392 3			Y	-0-	-0-
04		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	106 1	1592 3		Y	-0-	-0-
05		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	395 1	1717 3		Y	-0-	-0-
06		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	512 1	1660 3		Y	-0-	-0-
07		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	476 1	1782 3		Y	-0-	-0-
08		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	325 1	1881 3		Y	-0-	-0-
09		2160 X	2041	-0-	-119	-0-	289 1	1752 3		Y	-0-	-0-
10		2263 X	2043	-0-	-220	-0-	217 1	1826 3		Y	-0-	-0-
11		2190 X	1961	-0-	-229	-0-	296 1	1665 3		Y	-0-	-0-
12		2263 X	2000	-0-	-263	-0-	261 1	1739 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,757			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENDERSON "A"												
WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530												
01		1023 N	904	-0-	-119	-0-	904 3			Y	-0-	-0-
02		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3			Y	-0-	-0-
03		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3			Y	-0-	-0-
04		3000 N	4129	-0-	1129	1129	258 1	3871 3		Y	-0-	-0-
05		3100 N	2183	-0-	-917	-0-	408 1	1775 3		Y	-0-	-0-
06		1189 N	977	-0-	-212	-0-	230 1	747 3		Y	-0-	-0-
07		868 X	740	-0-	-128	-0-	156 1	584 3		Y	-0-	-0-
08		4278 X	639	-0-	-3639	-0-	94 1	545 3		Y	-0-	-0-
09		4140 X	607	-0-	-3533	-0-	86 1	521 3		Y	-0-	-0-
10		2170 X	1247	-0-	-923	-0-	132 1	1115 3		Y	-0-	-0-
11		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	715 1	4024 3		Y	-0-	-0-
*12		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	276 1	1838 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,388			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEEKS												
WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395												
01		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	601 1	1195 3		N	-0-	33
02		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	543 1	979 3		N	-0-	33
03		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	601 1	1380 3		N	-0-	33
04		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	581 1	1479 3		N	-0-	33
05		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	601 1	1119 3		N	-0-	33
06		1920 N	1639	-0-	-281	-0-	581 1	1058 3		N	-0-	33
07		2139 N	1368	-0-	-771	-0-	601 1	767 3		N	-0-	33
08		1705 N	1224	-0-	-481	-0-	601 1	623 3		N	-0-	33
09		1650 N	1190	-0-	-460	-0-	581 1	609 3		N	-0-	33
10		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	601 1	1102 3		N	-0-	33
11		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	581 1	1283 3		N	-0-	33
*12		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	601 1	1050 3		N	-0-	33
TOTAL GAS PROD:			19,718			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
SANTA FE OPERATING LLC				748158								
SABINE LESLIE		WELL #:		1H	RRCID -> 190123	COMPL. DATE 07/03/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5641 - 11980			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	193724		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	193724		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	193724		N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	193724		N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	193724		N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	193724		N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	193724		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	35489	-0-	35489	229213	1649 1 33840 2	N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	14748	-0-	14748	243961	801 1 13947 2	N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	18405	-0-	18405	262366	936 1 17469 2	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	10330	-0-	10330	272696	566 1 9764 2	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272696		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		78,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SILVER OAK OPERATING, LLC				781872					CNTY: SHELBY		
HAWKEYE		WELL #:		2	RRCID -> 235214	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 6440 - 13450	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GREER		WELL #:		1H	RRCID -> 242331	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5827	PERF. 6417 - 11100	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815									
GENE, AUBREY				WELL #:	1H	RRCID ->	182384	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7121 - 11265	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2		N	-0-			5
02		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		N	-0-			5
03		1612 N	64	-0-	-1548	-0-	64 2		N	-0-			5
04		1710 N	64	-0-	-1646	-0-	64 2		N	-0-			5
05		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-			5
06		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-			5
07		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-			5
08		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-			5
09		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-			5
10		1674 N	1620	-0-	-54	-0-	1620 2		N	-0-			5
11		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-			5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		14,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WAYNE				WELL #:	1H	RRCID ->	188557	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6668 - 11686	
01		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-			5
02		1848 N	1330	-0-	-518	-0-	1330 2		N	-0-			5
03		1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1596 2		N	-0-			5
04		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-			5
05		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2		N	-0-			5
06		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-			5
07		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-			5
08		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-			5
09		1950 N	1732	-0-	-218	-0-	1732 2		N	-0-			5
10		1922 N	1642	-0-	-280	-0-	1642 2		N	-0-			5
11		1770 N	1621	-0-	-149	-0-	1621 2		N	-0-			5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		19,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC.				945936			RRCID ->	185087	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7333 - 13291
HARMAN UNIT				WELL #:	1								
01		1519 N	912	-0-	-607	-0-	40 1	872 2	Y	-0-			2
02		1428 N	834	-0-	-594	-0-	37 1	797 2	Y	-0-			2
03		1302 N	1082	-0-	-220	-0-	48 1	1034 2	Y	-0-			2
04		870 N	1163	-0-	293	-0-	51 1	1112 2	Y	-0-			2
05		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	54 1	1154 2	Y	-0-			2
06		1050 N	797	-0-	-253	-0-	36 1	761 2	Y	-0-			2
07		1209 N	965	-0-	-244	-0-	43 1	922 2	Y	-0-			2
08		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	81 1	1736 2	Y	-0-			2
09		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	109 1	2318 2	Y	-0-			2
10		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	130 1	2724 2	Y	-0-			2
11		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	117 1	2512 2	Y	-0-			2
*12		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	119 1	2525 2	Y	1			3
TOTAL GAS PROD:		19,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		2232 N	2209	-0-	-23	-0-		98	1	2111	2	Y	-0-		-0-		
02		2016 N	1977	-0-	-39	-0-		88	1	1889	2	Y	-0-		-0-		
03		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-		98	1	2111	2	Y	-0-		-0-		
04		2130 N	2473	-0-	343	-0-		109	1	2364	2	Y	-0-		-0-		
05		2201 N	2173	-0-	-28	-0-		97	1	2076	2	Y	-0-		-0-		
06		2130 N	1936	-0-	-194	-0-		87	1	1849	2	Y	-0-		-0-		
07		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-		101	1	2172	2	Y	-0-		-0-		
08		2170 N	2166	-0-	-4	-0-		97	1	2069	2	Y	-0-		-0-		
09		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-		93	1	1993	2	Y	-0-		-0-		
10		2232 N	2113	-0-	-119	-0-		96	1	2017	2	Y	-0-		-0-		
11		2100 N	2052	-0-	-48	-0-		91	1	1961	2	Y	-0-		-0-		
12		2170 N	1973	-0-	-197	-0-		89	1	1884	2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			25,640													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

01		3379 X	2903	-0-	-476	-0-		128	1	2775	2	Y	-0-		5		
02		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-		140	1	3003	2	Y	-0-		5		
03		3379 X	3050	-0-	-329	-0-		135	1	2915	2	Y	-0-		5		
04		3270 X	3220	-0-	-50	-0-		142	1	3078	2	Y	-0-		5		
05		3379 X	3075	-0-	-304	-0-		137	1	2938	2	Y	-0-		5		
06		3270 X	1941	-0-	-1329	-0-		87	1	1854	2	Y	-0-		5		
07		3379 X	2904	-0-	-475	-0-		129	1	2775	2	Y	-0-		5		
08		3317 X	1697	-0-	-1620	-0-		76	1	1621	2	Y	-0-		5		
09		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-		173	1	3682	2	Y	-0-		5		
10		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-		155	1	3256	2	Y	-0-		5		
11		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-		141	1	3019	2	Y	-0-		5		
*12		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-		165	1	3498	2	Y	-0-		5		
TOTAL GAS PROD:			36,022													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

01		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-		98	1	2108	2	Y	-0-		3		
02		2016 N	1843	-0-	-173	-0-		82	1	1761	2	Y	-0-		3		
03		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		97	1	2096	2	Y	-0-		3		
04		2130 N	2092	-0-	-38	-0-		92	1	2000	2	Y	-0-		3		
05		2046 N	1957	-0-	-89	-0-		87	1	1870	2	Y	-0-		3		
06		2130 N	1699	-0-	-431	-0-		76	1	1623	2	Y	-0-		3		
07		2170 N	1848	-0-	-322	-0-		82	1	1766	2	Y	-0-		3		
08		1953 N	1391	-0-	-562	-0-		62	1	1329	2	Y	-0-		3		
09		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-		105	1	2241	2	Y	-0-		3		
10		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-		102	1	2146	2	Y	-0-		3		
11		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-		92	1	1969	2	Y	-0-		3		
12		2387 N	1996	-0-	-391	-0-		90	1	1906	2	Y	-0-		3		
TOTAL GAS PROD:			23,880													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	543	-0-	-232	-0-	24 1	519 2	Y	-0-			-0-
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	32 1	686 2	Y	-0-			-0-
03		844 N	844	-0-	-0-	-0-	37 1	807 2	Y	-0-			-0-
04		540 N	973	-0-	433	-0-	43 1	930 2	Y	-0-			-0-
05		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	46 1	986 2	Y	-0-			-0-
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	44 1	941 2	Y	-0-			-0-
07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	48 1	1037 2	Y	-0-			-0-
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	45 1	965 2	Y	-0-			-0-
09		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	50 1	1071 2	Y	-0-			-0-
10		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	58 1	1227 2	Y	-0-			-0-
11		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	53 1	1141 2	Y	-0-			-0-
12		868 N	709	-0-	-159	-0-	32 1	677 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,499										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

01		2170 N	2093	-0-	-77	-0-	93 1	2000 2	Y	-0-			-0-
02		2016 N	1931	-0-	-85	-0-	86 1	1845 2	Y	-0-			-0-
03		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	101 1	2187 2	Y	-0-			-0-
04		2040 N	2181	-0-	141	-0-	96 1	2085 2	Y	-0-			-0-
05		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	97 1	2079 2	Y	-0-			-0-
06		2220 N	2054	-0-	-166	-0-	92 1	1962 2	Y	-0-			-0-
07		2263 N	2106	-0-	-157	-0-	94 1	2012 2	Y	-0-			-0-
08		2170 N	1821	-0-	-349	-0-	82 1	1739 2	Y	-0-			-0-
09		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	98 1	2095 2	Y	-0-			-0-
10		2108 N	2022	-0-	-86	-0-	92 1	1930 2	Y	-0-			-0-
11		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	88 1	1894 2	Y	-0-			-0-
12		2263 N	2091	-0-	-172	-0-	94 1	1997 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,938										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	96	1	1828	2	N	-0-	22
02		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	105	1	1378	2	N	-0-	22
03		465 N	119	-0-	-346	-0-	6	1	113	2	N	-0-	22
04		1110 N	17	-0-	-1093	-0-	1	1	16	2	N	-0-	22
05		1147 N	41	-0-	-1106	-0-	2	1	39	2	N	-0-	22
06		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	90	1	1784	2	N	-0-	22
07		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	75	1	2071	2	N	-0-	22
08		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	82	1	1263	2	N	-0-	22
09		1110 N	583	-0-	-527	-0-	44	1	539	2	N	-0-	22
10		1147 N	656	-0-	-491	-0-	61	1	595	2	N	-0-	22
11		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	70	1	1093	2	N	-0-	22
*12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	8	1	622	2	N	-0-	22
TOTAL GAS PROD:			11,981	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

01		7099 X	5932	-0-	-1167	-0-	262	1	5670	2	Y	-0-	13
02		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	289	1	6215	2	Y	-0-	13
03		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	325	1	7024	2	Y	-0-	13
04		6870 X	6620	-0-	-250	-0-	293	1	6327	2	Y	-0-	13
05		7099 X	6392	-0-	-707	-0-	284	1	6108	2	Y	-0-	13
06		6870 X	4650	-0-	-2220	-0-	208	1	4442	2	Y	-0-	13
07		7099 X	5575	-0-	-1524	-0-	248	1	5327	2	Y	-0-	13
08		7099 X	2389	-0-	-4710	-0-	107	1	2282	2	Y	-0-	13
09		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	306	1	6525	2	Y	-0-	13
10		6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	309	1	6480	2	Y	-0-	13
11		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	300	1	6432	2	Y	-0-	13
12		7068 X	6916	-0-	-152	-0-	311	1	6604	2	Y	1	14
TOTAL GAS PROD:			72,679	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

01		5053 X	2860	-0-	-2193	-0-	127	1	2733	2	Y	-0-	9
02		4564 X	3997	-0-	-567	-0-	178	1	3819	2	Y	-0-	9
03		5053 X	4898	-0-	-155	-0-	217	1	4681	2	Y	-0-	9
04		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	215	1	4645	2	Y	-0-	9
05		4433 X	4119	-0-	-314	-0-	183	1	3936	2	Y	-0-	9
06		4740 X	2776	-0-	-1964	-0-	124	1	2652	2	Y	-0-	9
07		5022 X	4046	-0-	-976	-0-	180	1	3866	2	Y	-0-	9
08		5022 X	1813	-0-	-3209	-0-	81	1	1732	2	Y	-0-	9
09		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	226	1	4822	2	Y	-0-	9
10		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	214	1	4487	2	Y	-0-	9
11		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	210	1	4514	2	Y	-0-	9
12		5053 X	4436	-0-	-617	-0-	199	1	4237	2	Y	-0-	9
TOTAL GAS PROD:			48,278	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		3534 X	2511	-0-	-1023	-0-	126	1	2385	2	N	-0-					28	
02		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	235	1	3074	2	N	-0-					28	
03		3596 X	2256	-0-	-1340	-0-	115	1	2141	2	N	-0-					28	
04		3480 X	2631	-0-	-849	-0-	149	1	2482	2	N	-0-					28	
05		3627 X	3489	-0-	-138	-0-	156	1	3333	2	N	-0-					28	
06		3510 X	2970	-0-	-540	-0-	143	1	2827	2	N	-0-					28	
07		3627 X	3001	-0-	-626	-0-	105	1	2896	2	N	-0-					28	
08		3503 X	3186	-0-	-317	-0-	194	1	2992	2	N	-0-					28	
09		3390 X	2773	-0-	-617	-0-	209	1	2564	2	N	-0-					28	
10		3503 X	3460	-0-	-43	-0-	323	1	3137	2	N	-0-					28	
11		3090 X	2717	-0-	-373	-0-	164	1	2553	2	N	-0-					28	
12		3193 X	1499	-0-	-1694	-0-	19	1	1480	2	N	-0-					28	
TOTAL GAS PROD:			33,802															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

01		6169 X	3962	-0-	-2207	-0-	175	1	3787	2	Y	-0-					11	
02		5684 X	4897	-0-	-787	-0-	218	1	4679	2	Y	-0-					11	
03		6293 X	5548	-0-	-745	-0-	246	1	5302	2	Y	-0-					11	
04		6090 X	5974	-0-	-116	-0-	264	1	5710	2	Y	-0-					11	
05		5425 X	5012	-0-	-413	-0-	223	1	4789	2	Y	-0-					11	
06		5370 X	2833	-0-	-2537	-0-	127	1	2706	2	Y	-0-					11	
07		6169 X	4071	-0-	-2098	-0-	181	1	3890	2	Y	-0-					11	
08		6169 X	1701	-0-	-4468	-0-	76	1	1625	2	Y	-0-					11	
09		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	296	1	6305	2	Y	-0-					11	
10		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	269	1	5633	2	Y	-0-					11	
11		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	254	1	5458	2	Y	-0-					11	
12		6293 X	5877	-0-	-416	-0-	264	1	5612	2	Y	-0-					12	
TOTAL GAS PROD:			58,090															TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	233544	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6754	PERF.	6924 - 11500		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		3162 X	2401	-0-	-761	-0-	120	1	2281	2	N	-0-		60
02		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	252	1	3295	2	N	-0-		60
03		3162 X	2375	-0-	-787	-0-	121	1	2254	2	N	-0-		60
04		3060 X	2904	-0-	-156	-0-	164	1	2740	2	N	-0-		60
05		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	152	1	3252	2	N	-0-		60
06		3060 X	3050	-0-	-10	-0-	146	1	2904	2	N	-0-		60
07		3162 X	2826	-0-	-336	-0-	99	1	2727	2	N	-0-		60
08		3162 X	3009	-0-	-153	-0-	183	1	2826	2	N	-0-		60
09		3060 X	2593	-0-	-467	-0-	195	1	2398	2	N	-0-		60
10		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	295	1	2867	2	N	-0-		60
11		3060 X	2679	-0-	-381	-0-	162	1	2517	2	N	-0-		60
12		3007 X	1619	-0-	-1388	-0-	20	1	1599	2	N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:		33,569				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOGGETT, A.A.		WELL #:		2H	RRCID ->	233679	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	6816 - 11600		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALLEN		WELL #:		2H	RRCID ->	233764	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	7323 - 14400		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		7781 X	4375	-0-	-3406	-0-	194	1	4181	2	Y	-0-		12
02		7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	335	1	7214	2	Y	-0-		12
03		7967 X	7768	-0-	-199	-0-	344	1	7424	2	Y	-0-		12
04		7710 X	7195	-0-	-515	-0-	318	1	6877	2	Y	-0-		12
05		8339 X	5979	-0-	-2360	-0-	266	1	5713	2	Y	-0-		12
06		8070 X	3712	-0-	-4358	-0-	166	1	3546	2	Y	-0-		12
07		8339 X	5669	-0-	-2670	-0-	252	1	5417	2	Y	-0-		12
08		7781 X	2798	-0-	-4983	-0-	125	1	2673	2	Y	-0-		12
09		8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	394	1	8401	2	Y	-0-		12
10		7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	328	1	6884	2	Y	-0-		12
11		7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	340	1	7298	2	Y	-0-		12
12		8339 X	7634	-0-	-705	-0-	343	1	7290	2	Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		76,324				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MORRISON-DAVIS		WELL #: 2H		RRCID -> 234265		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 6773		PERF. 6722 - 13400						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4681 X	3550	-0-	-1131	-0-	178 1	3372 2	N		-0-					40
02		4536 X	4416	-0-	-120	-0-	314 1	4102 2	N		-0-					40
03		5022 X	2291	-0-	-2731	-0-	117 1	2174 2	N		-0-					40
04		4860 X	3556	-0-	-1304	-0-	201 1	3355 2	N		-0-					40
05		4898 X	4810	-0-	-88	-0-	215 1	4595 2	N		-0-					40
06		4740 X	4180	-0-	-560	-0-	201 1	3979 2	N		-0-					40
07		4898 X	3746	-0-	-1152	-0-	131 1	3615 2	N		-0-					40
08		4805 X	4091	-0-	-714	-0-	249 1	3842 2	N		-0-					40
09		4650 X	3229	-0-	-1421	-0-	243 1	2986 2	N		-0-					40
10		4805 X	4767	-0-	-38	-0-	445 1	4322 2	N		-0-					40
11		4170 X	3540	-0-	-630	-0-	214 1	3326 2	N		-0-					40
12		4092 X	3245	-0-	-847	-0-	40 1	3205 2	N		-0-					40
TOTAL GAS PROD:		45,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 234860		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7493 - 12800						
01		3782 X	3490	-0-	-292	-0-	154 1	3336 2	Y		-0-					-0-
02		3416 X	3373	-0-	-43	-0-	150 1	3223 2	Y		-0-					-0-
03		3782 X	3612	-0-	-170	-0-	160 1	3452 2	Y		-0-					-0-
04		3570 X	3460	-0-	-110	-0-	153 1	3307 2	Y		-0-					-0-
05		3720 X	3718	-0-	-2	-0-	165 1	3553 2	Y		-0-					-0-
06		3600 X	3374	-0-	-226	-0-	151 1	3223 2	Y		-0-					-0-
07		3720 X	3604	-0-	-116	-0-	160 1	3444 2	Y		-0-					-0-
08		3720 X	3457	-0-	-263	-0-	155 1	3302 2	Y		-0-					-0-
09		3600 X	3357	-0-	-243	-0-	150 1	3207 2	Y		-0-					-0-
10		3720 X	3372	-0-	-348	-0-	153 1	3219 2	Y		-0-					-0-
11		3480 X	3152	-0-	-328	-0-	140 1	3012 2	Y		-0-					-0-
12		3596 X	2657	-0-	-939	-0-	119 1	2538 2	Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		40,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BORDERS, RONNIE		WELL #: 1H		RRCID -> 235284		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 7303 - 13300						
01		5146 X	1342	-0-	-3804	-0-	59 1	1283 2	Y		-0-					15
02		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	230 1	4940 2	Y		-0-					15
03		5518 X	4917	-0-	-601	-0-	218 1	4699 2	Y		-0-					15
04		5340 X	4966	-0-	-374	-0-	220 1	4746 2	Y		-0-					15
05		5518 X	3246	-0-	-2272	-0-	144 1	3102 2	Y		-0-					15
06		5340 X	428	-0-	-4912	-0-	19 1	409 2	Y		-0-					15
07		5518 X	3665	-0-	-1853	-0-	163 1	3502 2	Y		-0-					15
08		5146 X	1068	-0-	-4078	-0-	48 1	1020 2	Y		-0-					15
09		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	245 1	5222 2	Y		-0-					15
10		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	240 1	5040 2	Y		-0-					15
11		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	228 1	4884 2	Y		-0-					15
*12		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	260 1	5527 2	Y		1					16
TOTAL GAS PROD:		46,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DYMKE G.U.		WELL #: 1H		RRCID -> 236540		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	206 1	4451 2	N	-0-			-0-
02	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	189 1	4057 2	N	-0-			-0-
03	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	215 1	4648 2	N	-0-			-0-
04	4350 X	4572	-0-	222	-0-	202 1	4370 2	N	-0-			-0-
05	4495 X	4085	-0-	-410	-0-	182 1	3903 2	N	-0-			-0-
06	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	209 1	4456 2	N	-0-			-0-
07	4495 X	3846	-0-	-649	-0-	171 1	3675 2	N	-0-			-0-
08	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	223 1	4751 2	N	-0-			-0-
09	4350 X	4326	-0-	-24	-0-	194 1	4132 2	N	-0-			-0-
10	4495 X	4287	-0-	-208	-0-	195 1	4092 2	N	-0-			-0-
11	4350 X	4249	-0-	-101	-0-	189 1	4060 2	N	-0-			-0-
12	4495 X	3626	-0-	-869	-0-	163 1	3463 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MATTHEWS		WELL #: 1H		RRCID -> 238031		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 240057		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		4154 X	3710	-0-	-444	-0-			164	1	3546	2	Y	-0-				-0-		
02		3752 X	3544	-0-	-208	-0-			157	1	3387	2	Y	-0-				-0-		
03		3906 X	3837	-0-	-69	-0-			170	1	3667	2	Y	-0-				-0-		
04		3780 X	3702	-0-	-78	-0-			164	1	3538	2	Y	-0-				-0-		
05		3937 X	3712	-0-	-225	-0-			165	1	3547	2	Y	-0-				-0-		
06		3810 X	3175	-0-	-635	-0-			142	1	3033	2	Y	-0-				-0-		
07		3937 X	3903	-0-	-34	-0-			174	1	3729	2	Y	-0-				-0-		
08		3844 X	3524	-0-	-320	-0-			158	1	3366	2	Y	-0-				-0-		
09		3690 X	3483	-0-	-207	-0-			156	1	3327	2	Y	-0-				-0-		
10		3906 X	3530	-0-	-376	-0-			161	1	3369	2	Y	-0-				-0-		
11		3780 X	3466	-0-	-314	-0-			154	1	3312	2	Y	-0-				-0-		
12		3906 X	2853	-0-	-1053	-0-			128	1	2725	2	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			42,439																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

01	6324 X	3388	-0-	-2936	-0-				150	1	3238	2	Y	-0-				9		
02	5712 X	3196	-0-	-2516	-0-				142	1	3054	2	Y	-0-				9		
03	6324 X	1060	-0-	-5264	-0-				47	1	1013	2	Y	-0-				9		
04	5490 X	3023	-0-	-2467	-0-				134	1	2889	2	Y	-0-				9		
05	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-				221	1	4741	2	Y	-0-				9		
06	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-				269	1	5737	2	Y	-0-				9		
07	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-				165	1	3555	2	Y	-0-				9		
08	4960 X	2796	-0-	-2164	-0-				125	1	2671	2	Y	-0-				9		
09	6000 X	3713	-0-	-2287	-0-				166	1	3547	2	Y	-0-				9		
10	6200 X	3226	-0-	-2974	-0-				147	1	3079	2	Y	-0-				9		
11	6000 X	4091	-0-	-1909	-0-				182	1	3909	2	Y	-0-				9		
12	3844 X	2376	-0-	-1468	-0-				107	1	2269	2	Y	-0-				9		
TOTAL GAS PROD:			41,557																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ITEX (TRAVIS PEAK) CRD OPERATING, LLC WILLIAMS GAS UNIT		44827 500 186953		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA								
WELL #:		3		RRCID -> 234237		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 6754 - 6774						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8339	3697	-0-	-4642	-0-	3693 2	4	9	N	4					109
02		7000 #	3077	-0-	-3923	-0-	3068 2	9	9	N	8					117
03		7750 #	2744	-0-	-5006	-0-	2722 2	22	9	N	20					137
04		6026 R	6026	-0-	-0-	-0-	5985 2	41	9	N	37					174
05		6259 R	6259	-0-	-0-	-0-	6259 2			N	-0-					174
06		3570 #	2110	-0-	-1460	-0-	2092 2	18	9	N	16	190	1			-0-
07		6913 #	6570	-0-	-343	-0-	6570 2			N	-0-					-0-
08		18879	13609	-0-	-5270	-0-	13609 2			N	-0-					-0-
09		16368	12219	-0-	-4149	-0-	12219 2			N	-0-					-0-
10		14157	11248	-0-	-2909	-0-	11248 2			N	-0-					-0-
11		15548	11809	-0-	-3739	-0-	11809 2			N	-0-					-0-
*12		16889	12614	-0-	-4275	-0-	12614 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		91,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		85										

J. G. S. (PETTIT, LOWER) ENERVEST OPERATING, L.L.C. SHAW HEIRS		45034 200 252131		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
WELL #:		1		RRCID -> 275033		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 6556 - 6558						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. SMITH		518265		RRCID -> 194441		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486			
WELL #:		1		RRCID -> 194441		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6476 - 6486	
01	186 X	76	-0-	-110	-0-	76	2	N	-0-		-0-
02	140 N	49	-0-	-91	-0-	49	2	N	-0-		-0-
03	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2	N	-0-		-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-		-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-		-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		-0-
10	279 N	96	-0-	-183	-0-	96	2	N	-0-		-0-
11	270 N	19	-0-	-251	-0-	19	2	N	-0-		-0-
12	248 N	21	-0-	-227	-0-	21	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 6504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
				(L)	(CODE)	(-)	(UNDERAGE)			(CODE)	(CODE)	
01	1829 X	371	-0-	-1458	-0-	349	2	22	9	N	20	1 8 78
02	1652 X	19	-0-	-1633	-0-	19	2			N	-0-	78
03	1829 X	14	-0-	-1815	-0-	14	2			N	-0-	78
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-	78
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	4	2	2	9	N	2	80
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	80
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	83	2	6	9	N	5	85
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	85
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	N	5	90
10	93 N	26	-0-	-67	-0-	20	2	6	9	N	5	95
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	95
12	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-	95
TOTAL GAS PROD:			715			TOTAL CONDENSATE PROD:					37	

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	291	1	2829	3	N	-0-	-0-
02	2996 X	1313	-0-	-1683	-0-	131	1	1182	3	N	-0-	-0-
03	3379 X	2891	-0-	-488	-0-	253	1	2638	3	N	-0-	-0-
04	3270 X	2799	-0-	-471	-0-	232	1	2567	3	N	-0-	-0-
05	3379 X	2465	-0-	-914	-0-	163	1	2302	3	N	-0-	-0-
06	3030 X	2735	-0-	-295	-0-	169	1	2566	3	N	-0-	-0-
07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	225	1	2924	3	N	-0-	-0-
08	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	225	1	2924	3	N	-0-	-0-
09	2790 X	2405	-0-	-385	-0-	211	1	2194	3	N	-0-	-0-
10	3162 X	2822	-0-	-340	-0-	223	1	2599	3	N	-0-	-0-
11	3060 X	2676	-0-	-384	-0-	188	1	2488	3	N	-0-	-0-
12	3162 X	2266	-0-	-896	-0-	154	1	2112	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,790			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OIL AND GAS DIVISION

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-)		//CONT.//		45034 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890							
SEALY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169885	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6838	-	6848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-)				45034 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BREITBURN OPERATING L.P.				090732							
SHAW HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 181757	COMPL. DATE 02/25/2001	TOTAL DEPTH 7335	PERF. 6802	-	6812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

ENERQUEST CORPORATION				252059		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CASSITY											
		WELL #:		1	RRCID -> 282979	COMPL. DATE 08/10/2016	TOTAL DEPTH 7460	PERF. 6839	-	6844	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	W	2510	-0-	2510	67045	2435 2	75 9	N	68	180
02	0	W	2294	-0-	2294	69339	2233 2	61 9	N	55	235
03	71725	X	2386	-0-	-69339	-0-	2329 2	57 9	N	52	192 1 95
04	3000	X	2348	-0-	-652	-0-	2285 2	63 9	N	57	152
05	2852	X	2614	-0-	-238	-0-	2571 2	43 9	N	39	191
06	2430	X	2139	-0-	-291	-0-	2085 2	54 9	N	49	240
07	2542	X	2189	-0-	-353	-0-	2138 2	51 9	N	46	187 1 99
08	2418	X	2152	-0-	-266	-0-	2105 2	47 9	N	43	142
09	2340	X	2181	-0-	-159	-0-	2146 2	35 9	N	32	174
10	2604	X	468	-0-	-2136	-0-	458 2	10 9	N	9	180 1 3
11	2130	X	470	-0-	-1660	-0-	458 2	12 9	N	11	14
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT	14
TOTAL GAS PROD:		21,751		TOTAL CONDENSATE PROD:						461	

OIL AND GAS DIVISION

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
 HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	383	-0-	-113	-0-	383	2		N	-0-			60
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			60
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			60
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			60
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			60
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			60
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			60
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			60
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			60
10	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	2		N	-0-			60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

TOTAL GAS PROD: 7,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	8090					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	8090					N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 140733 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6901 - 6909

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JARED (RODESSA) D & H PRODUCTION, INC. PRICE, SUE		//CONT.//	45761 500 196196	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCCORD, W.H.		WELL #:	1	RRCID ->	135312	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6879 - 6882			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MASON		WELL #:	1	RRCID ->	138626	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6939 - 6943			
01	186	X	153	-0-	-33	-0-	152 2	1 9	N	1	51			
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120 2		N	-0-	51			
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141 2		N	-0-	51			
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-	51			
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-	51			
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	51			
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-	51			
08	155	N	34	-0-	-121	-0-	34 2		N	-0-	51			
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	144 2		N	-0-	51			
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-	51			
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	51			
*12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-	51			

TOTAL GAS PROD:			1,715			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

JARED (RODESSA)		//CONT.//		45761 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
RHEATA RESOURCES, LLC				704807										
TALIAFERRO HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	132794	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	6895 - 6900		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JARED (TRAVIS PEAK)				45761 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321										
SILER, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	246056	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	12217	PERF.	7762 - 8074		
01	3782 X	3057	-0-	-725	-0-	3039	2	18	9	N	16	3	8	85
02	3416 X	2627	-0-	-789	-0-	2621	2	6	9	N	5			90
03	3441 X	3342	-0-	-99	-0-	3342	2			N	-0-	56	1	34
04	3300 X	3242	-0-	-58	-0-	3242	2			N	-0-			34
05	3224 X	2979	-0-	-245	-0-	2966	2	13	9	N	12			46
06	3240 X	2975	-0-	-265	-0-	2968	2	7	9	N	6			52
07	3348 X	1743	-0-	-1605	-0-	1734	2	9	9	N	8	47	1	13
08	3348 X	2324	-0-	-1024	-0-	2305	2	19	9	N	17			30
09	3240 X	2249	-0-	-991	-0-	2232	2	17	9	N	15			45
10	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4019	2	14	9	N	13			58
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3039	2	33	9	N	30			88
12	2325 X	2208	-0-	-117	-0-	2205	2	3	9	N	3			91
TOTAL GAS PROD:		33,851				TOTAL CONDENSATE PROD:		125						

GRISSOM HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	247030	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	7912 - 8090	
01	3937 X	3585	-0-	-352	-0-	3524	2	61	9	N	55	93	1	22
02	3584 X	3042	-0-	-542	-0-	3025	2	17	9	N	15			37
03	3968 X	3556	-0-	-412	-0-	3542	2	14	9	N	13			50
04	3840 X	3438	-0-	-402	-0-	3438	2			N	-0-			50
05	3906 X	3235	-0-	-671	-0-	3224	2	11	9	N	10			60
06	3480 X	3108	-0-	-372	-0-	3091	2	17	9	N	15			75
07	3565 X	2391	-0-	-1174	-0-	2370	2	21	9	N	19			94
08	3565 X	3252	-0-	-313	-0-	3140	2	112	9	N	102	188	1	8
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3522	2	61	9	N	55			63
10	3224 X	2949	-0-	-275	-0-	2919	2	30	9	N	27			90
11	3150 X	2539	-0-	-611	-0-	2494	2	45	9	N	41	76	1	55
12	3689 X	2707	-0-	-982	-0-	2694	2	13	9	N	12			67
TOTAL GAS PROD:		37,385				TOTAL CONDENSATE PROD:		364						

JARED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		45761 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
CONQUEST ENERGY, INC.				172237							
BURTON, R.J.		WELL #:		1	RRCID -> 150983	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7782 - 7792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

D & H PRODUCTION, INC.				196196	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDERSON			
PRICE, SUE				1							
		WELL #:		1	RRCID -> 149699	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7846 - 7856	
01	1054	N	916	-0-	-138	-0-	910 2	6 9	N	5	85
02	1036	N	950	-0-	-86	-0-	944 2	6 9	N	5	90
03	1240	N	817	-0-	-423	-0-	814 2	3 9	N	3	16
04	900	N	703	-0-	-197	-0-	703 2		N	-0-	16
05	1054	N	951	-0-	-103	-0-	943 2	8 9	N	7	23
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1060 2	3 9	N	3	26
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-	26
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1874 2	10 9	N	9	35
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1759 2	6 9	N	5	40
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1547 2	3 9	N	3	43
11	1500	N	505	-0-	-995	-0-	497 2	8 9	N	7	50
12	1550	N	804	-0-	-746	-0-	793 2	11 9	N	10	60
TOTAL GAS PROD:		12,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		57					

JARVIS (WILCOX)				45796 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDERSON			
BBC&D ENTERPRISES, LLC				058903							
SEWELL, C. G.		WELL #:		2	RRCID -> 269482	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 1957 - 1962	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JARVIS (WILCOX)		//CONT.//		45796 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
BBC&D ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		058903								
SEWELL, C. G. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	280735	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1979 - 1981	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JARVIS DOME (PECAN GAP)				45820 265	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.				722790								
LASITER, J.		WELL #:		1ST	RRCID ->	228609	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 3692 - 4760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	1	N	-0-		42
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26	1	N	-0-		42
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1	N	-0-		42
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-		42
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-		42
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1	N	-0-		42
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		42
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		42
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		42
*10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		42
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1	N	-0-		42
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:			315				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JOAQUIN (BLOSSOM 2000)				46597 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHELBY				
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC.				684564								
BLOSSOM		WELL #:		1	RRCID ->	039717	COMPL. DATE	07/08/1966	TOTAL DEPTH	3798	PERF. 2001 - 2002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
341	N	298	-0-	-43	-0-	297	3	1	9	N	1	28	
113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-	28	
277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	N	2	30	
300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	30	
12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	30	
16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	30	
17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-	30	
0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	
736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-	30	
234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-	30	
142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-	30	
0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30	
TOTAL GAS PROD:			1,845	TOTAL CONDENSATE PROD:					3				

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	
14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	
14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	
14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (JETER)		//CONT.//		46597 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
PRICE, J. S., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	016198	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4816 - 4913
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRICE, J.S. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	180671	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 4942 - 4949
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHEVALIER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	205150	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4833 - 5050
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	-0-		Y	-0-			-0-	
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	-0-		Y	-0-			-0-	
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3	-0-		Y	-0-			-0-	
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3	-0-		Y	-0-			-0-	
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3	-0-		Y	-0-			-0-	
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	-0-		Y	-0-			-0-	
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	-0-		Y	-0-			-0-	
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	-0-		Y	-0-			-0-	
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3	-0-		Y	-0-			-0-	
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	-0-		Y	-0-			-0-	
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3	-0-		Y	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	612	2	95	9	N	86	86	1	35	
02	644 N	457	-0-	-187	-0-	457	2			N	-0-			35	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			35	
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			35	
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	8			43	
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1			44	
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			44	
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			44	
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	679	2	8	9	N	7			51	
10	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-			51	
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-			51	
12	713 N	238	-0-	-475	-0-	238	2			N	-0-			51	
TOTAL GAS PROD:		4,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		102									

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
 HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (PETTIT, LOWER)		46597 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
PRICE, J. S. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 106977		COMPL. DATE 08/21/1983		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 1 C		RRCID -> 113301		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HANSON, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 153576		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

JOAQUIN (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		46597 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
RUSHING UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203672	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	6041	PERF. 5932 - 5948

01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		86
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		86
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		86
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-		86
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		86
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		86
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		86
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		86
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		86
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		86
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		86
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
TOTAL GAS PROD:		972		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SDG OPERATING COMPANY, INC		740176		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 6246 - 6252	
HOWELL, RUTH		WELL #:		1							

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		46597 900		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5018 - 5032	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
RUSHING, E. O.		WELL #:		1							

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSON, J. W. WELL #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2018 - PLUGGED 05/01/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY										
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467										
TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563										

01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-	-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-	-0-
04	180 N	134	-0-	-46	-0-	134 3		N	-0-	-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-	-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-	-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-	-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-	-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD:		1,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PRICE, J. S. GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430										

01	279 N	228	-0-	-51	-0-	228 3		Y	-0-	
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-	
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-	
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		Y	-0-	
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-	
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-	
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-	
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-	
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-	
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-	
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	

TOTAL GAS PROD:		2,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374										

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 N	678	-0-	-4	-0-	649	2	29	9	N	26			153
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	N	1	85	1	69
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-	52	1	17
04	660 N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-			17
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			17
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			17
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			17
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			17
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			17
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			17
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		6,984				TOTAL CONDENSATE PROD:					27			

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-			8
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-			8
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-			8
04	1530 N	1460	-0-	-70	-0-	1460	3			Y	-0-			8
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-			8
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-			8
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-			8
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-			8
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-			8
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-			8
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		16,909				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				133
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	3	130	9	Y	118	134	1		117
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	19	3	56	9	Y	51				168
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	3	175	9	Y	159	169	1		158
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	43	3	193	9	Y	175	169	1		164
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	15	3	72	9	Y	65				229
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	32	3	142	9	Y	129	165	1		193
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	30	3	164	9	Y	149	200	1		142
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	39	3	188	9	Y	171	166	1		147
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	25	3	108	9	Y	98	156	1		89
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	32	3	117	9	Y	106				195
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				195
TOTAL GAS PROD:		1,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,221									

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	159 3	6 9	Y	5			39
02		252 X	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-	39 1		-0-
03		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
04		180 X	160	-0-	-20	-0-	153 3	7 9	Y	6			6
05		186 X	172	-0-	-14	-0-	165 3	7 9	Y	6	6 1		6
06		150 X	144	-0-	-6	-0-	141 3	3 9	Y	3			9
07		177 X	177	-0-	-0-	-0-	169 3	8 9	Y	7	7 1		9
08		155 X	147	-0-	-8	-0-	144 3	3 9	Y	3	9 1		3
09		187 X	187	-0-	-0-	-0-	178 3	9 9	Y	8	4 1		7
10		186 X	161	-0-	-25	-0-	136 3	25 9	Y	23	9 1		21
11		193 X	193	-0-	-0-	-0-	172 3	21 9	Y	19			40
12		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-			125
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			125
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-			125
04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	200 2	4 9	Y	4			129
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		Y	-0-			129
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	168 2	6 9	Y	5			134
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	Y	1			135
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			135
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	98 2	15 9	Y	14			149
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	91 2	18 9	Y	16			165
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-			165
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			165

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSON, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3	N	-0-	12
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3	N	-0-	12
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2009	3	2 9 N	2 8	12
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1880	3	2 9 N	2 8	12
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1933	3	1 9 N	1 8	12
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3	N	-0-	12
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3	N	-0-	12
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	3	1 9 N	1 8	12
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2026	3	2 9 N	2 8	12
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3	N	-0-	12
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3	N	-0-	12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12

TOTAL GAS PROD: 21,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(CODE)		CODE	CODE			CODE	CODE	
01	713 N	613	-0-	-100	-0-	613	2	N	-0-			-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-			-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-			-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			-0-
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-			-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

01	2728 X	2561	-0-	-167	-0-	2552	3	9	9	Y		17
02	2464 X	2356	-0-	-108	-0-	2350	3	6	9	Y		22
03	2883 X	2403	-0-	-480	-0-	2390	3	13	9	Y		34
04	2790 X	2344	-0-	-446	-0-	2331	3	13	9	Y		46
05	2604 X	2413	-0-	-191	-0-	2374	3	39	9	Y	35	46
06	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2526	3	63	9	Y	57	103
07	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2608	3	10	9	Y	9	112
08	2418 X	2381	-0-	-37	-0-	2364	3	17	9	Y	15	43
09	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2368	3	18	9	Y	16	59
10	2666 X	2230	-0-	-436	-0-	2224	3	6	9	Y	5	64
11	2580 X	2108	-0-	-472	-0-	2106	3	2	9	Y	2	66
12	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT	66

TOTAL GAS PROD: 26,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		899 N	882	-0-	-17	-0-	882	3		Y	-0-			19
02		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		Y	-0-			19
03		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		Y	-0-			19
04		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		Y	-0-			19
05		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		Y	-0-			19
06		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		Y	-0-			19
07		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		Y	-0-			19
08		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		Y	-0-			19
09		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		Y	-0-			19
10		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		Y	-0-			19
11		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		Y	-0-			19
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD: 9,597														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4278 X	3140	-0-	-1138	-0-	3117	3	23 9	Y	21			83
02		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3074	3	13 9	Y	12			95
03		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3242	3	33 9	Y	30			125
04		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3232	3	35 9	Y	32			157
05		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3531	3	18 9	Y	16	117 1		56
06		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3386	3	12 9	Y	11			67
07		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4057	3	2 9	Y	2			69
08		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3745	3	3 9	Y	3	52 1		20
09		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3499	3	3 9	Y	3			23
10		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3255	3	1 9	Y	1			24
11		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3481	3	1 9	Y	1			25
12		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				Y	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD: 37,763														
TOTAL CONDENSATE PROD: 132														

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	588	-0-	-32	-0-	588	3		Y	-0-			156
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		Y	-0-			156
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		Y	-0-			156
04		570 N	526	-0-	-44	-0-	526	3		Y	-0-			156
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		Y	-0-			156
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		Y	-0-			156
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		Y	-0-			156
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		Y	-0-			156
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		Y	-0-			156
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		Y	-0-			156
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-			156
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			156
TOTAL GAS PROD: 5,719														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-			-0-
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		Y	-0-			-0-
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		Y	-0-			-0-
02		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		Y	-0-			-0-
03		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		Y	-0-			-0-
04		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		Y	-0-			-0-
05		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		Y	-0-			-0-
06		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		Y	-0-			-0-
07		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		Y	-0-			-0-
08		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		Y	-0-			-0-
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		Y	-0-			-0-
10		973 N	973	-0-	-0-	-0-	972	3	1 9	Y	1			1
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1 9	Y	1			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 11,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	3		Y	-0-			-0-
02		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	3		Y	-0-			-0-
03		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3		Y	-0-			-0-
04		2160 X	1570	-0-	-590	-0-	1570	3		Y	-0-			-0-
05		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2918	3	2 9	Y	2			2
06		8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	8132	3	3 9	Y	3			5
07		10438 X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	3		Y	-0-			5
08		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7394	3	3 9	Y	3			8
09		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2563	3	6 9	Y	5			13
10		7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7099	3	3 9	Y	3		1 8	15
11		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3		Y	-0-			15
12		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-				Y	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 61,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15 1			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	688	-0-	-25	-0-	688	3		Y	-0-			3
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		Y	-0-			3
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		Y	-0-			3
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		Y	-0-			3
05		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		Y	-0-			3
06		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		Y	-0-			3
07		792 N	792	-0-	-0-	-0-	788	3	4 9	Y	4			7
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		Y	-0-			7
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		Y	-0-			7
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		Y	-0-			7
11		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		Y	-0-			7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 7,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

01	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4819	2	87 9	N	79				254
02	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4409	2	14 9	N	13	176 1			91
03	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4554	2	14 9	N	13				104
04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4621	2	20 9	N	18				122
05	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4737	2	19 9	N	17				139
06	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4606	2	20 9	N	18				157
07	4154 X	3408	-0-	-746	-0-	3384	2	24 9	N	22				179
08	4154 X	1348	-0-	-2806	-0-	1348	2		N	-0-				179
09	4020 X	967	-0-	-3053	-0-	967	2		N	-0-				179
10	4154 X	808	-0-	-3346	-0-	808	2		N	-0-				179
11	4020 X	541	-0-	-3479	-0-	541	2		N	-0-				179
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				N	NO RPT				179

TOTAL GAS PROD: 34,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

01	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	3		Y	-0-				-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	205	3	6 9	Y	5				5
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-				5
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	156	3	1 9	Y	1				6
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-	4 1			2
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-				2
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-				2
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-				2
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-				2
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-				2
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-				2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2

TOTAL GAS PROD: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467												
RUSHING		WELL #:		2	RRCID ->	198782	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7828 - 8592				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2170 X	1773	-0-	-397	-0-	1767	2	6	9	N	5				73
02		1960 X	1954	-0-	-6	-0-	1952	2	2	9	N	2				75
03		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	N	2				77
04		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-				77
05		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-				77
06		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-				77
07		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2176	2	3	9	N	3				80
08		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-				80
09		3000 N	4111	-0-	1111	-0-	4111	2			N	-0-				80
10		3100 N	4286	-0-	1186	-0-	2297	2	1	9	N	1	1	8		80
11		3000 N	3838	-0-	838	-0-	3135	2	2	9	N	2				82
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3135				N	NO RPT				82
TOTAL GAS PROD:		29,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	198932	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	6483 - 8039				
01		496 N	452	-0-	-44	-0-	452	3			Y	-0-				-0-
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-				-0-
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-				-0-
04		450 N	389	-0-	-61	-0-	389	3			Y	-0-				-0-
05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-				-0-
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-				-0-
07		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-				-0-
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-				-0-
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-				-0-
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-				-0-
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RUSHING		WELL #:		3	RRCID ->	199394	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	6350 - 6644				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1395 N	1182	-0-	-213	-0-	1182 3		Y	-0-			-0-
02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1076 3	55 9	Y	50			50
03		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1695 3	2 9	Y	2			52
04		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1776 3	7 9	Y	6			58
05		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1928 3	6 9	Y	5	37 1		26
06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1573 3	2 9	Y	2			28
07		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1905 3	1 9	Y	1			29
08		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1882 3	3 9	Y	3			32
09		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1674 3	14 9	Y	13			45
10		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1167 3	7 9	Y	6			51
11		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1293 3	6 9	Y	5			56
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
TOTAL GAS PROD:		17,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		93							

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	68 3	11 9	N	10			139
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	46 3	1 9	N	1	83 1		57
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			57
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	82 3	1 9	N	1			58
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			58
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			58
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			58
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			58
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			58
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			58
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			58
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
TOTAL GAS PROD:		507		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1589 2	39 9	N	35			245
02		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1336 2	39 9	N	35	188 1		92
03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1318 2	12 9	N	11	1 8		102
04		1590 N	1487	-0-	-103	-0-	1466 2	21 9	N	19	1 8		120
05		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1615 2	12 9	N	11	1 8		130
06		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1574 2	26 9	N	24			154
07		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1663 2	14 9	N	13			167
08		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1722 2	13 9	N	12			179
09		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1551 2	8 9	N	7	1 8		185
10		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1331 2	19 9	N	17			202
11		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1782 2	3 9	N	3			205
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			205
TOTAL GAS PROD:		17,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		187							

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
RUSHING		WELL #:		4	RRCID ->	200602	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6372 - 8186		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			28
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			28
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			28
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			28
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			28
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			28
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			28
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			28
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			28
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			28
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		1,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELLIS, R.W. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200645	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8390 - 8606		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GORDON-ARMSTREET		WELL #:		1	RRCID ->	200720	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	8206	PERF. 6507 - 8025		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3		Y	-0-			131
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-			131
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		Y	-0-			131
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		Y	-0-			131
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-			131
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		Y	-0-			131
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		Y	-0-			131
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		Y	-0-			131
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		Y	-0-			131
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	417	3	68 9	Y	62	146 1		47
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-			47
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		5,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		62							

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4371 X	4190	-0-	-181	-0-	4190 3		N	-0-			178
02		3948 X	3683	-0-	-265	-0-	3682 3	1 9	N	1			179
03		4371 X	3907	-0-	-464	-0-	3901 3	6 9	N	5	3 8		181
04		4200 X	3700	-0-	-500	-0-	3678 3	22 9	N	20	116 1	2 8	83
05		4185 X	3937	-0-	-248	-0-	3926 3	11 9	N	10	1 8		92
06		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4070 3	3 9	N	3			95
07		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4262 3	17 9	N	15			110
08		3906 X	3830	-0-	-76	-0-	3821 3	9 9	N	8			118
09		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3819 3	9 9	N	8	1 8		125
10		4216 X	3760	-0-	-456	-0-	3747 3	13 9	N	12			137
11		4140 X	3637	-0-	-503	-0-	3630 3	7 9	N	6			143
12		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			N	NO RPT			143

TOTAL GAS PROD: 42,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

01	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	-0-	4113 3	13 9	Y	12			73
02	3892 X	3505	-0-	-387	-0-	-0-	3503 3	2 9	Y	2			40
03	4092 X	3897	-0-	-195	-0-	-0-	3890 3	7 9	Y	6	35 1		11
04	3990 X	3964	-0-	-26	-0-	-0-	3961 3	3 9	Y	3			14
05	4123 X	4065	-0-	-58	-0-	-0-	4065 3		Y	-0-			14
06	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	-0-	4376 3		Y	-0-			14
07	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	-0-	4581 3		Y	-0-			14
08	4092 X	3788	-0-	-304	-0-	-0-	3788 3		Y	-0-			14
09	3960 X	3507	-0-	-453	-0-	-0-	3507 3		Y	-0-			14
10	4526 X	3293	-0-	-1233	-0-	-0-	3293 3		Y	-0-			14
11	4440 X	3012	-0-	-1428	-0-	-0-	3012 3		Y	-0-			14
12	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: 42,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	48
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	48
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	48
04		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	48
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	48
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	48
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	48
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	48
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	48
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	48
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	48
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	48
TOTAL GAS PROD:			692	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	72
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	37
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	37
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	37
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	37
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	37
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	37
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	37
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	37
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	37
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	37
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	37
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	37
TOTAL GAS PROD:			326	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		37 1			

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467								
RUSHING			WELL #:		5	RRCID -> 203657			COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 6868 - 8584	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-		17
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-		17
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-		17
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-		17
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-		17
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-		17
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-		17
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-		17
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-		17
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-		17
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-		17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:			829		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PRICE, J.S. GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 203980			COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	8738 PERF. 7253 - 8552	

01		3472 X	2688	-0-	-784	-0-	2688 3			Y	-0-		2
02		2884 X	2740	-0-	-144	-0-	2551 3	189 9		Y	172		174
03		3193 X	3048	-0-	-145	-0-	3041 3	7 9		Y	6		180
04		3090 X	3074	-0-	-16	-0-	3050 3	24 9		Y	22		202
05		3069 X	3037	-0-	-32	-0-	3030 3	7 9		Y	6	129 1	79
06		2940 X	2855	-0-	-85	-0-	2853 3	2 9		Y	2		81
07		3038 X	2965	-0-	-73	-0-	2964 3	1 9		Y	1		82
08		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3703 3	3 9		Y	3		85
09		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3794 3	11 9		Y	10		95
10		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3210 3	7 9		Y	6	1 8	100
11		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3057 3	4 9		Y	4		104
12		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-				Y	NO RPT		104
TOTAL GAS PROD:			34,196		TOTAL CONDENSATE PROD:			232					

TAYLOR, W. M.			WELL #:		5	RRCID -> 204748			COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	8266 PERF. 6708 - 8194	

01		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2295 3	87 9		Y	79		284
02		1988 X	1789	-0-	-199	-0-	1771 3	18 9		Y	16	137 1	163
03		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2165 3	43 9		Y	39	140 1	62
04		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3531 3	18 9		Y	16		78
05		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3373 3	7 9		Y	6		84
06		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3515 3	4 9		Y	4		88
07		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3505 3	18 9		Y	16		104
08		3658 X	2930	-0-	-728	-0-	2923 3	7 9		Y	6		110
09		3540 X	3052	-0-	-488	-0-	3033 3	19 9		Y	17		127
10		3627 X	2787	-0-	-840	-0-	2781 3	6 9		Y	5		132
11		3510 X	3179	-0-	-331	-0-	3176 3	3 9		Y	3		135
12		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-				Y	NO RPT		135
TOTAL GAS PROD:			32,298		TOTAL CONDENSATE PROD:			207					

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			8
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			8
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			8
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			8
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			8
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			8
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			8
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			8
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			8
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			8
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:			402				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			78
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			78
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			78
04		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			78
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			78
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			78
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			78
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
TOTAL GAS PROD:			69				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
HOROWITZ		WELL #:		1	RRCID ->	206365	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	7846 - 7980		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3038 X	2942	-0-	-96	-0-	2942	3		N	-0-			157
02		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3		N	-0-			157
03		3038 X	2620	-0-	-418	-0-	2620	3		N	-0-			157
04		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3		N	-0-			157
05		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3		N	-0-			157
06		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3		N	-0-			157
07		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3533	3	7 9	N	6			163
08		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3324	3	8 9	N	7			170
09		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3398	3	14 9	N	13			183
10		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4253	3	24 9	N	22			205
11		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3345	3	20 9	N	18			223
12		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT			223
TOTAL GAS PROD:		36,439				TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	207759	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	6653 - 7482		
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-			-0-
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,395				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROOKS ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	208302	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8166 - 8658		
01		341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3		Y	-0-			-0-
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-			-0-
04		300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3		Y	-0-			-0-
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		Y	-0-			-0-
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		Y	-0-			-0-
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		Y	-0-			-0-
09		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		Y	-0-			-0-
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		Y	-0-			-0-
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,393				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			3	
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			3	
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			3	
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			3	
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			3	
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			3	
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			3	
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			3	
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			3	
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			3	
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			3	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3	
TOTAL GAS PROD:			521											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-	
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-	
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-	
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-	
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-	
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-	
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-	
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			278											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2883 X	2627	-0-	-256	-0-	2627 2		N	-0-			18
02	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2		N	-0-			18
03	2883 X	2480	-0-	-403	-0-	2479 2	1 9	N	1	1 8		18
04	2550 X	2389	-0-	-161	-0-	2388 2	1 9	N	1	1 8		18
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		N	-0-			18
06	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2		N	-0-			18
07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2		N	-0-			18
08	3100 N	3289	-0-	189	189	3289 2		N	-0-			18
09	3000 N	3221	-0-	221	410	3218 2	3 9	N	3	3 8		18
10	3100 N	3284	-0-	184	594	3284 2		N	-0-			18
11	3000 N	2861	-0-	-139	455	2861 2		N	-0-			18
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: 29,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

01	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3232 3	7 9	N	6			43
02	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2848 3	2 9	N	2			45
03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 3		N	-0-			45
04	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 3		N	-0-			45
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 3		N	-0-			45
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	-0-			45
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-			45
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-			45
09	2640 X	3	-0-	-2637	-0-	3 3		N	-0-			45
10	2728 X	4	-0-	-2724	-0-	4 3		N	-0-			45
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: 15,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			178

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					163
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					163
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					163
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					163
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					163
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					163
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					163
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					163
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					163
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					163
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					163
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

01	1333 N	1193	-0-	-140	-0-	1193	3					N	-0-					42
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3					N	-0-					42
03	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2592	3	24	9			N	22	4	8			60
04	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2834	3	3	9			N	3	3	8			60
05	3100 N	3245	-0-	145	-0-	3241	3	4	9			N	4	4	8			60
06	2692 N	2547	-0-	-145	-0-	2547	3					N	-0-					60
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3					N	-0-					60
08	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3					N	-0-					60
09	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1669	3	7	9			N	6	6	8			60
10	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1560	3	7	9			N	6	6	8			60
11	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3					N	-0-					60
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-							N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 22,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17219						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
RUSHING, E. O.			WELL #:		4	RRCID ->	234430	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 6468 - 7920		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6057	3	8 9	Y	7			35
02		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5622	3	3 9	Y	3			38
03		6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6273	3	4 9	Y	4	30 1		12
04		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6371	3	4 9	Y	4			16
05		6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6956	3	4 9	Y	4	1 8		19
06		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7253	3	1 9	Y	1			20
07		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7528	3	2 9	Y	2			22
08		7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7142	3	1 9	Y	1			23
09		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	3		Y	-0-	16 1		7
10		7502 X	7181	-0-	-321	-0-	7180	3	1 9	Y	1			8
11		7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	3		Y	-0-			8
12		7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-				Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:			75,620					TOTAL CONDENSATE PROD:		27				

LOWE, E.L. ET AL			WELL #:		3	RRCID ->	234714	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6251 - 8778		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		527 N	411	-0-	-116	-0-	80	1	331 2	Y	-0-			45
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	56	1	234 2	Y	-0-	28 1		17
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	99	1	566 2	Y	-0-			17
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	123	1	580 2	Y	-0-	5 5		12
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	83	1	490 2	Y	-0-			12
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	72	1	350 2	Y	-0-			12
07		673 N	673	-0-	-0-	-0-	122	1	550 2	Y	1			13
							1	9						
08		761 N	761	-0-	-0-	-0-	146	1	614 2	Y	1			14
							1	9						
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	135	1	589 2	Y	1			15
							1	9						
10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	157	1	679 2	Y	-0-			15
11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	136	1	576 2	Y	1			16
							1	9						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:			6,772					TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

TAYLOR, D. R. HEIRS			WELL #:		9	RRCID ->	235312	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 6560 - 8717		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			245					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467							
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #:		10	RRCID ->	235471	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	8882	PERF. 6442 - 8660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	Y	-0-		-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-		-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	Y	-0-		-0-
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3	Y	-0-		-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	Y	-0-		-0-
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	Y	-0-		-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-		-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	Y	-0-		-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	Y	-0-		-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	Y	-0-		-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			909	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TAYLOR, W. M.		WELL #:		6	RRCID ->	236233	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	8938	PERF. 7573 - 8577
01		341 N	275	-0-	-66	-0-	275 3	Y	-0-		9
02		364 X	244	-0-	-120	-0-	244 3	Y	-0-		9
03		372 X	192	-0-	-180	-0-	192 3	Y	-0-		9
04		360 X	158	-0-	-202	-0-	158 3	Y	-0-		9
05		279 X	157	-0-	-122	-0-	157 3	Y	-0-		9
06		270 X	94	-0-	-176	-0-	94 3	Y	-0-		9
07		279 X	127	-0-	-152	-0-	127 3	Y	-0-		9
08		T. A.	147	-0-	147	147	147 3	Y	-0-		9
09		T. A.	111	-0-	111	258	111 3	Y	-0-		9
10		T. A.	108	-0-	108	366	108 3	Y	-0-		9
11		T. A.	128	-0-	128	494	128 3	Y	-0-		9
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	494		Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:			1,741	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	236469	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	9947	PERF. 7767 - 8747
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
TAYLOR, W. M.		WELL #: 7		RRCID -> 239172		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-			9
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	Y	-0-			9
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-			9
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3	Y	-0-			9
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	Y	-0-			9
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	Y	-0-			9
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-			9
08	T. A.	276	-0-	276	276	276	3	Y	-0-			9
09	T. A.	213	-0-	213	489	213	3	Y	-0-			9
10	T. A.	218	-0-	218	707	218	3	Y	-0-			9
11	T. A.	261	-0-	261	968	261	3	Y	-0-			9
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	968			Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		2,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUSHING, E. O.		WELL #: 5		RRCID -> 239897		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49	1	16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HART, PRESTON		WELL #: 2		RRCID -> 242020		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			25
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			25
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			25
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-			25
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			25
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			25
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			25
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			25
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	941	3	3	9	N	3	3	8	25
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-			25
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-			25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: 4,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

01	6014 X	4731	-0-	-1283	-0-	4696	3	35	9	N	32			154
02	5124 X	4141	-0-	-983	-0-	4134	3	7	9	N	6	139	1	21
03	5704 X	5005	-0-	-699	-0-	4988	3	17	9	N	15	1	8	35
04	5520 X	4631	-0-	-889	-0-	4622	3	9	9	N	8			43
05	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4864	3	14	9	N	13			56
06	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4753	3	6	9	N	5			61
07	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5546	3	11	9	N	10			71
08	4991 X	4953	-0-	-38	-0-	4945	3	8	9	N	7			78
09	4710 X	4691	-0-	-19	-0-	4672	3	19	9	N	17			95
10	4929 X	4613	-0-	-316	-0-	4601	3	12	9	N	11	3	8	103
11	5370 X	4731	-0-	-639	-0-	4718	3	13	9	N	12			115
12	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT			115

TOTAL GAS PROD: 52,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	1165	-0-	-1997	-0-	1165 3		N	-0-			132
02	2856 X	896	-0-	-1960	-0-	896 3		N	-0-			132
03	2263 X	1172	-0-	-1091	-0-	1172 3		N	-0-			132
04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3		N	-0-			132
05	1240 X	805	-0-	-435	-0-	805 3		N	-0-			132
06	1140 X	817	-0-	-323	-0-	817 3		N	-0-			132
07	1178 X	895	-0-	-283	-0-	895 3		N	-0-			132
08	2325 X	867	-0-	-1458	-0-	867 3		N	-0-			132
09	2250 X	1062	-0-	-1188	-0-	1062 3		N	-0-			132
10	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-			132
11	870 X	856	-0-	-14	-0-	856 3		N	-0-			132
12	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			132

TOTAL GAS PROD: 11,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			25
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			25
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			25
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			25
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			25
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			25
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			25
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			25
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			25
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			25
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467									
HART, PRESTON			WELL #:		3	RRCID -> 249171			COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH	8931 PERF. 4963 - 5057		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-	

LOWE, E.L. ET AL			WELL #:		4	RRCID -> 250838			COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH	8745 PERF. 6318 - 6546					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			

01		5580 X	4962	-0-	-618	-0-	968	1	3988	2	Y	5		232			
02		4956 X	3205	-0-	-1751	-0-	620	1	2582	2	Y	3	145	90			
03		5487 X	3149	-0-	-2338	-0-	467	1	2674	2	Y	7	1	8	96		
04		4800 X	3085	-0-	-1715	-0-	533	1	2518	2	Y	31	28	5	1	8	98
05		4960 X	4753	-0-	-207	-0-	683	1	4047	2	Y	21	1	8		118	
06		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	829	1	4030	2	Y	-0-				118	
07		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	911	1	4105	2	Y	8				126	
08		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	927	1	3890	2	Y	10				136	
09		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	903	1	3931	2	Y	11	1	8		146	
10		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	925	1	3987	2	Y	7	1	8		152	
11		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	902	1	3803	2	Y	14				166	
12		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT				166	
TOTAL GAS PROD:			48,352		TOTAL CONDENSATE PROD:									117			

FROST LUMBER COMPANY			WELL #:		3	RRCID -> 254849			COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH	9702 PERF. 6488 - 8063			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:					TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		85
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

01	7440 X	5883	-0-	-1557	-0-	5873	3	10	9	N	9			160
02	6468 X	5443	-0-	-1025	-0-	5432	3	11	9	N	10	137	1	33
03	6603 X	5951	-0-	-652	-0-	5941	3	10	9	N	9			42
04	6390 X	5630	-0-	-760	-0-	5619	3	11	9	N	10			52
05	5921 X	5904	-0-	-17	-0-	5897	3	7	9	N	6			58
06	5820 X	5789	-0-	-31	-0-	5787	3	2	9	N	2			60
07	6014 X	5668	-0-	-346	-0-	5665	3	3	9	N	3			63
08	5952 X	5550	-0-	-402	-0-	5540	3	10	9	N	9			72
09	5700 X	5416	-0-	-284	-0-	5413	3	3	9	N	3			75
10	5983 X	5326	-0-	-657	-0-	5320	3	6	9	N	5			80
11	5790 X	3626	-0-	-2164	-0-	3624	3	2	9	N	2			82
12	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT			82

TOTAL GAS PROD: 60,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
5952 X	4452 X	2604 X	2340 X	2015 X	1860 X	1860 X	1643 X	1470 X	1457 X	1327 X	1209 X
1911	1677	1644	1465	1449	1291	1208	1103	943	1250	1327	NO RPT
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-4041	-2775	-960	-875	-566	-569	-652	-540	-527	-207	-0-	-1209
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
1911 3	1652 3	1644 3	1465 3	1449 3	1291 3	1208 3	1103 3	943 3	1250 3	1327 3	
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N
-0-	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT
	92 1										
133	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64

TOTAL GAS PROD: 15,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
5642 X	4872 X	5301 X	5190 X	5363 X	5190 X	5146 X	4526 X	4170 X	4185 X	4080 X	4216 X
5354	4657	4522	4179	4172	4041	4223	3942	2075	1495	1452	NO RPT
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-288	-215	-779	-1011	-1191	-1149	-923	-584	-2095	-2690	-2628	-4216
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
5354 3	4653 3	4522 3	4179 3	4172 3	4041 3	4223 3	3942 3	2075 3	1495 3	1452 3	
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N
-0-	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	NO RPT
	90 1										
99	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13

TOTAL GAS PROD: 40,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
 COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
 BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2		N	-0-			4
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	2		N	-0-			4
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18			22
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			22
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			22
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			22
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			22
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			22
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			22
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			22
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
 MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

01	310	N	243	-0-	-67	-0-	13	1	230	2	Y	-0-		-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-		-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	-0-		-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-		-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	-0-		-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	-0-		-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	2	Y	-0-		-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	2	Y	-0-		-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	2	Y	-0-		-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	-0-		-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	Y	-0-		-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-		-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	6	1	104	2	Y	-0-		-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	Y	-0-		-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	2	Y	-0-		-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	2	Y	-0-		-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-		-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	Y	-0-		-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	-0-		-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	Y	-0-		-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-		-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	8	1	96	2	Y	-0-		-0-
12	155	N	29	-0-	-126	-0-	3	1	26	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		837 N	793	-0-	-44	-0-	-0-	44	1	749	2	Y	-0-		-0-		
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	Y	-0-		-0-		
03		837 N	709	-0-	-128	-0-	-0-	40	1	669	2	Y	-0-		-0-		
04		780 N	740	-0-	-40	-0-	-0-	40	1	700	2	Y	-0-		-0-		
05		837 N	723	-0-	-114	-0-	-0-	39	1	684	2	Y	-0-		-0-		
06		705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	667	2	Y	-0-		-0-		
07		775 N	709	-0-	-66	-0-	-0-	67	1	642	2	Y	-0-		-0-		
08		713 N	668	-0-	-45	-0-	-0-	63	1	605	2	Y	-0-		-0-		
09		720 N	526	-0-	-194	-0-	-0-	45	1	481	2	Y	-0-		-0-		
10		713 N	380	-0-	-333	-0-	-0-	23	1	357	2	Y	-0-		-0-		
11		660 N	162	-0-	-498	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-		-0-		
12		558 N	111	-0-	-447	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			6,979													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

01		766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	724	2	Y	-0-		-0-		
02		1036 N	641	-0-	-395	-0-	-0-	33	1	608	2	Y	-0-		-0-		
03		1240 N	828	-0-	-412	-0-	-0-	46	1	782	2	Y	-0-		-0-		
04		750 N	310	-0-	-440	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-		-0-		
05		837 N	406	-0-	-431	-0-	-0-	22	1	384	2	Y	-0-		-0-		
06		858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	811	2	Y	-0-		-0-		
07		922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	835	2	Y	-0-		-0-		
08		953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	863	2	Y	-0-		-0-		
09		956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	874	2	Y	-0-		-0-		
10		944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	886	2	Y	-0-		-0-		
11		953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	879	2	Y	-0-		-0-		
*12		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	2031	2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			10,767													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353								
CHILDRESS, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	113888	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6516 - 7907
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	125145	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6435 - 7230
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B		6	RRCID ->	126648	COMPL. DATE	06/11/1992	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6559 - 8612
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	Y	-0-	-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-	-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	2	Y	-0-	-0-
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	-0-
07	93 N	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-	-0-
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	429	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,161				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-		22 1	380 2	Y	-0-			-0-
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-		19 1	357 2	Y	-0-			-0-
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-		9 1	145 2	Y	-0-			-0-
04		270 N	158	-0-	-112	-0-		9 1	149 2	Y	-0-			-0-
05		279 N	178	-0-	-101	-0-		10 1	168 2	Y	-0-			-0-
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-		11 1	197 2	Y	-0-			-0-
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-		18 1	179 2	Y	-0-			-0-
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-		19 1	183 2	Y	-0-			-0-
09		210 N	182	-0-	-28	-0-		15 1	167 2	Y	-0-			-0-
10		186 N	171	-0-	-15	-0-		10 1	161 2	Y	-0-			-0-
11		210 N	166	-0-	-44	-0-		13 1	153 2	Y	-0-			-0-
12		186 N	164	-0-	-22	-0-		15 1	149 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

01		558 N	512	-0-	-46	-0-		29 1	483 2	Y	-0-			-0-
02		476 N	468	-0-	-8	-0-		24 1	444 2	Y	-0-			-0-
03		527 N	485	-0-	-42	-0-		27 1	458 2	Y	-0-			-0-
04		510 N	482	-0-	-28	-0-		26 1	456 2	Y	-0-			-0-
05		527 N	509	-0-	-18	-0-		27 1	482 2	Y	-0-			-0-
06		480 N	436	-0-	-44	-0-		24 1	412 2	Y	-0-			-0-
07		496 N	482	-0-	-14	-0-		46 1	436 2	Y	-0-			-0-
08		496 N	494	-0-	-2	-0-		46 1	448 2	Y	-0-			-0-
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-		42 1	441 2	Y	-0-			-0-
10		496 N	348	-0-	-148	-0-		21 1	327 2	Y	-0-			-0-
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-		54 1	637 2	Y	-0-			-0-
*12		721 N	721	-0-	-0-	-0-		64 1	657 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

01		291 N	291	-0-	-0-	-0-		16 1	275 2	Y	-0-			-0-
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-		14 1	264 2	Y	-0-			-0-
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-		16 1	276 2	Y	-0-			-0-
04		270 N	231	-0-	-39	-0-		13 1	218 2	Y	-0-			-0-
05		279 N	242	-0-	-37	-0-		13 1	229 2	Y	-0-			-0-
06		270 N	238	-0-	-32	-0-		13 1	225 2	Y	-0-			-0-
07		248 N	243	-0-	-5	-0-		23 1	220 2	Y	-0-			-0-
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-		20 1	194 2	Y	-0-			-0-
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-		20 1	207 2	Y	-0-			-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-		15 1	219 2	Y	-0-			-0-
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-		16 1	190 2	Y	-0-			-0-
*12		190 N	190	-0-	-0-	-0-		17 1	173 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		868 N	592	-0-	-276	-0-	-0-		33	1	559	2	Y	-0-			-0-		
02		672 N	655	-0-	-17	-0-	-0-		34	1	621	2	Y	-0-			-0-		
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	553	2	Y	-0-			-0-		
04		818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	774	2	Y	-0-			-0-		
05		777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	735	2	Y	-0-			-0-		
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	709	2	Y	-0-			-0-		
07		837 N	803	-0-	-34	-0-	-0-		75	1	728	2	Y	-0-			-0-		
08		775 N	744	-0-	-31	-0-	-0-		70	1	674	2	Y	-0-			-0-		
09		750 N	747	-0-	-3	-0-	-0-		64	1	683	2	Y	-0-			-0-		
10		806 N	758	-0-	-48	-0-	-0-		47	1	711	2	Y	-0-			-0-		
11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	665	2	Y	-0-			-0-		
12		775 N	721	-0-	-54	-0-	-0-		64	1	656	2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,672															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

01		756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	714	2	Y	-0-			-0-		
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	439	2	Y	-0-			-0-		
03		1209 N	708	-0-	-501	-0-	-0-		38	1	670	2	Y	-0-			-0-		
04		720 N	568	-0-	-152	-0-	-0-		31	1	537	2	Y	-0-			-0-		
05		837 N	18	-0-	-819	-0-	-0-		1	1	17	2	Y	-0-			-0-		
06		690 N	8	-0-	-682	-0-	-0-		8	2			Y	-0-			-0-		
07		589 N	6	-0-	-583	-0-	-0-		6	2			Y	-0-			-0-		
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-		2	1	16	2	Y	-0-			-0-		
09		834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	762	2	Y	-0-			-0-		
10		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	-0-		134	1	2031	2	Y	-0-			-0-		
11		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	-0-		191	1	2241	2	Y	-0-			-0-		
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,979															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

01		869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	821	2	Y	-0-			-0-		
02		644 N	583	-0-	-61	-0-	-0-		30	1	553	2	Y	-0-			-0-		
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	715	2	Y	-0-			-0-		
04		690 N	641	-0-	-49	-0-	-0-		35	1	606	2	Y	-0-			-0-		
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	733	2	Y	-0-			-0-		
06		785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	742	2	Y	-0-			-0-		
07		820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	743	2	Y	-0-			-0-		
08		780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	707	2	Y	-0-			-0-		
09		750 N	726	-0-	-24	-0-	-0-		63	1	663	2	Y	-0-			-0-		
10		775 N	689	-0-	-86	-0-	-0-		42	1	647	2	Y	-0-			-0-		
11		750 N	635	-0-	-115	-0-	-0-		49	1	586	2	Y	-0-			-0-		
12		744 N	691	-0-	-53	-0-	-0-		62	1	629	2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,751															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	115	1	1966	2	Y	-0-				11
02		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	100	1	1829	2	Y	-0-				11
03		2108 N	2004	-0-	-104	-0-	112	1	1892	2	Y	-0-				11
04		2010 N	1992	-0-	-18	-0-	108	1	1884	2	Y	-0-				11
05		2108 N	2014	-0-	-94	-0-	108	1	1906	2	Y	-0-				11
06		1950 N	1888	-0-	-62	-0-	103	1	1785	2	Y	-0-				11
07		2046 N	1996	-0-	-50	-0-	188	1	1808	2	Y	-0-	11	1		-0-
08		2015 N	1911	-0-	-104	-0-	179	1	1732	2	Y	-0-				-0-
09		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	164	1	1728	2	Y	-0-				-0-
10		1984 N	1922	-0-	-62	-0-	119	1	1803	2	Y	-0-				-0-
11		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	146	1	1722	2	Y	-0-				-0-
12		1953 N	1916	-0-	-37	-0-	171	1	1745	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 23,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2108 N	2037	-0-	-71	-0-	112	1	1925	2	Y	-0-				36
02		1792 N	1023	-0-	-769	-0-	53	1	970	2	Y	-0-				36
03		1891 N	1143	-0-	-748	-0-	64	1	1079	2	Y	-0-				36
04		1920 N	896	-0-	-1024	-0-	49	1	847	2	Y	-0-				36
05		1984 N	1137	-0-	-847	-0-	61	1	1076	2	Y	-0-				36
06		1110 N	952	-0-	-158	-0-	52	1	900	2	Y	-0-				36
07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	94	1	903	2	Y	-0-	36	1		-0-
08		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	187	1	1800	2	Y	-0-				-0-
09		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	191	1	2019	2	Y	-0-				-0-
10		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	106	1	1600	2	Y	-0-				-0-
11		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	110	1	1291	2	Y	-0-				-0-
12		1426 N	1228	-0-	-198	-0-	110	1	1119	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		341 N	249	-0-	-92	-0-	14	1	235	2	Y	-0-				-0-
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-				-0-
03		248 N	205	-0-	-43	-0-	11	1	194	2	Y	-0-				-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-				-0-
05		279 N	258	-0-	-21	-0-	14	1	244	2	Y	-0-				-0-
06		210 N	153	-0-	-57	-0-	9	1	144	2	Y	-0-				-0-
07		279 N	71	-0-	-208	-0-	7	1	64	2	Y	-0-				-0-
08		248 N	73	-0-	-175	-0-	7	1	66	2	Y	-0-				-0-
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	82	1	865	2	Y	-0-				-0-
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	684	2	Y	-0-				-0-
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	2	Y	-0-				-0-
*12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	126	-0-	-91	-0-	7	1	119	2	Y	-0-		-0-
02		168 N	104	-0-	-64	-0-	5	1	99	2	Y	-0-		-0-
03		124 N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	Y	-0-		-0-
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	Y	-0-		-0-
05		155 N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	2	Y	-0-		-0-
06		90 N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	Y	-0-		-0-
07		124 N	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	2	Y	-0-		-0-
08		93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
11		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

01	217 N	149	-0-	-68	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-		-0-
02	168 N	139	-0-	-29	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-		-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-		-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-		-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-		-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	Y	-0-		-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	14	1	136	2	Y	-0-		-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	-0-		-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	74	-0-	-76	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-		-0-
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	60	1	1029	2	Y	-0-				-0-
02		1400 X	1217	-0-	-183	-0-	63	1	1154	2	Y	-0-				-0-
03		1550 X	1049	-0-	-501	-0-	58	1	991	2	Y	-0-				-0-
04		1050 N	315	-0-	-735	-0-	17	1	298	2	Y	-0-				-0-
05		1209 N	459	-0-	-750	-0-	24	1	435	2	Y	-0-				-0-
06		1020 N	416	-0-	-604	-0-	23	1	393	2	Y	-0-				-0-
07		341 N	324	-0-	-17	-0-	31	1	293	2	Y	-0-				-0-
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	111	1	1072	2	Y	-0-				-0-
09		420 N	103	-0-	-317	-0-	9	1	94	2	Y	-0-				-0-
10		310 N	108	-0-	-202	-0-	7	1	101	2	Y	-0-				-0-
11		1140 N	73	-0-	-1067	-0-	6	1	67	2	Y	-0-				-0-
*12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

01		2666 X	2205	-0-	-461	-0-	122	1	2083	2	Y	-0-				-0-
02		2016 N	1959	-0-	-57	-0-	101	1	1858	2	Y	-0-				-0-
03		2294 N	2251	-0-	-43	-0-	126	1	2125	2	Y	-0-				-0-
04		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	122	1	2123	2	Y	-0-				-0-
05		2387 N	2040	-0-	-347	-0-	110	1	1930	2	Y	-0-				-0-
06		2190 N	1966	-0-	-224	-0-	107	1	1859	2	Y	-0-				-0-
07		2325 N	1961	-0-	-364	-0-	185	1	1776	2	Y	-0-				-0-
08		2046 N	2005	-0-	-41	-0-	188	1	1817	2	Y	-0-				-0-
09		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	179	1	1892	2	Y	-0-				-0-
10		1953 N	1925	-0-	-28	-0-	119	1	1806	2	Y	-0-				-0-
11		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	154	1	1810	2	Y	-0-				-0-
12		2139 N	1902	-0-	-237	-0-	170	1	1732	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 24,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	259	1	4457	2	Y	-0-					-0-
02		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	246	1	4507	2	Y	-0-					-0-
03		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	288	1	4884	2	Y	-0-					-0-
04		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	282	1	4909	2	Y	-0-					-0-
05		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	275	1	4830	2	Y	-0-					-0-
06		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	265	1	4606	2	Y	-0-					-0-
07		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	440	1	4228	2	Y	-0-					-0-
08		5115 X	5103	-0-	-12	-0-	480	1	4623	2	Y	-0-					-0-
09		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	433	1	4587	2	Y	-0-					-0-
10		5115 X	4966	-0-	-149	-0-	306	1	4660	2	Y	-0-					-0-
11		4950 X	4641	-0-	-309	-0-	363	1	4278	2	Y	-0-					-0-
12		5115 X	4800	-0-	-315	-0-	428	1	4371	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

01		4216 X	3064	-0-	-1152	-0-	168	1	2875	2	Y	19	32	1			50
							21	9									
02		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	205	1	3759	2	Y	23	30	1			43
							25	9									
03		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	322	1	5452	2	Y	36	67	1			12
							40	9									
04		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	271	1	4715	2	Y	28					40
							31	9									
05		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	283	1	4976	2	Y	28					68
							31	9									
06		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	372	1	6470	2	Y	2					70
							2	9									
07		7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	746	1	7171	2	Y	12	35	1			47
							13	9									
08		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	763	1	7349	2	Y	12					59
							13	9									
09		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	638	1	6755	2	Y	3					62
							3	9									
10		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	378	1	5741	2	Y	3					65
							3	9									
11		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	589	1	6936	2	Y	10					75
							11	9									
*12		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	740	1	7553	2	Y	10					85
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 75,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

01		5053 X	4808	-0-	-245	-0-	265	1	4543	2	Y	-0-					-0-
02		4536 X	4455	-0-	-81	-0-	231	1	4224	2	Y	-0-					-0-
03		5022 X	4685	-0-	-337	-0-	261	1	4424	2	Y	-0-					-0-
04		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	265	1	4611	2	Y	-0-					-0-
05		5022 X	4669	-0-	-353	-0-	251	1	4418	2	Y	-0-					-0-
06		4770 X	4511	-0-	-259	-0-	245	1	4266	2	Y	-0-					-0-
07		5022 X	4215	-0-	-807	-0-	397	1	3818	2	Y	-0-					-0-
08		5053 X	4796	-0-	-257	-0-	451	1	4345	2	Y	-0-					-0-
09		4890 X	4817	-0-	-73	-0-	416	1	4401	2	Y	-0-					-0-
10		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	296	1	4502	2	Y	-0-					-0-
11		4650 X	4598	-0-	-52	-0-	360	1	4238	2	Y	-0-					-0-
12		4991 X	4443	-0-	-548	-0-	397	1	4047	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	446 1	7655 2	Y	47	76 1		230
						52 9						
02	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	406 1	7428 2	Y	43	75 1		198
						47 9						
03	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	456 1	7712 2	Y	48	126 1		120
						53 9						
04	7830 X	7822	-0-	-8	-0-	424 1	7362 2	Y	33			153
						36 9						
05	8091 X	8083	-0-	-8	-0-	432 1	7615 2	Y	33			186
						36 9						
06	7830 X	7402	-0-	-428	-0-	403 1	6991 2	Y	7			193
						8 9						
07	8091 X	7947	-0-	-144	-0-	748 1	7187 2	Y	11	106 1		98
						12 9						
08	8215 X	7711	-0-	-504	-0-	724 1	6975 2	Y	11			109
						12 9						
09	7830 X	7499	-0-	-331	-0-	646 1	6844 2	Y	8			117
						9 9						
10	8091 X	7059	-0-	-1032	-0-	435 1	6615 2	Y	8			125
						9 9						
11	7680 X	5999	-0-	-1681	-0-	469 1	5521 2	Y	8			133
						9 9						
12	7936 X	5377	-0-	-2559	-0-	479 1	4889 2	Y	8			141
						9 9						

TOTAL GAS PROD: 89,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	102	-0-	102	102	5 1	97 2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	103	-0-	103	205	6 1	97 2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	67	-0-	67	272	6 1	61 2	Y	-0-			-0-
08	325 N	53	-0-	-272	-0-	5 1	48 2	Y	-0-			-0-
09	90 N	7	-0-	-83	-0-	1 1	6 2	Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	34 1	594 2	Y	-0-			-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	32 1	589 2	Y	-0-			-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	36 1	605 2	Y	-0-			-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	35 1	613 2	Y	-0-			-0-
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	60 1	1052 2	Y	-0-			-0-
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	102 1	1776 2	Y	-0-			-0-
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	157 1	1513 2	Y	-0-			-0-
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	139 1	1339 2	Y	-0-			-0-
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	129 1	1362 2	Y	-0-			-0-
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	96 1	1452 2	Y	-0-			-0-
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	121 1	1423 2	Y	-0-			-0-
*12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	146 1	1489 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//	097353						
CHILDRESS, J. W.		WELL #:	6	RRCID -> 166216	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 8498	PERF. 7194	- 8368	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1693 N	1693	-0-	-0-	93 1	1600 2	Y	-0-
02		1700 N	1700	-0-	-0-	88 1	1612 2	Y	-0-
03		992 N	544	-0-	-448	30 1	514 2	Y	-0-
04		960 N	-0-	-0-	-960			Y	-0-
05		992 N	-0-	-0-	-992			Y	-0-
06		540 N	-0-	-0-	-540			Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,937			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STEPHENS, G. H.		WELL #:	5	RRCID -> 167937	COMPL. DATE 04/04/1998	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7132	- 8411	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1953 N	1620	-0-	-333	89 1	1531 2	Y	-0-
02		1531 N	1531	-0-	-0-	79 1	1452 2	Y	-0-
03		1519 N	1005	-0-	-514	56 1	949 2	Y	-0-
04		1560 N	1532	-0-	-28	83 1	1449 2	Y	-0-
05		1674 N	1295	-0-	-379	69 1	1226 2	Y	-0-
06		1065 N	1065	-0-	-0-	58 1	1007 2	Y	-0-
07		1581 N	1131	-0-	-450	107 1	1024 2	Y	-0-
08		1302 N	1135	-0-	-167	106 1	1029 2	Y	-0-
09		1278 N	1278	-0-	-0-	110 1	1168 2	Y	-0-
10		1564 N	1564	-0-	-0-	96 1	1468 2	Y	-0-
11		1831 N	1831	-0-	-0-	144 1	1687 2	Y	-0-
*12		2041 N	2041	-0-	-0-	182 1	1858 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,028			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:	11	RRCID -> 168252	COMPL. DATE 10/14/2013	TOTAL DEPTH 8630	PERF. 6306	- 7470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		18166 X	16121	-0-	-2045	887 1	15234 2	Y	-0-
02		15820 X	14816	-0-	-1004	767 1	14049 2	Y	-0-
03		17267 X	15213	-0-	-2054	848 1	14365 2	Y	-0-
04		15900 X	15338	-0-	-562	833 1	14468 2	Y	34
						37 9			
05		17515 X	14334	-0-	-3181	771 1	13563 2	Y	-0-
06		15870 X	14056	-0-	-1814	766 1	13287 2	Y	3
						3 9			
07		16399 X	14649	-0-	-1750	1380 1	13269 2	Y	-0-
08		15841 X	15403	-0-	-438	1449 1	13954 2	Y	-0-
09		15330 X	14638	-0-	-692	1264 1	13374 2	Y	-0-
10		14663 X	14124	-0-	-539	872 1	13252 2	Y	-0-
11		14910 X	14098	-0-	-812	1104 1	12994 2	Y	-0-
12		15407 X	14328	-0-	-1079	1279 1	13050 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			177,118			TOTAL CONDENSATE PROD:			37

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		8060 X	7820	-0-	-240	-0-	430	1	7390	2	Y	-0-				-0-
02		7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	378	1	6916	2	Y	-0-				-0-
03		8029 X	7316	-0-	-713	-0-	408	1	6908	2	Y	-0-				-0-
04		7770 X	7060	-0-	-710	-0-	384	1	6676	2	Y	-0-				-0-
05		8029 X	6709	-0-	-1320	-0-	361	1	6348	2	Y	-0-				-0-
06		7770 X	6490	-0-	-1280	-0-	353	1	6137	2	Y	-0-				-0-
07		8029 X	6864	-0-	-1165	-0-	647	1	6217	2	Y	-0-				-0-
08		7316 X	6543	-0-	-773	-0-	616	1	5927	2	Y	-0-				-0-
09		7050 X	6683	-0-	-367	-0-	577	1	6106	2	Y	-0-				-0-
10		6851 X	6710	-0-	-141	-0-	414	1	6296	2	Y	-0-				-0-
11		6630 X	6492	-0-	-138	-0-	509	1	5983	2	Y	-0-				-0-
12		6913 X	6764	-0-	-149	-0-	604	1	6160	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 82,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

01		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	71	1	1211	2	Y	-0-				-0-
02		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	60	1	1108	2	Y	-0-				-0-
03		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	66	1	1120	2	Y	-0-				-0-
04		900 N	654	-0-	-246	-0-	36	1	618	2	Y	-0-				-0-
05		930 N	406	-0-	-524	-0-	21	1	385	2	Y	-0-				-0-
06		900 N	373	-0-	-527	-0-	20	1	353	2	Y	-0-				-0-
07		682 N	404	-0-	-278	-0-	38	1	366	2	Y	-0-				-0-
08		403 N	352	-0-	-51	-0-	33	1	319	2	Y	-0-				-0-
09		360 N	131	-0-	-229	-0-	11	1	120	2	Y	-0-				-0-
10		403 N	87	-0-	-316	-0-	5	1	82	2	Y	-0-				-0-
11		330 N	45	-0-	-285	-0-	3	1	42	2	Y	-0-				-0-
*12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

01		3689 X	2841	-0-	-848	-0-	156	1	2685	2	Y	-0-				-0-
02		3024 X	2887	-0-	-137	-0-	149	1	2738	2	Y	-0-				-0-
03		3038 X	2597	-0-	-441	-0-	145	1	2452	2	Y	-0-				-0-
04		2820 X	2532	-0-	-288	-0-	138	1	2394	2	Y	-0-				-0-
05		3131 X	2545	-0-	-586	-0-	137	1	2408	2	Y	-0-				-0-
06		3090 X	2465	-0-	-625	-0-	134	1	2331	2	Y	-0-				-0-
07		3193 X	2480	-0-	-713	-0-	233	1	2247	2	Y	-0-				-0-
08		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	256	1	2466	2	Y	-0-				-0-
09		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	249	1	2629	2	Y	-0-				-0-
10		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	185	1	2807	2	Y	-0-				-0-
11		3000 N	3333	-0-	333	333	261	1	3072	2	Y	-0-				-0-
*12		3100 N	3761	-0-	661	994	336	1	3425	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 34,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
LOWE		WELL #:		6	RRCID ->	185877	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6257 -	8518
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6262 X	5542	-0-	-720	-0-	305 1	5237 2	Y	-0-			-0-
02		5404 X	4967	-0-	-437	-0-	257 1	4710 2	Y	-0-			-0-
03		5549 X	5301	-0-	-248	-0-	296 1	5005 2	Y	-0-			-0-
04		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	303 1	5264 2	Y	-0-			-0-
05		5983 X	5866	-0-	-117	-0-	316 1	5550 2	Y	-0-			-0-
06		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	345 1	5990 2	Y	-0-			-0-
07		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	684 1	6577 2	Y	-0-			-0-
08		7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	703 1	6768 2	Y	-0-			-0-
09		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	646 1	6830 2	Y	-0-			-0-
10		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	411 1	6251 2	Y	-0-			-0-
11		5520 X	5383	-0-	-137	-0-	422 1	4961 2	Y	-0-			-0-
12		5704 X	5559	-0-	-145	-0-	496 1	5063 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			73,390		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEPHENS, G. H.		WELL #:		8A	RRCID ->	194912	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6360 -	8549
01		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	180 1	3101 2	Y	-0-			-0-
02		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	168 1	3080 2	Y	-0-			-0-
03		3441 X	1840	-0-	-1601	-0-	103 1	1737 2	Y	-0-			-0-
04		3330 X	1092	-0-	-2238	-0-	59 1	1033 2	Y	-0-			-0-
05		3441 X	266	-0-	-3175	-0-	15 1	251 2	Y	-0-			-0-
06		3330 X	244	-0-	-3086	-0-	13 1	231 2	Y	-0-			-0-
07		3441 X	344	-0-	-3097	-0-	32 1	312 2	Y	-0-			-0-
08		1550 X	133	-0-	-1417	-0-	13 1	120 2	Y	-0-			-0-
09		1080 X	373	-0-	-707	-0-	32 1	341 2	Y	-0-			-0-
10		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	63 1	953 2	Y	-0-			-0-
11		955 N	955	-0-	-0-	-0-	75 1	880 2	Y	-0-			-0-
*12		685 N	685	-0-	-0-	-0-	61 1	624 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,477		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOWE		WELL #:		7	RRCID ->	222760	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	8707	PERF.	6776 -	8493
01		2387 X	847	-0-	-1540	-0-	46 1	801 2	Y	-0-			37
02		2380 X	1024	-0-	-1356	-0-	53 1	971 2	Y	-0-			37
03		2635 X	855	-0-	-1780	-0-	48 1	807 2	Y	-0-			37
04		2550 X	427	-0-	-2123	-0-	23 1	404 2	Y	-0-			37
05		1705 X	632	-0-	-1073	-0-	34 1	598 2	Y	-0-			37
06		1110 X	569	-0-	-541	-0-	31 1	538 2	Y	-0-			37
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	52 1	501 2	Y	-0-	11 1		26
08		620 N	519	-0-	-101	-0-	49 1	470 2	Y	-0-			26
09		570 N	333	-0-	-237	-0-	29 1	304 2	Y	-0-			26
10		558 N	149	-0-	-409	-0-	9 1	140 2	Y	-0-			26
11		643 N	643	-0-	-0-	-0-	50 1	593 2	Y	-0-			26
*12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	34 1	342 2	Y	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			6,926		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353								
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 223131		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	4606	-0-	1506	2546	254 1	4352 2	Y	-0-	16
02	2800 N	3444	-0-	644	3190	178 1	3266 2	Y	-0-	16
03	6468 X	3278	-0-	-3190	-0-	183 1	3095 2	Y	-0-	16
04	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	206 1	3585 2	Y	-0-	16
05	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	216 1	3796 2	Y	-0-	16
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	190 1	3300 2	Y	-0-	16
07	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	325 1	3125 2	Y	-0-	16
08	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	400 1	3848 2	Y	-0-	16
09	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	378 1	4001 2	Y	-0-	16
10	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	254 1	3859 2	Y	-0-	16
11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	340 1	4004 2	Y	-0-	16
*12	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	380 1	3883 2	Y	-0-	16
TOTAL GAS PROD:		47,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 15		RRCID -> 224623		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2697 X	758	-0-	-1939	-0-	42 1	716 2	Y	-0-	-0-
02	1876 X	916	-0-	-960	-0-	47 1	869 2	Y	-0-	-0-
03	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	222 1	3761 2	Y	-0-	-0-
04	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	196 1	3403 2	Y	-0-	-0-
05	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	184 1	3245 2	Y	-0-	-0-
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	198 1	3440 2	Y	-0-	-0-
07	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	238 1	2283 2	Y	-0-	-0-
08	3968 X	3278	-0-	-690	-0-	309 1	2969 2	Y	-0-	-0-
09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	349 1	3693 2	Y	-0-	-0-
10	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	247 1	3753 2	Y	-0-	-0-
11	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	289 1	3400 2	Y	-0-	-0-
12	4185 X	3565	-0-	-620	-0-	318 1	3247 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		37,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 8		RRCID -> 225029		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	612 1	10506 2	Y	38 48 1	42
02	11847 X	11847	-0-	-0-	-0-	42 9	611 1	11194 2	Y	20
03	12694 X	12694	-0-	-0-	-0-	42 9	702 1	11893 2	Y	-0-
04	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	99 9	636 1	11049 2	Y	21
05	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	23 9	626 1	11008 2	Y	42
06	10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	23 9	581 1	10091 2	Y	44
07	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	2 9	1017 1	9779 2	Y	29
08	12679 X	11277	-0-	-1402	-0-	10 9	1060 1	10206 2	Y	39
09	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	11 9	1038 1	10988 2	Y	44
10	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	6 9	765 1	11630 2	Y	49
11	10920 X	10804	-0-	-116	-0-	6 9	845 1	9949 2	Y	58
12	12431 X	9664	-0-	-2767	-0-	10 9	861 1	8792 2	Y	67
TOTAL GAS PROD:		136,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		257				

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3689 X	3395	-0-	-294	-0-	187	1	3208	2	Y	-0-				-0-
02		3192 X	2090	-0-	-1102	-0-	108	1	1982	2	Y	-0-				-0-
03		3534 X	2107	-0-	-1427	-0-	118	1	1989	2	Y	-0-				-0-
04		3420 X	2906	-0-	-514	-0-	158	1	2748	2	Y	-0-				-0-
05		3534 X	2725	-0-	-809	-0-	146	1	2579	2	Y	-0-				-0-
06		3300 X	2739	-0-	-561	-0-	149	1	2590	2	Y	-0-				-0-
07		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	297	1	2858	2	Y	-0-				-0-
08		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	290	1	2799	2	Y	-0-				-0-
09		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	265	1	2805	2	Y	-0-				-0-
10		3162 X	3051	-0-	-111	-0-	188	1	2863	2	Y	-0-				-0-
11		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	253	1	2968	2	Y	-0-				-0-
*12		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	287	1	2934	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 34,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-				-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	Y	-0-				-0-
03		310 N	218	-0-	-92	-0-	12	1	206	2	Y	-0-				-0-
04		300 N	189	-0-	-111	-0-	10	1	179	2	Y	-0-				-0-
05		310 N	196	-0-	-114	-0-	10	1	186	2	Y	-0-				-0-
06		210 N	185	-0-	-25	-0-	10	1	175	2	Y	-0-				-0-
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	2	Y	-0-				-0-
08		186 N	179	-0-	-7	-0-	17	1	162	2	Y	-0-				-0-
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	15	1	160	2	Y	-0-				-0-
10		186 N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	2	Y	-0-				-0-
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	14	1	163	2	Y	-0-				-0-
12		186 N	175	-0-	-11	-0-	16	1	159	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		874 N	874	-0-	-0-	-0-	48	1	826	2	Y	-0-				-0-
02		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	2	Y	-0-				-0-
03		947 N	947	-0-	-0-	-0-	53	1	894	2	Y	-0-				-0-
04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	56	1	974	2	Y	-0-				-0-
05		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	55	1	974	2	Y	-0-				-0-
06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	58	1	1009	2	Y	-0-				-0-
07		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	112	1	1081	2	Y	-0-				-0-
08		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	124	1	1193	2	Y	-0-				-0-
09		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	137	1	1453	2	Y	-0-				-0-
10		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	85	1	1292	2	Y	-0-				-0-
11		1260 N	1035	-0-	-225	-0-	81	1	954	2	Y	-0-				-0-
12		1519 N	1365	-0-	-154	-0-	122	1	1243	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353												
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 17		RRCID -> 233711		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	9455 X	8664	-0-	-791	-0-	477 1	8187 2	Y	-0-	-0-				-0-
02	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	448 1	8209 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	9331 X	8927	-0-	-404	-0-	498 1	8429 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	508 1	8837 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	9579 X	9246	-0-	-333	-0-	497 1	8749 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	9270 X	9116	-0-	-154	-0-	496 1	8620 2	Y	-0-	-0-				-0-
07	9672 X	9247	-0-	-425	-0-	871 1	8376 2	Y	-0-	-0-				-0-
08	9672 X	8910	-0-	-762	-0-	838 1	8072 2	Y	-0-	-0-				-0-
09	9360 X	9108	-0-	-252	-0-	786 1	8322 2	Y	-0-	-0-				-0-
10	9424 X	9421	-0-	-3	-0-	582 1	8839 2	Y	-0-	-0-				-0-
11	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	732 1	8619 2	Y	-0-	-0-				-0-
*12	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	853 1	8702 2	Y	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		109,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 18		RRCID -> 234857		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586						
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	13 1	216 2	Y	-0-	-0-				-0-
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	9 1	160 2	Y	-0-	-0-				-0-
03	217 N	100	-0-	-117	-0-	6 1	94 2	Y	-0-	-0-				-0-
04	210 N	109	-0-	-101	-0-	6 1	103 2	Y	-0-	-0-				-0-
05	217 N	106	-0-	-111	-0-	6 1	100 2	Y	-0-	-0-				-0-
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	3 1	48 2	Y	-0-	-0-				-0-
07	124 N	37	-0-	-87	-0-	4 1	33 2	Y	-0-	-0-				-0-
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	3 1	28 2	Y	-0-	-0-				-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 2	Y	-0-	-0-				-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y	-0-	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHILDRESS, J. W.		WELL #: 9		RRCID -> 235208		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577						
01	8029 X	5634	-0-	-2395	-0-	310 1	5320 2	Y	4	7	1			39
02	7084 X	5693	-0-	-1391	-0-	294 1	5395 2	Y	4	5	1			38
03	7843 X	6568	-0-	-1275	-0-	366 1	6198 2	Y	4	10	1			32
04	7140 X	6581	-0-	-559	-0-	358 1	6223 2	Y	-0-					32
05	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	400 1	7029 2	Y	-0-					32
06	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	381 1	6628 2	Y	-0-					32
07	6789 X	5934	-0-	-855	-0-	559 1	5374 2	Y	1	9	1			24
08	7440 X	5917	-0-	-1523	-0-	557 1	5359 2	Y	1					25
09	7200 X	6392	-0-	-808	-0-	552 1	5840 2	Y	-0-					25
10	7440 X	4814	-0-	-2626	-0-	297 1	4517 2	Y	-0-					25
11	7020 X	4829	-0-	-2191	-0-	379 1	4450 2	Y	-0-					25
12	6603 X	5559	-0-	-1044	-0-	496 1	5063 2	Y	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		72,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3999 X	3314	-0-	-685	-0-	183	1	3131	2	Y	-0-		-0-
02		3612 X	2978	-0-	-634	-0-	154	1	2824	2	Y	-0-		-0-
03		3999 X	2723	-0-	-1276	-0-	152	1	2571	2	Y	-0-		-0-
04		3870 X	2177	-0-	-1693	-0-	118	1	2059	2	Y	-0-		-0-
05		3720 X	2190	-0-	-1530	-0-	117	1	2073	2	Y	-0-		-0-
06		3210 X	2178	-0-	-1032	-0-	118	1	2060	2	Y	-0-		-0-
07		3286 X	2343	-0-	-943	-0-	221	1	2122	2	Y	-0-		-0-
08		2728 X	2381	-0-	-347	-0-	224	1	2157	2	Y	-0-		-0-
09		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	195	1	2064	2	Y	-0-		-0-
10		2356 X	2250	-0-	-106	-0-	139	1	2111	2	Y	-0-		-0-
11		2310 X	2111	-0-	-199	-0-	165	1	1946	2	Y	-0-		-0-
*12		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	215	1	2201	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 29,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

01		2294 X	1144	-0-	-1150	-0-	63	1	1081	2	Y	-0-		-0-
02		2072 X	868	-0-	-1204	-0-	45	1	823	2	Y	-0-		-0-
03		2294 X	1117	-0-	-1177	-0-	62	1	1055	2	Y	-0-		-0-
04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	2	Y	-0-		-0-
05		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	69	1	1218	2	Y	-0-		-0-
06		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	66	1	1136	2	Y	-0-		-0-
07		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	115	1	1104	2	Y	-0-		-0-
08		1302 N	1106	-0-	-196	-0-	104	1	1002	2	Y	-0-		-0-
09		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	183	1	1945	2	Y	-0-		-0-
10		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	120	1	1820	2	Y	-0-		-0-
11		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	160	1	1892	2	Y	-0-		-0-
*12		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	172	1	1755	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

01		1023 N	124	-0-	-899	-0-	7	1	117	2	Y	-0-		-0-
02		616 N	132	-0-	-484	-0-	7	1	125	2	Y	-0-		-0-
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-		-0-
04		120 N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	Y	-0-		-0-
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-		-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
07		93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
 THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

01	3565 X	2858	-0-	-707	-0-	2841	2	17	9	Y	15			140
02	3220 X	2530	-0-	-690	-0-	2486	2	44	9	Y	40			180
03	3689 X	2526	-0-	-1163	-0-	2526	2			Y	-0-			180
04	3570 X	1811	-0-	-1759	-0-	1811	2			Y	-0-	106	1	74
05	3689 X	1989	-0-	-1700	-0-	1989	2			Y	-0-			74
06	2760 X	2245	-0-	-515	-0-	2225	2	20	9	Y	18			92
07	2790 X	2665	-0-	-125	-0-	2661	2	4	9	Y	4			96
08	DLQ G-10	2004	-0-	2004	2004	2001	2	3	9	Y	3			99
09	DLQ G-10	1840	-0-	1840	3844	1838	2	2	9	Y	2			101
10	5699 X	1855	-0-	-3844	-0-	1845	2	10	9	Y	9			110
*11	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1478	2	17	9	Y	15			125
12	2666 X	1850	-0-	-816	-0-	1850	2			Y	-0-			125

TOTAL GAS PROD: 25,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
 FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	958	-0-	-3	-0-	947 2	11 9	Y		10			40
02		1064 X	835	-0-	-229	-0-	829 2	6 9	Y		5			45
03		1240 X	842	-0-	-398	-0-	842 2		Y		-0-			45
04		1200 X	605	-0-	-595	-0-	604 2	1 9	Y		1	27 1		19
05		1240 X	663	-0-	-577	-0-	663 2		Y		-0-			19
06		930 X	742	-0-	-188	-0-	742 2		Y		-0-			19
07		930 X	897	-0-	-33	-0-	887 2	10 9	Y		9			28
08	DLQ	G-10	669	-0-	669	669	667 2	2 9	Y		2			30
09	DLQ	G-10	625	-0-	625	1294	613 2	12 9	Y		11			41
10		1600 N	630	-0-	-970	-0-	615 2	15 9	Y		14			55
*11		817 N	493	-0-	-324	-0-	493 2		Y		-0-			55
12		651 N	617	-0-	-34	-0-	617 2		Y		-0-			55
TOTAL GAS PROD:			8,576				TOTAL CONDENSATE PROD:				52			

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
 PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
 JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	36	1	1148	3	N	-0-		12
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	73	1	2356	3	N	-0-		12
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	79	1	2561	3	N	-0-		12
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	72	1	2318	3	N	-0-		12
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	78	1	2538	3	N	-0-		12
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	69	1	2233	3	N	-0-		12
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	60	1	1946	3	N	-0-		12
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	69	1	2242	3	N	-0-		12
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	66	1	2136	3	N	-0-		12
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	51	1	1663	3	N	-0-		12
11	1650	N	875	-0-	-775	-0-	26	1	849	3	N	-0-		12
12	1705	N	1412	-0-	-293	-0-	42	1	1370	3	N	-0-		12

TOTAL GAS PROD: 24,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	PRTL	PLG	7233	-0-	7233	7233	645	1	6588	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:											7,233	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

JOAQUIN (WIENER) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC WEISS ET AL		46597 950 020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117													
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

SMITH-PRICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 093715		COMPL. DATE 09/21/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604					
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	608	3	4	9	Y	4	24
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	960	3	3	9	Y	3	27
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	554	3	4	9	Y	4	9
04	600	N	457	-0-	-143	-0-	454	3	3	9	Y	3	12
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1323	3	4	9	Y	4	16
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1920	3	7	9	Y	6	22
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1517	3	12	9	Y	11	33
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	3	3	9	Y	3	36
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	3	2	9	Y	2	13
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	3	3	9	Y	3	16
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-	16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	16
TOTAL GAS PROD:										10,715	TOTAL CONDENSATE PROD:		43

WIENER ESTATE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 217551		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606					
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2064	3	11	9	Y	10	6
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1838	3	6	9	Y	5	5
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1859	3	10	9	Y	9	3
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2133	3	13	9	Y	12	7
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2846	3	7	9	Y	6	2
06	3000	N	3167	-0-	167	-0-	3167	3			Y	-0-	-0-
07	2996	N	2829	-0-	-167	-0-	2829	3			Y	-0-	-0-
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-	-0-
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-	-0-
10	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			Y	-0-	-0-
11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-	-0-
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:										26,307	TOTAL CONDENSATE PROD:		42

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		434 X	324	-0-	-110	-0-		304 3	20 9	Y	18	15 1	11
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-		66 3	7 9	Y	6	12 1	5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 1	-0-
04		300 N	184	-0-	-116	-0-		159 3	25 9	Y	23	10 1	13
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-		817 3	35 9	Y	32	33 1	12
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-		478 3	32 9	Y	29	30 1	11
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-		164 3	7 9	Y	6	13 1	4
08		466 X	466	-0-	-0-	-0-		442 3	24 9	Y	22	14 1	12
09		810 X	382	-0-	-428	-0-		362 3	20 9	Y	18	24 1	6
10		837 X	354	-0-	-483	-0-		335 3	19 9	Y	17	21 1	2
11		558 X	558	-0-	-0-	-0-		526 3	32 9	Y	29	23 1	8
12		465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:			3,874			TOTAL CONDENSATE PROD:			200				

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		Y	-0-		1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		Y	-0-	1 1	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			10			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1022 3		N	-0-		38
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-		211 3	4 9	N	4		42
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-		181 3		N	-0-		42
04		720 N	87	-0-	-633	-0-		87 3		N	-0-		42
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-		116 3		N	-0-		42
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 3		N	-0-		42
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3		N	-0-		42
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 3		N	-0-		42
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-		111 3	1 9	N	1	1 8	42
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 3		N	-0-		42
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-		153 3		N	-0-		42
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
TOTAL GAS PROD:			2,287			TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

01	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	1612	3		N	-0-			90
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		N	-0-			90
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3		N	-0-			90
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-			90
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3		N	-0-			90
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		N	-0-			90
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3		N	-0-			90
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1671	3	11 9	N	10			100
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		N	-0-			100
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		N	-0-			100
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1627	3	2 9	N	2			102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102

TOTAL GAS PROD: 18,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JOAQUIN (WIENER)		//CONT.//		46597 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
R & M FARMS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 224192	COMPL. DATE 09/12/2006	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 7087	- 8630					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OXSHOER		WELL #:		3	RRCID -> 234203	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 9766	PERF. 6427	- 8642					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

R & M FARMS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 254122	COMPL. DATE 05/08/2009	TOTAL DEPTH 9933	PERF. 6488	- 9644					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1085 X	981	-0-	-104	-0-	981 2		N	-0-			134
02		840 N	762	-0-	-78	-0-	761 2	1 9	N	1	1 8		134
03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	836 2	61 9	N	55	132 1		57
04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1079 2	11 9	N	10			67
05		837 N	628	-0-	-209	-0-	564 2	64 9	N	58			125
06		1050 N	835	-0-	-215	-0-	824 2	11 9	N	10			135
07		1116 N	703	-0-	-413	-0-	699 2	4 9	N	4			139
08		620 N	306	-0-	-314	-0-	306 2		N	-0-			139
09		840 N	223	-0-	-617	-0-	223 2		N	-0-			139
10		713 N	360	-0-	-353	-0-	357 2	3 9	N	3			142
11		300 N	237	-0-	-63	-0-	237 2		N	-0-			142
*12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			142

TOTAL GAS PROD: 7,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
 LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
 YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOLIAT (TRAVIS PEAK)		47076 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK					
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562											
PRINCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 129949		COMPL. DATE 02/10/1989		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			47
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			47
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			47
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	11	2	36 9	N	33			80
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			80
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			80
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			80
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			80
09	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-			80
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-			80
11	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-			80
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		129		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940)		47215 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353											
JONESVILLE A		WELL #: 4		RRCID -> 223444		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400)		47215 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353											
JONESVILLE		WELL #: 21		RRCID -> 123807		COMPL. DATE 03/14/1987		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406					
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436 2	N	-0-			10
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323 2	N	-0-			10
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360 2	N	-0-			10
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627 2	N	-0-			10
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	16	1	515 2	N	-0-			10
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	472 2	N	-0-			10
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	434 2	N	-0-			10
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	410 2	N	-0-			10
09	480 N	390	-0-	-90	-0-	13	1	377 2	N	-0-			10
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	16	1	423 2	N	-0-			10
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	88	1	351 2	N	-0-			-0-
*12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	89	1	353 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (RODESSA)		//CONT.//		47255 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
JIREH		WELL #:		4	RRCID ->	243577	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5137 - 5143		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOWLES ENERGY, INC.				084097									
POWDRILL		WELL #:		1	RRCID ->	226546	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5186	PERF. 5099 - 5105		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAPTIST FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	232628	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	5206	PERF. 5105 - 5112		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JOSSAC (PETTIT)		47342 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA							
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201													
RUDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 130786		COMPL. DATE 11/07/1988		TOTAL DEPTH 6615		PERF. 6460 - 6510					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	9	1	291	3	Y	2				9
02	336 N	303	-0-	-33	-0-	2	9	293	3	Y	1	10	1		-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	1	9	433	3	Y	10	10	1		-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	13	1	391	3	Y	5	5	0		-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	11	9	380	3	Y	2				2
06	360 N	288	-0-	-72	-0-	12	1	276	3	Y	3				5
07	372 N	136	-0-	-236	-0-	6	9	132	3	Y	-0-				5
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	4	1	400	3	Y	4	9	1		-0-
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	12	1	256	3	Y	2				2
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	8	9	296	3	Y	7	8	1		1
11	300 N	247	-0-	-53	-0-	9	1	238	3	Y	2				3
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	7	1	241	3	Y	2				5
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		3,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		40									

KARNACK (5240 HILL)		48132 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON							
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC		660001													
SLACK		WELL #: 3		RRCID -> 284645		COMPL. DATE 02/13/2018		TOTAL DEPTH 10067		PERF. 5422 - 5430					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	7309	-0-	7309	7309	6927	2	382	9	N	347	165	1		182
03	0	9677	-0-	9677	16986	9457	2	220	9	N	200	175	1		207
04	6150	2184	-0-	-3966	13020	2045	2	139	9	N	126	179	1		154
05	6355	5269	-0-	-1086	11934	5156	2	113	9	N	103				257
06	6150	5340	-0-	-810	11124	5328	2	12	9	N	11	181	1		87
07	6355	1755	-0-	-4600	6524	1755	2			N	-0-				87
08	6355	868	-0-	-5487	1037	868	2			N	-0-				87
09	6150	-0-	-0-	-6150	-0-	-0-				N	-0-				87
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
*11	5340 #	-0-	-0-	-5340	-0-	-0-				N	17				104
12	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-				N	2	106	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		806									

MCKENZIE GAS LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 284908		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 9592		PERF. 5473 - 5480					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
07	0	18229	-0-	18229	18229	18166	2	63	9	N	57				57
08	17000	20806	-0-	3806	20723	20723	2	83	9	N	75	2	1		130
09	DELQ PR	16013	-0-	16013	38048	15979	2	34	9	N	31	1	1		160
10	31000	21075	-0-	-9925	28123	21007	2	68	9	N	62	2	8		220
11	30000	20342	-0-	-9658	18465	20158	2	184	9	N	167	184	1		203
12	31000	21232	-0-	-9768	8697	21225	2	7	9	N	6	171	1		38
TOTAL GAS PROD:		117,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		398									

KENDRICK (JAMES)		48828 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555													
BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	203968	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8350 - 14235			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4433 X	3927	-0-	-506	-0-	3926	2	1	9	N	1	155	1	18
02		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-			18
03		4991 X	4200	-0-	-791	-0-	4200	2			N	-0-			18
04		4830 X	4000	-0-	-830	-0-	4000	2			N	-0-			18
05		4991 X	4223	-0-	-768	-0-	4223	2			N	-0-			18
06		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-			18
07		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-			18
08		4216 X	3725	-0-	-491	-0-	3725	2			N	-0-			18
09		4710 X	3841	-0-	-869	-0-	3841	2			N	-0-			18
10		4867 X	3701	-0-	-1166	-0-	3701	2			N	-0-			18
11		4710 X	3295	-0-	-1415	-0-	3295	2			N	-0-			18
12		4185 X	3346	-0-	-839	-0-	3346	2			N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		46,866				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

FOUNTAIN EAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216162	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8508 - 14050			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-			82
02		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-			82
03		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-			82
04		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-			82
05		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			82
06		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-			82
07		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2480	2	3	9	N	-0-			85
08		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-			85
09		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2286	2	6	9	N	5	72	1	18
10		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-			18
11		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-			18
*12		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		28,595				TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	252765	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8352 - 12779			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3100 N	3949	-0-	849	849	3949	2			N	-0-			35
02		2800 N	5451	-0-	2651	3500	5451	2			N	-0-			35
03		3100 N	4161	-0-	1061	4561	4161	2			N	-0-			35
04		4565 X	4	-0-	-4561	-0-	4	2			N	-0-			35
05		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5499	2	11	9	N	10			45
06		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-			45
07		6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-			45
08		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-			45
09		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5496	2	8	9	N	7			52
10		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-			52
11		6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-			52
*12		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		56,516				TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

OIL AND GAS DIVISION

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-			126
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			126
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2		N	-0-			126
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-			126
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			126
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			126
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		N	-0-			126
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		N	-0-			126
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-			126
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2		N	-0-			126
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-			126
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126

TOTAL GAS PROD: 25,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2		N	-0-			57
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2		N	-0-			57
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2		N	-0-			57
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2		N	-0-			57
05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2		N	-0-			57
06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2		N	-0-			57
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2		N	-0-			57
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2		N	-0-			57
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2		N	-0-			57
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		N	-0-			57
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2		N	-0-			57
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-				N	NO RPT			57

TOTAL GAS PROD: 45,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781											
CHANDLER		WELL #:		2H	RRCID ->	236513	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	7279	PERF.	8308 - 11298			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2387 N	1956	-0-	-431	-0-	1956	2			N	-0-				26
02	1652 N	1350	-0-	-302	-0-	1350	2			N	-0-				26
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1953	2	8	9	N	7				33
04	1890 N	1877	-0-	-13	-0-	1875	2	2	9	N	2				35
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-				35
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-				35
07	1953 N	1859	-0-	-94	-0-	1859	2			N	-0-				35
08	2108 N	1895	-0-	-213	-0-	1895	2			N	-0-				35
09	2130 N	1683	-0-	-447	-0-	1683	2			N	-0-				35
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-				35
11	1830 N	1579	-0-	-251	-0-	1579	2			N	-0-				35
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
TOTAL GAS PROD:		20,240				TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

RIPPY OIL COMPANY		712938													
BAKER		WELL #:		1	RRCID ->	222437	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8300 - 8447			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890													
BERT		WELL #:		1H	RRCID ->	231578	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	8109 - 14365			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 X	2319	-0-	-781	-0-	444	1	1840	2	N	32				77
02	2800 X	2302	-0-	-498	-0-	35	9								
03	3441 X	2452	-0-	-989	-0-	466	1	1836	2	N	-0-				77
04	3330 X	2634	-0-	-696	-0-	500	1	1952	2	N	-0-				77
05	3441 X	2916	-0-	-525	-0-	483	1	2151	2	N	-0-				77
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	506	1	2410	2	N	-0-				77
07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	456	1	2500	2	N	2				79
08	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	2	9								
09	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	502	1	2860	2	N	-0-				79
10	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	622	1	3283	2	N	3				82
11	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	3	9								
*12	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	661	1	3970	2	N	-0-				82
						587	1	3388	2	N	-0-				82
						870	1	5793	2	N	2				84
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		43,226				TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
OSCAR		WELL #:		1H	RRCID ->	242530	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8075 - 12527	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	1200	1	4956	2	N	36	73
							40	9					
02		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	1046	1	4141	2	N	2	75
							2	9					
03		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	1211	1	4724	2	N	-0-	75
04		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	1042	1	4619	2	N	3	78
							3	9					
05		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	881	1	4212	2	N	2	80
							2	9					
06		5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	904	1	4973	2	N	2	82
							2	9					
07		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	990	1	5582	2	N	-0-	82
08		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	878	1	4603	2	N	-0-	82
09		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	751	1	4339	2	N	-0-	82
10		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	794	1	4514	2	N	-0-	82
11		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	679	1	4425	2	N	-0-	82
12		4123 X	3043	-0-	-1080	-0-	622	1	2414	2	N	6	88
							7	9					
TOTAL GAS PROD:		64,556				TOTAL CONDENSATE PROD:		51					

SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643												
KENDRICK		WELL #:		1H	RRCID ->	181636	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	8235 - 13929		
01		3069 X	2616	-0-	-453	-0-	95	1	2518	2	N	3	194	
							3	9						
02		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	128	1	3302	2	N	-0-	194	
03		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	250	1	5580	2	N	7	201	
							8	9						
04		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	168	1	3363	2	N	5	206	
							6	9						
05		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	269	1	5097	2	N	-0-	206	
06		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	156	1	2913	2	N	3	209	
							3	9						
07		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	237	1	5026	2	N	3	212	
							3	9						
08		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	152	1	3083	2	N	3	40	
							3	9		175	1			
09		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	196	1	4209	2	N	-0-	40	
10		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	161	1	3313	2	N	-0-	40	
11		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	164	1	3656	2	N	2	42	
							2	9						
*12		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	127	1	3108	2	N	-0-	42	
TOTAL GAS PROD:		47,299				TOTAL CONDENSATE PROD:		26						

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643								
CRAZY HORSE		WELL #:		1	RRCID -> 182208	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF. 8260	- 14748		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	287 1	2940 2	N	-0-			119
02	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	255 1	3419 2	N	7			126
						8 9						
03	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	327 1	4084 2	N	7			133
						8 9						
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	229 1	2619 2	N	-0-			133
05	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	375 1	4805 2	N	-0-			133
06	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	296 1	3445 2	N	-0-			133
07	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	329 1	3804 2	N	3			136
						3 9						
08	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	284 1	3420 2	N	-0-			136
09	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	214 1	2745 2	N	-0-			136
10	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	258 1	3188 2	N	2			138
						2 9						
11	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	317 1	3697 2	N	-0-			138
*12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	317 1	3193 2	N	-0-			138
TOTAL GAS PROD:		44,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

SITTING BULL		WELL #:		1	RRCID -> 185332	COMPL. DATE 04/10/2001	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 8338	- 13500		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	137 1	3624 2	N	-0-			76
02	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	66 1	1716 2	N	-0-			76
03	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	90 1	2000 2	N	-0-			76
04	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	159 1	3170 2	N	-0-			76
05	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	128 1	2414 2	N	-0-			76
06	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	108 1	2011 2	N	-0-			76
07	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	127 1	2703 2	N	-0-			76
08	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	130 1	2626 2	N	-0-			76
09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	143 1	3084 2	N	-0-			76
10	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	124 1	2554 2	N	-0-			76
11	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	177 1	3958 2	N	-0-			76
*12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	109 1	2677 2	N	-0-			76
TOTAL GAS PROD:		34,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOARING EAGLE		WELL #:		1	RRCID -> 188226	COMPL. DATE 10/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8380	- 13280		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7471 X	6808	-0-	-663	-0-	248 1	6552 2	N	7			131
						8 9						
02	6748 X	6668	-0-	-80	-0-	248 1	6412 2	N	7			138
						8 9						
03	7192 X	7169	-0-	-23	-0-	308 1	6853 2	N	7			145
						8 9						
04	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	320 1	6395 2	N	3			148
						3 9						
05	7378 X	6953	-0-	-425	-0-	349 1	6596 2	N	7			155
						8 9						
06	7140 X	6064	-0-	-1076	-0-	308 1	5755 2	N	1			156
						1 9						
07	7378 X	6266	-0-	-1112	-0-	282 1	5978 2	N	5			161
						6 9						
08	7161 X	6439	-0-	-722	-0-	303 1	6136 2	N	-0-			161
09	6720 X	5864	-0-	-856	-0-	260 1	5593 2	N	10			171
						11 9						
10	6944 X	5223	-0-	-1721	-0-	242 1	4978 2	N	3			174
						3 9						
11	6240 X	4391	-0-	-1849	-0-	188 1	4197 2	N	5			179
						6 9						
12	6448 X	5688	-0-	-760	-0-	223 1	5465 2	N	-0-			179
TOTAL GAS PROD:		74,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643																
SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	194	1	5122	2	N	5					40
02	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	161	1	4177	2	N	-0-					40
03	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	201	1	4486	2	N	-0-					40
04	4950 X	4944	-0-	-6	-0-	235	1	4696	2	N	12					52
05	5115 X	4926	-0-	-189	-0-	247	1	4676	2	N	3					55
06	4950 X	4460	-0-	-490	-0-	227	1	4231	2	N	2					57
07	5115 X	4503	-0-	-612	-0-	203	1	4300	2	N	-0-					57
08	5115 X	4544	-0-	-571	-0-	214	1	4324	2	N	5					62
09	4950 X	4341	-0-	-609	-0-	193	1	4148	2	N	-0-					62
10	4929 X	4415	-0-	-514	-0-	205	1	4210	2	N	-0-					62
11	4470 X	4447	-0-	-23	-0-	191	1	4256	2	N	-0-					62
*12	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	184	1	4508	2	N	-0-					62
TOTAL GAS PROD:		55,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		27										

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000																
01	2480 X	1301	-0-	-1179	-0-	116	1	1185	2	N	-0-					160
02	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	297	1	3988	2	N	-0-					160
03	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	247	1	3083	2	N	-0-					160
04	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	241	1	2750	2	N	-0-					160
05	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	304	1	3898	2	N	-0-					160
06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	259	1	3022	2	N	-0-					160
07	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	261	1	3010	2	N	-0-					160
08	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	211	1	2541	2	N	3					163
09	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	288	1	3688	2	N	5					168
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	226	1	2788	2	N	7					175
11	2400 X	1532	-0-	-868	-0-	121	1	1411	2	N	-0-					175
12	2480 X	967	-0-	-1513	-0-	87	1	880	2	N	-0-					175
TOTAL GAS PROD:		34,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710																
01	3379 X	2849	-0-	-530	-0-	104	1	2745	2	N	-0-					4
02	2828 X	2503	-0-	-325	-0-	93	1	2410	2	N	-0-					4
03	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	148	1	3289	2	N	-0-					4
04	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	150	1	3002	2	N	-0-					4
05	3100 X	2588	-0-	-512	-0-	130	1	2458	2	N	-0-					4
06	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	180	1	3353	2	N	-0-					4
07	3379 X	2568	-0-	-811	-0-	116	1	2452	2	N	-0-					4
08	3379 X	3104	-0-	-275	-0-	146	1	2958	2	N	-0-					4
09	3270 X	2954	-0-	-316	-0-	131	1	2823	2	N	-0-					4
10	3379 X	2858	-0-	-521	-0-	133	1	2725	2	N	-0-					4
11	3270 X	2592	-0-	-678	-0-	111	1	2481	2	N	-0-					4
12	3100 X	2316	-0-	-784	-0-	91	1	2225	2	N	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		34,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

KENDRICK (JAMES)		//CONT.// 48828 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 801643													
RED CLOUD		WELL #: 1		RRCID -> 206422		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 7428		PERF. 8324 - 13061					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	122	1	3223	2	N	-0-				128
02	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	113	1	2913	2	N	-0-				128
03	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	111	1	2463	2	N	-0-				128
04	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	121	1	2424	2	N	-0-				128
05	2480 X	2388	-0-	-92	-0-	120	1	2268	2	N	-0-				128
06	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	128	1	2384	2	N	10				138
						11	9								
07	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	125	1	2647	2	N	-0-				138
08	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	135	1	2734	2	N	-0-				138
09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	134	1	2882	2	N	-0-				138
10	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	128	1	2634	2	N	-0-				138
11	2400 N	1961	-0-	-439	-0-	84	1	1877	2	N	-0-				138
*12	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	123	1	3015	2	N	-0-				138
TOTAL GAS PROD:		32,919		TOTAL CONDENSATE PROD:				10							

TWO STRIKE		WELL #: 1		RRCID -> 206900		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 8097		PERF. 8325 - 14164					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	171	1	4508	2	N	-0-				131
02	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	157	1	4049	2	N	2				133
						2	9								
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	187	1	4174	2	N	-0-				133
04	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	214	1	4283	2	N	-0-				133
05	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	215	1	4076	2	N	-0-				133
06	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	208	1	3879	2	N	2				135
						2	9								
07	4216 X	4076	-0-	-140	-0-	184	1	3892	2	N	-0-				135
08	4216 X	3961	-0-	-255	-0-	187	1	3774	2	N	-0-				135
09	4080 X	3958	-0-	-122	-0-	176	1	3780	2	N	2				137
						2	9								
10	4216 X	3748	-0-	-468	-0-	174	1	3574	2	N	-0-				137
11	4080 X	3803	-0-	-277	-0-	163	1	3640	2	N	-0-				137
*12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	161	1	3943	2	N	-0-				137
TOTAL GAS PROD:		49,775		TOTAL CONDENSATE PROD:				6							

SILVER WINGS		WELL #: 1		RRCID -> 208281		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 8294 - 15462					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3782 X	3648	-0-	-134	-0-	133	1	3515	2	N	-0-				27
02	3416 X	3248	-0-	-168	-0-	121	1	3127	2	N	-0-				27
03	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	187	1	4167	2	N	-0-				27
04	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	181	1	3623	2	N	-0-				27
05	3782 X	404	-0-	-3378	-0-	20	1	384	2	N	-0-				27
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-				27
07	3782 X	3309	-0-	-473	-0-	149	1	3160	2	N	-0-				27
08	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	301	1	6089	2	N	-0-				27
09	3660 X	1252	-0-	-2408	-0-	56	1	1196	2	N	-0-				27
10	3317 X	2175	-0-	-1142	-0-	101	1	2074	2	N	-0-				27
11	3660 X	2023	-0-	-1637	-0-	87	1	1936	2	N	-0-				27
12	3782 X	1574	-0-	-2208	-0-	62	1	1512	2	N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		32,181		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643													
DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01	4247 X	3723	-0-	-524	-0-	136	1	3585	2	N	2		133
02	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	151	1	3908	2	N	-0-		133
03	4247 X	4181	-0-	-66	-0-	179	1	3996	2	N	5		138
04	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	197	1	3944	2	N	-0-		138
05	4309 X	3653	-0-	-656	-0-	183	1	3467	2	N	3		141
06	4170 X	3783	-0-	-387	-0-	192	1	3591	2	N	-0-		141
07	4309 X	3024	-0-	-1285	-0-	136	1	2886	2	N	2		143
08	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	217	1	4382	2	N	-0-		143
09	4140 X	3951	-0-	-189	-0-	175	1	3776	2	N	-0-		143
10	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	187	1	3840	2	N	5		148
11	4170 X	3794	-0-	-376	-0-	163	1	3631	2	N	-0-		148
12	4309 X	4071	-0-	-238	-0-	160	1	3911	2	N	-0-		148
TOTAL GAS PROD:		47,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01	3813 X	2847	-0-	-966	-0-	253	1	2594	2	N	-0-		152
02	3444 X	3243	-0-	-201	-0-	225	1	3018	2	N	-0-		152
03	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	303	1	3790	2	N	-0-		152
04	3690 X	3685	-0-	-5	-0-	297	1	3388	2	N	-0-		152
05	3813 X	3145	-0-	-668	-0-	227	1	2918	2	N	-0-		152
06	3690 X	3026	-0-	-664	-0-	239	1	2787	2	N	-0-		152
07	3813 X	3362	-0-	-451	-0-	268	1	3094	2	N	-0-		152
08	3813 X	3230	-0-	-583	-0-	247	1	2983	2	N	-0-		152
09	3690 X	3624	-0-	-66	-0-	263	1	3361	2	N	-0-		152
10	3348 X	3108	-0-	-240	-0-	233	1	2875	2	N	-0-		152
11	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	282	1	3293	2	N	-0-		152
12	3751 X	2464	-0-	-1287	-0-	223	1	2241	2	N	-0-		152
TOTAL GAS PROD:		39,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
WHIRLWIND		WELL #:		1	RRCID ->	214403	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8674 - 12645	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2294 X	1521	-0-	-773	-0-	135	1	N	-0-			130
02		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	209	1	N	-0-			130
03		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	213	1	N	-0-			130
04		2220 X	1964	-0-	-256	-0-	158	1	N	-0-			130
05		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-			130
06		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	226	1	N	-0-			130
07		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	236	1	N	-0-			130
08		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	198	1	N	-0-			130
09		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	200	1	N	-0-			130
10		2294 X	2275	-0-	-19	-0-	170	1	N	3			133
							3	9					
11		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	209	1	N	-0-			133
*12		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-			133
TOTAL GAS PROD:			30,352				TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

THUNDER CHIEF		WELL #:		1	RRCID ->	216005	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8293 - 13902	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-			188
02		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-			188
03		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	88	1	N	-0-			188
04		2070 N	1659	-0-	-411	-0-	79	1	N	7			195
							8	9					
05		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	124	1	N	-0-			195
06		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	108	1	N	-0-			195
07		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-			195
08		2139 N	1864	-0-	-275	-0-	87	1	N	10			205
							11	9					
09		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	97	1	N	5	175	1	35
							6	9					
10		2108 N	2062	-0-	-46	-0-	96	1	N	-0-			35
11		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	80	1	N	5			40
							6	9					
*12		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	87	1	N	12			52
							13	9					
TOTAL GAS PROD:			25,499				TOTAL CONDENSATE PROD:			39			

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643										
LOOKING GLASS		WELL #:		1	RRCID -> 216007		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH	8990	PERF.12296 - 13000			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	363	1	9595	2	N	-0-		166
02		9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	336	1	8698	2	N	23		189
							25	9						
03		9548 X	9033	-0-	-515	-0-	388	1	8645	2	N	-0-		189
04		9630 X	9492	-0-	-138	-0-	452	1	9027	2	N	12		201
							13	9						
05		10013 X	9300	-0-	-713	-0-	467	1	8833	2	N	-0-		201
06		9690 X	8984	-0-	-706	-0-	456	1	8517	2	N	10		211
							11	9						
07		10013 X	8672	-0-	-1341	-0-	390	1	8279	2	N	3		214
							3	9						
08		9796 X	9112	-0-	-684	-0-	426	1	8623	2	N	57	182 1	89
							63	9						
09		9480 X	8370	-0-	-1110	-0-	372	1	7998	2	N	-0-		89
10		9300 X	8399	-0-	-901	-0-	390	1	8009	2	N	-0-		89
11		8970 X	7823	-0-	-1147	-0-	335	1	7488	2	N	-0-		89
12		9114 X	8354	-0-	-760	-0-	328	1	8026	2	N	-0-		89
TOTAL GAS PROD:			106,556				TOTAL CONDENSATE PROD:			105				

NIGHT SPIRIT		WELL #:		1	RRCID -> 216008		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH	8413	PERF. 8485 - 14200			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	135	1	3564	2	N	-0-		191
02		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	84	1	2177	2	N	-0-		191
03		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	76	1	1702	2	N	-0-		191
04		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	91	1	1809	2	N	-0-		191
05		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	84	1	1594	2	N	-0-		191
06		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	89	1	1652	2	N	-0-		191
07		992 X	405	-0-	-587	-0-	18	1	387	2	N	-0-		191
08		992 X	975	-0-	-17	-0-	46	1	929	2	N	-0-		191
09		7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	354	1	7613	2	N	-0-		191
10		3100 N	6716	-0-	3616	3616	312	1	6404	2	N	-0-		191
11		3000 N	4428	-0-	1428	5044	190	1	4238	2	N	-0-		191
*12		7642 X	2598	-0-	-5044	-0-	102	1	2496	2	N	-0-		191
TOTAL GAS PROD:			36,146				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KENDRICK (JAMES)			//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
SONERRA RESOURCES CORPORATION			//CONT.//		801643								
WIND DANCER			WELL #:		1	RRCID ->	216010	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	8388	PERF. 8338 - 13731	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	252 1	6672 2	N	-0-			138
02		6272 X	5354	-0-	-918	-0-	199 1	5155 2	N	-0-			138
03		7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	326 1	7267 2	N	27			165
							30 9						
04		7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	346 1	6922 2	N	2			167
							2 9						
05		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	353 1	6684 2	N	-0-			167
06		6750 X	6033	-0-	-717	-0-	307 1	5726 2	N	-0-			167
07		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	321 1	6810 2	N	-0-			167
08		7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	349 1	7069 2	N	51			218
							56 9						
09		6750 X	6610	-0-	-140	-0-	293 1	6314 2	N	3			221
							3 9						
10		6975 X	5941	-0-	-1034	-0-	276 1	5665 2	N	-0-	183 1		38
11		6750 X	5724	-0-	-1026	-0-	245 1	5479 2	N	-0-			38
12		6975 X	6395	-0-	-580	-0-	251 1	6142 2	N	2			40
							2 9						
TOTAL GAS PROD:			79,516			TOTAL CONDENSATE PROD:			85				

WICKED WOLF			WELL #:		1	RRCID ->	216185	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8239	PERF. 8410 - 14280	
01		3348 X	1982	-0-	-1366	-0-	177 1	1802 2	N	3			50
							3 9						
02		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	230 1	3091 2	N	-0-			50
03		3503 X	2927	-0-	-576	-0-	216 1	2702 2	N	8			58
							9 9						
04		3390 X	2752	-0-	-638	-0-	222 1	2530 2	N	-0-			58
05		3689 X	3662	-0-	-27	-0-	265 1	3397 2	N	-0-			58
06		3570 X	3266	-0-	-304	-0-	258 1	3008 2	N	-0-			58
07		3689 X	3061	-0-	-628	-0-	244 1	2815 2	N	2			60
							2 9						
08		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	326 1	3925 2	N	2			62
							2 9						
09		3540 X	3218	-0-	-322	-0-	233 1	2985 2	N	-0-			62
10		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	283 1	3496 2	N	-0-			62
11		3870 X	3490	-0-	-380	-0-	276 1	3214 2	N	-0-			62
12		3999 X	3390	-0-	-609	-0-	306 1	3084 2	N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			39,101			TOTAL CONDENSATE PROD:			15				

OIL AND GAS DIVISION

KENDRICK (JAMES)												CNTY: NACOGDOCHES							
SONERRA RESOURCES CORPORATION																			
KICKING BEAR																			
WELL #: 1												RRCID -> 219099		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 8373		PERF. 8364 - 14282	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE				
01		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-		136	1	3586	2	N	-0-			59			
02		2520 X	1846	-0-	-674	-0-		69	1	1777	2	N	-0-			59			
03		2790 X	1999	-0-	-791	-0-		86	1	1913	2	N	-0-			59			
04		2700 X	1796	-0-	-904	-0-		86	1	1710	2	N	-0-			59			
05		2790 X	2192	-0-	-598	-0-		110	1	2082	2	N	-0-			59			
06		2700 X	1852	-0-	-848	-0-		94	1	1758	2	N	-0-			59			
07		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-		121	1	2570	2	N	-0-			59			
08		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-		116	1	2345	2	N	-0-			59			
09		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-		128	1	2750	2	N	18			77			
								20	9										
10		2697 N	2569	-0-	-128	-0-		119	1	2450	2	N	-0-			77			
11		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-		119	1	2654	2	N	10			87			
								11	9										
12		2790 N	2546	-0-	-244	-0-		100	1	2446	2	N	-0-			87			
TOTAL GAS PROD:			29,356			TOTAL CONDENSATE PROD:			28										

TWO MOONS "2"												RRCID -> 224337		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 8382		PERF. 8510 - 13240	
01		7956 X	7956	-0-	-0-	-0-		290	1	7666	2	N	-0-			151			
02		5824 X	4750	-0-	-1074	-0-		177	1	4573	2	N	-0-			151			
03		6675 X	6675	-0-	-0-	-0-		287	1	6388	2	N	-0-			151			
04		9490 X	9490	-0-	-0-	-0-		451	1	9014	2	N	23			174			
								25	9										
05		7967 X	7170	-0-	-797	-0-		360	1	6810	2	N	-0-			174			
06		7710 X	6693	-0-	-1017	-0-		338	1	6311	2	N	40			214			
								44	9										
07		8494 X	6175	-0-	-2319	-0-		278	1	5897	2	N	-0-			214			
08		8494 X	7417	-0-	-1077	-0-		349	1	7068	2	N	-0-			214			
09		8220 X	6121	-0-	-2099	-0-		272	1	5849	2	N	-0-	186	1	28			
10		7161 X	6735	-0-	-426	-0-		313	1	6422	2	N	-0-			28			
11		7170 X	5231	-0-	-1939	-0-		224	1	5007	2	N	-0-			28			
12		7409 X	4518	-0-	-2891	-0-		177	1	4341	2	N	-0-			28			
TOTAL GAS PROD:			78,931			TOTAL CONDENSATE PROD:			63										

LONE WOLF												RRCID -> 224348		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 8317 - 13961	
01		7068 X	6470	-0-	-598	-0-		236	1	6234	2	N	-0-			23			
02		6272 X	5029	-0-	-1243	-0-		187	1	4842	2	N	-0-			23			
03		6944 X	5552	-0-	-1392	-0-		238	1	5314	2	N	-0-			23			
04		6720 X	5806	-0-	-914	-0-		277	1	5529	2	N	-0-			23			
05		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-		331	1	6255	2	N	-0-			23			
06		6270 X	6240	-0-	-30	-0-		317	1	5923	2	N	-0-			23			
07		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-		276	1	5828	2	N	-0-			23			
08		6572 X	5428	-0-	-1144	-0-		256	1	5172	2	N	-0-			23			
09		6360 X	6055	-0-	-305	-0-		269	1	5780	2	N	5			28			
								6	9										
10		6572 X	5314	-0-	-1258	-0-		248	1	5066	2	N	-0-			28			
11		6240 X	4982	-0-	-1258	-0-		214	1	4768	2	N	-0-			28			
12		6262 X	5296	-0-	-966	-0-		208	1	5088	2	N	-0-			28			
TOTAL GAS PROD:			68,862			TOTAL CONDENSATE PROD:			5										

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643												
MIDNIGHT SUN		WELL #:		1	RRCID ->	224349	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8294 -	13795			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1240 N	899	-0-	-341	-0-	33	1	866	2	N	-0-				74
02		1092 N	990	-0-	-102	-0-	37	1	953	2	N	-0-				74
03		1116 N	775	-0-	-341	-0-	33	1	742	2	N	-0-				74
04		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	64	1	1278	2	N	-0-				74
05		1085 N	818	-0-	-267	-0-	41	1	777	2	N	-0-				74
06		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	2	N	-0-				74
07		1395 N	1128	-0-	-267	-0-	51	1	1077	2	N	-0-				74
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	813	2	N	-0-				74
09		1170 N	1084	-0-	-86	-0-	48	1	1036	2	N	-0-				74
10		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	81	1	1666	2	N	-0-				74
11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	37	1	816	2	N	-0-				74
*12		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	54	1	1324	2	N	-0-				74
TOTAL GAS PROD:				13,028				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

RAGING STORM		WELL #:		1	RRCID ->	225014	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8476 -	14419			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		7533 X	6143	-0-	-1390	-0-	224	1	5919	2	N	-0-				123
02		6804 X	5766	-0-	-1038	-0-	215	1	5548	2	N	3				126
03		7130 X	6261	-0-	-869	-0-	269	1	5992	2	N	-0-				126
04		6900 X	6578	-0-	-322	-0-	313	1	6257	2	N	7				133
05		6944 X	6421	-0-	-523	-0-	322	1	6086	2	N	12				145
06		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	319	1	5952	2	N	3				148
07		6789 X	6477	-0-	-312	-0-	292	1	6185	2	N	-0-				148
08		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	359	1	7267	2	N	48	178	1		18
09		6570 X	6392	-0-	-178	-0-	283	1	6092	2	N	15				33
10		6479 X	6281	-0-	-198	-0-	291	1	5979	2	N	10				43
11		7440 X	6254	-0-	-1186	-0-	268	1	5983	2	N	3				46
12		7688 X	6168	-0-	-1520	-0-	242	1	5926	2	N	-0-				46
TOTAL GAS PROD:				76,694				TOTAL CONDENSATE PROD:								101

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115 X	2805	-0-	-2310	-0-	102	1	2703	2	N	-0-		108
02	4620 X	2268	-0-	-2352	-0-	84	1	2184	2	N	-0-		108
03	3906 X	2616	-0-	-1290	-0-	112	1	2504	2	N	-0-		108
04	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	266	1	5314	2	N	2		110
						2	9						
05	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	254	1	4812	2	N	-0-		110
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	248	1	4623	2	N	-0-		110
07	5766 X	3877	-0-	-1889	-0-	175	1	3702	2	N	-0-		110
08	5766 X	2631	-0-	-3135	-0-	124	1	2507	2	N	-0-		110
09	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	252	1	5426	2	N	-0-		110
10	5053 X	3558	-0-	-1495	-0-	165	1	3393	2	N	-0-		110
11	4860 X	3348	-0-	-1512	-0-	144	1	3204	2	N	-0-		110
12	5859 X	3734	-0-	-2125	-0-	146	1	3588	2	N	-0-		110
TOTAL GAS PROD:		46,034											
TOTAL CONDENSATE PROD:											2		

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

01	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	142	1	3742	2	N	-0-		110
02	2884 X	2077	-0-	-807	-0-	77	1	2000	2	N	-0-		110
03	2914 X	2183	-0-	-731	-0-	94	1	2089	2	N	-0-		110
04	3750 X	2912	-0-	-838	-0-	139	1	2773	2	N	-0-		110
05	3875 X	2504	-0-	-1371	-0-	126	1	2378	2	N	-0-		110
06	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	199	1	3717	2	N	-0-		110
07	3007 X	2817	-0-	-190	-0-	127	1	2690	2	N	-0-		110
08	3007 X	2954	-0-	-53	-0-	139	1	2815	2	N	-0-		110
09	3780 X	3421	-0-	-359	-0-	152	1	3269	2	N	-0-		110
10	3906 X	2577	-0-	-1329	-0-	120	1	2457	2	N	-0-		110
11	3780 X	2021	-0-	-1759	-0-	87	1	1934	2	N	-0-		110
12	3534 X	2927	-0-	-607	-0-	115	1	2812	2	N	-0-		110
TOTAL GAS PROD:		34,193											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-		

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

01	744 N	467	-0-	-277	-0-	17	1	450	2	N	-0-		58
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	64	1	1645	2	N	-0-		58
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	63	1	1393	2	N	-0-		58
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	67	1	1347	2	N	-0-		58
05	1674 N	1300	-0-	-374	-0-	65	1	1235	2	N	-0-		58
06	1410 N	1007	-0-	-403	-0-	51	1	956	2	N	-0-		58
07	1457 N	1184	-0-	-273	-0-	53	1	1131	2	N	-0-		58
08	1302 N	753	-0-	-549	-0-	35	1	718	2	N	-0-		58
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	47	1	1014	2	N	-0-		58
10	1178 N	818	-0-	-360	-0-	38	1	780	2	N	-0-		58
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	40	1	885	2	N	-0-		58
12	1085 N	973	-0-	-112	-0-	38	1	935	2	N	-0-		58
TOTAL GAS PROD:		13,067											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-		

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643										
TWO MOONS		WELL #:		1	RRCID ->	230167	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8575	-	15225
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2984 X	2984	-0-	-0-	108 1	2876 2		N	-0-				131
02		2044 X	1636	-0-	-408	61 1	1575 2		N	-0-				131
03		2015 X	1644	-0-	-371	72 1	1572 2		N	-0-				131
04		2880 X	2480	-0-	-400	118 1	2362 2		N	-0-				131
05		2976 X	2003	-0-	-973	101 1	1902 2		N	-0-				131
06		2951 X	2951	-0-	-0-	150 1	2801 2		N	-0-				131
07		2573 X	2290	-0-	-283	103 1	2187 2		N	-0-				131
08		2605 X	2605	-0-	-0-	123 1	2482 2		N	-0-				131
09		2940 X	2725	-0-	-215	121 1	2604 2		N	-0-				131
10		3038 X	2770	-0-	-268	129 1	2641 2		N	-0-				131
11		2940 X	2012	-0-	-928	86 1	1926 2		N	-0-				131
12		2821 X	1869	-0-	-952	74 1	1795 2		N	-0-				131
TOTAL GAS PROD:		27,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEN BEARS		WELL #:		1	RRCID ->	261346	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8264	-	8344
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		559 N	559	-0-	-0-	20 1	539 2		N	-0-				27
02		588 N	293	-0-	-295	11 1	282 2		N	-0-				27
03		620 N	325	-0-	-295	14 1	311 2		N	-0-				27
04		540 N	369	-0-	-171	18 1	351 2		N	-0-				27
05		310 N	203	-0-	-107	10 1	193 2		N	-0-				27
06		300 N	250	-0-	-50	13 1	237 2		N	-0-				27
07		372 N	335	-0-	-37	15 1	320 2		N	-0-				27
08		400 N	400	-0-	-0-	19 1	381 2		N	-0-				27
09		675 N	675	-0-	-0-	30 1	645 2		N	-0-				27
10		823 N	823	-0-	-0-	38 1	785 2		N	-0-				27
11		390 N	153	-0-	-237	7 1	146 2		N	-0-				27
12		651 N	63	-0-	-588	2 1	61 2		N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		4,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TITAN ROCK E&P, LLC		860931		WELL #:		1H	RRCID ->	234311	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	8716	-	12428
MAST GAS UNIT																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		887 N	887	-0-	-0-	56 1	831 2		Y	-0-				43		
02		868 N	625	-0-	-243	35 1	590 2		Y	-0-				43		
03		1000 N	1000	-0-	-0-	55 1	942 2		Y	3				46		
						3 9										
04		921 N	921	-0-	-0-	53 1	866 2		Y	2				48		
						2 9										
05		1495 N	1495	-0-	-0-	75 1	1420 2		Y	-0-				48		
06		930 N	712	-0-	-218	39 1	673 2		Y	-0-				48		
07		961 N	781	-0-	-180	47 1	731 2		Y	3				51		
						3 9										
*08		1488 X	747	-0-	-741	747 2			Y	-0-	1 7			50		
*09		1440 X	857	-0-	-583	857 2			Y	-0-				50		
10		1488 X	522	-0-	-966	522 2			Y	-0-				50		
11		750 X	618	-0-	-132	618 2			Y	-0-				50		
12		775 X	-0-	-0-	-775				Y	-0-				50		
TOTAL GAS PROD:		9,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		8										

KENDRICK (TRAVIS PEAK)		48828 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
BARNETT ENERGY, INC.		051290											
KENDRICK, T.J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089092		COMPL. DATE 03/22/1980		TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
GREER, THOMAS B.		WELL #: 1		RRCID -> 196754		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TROY		WELL #: 1		RRCID -> 256443		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	3470	-0-	-64	-0-	126	1	3333	2	N	10		130
02	3192 X	3098	-0-	-94	-0-	115	1	2983	2	N	-0-		130
03	3503 X	3457	-0-	-46	-0-	148	1	3303	2	N	5		135
04	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	164	1	3286	2	N	5		140
05	3472 X	3412	-0-	-60	-0-	171	1	3241	2	N	-0-		140
06	3360 X	3294	-0-	-66	-0-	167	1	3121	2	N	5		145
07	3565 X	3362	-0-	-203	-0-	151	1	3211	2	N	-0-		145
08	3565 X	3293	-0-	-272	-0-	155	1	3127	2	N	10		155
09	3450 X	3202	-0-	-248	-0-	142	1	3058	2	N	2		157
10	3410 X	3201	-0-	-209	-0-	148	1	3033	2	N	18		175
11	3300 X	3168	-0-	-132	-0-	134	1	2993	2	N	37		212
12	3348 X	3245	-0-	-103	-0-	127	1	3115	2	N	3	191 1	24
TOTAL GAS PROD:		39,658				TOTAL CONDENSATE PROD:		95					

OIL AND GAS DIVISION

KENDRICK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		48828 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643								
SEVEN FEATHERS		WELL #:		1	RRCID ->	257715	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9113 - 11397	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	372 X	357	-0-	-15	-0-	13 1	344 2	N	-0-			132
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	10 1	252 2	N	-0-			132
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	16 1	357 2	N	-0-			132
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	15 1	292 2	N	-0-			132
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15 1	287 2	N	-0-			132
06	360 N	295	-0-	-65	-0-	15 1	280 2	N	-0-			132
07	310 N	226	-0-	-84	-0-	10 1	216 2	N	-0-			132
08	310 N	164	-0-	-146	-0-	8 1	156 2	N	-0-			132
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16 1	335 2	N	-0-			132
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	8 1	172 2	N	-0-			132
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9 1	196 2	N	-0-			132
12	372 N	197	-0-	-175	-0-	8 1	189 2	N	-0-			132
TOTAL GAS PROD:		3,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KILDARE (COTTON VALLEY)		49204 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS					
PEGASI OPERATING INC.		650623										
CASS CO. FEE		WELL #:		1	RRCID ->	052289	COMPL. DATE	01/02/1972	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9712 - 9760	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	27 4	3 9	N	3			81
02	0 K	55	-0-	55	55	35 4	20 9	N	18			99
03	0 K	82	-0-	82	137	40 4	42 9	N	38			137
04	0 K	60	-0-	60	197	12 4	48 9	N	44			181
05	197	-0-	-0-	-197	-0-			N	36			217
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32	180 1		69
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34			134
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33			167
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39	154 1		52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 06 LEASE		15643	07/09/2018							
TOTAL GAS PROD:		227		TOTAL CONDENSATE PROD:		313						

OAKLAND CORP.		WELL #:		2	RRCID ->	090865	COMPL. DATE	08/15/1980	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9826 - 9880	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KILDARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		49204 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS						
PEGASI OPERATING INC.		//CONT.//		650623										
OAKLAND CORPORATION		WELL #:		1	RRCID -> 090866	COMPL. DATE 02/13/1980	TOTAL DEPTH 10760	PERF. 9976	- 10157					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	35	-0-	35	35	21 4	14 9	N			13			180
02	0 K	35	-0-	35	70	20 4	15 9	N			14			194
03	0 K	43	-0-	43	113	30 4	13 9	N			12	177 1		29
04	0 K	41	-0-	41	154	10 4	31 9	N			28			57
05	154	-0-	-0-	-154	-0-			N			20			77
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			26			103
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			11			114
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			25			139
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			18			157
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			20			177
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			15			192
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			192
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15644 07/09/2018														
TOTAL GAS PROD:		154			TOTAL CONDENSATE PROD:		202							

DAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 097480	COMPL. DATE 08/13/1981	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9724	- 9786					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			59
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS		WELL #:		2	RRCID -> 198348	COMPL. DATE 07/31/2003	TOTAL DEPTH 10492	PERF. 9738	- 9966					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			46
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BERRY OIL COMPANY, LLC 068140
 BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC FERN LAKE FISHING CLUB				50879 400 722890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
				WELL #:	1	RRCID -> 178633	COMPL. DATE 07/08/2000	TOTAL DEPTH	9118	PERF. 9156 - 15999				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3534 X	3513	-0-	-21	-0-	203 1	3309 2	Y	1	1			39	
02	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	215 1	3561 2	Y	1	1			40	
03	3968 X	3632	-0-	-336	-0-	206 1	3425 2	Y	1	1			41	
04	3840 X	3533	-0-	-307	-0-	205 1	3328 2	Y	-0-	-0-			41	
05	4216 X	3672	-0-	-544	-0-	210 1	3462 2	Y	-0-	-0-			41	
06	4080 X	3571	-0-	-509	-0-	208 1	3362 2	Y	1	1			42	
07	4216 X	3806	-0-	-410	-0-	209 1	3596 2	Y	1	1			43	
08	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	250 1	3944 2	Y	2	2			45	
09	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	255 1	3871 2	Y	-0-	-0-			45	
10	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	256 1	4073 2	Y	1	1			46	
11	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	218 1	3514 2	Y	2	2			48	
*12	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	227 1	3393 2	Y	-0-	-0-			48	
TOTAL GAS PROD:		45,510					TOTAL CONDENSATE PROD:				10			

WINSTON, JOHN				WELL #:	1H	RRCID -> 186053	COMPL. DATE 09/11/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9293 - 17003				
01	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	371 1	6023 2	N	63	63			85	
02	5292 X	4903	-0-	-389	-0-	284 1	4617 2	N	2	2			87	
03	5859 X	5141	-0-	-718	-0-	294 1	4841 2	N	5	5			92	
04	5670 X	5352	-0-	-318	-0-	318 1	5034 2	N	-0-	-0-			92	
05	5859 X	4760	-0-	-1099	-0-	282 1	4470 2	N	7	7			99	
06	5670 X	4530	-0-	-1140	-0-	274 1	4256 2	N	-0-	-0-			99	
07	5456 X	4746	-0-	-710	-0-	271 1	4475 2	N	-0-	-0-			99	
08	5456 X	4745	-0-	-711	-0-	284 1	4455 2	N	5	5			104	
09	5280 X	4490	-0-	-790	-0-	284 1	4206 2	N	-0-	-0-			104	
10	4774 X	4477	-0-	-297	-0-	276 1	4201 2	N	-0-	-0-			104	
11	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	287 1	4870 2	N	-0-	-0-			104	
12	4743 X	3828	-0-	-915	-0-	246 1	3582 2	N	-0-	-0-			104	
TOTAL GAS PROD:		58,592					TOTAL CONDENSATE PROD:				82			

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		50879 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
LISA B		WELL #:		1	RRCID ->	186057	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	8976 - 18818	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	1101	1	4422	2	N	30		98
02	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	1005	1	3884	2	N	4		102
03	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	1111	1	4092	2	N	6		108
04	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	1053	1	3577	2	N	5		113
05	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	1018	1	4003	2	N	4		117
06	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	982	1	4094	2	N	2	106 1	13
07	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	1092	1	4256	2	N	9		22
08	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	1113	1	4180	2	N	16		38
09	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	1077	1	4283	2	N	4		42
10	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	1113	1	4030	2	N	6		48
11	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	1064	1	4079	2	N	-0-		48
*12	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	1067	1	4499	2	N	9		57
TOTAL GAS PROD:		62,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		95							

KIRBY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	195911	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9275 - 15834	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	63	1	1035	2	N	2		35
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	790	2	N	3		38
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	67	1	1104	2	N	4		42
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	64	1	1029	2	N	5		47
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	61	1	969	2	N	5		52
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	62	1	1005	2	N	1		53
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	60	1	1017	2	N	5		58
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	58	1	938	2	N	4		62
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	56	1	825	2	N	1		63
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	67	1	1012	2	N	4		67
11	870 N	846	-0-	-24	-0-	48	1	798	2	N	-0-		67
12	899 N	12	-0-	-887	-0-	3	2	9	9	N	8		75
TOTAL GAS PROD:		11,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		42							

OIL AND GAS DIVISION

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005										TOTAL DEPTH	9213	PERF.	9296 - 17184			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	513 1	8397 2	Y	8					66		
02	8820 X	7874	-0-	-946	-0-	456 1	7417 2	Y	1					67		
03	9951 X	8339	-0-	-1612	-0-	478 1	7860 2	Y	1					68		
04	9630 X	7662	-0-	-1968	-0-	450 1	7206 2	Y	5					73		
05	9951 X	8825	-0-	-1126	-0-	520 1	8301 2	Y	4					77		
06	8610 X	8080	-0-	-530	-0-	483 1	7596 2	Y	1					78		
07	8773 X	8355	-0-	-418	-0-	469 1	7883 2	Y	3					81		
08	8835 X	7580	-0-	-1255	-0-	455 1	7122 2	Y	3					84		
09	8550 X	7227	-0-	-1323	-0-	455 1	6771 2	Y	1					85		
10	8835 X	8570	-0-	-265	-0-	534 1	8035 2	Y	1					86		
11	8100 X	7807	-0-	-293	-0-	442 1	7362 2	Y	3					89		
12	8370 X	7679	-0-	-691	-0-	485 1	7193 2	Y	1					90		
TOTAL GAS PROD:		96,917											TOTAL CONDENSATE PROD:	32		

JOHNSON										WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH	9285	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1302 N	1150	-0-	-152	-0-	65 1	1050 2	Y	32					83		
02	896 N	226	-0-	-670	-0-	13 1	212 2	Y	1					84		
03	1395 N	785	-0-	-610	-0-	45 1	728 2	Y	11	76	1			19		
04	1170 N	382	-0-	-788	-0-	24 1	351 2	Y	6					25		
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	67 1	1076 2	Y	4					29		
06	1410 N	1115	-0-	-295	-0-	68 1	1047 2	Y	-0-					29		
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	67 1	1101 2	Y	7					36		
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	81 1	1242 2	Y	3					39		
09	1110 N	1005	-0-	-105	-0-	62 1	936 2	Y	6	1	8			44		
10	1178 N	672	-0-	-506	-0-	42 1	629 2	Y	1					45		
11	1290 N	613	-0-	-677	-0-	37 1	576 2	Y	-0-					45		
*12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	77 1	1155 2	Y	2	2	8			45		
TOTAL GAS PROD:		10,831											TOTAL CONDENSATE PROD:	73		

LA NANA BAYOU (JAMES LLME)		//CONT.//		50879 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
TCRR		WELL #:		1H	RRCID ->	224358	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8907	PERF. 9203 - 18000		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6233 X	6233	-0-	-0-	360 1	5860 2	Y	12			27	
02		5638 X	5638	-0-	-0-	325 1	5313 2	Y	-0-			27	
03		5656 X	5656	-0-	-0-	325 1	5329 2	Y	2			29	
04		5250 X	4743	-0-	-507	283 1	4454 2	Y	5			34	
05		6022 X	6022	-0-	-0-	362 1	5660 2	Y	-0-			34	
06		5250 X	5161	-0-	-89	312 1	4837 2	Y	11			45	
07		5425 X	5367	-0-	-58	308 1	5055 2	Y	4			49	
08		5704 X	5323	-0-	-381	319 1	4997 2	Y	6			55	
09		5681 X	5681	-0-	-0-	361 1	5320 2	Y	-0-			55	
10		5704 X	4910	-0-	-794	311 1	4599 2	Y	-0-			55	
11		5270 X	5270	-0-	-0-	310 1	4960 2	Y	-0-			55	
*12		5704 X	5485	-0-	-219	351 1	5133 2	Y	1	1	8	55	
TOTAL GAS PROD:			65,489	TOTAL CONDENSATE PROD:						41			

NATIONS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	228774	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	9316	PERF. 9395 - 17101		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5053 X	5053	-0-	-0-	286 1	4710 2	N	52			77	
02		4351 X	4351	-0-	-0-	248 1	4101 2	N	2			79	
03		5404 X	5404	-0-	-0-	308 1	5095 2	N	1			80	
04		4687 X	4687	-0-	-0-	276 1	4411 2	N	-0-			80	
05		5014 X	5014	-0-	-0-	297 1	4707 2	N	9			89	
06		4662 X	4662	-0-	-0-	276 1	4383 2	N	3			92	
07		4571 X	4571	-0-	-0-	258 1	4310 2	N	3			95	
08		4330 X	4330	-0-	-0-	261 1	4065 2	N	4			99	
09		4737 X	4737	-0-	-0-	296 1	4440 2	N	1			100	
10		4811 X	4811	-0-	-0-	298 1	4507 2	N	5			105	
11		4726 X	4726	-0-	-0-	261 1	4463 2	N	2			107	
*12		4606 X	4606	-0-	-0-	288 1	4316 2	N	2			109	
TOTAL GAS PROD:			56,952	TOTAL CONDENSATE PROD:						84			

OIL AND GAS DIVISION

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH	8724	PERF. 9049 - 15121		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	327 1	2842 2	N		4			67	
							4 9								
02		2884 X	2737	-0-	-147	-0-	282 1	2455 2	N		-0-			67	
03		3193 X	2564	-0-	-629	-0-	241 1	2323 2	N		-0-			67	
04		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	258 1	2973 2	N		-0-			67	
05		3162 X	3159	-0-	-3	-0-	333 1	2826 2	N		-0-			67	
06		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	331 1	3021 2	N		-0-			67	
07		3317 X	3309	-0-	-8	-0-	334 1	2975 2	N		-0-			67	
08		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	414 1	3439 2	N		-0-			67	
09		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	414 1	3316 2	N		-0-			67	
10		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	383 1	3501 2	N		-0-			67	
11		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	379 1	2938 2	N		-0-			67	
*12		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	439 1	3266 2	N		-0-			67	
TOTAL GAS PROD:			40,014											TOTAL CONDENSATE PROD:	4

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008											TOTAL DEPTH	9098	PERF. 9122 - 18016		
01		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	301 1	4972 2	Y		12			21	
							13 9								
02		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	232 1	3891 2	Y		-0-			21	
03		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	315 1	5165 2	Y		4			25	
							4 9								
04		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	291 1	4658 2	Y		1			26	
							1 9								
05		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	296 1	4788 2	Y		4			30	
							4 9								
06		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	290 1	4598 2	Y		2			32	
							2 9								
07		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	277 1	4710 2	Y		4			36	
							4 9								
08		5425 X	4516	-0-	-909	-0-	273 1	4243 2	Y		-0-			36	
09		4920 X	3843	-0-	-1077	-0-	238 1	3605 2	Y		-0-			36	
10		5084 X	4067	-0-	-1017	-0-	248 1	3818 2	Y		1			37	
							1 9								
11		4890 X	4592	-0-	-298	-0-	257 1	4328 2	Y		6			43	
							7 9								
12		4991 X	4424	-0-	-567	-0-	274 1	4148 2	Y		2			45	
							2 9								
TOTAL GAS PROD:			56,254											TOTAL CONDENSATE PROD:	36

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B											CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
SHELTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232901 COMPL. DATE 05/01/2007											TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6894 - 6898		
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			28	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			28	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			28	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			28	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			28	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			28	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			28	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			28	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			28	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			28	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			28	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			28	
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2016 - PLUGGED 09/28/16															
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LAKE FORK (SMACKOVER)		51460 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD								
VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
GARRETT TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 123619		COMPL. DATE 11/20/1986		TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHLACHTER, D.A.		WELL #: 1		RRCID -> 126288		COMPL. DATE 01/06/1988		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORGAN, IMOGENE		WELL #: 1A		RRCID -> 276717		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)		52002 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
PEARCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243264		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURTON		WELL #: 2H		RRCID -> 244661		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452								
01	4991 X	4744	-0-	-247	-0-	4736	3	8	9	N	7					164
02	4508 X	4286	-0-	-222	-0-	4275	3	11	9	N	10					174
03	4898 X	4763	-0-	-135	-0-	4751	3	12	9	N	11					185
04	4680 X	4448	-0-	-232	-0-	4419	3	29	9	N	26	169	1			42
05	4743 X	4532	-0-	-211	-0-	4526	3	6	9	N	5					47
06	4590 X	4519	-0-	-71	-0-	4502	3	17	9	N	15					62
07	4774 X	4531	-0-	-243	-0-	4519	3	12	9	N	11					73
08	4774 X	4385	-0-	-389	-0-	4377	3	8	9	N	7					80
09	4440 X	4272	-0-	-168	-0-	4262	3	10	9	N	9					89
10	4681 X	4370	-0-	-311	-0-	4358	3	12	9	N	11					100
11	4530 X	4251	-0-	-279	-0-	4247	3	4	9	N	4					104
12	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					104
TOTAL GAS PROD:		49,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		116								

PEARCE GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 245009		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974								
01	6696 X	6597	-0-	-99	-0-	6578	3	19	9	N	17					49
02	6048 X	5790	-0-	-258	-0-	5770	3	20	9	N	18					67
03	6696 X	6167	-0-	-529	-0-	6145	3	22	9	N	20					87
04	6450 X	5963	-0-	-487	-0-	5956	3	7	9	N	6					93
05	6665 X	6208	-0-	-457	-0-	6191	3	17	9	N	15					108
06	6390 X	5929	-0-	-461	-0-	5909	3	20	9	N	18					126
07	6417 X	6132	-0-	-285	-0-	6119	3	13	9	N	12					138
08	6169 X	6102	-0-	-67	-0-	6080	3	22	9	N	20					158
09	6000 X	5974	-0-	-26	-0-	5965	3	9	9	N	8					166
10	6200 X	6091	-0-	-109	-0-	6090	3	1	9	N	1					167
11	5940 X	5875	-0-	-65	-0-	5863	3	12	9	N	11					178
12	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					178
TOTAL GAS PROD:		66,828				TOTAL CONDENSATE PROD:		146								

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1736 N	1720	-0-	-16	-0-	1717 3	3	9	N	3					150
02		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1536 3	6	9	N	5					155
03		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1688 3	4	9	N	4					159
04		1650 N	1608	-0-	-42	-0-	1602 3	6	9	N	5					164
05		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1626 3	6	9	N	5	142	1			27
06		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1622 3	6	9	N	5					32
07		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1674 3	7	9	N	6					38
08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3			N	-0-					38
09		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1618 3	4	9	N	4					42
10		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1668 3	3	9	N	3					45
11		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1626 3	6	9	N	5					50
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50
TOTAL GAS PROD:			18,104													
																TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

01		6820 X	6383	-0-	-437	-0-	6362 3	21	9	N	19	148	1			15
02		5992 X	5741	-0-	-251	-0-	5721 3	20	9	N	18					33
03		6634 X	6224	-0-	-410	-0-	6200 3	24	9	N	22					55
04		6360 X	6094	-0-	-266	-0-	6088 3	6	9	N	5					60
05		6572 X	6109	-0-	-463	-0-	6088 3	21	9	N	19					79
06		6180 X	5853	-0-	-327	-0-	5819 3	34	9	N	31					110
07		6355 X	6119	-0-	-236	-0-	6102 3	17	9	N	15					125
08		6293 X	6082	-0-	-211	-0-	6065 3	17	9	N	15					140
09		6090 X	5760	-0-	-330	-0-	5734 3	26	9	N	24					164
10		6107 X	5862	-0-	-245	-0-	5845 3	17	9	N	15					179
11		5910 X	5000	-0-	-910	-0-	4997 3	3	9	N	3					182
12		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-				N	NO RPT					182
TOTAL GAS PROD:			65,227													
																TOTAL CONDENSATE PROD: 186

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

01		14074 X	13348	-0-	-726	-0-	13273 3	75	9	N	68					162
02		12712 X	11992	-0-	-720	-0-	11913 3	79	9	N	72	179	1			55
03		13547 X	12994	-0-	-553	-0-	12924 3	70	9	N	64					119
04		13110 X	12462	-0-	-648	-0-	12409 3	53	9	N	48					167
05		13361 X	12646	-0-	-715	-0-	12589 3	57	9	N	52					219
06		12930 X	12276	-0-	-654	-0-	12248 3	28	9	N	25	167	1			77
07		13268 X	12673	-0-	-595	-0-	12568 3	105	9	N	95					172
08		12989 X	12552	-0-	-437	-0-	12543 3	9	9	N	8					180
09		12450 X	12201	-0-	-249	-0-	12155 3	46	9	N	42					222
10		12679 X	12159	-0-	-520	-0-	12136 3	23	9	N	21	176	1			67
11		12270 X	11755	-0-	-515	-0-	11720 3	35	9	N	32					99
12		12679 X	NO RPT	-0-	-12679	-0-				N	NO RPT					99
TOTAL GAS PROD:			137,058													
																TOTAL CONDENSATE PROD: 527

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		6851 X	5774	-0-	-324	-0-	6523	3	4	9	N	4				169		
02		6188 X	5774	-0-	-414	-0-	5767	3	7	9	N	6				175		
03		6696 X	6314	-0-	-382	-0-	6304	3	10	9	N	9				184		
04		6390 X	6114	-0-	-276	-0-	6106	3	8	9	N	7	163	1		28		
05		6541 X	6228	-0-	-313	-0-	6218	3	10	9	N	9				37		
06		6330 X	6029	-0-	-301	-0-	6017	3	12	9	N	11				48		
07		6386 X	6125	-0-	-261	-0-	6117	3	8	9	N	7				55		
08		6324 X	6056	-0-	-268	-0-	6056	3			N	-0-				55		
09		6120 X	5914	-0-	-206	-0-	5906	3	8	9	N	7				62		
10		6231 X	5900	-0-	-331	-0-	5891	3	9	9	N	8				70		
11		6030 X	5669	-0-	-361	-0-	5663	3	6	9	N	5				75		
12		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT				75		
TOTAL GAS PROD:												66,650	TOTAL CONDENSATE PROD:			73		

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

01		6138 X	5407	-0-	-731	-0-	5407	3			N	-0-				13		
02		5376 X	4959	-0-	-417	-0-	4959	3			N	-0-				13		
03		5735 X	5273	-0-	-462	-0-	5273	3			N	-0-				13		
04		5490 X	5212	-0-	-278	-0-	5212	3			N	-0-				13		
05		5642 X	5270	-0-	-372	-0-	5262	3	8	9	N	7				20		
06		5310 X	5056	-0-	-254	-0-	5054	3	2	9	N	2				22		
07		5487 X	4933	-0-	-554	-0-	4932	3	1	9	N	1				23		
08		5394 X	4599	-0-	-795	-0-	4573	3	26	9	N	24				47		
09		5220 X	4135	-0-	-1085	-0-	4128	3	7	9	N	6				53		
10		5270 X	4993	-0-	-277	-0-	4982	3	11	9	N	10				63		
11		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6553	3	11	9	N	10				73		
12		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT				73		
TOTAL GAS PROD:												56,401	TOTAL CONDENSATE PROD:			60		

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

01		14632 X	12808	-0-	-1824	-0-	12714	3	94	9	N	85				217		
02		12936 X	11775	-0-	-1161	-0-	11724	3	51	9	N	46	181	1		82		
03		14105 X	12158	-0-	-1947	-0-	12085	3	73	9	N	66				148		
04		13650 X	12199	-0-	-1451	-0-	12118	3	81	9	N	74				222		
05		13144 X	12057	-0-	-1087	-0-	11984	3	73	9	N	66	178	1		110		
06		12630 X	11753	-0-	-877	-0-	11698	3	55	9	N	50				160		
07		13051 X	11740	-0-	-1311	-0-	11657	3	83	9	N	75	172	1		63		
08		12617 X	11612	-0-	-1005	-0-	11566	3	46	9	N	42				105		
09		12210 X	11116	-0-	-1094	-0-	11050	3	66	9	N	60				165		
10		12152 X	11253	-0-	-899	-0-	11188	3	65	9	N	59				224		
11		11760 X	10758	-0-	-1002	-0-	10681	3	77	9	N	70				294		
12		11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT				294		
TOTAL GAS PROD:												129,229	TOTAL CONDENSATE PROD:			693		

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		17236 X	15535	-0-	-1701	-0-	15423 3	112 9	N	102	180 1		147
02		15344 X	13638	-0-	-1706	-0-	13583 3	55 9	N	50			197
03		16585 X	14527	-0-	-2058	-0-	14403 3	124 9	N	113	180 1		130
04		16050 X	13745	-0-	-2305	-0-	13655 3	90 9	N	82			212
05		15593 X	13916	-0-	-1677	-0-	13820 3	96 9	N	87	174 1		125
06		15030 X	13689	-0-	-1341	-0-	13624 3	65 9	N	59			184
07		15097 X	14016	-0-	-1081	-0-	13925 3	91 9	N	83			267
08		14539 X	13640	-0-	-899	-0-	13576 3	64 9	N	58			325
09		13740 X	12901	-0-	-839	-0-	12854 3	47 9	N	43	178 1		190
10		14136 X	12739	-0-	-1397	-0-	12667 3	72 9	N	65			255
11		13680 X	11616	-0-	-2064	-0-	11581 3	35 9	N	32			287
12		14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-			N	NO RPT			287
TOTAL GAS PROD:		149,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		774							

CLEMMENTS GUL WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743													
01		17918 X	15960	-0-	-1958	-0-	15942 3	18 9	N	16			129
02		16184 X	14300	-0-	-1884	-0-	14283 3	17 9	N	15			144
03		17391 X	15256	-0-	-2135	-0-	15242 3	14 9	N	13			157
04		16290 X	14689	-0-	-1601	-0-	14658 3	31 9	N	28			185
05		16554 X	14295	-0-	-2259	-0-	14252 3	43 9	N	39	156 1		68
06		15450 X	14698	-0-	-752	-0-	14670 3	28 9	N	25			93
07		15841 X	15144	-0-	-697	-0-	15136 3	8 9	N	7			100
08		15252 X	14091	-0-	-1161	-0-	14072 3	19 9	N	17			117
09		14700 X	13671	-0-	-1029	-0-	13658 3	13 9	N	12			129
10		15190 X	13763	-0-	-1427	-0-	13763 3		N	-0-			129
11		14700 X	12957	-0-	-1743	-0-	12879 3	78 9	N	71			200
12		15159 X	NO RPT	-0-	-15159	-0-			N	NO RPT			200
TOTAL GAS PROD:		158,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		243							

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775													
01		1922 N	798	-0-	-1124	-0-	798 2		N	-0-			242
02		1400 N	661	-0-	-739	-0-	661 2		N	-0-			242
03		961 N	741	-0-	-220	-0-	741 2		N	-0-			242
04		780 N	465	-0-	-315	-0-	465 2		N	-0-			242
05		744 N	408	-0-	-336	-0-	408 2		N	-0-			242
06		720 N	465	-0-	-255	-0-	465 2		N	-0-			242
07		496 N	423	-0-	-73	-0-	423 2		N	-0-			242
08		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			242
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			242
10		434 N	169	-0-	-265	-0-	169 2		N	-0-			242
11		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			242
*12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-			242
TOTAL GAS PROD:		7,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3016	2	122	9	N	111	136	1			25			
02		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2682	2	117	9	N	106					131			
03		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2577	2	22	9	N	20					151			
04		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2423	2	6	9	N	5					156			
05		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2149	2	105	9	N	95	186	1			65			
06		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2086	2	22	9	N	20					85			
07		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2643	2	94	9	N	85	163	1			7			
08		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3833	2	20	9	N	18					25			
09		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3555	2	47	9	N	43					68			
10		3100 N	3674	-0-	574	574	3674	2			N	-0-					68			
*11		3451 X	2877	-0-	-574	-0-	2772	2	105	9	N	95					163			
*12		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2675	2	97	9	N	88	191	1			60			
TOTAL GAS PROD:			34,842														TOTAL CONDENSATE PROD:	686		

RHE OPERATING, LLC 704808
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

01		682 N	466	-0-	-216	-0-	466	2			N	-0-					207			
02		1148 N	539	-0-	-609	-0-	537	2	2	9	N	2	2	8			207			
03		1209 N	694	-0-	-515	-0-	694	2			N	-0-					207			
04		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					207			
05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	598	2	2	9	N	2	2	8			207			
06		660 N	588	-0-	-72	-0-	588	2			N	-0-					207			
07		775 N	504	-0-	-271	-0-	504	2			N	-0-					207			
08		589 N	198	-0-	-391	-0-	198	2			N	-0-					207			
09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	N	1	1	8			207			
10		773 N	773	-0-	-0-	-0-	772	2	1	9	N	1	134	1	1	8	73			
11		180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					73			
12		1116 N	967	-0-	-149	-0-	967	2			N	-0-					73			
TOTAL GAS PROD:			7,327														TOTAL CONDENSATE PROD:	6		

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

01		961 N	347	-0-	-614	-0-	345	2	2	9	N	2					100			
02		1120 N	246	-0-	-874	-0-	246	2			N	-0-					100			
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					100			
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					100			
05		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					100			
06		690 N	214	-0-	-476	-0-	214	2			N	-0-					100			
07		527 X	183	-0-	-344	-0-	183	2			N	-0-					100			
08		713 X	41	-0-	-672	-0-	41	2			N	-0-					100			
09		570 X	248	-0-	-322	-0-	248	2			N	-0-					100			
10		589 X	156	-0-	-433	-0-	155	2	1	9	N	1	49	1			52			
11		398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					52			
*12		365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					52			
TOTAL GAS PROD:			4,008														TOTAL CONDENSATE PROD:	3		

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		248 N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-				20	
02		252 N	121	-0-	-131	-0-	121	2			N	-0-				20	
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				20	
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				20	
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				20	
06		240 N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-				20	
07		372 X	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-				20	
08		372 X	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-				20	
09		360 X	215	-0-	-145	-0-	209	2	6	9	N	5				25	
10		341 X	184	-0-	-157	-0-	184	2			N	-0-				25	
11		240 X	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-				25	
12		248 X	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-				25	
TOTAL GAS PROD:			2,482											TOTAL CONDENSATE PROD:			5

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

01	12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	12312	2	100	9	Y	91	139	1			30	
02	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	10942	2	142	9	Y	129	84	1	6	8	69	
03	12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	12044	2	205	9	Y	186	204	1			51	
04	12030 X	11554	-0-	-476	-0-	11348	2	206	9	Y	187	131	1			107	
05	12431 X	12289	-0-	-142	-0-	12169	2	120	9	Y	109	113	1			103	
06	12000 X	11802	-0-	-198	-0-	11608	2	194	9	Y	176	245	1	1	8	33	
07	12276 X	11808	-0-	-468	-0-	11653	2	155	9	Y	141	110	1			64	
08	11935 X	11539	-0-	-396	-0-	11400	2	139	9	Y	126	112	1			78	
09	11550 X	11261	-0-	-289	-0-	11117	2	144	9	Y	131	105	1			104	
10	11935 X	11420	-0-	-515	-0-	11278	2	142	9	Y	129	107	1			126	
11	11550 X	10837	-0-	-713	-0-	10690	2	147	9	Y	134	207	1			53	
12	11811 X	10935	-0-	-876	-0-	10782	2	153	9	Y	139	102	1			90	
TOTAL GAS PROD:			139,190											TOTAL CONDENSATE PROD:			1,678

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

01	16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	15982	2	194	9	Y	176	235	1			50	
02	14365 X	14365	-0-	-0-	-0-	14204	2	161	9	Y	146	105	1	5	8	86	
03	15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	15634	2	162	9	Y	147	160	1			73	
04	16230 X	14765	-0-	-1465	-0-	14731	2	34	9	Y	31	57	1			47	
05	16554 X	15876	-0-	-678	-0-	15796	2	80	9	Y	73	63	1			57	
06	15660 X	15289	-0-	-371	-0-	15197	2	92	9	Y	84	122	1	2	8	17	
07	15903 X	15319	-0-	-584	-0-	15223	2	96	9	Y	87	68	1			36	
08	15779 X	14888	-0-	-891	-0-	14798	2	90	9	Y	82	73	1			45	
09	15270 X	14542	-0-	-728	-0-	14431	2	111	9	Y	101	75	1			71	
10	15779 X	14835	-0-	-944	-0-	14724	2	111	9	Y	101	80	1			92	
11	15270 X	14364	-0-	-906	-0-	14247	2	117	9	Y	106	164	1			34	
12	15314 X	14750	-0-	-564	-0-	14618	2	132	9	Y	120	82	1			72	
TOTAL GAS PROD:			180,965											TOTAL CONDENSATE PROD:			1,254

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					151
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					151
03	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	1340	2	1	9	N	1	1	8			151
04	1740 N	1363	-0-	-377	-0-	1363	2			N	-0-					151
05	1364 N	1140	-0-	-224	-0-	1140	2			N	-0-					151
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	N	1	1	8			151
07	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	8			151
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					151
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1596	2	2	9	N	2	2	8			151
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					151
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1485	2	3	9	N	3	3	8			151
12	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	1537	2	3	9	N	3	3	8			151
TOTAL GAS PROD:		17,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		11										

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

01	7843 X	7816	-0-	-27	-0-	1279	1	6248	2	N	263	9	8			282
02	7084 X	6940	-0-	-144	-0-	1313	1	5618	2	N	8	185	1	7	8	98
03	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	1475	1	6371	2	N	4	4	8			98
04	7590 X	7270	-0-	-320	-0-	1206	1	6063	2	N	1	1	8			98
05	7843 X	7731	-0-	-112	-0-	1462	1	6083	2	N	169	182	1	12	8	73
06	7590 X	7413	-0-	-177	-0-	1413	1	5991	2	N	8	8	8			73
07	7843 X	7600	-0-	-243	-0-	1475	1	6039	2	N	78	4	8			147
08	7843 X	7535	-0-	-308	-0-	1489	1	6040	2	N	5	5	8			147
09	7470 X	7138	-0-	-332	-0-	1421	1	5491	2	N	205	174	1	4	8	174
10	7719 X	6850	-0-	-869	-0-	1488	1	5295	2	N	61	9	8			226
11	7410 X	6635	-0-	-775	-0-	1436	1	5096	2	N	94	185	1	11	8	124
12	7595 X	5888	-0-	-1707	-0-	1347	1	4473	2	N	62	12	8			174
TOTAL GAS PROD:		86,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		958										

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. 945936														
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			87
02		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	50	1	1226	2	N	-0-		87
03		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	48	1	1221	2	N	21	1 8	107
04		450 N	1178	-0-	728	-0-	23	9						
05		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	44	1	1108	2	N	24	110 1 1 8	20
06		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	26	9						
07		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	42	1	1015	2	N	1	1 8	20
08		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1	9						
09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	40	1	1037	2	N	-0-		20
10		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	48	1	1291	2	N	-0-		20
11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	2	N	-0-		20
*12		566 N	566	-0-	-0-	-0-	38	1	1070	2	N	-0-		20
							34	1	1009	2	N	-0-		20
							27	1	847	2	N	1	1 8	20
							1	9						
							18	1	547	2	N	1	1 8	20
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			13,660	TOTAL CONDENSATE PROD:			48							

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		3503 X	1105	-0-	-2398	-0-	627	1	475	2	Y	3	3 8	-0-		
02		3164 X	1154	-0-	-2010	-0-	3	9	646	2	Y	7	7 8	-0-		
03		3503 X	1168	-0-	-2335	-0-	500	1	8	9	780	2	Y	7	7 8	-0-
04		3270 X	1356	-0-	-1914	-0-	380	1	8	9	856	2	Y	10	10 8	-0-
05		1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	489	1	11	9	862	2	Y	8	8 8	-0-
06		1230 X	1114	-0-	-116	-0-	486	1	9	9	684	2	Y	2	2 8	-0-
07		1395 X	1012	-0-	-383	-0-	428	1	2	9	592	2	Y	3	3 8	-0-
08		1395 X	1054	-0-	-341	-0-	417	1	3	9	590	2	Y	1	1 8	-0-
09		1350 X	1123	-0-	-227	-0-	463	1	1	9	628	2	Y	2	2 8	-0-
10		1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	493	1	2	9	604	2	Y	1	1 8	-0-
11		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	839	1	1	9	567	2	Y	6	6 8	-0-
*12		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	753	1	7	9	608	2	Y	9	9 8	-0-
							642	1	10	9						
TOTAL GAS PROD:			14,474	TOTAL CONDENSATE PROD:			59									

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	1351	-0-	-1470	-0-	381 1	961 2	Y	8			10
02	2436 X	1729	-0-	-707	-0-	421 1	1279 2	Y	26	19 1	1 8	16
03	2697 X	2166	-0-	-531	-0-	448 1	1708 2	Y	9	16 1	1 8	8
04	2520 X	2158	-0-	-362	-0-	446 1	1694 2	Y	16	17 1	1 8	6
05	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	447 1	1706 2	Y	24	15 1	1 8	14
06	2100 X	1765	-0-	-335	-0-	402 1	1355 2	Y	7	14 1		7
07	2232 X	1714	-0-	-518	-0-	448 1	1252 2	Y	13	15 1		5
08	2232 X	1640	-0-	-592	-0-	424 1	1207 2	Y	8			13
09	2160 X	1591	-0-	-569	-0-	342 1	1243 2	Y	5	15 1		3
10	2170 X	1566	-0-	-604	-0-	353 1	1195 2	Y	16	15 1		4
11	1770 X	1443	-0-	-327	-0-	289 1	1122 2	Y	29	20 1	1 8	12
12	1705 X	1577	-0-	-128	-0-	362 1	1204 2	Y	10	18 1	1 8	3
TOTAL GAS PROD: 20,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 171												

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

01	1891 X	1057	-0-	-834	-0-	46 1	1008 2	Y	3	5 1		2
02	1568 N	1347	-0-	-221	-0-	45 1	1298 2	Y	4			6
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	54 1	1734 2	Y	6			12
04	1020 N	1827	-0-	807	-0-	47 1	1777 2	Y	3	11 1	1 8	3
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	37 1	1790 2	Y	6			9
06	1740 N	1388	-0-	-352	-0-	59 1	1326 2	Y	3	9 1		3
07	1891 N	1292	-0-	-599	-0-	63 1	1229 2	Y	-0-			3
08	1829 N	1242	-0-	-587	-0-	57 1	1185 2	Y	-0-			3
09	1380 N	1277	-0-	-103	-0-	56 1	1217 2	Y	4			7
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	68 1	1253 2	Y	1			8
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	67 1	1191 2	Y	-0-			8
*12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	75 1	1263 2	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD: 16,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 30												

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	380	-0-	-85	-0-	284	1	96	2	Y	-0-		-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	315	1	80	2	Y	-0-		-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	382	1	219	2	Y	-0-		-0-
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	265	1	68	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	434 N	380	-0-	-54	-0-	154	1	225	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
06	570 N	504	-0-	-66	-0-	56	1	448	2	Y	-0-		-0-
07	341 N	248	-0-	-93	-0-	54	1	194	2	Y	-0-		-0-
08	372 N	95	-0-	-277	-0-	22	1	73	2	Y	-0-		-0-
09	510 N	116	-0-	-394	-0-	31	1	85	2	Y	-0-		-0-
10	248 N	186	-0-	-62	-0-	19	1	167	2	Y	-0-		-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-		-0-
*12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		3,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	193	1	4659	2	N	-0-		54
02	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	151	1	3678	2	N	1	1 8	54
						1	9						
03	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	156	1	3968	2	N	1	1 8	54
						1	9						
04	2610 X	4870	-0-	2260	-0-	184	1	4640	2	N	42	77 1 1 8	18
						46	9						
05	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	207	1	5053	2	N	1	1 8	18
						1	9						
06	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	158	1	4102	2	N	7		25
						8	9						
07	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	132	1	3536	2	N	12		37
						13	9						
08	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	135	1	3900	2	N	-0-		37
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	128	1	3630	2	N	-0-		37
10	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	130	1	3808	2	N	-0-		37
11	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	84	1	2591	2	N	1	1 8	37
						1	9						
*12	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	91	1	2763	2	N	1	1 8	37
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		48,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		66							

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2480 X	1116	-0-	-1364	-0-	493	1	620	2	Y	3	2	1	2 8	-0-
						3	9								
02	2156 X	1101	-0-	-1055	-0-	545	1	550	2	Y	5	4	8		1
						6	9								
03	2387 X	2103	-0-	-284	-0-	580	1	1516	2	Y	6	3	1	4 8	-0-
						7	9								
04	1080 X	1038	-0-	-42	-0-	523	1	507	2	Y	7	5	8		2
						8	9								
05	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	497	1	1559	2	Y	4	4	8		2
						4	9								
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	541	1	3095	2	Y	2	2	1	1 8	1
						2	9								
07	2108 X	1896	-0-	-212	-0-	552	1	1342	2	Y	2	2	8		1
						2	9								
08	2108 X	1063	-0-	-1045	-0-	559	1	502	2	Y	2	1	8		2
						2	9								
09	3630 X	1057	-0-	-2573	-0-	468	1	587	2	Y	2	2	1	1 8	1
						2	9								
10	3751 X	1603	-0-	-2148	-0-	449	1	1152	2	Y	2	1	8		2
						2	9								
11	3630 X	2215	-0-	-1415	-0-	412	1	1799	2	Y	4	3	1	3 8	-0-
						4	9								
12	1891 X	1323	-0-	-568	-0-	415	1	902	2	Y	5	5	8		-0-
						6	9								
TOTAL GAS PROD:		20,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		44									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3193 X	2102	-0-	-1091	-0-	632	1	1460	2	Y	9	1	8	10	
						10	9								
02	2828 X	2391	-0-	-437	-0-	449	1	1908	2	Y	31	21	1	3 8	17
						34	9								
03	3131 X	2867	-0-	-264	-0-	344	1	2511	2	Y	11	17	1	3 8	8
						12	9								
04	2940 X	3070	-0-	130	-0-	474	1	2573	2	Y	21	18	1	5 8	6
						23	9								
05	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	490	1	2592	2	Y	29	16	1	4 8	15
						32	9								
06	2760 X	2502	-0-	-258	-0-	434	1	2058	2	Y	9	15	1	1 8	8
						10	9								
07	3162 X	2369	-0-	-793	-0-	449	1	1902	2	Y	16	16	1	2 8	6
						18	9								
08	3162 X	2223	-0-	-939	-0-	438	1	1775	2	Y	9	1	8	14	
						10	9								
09	3060 X	2328	-0-	-732	-0-	433	1	1888	2	Y	6	16	1	1 8	3
						7	9								
10	3100 X	2301	-0-	-799	-0-	464	1	1815	2	Y	20	17	1	1 8	5
						22	9								
11	2490 X	2116	-0-	-374	-0-	376	1	1705	2	Y	32	21	1	3 8	13
						35	9								
12	2418 X	2260	-0-	-158	-0-	416	1	1829	2	Y	14	20	1	4 8	3
						15	9								
TOTAL GAS PROD:		29,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		207									

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	1814	-0-	-852	-0-	612	1	1191	2	Y	10	1 8	12
02	2408 X	2148	-0-	-260	-0-	530	1	1584	2	Y	31	23 1 2 8	18
03	2666 X	2644	-0-	-22	-0-	517	1	2116	2	Y	10	18 1 2 8	8
04	2520 X	2692	-0-	172	-0-	571	1	2098	2	Y	21	19 1 3 8	7
05	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	554	1	2113	2	Y	29	17 1 3 8	16
06	2550 X	2168	-0-	-382	-0-	480	1	1678	2	Y	9	16 1 1 8	8
07	2790 X	2070	-0-	-720	-0-	501	1	1551	2	Y	16	17 1 1 8	6
08	2790 X	1932	-0-	-858	-0-	475	1	1447	2	Y	9		15
09	2700 X	2003	-0-	-697	-0-	457	1	1539	2	Y	6	17 1 1 8	3
10	2697 X	1968	-0-	-729	-0-	467	1	1480	2	Y	19	17 1	5
11	2160 X	1858	-0-	-302	-0-	433	1	1390	2	Y	32	22 1 2 8	13
12	2077 X	1906	-0-	-171	-0-	400	1	1491	2	Y	14	21 1 3 8	3
TOTAL GAS PROD:		25,902			TOTAL CONDENSATE PROD:		206						

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 X	1120	-0-	-740	-0-	130	1	983	2	Y	6	9 1	4
02	1540 N	1479	-0-	-61	-0-	118	1	1355	2	Y	5		9
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	116	1	1810	2	Y	12	1 8	20
04	1080 N	1865	-0-	785	-0-	114	1	1747	2	Y	4	18 1 1 8	5
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	119	1	1808	2	Y	10	1 8	14
06	1890 N	1539	-0-	-351	-0-	98	1	1435	2	Y	5	14 1	5
07	1922 N	1426	-0-	-496	-0-	99	1	1327	2	Y	-0-		5
08	1953 N	1367	-0-	-586	-0-	88	1	1279	2	Y	-0-		5
09	1530 N	1427	-0-	-103	-0-	101	1	1317	2	Y	8		13
10	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	111	1	1266	2	Y	1		14
11	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	110	1	1203	2	Y	-0-		14
12	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	118	1	1276	2	Y	1	1 8	14
TOTAL GAS PROD:		18,186			TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	20429 X	12400	-0-	-8029	-0-	12157	2	243 9	Y	221	240 1	37 8		57
02	17780 X	11939	-0-	-5841	-0-	962	1	10808 2	Y	154	94 1	60 8		57
						169	9							
03	22051 X	22051	-0-	-0-	-0-	1529	1	20210 2	Y	284	113 1	88 8		140
						312	9							
04	18210 X	21768	-0-	3558	-0-	1433	1	20037 2	Y	271	224 1	122 8		65
						298	9							
05	21929 X	21929	-0-	-0-	-0-	1478	1	20184 2	Y	243	88 1	101 8		119
						267	9							
06	21330 X	17393	-0-	-3937	-0-	1260	1	16026 2	Y	97	85 1	21 8		110
						107	9							
07	22506 X	16128	-0-	-6378	-0-	1165	1	14814 2	Y	135	112 1	42 8		91
						149	9							
08	22506 X	15345	-0-	-7161	-0-	980	1	14281 2	Y	76	109 1	16 8		42
						84	9							
09	21780 X	15700	-0-	-6080	-0-	921	1	14702 2	Y	70	26 8			86
						77	9							
10	21917 X	12855	-0-	-9062	-0-	845	1	11893 2	Y	106	106 1	11 8		75
						117	9							
11	17400 X	14380	-0-	-3020	-0-	788	1	13426 2	Y	151	107 1	79 8		40
						166	9							
12	16213 X	15172	-0-	-1041	-0-	811	1	14243 2	Y	107	107 8			40
						118	9							

TOTAL GAS PROD: 197,060

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,915

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. 945936														
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	140	1	3376 2	Y	27				37
						30	9							
02	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	135	1	3298 2	Y	88	70 1	1 8		54
						97	9							
03	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	134	1	3415 2	Y	27	54 1	1 8		26
						30	9							
04	2700 X	3802	-0-	1102	-0-	143	1	3601 2	Y	53	58 1	1 8		20
						58	9							
05	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	150	1	3665 2	Y	81	52 1	1 8		48
						89	9							
06	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	131	1	3393 2	Y	26	49 1			25
						29	9							
07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	139	1	3702 2	Y	45	52 1			18
						50	9							
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	124	1	3572 2	Y	28				46
						31	9							
09	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	131	1	3706 2	Y	16	52 1			10
						18	9							
10	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	125	1	3675 2	Y	58	53 1			15
						64	9							
11	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	102	1	3132 2	Y	95	68 1	1 8		41
						105	9							
*12	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	116	1	3502 2	Y	33	63 1	1 8		10
						36	9							

TOTAL GAS PROD: 44,244

TOTAL CONDENSATE PROD: 577

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 X	606	-0-	-1409	-0-	113	1	474	2	Y	17	29	1	1 8 6
02	1512 X	586	-0-	-926	-0-	153	1	421	2	Y	11	2	8	15
03	1674 X	1391	-0-	-283	-0-	199	1	1159	2	Y	30	37	1	2 8 6
04	690 X	580	-0-	-110	-0-	172	1	387	2	Y	19	3	8	22
05	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	193	1	1192	2	Y	12	2	8	32
06	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	190	1	2366	2	Y	8	31	1	9
07	1395 X	1233	-0-	-162	-0-	201	1	1026	2	Y	5	1	8	13
08	1395 X	595	-0-	-800	-0-	191	1	383	2	Y	19			32
09	2580 X	636	-0-	-1944	-0-	174	1	449	2	Y	12	34	1	1 8 9
10	2666 X	1047	-0-	-1619	-0-	149	1	881	2	Y	15			24
11	2580 X	1535	-0-	-1045	-0-	136	1	1375	2	Y	22	38	1	2 8 6
12	1240 X	838	-0-	-402	-0-	146	1	690	2	Y	2	2	8	6
TOTAL GAS PROD: 13,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 172														

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

LANSING, NORTH (RODESSA)		52002 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143											
MEADOWS, PUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 285543		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	136	-0-	136	136	15	1	121	2	N	-0-		-0-
06	0	14	-0-	14	150	2	1	12	2	N	-0-		-0-
07	0	2	-0-	2	152	2	2			N	-0-		-0-
08	60	6	-0-	-54	98	1	1	5	2	N	-0-		-0-
09	150		-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-
10	155		-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
11	150		-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-
12	155		-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG)		52002 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRISON					
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION		328347											
MCBRIDE		WELL #: 1		RRCID -> 106878		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 6980					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC		600971											
BOWERS GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 016243		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971					
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936												
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888												
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON													
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971													
MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A																	
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A																	
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEET, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864										
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796										
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON													
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971													
KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CLEMMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309													
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CLEMMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297													
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON												
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971												
DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709												
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321												
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LANISING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157																	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
 WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
 DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
CLEMMENTS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 089743		COMPL. DATE 08/23/1980		TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PEARCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090860		COMPL. DATE 08/23/1980		TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CLEMMENTS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 116339		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	020467								
STRODE, MARY K.		WELL #:	1	RRCID -> 136739	COMPL. DATE 07/20/1990	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8628 - 10638				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BURTON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 158244	COMPL. DATE 10/30/1980	TOTAL DEPTH 7718	PERF. N/A				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BOWLES ENERGY, INC.		084097									
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID -> 197338	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 8808	PERF. 8066 - 8668				
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	52	1	329	2	N	-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	203	1	128	2	N	-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	265	1	134	2	N	-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	277	1	79	2	N	-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	211	1	66	2	N	-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	151	1	72	2	N	-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	180	1	61	2	N	-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	181	1	57	2	N	-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	178	1	70	2	N	-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	236	1	87	2	N	-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	143	1	123	2	N	-0-
*12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	149	1	129	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,561				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//	084097									
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	199959	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8041 - 8696		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	2 8	125	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						2		

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	4	RRCID ->	199962	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	8855	PERF. 0 - 8629		
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	27 1	167 2	N	-0-	70	
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	258 1	163 2	N	-0-	70	
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	351 1	179 2	N	-0-	70	
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	348 1	99 2	N	-0-	70	
05	465	N	83	-0-	-382	-0-	63 1	20 2	N	-0-	70	
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	70	
07	465	N	76	-0-	-389	-0-	57 1	19 2	N	-0-	70	
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	269 1	85 2	N	-0-	70	
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	289 1	113 2	N	-0-	70	
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	327 1	121 2	N	-0-	70	
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	200 1	172 2	N	-0-	70	
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	207 1	180 2	N	-0-	70	
TOTAL GAS PROD:			3,714	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	203560	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7759 - 8648		
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	47 1	293 2	N	-0-	47	
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	260 1	165 2	N	-0-	47	
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	363 1	184 2	N	-0-	47	
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	448 1	128 2	N	-0-	47	
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	413 1	130 2	N	-0-	47	
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	375 1	179 2	N	-0-	47	
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	435 1	148 2	N	-0-	47	
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	525 1	166 2	N	-0-	47	
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	554 1	217 2	N	11	58	
							12 9					
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	390 1	145 2	N	-0-	58	
11	660	N	287	-0-	-373	-0-	154 1	133 2	N	-0-	58	
12	682	N	327	-0-	-355	-0-	175 1	152 2	N	-0-	58	
TOTAL GAS PROD:			6,191	TOTAL CONDENSATE PROD:						11		

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097									
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	204809	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7722 - 8498	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		527 N	467	-0-	-60	-0-	64	1	403	2	N	-0-	32
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	371	1	235	2	N	-0-	32
03		661 N	661	-0-	-0-	-0-	438	1	223	2	N	-0-	32
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	526	1	150	2	N	-0-	32
05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	578	1	181	2	N	-0-	32
06		761 N	761	-0-	-0-	-0-	515	1	246	2	N	-0-	32
07		772 N	772	-0-	-0-	-0-	576	1	196	2	N	-0-	32
08		744 N	741	-0-	-3	-0-	563	1	178	2	N	-0-	32
09		750 N	672	-0-	-78	-0-	437	1	172	2	N	57	89
							63	9					
10		867 N	867	-0-	-0-	-0-	628	1	233	2	N	5	94
							6	9					
11		720 N	677	-0-	-43	-0-	364	1	313	2	N	-0-	94
*12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	376	1	328	2	N	-0-	94
TOTAL GAS PROD:			8,363		TOTAL CONDENSATE PROD:			62					

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	210310	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8080 - 8244	
01		1240 N	1104	-0-	-136	-0-	151	1	952	2	N	1	65
							1	9					
02		1904 N	1551	-0-	-353	-0-	941	1	595	2	N	14	68
							15	9					
03		1457 N	1397	-0-	-60	-0-	922	1	469	2	N	5	68
							6	9					
04		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1031	1	295	2	N	1	68
							1	9					
05		1705 N	1450	-0-	-255	-0-	1103	1	346	2	N	1	68
							1	9					
06		1350 N	985	-0-	-365	-0-	666	1	318	2	N	1	68
							1	9					
07		1364 N	1253	-0-	-111	-0-	930	1	317	2	N	5	73
							6	9					
08		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1109	1	349	2	N	-0-	73
09		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1084	1	425	2	N	-0-	73
10		1240 N	1003	-0-	-237	-0-	732	1	271	2	N	-0-	73
11		1410 N	931	-0-	-479	-0-	500	1	430	2	N	1	73
							1	9					
12		1550 N	821	-0-	-729	-0-	437	1	381	2	N	3	73
							3	9					
TOTAL GAS PROD:			14,789		TOTAL CONDENSATE PROD:			32					

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	222120	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7972 - 8284	
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	16	1	102	2	N	-0-	8
02		168 N	126	-0-	-42	-0-	77	1	49	2	N	-0-	8
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	100	1	51	2	N	-0-	8
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	134	1	38	2	N	-0-	8
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	153	1	48	2	N	-0-	8
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	141	1	69	2	N	-0-	8
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	151	1	52	2	N	-0-	8
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	177	1	55	2	N	-0-	8
09		210 N	193	-0-	-17	-0-	138	1	55	2	N	-0-	8
10		217 N	113	-0-	-104	-0-	82	1	31	2	N	-0-	8
11		210 N	115	-0-	-95	-0-	62	1	53	2	N	-0-	8
12		186 N	115	-0-	-71	-0-	61	1	54	2	N	-0-	8
TOTAL GAS PROD:			1,949		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323												
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2346	2	33	9	N	113
02		2128 N	2049	-0-	-79	-0-	2020	2	29	9	N	139
03		2356 N	2249	-0-	-107	-0-	2219	2	30	9	N	166
04		2280 N	2087	-0-	-193	-0-	2052	2	35	9	N	155
05		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2240	2	29	9	N	181
06		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2342	2	30	9	N	208
07		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2478	2	25	9	N	231
08		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2488	2	37	9	N	265
09		2280 N	2202	-0-	-78	-0-	2173	2	29	9	N	117
10		2356 N	2008	-0-	-348	-0-	1990	2	18	9	N	88
*11		2280 N	1763	-0-	-517	-0-	1763	1			N	88
12		2263 N	1132	-0-	-1131	-0-	1132	1			N	88
TOTAL GAS PROD:			25,538			TOTAL CONDENSATE PROD:			267			

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469												
01		7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7315	2	32	9	N	319
02		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5512	2	33	9	N	349
03		7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7612	2	41	9	N	197
04		6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6613	2	22	9	N	216
05		6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6235	2	40	9	N	252
06		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5963	2	18	9	N	135
07		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6271	2	34	9	N	166
08		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6320	2	17	9	N	181
09		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6174	2	10	9	N	190
10		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-	-0-				N	213
*11		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	1			N	213
*12		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	1			N	213
TOTAL GAS PROD:			70,375			TOTAL CONDENSATE PROD:			246			

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454												
01		3100 N	2865	-0-	-235	-0-	2810	2	55	9	N	96
02		2842 X	2807	-0-	-35	-0-	2755	2	52	9	N	143
03		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3034	2	53	9	N	191
04		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2519	2	51	9	N	180
05		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3069	2	47	9	N	223
06		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2909	2	35	9	N	255
07		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2967	2	54	9	N	123
08		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2641	2	26	9	N	147
09		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2367	2	26	9	N	170
10		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2678	2	22	9	N	135
*11		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	1			N	135
*12		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	1			N	135
TOTAL GAS PROD:			33,084			TOTAL CONDENSATE PROD:			383			

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323														
RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009										TOTAL DEPTH	8980	PERF. 7327 - 8635		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1426 X	1382	-0-	-44	-0-	1356	2	26	9	N	24		114
02		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1037	2	24	9	N	22		136
03		1364 N	950	-0-	-414	-0-	925	2	25	9	N	23		159
04		1350 N	1226	-0-	-124	-0-	1214	2	12	9	N	11		170
05		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1685	2	19	9	N	17		187
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1219	2	18	9	N	16	26 1	177
07		1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1230	2	12	9	N	11		188
08		1705 N	1335	-0-	-370	-0-	1320	2	15	9	N	14		202
09		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1318	2	24	9	N	22	150 1	74
10		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	14		88
*11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	1			N	-0-		88
*12		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	1			N	-0-		88
TOTAL GAS PROD:			14,565			TOTAL CONDENSATE PROD:			174					

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013										TOTAL DEPTH	9037	PERF. 7607 - 8756		
01		138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-		205
02		140 X	126	-0-	-14	-0-	125	2	1	9	N	1		206
03		178 X	178	-0-	-0-	-0-	147	2	31	9	N	28		234
04		150 X	136	-0-	-14	-0-	132	2	4	9	N	4		238
05		155 X	119	-0-	-36	-0-	107	2	12	9	N	11		249
06		180 X	115	-0-	-65	-0-	113	2	2	9	N	2	3 1	248
07		186 X	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-		248
08		186 X	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-		248
09		150 X	118	-0-	-32	-0-	117	2	1	9	N	1		249
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1		250
*11		147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-		250
*12		148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	1			N	-0-		250
TOTAL GAS PROD:			1,422			TOTAL CONDENSATE PROD:			48					

RUPPE/FENNEL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013										TOTAL DEPTH	9020	PERF. 7327 - 8460		
01		7068 X	4899	-0-	-2169	-0-	4825	2	74	9	N	67		229
02		5880 X	3193	-0-	-2687	-0-	3150	2	43	9	N	39		268
03		5766 X	3162	-0-	-2604	-0-	3088	2	74	9	N	67	2 8	333
04		5190 X	3161	-0-	-2029	-0-	3073	2	88	9	N	80	264 1	149
05		5363 X	2959	-0-	-2404	-0-	2928	2	31	9	N	28		177
06		4740 X	2766	-0-	-1974	-0-	2727	2	39	9	N	35		212
07		3534 X	2587	-0-	-947	-0-	2578	2	9	9	N	8		220
08		3255 X	2551	-0-	-704	-0-	2541	2	10	9	N	9		229
09		3150 X	2335	-0-	-815	-0-	2323	2	12	9	N	11		240
10		2945 X	2353	-0-	-592	-0-	2349	2	4	9	N	4	57 1	187
*11		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	1			N	-0-		187
12		2573 X	1933	-0-	-640	-0-	1933	1			N	-0-		187
TOTAL GAS PROD:			34,678			TOTAL CONDENSATE PROD:			348					

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
FORTUNE RESOURCES LLC				278755									
WILLIAMS, T.G. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	139676	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7580 - 7916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2046 N	1635	-0-	-411	-0-	1635	2		N	-0-		175
02		1792 N	1662	-0-	-130	-0-	1662	2		N	-0-		175
03		1705 N	1664	-0-	-41	-0-	1643	2		N	19	146 1	48
04		1590 N	1566	-0-	-24	-0-	1547	2		N	17		65
05		1829 N	1745	-0-	-84	-0-	1622	2		N	112	155 1	22
06		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	66		88
07		1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1652	2		N	86	148 1	26
08		1612 N	1412	-0-	-200	-0-	1228	2		N	167	142 1	51
09		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	48		99
10		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	94	168 1	25
*11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	23		48
12		2139 N	1980	-0-	-159	-0-	1971	2		N	8		56
TOTAL GAS PROD:		20,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		640							

WILLIAMS, T.G. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	139856	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7600 - 8040	
01		2697 N	2126	-0-	-571	-0-	1999	2		N	115	139 1	18
02		2184 N	2145	-0-	-39	-0-	2032	2		N	103		121
03		3100 N	5019	-0-	1919	1919	5009	2		N	9		130
04		3000 N	1947	-0-	-1053	866	1891	2		N	51	153 1	28
05		2914 N	2048	-0-	-866	-0-	1982	2		N	60		88
06		2910 X	2084	-0-	-826	-0-	1987	2		N	88	128 1	48
07		3007 X	2020	-0-	-987	-0-	2020	2		N	-0-		48
08		3007 X	1501	-0-	-1506	-0-	1500	2		N	1		49
09		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	123	146 1	26
10		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	49		75
*11		2070 X	1974	-0-	-96	-0-	1861	2		N	103	140 1	38
12		2697 N	2572	-0-	-125	-0-	2409	2		N	148	163 1	23
TOTAL GAS PROD:		28,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		850							

RHE OPERATING, LLC		704808		WELL #:		1	RRCID ->	202508	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	8204 - 8564
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77 1		3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION				937875									
LEATH, C.		WELL #:		1	RRCID ->	102964	COMPL. DATE	10/29/1982	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	7619 - 7689	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2017 - P/A 04/26/17													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC.				945936												
WILLIAMS, IVY HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	077107	COMPL. DATE	05/19/1978	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	8274 - 8696			
01	527 N	457	-0-	-70	-0-	238	1	215	2	Y	4	8	1	1	8	2
						4	9									
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	368	1	277	2	Y	5	2	8			5
						6	9									
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	415	1	384	2	Y	8	2	8			11
						9	9									
04	450 N	823	-0-	373	-0-	437	1	380	2	Y	5	10	1	3	8	3
						6	9									
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	395	1	383	2	Y	8	3	8			8
						9	9									
06	510 N	308	-0-	-202	-0-	304	2	4	9	Y	4	8	1	1	8	3
07	527 N	326	-0-	-201	-0-	62	1	263	2	Y	1	1	8			3
						1	9									
08	527 N	281	-0-	-246	-0-	19	1	262	2	Y	-0-					3
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	9	1	270	2	Y	5	1	8			7
						6	9									
10	341 N	292	-0-	-49	-0-	23	1	268	2	Y	1					8
						1	9									
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	Y	2	2	8			8
						2	9									
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	22	1	270	2	Y	3	3	8			8
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SUGGS, MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	082235	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8197 - 8633
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	319	1	94	2	Y	2	1 1
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	366	1	93	2	Y	2	1 8
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	392	1	240	2	Y	4	4 1 1 8
04	210 N	425	-0-	215	-0-	336	1	86	2	Y	3	2 8
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	254	1	264	2	Y	3	1 8
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	272	1	524	2	Y	-0-	3 1
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	311	1	227	2	Y	1	1 8
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	290	1	79	2	Y	3	
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	200	1	87	2	Y	1	4 1
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	419	1	195	2	Y	2	
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	332	1	305	2	Y	3	4 1 1 8
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	246	1	153	2	Y	1	1 8

TOTAL GAS PROD: 6,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TAYLOR, ELLIS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	085696	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7508 - 8730
01	620 N	443	-0-	-177	-0-	370	1	73	2	Y	-0-	-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	355	1	67	2	Y	1	1 8
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	440	1	185	2	Y	1	1 8
04	420 N	426	-0-	6	-0-	363	1	62	2	Y	1	1 8
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	387	1	190	2	Y	1	1 8
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	398	1	377	2	Y	-0-	-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	395	1	164	2	Y	-0-	-0-
08	589 N	450	-0-	-139	-0-	389	1	61	2	Y	-0-	-0-
09	600 N	401	-0-	-199	-0-	329	1	72	2	Y	-0-	-0-
10	558 N	446	-0-	-112	-0-	306	1	140	2	Y	-0-	-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	293	1	219	2	Y	1	1 8
12	403 N	113	-0-	-290	-0-	2	1	110	2	Y	1	1 8

TOTAL GAS PROD: 5,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	089521	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	8884	PERF.	7368 - 8698
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2018 - P/A 04/03/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	355	-0-	-265	-0-	215	1	122	2	Y	16	10 1	6
						18	9						
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	322	1	174	2	Y	11	1 8	16
						12	9						
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	359	1	356	2	Y	23	31 1 1 8	7
						25	9						
04	330 N	416	-0-	86	-0-	234	1	160	2	Y	20	2 8	25
						22	9						
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	233	1	493	2	Y	12	1 8	36
						13	9						
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	215	1	978	2	Y	8	34 1	10
						9	9						
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	229	1	417	2	Y	5	1 8	14
						6	9						
08	744 N	359	-0-	-385	-0-	177	1	159	2	Y	21		35
						23	9						
09	1170 N	461	-0-	-709	-0-	261	1	187	2	Y	12	37 1	10
						13	9						
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	358	1	364	2	Y	17		27
						19	9						
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	330	1	569	2	Y	22	42 1 1 8	6
						24	9						
*12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	394	1	285	2	Y	2	2 8	6
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		7,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		169							

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	367	1	712	2	Y	3	1 8	2
						3	9						
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	366	1	947	2	Y	6	3 1 2 8	3
						7	9						
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	357	1	1265	2	Y	3	3 1 2 8	1
						3	9						
04	1050 N	1622	-0-	572	-0-	361	1	1254	2	Y	6	3 1 3 8	1
						7	9						
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	386	1	1263	2	Y	7	3 1 3 8	2
						8	9						
06	1380 N	1053	-0-	-327	-0-	48	1	1003	2	Y	2	2 1 1 8	1
						2	9						
07	1426 N	922	-0-	-504	-0-	21	1	897	2	Y	4	3 1 1 8	1
						4	9						
08	1426 N	910	-0-	-516	-0-	15	1	894	2	Y	1		2
						1	9						
09	1050 N	906	-0-	-144	-0-	14	1	889	2	Y	3	3 1 1 8	1
						3	9						
10	930 N	924	-0-	-6	-0-	37	1	884	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	36	1	831	2	Y	6	3 1 2 8	2
						7	9						
12	930 N	928	-0-	-2	-0-	33	1	891	2	Y	4	3 1 3 8	-0-
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		13,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		48							

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936												
FEIST, EDWIN L.		WELL #:	2	RRCID ->	125105	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	7395 - 7956				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PITTS, HENRY		WELL #:	2	RRCID ->	125427	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7385 - 8845					
01	3100 N	1663	-0-	-1437	1295	93	1	1567	2	Y	3	1	8		3	
02	2800 N	2550	-0-	-250	1045	282	1	2249	2	Y	17	8	1	3	8	9
03	2900 X	1855	-0-	-1045	-0-	368	1	1479	2	Y	7	9	1	3	8	4
04	1830 X	1885	-0-	55	-0-	302	1	1570	2	Y	12	9	1	4	8	3
05	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	308	1	2459	2	Y	16	8	1	3	8	8
06	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	267	1	2331	2	Y	5	8	1	1	8	4
07	1891 X	402	-0-	-1489	-0-	142	1	253	2	Y	6	8	1	1	8	1
08	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	170	1	2698	2	Y	6	1	8			6
09	1830 N	1544	-0-	-286	-0-	125	1	1416	2	Y	3	7	1	1	8	1
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	115	1	675	2	Y	9	8	1			2
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	226	1	1825	2	Y	17	10	1	3	8	6
12	1581 N	929	-0-	-652	-0-	117	1	802	2	Y	9	10	1	3	8	2
TOTAL GAS PROD:			21,962				TOTAL CONDENSATE PROD:			110						

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	889	-0-	-196	-0-	435	1	440	2	Y	13	44	1	8
						14	9							8
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	533	1	516	2	Y	9	3	8	14
						10	9							
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	655	1	812	2	Y	25	3	8	36
						28	9							
04	870 N	1649	-0-	779	-0-	805	1	832	2	Y	11	33	1	5 8 9
						12	9							
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	606	1	838	2	Y	24	4	8	29
						26	9							
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	517	1	632	2	Y	11	29	1	1 8 10
						12	9							
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	551	1	615	2	Y	2	2	8	10
						2	9							
08	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	483	1	593	2	Y	1	1	8	10
						1	9							
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	439	1	610	2	Y	18	1	8	27
						20	9							
10	1085 N	855	-0-	-230	-0-	264	1	587	2	Y	4	1	8	30
						4	9							
11	1050 N	641	-0-	-409	-0-	173	1	465	2	Y	3	3	8	30
						3	9							
12	1085 N	889	-0-	-196	-0-	294	1	591	2	Y	4	4	8	30
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		13,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		125								

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	355	1	2614	2	Y	1			2
						1	9							
02	1960 N	1798	-0-	-162	-0-	272	1	1515	2	Y	10	5	1	2 8 5
						11	9							
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	263	1	1684	2	Y	4	5	1	2 8 2
						4	9							
04	2160 N	2088	-0-	-72	-0-	309	1	1770	2	Y	8	6	1	2 8 2
						9	9							
05	3100 N	3325	-0-	225	225	387	1	2927	2	Y	10	5	1	2 8 5
						11	9							
06	3000 N	3123	-0-	123	348	301	1	2820	2	Y	2	5	1	2
						2	9							
07	2170 N	1366	-0-	-804	-0-	211	1	1149	2	Y	5	5	1	1 8 1
						6	9							
08	2232 X	363	-0-	-1869	-0-	113	1	247	2	Y	3			4
						3	9							
09	2160 X	1697	-0-	-463	-0-	157	1	1538	2	Y	2	4	1	1 8 1
						2	9							
10	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	225	1	2107	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
11	2160 X	2054	-0-	-106	-0-	195	1	1847	2	Y	11	6	1	2 8 4
						12	9							
*12	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	176	1	2114	2	Y	5	6	1	2 8 1
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		25,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		66								

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2170 X	1418	-0-	-752	-0-	396	1	1022	2	Y	-0-					-0-
02		1932 X	1730	-0-	-202	-0-	370	1	1360	2	Y	-0-					-0-
03		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	293	1	1816	2	Y	-0-					-0-
04		1380 N	2020	-0-	640	-0-	220	1	1800	2	Y	-0-					-0-
05		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	256	1	1814	2	Y	-0-					-0-
06		2040 N	1673	-0-	-367	-0-	233	1	1440	2	Y	-0-					-0-
07		2077 N	1613	-0-	-464	-0-	282	1	1331	2	Y	-0-					-0-
08		2077 N	1507	-0-	-570	-0-	224	1	1283	2	Y	-0-					-0-
09		1680 N	1645	-0-	-35	-0-	324	1	1321	2	Y	-0-					-0-
10		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	478	1	1270	2	Y	-0-					-0-
11		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	356	1	1193	2	Y	-0-					-0-
*12		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	429	1	1280	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			20,791			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710																	
01	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	26	1	611	2	Y	-0-					-0-
04	9	N	890	-0-	881	-0-	34	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	26	1	638	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,244			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	138193	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	7504	-	8804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1581 N	1514	-0-	-67	-0-	562 1	948 2	Y	4	19 1	4 8		-0-
							4 9							
02		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	485 1	1180 2	Y	8	8 8			-0-
							9 9							
03		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	576 1	1576 2	Y	8	8 8			-0-
							9 9							
04		1470 N	2086	-0-	616	-0-	510 1	1563 2	Y	12	12 8			-0-
							13 9							
05		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	547 1	1574 2	Y	10	10 8			-0-
							11 9							
06		1950 N	1252	-0-	-698	-0-	1250 2	2 9	Y	2	2 8			-0-
07		2015 N	1220	-0-	-795	-0-	61 1	1155 2	Y	4	4 8			-0-
							4 9							
08		2015 N	1120	-0-	-895	-0-	41 1	1078 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
09		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	257 1	1147 2	Y	3	3 8			-0-
							3 9							
10		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	384 1	1102 2	Y	1	1 8			-0-
							1 9							
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	338 1	1036 2	Y	8	8 8			-0-
							9 9							
*12		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	376 1	1111 2	Y	10	10 8			-0-
							11 9							
TOTAL GAS PROD:			18,934			TOTAL CONDENSATE PROD:			71					

TAYLOR, ELLIS HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	138195	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7444	-	8608
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	9164 X	9164	-0-	-0-	-0-	596	1	8566	2	Y	2	1 8	1		
02	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	457	1	3868	2	Y	7	3 1	3 8	2	
03	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	389	1	1856	2	Y	4	2 1	3 8	1	
04	840 X	1170	-0-	330	-0-	335	1	827	2	Y	7	3 1	4 8	1	
05	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	355	1	1748	2	Y	7	2 1	4 8	2	
06	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	304	1	1107	2	Y	2	2 1	1 8	1	
07	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	382	1	3537	2	Y	4	2 1	2 8	1	
08	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	332	1	2140	2	Y	2	1 8		2	
09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	385	1	3848	2	Y	1	2 1	1 8	-0-	
10	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	473	1	5965	2	Y	3	2 1		1	
11	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	392	1	6099	2	Y	7	3 1	3 8	2	
*12	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	471	1	9445	2	Y	5	3 1	4 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:						53,933	TOTAL CONDENSATE PROD:						51		

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	992 N	837	-0-	-155	-0-	388	1	449	2	Y	-0-		-0-		
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	375	1	597	2	Y	3	1 1	1 8	1	
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	388	1	797	2	Y	1	1 1	1 8	-0-	
04	810 N	1170	-0-	360	-0-	377	1	790	2	Y	3	1 1	2 8	-0-	
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	367	1	796	2	Y	3	1 1	1 8	1	
06	1140 N	738	-0-	-402	-0-	106	1	632	2	Y	-0-	1 1		-0-	
07	1178 N	691	-0-	-487	-0-	105	1	584	2	Y	2	1 1	1 8	-0-	
08	1178 N	661	-0-	-517	-0-	97	1	563	2	Y	1			1	
09	750 N	625	-0-	-125	-0-	45	1	580	2	Y	-0-	1 1		-0-	
10	682 N	580	-0-	-102	-0-	22	1	557	2	Y	1	1 1		-0-	
11	630 N	558	-0-	-72	-0-	31	1	524	2	Y	3	1 1	1 8	1	
12	651 N	600	-0-	-51	-0-	37	1	562	2	Y	1	1 1	1 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:						9,787	TOTAL CONDENSATE PROD:						18		

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	138535	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7430	-	8612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1085 N	810	-0-	-275	-0-	177 1	619 2	Y	13	23 1	5 8		5
							14 9							
02		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	364 1	823 2	Y	20	13 8			12
							22 9							
03		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	465 1	1100 2	Y	29	14 8			27
							32 9							
04		780 N	1594	-0-	814	-0-	479 1	1090 2	Y	23	25 1	19 8		6
							25 9							
05		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	598 1	1098 2	Y	29	16 8			19
							32 9							
06		1470 N	883	-0-	-587	-0-	872 2	11 9	Y	10	20 1	3 8		6
07		1519 N	718	-0-	-801	-0-	9 1	702 2	Y	6	6 8			6
							7 9							
08		1519 N	1165	-0-	-354	-0-	386 1	777 2	Y	2	2 8			6
							2 9							
09		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	709 1	800 2	Y	16	4 8			18
							18 9							
10		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	604 1	769 2	Y	4	2 8			20
							4 9							
11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	571 1	723 2	Y	12	12 8			20
							13 9							
12		1519 N	1458	-0-	-61	-0-	664 1	775 2	Y	17	17 8			20
							19 9							
TOTAL GAS PROD:			15,373		TOTAL CONDENSATE PROD:			181						

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	144966	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	7384	-	8714
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	274 2	6 9	Y	5	18 1			3
02		504 N	-0-	-0-	-504	-0-			Y	-0-				3
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-				3
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	3 1			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			280		TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1350	-0-	-665	-0-	468	1	853	2	Y	26	34	1	1 8 8
						29	9							
02	1764 N	1451	-0-	-313	-0-	379	1	1044	2	Y	25	21	1	3 8 9
						28	9							
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	443	1	1575	2	Y	29	17	1	3 8 18
						32	9							
04	1320 N	2017	-0-	697	-0-	375	1	1613	2	Y	26	31	1	4 8 9
						29	9							
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	440	1	1625	2	Y	26	13	1	4 8 18
						29	9							
06	1980 N	1726	-0-	-254	-0-	423	1	1290	2	Y	12	13	1	1 8 16
						13	9							
07	2077 N	1619	-0-	-458	-0-	409	1	1193	2	Y	15	17	1	1 8 13
						17	9							
08	2108 N	1397	-0-	-711	-0-	277	1	1113	2	Y	6	13	1	1 8 5
						7	9							
09	1740 N	1376	-0-	-364	-0-	223	1	1144	2	Y	8	1	8	12
						9	9							
10	1612 N	1243	-0-	-369	-0-	200	1	1028	2	Y	14	15	1	11
						15	9							
11	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	185	1	1081	2	Y	14	16	1	3 8 6
						15	9							
12	1426 N	1345	-0-	-81	-0-	194	1	1147	2	Y	4	4	8	6
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		18,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		205								

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	820	-0-	-203	-0-	425	1	386	2	Y	8	10	1	1 8 2
						9	9							
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	491	1	525	2	Y	11	7	1	3 8 3
						12	9							
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	400	1	701	2	Y	11	5	1	3 8 6
						12	9							
04	780 N	1133	-0-	353	-0-	426	1	695	2	Y	11	10	1	4 8 3
						12	9							
05	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	377	1	700	2	Y	9	4	1	3 8 5
						10	9							
06	1080 N	562	-0-	-518	-0-	556	2	6	9	Y	5	4	1	1 8 5
07	1116 N	520	-0-	-596	-0-	514	2	6	9	Y	5	5	1	1 8 4
08	1085 N	873	-0-	-212	-0-	373	1	496	2	Y	4	5	1	1 8 2
						4	9							
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	344	1	510	2	Y	3	1	8	4
						3	9							
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	200	1	401	2	Y	4	5	1	3
						4	9							
11	840 N	719	-0-	-121	-0-	251	1	461	2	Y	6	4	1	3 8 2
						7	9							
12	899 N	757	-0-	-142	-0-	259	1	494	2	Y	4	4	8	2
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		10,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		81								

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	152478	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7469 - 8800
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1364	-0-	-372	-0-	511 1	845 2	Y	7	9 1	1 8	2
02	1624 N	1595	-0-	-29	-0-	436 1	1149 2	Y	9	6 1	3 8	2
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	438 1	1534 2	Y	10	4 1	3 8	5
04	1320 N	1950	-0-	630	-0-	419 1	1521 2	Y	9	8 1	4 8	2
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	403 1	1532 2	Y	8	3 1	3 8	4
06	1920 N	1322	-0-	-598	-0-	101 1	1217 2	Y	4	3 1	1 8	4
07	2015 N	1213	-0-	-802	-0-	84 1	1125 2	Y	4	4 1	1 8	3
08	1953 N	1177	-0-	-776	-0-	89 1	1084 2	Y	4	4 1	1 8	2
09	1320 N	1187	-0-	-133	-0-	69 1	1116 2	Y	2	1 8		3
10	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	34 1	1073 2	Y	4	4 1		3
11	1140 N	1043	-0-	-97	-0-	31 1	1008 2	Y	4	3 1	3 8	1
12	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	31 1	1081 2	Y	3	3 8		1
TOTAL GAS PROD:		17,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		68						

PITTS, HENRY		WELL #:		5	RRCID ->	154211	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7334 - 7764
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	157042	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	9036	PERF.	7478 - 8773
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		5	RRCID -> 158620	COMPL. DATE 04/14/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7475 - 7980			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	355 1	574 2	Y	13	16 1	1 8	4
						14 9						
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	354 1	781 2	Y	16	12 1	3 8	5
						18 9						
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	351 1	1043 2	Y	16	8 1	3 8	10
						18 9						
04	900 N	1395	-0-	495	-0-	344 1	1034 2	Y	15	16 1	4 8	5
						17 9						
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	343 1	1042 2	Y	12	6 1	3 8	8
						13 9						
06	930 N	869	-0-	-61	-0-	34 1	827 2	Y	7	6 1	1 8	8
						8 9						
07	961 N	808	-0-	-153	-0-	36 1	764 2	Y	7	8 1	1 8	6
						8 9						
08	961 N	757	-0-	-204	-0-	13 1	737 2	Y	6	8 1	1 8	3
						7 9						
09	870 N	775	-0-	-95	-0-	12 1	759 2	Y	4	1 8		6
						4 9						
10	806 N	743	-0-	-63	-0-	7 1	729 2	Y	6	7 1		5
						7 9						
11	720 N	705	-0-	-15	-0-	3 1	693 2	Y	8	7 1	3 8	3
						9 9						
12	806 N	740	-0-	-66	-0-	1 1	735 2	Y	4	4 8		3
						4 9						

TOTAL GAS PROD: 11,698

TOTAL CONDENSATE PROD: 114

FEIST, EDWIN L.		WELL #:		5	RRCID -> 163266	COMPL. DATE 01/23/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7361 - 8609			
01	589 N	145	-0-	-444	-0-	144 2	1 9	Y	1	1 8		40
02	504 N	85	-0-	-419	-0-	83 2	2 9	Y	2	2 8		40
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			40
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			40
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	20 1	62 2	Y	1	1 8		40
						1 9						
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	18 1	89 2	Y	24			64
						26 9						
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	20 1	113 2	Y	1	1 8		64
						1 9						
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	Y	-0-			64
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			64
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	64 1		-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/12/2018

TOTAL GAS PROD: 692

TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		7	RRCID -> 163648	COMPL. DATE 03/27/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7421	-	8868
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	940	-0-	-145	-0-	490 1	440 2	Y	9	3 8	7
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	10 9 423 1	547 2	Y	24	13 1	7 8 11
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	26 9 425 1	708 2	Y	12	11 1	7 8 5
04	900 N	1151	-0-	251	-0-	13 9 403 1	725 2	Y	21	11 1	11 8 4
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	23 9 433 1	730 2	Y	24	10 1	9 8 9
06	1050 N	659	-0-	-391	-0-	26 9 70 1	580 2	Y	8	10 1	2 8 5
07	1085 N	638	-0-	-447	-0-	9 9 88 1	536 2	Y	13	10 1	4 8 4
08	1085 N	568	-0-	-517	-0-	14 9 44 1	517 2	Y	6	1 8	9
09	660 N	415	-0-	-245	-0-	7 9 1 1	408 2	Y	5	10 1	2 8 2
10	651 N	533	-0-	-118	-0-	6 9 9 1	511 2	Y	12	10 1	1 8 3
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	13 9 1 1	486 2	Y	25	13 1	7 8 8
*12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	28 9 4 1	515 2	Y	15	12 1	9 8 2
						17 9					
TOTAL GAS PROD:		9,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		174					

MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		6	RRCID -> 164261	COMPL. DATE 06/10/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7399	-	8812
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	464 1	1501 2	Y	24	26 1	4 8 6
02	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	26 9 264 1	2042 2	Y	28	18 1	9 8 7
03	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	31 9 316 1	2727 2	Y	32	13 1	10 8 16
04	1920 N	2993	-0-	1073	-0-	35 9 256 1	2704 2	Y	30	25 1	14 8 7
05	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	33 9 295 1	2724 2	Y	28	10 1	12 8 13
06	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	31 9 341 1	2163 2	Y	10	9 1	2 8 12
07	2480 N	2362	-0-	-118	-0-	11 9 346 1	1999 2	Y	15	12 1	5 8 10
08	2480 N	2213	-0-	-267	-0-	17 9 276 1	1927 2	Y	9	12 1	2 8 5
09	2400 N	2254	-0-	-146	-0-	10 9 262 1	1984 2	Y	7	3 8	9
10	2356 N	1859	-0-	-497	-0-	8 9 223 1	1623 2	Y	12	12 1	1 8 8
11	2130 N	2048	-0-	-82	-0-	13 9 239 1	1792 2	Y	15	10 1	9 8 4
12	2325 N	2114	-0-	-211	-0-	17 9 179 1	1922 2	Y	12	12 8	4
						13 9					
TOTAL GAS PROD:		28,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		222					

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BLACK-CLARK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 164496	COMPL. DATE 10/16/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7524	-	8787
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	341 N	242	-0-	-99	-0-	11	1	231	2	Y	-0-
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	39	1	964	2	Y	-0-
						3	9				
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	38	1	868	2	Y	-0-
						3	9				
04	240 N	513	-0-	273	-0-	19	1	491	2	Y	-0-
						3	9				
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	35	1	854	2	Y	-0-
						4	9				
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	37	1	882	2	Y	-0-
						1	9				
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	44	1	1129	2	Y	-0-
						2	9				
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	51	1	1268	2	Y	-0-
						1	9				
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	42	1	1167	2	Y	-0-
						1	9				
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	463	2	Y	-0-
						1	9				
11	450 N	349	-0-	-101	-0-	10	1	336	2	Y	-0-
						3	9				
12	465 N	313	-0-	-152	-0-	10	1	299	2	Y	-0-
						4	9				
TOTAL GAS PROD:		9,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		26					

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		7	RRCID -> 170195	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 7473	-	7976
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		8	RRCID -> 175764	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 7343	-	8562
01	620 N	333	-0-	-287	-0-	29	1	304	2	Y	-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	291	1	389	2	Y	-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	233	1	400	2	Y	-0-
04	330 N	697	-0-	367	-0-	216	1	481	2	Y	-0-
05	744 N	692	-0-	-52	-0-	205	1	487	2	Y	-0-
06	600 N	511	-0-	-89	-0-	83	1	428	2	Y	-0-
07	713 N	358	-0-	-355	-0-	26	1	332	2	Y	-0-
08	682 N	436	-0-	-246	-0-	55	1	381	2	Y	-0-
09	510 N	388	-0-	-122	-0-	22	1	366	2	Y	-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	-0-
11	420 N	371	-0-	-49	-0-	17	1	354	2	Y	-0-
12	403 N	402	-0-	-1	-0-	22	1	380	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936											
ING, JOHN W. HEIRS		WELL #:	3	RRCID ->	176331	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	9011	PERF.	7496 -	8574		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	177100	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	7431 -	8670
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, HENRY 'A'		WELL #:	1	RRCID ->	178649	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7370 -	8671				
01	1085 N	882	-0-	-203	-0-	494	1	368	2	Y	18	31	1	2	8	10
						20	9									
02	1008 N	768	-0-	-240	-0-	258	1	489	2	Y	19	5	8			24
						21	9									
03	1054 N	990	-0-	-64	-0-	301	1	653	2	Y	33	5	8			52
						36	9									
04	840 N	1108	-0-	268	-0-	443	1	648	2	Y	15	48	1	7	8	12
						17	9									
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	458	1	652	2	Y	31	6	8			37
						34	9									
06	960 N	564	-0-	-396	-0-	31	1	518	2	Y	14	38	1	1	8	12
						15	9									
07	1147 N	527	-0-	-620	-0-	46	1	479	2	Y	2	2	8			12
						2	9									
08	1147 N	510	-0-	-637	-0-	47	1	462	2	Y	1	1	8			12
						1	9									
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	39	1	475	2	Y	23	1	8			34
						25	9									
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	22	1	457	2	Y	5	1	8			38
						6	9									
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	20	1	429	2	Y	4	4	8			38
						4	9									
12	558 N	486	-0-	-72	-0-	19	1	460	2	Y	6	6	8			38
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936												
KEASLER, JOHN K.			WELL #:	8	RRCID -> 180891	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	7501 -	8625				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KEASLER, JOHN K.			WELL #:	9	RRCID -> 181247	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10697	PERF.	7382 -	8605				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TECARO WOOD			WELL #:	3	RRCID -> 188095	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	7486 -	8699				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCQUEEN, GLORIA B. G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	217144	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9007	PERF.	8296 - 8446	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		62 N	23	-0-	-39	-0-	2 1	21 2	Y	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-
03		62 N	34	-0-	-28	-0-	6 1	28 2	Y	-0-			-0-
04		30 N	37	-0-	7	-0-	1 1	36 2	Y	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				130	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACK-CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282754	COMPL. DATE	04/21/2017	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7539 - 8786
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	9503				Y	-0-		-0-
02	13031 X	3528	-0-	-9503	-0-	138 1	3380 2	Y	9	9 8		-0-
						10 9						
03	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	182 1	4202 2	Y	9	9 8		-0-
						10 9						
04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	115 1	2935 2	Y	13	13 8		-0-
						14 9						
05	899 X	317	-0-	-582	-0-	12 1	296 2	Y	8	8 8		-0-
						9 9						
06	870 X	231	-0-	-639	-0-	9 1	220 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
07	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	46 1	1176 2	Y	5	5 8		-0-
						6 9						
08	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	83 1	2087 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
09	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	112 1	3129 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
10	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	105 1	3496 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	85 1	2810 2	Y	8	8 8		-0-
						9 9						
*12	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	123 1	3824 2	Y	12	12 8		-0-
						13 9						
TOTAL GAS PROD:		28,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		71						

LARISSA (RODESSA)		52081 025		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
HIBBARD ENERGY, LP		383757										
SMITH, STARK		WELL #:		1	RRCID ->	089876	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9762 - 9772
01	2666 X	1897	-0-	-769	-0-	1750 2	147 9	N	134	192 1		35
02	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2309 2	111 9	N	101			136
03	2666 X	2596	-0-	-70	-0-	2541 2	55 9	N	50			186
04	2580 X	2494	-0-	-86	-0-	2455 2	39 9	N	35	188 1		33
05	2666 X	2663	-0-	-3	-0-	2468 2	195 9	N	177	186 1		24
06	2580 X	2510	-0-	-70	-0-	2291 2	219 9	N	199	185 1		38
07	2666 X	2323	-0-	-343	-0-	2277 2	46 9	N	42			80
08	2666 X	2332	-0-	-334	-0-	2192 2	140 9	N	127	182 1		25
09	2520 N	2466	-0-	-54	-0-	2258 2	208 9	N	189	191 1		23
10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2380 2	109 9	N	99			122
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2184 2	96 9	N	87	181 1		28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		26,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,240						

OIL AND GAS DIVISION

LARISSA (RODESSA)		//CONT.//		52081 025	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757									
CLAYTON, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	097653	COMPL. DATE	01/03/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9855 - 9890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3596 X	3581	-0-	-15	-0-	3514 2	67 9	N	61			154
02		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3362 2	70 9	N	64	192 1	1 8	25
03		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3743 2	122 9	N	111			136
04		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3738 2	33 9	N	30			166
05		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3847 2	97 9	N	88	182 1	1 8	71
06		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3694 2	57 9	N	52	1 8		122
07		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3812 2	47 9	N	43			165
08		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3787 2	56 9	N	51	185 1		31
09		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3640 2	73 9	N	66			97
10		3813 X	3758	-0-	-55	-0-	3710 2	48 9	N	44			141
11		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3654 2	36 9	N	33			174
12		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	NO RPT			174
TOTAL GAS PROD:		41,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		643							

J-O'B OPERATING COMPANY		427302								CNTY: CHEROKEE			
SMITH, STARK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	100014	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	9714 - 9760	
01		3720 X	3128	-0-	-592	-0-	3128 2		N	-0-			65
02		3360 X	2592	-0-	-768	-0-	2487 2	105 9	N	95			160
03		3503 X	3084	-0-	-419	-0-	3020 2	64 9	N	58			218
04		3390 X	2773	-0-	-617	-0-	2710 2	63 9	N	57			275
05		3131 X	2674	-0-	-457	-0-	2656 2	18 9	N	16			291
06		3030 X	2831	-0-	-199	-0-	2831 2		N	-0-	186 1		105
07		3069 X	2658	-0-	-411	-0-	2658 2		N	-0-			105
08		3069 X	2599	-0-	-470	-0-	2582 2	17 9	N	15			120
09		2820 X	2802	-0-	-18	-0-	2791 2	11 9	N	10			130
10		2914 X	2690	-0-	-224	-0-	2670 2	20 9	N	18			148
11		2820 X	2387	-0-	-433	-0-	2365 2	22 9	N	20			168
*12		2883 X	2777	-0-	-106	-0-	2766 2	11 9	N	10			178
TOTAL GAS PROD:		32,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		299							

LARISSA, N. (RODESSA)		52083 550		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHEROKEE			
US. FUELS, INC.		879264											
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR.		WELL #:		1 C	RRCID ->	113777	COMPL. DATE	10/14/1984	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9498 - 9504	
01		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1567 2	2 9	N	2			203
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	39 2	6 9	N	5			208
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	204 2	2 9	N	2			210
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	458 2	1 9	N	1			211
05		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1038 2	24 9	N	22			233
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	43 2	14 9	N	13			246
07		62 N	2	-0-	-60	-0-	1 2	1 9	N	1			247
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	252 2	9 9	N	8			255
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	183 2	6 9	N	5			260
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	57 2	25 9	N	23			283
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	212 2	6 9	N	5			288
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			288
TOTAL GAS PROD:		4,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		87							

OIL AND GAS DIVISION

LARISSA, W. (RODESSA)		52085 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE						
ALLISON/HOBBS INC.		014573												
YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 121156		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LASSATER (COTTON VALLEY)		52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION						
BROOKS PETROLEUM COMPANY		097323												
FUQUAY		WELL #: 1		RRCID -> 192787		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THORSELL GU		52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION						
		097323												
		WELL #: 2		RRCID -> 199194		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-				70
02	364	N	259	-0-	-105	-0-	259	2	N	-0-				70
03	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2	N	-0-				70
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-				70
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-				70
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-				70
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-				70
08	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	2	N	-0-				70
09	720	N	46	-0-	-674	-0-	46	2	N	-0-				70
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-				70
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				70
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				70
TOTAL GAS PROD:		2,411				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//	52239 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MARION			
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406						
THORSELL, L. D.		WELL #:	1	RRCID -> 103462	COMPL. DATE 11/29/1982	TOTAL DEPTH 11710	PERF.10806	- 10838	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND * * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N -0-	70
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N -0-	70
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N -0-	70
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N -0-	70
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N -0-	70
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N -0-	70
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N -0-	70
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N -0-	70
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N -0-	70
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N -0-	70
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N -0-	70
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N -0-	70
TOTAL GAS PROD:		367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WALDROP "A"		WELL #:	1	RRCID -> 133711	COMPL. DATE 12/28/1989	TOTAL DEPTH 10735	PERF.10560	- 10624	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NEAL HEIRS		WELL #:	1	RRCID -> 196399	COMPL. DATE 12/26/2017	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 7738	- 7840	
01	SHUT IN	527	-0-	527	766	527 2		N -0-	115
02	1647	881	-0-	-766	-0-	881 2		N -0-	115
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	115
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	115
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	115
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	115
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	115
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	115
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	115
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	115
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	115
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	115
TOTAL GAS PROD:		1,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//	52239 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MARION							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//	106406										
KING, O. P.		WELL #:	3	RRCID ->	200713	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10594 - 10666		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CONNER		WELL #:	4	RRCID ->	215760	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10563 - 11062		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WALDROP "A"		WELL #:	3	RRCID ->	216101	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10585 - 10595		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		52239 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
EIDSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166994	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	11893	PERF.10706 - 10718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		15 N	6	-0-	-9	-0-	6 2	N	-0-		217
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-		217
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		217
04		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2	N	-0-		217
05		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-		217
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		217
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		217
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		217
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2	N	-0-		217
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		217
11		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2	N	-0-		217
*12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		217
TOTAL GAS PROD:			144	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WITT BROTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	185780	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10820 - 10954
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	366 2	2 9	N	2	158
02		168 N	85	-0-	-83	-0-	84 2	1 9	N	1	159
03		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-	159
04		360 N	61	-0-	-299	-0-	39 2	22 9	N	20	179
05		93 N	18	-0-	-75	-0-	18 2		N	-0-	179
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	262 2	78 9	N	71	171
07		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-	71
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-	71
09		330 N	17	-0-	-313	-0-	17 2		N	-0-	71
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-	71
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	71
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	71
TOTAL GAS PROD:			1,025	TOTAL CONDENSATE PROD:			94				

CONNER, W. T.		WELL #:		1	RRCID ->	187632	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10920 - 11162
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	47
02		56 N	27	-0-	-29	-0-	27 2		N	-0-	47
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-	47
04		60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2		N	-0-	47
05		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-	47
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	32 2	44 9	N	40	87
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	21 2	12 9	N	11	98
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-	98
09		90 N	29	-0-	-61	-0-	29 2		N	-0-	98
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	10	108
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	52 2	4 9	N	4	112
*12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	249 2	1 9	N	1	113
TOTAL GAS PROD:			620	TOTAL CONDENSATE PROD:			66				

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			161
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
05		3 N		3	-0-	-0-		3	2		N	-0-			161
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
07		2 N		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-			161
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			161
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			161
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2				N	-0-			38
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2				N	-0-			38
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2				N	-0-			38
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2				N	-0-			38
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2				N	-0-			38
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-			38
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-			38
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-			38
09	12 N		-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			38
10	8 N		-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			38
11	30 N	2	-0-	-28	-0-		2	2			N	-0-			38
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2				N	-0-			32
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2				N	-0-			32
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2				N	-0-			32
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2				N	-0-			32
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2				N	-0-			32
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2		1	9	N	1			33
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	20	2		10	9	N	9			42
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	6	2		9	9	N	8			50
09	30 N		-0-	-30	-0-	-0-					N	10			60
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	22	2		13	9	N	12			72
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	37	2		8	9	N	7			79
*12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	116	2		17	9	N	15			94

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799															
TYLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199171		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		19 N	19	-0-	-0-		19 2			N	-0-					55	
02		24 N	24	-0-	-0-		24 2			N	-0-					55	
03		8 N	5	-0-	-3		5 2			N	-0-					55	
04		30 N	-0-	-0-	-30					N	-0-					55	
05		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-					55	
06		5 N	-0-	-0-	-5					N	2					57	
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
09		19 N	19	-0-	-0-		19 2			N	-0-					57	
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
12		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-					57	
TOTAL GAS PROD:			67														TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WITT BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 203179		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940									
01		7 N	-0-	-0-	-7					N	-0-					128	
02		10 N	10	-0-	-0-		10 2			N	-0-					128	
03		7 N	7	-0-	-0-		7 2			N	-0-					128	
04		1 N	1	-0-	-0-		1 2			N	-0-					128	
05		10 N	-0-	-0-	-10					N	-0-					128	
06		7 N	-0-	-0-	-7					N	-0-					128	
07		1 N	-0-	-0-	-1					N	-0-					128	
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128	
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128	
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128	
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128	
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128	
TOTAL GAS PROD:			18														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 208478		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004									
01		93 N	24	-0-	-69		9 2	15 9	Y	14						26	
02		56 N	23	-0-	-33		23 2		Y	-0-						26	
03		62 N	45	-0-	-17		45 2		Y	-0-						26	
04		48 N	48	-0-	-0-		47 2	1 9	Y	1						27	
05		35 N	35	-0-	-0-		35 2		Y	-0-						27	
06		95 N	95	-0-	-0-		86 2	9 9	Y	8						35	
07		62 N	17	-0-	-45		10 2	7 9	Y	6						41	
08		19 N	19	-0-	-0-		16 2	3 9	Y	3						44	
09		21 N	21	-0-	-0-		20 2	1 9	Y	1						45	
10		31 N	25	-0-	-6		23 2	2 9	Y	2						47	
11		30 N	29	-0-	-1		29 2		Y	-0-						47	
*12		32 N	32	-0-	-0-		31 2	1 9	Y	1		42 1				6	
TOTAL GAS PROD:			413														TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1079	2	14	9	N	13					70
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					70
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1053	2	12	9	N	11					81
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1209	2	8	9	N	7					88
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					88
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	17					105
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	913	2	11	9	N	10					115
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	750	2	8	9	N	7					122
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	476	2	84	9	N	76	166	1			32
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	N	10					42
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	726	2	6	9	N	5					47
*12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	763	2	20	9	N	18					65
TOTAL GAS PROD:		8,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		174										

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	N	4	4	8			130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					160
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	1	8			186
07	434 N	180	-0-	-254	-0-	172	2	8	9	N	7	158	1			35
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					35
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					35
10	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					35
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:		643		TOTAL CONDENSATE PROD:		68										

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	292	2	53	9	Y	48					84
02	168 N	91	-0-	-77	-0-	91	2			Y	-0-					84
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					84
04	330 N	72	-0-	-258	-0-	70	2	2	9	Y	2					86
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					86
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	248	2	30	9	Y	27					113
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	55	2	22	9	Y	20					133
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	133	2	11	9	Y	10					143
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	72	2	3	9	Y	3					146
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	85	2	8	9	Y	7					153
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	101	2	2	9	Y	2					155
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2	138	1			19
TOTAL GAS PROD:		1,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		121										

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
EIDSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230330		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	75	2	25	9	N	23					87
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	42	2	3	9	N	3					90
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					90
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	21	2	8	9	N	7					97
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	4	2	25	9	N	23					120
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	69	2	26	9	N	24					144
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	33	2	7	9	N	6					150
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	20	2	6	9	N	5					155
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	78	2	15	9	N	14					169
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	31	2	13	9	N	12					181
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7	9	N	6					187
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	161	2	3	9	N	3	160	1			30
TOTAL GAS PROD:		759		TOTAL CONDENSATE PROD:		126										

LINN OPERATING, LLC		501480		RRCID -> 148061		COMPL. DATE 12/19/1993		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950								
ORR UNIT		WELL #: 3														
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #: 4-L		RRCID -> 156258		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947								
01	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	304	1	1495	2	Y	22	19	1			7
02	900 N	1690	-0-	790	790	290	1	1379	2	Y	19	20	1			6
03	2654 N	1864	-0-	-790	-0-	314	1	1528	2	Y	20	20	1			6
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	312	1	1466	2	Y	19	25	1			-0-
05	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	311	1	1501	2	Y	19	13	1			6
06	1800 N	1779	-0-	-21	-0-	302	1	1458	2	Y	17	20	1			3
07	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	296	1	1537	2	Y	18	20	1			1
08	1829 N	1756	-0-	-73	-0-	296	1	1442	2	Y	16	12	1			5
09	1770 N	1694	-0-	-76	-0-	282	1	1392	2	Y	18	20	1			3
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	341	1	1523	2	Y	18	20	1			1
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	324	1	1541	2	Y	19	20	1			-0-
*12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	334	1	1579	2	Y	18	16	1			2
TOTAL GAS PROD:		21,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		223										

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//	52239 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MARION					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//	501480								
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:	4 L	RRCID -> 167006	COMPL. DATE 11/23/1997	TOTAL DEPTH 11130	PERF.10400	- 10794			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:	9 L	RRCID -> 192266	COMPL. DATE 07/12/2002	TOTAL DEPTH 11172	PERF.10438	- 11004			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

BILLINGSLEY ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 201093	COMPL. DATE 03/12/2004	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10896	- 11022			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	181 1	812 2	Y	-0-	-0-	
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	162 1	704 2	Y	-0-	-0-	
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	170 1	749 2	Y	-0-	-0-	
04	960 N	867	-0-	-93	-0-	165 1	702 2	Y	-0-	-0-	
05	961 N	933	-0-	-28	-0-	174 1	759 2	Y	-0-	-0-	
06	900 N	873	-0-	-27	-0-	162 1	711 2	Y	-0-	-0-	
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	170 1	801 2	Y	-0-	-0-	
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	135 1	581 2	Y	-0-	-0-	
09	870 N	675	-0-	-195	-0-	124 1	551 2	Y	-0-	-0-	
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	202 1	832 2	Y	-0-	-0-	
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	177 1	775 2	Y	-0-	-0-	
*12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	177 1	775 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,751	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (COTTON VALLEY) LINN OPERATING, LLC OLIVER UNIT		//CONT.// //CONT.//	52239 333 501480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MARION			
		WELL #:	2	RRCID -> 210291	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 11180	PERF.10508	- 10978	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309 X	3241	-0-	-1068	-0-	544 1	2668 2	Y 26	24 1 18
02	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	29 9	689 1	3279 2 Y 26	26 1 18
03	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	29 9	728 1	3537 2 Y 27	26 1 19
04	4470 X	4081	-0-	-389	-0-	30 9	711 1	3340 2 Y 27	35 1 11
05	4433 X	3893	-0-	-540	-0-	30 9	665 1	3202 2 Y 24	16 1 19
06	4290 X	3567	-0-	-723	-0-	26 9	608 1	2934 2 Y 23	26 1 16
07	4433 X	3936	-0-	-497	-0-	25 9	632 1	3278 2 Y 24	26 1 14
08	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	26 9	641 1	3128 2 Y 22	18 1 18
09	4080 X	2822	-0-	-1258	-0-	24 9	470 1	2326 2 Y 24	26 1 16
10	3937 X	3405	-0-	-532	-0-	26 9	619 1	2760 2 Y 24	26 1 14
11	3810 X	3594	-0-	-216	-0-	26 9	620 1	2946 2 Y 25	26 1 13
12	3937 X	3767	-0-	-170	-0-	28 9	653 1	3086 2 Y 25	22 1 16
TOTAL GAS PROD:		44,391					TOTAL CONDENSATE PROD:	297	

OLIVER UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 223177	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 11220	PERF. 7974	- 10932	
01	T. A.	69	-0-	69	214	12 1	57 2	Y	-0-
02	227 X	13	-0-	-214	-0-	2 1	11 2	Y	-0-
03	37 X	37	-0-	-0-	-0-	6 1	31 2	Y	-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	9 1	42 2	Y	-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7 1	35 2	Y	-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8 1	39 2	Y	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7 1	32 2	Y	-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	6 1	30 2	Y	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11 1	51 2	Y	-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	2 1	9 2	Y	-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		413					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

SIMPSON FAMILY		WELL #:	4	RRCID -> 225612	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH 11150	PERF.	0 - 10842	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		52239 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 194491		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALDROP "A"		501480		RRCID -> 222374		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LINN OPERATING, LLC		501480		RRCID -> 016276		COMPL. DATE 12/06/1956		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644					
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #: 1											
01	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	242 1	1187 2	Y	50	45 1		26	
02	900 N	1421	-0-	521	521	238 1	1131 2	Y	47	48 1		25	
03	2114 N	1593	-0-	-521	-0-	263 1	1278 2	Y	47	46 1		26	
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	259 1	1217 2	Y	47	62 1		11	
05	1581 N	1550	-0-	-31	-0-	258 1	1242 2	Y	45	32 1		24	
06	1530 N	1486	-0-	-44	-0-	247 1	1194 2	Y	41	46 1		19	
07	1581 N	1508	-0-	-73	-0-	236 1	1225 2	Y	43	48 1		14	
08	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	239 1	1168 2	Y	39	31 1		22	
09	1500 N	1063	-0-	-437	-0-	171 1	846 2	Y	42	46 1		18	
10	1519 N	760	-0-	-759	-0-	134 1	583 2	Y	39	44 1		13	
11	1410 N	1208	-0-	-202	-0-	206 1	958 2	Y	40	42 1		11	
*12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	266 1	1236 2	Y	37	33 1		15	
TOTAL GAS PROD:		16,594				TOTAL CONDENSATE PROD:		517					

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2145	-0-	-645	-0-	352 64	1 9	1729	2	Y	58	50 1	28
02	2520 X	1989	-0-	-531	-0-	335 57	1 9	1597	2	Y	52	53 1	27
03	2790 X	2205	-0-	-585	-0-	366 59	1 9	1780	2	Y	54	52 1	29
04	2310 X	2128	-0-	-182	-0-	364 57	1 9	1707	2	Y	52	69 1	12
05	2232 X	2186	-0-	-46	-0-	366 55	1 9	1765	2	Y	50	36 1	26
06	2130 X	2101	-0-	-29	-0-	352 51	1 9	1698	2	Y	46	52 1	20
07	2201 X	2180	-0-	-21	-0-	344 53	1 9	1783	2	Y	48	52 1	16
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	357 48	1 9	1740	2	Y	44	34 1	26
09	2100 N	1996	-0-	-104	-0-	327 54	1 9	1615	2	Y	49	53 1	22
10	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	402 53	1 9	1795	2	Y	48	53 1	17
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	370 54	1 9	1759	2	Y	49	52 1	14
12	2077 N	2032	-0-	-45	-0-	348 41	1 9	1643	2	Y	37	35 1	16
TOTAL GAS PROD:		25,540											
								TOTAL CONDENSATE PROD:			587		

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	143 32	1 9	683	2	Y	29	26 1	19
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	134 29	1 9	620	2	Y	26	26 1	19
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	144 30	1 9	681	2	Y	27	26 1	20
04	840 N	817	-0-	-23	-0-	142 29	1 9	646	2	Y	26	34 1	12
05	868 N	819	-0-	-49	-0-	139 28	1 9	652	2	Y	25	18 1	19
06	840 N	806	-0-	-34	-0-	134 25	1 9	647	2	Y	23	26 1	16
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	140 26	1 9	728	2	Y	24	26 1	14
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	163 23	1 9	796	2	Y	21	17 1	18
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	148 26	1 9	730	2	Y	24	26 1	16
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	175 26	1 9	766	2	Y	24	26 1	14
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	175 41	1 9	813	2	Y	37	36 1	15
*12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	175 46	1 9	808	2	Y	42	35 1	22
TOTAL GAS PROD:		10,743											
								TOTAL CONDENSATE PROD:			328		

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480											
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	035704	COMPL. DATE	11/29/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1116 N	894	-0-	-222	-0-	145	1	692	2	Y	52	45	1		27
						57	9								
02	900 N	966	-0-	66	66	162	1	752	2	Y	47	48	1		26
						52	9								
03	1088 N	1022	-0-	-66	-0-	169	1	799	2	Y	49	47	1		28
						54	9								
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	167	1	765	2	Y	47	62	1		13
						52	9								
05	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	172	1	816	2	Y	45	32	1		26
						50	9								
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	165	1	796	2	Y	42	48	1		20
						46	9								
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	168	1	870	2	Y	43	48	1		15
						47	9								
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	163	1	796	2	Y	39	32	1		22
						43	9								
09	1020 N	942	-0-	-78	-0-	150	1	744	2	Y	44	48	1		18
						48	9								
10	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	187	1	820	2	Y	44	48	1		14
						48	9								
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	178	1	828	2	Y	57	57	1		14
						63	9								
*12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	192	1	889	2	Y	58	50	1		22
						64	9								
TOTAL GAS PROD:		12,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		567									

NEAL, J. A. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	072729	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	9197	PERF.	7772 -	8540
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		1 D	RRCID ->	074512	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	3204 -	3488
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	1190	-0-	-1476	-0-	202	1	970	2	Y	16	16	1	12
						18	9							
02	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	403	1	1900	2	Y	19	18	1	13
						21	9							
03	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	417	1	2007	2	Y	20	18	1	15
						22	9							
04	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	381	1	1777	2	Y	19	25	1	9
						21	9							
05	2170 X	1915	-0-	-255	-0-	326	1	1570	2	Y	17	12	1	14
						19	9							
06	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	384	1	1854	2	Y	17	18	1	13
						19	9							
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	361	1	1872	2	Y	17	19	1	11
						19	9							
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	330	1	1612	2	Y	15	12	1	14
						17	9							
09	2250 N	1932	-0-	-318	-0-	322	1	1591	2	Y	17	19	1	12
						19	9							
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	434	1	1930	2	Y	18	19	1	11
						20	9							
11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	445	1	2097	2	Y	19	20	1	10
						21	9							
*12	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	454	1	2126	2	Y	18	16	1	12
						20	9							

TOTAL GAS PROD: 26,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

01	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	469	1	2284	2	Y	58	54	1	30
						64	9							
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	434	1	2046	2	Y	52	54	1	28
						57	9							
03	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	459	1	2212	2	Y	53	52	1	29
						58	9							
04	3000 X	2596	-0-	-404	-0-	449	1	2090	2	Y	52	69	1	12
						57	9							
05	2852 X	2632	-0-	-220	-0-	446	1	2132	2	Y	49	34	1	27
						54	9							
06	2730 X	2556	-0-	-174	-0-	430	1	2075	2	Y	46	52	1	21
						51	9							
07	2821 X	2480	-0-	-341	-0-	393	1	2039	2	Y	44	50	1	15
						48	9							
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	410	1	2001	2	Y	43	34	1	24
						47	9							
09	2550 N	2180	-0-	-370	-0-	358	1	1769	2	Y	48	52	1	20
						53	9							
10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	450	1	2007	2	Y	48	52	1	16
						53	9							
11	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	433	1	2056	2	Y	76	72	1	20
						84	9							
*12	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	459	1	2171	2	Y	90	74	1	36
						99	9							

TOTAL GAS PROD: 30,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION						
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480										
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:	3	RRCID ->	136356	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7847 -	8537		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	574	1	2817	2	Y	27	24	1	15
						30	9							
02	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	523	1	2491	2	Y	24	25	1	14
						26	9							
03	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	549	1	2668	2	Y	25	24	1	15
						28	9							
04	3690 X	3546	-0-	-144	-0-	618	1	2902	2	Y	24	32	1	7
						26	9							
05	3596 X	3198	-0-	-398	-0-	546	1	2629	2	Y	21	16	1	12
						23	9							
06	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	581	1	2805	2	Y	21	24	1	9
						23	9							
07	3658 X	3381	-0-	-277	-0-	542	1	2814	2	Y	23	24	1	8
						25	9							
08	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	503	1	2456	2	Y	19	16	1	11
						21	9							
09	3540 X	2860	-0-	-680	-0-	477	1	2358	2	Y	23	24	1	10
						25	9							
10	3534 X	3331	-0-	-203	-0-	605	1	2701	2	Y	23	24	1	9
						25	9							
11	3420 X	3392	-0-	-28	-0-	586	1	2783	2	Y	21	24	1	6
						23	9							
*12	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	610	1	2880	2	Y	20	18	1	8
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		39,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		271								

SIMPSON FAMILY		WELL #:	1-U	RRCID ->	157265	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	7561 -	7771
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:	4-U	RRCID ->	157275	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7837 -	8424
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2139 N	2125	-0-	-14	-0-	353	1	1716	2	Y	51	45	1	23
						56	9							
02	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	361	1	1702	2	Y	46	47	1	22
						51	9							
03	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	406	1	1954	2	Y	48	46	1	24
						53	9							
04	2370 X	2210	-0-	-160	-0-	382	1	1777	2	Y	46	61	1	9
						51	9							
05	2356 X	2001	-0-	-355	-0-	339	1	1616	2	Y	42	30	1	21
						46	9							
06	2340 X	2330	-0-	-10	-0-	392	1	1894	2	Y	40	46	1	15
						44	9							
07	2418 X	2335	-0-	-83	-0-	370	1	1919	2	Y	42	46	1	11
						46	9							
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	362	1	1769	2	Y	36	29	1	18
						40	9							
09	2340 N	2244	-0-	-96	-0-	370	1	1827	2	Y	43	46	1	15
						47	9							
10	2325 N	2093	-0-	-232	-0-	377	1	1671	2	Y	41	45	1	11
						45	9							
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	363	1	1704	2	Y	40	42	1	9
						44	9							
*12	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	426	1	1996	2	Y	37	33	1	13
						41	9							
TOTAL GAS PROD:		26,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		512								

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549 X	4514	-0-	-1035	-0-	757	1	3695	2	Y	56	52	1	30
						62	9							
02	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	611	1	2888	2	Y	44	48	1	26
						48	9							
03	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	761	1	3680	2	Y	52	50	1	28
						57	9							
04	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	781	1	3651	2	Y	50	66	1	12
						55	9							
05	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	781	1	3746	2	Y	48	34	1	26
						53	9							
06	3870 X	3783	-0-	-87	-0-	645	1	3094	2	Y	40	46	1	20
						44	9							
07	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	723	1	3733	2	Y	46	50	1	16
						51	9							
08	4650 X	3774	-0-	-876	-0-	638	1	3093	2	Y	39	32	1	23
						43	9							
09	4500 X	4049	-0-	-451	-0-	676	1	3321	2	Y	47	50	1	20
						52	9							
10	4588 X	4505	-0-	-83	-0-	819	1	3635	2	Y	46	50	1	16
						51	9							
11	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	812	1	3837	2	Y	46	48	1	14
						51	9							
*12	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	804	1	3779	2	Y	45	40	1	19
						50	9							

TOTAL GAS PROD: 51,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

01	1023 N	570	-0-	-453	-0-	95	1	468	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	27	1	128	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	81	1	391	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	110	1	517	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	141	1	679	2	Y	5	4	1	1
						6	9							
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	136	1	657	2	Y	5	6	1	-0-
						6	9							
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	170	1	884	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	154	1	751	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	138	1	684	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	207	1	924	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	202	1	958	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	182	1	859	2	Y	6	5	1	1
						7	9							

TOTAL GAS PROD: 9,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	545	1	2674	2	Y	16	16	1	6
						18	9							
02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	545	1	2596	2	Y	15	16	1	5
						17	9							
03	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	612	1	2976	2	Y	16	16	1	5
						18	9							
04	3420 X	3288	-0-	-132	-0-	574	1	2697	2	Y	15	20	1	-0-
						17	9							
05	3503 X	3414	-0-	-89	-0-	584	1	2815	2	Y	14	10	1	4
						15	9							
06	3480 X	3121	-0-	-359	-0-	533	1	2574	2	Y	13	16	1	1
						14	9							
07	3596 X	3250	-0-	-346	-0-	523	1	2712	2	Y	14	15	1	-0-
						15	9							
08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	529	1	2582	2	Y	13	10	1	3
						14	9							
09	3300 X	2294	-0-	-1006	-0-	383	1	1896	2	Y	14	16	1	1
						15	9							
10	3410 X	2581	-0-	-829	-0-	470	1	2097	2	Y	13	14	1	-0-
						14	9							
11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	675	1	3206	2	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*12	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	704	1	3328	2	Y	14	13	1	1
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		39,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		172								

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	3295	-0-	195	195	543	1	2666	2	Y	78	67	1	42
						86	9							
02	3418 X	3223	-0-	-195	-0-	546	1	2601	2	Y	69	70	1	41
						76	9							
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	630	1	3061	2	Y	75	71	1	45
						83	9							
04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	630	1	2957	2	Y	72	95	1	22
						79	9							
05	3565 X	3145	-0-	-420	-0-	529	1	2547	2	Y	63	46	1	39
						69	9							
06	3660 X	3325	-0-	-335	-0-	558	1	2697	2	Y	64	70	1	33
						70	9							
07	3782 X	3433	-0-	-349	-0-	543	1	2817	2	Y	66	72	1	27
						73	9							
08	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	540	1	2637	2	Y	60	48	1	39
						66	9							
09	3660 X	2998	-0-	-662	-0-	492	1	2432	2	Y	67	73	1	33
						74	9							
10	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	639	1	2850	2	Y	66	73	1	26
						73	9							
11	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	617	1	2930	2	Y	57	64	1	19
						63	9							
*12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	627	1	2965	2	Y	46	43	1	22
						51	9							
TOTAL GAS PROD:		40,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		783								

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480										
BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		7	RRCID -> 170948	COMPL. DATE 09/19/1998	TOTAL DEPTH	9318	PERF. 7967	-	8057			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	243	1	1192	2	Y	13	12	1	4
						14	9							
02	900 N	1271	-0-	371	371	218	1	1040	2	Y	12	12	1	4
						13	9							
03	1668 N	1297	-0-	-371	-0-	219	1	1065	2	Y	12	12	1	4
						13	9							
04	1410 N	962	-0-	-448	-0-	167	1	783	2	Y	11	15	1	-0-
						12	9							
05	1395 N	1171	-0-	-224	-0-	199	1	960	2	Y	11	8	1	3
						12	9							
06	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	210	1	1014	2	Y	10	12	1	1
						11	9							
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	206	1	1067	2	Y	11	12	1	-0-
						12	9							
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	213	1	1042	2	Y	10	8	1	2
						11	9							
09	1230 N	1030	-0-	-200	-0-	171	1	847	2	Y	11	12	1	1
						12	9							
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	247	1	1102	2	Y	10	11	1	-0-
						11	9							
11	1230 N	1068	-0-	-162	-0-	184	1	876	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	207	1	977	2	Y	6	5	1	1
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		14,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		124								

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #:		5	RRCID -> 173427	COMPL. DATE 09/02/1998	TOTAL DEPTH	9319	PERF. 7951	-	8484			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	264	1	1274	2	Y	74	65	1	35
						81	9							
02	900 N	1498	-0-	598	598	250	1	1173	2	Y	68	70	1	33
						75	9							
03	2215 N	1617	-0-	-598	-0-	266	1	1273	2	Y	71	68	1	36
						78	9							
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	264	1	1221	2	Y	69	90	1	15
						76	9							
05	1674 N	1574	-0-	-100	-0-	261	1	1240	2	Y	66	46	1	35
						73	9							
06	1560 N	1523	-0-	-37	-0-	250	1	1206	2	Y	61	68	1	28
						67	9							
07	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	242	1	1257	2	Y	63	70	1	21
						69	9							
08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	247	1	1206	2	Y	57	46	1	32
						63	9							
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	251	1	1240	2	Y	62	68	1	26
						68	9							
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	339	1	1508	2	Y	63	69	1	20
						69	9							
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	326	1	1529	2	Y	67	70	1	17
						74	9							
*12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	337	1	1574	2	Y	68	58	1	27
						75	9							
TOTAL GAS PROD:		19,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		789								

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) LINN OPERATING, LLC ORR UNIT		//CONT.// 52239 667 //CONT.// 501480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

		WELL #: 4		RRCID -> 173944		COMPL. DATE 06/18/1999			TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7807 - 8484		
01	1736 N	1619	-0-	-117	-0-	267 40	1 9	1312	2	Y	36	32 1	18
02	900 N	1050	-0-	150	150	176 36	1 9	838	2	Y	33	34 1	17
03	1746 N	1596	-0-	-150	-0-	266 39	1 9	1291	2	Y	35	34 1	18
04	1560 N	1507	-0-	-53	-0-	258 37	1 9	1212	2	Y	34	44 1	8
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	239 32	1 9	1153	2	Y	29	21 1	16
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	277 33	1 9	1339	2	Y	30	32 1	14
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	260 34	1 9	1351	2	Y	31	34 1	11
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	260 31	1 9	1267	2	Y	28	22 1	17
09	1650 N	1358	-0-	-292	-0-	223 34	1 9	1101	2	Y	31	34 1	14
10	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	292 34	1 9	1303	2	Y	31	34 1	11
11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	271 40	1 9	1288	2	Y	36	38 1	9
*12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	276 43	1 9	1302	2	Y	39	33 1	15

TOTAL GAS PROD:		18,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		393							

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #: 8		RRCID -> 174267		COMPL. DATE 07/03/1999			TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7902 - 8546		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	4340 X	3974	-0-	-366	-0-	668 26	1 9	3280	2	Y	24	23 1	16
02	3920 X	3554	-0-	-366	-0-	613 24	1 9	2917	2	Y	22	23 1	15
03	4340 X	3902	-0-	-438	-0-	662 25	1 9	3215	2	Y	23	22 1	16
04	4200 X	3703	-0-	-497	-0-	646 24	1 9	3033	2	Y	22	30 1	8
05	4030 X	3610	-0-	-420	-0-	617 22	1 9	2971	2	Y	20	14 1	14
06	3840 X	2955	-0-	-885	-0-	503 21	1 9	2431	2	Y	19	22 1	11
07	3937 X	2843	-0-	-1094	-0-	456 20	1 9	2367	2	Y	18	20 1	9
08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	604 20	1 9	2950	2	Y	18	14 1	13
09	3690 X	3076	-0-	-614	-0-	514 22	1 9	2540	2	Y	20	22 1	11
10	3596 X	3063	-0-	-533	-0-	557 22	1 9	2484	2	Y	20	22 1	9
11	3450 X	3409	-0-	-41	-0-	587 35	1 9	2787	2	Y	32	30 1	11
12	3565 X	3234	-0-	-331	-0-	558 39	1 9	2637	2	Y	35	28 1	18

TOTAL GAS PROD:		40,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		273							

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	169	1	831	2	Y	49	42	1	30
						54	9							
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	139	1	662	2	Y	44	44	1	30
						48	9							
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	94	2	Y	38	40	1	28
						42	9							
04	1020 N	926	-0-	-94	-0-	154	1	724	2	Y	44	56	1	16
						48	9							
05	930 N	795	-0-	-135	-0-	129	1	620	2	Y	42	30	1	28
						46	9							
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	122	1	588	2	Y	39	44	1	23
						43	9							
07	961 N	876	-0-	-85	-0-	134	1	698	2	Y	40	44	1	19
						44	9							
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	130	1	637	2	Y	37	29	1	27
						41	9							
09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	121	1	598	2	Y	41	44	1	24
						45	9							
10	868 N	700	-0-	-168	-0-	120	1	535	2	Y	41	44	1	21
						45	9							
11	780 N	768	-0-	-12	-0-	126	1	598	2	Y	40	42	1	19
						44	9							
*12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	151	1	714	2	Y	39	33	1	25
						43	9							

TOTAL GAS PROD: 9,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	192	1	941	2	Y	23	20	1	13
						25	9							
02	900 N	938	-0-	38	38	159	1	756	2	Y	21	22	1	12
						23	9							
03	979 N	941	-0-	-38	-0-	157	1	760	2	Y	22	21	1	13
						24	9							
04	1110 N	342	-0-	-768	-0-	56	1	264	2	Y	20	26	1	7
						22	9							
05	1054 N	981	-0-	-73	-0-	165	1	797	2	Y	17	12	1	12
						19	9							
06	900 N	770	-0-	-130	-0-	128	1	621	2	Y	19	20	1	11
						21	9							
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	168	1	872	2	Y	19	20	1	10
						21	9							
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	149	1	726	2	Y	18	14	1	14
						20	9							
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	140	1	692	2	Y	20	22	1	12
						22	9							
10	1054 N	948	-0-	-106	-0-	170	1	756	2	Y	20	22	1	10
						22	9							
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	156	1	741	2	Y	14	16	1	8
						15	9							
*12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	157	1	741	2	Y	12	12	1	8
						13	9							

TOTAL GAS PROD: 10,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) LINN OPERATING, LLC CLIFTON, W.B.		//CONT.// 52239 667 //CONT.// 501480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MARION			
		WELL #: 1		RRCID -> 178784		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7917		- 8065	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	303 1	1467 2	Y	40	35 1		20	
						44 9							
02	900 N	1737	-0-	837	837	298 1	1399 2	Y	36	36 1		20	
						40 9							
03	2755 N	1918	-0-	-837	-0-	324 1	1552 2	Y	38	36 1		22	
						42 9							
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	312 1	1450 2	Y	37	48 1		11	
						41 9							
05	1922 N	1849	-0-	-73	-0-	311 1	1499 2	Y	35	24 1		22	
						39 9							
06	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	297 1	1432 2	Y	32	36 1		18	
						35 9							
07	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	284 1	1474 2	Y	34	38 1		14	
						37 9							
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	274 1	1337 2	Y	31	24 1		21	
						34 9							
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	242 1	1196 2	Y	33	36 1		18	
						36 9							
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	307 1	1371 2	Y	34	36 1		16	
						37 9							
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	285 1	1354 2	Y	33	36 1		13	
						36 9							
*12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	242 1	1143 2	Y	30	27 1		16	
						33 9							
TOTAL GAS PROD:		20,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		413							

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #: 7		RRCID -> 179015		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8023		- 8539	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1643 N	1245	-0-	-398	-0-	209 1	1025 2	Y	10	9 1		7	
						11 9							
02	900 N	1187	-0-	287	287	204 1	973 2	Y	9	10 1		6	
						10 9							
03	1792 N	1505	-0-	-287	-0-	255 1	1239 2	Y	10	10 1		6	
						11 9							
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	242 1	1137 2	Y	9	12 1		3	
						10 9							
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	305 1	1471 2	Y	9	6 1		6	
						10 9							
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	365 1	1763 2	Y	8	10 1		4	
						9 9							
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	221 1	1149 2	Y	9	10 1		3	
						10 9							
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	228 1	1111 2	Y	8	6 1		5	
						9 9							
09	2130 N	1227	-0-	-903	-0-	205 1	1012 2	Y	9	10 1		4	
						10 9							
10	1395 N	1157	-0-	-238	-0-	210 1	937 2	Y	9	10 1		3	
						10 9							
11	1290 N	1207	-0-	-83	-0-	208 1	988 2	Y	10	10 1		3	
						11 9							
12	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	213 1	1008 2	Y	11	10 1		4	
						12 9							
TOTAL GAS PROD:		16,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		111							

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.// 52239 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION								
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480														
SIMPSON FAMILY		WELL #: 3		RRCID -> 179086		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8621 - 8420						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	304	1	1493	2	Y	37	32	1		16	
						41	9									
02	900 N	1582	-0-	682	682	268	1	1278	2	Y	33	34	1		15	
						36	9									
03	2324 N	1642	-0-	-682	-0-	274	1	1331	2	Y	34	32	1		17	
						37	9									
04	1770 N	1557	-0-	-213	-0-	267	1	1254	2	Y	33	44	1		6	
						36	9									
05	1767 N	1579	-0-	-188	-0-	266	1	1279	2	Y	31	22	1		15	
						34	9									
06	1590 N	1565	-0-	-25	-0-	263	1	1270	2	Y	29	32	1		12	
						32	9									
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	256	1	1328	2	Y	30	34	1		8	
						33	9									
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	259	1	1262	2	Y	27	22	1		13	
						30	9									
09	1560 N	1502	-0-	-58	-0-	247	1	1222	2	Y	30	32	1		11	
						33	9									
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	320	1	1430	2	Y	30	33	1		8	
						33	9									
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	309	1	1467	2	Y	34	35	1		7	
						37	9									
*12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	316	1	1495	2	Y	35	30	1		12	
						39	9									
TOTAL GAS PROD:		19,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		383										

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 179872		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7788 - 8409						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #: 9		RRCID -> 180907		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7924 - 7968						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	85	-0-	85	603	14	1	71	2	Y	-0-		-0-
02	702 X	99	-0-	-603	-0-	17	1	82	2	Y	-0-		-0-
03	100 X	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	11	1	52	2	Y	-0-		-0-
05	124 N	63	-0-	-61	-0-	11	1	52	2	Y	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-		-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	Y	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	Y	-0-		-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	2	Y	-0-		-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

01	837 N	740	-0-	-97	-0-	123	1	602	2	Y	14	12	1	5
						15	9							
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	109	1	519	2	Y	13	12	1	6
						14	9							
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	117	1	567	2	Y	13	13	1	6
						14	9							
04	720 N	700	-0-	-20	-0-	121	1	565	2	Y	13	18	1	1
						14	9							
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	121	1	583	2	Y	12	8	1	5
						13	9							
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	119	1	575	2	Y	11	13	1	3
						12	9							
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	117	1	607	2	Y	12	14	1	1
						13	9							
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	118	1	577	2	Y	11	8	1	4
						12	9							
09	720 N	624	-0-	-96	-0-	103	1	508	2	Y	12	14	1	2
						13	9							
10	744 N	684	-0-	-60	-0-	123	1	548	2	Y	12	14	1	-0-
						13	9							
11	690 N	679	-0-	-11	-0-	116	1	551	2	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	120	1	567	2	Y	11	10	1	1
						12	9							

TOTAL GAS PROD: 8,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.// 52239 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480												
ORR UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186161		COMPL. DATE 07/23/2009			TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	783	1	3842	2	Y	180	158	1	98
						198	9							
02	T. A.	3847	-0-	3847	3847	639	1	3043	2	Y	150	157	1	91
						165	9							
03	T. A.	4776	-0-	4776	8623	784	1	3808	2	Y	167	159	1	99
						184	9							
04	T. A.	4605	-0-	4605	13228	777	1	3650	2	Y	162	212	1	49
						178	9							
05	18041 X	4813	-0-	-13228	-0-	798	1	3846	2	Y	154	108	1	95
						169	9							
06	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	772	1	3727	2	Y	143	162	1	76
						157	9							
07	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	757	1	3928	2	Y	149	164	1	61
						164	9							
08	4805 X	4639	-0-	-166	-0-	764	1	3726	2	Y	135	107	1	89
						149	9							
09	4650 X	4243	-0-	-407	-0-	686	1	3391	2	Y	151	164	1	76
						166	9							
10	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	858	1	3828	2	Y	151	165	1	62
						166	9							
11	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	807	1	3836	2	Y	150	158	1	54
						165	9							
*12	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	836	1	3949	2	Y	148	129	1	73
						163	9							
TOTAL GAS PROD:		55,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,840								

NEAL, J. A. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 186368		COMPL. DATE 03/27/2001			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	351	1	1721	2	Y	12	12	1	5
						13	9							
02	900 N	1832	-0-	932	932	316	1	1503	2	Y	12	14	1	3
						13	9							
03	2866 N	1934	-0-	-932	-0-	328	1	1591	2	Y	14	12	1	5
						15	9							
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	327	1	1535	2	Y	13	16	1	2
						14	9							
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	320	1	1543	2	Y	12	8	1	6
						13	9							
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	317	1	1530	2	Y	11	12	1	5
						12	9							
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	316	1	1642	2	Y	12	12	1	5
						13	9							
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	327	1	1596	2	Y	11	8	1	8
						12	9							
09	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	9	10	1	7
10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	6	8	1	5
11	1860 N	836	-0-	-1024	-0-	143	1	678	2	Y	14	13	1	6
						15	9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1	5
TOTAL GAS PROD:		16,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		128								

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.// 52239 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION							
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480													
CLIFTON, W.B.		WELL #: 2		RRCID -> 186409		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	27	1	133	2	Y	40	31	1		24
						44	9								
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	98	2	Y	28	30	1		22
						31	9								
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	15	1	72	2	Y	19	22	1		19
						21	9								
04	210 N	107	-0-	-103	-0-	16	1	77	2	Y	13	22	1		10
						14	9								
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	19	1	91	2	Y	13	10	1		13
						14	9								
06	90 N	13	-0-	-77	-0-	2	1	10	2	Y	1	6	1		8
						1	9								
07	124 N	43	-0-	-81	-0-	6	1	33	2	Y	4	5	1		7
						4	9								
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	1	2	1		6
						1	9								
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	Y	-0-	1	1		5
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	2	Y	-0-	5	1		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-				-0-
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	9	1	43	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,004				TOTAL CONDENSATE PROD:		119							

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186904		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT)		WELL #: 9 U		RRCID -> 195721		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.// 52239 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION							
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480													
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218191		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	9	1	43	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	49	-0-	49	49	9	1	40	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-				-0-
04	T. A.	35	-0-	35	84	6	1	29	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-				-0-
06	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NEAL, J. A. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 219156		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598							
01	7037 X	5901	-0-	-1136	-0-	987	1	4844	2	Y	64	57	1		37
						70	9								
02	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	949	1	4518	2	Y	60	60	1		37
						66	9								
03	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	1015	1	4933	2	Y	61	60	1		38
						67	9								
04	7050 X	5859	-0-	-1191	-0-	1017	1	4776	2	Y	60	79	1		19
						66	9								
05	6634 X	6022	-0-	-612	-0-	1024	1	4935	2	Y	57	40	1		36
						63	9								
06	5940 X	5798	-0-	-142	-0-	985	1	4755	2	Y	53	60	1		29
						58	9								
07	6138 X	6046	-0-	-92	-0-	967	1	5018	2	Y	55	60	1		24
						61	9								
08	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	985	1	4809	2	Y	50	40	1		34
						55	9								
09	3240 X	1269	-0-	-1971	-0-	205	1	1013	2	Y	46	54	1		26
						51	9								
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	46	51	1		21
11	3240 X	2656	-0-	-584	-0-	451	1	2142	2	Y	57	57	1		21
						63	9								
12	3348 X	2087	-0-	-1261	-0-	354	1	1670	2	Y	57	50	1		28
						63	9								
TOTAL GAS PROD:		53,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		666									

OLIVER UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 223180		COMPL. DATE 08/20/2006		TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.// 52239 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480											
OLIVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280201		COMPL. DATE 05/20/2015			TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	886	1	4350	2	N	29	23 1	13
						32	9						
02	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	865	1	4120	2	N	26	26 1	13
						29	9						
03	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	931	1	4522	2	N	26	26 1	13
						29	9						
04	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	903	1	4241	2	N	26	34 1	5
						29	9						
05	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	880	1	4240	2	N	25	18 1	12
						28	9						
06	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	826	1	3988	2	N	23	26 1	9
						25	9						
07	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	810	1	4207	2	N	24	26 1	7
						26	9						
08	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	812	1	3962	2	N	21	17 1	11
						23	9						
09	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	692	1	3421	2	N	11	18 1	4
						12	9						
10	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	851	1	3797	2	N	24	24 1	4
						26	9						
11	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	834	1	3960	2	N	29	28 1	5
						32	9						
*12	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	863	1	4078	2	N	30	26 1	9
						33	9						
TOTAL GAS PROD:		59,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		294							

LASSATER, E. (COTTON VALLEY)		52240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MARION				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584											
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 233797		COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 11115				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 #	1388	-0-	-1185	-0-	1278	2	110	9	N	100	176 1	35
						656	2	43	9	N	39	1 8	73
02	2324 N	699	-0-	-1625	-0-	273	2	122	9	N	111	4 8	180
						273	2	129	9	N	117	165 1	127
03	3100 N	3373	-0-	273	1693	4291	2	101	9	N	92	175 1	38
					2334	3640	2	3386	2	N	83	4 8	117
04	3000 N	4420	-0-	1420	-0-	1918	1	86	9	N	78	3 8	192
						91	9	2716	2	N	88	177 1	100
05	3100 N	3741	-0-	641	-0-	2716	2	97	9	N	87	3 8	184
						2611	2	96	9	N	83	182 1	80
06	10154	5395	-0-	-4759	-0-	3233	2	91	9	N	71	4 8	147
						737	1	3083	2	N	61	4 8	204
						78	9						
07	3069	2309	-0-	-760	-0-	314	1	1762	2	N	61	4 8	204
						67	9						
TOTAL GAS PROD:		36,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,010							

OIL AND GAS DIVISION

LEIGH (HILL 5155)		53030 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265										
SELLARS, AT AL		WELL #: 1		RRCID -> 224373		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	775 #	635	-0-	-140	-0-	32 1	603 2	N	-0-		49	
02	1148 N	631	-0-	-517	-0-	33 1	598 2	N	-0-		49	
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	28 1	548 2	N	-0-		49	
04	600 N	781	-0-	181	-0-	40 1	741 2	N	-0-		49	
05	713 N	178	-0-	-535	-0-	9 1	169 2	N	-0-		49	
06	570 N	154	-0-	-416	-0-	9 1	145 2	N	-0-		49	
07	806 N	339	-0-	-467	-0-	19 1	320 2	N	-0-		49	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		49	
09	150 N	51	-0-	-99	-0-	4 1	47 2	N	-0-		49	
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	68 1	763 2	N	-0-		49	
11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	127 1	1925 2	N	-0-		49	
*12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	75 1	1200 2	N	-0-		49	
TOTAL GAS PROD:		7,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEIGH (PETTIT, LOWER)		53030 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265									
SELLARS, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 165088		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEIGH (TRICE SAND)		53030 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
ALLISON/HOBBS INC.		014573									
TRICE		WELL #: 1		RRCID -> 118495		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236			N	NO RPT	60	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236			N	NO RPT	60	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236			N	NO RPT	60	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236			N	NO RPT	60	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236			N	NO RPT	60	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236			N	NO RPT	60	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236			N	NO RPT	60	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236			N	NO RPT	60	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236			N	NO RPT	60	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236			N	NO RPT	60	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236			N	NO RPT	60	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236			N	NO RPT	60	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LETS (TRAVIS PEAK) D & H PRODUCTION, INC. MCCORD, W H		53394 300 196196		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
		WELL #:	1	RRCID ->	141595	COMPL. DATE	04/17/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7858 - 7866		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3348 X	2745	-0-	-603	-0-	2712 2	33 9	N	30		96
02		2912 X	2157	-0-	-755	-0-	2131 2	26 9	N	24		120
03		3286 X	2518	-0-	-768	-0-	2518 2		N	-0-	87 1	33
04		3180 X	2660	-0-	-520	-0-	2638 2	22 9	N	20		53
05		3286 X	2804	-0-	-482	-0-	2780 2	24 9	N	22		75
06		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2946 2	17 9	N	15		90
07		2759 X	2531	-0-	-228	-0-	2491 2	40 9	N	36		126
08		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2779 2	15 9	N	14		140
09		2970 X	2587	-0-	-383	-0-	2565 2	22 9	N	20		160
10		3069 X	2551	-0-	-518	-0-	2529 2	22 9	N	20		180
11		2970 X	2038	-0-	-932	-0-	2035 2	3 9	N	3	167 1	16
12		2790 X	2669	-0-	-121	-0-	2643 2	26 9	N	24		40
TOTAL GAS PROD:			31,017			TOTAL CONDENSATE PROD:				228		

MASON HEIRS		53394 300 196196		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH				
		WELL #:	1	RRCID ->	143418	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7885 - 7895		
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		68
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		68
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		68
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		68
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		68
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		68
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		68
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		68
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		68
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		68
11		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2		N	-0-		68
*12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		68
TOTAL GAS PROD:			2,218			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LINDALE (RODESSA) MHM PIPELINE CO., INC. MCFADDEN		53640 500 563370		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH				
		WELL #:	1	RRCID ->	016285	COMPL. DATE	04/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9550 - 9583		
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		40
02		364 N	288	-0-	-76	-0-	288 2		N	-0-		40
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		40
04		450 N	354	-0-	-96	-0-	354 2		N	-0-		40
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		40
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-		40
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		40
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		40
09		420 N	366	-0-	-54	-0-	366 2		N	-0-		40
10		217 N	168	-0-	-49	-0-	168 2		N	-0-		40
11		450 N	297	-0-	-153	-0-	297 2		N	-0-		40
12		372 N	254	-0-	-118	-0-	254 2		N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:			4,180			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LINDALE (RODESSA)		//CONT.//		53640 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SMITH				
MHM PIPELINE CO., INC.		//CONT.//		563370									
FAIR, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	016287	COMPL. DATE	03/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9292 - 9512	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	323 2	4 9	N	4			177
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	410 2	7 9	N	6			183
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	326 2	8 9	N	7			190
04		270 N	222	-0-	-48	-0-	218 2	4 9	N	4			194
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-	175 1		19
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	98 2	6 9	N	5			24
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	91 2	10 9	N	9			33
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	264 2	8 9	N	7			40
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	127 2	8 9	N	7			47
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	82 2	6 9	N	5			52
11		270 N	118	-0-	-152	-0-	116 2	2 9	N	2			54
*12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	152 2	12 9	N	11			65
TOTAL GAS PROD:		2,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		67							

CLARK, A.D.		WELL #:		1	RRCID ->	124441	COMPL. DATE	04/07/1987	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	9620 - 9670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1272 2	64 9	N	58			162
02		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1162 2	46 9	N	42			204
03		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1072 2	51 9	N	46			250
04		1050 N	872	-0-	-178	-0-	833 2	39 9	N	35			285
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	830 2	41 9	N	37	191 1		131
06		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1051 2	61 9	N	55			186
07		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1107 2	33 9	N	30			216
08		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1065 2	59 9	N	54			270
09		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1031 2	41 9	N	37	189 1		118
10		1085 N	911	-0-	-174	-0-	852 2	59 9	N	54			172
11		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1080 2	31 9	N	28			200
*12		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1396 2	51 9	N	46			246
TOTAL GAS PROD:		13,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		522							

LINDALE, WEST (RODESSA)		53697 600		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SMITH					
MHM PIPELINE CO., INC.		563370											
KNOX		WELL #:		1	RRCID ->	191300	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9702 - 9746	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2		N	-0-			36
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			36
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			36
04		270 N	189	-0-	-81	-0-	189 2		N	-0-			36
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			36
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			36
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			36
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			36
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			36
10		186 N	99	-0-	-87	-0-	99 2		N	-0-			36
11		270 N	144	-0-	-126	-0-	144 2		N	-0-			36
*12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		2,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 APPELBY DISPOSAL LLC 028616
 APPELBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
 NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
 PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	1512	-0-	-1371	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
06	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
07	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3354	-0-	254	254	3354	2		N	-0-			-0-
09	2081 N	1827	-0-	-254	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

01	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-			-0-	
02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-			-0-	
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-			-0-	
04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-			-0-	
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-			-0-	
06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-			-0-	
07	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-			-0-	
08	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-			-0-	
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-			-0-	
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-			-0-	
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-			-0-	
*12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,180											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE EARS (PETTIT LIME) LONGBRANCH ENERGY, LP NACOGDOCHES SALTY SWD		//CONT.//	53958 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #:	1	RRCID -> 213699	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5510	- 5875				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. STEWART-TISCHAUSER			665670									
		WELL #:	1	RRCID -> 234497	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9306	- 9316				
01	3720 X	2709	-0-	-1011	-0-	2709 2		N	-0-			279
02	3052 X	2639	-0-	-413	-0-	2639 2		N	-0-			279
03	2759 X	2524	-0-	-235	-0-	2524 2		N	-0-			279
04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805 2		N	-0-			279
05	2914 X	1875	-0-	-1039	-0-	1875 2		N	-0-			279
06	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2		N	-0-			279
07	3720 X	325	-0-	-3395	-0-	325 2		N	-0-			279
08	3720 X	937	-0-	-2783	-0-	937 2		N	-0-			279
09	3600 X	1339	-0-	-2261	-0-	1339 2		N	-0-			279
10	3534 X	1632	-0-	-1902	-0-	1632 2		N	-0-			279
11	3420 X	1167	-0-	-2253	-0-	1153 2	14 9	N	13			292
12	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			292

TOTAL GAS PROD: 22,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MIDDLEBROOK-MAST												
		WELL #:	1	RRCID -> 249402	COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH 10315	PERF. 9325	- 9335				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

LOCKE NESS (JAMES LIME) FORTUNE RESOURCES LLC ADAMS, JOHN W.		54287 500 278755		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY								
		WELL #: 1		RRCID -> 242067		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 6006		PERF. 6147 - 13872						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2			N	-0-					43
02		1008 N	949	-0-	-59	-0-	949 2			N	-0-					43
03		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2			N	-0-					43
04		930 N	817	-0-	-113	-0-	817 2			N	-0-					43
05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2			N	-0-					43
06		1080 N	731	-0-	-349	-0-	731 2			N	-0-					43
07		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2			N	-0-					43
08		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2			N	-0-					43
09		1200 N	1129	-0-	-71	-0-	1129 2			N	-0-					43
10		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2			N	-0-					43
*11		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2			N	-0-					43
*12		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2			N	-0-					43
TOTAL GAS PROD:		13,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOCO BAYOU (JAMES LIME) AETHON ENERGY OPERATING LLC MIDDLEBROOK UNIT		54348 235 008555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
		WELL #: 1H		RRCID -> 230886		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 9197		PERF. 9246 - 14905						
01		3069 X	3002	-0-	-67	-0-	3002 3			N	-0-					33
02		2744 X	2699	-0-	-45	-0-	2697 3		2 9	N	2					35
03		3038 X	2861	-0-	-177	-0-	2850 3		11 9	N	10					45
04		2940 X	2846	-0-	-94	-0-	2846 3			N	-0-					45
05		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 3			N	-0-					45
06		2910 X	2891	-0-	-19	-0-	2883 3		8 9	N	7					52
07		2976 X	2922	-0-	-54	-0-	2915 3		7 9	N	6					58
08		3038 N	2848	-0-	-190	-0-	2848 3			N	-0-					58
09		2880 N	2695	-0-	-185	-0-	2691 3		4 9	N	4					62
10		2914 N	2893	-0-	-21	-0-	2893 3			N	-0-					62
11		2760 N	2678	-0-	-82	-0-	2678 3			N	-0-					62
12		2790 N	2705	-0-	-85	-0-	2705 3			N	-0-					62
TOTAL GAS PROD:		34,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		29										

MAST, L.B.		WELL #: 1H		RRCID -> 235211		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9712 - 14935						
01		5115 X	3726	-0-	-1389	-0-	606 1		3120 3	N	-0-					81
02		4620 X	2992	-0-	-1628	-0-	471 1		2521 3	N	-0-					81
03		5115 X	2955	-0-	-2160	-0-	483 1		2472 3	N	-0-					81
04		4950 X	2634	-0-	-2316	-0-	401 1		2233 3	N	-0-					81
05		4650 X	2687	-0-	-1963	-0-	426 1		2261 3	N	-0-					81
06		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	656 1		4367 3	N	7					88
07		6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	690 1		5946 3	N	-0-					88
08		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	713 1		5140 3	N	-0-					88
09		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	670 1		4763 3	N	-0-					88
10		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	682 1		4561 3	N	-0-					88
11		4950 X	4798	-0-	-152	-0-	658 1		4140 3	N	-0-					88
12		5115 X	4861	-0-	-254	-0-	678 1		4183 3	N	-0-					88
TOTAL GAS PROD:		52,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

OIL AND GAS DIVISION

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
U.S.A. LB		WELL #:		1H	RRCID ->	237915	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	9311	PERF.	9715 - 14473			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	248	1	1906	2	N	40				215
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	44	9	307	1	N	3	182	1		36
03	2325 N	2068	-0-	-257	-0-	361	1	1707	2	N	-0-				36
04	2130 N	2030	-0-	-100	-0-	423	1	1607	2	N	-0-				36
05	2108 N	2070	-0-	-38	-0-	221	1	1849	2	N	-0-				36
06	2010 N	1870	-0-	-140	-0-	268	1	1602	2	N	-0-				36
07	2108 N	1876	-0-	-232	-0-	343	1	1533	2	N	-0-				36
08	2077 N	1700	-0-	-377	-0-	218	1	1482	2	N	-0-				36
09	1860 N	1745	-0-	-115	-0-	322	1	1423	2	N	-0-				36
10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	394	1	1665	2	N	-0-				36
11	1650 N	831	-0-	-819	-0-	104	1	727	2	N	-0-				36
12	1798 N	1665	-0-	-133	-0-	249	1	1416	2	N	-0-				36

TOTAL GAS PROD: 22,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

RAMOS		WELL #:		1H	RRCID ->	239131	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	9527 - 14868
01	4061 X	3263	-0-	-798	-0-	376	1	2887	2	N	-0-	37
02	3836 X	3451	-0-	-385	-0-	559	1	2892	2	N	-0-	37
03	4247 X	3005	-0-	-1242	-0-	525	1	2480	2	N	-0-	37
04	4110 X	1569	-0-	-2541	-0-	327	1	1242	2	N	-0-	37
05	4030 X	2979	-0-	-1051	-0-	318	1	2661	2	N	-0-	37
06	3690 X	2264	-0-	-1426	-0-	324	1	1940	2	N	-0-	37
07	3813 X	2485	-0-	-1328	-0-	455	1	2030	2	N	-0-	37
08	3007 X	2373	-0-	-634	-0-	304	1	2069	2	N	-0-	37
09	2880 X	2423	-0-	-457	-0-	447	1	1976	2	N	-0-	37
10	2976 X	2942	-0-	-34	-0-	563	1	2379	2	N	-0-	37
11	2400 X	1018	-0-	-1382	-0-	127	1	891	2	N	-0-	37
12	2511 X	1615	-0-	-896	-0-	242	1	1373	2	N	-0-	37

TOTAL GAS PROD: 29,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST ESPARZA		WELL #:		1H	RRCID ->	242779	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9280 - 14910
01	5208 X	3359	-0-	-1849	-0-	546	1	2813	3	N	-0-	97
02	4704 X	3001	-0-	-1703	-0-	472	1	2529	3	N	-0-	97
03	5208 X	3107	-0-	-2101	-0-	508	1	2599	3	N	-0-	97
04	4170 X	2794	-0-	-1376	-0-	426	1	2368	3	N	-0-	97
05	3689 X	2977	-0-	-712	-0-	472	1	2505	3	N	-0-	97
06	3240 X	2909	-0-	-331	-0-	380	1	2529	3	N	-0-	97
07	3317 X	2750	-0-	-567	-0-	286	1	2464	3	N	-0-	97
08	3100 X	2619	-0-	-481	-0-	319	1	2300	3	N	-0-	97
09	2910 X	2570	-0-	-340	-0-	317	1	2253	3	N	-0-	97
10	3007 X	2508	-0-	-499	-0-	326	1	2182	3	N	-0-	97
11	2910 X	2259	-0-	-651	-0-	310	1	1949	3	N	-0-	97
12	2759 X	2371	-0-	-388	-0-	331	1	2040	3	N	-0-	97

TOTAL GAS PROD: 33,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555											
U.S.A. LB		WELL #:		2H	RRCID ->	249431	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9695 - 15940			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	729	1	5597	2	N	67			102
							74	9							
02		5376 X	3637	-0-	-1739	-0-	589	1	3045	2	N	3			105
							3	9							
03		5952 X	3955	-0-	-1997	-0-	691	1	3264	2	N	-0-			105
04		5760 X	3887	-0-	-1873	-0-	810	1	3077	2	N	-0-			105
05		9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	1065	1	8915	2	N	8			113
							9	9							
06		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	966	1	5783	2	N	7			120
							8	9							
07		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	810	1	3616	2	N	-0-			120
08		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	1034	1	7046	2	N	-0-			120
09		5760 X	4256	-0-	-1504	-0-	786	1	3470	2	N	-0-			120
10		5952 X	3035	-0-	-2917	-0-	624	1	2411	2	N	-0-			120
11		10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	1322	1	9258	2	N	3			123
							3	9							
*12		7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	1052	1	5977	2	N	-0-			123
TOTAL GAS PROD:		72,034				TOTAL CONDENSATE PROD:						88			

EAST ESPARZA		WELL #:		1H	RRCID ->	254121	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	9310 - 15116			
01		3782 X	2636	-0-	-1146	-0-	428	1	2205	3	N	3			108
							3	9							
02		3416 X	3070	-0-	-346	-0-	483	1	2587	3	N	-0-			108
03		3782 X	3611	-0-	-171	-0-	590	1	3021	3	N	-0-			108
04		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	656	1	3653	3	N	-0-			108
05		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	683	1	3624	3	N	-0-			108
06		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	488	1	3249	3	N	2			110
							2	9							
07		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	478	1	4122	3	N	-0-			110
08		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	544	1	3919	3	N	-0-			110
09		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	529	1	3760	3	N	-0-			110
10		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	569	1	3803	3	N	-0-			110
11		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	563	1	3544	3	N	-0-			110
*12		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	572	1	3530	3	N	-0-			110
TOTAL GAS PROD:		47,605				TOTAL CONDENSATE PROD:						5			

OIL AND GAS DIVISION

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P.				500793										
HGT				WELL #:	2H	RRCID ->	239153	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9618	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4278 X	1363	-0-	-2915	-0-	177	1	1186	2	Y	-0-			48
02	3220 X	2604	-0-	-616	-0-	254	1	2350	2	Y	-0-			48
03	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	321	1	2876	2	Y	-0-			48
04	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	320	1	3716	2	Y	-0-			48
05	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	312	1	4311	2	Y	-0-			48
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	237	1	2718	2	Y	1			49
						1	9							
07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	260	1	3084	2	Y	-0-			49
08	DLQ G-10	3681	-0-	3681	3681	283	1	3398	2	Y	-0-			49
09	DLQ G-10	3626	-0-	3626	7307	325	1	3301	2	Y	-0-			49
10	10881 X	3574	-0-	-7307	-0-	327	1	3247	2	Y	-0-			49
*11	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	218	1	2698	2	Y	-0-			49
*12	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	348	1	4429	2	Y	26			75
						29	9							

TOTAL GAS PROD: 40,726

TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SESSIONS, J.W. HEIRS				WELL #:	16H	RRCID ->	239430	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9570	PERF. N/A		
01	2852 X	2462	-0-	-390	-0-	129	1	2332	2	Y	1			39
						1	9							
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	94	1	1677	2	Y	-0-			39
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	71	1	1206	2	Y	-0-			39
04	2370 N	1984	-0-	-386	-0-	89	1	1895	2	Y	-0-			39
05	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	121	1	2328	2	Y	-0-			39
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	69	1	1300	2	Y	-0-			39
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	61	1	1006	2	Y	-0-			39
08	DLQ G-10	1048	-0-	1048	1048	60	1	988	2	Y	-0-			39
09	DLQ G-10	901	-0-	901	1949	52	1	849	2	Y	-0-			39
10	2200 N	879	-0-	-1321	628	50	1	829	2	Y	-0-			39
*11	1609 N	981	-0-	-628	-0-	57	1	924	2	Y	-0-			39
*12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	65	1	1059	2	Y	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 17,312

TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SESSIONS, RUBE				WELL #:	10H	RRCID ->	242018	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9483	PERF.10304 - 13000		
01	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	77	1	1529	2	Y	10			23
						11	9							
02	1316 X	1141	-0-	-175	-0-	54	1	1087	2	Y	-0-			23
03	1395 X	1069	-0-	-326	-0-	57	1	1012	2	Y	-0-			23
04	1560 X	1377	-0-	-183	-0-	63	1	1314	2	Y	-0-			23
05	1612 X	962	-0-	-650	-0-	44	1	918	2	Y	-0-			23
06	1560 X	937	-0-	-623	-0-	47	1	890	2	Y	-0-			23
07	1271 X	943	-0-	-328	-0-	52	1	891	2	Y	-0-			23
08	DLQ G-10	1278	-0-	1278	1278	72	1	1202	2	Y	4			27
						4	9							
09	DLQ G-10	1227	-0-	1227	2505	71	1	1156	2	Y	-0-			27
10	2200 N	915	-0-	-1285	1220	51	1	864	2	Y	-0-			27
*11	2328 N	1108	-0-	-1220	-0-	63	1	1045	2	Y	-0-			27
12	1271 N	1053	-0-	-218	-0-	60	1	993	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 13,627

TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OIL AND GAS DIVISION

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793												
SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		3720 X	3305	-0-	-415	-0-		177 1	3126 2	Y	2	38
02		3360 X	3093	-0-	-267	-0-		2 9				38
03		3348 X	2824	-0-	-524	-0-		165 1	2928 2	Y	-0-	38
04		3210 X	3146	-0-	-64	-0-		159 1	2665 2	Y	-0-	38
05		3410 X	2860	-0-	-550	-0-		141 1	3005 2	Y	-0-	38
06		3300 X	2358	-0-	-942	-0-		139 1	2721 2	Y	-0-	38
07		3410 X	3053	-0-	-357	-0-		117 1	2241 2	Y	-0-	38
08	DLQ	G-10	2200	-0-	2200	2200		170 1	2883 2	Y	-0-	38
09	DLQ	G-10	2120	-0-	2120	4320		125 1	2075 2	Y	-0-	38
10		7609 X	3289	-0-	-4320	-0-		118 1	2002 2	Y	-0-	38
*11		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-		182 1	3107 2	Y	-0-	38
12		3038 X	2534	-0-	-504	-0-		127 1	2249 2	Y	-0-	38
								141 1	2393 2	Y	-0-	38
TOTAL GAS PROD:			33,158				TOTAL CONDENSATE PROD:			2		

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038												
01		8711 X	6603	-0-	-2108	-0-		355 1	6248 2	N	-0-	90
02		7868 X	7372	-0-	-496	-0-		430 1	6942 2	N	-0-	90
03		8060 X	7477	-0-	-583	-0-		468 1	7009 2	N	-0-	90
04		6515 X	6515	-0-	-0-	-0-		461 1	6054 2	N	-0-	90
05		8153 X	5366	-0-	-2787	-0-		399 1	4967 2	N	-0-	90
06		7890 X	4770	-0-	-3120	-0-		340 1	4430 2	N	-0-	90
07		8153 X	4881	-0-	-3272	-0-		442 1	4439 2	N	-0-	90
08		7471 X	7301	-0-	-170	-0-		473 1	6828 2	N	-0-	90
09		6510 X	6073	-0-	-437	-0-		406 1	5667 2	N	-0-	90
10		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-		374 1	5736 2	N	-0-	90
11		7080 X	6412	-0-	-668	-0-		407 1	6005 2	N	-0-	90
12		7316 X	6684	-0-	-632	-0-		435 1	6249 2	N	-0-	90
TOTAL GAS PROD:			75,564				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LORAC, INC. 508936												
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
09		133 X	133	-0-	-0-	-0-		133 2		N	-0-	41
10		13039 X	13039	-0-	-0-	-0-		13039 2		N	-0-	41
11		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-		6134 2		N	-0-	41
12		124 X	22	-0-	-102	-0-		22 2		N	-0-	41
TOTAL GAS PROD:			19,328				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
LORAC, INC.		//CONT.//		508936										
S.F.O.T.		WELL #:		2H	RRCID ->	260751	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 9247 - 13945			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-			-0-
02		2828 X	2241	-0-	-587	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
03		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			-0-
04		2550 X	2539	-0-	-11	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
05		2635 X	1385	-0-	-1250	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
06		2400 X	1622	-0-	-778	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
07		2480 X	46	-0-	-2434	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2		N	-0-			-0-
09		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-			-0-
10		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			-0-
11		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-				N	-0-			-0-
*12		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,683			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		WELL #:		1	RRCID ->	184413	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	9435	PERF. 9435 - 15600	
LOCO BAYOU A-339														
01		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
02		1680 X	1418	-0-	-262	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
03		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2		N	-0-			-0-
04		1800 X	3285	-0-	1485	-0-	3285	2		N	-0-			-0-
05		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
06		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
07		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
08		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2		N	-0-			-0-
09		2037 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
10		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		N	-0-			-0-
11		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2		N	-0-			-0-
*12		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,431			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOCO BAYOU 501		WELL #:		3	RRCID ->	187866	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9396 - 15420			
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			28
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			28
03		372 N	152	-0-	-220	-0-	152	2		N	-0-			28
04		300 N	471	-0-	171	-0-	471	2		N	-0-			28
05		434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2		N	-0-			28
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			28
07		496 N	208	-0-	-288	-0-	208	2		N	-0-			28
08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			28
09		420 N	163	-0-	-257	-0-	163	2		N	-0-			28
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			28
11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			28
*12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		4,290			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265								
LOCO BAYOU 1		WELL #:		4	RRCID ->	187867	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9219 - 14303	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3022 X	3022	-0-	-0-	3022	2		N	-0-		-0-
02		2352 X	1913	-0-	-439	1913	2		N	-0-		-0-
03		2604 X	1538	-0-	-1066	1538	2		N	-0-		-0-
04		2520 X	1352	-0-	-1168	1352	2		N	-0-		-0-
05		3100 N	4297	-0-	1197	4297	2		N	-0-		-0-
06		2892 N	1695	-0-	-1197	1695	2		N	-0-		-0-
07		2206 N	2206	-0-	-0-	2206	2		N	-0-		-0-
08		2604 X	2245	-0-	-359	2245	2		N	-0-		-0-
09		2520 X	1738	-0-	-782	1738	2		N	-0-		-0-
10		2728 X	2728	-0-	-0-	2728	2		N	-0-		-0-
11		2160 X	2007	-0-	-153	2007	2		N	-0-		-0-
12		2232 X	1429	-0-	-803	1429	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		WILSON GU		WELL #:		4H	RRCID ->	234172	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9581	PERF.10069 - 14610	
01		775 N	311	-0-	-464	311	2		Y	-0-					95	
02		672 N	286	-0-	-386	286	2		Y	-0-					95	
03		328 N	328	-0-	-0-	262	2	66	9	Y	60	142	1		13	
04		300 N	112	-0-	-188	112	2		Y	-0-					13	
05		1042 N	1042	-0-	-0-	1042	2		Y	-0-					13	
06		405 N	405	-0-	-0-	405	2		Y	-0-					13	
07		418 N	418	-0-	-0-	392	2	26	9	Y	24				37	
08	DLQ	G-10	247	-0-	247	247	2		Y	-0-					37	
09	DLQ	G-10	1022	-0-	1022	1022	2		Y	-0-					37	
10	DLQ	G-10	534	-0-	534	1803	2		Y	-0-					37	
11		2199 X	396	-0-	-1803	396	2		Y	-0-					37	
12		403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT					37	
TOTAL GAS PROD:		5,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		84										

HENDERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	239953	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	8994	PERF. N/A		
01		2899 X	2899	-0-	-0-	2899	2		N	-0-	153		
02		2488 X	2488	-0-	-0-	2466	2	22	9	N	20	173	
03		2728 X	2396	-0-	-332	2396	2		N	-0-	160	1	13
04		2640 X	2129	-0-	-511	2129	2		N	-0-			13
05		2907 X	2907	-0-	-0-	2907	2		N	-0-			13
06		2640 X	2232	-0-	-408	2232	2		N	-0-			13
07		2545 N	2545	-0-	-0-	2545	2		N	-0-			13
08		2346 N	2346	-0-	-0-	2346	2		N	-0-			13
09		2398 N	2398	-0-	-0-	2398	2		N	-0-			13
10		2542 N	2373	-0-	-169	2373	2		N	-0-			13
11		2395 N	2395	-0-	-0-	2395	2		N	-0-			13
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		27,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

OIL AND GAS DIVISION

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815									
BETHUNE A		WELL #:		2H	RRCID ->	244103	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	9419 - 13354	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	94	-0-	94	912	91	2	3	9	Y	3		3
02	912 X	-0-	-0-	-912	-0-					Y	2		5
03	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-	4 1	1
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-		1
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1		2
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		2
07	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-		2
08	DLQ G-10	154	-0-	154	154	152	2	2	9	Y	2		4
09	DLQ G-10	51	-0-	51	205	51	2			Y	-0-		4
10	DLQ G-10	305	-0-	305	510	305	2			Y	-0-		4
11	634 N	124	-0-	-510	-0-	122	2	2	9	Y	2		6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		2,020				TOTAL CONDENSATE PROD:					10		

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		1H	RRCID ->	246181	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	9347	PERF.	9578 - 13715	
01	3100 N	3292	-0-	192	192	3292	2			Y	-0-		8
02	3121 X	2929	-0-	-192	-0-	2929	2			Y	-0-		8
03	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-		8
04	3180 X	1954	-0-	-1226	-0-	1954	2			Y	-0-		8
05	3286 X	1860	-0-	-1426	-0-	1860	2			Y	-0-		8
06	3180 X	2084	-0-	-1096	-0-	2084	2			Y	-0-		8
07	3255 X	1732	-0-	-1523	-0-	1732	2			Y	-0-		8
08	DLQ G-10	2022	-0-	2022	2022	2022	2			Y	-0-		8
09	DLQ G-10	2605	-0-	2605	4627	2605	2			Y	-0-		8
10	DLQ G-10	1374	-0-	1374	6001	1374	2			Y	-0-		8
11	8869 X	2868	-0-	-6001	-0-	2838	2	30	9	Y	27		35
12	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT		35
TOTAL GAS PROD:		25,037				TOTAL CONDENSATE PROD:					27		

KIRKLAND GU		WELL #:		2H	RRCID ->	247661	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9993 - 15115	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15 1	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815									
SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	254339	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	9857 - 12034	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		Y	-0-			115
02	1120 N	640	-0-	-480	-0-	609	2	31 9	Y	28			143
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1574	2	21 9	Y	19			162
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		Y	-0-			162
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		Y	-0-			162
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		Y	-0-			162
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		Y	-0-			162
08	DLQ G-10	1334	-0-	1334	-0-	1334	2		Y	-0-			162
09	DLQ G-10	1101	-0-	1101	-0-	2435			Y	-0-			162
10	DLQ G-10	1539	-0-	1539	-0-	3974		12 9	Y	11			173
11	5678 X	1704	-0-	-3974	-0-	1704	2		Y	-0-			173
12	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-				Y	NO RPT			173
TOTAL GAS PROD:		14,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		58							

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		2	RRCID ->	245140	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	9587 - 9682
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	246410	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	9058 - 11516
01	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2		N	-0-		-0-
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-		-0-
03	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2		N	-0-		-0-
04	1380 N	1298	-0-	-82	-0-	1298	2		N	-0-		-0-
05	1426 N	1332	-0-	-94	-0-	1332	2		N	-0-		-0-
06	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	1281	2		N	-0-		-0-
07	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2		N	-0-		-0-
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-		-0-
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-		-0-
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-		-0-
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-		-0-
*12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	247871	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	11981	PERF. 9244 - 9384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE)				54403 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165							
KIRBY, AMBER		WELL #:		2AC	RRCID ->	182849	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 4048 - 4056
01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3	N	-0-	-0-
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3	N	-0-	-0-
03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3	N	-0-	-0-
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3	N	-0-	-0-
05	2666	N	2622	-0-	-44	-0-	2622	3	N	-0-	-0-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3	N	-0-	-0-
07	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2630	3	N	-0-	-0-
08	2635	N	2230	-0-	-405	-0-	2230	3	N	-0-	-0-
09	2610	N	2603	-0-	-7	-0-	2603	3	N	-0-	-0-
10	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	2610	3	N	-0-	-0-
11	2160	N	1550	-0-	-610	-0-	1550	3	N	-0-	-0-
*12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,919		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

LONG BRANCH (PETTET LOWER)				54657 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA					
AC EXPLORATION, LLC				003645									
TATUM		WELL #:		1	RRCID ->	108868	COMPL. DATE	12/11/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6843 - 6846		
01	2201 #	1204	-0-	-997	-0-	1181	2	23	9	N	21	153	
02	1764	N	1491	-0-	-273	-0-	1465	2	26	9	N	24	177
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2268	2	30	9	N	27	204
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2037	2	17	9	N	15	32
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1905	2	29	9	N	26	58
06	2130	N	1876	-0-	-254	-0-	1853	2	23	9	N	21	79
07	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	2008	2	15	9	N	14	93
08	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	1834	2	18	9	N	16	109
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1930	2	31	9	N	28	137
10	2015	N	1682	-0-	-333	-0-	1661	2	21	9	N	19	156
11	1800	N	1213	-0-	-587	-0-	1196	2	17	9	N	15	171
12	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	1849	2	17	9	N	15	186
TOTAL GAS PROD:		21,454		TOTAL CONDENSATE PROD:				241					

OIL AND GAS DIVISION

LONG LAKE (KEELING SAND)		54664 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130										
SMITH, PINK		WELL #: 3		RRCID -> 125696		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT)		54664 095		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130										
MONNIG, J.O. & HUGO		WELL #: 1		RRCID -> 129358		COMPL. DATE 11/15/1988		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	
1457 N	1092 N	1377 N	844 N	632 N	3000 N	2428 N	1955 N	2570	3619	2334	2999	
721	200	1377	844	632	3203	2225	1955	1990	2538	1872	2228	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-736	-892	-0-	-0-	-0-	203	-203	-0-	-580	-1081	-462	-771	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
721 2	200 2	1377 2	844 2	632 2	3203 2	2225 2	1955 2	1990 2	2538 2	1872 2	2228 2	
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	
TOTAL GAS PROD:		19,785		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

LONG LAKE (PETTET 9300)		54664 185		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130										
MONNIG, JOSEPH O.		WELL #: 1 L		RRCID -> 122002		COMPL. DATE 08/11/1986		TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	
3813 X	3920 X	4340 X	5328 X	4367 X	6330 X	4340 X	DLQ G-10	DLQ G-10	10795 X	2008 X	4247 X	
1356	1100	1455	5328	4367	6330	4250	3883	2523	4389	2008	1611	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-2457	-2820	-2885	-0-	-0-	-0-	-90	3883	2523	-6406	-0-	-2636	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
1356 2	1100 2	1455 2	5328 2	4367 2	6330 2	4250 2	3883 2	2523 2	4389 2	2008 2	1611 2	
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		38,600		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ANDERSON					
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130															
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8618	-	9467
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2		N	-0-			119		
02		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2		N	-0-			119		
03		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2		N	-0-			119		
04		2490 X	1904	-0-	-586	-0-	1904 2		N	-0-			119		
05		2852 X	2648	-0-	-204	-0-	2648 2		N	-0-			119		
06		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611 2		N	-0-			119		
07		4495 X	4041	-0-	-454	-0-	4041 2		N	-0-			119		
08		4495 X	3104	-0-	-1391	-0-	3104 2		N	-0-			119		
09		4350 X	2971	-0-	-1379	-0-	2971 2		N	-0-			119		
10		4495 X	2317	-0-	-2178	-0-	2317 2		N	-0-			119		
11		4350 X	2208	-0-	-2142	-0-	2208 2		N	-0-			119		
*12		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 2		N	-0-			119		
TOTAL GAS PROD:			37,686			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987										TOTAL DEPTH	9930	PERF.	9502	-	9605
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999										TOTAL DEPTH	10998	PERF.	8674	-	9496
01		651 N	98	-0-	-553	-0-	98 2		N	-0-			73		
02		504 N	226	-0-	-278	-0-	226 2		N	-0-			73		
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			73		
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			73		
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			73		
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			73		
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-			73		
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			73		
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			73		
10		589 N	542	-0-	-47	-0-	542 2		N	-0-			73		
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			73		
*12		620 N	598	-0-	-22	-0-	598 2		N	-0-			73		
TOTAL GAS PROD:			5,005			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		2449 N	1318	-0-	-1131	-0-	1318 2	N	-0-	184			
02		2212 N	1681	-0-	-531	-0-	1681 2	N	-0-	184			
03		3100 N	3399	-0-	299	-0-	3399 2	N	-0-	184			
04		2421 N	2122	-0-	-299	-0-	2122 2	N	-0-	184			
05		1860 N	1779	-0-	-81	-0-	1779 2	N	-0-	184			
06		2370	2207	-0-	-163	-0-	2207 2	N	-0-	184			
07		2449	2122	-0-	-327	-0-	2122 2	N	-0-	184			
08		2449	2186	-0-	-263	-0-	2186 2	N	-0-	184			
09		2220 #	2176	-0-	-44	-0-	2176 2	N	-0-	184			
10		2549	2499	-0-	-50	-0-	2499 2	N	-0-	184			
11		2220 #	2207	-0-	-13	-0-	2207 2	N	-0-	184			
*12		2263 N	1690	-0-	-573	-0-	1690 2	N	-0-	184			
TOTAL GAS PROD:			25,386	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

01		4991 #	4507	-0-	-484	-0-	775 1	3732 2	N	-0-	63		
02		4676 #	3639	-0-	-1037	-0-	600 1	3039 2	N	-0-	63		
03		5177 #	4916	-0-	-261	-0-	700 1	4216 2	N	-0-	63		
04		5010 #	4879	-0-	-131	-0-	750 1	4129 2	N	-0-	63		
05		5022 #	5003	-0-	-19	-0-	775 1	4228 2	N	-0-	63		
06		4793 R	4793	-0-	-0-	-0-	750 1	4043 2	N	-0-	63		
07		5217 R	5217	-0-	-0-	-0-	775 1	4442 2	N	-0-	63		
08		5053 #	3034	-0-	-2019	-0-	600 1	2434 2	N	-0-	63		
09		4890 #	910	-0-	-3980	-0-	125 1	785 2	N	-0-	63		
10		5313 R	5313	-0-	-0-	-0-	775 1	4494 2	N	40	103		
11		5040 #	4979	-0-	-61	-0-	750 1	4207 2	N	20	78 1	45	
12		5208 #	5130	-0-	-78	-0-	775 1	4323 2	N	29		74	
TOTAL GAS PROD:			52,320	TOTAL CONDENSATE PROD:			89						

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	40		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
 CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			20
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			20
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			20
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			20
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			20
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			20
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			20
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			20
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			20
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			20
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			20
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LONG LAKE (RODESSA 8745)		54664 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130										
MONNIG "B"		WELL #:		1-U	RRCID ->	143624	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8750 - 8804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY)		54804 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG				
LONG TRUSTS, THE		507585										
LANCASTER, MAURINE		WELL #:		1	RRCID ->	117823	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10825 - 10945
01	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	1180 2	22 9	N	20		147
02	1512	N	1102	-0-	-410	-0-	1102 2		N	-0-		147
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	884 2	12 9	N	11		158
04	1170	N	717	-0-	-453	-0-	704 2	13 9	N	12		170
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1366 2	25 9	N	23	166 1	27
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	979 2	57 9	N	52		79
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1207 2	100 9	N	91		170
08	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	1212 2	10 9	N	9		179
09	1050	N	708	-0-	-342	-0-	708 2		N	-0-		179
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-		179
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-		179
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		179
TOTAL GAS PROD:		12,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		218						

LONGWOOD		54807 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		385715										
RUDD GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	190161	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5801 - 5807
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGWOOD		//CONT.//		54807 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
L-TEXX PETROLEUM, LP				480266									
HADDAD 1		WELL #:		2	RRCID ->	189081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5644 - 5789		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LONGWOOD (COTTON VALLEY)				54807 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467								
RUDD		WELL #:		1A	RRCID ->	242099	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	9464	PERF. 9082 - 9338	
01	1829	N	928	-0-	-901	-0-	928	3	N	-0-	172	
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3	N	-0-	172	
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3	N	-0-	172	
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3	N	-0-	172	
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3	N	-0-	172	
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1590	3	2 9	N	2	
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1320	3	9 9	N	8	
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1293	3	2 9	N	2	
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-	
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-	
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
TOTAL GAS PROD:			15,401	TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
N. LOUISIANA TIMBERLAND												
		WELL #:		1	RRCID ->	234267	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9314 - 10055	
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/16/2017

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 54807 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584								
BULLARD CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 245797		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115 X	4823	-0-	-292	-0-	998 1	3818 2	N	6	175
02	4788 X	2508	-0-	-2280	-0-	2488 2	20 9	N	18	180
03	5239 X	3573	-0-	-1666	-0-	3570 2	3 9	N	3	182
04	5070 X	4472	-0-	-598	-0-	1249 1	3219 2	N	4	182
05	5022 X	4422	-0-	-600	-0-	1163 1	3253 2	N	5	187
06	4680 X	4283	-0-	-397	-0-	954 1	3322 2	N	6	192
07	4619 X	3434	-0-	-1185	-0-	3426 2	8 9	N	7	199
08	4619 X	4517	-0-	-102	-0-	1250 1	3255 2	N	11	209
09	4470 X	4251	-0-	-219	-0-	959 1	3282 2	N	9	217
10	4433 X	4219	-0-	-214	-0-	733 1	3477 2	N	8	225
*11	4380 X	4035	-0-	-345	-0-	583 1	3433 2	N	17	64
*12	4526 X	3972	-0-	-554	-0-	552 1	3397 2	N	21	85
TOTAL GAS PROD:		48,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		115				

ANITA BOOKOUT		WELL #: 1		RRCID -> 254965		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548		
01	1333 N	1210	-0-	-123	-0-	1210 2		N	-0-	102
02	1260 N	658	-0-	-602	-0-	658 2		N	-0-	102
03	1581 N	979	-0-	-602	-0-	979 2		N	-0-	102
04	1170 N	1025	-0-	-145	-0-	1025 2		N	-0-	102
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-	102
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-	102
07	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	1043 2		N	-0-	102
08	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	1033 2		N	-0-	102
09	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	1043 2		N	-0-	102
10	1054 N	930	-0-	-124	-0-	930 2		N	-0-	102
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	322 1	876 2	N	-0-	102
*12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	291 1	873 2	N	-0-	102
TOTAL GAS PROD:		12,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ANITA BOOKOUT		WELL #: 2		RRCID -> 259385		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650		
01	2728 X	1672	-0-	-1056	-0-	1672 2		N	-0-	40
02	2548 N	1023	-0-	-1525	-0-	1009 2	14 9	N	13	40
03	2480 N	1477	-0-	-1003	-0-	1477 2		N	-0-	40
04	1620 N	1374	-0-	-246	-0-	1371 2	3 9	N	3	40
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-	40
06	1440 N	1279	-0-	-161	-0-	1279 2		N	-0-	40
07	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400 2		N	-0-	40
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1319 2	1 9	N	1	40
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-	40
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	550 1	1375 2	N	-0-	40
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	553 1	1505 2	N	-0-	40
*12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	473 1	1423 2	N	-0-	40
TOTAL GAS PROD:		18,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		17				

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		030584								
WINSTON		WELL #:		1	RRCID ->	263190	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9374 - 9632
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2852 X	2631	-0-	-221	-0-	2630	2	1 9	N	1		58
02	2268 N	1519	-0-	-749	-0-	1502	2	17 9	N	15	13 8	60
03	2728 N	2210	-0-	-518	-0-	2207	2	3 9	N	3		63
04	2550 N	2141	-0-	-409	-0-	219	1	1918 2	N	4		67
						4 9						
05	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	266	1	2099 2	N	8		75
						9 9						
06	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	397	1	2104 2	N	8	1 8	82
						9 9						
07	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	412	1	2184 2	N	12		94
						13 9						
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	386	1	2053 2	N	16	1 8	109
						18 9						
09	2520 N	2357	-0-	-163	-0-	244	1	2101 2	N	11	1 8	119
						12 9						
10	2604 N	2264	-0-	-340	-0-	158	1	2103 2	N	3		122
						3 9						
11	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	425	1	2351 2	N	18	1 8	139
						20 9						
*12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	341	1	2161 2	N	8		147
						9 9						
TOTAL GAS PROD:		28,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		107						

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		RRCID ->		135584	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8118 - 9122
DEAN		WELL #:		1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINSTON		WELL #:		2	RRCID ->	137407	COMPL. DATE	01/18/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9070 - 9200
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	54807 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//	170040										
DEAN		WELL #:	4	RRCID ->	227681	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9076 - 9312		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RUDD GAS UNIT 2		WELL #:	5	RRCID ->	227966	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9112 - 9301		
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.		385715											
PANAM RUDD		WELL #:	2	RRCID ->	083027	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	9493	PERF.	8300 - 8314		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	54807 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
MATADOR PRODUCTION COMPANY			532993								
AKES UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	214727	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	8055 - 9174
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3410 X	2211	-0-	-1199	-0-	2210 2	1 9	N	1		105
02	3080 X	2442	-0-	-638	-0-	2438 2	4 9	N	4		109
03	3162 X	2313	-0-	-849	-0-	2310 3	3 9	N	3		112
04	3060 X	1743	-0-	-1317	-0-	1740 3	3 9	N	3		115
05	2945 X	2504	-0-	-441	-0-	2492 3	12 9	N	11	2 8	124
06	2610 X	2318	-0-	-292	-0-	2229 3	89 9	N	81		205
07	2697 X	2431	-0-	-266	-0-	2377 3	54 9	N	49		254
08	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2623 3	3 9	N	3		257
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N	2		259
10	2511 X	2372	-0-	-139	-0-	2372 3		N	-0-		259
11	2550 X	2322	-0-	-228	-0-	2320 3	2 9	N	2		261
12	2635 X	2422	-0-	-213	-0-	2421 3	1 9	N	1		262
TOTAL GAS PROD:		25,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		160					

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SNIDER INDUSTRIES		WELL #:	1	RRCID ->	217414	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9156 - 9203
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAUNDERS		722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
		WELL #:	1	RRCID ->	234131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11651	PERF.	9230 - 10755
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		54807 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
TEXLA OPERATING CO				849729									
HADDAD GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	224369	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8734	PERF.	8131 - 8624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LONGWOOD (GOODLAND LIME)				54807 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRISON					
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624									
RUDD, W.L.				WELL #:	7	RRCID ->	205014	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	2342 - 2348
01	682 #	640	-0-	-42	-0-	111 1	529 2	N	-0-			90	
02	601 R	601	-0-	-0-	-0-	230 1	371 2	N	-0-			90	
03	682 #	640	-0-	-42	-0-	155 1	485 2	N	-0-			90	
04	660 #	522	-0-	-138	-0-	90 1	421 2	N	10			100	
						11 9							
05	682 #	543	-0-	-139	-0-	84 1	459 2	N	-0-			100	
06	630 #	571	-0-	-59	-0-	94 1	477 2	N	-0-			100	
07	651 #	583	-0-	-68	-0-	92 1	491 2	N	-0-			100	
08	651 #	591	-0-	-60	-0-	94 1	497 2	N	-0-			100	
09	570 #	284	-0-	-286	-0-	62 1	222 2	N	-0-			100	
10	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			100	
11	570 #	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			100	
12	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			100	
TOTAL GAS PROD:			4,975	TOTAL CONDENSATE PROD:			10						

VAUGHN				WELL #:	1	RRCID ->	213402	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2336 - 2343
01	279 #	184	-0-	-95	-0-	184 2		N	-0-			83	
02	280 #	179	-0-	-101	-0-	179 2		N	-0-			83	
03	310 #	107	-0-	-203	-0-	107 2		N	-0-			83	
04	270 #	40	-0-	-230	-0-	40 2		N	-0-			83	
05	279 #	59	-0-	-220	-0-	59 2		N	-0-			83	
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			83	
07	186 #	46	-0-	-140	-0-	46 2		N	-0-			83	
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			83	
09	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			83	
10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			83	
11	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			83	
*12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			83	
TOTAL GAS PROD:			1,829	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON				
LONGLEAF PRODUCTION, LLC				508460							
TAYLOR, T.J. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 127338	COMPL. DATE 08/14/1966	TOTAL DEPTH 2475	PERF. 1946	- 1947		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854							
ABNEY, J. K.				WELL #: 4	RRCID -> 196563	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 2567	- 2597		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILCOX OPERATING CORPORATION				923280							
RUDD, W. L.				WELL #: 1	RRCID -> 154060	COMPL. DATE 09/20/1994	TOTAL DEPTH 2370	PERF. 2328	- 2360		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	620 #	274	-0-	-346	-0-	274 2	Y	-0-			170
02	476 #	208	-0-	-268	-0-	208 2	Y	-0-			170
03	496 #	170	-0-	-326	-0-	170 2	Y	-0-			170
04	480 #	205	-0-	-275	-0-	205 2	Y	-0-			170
05	403 #	205	-0-	-198	-0-	205 2	Y	-0-			170
06	270 #	191	-0-	-79	-0-	191 2	Y	-0-			170
07	217 #	158	-0-	-59	-0-	158 2	Y	-0-			170
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 2	Y	-0-			170
09	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 2	Y	-0-			170
10	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514 2	Y	-0-			170
11	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 2	Y	-0-			170
*12	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 2	Y	-0-			170
TOTAL GAS PROD:		3,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON												
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280												
RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		713 #	378	-0-	-335	-0-	378	2		Y	-0-	55
02		420 #	317	-0-	-103	-0-	317	2		Y	-0-	55
03		682 #	221	-0-	-461	-0-	221	2		Y	-0-	55
04		660 #	323	-0-	-337	-0-	323	2		Y	-0-	55
05		496 #	257	-0-	-239	-0-	257	2		Y	-0-	55
06		360 #	206	-0-	-154	-0-	206	2		Y	-0-	55
07		463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2		Y	-0-	55
08		341 #	308	-0-	-33	-0-	308	2		Y	-0-	55
09		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-	55
10		465 #	342	-0-	-123	-0-	342	2		Y	-0-	55
11		450 #	304	-0-	-146	-0-	304	2		Y	-0-	55
12		465 #	262	-0-	-203	-0-	262	2		Y	-0-	55
TOTAL GAS PROD:			3,751				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-	26
03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-	26
04	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-	26
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-	26
06	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-	26
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-	26
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-	26
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2		Y	-0-	26
10	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2		Y	-0-	26
11	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2		Y	-0-	26
12	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-	26
TOTAL GAS PROD:			802				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 #	498	-0-	-587	-0-	498 2		Y	-0-			61
02	980 #	314	-0-	-666	-0-	314 2		Y	-0-			61
03	1085 #	167	-0-	-918	-0-	167 2		Y	-0-			61
04	1050 #	137	-0-	-913	-0-	137 2		Y	-0-			61
05	899 #	328	-0-	-571	-0-	328 2		Y	-0-			61
06	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493 2		Y	-0-			61
07	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-			61
08	341 #	333	-0-	-8	-0-	333 2		Y	-0-			61
09	480 #	331	-0-	-149	-0-	331 2		Y	-0-			61
10	790 R	790	-0-	-0-	-0-	790 2		Y	-0-			61
11	570 #	462	-0-	-108	-0-	462 2		Y	-0-			61
12	589 #	382	-0-	-207	-0-	382 2		Y	-0-			61
TOTAL GAS PROD:		4,809										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-			29
03	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-			29
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-			29
05	93 #	68	-0-	-25	-0-	68 2		Y	-0-			29
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			29
07	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-			29
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-			29
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	78 2		Y	-0-			29
10	124 #	87	-0-	-37	-0-	87 2		Y	-0-			29
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90 2		Y	-0-			29
12	124 #	93	-0-	-31	-0-	93 2		Y	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		944										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON		
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		923280							
RUDD, W. L. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	199836	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	2483	PERF. 2321 - 2331
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1023 R	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-	127
02		1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-	127
03		985 R	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-	127
04		889 R	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-	127
05		911 R	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-	127
06		450 #	295	-0-	-155	-0-	295 2		N	-0-	127
07		465 #	81	-0-	-384	-0-	81 2		N	-0-	127
08		465 #	301	-0-	-164	-0-	301 2		N	-0-	127
09		451 R	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-	127
10		514 R	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-	127
11		421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-	127
12		465 #	392	-0-	-73	-0-	392 2		N	-0-	127
TOTAL GAS PROD:			7,334			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RUDD, W L "B" -R		WELL #:		9	RRCID ->	206334	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	2456	PERF. 2307 - 2317
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1705 #	1160	-0-	-545	-0-	1160 2		N	-0-	97
02		1540 #	808	-0-	-732	-0-	808 2		N	-0-	97
03		1705 #	1130	-0-	-575	-0-	1108 2	22 9	N	20	117
04		1650 #	1130	-0-	-520	-0-	1083 2	47 9	N	43	20
05		1674 #	1174	-0-	-500	-0-	1171 2	3 9	N	3	23
06		1110 #	292	-0-	-818	-0-	292 2		N	-0-	23
07		1178 #	466	-0-	-712	-0-	466 2		N	-0-	23
08		1178 #	840	-0-	-338	-0-	823 2	17 9	N	15	38
09		1140 #	806	-0-	-334	-0-	793 2	13 9	N	12	50
10		1178 #	924	-0-	-254	-0-	822 2	102 9	N	93	17
11		810 #	745	-0-	-65	-0-	738 2	7 9	N	6	23
12		837 #	807	-0-	-30	-0-	797 2	10 9	N	9	32
TOTAL GAS PROD:			10,282			TOTAL CONDENSATE PROD:			201		

RUDD, W.L. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	209586	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2312 - 2322
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-	118
02		862 R	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-	118
03		576 R	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-	118
04		556 R	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-	118
05		497 R	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-	118
06		420 #	315	-0-	-105	-0-	315 2		N	-0-	118
07		434 #	339	-0-	-95	-0-	339 2		N	-0-	118
08		434 #	312	-0-	-122	-0-	312 2		N	-0-	118
09		420 #	387	-0-	-33	-0-	387 2		N	-0-	118
10		486 R	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-	118
11		330 #	216	-0-	-114	-0-	216 2		N	-0-	118
12		403 #	235	-0-	-168	-0-	235 2		N	-0-	118
TOTAL GAS PROD:			5,237			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: HARRISON		
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		923280								
RUDD, W. L. "D"		WELL #:		11	RRCID ->	209905	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2314 - 2324
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
01		899 #	750	-0-	-149	-0-	750	2	N	-0-		118
02		902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-		118
03		930 #	874	-0-	-56	-0-	874	2	N	-0-		118
04		900 #	853	-0-	-47	-0-	853	2	N	-0-		118
05		978 R	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-		118
06		900 #	749	-0-	-151	-0-	749	2	N	-0-		118
07		930 #	910	-0-	-20	-0-	910	2	N	-0-		118
08		930 #	928	-0-	-2	-0-	928	2	N	-0-		118
09		900 #	815	-0-	-85	-0-	815	2	N	-0-		118
10		930 #	843	-0-	-87	-0-	843	2	N	-0-		118
11		900 #	800	-0-	-100	-0-	800	2	N	-0-		118
12		930 #	668	-0-	-262	-0-	668	2	N	-0-		118

TOTAL GAS PROD: 10,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		12	RRCID ->	215277	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2314 - 2324
01		341 #	164	-0-	-177	-0-	160	2	4	9	Y	11
02		252 #	194	-0-	-58	-0-	155	2	39	9	Y	9
03		279 #	183	-0-	-96	-0-	176	2	7	9	Y	15
04		270 #	187	-0-	-83	-0-	183	2	4	9	Y	19
05		222 R	222	-0-	-0-	-0-	175	2	47	9	Y	16
06		180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	16
07		186 #	178	-0-	-8	-0-	166	2	12	9	Y	3
08		186 #	164	-0-	-22	-0-	158	2	6	9	Y	8
09		180 #	141	-0-	-39	-0-	135	2	6	9	Y	13
10		186 #	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	13
11		180 #	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	13
12		186 #	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	13

TOTAL GAS PROD: 2,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		13	RRCID ->	216997	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	2314 - 2324
01		1085 #	349	-0-	-736	-0-	346	2	3	9	Y	24
02		560 #	284	-0-	-276	-0-	233	2	51	9	Y	14
03		620 #	322	-0-	-298	-0-	309	2	13	9	Y	26
04		600 #	433	-0-	-167	-0-	415	2	18	9	Y	42
05		465 #	194	-0-	-271	-0-	173	2	21	9	Y	16
06		480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	16
07		596 R	596	-0-	-0-	-0-	519	2	77	9	Y	10
08		477 R	477	-0-	-0-	-0-	462	2	15	9	Y	24
09		450 #	403	-0-	-47	-0-	389	2	14	9	Y	37
10		465 #	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	37
11		450 #	382	-0-	-68	-0-	382	2			Y	37
12		465 #	367	-0-	-98	-0-	367	2			Y	37

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRISON						
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		923280										
RUDD, W. L. "E"		WELL #:		14	RRCID ->	220469	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	2447	PERF.	2320 - 2330		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		465 #	151	-0-	-314	-0-	149 2	2 9	Y	2				10
02		224 #	180	-0-	-44	-0-	144 2	36 9	Y	33	34	1		9
03		248 #	173	-0-	-75	-0-	167 2	6 9	Y	5				14
04		240 #	196	-0-	-44	-0-	190 2	6 9	Y	5				19
05		224 R	224	-0-	-0-	-0-	177 2	47 9	Y	43	46	1		16
06		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-				16
07		186 R	186	-0-	-0-	-0-	173 2	13 9	Y	12	25	1		3
08		186 #	167	-0-	-19	-0-	161 2	6 9	Y	5				8
09		180 #	84	-0-	-96	-0-	84 2		Y	-0-				8
10		186 #	35	-0-	-151	-0-	35 2		Y	-0-				8
11		180 #	28	-0-	-152	-0-	28 2		Y	-0-				8
12		186 #	28	-0-	-158	-0-	28 2		Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		1,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		105								

RUDD, W. L. "E"		WELL #:		15	RRCID ->	221121	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	2300 - 2310		
01		279 #	95	-0-	-184	-0-	93 2	2 9	Y	2				6
02		140 #	107	-0-	-33	-0-	86 2	21 9	Y	19	21	1		4
03		155 #	102	-0-	-53	-0-	98 2	4 9	Y	4				8
04		120 #	104	-0-	-16	-0-	102 2	2 9	Y	2				10
05		128 R	128	-0-	-0-	-0-	100 2	28 9	Y	25	26	1		9
06		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-				9
07		103 R	103	-0-	-0-	-0-	95 2	8 9	Y	7	14	1		2
08		93 R	93	-0-	-0-	-0-	90 2	3 9	Y	3				5
09		94 R	94	-0-	-0-	-0-	90 2	4 9	Y	4				9
10		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2		Y	-0-				9
11		90 #	86	-0-	-4	-0-	86 2		Y	-0-				9
12		93 #	79	-0-	-14	-0-	79 2		Y	-0-				9
TOTAL GAS PROD:		1,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		66								

LONGWOOD (NACATOCH)		54807 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON							
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP.		430661												
PLATT		WELL #:		6	RRCID ->	161401	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	1999	PERF.	874 - 884		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONGWOOD (NACATOCH)		//CONT.//		54807 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON								
QUALITY PETROLEUM, INC.				684499											
SNIDER "B"				WELL #:	1 B	RRCID ->	257952	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	864	PERF.	856	-	0
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GREER				WELL #:	1C	RRCID ->	257953	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	865	PERF.	860	-	865
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LONGWOOD (RUDD PETTIT)				54807 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040											
RUDD GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID ->	276494	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5604	-	5616
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2	N	-0-			135		
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			135		
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-			135		
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2	N	-0-			135		
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			135		
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			135		
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			135		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135		
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			135		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135		
TOTAL GAS PROD:			87	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		54807 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040											
RUDD GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 131126		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RUDD GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 136390		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6048 - 6052					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 139034		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050					
01	2232 N	1663	-0-	-569	-0-	138	1	1525	2	N	-0-		187
02	2016 N	1606	-0-	-410	-0-	96	1	1510	2	N	-0-		187
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	108	1	2062	2	N	-0-		187
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	125	1	1958	2	N	-0-		187
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	118	1	2341	2	N	-0-		187
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	88	1	1705	2	N	-0-		187
07	2139 N	1727	-0-	-412	-0-	92	1	1635	2	N	-0-		187
08	2449 N	1731	-0-	-718	-0-	94	1	1637	2	N	-0-		187
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	95	1	1726	2	N	-0-		187
10	1736 N	889	-0-	-847	-0-	92	1	797	2	N	-0-		187
11	1680 N	987	-0-	-693	-0-	125	1	862	2	N	-0-		187
12	1891 N	1575	-0-	-316	-0-	163	1	1412	2	N	-0-		187
TOTAL GAS PROD:		20,504				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
								CODE	CODE			CODE	CODE		
01		558 N	546	-0-	-12	-0-		546	2	N	-0-			182	
02		728 N	539	-0-	-189	-0-		539	2	N	-0-			182	
03		651 N	341	-0-	-310	-0-		341	2	N	-0-			182	
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-		644	2	N	-0-			182	
05		678 N	678	-0-	-0-	-0-		678	2	N	-0-			182	
06		578 N	578	-0-	-0-	-0-		578	2	N	-0-			182	
07		651 N	450	-0-	-201	-0-		450	2	N	-0-			182	
08		682 N	644	-0-	-38	-0-		644	2	N	-0-			182	
09		570 N	492	-0-	-78	-0-		492	2	N	-0-			182	
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-		487	2	N	-0-			182	
11		630 N	113	-0-	-517	-0-		113	2	N	-0-			182	
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			182	
TOTAL GAS PROD:			5,512											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

01	124 N	53	-0-	-71	-0-	4	1	49	2	N	-0-			53	
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	3	1	40	2	N	-0-			53	
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	N	-0-			53	
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-			53	
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-			53	
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-			53	
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-			53	
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	N	-0-			53	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-			53	
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-			53	
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	N	-0-			53	
12	93 N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	N	-0-			53	
TOTAL GAS PROD:			649											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. 385715
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		54807 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
L-TEXX PETROLEUM, LP				480266						
TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 124942	COMPL. DATE 06/21/1987	TOTAL DEPTH 7032	PERF. 6092	- 6098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	60
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON					
DR. SCRIVNER				WELL #: 1	RRCID -> 222524	COMPL. DATE 09/02/2006	TOTAL DEPTH 9676	PERF. 6250	- 6279				
01	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2	N	-0-	209		
02	1540	N	1466	-0-	-74	-0-	1466	2	N	-0-	209		
03	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1534	3	N	-0-	209		
04	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1551	3	1 9	N	1	8	209
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	3	1 9	N	1	8	209
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1538	3	28 9	N	25		234
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	3	6 9	N	5		239
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-		239
09	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1530	3		N	-0-		239
10	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	1530	3		N	-0-		239
11	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	1462	3	8 9	N	7	1 8	245
12	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	1494	3		N	-0-		245
TOTAL GAS PROD:		18,657				TOTAL CONDENSATE PROD:		39					

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.)				54807 850	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040									
WINSTON				WELL #: 1	RRCID -> 138957	COMPL. DATE 11/18/2004	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6037	- 6231				
01	186	N	104	-0-	-82	-0-	9	1	95	2	N	-0-	137
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-	137
03	186	N	85	-0-	-101	-0-	4	1	81	2	N	-0-	137
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-	137
05	155	N	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	2	N	-0-	137
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-	137
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	N	-0-	137
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	N	-0-	137
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	N	-0-	137
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-	137
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	N	-0-	137
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	7	1	58	2	N	-0-	137
TOTAL GAS PROD:		993				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120)		54807 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353											
SHELNBURN		WELL #: 1		RRCID -> 125770		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	140	1	2542	2	N	1		78
02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	126	1	2283	2	N	4		82
03	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	140	1	2592	2	N	9		91
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	135	1	2249	2	N	-0-		91
05	2666 N	2366	-0-	-300	-0-	140	1	2225	2	N	1		92
06	2580 N	1968	-0-	-612	-0-	135	1	1827	2	N	5		97
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	140	1	1836	2	N	1		98
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	131	1	1510	2	N	-0-	84 1	14
09	1980 N	1836	-0-	-144	-0-	117	1	1719	2	N	-0-		14
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	140	1	1931	2	N	11		25
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	387	1	1550	2	N	-0-		-0-
*12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	412	1	1632	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE)		54810 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
L-TEXX PETROLEUM, LP		480266											
YOUNGBLOOD		WELL #: 1		RRCID -> 135585		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080)		54810 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201											
MARSHALL NATIONAL BANK		WELL #: 2 T		RRCID -> 135344		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 6374					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LORETTA ROSE (RODESSA)		54931 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
C. W. RESOURCES, INC.		121085											
GIMBLE, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 136416		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3		N	-0-			41
02	756 N	442	-0-	-314	-0-	442	3		N	-0-			41
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			41
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			41
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			41
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			41
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			41
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			41
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			41
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			41
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			41
*12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		5,956				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NEWTON, W.F.		WELL #: 1X		RRCID -> 141668		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	2265	-0-	-2726	-0-	2193	3	72 9	N	65			75
02	4788 X	2815	-0-	-1973	-0-	2743	3	72 9	N	65			140
03	5301 X	4243	-0-	-1058	-0-	4096	3	147 9	N	134	177 1		97
04	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5282	3	108 9	N	98			195
05	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5790	3	128 9	N	116	192 1		119
06	4110 X	3776	-0-	-334	-0-	3680	3	96 9	N	87	81 1		125
07	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-				N	-0-			125
08	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-				N	-0-			125
09	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-				N	-0-	87 1		38
10	5301 X	4562	-0-	-739	-0-	4395	3	167 9	N	152			190
11	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4810	3	130 9	N	118	191 1		117
*12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4022	3	183 9	N	166	191 1		92
TOTAL GAS PROD:		38,114				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,001			

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105)		55073 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584		WELL #: 1		RRCID -> 283327		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057		

01	0 W	2805	-0-	2805 B	38443	644	1	2136	2	N	23	50
02	0 W	1369	-0-	1369 B	39812	25	9					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			39812		1332	2	37	9	N	34	84
03	0 W	1968	-0-	1968 B	41780	1926	2	42	9	N	38	122
04	0 W	2481	-0-	2481 B	44261	659	1	1786	2	N	33	155
05	2239	2630	-0-	391 B	44652	36	9					
06	4490	1848	-0-	-2642 B	42010	652	1	1924	2	N	49	204
07	4536	2168	-0-	-2368 B	39642	54	9					
08	3915	2327	-0-	-1588 B	38054	390	1	1445	2	N	12	173 1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			38054		13	9					
09	3904	2055	-0-	-1849 B	36205	559	1	1598	2	N	10	53
10	37785 X	1580	-0-	-36205	-0-	11	9					
11	2250 X	1535	-0-	-715	-0-	627	1	1681	2	N	17	70
*12	2325 X	1541	-0-	-784	-0-	19	9					

TOTAL GAS PROD:		24,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		271						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		WELL #: 2		RRCID -> 208399		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106		

01	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	N	-0-	133
02	10 N	3	-0-	-7 B	-0-	3	2			N	-0-	133
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	133
04	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-	133
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	4	1	71	2	N	-0-	133
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	2	1	36	2	N	-0-	133
07	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	1	1	21	2	N	-0-	133
08	58 N	38	-0-	-20 B	-0-	2	1	36	2	N	-0-	133
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-	133
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	133
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	133
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	133

TOTAL GAS PROD:		188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105)		//CONT.//		55073 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265											
EADS		WELL #:		1		RRCID -> 281656		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 10333		PERF. 6403 - 6413			

01	4898	6657	-0-	1759	B		4164	336	1	6306	2	N	14		92
02	4424	5995	-0-	1571	B		5735	15	9	5668	2	N	13	5 8	100
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				5735											
03	5797	7144	-0-	1347	B		7082	14	9	6771	2	N	22		122
04	6450	5985	-0-	-465	B		-0-	24	9	5665	2	N	14	7 8	129
05	6665	5767	-0-	-898	B		-898	15	9	5462	2	N	20	2 8	147
06	6900	5324	-0-	-1576	B		-2474	22	9	5007	2	N	11	8 8	150
07	6971	4884	-0-	-2087	B		-4561	12	9	4603	2	N	6	1 8	155
08	6016	4734	-0-	-1282	B		-5843	274	1	4436	2	N	9		164
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5843											
09	6000	4310	-0-	-1690	B		-7533	7	9	3979	2	N	1	1 8	164
10	5766 X	2644	-0-	-3122			-0-	1	9	2425	2	N	2	2 8	164
11	5310 X	2432	-0-	-2878			-0-	2	9	2279	2	N	3		167
12	4898 X	4362	-0-	-536			-0-	150	1	4105	2	N	-0-		167
TOTAL GAS PROD:		60,238				TOTAL CONDENSATE PROD:		115							

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

MALAPAX (HILL)				56887 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHEROKEE			
EREBOR RESOURCES, LLC				253405											
WIPPRECHT GU 1		WELL #:		5 U		RRCID -> 201136		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 7785 - 9306			

01	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-			-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

SOUTH REKLAW GU 2B		WELL #:		10		RRCID -> 213756		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7878		PERF. 7797 - 7878	

01	62 N	-0-	-0-	-62			-0-					Y	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84			-0-					Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62			-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MANNING (BOSSIER SAND)		57155 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA								
BBX OPERATING, L.L.C.		058908														
FLOURNOY, RUBY		WELL #: 1		RRCID -> 256201		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MANZIEL (PETTIT Y)		57255 213		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD								
FAIR OIL, LTD.		258410														
NOE, J. L.		WELL #: 1 C		RRCID -> 031373		COMPL. DATE 10/06/1963		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIMMEY, T. O. UNIT		57155 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD								
		258410														
		WELL #: 1		RRCID -> 110901		COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 N	579	-0-	-258	-0-	570	2	9	9	N	8					86
02	700 N	539	-0-	-161	-0-	529	2	10	9	N	9					95
03	868 N	782	-0-	-86	-0-	753	2	29	9	N	26					121
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1139	2	97	9	N	88	165	1	1	8	43
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1195	2	26	9	N	24					67
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1195	2	69	9	N	63					130
07	1271 N	915	-0-	-356	-0-	839	2	76	9	N	69	162	1			37
08	1209 N	681	-0-	-528	-0-	644	2	37	9	N	34					71
09	1260 N	661	-0-	-599	-0-	636	2	25	9	N	23					94
10	930 N	816	-0-	-114	-0-	779	2	37	9	N	34					128
*11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	874	2	58	9	N	53	150	1	1	8	30
*12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1199	2	59	9	N	54					84
TOTAL GAS PROD:		10,884				TOTAL CONDENSATE PROD:		485								

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL (PETTIT Y)		//CONT.//		57255 213	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD								
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415												
REYNOLDS, W. S.		WELL #:		1 L	RRCID -> 016375	COMPL. DATE	05/12/1961	TOTAL DEPTH	8897 PERF. 8788 - 8802							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	3					152
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	2					154
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	12	125	1			41
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	4					45
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	5					50
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	7					57
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		33								

MANZIEL (RODESSA)				57255 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WOOD									
FAIR OIL, LTD.				258410													
MANZIEL GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID -> 070733	COMPL. DATE	01/19/1977	TOTAL DEPTH	8785 PERF. 7965 - 8282								
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
1271 N	1154	-0-	-117	-0-	1106	2	48	9	N	44	2	8					133
1204 N	910	-0-	-294	-0-	871	2	39	9	N	35							168
1643 N	937	-0-	-706	-0-	908	2	29	9	N	26	157	1					37
1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1428	2	46	9	N	42							79
1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1074	2	44	9	N	40							119
1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1218	2	50	9	N	45	150	1					14
1519 N	1005	-0-	-514	-0-	960	2	45	9	N	41							55
1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1219	2	41	9	N	37							92
1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1146	2	34	9	N	31	1	8					122
1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1348	2	33	9	N	30							152
1230 N	1228	-0-	-2	-0-	1189	2	39	9	N	35	154	1					33
1209 N	915	-0-	-294	-0-	870	2	45	9	N	41							74
TOTAL GAS PROD:		13,830				TOTAL CONDENSATE PROD:		447									

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689				CNTY: WOOD									
BAILEY, DOYLE																	
WELL #:		1		RRCID -> 133581	COMPL. DATE	01/18/1990	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8073 - 8164								
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MANZIEL (RODESSA -W-)		57255 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD								
WHITE ROCK EXPLORATION, INC.		916953														
BAYLOR UNIVERSITY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 268311		COMPL. DATE 11/24/2012		TOTAL DEPTH 9514		PERF. 8466 - 8476						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		219 N	219	-0-	-0-		186 2		33 9	N	30		179 1		1 8	92
02		252 N	169	-0-	-83		169 2			N	-0-					92
03		341 N	220	-0-	-121		178 2		42 9	N	38					130
04		210 N	193	-0-	-17		163 2		30 9	N	27					157
05		188 N	188	-0-	-0-		160 2		28 9	N	25					182
06		210 N	184	-0-	-26		154 2		30 9	N	27		4 8			205
07		186 N	171	-0-	-15		143 2		28 9	N	25					230
08		186 N	166	-0-	-20		134 2		32 9	N	29					259
09		180 N	152	-0-	-28		127 2		25 9	N	23					282
10		186 N	132	-0-	-54		114 2		18 9	N	16		1 8			297
11		150 N	144	-0-	-6		103 2		41 9	N	37					334
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					334
TOTAL GAS PROD:		1,938				TOTAL CONDENSATE PROD:		277								

MANZIEL (RODESSA -X-)		57255 497		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD								
FAIR OIL, LTD.		258410														
ROGERS, B., MRS., ET AL I		WELL #: 2 C		RRCID -> 037093		COMPL. DATE 09/03/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8322 - 8335						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
SI MULT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT					-0-
SI MULT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT					-0-
SI MULT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT					-0-
SI MULT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT					-0-
SI MULT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT					-0-
SI MULT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT					-0-
SI MULT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT					-0-
SI MULT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT					-0-
SI MULT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT					-0-
SI MULT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT					-0-
SI MULT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NOE, J.L.		57255 497		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD								
WELL #: 2		RRCID -> 133739		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 8304 - 8315						
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
651 N	316	-0-	-335	-0-	303 2	13 9	N	12								67
440 N	440	-0-	-0-	-0-	428 2	12 9	N	11								78
496 N	46	-0-	-450	-0-	44 2	2 9	N	2								80
300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-								80
496 N	34	-0-	-462	-0-	34 2		N	-0-								80
30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-								80
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								80
31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-								80
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								80
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								80
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								80
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								80
TOTAL GAS PROD:		836				TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL (RODESSA -X-)		//CONT.//		57255 497	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD				
FAIR OIL, LTD.		//CONT.//		258410										
PITTMAN, E. N. ET AL		WELL #:		1A	RRCID ->	159642	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	8378	-	8417
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3918 X	2658	-0-	-1260	-0-	2608 2	50 9	N	45	196 1	4 8		89
02		2380 X	2151	-0-	-229	-0-	2074 2	77 9	N	70				159
03		2635 X	2565	-0-	-70	-0-	2509 2	56 9	N	51	2 8			208
04		2550 X	1092	-0-	-1458	-0-	1063 2	29 9	N	26				234
05		2635 X	2405	-0-	-230	-0-	2371 2	34 9	N	31	4 8			261
06		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2840 2	13 9	N	12	179 1			94
07		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3067 2	61 9	N	55				149
08		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3198 2	41 9	N	37				186
09		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2657 2	48 9	N	44	1 8			229
10		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3851 2	42 9	N	38	1 8			266
*11		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4222 2	116 9	N	105	191 1	1 8		179
*12		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3743 2	123 9	N	112	187 1			104
TOTAL GAS PROD:		34,893				TOTAL CONDENSATE PROD:				626				

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689		WELL #:	1	RRCID ->	148537	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8387	-	8400
BAILEY, DOYLE															
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	533 2	24 9	N	22					161
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	536 2	19 9	N	17					178
03		403 N	355	-0-	-48	-0-	344 2	11 9	N	10					188
04		540 N	243	-0-	-297	-0-	235 2	8 9	N	7					195
05		589 N	509	-0-	-80	-0-	501 2	8 9	N	7	172 1	2 8			28
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	396 2	36 9	N	33					61
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	396 2	12 9	N	11					72
08		496 N	391	-0-	-105	-0-	369 2	22 9	N	20					92
09		420 N	383	-0-	-37	-0-	363 2	20 9	N	18					110
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	321 2	14 9	N	13					123
*11		390 N	349	-0-	-41	-0-	321 2	28 9	N	25					148
12		403 N	268	-0-	-135	-0-	251 2	17 9	N	15					163
TOTAL GAS PROD:		4,785				TOTAL CONDENSATE PROD:				198					

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		WELL #:	1 U	RRCID ->	016372	COMPL. DATE	05/12/1961	TOTAL DEPTH	8897	PERF.	8530	-	8544
REYNOLDS, W. S.															
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					65
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					65
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					65
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					65
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					65
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					65
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	51 1				18
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					18
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					18
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					18
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					18
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				4					

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL (RODESSA -X-)		//CONT.//		57255 497	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//		806415							
REYNOLDS, W.S. G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	126777	COMPL. DATE	01/26/1988	TOTAL DEPTH	9444	PERF. 8489 - 8529
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		67 N	67	-0-	-0-	67	2	N	-0-		137
02		56 N	56	-0-	-0-	56	2	N	-0-		137
03		67 N	67	-0-	-0-	67	2	N	-0-		137
04		72 N	72	-0-	-0-	72	2	N	-0-		137
05		100 N	100	-0-	-0-	100	2	N	-0-		137
06		91 N	91	-0-	-0-	91	2	N	-0-		137
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		137
08		109 N	109	-0-	-0-	107	2	2 9	N	2	139
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		139
10		70 N	70	-0-	-0-	70	2	N	-0-		139
11		120 N	61	-0-	-59	61	2	N	-0-		139
*12		72 N	72	-0-	-0-	72	2	N	-0-		139
TOTAL GAS PROD:			765	TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

WHITE ROCK EXPLORATION, INC.		916953		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD			
REYNOLDS, S. R. UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	016371	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	8843	PERF. 8432 - 8442
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		710 N	710	-0-	-0-	710	2	N	-0-		-0-
02		678 N	678	-0-	-0-	678	2	N	-0-		-0-
03		777 N	777	-0-	-0-	777	2	N	-0-		-0-
04		724 N	724	-0-	-0-	724	2	N	-0-		-0-
05		812 N	812	-0-	-0-	812	2	N	-0-		-0-
06		808 N	808	-0-	-0-	808	2	N	-0-		-0-
07		744 N	669	-0-	-75	669	2	N	-0-		-0-
08		806 N	803	-0-	-3	803	2	N	-0-		-0-
09		810 N	593	-0-	-217	593	2	N	-0-		-0-
10		890 N	890	-0-	-0-	890	2	N	-0-		-0-
11		780 N	728	-0-	-52	728	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,192	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MANZIEL (TRAVIS PEAK)		57255 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD			
FAIR OIL, LTD.		WELL #:		258410	RRCID ->	030632	COMPL. DATE	04/25/1963	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8800 - 8808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2003

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57255 781	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD			
FAIR OIL, LTD.		//CONT.//		258410							
ROGERS, B., MRS. ET AL		WELL #:		2 T	RRCID ->	037100	COMPL. DATE	09/03/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8728 - 8738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	68	-0-	-211	-0-	68 2	N	-0-		125
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		125
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		125
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	298 2	N	2	2 9	127
05		248 N	174	-0-	-74	-0-	174 2	N	-0-		127
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		127
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-		127
08		186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2	N	-0-		127
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		127
10		310 N	120	-0-	-190	-0-	120 2	N	-0-		127
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2	N	-0-		127
*12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		127
TOTAL GAS PROD:		2,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

NOE, J. L.		WELL #:		1 T	RRCID ->	098679	COMPL. DATE	03/13/1982	TOTAL DEPTH	8952	PERF. 8739 - 8868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PITTMAN, E. N. ET AL		WELL #:		1A	RRCID ->	116255	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	9218	PERF. 8716 - 8898
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57255 781	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WOOD				
FAIR OIL, LTD.		//CONT.//		258410									
BLACKWELL, W. H. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121155	COMPL. DATE	05/01/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8658 - 8837	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	603	-0-	-17	-0-	595 2	8 9	N	7			171
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			171
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	564 2	1 9	N	1			172
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	585 2	14 9	N	13	168 1		17
05		620 N	31	-0-	-589	-0-	31 2		N	-0-			17
06		540 N	281	-0-	-259	-0-	281 2		N	-0-			17
07		620 N	479	-0-	-141	-0-	476 2	3 9	N	3			20
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-			20
09		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-			20
10		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			20
*11		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-			20
*12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		8,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

NOE, J. L.		WELL #:		3	RRCID ->	192009	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	8640 - 8896	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2517 2	13 9	N	12	2 8		202
02		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2523 2	51 9	N	46	164 1	4 8	80
03		2511 N	2135	-0-	-376	-0-	2089 2	46 9	N	42			122
04		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2386 2	47 9	N	43			165
05		2511 N	1871	-0-	-640	-0-	1825 2	46 9	N	42	2 8		205
06		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2457 2	7 9	N	6	4 8		207
07		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2903 2	26 9	N	24	169 1		62
08		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2129 2	25 9	N	23			85
09		3000 N	3108	-0-	108	108	3068 2	40 9	N	36	1 8		120
10		2702 N	2594	-0-	-108	-0-	2566 2	28 9	N	25	1 8		144
*11		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2698 2	22 9	N	20			164
12		2511 X	1219	-0-	-1292	-0-	1199 2	20 9	N	18			182
TOTAL GAS PROD:		28,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		337							

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415			RRCID ->	130388	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8654 - 8847	
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2		WELL #:		1									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-)		57255 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD						
FAIR OIL, LTD.		258410												
MCWHIRTER		WELL #: 1		RRCID -> 197111		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	718	2	25	9	N	23			95
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	533	2	24	9	N	22			117
03	713 N	618	-0-	-95	-0-	590	2	28	9	N	25			142
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	874	2	30	9	N	27			169
05	620 N	477	-0-	-143	-0-	452	2	25	9	N	23			192
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	790	2	26	9	N	24			216
07	930 N	825	-0-	-105	-0-	816	2	9	9	N	8			224
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	791	2	12	9	N	11	1	8	234
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	870	2	11	9	N	10	166	1	77
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	979	2	17	9	N	15			92
*11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	925	2	19	9	N	17			109
12	899 N	569	-0-	-330	-0-	541	2	28	9	N	25			134
TOTAL GAS PROD:		9,133				TOTAL CONDENSATE PROD:		230						

MANZIEL, E. (GLOYD)		57256 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD		
FAIR OIL, LTD.		258410								
MARTIN-POLLARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202319		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-17118		N	-0-	60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-17118		N	-0-	60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-17118		N	-0-	60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-17118		N	-0-	60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-17118		N	-0-	60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-17118		N	-0-	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17118		N	-0-	60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17118		N	-0-	60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17118		N	-0-	60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17118		N	-0-	60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17118		N	-0-	60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17118		N	-0-	60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MANZIEL, NE. (HILL)		57258 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
FAIR OIL, LTD.		258410								
MOORE, VERNON M.		WELL #: 1		RRCID -> 091963		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550		
01	0 S	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	41
02	0 S	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	41
03	0 S	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	41
04	0 S	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	41
05	0 S	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	41
06	0 S	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	41
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MANZIEL, SE. (GLOYD)		57260 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD					
FAIR OIL, LTD.		258410											
SHEPPARD "C"		WELL #: 1		RRCID -> 186585		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9007 PERF. 8320 - 8454	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1924 2	28 9	N	25			149	
02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2177 2	22 9	N	20			169	
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1893 2	39 9	N	35	179 1		25	
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2049 2	37 9	N	34			59	
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1771 2	39 9	N	35			94	
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2005 2	32 9	N	29	3 8		120	
07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2176 2	22 9	N	20			140	
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2007 2	32 9	N	29			169	
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1986 2	31 9	N	28			197	
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2271 2	54 9	N	49	171 1	3 8	72	
*11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2139 2	57 9	N	52			124	
*12	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2217 2	79 9	N	72			196	
TOTAL GAS PROD:		25,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		428							

MANZIEL, SE. (RODESSA V)		57260 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415											
HAGUE, ROSA ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155794		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8850 PERF. 8218 - 8238	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MANZIEL, SE. (RODESSA X)		57260 452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415										
MALONE-TAYLOR		WELL #: 6		RRCID -> 167540		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH		8988 PERF. 8383 - 8403		
01	155 X	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			255
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79 2		N	-0-			255
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 2		N	-0-	165 1		90
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			90
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			90
06	120 N	65	-0-	-55	-0-	65 2		N	-0-			90
07	186 N	120	-0-	-66	-0-	114 2	6 9	N	5			95
08	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 2		N	-0-			95
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			95
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	32 2		N	-0-			95
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			95
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:		1,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

OIL AND GAS DIVISION

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-PAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-
02	140 N	50	-0-	-90	-0-	50	2		N	-0-		-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-
06	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	2		N	-0-		-0-
07	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	2		N	-0-		-0-
08	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2		N	-0-		-0-
09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 1 RRCID -> 182960 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1047 - 1048

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 06 LEASE		15586		01/03/2018				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARION COUNTY (SHALLOW)		//CONT.//		57534 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION					
GAINES OPERATING, LLC		//CONT.//		293071									
BENEFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	182973	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	1056	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLGIN		WELL #:		1	RRCID ->	187090	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	1057	PERF. 1056 - 1057		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GULF M		WELL #:		3	RRCID ->	187091	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	1110	PERF. 1000 - 1002		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1426 N	152	-0-	-1274	-0-	137	2	15	9	N	14				66
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-				66
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-				66
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-				66
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-				66
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				66
07	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-				66
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				66
09	180 N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-				66
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				66
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				66
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				66
TOTAL GAS PROD:		1,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		14									

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC 501480
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	49	2	N	3				92
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	N	8				100
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	6	1	78	2	N	2				102
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-				102
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	2	N	-0-				102
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	7	97	1		12
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	N	-0-				12
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	N	-0-				12
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	2	N	-0-				12
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-				12
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				12
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				12
TOTAL GAS PROD:		1,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		20									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	496 N	14	-0-	-482	-0-	14	2			N	-0-				104
02	532 N	6	-0-	-526	-0-	6	2			N	-0-				104
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				104
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				104
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	463	2	51	9	N	46				150
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-				150
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	635	2	50	9	N	45	168	1		27
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-				27
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-				27
10	589 N	321	-0-	-268	-0-	321	2			N	-0-				27
11	540 N	508	-0-	-32	-0-	13	1	495	2	N	-0-				27
*12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	24	1	794	2	N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		4,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		91									

OIL AND GAS DIVISION

MARTHA JANE (PETTIT, U.)		57767 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
DOERGE, MARTHA JANE		WELL #: 1		RRCID -> 101217		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY		57812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
PATZAKIS		WELL #: 1		RRCID -> 259382		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 13560 PERF. 11624 - 11644				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CORGEY		WELL #: 1R		RRCID -> 259389		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555											
HERRERA, MANUEL		WELL #: 1		RRCID -> 100731		COMPL. DATE 03/27/1982		TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FULLER, FULTON		WELL #: 1		RRCID -> 111129		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558					
01	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2559	2	11	9	N	10		45
02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-		45
03	2356 N	2278	-0-	-78	-0-	2278	2			N	-0-		45
04	2400 N	1984	-0-	-416	-0-	1984	2			N	-0-		45
05	2480 N	2261	-0-	-219	-0-	2259	2	2	9	N	2		47
06	2190 N	1944	-0-	-246	-0-	1944	2			N	-0-		47
07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-		47
08	2263 N	2017	-0-	-246	-0-	2017	2			N	-0-		47
09	1950 N	1765	-0-	-185	-0-	1765	2			N	-0-		47
10	2418 N	1780	-0-	-638	-0-	1780	2			N	-0-		47
11	1950 N	1178	-0-	-772	-0-	1178	2			N	-0-		47
12	1829 N	888	-0-	-941	-0-	888	2			N	-0-		47
TOTAL GAS PROD:		23,352				TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

HERRERA, MANUEL		WELL #: 2		RRCID -> 215559		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698			
01	3162 X	2833	-0-	-329	-0-	319	1	2514	2	Y	-0-		4
02	DLQ G-10	1841	-0-	1841	1841	206	1	1635	2	Y	-0-		4
03	DLQ G-10	2323	-0-	2323	4164	257	1	2066	2	Y	-0-		4
04	DLQ G-10	2395	-0-	2395	6559	272	1	2104	2	Y	17		21
						19	9						
05	DLQ G-10	2106	-0-	2106	8665	254	1	1852	2	Y	-0-		21
06	DLQ G-10	2516	-0-	2516	11181	295	1	2220	2	Y	1	14 1	8
						1	9						
07	DLQ G-10	1875	-0-	1875	13056	218	1	1657	2	Y	-0-		8
08	3100 N	2176	-0-	-924	12132	256	1	1914	2	Y	5		13
						6	9						
09	3000 N	2420	-0-	-580	11552	287	1	2127	2	Y	5	9 1	9
						6	9						
10	3100 N	2463	-0-	-637	10915	331	1	2131	2	Y	1		10
						1	9						
11	3000 N	1399	-0-	-1601	9314	132	1	1264	2	Y	3		13
						3	9						
*12	3100 N	1665	-0-	-1435	7879	118	1	1535	2	Y	11	21 1	3
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		26,012				TOTAL CONDENSATE PROD:		43					

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES				
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																	
HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	265	1	2091	2	Y	-0-					4
02	DLQ	G-10	1606	-0-	1606	1606	180	1	1426	2	Y	-0-					4
03	DLQ	G-10	1493	-0-	1493	3099	165	1	1328	2	Y	-0-					4
04	DLQ	G-10	1322	-0-	1322	4421	149	1	1154	2	Y	17					21
							19	9									
05	DLQ	G-10	1361	-0-	1361	5782	164	1	1197	2	Y	-0-					21
06	DLQ	G-10	1437	-0-	1437	7219	169	1	1267	2	Y	1	14	1			8
							1	9									
07	DLQ	G-10	1510	-0-	1510	8729	176	1	1334	2	Y	-0-					8
08		3100 N	1284	-0-	-1816	6913	151	1	1127	2	Y	5					13
							6	9									
09		3000 N	1480	-0-	-1520	5393	175	1	1299	2	Y	5	9	1			9
							6	9									
10		3100 N	1629	-0-	-1471	3922	219	1	1409	2	Y	1					10
							1	9									
11		3000 N	747	-0-	-2253	1669	70	1	674	2	Y	3					13
							3	9									
*12		2642 N	973	-0-	-1669	-0-	68	1	893	2	Y	11	21	1			3
							12	9									
TOTAL GAS PROD:			17,198			TOTAL CONDENSATE PROD:			43								

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350				
01		2697 N	2335	-0-	-362	-0-	263	1	2072	2	Y	-0-					4
02	DLQ	G-10	1752	-0-	1752	1752	196	1	1556	2	Y	-0-					4
03	DLQ	G-10	1991	-0-	1991	3743	220	1	1771	2	Y	-0-					4
04	DLQ	G-10	1616	-0-	1616	5359	183	1	1414	2	Y	17					21
							19	9									
05	DLQ	G-10	1973	-0-	1973	7332	238	1	1735	2	Y	-0-					21
06	DLQ	G-10	1910	-0-	1910	9242	224	1	1685	2	Y	1	14	1			8
							1	9									
07	DLQ	G-10	1917	-0-	1917	11159	223	1	1694	2	Y	-0-					8
08		3100 N	1978	-0-	-1122	10037	232	1	1740	2	Y	5					13
							6	9									
09		3000 N	2321	-0-	-679	9358	275	1	2040	2	Y	5	9	1			9
							6	9									
10		3100 N	2082	-0-	-1018	8340	280	1	1801	2	Y	1					10
							1	9									
11		3000 N	1312	-0-	-1688	6652	124	1	1185	2	Y	3					13
							3	9									
*12		3100 N	917	-0-	-2183	4469	65	1	841	2	Y	10	20	1			3
							11	9									
TOTAL GAS PROD:			22,104			TOTAL CONDENSATE PROD:			42								

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
AETHON ENERGY OPERATING LLC															
HERRERA, MANUEL															
//CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 008555															
WELL #: 5 RRCID -> 222663										COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
					(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
01		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	250	1	1973	2	Y	32		61	
							35	9							
02	DLQ	G-10	1813	-0-	1813	1813	203	1	1610	2	Y	-0-	53	1	
03	DLQ	G-10	2954	-0-	2954	4767	327	1	2627	2	Y	-0-		8	
04	DLQ	G-10	2024	-0-	2024	6791	232	1	1792	2	Y	-0-		8	
05	DLQ	G-10	2148	-0-	2148	8939	254	1	1849	2	Y	41	42	1	
							45	9						7	
06	DLQ	G-10	2037	-0-	2037	10976	239	1	1798	2	Y	-0-		7	
07	DLQ	G-10	1895	-0-	1895	12871	220	1	1675	2	Y	-0-		7	
08		3100 N	1957	-0-	-1143	11728	231	1	1726	2	Y	-0-		7	
09		3000 N	3174	-0-	174	11902	371	1	2752	2	Y	46	35	1	
							51	9						18	
10		3100 N	3532	-0-	432	12334	475	1	3057	2	Y	-0-		18	
11		3000 N	3799	-0-	799	13133	359	1	3440	2	Y	-0-		18	
*12		15699 X	2566	-0-	-13133	-0-	183	1	2383	2	Y	-0-		18	

TOTAL GAS PROD: 30,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

HERRERA, MANUEL										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #: 6 RRCID -> 222666															
										COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640	
01		3844 X	2826	-0-	-1018	-0-	314	1	2477	2	Y	32		61	
							35	9							
02	DLQ	G-10	2251	-0-	2251	2251	252	1	1999	2	Y	-0-	53	1	
03	DLQ	G-10	2611	-0-	2611	4862	289	1	2322	2	Y	-0-		8	
04	DLQ	G-10	2487	-0-	2487	7349	285	1	2202	2	Y	-0-		8	
05	DLQ	G-10	2835	-0-	2835	10184	337	1	2453	2	Y	41	42	1	
							45	9						7	
06	DLQ	G-10	2923	-0-	2923	13107	343	1	2580	2	Y	-0-		7	
07	DLQ	G-10	2610	-0-	2610	15717	303	1	2307	2	Y	-0-		7	
08		18390 X	2673	-0-	-15717	-0-	315	1	2358	2	Y	-0-		7	
09		2910 X	2820	-0-	-90	-0-	329	1	2440	2	Y	46	35	1	
							51	9						18	
10		3007 X	2804	-0-	-203	-0-	377	1	2427	2	Y	-0-		18	
11		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	303	1	2896	2	Y	-0-		18	
12		2914 X	2167	-0-	-747	-0-	154	1	2013	2	Y	-0-		18	

TOTAL GAS PROD: 32,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)												//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
AETHON ENERGY OPERATING LLC												//CONT.// 008555											
HERRERA, MANUEL												WELL #: 7		RRCID -> 224453		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 8933 - 10204	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE								
01		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	277	1	2184	2	Y	-0-			34								
02	DLQ	G-10	2370	-0-	2370	2370	260	1	2062	2	Y	44	73	1	5								
							48	9															
03	DLQ	G-10	1628	-0-	1628	3998	180	1	1448	2	Y	-0-			5								
04	DLQ	G-10	2821	-0-	2821	6819	323	1	2498	2	Y	-0-			5								
05	DLQ	G-10	2340	-0-	2340	9159	279	1	2029	2	Y	29	29	1	5								
							32	9															
06	DLQ	G-10	2254	-0-	2254	11413	265	1	1989	2	Y	-0-			5								
07	DLQ	G-10	2152	-0-	2152	13565	246	1	1872	2	Y	31	26	1	10								
							34	9															
08	3100	N	2373	-0-	-727	12838	280	1	2093	2	Y	-0-			10								
09	3000	N	1019	-0-	-1981	10857	118	1	875	2	Y	24			34								
							26	9															
10	3100	N	908	-0-	-2192	8665	122	1	786	2	Y	-0-			34								
11	3000	N	961	-0-	-2039	6626	91	1	870	2	Y	-0-			34								
*12	3100	N	2404	-0-	-696	5930	171	1	2232	2	Y	1	30	1	5								
							1	9															
TOTAL GAS PROD:			23,691				TOTAL CONDENSATE PROD:					129											

CARDINALS GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 226566		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555													
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 228328		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10693		PERF. 8902 - 10530			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	15	-0-	15	101	2	1	13	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	11	-0-	11	112	1	1	10	2	Y	-0-				-0-
03	127 X	15	-0-	-112	-0-	2	1	13	2	Y	-0-				-0-
04	18 X	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-				-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-				-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-				-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-				-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-				-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	Y	-0-				-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-				-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HERRERA, MANUEL		WELL #: 8		RRCID -> 228893		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10359		PERF. 8714 - 10228			
01	1953 N	1874	-0-	-79	-0-	211	1	1663	2	Y	-0-				23
02	DLQ G-10	1133	-0-	1133	1133	125	1	991	2	Y	15	23	1		15
03	DLQ G-10	1488	-0-	1488	2621	165	1	1323	2	Y	-0-				15
04	DLQ G-10	1785	-0-	1785	4406	205	1	1580	2	Y	-0-				15
05	DLQ G-10	1718	-0-	1718	6124	206	1	1498	2	Y	13				28
06	DLQ G-10	1612	-0-	1612	7736	189	1	1423	2	Y	-0-	24	1		4
07	DLQ G-10	1653	-0-	1653	9389	192	1	1461	2	Y	-0-				4
08	3100 N	1675	-0-	-1425	7964	197	1	1478	2	Y	-0-				4
09	3000 N	1581	-0-	-1419	6545	188	1	1393	2	Y	-0-				4
10	3100 N	1598	-0-	-1502	5043	215	1	1383	2	Y	-0-				4
11	3000 N	1140	-0-	-1860	3183	106	1	1019	2	Y	14				18
*12	3100 N	1594	-0-	-1506	1677	114	1	1479	2	Y	1	16	1		3
TOTAL GAS PROD:		18,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		43									

HERRERA, MANUEL		WELL #: 9		RRCID -> 229232		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395		PERF. 8618 - 10283			
01	3782 X	3099	-0-	-683	-0-	349	1	2750	2	Y	-0-				23
02	DLQ G-10	2407	-0-	2407	2407	266	1	2110	2	Y	28	23	1		28
03	DLQ G-10	3526	-0-	3526	5933	390	1	3136	2	Y	-0-				28
04	DLQ G-10	3223	-0-	3223	9156	369	1	2854	2	Y	-0-				28
05	DLQ G-10	2978	-0-	2978	12134	356	1	2594	2	Y	25				53
06	DLQ G-10	3203	-0-	3203	15337	376	1	2825	2	Y	2	47	1		8
07	DLQ G-10	3077	-0-	3077	18414	358	1	2719	2	Y	-0-				8
08	21579 X	3165	-0-	-18414	-0-	373	1	2792	2	Y	-0-				8
09	3210 X	2952	-0-	-258	-0-	351	1	2601	2	Y	-0-				8
10	3317 X	3027	-0-	-290	-0-	407	1	2620	2	Y	-0-				8
11	3210 X	2239	-0-	-971	-0-	209	1	1999	2	Y	28				36
12	3162 X	2605	-0-	-557	-0-	186	1	2419	2	Y	-0-	31	1		5
TOTAL GAS PROD:		35,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		83									

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	340	1	1542	2	N	22		65
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	24	9						65
03	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	196	1	738	2	N	-0-		67
04	1830 N	945	-0-	-885	-0-	243	1	777	2	N	2		67
05	1023 N	924	-0-	-99	-0-	2	9						67
06	990 N	881	-0-	-109	-0-	194	1	751	2	N	-0-		67
07	992 N	874	-0-	-118	-0-	218	1	706	2	N	-0-		67
08	930 N	824	-0-	-106	-0-	199	1	682	2	N	-0-		67
09	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	211	1	663	2	N	-0-		67
10	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	204	1	620	2	N	-0-		67
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	623	1	2356	2	N	-0-		67
12	2449 N	2029	-0-	-420	-0-	577	1	2017	2	N	100		167
						110	9						
						347	1	1264	2	N	-0-		167
						435	1	1594	2	N	-0-		167

TOTAL GAS PROD: 17,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

01	1457 N	1453	-0-	-4	-0-	263	1	1190	2	N	-0-		65
02	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	559	1	2105	2	N	-0-		65
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	520	1	1663	2	N	-0-		65
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	413	1	1596	2	N	-0-		65
05	2945 N	1962	-0-	-983	-0-	463	1	1499	2	N	-0-		65
06	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	488	1	1671	2	N	-0-		65
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	537	1	1684	2	N	-0-		65
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	540	1	1639	2	N	-0-		65
09	3000 N	3355	-0-	355	355	702	1	2653	2	N	-0-		65
10	3100 N	2837	-0-	-263	92	631	1	2206	2	N	-0-		65
11	2512 N	2420	-0-	-92	-0-	521	1	1899	2	N	-0-		65
12	2945 X	2171	-0-	-774	-0-	465	1	1706	2	N	-0-		65

TOTAL GAS PROD: 27,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

01	1519 N	1069	-0-	-450	-0-	120	1	949	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	874	-0-	874	874	93	1	737	2	Y	40	40 1	-0-
03	DLQ G-10	1211	-0-	1211	2085	44	9	1077	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1397	-0-	1397	3482	134	1	1237	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1442	-0-	1442	4924	160	1	1268	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	1496	-0-	1496	6420	174	1	1320	2	Y	-0-		-0-
07	3000 N	1427	-0-	-1573	4847	176	1	1320	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	1510	-0-	-1590	3257	166	1	1261	2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	1512	-0-	-1488	1769	178	1	1332	2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	1398	-0-	-1702	67	180	1	1332	2	Y	-0-		-0-
11	1440 N	988	-0-	-452	-0-	188	1	1210	2	Y	-0-		-0-
12	1488 N	782	-0-	-706	-0-	93	1	895	2	Y	-0-		-0-
						56	1	726	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	1147	-0-	1147	1147	131	1	1016	2	Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	4056	-0-	4056	5203	490	1	3566	2	Y	-0-			-0-
06		14B DENY	3880	-0-	3880	9083	456	1	3424	2	Y	-0-			-0-
07		12954 X	3871	-0-	-9083	-0-	450	1	3421	2	Y	-0-			-0-
08		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	465	1	3482	2	Y	-0-			-0-
09		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	276	1	2045	2	Y	-0-			-0-
10		1147 X	287	-0-	-860	-0-	39	1	248	2	Y	-0-			-0-
11		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			-0-
12		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,509			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830															
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089															
01		2480 N	2141	-0-	-339	-0-	241	1	1900	2	Y	-0-			23
02		DLQ G-10	1858	-0-	1858	1858	206	1	1635	2	Y	15	23	1	15
							17	9							
03		DLQ G-10	2049	-0-	2049	3907	227	1	1822	2	Y	-0-			15
04		DLQ G-10	1909	-0-	1909	5816	219	1	1690	2	Y	-0-			15
05		DLQ G-10	2222	-0-	2222	8038	267	1	1941	2	Y	13			28
							14	9							
06		DLQ G-10	2129	-0-	2129	10167	250	1	1879	2	Y	-0-	24	1	4
07		DLQ G-10	1801	-0-	1801	11968	209	1	1592	2	Y	-0-			4
08		3100 N	1765	-0-	-1335	10633	208	1	1557	2	Y	-0-			4
09		3000 N	1782	-0-	-1218	9415	212	1	1570	2	Y	-0-			4
10		3100 N	1823	-0-	-1277	8138	245	1	1578	2	Y	-0-			4
11		3000 N	1419	-0-	-1581	6557	133	1	1271	2	Y	14			18
							15	9							
*12		3100 N	1908	-0-	-1192	5365	136	1	1771	2	Y	1	16	1	3
							1	9							
TOTAL GAS PROD:			22,806			TOTAL CONDENSATE PROD:			43						

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555											
SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 234271		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8857 - 10626	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	225 1	1774 2	Y	-0-			19	
02	DLQ G-10	1763	-0-	1763	1763	195 1	1544 2	Y	22	39 1		2	
						24 9							
03	DLQ G-10	1801	-0-	1801	3564	199 1	1602 2	Y	-0-			2	
04	DLQ G-10	1760	-0-	1760	5324	202 1	1558 2	Y	-0-			2	
05	DLQ G-10	1959	-0-	1959	7283	235 1	1709 2	Y	14	14 1		2	
						15 9							
06	DLQ G-10	1736	-0-	1736	9019	204 1	1532 2	Y	-0-			2	
07	DLQ G-10	1742	-0-	1742	10761	200 1	1524 2	Y	16	13 1		5	
						18 9							
08	3100 N	1780	-0-	-1320	9441	210 1	1570 2	Y	-0-			5	
09	3000 N	1632	-0-	-1368	8073	192 1	1427 2	Y	12			17	
						13 9							
10	3100 N	1694	-0-	-1406	6667	228 1	1466 2	Y	-0-			17	
11	3000 N	558	-0-	-2442	4225	53 1	505 2	Y	-0-			17	
*12	3100 N	1024	-0-	-2076	2149	73 1	950 2	Y	1	15 1		3	
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		19,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		65							

SPARKS, CECIL GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234673		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 8786 - 10593	
01	2852 X	2731	-0-	-121	-0-	304 1	2394 2	Y	30	41 1		8	
						33 9							
02	DLQ G-10	2553	-0-	2553	2553	286 1	2267 2	Y	-0-			8	
03	DLQ G-10	2442	-0-	2442	4995	270 1	2172 2	Y	-0-			8	
04	DLQ G-10	2608	-0-	2608	7603	299 1	2309 2	Y	-0-			8	
05	DLQ G-10	2468	-0-	2468	10071	298 1	2170 2	Y	-0-			8	
06	DLQ G-10	2455	-0-	2455	12526	286 1	2147 2	Y	20			28	
						22 9							
07	DLQ G-10	2356	-0-	2356	14882	274 1	2082 2	Y	-0-			28	
08	3100 N	2568	-0-	-532	14350	296 1	2217 2	Y	50			78	
						55 9							
09	3000 N	2006	-0-	-994	13356	238 1	1767 2	Y	1	69 1		10	
						1 9							
10	3100 N	2536	-0-	-564	12792	341 1	2195 2	Y	-0-			10	
11	3000 N	2726	-0-	-274	12518	254 1	2433 2	Y	35			45	
						39 9							
*12	3100 N	2423	-0-	-677	11841	173 1	2249 2	Y	1	38 1		8	
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		29,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		137							

CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235667		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 8969 - 11120		
01	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	587 1	2659 2	N	-0-			80
02	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	641 1	2413 2	N	-0-			80
03	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	793 1	2536 2	N	-0-			80
04	3180 X	3104	-0-	-76	-0-	638 1	2466 2	N	-0-			80
05	3379 X	3184	-0-	-195	-0-	752 1	2432 2	N	-0-			80
06	3270 X	2972	-0-	-298	-0-	671 1	2301 2	N	-0-			80
07	3379 X	2990	-0-	-389	-0-	722 1	2268 2	N	-0-			80
08	3317 X	3005	-0-	-312	-0-	744 1	2261 2	N	-0-			80
09	3090 X	2908	-0-	-182	-0-	608 1	2300 2	N	-0-			80
10	3193 X	2849	-0-	-344	-0-	633 1	2216 2	N	-0-			80
11	2970 X	2374	-0-	-596	-0-	511 1	1863 2	N	-0-			80
12	3007 X	2678	-0-	-329	-0-	574 1	2104 2	N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		35,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2139 N	1715	-0-	-424	-0-	193	1	1522	2	Y	4
02	DLQ	G-10	1324	-0-	1324	1324	148	1	1176	2	Y	4
03	DLQ	G-10	1517	-0-	1517	2841	168	1	1349	2	Y	4
04	DLQ	G-10	1473	-0-	1473	4314	167	1	1287	2	Y	21
							19	9				
05	DLQ	G-10	1510	-0-	1510	5824	182	1	1328	2	Y	21
06	DLQ	G-10	1449	-0-	1449	7273	170	1	1278	2	Y	8
							1	9				
07	DLQ	G-10	1443	-0-	1443	8716	168	1	1275	2	Y	8
08		3100 N	1559	-0-	-1541	7175	183	1	1370	2	Y	13
							6	9				
09		3000 N	1499	-0-	-1501	5674	177	1	1316	2	Y	9
							6	9				
10		3100 N	1181	-0-	-1919	3755	159	1	1021	2	Y	10
							1	9				
11		3000 N	412	-0-	-2588	1167	39	1	370	2	Y	13
							3	9				
*12		1561 N	394	-0-	-1167	-0-	28	1	362	2	Y	1
							4	9				
TOTAL GAS PROD:			15,476	TOTAL CONDENSATE PROD:			36					

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227												
01		1085 N	808	-0-	-277	-0-	89	1	704	2	Y	4
							15	9				
02	DLQ	G-10	1919	-0-	1919	1919	215	1	1704	2	Y	4
03	DLQ	G-10	934	-0-	934	2853	103	1	831	2	Y	4
04	DLQ	G-10	813	-0-	813	3666	93	1	720	2	Y	4
05	DLQ	G-10	862	-0-	862	4528	104	1	758	2	Y	4
06	DLQ	G-10	820	-0-	820	5348	95	1	714	2	Y	14
							11	9				
07	DLQ	G-10	741	-0-	741	6089	86	1	655	2	Y	14
08		6879 X	790	-0-	-6089	-0-	90	1	672	2	Y	39
							28	9				
09		840 X	748	-0-	-92	-0-	89	1	658	2	Y	5
							1	9				
10		868 X	743	-0-	-125	-0-	100	1	643	2	Y	5
11		896 X	896	-0-	-0-	-0-	83	1	793	2	Y	23
							20	9				
12		775 X	409	-0-	-366	-0-	29	1	380	2	Y	4
TOTAL GAS PROD:			10,483	TOTAL CONDENSATE PROD:			68					

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
AETHON ENERGY OPERATING LLC																
SPARKS, CECIL GU 1																
//CONT.// 57814 700																
//CONT.// 008555																
WELL #: 8										RRCID -> 237086		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	3032	-0-	-316	-0-	341	1	2691	2	Y	-0-					19
02	DLQ G-10	2749	-0-	2749	2749	305	1	2420	2	Y	22	39	1			2
						24	9									
03	DLQ G-10	2883	-0-	2883	5632	319	1	2564	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10	2704	-0-	2704	8336	310	1	2394	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10	2956	-0-	2956	11292	355	1	2586	2	Y	14	14	1			2
						15	9									
06	DLQ G-10	2886	-0-	2886	14178	339	1	2547	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10	2839	-0-	2839	17017	328	1	2493	2	Y	16	13	1			5
						18	9									
08	19959 X	2942	-0-	-17017	-0-	347	1	2595	2	Y	-0-					5
09	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	342	1	2537	2	Y	12					17
						13	9									
10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	406	1	2610	2	Y	-0-					17
11	2880 X	2792	-0-	-88	-0-	264	1	2528	2	Y	-0-					17
12	2976 X	1936	-0-	-1040	-0-	138	1	1797	2	Y	1	15	1			3
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		33,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		65										

SPARKS, CECIL GU 1										TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508						
WELL #: 9										RRCID -> 238055		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2206	-0-	-584	-0-	248	1	1958	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2361	-0-	2361	2361	259	1	2058	2	Y	40	40	1			-0-
						44	9									
03	DLQ G-10	2302	-0-	2302	4663	255	1	2047	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2329	-0-	2329	6992	267	1	2062	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2414	-0-	2414	9406	291	1	2123	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2426	-0-	2426	11832	285	1	2141	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2323	-0-	2323	14155	270	1	2053	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2314	-0-	-786	13369	273	1	2041	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2158	-0-	-842	12527	256	1	1902	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	2170	-0-	-930	11597	292	1	1878	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	2136	-0-	-864	10733	202	1	1934	2	Y	-0-					-0-
*12	3100 N	1808	-0-	-1292	9441	129	1	1679	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		26,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		40										

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES					
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																	
DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	276	1	1253	2	N	-0-					80
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	200	1	752	2	N	-0-					80
03		1116 N	1045	-0-	-71	-0-	249	1	796	2	N	-0-					80
04		1470 N	1026	-0-	-444	-0-	200	1	774	2	N	47					127
							52	9									
05		1054 N	990	-0-	-64	-0-	234	1	756	2	N	-0-					127
06		1020 N	916	-0-	-104	-0-	207	1	709	2	N	-0-					127
07		1054 N	988	-0-	-66	-0-	238	1	748	2	N	2	96	1			33
							2	9									
08		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	252	1	766	2	N	-0-					33
09		930 N	904	-0-	-26	-0-	189	1	715	2	N	-0-					33
10		992 N	950	-0-	-42	-0-	211	1	739	2	N	-0-					33
11		990 N	864	-0-	-126	-0-	186	1	678	2	N	-0-					33
*12		937 N	937	-0-	-0-	-0-	201	1	736	2	N	-0-					33
TOTAL GAS PROD:			12,119			TOTAL CONDENSATE PROD:			49								

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306																	
01		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	316	1	2492	2	Y	-0-					4
02	DLQ	G-10	1797	-0-	-0-	1797	201	1	1596	2	Y	-0-					4
03	DLQ	G-10	2113	-0-	2113	3910	234	1	1879	2	Y	-0-					4
04	DLQ	G-10	2128	-0-	2128	6038	242	1	1867	2	Y	17					21
							19	9									
05	DLQ	G-10	2090	-0-	2090	8128	252	1	1838	2	Y	-0-					21
06	DLQ	G-10	1792	-0-	1792	9920	210	1	1581	2	Y	1	14	1			8
							1	9									
07	DLQ	G-10	1732	-0-	1732	11652	201	1	1531	2	Y	-0-					8
08		3100 N	1714	-0-	-1386	10266	201	1	1507	2	Y	5					13
							6	9									
09		3000 N	1592	-0-	-1408	8858	188	1	1398	2	Y	5	9	1			9
							6	9									
10		3100 N	1601	-0-	-1499	7359	215	1	1385	2	Y	1					10
							1	9									
11		3000 N	1518	-0-	-1482	5877	143	1	1371	2	Y	4					14
							4	9									
*12		3100 N	1504	-0-	-1596	4281	106	1	1378	2	Y	18	27	1			5
							20	9									
TOTAL GAS PROD:			22,389			TOTAL CONDENSATE PROD:			51								

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548																	
01		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	267	1	2106	2	N	-0-					-0-
02		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	262	1	2078	2	N	-0-					-0-
03		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	278	1	2233	2	N	-0-					-0-
04		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	302	1	2335	2	N	-0-					-0-
05		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	288	1	2098	2	N	-0-					-0-
06		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	286	1	2152	2	N	-0-					-0-
07		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	267	1	2033	2	N	-0-					-0-
08		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	284	1	2126	2	N	-0-					-0-
09		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	275	1	2039	2	N	-0-					-0-
10		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	293	1	1882	2	N	-0-					-0-
11		1590 N	1268	-0-	-322	-0-	120	1	1148	2	N	-0-					-0-
12		1643 N	1124	-0-	-519	-0-	80	1	1044	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			26,276			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555														
YANKEES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249627		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	887	1	4019	2	N	4					162
02	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	971	1	3656	2	N	8					170
03	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	1204	1	3852	2	N	5					175
04	4830 X	4720	-0-	-110	-0-	967	1	3736	2	N	15					190
05	5053 X	4625	-0-	-428	-0-	1092	1	3533	2	N	-0-					190
06	4890 X	4597	-0-	-293	-0-	1036	1	3549	2	N	11					201
07	5053 X	4745	-0-	-308	-0-	1146	1	3599	2	N	-0-	168	1			33
08	5053 X	4252	-0-	-801	-0-	1053	1	3199	2	N	-0-					33
09	4710 X	4063	-0-	-647	-0-	850	1	3213	2	N	-0-					33
10	4743 X	4512	-0-	-231	-0-	1003	1	3509	2	N	-0-					33
11	4590 X	3888	-0-	-702	-0-	837	1	3051	2	N	-0-					33
12	4743 X	3994	-0-	-749	-0-	856	1	3138	2	N	-0-					33
TOTAL GAS PROD:		54,004				TOTAL CONDENSATE PROD:		43								

CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251131		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212								
01	589 N	170	-0-	-419	-0-	31	1	139	2	N	-0-					201
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	32	1	120	2	N	-0-					201
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	40	1	127	2	N	-0-					201
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	33	1	127	2	N	-0-					201
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	39	1	125	2	N	-0-					201
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	35	1	121	2	N	-0-	176	1			25
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	37	1	115	2	N	-0-					25
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	37	1	113	2	N	-0-					25
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	30	1	114	2	N	-0-					25
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	33	1	114	2	N	-0-					25
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	27	1	97	2	N	-0-					25
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	29	1	108	2	N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		1,823				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 251132		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555										
BRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252276		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	1549	1	7021	2	N	-0-	72
02	6272 X	3566	-0-	-2706	-0-	748	1	2818	2	N	-0-	72
03	6944 X	2623	-0-	-4321	-0-	624	1	1998	2	N	1	73
04	6720 X	6571	-0-	-149	-0-	1350	1	5217	2	N	4	77
05	6944 X	5134	-0-	-1810	-0-	1212	1	3920	2	N	2	79
06	6720 X	2724	-0-	-3996	-0-	615	1	2109	2	N	-0-	79
07	6789 X	4592	-0-	-2197	-0-	1109	1	3483	2	N	-0-	22
08	6789 X	3670	-0-	-3119	-0-	909	1	2761	2	N	-0-	22
09	6570 X	2008	-0-	-4562	-0-	420	1	1588	2	N	-0-	22
10	5146 X	2495	-0-	-2651	-0-	555	1	1940	2	N	-0-	22
11	4440 X	2351	-0-	-2089	-0-	506	1	1845	2	N	-0-	22
12	4588 X	2962	-0-	-1626	-0-	635	1	2327	2	N	-0-	22
TOTAL GAS PROD:		47,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

ASTROS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253821		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	281	1	1273	2	N	-0-	45
02	756 X	626	-0-	-130	-0-	131	1	495	2	N	-0-	45
03	1023 X	613	-0-	-410	-0-	146	1	467	2	N	-0-	45
04	1500 X	534	-0-	-966	-0-	110	1	424	2	N	-0-	45
05	1550 X	535	-0-	-1015	-0-	126	1	409	2	N	-0-	45
06	1500 X	419	-0-	-1081	-0-	95	1	324	2	N	-0-	45
07	682 X	443	-0-	-239	-0-	107	1	336	2	N	-0-	45
08	620 X	391	-0-	-229	-0-	97	1	294	2	N	-0-	45
09	540 X	349	-0-	-191	-0-	73	1	276	2	N	-0-	45
10	527 X	415	-0-	-112	-0-	92	1	323	2	N	-0-	45
11	420 X	396	-0-	-24	-0-	85	1	311	2	N	-0-	45
*12	465 X	465	-0-	-0-	-0-	100	1	365	2	N	-0-	45
TOTAL GAS PROD:		6,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TIGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254056		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10757 X	10452	-0-	-305	-0-		1177	1	9275	2	27
02		9716 X	9637	-0-	-79	-0-		1079	1	8558	2	27
03		11090 X	11090	-0-	-0-	-0-		1228	1	9862	2	27
04		10682 X	10682	-0-	-0-	-0-		1224	1	9458	2	27
05		10664 X	10249	-0-	-415	-0-		1237	1	9012	2	27
06		10410 X	9995	-0-	-415	-0-		1161	1	8728	2	27
								106	9			
07		10757 X	9544	-0-	-1213	-0-		1109	1	8435	2	27
08		10757 X	10065	-0-	-692	-0-		1186	1	8879	2	27
09		10410 X	9788	-0-	-622	-0-		1163	1	8625	2	27
10		10323 X	10091	-0-	-232	-0-		1358	1	8733	2	27
11		10823 X	10823	-0-	-0-	-0-		1024	1	9799	2	27
12		10106 X	9949	-0-	-157	-0-		709	1	9240	2	27
TOTAL GAS PROD: 122,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 96												

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402												
01		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-		944	1	4276	2	172
02		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-		1119	1	4214	2	212
								44	9			
03		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-		1317	1	4213	2	217
								6	9			
04		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-		1085	1	4192	2	222
								6	9			
05		5363 X	4748	-0-	-615	-0-		1119	1	3620	2	40
								9	9			
06		5190 X	4491	-0-	-699	-0-		1014	1	3474	2	43
								3	9			
07		5363 X	4666	-0-	-697	-0-		1127	1	3539	2	43
08		5363 X	4745	-0-	-618	-0-		1175	1	3570	2	43
09		5190 X	4522	-0-	-668	-0-		946	1	3576	2	43
10		4743 X	4641	-0-	-102	-0-		1032	1	3609	2	43
11		4590 X	4146	-0-	-444	-0-		892	1	3254	2	43
12		4743 X	3644	-0-	-1099	-0-		781	1	2863	2	43
TOTAL GAS PROD: 57,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 61												

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502												
01		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	108
02		3332 X	-0-	-0-	-3332	-0-					N	108
03		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	108
04		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	108
05		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	108
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108
07		45 X	45	-0-	-0-	-0-		11	1	34	2	32
08		133 X	133	-0-	-0-	-0-		33	1	100	2	32
09		18 X	18	-0-	-0-	-0-		4	1	14	2	32
10		95 X	95	-0-	-0-	-0-		21	1	74	2	32
11		120 X	83	-0-	-37	-0-		18	1	65	2	32
12		124 X	115	-0-	-9	-0-		25	1	90	2	32
TOTAL GAS PROD: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555								
RED SOX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254711		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2108 X	1187	-0-	-921	-0-	214 1	971 2	N	2	87
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	222 1	837 2	N	-0-	87
03	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	263 1	842 2	N	-0-	87
04	1140 N	1030	-0-	-110	-0-	212 1	818 2	N	-0-	87
05	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	273 1	882 2	N	-0-	87
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	258 1	883 2	N	40	127
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	268 1	840 2	N	-0-	127
08	1147 N	645	-0-	-502	-0-	160 1	485 2	N	-0-	127
09	1200 N	1046	-0-	-154	-0-	219 1	827 2	N	-0-	127
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	217 1	760 2	N	-0-	127
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	209 1	763 2	N	-0-	127
12	1085 N	994	-0-	-91	-0-	213 1	781 2	N	-0-	127

TOTAL GAS PROD: 12,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

GRACE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 255089		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	236 1	1858 2	N	-0-	27
02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	244 1	1933 2	N	-0-	27
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	263 1	2110 2	N	-0-	27
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	226 1	1747 2	N	-0-	27
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	255 1	1858 2	N	120	147
06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	289 1	2172 2	N	9 126 1	30
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	265 1	2013 2	N	-0-	30
08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	293 1	2196 2	N	-0-	30
09	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	304 1	2255 2	N	-0-	30
10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	344 1	2214 2	N	-0-	30
11	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	239 1	2287 2	N	-0-	30
*12	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	157 1	2048 2	N	-0-	30

TOTAL GAS PROD: 27,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CUBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257520		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5 124 1	19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 19 1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 X	20	-0-	-910	-0-	20	2		N	-0-			107
02		280 X	3	-0-	-277	-0-	3	2		N	-0-			107
03		217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			107
04		210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			107
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			107
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			107
07		3 X	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			107
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
10		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3072	2	62	9	N	56		163
11		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-		163
*12		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7455	2	1	9	N	1	144 1	20
TOTAL GAS PROD:			16,086			TOTAL CONDENSATE PROD:			57					

ETOCO, L.P. 255133														
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551														
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			342			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179														
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	N	4		184
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	N	1		185
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	N	4		189
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	1		190
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	N	2		192
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	N	3		195
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	N	4		199
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	272	2	199	9	N	181	176 1	204
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-		204
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-		204
*11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	366	2	3	9	N	3		207
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		207
TOTAL GAS PROD:			3,753			TOTAL CONDENSATE PROD:			203					

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES			
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793																
TIMBERSTAR																
WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007													TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		975 N	975	-0-	-0-	-0-		47	1	928	3	Y	-0-			49
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-		29	1	586	3	Y	13	55	1	62
								14	9							
03		943 N	943	-0-	-0-	-0-		46	1	897	3	Y	-0-			62
04		930 N	694	-0-	-236	-0-		34	1	660	3	Y	-0-			62
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-		40	1	737	3	Y	1			63
								1	9							
06		764 N	764	-0-	-0-	-0-		39	1	725	3	Y	-0-			63
07		699 N	699	-0-	-0-	-0-		36	1	663	3	Y	-0-			63
08	DLQ	G-10	581	-0-	581	581		30	1	542	3	Y	8			71
								9	9							
09	DLQ	G-10	473	-0-	473	1054		25	1	448	3	Y	-0-	1	1	70
10		1588 N	534	-0-	-1054	-0-		26	1	508	3	Y	-0-			70
*11		525 N	525	-0-	-0-	-0-		26	1	498	3	Y	1			71
								1	9							
12		496 N	489	-0-	-7	-0-		26	1	463	3	Y	-0-	1	1	70
TOTAL GAS PROD:			8,084		TOTAL CONDENSATE PROD:			23								

TIMBERSTAR 58													WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696	
01		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-		93	1	1822	3	Y	-0-	74	1	65
02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-		91	1	1779	3	Y	19			84
								21	9							
03		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-		91	1	1743	3	Y	-0-			84
04		1860 N	1775	-0-	-85	-0-		87	1	1688	3	Y	-0-			84
05		2108 N	1773	-0-	-335	-0-		89	1	1684	3	Y	-0-			84
06		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-		117	1	2172	3	Y	-0-			84
07		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-		120	1	2177	3	Y	-0-			84
08	DLQ	G-10	2031	-0-	2031	2031		106	1	1912	3	Y	12			96
								13	9							
09	DLQ	G-10	1951	-0-	1951	3982		102	1	1849	3	Y	-0-	2	1	94
10		6066 X	2084	-0-	-3982	-0-		101	1	1983	3	Y	-0-			94
*11		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-		74	1	1382	3	Y	-0-			94
12		2294 X	1427	-0-	-867	-0-		75	1	1350	3	Y	2	2	1	94
								2	9							
TOTAL GAS PROD:			22,723		TOTAL CONDENSATE PROD:			33								

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793															
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-				29
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-				29
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-				29
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-				29
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	3	Y	-0-				29
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-				29
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	Y	1				30
						1	9								
08	DLQ G-10	236	-0-	236	236	12	1	224	3	Y	-0-				30
09	DLQ G-10	95	-0-	95	331	5	1	89	3	Y	1	1	1		30
						1	9								
10	454 N	123	-0-	-331	-0-	6	1	117	3	Y	-0-				30
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-				30
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	Y	-0-	1	1		29
TOTAL GAS PROD:		1,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368															
01	6758 X	5882	-0-	-876	-0-	289	1	5593	3	Y	-0-				209
02	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	295	1	5830	3	Y	-0-				209
03	6665 X	6359	-0-	-306	-0-	314	1	6044	3	Y	1				210
						1	9								
04	6450 X	6229	-0-	-221	-0-	308	1	5921	3	Y	-0-				210
05	6789 X	5665	-0-	-1124	-0-	290	1	5374	3	Y	1				211
						1	9								
06	6570 X	5584	-0-	-986	-0-	285	1	5299	3	Y	-0-				211
07	6789 X	5630	-0-	-1159	-0-	295	1	5334	3	Y	1				212
						1	9								
08	DLQ G-10	6214	-0-	6214	6214	319	1	5762	3	Y	121	217	1		116
						133	9								
09	DLQ G-10	5978	-0-	5978	12192	313	1	5663	3	Y	2	5	1		113
						2	9								
10	18426 X	6234	-0-	-12192	-0-	305	1	5929	3	Y	-0-				113
*11	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	311	1	5798	3	Y	1				114
						1	9								
12	6200 X	6191	-0-	-9	-0-	323	1	5867	3	Y	1	5	1		110
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		72,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		128									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890															
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643																		
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954																		
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	149	1	1531	2	N	12					215	
02	1456	N	1425	-0-	-31	-0-	13	9	1313	2	N	13					228	
03	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	98	1	1380	2	N	10	187	1			51	
04	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	14	9	1439	2	N	10					61	
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	11	9	1554	2	N	10					71	
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	121	1	1352	2	N	-0-					71	
07	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	11	9	1292	2	N	8					79	
08	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	112	1	1330	2	N	7					86	
09	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	11	9	1290	2	N	12					98	
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	101	1	1343	2	N	2					100	
11	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	13	9	1269	2	N	17					117	
*12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	109	1	1372	2	N	7					124	
							19	9										
							136	1										
							8	9										
TOTAL GAS PROD: 17,983													TOTAL CONDENSATE PROD: 108					

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643												
TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007										TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	2567	-0-	-6	-0-	226 1	2319 2	N	20			185
02	2352 N	2272	-0-	-80	-0-	222 9	2107 2	N	7			192
03	2573 N	2440	-0-	-133	-0-	157 1	2241 2	N	18	182 1		28
04	2490 N	2412	-0-	-78	-0-	8 9	2202 2	N	15			43
05	2511 N	2464	-0-	-47	-0-	179 1	2276 2	N	10			53
06	2370 N	2193	-0-	-177	-0-	20 9	2012 2	N	7			60
07	2480 N	2180	-0-	-300	-0-	193 1	1994 2	N	12			72
08	2449 N	2285	-0-	-164	-0-	17 9	2090 2	N	20			92
09	2190 N	2142	-0-	-48	-0-	173 1	1981 2	N	5			97
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	22 9	2088 2	N	20			117
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	169 1	2133 2	N	20			137
*12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	183 1	2166 2	N	13			150
						22 9						
						215 1						
						14 9						
TOTAL GAS PROD:		27,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		167						

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007										TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811		
01	1271 N	1026	-0-	-245	-0-	91 1	933 2	N	2			156
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	2 9	733 2	N	-0-			156
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	55 1	1649 2	N	10			166
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	132 1	1192 2	N	5			171
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	11 9	1041 2	N	2			173
06	1650 N	969	-0-	-681	-0-	104 1	892 2	N	-0-			173
07	1333 N	1034	-0-	-299	-0-	6 9	952 2	N	-0-			173
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	81 1	1135 2	N	43	175 1		41
09	960 N	937	-0-	-23	-0-	47 9	869 2	N	-0-			41
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	68 1	1231 2	N	8			49
11	1230 N	860	-0-	-370	-0-	100 1	792 2	N	-0-			49
*12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	9 9	967 2	N	-0-			49
						68 1						
						97 1						
TOTAL GAS PROD:		13,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		70						

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	242882	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 8970 - 10464		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	227	1	2328	2	N	10		192
02	2296 N	2072	-0-	-224	-0-	142	1	1911	2	N	17		209
03	2542 N	2384	-0-	-158	-0-	175	1	2192	2	N	15	183 1	41
04	2490 N	2269	-0-	-221	-0-	182	1	2084	2	N	3		44
05	2294 N	2258	-0-	-36	-0-	163	1	2093	2	N	2		46
06	2310 N	2177	-0-	-133	-0-	172	1	2005	2	N	-0-		46
07	2356 N	2165	-0-	-191	-0-	173	1	1992	2	N	-0-		46
08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	179	1	2161	2	N	12		58
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	167	1	2131	2	N	-0-		58
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	177	1	2189	2	N	8		66
11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	187	1	2184	2	N	5		71
*12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	218	1	2193	2	N	-0-		71
TOTAL GAS PROD:		27,705				TOTAL CONDENSATE PROD:				72			

SUN DANCER		WELL #:		1	RRCID ->	258789	COMPL. DATE	10/28/2018	TOTAL DEPTH	11355	PERF. 8996 - 9011		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-		25
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-		25
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-		25
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-		25
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-		25
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	N	-0-		25
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-		25
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		25
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		25
10	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	117	1	2409	2	N	75		100
11	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	367	1	8216	2	N	309	179 1	230
*12	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	175	1	4277	2	N	102		332
TOTAL GAS PROD:		17,022				TOTAL CONDENSATE PROD:				486			

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
TITAN ROCK E&P, LLC				860931									
MARTIN		WELL #:		1		RRCID -> 225900		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	99 1	1464	2	Y	5		180
							6 9						
02		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	61 1	1022	2	Y	2		182
							2 9						
03		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	76 1	1302	2	Y	-0-		182
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-	57 1	937	2	Y	-0-		182
05		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	69 1	1302	2	Y	3	147 1	38
							3 9						
06		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	73 1	1256	2	Y	10		48
							11 9						
07		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	70 1	1098	2	Y	5		53
							6 9						
08		1240 N	932	-0-	-308	-0-	932 2			Y	-0-		53
*09		1200 N	1018	-0-	-182	-0-	1018 1			Y	-0-		53
*10		1178 N	720	-0-	-458	-0-	714 2	6	9	Y	5		58
*11		843 N	843	-0-	-0-	-0-	824 2	19	9	Y	17		75
*12		948 N	948	-0-	-0-	-0-	942 2	6	9	Y	5		80
TOTAL GAS PROD:			13,375	TOTAL CONDENSATE PROD:			52						

PARMER		WELL #:		1		RRCID -> 234405		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6014 X	5139	-0-	-875	-0-	5139 2			N	-0-		82
02		5432 X	5331	-0-	-101	-0-	5323 2			N	7		89
03		6014 X	5257	-0-	-757	-0-	5233 2	24	9	N	22		111
04		5610 X	2870	-0-	-2740	-0-	2864 2	6	9	N	5		116
05		5890 X	4063	-0-	-1827	-0-	4063 2			N	-0-		116
06		5700 X	5239	-0-	-461	-0-	5235 2	4	9	N	4		120
07		5890 X	4956	-0-	-934	-0-	4952 2	4	9	N	4		124
*08		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5411 2	18	9	N	16		140
*09		5250 X	5177	-0-	-73	-0-	5177 2			N	-0-		140
*10		5425 X	4924	-0-	-501	-0-	4924 2			N	-0-		140
*11		5250 X	4607	-0-	-643	-0-	4607 2			N	-0-		140
12		4960 X	4097	-0-	-863	-0-	4097 2			N	-0-	120 5	20
TOTAL GAS PROD:			57,089	TOTAL CONDENSATE PROD:			58						

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) TITAN ROCK E&P, LLC FULLER		//CONT.// 57814 700 //CONT.// 860931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #: 1		RRCID -> 244141		COMPL. DATE 12/02/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
01	2759 N	2540	-0-	-219	-0-	157	1	2335	2	Y	44	41	1	10
						48	9							
02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	134	1	2263	2	Y	42	33	1	19
						46	9							
03	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	166	1	2847	2	Y	45	43	1	21
						50	9							
04	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	150	1	2464	2	Y	37	43	1	15
						41	9							
05	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	142	1	2683	2	Y	40	32	1	23
						44	9							
06	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	148	1	2556	2	Y	19	30	1	12
						21	9							
07	2759 N	2745	-0-	-14	-0-	164	1	2557	2	Y	22	24	1	10
						24	9							
*08	2883 N	2630	-0-	-253	-0-	2591	2	39	9	Y	35	39	1	6
*09	2730 N	2314	-0-	-416	-0-	2295	2	19	9	Y	17	20	1	3
*10	2759 N	2455	-0-	-304	-0-	2420	2	35	9	Y	32	19	1	16
*11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2239	2	23	9	Y	21	29	1	8
*12	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2400	2	13	9	Y	12	10	1	10
TOTAL GAS PROD:		31,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		366								

COATS, H.		WELL #: 1		RRCID -> 244488		COMPL. DATE 12/31/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147					
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	84	1	1252	2	Y	22	19	1	116
						24	9							
02	1820 N	1306	-0-	-514	-0-	71	1	1207	2	Y	25	16	1	125
						28	9							
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	89	1	1523	2	Y	45	21	1	149
						50	9							
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	77	1	1267	2	Y	27	21	1	155
						30	9							
05	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	67	1	1269	2	Y	36	16	1	175
						40	9							
06	1620 N	1498	-0-	-122	-0-	80	1	1379	2	Y	35	16	1	194
						39	9							
07	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	136	1	2124	2	Y	53	33	1	214
						58	9							
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1726	2	3	9	Y	3	176	1	20
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-			20
*10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1821	2	30	9	Y	27			47
*11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1247	2	9	9	Y	8			55
*12	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2629	2	3	9	Y	3			58
TOTAL GAS PROD:		20,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		284								

HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 245282		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560					
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-			23
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	13	1	219	2	Y	-0-			23
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	Y	-0-			23
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	-0-			23
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-			23
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-			23
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	-0-			23
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	295	2	11	9	Y	10			33
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-			33
10	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			Y	-0-			33
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-			33
*12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		4,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
MOREAU		WELL #: 1		RRCID -> 248238		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSTON, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 250853		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969								
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	56 1	829 2	Y	23						200
							25 9									
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	51 1	868 2	Y	19						219
							21 9									
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	55 1	939 2	Y	1						220
							1 9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	53 1	869 2	Y	7						227
							8 9									
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49 1	915 2	Y	33	183	1				77
							36 9									
06	840	N	327	-0-	-513	-0-	18 1	309 2	Y	-0-						77
07	868	N	256	-0-	-612	-0-	15 1	241 2	Y	-0-						77
08	372	N	255	-0-	-117	-0-	236 2	19 9	Y	17						94
*09	330	N	230	-0-	-100	-0-	230 2		Y	-0-						94
*10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		Y	-0-						94
*11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	957 2	91 9	Y	83						177
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	396 2	11 9	Y	10						187
TOTAL GAS PROD:		8,482				TOTAL CONDENSATE PROD:		193								

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
WILLIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255190		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	77 1	1143 2	N	19			160
						21 9						
02	812 N	799	-0-	-13	-0-	45 1	751 2	N	3			163
						3 9						
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	91 1	1556 2	N	3			166
						3 9						
04	1140 N	838	-0-	-302	-0-	47 1	781 2	N	9			175
						10 9						
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	63 1	1189 2	N	7			182
						8 9						
06	1140 N	614	-0-	-526	-0-	34 1	580 2	N	-0-			182
07	868 N	524	-0-	-344	-0-	31 1	491 2	N	2			184
						2 9						
08	1178 N	334	-0-	-844	-0-	334 2		N	-0-			184
09	600 N	386	-0-	-214	-0-	386 2		N	-0-			184
10	527 N	307	-0-	-220	-0-	307 2		N	-0-			184
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			184
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
TOTAL GAS PROD:		8,408				TOTAL CONDENSATE PROD:		43				

ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 255410		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876				
01	558 N	403	-0-	-155	-0-	25 1	378 2	Y	-0-			104
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	23 1	395 2	Y	-0-			104
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	29 1	498 2	Y	-0-			104
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	28 1	467 2	Y	2			106
						2 9						
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	25 1	467 2	Y	5			111
						6 9						
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	27 1	465 2	Y	2			113
						2 9						
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	43 1	677 2	Y	-0-			113
*08	496 N	406	-0-	-90	-0-	361 2	45 9	Y	41			154
*09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		Y	-0-			154
10	713 N	437	-0-	-276	-0-	437 2		Y	-0-			154
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		Y	-0-			154
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
TOTAL GAS PROD:		5,417				TOTAL CONDENSATE PROD:		50				

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931											
COMPTON		WELL #: 1		RRCID -> 255890		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262 X	5893	-0-	-369	-0-	370	1	5487	2	Y	33		52
						36	9						
02	5656 X	5404	-0-	-252	-0-	301	1	5074	2	Y	26		78
						29	9						
03	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	365	1	6266	2	Y	22	63 1	37
						24	9						
04	5940 X	5560	-0-	-380	-0-	317	1	5221	2	Y	20		57
						22	9						
05	6045 X	5405	-0-	-640	-0-	271	1	5114	2	Y	18		75
						20	9						
06	6300 X	5461	-0-	-839	-0-	298	1	5152	2	Y	10		85
						11	9						
07	6510 X	5829	-0-	-681	-0-	350	1	5468	2	Y	10	62 1	33
						11	9						
08	6014 X	5379	-0-	-635	-0-	5362	2	17	9	Y	15	8 7	40
*09	5550 X	5330	-0-	-220	-0-	5312	2	18	9	Y	16		56
*10	5828 X	5048	-0-	-780	-0-	5035	2	13	9	Y	12		68
*11	5640 X	4698	-0-	-942	-0-	4696	2	2	9	Y	2		70
12	5828 X	4791	-0-	-1037	-0-	4749	2	42	9	Y	38	63 1	45
TOTAL GAS PROD:		65,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		222							

MORA		WELL #: 1		RRCID -> 256408		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931											
DENNIS		WELL #: 1		RRCID -> 256423		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9030 - 11352			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5642 X	5078	-0-	-564	-0-	317 1	4693 2	Y	62	61 1	14	
							68 9						
02		5096 X	4797	-0-	-299	-0-	265 1	4467 2	Y	59	46 1	27	
							65 9						
03		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	325 1	5580 2	Y	64	61 1	30	
							70 9						
04		5370 X	5028	-0-	-342	-0-	285 1	4685 2	Y	53	61 1	22	
							58 9						
05		5549 X	5290	-0-	-259	-0-	263 1	4965 2	Y	56	45 1	33	
							62 9						
06		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	332 1	5750 2	Y	51	51 1	33	
							56 9						
07		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	420 1	6559 2	Y	44	57 1	20	
							48 9						
*08		5983 X	5083	-0-	-900	-0-	5005 2	78 9	Y	71	78 1	13	
*09		6150 X	4885	-0-	-1265	-0-	4849 2	36 9	Y	33	39 1	7	
*10		7037 X	4898	-0-	-2139	-0-	4828 2	70 9	Y	64	39 1	32	
*11		6810 X	4496	-0-	-2314	-0-	4450 2	46 9	Y	42	58 1	16	
12		7037 X	5067	-0-	-1970	-0-	5042 2	25 9	Y	23	19 1	20	
TOTAL GAS PROD:			63,762		TOTAL CONDENSATE PROD:			622					

FULLER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 281980		COMPL. DATE 10/10/2016		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 4897 - 4956			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931												
MOREAU		WELL #: 2		RRCID -> 282059		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 11228		PERF. 8742 - 11058				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		10726 X	8419	-0-	-2307	-0-	529 1	7842 2	Y		44	41 1		10
							48 9							
02		8960 X	7737	-0-	-1223	-0-	430 1	7261 2	Y		42	33 1		19
							46 9							
03		9889 X	9702	-0-	-187	-0-	532 1	9120 2	Y		45	43 1		21
							50 9							
04		9000 X	8155	-0-	-845	-0-	465 1	7649 2	Y		37	43 1		15
							41 9							
05		8990 X	7934	-0-	-1056	-0-	397 1	7493 2	Y		40	32 1		23
							44 9							
06		9390 X	7579	-0-	-1811	-0-	413 1	7152 2	Y		13	28 1		8
							14 9							
07		9703 X	6856	-0-	-2847	-0-	411 1	6421 2	Y		22	20 1		10
							24 9							
*08		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6496 2	39 9	Y		35	39 1		6
*09		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6076 2	19 9	Y		17	20 1		3
*10		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6161 2	35 9	Y		32	19 1		16
*11		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5815 2	23 9	Y		21	29 1		8
*12		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5540 2	13 9	Y		12	10 1		10
TOTAL GAS PROD:			86,599		TOTAL CONDENSATE PROD:			360						

FULLER		WELL #: 2		RRCID -> 282061		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 11128		PERF. 8425 - 10908				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		19127 X	11956	-0-	-7171	-0-	743 1	11018 2	Y		177	165 1		41
							195 9							
02		13832 X	10157	-0-	-3675	-0-	558 1	9417 2	Y		165	130 1		76
							182 9							
03		15159 X	12178	-0-	-2981	-0-	660 1	11319 2	Y		181	171 1		86
							199 9							
04		13080 X	9203	-0-	-3877	-0-	518 1	8524 2	Y		146	171 1		61
							161 9							
05		12431 X	10037	-0-	-2394	-0-	497 1	9364 2	Y		160	128 1		93
							176 9							
06		11790 X	9742	-0-	-2048	-0-	527 1	9130 2	Y		77	120 1		50
							85 9							
07		12183 X	8576	-0-	-3607	-0-	511 1	7968 2	Y		88	98 1		40
							97 9							
*08		12183 X	8361	-0-	-3822	-0-	8207 2	154 9	Y		140	155 1		25
*09		9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	9700 2	73 9	Y		66	78 1		13
*10		10075 X	8961	-0-	-1114	-0-	8820 2	141 9	Y		128	77 1		64
*11		9750 X	7976	-0-	-1774	-0-	7885 2	91 9	Y		83	116 1		31
12		8587 X	8566	-0-	-21	-0-	8514 2	52 9	Y		47	39 1		39
TOTAL GAS PROD:			115,486		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,458						

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931										
COMPTON		WELL #:		2	RRCID ->	282404	COMPL. DATE	01/16/2017	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	9935 - 10942		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		12493 X	9761	-0-	-2732	-0-	612	1	9075	2	Y	67		92
							74	9						
02		8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	474	1	8007	2	Y	52		144
							57	9						
03		9362 X	9205	-0-	-157	-0-	504	1	8653	2	Y	44	126 1	62
							48	9						
04		9060 X	7188	-0-	-1872	-0-	409	1	6735	2	Y	40		102
							44	9						
05		9362 X	6508	-0-	-2854	-0-	326	1	6142	2	Y	36		138
							40	9						
06		9060 X	6085	-0-	-2975	-0-	331	1	5732	2	Y	20		158
							22	9						
07		9362 X	6818	-0-	-2544	-0-	409	1	6389	2	Y	18	123 1	53
							20	9						
08		6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6283	2	33	9	Y	30	3 7	80
*09		5700 X	5669	-0-	-31	-0-	5635	2	34	9	Y	31		111
*10		5890 X	5071	-0-	-819	-0-	5043	2	28	9	Y	25		136
*11		5700 X	4592	-0-	-1108	-0-	4588	2	4	9	Y	4		140
12		5890 X	4921	-0-	-969	-0-	4837	2	84	9	Y	76	126 1	90
TOTAL GAS PROD:			80,672		TOTAL CONDENSATE PROD:			443						

MILLS		WELL #:		2	RRCID ->	282587	COMPL. DATE	02/10/2017	TOTAL DEPTH	10279	PERF.	8020 - 10150		
01		28520 X	19783	-0-	-8737	-0-	1246	1	18468	2	Y	63		146
							69	9						
02		25788 X	17007	-0-	-8781	-0-	948	1	16003	2	Y	51		197
							56	9						
03		25668 X	20390	-0-	-5278	-0-	1120	1	19220	2	Y	45	94 1	148
							50	9						
04		22590 X	16316	-0-	-6274	-0-	932	1	15333	2	Y	46		194
							51	9						
05		21452 X	16179	-0-	-5273	-0-	812	1	15306	2	Y	55		249
							61	9						
06		19740 X	15310	-0-	-4430	-0-	834	1	14437	2	Y	35	184 1	100
							39	9						
07		20398 X	14392	-0-	-6006	-0-	864	1	13485	2	Y	39		139
							43	9						
08		15655 X	13046	-0-	-2609	-0-	13023	2	23	9	Y	21		160
09		15150 X	11836	-0-	-3314	-0-	11836	2			Y	-0-		160
*10		15655 X	10581	-0-	-5074	-0-	10512	2	69	9	Y	63	183 1	40
*11		15150 X	10910	-0-	-4240	-0-	10856	2	54	9	Y	49		89
12		14384 X	10620	-0-	-3764	-0-	10581	2	39	9	Y	35		124
TOTAL GAS PROD:			176,370		TOTAL CONDENSATE PROD:			502						

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) TITAN ROCK E&P, LLC FULLER GU 2		//CONT.// 57814 700 //CONT.// 860931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	27869 X	15182	-0-	-12687	-0-	958 1	14200 2	Y	22	35 1	5
02	21392 X	12612	-0-	-8780	-0-	704 1	11886 2	Y	20	16 1	9
03	22537 X	14847	-0-	-7690	-0-	816 1	14007 2	Y	22	21 1	10
04	18240 X	11084	-0-	-7156	-0-	634 1	10431 2	Y	17	20 1	7
05	17236 X	11192	-0-	-6044	-0-	563 1	10608 2	Y	19	15 1	11
06	14700 X	9834	-0-	-4866	-0-	536 1	9286 2	Y	11	15 1	7
07	14849 X	9164	-0-	-5685	-0-	549 1	8567 2	Y	44	31 1	20
*08	10137 X	9836	-0-	-301	-0-	9758 2	78 9	Y	71	78 1	13
*09	9810 X	7732	-0-	-2078	-0-	7696 2	36 9	Y	33	39 1	7
*10	10137 X	7274	-0-	-2863	-0-	7204 2	70 9	Y	64	39 1	32
*11	9810 X	7246	-0-	-2564	-0-	7200 2	46 9	Y	42	58 1	16
12	9176 X	6086	-0-	-3090	-0-	6061 2	25 9	Y	23	19 1	20
TOTAL GAS PROD:		122,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		388					

HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 283187		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11010		PERF. 8702 - 10812	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	246295 X	20432	-0-	-225863	-0-	1284 1	19023 2	Y	114	290 1	26
02	52388 X	17389	-0-	-34999	-0-	966 1	16304 2	Y	108	85 1	49
03	20154 X	20154	-0-	-0-	-0-	1103 1	18921 2	Y	118	111 1	56
04	23580 X	16217	-0-	-7363	-0-	923 1	15189 2	Y	95	111 1	40
05	22196 X	16649	-0-	-5547	-0-	833 1	15702 2	Y	104	83 1	61
06	19770 X	15620	-0-	-4150	-0-	847 1	14656 2	Y	106	99 1	68
07	20150 X	15294	-0-	-4856	-0-	913 1	14248 2	Y	121	134 1	55
*08	15903 X	14197	-0-	-1706	-0-	13985 2	212 9	Y	193	213 1	35
*09	15390 X	13200	-0-	-2190	-0-	13101 2	99 9	Y	90	107 1	18
*10	15903 X	13399	-0-	-2504	-0-	13205 2	194 9	Y	176	106 1	88
*11	15390 X	12339	-0-	-3051	-0-	12212 2	127 9	Y	115	160 1	43
12	15283 X	12090	-0-	-3193	-0-	12018 2	72 9	Y	65	54 1	54
TOTAL GAS PROD:		186,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,405					

VALENCIA OPERATING COMPANY STEWART, RUTH		881167 WELL #: 1		RRCID -> 258283		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 9590 - 9610	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265331	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		19964 X	17602	-0-	-2362	-0-	17533 2	69 9	Y	63			109
02		17752 X	15026	-0-	-2726	-0-	15026 2		Y	-0-			109
03		19654 X	17845	-0-	-1809	-0-	17726 2	119 9	Y	108	163 1		54
04		19020 X	18113	-0-	-907	-0-	18033 2	80 9	Y	73			127
05		18896 X	18896	-0-	-0-	-0-	18896 2		Y	-0-			127
06		18253 X	18253	-0-	-0-	-0-	18180 2	73 9	Y	66	161 1		32
07		18902 X	18902	-0-	-0-	-0-	18902 2		Y	-0-			32
08		19611 X	19611	-0-	-0-	-0-	574 1	18989 2	Y	44			76
							48 9						
09		18300 X	18288	-0-	-12	-0-	541 1	17662 2	Y	77	132 1		21
							85 9						
10		18910 X	16427	-0-	-2483	-0-	493 1	15871 2	Y	57			78
							63 9						
*11		18990 X	15555	-0-	-3435	-0-	420 1	15135 2	Y	-0-	36 1		42
12		19623 X	17248	-0-	-2375	-0-	480 1	16681 2	Y	79			121
							87 9						
TOTAL GAS PROD:		211,766				TOTAL CONDENSATE PROD:		567					

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)		57816 450		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN AUGUSTINE				
ENERQUEST CORPORATION		252059											
SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	252412	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8296 - 10162	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		57821 270		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555											
FULLER, FULTON		WELL #:		1H	RRCID ->	185530	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7884 - 18290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2529 2	6 9	N	5	96 1		27
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			27
03		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-			27
04		1770 N	1522	-0-	-248	-0-	1522 2		N	-0-			27
05		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1793 2	50 9	N	45			72
06		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-			72
07		1581 N	1213	-0-	-368	-0-	1213 2		N	-0-			72
08		1829 N	1776	-0-	-53	-0-	1776 2		N	-0-			72
09		1680 N	1369	-0-	-311	-0-	1369 2		N	-0-	72 1		-0-
10		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		N	-0-			-0-
11		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-			-0-
*12		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,828				TOTAL CONDENSATE PROD:		50					

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	670	1	3038	2	N	-0-					148
02	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	618	1	2327	2	N	-0-					148
03	3348 X	3247	-0-	-101	-0-	773	1	2474	2	N	-0-					148
04	3240 X	3029	-0-	-211	-0-	623	1	2406	2	N	-0-					148
05	3348 X	3256	-0-	-92	-0-	769	1	2487	2	N	-0-					148
06	3240 X	2899	-0-	-341	-0-	655	1	2244	2	N	-0-					148
07	3255 X	2491	-0-	-764	-0-	602	1	1889	2	N	-0-	135	1			13
08	3255 X	2904	-0-	-351	-0-	719	1	2185	2	N	-0-					13
09	3150 X	3063	-0-	-87	-0-	641	1	2422	2	N	-0-					13
10	3255 X	3040	-0-	-215	-0-	676	1	2364	2	N	-0-					13
11	2910 X	2394	-0-	-516	-0-	515	1	1879	2	N	-0-					13
*12	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	912	1	3344	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 37,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

01	3999 X	3718	-0-	-281	-0-	672	1	3046	2	N	-0-					47
02	3612 X	2909	-0-	-703	-0-	608	1	2289	2	N	11					58
03	3472 X	3238	-0-	-234	-0-	771	1	2467	2	N	-0-					58
04	3600 X	2787	-0-	-813	-0-	573	1	2214	2	N	-0-					58
05	3720 X	1687	-0-	-2033	-0-	398	1	1289	2	N	-0-					58
06	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	825	1	2829	2	N	-0-					58
07	3224 X	1527	-0-	-1697	-0-	369	1	1158	2	N	-0-					58
08	3224 X	145	-0-	-3079	-0-	36	1	109	2	N	-0-					58
09	3660 X	2956	-0-	-704	-0-	618	1	2338	2	N	-0-					58
10	3782 X	2853	-0-	-929	-0-	634	1	2219	2	N	-0-					58
11	3660 X	3131	-0-	-529	-0-	674	1	2457	2	N	-0-					58
12	3069 X	2995	-0-	-74	-0-	642	1	2353	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 31,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555														
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	1043	1	4728	2	N	-0-		47
02		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	851	1	3207	2	N	-0-		47
03		3968 X	2460	-0-	-1508	-0-	586	1	1874	2	N	-0-		47
04		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	997	1	3851	2	N	-0-		47
05		4309 X	3885	-0-	-424	-0-	917	1	2968	2	N	-0-		47
06		4170 X	4067	-0-	-103	-0-	919	1	3148	2	N	-0-		47
07		4309 X	3542	-0-	-767	-0-	856	1	2686	2	N	-0-		47
08		4309 X	4107	-0-	-202	-0-	1017	1	3090	2	N	-0-		47
09		4170 X	3723	-0-	-447	-0-	779	1	2944	2	N	-0-		47
10		4216 X	3361	-0-	-855	-0-	747	1	2614	2	N	-0-		47
11		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	932	1	3397	2	N	-0-		47
12		4092 X	224	-0-	-3868	-0-	48	1	176	2	N	-0-		47
TOTAL GAS PROD:			44,375			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227														
01		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	800	1	3624	2	N	-0-		98
02		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	832	1	3135	2	N	-0-		98
03		4433 X	4315	-0-	-118	-0-	1028	1	3287	2	N	-0-		98
04		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	886	1	3424	2	N	-0-		98
05		4433 X	3999	-0-	-434	-0-	944	1	3055	2	N	-0-		98
06		4290 X	4167	-0-	-123	-0-	941	1	3226	2	N	-0-		98
07		4433 X	4276	-0-	-157	-0-	1033	1	3243	2	N	-0-	91 1	7
08		4433 X	4381	-0-	-52	-0-	1085	1	3296	2	N	-0-		7
09		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	900	1	3404	2	N	-0-		7
10		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	1045	1	3655	2	N	-0-		7
11		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	916	1	3341	2	N	-0-		7
*12		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	1043	1	3825	2	N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			51,968			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795														
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788														
01		372 X	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-		50
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-		50
03		341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-		50
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-		50
05		372 N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-		50
06		300 N	151	-0-	-149	-0-	151	2			N	-0-		50
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-		50
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-		50
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-		50
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-		50
11		360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-		50
*12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:			3,677			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
 SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		310 X	229	-0-	-81	-0-	229	2		N	-0-			140	
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			140	
03		310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2		N	-0-			140	
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			140	
05		310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2		N	-0-			140	
06		270 N	150	-0-	-120	-0-	150	2		N	-0-			140	
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			140	
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			140	
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			140	
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			140	
11		300 N	219	-0-	-81	-0-	219	2		N	-0-			140	
*12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			140	
TOTAL GAS PROD:			3,336											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

01		589 N	463	-0-	-126	-0-	463	2		N	-0-			50	
02		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			50	
03		527 N	393	-0-	-134	-0-	393	2		N	-0-			50	
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			50	
05		589 N	397	-0-	-192	-0-	397	2		N	-0-			50	
06		390 N	251	-0-	-139	-0-	251	2		N	-0-			50	
07		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			50	
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			50	
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			50	
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			50	
11		570 N	326	-0-	-244	-0-	326	2		N	-0-			50	
*12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			50	
TOTAL GAS PROD:			5,575											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268271	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF. 6410 - 8824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY		CNTY: BOWIE				
BARFIELD-WARD				1H	RRCID ->	250712	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	7291	PERF. 8251 - 12840		
01	2046	N	1616	-0-	-430	-0-	72	1	1544	2	N	-0-	98
02	2520	N	2157	-0-	-363	-0-	98	1	2059	2	N	-0-	98
03	2108	N	1366	-0-	-742	-0-	61	1	1305	2	N	-0-	98
04	1560	N	2364	-0-	804	-0-	107	1	2257	2	N	-0-	98
05	2387	N	2098	-0-	-289	-0-	94	1	2004	2	N	-0-	98
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	70	1	1500	2	N	-0-	98
07	2449	N	1846	-0-	-603	-0-	82	1	1764	2	N	-0-	98
08	2108	N	1676	-0-	-432	-0-	74	1	1602	2	N	-0-	98
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	87	1	1895	2	N	-0-	98
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	88	1	1919	2	N	-0-	98
11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	119	1	2560	2	N	-0-	98
*12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	109	1	2354	2	N	-0-	98
TOTAL GAS PROD:		23,824		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

MAUD (SMACKOVER)				58401 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BOWIE					
RED WATER RESOURCES, INC.				697109									
OWEN, J. D. GAS UNIT				1	RRCID ->	042747	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	8829	PERF. 8580 - 8690		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MAUD (SMACKOVER) //CONT.// 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
 RED WATER RESOURCES, INC. //CONT.// 697109
 WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	144	-0-	144	144	144	3			Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	144					Y	-0-			2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	144					Y	-0-			2
05	144 N	-0-	-0-	-144	-0-					Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		362				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

01	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2179	3	172	9	Y	156	181	1	274
02	DLQ G-10	1448	-0-	1448	1448	1435	3	13	9	Y	12			286
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1448					Y	-0-			286
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1448					Y	-0-			286
05	1448 X	-0-	-0-	-1448	-0-					Y	-0-			286
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			286
07	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			286
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			286
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			286
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			286
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			286
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			286
TOTAL GAS PROD:		3,799				TOTAL CONDENSATE PROD:		168						

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 MERCURY OPERATING, LLC 560337
 MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	2084	1890	1	809
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1500	2058	1	251
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1898	2057	1	92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1765	1712	1	145
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1744	1725	1	164
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1399	1383	1	180
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	823	868	1	135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	400	356	1	179
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1209	1067	1	321
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1349	1543	1	127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1503	1406	1	224
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			224
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		15,674						

OIL AND GAS DIVISION

MAYDELL (WOODBINE) PALEO, INC. CARTER, BARBARA		//CONT.//	58619 500 635116	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	50	-0-	-167	-0-	50 2	N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			-0-
03	465 N	340	-0-	-125	-0-	340 2	N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-			-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-			-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-			-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-			-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	372 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,969									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY BRAMMER PETROLEUM, INC. MCKAY			59553 500 088600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
PLUGGED AND ABANDONED				10/10/2011							
TOTAL GAS PROD:		-0-									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY (SMACKOVER) CASSCO OPERATING COMPANY, LLC AHERN, MARY O.			59662 500 139615	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CASS					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MCKINNEY (SMACKOVER)																	
//CONT.// 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS																	
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 139615																	
AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER)																	
STROUD PETROLEUM, INC. 828082 CAPACITY CNTY: CASS																	
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- N	-0-					N	78					209
02		0 N	-0-	-0-	-0- N	-0-					N	53					262
03		0 N	-0-	-0-	-0- N	-0-					N	36					298
04		0 N	-0-	-0-	-0- N	-0-					N	21	167	1			152
05		0 N	-0-	-0-	-0- N	-0-					N	16					168
06		0 N	-0-	-0-	-0- N	-0-					N	14					182
07		17 N	-0-	17	-0- N	-0-	4	2	13	9	N	12					194
08		0 N	-0-	-0-	-0- N	-0-					N	3					197
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- N	-0-					N	6					203
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- N	-0-					N	13					216
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- N	-0-					N	15					231
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- N	-0-					N	19					250
TOTAL GAS PROD:			17			TOTAL CONDENSATE PROD:			286								

BEDGOOD ESTATE																	
WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		555 N	555	-0-	-0- N	-0-	477	2	78	9	N	71					191
02		678 N	678	-0-	-0- N	-0-	610	2	68	9	N	62	140	1			113
03		779 N	779	-0-	-0- N	-0-	703	2	76	9	N	69					182
04		663 N	663	-0-	-0- N	-0-	613	2	50	9	N	45					227
05		648 N	648	-0-	-0- N	-0-	608	2	40	9	N	36	153	1			110
06		600 N	469	-0-	-131 N	-0-	436	2	33	9	N	30					140
07		620 N	497	-0-	-123 N	-0-	466	2	31	9	N	28					168
08		620 N	112	-0-	-508 N	-0-	112	2			N	-0-					168
09		480 N	194	-0-	-286 N	-0-	117	2	77	9	N	70					238
10		626 N	626	-0-	-0- N	-0-	568	2	58	9	N	53	169	1			122
11		120 N	-0-	-0-	-120 N	-0-					N	-0-					122
12		186 N	-0-	-0-	-186 N	-0-					N	-0-					122
TOTAL GAS PROD:			5,221			TOTAL CONDENSATE PROD:			464								

OIL AND GAS DIVISION

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER)		//CONT.//		59749 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082								
PRICE, LILLIE J.		WELL #:		1	RRCID ->	123148	COMPL. DATE	11/27/1986	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10766 - 10788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		434 N	275	-0-	-159	-0-	275	2	N	-0-		205
02		252 N	100	-0-	-152	-0-	100	2	N	-0-		205
03		372 N	81	-0-	-291	-0-	81	2	N	-0-		205
04		270 N	88	-0-	-182	-0-	88	2	N	-0-		205
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		205
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-		205
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-		205
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		205
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		205
10		527 N	193	-0-	-334	-0-	193	2	N	-0-		205
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		205
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		205
TOTAL GAS PROD:		2,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK)		60382 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
RIPPY OIL COMPANY		712938										
BAKER		WELL #:		1	RRCID ->	206270	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	9424 - 9636
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		682 X	288	-0-	-394	-0-	30	1	258	2	N	26
02		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	19	1	1239	2	N	26
03		1333 N	912	-0-	-421	-0-	18	1	894	2	N	26
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	2	N	26
05		1395 N	1007	-0-	-388	-0-	6	1	1001	2	N	26
06		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	37	1	1244	2	N	26
07		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	33	1	1172	2	N	26
08		992 N	878	-0-	-114	-0-	12	1	866	2	N	26
09		1290 N	843	-0-	-447	-0-	23	1	820	2	N	26
10		1209 N	1001	-0-	-208	-0-	69	1	932	2	N	26
11		840 N	542	-0-	-298	-0-	25	1	517	2	N	26
*12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	36	1	938	2	N	26
TOTAL GAS PROD:		10,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAKER		WELL #:		2	RRCID ->	245543	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9380 - 9806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
AC EXPLORATION, LLC		003645											
HUBBARD, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 102965		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	408	-0-	-367	-0-	408	2	N	-0-			65
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2	N	-0-			65
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-			65
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			65
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			65
06	660	N	448	-0-	-212	-0-	448	2	N	-0-			65
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			65
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			65
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			65
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2	N	-0-			65
11	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	2	N	-0-			65
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		7,180				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUBBARD, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 235250		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2	N	-0-			60
02	924	N	823	-0-	-101	-0-	823	2	N	-0-			60
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	-0-			60
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-			60
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-			60
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	7			67
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1244	2	N	11			78
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-			78
09	1080	N	929	-0-	-151	-0-	929	2	N	-0-			78
10	1116	N	841	-0-	-275	-0-	841	2	N	-0-			78
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-			78
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		12,982				TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467		RRCID -> 197003		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644					
KANGERGA BROS.		WELL #: 1											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	140	1	Y	2			46
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	134	1	Y	1			47
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	135	1	Y	2	33	1	16
04	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	122	1	Y	-0-			16
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	129	1	Y	-0-			16
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	122	1	Y	-0-			16
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	139	1	Y	-0-			16
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	132	1	Y	-0-			16
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	-0-			16
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	116	1	Y	-0-			16
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	93	1	Y	-0-			16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		18,824				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003										TOTAL DEPTH 10800	PERF.10203 - 10553	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	71 1	894 2	Y	5			27
02	930 X	930	-0-	-0-	-0-	66 1	851 2	Y	12			39
03	946 X	946	-0-	-0-	-0-	71 1	869 2	Y	5	23 1		21
04	930 X	900	-0-	-30	-0-	61 1	838 2	Y	1			22
05	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	78 1	959 2	Y	-0-			22
06	998 X	998	-0-	-0-	-0-	75 1	923 2	Y	-0-			22
07	1023 X	1019	-0-	-4	-0-	81 1	938 2	Y	-0-			22
08	973 X	973	-0-	-0-	-0-	73 1	900 2	Y	-0-			22
09	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	77 1	988 2	Y	1			23
10	1023 X	884	-0-	-139	-0-	63 1	820 2	Y	1	19 1		5
11	990 X	932	-0-	-58	-0-	59 1	873 2	Y	-0-			5
12	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		10,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003										TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9756 - 10622	
01	930 N	850	-0-	-80	-0-	62 1	788 2	Y	-0-			23
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	57 1	732 2	Y	-0-			23
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	54 1	665 2	Y	1	14 1		10
04	780 N	737	-0-	-43	-0-	50 1	687 2	Y	-0-			10
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	54 1	671 2	Y	-0-			10
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	53 1	649 2	Y	-0-			10
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	53 1	618 2	Y	-0-			10
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	55 1	672 2	Y	-0-			10
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	51 1	656 2	Y	-0-			10
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	49 1	636 2	Y	-0-	8 1		2
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	41 1	600 2	Y	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		7,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1457 N	1380	-0-	-77	-0-	101 1	1277 2	Y	2		53
							2 9					
02		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	84 1	1081 2	Y	1		54
							1 9					
03		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	97 1	1186 2	Y	1	37 1	18
							1 9					
04		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	101 1	1383 2	Y	-0-		18
05		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	98 1	1207 2	Y	-0-		18
06		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	96 1	1185 2	Y	-0-		18
07		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	103 1	1192 2	Y	-0-		18
08		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	96 1	1176 2	Y	-0-		18
09		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	80 1	1025 2	Y	-0-		18
10		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	77 1	1009 2	Y	-0-		18
11		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	64 1	939 2	Y	-0-		18
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18

TOTAL GAS PROD: 13,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549												
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	81 1	1020 2	Y	-0-		21
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	69 1	896 2	Y	-0-		21
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	76 1	928 2	Y	-0-		21
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	156 1	2138 2	Y	-0-		21
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	110 1	1362 2	Y	-0-		21
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	85 1	1047 2	Y	-0-		21
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	76 1	884 2	Y	-0-		21
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	127 1	1557 2	Y	-0-		21
09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	124 1	1580 2	Y	-0-		21
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	114 1	1487 2	Y	-0-		21
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	91 1	1347 2	Y	-0-		21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21

TOTAL GAS PROD: 15,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	431	-0-	-3	-0-	32	1	399	2	Y	-0-		2
02		712 X	712	-0-	-0-	-0-	51	1	661	2	Y	-0-		2
03		976 X	976	-0-	-0-	-0-	74	1	902	2	Y	-0-	1 1	1
04		783 X	783	-0-	-0-	-0-	53	1	730	2	Y	-0-		1
05		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	88	1	1080	2	Y	-0-		1
06		1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	116	1	1428	2	Y	-0-		1
07		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	121	1	1403	2	Y	-0-		1
08		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	147	1	1795	2	Y	-0-		1
09		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	109	1	1388	2	Y	-0-		1
10		1581 X	1329	-0-	-252	-0-	94	1	1235	2	Y	-0-	1 1	-0-
11		1530 X	1260	-0-	-270	-0-	80	1	1180	2	Y	-0-		-0-
12		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,166			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2018 - P/A 09/18/18												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613													
01		2263 N	1987	-0-	-276	-0-	145	1	1838	2	Y	4	9
02		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	124	1	1603	2	Y	-0-	9
03		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	141	1	1719	2	Y	1	10
04		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	143	1	1957	2	Y	-0-	10
05		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	157	1	1939	2	Y	-0-	10
06		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	158	1	1944	2	Y	-0-	10
07		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	172	1	1994	2	Y	-0-	10
08		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	172	1	2111	2	Y	-0-	10
09		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	161	1	2054	2	Y	-0-	10
10		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	158	1	2067	2	Y	-0-	10
11		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	131	1	1936	2	Y	-0-	10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	10
TOTAL GAS PROD:			22,829			TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631													
01		1984 N	1664	-0-	-320	-0-	122	1	1540	2	Y	2	7
02		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	110	1	1421	2	Y	3	10
03		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	117	1	1432	2	Y	10	3
04		1620 N	1455	-0-	-165	-0-	99	1	1354	2	Y	2	5
05		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	92	1	1130	2	Y	1	6
06		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	98	1	1209	2	Y	-0-	6
07		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	101	1	1172	2	Y	1	7
08		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	93	1	1136	2	Y	-0-	7
09		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	92	1	1180	2	Y	1	8
10		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	139	1	1820	2	Y	1	9
11		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	99	1	1461	2	Y	-0-	9
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	9
TOTAL GAS PROD:			16,039			TOTAL CONDENSATE PROD:			21				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 216619		COMPL. DATE 09/25/2005		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	289 1	520 3	N	-0-	214
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	402 1	520 3	N	7	221
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	475 1	706 3	N	6 185 1	42
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	460 1	1156 3	N	-0-	42
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	58 1	190 3	N	-0-	42
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	143 1	22 3	N	-0-	42
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	21 1	159 3	N	-0-	42
08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	116 1	1993 3	N	3	45
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	113 1	1195 3	N	9	54
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	81 1	828 3	N	8	62
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	167 1	1237 3	N	10	72
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 9		N	NO RPT	72
TOTAL GAS PROD:		10,899							TOTAL CONDENSATE PROD:	43

GRAMLING		WELL #: 2		RRCID -> 220584		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10463 - 10653		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KATHERINE		WELL #: 2		RRCID -> 221007		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	Y	-0-	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		123							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	992 X	45	-0-	-947	-0-	4	1	39	3	N	2	195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			N	1	28
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-	28
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	63	1	466	3	N	-0-	28
08	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	148	1	2540	3	N	10	38
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	11	9	407	3	N	5	43
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	38	1	261	3	N	10	53
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	6	9	282	3	N	-0-	53
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26	1			N	NO RPT	53
TOTAL GAS PROD:		4,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

KARGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506												
01	2976 X	2217	-0-	-759	-0-	162	1	2053	2	Y	2	7
02	2688 X	2247	-0-	-441	-0-	2	9	2083	2	Y	3	10
03	2945 X	2219	-0-	-726	-0-	161	1	2041	2	Y	10	3
04	2580 X	2488	-0-	-92	-0-	11	9	2317	2	Y	2	5
05	2542 X	2409	-0-	-133	-0-	169	1	2227	2	Y	1	6
06	2400 X	2399	-0-	-1	-0-	2	9	2219	2	Y	-0-	6
07	2480 X	2372	-0-	-108	-0-	180	1	2182	2	Y	1	7
08	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	181	1	2286	2	Y	-0-	7
09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	1	9	2309	2	Y	1	8
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	175	1	2290	2	Y	1	9
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	1	9	2231	2	Y	-0-	9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	151	1			Y	NO RPT	9
TOTAL GAS PROD:		26,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 X	633	-0-	-80	-0-	46	1	585	2	Y	2			20
						2	9							
02	644 X	437	-0-	-207	-0-	31	1	404	2	Y	2			22
						2	9							
03	682 X	522	-0-	-160	-0-	39	1	482	2	Y	1	19	1	4
						1	9							
04	660 X	537	-0-	-123	-0-	36	1	499	2	Y	2			6
						2	9							
05	636 X	636	-0-	-0-	-0-	48	1	587	2	Y	1			7
						1	9							
06	600 X	562	-0-	-38	-0-	42	1	518	2	Y	2			9
						2	9							
07	556 X	556	-0-	-0-	-0-	44	1	511	2	Y	1			10
						1	9							
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	48	1	586	2	Y	-0-			10
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	40	1	507	2	Y	1			11
						1	9							
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	43	1	568	2	Y	-0-			11
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	581	2	Y	1			12
						1	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		6,297				TOTAL CONDENSATE PROD:					13			

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800														
01	651 N	267	-0-	-384	-0-	27	1	240	3	N	-0-			117
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	33	1	203	3	N	-0-			117
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	N	-0-	91	1	26
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-			26
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-			26
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-			26
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-			26
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			26
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		898				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2015 N	1839	-0-	-176	-0-	135	1	1702	2	Y	2		5	
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	126	1	1629	2	Y	3		8	
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	127	1	1550	2	Y	11	16 1	3	
04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	124	1	1701	2	Y	2		5	
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	134	1	1659	2	Y	1		6	
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	132	1	1627	2	Y	-0-		6	
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	138	1	1596	2	Y	1		7	
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	137	1	1675	2	Y	-0-		7	
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	129	1	1651	2	Y	1		8	
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	126	1	1644	2	Y	1		9	
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	111	1	1643	2	Y	-0-		9	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9	
TOTAL GAS PROD:		19,519											TOTAL CONDENSATE PROD:	22

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708														
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	Y	13		34	
02	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	96	1	1233	2	Y	23		57	
03	1705 X	1340	-0-	-365	-0-	100	1	1220	2	Y	18	34 1	41	
04	1650 X	1514	-0-	-136	-0-	102	1	1406	2	Y	5		46	
05	1705 X	1473	-0-	-232	-0-	110	1	1363	2	Y	-0-		46	
06	1440 X	1107	-0-	-333	-0-	83	1	1024	2	Y	-0-		46	
07	1488 X	1308	-0-	-180	-0-	103	1	1195	2	Y	9		55	
08	1550 X	1141	-0-	-409	-0-	86	1	1051	2	Y	4		59	
09	1500 X	1395	-0-	-105	-0-	101	1	1285	2	Y	8		67	
10	1488 X	1288	-0-	-200	-0-	90	1	1179	2	Y	17	57 1	27	
11	1260 X	1129	-0-	-131	-0-	72	1	1057	2	Y	-0-		27	
12	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT		27	
TOTAL GAS PROD:		13,666											TOTAL CONDENSATE PROD:	97

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CLOWER		WELL #:		11	RRCID ->	222795	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	10811	PERF.10195 - 10710		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1007	-0-	-202	-0-	73	1	926	2	Y	7		41
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	8	9	1021	2	Y	13		54
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	14	9	782	2	Y	5	32 1	27
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	64	1	1057	2	Y	2		29
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	77	1	1223	2	Y	-0-		29
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	2	9	1187	2	Y	-0-		29
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	99	1	1188	2	Y	2		31
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	103	1	1313	2	Y	2		33
09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	2	9	1308	2	Y	3		36
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	102	1	1338	2	Y	6	30 1	12
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	3	9	1311	2	Y	8		20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		13,698				TOTAL CONDENSATE PROD:		48					

CLOWER		WELL #:		7	RRCID ->	223221	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	10780	PERF. 9542 - 10652
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
GRIMES		WELL #:		1	RRCID ->	223260	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10473 -	10674
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	434 N	31	-0-	-403	-0-	3	1	28	3	N	-0-	37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-	37
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-	37
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	1	38
						1	9					
08	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	155	1	2669	3	N	-0-	38
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	101	1	1071	3	N	5	43
						6	9					
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	74	1	754	3	N	-0-	43
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	143	1	1061	3	N	5	48
						6	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
TOTAL GAS PROD:		6,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

CLOWER		WELL #:		6R	RRCID ->	223294	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	10815	PERF. 9472 -	10685
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2232 N	2190	-0-	-42	-0-	161	1	2029	2	Y	-0-	3
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	149	1	1917	2	Y	-0-	3
03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	154	1	1885	2	Y	-0-	1
04	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	162	1	2228	2	Y	-0-	1
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	169	1	2081	2	Y	-0-	1
06	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	166	1	2050	2	Y	-0-	1
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	185	1	2145	2	Y	-0-	1
08	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	180	1	2209	2	Y	-0-	1
09	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	168	1	2148	2	Y	-0-	1
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	162	1	2122	2	Y	-0-	-0-
11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	133	1	1954	2	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KARGERGA BROS.		WELL #:		7	RRCID ->	223606	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	10737	PERF. 9426 -	10642
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	214	1	2709	2	Y	2	5
						2	9					
02	2800 X	2539	-0-	-261	-0-	182	1	2354	2	Y	3	8
						3	9					
03	3100 X	2620	-0-	-480	-0-	197	1	2412	2	Y	10	3
						11	9					
04	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	213	1	2927	2	Y	2	5
						2	9					
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	227	1	2798	2	Y	-0-	5
06	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	224	1	2756	2	Y	1	6
						1	9					
07	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	234	1	2707	2	Y	1	7
						1	9					
08	3255 X	2897	-0-	-358	-0-	219	1	2678	2	Y	-0-	7
09	3150 X	2800	-0-	-350	-0-	203	1	2596	2	Y	1	8
						1	9					
10	3069 X	2921	-0-	-148	-0-	208	1	2712	2	Y	1	9
						1	9					
11	2970 X	2738	-0-	-232	-0-	174	1	2564	2	Y	-0-	9
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT	9
TOTAL GAS PROD:		31,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
BRASWELL		WELL #:		2	RRCID ->	223823	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10596 - 10770		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	124	1	1103	3	N	13		150
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	174	1	1056	3	N	13		163
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	185	1	1249	3	N	9	132 1	40
04	1200 N	966	-0-	-234	-0-	183	1	783	3	N	-0-		40
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	351	1	1144	3	N	2		42
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	295	1	1119	3	N	3		45
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	202	1	1497	3	N	10		55
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	64	1	1109	3	N	3		58
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	108	1	1144	3	N	4		62
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	76	1	776	3	N	11		73
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	159	1	1172	3	N	12		85
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	9			N	NO RPT		85
TOTAL GAS PROD:		14,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		80							

KARGERGA BROS.		WELL #:		9	RRCID ->	224029	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	10762	PERF.10096 - 10601		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	2076	-0-	-187	-0-	152	1	1922	2	Y	2		5
02	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	137	1	1770	2	Y	3		8
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	134	1	1637	2	Y	11	16 1	3
04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	143	1	1959	2	Y	2		5
05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	146	1	1801	2	Y	1		6
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	143	1	1763	2	Y	-0-		6
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	152	1	1759	2	Y	1		7
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	158	1	1938	2	Y	-0-		7
09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	161	1	2057	2	Y	1		8
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	159	1	2084	2	Y	1		9
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	133	1	1966	2	Y	-0-		9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		22,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
CLOWER		WELL #:		5	RRCID ->	224037	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9366 - 10731	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KARGERGA BROS.		WELL #:		4	RRCID ->	224174	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9528 - 10488	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 N	2392	-0-	-274	-0-	175	1	2215 2	Y	2			5
02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	156	1	2010 2	Y	3			8
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	167	1	2040 2	Y	11	16 1		3
04	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	175	1	2401 2	Y	2			5
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	180	1	2215 2	Y	1			6
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	174	1	2137 2	Y	-0-			6
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	189	1	2187 2	Y	1			7
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	187	1	2294 2	Y	-0-			7
09	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	171	1	2182 2	Y	1			8
10	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	167	1	2187 2	Y	1			9
11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	148	1	2175 2	Y	-0-			9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		25,955				TOTAL CONDENSATE PROD:		22					

KATHERINE		WELL #:		4	RRCID ->	225186	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10230 - 10768	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228 2	Y	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101 2	Y	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68 2	Y	-0-			-0-
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	13	1	182 2	Y	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117 2	Y	-0-			-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99 2	Y	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90 2	Y	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48 2	Y	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135 2	Y	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78 2	Y	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,330				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	32
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763												
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-		34	1	299	3	N	78
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-		3	9	47	1	N	90
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-		13	9	20	1	N	32
04	330 N	264	-0-	-66	-0-		8	9	49	1	N	37
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-		6	9	113	1	N	37
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-		81	1	307	3	N	37
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-		44	1	327	3	N	45
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-		9	9	20	1	N	50
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-		6	9	27	1	N	52
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-		2	9	18	1	N	57
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-		13	1	94	3	N	57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
TOTAL GAS PROD: 3,352												TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2883 N	2788	-0-	-95	-0-	203 1	2570 2	Y	14			114
02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	15 9	2248 2	Y	22			136
03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	174 1	2292 2	Y	9	80 1		65
04	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	24 9	2660 2	Y	2			67
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	188 1	2480 2	Y	1			68
06	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	10 9	2460 2	Y	-0-			68
07	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	194 1	2478 2	Y	4			72
08	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2 9	2562 2	Y	3			75
09	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	201 1	2288 2	Y	5			80
10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	1 9	2173 2	Y	11	67 1		24
11	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	200 1	2370 2	Y	17			41
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	214 1		Y	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:		28,766			TOTAL CONDENSATE PROD:		88					

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776												
01	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	112 1	1413 2	Y	2			6
02	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	2 9	1192 2	Y	3			9
03	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	92 1	1306 2	Y	2	8 1		3
04	1470 X	1279	-0-	-191	-0-	3 9	1191 2	Y	1			4
05	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	107 1	1403 2	Y	3			7
06	1470 X	1375	-0-	-95	-0-	2 9	1271 2	Y	1			8
07	1426 X	1296	-0-	-130	-0-	114 1	1191 2	Y	2			10
08	1426 X	1201	-0-	-225	-0-	1 9	1110 2	Y	-0-			10
09	1470 X	1175	-0-	-295	-0-	103 1	1089 2	Y	1			11
10	1519 X	1348	-0-	-171	-0-	2 9	1251 2	Y	1			12
11	1380 X	1319	-0-	-61	-0-	91 1	1234 2	Y	1			13
12	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-	85 1		Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		14,742			TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1953 N	1775	-0-	-178	-0-	130 1	1645 2	Y	-0-		-0-
02		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	119 1	1541 2	Y	-0-		-0-
03		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	138 1	1683 2	Y	-0-		-0-
04		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	127 1	1739 2	Y	-0-		-0-
05		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	128 1	1578 2	Y	-0-		-0-
06		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	142 1	1745 2	Y	-0-		-0-
07		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	146 1	1691 2	Y	-0-		-0-
08		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	153 1	1877 2	Y	-0-		-0-
09		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	153 1	1952 2	Y	-0-		-0-
10		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	142 1	1859 2	Y	-0-		-0-
11		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	82 1	1216 2	Y	5		5
							6 9					
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:			19,992	TOTAL CONDENSATE PROD:						5		

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858												
01		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	206 1	1825 3	N	12		107
							13 9					
02		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	236 1	1434 3	N	5		112
							6 9					
03		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	246 1	1659 3	N	1		113
							1 9					
04		1740 N	1280	-0-	-460	-0-	240 1	1029 3	N	10		123
							11 9					
05		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	361 1	1178 3	N	5		128
							6 9					
06		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	301 1	1140 3	N	9		137
							10 9					
07		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	209 1	1551 3	N	11		148
							12 9					
08		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	75 1	1297 3	N	-0-		148
09		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	114 1	1208 3	N	7		155
							8 9					
10		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	101 1	1023 3	N	7		162
							8 9					
11		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	197 1	1459 3	N	-0-		162
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162
TOTAL GAS PROD:			17,164	TOTAL CONDENSATE PROD:						67		

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786												
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	664 3	7 9	N	6		133
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	540 3	4 9	N	4		137
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	410 3	1 9	N	1		138
04		660 N	514	-0-	-146	-0-	512 3	2 9	N	2		140
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	414 3	3 9	N	3		143
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	568 3	8 9	N	7		150
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	527 3	8 9	N	7		157
08		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-		157
09		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-		157
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-		157
11		572 N	572	-0-	-0-	-0-	566 3	6 9	N	5		162
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162
TOTAL GAS PROD:			5,862	TOTAL CONDENSATE PROD:						35		

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1643 N	1328	-0-	-315	-0-	1315	3	13	9	N	12		142
02		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1570	3	9	9	N	8		150
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	420	3	9	9	N	8		158
04		1290 N	1253	-0-	-37	-0-	1251	3	2	9	N	2		160
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	596	3	6	9	N	5		165
06		906 N	906	-0-	-0-	-0-	900	3	6	9	N	5		170
07		959 N	959	-0-	-0-	-0-	956	3	3	9	N	3		173
08		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1203	3	2	9	N	2		175
09		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1454	3	6	9	N	5		180
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-		180
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-		180
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		180
TOTAL GAS PROD:		10,405				TOTAL CONDENSATE PROD:								50

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722														
01		1457 X	992	-0-	-465	-0-	73	1	919	2	Y	-0-		-0-
02		1316 X	984	-0-	-332	-0-	71	1	913	2	Y	-0-		-0-
03		1457 X	1052	-0-	-405	-0-	80	1	972	2	Y	-0-		-0-
04		1170 X	1036	-0-	-134	-0-	70	1	966	2	Y	-0-		-0-
05		1209 X	986	-0-	-223	-0-	74	1	912	2	Y	-0-		-0-
06		1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	83	1	1020	2	Y	-0-		-0-
07		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	92	1	1060	2	Y	-0-		-0-
08		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	90	1	1098	2	Y	-0-		-0-
09		1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	83	1	1056	2	Y	-0-		-0-
10		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	86	1	1120	2	Y	-0-		-0-
11		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	81	1	1189	2	Y	-0-		-0-
12		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,108				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726														
01		620 X	476	-0-	-144	-0-	68	1	408	2	Y	-0-		-0-
02		504 X	261	-0-	-243	-0-	24	1	237	2	Y	-0-		-0-
03		589 X	199	-0-	-390	-0-	15	1	184	2	Y	-0-		-0-
04		2190 X	364	-0-	-1826	-0-	25	1	339	2	Y	-0-		-0-
05		2263 X	228	-0-	-2035	-0-	17	1	211	2	Y	-0-		-0-
06		450 X	241	-0-	-209	-0-	18	1	223	2	Y	-0-		-0-
07		279 X	247	-0-	-32	-0-	20	1	227	2	Y	-0-		-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	-0-		-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	-0-		-0-
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	Y	-0-		-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,962				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3720 X	1677	-0-	-2043	-0-	899	1	651	3	Y	115	134	1	248
						127	9							
02	3248 X	1861	-0-	-1387	-0-	633	1	1144	3	Y	76	205	1	119
						84	9							
03	3503 X	2158	-0-	-1345	-0-	630	1	1475	3	Y	48	134	1	33
						53	9							
04	2790 X	1875	-0-	-915	-0-	654	1	1157	3	Y	58			91
						64	9							
05	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	708	1	1644	3	Y	64	68	1	87
						70	9							
06	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	750	1	1676	3	Y	53			140
						58	9							
07	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	886	1	1563	3	Y	40	66	1	114
						44	9							
08	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	917	1	1575	3	Y	55			169
						61	9							
09	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	846	1	1377	3	Y	51			220
						56	9							
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	840	1	1344	3	Y	37	66	1	191
						41	9							
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	355	1	503	3	Y	14			205
						15	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			205
TOTAL GAS PROD:		22,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		611								

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	10	1	420	3	N	16			272
						18	9							
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	N	22	187	1	107
						24	9							
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	12	1	436	3	N	5			112
						6	9							
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	11	1	413	3	N	16			128
						18	9							
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	14	1	506	3	N	6			134
						7	9							
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	10	1	334	3	N	6			140
						7	9							
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	13	1	425	3	N	10			150
						11	9							
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	262	3	N	15			165
						17	9							
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	361	3	N	15			180
						17	9							
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	N	20			200
						22	9							
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	353	3	N	15			215
						17	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215
TOTAL GAS PROD:		4,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		146								

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	2465	-0-	-759	-0-	353	1	2101	2	Y	10		69
						11	9						
02	2912 X	2416	-0-	-496	-0-	346	1	2059	2	Y	10		79
						11	9						
03	3224 X	2452	-0-	-772	-0-	409	1	2036	2	Y	6	69 1	16
						7	9						
04	3090 X	2675	-0-	-415	-0-	565	1	2103	2	Y	6		22
						7	9						
05	3069 X	2521	-0-	-548	-0-	654	1	1858	2	Y	8		30
						9	9						
06	2580 X	2270	-0-	-310	-0-	519	1	1747	2	Y	4		34
						4	9						
07	2666 X	2451	-0-	-215	-0-	576	1	1871	2	Y	4		38
						4	9						
08	2759 X	2688	-0-	-71	-0-	593	1	2095	2	Y	-0-		38
09	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	588	1	2100	2	Y	2		40
						2	9						
10	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	665	1	2084	2	Y	2		42
						2	9						
11	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	812	1	2159	2	Y	3		45
						3	9						
12	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT		45
TOTAL GAS PROD:		28,353				TOTAL CONDENSATE PROD:		55					

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794													
01	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	844	1	5210	2	Y	8		26
						9	9						
02	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	894	1	5078	2	Y	11		37
						12	9						
03	6107 X	4944	-0-	-1163	-0-	703	1	4235	2	Y	5	32 1	10
						6	9						
04	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	140	1	6300	2	Y	6		16
						7	9						
05	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	137	1	6056	2	Y	8		24
						9	9						
06	6420 X	5376	-0-	-1044	-0-	114	1	5256	2	Y	5		29
						6	9						
07	6634 X	6490	-0-	-144	-0-	161	1	6326	2	Y	3		32
						3	9						
08	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	156	1	5483	2	Y	1		33
						1	9						
09	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	131	1	4270	2	Y	1		34
						1	9						
10	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	123	1	4014	2	Y	3		37
						3	9						
11	3960 X	3907	-0-	-53	-0-	56	1	3849	2	Y	2		39
						2	9						
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT		39
TOTAL GAS PROD:		59,595				TOTAL CONDENSATE PROD:		53					

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 X	555	-0-	-871	-0-	505	1	39	2	Y	10		54
						11	9						
02	1288 X	879	-0-	-409	-0-	445	1	423	2	Y	10		64
						11	9						
03	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	641	1	1000	2	Y	6	56 1	14
						7	9						
04	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	19	1	1692	2	Y	6		20
						7	9						
05	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	30	1	2459	2	Y	8		28
						9	9						
06	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	13	1	1155	2	Y	3		31
						3	9						
07	1643 X	304	-0-	-1339	-0-	10	1	293	2	Y	1		32
						1	9						
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	Y	-0-		32
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	52	1	749	2	Y	1		33
						1	9						
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	87	1	985	2	Y	3		36
						3	9						
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	38	1	616	2	Y	2		38
						2	9						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		38
TOTAL GAS PROD:		11,545				TOTAL CONDENSATE PROD:			50				

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788													
01	837 X	800	-0-	-37	-0-	58	1	733	2	Y	8		9
						9	9						
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	56	1	722	2	Y	1		10
						1	9						
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	52	1	629	2	Y	8		18
						9	9						
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	60	1	827	2	Y	2		20
						2	9						
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	59	1	733	2	Y	1		21
						1	9						
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	61	1	748	2	Y	2		23
						2	9						
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	58	1	675	2	Y	2		25
						2	9						
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	57	1	701	2	Y	-0-		25
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	54	1	694	2	Y	-0-		25
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	60	1	784	2	Y	3		28
						3	9						
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	2	Y	-0-		28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		28
TOTAL GAS PROD:		8,679				TOTAL CONDENSATE PROD:			27				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	140
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2170 X	1849	-0-	-321	-0-	135	1	1706	2	N	109
02		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	131	1	1685	2	N	122
03		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	138	1	1682	2	N	167
04		1800 N	1792	-0-	-8	-0-	121	1	1664	2	N	173
05		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	133	1	1644	2	N	177
06		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	126	1	1556	2	N	182
07		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	138	1	1592	2	N	182
08		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	139	1	1700	2	N	182
09		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	137	1	1749	2	N	182
10		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	136	1	1778	2	N	182
11		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	104	1	1530	2	N	182
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	182
TOTAL GAS PROD:			19,813			TOTAL CONDENSATE PROD:			80			

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	191	1	2409	2	Y	18	155
							20	9					
02		3248 X	2239	-0-	-1009	-0-	160	1	2058	2	Y	19	174
							21	9					
03		3007 X	1134	-0-	-1873	-0-	85	1	1043	2	Y	5	179
							6	9					
04		2670 X	842	-0-	-1828	-0-	56	1	772	2	Y	13	192
							14	9					
05		2759 X	349	-0-	-2410	-0-	26	1	321	2	Y	2	194
							2	9					
06		2550 X	753	-0-	-1797	-0-	54	1	670	2	Y	26	220
							29	9					
07		2480 X	454	-0-	-2026	-0-	36	1	416	2	Y	2	222
							7	9					
08		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	76	1	936	2	Y	-0-	222
09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	110	1	1401	2	Y	-0-	222
10		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	113	1	1478	2	Y	-0-	222
11		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	111	1	1633	2	Y	-0-	222
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	222
TOTAL GAS PROD:			14,249	TOTAL CONDENSATE PROD:			85						

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930													
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-	-0-
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-	-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-	-0-
04		120 N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	2	Y	-0-	-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-	-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-	-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-	-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-	-0-
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-	-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-	-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,184	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828													
01		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-	167
02		2380 X	2237	-0-	-143	-0-	2237	3			N	-0-	167
03		2356 X	1698	-0-	-658	-0-	1698	3			N	-0-	167
04		3270 X	2623	-0-	-647	-0-	2623	3			N	-0-	167
05		3379 X	2744	-0-	-635	-0-	2727	3	17	9	N	15	182
06		2640 X	2492	-0-	-148	-0-	2486	3	6	9	N	5	187
07		2480 X	2164	-0-	-316	-0-	2162	3	2	9	N	2	189
08		2697 X	1764	-0-	-933	-0-	1764	3			N	-0-	189
09		2670 X	1712	-0-	-958	-0-	1712	3			N	-0-	189
10		2759 X	1722	-0-	-1037	-0-	1722	3			N	-0-	189
11		2490 X	1630	-0-	-860	-0-	1630	3			N	-0-	189
12		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT	189
TOTAL GAS PROD:			23,511	TOTAL CONDENSATE PROD:			22						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	194	1	2452	2	Y	2		7	
							2	9							
02		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	172	1	2218	2	Y	3		10	
							3	9							
03		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	184	1	2249	2	Y	10	17 1	3	
							11	9							
04		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	187	1	2560	2	Y	2		5	
							2	9							
05		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	190	1	2349	2	Y	1		6	
							1	9							
06		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	189	1	2328	2	Y	-0-		6	
07		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	200	1	2318	2	Y	1		7	
							1	9							
08		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	201	1	2461	2	Y	-0-		7	
09		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	193	1	2458	2	Y	1		8	
							1	9							
10		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	187	1	2442	2	Y	1		9	
							1	9							
11		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	157	1	2318	2	Y	-0-		9	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9	
TOTAL GAS PROD:			28,229											TOTAL CONDENSATE PROD:	21

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60	
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-		60	
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1382	3	44	9	N	40		100	
04		14B2 EXT	2805	-0-	2805	2805	2786	3	19	9	N	17		117	
05		14B2 EXT	1700	-0-	1700	4505	1682	3	18	9	N	16		133	
06		14B2 EXT	752	-0-	752	5257	752	3			N	-0-		133	
07		14B2 EXT	70	-0-	70	5327	70	3			N	-0-		133	
08		14B2 EXT	46	-0-	46	5373	46	3			N	-0-		133	
09		14B2 EXT	35	-0-	35	5408	35	3			N	-0-		133	
10		5408 X	-0-	-0-	-5408	-0-					N	-0-		133	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		133	
TOTAL GAS PROD:			7,115											TOTAL CONDENSATE PROD:	73

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
FREEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	245013	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	9417 - 11412	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4185 X	2513	-0-	-1672	-0-	2473 3	40 9	N	36	179 1		117
02		3780 X	2171	-0-	-1609	-0-	2126 3	45 9	N	41			158
03		2139 X	608	-0-	-1531	-0-	583 3	25 9	N	23	156 1		25
04		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2640 3	41 9	N	37			62
05		2511 X	1092	-0-	-1419	-0-	1064 3	28 9	N	25			87
06		2430 X	1440	-0-	-990	-0-	1396 3	44 9	N	40			127
07		2418 X	1760	-0-	-658	-0-	1731 3	29 9	N	26			153
08		2759 X	2147	-0-	-612	-0-	2097 3	50 9	N	45			198
09		2670 X	2564	-0-	-106	-0-	2524 3	40 9	N	36	180 1		54
10		1488 X	306	-0-	-1182	-0-	306 3		N	-0-			54
11		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2250 3	29 9	N	26			80
12		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT			80
TOTAL GAS PROD:		19,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		335							

ATKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	245868	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9562 - 10768	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2693 3	111 9	N	101	176 1		237
02		2800 N	2871	-0-	71	71	2812 3	59 9	N	54	159 1		132
03		2435 N	2364	-0-	-71	-0-	2281 3	83 9	N	75	180 1		27
04		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2525 3	88 9	N	80			107
05		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1552 3	86 9	N	78			185
06		1860 X	1626	-0-	-234	-0-	1549 3	77 9	N	70	180 1		75
07		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1880 3	47 9	N	43			118
08		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2121 3	61 9	N	55			173
09		1860 X	1772	-0-	-88	-0-	1698 3	74 9	N	67			240
10		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1805 3	50 9	N	45	182 1		103
11		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1436 3	41 9	N	37			140
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
TOTAL GAS PROD:		23,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		705							

RIO		WELL #:		4	RRCID ->	255122	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	9454 - 11411	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321							
GRISSOM HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 250011	COMPL. DATE 01/08/2009	TOTAL DEPTH 12130	PERF. 9886	- 10069		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	70	-0-	-85	-0-	70 2		N	-0-	20
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-	20
03		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-	20
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	20
05		62 N	23	-0-	-39	-0-	10 2	13 9	N	-12	32
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-	32
07		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-	32
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-	32
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-	32
10		62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2		N	-0-	32
11		90 N	11	-0-	-79	-0-	11 2		N	-0-	32
12		93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2		N	-0-	32
TOTAL GAS PROD:		644		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

GRISSOM HEIRS -A-				WELL #: 3	RRCID -> 256431	COMPL. DATE 03/01/2010	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 11195	- 11300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-	94
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-	94
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-	94
04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-	94
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-	94
06		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-	94
07		496 N	414	-0-	-82	-0-	414 2		N	-0-	94
08		651 N	601	-0-	-50	-0-	601 2		N	-0-	94
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-	94
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-	94
11		570 N	304	-0-	-266	-0-	304 2		N	-0-	94
*12		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-	94
TOTAL GAS PROD:		6,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406	RRCID -> 085234	COMPL. DATE 08/31/1978	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 10397	- 10656		
ALFORD, JESSE B.				WELL #: 1							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	154 2	28 9	N	25	125
02		112 N	78	-0-	-34	-0-	56 2	22 9	N	20	145
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	111 2	22 9	N	20	165
04		180 N	169	-0-	-11	-0-	152 2	17 9	N	15	180
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	118 2	6 9	N	5	185
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	190 2	6 9	N	5	190
07		186 N	127	-0-	-59	-0-	103 2	24 9	N	22	212
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	133 2	3 9	N	3	215
09		210 N	128	-0-	-82	-0-	126 2	2 9	N	2	217
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-	217
11		120 N	65	-0-	-55	-0-	65 2		N	-0-	217
12		124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		N	-0-	217
TOTAL GAS PROD:		1,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		117					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
ALFORD, JESSE B.		WELL #:		2	RRCID ->	201571	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	10864	PERF.10180 - 10706		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RETTIG		WELL #:		3	RRCID ->	232432	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL DEPTH	10816	PERF. 9644 - 10658	
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1233	3	6 9	N	5		144
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1403	3	11 9	N	10	10 8	144
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1509	3	30 9	N	27	2 8	169
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1521	3	117 9	N	106	1 8	274
05	930 N	867	-0-	-63	-0-	861	3	6 9	N	5		279
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1779	3	30 9	N	27	7 8	299
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	999	3	18 9	N	16	1 8	314
08	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1941	3	24 9	N	22		336
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1088	3	30 9	N	27	2 8	361
10	930 N	748	-0-	-182	-0-	745	3	3 9	N	3		364
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-		364
*12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-		364
TOTAL GAS PROD:		15,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		248						

SLEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	232893	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9872 - 10694	
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-		197
02	1092 N	1039	-0-	-53	-0-	988	3	51 9	N	46	23 8	220
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	983	3	39 9	N	35	4 8	251
04	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	967	3	43 9	N	39	1 8	289
05	1147 N	949	-0-	-198	-0-	940	3	9 9	N	8		297
06	990 N	588	-0-	-402	-0-	563	3	25 9	N	23	11 8	309
07	1054 N	50	-0-	-1004	-0-	46	3	4 9	N	4	1 8	312
08	961 N	98	-0-	-863	-0-	88	3	10 9	N	9		321
09	600 N	99	-0-	-501	-0-	87	3	12 9	N	11	5 8	327
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	59	3	13 9	N	12	8 8	331
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	38	3	10 9	N	9	1 8	339
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	56	3	1 9	N	1	173 1	167
TOTAL GAS PROD:		6,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		197						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1609	-0-	-220	-0-	1590	2	19	9	N	17			239
02	1596 N	1476	-0-	-120	-0-	1469	2	7	9	N	6	1	8	244
03	1550 N	1095	-0-	-455	-0-	1084	2	11	9	N	10			254
04	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2186	2	30	9	N	27			281
05	1643 N	829	-0-	-814	-0-	829	2			N	-0-			281
06	1050 N	638	-0-	-412	-0-	580	2	58	9	N	53			334
07	1860 N	749	-0-	-1111	-0-	732	2	17	9	N	15			349
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	970	2	17	9	N	15			364
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1873	2	36	9	N	33			397
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1506	2	23	9	N	21			418
11	960 N	951	-0-	-9	-0-	938	2	13	9	N	12	1	8	429
12	1860 N	1182	-0-	-678	-0-	1181	2	1	9	N	1			430
TOTAL GAS PROD:		15,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		210								

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027														
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	805	1	1595	2	Y	-0-			20
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	704	1	1394	2	Y	-0-			20
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	667	1	1271	2	Y	-0-			20
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	668	1	1454	2	Y	6			26
						7	9							
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	796	1	1565	2	Y	4			30
						4	9							
06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	770	1	1308	2	Y	8			38
						9	9							
07	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	846	1	1493	2	Y	12			50
						13	9							
08	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	990	1	1942	2	Y	2			52
						2	9							
09	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	833	1	1585	2	Y	4			56
						4	9							
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	751	1	1286	2	Y	-0-			56
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	765	1	1355	2	Y	-0-			56
*12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	809	1	1380	2	Y	-0-			56
TOTAL GAS PROD:		27,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027													
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 211003		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	165	1	500	2	Y	-0-				5
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	134	1	435	2	Y	-0-				5
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	193	1	592	2	Y	1				6
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	194	1	602	2	Y	-0-				6
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	210	1	611	2	Y	-0-				6
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	203	1	580	2	Y	-0-				6
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	194	1	618	2	Y	-0-				6
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	204	1	624	2	Y	-0-				6
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	209	1	592	2	Y	-0-				6
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	213	1	559	2	Y	-0-				6
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	208	1	557	2	Y	-0-				6
*12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	230	1	507	2	Y	-0-				6
TOTAL GAS PROD:		9,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 216059		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2017											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 216061		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	1055	1	2091	2	Y	-0-			30
02		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	976	1	1931	2	Y	-0-			30
03		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	1013	1	1929	2	Y	-0-			30
04		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	1072	1	2336	2	Y	11			41
							12	9							
05		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	1064	1	2093	2	Y	4			45
							4	9							
06		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	1030	1	1748	2	Y	11			56
							12	9							
07		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	1014	1	1790	2	Y	14			70
							15	9							
08		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	870	1	1707	2	Y	2			72
							2	9							
09		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	967	1	1840	2	Y	5			77
							6	9							
10		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	1109	1	1896	2	Y	-0-			77
11		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	1035	1	1835	2	Y	-0-			77
*12		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	1051	1	1792	2	Y	-0-			77
TOTAL GAS PROD:			35,295				TOTAL CONDENSATE PROD:			47					

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762															
01		1240 N	948	-0-	-292	-0-	236	1	712	2	N	-0-			40
02		980 N	832	-0-	-148	-0-	196	1	636	2	N	-0-			40
03		992 N	932	-0-	-60	-0-	229	1	703	2	N	-0-			40
04		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	275	1	852	2	N	-0-			40
05		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	296	1	861	2	N	-0-			40
06		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	287	1	818	2	N	-0-			40
07		1178 N	1038	-0-	-140	-0-	248	1	790	2	N	-0-			40
08		1147 N	1070	-0-	-77	-0-	264	1	806	2	N	-0-			40
09		1110 N	1049	-0-	-61	-0-	274	1	775	2	N	-0-			40
10		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	308	1	810	2	N	-0-			40
11		1050 N	1035	-0-	-15	-0-	282	1	753	2	N	-0-			40
12		1085 N	689	-0-	-396	-0-	215	1	474	2	N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			12,100				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620															
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	67	1	203	2	N	-0-			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	54	1	165	2	N	-0-			2
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			2
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	62	1	181	2	N	-0-			2
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			2
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	38	1	120	2	N	-0-			2
08		248 N	202	-0-	-46	-0-	50	1	152	2	N	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10		155 N	98	-0-	-57	-0-	27	1	71	2	N	-0-			2
11		210 N	75	-0-	-135	-0-	20	1	55	2	N	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			1,265				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	219801	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9530 - 10662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1018 N	1018	-0-	-0-	253 1	765 2	Y		-0-			11
02		1148 N	1026	-0-	-122	241 1	784 2	Y		1			12
						1 9							
03		1271 N	1150	-0-	-121	283 1	866 2	Y		1			13
						1 9							
04		1114 N	1114	-0-	-0-	272 1	842 2	Y		-0-			13
05		1147 N	864	-0-	-283	221 1	643 2	Y		-0-			13
06		1110 N	909	-0-	-201	236 1	673 2	Y		-0-			13
07		1492 N	1492	-0-	-0-	356 1	1136 2	Y		-0-			13
08		1038 N	1038	-0-	-0-	256 1	782 2	Y		-0-			13
09		750 N	720	-0-	-30	188 1	532 2	Y		-0-			13
10		775 N	442	-0-	-333	122 1	320 2	Y		-0-			13
11		750 N	521	-0-	-229	142 1	379 2	Y		-0-			13
12		744 N	322	-0-	-422	100 1	222 2	Y		-0-			13
TOTAL GAS PROD:		10,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	219924	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9492 - 10627
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	220374	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	9504 - 10608
01	2263 N	1801	-0-	-462	-0-	448 1	1353 2	N		-0-		14
02	1960 N	1487	-0-	-473	-0-	350 1	1136 2	N		1		15
						1 9						
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	513 1	1572 2	N		2		17
						2 9						
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	527 1	1636 2	N		1		18
						1 9						
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	540 1	1572 2	N		-0-		18
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	605 1	1726 2	N		-0-		18
07	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	535 1	1707 2	N		-0-		18
08	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	554 1	1691 2	N		-0-		18
09	2190 N	1775	-0-	-415	-0-	464 1	1311 2	N		-0-		18
10	2232 N	1962	-0-	-270	-0-	541 1	1421 2	N		-0-		18
11	2160 N	2027	-0-	-133	-0-	552 1	1475 2	N		-0-		18
*12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	589 1	1301 2	N		-0-		18
TOTAL GAS PROD:		24,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 222108	COMPL. DATE 06/12/2006	TOTAL DEPTH 10930	PERF.10622	- 10824					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID -> 222541	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH 10930	PERF.10526	- 10697					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	T. A.	1324	-0-	1324	1324	316 1	1008 2			Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1324					Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1324					Y	-0-			4
10	T. A.	812	-0-	812	2136	224 1	588 2			Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2136					Y	-0-			4
*12	2136 X	-0-	-0-	-2136	-0-					Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		2,136				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 222624	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH 10886	PERF.10080	- 10620					
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	110 1	333 2			Y	-0-			3
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	73 1	236 2			Y	-0-			3
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	135 1	413 2			Y	-0-			3
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	128 1	398 2			Y	-0-			3
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	72 1	208 2			Y	-0-			3
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	50 1	143 2			Y	-0-			3
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	93 1	296 2			Y	-0-			3
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	45 1	136 2			Y	-0-			3
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	55 1	156 2			Y	-0-			3
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	29 1	77 2			Y	-0-			3
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	103 1	276 2			Y	-0-			3
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	44 1	97 2			Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		3,706				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	222748	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9386 - 10609
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1426 N	584	-0-	-842	-0-	145 1	439 2	Y	-0-			1
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	173 1	562 2	Y	-0-			1
03	775 N	467	-0-	-308	-0-	115 1	352 2	Y	-0-			1
04	570 N	494	-0-	-76	-0-	120 1	374 2	Y	-0-			1
05	775 N	453	-0-	-322	-0-	116 1	337 2	Y	-0-			1
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	165 1	469 2	Y	-0-			1
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	206 1	656 2	Y	-0-			1
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	301 1	918 2	Y	-0-			1
09	510 N	357	-0-	-153	-0-	93 1	264 2	Y	-0-			1
10	527 N	286	-0-	-241	-0-	79 1	207 2	Y	-0-			1
11	510 N	317	-0-	-193	-0-	86 1	231 2	Y	-0-			1
12	372 N	279	-0-	-93	-0-	87 1	192 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		6,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	222751	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10799	PERF.	9460 - 10683
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	222797	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9504 - 10618
01	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	454 1	1371 2	Y	-0-			9
02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	448 1	1456 2	Y	-0-			9
03	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	628 1	1924 2	Y	-0-			9
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	502 1	1557 2	Y	-0-			9
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	442 1	1287 2	Y	-0-			9
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	354 1	1010 2	Y	-0-			9
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	374 1	1195 2	Y	-0-			9
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	312 1	952 2	Y	-0-			9
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	343 1	968 2	Y	-0-			9
10	1209 N	1063	-0-	-146	-0-	293 1	770 2	Y	-0-			9
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	439 1	1173 2	Y	-0-			9
*12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	383 1	845 2	Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		19,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 223101		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	252	1	760	2	Y	-0-	8
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	211	1	685	2	Y	-0-	8
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	262	1	804	2	Y	1	9
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	255	1	791	2	Y	-0-	9
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	262	1	762	2	Y	-0-	9
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	248	1	707	2	Y	-0-	9
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	224	1	716	2	Y	-0-	9
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	235	1	718	2	Y	-0-	9
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	240	1	678	2	Y	-0-	9
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	259	1	681	2	Y	-0-	9
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	234	1	625	2	Y	-0-	9
*12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	260	1	573	2	Y	-0-	9
TOTAL GAS PROD:		11,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 223104		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	712	1	2151	2	N	-0-	19
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	507	1	1648	2	N	2	21
03	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	657	1	2014	2	N	2	23
04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	604	1	1872	2	N	1	24
05	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	679	1	1978	2	N	-0-	24
06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	664	1	1894	2	N	-0-	24
07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	560	1	1788	2	N	-0-	24
08	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	603	1	1842	2	N	-0-	24
09	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	715	1	2019	2	N	-0-	24
10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	669	1	1758	2	N	-0-	24
11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	658	1	1759	2	N	-0-	24
*12	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	701	1	1547	2	N	-0-	24
TOTAL GAS PROD:		30,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 223274		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	298	-0-	-291	-0-	74	1	224	2	Y	-0-	8
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	8
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	8
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
TOTAL GAS PROD:		298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	223703	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9364 - 10590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1643 N	1536	-0-	-107	-0-	382 1	1154 2	Y	-0-			1
02		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	327 1	1062 2	Y	-0-			1
03		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	378 1	1157 2	Y	-0-			1
04		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	400 1	1239 2	Y	-0-			1
05		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	539 1	1571 2	Y	-0-			1
06		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	511 1	1456 2	Y	-0-			1
07		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	463 1	1477 2	Y	-0-			1
08		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	737 1	2253 2	Y	-0-			1
09		3000 N	3101	-0-	101	101	811 1	2290 2	Y	-0-			1
10		2554 N	2453	-0-	-101	-0-	676 1	1777 2	Y	-0-			1
11		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	639 1	1710 2	Y	-0-			1
*12		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	682 1	1504 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		25,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRAIG, DON S. GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	223734	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9488 - 10648
01		874 N	874	-0-	-0-	-0-	217 1	657 2	Y	-0-		23
02		930 N	930	-0-	-0-	-0-	219 1	711 2	Y	-0-		23
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		23
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-		23
05		713 N	3	-0-	-710	-0-	1 1	2 2	Y	-0-		23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
08		T. A.	8	-0-	8	8	2 1	6 2	Y	-0-		23
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		23
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		23
11		8 X	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		1,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	225326	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	10751	PERF.	9501 - 10572
01		944 N	944	-0-	-0-	-0-	235 1	709 2	Y	-0-		1
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	190 1	618 2	Y	-0-		1
03		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	258 1	789 2	Y	-0-		1
04		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	257 1	798 2	Y	-0-		1
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	314 1	916 2	Y	-0-		1
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	314 1	896 2	Y	-0-		1
07		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	285 1	909 2	Y	-0-		1
08		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	304 1	930 2	Y	-0-		1
09		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	307 1	867 2	Y	-0-		1
10		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	316 1	831 2	Y	-0-		1
11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	304 1	814 2	Y	-0-		1
*12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	330 1	727 2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		13,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)												//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												//CONT.// 120027									
DILLON, J.A. GAS UNIT #1												WELL #: 4		RRCID -> 225479		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 10744		PERF.10070 - 10575	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01		1209 N	1009	-0-	-200	-0-		251 1	758 2	Y			-0-					1			
02		924 N	700	-0-	-224	-0-		165 1	535 2	Y			-0-					1			
03		1023 N	1005	-0-	-18	-0-		247 1	758 2	Y			-0-					1			
04		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		284 1	880 2	Y			-0-					1			
05		960 N	960	-0-	-0-	-0-		245 1	715 2	Y			-0-					1			
06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		267 1	760 2	Y			-0-					1			
07		1023 N	939	-0-	-84	-0-		224 1	715 2	Y			-0-					1			
08		961 N	904	-0-	-57	-0-		223 1	681 2	Y			-0-					1			
09		1020 N	871	-0-	-149	-0-		228 1	643 2	Y			-0-					1			
10		930 N	871	-0-	-59	-0-		240 1	631 2	Y			-0-					1			
11		870 N	794	-0-	-76	-0-		216 1	578 2	Y			-0-					1			
*12		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		331 1	730 2	Y			-0-					1			
TOTAL GAS PROD:			11,305			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

DILLON, J.A. GAS UNIT #1												WELL #: 6		RRCID -> 226235		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10004 - 10446	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y			NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

CINRON ENERGY, LLC												153512		RRCID -> 120479		COMPL. DATE 02/05/1986		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10576 - 10758	
HURT												WELL #: 1									
01	1705	N	1277	-0-	-428	-0-		1 1	1236 2	N			36					119			
02	1540	N	938	-0-	-602	-0-		40 9	906 2	N			28					147			
03	1457	N	1005	-0-	-452	-0-		1 1	984 2	N			18	145 1				20			
04	1230	N	1137	-0-	-93	-0-		20 9	1090 2	N			42					62			
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-		46 9	1167 2	N			18					80			
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-		1 1	1089 2	N			22					102			
07	1178	N	1081	-0-	-97	-0-		24 9	1069 2	N			10					112			
08	1178	N	896	-0-	-282	-0-		1 1	875 2	N			18					130			
09	1110	N	1019	-0-	-91	-0-		11 9	993 2	N			23					153			
10	1085	N	924	-0-	-161	-0-		1 1	910 2	N			12	152 1				13			
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-		25 9	850 2	N			27					40			
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		1 1		N			NO RPT					40			
TOTAL GAS PROD:			11,460			TOTAL CONDENSATE PROD:			254												

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK		
CINRON ENERGY, LLC		//CONT.//		153512							
BRIGHTWELL		WELL #:		1	RRCID -> 165403	COMPL. DATE 07/12/2009	TOTAL DEPTH 11850	PERF.10513	- 10528		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	5319 X	1131	-0-	-4188	-0-	1 1	1099 2	N	28		100
						31 9					
02	1372 N	816	-0-	-556	-0-	1 1	806 2	N	8		108
						9 9					
03	1271 N	889	-0-	-382	-0-	1 1	875 2	N	12		120
						13 9					
04	1080 N	970	-0-	-110	-0-	1 1	969 2	N	-0-		120
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1 1	1038 2	N	-0-		120
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	1 1	969 2	N	-0-		120
07	992 N	951	-0-	-41	-0-	1 1	950 2	N	-0-		120
08	1054 N	788	-0-	-266	-0-	1 1	779 2	N	7		127
						8 9					
09	960 N	918	-0-	-42	-0-	1 1	883 2	N	31		158
						34 9					
10	961 N	825	-0-	-136	-0-	1 1	810 2	N	13	156 1	15
						14 9					
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	1 1	756 2	N	-0-		15
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		10,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		99					

PENLEY-ANDERSON GU		WELL #:		1	RRCID -> 218033	COMPL. DATE 12/24/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9482	- 10615		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	1 1	775 2	N	-0-		132
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	1 1	570 2	N	-0-		132
03	899 N	521	-0-	-378	-0-	1 1	520 2	N	-0-		132
04	750 N	565	-0-	-185	-0-	1 1	564 2	N	-0-		132
05	620 N	526	-0-	-94	-0-	1 1	525 2	N	-0-		132
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	1 1	587 2	N	-0-		132
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	1 1	897 2	N	-0-		132
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1 1	1130 2	N	-0-		132
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1 1	1026 2	N	-0-		132
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1 1	1154 2	N	-0-		132
11	1080 N	808	-0-	-272	-0-	1 1	807 2	N	-0-		132
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		132
TOTAL GAS PROD:		8,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRD OPERATING, LLC		186953		WELL #:	1	RRCID -> 097483	COMPL. DATE 09/15/1981	TOTAL DEPTH 11513	PERF.10716	- 11334	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		116
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	281 2	4 9	N	4		120
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		120
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		120
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		N	-0-		120
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2		N	-0-		120
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		120
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2		N	-0-		120
09	300 N	234	-0-	-66	-0-	234 2		N	-0-		120
10	341 N	230	-0-	-111	-0-	230 2		N	-0-		120
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		120
*12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		120
TOTAL GAS PROD:		3,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
IMAGERY EXPLORATION, INC.				422898										
COPELAND		WELL #:		1	RRCID ->	222106	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9986 - 10174		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	
04		639 X	639	-0-	-0-	-0-		639	2		Y	-0-	49	
05		375 X	375	-0-	-0-	-0-		375	2		Y	-0-	49	
06		85 X	85	-0-	-0-	-0-		85	2		Y	-0-	49	
07		651 X	98	-0-	-553	-0-		98	2		Y	-0-	49	
08		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	49	
09		630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	49	
10		372 X	120	-0-	-252	-0-		120	2		Y	-0-	49	
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	49	
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	49	
TOTAL GAS PROD:			1,317					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781		CAPACITY		CNTY: RUSK						
WESSON, H. P. GAS UNIT														
		WELL #:		1	RRCID ->	165156	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	12595	PERF.	10702 - 10929		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2		N	-0-	140	
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-		204	2	24	9	N	162	
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-		178	2	17	9	N	20	
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-		170	2	24	9	N	42	
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-		412	2	23	9	N	63	
06		180 N	137	-0-	-43	-0-		120	2	17	9	N	78	
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-		178	2	24	9	N	100	
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-		223	2	23	9	N	121	
09		150 N	119	-0-	-31	-0-		98	2	21	9	N	69	
10		217 N	122	-0-	-95	-0-		102	2	20	9	N	87	
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-		227	2	15	9	N	101	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	101	
TOTAL GAS PROD:			2,234					TOTAL CONDENSATE PROD:			189			

WALLACE, J GAS UNIT						CAPACITY		CNTY: RUSK						
		WELL #:		1	RRCID ->	169071	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	10704 - 10888		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		310 N	172	-0-	-138	-0-		172	4		N	-0-	118	
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	4		N	-0-	118	
03		124 N	53	-0-	-71	-0-		53	4		N	-0-	118	
04		180 N	26	-0-	-154	-0-		26	4		N	-0-	118	
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	118	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	118	
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2		N	-0-	118	
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2		N	-0-	118	
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	2		N	-0-	118	
10		93 N	61	-0-	-32	-0-		61	4		N	-0-	118	
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-		103	2	41	9	N	155	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	155	
TOTAL GAS PROD:			864					TOTAL CONDENSATE PROD:			37			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781						
JIMERSON, V.		WELL #:		1	RRCID -> 199954	COMPL. DATE 07/29/2003	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 10114	- 10644	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2		Y	-0-	40
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43 2		Y	-0-	40
03	434 N	55	-0-	-379	-0-	55 2		Y	-0-	40
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	77 2		Y	-0-	40
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-	40
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		Y	-0-	40
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		Y	-0-	40
08	DLQ G-10	281	-0-	281	281	281 2		Y	-0-	40
09	DLQ G-10	192	-0-	192	473	192 2		Y	-0-	40
10	DLQ G-10	218	-0-	218	691	218 2		Y	-0-	40
11	DLQ G-10	527	-0-	527	1218	527 2		Y	-0-	40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1218			Y	NO RPT	40
TOTAL GAS PROD:		2,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHAPMAN-KELLY		WELL #:		1	RRCID -> 218362	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH 10945	PERF. 9485	- 10725	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	249	-0-	-402	-0-	249 2		Y	-0-	3
02	420 N	183	-0-	-237	-0-	183 2		Y	-0-	3
03	248 N	106	-0-	-142	-0-	106 2		Y	-0-	3
04	240 N	154	-0-	-86	-0-	153 2	1 9	Y	1	4
05	217 N	144	-0-	-73	-0-	144 2		Y	-0-	4
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2		Y	-0-	4
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2		Y	-0-	4
08	DLQ G-10	203	-0-	203	203	203 2		Y	-0-	4
09	DLQ G-10	143	-0-	143	346	143 2		Y	-0-	4
10	DLQ G-10	3	-0-	3	349	3 2		Y	-0-	4
11	DLQ G-10	29	-0-	29	378	29 2		Y	-0-	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	378			Y	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		1,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

MULLINS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 219703	COMPL. DATE 02/15/2006	TOTAL DEPTH 12085	PERF. 9440	- 11830	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	401	-0-	-622	-0-	401 2		Y	-0-	-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		Y	-0-	-0-
03	434 N	158	-0-	-276	-0-	158 2		Y	-0-	-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		Y	-0-	-0-
05	620 N	598	-0-	-22	-0-	598 2		Y	-0-	-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		Y	-0-	-0-
07	651 N	282	-0-	-369	-0-	282 2		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	614	-0-	614	614	614 2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	329	-0-	329	943	329 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	225	-0-	225	1168	225 2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	40	-0-	40	1208	40 2		Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1208			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781									
PRIOR, W.P.		WELL #:		2	RRCID ->	220728	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10835	PERF.	9316 - 10602	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	136	-0-	-81	-0-	136 2			Y	-0-			40
02	364 N	106	-0-	-258	-0-	103 2		3 9	Y	3			43
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			Y	-0-			43
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2			Y	-0-			43
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2			Y	-0-			43
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2			Y	-0-			43
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			Y	-0-			43
08	DLQ G-10	177	-0-	177	177	174 2		3 9	Y	3			46
09	DLQ G-10	36	-0-	36	213	36 2			Y	-0-			46
10	DLQ G-10	173	-0-	173	386	173 2			Y	-0-			46
11	DLQ G-10	151	-0-	151	537	148 2		3 9	Y	3			49
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	537				Y	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:		1,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

MCCOY, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	221780	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	12135	PERF.	11454 - 11508
01	620 N	173	-0-	-447	-0-	173 2			Y	-0-		119
02	532 N	262	-0-	-270	-0-	262 2			Y	-0-		119
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2			Y	-0-		119
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	145 2			Y	-0-		119
05	279 N	136	-0-	-143	-0-	136 2			Y	-0-		119
06	690 N	92	-0-	-598	-0-	92 2			Y	-0-		119
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			Y	-0-		119
08	DLQ G-10	628	-0-	628	628	628 2			Y	-0-		119
09	DLQ G-10	202	-0-	202	830	202 2			Y	-0-		119
10	DLQ G-10	347	-0-	347	1177	347 2			Y	-0-		119
11	DLQ G-10	228	-0-	228	1405	228 2			Y	-0-		119
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1405				Y	NO RPT		119
TOTAL GAS PROD:		3,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KINGWOOD RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	099605	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10649 - 10834
01	248 X	20	-0-	-228	-0-	20 3			N	-0-		27
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 3			N	-0-		27
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3			N	-0-		27
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3			N	-0-		27
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-		27
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3			N	-0-		27
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-		27
08	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 3			N	-0-		27
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3			N	-0-		27
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-		27
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-		27
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3			N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
LARGO OIL COMPANY				486640										
KANGERGA				WELL #: 1	RRCID -> 110669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10950			PERF. 9698 - 9838			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2			N	-0-			44
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2			N	-0-			44
03		260 N	260	-0-	-0-	-0-	251 2		9 9	N	8	3 8		49
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2			N	-0-			49
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2			N	-0-			49
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	580 2		3 9	N	3			52
07		372 N	325	-0-	-47	-0-	325 2			N	-0-			52
08		372 N	183	-0-	-189	-0-	183 2			N	-0-			52
09		360 N	236	-0-	-124	-0-	235 2		1 9	N	1	1 8		52
10		310 N	246	-0-	-64	-0-	246 2			N	-0-			52
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-			52
12		248 N	198	-0-	-50	-0-	196 2		2 9	N	2			54
TOTAL GAS PROD:		3,574				TOTAL CONDENSATE PROD:				14				

KANGERGA				WELL #: 2	RRCID -> 111676	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH 10810			PERF.10441 - 10661				
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	106 2		6 9	N	5			43
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-			43
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	111 2		4 9	N	4			47
04		120 N	14	-0-	-106	-0-	14 2			N	-0-			47
05		124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2			N	-0-			47
06		120 N	23	-0-	-97	-0-	22 2		1 9	N	1			48
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-			48
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2			N	-0-			48
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	30 2		2 9	N	2			50
10		93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2			N	-0-			50
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	110 2		3 9	N	3			53
*12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94 2		2 9	N	2			55
TOTAL GAS PROD:		938				TOTAL CONDENSATE PROD:				17				

DAVENPORT				WELL #: 1	RRCID -> 111891	COMPL. DATE 07/15/1984	TOTAL DEPTH 10795			PERF.10440 - 10648				
01		93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2			N	-0-			27
02		196 N	157	-0-	-39	-0-	157 2			N	-0-			27
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	226 2		3 9	N	3			30
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-			30
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2			N	-0-			30
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2			N	-0-			30
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2			N	-0-			30
08		217 N	135	-0-	-82	-0-	135 2			N	-0-			30
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	337 2		3 9	N	3			33
10		217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2			N	-0-			33
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-			33
12		217 N	44	-0-	-173	-0-	44 2			N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		2,393				TOTAL CONDENSATE PROD:				6				

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640										
SEARS		WELL #:		1	RRCID ->	114673	COMPL. DATE	10/14/1990	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9564 - 9656		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	N	1				28
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	36 2	2 9	N	2				30
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	46 2	2 9	N	2				32
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	22 2	1 9	N	1				33
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	35 2	2 9	N	2				35
06		60 N	20	-0-	-40	-0-	18 2	2 9	N	2				37
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-				37
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-				37
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	22 2	6 9	N	5				42
10		62 N	13	-0-	-49	-0-	12 2	1 9	N	1				43
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	23 2	4 9	N	4				47
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	10 2	1 9	N	1				48
TOTAL GAS PROD:			360				TOTAL CONDENSATE PROD:			21				

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265												
KANGERGA		WELL #:		1	RRCID ->	185528	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9620 - 10458		
01		341 N	273	-0-	-68	-0-	273 2		N	-0-				73
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-				73
03		372 N	260	-0-	-112	-0-	260 2		N	-0-				73
04		330 N	299	-0-	-31	-0-	299 2		N	-0-				73
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-				73
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-				73
07		279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2		N	-0-				73
08		372 N	203	-0-	-169	-0-	203 2		N	-0-				73
09		360 N	288	-0-	-72	-0-	288 2		N	-0-				73
*10		248 N	173	-0-	-75	-0-	173 2		N	-0-				73
11		180 N	132	-0-	-48	-0-	132 2		N	-0-				73
12		279 N	132	-0-	-147	-0-	132 2		N	-0-				73
TOTAL GAS PROD:			3,164				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MUSTANG DRILLING, INC.		596917												
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	206271	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10602 - 10793		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
MUSTANG DRILLING, INC.		//CONT.//		596917							
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 221419	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 10940	PERF.10577	- 10796		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2356 X	1938	-0-	-418	-0-	1938 2	N	-0-		-0-
02		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2	N	-0-		-0-
03		1922 N	1778	-0-	-144	-0-	1778 2	N	-0-		-0-
04		1890 N	1825	-0-	-65	-0-	1825 2	N	-0-		-0-
05		1860 N	1805	-0-	-55	-0-	1805 2	N	-0-		-0-
06		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2	N	-0-		-0-
07		1891 N	1846	-0-	-45	-0-	1846 2	N	-0-		-0-
08		1798 N	1658	-0-	-140	-0-	1658 2	N	-0-		-0-
09		1830 N	1728	-0-	-102	-0-	1728 2	N	-0-		-0-
10		1860 N	1710	-0-	-150	-0-	1710 2	N	-0-		-0-
11		1590 N	1567	-0-	-23	-0-	1567 2	N	-0-		-0-
*12		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MUCKLEROY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 221860	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10689	- 10893		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		JONES		WELL #:		1	RRCID -> 102620	COMPL. DATE 09/29/1982	TOTAL DEPTH 10772	PERF.10501	- 10632	
01	558 N	216	-0-	-342	-0-	216 2		N	-0-					137
02	308 N	244	-0-	-64	-0-	3 1	241 2	N	-0-		75 1			62
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	4 1	270 2	N	-0-					62
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1525 2	24 9	N	-0-					84
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	12 1	1470 2	N	-0-					84
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	5 1	1016 2	N	-0-					84
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-					84
08	868 N	836	-0-	-32	-0-	836 2		N	-0-					84
09	840 N	646	-0-	-194	-0-	646 2		N	-0-					84
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-					84
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-					84
*12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	7 1	732 2	N	-0-					84
TOTAL GAS PROD:		10,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201												
RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(L)	AMT	AMT	AMT	M		
01		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2			N	-0-	13
02		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	12 1	1310 2		N	30	-0-
							33 9					
03		1302 N	982	-0-	-320	-0-	16 1	966 2		N	-0-	-0-
04		1260 N	723	-0-	-537	-0-	723 2			N	-0-	-0-
05		1302 N	687	-0-	-615	-0-	6 1	681 2		N	-0-	-0-
06		960 N	689	-0-	-271	-0-	3 1	686 2		N	-0-	-0-
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2			N	-0-	-0-
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2			N	-0-	-0-
09		690 N	670	-0-	-20	-0-	670 2			N	-0-	-0-
10		992 N	645	-0-	-347	-0-	645 2			N	-0-	-0-
11		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2			N	-0-	-0-
*12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	11 1	1036 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,193	TOTAL CONDENSATE PROD:						30		

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201												
01		1085 N	769	-0-	-316	-0-	766 2	3 9		N	3	117
02		868 N	868	-0-	-0-	-0-	8 1	821 2		N	35	35
							39 9					
03		821 N	821	-0-	-0-	-0-	11 1	801 2		N	8	43
							9 9					
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	923 2	4 9		N	4	47
05		961 N	939	-0-	-22	-0-	8 1	928 2		N	3	50
							3 9					
06		931 N	931	-0-	-0-	-0-	5 1	923 2		N	3	53
							3 9					
07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	959 2	54 9		N	49	102
08		970 N	970	-0-	-0-	-0-	964 2	6 9		N	5	107
09		988 N	988	-0-	-0-	-0-	986 2	2 9		N	2	109
10		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1101 2	48 9		N	44	8
11		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1115 2	10 9		N	9	17
12		1023 N	817	-0-	-206	-0-	8 1	803 2		N	5	22
							6 9					
TOTAL GAS PROD:			11,317	TOTAL CONDENSATE PROD:						170		

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993												
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		837 N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	783	2	Y	-0-			34
02		784 N	742	-0-	-42	-0-	49	1	693	2	Y	-0-			34
03		899 N	780	-0-	-119	-0-	53	1	727	2	Y	-0-			34
04		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	91	1	1222	2	Y	-0-			34
05		837 N	719	-0-	-118	-0-	51	1	668	2	Y	-0-			34
06		750 N	654	-0-	-96	-0-	46	1	608	2	Y	-0-			34
07		899 N	686	-0-	-213	-0-	49	1	637	2	Y	-0-			34
08		713 N	674	-0-	-39	-0-	50	1	624	2	Y	-0-			34
09		630 N	615	-0-	-15	-0-	47	1	568	2	Y	-0-			34
10		682 N	669	-0-	-13	-0-	53	1	616	2	Y	-0-			34
11		660 N	654	-0-	-6	-0-	48	1	606	2	Y	-0-			34
*12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	53	1	611	2	Y	-0-			34
TOTAL GAS PROD:			9,007			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			36
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			36
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:			34			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748															
01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			97
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			97
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			97
04		841 N	841	-0-	-0-	-0-	833	2	8	9	N	7			104
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1	83	1	22
06		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			22
07		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			22
08		775 N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-			22
09		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			22
10		806 N	687	-0-	-119	-0-	686	2	1	9	N	1	1	8	22
11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	N	1	1	8	22
*12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	833	2	3	9	N	3	3	8	22
TOTAL GAS PROD:			9,846			TOTAL CONDENSATE PROD:			13						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546															
01		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	77	1	1121	2	Y	114	146	1	27
							125	9							
02		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	94	1	1318	2	Y	-0-			27
03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	103	1	1409	2	Y	19			46
							21	9							
04		1290 N	1210	-0-	-80	-0-	84	1	1126	2	Y	-0-			46
05		1550 N	1339	-0-	-211	-0-	92	1	1216	2	Y	28			74
							31	9							
06		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	104	1	1387	2	Y	4			78
							4	9							
07		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	95	1	1239	2	Y	-0-			78
08		1333 N	11	-0-	-1322	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	78	1	-0-
09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	123	1	1493	2	Y	-0-			-0-
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	123	1	1433	2	Y	-0-			-0-
11		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	106	1	1343	2	Y	74	61	1	13
							81	9							
12		1674 N	1456	-0-	-218	-0-	108	1	1239	2	Y	99	86	1	26
							109	9							
TOTAL GAS PROD:			15,815			TOTAL CONDENSATE PROD:			338						

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143												
MARKEY #1		WELL #:		1	RRCID -> 192020	COMPL. DATE 07/30/2002	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9781	- 10672							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	413	-0-	-52	-0-	27	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	78	1	1094	2	Y	-0-					-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	564	2	Y	-0-					-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	1147 N	348	-0-	-799	-0-	24	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	414	-0-	-186	-0-	29	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	589 N	530	-0-	-59	-0-	38	1	492	2	Y	-0-					-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	54	1	648	2	Y	-0-					-0-
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	55	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	43	1	546	2	Y	-0-					-0-
12	713 N	620	-0-	-93	-0-	50	1	570	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,116				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 192342	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 10790	PERF. 9573	- 10653
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 192489	COMPL. DATE 12/21/2002	TOTAL DEPTH 10802	PERF. 9596	- 10600
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143												
WYLIE		WELL #:		1	RRCID -> 193863	COMPL. DATE 12/10/2002	TOTAL DEPTH 10956	PERF. 9473	- 10732							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		929 N	929	-0-	-0-	-0-	60	1	869	2	Y	-0-				24
02		905 N	905	-0-	-0-	-0-	60	1	845	2	Y	-0-				24
03		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	71	1	971	2	Y	-0-				24
04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	72	1	958	2	Y	-0-				24
05		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	86	1	1132	2	Y	-0-				24
06		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	78	1	1041	2	Y	-0-				24
07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	78	1	1017	2	Y	-0-				24
08		1209 N	1169	-0-	-40	-0-	86	1	1083	2	Y	-0-				24
09		1110 N	973	-0-	-137	-0-	74	1	899	2	Y	-0-				24
10		1085 N	960	-0-	-125	-0-	76	1	884	2	Y	-0-				24
11		1140 N	890	-0-	-250	-0-	65	1	824	2	Y	1	1	8		24
							1	9								
12		992 N	750	-0-	-242	-0-	60	1	689	2	Y	1	1	8		24
							1	9								

TOTAL GAS PROD: 12,080

TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARKEY #2		WELL #:		1	RRCID -> 195739	COMPL. DATE 03/22/2003	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 9488	- 10670							
01		775 N	661	-0-	-114	-0-	43	1	618	2	Y	-0-				-0-
02		672 N	595	-0-	-77	-0-	40	1	555	2	Y	-0-				-0-
03		630 N	630	-0-	-0-	-0-	43	1	587	2	Y	-0-				-0-
04		630 N	601	-0-	-29	-0-	42	1	559	2	Y	-0-				-0-
05		653 N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	607	2	Y	-0-				-0-
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	Y	-0-				-0-
07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	616	2	Y	-0-				-0-
08		651 N	638	-0-	-13	-0-	47	1	591	2	Y	-0-				-0-
09		630 N	575	-0-	-55	-0-	44	1	531	2	Y	-0-				-0-
10		651 N	630	-0-	-21	-0-	50	1	580	2	Y	-0-				-0-
11		630 N	597	-0-	-33	-0-	44	1	553	2	Y	-0-				-0-
*12		611 N	611	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,493

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY		WELL #:		1	RRCID -> 196564	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 10845	PERF. 9515	- 10726							
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-				27
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-				27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				27
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27

TOTAL GAS PROD: 234

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	109 1	1583 2	N	-0-	17
02		1736 N	1642	-0-	-94	-0-	-0-	109 1	1533 2	N	-0-	17
03		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	120 1	1643 2	N	-0-	17
04		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	115 1	1542 2	N	-0-	17
05		1829 N	1558	-0-	-271	-0-	-0-	109 1	1437 2	N	11	28
								12 9				
06		1710 N	1606	-0-	-104	-0-	-0-	112 1	1493 2	N	1 1 8	28
								1 9				
07		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	126 1	1649 2	N	-0-	28
08		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	129 1	1613 2	N	-0-	28
09		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	125 1	1512 2	N	1 1 8	28
								1 9				
10		1767 N	1576	-0-	-191	-0-	-0-	124 1	1452 2	N	-0-	28
11		1680 N	1441	-0-	-239	-0-	-0-	105 1	1336 2	Y	-0-	-0-
12		1705 N	1375	-0-	-330	-0-	-0-	110 1	1265 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	84 2	Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692												
01		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	110 1	1597 2	Y	208 152 1	63
								229 9				
02		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	1452 2	Y	165 202 1	26
								182 9				
03		1860 N	1797	-0-	-63	-0-	-0-	114 1	1563 2	Y	109 103 1	32
								120 9				
04		1860 N	1595	-0-	-265	-0-	-0-	100 1	1339 2	Y	142 147 1	27
								156 9				
05		1922 N	1670	-0-	-252	-0-	-0-	112 1	1482 2	Y	69 89 1	7
								76 9				
06		1740 N	1619	-0-	-121	-0-	-0-	107 1	1420 2	Y	84 85 1	6
								92 9				
07		1643 N	1511	-0-	-132	-0-	-0-	105 1	1372 2	Y	31 23 1	14
								34 9				
08		1674 N	1454	-0-	-220	-0-	-0-	102 1	1278 2	Y	67 71 1	10
								74 9				
09		1590 N	1335	-0-	-255	-0-	-0-	98 1	1183 2	Y	49 50 1	9
								54 9				
10		1519 N	1328	-0-	-191	-0-	-0-	99 1	1153 2	Y	69 69 1	9
								76 9				
11		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	1306 2	Y	57 53 1	13
								63 9				
*12		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	128 1	1469 2	Y	74 65 1	22
								81 9				

TOTAL GAS PROD: 19,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143												
LONDON				WELL #: 3	RRCID -> 197822	COMPL. DATE 05/25/2003	TOTAL DEPTH 10887	PERF. 9484	- 10654							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RUSHTON				WELL #: 1	RRCID -> 197824	COMPL. DATE 06/29/2003	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9420	- 10569							
01	1550 N	1461	-0-	-89	-0-	94 1	1367 2	Y	-0-							27
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	92 1	1297 2	Y	-0-							27
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	104 1	1419 2	Y	87							114
						96 9										
04	1410 N	1406	-0-	-4	-0-	98 1	1308 2	Y	-0-							114
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	111 1	1469 2	Y	26	49	1					91
						29 9										
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	116 1	1548 2	Y	-0-							91
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	130 1	1703 2	Y	-0-							91
08	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	130 1	1632 2	Y	-0-							91
09	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	136 1	1638 2	Y	-0-							91
10	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	146 1	1711 2	Y	-0-							91
11	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	128 1	1620 2	Y	106	164	1		1	8		32
						117 9										
12	1829 X	1548	-0-	-281	-0-	124 1	1423 2	Y	1	1	8					32
						1 9										
TOTAL GAS PROD:		19,787				TOTAL CONDENSATE PROD:		220								

ALLEN, DAVID				WELL #: 2	RRCID -> 198430	COMPL. DATE 07/23/2003	TOTAL DEPTH 10751	PERF. 9370	- 10530							
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-							27
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-			Y	-0-							27
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-							27
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	28 1	376 2	Y	-0-							27
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	163 1	2153 2	Y	-0-							27
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	47 1	630 2	Y	-0-							27
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	43 1	564 2	Y	-0-							27
08	2325 X	432	-0-	-1893	-0-	32 1	400 2	Y	-0-							27
09	2250 X	494	-0-	-1756	-0-	38 1	456 2	Y	-0-							27
10	2325 X	421	-0-	-1904	-0-	33 1	388 2	Y	-0-							27
11	690 X	334	-0-	-356	-0-	24 1	310 2	Y	-0-							27
12	620 X	364	-0-	-256	-0-	29 1	335 2	Y	-0-							27
TOTAL GAS PROD:		6,049				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2150 2	1 9	N	1	1 8	63
02		2016 N	936	-0-	-1080	-0-	936 2		N	-0-		63
03		2356 N	2193	-0-	-163	-0-	2192 2	1 9	N	1	1 8	63
04		2070 N	1489	-0-	-581	-0-	1458 2	31 9	N	28		91
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-		91
06		2130 N	1007	-0-	-1123	-0-	1007 2		N	-0-		91
07		1550 N	1293	-0-	-257	-0-	1293 2		N	-0-		91
08		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-		91
09		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		N	-0-		91
10		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		N	-0-		91
11		1830 N	1414	-0-	-416	-0-	1413 2	1 9	N	1	1 8	91
*12		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2		N	-0-		91
TOTAL GAS PROD:			19,385			TOTAL CONDENSATE PROD:			31			

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648												
01		837 N	811	-0-	-26	-0-	52 1	759 2	Y	-0-		68
02		737 N	737	-0-	-0-	-0-	49 1	688 2	Y	-0-		68
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	58 1	797 2	Y	-0-		68
04		780 N	769	-0-	-11	-0-	53 1	716 2	Y	-0-		68
05		856 N	856	-0-	-0-	-0-	60 1	796 2	Y	-0-		68
06		840 N	813	-0-	-27	-0-	57 1	756 2	Y	-0-		68
07		808 N	808	-0-	-0-	-0-	57 1	751 2	Y	-0-		68
08		837 N	771	-0-	-66	-0-	57 1	714 2	Y	-0-		68
09		810 N	731	-0-	-79	-0-	56 1	675 2	Y	-0-		68
10		806 N	648	-0-	-158	-0-	51 1	597 2	Y	-0-		68
11		750 N	668	-0-	-82	-0-	49 1	619 2	Y	-0-		68
12		744 N	720	-0-	-24	-0-	58 1	662 2	Y	-0-		68
TOTAL GAS PROD:			9,187			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619												
01		1457 N	1406	-0-	-51	-0-	91 1	1315 2	Y	-0-		16
02		1316 N	1216	-0-	-100	-0-	81 1	1135 2	Y	-0-		16
03		1426 N	1340	-0-	-86	-0-	91 1	1249 2	Y	-0-		16
04		1350 N	1264	-0-	-86	-0-	88 1	1176 2	Y	-0-		16
05		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	95 1	1255 2	Y	-0-		16
06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	96 1	1272 2	Y	58		74
							64 9					
07		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	99 1	1289 2	Y	-0-		74
08		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	101 1	1264 2	Y	-0-		74
09		1320 N	1281	-0-	-39	-0-	98 1	1183 2	Y	-0-		74
10		1364 N	1282	-0-	-82	-0-	101 1	1181 2	Y	-0-		74
11		1320 N	1250	-0-	-70	-0-	91 1	1159 2	Y	-0-		74
12		1333 N	1300	-0-	-33	-0-	104 1	1196 2	Y	-0-		74
TOTAL GAS PROD:			15,874			TOTAL CONDENSATE PROD:			58			

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1333 N	1226	-0-	-107	-0-	79	1	1147	2	Y	-0-	24
02		1176 N	924	-0-	-252	-0-	61	1	863	2	Y	-0-	24
03		1302 N	1138	-0-	-164	-0-	77	1	1061	2	Y	-0-	24
04		1200 N	970	-0-	-230	-0-	67	1	903	2	Y	-0-	24
05		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	97	1	1282	2	Y	-0-	24
06		1110 N	992	-0-	-118	-0-	69	1	922	2	Y	1 8	24
							1	9					
07		992 N	958	-0-	-34	-0-	68	1	890	2	Y	-0-	24
08		1364 X	935	-0-	-429	-0-	69	1	866	2	Y	-0-	24
09		1320 X	894	-0-	-426	-0-	68	1	826	2	Y	-0-	24
10		1364 X	897	-0-	-467	-0-	71	1	826	2	Y	-0-	24
11		990 X	781	-0-	-209	-0-	57	1	724	2	Y	-0-	24
12		961 X	862	-0-	-99	-0-	69	1	793	2	Y	-0-	24
TOTAL GAS PROD:			11,956				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610													
01		1860 N	1584	-0-	-276	-0-	102	1	1482	2	Y	-0-	23
02		1680 X	1454	-0-	-226	-0-	95	1	1340	2	Y	17	40
							19	9					
03		1860 X	1341	-0-	-519	-0-	91	1	1250	2	Y	-0-	40
04		1710 X	1170	-0-	-540	-0-	81	1	1089	2	Y	-0-	40
05		1674 X	1398	-0-	-276	-0-	97	1	1288	2	Y	12	52
							13	9					
06		1560 X	1327	-0-	-233	-0-	93	1	1234	2	Y	-0-	52
07		1612 X	1373	-0-	-239	-0-	98	1	1275	2	Y	-0-	52
08		1395 N	1308	-0-	-87	-0-	97	1	1211	2	Y	-0-	52
09		1320 N	1266	-0-	-54	-0-	97	1	1169	2	Y	-0-	52
10		1364 N	1257	-0-	-107	-0-	99	1	1158	2	Y	-0-	52
11		1260 N	1246	-0-	-14	-0-	91	1	1155	2	Y	-0-	52
*12		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	106	1	1210	2	Y	5	57
							6	9					
TOTAL GAS PROD:			16,046				TOTAL CONDENSATE PROD:			34			

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
PRIOR GU		WELL #:		1	RRCID ->	202404	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9444 - 10609	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	473	-0-	-178	-0-	87 1	386 2	N	-0-			76
02		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	72 1	2126 2	N	-0-			76
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	93 1	417 2	N	-0-			76
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	90 1	397 2	N	-0-			76
05		806 N	478	-0-	-328	-0-	93 1	385 2	N	-0-			76
06		480 N	388	-0-	-92	-0-	90 1	298 2	N	-0-			76
07		496 N	344	-0-	-152	-0-	93 1	251 2	N	-0-			76
08		465 N	320	-0-	-145	-0-	87 1	233 2	N	-0-			76
09		390 N	340	-0-	-50	-0-	84 1	256 2	N	-0-			76
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	93 1	309 2	N	-0-			76
11		300 N	271	-0-	-29	-0-	78 1	193 2	N	-0-			76
12		341 N	284	-0-	-57	-0-	87 1	197 2	N	-0-			76
TOTAL GAS PROD:			6,495	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KANGERGA-DEVOS		WELL #:		1	RRCID ->	202757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9665 - 10030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1116 X	1020	-0-	-96	-0-	66 1	954 2	Y	-0-			21
02		923 N	923	-0-	-0-	-0-	61 1	862 2	Y	-0-			21
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	74 1	1010 2	Y	-0-			21
04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	66 1	887 2	Y	-0-			21
05		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	80 1	1062 2	Y	-0-			21
06		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	85 1	1135 2	Y	-0-			21
07		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	82 1	1073 2	Y	-0-			21
08		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	94 1	1178 2	Y	-0-			21
09		1200 N	1166	-0-	-34	-0-	89 1	1077 2	Y	-0-			21
10		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	108 1	1267 2	Y	-0-			21
11		1230 N	1159	-0-	-71	-0-	85 1	1074 2	Y	-0-			21
*12		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	119 1	1362 2	Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			13,950	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EASTLAND		WELL #:		2	RRCID ->	203001	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9454 - 10554	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	53 1	776 2	Y	-0-			25
02		728 N	680	-0-	-48	-0-	45 1	635 2	Y	-0-			25
03		806 N	740	-0-	-66	-0-	50 1	690 2	Y	-0-			25
04		780 N	660	-0-	-120	-0-	46 1	614 2	Y	-0-			25
05		744 N	668	-0-	-76	-0-	47 1	621 2	Y	-0-			25
06		720 N	647	-0-	-73	-0-	45 1	602 2	Y	-0-			25
07		682 N	670	-0-	-12	-0-	48 1	622 2	Y	-0-			25
08		682 N	648	-0-	-34	-0-	48 1	600 2	Y	-0-			25
09		630 N	608	-0-	-22	-0-	46 1	562 2	Y	-0-			25
10		682 N	610	-0-	-72	-0-	48 1	562 2	Y	-0-			25
11		630 N	597	-0-	-33	-0-	44 1	553 2	Y	-0-			25
12		620 N	614	-0-	-6	-0-	49 1	565 2	Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			7,971	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
MARKEY #2				WELL #: 5	RRCID -> 203002	COMPL. DATE 04/22/2004	TOTAL DEPTH 10748	PERF. 7408	- 10570			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1697 N	1697	-0-	-0-	109 1	1588 2	Y	-0-			-0-
02		1728 X	1728	-0-	-0-	115 1	1613 2	Y	-0-			-0-
03		1918 X	1918	-0-	-0-	131 1	1787 2	Y	-0-			-0-
04		2023 X	2023	-0-	-0-	141 1	1882 2	Y	-0-			-0-
05		2383 X	2383	-0-	-0-	168 1	2215 2	Y	-0-			-0-
06		2127 X	2127	-0-	-0-	149 1	1978 2	Y	-0-			-0-
07		2231 X	2231	-0-	-0-	159 1	2072 2	Y	-0-			-0-
08		2387 X	2124	-0-	-263	157 1	1967 2	Y	-0-			-0-
09		2310 X	1903	-0-	-407	146 1	1757 2	Y	-0-			-0-
10		2428 X	2428	-0-	-0-	191 1	2237 2	Y	-0-			-0-
11		2464 X	2464	-0-	-0-	180 1	2284 2	Y	-0-			-0-
*12		2719 X	2719	-0-	-0-	218 1	2501 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARKEY #2				WELL #: 2	RRCID -> 203003	COMPL. DATE 02/06/2004	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9562	- 10682			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		836 N	836	-0-	-0-	54 1	782 2	Y	-0-			-0-
02		812 X	732	-0-	-80	49 1	683 2	Y	-0-			-0-
03		899 X	754	-0-	-145	51 1	703 2	Y	-0-			-0-
04		870 X	492	-0-	-378	34 1	458 2	Y	-0-			-0-
05		868 X	521	-0-	-347	37 1	484 2	Y	-0-			-0-
06		810 X	724	-0-	-86	51 1	673 2	Y	-0-			-0-
07		806 X	763	-0-	-43	54 1	709 2	Y	-0-			-0-
08		628 N	628	-0-	-0-	46 1	582 2	Y	-0-			-0-
09		720 N	627	-0-	-93	47 1	571 2	Y	8	6 1		2
						9 9						
10		775 N	662	-0-	-113	52 1	610 2	Y	-0-	2 1		-0-
11		743 N	743	-0-	-0-	54 1	689 2	Y	-0-			-0-
*12		730 N	730	-0-	-0-	59 1	671 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

EASTLAND				WELL #: 1	RRCID -> 203004	COMPL. DATE 02/01/2004	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9422	- 10568			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	255	-0-	-86	16 1	239 2	Y	-0-			24
02		308 N	258	-0-	-50	17 1	241 2	Y	-0-			24
03		279 N	224	-0-	-55	15 1	209 2	Y	-0-			24
04		805 N	805	-0-	-0-	56 1	749 2	Y	-0-			24
05		672 N	672	-0-	-0-	47 1	625 2	Y	-0-			24
06		599 N	599	-0-	-0-	42 1	557 2	Y	-0-			24
07		718 N	718	-0-	-0-	51 1	667 2	Y	-0-			24
08		682 N	618	-0-	-64	46 1	572 2	Y	-0-			24
09		627 N	627	-0-	-0-	48 1	579 2	Y	-0-			24
10		713 N	620	-0-	-93	49 1	571 2	Y	-0-			24
11		600 N	545	-0-	-55	40 1	505 2	Y	-0-			24
12		651 N	493	-0-	-158	40 1	453 2	Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		6,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
MARKEY #2		WELL #:		4	RRCID ->	203022	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9460 - 10579		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WYLIE		WELL #:		3	RRCID ->	203788	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10790	PERF. 7519 - 10596		
01	1178	N	853	-0-	-325	-0-	55	1	798	2	Y	-0-	23
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	817	2	Y	-0-	23
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	62	1	847	2	Y	-0-	23
04	840	N	635	-0-	-205	-0-	44	1	591	2	Y	-0-	23
05	961	N	881	-0-	-80	-0-	62	1	819	2	Y	-0-	23
06	870	N	775	-0-	-95	-0-	54	1	721	2	Y	-0-	23
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	59	1	767	2	Y	-0-	23
08	868	N	782	-0-	-86	-0-	58	1	723	2	Y	1	23
							1	9					
09	750	N	720	-0-	-30	-0-	55	1	665	2	Y	-0-	23
10	837	N	668	-0-	-169	-0-	53	1	615	2	Y	-0-	23
11	750	N	609	-0-	-141	-0-	45	1	564	2	Y	-0-	23
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	58	1	664	2	Y	-0-	23
TOTAL GAS PROD:			9,255	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

STINGRAY		WELL #:		1	RRCID ->	203794	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	10820	PERF. 10210 - 10742		
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	98	1	1428	2	Y	-0-	-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	81	1	1138	2	Y	-0-	-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	89	1	1216	2	Y	-0-	-0-
04	1260	N	1054	-0-	-206	-0-	73	1	981	2	Y	-0-	-0-
05	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	81	1	1065	2	Y	-0-	-0-
06	1260	N	1006	-0-	-254	-0-	70	1	936	2	Y	-0-	-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	82	1	1076	2	Y	-0-	-0-
08	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	82	1	1034	2	Y	-0-	-0-
09	990	N	580	-0-	-410	-0-	44	1	536	2	Y	-0-	-0-
10	1147	N	458	-0-	-689	-0-	36	1	422	2	Y	-0-	-0-
11	1080	N	409	-0-	-671	-0-	30	1	379	2	Y	-0-	-0-
12	589	N	435	-0-	-154	-0-	35	1	400	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,412	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK									
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143													
LONDON		WELL #:		4	RRCID ->	203795	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	10759	PERF. 9634 - 10630						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MARKEY #2		WELL #:		3	RRCID ->	203796	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9524 - 10670
01	2108 N	2057	-0-	-51	-0-	132	1	1925	2	Y	-0-
02	2072 N	1992	-0-	-80	-0-	132	1	1860	2	Y	-0-
03	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	156	1	2137	2	Y	-0-
04	1980 N	1932	-0-	-48	-0-	134	1	1798	2	Y	-0-
05	2201 N	1884	-0-	-317	-0-	133	1	1751	2	Y	-0-
06	2220 N	1915	-0-	-305	-0-	134	1	1781	2	Y	-0-
07	1984 N	1937	-0-	-47	-0-	138	1	1799	2	Y	-0-
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	141	1	1761	2	Y	-0-
09	1890 N	1818	-0-	-72	-0-	139	1	1679	2	Y	-0-
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	177	1	2064	2	Y	-0-
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	165	1	2092	2	Y	-0-
*12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	163	1	1869	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,260			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MARKEY #2		WELL #:		7	RRCID ->	203799	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9518 - 10680
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		1612 X	1403	-0-	-209	-0-	90	1	1313	2	Y	-0-		14
02		1484 N	1261	-0-	-223	-0-	84	1	1177	2	Y	-0-		14
03		1519 N	1507	-0-	-12	-0-	103	1	1404	2	Y	-0-		14
04		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	95	1	1276	2	Y	-0-		14
05		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	113	1	1494	2	Y	-0-		14
06		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	106	1	1412	2	Y	-0-		14
07		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	116	1	1510	2	Y	-0-		14
08		1612 N	1554	-0-	-58	-0-	115	1	1439	2	Y	-0-		14
09		1500 N	1449	-0-	-51	-0-	111	1	1338	2	Y	-0-		14
10		1612 N	1453	-0-	-159	-0-	114	1	1339	2	Y	-0-		14
11		1500 N	1381	-0-	-119	-0-	101	1	1280	2	Y	-0-		14
12		1488 N	195	-0-	-1293	-0-	16	1	179	2	Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:			16,325			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616														
01		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	155	1	2249	2	Y	-0-		33
02		1960 N	1907	-0-	-53	-0-	127	1	1780	2	Y	-0-		33
03		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	163	1	2227	2	Y	-0-		33
04		2340 N	2034	-0-	-306	-0-	141	1	1893	2	Y	-0-		33
05		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	177	1	2343	2	Y	2	2 8	33
06		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	169	1	2247	2	Y	1	1 8	33
07		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	178	1	2328	2	Y	1	1 8	33
08		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	191	1	2388	2	Y	-0-		33
09		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	182	1	2198	2	Y	-0-		33
10		2511 N	2292	-0-	-219	-0-	181	1	2111	2	Y	-0-		33
11		2490 N	2235	-0-	-255	-0-	163	1	2072	2	Y	-0-		33
12		2449 N	2357	-0-	-92	-0-	189	1	2168	2	Y	-0-		33
TOTAL GAS PROD:			28,024			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708														
01		2387 X	1094	-0-	-1293	-0-	70	1	1024	2	Y	-0-		-0-
02		2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-		-0-
03		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-		-0-
04		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-		-0-
05		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-		-0-
06		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,094			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
CRIM		WELL #:		2	RRCID ->	204906	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9422 - 10622	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	93	-0-	-62	-0-	6 1	87 2	Y	-0-		-0-
02		112 N	91	-0-	-21	-0-	6 1	85 2	Y	-0-		-0-
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	6 1	85 2	Y	-0-		-0-
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	5 1	72 2	Y	-0-		-0-
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	5 1	68 2	Y	-0-		-0-
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	6 1	77 2	Y	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	205026	COMPL. DATE	09/12/2004	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9498 - 10568	
01		970 N	970	-0-	-0-	-0-	62 1	908 2	N	-0-		25
02		742 N	742	-0-	-0-	-0-	49 1	693 2	N	-0-		25
03		1178 N	857	-0-	-321	-0-	58 1	799 2	N	-0-		25
04		930 N	622	-0-	-308	-0-	43 1	579 2	N	-0-		25
05		837 N	741	-0-	-96	-0-	52 1	689 2	N	-0-		25
06		840 N	736	-0-	-104	-0-	51 1	685 2	N	-0-		25
07		848 N	848	-0-	-0-	-0-	60 1	788 2	N	-0-		25
08		744 N	697	-0-	-47	-0-	51 1	645 2	N	1	1 8	25
							1 9					
09		720 N	700	-0-	-20	-0-	54 1	646 2	N	-0-		25
10		837 N	690	-0-	-147	-0-	54 1	636 2	N	-0-		25
11		660 N	584	-0-	-76	-0-	43 1	540 2	N	1	1 8	25
							1 9					
*12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	59 1	676 2	N	3	3 8	25
							3 9					
TOTAL GAS PROD:		8,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

HARDY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	205767	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10584 - 10780	
01		1302 N	330	-0-	-972	-0-	330 2		Y	-0-		126
02		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1339 2	2 9	Y	2	2 8	126
03		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1548 2	278 9	Y	253	66 1	313
04		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		Y	-0-		313
05		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		Y	-0-		313
06		1770 N	1301	-0-	-469	-0-	1301 2		Y	-0-		313
07		1798 N	1469	-0-	-329	-0-	1460 2	9 9	Y	8		321
08		1829 X	1695	-0-	-134	-0-	1695 2		Y	-0-		321
09		1740 X	1172	-0-	-568	-0-	1172 2		Y	-0-		321
10		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-		321
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		321
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	179 1	142
TOTAL GAS PROD:		12,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		263						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION																	
WYLLIE																	
WELL #: 4										RRCID -> 206198		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9540 - 10735	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		1302 N	1081	-0-	-221	-0-	70	1	1011	2	Y	-0-		47			
02		1176 N	983	-0-	-193	-0-	65	1	918	2	Y	-0-		47			
03		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	82	1	1120	2	Y	-0-		47			
04		1050 N	1010	-0-	-40	-0-	70	1	940	2	Y	-0-		47			
05		1085 N	1018	-0-	-67	-0-	72	1	946	2	Y	-0-		47			
06		1170 N	1104	-0-	-66	-0-	77	1	1027	2	Y	-0-		47			
07		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	105	1	1371	2	Y	-0-		47			
08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	89	1	1120	2	Y	-0-		47			
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	88	1	1057	2	Y	-0-		47			
10		1488 N	1083	-0-	-405	-0-	85	1	998	2	Y	-0-		47			
11		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	101	1	1273	2	Y	-0-		47			
*12		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	113	1	1294	2	Y	-0-		47			
TOTAL GAS PROD:			14,092			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SPIKES GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 206347		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 7404 - 10575	
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

WILKINS										WELL #: 2		RRCID -> 206496		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9416 - 10665	
01		1984 N	1684	-0-	-300	-0-	108	1	1576	2	Y	-0-		31					
02		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	126	1	1771	2	Y	-0-		31					
03		1736 N	1699	-0-	-37	-0-	116	1	1583	2	Y	-0-		31					
04		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	121	1	1618	2	Y	-0-		31					
05		2108 N	2004	-0-	-104	-0-	141	1	1863	2	Y	-0-		31					
06		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	132	1	1763	2	Y	-0-		31					
07		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	129	1	1690	2	Y	-0-		31					
08		2015 N	1703	-0-	-312	-0-	126	1	1577	2	Y	-0-		31					
09		1860 N	1617	-0-	-243	-0-	124	1	1493	2	Y	-0-		31					
10		1829 N	1819	-0-	-10	-0-	143	1	1676	2	Y	-0-		31					
11		1650 N	1591	-0-	-59	-0-	116	1	1475	2	Y	-0-		31					
*12		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	141	1	1617	2	Y	-0-		31					
TOTAL GAS PROD:			21,225			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664														
01	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	120	1	1748	2	Y	-0-			-0-
02	1736 N	1640	-0-	-96	-0-	109	1	1531	2	Y	-0-			-0-
03	1798 N	1762	-0-	-36	-0-	120	1	1642	2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	116	1	1554	2	Y	28	23	1	5
						31	9							
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	131	1	1727	2	Y	45	46	1	4
						50	9							
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	125	1	1664	2	Y	-0-	4	1	-0-
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	137	1	1792	2	Y	-0-			-0-
08	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	138	1	1728	2	Y	-0-			-0-
09	1770 N	1748	-0-	-22	-0-	134	1	1614	2	Y	-0-			-0-
10	1922 N	1804	-0-	-118	-0-	142	1	1662	2	Y	-0-			-0-
11	1800 N	1698	-0-	-102	-0-	124	1	1574	2	Y	-0-			-0-
12	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	143	1	1634	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,490			TOTAL CONDENSATE PROD:			73					

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		1922 N	1807	-0-	-115	-0-	116 1	1691 2	Y	-0-	107
02		1820 N	1541	-0-	-279	-0-	102 1	1439 2	Y	-0-	107
03		1860 N	1678	-0-	-182	-0-	113 1	1553 2	Y	11 47 1	71
04		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	134 1	1793 2	Y	-0-	71
05		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	139 1	1841 2	Y	-0-	71
06		1620 N	1595	-0-	-25	-0-	111 1	1484 2	Y	-0-	71
07		1984 N	1727	-0-	-257	-0-	123 1	1604 2	Y	-0-	71
08		1984 N	1877	-0-	-107	-0-	139 1	1738 2	Y	-0-	71
09		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	124 1	1493 2	Y	-0-	71
10		1736 N	1700	-0-	-36	-0-	134 1	1566 2	Y	-0-	71
11		1830 N	1571	-0-	-259	-0-	115 1	1456 2	Y	-0-	71
12		1674 N	1656	-0-	-18	-0-	133 1	1523 2	Y	-0-	71
TOTAL GAS PROD:			20,676			TOTAL CONDENSATE PROD:			11		

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664											
01		1178 N	1164	-0-	-14	-0-	75 1	1089 2	Y	-0-	27
02		1092 N	1042	-0-	-50	-0-	69 1	973 2	Y	-0-	27
03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	79 1	1082 2	Y	-0-	27
04		1140 N	1071	-0-	-69	-0-	74 1	997 2	Y	-0-	27
05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	83 1	1097 2	Y	-0-	27
06		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	79 1	1058 2	Y	-0-	27
07		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	86 1	1118 2	Y	-0-	27
08		1178 N	1168	-0-	-10	-0-	86 1	1082 2	Y	-0-	27
09		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	115 1	1388 2	Y	-0-	27
10		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	111 1	1304 2	Y	-0-	27
11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	90 1	1143 2	Y	-0-	27
*12		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	112 1	1281 2	Y	-0-	27
TOTAL GAS PROD:			14,671			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621											
01		868 N	841	-0-	-27	-0-	54 1	787 2	Y	-0-	-0-
02		784 N	698	-0-	-86	-0-	46 1	652 2	Y	-0-	-0-
03		806 N	759	-0-	-47	-0-	52 1	707 2	Y	-0-	-0-
04		810 N	676	-0-	-134	-0-	47 1	629 2	Y	-0-	-0-
05		775 N	731	-0-	-44	-0-	51 1	680 2	Y	-0-	-0-
06		720 N	689	-0-	-31	-0-	48 1	641 2	Y	-0-	-0-
07		713 N	711	-0-	-2	-0-	51 1	660 2	Y	-0-	-0-
08		744 N	706	-0-	-38	-0-	52 1	654 2	Y	-0-	-0-
09		690 N	642	-0-	-48	-0-	49 1	593 2	Y	-0-	-0-
10		713 N	542	-0-	-171	-0-	43 1	499 2	Y	-0-	-0-
11		690 N	418	-0-	-272	-0-	31 1	387 2	Y	-0-	-0-
12		651 N	384	-0-	-267	-0-	31 1	353 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,797			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	2039	-0-	-69	-0-	131	1	1908	2	Y	-0-			50
02	1932 N	1850	-0-	-82	-0-	123	1	1727	2	Y	-0-			50
03	2108 N	1973	-0-	-135	-0-	134	1	1839	2	Y	-0-			50
04	1980 N	1733	-0-	-247	-0-	120	1	1613	2	Y	-0-			50
05	2046 N	2039	-0-	-7	-0-	143	1	1896	2	Y	-0-			50
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	135	1	1798	2	Y	-0-			50
07	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	144	1	1877	2	Y	-0-			50
08	2046 N	2004	-0-	-42	-0-	148	1	1856	2	Y	-0-			50
09	1920 N	1918	-0-	-2	-0-	147	1	1771	2	Y	-0-			50
10	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	157	1	1838	2	Y	-0-			50
11	1950 N	1933	-0-	-17	-0-	141	1	1792	2	Y	-0-			50
*12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	161	1	1850	2	Y	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		23,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669														
01	868 N	836	-0-	-32	-0-	54	1	782	2	Y	-0-			-0-
02	980 N	773	-0-	-207	-0-	51	1	722	2	Y	-0-			-0-
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	75	1	1028	2	Y	-0-			-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	59	1	788	2	Y	-0-			-0-
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	65	1	853	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	826	-0-	-254	-0-	58	1	768	2	Y	-0-			-0-
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	63	1	822	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	529	-0-	-401	-0-	39	1	490	2	Y	-0-			-0-
09	810 N	718	-0-	-92	-0-	55	1	663	2	Y	-0-			-0-
10	899 N	842	-0-	-57	-0-	66	1	776	2	Y	-0-			-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	59	1	747	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	723	-0-	-21	-0-	58	1	665	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628														
01	2573 N	2439	-0-	-134	-0-	157	1	2282	2	Y	-0-			22
02	2380 N	2188	-0-	-192	-0-	145	1	2043	2	Y	-0-			22
03	2511 N	2308	-0-	-203	-0-	157	1	2151	2	Y	-0-			22
04	2370 N	2071	-0-	-299	-0-	144	1	1927	2	Y	-0-			22
05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	172	1	2275	2	Y	-0-			22
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	165	1	2202	2	Y	2			24
07	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	172	1	2254	2	Y	-0-			24
08	2449 N	2375	-0-	-74	-0-	175	1	2199	2	Y	1	1 8		24
09	2340 N	2277	-0-	-63	-0-	174	1	2103	2	Y	-0-			24
10	2418 N	2387	-0-	-31	-0-	188	1	2198	2	Y	1	1 8		24
11	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	171	1	2163	2	Y	1	1 8		24
*12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	190	1	2181	2	Y	1	1 8		24
TOTAL GAS PROD:		27,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1953 N	1809	-0-	-144	-0-	116	1	1693	2	Y	-0-		-0-
02		1848 N	1643	-0-	-205	-0-	109	1	1534	2	Y	-0-		-0-
03		1922 N	1807	-0-	-115	-0-	123	1	1684	2	Y	-0-		-0-
04		1740 N	1582	-0-	-158	-0-	110	1	1472	2	Y	-0-		-0-
05		1829 N	1752	-0-	-77	-0-	123	1	1629	2	Y	-0-		-0-
06		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	128	1	1698	2	Y	-0-		-0-
07		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	133	1	1744	2	Y	-0-		-0-
08		1767 N	1708	-0-	-59	-0-	126	1	1582	2	Y	-0-		-0-
09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	138	1	1672	2	Y	-0-		-0-
10		1891 N	1709	-0-	-182	-0-	135	1	1574	2	Y	-0-		-0-
11		1650 N	1503	-0-	-147	-0-	110	1	1393	2	Y	-0-		-0-
12		1860 N	1631	-0-	-229	-0-	131	1	1500	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,657			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290														
01		929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-		67
02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-		67
03		868 N	752	-0-	-116	-0-	752	2			Y	-0-		67
04		900 N	617	-0-	-283	-0-	617	2			Y	-0-		67
05		868 N	508	-0-	-360	-0-	508	2			Y	-0-		67
06		720 N	428	-0-	-292	-0-	428	2			Y	-0-		67
07		651 N	461	-0-	-190	-0-	461	2			Y	-0-		67
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-		67
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-		67
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-		67
11		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-		67
*12		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-		67
TOTAL GAS PROD:			8,575			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1581 N	1384	-0-	-197	-0-	89 1	1295 2	Y	-0-		-0-
02		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	90 1	1261 2	Y	-0-		-0-
03		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	102 1	1395 2	Y	-0-		-0-
04		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	96 1	1292 2	Y	-0-		-0-
05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	105 1	1386 2	Y	-0-		-0-
06		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	116 1	1540 2	Y	-0-		-0-
07		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	105 1	1365 2	Y	-0-		-0-
08		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	162 1	2029 2	Y	-0-		-0-
09		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	146 1	1760 2	Y	-0-		-0-
10		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	118 1	1381 2	Y	-0-		-0-
11		2130 N	2122	-0-	-8	-0-	155 1	1967 2	Y	-0-		-0-
*12		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	172 1	1966 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,093			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LONDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701												
01		1674 N	1164	-0-	-510	-0-	75 1	1089 2	Y	-0-		-0-
02		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	92 1	1293 2	Y	-0-		-0-
03		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	120 1	1640 2	Y	-0-		-0-
04		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	113 1	1518 2	Y	-0-		-0-
05		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	139 1	1833 2	Y	-0-		-0-
06		1710 N	1622	-0-	-88	-0-	113 1	1509 2	Y	-0-		-0-
07		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	125 1	1636 2	Y	-0-		-0-
08		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	163 1	2048 2	Y	-0-		-0-
09		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	126 1	1525 2	Y	-0-		-0-
10		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	143 1	1671 2	Y	-0-		-0-
11		2130 N	1468	-0-	-662	-0-	107 1	1361 2	Y	-0-		-0-
12		1705 N	1644	-0-	-61	-0-	132 1	1512 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,083			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1302 X	1091	-0-	-211	-0-	70	1	1021	2	Y	-0-		-0-
02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	66	1	931	2	Y	-0-		-0-
03		1023 N	1009	-0-	-14	-0-	69	1	940	2	Y	-0-		-0-
04		1050 N	878	-0-	-172	-0-	61	1	817	2	Y	-0-		-0-
05		1116 N	1043	-0-	-73	-0-	73	1	970	2	Y	-0-		-0-
06		990 N	704	-0-	-286	-0-	49	1	655	2	Y	-0-		-0-
07		899 N	596	-0-	-303	-0-	42	1	554	2	Y	-0-		-0-
08		1054 X	476	-0-	-578	-0-	35	1	441	2	Y	-0-		-0-
09		1020 X	404	-0-	-616	-0-	31	1	373	2	Y	-0-		-0-
10		1054 X	371	-0-	-683	-0-	29	1	342	2	Y	-0-		-0-
11		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	75	1	953	2	Y	-0-		-0-
*12		836 X	836	-0-	-0-	-0-	67	1	769	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,433			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674														
01		2480 N	2450	-0-	-30	-0-	158	1	2292	2	Y	-0-		69
02		2212 N	2159	-0-	-53	-0-	143	1	2016	2	Y	-0-		69
03		2418 N	2331	-0-	-87	-0-	159	1	2172	2	Y	-0-		69
04		2370 N	1479	-0-	-891	-0-	103	1	1376	2	Y	-0-		69
05		2387 N	1501	-0-	-886	-0-	106	1	1395	2	Y	-0-		69
06		2250 N	1637	-0-	-613	-0-	114	1	1523	2	Y	-0-		69
07		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	198	1	2589	2	Y	-0-		69
08		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	182	1	2275	2	Y	-0-		69
09		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	174	1	2096	2	Y	-0-		69
10		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	179	1	2090	2	Y	1	1 8	69
							1	9						
11		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	163	1	2061	2	Y	1	1 8	69
							1	9						
*12		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	215	1	2464	2	Y	-0-		69
TOTAL GAS PROD:			26,245			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669														
01		961 N	883	-0-	-78	-0-	57	1	826	2	Y	-0-		-0-
02		812 N	765	-0-	-47	-0-	51	1	714	2	Y	-0-		-0-
03		899 N	832	-0-	-67	-0-	57	1	775	2	Y	-0-		-0-
04		840 N	772	-0-	-68	-0-	54	1	718	2	Y	-0-		-0-
05		837 N	790	-0-	-47	-0-	56	1	734	2	Y	-0-		-0-
06		810 N	765	-0-	-45	-0-	53	1	712	2	Y	-0-		-0-
07		806 N	800	-0-	-6	-0-	57	1	743	2	Y	-0-		-0-
08		775 N	749	-0-	-26	-0-	55	1	694	2	Y	-0-		-0-
09		750 N	724	-0-	-26	-0-	55	1	669	2	Y	-0-		-0-
10		806 N	754	-0-	-52	-0-	59	1	695	2	Y	-0-		-0-
11		720 N	702	-0-	-18	-0-	51	1	651	2	Y	-0-		-0-
12		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,536			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
STINGRAY		WELL #:		2	RRCID ->	211747	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7450 - 10765		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	310 1	4501 2	Y		9			64
							10 9							
02		7980 X	3208	-0-	-4772	-0-	213 1	2992 2	Y		3			67
							3 9							
03		8246 X	3942	-0-	-4304	-0-	268 1	3665 2	Y		8			75
							9 9							
04		6420 X	2866	-0-	-3554	-0-	199 1	2660 2	Y		6			81
							7 9							
05		5549 X	3567	-0-	-1982	-0-	251 1	3310 2	Y		5			86
							6 9							
06		4680 X	3389	-0-	-1291	-0-	236 1	3146 2	Y		6			92
							7 9							
07		3937 X	3543	-0-	-394	-0-	248 1	3241 2	Y		49			141
							54 9							
08		3937 X	3246	-0-	-691	-0-	240 1	3005 2	Y		1			142
							1 9							
09		3450 X	2889	-0-	-561	-0-	220 1	2661 2	Y		7			149
							8 9							
10		3565 X	2782	-0-	-783	-0-	217 1	2535 2	Y		27			176
							30 9							
11		3420 X	2505	-0-	-915	-0-	183 1	2316 2	Y		5			181
							6 9							
12		3534 X	2235	-0-	-1299	-0-	179 1	2054 2	Y		2			183
							2 9							
TOTAL GAS PROD:			38,993	TOTAL CONDENSATE PROD:						128				

CRIM		WELL #:		4	RRCID ->	211828	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	10822	PERF.	9596 - 10640		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1550 N	1446	-0-	-104	-0-	93 1	1353 2	Y		-0-			74
02		1372 N	1258	-0-	-114	-0-	84 1	1174 2	Y		-0-			74
03		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	99 1	1362 2	Y		-0-			74
04		1410 N	1340	-0-	-70	-0-	93 1	1247 2	Y		-0-			74
05		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	103 1	1365 2	Y		-0-			74
06		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	99 1	1314 2	Y		-0-			74
07		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	105 1	1373 2	Y		-0-			74
08		1457 N	1418	-0-	-39	-0-	105 1	1313 2	Y		-0-			74
09		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	142 1	1716 2	Y		-0-			74
10		1488 N	904	-0-	-584	-0-	71 1	833 2	Y		-0-			74
11		1380 N	1322	-0-	-58	-0-	97 1	1223 2	Y		2	2 8		74
							2 9							
12		1922 N	1344	-0-	-578	-0-	108 1	1233 2	Y		3	3 8		74
							3 9							
TOTAL GAS PROD:			16,710	TOTAL CONDENSATE PROD:						5				

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3224 X	3213	-0-	-11	-0-	192	1	2792	2	Y	208	63
						229	9					
02	2912 X	2845	-0-	-67	-0-	177	1	2485	2	Y	166	27
						183	9					
03	3224 X	3081	-0-	-143	-0-	202	1	2759	2	Y	109	35
						120	9					
04	3120 X	2779	-0-	-341	-0-	182	1	2442	2	Y	141	29
						155	9					
05	3224 X	3093	-0-	-131	-0-	209	1	2762	2	Y	111	13
						122	9					
06	3120 X	3022	-0-	-98	-0-	195	1	2598	2	Y	208	15
						229	9					
07	3162 X	3049	-0-	-113	-0-	211	1	2752	2	Y	78	35
						86	9					
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	231	1	2893	2	Y	169	26
						186	9					
09	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	228	1	2748	2	Y	123	23
						135	9					
10	3131 X	3030	-0-	-101	-0-	224	1	2621	2	Y	168	20
						185	9					
11	3030 X	2965	-0-	-65	-0-	206	1	2604	2	Y	141	30
						155	9					
*12	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	238	1	2725	2	Y	183	51
						201	9					
TOTAL GAS PROD:		36,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,805						

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732												
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	52	1	762	2	Y	-0-	-0-
02	1036 X	902	-0-	-134	-0-	60	1	842	2	Y	-0-	-0-
03	1147 X	997	-0-	-150	-0-	68	1	929	2	Y	-0-	-0-
04	1110 X	895	-0-	-215	-0-	62	1	833	2	Y	-0-	-0-
05	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	76	1	1003	2	Y	1	1
						1	9					
06	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	74	1	988	2	Y	2	3
						2	9					
07	992 X	921	-0-	-71	-0-	65	1	856	2	Y	-0-	3
08	1085 X	854	-0-	-231	-0-	63	1	784	2	Y	6	-0-
						7	9					
09	1050 X	855	-0-	-195	-0-	65	1	790	2	Y	-0-	-0-
10	1085 X	858	-0-	-227	-0-	68	1	790	2	Y	-0-	-0-
11	1050 X	867	-0-	-183	-0-	61	1	776	2	Y	27	5
						30	9					
12	930 X	697	-0-	-233	-0-	52	1	600	2	Y	41	10
						45	9					
TOTAL GAS PROD:		10,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		77						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
01		2449 N	2329	-0-	-120	-0-	150 1	2179 2	Y		-0-			-0-	
02		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	149 1	2091 2	Y		-0-			-0-	
03		2387 N	2344	-0-	-43	-0-	160 1	2184 2	Y		-0-			-0-	
04		2250 N	2053	-0-	-197	-0-	143 1	1910 2	Y		-0-			-0-	
05		2480 N	2403	-0-	-77	-0-	169 1	2234 2	Y		-0-			-0-	
06		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	160 1	2131 2	Y		-0-			-0-	
07		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	168 1	2191 2	Y		-0-			-0-	
08		2418 N	2285	-0-	-133	-0-	169 1	2116 2	Y		-0-			-0-	
09		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	176 1	2129 2	Y		-0-			-0-	
10		2356 N	2160	-0-	-196	-0-	170 1	1990 2	Y		-0-			-0-	
11		2220 N	995	-0-	-1225	-0-	73 1	922 2	Y		-0-			-0-	
12		2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-			Y		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			23,764											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762															
01		2728 X	2460	-0-	-268	-0-	158 1	2302 2	Y		-0-	42 1		-0-	
02		2268 N	2084	-0-	-184	-0-	139 1	1945 2	Y		-0-			-0-	
03		2449 N	2322	-0-	-127	-0-	158 1	2164 2	Y		-0-			-0-	
04		2370 N	2149	-0-	-221	-0-	149 1	2000 2	Y		-0-			-0-	
05		2294 N	2226	-0-	-68	-0-	157 1	2069 2	Y		-0-			-0-	
06		2250 N	2199	-0-	-51	-0-	154 1	2045 2	Y		-0-			-0-	
07		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	171 1	2230 2	Y		-0-			-0-	
08		2232 N	2141	-0-	-91	-0-	158 1	1983 2	Y		-0-			-0-	
09		2160 N	1960	-0-	-200	-0-	150 1	1810 2	Y		-0-			-0-	
10		2387 N	1934	-0-	-453	-0-	152 1	1782 2	Y		-0-			-0-	
11		2070 N	1665	-0-	-405	-0-	122 1	1543 2	Y		-0-			-0-	
12		2015 N	1743	-0-	-272	-0-	140 1	1603 2	Y		-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,284											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748															
01		3255 X	2085	-0-	-1170	-0-	134 1	1951 2	Y		-0-			122	
02		2940 X	1916	-0-	-1024	-0-	127 1	1789 2	Y		-0-			122	
03		2976 X	2130	-0-	-846	-0-	145 1	1985 2	Y		-0-			122	
04		2880 X	2151	-0-	-729	-0-	149 1	2002 2	Y		-0-			122	
05		2232 X	2172	-0-	-60	-0-	153 1	2019 2	Y		-0-			122	
06		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	152 1	2023 2	Y		-0-			122	
07		2232 X	2088	-0-	-144	-0-	148 1	1940 2	Y		-0-			122	
08		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	189 1	2373 2	Y		-0-			122	
09		2160 X	2036	-0-	-124	-0-	156 1	1880 2	Y		-0-			122	
10		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	181 1	2122 2	Y		-0-			122	
11		2490 X	2296	-0-	-194	-0-	168 1	2128 2	Y		-0-			122	
12		2573 X	2172	-0-	-401	-0-	174 1	1998 2	Y		-0-			122	
TOTAL GAS PROD:			26,086											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
VIPER #1		WELL #:		1	RRCID ->	213119	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9404 - 10672		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				4				

COBRA #1		WELL #:		2	RRCID ->	213144	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	9548 - 10774
01	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	101	1	1463	2	Y	-0-	-0-
02	1400 N	1254	-0-	-146	-0-	83	1	1171	2	Y	-0-	-0-
03	1364 N	1144	-0-	-220	-0-	78	1	1066	2	Y	-0-	-0-
04	1500 N	1290	-0-	-210	-0-	90	1	1200	2	Y	-0-	-0-
05	1395 N	1118	-0-	-277	-0-	79	1	1039	2	Y	-0-	-0-
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	116	1	1550	2	Y	-0-	-0-
07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	132	1	1720	2	Y	-0-	-0-
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	133	1	1671	2	Y	-0-	-0-
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	127	1	1533	2	Y	-0-	-0-
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	133	1	1558	2	Y	-0-	-0-
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	118	1	1489	2	Y	-0-	-0-
*12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	135	1	1549	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,334				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARDY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	213622	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10558 - 10744
01	744 N	432	-0-	-312	-0-	432	2			Y	-0-	113
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-	113
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-	113 1
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-	-0-
05	930 N	527	-0-	-403	-0-	527	2			Y	-0-	-0-
06	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	1152	2			Y	-0-	-0-
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1422	2	2	9	Y	2	2
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	Y	1	1 8
09	1140 N	850	-0-	-290	-0-	850	2			Y	-0-	2
10	1426 N	933	-0-	-493	-0-	932	2	1	9	Y	1	1 8
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	877	2	20	9	Y	18	20
12	868 N	555	-0-	-313	-0-	552	2	3	9	Y	3	23
TOTAL GAS PROD:		10,216				TOTAL CONDENSATE PROD:		25				

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	128 1	1856 2	Y		-0-	-0-
02		1820 N	1727	-0-	-93	-0-	115 1	1612 2	Y		-0-	-0-
03		2046 N	1886	-0-	-160	-0-	128 1	1758 2	Y		-0-	-0-
04		1920 N	1771	-0-	-149	-0-	123 1	1648 2	Y		-0-	-0-
05		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	143 1	1890 2	Y		-0-	-0-
06		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	139 1	1854 2	Y		-0-	-0-
07		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	146 1	1908 2	Y		-0-	-0-
08		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	151 1	1898 2	Y		-0-	-0-
09		1950 N	1775	-0-	-175	-0-	136 1	1639 2	Y		-0-	-0-
10		2046 N	1854	-0-	-192	-0-	146 1	1708 2	Y		-0-	-0-
11		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	162 1	2058 2	Y		-0-	-0-
12		1829 N	1699	-0-	-130	-0-	136 1	1563 2	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,045	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2728 X	2473	-0-	-255	-0-	159 1	2314 2	Y		-0-	-0-
02		2464 X	1751	-0-	-713	-0-	116 1	1635 2	Y		-0-	-0-
03		2728 X	2090	-0-	-638	-0-	142 1	1948 2	Y		-0-	-0-
04		2610 X	1899	-0-	-711	-0-	132 1	1767 2	Y		-0-	-0-
05		2542 X	1957	-0-	-585	-0-	138 1	1819 2	Y		-0-	-0-
06		2400 X	1994	-0-	-406	-0-	139 1	1855 2	Y		-0-	-0-
07		2077 X	2011	-0-	-66	-0-	143 1	1868 2	Y		-0-	-0-
08		2077 X	1805	-0-	-272	-0-	133 1	1672 2	Y		-0-	-0-
09		1980 X	1583	-0-	-397	-0-	121 1	1462 2	Y		-0-	-0-
10		2046 X	1713	-0-	-333	-0-	135 1	1578 2	Y		-0-	-0-
11		1980 X	1598	-0-	-382	-0-	117 1	1481 2	Y		-0-	-0-
12		2015 X	1622	-0-	-393	-0-	130 1	1492 2	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,496	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		496 N	172	-0-	-324	-0-	11 1	161 2	Y		-0-	26
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	31 1	438 2	Y		-0-	26
03		494 N	494	-0-	-0-	-0-	34 1	460 2	Y		-0-	26
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	34 1	453 2	Y		-0-	26
05		527 N	438	-0-	-89	-0-	31 1	407 2	Y		-0-	26
06		480 N	380	-0-	-100	-0-	27 1	353 2	Y		-0-	26
07		496 N	405	-0-	-91	-0-	29 1	376 2	Y		-0-	26
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	46 1	577 2	Y		-0-	26
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	30 1	359 2	Y		-0-	26
10		403 N	126	-0-	-277	-0-	10 1	116 2	Y		-0-	26
11		600 N	302	-0-	-298	-0-	22 1	280 2	Y		-0-	26
12		403 N	245	-0-	-158	-0-	20 1	225 2	Y		-0-	26
TOTAL GAS PROD:			4,530	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
VIPER #1				WELL #: 5	RRCID -> 214829	COMPL. DATE 08/30/2005	TOTAL DEPTH 10867	PERF. 9422	- 10676				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COBRA #1				WELL #: 3	RRCID -> 214835	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 7184	- 10792				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	171	1	1662	2	Y	-0-		142
02	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	265	1	2938	2	Y	42		184
03	4960 X	2674	-0-	-2286	-0-	237	1	2397	2	Y	36	182	38
04	4800 X	1976	-0-	-2824	-0-	182	1	1633	2	Y	146		184
05	4960 X	2598	-0-	-2362	-0-	237	1	2306	2	Y	50	170	64
06	3480 X	2399	-0-	-1081	-0-	214	1	2056	2	Y	117		181
07	3596 X	2660	-0-	-936	-0-	241	1	2340	2	Y	72	169	84
08	2666 X	1170	-0-	-1496	-0-	139	1	970	2	Y	55		139
09	2520 X	1537	-0-	-983	-0-	162	1	1229	2	Y	133	178	94
10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	292	1	2684	2	Y	60		154
11	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	278	1	2762	2	Y	89	145	98
12	2666 X	1680	-0-	-986	-0-	171	1	1360	2	Y	135	166	67
TOTAL GAS PROD:		27,956				TOTAL CONDENSATE PROD:		935					

VIPER #2				WELL #: 16	RRCID -> 214944	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 10985	PERF. 9418	- 10667				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
KANGERGA-DEVOS		WELL #:		2	RRCID ->	215281	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 9464 - 10634			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COBRA #1		WELL #:		17	RRCID ->	215516	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 7464 - 10748			
01	2790 N	2487	-0-	-303	-0-	160	1	2327	2	Y	-0-			105
02	2520 N	2105	-0-	-415	-0-	140	1	1965	2	Y	-0-			105
03	2604 N	2344	-0-	-260	-0-	160	1	2184	2	Y	-0-			105
04	2400 N	1899	-0-	-501	-0-	132	1	1767	2	Y	-0-			105
05	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	175	1	2309	2	Y	-0-			105
06	2280 N	2129	-0-	-151	-0-	149	1	1980	2	Y	-0-			105
07	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	195	1	2552	2	Y	-0-			105
08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	189	1	2373	2	Y	-0-			105
09	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	184	1	2222	2	Y	-0-			105
10	2759 N	2483	-0-	-276	-0-	196	1	2287	2	Y	-0-			105
11	2490 N	2317	-0-	-173	-0-	169	1	2148	2	Y	-0-			105
12	2480 N	2383	-0-	-97	-0-	191	1	2192	2	Y	-0-			105
TOTAL GAS PROD:		28,346				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIPER #2		WELL #:		14	RRCID ->	215562	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 9424 - 10674			
01	310 N	237	-0-	-73	-0-	15	1	222	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	209	-0-	-71	-0-	14	1	195	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	185	-0-	-125	-0-	13	1	172	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	178	-0-	-62	-0-	12	1	166	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	13	1	171	2	Y	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-			-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	12	1	152	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	11	1	128	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	2	Y	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	10	1	115	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,001				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	221	1	3206	2	Y	-0-		-0-
02		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	218	1	3058	2	Y	-0-		-0-
03		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	244	1	3337	2	Y	-0-		-0-
04		3300 X	2063	-0-	-1237	-0-	143	1	1920	2	Y	-0-		-0-
05		3410 X	2304	-0-	-1106	-0-	162	1	2142	2	Y	-0-		-0-
06		3300 X	2588	-0-	-712	-0-	181	1	2407	2	Y	-0-		-0-
07		3410 X	2676	-0-	-734	-0-	190	1	2486	2	Y	-0-		-0-
08		3596 X	3086	-0-	-510	-0-	228	1	2858	2	Y	-0-		-0-
09		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	215	1	2597	2	Y	-0-		-0-
10		2666 X	2254	-0-	-412	-0-	178	1	2076	2	Y	-0-		-0-
11		3000 X	2826	-0-	-174	-0-	207	1	2619	2	Y	-0-		-0-
12		3100 X	2643	-0-	-457	-0-	212	1	2431	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,536			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10582 - 10754														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	148	1	3477	2	Y	1	1 8	14
02		2296 X	1626	-0-	-670	-0-	91	1	1528	2	Y	6	2 8	18
03		3410 X	2210	-0-	-1200	-0-	98	1	1967	2	Y	132	107 1 2 8	41
04		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	178	1	3610	2	Y	-0-		41
05		3627 X	3015	-0-	-612	-0-	135	1	2832	2	Y	44	1 8	84
06		3510 X	1885	-0-	-1625	-0-	133	1	1751	2	Y	1	1 8	84
07		3906 X	2232	-0-	-1674	-0-	137	1	2094	2	Y	1	1 8	84
08		3906 X	2316	-0-	-1590	-0-	129	1	2186	2	Y	1	1 8	84
09		3780 X	2243	-0-	-1537	-0-	137	1	2105	2	Y	1	1 8	84
10		3007 X	1452	-0-	-1555	-0-	104	1	1348	2	Y	-0-		84
11		2250 X	1903	-0-	-347	-0-	87	1	1814	2	Y	2	2 8	84
12		2325 X	1135	-0-	-1190	-0-	66	1	1067	2	Y	2	2 8	84
TOTAL GAS PROD:			27,431			TOTAL CONDENSATE PROD:			191					

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
WILKINS		WELL #:		5	RRCID -> 216276		COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9392 - 10682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	77 1	1117 2	Y	-0-			35
02		1288 N	873	-0-	-415	-0-	58 1	815 2	Y	-0-			35
03		1488 N	1283	-0-	-205	-0-	87 1	1196 2	Y	-0-			35
04		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	94 1	1255 2	Y	-0-			35
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	88 1	1164 2	Y	112	120 1		27
							123 9						
06		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	93 1	1240 2	Y	1	1 8		27
							1 9						
07		1395 N	1059	-0-	-336	-0-	75 1	984 2	Y	-0-			27
08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	106 1	1329 2	Y	-0-			27
09		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	123 1	1487 2	Y	-0-			27
10		1054 N	861	-0-	-193	-0-	68 1	793 2	Y	-0-			27
11		1110 N	950	-0-	-160	-0-	69 1	879 2	Y	2	2 8		27
							2 9						
12		1147 N	1129	-0-	-18	-0-	91 1	1038 2	Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			14,452	TOTAL CONDENSATE PROD:						115			

WILKINS		WELL #:		11	RRCID -> 216415		COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9470 - 10698	
01		2108 X	2088	-0-	-20	-0-	134 1	1954 2	Y	-0-	15 1	-0-	
02		1960 N	1844	-0-	-116	-0-	123 1	1721 2	Y	-0-		-0-	
03		2201 N	2194	-0-	-7	-0-	149 1	2045 2	Y	-0-		-0-	
04		2010 N	1941	-0-	-69	-0-	135 1	1806 2	Y	-0-		-0-	
05		2046 N	1933	-0-	-113	-0-	136 1	1797 2	Y	-0-		-0-	
06		2130 N	2062	-0-	-68	-0-	144 1	1918 2	Y	-0-		-0-	
07		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	152 1	1983 2	Y	14	9 1	5	
							15 9						
08		2201 X	2180	-0-	-21	-0-	161 1	2019 2	Y	-0-	5 1	-0-	
09		2040 X	1986	-0-	-54	-0-	152 1	1834 2	Y	-0-		-0-	
10		2139 X	2081	-0-	-58	-0-	164 1	1917 2	Y	-0-		-0-	
11		2100 X	1995	-0-	-105	-0-	146 1	1849 2	Y	-0-		-0-	
12		2170 X	2102	-0-	-68	-0-	169 1	1933 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			24,556	TOTAL CONDENSATE PROD:						14			

MARKEY #1		WELL #:		7	RRCID -> 216493		COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9540 - 10679	
01		3317 X	2222	-0-	-1095	-0-	143 1	2079 2	Y	-0-		-0-	
02		2660 X	1705	-0-	-955	-0-	113 1	1592 2	Y	-0-		-0-	
03		2759 X	1944	-0-	-815	-0-	132 1	1812 2	Y	-0-		-0-	
04		2160 X	1789	-0-	-371	-0-	124 1	1665 2	Y	-0-		-0-	
05		2232 X	1856	-0-	-376	-0-	131 1	1725 2	Y	-0-		-0-	
06		2160 X	1773	-0-	-387	-0-	124 1	1649 2	Y	-0-		-0-	
07		1953 X	1815	-0-	-138	-0-	129 1	1686 2	Y	-0-		-0-	
08		1860 N	1575	-0-	-285	-0-	116 1	1459 2	Y	-0-		-0-	
09		1740 N	1278	-0-	-462	-0-	98 1	1180 2	Y	-0-		-0-	
10		1829 N	1721	-0-	-108	-0-	136 1	1585 2	Y	-0-		-0-	
11		1530 N	1403	-0-	-127	-0-	103 1	1300 2	Y	-0-		-0-	
*12		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	135 1	1542 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			20,758	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	108 1	1572 2		N	-0-	135
02		1484 N	408	-0-	-1076	-0-	27 1	381 2		N	-0-	135
03		1333 N	1203	-0-	-130	-0-	82 1	1121 2		N	-0-	135
04		1620 N	800	-0-	-820	-0-	56 1	744 2		N	-0-	135
05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	83 1	1097 2		N	-0-	135
06		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	83 1	1102 2		N	-0-	135
07		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	75 1	985 2		N	-0-	135
08		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	101 1	1261 2		N	-0-	135
09		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	92 1	1113 2		N	-0-	135
10		1240 X	926	-0-	-314	-0-	73 1	853 2		N	-0-	135
11		1320 X	920	-0-	-400	-0-	67 1	853 2		N	-0-	135
12		1364 X	1060	-0-	-304	-0-	85 1	975 2		N	-0-	135
TOTAL GAS PROD:			12,989			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773												
01		1643 X	1217	-0-	-426	-0-	78 1	1139 2		Y	-0-	-0-
02		1288 N	1022	-0-	-266	-0-	68 1	954 2		Y	-0-	-0-
03		1333 N	902	-0-	-431	-0-	61 1	841 2		Y	-0-	-0-
04		1170 N	845	-0-	-325	-0-	59 1	786 2		Y	-0-	-0-
05		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	83 1	1093 2		Y	-0-	-0-
06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	87 1	1152 2		Y	-0-	-0-
07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	97 1	1262 2		Y	-0-	-0-
08		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	103 1	1294 2		Y	-0-	-0-
09		1230 N	1211	-0-	-19	-0-	93 1	1118 2		Y	-0-	-0-
10		1364 N	1137	-0-	-227	-0-	90 1	1047 2		Y	-0-	-0-
11		1350 N	1179	-0-	-171	-0-	86 1	1093 2		Y	-0-	-0-
*12		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	110 1	1258 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,052			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
VIPER #3		WELL #:		1	RRCID -> 217830	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9406	- 10665				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	28	1	400	2	Y	-0-		-0-
02	448 N	340	-0-	-108	-0-	23	1	317	2	Y	-0-		-0-
03	403 N	370	-0-	-33	-0-	25	1	345	2	Y	-0-		-0-
04	420 N	377	-0-	-43	-0-	26	1	351	2	Y	-0-		-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	35	1	466	2	Y	-0-		-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	Y	-0-		-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	427	2	Y	-0-		-0-
08	496 N	471	-0-	-25	-0-	35	1	436	2	Y	-0-		-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	409	2	Y	-0-		-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	474	2	Y	6	6 8	-0-
						7	9						
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	Y	-0-		-0-
*12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	41	1	465	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		5,291		TOTAL CONDENSATE PROD:								7	

VIPER #1		WELL #:		3	RRCID -> 217953	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9414	- 10678				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

MCCARTER		WELL #:		1	RRCID -> 217954	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9452	- 10716				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	352	-0-	-361	-0-	23	1	329	2	Y	-0-		40
02	700 N	446	-0-	-254	-0-	30	1	416	2	Y	-0-		40
03	682 N	263	-0-	-419	-0-	18	1	245	2	Y	-0-		40
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	23	1	306	2	Y	-0-		40
05	496 N	342	-0-	-154	-0-	24	1	318	2	Y	-0-		40
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521	2	Y	-0-		40
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	Y	-0-		40
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	Y	-0-		40
09	540 N	490	-0-	-50	-0-	37	1	453	2	Y	-0-		40
10	434 N	278	-0-	-156	-0-	22	1	256	2	Y	-0-		40
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	27	1	342	2	Y	-0-		40
12	496 N	286	-0-	-210	-0-	23	1	263	2	Y	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		4,585		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
LONDON		WELL #:		8	RRCID ->	218461	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9548 - 10725	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1829 X	1805	-0-	-24	-0-	116 1	1689 2	Y	-0-			-0-
02		1540 N	1501	-0-	-39	-0-	100 1	1401 2	Y	-0-			-0-
03		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	116 1	1592 2	Y	-0-			-0-
04		1650 N	1615	-0-	-35	-0-	112 1	1503 2	Y	-0-			-0-
05		1674 N	1554	-0-	-120	-0-	109 1	1445 2	Y	-0-			-0-
06		1650 N	1442	-0-	-208	-0-	101 1	1341 2	Y	-0-			-0-
07		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	145 1	1900 2	Y	-0-			-0-
08		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	153 1	1918 2	Y	-0-			-0-
09		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	145 1	1750 2	Y	-0-			-0-
10		2046 N	1942	-0-	-104	-0-	153 1	1789 2	Y	-0-			-0-
11		2010 N	1833	-0-	-177	-0-	134 1	1699 2	Y	-0-			-0-
12		1953 N	189	-0-	-1764	-0-	15 1	174 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILKINS		WELL #:		9	RRCID ->	218565	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9434 - 10656	
01		1953 N	1849	-0-	-104	-0-	119 1	1730 2	Y	-0-		25	
02		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	102 1	1439 2	Y	-0-		25	
03		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	111 1	1526 2	Y	-0-		25	
04		1800 N	1597	-0-	-203	-0-	111 1	1486 2	Y	-0-		25	
05		1705 N	1563	-0-	-142	-0-	110 1	1450 2	Y	3		28	
							3 9						
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	121 1	1606 2	Y	-0-		28	
07		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	133 1	1739 2	Y	-0-		28	
08		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	155 1	1938 2	Y	-0-		28	
09		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	137 1	1650 2	Y	-0-		28	
10		1860 X	1771	-0-	-89	-0-	140 1	1631 2	Y	-0-		28	
11		2040 X	1808	-0-	-232	-0-	132 1	1676 2	Y	-0-		28	
12		2108 X	1874	-0-	-234	-0-	150 1	1724 2	Y	-0-		28	
TOTAL GAS PROD:		21,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

VIPER #1		WELL #:		4	RRCID ->	218720	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9428 - 10692	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		140 N	40	-0-	-100	-0-	3 1	37 2	Y	-0-		-0-	
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	46	-0-	46	-0-	4 1	42 2	Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										CAPACITY		CNTY: RUSK			
//CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED															
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 742143					
BARRON, PEARL										WELL #: 3		RRCID -> 219166			
										COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 10844		PERF.10500 - 10690	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2077 N	1582	-0-	-495	-0-	1581	2	1 9	N	1	1 8		74	
02		1344 N	753	-0-	-591	-0-	751	2	2 9	N	2	2 8		74	
03		2077 N	1179	-0-	-898	-0-	1177	2	2 9	N	2	2 8		74	
04		1530 N	1496	-0-	-34	-0-	1495	2	1 9	N	1	1 8		74	
05		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2521	2	68 9	N	62	2 8		134	
06		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1923	2	1 9	N	1	1 8		134	
07		1550 N	1482	-0-	-68	-0-	1481	2	1 9	N	1	1 8		134	
08		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2312	2	2 9	N	2	2 8		134	
09		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1945	2	41 9	N	37	1 8		170	
10		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2259	2	8 9	N	7	155 1	1 8	21	
11		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2172	2	4 9	N	4	4 8		21	
*12		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2085	2	4 9	N	4	4 8		21	
TOTAL GAS PROD:			21,837			TOTAL CONDENSATE PROD:			124						

ALLEN, DAVID										TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9431 - 10651			
WELL #: 7										RRCID -> 219291		COMPL. DATE 03/13/2006			
01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	110	1	1595	2	Y	-0-		23	
02		1736 X	1328	-0-	-408	-0-	88	1	1240	2	Y	-0-		23	
03		1922 X	1569	-0-	-353	-0-	107	1	1462	2	Y	-0-		23	
04		1860 X	1857	-0-	-3	-0-	129	1	1728	2	Y	-0-		23	
05		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	149	1	1968	2	Y	1	1 8	23	
							1	9							
06		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	136	1	1805	2	Y	-0-		23	
07		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	148	1	1932	2	Y	-0-		23	
08		2108 N	1837	-0-	-271	-0-	136	1	1701	2	Y	-0-		23	
09		1920 N	1912	-0-	-8	-0-	146	1	1766	2	Y	-0-		23	
10		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	165	1	1928	2	Y	-0-		23	
11		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	167	1	2116	2	Y	1	1 8	23	
							1	9							
12		1984 N	1646	-0-	-338	-0-	132	1	1514	2	Y	-0-		23	
TOTAL GAS PROD:			22,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

COBRA #2										TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9570 - 10658			
WELL #: 7										RRCID -> 219385		COMPL. DATE 01/22/2006			
01		1953 X	1843	-0-	-110	-0-	119	1	1724	2	Y	-0-	25 1	-0-	
02		1680 N	1574	-0-	-106	-0-	105	1	1469	2	Y	-0-		-0-	
03		1860 N	1699	-0-	-161	-0-	116	1	1583	2	Y	-0-		-0-	
04		1770 N	1445	-0-	-325	-0-	100	1	1345	2	Y	-0-		-0-	
05		1736 N	1525	-0-	-211	-0-	107	1	1418	2	Y	-0-		-0-	
06		1650 N	1510	-0-	-140	-0-	106	1	1404	2	Y	-0-		-0-	
07		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	112	1	1468	2	Y	-0-		-0-	
08		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	114	1	1429	2	Y	-0-		-0-	
09		1500 N	1482	-0-	-18	-0-	113	1	1369	2	Y	-0-		-0-	
10		1581 N	1407	-0-	-174	-0-	111	1	1296	2	Y	-0-		-0-	
11		1500 N	1316	-0-	-184	-0-	96	1	1220	2	Y	-0-		-0-	
12		1519 N	1450	-0-	-69	-0-	116	1	1334	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,374			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
VIPER #3		WELL #:		2	RRCID ->	219510	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9408 - 10658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		123 N	123	-0-	-0-	8 1	115 2	115 2	Y	-0-			-0-
02		168 N	124	-0-	-44	8 1	116 2	116 2	Y	-0-			-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	10 1	138 2	138 2	Y	-0-			-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	9 1	123 2	123 2	Y	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124				Y	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150				Y	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	548	-0-	548	42 1	506 2	506 2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	234	-0-	234	18 1	216 2	216 2	Y	-0-			-0-
11		T. A.	196	-0-	196	14 1	182 2	182 2	Y	-0-			-0-
*12		1156 X	178	-0-	-978	14 1	164 2	164 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,683	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARKEY #2		WELL #:		10	RRCID ->	219545	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9474 - 10714	
01		1488 N	1475	-0-	-13	95 1	1380 2	1380 2	Y	-0-			-0-
02		1400 N	1238	-0-	-162	82 1	1156 2	1156 2	Y	-0-			-0-
03		1488 N	1428	-0-	-60	97 1	1331 2	1331 2	Y	-0-			-0-
04		1440 N	1318	-0-	-122	92 1	1226 2	1226 2	Y	-0-			-0-
05		1421 N	1421	-0-	-0-	100 1	1321 2	1321 2	Y	-0-			-0-
06		1406 N	1406	-0-	-0-	98 1	1308 2	1308 2	Y	-0-			-0-
07		1389 N	1389	-0-	-0-	99 1	1290 2	1290 2	Y	-0-			-0-
08		1426 N	1421	-0-	-5	105 1	1316 2	1316 2	Y	-0-			-0-
09		1380 N	1272	-0-	-108	97 1	1175 2	1175 2	Y	-0-			-0-
10		1395 N	-0-	-0-	-1395				Y	-0-			-0-
11		1380 N	-0-	-0-	-1380				Y	-0-			-0-
12		1302 N	-0-	-0-	-1302				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,368	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CRIM		WELL #:		8	RRCID ->	219560	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9418 - 10674	
01		1984 X	1684	-0-	-300	108 1	1576 2	1576 2	Y	-0-			33
02		1764 X	1360	-0-	-404	90 1	1270 2	1270 2	Y	-0-			33
03		1953 X	1134	-0-	-819	76 1	1038 2	1038 2	Y	18			51
						20 9							
04		1620 X	1520	-0-	-100	106 1	1414 2	1414 2	Y	-0-			51
05		1674 X	1260	-0-	-414	89 1	1171 2	1171 2	Y	-0-			51
06		1660 X	1660	-0-	-0-	116 1	1544 2	1544 2	Y	-0-			51
07		1581 X	1487	-0-	-94	106 1	1381 2	1381 2	Y	-0-			51
08		1851 X	1851	-0-	-0-	137 1	1714 2	1714 2	Y	-0-			51
09		1650 X	1264	-0-	-386	97 1	1167 2	1167 2	Y	-0-			51
10		1705 X	1538	-0-	-167	121 1	1417 2	1417 2	Y	-0-			51
11		1800 X	1661	-0-	-139	121 1	1539 2	1539 2	Y	1	1 8		51
						1 9							
12		1860 X	1546	-0-	-314	124 1	1421 2	1421 2	Y	1	1 8		51
						1 9							
TOTAL GAS PROD:			17,965	TOTAL CONDENSATE PROD:			20						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1891 X	1332	-0-	-559	-0-	86	1	1246	2	Y	-0-			110
02		1484 N	1019	-0-	-465	-0-	68	1	951	2	Y	-0-			110
03		1457 N	1142	-0-	-315	-0-	78	1	1064	2	Y	-0-			110
04		1290 N	1011	-0-	-279	-0-	70	1	941	2	Y	-0-			110
05		1116 N	1100	-0-	-16	-0-	77	1	1023	2	Y	-0-			110
06		1110 N	914	-0-	-196	-0-	64	1	850	2	Y	-0-			110
07		1054 N	941	-0-	-113	-0-	67	1	874	2	Y	-0-			110
08		1085 N	887	-0-	-198	-0-	66	1	821	2	Y	-0-			110
09		900 N	840	-0-	-60	-0-	64	1	776	2	Y	-0-			110
10		930 N	737	-0-	-193	-0-	58	1	679	2	Y	-0-			110
11		870 N	640	-0-	-230	-0-	47	1	593	2	Y	-0-			110
12		868 N	670	-0-	-198	-0-	54	1	616	2	Y	-0-			110
TOTAL GAS PROD:			11,233											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690															
01		2356 X	2129	-0-	-227	-0-	137	1	1992	2	Y	-0-	18	1	-0-
02		2156 X	2120	-0-	-36	-0-	141	1	1979	2	Y	-0-			-0-
03		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	171	1	2343	2	Y	-0-			-0-
04		2310 X	2247	-0-	-63	-0-	156	1	2091	2	Y	-0-			-0-
05		2356 X	2266	-0-	-90	-0-	159	1	2107	2	Y	-0-			-0-
06		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	171	1	2277	2	Y	-0-			-0-
07		2511 X	2430	-0-	-81	-0-	173	1	2257	2	Y	-0-			-0-
08		2511 X	1801	-0-	-710	-0-	133	1	1668	2	Y	-0-			-0-
09		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	187	1	2259	2	Y	-0-			-0-
10		2542 X	2221	-0-	-321	-0-	175	1	2046	2	Y	-0-			-0-
11		2460 X	2088	-0-	-372	-0-	153	1	1935	2	Y	-0-			-0-
12		2542 X	2067	-0-	-475	-0-	166	1	1901	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,777											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754															
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	Y	-0-			-0-
02		336 N	274	-0-	-62	-0-	18	1	256	2	Y	-0-			-0-
03		341 N	338	-0-	-3	-0-	23	1	315	2	Y	-0-			-0-
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-			-0-
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	Y	-0-			-0-
06		330 N	317	-0-	-13	-0-	22	1	295	2	Y	-0-			-0-
07		372 N	318	-0-	-54	-0-	23	1	295	2	Y	-0-			-0-
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	456	2	Y	-0-			-0-
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	2	Y	-0-			-0-
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	Y	-0-			-0-
11		360 N	319	-0-	-41	-0-	23	1	296	2	Y	-0-			-0-
12		372 N	336	-0-	-36	-0-	27	1	309	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,248											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
VIPER #1		WELL #:		13	RRCID ->	220321	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9448 - 10720
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	1767 N	1299	-0-	-468	-0-	84	1	1215	2	Y	-0-	-0-
02	1484 N	1087	-0-	-397	-0-	72	1	1015	2	Y	-0-	-0-
03	1519 N	1309	-0-	-210	-0-	89	1	1220	2	Y	-0-	-0-
04	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	83	1	1118	2	Y	-0-	-0-
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	106	1	1407	2	Y	-0-	-0-
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	99	1	1319	2	Y	-0-	-0-
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	106	1	1379	2	Y	-0-	-0-
08	1519 X	1428	-0-	-91	-0-	106	1	1322	2	Y	-0-	-0-
09	1470 X	1387	-0-	-83	-0-	106	1	1281	2	Y	-0-	-0-
10	1519 X	1269	-0-	-250	-0-	100	1	1169	2	Y	-0-	-0-
11	1440 X	1188	-0-	-252	-0-	87	1	1101	2	Y	-0-	-0-
12	1488 X	1216	-0-	-272	-0-	98	1	1118	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARKEY #1		WELL #:		9	RRCID ->	220433	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9524 - 10738
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	1891 N	1430	-0-	-461	-0-	92	1	1338	2	Y	-0-	-0-
02	1624 N	1521	-0-	-103	-0-	101	1	1420	2	Y	-0-	-0-
03	1891 N	1713	-0-	-178	-0-	117	1	1596	2	Y	-0-	-0-
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	110	1	1472	2	Y	-0-	-0-
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	133	1	1760	2	Y	-0-	-0-
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	128	1	1700	2	Y	-0-	-0-
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	136	1	1776	2	Y	-0-	-0-
08	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	144	1	1804	2	Y	-0-	-0-
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	152	1	1836	2	Y	-0-	-0-
10	1922 N	1719	-0-	-203	-0-	135	1	1584	2	Y	-0-	-0-
11	1890 N	1584	-0-	-306	-0-	116	1	1468	2	Y	-0-	-0-
12	2046 N	1557	-0-	-489	-0-	125	1	1432	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COBRA #1		WELL #:		14	RRCID ->	220434	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	9666 - 10760
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	203	1	2954	2	Y	1003	746 1 297
02	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	1103	9	179	1	2519	2	Y 827 1006 1 118
03	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	910	9	215	1	2948	2	Y 544 509 1 153
04	3330 X	3291	-0-	-39	-0-	598	9	175	1	2339	2	Y 706 731 1 128
05	3441 X	3288	-0-	-153	-0-	777	9	196	1	2586	2	Y 460 548 1 40
06	3330 X	2871	-0-	-459	-0-	506	9	142	1	1889	2	Y 764 758 1 46
07	3441 X	2905	-0-	-536	-0-	840	9	196	1	2564	2	Y 132 115 1 63
08	3751 X	3741	-0-	-10	-0-	145	9	251	1	3143	2	Y 315 335 1 43
09	3300 X	3220	-0-	-80	-0-	347	9	227	1	2740	2	Y 230 237 1 36
10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	253	9	256	1	2994	2	Y 314 319 1 31
11	3630 X	3346	-0-	-284	-0-	345	9	223	1	2830	2	Y 266 247 1 50
12	3751 X	3187	-0-	-564	-0-	293	9	226	1	2594	2	Y 334 297 1 87
TOTAL GAS PROD:		41,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,895						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
MARKEY #1		WELL #:		10	RRCID ->	220606	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9542 - 10800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2170 N	1746	-0-	-424	-0-	112 1	1634 2	Y	-0-			-0-
02		2156 X	1563	-0-	-593	-0-	104 1	1459 2	Y	-0-			-0-
03		2170 X	1703	-0-	-467	-0-	116 1	1587 2	Y	-0-			-0-
04		1800 X	1538	-0-	-262	-0-	107 1	1431 2	Y	-0-			-0-
05		1798 X	1569	-0-	-229	-0-	110 1	1459 2	Y	-0-			-0-
06		1680 X	1522	-0-	-158	-0-	106 1	1416 2	Y	-0-			-0-
07		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	145 1	1899 2	Y	-0-			-0-
08		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	192 1	2401 2	Y	-0-			-0-
09		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	197 1	2374 2	Y	-0-			-0-
10		2046 N	1925	-0-	-121	-0-	152 1	1773 2	Y	-0-			-0-
11		2310 N	1797	-0-	-513	-0-	131 1	1666 2	Y	-0-			-0-
12		2387 N	1817	-0-	-570	-0-	146 1	1671 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRIM		WELL #:		6	RRCID ->	220769	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9430 - 10636	
01		1085 X	672	-0-	-413	-0-	43 1	629 2	Y	-0-			-0-
02		1260 N	857	-0-	-403	-0-	57 1	800 2	Y	-0-			-0-
03		1023 N	970	-0-	-53	-0-	66 1	904 2	Y	-0-			-0-
04		901 N	901	-0-	-0-	-0-	63 1	838 2	Y	-0-			-0-
05		961 N	939	-0-	-22	-0-	66 1	873 2	Y	-0-			-0-
06		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	90 1	1197 2	Y	-0-			-0-
07		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	104 1	1358 2	Y	-0-			-0-
08		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	81 1	1014 2	Y	-0-			-0-
09		1260 N	1146	-0-	-114	-0-	88 1	1058 2	Y	-0-			-0-
10		1457 N	1311	-0-	-146	-0-	103 1	1208 2	Y	-0-			-0-
11		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	105 1	1335 2	Y	1	1 8		-0-
12		1178 N	1167	-0-	-11	-0-	94 1	1072 2	Y	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

COBRA #1		WELL #:		7	RRCID ->	220770	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9642 - 10736	
01		2325 X	2048	-0-	-277	-0-	132 1	1916 2	Y	-0-			-0-
02		2100 N	1870	-0-	-230	-0-	124 1	1746 2	Y	-0-			-0-
03		2170 N	1953	-0-	-217	-0-	133 1	1820 2	Y	-0-			-0-
04		1980 N	1737	-0-	-243	-0-	121 1	1616 2	Y	-0-			-0-
05		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	153 1	2018 2	Y	-0-			-0-
06		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	149 1	1979 2	Y	-0-			-0-
07		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	158 1	2059 2	Y	-0-			-0-
08		2170 N	2083	-0-	-87	-0-	154 1	1929 2	Y	-0-			-0-
09		2100 N	1913	-0-	-187	-0-	146 1	1767 2	Y	-0-			-0-
10		2232 N	1922	-0-	-310	-0-	151 1	1771 2	Y	-0-			-0-
11		2010 N	1862	-0-	-148	-0-	136 1	1726 2	Y	-0-			-0-
12		1984 N	1720	-0-	-264	-0-	138 1	1582 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
TILLISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220926	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9666 - 10692		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	706	-0-	-100	-0-	45	1	661	2	N	-0-			110
02	756 N	623	-0-	-133	-0-	41	1	582	2	N	-0-			110
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	51	1	695	2	N	10	98	1	22
04	690 N	680	-0-	-10	-0-	11	9							
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	47	1	633	2	N	-0-			22
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	57	1	754	2	N	-0-			22
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	59	1	791	2	N	-0-			22
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	80	1	1041	2	N	-0-			22
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	83	1	1037	2	N	-0-			22
10	1054 N	962	-0-	-92	-0-	81	1	982	2	N	-0-			22
11	1020 N	876	-0-	-144	-0-	76	1	886	2	N	-0-			22
12	1054 N	853	-0-	-201	-0-	64	1	812	2	N	-0-			22
12	1054 N	853	-0-	-201	-0-	68	1	785	2	N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		10,422				TOTAL CONDENSATE PROD:				10				

GREEN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221043	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	10931	PERF.	10492 - 10798		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	751	-0-	-210	-0-	201	1	550	2	N	-0-			85
02	784 N	721	-0-	-63	-0-	221	1	494	2	N	5			90
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	6	9							
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	306	1	591	2	N	8	1	8	97
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	9	9							
06	870 N	737	-0-	-133	-0-	380	1	761	2	N	2			99
07	1178 N	871	-0-	-307	-0-	2	9							
08	1178 N	954	-0-	-224	-0-	373	1	793	2	N	-0-			99
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	305	1	431	2	N	1	1	8	99
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	1	9							
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	414	1	456	2	N	1	1	8	99
*12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1	9							
*12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	234	1	661	2	N	54	131	1	22
						59	9							
						273	1	648	2	N	-0-			22
						331	1	626	2	N	-0-			22
						357	1	808	2	N	2	2	8	22
						2	9							
						442	1	822	2	N	2	1	8	23
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		11,560				TOTAL CONDENSATE PROD:				75				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
CRIM		WELL #:		7	RRCID ->	221107	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9418 - 10644	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 X	1562	-0-	-236	-0-	101	1	1461	2	Y	-0-		18
02	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	141	1	1983	2	Y	-0-		18
03	2232 X	2079	-0-	-153	-0-	141	1	1934	2	Y	4		22
04	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	153	1	2048	2	Y	7		29
05	2356 X	1765	-0-	-591	-0-	124	1	1641	2	Y	-0-		29
06	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	161	1	2137	2	Y	-0-		29
07	2356 X	1967	-0-	-389	-0-	140	1	1827	2	Y	-0-		29
08	1767 N	1640	-0-	-127	-0-	121	1	1519	2	Y	-0-		29
09	1920 N	1800	-0-	-120	-0-	138	1	1662	2	Y	-0-		29
10	1953 N	1451	-0-	-502	-0-	114	1	1337	2	Y	-0-		29
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	119	1	1511	2	Y	1	1 8	29
12	1860 N	1537	-0-	-323	-0-	123	1	1413	2	Y	1	1 8	29
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		22,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	221177	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9410 - 10663	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VIPER #2		WELL #:		8	RRCID ->	221212	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9412 - 10670	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	144	1	2099	2	N	157
02		2800 N	3170	-0-	370	370	211	1	2959	2	N	157
03		2705 N	2335	-0-	-370	-0-	159	1	2175	2	N	158
04		2160 N	1873	-0-	-287	-0-	130	1	1743	2	N	158
05		2449 X	1906	-0-	-543	-0-	134	1	1772	2	N	158
06		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	170	1	2269	2	N	158
07		2449 X	2143	-0-	-306	-0-	152	1	1991	2	N	158
08		2325 X	2320	-0-	-5	-0-	171	1	2149	2	N	158
09		2400 X	2042	-0-	-358	-0-	156	1	1886	2	N	158
10		2511 X	1898	-0-	-613	-0-	150	1	1748	2	N	158
11		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	204	1	2587	2	N	158
*12		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	187	1	2144	2	N	158
TOTAL GAS PROD:			27,491	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618												
01		2263 X	1579	-0-	-684	-0-	102	1	1477	2	Y	25
02		1736 X	1490	-0-	-246	-0-	99	1	1391	2	Y	25
03		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	138	1	1890	2	Y	25
04		1710 X	1635	-0-	-75	-0-	114	1	1521	2	Y	25
05		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	129	1	1706	2	Y	25
06		1950 X	1645	-0-	-305	-0-	115	1	1530	2	Y	25
07		2015 X	1693	-0-	-322	-0-	120	1	1573	2	Y	25
08		2015 X	1772	-0-	-243	-0-	131	1	1641	2	Y	25
09		1770 X	1535	-0-	-235	-0-	117	1	1418	2	Y	25
10		1829 X	1449	-0-	-380	-0-	114	1	1335	2	Y	25
11		1710 X	1279	-0-	-431	-0-	94	1	1185	2	Y	25
12		1767 X	1334	-0-	-433	-0-	107	1	1227	2	Y	25
TOTAL GAS PROD:			19,274	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9379 - 10650												
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2139 X	1922	-0-	-217	-0-	123	1	1784	2	N	14	159	1	1 8 23		
02	1904 N	1732	-0-	-172	-0-	115	1	1617	2	N	-0-			23		
03	2015 N	1951	-0-	-64	-0-	132	1	1816	2	N	3			26		
04	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	118	1	1585	2	N	7			33		
05	1922 N	1879	-0-	-43	-0-	132	1	1746	2	N	1	1	8	33		
06	1890 N	1787	-0-	-103	-0-	123	1	1636	2	N	25	1	8	57		
07	1767 N	1762	-0-	-5	-0-	125	1	1637	2	N	-0-			57		
08	1891 N	1784	-0-	-107	-0-	132	1	1652	2	N	-0-			57		
09	1770 N	1677	-0-	-93	-0-	128	1	1549	2	N	-0-			57		
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	155	1	1817	2	N	2	2	8	57		
11	1740 N	1727	-0-	-13	-0-	126	1	1600	2	N	1	1	8	57		
*12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	150	1	1719	2	N	46	3	8	100		
TOTAL GAS PROD:						21,826	TOTAL CONDENSATE PROD:						99			

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721																
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	98	1	1426	2	N	-0-			55		
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	112	1	1572	2	N	-0-			55		
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	141	1	1925	2	N	-0-			55		
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	115	1	1534	2	N	-0-			55		
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	151	1	1999	2	N	3	3	8	55		
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	122	1	1616	2	N	2	2	8	55		
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	125	1	1634	2	N	-0-			55		
08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	132	1	1660	2	N	-0-			55		
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	138	1	1666	2	N	-0-			55		
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	147	1	1715	2	N	1	1	8	55		
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	129	1	1631	2	N	3	3	8	55		
*12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	151	1	1734	2	N	2	2	8	55		
TOTAL GAS PROD:						21,684	TOTAL CONDENSATE PROD:						11			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	222303	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10584 - 10827	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		1426 X	1181	-0-	-245	-0-	315 1	866 2	N	-0-			119
*02		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	535 1	1195 2	N	-0-			119
*03		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	533 1	1031 2	N	-0-			119
*04		1140 N	1073	-0-	-67	-0-	358 1	715 2	N	-0-			119
*05		1426 N	1320	-0-	-106	-0-	422 1	896 2	N	2	2 8		119
							2 9						
*06		1380 N	886	-0-	-494	-0-	367 1	519 2	N	-0-			119
*07		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	722 1	795 2	N	-0-			119
*08		1333 N	603	-0-	-730	-0-	158 1	444 2	N	1	43 1		77
							1 9						
*09		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	365 1	865 2	N	-0-			77
*10		1426 N	1042	-0-	-384	-0-	361 1	681 2	N	-0-			77
*11		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	351 1	794 2	N	2	2 8		77
							2 9						
*12		1271 N	909	-0-	-362	-0-	315 1	588 2	N	5	1 8		81
							6 9						
TOTAL GAS PROD:			14,202			TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

WYLIE		WELL #:		6	RRCID ->	222377	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9507 - 10712	
01		2077 N	1874	-0-	-203	-0-	121 1	1753 2	Y	-0-		40	
02		1932 X	1583	-0-	-349	-0-	105 1	1477 2	Y	1	1 8	40	
							1 9						
03		2139 X	1805	-0-	-334	-0-	123 1	1682 2	Y	-0-		40	
04		2070 X	1705	-0-	-365	-0-	118 1	1587 2	Y	-0-		40	
05		1860 X	1631	-0-	-229	-0-	115 1	1516 2	Y	-0-		40	
06		1800 X	1736	-0-	-64	-0-	121 1	1615 2	Y	-0-		40	
07		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	128 1	1674 2	Y	-0-		40	
08		1798 X	1689	-0-	-109	-0-	125 1	1564 2	Y	-0-		40	
09		1710 X	1617	-0-	-93	-0-	124 1	1493 2	Y	-0-		40	
10		1798 X	1672	-0-	-126	-0-	132 1	1540 2	Y	-0-		40	
11		1740 X	1610	-0-	-130	-0-	118 1	1492 2	Y	-0-		40	
12		1798 X	1652	-0-	-146	-0-	133 1	1519 2	Y	-0-		40	
TOTAL GAS PROD:			20,376			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

WILKINS		WELL #:		8	RRCID ->	222631	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9368 - 10709	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LONDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		3503 X	2921	-0-	-582	-0-	188	1	2733	2	Y	-0-
02		3192 X	2907	-0-	-285	-0-	193	1	2714	2	Y	-0-
03		3534 X	2913	-0-	-621	-0-	198	1	2715	2	Y	-0-
04		3420 X	2902	-0-	-518	-0-	202	1	2700	2	Y	-0-
05		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	238	1	3148	2	Y	-0-
06		3120 X	2845	-0-	-275	-0-	199	1	2646	2	Y	-0-
07		3224 X	2831	-0-	-393	-0-	201	1	2630	2	Y	-0-
08		3379 X	2370	-0-	-1009	-0-	175	1	2195	2	Y	-0-
09		3270 X	2338	-0-	-932	-0-	179	1	2159	2	Y	-0-
10		3379 X	2877	-0-	-502	-0-	227	1	2650	2	Y	-0-
11		2850 X	2607	-0-	-243	-0-	191	1	2416	2	Y	-0-
*12		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	289	1	3308	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,494			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715												
01		1364 X	318	-0-	-1046	-0-	20	1	298	2	Y	65
02		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	102	1	1426	2	Y	65
03		6913 X	1660	-0-	-5253	-0-	113	1	1547	2	Y	65
04		6690 X	1019	-0-	-5671	-0-	71	1	948	2	Y	65
05		6913 X	530	-0-	-6383	-0-	37	1	493	2	Y	65
06		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	117	1	1551	2	Y	65
07		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	136	1	1781	2	Y	65
08		1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	116	1	1455	2	Y	65
09		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	154	1	1856	2	Y	65
10		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	147	1	1725	2	Y	65
11		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	128	1	1620	2	Y	65
*12		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	91	1	1046	2	Y	65
TOTAL GAS PROD:			16,978			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704												
01		989 N	989	-0-	-0-	-0-	64	1	925	2	Y	27
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	58	1	808	2	Y	27
03		958 N	958	-0-	-0-	-0-	65	1	893	2	Y	27
04		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	85	1	1137	2	Y	27
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	68	1	900	2	Y	27
06		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	94	1	1252	2	Y	27
07		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	106	1	1387	2	Y	27
08		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	113	1	1417	2	Y	27
09		1200 N	1111	-0-	-89	-0-	85	1	1026	2	Y	27
10		1240 N	708	-0-	-532	-0-	56	1	652	2	Y	27
11		1200 N	953	-0-	-247	-0-	70	1	883	2	Y	27
*12		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	115	1	1323	2	Y	27
TOTAL GAS PROD:			13,582			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	393 X	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	Y	-0-			28
02	570 X	570	-0-	-0-	-0-	38	1	532	2	Y	-0-			28
03	434 X	316	-0-	-118	-0-	21	1	295	2	Y	-0-			28
04	420 X	217	-0-	-203	-0-	15	1	202	2	Y	-0-			28
05	620 X	495	-0-	-125	-0-	35	1	460	2	Y	-0-			28
06	600 X	318	-0-	-282	-0-	22	1	295	2	Y	1	1	8	28
						1	9							
07	620 X	462	-0-	-158	-0-	33	1	429	2	Y	-0-			28
08	496 N	438	-0-	-58	-0-	32	1	406	2	Y	-0-			28
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	2	Y	-0-			28
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			28
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	27	1	347	2	Y	-0-			28
*12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	35	1	398	2	Y	4	4	8	28
						4	9							

TOTAL GAS PROD: 4,408

TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588														
01	2480 X	2294	-0-	-186	-0-	148	1	2146	2	N	-0-			45
02	2184 N	2065	-0-	-119	-0-	137	1	1928	2	N	-0-			45
03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	173	1	2364	2	N	-0-			45
04	2220 N	2000	-0-	-220	-0-	139	1	1861	2	N	-0-			45
05	2294 N	2177	-0-	-117	-0-	153	1	2023	2	N	1	1	8	45
						1	9							
06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	172	1	2292	2	N	1	1	8	45
						1	9							
07	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	179	1	2344	2	N	15			60
						17	9							
08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	171	1	2148	2	N	1	1	8	60
						1	9							
09	2430 N	2382	-0-	-48	-0-	182	1	2200	2	N	-0-			60
10	2542 N	2517	-0-	-25	-0-	198	1	2318	2	N	1	1	8	60
						1	9							
11	2250 N	2168	-0-	-82	-0-	159	1	2009	2	N	-0-			60
12	2449 N	2332	-0-	-117	-0-	187	1	2145	2	N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 27,797

TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804														
01	1829 X	1278	-0-	-551	-0-	82	1	1196	2	Y	-0-			26
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	115	1	1619	2	Y	-0-			26
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	117	1	1607	2	Y	-0-			26
04	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	84	1	1127	2	Y	-0-			26
05	1922 N	1290	-0-	-632	-0-	91	1	1199	2	Y	-0-			26
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	123	1	1634	2	Y	-0-			26
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	118	1	1540	2	Y	-0-			26
08	1736 X	1593	-0-	-143	-0-	118	1	1475	2	Y	-0-			26
09	1740 X	1700	-0-	-40	-0-	130	1	1570	2	Y	-0-			26
10	1829 X	1623	-0-	-206	-0-	128	1	1495	2	Y	-0-			26
11	1770 X	1043	-0-	-727	-0-	76	1	967	2	Y	-0-			26
12	1767 X	1492	-0-	-275	-0-	120	1	1372	2	Y	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 18,103

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1674 X	1510	-0-	-164	-0-	62	1	1448	2	Y	-0-		26
02		1428 X	1138	-0-	-290	-0-	64	1	1074	2	Y	-0-		26
03		1674 X	1405	-0-	-269	-0-	63	1	1262	2	Y	73	74 1	25
							80	9						
04		1620 X	682	-0-	-938	-0-	32	1	650	2	Y	-0-		25
05		1674 X	1197	-0-	-477	-0-	54	1	1125	2	Y	16		41
							18	9						
06		1470 X	795	-0-	-675	-0-	56	1	739	2	Y	-0-		41
07		1395 X	1306	-0-	-89	-0-	80	1	1226	2	Y	-0-		41
08		1395 X	1331	-0-	-64	-0-	74	1	1257	2	Y	-0-		41
09		1170 X	1109	-0-	-61	-0-	67	1	1042	2	Y	-0-		41
10		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	99	1	1275	2	Y	1	1 8	41
							1	9						
11		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	102	1	2128	2	Y	2	2 8	41
							2	9						
*12		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	109	1	1774	2	Y	3	3 8	41
							3	9						
TOTAL GAS PROD:			15,966	TOTAL CONDENSATE PROD:			95							

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600														
01		2170 X	1555	-0-	-615	-0-	100	1	1455	2	Y	-0-		-0-
02		1484 N	1358	-0-	-126	-0-	90	1	1268	2	Y	-0-		-0-
03		1550 N	1025	-0-	-525	-0-	70	1	955	2	Y	-0-		-0-
04		1500 N	1206	-0-	-294	-0-	84	1	1122	2	Y	-0-		-0-
05		1519 N	1168	-0-	-351	-0-	82	1	1086	2	Y	-0-		-0-
06		990 N	820	-0-	-170	-0-	57	1	763	2	Y	-0-		-0-
07		1240 N	644	-0-	-596	-0-	46	1	598	2	Y	-0-		-0-
08		1178 N	814	-0-	-364	-0-	60	1	754	2	Y	-0-		-0-
09		810 N	705	-0-	-105	-0-	54	1	651	2	Y	-0-		-0-
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	60	1	703	2	Y	-0-		-0-
11		780 N	777	-0-	-3	-0-	53	1	672	2	Y	47	39 1	8
							52	9						
*12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	65	1	745	2	Y	-0-	8 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,645	TOTAL CONDENSATE PROD:			47							

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580														
01		806 N	640	-0-	-166	-0-	41	1	599	2	Y	-0-		-0-
02		756 N	677	-0-	-79	-0-	45	1	632	2	Y	-0-		-0-
03		775 N	530	-0-	-245	-0-	36	1	494	2	Y	-0-		-0-
04		630 N	343	-0-	-287	-0-	24	1	319	2	Y	-0-		-0-
05		744 N	566	-0-	-178	-0-	40	1	526	2	Y	-0-		-0-
06		510 N	476	-0-	-34	-0-	33	1	443	2	Y	-0-		-0-
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	Y	-0-		-0-
08		558 N	447	-0-	-111	-0-	33	1	414	2	Y	-0-		-0-
09		480 N	408	-0-	-72	-0-	31	1	377	2	Y	-0-		-0-
10		434 N	382	-0-	-52	-0-	30	1	352	2	Y	-0-		-0-
11		420 N	411	-0-	-9	-0-	30	1	381	2	Y	-0-		-0-
12		434 N	419	-0-	-15	-0-	34	1	385	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,726	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
HOLT, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	228626	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9560 - 10674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		961 X	585	-0-	-376	-0-	38 1	547 2	Y	-0-			38
02		868 X	542	-0-	-326	-0-	36 1	506 2	Y	-0-			38
03		961 X	510	-0-	-451	-0-	35 1	475 2	Y	-0-			38
04		840 X	371	-0-	-469	-0-	26 1	345 2	Y	-0-			38
05		868 X	443	-0-	-425	-0-	31 1	412 2	Y	-0-			38
06		570 X	378	-0-	-192	-0-	26 1	352 2	Y	-0-			38
07		589 X	236	-0-	-353	-0-	17 1	219 2	Y	-0-			38
08		434 N	212	-0-	-222	-0-	16 1	195 2	Y	1	1 8		38
							1 9						
09		360 N	178	-0-	-182	-0-	14 1	164 2	Y	-0-			38
10		248 N	204	-0-	-44	-0-	16 1	188 2	Y	-0-			38
11		210 N	163	-0-	-47	-0-	12 1	151 2	Y	-0-			38
12		186 N	163	-0-	-23	-0-	13 1	150 2	Y	-0-			38
TOTAL GAS PROD:			3,985				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

VIPER #2		WELL #:		9	RRCID ->	228903	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9426 - 10647	
01		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	113 1	1642 2	Y	-0-		-0-	
02		1596 N	1462	-0-	-134	-0-	97 1	1365 2	Y	-0-		-0-	
03		1767 N	1602	-0-	-165	-0-	109 1	1493 2	Y	-0-		-0-	
04		1710 N	1415	-0-	-295	-0-	98 1	1317 2	Y	-0-		-0-	
05		1612 N	1337	-0-	-275	-0-	94 1	1243 2	Y	-0-		-0-	
06		1560 N	1485	-0-	-75	-0-	104 1	1381 2	Y	-0-		-0-	
07		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	107 1	1404 2	Y	-0-		-0-	
08		1612 X	1528	-0-	-84	-0-	113 1	1415 2	Y	-0-		-0-	
09		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	126 1	1521 2	Y	-0-		-0-	
10		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	131 1	1537 2	Y	-0-		-0-	
11		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	127 1	1612 2	Y	-0-		-0-	
*12		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	143 1	1642 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,934				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARKEY #1		WELL #:		5	RRCID ->	228969	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9552 - 10782	
01		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	154 1	2240 2	Y	-0-		-0-	
02		2548 X	2037	-0-	-511	-0-	135 1	1902 2	Y	-0-		-0-	
03		2821 X	2289	-0-	-532	-0-	156 1	2133 2	Y	-0-		-0-	
04		2730 X	1852	-0-	-878	-0-	129 1	1723 2	Y	-0-		-0-	
05		2480 X	1601	-0-	-879	-0-	113 1	1488 2	Y	-0-		-0-	
06		2310 X	1545	-0-	-765	-0-	108 1	1437 2	Y	-0-		-0-	
07		2294 X	1645	-0-	-649	-0-	117 1	1528 2	Y	-0-		-0-	
08		2294 X	1785	-0-	-509	-0-	132 1	1653 2	Y	-0-		-0-	
09		1860 X	1660	-0-	-200	-0-	127 1	1533 2	Y	-0-		-0-	
10		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	136 1	1593 2	Y	-0-		-0-	
11		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	134 1	1702 2	Y	-0-		-0-	
*12		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	168 1	1931 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,472				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
AMERICAN LIBERTY		WELL #:		2	RRCID ->	228970	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9550 - 10626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2821 X	2379	-0-	-442	-0-	153 1	2226 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	2492 X	1824	-0-	-668	-0-	121 1	1703 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	2759 X	1654	-0-	-1105	-0-	113 1	1541 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	2640 X	1998	-0-	-642	-0-	139 1	1859 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	2418 X	1998	-0-	-420	-0-	141 1	1857 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	2310 X	2101	-0-	-209	-0-	147 1	1954 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	2077 X	1964	-0-	-113	-0-	130 1	1705 2	Y	117	74	1		43
						129 9							
08	2077 X	1914	-0-	-163	-0-	117 1	1463 2	Y	304	306	1		41
						334 9							
09	2070 X	1978	-0-	-92	-0-	133 1	1604 2	Y	219	223	1		37
						241 9							
10	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	168 1	1959 2	Y	152	170	1		19
						167 9							
11	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	136 1	1723 2	Y	248	219	1		48
						273 9							
*12	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	160 1	1832 2	Y	301	267	1		82
						331 9							
TOTAL GAS PROD:		24,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,341							

VIPER #3		WELL #:		6 C	RRCID ->	229105	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11420 - 11450	
01	1984 X	1898	-0-	-86	-0-	122 1	1776 2	Y	-0-	-0-		-0-	
02	1736 N	1634	-0-	-102	-0-	109 1	1525 2	Y	-0-	-0-		-0-	
03	1891 N	1495	-0-	-396	-0-	102 1	1393 2	Y	-0-	-0-		-0-	
04	1830 N	1361	-0-	-469	-0-	95 1	1266 2	Y	-0-	-0-		-0-	
05	1798 N	1356	-0-	-442	-0-	95 1	1261 2	Y	-0-	-0-		-0-	
06	1440 N	1205	-0-	-235	-0-	84 1	1121 2	Y	-0-	-0-		-0-	
07	1395 N	1267	-0-	-128	-0-	90 1	1177 2	Y	-0-	-0-		-0-	
08	992 N	676	-0-	-316	-0-	50 1	626 2	Y	-0-	-0-		-0-	
09	960 N	618	-0-	-342	-0-	47 1	571 2	Y	-0-	-0-		-0-	
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	90 1	1056 2	Y	-0-	-0-		-0-	
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	90 1	1138 2	Y	-0-	-0-		-0-	
*12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	81 1	926 2	Y	-0-	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARDY HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	229126	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	10898	PERF.	10532 - 10722	
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-			181	
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			181	
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1569 2	1 9	N	-1	1 8		181	
04	1590 N	1371	-0-	-219	-0-	1371 2		N	-0-			181	
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-			181	
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1814 2	57 9	N	52	186 1		47	
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		N	-0-			47	
08	1674 N	1412	-0-	-262	-0-	1412 2		N	-0-			47	
09	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	1764 2		N	-0-			47	
10	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	1549 2	1 9	N	1	1 8		47	
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-			47	
12	1829 N	1271	-0-	-558	-0-	1271 2		N	-0-			47	
TOTAL GAS PROD:		18,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		54							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
KANGERGA 2		WELL #:		5	RRCID ->	229149	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10873	PERF. 7406 - 10700		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER #2		WELL #:		6	RRCID ->	229150	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9652 - 10674
01	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	162	1	2350	2	Y	-0-
02	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	141	1	1986	2	Y	-0-
03	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	166	1	2269	2	Y	-0-
04	2430 X	2063	-0-	-367	-0-	143	1	1920	2	Y	-0-
05	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	202	1	2668	2	Y	-0-
06	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	172	1	2284	2	Y	-0-
07	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	175	1	2290	2	Y	-0-
08	2883 X	2736	-0-	-147	-0-	202	1	2534	2	Y	-0-
09	2790 X	2107	-0-	-683	-0-	161	1	1946	2	Y	-0-
10	2883 X	2137	-0-	-746	-0-	168	1	1969	2	Y	-0-
11	2640 X	1859	-0-	-781	-0-	136	1	1723	2	Y	-0-
12	2728 X	1784	-0-	-944	-0-	143	1	1641	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 27,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY #1		WELL #:		6	RRCID ->	229498	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9600 - 10787
01	1054 N	715	-0-	-339	-0-	46	1	669	2	Y	-0-
02	1008 N	845	-0-	-163	-0-	56	1	789	2	Y	-0-
03	930 N	780	-0-	-150	-0-	53	1	727	2	Y	-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	56	1	743	2	Y	-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	72	1	954	2	Y	-0-
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	65	1	869	2	Y	-0-
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	66	1	868	2	Y	-0-
08	1023 X	904	-0-	-119	-0-	67	1	837	2	Y	-0-
09	990 X	762	-0-	-228	-0-	58	1	704	2	Y	-0-
10	1023 X	693	-0-	-330	-0-	55	1	638	2	Y	-0-
11	930 X	633	-0-	-297	-0-	46	1	587	2	Y	-0-
12	930 X	578	-0-	-352	-0-	46	1	532	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
DEVOS				WELL #:	1	RRCID ->	230206	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9604 - 10688	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1395 N	1296	-0-	-99	-0-	80 1	1165 2	Y	46				91
							51 9							
02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	90 1	1270 2	Y	-0-				91
03		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	101 1	1379 2	Y	-0-				91
04		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	95 1	1275 2	Y	-0-				91
05		1519 N	1213	-0-	-306	-0-	85 1	1128 2	Y	-0-				91
06		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	105 1	1393 2	Y	-0-				91
07		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	113 1	1476 2	Y	-0-				91
08		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	112 1	1401 2	Y	-0-				91
09		1470 N	1404	-0-	-66	-0-	107 1	1297 2	Y	-0-				91
10		1581 N	1322	-0-	-259	-0-	104 1	1218 2	Y	-0-				91
11		1470 N	1329	-0-	-141	-0-	97 1	1232 2	Y	-0-				91
12		1457 N	1375	-0-	-82	-0-	110 1	1265 2	Y	-0-				91
TOTAL GAS PROD:		16,749				TOTAL CONDENSATE PROD:				46				

KANGERGA "B"				WELL #:	1	RRCID ->	230578	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	7224 - 10640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		248 N	150	-0-	-98	-0-	10 1	140 2	N	-0-				109
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	21				130
03		956 N	956	-0-	-0-	-0-	65 1	890 2	N	1	105 1			26
							1 9							
04		150 N	127	-0-	-23	-0-	9 1	118 2	N	-0-				26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-				26
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				26
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
TOTAL GAS PROD:		1,233				TOTAL CONDENSATE PROD:				22				

RUSSELL				WELL #:	2	RRCID ->	230579	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	11859	PERF.	9949 - 11496	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2449 X	1762	-0-	-687	-0-	113 1	1649 2	N	-0-				100
02		1848 N	1641	-0-	-207	-0-	108 1	1521 2	N	11	49 1			62
							12 9							
03		2015 N	1527	-0-	-488	-0-	104 1	1423 2	N	-0-				62
04		1710 N	1629	-0-	-81	-0-	113 1	1507 2	N	8				70
							9 9							
05		1829 N	1826	-0-	-3	-0-	128 1	1697 2	N	1	1 8			70
							1 9							
06		1470 N	1461	-0-	-9	-0-	102 1	1359 2	N	-0-				70
07		1674 N	1290	-0-	-384	-0-	92 1	1198 2	N	-0-				70
08		1829 N	1280	-0-	-549	-0-	95 1	1185 2	N	-0-				70
09		1440 N	1341	-0-	-99	-0-	103 1	1238 2	N	-0-				70
10		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	130 1	1518 2	N	-0-				70
11		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	117 1	1480 2	N	2	2 8			70
							2 9							
12		1395 N	1265	-0-	-130	-0-	102 1	1163 2	N	-0-				70
TOTAL GAS PROD:		18,269				TOTAL CONDENSATE PROD:				22				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 742143							
WILKINS										WELL #: 10		RRCID -> 230648		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	133	1	1934	2	Y	-0-					26
02		2184 X	1588	-0-	-596	-0-	106	1	1482	2	Y	-0-					26
03		2418 X	1328	-0-	-1090	-0-	90	1	1238	2	Y	-0-					26
04		2340 X	1537	-0-	-803	-0-	107	1	1430	2	Y	-0-					26
05		2077 X	1909	-0-	-168	-0-	134	1	1775	2	Y	-0-					26
06		2010 X	1856	-0-	-154	-0-	130	1	1726	2	Y	-0-					26
07		1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	134	1	1749	2	Y	-0-					26
08		1922 X	1872	-0-	-50	-0-	138	1	1734	2	Y	-0-					26
09		1860 X	1724	-0-	-136	-0-	132	1	1592	2	Y	-0-					26
10		1922 X	1663	-0-	-259	-0-	131	1	1532	2	Y	-0-					26
11		1860 X	1785	-0-	-75	-0-	131	1	1654	2	Y	-0-					26
12		1891 X	1694	-0-	-197	-0-	136	1	1558	2	Y	-0-					26
TOTAL GAS PROD:			20,906			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CRIM										WELL #: 3		RRCID -> 230819		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		2728 X	1708	-0-	-1020	-0-	110	1	1598	2	Y	-0-					14
02		1680 N	1498	-0-	-182	-0-	100	1	1398	2	Y	-0-					14
03		1798 N	1705	-0-	-93	-0-	113	1	1553	2	Y	35					49
							39	9									
04		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	171	1	2287	2	Y	23					72
							25	9									
05		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	149	1	1974	2	Y	-0-					72
06		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	159	1	2115	2	Y	-0-					72
07		2573 N	2283	-0-	-290	-0-	162	1	2121	2	Y	-0-					72
08		2573 X	2140	-0-	-433	-0-	158	1	1982	2	Y	-0-					72
09		2490 X	2456	-0-	-34	-0-	181	1	2190	2	Y	77					149
							85	9									
10		2356 X	2213	-0-	-143	-0-	174	1	2039	2	Y	-0-					149
11		2280 X	2031	-0-	-249	-0-	148	1	1882	2	Y	1	1 8				149
							1	9									
12		2542 X	2231	-0-	-311	-0-	179	1	2050	2	Y	2	2 8				149
							2	9									
TOTAL GAS PROD:			25,145			TOTAL CONDENSATE PROD:			138								

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	116 1	1687 2	Y	-0-			27
02		1736 X	1530	-0-	-206	-0-	102 1	1428 2	Y	-0-			27
03		1922 X	1515	-0-	-407	-0-	103 1	1412 2	Y	-0-			27
04		1860 X	1526	-0-	-334	-0-	106 1	1420 2	Y	-0-			27
05		1798 X	1670	-0-	-128	-0-	118 1	1552 2	Y	-0-			27
06		1740 X	1606	-0-	-134	-0-	112 1	1494 2	Y	-0-			27
07		1705 X	1700	-0-	-5	-0-	121 1	1579 2	Y	-0-			27
08		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	124 1	1559 2	Y	-0-			27
09		1620 X	1004	-0-	-616	-0-	77 1	927 2	Y	-0-			27
10		1705 X	1547	-0-	-158	-0-	122 1	1425 2	Y	-0-			27
11		1650 X	1407	-0-	-243	-0-	103 1	1303 2	Y	1	1 8		27
							1 9						
12		1705 X	1058	-0-	-647	-0-	85 1	973 2	Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			18,049										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		1	

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

01		1302 N	1253	-0-	-49	-0-	81 1	1172 2	Y	-0-			27
02		1176 N	1129	-0-	-47	-0-	75 1	1054 2	Y	-0-			27
03		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	86 1	1182 2	Y	-0-			27
04		1200 N	1185	-0-	-15	-0-	82 1	1103 2	Y	-0-			27
05		1240 N	1137	-0-	-103	-0-	80 1	1057 2	Y	-0-			27
06		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	89 1	1178 2	Y	-0-			27
07		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	93 1	1215 2	Y	-0-			27
08		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	90 1	1124 2	Y	-0-			27
09		1260 N	1204	-0-	-56	-0-	92 1	1112 2	Y	-0-			27
10		1302 N	1195	-0-	-107	-0-	94 1	1101 2	Y	-0-			27
11		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	112 1	1421 2	Y	2	2 8		27
							2 9						
*12		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	124 1	1423 2	Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			15,242										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		2	

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686

01		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	138 1	2004 2	N	-0-			121
02		1344 N	1303	-0-	-41	-0-	84 1	1178 2	N	37	79 1		79
							41 9						
03		2170 N	1362	-0-	-808	-0-	93 1	1269 2	N	-0-			79
04		2070 N	861	-0-	-1209	-0-	60 1	801 2	N	-0-			79
05		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	171 1	2261 2	N	-0-			79
06		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	153 1	2032 2	N	-0-			79
07		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	176 1	2300 2	N	-0-			79
08		2418 N	2134	-0-	-284	-0-	158 1	1976 2	N	-0-			79
09		2160 N	1451	-0-	-709	-0-	111 1	1340 2	N	-0-			79
10		2480 N	1747	-0-	-733	-0-	138 1	1609 2	N	-0-			79
11		2070 N	1296	-0-	-774	-0-	95 1	1200 2	N	1	1 8		79
							1 9						
*12		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	140 1	1607 2	N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:			21,136										
										TOTAL CONDENSATE PROD:		38	

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	
01		1829 N	1736	-0-	-93	-0-	112 1	1624 2	N	-0-		27
02		1624 N	1562	-0-	-62	-0-	104 1	1458 2	N	-0-		27
03		1798 N	1655	-0-	-143	-0-	113 1	1542 2	N	-0-		27
04		1680 N	1473	-0-	-207	-0-	102 1	1370 2	N	1	1 8	27
							1 9					
05		1736 N	1640	-0-	-96	-0-	115 1	1525 2	N	-0-		27
06		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	114 1	1523 2	N	1	1 8	27
							1 9					
07		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	124 1	1622 2	N	-0-		27
08		1643 N	1635	-0-	-8	-0-	120 1	1503 2	N	11	1 8	37
							12 9					
09		1620 N	1608	-0-	-12	-0-	123 1	1485 2	N	-0-		37
10		1736 N	1554	-0-	-182	-0-	122 1	1432 2	N	-0-		37
11		1590 N	1354	-0-	-236	-0-	99 1	1255 2	N	-0-		37
12		1674 N	1382	-0-	-292	-0-	111 1	1271 2	N	-0-		37

TOTAL GAS PROD: 18,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577												
01		1767 N	1602	-0-	-165	-0-	103 1	1499 2	N	-0-		23
02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	84 1	1182 2	N	-0-		23
03		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	99 1	1350 2	N	-0-		23
04		1560 N	1281	-0-	-279	-0-	89 1	1192 2	N	-0-		23
05		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	103 1	1356 2	N	-0-		23
06		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	104 1	1382 2	N	-0-		23
07		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	116 1	1522 2	N	-0-		23
08		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	135 1	1690 2	N	-0-		23
09		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	129 1	1554 2	N	-0-		23
10		1643 N	1398	-0-	-245	-0-	110 1	1288 2	N	-0-		23
11		1710 N	1025	-0-	-685	-0-	75 1	950 2	N	-0-		23
12		1736 N	1220	-0-	-516	-0-	98 1	1122 2	N	-0-		23

TOTAL GAS PROD: 17,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 10810												
01		465 N	317	-0-	-148	-0-	20 1	297 2	Y	-0-		24
02		252 N	242	-0-	-10	-0-	16 1	226 2	Y	-0-		24
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	21 1	291 2	Y	-0-		24
04		300 N	290	-0-	-10	-0-	20 1	270 2	Y	-0-		24
05		279 N	248	-0-	-31	-0-	17 1	231 2	Y	-0-		24
06		300 N	268	-0-	-32	-0-	19 1	249 2	Y	-0-		24
07		310 N	202	-0-	-108	-0-	14 1	188 2	Y	-0-		24
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	23 1	288 2	Y	-0-		24
09		270 N	232	-0-	-38	-0-	18 1	214 2	Y	-0-		24
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	24 1	-0-
*11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		993 N	993	-0-	-0-	-0-	64 1	929 2		N	-0-	97
02		869 N	869	-0-	-0-	-0-	57 1	799 2		N	12	20
							13 9					
03		1054 N	890	-0-	-164	-0-	61 1	829 2		N	-0-	20
04		960 N	872	-0-	-88	-0-	61 1	811 2		N	-0-	20
05		961 N	950	-0-	-11	-0-	67 1	883 2		N	-0-	20
06		905 N	905	-0-	-0-	-0-	63 1	842 2		N	-0-	20
07		911 N	911	-0-	-0-	-0-	65 1	846 2		N	-0-	20
08		961 N	868	-0-	-93	-0-	64 1	804 2		N	-0-	20
09		900 N	783	-0-	-117	-0-	60 1	723 2		N	-0-	20
10		899 N	795	-0-	-104	-0-	63 1	732 2		N	-0-	20
11		840 N	749	-0-	-91	-0-	55 1	694 2		N	-0-	20
12		806 N	805	-0-	-1	-0-	65 1	740 2		N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:			10,390				TOTAL CONDENSATE PROD:			12		

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810												
01		3441 X	3355	-0-	-86	-0-	216 1	3139 2		Y	-0-	-0-
02		3248 X	2961	-0-	-287	-0-	197 1	2764 2		Y	-0-	-0-
03		3596 X	2848	-0-	-748	-0-	194 1	2654 2		Y	-0-	-0-
04		3480 X	2711	-0-	-769	-0-	188 1	2523 2		Y	-0-	-0-
05		3534 X	3095	-0-	-439	-0-	218 1	2877 2		Y	-0-	-0-
06		3240 X	2668	-0-	-572	-0-	186 1	2482 2		Y	-0-	-0-
07		3286 X	2654	-0-	-632	-0-	189 1	2465 2		Y	-0-	-0-
08		3100 X	2751	-0-	-349	-0-	203 1	2548 2		Y	-0-	-0-
09		3000 X	2083	-0-	-917	-0-	159 1	1924 2		Y	-0-	-0-
10		3100 X	1771	-0-	-1329	-0-	140 1	1631 2		Y	-0-	-0-
11		2670 X	1787	-0-	-883	-0-	131 1	1656 2		Y	-0-	-0-
12		2759 X	2382	-0-	-377	-0-	191 1	2191 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,066				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682												
01		1426 X	1143	-0-	-283	-0-	74 1	1069 2		Y	-0-	-0-
02		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	88 1	1229 2		Y	-0-	-0-
03		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	129 1	1762 2		Y	-0-	-0-
04		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	103 1	1378 2		Y	-0-	-0-
05		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	125 1	1654 2		Y	-0-	-0-
06		1830 X	1651	-0-	-179	-0-	115 1	1536 2		Y	-0-	-0-
07		1891 X	1667	-0-	-224	-0-	119 1	1548 2		Y	-0-	-0-
08		1767 N	1578	-0-	-189	-0-	117 1	1461 2		Y	-0-	-0-
09		1620 N	1575	-0-	-45	-0-	120 1	1455 2		Y	-0-	-0-
10		1674 N	1566	-0-	-108	-0-	123 1	1443 2		Y	-0-	-0-
11		1530 N	1260	-0-	-270	-0-	92 1	1168 2		Y	-0-	-0-
12		1643 N	1169	-0-	-474	-0-	94 1	1075 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,077				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1674 N	1485	-0-	-189	-0-		96 1	1389 2	Y	-0-			26
02		1596 N	1146	-0-	-450	-0-		76 1	1070 2	Y	-0-			26
03		1581 N	1327	-0-	-254	-0-		90 1	1237 2	Y	-0-			26
04		1440 N	1263	-0-	-177	-0-		88 1	1175 2	Y	-0-			26
05		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		100 1	1318 2	Y	-0-			26
06		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		95 1	1260 2	Y	-0-			26
07		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		103 1	1351 2	Y	-0-			26
08		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		130 1	1632 2	Y	-0-			26
09		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		124 1	1497 2	Y	-0-			26
10		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		129 1	1507 2	Y	-0-			26
11		1710 N	1566	-0-	-144	-0-		115 1	1451 2	Y	-0-			26
*12		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-		142 1	1623 2	Y	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			17,798			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610														
01		2542 X	2503	-0-	-39	-0-		161 1	2342 2	N	-0-			24
02		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-		145 1	2036 2	N	-0-			24
03		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-		181 1	2480 2	N	-0-			24
04		2430 N	2298	-0-	-132	-0-		160 1	2138 2	N	-0-			24
05		2418 N	2141	-0-	-277	-0-		151 1	1990 2	N	-0-			24
06		2580 N	2348	-0-	-232	-0-		164 1	2183 2	N	1	1 8		24
								1 9						
07		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-		183 1	2391 2	N	-0-			24
08		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-		178 1	2227 2	N	1	1 8		24
								1 9						
09		2310 N	2071	-0-	-239	-0-		158 1	1913 2	N	-0-			24
10		2573 N	2248	-0-	-325	-0-		177 1	2071 2	N	-0-			24
11		2340 N	1508	-0-	-832	-0-		110 1	1398 2	N	-0-			24
12		2139 N	1869	-0-	-270	-0-		150 1	1719 2	N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:			26,808			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672														
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-		5 1	80 2	N	-0-			27
02		112 N	75	-0-	-37	-0-		5 1	70 2	N	-0-			27
03		93 N	91	-0-	-2	-0-		6 1	85 2	N	-0-			27
04		90 N	88	-0-	-2	-0-		6 1	82 2	N	-0-			27
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			27
06		90 N	55	-0-	-35	-0-		4 1	51 2	N	-0-			27
07		93 N	53	-0-	-40	-0-		4 1	49 2	N	-0-			27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			27
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			447			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	18272 X	18272	-0-	-0-	-0-	1172	1	17034	2	N	60		83
						66	9						
02	17104 X	17104	-0-	-0-	-0-	1135	1	15947	2	N	20		103
						22	9						
03	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-	990	1	13556	2	N	110	151 1	62
						121	9						
04	12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	836	1	11193	2	N	40		102
						44	9						
05	11098 X	4709	-0-	-6389	-0-	327	1	4315	2	N	61	1 8	162
						67	9						
06	10740 X	1622	-0-	-9118	-0-	111	1	1482	2	N	26	160 1	28
						29	9						
07	11098 X	2647	-0-	-8451	-0-	188	1	2459	2	N	-0-		28
08	11098 X	1752	-0-	-9346	-0-	129	1	1623	2	N	-0-		28
09	10740 X	3235	-0-	-7505	-0-	236	1	2852	2	N	134		162
						147	9						
10	4712 X	1773	-0-	-2939	-0-	139	1	1624	2	N	9	157 1	14
						10	9						
11	2550 X	1710	-0-	-840	-0-	121	1	1528	2	N	55	1 8	68
						61	9						
12	3348 X	2257	-0-	-1091	-0-	177	1	2028	2	N	47		115
						52	9						
TOTAL GAS PROD:		81,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		562							

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706													
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	122	1	1775	2	N	-0-		110
02	1820 N	1795	-0-	-25	-0-	119	1	1676	2	N	-0-		110
03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	141	1	1933	2	N	44	127 1	27
						48	9						
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	132	1	1764	2	N	-0-		27
05	1984 N	1922	-0-	-62	-0-	135	1	1787	2	N	-0-		27
06	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	169	1	2256	2	N	-0-		27
07	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	184	1	2410	2	N	-0-		27
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	170	1	2130	2	N	-0-		27
09	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	157	1	1896	2	N	-0-		27
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	182	1	2130	2	N	-0-		27
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	158	1	2000	2	N	2	2 8	27
						2	9						
12	2015 N	1978	-0-	-37	-0-	159	1	1819	2	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		25,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		46							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		57 X	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 2	Y		-0-	23
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	11 1	150 2	Y		-0-	23
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	12 1	163 2	Y		-0-	23
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	10 1	135 2	Y		6	29
							7 9					
05		186 N	27	-0-	-159	-0-	1 1	18 2	Y		7	36
							8 9					
06		180 N	126	-0-	-54	-0-	9 1	117 2	Y		-0-	36
07		155 N	115	-0-	-40	-0-	8 1	104 2	Y		3	39
							3 9					
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-	39
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	13 1	163 2	Y		-0-	39
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	8 1	94 2	Y		8	47
							9 9					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	47
12		186 N	143	-0-	-43	-0-	11 1	131 2	Y		1	47
							1 9				1 8	
TOTAL GAS PROD:			1,243	TOTAL CONDENSATE PROD:						25		

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648												
01		992 N	894	-0-	-98	-0-	58 1	836 2	Y		-0-	-0-
02		896 N	788	-0-	-108	-0-	52 1	736 2	Y		-0-	-0-
03		961 N	898	-0-	-63	-0-	61 1	837 2	Y		-0-	-0-
04		870 N	837	-0-	-33	-0-	58 1	779 2	Y		-0-	-0-
05		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	62 1	816 2	Y		225	17
							248 9					
06		870 N	783	-0-	-87	-0-	55 1	728 2	Y		-0-	-0-
07		868 N	843	-0-	-25	-0-	60 1	783 2	Y		-0-	-0-
08		868 N	794	-0-	-74	-0-	59 1	735 2	Y		-0-	-0-
09		780 N	741	-0-	-39	-0-	57 1	684 2	Y		-0-	-0-
10		837 N	733	-0-	-104	-0-	58 1	675 2	Y		-0-	-0-
11		780 N	677	-0-	-103	-0-	50 1	627 2	Y		-0-	-0-
12		775 N	700	-0-	-75	-0-	56 1	644 2	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,814	TOTAL CONDENSATE PROD:						225		

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726												
01		372 N	303	-0-	-69	-0-	20 1	283 2	N		-0-	140
02		420 N	319	-0-	-101	-0-	20 1	277 2	N		20	25
							22 9					
03		341 N	327	-0-	-14	-0-	22 1	305 2	N		-0-	25
04		300 N	275	-0-	-25	-0-	19 1	256 2	N		-0-	25
05		341 N	249	-0-	-92	-0-	18 1	231 2	N		-0-	25
06		330 N	217	-0-	-113	-0-	15 1	202 2	N		-0-	25
07		279 N	184	-0-	-95	-0-	13 1	171 2	N		-0-	25
08		248 N	190	-0-	-58	-0-	14 1	176 2	N		-0-	25
09		210 N	73	-0-	-137	-0-	6 1	67 2	N		-0-	25
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N		-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/05/2018												
TOTAL GAS PROD:			2,137	TOTAL CONDENSATE PROD:						20		

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	233651	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9590	-	10694
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	84 2	N		32			129
							35 9							
02		84 N	66	-0-	-18	-0-	4 1	62 2	N		-0-	104 1		25
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	11 1	144 2	N		-0-			25
04		120 N	103	-0-	-17	-0-	7 1	96 2	N		-0-			25
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	19 1	255 2	N		-0-			25
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	21 1	282 2	N		-0-			25
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	18 1	235 2	N		-0-			25
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N		-0-			25
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N		-0-			25
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N		-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
*12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	N		-0-			25
TOTAL GAS PROD:			1,309	TOTAL CONDENSATE PROD:						32				

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	233733	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9388	-	10608
01		992 X	965	-0-	-27	-0-	62 1	903 2	N		-0-			25
02		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	76 1	1069 2	N		-0-			25
03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	74 1	1013 2	N		-0-			25
04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	94 1	1260 2	N		-0-			25
05		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	193 1	2545 2	N		-0-			25
06		1050 N	416	-0-	-634	-0-	29 1	387 2	N		-0-			25
07		1209 N	358	-0-	-851	-0-	25 1	333 2	N		-0-			25
08		1209 N	355	-0-	-854	-0-	26 1	329 2	N		-0-			25
09		1170 X	43	-0-	-1127	-0-	3 1	40 2	N		-0-			25
10		372 N	93	-0-	-279	-0-	7 1	86 2	N		-0-			25
11		330 N	72	-0-	-258	-0-	5 1	67 2	N		-0-			25
*12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 2	N		-0-			25
TOTAL GAS PROD:			8,728	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

VIPER #2		WELL #:		7	RRCID ->	234256	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9652	-	10674
01		868 N	794	-0-	-74	-0-	51 1	743 2	Y		-0-			-0-
02		756 N	694	-0-	-62	-0-	46 1	648 2	Y		-0-			-0-
03		775 N	763	-0-	-12	-0-	52 1	711 2	Y		-0-			-0-
04		780 N	694	-0-	-86	-0-	48 1	646 2	Y		-0-			-0-
05		775 N	768	-0-	-7	-0-	54 1	714 2	Y		-0-			-0-
06		750 N	724	-0-	-26	-0-	51 1	673 2	Y		-0-			-0-
07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	52 1	673 2	Y		-0-			-0-
08		775 N	705	-0-	-70	-0-	52 1	653 2	Y		-0-			-0-
09		720 N	676	-0-	-44	-0-	52 1	624 2	Y		-0-			-0-
10		713 N	673	-0-	-40	-0-	53 1	620 2	Y		-0-			-0-
11		690 N	654	-0-	-36	-0-	48 1	606 2	Y		-0-			-0-
12		713 N	684	-0-	-29	-0-	55 1	629 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,554	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

01	546 X	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	Y	-0-		124
02	484 X	484	-0-	-0-	-0-	32	1	452	2	Y	-0-		124
03	593 X	593	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	Y	36	136 1	24
						40	9						
04	540 X	524	-0-	-16	-0-	36	1	488	2	Y	-0-		24
05	558 X	361	-0-	-197	-0-	25	1	336	2	Y	-0-		24
06	570 X	515	-0-	-55	-0-	36	1	479	2	Y	-0-		24
07	589 X	500	-0-	-89	-0-	36	1	464	2	Y	-0-		24
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	Y	-0-		24
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	38	1	456	2	Y	-0-		24
10	496 N	312	-0-	-184	-0-	25	1	287	2	Y	-0-		24
11	420 N	378	-0-	-42	-0-	28	1	350	2	Y	-0-		24
12	496 N	451	-0-	-45	-0-	36	1	415	2	Y	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		5,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1488 N	1438	-0-	-50	-0-	93 1	1345 2	Y		-0-			80
02		1400 N	1281	-0-	-119	-0-	85 1	1196 2	Y		-0-			80
03		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	98 1	1341 2	Y		-0-			80
04		1380 N	1205	-0-	-175	-0-	84 1	1121 2	Y		-0-			80
05		1426 N	1325	-0-	-101	-0-	93 1	1232 2	Y		-0-			80
06		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	100 1	1333 2	Y		-0-			80
07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	97 1	1271 2	Y		-0-			80
08		1333 N	1298	-0-	-35	-0-	96 1	1202 2	Y		-0-			80
09		1410 N	1322	-0-	-88	-0-	101 1	1221 2	Y		-0-			80
10		1364 N	1151	-0-	-213	-0-	91 1	1060 2	Y		-0-			80
11		1260 N	1071	-0-	-189	-0-	78 1	993 2	Y		-0-			80
12		1364 N	1197	-0-	-167	-0-	96 1	1101 2	Y		-0-			80
TOTAL GAS PROD:			15,528			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600														
01		3007 X	2955	-0-	-52	-0-	190 1	2765 2	N		-0-			25
02		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	209 1	2939 2	N		-0-			25
03		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	211 1	2890 2	N		-0-			25
04		3000 X	2567	-0-	-433	-0-	178 1	2389 2	N		-0-			25
05		3472 X	3029	-0-	-443	-0-	213 1	2816 2	N		-0-			25
06		3360 X	2988	-0-	-372	-0-	209 1	2779 2	N		-0-			25
07		3472 X	2973	-0-	-499	-0-	211 1	2762 2	N		-0-			25
08		3100 X	2887	-0-	-213	-0-	213 1	2674 2	N		-0-			25
09		2940 X	2798	-0-	-142	-0-	214 1	2584 2	N		-0-			25
10		3100 X	2675	-0-	-425	-0-	211 1	2463 2	N		1	1 8		25
11		3000 X	2391	-0-	-609	-0-	175 1	2216 2	N		-0-			25
12		2976 X	2699	-0-	-277	-0-	217 1	2482 2	N		-0-			25
TOTAL GAS PROD:			34,211			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634														
01		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	161 1	2336 2	N		-0-			-0-
02		1960 N	1471	-0-	-489	-0-	98 1	1373 2	N		-0-			-0-
03		1891 N	1442	-0-	-449	-0-	98 1	1344 2	N		-0-			-0-
04		2100 N	1286	-0-	-814	-0-	89 1	1197 2	N		-0-			-0-
05		1643 N	1415	-0-	-228	-0-	100 1	1315 2	N		-0-			-0-
06		1410 N	1162	-0-	-248	-0-	81 1	1081 2	N		-0-			-0-
07		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	90 1	1178 2	N		101	64 1		37
08		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	158 1	1981 2	N		281	280 1		38
09		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	309 9	139 1	N		205	209 1		34
10		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	226 9	124 1	N		280	284 1		30
11		2100 N	1707	-0-	-393	-0-	308 9	106 1	N		237	220 1		47
12		2108 N	1932	-0-	-176	-0-	261 9	128 1	N		309	273 1		83
TOTAL GAS PROD:			20,665			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,413					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
EASTLAND		WELL #: 6		RRCID -> 235996		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	341 N	300	-0-	-41	-0-	19	1	281	2	Y	-0-	13
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	19	1	268	2	Y	-0-	13
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	414	2	Y	-0-	13
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	467	2	Y	-0-	13
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	34	1	450	2	Y	-0-	13
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	2	Y	-0-	13
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	Y	-0-	13
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	502	2	Y	-0-	13
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	465	2	Y	-0-	13
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	422	2	Y	-0-	13
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	38	1	476	2	Y	-0-	13
12	527 N	394	-0-	-133	-0-	32	1	362	2	Y	-0-	13
TOTAL GAS PROD:		5,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 236017		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	2635 X	2394	-0-	-241	-0-	149	1	2171	2	N	67	179	
02	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	151	1	2128	2	N	4	85 1	98
03	2542 N	2486	-0-	-56	-0-	169	1	2316	2	N	1	47 1	52
04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	165	1	2206	2	N	-0-		52
05	2542 N	2519	-0-	-23	-0-	177	1	2342	2	N	-0-		52
06	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	185	1	2460	2	N	-0-		52
07	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	191	1	2492	2	N	1	1 8	52
08	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	188	1	2351	2	N	-0-		52
09	2610 X	2419	-0-	-191	-0-	185	1	2234	2	N	-0-		52
10	2728 X	2454	-0-	-274	-0-	193	1	2260	2	N	1	1 8	52
11	2640 X	2380	-0-	-260	-0-	174	1	2204	2	N	2	2 8	52
12	2697 X	2393	-0-	-304	-0-	192	1	2199	2	N	2	2 8	52
TOTAL GAS PROD:		29,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		78							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	99 1	1444 2	N	26			70
							29 9						
02		1736 N	1394	-0-	-342	-0-	93 1	1301 2	N	-0-			70
03		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	131 1	1799 2	N	-0-			70
04		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	119 1	1590 2	N	-0-			70
05		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	131 1	1733 2	N	-0-			70
06		1860 N	1750	-0-	-110	-0-	122 1	1628 2	N	-0-			70
07		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	128 1	1669 2	N	-0-			70
08		1860 N	1628	-0-	-232	-0-	120 1	1508 2	N	-0-			70
09		1710 N	1648	-0-	-62	-0-	126 1	1522 2	N	-0-			70
10		1798 N	1563	-0-	-235	-0-	123 1	1440 2	N	-0-			70
11		1590 N	1372	-0-	-218	-0-	100 1	1270 2	N	2	2 8		70
							2 9						
12		1705 N	1373	-0-	-332	-0-	110 1	1263 2	N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:			19,600				TOTAL CONDENSATE PROD:			28			

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590													
01		1767 N	1665	-0-	-102	-0-	107 1	1558 2	N	-0-			80
02		1624 N	1591	-0-	-33	-0-	106 1	1485 2	N	-0-			80
03		1767 N	1701	-0-	-66	-0-	116 1	1585 2	N	-0-			80
04		1620 N	1407	-0-	-213	-0-	98 1	1309 2	N	-0-			80
05		1767 N	1574	-0-	-193	-0-	111 1	1462 2	N	1	1 8		80
							1 9						
06		1650 N	1649	-0-	-1	-0-	115 1	1534 2	N	-0-			80
07		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	124 1	1618 2	N	-0-			80
08		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	123 1	1544 2	N	18	73 1		25
							20 9						
09		1620 N	1369	-0-	-251	-0-	105 1	1264 2	N	-0-			25
10		1736 N	1403	-0-	-333	-0-	111 1	1292 2	N	-0-			25
11		1620 N	1146	-0-	-474	-0-	84 1	1062 2	N	-0-			25
12		1426 N	1274	-0-	-152	-0-	102 1	1171 2	N	1	1 8		25
							1 9						
TOTAL GAS PROD:			18,208				TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668													
01		2418 X	2205	-0-	-213	-0-	142 1	2063 2	N	-0-			53
02		2100 N	1695	-0-	-405	-0-	113 1	1582 2	N	-0-			53
03		2139 N	1746	-0-	-393	-0-	119 1	1627 2	N	-0-			53
04		2130 N	1630	-0-	-500	-0-	113 1	1517 2	N	-0-			53
05		1891 N	1572	-0-	-319	-0-	111 1	1461 2	N	-0-			53
06		1680 N	1528	-0-	-152	-0-	107 1	1421 2	N	-0-			53
07		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	120 1	1573 2	N	-0-			53
08		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	120 1	1504 2	N	-0-			53
09		1500 N	1450	-0-	-50	-0-	111 1	1339 2	N	-0-			53
10		1705 N	1492	-0-	-213	-0-	118 1	1374 2	N	-0-			53
11		1560 N	1405	-0-	-155	-0-	103 1	1302 2	N	-0-			53
*12		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	124 1	1418 2	N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:			19,582				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
LITTLE ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	237618	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	7074 - 10704
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 X	16	-0-	-46	-0-	1 1	15 2	N	-0-		25
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 2	N	-0-		25
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	N	-0-		25
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	N	-0-		25
05		62 N	17	-0-	-45	-0-	1 1	16 2	N	-0-		25
06		60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2		N	-0-		25
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		25
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-		25
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-		25
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		25
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-		25
12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:			274	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	238044	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9416 - 10638
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1488 N	1481	-0-	-7	-0-	95 1	1386 2	N	-0-		23
02		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	95 1	1335 2	N	-0-		23
03		1488 N	1471	-0-	-17	-0-	100 1	1371 2	N	-0-		23
04		1440 N	1215	-0-	-225	-0-	84 1	1131 2	N	-0-		23
05		1581 N	1389	-0-	-192	-0-	98 1	1291 2	N	-0-		23
06		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	104 1	1381 2	N	-0-		23
07		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	104 1	1361 2	N	-0-		23
08		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	109 1	1369 2	N	28	1 8	50
							31 9					
09		1470 N	1289	-0-	-181	-0-	99 1	1190 2	N	-0-		50
10		1457 N	1211	-0-	-246	-0-	95 1	1116 2	N	-0-		50
11		1470 N	1125	-0-	-345	-0-	82 1	1041 2	N	2	2 8	50
							2 9					
12		1333 N	1144	-0-	-189	-0-	92 1	1052 2	N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:			16,214	TOTAL CONDENSATE PROD:			30					

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	238046	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9418 - 10632
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3627 X	3472	-0-	-155	-0-	221 1	3215 2	N	33		134
							36 9					
02		3276 X	3071	-0-	-205	-0-	204 1	2867 2	N	-0-		134
03		3596 X	3441	-0-	-155	-0-	233 1	3185 2	N	21	113 1	42
							23 9					
04		3480 X	2944	-0-	-536	-0-	205 1	2739 2	N	-0-		42
05		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	246 1	3253 2	N	-0-		42
06		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	240 1	3194 2	N	-0-		42
07		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	250 1	3269 2	N	-0-		42
08		3503 X	3437	-0-	-66	-0-	254 1	3183 2	N	-0-		42
09		3390 X	3238	-0-	-152	-0-	246 1	2973 2	N	17		59
							19 9					
10		3534 X	3237	-0-	-297	-0-	255 1	2982 2	N	-0-		59
11		3420 X	3133	-0-	-287	-0-	229 1	2904 2	N	-0-		59
12		3534 X	3222	-0-	-312	-0-	259 1	2963 2	N	-0-		59
TOTAL GAS PROD:			39,647	TOTAL CONDENSATE PROD:			71					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
KANGERGA 2		WELL #:		3	RRCID ->	238157	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	9560 - 10663		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	496 N	460	-0-	-36	-0-	30 1	430 2	Y	-0-					60
02	420 N	299	-0-	-121	-0-	20 1	279 2	Y	-0-					60
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	23 1	320 2	Y	-0-					60
04	450 N	330	-0-	-120	-0-	23 1	307 2	Y	-0-					60
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	25 1	325 2	Y	1		1 8			60
						1 9								
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	25 1	333 2	Y	-0-					60
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	25 1	333 2	Y	-0-					60
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	27 1	336 2	Y	-0-					60
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	22 1	269 2	Y	-0-					60
10	372 N	251	-0-	-121	-0-	20 1	231 2	Y	-0-					60
11	360 N	224	-0-	-136	-0-	16 1	206 2	Y	2		2 8			60
						2 9								
12	310 N	235	-0-	-75	-0-	19 1	216 2	Y	-0-					60
TOTAL GAS PROD:		3,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	239224	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9576 - 10771		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	45 1	651 2	Y	-0-					25
02	532 N	477	-0-	-55	-0-	32 1	445 2	Y	-0-					25
03	620 N	441	-0-	-179	-0-	30 1	411 2	Y	-0-					25
04	660 N	518	-0-	-142	-0-	36 1	482 2	Y	-0-					25
05	527 N	299	-0-	-228	-0-	21 1	278 2	Y	-0-					25
06	420 N	85	-0-	-335	-0-	6 1	79 2	Y	-0-					25
07	527 N	167	-0-	-360	-0-	12 1	155 2	Y	-0-					25
08	310 N	200	-0-	-110	-0-	15 1	185 2	Y	-0-					25
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	29 1	347 2	Y	-0-					25
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	16 1	189 2	Y	-0-					25
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	16 1	199 2	Y	-0-					25
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	36 1	414 2	Y	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		4,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VIPER #1		WELL #:		15	RRCID ->	239242	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9620 - 10691		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2542 X	1704	-0-	-838	-0-	110 1	1594 2	Y	-0-					-0-
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	105 1	1480 2	Y	-0-					-0-
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	120 1	1648 2	Y	-0-					-0-
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	112 1	1502 2	Y	56		47 1			9
						62 9								
05	1767 N	1652	-0-	-115	-0-	116 1	1536 2	Y	-0-		9 1			-0-
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	120 1	1592 2	Y	-0-					-0-
07	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	121 1	1584 2	Y	-0-					-0-
08	1767 X	792	-0-	-975	-0-	59 1	733 2	Y	-0-					-0-
09	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	149 1	1799 2	Y	-0-					-0-
10	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	144 1	1682 2	Y	-0-					-0-
11	1710 X	1514	-0-	-196	-0-	111 1	1403 2	Y	-0-					-0-
12	2015 X	1635	-0-	-380	-0-	131 1	1504 2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		19,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		56								

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
VIPER #1		WELL #:		14	RRCID ->	239244	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9642 - 10764	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-		195	1	2835	2	Y	-0-	-0-
02	2716 X	2632	-0-	-84	-0-		175	1	2457	2	Y	-0-	-0-
03	3007 X	2910	-0-	-97	-0-		198	1	2712	2	Y	-0-	-0-
04	2940 X	2554	-0-	-386	-0-		177	1	2377	2	Y	-0-	-0-
05	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-		231	1	3051	2	Y	-0-	-0-
06	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-		222	1	2950	2	Y	-0-	-0-
07	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-		226	1	2959	2	Y	-0-	-0-
08	3286 X	3044	-0-	-242	-0-		225	1	2819	2	Y	-0-	-0-
09	3180 X	3029	-0-	-151	-0-		232	1	2797	2	Y	-0-	-0-
10	3286 X	3097	-0-	-189	-0-		244	1	2853	2	Y	-0-	-0-
11	3180 X	3123	-0-	-57	-0-		228	1	2895	2	Y	-0-	-0-
*12	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-		262	1	3006	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KANGERGA 2		WELL #:		6	RRCID ->	239245	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	9550 - 10657	
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-		17	1	248	2	Y	-0-	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-						Y	-0-	-0-
03	310 N	132	-0-	-178	-0-		9	1	123	2	Y	-0-	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-	-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-		7	1	91	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	32	-0-	32	32		2	1	30	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	32						Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	32						Y	-0-	-0-
*11	32 X	-0-	-0-	-32	-0-						Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2018													
TOTAL GAS PROD:		527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	239824	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9380 - 10610	
01	4495 X	3815	-0-	-680	-0-		244	1	3552	2	N	17	142
							19	9					
02	4060 X	3436	-0-	-624	-0-		226	1	3180	2	N	27	45
							30	9					
03	4495 X	3764	-0-	-731	-0-		256	1	3508	2	N	-0-	45
04	4350 X	3503	-0-	-847	-0-		243	1	3259	2	N	1	45
							1	9				8	
05	3813 X	3782	-0-	-31	-0-		266	1	3516	2	N	-0-	45
06	3690 X	3688	-0-	-2	-0-		258	1	3430	2	N	-0-	45
07	3813 X	3812	-0-	-1	-0-		271	1	3541	2	N	-0-	45
08	3782 X	3524	-0-	-258	-0-		260	1	3264	2	N	-0-	45
09	3660 X	3345	-0-	-315	-0-		255	1	3075	2	N	14	59
							15	9					
10	3813 X	3094	-0-	-719	-0-		244	1	2849	2	N	1	59
							1	9				8	
11	3690 X	2768	-0-	-922	-0-		202	1	2563	2	N	3	59
							3	9				8	
12	3813 X	2776	-0-	-1037	-0-		223	1	2553	2	N	-0-	59
TOTAL GAS PROD:		41,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		63							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
WILKERSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	240768	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	9430 - 10558			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	286	1	4152	2	N	33				133
02	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	36	9	278	1	N	42	132	1		43
03	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	46	9	333	1	N	-0-				43
04	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	297	1	297	1	N	-0-				43
05	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	322	1	322	1	N	1	1	8		43
06	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	1	9	468	1	N	1	1	8		43
07	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	1	9	317	1	N	-0-				43
08	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	2	9	319	1	N	2	2	8		43
09	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	1	9	311	1	N	-0-				43
10	3906 X	3861	-0-	-45	-0-	1	9	304	1	N	1	1	8		43
11	3780 X	3683	-0-	-97	-0-	1	9	269	1	N	1	1	8		43
12	3906 X	3733	-0-	-173	-0-	1	9	300	1	N	-0-				43
TOTAL GAS PROD:		53,274				TOTAL CONDENSATE PROD:		81							

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	242555	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	7130 - 10650			
01	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	141	9	354	1	N	128				184
02	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	272	1	272	1	N	-0-				184
03	8463 X	4821	-0-	-3642	-0-	28	9	326	1	N	25	158	1		51
04	6810 X	4141	-0-	-2669	-0-	55	9	288	1	N	-0-				51
05	6076 X	3925	-0-	-2151	-0-	1	9	276	1	N	-0-				51
06	5460 X	3990	-0-	-1470	-0-	1	9	275	1	N	50				101
07	4836 X	3972	-0-	-864	-0-	114	9	282	1	N	-0-				101
08	4836 X	3894	-0-	-942	-0-	1	9	279	1	N	104	161	1		44
09	4140 X	3565	-0-	-575	-0-	1	9	273	1	N	-0-				44
10	4123 X	3566	-0-	-557	-0-	1	9	281	1	N	1	1	8		44
11	3990 X	3284	-0-	-706	-0-	1	9	240	1	N	1	1	8		44
12	3968 X	3409	-0-	-559	-0-	44	9	270	1	N	40				84
TOTAL GAS PROD:		48,306				TOTAL CONDENSATE PROD:		349							

VIPER #3		WELL #:		5	RRCID ->	242753	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9954 - 10715			
01	1891 X	1877	-0-	-14	-0-	121	1	121	1	Y	-0-				-0-
02	1764 N	1571	-0-	-193	-0-	104	1	104	1	Y	-0-				-0-
03	2015 N	1629	-0-	-386	-0-	111	1	111	1	Y	-0-				-0-
04	1830 N	1574	-0-	-256	-0-	109	1	109	1	Y	-0-				-0-
05	1736 N	1518	-0-	-218	-0-	107	1	107	1	Y	-0-				-0-
06	1590 N	1394	-0-	-196	-0-	97	1	97	1	Y	-0-				-0-
07	1612 N	1383	-0-	-229	-0-	98	1	98	1	Y	-0-				-0-
08	1519 N	1236	-0-	-283	-0-	91	1	91	1	Y	-0-				-0-
09	1380 N	1283	-0-	-97	-0-	98	1	98	1	Y	-0-				-0-
10	1395 N	667	-0-	-728	-0-	53	1	53	1	Y	-0-				-0-
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	98	1	98	1	Y	-0-				-0-
12	1333 N	1120	-0-	-213	-0-	90	1	90	1	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,591				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
COBRA #2		WELL #:		2	RRCID ->	242755	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 7228 - 10832	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	456 1	6633 2	Y	15		177	
02	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	17 9	369 1	5186 2	Y	16	165 1	28
03	11780 X	3847	-0-	-7933	-0-	18 9	261 1	3578 2	Y	7		35
04	8730 X	4651	-0-	-4079	-0-	8 9	323 1	4324 2	Y	4		39
05	7967 X	4542	-0-	-3425	-0-	4 9	318 1	4202 2	Y	20		59
06	6870 X	4357	-0-	-2513	-0-	22 9	302 1	4024 2	Y	28		87
07	6169 X	4445	-0-	-1724	-0-	31 9	314 1	4106 2	Y	23		110
08	4805 X	4083	-0-	-722	-0-	25 9	294 1	3686 2	Y	94	167 1	37
09	4650 X	3615	-0-	-1035	-0-	103 9	275 1	3320 2	Y	18		55
10	4557 X	3314	-0-	-1243	-0-	20 9	260 1	3037 2	Y	15		70
11	4350 X	3425	-0-	-925	-0-	17 9	250 1	3162 2	Y	12		82
12	4433 X	3194	-0-	-1239	-0-	13 9	254 1	2912 2	Y	25		107
						28 9						
TOTAL GAS PROD:		52,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		277						

VIPER #3		WELL #:		8	RRCID ->	242756	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	10887	PERF. 9652 - 10740
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	142 1	2069 2	Y	-0-		-0-
02	1820 X	1780	-0-	-40	-0-	118 1	1662 2	Y	-0-		-0-
03	2046 X	1826	-0-	-220	-0-	124 1	1702 2	Y	-0-		-0-
04	2130 X	1787	-0-	-343	-0-	124 1	1663 2	Y	-0-		-0-
05	2201 X	1670	-0-	-531	-0-	118 1	1552 2	Y	-0-		-0-
06	2130 X	1762	-0-	-368	-0-	123 1	1639 2	Y	-0-		-0-
07	1984 X	1967	-0-	-17	-0-	140 1	1827 2	Y	-0-		-0-
08	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	159 1	1987 2	Y	-0-		-0-
09	1800 X	1527	-0-	-273	-0-	117 1	1410 2	Y	-0-		-0-
10	1953 X	1285	-0-	-668	-0-	101 1	1184 2	Y	-0-		-0-
11	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			Y	-0-		-0-
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STINGRAY		WELL #:		6	RRCID ->	242757	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10949	PERF. 9780 - 10796
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
COBRA #2		WELL #:		4	RRCID ->	242758	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL	DEPTH	10980	PERF. 7235 - 10830
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	485 1	7051 2	Y	180	179 1		155
						198 9						
02	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	388 1	5445 2	Y	133			288
						146 9						
03	15655 X	4539	-0-	-11116	-0-	295 1	4038 2	Y	187	174 1		301
						206 9						
04	12480 X	4837	-0-	-7643	-0-	323 1	4327 2	Y	170	178 1		293
						187 9						
05	9672 X	5125	-0-	-4547	-0-	344 1	4547 2	Y	213	178 1	3 8	325
						234 9						
06	7470 X	4675	-0-	-2795	-0-	315 1	4196 2	Y	149	173 1	2 8	299
						164 9						
07	6634 X	4651	-0-	-1983	-0-	311 1	4062 2	Y	253	350 1		202
						278 9						
08	5115 X	4099	-0-	-1016	-0-	293 1	3668 2	Y	125	176 1		151
						138 9						
09	4950 X	3437	-0-	-1513	-0-	252 1	3045 2	Y	127			278
						140 9						
10	5115 X	3234	-0-	-1881	-0-	240 1	2808 2	Y	169	349 1		98
						186 9						
11	4680 X	2941	-0-	-1739	-0-	207 1	2625 2	Y	99			197
						109 9						
12	4650 X	1420	-0-	-3230	-0-	102 1	1164 2	Y	140	174 1		163
						154 9						
TOTAL GAS PROD:		52,671										
							TOTAL CONDENSATE PROD:		1,945			

KANGERGA 1		WELL #:		10	RRCID ->	242773	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL	DEPTH	10900	PERF. 9470 - 10722
01	692 X	692	-0-	-0-	-0-	45 1	647 2	Y	-0-			27
02	644 X	456	-0-	-188	-0-	30 1	426 2	Y	-0-			27
03	713 X	636	-0-	-77	-0-	43 1	593 2	Y	-0-			27
04	693 X	693	-0-	-0-	-0-	48 1	645 2	Y	-0-			27
05	713 X	171	-0-	-542	-0-	12 1	159 2	Y	-0-			27
06	660 X	611	-0-	-49	-0-	43 1	568 2	Y	-0-			27
07	822 X	822	-0-	-0-	-0-	58 1	764 2	Y	-0-			27
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	39 1	490 2	Y	-0-			27
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	50 1	609 2	Y	-0-			27
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	36 1	422 2	Y	-0-			27
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	40 1	502 2	Y	-0-			27
12	372 N	338	-0-	-34	-0-	27 1	311 2	Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		6,607										
							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VIPER #1		WELL #:		6	RRCID ->	243215	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL	DEPTH	10925	PERF. 9536 - 10668
01	1178 N	880	-0-	-298	-0-	57 1	823 2	Y	-0-			76
02	980 N	964	-0-	-16	-0-	64 1	900 2	Y	-0-			76
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	75 1	1028 2	Y	-0-			76
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	71 1	946 2	Y	-0-			76
05	1054 N	953	-0-	-101	-0-	67 1	886 2	Y	-0-			76
06	1080 N	1063	-0-	-17	-0-	74 1	989 2	Y	-0-			76
07	1054 N	944	-0-	-110	-0-	67 1	877 2	Y	-0-			76
08	1116 X	478	-0-	-638	-0-	35 1	443 2	Y	-0-			76
09	1050 X	1039	-0-	-11	-0-	79 1	960 2	Y	-0-			76
10	1085 X	612	-0-	-473	-0-	48 1	564 2	Y	-0-			76
11	1050 X	646	-0-	-404	-0-	47 1	599 2	Y	-0-			76
12	1085 X	595	-0-	-490	-0-	48 1	547 2	Y	-0-			76
TOTAL GAS PROD:		10,294										
							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
WORLEY				WELL #: 2	RRCID -> 243395	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 10945	PERF. 9544	- 10711					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	81	1	1142	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	1085 N	70	-0-	-1015	-0-	5	1	65	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,293				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HERGESHEIMER GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 243458	COMPL. DATE 02/11/2009	TOTAL DEPTH 11204	PERF. 9879	- 10781					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LITTLE ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 243466	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH 10755	PERF. 7378	- 10622					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 N	961	-0-	-31	-0-	62	1	899	2	N	-0-			145
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	76	1	1072	2	N	10			155
						11	9							
03	1023 N	924	-0-	-99	-0-	63	1	861	2	N	-0-			155
04	930 N	774	-0-	-156	-0-	54	1	720	2	N	-0-			155
05	1271 N	1041	-0-	-230	-0-	73	1	968	2	N	-0-			155
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	70	1	935	2	N	-0-			155
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	76	1	997	2	N	-0-			155
08	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1012	2	N	-0-			155
09	1020 X	803	-0-	-217	-0-	61	1	742	2	N	-0-			155
10	1085 X	960	-0-	-125	-0-	76	1	884	2	N	-0-			155
11	1050 X	920	-0-	-130	-0-	67	1	853	2	N	-0-			155
*12	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	93	1	1069	2	N	-0-			155
TOTAL GAS PROD:		11,875				TOTAL CONDENSATE PROD:				10				

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1426 N	1338	-0-	-88	-0-	86 1	1252 2	Y	-0-			33
02		1260 N	1187	-0-	-73	-0-	79 1	1108 2	Y	-0-			33
03		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	90 1	1235 2	Y	-0-			33
04		1290 N	1123	-0-	-167	-0-	78 1	1045 2	Y	-0-			33
05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	95 1	1252 2	Y	-0-			33
06		1290 N	1180	-0-	-110	-0-	82 1	1098 2	Y	-0-			33
07		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	98 1	1281 2	Y	-0-			33
08		1333 N	1313	-0-	-20	-0-	97 1	1216 2	Y	-0-			33
09		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	104 1	1254 2	Y	-0-			33
10		1364 N	1294	-0-	-70	-0-	102 1	1192 2	Y	-0-			33
11		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	101 1	1279 2	Y	-0-			33
12		1395 N	1182	-0-	-213	-0-	95 1	1087 2	Y	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			15,406			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658													
01		1674 N	1605	-0-	-69	-0-	103 1	1502 2	N	-0-			42
02		1456 N	1400	-0-	-56	-0-	93 1	1307 2	N	-0-			42
03		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	105 1	1431 2	N	-0-			42
04		1560 N	1404	-0-	-156	-0-	98 1	1306 2	N	-0-			42
05		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	118 1	1554 2	N	-0-			42
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	115 1	1534 2	N	-0-			42
07		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	126 1	1640 2	N	-0-			42
08		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	142 1	1775 2	N	-0-			42
09		1620 N	1606	-0-	-14	-0-	123 1	1483 2	N	-0-			42
10		1767 N	898	-0-	-869	-0-	71 1	827 2	N	-0-			42
11		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-	42 1		-0-
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,453			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 742143							
COBRA #1										WELL #: 5		RRCID -> 244383		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		1488 N	1315	-0-	-173	-0-	85	1	1230	2	Y	-0-		-0-			
02		1288 N	1163	-0-	-125	-0-	77	1	1086	2	Y	-0-		-0-			
03		1333 N	1294	-0-	-39	-0-	88	1	1206	2	Y	-0-		-0-			
04		1260 N	1180	-0-	-80	-0-	82	1	1098	2	Y	-0-		-0-			
05		1302 N	1258	-0-	-44	-0-	89	1	1169	2	Y	-0-		-0-			
06		1260 N	1244	-0-	-16	-0-	87	1	1157	2	Y	-0-		-0-			
07		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	95	1	1237	2	Y	-0-		-0-			
08		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	108	1	1350	2	Y	-0-		-0-			
09		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	113	1	1366	2	Y	-0-		-0-			
10		1333 N	1233	-0-	-100	-0-	97	1	1136	2	Y	-0-		-0-			
11		1410 N	1171	-0-	-239	-0-	86	1	1085	2	Y	-0-		-0-			
12		1519 N	1186	-0-	-333	-0-	95	1	1091	2	Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		15,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 244504		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50			
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50			
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50			
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50			
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50			
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50			
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50			
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50			
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50			
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50			
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	51 1	-0-			
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1											

SPIKES GAS UNIT NO. 1										WELL #: 17		RRCID -> 244517		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590	
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	115	1	1677	2	N	-0-		81			
02	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	109	1	1535	2	N	-0-		81			
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	127	1	1743	2	N	63	66 1	78			
							69	9									
04	1740	N	1520	-0-	-220	-0-	106	1	1414	2	N	-0-		78			
05	1829	N	1528	-0-	-301	-0-	108	1	1420	2	N	-0-		78			
06	1890	N	1495	-0-	-395	-0-	104	1	1391	2	N	-0-		78			
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	120	1	1562	2	N	-0-		78			
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	120	1	1506	2	N	-0-		78			
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	119	1	1439	2	N	-0-		78			
10	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	102	1	1190	2	N	1	1 8	78			
							1	9									
11	1560	N	1064	-0-	-496	-0-	78	1	986	2	N	-0-		78			
12	1612	N	1203	-0-	-409	-0-	97	1	1106	2	N	-0-		78			
TOTAL GAS PROD:		18,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		64											

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3627 X	3363	-0-	-264	-0-	214	1	3113	2	N	33				75
02		3276 X	2648	-0-	-628	-0-	36	9	176	1	N	-0-				75
03		3441 X	3147	-0-	-294	-0-	212	1	2472	2	N	35	60	1		50
04		3330 X	2925	-0-	-405	-0-	39	9	212	1	N	-0-				50
05		3441 X	2922	-0-	-519	-0-	203	1	2722	2	N	-0-				50
06		3240 X	2925	-0-	-315	-0-	206	1	2716	2	N	-0-				50
07		3162 X	3023	-0-	-139	-0-	204	1	2721	2	N	-0-				50
08		3162 X	2936	-0-	-226	-0-	215	1	2808	2	N	-0-				50
09		2940 X	2559	-0-	-381	-0-	217	1	2718	2	N	1	1	8		50
10		3038 X	2624	-0-	-414	-0-	1	9	196	1	N	-0-				50
11		2940 X	2452	-0-	-488	-0-	207	1	2417	2	N	-0-				50
12		3038 X	2541	-0-	-497	-0-	179	1	2273	2	N	-0-				50
							204	1	2335	2	N	2	2	8		50
							2	9								

TOTAL GAS PROD: 34,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626																
01		3100 X	2646	-0-	-454	-0-	170	1	2476	2	N	-0-				78
02		2800 X	2749	-0-	-51	-0-	180	1	2534	2	N	32	48	1		62
03		3100 X	2874	-0-	-226	-0-	35	9	196	1	N	-0-				62
04		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	306	1	4097	2	N	-0-				62
05		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	301	1	3982	2	N	-0-				62
06		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	230	1	3058	2	N	-0-				62
07		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	284	1	3713	2	N	-0-				62
08		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	336	1	4217	2	N	-0-				62
09		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	322	1	3891	2	N	1	1	8		62
10		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	1	9	327	1	N	2	2	8		62
11		3720 X	2891	-0-	-829	-0-	2	9	211	1	N	1	1	8		62
12		3844 X	2223	-0-	-1621	-0-	1	9	178	1	N	-0-				62

TOTAL GAS PROD: 42,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3286 X	2475	-0-	-811	-0-	157 1	2282 2	N	33			172	
							36 9							
02		2968 X	2808	-0-	-160	-0-	185 1	2603 2	N	18	151 1		39	
							20 9							
03		3193 X	2993	-0-	-200	-0-	204 1	2789 2	N	-0-			39	
04		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	190 1	2543 2	N	-0-			39	
05		3100 X	2685	-0-	-415	-0-	189 1	2496 2	N	-0-			39	
06		3000 X	2892	-0-	-108	-0-	202 1	2690 2	N	-0-			39	
07		3100 X	2919	-0-	-181	-0-	208 1	2711 2	N	-0-			39	
08		3007 X	2531	-0-	-476	-0-	187 1	2344 2	N	-0-			39	
09		2850 X	2103	-0-	-747	-0-	161 1	1942 2	N	-0-			39	
10		2976 X	1837	-0-	-1139	-0-	145 1	1692 2	N	-0-			39	
11		2880 X	1363	-0-	-1517	-0-	100 1	1262 2	N	1	1 8		39	
							1 9							
12		2914 X	1271	-0-	-1643	-0-	102 1	1169 2	N	-0-			39	
TOTAL GAS PROD:			28,610	TOTAL CONDENSATE PROD:					52					

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
01		1271 N	1104	-0-	-167	-0-	71 1	1033 2	N	-0-		45
02		1120 N	1078	-0-	-42	-0-	72 1	1006 2	N	-0-		45
03		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	83 1	1141 2	N	-0-		45
04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	80 1	1075 2	N	-0-		45
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	86 1	1136 2	N	5	5 8	45
							6 9					
06		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	109 1	1451 2	N	-0-		45
07		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	123 1	1604 2	N	-0-		45
08		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	123 1	1542 2	N	-0-		45
09		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	118 1	1420 2	N	-0-		45
10		1550 N	991	-0-	-559	-0-	78 1	913 2	N	-0-		45
11		1500 N	595	-0-	-905	-0-	44 1	551 2	N	-0-		45
12		1550 N	653	-0-	-897	-0-	52 1	601 2	N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:			14,518	TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670												
01		806 N	532	-0-	-274	-0-	511 2	21 9	Y	19		19
02		830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 2		Y	-0-		19
03		806 X	770	-0-	-36	-0-	770 2		Y	-0-	19 1	-0-
04		630 X	579	-0-	-51	-0-	579 2		Y	-0-		-0-
05		930 X	578	-0-	-352	-0-	572 2	6 9	Y	5		5
06		900 X	761	-0-	-139	-0-	759 2	2 9	Y	7		7
07		930 X	746	-0-	-184	-0-	746 2		Y	-0-		7
08		784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 2		Y	-0-	7 1	-0-
09		750 X	640	-0-	-110	-0-	640 2		Y	-0-		-0-
10		775 X	490	-0-	-285	-0-	480 2	10 9	Y	9		9
11		783 X	783	-0-	-0-	-0-	779 2	4 9	Y	4	6 1	7
*12		937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 2		Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			8,430	TOTAL CONDENSATE PROD:			39					

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620												
01		713 N	623	-0-	-90	-0-	40 1	583 2	N	-0-		90
02		838 N	838	-0-	-0-	-0-	56 1	782 2	N	-0-		90
03		775 N	763	-0-	-12	-0-	52 1	711 2	N	-0-		90
04		3000 N	4583	-0-	1583	1583	316 1	4237 2	N	27		117
							30 9					
05		2274 N	691	-0-	-1583	-0-	49 1	642 2	N	-0-		117
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	63 1	833 2	N	-0-		117
07		1798 X	536	-0-	-1262	-0-	38 1	498 2	N	-0-		117
08		3069 X	914	-0-	-2155	-0-	68 1	846 2	N	-0-		117
09		2970 X	2272	-0-	-698	-0-	174 1	2097 2	N	1	1 8	117
							1 9					
10		930 X	551	-0-	-379	-0-	43 1	508 2	N	-0-		117
11		900 X	638	-0-	-262	-0-	47 1	591 2	N	-0-		117
12		2356 X	721	-0-	-1635	-0-	58 1	663 2	N	-0-		117
TOTAL GAS PROD:			14,026	TOTAL CONDENSATE PROD:			28					

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		2387 N	2317	-0-	-70	-0-	149 1	2168 2	N	-0-		133
02		2156 N	2021	-0-	-135	-0-	134 1	1887 2	N	-0-		133
03		2325 N	2213	-0-	-112	-0-	151 1	2062 2	N	-0-		133
04		2250 N	1947	-0-	-303	-0-	135 1	1812 2	N	-0-		133
05		2232 N	2217	-0-	-15	-0-	156 1	2061 2	N	-0-		133
06		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	152 1	2023 2	N	1	1 8	133
							1 9					
07		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	161 1	2102 2	N	-0-		133
08		2232 N	2163	-0-	-69	-0-	159 1	1991 2	N	12	101 1	44
							13 9					
09		2160 N	2096	-0-	-64	-0-	160 1	1936 2	N	-0-		44
10		2263 N	1990	-0-	-273	-0-	157 1	1833 2	N	-0-		44
11		2100 N	1719	-0-	-381	-0-	126 1	1593 2	N	-0-		44
12		2170 N	1854	-0-	-316	-0-	149 1	1705 2	N	-0-		44
TOTAL GAS PROD:			24,976			TOTAL CONDENSATE PROD:			13			

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640												
01		1984 N	1267	-0-	-717	-0-	82 1	1185 2	Y	-0-		50
02		1792 X	1245	-0-	-547	-0-	83 1	1162 2	Y	-0-		50
03		1984 X	1572	-0-	-412	-0-	107 1	1465 2	Y	-0-		50
04		1710 X	1472	-0-	-238	-0-	102 1	1370 2	Y	-0-		50
05		1457 X	1288	-0-	-169	-0-	91 1	1197 2	Y	-0-		50
06		1530 X	1316	-0-	-214	-0-	92 1	1224 2	Y	-0-		50
07		1581 X	1481	-0-	-100	-0-	105 1	1376 2	Y	-0-		50
08		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	114 1	1430 2	Y	-0-		50
09		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	106 1	1276 2	Y	-0-		50
10		1488 N	1160	-0-	-328	-0-	91 1	1069 2	Y	-0-		50
11		1500 N	996	-0-	-504	-0-	73 1	923 2	Y	-0-		50
12		1426 N	1002	-0-	-424	-0-	80 1	922 2	Y	-0-		50
TOTAL GAS PROD:			15,725			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567												
01		806 N	753	-0-	-53	-0-	752 2	1 9	Y	1		6
02		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		Y	-0-		6
03		880 N	880	-0-	-0-	-0-	871 2	9 9	Y	8	6 1	8
04		874 N	874	-0-	-0-	-0-	873 2	1 9	Y	1	8 1	1
05		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		Y	-0-		1
06		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		Y	-0-		1
07		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		Y	-0-		1
08		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		Y	-0-	1 1	-0-
09		990 N	715	-0-	-275	-0-	715 2		Y	-0-		-0-
10		1023 N	504	-0-	-519	-0-	494 2	10 9	Y	9		9
11		1050 N	886	-0-	-164	-0-	882 2	4 9	Y	4	6 1	7
12		744 N	690	-0-	-54	-0-	688 2	2 9	Y	2		9
TOTAL GAS PROD:			10,234			TOTAL CONDENSATE PROD:			25			

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1178 X	1124	-0-	-54	-0-	1109	2	15	9	Y	40
02		1092 X	838	-0-	-254	-0-	805	2	33	9	Y	70
03		1240 X	985	-0-	-255	-0-	884	2	101	9	Y	96
04		1200 X	861	-0-	-339	-0-	849	2	12	9	Y	26
05		1240 X	836	-0-	-404	-0-	808	2	28	9	Y	50
06		1080 X	793	-0-	-287	-0-	770	2	23	9	Y	70
07		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	960	2	41	9	Y	107
08		992 X	815	-0-	-177	-0-	784	2	31	9	Y	29
09		1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	29
10		992 X	928	-0-	-64	-0-	897	2	31	9	Y	57
11		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	944	2	121	9	Y	87
12		1147 X	829	-0-	-318	-0-	814	2	15	9	Y	98
TOTAL GAS PROD:			11,179			TOTAL CONDENSATE PROD:			410			

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1395 N	1290	-0-	-105	-0-	83	1	1207	2	N	44
02		1232 N	1152	-0-	-80	-0-	77	1	1075	2	N	44
03		1302 N	1259	-0-	-43	-0-	86	1	1173	2	N	44
04		1260 N	977	-0-	-283	-0-	68	1	909	2	N	44
05		1271 N	1150	-0-	-121	-0-	81	1	1069	2	N	44
06		1230 N	1093	-0-	-137	-0-	76	1	1017	2	N	44
07		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	79	1	1036	2	N	44
08		1147 N	1085	-0-	-62	-0-	80	1	1005	2	N	44
09		1080 N	1035	-0-	-45	-0-	79	1	956	2	N	44
10		1116 N	897	-0-	-219	-0-	71	1	826	2	N	44
11		1050 N	926	-0-	-124	-0-	68	1	858	2	N	44
12		1085 N	800	-0-	-285	-0-	64	1	736	2	N	44
TOTAL GAS PROD:			12,779			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	89	1	1287	2	N	45
02		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	83	1	1170	2	N	45
03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	93	1	1280	2	N	45
04		1320 N	1253	-0-	-67	-0-	87	1	1166	2	N	45
05		1395 N	1211	-0-	-184	-0-	85	1	1126	2	N	45
06		1320 N	1313	-0-	-7	-0-	92	1	1220	2	N	45
07		1302 N	1283	-0-	-19	-0-	91	1	1191	2	N	45
08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	94	1	1176	2	N	45
09		1290 N	1149	-0-	-141	-0-	88	1	1060	2	N	45
10		1271 N	1056	-0-	-215	-0-	83	1	973	2	N	45
11		1230 N	713	-0-	-517	-0-	52	1	661	2	N	45
12		1178 N	650	-0-	-528	-0-	52	1	598	2	N	45
TOTAL GAS PROD:			13,901			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3348 X	2831	-0-	-517	-0-	182	1	2649	2	N	-0-		117
02		2856 X	2710	-0-	-146	-0-	180	1	2530	2	N	-0-		117
03		3038 X	2953	-0-	-85	-0-	199	1	2724	2	N	27	99 1	45
							30	9						
04		2940 X	2849	-0-	-91	-0-	198	1	2651	2	N	-0-		45
05		3038 X	2871	-0-	-167	-0-	202	1	2668	2	N	1	1 8	45
							1	9						
06		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	211	1	2805	2	N	-0-		45
07		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	230	1	3002	2	N	-0-		45
08		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	224	1	2802	2	N	-0-		45
09		2970 X	2949	-0-	-21	-0-	226	1	2723	2	N	-0-		45
10		3224 X	2637	-0-	-587	-0-	208	1	2429	2	N	-0-		45
11		3120 X	2419	-0-	-701	-0-	177	1	2242	2	N	-0-		45
12		3224 X	2642	-0-	-582	-0-	212	1	2430	2	N	-0-		45

TOTAL GAS PROD: 34,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550														
01		1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1526	2	29	9	Y	26		40
02		1316 N	1133	-0-	-183	-0-	1105	2	28	9	Y	25		65
03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1298	2	97	9	Y	88	65 1	88
04		1500 N	1277	-0-	-223	-0-	1267	2	10	9	Y	9	78 1	19
05		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1449	2	13	9	Y	12	1 8	30
06		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1770	2	10	9	Y	9	1 8	38
07		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2257	2	17	9	Y	15		53
08		1457 N	1306	-0-	-151	-0-	1295	2	11	9	Y	10	54 1	9
09		1770 N	1662	-0-	-108	-0-	1661	2	1	9	Y	1	1 8	9
10		2263 N	900	-0-	-1363	-0-	892	2	8	9	Y	7	1 8	15
11		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1354	2	17	9	Y	15	16 1	12
12		1705 N	1355	-0-	-350	-0-	1349	2	6	9	Y	5	3 8	14

TOTAL GAS PROD: 17,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658														
01		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	166	1	2418	2	Y	-0-		83
02		2884 X	2336	-0-	-548	-0-	155	1	2181	2	Y	-0-		83
03		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	174	1	2387	2	Y	19	77 1	25
							21	9						
04		2460 X	2316	-0-	-144	-0-	161	1	2155	2	Y	-0-		25
05		2542 X	2507	-0-	-35	-0-	176	1	2331	2	Y	-0-		25
06		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	175	1	2334	2	Y	-0-		25
07		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	186	1	2432	2	Y	-0-		25
08		2573 X	2507	-0-	-66	-0-	185	1	2322	2	Y	-0-		25
09		2460 X	2228	-0-	-232	-0-	170	1	2058	2	Y	-0-		25
10		2604 X	1640	-0-	-964	-0-	129	1	1511	2	Y	-0-		25
11		2520 X	1529	-0-	-991	-0-	112	1	1417	2	Y	-0-		25
12		2604 X	1420	-0-	-1184	-0-	114	1	1306	2	Y	-0-		25

TOTAL GAS PROD: 26,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012										TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1302 N	180	-0-	-1122	-0-	180	2			Y	-0-					-0-	
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-	
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	188	2	28	9	Y	25	10	1			15	
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1	12	1			4	
05	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2			Y	-0-					4	
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			Y	-0-					4	
07	279 N	89	-0-	-190	-0-	89	2			Y	-0-					4	
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	98	2	4	9	Y	4	6	1			2	
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					2	
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					2	
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	2	1			-0-	
12	186 N	106	-0-	-80	-0-	105	2	1	9	Y	1					1	
TOTAL GAS PROD:		1,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		31											

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009										TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650							
01	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	149	1	2172	2	N	-0-					100	
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	153	1	2149	2	N	-0-					100	
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	158	1	2160	2	N	60	115	1			45	
						66	9										
04	2250 N	2026	-0-	-224	-0-	141	1	1885	2	N	-0-					45	
05	2325 N	1979	-0-	-346	-0-	139	1	1840	2	N	-0-					45	
06	2250 N	1691	-0-	-559	-0-	118	1	1573	2	N	-0-					45	
07	2108 N	1585	-0-	-523	-0-	113	1	1472	2	N	-0-					45	
08	1984 N	1596	-0-	-388	-0-	118	1	1478	2	N	-0-					45	
09	1680 N	1515	-0-	-165	-0-	116	1	1399	2	N	-0-					45	
10	1581 N	1411	-0-	-170	-0-	111	1	1300	2	N	-0-					45	
11	1530 N	1150	-0-	-380	-0-	84	1	1066	2	N	-0-					45	
12	1581 N	1131	-0-	-450	-0-	91	1	1039	2	N	1	1	8			45	
						1	9										
TOTAL GAS PROD:		21,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		61											

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008										TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718							
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					43	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
01		1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	117 1	1700 2	N		-0-		101
02		1596 N	1481	-0-	-115	-0-	98 1	1383 2	N		-0-		101
03		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	71 1	967 2	N		-0-		101
04		1710 N	1340	-0-	-370	-0-	93 1	1246 2	N		1	1 8	101
							1 9						
05		1643 N	1482	-0-	-161	-0-	104 1	1378 2	N		-0-		101
06		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	100 1	1334 2	N		-0-		101
07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	121 1	1585 2	N		-0-		101
08		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	112 1	1407 2	N		-0-		101
09		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	108 1	1305 2	N		-0-		101
10		1705 N	1399	-0-	-306	-0-	110 1	1289 2	N		-0-		101
11		1470 N	547	-0-	-923	-0-	40 1	506 2	N		1	1 8	101
							1 9						
12		1457 N	1063	-0-	-394	-0-	85 1	978 2	N		-0-		101
TOTAL GAS PROD:			16,239			TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684													
01		2015 X	1938	-0-	-77	-0-	125 1	1813 2	N		-0-		42
02		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	119 1	1676 2	N		-0-		42
03		2015 N	1965	-0-	-50	-0-	134 1	1831 2	N		-0-		42
04		1890 N	1776	-0-	-114	-0-	123 1	1653 2	N		-0-		42
05		1984 N	1873	-0-	-111	-0-	132 1	1740 2	N		1	1 8	42
							1 9						
06		1890 N	1869	-0-	-21	-0-	131 1	1738 2	N		-0-		42
07		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	133 1	1739 2	N		-0-		42
08		1860 N	1715	-0-	-145	-0-	127 1	1588 2	N		-0-		42
09		1830 N	1672	-0-	-158	-0-	128 1	1544 2	N		-0-		42
10		1860 N	1665	-0-	-195	-0-	131 1	1534 2	N		-0-		42
11		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	122 1	1544 2	N		-0-		42
12		1736 N	1272	-0-	-464	-0-	102 1	1170 2	N		-0-		42
TOTAL GAS PROD:			21,078			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626													
01		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	83 1	1210 2	N		-0-		57
02		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	87 1	1216 2	N		-0-		57
03		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	101 1	1382 2	N		-0-		57
04		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	122 1	1640 2	N		44		101
							48 9						
05		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	108 1	1424 2	N		1	1 8	101
							1 9						
06		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	101 1	1343 2	N		-0-		101
07		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	106 1	1388 2	N		-0-		101
08		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	133 1	1664 2	N		1	57 1	45
							1 9						
09		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	129 1	1555 2	N		-0-		45
10		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	181 1	2115 2	N		-0-		45
11		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	180 1	2283 2	N		4	4 8	45
							4 9						
*12		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	187 1	2146 2	N		1	1 8	45
							1 9						
TOTAL GAS PROD:			20,939			TOTAL CONDENSATE PROD:			51				

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	187 1	2721 2	N	-0-		103
02		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	266 1	3739 2	N	-0-		103
03		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	184 1	2519 2	N	74	138 1	39
							81 9					
04		2820 X	2533	-0-	-287	-0-	176 1	2357 2	N	-0-		39
05		3379 X	3248	-0-	-131	-0-	229 1	3019 2	N	-0-		39
06		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	236 1	3147 2	N	-0-		39
07		3379 X	3203	-0-	-176	-0-	228 1	2975 2	N	-0-		39
08		3255 X	2954	-0-	-301	-0-	218 1	2736 2	N	-0-		39
09		3270 X	2582	-0-	-688	-0-	197 1	2385 2	N	-0-		39
10		3379 X	2632	-0-	-747	-0-	207 1	2425 2	N	-0-		39
11		3270 X	2505	-0-	-765	-0-	183 1	2319 2	N	3	3 8	39
							3 9					
12		3193 X	2521	-0-	-672	-0-	202 1	2319 2	N	-0-		39
TOTAL GAS PROD:			35,258				TOTAL CONDENSATE PROD:			77		

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616												
01		3348 X	3321	-0-	-27	-0-	214 1	3107 2	N	-0-		42
02		3052 X	2985	-0-	-67	-0-	198 1	2787 2	N	-0-		42
03		3410 X	3277	-0-	-133	-0-	223 1	3054 2	N	-0-		42
04		3300 X	3047	-0-	-253	-0-	212 1	2835 2	N	-0-		42
05		3410 X	2895	-0-	-515	-0-	204 1	2691 2	N	-0-		42
06		3210 X	3077	-0-	-133	-0-	215 1	2862 2	N	-0-		42
07		3317 X	3137	-0-	-180	-0-	223 1	2914 2	N	-0-		42
08		3286 X	2948	-0-	-338	-0-	218 1	2730 2	N	-0-		42
09		3060 X	2740	-0-	-320	-0-	210 1	2530 2	N	-0-		42
10		3193 X	2749	-0-	-444	-0-	217 1	2532 2	N	-0-		42
11		3090 X	2573	-0-	-517	-0-	188 1	2384 2	N	1	1 8	42
							1 9					
12		3131 X	2678	-0-	-453	-0-	215 1	2463 2	N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:			35,427				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600												
01		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	185 1	2690 2	N	-0-		81
02		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	151 1	2119 2	N	-0-		81
03		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	170 1	2327 2	N	-0-		81
04		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	162 1	2163 2	N	-0-		81
05		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	169 1	2239 2	N	-0-		81
06		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	157 1	2090 2	N	23	50 1 1 8	53
							25 9					
07		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	203 1	2647 2	N	-0-		53
08		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	216 1	2707 2	N	-0-		53
09		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	205 1	2472 2	N	-0-		53
10		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	82 1	956 2	N	-0-		53
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	18 1	225 2	N	-0-		53
*12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	23 1	265 2	N	1	1 8	53
							1 9					
TOTAL GAS PROD:			24,667				TOTAL CONDENSATE PROD:			24		

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		24	RRCID ->	257515	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9458 - 10670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		837 N	741	-0-	-96	-0-	48 1	693 2	N	-0-			46
02		784 N	640	-0-	-144	-0-	43 1	597 2	N	-0-			46
03		806 N	647	-0-	-159	-0-	44 1	603 2	N	-0-			46
04		720 N	630	-0-	-90	-0-	44 1	586 2	N	-0-			46
05		713 N	698	-0-	-15	-0-	49 1	649 2	N	-0-			46
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	47 1	623 2	N	-0-			46
07		651 N	577	-0-	-74	-0-	41 1	536 2	N	-0-			46
08		713 N	595	-0-	-118	-0-	44 1	551 2	N	-0-			46
09		660 N	436	-0-	-224	-0-	33 1	403 2	N	-0-			46
10		589 N	509	-0-	-80	-0-	40 1	469 2	N	-0-			46
11		570 N	427	-0-	-143	-0-	31 1	396 2	N	-0-			46
*12		525 N	525	-0-	-0-	-0-	42 1	482 2	N	1	1 8		46
							1 9						
TOTAL GAS PROD:		7,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

PEARL BARRON		WELL #:		5HA	RRCID ->	258908	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10700 - 14620	
01	16261 X	16261	-0-	-0-	-0-	16215 2	46 9	N	42	3 8		144	
02	14737 X	14737	-0-	-0-	-0-	14636 2	101 9	N	92	2 8		234	
03	15911 X	15911	-0-	-0-	-0-	15844 2	67 9	N	61	179 1	4 8	112	
04	15262 X	15262	-0-	-0-	-0-	15258 2	4 9	N	4	2 8		114	
05	15978 X	15978	-0-	-0-	-0-	15906 2	72 9	N	65	2 8		177	
06	15372 X	15372	-0-	-0-	-0-	15267 2	105 9	N	95	177 1	3 8	92	
07	15500 X	14961	-0-	-539	-0-	14751 2	210 9	N	191	176 1	2 8	105	
08	15500 X	15147	-0-	-353	-0-	15080 2	67 9	N	61	2 8		164	
09	15000 X	11627	-0-	-3373	-0-	11563 2	64 9	N	58	179 1	1 8	42	
10	15500 X	10486	-0-	-5014	-0-	10432 2	54 9	N	49	2 8		89	
11	15000 X	13586	-0-	-1414	-0-	13523 2	63 9	N	57	6 8		140	
12	15159 X	13299	-0-	-1860	-0-	13189 2	110 9	N	100	182 1	14 8	44	
TOTAL GAS PROD:		172,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		875							

GREEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259052	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	10594 - 10842	
01	2232 X	1775	-0-	-457	-0-	474 1	1300 2	N	1	1 8		132	
02	2100 N	1630	-0-	-470	-0-	504 1	1126 2	N	-0-			132	
03	2046 N	1632	-0-	-414	-0-	556 1	1076 2	N	-0-			132	
04	1710 N	1565	-0-	-145	-0-	522 1	1043 2	N	-0-			132	
05	1798 N	1593	-0-	-205	-0-	510 1	1083 2	N	-0-			132	
06	1590 N	225	-0-	-1365	-0-	93 1	132 2	N	-0-			132	
07	1612 N	166	-0-	-1446	-0-	79 1	87 2	N	-0-			132	
08	3100 N	3145	-0-	45	45	823 1	2322 2	N	-0-			132	
09	2448 N	2403	-0-	-45	-0-	712 1	1690 2	N	1	1 8		132	
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	703 1	1326 2	N	1	1 8		132	
11	2550 X	1507	-0-	-1043	-0-	462 1	1045 2	N	-0-			132	
12	2635 X	1827	-0-	-808	-0-	638 1	1188 2	N	1	1 8		132	
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		19,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)										//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 742143									
JARRELL UNIT										WELL #: 9H		RRCID -> 261099		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 10655		PERF.10720 - 16271	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		16151 X	15079	-0-	-1072	-0-	14968	2	111	9	N	101						176	
02		14588 X	13201	-0-	-1387	-0-	13116	2	85	9	N	77		181	1			72	
03		15779 X	10701	-0-	-5078	-0-	10581	2	120	9	N	109						181	
04		15270 X	14027	-0-	-1243	-0-	13991	2	36	9	N	33		172	1			42	
05		15469 X	14347	-0-	-1122	-0-	14323	2	24	9	N	22		2	8			62	
06		14580 X	13341	-0-	-1239	-0-	13318	2	23	9	N	21		1	8			82	
07		14601 X	12865	-0-	-1736	-0-	12843	2	22	9	N	20						102	
08		14508 X	13805	-0-	-703	-0-	13783	2	22	9	N	20						122	
09		14040 X	12772	-0-	-1268	-0-	12772	2			N	-0-						122	
10		14353 X	11105	-0-	-3248	-0-	11060	2	45	9	N	41		2	8			161	
11		13601 X	13601	-0-	-0-	-0-	13559	2	42	9	N	38		170	1		2 8	27	
12		13795 X	12458	-0-	-1337	-0-	12416	2	42	9	N	38		5	8			60	
TOTAL GAS PROD:										157,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		520					

JARRELL UNIT										WELL #: 10H		RRCID -> 262204		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 10546		PERF.10620 - 15273	
01		11408 X	10768	-0-	-640	-0-	10712	2	56	9	N	51						80	
02		10192 X	9688	-0-	-504	-0-	9669	2	19	9	N	17						97	
03		11346 X	10823	-0-	-523	-0-	10809	2	14	9	N	13						110	
04		10980 X	10671	-0-	-309	-0-	10649	2	22	9	N	20						130	
05		11346 X	10578	-0-	-768	-0-	10554	2	24	9	N	22		2	8			150	
06		10470 X	10093	-0-	-377	-0-	10070	2	23	9	N	21						171	
07		11036 X	10479	-0-	-557	-0-	10479	2			N	-0-						171	
08		11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	11080	2	2	9	N	2		2	8			171	
09		10680 X	9725	-0-	-955	-0-	9725	2			N	-0-						171	
10		10571 X	9507	-0-	-1064	-0-	9506	2	1	9	N	1		1	8			171	
11		10710 X	9582	-0-	-1128	-0-	9581	2	1	9	N	1		1	8			171	
12		11067 X	9696	-0-	-1371	-0-	9661	2	35	9	N	32		2	8			201	
TOTAL GAS PROD:										122,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		180					

LITTLE ESTATE										WELL #: 6H		RRCID -> 263018		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10890 - 14943	
01		10354 X	8975	-0-	-1379	-0-	577	1	8394	2	N	4						49	
02		9156 X	7914	-0-	-1242	-0-	526	1	7388	2	N	-0-						49	
03		9982 X	9019	-0-	-963	-0-	614	1	8405	2	N	-0-						49	
04		9540 X	7868	-0-	-1672	-0-	547	1	7321	2	N	-0-						49	
05		9362 X	8702	-0-	-660	-0-	612	1	8087	2	N	3						52	
06		8730 X	8263	-0-	-467	-0-	576	1	7674	2	N	12						64	
07		9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	643	1	8398	2	N	-0-						64	
08		9021 X	8799	-0-	-222	-0-	650	1	8149	2	N	-0-						64	
09		8430 X	8354	-0-	-76	-0-	639	1	7715	2	N	-0-						64	
10		9052 X	7705	-0-	-1347	-0-	607	1	7098	2	N	-0-						64	
11		8760 X	8290	-0-	-470	-0-	606	1	7684	2	N	-0-						64	
12		9052 X	8520	-0-	-532	-0-	684	1	7836	2	N	-0-						64	
TOTAL GAS PROD:										101,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31620 X	28087	-0-	-3533	-0-	1798	1	26143	2	Y	133	156 1	110
						146	9						
02	28168 X	24251	-0-	-3917	-0-	1605	1	22548	2	Y	89	141 1	58
						98	9						
03	30814 X	26658	-0-	-4156	-0-	1806	1	24729	2	Y	112	1 8	169
						123	9						
04	29820 X	24309	-0-	-5511	-0-	1679	1	22495	2	Y	123	155 1	137
						135	9						
05	28520 X	25917	-0-	-2603	-0-	1821	1	24062	2	Y	31		168
						34	9						
06	27180 X	24838	-0-	-2342	-0-	1732	1	23062	2	Y	40	153 1	55
						44	9						
07	26846 X	25991	-0-	-855	-0-	1828	1	23878	2	Y	259	138 1	176
						285	9						
08	26660 X	25192	-0-	-1468	-0-	1854	1	23239	2	Y	90	147 1	119
						99	9						
09	25080 X	23626	-0-	-1454	-0-	1801	1	21737	2	Y	80	140 1	59
						88	9						
10	25978 X	21428	-0-	-4550	-0-	1681	1	19656	2	Y	83		142
						91	9						
11	25140 X	23524	-0-	-1616	-0-	1716	1	21738	2	Y	64	140 1	66
						70	9						
12	25978 X	24326	-0-	-1652	-0-	1940	1	22239	2	Y	134		200
						147	9						
TOTAL GAS PROD:		298,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,238							

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	27807 X	25442	-0-	-2365	-0-	1635	1	23773	2	N	31		84
						34	9						
02	24836 X	24116	-0-	-720	-0-	1593	1	22385	2	N	125	182 1	27
						138	9						
03	27497 X	24808	-0-	-2689	-0-	1687	1	23091	2	N	27		54
						30	9						
04	26400 X	22573	-0-	-3827	-0-	1567	1	20989	2	N	15		69
						17	9						
05	26691 X	24882	-0-	-1809	-0-	1743	1	23028	2	N	101		170
						111	9						
06	25830 X	23558	-0-	-2272	-0-	1645	1	21900	2	N	12		182
						13	9						
07	26691 X	24384	-0-	-2307	-0-	1731	1	22612	2	N	37	182 1	37
						41	9						
08	24893 X	23712	-0-	-1181	-0-	1752	1	21959	2	N	1		38
						1	9						
09	24090 X	22310	-0-	-1780	-0-	1706	1	20600	2	N	4		42
						4	9						
10	24893 X	20062	-0-	-4831	-0-	1581	1	18481	2	N	-0-		42
11	23610 X	22272	-0-	-1338	-0-	1629	1	20643	2	N	-0-		42
12	24397 X	22562	-0-	-1835	-0-	1811	1	20751	2	N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		280,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		353							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																			
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		30814 X	25275	-0-	-5539	-0-	25041	2	234	9	N	213		3	8			398	
02		29708 X	22069	-0-	-7639	-0-	21907	2	162	9	N	147		186	1	5	8	354	
03		32891 X	23944	-0-	-8947	-0-	23771	2	173	9	N	157		190	1	5	8	316	
04		31830 X	22782	-0-	-9048	-0-	22611	2	171	9	N	155		178	1	4	8	289	
05		32209 X	22110	-0-	-10099	-0-	21948	2	162	9	N	147		175	1	5	8	256	
06		24450 X	20991	-0-	-3459	-0-	20863	2	128	9	N	116		4	8			368	
07		24428 X	22103	-0-	-2325	-0-	21972	2	131	9	N	119		188	1	3	8	296	
08		23932 X	22668	-0-	-1264	-0-	22538	2	130	9	N	118		177	1	3	8	234	
09		22770 X	22455	-0-	-315	-0-	22397	2	58	9	N	53		283	1	4	8	-0-	
10		22103 X	20589	-0-	-1514	-0-	20374	2	215	9	Y	195		79	1	4	8	112	
11		22532 X	22532	-0-	-0-	-0-	22449	2	83	9	Y	75		153	1	2	8	32	
12		23312 X	21905	-0-	-1407	-0-	21770	2	135	9	Y	123		101	1	9	8	45	
TOTAL GAS PROD:		269,423				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,618											

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878																		
01		33852 X	31132	-0-	-2720	-0-	30992	2	140	9	N	127		173	1	2	8	164
02		30576 X	27638	-0-	-2938	-0-	27507	2	131	9	N	119		7	8			276
03		33077 X	30046	-0-	-3031	-0-	29905	2	141	9	N	128		181	1	13	8	210
04		31740 X	28746	-0-	-2994	-0-	28619	2	127	9	N	115		4	8			321
05		31837 X	28605	-0-	-3232	-0-	28569	2	36	9	N	33		181	1	1	8	172
06		30120 X	26485	-0-	-3635	-0-	26309	2	176	9	N	160		4	8			328
07		30597 X	28015	-0-	-2582	-0-	27903	2	112	9	N	102		184	1	3	8	243
08		30039 X	28227	-0-	-1812	-0-	28121	2	106	9	N	96		161	1	2	8	176
09		28740 X	26553	-0-	-2187	-0-	26445	2	108	9	N	98		3	8			271
10		28613 X	26973	-0-	-1640	-0-	26827	2	146	9	N	133		179	1	115	5	103
11		27330 X	25719	-0-	-1611	-0-	25625	2	94	9	N	85		7	8			181
12		28241 X	26102	-0-	-2139	-0-	25974	2	128	9	N	116		165	1	13	8	119
TOTAL GAS PROD:		334,241				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,312										

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353																		
01		18662 X	17111	-0-	-1551	-0-	1099	1	15970	2	N	38						142
02		16520 X	14972	-0-	-1548	-0-	994	1	13961	2	N	15						157
03		18290 X	16300	-0-	-1990	-0-	1108	1	15164	2	N	25						182
04		29835 X	29835	-0-	-0-	-0-	2068	1	27698	2	N	63		183	1			62
05		17608 X	16109	-0-	-1499	-0-	1132	1	14957	2	N	18						80
06		16560 X	15290	-0-	-1270	-0-	1066	1	14198	2	N	24						104
07		21979 X	15615	-0-	-6364	-0-	1106	1	14456	2	N	48						152
08		21979 X	14944	-0-	-7035	-0-	1100	1	13791	2	N	48		175	1			25
09		21270 X	14105	-0-	-7165	-0-	1078	1	13010	2	N	15						40
10		16120 X	13499	-0-	-2621	-0-	1061	1	12410	2	N	25						65
11		15300 X	13939	-0-	-1361	-0-	1017	1	12889	2	N	30						95
12		15624 X	14257	-0-	-1367	-0-	1143	1	13103	2	N	10						105
TOTAL GAS PROD:		195,976				TOTAL CONDENSATE PROD:		359										

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	622	1	9039	2	N	11			180
						12	9							
02	8484 X	7191	-0-	-1293	-0-	474	1	6667	2	N	45	173	1	52
						50	9							
03	9393 X	7707	-0-	-1686	-0-	522	1	7143	2	N	38			90
						42	9							
04	9090 X	7211	-0-	-1879	-0-	496	1	6650	2	N	59			149
						65	9							
05	9393 X	7776	-0-	-1617	-0-	544	1	7188	2	N	40			189
						44	9							
06	9090 X	7885	-0-	-1205	-0-	547	1	7284	2	N	49	188	1	50
						54	9							
07	7967 X	7915	-0-	-52	-0-	561	1	7328	2	N	24			74
						26	9							
08	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	652	1	8174	2	N	30			104
						33	9							
09	7770 X	7196	-0-	-574	-0-	550	1	6646	2	N	-0-			104
10	8153 X	6774	-0-	-1379	-0-	528	1	6169	2	N	70			174
						77	9							
11	8580 X	6974	-0-	-1606	-0-	510	1	6464	2	N	-0-			174
12	8866 X	6884	-0-	-1982	-0-	545	1	6241	2	N	89	181	1	82
						98	9							
TOTAL GAS PROD:		92,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		455								

KARGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	45911 X	38041	-0-	-7870	-0-	2435	1	35391	2	N	195	178	1	160
						215	9							
02	39872 X	33083	-0-	-6789	-0-	2185	1	30696	2	N	184	162	1	182
						202	9							
03	43214 X	37746	-0-	-5468	-0-	2557	1	35000	2	N	172	179	1	175
						189	9							
04	38940 X	34401	-0-	-4539	-0-	2375	1	31813	2	N	194	185	1	184
						213	9							
05	39711 X	37283	-0-	-2428	-0-	2609	1	34466	2	N	189	185	1	188
						208	9							
06	36810 X	36603	-0-	-207	-0-	2544	1	33874	2	N	168	181	1	175
						185	9							
07	37758 X	37732	-0-	-26	-0-	2671	1	34907	2	N	140	170	1	145
						154	9							
08	37758 X	36451	-0-	-1307	-0-	2679	1	33571	2	N	183	170	1	158
						201	9							
09	36090 X	32425	-0-	-3665	-0-	2469	1	29806	2	N	136	163	1	131
						150	9							
10	37820 X	32781	-0-	-5039	-0-	2568	1	30025	2	N	171	172	1	130
						188	9							
11	36600 X	30290	-0-	-6310	-0-	2203	1	27909	2	N	162	182	1	110
						178	9							
12	37727 X	30914	-0-	-6813	-0-	2466	1	28258	2	N	173	181	1	102
						190	9							
TOTAL GAS PROD:		417,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,067								

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
GENTRY C GU		WELL #:		4H	RRCID ->	277057	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL	DEPTH	10562	PERF.10666 - 14917	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	28675 X	25544	-0-	-3131	-0-	1641	1	23861	2	N	38	179 1	101
02	26320 X	22187	-0-	-4133	-0-	1459	1	20501	2	N	206	180 1	127
03	29140 X	23845	-0-	-5295	-0-	1614	1	22088	2	N	130		257
04	28200 X	21723	-0-	-6477	-0-	1500	1	20090	2	N	121	174 1	204
05	26505 X	23658	-0-	-2847	-0-	1657	1	21888	2	N	103	185 1	122
06	24720 X	22710	-0-	-2010	-0-	1575	1	20971	2	N	149		271
07	24552 X	23659	-0-	-893	-0-	1674	1	21878	2	N	97	174 1	194
08	23839 X	22637	-0-	-1202	-0-	1664	1	20855	2	N	107	175 1	126
09	22890 X	21242	-0-	-1648	-0-	1617	1	19524	2	N	92	167 1	51
10	23653 X	19113	-0-	-4540	-0-	1497	1	17506	2	N	100		151
11	22890 X	21438	-0-	-1452	-0-	1561	1	19772	2	N	95		246
12	23653 X	21525	-0-	-2128	-0-	1716	1	19671	2	N	125	182 1	189
TOTAL GAS PROD:						269,281	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,363			

VIPER #1		WELL #:		17	RRCID ->	283724	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL	DEPTH	10890	PERF. 9554 - 10683	
01	7502 X	5705	-0-	-1797	-0-	367	1	5338	2	Y	-0-	-0-	
02	6776 X	4204	-0-	-2572	-0-	279	1	3925	2	Y	-0-	-0-	
03	7502 X	4548	-0-	-2954	-0-	310	1	4238	2	Y	-0-	-0-	
04	7260 X	3787	-0-	-3473	-0-	261	1	3495	2	Y	28	24 1	4
05	7502 X	3477	-0-	-4025	-0-	245	1	3232	2	Y	-0-	4 1	-0-
06	5520 X	3100	-0-	-2420	-0-	217	1	2883	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4650 X	3345	-0-	-1305	-0-	238	1	3107	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4557 X	1682	-0-	-2875	-0-	124	1	1558	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3780 X	2873	-0-	-907	-0-	220	1	2653	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3472 X	2204	-0-	-1268	-0-	174	1	2030	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3240 X	1847	-0-	-1393	-0-	135	1	1712	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3348 X	1753	-0-	-1595	-0-	141	1	1612	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:						38,525	TOTAL CONDENSATE PROD:			28			

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	285283	COMPL. DATE	06/13/2018	TOTAL	DEPTH	10850	PERF. 7088 - 10664	
06	0	12337	-0-	12337	12337	862	1	11475	2	N	-0-	-0-	
07	0	9155	-0-	9155	21492	651	1	8504	2	N	-0-	-0-	
08	0	5998	-0-	5998	27490	437	1	5476	2	N	77	51 1	25
09	32033 X	4543	-0-	-27490	-0-	347	1	4186	2	N	9	1 8	33
10	13423 X	3659	-0-	-9764	-0-	288	1	3369	2	N	2	2 8	33
11	12990 X	2972	-0-	-10018	-0-	214	1	2721	2	N	34	3 8	64
12	13423 X	1588	-0-	-11835	-0-	127	1	1459	2	N	2	2 8	64
TOTAL GAS PROD:						40,252	TOTAL CONDENSATE PROD:			124			

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		64272 X	NO RPT	-0-	-64272	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		332072 X	NO RPT	-0-	-332072	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TITAN ROCK E&P, LLC 860931													
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168													
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GREEN, HOMER 871168													
WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867													
01	341	N	186	-0-	-155	-0-	22	1	164	2	N	-0-	70
02	532	N	52	-0-	-480	-0-	6	1	46	2	N	-0-	70
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	35	1	300	2	N	-0-	70
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	2	N	-0-	70
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	36	1	297	2	N	-0-	70
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	40	1	319	2	N	-0-	70
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	41	1	302	2	N	-0-	70
08	341	N	204	-0-	-137	-0-	25	1	179	2	N	-0-	70
09	360	N	258	-0-	-102	-0-	35	1	223	2	N	-0-	70
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	45	1	290	2	N	-0-	70
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	2	N	-0-	70
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	280	2	N	-0-	70
TOTAL GAS PROD:			3,279			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168																
BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003												TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-				58
02		196 N	34	-0-	-162	-0-	3	1	31	3	N	-0-				58
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	N	-0-				58
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				58
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	N	-0-				58
06		180 N	81	-0-	-99	-0-	8	1	73	3	N	-0-				58
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-				58
08		248 N	162	-0-	-86	-0-	16	1	146	3	N	-0-				58
09		90 N	64	-0-	-26	-0-	7	1	57	3	N	-0-				58
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	11	1	91	3	N	-0-				58
11		150 N	86	-0-	-64	-0-	9	1	77	3	N	-0-				58
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-				58
TOTAL GAS PROD:			1,294			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004												TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765				
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-				58
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-				58
03		93 N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	3	N	-0-				58
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				58
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5		53
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
*12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-				53
TOTAL GAS PROD:			206			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004												TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774				
01		1550 N	1019	-0-	-531	-0-	98	1	920	3	N	1	1	8		52
02		2380 X	1065	-0-	-1315	-0-	1	9								52
03		2635 X	1406	-0-	-1229	-0-	108	1	957	3	N	-0-				52
04		2550 X	1213	-0-	-1337	-0-	130	1	1275	3	N	1				53
05		1984 X	1215	-0-	-769	-0-	1	9								53
06		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	112	1	1099	3	N	2	2	8		57
07		1395 X	1092	-0-	-303	-0-	2	9								57
08		1209 N	1175	-0-	-34	-0-	112	1	1099	3	N	4				65
09		1800 N	1420	-0-	-380	-0-	4	9								65
10		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	174	1	1602	3	N	8				72
11		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	9	9								73
*12		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	108	1	984	3	N	-0-				65
							116	1	1059	3	N	-0-				65
							148	1	1264	3	N	7				72
							8	9								73
							157	1	1358	3	N	1				73
							1	9								73
							158	1	1420	3	N	-0-				73
							141	1	1381	3	N	9				82
							10	9								82
TOTAL GAS PROD:			16,016			TOTAL CONDENSATE PROD:			33							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168										
BENTON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	203233	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10504	- 10781		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENTON "C"		WELL #:		5	RRCID ->	204817	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10512	- 10805		
01	1953 N	787	-0-	-1166	-0-	74	1	692	3	N	19	69	1	90
						21	9							
02	2184 N	855	-0-	-1329	-0-	85	1	753	3	N	15			105
						17	9							
03	1178 N	822	-0-	-356	-0-	75	1	734	3	N	12			117
						13	9							
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	120	1	1180	3	N	5			122
						6	9							
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	111	1	1095	3	N	9	79	1	52
						10	9							
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	164	1	1509	3	N	10			62
						11	9							
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	184	1	1687	3	N	-0-			62
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	172	1	1567	3	N	15			77
						17	9							
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	181	1	1552	3	N	1			78
						1	9							
10	1860 N	1490	-0-	-370	-0-	152	1	1320	3	N	16			94
						18	9							
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	185	1	1665	3	N	5			99
						6	9							
*12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	184	1	1802	3	N	10			109
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		17,374				TOTAL CONDENSATE PROD:		117						

BENTON "B"		WELL #:		6	RRCID ->	204931	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	10887	PERF.10538	- 10826		
01	14B2 EXT	108	-0-	108	325	10	1	98	3	N	-0-	1	5	32
02	444 X	119	-0-	-325	-0-	12	1	107	3	N	-0-			32
03	42 X	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			32
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-			32
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	7	1	72	3	N	-0-			32
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	N	-0-			32
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			32
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-			32
09	180 N	78	-0-	-102	-0-	8	1	70	3	N	-0-			32
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-			32
11	150 N	96	-0-	-54	-0-	10	1	86	3	N	-0-			32
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		988				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168											
BENTON "F"				WELL #: 7	RRCID -> 206584	COMPL. DATE 10/22/2004	TOTAL DEPTH 10930	PERF.10560	- 10812						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1860 N	1303	-0-	-557	-0-	125	1	1178	3	N	-0-				84
02	2772 N	2273	-0-	-499	-0-	229	1	2033	3	N	10				94
						11	9								
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	208	1	2045	3	N	-0-				94
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	222	1	2183	3	N	-0-				94
05	2511 N	2201	-0-	-310	-0-	203	1	1998	3	N	-0-				94
06	2190 N	2019	-0-	-171	-0-	197	1	1814	3	N	7	88	1		13
						8	9								
07	2480 N	1743	-0-	-737	-0-	172	1	1571	3	N	-0-				13
08	2201 N	2188	-0-	-13	-0-	216	1	1972	3	N	-0-				13
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	210	1	1794	3	N	7				20
						8	9								
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	182	1	1577	3	N	-0-				20
11	2130 N	1952	-0-	-178	-0-	196	1	1756	3	N	-0-				20
*12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	197	1	1931	3	N	-0-				20

TOTAL GAS PROD: 24,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BENTON "E"				WELL #: 9	RRCID -> 207538	COMPL. DATE 11/24/2004	TOTAL DEPTH 10911	PERF.10518	- 10820						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1984 N	617	-0-	-1367	-0-	59	1	558	3	N	-0-				55
02	2464 N	190	-0-	-2274	-0-	19	1	171	3	N	-0-				55
03	3100 N	3273	-0-	173	-0-	301	1	2963	3	N	8				63
						9	9								
04	2868 N	2695	-0-	-173	-0-	248	1	2436	3	N	10	1	8		72
						11	9								
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	243	1	2392	3	N	27				99
						30	9								
06	2640 X	2155	-0-	-485	-0-	210	1	1935	3	N	9	41	1		67
						10	9								
07	2728 X	1904	-0-	-824	-0-	188	1	1716	3	N	-0-				67
08	2728 X	2027	-0-	-701	-0-	199	1	1817	3	N	10				77
						11	9								
09	2640 X	1871	-0-	-769	-0-	196	1	1675	3	N	-0-				77
10	2666 X	1134	-0-	-1532	-0-	117	1	1017	3	N	-0-				77
11	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	226	1	2026	3	N	-0-				77
12	1922 N	1904	-0-	-18	-0-	176	1	1728	3	N	-0-				77

TOTAL GAS PROD: 22,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BENTON "D"				WELL #: 8	RRCID -> 208873	COMPL. DATE 12/28/2004	TOTAL DEPTH 10926	PERF.10496	- 10851						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	5		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168															
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-			50
02		168 N	77	-0-	-91	-0-	8	1	69	3	N	-0-			50
03		124 N	42	-0-	-82	-0-	4	1	38	3	N	-0-			50
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			50
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			50
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:			151											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864															
01		1705 N	965	-0-	-740	-0-	93	1	870	3	N	2			82
02		1736 N	967	-0-	-769	-0-	2	9							
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	98	1	869	3	N	-0-			82
04		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	119	1	1166	3	N	-0-			82
05		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	121	1	1185	3	N	-0-			82
06		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	106	1	1046	3	N	-0-			82
07		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	133	1	1223	3	N	7			89
08		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	8	9							
09		1350 N	1344	-0-	-6	-0-	137	1	1257	3	N	-0-			89
10		1395 N	1391	-0-	-4	-0-	178	1	1622	3	N	3			92
11		1740 N	1214	-0-	-526	-0-	3	9							
12		1395 N	1314	-0-	-81	-0-	141	1	1203	3	N	-0-			92
							144	1	1247	3	N	-0-			92
							122	1	1092	3	N	-0-			92
							122	1	1192	3	N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:			15,499											TOTAL CONDENSATE PROD:	12

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168														
BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	106	1	996	3	N	1	1	8	43
02	1932 N	750	-0-	-1182	-0-	76	1	670	3	N	4	2	8	45
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	133	1	1304	3	N	2			47
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	177	1	1734	3	N	1			48
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	152	1	1502	3	N	-0-			48
06	1380 N	1171	-0-	-209	-0-	114	1	1051	3	N	5			53
07	1984 N	1300	-0-	-684	-0-	128	1	1172	3	N	-0-			53
08	1643 N	1198	-0-	-445	-0-	118	1	1080	3	N	-0-			53
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	149	1	1274	3	N	-0-			53
10	1302 N	1171	-0-	-131	-0-	121	1	1050	3	N	-0-			53
11	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	116	1	1037	3	N	-0-			53
12	1457 N	1013	-0-	-444	-0-	94	1	919	3	N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 15,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835														
01	2418 N	1666	-0-	-752	-0-	158	1	1489	3	N	17	74	1	28
02	2380 X	1851	-0-	-529	-0-	187	1	1656	3	N	7			35
03	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	248	1	2436	3	N	7			42
04	2550 X	1906	-0-	-644	-0-	176	1	1730	3	N	-0-			42
05	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	221	1	2175	3	N	40			82
06	2550 X	2231	-0-	-319	-0-	218	1	2007	3	N	5			87
07	2635 X	2344	-0-	-291	-0-	231	1	2113	3	N	-0-			87
08	2449 N	1790	-0-	-659	-0-	177	1	1613	3	N	-0-			87
09	2220 N	1581	-0-	-639	-0-	165	1	1416	3	N	-0-			87
10	2356 N	1785	-0-	-571	-0-	184	1	1598	3	N	3			90
11	1740 N	1081	-0-	-659	-0-	108	1	973	3	N	-0-			90
*12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	175	1	1718	3	N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 23,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168											
BENTON "L"		WELL #:		15		RRCID -> 214099		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		108	1	1011	3	N	-0-			55
02	1428 N	934	-0-	-494	-0-		95	1	839	3	N	-0-			55
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		106	1	1046	3	N	-0-			55
04	1080 N	1002	-0-	-78	-0-		93	1	909	3	N	-0-			55
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		106	1	1040	3	N	-0-			55
06	1110 N	866	-0-	-244	-0-		85	1	781	3	N	-0-			55
07	1023 N	1013	-0-	-10	-0-		100	1	913	3	N	-0-			55
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		125	1	1136	3	N	-0-			55
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		116	1	993	3	N	7			62
10	1023 N	1000	-0-	-23	-0-		103	1	897	3	N	-0-			62
11	1230 N	887	-0-	-343	-0-		89	1	798	3	N	-0-			62
12	1147 N	968	-0-	-179	-0-		90	1	878	3	N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		12,465					TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

BENTON "I"		WELL #:		12		RRCID -> 214100		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-		78	1	731	3	N	-0-			43
02	1232 N	854	-0-	-378	-0-		86	1	765	3	N	3	1 8		45
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-		79	1	781	3	N	3			48
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-		76	1	742	3	N	5			53
05	961 N	745	-0-	-216	-0-		69	1	674	3	N	2			55
06	840 N	724	-0-	-116	-0-		71	1	651	3	N	2			57
07	837 N	612	-0-	-225	-0-		60	1	551	3	N	1			58
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-		76	1	694	3	N	2			60
09	720 N	554	-0-	-166	-0-		58	1	496	3	N	-0-			60
10	620 N	597	-0-	-23	-0-		61	1	533	3	N	3			63
11	750 N	739	-0-	-11	-0-		74	1	665	3	N	-0-			63
*12	861 N	861	-0-	-0-	-0-		79	1	778	3	N	4			67
TOTAL GAS PROD:		8,954					TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

BENTON "M"		WELL #:		16		RRCID -> 215221		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1488 N	394	-0-	-1094	-0-		38	1	356	3	N	-0-			73
02	2212 N	-0-	-0-	-2212	-0-						N	-0-			73
03	1116 N	28	-0-	-1088	-0-		3	1	25	3	N	-0-			73
04	390 N	24	-0-	-366	-0-		2	1	22	3	N	-0-			73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			73
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
TOTAL GAS PROD:		446					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168											
BENTON "J"		WELL #:		13	RRCID ->	215222	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10364 - 10755				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENTON "P"		WELL #:		19	RRCID ->	217832	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10390 - 10787				
01	1457 N	917	-0-	-540	-0-	88	1	823	3	N	5				45
02	2128 N	1065	-0-	-1063	-0-	108	1	957	3	N	-0-				45
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	180	1	1766	3	N	7				52
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	209	1	2053	3	N	8	3	8		57
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	183	1	1800	3	N	5				62
06	1890 N	1806	-0-	-84	-0-	177	1	1628	3	N	1				63
07	2356 N	1717	-0-	-639	-0-	169	1	1544	3	N	4				67
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	227	1	2074	3	N	13				80
09	1800 N	1586	-0-	-214	-0-	166	1	1420	3	N	-0-				80
10	1705 N	1487	-0-	-218	-0-	153	1	1330	3	N	4				84
11	2250 N	1409	-0-	-841	-0-	141	1	1268	3	N	-0-				84
12	1643 N	1413	-0-	-230	-0-	130	1	1276	3	N	6				90
TOTAL GAS PROD:		19,929				TOTAL CONDENSATE PROD:		53							

BENTON "N"		WELL #:		17	RRCID ->	218532	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10380 - 10768				
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	54	1	507	3	N	-0-				50
02	812 N	629	-0-	-183	-0-	64	1	565	3	N	-0-				50
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	56	1	554	3	N	-0-				50
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	81	1	800	3	N	-0-				50
05	682 N	655	-0-	-27	-0-	60	1	595	3	N	-0-				50
06	600 N	544	-0-	-56	-0-	53	1	491	3	N	-0-				50
07	899 N	578	-0-	-321	-0-	57	1	521	3	N	-0-				50
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	88	1	805	3	N	-0-				50
09	540 N	334	-0-	-206	-0-	35	1	299	3	N	-0-				50
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	60	1	523	3	N	-0-				50
11	870 N	593	-0-	-277	-0-	59	1	534	3	N	-0-				50
*12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	72	1	703	3	N	-0-				50
TOTAL GAS PROD:		7,636				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
BENTON "O"		WELL #:		18	RRCID ->	219567	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10432	- 10827	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2759 X	2135	-0-	-624	-0-	205 1	1926 3	N	4			77
							4 9						
02		2492 X	2210	-0-	-282	-0-	224 1	1986 3	N	-0-			77
03		2759 X	2536	-0-	-223	-0-	234 1	2302 3	N	-0-			77
04		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	274 1	2693 3	N	10			87
							11 9						
05		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	263 1	2585 3	N	5			92
							6 9						
06		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	282 1	2600 3	N	-0-	56 1	1 5	35
07		2759 X	2628	-0-	-131	-0-	259 1	2369 3	N	-0-			35
08		2759 N	1806	-0-	-953	-0-	178 1	1626 3	N	2			37
							2 9						
09		2670 N	2442	-0-	-228	-0-	255 1	2187 3	N	-0-			37
10		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	285 1	2474 3	N	-0-			37
11		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	239 1	2145 3	N	-0-			37
*12		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	253 1	2479 3	N	6			43
							7 9						
TOTAL GAS PROD:		30,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

BENTON "Q"		WELL #:		20	RRCID ->	219573	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10385	- 10600	
01		1023 N	940	-0-	-83	-0-	90 1	850 3	N	-0-			87
02		1288 N	716	-0-	-572	-0-	73 1	643 3	N	-0-			87
03		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	148 1	1454 3	N	-0-			87
04		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	131 1	1282 3	N	-0-			87
05		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	108 1	1060 3	N	-0-			87
06		1560 N	1070	-0-	-490	-0-	105 1	965 3	N	-0-			87
07		1457 N	1202	-0-	-255	-0-	118 1	1084 3	N	-0-			87
08		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	119 1	1082 3	N	-0-			87
09		1080 N	950	-0-	-130	-0-	99 1	851 3	N	-0-			87
10		1209 N	893	-0-	-316	-0-	92 1	801 3	N	-0-			87
11		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	128 1	1152 3	N	-0-			87
*12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	123 1	1207 3	N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		13,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENTON "R"		WELL #:		21	RRCID ->	221042	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10361	- 10760	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-			72
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			72
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19 5		53
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
TOTAL GAS PROD:		10		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
BENTON "T"		WELL #:		23	RRCID ->	221176	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10626 - 10802		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	741	-0-	-282	-0-	71 1	670 3	N	-0-			33
02		1260 N	706	-0-	-554	-0-	72 1	634 3	N	-0-			33
03		892 N	892	-0-	-0-	-0-	82 1	810 3	N	-0-			33
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	81 1	791 3	N	-0-			33
05		775 N	739	-0-	-36	-0-	68 1	671 3	N	-0-			33
06		870 N	665	-0-	-205	-0-	65 1	600 3	N	-0-			33
07		899 N	709	-0-	-190	-0-	70 1	639 3	N	-0-			33
08		744 N	713	-0-	-31	-0-	70 1	643 3	N	-0-			33
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	70 1	599 3	N	-0-			33
10		713 N	677	-0-	-36	-0-	70 1	607 3	N	-0-			33
11		690 N	670	-0-	-20	-0-	67 1	603 3	N	-0-			33
*12		833 N	833	-0-	-0-	-0-	77 1	756 3	N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			8,886	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BENTON "V"		WELL #:		25	RRCID ->	221353	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10574 - 10783	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BENTON "S"		WELL #:		22	RRCID ->	223105	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	10868	PERF.10587 - 10768	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/20/2017												
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168															
BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006												TOTAL DEPTH 10900	PERF.10572	- 10745	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1550 N	1168	-0-	-382	-0-	112	1	1056	3	N	-0-			45
02		2212 N	942	-0-	-1270	-0-	95	1	845	3	N	2	2	8	45
03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	147	1	1441	3	N	3			48
04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	121	1	1186	3	N	-0-			48
05		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	111	1	1097	3	N	2			50
06		1530 N	956	-0-	-574	-0-	94	1	862	3	N	-0-			50
07		1364 N	1257	-0-	-107	-0-	124	1	1133	3	N	-0-			50
08		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	129	1	1177	3	N	-0-			50
09		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	132	1	1127	3	N	-0-			50
10		1271 N	893	-0-	-378	-0-	92	1	801	3	N	-0-			50
11		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	145	1	1304	3	N	-0-			50
*12		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	139	1	1361	3	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 14,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006												TOTAL DEPTH 10975	PERF.10592	- 10792	
01		155 N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	N	-0-			42
02		168 N	119	-0-	-49	-0-	12	1	107	3	N	-0-			42
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	3	N	-0-			42
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-			42
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-			42
06		180 N	141	-0-	-39	-0-	14	1	127	3	N	-0-			42
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-			42
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-			42
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	15	1	130	3	N	-0-			42
10		155 N	128	-0-	-27	-0-	13	1	115	3	N	-0-			42
11		150 N	113	-0-	-37	-0-	11	1	102	3	N	-0-			42
*12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 1,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006												TOTAL DEPTH 10940	PERF.10577	- 10764	
01		438 X	438	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	N	35			63
02		560 N	262	-0-	-298	-0-	23	1	202	3	N	34			97
03		434 N	273	-0-	-161	-0-	21	1	209	3	N	39	121	1	15
04		420 N	199	-0-	-221	-0-	15	1	145	3	N	35			50
05		279 N	181	-0-	-98	-0-	12	1	123	3	N	42			92
06		270 N	144	-0-	-126	-0-	11	1	100	3	N	30	97	1	25
07		217 N	185	-0-	-32	-0-	13	1	122	3	N	45			70
08		186 N	147	-0-	-39	-0-	12	1	111	3	N	22			92
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	N	52	124	1	20
10		186 N	182	-0-	-4	-0-	14	1	121	3	N	43			63
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	24			87
*12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	N	42	91	1	38

TOTAL GAS PROD: 2,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168												
BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	117	1	1104	3	N	119	167
						131	9					
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	97	1	861	3	N	61	117
						67	9				111	
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	100	1	983	3	N	38	155
						42	9					
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	109	1	1074	3	N	87	62
						96	9				180	
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	80	1	791	3	N	47	109
						52	9					
06	660 N	388	-0-	-272	-0-	38	1	350	3	N	-0-	42
07	682 N	407	-0-	-275	-0-	40	1	367	3	N	-0-	42
08	682 N	274	-0-	-408	-0-	21	1	189	3	N	58	100
						64	9					
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	133	1	1138	3	N	215	135
						237	9				180	
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	113	1	977	3	N	153	109
						168	9				179	
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	94	1	844	3	N	132	65
						145	9				176	
*12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	92	1	897	3	N	112	85
						123	9				92	
TOTAL GAS PROD:		11,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,022						

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	175	1	1648	3	N	14	72
						15	9					
02	2492 N	1850	-0-	-642	-0-	187	1	1656	3	N	6	78
						7	9					
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	170	1	1672	3	N	-0-	78
04	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	206	1	2019	3	N	-0-	78
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	196	1	1930	3	N	-0-	78
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	232	1	2134	3	N	-0-	78
07	2294 N	1927	-0-	-367	-0-	190	1	1737	3	N	-0-	78
08	2139 N	1680	-0-	-459	-0-	165	1	1507	3	N	7	85
						8	9					
09	2370 N	987	-0-	-1383	-0-	103	1	884	3	N	-0-	85
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	219	1	1896	3	N	-0-	85
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	184	1	1648	3	N	-0-	85
*12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	209	1	2049	3	N	5	90
						6	9					
TOTAL GAS PROD:		23,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

WAGNER OIL COMPANY 891175 ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	216515	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10566	- 10730		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	217113	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10954	PERF.10568	- 10738	
01	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	257	1	2064	3	N	3	1 8	81
02	2128 N	2046	-0-	-82	-0-	227	1	1812	3	N	6	81 1 6 8	-0-
03	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	248	1	1983	3	N	3		3
04	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	256	1	2017	3	N	12	3 8	12
05	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	266	1	2030	3	N	16	8 8	20
06	2160 N	1845	-0-	-315	-0-	205	1	1629	3	N	10		30
07	2356 N	2321	-0-	-35	-0-	256	1	2050	3	N	14		44
08	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	251	1	1896	3	N	13	2 8	55
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	255	1	1872	3	N	13	1 8	67
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	212	1	1424	3	N	8		75
*11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	232	1	1722	3	N	12		87
12	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT		87
TOTAL GAS PROD:		23,284				TOTAL CONDENSATE PROD:			110				

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	217826	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	10958	PERF.10506	- 10678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		775 X	690	-0-	-85	-0-	201 1	489 3	N	-0-			32
02		728 N	462	-0-	-266	-0-	164 1	298 3	N	-0-			32
03		682 N	654	-0-	-28	-0-	270 1	383 3	N	1			33
							1 9						
04		660 N	550	-0-	-110	-0-	157 1	393 3	N	-0-			33
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	231 1	553 3	N	-0-			33
06		848 N	848	-0-	-0-	-0-	276 1	572 3	N	-0-			33
07		731 N	731	-0-	-0-	-0-	245 1	484 3	N	2			35
							2 9						
08		699 N	699	-0-	-0-	-0-	199 1	500 3	N	-0-			35
09		840 N	568	-0-	-272	-0-	200 1	368 3	N	-0-			35
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	250 1	457 3	N	-0-			35
*11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	200 1	461 3	N	-0-			35
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		7,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	218728	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10592	- 10762	
01		2108 X	2080	-0-	-28	-0-	605 1	1473 3	N	2			89
							2 9						
02		2072 N	1585	-0-	-487	-0-	563 1	1021 3	N	1	36 1		54
							1 9						
03		2077 N	1292	-0-	-785	-0-	535 1	757 3	N	-0-			54
04		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	623 1	1557 3	N	6			60
							7 9						
05		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	575 1	1378 3	N	-0-			60
06		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	504 1	1044 3	N	4			64
							4 9						
07		2263 N	1677	-0-	-586	-0-	561 1	1109 3	N	6			70
							7 9						
08		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	606 1	1520 3	N	5			75
							6 9						
09		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	579 1	1064 3	N	2			77
							2 9						
10		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	555 1	1015 3	N	2			79
							2 9						
*11		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	580 1	1335 3	N	16			95
							18 9						
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:		19,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		44							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
CAGLE-HARRIS		WELL #: 1A		RRCID -> 219381		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221840		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674								
01	2883 X	2102	-0-	-781	-0-	232	1	1867	3	N	3	3	8			14
02	2044 N	1775	-0-	-269	-0-	198	1	1575	3	N	2	15	1	1	8	-0-
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	206	1	1645	3	N	1	1	8			-0-
04	2040 N	1836	-0-	-204	-0-	206	1	1624	3	N	5	3	8			2
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	227	1	1732	3	N	1	1	8			2
06	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	311	1	2471	3	N	-0-					2
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	221	1	1767	3	N	1	1	8			2
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	216	1	1636	3	N	3	2	8			3
09	2790 N	1791	-0-	-999	-0-	214	1	1576	3	N	1	1	8			3
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	250	1	1680	3	N	-0-					3
*11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	230	1	1709	3	N	-0-					3
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		21,811				TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221901	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10480	- 10682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2862 X	2862	-0-	-0-	317 1	2544 3	N	1	1 8		25
						1 9						
02		2744 X	2721	-0-	-23	303 1	2416 3	N	2	25 1	2 8	-0-
						2 9						
03		3159 X	3159	-0-	-0-	351 1	2807 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
04		2940 X	2832	-0-	-108	318 1	2511 3	N	3	3 8		-0-
						3 9						
05		3007 X	2702	-0-	-305	313 1	2388 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
06		3060 X	2366	-0-	-694	264 1	2102 3	N	-0-			-0-
07		3162 X	2959	-0-	-203	329 1	2629 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
08		3162 X	2901	-0-	-261	339 1	2559 3	N	3	3 8		-0-
						3 9						
09		2820 X	2594	-0-	-226	311 1	2282 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
10		2697 X	2658	-0-	-39	344 1	2314 3	N	-0-			-0-
11		2850 X	2685	-0-	-165	318 1	2367 3	N	-0-			-0-
12		2945 X	NO RPT	-0-	-2945			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,439	TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)		61792 120		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
MULLINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219492	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	12085	PERF.11572	- 11830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCCOY, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	221779	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12135	PERF.11454	- 11508
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450																
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-				-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	10	1	145	2	Y	-0-				-0-
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	9	1	119	2	Y	-0-				-0-
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	9	1	125	2	Y	-0-				-0-
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	8	1	102	2	Y	-0-				-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	6	1	76	2	Y	-0-				-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	Y	-0-				-0-
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	2	Y	-0-				-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	3	1	42	2	Y	-0-				-0-
10	155	N	48	-0-	-107	-0-	4	1	44	2	Y	-0-				-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-				-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,309			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) TANOS EXPLORATION II, LLC WHITE		//CONT.//	61792 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
			835976								
		WELL #:	3	RRCID -> 255100	COMPL. DATE 02/19/2010	TOTAL DEPTH 11610	PERF. 9450	- 10878			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2325 X	1907	-0-	-418	-0-	1904	2	3 9	N	3	136
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1891	2	9 9	N	8	144
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1336	2	14 9	N	13	157
04	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	1610	2	40 9	N	36	13
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-	13
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1624	2	4 9	Y	4	17
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	307	1	1924 2	Y	71	88
						78	9				
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	116	1	491 2	Y	10	94
						11	9			4 8	
09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	307	1	1702 2	Y	16	103
						18	9			7 8	
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	375	1	2244 2	Y	15	108
						17	9			10 8	
11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	311	1	1628 2	Y	14	113
						15	9			9 8	
*12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	325	1	1797 2	Y	18	60
						20	9			64 1 7 8	
TOTAL GAS PROD:		21,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		208					

BRADY		WELL #:	5	RRCID -> 255111	COMPL. DATE 09/11/2009	TOTAL DEPTH 11860	PERF. 11353	- 11419			
01	13144 X	12791	-0-	-353	-0-	12782	2	9 9	N	8	174
02	11676 X	10587	-0-	-1089	-0-	10578	2	9 9	N	8	182
03	14880 X	10375	-0-	-4505	-0-	10375	2		N	-0-	72
04	14400 X	8352	-0-	-6048	-0-	8352	2		N	-0-	72
05	13609 X	8212	-0-	-5397	-0-	8212	2		N	-0-	72
06	12390 X	10292	-0-	-2098	-0-	10292	2		Y	-0-	72
07	11718 X	9213	-0-	-2505	-0-	130	1	9065 2	Y	16	88
						18	9				
08	10385 X	9061	-0-	-1324	-0-	131	1	8926 2	Y	4	92
						4	9				
09	10290 X	7603	-0-	-2687	-0-	116	1	7485 2	Y	2	93
						2	9			1 8	
10	10633 X	8178	-0-	-2455	-0-	120	1	8054 2	Y	4	96
						4	9			1 8	
11	10290 X	7451	-0-	-2839	-0-	104	1	7338 2	Y	8	102
						9	9			2 8	
12	9207 X	7314	-0-	-1893	-0-	110	1	7194 2	Y	9	110
						10	9			1 8	
TOTAL GAS PROD:		109,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		59					

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) TANOS EXPLORATION II, LLC BRADY		//CONT.// 61792 120 //CONT.// 835976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
		WELL #: 6		RRCID -> 257573		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	13245	2	8	9	N	7					182	
02	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	11140	2	2	9	N	2					184	
03	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-	184	7			-0-	
04	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-	
05	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-	
06	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			Y	-0-					-0-	
07	16967 X	16967	-0-	-0-	-0-	240	1	16709	2	Y	16					16	
						18	9										
08	15427 X	15427	-0-	-0-	-0-	223	1	15198	2	Y	5					21	
						6	9										
09	13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	198	1	12854	2	Y	-0-					21	
10	15185 X	15185	-0-	-0-	-0-	224	1	14957	2	Y	4					25	
						4	9										
11	14503 X	14503	-0-	-0-	-0-	203	1	14300	2	Y	-0-					25	
*12	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	227	1	14846	2	Y	1					26	
						1	9										
TOTAL GAS PROD:		151,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		35											

JARRELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 267448		COMPL. DATE 05/29/2010		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BRADY		WELL #: 9		RRCID -> 284051		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538									
01	35892 X	14741	-0-	-21151	-0-	14741	2			N	-0-					-0-	
02	20272 X	8755	-0-	-11517	-0-	8755	2			N	-0-					-0-	
03	22444 X	7668	-0-	-14776	-0-	7668	2			N	-0-					-0-	
04	21720 X	5775	-0-	-15945	-0-	5775	2			N	-0-					-0-	
05	22444 X	6061	-0-	-16383	-0-	6061	2			N	-0-					-0-	
06	21720 X	5378	-0-	-16342	-0-	86	1	5286	2	Y	5					5	
						6	9										
07	5983 X	5395	-0-	-588	-0-	75	1	5201	2	Y	108					113	
						119	9										
08	5983 X	4678	-0-	-1305	-0-	67	1	4578	2	Y	30					143	
						33	9										
09	5880 X	3700	-0-	-2180	-0-	56	1	3637	2	Y	6					149	
						7	9										
10	6076 X	4577	-0-	-1499	-0-	67	1	4486	2	Y	22					171	
						24	9										
11	5370 X	5083	-0-	-287	-0-	71	1	5004	2	Y	7	1	8			177	
						8	9										
12	5394 X	4007	-0-	-1387	-0-	60	1	3934	2	Y	12	4	8			185	
						13	9										
TOTAL GAS PROD:		75,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		190											

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)
AC EXPLORATION, LLC
WILLIAMS

61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
003645

WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	341 N	262	-0-	-79	-0-	260	2	2	9	N	2				63
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2				65
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	310	2	1	9	N	1				66
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1				67
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	309	2	1	9	N	1				68
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	297	2	1	9	N	1	51	1		18
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	N	1				19
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	N	1				20
09	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-				20
10	372 N	228	-0-	-144	-0-	228	2			N	-0-				20
11	330 N	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-				20
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		3,481				TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

BRADY ESTATE

WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	364	2	30	9	N	27				185
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	321	2	33	9	N	30				215
03	341 N	118	-0-	-223	-0-	87	2	31	9	N	28	173	1		70
04	390 N	192	-0-	-198	-0-	150	2	42	9	N	38				108
05	403 N	268	-0-	-135	-0-	231	2	37	9	N	34				142
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	80	2	25	9	N	23				165
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	144	2	33	9	N	30				195
08	279 N	70	-0-	-209	-0-	31	2	39	9	N	35	177	1		53
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	22	2	40	9	N	36				89
10	186 N	37	-0-	-149	-0-	8	2	29	9	N	26				115
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	12	2	31	9	N	28				143
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	9	2	31	9	N	28				171
TOTAL GAS PROD:		1,860				TOTAL CONDENSATE PROD:		363							

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC
RAYFORD, BESS GAS UNIT

020467
WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520														
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467											
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007										TOTAL DEPTH 11022	PERF. 7498 - 7588
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007										TOTAL DEPTH 11009	PERF. 7540 - 7543
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008										TOTAL DEPTH 10955	PERF. 7427 - 7495
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)			//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		020467							
SILER HEIRS GU			WELL #:		5	RRCID ->	235344	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10905	PERF. 7524 - 7535
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROGERS, TRAVIS			WELL #:		1	RRCID ->	235577	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7462 - 7529
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

YOUNGBLOOD, ROBERT			WELL #:		4	RRCID ->	235690	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	10767	PERF. 6530 - 6540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467											
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-		9 1	123 2	Y	-0-			5
02		140 N	131	-0-	-9	-0-		5 1	104 2	Y	20			25
								22 9						
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-		3 1	175 2	Y	7	26 1		6
								8 9						
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-		20 1	99 2	Y	8			14
								9 9						
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-		29 1	130 2	Y	11			25
								12 9						
06		180 N	160	-0-	-20	-0-		41 1	112 2	Y	6	28 1		3
								7 9						
07		124 N	100	-0-	-24	-0-		25 1	72 2	Y	3			6
								3 9						
08		186 N	22	-0-	-164	-0-		1 1	20 2	Y	1			7
								1 9						
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			7
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			7
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6 1		1
TOTAL GAS PROD:			1,030	TOTAL CONDENSATE PROD:			56							

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 7645														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321														
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009														
01		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-		6017 2	117 9	N	106	165 1	1 8	28
02		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-		5272 2	41 9	N	37			65
03		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-		5636 2	64 9	N	58	92 1		31
04		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-		6148 2		N	-0-			31
05		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-		6512 2	102 9	N	93			124
06		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-		6052 2	83 9	N	75	132 1		67
07		5611 X	4233	-0-	-1378	-0-		4153 2	80 9	N	73			140
08		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-		5929 2	65 9	N	59	115 1		84
09		5430 X	5245	-0-	-185	-0-		5211 2	34 9	N	31			115
10		5611 X	5488	-0-	-123	-0-		5469 2	19 9	N	17			132
11		5430 X	4968	-0-	-462	-0-		4852 2	116 9	N	105			237
12		5611 X	5362	-0-	-249	-0-		5327 2	35 9	N	32	195 1		74
TOTAL GAS PROD:			67,334	TOTAL CONDENSATE PROD:			686							

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370															
MORRIS, WALTER															
WELL #: 1 RRCID -> 088892										COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				MONTHLY	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			27	
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			27	
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			27	
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			27	
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			27	
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			27	
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			27	
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			27	
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			27	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27	
TOTAL GAS PROD:		1,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JIMMERSON, ROSS										WELL #: 1 RRCID -> 107669		COMPL. DATE 10/10/1983		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350	
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	2	17	9	N	15		81	
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	7	2	14	9	N	13		94	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10		104	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	12		116	
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	N	5		121	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17		138	
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	2	13	9	N	12	99 1	51	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		59	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59	
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	134	2	10	9	N	9		68	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15		83	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		83	
TOTAL GAS PROD:		205		TOTAL CONDENSATE PROD:		116									

CHILDERS, ELMER										WELL #: 1 RRCID -> 117006		COMPL. DATE 04/22/1985		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463	
01		1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-			93	
02		1680 X	1390	-0-	-290	-0-	1390	2		N	-0-			93	
03		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			93	
04		1590 N	1284	-0-	-306	-0-	1284	2		N	-0-			93	
05		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			93	
06		1590 N	750	-0-	-840	-0-	750	2		N	-0-			93	
07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-	76 1		17	
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			17	
09		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			17	
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			17	
*11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			17	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17	
TOTAL GAS PROD:		10,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370								
KANGERGA, MICHAEL		WELL #:		3	RRCID ->	126297	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7271 - 7298	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	108 2	2 9	N	2		207
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	85 2	9 9	N	8		215
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	162 2	7 9	N	6		221
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	115 2	8 9	N	7		228
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		228
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		228
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		228
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		228
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 2	2 9	N	2		230
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		230
*11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	57 2	3 9	N	3		233
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		233
TOTAL GAS PROD:		1,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

JONES, JULIAN		WELL #:		1	RRCID ->	129290	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 7253 - 7276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		190
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		190
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		190
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		190
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		190
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		190
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		190
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		190
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		190
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		190
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		190
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190
TOTAL GAS PROD:		365		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC		WELL #:		2	RRCID ->	123045	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7574	PERF. 7485 - 7502	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 070737														
SKILES GU		WELL #: 1		RRCID -> 243227		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		120023		RRCID -> 277441		COMPL. DATE 04/23/2015		TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614								
ROGERS ESTATE		WELL #: 8														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		RRCID -> 114190		COMPL. DATE 07/17/1983		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134								
KANGERGA "B"		WELL #: 1														
01	620 N	370	-0-	-250	-0-	90	1	272	2	N	7					30
02	532 N	237	-0-	-295	-0-	8	9	173	2	N	10					40
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	11	9	396	2	N	10					50
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	129	1	374	2	N	7					57
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	11	9	295	2	N	17					74
06	510 N	340	-0-	-170	-0-	19	9	241	2	N	13					87
07	527 N	310	-0-	-217	-0-	85	1	219	2	N	20					107
08	403 N	277	-0-	-126	-0-	14	9	199	2	N	12					119
09	330 N	236	-0-	-94	-0-	69	1	170	2	N	5					124
10	310 N	214	-0-	-96	-0-	22	9	153	2	N	3					127
11	270 N	157	-0-	-113	-0-	65	1	114	2	N	-0-					127
12	248 N	141	-0-	-107	-0-	13	9	97	2	N	-0-					127
TOTAL GAS PROD:		3,735				TOTAL CONDENSATE PROD:		104								

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700						
AKIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 240744	COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 7024	- 8602	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
BIRDWELL		WELL #:		1	RRCID -> 078255	COMPL. DATE 03/03/1978	TOTAL DEPTH 7557	PERF. 7440	- 7450		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	280 1	1260 2	N	13	68
							14 9				
02	1568	N	1018	-0-	-550	-0-	220 1	798 2	N	-0-	68
03	1488	N	1271	-0-	-217	-0-	200 1	1071 2	N	-0-	68
04	1500	N	126	-0-	-1374	-0-	20 1	106 2	N	-0-	68
05	1116	N	193	-0-	-923	-0-	90 1	103 2	N	-0-	68
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	270 1	1037 2	N	5	73
							6 9				
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	260 1	1346 2	N	4	77
							4 9				
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	260 1	1353 2	N	10	87
							11 9				
09	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	210 1	998 2	N	5	92
							6 9				
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	310 1	1545 2	N	15	107
							17 9				
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	300 1	1931 2	N	20	127
							22 9				
*12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	300 1	1884 2	N	20	147
							22 9				
TOTAL GAS PROD:		16,254		TOTAL CONDENSATE PROD:				92			

HARBOR RESOURCES LLC				355716							
ORR-TIPPS		WELL #:		1	RRCID -> 168582	COMPL. DATE 01/19/1998	TOTAL DEPTH 8514	PERF. 7605	- 7611		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	908 2	7 9	N	6	172
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	725 2	7 9	N	6	178
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	655 2	41 9	N	37	37
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	576 2	7 9	N	6	43
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	545 2	7 9	N	6	49
06	660	N	443	-0-	-217	-0-	443 2		N	-0-	49
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-	49
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-	49
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	531 2	11 9	N	10	59
11	DELQ PR		1015	-0-	1015	1015	948 2	67 9	N	61	120
*12	2279	N	1264	-0-	-1015	-0-	1244 2	20 9	N	18	138
TOTAL GAS PROD:		7,632		TOTAL CONDENSATE PROD:				150			

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
REDWING HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	127334	COMPL. DATE	02/05/1988	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7786 - 7802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	251 2	19 9	N	17			90
02		308 N	245	-0-	-63	-0-	234 2	11 9	N	10			100
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	265 2	22 9	N	20			120
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	294 2	17 9	N	15			135
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	330 2	22 9	N	20			155
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	323 2	17 9	N	15			170
07		310 N	208	-0-	-102	-0-	200 2	8 9	N	7			177
08		341 N	213	-0-	-128	-0-	200 2	13 9	N	12			189
09		330 N	65	-0-	-265	-0-	62 2	3 9	N	3	172 1		20
10		217 N	186	-0-	-31	-0-	166 2	20 9	N	18			38
11		210 N	146	-0-	-64	-0-	135 2	11 9	N	10			48
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		2,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		147							

CARLTON				WELL #:	1	RRCID ->	135625	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	7728 - 7736
01		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2358 2	35 9	N	32			120
02		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1553 2	30 9	N	27			147
03		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2235 2	35 9	N	32			179
04		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2294 2	30 9	N	27	188 1		18
05		1085 X	1066	-0-	-19	-0-	1049 2	17 9	N	15			33
06		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1490 2	22 9	N	20			53
07		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2310 2	36 9	N	33			86
08		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2036 2	30 9	N	27			113
09		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1726 2	30 9	N	27			140
10		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2154 2	30 9	N	27			167
11		1050 N	953	-0-	-97	-0-	940 2	13 9	N	12			179
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
TOTAL GAS PROD:		20,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		279							

KJ ENERGY, LLC				WELL #:	2	RRCID ->	234190	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7461 - 7659
GREEN GAS UNIT 1													
01	SWR	10	515	-0-	515	77047	22 1	473 2	N	18	15 1		44
							20 9						
02	SWR	10	575	-0-	575	77622	77 1	483 2	N	14	15 1		43
							15 9						
03	SWR	10	508	-0-	508	78130	30 1	467 2	N	10	21 1		32
							11 9						
04	SWR	10	523	-0-	523	78653	29 1	494 2	N	-0-	19 1		13
05	SWR	10	593	-0-	593	79246	34 1	540 2	N	17			30
							19 9						
06	SWR	10	550	-0-	550	79796	27 1	505 2	N	16	41 1		5
							18 9						
07	SWR	10	538	-0-	538	80334	31 1	507 2	N	-0-			5
08	SWR	10	605	-0-	605	80939	34 1	571 2	N	-0-	4 1		1
09	SWR	10	363	-0-	363	81302	21 1	342 2	N	-0-			1
10	SWR	10	354	-0-	354	81656	11 1	340 2	N	3	3 1		1
							3 9						
11	SWR	10	332	-0-	332	81988	7 1	325 2	N	-0-			1
12	SWR	10	404	-0-	404	82392	10 1	362 2	N	29			30
							32 9						
TOTAL GAS PROD:		5,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		107							

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901								
WILDER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	235988	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7396 - 7986
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822				N	13 1		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822				N	5 1		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822				N	4 1		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822				N	2 1		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				24		

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	236220	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7504 - 7574
01	SWR 10	261	-0-	261	39285	11 1	244 2	N	5	1 1		20
02	SWR 10	269	-0-	269	39554	6 9	36 1	229 2	N	4	2 1	22
03	SWR 10	140	-0-	140	39694	4 9	9 1	127 2	N	4	7 1	19
04	SWR 10	161	-0-	161	39855	4 9	9 1	152 2	N	-0-	15 1	4
05	SWR 10	157	-0-	157	40012	9 1	9 1	142 2	N	5	1 1	8
06	SWR 10	263	-0-	263	40275	6 9	13 1	246 2	N	4	5 1	7
07	SWR 10	229	-0-	229	40504	4 9	13 1	216 2	N	-0-	1 1	6
08	SWR 10	191	-0-	191	40695	10 1	10 1	181 2	N	-0-	6 1	-0-
09	SWR 10	148	-0-	148	40843	8 1	8 1	139 2	N	1	1 1	-0-
10	SWR 10	182	-0-	182	41025	1 9	6 1	173 2	N	3	3 1	-0-
11	SWR 10	157	-0-	157	41182	3 9	3 1	154 2	N	-0-		-0-
*12	SWR 10	171	-0-	171	41353	4 1	4 1	157 2	N	9	2 1	7
TOTAL GAS PROD:		2,329				TOTAL CONDENSATE PROD:				35		

MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	236342	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7694 - 7715
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901									
NEAL, CHAS		WELL #:		1	RRCID ->	237729	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6979 -	8868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SWR	10	54	-0-	54	29213	16 1	38 2	N	-0-		36	
02	SWR	10	5	-0-	5	29218	3 1	2 2	N	-0-		36	
03	SWR	10	129	-0-	129	29347	46 1	83 2	N	-0-		36	
04	SWR	10	173	-0-	173	29520	61 1	112 2	N	-0-		36	
05	SWR	10	71	-0-	71	29591	23 1	48 2	N	-0-		36	
06	SWR	10	52	-0-	52	29643	16 1	36 2	N	-0-		36	
07	SWR	10	42	-0-	42	29685	9 1	33 2	N	-0-		36	
08	SWR	10	17	-0-	17	29702	5 1	12 2	N	-0-		36	
09	SWR	10	18	-0-	18	29720	18 2		N	-0-		36	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29720			N	-0-		36	
11	SWR	10	23	-0-	23	29743	5 1	18 2	N	-0-		36	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29743			N	-0-		36	
TOTAL GAS PROD:			584	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237859	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7171 -	8942
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2707			N	-0-		2	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2707			N	-0-		2	
03	SWR	10	27	-0-	27	2734	8 1	15 2	N	4	5 1	1	
							4 9						
04	SWR	10	3	-0-	3	2737	1 1	2 2	N	-0-		1	
05	SWR	10	3	-0-	3	2740	1 1	2 2	N	-0-		1	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2740			N	-0-		1	
07	SWR	10	41	-0-	41	2781	9 1	32 2	N	-0-		1	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2781			N	-0-		1	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2781			N	-0-		1	
10	SWR	10	12	-0-	12	2793	1 1	11 2	N	-0-		1	
11	SWR	10	5	-0-	5	2798	1 1	4 2	N	-0-		1	
12	SWR	10	36	-0-	36	2834	7 1	29 2	N	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:			127	TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	238173	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	7597 -	8829
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3014			N	-0-		50	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3014			N	-0-		50	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3014			N	-0-		50	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3014			N	-0-		50	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3014			N	-0-		50	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3014			N	-0-		50	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3014			N	-0-		50	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3014			N	-0-		50	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3014			N	-0-		50	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3014			N	-0-		50	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3014			N	-0-		50	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3014			N	-0-		50	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901											
GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	238244	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	7394 - 10754			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	10	-0-	10	2037	10	2			N	-0-				-0-
02	SWR 10	9	-0-	9	2046	1	1	8	2	N	-0-				-0-
03	SWR 10	21	-0-	21	2067	1	1	14	2	N	5	5	1		-0-
						6	9								
04	SWR 10	15	-0-	15	2082	1	1	10	2	N	4	4	1		-0-
						4	9								
05	SWR 10	9	-0-	9	2091	9	2			N	-0-				-0-
06	SWR 10	4	-0-	4	2095	4	2			N	-0-				-0-
07	SWR 10	6	-0-	6	2101	6	2			N	-0-				-0-
08	SWR 10	8	-0-	8	2109	4	2	4	9	N	4	4	1		-0-
09	SWR 10	14	-0-	14	2123	1	1	13	2	N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	3	3	1		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2123					N	1				1
TOTAL GAS PROD:				96			TOTAL CONDENSATE PROD:				17				

KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	238267	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	7192 - 8767			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	549	-0-	549	185772	166	1	383	2	N	-0-				94
02	SWR 10	837	-0-	837	186609	446	1	391	2	N	-0-				94
03	SWR 10	1178	-0-	1178	187787	405	1	723	2	N	45	139	1		-0-
						50	9								
04	SWR 10	1442	-0-	1442	189229	500	1	942	2	N	-0-				-0-
05	SWR 10	1790	-0-	1790	191019	589	1	1195	2	N	5				5
						6	9								
06	SWR 10	1639	-0-	1639	192658	483	1	1139	2	N	15				20
						17	9								
07	SWR 10	1696	-0-	1696	194354	390	1	1298	2	N	7				27
						8	9								
08	SWR 10	1250	-0-	1250	195604	347	1	903	2	N	-0-				27
09	SWR 10	561	-0-	561	196165	18	1	543	2	N	-0-				27
10	SWR 10	760	-0-	760	196925	93	1	667	2	N	-0-				27
11	SWR 10	913	-0-	913	197838	202	1	711	2	N	-0-				27
*12	SWR 10	1390	-0-	1390	199228	259	1	1131	2	N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:				14,005			TOTAL CONDENSATE PROD:				72				

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238270	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	7309 - 9081			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133755					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133755					N	-0-				-0-
03	SWR 10	26	-0-	26	133781	9	1	17	2	N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				26			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
 PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2151				N	-0-			1
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2151				N	-0-			1
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2151				N	-0-			1
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2151				N	-0-			1
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2151				N	-0-			1
06	SWR	10	1	-0-	1	2152	1	2		N	-0-	1	1	-0-
07	SWR	10	4	-0-	4	2156	4	2		N	-0-			-0-
08	SWR	10	1	-0-	1	2157	1	2		N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2157				N	2	2	1	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2157				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2157				N	-0-			-0-
12	SWR	10	3	-0-	3	2160	3	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9		TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

01	SWR	10	3	-0-	3	15034	3	2		N	-0-			2
02	SWR	10	3	-0-	3	15037	3	2		N	-0-			2
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15037				N	-0-			2
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15037				N	-0-			2
05	SWR	10	3	-0-	3	15040	3	2		N	-0-			2
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040				N	-0-			2
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040				N	-0-			2
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040				N	-0-			2
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040				N	-0-			2
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040				N	-0-			2
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040				N	-0-			2
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	15040				N	2			4
TOTAL GAS PROD:			9		TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	54168				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901								
HUGHES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	256442	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 7216 - 8999	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	42	-0-	42	121558	12 1	30 2	N	-0-		8
02	SWR	10	73	-0-	73	121631	39 1	34 2	N	-0-		8
03	SWR	10	154	-0-	154	121785	49 1	87 2	N	16	18 1	6
							18 9					
04	SWR	10	81	-0-	81	121866	28 1	53 2	N	-0-		6
05	SWR	10	33	-0-	33	121899	11 1	22 2	N	-0-		6
06	SWR	10	54	-0-	54	121953	16 1	38 2	N	-0-		6
07	SWR	10	48	-0-	48	122001	11 1	37 2	N	-0-		6
08	SWR	10	40	-0-	40	122041	11 1	29 2	N	-0-		6
09	SWR	10	22	-0-	22	122063	22 2		N	-0-		6
10	SWR	10	93	-0-	93	122156	11 1	82 2	N	-0-		6
11	SWR	10	62	-0-	62	122218	13 1	49 2	N	-0-		6
*12	SWR	10	56	-0-	56	122274	11 1	45 2	N	-0-		6
TOTAL GAS PROD:			758		TOTAL CONDENSATE PROD:			16				

PURDIE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	256449	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10985	PERF. 7500 - 7503	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	257987	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	10985	PERF. 7605 - 7645	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901								
TATUM		WELL #:		1	RRCID -> 266669	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10809	PERF.	7422 -	7570
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	103 1	1105 2	N	15	22 1		265
						17 9						
02	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	346 1	981 2	N	18	23 1		260
						20 9						
03	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	159 1	939 2	N	17	21 1		256
						19 9						
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	141 1	874 2	N	12	23 1		245
						13 9						
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	155 1	957 2	N	10			255
						11 9						
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	139 1	817 2	N	8			263
						9 9						
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	129 1	843 2	N	12	43 1		232
						13 9						
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	134 1	873 2	N	7	1 1		238
						8 9						
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	26 1	360 2	N	6	21 1		223
						7 9						
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	98 1	862 2	N	7			230
						8 9						
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	109 1	981 2	N	14			244
						15 9						
*12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	119 1	996 2	N	21			265
						23 9						
TOTAL GAS PROD:		12,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		147						

CARLETON		WELL #:		1	RRCID -> 278715	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	7226 -	7252
01	3286 X	1701	-0-	-1585	-0-	30 1	1660 2	N	10			41
						11 9						
02	2968 X	1939	-0-	-1029	-0-	69 1	1870 2	N	-0-			41
03	2046 X	1831	-0-	-215	-0-	48 1	1648 2	N	123	80 1		84
						135 9						
04	1980 X	1784	-0-	-196	-0-	46 1	1738 2	N	-0-	1 1		83
05	1891 X	1763	-0-	-128	-0-	43 1	1720 2	N	-0-	2 1		81
06	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	41 1	1733 2	N	68	149 1		-0-
						75 9						
07	2139 X	1892	-0-	-247	-0-	43 1	1847 2	N	2	2 1		-0-
						2 9						
08	1829 X	1803	-0-	-26	-0-	40 1	1763 2	N	-0-			-0-
09	1860 X	1512	-0-	-348	-0-	24 1	1486 2	N	2	2 1		-0-
						2 9						
10	1922 X	1783	-0-	-139	-0-	30 1	1753 2	N	-0-			-0-
11	1860 X	1616	-0-	-244	-0-	25 1	1591 2	N	-0-			-0-
12	1891 X	1585	-0-	-306	-0-	27 1	1552 2	N	5	5 1		-0-
						6 9						
TOTAL GAS PROD:		21,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		210						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901											
ORR-TIPPS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 282643	COMPL. DATE 05/16/2017	TOTAL DEPTH	9310	PERF. 7271 - 7415						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		12117 X	12117	-0-	-0-	1027	1	10987	2	Y	94	91	1	18	
						103	9								
02		12312 X	12312	-0-	-0-	3181	1	9025	2	Y	96	90	1	24	
						106	9								
03		11121 X	11121	-0-	-0-	1574	1	9272	2	Y	250	273	1	1	
						275	9								
04		10012 X	10012	-0-	-0-	1378	1	8558	2	Y	69			70	
						76	9								
05		9918 X	9918	-0-	-0-	1363	1	8445	2	Y	100	170	1	-0-	
						110	9								
06		9300 X	7422	-0-	-1878	1076	1	6282	2	Y	58	43	1	15	
						64	9								
07		9610 X	9417	-0-	-193	1254	1	8150	2	Y	12			27	
						13	9								
08	DLQ	G-10	8706	-0-	8706	8706	1153	1	7542	2	Y	10	2	1	35
							11	9							
09	DLQ	G-10	8469	-0-	8469	17175	558	1	7875	2	Y	33			68
							36	9							
10	DLQ	G-10	7293	-0-	7293	24468	745	1	6541	2	Y	6	1	1	73
							7	9							
11		33099 X	8631	-0-	-24468	-0-	857	1	7733	2	Y	37	90	1	20
							41	9							
*12		9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	972	1	8129	2	Y	52			72
							57	9							
TOTAL GAS PROD:		114,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		817									

ORR-TIPPS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 282649	COMPL. DATE 04/19/2017	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 7409 - 7412						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	817	1	8746	2	Y	63	36	1	36
							69	9							
02		10332 X	9025	-0-	-1307	-0-	2334	1	6621	2	Y	64	36	1	64
							70	9							
03		11439 X	7036	-0-	-4403	-0-	1013	1	5970	2	Y	48	112	1	-0-
							53	9							
04		9330 X	6142	-0-	-3188	-0-	845	1	5246	2	Y	46			46
							51	9							
05		11315 X	5989	-0-	-5326	-0-	828	1	5126	2	Y	32	68	1	10
							35	9							
06		10950 X	1880	-0-	-9070	-0-	269	1	1570	2	Y	37	17	1	30
							41	9							
07		9982 X	99	-0-	-9883	-0-	12	1	78	2	Y	8			38
							9	9							
08	DLQ	G-10	128	-0-	128	128	16	1	104	2	Y	7	2	1	43
							8	9							
09	DLQ	G-10	3853	-0-	3853	3981	254	1	3575	2	Y	22			65
							24	9							
10	DLQ	G-10	537	-0-	537	4518	54	1	479	2	Y	4	2	1	67
							4	9							
11		5281 X	763	-0-	-4518	-0-	73	1	662	2	Y	25	36	1	56
							28	9							
*12		650 X	650	-0-	-0-	-0-	65	1	546	2	Y	35			91
							39	9							
TOTAL GAS PROD:		45,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		391									

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901								
DUNN, DOUGLAS JR.		WELL #:		1	RRCID ->	282923	COMPL. DATE	12/11/2016	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	7258 - 7393
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1705 X	1104	-0-	-601	-0-	92	1	984	2	N	25	212
						28	9					
02	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	303	1	860	2	N	5	217
						6	9					
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	228	1	1341	2	N	18	235
						20	9					
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	211	1	1313	2	N	13	248
						14	9					
05	1457 N	1334	-0-	-123	-0-	183	1	1131	2	N	18	94
						20	9			172	1	
06	1560 N	1396	-0-	-164	-0-	204	1	1192	2	N	-0-	94
07	1581 N	1184	-0-	-397	-0-	158	1	1026	2	N	-0-	94
08	1333 N	671	-0-	-662	-0-	89	1	582	2	N	-0-	94
09	1410 N	578	-0-	-832	-0-	38	1	540	2	N	-0-	94
10	1178 N	611	-0-	-567	-0-	63	1	548	2	N	-0-	94
11	660 N	557	-0-	-103	-0-	56	1	501	2	N	-0-	94
*12	589 N	527	-0-	-62	-0-	57	1	470	2	N	-0-	94

TOTAL GAS PROD: 12,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

ADRIAN		WELL #:		1	RRCID ->	283064	COMPL. DATE	11/10/2016	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7163 - 7192
01	2759 X	362	-0-	-2397	-0-	30	1	319	2	Y	12	103
						13	9					
02	2492 X	295	-0-	-2197	-0-	77	1	218	2	Y	-0-	103
03	465 N	235	-0-	-230	-0-	34	1	201	2	Y	-0-	103
04	360 N	230	-0-	-130	-0-	30	1	186	2	Y	13	116
						14	9					
05	372 N	191	-0-	-181	-0-	27	1	164	2	Y	-0-	116
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	21	1	123	2	Y	1	117
						1	9					
07	248 N	140	-0-	-108	-0-	18	1	121	2	Y	1	118
						1	9					
08	DLQ G-10	151	-0-	151	151	20	1	130	2	Y	1	119
						1	9					
09	DLQ G-10	102	-0-	102	253	7	1	95	2	Y	-0-	119
10	DLQ G-10	93	-0-	93	346	10	1	83	2	Y	-0-	119
11	435 N	89	-0-	-346	-0-	9	1	80	2	Y	-0-	119
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	-0-	119

TOTAL GAS PROD: 2,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LARGO OIL COMPANY		486640		WELL #:		1	RRCID ->	115456	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	7989	PERF.	7424 - 7454
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	170	1	48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	174	1	40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	162	1	48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	186	1	45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97			142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	176	1	112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	178	1	77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97			174
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	174	1	112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,307

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640									
RIVES		WELL #:		1	RRCID ->	189077	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	7380 - 7400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		66 N	66	-0-	-0-	62	2	4	9	N	4		42
02		39 N	39	-0-	-0-	39	2			N	-0-		42
03		93 N	78	-0-	-15	77	2	1	9	N	1		43
04		296 N	296	-0-	-0-	292	2	4	9	N	4		47
05		237 N	237	-0-	-0-	234	2	3	9	N	3		50
06		90 N	78	-0-	-12	78	2			N	-0-		50
07		310 N	214	-0-	-96	214	2			N	-0-		50
08		248 N	68	-0-	-180	68	2			N	-0-		50
09		90 N	72	-0-	-18	72	2			N	-0-		50
10		291 N	291	-0-	-0-	289	2	2	9	N	2		52
11		94 N	94	-0-	-0-	94	2			N	-0-		52
*12		68 N	68	-0-	-0-	68	2			N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		1,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

CATES, DAN		WELL #:		1	RRCID ->	233309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7254 - 7275	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2340 N	2340	-0-	-0-	2329	2	11	9	N	10		45
02		2659 N	2659	-0-	-0-	2605	2	54	9	N	49		94
03		2679 N	2679	-0-	-0-	2635	2	44	9	N	40	2 8	132
04		2250 N	2182	-0-	-68	2160	2	22	9	N	20		152
05		3039 N	3039	-0-	-0-	2987	2	52	9	N	47	154 1	45
06		2874 N	2874	-0-	-0-	2819	2	55	9	N	50	1 8	94
07		2640 N	2640	-0-	-0-	2606	2	34	9	N	31		125
08		2810 N	2810	-0-	-0-	2752	2	58	9	N	53	135 1	43
09		2390 N	2390	-0-	-0-	2364	2	26	9	N	24		67
10		2890 N	2890	-0-	-0-	2887	2	3	9	N	3		70
11		2731 N	2731	-0-	-0-	2703	2	28	9	N	25		95
*12		2473 N	2473	-0-	-0-	2451	2	22	9	N	20		115
TOTAL GAS PROD:		31,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		372							

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689		WELL #:		1	RRCID ->	016124	COMPL. DATE	11/29/1958	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7459 - 7467
HUNT, J. T.														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2718 N	2718	-0-	-0-	2672	2	46	9	N	42		197	
02		2716 N	2229	-0-	-487	2210	2	19	9	N	17	171 1	43	
03		3064 N	3064	-0-	-0-	3019	2	45	9	N	41		84	
04		3000 N	3024	-0-	24	2969	2	55	9	N	50		134	
05		3100 N	3266	-0-	166	3219	2	47	9	N	43		177	
06		2910 N	2665	-0-	-245	2618	2	47	9	N	43	183 1	36	
07		3092 X	3092	-0-	-0-	3052	2	40	9	N	36	1 8	72	
08		3577 X	3577	-0-	-0-	3524	2	53	9	N	48		120	
09		3180 X	3180	-0-	-0-	3136	2	44	9	N	40		160	
10		3222 X	3222	-0-	-0-	3178	2	44	9	N	40		200	
11		3191 X	3191	-0-	-0-	3163	2	28	9	N	25	182 1	43	
*12		3786 X	3786	-0-	-0-	3723	2	63	9	N	57		100	
TOTAL GAS PROD:		37,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		482								

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
LEHNERTZ-PAULKNER, INC.		//CONT.//		495689								
ALFORD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	141699	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7502 - 7513
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2752 2	62 9	N	56			137
02	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2907 2	69 9	N	63	181 1	1 8	18
03	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3178 2	45 9	N	41			59
04	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3302 2	63 9	N	57			116
05	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3793 2	91 9	N	83	175 1	1 8	23
06	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3456 2	84 9	N	76			99
07	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3254 2	34 9	N	31			130
08	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3153 2	42 9	N	38			168
09	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2731 2	41 9	N	37	177 1	1 8	27
10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3249 2	78 9	N	71			98
11	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2751 2	78 9	N	71			169
*12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3403 2	65 9	N	59	182 1		46
TOTAL GAS PROD:		38,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		683						

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		RICE		WELL #:		1	RRCID ->	163228	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7478 - 7538
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	1178 N	853	-0-	-325	-0-	197 1	623 2	N	30			182				
02	980 N	728	-0-	-252	-0-	196 1	489 2	N	39	150 1		71				
03	1333 N	807	-0-	-526	-0-	196 1	537 2	N	67			138				
04	840 N	1277	-0-	437	-0-	197 1	929 2	N	137	154 1		121				
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	197 1	991 2	N	113	156 1		78				
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	198 1	1534 2	N	74			152				
07	1333 N	758	-0-	-575	-0-	196 1	511 2	N	46	147 1		51				
08	1302 N	944	-0-	-358	-0-	198 1	626 2	N	109			160				
09	1350 N	813	-0-	-537	-0-	198 1	564 2	N	46	133 1	1 8	72				
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	198 1	597 2	N	90			162				
11	900 N	423	-0-	-477	-0-	198 1	210 2	N	14			176				
*12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	198 1	739 2	N	122	143 1		155				
TOTAL GAS PROD:		11,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		887										

POCO		WELL #:		1	RRCID ->	230327	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7238 - 7347
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2		N	-0-			127
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			127
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			127
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			127
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			127
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-			127
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			127
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			127
09	270 N	166	-0-	-104	-0-	166 2		N	-0-			127
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			127
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			127
*12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			127
TOTAL GAS PROD:		2,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265							
RICE		WELL #:		2	RRCID -> 251778	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH 6618	PERF. 7680	- 7708		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201		RRCID -> 103896		COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7285	- 7292	
KONZEN		WELL #:		1						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC		677993		RRCID -> 016156		COMPL. DATE 02/03/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7372	- 7384	
MCNEE		WELL #:		2						
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		25
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		25
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		25
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		25
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-		25
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		25
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-		25
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	N	-0-		25
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	591 2	N	100		125
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	713 2	N	75	170 1	30
*11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	579 2	N	23		53
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53

TOTAL GAS PROD: 4,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

FLANGAN, O. E.		WELL #:		1	RRCID -> 038151	COMPL. DATE 12/08/1965	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7529	- 7540	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2017 - P/A 07/26/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993												
MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		41
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		41
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-		41
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-		41
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		41
06		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-		41
07		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-		41
08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-		41
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-		41
10		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		41
11		600 N	386	-0-	-214	-0-	386 2		N	-0-		41
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
TOTAL GAS PROD:			6,244			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416												
01		489 N	489	-0-	-0-	-0-	486 2	3 9	N	3		68
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		68
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-		68
04		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1062 2	54 9	N	49		117
05		934 N	934	-0-	-0-	-0-	820 2	114 9	N	104	177 1	44
06		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1331 2	17 9	N	15		59
07		992 N	871	-0-	-121	-0-	871 2		N	-0-		59
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-		59
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		59
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-		59
*11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	519 2	12 9	N	11		70
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70
TOTAL GAS PROD:			7,932			TOTAL CONDENSATE PROD:			182			

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693												
01	SWR	10	668	-0-	668	19489	668 2		N	-0-		-0-
02	SWR	10	615	-0-	615	20104	615 2		N	-0-		-0-
03	SWR	10	724	-0-	724	20828	724 2		N	-0-		-0-
04	SWR	10	719	-0-	719	21547	719 2		N	-0-		-0-
05	SWR	10	760	-0-	760	22307	760 2		N	-0-		-0-
06	SWR	10	485	-0-	485	22792	485 2		N	-0-		-0-
07	SWR	10	621	-0-	621	23413	621 2		N	-0-		-0-
08	SWR	10	584	-0-	584	23997	584 2		N	-0-		-0-
09	SWR	10	556	-0-	556	24553	556 2		N	-0-		-0-
10	SWR	10	414	-0-	414	24967	414 2		N	-0-		-0-
11	SWR	10	317	-0-	317	25284	317 2		N	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25284			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,463			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	51	-0-	51	2504	51 2		N	-0-		-0-
02	SWR	10	35	-0-	35	2539	35 2		N	-0-		-0-
03	SWR	10	22	-0-	22	2561	22 2		N	-0-		-0-
04	SWR	10	23	-0-	23	2584	23 2		N	-0-		-0-
05	SWR	10	62	-0-	62	2646	62 2		N	-0-		-0-
06	SWR	10	40	-0-	40	2686	40 2		N	-0-		-0-
07	SWR	10	51	-0-	51	2737	51 2		N	-0-		-0-
08	SWR	10	48	-0-	48	2785	48 2		N	-0-		-0-
09	SWR	10	45	-0-	45	2830	45 2		N	-0-		-0-
10	SWR	10	40	-0-	40	2870	40 2		N	-0-		-0-
11	SWR	10	33	-0-	33	2903	31 2	2 9	N	2	2 1	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2903			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			450	TOTAL CONDENSATE PROD:					2			

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169												
01	SWR	10	72	-0-	72	890	72 2		N	-0-		-0-
02	SWR	10	44	-0-	44	934	44 2		N	-0-		-0-
03	SWR	10	22	-0-	22	956	22 2		N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	956			N	-0-		-0-
05	SWR	10	13	-0-	13	969	13 2		N	-0-		-0-
06	SWR	10	8	-0-	8	977	8 2		N	-0-		-0-
07	SWR	10	11	-0-	11	988	11 2		N	-0-		-0-
08	SWR	10	10	-0-	10	998	10 2		N	-0-		-0-
09	SWR	10	9	-0-	9	1007	9 2		N	-0-		-0-
10	SWR	10	10	-0-	10	1017	10 2		N	-0-		-0-
11	SWR	10	7	-0-	7	1024	7 2		N	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1024			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			206	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385												
01	SWR	10	46	-0-	46	1686	46 2		N	-0-		-0-
02	SWR	10	27	-0-	27	1713	27 2		N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1713			N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1713			N	-0-		-0-
05	SWR	10	8	-0-	8	1721	8 2		N	-0-		-0-
06	SWR	10	5	-0-	5	1726	5 2		N	-0-		-0-
07	SWR	10	7	-0-	7	1733	7 2		N	-0-		-0-
08	SWR	10	6	-0-	6	1739	6 2		N	-0-		-0-
09	SWR	10	6	-0-	6	1745	6 2		N	-0-		-0-
10	SWR	10	6	-0-	6	1751	6 2		N	-0-		-0-
11	SWR	10	5	-0-	5	1756	5 2		N	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1756			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			116	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
RICE GU		WELL #:		3	RRCID ->	231955	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 7360 - 7650		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	19	-0-	19	1030	19 2			N	-0-		-0-
02	SWR	10	15	-0-	15	1045	15 2			N	-0-		-0-
03	SWR	10	7	-0-	7	1052	7 2			N	-0-		-0-
04	SWR	10	47	-0-	47	1099	21 2	26 9		N	24	24 1	-0-
05	SWR	10	5	-0-	5	1104	5 2			N	-0-		-0-
06	SWR	10	3	-0-	3	1107	3 2			N	-0-		-0-
07	SWR	10	4	-0-	4	1111	4 2			N	-0-		-0-
08	SWR	10	4	-0-	4	1115	4 2			N	-0-		-0-
09	SWR	10	4	-0-	4	1119	4 2			N	-0-		-0-
10	SWR	10	102	-0-	102	1221	102 2			N	-0-		-0-
11	SWR	10	78	-0-	78	1299	78 2			N	-0-		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1299				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		288		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

ORR-BURKS GU		WELL #:		9	RRCID ->	234426	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 7257 - 7568		
01	SWR	10	712	-0-	712	9699	111 1	601 2		N	-0-		-0-
02	SWR	10	596	-0-	596	10295	98 1	498 2		N	-0-		-0-
03	SWR	10	428	-0-	428	10723	98 1	330 2		N	-0-		-0-
04	SWR	10	479	-0-	479	11202	98 1	355 2		N	24	24 1	-0-
05	SWR	10	495	-0-	495	11697	98 1	397 2		N	-0-		-0-
06	SWR	10	351	-0-	351	12048	98 1	253 2		N	-0-		-0-
07	SWR	10	422	-0-	422	12470	98 1	324 2		N	-0-		-0-
08	SWR	10	403	-0-	403	12873	98 1	305 2		N	-0-		-0-
09	SWR	10	388	-0-	388	13261	98 1	290 2		N	-0-		-0-
10	SWR	10	276	-0-	276	13537	98 1	178 2		N	-0-		-0-
11	SWR	10	243	-0-	243	13780	98 1	136 2		N	8	8 1	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13780	9 9			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

ORR-BURKS GU		WELL #:		5	RRCID ->	235955	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 7196 - 7398		
01	SWR	10	236	-0-	236	1954	236 2			N	-0-		-0-
02	SWR	10	33	-0-	33	1987	33 2			N	-0-		-0-
03	SWR	10	10	-0-	10	1997	10 2			N	-0-		-0-
04	SWR	10	25	-0-	25	2022	12 2	13 9		N	12	12 1	-0-
05	SWR	10	132	-0-	132	2154	132 2			N	-0-		-0-
06	SWR	10	84	-0-	84	2238	84 2			N	-0-		-0-
07	SWR	10	108	-0-	108	2346	108 2			N	-0-		-0-
08	SWR	10	101	-0-	101	2447	101 2			N	-0-		-0-
09	SWR	10	96	-0-	96	2543	96 2			N	-0-		-0-
10	SWR	10	179	-0-	179	2722	179 2			N	-0-		-0-
11	SWR	10	146	-0-	146	2868	137 2	9 9		N	8	8 1	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2868				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
BRADY, J.		WELL #:		1	RRCID ->	244193	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 7618 - 7730	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ORR-BURKS GU		WELL #:		2	RRCID ->	248299	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10593	PERF. 7344 - 7880	
01	SWR 10	60	-0-	60	911	9 1	51	2	N	-0-	-0-	
02	SWR 10	16	-0-	16	927	3 1	13	2	N	-0-	-0-	
03	SWR 10	10	-0-	10	937	3 1	7	2	N	-0-	-0-	
04	SWR 10	6	-0-	6	943	3 1	3	2	N	-0-	-0-	
05	SWR 10	6	-0-	6	949	2 1	4	2	N	-0-	-0-	
06	SWR 10	5	-0-	5	954	2 1	3	2	N	-0-	-0-	
07	SWR 10	5	-0-	5	959	2 1	3	2	N	-0-	-0-	
08	SWR 10	5	-0-	5	964	2 1	3	2	N	-0-	-0-	
09	SWR 10	3	-0-	3	967	3 2			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	3	-0-	3	970	3 2			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	2	-0-	2	972	2 2			N	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	972				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		121					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		WELL #:		1	RRCID ->	016126	COMPL. DATE	10/12/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7496 - 7500
MORRIS, ROBERT UNIT													
01	744 N	19	-0-	-725	-0-	19	2		N	-0-			21
02	616 N	494	-0-	-122	-0-	494	2		N	-0-			21
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	814	2	40	9	N	36		57
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1717	2	45	9	N	41		98
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	N	1		99
06	780 N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-		99
07	806 N	540	-0-	-266	-0-	540	2			N	-0-		99
08	806 N	369	-0-	-437	-0-	369	2			N	-0-		99
09	780 N	441	-0-	-339	-0-	441	2			N	-0-		99
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-		99
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-		99
*12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	666	2	90	9	N	82	163 1	18
TOTAL GAS PROD:		8,066					TOTAL CONDENSATE PROD:		160				

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143						
REDWINE		WELL #:		1	RRCID -> 140651	COMPL. DATE 11/23/1991	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7531	- 7541	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TILLISON		WELL #:		1	RRCID -> 177707	COMPL. DATE 01/15/2000	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7392	- 7485	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ANDERSON-WALLACE GU		WELL #:		1 T	RRCID -> 179652	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7411	- 7448	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
ANDERSON-WALLACE GU		WELL #:		2	RRCID -> 180666	COMPL. DATE 11/23/2000	TOTAL DEPTH 7669	PERF. 7349	- 7366			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	11 1	157 2	Y	-0-			76
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14 1	196 2	Y	-0-			76
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	13 1	175 2	Y	-0-			76
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	18 1	242 2	Y	-0-			76
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	15 1	197 2	Y	-0-			76
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	14 1	192 2	Y	-0-			76
07	279 N	220	-0-	-59	-0-	16 1	204 2	Y	-0-			76
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	20 1	251 2	Y	-0-			76
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	13 1	160 2	Y	-0-			76
10	217 N	139	-0-	-78	-0-	11 1	128 2	Y	-0-			76
11	270 N	137	-0-	-133	-0-	10 1	127 2	Y	-0-			76
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	13 1	148 2	Y	-0-			76
TOTAL GAS PROD:		2,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUSSELL		WELL #:		1	RRCID -> 196982	COMPL. DATE 08/25/2003	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7350	- 7420
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KANGERGA		WELL #:		1	RRCID -> 223223	COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 7312	- 7440	
01	12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	35
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	35
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	35
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	Y	-0-	35
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	35
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	Y	-0-	35
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2	Y	-0-	35
08	T. A.	10	-0-	10	10	1 1	9 2	Y	-0-	35
09	T. A.	40	-0-	40	50	3 1	37 2	Y	-0-	35
10	T. A.	44	-0-	44	94	3 1	41 2	Y	-0-	35
11	138 X	44	-0-	-94	-0-	3 1	41 2	Y	-0-	35
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 2	Y	-0-	35
TOTAL GAS PROD:		384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)										//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 742143							
LITTLE ESTATE										WELL #: 3		RRCID -> 245865		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LITTLE ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 246597		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HUDSON										WELL #: 2		RRCID -> 258134		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
PAUL WELCH GU		WELL #: 1		RRCID -> 262301		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JARRELL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 265209		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HERGESHEIMER GU		WELL #: 4		RRCID -> 283727		COMPL. DATE 12/06/2017		TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 7492								
01	0	31294	-0-	31294	72762	1994	1	28984	2	N	287	351	1			27
02	99855 X	27093	-0-	-72762	-0-	316	9	1784	1	N	223	128	1			122
03	57908 X	28396	-0-	-29512	-0-	245	9	1917	1	N	215	179	1			158
04	56040 X	21292	-0-	-34748	-0-	237	9	1465	1	N	192	166	1			184
05	57908 X	22748	-0-	-35160	-0-	211	9	1586	1	N	191	277	1	1	8	97
06	56040 X	16394	-0-	-39646	-0-	210	9	1135	1	N	131	167	1	1	8	60
07	30008 X	12134	-0-	-17874	-0-	144	9	855	1	N	104					164
08	28396 X	11369	-0-	-17027	-0-	114	9	835	1	N	68	153	1			79
09	22020 X	11210	-0-	-10810	-0-	75	9	849	1	N	106	155	1			30
10	22754 X	10921	-0-	-11833	-0-	117	9	853	1	N	91	1	8			120
11	16380 X	8975	-0-	-7405	-0-	100	9	650	1	N	76	156	1	3	8	37
12	12121 X	8907	-0-	-3214	-0-	84	9	708	1	N	80	2	8			115
						88	9									
TOTAL GAS PROD:		210,733				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,764								

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//	61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SMK VACUUM SERVICE			796754											
STEPHENS, MARY B.		WELL #:	1 L	RRCID ->	105458	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	11036 PERF. 7756 - 7761					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		WELL #:		1	RRCID ->	145039	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	7775 PERF. 7305 - 7320			
01	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	84	1	979	2	N	12	162	1	13
02	1148	N	438	-0-	-710	-0-	13	9	35	1	N	8			21
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-	9	9			N	-0-			21
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			21
05	496	N	20	-0-	-476	-0-	2	1	18	2	N	-0-			21
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	N	9			30
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	10	9	29	1	N	15			45
*08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	17	9	164	1	N	60			105
*09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	66	9	158	1	N	47	137	1	15
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	52	9	184	1	N	36			51
11	1530	N	1287	-0-	-243	-0-	40	9	132	1	N	24			75
*12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	26	9	152	1	N	49			124
							54	9							
TOTAL GAS PROD:			12,024	TOTAL CONDENSATE PROD:			260								

MAXWELL, T. D.		WELL #:		1	RRCID ->	154382	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	7570 PERF. 3560 - 3885					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #:		1	RRCID ->	160113	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7552	PERF. 7371 - 7394		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4312 X	4312	-0-	-0-	339 1	3933 2		Y	36			84
						40 9							
02		4088 X	3783	-0-	-305	303 1	3452 2		Y	25			109
						28 9							
03		4557 X	4273	-0-	-284	347 1	3887 2		Y	35			144
						39 9							
04		4410 X	4053	-0-	-357	332 1	3697 2		Y	22			166
						24 9							
05		4557 X	4127	-0-	-430	341 1	3755 2		Y	28	147 1		47
						31 9							
06		4205 X	4205	-0-	-0-	359 1	3820 2		Y	24			71
						26 9							
*07		4386 X	4386	-0-	-0-	303 1	4064 2		Y	17			88
						19 9							
*08		3838 X	3838	-0-	-0-	261 1	3553 2		Y	22	2 8		108
						24 9							
09		4200 X	4084	-0-	-116	373 1	3687 2		Y	22			130
						24 9							
10		4371 X	4008	-0-	-363	395 1	3589 2		Y	22			152
						24 9							
11		4230 X	3769	-0-	-461	390 1	3350 2		Y	26	122 1	2 8	54
						29 9							
12		4371 X	4117	-0-	-254	336 1	3742 2		Y	35			89
						39 9							
TOTAL GAS PROD:			48,955	TOTAL CONDENSATE PROD:			314						

SHAW, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	160589	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	7936	PERF. 7300 - 7310	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
JAMES		WELL #:		1	RRCID -> 168398	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7418	-	7423
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	217 N	117	-0-	-100	-0-	9	1 108	2 N	-0-			48
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1 114	2 N	-0-			48
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1 264	2 N	-0-			48
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	38	1 420	2 N	-0-			48
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	101	1 1116	2 N	6			54
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	98	1 1046	2 N	6			60
*07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	78	1 1047	2 N	11			71
*08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	77	1 1044	2 N	4			75
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	99	1 978	2 N	19	40	1	54
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	107	1 970	2 N	17			71
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	104	1 893	2 N	16			87
*12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	86	1 957	2 N	25			112
TOTAL GAS PROD:		9,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		104						

ORR, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 168935	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7924	-	7936
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	2015 N	1823	-0-	-192	-0-	143	1 1659	2 N	19			76
02	2212 N	1814	-0-	-398	-0-	145	1 1647	2 N	20			96
03	2635 N	2377	-0-	-258	-0-	193	1 2162	2 N	20			116
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	168	1 1874	2 N	16			132
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	176	1 1940	2 N	14			146
06	2310 N	1014	-0-	-1296	-0-	86	1 916	2 N	11			157
*07	2139 N	983	-0-	-1156	-0-	68	1 906	2 N	8			165
*08	2139 N	95	-0-	-2044	-0-	7	1 88	2 N	-0-			165
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	150	1 1479	2 N	17			182
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	266	1 2418	2 N	26			208
11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	232	1 1990	2 N	24	175	1	57
12	1705 N	276	-0-	-1429	-0-	22	1 250	2 N	4			61
TOTAL GAS PROD:		19,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		179						

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
SMITH, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 176617		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRADY		WELL #: 1		RRCID -> 199172		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278								
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					404
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					404
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	336	1	53	7	15
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					15
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					15
06	300 N	192	-0-	-108	-0-	3	1	188	2	Y	1					16
						1	9									
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	16					32
						18	9									
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	Y	4					36
						4	9									
09	180 N	31	-0-	-149	-0-	30	2	1	9	Y	1					37
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	3					40
						3	9									
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	158	2	Y	1					41
						1	9									
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	167	2	Y	4					45
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		1,218				TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

BRADY		WELL #: 3 C		RRCID -> 234720		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	519	7			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
BRADY		WELL #:		4	RRCID ->	242701	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9359 - 10578		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1543	2	134	9	N	122	168	1	779
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	N	8			787
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-	685	7	102
04	1620 N	919	-0-	-701	-0-	919	2			N	-0-			102
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			102
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1414	2	18	9	Y	16			118
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	14	1	969	2	Y	11	69	1	60
						12	9							
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	19	1	1271	2	Y	3			63
						3	9							
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	22	1	1423	2	Y	4	1	8	66
						4	9							
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	21	1	1418	2	Y	26	61	1	30
						29	9							
11	1260 N	810	-0-	-450	-0-	11	1	789	2	Y	9			39
						10	9							
12	1488 N	869	-0-	-619	-0-	13	1	854	2	Y	2			41
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		14,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		201								

FAHLE		WELL #:		1	RRCID ->	247040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9222	PERF.	7336 - 7412	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
FAHLE		WELL #:		3	RRCID ->	272555	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	10871	PERF. 7345 - 10564		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	478	-0-	-545	-0-	38	1	440	2	N	-0-		7
02	1036 N	389	-0-	-647	-0-	31	1	358	2	N	-0-		7
03	496 N	130	-0-	-366	-0-	11	1	118	2	N	1		8
04	450 N	378	-0-	-72	-0-	1	9	31	1	N	2	7 1	3
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	2	9	53	1	N	1		4
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	1	9	72	1	N	2		6
*07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	2	9	73	1	N	13	9 8	10
*08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	14	9	84	1	N	23	15 8	18
*09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	25	9	74	1	N	13	9 8	22
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	14	9	111	1	N	17	9 8	30
11	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	19	9	104	1	N	10	7 8	33
12	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	11	9	84	1	N	10	6 8	37
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		9,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		92					

INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #:		2	RRCID ->	282405	COMPL. DATE	04/12/2017	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7284 - 7298	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	497		Y	NO RPT			-0-	
02	1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-		Y	-0-			-0-	
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-		Y	-0-			-0-	
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-		Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
KANGERGA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	282544	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	7527 -	7572	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2480 X	859	-0-	-1621	-0-	65	1	754	2	N	36	109	1	15
						40	9							
02	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-			15
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			15
04	2400 X	460	-0-	-1940	-0-	36	1	400	2	N	22			37
						24	9							
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	174	1	1919	2	N	82	69	1	50
						90	9							
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	173	1	1841	2	N	86			136
						95	9							
*07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	140	1	1877	2	N	111	105	1	12 8
						122	9							
*08	2170 N	2135	-0-	-35	-0-	137	1	1871	2	N	115	124	1	11 8
						127	9							
09	2100 N	2023	-0-	-77	-0-	174	1	1724	2	N	114	131	1	8 8
						125	9							
10	2139 N	2026	-0-	-113	-0-	187	1	1703	2	N	124	10	8	199
						136	9							
11	2070 N	1869	-0-	-201	-0-	181	1	1556	2	N	120	136	1	9 8
						132	9							
*12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	165	1	1838	2	N	137	128	1	12 8
						151	9							
TOTAL GAS PROD:		17,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		947								

HARRELL GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID ->	282789	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	7452 -	7537	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	11067 X	8786	-0-	-2281	-0-	694	1	8057	2	N	32		164	
						35	9							
02	9996 X	6976	-0-	-3020	-0-	562	1	6394	2	N	18		182	
						20	9							
03	11067 X	7704	-0-	-3363	-0-	630	1	7050	2	N	22		204	
						24	9							
04	10710 X	7221	-0-	-3489	-0-	592	1	6601	2	N	25	179	1	50
						28	9							
05	9889 X	7282	-0-	-2607	-0-	604	1	6648	2	N	27		77	
						30	9							
06	8490 X	6432	-0-	-2058	-0-	552	1	5871	2	N	8		85	
						9	9							
*07	7719 X	6119	-0-	-1600	-0-	422	1	5668	2	N	26	6	8	105
						29	9							
*08	7719 X	5451	-0-	-2268	-0-	373	1	5067	2	N	10	5	8	110
						11	9							
09	7230 X	4941	-0-	-2289	-0-	453	1	4476	2	N	11	4	8	117
						12	9							
10	7285 X	4594	-0-	-2691	-0-	454	1	4120	2	N	18	6	8	129
						20	9							
11	6420 X	3974	-0-	-2446	-0-	412	1	3541	2	N	19	6	8	142
						21	9							
12	6107 X	4065	-0-	-2042	-0-	332	1	3692	2	N	37	7	8	172
						41	9							
TOTAL GAS PROD:		73,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		253								

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)															
TANOS EXPLORATION II, LLC															
HARRELL GAS UNIT NO. 2															
//CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
//CONT.// 835976															
WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	556	1	6448	2	N	118	65	8	124	
						130	9								
02	5768 X	5123	-0-	-645	-0-	407	1	4630	2	N	78	2	8	200	
						86	9								
03	6386 X	5047	-0-	-1339	-0-	411	1	4595	2	N	37	2	8	235	
						41	9								
04	6180 X	4293	-0-	-1887	-0-	348	1	3879	2	N	60	141	1	153	
						66	9					1	8		
05	6386 X	3698	-0-	-2688	-0-	304	1	3350	2	N	40	2	8	191	
						44	9								
06	6180 X	3240	-0-	-2940	-0-	274	1	2915	2	N	46	1	8	236	
						51	9								
*07	5673 X	3265	-0-	-2408	-0-	221	1	2967	2	N	70	152	1	110	
						77	9					44	8		
*08	5053 X	2892	-0-	-2161	-0-	196	1	2668	2	N	25			135	
						28	9								
09	4290 X	2461	-0-	-1829	-0-	224	1	2213	2	N	22			157	
						24	9								
10	3689 X	2368	-0-	-1321	-0-	233	1	2118	2	N	15			172	
						17	9								
11	3240 X	1323	-0-	-1917	-0-	138	1	1185	2	N	-0-			172	
12	3255 X	9	-0-	-3246	-0-	1	1	8	2	N	-0-			172	
TOTAL GAS PROD:		40,853												TOTAL CONDENSATE PROD:	511

HARRELL GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	51615 X	12997	-0-	-38618	-0-	970	1	11315	2	N	647	600	1	162	
						712	9					61	8		
02	46620 X	9235	-0-	-37385	-0-	706	1	8026	2	N	457	297	1	270	
						503	9					52	8		
03	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	790	1	8846	2	N	577	581	1	204	
						635	9					62	8		
04	16170 X	9513	-0-	-6657	-0-	732	1	8154	2	N	570	452	1	251	
						627	9					71	8		
05	14973 X	8945	-0-	-6028	-0-	695	1	7650	2	N	545	469	1	289	
						600	9					38	8		
06	12510 X	5798	-0-	-6712	-0-	461	1	4907	2	N	391	304	1	336	
						430	9					40	8		
*07	10199 X	7646	-0-	-2553	-0-	495	1	6642	2	N	463	488	1	269	
						509	9					42	8		
*08	10199 X	7528	-0-	-2671	-0-	481	1	6539	2	N	462	499	1	195	
						508	9					37	8		
09	9450 X	7031	-0-	-2419	-0-	603	1	5956	2	N	429	330	1	268	
						472	9					26	8		
10	8897 X	3785	-0-	-5112	-0-	345	1	3135	2	N	277	326	1	201	
						305	9					18	8		
11	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	3	3	8	201	
12	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-	96	1	105	
TOTAL GAS PROD:		82,749												TOTAL CONDENSATE PROD:	4,821

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #:		3	RRCID ->	284364	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	7994 - 8026	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	620	1	6912	2	Y	-0-		-0-
05	34255 X	7040	-0-	-27215	-0-	582	1	6401	2	Y	52		52
06	33150 X	3866	-0-	-29284	-0-	57	9	3474	2	Y	60	25 8	87
07	34255 X	2479	-0-	-31776	-0-	66	9	2216	2	Y	39	16 8	110
*08	34255 X	2041	-0-	-32214	-0-	43	9	1872	2	Y	29	16 8	123
09	7530 X	1926	-0-	-5604	-0-	137	1	1728	2	Y	21	116 1 10 8	18
10	7037 X	1089	-0-	-5948	-0-	32	9	968	2	Y	13	10 8	21
11	3870 X	1898	-0-	-1972	-0-	107	1	1685	2	Y	15	10 8	26
12	2480 X	634	-0-	-1846	-0-	14	9	573	2	Y	8	5 8	29
						17	9						
						52	1						
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		28,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		237							

TRIVIUM OPERATING, LLC		871168		BYRON			WELL #:	2	RRCID ->	284327	COMPL. DATE	03/15/2017	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7660 - 7690
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	0	6150	-0-	6150	123878	681	1	5437	2	N	29		84			
02	0	5101	-0-	5101	128979	32	9	4408	2	N	15		99			
03	0	5476	-0-	5476	134455	676	1	4862	2	N	35		134			
04	139152 X	4697	-0-	-134455	-0-	17	9	4101	2	N	26		160			
05	34410 X	4632	-0-	-29778	-0-	575	1	4047	2	N	12	110 1	62			
06	33300 X	4104	-0-	-29196	-0-	39	9	3539	2	N	15		77			
07	34410 X	3973	-0-	-30437	-0-	567	1	3356	2	N	27		104			
08	34410 X	4176	-0-	-30234	-0-	29	9	3555	2	N	26		130			
09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	592	1	2929	2	N	9	116 1	23			
10	4619 X	3810	-0-	-809	-0-	29	9	3116	2	N	15		38			
11	4110 X	2862	-0-	-1248	-0-	634	1	2156	2	N	22		60			
12	4185 X	2538	-0-	-1647	-0-	17	9	1810	2	N	12		72			
						24	9									
						715	1									
						13	9									
TOTAL GAS PROD:		51,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		243										

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			67													
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			67													
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			67													
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			67													
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			67													
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			67													
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			67													
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			67													
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			67													
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			67													
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			67													
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			67													
TOTAL GAS PROD: 249														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MINDEN (RODESSA 6350) 61792 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 190359 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6332 - 6338

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (RODESSA 6370)		61792 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201									
TUFCO A		WELL #:	1	RRCID ->	147742	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6241 - 6246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	992	-0-	-31	-0-	978 2	14 9	N	13	127
02		1736 N	1369	-0-	-367	-0-	1347 2	22 9	N	20	147
03		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1234 2	50 9	N	45	192
04		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1083 2	77 9	N	70	72
05		1519 N	1411	-0-	-108	-0-	1361 2	50 9	N	45	117
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1398 2	28 9	N	25	142
07		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1457 2	20 9	N	18	160
08		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1457 2	26 9	N	24	184
09		1440 N	1389	-0-	-51	-0-	1376 2	13 9	N	12	25
10		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1465 2	25 9	N	23	10
11		1440 N	1421	-0-	-19	-0-	1396 2	25 9	N	23	33
*12		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1407 2	30 9	N	27	60
TOTAL GAS PROD:		16,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		345					

MINDEN (TAYLOR)		61792 510	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201									
SMITH, R.T.		WELL #:	3	RRCID ->	229205	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10505 - 10634
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MINDEN (TRANS.)		61792 568	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265									
KANGERGA		WELL #:	1	RRCID ->	192053	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7346 - 7368
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
PRTL PLG	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN (TRAVIS PEAK)		61792 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
JONES, JIMMY OIL CO.		443052								
WELCH, TROY		WELL #: 1		RRCID -> 039517		COMPL. DATE 04/14/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/1992										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT)		61792 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK		
MAYO, EDDIE		536900								
WHITEHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 123931		COMPL. DATE 03/29/1987		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN, S. (PETTIT)		61797 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027								
CRAIG, JACK GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 284167		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373		
01	SHUT IN	58	-0-	58	317	14 1	44 2	Y	-0-	-0-
02	SHUT IN	5	-0-	5	322	1 1	4 2	Y	-0-	-0-
03	SHUT IN	3	-0-	3	325	1 1	2 2	Y	-0-	-0-
04	SHUT IN	16	-0-	16	341	4 1	12 2	Y	-0-	-0-
05	SHUT IN	13	-0-	13	354	3 1	10 2	Y	-0-	-0-
06	SHUT IN	11	-0-	11	365	3 1	8 2	Y	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	365			Y	-0-	-0-
08	SHUT IN	31	-0-	31	396	8 1	23 2	Y	-0-	-0-
09	720	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-	-0-
10	744	3	-0-	-741	-0-	1 1	2 2	Y	-0-	-0-
11	720	8	-0-	-712	-0-	2 1	6 2	Y	-0-	-0-
12	744	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN, S. (PETTIT) //CONT.// 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
 PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708

01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

KJ ENERGY, LLC 469901
 MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN, W. (RODESSA HILL)		//CONT.//		61798 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
KJ ENERGY, LLC		//CONT.//		469901										
EVA B. KENNEDY		WELL #:		1	RRCID ->	278856	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	5996	-	6048
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98		
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98		
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98		
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98		
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG)				61798 078	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK						
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781										
KANGERGA ESTATE NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	109191	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	6714	-	6722
01	90	N	90	-0-	-0-	90	2	N	-0-			87		
02	108	N	108	-0-	-0-	107	2	1 9 N	1			88		
03	104	N	104	-0-	-0-	103	2	1 9 N	1			89		
04	90	N	82	-0-	-8	81	2	1 9 N	1			90		
05	124	N	93	-0-	-31	92	2	1 9 N	1			91		
06	90	N	49	-0-	-41	48	2	1 9 N	1			92		
07	93	N	51	-0-	-42	50	2	1 9 N	1			93		
08	93	N	41	-0-	-52	41	2	N	-0-			93		
09	60	N	50	-0-	-10	50	2	N	-0-			93		
10	62	N	59	-0-	-3	59	2	N	-0-			93		
11	47	N	47	-0-	-0-	47	2	N	-0-			93		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			93		
TOTAL GAS PROD:			774					TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660)				61798 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK						
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781										
PRIOR		WELL #:		5	RRCID ->	244168	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7550	-	7596
01	93	N	42	-0-	-51	42	2	N	-0-			110		
02	84	N	43	-0-	-41	43	2	N	-0-			110		
03	124	N	40	-0-	-84	40	2	N	-0-			110		
04	38	N	38	-0-	-0-	38	2	N	-0-			110		
05	62	N	22	-0-	-40	22	2	N	-0-			110		
06	49	N	49	-0-	-0-	49	2	N	-0-			110		
07	31	N	24	-0-	-7	24	2	N	-0-			110		
08	50	N	50	-0-	-0-	50	2	N	-0-			110		
09	60	N	44	-0-	-16	44	2	N	-0-			110		
10	48	N	48	-0-	-0-	48	2	N	-0-			110		
11	60	N	28	-0-	-32	28	2	N	-0-			110		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			110		
TOTAL GAS PROD:			428					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660)		//CONT.//		61798 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUSK								
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265											
JONES		WELL #:		1	RRCID -> 209582	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7604 - 7670					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2017 - P/A 04/03/17															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800)				61798 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUSK								
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
HARRIS		WELL #:		1	RRCID -> 204283	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7658 - 7746					
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-	93	1		263
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3		N	-0-				263
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	N	1	1	8	263
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-				263
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3		N	-0-				263
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				263
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				289
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	36	3	30	9	N	27			316
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	36	3	14	9	N	13			329
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	48	3	8	9	N	7			336
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	51	3	23	9	N	21			357
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	148	3	17	9	N	15			372

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

HARRIS		WELL #:		3	RRCID -> 220479	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7690 - 7702					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				158
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				158
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				158
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				158
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				158
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				158
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				158
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				158
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				158
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				158
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				158
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				158

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MINDY BROWN (WOODBINE) STROUD PETROLEUM, INC. BURGESS-WALKER		61799 475 828082		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE						
WELL #:		1		RRCID -> 282768		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4688 - 4694				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13915	12677	-0-	-1238	-0-	12614 2	63 9	N	N	57			127
02		13436	11884	-0-	-1552	-0-	11817 2	67 9	N	N	61			188
03		14175	12807	-0-	-1368	-0-	12719 2	88 9	N	N	80	190 1		78
04		11070	10356	-0-	-714	-0-	10282 2	74 9	N	N	67			145
05		14695	13067	-0-	-1628	-0-	12991 2	76 9	N	N	69	171 1		43
06		13088	12079	-0-	-1009	-0-	12031 2	48 9	N	N	44			87
07		14725	13082	-0-	-1643	-0-	12987 2	95 9	N	N	86			173
08		13363	12401	-0-	-962	-0-	12338 2	63 9	N	N	57	178 1		52
09		14008	12539	-0-	-1469	-0-	12500 2	39 9	N	N	35			87
10		11439	11104	-0-	-335	-0-	11031 2	73 9	N	N	66			153
11		11070	4795	-0-	-6275	-0-	4785 2	10 9	N	N	9			162
*12		11439	5383	-0-	-6056	-0-	5369 2	14 9	N	N	13			175
TOTAL GAS PROD:		132,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		644								

MISTER SHINGLE (RODESSA) BUFFCO PRODUCTION INC. SILER UNIT		62178 300 106406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK						
WELL #:		1		RRCID -> 141187		COMPL. DATE 03/24/1992		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 6853 - 6859				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIYAGI (PETTIT) ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. HAYTER ESTATE		62232 250 030584		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
WELL #:		2		RRCID -> 139046		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 9174 - 9180				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040												
KING, S.H. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	236758	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 9246 - 9253					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890				CNTY: NACOGDOCHES				
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		3	RRCID ->	196029	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10410	PERF. 9098 - 9134	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	48	-0-	48	48	3 1	45 2	Y	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	46	-0-	46	94	3 1	43 2	Y	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-	-0-	
08	94	X	-0-	-0-	-94	-0-			Y	-0-	-0-	
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	Y	-0-	-0-	
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	Y	-0-	-0-	
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 2	Y	-0-	-0-	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		292		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

BLACK STONE		WELL #:		4	RRCID ->	229094	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF. 8314 - 10276		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																			
MOSEER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9110 - 10073	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
01		3782 X	3558	-0-	-224	-0-		260	1	3298	2	Y	-0-	35					
02		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-		240	1	3080	2	Y	12	47					
								13	9										
03		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-		248	1	3291	2	Y	-0-	47					
04		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-		240	1	3194	2	Y	16	18					
								18	9				45	1					
05		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-		261	1	3332	2	Y	-0-	18					
06		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-		257	1	3222	2	Y	2	19					
								2	9				1	8					
07		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-		268	1	3303	2	Y	-0-	19					
08		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-		268	1	3386	2	Y	3	21					
								3	9				1	8					
09		3480 X	3425	-0-	-55	-0-		261	1	3163	2	Y	1	22					
								1	9										
10		3596 X	3325	-0-	-271	-0-		256	1	3069	2	Y	-0-	22					
11		3540 X	3138	-0-	-402	-0-		237	1	2901	2	Y	-0-	22					
12		3658 X	3218	-0-	-440	-0-		246	1	2972	2	Y	-0-	22					
TOTAL GAS PROD:			41,290			TOTAL CONDENSATE PROD:			34										

STRIPLING'S, INC. GU 1												WELL #: 7		RRCID -> 231681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10578		PERF. 9308 - 10501	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM									
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
01		2976 N	2786	-0-	-190	-0-		205	1	2581	2	Y	-0-	9									
02		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-		197	1	2528	2	Y	-0-	9									
03		2976 N	2888	-0-	-88	-0-		202	1	2686	2	Y	-0-	9									
04		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-		197	1	2615	2	Y	2	11									
								2	9														
05		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-		216	1	2754	2	Y	-0-	11									
06		2790 N	2771	-0-	-19	-0-		204	1	2567	2	Y	-0-	11									
07		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-		214	1	2638	2	Y	-0-	11									
08		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-		223	1	2826	2	Y	1	11									
								1	9				1	8									
09		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-		227	1	2752	2	Y	-0-	11									
10		2976 X	2752	-0-	-224	-0-		212	1	2540	2	Y	-0-	11									
11		2940 X	2877	-0-	-63	-0-		217	1	2660	2	Y	-0-	11									
12		3069 X	2959	-0-	-110	-0-		227	1	2732	2	Y	-0-	11									
TOTAL GAS PROD:			34,423			TOTAL CONDENSATE PROD:			3														

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	715	-0-	-29	-0-	53	1	662	2	Y	-0-			6
02	868 N	650	-0-	-218	-0-	47	1	603	2	Y	-0-			6
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	81	1	1067	2	Y	-0-			6
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	81	1	1073	2	Y	19			25
						21	9							
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	80	1	1023	2	Y	5			30
						6	9							
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	79	1	991	2	Y	-0-	20	1	10
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	83	1	1023	2	Y	-0-			10
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	81	1	1020	2	Y	3	1	8	12
						3	9							
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	78	1	948	2	Y	-0-			12
10	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	81	1	969	2	Y	-0-			12
11	1020 N	921	-0-	-99	-0-	69	1	843	2	Y	8			20
						9	9							
12	1054 N	815	-0-	-239	-0-	62	1	752	2	Y	1	17	1	4
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		11,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664														
01	2418 N	2354	-0-	-64	-0-	171	1	2183	2	Y	-0-			4
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	156	1	1995	2	Y	14			18
						15	9							
03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	170	1	2249	2	Y	-0-			18
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	163	1	2158	2	Y	1	17	1	2
						1	9							
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	168	1	2150	2	Y	-0-			2
06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	172	1	2166	2	Y	-0-			2
07	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	180	1	2223	2	Y	-0-			2
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	167	1	2109	2	Y	11	1	8	12
						12	9							
09	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	163	1	1974	2	Y	7	17	1	2
						8	9							
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	162	1	1939	2	Y	-0-			2
11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	173	1	2117	2	Y	-0-			2
*12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	169	1	2036	2	Y	11			13
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		27,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

OIL AND GAS DIVISION

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	234894	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10383	PERF. 8630	- 10179		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	49	1	625	2	Y	1			9
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	569	2	Y	-0-			9
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	48	1	633	2	Y	-0-			9
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	46	1	615	2	Y	-0-			9
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	643	2	Y	-0-			9
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	49	1	614	2	Y	-0-	8	1	1
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	50	1	620	2	Y	-0-			1
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	608	2	Y	-0-			1
09	660 N	634	-0-	-26	-0-	48	1	586	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	682 N	659	-0-	-23	-0-	51	1	608	2	Y	-0-			-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	48	1	594	2	Y	-0-			-0-
*12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	52	1	623	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,922				TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

LEWIS, JAMES GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	234899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10318	PERF. 8682	- 10202		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	2608	-0-	-678	-0-	191	1	2416	2	Y	1			2
02	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	284	1	3652	2	Y	2			4
03	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	314	1	4163	2	Y	7			11
04	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	273	1	3605	2	Y	29			40
05	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	288	1	3672	2	Y	-0-			40
06	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	287	1	3604	2	Y	4	35	1	2 8 7
07	3503 X	3446	-0-	-57	-0-	254	1	3145	2	Y	43			50
08	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	306	1	3874	2	Y	3	3	8	50
09	3900 X	3534	-0-	-366	-0-	267	1	3242	2	Y	23	70	1	3
10	4030 X	3440	-0-	-590	-0-	265	1	3175	2	Y	-0-			3
11	3930 X	3123	-0-	-807	-0-	236	1	2886	2	Y	1	1	8	3
12	4061 X	3377	-0-	-684	-0-	259	1	3118	2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		43,899				TOTAL CONDENSATE PROD:				113				

OIL AND GAS DIVISION

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2480 N	2258	-0-	-222	-0-	165	1	2093	2	Y	4
02		2800 N	2866	-0-	66	66	207	1	2659	2	Y	4
03		2668 N	2602	-0-	-66	-0-	183	1	2419	2	Y	4
04		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	170	1	2251	2	Y	3
							18	9				
05		2728 N	2466	-0-	-262	-0-	179	1	2287	2	Y	3
06		2490 N	2256	-0-	-234	-0-	166	1	2090	2	Y	3
07		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	164	1	2028	2	Y	3
08		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	164	1	2071	2	Y	3
							1	9				
09		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	162	1	1962	2	Y	2
							9	9				
10		2046 X	1690	-0-	-356	-0-	130	1	1560	2	Y	2
11		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	163	1	2004	2	Y	2
*12		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	168	1	2028	2	Y	2

TOTAL GAS PROD: 27,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
TITAN ROCK E&P, LLC				860931									
BATES, INEZ				WELL #:	6	RRCID ->	195037	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	9046 - 9070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			76	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MONROE (COTTON VALLEY)				62490 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK					
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
GRANT, G. GU				WELL #:	1	RRCID ->	119413	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10723 - 10986
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	31 4	N	-0-			28	
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66 4	N	-0-			28	
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 4	N	-0-			28	
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 4	N	-0-			28	
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 4	N	-0-			28	
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 4	N	-0-			28	
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 4	N	-0-			28	
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84 4	N	-0-			28	
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78 4	N	-0-			28	
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56 4	N	-0-			28	
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70 4	N	-0-			28	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28	
TOTAL GAS PROD:			819					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MOUND PRAIRIE (PETTIT)				63305 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDERSON					
GLOBAL XRC CORP				310348									
RUST, L.G.				WELL #:	1	RRCID ->	123249	COMPL. DATE	02/12/1987	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10872 - 10880
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-			110	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			110	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			110	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			110	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			110	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			110	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			110	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			110	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			110	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			110	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			110	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			110	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) CORUM PRODUCTION COMPANY VALENTINE, C.H.													63312 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ANDERSON				
													180197							
													WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9691 -	9701
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
01		2821 #	1261	-0-	-1560 B	-0-	100 1	1092 2	N	63				314						
							69 9													
02		2548 #	1312	-0-	-1236 B	-0-	100 1	1177 2	N	32				346						
							35 9													
03		4754	3927	-0-	-827 B	-0-	100 1	3741 2	N	78	188	1		236						
							86 9													
04		3000	2752	-0-	-248 B	-0-	100 1	2472 2	N	164				400						
							180 9													
05		3100	2433	-0-	-667 B	-0-	100 1	2281 2	N	47	211	1		236						
							52 9													
06		3716	3358	-0-	-358 B	-0-	100 1	3167 2	N	83	151	1		168						
							91 9													
07		3100	2940	-0-	-160 B	-0-	100 1	2716 2	N	113				281						
							124 9													
08		3100	2234	-0-	-866 B	-0-	100 1	2121 2	N	12				293						
							13 9													
09		3000	2925	-0-	-75 B	-0-	100 1	2753 2	N	65	174	1		184						
							72 9													
10		3100	2506	-0-	-594 B	-0-	100 1	2320 2	N	78				262						
							86 9													
11		3000	1601	-0-	-1399 B	-0-	100 1	1464 2	N	34				296						
							37 9													
12		3038 #	1782	-0-	-1256 B	-0-	90 1	1692 2	N	-0-				296						
TOTAL GAS PROD:			29,031				TOTAL CONDENSATE PROD:			769										

MT. ENTERPRISE (PETTIT) ELLIS EXPLORATION, INC. TEMPLE													63347 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK				
													248895							
													WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7811 -	7814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
01		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1860 2	8 9	N	7				87						
02		1708 N	1550	-0-	-158	-0-	1543 2	7 9	N	6				93						
03		1953 N	1412	-0-	-541	-0-	1410 2	2 9	N	2				95						
04		1800 N	1728	-0-	-72	-0-	1720 2	8 9	N	7				102						
05		1705 N	956	-0-	-749	-0-	950 2	6 9	N	5				107						
06		1380 N	1285	-0-	-95	-0-	1279 2	6 9	N	5				112						
07		1798 N	1637	-0-	-161	-0-	1634 2	3 9	N	3				115						
08		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1597 2	3 9	N	3				118						
09		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1527 2	10 9	N	9				127						
10		1643 N	1209	-0-	-434	-0-	1206 2	3 9	N	3				130						
11		1560 N	1546	-0-	-14	-0-	1544 2	2 9	N	2				132						
*12		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1886 2	1 9	N	1				133						
TOTAL GAS PROD:			18,215				TOTAL CONDENSATE PROD:			53										

TEMPLE GAS UNIT #1													63347 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK				
													248895							
													WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	7776 -	7784
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
01		1922 X	1787	-0-	-135	-0-	1773 2	14 9	N	13				205						
02		1624 N	1531	-0-	-93	-0-	1523 2	8 9	N	7	172	1		40						
03		1674 N	1567	-0-	-107	-0-	1558 2	9 9	N	8				48						
04		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1800 2	9 9	N	8				56						
05		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1861 2	8 9	N	7				63						
06		1530 N	1378	-0-	-152	-0-	1372 2	6 9	N	5				68						
07		1860 N	1360	-0-	-500	-0-	1352 2	8 9	N	7				75						
08		1860 N	1544	-0-	-316	-0-	1542 2	2 9	N	2				77						
09		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1610 2	11 9	N	10				87						
10		1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1346 2	7 9	N	6				93						
11		1500 N	1297	-0-	-203	-0-	1287 2	10 9	N	9				102						
12		1674 N	1390	-0-	-284	-0-	1381 2	9 9	N	8				110						
TOTAL GAS PROD:			18,506				TOTAL CONDENSATE PROD:			90										

MT. ENTERPRISE (PETTIT)		//CONT.//		63347 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		248895								
JACKSON, MARGUERITTE		WELL #:		1	RRCID ->	095677	COMPL. DATE	06/06/1981	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7828 - 7834
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		197 N	197	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
02		252 N	160	-0-	-92	160	2	N	-0-			-0-
03		186 N	84	-0-	-102	84	2	N	-0-			-0-
04		180 N	100	-0-	-80	100	2	N	-0-			-0-
05		252 N	252	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
06		148 N	148	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
07		93 N	56	-0-	-37	56	2	N	-0-			-0-
08		248 N	55	-0-	-193	55	2	N	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150			N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL)		//CONT.//		63347 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		248895								
JACKSON, M.		WELL #:		3	RRCID ->	126190	COMPL. DATE	12/31/1987	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6832 - 6836
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2238 N	2238	-0-	-0-	2232	2	6 9 N	5			182
02		2068 N	2068	-0-	-0-	2065	2	3 9 N	3			185
03		1953 N	1860	-0-	-93	1852	2	8 9 N	7			192
04		2160 N	1807	-0-	-353	1800	2	7 9 N	6			198
05		2263 N	1811	-0-	-452	1803	2	8 9 N	7			205
06		1800 N	1689	-0-	-111	1687	2	2 9 N	2			207
07		1860 N	1786	-0-	-74	1784	2	2 9 N	2			209
08		1798 N	1690	-0-	-108	1689	2	1 9 N	1			210
09		1680 N	1645	-0-	-35	1643	2	2 9 N	2			212
10		1798 N	1486	-0-	-312	1486	2		-0-			212
11		2004 N	2004	-0-	-0-	2004	2		-0-			212
*12		1945 N	1945	-0-	-0-	1945	2		-0-			212
TOTAL GAS PROD:		22,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
HIERS		//CONT.//										
		WELL #:		1	RRCID ->	148233	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	6825 - 6831
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2018 - P/A 03/09/18

OIL AND GAS DIVISION

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
 JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	722	-0-	-53	-0-	722 2	N	-0-			139
02	672 N	621	-0-	-51	-0-	621 2	N	-0-			139
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2	N	-0-			139
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-			139
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-			139
06	750 N	575	-0-	-175	-0-	575 2	N	-0-			139
07	713 N	563	-0-	-150	-0-	563 2	N	-0-			139
08	713 N	551	-0-	-162	-0-	551 2	N	-0-			139
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-			139
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-			139
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-			139
12	806 N	661	-0-	-145	-0-	661 2	N	-0-			139

TOTAL GAS PROD: 7,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
 HUNT OIL COMPANY 416330
 TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11900 - 14208

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

01	10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	10247 3		N	-0-			-0-
02	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	9745 3	3 9	N	3	3 1		-0-
03	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	9311 3	2 9	N	2	2 1		-0-
04	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	8090 3		N	-0-			-0-
05	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7462 3		N	-0-			-0-
06	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369 3		N	-0-			-0-
07	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355 3		N	-0-			-0-
08	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6204 3	1 9	N	1	1 1		-0-
09	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5765 3	1 9	N	1	1 1		-0-
10	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5999 3		N	-0-			-0-
11	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795 3		N	-0-			-0-
*12	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5894 3	1 9	N	1	1 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 87,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OIL AND GAS DIVISION

MOXIE (COTTON VALLEY)												CNTY: HOUSTON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																			
RIEMENSCHNEIDER "A"																			
WELL #: 1												RRCID -> 224769		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 19500		PERF. 16082 - 19135	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01		1953 N	1879	-0-	-74	-0-		1879	3		N	-0-				-0-			
02		1820 N	1587	-0-	-233	-0-		1587	3		N	-0-				-0-			
03		1581 N	1105	-0-	-476	-0-		1105	3		N	-0-				-0-			
04		1830 N	1396	-0-	-434	-0-		1396	3		N	-0-				-0-			
05		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-		2872	3		N	-0-				-0-			
06		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-		2223	3		N	-0-				-0-			
07		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		2210	3		N	-0-				-0-			
08		2790 N	2340	-0-	-450	-0-		2340	3		N	-0-				-0-			
09		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-		2324	3		N	-0-				-0-			
10		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-		2303	3		N	-0-				-0-			
11		2250 N	2141	-0-	-109	-0-		2141	3		N	-0-				-0-			
12		2387 N	2311	-0-	-76	-0-		2311	3		N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:			24,691			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MUD CREEK (TRAVIS PEAK)												CNTY: CHEROKEE							
LINN OPERATING, LLC																			
RUCKER, WL GU 1																			
WELL #: 2												RRCID -> 113890		COMPL. DATE 05/17/1984		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8658 - 8681	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01		465 N	450	-0-	-15	-0-		31	1	419	2	Y	-0-			-0-			
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-		28	1	376	2	Y	-0-			-0-			
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-		32	1	435	2	Y	-0-			-0-			
04		450 N	448	-0-	-2	-0-		31	1	417	2	Y	-0-			-0-			
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-		33	1	438	2	Y	-0-			-0-			
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-		31	1	423	2	Y	-0-			-0-			
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-		34	1	437	2	Y	-0-			-0-			
08		465 N	464	-0-	-1	-0-		34	1	430	2	Y	-0-			-0-			
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-		33	1	422	2	Y	-0-			-0-			
10		465 N	421	-0-	-44	-0-		30	1	391	2	Y	-0-			-0-			
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-		34	1	423	2	Y	-0-			-0-			
12		465 N	459	-0-	-6	-0-		35	1	424	2	Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			5,421			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

RUCKER, WL GU 1												CNTY: CHEROKEE							
WELL #: 3												RRCID -> 192786		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH 9189		PERF. 8680 - 8768	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01		1302 N	1253	-0-	-49	-0-		83	1	1129	2	Y	37			184			
02		1148 N	1084	-0-	-64	-0-		41	9	76	1	Y	3			187			
03		1302 N	1285	-0-	-17	-0-		3	9	86	1	Y	43	177	1	53			
04		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		47	9	81	1	Y	44			97			
05		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		48	9	84	1	Y	18			115			
06		1230 N	1204	-0-	-26	-0-		20	9	82	1	Y	17	83	1	49			
07		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		19	9	86	1	Y	36			85			
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		40	9	87	1	Y	69			154			
09		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		76	9	85	1	Y	35			189			
10		1240 N	1205	-0-	-35	-0-		39	9	84	1	Y	33			222			
11		1230 N	1202	-0-	-28	-0-		36	9	85	1	Y	44	184	1	82			
12		1240 N	1223	-0-	-17	-0-		48	9	90	1	Y	37			119			
TOTAL GAS PROD:			14,604			TOTAL CONDENSATE PROD:			416										

OIL AND GAS DIVISION

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
 LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY SUB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		COND * * DISPOSITIONS * * EOM								
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	1519 N	914	-0-	-605	-0-	101 1	798 2	Y	14	20 1	4	
02	DLQ G-10	954	-0-	954	954	15 9	107 1	847 2	Y	-0-	4	
03	DLQ G-10	1041	-0-	1041	1995	115 1	115 1	926 2	Y	-0-	4	
04	DLQ G-10	1240	-0-	1240	3235	142 1	1098 2	Y	-0-	4	4	
05	DLQ G-10	985	-0-	985	4220	119 1	866 2	Y	-0-	4	4	
06	2900 N	906	-0-	-1994	2226	105 1	790 2	Y	10		14	
07	3005 N	779	-0-	-2226	-0-	11 9	91 1	688 2	Y	-0-	14	
08	992 N	868	-0-	-124	-0-	28 9	99 1	741 2	Y	25	39	
09	900 N	833	-0-	-67	-0-	1 9	99 1	733 2	Y	1	35 1	5
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	110 1	705 2	Y	-0-		5	
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	116 1	1111 2	Y	18		23	
12	868 N	481	-0-	-387	-0-	20 9	34 1	447 2	Y	-0-	19 1	4
TOTAL GAS PROD:		11,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		68						

HERRERA, MANUEL		WELL #: 16		RRCID -> 238142		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10688		PERF. 8743 - 10592	
01	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	452 1	3562 2	Y	-0-				4
02	DLQ G-10	3361	-0-	3361	3361	376 1	2985 2	Y	-0-				4
03	DLQ G-10	3062	-0-	3062	6423	339 1	2723 2	Y	-0-				4
04	DLQ G-10	3728	-0-	3728	10151	425 1	3284 2	Y	17				21
05	DLQ G-10	3347	-0-	3347	13498	19 9	404 1	2943 2	Y	-0-			21
06	16882 X	3384	-0-	-13498	-0-	397 1	2986 2	Y	1	14 1			8
07	3720 X	2178	-0-	-1542	-0-	1 9	253 1	1925 2	Y	-0-			8
08	3720 X	3335	-0-	-385	-0-	6 9	392 1	2937 2	Y	5			13
09	3600 X	3053	-0-	-547	-0-	6 9	362 1	2685 2	Y	5	9 1		9
10	3503 X	3433	-0-	-70	-0-	1 9	462 1	2970 2	Y	1			10
11	3390 X	2043	-0-	-1347	-0-	3 9	193 1	1847 2	Y	3			13
*12	3348 X	1303	-0-	-2045	-0-	4 9	93 1	1206 2	Y	4	16 1		1
TOTAL GAS PROD:		36,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
01		3937 X	3345	-0-	-592	-0-	377 1	2968 2		Y	-0-	19
02	DLQ	G-10	2213	-0-	2213	2213	245 1	1944 2		Y	22	2
							24 9					
03	DLQ	G-10	3692	-0-	3692	5905	409 1	3283 2		Y	-0-	2
04	DLQ	G-10	3871	-0-	3871	9776	444 1	3427 2		Y	-0-	2
05	DLQ	G-10	3675	-0-	3675	13451	442 1	3218 2		Y	14	2
							15 9					
06	16996 X		3545	-0-	-13451	-0-	416 1	3129 2		Y	-0-	2
07	3565 X		3464	-0-	-101	-0-	401 1	3045 2		Y	16	5
							18 9					
08	3749 X		3749	-0-	-0-	-0-	442 1	3307 2		Y	-0-	5
09	3581 X		3581	-0-	-0-	-0-	424 1	3144 2		Y	12	17
							13 9					
10	3565 X		3528	-0-	-37	-0-	475 1	3053 2		Y	-0-	17
11	3450 X		3017	-0-	-433	-0-	285 1	2732 2		Y	-0-	17
*12	6446 X		6446	-0-	-0-	-0-	459 1	5986 2		Y	1	3
							1 9					
TOTAL GAS PROD:			44,126	TOTAL CONDENSATE PROD:			65					

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187												
01	1240 N		959	-0-	-281	-0-	108 1	851 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1007	-0-	1007	1007	113 1	894 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	1022	-0-	1022	2029	113 1	909 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1185	-0-	1185	3214	136 1	1049 2		Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	1143	-0-	1143	4357	138 1	1005 2		Y	-0-	-0-
06	2900 N		1113	-0-	-1787	2570	131 1	982 2		Y	-0-	-0-
07	3100 N		1078	-0-	-2022	548	125 1	953 2		Y	-0-	-0-
08	3100 N		4828	-0-	1728	2276	569 1	4259 2		Y	-0-	-0-
09	3000 N		2808	-0-	-192	2084	334 1	2474 2		Y	-0-	-0-
10	3100 N		3629	-0-	529	2613	488 1	3141 2		Y	-0-	-0-
11	5922 X		3309	-0-	-2613	-0-	313 1	2996 2		Y	-0-	-0-
12	1240 X		1098	-0-	-142	-0-	78 1	1020 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,179	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		M		
01		5115 X	4735	-0-	-380	-0-	533 1	4202 2		N	-0-	27
02		4508 X	4368	-0-	-140	-0-	489 1	3879 2		N	-0-	27
03		4991 X	4833	-0-	-158	-0-	535 1	4298 2		N	-0-	27
04		4710 X	4416	-0-	-294	-0-	506 1	3910 2		N	-0-	27
05		4836 X	4210	-0-	-626	-0-	508 1	3702 2		N	-0-	27
06		4680 X	4209	-0-	-471	-0-	485 1	3647 2		N	70	35
							77 9					
07		4836 X	3993	-0-	-843	-0-	464 1	3529 2		N	-0-	35
08		4836 X	4114	-0-	-722	-0-	485 1	3629 2		N	-0-	35
09		4410 X	3998	-0-	-412	-0-	475 1	3523 2		N	-0-	35
10		4340 X	4055	-0-	-285	-0-	546 1	3509 2		N	-0-	35
11		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	409 1	3919 2		N	-0-	35
12		4123 X	3859	-0-	-264	-0-	275 1	3584 2		N	-0-	35
TOTAL GAS PROD:			51,118	TOTAL CONDENSATE PROD:			70					

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222												
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	84 1	665 2		N	-0-	27
02		770 N	770	-0-	-0-	-0-	86 1	684 2		N	-0-	27
03		756 N	756	-0-	-0-	-0-	84 1	672 2		N	-0-	27
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	93 1	718 2		N	-0-	27
05		868 N	800	-0-	-68	-0-	97 1	703 2		N	-0-	27
06		739 N	739	-0-	-0-	-0-	87 1	652 2		N	-0-	27
07		837 N	730	-0-	-107	-0-	85 1	645 2		N	-0-	27
08		806 N	680	-0-	-126	-0-	80 1	600 2		N	-0-	27
09		750 N	422	-0-	-328	-0-	50 1	372 2		N	-0-	27
10		744 N	603	-0-	-141	-0-	81 1	522 2		N	-0-	27
11		660 N	404	-0-	-256	-0-	38 1	366 2		N	-0-	27
*12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	38 1	498 2		N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:			8,000	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453												
01		2821 N	2406	-0-	-415	-0-	271 1	2135 2		Y	-0-	13
02	DLQ	G-10	2476	-0-	2476		277 1	2199 2		Y	-0-	13
03	DLQ	G-10	2689	-0-	2689		5165 298 1	2391 2		Y	-0-	13
04	DLQ	G-10	2183	-0-	2183		7348 250 1	1933 2		Y	-0-	13
05	DLQ	G-10	2036	-0-	2036		9384 246 1	1790 2		Y	-0-	13
06		2900 N	2077	-0-	-823		8561 239 1	1799 2		Y	35	13
							39 9					
07		3100 N	1978	-0-	-1122		7439 230 1	1748 2		Y	-0-	13
08		3100 N	1926	-0-	-1174		6265 227 1	1699 2		Y	-0-	13
09		3000 N	1920	-0-	-1080		5185 228 1	1692 2		Y	-0-	13
10		3100 N	1918	-0-	-1182		4003 258 1	1660 2		Y	-0-	13
11		3000 N	1727	-0-	-1273		2730 163 1	1564 2		Y	-0-	13
*12		3100 N	1735	-0-	-1365		1365 124 1	1611 2		Y	-0-	13
TOTAL GAS PROD:			25,071	TOTAL CONDENSATE PROD:			35					

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555												
ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1767 N	1432	-0-	-335	-0-	161	1	1271	2	Y	13
02	DLQ	G-10	1100	-0-	1100	1100	123	1	977	2	Y	13
03	DLQ	G-10	1319	-0-	1319	2419	146	1	1173	2	Y	13
04	DLQ	G-10	1318	-0-	1318	3737	151	1	1167	2	Y	13
05	DLQ	G-10	1146	-0-	1146	4883	138	1	1008	2	Y	13
06		2900 N	1187	-0-	-1713	3170	135	1	1013	2	Y	13
							39	9				
07		3100 N	1121	-0-	-1979	1191	130	1	991	2	Y	13
08		2158 N	967	-0-	-1191	-0-	114	1	853	2	Y	13
09		1200 N	1169	-0-	-31	-0-	139	1	1030	2	Y	13
10		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	157	1	1011	2	Y	13
11		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	98	1	936	2	Y	13
12		1209 N	707	-0-	-502	-0-	50	1	657	2	Y	13
TOTAL GAS PROD:			13,668	TOTAL CONDENSATE PROD:			35					

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A												
01	682	X	668	-0-	-14	-0-	75	1	593	2	N	60
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	66	1	527	2	N	60
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	72	1	579	2	N	60
04	660	N	574	-0-	-86	-0-	66	1	508	2	N	60
05	651	N	536	-0-	-115	-0-	65	1	471	2	N	60
06	630	N	533	-0-	-97	-0-	63	1	470	2	N	60
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	62	1	472	2	N	60
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	63	1	475	2	N	60
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	62	1	462	2	N	60
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	72	1	465	2	N	60
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	52	1	496	2	N	60
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	34	1	444	2	N	60
TOTAL GAS PROD:			6,714	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555																	
HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	648	1	5104	2	N	-0-					27
02		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	587	1	4661	2	N	-0-					27
03		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	581	1	4668	2	N	-0-					27
04		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	652	1	5040	2	N	-0-					27
05		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	605	1	4405	2	N	-0-					27
06		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	604	1	4539	2	N	74	74	1			27
							81	9									
07		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	582	1	4428	2	N	-0-					27
08		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	603	1	4514	2	N	-0-					27
09		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	582	1	4314	2	N	-0-					27
10		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	698	1	4491	2	N	-0-					27
11		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	508	1	4866	2	N	-0-					27
12		4960 X	4719	-0-	-241	-0-	336	1	4383	2	N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:			62,480											TOTAL CONDENSATE PROD:	74		

MAYO, EDDIE 536900																	
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461																	

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643																	
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091																	

07	SHUT	IN	1106	-0-	1106	1106	1106	2			N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	4306	-0-	4306	5412	4306	2			N	-0-					-0-
09	SHUT	IN	1308	-0-	1308	6720	1308	2			N	-0-					-0-
*10		7625 X	905	-0-	-6720	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*11		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2388	2	2	9	N	2					2
*12		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:			13,910											TOTAL CONDENSATE PROD:	2		

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134																	

*11		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	272	1	6075	2	N	8					8
							9	9									
*12		6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	270	1	6625	2	N	32					40
							35	9									
TOTAL GAS PROD:			13,286											TOTAL CONDENSATE PROD:	40		

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) TAB OPERATING, INC. MUCKLEROY		//CONT.//	64298 500 834244	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383													
01		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-			13
02		1624 N	1176	-0-	-448	-0-	1176 2		N	-0-			13
03		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			13
04		1560 N	7	-0-	-1553	-0-	7 2		N	-0-			13
05		1302 N	4	-0-	-1298	-0-	4 2		N	-0-			13
06		1020 N	587	-0-	-433	-0-	587 2		N	-0-			13
07		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2		N	-0-			13
08		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2		N	-0-			13
09		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2		N	-0-			13
10		2666 N	2526	-0-	-140	-0-	2526 2		N	-0-			13
11		2010 N	1708	-0-	-302	-0-	1708 2		N	-0-			13
12		2604 N	1909	-0-	-695	-0-	1909 2		N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		17,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TANOS EXPLORATION II, LLC FULLER			835976										
WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TITAN ROCK E&P, LLC MORA			860931										
WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133													
01	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	356 1	5280 2	Y	22	21	1		5
02	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	254 1	4289 2	Y	20	16	1		9
03	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	346 1	5935 2	Y	23	21	1		11
04	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	296 1	4865 2	Y	18	21	1		8
05	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	242 1	4560 2	Y	20	16	1		12
06	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	251 1	4351 2	Y	9	15	1		6
07	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	277 1	4329 2	Y	11	12	1		5
08	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4614 2	149 9	Y	135	118	1		22
09	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4447 2	120 9	Y	109	59	1		72
*10	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411 2		Y	-0-				72
*11	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199 2		Y	-0-				72
*12	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 2		Y	-0-				72
TOTAL GAS PROD:		57,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		367							

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																	
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.//		64298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268305	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF. 6410 - 8824
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		64299 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
HALLIBURTON OPERATING COMPANY		//CONT.//		347191							
TATUM		WELL #:		4	RRCID ->	197159	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9635 - 10105
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHRISTIAN		//CONT.//		64299 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
CHRISTIAN		//CONT.//		347191							
CHRISTIAN		WELL #:		3	RRCID ->	199563	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	10052	PERF. 9228 - 10425
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			106
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	100 3		N	-0-		-0-
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-		-0-
04		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3		N	-0-		-0-
05		124 N	76	-0-	-48	-0-	76 3		N	-0-		-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,216			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890												
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2325 N	2078	-0-	-247	-0-	151 1	1927 2	Y	-0-		33
02		2156 N	2047	-0-	-109	-0-	147 1	1900 2	Y	-0-		33
03		2356 N	2251	-0-	-105	-0-	158 1	2092 2	Y	1		34
							1 9					
04		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	141 1	1875 2	Y	-0-		34
05		2108 N	1579	-0-	-529	-0-	115 1	1464 2	Y	-0-		34
06		2130 N	1590	-0-	-540	-0-	117 1	1472 2	Y	1	1 8	34
							1 9					
07		2046 N	1853	-0-	-193	-0-	139 1	1714 2	Y	-0-	34 1	-0-
08		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	144 1	1828 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
09		1260 N	1241	-0-	-19	-0-	94 1	1144 2	Y	3		3
							3 9					
10		1302 N	984	-0-	-318	-0-	76 1	908 2	Y	-0-		3
11		1260 N	955	-0-	-305	-0-	72 1	883 2	Y	-0-		3
12		1271 N	976	-0-	-295	-0-	75 1	901 2	Y	-0-	3 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,543			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872												
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		279 N	221	-0-	-58	-0-	221 2		N	-0-		51
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		51
03		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		N	-0-		51
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		51
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		51
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		51
07		248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2		N	-0-		51
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		51
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		51
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		51
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		51
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		51
TOTAL GAS PROD:			2,555			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 3		N	-0-			40
02	476 N	427	-0-	-49	-0-	427 3		N	-0-			40
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			40
04	480 N	443	-0-	-37	-0-	441 3	2 9	N	2			42
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	474 3	1 9	N	1			43
06	480 N	424	-0-	-56	-0-	424 3		N	-0-			43
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	487 3	1 9	N	1			44
08	465 N	461	-0-	-4	-0-	459 3	2 9	N	2			46
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			46
10	496 N	469	-0-	-27	-0-	468 3	1 9	N	1			47
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	406 3		N	-0-			47
*12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		5,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

01	341 N	265	-0-	-76	-0-	244 2	21 9	N	19			105
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	132 2		N	-0-			105
03	279 N	127	-0-	-152	-0-	127 2		N	-0-			105
04	270 N	115	-0-	-155	-0-	115 2		N	-0-			105
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			105
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-			105
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			105
*08	90 N	21	-0-	-69	-0-	21 2		N	-0-			105
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	61 1		45
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2018 - P/A 08/16/18												
TOTAL GAS PROD:		1,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

JEANNINE CRUMP WELL #: RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2016												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES									
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140																						
NIX, BILLIE													WELL #: 2		RRCID -> 222650		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10354 - 10740	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
01		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	5092	2	1500	9	N	1364	1264	1		734						
02		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	3973	2	967	9	N	879	1333	1		280						
03		6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	5641	2	558	9	N	507	338	1		449						
04		3300 X	2246	-0-	-1054	-0-	2017	2	229	9	N	208	323	1		334						
05		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5288	2	383	9	N	348	347	1		335						
06		3300 X	800	-0-	-2500	-0-	800	2			N	-0-				335						
07		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	10				345						
08		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	10				355						
09		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4149	2	245	9	N	223	341	1		237						
10		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	3833	2	218	9	N	198	170	1		265						
11		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2778	2	158	9	N	144	171	1		238						
*12		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4007	2	136	9	N	124	170	1		192						
TOTAL GAS PROD:			41,972			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,015													

NIX, BILLIE													WELL #: 4		RRCID -> 230294		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10658 - 10704	
01		527 N	281	-0-	-246	-0-	281	2			N	-0-				112						
02		504 N	366	-0-	-138	-0-	366	2			N	-0-				112						
03		155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-				112						
04		270 N	38	-0-	-232	-0-	38	2			N	-0-				112						
05		403 N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-				112						
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				112						
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				112						
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				112						
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-			33	9	N	30				142						
10		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-				142						
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-				142						
12		434 N	188	-0-	-246	-0-	188	2			N	-0-				142						
TOTAL GAS PROD:			3,333			TOTAL CONDENSATE PROD:			30													

WEATHERLY OIL & GAS, LLC HUTCHINSON GAS UNIT													902815		WELL #: 1		RRCID -> 229299		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10478 - 12376	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-															

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	669 2	1 9	Y	1			16
02	1456 X	631	-0-	-825	-0-	627 2	4 9	Y	4	16 1		4
03	737 X	737	-0-	-0-	-0-	728 2	9 9	Y	8	11 1		1
04	810 X	598	-0-	-212	-0-	595 2	3 9	Y	3			4
05	837 X	714	-0-	-123	-0-	712 2	2 9	Y	2			6
06	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 2		Y	-0-			6
07	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2		Y	-0-	5 1		1
08	DLQ G-10	274	-0-	274	274	274 2		Y	-0-			1
09	DLQ G-10	56	-0-	56	330	56 2		Y	-0-			1
10	DLQ G-10	81	-0-	81	411	81 2		Y	-0-			1
11	637 N	226	-0-	-411	-0-	226 2		Y	-0-	1 1		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,287										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			18			

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

01	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2957 2	1 9	Y	1			3
02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2760 2	6 9	Y	5	4 1		4
03	2945 X	2781	-0-	-164	-0-	2773 2	8 9	Y	7	8 1		3
04	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2906 2	3 9	Y	3			6
05	2976 X	2824	-0-	-152	-0-	2821 2	3 9	Y	3			9
06	2850 X	2765	-0-	-85	-0-	2765 2		Y	-0-			9
07	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2		Y	-0-	7 1		2
08	DLQ G-10	2722	-0-	2722	2722	2722 2		Y	-0-			2
09	DLQ G-10	2685	-0-	2685	5407	2685 2		Y	-0-			2
10	DLQ G-10	2646	-0-	2646	8053	2646 2		Y	-0-			2
11	10754 X	2701	-0-	-8053	-0-	2701 2		Y	-0-	2 1		-0-
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,588										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			19			

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
 ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	223 2	13 9	N	12			129
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	234 2	23 9	N	21			150
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			150
04	240 N	201	-0-	-39	-0-	198 2	3 9	N	3			153
05	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 2		N	-0-			153
06	330 N	229	-0-	-101	-0-	229 2		N	-0-			153
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	302 2	3 9	N	3			156
08	217 N	170	-0-	-47	-0-	149 2	21 9	N	19			175
09	240 N	186	-0-	-54	-0-	186 2		N	-0-	147 1		28
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	256 2		N	-0-			28
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			28
*12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		3,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		58						

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			23
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			23
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			23
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			23
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			23
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			23
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			23
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			23
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			23
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			23
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			23
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		36		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			77
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96 2		N	-0-			77
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			77
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			77
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			77
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			77
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			77
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			77
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			77
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			77
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			77
12	124 N	16	-0-	-108	-0-	16 2		N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1503 2	28 9	N	25					100
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1075 2	14 9	N	13	65	1			48
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1375 2	39 9	N	35					83
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1300 2	8 9	N	7					90
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1157 2	20 9	N	18					108
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1570 2	26 9	N	24					132
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1394 2	35 9	N	32	87	1			77
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1922 2	39 9	N	35					112
09	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1894 2	25 9	N	23	73	1			62
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1488 2	30 9	N	27					89
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1107 2	40 9	N	36	62	1			63
12	1085 N	959	-0-	-126	-0-	945 2	14 9	N	13					76
TOTAL GAS PROD:		17,048				TOTAL CONDENSATE PROD:		288						

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

01	1488 N	952	-0-	-536	-0-	952 2		N	-0-					77
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-					77
03	1178 N	666	-0-	-512	-0-	666 2		N	-0-					77
04	930 N	162	-0-	-768	-0-	162 2		N	-0-					77
05	1395 N	1176	-0-	-219	-0-	1176 2		N	-0-					77
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-					77
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-					77
08	1178 N	993	-0-	-185	-0-	993 2		N	-0-					77
09	1140 N	724	-0-	-416	-0-	724 2		N	-0-					77
10	1085 N	167	-0-	-918	-0-	167 2		N	-0-					77
11	960 N	43	-0-	-917	-0-	43 2		N	-0-					77
12	744 N	164	-0-	-580	-0-	164 2		N	-0-					77
TOTAL GAS PROD:		8,535				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1317 2	102 9	N	93	84	1			80
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	648 2	83 9	N	75					155
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	989 2	66 9	N	60	137	1			78
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1100 2	74 9	N	67	115	1			30
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	72					102
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1152 2	81 9	N	74	98	1			78
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1567 2	98 9	N	89	95	1			72
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1664 2	55 9	N	50					122
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1607 2	72 9	N	65	105	1			82
10	682 N	130	-0-	-552	-0-	55 2	75 9	N	68	89	1			61
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	676 2	61 9	N	55	84	1			32
12	682 N	637	-0-	-45	-0-	539 2	98 9	N	89					121
TOTAL GAS PROD:		12,179				TOTAL CONDENSATE PROD:		857						

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1550 N	1396	-0-	-154	-0-	1341 2	55 9	N	50			157
02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1109 2	41 9	N	37	102 1		92
03		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1462 2	53 9	N	48			140
04		1350 N	1251	-0-	-99	-0-	1200 2	51 9	N	46	68 1		118
05		1271 N	297	-0-	-974	-0-	247 2	50 9	N	45	87 1		76
06		1470 N	1379	-0-	-91	-0-	1332 2	47 9	N	43			119
07		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1302 2	28 9	N	25	82 1		62
08		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1373 2	46 9	N	42			104
09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1381 2	46 9	N	42	76 1		70
10		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1500 2	46 9	N	42			112
11		1380 N	1232	-0-	-148	-0-	1187 2	45 9	N	41	85 1		68
12		1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1423 2	47 9	N	43			111
TOTAL GAS PROD:			15,412				TOTAL CONDENSATE PROD:			504			

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

01		465 N	376	-0-	-89	-0-	368 2	8 9	N	7			129
02		280 N	23	-0-	-257	-0-	23 2		N	-0-			129
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	23			152
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-			152
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-			152
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-			152
07		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			152
08		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-	93 1		59
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-			59
10		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			59
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			59
12		465 N	179	-0-	-286	-0-	179 2		N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:			6,471				TOTAL CONDENSATE PROD:			30			

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

01		1395 X	147	-0-	-1248	-0-	147 2		N	-0-			107
02		672 X	131	-0-	-541	-0-	131 2		N	-0-			107
03		620 X	105	-0-	-515	-0-	105 2		N	-0-			107
04		330 X	123	-0-	-207	-0-	123 2		N	-0-			107
05		155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2		N	-0-			107
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			107
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			107
08		124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2		N	-0-			107
09		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2		N	-0-			107
10		155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2		N	-0-			107
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			107
*12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			107
TOTAL GAS PROD:			1,474				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.//		053321								
GARRISON		WELL #: 2		RRCID -> 223983		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 224661		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470		
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-		N	35	97 1	5
02	924 N	679	-0-	-245	-0-	662 2	17 9	15		20
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1963 2	20 9	18		38
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1104 2	22 9	20		58
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1502 2	72 9	65	85 1	38
06	1920 N	1693	-0-	-227	-0-	1671 2	22 9	20		58
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1603 2	22 9	20		78
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1724 2	17 9	15		93
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1684 2	21 9	19		112
10	1612 N	302	-0-	-1310	-0-	273 2	29 9	26	92 1	46
11	1680 N	285	-0-	-1395	-0-	285 2		-0-		46
12	1767 N	628	-0-	-1139	-0-	604 2	24 9	22		68
TOTAL GAS PROD:		13,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		275				

RAINBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 225336		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	298	-0-	-198	-0-	298	2		N	-0-			228
02		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			228
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			228
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-	69	1	159
05		496 N	64	-0-	-432	-0-	64	2		N	-0-			159
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			159
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			159
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			159
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			159
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			159
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			159
12		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-			159
TOTAL GAS PROD:			2,209											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

01		1023 N	231	-0-	-792	-0-	214	2	17	9	N	15		110	
02		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1008	2	20	9	N	18	91	1	37
03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	686	2	14	9	N	13		50	
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	680	2	14	9	N	13		63	
05		1147 N	58	-0-	-1089	-0-	41	2	17	9	N	15		78	
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	895	2	8	9	N	7		85	
07		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1082	2	15	9	N	14		99	
08		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1157	2	13	9	N	12	73	1	38
09		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1069	2	17	9	N	15		53	
10		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	15			68	
11		1110 N	165	-0-	-945	-0-	150	2	15	9	N	14		82	
12		1116 N	735	-0-	-381	-0-	715	2	20	9	N	18		100	
TOTAL GAS PROD:			7,867												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			169						

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

01		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-		114	
02		1064 N	349	-0-	-715	-0-	349	2			N	-0-		114	
03		558 N	152	-0-	-406	-0-	104	2	48	9	N	44	108	1	50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50	
05		372 N	101	-0-	-271	-0-	101	2			N	-0-		50	
06		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-		50	
07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1137	2	22	9	N	20		70	
08		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1295	2	47	9	N	43	83	1	30
09		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1219	2	30	9	N	27		57	
10		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-		57	
11		1200 N	241	-0-	-959	-0-	230	2	11	9	N	10		67	
12		1240 N	1025	-0-	-215	-0-	1005	2	20	9	N	18		85	
TOTAL GAS PROD:			8,044												
						TOTAL CONDENSATE PROD:			162						

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321												
SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1147 N	1089	-0-	-58	-0-	1083 2	6 9	N	5		144
02		1036 N	943	-0-	-93	-0-	937 2	6 9	N	5	62 1	87
03		1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1041 2	9 9	N	8		95
04		1050 N	971	-0-	-79	-0-	967 2	4 9	N	4		99
05		1054 N	600	-0-	-454	-0-	600 2		N	-0-		99
06		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-		99
07		992 N	962	-0-	-30	-0-	962 2		N	-0-		99
08		589 N	505	-0-	-84	-0-	505 2		N	-0-		99
09		1170 N	412	-0-	-758	-0-	412 2		N	-0-		99
10		961 N	448	-0-	-513	-0-	448 2		N	-0-		99
11		480 N	353	-0-	-127	-0-	353 2		N	-0-		99
12		434 N	383	-0-	-51	-0-	383 2		N	-0-		99
TOTAL GAS PROD:			8,871				TOTAL CONDENSATE PROD:			22		

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996												
01		1581 N	1262	-0-	-319	-0-	1249 2	13 9	N	12		169
02		1372 N	1219	-0-	-153	-0-	1208 2	11 9	N	10	114 1	65
03		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2034 2	13 9	N	12		77
04		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-		77
05		1364 N	1245	-0-	-119	-0-	1245 2		N	-0-		77
06		1980 N	1466	-0-	-514	-0-	1466 2		N	-0-		77
07		1674 N	1178	-0-	-496	-0-	1176 2	2 9	N	2		79
08		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1554 2	29 9	N	26		105
09		1470 N	1425	-0-	-45	-0-	1396 2	29 9	N	26	94 1	37
10		1178 N	856	-0-	-322	-0-	848 2	8 9	N	7		44
11		1530 N	921	-0-	-609	-0-	921 2		N	-0-		44
12		1488 N	720	-0-	-768	-0-	720 2		N	-0-		44
TOTAL GAS PROD:			15,534				TOTAL CONDENSATE PROD:			95		

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476												
01		589 N	128	-0-	-461	-0-	121 2	7 9	N	6		113
02		644 N	130	-0-	-514	-0-	130 2		N	-0-		113
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	148 2	4 9	N	4		117
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		117
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		117
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		117
07		186 N	144	-0-	-42	-0-	144 2		N	-0-	71 1	46
08		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-		46
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	190 2	2 9	N	2		48
10		155 N	104	-0-	-51	-0-	102 2	2 9	N	2		50
11		150 N	127	-0-	-23	-0-	125 2	2 9	N	2		52
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	174 2	2 9	N	2		54
TOTAL GAS PROD:			1,867				TOTAL CONDENSATE PROD:			18		

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		961 N	649	-0-	-312	-0-	649	2			N	-0-				38	
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-				38	
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-				38	
04		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-				38	
05		744 N	472	-0-	-272	-0-	472	2			N	-0-				38	
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-				38	
07		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-				38	
08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-				38	
09		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-				38	
10		744 N	158	-0-	-586	-0-	158	2			N	-0-				38	
11		810 N	200	-0-	-610	-0-	200	2			N	-0-				38	
12		868 N	180	-0-	-688	-0-	180	2			N	-0-				38	
TOTAL GAS PROD:			6,961														
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

01		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4408	2	52	9	N	47				120	
02		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3926	2	40	9	N	36	78	1		78	
03		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4271	2	44	9	N	40				118	
04		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4124	2	28	9	N	25	101	1		42	
05		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4217	2	53	9	N	48				90	
06		4080 X	4034	-0-	-46	-0-	3986	2	48	9	N	44	84	1		50	
07		4216 X	3980	-0-	-236	-0-	3950	2	30	9	N	27				77	
08		4216 X	4037	-0-	-179	-0-	4009	2	28	9	N	25	64	1		38	
09		4080 X	3882	-0-	-198	-0-	3852	2	30	9	N	27				65	
10		4154 X	4030	-0-	-124	-0-	3988	2	42	9	N	38				103	
11		4020 X	4013	-0-	-7	-0-	3992	2	21	9	N	19	94	1		28	
12		4030 X	3992	-0-	-38	-0-	3992	2	30	9	N	27				55	
TOTAL GAS PROD:			49,131														
													TOTAL CONDENSATE PROD:	403			

BRG LONE STAR LTD. 090870
 TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

01		837 N	706	-0-	-131	-0-	706	3			N	-0-				65	
02		728 N	642	-0-	-86	-0-	642	3			N	-0-				65	
03		806 N	698	-0-	-108	-0-	698	3			N	-0-				65	
04		690 N	714	-0-	24	-0-	713	3	1	9	N	1				66	
05		740 N	740	-0-	-0-	-0-	725	3	15	9	N	14				80	
06		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-				80	
07		744 N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-				80	
08		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-				80	
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-				80	
10		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-				80	
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	748	3	1	9	N	1				81	
12		806 N	756	-0-	-50	-0-	749	3	7	9	N	6				87	
TOTAL GAS PROD:			8,747														
													TOTAL CONDENSATE PROD:	22			

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	359 3		N	-0-			50
02	392 N	349	-0-	-43	-0-	349 3		N	-0-			50
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3		N	-0-			50
04	360 N	374	-0-	14	-0-	374 3		N	-0-			50
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	432 3	20 9	N	18			68
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			68
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			68
08	434 N	390	-0-	-44	-0-	390 3		N	-0-			68
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			68
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			68
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	371 3		N	-0-			68
*12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 4,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385												
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-						17
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-						17
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						17
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						17
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			17
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			17
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			17
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						17
TOTAL GAS PROD:			19			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ENERQUEST CORPORATION 252059												
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293												
01		3100 N	3973	-0-	873	2680		3959	2	14	9	175
02		2800 N	3185	-0-	385	3065		3161	2	24	9	197
03		3100 N	3265	-0-	165	3230		3225	2	40	9	233
04		6463 X	3233	-0-	-3230	-0-		3213	2	20	9	251
05		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-		2878	2	30	9	278
06		1410 X	268	-0-	-1142	-0-		249	2	19	9	295
07		1457 X	511	-0-	-946	-0-		479	2	32	9	324
08		1457 X	645	-0-	-812	-0-		621	2	24	9	346
09		1410 X	579	-0-	-831	-0-		554	2	25	9	369
10		1457 X	535	-0-	-922	-0-		511	2	24	9	391
*11		351 X	351	-0-	-0-	-0-		343	2	8	9	398
12		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-						398
TOTAL GAS PROD:			19,453			TOTAL CONDENSATE PROD:			236			

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						192
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						192
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-		11	2	85	9	269
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						269
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						269
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			269
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						269
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						269
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-		8	2	14	9	282
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-		2	2	4	9	286
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						286
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						286
TOTAL GAS PROD:			126			TOTAL CONDENSATE PROD:			94			

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059													
AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007										TOTAL DEPTH	9177	PERF.	7740 - 8780
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2015													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007										TOTAL DEPTH	9269	PERF.	7118 - 9098
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY WELL #: 265140 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6295 - 6334
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
 BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 X		1	-0-	-0-		1 2		N	-0-			29
02	1 X		1	-0-	-0-		1 2		N	-0-			29
03	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			29
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			29
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			29
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415													
MELTON													
WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004												TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	279 N	109	-0-	-170	-0-	88 2	21 9	N	19			76	
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			76	
03	341 N	240	-0-	-101	-0-	240 2		N	-0-			76	
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			76	
05	310 N	238	-0-	-72	-0-	236 2	2 9	N	2			78	
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	248 2	11 9	N	10			88	
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	303 2	3 9	N	3			91	
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	293 2	2 9	N	2	76 1		17	
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	356 2	7 9	N	6			23	
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	371 2	3 9	N	3			26	
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	361 2	4 9	N	4			30	
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414 2	1 9	N	1			31	
TOTAL GAS PROD:		3,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		50							

GRAY												WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118	
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	314 2	8 9	N	7			159			
02	308 N	258	-0-	-50	-0-	247 2	11 9	N	10			169			
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			169			
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	312 2	7 9	N	6			175			
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	286 2	3 9	N	3			178			
06	330 N	193	-0-	-137	-0-	191 2	2 9	N	2			180			
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	286 2	10 9	N	9			189			
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-	114 1		75			
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			75			
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			75			
11	300 N	221	-0-	-79	-0-	221 2		N	-0-			75			
*12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			75			
TOTAL GAS PROD:		3,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		37									

CHRISTOPHER												WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14			
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14			
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14 7		-0-			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2016 - PLUGGED 08/05/16															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PRINCE												WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			64			
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47 2		N	-0-			64			
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			64			
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			64			
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			64			
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			64			
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			64			
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			64			
09	90 N	9	-0-	-81	-0-	9 2		N	-0-			64			
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-			64			
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-			64			
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			64			
TOTAL GAS PROD:		632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8158 - 8168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2017 - PLUGGED 10/04/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			83
07	14B2 EXT	1491	-0-	1491	1491	1491 2		N	-0-			83
08	14B2 EXT	553	-0-	553	2044	553 2		N	-0-			83
09	14B2 EXT	155	-0-	155	2199	155 2		N	-0-			83
10	14B2 EXT	248	-0-	248	2447	248 2		N	-0-			83
*11	2897 X	450	-0-	-2447	-0-	450 2		N	-0-			83
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 4,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2468	-0-	-322	-0-	2429 2	39 9	N	35			170
02	2268 N	2246	-0-	-22	-0-	2195 2	51 9	N	46			216
03	2449 N	2222	-0-	-227	-0-	2212 2	10 9	N	9			225
04	2400 N	2008	-0-	-392	-0-	1978 2	30 9	N	27			252
05	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2437 2	65 9	N	59	178 1		133
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2223 2	22 9	N	20			153
07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2207 2	64 9	N	58	176 1		35
08	2511 N	2065	-0-	-446	-0-	2065 2		N	-0-			35
09	2250 N	2034	-0-	-216	-0-	1948 2	86 9	N	78			113
10	2263 N	1942	-0-	-321	-0-	1942 2		N	-0-			113
11	2010 N	1874	-0-	-136	-0-	1874 2		N	-0-			113
12	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			113

TOTAL GAS PROD: 23,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	248	-0-	-310	-0-	212 2	36 9	Y	33	52 1		70
02	616 N	182	-0-	-434	-0-	131 2	51 9	Y	46	57 1		59
03	372 N	204	-0-	-168	-0-	148 2	56 9	Y	51			110
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	146 2	36 9	Y	33	88 1		55
05	217 N	162	-0-	-55	-0-	128 2	34 9	Y	31			86
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	117 2	66 9	Y	60	73 1		73
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	744 2	40 9	Y	36	91 1	1 8	17
08	DLQ G-10	217	-0-	217	217	183 2	34 9	Y	31			48
*09	DLQ G-10	279	-0-	279	496	179 2	100 9	Y	91			139
*10	DLQ G-10	141	-0-	141	637	141 2		Y	-0-	138 1		1
*11	DLQ G-10	194	-0-	194	831	194 2		Y	-0-			1
12	DLQ G-10	302	-0-	302	1133	90 2	212 9	Y	193	131 1		63

TOTAL GAS PROD: 3,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			5	
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		Y	-0-			5	
03		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		Y	-0-			5	
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			5	
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			5	
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-			5	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	12			17	
08	DLQ	G-10	35	-0-	35	35	28	2	7	9	Y	6		23	
09	DLQ	G-10	14	-0-	14	49	14	2			Y	-0-		23	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-		23	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-		23	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-		23	
TOTAL GAS PROD:			185											TOTAL CONDENSATE PROD:	18

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

01		186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-		5	
02		168 N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-		5	
03		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-		5	
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-		5	
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-		5	
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-		5	
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	160	2	12	9	N	11		16	
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-		16	
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-		16	
10		186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-		16	
11		150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-		16	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16	
TOTAL GAS PROD:			1,643											TOTAL CONDENSATE PROD:	11

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.//		902815														
FOSHEE, A.M.		WELL #: 1A		RRCID -> 102202		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEWS, CARLOS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 105502		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FOSHEE GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 109597		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984										TOTAL DEPTH	9304	PERF. 7760 - 7814			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005										TOTAL DEPTH	10296	PERF. 7836 - 8684			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	67			67	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67	
07		14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2		N	-0-			67	
08		14B2 EXT	14	-0-	14	25	14	2		N	-0-			67	
09		14B2 EXT	16	-0-	16	41	16	2		N	-0-			67	
10		67 X	26	-0-	-41	-0-	26	2		N	-0-			67	
11		14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2		N	-0-			67	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67	
TOTAL GAS PROD:			70											TOTAL CONDENSATE PROD:	67

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008										TOTAL DEPTH	10181	PERF. 7726 - 10086			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1581 N	1277	-0-	-304	-0-	1277	2			N	-0-				-0-
02	1316 N	1067	-0-	-249	-0-	1067	2			N	-0-				-0-
03	1333 N	1051	-0-	-282	-0-	1048	2	3	9	N	3				3
04	1230 N	1034	-0-	-196	-0-	1028	2	6	9	N	5				8
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2				10
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1018	2	2	9	N	2				12
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1				13
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-				13
09	1020 N	838	-0-	-182	-0-	838	2			N	-0-				13
10	992 N	863	-0-	-129	-0-	863	2			N	-0-				13
11	900 N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-				13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

TOTAL GAS PROD: 10,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 7640

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2018 - P/A 08/15/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

01	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-				32
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				32
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	15	1	621	2	N	-0-	32	1		-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	591	2	8	9	N	7				7
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-				7
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				7
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-				7
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-				7
09	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-				7
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-				7
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-				7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7

TOTAL GAS PROD: 6,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

01	403 N	302	-0-	-101	-0-	302	2			N	-0-					62
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	319	2			N	-0-	60	1			2
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					2
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					2
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					2
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					2
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					2
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					2
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					2
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					2
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRIGHT, N. G. GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		14B DENY	473	-0-	473	473	461	2	12	9	N	11					23
08		14B2 EXT	799	-0-	799	1272	784	2	15	9	N	14					37
09		14B2 EXT	841	-0-	841	2113	818	2	23	9	N	21					58
10		2978 X	865	-0-	-2113	-0-	848	2	17	9	N	15					73
11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	935	2	6	9	N	5					78
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
TOTAL GAS PROD:			3,919			TOTAL CONDENSATE PROD:			66								

ADAMS GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616					
01		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1620	2	47	9	N	43					52
02		998 N	998	-0-	-0-	-0-	978	2	20	9	N	18					70
03		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1184	2	11	9	N	10	66	1			14
04		1320 N	751	-0-	-569	-0-	751	2			N	-0-					14
05		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					14
06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					14
07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					14
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					14
09		1020 N	278	-0-	-742	-0-	278	2			N	-0-					14
10		837 N	353	-0-	-484	-0-	353	2			N	-0-					14
11		690 N	377	-0-	-313	-0-	377	2			N	-0-					14
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
TOTAL GAS PROD:			8,775			TOTAL CONDENSATE PROD:			71								

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001										TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7015 - 7020			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8012 - 8757		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001										TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7960 - 8688		
01	14B2	EXT	492	-0-	492	1729	491	2	1	9	Y	1		9
02	2043	X	314	-0-	-1729	-0-	313	2	1	9	Y	1	8 1	2
03	868	X	260	-0-	-608	-0-	260	2			Y	-0-		2
04	840	X	232	-0-	-608	-0-	232	2			Y	-0-		2
05	496	X	169	-0-	-327	-0-	168	2	1	9	Y	1		3
06	480	X	441	-0-	-39	-0-	431	2	10	9	Y	9		12
07	446	X	446	-0-	-0-	-0-	443	2	3	9	Y	3		15
08	DLQ	G-10	133	-0-	133	133	126	2	7	9	Y	6		21
09	DLQ	G-10	123	-0-	123	256	123	2			Y	-0-		21
10	DLQ	G-10	147	-0-	147	403	145	2	2	9	Y	2		23
11	566	N	163	-0-	-403	-0-	162	2	1	9	Y	1		24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1668	2	40	9	N	146
02		1540 N	1038	-0-	-502	-0-	994	2	44	9	N	52
03		1581 N	909	-0-	-672	-0-	907	2	2	9	N	35
04		1650 N	823	-0-	-827	-0-	823	2			N	35
05		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	35
06		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	35
07		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	35
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	35
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	35
10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	35
11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	35
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	35

TOTAL GAS PROD:			9,516			TOTAL CONDENSATE PROD:			78			

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718												

01		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2850	2	10	9	N	120
02		2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2119	2	9	9	N	4
03		2046 X	1961	-0-	-85	-0-	1939	2	22	9	N	4
04		1980 X	1382	-0-	-598	-0-	1381	2	1	9	N	5
05		2046 X	936	-0-	-1110	-0-	936	2			N	5
06		1980 X	1110	-0-	-870	-0-	1108	2	2	9	N	7
07		2046 X	590	-0-	-1456	-0-	590	2			N	7
08		1953 X	1495	-0-	-458	-0-	1465	2	30	9	N	34
09		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2642	2	41	9	N	71
10		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2322	2	17	9	N	86
11		1440 N	681	-0-	-759	-0-	681	2			N	86
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	86

TOTAL GAS PROD:			18,165			TOTAL CONDENSATE PROD:			119			

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850												

01		1643 N	1548	-0-	-95	-0-	1538	2	10	9	N	107
02		1456 N	1445	-0-	-11	-0-	1434	2	11	9	N	58
03		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	68	1	1496	2	N	18
04		1500 N	1223	-0-	-277	-0-	1221	2	2	9	N	20
05		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	20
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	20
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	20
08		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	20
09		570 N	354	-0-	-216	-0-	354	2			N	20
10		465 N	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	20
11		660 N	249	-0-	-411	-0-	249	2			N	20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	20

TOTAL GAS PROD:			9,639			TOTAL CONDENSATE PROD:			21			

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2232 N	2153	-0-	-79	-0-	2153	2		N	-0-			50
02		1988 N	1895	-0-	-93	-0-	1854	2	41	9	N	37		87
03		2201 N	2179	-0-	-22	-0-	2096	2	83	9	N	75	35 1	127
04		2070 N	2022	-0-	-48	-0-	1994	2	28	9	N	25		152
05		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1747	2	17	9	N	15		167
06		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1997	2	6	9	N	5		172
07		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	1	9	N	1		173
08		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-		173
09		2010 N	1781	-0-	-229	-0-	1777	2	4	9	N	4		177
10		1953 N	1942	-0-	-11	-0-	1942	2			N	-0-		177
11		1890 N	1276	-0-	-614	-0-	1276	2			N	-0-		177
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		177
TOTAL GAS PROD:			20,927			TOTAL CONDENSATE PROD:			162					

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970														
01		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1482	2	22	9	N	20		75
02		1372 N	1112	-0-	-260	-0-	1098	2	14	9	N	13		88
03		1519 N	1106	-0-	-413	-0-	36	1	1070	2	N	-0-	66 1	22
04		1470 N	920	-0-	-550	-0-	914	2	6	9	N	5		27
05		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-		27
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-		27
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-		27
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-		27
09		630 N	365	-0-	-265	-0-	365	2			N	-0-		27
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		27
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		27
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:			7,958			TOTAL CONDENSATE PROD:			38					

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715														
01		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1307	2	13	9	N	12		54
02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1120	2	7	9	N	6		60
03		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1244	2	31	9	N	28	71 1	17
04		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1316	2	1	9	N	1		18
05		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	2	2	9	N	2		20
06		899 N	899	-0-	-0-	-0-	893	2	6	9	N	5		25
07		918 N	918	-0-	-0-	-0-	916	2	2	9	N	2		27
08		974 N	974	-0-	-0-	-0-	968	2	6	9	N	5		32
09		900 N	808	-0-	-92	-0-	806	2	2	9	N	2		34
10		930 N	784	-0-	-146	-0-	781	2	3	9	N	3		37
11		930 N	618	-0-	-312	-0-	615	2	3	9	N	3		40
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:			11,203			TOTAL CONDENSATE PROD:			69					

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1647	2	2	9	N	2		79
02		1064 N	997	-0-	-67	-0-	942	2	55	9	N	50	90 1	39
03		1271 N	686	-0-	-585	-0-	21	1	665	2	N	-0-	32 1	7
04		1410 N	569	-0-	-841	-0-	569	2			N	-0-		7
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-		7
06		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-		7
07		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-		7
08		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-		7
09		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1267	2	6	9	N	5		12
10		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1378	2	3	9	N	3		15
11		1410 N	1119	-0-	-291	-0-	1119	2			N	-0-		15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:			12,163			TOTAL CONDENSATE PROD:			60					

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752														
01		527 N	295	-0-	-232	-0-	295	2			N	-0-		10
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-		10
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-		10
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	N	3		13
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7		20
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-		20
07		422 N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	N	2		22
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-		22
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-		22
10		434 N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-		22
11		390 N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-		22
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:			4,469			TOTAL CONDENSATE PROD:			12					

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
02		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2285	2	1	9	N	1	30 1	27
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-		27
04		808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-		27
05		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-		27
06		2460 X	977	-0-	-1483	-0-	977	2			N	-0-		27
07		2542 X	789	-0-	-1753	-0-	789	2			N	-0-		27
08		837 X	279	-0-	-558	-0-	275	2	4	9	N	4		31
09		1410 X	60	-0-	-1350	-0-	60	2			N	-0-		31
10		1457 X	17	-0-	-1440	-0-	17	2			N	-0-		31
11		990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-		31
12		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		31
TOTAL GAS PROD:			7,320			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	518 X	518	-0-	-0-	-0-	511 2	7 9	N	6			25
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-			25
03	403 N	245	-0-	-158	-0-	245 2		N	-0-			25
04	390 N	239	-0-	-151	-0-	239 2		N	-0-			25
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			25
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			25
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			25
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			25
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2		N	-0-			25
10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-			25
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 2		N	-0-			25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		2,427										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
TOTAL GAS PROD:		-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			29			

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33			Y	-0-			-0-
02	33 X	-0-	-0-	-33	-0-			Y	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	552	-0-	552	552	552 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1172	-0-	1172	1172	1172 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1724			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,724										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798																	
01	14B2	EXT	68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					20
02	14B2	EXT	126	-0-	126	194	120	2	6	9	N	5					25
03	14B2	EXT	156	-0-	156	350	4	1	150	2	N	2					27
								2		9							
04	526	X	176	-0-	-350	-0-	176	2			N	-0-					27
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					27
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					27
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					27
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					27
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					27
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					27
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
TOTAL GAS PROD:			1,306			TOTAL CONDENSATE PROD:			7								

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1436	2	17	9	N	15					70
02		1400 N	1173	-0-	-227	-0-	1160	2	13	9	N	12					82
03		1519 N	1253	-0-	-266	-0-	1202	2	51	9	N	46	68	1			60
04		1410 N	1168	-0-	-242	-0-	1168	2			N	-0-					60
05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1289	2	9	9	N	8					68
06		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1273	2	17	9	N	15					83
07		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	N	7					90
08		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					90
09		1290 N	911	-0-	-379	-0-	911	2			N	-0-					90
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	2	8	9	N	7					97
11		1380 N	1238	-0-	-142	-0-	1229	2	9	9	N	8					105
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
TOTAL GAS PROD:			13,813			TOTAL CONDENSATE PROD:			118								

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879																	

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	33	1			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			21								

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040													
01		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2	N	-0-			64
02		168 N	145	-0-	-23	-0-	145	2	N	-0-			64
03		186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2	N	-0-			64
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	30			94
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			94
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			94
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			94
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
TOTAL GAS PROD:			415			TOTAL CONDENSATE PROD:			30				

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8097 - 8883	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				112
02		915 N	915	-0-	-0-	-0-	911	2	4 9	N	4	89	1	27
03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1610	2	3 9	N	3	25	1	5
04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			5
05		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			5
06		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			5
07		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			5
08		674 N	674	-0-	-0-	-0-	655	2	19 9	N	17			22
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1 9	N	1			23
10		618 N	618	-0-	-0-	-0-	616	2	2 9	N	2			25
11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:			7,982		TOTAL CONDENSATE PROD:			27						

RAMBIN GAS UNIT "A"										WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003			TOTAL DEPTH	9140	PERF.	7850 - 8860
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	465	2	8 9	N	7			30		
02		420 N	417	-0-	-3	-0-	414	2	3 9	N	3			33		
03		465 N	378	-0-	-87	-0-	367	2	11 9	N	10	38	1	5		
04		450 N	399	-0-	-51	-0-	399	2		N	-0-			5		
05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2 9	N	2			7		
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1 9	N	1			8		
07		523 N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2 9	N	2			10		
08		516 N	516	-0-	-0-	-0-	507	2	9 9	N	8			18		
09		510 N	504	-0-	-6	-0-	498	2	6 9	N	5			23		
10		527 N	504	-0-	-23	-0-	496	2	8 9	N	7			30		
11		510 N	472	-0-	-38	-0-	469	2	3 9	N	3			33		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33		
TOTAL GAS PROD:			5,252		TOTAL CONDENSATE PROD:			48								

MCLAIN GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7966 - 9032
01		372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2		N	-0-			27		
02		336 N	280	-0-	-56	-0-	280	2		N	-0-			27		
03		372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2		N	-0-	9	1	18		
04		360 N	302	-0-	-58	-0-	302	2		N	-0-			18		
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			18		
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			18		
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			18		
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			18		
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			18		
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			18		
11		270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2		N	-0-			18		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18		
TOTAL GAS PROD:			3,079		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646																	
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1544	2	12	9	N	11						33
02	1400 N	1313	-0-	-87	-0-	1292	2		21	9	N	19					52
03	1426 N	1357	-0-	-69	-0-	64	1	1293	2	N	-0-	52	1				-0-
04	1500 N	801	-0-	-699	-0-	801	2			N	-0-						-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-						-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-						-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-						-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-						-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	202	2	22	9	N	20						20
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-						20
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-						20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						20
TOTAL GAS PROD:			6,520			TOTAL CONDENSATE PROD:			50								

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682																	
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-						3
02	168 N	92	-0-	-76	-0-	92	2			Y	-0-						3
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-	3	1				-0-
04	240 N	96	-0-	-144	-0-	95	2	1	9	Y	1						1
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-						1
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	Y	1						2
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-						2
08	DLQ G-10	129	-0-	129	-0-	129	2			Y	-0-						2
09	DLQ G-10	172	-0-	172	-0-	301	172	2		Y	-0-	1	1				1
10	DLQ G-10	101	-0-	101	-0-	402	101	2		Y	-0-						1
11	471 N	69	-0-	-402	-0-	69	2			Y	-0-						1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						1
TOTAL GAS PROD:			1,628			TOTAL CONDENSATE PROD:			2								

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-				7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-				7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-				7
04		29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08		3 N		3	-0-	-0-		3	2		N	-0-				7
09		361 N		361	-0-	-0-		149	2	212	9	N	193			200
10		89 N		89	-0-	-0-		89	2			N	-0-			200
11		69 N		69	-0-	-0-		69	2			N	-0-			200
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			200
TOTAL GAS PROD:			522				TOTAL CONDENSATE PROD:					193				

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060																
01		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-				24
02		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1494	2	4	9	Y	4				28
03		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1694	2	9	9	Y	8	28	1		8
04		1650 N	1559	-0-	-91	-0-	1551	2	8	9	Y	7				15
05		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	2	1	9	Y	1				16
06		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	Y	1				17
07		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	2	3	9	Y	3				20
08		DLQ G-10	1552	-0-	1552	1552	1552	2			Y	-0-				20
09		DLQ G-10	728	-0-	728	2280	728	2			Y	-0-				20
10		DLQ G-10	298	-0-	298	2578	298	2			Y	-0-				20
11		2776 N	198	-0-	-2578	-0-	198	2			Y	-0-				20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
TOTAL GAS PROD:			13,733				TOTAL CONDENSATE PROD:					24				

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912																
01		279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-				48
02		224 N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-				48
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	215	2	39	9	N	35	71	1		12
04		240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-				12
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				12
06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				12
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				12
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				12
09		240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-				12
10		248 N	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-				12
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
TOTAL GAS PROD:			2,029				TOTAL CONDENSATE PROD:					35				

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	682 2	4 9	N	4			29
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	607 2	12 9	N	11			40
03		682 N	677	-0-	-5	-0-	677 2		N	-0-	40 1		-0-
04		660 N	656	-0-	-4	-0-	652 2	4 9	N	4			4
05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	670 2	4 9	N	4			8
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-	649 2	2 9	N	2			10
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	652 2	6 9	N	5			15
08		675 N	675	-0-	-0-	-0-	671 2	4 9	N	4			19
09		660 N	648	-0-	-12	-0-	641 2	7 9	N	6			25
10		667 N	667	-0-	-0-	-0-	663 2	4 9	N	4			29
11		660 N	654	-0-	-6	-0-	652 2	2 9	N	2			31
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:			7,265			TOTAL CONDENSATE PROD:			46				

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866													
01		496 N	482	-0-	-14	-0-	479 2	3 9	N	3			63
02		448 N	422	-0-	-26	-0-	418 2	4 9	N	4	42 1		25
03		496 N	464	-0-	-32	-0-	451 2	13 9	N	12	32 1		5
04		480 N	439	-0-	-41	-0-	439 2		N	-0-			5
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	473 2	3 9	N	3			8
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-	473 2	10 9	N	9			17
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	473 2	3 9	N	3			20
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	483 2	3 9	N	3			23
09		480 N	235	-0-	-245	-0-	235 2		N	-0-			23
10		465 N	149	-0-	-316	-0-	149 2		N	-0-			23
11		480 N	162	-0-	-318	-0-	162 2		N	-0-			23
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:			4,274			TOTAL CONDENSATE PROD:			37				

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60 1		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1426 N	1287	-0-	-139	-0-	1287 2			Y	-0-	25
02		1232 N	834	-0-	-398	-0-	819 2	15 9		Y	14	39
03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1259 2	23 9		Y	21 38 1	22
04		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2			Y	-0-	22
05		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1560 2	3 9		Y	3	25
06		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1344 2	2 9		Y	2	27
07		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1702 2	3 9		Y	3	30
08	DLQ	G-10	1730	-0-	1730	-0-	1728 2	2 9		Y	2	32
09	DLQ	G-10	1896	-0-	1896	-0-	3626	1896 2		Y	-0-	32
10	DLQ	G-10	1471	-0-	1471	-0-	5097	1471 2		Y	-0-	32
11		2900 N	1854	-0-	-1046	-0-	4051	1840 2	14 9	Y	13	45
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4051			Y	NO RPT	45
TOTAL GAS PROD:			16,308			TOTAL CONDENSATE PROD:			58			

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870												
01		651 N	613	-0-	-38	-0-	599 2	14 9		N	13	65
02		560 N	529	-0-	-31	-0-	529 2			N	-0-	65
03		589 N	587	-0-	-2	-0-	581 2	6 9		N	5 53 1	17
04		600 N	540	-0-	-60	-0-	540 2			N	-0- 10 1	7
05		553 N	553	-0-	-0-	-0-	550 2	3 9		N	3	10
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	528 2	8 9		N	7	17
07		587 N	587	-0-	-0-	-0-	573 2	14 9		N	13	30
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	563 2	35 9		N	32	62
09		540 N	506	-0-	-34	-0-	498 2	8 9		N	7	69
10		589 N	550	-0-	-39	-0-	510 2	40 9		N	36	105
11		570 N	521	-0-	-49	-0-	504 2	17 9		N	15	120
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	120
TOTAL GAS PROD:			6,120			TOTAL CONDENSATE PROD:			131			

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-			43
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	164	2	6	9	N	5			48
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	180	2	17	9	N	15	33	1	30
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-			30
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			30
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			30
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			30
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			30
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-			30
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-			30
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			30
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:			1,771			TOTAL CONDENSATE PROD:			20						

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			6
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715															
01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	602	2	10	9	N	9			22
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N	1			23
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	619	2	17	9	N	15	36	1	2
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1			3
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	560	2	6	9	N	5			8
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			8
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			8
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			8
09		300 N	283	-0-	-17	-0-	279	2	4	9	N	4			12
10		310 N	274	-0-	-36	-0-	265	2	9	9	N	8			20
11		300 N	269	-0-	-31	-0-	267	2	2	9	N	2			22
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:			4,686			TOTAL CONDENSATE PROD:			45						

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	39	1		54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				54
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 N	1789	-0-	-133	-0-	1770	2	19	9	N	17		27
02	1596 N	1392	-0-	-204	-0-	1380	2	12	9	N	11		38
03	1674 N	301	-0-	-1373	-0-	301	2			N	-0-	18 1	20
04	1740 N	224	-0-	-1516	-0-	224	2			N	-0-		20
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-		20
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-		20
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-		20
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-		20
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-		20
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-		20
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-		20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		5,382				TOTAL CONDENSATE PROD:					28		

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

01	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-		24
02	392 N	277	-0-	-115	-0-	274	2	3	9	N	3		27
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	13	1	524	2	N	-0-	17 1	10
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	N	3		13
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-		13
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-		13
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-		13
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-		13
09	510 N	452	-0-	-58	-0-	452	2			N	-0-		13
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-		13
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-		13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:		5,196				TOTAL CONDENSATE PROD:					6		

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

01	93 N	74	-0-	-19	-0-	73	2	1	9	Y	1		5
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	68	2	1	9	Y	1		6
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-	6 1	-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-		-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		403				TOTAL CONDENSATE PROD:					2		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916																	

01		403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					32
02		448 X	252	-0-	-196	-0-	245	2	7	9	Y	6					38
03		496 X	325	-0-	-171	-0-	310	2	15	9	Y	14	37	1			15
04		480 X	222	-0-	-258	-0-	222	2			Y	-0-					15
05		465 X	188	-0-	-277	-0-	160	2	28	9	Y	25					40
06		390 X	165	-0-	-225	-0-	165	2			Y	-0-					40
07		310 X	159	-0-	-151	-0-	159	2			Y	-0-					40
08		DLQ G-10	193	-0-	193	-0-	193	2			Y	-0-					40
09		DLQ G-10	171	-0-	171	-0-	364	2			Y	-0-					40
10		DLQ G-10	177	-0-	177	-0-	541	2			Y	-0-					40
11		779 N	238	-0-	-541	-0-	238	2			Y	-0-					40
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					40
TOTAL GAS PROD:			2,481			TOTAL CONDENSATE PROD:			45								

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	10	-0-	10		10	2		Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			10			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457																	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	41	2	58	9	Y	53	23	1			30
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-	8	1			22
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	41	2	11	9	Y	10					32
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	Y	1	28	1			5
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	123	2	3	9	Y	3	5	1			3
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					3
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09		DLQ G-10	118	-0-	118	118	115	2	3	9	Y	3	2	1			4
10		DLQ G-10	199	-0-	199	317	196	2	3	9	Y	3					7
11		DLQ G-10	124	-0-	124	441	124	2			Y	-0-					7
12		DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	441					Y	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:			808			TOTAL CONDENSATE PROD:			73								

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122																	
01		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					48
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					48
03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	978	2	7	9	Y	6					54
04		900 N	897	-0-	-3	-0-	893	2	4	9	Y	4					58
05		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					58
06		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					58
07		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					58
08		DLQ G-10	835	-0-	835	835	835	2			Y	-0-					58
09		DLQ G-10	662	-0-	662	1497	662	2			Y	-0-					58
10		DLQ G-10	636	-0-	636	2133	636	2			Y	-0-					58
11		2771 N	638	-0-	-2133	-0-	638	2			Y	-0-					58
12		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
TOTAL GAS PROD:			8,562			TOTAL CONDENSATE PROD:			10								

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-			25
02		308 N	307	-0-	-1	-0-	276	2	31 9	Y	28			53
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	5	1	466 2	Y	-0-	48 1		5
04		360 N	201	-0-	-159	-0-	201	2		Y	-0-			5
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			5
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			5
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			5
08		DLQ G-10	315	-0-	315	315	315	2		Y	-0-			5
09		DLQ G-10	281	-0-	281	596	279	2	2 9	Y	2			7
10		DLQ G-10	303	-0-	303	899	303	2		Y	-0-			7
11		1254 X	355	-0-	-899	-0-	355	2		Y	-0-			7
12		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:			3,397											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			30

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:			2											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					25
02	756 N	743	-0-	-13	-0-	743	2			N	-0-					25
03	930 N	839	-0-	-91	-0-	836	2	3	9	N	3	20	1			8
04	930 N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					8
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					8
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					8
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					8
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					8
09	750 N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					8
10	806 N	727	-0-	-79	-0-	727	2			N	-0-					8
11	750 N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-					8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 8,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					33
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	921	2	10	9	N	9					42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.//		902815								
WEATHERLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205930		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLACKSHEAR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206541		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEELIGSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206789		COMPL. DATE 12/05/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058				
01	868 N	769	-0-	-99	-0-	763	2	6	9	N	5	10
02	756 N	695	-0-	-61	-0-	681	2	14	9	N	13	23
03	837 N	745	-0-	-92	-0-	744	2	1	9	N	1	-0-
04	750 N	662	-0-	-88	-0-	662	2			N	-0-	-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	799	2	8	9	N	7	7
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	797	2	3	9	N	3	10
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	807	2	11	9	N	10	20
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	672	2	11	9	N	10	30
09	810 N	606	-0-	-204	-0-	589	2	17	9	N	15	45
10	806 N	630	-0-	-176	-0-	619	2	11	9	N	10	55
11	660 N	376	-0-	-284	-0-	372	2	4	9	N	4	59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
TOTAL GAS PROD:		7,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		78						

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1860 N	1372	-0-	-488	-0-	1364	2	8	9	N	7	37
02		1764 N	1586	-0-	-178	-0-	1583	2	3	9	N	3	40
03		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1662	2	65	9	N	59	30
04		1320 N	400	-0-	-920	-0-	400	2			N	-0-	30
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-	30
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-	30
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-	30
08		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	30
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-	30
10		589 N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-	30
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-	30
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
TOTAL GAS PROD:		7,590				TOTAL CONDENSATE PROD:		69					

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
07	14B2	EXT	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-	33
08	14B2	EXT	58	-0-	58	113	58	2			N	-0-	33
09	14B2	EXT	72	-0-	72	185	72	2			N	-0-	33
10		260 X	75	-0-	-185	-0-	54	2	21	9	N	19	52
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	52
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52
TOTAL GAS PROD:		260				TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091													
01		496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-	70
02		448 N	443	-0-	-5	-0-	443	2			N	-0-	70
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	499	2	3	9	N	3	28
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-	28
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-	28
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-	28
07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-	28
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-	28
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-	28
10		496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-	28
11		480 N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-	28
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28
TOTAL GAS PROD:		5,358				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7				7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7	
03	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40	2			N	-0-				7	
04	101 X	61	-0-	-40	-0-	61	2			N	-0-				7	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-				7	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7	
TOTAL GAS PROD:		108														
											TOTAL CONDENSATE PROD:	7				

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1		47	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47	
TOTAL GAS PROD:		-0-														
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				42	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1		10	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10	
TOTAL GAS PROD:		-0-														
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			10								

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					63
04		107 X	-0-	-0-	-107	-0-					N	-0-					63
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					52
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	36	1			23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			41								

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	64	-0-	64	106	53	2	11	9	Y	10			10
02	106 N	-0-	-0-	-106	-0-					Y	-0-			10
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	54	2	4	9	Y	4	9	1	5
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	76	2	4	9	Y	4			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2			11
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			11
08	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-			11
09	DLQ G-10	18	-0-	18	28	18	2			Y	-0-			11
10	DLQ G-10	14	-0-	14	42	14	2			Y	-0-			11
11	42 N	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-			11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		374				TOTAL CONDENSATE PROD:					20			

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1	7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					23			

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	1 N	-0-	-0-	-0-	-1					N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			-0-	
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			-0-	
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-	
04		90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2		Y	-0-			-0-	
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-	
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			-0-	
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	90	-0-	90	90	90	2		Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	62	-0-	62	152	62	2		Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	71	-0-	71	223	71	2		Y	-0-			-0-	
11		266 N	43	-0-	-223	-0-	43	2		Y	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			834											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			40	
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			40	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			40	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			40	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			40	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			40	
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			40	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40	
TOTAL GAS PROD:			12											TOTAL CONDENSATE PROD:	7

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520															
01		279 N	244	-0-	-35	-0-	231	2	13	9	N	12		12	
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	N	3		15	
03		496 N	353	-0-	-143	-0-	350	2	3	9	N	3	18 1	-0-	
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	444	2	13	9	N	12		12	
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1		13	
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-		13	
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	503	2	17	9	N	15		28	
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	480	2	8	9	N	7		35	
09		420 N	223	-0-	-197	-0-	214	2	9	9	N	8		43	
10		496 N	258	-0-	-238	-0-	258	2			N	-0-		43	
11		480 N	196	-0-	-284	-0-	196	2			N	-0-		43	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43	
TOTAL GAS PROD:			3,865											TOTAL CONDENSATE PROD:	61

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																		
KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	770	-0-	770	3894		764	2	6	9	Y	5					108
02		4501 X	607	-0-	-3894	-0-		561	2	46	9	Y	42	110	1			40
03		2139 X	272	-0-	-1867	-0-		257	2	15	9	Y	14	14	1			40
04		2070 X	228	-0-	-1842	-0-		228	2			Y	-0-					40
05		1054 X	245	-0-	-809	-0-		245	2			Y	-0-					40
06		750 X	131	-0-	-619	-0-		131	2			Y	-0-					40
07		682 X	143	-0-	-539	-0-		143	2			Y	-0-					40
08		DLQ G-10	212	-0-	212	212		212	2			Y	-0-					40
09		DLQ G-10	120	-0-	120	332		120	2			Y	-0-					40
10		DLQ G-10	38	-0-	38	370		38	2			Y	-0-					40
11		462 N	92	-0-	-370	-0-		92	2			Y	-0-					40
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					40
TOTAL GAS PROD:			2,858		TOTAL CONDENSATE PROD: 61													

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038																		
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2			N	-0-					95
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-	47	1			48
03		93 N	30	-0-	-63	-0-		1	1	29	2	N	-0-	35	1			13
04		60 N	36	-0-	-24	-0-		36	2			N	-0-					13
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2			N	-0-					13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD:			158		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939																		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
09		14B2 EXT	7	-0-	7	7		7	2			N	-0-					13
10		14B2 EXT	51	-0-	51	58		51	2			N	-0-					13
11		14B2 EXT	53	-0-	53	111		53	2			N	-0-					13
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		111				N	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD:			111		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			78
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	121	2	30	9	N	27	77	1	28
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	192	2	4	9	N	4	19	1	13
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2			15
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			15
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			15
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			15
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:			949				TOTAL CONDENSATE PROD:				33				

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			38
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			38
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	N	-0-	36 1	2
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			2
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			2
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			2
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			2
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			2
09		270 N	209	-0-	-61	-0-	209	2		N	-0-			2
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			2
11		240 N	186	-0-	-54	-0-	186	2		N	-0-			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			2,845											
							TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	1	47
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:			-0-											
							TOTAL CONDENSATE PROD:				33			

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
							TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	65	-0-	65	115	65	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	62	-0-	62	177	62	2		N	-0-			-0-
10	318 X	141	-0-	-177	-0-	141	2		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		384				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

01	310 N	265	-0-	-45	-0-	262	2	3 9	N	3			68
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	270	2	28 9	N	25	66 1		27
03	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-			27
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			27
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			27
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			27
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			27
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			27
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2		N	-0-			27
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			27
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			27
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		3,132				TOTAL CONDENSATE PROD:				28			

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1488 N	1396	-0-	-92	-0-	1390	2	6	9	N	5					77
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1346	2	17	9	N	15					92
03		1426 N	1234	-0-	-192	-0-	1234	2			N	-0-	80	1			12
04		1350 N	445	-0-	-905	-0-	445	2			N	-0-					12
05		889 N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	N	5					17
06		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					17
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1265	2	6	9	N	5					22
08		997 N	997	-0-	-0-	-0-	991	2	6	9	N	5					27
09		1320 N	1154	-0-	-166	-0-	1151	2	3	9	N	3					30
10		1271 N	1169	-0-	-102	-0-	1167	2	2	9	N	2					32
11		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					32
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
TOTAL GAS PROD:		12,534				TOTAL CONDENSATE PROD:		40									

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1	41	1			15
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	329	2	35	9	N	32	27	1			20
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					20
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					20
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					20
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					20
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					20
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD:		1,035				TOTAL CONDENSATE PROD:		33									

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3					65
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					65
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					65
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					65
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					65
11		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					65
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
TOTAL GAS PROD:		327				TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				18
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				18
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	40	2	37	9	N	34	52	1		-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	64	2	17	9	N	15				15
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	58	2	9	9	N	8				23
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2				25
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				25
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				25
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				25
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
TOTAL GAS PROD:			508											TOTAL CONDENSATE PROD:		59

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704																
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				45
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				45
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				45
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				45
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				45
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				45
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				45
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				45
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				45
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				45
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				45
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
TOTAL GAS PROD:			250											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			43
02		420 N	313	-0-	-107	-0-	298	2	15	9	N	50	1	7
03		465 N	425	-0-	-40	-0-	411	2	14	9	N	20	1	-0-
04		540 N	227	-0-	-313	-0-	221	2	6	9	N			5
05		616 N	616	-0-	-0-	-0-	610	2	6	9	N			10
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-		10
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	501	2	6	9	N			15
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-		15
09		660 N	50	-0-	-610	-0-	50	2			N	-0-		15
10		496 N	62	-0-	-434	-0-	62	2			N	-0-		15
11		270 N	101	-0-	-169	-0-	101	2			N	-0-		15
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:			3,804				TOTAL CONDENSATE PROD:							42

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

01		465 N	331	-0-	-134	-0-	320	2	11	9	N			22
02		392 N	389	-0-	-3	-0-	353	2	36	9	N			55
03		434 N	430	-0-	-4	-0-	8	1	422	2	N	12	1	43
04		330 N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-		43
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-		43
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-		43
07		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-		43
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		43
09		420 N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-		43
10		496 N	139	-0-	-357	-0-	139	2			N	-0-		43
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-		43
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43
TOTAL GAS PROD:			3,485				TOTAL CONDENSATE PROD:							43

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1096	2	25	9	N	23		90
02		980 N	856	-0-	-124	-0-	836	2	20	9	N	18		108
03		1147 N	994	-0-	-153	-0-	939	2	55	9	N	50	145 1	13
04		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1097	2	44	9	N	40		53
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1103	2	8	9	N	7		60
06		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-		60
07		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1061	2	9	9	N	8		68
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	184	2	11	9	N	10		78
09		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-		78
10		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-		78
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		78
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		78
TOTAL GAS PROD:				7,547		TOTAL CONDENSATE PROD:						156		

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732														
01		186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-		7
02		140 N	106	-0-	-34	-0-	106	2			N	-0-		7
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-		7
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-		7
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-		7
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-		7
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-		7
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-		7
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		7
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	130	2	3	9	N	3		10
11		150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-		10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:				1,254		TOTAL CONDENSATE PROD:						3		

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970														
01		248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-		15
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-		15
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	255	2	51	9	N	46	61 1	-0-
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-		-0-
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	N	3		3
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	149	2	13	9	N	12		15
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	186	2	9	9	N	8		23
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	166	2	18	9	N	16		39
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	164	2	12	9	N	11		50
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	N	2		52
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-		52
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
TOTAL GAS PROD:				2,173		TOTAL CONDENSATE PROD:						98		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			38
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			38
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			38
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			38
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-			11
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			11
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	-0-	13	1	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		631				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			8								

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		2101	-0-	2101	2101	2056	2	45	9	N	41	19	1			35
04	14B2 EXT		2708	-0-	2708	4809	2683	2	25	9	N	23					58
05	14B2 EXT		2431	-0-	2431	7240	2390	2	41	9	N	37					95
06	14B2 EXT		1648	-0-	1648	8888	1634	2	14	9	N	13					108
07	14B2 EXT		571	-0-	571	9459	571	2			N	-0-					108
08	14B2 EXT		1525	-0-	1525	10984	1525	2			N	-0-					108
09	11328 X		344	-0-	-10984	-0-	344	2			N	-0-					108
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	1650 X		-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					108
12	1519 X		NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					108
TOTAL GAS PROD:			11,328			TOTAL CONDENSATE PROD:			114								

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
08		14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2		N	-0-				2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
11		10 X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:			10			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895															

01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-				17
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-				17
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	163	2	25	9	N	23	40	1	-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
11		120 N	108	-0-	-0-	-12	108	2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,644			TOTAL CONDENSATE PROD:			23						

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	11	2	13	9	N	12					12
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	5	2	13	9	N	12	12	1			12
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					12
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	64	2	7	9	N	6					18
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	39	2	4	9	N	4					22
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					22
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
TOTAL GAS PROD:			270												TOTAL CONDENSATE PROD:	34	

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	289	-0-	289	289	289	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	165	-0-	165	454	165	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	131	-0-	131	585	131	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	112	-0-	112	697	112	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	81	-0-	81	778	81	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	122	-0-	122	900	122	2			N	-0-					-0-
09	954	X	54	-0-	-900	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	120	X	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,024												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			2
02		168 X	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			2
03		124 X	110	-0-	-14	-0-	110	2		Y	-0-	2	1	-0-
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	1			1
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			110	TOTAL CONDENSATE PROD: 1										

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661														
01		2232 N	1389	-0-	-843	-0-	1361	2	28	9	N	25		63
02		1904 N	1856	-0-	-48	-0-	1856	2			N	-0-	48	15
03		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2091	2	50	9	N	45	60	-0-
04		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-		-0-
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-		-0-
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-		-0-
07		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-		-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-		-0-
09		390 N	42	-0-	-348	-0-	42	2			N	-0-		-0-
10		558 N	22	-0-	-536	-0-	22	2			N	-0-		-0-
11		210 N	46	-0-	-164	-0-	46	2			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,818	TOTAL CONDENSATE PROD: 70										

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319														
01		155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			Y	-0-		50
02		112 N	87	-0-	-25	-0-	87	2			Y	-0-		50
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	Y	2	52	-0-
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-		-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-		-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-		-0-
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	42	-0-	42	92	42	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	35	-0-	35	127	35	2			Y	-0-		-0-
11		174 N	47	-0-	-127	-0-	47	2			Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			699	TOTAL CONDENSATE PROD: 2										

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354														
01		496 N	312	-0-	-184	-0-	312	2		N	-0-			37
02		336 N	258	-0-	-78	-0-	258	2		N	-0-			37
03		341 N	267	-0-	-74	-0-	255	2	12	9	N	11	25	23
04		300 N	223	-0-	-77	-0-	223	2		N	-0-			23
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			23
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			23
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	499	2	30	9	N	27		50
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			50
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			50
10		527 N	223	-0-	-304	-0-	223	2		N	-0-			50
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			50
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:			3,275			TOTAL CONDENSATE PROD:			38					

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107														
01		992 N	745	-0-	-247	-0-	730	2	15	9	Y	14		81
02		850 N	850	-0-	-0-	-0-	711	2	139	9	Y	126	170	37
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	792	2	2	9	Y	2		39
04		720 N	109	-0-	-611	-0-	95	2	14	9	Y	13		52
05		722 N	722	-0-	-0-	-0-	708	2	14	9	Y	13	48	17
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1013	2	33	9	Y	30		47
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	886	2	52	9	Y	47		94
08		DLQ G-10	843	-0-	843	-0-	843	2	28	9	Y	25		119
09		DLQ G-10	851	-0-	851	-0-	1694	2	54	9	Y	49	98	70
10		DLQ G-10	279	-0-	279	-0-	1973	2	20	9	Y	18		88
11		2075 N	102	-0-	-1973	-0-	84	2	18	9	Y	16		104
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			104
TOTAL GAS PROD:			7,279			TOTAL CONDENSATE PROD:			353					

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006										TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8111 - 9523	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		852 N	852	-0-	-0-	-0-	833 2	19 9	Y	17			59
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	179 2	25 9	Y	23	56 1		26
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	66 2	19 9	Y	17	23 1		20
04		810 N	101	-0-	-709	-0-	13 2	88 9	Y	80			100
05		3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	2765 2	277 9	Y	252	197 1		155
06		2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2767 2	190 9	Y	173	282 1		46
07		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	1986 2	157 9	Y	143	97 1		92
08	DLQ	G-10	1913	-0-	1913	-0-	1825 2	88 9	Y	80	102 1		70
09	DLQ	G-10	1469	-0-	1469	-0-	3382	1394 2	Y	68			138
10	DLQ	G-10	160	-0-	160	-0-	3542	91 2	Y	63	97 1		104
11		3605 X	63	-0-	-3542	-0-	29 2	34 9	Y	31			135
12		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT			135
TOTAL GAS PROD:				12,989		TOTAL CONDENSATE PROD:				947			

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007										TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7900 - 9803	
01		217 N	205	-0-	-12	-0-	194 2	11 9	N	10			17
02		196 N	175	-0-	-21	-0-	175 2		N	-0-			17
03		186 N	27	-0-	-159	-0-	27 2		N	-0-			17
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:				484		TOTAL CONDENSATE PROD:				10			

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006										TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7913 - 9645	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	35	-0-	35	35	35 2		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	5	-0-	5	40	5 2		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	32	-0-	32	72	32 2		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	72			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				72		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	400	-0-	400	1044	379	2	21	9	Y	19		79
02		1571 X	527	-0-	-1044	-0-	487	2	40	9	Y	36	71 1	44
03		556 X	556	-0-	-0-	-0-	493	2	63	9	Y	57		101
04		630 X	389	-0-	-241	-0-	348	2	41	9	Y	37		138
05		651 X	599	-0-	-52	-0-	557	2	42	9	Y	38	128 1	48
06		574 X	574	-0-	-0-	-0-	557	2	17	9	Y	15		63
07		589 X	565	-0-	-24	-0-	556	2	9	9	Y	8		71
08		DLQ G-10	663	-0-	663	663	644	2	19	9	Y	17		88
09		DLQ G-10	562	-0-	562	1225	550	2	12	9	Y	11	72 1	27
10		DLQ G-10	423	-0-	423	1648	410	2	13	9	Y	12		39
11		2119 N	471	-0-	-1648	-0-	439	2	32	9	Y	29		68
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		68
TOTAL GAS PROD:			5,729			TOTAL CONDENSATE PROD:			279					

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940														

01		14B2 EXT	11	-0-	11	32	11	2			Y	-0-		-0-
02		32 N	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			11			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118														

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560																	
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					23
02		269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					23
03		14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	14366	2	114	9	Y	104	92	1			35
04		10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	10942	2	35	9	Y	32					67
05		8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	8591	2	56	9	Y	51					118
06		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			Y	-0-					118
07		14477 X	1890	-0-	-12587	-0-	1886	2	4	9	Y	4					122
08		14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	-0-					122
09		10980 X	10	-0-	-10970	-0-	10	2			Y	-0-					122
10		8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					122
11		6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					122
12		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					122
TOTAL GAS PROD:			43,378			TOTAL CONDENSATE PROD:			191								

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006												TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7807 - 9188	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-			18
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	258	2	10	9	Y	9			27
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-			27
04		360 N	342	-0-	-18	-0-	320	2	22	9	Y	20			47
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			47
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			47
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-			47
08	DLQ	G-10	331	-0-	331	331	331	2			Y	-0-			47
09	DLQ	G-10	306	-0-	306	637	305	2	1	9	Y	1			48
10	DLQ	G-10	344	-0-	344	981	344	2			Y	-0-			48
11		1307 N	326	-0-	-981	-0-	326	2			Y	-0-			48
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:			3,536											TOTAL CONDENSATE PROD:	30

PATTERSON GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 224254	COMPL. DATE 12/02/2006	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 6349 - 8295
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 224648	COMPL. DATE 12/03/2006	TOTAL DEPTH	9475	PERF. 8702 - 9360
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010												TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8468 - 9129			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KING, T. B. GAS UNIT												WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8404 - 8901	
01	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	1526	2			Y	-0-					14
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1547	2	75	9	Y	68					82
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	77	1	1624	2	Y	-0-	56	1			26
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					26
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1760	2	6	9	Y	5					31
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1153	2	3	9	Y	3					34
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1252	2	2	9	Y	2					36
08	DLQ	G-10	1260	-0-	1260	1260	1257	2	3	9	Y	3					39
09	DLQ	G-10	349	-0-	349	1609	334	2	15	9	Y	14					53
10	DLQ	G-10	147	-0-	147	1756	147	2			Y	-0-					53
11	2038	X	282	-0-	-1756	-0-	282	2			Y	-0-					53
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					53
TOTAL GAS PROD:			12,638			TOTAL CONDENSATE PROD:			95								

FREDERICK GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7758 - 9218	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					22
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	82	2		8 9	N	7	29	1			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10		93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			226												TOTAL CONDENSATE PROD:		7

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782																	
01		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	171	1	1156	2	Y	25					41
02		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1144	2	32	9	Y	29	40	1			30
03		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1240	2	Y	-0-	3	1			27
04		1320 N	1059	-0-	-261	-0-	1047	2	12	9	Y	11					38
05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	968	2	45	9	Y	41	34	1			45
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	711	2	24	9	Y	22	50	1			17
07		895 N	895	-0-	-0-	-0-	866	2	29	9	Y	26					43
08	DLQ	G-10	811	-0-	811	-0-	781	2	30	9	Y	27					70
09	DLQ	G-10	796	-0-	796	1607	770	2	26	9	Y	24	50	1			44
10	DLQ	G-10	547	-0-	547	2154	532	2	15	9	Y	14					58
11		2900 N	1149	-0-	-1751	-0-	403	1146	2	3	9	Y	3				61
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	403				Y	NO RPT					61
TOTAL GAS PROD:			10,823												TOTAL CONDENSATE PROD:		222

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812																	
01		310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					17
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					17
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	2	N	-0-	17	1			-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09		300 N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,016												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006												TOTAL DEPTH	9505	PERF. 8430	-	8987
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		Y	-0-			57		
02		429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-			57		
03		363 X	363	-0-	-0-	-0-	359	2	4	9	Y	4	49 1	12		
04		630 X	312	-0-	-318	-0-	312	2		Y	-0-			12		
05		651 X	270	-0-	-381	-0-	270	2		Y	-0-			12		
06		450 X	319	-0-	-131	-0-	319	2		Y	-0-			12		
07		465 X	263	-0-	-202	-0-	262	2	1	9	Y	1		13		
08	DLQ	G-10	400	-0-	400	400	400	2		Y	-0-			13		
09	DLQ	G-10	251	-0-	251	651	251	2		Y	-0-			13		
10	DLQ	G-10	235	-0-	235	886	235	2		Y	-0-			13		
11		1147 X	261	-0-	-886	-0-	261	2		Y	-0-			13		
12		403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			13		
TOTAL GAS PROD:			3,536											TOTAL CONDENSATE PROD:	5	

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007												TOTAL DEPTH	9327	PERF. 7866	-	8838
01		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1526	2	21	9	N	19		127		
02		1484 N	1475	-0-	-9	-0-	1407	2	68	9	N	62	132 1	57		
03		1581 N	1545	-0-	-36	-0-	1515	2	30	9	N	27	56 1	28		
04		1500 N	1408	-0-	-92	-0-	1378	2	30	9	N	27		55		
05		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1427	2	17	9	N	15		70		
06		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	2	8	9	N	7		77		
07		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-		77		
08		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1584	2	34	9	N	31		108		
09		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1374	2	30	9	N	27		135		
10		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1669	2	53	9	N	48		183		
11		1560 N	1424	-0-	-136	-0-	1394	2	30	9	N	27		210		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210		
TOTAL GAS PROD:			16,533											TOTAL CONDENSATE PROD:	290	

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006												TOTAL DEPTH	9452	PERF. 7294	-	9190
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-		-0-		
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-		-0-		
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-		-0-		
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-		-0-		
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	N	2		2		
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-		2		
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-		2		
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-		2		
09		270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-		2		
10		248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-		2		
11		270 N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-		2		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2		
TOTAL GAS PROD:			2,576											TOTAL CONDENSATE PROD:	2	

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005										TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7647 - 8719		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			20
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			20
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	71	2	4	9	N	4	21 1	3
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			3
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			3
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			3
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2		5
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			5
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			5
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			5
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			552				TOTAL CONDENSATE PROD:				6			

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006										TOTAL DEPTH	9485	PERF. 7756 - 8814		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006										TOTAL DEPTH	9854	PERF. 7916 - 9781		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850														
01		434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2		Y	-0-			72
02		420 X	376	-0-	-44	-0-	376	2		Y	-0-			72
03		434 X	310	-0-	-124	-0-	310	2		Y	-0-			72
04		420 X	406	-0-	-14	-0-	372	2	34 9	Y	31			103
05		434 X	343	-0-	-91	-0-	335	2	8 9	Y	7			110
06		420 X	311	-0-	-109	-0-	311	2		Y	-0-			110
07		403 X	390	-0-	-13	-0-	390	2		Y	-0-			110
08		DLQ G-10	366	-0-	366	366	366	2		Y	-0-			110
09		DLQ G-10	351	-0-	351	717	351	2		Y	-0-			110
10		DLQ G-10	346	-0-	346	1063	346	2		Y	-0-			110
11		1397 N	334	-0-	-1063	-0-	334	2		Y	-0-			110
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			110
TOTAL GAS PROD:			3,955			TOTAL CONDENSATE PROD:			38					

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000														
01		T. A.	336	-0-	336	911	329	2	7 9	Y	6			32
02		1213 X	302	-0-	-911	-0-	294	2	8 9	Y	7	39 1		-0-
03		331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-			-0-
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		Y	-0-			-0-
06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	226	-0-	226	226	226	2		Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	488	-0-	488	714	488	2		Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	330	-0-	330	1044	330	2		Y	-0-			-0-
11		1290 N	246	-0-	-1044	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,952			TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			3
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			3
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			3
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-			3
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-	2	1	1
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			1
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			1
08	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	2		Y	-0-			1
09	DLQ G-10	26	-0-	26	69	26	2		Y	-0-			1
10	DLQ G-10	21	-0-	21	90	21	2		Y	-0-			1
11	146 N	56	-0-	-90	-0-	56	2		Y	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		429											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

01	868 N	651	-0-	-217	-0-	651	2		Y	-0-			-0-
02	560 N	547	-0-	-13	-0-	547	2		Y	-0-			-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-			-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		Y	-0-			-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	411	-0-	411	411	411	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	471	-0-	471	882	471	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	409	-0-	409	1291	409	2		Y	-0-			-0-
11	1665 N	374	-0-	-1291	-0-	374	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,951											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	93
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	157	2	29	9	Y	35
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	35
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	35
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	35
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	35
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35
09	DLQ	G-10	157	-0-	157	157	157	2			Y	35
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	157					Y	35
11	DLQ	G-10	224	-0-	224	381	224	2			Y	35
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	381					Y	35
TOTAL GAS PROD:			1,038	TOTAL CONDENSATE PROD:			26					

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076												

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572												

01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	13
02		950 N	950	-0-	-0-	-0-	913	2	37	9	N	47
03		484 N	484	-0-	-0-	-0-	467	2	17	9	N	12
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	N	13
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	N	15
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	N	18
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	131	2	4	9	N	22
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	23
09		210 N	92	-0-	-118	-0-	92	2			N	23
10		124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	23
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	23
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	23
TOTAL GAS PROD:			2,384	TOTAL CONDENSATE PROD:			60					

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815													
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7676 - 8851	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	270	-0-	-350	-0-	249 2	21 9	Y	19			53
02		588 N	290	-0-	-298	-0-	282 2	8 9	Y	7			60
03		867 N	867	-0-	-0-	-0-	35 1	832 2	Y	-0-	60 1		-0-
04		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1073 2	11 9	Y	10			10
05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1042 2	2 9	Y	2			12
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1029 2	1 9	Y	1			13
07		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1153 2	4 9	Y	4			17
08	DLQ	G-10	1191	-0-	1191	-0-	1188 2	3 9	Y	3			20
09	DLQ	G-10	1079	-0-	1079	-0-	1070 2	9 9	Y	8			28
10	DLQ	G-10	1112	-0-	1112	-0-	3382	1112 2	Y	-0-			28
11		2900 N	1049	-0-	-1851	-0-	1531	1043 2	Y	5			33
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1531		Y	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:										10,173	TOTAL CONDENSATE PROD:		59

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007										TOTAL DEPTH	9353	PERF. 7616 - 8990	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30			36
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24 1		12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		41

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8331 - 8965	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10			56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34 1		22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	13 1		10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1		5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	7 1		1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	3 1		2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		18

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	550	-0-	-70	-0-	550	2		Y	-0-			-0-
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		Y	-0-			-0-
03		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		Y	-0-			-0-
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		Y	-0-			-0-
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-			-0-
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
07		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	630	-0-	630	630	630	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	653	-0-	653	1283	653	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	586	-0-	586	1869	586	2		Y	-0-			-0-
11		2215 N	346	-0-	-1869	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,805	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629														
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			287	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632															
01		T. A.	351	-0-	351	1080	45	1	302	2	Y	4		14	
02		T. A.	134	-0-	134	1214	132	2	2	9	Y	2	13	1	3
03		T. A.	331	-0-	331	1545	319	2	12	9	Y	11			14
04		1667 X	122	-0-	-1545	-0-	111	2	11	9	Y	10			24
05		744 X	257	-0-	-487	-0-	193	2	64	9	Y	58	21	1	61
06		330 X	187	-0-	-143	-0-	136	2	51	9	Y	46	61	1	46
07		341 X	163	-0-	-178	-0-	119	2	44	9	Y	40			86
08		341 X	173	-0-	-168	-0-	145	2	28	9	Y	25			111
09		240 X	142	-0-	-98	-0-	117	2	25	9	Y	23	79	1	55
10		248 X	166	-0-	-82	-0-	136	2	30	9	Y	27			82
11		180 X	150	-0-	-30	-0-	128	2	22	9	Y	20			102
12		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			102
TOTAL GAS PROD:			2,176	TOTAL CONDENSATE PROD:			266								

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006										TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8170	-	8452
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007										TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8389	-	8464
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	
07		14B2 EXT	5	-0-	-0-	5		5	2	N	-0-			28	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	
10		5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			28	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28	
TOTAL GAS PROD:			5											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007										TOTAL DEPTH	9335	PERF.	6938	-	9097
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			23	
02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-				Y	-0-			23	
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2	Y	-0-	22	1	1	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
05		662 N	662	-0-	-0-	-0-		656	2	6	9	Y		6	
06		768 N	768	-0-	-0-	-0-		768	2			Y		6	
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-		365	2	18	9	Y		22	
08		DLQ G-10	230	-0-	230	230		226	2	4	9	Y		4	
09		DLQ G-10	23	-0-	23	253		23	2			Y		26	
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	253						Y		26	
11		253 X	-0-	-0-	-253	-0-						Y		26	
12		372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-						Y	NO RPT	26	
TOTAL GAS PROD:			2,102											TOTAL CONDENSATE PROD:	25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES										
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT		WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMC		WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	517	-0-	517	517	517	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	85	-0-	85	602	85	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602			Y	-0-			-0-
06	604 X	2	-0-	-602	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		604			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-		13
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-		13
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	340	2	23 9	Y	21	14 1	20
04	450 N	331	-0-	-119	-0-	329	2	2 9	Y	2		22
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1 9	Y	1		23
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
10	DLQ G-10	14	-0-	14	14	3	2	11 9	Y	10		33
11	DLQ G-10	21	-0-	21	35	2	2	19 9	Y	17		50
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	35				Y	NO RPT		50
TOTAL GAS PROD:		1,959				TOTAL CONDENSATE PROD:			51			

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-		-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-		-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	54	-0-	54	54	54	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	55	-0-	55	109	55	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	59	-0-	59	168	59	2		Y	-0-		-0-
11	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		189				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		Y	-0-			-0-
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		Y	-0-			-0-
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-			-0-
04		720 N	454	-0-	-266	-0-	454	2		Y	-0-			-0-
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		Y	-0-			-0-
06		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		Y	-0-			-0-
07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	579	-0-	579	579	579	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	419	-0-	419	998	419	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	401	-0-	401	1399	401	2		Y	-0-			-0-
11		1880 N	481	-0-	-1399	-0-	481	2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,347	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659														
01		430 X	88	-0-	-342	-0-	87	2	1 9	Y	1			9
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1 9	Y	1	8 1		2
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			2
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-			2
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1 9	Y	1			3
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			3
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	1			4
08	DLQ	G-10	241	-0-	241	241	240	2	1 9	Y	1			5
09	DLQ	G-10	241	-0-	241	482	240	2	1 9	Y	1			6
10	DLQ	G-10	237	-0-	237	719	237	2		Y	-0-			6
11		933 N	214	-0-	-719	-0-	214	2		Y	-0-			6
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			2,549	TOTAL CONDENSATE PROD:			6							

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	211	-0-	211	211	211	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	211				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	211				Y	-0-			-0-
11		211 X	-0-	-0-	-211	-0-				Y	-0-			-0-
12		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			211	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815														
TEMPLE-INLAND GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 228868		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FOSHEE, A.M.		WELL #: 7		RRCID -> 228925		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872								
01	1138 X	429	-0-	-709	-0-	427	2	2	9	Y	2					71
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	Y	3	62	1			12
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					12
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1					13
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	435	2	8	9	Y	7					20
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	453	2	3	9	Y	3					23
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	Y	5					28
08	DLQ G-10	468	-0-	468	468	454	2	14	9	Y	13					41
09	DLQ G-10	421	-0-	421	889	420	2	1	9	Y	1					42
10	DLQ G-10	443	-0-	443	1332	440	2	3	9	Y	3					45
11	1767 N	435	-0-	-1332	-0-	432	2	3	9	Y	3					48
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
TOTAL GAS PROD:		4,852				TOTAL CONDENSATE PROD:		41								

STEWART MINERALS GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 228948		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	22	1			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2046 N	1917	-0-	-129	-0-	1917	2			Y	-0-					43
02		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1760	2	19	9	Y	17	41	1			19
03		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1678	2	14	9	Y	13	17	1			15
04		1860 N	1662	-0-	-198	-0-	1597	2	65	9	Y	59					74
05		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1744	2	204	9	Y	185	145	1			114
06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1612	2	141	9	Y	128	208	1			34
07		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1883	2	116	9	Y	105	71	1			68
08	DLQ	G-10	1731	-0-	-1731	-0-	1667	2	64	9	Y	58	75	1			51
09	DLQ	G-10	1829	-0-	-1829	-0-	3560	2	56	9	Y	51					102
10	DLQ	G-10	1918	-0-	-1918	-0-	5478	2	52	9	Y	47	72	1			77
11		7180 X	1702	-0-	-5478	-0-	1678	2	24	9	Y	22					99
12		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					99
TOTAL GAS PROD:		19,930				TOTAL CONDENSATE PROD:		685									

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086																	
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	63	2	6	9	Y	5					41
02		224 X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	6					47
03		438 X	438	-0-	-0-	-0-	423	2	15	9	Y	14	47	1			14
04		180 X	112	-0-	-68	-0-	100	2	12	9	Y	11					25
05		186 X	182	-0-	-4	-0-	180	2	2	9	Y	2					27
06		79 X	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1					28
07		434 X	99	-0-	-335	-0-	93	2	6	9	Y	5					33
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	DLQ	G-10	155	-0-	-155	-0-	155	2			Y	-0-					33
11	DLQ	G-10	176	-0-	-176	-0-	331	2			Y	-0-					33
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	331				Y	NO RPT					33
TOTAL GAS PROD:		1,310				TOTAL CONDENSATE PROD:		44									

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		T. A.	38	-0-	-38	-0-	38	2			N	-0-					13
08		T. A.	57	-0-	-57	-0-	95	2			N	-0-					13
09		T. A.	56	-0-	-56	-0-	151	2			N	-0-					13
10		212 X	61	-0-	-151	-0-	61	2			N	-0-					13
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD:		212				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007													TOTAL DEPTH	9243	PERF. 8071 - 8817
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	10			10
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			10
03		72 N	-72	-0-	-0-	-0-	68	2	4	9	Y	4	9	1	5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09		DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-			11
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-			11
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-			11
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:			108		TOTAL CONDENSATE PROD:			20							

FLOICE GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH	9372	PERF. 8397 - 9064
01		1147 N	1046	-0-	-101	-0-	1046	2			Y	-0-			90		
02		1036 N	902	-0-	-134	-0-	882	2	20	9	Y	18			108		
03		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1020	2	77	9	Y	70	116	1	62		
04		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1050	2	14	9	Y	13			75		
05		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-			75		
06		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1026	2	9	9	Y	8			83		
07		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-			83		
08		DLQ G-10	1054	-0-	1054	1054	1054	2			Y	-0-			83		
09		DLQ G-10	1015	-0-	1015	2069	991	2	24	9	Y	22			105		
10		DLQ G-10	1040	-0-	1040	3109	1040	2			Y	-0-			105		
11		2900 N	998	-0-	-1902	1207	998	2			Y	-0-			105		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1207					Y	NO RPT			105		
TOTAL GAS PROD:			11,195		TOTAL CONDENSATE PROD:			131									

TEMPLE-INLAND GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7806 - 8674
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			5		
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	52	1	2	9	Y	2	5	1	2		
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	Y	2	2	1	2		
04		120 N	82	-0-	-38	-0-	75	2	7	9	Y	6			8		
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	148	2	23	9	Y	21	16	1	13		
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	109	2	15	9	Y	14	23	1	4		
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	99	2	13	9	Y	12	8	1	8		
08		DLQ G-10	149	-0-	149	149	142	2	7	9	Y	6	8	1	6		
09		DLQ G-10	105	-0-	105	254	99	2	6	9	Y	5			11		
10		DLQ G-10	217	-0-	217	471	210	2	7	9	Y	6	8	1	9		
11		577 N	106	-0-	-471	-0-	104	2	2	9	Y	2			11		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11		
TOTAL GAS PROD:			1,321		TOTAL CONDENSATE PROD:			76									

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007										TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7764 - 8832		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	10 1	64 2	Y	12				35
02		140 N	24	-0-	-116	-0-	13 9		Y			31 1		8
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	20 2	4 9	Y	4				31
04		90 N	69	-0-	-21	-0-	7 2	25 9	Y	23				44
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	55 2	14 9	Y	13				10
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	12 2	6 9	Y	5		39 1		10
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-		10 1		-0-
08	DLQ	G-10	61	-0-	61		21 2		Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	30	-0-	30		61 2		Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	49	-0-	49		30 2		Y	-0-				-0-
11		157 N	17	-0-	-140	-0-	49 2		Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			458	TOTAL CONDENSATE PROD:			57							

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007										TOTAL DEPTH	9201	PERF. 7613 - 8445		
01		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		Y	-0-				-0-
02		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		Y	-0-				-0-
03		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		Y	-0-				-0-
04		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		Y	-0-				-0-
05		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		Y	-0-				-0-
06		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		Y	-0-				-0-
07		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	1199	-0-	1199		1199 2		Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	1196	-0-	1196		2395		Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	1201	-0-	1201		1196 2		Y	-0-				-0-
11		2900 N	1213	-0-	-1687	-0-	1201 2		Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1213 2		Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			13,289	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007										TOTAL DEPTH	9530	PERF. 8430 - 9167		
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-				12
02		392 N	374	-0-	-18	-0-	374 2		N	-0-				12
03		485 N	485	-0-	-0-	-0-	399 2	86 9	N	78		90 1		-0-
04		420 N	380	-0-	-40	-0-	380 2		N	-0-				-0-
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-				-0-
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-				-0-
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-				-0-
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-				-0-
09		390 N	368	-0-	-22	-0-	368 2		N	-0-				-0-
10		372 N	344	-0-	-28	-0-	344 2		N	-0-				-0-
11		390 N	354	-0-	-36	-0-	354 2		N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,292	TOTAL CONDENSATE PROD:			78							

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007										TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8318 - 8418		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			13
02		224 N	198	-0-	-26	-0-	198	2			N	-0-			13
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	175	2	32	9	N	29	37 1		5
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	169	2	8	9	N	7			12
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	N	1			13
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	157	2	10	9	N	9			22
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	195	2	20	9	N	18			40
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	203	2	9	9	N	8			48
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-	192	2	10	9	N	9			57
10		217 N	200	-0-	-17	-0-	182	2	18	9	N	16			73
11		210 N	204	-0-	-6	-0-	200	2	4	9	N	4			77
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:		2,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		101									

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007										TOTAL DEPTH	9097	PERF.	8162 - 8689		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007										TOTAL DEPTH	9525	PERF.	8046 - 9200		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	28	2	4	9	N	4	9 1		15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		62		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
COATS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230145		COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	54	-0-	54	57	54 2		Y	-0-			-0-
02	57 N	-0-	-0-	-57	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		108				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COHEN		WELL #: 3		RRCID -> 230264		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

LUNSFORD		WELL #: 2		RRCID -> 230559		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765																	
01		1550 N	1541	-0-	-9	-0-	195	1	1318	2	Y	25					34
02		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	28	9									
03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1209	2	36	9	Y	33	37	1			30
04		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	51	1	1322	2	Y	-0-	4	1			26
05		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1220	2	12	9	Y	11					37
06		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1258	2	45	9	Y	41	33	1			45
07		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1170	2	20	9	Y	18	46	1			17
08	DLQ	G-10	1075	-0-	1075	1075	1139	2	29	9	Y	26					43
09	DLQ	G-10	964	-0-	964	2039	1046	2	29	9	Y	26	49	1			69
10	DLQ	G-10	1044	-0-	1044	3083	935	2	29	9	Y	26					46
11		2900 N	960	-0-	-1940	1143	1029	2	15	9	Y	14					60
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1143	957	2	3	9	Y	3					63
TOTAL GAS PROD: 13,095													TOTAL CONDENSATE PROD: 223				

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766																	
01		1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1548	2	22	9	N	20					48
02		1400 N	1253	-0-	-147	-0-	1234	2	19	9	N	17					65
03		1581 N	1567	-0-	-14	-0-	1560	2	7	9	N	6	61	1			10
04		1530 N	1483	-0-	-47	-0-	1470	2	13	9	N	12					22
05		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1520	2	22	9	N	20					42
06		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1418	2	22	9	N	20					62
07		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1523	2	14	9	N	13					75
08		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1528	2	14	9	N	13					88
09		1440 N	1310	-0-	-130	-0-	1265	2	45	9	N	41	109	1			20
10		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1546	2	19	9	N	17					37
11		1500 N	1442	-0-	-58	-0-	1420	2	22	9	N	20					57
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
TOTAL GAS PROD: 16,251													TOTAL CONDENSATE PROD: 199				

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007												TOTAL DEPTH	9514	PERF.	8631 - 9126		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	50	-0-	50	96	50	2			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	69	-0-	69	165	69	2			Y	-0-					-0-
11		216 N	51	-0-	-165	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			216		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007												TOTAL DEPTH	9028	PERF.	7668 - 8782		
01		T. A.	42	-0-	42	186	35	2	7	9	Y	6					11
02		257 N	71	-0-	-186	-0-	71	2			Y	-0-					11
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	Y	3	6	1			8
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					8
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					8
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1					9
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					9
08		DLQ G-10	57	-0-	57	57	55	2	2	9	Y	2					11
09		DLQ G-10	51	-0-	51	108	49	2	2	9	Y	2					13
10		DLQ G-10	53	-0-	53	161	52	2	1	9	Y	1					14
11		208 N	47	-0-	-161	-0-	47	2			Y	-0-					14
12		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
TOTAL GAS PROD:			607		TOTAL CONDENSATE PROD:			15									

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007												TOTAL DEPTH	9055	PERF.	8083 - 8672		
01		1389 X	442	-0-	-947	-0-	435	2	7	9	Y	6					49
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	455	2	6	9	Y	5					54
03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	524	2	19	9	Y	17	31	1			40
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					40
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	Y	2					42
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	466	2	4	9	Y	4					46
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	Y	2					48
08		DLQ G-10	469	-0-	469	469	460	2	9	9	Y	8					56
09		DLQ G-10	473	-0-	473	942	462	2	11	9	Y	10					66
10		DLQ G-10	490	-0-	490	1432	484	2	6	9	Y	5					71
11		1970 N	538	-0-	-1432	-0-	535	2	3	9	Y	3					74
12		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
TOTAL GAS PROD:			5,258		TOTAL CONDENSATE PROD:			62									

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	58	-0-	58	58	54	2	4	9	Y	4					4
09	DLQ G-10	54	-0-	54	112	51	2	3	9	Y	3					7
10	DLQ G-10	58	-0-	58	170	48	2	10	9	Y	9					16
11	170 N	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-	13	1			3
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		170				TOTAL CONDENSATE PROD:					16					

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	15					43
02	135 X	53	-0-	-82	-0-	8	2	45	9	Y	41					84
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	69	1			34
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	90	2	29	9	Y	26					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					101
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					101
08	DLQ G-10	42	-0-	42	42	35	2	7	9	Y	6					107
09	DLQ G-10	34	-0-	34	76	14	2	20	9	Y	18	66	1			59
10	DLQ G-10	30	-0-	30	106	9	2	21	9	Y	19					78
11	114 N	8	-0-	-106	-0-	7	2	1	9	Y	1					79
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79
TOTAL GAS PROD:		340				TOTAL CONDENSATE PROD:					186					

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	559 X	559	-0-	-0-	-0-	520	2	39	9	Y	35	14	1			35
03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	540	2	103	9	Y	94	94	1			35
04	330 X	311	-0-	-19	-0-	292	2	19	9	Y	17					52
05	341 X	203	-0-	-138	-0-	194	2	9	9	Y	8					60
06	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			2
12	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		1,740				TOTAL CONDENSATE PROD:					154					

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815														
STRONG, J.B. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 231217		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOATMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 231291		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051								
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	11	2	50	9	N	45					45
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
TOTAL GAS PROD:		61				TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

LAND, B. M. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 231687		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE

01		2356 N	1405	-0-	-951	-0-		181 1	1224 2	Y	-0-	-0-
02		1652 N	418	-0-	-1234	-0-		418 2		Y	-0-	-0-
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347 2		Y	-0-	-0-
04		1350 N	295	-0-	-1055	-0-		295 2		Y	-0-	-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-		196 2		Y	-0-	-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-		225 2		Y	-0-	-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 2		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	230	-0-	230	230		230 2		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	259	-0-	259	489		259 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	373	-0-	373	862		373 2		Y	-0-	-0-
11		1256 N	394	-0-	-862	-0-		394 2		Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,422	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740												
01	T. A.	556	-0-	556	1495	556 2				Y	-0-	54
02	1680 X	185	-0-	-1495	-0-	173 2	12 9			Y	11	-0-
03	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2				Y	-0-	-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2				Y	-0-	-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2				Y	-0-	-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2				Y	-0-	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2				Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	656	-0-	656	656 2				Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	549	-0-	549	1205				Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	459	-0-	459	1664				Y	-0-	-0-
11	2201 N	537	-0-	-1664	-0-	537 2				Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,670	TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716														

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			20
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	164	2	3	9	N	3		23
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	101	2	32	9	N	29	47	5
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-		5
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-		5
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-		5
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		5
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	N	2		7
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		7
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-		7
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-		7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:			796			TOTAL CONDENSATE PROD:			34					

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742														

01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	930	2	17	9	Y	15		41
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1382	2	41	9	Y	37	24	54
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1159	2	87	9	Y	79	30	103
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1392	2	36	9	Y	33		136
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1412	2	13	9	Y	12	69	79
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1165	2	14	9	Y	13		92
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1220	2	31	9	Y	28		120
08	DLQ G-10		1162	-0-	1162	1162	1137	2	25	9	Y	23	130	13
09	DLQ G-10		951	-0-	951	2113	923	2	28	9	Y	25		38
10	DLQ G-10		924	-0-	924	3037	896	2	28	9	Y	25		63
11	2900	N	605	-0-	-2295	742	577	2	28	9	Y	25	54	34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	742					Y	NO RPT		34
TOTAL GAS PROD:			12,541			TOTAL CONDENSATE PROD:			315					

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			24
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24 1		-0-
03		22 X	22	-0-	-0-	-0-	15	2		7 9	Y	6	5 1		1
04		210 X	90	-0-	-120	-0-	90	2			Y	-0-			1
05		217 X	105	-0-	-112	-0-	105	2			Y	-0-			1
06		86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			1
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			303			TOTAL CONDENSATE PROD:			11						

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867															
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1012	2	6	9	N	5			35
02	980	N	888	-0-	-92	-0-	885	2	3	9	N	3			38
03	1054	N	996	-0-	-58	-0-	973	2	23	9	N	21	41 1		18
04	990	N	903	-0-	-87	-0-	897	2	6	9	N	5			23
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			23
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			23
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			23
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			23
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-			23
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			23
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1018	2	4	9	N	4			27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:			6,082			TOTAL CONDENSATE PROD:			38						

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972															
01	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	1424	2			N	-0-			2
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2280	2	1	9	N	1			3
03	3100	N	3373	-0-	273	-0-	3330	2	43	9	N	39			42
04	3000	N	3956	-0-	956	-0-	1229	2	69	9	N	63			105
05	3100	N	2995	-0-	-105	-0-	1124	2	2991	2	4 9	N	4	75 1	34
06	3000	N	2070	-0-	-930	-0-	194	2	2066	2	4 9	N	4		38
07	2846	X	2652	-0-	-194	-0-	2649	2	3	9	N	3			41
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-			41
09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2088	2	8	9	N	7			48
10	1705	X	1231	-0-	-474	-0-	1219	2	12	9	N	11			59
11	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2091	2	63	9	N	57			116
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			116
TOTAL GAS PROD:			27,226			TOTAL CONDENSATE PROD:			189						

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815															
HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007										TOTAL DEPTH	9306	PERF. 7703 - 9141			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		620 N	549	-0-	-71	-0-	541 2		8 9	N	7				32
02		448 N	338	-0-	-110	-0-	329 2		9 9	N	8				40
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	513 2		56 9	N	51	71 1			20
04		540 N	525	-0-	-15	-0-	517 2		8 9	N	7				27
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-				27
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	-0-				27
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	367 2		22 9	N	20				47
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-				47
09		270 N	173	-0-	-97	-0-	173 2			N	-0-				47
10		403 N	346	-0-	-57	-0-	346 2			N	-0-				47
11		210 N	169	-0-	-41	-0-	169 2			N	-0-				47
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				47
TOTAL GAS PROD:		3,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		93									

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007										TOTAL DEPTH	8921	PERF. 7616 - 8321			
01		992 N	790	-0-	-202	-0-	790 2			N	-0-				-0-
02		812 N	441	-0-	-371	-0-	441 2			N	-0-				-0-
03		806 N	476	-0-	-330	-0-	476 2			N	-0-				-0-
04		750 N	275	-0-	-475	-0-	275 2			N	-0-				-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-				-0-
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-				-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			N	-0-				-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-				-0-
09		180 N	133	-0-	-47	-0-	133 2			N	-0-				-0-
10		248 N	108	-0-	-140	-0-	108 2			N	-0-				-0-
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007										TOTAL DEPTH	8985	PERF. 7785 - 8607			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		65		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					3
02	280 N	254	-0-	-26	-0-	253	2	1	9	N	1	2	1			2
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	275	2	15	9	N	14	1	1			15
04	300 N	262	-0-	-38	-0-	261	2	1	9	N	1					16
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	8	1			8
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					8
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	N	3					11
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1	11	1			1
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	N	2					3
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3	9	N	3					6
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	N	2	5	1			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		2,744				TOTAL CONDENSATE PROD:					27					

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	51	2	8	9	N	7	7	1			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:		59				TOTAL CONDENSATE PROD:					7					

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	868	2	6	9	N	5					52
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	684	2	6	9	N	5					57
03	837 N	812	-0-	-25	-0-	777	2	35	9	N	32	76	1			13
04	810 N	678	-0-	-132	-0-	668	2	10	9	N	9					22
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	766	2	11	9	N	10					32
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	669	2	7	9	N	6					38
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	711	2	2	9	N	2					40
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	693	2	8	9	N	7					47
09	690 N	325	-0-	-365	-0-	322	2	3	9	N	3					50
10	713 N	54	-0-	-659	-0-	54	2			N	-0-					50
11	690 N	53	-0-	-637	-0-	53	2			N	-0-					50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
TOTAL GAS PROD:		6,353				TOTAL CONDENSATE PROD:					79					

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008												TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7845 - 8994
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			55
02		140 N	45	-0-	-95	-0-	45	2		N	-0-			55
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	37	1	18
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			18
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			18
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			18
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			18
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			18
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			18
10		155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-			18
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			18
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:			1,204		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FREDONIA GAS UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH	9328	PERF. 7748 - 8891
01		434 N	324	-0-	-110	-0-	316	2	8	9	N	7		95		
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	335	2	8	9	N	7		102		
03		248 N	233	-0-	-15	-0-	6	1	227	2	N	-0-	90	1	12	
04		300 N	236	-0-	-64	-0-	230	2	6	9	N	5		17		
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-		17		
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-		17		
07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-		17		
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-		17		
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-		17		
10		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-		17		
11		240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-		17		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17		
TOTAL GAS PROD:			2,709		TOTAL CONDENSATE PROD:			19								

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT												WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7460 - 8414
01		644 N	644	-0-	-0-	-0-	603	2	41	9	N	37		122		
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-	75	1	47	
03		607 N	607	-0-	-0-	-0-	555	2	52	9	N	47		94		
04		765 N	765	-0-	-0-	-0-	676	2	89	9	N	81		175		
05		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-		175		
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	512	2	6	9	N	5	95	1	85	
07		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-		85		
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-		85		
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-		85		
10		279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-		85		
11		270 N	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-		85		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		85		
TOTAL GAS PROD:			5,694		TOTAL CONDENSATE PROD:			170								

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008										TOTAL DEPTH	9034	PERF. 7769 - 8878				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	249	-0-	249	249	249	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	315	-0-	315	564	315	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	204	-0-	204	768	204	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	184	-0-	184	952	184	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	214	-0-	214	1166	214	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	335	-0-	335	1501	335	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	400	-0-	400	1901	400	2			N	-0-					-0-
09	2293 X	392	-0-	-1901	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	390 X	277	-0-	-113	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008										TOTAL DEPTH	9192	PERF. 7783 - 8867				
01	3751 X	3576	-0-	-175	-0-	3551	2	25	9	Y	23					82
02	3948 X	3467	-0-	-481	-0-	3395	2	72	9	Y	65	94	1			53
03	4371 X	3427	-0-	-944	-0-	3349	2	78	9	Y	71	92	1			32
04	4230 X	2891	-0-	-1339	-0-	2847	2	44	9	Y	40					72
05	3565 X	3274	-0-	-291	-0-	3237	2	37	9	Y	34					106
06	3450 X	3371	-0-	-79	-0-	3321	2	50	9	Y	45					151
07	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2972	2	21	9	Y	19	115	1			55
08	DLQ G-10	3139	-0-	3139	3139	3122	2	17	9	Y	15					70
09	DLQ G-10	3375	-0-	3375	6514	3364	2	11	9	Y	10					80
10	DLQ G-10	3122	-0-	3122	9636	3071	2	51	9	Y	46					126
11	12691 X	3055	-0-	-9636	-0-	3040	2	15	9	Y	14	106	1			34
12	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					34
TOTAL GAS PROD:		35,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		382										

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007										TOTAL DEPTH	9361	PERF. 7900 - 8939				
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1685	2	9	9	N	8					58
02	1400 N	630	-0-	-770	-0-	630	2			N	-0-					58
03	1736 N	900	-0-	-836	-0-	876	2	24	9	N	22	60	1			20
04	1650 N	701	-0-	-949	-0-	693	2	8	9	N	7					27
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	894	2	7	9	N	6					33
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					33
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					33
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					33
09	840 N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					33
10	868 N	696	-0-	-172	-0-	696	2			N	-0-					33
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
TOTAL GAS PROD:		9,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		43										

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202																	
01	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1655	2	8	9	N	7					95
02	1540	N	1476	-0-	-64	-0-	1465	2	11	9	N	10					105
03	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1552	2	41	9	N	37	109	1			33
04	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	1493	2	4	9	N	4					37
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1492	2	1	9	N	1					38
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					38
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1443	2	8	9	N	7					45
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					45
09	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1362	2	6	9	N	5					50
10	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2			N	-0-					50
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1349	2	6	9	N	5					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
TOTAL GAS PROD:			16,116			TOTAL CONDENSATE PROD:			76								

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					24
02	14B2	EXT	62	-0-	62	62	60	2	2	9	Y	2	24	1			2
03	14B2	EXT	123	-0-	123	185	108	2	15	9	Y	14	14	1			2
04	14B2	EXT	40	-0-	40	225	34	2	6	9	Y	5					7
05	14B2	EXT	105	-0-	105	330	105	2			Y	-0-					7
06	14B2	EXT	74	-0-	74	404	73	2	1	9	Y	1					8
07	14B2	EXT	99	-0-	99	503	78	2	21	9	Y	19	6	1			21
08	14B2	EXT	69	-0-	69	572	63	2	6	9	Y	5					26
09	14B2	EXT	54	-0-	54	626	54	2			Y	-0-					26
10	14B2	EXT	54	-0-	54	680	50	2	4	9	Y	4					30
11	748	X	68	-0-	-680	-0-	64	2	4	9	Y	4	25	1			9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:			748			TOTAL CONDENSATE PROD:			66								

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	41	1			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				11

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	730	2	6	9	N	5					102
02	672 N	647	-0-	-25	-0-	641	2	6	9	N	5	74	1			33
03	713 N	702	-0-	-11	-0-	700	2	2	9	N	2	20	1			15
04	720 N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					15
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	708	2	11	9	N	10					25
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					25
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					25
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	725	2	14	9	N	13					38
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	705	2	8	9	N	7					45
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					45
11	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-					45
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
TOTAL GAS PROD:											7,755	TOTAL CONDENSATE PROD:				42

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											6,315	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817														

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740														

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19	1	2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1	1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	62	-0-	62	62	62	2		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	71	-0-	71	133	71	2		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	93	-0-	93	226	93	2		N	-0-			-0-
10	294	X	68	-0-	-226	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			357			TOTAL CONDENSATE PROD:			15					

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815														
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008												TOTAL DEPTH	8802	PERF. 7386 - 8385
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2356 N	2198	-0-	-158	-0-	2198 2		Y	-0-			-0-	
02		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2		Y	-0-			-0-	
03		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2		Y	-0-			-0-	
04		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		Y	-0-			-0-	
05		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		Y	-0-			-0-	
06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		Y	-0-			-0-	
07		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	1960	-0-	1960	-0-	1960 2		Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	1838	-0-	1838	-0-	3798 2		Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	1963	-0-	1963	-0-	5761 2		Y	-0-			-0-	
11		2900 N	2003	-0-	-897	-0-	4864 2		Y	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4864		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,926			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008												TOTAL DEPTH	9105	PERF. 7797 - 8824
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-	
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-	
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-	
05		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-	
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-	
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-	
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-	
09		120 N	66	-0-	-54	-0-	66 2		N	-0-			-0-	
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-	
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,258			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008												TOTAL DEPTH	9203	PERF. 7784 - 8798
01		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3116 2	22 9	N	20			67	
02		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2895 2	44 9	N	40			22	
03		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3328 2	32 9	N	29	85 1	41 1	10	
04		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2988 2	11 9	N	10			20	
05		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2904 2	19 9	N	17			37	
06		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2818 2	28 9	N	25			62	
07		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3109 2	20 9	N	18			80	
08		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3322 2	17 9	N	15			95	
09		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3305 2	8 9	N	7			102	
10		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3228 2	1 9	N	1			103	
11		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3067 2	15 9	N	14	84 1		33	
12		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT			33	
TOTAL GAS PROD:			34,297			TOTAL CONDENSATE PROD:			196					

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815												
HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2			Y	-0-	8
02		2044 N	1968	-0-	-76	-0-	1967 2	1 9		Y	1	9
03		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2100 2	1 9		Y	1	3
04		2340 N	2056	-0-	-284	-0-	2056 2			Y	-0-	3
05		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2			Y	-0-	3
06		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1899 2	1 9		Y	1	4
07		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2			Y	-0-	4
08	DLQ	G-10	2010	-0-	2010	2010	2010 2			Y	-0-	4
09	DLQ	G-10	2043	-0-	2043	4053	2042 2	1 9		Y	1	2
10	DLQ	G-10	2188	-0-	2188	6241	2187 2	1 9		Y	1	3
11		2900 N	2184	-0-	-716	5525	2184 2			Y	-0-	3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5525				Y	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:			23,069	TOTAL CONDENSATE PROD:							5	

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854												
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-	-0-
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			N	-0-	-0-
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2			N	-0-	-0-
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			N	-0-	-0-
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-	-0-
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2			N	-0-	-0-
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-	-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-	-0-
09		180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2			N	-0-	-0-
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-	-0-
11		180 N	134	-0-	-46	-0-	134 2			N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,389	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-	

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-	32
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2		N	-0-	10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-	10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-	10
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:			141	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
NORMAN																	
WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008												TOTAL DEPTH	8915	PERF. 7368	-	8203	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		1426 N	1261	-0-	-165	-0-		1236	2	25	9	N	23			155	
02		1176 N	1107	-0-	-69	-0-		1094	2	13	9	N	12	140	1	27	
03		1333 N	1308	-0-	-25	-0-		1305	2	3	9	N	3	30	1	-0-	
04		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		1261	2	11	9	N	10			10	
05		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		1242	2	6	9	N	5			15	
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-		1195	2	11	9	N	10			25	
07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		1210	2	22	9	N	20			45	
08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		1198	2	30	9	N	27			72	
09		1200 N	1187	-0-	-13	-0-		1132	2	55	9	N	50			122	
10		1240 N	1150	-0-	-90	-0-		1150	2			N	-0-			122	
11		1200 N	1185	-0-	-15	-0-		1178	2	7	9	N	6			128	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			128	
TOTAL GAS PROD:		13,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		166											

CARLOS DEWS UNIT												WELL #: 9		RRCID -> 244850		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH	9119	PERF. 7741	-	8832
01		186 N	154	-0-	-32	-0-		154	2			N	-0-			47						
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-		142	2	6	9	N	5			52						
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-		157	2	9	9	N	8	37	1	23						
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-		160	2	2	9	N	2			25						
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2			N	-0-			25						
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2			N	-0-			25						
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	2			N	-0-			25						
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2			N	-0-			25						
09		120 N	104	-0-	-16	-0-		104	2			N	-0-			25						
10		155 N	135	-0-	-20	-0-		135	2			N	-0-			25						
11		90 N	89	-0-	-1	-0-		89	2			N	-0-			25						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			25						
TOTAL GAS PROD:		1,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		15																

LILLY												WELL #: 1		RRCID -> 245299		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH	11025	PERF. 8278	-	10945
01		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-		1979	2			N	-0-			58						
02		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-		1616	2	132	9	N	120			170						
03		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-		41	1	2074	2	N	-0-	8	1	148						
04		1860 N	1547	-0-	-313	-0-		1539	2	8	9	N	7	22	1	155						
05		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		1897	2			N	-0-			155						
06		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		1619	2			N	-0-			155						
07		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-		1839	2	6	9	N	5			160						
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-		354	2	14	9	N	13			173						
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	2			N	-0-			173						
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	2			N	-0-			173						
*11		643 N	643	-0-	-0-	-0-		643	2			N	-0-			173						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			173						
TOTAL GAS PROD:		14,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		145																

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																	
GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		310 N	109	-0-	-201	-0-	106	2	3	9	N	3					28
02		196 N	134	-0-	-62	-0-	134	2			N	-0-					28
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					28
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	214	2	33	9	N	30					58
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					58
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					58
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	431	2	13	9	N	12					70
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					70
09		180 N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					70
10		310 N	95	-0-	-215	-0-	95	2			N	-0-					70
11		300 N	120	-0-	-180	-0-	120	2			N	-0-					70
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
TOTAL GAS PROD:		2,058				TOTAL CONDENSATE PROD:		45									

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	457	2	15	9	N	14					27
03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	492	2	22	9	N	20	30	1			17
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	482	2	12	9	N	11					28
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	418	2	13	9	N	12					40
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	487	2	14	9	N	13					53
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	218	2	6	9	N	5					58
08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	433	2	17	9	N	15					73
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	189	2	4	9	N	4					77
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1					78
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					78
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
TOTAL GAS PROD:		3,485				TOTAL CONDENSATE PROD:		95									

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920																	
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					8
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					8
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	162	2	10	9	N	9					17
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					17
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1					18
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	N	2					20
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	99	2	3	9	N	3					23
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	72	2	4	9	N	4					27
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
TOTAL GAS PROD:		1,259				TOTAL CONDENSATE PROD:		19									

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES							
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																			
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007												TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2	11	9	N	10						77
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2	57	9	N	52		109	1			20
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2	14	9	N	13						33
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2	28	9	N	25						58
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2	6	9	N	5						63
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2	21	9	N	19						82
07		441 N	441	-0-	-0-	-222	-0-	412	2	29	9	N	26						108
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2	8	9	N	7						115
09		390 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-						115
10		434 N	131	-0-	-0-	-303	-0-	131	2			N	-0-						115
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2	33	9	N	30						145
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						145
TOTAL GAS PROD:			3,974			TOTAL CONDENSATE PROD:			187										

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009												TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775							
01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-						15
02		744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-						15
03		742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-						15
04		1020 N	551	-0-	-469	-0-	-0-	533	2	18	9	N	16						31
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-						31
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-						31
07		461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2	7	9	N	6						37
08		643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-						37
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-						37
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-						37
11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-						37
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						37
TOTAL GAS PROD:			6,797			TOTAL CONDENSATE PROD:			22										

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007												TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521							
01		1023 N	568	-0-	-455	-0-	-0-	565	2	3	9	N	3						68
02		812 N	501	-0-	-311	-0-	-0-	484	2	17	9	N	15		26	1			57
03		868 N	604	-0-	-264	-0-	-0-	529	2	75	9	N	68						125
04		540 N	338	-0-	-202	-0-	-0-	338	2			N	-0-						125
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2	13	9	N	12						137
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2	7	9	N	6		82	1			61
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2	13	9	N	12						73
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2	13	9	N	12						85
09		360 N	254	-0-	-106	-0-	-0-	254	2			N	-0-						85
10		341 N	284	-0-	-57	-0-	-0-	276	2	8	9	N	7						92
11		270 N	249	-0-	-21	-0-	-0-	249	2			N	-0-						92
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						92
TOTAL GAS PROD:			4,049			TOTAL CONDENSATE PROD:			135										

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK)		64300 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815								
WATT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196984		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I)		64301 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815								
FOSHEE, R. P.		WELL #: R 1 U		RRCID -> 113770		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COHEN		WELL #: 1		RRCID -> 150845		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	899 N	869	-0-	-30	-0-	868 2	1 9	Y	1	15
02	812 N	700	-0-	-112	-0-	699 2	1 9	Y	1	16
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	925 2	8 9	Y	7	-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		Y	-0-	-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	963 2	2 9	Y	2	2
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	934 2	6 9	Y	5	7
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	953 2	3 9	Y	3	10
08	DLQ G-10	853	-0-	853	853	851 2	2 9	Y	2	12
09	DLQ G-10	779	-0-	779	1632	773 2	6 9	Y	5	17
10	DLQ G-10	836	-0-	836	2468	833 2	3 9	Y	3	20
11	2900 N	779	-0-	-2121	347	779 2		Y	-0-	20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	347			Y	NO RPT	20
TOTAL GAS PROD:		9,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		29				

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)		64305 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
STONE		WELL #: 1		RRCID -> 122690		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899 X	839	-0-	-60	-0-	839	2	N	-0-			154
02	812 N	621	-0-	-191	-0-	621	2	N	-0-			154
03	713 N	470	-0-	-243	-0-	470	2	N	-0-			154
04	810 N	804	-0-	-6	-0-	804	2	N	-0-			154
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-			154
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-			154
07	837 N	597	-0-	-240	-0-	597	2	N	-0-			154
08	713 N	574	-0-	-139	-0-	574	2	N	-0-			154
09	600 N	477	-0-	-123	-0-	477	2	N	-0-			154
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-			154
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			154
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154
TOTAL GAS PROD:		6,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
MCFADDIN		WELL #: 1 C		RRCID -> 109563		COMPL. DATE 07/05/1983		TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREDONIA INVESTMENTS, INC.		1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WELL #: 1		RRCID -> 113265		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	868 N	765	-0-	-103	-0-	765	2	N	-0-			52
02	728 N	692	-0-	-36	-0-	692	2	N	-0-			52
03	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2	N	-0-			15
04	750 N	714	-0-	-36	-0-	714	2	N	-0-	37	1	15
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			15
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			15
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-			15
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			15
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-			15
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-			15
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	2	N	-0-			15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		7,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

01	2759 X	2039	-0-	-720	-0-	2038	2	1	9	N	1					88
02	2520 N	1199	-0-	-1321	-0-	1182	2	17	9	N	15					103
03	2139 N	1970	-0-	-169	-0-	1970	2			N	-0-	78	1			25
04	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					25
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					25
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					25
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					25
08	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					25
09	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2851	2	6	9	N	5					30
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					30
11	2670 N	2248	-0-	-422	-0-	2248	2			N	-0-					30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
TOTAL GAS PROD:		23,113				TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/21/2018		- P/A		04/21/18								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			3
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			3
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			3
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-			3
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			3
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			3
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			3
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			3
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-			3
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			3
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			12
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	N	4			16
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	698	2	35	9	N	32	23	1	25
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			25
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			25
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			25
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			25
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			25
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			25
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			25
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: 7,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)		64305 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815										
MCFADDIN		WELL #: 1 T		RRCID -> 109564		COMPL. DATE 07/05/1983		TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANDALL, R.W.		WELL #: 1 L		RRCID -> 115304		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139			
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2	N	-0-	2	
02	476 N	467	-0-	-9	-0-	467	2	N	-0-	2	
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	9	1	520	2	2	
04	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2	N	-0-	-0-	
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-	-0-	
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-	-0-	
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-	
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-	-0-	
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	2	N	-0-	-0-	
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-	-0-	
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NACONICHE CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 198359		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAVARRO CROSSING		64605 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON		
RIDGE PETROLEUM INC.		711106								
HALEY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 197524		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		5951 PERF. 5865 - 5875		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						CODE	CODE	CODE	CODE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NAVARRO CROSSING (DEXTER B)		64605 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		047129								
TAYLOR, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 174364		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROOKS PETROLEUM COMPANY		097323		RRCID -> 082866		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242		
PERRONE		WELL #: 1								
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	90
PLUGGED AND ABANDONED		10/13/2015								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NAVARRO CROSSING (DEXTER B)		//CONT.//	64605 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOUSTON				
BROOKS PETROLEUM COMPANY		//CONT.//	097323							
PERRONE		WELL #:		RRCID -> 085132	COMPL. DATE 07/14/1979	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6175	- 6190		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
		PLUGGED AND ABANDONED		09/30/2015						

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE		WELL #:	RRCID -> 085511	COMPL. DATE 11/21/1979	TOTAL DEPTH 6251	PERF. 6188	- 6198			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
		PLUGGED AND ABANDONED		10/07/2015						

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRONE		WELL #:	RRCID -> 086103	COMPL. DATE 11/19/1979	TOTAL DEPTH 6248	PERF. 6191	- 6206			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
		PLUGGED AND ABANDONED		10/05/2015						

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NAVARRO CROSSING (DEXTER B)		//CONT.//		64605 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263							
DAILEY, F. C.				WELL #: 1	RRCID -> 177099	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5900	- 5940		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A)				64605 131	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOUSTON			
BALANCE PRODUCTION CORPORATION				047129							
MARTIN-DAILEY				WELL #: 1	RRCID -> 174631	COMPL. DATE 05/17/1999	TOTAL DEPTH 9067	PERF. 8194	- 8200		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: HOUSTON			
NAVARRO CROSSING G.U. 11				WELL #: 2	RRCID -> 172007	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 10511	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)												
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC												
DAILEY, R. S.												
64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON												
069342												
WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE

01	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	76	1	321	2	N	-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	B	-0-	99	1	884	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	39	1	443	2	N	-0-
04	1356 N	1356	-0-	-0-	B	-0-	8	1	1348	2	N	-0-
05	1085 N	640	-0-	-445	B	-0-	11	1	629	2	N	-0-
06	1606 N	1606	-0-	-0-	B	-0-	7	1	1599	2	N	-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	B	-0-	1418	2			N	-0-
08	1287 N	1287	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1217	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1320 N	1176	-0-	-144	B	-0-	44	1	1132	2	N	-0-
10	1364 N	1307	-0-	-57	B	-0-	52	1	1255	2	N	-0-
11	1260 N	1161	-0-	-99	B	-0-	154	1	1007	2	N	-0-
*12	1129 N	1129	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1081	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

VALENCE OPERATING COMPANY												
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11												
881167												
WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

NAVARRO CROSSING (PETTIT)												
VALENCE OPERATING COMPANY												
NAVARRO CGU 11												
64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON												
881167												
WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE

*01	1100 N	1100	-0-	-0-		-0-	1100	2			N	-0-
*02	1036 N	957	-0-	-79		-0-	957	2			N	-0-
*03	1107 N	1107	-0-	-0-		-0-	1107	2			N	-0-
*04	1050 N	1014	-0-	-36		-0-	1014	2			N	-0-
*05	1117 N	1117	-0-	-0-		-0-	1117	2			N	-0-
*06	1080 N	1037	-0-	-43		-0-	1037	2			N	-0-
*07	1054 N	968	-0-	-86		-0-	968	2			N	-0-
*08	1116 N	1027	-0-	-89		-0-	1027	2			N	-0-
*09	1050 N	996	-0-	-54		-0-	996	2			N	-0-
*10	961 N	877	-0-	-84		-0-	877	2			N	-0-
*11	990 N	987	-0-	-3		-0-	987	2			N	-0-
12	1023 N	915	-0-	-108		-0-	915	2			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

NAVARRO CROSSING (RODESSA)		64605 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC		069342								
DAILEY, R. S.		WELL #: 10		RRCID -> 103894		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE)		64605 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BALANCE PRODUCTION CORPORATION		047129								
DAILEY, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 180678		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGE PETROLEUM INC.		711106		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
SHARTLE GAS UNIT		047129								
		WELL #: 1		RRCID -> 178363		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER)		64612 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOUSTON						
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263												
BRYANT/DAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 158234		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6334		PERF. 6177 - 6185				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			12
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			18
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				18				

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD)		65011 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD						
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC		073342												
DAVIS, RUTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096113		COMPL. DATE 10/19/1981		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12403 - 12670				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD)		65011 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD						
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC		073342												
SUN-DAVIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096018		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14324 - 14436				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEUHOFF (TRAVIS PEAK)		65011 460		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD							
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC		073342													
TAYLOR HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 278231		COMPL. DATE 04/26/2015		TOTAL DEPTH 11783		PERF. 12076 - 12146					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5859 #	5412	-0-	-447	-0-	4961	3	451	9	N	410	387	1		233
02	5292 #	4497	-0-	-795	-0-	4126	3	371	9	N	337	376	1		194
03	5859 #	5121	-0-	-738	-0-	4721	3	400	9	N	364	376	1		182
04	5430 #	4254	-0-	-1176	-0-	3909	3	345	9	N	314	381	1		115
05	5425 #	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-				115
06	131500	69200	-0-	-62300	-0-	61570	3	7630	9	N	6936	6329	1	26 8	696
07	60842 R	60842	-0-	-0-	-0-	52883	3	7959	9	N	7235	7309	1	2 8	620
08	173890	165389	-0-	-8501	-0-	152010	3	13379	9	N	12163	12184	1	1 8	598
09	136972 R	136972	-0-	-0-	-0-	126478	3	10494	9	N	9540	9527	1		611
10	141145 R	141145	-0-	-0-	-0-	130867	3	10278	9	N	9344	9295	1		660
11	154440	136404	-0-	-18036	-0-	126798	3	9606	9	N	8733	8481	1		912
12	159588	137067	-0-	-22521	-0-	127867	3	9200	9	N	8364	8722	1		554
TOTAL GAS PROD:		866,303				TOTAL CONDENSATE PROD:		63,740							

NEVIS (RODESSA)		65057 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
BAY-TECH OPERATING CO., INC.		057935													
BROWN, WALTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 047256		COMPL. DATE 08/05/1968		TOTAL DEPTH 9576		PERF. 8079 - 8204					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	806 N	635	-0-	-171	-0-	635	2			N	-0-				178
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-				178
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-				178
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				178
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-				178
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-				178
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				178
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-				178
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-				178
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-				178
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				178
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT				178
TOTAL GAS PROD:		7,144				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROWN, WALTER B.		WELL #: 2A		RRCID -> 252829		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7977 - 8073					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-				158
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				158
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-				158
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				158
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				158
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				158
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				158
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				158
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				158
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158
TOTAL GAS PROD:		1,891				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND)		65092 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CASS							
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 1		RRCID -> 145443		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10798 - 10818			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 2				N	-0-			94
02		1260 N	381	-0-	-879	-0-	381 2				N	-0-			94
03		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2011 2	14	9		N	13			107
04		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2				N	-0-			107
05		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2				N	-0-			107
06		1350 N	1113	-0-	-237	-0-	1110 2	3	9		N	3			110
07		1395 N	1350	-0-	-45	-0-	1350 2				N	-0-			110
08		1395 N	1002	-0-	-393	-0-	1002 2				N	-0-			110
09		1110 N	890	-0-	-220	-0-	888 2	2	9		N	2			112
10		3100 N	3147	-0-	47	47	3147 2				N	-0-			112
11		2102 N	2055	-0-	-47	-0-	2055 2				N	-0-			112
*12		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2				N	-0-			112
TOTAL GAS PROD:		18,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		18									

NEW CAMP (TRAVIS PEAK)		65108 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES									
SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643		WELL #: 1		RRCID -> 260212		COMPL. DATE 08/20/2012		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10538 - 12139					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
01		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2				N	-0-			148		
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	16 2	3	9		N	3			151		
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2				N	-0-			151		
04		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2				N	-0-			151		
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	33 2	3	9		N	3			154		
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2				N	-0-			154		
07		71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 2				N	-0-			154		
08		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	71				N	-0-			154		
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	71				N	-0-			154		
*10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	71				N	-0-	102	1	52	6	-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2018 - W/O TO 06-284675																	
TOTAL GAS PROD:		282		TOTAL CONDENSATE PROD:		6											

OIL AND GAS DIVISION

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1829 X	1526	-0-	-303 B	-0-	459 1	1037 3	Y	27	25 1	6
						30 9					
02	2074 X	2074	-0-	-0- B	-0-	470 1	1582 3	Y	20	21 1	5
						22 9					
03	1895 X	1895	-0-	-0- B	-0-	375 1	1497 3	Y	21	20 1	6
						23 9					
04	1800 X	2027	-0-	227 B	-0-	313 1	1686 3	Y	25	22 1	9
						28 9					
05	2294 X	2136	-0-	-158 B	-0-	380 1	1716 3	Y	36	32 1	13
						40 9					
06	2220 X	2174	-0-	-46 B	-0-	352 1	1779 3	Y	39	42 1	10
						43 9					
07	2108 N	2067	-0-	-41 B	-0-	419 1	1589 3	Y	54	48 1	16
						59 9					
08	2139 N	1676	-0-	-463 B	-0-	411 1	1191 3	Y	67	60 1	23
						74 9					
09	2160 N	708	-0-	-1452 B	-0-	155 1	547 3	Y	5	24 1	4
						6 9					
10	2077 N	1451	-0-	-626 B	-0-	395 1	1037 3	Y	17	16 1	5
						19 9					
11	1620 N	814	-0-	-806 B	-0-	159 1	644 3	Y	10	9 1	6
						11 9					
12	744 N	528	-0-	-216 B	-0-	119 1	396 3	Y	12	16 1	2
						13 9					

TOTAL GAS PROD: 19,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1643 N	1043	-0-	-600 B	-0-	342	1	624	3	Y	70	55	1	26
						77	9							
02	1232 N	715	-0-	-517 B	-0-	277	1	275	3	Y	148	137	1	37
						163	9							
03	1054 N	1040	-0-	-14 B	-0-	267	1	629	3	Y	131	132	1	36
						144	9							
04	1020 N	963	-0-	-57 B	-0-	230	1	598	3	Y	123	123	1	36
						135	9							
05	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	306	1	705	3	Y	104	98	1	42
						114	9							
06	1020 N	825	-0-	-195 B	-0-	237	1	497	3	Y	83	106	1	19
						91	9							
07	992 N	870	-0-	-122 B	-0-	311	1	454	3	Y	95	86	1	28
						105	9							
08	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	399	1	1744	3	Y	102	99	1	31
						112	9							
09	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	151	1	710	3	Y	44	52	1	23
						48	9							
10	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	412	1	1474	3	Y	130	118	1	35
						143	9							
11	1590 N	1382	-0-	-208 B	-0-	214	1	1094	3	Y	67	68	1	34
						74	9							
*12	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	403	1	1663	3	Y	111	107	1	38
						122	9							
TOTAL GAS PROD:		15,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,208								

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2511 X	1970	-0-	-541 B	-0-	422	1	1399	3	Y	135	90	1	67
						149	9							
02	2184 X	1886	-0-	-298 B	-0-	337	1	1157	3	Y	356	328	1	95
						392	9							
03	2418 X	2036	-0-	-382 B	-0-	300	1	1355	3	Y	346	348	1	93
						381	9							
04	2190 X	1788	-0-	-402 B	-0-	264	1	1184	3	Y	309	309	1	93
						340	9							
05	2090 X	2090	-0-	-0- B	-0-	348	1	1438	3	Y	276	270	1	99
						304	9							
06	2010 X	1989	-0-	-21 B	-0-	300	1	1417	3	Y	247	283	1	63
						272	9							
07	2645 X	2645	-0-	-0- B	-0-	396	1	1897	3	Y	320	287	1	96
						352	9							
08	2670 X	2670	-0-	-0- B	-0-	393	1	1888	3	Y	354	324	1	126
						389	9							
09	2010 X	761	-0-	-1249 B	-0-	133	1	558	3	Y	64	150	1	40
						70	9							
10	2635 X	1540	-0-	-1095 B	-0-	336	1	950	3	Y	231	205	1	66
						254	9							
11	2580 X	1224	-0-	-1356 B	-0-	208	1	865	3	Y	137	124	1	79
						151	9							
12	2666 X	1644	-0-	-1022 B	-0-	334	1	1058	3	Y	229	240	1	68
						252	9							
TOTAL GAS PROD:		22,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,004								

OIL AND GAS DIVISION

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	227	3	114	9	Y	21
02		171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	73	3	98	9	Y	23
03		214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	85	3	129	9	Y	30
04		210 N	223	-0-	13	B	-0-	87	3	136	9	Y	50
05		327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	113	1	82	3	Y	40
								132	9				
06		312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	101	1	83	3	Y	25
								128	9				
07		330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	97	1	77	3	Y	36
								156	9				
08		217 N	32	-0-	-185	B	-0-	10	1	8	3	Y	1
								14	9				
09		210 N	89	-0-	-121	B	-0-	29	1	21	3	Y	12
								39	9				
10		217 N	66	-0-	-151	B	-0-	29	1	13	3	Y	11
								24	9				
11		257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	82	1	65	3	Y	69
								110	9				
*12		242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	87	1	56	3	Y	26
								99	9				
TOTAL GAS PROD:			2,604				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,072			

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN													
XTO ENERGY INC. 945936													
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5394 X	5026	-0-	-368		-0-	5026	3			N	-0-
02		5138 X	5138	-0-	-0-		-0-	5138	3			N	-0-
03		5394 X	5134	-0-	-260		-0-	5134	3			N	-0-
04		5220 X	5423	-0-	203		-0-	5423	3			N	-0-
05		5394 X	5030	-0-	-364		-0-	5030	3			N	-0-
06		5267 X	5267	-0-	-0-		-0-	5267	3			N	-0-
07		5394 X	5160	-0-	-234		-0-	5160	3			N	-0-
08		5394 X	4886	-0-	-508		-0-	4886	3			N	-0-
09		5220 X	2427	-0-	-2793		-0-	2427	3			N	-0-
10		6304 X	6304	-0-	-0-		-0-	6304	3			N	-0-
11		5220 X	5094	-0-	-126		-0-	5094	3			N	-0-
*12		5786 X	5786	-0-	-0-		-0-	5786	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			60,675				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1488 X	1454	-0-	-34		-0-	1454	3			N	-0-
02		1372 X	1342	-0-	-30		-0-	1342	3			N	-0-
03		1538 X	1538	-0-	-0-		-0-	1538	3			N	-0-
04		1470 X	1088	-0-	-382		-0-	1088	3			N	-0-
05		1488 X	1049	-0-	-439		-0-	1049	3			N	-0-
06		1500 X	1117	-0-	-383		-0-	1117	3			N	-0-
07		1193 N	1193	-0-	-0-		-0-	1193	3			N	-0-
08		1144 N	1144	-0-	-0-		-0-	1144	3			N	-0-
09		1110 N	666	-0-	-444		-0-	666	3			N	-0-
10		1435 N	1435	-0-	-0-		-0-	1435	3			N	-0-
11		1355 N	1355	-0-	-0-		-0-	1355	3			N	-0-
*12		1474 N	1474	-0-	-0-		-0-	1474	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,855				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	
01		7254 X	5906	-0-	-1348	-0-		5906	3	N	-0-			-0-	
02		6552 X	5488	-0-	-1064	-0-		5488	3	N	-0-			-0-	
03		7254 X	6115	-0-	-1139	-0-		6115	3	N	-0-			-0-	
04		6780 X	5761	-0-	-1019	-0-		5761	3	N	-0-			-0-	
05		6541 X	4769	-0-	-1772	-0-		4769	3	N	-0-			-0-	
06		5910 X	5876	-0-	-34	-0-		5876	3	N	-0-			-0-	
07		6107 X	5784	-0-	-323	-0-		5784	3	N	-0-			-0-	
08		6107 X	5210	-0-	-897	-0-		5210	3	N	-0-			-0-	
09		5880 X	2733	-0-	-3147	-0-		2733	3	N	-0-			-0-	
10		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-		6890	3	N	-0-			-0-	
11		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-		6166	3	N	-0-			-0-	
*12		6646 X	6646	-0-	-0-	-0-		6646	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			67,344											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

01		1488 N	1230	-0-	-258	-0-		1230	3	N	-0-			-0-	
02		1344 N	1220	-0-	-124	-0-		1220	3	N	-0-			-0-	
03		1488 N	1411	-0-	-77	-0-		1411	3	N	-0-			-0-	
04		1200 N	1379	-0-	179	-0-		1379	3	N	-0-			-0-	
05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		1546	3	N	-0-			-0-	
06		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		1529	3	N	-0-			-0-	
07		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		1545	3	N	-0-			-0-	
08		1488 N	1350	-0-	-138	-0-		1350	3	N	-0-			-0-	
09		1440 N	662	-0-	-778	-0-		662	3	N	-0-			-0-	
10		1488 N	873	-0-	-615	-0-		873	3	N	-0-			-0-	
11		1320 N	940	-0-	-380	-0-		940	3	N	-0-			-0-	
*12		858 N	858	-0-	-0-	-0-		858	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,543											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

01		1147 N	889	-0-	-258	-0-		889	3	N	-0-			-0-	
02		1120 N	939	-0-	-181	-0-		939	3	N	-0-			-0-	
03		1178 N	1113	-0-	-65	-0-		1113	3	N	-0-			-0-	
04		870 N	1016	-0-	146	-0-		1016	3	N	-0-			-0-	
05		1054 N	982	-0-	-72	-0-		982	3	N	-0-			-0-	
06		1080 N	1020	-0-	-60	-0-		1020	3	N	-0-			-0-	
07		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		1121	3	N	-0-			-0-	
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-		998	3	N	-0-			-0-	
09		1020 N	509	-0-	-511	-0-		509	3	N	-0-			-0-	
10		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		1139	3	N	-0-			-0-	
11		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		1056	3	N	-0-			-0-	
*12		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		1128	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,910											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2046 N	1501	-0-	-545	-0-	-0-	1501 3		N	-0-			-0-
02		1848 N	1457	-0-	-391	-0-	-0-	1457 3		N	-0-			-0-
03		1922 N	1692	-0-	-230	-0-	-0-	1692 3		N	-0-			-0-
04		1440 N	1598	-0-	158	-0-	-0-	1598 3		N	-0-			-0-
05		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-			-0-
06		1650 N	1262	-0-	-388	-0-	-0-	1262 3		N	-0-			-0-
07		1643 N	1594	-0-	-49	-0-	-0-	1594 3		N	-0-			-0-
08		1612 N	1412	-0-	-200	-0-	-0-	1412 3		N	-0-			-0-
09		1260 N	767	-0-	-493	-0-	-0-	767 3		N	-0-			-0-
10		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	1878 3		N	-0-			-0-
11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	1872 3		N	-0-			-0-
*12		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	1956 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,607				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

01		837 N	772	-0-	-65	-0-	-0-	772 3		N	-0-			-0-
02		928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-			-0-
03		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	1218 3		N	-0-			-0-
04		750 N	1155	-0-	405	-0-	-0-	1155 3		N	-0-			-0-
05		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-			-0-
06		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
07		837 N	756	-0-	-81	-0-	-0-	756 3		N	-0-			-0-
08		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1318 3		N	-0-			-0-
09		810 N	556	-0-	-254	-0-	-0-	556 3		N	-0-			-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-
11		810 N	720	-0-	-90	-0-	-0-	720 3		N	-0-			-0-
*12		804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,415				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

01		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-			-0-
02		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-			-0-
03		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	1406 3		N	-0-			-0-
04		1260 N	1328	-0-	68	-0-	-0-	1328 3		N	-0-			-0-
05		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1341 3		N	-0-			-0-
06		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-			-0-
07		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	1396 3		N	-0-			-0-
08		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-			-0-
09		1260 N	741	-0-	-519	-0-	-0-	741 3		N	-0-			-0-
10		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1595 3		N	-0-			-0-
11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	1566 3		N	-0-			-0-
*12		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1466 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,125				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

01	961 N	685	-0-	-276	-0-	685	3		N	-0-				-0-	
02	868 N	571	-0-	-297	-0-	571	3		N	-0-				-0-	
03	961 N	674	-0-	-287	-0-	674	3		N	-0-				-0-	
04	660 N	603	-0-	-57	-0-	603	3		N	-0-				-0-	
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-				-0-	
06	660 N	586	-0-	-74	-0-	586	3		N	-0-				-0-	
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-				-0-	
08	651 N	369	-0-	-282	-0-	369	3		N	-0-				-0-	
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-				-0-	
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-				-0-	
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-				-0-	
*12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,236											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-				-0-	
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			421											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		7440 X	4855	-0-	-2585	-0-	4855	3	N	-0-			-0-
02		6720 X	5119	-0-	-1601	-0-	5119	3	N	-0-			-0-
03		7440 X	3068	-0-	-4372	-0-	3068	3	N	-0-			-0-
04		7200 X	3557	-0-	-3643	-0-	3557	3	N	-0-			-0-
05		5921 X	4184	-0-	-1737	-0-	4184	3	N	-0-			-0-
06		5490 X	5480	-0-	-10	-0-	5480	3	N	-0-			-0-
07		5673 X	5556	-0-	-117	-0-	5556	3	N	-0-			-0-
08		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3	N	-0-			-0-
09		5490 X	2623	-0-	-2867	-0-	2623	3	N	-0-			-0-
10		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3	N	-0-			-0-
11		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3	N	-0-			-0-
*12		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			57,892	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

01		7595 X	5499	-0-	-2096	-0-	5499	3	N	-0-			-0-
02		6860 X	5166	-0-	-1694	-0-	5166	3	N	-0-			-0-
03		7595 X	5841	-0-	-1754	-0-	5841	3	N	-0-			-0-
04		6180 X	5644	-0-	-536	-0-	5644	3	N	-0-			-0-
05		6045 X	5511	-0-	-534	-0-	5511	3	N	-0-			-0-
06		5640 X	4934	-0-	-706	-0-	4934	3	N	-0-			-0-
07		5828 X	4708	-0-	-1120	-0-	4708	3	N	-0-			-0-
08		5828 X	4986	-0-	-842	-0-	4986	3	N	-0-			-0-
09		5640 X	2509	-0-	-3131	-0-	2509	3	N	-0-			-0-
10		7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	3	N	-0-			-0-
11		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	3	N	-0-			-0-
*12		6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,291	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

01		2077 N	1687	-0-	-390	-0-	1687	3	N	-0-			-0-
02		1876 N	1693	-0-	-183	-0-	1693	3	N	-0-			-0-
03		2015 N	1854	-0-	-161	-0-	1854	3	N	-0-			-0-
04		1620 N	1679	-0-	59	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
05		1860 N	1732	-0-	-128	-0-	1732	3	N	-0-			-0-
06		1800 N	1635	-0-	-165	-0-	1635	3	N	-0-			-0-
07		1736 N	1640	-0-	-96	-0-	1640	3	N	-0-			-0-
08		1736 N	1519	-0-	-217	-0-	1519	3	N	-0-			-0-
09		1650 N	734	-0-	-916	-0-	734	3	N	-0-			-0-
10		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3	N	-0-			-0-
11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3	N	-0-			-0-
*12		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,642	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1581 N	1544	-0-	-37	-0-	1544 3		N	-0-			-0-
02		1512 N	1408	-0-	-104	-0-	1408 3		N	-0-			-0-
03		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3		N	-0-			-0-
04		1500 N	1463	-0-	-37	-0-	1463 3		N	-0-			-0-
05		1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469 3		N	-0-			-0-
06		1530 N	1450	-0-	-80	-0-	1450 3		N	-0-			-0-
07		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		N	-0-			-0-
08		1457 N	1355	-0-	-102	-0-	1355 3		N	-0-			-0-
09		1440 N	735	-0-	-705	-0-	735 3		N	-0-			-0-
10		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-			-0-
11		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3		N	-0-			-0-
*12		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,478	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

01		6882 X	5935	-0-	-947	-0-	5935 3		N	-0-			-0-
02		6216 X	6024	-0-	-192	-0-	6024 3		N	-0-			-0-
03		6882 X	6214	-0-	-668	-0-	6214 3		N	-0-			-0-
04		6540 X	7001	-0-	461	-0-	7001 3		N	-0-			-0-
05		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832 3		N	-0-			-0-
06		7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7281 3		N	-0-			-0-
07		7223 X	6295	-0-	-928	-0-	6295 3		N	-0-			-0-
08		7223 X	5458	-0-	-1765	-0-	5458 3		N	-0-			-0-
09		6990 X	3337	-0-	-3653	-0-	3337 3		N	-0-			-0-
10		7223 X	7143	-0-	-80	-0-	7143 3		N	-0-			-0-
11		6990 X	6455	-0-	-535	-0-	6455 3		N	-0-			-0-
*12		6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			74,788	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

01		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413 3		N	-0-			-0-
02		3948 X	3669	-0-	-279	-0-	3669 3		N	-0-			-0-
03		4371 X	4244	-0-	-127	-0-	4244 3		N	-0-			-0-
04		4260 X	3930	-0-	-330	-0-	3930 3		N	-0-			-0-
05		4402 X	3887	-0-	-515	-0-	3887 3		N	-0-			-0-
06		4260 X	3879	-0-	-381	-0-	3879 3		N	-0-			-0-
07		4247 X	4033	-0-	-214	-0-	4033 3		N	-0-			-0-
08		4247 X	3891	-0-	-356	-0-	3891 3		N	-0-			-0-
09		3930 X	2280	-0-	-1650	-0-	2280 3		N	-0-			-0-
10		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575 3		N	-0-			-0-
11		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380 3		N	-0-			-0-
*12		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,834	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177 X	4789	-0-	-388	-0-	4789 3		N	-0-			-0-
02	4676 X	4004	-0-	-672	-0-	4004 3		N	-0-			-0-
03	5177 X	4188	-0-	-989	-0-	4188 3		N	-0-			-0-
04	4620 X	4071	-0-	-549	-0-	4071 3		N	-0-			-0-
05	4774 X	4207	-0-	-567	-0-	4207 3		N	-0-			-0-
06	4620 X	4214	-0-	-406	-0-	4214 3		N	-0-			-0-
07	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709 3		N	-0-			-0-
08	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686 3		N	-0-			-0-
09	4200 X	2382	-0-	-1818	-0-	2382 3		N	-0-			-0-
10	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397 3		N	-0-			-0-
11	4560 X	4472	-0-	-88	-0-	4472 3		N	-0-			-0-
*12	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-			-0-
02	1540 N	1216	-0-	-324	-0-	1216 3		N	-0-			-0-
03	1426 N	1054	-0-	-372	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
04	1200 N	901	-0-	-299	-0-	901 3		N	-0-			-0-
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3		N	-0-			-0-
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		N	-0-			-0-
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		N	-0-			-0-
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3		N	-0-			-0-
09	1440 N	784	-0-	-656	-0-	784 3		N	-0-			-0-
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		N	-0-			-0-
11	1680 N	1651	-0-	-29	-0-	1651 3		N	-0-			-0-
*12	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.//		65157 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRANKLIN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		69D	RRCID ->	236855	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11921 - 12379	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		17243 X	17243	-0-	-0-	-0-	17243 3		N	-0-		-0-
02		15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	15794 3		N	-0-		-0-
03		17412 X	17412	-0-	-0-	-0-	17412 3		N	-0-		-0-
04		16680 X	16337	-0-	-343	-0-	16337 3		N	-0-		-0-
05		17484 X	16763	-0-	-721	-0-	16763 3		N	-0-		-0-
06		16920 X	16302	-0-	-618	-0-	16302 3		N	-0-		-0-
07		17484 X	16661	-0-	-823	-0-	16661 3		N	-0-		-0-
08		17422 X	15518	-0-	-1904	-0-	15518 3		N	-0-		-0-
09		16350 X	7957	-0-	-8393	-0-	7957 3		N	-0-		-0-
10		18659 X	18659	-0-	-0-	-0-	18659 3		N	-0-		-0-
11		17606 X	17606	-0-	-0-	-0-	17606 3		N	-0-		-0-
*12		18530 X	18530	-0-	-0-	-0-	18530 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		194,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		76D	RRCID ->	238119	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	12487	PERF.11896 - 12347	
01		7409 X	6169	-0-	-1240	-0-	6169 3		N	-0-		-0-
02		6692 X	5953	-0-	-739	-0-	5953 3		N	-0-		-0-
03		7409 X	6285	-0-	-1124	-0-	6285 3		N	-0-		-0-
04		6990 X	6233	-0-	-757	-0-	6233 3		N	-0-		-0-
05		6603 X	6383	-0-	-220	-0-	6383 3		N	-0-		-0-
06		7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	7837 3		N	-0-		-0-
07		8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	8585 3		N	-0-		-0-
08		8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	8829 3		N	-0-		-0-
09		7170 X	4695	-0-	-2475	-0-	4695 3		N	-0-		-0-
10		8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	8424 3		N	-0-		-0-
11		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	7321 3		N	-0-		-0-
*12		7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	7768 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		84,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)		65157 850		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRANKLIN					
XTO ENERGY INC.		945936										
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		49 F	RRCID ->	163871	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	10485	PERF. 9048 - 9126	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		9	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65157 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRANKLIN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		414D	RRCID ->	247233	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 8914 - 9094
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	41271		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		11D	RRCID ->	277093	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	12687	PERF. 8978 - 9196
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		47D	RRCID ->	278118	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	12580	PERF. 8915 - 9190
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	9	-0-	9	-0-	6 1	3 3	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	27	-0-	27	-0-	9 1	18 3	Y	-0-	-0-
07	496	X	9	-0-	-487	-0-	3 1	6 3	Y	-0-	-0-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	1 1	3 3	Y	-0-	-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-	-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	1 1	1 3	Y	-0-	-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			54	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NOGO (TRAVIS PEAK)		65698 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
COLEMAN, BETTIE		WELL #: 2		RRCID -> 141384		COMPL. DATE 02/15/1992		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SILER, BENNYE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143512		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/27/2018		- P/A 08/27/18								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ASHMORE GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 153539		COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6820 - 6904				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			194
PLUGGED AND ABANDONED		04/13/2018		- PLUGGED 04/13/18								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NOONDAY (TRAVIS PEAK)		65860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 135300		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 12939 PERF.11410 - 12379				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	Y	-0-	17	1	6
02	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2	Y	-0-	4	1	2
03	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	2280 X	1810	-0-	-470	-0-	1810	2	Y	-0-			-0-
05	3658 X	1091	-0-	-2567	-0-	21	1	1070	2	Y	-0-	-0-
06	3540 X	1481	-0-	-2059	-0-	28	1	1453	2	Y	-0-	-0-
07	3658 X	1029	-0-	-2629	-0-	9	1	1020	2	Y	-0-	-0-
08	2573 X	2046	-0-	-527	-0-	23	1	2023	2	Y	-0-	-0-
09	1800 X	1264	-0-	-536	-0-	25	1	1239	2	Y	-0-	-0-
10	1519 X	931	-0-	-588	-0-	19	1	912	2	Y	-0-	-0-
11	1980 X	733	-0-	-1247	-0-	12	1	721	2	Y	-0-	-0-
12	2046 X	1702	-0-	-344	-0-	35	1	1627	2	Y	36	28 1 8
						40	9					
TOTAL GAS PROD:		20,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		36						

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186144		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11374 - 12516				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 X	912	-0-	-1103	-0-	912	2	Y	-0-	15	1	6
02	1512 X	1087	-0-	-425	-0-	1087	2	Y	-0-	4	1	2
03	1674 X	975	-0-	-699	-0-	975	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	1620 X	1562	-0-	-58	-0-	27	1	1535	2	Y	-0-	-0-
05	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	30	1	1532	2	Y	-0-	-0-
06	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	35	1	1821	2	Y	-0-	-0-
07	1612 X	114	-0-	-1498	-0-	1	1	113	2	Y	-0-	-0-
08	1612 X	1318	-0-	-294	-0-	14	1	1304	2	Y	-0-	-0-
09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	48	1	2377	2	Y	-0-	-0-
10	1922 X	1374	-0-	-548	-0-	28	1	1346	2	Y	-0-	-0-
11	1860 X	1206	-0-	-654	-0-	19	1	1187	2	Y	-0-	-0-
12	2511 X	2086	-0-	-425	-0-	43	1	1995	2	Y	44	35 1 9
						48	9					
TOTAL GAS PROD:		16,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #: 1WD		RRCID -> 186659		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NOONDAY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65860 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HARALSON		WELL #:		1	RRCID ->	213866	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	12563	PERF.	11352 - 12416
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		-0-	20	1	7
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2		-0-	4	1	3
03	3100 N	4101	-0-	1001	1001	4101	2		-0-	3	1	-0-
04	2774 X	1773	-0-	-1001	-0-	1773	2		-0-			-0-
05	1550 X	1447	-0-	-103	-0-	28	1	1419	2	Y		-0-
06	1500 X	1370	-0-	-130	-0-	26	1	1344	2	Y		-0-
07	1550 X	298	-0-	-1252	-0-	2	1	296	2	Y		-0-
08	1550 X	1326	-0-	-224	-0-	15	1	1311	2	Y		-0-
09	1500 X	1419	-0-	-81	-0-	28	1	1391	2	Y		-0-
10	1457 X	1165	-0-	-292	-0-	24	1	1141	2	Y		-0-
11	1380 X	718	-0-	-662	-0-	12	1	706	2	Y		-0-
12	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	29	1	1311	2	Y	29	23 1 6
						32	9					

TOTAL GAS PROD: 20,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	238053	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11342 - 12680
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3627 X	1512	-0-	-2115	-0-	1512	2		-0-	17	1	6
02	2100 X	1968	-0-	-132	-0-	1968	2		-0-	4	1	2
03	2325 X	2066	-0-	-259	-0-	2066	2		-0-	2	1	-0-
04	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	71	1	2371	2	Y		-0-
05	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	64	1	3277	2	Y		-0-
06	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	66	1	3486	2	Y		-0-
07	2325 X	1134	-0-	-1191	-0-	10	1	1124	2	Y		-0-
08	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	39	1	3521	2	Y		-0-
09	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	110	1	5411	2	Y		-0-
10	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	83	1	3991	2	Y		-0-
11	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	93	1	5660	2	Y		-0-
*12	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	63	1	2888	2	Y	64	50 1 14
						70	9					

TOTAL GAS PROD: 37,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	244392	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	13770	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	6720	2	485	9	Y	441	102 1 593
02	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5655	2	287	9	Y	261	284 1 570
03	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	5723	2	426	9	Y	387	435 1 522
04	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3368	2	307	9	Y	279	269 1 532
05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	53	1	2735	2	Y	297	295 1 534
						327	9					
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	55	1	2857	2	Y	122	416 1 240
						134	9					
07	2015 X	1268	-0-	-747	-0-	10	1	1183	2	Y	68	128 1 180
						75	9					
08	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	39	1	3546	2	Y	333	140 1 373
						366	9					
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	53	1	2610	2	Y	395	768 1 -0-
						435	9					
10	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	55	1	2623	2	Y	365	275 1 90
						402	9					
11	1950 X	1888	-0-	-62	-0-	26	1	1577	2	Y	259	120 1 229
						285	9					
12	2015 X	1785	-0-	-230	-0-	37	1	1706	2	Y	38	258 1 9
						42	9					

TOTAL GAS PROD: 44,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,245

NOONDAY (TRAVIS PEAK)													CNTY: SMITH	
VALENCE OPERATING COMPANY														
BERRY														
//CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 881167														
WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4833	2	41	9	Y	37	192	
02		3920 X	3912	-0-	-8	-0-	3866	2	46	9	Y	42	234	
03		4340 X	3590	-0-	-750	-0-	3542	2	48	9	Y	44	87	
04		4200 X	3153	-0-	-1047	-0-	3087	2	66	9	Y	60	147	
05		4340 X	2547	-0-	-1793	-0-	2492	2	55	9	Y	50	197	
06		4200 X	2245	-0-	-1955	-0-	42	1	2189	2	Y	13	210	
							14	9						
07		4340 X	519	-0-	-3821	-0-	4	1	504	2	Y	10	220	
							11	9						
08		3596 X	3058	-0-	-538	-0-	33	1	3017	2	Y	7	40	
							8	9				187	1	
09		3150 X	2800	-0-	-350	-0-	55	1	2706	2	Y	35	75	
							39	9						
10		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	64	1	3076	2	Y	40	115	
							44	9						
11		2970 X	2758	-0-	-212	-0-	44	1	2659	2	Y	50	165	
							55	9						
*12		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	111	1	5096	2	Y	33	21	
							36	9				177	1	
TOTAL GAS PROD:			37,883	TOTAL CONDENSATE PROD:			421							

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT													CNTY: SMITH	
WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		868 N	660	-0-	-208	-0-	631	2	29	9	Y	26	45	
02		1036 X	614	-0-	-422	-0-	595	2	19	9	Y	17	35	
03		982 X	982	-0-	-0-	-0-	938	2	44	9	Y	40	42	
04		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	28	1	1575	2	Y	66	80	
							73	9						
05		1457 X	1312	-0-	-145	-0-	23	1	1200	2	Y	81	116	
							89	9						
06		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	30	1	1590	2	Y	43	69	
							47	9						
07		1736 X	183	-0-	-1553	-0-	1	1	175	2	Y	6	38	
							7	9						
08		1736 X	1559	-0-	-177	-0-	16	1	1449	2	Y	85	93	
							94	9						
09		1680 X	1313	-0-	-367	-0-	24	1	1168	2	Y	110	-0-	
							121	9						
10		1736 X	1612	-0-	-124	-0-	30	1	1443	2	Y	126	32	
							139	9						
11		1680 X	959	-0-	-721	-0-	14	1	849	2	Y	87	77	
							96	9						
12		1550 X	1116	-0-	-434	-0-	23	1	1067	2	Y	24	5	
							26	9				96	1	
TOTAL GAS PROD:			13,653	TOTAL CONDENSATE PROD:			711							

NOONDAY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65860 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167													
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 256307			COMPL. DATE 06/25/2010			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2635 X	1745	-0-	-890	-0-	1745	2			Y	-0-	28	1			10
02		4844 X	1463	-0-	-3381	-0-	1463	2			Y	-0-	6	1			4
03		5363 X	3376	-0-	-1987	-0-	3376	2			Y	-0-	4	1			-0-
04		4650 X	1723	-0-	-2927	-0-	123	1	1600	2	Y	-0-					-0-
05		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	117	1	5995	2	Y	-0-					-0-
06		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	114	1	6037	2	Y	-0-					-0-
07		3379 X	743	-0-	-2636	-0-	6	1	737	2	Y	-0-					-0-
08		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	68	1	6176	2	Y	-0-					-0-
09		6150 X	5380	-0-	-770	-0-	107	1	5273	2	Y	-0-					-0-
10		6355 X	2860	-0-	-3495	-0-	59	1	2801	2	Y	-0-					-0-
11		6150 X	4024	-0-	-2126	-0-	65	1	3959	2	Y	-0-					-0-
12		6231 X	1268	-0-	-4963	-0-	26	1	1212	2	Y	27	21	1			6
							30	9									
TOTAL GAS PROD:		41,089				TOTAL CONDENSATE PROD:		27									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 256308			COMPL. DATE 01/04/2010			TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052						
01		3503 X	875	-0-	-2628	-0-	862	2	13	9	Y	12	27	1			22
02		1988 X	1185	-0-	-803	-0-	1172	2	13	9	Y	12	13	1			21
03		2108 X	969	-0-	-1139	-0-	954	2	15	9	Y	14	20	1			15
04		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	47	1	2637	2	Y	39	10	1			44
							43	9									
05		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	35	1	1730	2	Y	42	25	1			61
							46	9									
06		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	42	1	2212	2	Y	21	47	1			35
							23	9									
07		2201 N	463	-0-	-1738	-0-	4	1	452	2	Y	6	19	1			22
							7	9									
08		1798 N	1577	-0-	-221	-0-	17	1	1525	2	Y	32	17	1			37
							35	9									
09		2130 N	1796	-0-	-334	-0-	35	1	1699	2	Y	56	93	1			-0-
							62	9									
10		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	40	1	1933	2	Y	59	44	1			15
							65	9									
11		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	40	1	2461	2	Y	89	25	1			79
							98	9									
*12		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	43	1	1952	2	Y	43	113	1			9
							47	9									
TOTAL GAS PROD:		20,359				TOTAL CONDENSATE PROD:		425									

OIL AND GAS DIVISION

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																	
KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2449 X	2162	-0-	-287	-0-	2162	2			Y	-0-	103	1			38
02		3220 X	367	-0-	-2853	-0-	367	2			Y	-0-	23	1			15
03		3565 X	129	-0-	-3436	-0-	129	2			Y	-0-	14	1			1
04		3450 X	399	-0-	-3051	-0-	7	1	392	2	Y	-0-	1	1			-0-
05		3565 X	2610	-0-	-955	-0-	50	1	2560	2	Y	-0-					-0-
06		2100 X	1269	-0-	-831	-0-	24	1	1245	2	Y	-0-					-0-
07		403 X	230	-0-	-173	-0-	2	1	228	2	Y	-0-					-0-
08		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	45	1	4052	2	Y	-0-					-0-
09		300 N	180	-0-	-120	-0-	4	1	176	2	Y	-0-					-0-
10		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	51	1	2450	2	Y	-0-					-0-
11		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	90	1	5503	2	Y	-0-					-0-
*12		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	137	1	6281	2	Y	140	110	1			30
							154	9									
TOTAL GAS PROD:			26,109			TOTAL CONDENSATE PROD:			140								

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY																	
MAYO, EDDIE 536900																	
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922																	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES																	
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815																	
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OAK CREEK (JAMES LIME) //CONT.// 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES																									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815																									
ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345																									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467																									
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760																									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751																									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	66	1	379	3	Y	1		52											
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	1	9																	
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	65	1	372	3	Y	-0-		52											
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	58	1	328	3	Y	1		53											
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	9																	
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	99	1	543	3	Y	4	47 1	10											
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	4	9																	
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	32	1	299	3	Y	-0-		10											
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	Y	-0-		10											
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	26	1	347	3	Y	-0-		10											
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	554	3	Y	1		11											
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9																	
				-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	Y	-0-		11											
				-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-		11											
				-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	-0-		11											
				-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11											
TOTAL GAS PROD: 4,344													TOTAL CONDENSATE PROD: 7												

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		279 N	258	-0-	-21	-0-	38	1	220	3	N	-0-			45
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	36	1	206	3	N	-0-			45
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	42	1	237	3	N	-0-			45
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	45	1	245	3	N	-0-			45
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	N	-0-			45
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-			45
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	N	-0-			45
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	N	-0-			45
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-			45
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	N	-0-			45
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-			45
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		2,844				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283															
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	93	3	3	9	Y	3			49
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			49
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			49
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	104	3	12	9	Y	11	55	1	5
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	87	3	3	9	Y	3			8
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			8
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			8
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2			10
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-	7	1	3
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1			4
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		932				TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175														
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	525	3	7 9	N	6			29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			32
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	231	3	45 9	N	41			73
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	503	3	12 9	N	11			84
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			84
06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			84
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			84
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			84
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			84
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			84
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			84
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
TOTAL GAS PROD:			4,108			TOTAL CONDENSATE PROD:			61					

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749														
01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		Y	-0-			63
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		Y	-0-			63
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		Y	-0-			63
04		540 N	511	-0-	-29	-0-	504	3	7 9	Y	6	56 1		13
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		Y	-0-			13
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		Y	-0-			13
07		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		Y	-0-			13
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		Y	-0-			13
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-			13
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		Y	-0-			13
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-			13
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			5,484			TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		465 N	437	-0-	-28	-0-	436 3	1 9	Y		1						20
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	523 3	10 9	Y		9						29
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	552 3	2 9	Y		2						31
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		Y		-0-						31
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	452 3	2 9	Y		2						33
06		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		Y		-0-						33
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	366 3	1 9	Y		1						34
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	348 3	11 9	Y		10						44
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	100 3	4 9	Y		4						48
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						48
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						48
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						48
TOTAL GAS PROD:		3,630				TOTAL CONDENSATE PROD:				29							

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480																	
01		2418 N	2054	-0-	-364	-0-	508 1	1546 3	N		-0-						135
02		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	570 1	1451 3	N		-0-						135
03		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	592 1	1504 3	N		7						142
							8 9										
04		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	608 1	1603 3	N		4						146
							4 9										
05		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	602 1	1622 3	N		1	93 1					54
							1 9										
06		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	640 1	2069 3	N		10						64
							11 9										
07		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	659 1	2234 3	N		5						69
							6 9										
08		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	654 1	1971 3	N		5						74
							6 9										
09		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	636 1	1882 3	N		5						79
							6 9										
10		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	656 1	1847 3	N		9						88
							10 9										
11		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	617 1	1773 3	N		3						91
							3 9										
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						91
TOTAL GAS PROD:		26,299				TOTAL CONDENSATE PROD:		49									

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800																	
01		1333 N	673	-0-	-660	-0-	100 1	573 3	N		-0-						57
02		891 N	891	-0-	-0-	-0-	133 1	758 3	N		-0-						57
03		834 N	834	-0-	-0-	-0-	125 1	709 3	N		-0-						57
04		660 N	518	-0-	-142	-0-	80 1	438 3	N		-0-						57
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	42 1	394 3	N		-0-						57
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	40 1	355 3	N		-0-						57
07		439 N	439	-0-	-0-	-0-	31 1	408 3	N		-0-						57
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	29 1	471 3	N		-0-						57
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	30 1	495 3	N		-0-						57
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	40 1	656 3	N		-0-						57
11		867 N	867	-0-	-0-	-0-	51 1	816 3	N		-0-						57
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						57
TOTAL GAS PROD:		6,774				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1477	3	20	9	N	18			84
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1256	3	4	9	N	4			88
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1239	3	17	9	N	15			103
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1525	3	25	9	N	23			126
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1505	3	3	9	N	3	105	1	24
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-			24
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1494	3	4	9	N	4			28
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1839	3	18	9	N	16			44
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1798	3	10	9	N	9			53
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1803	3	22	9	N	20			73
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-			73
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
TOTAL GAS PROD:		17,293				TOTAL CONDENSATE PROD:		112						

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

01	2759 X	2679	-0-	-80	-0-	2679	3			N	-0-			95
02	2492 X	2159	-0-	-333	-0-	2159	3			N	-0-			95
03	2759 X	2402	-0-	-357	-0-	2398	3	4	9	N	4			99
04	2670 X	2384	-0-	-286	-0-	2380	3	4	9	N	4			103
05	2759 X	2719	-0-	-40	-0-	2708	3	11	9	N	10	85	1	28
06	2580 X	2485	-0-	-95	-0-	2485	3			N	-0-			28
07	2387 X	2245	-0-	-142	-0-	2245	3			N	-0-			28
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-			28
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-			28
10	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-			28
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-			28
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		25,318				TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

01	279 N	215	-0-	-64	-0-	32	1	183	3	Y	-0-			25
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	30	1	174	3	Y	1			26
						1	9							
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	46	1	261	3	Y	2			28
						2	9							
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	48	1	265	3	Y	3			31
						3	9							
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	274	3	Y	3			34
						3	9							
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	Y	1	29	1	6
						1	9							
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	Y	-0-			6
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	1			7
						1	9							
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	1			8
						1	9							
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	-0-			8
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		2,442				TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989												TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	317	1	1827	3	Y	-0-			10
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	289	1	1653	3	Y	1			11
						1	9							
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	269	1	1534	3	Y	1			12
						1	9							
04	2070 N	1637	-0-	-433	-0-	253	1	1383	3	Y	1			13
						1	9							
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	194	1	1819	3	Y	10			23
						11	9							
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	195	1	1721	3	Y	6			29
						7	9							
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	117	1	1556	3	Y	6			35
						7	9							
08	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	116	1	1904	3	Y	5			40
						6	9							
09	1950 X	1688	-0-	-262	-0-	96	1	1586	3	Y	5			45
						6	9							
10	2015 X	1161	-0-	-854	-0-	67	1	1094	3	Y	-0-			45
11	1920 X	802	-0-	-1118	-0-	47	1	747	3	Y	7			52
						8	9							
12	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		18,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		42								

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991												TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150		
01	2015 N	1975	-0-	-40	-0-	1975	3			N	-0-			149
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-			149
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1864	3	17	9	N	15			164
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2002	3	10	9	N	9			173
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-			173
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-			173
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-			173
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-	163	1	10
09	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-			10
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2154	3	1	9	N	1			11
11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2088	3	4	9	N	4			15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		21,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467											
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		871 N	871	-0-	-0-	-0-	129 1	742 3	Y	-0-	23
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	125 1	714 3	Y	1	24
							1 9				
03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	145 1	825 3	Y	2	26
							2 9				
04		855 N	855	-0-	-0-	-0-	132 1	720 3	Y	3	29
							3 9				
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	75 1	703 3	Y	2	31
							2 9				
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	64 1	560 3	Y	2	6
							2 9			27 1	
07		433 N	433	-0-	-0-	-0-	30 1	403 3	Y	-0-	6
08		516 N	516	-0-	-0-	-0-	30 1	486 3	Y	-0-	6
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	26 1	427 3	Y	1	7
							1 9				
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	22 1	354 3	Y	-0-	7
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	20 1	317 3	Y	-0-	7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:			7,060	TOTAL CONDENSATE PROD:			11				

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209											
01		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3		N	-0-	47
02		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3		N	-0-	47
03		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3		N	-0-	47
04		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2107 3	6 9	N	5	52
05		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3		N	-0-	52
06		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3		N	-0-	52
07		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		N	-0-	52
08		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3		N	-0-	52
09		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3		N	-0-	52
10		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 3		N	-0-	52
11		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 3		N	-0-	52
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
TOTAL GAS PROD:			21,530	TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188											
01		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3086 3	24 9	N	22	129
02		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3419 3	18 9	N	16	145
03		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3440 3	24 9	N	22	167
04		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3215 3	13 9	N	12	179
05		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3286 3	18 9	N	16	195
06		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3096 3	9 9	N	8	41
07		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3042 3	2 9	N	2	43
08		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2950 3	17 9	N	15	58
09		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2929 3	6 9	N	5	63
10		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3085 3	11 9	N	10	73
11		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2765 3	13 9	N	12	85
12		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	85
TOTAL GAS PROD:			34,468	TOTAL CONDENSATE PROD:			140				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993													TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9914 - 10155	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1426 N	1283	-0-	-143	-0-	1273	3	10	9	Y	9			20
02		951 N	951	-0-	-0-	-0-	948	3		3	9	Y	3		23
03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	922	3	12	9	Y	11			34
04		1230 N	878	-0-	-352	-0-	872	3		6	9	Y	5		39
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	267	3		2	9	Y	2	38 1	3
06		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	3		6	9	Y	5		8
07		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2489	3	20	9	Y	18			26
08		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1915	3		7	9	Y	6		32
09		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1776	3		4	9	Y	4		36
10		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3				Y	-0-		36
11		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1685	3	12	9	Y	11			47
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:			15,373			TOTAL CONDENSATE PROD:						74			

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992													TOTAL DEPTH 10920	PERF.10492 - 10732	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	326	1	1880	3	Y	8	49 1		32
02		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	292	1	1668	3	Y	8			40
03		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	326	1	1857	3	Y	13			53
04		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	341	1	1862	3	Y	8			61
05		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	212	1	1982	3	Y	3	43 1		21
06		860 N	860	-0-	-0-	-0-	87	1	770	3	Y	3			24
07		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	140	1	1872	3	Y	2			26
08		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	134	1	2192	3	Y	6			32
09		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	119	1	1957	3	Y	4			36
10		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	119	1	1945	3	Y	7			43
11		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	111	1	1760	3	Y	7			50
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:			22,028			TOTAL CONDENSATE PROD:						69			

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992													TOTAL DEPTH 10850	PERF.10468 - 10699	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1364 N	1145	-0-	-219	-0-	1145	3			Y	-0-			27
02		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-			27
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-			27
04		1110 N	1032	-0-	-78	-0-	1031	3	1	9	Y	1	24 1		4
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-			4
06		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-			4
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-			4
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-			4
09		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-			4
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-			4
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-			4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:			9,647			TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 142918		COMPL. DATE 10/12/1992		TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 10748								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2018 - PLUGGED 05/07/18																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 143382		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830								
01	589 N	558	-0-	-31	-0-	82	1	475	3	Y	1					60
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	66	1	379	3	Y	1					61
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	72	1	407	3	Y	1					62
04	540 N	422	-0-	-118	-0-	65	1	354	3	Y	3	55	1			10
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	48	1	452	3	Y	1					11
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	378	3	Y	-0-					11
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	3	Y	-0-					11
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	3	Y	-0-					11
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	Y	-0-					11
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	Y	-0-					11
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	Y	-0-					11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
TOTAL GAS PROD:		4,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

WYLIE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 143464		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	23	1			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992												TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		589 N	573	-0-	-16	-0-	85 1	488 3	Y	-0-			8
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	77 1	442 3	Y	1			9
							1 9						
03		583 N	583	-0-	-0-	-0-	87 1	495 3	Y	1			10
							1 9						
04		540 N	514	-0-	-26	-0-	79 1	433 3	Y	2			12
							2 9						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 2,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992												TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758	
01		1767 N	1671	-0-	-96	-0-	247 1	1424 3	Y	-0-			-0-
02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	227 1	1297 3	Y	-0-			-0-
03		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	253 1	1441 3	Y	-0-			-0-
04		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	257 1	1403 3	Y	-0-			-0-
05		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	158 1	1484 3	Y	-0-			-0-
06		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	162 1	1430 3	Y	-0-			-0-
07		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	89 1	1194 3	Y	-0-			-0-
08		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	92 1	1507 3	Y	-0-			-0-
09		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	87 1	1428 3	Y	-0-			-0-
10		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	87 1	1431 3	Y	-0-			-0-
11		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	89 1	1416 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992												TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756	
01		2232 N	2040	-0-	-192	-0-	2031 3	9 9	Y	8			92
02		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1759 3	2 9	Y	2	76 1		18
03		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2066 3	20 9	Y	18			36
04		1980 N	1973	-0-	-7	-0-	1962 3	11 9	Y	10			46
05		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1957 3	7 9	Y	6			52
06		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1189 3	7 9	Y	6			58
07		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1701 3	11 9	Y	10			68
08		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1915 3	8 9	Y	7			75
09		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1066 3	4 9	Y	4			79
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-	875 3	2 9	Y	2			81
11		924 N	924	-0-	-0-	-0-	923 3	1 9	Y	1			82
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			82

TOTAL GAS PROD: 17,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649														
01		310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3		N	-0-			25
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			25
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			25
04		270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3		N	-0-			25
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			25
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			25
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			25
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			25
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			25
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			25
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:			2,730			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761														
01		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	298	1	1718	3	Y	6	18 1	15
02		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	270	1	1544	3	Y	6		21
03		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	278	1	1585	3	Y	10		31
04		1740 N	730	-0-	-1010	-0-	112	1	612	3	Y	5		36
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	52	1	491	3	Y	5	26 1	15
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	42	1	374	3	Y	6		21
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	Y	4		25
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	7		32
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	6		38
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	Y	10		48
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-		48
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:			8,607			TOTAL CONDENSATE PROD:			65					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993												TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1802	-0-	-27	-0-	266	1	1534	3	N	2		51
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	238	1	1357	3	N	1		52
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	258	1	1468	3	N	1		53
04	1740 N	1683	-0-	-57	-0-	260	1	1420	3	N	3		56
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	150	1	1405	3	N	1		57
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	156	1	1378	3	N	1		58
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	82	1	1095	3	N	1		59
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	84	1	1381	3	N	-0-		59
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	87	1	1438	3	N	-0-		59
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	97	1	1584	3	N	-0-		59
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	75	1	1185	3	N	-0-		59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		59
TOTAL GAS PROD:		17,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993												TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729	
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	216	1	1245	3	Y	2		75
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	247	1	1413	3	Y	1		76
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	247	1	1410	3	Y	2		78
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	246	1	1347	3	Y	7	69 1	16
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	160	1	1503	3	Y	13		29
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	161	1	1423	3	Y	7		36
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	88	1	1178	3	Y	6		42
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	86	1	1401	3	Y	12		54
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	87	1	1429	3	Y	9		63
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	81	1	1331	3	Y	7		70
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	79	1	1250	3	Y	1		71
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		71
TOTAL GAS PROD:		16,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		67							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1085 X	1039	-0-	-46	-0-	1033	3	6	9	N	5			94	
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	850	3	6	9	N	5			99	
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1000	3	4	9	N	4			103	
04	1020 N	894	-0-	-126	-0-	891	3	3	9	N	3			106	
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1010	3	11	9	N	10			116	
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			116	
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			116	
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-			116	
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	975	3	1	9	N	1	117	1	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		28									

FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 10348

01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-	
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2018 - P/A 02/19/18

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

01	2976 X	2041	-0-	-935	-0-	302	1	1739	3	Y	-0-			58	
02	1988 X	1773	-0-	-215	-0-	264	1	1509	3	Y	-0-			58	
03	2263 X	1963	-0-	-300	-0-	293	1	1670	3	Y	-0-			58	
04	2190 X	1864	-0-	-326	-0-	288	1	1576	3	Y	-0-			58	
05	2046 X	1752	-0-	-294	-0-	169	1	1583	3	Y	-0-			58	
06	1980 X	1771	-0-	-209	-0-	180	1	1589	3	Y	2			60	
07	1953 X	1293	-0-	-660	-0-	90	1	1203	3	Y	-0-			60	
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	83	1	1354	3	Y	-0-			60	
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	77	1	1274	3	Y	-0-			60	
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	86	1	1406	3	Y	-0-			60	
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	80	1	1265	3	Y	-0-			60	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60	
TOTAL GAS PROD:		18,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1	6	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	154217	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10495 - 10694	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1209 N	452	-0-	-757	-0-	67	1	385	3	Y	-0-	48
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	91	1	521	3	Y	11	59
						12	9					
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	102	1	579	3	Y	4	63
						4	9					
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	107	1	586	3	Y	-0-	63
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	54	1	509	3	Y	1	64
						1	9					
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	53	1	465	3	Y	-0-	64
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	Y	-0-	64
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	Y	-0-	64
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	3	Y	-0-	64
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	Y	-0-	64
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	Y	-0-	64
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	64

TOTAL GAS PROD: 5,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE		WELL #:		5	RRCID ->	169853	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9117 - 10410	
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	57	1	325	3	N	-0-	25
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	57	1	271	3	N	-0-	25
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	52	1	257	3	N	-0-	25
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	71	1	353	3	N	-0-	25
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	59	1	292	3	N	-0-	25
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	50	1	289	3	N	-0-	25
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	46	1	277	3	N	-0-	25
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	48	1	261	3	N	-0-	25
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	53	1	287	3	N	-0-	25
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	48	1	253	3	N	-0-	25
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	47	1	250	3	N	-0-	25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	25

TOTAL GAS PROD: 3,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORSEY, C.B. GU #2		WELL #:		5	RRCID ->	177011	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10545 - 10660	
01	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	249	1	1435	3	N	-0-	85
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	163	1	929	3	N	-0-	85
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	176	1	1001	3	N	-0-	85
04	1620 N	1521	-0-	-99	-0-	235	1	1286	3	N	-0-	85
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	142	1	1333	3	N	2	15
						2	9					
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	93	1	824	3	N	-0-	15
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	520	3	N	-0-	15
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	587	3	N	-0-	15
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	448	3	N	-0-	15
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	3	N	-0-	15
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	3	N	-0-	15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15

TOTAL GAS PROD: 10,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467										
DORSEY, O.C. G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 177490		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	148	1 9	852	3	N	1	33
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	127	1 9	726	3	N	-0-	33
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	147	1 9	838	3	N	2	35
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	149	1 9	814	3	N	3	38
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	91	1 9	853	3	N	7	45
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	90	1 9	789	3	N	2	47
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	51	1 9	675	3	N	3	50
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	52	1 9	845	3	N	5	55
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	49	1 9	813	3	N	-0-	55
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	50	1 9	825	3	N	4	59
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	48	1 9	763	3	N	-0-	59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
TOTAL GAS PROD:		9,824									TOTAL CONDENSATE PROD:	27

SHEPPARD, B. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 180540		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	2139	-0-	-217	-0-	2132	3 9	7	9	N	6	111
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2045	3 9	13	9	N	12	123
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2350	3 9	15	9	N	14	137
04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2394	3 9	13	9	N	12	149
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3 9			N	-0-	48
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3 9			N	-0-	48
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3 9			N	-0-	48
08	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2359	3 9	28	9	N	25	73
09	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2349	3 9	4	9	N	4	77
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2338	3 9	6	9	N	5	82
11	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3 9			N	-0-	82
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	82
TOTAL GAS PROD:		24,972									TOTAL CONDENSATE PROD:	78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		992 N	818	-0-	-174	-0-	818	3			Y	-0-			84
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-			84
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-	740	3	6	9	Y	5			89
04		969 N	969	-0-	-0-	-0-	952	3	17	9	Y	15			104
05		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1008	3	13	9	Y	12	66	1	50
06		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-			50
07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-			50
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-			50
09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1133	3	20	9	Y	18			68
10		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1472	3	7	9	Y	6			74
11		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1468	3	4	9	Y	4			78
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			78
TOTAL GAS PROD:			11,812			TOTAL CONDENSATE PROD:			60						

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327															
01		666 N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	Y	3			57
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-			57
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-			57
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	676	3	119	9	Y	108	116	1	49
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	703	3	20	9	Y	18			67
06		498 N	498	-0-	-0-	-0-	492	3	6	9	Y	5			72
07		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-			72
08		644 N	644	-0-	-0-	-0-	631	3	13	9	Y	12			84
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	3	1	9	Y	1	57	1	28
10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	618	3	9	9	Y	8			36
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-			36
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:			7,275			TOTAL CONDENSATE PROD:			155						

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212															
01		1736 N	1525	-0-	-211	-0-	1515	3	10	9	Y	9			20
02		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1339	3	3	9	Y	3			23
03		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1562	3	12	9	Y	11			34
04		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1856	3	8	9	Y	7			41
05		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1643	3	7	9	Y	6	41	1	6
06		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1891	3	9	9	Y	8			14
07		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1740	3	19	9	Y	17			31
08		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	3	8	9	Y	7			38
09		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1674	3	4	9	Y	4			42
10		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-			42
11		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2021	3	12	9	Y	11			53
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:			18,869			TOTAL CONDENSATE PROD:			83						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771															
01		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1157	2	N	-0-		25
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	801	2	N	-0-		25
03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	673	2	N	-0-		25
04		1140 N	641	-0-	-499	-0-	-0-	20	1	621	2	N	-0-		25
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	479	2	N	-0-		25
06		535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	518	2	N	-0-		25
07		611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	591	2	N	-0-		25
08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	530	2	N	-0-		25
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	578	2	N	-0-		25
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	622	2	N	-0-		25
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	639	2	N	-0-		25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:			7,442			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802															
01		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1668	2	N	-0-		15
02		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1353	2	N	-0-		15
03		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1409	2	N	-0-		15
04		1650 N	1584	-0-	-66	-0-	-0-	49	1	1535	2	N	-0-		15
05		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1328	2	N	-0-		15
06		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1247	2	N	2		17
07		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	N	-0-		17
08		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1125	2	N	-0-		17
09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1090	2	N	-0-		17
10		992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	960	2	N	-0-		17
11		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1073	2	N	-0-		17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:			14,523			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												//CONT.// 020467									
BOTTOMS, TALLEY												WELL #: 3		RRCID -> 223216		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10486 - 10785	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
01		1674 N	1435	-0-	-239	-0-		41 1	1390 2	N		4					42				
02		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		4 9									42				
03		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		48 1	1584 2	N		-0-					43				
04		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-		54 1	1742 2	N		1					43				
05		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-		1 9									43				
06		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		55 1	1695 2	N		-0-					43				
07		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-		54 1	1561 2	N		-0-					43				
08		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		47 1	1430 2	N		-0-					43				
09		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		44 1	1301 2	N		-0-					45				
10		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		40 1	1174 2	N		2					45				
11		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		2 9									47				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		47 1	1342 2	N		-0-					45				
								61 1	1803 2	N		2					47				
								2 9													
								39 1	1196 2	N		3					50				
								3 9													
										N		NO RPT					50				
TOTAL GAS PROD:			16,760													TOTAL CONDENSATE PROD:		12			

HUDMAN, B.J. UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 225316		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10936		PERF.10482 - 10804	
01		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-		73 1	2497 2	N		-0-					80				
02		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-		66 1	2203 2	N		-0-					80				
03		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-		71 1	2290 2	N		-0-					80				
04		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-		72 1	2225 2	N		-0-					80				
05		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-		85 1	2470 2	N		-0-					80				
06		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-		72 1	2175 2	N		-0-					80				
07		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-		89 1	2665 2	N		-0-					80				
08		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-		85 1	2529 2	N		-0-					80				
09		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-		74 1	2109 2	N		-0-					80				
10		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		55 1	1644 2	N		-0-					80				
11		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-		77 1	2396 2	N		2	65 1				17				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2 9				NO RPT					17				
TOTAL GAS PROD:			26,024													TOTAL CONDENSATE PROD:		2			

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1												WELL #: 7		RRCID -> 228860		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 10909		PERF.10584 - 10820	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		310 N	266	-0-	-44	-0-	83	1	183	3	Y	-0-			-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	22	1	62	3	Y	-0-			-0-
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	171	1	510	3	Y	-0-			-0-
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	104	1	311	3	Y	-0-			-0-
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	80	1	249	3	Y	-0-			-0-
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	76	1	251	3	Y	-0-			-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	74	1	208	3	Y	-0-			-0-
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	91	1	299	3	Y	-0-			-0-
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	85	1	307	3	Y	-0-			-0-
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	61	1	179	3	Y	-0-			-0-
11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	95	1	320	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,821											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727															
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	131	1	413	2	Y	-0-			14
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	40	1	195	2	Y	-0-	12	1	2
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	34	1	202	2	Y	-0-			2
04		540 N	178	-0-	-362	-0-	27	1	151	2	Y	-0-			2
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	33	1	159	2	Y	-0-			2
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	39	1	161	2	Y	-0-			2
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	Y	-0-			2
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	Y	-0-			2
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	19	1	65	2	Y	-0-			2
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	38	1	147	2	Y	-0-			2
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	31	1	98	2	Y	-0-			2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			2,214											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886															
01		496 N	407	-0-	-89	-0-	127	1	279	3	Y	1			4
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	1	9							4
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	77	1	214	3	Y	-0-			4
04		390 N	346	-0-	-44	-0-	71	1	212	3	Y	-0-			4
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	87	1	259	3	Y	-0-			4
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	100	1	314	3	Y	1			5
07		415 N	415	-0-	-0-	-0-	1	9							6
08		372 X	296	-0-	-76	-0-	55	1	179	3	Y	1			6
09		390 X	245	-0-	-145	-0-	1	9							6
10		403 X	302	-0-	-101	-0-	109	1	306	3	Y	-0-			7
11		390 X	236	-0-	-154	-0-	69	1	226	3	Y	1			7
12		403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-	1	9							8
TOTAL GAS PROD:			3,471											TOTAL CONDENSATE PROD:	5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	465	1	1024	3	Y	3		22
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	232	1	642	3	Y	-0-		22
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	270	1	805	3	Y	-0-		22
04	1440 N	1168	-0-	-272	-0-	292	1	875	3	Y	1		23
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	346	1	1081	3	Y	4		27
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	319	1	1045	3	Y	2		29
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	335	1	938	3	Y	2		31
08	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	347	1	1134	3	Y	2		33
09	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	345	1	1251	3	Y	2		35
10	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	388	1	1147	3	Y	3		38
11	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	363	1	1214	3	Y	2		40
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:		14,879				TOTAL CONDENSATE PROD:				21			

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786													
01	682 N	274	-0-	-408	-0-	64	1	202	2	Y	7		33
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	31	1	150	2	Y	1	28 1	6
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	36	1	212	2	Y	2		8
04	270 N	167	-0-	-103	-0-	25	1	141	2	Y	1		9
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	37	1	176	2	Y	4		13
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	33	1	138	2	Y	1		14
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	32	1	152	2	Y	3		17
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	1		18
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	46	2	Y	1		19
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	39	1	150	2	Y	1		20
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	26	1	84	2	Y	-0-		20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		1,878				TOTAL CONDENSATE PROD:				22			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
01		217 N	163	-0-	-54	-0-	51 1	112 3	Y		-0-	-0-
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	56 1	155 3	Y		-0-	-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	51 1	152 3	Y		-0-	-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	56 1	167 3	Y		-0-	-0-
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	59 1	185 3	Y		-0-	-0-
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	67 1	219 3	Y		-0-	-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	38 1	107 3	Y		-0-	-0-
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	47 1	155 3	Y		-0-	-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	26 1	95 3	Y		-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	24 1	79 3	Y		-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,901	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
01		2046 N	2010	-0-	-36	-0-	2008 3	2 9	Y		2	75
02		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1905 3	30 9	Y		27	102
03		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1920 3	6 9	Y		5	107
04		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3		Y		-0-	107
05		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1980 3	7 9	Y		6	113
06		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		Y		-0-	113
07		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1792 3	7 9	Y		6	119
08		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1278 3	14 9	Y		13	132
09		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1630 3	9 9	Y		8	140
10		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1793 3	17 9	Y		15	155
11		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1509 3	11 9	Y		10	165
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	165
TOTAL GAS PROD:			19,706	TOTAL CONDENSATE PROD:			92					

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
01		1147 X	965	-0-	-182	-0-	231 1	727 2	Y		6	52
02		1036 X	728	-0-	-308	-0-	125 1	602 2	Y		1	9
03		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	148 1	867 2	Y		1	10
04		988 X	988	-0-	-0-	-0-	150 1	835 2	Y		3	13
05		961 X	808	-0-	-153	-0-	139 1	668 2	Y		1	14
06		930 X	794	-0-	-136	-0-	154 1	639 2	Y		1	15
07		1023 X	730	-0-	-293	-0-	128 1	601 2	Y		1	16
08		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	219 1	1087 2	Y		1	17
09		990 X	720	-0-	-270	-0-	165 1	554 2	Y		1	18
10		996 X	996	-0-	-0-	-0-	204 1	792 2	Y		-0-	18
11		780 X	321	-0-	-459	-0-	77 1	244 2	Y		-0-	18
12		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y		NO RPT	18
TOTAL GAS PROD:			9,373	TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1674 X	1428	-0-	-246	-0-	445	1	981	3	Y	2			33
							2	9							
02		1512 X	1273	-0-	-239	-0-	338	1	935	3	Y	-0-			33
03		1643 X	985	-0-	-658	-0-	247	1	735	3	Y	3			36
							3	9							
04		1680 X	842	-0-	-838	-0-	210	1	630	3	Y	2			38
							2	9							
05		1736 X	1006	-0-	-730	-0-	243	1	759	3	Y	4			42
							4	9							
06		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	322	1	1058	3	Y	6			48
							7	9							
07		1395 X	1185	-0-	-210	-0-	311	1	871	3	Y	3			51
							3	9							
08		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	253	1	829	3	Y	2			53
							2	9							
09		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	307	1	1111	3	Y	3			56
							3	9							
10		1426 X	1389	-0-	-37	-0-	349	1	1034	3	Y	5			61
							6	9							
11		1380 X	902	-0-	-478	-0-	207	1	693	3	Y	2			63
							2	9							
12		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:			12,902				TOTAL CONDENSATE PROD:			32					

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908															
01		403 N	283	-0-	-120	-0-	88	1	194	3	Y	1			3
							1	9							
02		364 X	186	-0-	-178	-0-	49	1	137	3	Y	-0-			3
03		403 X	263	-0-	-140	-0-	66	1	197	3	Y	-0-			3
04		390 X	300	-0-	-90	-0-	75	1	224	3	Y	1			4
							1	9							
05		403 X	96	-0-	-307	-0-	23	1	73	3	Y	-0-			4
06		270 X	188	-0-	-82	-0-	44	1	144	3	Y	-0-			4
07		248 X	110	-0-	-138	-0-	29	1	81	3	Y	-0-			4
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	75	1	246	3	Y	-0-			4
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	38	1	138	3	Y	-0-			4
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	19	1	55	3	Y	-0-			4
11		633 N	633	-0-	-0-	-0-	145	1	487	3	Y	1			5
							1	9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			2,630				TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467										
FENTON		WELL #:		1	RRCID ->	244924	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	10967	PERF.	9320 - 10824		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 X	125	-0-	-185	-0-	30	1	93	2	Y	2			21
02	286 X	286	-0-	-0-	-0-	49	1	236	2	Y	1	18	1	4
03	310 X	147	-0-	-163	-0-	21	1	125	2	Y	1			5
04	270 X	259	-0-	-11	-0-	39	1	219	2	Y	1			6
05	186 X	179	-0-	-7	-0-	31	1	147	2	Y	1			7
06	300 X	169	-0-	-131	-0-	33	1	135	2	Y	1			8
07	310 X	166	-0-	-144	-0-	29	1	137	2	Y	-0-			8
08	279 X	144	-0-	-135	-0-	24	1	120	2	Y	-0-			8
09	270 X	85	-0-	-185	-0-	19	1	65	2	Y	1			9
10	186 X	139	-0-	-47	-0-	28	1	111	2	Y	-0-			9
11	193 X	193	-0-	-0-	-0-	46	1	147	2	Y	-0-			9
12	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		1,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

DAVIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	245301	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	12231	PERF.	9978 - 10694		
01	527 X	439	-0-	-88	-0-	104	1	327	2	Y	7			31
02	364 X	205	-0-	-159	-0-	35	1	169	2	Y	1	27	1	5
03	483 X	483	-0-	-0-	-0-	70	1	411	2	Y	2			7
04	420 X	390	-0-	-30	-0-	59	1	328	2	Y	3			10
05	434 X	414	-0-	-20	-0-	71	1	341	2	Y	2			12
06	420 X	212	-0-	-208	-0-	41	1	171	2	Y	-0-			12
07	581 X	581	-0-	-0-	-0-	102	1	477	2	Y	2			14
08	496 X	202	-0-	-294	-0-	34	1	167	2	Y	1			15
09	390 X	336	-0-	-54	-0-	77	1	258	2	Y	1			16
10	403 X	6	-0-	-397	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			16
11	570 X	501	-0-	-69	-0-	120	1	381	2	Y	-0-			16
12	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		3,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	13 1	29 3	Y		-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	28 1	79 3	Y		-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	17 1	50 3	Y		-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	22 1	66 3	Y		-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	16 1	49 3	Y		1			1
						1 9							
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	15 1	49 3	Y		-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	25 1	89 3	Y		-0-			1
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	15 1	44 3	Y		-0-			1
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11 1	38 3	Y		-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		656											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	1		

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682													
01	4991 X	4656	-0-	-335	-0-	4627 3	29 9	N		26			125
02	4508 X	4196	-0-	-312	-0-	4159 3	37 9	N		34			159
03	4991 X	3798	-0-	-1193	-0-	3776 3	22 9	N		20			179
04	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4703 3	36 9	N		33	170 1		42
05	4867 X	4091	-0-	-776	-0-	4050 3	41 9	N		37			79
06	4500 X	4394	-0-	-106	-0-	4371 3	23 9	N		21			100
07	4650 X	3571	-0-	-1079	-0-	3536 3	35 9	N		32			132
08	4898 X	4459	-0-	-439	-0-	4428 3	31 9	N		28			160
09	4740 X	4269	-0-	-471	-0-	4232 3	37 9	N		34			194
10	4526 X	3433	-0-	-1093	-0-	3402 3	31 9	N		28	165 1		57
11	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4559 3	37 9	N		34			91
12	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			N		NO RPT			91
TOTAL GAS PROD:		46,202											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	327		

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942													
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	135 1	296 3	Y		-0-			3
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	56 1	155 3	Y		-0-			3
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	36 1	108 3	Y		-0-			3
04	420 N	215	-0-	-205	-0-	54 1	161 3	Y		-0-			3
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	64 1	199 3	Y		1			4
						1 9							
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 1	9 3	Y		-0-			4
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	32 1	90 3	Y		-0-			4
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	47 1	153 3	Y		-0-			4
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	21 1	76 3	Y		1			5
						1 9							
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	23 1	68 3	Y		-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		1,788											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	2		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	57	1	1947	2	N	-0-	122
02		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	55	1	1814	2	N	-0-	122
03		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	55	1	1767	2	N	-0-	8
04		1950 N	1574	-0-	-376	-0-	49	1	1525	2	N	114 1	8
05		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	52	1	1501	2	N	5	13
							6	9					
06		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	58	1	1755	2	N	-0-	13
07		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	53	1	1599	2	N	-0-	13
08		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	62	1	1843	2	N	2	15
							2	9					
09		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	54	1	1529	2	N	-0-	15
10		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	66	1	1959	2	N	2	17
							2	9					
11		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	62	1	1933	2	N	-0-	17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
TOTAL GAS PROD:			19,805			TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890													
01		1798 N	1787	-0-	-11	-0-	51	1	1734	2	N	2	65
							2	9					
02		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	51	1	1686	2	N	-0-	65
03		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	58	1	1855	2	N	2	67
							2	9					
04		1740 N	1534	-0-	-206	-0-	48	1	1486	2	N	-0-	67
05		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	55	1	1586	2	N	-0-	67
06		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	61	1	1839	2	N	-0-	67
07		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	65	1	1945	2	N	1	68
							1	9					
08		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	72	1	2146	2	N	-0-	68
09		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	67	1	1911	2	N	-0-	68
10		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	61	1	1802	2	N	-0-	68
11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	58	1	1814	2	N	-0-	68
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	68
TOTAL GAS PROD:			20,456			TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		5363 X	5111	-0-	-252	-0-	146	1	4965	2	N	137
02		4844 X	4418	-0-	-426	-0-	129	1	4289	2	N	137
03		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	160	1	5128	2	N	139
04		5160 X	4983	-0-	-177	-0-	156	1	4827	2	N	48
05		5332 X	4618	-0-	-714	-0-	154	1	4464	2	N	48
06		4950 X	4864	-0-	-86	-0-	155	1	4707	2	N	50
07		5301 X	4685	-0-	-616	-0-	152	1	4533	2	N	50
08		5301 X	4585	-0-	-716	-0-	150	1	4433	2	N	52
09		4980 X	4180	-0-	-800	-0-	142	1	4038	2	N	52
10		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	166	1	4924	2	N	52
11		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	156	1	4851	2	N	52
12		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	52

TOTAL GAS PROD: 52,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828												
01		727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	89
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	89
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	89
04		690 N	525	-0-	-165	-0-	524	3	1	9	N	90
05		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	90
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	90
07		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	90
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	90
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	90
10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	90
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	90
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	90

TOTAL GAS PROD: 6,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003												
01		17515 X	15661	-0-	-1854	-0-	15582	3	79	9	N	224
02		15372 X	13772	-0-	-1600	-0-	13715	3	57	9	N	88
03		16275 X	12259	-0-	-4016	-0-	12197	3	62	9	N	144
04		15420 X	11088	-0-	-4332	-0-	11048	3	40	9	N	17
05		17325 X	17325	-0-	-0-	-0-	1666	1	15608	3	N	63
06		17055 X	17055	-0-	-0-	-0-	1733	1	15276	3	N	105
07		15252 X	13944	-0-	-1308	-0-	970	1	12942	3	N	134
08		15335 X	15335	-0-	-0-	-0-	881	1	14412	3	N	172
09		16770 X	16117	-0-	-653	-0-	919	1	15157	3	N	209
10		17639 X	17198	-0-	-441	-0-	986	1	16159	3	N	83
11		17070 X	16588	-0-	-482	-0-	979	1	15563	3	N	125
12		15345 X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					N	125

TOTAL GAS PROD: 166,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	24649 X	24649	-0-	-0-	-0-	462	1	23926	3	N	237	173	1	11 8	227
						261	9								
02	22120 X	21628	-0-	-492	-0-	412	1	21085	3	N	119	13	8		333
						131	9								
03	24875 X	24875	-0-	-0-	-0-	463	1	24175	3	N	215	359	1		189
						237	9								
04	23700 X	23131	-0-	-569	-0-	444	1	22493	3	N	176	176	1		189
						194	9								
05	24490 X	21863	-0-	-2627	-0-	454	1	21254	3	N	141	183	1		147
						155	9								
06	23700 X	20908	-0-	-2792	-0-	445	1	20285	3	N	162				309
						178	9								
07	24490 X	21765	-0-	-2725	-0-	465	1	21159	3	N	128	183	1		254
						141	9								
08	24490 X	20015	-0-	-4475	-0-	465	1	19359	3	N	174	176	1		252
						191	9								
09	23130 X	20190	-0-	-2940	-0-	443	1	19586	3	Y	146	182	1		216
						161	9								
10	21855 X	20866	-0-	-989	-0-	465	1	20185	3	Y	196	186	1		226
						216	9								
11	21060 X	20486	-0-	-574	-0-	449	1	19869	3	Y	153	180	1		199
						168	9								
12	21762 X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					Y	NO RPT				199
TOTAL GAS PROD:		240,376				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,847							

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336															
01	23201 X	23201	-0-	-0-	-0-	22732	3	469	9	Y	426	456	1		142
02	21420 X	20741	-0-	-679	-0-	20345	3	396	9	Y	360	343	1		159
03	23715 X	22813	-0-	-902	-0-	22381	3	432	9	Y	393	340	1		212
04	22950 X	21711	-0-	-1239	-0-	21298	3	413	9	Y	375	450	1		137
05	23715 X	22527	-0-	-1188	-0-	22161	3	366	9	Y	333	323	1		147
06	22440 X	21737	-0-	-703	-0-	21376	3	361	9	Y	328	374	1		101
07	27373 X	27373	-0-	-0-	-0-	851	1	26184	3	Y	307	312	1		96
						338	9								
08	25486 X	25486	-0-	-0-	-0-	917	1	24251	3	Y	289	302	1		83
						318	9								
09	24530 X	24530	-0-	-0-	-0-	875	1	23345	3	Y	282	204	1		161
						310	9								
10	24986 X	24986	-0-	-0-	-0-	893	1	23784	3	Y	281	310	1		132
						309	9								
11	23863 X	23863	-0-	-0-	-0-	884	1	22715	3	Y	240	273	1		99
						264	9								
12	21483 X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					Y	NO RPT				99
TOTAL GAS PROD:		258,968				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,614							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014													TOTAL DEPTH 10613	PERF.11989 - 17239			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		26257 X	23276	-0-	-2981	-0-	22980	3	296	9	Y	269	287	1		90	
02		21476 X	20415	-0-	-1061	-0-	20166	3	249	9	Y	226	216	1		100	
03		23777 X	22503	-0-	-1274	-0-	22230	3	273	9	Y	248	214	1		134	
04		23010 X	21294	-0-	-1716	-0-	21035	3	259	9	Y	235	283	1		86	
05		23622 X	21950	-0-	-1672	-0-	21666	3	284	9	Y	258	230	1		114	
06		22530 X	20858	-0-	-1672	-0-	20580	3	278	9	Y	253	289	1		78	
07		27281 X	27281	-0-	-0-	-0-	851	1	26168	3	Y	238	242	1		74	
							262	9									
08		25004 X	25004	-0-	-0-	-0-	902	1	23857	3	Y	223	233	1		64	
							245	9									
09		24159 X	24159	-0-	-0-	-0-	864	1	23054	3	Y	219	158	1		125	
							241	9									
10		24623 X	24623	-0-	-0-	-0-	882	1	23502	3	Y	217	240	1		102	
							239	9									
11		23869 X	23869	-0-	-0-	-0-	884	1	22704	3	Y	255	252	1		105	
							281	9									
12		21111 X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					Y	NO RPT				105	
TOTAL GAS PROD:			255,232				TOTAL CONDENSATE PROD:					2,641					

INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017													TOTAL DEPTH 10458	PERF.11562 - 17914			
01		170253 X	170253	-0-	-0-	-0-	4297	1	163912	3	N	1858	1636	1	26 8	870	
							2044	9									
02		149548 X	148467	-0-	-1081	-0-	5162	1	141993	3	N	1193	1264	1	6 8	793	
							1312	9									
03		165571 X	149610	-0-	-15961	-0-	6033	1	142070	3	N	1370	1614	1		549	
							1507	9									
04		160230 X	129801	-0-	-30429	-0-	5913	1	122906	3	N	893	1083	1		359	
							982	9									
05		165571 X	118715	-0-	-46856	-0-	5938	1	111704	3	N	975	1093	1		241	
							1073	9									
06		160230 X	101098	-0-	-59132	-0-	5900	1	94389	3	N	735	550	1		426	
							809	9									
07		164362 X	98271	-0-	-66091	-0-	6167	1	91268	3	N	760	705	1		481	
							836	9									
08		149606 X	92179	-0-	-57427	-0-	6104	1	85313	3	N	693	698	1		476	
							762	9									
09		129810 X	84221	-0-	-45589	-0-	5950	1	77367	3	Y	822	733	1		565	
							904	9									
10		118730 X	82279	-0-	-36451	-0-	6013	1	75551	3	Y	650	896	1		319	
							715	9									
11		101100 X	75845	-0-	-25255	-0-	5908	1	69034	3	Y	821	549	1	1 8	590	
							903	9									
12		98270 X	NO RPT	-0-	-98270	-0-					Y	NO RPT				590	
TOTAL GAS PROD:			1,250,739				TOTAL CONDENSATE PROD:					10,770					

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018													TOTAL DEPTH 10427	PERF.10879 - 16427			
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	721	187	1	78 8	456	
07		16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	2509	2695	1	4 8	266	
08		254665 X	-0-	-0-	-254665	-0-					N	2004	1927	1	2 8	341	
09		246450 X	-0-	-0-	-246450	-0-					N	1559	1446	1	5 8	449	
10		254665 X	-0-	-0-	-254665	-0-					N	1238	1440	1		247	
11		246450 X	-0-	-0-	-246450	-0-					N	875	728	1	2 8	392	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				392	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					8,906					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798																
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3100 N	1954	-0-	-1146	6687	1954	2			Y	-0-				-0-
02		2800 N	1780	-0-	-1020	5667	1780	2			Y	-0-				-0-
03		3100 N	1820	-0-	-1280	4387	2	1	1818	2	Y	-0-				-0-
04		3000 N	1880	-0-	-1120	3267	1880	2			Y	-0-				-0-
05		3100 N	2193	-0-	-907	2360	6	1	2187	2	Y	-0-				-0-
06		3000 N	1980	-0-	-1020	1340	1980	2			Y	-0-				-0-
07		3100 N	1957	-0-	-1143	197	2	1	1955	2	Y	-0-				-0-
08		2201 N	1865	-0-	-336	-0-	2	1	1863	2	Y	-0-				-0-
09		1980 N	1246	-0-	-734	-0-	1	1	1245	2	Y	-0-				-0-
10		1953 N	1906	-0-	-47	-0-	1906	2			Y	-0-				-0-
11		1800 N	1502	-0-	-298	-0-	1502	2			Y	-0-				-0-
*12		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			21,693			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450																
01		3100 N	2380	-0-	-720	7752	2367	2	13	9	Y	12	12	1		8
02		2800 N	2048	-0-	-752	7000	2037	2	11	9	Y	10	13	1		5
03		3100 N	2418	-0-	-682	6318	3	1	2403	2	Y	11	6	1		10
							12	9								
04		3000 N	2188	-0-	-812	5506	2178	2	10	9	Y	9	13	1		6
05		3100 N	2280	-0-	-820	4686	6	1	2263	2	Y	10	12	1		4
							11	9								
06		3000 N	1964	-0-	-1036	3650	1956	2	8	9	Y	7	6	1		5
07		3100 N	2086	-0-	-1014	2636	2	1	2081	2	Y	3	5	1		3
							3	9								
08		3100 N	2560	-0-	-540	2096	3	1	2548	2	Y	8	6	1		5
							9	9								
09		3000 N	2223	-0-	-777	1319	1	1	2211	2	Y	10	6	1		9
							11	9								
10		3100 N	2283	-0-	-817	502	2272	2	11	9	Y	10	13	1		6
11		2490 N	1773	-0-	-717	-0-	1763	2	10	9	Y	9	7	1		8
12		2294 N	2230	-0-	-64	-0-	2221	2	9	9	Y	8	6	1		10
TOTAL GAS PROD:			26,433			TOTAL CONDENSATE PROD:			107							

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464																
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-				-0-
02		476 N	474	-0-	-2	-0-	474	2			Y	-0-				-0-
03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	1	1	575	2	Y	-0-				-0-
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-				-0-
05		527 N	526	-0-	-1	-0-	2	1	524	2	Y	-0-				-0-
06		510 N	492	-0-	-18	-0-	492	2			Y	-0-				-0-
07		527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2			Y	-0-				-0-
08		527 N	522	-0-	-5	-0-	1	1	521	2	Y	-0-				-0-
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-				-0-
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-				-0-
11		510 N	456	-0-	-54	-0-	456	2			Y	-0-				-0-
12		496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,121			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
BECKWORTH GAS UNIT															
WELL #: 1													RRCID -> 078396		
COMPL. DATE 08/16/1978													TOTAL DEPTH 10616		
PERF.10156 - 10393															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3100 N	2703	-0-	-397	10525	2690	2	13	9	Y	12	13	1	8	
02	2800 N	2367	-0-	-433	10092	2356	2	11	9	Y	10	13	1	5	
03	3100 N	1964	-0-	-1136	8956	4	1	1951	2	Y	8	6	1	7	
04	3000 N	2370	-0-	-630	8326	9	9	10	9	Y	9	10	1	6	
05	3100 N	2893	-0-	-207	8119	7	1	2874	2	Y	11	13	1	4	
06	3000 N	2809	-0-	-191	7928	12	9	11	9	Y	10	7	1	7	
07	3100 N	2756	-0-	-344	7584	2	1	2751	2	Y	3	6	1	4	
08	3100 N	2842	-0-	-258	7326	3	1	2830	2	Y	8	7	1	5	
09	3000 N	2684	-0-	-316	7010	9	9	2672	2	Y	10	6	1	9	
10	3100 N	2504	-0-	-596	6414	11	9	11	9	Y	10	13	1	6	
11	3000 N	3888	-0-	888	7302	3868	2	20	9	Y	18	8	1	16	
*12	3100 N	3564	-0-	464	7766	3551	2	13	9	Y	12	12	1	16	
TOTAL GAS PROD:		33,344			TOTAL CONDENSATE PROD:					121					

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT													TOTAL DEPTH 10600		
WELL #: 1													RRCID -> 078590		
COMPL. DATE 08/28/1978													PERF.10226 - 10456		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
CULLERS, EDGAR J. //CONT.// 040798																
WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		1116 N	937	-0-	-179	-0-	935	2	2	9	N	2	3	1	1	
02		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	N	4	3	1	2	
03		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1	1	1291	2	N	3	2	1	3	
							3	9								
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	N	1	3	1	1	
05		1271 N	1114	-0-	-157	-0-	3	1	1108	2	N	3	3	1	1	
							3	9								
06		1260 N	393	-0-	-867	-0-	392	2	1	9	N	1	1	1	1	
07		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	2	1	1487	2	N	1	1	1	1	
							1	9								
08		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1	1	1300	2	N	2	2	1	1	
							2	9								
09		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1	1	1757	2	N	5	2	1	4	
							6	9								
10		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	N	3	5	1	2	
11		1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1247	2	3	9	N	3	2	1	3	
12		1736 N	1211	-0-	-525	-0-	1209	2	2	9	N	2	2	1	3	
TOTAL GAS PROD:			14,594												TOTAL CONDENSATE PROD:	30

KARGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430																
01		3100 N	1701	-0-	-1399	4851	1698	2	3	9	Y	3	3	1	2	
02		2800 N	1332	-0-	-1468	3383	1330	2	2	9	Y	2	3	1	1	
03		3100 N	1811	-0-	-1289	2094	2	1	1806	2	Y	3	1	1	3	
							3	9								
04		3000 N	1899	-0-	-1101	993	1896	2	3	9	Y	3	4	1	2	
05		2840 N	1847	-0-	-993	-0-	6	1	1838	2	Y	3	4	1	1	
							3	9								
06		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1793	2	3	9	Y	3	2	1	2	
07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1	1	1334	2	Y	1	2	1	1	
							1	9								
08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1	1	1116	2	Y	1	1	1	1	
							1	9								
09		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1	1	1533	2	Y	2	1	1	2	
							2	9								
10		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1529	2	2	9	Y	2	3	1	1	
11		210 N	18	-0-	-192	-0-	18	2			Y	-0-	1	1	-0-	
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,925												TOTAL CONDENSATE PROD:	23

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
AKINS-REEVES GAS UNIT																
WELL #: 1													RRCID -> 092747			
COMPL. DATE 03/14/1981													TOTAL DEPTH 10250			
PERF. 8730													- 10140			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3100 N	1816	-0-	-1284	5374	82	1	1726	3	Y	7	7	1		4
02		2800 N	1468	-0-	-1332	4042	68	1	1391	3	Y	8	8	1		4
03		3100 N	1823	-0-	-1277	2765	81	1	1734	3	Y	7	8	1		3
04		3000 N	1864	-0-	-1136	1629	87	1	1766	3	Y	10	9	1		4
05		3100 N	1872	-0-	-1228	401	81	1	1783	3	Y	7	7	1		4
06		1926 N	1525	-0-	-401	-0-	66	1	1453	3	Y	5	6	1		3
07		1767 N	1466	-0-	-301	-0-	65	1	1397	3	Y	4	5	1		2
08		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	91	1	1969	3	Y	9	7	1		4
09		1530 N	1415	-0-	-115	-0-	65	1	1343	3	Y	6	7	1		3
*10		1457 N	1315	-0-	-142	-0-	59	1	1249	3	Y	6	7	1		2
*11		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	79	1	1627	3	Y	10	8	1		4
*12		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	88	1	1764	3	Y	8	9	1		3
TOTAL GAS PROD:			20,212			TOTAL CONDENSATE PROD:			87							

GOLDEN GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 092859		COMPL. DATE 12/18/1980		TOTAL DEPTH 10574		PERF. 10114		- 10368	
01		2064 N	913	-0-	-1151	-0-	47	1	866	2	Y	-0-	-0-			-0-								
02		672 N	614	-0-	-58	-0-	44	1	570	2	Y	-0-	-0-			-0-								
03		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	64	1	1071	2	Y	-0-	-0-			-0-								
04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	52	1	757	2	Y	-0-	-0-			-0-								
05		816 N	816	-0-	-0-	-0-	46	1	770	2	Y	-0-	-0-			-0-								
06		745 N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	2	Y	-0-	-0-			-0-								
07		744 N	737	-0-	-7	-0-	52	1	685	2	Y	-0-	-0-			-0-								
08		744 N	718	-0-	-26	-0-	50	1	668	2	Y	-0-	-0-			-0-								
09		720 N	701	-0-	-19	-0-	55	1	646	2	Y	-0-	-0-			-0-								
10		744 N	348	-0-	-396	-0-	24	1	324	2	Y	-0-	-0-			-0-								
11		690 N	3	-0-	-687	-0-	3	2			Y	-0-	-0-			-0-								
12		713 N	216	-0-	-497	-0-	18	1	198	2	Y	-0-	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:			7,755			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-															

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	2082	-0-	-1018	6157	2076	2	6	9	Y	5	5	1		4
02	2800 N	1888	-0-	-912	5245	1882	2	6	9	Y	5	6	1		3
03	3100 N	1957	-0-	-1143	4102	6	1	1947	2	Y	4	3	1		4
04	3000 N	1750	-0-	-1250	2852	1744	2	6	9	Y	5	6	1		3
05	3100 N	1757	-0-	-1343	1509	4	1	1750	2	Y	3	5	1		1
06	3000 N	1738	-0-	-1262	247	1734	2	4	9	Y	4	2	1		3
07	2012 N	1765	-0-	-247	-0-	1	1	1764	2	Y	-0-	2	1		1
08	1767 N	1764	-0-	-3	-0-	2	1	1758	2	Y	4	3	1		2
09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	4	9	1	1	Y	6	3	1		5
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	7	9	1882	2	Y	3	6	1		2
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1737	2	6	9	Y	5	3	1		4
12	2263 N	1692	-0-	-571	-0-	1689	2	3	9	Y	3	3	1		4
TOTAL GAS PROD:		22,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		47									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770															
01	2015 N	1731	-0-	-284	-0-	90	1	1641	2	Y	-0-				2
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	89	1	1696	2	Y	4				6
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	4	9	86	1	Y	2	6	1		2
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2	9	388	1	Y	2				4
05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2	9	413	1	Y	2				6
06	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2	9	715	1	Y	2	7	1		1
07	2139 N	1807	-0-	-332	-0-	429	1	1376	2	Y	2				3
08	2201 N	1745	-0-	-456	-0-	2	9	77	1	Y	2				5
09	2250 N	1793	-0-	-457	-0-	82	1	1708	2	Y	3				8
10	1798 N	1636	-0-	-162	-0-	3	9	69	1	Y	-0-				8
11	1680 N	1678	-0-	-2	-0-	81	1	1595	2	Y	2				10
*12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2	9	99	1	Y	2	9	1		3
TOTAL GAS PROD:		23,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		23									

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	157	1	2434	2	Y	-0-	5
02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	141	1	2615	2	Y	12	17
03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	13	9	3008	2	Y	5 18 1	4
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	6	9	2325	2	Y	5	9
05	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	674	1	3177	2	Y	6	15
06	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	7	9	3283	2	Y	7 18 1	4
07	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	896	1	2593	2	Y	6	10
08	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	141	1	3057	2	Y	7	17
09	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	122	1	2638	2	Y	7	24
10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	128	1	2851	2	Y	-0- 1 5	23
11	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	145	1	2839	2	Y	5	28
*12	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	161	1	3395	2	Y	7 25 1	10
						8	9					
TOTAL GAS PROD:		38,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		67						

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	1789	-0-	-1311	3139	97	1	1675	2	Y	15 19 1	8
02	2800 N	1450	-0-	-1350	1789	103	1	1341	2	Y	5	13
03	3100 N	1866	-0-	-1234	555	120	1	1737	2	Y	8 10 1	11
04	2329 N	1774	-0-	-555	-0-	113	1	1655	2	Y	5 10 1	6
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	96	1	1576	2	Y	4	10
06	1800 N	1767	-0-	-33	-0-	119	1	1645	2	Y	3 8 1	5
07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	163	1	2156	2	Y	1	6
08	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	148	1	1986	2	Y	5	11
09	1770 N	1676	-0-	-94	-0-	130	1	1539	2	Y	6 10 1	7
10	1922 N	1647	-0-	-275	-0-	114	1	1524	2	Y	8	15
11	1860 N	1620	-0-	-240	-0-	128	1	1484	2	Y	7	22
12	1736 N	1645	-0-	-91	-0-	172	1	1458	2	Y	14 13 1 7 5	16
						15	9					
TOTAL GAS PROD:		21,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		81						

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													//CONT.// 040798									
VINSON GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 104832		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 10607		PERF. 10116 - 10415	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
01	3100 N	1218	-0-	-1882	1383	67	1	1144	2	Y	6	7 1	3									
02	2484 N	1101	-0-	-1383	-0-	7	9	1018	2	Y	2		5									
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	81	1	1424	2	Y	5	4 1	6									
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	2	9	1208	2	Y	2	5 1	3									
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	85	1	1217	2	Y	2		5									
06	1470 N	1256	-0-	-214	-0-	6	9	1169	2	Y	1	4 1	2									
07	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	82	1	1206	2	Y	-0-		2									
08	1302 N	1117	-0-	-185	-0-	2	9	1038	2	Y	2		4									
09	1260 N	1005	-0-	-255	-0-	73	1	924	2	Y	3	4 1	3									
10	1302 N	1213	-0-	-89	-0-	3	9	1126	2	Y	3		6									
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	84	1	1211	2	Y	3		9									
*12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	104	1	1171	2	Y	8	5 1 4 5	8									
						3	9															
						132	1															
						9	9															
TOTAL GAS PROD:		14,936			TOTAL CONDENSATE PROD:		37															

GARRETT, COLLIE GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 114675		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9258 - 9482	
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	8	15 1	4									
02	196 N	126	-0-	-70	-0-	9	9	115	2	Y	2		6									
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	Y	5	5 1	6									
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	2	9	203	2	Y	3	5 1	4									
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	Y	2		6									
06	210 N	142	-0-	-68	-0-	3	9	132	2	Y	1	5 1	2									
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-		2									
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	2	9	166	2	Y	2		4									
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	Y	3	4 1	3									
10	217 N	58	-0-	-159	-0-	12	1	53	2	Y	1		4									
11	180 N	51	-0-	-129	-0-	13	1	46	2	Y	1		5									
12	155 N	19	-0-	-136	-0-	3	9	16	2	Y	-0-	3 1	2									
						4	1															
						1	9															
						4	1															
						1	9															
						3	1															
TOTAL GAS PROD:		1,767			TOTAL CONDENSATE PROD:		28															

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4252	2	13	9	Y	12	14	1	8
02		4788 X	4623	-0-	-165	-0-	4610	2	13	9	Y	12	13	1	7
03		5487 X	5431	-0-	-56	-0-	7	1	5411	2	Y	12	7	1	12
							13	9							
04		5310 X	4673	-0-	-637	-0-	4662	2	11	9	Y	10	15	1	7
05		5487 X	5125	-0-	-362	-0-	17	1	5097	2	Y	10	13	1	4
							11	9							
06		5250 X	4181	-0-	-1069	-0-	4172	2	9	9	Y	8	6	1	6
07		5425 X	1623	-0-	-3802	-0-	2	1	1620	2	Y	1	5	1	2
							1	9							
08		5425 X	2146	-0-	-3279	-0-	2	1	2141	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
09		6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	4	1	6411	2	Y	17	5	1	14
							19	9							
10		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	1	1	5564	2	Y	11	18	1	7
							12	9							
11		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4245	2	12	9	Y	11	8	1	10
12		5983 X	4486	-0-	-1497	-0-	4478	2	8	9	Y	7	7	1	10
TOTAL GAS PROD:			52,821				TOTAL CONDENSATE PROD:			114					

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120															
01		3100 N	1630	-0-	-1470	-0-	4766	74	1	1556	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		2800 N	1361	-0-	-1439	-0-	3327	63	1	1298	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		3100 N	1555	-0-	-1545	-0-	1782	69	1	1486	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		3000 N	1659	-0-	-1341	-0-	441	78	1	1581	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		2128 N	1687	-0-	-441	-0-	-0-	73	1	1614	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1530	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1635	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1664	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1629	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1641	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11		1680 N	1395	-0-	-285	-0-	-0-	63	1	1332	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1750	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,602				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139															
01		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	100	1	2097	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2576 X	2178	-0-	-398	-0-	101	1	2077	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		2852 X	2224	-0-	-628	-0-	-0-	99	1	2125	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		2580 X	1716	-0-	-864	-0-	-0-	83	1	1633	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	3499	3	Y	-0-	-0-	-0-
06		3000 N	3168	-0-	168	-0-	168	137	1	3031	3	Y	-0-	-0-	-0-
07		2826 N	2658	-0-	-168	-0-	-0-	118	1	2540	3	Y	-0-	-0-	-0-
08		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	3010	3	Y	-0-	-0-	-0-
09		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2730	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	3489	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11		2760 X	1590	-0-	-1170	-0-	-0-	72	1	1518	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		2852 X	1676	-0-	-1176	-0-	-0-	77	1	1599	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,727				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												//CONT.// 040798									
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 128787		COMPL. DATE 09/30/1988		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10538 - 10778	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					3					
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	8					11					
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	9	9														
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	299	2	Y	6	12	1			5					
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	7	9														
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	48	1	190	2	Y	5					10					
07	186 N	71	-0-	-115	-0-	6	9														
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	96	1	376	2	Y	9					19					
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	9														
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	115	1	310	2	Y	5	21	1			3					
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	6	9														
*12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	49	2	Y	1					4					
						1	9														
						84	1	1836	2	Y	44					48					
						48	9														
						9	1	184	2	Y	5					53					
						6	9														
						8	1	174	2	Y	-0-	3	5			50					
						8	1	160	2	Y	3					53					
						3	9														
						10	1	200	2	Y	5	48	1			10					
						6	9														
TOTAL GAS PROD:		4,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		91															

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 128970		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10478 - 10726	
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	614					Y	-0-					-0-					
02	1120 N	506	-0-	-614	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					-0-					
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	67	1	1771	2	Y	-0-					-0-					
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	360	1	1576	2	Y	-0-					-0-					
05	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	410	1	1843	2	Y	-0-					-0-					
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	639	1	1730	2	Y	-0-					-0-					
07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	437	1	1359	2	Y	-0-					-0-					
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	79	1	1712	2	Y	-0-					-0-					
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	69	1	1544	2	Y	-0-					-0-					
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	76	1	1639	2	Y	-0-					-0-					
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	79	1	1592	2	Y	-0-					-0-					
*12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	73	1	1700	2	Y	-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:		19,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 129273		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	142	1	2260	2	Y	-0-					7	
02	2576 X	2362	-0-	-214	-0-	120	1	2224	2	Y	16					23	
03	3007 X	2324	-0-	-683	-0-	18	9	2221	2	Y	6	24	1			5	
04	2910 X	2287	-0-	-623	-0-	7	9	1863	2	Y	7					12	
05	3007 X	2225	-0-	-782	-0-	8	9	1833	2	Y	5					17	
06	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	6	9	2017	2	Y	5	19	1			3	
07	2604 X	2079	-0-	-525	-0-	7	9	1544	2	Y	6					9	
08	2356 X	1790	-0-	-566	-0-	7	9	1704	2	Y	6					15	
09	2760 X	1541	-0-	-1219	-0-	7	9	1467	2	Y	5					20	
10	2852 X	1740	-0-	-1112	-0-	6	9	1664	2	Y	1	1	5			20	
11	2760 X	1673	-0-	-1087	-0-	1	9	1588	2	Y	4					24	
12	2077 X	2056	-0-	-21	-0-	8	9	1954	2	Y	7	22	1			9	
TOTAL GAS PROD:		25,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		68											

HOLTZCLAW GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 130318		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872	
01	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	176	1	2964	2	Y	-0-					-0-	
02	2856 X	2046	-0-	-810	-0-	153	1	1893	2	Y	-0-					-0-	
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	238	1	3829	2	Y	-0-					-0-	
04	3030 X	2878	-0-	-152	-0-	184	1	2694	2	Y	-0-					-0-	
05	3131 X	2816	-0-	-315	-0-	161	1	2655	2	Y	-0-					-0-	
06	3420 X	3060	-0-	-360	-0-	211	1	2849	2	Y	-0-					-0-	
07	3534 X	2981	-0-	-553	-0-	206	1	2775	2	Y	-0-					-0-	
08	3534 X	2943	-0-	-591	-0-	203	1	2740	2	Y	-0-					-0-	
09	3060 X	2920	-0-	-140	-0-	228	1	2692	2	Y	-0-					-0-	
10	3162 X	2820	-0-	-342	-0-	197	1	2623	2	Y	-0-					-0-	
11	3060 X	1871	-0-	-1189	-0-	142	1	1729	2	Y	-0-					-0-	
12	3007 X	2473	-0-	-534	-0-	248	1	2225	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		34,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
DRIVER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 130511	COMPL. DATE 03/17/1989	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10084	- 10408			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3378	-0-	278	8459	186 1	3181 2	Y	10	12 1		6
02	2800 N	2515	-0-	-285	8174	173 1	2339 2	Y	3			9
03	3100 N	2919	-0-	-181	7993	163 1	2752 2	Y	4	6 1		7
04	10882 X	2889	-0-	-7993	-0-	185 1	2701 2	Y	3	6 1		4
05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	161 1	2655 2	Y	2			6
06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	195 1	2643 2	Y	2	5 1		3
07	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	201 1	2638 2	Y	1			4
08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	192 1	2590 2	Y	2			6
09	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	209 1	2475 2	Y	4	5 1		5
10	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	196 1	2619 2	Y	5			10
11	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	228 1	2648 2	Y	5			15
*12	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	276 1	2434 2	Y	7	8 1	4 5	10
TOTAL GAS PROD:		34,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		48						

JAMES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 133078	COMPL. DATE 12/29/1989	TOTAL DEPTH 10231	PERF. 8917	- 10158	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/03/2018		- P/A 06/03/18						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	1171	-0-	-1929	2212	60	1	1111	2	Y	-0-			8
02		2800 N	1725	-0-	-1075	1137	85	1	1605	2	Y	32			40
							35	9							
03		2762 N	1625	-0-	-1137	-0-	66	1	1547	2	Y	11	41	1	10
							12	9							
04		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	284	1	1217	2	Y	12			22
							13	9							
05		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	207	1	924	2	Y	8			30
							9	9							
06		870 N	550	-0-	-320	-0-	148	1	399	2	Y	3	31	1	2
							3	9							
07		899 N	213	-0-	-686	-0-	58	1	154	2	Y	1			3
							1	9							
08		899 N	213	-0-	-686	-0-	9	1	202	2	Y	2			5
							2	9							
09		540 N	47	-0-	-493	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			5
10		217 N	99	-0-	-118	-0-	4	1	95	2	Y	-0-	1	5	4
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			4
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	4	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,339			TOTAL CONDENSATE PROD:			69						

MENELEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524															
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	Y	-0-			-0-
02		560 N	498	-0-	-62	-0-	36	1	462	2	Y	-0-			-0-
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	490	2	Y	-0-			-0-
04		540 N	413	-0-	-127	-0-	24	1	389	2	Y	-0-			-0-
05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	Y	-0-			-0-
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	508	2	Y	-0-			-0-
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	39	1	510	2	Y	-0-			-0-
08		558 N	537	-0-	-21	-0-	37	1	500	2	Y	-0-			-0-
09		540 N	513	-0-	-27	-0-	40	1	473	2	Y	-0-			-0-
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	Y	-0-			-0-
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	42	1	489	2	Y	-0-			-0-
*12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	66	1	485	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,361			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1290	-0-	-1810	2023	77	1	1213	2	Y	-0-			2
02	2800 N	1285	-0-	-1515	508	64	1	1214	2	Y	6			8
						7	9							
03	1891 N	1383	-0-	-508	-0-	57	1	1323	2	Y	3	9	1	2
						3	9							
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	246	1	1086	2	Y	3			5
						3	9							
05	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	259	1	1157	2	Y	2			7
						2	9							
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	477	1	1292	2	Y	3	8	1	2
						3	9							
07	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	273	1	977	2	Y	2			4
						2	9							
08	1426 N	1269	-0-	-157	-0-	56	1	1210	2	Y	3			7
						3	9							
09	1590 N	1370	-0-	-220	-0-	62	1	1304	2	Y	4			11
						4	9							
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	62	1	1377	2	Y	-0-	1	5	10
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	68	1	1330	2	Y	3			13
						3	9							
*12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	81	1	1674	2	Y	4	12	1	5
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		16,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		33								

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368														
01	3100 N	1746	-0-	-1354	3466	1734	2	12	9	Y	11	12	1	8
02	2800 N	1570	-0-	-1230	2236	1558	2	12	9	Y	11	13	1	6
03	3100 N	1548	-0-	-1552	684	2	1	1535	2	Y	10	7	1	9
						11	9							
04	2061 N	1377	-0-	-684	-0-	1368	2	9	9	Y	8	12	1	5
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	4	1	1355	2	Y	8	10	1	3
						9	9							
06	1290 N	1131	-0-	-159	-0-	1124	2	7	9	Y	6	5	1	4
07	1333 N	776	-0-	-557	-0-	1	1	773	2	Y	2	4	1	2
						2	9							
08	1333 N	1160	-0-	-173	-0-	1	1	1153	2	Y	5	4	1	3
						6	9							
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1	1	1210	2	Y	8	4	1	7
						9	9							
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	992	2	6	9	Y	5	9	1	3
11	1110 N	219	-0-	-891	-0-	218	2	1	9	Y	1	3	1	1
12	1271 N	427	-0-	-844	-0-	425	2	2	9	Y	2	1	1	2
TOTAL GAS PROD:		13,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		77								

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													//CONT.// 040798									
HAIR GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 138532		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10190 - 10470	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				PROD GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT									
01		3100 N	1528	-0-	-1572	3804	1526	2	2	9	Y	2	3	1								
02		2800 N	1367	-0-	-1433	2371	1365	2	2	9	Y	2	2	1								
03		3100 N	1499	-0-	-1601	770	2	1	1495	2	Y	2	1	1								
04		2159 N	1389	-0-	-770	-0-	1387	2	2	9	Y	2	3	1								
05		1519 N	1359	-0-	-160	-0-	2	1	1354	2	Y	3	3	1								
06		1440 N	1243	-0-	-197	-0-	1242	2	1	9	Y	1	1	1								
07		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1	1	1705	2	Y	1	1	1								
08		1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1	1	1313	2	Y	1	1	1								
09		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1	1	1528	2	Y	2	1	1								
10		1705 N	1238	-0-	-467	-0-	1236	2	2	9	Y	2	3	1								
11		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	2	2	9	Y	2	1	1								
12		1581 N	1367	-0-	-214	-0-	1366	2	1	9	Y	1	1	1								
TOTAL GAS PROD:			16,860			TOTAL CONDENSATE PROD:			21													

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 139048		COMPL. DATE 07/10/1991		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10592 - 10782	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				PROD GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT									
01		3100 N	2147	-0-	-953	7604	122	1	2025	2	Y	-0-		2								
02		2800 N	2317	-0-	-483	7121	116	1	2195	2	Y	5		7								
03		3100 N	2347	-0-	-753	6368	97	1	2248	2	Y	2	7	1								
04		3000 N	2372	-0-	-628	5740	445	1	1925	2	Y	2		4								
05		3100 N	2243	-0-	-857	4883	396	1	1845	2	Y	2		6								
06		3000 N	3086	-0-	86	4969	833	1	2252	2	Y	1	6	1								
07		3100 N	2242	-0-	-858	4111	571	1	1669	2	Y	2		3								
08		3100 N	2565	-0-	-535	3576	114	1	2448	2	Y	3		6								
09		5707 X	2131	-0-	-3576	-0-	97	1	2031	2	Y	3		9								
10		2914 X	2196	-0-	-718	-0-	94	1	2102	2	Y	-0-		9								
11		2820 X	2274	-0-	-546	-0-	110	1	2162	2	Y	2		11								
12		2573 X	2216	-0-	-357	-0-	93	1	2121	2	Y	2	10	1								
TOTAL GAS PROD:			28,136			TOTAL CONDENSATE PROD:			24													

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		1 1	1473 2	Y	3	2 1		1
							3 9						
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-		289 2	3 9	Y	3	2 1		2
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-		189 2	1 9	Y	1	2 1		1
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-		284 2	1 9	Y	1	1 1		1
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-		210 2	1 9	Y	1	1 1		1
10	186 N	119	-0-	-67	-0-		117 2	2 9	Y	2	2 1		1
11	210 N	177	-0-	-33	-0-		176 2	1 9	Y	1	1 1		1
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-		283 2	2 9	Y	2	1 1		2
TOTAL GAS PROD:		3,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9110 - 10472

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

01	3100 N	1052	-0-	-2048	2040	1042	2	10	9	Y	9	11	1			6
02	2800 N	1001	-0-	-1799	241	993	2	8	9	Y	7	9	1			4
03	1340 N	1099	-0-	-241	-0-	1	1	1090	2	Y	7	4	1			7
						8	9									
04	1020 N	880	-0-	-140	-0-	873	2	7	9	Y	6	9	1			4
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1	1	1147	2	Y	7	8	1			3
						8	9									
06	1050 N	617	-0-	-433	-0-	613	2	4	9	Y	4	4	1			3
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1	1	1235	2	Y	1	2	1			2
						1	9									
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1	1	1278	2	Y	7	5	1			4
						8	9									
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1	1	1208	2	Y	9	5	1			8
						10	9									
10	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1215	2	8	9	Y	7	11	1			4
11	1260 N	1078	-0-	-182	-0-	1069	2	9	9	Y	8	5	1			7
12	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1100	2	7	9	Y	6	5	1			8
TOTAL GAS PROD:		12,956				TOTAL CONDENSATE PROD:		78								

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													//CONT.// 040798									
WATSON GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 140399		COMPL. DATE 12/20/1991		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9112 - 10458	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1903	2	24	9	Y	22	23	1			15						
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1776	2	20	9	Y	18	23	1			10						
03	1984 N	1928	-0-	-56	-0-	2	1	1904	2	Y	20	12	1			18						
						22	9															
04	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	1683	2	18	9	Y	16	23	1			11						
05	1984 N	1783	-0-	-201	-0-	4	1	1761	2	Y	16	21	1			6						
						18	9															
06	1860 N	1644	-0-	-216	-0-	1629	2	15	9	Y	14	10	1			10						
07	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1	1	1707	2	Y	5	9	1			6						
						6	9															
08	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	2	1	1772	2	Y	13	11	1			8						
						14	9															
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1	1	1661	2	Y	17	10	1			15						
						19	9															
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1881	2	18	9	Y	16	21	1			10						
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1728	2	22	9	Y	20	13	1			17						
*12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1921	2	18	9	Y	16	13	1			20						
TOTAL GAS PROD:		21,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		193																

JAMES GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 140675		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 10335		PERF. 8788 - 10170	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	110	1	2324	3	Y	7	8	1			5						
						8	9															
02	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	97	1	1993	3	Y	10	10	1			5						
						11	9															
03	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	122	1	2605	3	Y	11	11	1			5						
						12	9															
04	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	116	1	2380	3	Y	9	10	1			4						
						10	9															
05	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	125	1	2744	3	Y	10	9	1			5						
						11	9															
06	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	117	1	2575	3	Y	7	8	1			4						
						8	9															
07	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	117	1	2484	3	Y	9	9	1			4						
						10	9															
08	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	115	1	2473	3	Y	9	9	1			4						
						10	9															
09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	108	1	2242	3	Y	9	9	1			4						
						10	9															
*10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	97	1	2077	3	Y	11	11	1			4						
						12	9															
*11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	90	1	1815	3	Y	9	9	1			4						
						10	9															
*12	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	111	1	2230	3	Y	9	9	1			4						
						10	9															
TOTAL GAS PROD:		29,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		110																

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	1964	-0-	-1136	4182	1962	2	2	9	Y	2	2	1		1
02	2800 N	1682	-0-	-1118	3064	1680	2	2	9	Y	2	2	1		1
03	3100 N	1971	-0-	-1129	1935	2	1	1968	2	Y	1	1	1		1
04	3000 N	1638	-0-	-1362	573	1636	2	2	9	Y	2	2	1		1
05	1860 N	1152	-0-	-708	-0-	1152	2			Y	-0-	1	1		-0-
06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2332	2	2	9	Y	2	1	1		1
07	1705 N	881	-0-	-824	-0-	881	2			Y	-0-	1	1		-0-
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	2	1	1582	2	Y	2	1	1		1
09	1920 N	1515	-0-	-405	-0-	1	1	1513	2	Y	1	1	1		1
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	Y	2	2	1		1
11	1530 N	1503	-0-	-27	-0-	1502	2	1	9	Y	1	1	1		1
12	1581 N	608	-0-	-973	-0-	608	2			Y	-0-	1	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	146	1	2519	2	Y	11	13	1		6	
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	138	1	1845	2	Y	3				9	
03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	133	1	2265	2	Y	6	7	1		8	
04	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	172	1	2500	2	Y	3	7	1		4	
05	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	144	1	2380	2	Y	3				7	
06	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	157	1	2129	2	Y	2	6	1		3	
07	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	169	1	2209	2	Y	1				4	
08	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	167	1	2245	2	Y	3				7	
09	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	189	1	2233	2	Y	4	6	1		5	
10	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	174	1	2330	2	Y	6				11	
11	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	206	1	2393	2	Y	6				17	
*12	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	358	1	2636	2	Y	14	10	1	7	5	14

TOTAL GAS PROD: 29,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	1076	-0-	-2024	1908	1054	2	22	9	Y	20	23	1			14
02		2769 N	861	-0-	-1908	-0-	843	2	18	9	Y	16	21	1			9
03		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	2	1	1248	2	Y	21	10	1			20
							23	9									
04		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1745	2	31	9	Y	28	29	1			19
05		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	4	1	1753	2	Y	28	36	1			11
							31	9									
06		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2153	2	33	9	Y	30	19	1			22
07		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1	1	1679	2	Y	8	20	1			10
							9	9									
08		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	2	1	1675	2	Y	20	18	1			12
							22	9									
09		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1	1	1758	2	Y	32	17	1			27
							35	9									
10		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1769	2	28	9	Y	25	36	1			16
11		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1734	2	36	9	Y	33	20	1			29
*12		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2557	2	37	9	Y	34	22	1			41
TOTAL GAS PROD:			20,303			TOTAL CONDENSATE PROD:			295								

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528																	
01		3100 N	2250	-0-	-850	7222	2250	2			Y	-0-					-0-
02		2800 N	1938	-0-	-862	6360	1938	2			Y	-0-					-0-
03		3100 N	2311	-0-	-789	5571	3	1	2308	2	Y	-0-					-0-
04		3000 N	2175	-0-	-825	4746	2175	2			Y	-0-					-0-
05		3100 N	2346	-0-	-754	3992	6	1	2340	2	Y	-0-					-0-
06		3000 N	1783	-0-	-1217	2775	1783	2			Y	-0-					-0-
07		3100 N	2151	-0-	-949	1826	2	1	2149	2	Y	-0-					-0-
08		3100 N	2186	-0-	-914	912	2	1	2184	2	Y	-0-					-0-
09		2916 N	2004	-0-	-912	-0-	1	1	2003	2	Y	-0-					-0-
10		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
11		2130 N	1930	-0-	-200	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
12		2077 N	1989	-0-	-88	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			25,239			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
HAIR GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2024	-0-	-1076	5401	2007	2	17	9	Y	15	15	1	10
02	2800 N	1832	-0-	-968	4433	1818	2	14	9	Y	13	16	1	7
03	3100 N	2078	-0-	-1022	3411	2	1	2061	2	Y	14	8	1	13
04	3000 N	1661	-0-	-1339	2072	1650	2	11	9	Y	10	16	1	7
05	3100 N	1686	-0-	-1414	658	5	1	1670	2	Y	10	13	1	4
06	2582 N	1924	-0-	-658	-0-	1912	2	12	9	Y	11	7	1	8
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2	1	2055	2	Y	4	7	1	5
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	4	9	2	1	Y	10	9	1	6
09	1920 N	1884	-0-	-36	-0-	1	1	1868	2	Y	14	8	1	12
10	2046 N	1693	-0-	-353	-0-	15	9	1683	2	Y	9	15	1	6
11	2040 N	1345	-0-	-695	-0-	1334	2	11	9	Y	10	7	1	9
12	1953 N	1240	-0-	-713	-0-	1232	2	8	9	Y	7	7	1	9
TOTAL GAS PROD:		21,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		127								

KARGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1609	-0-	-1491	2915	1596	2	13	9	Y	12	11	1	8
02	2800 N	1410	-0-	-1390	1525	1400	2	10	9	Y	9	12	1	5
03	3007 N	1482	-0-	-1525	-0-	2	1	1470	2	Y	9	6	1	8
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	10	9	1461	2	Y	8	11	1	5
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	6	1	1758	2	Y	10	11	1	4
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	11	9	1520	2	Y	8	6	1	6
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1	1	1590	2	Y	2	5	1	3
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	2	9	2	1	Y	7	6	1	4
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	8	9	1	1	Y	10	6	1	8
10	961 N	17	-0-	-944	-0-	11	9	17	2	Y	-0-	8	1	-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		75								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HOLTZCLAW GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	2431	-0-	-669	5923	132	1	2291	2	Y	7	8 1	4	
02	2800 N	1566	-0-	-1234	4689	108	1	1456	2	Y	2		6	
03	3100 N	1613	-0-	-1487	3202	94	1	1517	2	Y	2	4 1	4	
04	3000 N	1680	-0-	-1320	1882	108	1	1571	2	Y	1	3 1	2	
05	3100 N	1579	-0-	-1521	361	91	1	1487	2	Y	1		3	
06	1906 N	1545	-0-	-361	-0-	106	1	1439	2	Y	-0-	2 1	1	
07	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	122	1	1598	2	Y	1		2	
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	132	1	1787	2	Y	2		4	
09	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	174	1	2066	2	Y	2	3 1	3	
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	151	1	2012	2	Y	4		7	
11	1860 N	1407	-0-	-453	-0-	110	1	1295	2	Y	2		9	
*12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	212	1	1873	2	Y	6	5 1 3 5	7	
TOTAL GAS PROD:		21,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

JAMES GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142														
01	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	194	1	4073	3	Y	12	11 1	8	
02	3164 X	2906	-0-	-258	-0-	134	1	2757	3	Y	14	15 1	7	
03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	178	1	3804	3	Y	13	14 1	6	
04	3540 X	3348	-0-	-192	-0-	156	1	3179	3	Y	12	13 1	5	
05	3658 X	3396	-0-	-262	-0-	147	1	3238	3	Y	10	10 1	5	
06	3540 X	3323	-0-	-217	-0-	144	1	3169	3	Y	9	9 1	5	
07	3658 X	3114	-0-	-544	-0-	139	1	2966	3	Y	8	9 1	4	
08	3658 X	3304	-0-	-354	-0-	146	1	3147	3	Y	10	10 1	4	
09	3360 X	3069	-0-	-291	-0-	140	1	2917	3	Y	11	10 1	5	
*10	3441 X	3012	-0-	-429	-0-	134	1	2866	3	Y	11	12 1	4	
*11	3330 X	1583	-0-	-1747	-0-	74	1	1501	3	Y	7	8 1	3	
12	3317 X	2000	-0-	-1317	-0-	94	1	1899	3	Y	6	6 1	3	
TOTAL GAS PROD:		37,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		123								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478															
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2914	2	10	9	Y	9	9	1	6
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2748	2	8	9	Y	7	9	1	4
03	3038	X	2666	-0-	-372	-0-	4	1	2654	2	Y	7	5	1	6
							8	9							
04	2940	X	2340	-0-	-600	-0-	2333	2	7	9	Y	6	8	1	4
05	3038	N	2931	-0-	-107	-0-	8	1	2915	2	Y	7	8	1	3
							8	9							
06	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2749	2	6	9	Y	5	4	1	4
07	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	3	1	2930	2	Y	3	4	1	3
							3	9							
08	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3	1	3001	2	Y	5	5	1	3
							6	9							
09	2760	N	2697	-0-	-63	-0-	1	1	2688	2	Y	7	4	1	6
							8	9							
10	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2948	2	7	9	Y	6	8	1	4
11	2910	N	2672	-0-	-238	-0-	2663	2	9	9	Y	8	5	1	7
12	2790	N	2183	-0-	-607	-0-	2177	2	6	9	Y	5	5	1	7
TOTAL GAS PROD:			32,825			TOTAL CONDENSATE PROD:			75						

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 154931		COMPL. DATE 05/26/1995		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2015 N	1484	-0-	-531	-0-	89	1	1395	2	Y	-0-					5	
02	1484 N	1426	-0-	-58	-0-	72	1	1343	2	Y	10					15	
						11	9										
03	1891 N	1375	-0-	-516	-0-	57	1	1315	2	Y	3	15	1			3	
						3	9										
04	1440 N	1344	-0-	-96	-0-	253	1	1087	2	Y	4					7	
						4	9										
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	365	1	1741	2	Y	5					12	
						6	9										
06	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	710	1	1924	2	Y	6	15	1			3	
						7	9										
07	1395 N	1335	-0-	-60	-0-	335	1	997	2	Y	3					6	
						3	9										
08	2108 N	1142	-0-	-966	-0-	50	1	1088	2	Y	4					10	
						4	9										
09	2280 N	1309	-0-	-971	-0-	55	1	1248	2	Y	5					15	
						6	9										
10	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	110	1	2453	2	Y	1	1	5			15	
						1	9										
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	74	1	1476	2	Y	4					19	
						4	9										
12	1364 N	323	-0-	-1041	-0-	12	1	310	2	Y	1	17	1			3	
						1	9										

TOTAL GAS PROD: 18,609

TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MENEFFEE HEIRS										WELL #: 2		RRCID -> 158029		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												//CONT.// 040798									
HOLTZCLAW GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 158856		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 8980 - 9826	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	73	1	1157	2	Y	18					18				
							20	9													
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	48	1	800	2	Y	15					33				
							17	9													
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	657	2	Y	12	27	1			18				
							13	9													
07		698 N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	643	2	Y	5					23				
							6	9													
08		680 N	680	-0-	-0-	-0-	46	1	622	2	Y	11					34				
							12	9													
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	47	1	558	2	Y	13	30	1			17				
							14	9													
10		527 N	330	-0-	-197	-0-	22	1	296	2	Y	11					28				
							12	9													
11		510 N	71	-0-	-439	-0-	5	1	64	2	Y	2					30				
							2	9													
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	17	1			13				
TOTAL GAS PROD:			5,230			TOTAL CONDENSATE PROD:			87												

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 159445		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 10898		PERF.10554 - 10780	
01		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	93	1	1606	2	Y	-0-					5				
02		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	78	1	1491	2	Y	13					18				
							14	9													
03		1798 N	1624	-0-	-174	-0-	66	1	1551	2	Y	6	19	1			5				
							7	9													
04		1650 N	884	-0-	-766	-0-	96	1	784	2	Y	4					9				
							4	9													
05		1767 N	1485	-0-	-282	-0-	249	1	1230	2	Y	5					14				
							6	9													
06		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	555	1	1501	2	Y	5	16	1			3				
							6	9													
07		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	321	1	960	2	Y	5					8				
							6	9													
08		1488 N	1275	-0-	-213	-0-	56	1	1215	2	Y	4					12				
							4	9													
09		1950 N	1502	-0-	-448	-0-	68	1	1426	2	Y	7					19				
							8	9													
10		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	71	1	1601	2	Y	-0-	1	5			18				
11		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	78	1	1562	2	Y	5					23				
							6	9													
*12		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	80	1	1759	2	Y	6	21	1			8				
							7	9													
TOTAL GAS PROD:			18,565			TOTAL CONDENSATE PROD:			60												

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		2744 N	896	-0-	-1848	-0-		41 1	855 3	Y	-0-	-0-
02		840 N	662	-0-	-178	-0-		31 1	631 3	Y	-0-	-0-
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-		40 1	848 3	Y	-0-	-0-
04		840 N	790	-0-	-50	-0-		37 1	753 3	Y	-0-	-0-
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-		35 1	762 3	Y	-0-	-0-
06		870 N	763	-0-	-107	-0-		33 1	730 3	Y	-0-	-0-
07		806 N	791	-0-	-15	-0-		36 1	755 3	Y	-0-	-0-
08		825 N	825	-0-	-0-	-0-		37 1	788 3	Y	-0-	-0-
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-		36 1	754 3	Y	-0-	-0-
*10		857 N	857	-0-	-0-	-0-		38 1	819 3	Y	-0-	-0-
*11		810 N	671	-0-	-139	-0-		31 1	640 3	Y	-0-	-0-
*12		826 N	826	-0-	-0-	-0-		39 1	787 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,556	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-		172 1	3035 2	Y	44	24
02		2744 X	2454	-0-	-290	-0-		48 9	2270 2	Y	13	37
03		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-		14 9	2764 2	Y	20	30
04		3090 X	2958	-0-	-132	-0-		169 1	2758 2	Y	11	15
05		3193 X	2834	-0-	-359	-0-		22 9	2660 2	Y	11	26
06		3090 X	2986	-0-	-104	-0-		12 9	2773 2	Y	9	13
07		3069 X	2862	-0-	-207	-0-		203 1	2657 2	Y	3	16
08		3069 X	2934	-0-	-135	-0-		10 9	2720 2	Y	11	27
09		3000 X	2922	-0-	-78	-0-		202 1	2678 2	Y	16	19
10		3100 X	2878	-0-	-222	-0-		3 9	2658 2	Y	22	41
11		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-		18 9	2872 2	Y	22	63
*12		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-		24 9	2655 2	Y	41	47
TOTAL GAS PROD:			35,200	TOTAL CONDENSATE PROD:			223					

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2		Y	-0-	-0-
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-	-0-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2		Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			55	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

01	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	3	Y	4	6	1			3
						4	9									
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	65	1	1331	3	Y	10	8	1			5
						11	9									
03	1674 N	1161	-0-	-513	-0-	52	1	1102	3	Y	6	8	1			3
						7	9									
04	1140 N	692	-0-	-448	-0-	32	1	656	3	Y	4	5	1			2
						4	9									
05	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	66	1	1445	3	Y	6	5	1			3
						7	9									
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	60	1	1307	3	Y	5	5	1			3
						6	9									
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	55	1	1172	3	Y	4	5	1			2
						4	9									
08	1519 N	1130	-0-	-389	-0-	50	1	1074	3	Y	5	5	1			2
						6	9									
09	1380 N	1084	-0-	-296	-0-	49	1	1031	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
*10	1240 N	974	-0-	-266	-0-	43	1	924	3	Y	6	6	1			2
						7	9									
*11	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	46	1	950	3	Y	6	6	1			2
						7	9									
*12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	55	1	1104	3	Y	5	5	1			2
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	144	1	2483	2	Y	-0-				-0-
02		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	153	1	2032	2	Y	-0-				-0-
03		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	146	1	2485	2	Y	-0-				-0-
04		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	159	1	2345	2	Y	-0-				-0-
05		2418 N	2315	-0-	-103	-0-	131	1	2184	2	Y	-0-				-0-
06		2400 N	2348	-0-	-52	-0-	158	1	2190	2	Y	-0-				-0-
07		2480 N	2274	-0-	-206	-0-	160	1	2114	2	Y	-0-				-0-
08		2325 N	2146	-0-	-179	-0-	146	1	2000	2	Y	-0-				-0-
09		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	196	1	2329	2	Y	-0-				-0-
10		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	182	1	2447	2	Y	-0-				-0-
11		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	214	1	2492	2	Y	-0-				-0-
*12		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	265	1	2310	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			29,465			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391																
01		3100 N	1113	-0-	-1987	3007	1105	2	8	9	Y	7	8	1		5
02		2800 N	1259	-0-	-1541	1466	1251	2	8	9	Y	7	8	1		4
03		3000 N	1534	-0-	-1466	-0-	2	1	1523	2	Y	8	4	1		8
							9	9								
04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1257	2	7	9	Y	6	10	1		4
05		1395 N	1384	-0-	-11	-0-	4	1	1372	2	Y	7	8	1		3
							8	9								
06		1470 N	1051	-0-	-419	-0-	1047	2	4	9	Y	4	4	1		3
07		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1	1	1401	2	Y	3	3	1		3
							3	9								
08		1395 N	1342	-0-	-53	-0-	1	1	1337	2	Y	4	4	1		3
							4	9								
09		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1	1	1260	2	Y	7	4	1		6
							8	9								
10		1395 N	1252	-0-	-143	-0-	1245	2	7	9	Y	6	8	1		4
11		1290 N	969	-0-	-321	-0-	963	2	6	9	Y	5	4	1		5
12		1302 N	929	-0-	-373	-0-	925	2	4	9	Y	4	4	1		5
TOTAL GAS PROD:			14,771			TOTAL CONDENSATE PROD:			68							

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446																
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1895	-0-	-1205	4555	1853	2	42	9	Y	38	34	1	26
02	2800 N	1909	-0-	-891	3664	1868	2	41	9	Y	37	43	1	20
03	3100 N	1823	-0-	-1277	2387	3	1	1783	2	Y	34	23	1	31
						37	9							
04	3000 N	1447	-0-	-1553	834	1421	2	26	9	Y	24	39	1	16
05	2534 N	1700	-0-	-834	-0-	1668	2	32	9	Y	29	34	1	11
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1789	2	31	9	Y	28	19	1	20
07	1488 N	1184	-0-	-304	-0-	1	1	1175	2	Y	7	19	1	8
						8	9							
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	2	1	1811	2	Y	23	17	1	14
						25	9							
09	1830 N	1746	-0-	-84	-0-	1	1	1709	2	Y	33	19	1	28
						36	9							
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1717	2	30	9	Y	27	38	1	17
11	1770 N	1437	-0-	-333	-0-	1406	2	31	9	Y	28	20	1	25
12	1798 N	1684	-0-	-114	-0-	1656	2	28	9	Y	25	20	1	30
TOTAL GAS PROD:		20,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		333								

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2934	2	42	9	Y	38	40	1	26
02	2688 X	2583	-0-	-105	-0-	2550	2	33	9	Y	30	39	1	17
03	3131 X	2823	-0-	-308	-0-	4	1	2784	2	Y	32	19	1	30
						35	9							
04	3030 X	2867	-0-	-163	-0-	2835	2	32	9	Y	29	39	1	20
05	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	10	1	3299	2	Y	34	41	1	13
						37	9							
06	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3751	2	39	9	Y	35	23	1	25
07	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3	1	3053	2	Y	9	23	1	11
						10	9							
08	3131 X	2828	-0-	-303	-0-	3	1	2801	2	Y	22	20	1	13
						24	9							
09	3030 X	2648	-0-	-382	-0-	1	1	2613	2	Y	31	18	1	26
						34	9							
10	3131 X	2662	-0-	-469	-0-	2636	2	26	9	Y	24	35	1	15
11	3030 X	2075	-0-	-955	-0-	2049	2	26	9	Y	24	18	1	21
12	3069 X	2304	-0-	-765	-0-	2282	2	22	9	Y	20	16	1	25
TOTAL GAS PROD:		33,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		328								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
GARRETT, COLLIE GAS UNIT																
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED																
//CONT.// 040798																
WELL #: 4 RRCID -> 200163																
COMPL. DATE 02/09/2004													TOTAL DEPTH 10610			
													PERF. 9088 - 10470			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	275	1	4534	2	Y	65	57	1	36		
						72	9									
02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	227	1	3028	2	Y	17			53		
						19	9									
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	189	1	3208	2	Y	25	39	1	39		
						28	9									
04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	234	1	3422	2	Y	15	34	1	20		
						17	9									
05	3689 X	3293	-0-	-396	-0-	186	1	3093	2	Y	13			33		
						14	9									
06	3570 X	3329	-0-	-241	-0-	230	1	3089	2	Y	9	27	1	15		
						10	9									
07	3689 X	3596	-0-	-93	-0-	255	1	3337	2	Y	4			19		
						4	9									
08	3689 X	3485	-0-	-204	-0-	240	1	3230	2	Y	14			33		
						15	9									
09	3570 X	2646	-0-	-924	-0-	202	1	2426	2	Y	16	30	1	19		
						18	9									
10	3596 X	3521	-0-	-75	-0-	243	1	3247	2	Y	28			47		
						31	9									
11	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	275	1	3196	2	Y	24			71		
						26	9									
12	3596 X	3211	-0-	-385	-0-	321	1	2838	2	Y	47	41	1	24	5	53
						52	9									
TOTAL GAS PROD:		41,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		277										

BECKWORTH GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 204454		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9765 - 10408	
01	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	160	1	4595	2	Y	-0-			-0-								
02	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	144	1	3653	2	Y	-0-			-0-								
03	3348 X	1180	-0-	-2168	-0-	160	1	1020	2	Y	-0-			-0-								
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-			-0-								
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-			-0-								
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-			-0-								
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-			-0-								
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:		9,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																

VINSON GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 208299		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9092 - 10498	
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-			-0-								
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-								
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-								
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	2	Y	-0-			-0-								
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-			-0-								
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-			-0-								
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-								
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-								
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-								
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-			-0-								
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-								
*12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:		1,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-																

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VINSON GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DRIVER GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOLDEN GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480														
01	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	156	1	2810	2	Y	37	44	1	20
						41	9							
02	2660 X	2533	-0-	-127	-0-	175	1	2346	2	Y	11			31
						12	9							
03	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	176	1	2888	2	Y	19	23	1	27
						21	9							
04	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	203	1	2982	2	Y	11	23	1	15
						12	9							
05	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	172	1	2913	2	Y	10			25
						11	9							
06	3000 N	3082	-0-	82	82	209	1	2864	2	Y	8	21	1	12
						9	9							
07	3172 X	3090	-0-	-82	-0-	218	1	2869	2	Y	3			15
						3	9							
08	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	205	1	2768	2	Y	10			25
						11	9							
09	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	227	1	2691	2	Y	15	22	1	18
						17	9							
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	210	1	2823	2	Y	21			39
						23	9							
11	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	241	1	2812	2	Y	18			57
						20	9							
*12	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	298	1	2651	2	Y	36	33	1	18 5 42
						40	9							
TOTAL GAS PROD:		36,127				TOTAL CONDENSATE PROD:		199						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VINSON GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	8855	-0-	8855	37215	468	1	8368	2	Y	17	26	1	9
						19	9							
02	14B2 EXT	3860	-0-	3860	41075	249	1	3608	2	Y	3			12
						3	9							
03	14B2 EXT	974	-0-	974	42049	62	1	911	2	Y	1	9	1	4
						1	9							
04	44407 X	2358	-0-	-42049	-0-	152	1	2205	2	Y	1	3	1	2
						1	9							
05	8866 X	423	-0-	-8443	-0-	23	1	400	2	Y	-0-			2
06	8580 X	3028	-0-	-5552	-0-	216	1	2812	2	Y	-0-	1	1	1
07	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	350	1	4639	2	Y	1			2
						1	9							
08	2449 X	2244	-0-	-205	-0-	154	1	2089	2	Y	1			3
						1	9							
09	3030 X	162	-0-	-2868	-0-	12	1	150	2	Y	-0-	3	1	-0-
10	4991 X	1034	-0-	-3957	-0-	61	1	972	2	Y	1			1
						1	9							
11	4830 X	310	-0-	-4520	-0-	24	1	286	2	Y	-0-			1
12	4991 X	280	-0-	-4711	-0-	28	1	251	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		28,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		26								

AKINS-REEVES GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101														
01	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	139	1	2923	3	Y	18	18	1	11
						20	9							
02	2828 X	2795	-0-	-33	-0-	129	1	2640	3	Y	24	23	1	12
						26	9							
03	3131 X	3045	-0-	-86	-0-	135	1	2888	3	Y	20	23	1	9
						22	9							
04	3030 X	2968	-0-	-62	-0-	138	1	2806	3	Y	22	22	1	9
						24	9							
05	3131 X	2997	-0-	-134	-0-	130	1	2848	3	Y	17	17	1	9
						19	9							
06	3000 X	2912	-0-	-88	-0-	126	1	2769	3	Y	15	16	1	8
						17	9							
07	3100 X	2942	-0-	-158	-0-	131	1	2792	3	Y	17	17	1	8
						19	9							
08	3069 X	3060	-0-	-9	-0-	135	1	2904	3	Y	19	19	1	8
						21	9							
09	2970 X	2957	-0-	-13	-0-	135	1	2800	3	Y	20	19	1	9
						22	9							
*10	3007 X	2960	-0-	-47	-0-	131	1	2804	3	Y	23	24	1	8
						25	9							
*11	2970 X	2163	-0-	-807	-0-	100	1	2041	3	Y	20	20	1	8
						22	9							
12	3069 X	2817	-0-	-252	-0-	132	1	2664	3	Y	19	19	1	8
						21	9							
TOTAL GAS PROD:		34,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		234								

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													//CONT.// 040798									
GOLDEN GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 219236		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 975		PERF. 9075 - 10465	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM					
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE		BALANCE					
01		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-		93 1	1607 2	Y		84	116 1				46					
02		1876 N	1614	-0-	-262	-0-		92 9	109 1	Y		30					76					
03		1643 N	1642	-0-	-1	-0-		33 9	94 1	Y		37	56 1				57					
04		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-		41 9	112 1	Y		25	49 1				33					
05		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		28 9	105 1	Y		25					58					
06		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		9 9	117 1	Y		14	48 1				24					
07		1891 N	1149	-0-	-742	-0-		15 9	77 1	Y		4					28					
08		1829 N	1474	-0-	-355	-0-		4 9	99 1	Y		17					45					
09		1770 N	520	-0-	-1250	-0-		19 9	37 1	Y		8	40 1				13					
10		1147 N	838	-0-	-309	-0-		9 9	53 1	Y		13					26					
11		1440 N	6	-0-	-1434	-0-		14 9	6 2	Y		-0-					26					
12		527 N	415	-0-	-112	-0-		6 2	43 1	Y		14	15 1	7 5			18					
								15 9														
TOTAL GAS PROD:			14,818			TOTAL CONDENSATE PROD:			271													

KINSEY, JOE S. GAS UNIT													WELL #: 6		RRCID -> 220974		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9097 - 10438	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

GOLDEN GAS UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 222041		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9012 - 10407	
01		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-		263 1	4508 2	Y		-0-					-0-					
02		3976 X	3655	-0-	-321	-0-		257 1	3398 2	Y		-0-					-0-					
03		3999 X	3921	-0-	-78	-0-		222 1	3699 2	Y		-0-					-0-					
04		4620 X	3869	-0-	-751	-0-		248 1	3621 2	Y		-0-					-0-					
05		4774 X	4047	-0-	-727	-0-		233 1	3814 2	Y		-0-					-0-					
06		4620 X	4032	-0-	-588	-0-		281 1	3751 2	Y		-0-					-0-					
07		4061 X	4008	-0-	-53	-0-		284 1	3724 2	Y		-0-					-0-					
08		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-		303 1	4109 2	Y		-0-					-0-					
09		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-		322 1	3837 2	Y		-0-					-0-					
10		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-		300 1	4050 2	Y		-0-					-0-					
11		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-		350 1	4062 2	Y		-0-					-0-					
12		4402 X	4358	-0-	-44	-0-		447 1	3911 2	Y		-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:			49,994			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

01	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2755	2	34	9	Y	31	30	1	21
02	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2550	2	31	9	Y	28	34	1	15
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	3	1	2613	2	Y	27	17	1	25
						30	9							
04	2670 N	2231	-0-	-439	-0-	2208	2	23	9	Y	21	32	1	14
05	2759 N	2212	-0-	-547	-0-	8	1	2181	2	Y	21	27	1	8
						23	9							
06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2697	2	25	9	Y	23	14	1	17
07	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	2	1	3071	2	Y	8	15	1	10
						9	9							
08	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	3	1	2852	2	Y	20	18	1	12
						22	9							
09	2670 N	2647	-0-	-23	-0-	1	1	2614	2	Y	29	16	1	25
						32	9							
10	2759 N	2121	-0-	-638	-0-	2102	2	19	9	Y	17	31	1	11
11	2670 N	2125	-0-	-545	-0-	2099	2	26	9	Y	24	14	1	21
12	2728 N	2452	-0-	-276	-0-	2430	2	22	9	Y	20	16	1	25
TOTAL GAS PROD:		30,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		269								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	1
02	196 N	100	-0-	-96	-0-	5	1	94	2	Y	1	2
						1	9					
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	7	1	204	2	Y	1	1
						1	9					
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	38	1	151	2	Y	1	2
						1	9					
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	71	1	263	2	Y	1	3
						1	9					
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	65	1	171	2	Y	1	1
						1	9				3	1
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	54	1	116	2	Y	-0-	1
08	310 N	209	-0-	-101	-0-	9	1	199	2	Y	1	2
						1	9					
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	2
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1	5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
											1	1
											-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

KARGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302														
01	4929 X	3763	-0-	-1166	-0-	3760	2	3	9	N	3	3	1	2
02	4256 X	3669	-0-	-587	-0-	3666	2	3	9	N	3	3	1	2
03	4712 X	3707	-0-	-1005	-0-	5	1	3699	2	N	3	2	1	3
						3	9							
04	4200 X	3428	-0-	-772	-0-	3427	2	1	9	N	1	3	1	1
05	4061 X	3875	-0-	-186	-0-	10	1	3862	2	N	3	3	1	1
						3	9							
06	3930 X	3526	-0-	-404	-0-	3523	2	3	9	N	3	2	1	2
07	4061 X	3621	-0-	-440	-0-	3	1	3617	2	N	1	2	1	1
						1	9							
08	3875 X	3400	-0-	-475	-0-	3	1	3395	2	N	2	2	1	1
						2	9							
09	3750 X	3175	-0-	-575	-0-	2	1	3170	2	N	3	2	1	2
						3	9							
10	3875 X	3116	-0-	-759	-0-	3114	2	2	9	N	2	3	1	1
11	3540 X	3073	-0-	-467	-0-	3069	2	4	9	N	4	2	1	3
*12	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4299	2	3	9	N	3	2	1	4
TOTAL GAS PROD:		42,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		31								

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	487 X	487	-0-	-0-	-0-	48	1	439	2	N	-0-			2
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	16	1	301	2	N	7			9
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	N	3	10	1	2
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	95	1	396	2	N	5			7
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	72	1	303	2	N	4			11
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	120	1	325	2	N	3	12	1	2
07	527 N	434	-0-	-93	-0-	119	1	312	2	N	3			5
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	16	1	333	2	N	3			8
09	450 N	338	-0-	-112	-0-	15	1	319	2	N	4			12
10	434 N	209	-0-	-225	-0-	9	1	200	2	N	-0-	1	5	11
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			11
*12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	25	1	582	2	N	5	10	1	6
TOTAL GAS PROD:		4,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		37								

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436														
01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3527	2	70	9	N	64	69	1	44
02	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3253	2	62	9	N	56	69	1	31
03	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3	1	3295	2	N	52	34	1	49
04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3476	2	57	9	N	52	66	1	35
05	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	11	1	3545	2	N	52	67	1	20
06	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2960	2	43	9	N	39	31	1	28
07	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3	1	3583	2	N	17	26	1	19
08	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	4	1	3508	2	N	39	35	1	23
09	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	2	1	3289	2	N	57	32	1	48
10	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3026	2	45	9	N	41	63	1	26
11	2940 X	2860	-0-	-80	-0-	2803	2	57	9	N	52	32	1	46
12	3038 X	2661	-0-	-377	-0-	2625	2	36	9	N	33	35	1	44
TOTAL GAS PROD:		39,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		554								

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT																
//CONT.// 66461 275										NON-ASSOCIATED						
//CONT.// 040798																
WELL #: 3										RRCID -> 249640		COMPL. DATE 04/08/2008				
TOTAL DEPTH 10213										PERF.10618		- 13060				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	12148	2	9	9	Y	8	8	1		6	
02	11116 X	10458	-0-	-658	-0-	10450	2	8	9	Y	7	9	1		4	
03	12307 X	11951	-0-	-356	-0-	15	1	11928	2	Y	7	4	1		7	
04	11760 X	11353	-0-	-407	-0-	11346	2	7	9	Y	6	9	1		4	
05	12152 X	11927	-0-	-225	-0-	31	1	11888	2	Y	7	8	1		3	
06	11760 X	11095	-0-	-665	-0-	11089	2	6	9	Y	5	4	1		4	
07	11966 X	11548	-0-	-418	-0-	10	1	11536	2	Y	2	4	1		2	
08	11966 X	11459	-0-	-507	-0-	12	1	11441	2	Y	5	4	1		3	
09	11550 X	11024	-0-	-526	-0-	6	1	11010	2	Y	7	4	1		6	
10	11935 X	11265	-0-	-670	-0-	8	9	11257	2	Y	6	8	1		4	
11	11160 X	10191	-0-	-969	-0-	10183	2	8	9	Y	7	5	1		6	
12	11532 X	10761	-0-	-771	-0-	10755	2	6	9	Y	5	5	1		6	
TOTAL GAS PROD:		135,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		72										

WATSON GAS UNIT										TOTAL DEPTH 10226		PERF.10884 - 14061				
WELL #: 7H										RRCID -> 257562		COMPL. DATE 02/08/2010				
01	12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2			Y	-0-				-0-	
02	13076 X	10864	-0-	-2212	-0-	10864	2			Y	-0-				-0-	
03	14446 X	12318	-0-	-2128	-0-	16	1	12302	2	Y	-0-				-0-	
04	13440 X	13054	-0-	-386	-0-	13054	2			Y	-0-				-0-	
05	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	36	1	13731	2	Y	-0-				-0-	
06	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			Y	-0-				-0-	
07	13485 X	12980	-0-	-505	-0-	11	1	12969	2	Y	-0-				-0-	
08	13764 X	12910	-0-	-854	-0-	13	1	12897	2	Y	-0-				-0-	
09	13530 X	12403	-0-	-1127	-0-	7	1	12396	2	Y	-0-				-0-	
10	13981 X	12724	-0-	-1257	-0-	1	1	12723	2	Y	-0-				-0-	
11	13530 X	11577	-0-	-1953	-0-	11577	2			Y	-0-				-0-	
12	12989 X	12250	-0-	-739	-0-	12250	2			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		151,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
WATSON GAS UNIT														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 040798														
WELL #: 4 RRCID -> 264356													COMPL. DATE 10/23/2011	
TOTAL DEPTH 11600													PERF.10200 - 10410	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		4278 X	4194	-0-	-84	-0-	4183	2	11	9	N	10	11 1	7
02		3808 X	3749	-0-	-59	-0-	3739	2	10	9	N	9	11 1	5
03		4216 X	4175	-0-	-41	-0-	5	1	4159	2	N	10	6 1	9
							11	9						
04		4050 X	3947	-0-	-103	-0-	3939	2	8	9	N	7	11 1	5
05		4185 X	4182	-0-	-3	-0-	12	1	4160	2	N	9	11 1	3
							10	9						
06		4050 X	3897	-0-	-153	-0-	3889	2	8	9	N	7	5 1	5
07		4185 X	4001	-0-	-184	-0-	3	1	3995	2	N	3	5 1	3
							3	9						
08		4185 X	3965	-0-	-220	-0-	4	1	3954	2	N	6	5 1	4
							7	9						
09		4050 X	3840	-0-	-210	-0-	2	1	3828	2	N	9	5 1	8
							10	9						
10		4185 X	3855	-0-	-330	-0-	3847	2	8	9	N	7	11 1	4
11		3900 X	3158	-0-	-742	-0-	3149	2	9	9	N	8	5 1	7
12		3999 X	3711	-0-	-288	-0-	3703	2	8	9	N	7	5 1	9
TOTAL GAS PROD:			46,674			TOTAL CONDENSATE PROD:			92					

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.													054313	
SMITH, B.G. ESTATE													WELL #: 1	
RRCID -> 083500													COMPL. DATE 01/19/2004	
TOTAL DEPTH 10500													PERF. 3220 - 3260	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SMITH, B. G. ESTATE													WELL #: 2	
RRCID -> 186391													COMPL. DATE 06/15/2001	
TOTAL DEPTH 4049													PERF. 3220 - 3260	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1147 X	1011	-0-	-136	-0-	1003	2	8	9	N	7					65	
02		1204 N	1152	-0-	-52	-0-	1133	2	19	9	N	17					82	
03		1147 N	947	-0-	-200	-0-	939	2	8	9	N	7					89	
04		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	993	2	8	9	N	7	1	8			95	
05		1271 N	953	-0-	-318	-0-	944	2	9	9	N	8	1	8			102	
06		930 N	842	-0-	-88	-0-	836	2	6	9	N	5					107	
07		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1039	2	6	9	N	5					112	
08		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1090	2	4	9	N	4	1	8			115	
09		856 N	856	-0-	-0-	-0-	850	2	6	9	N	5					120	
10		1054 N	776	-0-	-278	-0-	765	2	11	9	N	10					130	
11		1050 N	773	-0-	-277	-0-	767	2	6	9	N	5					135	
12		899 N	433	-0-	-466	-0-	422	2	11	9	N	10					145	
TOTAL GAS PROD:			10,883															
																		TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					22	
02		280 N	266	-0-	-14	-0-	266	2			N	-0-					22	
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					22	
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					22	
05		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					22	
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					22	
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					22	
08		372 N	197	-0-	-175	-0-	197	2			N	-0-					22	
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					22	
10		341 N	134	-0-	-207	-0-	134	2			N	-0-					22	
11		180 N	76	-0-	-104	-0-	76	2			N	-0-					22	
12		341 N	115	-0-	-226	-0-	115	2			N	-0-					22	
TOTAL GAS PROD:			3,054															
																		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

01		434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					30	
02		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					30	
03		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					30	
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					30	
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					30	
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					30	
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					30	
08		434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					30	
09		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					30	
10		434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					30	
11		420 N	291	-0-	-129	-0-	291	2			N	-0-					30	
12		434 N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					30	
TOTAL GAS PROD:			5,054															
																		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BREITBURN OPERATING L.P. 090732														
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646														
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	499	2	2	9	Y	2		35
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1		36
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	Y	2		38
04		480 N	464	-0-	-16	-0-	463	2	1	9	Y	1		39
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	562	2	11	9	Y	10		49
06		480 N	360	-0-	-120	-0-	345	2	15	9	Y	14		63
07		465 N	348	-0-	-117	-0-	348	2			Y	-0-		63
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-		63
09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-		63
*10		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-		63
11		420 N	320	-0-	-100	-0-	320	2			Y	-0-		63
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT		63
TOTAL GAS PROD:			4,829			TOTAL CONDENSATE PROD:			30					

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484														
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		82
02		196 N	52	-0-	-144	-0-	52	2			N	-0-		82
03		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-		82
04		60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-		82
05		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-		82
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-		82
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		82
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		82
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		82
*10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		82
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		82
TOTAL GAS PROD:			361			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK							
BREITBURN OPERATING L.P.																			
HART GAS UNIT																			
WELL #: 2												RRCID -> 199700		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 10837		PERF. 9156 - 10547	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-		95					
02		840 N	753	-0-	-87	-0-	749	2	4	9	Y	4		99					
03		930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2			Y	-0-		99					
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	Y	5		104					
05		943 N	943	-0-	-0-	-0-	926	2	17	9	Y	15		119					
06		810 N	795	-0-	-15	-0-	795	2			Y	-0-		119					
07		868 N	813	-0-	-55	-0-	812	2	1	9	Y	1		120					
08		916 N	916	-0-	-0-	-0-	895	2	21	9	Y	19		139					
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	892	2	3	9	Y	3		142					
*10		951 N	951	-0-	-0-	-0-	944	2	7	9	Y	6		148					
11		909 N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	Y	1		149					
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT		149					
TOTAL GAS PROD:		9,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		54													

RESCH GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 200192		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9154 - 10600	
01		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1167	2	3	9	Y	3		25							
02		1036 N	1034	-0-	-2	-0-	1031	2	3	9	Y	3		28							
03		1178 N	1130	-0-	-48	-0-	1128	2	2	9	Y	2		30							
04		1140 N	1093	-0-	-47	-0-	1086	2	7	9	Y	6		36							
05		1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1100	2	4	9	Y	4		40							
06		1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1056	2	11	9	Y	10		50							
07		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1262	2	12	9	Y	11		61							
08		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	Y	1		62							
09		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	Y	2	47 1	17							
*10		1023 N	996	-0-	-27	-0-	993	2	3	9	Y	3		20							
11		990 N	974	-0-	-16	-0-	971	2	3	9	Y	3		23							
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT		23							
TOTAL GAS PROD:		12,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		48															

RESCH GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 200431		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10320 - 10544	
01		759 N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	Y	1		10							
02		1036 N	724	-0-	-312	-0-	723	2	1	9	Y	1		11							
03		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-		11							
04		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1211	2	3	9	Y	3		14							
05		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1283	2	4	9	Y	4		18							
06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1148	2	9	9	Y	8		26							
07		1240 N	1237	-0-	-3	-0-	1228	2	9	9	Y	8		34							
08		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	2	1	9	Y	1		35							
09		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1258	2	1	9	Y	1	26 1	10							
*10		1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-		10							
11		1290 N	1106	-0-	-184	-0-	1102	2	4	9	Y	4		14							
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT		14							
TOTAL GAS PROD:		12,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		31															

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
LOFTIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	204540	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9098 - 10556
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205192	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9170 - 10660
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1973	2	11 9	Y	10		38
02	2016 N	1849	-0-	-167	-0-	1846	2	3 9	Y	3		41
03	2170 N	2084	-0-	-86	-0-	2082	2	2 9	Y	2		43
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1949	2	4 9	Y	4		47
05	2046 N	1432	-0-	-614	-0-	1431	2	1 9	Y	1		48
06	2010 N	1657	-0-	-353	-0-	1654	2	3 9	Y	3		51
07	2015 N	1174	-0-	-841	-0-	1170	2	4 9	Y	4		55
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1796	2	3 9	Y	3		58
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1892	2	8 9	Y	7	38 1	27
*10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1839	2	8 9	Y	7		34
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1700	2	8 9	Y	7		41
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT		41
TOTAL GAS PROD:		19,387				TOTAL CONDENSATE PROD:		51				

HUNT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207742	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9172 - 10590
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1 9	N	1		56
02	1484 N	1399	-0-	-85	-0-	1399	2		N	-0-		56
03	1581 N	1516	-0-	-65	-0-	1515	2	1 9	N	1		57
04	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	1538	2	1 9	N	1		58
05	1550 N	1472	-0-	-78	-0-	1471	2	1 9	N	1		59
06	1470 N	1067	-0-	-403	-0-	1067	2		N	-0-		59
07	1581 N	879	-0-	-702	-0-	879	2		N	-0-		59
08	1457 N	1210	-0-	-247	-0-	1210	2		N	-0-		59
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-		59
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	7		66
11	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	1098	2	3 9	N	3		69
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT		69
TOTAL GAS PROD:		12,950				TOTAL CONDENSATE PROD:		14				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1236 2	1 9	N	1	48	
02		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1310 2	6 9	N	5	53	
03		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1471 2	2 9	N	2	55	
04		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1398 2	69 9	N	63	118	
05		1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1434 2		N	-0-	118	
06		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-	118	
07		1519 N	1422	-0-	-97	-0-	1418 2	4 9	N	4	122	
08		1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1375 2		N	-0-	122	
09		1500 N	1354	-0-	-146	-0-	1354 2		N	-0-	122	
10		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	10	132	
11		1320 N	1227	-0-	-93	-0-	1210 2	17 9	N	15	147	
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT	147	
TOTAL GAS PROD:			13,790	TOTAL CONDENSATE PROD:						100		

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556												
01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	496 2	3 9	Y	3	22	
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		Y	-0-	22	
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	379 2	1 9	Y	1	23	
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-	23	
05		341 N	302	-0-	-39	-0-	298 2	4 9	Y	4	27	
06		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1591 2	12 9	Y	11	38	
07		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1407 2	2 9	Y	2	40	
08		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1196 2	2 9	Y	2	42	
09		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1215 2	1 9	Y	1	43	
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	1	44	
11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		Y	-0-	44	
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT	44	
TOTAL GAS PROD:			8,696	TOTAL CONDENSATE PROD:						25		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3 9	Y	3	30
02		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1 9	Y	1	31
03		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		Y	-0-	31
04		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1275	2	2 9	Y	2	33
05		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1 9	Y	1	34
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	2	1 9	Y	1	35
07		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1 9	Y	1	36
08		1395 N	1328	-0-	-67	-0-	1327	2	1 9	Y	1	37
09		1320 N	1298	-0-	-22	-0-	1298	2		Y	-0-	37
*10		1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1306	2	2 9	Y	2	39
11		1290 N	1283	-0-	-7	-0-	1282	2	1 9	Y	1	40
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				Y	NO RPT	40
TOTAL GAS PROD:		14,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648												
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1 9	Y	1	16
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		Y	-0-	16
03		651 N	532	-0-	-119	-0-	531	2	1 9	Y	1	17
04		570 N	308	-0-	-262	-0-	308	2		Y	-0-	17
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		Y	-0-	17
06		510 N	469	-0-	-41	-0-	467	2	2 9	Y	2	19
07		370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1 9	Y	1	20
08		713 N	457	-0-	-256	-0-	457	2		Y	-0-	20
09		480 N	274	-0-	-206	-0-	274	2		Y	-0-	20
*10		372 N	241	-0-	-131	-0-	241	2		Y	-0-	20
11		450 N	240	-0-	-210	-0-	240	2		Y	-0-	20
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT	20
TOTAL GAS PROD:		4,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610												
01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1800	2	8 9	Y	7	55
02		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6 9	Y	5	60
03		1860 N	1431	-0-	-429	-0-	1424	2	7 9	Y	6	66
04		1740 N	1283	-0-	-457	-0-	1281	2	2 9	Y	2	68
05		1953 N	1406	-0-	-547	-0-	1403	2	3 9	Y	3	71
06		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1725	2	7 9	Y	6	77
07		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1357	2	4 9	Y	4	43
08		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1438	2	3 9	Y	3	46
09		1710 N	1248	-0-	-462	-0-	1246	2	2 9	Y	2	48
*10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1427	2	4 9	Y	4	52
11		1380 N	1257	-0-	-123	-0-	1250	2	7 9	Y	6	58
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT	58
TOTAL GAS PROD:		16,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		48		38 1				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK	
BREITBURN OPERATING L.P.													
LOFTIS GAS UNIT													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 090732													
WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2500 2	9 9	Y	8			58
02		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2387 2	4 9	Y	4			62
03		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2513 2	2 9	Y	2			64
04		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2439 2	11 9	Y	10			74
05		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2417 2	8 9	Y	7	55 1		26
06		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2569 2	10 9	Y	9			35
07		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2508 2	8 9	Y	7			42
08		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2409 2	3 9	Y	3			45
09		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2273 2	10 9	Y	9			54
*10		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2393 2	13 9	Y	12			66
11		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2342 2	1 9	Y	1			67
12		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD: 26,829												TOTAL CONDENSATE PROD: 72	

STEWART, JENNIFER GAS UNIT												WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698	
01		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1439 2	1 9	Y	1			14
02		1456 N	1340	-0-	-116	-0-	1331 2	9 9	Y	8			22
03		1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1463 2	4 9	Y	4			26
04		1380 N	1251	-0-	-129	-0-	1250 2	1 9	Y	1			27
05		1488 N	1471	-0-	-17	-0-	1469 2	2 9	Y	2			29
06		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1480 2	1 9	Y	1			30
07		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1467 2	6 9	Y	5			35
08		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1524 2	3 9	Y	3			38
09		1470 N	1461	-0-	-9	-0-	1457 2	4 9	Y	4			42
*10		1488 N	1393	-0-	-95	-0-	1391 2	2 9	Y	2			44
11		1470 N	907	-0-	-563	-0-	900 2	7 9	Y	6			50
12		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD: 15,211												TOTAL CONDENSATE PROD: 37	

HUNT GAS UNIT												WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634	
01		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1877 2	4 9	N	4			108
02		1764 N	1706	-0-	-58	-0-	1700 2	6 9	N	5			113
03		1922 N	1755	-0-	-167	-0-	1749 2	6 9	N	5			118
04		1830 N	1530	-0-	-300	-0-	1522 2	8 9	N	7			125
05		1891 N	1275	-0-	-616	-0-	1269 2	6 9	N	5			130
06		1710 N	1274	-0-	-436	-0-	1274 2		N	-0-			130
07		1581 N	1181	-0-	-400	-0-	1181 2		N	-0-			130
08		1271 N	971	-0-	-300	-0-	971 2		N	-0-			130
09		1260 N	1020	-0-	-240	-0-	1020 2		N	-0-			130
10		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			130
11		930 N	767	-0-	-163	-0-	764 2	3 9	N	3			133
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			133
TOTAL GAS PROD: 13,360												TOTAL CONDENSATE PROD: 29	

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1179	2	3	9	Y	3					47			
02		1092 N	1006	-0-	-86	-0-	999	2	7	9	Y	6					53			
03		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1271	2	4	9	Y	4					57			
04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1225	2	8	9	Y	7					64			
05		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1275	2	6	9	Y	5					69			
06		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					69			
07		1240 N	1180	-0-	-60	-0-	1179	2	1	9	Y	1					70			
08		1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			Y	-0-					70			
09		1200 N	1172	-0-	-28	-0-	1172	2			Y	-0-					70			
*10		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	2	2	9	Y	2					72			
11		1200 N	1122	-0-	-78	-0-	1121	2	1	9	Y	1					73			
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					73			
TOTAL GAS PROD:												13,150	TOTAL CONDENSATE PROD:				29			

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

01		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1928	2	2	9	Y	2					93			
02		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1987	2	2	9	Y	2					95			
03		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2110	2	7	9	Y	6	2	8			99			
04		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1970	2	2	9	Y	2					101			
05		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2065	2	4	9	Y	4					105			
06		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2298	2	6	9	Y	5					110			
07		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2286	2	8	9	Y	7					117			
08		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2114	2	2	9	Y	2					119			
09		2310 N	2012	-0-	-298	-0-	2012	2			Y	-0-					119			
*10		2294 N	2093	-0-	-201	-0-	2093	2			Y	-0-	67	1			52			
11		2040 N	1799	-0-	-241	-0-	1796	2	3	9	Y	3					55			
12		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					55			
TOTAL GAS PROD:												22,695	TOTAL CONDENSATE PROD:				33			

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

01		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1	9	N	1					61			
02		1036 N	1015	-0-	-21	-0-	1014	2	1	9	N	1					62			
03		1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1073	2	2	9	N	2					64			
04		1170 N	1040	-0-	-130	-0-	1038	2	2	9	N	2					66			
05		1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1092	2	1	9	N	1					67			
06		1050 N	1029	-0-	-21	-0-	1027	2	2	9	N	2					69			
07		1085 N	826	-0-	-259	-0-	826	2			N	-0-					69			
08		1085 N	755	-0-	-330	-0-	755	2			N	-0-					69			
09		1020 N	841	-0-	-179	-0-	841	2			N	-0-					69			
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					69			
11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	780	2	6	9	N	5					74			
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					74			
TOTAL GAS PROD:												9,877	TOTAL CONDENSATE PROD:				14			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2031	2	6	9	Y	5			18
02		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1829	2	7	9	Y	6			24
03		2046 N	1962	-0-	-84	-0-	1954	2	8	9	Y	7			31
04		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-			31
05		2046 N	2039	-0-	-7	-0-	2038	2	1	9	Y	1			32
06		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1929	2	4	9	Y	4			36
07		2077 N	1915	-0-	-162	-0-	1914	2	1	9	Y	1			37
08		2046 N	1998	-0-	-48	-0-	1998	2			Y	-0-			37
09		1920 N	1829	-0-	-91	-0-	1829	2			Y	-0-			37
10		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	4			41
11		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	1	9	Y	1			42
12		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:			19,496			TOTAL CONDENSATE PROD:			29						

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1	11
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557															
01		3038 X	2841	-0-	-197	-0-	2835	2	6	9	Y	5			69
02		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2557	2	3	9	Y	3			72
03		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2830	2	1	9	Y	1			73
04		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2722	2	8	9	Y	7			80
05		2635 X	2521	-0-	-114	-0-	2515	2	6	9	Y	5	59	1	26
06		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2581	2	7	9	Y	6			32
07		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2737	2	4	9	Y	4			36
08		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2743	2	2	9	Y	2			38
09		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2827	2	7	9	Y	6			44
*10		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2907	2	8	9	Y	7			51
11		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2675	2	1	9	Y	1			52
12		2914 N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:			29,982			TOTAL CONDENSATE PROD:			47						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		Y	-0-			22
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1378 2	1 9	Y	1			23
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1421 2	1 9	Y	1			24
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1490 2	3 9	Y	3			27
05	1085 N	979	-0-	-106	-0-	979 2		Y	-0-			27
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		Y	-0-			27
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1415 2	3 9	Y	3			30
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		Y	-0-			30
09	1200 N	1178	-0-	-22	-0-	1176 2	2 9	Y	2			32
*10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1616 2	2 9	Y	2			34
11	1320 N	1302	-0-	-18	-0-	1300 2	2 9	Y	2			36
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		15,014										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			14			

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

01	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2922 2	6 9	Y	5			29
02	2716 X	2653	-0-	-63	-0-	2650 2	3 9	Y	3			32
03	3007 X	2764	-0-	-243	-0-	2762 2	2 9	Y	2			34
04	2910 X	2743	-0-	-167	-0-	2735 2	8 9	Y	7			41
05	2945 X	2823	-0-	-122	-0-	2817 2	6 9	Y	5			46
06	2850 X	2824	-0-	-26	-0-	2811 2	13 9	Y	12			58
07	2945 X	2842	-0-	-103	-0-	2832 2	10 9	Y	9			67
08	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2922 2	1 9	Y	1			68
09	2820 N	2791	-0-	-29	-0-	2791 2		Y	-0-	50 1		18
*10	2852 N	2527	-0-	-325	-0-	2520 2	7 9	Y	6			24
11	2820 N	2802	-0-	-18	-0-	2802 2		Y	-0-			24
12	2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		30,620										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			50			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																							
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																							
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE											
01		2883 X	2775	-0-	-108	-0-	2763	2	12	9	Y	40											
02		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2389	2	4	9	Y	44											
03		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2594	2	2	9	Y	46											
04		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2772	2	4	9	Y	50											
05		2604 N	2410	-0-	-194	-0-	2408	2	2	9	Y	52											
06		2520 N	2334	-0-	-186	-0-	2331	2	3	9	Y	55											
07		2604 N	1912	-0-	-692	-0-	1903	2	9	9	Y	63											
08		2418 N	1780	-0-	-638	-0-	1779	2	1	9	Y	64											
09		2340 N	1617	-0-	-723	-0-	1609	2	8	9	Y	28											
*10		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2009	2	1	9	Y	29											
11		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2133	2	10	9	Y	38											
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	38											
TOTAL GAS PROD:											24,746	TOTAL CONDENSATE PROD:											52

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE											
01		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1869	2	6	9	Y	76											
02		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2601	2	2	9	Y	78											
03		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2472	2	8	9	Y	47											
04		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2530	2	6	9	Y	52											
05		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2861	2	3	9	Y	55											
06		2400 N	2246	-0-	-154	-0-	2242	2	4	9	Y	59											
07		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2990	2	2	9	Y	61											
08		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2680	2	2	9	Y	63											
09		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	63											
*10		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2564	2	3	9	Y	66											
11		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2262	2	2	9	Y	68											
12		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	68											
TOTAL GAS PROD:											27,805	TOTAL CONDENSATE PROD:											35

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK							
BREITBURN OPERATING L.P.																				
BAILEY GAS UNIT																				
WELL #: 2													RRCID -> 227751		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10895		PERF. 9290 - 10804	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	2	2	9	Y	2						44	
02		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2	2	9	Y	2						46	
03		1209 N	1200	-0-	-9	-0-	-0-	1194	2	6	9	Y	5						51	
04		1110 N	1020	-0-	-90	-0-	-0-	1017	2	3	9	Y	3						54	
05		1209 N	1168	-0-	-41	-0-	-0-	1165	2	3	9	Y	3						57	
06		1170 N	1129	-0-	-41	-0-	-0-	1123	2	6	9	Y	5						62	
07		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2	7	9	Y	6						68	
08		1178 N	1032	-0-	-146	-0-	-0-	1030	2	2	9	Y	2						70	
09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-						70	
*10		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-		66	1			4	
11		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-						4	
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	-0-					Y	NO RPT						4	
TOTAL GAS PROD:			13,006			TOTAL CONDENSATE PROD:			28											

HUNT GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 229690		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10795		PERF. 9120 - 10592	
01		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	2	12	9	Y	11						56			
02		1232 N	1199	-0-	-33	-0-	-0-	1191	2	8	9	Y	7						63			
03		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2	4	9	Y	4						67			
04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2	8	9	Y	7						74			
05		1333 N	1120	-0-	-213	-0-	-0-	1117	2	3	9	Y	3						77			
06		1200 N	1101	-0-	-99	-0-	-0-	1097	2	4	9	Y	4						81			
07		1395 N	1193	-0-	-202	-0-	-0-	1189	2	4	9	Y	4						85			
08		868 N	758	-0-	-110	-0-	-0-	758	2			Y	-0-						85			
09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-						85			
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					Y	8						93			
11		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	2	37	9	Y	34		83	1			44			
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-					Y	NO RPT						44			
TOTAL GAS PROD:			11,513			TOTAL CONDENSATE PROD:			82													

RESCH GAS UNIT													WELL #: 8		RRCID -> 229691		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 10790		PERF. 9151 - 10674	
01		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	2	10	9	Y	9						74			
02		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	-0-	2516	2	8	9	Y	7						81			
03		2635 X	2578	-0-	-57	-0-	-0-	2568	2	10	9	Y	9						90			
04		2520 X	2358	-0-	-162	-0-	-0-	2354	2	4	9	Y	4						94			
05		2790 X	2153	-0-	-637	-0-	-0-	2149	2	4	9	Y	4						98			
06		2700 X	2418	-0-	-282	-0-	-0-	2407	2	11	9	Y	10						108			
07		2790 X	1819	-0-	-971	-0-	-0-	1813	2	6	9	Y	5		53	1			60			
08		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	-0-	2602	2	4	9	Y	4						64			
09		2430 N	2103	-0-	-327	-0-	-0-	2100	2	3	9	Y	3						67			
*10		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	-0-	2394	2	7	9	Y	6						73			
11		2430 N	2281	-0-	-149	-0-	-0-	2279	2	2	9	Y	2						75			
12		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-	-0-					Y	NO RPT						75			
TOTAL GAS PROD:			25,505			TOTAL CONDENSATE PROD:			63													

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732					
HART GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 230310	COMPL. DATE 07/23/2007	TOTAL DEPTH 10685	PERF. 9062	- 10534
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HUNT GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID -> 230312	COMPL. DATE 06/08/2007	TOTAL DEPTH 10875	PERF. 9252	- 10742				
01	946	N	946	-0-	-0-	942	2	4	9	Y	4	14
02	964	N	964	-0-	-0-	961	2	3	9	Y	3	17
03	1245	N	1245	-0-	-0-	1238	2	7	9	Y	6	23
04	1061	N	1061	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-	23
05	1144	N	1144	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-	23
06	1279	N	1279	-0-	-0-	1275	2	4	9	Y	4	27
07	1228	N	1228	-0-	-0-	1227	2	1	9	Y	1	28
08	1191	N	1191	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-	28
09	1142	N	1142	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-	28
10	1085	N	-0-	-1085	-0-					Y	4	32
11	1050	N	902	-0-	-148	901	2	1	9	Y	1	33
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085					Y	NO RPT	33
TOTAL GAS PROD:			11,102	TOTAL CONDENSATE PROD:			23					

HART GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 230616	COMPL. DATE 08/13/2007	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9092	- 10584				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	17		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK															
BREITBURN OPERATING L.P.																											
HUNT GAS UNIT																											
WELL #: 14												RRCID -> 231278															
COMPL. DATE 06/29/2007												TOTAL DEPTH 10824															
PERF. 9028												- 10570															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM											
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE											
01		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-		1842	2	8	9	Y	7			52											
02		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-		1617	2	8	9	Y	7			59											
03		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		1742	2	2	9	Y	2			61											
04		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		1633	2	8	9	Y	7			68											
05		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		1437	2	6	9	Y	5			73											
06		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-		1630	2	3	9	Y	3			76											
07		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		1526	2	4	9	Y	4			80											
08		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		1556	2			Y	-0-			80											
09		1380 N	1360	-0-	-20	-0-		1360	2			Y	-0-			80											
10		1426 N		-0-	-1426	-0-						Y	27			107											
11		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		1765	2	39	9	Y	35	95	1	47											
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-						Y	NO RPT			47											
TOTAL GAS PROD:												16,186		TOTAL CONDENSATE PROD:												97	

STEWART, JENNIFER GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 231692		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 9240		- 10710					
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-		561	2			Y	-0-			14											
02		896 N	625	-0-	-271	-0-		621	2	4	9	Y	4			18											
03		961 N	700	-0-	-261	-0-		697	2	3	9	Y	3			21											
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-		565	2	1	9	Y	1			22											
05		682 N	665	-0-	-17	-0-		661	2	4	9	Y	4			26											
06		835 N	835	-0-	-0-	-0-		829	2	6	9	Y	5			31											
07		737 N	737	-0-	-0-	-0-		730	2	7	9	Y	6			37											
08		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		1058	2	3	9	Y	3			40											
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-		928	2	3	9	Y	3			43											
*10		744 N	655	-0-	-89	-0-		654	2	1	9	Y	1			44											
11		780 N	677	-0-	-103	-0-		671	2	6	9	Y	5			49											
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-						Y	NO RPT			49											
TOTAL GAS PROD:												8,013		TOTAL CONDENSATE PROD:												35	

HART GAS UNIT												WELL #: 7		RRCID -> 231781		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 10755		PERF. 9250		- 10657					
01		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		1343	2	7	9	Y	6			93											
02		1260 N	1130	-0-	-130	-0-		1121	2	9	9	Y	8			101											
03		1395 N	1326	-0-	-69	-0-		1319	2	7	9	Y	6			107											
04		1320 N	1239	-0-	-81	-0-		1227	2	12	9	Y	11			118											
05		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		1286	2	9	9	Y	8			126											
06		1290 N	1053	-0-	-237	-0-		1053	2			Y	-0-			126											
07		1271 N	1153	-0-	-118	-0-		1152	2	1	9	Y	1			127											
08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		1300	2			Y	-0-			127											
09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		1205	2			Y	-0-			127											
*10		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		1314	2	3	9	Y	3			130											
11		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-		1338	2	24	9	Y	22			152											
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-						Y	NO RPT			152											
TOTAL GAS PROD:												13,730		TOTAL CONDENSATE PROD:												65	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		3689 X	2429	-0-	-1260	-0-	2428 2	1 9	Y	1	17	
02		2492 X	2139	-0-	-333	-0-	2158 2	1 9	Y	1	18	
03		2759 X	2399	-0-	-360	-0-	2397 2	2 9	Y	2	20	
04		2550 X	2120	-0-	-430	-0-	2120 2		Y	-0-	20	
05		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2596 2	3 9	Y	3	23	
06		2310 N	2061	-0-	-249	-0-	2038 2	23 9	Y	21	44	
07		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2386 2	9 9	Y	8	52	
08		2604 N	2276	-0-	-328	-0-	2275 2	1 9	Y	1	53	
09		2070 N	1766	-0-	-304	-0-	1766 2		Y	-0-	53	
*10		2387 N	1608	-0-	-779	-0-	1608 2		Y	-0-	53	
11		2190 N	1883	-0-	-307	-0-	1883 2		Y	-0-	53	
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT	53	
TOTAL GAS PROD:		23,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689												
01		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1656 2	2 9	N	2	63	
02		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-	63	
03		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1698 2	1 9	N	1	64	
04		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-	64	
05		1705 N	1601	-0-	-104	-0-	1601 2		N	-0-	64	
06		1650 N	1513	-0-	-137	-0-	1509 2	4 9	N	4	68	
07		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1764 2	1 9	N	1	69	
08		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1695 2	6 9	N	5	74	
09		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1673 2	2 9	N	2	76	
10		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	5	81	
11		1650 N	1548	-0-	-102	-0-	1548 2		N	-0-	81	
12		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT	81	
TOTAL GAS PROD:		16,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537												
01		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1923 2	13 9	Y	12	61	
02		1960 N	1585	-0-	-375	-0-	1576 2	9 9	Y	8	69	
03		2046 N	1507	-0-	-539	-0-	1496 2	11 9	Y	10	79	
04		1860 N	1693	-0-	-167	-0-	1689 2	4 9	Y	4	83	
05		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2021 2	7 9	Y	6	89	
06		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2427 2	12 9	Y	11	100	
07		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1939 2	8 9	Y	7	58	
08		2015 N	1614	-0-	-401	-0-	1610 2	4 9	Y	4	62	
09		2430 N	1624	-0-	-806	-0-	1620 2	4 9	Y	4	66	
*10		1953 N	1791	-0-	-162	-0-	1783 2	8 9	Y	7	73	
11		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1556 2	8 9	Y	7	80	
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT	80	
TOTAL GAS PROD:		19,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		80						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		Y	-0-		158
02		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1687 2	6 9	Y	5		163
03		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		Y	-0-		163
04		1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1707 2	4 9	Y	4		167
05		1798 N	1787	-0-	-11	-0-	1770 2	17 9	Y	15		182
06		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		Y	-0-		182
07		1767 N	1676	-0-	-91	-0-	1675 2	1 9	Y	1		183
08		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1645 2	21 9	Y	19		202
09		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1619 2	3 9	Y	3		205
*10		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1677 2	7 9	Y	6		211
11		1560 N	1496	-0-	-64	-0-	1490 2	6 9	Y	5		216
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			Y	NO RPT		216
TOTAL GAS PROD:			18,844			TOTAL CONDENSATE PROD:			58			

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552												
01		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1840 2	15 9	Y	14		52
02		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1582 2	7 9	Y	6		58
03		1860 N	1532	-0-	-328	-0-	1532 2		Y	-0-		58
04		1800 N	1156	-0-	-644	-0-	1149 2	7 9	Y	6		64
05		1767 N	1555	-0-	-212	-0-	1546 2	9 9	Y	8		72
06		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2083 2	6 9	Y	5		77
07		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1945 2	4 9	Y	4		81
08		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1874 2	3 9	Y	3		84
09		2100 N	1649	-0-	-451	-0-	1646 2	3 9	Y	3		87
*10		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2004 2	10 9	Y	9		96
11		1830 N	1728	-0-	-102	-0-	1726 2	2 9	Y	2		98
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	NO RPT		98
TOTAL GAS PROD:			18,993			TOTAL CONDENSATE PROD:			60			

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614												
01		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1792 2	3 9	N	3		137
02		1792 N	1648	-0-	-144	-0-	1645 2	3 9	N	3		140
03		1891 N	1873	-0-	-18	-0-	1866 2	7 9	N	6		146
04		1740 N	1242	-0-	-498	-0-	1240 2	2 9	N	2		148
05		1829 N	1654	-0-	-175	-0-	1648 2	6 9	N	5		153
06		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1879 2	20 9	N	18		171
07		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2158 2	26 9	N	24		195
08		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1933 2	7 9	N	6		201
09		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1969 2	2 9	N	2		203
*10		2139 N	1919	-0-	-220	-0-	1918 2	1 9	N	1		204
11		1890 N	1855	-0-	-35	-0-	1851 2	4 9	N	4		208
12		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT		208
TOTAL GAS PROD:			19,980			TOTAL CONDENSATE PROD:			74			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732								
HART GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	235911	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9136 - 10547
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:	16	RRCID ->	235944	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	10762	PERF.	9199 - 10680
01	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2683	2	1 9	Y	1	15
02	2492 N	2386	-0-	-106	-0-	2377	2	9 9	Y	8	23
03	2790 N	2468	-0-	-322	-0-	2464	2	4 9	Y	4	27
04	2610 N	2527	-0-	-83	-0-	2525	2	2 9	Y	2	29
05	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2752	2	4 9	Y	4	33
06	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2629	2	6 9	Y	5	38
07	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2725	2	8 9	Y	7	45
08	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2691	2	1 9	Y	1	46
09	2580 N	2323	-0-	-257	-0-	2320	2	3 9	Y	3	49
*10	2666 N	2160	-0-	-506	-0-	2152	2	8 9	Y	7	56
11	2580 N	1765	-0-	-815	-0-	1759	2	6 9	Y	5	61
12	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-				Y	NO RPT	61
TOTAL GAS PROD:			27,129	TOTAL CONDENSATE PROD:			47				

STEWART, JENNIFER GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	236093	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9209 - 10667
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-	9
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-	9
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		Y	-0-	9
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	77	2	1 9	Y	1	10
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	10
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	10
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:			413	TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	2363	2	3	9	Y	3		89	
02		2492 N	2144	-0-	-348	-0-	-0-	2143	2	1	9	Y	1		90	
03		2573 N	2386	-0-	-187	-0-	-0-	2383	2	3	9	Y	3	44 1	49	
04		2280 N	2105	-0-	-175	-0-	-0-	2102	2	3	9	Y	3		52	
05		2387 N	2191	-0-	-196	-0-	-0-	2190	2	1	9	Y	1		53	
06		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	-0-	2370	2	2	9	Y	2		55	
07		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	2639	2	1	9	Y	1		56	
08		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	2668	2	1	9	Y	1		57	
09		2370 N	2347	-0-	-23	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-		57	
*10		2635 N	2285	-0-	-350	-0-	-0-	2283	2	2	9	Y	2		59	
11		2580 N	2379	-0-	-201	-0-	-0-	2375	2	4	9	Y	4		63	
12		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-	-0-					Y	NO RPT		63	
TOTAL GAS PROD:		25,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		21										

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587																
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1		42	
02		560 N	446	-0-	-114	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	1		43	
03		620 N	523	-0-	-97	-0-	-0-	522	2	1	9	Y	1		44	
04		570 N	500	-0-	-70	-0-	-0-	500	2			Y	-0-		44	
05		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	2	8	9	Y	7		51	
06		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	-0-	2157	2	10	9	Y	9		60	
07		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	1904	2	2	9	Y	2		62	
08		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	Y	1		63	
09		1950 N	1401	-0-	-549	-0-	-0-	1400	2	1	9	Y	1		64	
10		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-					Y	1		65	
11		1590 N	1489	-0-	-101	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-		65	
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	-0-					Y	NO RPT		65	
TOTAL GAS PROD:		12,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		24										

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		130	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1132 2	1 9	Y	Y	1	28
02		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		Y	Y	-0-	28
03		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1292 2	1 9	Y	Y	1	29
04		1110 N	1097	-0-	-13	-0-	1097 2		Y	Y	-0-	29
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1227 2	1 9	Y	Y	1	30
06		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1287 2	12 9	Y	Y	11	41
07		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1243 2	4 9	Y	Y	4	45
08		1240 N	1059	-0-	-181	-0-	1058 2	1 9	Y	Y	1	46
09		1290 N	1221	-0-	-69	-0-	1221 2		Y	Y	-0-	46
*10		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		Y	Y	-0-	46
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		Y	Y	-0-	46
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	Y	NO RPT	46
TOTAL GAS PROD:		13,133				TOTAL CONDENSATE PROD:				19		

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	48
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	48
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	48
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	48
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	48
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	48
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	48
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	48
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	48
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT	48
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690												
01		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1911 2	1 9	Y	Y	1	22
02		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1756 2	1 9	Y	Y	1	23
03		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1959 2	1 9	Y	Y	1	24
04		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1835 2	3 9	Y	Y	3	27
05		1798 N	1738	-0-	-60	-0-	1738 2		Y	Y	-0-	27
06		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		Y	Y	-0-	27
07		1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1709 2	3 9	Y	Y	3	30
08		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1811 2	1 9	Y	Y	1	31
09		1740 N	1636	-0-	-104	-0-	1633 2	3 9	Y	Y	3	34
*10		1705 N	1433	-0-	-272	-0-	1425 2	8 9	Y	Y	7	41
11		1740 N	1484	-0-	-256	-0-	1482 2	2 9	Y	Y	2	43
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			Y	Y	NO RPT	43
TOTAL GAS PROD:		19,262				TOTAL CONDENSATE PROD:				22		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732								
LOFTIS GAS UNIT		WELL #:	4D	RRCID ->	241372	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9266 - 10722
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS ZEIGLER G. U.		WELL #:	3	RRCID ->	243126	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	9141 - 10610
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	-0-		17
02	2072 N	1933	-0-	-139	-0-	1933	2	N	-0-		17
03	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	N	-0-		17
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2	N	-0-		17
05	2139 N	529	-0-	-1610	-0-	529	2	N	-0-		17
06	2160 N	335	-0-	-1825	-0-	335	2	N	-0-		17
07	2232 N	1171	-0-	-1061	-0-	1171	2	N	-0-		17
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-		17
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-		17
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		17
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-		17
12	1581 N NO RPT	-0-	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		17

TOTAL GAS PROD: 15,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH GAS UNIT		WELL #:	1D	RRCID ->	244337	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	9163 - 10626
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8 9	N	7	144
02	1372 N	1271	-0-	-101	-0-	1260	2	11 9	N	10	154
03	1550 N	1437	-0-	-113	-0-	1425	2	12 9	N	11	165
04	1440 N	1278	-0-	-162	-0-	1278	2		N	-0-	165
05	1395 N	877	-0-	-518	-0-	877	2		N	-0-	165
06	1380 N	396	-0-	-984	-0-	396	2		N	-0-	165
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-	165
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	165
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-	165
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	165

TOTAL GAS PROD: 6,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644														
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1	9	Y	1			23
02	1736 N	1603	-0-	-133	-0-	1602	2	1	9	Y	1			24
03	1922 N	1766	-0-	-156	-0-	1765	2	1	9	Y	1			25
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1801	2	2	9	Y	2			27
05	1767 N	1412	-0-	-355	-0-	1411	2	1	9	Y	1			28
06	1710 N	1377	-0-	-333	-0-	1377	2			Y	-0-			28
07	1860 N	1381	-0-	-479	-0-	1378	2	3	9	Y	3			31
08	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	1398	2			Y	-0-			31
09	1380 N	1160	-0-	-220	-0-	1156	2	4	9	Y	4			35
*10	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	1283	2	7	9	Y	6			41
11	1350 N	1155	-0-	-195	-0-	1153	2	2	9	Y	2			43
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		16,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577														
01	3348 X	3094	-0-	-254	-0-	3086	2	8	9	Y	7			100
02	2968 X	2673	-0-	-295	-0-	2671	2	2	9	Y	2			102
03	3131 X	2395	-0-	-736	-0-	2387	2	8	9	Y	7	50	1	59
04	3030 X	2100	-0-	-930	-0-	2094	2	6	9	Y	5			64
05	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3481	2	3	9	Y	3			67
06	3000 X	1818	-0-	-1182	-0-	1815	2	3	9	Y	3			70
07	2945 X	2743	-0-	-202	-0-	2741	2	2	9	Y	2			72
08	3038 X	2574	-0-	-464	-0-	2572	2	2	9	Y	2			74
09	2940 X	2369	-0-	-571	-0-	2369	2			Y	-0-			74
*10	3038 X	2409	-0-	-629	-0-	2406	2	3	9	Y	3			77
11	2640 X	2273	-0-	-367	-0-	2271	2	2	9	Y	2			79
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT			79
TOTAL GAS PROD:		27,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1599	2	6	9	Y	5				29
02		1400 N	1383	-0-	-17	-0-	1380	2	3	9	Y	3				32
03		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	2	2	9	Y	2				34
04		1500 N	1490	-0-	-10	-0-	1483	2	7	9	Y	6				40
05		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1626	2	7	9	Y	6				46
06		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1831	2	12	9	Y	11				57
07		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1839	2	11	9	Y	10				67
08		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	Y	1				68
09		1770 N	1353	-0-	-417	-0-	1352	2	1	9	Y	1	51	1		18
*10		1829 N	1432	-0-	-397	-0-	1429	2	3	9	Y	3				21
11		1680 N	1160	-0-	-520	-0-	1156	2	4	9	Y	4				25
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT				25
TOTAL GAS PROD:			17,069				TOTAL CONDENSATE PROD:					52				

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-				5
02		476 N	445	-0-	-31	-0-	445	2			Y	-0-				5
03		496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-				5
04		480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2			Y	-0-				5
05		496 N	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-				5
06		480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2			Y	-0-				5
07		496 N	320	-0-	-176	-0-	320	2			Y	-0-	3	1		2
08		434 N	269	-0-	-165	-0-	269	2			Y	-0-				2
09		450 N	273	-0-	-177	-0-	273	2			Y	-0-				2
*10		310 N	292	-0-	-18	-0-	291	2	1	9	Y	1				3
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-				3
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:			4,323				TOTAL CONDENSATE PROD:					1				

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

01		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1773	2	4	9	Y	4				33
02		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1593	2	6	9	Y	5				38
03		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1703	2	8	9	Y	7				45
04		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1789	2	9	9	Y	8				53
05		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1668	2	15	9	Y	14				67
06		1590 N	1431	-0-	-159	-0-	1429	2	2	9	Y	2				69
07		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1680	2	6	9	Y	5				74
08		1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1392	2	20	9	Y	18				92
09		1440 N	1435	-0-	-5	-0-	1431	2	4	9	Y	4	67	1		29
10		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-				29
11		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1397	2	4	9	Y	4				33
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT				33
TOTAL GAS PROD:			15,933				TOTAL CONDENSATE PROD:					71				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732								
HUNT GAS UNIT		WELL #:	17D	RRCID ->	250033	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9253 - 10742
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	877 2	2 9	Y	2		27
02	1176 N	1172	-0-	-4	-0-	1166 2	6 9	Y	5		32
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1312 2	8 9	Y	7		39
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1161 2	9 9	Y	8		47
05	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1234 2	13 9	Y	12		59
06	1290 N	1016	-0-	-274	-0-	1014 2	2 9	Y	2		61
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1718 2	6 9	Y	5		66
08	1240 N	975	-0-	-265	-0-	960 2	15 9	Y	14		80
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1499 2	3 9	Y	3	58 1	25
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-		25
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1250 2	4 9	Y	4		29
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT		29
TOTAL GAS PROD:		12,259			TOTAL CONDENSATE PROD:				62		

LOFTIS GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID ->	250621	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10175 - 10494
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HART GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	250741	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	10718	PERF.	10224 - 10548
01	3782 X	3536	-0-	-246	-0-	3536 2		Y	-0-		157
02	3388 X	3380	-0-	-8	-0-	3380 2		Y	-0-		157
03	3751 X	3636	-0-	-115	-0-	3617 2	19 9	Y	17		174
04	3630 X	3540	-0-	-90	-0-	3526 2	14 9	Y	13		187
05	3751 X	3692	-0-	-59	-0-	3684 2	8 9	Y	7		194
06	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3639 2	11 9	Y	10		204
07	3751 X	3545	-0-	-206	-0-	3539 2	6 9	Y	5		209
08	3658 X	3552	-0-	-106	-0-	3546 2	6 9	Y	5		214
09	3540 X	3279	-0-	-261	-0-	3268 2	11 9	Y	10		224
*10	3658 X	3548	-0-	-110	-0-	3542 2	6 9	Y	5		229
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3601 2	14 9	Y	13		242
12	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT		242
TOTAL GAS PROD:		38,973			TOTAL CONDENSATE PROD:				85		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3224 X	3108	-0-	-116	-0-	3108	2				N	-0-			130
02		2940 X	2767	-0-	-173	-0-	2767	2				N	-0-			130
03		3255 X	3002	-0-	-253	-0-	3000	2		2	9	N	2			132
04		3090 X	2812	-0-	-278	-0-	2811	2		1	9	N	1			133
05		3162 X	2902	-0-	-260	-0-	2898	2		4	9	N	4			137
06		3000 X	2797	-0-	-203	-0-	2796	2		1	9	N	1			138
07		3069 X	2558	-0-	-511	-0-	2558	2				N	-0-			138
08		3007 X	2835	-0-	-172	-0-	2829	2		6	9	N	5			143
09		2820 X	2736	-0-	-84	-0-	2736	2				N	-0-			143
*10		2914 X	2846	-0-	-68	-0-	2846	2				N	-0-			143
11		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2790	2		4	9	N	4			147
12		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-						N	NO RPT			147
TOTAL GAS PROD:			31,157			TOTAL CONDENSATE PROD:			17							

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739																
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	517	2		2	9	Y	2			30
02		504 N	385	-0-	-119	-0-	381	2		4	9	Y	4			34
03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	692	2		8	9	Y	7			41
04		510 N	340	-0-	-170	-0-	336	2		4	9	Y	4			45
05		434 N	345	-0-	-89	-0-	332	2		13	9	Y	12			57
06		540 N	519	-0-	-21	-0-	516	2		3	9	Y	3			60
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	391	2		3	9	Y	3			63
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	610	2		19	9	Y	17			80
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	544	2		4	9	Y	4	59	1	25
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-			25
11		600 N	360	-0-	-240	-0-	354	2		6	9	Y	5			30
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-						Y	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:			4,739			TOTAL CONDENSATE PROD:			61							

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661																
01		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2628	2		12	9	Y	11			42
02		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2044	2		3	9	Y	3			45
03		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2530	2		3	9	Y	3			48
04		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2210	2		3	9	Y	3			51
05		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2282	2		2	9	Y	2			53
06		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2581	2		3	9	Y	3			56
07		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2657	2		13	9	Y	12			68
08		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2574	2		2	9	Y	2			70
09		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2398	2		7	9	Y	6	46	1	30
*10		2480 N	2334	-0-	-146	-0-	2326	2		8	9	Y	7			37
11		2400 N	1904	-0-	-496	-0-	1878	2		26	9	Y	24			61
12		2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-						Y	NO RPT			61
TOTAL GAS PROD:			26,190			TOTAL CONDENSATE PROD:			76							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			63
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			63
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			63
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			63
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			63
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	394 2		N	-0-			63
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	379 2		N	-0-			63
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			63
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	305 2	63 9	N	57			120
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
12	372 N	312	-0-	-60	-0-	312 2		N	-0-			120
TOTAL GAS PROD:		4,366			TOTAL CONDENSATE PROD:				57			

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			36
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			36
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			36
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			36
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			36
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			36
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			36
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			36
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			36
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			36
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			36
*12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		5,372			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

01	775 N	359	-0-	-416	-0-	359 2		N	-0-			30
02	868 N	612	-0-	-256	-0-	612 2		N	-0-			30
03	899 N	536	-0-	-363	-0-	536 2		N	-0-			30
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			30
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			30
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-			30
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-			30
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-			30
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-			30
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-			30
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-			30
12	1891 N	1518	-0-	-373	-0-	1518 2		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		11,664			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
LEATH, V. C.		WELL #: 1		RRCID -> 163248		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			145
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			145
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			145
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			145
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	312 2		N	-0-			145
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	288 2		N	-0-			145
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2		N	-0-			145
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			145
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			145
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			145
*12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-			145
TOTAL GAS PROD:		4,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TIMBERLAKE		WELL #: 1		RRCID -> 213893		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			232
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-			232
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-			232
04	930 N	927	-0-	-3	-0-	927 2		N	-0-			232
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-			232
06	1200 N	951	-0-	-249	-0-	951 2		N	-0-			232
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-			232
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-			232
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		N	-0-			232
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		N	-0-			232
11	1020 N	961	-0-	-59	-0-	961 2		N	-0-			232
12	1829 N	651	-0-	-1178	-0-	651 2		N	-0-			232
TOTAL GAS PROD:		12,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221894		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		Y	-0-			19
02		364 N	306	-0-	-58	-0-	306	2		Y	-0-			19
03		403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2		Y	-0-			19
04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		Y	-0-			19
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-			19
06		360 N	16	-0-	-344	-0-	16	2		Y	-0-			19
07		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		Y	-0-			19
08	DLQ	G-10	290	-0-	290	290	290	2		Y	-0-			19
09		486 N	196	-0-	-290	-0-	196	2		Y	-0-			19
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			Y	-0-			19
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			3,113											
						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-							

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			12
02		168 N	100	-0-	-68	-0-	100	2		Y	-0-			12
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	172	2	3 9	Y	3			15
04		180 N	166	-0-	-14	-0-	164	2	2 9	Y	2			17
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	248	2	4 9	Y	4			21
06		180 N	101	-0-	-79	-0-	87	2	14 9	Y	13	19 1		15
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			15
08	DLQ	G-10	610	-0-	610	610	610	2		Y	-0-			15
09		798 N	188	-0-	-610	-0-	188	2		Y	-0-			15
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-			15
11		120 N	49	-0-	-71	-0-	49	2		Y	-0-			15
*12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			2,453											
						TOTAL CONDENSATE PROD:	22							

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4 9	Y	4			51
02		280 N	87	-0-	-193	-0-	78	2	9 9	Y	8			59
03		742 N	742	-0-	-0-	-0-	723	2	19 9	Y	17			76
04		300 N	240	-0-	-60	-0-	226	2	14 9	Y	13			89
05		905 N	905	-0-	-0-	-0-	885	2	20 9	Y	18			107
06		300 N	211	-0-	-89	-0-	122	2	89 9	Y	81	110 1		78
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-			78
08	DLQ	G-10	296	-0-	296	296	296	2		Y	-0-			78
09		541 N	245	-0-	-296	-0-	245	2		Y	-0-			78
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			78
11		300 N	165	-0-	-135	-0-	165	2		Y	-0-			78
12		248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2		Y	-0-			78
TOTAL GAS PROD:			3,953											
						TOTAL CONDENSATE PROD:	141							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
LATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	225454	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	10759	PERF.	9178 - 10584		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			234
02		1232 X	857	-0-	-375	-0-	856	2	1	9	N	1		235
03		1364 X	710	-0-	-654	-0-	704	2	6	9	N	5		240
04		1950 X	913	-0-	-1037	-0-	911	2	2	9	N	2		242
05		2015 X	540	-0-	-1475	-0-	527	2	13	9	N	12		254
06		1950 X	94	-0-	-1856	-0-	94	2			N	-0-	171 1	83
07		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-		83
08		930 X	159	-0-	-771	-0-	159	2			N	-0-		83
09		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-		83
10		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2303	2	2	9	N	2		85
11		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1878	2	10	9	N	9		94
12		372 X	23	-0-	-349	-0-	23	2			N	-0-		94
TOTAL GAS PROD:		13,931				TOTAL CONDENSATE PROD:				31				

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	225722	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	10741	PERF.	9188 - 10649		
01		124 N	94	-0-	-30	-0-	93	2	1	9	Y	1		7
02		140 N	98	-0-	-42	-0-	97	2	1	9	Y	1		8
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	128	2	2	9	Y	2		10
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	79	2	2	9	Y	2		12
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	Y	2		14
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	242	2	12	9	Y	11	15 1	10
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-		10
08	DLQ	G-10	95	-0-	95	-0-	95	2			Y	-0-		10
09		133 N	38	-0-	-95	-0-	38	2			Y	-0-		10
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-		10
11		90 N	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-		10
*12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		1,453				TOTAL CONDENSATE PROD:				19				

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	228942	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9282 - 10702		
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-		61
02		532 N	322	-0-	-210	-0-	322	2			Y	-0-		61
03		372 N	130	-0-	-242	-0-	130	2			Y	-0-		61
04		690 N	531	-0-	-159	-0-	531	2			Y	-0-		61
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-		61
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-		61
07		558 N	317	-0-	-241	-0-	317	2			Y	-0-		61
08	DLQ	G-10	380	-0-	380	-0-	380	2			Y	-0-		61
09		702 N	322	-0-	-380	-0-	322	2			Y	-0-		61
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		61
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-		61
12		341 N	175	-0-	-166	-0-	175	2			Y	-0-		61
TOTAL GAS PROD:		3,765				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
PORTER		WELL #:		4	RRCID ->	229261	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10412 - 10676		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-			127
02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		N	-0-			127
03	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-			127
04	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2		N	-0-			127
05	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-			127
06	1680 X	1431	-0-	-249	-0-	1431	2		N	-0-			127
07	1736 X	1408	-0-	-328	-0-	1408	2		N	-0-			127
08	1736 X	1354	-0-	-382	-0-	1354	2		N	-0-			127
09	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-			127
10	1736 X	1546	-0-	-190	-0-	1546	2		N	-0-			127
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			127
12	2139 N	1947	-0-	-192	-0-	1947	2		N	-0-			127
TOTAL GAS PROD:		24,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	230560	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 9190 - 10692		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	230857	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10711	PERF. 9196 - 10740		
01	1085 N	737	-0-	-348	-0-	737	2		N	-0-			89
02	1008 N	833	-0-	-175	-0-	833	2		N	-0-			89
03	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2		N	-0-			89
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			89
05	930 N	157	-0-	-773	-0-	157	2		N	-0-			89
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-			89
07	992 N	729	-0-	-263	-0-	729	2		N	-0-			89
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			89
09	1710 N	822	-0-	-888	-0-	822	2		N	-0-			89
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			89
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-			89
*12	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2		N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:		11,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	230858	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10406 - 10614	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	Y	-0-		52
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	Y	-0-		52
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		52
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	Y	-0-		52
05		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	Y	-0-		52
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	Y	-0-		52
07		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	Y	-0-		52
08	DLQ	G-10	237	-0-	237	-0-	237	2	Y	-0-		52
09		1184 N	947	-0-	-237	-0-	947	2	Y	-0-		52
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		52
*12		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	Y	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		7,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	230989	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF. 9507 - 10858	
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-		39
02		140 N	68	-0-	-72	-0-	68	2	Y	-0-		39
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-		39
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-		39
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-		39
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	-0-		39
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	Y	-0-		39
08	DLQ	G-10	46	-0-	46	-0-	46	2	Y	-0-		39
09		961 N	915	-0-	-46	-0-	915	2	Y	-0-		39
10		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	Y	-0-		39
11		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	Y	-0-		39
12		620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2	Y	-0-		39
TOTAL GAS PROD:		4,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	231591	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	11219	PERF. 9582 - 10922	
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-		10
02		224 N	216	-0-	-8	-0-	216	2	Y	-0-		10
03		279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2	Y	-0-		10
04		300 N	171	-0-	-129	-0-	171	2	Y	-0-		10
05		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2	Y	-0-		10
06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	Y	-0-		10
07		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	Y	-0-		10
08	DLQ	G-10	1878	-0-	1878	-0-	1878	2	Y	-0-		10
09		1900 N	1169	-0-	-731	-0-	1169	2	Y	-0-		10
10		1875 N	728	-0-	-1147	-0-	728	2	Y	-0-		10
11		1680 N	718	-0-	-962	-0-	718	2	Y	-0-		10
12		1209 N	832	-0-	-377	-0-	832	2	Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:		9,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
TIMBERLAKE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	235446	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10426	- 10646
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3875 X	1558	-0-	-2317	-0-	1558	2	N	-0-		132
02		3500 X	1174	-0-	-2326	-0-	1174	2	N	-0-		132
03		3875 X	1658	-0-	-2217	-0-	1658	2	N	-0-		132
04		2850 X	2109	-0-	-741	-0-	2109	2	N	-0-		132
05		2418 X	2400	-0-	-18	-0-	2400	2	N	-0-		132
06		1590 X	1212	-0-	-378	-0-	1212	2	N	-0-		132
07		2170 X	911	-0-	-1259	-0-	911	2	N	-0-		132
08		2387 X	1325	-0-	-1062	-0-	1325	2	N	-0-		132
09		2310 X	2038	-0-	-272	-0-	2038	2	N	-0-		132
10		2387 X	1109	-0-	-1278	-0-	1109	2	N	-0-		132
11		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	N	-0-		132
12		2108 X	1486	-0-	-622	-0-	1486	2	N	-0-		132
TOTAL GAS PROD:		19,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLT GAS UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	236002	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10790	- 11004
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1967	3	33 9	N	30	180 1 22
02		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1851	3	34 9	N	31	53
03		1953 N	1618	-0-	-335	-0-	1590	3	28 9	N	25	78
04		1950 N	1885	-0-	-65	-0-	1850	3	35 9	N	32	110
05		2015 N	1736	-0-	-279	-0-	1691	3	45 9	N	41	151
06		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1566	3	25 9	N	23	174
07		1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1901	3	31 9	N	28	27
08		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1805	3	28 9	N	25	52
09		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1753	3	23 9	N	21	73
10		1922 N	1610	-0-	-312	-0-	1570	3	40 9	N	36	109
11		1770 N	1582	-0-	-188	-0-	1557	3	25 9	N	23	132
12		1829 N	1390	-0-	-439	-0-	1350	3	40 9	N	36	168
TOTAL GAS PROD:		20,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		351						

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	239108	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	11135	PERF. 9762	- 10972
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1 9	Y	1	7
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1 9	Y	1	8
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2 9	Y	2	10
04		240 N	174	-0-	-66	-0-	172	2	2 9	Y	2	12
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2 9	Y	2	14
06		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2700	2	12 9	Y	11	10
07		3100 N	3209	-0-	109	109	3209	2		Y	-0-	10
08	DLQ	G-10	2049	-0-	2049	2158	2049	2		Y	-0-	10
09		4215 X	2057	-0-	-2158	-0-	2057	2		Y	-0-	10
10		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		Y	-0-	10
11		3120 X	1708	-0-	-1412	-0-	1708	2		Y	-0-	10
12		3224 X	1708	-0-	-1516	-0-	1708	2		Y	-0-	10
TOTAL GAS PROD:		16,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406												
WEAVER-KIDD		WELL #: 1		RRCID -> 243946		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 244863		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778						
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	Y	-0-					4
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	117	2	Y	-0-					4
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	Y	-0-					4
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-					4
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	-0-					4
06	180 N	50	-0-	-130	-0-	50	2	Y	-0-					4
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10	218	-0-	218	218	218	2	Y	-0-					4
09	290 N	72	-0-	-218	-0-	72	2	Y	-0-					4
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-					4
11	210 N	80	-0-	-130	-0-	80	2	Y	-0-					4
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYING LL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247615		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023														
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		2046 N	1540	-0-	-506	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
02		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
03		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3		N	-0-			-0-
04		1500 N	2136	-0-	636	-0-	2136	3		N	-0-			-0-
05		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3		N	-0-			-0-
06		2070 N	2037	-0-	-33	-0-	2037	3		N	-0-			-0-
07		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3		N	-0-			-0-
08		2139 N	2036	-0-	-103	-0-	2036	3		N	-0-			-0-
09		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3		N	-0-			-0-
10		2139 N	2120	-0-	-19	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
11		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
12		2139 N	2070	-0-	-69	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,303				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	874	-0-	874	896	874	3		Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		Y	-0-			-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,878				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			140
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			140
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			140
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			140
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327														
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
03		341 N	96	-0-	-245	-0-	96	3		N	-0-			-0-
04		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
06		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
08		620 N	43	-0-	-577	-0-	43	3		N	-0-			-0-
09		600 N	18	-0-	-582	-0-	18	3		N	-0-			-0-
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
*12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,789		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460														
01		589 N	539	-0-	-50	-0-	539	3		N	-0-			-0-
02		504 N	382	-0-	-122	-0-	382	3		N	-0-			-0-
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
04		510 N	580	-0-	70	-0-	580	3		N	-0-			-0-
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
06		570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3		N	-0-			-0-
07		589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3		N	-0-			-0-
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
10		589 N	579	-0-	-10	-0-	579	3		N	-0-			-0-
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
*12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,922		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
02		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
04		150 N	799	-0-	649	-0-	799	3		N	-0-			-0-
05		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
06		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
09		150 N	54	-0-	-96	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
*12		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,747			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360														
01		837 X	502	-0-	-335	-0-	502	3		N	-0-			-0-
02		392 N	373	-0-	-19	-0-	373	3		N	-0-			-0-
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
04		480 N	265	-0-	-215	-0-	265	3		N	-0-			-0-
05		403 N	252	-0-	-151	-0-	252	3		N	-0-			-0-
06		300 N	237	-0-	-63	-0-	237	3		N	-0-			-0-
07		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3		N	-0-			-0-
08		248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-			-0-
09		240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3		N	-0-			-0-
10		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-
11		210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3		N	-0-			-0-
12		217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,226			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256														
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
02		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
03		1240 N	1120	-0-	-120	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
04		1230 N	1272	-0-	42	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
05		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-			-0-
06		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
07		1302 N	1121	-0-	-181	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
08		1333 N	1036	-0-	-297	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
09		1140 N	1017	-0-	-123	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
10		1116 N	902	-0-	-214	-0-	902	3		N	-0-			-0-
11		990 N	973	-0-	-17	-0-	973	3		N	-0-			-0-
12		1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,423			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	190	-0-	-120	-0-	190 3		N	-0-			-0-
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-			-0-
03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-			-0-
04		180 N	424	-0-	244	-0-	424 3		N	-0-			-0-
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-			-0-
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			-0-
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
*12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,416				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

01		713 N	671	-0-	-42	-0-	671 3		N	-0-			-0-
02		616 N	608	-0-	-8	-0-	608 3		N	-0-			-0-
03		682 N	667	-0-	-15	-0-	667 3		N	-0-			-0-
04		660 N	637	-0-	-23	-0-	637 3		N	-0-			-0-
05		682 N	650	-0-	-32	-0-	650 3		N	-0-			-0-
06		660 N	615	-0-	-45	-0-	615 3		N	-0-			-0-
07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-			-0-
08		651 N	622	-0-	-29	-0-	622 3		N	-0-			-0-
09		630 N	599	-0-	-31	-0-	599 3		N	-0-			-0-
10		713 N	598	-0-	-115	-0-	598 3		N	-0-			-0-
11		600 N	288	-0-	-312	-0-	288 3		N	-0-			-0-
12		620 N	469	-0-	-151	-0-	469 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,187				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

01		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3		N	-0-			-0-
02		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3		N	-0-			-0-
03		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 3		N	-0-			-0-
04		870 N	1329	-0-	459	-0-	1329 3		N	-0-			-0-
05		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-			-0-
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		N	-0-			-0-
07		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		N	-0-			-0-
08		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-			-0-
09		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		N	-0-			-0-
10		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		N	-0-			-0-
11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3		N	-0-			-0-
*12		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,926				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		186 N	86	-0-	-100	-0-		86 3		Y	-0-		2	
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 3		Y	-0-		2	
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-		75 3	1 9	Y	-0-	2 1	1	
04		30 N	119	-0-	89	-0-		119 3		Y	-0-		1	
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-		169 3		Y	-0-		1	
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-		151 3		Y	-0-		1	
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 3		Y	-0-		1	
08	DLQ	G-10	87	-0-	87	87		87 3		Y	-0-		1	
09	DLQ	G-10	140	-0-	140	227		140 3		Y	-0-		1	
10		383 N	156	-0-	-227	-0-		156 3		Y	-0-		1	
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3		Y	-0-		1	
12		155 N	109	-0-	-46	-0-		109 3		Y	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:			1,265	TOTAL CONDENSATE PROD:						1				

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357														
01		881 N	881	-0-	-0-	-0-		881 3		N	-0-		-0-	
02		700 N	454	-0-	-246	-0-		454 3		N	-0-		-0-	
03		798 N	798	-0-	-0-	-0-		798 3		N	-0-		-0-	
04		840 N	719	-0-	-121	-0-		719 3		N	-0-		-0-	
05		848 N	848	-0-	-0-	-0-		848 3		N	-0-		-0-	
06		943 N	943	-0-	-0-	-0-		943 3		N	-0-		-0-	
07		744 N	675	-0-	-69	-0-		675 3		N	-0-		-0-	
08		837 N	703	-0-	-134	-0-		703 3		N	-0-		-0-	
09		930 N	747	-0-	-183	-0-		747 3		N	-0-		-0-	
10		682 N	541	-0-	-141	-0-		541 3		N	-0-		-0-	
11		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		1400 3		N	-0-		-0-	
*12		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-		1964 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,673	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432														
01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-		2015 3		N	-0-		-0-	
02		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-		1785 3		N	-0-		-0-	
03		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-		1959 3		N	-0-		-0-	
04		1260 N	2298	-0-	1038	-0-		2298 3		N	-0-		-0-	
05		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-		2433 3		N	-0-		-0-	
06		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-		2278 3		N	-0-		-0-	
07		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-		2301 3		N	-0-		-0-	
08		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-		2257 3		N	-0-		-0-	
09		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		2193 3		N	-0-		-0-	
10		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-		2242 3		N	-0-		-0-	
11		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		1794 3		N	-0-		-0-	
*12		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-		2078 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,633	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		186 N	-0-	-0-	-186		-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	680	-0-	680		680	671	3	9	9	Y	8	7	1			1
03		T. A.	1238	-0-	1238		1918	1223	3	15	9	Y	14	13	1			2
04		T. A.	1253	-0-	1253		-0-	1235	3	18	9	Y	16	16	1			2
05		T. A.	1226	-0-	1226		1226	1213	3	13	9	Y	12	12	1			2
06		T. A.	1150	-0-	1150		2376	1135	3	15	9	Y	14	13	1			3
07		3486 X	1110	-0-	-2376		-0-	1091	3	19	9	Y	17	18	1			2
*08		1209 N	1116	-0-	-93		-0-	1094	3	22	9	Y	20	21	1			1
*09		1140 N	1059	-0-	-81		-0-	1045	3	14	9	Y	13	13	1			1
*10		1116 N	1053	-0-	-63		-0-	1031	3	22	9	Y	20	20	1			1
*11		1080 N	869	-0-	-211		-0-	854	3	15	9	Y	14	14	1			1
*12		1085 N	622	-0-	-463		-0-	612	3	10	9	Y	9	9	1			1
TOTAL GAS PROD:			11,376			TOTAL CONDENSATE PROD:			157									

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

01		804 N	804	-0-	-0-		-0-	804	3			Y	-0-					7
02		739 N	739	-0-	-0-		-0-	739	3			Y	-0-					7
03		921 N	921	-0-	-0-		-0-	903	3	18	9	Y	16	15	1			8
04		240 N	861	-0-	621		-0-	861	3			Y	-0-					8
05		953 N	953	-0-	-0-		-0-	953	3			Y	-0-					8
06		1574 N	1574	-0-	-0-		-0-	1574	3			Y	-0-					8
07		1823 N	1823	-0-	-0-		-0-	1813	3	10	9	Y	-9					17
08	DLQ	G-10	4212	-0-	4212		4212	4212	3			Y	-0-					17
09	DLQ	G-10	945	-0-	945		5157	945	3			Y	-0-					17
10		400 N	603	-0-	203		5360	603	3			Y	-0-					17
11		5762 X	402	-0-	-5360		-0-	402	3			Y	-0-					17
12		1240 X	813	-0-	-427		-0-	813	3			Y	-0-					17
TOTAL GAS PROD:			14,650			TOTAL CONDENSATE PROD:			25									

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

01		1140 N	1140	-0-	-0-		-0-	1140	3			Y	-0-					18
02		784 N	518	-0-	-266		-0-	518	3			Y	-0-					18
03		1168 N	1168	-0-	-0-		-0-	1157	3	11	9	Y	10	20	1			8
04		840 N	993	-0-	153		-0-	993	3			Y	-0-					8
05		968 N	968	-0-	-0-		-0-	968	3			Y	-0-					8
06		889 N	889	-0-	-0-		-0-	889	3			Y	-0-					8
07		937 N	937	-0-	-0-		-0-	937	3			Y	-0-					8
08	DLQ	G-10	940	-0-	940		940	940	3			Y	-0-					8
09	DLQ	G-10	944	-0-	944		1884	944	3			Y	-0-					8
10		400 N	932	-0-	532		2416	932	3			Y	-0-					8
11		3000 N	990	-0-	-2010		-0-	990	3			Y	-0-					8
*12		1410 N	1004	-0-	-406		-0-	1004	3			Y	-0-					8
TOTAL GAS PROD:			11,423			TOTAL CONDENSATE PROD:			10									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		N	-0-		-0-
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-		-0-
03		465 N	341	-0-	-124	-0-	341 3		N	-0-		-0-
04		450 N	399	-0-	-51	-0-	399 3		N	-0-		-0-
05		465 N	416	-0-	-49	-0-	416 3		N	-0-		-0-
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
07		403 N	356	-0-	-47	-0-	356 3		N	-0-		-0-
08		403 N	350	-0-	-53	-0-	350 3		N	-0-		-0-
09		360 N	273	-0-	-87	-0-	273 3		N	-0-		-0-
10		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-		-0-
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		-0-
12		279 N	213	-0-	-66	-0-	213 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,933				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395												
01		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3		Y	-0-		10
02		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 3		Y	-0-		10
03		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3		Y	-0-		10
04		1830 N	1906	-0-	76	-0-	1906 3		Y	-0-		10
05		1891 N	1854	-0-	-37	-0-	1854 3		Y	-0-		10
06		1830 N	1792	-0-	-38	-0-	1792 3		Y	-0-		10
07		1891 N	1771	-0-	-120	-0-	1771 3		Y	-0-		10
08	DLQ	G-10	1606	-0-	1606	1606	1606 3		Y	-0-		10
09	DLQ	G-10	1571	-0-	1571	3177	1571 3		Y	-0-		10
10		400 N	1650	-0-	1250	4427	1650 3		Y	-0-		10
11		3000 N	1593	-0-	-1407	3020	1593 3		Y	-0-		10
*12		3100 N	1645	-0-	-1455	1565	1645 3		Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			21,503				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		161
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		161
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		161
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		161
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		161
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		161
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		161
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		161
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		161
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		161
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		161
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		161
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-
03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1337	3	15	9	Y	2
04		0 N	72	-0-	72	-0-	72	3			Y	-0-
05		898 N	898	-0-	-0-	-0-	888	3	10	9	Y	2
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	858	3	10	9	Y	2
07		734 N	734	-0-	-0-	-0-	723	3	11	9	Y	1
*08	DLQ	G-10	796	-0-	796	796	781	3	15	9	Y	1
*09	DLQ	G-10	721	-0-	721	1517	712	3	9	9	Y	1
*10		400 N	731	-0-	331	1848	717	3	14	9	Y	1
*11		2496 N	648	-0-	-1848	-0-	637	3	11	9	Y	1
*12		744 N	664	-0-	-80	-0-	655	3	9	9	Y	1
TOTAL GAS PROD:			7,484			TOTAL CONDENSATE PROD:			95			

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 7980 PERF.10570 - 10763																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538																
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-				-0-
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-				-0-
03		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-				-0-
04		450 N	534	-0-	84	-0-	534	3			N	-0-				-0-
05		465 N	160	-0-	-305	-0-	160	3			N	-0-				-0-
06		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-				-0-
07		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-				-0-
08		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-				-0-
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-				-0-
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-				-0-
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-				-0-
*12		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713																
01		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-				58
02		1036 N	899	-0-	-137	-0-	899	3			Y	-0-				58
03		1116 N	990	-0-	-126	-0-	990	3			Y	-0-				58
04		930 N	937	-0-	7	-0-	937	3			Y	-0-				58
05		992 N	931	-0-	-61	-0-	931	3			Y	-0-				58
06		960 N	837	-0-	-123	-0-	837	3			Y	-0-				58
07		961 N	843	-0-	-118	-0-	843	3			Y	-0-				58
08		DLQ G-10	837	-0-	837	-0-	837	3			Y	-0-				58
09		DLQ G-10	777	-0-	777	1614	777	3			Y	-0-				58
10		400 N	1025	-0-	625	2239	1025	3			Y	-0-				58
11		3000 N	923	-0-	-2077	162	923	3			Y	-0-				58
*12		1095 N	933	-0-	-162	-0-	933	3			Y	-0-				58

TOTAL GAS PROD: 10,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	Y	-0-			20
02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-			Y	-0-			20
03		589 N	394	-0-	-195	-0-	394	3	Y	-0-			20
04		570 N	371	-0-	-199	-0-	371	3	Y	-0-			20
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	Y	-0-			20
06		390 N	355	-0-	-35	-0-	355	3	Y	-0-			20
07		372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3	Y	-0-			20
08	DLQ	G-10	382	-0-	382	382	382	3	Y	-0-			20
09	DLQ	G-10	268	-0-	268	650	268	3	Y	-0-			20
10		400 N	74	-0-	-326	324	74	3	Y	-0-			20
11		324 N	-0-	-0-	-324	-0-			Y	-0-			20
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			3,307			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3	Y	-0-			2
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-			2
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	Y	-0-			2
04	30	N	1966	-0-	1936	-0-	1966	3	Y	-0-			2
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3	Y	-0-			2
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3	Y	-0-			2
07	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3	Y	-0-			2
08	DLQ	G-10	2488	-0-	2488	2488	2488	3	Y	-0-			2
09	DLQ	G-10	1138	-0-	1138	3626	1138	3	Y	-0-			2
10	6153	X	2527	-0-	-3626	-0-	2527	3	Y	-0-			2
11	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3	Y	-0-			2
12	2976	X	2375	-0-	-601	-0-	2375	3	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			22,105			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1160 3	14 9	Y	13	13 1		1
02		1092 N	1006	-0-	-86	-0-	993 3	13 9	Y	12	11 1		2
03		1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1107 3	12 9	Y	11	12 1		1
04		1140 N	1005	-0-	-135	-0-	991 3	14 9	Y	13	13 1		1
05		1116 N	1015	-0-	-101	-0-	1003 3	12 9	Y	11	10 1		2
06		1080 N	960	-0-	-120	-0-	948 3	12 9	Y	11	11 1		2
07		1054 N	944	-0-	-110	-0-	929 3	15 9	Y	14	15 1		1
*08	DLQ	G-10	931	-0-	931	931	912 3	19 9	Y	17	17 1		1
*09	DLQ	G-10	782	-0-	782	1713	773 3	9 9	Y	8	8 1		1
*10		400 N	878	-0-	478	2191	860 3	18 9	Y	16	16 1		1
*11		2886 N	695	-0-	-2191	-0-	683 3	12 9	Y	11	11 1		1
*12		838 N	838	-0-	-0-	-0-	826 3	12 9	Y	11	11 1		1
TOTAL GAS PROD:			11,347			TOTAL CONDENSATE PROD:			148				

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425													
01		2387 N	2055	-0-	-332	-0-	2055 3		N	-0-			-0-
02		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	3330	-0-	230	230	3330 3		N	-0-			-0-
04		1980 N	3088	-0-	1108	-0-	3088 3		N	-0-			-0-
05		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858 3		N	-0-			-0-
06		2640 X	2564	-0-	-76	-0-	2564 3		N	-0-			-0-
07		2728 X	2537	-0-	-191	-0-	2537 3		N	-0-			-0-
08		2728 X	2450	-0-	-278	-0-	2450 3		N	-0-			-0-
09		2640 X	2341	-0-	-299	-0-	2341 3		N	-0-			-0-
10		2728 X	2386	-0-	-342	-0-	2386 3		N	-0-			-0-
11		2550 X	2383	-0-	-167	-0-	2383 3		N	-0-			-0-
12		2542 X	2450	-0-	-92	-0-	2450 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,071			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860													
01		682 N	658	-0-	-24	-0-	658 3		Y	-0-			-0-
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		Y	-0-			-0-
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		Y	-0-			-0-
04		630 N	667	-0-	37	-0-	667 3		Y	-0-			-0-
05		682 N	657	-0-	-25	-0-	657 3		Y	-0-			-0-
06		660 N	641	-0-	-19	-0-	641 3		Y	-0-			-0-
07		682 N	663	-0-	-19	-0-	663 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	652	-0-	652	652	652 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	624	-0-	624	1276	624 3		Y	-0-			-0-
10		400 N	402	-0-	2	1278	402 3		Y	-0-			-0-
11		1993 N	715	-0-	-1278	-0-	715 3		Y	-0-			-0-
*12		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,701			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			16
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16	1	-0-
04		T. A.	2645	-0-	2645	-0-	2645	3		Y	-0-			-0-
05		T. A.	1700	-0-	1700	1700	1700	3		Y	-0-			-0-
06		T. A.	1317	-0-	1317	3017	1317	3		Y	-0-			-0-
07		T. A.	1253	-0-	1253	4270	1253	3		Y	-0-			-0-
08		T. A.	1194	-0-	1194	5464	1194	3		Y	-0-			-0-
09		T. A.	1058	-0-	1058	6522	1058	3		Y	-0-			-0-
10		T. A.	1091	-0-	1091	7613	1091	3		Y	-0-			-0-
11		9522 X	1909	-0-	-7613	-0-	1909	3		Y	-0-			-0-
*12		117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,284			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905														
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		Y	-0-			-0-
02		756 N	749	-0-	-7	-0-	749	3		Y	-0-			-0-
03		837 N	826	-0-	-11	-0-	826	3		Y	-0-			-0-
04		810 N	791	-0-	-19	-0-	791	3		Y	-0-			-0-
05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		Y	-0-			-0-
06		810 N	774	-0-	-36	-0-	774	3		Y	-0-			-0-
07		806 N	803	-0-	-3	-0-	803	3		Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	790	-0-	790	790	790	3		Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	782	-0-	782	1572	782	3		Y	-0-			-0-
10		400 N	690	-0-	290	1862	690	3		Y	-0-			-0-
11		2990 N	1128	-0-	-1862	-0-	1128	3		Y	-0-			-0-
*12		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,062			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 10961															
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	460	3	7	9	Y	6	5	1	1
02		392 N	389	-0-	-3	-0-	385	3	4	9	Y	4	4	1	1
03		465 N	3	-0-	-462	-0-	3	3			Y	-0-	1	1	-0-
04		450 N	526	-0-	76	-0-	522	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
*08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,385			TOTAL CONDENSATE PROD:			14						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		1519 N	1514	-0-	-5	-0-	1514	3			Y	-0-	-0-
02		1372 N	1350	-0-	-22	-0-	1350	3			Y	-0-	-0-
03		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-	-0-
04		1470 N	1455	-0-	-15	-0-	1455	3			Y	-0-	-0-
05		1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1487	3			Y	-0-	-0-
06		1440 N	1425	-0-	-15	-0-	1425	3			Y	-0-	-0-
07		1519 N	1470	-0-	-49	-0-	1470	3			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	1475	-0-	1475	1475	1475	3			Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	1425	-0-	1425	2900	1425	3			Y	-0-	-0-
10		400 N	1454	-0-	1054	3954	1454	3			Y	-0-	-0-
11		3000 N	1445	-0-	-1555	2399	1445	3			Y	-0-	-0-
*12		3100 N	1483	-0-	-1617	782	1483	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,483			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 8974 - 10408													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070													
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-	98
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-	98
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-	98
04		30 N	159	-0-	129	-0-	159	3			Y	-0-	98
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-	98
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-	98
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	98
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	98
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	98
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	98
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-	98
*12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-	98
TOTAL GAS PROD:			1,948			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-						-0-
02		504 N	-0-	-0-	-504	-0-						-0-
03		692 N	692	-0-	-0-	-0-		692 3				-0-
04		0 N	668	-0-	668	-0-		668 3				-0-
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-		594 3				-0-
06		660 N	588	-0-	-72	-0-		588 3				-0-
07		682 N	627	-0-	-55	-0-		627 3				-0-
08	DLQ	G-10	594	-0-	594	594		594 3				-0-
09	DLQ	G-10	601	-0-	601	1195		601 3				-0-
10		400 N	492	-0-	92	1287		492 3				-0-
11		1914 N	627	-0-	-1287	-0-		627 3				-0-
12		620 N	603	-0-	-17	-0-		603 3				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,086			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366												
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-		214 3				-0-
02		224 N	218	-0-	-6	-0-		218 3				-0-
03		248 N	224	-0-	-24	-0-		224 3				-0-
04		210 N	26	-0-	-184	-0-		26 3				-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						-0-
06		210 N	74	-0-	-136	-0-		74 3				-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-		219 3				-0-
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 3				-0-
09		202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 3				-0-
10		217 N	180	-0-	-37	-0-		180 3				-0-
11		180 N	1	-0-	-179	-0-		1 3				-0-
12		217 N	1	-0-	-216	-0-		1 3				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,554			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773												
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-		429 3				123
02		788 N	788	-0-	-0-	-0-		788 3				123
03		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-		2539 3				123
04		30 N	1599	-0-	1569	-0-		1492 3	107 9			220
05		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		1268 3				220
06		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		1276 3				220
07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		1116 3				220
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-		355 3	129 9		177 1	160
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						160
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-		578 3				160
11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		1233 3				160
*12		820 N	820	-0-	-0-	-0-		820 3				160
TOTAL GAS PROD:			12,130			TOTAL CONDENSATE PROD:			214			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		T. A.	554	-0-	554	1411	537	3	17	9	Y	22
02		1411 N	-0-	-0-	-1411	-0-					Y	22
03		662 N	662	-0-	-0-	-0-	632	3	30	9	Y	17
04		30 N	688	-0-	658	-0-	688	3			Y	17
05		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	17
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	672	3	64	9	Y	14
07		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	14
08		DLQ G-10	722	-0-	722	722	697	3	25	9	Y	37
09		DLQ G-10	753	-0-	753	1475	753	3			Y	37
10		400 N	814	-0-	414	1889	814	3			Y	37
11		2544 N	655	-0-	-1889	-0-	614	3	41	9	Y	12
12		775 N	645	-0-	-130	-0-	645	3			Y	12
TOTAL GAS PROD:			7,742			TOTAL CONDENSATE PROD:			160			

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382												
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			284			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993														
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3	Y		Y	-0-			-0-
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	331	3	Y		Y	-0-			-0-
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3	Y		Y	-0-			-0-
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3	Y		Y	-0-			-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3	Y		Y	-0-			-0-
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3	Y		Y	-0-			-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3	Y		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	354	-0-	354	354	354	3	Y		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	338	-0-	338	692	338	3	Y		Y	-0-			-0-
10	400 N	384	-0-	-16	676	384	3	Y		Y	-0-			-0-
11	1063 N	387	-0-	-676	-0-	387	3	Y		Y	-0-			-0-
*12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	Y		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,319				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845														
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	Y		Y	-0-			-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	Y		Y	-0-			-0-
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	Y		Y	-0-			-0-
04	780 N	724	-0-	-56	-0-	724	3	Y		Y	-0-			-0-
05	806 N	737	-0-	-69	-0-	737	3	Y		Y	-0-			-0-
06	780 N	738	-0-	-42	-0-	738	3	Y		Y	-0-			-0-
07	744 N	697	-0-	-47	-0-	697	3	Y		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	703	-0-	703	703	703	3	Y		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	732	-0-	732	1435	732	3	Y		Y	-0-			-0-
10	400 N	465	-0-	65	1500	465	3	Y		Y	-0-			-0-
11	2410 N	910	-0-	-1500	-0-	910	3	Y		Y	-0-			-0-
*12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	Y		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,918				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																
OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		403 N	393	-0-	-10	-0-		393	3		N	-0-				-0-
02		364 N	359	-0-	-5	-0-		359	3		N	-0-				-0-
03		403 N	384	-0-	-19	-0-		384	3		N	-0-				-0-
04		390 N	373	-0-	-17	-0-		373	3		N	-0-				-0-
05		403 N	393	-0-	-10	-0-		393	3		N	-0-				-0-
06		360 N	335	-0-	-25	-0-		335	3		N	-0-				-0-
07		372 N	314	-0-	-58	-0-		314	3		N	-0-				-0-
08		403 N	256	-0-	-147	-0-		256	3		N	-0-				-0-
09		330 N	297	-0-	-33	-0-		297	3		N	-0-				-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	3		N	-0-				-0-
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	3		N	-0-				-0-
12		310 N	246	-0-	-64	-0-		246	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,948											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899																
01		709 N	709	-0-	-0-	-0-		709	3		Y	-0-				-0-
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-		686	3		Y	-0-				-0-
03		712 N	712	-0-	-0-	-0-		712	3		Y	-0-				-0-
04		690 N	657	-0-	-33	-0-		657	3		Y	-0-				-0-
05		775 N	678	-0-	-97	-0-		678	3		Y	-0-				-0-
06		690 N	658	-0-	-32	-0-		658	3		Y	-0-				-0-
07		682 N	646	-0-	-36	-0-		646	3		Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	649	-0-	649	649		649	3		Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	615	-0-	615	1264		615	3		Y	-0-				-0-
10		400 N	415	-0-	15	1279		415	3		Y	-0-				-0-
11		1971 N	692	-0-	-1279	-0-		692	3		Y	-0-				-0-
12		651 N	619	-0-	-32	-0-		619	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			7,736											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940																
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-		331	3	10	9	Y	9	49	1	15
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-		197	3	15	9	Y	14			29
03		713 N	232	-0-	-481	-0-		222	3	10	9	Y	9	32	1	6
04		330 N	226	-0-	-104	-0-		226	3			Y	-0-			6
05		248 N	210	-0-	-38	-0-		210	3			Y	-0-			6
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-		195	3	19	9	Y	17	19	1	4
07		248 N	176	-0-	-72	-0-		176	3			Y	-0-			4
08	DLQ	G-10	166	-0-	166	166		160	3	6	9	Y	5			9
09	DLQ	G-10	102	-0-	102	268		102	3			Y	-0-			9
10		400 N	215	-0-	-185	83		215	3			Y	-0-			9
11		280 N	197	-0-	-83	-0-		184	3	13	9	Y	12	17	1	4
*12		175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	3			Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			2,466											TOTAL CONDENSATE PROD:	66	

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		2	RRCID -> 108065	COMPL. DATE 11/02/1983	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10241	- 10363				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			-0-
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			-0-
03		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
04		450 N	958	-0-	508	-0-	958 3		N	-0-			-0-
05		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
06		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
07		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
08		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-			-0-
09		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-			-0-
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-			-0-
11		450 N	203	-0-	-247	-0-	203 3		N	-0-			-0-
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		3	RRCID -> 108773	COMPL. DATE 06/25/1996	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8950	- 10382				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2294 N	2194	-0-	-100	-0-	2194 3		N	-0-			-0-
02		1876 N	1333	-0-	-543	-0-	1333 3		N	-0-			-0-
03		2294 N	2105	-0-	-189	-0-	2105 3		N	-0-			-0-
04		2130 N	2142	-0-	12	-0-	2142 3		N	-0-			-0-
05		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3		N	-0-			-0-
06		2040 N	999	-0-	-1041	-0-	999 3		N	-0-			-0-
07		2201 N	829	-0-	-1372	-0-	829 3		N	-0-			-0-
08		2108 N	1789	-0-	-319	-0-	1789 3		N	-0-			-0-
09		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3		N	-0-			-0-
10		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 3		N	-0-			-0-
11		1740 N	1356	-0-	-384	-0-	1356 3		N	-0-			-0-
12		2294 N	1440	-0-	-854	-0-	1440 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID -> 108774	COMPL. DATE 11/18/1983	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10094	- 10400				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
02		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-			-0-
03		1395 N	826	-0-	-569	-0-	826 3		N	-0-			-0-
04		1140 N	1120	-0-	-20	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
05		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	3003	-0-	3	-0-	3003 3		N	-0-			-0-
07		2626 N	2623	-0-	-3	-0-	2623 3		N	-0-			-0-
08		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828 3		N	-0-			-0-
09		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 3		N	-0-			-0-
10		3100 N	3561	-0-	461	-0-	3561 3		N	-0-			-0-
11		3000 N	3073	-0-	73	-0-	3073 3		N	-0-			-0-
*12		3100 N	2997	-0-	-103	-0-	2997 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	140	-0-	-139	-0-	140 3		N	-0-		-0-
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	109 3		N	-0-		-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-		-0-
04		150 N	403	-0-	253	-0-	403 3		N	-0-		-0-
05		124 N	89	-0-	-35	-0-	89 3		N	-0-		-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
07		403 N	67	-0-	-336	-0-	67 3		N	-0-		-0-
08		93 N	38	-0-	-55	-0-	38 3		N	-0-		-0-
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-		-0-
*12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,220		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979												
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		Y	-0-		7
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-		7
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		7
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		7
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		7
06		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		Y	-0-		7
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-		7
08	DLQ	G-10	53	-0-	53		53 3		Y	-0-		7
09	DLQ	G-10	36	-0-	36		36 3		Y	-0-		7
10		110 N	21	-0-	-89	-0-	21 3		Y	-0-		7
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-		7
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			2,881		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		806 N	728	-0-	-78	-0-	728	3		Y	-0-			10	
02		700 N	683	-0-	-17	-0-	683	3		Y	-0-			10	
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		Y	-0-			10	
04		690 N	741	-0-	51	-0-	741	3		Y	-0-			10	
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		Y	-0-			10	
06		720 N	706	-0-	-14	-0-	706	3		Y	-0-			10	
07		775 N	746	-0-	-29	-0-	702	3	44 9	Y	40			50	
08	DLQ	G-10	710	-0-	710	710	710	3		Y	-0-			50	
09	DLQ	G-10	687	-0-	687	1397	687	3		Y	-0-			50	
10		400 N	710	-0-	310	1707	710	3		Y	-0-			50	
11		2527 N	820	-0-	-1707	-0-	820	3		Y	-0-			50	
*12		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		Y	-0-			50	
TOTAL GAS PROD:			8,857	TOTAL CONDENSATE PROD:						40					

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888															
01		589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3		Y	-0-			-0-	
02		532 N	493	-0-	-39	-0-	493	3		Y	-0-			-0-	
03		589 N	538	-0-	-51	-0-	538	3		Y	-0-			-0-	
04		540 N	509	-0-	-31	-0-	509	3		Y	-0-			-0-	
05		558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3		Y	-0-			-0-	
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		Y	-0-			-0-	
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	574	-0-	574	574	574	3		Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	551	-0-	551	1125	551	3		Y	-0-			-0-	
10		400 N	166	-0-	-234	-0-	166	3		Y	-0-			-0-	
11		1620 N	729	-0-	-891	-0-	729	3		Y	-0-			-0-	
12		558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,335	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671															
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		Y	-0-			-0-	
02		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-			-0-	
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		Y	-0-			-0-	
04		480 N	511	-0-	31	-0-	511	3		Y	-0-			-0-	
05		527 N	526	-0-	-1	-0-	526	3		Y	-0-			-0-	
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-			-0-	
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	524	-0-	524	524	524	3		Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	506	-0-	506	1030	506	3		Y	-0-			-0-	
10		400 N	430	-0-	30	1060	430	3		Y	-0-			-0-	
11		1676 N	616	-0-	-1060	-0-	616	3		Y	-0-			-0-	
*12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,237	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
02		1232 N	276	-0-	-956	-0-	276	3		N	-0-			-0-
03		899 N	213	-0-	-686	-0-	213	3		N	-0-			-0-
04		720 N	219	-0-	-501	-0-	219	3		N	-0-			-0-
05		310 N	2	-0-	-308	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-			-0-
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
10		930 N	195	-0-	-735	-0-	195	3		N	-0-			-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
12		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381														
01		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3		N	-0-			-0-
02		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3		N	-0-			-0-
03		1643 N	292	-0-	-1351	-0-	292	3		N	-0-			-0-
04		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-			-0-
05		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3		N	-0-			-0-
06		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
07		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
08		1643 N	736	-0-	-907	-0-	736	3		N	-0-			-0-
09		1140 N	1070	-0-	-70	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
10		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
11		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
12		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,960			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352														
01		248 N	140	-0-	-108	-0-	140	3		N	-0-			-0-
02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-			-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
04		150 N	232	-0-	82	-0-	232	3		N	-0-			-0-
05		651 N	459	-0-	-192	-0-	459	3		N	-0-			-0-
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
07		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
08		465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3		N	-0-			-0-
09		480 N	354	-0-	-126	-0-	354	3		N	-0-			-0-
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,611			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669												
01		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-
02		700 N	665	-0-	-35	-0-	665	3			Y	-0-
03		744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3			Y	-0-
04		720 N	706	-0-	-14	-0-	706	3			Y	-0-
05		744 N	716	-0-	-28	-0-	716	3			Y	-0-
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-
07		744 N	717	-0-	-27	-0-	717	3			Y	-0-
08		DLQ G-10	721	-0-	721	721	721	3			Y	-0-
09		DLQ G-10	695	-0-	695	1416	695	3			Y	-0-
10		400 N	196	-0-	-204	-0-	1212	196	3		Y	-0-
11		1212 N	-0-	-0-	-1212	-0-					Y	-0-
*12		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,865			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925												
01		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-
02		T. A.	673	-0-	673	673	673	3			Y	-0-
03		T. A.	716	-0-	716	1389	716	3			Y	-0-
04		T. A.	659	-0-	659	-0-	659	3			Y	-0-
05		T. A.	649	-0-	649	649	649	3			Y	-0-
06		T. A.	623	-0-	623	1272	623	3			Y	-0-
07		1952 X	680	-0-	-1272	-0-	680	3			Y	-0-
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-
09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-
10		682 N	202	-0-	-480	-0-	202	3			Y	-0-
11		660 N	653	-0-	-7	-0-	653	3			Y	-0-
12		651 N	616	-0-	-35	-0-	616	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,513			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	176	3	7	9	Y	6	5 1	1
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	Y	1	2 1	-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	151	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
04	150 N	164	-0-	14	-0-	162	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	149	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	142	3	10	9	Y	9	7 1	2
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	137	3	1	9	Y	1	3 1	-0-
*08	DLQ G-10	146	-0-	146	146	143	3	3	9	Y	3	3 1	-0-
*09	DLQ G-10	142	-0-	142	288	140	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
*10	400 N	146	-0-	-254	34	143	3	3	9	Y	3	3 1	-0-
*11	153 N	119	-0-	-34	-0-	117	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
*12	155 N	105	-0-	-50	-0-	104	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,744				TOTAL CONDENSATE PROD:		34					

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

01	1116 X	879	-0-	-237	-0-	879	3			N	-0-		-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-		-0-
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-		-0-
04	840 N	1043	-0-	203	-0-	1043	3			N	-0-		-0-
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-		-0-
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-		-0-
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-		-0-
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-		-0-
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-		-0-
10	1116 N	574	-0-	-542	-0-	574	3			N	-0-		-0-
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-		-0-
*12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,884				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-		-0-
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-		-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-		-0-
04	720 N	491	-0-	-229	-0-	491	3			N	-0-		-0-
05	1302 N	164	-0-	-1138	-0-	164	3			N	-0-		-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-		-0-
07	496 N	224	-0-	-272	-0-	224	3			N	-0-		-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-		-0-
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-		-0-
10	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,629				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CNTY: RUSK				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC														
KENNEDY G.U. 3														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				
//CONT.// 120023														
WELL #: 2										RRCID -> 113288				
COMPL. DATE 09/11/1996										TOTAL DEPTH 10540				
PERF. 8886 - 10332														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2077 N	1088	-0-	-989	-0-		1088 3		N	-0-			-0-
02		1820 N	1556	-0-	-264	-0-		1556 3		N	-0-			-0-
03		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		1981 3		N	-0-			-0-
04		1050 N	1892	-0-	842	-0-		1892 3		N	-0-			-0-
05		1736 N	1683	-0-	-53	-0-		1683 3		N	-0-			-0-
06		1920 N	1902	-0-	-18	-0-		1902 3		N	-0-			-0-
07		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-		1966 3		N	-0-			-0-
08		1674 N	1644	-0-	-30	-0-		1644 3		N	-0-			-0-
09		1890 N	1581	-0-	-309	-0-		1581 3		N	-0-			-0-
10		1953 N	1109	-0-	-844	-0-		1109 3		N	-0-			-0-
11		1590 N	1467	-0-	-123	-0-		1467 3		N	-0-			-0-
12		1643 N	1391	-0-	-252	-0-		1391 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,260

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER GAS UNIT										CNTY: RUSK				
WELL #: 2										RRCID -> 113430				
COMPL. DATE 03/14/1984										TOTAL DEPTH 10550				
PERF. 10222 - 10416														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-		400 3		Y	-0-			2
02		392 N	333	-0-	-59	-0-		333 3		Y	-0-			2
03		434 N	296	-0-	-138	-0-		296 3		Y	-0-			2
04		390 N	358	-0-	-32	-0-		358 3		Y	-0-			2
05		372 N	224	-0-	-148	-0-		224 3		Y	-0-			2
06		300 N	105	-0-	-195	-0-		105 3		Y	-0-			2
07		372 N	116	-0-	-256	-0-		116 3		Y	-0-			2
08	DLQ	G-10	133	-0-	133	133		133 3		Y	-0-			2
09	DLQ	G-10	220	-0-	220	353		220 3		Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	288	-0-	288	641		288 3		Y	-0-			2
11		300 N	290	-0-	-10	631		290 3		Y	-0-			2
*12		738 N	107	-0-	-631	-0-		107 3		Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 2,870

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 4										CNTY: RUSK				
WELL #: 1										RRCID -> 113439				
COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 10450				
PERF. 8876 - 10301														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1643 N	1268	-0-	-375	-0-		1268 3		N	-0-			-0-
02		1344 N	1124	-0-	-220	-0-		1124 3		N	-0-			-0-
03		1333 N	1218	-0-	-115	-0-		1218 3		N	-0-			-0-
04		1230 N	1152	-0-	-78	-0-		1152 3		N	-0-			-0-
05		1240 N	1182	-0-	-58	-0-		1182 3		N	-0-			-0-
06		1170 N	1097	-0-	-73	-0-		1097 3		N	-0-			-0-
07		1178 N	1115	-0-	-63	-0-		1115 3		N	-0-			-0-
08		1178 N	1104	-0-	-74	-0-		1104 3		N	-0-			-0-
09		1110 N	1061	-0-	-49	-0-		1061 3		N	-0-			-0-
10		1116 N	1067	-0-	-49	-0-		1067 3		N	-0-			-0-
11		1080 N	1016	-0-	-64	-0-		1016 3		N	-0-			-0-
*12		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		1098 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,502

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
KENNEDY G.U. 4		WELL #:		2	RRCID ->	113762	COMPL. DATE	10/17/1984	TOTAL DEPTH	10402	PERF. 9970 - 10283
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	496 X	280	-0-	-216	-0-	280 3		N	-0-		-0-
02	644 N	43	-0-	-601	-0-	43 3		N	-0-		-0-
03	465 N	86	-0-	-379	-0-	86 3		N	-0-		-0-
04	270 N	109	-0-	-161	-0-	109 3		N	-0-		-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-		-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-		-0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3		N	-0-		-0-
09	150 N	82	-0-	-68	-0-	82 3		N	-0-		-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3		N	-0-		-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	29 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	113880	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10621 - 10875
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFORD & BLOW G.U.3		WELL #:		2	RRCID ->	119582	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	10630	PERF. 9088 - 9278
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-		-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-		-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-		-0-
04	600 N	788	-0-	188	-0-	788 3		N	-0-		-0-
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-		-0-
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-0-		-0-
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3		N	-0-		-0-
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3		N	-0-		-0-
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-		-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		N	-0-		-0-
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-		-0-
*12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC			//CONT.//		120023											
BUFORD & BLOW G.U. 3			WELL #:		3	RRCID -> 119583		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9070 - 9478				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFORD & BLOW G.U. 3			WELL #:		4	RRCID -> 119584		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 8988 - 10462				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-				-0-
02		308 N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-				-0-
03		372 N	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-				-0-
04		300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-				-0-
05		341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-				-0-
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-				-0-
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-				-0-
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-				-0-
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-				-0-
10		496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-				-0-
11		570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-				-0-
12		527 N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,864				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFORD & BLOW G.U. 3			WELL #:		1	RRCID -> 119585		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9094 - 10496				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CNTY: RUSK				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC														
BUFORD & BLOW G.U. 4														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				
//CONT.// 120023														
WELL #: 2										RRCID -> 120273				
COMPL. DATE										N/A				
TOTAL DEPTH 10520										PERF. 8940 - 9290				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
04		540 N	626	-0-	86	-0-	626	3		N	-0-			-0-
05		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
07		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
08		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
09		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
11		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
*12		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ESTATE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 121355		COMPL. DATE 05/20/1986		TOTAL DEPTH 11030		PERF.10751 - 10908	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 121359		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10786 - 11060	
01	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1369	3	19	9	Y	17	16	1	2				
02	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1217	3	15	9	Y	14	14	1	2				
03	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1356	3	17	9	Y	15	15	1	2				
04	1350	N	1436	-0-	86	-0-	1417	3	19	9	Y	17	17	1	2				
05	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1329	3	14	9	Y	13	13	1	2				
06	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	1253	3	17	9	Y	15	14	1	3				
07	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	1298	3	21	9	Y	19	20	1	2				
*08	DLQ	G-10	1325	-0-	1325	-0-	1299	3	26	9	Y	24	24	1	2				
*09	DLQ	G-10	1245	-0-	1245	-0-	1228	3	17	9	Y	15	15	1	2				
*10	400	N	2863	-0-	2463	-0-	5033	3	58	9	Y	53	51	1	4				
*11	3000	N	2477	-0-	-523	-0-	4510	3	2427	3	Y	45	45	1	4				
*12	3100	N	2132	-0-	-968	-0-	3542	3	2096	3	Y	33	34	1	3				

TOTAL GAS PROD: 19,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1570 3	23 9		Y	21		38
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3			Y	-0-		38
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3			Y	-0-		38
04	720 N	1502	-0-	782	-0-	1502 3			Y	-0-		38
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3			Y	-0-		38
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3			Y	-0-		38
07	744 N	414	-0-	-330	-0-	414 3			Y	-0-		38
08	DLQ G-10	214	-0-	214	214	214 3			Y	-0-		38
09	DLQ G-10	120	-0-	120	334	120 3			Y	-0-		38
10	400 N	298	-0-	-102	232	298 3			Y	-0-		38
11	417 N	185	-0-	-232	-0-	185 3			Y	-0-		38
12	124 N	32	-0-	-92	-0-	32 3			Y	-0-		38
TOTAL GAS PROD:		10,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687												
01	434 N	154	-0-	-280	-0-	154 3			Y	-0-		18
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			Y	-0-		18
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	268 3	4 9		Y	4	20 1	2
04	30 N	308	-0-	278	-0-	308 3			Y	-0-		2
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3			Y	-0-		2
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3			Y	-0-		2
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	343 3	2 9		Y	2		4
08	DLQ G-10	342	-0-	342	342	342 3			Y	-0-		4
09	DLQ G-10	369	-0-	369	711	369 3			Y	-0-		4
10	400 N	320	-0-	-80	631	320 3			Y	-0-		4
11	882 N	251	-0-	-631	-0-	251 3			Y	-0-		4
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3			Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		3,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439															
01		2356 N	2352	-0-	-4	-0-	2352	3			Y	-0-			16
02		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			Y	-0-			16
03		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			Y	-0-			16
04		2190 N	2149	-0-	-41	-0-	2149	3			Y	-0-			16
05		2263 N	2135	-0-	-128	-0-	2135	3			Y	-0-			16
06		2190 N	2044	-0-	-146	-0-	2044	3			Y	-0-			16
07		2232 N	2100	-0-	-132	-0-	2100	3			Y	-0-			16
08		DLQ G-10	2091	-0-	2091	2091	2091	3			Y	-0-			16
09		DLQ G-10	1992	-0-	1992	4083	1992	3			Y	-0-			16
10		400 N	2030	-0-	1630	5713	2030	3			Y	-0-			16
11		3000 N	1943	-0-	-1057	4656	1943	3			Y	-0-			16
*12		3100 N	2030	-0-	-1070	3586	2030	3			Y	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			25,989			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			150
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	651 N	186	-0-	-465	-0-		186	3			Y	-0-		6
02	364 N	243	-0-	-121	-0-		243	3			Y	-0-		6
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-		396	3	8	9	Y	7	10 1	3
04	180 N	445	-0-	265	-0-		445	3			Y	-0-		3
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-		618	3			Y	-0-		3
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-		579	3			Y	-0-		3
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-		505	3	3	9	Y	3		6
08	DLQ G-10	476	-0-	476	476		476	3			Y	-0-		6
09	DLQ G-10	517	-0-	517	993		517	3			Y	-0-		6
10	400 N	437	-0-	37	1030		437	3			Y	-0-		6
11	1186 N	156	-0-	-1030	-0-		156	3			Y	-0-		6
*12	741 N	741	-0-	-0-	-0-		741	3			Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		5,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082														
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-						Y	-0-	1 1	-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-						Y	-0-		-0-
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		1731	3	18	9	Y	16	14 1	2
04	0 N	693	-0-	693	-0-		684	3	9	9	Y	8	9 1	1
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		1009	3	10	9	Y	9	8 1	2
06	1140 N	749	-0-	-391	-0-		742	3	7	9	Y	6	7 1	1
07	713 N	666	-0-	-47	-0-		656	3	10	9	Y	9	9 1	1
*08	DLQ G-10	659	-0-	659	659		648	3	11	9	Y	10	10 1	1
*09	DLQ G-10	672	-0-	672	1331		663	3	9	9	Y	8	8 1	1
*10	400 N	1714	-0-	1314	2645		1679	3	35	9	Y	32	31 1	2
*11	3000 N	1595	-0-	-1405	1240		1562	3	33	9	Y	30	29 1	3
*12	1479 N	239	-0-	-1240	-0-		236	3	3	9	Y	3	6 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		131								

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		93 X	13	-0-	-80	-0-	13	3		Y	-0-	1
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-	1
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-	1
04		13 N	37	-0-	24	-0-	37	3		Y	-0-	1
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-	1
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-	1
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-	1
08	DLQ	G-10	33	-0-	33	33	33	3		Y	-0-	1
09	DLQ	G-10	7	-0-	7	40	7	3		Y	-0-	1
10		49 N	9	-0-	-40	-0-	9	3		Y	-0-	1
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-	1
*12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			684	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805												
01		1023 N	907	-0-	-116	-0-	907	3		Y	-0-	13
02		896 N	857	-0-	-39	-0-	857	3		Y	-0-	13
03		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		Y	-0-	13
04		870 N	993	-0-	123	-0-	993	3		Y	-0-	13
05		961 N	945	-0-	-16	-0-	945	3		Y	-0-	13
06		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		Y	-0-	13
07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	980	3	62 9	Y	56	69
08	DLQ	G-10	967	-0-	967	967	967	3		Y	-0-	69
09	DLQ	G-10	933	-0-	933	1900	933	3		Y	-0-	69
10		2690 X	790	-0-	-1900	-0-	790	3		Y	-0-	69
11		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		Y	-0-	69
12		1054 X	947	-0-	-107	-0-	947	3		Y	-0-	69
TOTAL GAS PROD:			11,671	TOTAL CONDENSATE PROD:			56					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	3	Y	-0-			-0-
02	392 N	332	-0-	-60	-0-	332	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	401	-0-	11	-0-	401	3	Y	-0-			-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	Y	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	Y	-0-			-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	395	-0-	395	395	395	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	377	-0-	377	772	377	3	Y	-0-			-0-
10	400 N	404	-0-	4	776	404	3	Y	-0-			-0-
11	1142 N	366	-0-	-776	-0-	366	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,591										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

01	651 N	273	-0-	-378	-0-	273	3	Y	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			Y	-0-			-0-
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	1044	-0-	774	-0-	1044	3	Y	-0-			-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	294	-0-	-126	-0-	294	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	313	-0-	-121	-0-	313	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	963	-0-	963	963	963	3	Y	-0-			-0-
10	400 N	518	-0-	118	1081	518	3	Y	-0-			-0-
11	1877 N	796	-0-	-1081	-0-	796	3	Y	-0-			-0-
*12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,028										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	Y	-0-		-0-	
02		476 N	441	-0-	-35	-0-	441	3	Y	-0-		-0-	
03		496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3	Y	-0-		-0-	
04		510 N	500	-0-	-10	-0-	500	3	Y	-0-		-0-	
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	Y	-0-		-0-	
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	Y	-0-		-0-	
07		527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3	Y	-0-		-0-	
08	DLQ	G-10	507	-0-	507	507	507	3	Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	485	-0-	485	992	485	3	Y	-0-		-0-	
10		400 N	401	-0-	1	993	401	3	Y	-0-		-0-	
11		1488 N	495	-0-	-993	-0-	495	3	Y	-0-		-0-	
12		496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,838	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

01		341 N	169	-0-	-172	-0-	169	3	Y	-0-		3	
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	Y	-0-		3	
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	316	3	Y	6	6 1	3	
04		30 N	356	-0-	326	-0-	356	3	Y	-0-		3	
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	Y	-0-		3	
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	Y	-0-		3	
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	415	3	Y	-2		5	
08	DLQ	G-10	395	-0-	395	395	395	3	Y	-0-		5	
09	DLQ	G-10	460	-0-	460	855	460	3	Y	-0-		5	
10		400 N	478	-0-	78	933	478	3	Y	-0-		5	
11		1341 N	408	-0-	-933	-0-	408	3	Y	-0-		5	
*12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	Y	-0-		5	
TOTAL GAS PROD:			4,625	TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	Y	-0-		-0-	
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	Y	-0-		-0-	
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	Y	-0-		-0-	
04		270 N	309	-0-	39	-0-	309	3	Y	-0-		-0-	
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	Y	-0-		-0-	
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	Y	-0-		-0-	
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	Y	-0-		-0-	
08	DLQ	G-10	318	-0-	318	318	318	3	Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	297	-0-	297	615	297	3	Y	-0-		-0-	
10		400 N	187	-0-	-213	-0-	187	3	Y	-0-		-0-	
11		706 N	304	-0-	-402	-0-	304	3	Y	-0-		-0-	
12		310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,564	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	125214	COMPL. DATE	08/31/1987	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10531 - 10736		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1122	-0-	-149	-0-	1122	3		Y	-0-			-0-
02	1176 N	867	-0-	-309	-0-	867	3		Y	-0-			-0-
03	1395 N	779	-0-	-616	-0-	779	3		Y	-0-			-0-
04	1080 N	623	-0-	-457	-0-	623	3		Y	-0-			-0-
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		Y	-0-			-0-
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		Y	-0-			-0-
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1616	-0-	1616	1616	1616	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1532	-0-	1532	3148	1532	3		Y	-0-			-0-
10	400 N	1183	-0-	783	3931	1183	3		Y	-0-			-0-
11	3000 N	1925	-0-	-1075	2856	1925	3		Y	-0-			-0-
*12	3100 N	1788	-0-	-1312	1544	1788	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	125425	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10497 - 10724
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125478	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10446 - 10725
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		713 N	582	-0-	-131	-0-	582 3		Y	-0-			-0-
02		896 N	336	-0-	-560	-0-	336 3		Y	-0-			-0-
03		961 N	248	-0-	-713	-0-	248 3		Y	-0-			-0-
04		570 N	120	-0-	-450	-0-	120 3		Y	-0-			-0-
05		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		Y	-0-			-0-
06		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3		Y	-0-			-0-
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	860	-0-	860	860	860 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	719	-0-	719	1579	719 3		Y	-0-			-0-
10		400 N	619	-0-	219	1798	619 3		Y	-0-			-0-
11		2798 N	1000	-0-	-1798	-0-	1000 3		Y	-0-			-0-
*12		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,560	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

01		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		Y	-0-			-0-
02		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 3		Y	-0-			-0-
03		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3		Y	-0-			-0-
04		750 N	1411	-0-	661	-0-	1411 3		Y	-0-			-0-
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		Y	-0-			-0-
06		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		Y	-0-			-0-
07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	887	-0-	887	887	887 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	809	-0-	809	1696	809 3		Y	-0-			-0-
10		400 N	686	-0-	286	1982	686 3		Y	-0-			-0-
11		3000 N	3096	-0-	96	2078	3096 3		Y	-0-			-0-
*12		3100 N	1317	-0-	-1783	-0-	1317 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,050	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

01		837 N	802	-0-	-35	-0-	802 3		Y	-0-			-0-
02		728 N	523	-0-	-205	-0-	523 3		Y	-0-			-0-
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		780 N	858	-0-	78	-0-	858 3		Y	-0-			-0-
05		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		Y	-0-			-0-
06		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		Y	-0-			-0-
07		806 N	752	-0-	-54	-0-	752 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	754	-0-	754	754	754 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	723	-0-	723	1477	723 3		Y	-0-			-0-
10		400 N	627	-0-	227	1704	627 3		Y	-0-			-0-
11		2529 N	825	-0-	-1704	-0-	825 3		Y	-0-			-0-
*12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,192	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	126578	COMPL. DATE	02/08/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10533 - 10757	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		Y	-0-		18
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		Y	-0-		18
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	758 3	8 9	Y	7	19 1	6
04		30 N	744	-0-	714	-0-	744 3		Y	-0-		6
05		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		Y	-0-		6
06		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		Y	-0-		6
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		Y	-0-		6
08	DLQ	G-10	573	-0-	573	-0-	573 3		Y	-0-		6
09	DLQ	G-10	571	-0-	571	1144	571 3		Y	-0-		6
10		400 N	672	-0-	272	1416	672 3		Y	-0-		6
11		2043 N	627	-0-	-1416	-0-	627 3		Y	-0-		6
12		589 N	99	-0-	-490	-0-	99 3		Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		8,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

PRICE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	126778	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10362 - 10649	
01		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 3		Y	-0-		30
02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		Y	-0-		30
03		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3		Y	-0-		30
04		450 N	949	-0-	499	-0-	949 3		Y	-0-		30
05		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		Y	-0-		30
06		450 N	307	-0-	-143	-0-	307 3		Y	-0-		30
07		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3		Y	-0-		30
08	DLQ	G-10	1212	-0-	1212	1212	1212 3		Y	-0-		30
09	DLQ	G-10	166	-0-	166	1378	166 3		Y	-0-		30
10		400 N	-0-	-0-	-400	978			Y	-0-		30
11		978 N	-0-	-0-	-978	-0-			Y	-0-		30
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		9,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECK, FRED GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	126809	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10476 - 10749	
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		Y	-0-		4
02		336 N	326	-0-	-10	-0-	326 3		Y	-0-		4
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-		4
04		360 N	355	-0-	-5	-0-	355 3		Y	-0-		4
05		372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3		Y	-0-		4
06		360 N	350	-0-	-10	-0-	350 3		Y	-0-		4
07		372 N	369	-0-	-3	-0-	347 3	22 9	Y	20		24
08	DLQ	G-10	349	-0-	349	349	349 3		Y	-0-		24
09	DLQ	G-10	337	-0-	337	686	337 3		Y	-0-		24
10		400 N	318	-0-	-82	604	318 3		Y	-0-		24
11		968 N	364	-0-	-604	-0-	364 3		Y	-0-		24
*12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		4,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		93 N	34	-0-	-59	-0-		31 3	3 9	Y	3	10 1		4	
02		84 N	59	-0-	-25	-0-		55 3	4 9	Y	4			8	
03		93 N	73	-0-	-20	-0-		70 3	3 9	Y	3	9 1		2	
04		30 N	99	-0-	69	-0-		99 3		Y	-0-			2	
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 3		Y	-0-			2	
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-		83 3	9 9	Y	8	8 1		2	
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 3		Y	-0-			2	
08	DLQ	G-10	42	-0-	42	42		41 3	1 9	Y	1			3	
09	DLQ	G-10	83	-0-	83	125		83 3		Y	-0-			3	
10		223 N	98	-0-	-125	-0-		98 3		Y	-0-			3	
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-		110 3	7 9	Y	6	7 1		2	
12		93 N	72	-0-	-21	-0-		72 3		Y	-0-			2	
TOTAL GAS PROD:			947	TOTAL CONDENSATE PROD:							25				

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817															
01		124 N	108	-0-	-16	-0-		108 3		Y	-0-			117	
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 3		Y	-0-			117	
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 3		Y	-0-			117	
04		30 N	102	-0-	72	-0-		102 3		Y	-0-			117	
05		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 3		Y	-0-			117	
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3		Y	-0-			117	
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 3		Y	-0-			117	
08	DLQ	G-10	70	-0-	70	70		70 3		Y	-0-			117	
09	DLQ	G-10	74	-0-	74	144		74 3		Y	-0-			117	
10		215 N	71	-0-	-144	-0-		71 3		Y	-0-			117	
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 3		Y	-0-			117	
*12		136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 3		Y	-0-			117	
TOTAL GAS PROD:			1,054	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-				

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959															
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-		225 3	7 9	Y	6	19 1		8	
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-		197 3	17 9	Y	15			23	
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-		236 3	10 9	Y	9	26 1		6	
04		210 N	254	-0-	44	-0-		254 3		Y	-0-			6	
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-		252 3		Y	-0-			6	
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-		245 3	24 9	Y	22	23 1		5	
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-		260 3		Y	-0-			5	
08	DLQ	G-10	245	-0-	245	245		236 3	9 9	Y	8			13	
09	DLQ	G-10	248	-0-	248	493		248 3		Y	-0-			13	
10		400 N	247	-0-	-153	340		247 3		Y	-0-			13	
11		577 N	237	-0-	-340	-0-		223 3	14 9	Y	13	22 1		4	
12		248 N	201	-0-	-47	-0-		201 3		Y	-0-			4	
TOTAL GAS PROD:			2,905	TOTAL CONDENSATE PROD:							73				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		Y	-0-		-0-
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		Y	-0-		-0-
03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		Y	-0-		-0-
04		660 N	680	-0-	20	-0-	680 3		Y	-0-		-0-
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		Y	-0-		-0-
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		Y	-0-		-0-
07		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	724	-0-	724	724	724 3		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	698	-0-	698	1422	698 3		Y	-0-		-0-
10		400 N	548	-0-	148	1570	548 3		Y	-0-		-0-
11		2328 N	758	-0-	-1570	-0-	758 3		Y	-0-		-0-
12		713 N	707	-0-	-6	-0-	707 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,298	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985												
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-		-0-
02		224 N	222	-0-	-2	-0-	222 3		Y	-0-		-0-
03		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		Y	-0-		-0-
04		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 3		Y	-0-		-0-
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-		-0-
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3		Y	-0-		-0-
07		248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	240	-0-	240	240	240 3		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	227	-0-	227	467	227 3		Y	-0-		-0-
10		400 N	62	-0-	-338	129	62 3		Y	-0-		-0-
11		238 N	109	-0-	-129	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
*12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,765	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773												
01		1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136 3		Y	-0-		-0-
02		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		Y	-0-		-0-
03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		Y	-0-		-0-
04		1050 N	1254	-0-	204	-0-	1254 3		Y	-0-		-0-
05		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3		Y	-0-		-0-
06		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		Y	-0-		-0-
07		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	1224	-0-	1224	1224	1224 3		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1113	-0-	1113	2337	1113 3		Y	-0-		-0-
10		400 N	1050	-0-	650	2987	1050 3		Y	-0-		-0-
11		3000 N	1129	-0-	-1871	1116	1129 3		Y	-0-		-0-
*12		2366 N	1250	-0-	-1116	-0-	1250 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,037	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	991 3	13 9	Y	12	12 1		1
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	947 3	13 9	Y	12	11 1		2
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1137 3	13 9	Y	12	13 1		1
04	930 N	1098	-0-	168	-0-	1083 3	15 9	Y	14	14 1		1
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1070 3	12 9	Y	11	10 1		2
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1041 3	2 9	Y	2	4 1		-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1000 3	18 9	Y	16	14 1		2
*08	DLQ G-10	1039	-0-	1039	1039	1019 3	20 9	Y	18	19 1		1
*09	DLQ G-10	996	-0-	996	2035	983 3	13 9	Y	12	12 1		1
*10	400 N	388	-0-	-12	2023	379 3	9 9	Y	8	8 1		1
*11	2023 N	-0-	-0-	-2023	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
*12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1376 3	21 9	Y	19	17 1		2
TOTAL GAS PROD:		11,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		136						

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

01	1798 X	924	-0-	-874	-0-	924 3		Y	-0-			60
02	672 X	487	-0-	-185	-0-	487 3		Y	-0-			60
03	744 X	599	-0-	-145	-0-	593 3	6 9	Y	5	61 1		4
04	720 X	739	-0-	19	-0-	739 3		Y	-0-			4
05	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240 3		Y	-0-			4
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3		Y	-0-			4
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		Y	-0-			4
08	DLQ G-10	1606	-0-	1606	1606	1606 3		Y	-0-			4
09	DLQ G-10	1478	-0-	1478	3084	1478 3		Y	-0-			4
10	DLQ G-10	984	-0-	984	4068	984 3		Y	-0-			4
11	5000 X	932	-0-	-4068	-0-	932 3		Y	-0-			4
*12	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		13,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			11
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-			11
03		186 N	112	-0-	-74	-0-	112	3			Y	-0-			11
04		180 N	423	-0-	243	-0-	423	3			Y	-0-			11
05		217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3			Y	-0-			11
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			11
07		217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-			11
08	DLQ	G-10	147	-0-	147	147	147	3			Y	-0-			11
09	DLQ	G-10	134	-0-	134	281	134	3			Y	-0-			11
10		400 N	171	-0-	-229	52	171	3			Y	-0-			11
11		160 N	108	-0-	-52	-0-	108	3			Y	-0-			11
*12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:			2,179			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	1702	-0-	1702	1702	1680	3	22	9	Y	20	16	1	4
07	14B2	EXT	12	-0-	12	1714	12	3			Y	-0-	4	1	-0-
*08	1714	X	-0-	-0-	-1714	-0-					Y	-0-			-0-
*09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*10	1767	X	3	-0-	-1764	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
*11	1710	X	29	-0-	-1681	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
*12	12	X	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,750			TOTAL CONDENSATE PROD:			20						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			29
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			29
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			29
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			29
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		Y	-0-			29
08	DLQ	G-10	53	-0-	53	53	53	3		Y	-0-			29
09	DLQ	G-10	54	-0-	54	107	54	3		Y	-0-			29
10		152 N	45	-0-	-107	-0-	45	3		Y	-0-			29
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			29
12		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3		Y	-0-			29
TOTAL GAS PROD:			905		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			129
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-			2
04		0 N	27	-0-	27	-0-	27	3		Y	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			2
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			2
08	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	3		Y	-0-			2
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11		220 X	218	-0-	-2	-0-	218	3		Y	-0-			2
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			537		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984												
01	93 N	11	-0-	-82	-0-		11	3		Y	-0-	27
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
04	11 N	2	-0-	-9	-0-		2	3		Y	-0-	27
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	3		Y	-0-	27
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	3		Y	-0-	27
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3		Y	-0-	27
08	DLQ G-10	30	-0-	30	30		30	3		Y	-0-	27
09	DLQ G-10	44	-0-	44	74		44	3		Y	-0-	27
10	102 N	28	-0-	-74	-0-		28	3		Y	-0-	27
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	3		Y	-0-	27
12	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	3		Y	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		233								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421												
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	3		N	-0-	-0-
02	280 N	151	-0-	-129	-0-		151	3		N	-0-	-0-
03	248 N	101	-0-	-147	-0-		101	3		N	-0-	-0-
04	210 N	106	-0-	-104	-0-		106	3		N	-0-	-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-		130	3		N	-0-	-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	3		N	-0-	-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-		123	3		N	-0-	-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-		102	3		N	-0-	-0-
09	120 N	97	-0-	-23	-0-		97	3		N	-0-	-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-		100	3		N	-0-	-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-		335	3		N	-0-	-0-
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,843								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
KANGERGA 'A' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	129299	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	10983	PERF.	10456 - 10712	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KENNEDY G.U. 4		WELL #:		3	RRCID ->	129550	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	10423	PERF.	9987 - 10302	
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-	
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-		-0-	
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		-0-	
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-		-0-	
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-		-0-	
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-	
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-	
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-		-0-	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-		-0-	
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-		-0-	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-	
*12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		351				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	129555	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	10555 - 10774	
01	248 N	124	-0-	-124	-0-	122	3	2 9	Y	2	2 1	-0-	
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				Y	-0-		-0-	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-	
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	875	3	12 9	Y	11	9 1	2	
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2 9	Y	2	4 1	-0-	
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	27	3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
*08	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3		Y	-0-		-0-	
*09	DLQ G-10	5	-0-	5	10	5	3		Y	-0-		-0-	
*10	400 N	527	-0-	127	137	518	3	9 9	Y	8	7 1	1	
*11	517 N	380	-0-	-137	-0-	371	3	9 9	Y	8	8 1	1	
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2 9	Y	2	3 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,331				TOTAL CONDENSATE PROD:		34					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
KENNEDY G.U. 2		WELL #:		5	RRCID ->	129661	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10016 - 10327		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2108 N	1732	-0-	-376	-0-	1732	3		N	-0-			-0-
02	1848 N	1755	-0-	-93	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3		N	-0-			-0-
04	1680 N	1928	-0-	248	-0-	1928	3		N	-0-			-0-
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-			-0-
06	2010 N	1821	-0-	-189	-0-	1821	3		N	-0-			-0-
07	1984 N	1788	-0-	-196	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
08	1953 N	1790	-0-	-163	-0-	1790	3		N	-0-			-0-
09	1830 N	1720	-0-	-110	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
*12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KENNEDY G.U. 1		WELL #:		4	RRCID ->	130600	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8904 - 10341	
01	2201 N	1938	-0-	-263	-0-	1938	3		N	-0-		-0-
02	2016 N	1630	-0-	-386	-0-	1630	3		N	-0-		-0-
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3		N	-0-		-0-
04	1890 N	2000	-0-	110	-0-	2000	3		N	-0-		-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3		N	-0-		-0-
06	2100 N	1805	-0-	-295	-0-	1805	3		N	-0-		-0-
07	2077 N	1874	-0-	-203	-0-	1874	3		N	-0-		-0-
08	1953 N	1837	-0-	-116	-0-	1837	3		N	-0-		-0-
09	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	1701	3		N	-0-		-0-
10	1860 N	1799	-0-	-61	-0-	1799	3		N	-0-		-0-
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3		N	-0-		-0-
12	1767 N	1660	-0-	-107	-0-	1660	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KENNEDY G.U. 3		WELL #:		4	RRCID ->	130601	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 8908 - 10003	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		2542 N	2390	-0-	-152	-0-	2390	3		N	-0-			-0-
02		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3		N	-0-			-0-
03		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3		N	-0-			-0-
04		2310 N	2778	-0-	468	-0-	2778	3		N	-0-			-0-
05		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3		N	-0-			-0-
06		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3		N	-0-			-0-
07		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3		N	-0-			-0-
08		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3		N	-0-			-0-
09		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3		N	-0-			-0-
10		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3		N	-0-			-0-
11		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3		N	-0-			-0-
*12		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,704			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	788	-0-	788	788	788	3		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	788				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			788			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354														
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		984 X	984	-0-	-0-	-0-		984 3		N	-0-	-0-
02		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-		2370 3		N	-0-	-0-
03		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-		1752 3		N	-0-	-0-
04		750 X	1293	-0-	543	-0-		1293 3		N	-0-	-0-
05		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-		2023 3		N	-0-	-0-
06		750 N	272	-0-	-478	-0-		272 3		N	-0-	-0-
07		3100 N	4329	-0-	1229	1229		4329 3		N	-0-	-0-
08		3100 N	2328	-0-	-772	457		2328 3		N	-0-	-0-
09		1016 N	559	-0-	-457	-0-		559 3		N	-0-	-0-
10		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-		3205 3		N	-0-	-0-
11		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-		2227 3		N	-0-	-0-
*12		2003 X	2003	-0-	-0-	-0-		2003 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,345				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270												
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		1188 3		N	-0-	-0-
07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		1240 3		N	-0-	-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-	-0-
09		1020 N	56	-0-	-964	-0-		56 3		N	-0-	-0-
10		1054 N	373	-0-	-681	-0-		373 3		N	-0-	-0-
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-		284 3		N	-0-	-0-
*12		551 N	551	-0-	-0-	-0-		551 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,695				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468												
01		1581 N	1196	-0-	-385	-0-		1196 3		N	-0-	-0-
02		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		1196 3		N	-0-	-0-
03		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		1301 3		N	-0-	-0-
04		1170 N	1154	-0-	-16	-0-		1154 3		N	-0-	-0-
05		1333 N	938	-0-	-395	-0-		938 3		N	-0-	-0-
06		1260 N	981	-0-	-279	-0-		981 3		N	-0-	-0-
07		1178 N	776	-0-	-402	-0-		776 3		N	-0-	-0-
08		930 N	526	-0-	-404	-0-		526 3		N	-0-	-0-
09		990 N	390	-0-	-600	-0-		390 3		N	-0-	-0-
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-		979 3		N	-0-	-0-
11		714 N	714	-0-	-0-	-0-		714 3		N	-0-	-0-
*12		713 N	713	-0-	-0-	-0-		713 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,864				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446														
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
04	30	N	659	-0-	629	-0-	659	3		N	-0-			-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,606			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1767 N	1731	-0-	-36	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
02		1792 N	1286	-0-	-506	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
03		2015 N	1651	-0-	-364	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
04		1680 N	2022	-0-	342	-0-	2022	3		N	-0-			-0-
05		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3		N	-0-			-0-
06		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3		N	-0-			-0-
07		2077 N	1977	-0-	-100	-0-	1977	3		N	-0-			-0-
08		2015 N	1927	-0-	-88	-0-	1927	3		N	-0-			-0-
09		1920 N	1871	-0-	-49	-0-	1871	3		N	-0-			-0-
10		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3		N	-0-			-0-
11		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3		N	-0-			-0-
*12		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,804			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389														
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
04		90 N	135	-0-	45	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
08		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,501			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432														
01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
03		372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3		N	-0-			-0-
04		360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3		N	-0-			-0-
05		372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3		N	-0-			-0-
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
08		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
12		372 N	110	-0-	-262	-0-	110	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,151			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023										
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 133712		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-	-0-	
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-	-0-	
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-	-0-	
04	510 N	577	-0-	67	-0-	577	3		N	-0-	-0-	
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-	-0-	
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-	-0-	
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-	-0-	
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-	-0-	
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-	-0-	
10	527 N	410	-0-	-117	-0-	410	3		N	-0-	-0-	
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-	-0-	
*12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 133781		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #: 7		RRCID -> 133853		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1333 N	876	-0-	-457	-0-	876	3		N	-0-	-0-	
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-	-0-	
03	1333 N	1167	-0-	-166	-0-	1167	3		N	-0-	-0-	
04	840 N	1107	-0-	267	-0-	1107	3		N	-0-	-0-	
05	1333 N	410	-0-	-923	-0-	410	3		N	-0-	-0-	
06	1140 N	1040	-0-	-100	-0-	1040	3		N	-0-	-0-	
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3		N	-0-	-0-	
08	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-	-0-	
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-	-0-	
10	1333 N	1178	-0-	-155	-0-	1178	3		N	-0-	-0-	
11	1290 N	867	-0-	-423	-0-	867	3		N	-0-	-0-	
12	1333 N	564	-0-	-769	-0-	564	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
01		2077 N	2011	-0-	-66	-0-		2011 3		N	-0-	-0-
02		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		1994 3		N	-0-	-0-
03		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-		2202 3		N	-0-	-0-
04		1950 N	2053	-0-	103	-0-		2053 3		N	-0-	-0-
05		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-		2203 3		N	-0-	-0-
06		2010 N	1907	-0-	-103	-0-		1907 3		N	-0-	-0-
07		2077 N	1918	-0-	-159	-0-		1918 3		N	-0-	-0-
08		2077 N	1820	-0-	-257	-0-		1820 3		N	-0-	-0-
09		1920 N	1634	-0-	-286	-0-		1634 3		N	-0-	-0-
10		1922 N	1464	-0-	-458	-0-		1464 3		N	-0-	-0-
11		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-		1883 3		N	-0-	-0-
12		1674 N	395	-0-	-1279	-0-		395 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,484				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426												
01		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-		1340 3		N	-0-	-0-
02		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		1159 3		N	-0-	-0-
03		1333 N	1275	-0-	-58	-0-		1275 3		N	-0-	-0-
04		1290 N	1204	-0-	-86	-0-		1204 3		N	-0-	-0-
05		1271 N	535	-0-	-736	-0-		535 3		N	-0-	-0-
06		1230 N	2	-0-	-1228	-0-		2 3		N	-0-	-0-
07		1240 N	569	-0-	-671	-0-		569 3		N	-0-	-0-
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-		670 3		N	-0-	-0-
09		610 N	610	-0-	-0-	-0-		610 3		N	-0-	-0-
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-		588 3		N	-0-	-0-
11		660 N	594	-0-	-66	-0-		594 3		N	-0-	-0-
12		620 N	595	-0-	-25	-0-		595 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,141				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421												
01		682 N	678	-0-	-4	-0-		678 3		N	-0-	-0-
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-		637 3		N	-0-	-0-
03		710 N	710	-0-	-0-	-0-		710 3		N	-0-	-0-
04		660 N	686	-0-	26	-0-		686 3		N	-0-	-0-
05		701 N	701	-0-	-0-	-0-		701 3		N	-0-	-0-
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-		677 3		N	-0-	-0-
07		702 N	702	-0-	-0-	-0-		702 3		N	-0-	-0-
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-		705 3		N	-0-	-0-
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-		668 3		N	-0-	-0-
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-		683 3		N	-0-	-0-
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-		671 3		N	-0-	-0-
*12		686 N	686	-0-	-0-	-0-		686 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,204				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CNTY: RUSK				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC														
SHEPPARD, B. GU 2														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				
//CONT.// 120023														
WELL #: 3 RRCID -> 134442										COMPL. DATE 03/17/1990				
										TOTAL DEPTH 10515				
										PERF. 9017 - 10386				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-		1955	3		N	-0-		-0-
02		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-		2030	3		N	-0-		-0-
03		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-		1752	3		N	-0-		-0-
04		960 N	1544	-0-	584	-0-		1544	3		N	-0-		-0-
05		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		1439	3		N	-0-		-0-
06		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		1327	3		N	-0-		-0-
07		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		1174	3		N	-0-		-0-
08		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		1128	3		N	-0-		-0-
09		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		1254	3		N	-0-		-0-
10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		1229	3		N	-0-		-0-
11		960 N	918	-0-	-42	-0-		918	3		N	-0-		-0-
12		992 N	884	-0-	-108	-0-		884	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,634

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4										CNTY: RUSK				
WELL #: 3 RRCID -> 135118										COMPL. DATE 04/16/1990				
										TOTAL DEPTH 10645				
										PERF.10353 - 10474				
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3		N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		-0-
03		62 N	27	-0-	-35	-0-		27	3		N	-0-		-0-
04		90 N	1	-0-	-89	-0-		1	3		N	-0-		-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3		N	-0-		-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	3		N	-0-		-0-
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	3		N	-0-		-0-
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-		268	3		N	-0-		-0-
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	3		N	-0-		-0-
10		217 N	198	-0-	-19	-0-		198	3		N	-0-		-0-
11		270 N	215	-0-	-55	-0-		215	3		N	-0-		-0-
*12		246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,681

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 1										CNTY: RUSK				
WELL #: 3 RRCID -> 135515										COMPL. DATE 07/01/1990				
										TOTAL DEPTH 10510				
										PERF.10183 - 10298				
01		589 N	477	-0-	-112	-0-		477	3		N	-0-		-0-
02		448 N	419	-0-	-29	-0-		419	3		N	-0-		-0-
03		848 N	848	-0-	-0-	-0-		848	3		N	-0-		-0-
04		450 N	524	-0-	74	-0-		524	3		N	-0-		-0-
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-		474	3		N	-0-		-0-
06		660 N	441	-0-	-219	-0-		441	3		N	-0-		-0-
07		840 N	840	-0-	-0-	-0-		840	3		N	-0-		-0-
08		465 N	353	-0-	-112	-0-		353	3		N	-0-		-0-
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-		500	3		N	-0-		-0-
10		682 N	539	-0-	-143	-0-		539	3		N	-0-		-0-
11		770 N	770	-0-	-0-	-0-		770	3		N	-0-		-0-
*12		591 N	591	-0-	-0-	-0-		591	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,776

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	347	-0-	-87	-0-	347	3		N	-0-		-0-
02		392 N	370	-0-	-22	-0-	370	3		N	-0-		-0-
03		434 N	262	-0-	-172	-0-	262	3		N	-0-		-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		-0-
06		240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3		N	-0-		-0-
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-		-0-
08		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-		-0-
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-		-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-		-0-
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-		-0-
12		341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,127				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310													
01		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-		-0-
02		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-		-0-
03		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-		-0-
04		1050 N	432	-0-	-618	-0-	432	3		N	-0-		-0-
05		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-		-0-
06		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-		-0-
07		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-		-0-
08		1085 N	891	-0-	-194	-0-	891	3		N	-0-		-0-
09		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-		-0-
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-		-0-
11		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		N	-0-		-0-
12		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,879				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444													
01		1829 N	1721	-0-	-108	-0-	1721	3		N	-0-		-0-
02		1596 N	1595	-0-	-1	-0-	1595	3		N	-0-		-0-
03		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-		-0-
04		1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1602	3		N	-0-		-0-
05		1767 N	1645	-0-	-122	-0-	1645	3		N	-0-		-0-
06		1650 N	1497	-0-	-153	-0-	1497	3		N	-0-		-0-
07		1643 N	1490	-0-	-153	-0-	1490	3		N	-0-		-0-
08		1643 N	1512	-0-	-131	-0-	1512	3		N	-0-		-0-
09		1500 N	1454	-0-	-46	-0-	1454	3		N	-0-		-0-
10		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-		-0-
11		1470 N	1226	-0-	-244	-0-	1226	3		N	-0-		-0-
12		1488 N	1244	-0-	-244	-0-	1244	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,194				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023								
GARRETT, A.C. GU		WELL #:		2	RRCID ->	135764	COMPL. DATE	08/04/1990	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10286 - 10540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-	-0-
02	392 N	321	-0-	-71	-0-	321	3			N	-0-	-0-
03	403 N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-	-0-
04	420 N	309	-0-	-111	-0-	309	3			N	-0-	-0-
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-	-0-
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-	-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-	-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-	-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	-0-
10	620 N	387	-0-	-233	-0-	387	3			N	-0-	-0-
11	480 N	348	-0-	-132	-0-	348	3			N	-0-	-0-
12	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	135879	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10160 - 10300	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		3	RRCID ->	135880	COMPL. DATE	08/19/1990	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 8994 - 10388	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CNTY: RUSK			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC													
GARRETT, A.C. GU													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			
//CONT.// 120023													
WELL #: 3										RRCID -> 136121			
										COMPL. DATE 08/27/1990			
										TOTAL DEPTH 10690			
										PERF. 9046 - 10526			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-			-0-
02		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-			-0-
03		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-			-0-
04		840 N	909	-0-	69	-0-	909	3	N	-0-			-0-
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-			-0-
06		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	N	-0-			-0-
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-			-0-
08		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-			-0-
09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-			-0-
10		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-			-0-
11		840 N	819	-0-	-21	-0-	819	3	N	-0-			-0-
12		868 N	634	-0-	-234	-0-	634	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,154			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LETOURNEAU ET AL										CNTY: RUSK			
WELL #: 504										RRCID -> 136144			
										COMPL. DATE 07/29/1990			
										TOTAL DEPTH 10612			
										PERF. 10278 - 10450			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-			-0-
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-			-0-
03		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-			-0-
04		270 N	820	-0-	550	-0-	820	3	N	-0-			-0-
05		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-			-0-
06		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-			-0-
07		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-			-0-
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
10		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-			-0-
11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	N	-0-			-0-
*12		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,795			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUFORD & BLOW G.U. 3										CNTY: RUSK			
WELL #: 5										RRCID -> 136347			
										COMPL. DATE 10/30/1990			
										TOTAL DEPTH 10500			
										PERF. 9094 - 10470			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	3356	-0-	3356	-0-	3356	3	N	-0-			-0-
05		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3	N	-0-			-0-
06		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3	N	-0-			-0-
07		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3	N	-0-			-0-
08		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3	N	-0-			-0-
09		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3	N	-0-			-0-
10		1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3	N	-0-			-0-
11		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-			-0-
*12		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,552			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M	BALANCE
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-
07		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-
12		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			62				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436												
01		1736 N	1657	-0-	-79	-0-	1657	3			N	-0-
02		1540 N	1203	-0-	-337	-0-	1203	3			N	-0-
03		1674 N	785	-0-	-889	-0-	785	3			N	-0-
04		1590 N	1499	-0-	-91	-0-	1499	3			N	-0-
05		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-
06		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-
07		1550 N	1189	-0-	-361	-0-	1189	3			N	-0-
08		1488 N	640	-0-	-848	-0-	640	3			N	-0-
09		1080 N	996	-0-	-84	-0-	996	3			N	-0-
10		1178 N	1001	-0-	-177	-0-	1001	3			N	-0-
11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-
12		1023 N	820	-0-	-203	-0-	820	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,202				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120												
01		2225 N	1240	-0-	-985	-0-	1240	3			N	-0-
02		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-
03		2790 X	898	-0-	-1892	-0-	898	3			N	-0-
04		2700 X	880	-0-	-1820	-0-	880	3			N	-0-
05		2790 X	906	-0-	-1884	-0-	906	3			N	-0-
06		1440 X	1025	-0-	-415	-0-	1025	3			N	-0-
07		1488 X	1008	-0-	-480	-0-	1008	3			N	-0-
08		924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-
09		1020 N	1009	-0-	-11	-0-	1009	3			N	-0-
10		1023 N	984	-0-	-39	-0-	984	3			N	-0-
11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-
12		1054 N	64	-0-	-990	-0-	64	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,205				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
02		532 N	447	-0-	-85	-0-	447	3		N	-0-			-0-
03		1426 N	382	-0-	-1044	-0-	382	3		N	-0-			-0-
04		480 N	203	-0-	-277	-0-	203	3		N	-0-			-0-
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
08		527 N	327	-0-	-200	-0-	327	3		N	-0-			-0-
09		420 N	318	-0-	-102	-0-	318	3		N	-0-			-0-
10		341 N	106	-0-	-235	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,589											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495														
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			665											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468														
01		3069 X	2276	-0-	-793	-0-	2276	3		N	-0-			-0-
02		2772 X	1981	-0-	-791	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
03		3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3		N	-0-			-0-
04		2190 N	3641	-0-	1451	-0-	3641	3		N	-0-			-0-
05		3100 N	3649	-0-	549	549	3649	3		N	-0-			-0-
06		3000 N	3312	-0-	312	861	3312	3		N	-0-			-0-
07		4419 X	3558	-0-	-861	-0-	3558	3		N	-0-			-0-
08		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3		N	-0-			-0-
09		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3		N	-0-			-0-
10		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3		N	-0-			-0-
11		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3		N	-0-			-0-
*12		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,839											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-
02		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
03		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-			-0-
04		840 N	931	-0-	91	-0-	931	3		N	-0-			-0-
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
06		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			-0-
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
08		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
10		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-
11		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
*12		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

01		1085 N	591	-0-	-494	-0-	591	3		N	-0-			-0-
02		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
03		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
04		570 N	780	-0-	210	-0-	780	3		N	-0-			-0-
05		1271 N	383	-0-	-888	-0-	383	3		N	-0-			-0-
06		990 N	563	-0-	-427	-0-	563	3		N	-0-			-0-
07		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3		N	-0-			-0-
08		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3		N	-0-			-0-
09		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3		N	-0-			-0-
10		1426 N	252	-0-	-1174	-0-	252	3		N	-0-			-0-
11		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
12		1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1388	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC														
BUFORD & BLOW G.U. 3														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
//CONT.// 120023														
WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-		305 3		N	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 3		N	-0-			-0-
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-		287 3		N	-0-			-0-
04		120 N	279	-0-	159	-0-		279 3		N	-0-			-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-		283 3		N	-0-			-0-
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-		407 3		N	-0-			-0-
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-		491 3		N	-0-			-0-
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-		664 3		N	-0-			-0-
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-		515 3		N	-0-			-0-
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-		450 3		N	-0-			-0-
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-		458 3		N	-0-			-0-
*12		446 N	446	-0-	-0-	-0-		446 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,844				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUFORD & BLOW G.U. 4														
WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	159	-0-	-399	-0-		159 3		N	-0-			-0-
02		504 N	291	-0-	-213	-0-		291 3		N	-0-			-0-
03		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		1002 3		N	-0-			-0-
04		150 N	910	-0-	760	-0-		910 3		N	-0-			-0-
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-		412 3		N	-0-			-0-
06		796 N	796	-0-	-0-	-0-		796 3		N	-0-			-0-
07		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-		1623 3		N	-0-			-0-
08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		1501 3		N	-0-			-0-
09		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		1529 3		N	-0-			-0-
10		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		1555 3		N	-0-			-0-
11		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		1347 3		N	-0-			-0-
*12		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		1391 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,516				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAJOR KENNEDY ESTATE														
WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-		1998 3		N	-0-			-0-
02		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-		1756 3		N	-0-			-0-
03		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-		2043 3		N	-0-			-0-
04		570 N	2550	-0-	1980	-0-		2550 3		N	-0-			-0-
05		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-		2820 3		N	-0-			-0-
06		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-		2513 3		N	-0-			-0-
07		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-		2444 3		N	-0-			-0-
08		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-		2192 3		N	-0-			-0-
09		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-		2208 3		N	-0-			-0-
10		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-		2259 3		N	-0-			-0-
11		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-		2040 3		N	-0-			-0-
*12		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		2045 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,868				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-			-0-
02		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3		N	-0-			-0-
03		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3		N	-0-			-0-
04		870 N	1673	-0-	803	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
05		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-			-0-
06		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3		N	-0-			-0-
07		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
08		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
10		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
11		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
*12		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866														
01		403 N	11	-0-	-392	-0-	11	3		Y	-0-			5
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			5
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-			5
04		11 N	537	-0-	526	-0-	537	3		Y	-0-			5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			5
07		124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3		Y	-0-			5
08	DLQ	G-10	161	-0-	161	-0-	161	3		Y	-0-			5
09	DLQ	G-10	333	-0-	333	-0-	333	3		Y	-0-			5
10	DLQ	G-10	375	-0-	375	-0-	375	3		Y	-0-			5
11		1000 N	418	-0-	-582	-0-	418	3		Y	-0-			5
*12		712 N	425	-0-	-287	-0-	425	3		Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208														
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
02		364 N	287	-0-	-77	-0-	287	3		N	-0-			-0-
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
04		90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3		N	-0-			-0-
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
06		300 N	133	-0-	-167	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
08		465 N	89	-0-	-376	-0-	89	3		N	-0-			-0-
09		120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3		N	-0-			-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
LLOYD, C. E.		WELL #:		102	RRCID ->	143812	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10531 - 10811		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	400	-0-	400	400	400	3		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	4570	-0-	4570	-0-	4570	3		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	4030	-0-	4030	4030	4030	3		Y	-0-		-0-	
06	6521 X	2491	-0-	-4030	-0-	2491	3		Y	-0-		-0-	
07	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3		Y	-0-		-0-	
08	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3		Y	-0-		-0-	
09	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		Y	-0-		-0-	
10	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	3		Y	-0-		-0-	
11	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	3		Y	-0-		-0-	
*12	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		13-T	RRCID ->	143903	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8822 - 10170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-		-0-	
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-	
03	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	3		N	-0-		-0-	
04	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	3		N	-0-		-0-	
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-		-0-	
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-		-0-	
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-		-0-	
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-		-0-	
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-		-0-	
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		-0-	
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-		-0-	
*12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		2	RRCID ->	144132	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 9016 - 10490		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		-0-	
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-		-0-	
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-		-0-	
04	30 N	177	-0-	147	-0-	177	3		N	-0-		-0-	
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-	
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-		-0-	
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-		-0-	
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-		-0-	
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		-0-	
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		-0-	
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		-0-	
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3	N	-0-			-0-
02		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3	N	-0-			-0-
03		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3	N	-0-			-0-
04		1770 N	2091	-0-	321	-0-	2091	3	N	-0-			-0-
05		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3	N	-0-			-0-
06		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3	N	-0-			-0-
07		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3	N	-0-			-0-
08		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3	N	-0-			-0-
09		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3	N	-0-			-0-
10		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3	N	-0-			-0-
11		1770 N	1764	-0-	-6	-0-	1764	3	N	-0-			-0-
*12		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,013			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494													
01	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1686	3	N	-0-			-0-
02	1568	N	831	-0-	-737	-0-	831	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	711	-0-	-963	-0-	711	3	N	-0-			-0-
04	1620	N	641	-0-	-979	-0-	641	3	N	-0-			-0-
05	930	N	595	-0-	-335	-0-	595	3	N	-0-			-0-
06	690	N	563	-0-	-127	-0-	563	3	N	-0-			-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3	N	-0-			-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3	N	-0-			-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3	N	-0-			-0-
10	2356	N	1924	-0-	-432	-0-	1924	3	N	-0-			-0-
11	1950	N	1870	-0-	-80	-0-	1870	3	N	-0-			-0-
*12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,342			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 3			N	-0-	-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3			N	-0-	-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3			N	-0-	-0-
04		510 N	159	-0-	-351	-0-	159 3			N	-0-	-0-
05		279 N	217	-0-	-62	-0-	217 3			N	-0-	-0-
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3			N	-0-	-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-	-0-
08		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3			N	-0-	-0-
09		210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3			N	-0-	-0-
10		217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3			N	-0-	-0-
11		240 N	175	-0-	-65	-0-	175 3			N	-0-	-0-
12		217 N	161	-0-	-56	-0-	161 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,722				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412												
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3			N	-0-	-0-
02		28 N	3	-0-	-25	-0-	3 3			N	-0-	-0-
03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3			N	-0-	-0-
04		30 N	277	-0-	247	-0-	277 3			N	-0-	-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-	-0-
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-	-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3			N	-0-	-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-	-0-
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-	-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3			N	-0-	-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3			N	-0-	-0-
*12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,910				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414												
01		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3			N	-0-	-0-
02		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 3			N	-0-	-0-
03		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3			N	-0-	-0-
04		1560 N	478	-0-	-1082	-0-	478 3			N	-0-	-0-
05		1612 N	1170	-0-	-442	-0-	1170 3			N	-0-	-0-
06		1560 N	618	-0-	-942	-0-	618 3			N	-0-	-0-
07		496 N	366	-0-	-130	-0-	366 3			N	-0-	-0-
08		1178 N	337	-0-	-841	-0-	337 3			N	-0-	-0-
09		630 N	261	-0-	-369	-0-	261 3			N	-0-	-0-
10		372 N	334	-0-	-38	-0-	334 3			N	-0-	-0-
11		330 N	287	-0-	-43	-0-	287 3			N	-0-	-0-
12		279 N	101	-0-	-178	-0-	101 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,641				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3			N	-0-	-0-
02		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3			N	-0-	-0-
03		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3			N	-0-	-0-
04		810 N	1097	-0-	287	-0-	1097 3			N	-0-	-0-
05		837 N	821	-0-	-16	-0-	821 3			N	-0-	-0-
06		810 N	679	-0-	-131	-0-	679 3			N	-0-	-0-
07		837 N	297	-0-	-540	-0-	297 3			N	-0-	-0-
08		806 N	792	-0-	-14	-0-	792 3			N	-0-	-0-
09		690 N	155	-0-	-535	-0-	155 3			N	-0-	-0-
10		310 N	23	-0-	-287	-0-	23 3			N	-0-	-0-
11		780 N	644	-0-	-136	-0-	644 3			N	-0-	-0-
*12		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,821	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2635 N	2588	-0-	-47	-0-	2588 3			N	-0-	-0-
02		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 3			N	-0-	-0-
03		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 3			N	-0-	-0-
04		2490 N	2561	-0-	71	-0-	2561 3			N	-0-	-0-
05		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 3			N	-0-	-0-
06		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 3			N	-0-	-0-
07		2635 N	2623	-0-	-12	-0-	2623 3			N	-0-	-0-
08		3100 N	4281	-0-	1181	1181	4281 3			N	-0-	-0-
09		3000 N	2466	-0-	-534	647	2466 3			N	-0-	-0-
10		3081 N	2434	-0-	-647	-0-	2434 3			N	-0-	-0-
11		2550 X	2445	-0-	-105	-0-	2445 3			N	-0-	-0-
12		2635 X	1885	-0-	-750	-0-	1885 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,702	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3			N	-0-	-0-
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3			N	-0-	-0-
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3			N	-0-	-0-
04		210 N	312	-0-	102	-0-	312 3			N	-0-	-0-
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3			N	-0-	-0-
06		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3			N	-0-	-0-
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3			N	-0-	-0-
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-	-0-
09		210 N	128	-0-	-82	-0-	128 3			N	-0-	-0-
10		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3			N	-0-	-0-
11		3000 N	6602	-0-	3602	3602	6602 3			N	-0-	-0-
*12		3100 N	951	-0-	-2149	1453	951 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,073	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-		-0-
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-		-0-
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-		-0-
04		390 N	404	-0-	14	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-		-0-
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-	-0-		-0-
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-	-0-		-0-
07		403 N	376	-0-	-27	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-		-0-
08		465 N	345	-0-	-120	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-		-0-
09		570 N	311	-0-	-259	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-		-0-
10		372 N	274	-0-	-98	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-		-0-
11		330 N	235	-0-	-95	-0-	-0-	235	3	N	-0-	-0-		-0-
12		310 N	298	-0-	-12	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,460				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486														
01		527 N	477	-0-	-50	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-		-0-
02		448 N	428	-0-	-20	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-		-0-
03		496 N	448	-0-	-48	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-		-0-
04		450 N	429	-0-	-21	-0-	-0-	429	3	N	-0-	-0-		-0-
05		465 N	442	-0-	-23	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-		-0-
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-		-0-
07		434 N	430	-0-	-4	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-		-0-
08		434 N	425	-0-	-9	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-		-0-
09		420 N	413	-0-	-7	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-		-0-
10		434 N	414	-0-	-20	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-		-0-
11		420 N	394	-0-	-26	-0-	-0-	394	3	N	-0-	-0-		-0-
12		434 N	402	-0-	-32	-0-	-0-	402	3	N	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,128				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450														
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-	430		N	-0-	-0-		-0-
02		728 X	-0-	-0-	-728	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
03		806 X	-0-	-0-	-806	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
04		780 X	-0-	-0-	-780	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855													
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
04	30 N	54	-0-	24	-0-	53	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
*08	DLQ G-10	46	-0-	46	-0-	45	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
*09	DLQ G-10	75	-0-	75	-0-	74	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
*10	184 N	63	-0-	-121	-0-	62	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
*12	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		675				TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306														
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			-0-
02		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
03		744 N	384	-0-	-360	-0-	384	3		N	-0-			-0-
04		630 N	1021	-0-	391	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
05		992 N	661	-0-	-331	-0-	661	3		N	-0-			-0-
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
07		992 N	193	-0-	-799	-0-	193	3		N	-0-			-0-
08		651 N	127	-0-	-524	-0-	127	3		N	-0-			-0-
09		390 N	261	-0-	-129	-0-	261	3		N	-0-			-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
12		279 N	164	-0-	-115	-0-	164	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 5,449												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		992 N	565	-0-	-427	-0-	565	3			N	-0-	-0-
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-	-0-
03		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-	-0-
04		540 N	2417	-0-	1877	-0-	2417	3			N	-0-	-0-
05		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-	-0-
06		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-	-0-
07		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-	-0-
08		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-	-0-
09		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-	-0-
10		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-	-0-
11		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-	-0-
*12		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,676			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-			-0-
*12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			239				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		Y	-0-			10
02		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	3		Y	-0-			10
03		2480 X	554	-0-	-1926	-0-	554	3		Y	-0-			10
04		2400 X	595	-0-	-1805	-0-	595	3		Y	-0-			10
05		2480 X	469	-0-	-2011	-0-	469	3		Y	-0-			10
06		1110 X	346	-0-	-764	-0-	346	3		Y	-0-			10
07		651 X	286	-0-	-365	-0-	286	3		Y	-0-			10
08	DLQ	G-10	446	-0-	446	446	446	3		Y	-0-			10
09	DLQ	G-10	328	-0-	328	774	328	3		Y	-0-			10
10		400 N	837	-0-	437	1211	837	3		Y	-0-			10
11		1768 N	557	-0-	-1211	-0-	557	3		Y	-0-			10
*12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			6,608		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422														
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
03		465 N	326	-0-	-139	-0-	326	3		N	-0-			-0-
04		240 N	354	-0-	114	-0-	354	3		N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
07		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3		N	-0-			-0-
08		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
09		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
10		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-			-0-
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
12		465 N	348	-0-	-117	-0-	348	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,523		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399														
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
02		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
04		390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3		N	-0-			-0-
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
07		403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3		N	-0-			-0-
08		403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3		N	-0-			-0-
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
*12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,610			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496														
01		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
04		570 N	537	-0-	-33	-0-	537	3		N	-0-			-0-
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
07		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
08		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
09		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
10		620 N	527	-0-	-93	-0-	527	3		N	-0-			-0-
11		600 N	512	-0-	-88	-0-	512	3		N	-0-			-0-
*12		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,086			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820													
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2170	3	32	9	Y	29	28 1 3	
02	2016 N	412	-0-	-1604	-0-	405	3	7	9	Y	6	8 1 1	
03	2170 N	1397	-0-	-773	-0-	1379	3	18	9	Y	16	15 1 2	
04	2130 N	1455	-0-	-675	-0-	1434	3	21	9	Y	19	19 1 2	
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1712	3	20	9	Y	18	17 1 3	
06	1350 N	1180	-0-	-170	-0-	1165	3	15	9	Y	14	14 1 3	
07	1519 N	1426	-0-	-93	-0-	1403	3	23	9	Y	21	22 1 2	
*08	DLQ G-10	434	-0-	434	-0-	424	3	10	9	Y	9	10 1 1	
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	434				Y	-0-	1 1 -0-	
*10	400 N	-0-	-0-	-400	-0-	34				Y	-0-	-0-	
*11	2754 N	2720	-0-	-34	-0-	2673	3	47	9	Y	43	39 1 4	
*12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1781	3	30	9	Y	27	28 1 3	
TOTAL GAS PROD:		14,769	TOTAL CONDENSATE PROD:							202			

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC										//CONT.// 120023							
TEXAS UTILITIES GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 163959		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

POOL, VERNON										WELL #: 4		RRCID -> 164022		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866	
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			11			
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			11			
03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		Y	-0-			11			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11			
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			11			
06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-			11			
07		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3		Y	-0-			11			
08	DLQ	G-10	2971	-0-	2971	2971	2971	3		Y	-0-			11			
09	DLQ	G-10	2543	-0-	2543	5514	2543	3		Y	-0-			11			
10	DLQ	G-10	1973	-0-	1973	7487	1973	3		Y	-0-			11			
11		9083 X	1596	-0-	-7487	-0-	1596	3		Y	-0-			11			
*12		852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	3		Y	-0-			11			
TOTAL GAS PROD:										13,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LEATH ESTATE GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 165002		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832	
01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		Y	-0-			7			
02		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		Y	-0-			7			
03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	557	3	6 9	Y	5	8 1		4			
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		Y	-0-			4			
05		558 N	516	-0-	-42	-0-	516	3		Y	-0-			4			
06		540 N	475	-0-	-65	-0-	475	3		Y	-0-			4			
07		558 N	446	-0-	-112	-0-	446	3		Y	-0-			4			
08	DLQ	G-10	442	-0-	442	442	442	3		Y	-0-			4			
09	DLQ	G-10	424	-0-	424	866	424	3		Y	-0-			4			
10		400 N	490	-0-	90	956	490	3		Y	-0-			4			
11		1376 N	420	-0-	-956	-0-	420	3		Y	-0-			4			
12		434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3		Y	-0-			4			
TOTAL GAS PROD:										5,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		5			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 165551	COMPL. DATE 09/04/1997	TOTAL DEPTH 10896	PERF.10554	- 10718				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
02	336 N	275	-0-	-61	-0-	275	3		Y	-0-			-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		Y	-0-			-0-
04	300 N	505	-0-	205	-0-	505	3		Y	-0-			-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		Y	-0-			-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		Y	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	347	-0-	347	347	347	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	311	-0-	311	658	311	3		Y	-0-			-0-
10	400 N	327	-0-	-73	585	327	3		Y	-0-			-0-
11	1160 N	575	-0-	-585	-0-	575	3		Y	-0-			-0-
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 165567	COMPL. DATE 08/28/1997	TOTAL DEPTH 10880	PERF.10516	- 10650				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-			10
02	224 N	180	-0-	-44	-0-	180	3		Y	-0-			10
03	248 N	171	-0-	-77	-0-	170	3	1 9	Y	1	10 1		1
04	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	3		Y	-0-			1
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3		Y	-0-			1
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3		Y	-0-			1
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		Y	-0-			1
08	DLQ G-10	144	-0-	144	144	144	3		Y	-0-			1
09	DLQ G-10	131	-0-	131	275	131	3		Y	-0-			1
10	400 N	253	-0-	-147	128	253	3		Y	-0-			1
11	287 N	159	-0-	-128	-0-	159	3		Y	-0-			1
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		2,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

LETOURNEAU ET AL		WELL #:		505	RRCID -> 165648	COMPL. DATE 09/12/1997	TOTAL DEPTH 10611	PERF. 8990	- 10458				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC															
ALFORD "B" GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
								CODE	CODE			CODE	CODE		
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3		Y	-0-			-0-	
02		28 N	5	-0-	-23	-0-		5 3		Y	-0-			-0-	
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-		105 3	1 9	Y	1	1	1	-0-	
04		9 N	189	-0-	180	-0-		187 3	2 9	Y	2	1	1	-0-	
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-		246 3	3 9	Y	3	1	1	-0-	
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-		223 3		Y	-0-			-0-	
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-		242 3	3 9	Y	3	1	1	-0-	
*08	DLQ	G-10	225	-0-	225	225		221 3	4 9	Y	4	1	1	-0-	
*09	DLQ	G-10	106	-0-	106	331		105 3	1 9	Y	1	1	1	-0-	
*10	DLQ	G-10	115	-0-	115	446		113 3	2 9	Y	2	1	1	-0-	
*11		446 N	-0-	-0-	-446	-0-				Y	-0-			-0-	
*12		99 N	99	-0-	-0-	-0-		98 3	1 9	Y	1	1	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,571	TOTAL CONDENSATE PROD:							17				

BUSBY ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650															
01		985 N	985	-0-	-0-	-0-		985 3		Y	-0-			-0-	
02		1120 N	891	-0-	-229	-0-		891 3		Y	-0-			-0-	
03		1147 N	911	-0-	-236	-0-		911 3		Y	-0-			-0-	
04		960 N	877	-0-	-83	-0-		877 3		Y	-0-			-0-	
05		992 N	822	-0-	-170	-0-		822 3		Y	-0-			-0-	
06		870 N	397	-0-	-473	-0-		397 3		Y	-0-			-0-	
07		899 N	690	-0-	-209	-0-		690 3		Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	408	-0-	408	408		408 3		Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	747	-0-	747	1155		747 3		Y	-0-			-0-	
10		400 N	386	-0-	-14	1141		386 3		Y	-0-			-0-	
11		2227 N	1086	-0-	-1141	-0-		1086 3		Y	-0-			-0-	
12		775 N	558	-0-	-217	-0-		558 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,758	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-				

ALFORD -A- GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752															
01		3627 X	2614	-0-	-1013	-0-		2579 3	35 9	Y	32	31	1	3	
02		2436 X	2234	-0-	-202	-0-		2204 3	30 9	Y	27	26	1	4	
03		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-		2920 3	36 9	Y	33	33	1	4	
04		2520 X	3536	-0-	1016	-0-		3485 3	51 9	Y	46	45	1	5	
05		3100 N	3357	-0-	257	257		3318 3	39 9	Y	35	34	1	6	
06		2856 N	2599	-0-	-257	-0-		2566 3	33 9	Y	30	30	1	6	
07		2697 X	2599	-0-	-98	-0-		2557 3	42 9	Y	38	40	1	4	
08	DLQ	G-10	2511	-0-	2511	2511		2461 3	50 9	Y	45	46	1	3	
09	DLQ	G-10	2338	-0-	2338	4849		2307 3	31 9	Y	28	28	1	3	
10	DLQ	G-10	882	-0-	882	5731		864 3	18 9	Y	16	18	1	1	
11		8399 X	2668	-0-	-5731	-0-		2622 3	46 9	Y	42	39	1	4	
*12		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-		2345 3	34 9	Y	31	32	1	3	
TOTAL GAS PROD:			30,673	TOTAL CONDENSATE PROD:							403				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																			
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	2312	3	31	9	Y	28	27	1			3	
02		2184 X	747	-0-	-1437	-0-	-0-	738	3	9	9	Y	8	10	1			1	
03		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	-0-	2744	3	32	9	Y	29	27	1			3	
04		2280 N	1766	-0-	-514	-0-	-0-	1743	3	23	9	Y	21	22	1			2	
05		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	3	21	9	Y	19	18	1			3	
06		2340 N	253	-0-	-2087	-0-	-0-	249	3	4	9	Y	4	6	1			1	
07		1829 N	208	-0-	-1621	-0-	-0-	206	3	2	9	Y	2	3	1			-0-	
*08	DLQ	G-10	41	-0-	41	-0-	41	40	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-	
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-	
*11		1998 X	1957	-0-	-41	-0-	-0-	1925	3	32	9	Y	29	26	1			3	
*12		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	-0-	3387	3	47	9	Y	43	42	1			4	
TOTAL GAS PROD:			15,461			TOTAL CONDENSATE PROD:			184										

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844																		
01		1364 X	1216	-0-	-148	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
03		1364 N	1228	-0-	-136	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
04		1170 N	668	-0-	-502	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
05		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
06		1200 N	660	-0-	-540	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
07		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	632	-0-	632	-0-	632	632	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1336	-0-	1336	-0-	1968	1336	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	469	-0-	469	-0-	2437	469	3			Y	-0-					-0-
11		3356 X	919	-0-	-2437	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
*12		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11,446			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670																		
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					6
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					6
03		372 N	336	-0-	-36	-0-	-0-	333	3	3	9	Y	3	7	1			2
04		390 N	327	-0-	-63	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					2
05		372 N	297	-0-	-75	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					2
06		330 N	271	-0-	-59	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					2
07		341 N	274	-0-	-67	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	277	-0-	277	-0-	277	277	3			Y	-0-					2
09	DLQ	G-10	269	-0-	269	-0-	546	269	3			Y	-0-					2
10		400 N	283	-0-	-117	-0-	429	283	3			Y	-0-					2
11		642 N	213	-0-	-429	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					2
12		279 N	184	-0-	-95	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:			3,458			TOTAL CONDENSATE PROD:			3									

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3		Y	-0-			-0-
02		448 N	414	-0-	-34	-0-	414	3		Y	-0-			-0-
03		496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3		Y	-0-			-0-
04		450 N	642	-0-	192	-0-	642	3		Y	-0-			-0-
05		465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3		Y	-0-			-0-
06		450 N	440	-0-	-10	-0-	440	3		Y	-0-			-0-
07		527 N	435	-0-	-92	-0-	435	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	423	-0-	423	423	423	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	409	-0-	409	832	409	3		Y	-0-			-0-
10		400 N	390	-0-	-10	822	390	3		Y	-0-			-0-
11		1484 N	662	-0-	-822	-0-	662	3		Y	-0-			-0-
*12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,684	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

01		527 N	487	-0-	-40	-0-	487	3		Y	-0-			-0-
02		476 N	447	-0-	-29	-0-	447	3		Y	-0-			-0-
03		527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3		Y	-0-			-0-
04		480 N	493	-0-	13	-0-	493	3		Y	-0-			-0-
05		496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3		Y	-0-			-0-
06		510 N	483	-0-	-27	-0-	483	3		Y	-0-			-0-
07		496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	469	-0-	469	469	469	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	452	-0-	452	921	452	3		Y	-0-			-0-
10		400 N	443	-0-	43	964	443	3		Y	-0-			-0-
11		1649 N	685	-0-	-964	-0-	685	3		Y	-0-			-0-
*12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,981	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-			-0-
02		448 N	426	-0-	-22	-0-	426	3		Y	-0-			-0-
03		465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3		Y	-0-			-0-
04		480 N	394	-0-	-86	-0-	394	3		Y	-0-			-0-
05		465 N	370	-0-	-95	-0-	370	3		Y	-0-			-0-
06		450 N	286	-0-	-164	-0-	286	3		Y	-0-			-0-
07		403 N	141	-0-	-262	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	213	-0-	213	213	213	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	206	-0-	206	419	206	3		Y	-0-			-0-
10		400 N	281	-0-	-119	300	281	3		Y	-0-			-0-
11		725 N	425	-0-	-300	-0-	425	3		Y	-0-			-0-
*12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,106	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	604 3	8 9	Y	7	7 1		1
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	422 3	6 9	Y	5	5 1		1
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	647 3	8 9	Y	7	7 1		1
04		360 N	692	-0-	332	-0-	682 3	10 9	Y	9	9 1		1
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	576 3	7 9	Y	6	6 1		1
06		534 N	534	-0-	-0-	-0-	527 3	7 9	Y	6	6 1		1
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	592 3	10 9	Y	9	9 1		1
*08	DLQ	G-10	581	-0-	581	-0-	569 3	12 9	Y	11	11 1		1
*09	DLQ	G-10	658	-0-	658	-0-	649 3	9 9	Y	8	8 1		1
*10		400 N	426	-0-	26	-0-	415 3	11 9	Y	10	10 1		1
*11		1877 N	612	-0-	-1265	-0-	599 3	13 9	Y	12	12 1		1
*12		682 N	570	-0-	-112	-0-	559 3	11 9	Y	10	10 1		1
TOTAL GAS PROD:			6,953	TOTAL CONDENSATE PROD:					100				

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722													
01		651 N	599	-0-	-52	-0-	599 3		Y	-0-			-0-
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		Y	-0-			-0-
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		Y	-0-			-0-
04		510 N	449	-0-	-61	-0-	449 3		Y	-0-			-0-
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		Y	-0-			-0-
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		Y	-0-			-0-
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	656	-0-	656	-0-	656 3		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	623	-0-	623	-0-	623 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	389	-0-	389	-0-	389 3		Y	-0-			-0-
11		200 N	239	-0-	39	-0-	1707	239 3	Y	-0-			-0-
*12		1707 N	-0-	-0-	-1707	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,109	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748													
01		558 N	507	-0-	-51	-0-	507 3		Y	-0-			26
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		Y	-0-			26
03		930 N	630	-0-	-300	-0-	624 3	6 9	Y	5	27 1		4
04		480 N	596	-0-	116	-0-	596 3		Y	-0-			4
05		744 N	210	-0-	-534	-0-	210 3		Y	-0-			4
06		600 N	102	-0-	-498	-0-	102 3		Y	-0-			4
07		620 N	79	-0-	-541	-0-	79 3		Y	-0-			4
08	DLQ	G-10	76	-0-	76	-0-	76 3		Y	-0-			4
09	DLQ	G-10	80	-0-	80	-0-	156	80 3	Y	-0-			4
10		400 N	273	-0-	-127	-0-	273 3		Y	-0-			4
11		549 N	520	-0-	-29	-0-	520 3		Y	-0-			4
*12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			4,329	TOTAL CONDENSATE PROD:					5				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																	
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	60	-0-	-0-	60	60	3			Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		3000 N	4775	-0-	-0-	1775	1775	3			Y	-0-					-0-
*12		1775 N	-0-	-0-	-0-	-1775	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			4,835			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730																	
01		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
03		465 N	149	-0-	-0-	-316	-0-	149	3		Y	-0-					-0-
04		480 N	-0-	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-					-0-
05		496 N	-0-	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-					-0-
06		150 N	-0-	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-					-0-
07		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	2433	-0-	-0-	2433	2433	3			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	2672	-0-	-0-	2672	5105	3			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	2436	-0-	-0-	2436	7541	3			Y	-0-					-0-
11		200 N	2068	-0-	-0-	1868	9409	3			Y	-0-					-0-
*12		3100 N	660	-0-	-0-	-2440	6969	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			15,312			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904																	
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
02		252 N	230	-0-	-0-	-22	-0-	230	3		Y	-0-					-0-
03		279 N	268	-0-	-0-	-11	-0-	268	3		Y	-0-					-0-
04		240 N	261	-0-	-0-	21	-0-	261	3		Y	-0-					-0-
05		248 N	246	-0-	-0-	-2	-0-	246	3		Y	-0-					-0-
06		270 N	245	-0-	-0-	-25	-0-	245	3		Y	-0-					-0-
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	281	-0-	-0-	281	281	3			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	209	-0-	-0-	209	490	3			Y	-0-					-0-
10		400 N	343	-0-	-0-	-57	433	3			Y	-0-					-0-
11		726 N	293	-0-	-0-	-433	-0-	293	3		Y	-0-					-0-
*12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			3,189			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		682 N	531	-0-	-151	-0-	522	3	9	9	Y	1
02		616 N	555	-0-	-61	-0-	547	3	8	9	Y	1
03		639 N	639	-0-	-0-	-0-	630	3	9	9	Y	1
04		510 N	473	-0-	-37	-0-	465	3	8	9	Y	1
05		620 N	507	-0-	-113	-0-	501	3	6	9	Y	1
06		630 N	430	-0-	-200	-0-	424	3	6	9	Y	1
07		496 N	344	-0-	-152	-0-	337	3	7	9	Y	1
*08	DLQ	G-10	372	-0-	372	372	364	3	8	9	Y	1
*09	DLQ	G-10	332	-0-	332	704	328	3	4	9	Y	1
*10		400 N	643	-0-	243	947	630	3	13	9	Y	1
*11		1642 N	695	-0-	-947	-0-	683	3	12	9	Y	1
*12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	497	3	8	9	Y	1
TOTAL GAS PROD:			6,026	TOTAL CONDENSATE PROD:			87					

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886												
01		1023 N	826	-0-	-197	-0-	826	3			Y	-0-
02		644 N	387	-0-	-257	-0-	387	3			Y	-0-
03		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-
04		810 N	498	-0-	-312	-0-	498	3			Y	-0-
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-
06		600 N	476	-0-	-124	-0-	476	3			Y	-0-
07		527 N	429	-0-	-98	-0-	429	3			Y	-0-
08	DLQ	G-10	391	-0-	391	391	391	3			Y	-0-
09	DLQ	G-10	371	-0-	371	762	371	3			Y	-0-
10		400 N	397	-0-	-3	759	397	3			Y	-0-
11		1116 N	357	-0-	-759	-0-	357	3			Y	-0-
*12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,625	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	54	-0-	-473	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	-0-
02		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1844	3	24	9	Y	22	19	3
03		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1372	3	18	9	Y	16	17	2
04		60 N	1540	-0-	1480	-0-	1519	3	21	9	Y	19	19	2
05		2077 N	1598	-0-	-479	-0-	1580	3	18	9	Y	16	15	3
06		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1463	3	18	9	Y	16	16	3
07		1581 N	1367	-0-	-214	-0-	1345	3	22	9	Y	20	21	2
*08	DLQ	G-10	1280	-0-	1280	-0-	1255	3	25	9	Y	23	23	2
*09	DLQ	G-10	1687	-0-	1687	-0-	1624	3	63	9	Y	57	52	7
*10		400 N	852	-0-	452	-0-	3419	3	39	9	Y	35	39	3
*11		3000 N	469	-0-	-2531	-0-	888	3	8	9	Y	7	9	1
*12		2338 N	1450	-0-	-888	-0-	1428	3	22	9	Y	20	19	2
TOTAL GAS PROD:		15,036				TOTAL CONDENSATE PROD:		252						

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745														
01		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-		-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-		-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-		-0-
04		150 N	175	-0-	25	-0-	175	3			Y	-0-		-0-
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-		-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-		-0-
07		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	180	-0-	180	-0-	180	3			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	157	-0-	157	-0-	337	3			Y	-0-		-0-
10		400 N	64	-0-	-336	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
11		76 N	75	-0-	-1	-0-	75	3			Y	-0-		-0-
12		155 N	75	-0-	-80	-0-	75	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,807				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661														
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-		-0-
02		112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3			Y	-0-		-0-
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-		-0-
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-		-0-
05		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-		-0-
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-		-0-
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	111	-0-	111	-0-	111	3			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	106	-0-	106	-0-	217	3			Y	-0-		-0-
10		357 N	140	-0-	-217	-0-	140	3			Y	-0-		-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-		-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,452				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	98 X	-0-	-0-	-98	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	32	1			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		35								

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	696	3	11	9	Y	10	10	1			1
02	784 N	630	-0-	-154	-0-	621	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	868 N	756	-0-	-112	-0-	747	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	690 N	699	-0-	9	-0-	689	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	713 N	692	-0-	-21	-0-	684	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	720 N	671	-0-	-49	-0-	661	3	10	9	Y	9	8	1			2
07	713 N	672	-0-	-41	-0-	661	3	11	9	Y	10	11	1			1
*08	DLQ G-10	649	-0-	649	649	636	3	13	9	Y	12	12	1			1
*09	DLQ G-10	603	-0-	603	1252	595	3	8	9	Y	7	7	1			1
*10	400 N	699	-0-	299	1551	685	3	14	9	Y	13	13	1			1
*11	2187 N	636	-0-	-1551	-0-	625	3	11	9	Y	10	10	1			1
*12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	727	3	11	9	Y	10	10	1			1
TOTAL GAS PROD:		8,152				TOTAL CONDENSATE PROD:		113								

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

01	651 N	624	-0-	-27	-0-	616	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	756 N	429	-0-	-327	-0-	417	3	12	9	Y	11	10	1			2
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	3	15	9	Y	14	14	1			2
04	600 N	1155	-0-	555	-0-	1137	3	18	9	Y	16	16	1			2
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1235	3	14	9	Y	13	13	1			2
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1204	3	18	9	Y	16	15	1			3
07	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1134	3	20	9	Y	18	19	1			2
*08	DLQ G-10	1038	-0-	1038	1038	1015	3	23	9	Y	21	21	1			2
*09	DLQ G-10	761	-0-	761	1799	751	3	10	9	Y	9	10	1			1
*10	400 N	906	-0-	506	2305	885	3	21	9	Y	19	19	1			1
*11	3000 N	1114	-0-	-1886	419	1092	3	22	9	Y	20	19	1			2
*12	1559 N	1140	-0-	-419	-0-	1120	3	20	9	Y	18	18	1			2
TOTAL GAS PROD:		12,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		182								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																		
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	1819	3	22	9	Y	20	18	1			2
04		0 N	2586	-0-	2586	-0-	-0-	2547	3	39	9	Y	35	33	1			4
05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	1893	3	22	9	Y	20	20	1			4
06		1770 N	1698	-0-	-72	-0-	-0-	1676	3	22	9	Y	20	20	1			4
07		2635 N	1623	-0-	-1012	-0-	-0-	1594	3	29	9	Y	26	27	1			3
*08	DLQ	G-10	286	-0-	286	-0-	286	280	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
*09	DLQ	G-10	1001	-0-	1001	-0-	1287	988	3	13	9	Y	12	11	1			1
*10		400 N	1521	-0-	1121	-0-	2408	1488	3	33	9	Y	30	29	1			2
*11		3000 N	1514	-0-	-1486	-0-	922	1508	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
*12		2429 N	1507	-0-	-922	-0-	-0-	1484	3	23	9	Y	21	19	1			2
TOTAL GAS PROD:			15,492			TOTAL CONDENSATE PROD:			194									

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940																		
01	2542	N	2361	-0-	-181	-0-	-0-	2329	3	32	9	Y	29	28	1			3
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	2363	3	31	9	Y	28	27	1			4
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	-0-	2799	3	35	9	Y	32	32	1			4
04	2280	N	2424	-0-	144	-0-	-0-	2389	3	35	9	Y	32	33	1			3
05	2666	N	2289	-0-	-377	-0-	-0-	2259	3	30	9	Y	27	25	1			5
06	2730	N	1954	-0-	-776	-0-	-0-	1930	3	24	9	Y	22	23	1			4
07	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	-0-	2448	3	41	9	Y	37	37	1			4
*08	DLQ	G-10	2463	-0-	2463	-0-	2463	2415	3	48	9	Y	44	45	1			3
*09	DLQ	G-10	2318	-0-	2318	-0-	4781	2287	3	31	9	Y	28	28	1			3
*10		6904 X	2123	-0-	-4781	-0-	-0-	2079	3	44	9	Y	40	40	1			3
*11		2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	2305	3	39	9	Y	35	35	1			3
*12		2480 X	1609	-0-	-871	-0-	-0-	1587	3	22	9	Y	20	21	1			2
TOTAL GAS PROD:			27,602			TOTAL CONDENSATE PROD:			374									

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	997	3	12	9	Y	11	10	1	1
04	0 N	138	-0-	138	-0-	136	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	757	3	9	9	Y	8	7	1	1
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	775	3	12	9	Y	11	10	1	1
*08	DLQ G-10	316	-0-	316	316	309	3	7	9	Y	6	7	1	-0-
*09	DLQ G-10	193	-0-	193	509	191	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
*10	DLQ G-10	419	-0-	419	928	409	3	10	9	Y	9	8	1	1
*11	200 N	-0-	-0-	-200	728					Y	-0-	1	1	-0-
*12	1403 N	675	-0-	-728	-0-	665	3	10	9	Y	9	8	1	1
TOTAL GAS PROD:		4,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		58								

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940														
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	302	3	9	9	Y	8	24	1	11
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	235	3	19	9	Y	17			28
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	276	3	12	9	Y	11	32	1	7
04	30 N	244	-0-	214	-0-	244	3			Y	-0-			7
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			7
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	9	Y	1	8	1	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	21	-0-	21	21	20	3	1	9	Y	1			1
09	DLQ G-10	72	-0-	72	93	72	3			Y	-0-			1
10	400 N	411	-0-	11	104	411	3			Y	-0-			1
11	383 N	279	-0-	-104	-0-	262	3	17	9	Y	15	11	1	5
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		2,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		53								

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766														
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1150	3	17	9	Y	15	14	1	2
02	1092 N	891	-0-	-201	-0-	879	3	12	9	Y	11	11	1	2
03	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	1098	3	12	9	Y	11	12	1	1
04	1140 N	1171	-0-	31	-0-	1153	3	18	9	Y	16	15	1	2
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1114	3	12	9	Y	11	11	1	2
06	1080 N	278	-0-	-802	-0-	274	3	4	9	Y	4	5	1	1
07	1209 N	10	-0-	-1199	-0-	10	3			Y	-0-	1	1	-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	1043	-0-	1043	1043	1030	3	13	9	Y	12	11	1	1
*10	400 N	468	-0-	68	1111	457	3	11	9	Y	10	10	1	1
*11	1161 N	50	-0-	-1111	-0-	50	3			Y	-0-	1	1	-0-
*12	620 N	46	-0-	-574	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		91								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	T. A.	2248	-0-	2248	2248	1261	3	987	9	Y	897	790	1	107
*10	T. A.	920	-0-	920	3168	901	3	19	9	Y	17	123	1	1
*11	3876 X	708	-0-	-3168	-0-	696	3	12	9	Y	11	11	1	1
*12	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	601	3	930	9	Y	845	765	1	81
TOTAL GAS PROD:		5,407			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,770				

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730														
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-			3
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-			3
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-			3
04	240 N	266	-0-	26	-0-	266	3			Y	-0-			3
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-			3
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			3
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	235	3	15	9	Y	-14			17
08	DLQ G-10	209	-0-	209	209	209	3			Y	-0-			17
09	DLQ G-10	215	-0-	215	424	215	3			Y	-0-			17
10	400 N	61	-0-	-339	85	61	3			Y	-0-			17
11	518 N	433	-0-	-85	-0-	433	3			Y	-0-			17
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		3,102			TOTAL CONDENSATE PROD:					14				

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976														
01	434 N	20	-0-	-414	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
07	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	1589	-0-	1589	1589	1569	3	20	9	Y	18	16	1	2
*10	400 N	1983	-0-	1583	3172	1941	3	42	9	Y	38	37	1	3
*11	3000 N	1524	-0-	-1476	1696	1499	3	25	9	Y	23	24	1	2
*12	3100 N	1429	-0-	-1671	25	1407	3	22	9	Y	20	20	1	2
TOTAL GAS PROD:		6,615			TOTAL CONDENSATE PROD:					99				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695												
01		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-				Y	-0-
02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	3		Y	-0-
03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	3		Y	-0-
04		0 N	1260	-0-	1260	-0-	-0-	1260	3		Y	-0-
05		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	3		Y	-0-
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	1235	3		Y	-0-
07		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	3		Y	-0-
08		DLQ G-10	1254	-0-	1254	1254	1254	1254	3		Y	-0-
09		DLQ G-10	1192	-0-	1192	2446	1192	1192	3		Y	-0-
10		400 N	1115	-0-	715	3161	1115	1115	3		Y	-0-
11		3000 N	1379	-0-	-1621	1540	1379	1379	3		Y	-0-
*12		2734 N	1194	-0-	-1540	-0-	1194	1194	3		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,655			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	3	22	9	20
04		0 N	1488	-0-	1488	-0-	-0-	1467	3	21	9	19
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3	1	9	1
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-
*08		DLQ G-10	1006	-0-	1006	1006	986	3	20	9	Y	18
*09		DLQ G-10	120	-0-	120	1126	118	3	2	9	Y	2
*10		DLQ G-10	18	-0-	18	1144	18	3			Y	-0-
*11		200 N	62	-0-	-138	1006	61	3	1	9	Y	1
*12		1026 N	20	-0-	-1006	-0-	20	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,731			TOTAL CONDENSATE PROD:			61			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1391 3	31 9	Y	Y	28	26 1
02		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1196 3	13 9	Y	Y	12	13 1
03		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1193 3	18 9	Y	Y	16	16 1
04		1380 N	1002	-0-	-378	-0-	990 3	12 9	Y	Y	11	12 1
05		1333 N	1006	-0-	-327	-0-	995 3	11 9	Y	Y	10	9 1
06		1170 N	946	-0-	-224	-0-	935 3	11 9	Y	Y	10	10 1
07		1023 N	870	-0-	-153	-0-	857 3	13 9	Y	Y	12	13 1
*08	DLQ	G-10	387	-0-	387	387	378 3	9 9	Y	Y	8	8 1
*09	DLQ	G-10	496	-0-	496	883	489 3	7 9	Y	Y	6	6 1
*10		400 N	790	-0-	390	1273	775 3	15 9	Y	Y	14	14 1
*11		1526 N	253	-0-	-1273	-0-	250 3	3 9	Y	Y	3	4 1
*12		527 N	235	-0-	-292	-0-	232 3	3 9	Y	Y	3	3 1
TOTAL GAS PROD:			9,827	TOTAL CONDENSATE PROD:			133					

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820												
01		806 N	708	-0-	-98	-0-	708 3		Y	Y	-0-	-0-
02		700 N	657	-0-	-43	-0-	657 3		Y	Y	-0-	-0-
03		744 N	708	-0-	-36	-0-	708 3		Y	Y	-0-	-0-
04		690 N	607	-0-	-83	-0-	607 3		Y	Y	-0-	-0-
05		713 N	675	-0-	-38	-0-	675 3		Y	Y	-0-	-0-
06		690 N	643	-0-	-47	-0-	643 3		Y	Y	-0-	-0-
07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		Y	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	602	-0-	602	602	602 3		Y	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	596	-0-	596	1198	596 3		Y	Y	-0-	-0-
10		400 N	1683	-0-	1283	2481	1683 3		Y	Y	-0-	-0-
11		3000 N	639	-0-	-2361	120	639 3		Y	Y	-0-	-0-
*12		668 N	548	-0-	-120	-0-	548 3		Y	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,697	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE				
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3	7	9	Y	6	5	1	1
02		392 N	347	-0-	-45	-0-	-0-	343	3	4	9	Y	4	4	1	1
03		434 N	386	-0-	-48	-0-	-0-	383	3	3	9	Y	3	4	1	-0-
04		390 N	381	-0-	-9	-0-	-0-	374	3	7	9	Y	6	5	1	1
05		372 N	366	-0-	-6	-0-	-0-	362	3	4	9	Y	4	4	1	1
06		360 N	356	-0-	-4	-0-	-0-	352	3	4	9	Y	4	4	1	1
07		403 N	342	-0-	-61	-0-	-0-	336	3	6	9	Y	5	5	1	1
*08	DLQ	G-10	369	-0-	369	-0-	369	362	3	7	9	Y	6	7	1	-0-
*09	DLQ	G-10	333	-0-	333	-0-	702	329	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
*10		400 N	169	-0-	-231	-0-	471	166	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
*11		784 N	313	-0-	-471	-0-	-0-	313	3			Y	-0-			-0-
*12		341 N	311	-0-	-30	-0-	-0-	307	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,073			TOTAL CONDENSATE PROD:			49							

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780																
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
04		0 N	791	-0-	791	-0-	-0-	780	3	11	9	Y	10	9	1	1
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	589	3	7	9	Y	6	6	1	1
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07		651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	DLQ	G-10	1983	-0-	1983	-0-	1983	1944	3	39	9	Y	35	32	1	3
*09	DLQ	G-10	1786	-0-	1786	-0-	3769	1764	3	22	9	Y	20	21	1	2
*10	DLQ	G-10	1534	-0-	1534	-0-	5303	1503	3	31	9	Y	28	28	1	2
*11		200 N	1510	-0-	1310	-0-	6613	1485	3	25	9	Y	23	23	1	2
*12		3100 N	1015	-0-	-2085	-0-	4528	1001	3	14	9	Y	13	14	1	1
TOTAL GAS PROD:			9,584			TOTAL CONDENSATE PROD:			138							

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					9
02		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					9
03		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2114	3	4	9	Y	-0-	4	11	1		2
04		1200 N	1753	-0-	553	-0-	1753	3			Y	-0-					2
05		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					2
06		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					2
07		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2089	3	12	9	Y	-11					13
08	DLQ	G-10	2011	-0-	2011	2011	2011	3			Y	-0-					13
09	DLQ	G-10	1660	-0-	1660	3671	1660	3			Y	-0-					13
10		5196 X	1525	-0-	-3671	-0-	1525	3			Y	-0-					13
11		765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					13
*12		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					13
TOTAL GAS PROD:			20,850											TOTAL CONDENSATE PROD:			15

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			Y	-0-					33
02	4396	X	3237	-0-	-1159	-0-	3237	3			Y	-0-					33
03	4867	X	3997	-0-	-870	-0-	3921	3	76	9	Y	-69	68	1			34
04	3630	X	3706	-0-	76	-0-	3706	3			Y	-0-					34
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			Y	-0-					34
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			Y	-0-					34
07	3999	X	3912	-0-	-87	-0-	3890	3	22	9	Y	-20					54
08	DLQ	G-10	3630	-0-	3630	3630	3630	3			Y	-0-					54
09	DLQ	G-10	3920	-0-	3920	7550	3920	3			Y	-0-					54
10	10439	X	2889	-0-	-7550	-0-	2889	3			Y	-0-					54
11	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					54
12	4061	X	4011	-0-	-50	-0-	4011	3			Y	-0-					54
TOTAL GAS PROD:			43,508											TOTAL CONDENSATE PROD:			89

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023										
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
01		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-
03		1023 N	960	-0-	-63	-0-	960	3	N	-0-
04		960 N	931	-0-	-29	-0-	931	3	N	-0-
05		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-
06		930 N	909	-0-	-21	-0-	909	3	N	-0-
07		961 N	930	-0-	-31	-0-	930	3	N	-0-
08		992 N	903	-0-	-89	-0-	903	3	N	-0-
09		900 N	852	-0-	-48	-0-	852	3	N	-0-
10		930 N	909	-0-	-21	-0-	909	3	N	-0-
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-
*12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376										
01		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-
02		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3	N	-0-
03		3100 N	4188	-0-	1088	1088	4188	3	N	-0-
04		1020 N	4795	-0-	3775	-0-	4795	3	N	-0-
05		3100 N	3721	-0-	621	621	3721	3	N	-0-
06		4247 X	3626	-0-	-621	-0-	3626	3	N	-0-
07		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3	N	-0-
08		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3	N	-0-
09		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3	N	-0-
10		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3	N	-0-
11		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3	N	-0-
*12		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 36,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508										
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	3	N	-0-			-0-	
02		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	3	N	-0-			-0-	
03		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	1973	3	N	-0-			-0-	
04		900 N	1822	-0-	922	-0-	-0-	1822	3	N	-0-			-0-	
05		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	3	N	-0-			-0-	
06		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-			-0-	
07		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	3	N	-0-			-0-	
08		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	3	N	-0-			-0-	
09		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	1767	3	N	-0-			-0-	
10		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	1601	3	N	-0-			-0-	
11		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	3	N	-0-			-0-	
*12		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,234											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

01		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	1902	3	N	-0-			-0-	
02		1652 N	1582	-0-	-70	-0-	-0-	1582	3	N	-0-			-0-	
03		1829 N	1599	-0-	-230	-0-	-0-	1599	3	N	-0-			-0-	
04		1770 N	1507	-0-	-263	-0-	-0-	1507	3	N	-0-			-0-	
05		1767 N	1487	-0-	-280	-0-	-0-	1487	3	N	-0-			-0-	
06		1560 N	1398	-0-	-162	-0-	-0-	1398	3	N	-0-			-0-	
07		1550 N	1445	-0-	-105	-0-	-0-	1445	3	N	-0-			-0-	
08		1488 N	1336	-0-	-152	-0-	-0-	1336	3	N	-0-			-0-	
09		1410 N	1218	-0-	-192	-0-	-0-	1218	3	N	-0-			-0-	
10		1457 N	1259	-0-	-198	-0-	-0-	1259	3	N	-0-			-0-	
11		1290 N	1249	-0-	-41	-0-	-0-	1249	3	N	-0-			-0-	
*12		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,340											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

01		1767 N	1595	-0-	-172	-0-	-0-	1595	3	N	-0-			-0-	
02		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	3	N	-0-			-0-	
03		1798 N	888	-0-	-910	-0-	-0-	888	3	N	-0-			-0-	
04		1530 N	734	-0-	-796	-0-	-0-	734	3	N	-0-			-0-	
05		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	1826	3	N	-0-			-0-	
06		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	-0-	2501	3	N	-0-			-0-	
07		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	-0-	2472	3	N	-0-			-0-	
08		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	2386	3	N	-0-			-0-	
09		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	2256	3	N	-0-			-0-	
10		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	2159	3	N	-0-			-0-	
11		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	1989	3	N	-0-			-0-	
*12		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	1840	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,139											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.// 120023														
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 182986		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 184760		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362								
01	186 N	8	-0-	-178	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
*12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,564				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 185025		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
GARRETT, A.C. GU		WELL #:		6	RRCID ->	186983	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 9088 - 10518
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-		-0-
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-		-0-
03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		-0-
04		540 N	480	-0-	-60	-0-	480 3	N	-0-		-0-
05		558 N	43	-0-	-515	-0-	43 3	N	-0-		-0-
06		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-		-0-
07		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3	N	-0-		-0-
08		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	-0-		-0-
09		540 N	1	-0-	-539	-0-	1 3	N	-0-		-0-
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-		-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		9	RRCID ->	187045	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	10790	PERF. 9080 - 10656
01		2480 X	1871	-0-	-609	-0-	1871 3	N	-0-		-0-
02		2240 X	1799	-0-	-441	-0-	1799 3	N	-0-		-0-
03		2480 X	2300	-0-	-180	-0-	2300 3	N	-0-		-0-
04		2400 X	2062	-0-	-338	-0-	2062 3	N	-0-		-0-
05		1984 N	1960	-0-	-24	-0-	1960 3	N	-0-		-0-
06		2220 N	838	-0-	-1382	-0-	838 3	N	-0-		-0-
07		2139 N	1733	-0-	-406	-0-	1733 3	N	-0-		-0-
08		1953 N	1711	-0-	-242	-0-	1711 3	N	-0-		-0-
09		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3	N	-0-		-0-
10		1736 N	973	-0-	-763	-0-	973 3	N	-0-		-0-
11		1650 N	485	-0-	-1165	-0-	485 3	N	-0-		-0-
12		1178 N	279	-0-	-899	-0-	279 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	187124	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10540 - 10732
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275		N	-0-		30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275		N	-0-		30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275		N	-0-		30
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09		3 N	-0-	-0-	-0-	-3		N	-0-		30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		313		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		9	RRCID ->	187219	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	10528	PERF.	8919 - 10352	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		474 N	474	-0-	-0-	474 3			N	-0-			-0-
02		275 N	275	-0-	-0-	275 3			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330				N	-0-			-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310				N	-0-			-0-
06		466 N	466	-0-	-0-	466 3			N	-0-			-0-
07		27 N	27	-0-	-0-	27 3			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330				N	-0-			-0-
10		1812 N	1812	-0-	-0-	1812 3			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	188393	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10040 - 10220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		744 X	291	-0-	-453	291 3			N	-0-			-0-
02		644 N	251	-0-	-393	251 3			N	-0-			-0-
03		341 N	149	-0-	-192	149 3			N	-0-			-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270				N	-0-			-0-
05		279 N	207	-0-	-72	207 3			N	-0-			-0-
06		150 N	62	-0-	-88	62 3			N	-0-			-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	192 3			N	-0-			-0-
08		217 N	204	-0-	-13	204 3			N	-0-			-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	191 3			N	-0-			-0-
10		498 N	498	-0-	-0-	498 3			N	-0-			-0-
11		1224 N	1224	-0-	-0-	1224 3			N	-0-			-0-
*12		596 N	596	-0-	-0-	596 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	188946	COMPL. DATE	02/25/2001	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10598 - 10916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	107	-0-	-17	104 3	3 9	Y	3	12 1			4
02		112 N	107	-0-	-5	99 3	8 9	Y	7				11
03		186 N	95	-0-	-91	91 3	4 9	Y	4	13 1			2
04		90 N	113	-0-	23	113 3		Y	-0-				2
05		124 N	84	-0-	-40	84 3		Y	-0-				2
06		108 N	108	-0-	-0-	98 3	10 9	Y	9	9 1			2
07		124 N	89	-0-	-35	89 3		Y	-0-				2
08	DLQ	G-10	92	-0-	92	89 3	3 9	Y	3				5
09	DLQ	G-10	89	-0-	89	89 3		Y	-0-				5
10		271 N	90	-0-	-181	90 3		Y	-0-				5
11		97 N	97	-0-	-0-	90 3	7 9	Y	6	9 1			2
12		93 N	77	-0-	-16	77 3		Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		1,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	1310	-0-	-860	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
02	1932 N	1220	-0-	-712	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
03	2046 N	1838	-0-	-208	-0-	1838	3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1866	-0-	606	-0-	1866	3		N	-0-			-0-
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		N	-0-			-0-
06	1770 N	1761	-0-	-9	-0-	1761	3		N	-0-			-0-
07	1922 N	1681	-0-	-241	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
08	1984 N	1587	-0-	-397	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
09	1770 N	1141	-0-	-629	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
10	1674 N	1388	-0-	-286	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
11	1530 N	1405	-0-	-125	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
*12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3		N	-0-			-0-
02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3		N	-0-			-0-
04	1830 N	1853	-0-	23	-0-	1853	3		N	-0-			-0-
05	1891 N	1840	-0-	-51	-0-	1840	3		N	-0-			-0-
06	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
07	1891 N	1602	-0-	-289	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
08	1829 N	1444	-0-	-385	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
09	1710 N	1373	-0-	-337	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
10	1612 N	965	-0-	-647	-0-	965	3		N	-0-			-0-
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1404	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 10692 - 10986

01	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1156	3	12 9	Y	11	11	1	1
02	1036 N	839	-0-	-197	-0-	829	3	10 9	Y	9	9	1	1
03	1085 N	972	-0-	-113	-0-	962	3	10 9	Y	9	9	1	1
04	1140 N	1043	-0-	-97	-0-	1030	3	13 9	Y	12	12	1	1
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1031	3	12 9	Y	11	10	1	2
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	980	3	3 9	Y	3	4	1	1
07	1085 N	928	-0-	-157	-0-	916	3	12 9	Y	11	11	1	1
*08	DLQ G-10	771	-0-	771	-0-	757	3	14 9	Y	13	13	1	1
*09	DLQ G-10	832	-0-	832	-0-	822	3	10 9	Y	9	9	1	1
*10	400 N	643	-0-	243	-0-	631	3	12 9	Y	11	11	1	1
*11	2249 N	403	-0-	-1846	-0-	396	3	7 9	Y	6	6	1	1
*12	868 N	253	-0-	-615	-0-	251	3	2 9	Y	2	3	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
GARRETT, A.C. GU		WELL #:		10	RRCID ->	190472	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10434 - 10584
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5053 X	3211	-0-	-1842	-0-	3211 3	N	-0-		-0-
02		4564 X	3532	-0-	-1032	-0-	3532 3	N	-0-		-0-
03		5053 X	4304	-0-	-749	-0-	4304 3	N	-0-		-0-
04		4110 X	3305	-0-	-805	-0-	3305 3	N	-0-		-0-
05		3906 X	2853	-0-	-1053	-0-	2853 3	N	-0-		-0-
06		4170 X	3541	-0-	-629	-0-	3541 3	N	-0-		-0-
07		4309 X	3459	-0-	-850	-0-	3459 3	N	-0-		-0-
08		4309 X	3398	-0-	-911	-0-	3398 3	N	-0-		-0-
09		3540 X	3232	-0-	-308	-0-	3232 3	N	-0-		-0-
10		3658 X	3038	-0-	-620	-0-	3038 3	N	-0-		-0-
11		3540 X	2288	-0-	-1252	-0-	2288 3	N	-0-		-0-
12		3472 X	3099	-0-	-373	-0-	3099 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LETOURNEAU GU 2		WELL #:		9	RRCID ->	191654	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	10570	PERF. 8958 - 9908
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4557 X	3828	-0-	-729	-0-	3828 3	N	-0-		-0-
02		4116 X	3928	-0-	-188	-0-	3928 3	N	-0-		-0-
03		4557 X	4414	-0-	-143	-0-	4414 3	N	-0-		-0-
04		4380 X	4307	-0-	-73	-0-	4307 3	N	-0-		-0-
05		4433 X	3898	-0-	-535	-0-	3898 3	N	-0-		-0-
06		4260 X	4091	-0-	-169	-0-	4091 3	N	-0-		-0-
07		4464 X	4362	-0-	-102	-0-	4362 3	N	-0-		-0-
08		4464 X	4327	-0-	-137	-0-	4327 3	N	-0-		-0-
09		4320 X	3305	-0-	-1015	-0-	3305 3	N	-0-		-0-
10		4371 X	2943	-0-	-1428	-0-	2943 3	N	-0-		-0-
11		4230 X	3737	-0-	-493	-0-	3737 3	N	-0-		-0-
12		4371 X	3844	-0-	-527	-0-	3844 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		9	RRCID ->	191957	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9272 - 10144
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		434 X	135	-0-	-299	-0-	135 3	N	-0-		-0-
02		392 X	73	-0-	-319	-0-	73 3	N	-0-		-0-
03		403 N	74	-0-	-329	-0-	74 3	N	-0-		-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-		-0-
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		-0-
07		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		-0-
08		434 N	213	-0-	-221	-0-	213 3	N	-0-		-0-
09		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3	N	-0-		-0-
10		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	N	-0-		-0-
11		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-		-0-
*12		3100 N	3338	-0-	238	238	3338 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3069 X	2598	-0-	-471	-0-	2598	3		N	-0-			-0-
02		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3		N	-0-			-0-
03		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3		N	-0-			-0-
04		2520 N	2482	-0-	-38	-0-	2482	3		N	-0-			-0-
05		2666 N	2261	-0-	-405	-0-	2261	3		N	-0-			-0-
06		2550 N	1019	-0-	-1531	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
07		2573 N	1078	-0-	-1495	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
08		2263 N	517	-0-	-1746	-0-	517	3		N	-0-			-0-
09		1020 N	858	-0-	-162	-0-	858	3		N	-0-			-0-
10		1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
*12		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

01		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
02		28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
04		10 N	17	-0-	7	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
10		15 N	7	-0-	-8	-0-	7	3		N	-0-			-0-
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12		13 N	3	-0-	-10	-0-	3	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

01		1240 X	848	-0-	-392	-0-	848	3		N	-0-			-0-
02		1120 X	1031	-0-	-89	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
03		1240 X	878	-0-	-362	-0-	878	3		N	-0-			-0-
04		1200 X	997	-0-	-203	-0-	997	3		N	-0-			-0-
05		1240 X	896	-0-	-344	-0-	896	3		N	-0-			-0-
06		840 N	801	-0-	-39	-0-	801	3		N	-0-			-0-
07		1023 N	862	-0-	-161	-0-	862	3		N	-0-			-0-
08		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
09		810 N	685	-0-	-125	-0-	685	3		N	-0-			-0-
10		868 N	687	-0-	-181	-0-	687	3		N	-0-			-0-
11		870 N	644	-0-	-226	-0-	644	3		N	-0-			-0-
12		713 N	653	-0-	-60	-0-	653	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	-0-	3976	3		N	-0-			-0-
02		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	-0-	3350	3		N	-0-			-0-
03		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	-0-	3695	3		N	-0-			-0-
04		2790 X	3351	-0-	561	-0-	-0-	3351	3		N	-0-			-0-
05		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	-0-	3552	3		N	-0-			-0-
06		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	-0-	3248	3		N	-0-			-0-
07		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	-0-	3171	3		N	-0-			-0-
08		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	-0-	3299	3		N	-0-			-0-
09		2790 X	2656	-0-	-134	-0-	-0-	2656	3		N	-0-			-0-
10		2883 X	2695	-0-	-188	-0-	-0-	2695	3		N	-0-			-0-
11		2790 X	1875	-0-	-915	-0-	-0-	1875	3		N	-0-			-0-
12		2883 X	1763	-0-	-1120	-0-	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,631												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

01		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	-0-	2868	3		N	-0-			-0-
02		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	-0-	2692	3		N	-0-			-0-
03		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	2265	3		N	-0-			-0-
04		1620 N	2660	-0-	1040	-0-	-0-	2660	3		N	-0-			-0-
05		1674 N	817	-0-	-857	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-
06		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-			-0-
07		1674 N	1423	-0-	-251	-0-	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
09		1620 N	882	-0-	-738	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-
10		1426 N	951	-0-	-475	-0-	-0-	951	3		N	-0-			-0-
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
*12		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,674												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

01		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
02		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	-0-	3237	3		N	-0-			-0-
03		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	-0-	3837	3		N	-0-			-0-
04		2040 X	2549	-0-	509	-0-	-0-	2549	3		N	-0-			-0-
05		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	2708	3		N	-0-			-0-
06		2040 X	1665	-0-	-375	-0-	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
07		2108 X	1088	-0-	-1020	-0-	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
08		2108 X	1597	-0-	-511	-0-	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
09		2040 X	1415	-0-	-625	-0-	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
10		2108 X	1351	-0-	-757	-0-	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
11		1680 X	1014	-0-	-666	-0-	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
12		1457 N	1135	-0-	-322	-0-	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,791												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3565 X	856	-0-	-2709	-0-	856	3		N	-0-			-0-
02		2324 X	2045	-0-	-279	-0-	2045	3		N	-0-			-0-
03		1705 X	1514	-0-	-191	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
04		1650 X	979	-0-	-671	-0-	979	3		N	-0-			-0-
05		2263 X	1087	-0-	-1176	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
06		2190 X	1074	-0-	-1116	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
07		2263 X	1023	-0-	-1240	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
08		1519 X	980	-0-	-539	-0-	980	3		N	-0-			-0-
09		1080 X	1007	-0-	-73	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
10		1116 X	1048	-0-	-68	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
11		1080 X	998	-0-	-82	-0-	998	3		N	-0-			-0-
12		1054 X	1022	-0-	-32	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,633				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183														
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
03		310 N	220	-0-	-90	-0-	220	3		N	-0-			-0-
04		60 N	99	-0-	39	-0-	99	3		N	-0-			-0-
05		310 N	94	-0-	-216	-0-	94	3		N	-0-			-0-
06		210 N	98	-0-	-112	-0-	98	3		N	-0-			-0-
07		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			-0-
10		310 N	52	-0-	-258	-0-	52	3		N	-0-			-0-
11		120 N	53	-0-	-67	-0-	53	3		N	-0-			-0-
*12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,826				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437														
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,017				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
02		952 N	939	-0-	-13	-0-	939	3		N	-0-			-0-
03		1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
04		1020 N	996	-0-	-24	-0-	996	3		N	-0-			-0-
05		1054 N	998	-0-	-56	-0-	998	3		N	-0-			-0-
06		990 N	910	-0-	-80	-0-	910	3		N	-0-			-0-
07		1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	3		N	-0-			-0-
08		992 N	977	-0-	-15	-0-	977	3		N	-0-			-0-
09		900 N	846	-0-	-54	-0-	846	3		N	-0-			-0-
10		961 N	861	-0-	-100	-0-	861	3		N	-0-			-0-
11		960 N	827	-0-	-133	-0-	827	3		N	-0-			-0-
12		868 N	808	-0-	-60	-0-	808	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,200			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

01		3224 X	2435	-0-	-789	-0-	2435	3		N	-0-			-0-
02		2912 X	1999	-0-	-913	-0-	1999	3		N	-0-			-0-
03		3224 X	2704	-0-	-520	-0-	2704	3		N	-0-			-0-
04		3030 X	2560	-0-	-470	-0-	2560	3		N	-0-			-0-
05		3038 X	2627	-0-	-411	-0-	2627	3		N	-0-			-0-
06		2610 X	2515	-0-	-95	-0-	2515	3		N	-0-			-0-
07		2697 X	1987	-0-	-710	-0-	1987	3		N	-0-			-0-
08		2697 X	1430	-0-	-1267	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
09		2550 X	2071	-0-	-479	-0-	2071	3		N	-0-			-0-
10		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3		N	-0-			-0-
11		2520 X	2111	-0-	-409	-0-	2111	3		N	-0-			-0-
12		2139 X	1795	-0-	-344	-0-	1795	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,984			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

01		3100 X	3005	-0-	-95	-0-	3005	3		N	-0-			-0-
02		2800 X	2798	-0-	-2	-0-	2798	3		N	-0-			-0-
03		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3		N	-0-			-0-
04		3000 X	3549	-0-	549	-0-	3549	3		N	-0-			-0-
05		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3		N	-0-			-0-
06		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3		N	-0-			-0-
07		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3		N	-0-			-0-
08		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3		N	-0-			-0-
09		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3		N	-0-			-0-
10		3100 X	1849	-0-	-1251	-0-	1849	3		N	-0-			-0-
11		3000 X	2273	-0-	-727	-0-	2273	3		N	-0-			-0-
*12		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,691			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2010 N	1328	-0-	-682	-0-		1328 3		N	-0-	-0-
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		1391 3		N	-0-	-0-
03		1581 X	1321	-0-	-260	-0-		1321 3		N	-0-	-0-
04		1530 X	1092	-0-	-438	-0-		1092 3		N	-0-	-0-
05		1581 X	1055	-0-	-526	-0-		1055 3		N	-0-	-0-
06		1500 X	1143	-0-	-357	-0-		1143 3		N	-0-	-0-
07		1550 X	1156	-0-	-394	-0-		1156 3		N	-0-	-0-
08		1333 X	1139	-0-	-194	-0-		1139 3		N	-0-	-0-
09		1140 N	966	-0-	-174	-0-		966 3		N	-0-	-0-
10		1147 N	982	-0-	-165	-0-		982 3		N	-0-	-0-
11		1110 N	946	-0-	-164	-0-		946 3		N	-0-	-0-
12		992 N	965	-0-	-27	-0-		965 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,484				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416												
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-	-0-
10		6 N	3	-0-	-3	-0-		3 3		N	-0-	-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-	-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419												
01		3348 X	2015	-0-	-1333	-0-		2015 3		N	-0-	-0-
02		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-		3094 3		N	-0-	-0-
03		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-		3438 3		N	-0-	-0-
04		3240 X	3266	-0-	26	-0-		3266 3		N	-0-	-0-
05		3348 X	3288	-0-	-60	-0-		3288 3		N	-0-	-0-
06		3240 X	1924	-0-	-1316	-0-		1924 3		N	-0-	-0-
07		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-		3350 3		N	-0-	-0-
08		3348 X	3087	-0-	-261	-0-		3087 3		N	-0-	-0-
09		3240 X	2124	-0-	-1116	-0-		2124 3		N	-0-	-0-
10		3348 X	281	-0-	-3067	-0-		281 3		N	-0-	-0-
11		3240 X	2774	-0-	-466	-0-		2774 3		N	-0-	-0-
12		3348 X	3253	-0-	-95	-0-		3253 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,894				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1240 N	1048	-0-	-192	-0-	1048 3		N	-0-			-0-
02		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-			-0-
03		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
04		1020 N	1333	-0-	313	-0-	1333 3		N	-0-			-0-
05		1209 N	1073	-0-	-136	-0-	1073 3		N	-0-			-0-
06		1350 N	812	-0-	-538	-0-	812 3		N	-0-			-0-
07		1364 N	1066	-0-	-298	-0-	1066 3		N	-0-			-0-
08		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		N	-0-			-0-
09		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3		N	-0-			-0-
10		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3		N	-0-			-0-
11		1500 N	705	-0-	-795	-0-	705 3		N	-0-			-0-
12		1519 N	641	-0-	-878	-0-	641 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,684				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338													
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-
02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-			-0-
04		420 N	361	-0-	-59	-0-	361 3		N	-0-			-0-
05		403 N	365	-0-	-38	-0-	365 3		N	-0-			-0-
06		390 N	381	-0-	-9	-0-	381 3		N	-0-			-0-
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
08		372 N	122	-0-	-250	-0-	122 3		N	-0-			-0-
09		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-			-0-
10		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3		N	-0-			-0-
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
12		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,796				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726													
01		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3		N	-0-			-0-
02		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563 3		N	-0-			-0-
03		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 3		N	-0-			-0-
04		2760 X	2489	-0-	-271	-0-	2489 3		N	-0-			-0-
05		2852 X	1611	-0-	-1241	-0-	1611 3		N	-0-			-0-
06		2760 X	1638	-0-	-1122	-0-	1638 3		N	-0-			-0-
07		2852 X	1670	-0-	-1182	-0-	1670 3		N	-0-			-0-
08		2852 X	1541	-0-	-1311	-0-	1541 3		N	-0-			-0-
09		2490 X	1188	-0-	-1302	-0-	1188 3		N	-0-			-0-
10		1705 X	1442	-0-	-263	-0-	1442 3		N	-0-			-0-
11		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3		N	-0-			-0-
*12		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,635				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3		N	-0-			-0-
02		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3		N	-0-			-0-
03		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3		N	-0-			-0-
04		2430 N	2503	-0-	73	-0-	2503	3		N	-0-			-0-
05		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3		N	-0-			-0-
06		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3		N	-0-			-0-
07		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3		N	-0-			-0-
08		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3		N	-0-			-0-
09		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3		N	-0-			-0-
10		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3		N	-0-			-0-
11		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3		N	-0-			-0-
*12		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,181			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3		N	-0-			-0-
02		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3		N	-0-			-0-
03		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3		N	-0-			-0-
04		1560 N	3125	-0-	1565	-0-	3125	3		N	-0-			-0-
05		2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3		N	-0-			-0-
06		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3		N	-0-			-0-
07		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3		N	-0-			-0-
08		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3		N	-0-			-0-
09		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3		N	-0-			-0-
10		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
11		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
*12		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,088			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
02		728 N	455	-0-	-273	-0-	455	3		N	-0-			-0-
03		1023 N	559	-0-	-464	-0-	559	3		N	-0-			-0-
04		990 N	1346	-0-	356	-0-	1346	3		N	-0-			-0-
05		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
07		1023 N	650	-0-	-373	-0-	650	3		N	-0-			-0-
08		868 N	653	-0-	-215	-0-	653	3		N	-0-			-0-
09		690 N	37	-0-	-653	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
11		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3		N	-0-			-0-
*12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,606			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838												
01	1829 N	187	-0-	-1642	-0-	185	3	2	9	Y	2	3 1 -0-
02	1540 N	477	-0-	-1063	-0-	470	3	7	9	Y	6	5 1 1
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	875	3	11	9	Y	10	10 1 1
04	180 N	788	-0-	608	-0-	777	3	11	9	Y	10	10 1 1
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	880	3	11	9	Y	10	9 1 2
06	870 N	741	-0-	-129	-0-	731	3	10	9	Y	9	9 1 2
07	806 N	716	-0-	-90	-0-	705	3	11	9	Y	10	11 1 1
*08	DLQ G-10	703	-0-	703	703	689	3	14	9	Y	13	13 1 1
*09	DLQ G-10	2087	-0-	2087	2790	2059	3	28	9	Y	25	23 1 3
*10	400 N	629	-0-	229	3019	616	3	13	9	Y	12	14 1 1
*11	3000 N	562	-0-	-2438	581	552	3	10	9	Y	9	9 1 1
*12	1070 N	489	-0-	-581	-0-	481	3	8	9	Y	7	7 1 1

TOTAL GAS PROD: 9,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416												
01	1829 X	1643	-0-	-186	-0-	1643	3			N	-0-	-0-
02	2268 X	1393	-0-	-875	-0-	1393	3			N	-0-	-0-
03	2511 X	1580	-0-	-931	-0-	1580	3			N	-0-	-0-
04	2430 X	1466	-0-	-964	-0-	1466	3			N	-0-	-0-
05	1891 X	1547	-0-	-344	-0-	1547	3			N	-0-	-0-
06	1590 X	799	-0-	-791	-0-	799	3			N	-0-	-0-
07	1581 X	499	-0-	-1082	-0-	499	3			N	-0-	-0-
08	1581 X	1131	-0-	-450	-0-	1131	3			N	-0-	-0-
09	1500 X	957	-0-	-543	-0-	957	3			N	-0-	-0-
10	1550 X	901	-0-	-649	-0-	901	3			N	-0-	-0-
11	1080 X	918	-0-	-162	-0-	918	3			N	-0-	-0-
12	1116 X	936	-0-	-180	-0-	936	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	210455	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 8956 - 10374		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-			-0-
02		308 N	271	-0-	-37	-0-	271 3		N	-0-			-0-
03		341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3		N	-0-			-0-
04		210 N	619	-0-	409	-0-	619 3		N	-0-			-0-
05		310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3		N	-0-			-0-
06		330 N	288	-0-	-42	-0-	288 3		N	-0-			-0-
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
08		310 N	257	-0-	-53	-0-	257 3		N	-0-			-0-
09		300 N	18	-0-	-282	-0-	18 3		N	-0-			-0-
10		341 N	255	-0-	-86	-0-	255 3		N	-0-			-0-
11		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 3		N	-0-			-0-
*12		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		14	RRCID ->	213805	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 8949 - 10406		
01		1116 X	500	-0-	-616	-0-	500 3		N	-0-			-0-
02		1008 X	803	-0-	-205	-0-	803 3		N	-0-			-0-
03		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599 3		N	-0-			-0-
04		1080 X	516	-0-	-564	-0-	516 3		N	-0-			-0-
05		1116 X	743	-0-	-373	-0-	743 3		N	-0-			-0-
06		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533 3		N	-0-			-0-
07		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			-0-
08		3100 N	3364	-0-	264	264	3364 3		N	-0-			-0-
09		1080 N	551	-0-	-529	-0-	551 3		N	-0-			-0-
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		11	RRCID ->	213806	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9010 - 10437		
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
02		252 N	251	-0-	-1	-0-	251 3		N	-0-			-0-
03		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-			-0-
04		270 N	205	-0-	-65	-0-	205 3		N	-0-			-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
07		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-
09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			-0-
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			-0-
11		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		N	-0-			-0-
*12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3		N	-0-		-0-
02		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3		N	-0-		-0-
03		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3		N	-0-		-0-
04		1620 N	1689	-0-	69	-0-	1689 3		N	-0-		-0-
05		1674 N	1627	-0-	-47	-0-	1627 3		N	-0-		-0-
06		1620 N	1470	-0-	-150	-0-	1470 3		N	-0-		-0-
07		1674 N	1554	-0-	-120	-0-	1554 3		N	-0-		-0-
08		1612 N	1491	-0-	-121	-0-	1491 3		N	-0-		-0-
09		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3		N	-0-		-0-
10		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		N	-0-		-0-
11		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3		N	-0-		-0-
*12		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,639			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770												
01		1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040 3		N	-0-		-0-
02		1008 N	912	-0-	-96	-0-	912 3		N	-0-		-0-
03		1116 N	878	-0-	-238	-0-	878 3		N	-0-		-0-
04		1020 N	244	-0-	-776	-0-	244 3		N	-0-		-0-
05		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		N	-0-		-0-
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-		-0-
07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		N	-0-		-0-
08		1426 N	1020	-0-	-406	-0-	1020 3		N	-0-		-0-
09		1320 N	1236	-0-	-84	-0-	1236 3		N	-0-		-0-
10		1178 N	920	-0-	-258	-0-	920 3		N	-0-		-0-
11		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		N	-0-		-0-
12		1271 N	1028	-0-	-243	-0-	1028 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,754			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500												
01		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		N	-0-		-0-
02		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		N	-0-		-0-
03		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 3		N	-0-		-0-
04		930 X	1837	-0-	907	-0-	1837 3		N	-0-		-0-
05		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3		N	-0-		-0-
06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		N	-0-		-0-
07		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3		N	-0-		-0-
08		961 N	810	-0-	-151	-0-	810 3		N	-0-		-0-
09		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		N	-0-		-0-
10		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		N	-0-		-0-
11		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-		-0-
12		961 N	780	-0-	-181	-0-	780 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,729			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1426 N	1277	-0-	-149	-0-	1277 3		N	-0-			-0-
02		1344 N	874	-0-	-470	-0-	874 3		N	-0-			-0-
03		1271 N	866	-0-	-405	-0-	866 3		N	-0-			-0-
04		1230 N	921	-0-	-309	-0-	921 3		N	-0-			-0-
05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-			-0-
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			-0-
07		961 N	761	-0-	-200	-0-	761 3		N	-0-			-0-
08		961 N	723	-0-	-238	-0-	723 3		N	-0-			-0-
09		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-			-0-
10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-			-0-
11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		N	-0-			-0-
*12		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,721				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

01		1674 N	1644	-0-	-30	-0-	1644 3		N	-0-			-0-
02		1176 N	679	-0-	-497	-0-	679 3		N	-0-			-0-
03		1643 N	1158	-0-	-485	-0-	1158 3		N	-0-			-0-
04		1590 N	1893	-0-	303	-0-	1893 3		N	-0-			-0-
05		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3		N	-0-			-0-
06		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3		N	-0-			-0-
07		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3		N	-0-			-0-
08		1612 N	1591	-0-	-21	-0-	1591 3		N	-0-			-0-
09		1620 N	1091	-0-	-529	-0-	1091 3		N	-0-			-0-
10		1674 N	555	-0-	-1119	-0-	555 3		N	-0-			-0-
11		1530 N	559	-0-	-971	-0-	559 3		N	-0-			-0-
12		1116 N	437	-0-	-679	-0-	437 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,652				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

01		558 N	493	-0-	-65	-0-	493 3		N	-0-			-0-
02		504 N	377	-0-	-127	-0-	377 3		N	-0-			-0-
03		558 N	384	-0-	-174	-0-	384 3		N	-0-			-0-
04		480 N	337	-0-	-143	-0-	337 3		N	-0-			-0-
05		403 N	340	-0-	-63	-0-	340 3		N	-0-			-0-
06		360 N	309	-0-	-51	-0-	309 3		N	-0-			-0-
07		341 N	310	-0-	-31	-0-	310 3		N	-0-			-0-
08		341 N	310	-0-	-31	-0-	310 3		N	-0-			-0-
09		300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3		N	-0-			-0-
10		310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3		N	-0-			-0-
11		300 N	278	-0-	-22	-0-	278 3		N	-0-			-0-
12		310 N	262	-0-	-48	-0-	262 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,987				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
04		300 N	462	-0-	162	-0-	462	3		N	-0-			-0-
05		310 N	138	-0-	-172	-0-	138	3		N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07		310 N	193	-0-	-117	-0-	193	3		N	-0-			-0-
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-			-0-
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
*12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,018			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437														
01		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
02		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3		N	-0-			-0-
03		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3		N	-0-			-0-
04		750 N	2380	-0-	1630	-0-	2380	3		N	-0-			-0-
05		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		N	-0-			-0-
06		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-			-0-
07		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
09		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
11		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
*12		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,726			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532														
01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
03		527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3		N	-0-			-0-
04		510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3		N	-0-			-0-
05		527 N	446	-0-	-81	-0-	446	3		N	-0-			-0-
06		510 N	278	-0-	-232	-0-	278	3		N	-0-			-0-
07		527 N	172	-0-	-355	-0-	172	3		N	-0-			-0-
08		434 N	153	-0-	-281	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09		270 N	200	-0-	-70	-0-	200	3		N	-0-			-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
12		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,448			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1333 N	915	-0-	-418	-0-	915	3	N	-0-			-0-
02		1204 N	1038	-0-	-166	-0-	1038	3	N	-0-			-0-
03		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3	N	-0-			-0-
04		900 N	1260	-0-	360	-0-	1260	3	N	-0-			-0-
05		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3	N	-0-			-0-
06		1290 N	1289	-0-	-1	-0-	1289	3	N	-0-			-0-
07		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	-0-			-0-
08		1333 N	1241	-0-	-92	-0-	1241	3	N	-0-			-0-
09		1290 N	1148	-0-	-142	-0-	1148	3	N	-0-			-0-
10		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3	N	-0-			-0-
11		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	N	-0-			-0-
*12		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,581			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236													
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3	N	-0-			-0-
02	2296	N	1843	-0-	-453	-0-	1843	3	N	-0-			-0-
03	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	3	N	-0-			-0-
04	2010	N	1846	-0-	-164	-0-	1846	3	N	-0-			-0-
05	2046	N	1309	-0-	-737	-0-	1309	3	N	-0-			-0-
06	1980	N	1819	-0-	-161	-0-	1819	3	N	-0-			-0-
07	1922	N	1676	-0-	-246	-0-	1676	3	N	-0-			-0-
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3	N	-0-			-0-
09	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	1627	3	N	-0-			-0-
10	1674	N	1209	-0-	-465	-0-	1209	3	N	-0-			-0-
11	1650	N	1042	-0-	-608	-0-	1042	3	N	-0-			-0-
12	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	1401	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,597			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023											
ROGERS, FRED UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	224106	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	11052	PERF.10662 - 10830				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	107 N	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	-0-	1	1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	100 N	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	Y	-0-	1	1		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	122 N	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	-0-	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		343		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	224907	COMPL. DATE	11/24/2006	TOTAL DEPTH	10622	PERF. 3450 - 10380				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	225455	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10420 - 10763				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
*09	DLQ	G-10	79	-0-	79	79	78	3	1	9	Y	1	
*10		125 N	46	-0-	-79	-0-	45	3	1	9	Y	1	
*11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	1	
*12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	1	
TOTAL GAS PROD:			164	TOTAL CONDENSATE PROD:						2			

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428													
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-	
02		280 N	171	-0-	-109	-0-	171	3			N	-0-	
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-	
04		210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-	
05		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-	
06		180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-	
07		186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-	
08		186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-	
09		150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-	
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-	
11		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-	
*12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,950	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194													
01		93 X	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-	
02		112 N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-	
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-	
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-	
08		217 N	86	-0-	-131	-0-	86	3			N	-0-	
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-	
10		93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-	
11		90 N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-	
12		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-	
TOTAL GAS PROD:			879	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		Y	-0-		10
02		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		Y	-0-		10
03		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		Y	-0-		10
04		1110 N	1658	-0-	548	-0-	1658	3		Y	-0-		10
05		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		Y	-0-		10
06		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3		Y	-0-		10
07		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		Y	-0-		10
08	DLQ	G-10	1432	-0-	1432	1432	1432	3		Y	-0-		10
09	DLQ	G-10	1433	-0-	1433	2865	1433	3		Y	-0-		10
10		400 N	1061	-0-	661	3526	1061	3		Y	-0-		10
11		3000 N	930	-0-	-2070	1456	930	3		Y	-0-		10
*12		2434 N	978	-0-	-1456	-0-	978	3		Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			16,900	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

01		1023 N	993	-0-	-30	-0-	980	3	13	9	Y	12	12	1	1
02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	603	3		9	9	Y	8	8	1
03		1240 N	1067	-0-	-173	-0-	1054	3		13	9	Y	12	12	1
04		960 N	1067	-0-	107	-0-	1053	3		14	9	Y	13	13	1
05		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1054	3		12	9	Y	11	10	1
06		1020 N	947	-0-	-73	-0-	935	3		12	9	Y	11	11	1
07		1116 N	902	-0-	-214	-0-	888	3		14	9	Y	13	14	1
*08	DLQ	G-10	798	-0-	798	798	781	3		17	9	Y	15	15	1
*09	DLQ	G-10	649	-0-	649	1447	640	3		9	9	Y	8	8	1
*10		400 N	1211	-0-	811	2258	1186	3		25	9	Y	23	22	1
*11		3000 N	779	-0-	-2221	37	766	3		13	9	Y	12	13	1
*12		879 N	842	-0-	-37	-0-	830	3		12	9	Y	11	11	1
TOTAL GAS PROD:			10,933	TOTAL CONDENSATE PROD: 149											

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

01		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-		-0-
02		224 N	77	-0-	-147	-0-	77	3		N	-0-		-0-
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-		-0-
04		240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3		N	-0-		-0-
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-		-0-
06		240 N	88	-0-	-152	-0-	88	3		N	-0-		-0-
07		186 N	45	-0-	-141	-0-	45	3		N	-0-		-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,370	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	925	-0-	-191	-0-	925	3			Y	-0-					14
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					14
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					14
04	810 N	992	-0-	182	-0-	992	3			Y	-0-					14
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					14
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					14
07	837 N	701	-0-	-136	-0-	701	3			Y	-0-					14
08	DLQ G-10	891	-0-	891	-0-	891	3			Y	-0-					14
09	DLQ G-10	845	-0-	845	-0-	1736	3			Y	-0-					14
10	400 N	550	-0-	150	-0-	1886	3			Y	-0-					14
11	2739 N	853	-0-	-1886	-0-	853	3			Y	-0-					14
12	868 N	789	-0-	-79	-0-	789	3			Y	-0-					14
TOTAL GAS PROD:		10,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

01	899 X	414	-0-	-485	-0-	407	3	7	9	Y	6	5	1			1
02	980 N	138	-0-	-842	-0-	137	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	688	3	9	9	Y	8	7	1			1
04	390 N	751	-0-	361	-0-	741	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	809	3	10	9	Y	9	8	1			2
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	669	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	780	3	12	9	Y	11	11	1			1
*08	DLQ G-10	735	-0-	735	-0-	735	3	14	9	Y	13	13	1			1
*09	DLQ G-10	661	-0-	661	-0-	1396	3	14	9	Y	13	12	1			2
*10	400 N	847	-0-	447	-0-	1843	3	17	9	Y	15	16	1			1
*11	2554 N	711	-0-	-1843	-0-	699	3	12	9	Y	11	11	1			1
*12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	690	3	10	9	Y	9	9	1			1
TOTAL GAS PROD:		7,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		111										

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	15 N	23	-0-	8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1307 3	18 9	Y		16	16 1		2
02		1708 N	1668	-0-	-40	-0-	1646 3	22 9	Y		20	19 1		3
03		1767 N	1278	-0-	-489	-0-	1261 3	17 9	Y		15	16 1		2
04		1290 N	1768	-0-	478	-0-	1744 3	24 9	Y		22	22 1		2
05		1860 N	1131	-0-	-729	-0-	1118 3	13 9	Y		12	12 1		2
06		1230 N	400	-0-	-830	-0-	394 3	6 9	Y		5	6 1		1
07		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2797 3	46 9	Y		42	39 1		4
*08	DLQ	G-10	2000	-0-	2000	2000	1959 3	41 9	Y		37	38 1		3
*09	DLQ	G-10	809	-0-	809	2809	799 3	10 9	Y		9	11 1		1
*10		400 N	1663	-0-	1263	4072	1629 3	34 9	Y		31	30 1		2
*11		3000 N	1038	-0-	-1962	2110	1018 3	20 9	Y		18	18 1		2
*12		2664 N	554	-0-	-2110	-0-	546 3	8 9	Y		7	8 1		1
TOTAL GAS PROD:			16,477			TOTAL CONDENSATE PROD:			234					

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642														
01		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980 3		N		-0-			-0-
02		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 3		N		-0-			-0-
03		2790 N	2625	-0-	-165	-0-	2625 3		N		-0-			-0-
04		2700 N	2745	-0-	45	-0-	2745 3		N		-0-			-0-
05		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 3		N		-0-			-0-
06		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739 3		N		-0-			-0-
07		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838 3		N		-0-			-0-
08		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809 3		N		-0-			-0-
09		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 3		N		-0-			-0-
10		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835 3		N		-0-			-0-
11		2700 N	1947	-0-	-753	-0-	1947 3		N		-0-			-0-
12		2790 N	2230	-0-	-560	-0-	2230 3		N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,906			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698														
01		558 N	155	-0-	-403	-0-	155 3		Y		-0-			-0-
02		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		Y		-0-			-0-
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		Y		-0-			-0-
04		150 N	514	-0-	364	-0-	514 3		Y		-0-			-0-
05		496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3		Y		-0-			-0-
06		480 N	463	-0-	-17	-0-	463 3		Y		-0-			-0-
07		496 N	463	-0-	-33	-0-	463 3		Y		-0-			-0-
08	DLQ	G-10	465	-0-	465	465	465 3		Y		-0-			-0-
09	DLQ	G-10	443	-0-	443	908	443 3		Y		-0-			-0-
10		400 N	506	-0-	106	1014	506 3		Y		-0-			-0-
11		1369 N	355	-0-	-1014	-0-	355 3		Y		-0-			-0-
*12		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,859			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE	
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-			-0-	
02		280 N	130	-0-	-150	-0-	130	3		Y	-0-			-0-	
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			-0-	
04		300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3		Y	-0-			-0-	
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-			-0-	
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			-0-	
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	287	-0-	287	287	287	3		Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	252	-0-	252	539	252	3		Y	-0-			-0-	
10		400 N	247	-0-	-153	386	247	3		Y	-0-			-0-	
11		659 N	273	-0-	-386	-0-	273	3		Y	-0-			-0-	
12		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,219											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990															
01		1209 N	249	-0-	-960	-0-	241	3	8 9	Y	7	7 1		8	
02		924 N	478	-0-	-446	-0-	444	3	34 9	Y	31			39	
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	359	3	15 9	Y	14	44 1		9	
04		240 N	534	-0-	294	-0-	534	3		Y	-0-			9	
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		Y	-0-			9	
06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	586	3	56 9	Y	51	48 1		12	
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		Y	-0-			12	
08	DLQ	G-10	599	-0-	599	599	578	3	21 9	Y	19			31	
09	DLQ	G-10	565	-0-	565	1164	565	3		Y	-0-			31	
10		400 N	578	-0-	178	1342	578	3		Y	-0-			31	
11		1914 N	572	-0-	-1342	-0-	537	3	35 9	Y	32	52 1		11	
*12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		Y	-0-			11	
TOTAL GAS PROD:			6,370											TOTAL CONDENSATE PROD:	154

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790															
01		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		Y	-0-			-0-	
02		896 N	859	-0-	-37	-0-	859	3		Y	-0-			-0-	
03		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		Y	-0-			-0-	
04		930 N	989	-0-	59	-0-	989	3		Y	-0-			-0-	
05		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		Y	-0-			-0-	
06		990 N	938	-0-	-52	-0-	938	3		Y	-0-			-0-	
07		1023 N	905	-0-	-118	-0-	905	3		Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	900	-0-	900	900	900	3		Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	902	-0-	902	1802	902	3		Y	-0-			-0-	
10		400 N	258	-0-	-142	1660	258	3		Y	-0-			-0-	
11		3000 N	1653	-0-	-1347	313	1653	3		Y	-0-			-0-	
*12		1452 N	1139	-0-	-313	-0-	1139	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,534											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3		N	-0-			-0-
02	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3		N	-0-			-0-
03	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3		N	-0-			-0-
04	1590 X	3546	-0-	1956	-0-	3546	3		N	-0-			-0-
05	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3		N	-0-			-0-
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3		N	-0-			-0-
07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3		N	-0-			-0-
08	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3		N	-0-			-0-
09	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3		N	-0-			-0-
10	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3		N	-0-			-0-
11	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3		N	-0-			-0-
*12	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,357											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	321	-0-	321	-0-	321	3		Y	-0-			-0-
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		Y	-0-			-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		Y	-0-			-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	548	-0-	548	548	548	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	527	-0-	527	1075	527	3		Y	-0-			-0-
10	400 N	529	-0-	129	1204	529	3		Y	-0-			-0-
11	1650 N	446	-0-	-1204	-0-	446	3		Y	-0-			-0-
12	558 N	439	-0-	-119	-0-	439	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,131											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

01	2170 N	2043	-0-	-127	-0-	2043	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	3231	-0-	431	431	3231	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	4829	-0-	1729	2160	4829	3		N	-0-			-0-
04	1980 N	4939	-0-	2959	-0-	4939	3		N	-0-			-0-
05	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3		N	-0-			-0-
06	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3		N	-0-			-0-
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3		N	-0-			-0-
08	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3		N	-0-			-0-
09	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3		N	-0-			-0-
10	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3		N	-0-			-0-
11	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		N	-0-			-0-
*12	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,360											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1103 3	15 9		Y	14	14 1	1
02		1176 N	846	-0-	-330	-0-	834 3	12 9		Y	11	10 1	2
03		1271 N	996	-0-	-275	-0-	985 3	11 9		Y	10	11 1	1
04		1080 N	869	-0-	-211	-0-	857 3	12 9		Y	11	11 1	1
05		930 N	778	-0-	-152	-0-	769 3	9 9		Y	8	8 1	1
06		960 N	716	-0-	-244	-0-	706 3	10 9		Y	9	8 1	2
07		899 N	676	-0-	-223	-0-	665 3	11 9		Y	10	11 1	1
*08	DLQ	G-10	672	-0-	672	672	659 3	13 9		Y	12	12 1	1
*09	DLQ	G-10	722	-0-	722	1394	599 3	123 9		Y	112	100 1	13
*10		400 N	614	-0-	214	1608	601 3	13 9		Y	12	24 1	1
*11		1965 N	357	-0-	-1608	-0-	351 3	6 9		Y	5	6 1	-0-
*12		761 N	761	-0-	-0-	-0-	749 3	12 9		Y	11	10 1	1
TOTAL GAS PROD:			9,125				TOTAL CONDENSATE PROD:					225	

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 1	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					1	

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820													
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3			Y	-0-		-0-
02	980	N	955	-0-	-25	-0-	955 3			Y	-0-		-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3			Y	-0-		-0-
04	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1112 3			Y	-0-		-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3			Y	-0-		-0-
06	1140	N	486	-0-	-654	-0-	486 3			Y	-0-		-0-
07	1147	N	28	-0-	-1119	-0-	28 3			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	702	-0-	702	702	702 3			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1284	-0-	1284	1986	1284 3			Y	-0-		-0-
10	400	N	903	-0-	503	2489	903 3			Y	-0-		-0-
11	3000	N	1052	-0-	-1948	-0-	541	1052 3		Y	-0-		-0-
*12	1636	N	1095	-0-	-541	-0-	1095 3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,258				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 3	1 9	Y	1	1	1	-0-	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83 3	1 9	Y	1	1	1	-0-	
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	140 3	2 9	Y	2	2	1	-0-	
04	30 N	76	-0-	46	-0-	75 3	1 9	Y	1	1	1	-0-	
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49 3	1 9	Y	1	1	1	-0-	
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	48 3	1 9	Y	1	1	1	-0-	
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	Y	1	1	1	-0-	
*08	DLQ G-10	44	-0-	44	44	43 3	1 9	Y	1	1	1	-0-	
*09	DLQ G-10	47	-0-	47	91	46 3	1 9	Y	1	1	1	-0-	
*10	269 N	178	-0-	-91	-0-	175 3	3 9	Y	3	3	1	-0-	
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	12 3	25 9	Y	23	21	1	2	
*12	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3		Y	-0-	2	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		864				TOTAL CONDENSATE PROD:			36				

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	3764	-0-	964	964	3764 3		N	-0-	-0-	-0-
03	1067 N	103	-0-	-964	-0-	103 3		N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	570 X	42	-0-	-528	-0-	42 3		N	-0-	-0-	-0-
07	589 X	100	-0-	-489	-0-	100 3		N	-0-	-0-	-0-
08	93 X	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-	-0-	-0-
09	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-	-0-	-0-
10	93 X	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3		N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,591				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-	-0-	-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-	-0-	-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		100				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		4650 X	4102	-0-	-548	-0-	4102	3		N	-0-	-0-
02		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3		N	-0-	-0-
03		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	3		N	-0-	-0-
04		4260 X	7189	-0-	2929	-0-	7189	3		N	-0-	-0-
05		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	3		N	-0-	-0-
06		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3		N	-0-	-0-
07		5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3		N	-0-	-0-
08		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3		N	-0-	-0-
09		7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	3		N	-0-	-0-
10		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3		N	-0-	-0-
11		4650 X	4253	-0-	-397	-0-	4253	3		N	-0-	-0-
12		4805 X	4467	-0-	-338	-0-	4467	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			68,879			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835												
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-				Y	-0-	-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-	-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	Y	-0-
04	0	N	438	-0-	438	-0-	431	3	7	9	Y	1
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	141	3	1	9	Y	-0-
07	465	N	83	-0-	-382	-0-	82	3	1	9	Y	-0-
*08	DLQ	G-10	95	-0-	95	-0-	93	3	2	9	Y	-0-
*09	DLQ	G-10	76	-0-	76	-0-	75	3	1	9	Y	-0-
*10	278	N	107	-0-	-171	-0-	105	3	2	9	Y	-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,399			TOTAL CONDENSATE PROD:			17			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	233538	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9062 - 10368
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1626 N	1626	-0-	-0-	1626 3		N	-0-	-0-	
02		1624 N	1558	-0-	-66	1558 3		N	-0-	-0-	
03		1829 N	1736	-0-	-93	1736 3		N	-0-	-0-	
04		1560 N	1477	-0-	-83	1477 3		N	-0-	-0-	
05		1736 N	1477	-0-	-259	1477 3		N	-0-	-0-	
06		1680 N	1240	-0-	-440	1240 3		N	-0-	-0-	
07		1519 N	1491	-0-	-28	1491 3		N	-0-	-0-	
08		1488 N	1216	-0-	-272	1216 3		N	-0-	-0-	
09		1401 N	1401	-0-	-0-	1401 3		N	-0-	-0-	
10		1488 N	1056	-0-	-432	1056 3		N	-0-	-0-	
11		1170 N	-0-	-0-	-1170			N	-0-	-0-	
12		1457 N	-0-	-0-	-1457			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		14	RRCID ->	233715	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10707	PERF. 9076 - 10532
01		3689 X	3011	-0-	-678	3011 3		N	-0-	-0-	
02		3164 X	3070	-0-	-94	3070 3		N	-0-	-0-	
03		3503 X	3228	-0-	-275	3228 3		N	-0-	-0-	
04		3300 X	3072	-0-	-228	3072 3		N	-0-	-0-	
05		3410 X	3171	-0-	-239	3171 3		N	-0-	-0-	
06		3300 X	3096	-0-	-204	3096 3		N	-0-	-0-	
07		3410 X	3043	-0-	-367	3043 3		N	-0-	-0-	
08		3224 X	3074	-0-	-150	3074 3		N	-0-	-0-	
09		3090 X	2711	-0-	-379	2711 3		N	-0-	-0-	
10		3193 X	2458	-0-	-735	2458 3		N	-0-	-0-	
11		3090 X	2290	-0-	-800	2290 3		N	-0-	-0-	
12		3069 X	2115	-0-	-954	2115 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		34,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		15	RRCID ->	233717	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	10683	PERF. 9038 - 10510
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023													
GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-		-0-
02		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280 3		N	-0-		-0-
03		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1612 3		N	-0-		-0-
04		1410 N	1695	-0-	285	-0-	-0-	1695 3		N	-0-		-0-
05		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	1767 3		N	-0-		-0-
06		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	1615 3		N	-0-		-0-
07		1767 N	1691	-0-	-76	-0-	-0-	1691 3		N	-0-		-0-
08		3100 N	4198	-0-	1098	-0-	1098	4198 3		N	-0-		-0-
09		3000 N	3350	-0-	350	-0-	1448	3350 3		N	-0-		-0-
10		3100 N	1775	-0-	-1325	-0-	123	1775 3		N	-0-		-0-
11		2880 X	1952	-0-	-928	-0-	-0-	1952 3		N	-0-		-0-
12		2976 X	969	-0-	-2007	-0-	-0-	969 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,369			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482													
01		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	-0-	3889 3		N	-0-		-0-
02		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	-0-	3602 3		N	-0-		-0-
03		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	-0-	4743 3		N	-0-		-0-
04		2610 X	4682	-0-	2072	-0-	-0-	4682 3		N	-0-		-0-
05		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	-0-	4944 3		N	-0-		-0-
06		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	-0-	4720 3		N	-0-		-0-
07		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	-0-	4252 3		N	-0-		-0-
08		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	-0-	4544 3		N	-0-		-0-
09		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	-0-	3623 3		N	-0-		-0-
10		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	-0-	3997 3		N	-0-		-0-
11		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	-0-	2714 3		N	-0-		-0-
*12		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	-0-	3249 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			48,959			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770													
01		868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		616 N	-0-	-0-	-616	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	333 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
04		0 N	333	-0-	333	-0-	-0-	329 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	262 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
06		330 N	216	-0-	-114	-0-	-0-	214 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07		341 N	222	-0-	-119	-0-	-0-	219 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
*08	DLQ	G-10	237	-0-	237	-0-	-0-	233 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
*09	DLQ	G-10	169	-0-	169	-0-	-0-	167 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
*10		400 N	231	-0-	-169	-0-	-0-	227 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
*11		457 N	220	-0-	-237	-0-	-0-	217 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
*12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	184 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,415			TOTAL CONDENSATE PROD:			30				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																	
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02		784 N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2506	3	31	9	Y	28	25	1			3
04		0 N	29	-0-	29	-0-	29	3			Y	-0-	3	1			-0-
05		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1205	3	13	9	Y	12	10	1			2
06		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1053	3	13	9	Y	12	12	1			2
07		906 N	906	-0-	-0-	-0-	891	3	15	9	Y	14	15	1			1
*08	DLQ	G-10	1282	-0-	1282	1282	1254	3	28	9	Y	25	24	1			2
*09	DLQ	G-10	1394	-0-	1394	2676	1375	3	19	9	Y	17	17	1			2
*10		400 N	1258	-0-	858	3534	1230	3	28	9	Y	25	25	1			2
*11		3000 N	940	-0-	-2060	1474	925	3	15	9	Y	14	15	1			1
*12		2637 N	1163	-0-	-1474	-0-	1146	3	17	9	Y	15	15	1			1
TOTAL GAS PROD:			11,793			TOTAL CONDENSATE PROD:			162								

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388																	
01		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
03		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
04		2100 N	2849	-0-	749	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
05		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
06		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
07		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
08		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
09		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
10		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
11		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
*12		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			32,010			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
01		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3			Y	-0-	28
02		3192 X	1595	-0-	-1597	-0-	1595 3			Y	-0-	28
03		3534 X	1808	-0-	-1726	-0-	1774 3	34 9		Y	31 44 1	15
04		3420 X	1737	-0-	-1683	-0-	1737 3			Y	-0-	15
05		3534 X	3488	-0-	-46	-0-	3488 3			Y	-0-	15
06		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 3			Y	-0-	15
07		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2775 3	17 9		Y	15	30
08	DLQ	G-10	2568	-0-	2568	2568	2568 3			Y	-0-	30
09	DLQ	G-10	2587	-0-	2587	5155	2587 3			Y	-0-	30
10		7517 X	2362	-0-	-5155	-0-	2362 3			Y	-0-	30
11		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435 3			Y	-0-	30
12		2790 X	2693	-0-	-97	-0-	2693 3			Y	-0-	30
TOTAL GAS PROD:			29,520				TOTAL CONDENSATE PROD:			46		

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432												
01		3813 X	3221	-0-	-592	-0-	3221 3			N	-0-	-0-
02		3444 X	3190	-0-	-254	-0-	3190 3			N	-0-	-0-
03		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 3			N	-0-	-0-
04		3300 X	4265	-0-	965	-0-	4265 3			N	-0-	-0-
05		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707 3			N	-0-	-0-
06		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399 3			N	-0-	-0-
07		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587 3			N	-0-	-0-
08		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543 3			N	-0-	-0-
09		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837 3			N	-0-	-0-
10		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 3			N	-0-	-0-
11		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401 3			N	-0-	-0-
*12		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			50,450				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023							
GARRETT, A.C. GU		WELL #:		18	RRCID ->	236070	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	10712	PERF. 9234 - 10549
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4061 X	3640	-0-	-421	-0-	3640 3	N	-0-		-0-
02		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685 3	N	-0-		-0-
03		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532 3	N	-0-		-0-
04		3840 X	4496	-0-	656	-0-	4496 3	N	-0-		-0-
05		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760 3	N	-0-		-0-
06		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171 3	N	-0-		-0-
07		4185 X	3548	-0-	-637	-0-	3548 3	N	-0-		-0-
08		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 3	N	-0-		-0-
09		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144 3	N	-0-		-0-
10		4185 X	4110	-0-	-75	-0-	4110 3	N	-0-		-0-
11		4050 X	3799	-0-	-251	-0-	3799 3	N	-0-		-0-
12		4185 X	4125	-0-	-60	-0-	4125 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		16	RRCID ->	236553	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10688	PERF. 9189 - 10367
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2821 X	2327	-0-	-494	-0-	2327 3	N	-0-		-0-
02		2548 X	2191	-0-	-357	-0-	2191 3	N	-0-		-0-
03		2573 X	2495	-0-	-78	-0-	2495 3	N	-0-		-0-
04		2490 X	2380	-0-	-110	-0-	2380 3	N	-0-		-0-
05		2542 X	2363	-0-	-179	-0-	2363 3	N	-0-		-0-
06		2400 X	2234	-0-	-166	-0-	2234 3	N	-0-		-0-
07		2480 X	2221	-0-	-259	-0-	2221 3	N	-0-		-0-
08		2480 X	2033	-0-	-447	-0-	2033 3	N	-0-		-0-
09		2370 X	1931	-0-	-439	-0-	1931 3	N	-0-		-0-
10		2356 X	1387	-0-	-969	-0-	1387 3	N	-0-		-0-
11		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3	N	-0-		-0-
*12		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KENNEDY, MAJOR		WELL #:		13	RRCID ->	236624	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 8948 - 10374
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2542 N	2341	-0-	-201	-0-	2341 3	N	-0-		-0-
02		2296 N	2005	-0-	-291	-0-	2005 3	N	-0-		-0-
03		2573 N	2108	-0-	-465	-0-	2108 3	N	-0-		-0-
04		2280 N	1529	-0-	-751	-0-	1529 3	N	-0-		-0-
05		2232 N	1111	-0-	-1121	-0-	1111 3	N	-0-		-0-
06		2040 N	921	-0-	-1119	-0-	921 3	N	-0-		-0-
07		1581 N	879	-0-	-702	-0-	879 3	N	-0-		-0-
08		1116 N	1033	-0-	-83	-0-	1033 3	N	-0-		-0-
09		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3	N	-0-		-0-
10		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3	N	-0-		-0-
11		990 N	834	-0-	-156	-0-	834 3	N	-0-		-0-
12		1116 N	754	-0-	-362	-0-	754 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 X	1919	-0-	-1181	-0-	1919 3	N	-0-			-0-
02		2800 X	1775	-0-	-1025	-0-	1775 3	N	-0-			-0-
03		2790 X	2199	-0-	-591	-0-	2199 3	N	-0-			-0-
04		2580 X	2052	-0-	-528	-0-	2052 3	N	-0-			-0-
05		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3	N	-0-			-0-
06		2130 X	2099	-0-	-31	-0-	2099 3	N	-0-			-0-
07		2201 X	2058	-0-	-143	-0-	2058 3	N	-0-			-0-
08		2201 X	2107	-0-	-94	-0-	2107 3	N	-0-			-0-
09		2100 X	2061	-0-	-39	-0-	2061 3	N	-0-			-0-
10		2170 X	1993	-0-	-177	-0-	1993 3	N	-0-			-0-
11		2100 X	1946	-0-	-154	-0-	1946 3	N	-0-			-0-
12		2139 X	1709	-0-	-430	-0-	1709 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,079			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438												
01		2449 X	2051	-0-	-398	-0-	2051 3	N	-0-			-0-
02		2100 X	1675	-0-	-425	-0-	1675 3	N	-0-			-0-
03		2108 X	2015	-0-	-93	-0-	2015 3	N	-0-			-0-
04		1980 N	2036	-0-	56	-0-	2036 3	N	-0-			-0-
05		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3	N	-0-			-0-
06		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3	N	-0-			-0-
07		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 3	N	-0-			-0-
08		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581 3	N	-0-			-0-
09		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3	N	-0-			-0-
10		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 3	N	-0-			-0-
11		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3	N	-0-			-0-
*12		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,963			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356												
01		2108 N	1517	-0-	-591	-0-	1517 3	N	-0-			-0-
02		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3	N	-0-			-0-
03		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 3	N	-0-			-0-
04		1470 N	2566	-0-	1096	-0-	2566 3	N	-0-			-0-
05		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 3	N	-0-			-0-
06		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3	N	-0-			-0-
07		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 3	N	-0-			-0-
08		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 3	N	-0-			-0-
09		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 3	N	-0-			-0-
10		2108 N	1944	-0-	-164	-0-	1944 3	N	-0-			-0-
11		2040 N	1838	-0-	-202	-0-	1838 3	N	-0-			-0-
*12		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,737			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01		2294 N	1792	-0-	-502	-0-	1792 3		N	-0-		-0-
02		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3		N	-0-		-0-
03		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 3		N	-0-		-0-
04		1740 N	2140	-0-	400	-0-	2140 3		N	-0-		-0-
05		2418 N	1944	-0-	-474	-0-	1944 3		N	-0-		-0-
06		2190 N	1771	-0-	-419	-0-	1771 3		N	-0-		-0-
07		2201 N	1785	-0-	-416	-0-	1785 3		N	-0-		-0-
08		1953 N	1711	-0-	-242	-0-	1711 3		N	-0-		-0-
09		1770 N	1683	-0-	-87	-0-	1683 3		N	-0-		-0-
10		1798 N	1629	-0-	-169	-0-	1629 3		N	-0-		-0-
11		1650 N	1395	-0-	-255	-0-	1395 3		N	-0-		-0-
12		1736 N	1200	-0-	-536	-0-	1200 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,478	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799												
01		4588 X	3576	-0-	-1012	-0-	3526 3	50 9	Y	45	43 1	5
02		4144 X	3231	-0-	-913	-0-	3189 3	42 9	Y	38	37 1	6
03		4588 X	2761	-0-	-1827	-0-	2728 3	33 9	Y	30	33 1	3
04		3780 X	3877	-0-	97	-0-	3825 3	52 9	Y	47	45 1	5
05		3751 X	3620	-0-	-131	-0-	3581 3	39 9	Y	35	34 1	6
06		3450 X	3428	-0-	-22	-0-	3251 3	177 9	Y	161	136 1	31
07		3999 X	3228	-0-	-771	-0-	3174 3	54 9	Y	49	75 1	5
*08	DLQ	G-10	3184	-0-	3184	3184	3120 3	64 9	Y	58	59 1	4
*09	DLQ	G-10	2799	-0-	2799	5983	2769 3	30 9	Y	27	28 1	3
*10		7481 X	1498	-0-	-5983	-0-	1467 3	31 9	Y	28	29 1	2
*11		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2346 3	41 9	Y	37	36 1	3
*12		3224 X	2490	-0-	-734	-0-	2453 3	37 9	Y	34	34 1	3
TOTAL GAS PROD:			36,079	TOTAL CONDENSATE PROD:			589					

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499												
01		2976 X	2340	-0-	-636	-0-	2340 3		N	-0-		-0-
02		2296 X	2051	-0-	-245	-0-	2051 3		N	-0-		-0-
03		2542 X	2239	-0-	-303	-0-	2239 3		N	-0-		-0-
04		2460 X	2192	-0-	-268	-0-	2192 3		N	-0-		-0-
05		2542 X	2188	-0-	-354	-0-	2188 3		N	-0-		-0-
06		2250 X	1677	-0-	-573	-0-	1677 3		N	-0-		-0-
07		2263 X	1382	-0-	-881	-0-	1382 3		N	-0-		-0-
08		2263 X	1279	-0-	-984	-0-	1279 3		N	-0-		-0-
09		2190 X	1267	-0-	-923	-0-	1267 3		N	-0-		-0-
10		2201 X	1262	-0-	-939	-0-	1262 3		N	-0-		-0-
11		1680 X	1170	-0-	-510	-0-	1170 3		N	-0-		-0-
12		1395 X	1101	-0-	-294	-0-	1101 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,148	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
02		2212 N	1900	-0-	-312	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
03		1860 N	1347	-0-	-513	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
04		870 N	1000	-0-	130	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
05		2108 N	804	-0-	-1304	-0-	804	3		N	-0-			-0-
06		1290 N	1161	-0-	-129	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
07		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
08		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
10		1674 N	1255	-0-	-419	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
11		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
*12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,042											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

01		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3		N	-0-			-0-
02		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3		N	-0-			-0-
03		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3		N	-0-			-0-
04		3330 X	3894	-0-	564	-0-	3894	3		N	-0-			-0-
05		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3		N	-0-			-0-
06		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3		N	-0-			-0-
07		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3		N	-0-			-0-
08		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3		N	-0-			-0-
09		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3		N	-0-			-0-
10		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3		N	-0-			-0-
11		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3		N	-0-			-0-
*12		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,917											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

01		2263 N	1206	-0-	-1057	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
02		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3		N	-0-			-0-
03		3100 N	4863	-0-	1763	-0-	4863	3		N	-0-			-0-
04		1170 N	4577	-0-	3407	-0-	4577	3		N	-0-			-0-
05		3100 N	4154	-0-	1054	-0-	4154	3		N	-0-			-0-
06		4660 X	3606	-0-	-1054	-0-	3606	3		N	-0-			-0-
07		2914 X	2906	-0-	-8	-0-	2906	3		N	-0-			-0-
08		2914 X	2280	-0-	-634	-0-	2280	3		N	-0-			-0-
09		2820 X	2018	-0-	-802	-0-	2018	3		N	-0-			-0-
10		2914 X	2035	-0-	-879	-0-	2035	3		N	-0-			-0-
11		2820 X	1787	-0-	-1033	-0-	1787	3		N	-0-			-0-
12		2914 X	2027	-0-	-887	-0-	2027	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,611											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		3224 X	1889	-0-	-1335	-0-	1889	3		N	-0-			-0-
02		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3		N	-0-			-0-
03		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3		N	-0-			-0-
04		2910 X	3975	-0-	1065	-0-	3975	3		N	-0-			-0-
05		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3		N	-0-			-0-
06		3390 X	3156	-0-	-234	-0-	3156	3		N	-0-			-0-
07		3503 X	3152	-0-	-351	-0-	3152	3		N	-0-			-0-
08		3503 X	3363	-0-	-140	-0-	3363	3		N	-0-			-0-
09		3390 X	3378	-0-	-12	-0-	3378	3		N	-0-			-0-
10		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3		N	-0-			-0-
11		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3		N	-0-			-0-
*12		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,420			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344														
01		2728 N	2434	-0-	-294	-0-	2434	3		N	-0-			-0-
02		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3		N	-0-			-0-
03		2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3		N	-0-			-0-
04		2370 N	2522	-0-	152	-0-	2522	3		N	-0-			-0-
05		3007 N	2682	-0-	-325	-0-	2682	3		N	-0-			-0-
06		2880 N	2522	-0-	-358	-0-	2522	3		N	-0-			-0-
07		2604 N	2513	-0-	-91	-0-	2513	3		N	-0-			-0-
08		2697 N	2488	-0-	-209	-0-	2488	3		N	-0-			-0-
09		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3		N	-0-			-0-
10		2511 N	2380	-0-	-131	-0-	2380	3		N	-0-			-0-
11		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3		N	-0-			-0-
*12		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,626			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784															
01		3100 N	4421	-0-	1321	7392	4359	3	62	9	Y	56	55	1	6
02		10102 X	2710	-0-	-7392	-0-	2673	3	37	9	Y	34	35	1	5
03		5270 X	4582	-0-	-688	-0-	4538	3	44	9	Y	40	40	1	5
04		5100 X	3372	-0-	-1728	-0-	3321	3	51	9	Y	46	46	1	5
05		5270 X	2832	-0-	-2438	-0-	2797	3	35	9	Y	32	31	1	6
06		4440 X	2168	-0-	-2272	-0-	2139	3	29	9	Y	26	27	1	5
07		4588 X	2265	-0-	-2323	-0-	2225	3	40	9	Y	36	37	1	4
*08	DLQ	G-10	1869	-0-	1869	1869	1828	3	41	9	Y	37	38	1	3
*09	DLQ	G-10	2598	-0-	2598	4467	2562	3	36	9	Y	33	32	1	4
*10		7031 X	2564	-0-	-4467	-0-	2507	3	57	9	Y	52	52	1	4
*11		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2622	3	50	9	Y	45	45	1	4
*12		2697 X	1801	-0-	-896	-0-	1772	3	29	9	Y	26	28	1	2
TOTAL GAS PROD:			33,854			TOTAL CONDENSATE PROD:			463						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		20 N	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	1938	-0-	1938	-0-	1938	3		N	-0-			-0-
05		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
07		1767 N	536	-0-	-1231	-0-	536	3		N	-0-			-0-
08		930 N	447	-0-	-483	-0-	447	3		N	-0-			-0-
09		630 N	389	-0-	-241	-0-	389	3		N	-0-			-0-
10		527 N	122	-0-	-405	-0-	122	3		N	-0-			-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,988			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505														
01		2139 N	2024	-0-	-115	-0-	2024	3		N	-0-			-0-
02		1960 N	1178	-0-	-782	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
03		2170 N	1137	-0-	-1033	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
04		1950 N	1043	-0-	-907	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
05		1302 N	771	-0-	-531	-0-	771	3		N	-0-			-0-
06		1110 N	591	-0-	-519	-0-	591	3		N	-0-			-0-
07		1085 N	460	-0-	-625	-0-	460	3		N	-0-			-0-
08		775 N	436	-0-	-339	-0-	436	3		N	-0-			-0-
09		600 N	537	-0-	-63	-0-	537	3		N	-0-			-0-
10		465 N	375	-0-	-90	-0-	375	3		N	-0-			-0-
11		420 N	279	-0-	-141	-0-	279	3		N	-0-			-0-
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,831			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776														
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		5 N	30	-0-	25	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	448	3	6	9	Y	5	4	1
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	448	3	6	9	Y	5	5	1
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2	3	1
*08	DLQ	G-10	130	-0-	130	-0-	128	3	2	9	Y	2	2	1
*09	DLQ	G-10	116	-0-	116	-0-	115	3	1	9	Y	1	1	1
*10		400 N	174	-0-	-226	-0-	171	3	3	9	Y	3	3	1
*11		138 N	118	-0-	-20	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	1
*12		124 N	120	-0-	-4	-0-	118	3	2	9	Y	2	2	1
TOTAL GAS PROD:			1,755			TOTAL CONDENSATE PROD:			22					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//	120023								
KENNEDY, MAJOR		WELL #:	16	RRCID ->	242560	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	10643	PERF.	9296 - 10294
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3224 X	2206	-0-	-1018	-0-	2206 3	N	-0-	-0-	
02		2912 X	2501	-0-	-411	-0-	2501 3	N	-0-	-0-	
03		3224 X	2733	-0-	-491	-0-	2733 3	N	-0-	-0-	
04		3030 X	2430	-0-	-600	-0-	2430 3	N	-0-	-0-	
05		2759 X	2404	-0-	-355	-0-	2404 3	N	-0-	-0-	
06		2670 X	1967	-0-	-703	-0-	1967 3	N	-0-	-0-	
07		2759 X	2215	-0-	-544	-0-	2215 3	N	-0-	-0-	
08		2728 X	2310	-0-	-418	-0-	2310 3	N	-0-	-0-	
09		2430 X	1799	-0-	-631	-0-	1799 3	N	-0-	-0-	
10		2418 X	1417	-0-	-1001	-0-	1417 3	N	-0-	-0-	
11		2250 X	2241	-0-	-9	-0-	2241 3	N	-0-	-0-	
12		2325 X	1713	-0-	-612	-0-	1713 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			25,936							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:	18	RRCID ->	242620	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	10693	PERF.	9066 - 10442
01		4185 X	3577	-0-	-608	-0-	3577 3	N	-0-	-0-	
02		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047 3	N	-0-	-0-	
03		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839 3	N	-0-	-0-	
04		4050 X	3919	-0-	-131	-0-	3919 3	N	-0-	-0-	
05		4185 X	4016	-0-	-169	-0-	4016 3	N	-0-	-0-	
06		4050 X	4007	-0-	-43	-0-	4007 3	N	-0-	-0-	
07		4185 X	3913	-0-	-272	-0-	3913 3	N	-0-	-0-	
08		4185 X	3778	-0-	-407	-0-	3778 3	N	-0-	-0-	
09		4020 X	3133	-0-	-887	-0-	3133 3	N	-0-	-0-	
10		4154 X	2884	-0-	-1270	-0-	2884 3	N	-0-	-0-	
11		4020 X	2446	-0-	-1574	-0-	2446 3	N	-0-	-0-	
12		3906 X	2444	-0-	-1462	-0-	2444 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			43,003							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:	19	RRCID ->	242621	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	9120 - 10553
01		2325 N	2201	-0-	-124	-0-	2201 3	N	-0-	-0-	
02		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 3	N	-0-	-0-	
03		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 3	N	-0-	-0-	
04		2130 N	2277	-0-	147	-0-	2277 3	N	-0-	-0-	
05		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3	N	-0-	-0-	
06		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3	N	-0-	-0-	
07		2356 N	2335	-0-	-21	-0-	2335 3	N	-0-	-0-	
08		2356 N	2341	-0-	-15	-0-	2341 3	N	-0-	-0-	
09		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3	N	-0-	-0-	
10		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 3	N	-0-	-0-	
11		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 3	N	-0-	-0-	
12		2356 N	2166	-0-	-190	-0-	2166 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			28,343							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC		//CONT.//		120023									
KENNEDY G.U. 1		WELL #:		8	RRCID ->	242748	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	10571	PERF. 8992 - 10351		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3		N	-0-		-0-	
02	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3		N	-0-		-0-	
03	3007 X	2677	-0-	-330	-0-	2677	3		N	-0-		-0-	
04	2910 X	3155	-0-	245	-0-	3155	3		N	-0-		-0-	
05	3007 X	2433	-0-	-574	-0-	2433	3		N	-0-		-0-	
06	2910 X	2338	-0-	-572	-0-	2338	3		N	-0-		-0-	
07	3007 X	2442	-0-	-565	-0-	2442	3		N	-0-		-0-	
08	3007 X	1709	-0-	-1298	-0-	1709	3		N	-0-		-0-	
09	2910 X	2303	-0-	-607	-0-	2303	3		N	-0-		-0-	
10	2449 X	1462	-0-	-987	-0-	1462	3		N	-0-		-0-	
11	2370 X	1865	-0-	-505	-0-	1865	3		N	-0-		-0-	
12	2449 X	1690	-0-	-759	-0-	1690	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KENNEDY G.U. 3		WELL #:		8	RRCID ->	243569	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	10565	PERF. 8933 - 10284	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-		-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
07	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	3		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		16	RRCID ->	244444	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	10775	PERF. 9174 - 10514	
01	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3		N	-0-		-0-
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	466	3		N	-0-		-0-
03	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	3		N	-0-		-0-
04	510 N	3919	-0-	3409	-0-	3919	3		N	-0-		-0-
05	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	3		N	-0-		-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-		-0-
07	558 X	491	-0-	-67	-0-	491	3		N	-0-		-0-
08	558 X	522	-0-	-36	-0-	522	3		N	-0-		-0-
09	540 X	516	-0-	-24	-0-	516	3		N	-0-		-0-
10	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-		-0-
11	510 X	438	-0-	-72	-0-	438	3		N	-0-		-0-
12	527 X	443	-0-	-84	-0-	443	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3596 X	2975	-0-	-621	-0-	2975	3		N	-0-			-0-
02		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3		N	-0-			-0-
03		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3		N	-0-			-0-
04		3480 X	4023	-0-	543	-0-	4023	3		N	-0-			-0-
05		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3		N	-0-			-0-
06		3480 X	2828	-0-	-652	-0-	2828	3		N	-0-			-0-
07		3596 X	2518	-0-	-1078	-0-	2518	3		N	-0-			-0-
08		3596 X	2460	-0-	-1136	-0-	2460	3		N	-0-			-0-
09		3480 X	2310	-0-	-1170	-0-	2310	3		N	-0-			-0-
10		3596 X	2309	-0-	-1287	-0-	2309	3		N	-0-			-0-
11		2820 X	2267	-0-	-553	-0-	2267	3		N	-0-			-0-
12		2511 X	2230	-0-	-281	-0-	2230	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,260				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354														
01		4464 X	4095	-0-	-369	-0-	4095	3		N	-0-			-0-
02		3920 X	3163	-0-	-757	-0-	3163	3		N	-0-			-0-
03		4309 X	4211	-0-	-98	-0-	4211	3		N	-0-			-0-
04		3990 X	3892	-0-	-98	-0-	3892	3		N	-0-			-0-
05		4092 X	3980	-0-	-112	-0-	3980	3		N	-0-			-0-
06		4080 X	3795	-0-	-285	-0-	3795	3		N	-0-			-0-
07		4216 X	3809	-0-	-407	-0-	3809	3		N	-0-			-0-
08		4216 X	3739	-0-	-477	-0-	3739	3		N	-0-			-0-
09		3900 X	3747	-0-	-153	-0-	3747	3		N	-0-			-0-
10		3968 X	3837	-0-	-131	-0-	3837	3		N	-0-			-0-
11		3810 X	3655	-0-	-155	-0-	3655	3		N	-0-			-0-
12		3875 X	3825	-0-	-50	-0-	3825	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,748				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344														
01		3627 X	2800	-0-	-827	-0-	2800	3		N	-0-			-0-
02		3276 X	2974	-0-	-302	-0-	2974	3		N	-0-			-0-
03		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3		N	-0-			-0-
04		2880 X	4300	-0-	1420	-0-	4300	3		N	-0-			-0-
05		3286 X	2694	-0-	-592	-0-	2694	3		N	-0-			-0-
06		3300 X	2171	-0-	-1129	-0-	2171	3		N	-0-			-0-
07		3627 X	2503	-0-	-1124	-0-	2503	3		N	-0-			-0-
08		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3		N	-0-			-0-
09		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3		N	-0-			-0-
10		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3		N	-0-			-0-
11		3510 X	1822	-0-	-1688	-0-	1822	3		N	-0-			-0-
12		3627 X	2634	-0-	-993	-0-	2634	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,005				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04		30 N	70	-0-	40	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
*12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			700													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

01		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2514	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	3881	-0-	1081	-0-	-0-	1081	3881	3		N	-0-			-0-
03		3100 N	3083	-0-	-17	-0-	-0-	1064	3083	3		N	-0-			-0-
04		1500 N	2755	-0-	1255	-0-	-0-	-0-	2755	3		N	-0-			-0-
05		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2409	3		N	-0-			-0-
06		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2164	3		N	-0-			-0-
07		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2095	3		N	-0-			-0-
08		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2378	3		N	-0-			-0-
09		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2401	3		N	-0-			-0-
10		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2494	3		N	-0-			-0-
11		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2159	3		N	-0-			-0-
*12		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,774													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

01		1705 N	875	-0-	-830	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
02		1400 N	1047	-0-	-353	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
03		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-			-0-
04		840 N	688	-0-	-152	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
05		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
06		1530 N	1273	-0-	-257	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-			-0-
07		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	3		N	-0-			-0-
08		1395 N	1201	-0-	-194	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
09		1260 N	1155	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
10		1302 N	858	-0-	-444	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
11		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
*12		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,969													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
04		480 N	592	-0-	112	-0-	592	3		N	-0-			-0-
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
07		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
08		3100 N	3954	-0-	854	854	3954	3		N	-0-			-0-
09		3000 N	3730	-0-	730	1584	3730	3		N	-0-			-0-
10		3100 N	3637	-0-	537	2121	3637	3		N	-0-			-0-
11		5593 X	3472	-0-	-2121	-0-	3472	3		N	-0-			-0-
*12		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,967			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252														
01		3410 X	2824	-0-	-586	-0-	2824	3		N	-0-			-0-
02		3080 X	2799	-0-	-281	-0-	2799	3		N	-0-			-0-
03		3410 X	2667	-0-	-743	-0-	2667	3		N	-0-			-0-
04		3300 X	2587	-0-	-713	-0-	2587	3		N	-0-			-0-
05		3100 X	2826	-0-	-274	-0-	2826	3		N	-0-			-0-
06		3000 X	2650	-0-	-350	-0-	2650	3		N	-0-			-0-
07		3100 X	2593	-0-	-507	-0-	2593	3		N	-0-			-0-
08		2821 X	2628	-0-	-193	-0-	2628	3		N	-0-			-0-
09		2730 X	2490	-0-	-240	-0-	2490	3		N	-0-			-0-
10		2821 X	2469	-0-	-352	-0-	2469	3		N	-0-			-0-
11		2640 X	2450	-0-	-190	-0-	2450	3		N	-0-			-0-
12		2635 X	2558	-0-	-77	-0-	2558	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,541			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412														
01		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
02		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
04		930 N	950	-0-	20	-0-	950	3		N	-0-			-0-
05		961 N	931	-0-	-30	-0-	931	3		N	-0-			-0-
06		930 N	405	-0-	-525	-0-	405	3		N	-0-			-0-
07		961 N	222	-0-	-739	-0-	222	3		N	-0-			-0-
08		930 N	293	-0-	-637	-0-	293	3		N	-0-			-0-
09		420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3		N	-0-			-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
11		270 N	73	-0-	-197	-0-	73	3		N	-0-			-0-
*12		3100 N	3111	-0-	11	11	3111	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,555			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 3		N	-0-		-0-
02		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 3		N	-0-		-0-
03		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468 3		N	-0-		-0-
04		3120 X	3596	-0-	476	-0-	3596 3		N	-0-		-0-
05		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 3		N	-0-		-0-
06		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 3		N	-0-		-0-
07		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 3		N	-0-		-0-
08		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 3		N	-0-		-0-
09		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 3		N	-0-		-0-
10		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 3		N	-0-		-0-
11		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 3		N	-0-		-0-
*12		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			41,366			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386												
01	2170	N	1396	-0-	-774	-0-	1396 3		N	-0-		-0-
02	1316	N	1114	-0-	-202	-0-	1114 3		N	-0-		-0-
03	3100	N	3481	-0-	381	-0-	3481 3		N	-0-		-0-
04	1350	N	782	-0-	-568	-0-	782 3		N	-0-		-0-
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827 3		N	-0-		-0-
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278 3		N	-0-		-0-
07	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3		N	-0-		-0-
08	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3		N	-0-		-0-
09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369 3		N	-0-		-0-
10	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491 3		N	-0-		-0-
11	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3		N	-0-		-0-
12	2170	N	1508	-0-	-662	-0-	1508 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,376			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3937 X	3887	-0-	-50	-0-	3887	3		N	-0-			-0-
02		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3		N	-0-			-0-
03		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3		N	-0-			-0-
04		3750 X	4809	-0-	1059	-0-	4809	3		N	-0-			-0-
05		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3		N	-0-			-0-
06		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3		N	-0-			-0-
07		3937 X	3878	-0-	-59	-0-	3878	3		N	-0-			-0-
08		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3		N	-0-			-0-
09		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3		N	-0-			-0-
10		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3		N	-0-			-0-
11		3810 X	3657	-0-	-153	-0-	3657	3		N	-0-			-0-
12		3937 X	3894	-0-	-43	-0-	3894	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,636				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538														
01		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		N	-0-			-0-
02		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3		N	-0-			-0-
03		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
04		1950 N	1684	-0-	-266	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
05		2015 N	1749	-0-	-266	-0-	1749	3		N	-0-			-0-
06		1920 N	1556	-0-	-364	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
07		1736 N	1603	-0-	-133	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
08		1736 N	1499	-0-	-237	-0-	1499	3		N	-0-			-0-
09		1560 N	1352	-0-	-208	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
10		1612 N	1397	-0-	-215	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
11		1440 N	1327	-0-	-113	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
12		1395 N	1378	-0-	-17	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,445				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288														
01		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3		N	-0-			-0-
02		1988 N	1700	-0-	-288	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
03		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3		N	-0-			-0-
04		1980 N	1708	-0-	-272	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
05		1891 N	1707	-0-	-184	-0-	1707	3		N	-0-			-0-
06		1920 N	1777	-0-	-143	-0-	1777	3		N	-0-			-0-
07		1767 N	1632	-0-	-135	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
08		1705 N	1601	-0-	-104	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
09		1770 N	1734	-0-	-36	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
10		1643 N	1121	-0-	-522	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
11		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3		N	-0-			-0-
*12		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,801				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1643 N	1515	-0-	-128	-0-	1515 3	N	-0-			-0-
02		1232 N	1151	-0-	-81	-0-	1151 3	N	-0-			-0-
03		1519 N	1267	-0-	-252	-0-	1267 3	N	-0-			-0-
04		1470 N	1206	-0-	-264	-0-	1206 3	N	-0-			-0-
05		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3	N	-0-			-0-
06		1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203 3	N	-0-			-0-
07		1240 N	1197	-0-	-43	-0-	1197 3	N	-0-			-0-
08		1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1272 3	N	-0-			-0-
09		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3	N	-0-			-0-
10		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3	N	-0-			-0-
11		1230 N	1226	-0-	-4	-0-	1226 3	N	-0-			-0-
12		1240 N	963	-0-	-277	-0-	963 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,745			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330												
01		3100 N	3422	-0-	322	856	3422 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	2825	-0-	25	881	2825 3	N	-0-			-0-
03		4091 X	3210	-0-	-881	-0-	3210 3	N	-0-			-0-
04		2700 X	3308	-0-	608	-0-	3308 3	N	-0-			-0-
05		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 3	N	-0-			-0-
06		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 3	N	-0-			-0-
07		2790 X	2776	-0-	-14	-0-	2776 3	N	-0-			-0-
08		2790 X	2751	-0-	-39	-0-	2751 3	N	-0-			-0-
09		2700 X	2541	-0-	-159	-0-	2541 3	N	-0-			-0-
10		2790 X	2682	-0-	-108	-0-	2682 3	N	-0-			-0-
11		2700 X	2480	-0-	-220	-0-	2480 3	N	-0-			-0-
12		2790 X	2378	-0-	-412	-0-	2378 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,353			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392												
01		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3	N	-0-			-0-
02		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 3	N	-0-			-0-
03		3100 N	3136	-0-	36	36	3136 3	N	-0-			-0-
04		150 N	2396	-0-	2246	-0-	2396 3	N	-0-			-0-
05		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3	N	-0-			-0-
06		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 3	N	-0-			-0-
07		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 3	N	-0-			-0-
08		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 3	N	-0-			-0-
09		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572 3	N	-0-			-0-
10		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607 3	N	-0-			-0-
11		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 3	N	-0-			-0-
*12		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,523			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 3		N	-0-			-0-
02		1988 X	1594	-0-	-394	-0-	1594 3		N	-0-			-0-
03		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3		N	-0-			-0-
04		2130 X	1807	-0-	-323	-0-	1807 3		N	-0-			-0-
05		2201 X	1764	-0-	-437	-0-	1764 3		N	-0-			-0-
06		2130 X	1406	-0-	-724	-0-	1406 3		N	-0-			-0-
07		1860 N	1481	-0-	-379	-0-	1481 3		N	-0-			-0-
08		1767 N	1510	-0-	-257	-0-	1510 3		N	-0-			-0-
09		1410 N	1345	-0-	-65	-0-	1345 3		N	-0-			-0-
10		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		N	-0-			-0-
11		1470 N	1263	-0-	-207	-0-	1263 3		N	-0-			-0-
12		1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1315 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 20,227													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

01		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3		N	-0-			-0-
02		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3		N	-0-			-0-
03		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-			-0-
04		1440 N	1401	-0-	-39	-0-	1401 3		N	-0-			-0-
05		1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1456 3		N	-0-			-0-
06		1410 N	900	-0-	-510	-0-	900 3		N	-0-			-0-
07		1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1416 3		N	-0-			-0-
08		1457 N	1415	-0-	-42	-0-	1415 3		N	-0-			-0-
09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3		N	-0-			-0-
10		1426 N	1425	-0-	-1	-0-	1425 3		N	-0-			-0-
11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-			-0-
12		1426 N	1420	-0-	-6	-0-	1420 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 16,523													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

01		3193 X	1428	-0-	-1765	-0-	1428 3		N	-0-			-0-
02		2884 X	1297	-0-	-1587	-0-	1297 3		N	-0-			-0-
03		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 3		N	-0-			-0-
04		2460 X	2955	-0-	495	-0-	2955 3		N	-0-			-0-
05		2542 X	2506	-0-	-36	-0-	2506 3		N	-0-			-0-
06		3090 X	2560	-0-	-530	-0-	2560 3		N	-0-			-0-
07		3193 X	2498	-0-	-695	-0-	2498 3		N	-0-			-0-
08		3193 X	2014	-0-	-1179	-0-	2014 3		N	-0-			-0-
09		2970 X	1744	-0-	-1226	-0-	1744 3		N	-0-			-0-
10		2635 X	2056	-0-	-579	-0-	2056 3		N	-0-			-0-
11		2550 X	2080	-0-	-470	-0-	2080 3		N	-0-			-0-
12		2511 X	2152	-0-	-359	-0-	2152 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 26,842													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																			
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	3	14	9	Y	13	14	1				1
02		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	-0-	2948	3	40	9	Y	36	32	1				5
03		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	-0-	2779	3	35	9	Y	32	33	1				4
04		2670 X	2717	-0-	47	-0-	-0-	2678	3	39	9	Y	35	35	1				4
05		2759 X	2517	-0-	-242	-0-	-0-	2488	3	29	9	Y	26	25	1				5
06		2670 X	1924	-0-	-746	-0-	-0-	1895	3	29	9	Y	26	26	1				5
07		2759 X	1946	-0-	-813	-0-	-0-	1907	3	39	9	Y	35	36	1				4
*08	DLQ	G-10	1856	-0-	1856	-0-	1856	1811	3	45	9	Y	41	42	1				3
*09	DLQ	G-10	1751	-0-	1751	-0-	3607	1725	3	26	9	Y	24	24	1				3
*10		5775 X	2168	-0-	-3607	-0-	-0-	2131	3	37	9	Y	34	34	1				3
*11		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	1709	3	24	9	Y	22	23	1				2
*12		1953 X	1691	-0-	-262	-0-	-0-	1668	3	23	9	Y	21	21	1				2
TOTAL GAS PROD:			25,193			TOTAL CONDENSATE PROD:			345										

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392																			
01		3100 X	1861	-0-	-1239	-0-	-0-	1861	3			N	-0-						-0-
02		2800 X	2196	-0-	-604	-0-	-0-	2196	3			N	-0-						-0-
03		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-						-0-
04		2910 X	2788	-0-	-122	-0-	-0-	2788	3			N	-0-						-0-
05		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-						-0-
06		3150 X	2184	-0-	-966	-0-	-0-	2184	3			N	-0-						-0-
07		3255 X	2474	-0-	-781	-0-	-0-	2474	3			N	-0-						-0-
08		3255 X	2231	-0-	-1024	-0-	-0-	2231	3			N	-0-						-0-
09		2790 X	1348	-0-	-1442	-0-	-0-	1348	3			N	-0-						-0-
10		2852 X	971	-0-	-1881	-0-	-0-	971	3			N	-0-						-0-
11		2400 X	1728	-0-	-672	-0-	-0-	1728	3			N	-0-						-0-
*12		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			26,912			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232																			
01		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-						-0-
02		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-						-0-
03		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-						-0-
04		2160 N	2203	-0-	43	-0-	-0-	2203	3			N	-0-						-0-
05		2170 N	2070	-0-	-100	-0-	-0-	2070	3			N	-0-						-0-
06		2160 N	2038	-0-	-122	-0-	-0-	2038	3			N	-0-						-0-
07		2232 N	2197	-0-	-35	-0-	-0-	2197	3			N	-0-						-0-
08		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-						-0-
09		2040 N	2005	-0-	-35	-0-	-0-	2005	3			N	-0-						-0-
10		2201 N	2026	-0-	-175	-0-	-0-	2026	3			N	-0-						-0-
11		2070 N	1949	-0-	-121	-0-	-0-	1949	3			N	-0-						-0-
12		2077 N	1959	-0-	-118	-0-	-0-	1959	3			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			25,136			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
03		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3		N	-0-			-0-
04		1500 N	1819	-0-	319	-0-	1819	3		N	-0-			-0-
05		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3		N	-0-			-0-
06		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3		N	-0-			-0-
07		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3		N	-0-			-0-
08		1550 N	832	-0-	-718	-0-	832	3		N	-0-			-0-
09		1500 N	373	-0-	-1127	-0-	373	3		N	-0-			-0-
10		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3		N	-0-			-0-
11		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
*12		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,764			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3		N	-0-			-0-
02		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
03		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3		N	-0-			-0-
04		1230 N	2683	-0-	1453	-0-	2683	3		N	-0-			-0-
05		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3		N	-0-			-0-
06		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3		N	-0-			-0-
07		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3		N	-0-			-0-
08		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		N	-0-			-0-
09		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3		N	-0-			-0-
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
11		1230 N	1162	-0-	-68	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
*12		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,813			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2852 X	2649	-0-	-203	-0-	2649	3		N	-0-			-0-
02		2576 X	2423	-0-	-153	-0-	2423	3		N	-0-			-0-
03		2852 X	2652	-0-	-200	-0-	2652	3		N	-0-			-0-
04		2670 X	2502	-0-	-168	-0-	2502	3		N	-0-			-0-
05		2697 N	2585	-0-	-112	-0-	2585	3		N	-0-			-0-
06		2580 N	2377	-0-	-203	-0-	2377	3		N	-0-			-0-
07		2573 N	2421	-0-	-152	-0-	2421	3		N	-0-			-0-
08		2573 N	2449	-0-	-124	-0-	2449	3		N	-0-			-0-
09		2370 N	2336	-0-	-34	-0-	2336	3		N	-0-			-0-
10		2418 N	2332	-0-	-86	-0-	2332	3		N	-0-			-0-
11		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		N	-0-			-0-
12		2418 N	1886	-0-	-532	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,130			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023														
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3286 X	2510	-0-	-776	-0-	2510	3		N	-0-	-0-		-0-
02		2968 X	2702	-0-	-266	-0-	2702	3		N	-0-	-0-		-0-
03		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3		N	-0-	-0-		-0-
04		3180 X	3147	-0-	-33	-0-	3147	3		N	-0-	-0-		-0-
05		3224 X	2853	-0-	-371	-0-	2853	3		N	-0-	-0-		-0-
06		3180 X	2971	-0-	-209	-0-	2971	3		N	-0-	-0-		-0-
07		3286 X	3005	-0-	-281	-0-	3005	3		N	-0-	-0-		-0-
08		3286 X	2897	-0-	-389	-0-	2897	3		N	-0-	-0-		-0-
09		3150 X	2409	-0-	-741	-0-	2409	3		N	-0-	-0-		-0-
10		3069 X	2736	-0-	-333	-0-	2736	3		N	-0-	-0-		-0-
11		2970 X	2782	-0-	-188	-0-	2782	3		N	-0-	-0-		-0-
12		3007 X	2716	-0-	-291	-0-	2716	3		N	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,038				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343														
01		2635 X	1926	-0-	-709	-0-	1926	3		N	-0-	-0-		-0-
02		2016 N	1692	-0-	-324	-0-	1692	3		N	-0-	-0-		-0-
03		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3		N	-0-	-0-		-0-
04		1860 N	2272	-0-	412	-0-	2272	3		N	-0-	-0-		-0-
05		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		N	-0-	-0-		-0-
06		2250 N	1821	-0-	-429	-0-	1821	3		N	-0-	-0-		-0-
07		2356 N	2163	-0-	-193	-0-	2163	3		N	-0-	-0-		-0-
08		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3		N	-0-	-0-		-0-
09		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3		N	-0-	-0-		-0-
10		2170 N	2034	-0-	-136	-0-	2034	3		N	-0-	-0-		-0-
11		2490 N	1856	-0-	-634	-0-	1856	3		N	-0-	-0-		-0-
12		2263 N	1853	-0-	-410	-0-	1853	3		N	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,999				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818															
01		36332 X	35338	-0-	-994	-0-	34857	3	481	9	Y	437	421	1	47
02		31416 X	28772	-0-	-2644	-0-	28392	3	380	9	Y	345	340	1	52
03		34782 X	33729	-0-	-1053	-0-	33321	3	408	9	Y	371	381	1	42
04		33660 X	25244	-0-	-8416	-0-	24891	3	353	9	Y	321	330	1	33
05		34782 X	17341	-0-	-17441	-0-	16965	3	376	9	Y	342	315	1	60
06		34617 X	34617	-0-	-0-	-0-	34170	3	447	9	Y	406	387	1	79
07		33728 X	32179	-0-	-1549	-0-	31534	3	645	9	Y	586	605	1	60
*08	DLQ	G-10	30496	-0-	30496	30496	29866	3	630	9	Y	573	591	1	42
*09	DLQ	G-10	28619	-0-	28619	59115	28232	3	387	9	Y	352	352	1	42
*10		88473 X	29358	-0-	-59115	-0-	28738	3	620	9	Y	564	564	1	42
*11		28345 X	28345	-0-	-0-	-0-	27847	3	498	9	Y	453	454	1	41
*12		32178 X	28549	-0-	-3629	-0-	28120	3	429	9	Y	390	394	1	37
TOTAL GAS PROD:			352,587				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,140					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		18595 X	18595	-0-	-0-	-0-	18342	3	253	9	Y	230	222	1	25
02		14330 X	14330	-0-	-0-	-0-	14141	3	189	9	Y	172	171	1	26
03		15717 X	13600	-0-	-2117	-0-	13435	3	165	9	Y	150	159	1	17
04		15210 X	21460	-0-	6250	-0-	21160	3	300	9	Y	273	262	1	28
05		15717 X	15219	-0-	-498	-0-	15004	3	215	9	Y	195	189	1	34
06		17390 X	17390	-0-	-0-	-0-	17180	3	210	9	Y	191	188	1	37
07		15854 X	15854	-0-	-0-	-0-	15606	3	248	9	Y	225	239	1	23
*08	DLQ	G-10	15633	-0-	15633	15633	15316	3	317	9	Y	288	290	1	21
*09	DLQ	G-10	12230	-0-	12230	27863	12069	3	161	9	Y	146	150	1	17
*10		44457 X	16594	-0-	-27863	-0-	16271	3	323	9	Y	294	289	1	22
*11		11821 X	11821	-0-	-0-	-0-	11613	3	208	9	Y	189	194	1	17
*12		15841 X	15050	-0-	-791	-0-	14823	3	227	9	Y	206	203	1	20
TOTAL GAS PROD:			187,776				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,559					

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156															
01		29884 X	27989	-0-	-1895	-0-	27608	3	381	9	Y	346	333	1	37
02		26348 X	24146	-0-	-2202	-0-	23840	3	306	9	Y	278	273	1	42
03		29171 X	27149	-0-	-2022	-0-	26820	3	329	9	Y	299	307	1	34
04		28230 X	26114	-0-	-2116	-0-	25753	3	361	9	Y	328	328	1	34
05		28272 X	27155	-0-	-1117	-0-	26863	3	292	9	Y	265	252	1	47
06		27090 X	25721	-0-	-1369	-0-	25420	3	301	9	Y	274	267	1	54
07		27156 X	24709	-0-	-2447	-0-	24323	3	386	9	Y	351	369	1	36
*08	DLQ	G-10	18920	-0-	18920	18920	18546	3	374	9	Y	340	351	1	25
*09	DLQ	G-10	23293	-0-	23293	42213	22987	3	306	9	Y	278	270	1	33
*10		64789 X	22576	-0-	-42213	-0-	22085	3	491	9	Y	446	446	1	33
*11		21826 X	21826	-0-	-0-	-0-	21449	3	377	9	Y	343	345	1	31
*12		24707 X	20196	-0-	-4511	-0-	19901	3	295	9	Y	268	273	1	26
TOTAL GAS PROD:			289,794				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,816					

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726															
01		31248 X	18034	-0-	-13214	-0-	17789	3	245	9	Y	223	223	1	24
02		27864 X	27864	-0-	-0-	-0-	27497	3	367	9	Y	334	308	1	50
03		30287 X	29476	-0-	-811	-0-	29118	3	358	9	Y	325	338	1	37
04		27300 X	26960	-0-	-340	-0-	26582	3	378	9	Y	344	345	1	36
05		30504 X	25201	-0-	-5303	-0-	24901	3	300	9	Y	273	261	1	48
06		29520 X	27829	-0-	-1691	-0-	27523	3	306	9	Y	278	272	1	54
07		30504 X	27642	-0-	-2862	-0-	27256	3	386	9	Y	351	369	1	36
*08	DLQ	G-10	26092	-0-	26092	26092	25608	3	484	9	Y	440	444	1	32
*09	DLQ	G-10	24496	-0-	24496	50588	24199	3	297	9	Y	270	270	1	32
*10		76721 X	26133	-0-	-50588	-0-	25670	3	463	9	Y	421	422	1	31
*11		23286 X	23286	-0-	-0-	-0-	22915	3	371	9	Y	337	338	1	30
*12		27032 X	22023	-0-	-5009	-0-	21723	3	300	9	Y	273	277	1	26
TOTAL GAS PROD:			305,036				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,869					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	17391 X	17134	-0-	-257	-0-	17134	3			Y	-0-	-0-
02	16147 X	16147	-0-	-0-	-0-	16147	3			Y	-0-	-0-
03	17798 X	17798	-0-	-0-	-0-	17798	3			Y	-0-	-0-
04	16110 X	17614	-0-	1504	-0-	17614	3			Y	-0-	-0-
05	17636 X	17636	-0-	-0-	-0-	17636	3			Y	-0-	-0-
06	17543 X	17543	-0-	-0-	-0-	17543	3			Y	-0-	-0-
07	17653 X	17653	-0-	-0-	-0-	17653	3			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	17213	-0-	17213	17213	17213	3			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	16698	-0-	16698	33911	16698	3			Y	-0-	-0-
10	50025 X	16114	-0-	-33911	-0-	16114	3			Y	-0-	-0-
11	15404 X	15404	-0-	-0-	-0-	15404	3			Y	-0-	-0-
12	16337 X	15515	-0-	-822	-0-	15515	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		202,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404												
01	18042 X	15847	-0-	-2195	-0-	15631	3	216	9	Y	196	21
02	15064 X	14090	-0-	-974	-0-	13904	3	186	9	Y	169	25
03	16678 X	15535	-0-	-1143	-0-	15346	3	189	9	Y	172	20
04	16020 X	14824	-0-	-1196	-0-	14617	3	207	9	Y	188	20
05	16244 X	11783	-0-	-4461	-0-	11617	3	166	9	Y	151	27
06	15330 X	14908	-0-	-422	-0-	14732	3	176	9	Y	160	31
07	15593 X	15124	-0-	-469	-0-	14894	3	230	9	Y	209	21
*08	DLQ G-10	12832	-0-	12832	12832	12580	3	252	9	Y	229	17
*09	DLQ G-10	13213	-0-	13213	26045	13046	3	167	9	Y	152	18
*10	40669 X	14624	-0-	-26045	-0-	14360	3	264	9	Y	240	18
*11	13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	12961	3	216	9	Y	196	18
*12	14198 X	11569	-0-	-2629	-0-	11405	3	164	9	Y	149	14
TOTAL GAS PROD:		167,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,211						

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342												
01	13731 X	13731	-0-	-0-	-0-	13545	3	186	9	Y	169	18
02	12964 X	11961	-0-	-1003	-0-	11803	3	158	9	Y	144	22
03	14353 X	13313	-0-	-1040	-0-	13151	3	162	9	Y	147	17
04	13890 X	13322	-0-	-568	-0-	13136	3	186	9	Y	169	18
05	14353 X	3346	-0-	-11007	-0-	3192	3	154	9	Y	140	25
06	13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	13150	3	157	9	Y	143	28
07	13764 X	13452	-0-	-312	-0-	13251	3	201	9	Y	183	19
*08	DLQ G-10	12584	-0-	12584	12584	12331	3	253	9	Y	230	17
*09	DLQ G-10	10740	-0-	10740	23324	10599	3	141	9	Y	128	15
*10	33093 X	9769	-0-	-23324	-0-	9568	3	201	9	Y	183	14
*11	11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	11319	3	195	9	Y	177	16
*12	13113 X	10111	-0-	-3002	-0-	9860	3	251	9	Y	228	22
TOTAL GAS PROD:		137,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,041						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023																
LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012													TOTAL DEPTH 10795	PERF.10946	- 13681	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		13702 X	11494	-0-	-2208	-0-	11338	3	156	9	Y	142	137	1	15	
02		11788 X	10437	-0-	-1351	-0-	10298	3	139	9	Y	126	122	1	19	
03		12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	139	142	1	16	
04		11130 X	8690	-0-	-2440	-0-	8562	3	128	9	Y	116	120	1	12	
05		11563 X	8737	-0-	-2826	-0-	8625	3	112	9	Y	102	96	1	28	
06		12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	12145	3	145	9	Y	132	124	1	16	
07		12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	12213	3	189	9	Y	172	180	1	18	
*08	DLQ	G-10	9387	-0-	9387	9387	9197	3	190	9	Y	173	178	1	13	
*09	DLQ	G-10	11226	-0-	11226	20613	11077	3	149	9	Y	135	132	1	16	
*10		32458 X	11845	-0-	-20613	-0-	11614	3	231	9	Y	210	210	1	16	
*11		10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	10294	3	186	9	Y	169	170	1	15	
*12		12400 X	10228	-0-	-2172	-0-	10073	3	155	9	Y	141	143	1	13	
TOTAL GAS PROD:			117,216			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,757							

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012													TOTAL DEPTH 10749	PERF.10986	- 16517
01		16728 X	16728	-0-	-0-	-0-	16630	3	98	9	Y	89	90	1	59
02		15960 X	15960	-0-	-0-	-0-	15879	3	81	9	Y	74	88	1	45
03		18510 X	18510	-0-	-0-	-0-	18399	3	111	9	Y	101	94	1	52
04		13350 X	15147	-0-	1797	-0-	15067	3	80	9	Y	73	94	1	31
05		16107 X	16107	-0-	-0-	-0-	16035	3	72	9	Y	65	44	1	52
06		14870 X	14870	-0-	-0-	-0-	14793	3	77	9	Y	70	85	1	37
07		15678 X	15678	-0-	-0-	-0-	15614	3	64	9	Y	58	45	1	50
08	DLQ	G-10	15490	-0-	15490	15490	15363	3	127	9	Y	115	124	1	41
09	DLQ	G-10	12288	-0-	12288	27778	12227	3	61	9	Y	55	60	1	36
10		40637 X	12859	-0-	-27778	-0-	12779	3	80	9	Y	73	83	1	26
11		11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	11108	3	67	9	Y	61	44	1	43
12		15686 X	11874	-0-	-3812	-0-	11793	3	81	9	Y	74	84	1	33
TOTAL GAS PROD:			176,686			TOTAL CONDENSATE PROD:			908						

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012													TOTAL DEPTH 10479	PERF.10752	- 14094
01		25327 X	20577	-0-	-4750	-0-	20420	3	157	9	Y	143	172	1	35
02		22195 X	22195	-0-	-0-	-0-	22093	3	102	9	Y	93	91	1	37
03		26487 X	26487	-0-	-0-	-0-	26382	3	105	9	Y	95	100	1	32
04		8070 X	25335	-0-	17265	-0-	25332	3	3	9	Y	3	34	1	1
05		25437 X	25437	-0-	-0-	-0-	25352	3	85	9	Y	77			78
06		24097 X	24097	-0-	-0-	-0-	24018	3	79	9	Y	72	74	1	76
07		24564 X	24564	-0-	-0-	-0-	24456	3	108	9	Y	98	92	1	82
08	DLQ	G-10	24408	-0-	24408	24408	24329	3	79	9	Y	72	100	1	54
09	DLQ	G-10	23122	-0-	23122	47530	23067	3	55	9	Y	50			104
10		67182 X	19652	-0-	-47530	-0-	19652	3			Y	-0-	99	1	5
11		19067 X	19067	-0-	-0-	-0-	18959	3	108	9	Y	98	98	1	5
12		24552 X	18907	-0-	-5645	-0-	18811	3	96	9	Y	87	92	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			273,848			TOTAL CONDENSATE PROD:			888						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023												
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		23002 X	20322	-0-	-2680	-0-		20322	3			65
02		19272 X	19272	-0-	-0-	-0-		19272	3			65
03		18693 X	-0-	-0-	-18693	-0-						65
04		18090 X	19340	-0-	1250	-0-		19340	3			65
05		19519 X	19519	-0-	-0-	-0-		19519	3			65
06		19396 X	19396	-0-	-0-	-0-		19396	3			65
07		19864 X	19864	-0-	-0-	-0-		19864	3			65
08	DLQ	G-10	17800	-0-	17800	-0-	17800	17800	3			65
09	DLQ	G-10	16811	-0-	16811	-0-	34611	16811	3			65
10		51556 X	16945	-0-	-34611	-0-		16945	3			65
11		16054 X	16054	-0-	-0-	-0-		16054	3			65
12		19003 X	16289	-0-	-2714	-0-		16289	3			65

TOTAL GAS PROD: 201,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014												
01		31558 X	27598	-0-	-3960	-0-		27222	3	376	9	37
02		26936 X	24431	-0-	-2505	-0-		24108	3	323	9	44
03		29822 X	26827	-0-	-2995	-0-		26500	3	327	9	34
04		28470 X	23634	-0-	-4836	-0-		23302	3	332	9	31
05		29109 X	14757	-0-	-14352	-0-		14457	3	300	9	48
06		26700 X	25967	-0-	-733	-0-		25656	3	311	9	55
07		27063 X	25897	-0-	-1166	-0-		25497	3	400	9	37
*08	DLQ	G-10	24168	-0-	24168	-0-	24168	23682	3	486	9	32
*09	DLQ	G-10	22756	-0-	22756	-0-	46924	22457	3	299	9	32
*10		70036 X	23112	-0-	-46924	-0-		22637	3	475	9	32
*11		20890 X	20890	-0-	-0-	-0-		20541	3	349	9	29
*12		25730 X	22625	-0-	-3105	-0-		22295	3	330	9	29

TOTAL GAS PROD: 282,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,918

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407												
01		26040 X	24243	-0-	-1797	-0-		23913	3	330	9	32
02		23464 X	22166	-0-	-1298	-0-		21872	3	294	9	40
03		25637 X	24278	-0-	-1359	-0-		23982	3	296	9	31
04		24810 X	21718	-0-	-3092	-0-		21411	3	307	9	29
05		25234 X	22272	-0-	-2962	-0-		22017	3	255	9	41
06		23760 X	18999	-0-	-4761	-0-		18757	3	242	9	43
07		24552 X	19882	-0-	-4670	-0-		19542	3	340	9	32
*08	DLQ	G-10	19879	-0-	19879	-0-	19879	19459	3	420	9	28
*09	DLQ	G-10	21376	-0-	21376	-0-	41255	21110	3	266	9	29
*10		64325 X	23070	-0-	-41255	-0-		22639	3	431	9	29
*11		19732 X	19732	-0-	-0-	-0-		19395	3	337	9	28
*12		22103 X	19460	-0-	-2643	-0-		19175	3	285	9	25

TOTAL GAS PROD: 257,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,457

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		22736 X	22736	-0-	-0-	-0-	22427	3	309	9	Y	281	272	1	30
02		22176 X	19940	-0-	-2236	-0-	19676	3	264	9	Y	240	234	1	36
03		24552 X	22440	-0-	-2112	-0-	22167	3	273	9	Y	248	256	1	28
04		23250 X	21334	-0-	-1916	-0-	21035	3	299	9	Y	272	272	1	28
05		23684 X	5767	-0-	-17917	-0-	5517	3	250	9	Y	227	215	1	40
06		22673 X	22673	-0-	-0-	-0-	22399	3	274	9	Y	249	240	1	49
07		23118 X	23118	-0-	-0-	-0-	22751	3	367	9	Y	334	349	1	34
*08	DLQ	G-10	22647	-0-	22647	22647	22192	3	455	9	Y	414	418	1	30
*09	DLQ	G-10	21259	-0-	21259	43906	20951	3	308	9	Y	280	277	1	33
*10		64868 X	20962	-0-	-43906	-0-	20540	3	422	9	Y	384	389	1	28
*11		16213 X	16213	-0-	-0-	-0-	15879	3	334	9	Y	304	305	1	27
*12		21359 X	16410	-0-	-4949	-0-	16132	3	278	9	Y	253	256	1	24
TOTAL GAS PROD:			235,499				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,486					

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065															
01		23292 X	23292	-0-	-0-	-0-	23156	3	136	9	Y	124	122	1	83
02		23436 X	21868	-0-	-1568	-0-	21757	3	111	9	Y	101	122	1	62
03		25947 X	24206	-0-	-1741	-0-	24061	3	145	9	Y	132	126	1	68
04		25110 X	20139	-0-	-4971	-0-	20032	3	107	9	Y	97	124	1	41
05		25265 X	20293	-0-	-4972	-0-	20203	3	90	9	Y	82	58	1	65
06		23430 X	19120	-0-	-4310	-0-	19020	3	100	9	Y	91	108	1	48
07		24211 X	19379	-0-	-4832	-0-	19300	3	79	9	Y	72	58	1	62
08	DLQ	G-10	19050	-0-	19050	19050	18895	3	155	9	Y	141	153	1	50
09	DLQ	G-10	18055	-0-	18055	37105	17966	3	89	9	Y	81	78	1	53
10		55053 X	17948	-0-	-37105	-0-	17841	3	107	9	Y	97	116	1	34
11		15850 X	15850	-0-	-0-	-0-	15754	3	96	9	Y	87	60	1	61
12		19375 X	15234	-0-	-4141	-0-	15129	3	105	9	Y	95	113	1	43
TOTAL GAS PROD:			234,434				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,200					

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855															
01		23808 X	22412	-0-	-1396	-0-	22107	3	305	9	Y	277	267	1	30
02		20860 X	19944	-0-	-916	-0-	19680	3	264	9	Y	240	234	1	36
03		23095 X	22073	-0-	-1022	-0-	21805	3	268	9	Y	244	252	1	28
04		22350 X	20685	-0-	-1665	-0-	20396	3	289	9	Y	263	264	1	27
05		22692 X	12096	-0-	-10596	-0-	11856	3	240	9	Y	218	207	1	38
06		22024 X	22024	-0-	-0-	-0-	21763	3	261	9	Y	237	229	1	46
07		22118 X	22118	-0-	-0-	-0-	21781	3	337	9	Y	306	321	1	31
*08	DLQ	G-10	21038	-0-	21038	21038	20613	3	425	9	Y	386	389	1	28
*09	DLQ	G-10	19663	-0-	19663	40701	19403	3	260	9	Y	236	236	1	28
*10		61569 X	20868	-0-	-40701	-0-	20463	3	405	9	Y	368	369	1	27
*11		18978 X	18978	-0-	-0-	-0-	18658	3	320	9	Y	291	292	1	26
*12		21297 X	19350	-0-	-1947	-0-	19071	3	279	9	Y	254	256	1	24
TOTAL GAS PROD:			241,249				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,320					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01		21018 X	19222	-0-	-1796	-0-	19143	3	79	9	Y	72	47	1		47				
02		18103 X	18103	-0-	-0-	-0-	17991	3	112	9	Y	102	98	1		51				
03		20155 X	20155	-0-	-0-	-0-	20066	3	89	9	Y	81	100	1		32				
04		19320 X	19497	-0-	177	-0-	19420	3	77	9	Y	70	51	1		51				
05		19964 X	19943	-0-	-21	-0-	19847	3	96	9	Y	87	99	1		39				
06		19320 X	18064	-0-	-1256	-0-	17952	3	112	9	Y	102	57	1		84				
07		19964 X	19044	-0-	-920	-0-	18982	3	62	9	Y	56	73	1		67				
08	DLQ	G-10	18606	-0-	18606	18606	18552	3	54	9	Y	49	52	1		64				
09	DLQ	G-10	17475	-0-	17475	36081	17410	3	65	9	Y	59	100	1		23				
10		53504 X	17423	-0-	-36081	-0-	17359	3	64	9	Y	58	50	1		31				
11		16509 X	16509	-0-	-0-	-0-	16462	3	47	9	Y	43	45	1		29				
12		19034 X	16726	-0-	-2308	-0-	16643	3	83	9	Y	75	40	1		64				
TOTAL GAS PROD:													220,767	TOTAL CONDENSATE PROD:			854			

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

01		29337 X	29337	-0-	-0-	-0-	29164	3	173	9	Y	157	157	1		105				
02		30996 X	25926	-0-	-5070	-0-	25795	3	131	9	Y	119	151	1		73				
03		34317 X	28119	-0-	-6198	-0-	27948	3	171	9	Y	155	148	1		80				
04		33210 X	27553	-0-	-5657	-0-	27410	3	143	9	Y	130	155	1		55				
05		32612 X	29970	-0-	-2642	-0-	29836	3	134	9	Y	122	80	1		97				
06		28380 X	27946	-0-	-434	-0-	27800	3	146	9	Y	133	160	1		70				
07		28706 X	28030	-0-	-676	-0-	27913	3	117	9	Y	106	85	1		91				
08	DLQ	G-10	27255	-0-	27255	27255	27249	3	6	9	Y	5	94	1		2				
09	DLQ	G-10	24984	-0-	24984	52239	24861	3	123	9	Y	112	41	1		73				
10		76503 X	24264	-0-	-52239	-0-	24113	3	151	9	Y	137	162	1		48				
11		24407 X	24407	-0-	-0-	-0-	24262	3	145	9	Y	132	87	1		93				
12		28024 X	23850	-0-	-4174	-0-	23866	3	164	9	Y	149	175	1		67				
TOTAL GAS PROD:													321,641	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,457			

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

01		22872 X	22872	-0-	-0-	-0-	22698	3	174	9	Y	158	197	1		39				
02		20151 X	20151	-0-	-0-	-0-	20053	3	98	9	Y	89	93	1		35				
03		22847 X	21425	-0-	-1422	-0-	21339	3	86	9	Y	78	87	1		26				
04		22140 X	22201	-0-	61	-0-	22013	3	188	9	Y	171	153	1		44				
05		22878 X	22461	-0-	-417	-0-	22386	3	75	9	Y	68				112				
06		22140 X	20733	-0-	-1407	-0-	20665	3	68	9	Y	62	107	1		67				
07		22940 X	21161	-0-	-1779	-0-	21067	3	94	9	Y	85	82	1		70				
08	DLQ	G-10	20931	-0-	20931	20931	20863	3	68	9	Y	62	86	1		46				
09	DLQ	G-10	19855	-0-	19855	40786	19808	3	47	9	Y	43				89				
10		60302 X	19516	-0-	-40786	-0-	19516	3			Y	-0-	85	1		4				
11		18418 X	18418	-0-	-0-	-0-	18313	3	105	9	Y	95	94	1		5				
12		21173 X	18961	-0-	-2212	-0-	18864	3	97	9	Y	88	93	1		-0-				
TOTAL GAS PROD:													248,685	TOTAL CONDENSATE PROD:			999			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023															
GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		34875 X	28243	-0-	-6632	-0-	28127	3	116	9	Y	105	71	1	68
02		27300 X	25043	-0-	-2257	-0-	24887	3	156	9	Y	142	140	1	70
03		30225 X	27050	-0-	-3175	-0-	26929	3	121	9	Y	110	137	1	43
04		29250 X	27689	-0-	-1561	-0-	27580	3	109	9	Y	99	70	1	72
05		29388 X	27927	-0-	-1461	-0-	27795	3	132	9	Y	120	138	1	54
06		27330 X	26613	-0-	-717	-0-	26595	3	18	9	Y	16	57	1	13
07		28613 X	27023	-0-	-1590	-0-	26936	3	87	9	Y	79	11	1	81
08	DLQ	G-10	26179	-0-	26179	26179	26104	3	75	9	Y	68	62	1	87
09	DLQ	G-10	24782	-0-	24782	50961	24691	3	91	9	Y	83	137	1	33
10		75806 X	24845	-0-	-50961	-0-	24755	3	90	9	Y	82	71	1	44
11		24544 X	24544	-0-	-0-	-0-	24474	3	70	9	Y	64	65	1	43
12		27032 X	24769	-0-	-2263	-0-	24647	3	122	9	Y	111	59	1	95
TOTAL GAS PROD:			314,707			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,079						

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833															
01		41292 X	36738	-0-	-4554	-0-	36738	3			Y	-0-			-0-
02		32490 X	32490	-0-	-0-	-0-	32490	3			Y	-0-			-0-
03		35154 X	35151	-0-	-3	-0-	35151	3			Y	-0-			-0-
04		34020 X	33148	-0-	-872	-0-	33148	3			Y	-0-			-0-
05		35154 X	33635	-0-	-1519	-0-	33635	3			Y	-0-			-0-
06		34020 X	32029	-0-	-1991	-0-	32029	3			Y	-0-			-0-
07		35154 X	32495	-0-	-2659	-0-	32495	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	31350	-0-	31350	31350	31350	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	29864	-0-	29864	61214	29864	3			Y	-0-			-0-
10		83395 X	22181	-0-	-61214	-0-	22181	3			Y	-0-			-0-
11		28615 X	28615	-0-	-0-	-0-	28615	3			Y	-0-			-0-
12		32488 X	27786	-0-	-4702	-0-	27786	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			375,482			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971															
01		26257 X	24777	-0-	-1480	-0-	24676	3	101	9	N	92	63	1	60
02		23716 X	22756	-0-	-960	-0-	22615	3	141	9	N	128	124	1	64
03		26257 X	24801	-0-	-1456	-0-	24692	3	109	9	N	99	124	1	39
04		25410 X	25224	-0-	-186	-0-	25125	3	99	9	N	90	64	1	65
05		26257 X	23589	-0-	-2668	-0-	23476	3	113	9	N	103	122	1	46
06		24390 X	23484	-0-	-906	-0-	23338	3	146	9	N	133	69	1	110
07		26071 X	23825	-0-	-2246	-0-	23748	3	77	9	N	70	95	1	85
08		26071 X	23479	-0-	-2592	-0-	23412	3	67	9	N	61	65	1	81
09		25230 X	21421	-0-	-3809	-0-	21342	3	79	9	N	72	124	1	29
10		24273 X	18811	-0-	-5462	-0-	18743	3	68	9	N	62	58	1	33
11		23490 X	16450	-0-	-7040	-0-	16317	3	133	9	N	121	73	1	81
12		23839 X	15775	-0-	-8064	-0-	15698	3	77	9	N	70	91	1	60
TOTAL GAS PROD:			264,392			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,101						

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330															
07		0	45399	-0-	45399	45399	45399	3			Y	-0-			-0-
*08		145174 X	99775	-0-	-45399	-0-	99775	3			Y	-0-			-0-
09		95160 X	79619	-0-	-15541	-0-	79619	3			Y	-0-			-0-
10		98332 X	86894	-0-	-11438	-0-	86894	3			Y	-0-			-0-
11		95160 X	69530	-0-	-25630	-0-	69530	3			Y	-0-			-0-
*12		98332 X	66965	-0-	-31367	-0-	66965	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			448,182			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC //CONT.// 120023
 HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		14328 X	NO RPT	-0-	-14328	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		71640 X	NO RPT	-0-	-71640	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		74028 X	NO RPT	-0-	-74028	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		71640 X	NO RPT	-0-	-71640	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		74028 X	NO RPT	-0-	-74028	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:														-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:														-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:														-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																	
BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	460	1	903	2	Y	-0-					5
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	375	1	733	2	Y	3					8
							3	9									
03		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	431	1	796	2	Y	-0-					8
04		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	416	1	852	2	Y	-0-					8
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	425	1	815	2	Y	3					11
							3	9									
06		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	414	1	834	2	Y	33	40	1			4
							36	9									
07		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	433	1	911	2	Y	-0-					4
08		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	484	1	952	2	Y	-0-					4
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	438	1	801	2	Y	-0-					4
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	477	1	891	2	Y	-0-					4
11		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	492	1	886	2	Y	-0-					4
*12		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	492	1	923	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758																	
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	788	2	Y	2					14
							2	9									
02		784 N	764	-0-	-20	-0-	42	1	721	2	Y	1					15
							1	9									
03		930 N	810	-0-	-120	-0-	40	1	770	2	Y	-0-					15
04		810 N	782	-0-	-28	-0-	39	1	743	2	Y	-0-					15
05		837 N	795	-0-	-42	-0-	42	1	753	2	Y	-0-					15
06		780 N	725	-0-	-55	-0-	38	1	687	2	Y	-0-					15
07		806 N	759	-0-	-47	-0-	39	1	719	2	Y	1					16
							1	9									
08		738 N	738	-0-	-0-	-0-	40	1	698	2	Y	-0-					16
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	665	2	Y	1					17
							1	9									
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	33	1	646	2	Y	-0-					17
11		682 N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	3					20
							3	9									
12		651 N	648	-0-	-3	-0-	32	1	616	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661																	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	92	1	1683	2	Y	-0-	3
02		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	81	1	1402	2	Y	-0-	3
03		1519 N	1485	-0-	-34	-0-	73	1	1412	2	Y	-0-	3
04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	77	1	1457	2	Y	-0-	3
05		1519 N	1351	-0-	-168	-0-	71	1	1280	2	Y	-0-	3
06		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	105	1	1904	2	Y	-0-	3
07		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	86	1	1582	2	Y	-0-	3
08		1364 N	1355	-0-	-9	-0-	74	1	1281	2	Y	-0-	3
09		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	106	1	1888	2	Y	-0-	3
10		3100 N	3397	-0-	297	297	166	1	3231	2	Y	-0-	3
11		3000 N	2704	-0-	-296	1	134	1	2570	2	Y	-0-	3
*12		2996 N	2995	-0-	-1	-0-	149	1	2846	2	Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:			23,750		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010													
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		Y	-0-		5
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-		5
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		Y	-0-		5
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-		5
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-		5
06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-		5
07		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-		5
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-		5
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-		5
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-		5
11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-		5
*12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:			5,847		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																	
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430										COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 10871		PERF.10530 - 10745			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	96	1	1760	2	Y	5					35
02		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	89	1	1545	2	Y	1					36
03		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	88	1	1714	2	Y	-0-					36
04		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	90	1	1697	2	Y	-0-					36
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	95	1	1711	2	Y	-0-					36
06		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	87	1	1580	2	Y	-0-					36
07		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	88	1	1618	2	Y	3					39
08		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	90	1	1566	2	Y	-0-					39
09		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	84	1	1503	2	Y	2					41
10		1488 N	1470	-0-	-18	-0-	72	1	1397	2	Y	1					42
11		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	72	1	1380	2	Y	5					47
12		1488 N	1487	-0-	-1	-0-	74	1	1413	2	Y	-0-					47
TOTAL GAS PROD:			19,928			TOTAL CONDENSATE PROD:			17								

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588										COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10480 - 10720			
01		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	57	1	1045	2	Y	-0-					28
02		978 N	978	-0-	-0-	-0-	53	1	925	2	Y	-0-					28
03		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	54	1	1053	2	Y	-0-					28
04		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	2	Y	-0-					28
05		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	58	1	1041	2	Y	-0-					28
06		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	56	1	1016	2	Y	-0-					28
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	62	1	1136	2	Y	-0-					28
08		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	2	Y	-0-					28
09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	60	1	1066	2	Y	-0-					28
10		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	50	1	967	2	Y	-0-					28
11		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	50	1	963	2	Y	-0-					28
*12		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	51	1	974	2	Y	-0-					28
TOTAL GAS PROD:			13,005			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	259	1	789	2	Y	16	29 1 6
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	18	9	641	2	Y	-0-	6
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	198	1	699	2	Y	1	7
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	232	1	668	2	Y	-0-	7
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	1	9	708	2	Y	1	8
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	240	1	678	2	Y	-0-	8
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	238	1	925	2	Y	1	9
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	1	9	629	2	Y	-0-	9
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	227	1	683	2	Y	-0-	9
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	297	1	665	2	Y	-0-	9
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	1	9	649	2	Y	-0-	9
*12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	240	1	694	2	Y	3	12
						3	9					
TOTAL GAS PROD:		11,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	65	1	1180	2	Y	3	21
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	3	9	951	2	Y	1	22
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	2	Y	-0-	22
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	56	1	1060	2	Y	-0-	22
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	63	1	1126	2	Y	-0-	22
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	60	1	1094	2	Y	-0-	22
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	62	1	1134	2	Y	2	24
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	2	9	1134	2	Y	-0-	24
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	65	1	1037	2	Y	1	25
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	58	1	985	2	Y	1	26
11	990 N	975	-0-	-15	-0-	1	9	924	2	Y	3	29
*12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	48	1	996	2	Y	-0-	29
						3	9					
TOTAL GAS PROD:		13,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	421	1	826	2	Y	-0-			6
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	432	1	846	2	Y	3			9
						3	9							
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	510	1	942	2	Y	-0-			9
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	477	1	977	2	Y	-0-			9
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	498	1	956	2	Y	4			13
						4	9							
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	478	1	964	2	Y	37	46	1	4
						41	9							
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	504	1	1062	2	Y	-0-			4
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	534	1	1050	2	Y	-0-			4
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	504	1	921	2	Y	-0-			4
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	554	1	1034	2	Y	-0-			4
11	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	599	1	1078	2	Y	-0-			4
*12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	559	1	1050	2	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		17,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723														
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			8
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			8
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-			8
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			8
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	499	2	Y	1			9
						1	9							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
09	T. A.	286	-0-	286	286	15	1	271	2	Y	-0-			9
10	T. A.	1005	-0-	1005	1291	49	1	955	2	Y	1			10
						1	9							
11	T. A.	1812	-0-	1812	3103	90	1	1715	2	Y	6			16
						7	9							
*12	4282 X	1179	-0-	-3103	-0-	59	1	1120	2	Y	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		6,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
KANGERGA		WELL #:		1	RRCID -> 157690	COMPL. DATE 07/15/2011	TOTAL DEPTH 10856	PERF.10503	- 10711						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.		WELL #:		3	RRCID -> 160666	COMPL. DATE 10/09/1996	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10508	- 10743						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 161045	COMPL. DATE 11/30/1996	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10483	- 10744		
01	1054 N	988	-0-	-66	-0-	51 1	935 2	Y	2		19
						2 9					
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	50 1	865 2	Y	1		20
						1 9					
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	49 1	959 2	Y	-0-		20
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	50 1	943 2	Y	-0-		20
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	53 1	946 2	Y	-0-		20
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	49 1	896 2	Y	-0-		20
07	930 N	917	-0-	-13	-0-	47 1	869 2	Y	1		21
						1 9					
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	54 1	934 2	Y	-0-		21
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	49 1	881 2	Y	1		22
						1 9					
10	837 N	822	-0-	-15	-0-	40 1	782 2	Y	-0-		22
11	810 N	792	-0-	-18	-0-	39 1	750 2	Y	3		25
						3 9					
12	837 N	802	-0-	-35	-0-	40 1	762 2	Y	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		11,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		8			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027											
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	84 1	1533 2	Y	4		29
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	4 9	1382 2	Y	1		30
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	80 1	1526 2	Y	-0-		30
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1 9	1525 2	Y	-0-		30
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	78 1	1534 2	Y	-0-		30
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	85 1	1428 2	Y	-0-		30
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	78 1	1471 2	Y	2		32
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	80 1	1456 2	Y	-0-		32
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	2 9	1306 2	Y	2		34
10	1333 N	1229	-0-	-104	-0-	73 1	1168 2	Y	1		35
11	1290 N	1196	-0-	-94	-0-	60 1	1133 2	Y	4		39
12	1333 N	1173	-0-	-160	-0-	1 9	1115 2	Y	-0-		39
TOTAL GAS PROD:		17,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668											
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	77 1	1398 2	Y	-0-		4
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	72 1	1246 2	Y	-0-		4
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	69 1	1334 2	Y	-0-		4
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	68 1	1286 2	Y	-0-		4
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	85 1	1533 2	Y	-0-		4
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	70 1	1269 2	Y	-0-		4
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	77 1	1410 2	Y	-0-		4
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	87 1	1506 2	Y	-0-		4
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	85 1	1520 2	Y	-0-		4
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	70 1	1361 2	Y	-0-		4
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	65 1	1254 2	Y	-0-		4
*12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	65 1	1244 2	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		17,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	394	1	1201	2	Y	24	40	1	9
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	26	9	294	1	Y	1			10
03	1302 N	1168	-0-	-134	-0-	1	9	291	1	Y	-0-			10
04	1260 N	901	-0-	-359	-0-	238	1	663	2	Y	-0-			10
05	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	302	1	900	2	Y	2			12
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	2	9	356	1	Y	-0-			12
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	332	1	1032	2	Y	1			13
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1	9	341	1	Y	-0-			13
09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	429	1	1370	2	Y	-0-			13
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	390	1	1199	2	Y	-0-			13
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	380	1	1124	2	Y	1			14
*12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1	9	390	1	Y	4			18
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		16,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		33								

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	67	-0-	67	67	61	1	6	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	67	-0-	67	134	61	1	6	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-			-0-
07	201 X	67	-0-	-134	-0-	61	1	6	2	Y	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	61	1	7	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
JACKSON, FRED B.		WELL #: 4		RRCID -> 183983		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACKSON, FRED B.		WELL #: 3		RRCID -> 184969		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894								
01	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	911 1	2258 2	Y	10							169
02	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	1018 1	2954 2	Y	5							174
03	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	1144 1	2958 2	Y	3							177
04	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	1147 1	2843 2	Y	-0-							177
05	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	813 1	2522 2	Y	5							182
06	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	696 1	2440 2	Y	10							192
07	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	911 1	2639 2	Y	14							206
08	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	812 1	2636 2	Y	7							213
09	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	803 1	2539 2	Y	-0-							213
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	879 1	2694 2	Y	79		95 1					197
11	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	969 1	2623 2	Y	-0-							197
*12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	972 1	2496 2	Y	-0-							197
TOTAL GAS PROD:		42,824				TOTAL CONDENSATE PROD:		133								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																
GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001													TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	464	1	1412	2	Y	29	44	1		11	
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	32	9								11	
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	367	1	1185	2	Y	-0-				13	
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	436	1	1314	2	Y	2				13	
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	2	9	1249	2	Y	-0-				15	
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	449	1	1344	2	Y	2				15	
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	452	1	1348	2	Y	-0-				16	
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	447	1	1391	2	Y	1				16	
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1	9	1417	2	Y	-0-				16	
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	466	1	1487	2	Y	-0-				16	
11	1800 N	1628	-0-	-172	-0-	472	1	1448	2	Y	-0-				16	
12	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	411	1	1216	2	Y	1				17	
						1	9								17	
						445	1	1285	2	Y	5				22	
						6	9									
TOTAL GAS PROD:		21,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		40										

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002													TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740		
01	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	109	1	1986	2	Y	5				38
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	6	9	1631	2	Y	2				40
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	94	1	1907	2	Y	-0-				40
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	2	9	1841	2	Y	-0-				40
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	98	1	1829	2	Y	-0-				40
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	102	1	1747	2	Y	-0-				40
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	96	1	1851	2	Y	3				43
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	101	1	1861	2	Y	-0-				43
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	3	9	1803	2	Y	2				45
10	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	101	1	2646	2	Y	2				47
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	136	1	1858	2	Y	7				54
*12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	2	9	1855	2	Y	-0-				54
						97	1								
TOTAL GAS PROD:		24,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		21									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	42	1	775	2	Y	2			17	
02	1064 N	875	-0-	-189	-0-	2	9	48	1	Y	1			18	
03	1178 N	946	-0-	-232	-0-	1	9	46	1	Y	-0-			18	
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	48	1	898	2	Y	-0-			18	
05	961 N	922	-0-	-39	-0-	49	1	873	2	Y	-0-			18	
06	930 N	911	-0-	-19	-0-	47	1	864	2	Y	-0-			18	
07	992 N	921	-0-	-71	-0-	48	1	871	2	Y	2			20	
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	2	9	49	1	Y	-0-			20	
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	777	2	Y	1			21	
10	806 N	694	-0-	-112	-0-	1	9	34	1	Y	-0-			21	
11	780 N	747	-0-	-33	-0-	37	1	707	2	Y	3			24	
12	806 N	782	-0-	-24	-0-	3	9	39	1	Y	-0-			24	
TOTAL GAS PROD:		10,278											TOTAL CONDENSATE PROD:	9	

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778															
01	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	502	1	986	2	Y	-0-			8	
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	484	1	948	2	Y	3			11	
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	3	9	531	1	Y	-0-			11	
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	523	1	1072	2	Y	-0-			11	
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	568	1	1089	2	Y	5			16	
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	6	9	533	1	Y	41	52	1	5	
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	45	9	575	1	Y	-0-			5	
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	619	1	1216	2	Y	-0-			5	
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	562	1	1028	2	Y	-0-			5	
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	606	1	1131	2	Y	-0-			5	
11	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	566	1	1018	2	Y	-0-			5	
*12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	574	1	1077	2	Y	-0-			5	
TOTAL GAS PROD:		19,528											TOTAL CONDENSATE PROD:	49	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854										COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10488 - 10696	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01	2046 X	1789	-0-	-257	-0-	93	1	1690	2	Y	5			36	
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	88	1	1516	2	Y	1			37	
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	87	1	1698	2	Y	-0-			37	
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	90	1	1695	2	Y	-0-			37	
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	99	1	1777	2	Y	-0-			37	
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	92	1	1675	2	Y	-0-			37	
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	94	1	1717	2	Y	3			40	
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	102	1	1776	2	Y	-0-			40	
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	93	1	1659	2	Y	2			42	
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	78	1	1514	2	Y	1			43	
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	76	1	1464	2	Y	6			49	
*12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	79	1	1518	2	Y	-0-			49	
TOTAL GAS PROD:		20,790				TOTAL CONDENSATE PROD:				18					

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855										COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10474 - 10726	
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	49	1	898	2	Y	3			18	
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	731	2	Y	-0-			18	
03	806 N	767	-0-	-39	-0-	38	1	729	2	Y	-0-			18	
04	780 N	765	-0-	-15	-0-	39	1	726	2	Y	-0-			18	
05	806 N	790	-0-	-16	-0-	42	1	748	2	Y	-0-			18	
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	39	1	713	2	Y	-0-			18	
07	806 N	796	-0-	-10	-0-	41	1	753	2	Y	2			20	
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	47	1	814	2	Y	-0-			20	
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	43	1	760	2	Y	1			21	
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	Y	-0-			21	
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	44	1	843	2	Y	3			24	
*12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	53	1	1022	2	Y	-0-			24	
TOTAL GAS PROD:		10,011				TOTAL CONDENSATE PROD:				9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																
GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005													TOTAL DEPTH 10900		PERF.10463 - 10707	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	492	1	1498	2	Y	30	47	1		11	
						33	9									
02	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	617	1	1992	2	Y	2				13	
						2	9									
03	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	666	1	2009	2	Y	1				14	
						1	9									
04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	636	1	1771	2	Y	-0-				14	
05	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	630	1	1875	2	Y	4				18	
						4	9									
06	2250 N	2180	-0-	-70	-0-	547	1	1633	2	Y	-0-				18	
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	566	1	1762	2	Y	1				19	
						1	9									
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	618	1	1845	2	Y	-0-				19	
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	511	1	1629	2	Y	-0-				19	
10	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	557	1	1710	2	Y	-0-				19	
11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	564	1	1666	2	Y	1				20	
						1	9									
*12	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	546	1	1576	2	Y	7				27	
						8	9									
TOTAL GAS PROD:		27,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		46										

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005													TOTAL DEPTH 10875		PERF.10502 - 10763	
01	1116 N	922	-0-	-194	-0-	48	1	871	2	Y	3				17	
						3	9									
02	756 N	167	-0-	-589	-0-	9	1	158	2	Y	-0-				17	
03	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	113	1	2187	2	Y	-0-				17	
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	65	1	1213	2	Y	-0-				17	
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	70	1	1261	2	Y	-0-				17	
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	2	Y	-0-				17	
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	68	1	1253	2	Y	2				19	
						2	9									
08	1302 N	932	-0-	-370	-0-	51	1	881	2	Y	-0-				19	
09	1260 N	1029	-0-	-231	-0-	55	1	973	2	Y	1				20	
						1	9									
10	1302 N	829	-0-	-473	-0-	41	1	788	2	Y	-0-				20	
11	900 N	894	-0-	-6	-0-	44	1	847	2	Y	3				23	
						3	9									
12	1054 N	536	-0-	-518	-0-	27	1	509	2	Y	-0-				23	
TOTAL GAS PROD:		12,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		9										

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005													TOTAL DEPTH 11065		PERF.10674 - 10865	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	1	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659														
01	1922	N	1426	-0-	-496	-0-	-0-	74	1	1352	2	Y	-0-	8
02	1232	N	1129	-0-	-103	-0-	-0-	62	1	1067	2	Y	-0-	8
03	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	-0-	58	1	1124	2	Y	-0-	8
04	1320	N	984	-0-	-336	-0-	-0-	50	1	934	2	Y	-0-	8
05	1240	N	918	-0-	-322	-0-	-0-	48	1	870	2	Y	-0-	8
06	1140	N	846	-0-	-294	-0-	-0-	44	1	802	2	Y	-0-	8
07	1023	N	864	-0-	-159	-0-	-0-	45	1	819	2	Y	-0-	8
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	977	2	Y	-0-	8
09	720	N	713	-0-	-7	-0-	-0-	38	1	675	2	Y	-0-	8
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1319	2	Y	-0-	8
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1029	2	Y	-0-	8
*12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1941	2	Y	-0-	8
TOTAL GAS PROD:			13,607			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067														
01	1333	N	1	-0-	-1332	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	13
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	13
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			3			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																
GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745																
01		773 N	773	-0-	-0-	-0-	188	1	573	2	Y	11	16	1		4
							12	9								
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	149	1	480	2	Y	-0-				4
03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	173	1	521	2	Y	-0-				4
04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	177	1	492	2	Y	-0-				4
05		702 N	702	-0-	-0-	-0-	176	1	525	2	Y	1				5
							1	9								
06		626 N	626	-0-	-0-	-0-	157	1	469	2	Y	-0-				5
07		638 N	638	-0-	-0-	-0-	155	1	483	2	Y	-0-				5
08		615 N	615	-0-	-0-	-0-	154	1	461	2	Y	-0-				5
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	120	1	383	2	Y	-0-				5
10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	163	1	499	2	Y	-0-				5
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	165	1	488	2	Y	-0-				5
*12		687 N	687	-0-	-0-	-0-	176	1	509	2	Y	2				7
							2	9								
TOTAL GAS PROD:			7,851			TOTAL CONDENSATE PROD:			14							

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	464	1	1151	2	Y	5				74
						6	9								
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	286	1	831	2	Y	1				75
						1	9								
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	337	1	873	2	Y	1				76
						1	9								
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	338	1	838	2	Y	-0-				76
05	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	590	1	1832	2	Y	4				80
						4	9								
06	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	629	1	2203	2	Y	9				89
						10	9								
07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	562	1	1626	2	Y	9				98
						10	9								
08	2108 N	1648	-0-	-460	-0-	388	1	1257	2	Y	3				101
						3	9								
09	2040 N	1276	-0-	-764	-0-	307	1	969	2	Y	-0-				101
10	2108 N	1874	-0-	-234	-0-	450	1	1380	2	Y	40	45	1		96
						44	9								
11	1590 N	1399	-0-	-191	-0-	377	1	1022	2	Y	-0-				96
*12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	381	1	979	2	Y	-0-				96
TOTAL GAS PROD:		20,149				TOTAL CONDENSATE PROD:					72				

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	508	1	998	2	Y	-0-				6
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	417	1	816	2	Y	2				8
						2	9								
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	419	1	773	2	Y	-0-				8
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	413	1	845	2	Y	-0-				8
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	400	1	768	2	Y	3				11
						3	9								
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	406	1	818	2	Y	32	39	1		4
						35	9								
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	379	1	797	2	Y	-0-				4
08	930 N	754	-0-	-176	-0-	254	1	500	2	Y	-0-				4
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	325	1	595	2	Y	-0-				4
10	930 N	731	-0-	-199	-0-	255	1	476	2	Y	-0-				4
11	720 N	482	-0-	-238	-0-	172	1	310	2	Y	-0-				4
12	930 N	765	-0-	-165	-0-	266	1	499	2	Y	-0-				4
TOTAL GAS PROD:		12,449				TOTAL CONDENSATE PROD:					37				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	422 1	1046 2	Y	5			91
							6 9						
02		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	320 1	928 2	Y	2			93
							2 9						
03		1333 N	1137	-0-	-196	-0-	317 1	820 2	Y	-0-			93
04		1290 N	884	-0-	-406	-0-	254 1	630 2	Y	-0-			93
05		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	395 1	1227 2	Y	3			96
							3 9						
06		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	415 1	1453 2	Y	6			102
							7 9						
07		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	325 1	941 2	Y	5			107
							6 9						
08		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	598 1	1940 2	Y	5			112
							6 9						
09		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	630 1	1991 2	Y	-0-			112
10		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	469 1	1436 2	Y	42	50 1		104
							46 9						
11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	394 1	1067 2	Y	-0-			104
*12		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	445 1	1142 2	Y	-0-			104
TOTAL GAS PROD:			19,681	TOTAL CONDENSATE PROD:			68						

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087													
01		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1313 2	7 9	Y	6			23
02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		Y	-0-			23
03		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1375 2	1 9	Y	1			24
04		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		Y	-0-			24
05		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1420 2	23 9	Y	21			45
06		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1413 2	14 9	Y	13			58
07		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1414 2	21 9	Y	19			77
08		1457 N	1367	-0-	-90	-0-	1361 2	6 9	Y	5			82
09		1440 N	1317	-0-	-123	-0-	1305 2	12 9	Y	11			93
10		1426 N	1202	-0-	-224	-0-	1202 2		Y	-0-			93
11		1320 N	1246	-0-	-74	-0-	1228 2	18 9	Y	16	97 1		12
12		1364 N	1274	-0-	-90	-0-	1271 2	3 9	Y	3			15
TOTAL GAS PROD:			15,858	TOTAL CONDENSATE PROD:			95						

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC												
MAXWELL, J.P. EST.												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
//CONT.// 120027												
WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1371 2	7 9	Y	Y	6	19
02		1064 N	1022	-0-	-42	-0-	1022 2		Y	Y	-0-	19
03		1178 N	992	-0-	-186	-0-	991 2	1 9	Y	Y	1	20
04		1140 N	1075	-0-	-65	-0-	1075 2		Y	Y	-0-	20
05		1147 N	970	-0-	-177	-0-	955 2	15 9	Y	Y	14	34
06		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1360 2	13 9	Y	Y	12	46
07		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1164 2	17 9	Y	Y	15	61
08		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1349 2	7 9	Y	Y	6	67
09		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1221 2	11 9	Y	Y	10	77
10		1178 N	878	-0-	-300	-0-	878 2		Y	Y	-0-	77
11		1170 N	1167	-0-	-3	-0-	1155 2	12 9	Y	Y	11	8
*12		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1206 2	4 9	Y	Y	4	12
TOTAL GAS PROD:			13,834				TOTAL CONDENSATE PROD:			79		

TURNER, J.W.												
WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010												
01		2263 N	1737	-0-	-526	-0-	1737 2		Y	Y	-0-	18
02		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2		Y	Y	-0-	18
03		2139 N	1742	-0-	-397	-0-	1736 2	6 9	Y	Y	5	23
04		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		Y	Y	-0-	23
05		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2		Y	Y	-0-	23
06		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		Y	Y	-0-	23
07		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2376 2	3 9	Y	Y	3	26
08		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2439 2	6 9	Y	Y	5	31
09		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2		Y	Y	-0-	31
10		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2		Y	Y	-0-	31
11		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		Y	Y	-0-	31
*12		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		Y	Y	-0-	31
TOTAL GAS PROD:			26,143				TOTAL CONDENSATE PROD:			13		

NEAL, M.A.												
WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	17
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
TURNER, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	243124	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10814 - 11126				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1891 N	1869	-0-	-22	-0-	1869	2			Y	-0-				17
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-				17
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2133	2	6	9	Y	5				22
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-				22
05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-				22
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-				22
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	2	2	9	Y	2				24
08	1953 N	1811	-0-	-142	-0-	1805	2	6	9	Y	5				29
09	1920 N	1677	-0-	-243	-0-	1677	2			Y	-0-				29
10	1891 N	1636	-0-	-255	-0-	1636	2			Y	-0-				29
11	1740 N	1566	-0-	-174	-0-	1566	2			Y	-0-				29
12	1736 N	1677	-0-	-59	-0-	1677	2			Y	-0-				29
TOTAL GAS PROD:		21,846				TOTAL CONDENSATE PROD:				12					

C. W. RESOURCES, INC.				121085				CNTY: RUSK							
HILLIARD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	094564	COMPL. DATE	03/03/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9254 - 9588			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	496 X	431	-0-	-65	-0-	421	2	10	9	Y	9				15
02	504 N	350	-0-	-154	-0-	338	2	12	9	Y	11				26
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-				26
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-				26
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	476	2	43	9	Y	39	42	1		23
06	450 N	95	-0-	-355	-0-	93	2	2	9	Y	2	4	1		21
07	589 N	234	-0-	-355	-0-	234	2			Y	-0-	3	1		18
08	589 X	172	-0-	-417	-0-	171	2	1	9	Y	1				19
09	570 X	174	-0-	-396	-0-	173	2	1	9	Y	1				20
10	527 X	107	-0-	-420	-0-	107	2			Y	-0-				20
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	2			Y	-0-				20
12	248 X	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		3,323				TOTAL CONDENSATE PROD:				63					

JIMMERSON				WELL #:	2	RRCID ->	192946	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	10616	PERF.10258 - 10435			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1	9	Y	1				1
02	1316 N	1269	-0-	-47	-0-	1268	2	1	9	Y	1				2
03	1488 N	1371	-0-	-117	-0-	1370	2	1	9	Y	1				3
04	1440 N	1350	-0-	-90	-0-	1350	2			Y	-0-				3
05	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	1297	2	2	9	Y	2	2	1		3
06	1320 N	1299	-0-	-21	-0-	1297	2	2	9	Y	2	4	1		1
07	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1330	2	1	9	Y	1	1	1		1
08	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1281	2	2	9	Y	2	1	1		2
09	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	1276	2	2	9	Y	2				4
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	Y	1	3	1		2
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1697	2	1	9	Y	1				3
12	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1255	2	1	9	Y	1				4
TOTAL GAS PROD:		16,564				TOTAL CONDENSATE PROD:				15					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
 HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1302 N	1050	-0-	-252	-0-	1044 2	6 9	Y	5			12
02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1217 2	10 9	Y	9			21
03		1085 N	971	-0-	-114	-0-	965 2	6 9	Y	5			26
04		1020 N	960	-0-	-60	-0-	960 2		Y	-0-			26
05		1364 N	973	-0-	-391	-0-	953 2	20 9	Y	18			24
06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	982 2	13 9	Y	12	20 1		13
07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	991 2	12 9	Y	11	12 1		12
08		967 N	967	-0-	-0-	-0-	963 2	4 9	Y	4	2 1		14
09		990 N	966	-0-	-24	-0-	963 2	3 9	Y	3			17
10		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		Y	-0-	15 1		2
11		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1005 2	6 9	Y	5			7
12		992 N	875	-0-	-117	-0-	871 2	4 9	Y	4			11
TOTAL GAS PROD:										12,018	TOTAL CONDENSATE PROD:		76

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10294 - 10482

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10			10
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-			10
05		653 N	653	-0-	-0-	-0-	569 2	84 9	Y	76	86 1		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2018													
TOTAL GAS PROD:										1,041	TOTAL CONDENSATE PROD:		86

CHISOS, LTD. 149421
 BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

01		1488 N	1040	-0-	-448	-0-	54 1	986 2	N	-0-			29
02		2800 N	4384	-0-	1584	1584	205 1	4179 2	N	-0-			29
03		3100 N	2085	-0-	-1015	569	97 1	1957 2	N	28			57
							31 9						
04		2833 N	2264	-0-	-569	-0-	105 1	2159 2	N	-0-			57
05		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	125 1	2495 2	N	-0-			57
06		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	111 1	2306 2	N	-0-			57
07		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	106 1	2229 3	N	-0-			57
08		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	172 1	3649 3	N	-0-			57
09		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	153 1	3207 2	N	47			104
							52 9						
10		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	164 1	3497 2	N	-0-			104
11		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	154 1	3266 2	N	-0-			104
*12		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	88 1	1782 2	N	-0-			104
TOTAL GAS PROD:										33,329	TOTAL CONDENSATE PROD:		75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421																		
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		692 N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	656	2	N	-0-				16		
02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	N	-0-				16		
03		620 N	569	-0-	-51	-0-	26	1	543	2	N	-0-				16		
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	2	N	-0-				16		
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	2	N	-0-				16		
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	N	-0-				16		
07		527 N	394	-0-	-133	-0-	18	1	376	3	N	-0-				16		
08		651 N	447	-0-	-204	-0-	20	1	427	3	N	-0-				16		
09		420 N	406	-0-	-14	-0-	18	1	379	2	N	8				24		
							9	9										
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	N	80				104		
							88	9										
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	N	80				184		
							88	9										
12		899 N	308	-0-	-591	-0-	15	1	293	2	N	-0-				184		
TOTAL GAS PROD:			5,992											TOTAL CONDENSATE PROD:	168			

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607																		
01		2387 N	1770	-0-	-617	-0-	90	1	1656	2	Y	22				30		
							24	9										
02		2268 N	1800	-0-	-468	-0-	83	1	1717	2	Y	-0-				30		
03		2015 N	1953	-0-	-62	-0-	91	1	1858	2	Y	4				34		
							4	9										
04		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	96	1	1973	2	Y	-0-				34		
05		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	100	1	2006	2	Y	-0-				34		
06		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	92	1	1912	2	Y	-0-				34		
07		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	109	1	2294	3	Y	-0-				34		
08	DLQ	G-10	2127	-0-	2127	2127	96	1	2031	3	Y	-0-				34		
09	DLQ	G-10	1555	-0-	1555	3682	71	1	1484	2	Y	-0-				34		
10	DLQ	G-10	2173	-0-	2173	5855	97	1	2076	2	Y	-0-				34		
11		2900 N	1943	-0-	-957	4898	88	1	1855	2	Y	-0-				34		
*12		3100 N	1728	-0-	-1372	3526	82	1	1646	2	Y	-0-				34		
TOTAL GAS PROD:			23,631											TOTAL CONDENSATE PROD:	26			

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561																		
01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	37	1	659	2	N	-0-				20		
02		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	49	1	1005	2	N	-0-				20		
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	41	1	824	2	N	-0-				20		
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	44	1	894	2	N	-0-				20		
05		607 N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	578	2	N	-0-				20		
06		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	57	1	1194	2	N	-0-				20		
07		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	73	1	1537	3	N	-0-				20		
08		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	55	1	1175	3	N	-0-				20		
09		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	2	N	-0-				20		
10		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1192	2	N	-0-				20		
11		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	60	1	1283	2	N	-0-				20		
*12		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	77	1	1570	2	N	-0-				20		
TOTAL GAS PROD:			13,622											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1302 N	1012	-0-	-290	-0-	52	1	947	2	Y	12	17
02	1120 N	1065	-0-	-55	-0-	13	9	50	1	Y	-0-	17
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1176	2	Y	3	20
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	3	9	49	1	Y	-0-	20
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	50	1	1006	2	Y	-0-	20
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1076	2	Y	-0-	20
07	1085 N	927	-0-	-158	-0-	42	1	885	3	Y	-0-	20
08	DLQ G-10	1038	-0-	1038	1038	47	1	991	3	Y	-0-	20
09	DLQ G-10	1391	-0-	1391	2429	54	1	1141	2	Y	178	26
10	DLQ G-10	1227	-0-	1227	3656	196	9	54	1	Y	18	44
11	2900 N	1346	-0-	-1554	2102	20	9	60	1	Y	2	46
*12	3100 N	1516	-0-	-1584	518	2	9	72	1	Y	-0-	46
TOTAL GAS PROD:		13,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		213						

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	86	1	1562	2	N	3	124
02	1652 N	653	-0-	-999	-0-	3	9	31	1	N	-0-	124
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	85	1	1724	2	N	23	147
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	25	9	84	1	N	13	160
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	14	9	92	1	N	-0-	160
06	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	137	1	2855	2	N	-0-	160
07	3100 N	4233	-0-	1133	1133	192	1	4035	3	N	5	18
08	3100 N	3726	-0-	626	1759	6	9	168	1	N	5	23
09	3000 N	3444	-0-	444	2203	6	9	157	1	N	-0-	23
10	5509 X	3306	-0-	-2203	-0-	148	1	3146	2	N	11	34
11	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	12	9	127	1	N	-0-	34
*12	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	117	1	2358	2	N	20	54
TOTAL GAS PROD:		30,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		80						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421															
BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	3822	2	N	-0-		97
02		2548 X	1177	-0-	-1371	-0-	-0-	55	1	1122	2	N	-0-		97
03		2821 X	2646	-0-	-175	-0-	-0-	124	1	2522	2	N	-0-		97
04		2730 X	2601	-0-	-129	-0-	-0-	121	1	2480	2	N	-0-		97
05		2821 X	2548	-0-	-273	-0-	-0-	121	1	2409	2	N	16		113
								18	9						
06		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2736	2	N	-0-		113
07		2697 X	2456	-0-	-241	-0-	-0-	111	1	2338	3	N	6		119
								7	9						
08		2697 X	1934	-0-	-763	-0-	-0-	87	1	1846	3	N	1		120
								1	9						
09		2730 X	1720	-0-	-1010	-0-	-0-	77	1	1618	2	N	23		143
								25	9						
10		2449 N	1969	-0-	-480	-0-	-0-	88	1	1870	2	N	10		153
								11	9						
11		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	2448	2	N	-0-		153
*12		3100 N	3924	-0-	824	-0-	824	184	1	3740	2	N	-0-		153
TOTAL GAS PROD:			30,438			TOTAL CONDENSATE PROD:			56						

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580															
01		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2595	2	Y	34		38
								37	9						
02		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2260	2	Y	-0-		38
03		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	2228	2	Y	5		43
								6	9						
04		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1992	2	Y	-0-		43
05		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1947	2	Y	-0-		43
06		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1905	2	Y	-0-		43
07		2077 N	1873	-0-	-204	-0-	-0-	85	1	1788	3	Y	-0-		43
08	DLQ	G-10	2078	-0-	2078	2078	2078	94	1	1984	3	Y	-0-		43
09	DLQ	G-10	2202	-0-	2202	4280	4280	100	1	2102	2	Y	-0-		43
10	DLQ	G-10	1782	-0-	1782	6062	6062	80	1	1702	2	Y	-0-		43
11		2900 N	1817	-0-	-1083	4979	4979	82	1	1735	2	Y	-0-		43
*12		7449 X	2470	-0-	-4979	-0-	-0-	117	1	2353	2	Y	-0-		43
TOTAL GAS PROD:			25,838			TOTAL CONDENSATE PROD:			39						

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. RUDMAN		//CONT.// //CONT.//	66461 275 149421	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
		WELL #:	1	RRCID ->	134009	COMPL. DATE	02/17/1990	TOTAL DEPTH	10282	PERF.	9850 - 10088					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	64	-0-	64	64	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	47	-0-	47	111	47	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	35	-0-	35	146	35	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		311											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WIENER GAS UNIT "B"		WELL #:	2	RRCID ->	134312	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	8761 - 10088					
01	279 N	105	-0-	-174	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					7
02	224 N	149	-0-	-75	-0-	1	1	148	2	Y	-0-					7
03	310 N	128	-0-	-182	-0-	1	1	126	2	Y	1					8
						1	9									
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	1					9
						1	9									
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					9
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					9
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					9
08	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					9
09	DLQ G-10	12	-0-	12	16	12	2			Y	-0-					9
10	DLQ G-10	94	-0-	94	110	1	1	93	2	Y	-0-					9
11	168 N	58	-0-	-110	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					9
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					9
TOTAL GAS PROD:		743											TOTAL CONDENSATE PROD:	2		

TERRELL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	135067	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9084 - 10476					
01	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	153	1	2771	2	Y	-0-					5
02	2464 X	1492	-0-	-972	-0-	69	1	1423	2	Y	-0-					5
03	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	145	1	2942	2	Y	-0-					5
04	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	130	1	2644	2	Y	-0-					5
05	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	142	1	2849	2	Y	-0-					5
06	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	134	1	2804	2	Y	-0-					5
07	3100 N	3311	-0-	211	211	150	1	3146	3	Y	14					19
						15	9									
08	DLQ G-10	3833	-0-	3833	4044	172	1	3658	3	Y	3					22
						3	9									
09	DLQ G-10	3483	-0-	3483	7527	158	1	3318	2	Y	6					28
						7	9									
10	DLQ G-10	3767	-0-	3767	11294	168	1	3580	2	Y	17					45
						19	9									
11	14063 X	2769	-0-	-11294	-0-	124	1	2645	2	Y	-0-					45
12	2232 X	2063	-0-	-169	-0-	99	1	1964	2	Y	-0-					45
TOTAL GAS PROD:		35,432											TOTAL CONDENSATE PROD:	40		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421													
DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	81 1	966 2		N	105			105
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	116 9							105
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	149 1	1329 2		N	-0-			138
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	135 1	1100 2			33			143
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	36 9							146
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	106 1	871 2		N	5			146
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	6 9							146
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	93 1	831 2		N	3			151
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	3 9							154
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	72 1	331 2		N	-0-			154
*12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	120 1	991 3		N	-0-			154
						104 1	808 3		N	-0-			154
						337 1	526 2		N	5			154
						6 9							154
						159 1	1379 2		N	3			154
						3 9							154
						247 1	1620 2		N	-0-			154
						258 1	1560 2		N	-0-			154
TOTAL GAS PROD:		14,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		154							

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091													
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2 1	127 2		Y	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	1 1	112 2		Y	-0-			-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2 1	142 2		Y	2			2
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2 9							3
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	1 1	83 2		Y	1			3
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1 9							3
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2 1	116 2		Y	-0-			3
08	DLQ G-10	128	-0-	128	128	1 1	119 2		Y	-0-			3
09	DLQ G-10	98	-0-	98	226	3 1	293 3		Y	2	2 1		3
10	DLQ G-10	118	-0-	118	344	2 9							3
11	423 N	79	-0-	-344	-0-	1 1	117 2		Y	-0-			3
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1 1	78 2		Y	-0-			3
						1 1	109 2		Y	1			4
						1 9							4
TOTAL GAS PROD:		1,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421																
TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1705 N	1667	-0-	-38	-0-	87	1	1580	2	Y	-0-				4
02		1596 N	759	-0-	-837	-0-	35	1	724	2	Y	-0-				4
03		1798 N	1704	-0-	-94	-0-	80	1	1624	2	Y	-0-				4
04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	72	1	1487	2	Y	-0-				4
05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	78	1	1580	2	Y	-0-				4
06		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	76	1	1584	2	Y	-0-				4
07		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	82	1	1731	3	Y	8				12
							9	9								
08	DLQ	G-10	1658	-0-	1658	1658	75	1	1582	3	Y	1				13
							1	9								
09	DLQ	G-10	1681	-0-	1681	3339	77	1	1601	2	Y	3				16
							3	9								
10	DLQ	G-10	1540	-0-	1540	4879	69	1	1463	2	Y	7				23
							8	9								
11		2900 N	1229	-0-	-1671	3208	55	1	1174	2	Y	-0-				23
*12		3100 N	1782	-0-	-1318	1890	84	1	1698	2	Y	-0-				23
TOTAL GAS PROD:			18,719			TOTAL CONDENSATE PROD:			19							

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116																
01		2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	27	1	2004	2	Y	55	52	1		5
							61	9								
02		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	19	1	1641	2	Y	-0-				5
03		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	26	1	2026	2	Y	1				6
							1	9								
04		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	36	1	2584	2	Y	-0-				6
05		3100 N	3215	-0-	115	115	42	1	3081	2	Y	84	83	1		7
							92	9								
06		3000 N	3902	-0-	902	1017	44	1	3762	2	Y	87	87	1		7
							96	9								
07		3100 N	4914	-0-	1814	2831	44	1	4828	3	Y	38	35	1		10
							42	9								
08	DLQ	G-10	4063	-0-	4063	6894	41	1	4022	3	Y	-0-				10
09	DLQ	G-10	4575	-0-	4575	11469	40	1	4535	2	Y	-0-				10
10	DLQ	G-10	3877	-0-	3877	15346	42	1	3827	2	Y	7				17
							8	9								
11		19210 X	3864	-0-	-15346	-0-	45	1	3668	2	Y	137	96	1		58
							151	9								
12		2945 X	2565	-0-	-380	-0-	32	1	2503	2	Y	27				85
							30	9								
TOTAL GAS PROD:			39,400			TOTAL CONDENSATE PROD:			436							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421														
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		3720 X	3464	-0-	-256	-0-	178	1	3234	2	N	47		84
							52	9						
02		3360 X	2692	-0-	-668	-0-	125	1	2567	2	N	-0-		84
03		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	179	1	3617	2	N	-0-		84
04		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	183	1	3746	2	N	12		96
							13	9						
05		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	195	1	3892	2	N	-0-		96
06		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	219	1	4566	2	N	-0-		96
07		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	203	1	4267	3	N	-0-		96
08		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	187	1	3959	3	N	-0-		96
09		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	169	1	3524	2	N	22		118
							24	9						
10		3720 X	3545	-0-	-175	-0-	159	1	3386	2	N	-0-		118
11		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	172	1	3644	2	N	-0-		118
*12		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	201	1	4066	2	N	-0-		118
TOTAL GAS PROD:			46,727	TOTAL CONDENSATE PROD: 81										

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		1891 X	1121	-0-	-770	-0-	14	1	1107	2	Y	-0-		-0-
02		1456 N	1269	-0-	-187	-0-	13	1	1256	2	Y	-0-		-0-
03		1891 N	1747	-0-	-144	-0-	18	1	1708	2	Y	19		19
							21	9						
04		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	19	1	1634	2	Y	15		34
							17	9						
05		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	20	1	1598	2	Y	2		36
							2	9						
06		969 N	969	-0-	-0-	-0-	12	1	957	2	Y	-0-		36
07		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	22	1	2260	3	Y	16	16 1	36
							18	9						
08	DLQ	G-10	2566	-0-	2566	2566	25	1	2485	3	Y	51	46 1	41
							56	9						
09	DLQ	G-10	2229	-0-	2229	4795	18	1	2211	2	Y	-0-		41
10	DLQ	G-10	1687	-0-	1687	6482	17	1	1670	2	Y	-0-		41
11		2900 N	2287	-0-	-613	5869	26	1	2246	2	Y	14		55
							15	9						
*12		3100 N	2098	-0-	-1002	4867	25	1	2059	2	Y	13		68
							14	9						
TOTAL GAS PROD:			21,563	TOTAL CONDENSATE PROD: 130										

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
 WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	7	1	529	2	Y	-0-		-0-
02	756 N	474	-0-	-282	-0-	5	1	469	2	Y	-0-		-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	10	1	943	2	Y	10		10
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	11	9						
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	7	1	601	2	Y	6		16
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	7	9						
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	9	1	661	2	Y	-0-		16
08	DLQ G-10	388	-0-	388	388	12	1	943	2	Y	-0-		16
09	DLQ G-10	1450	-0-	1450	1838	9	1	965	3	Y	7	7 1	16
10	DLQ G-10	1159	-0-	1159	2997	8	9						
11	2900 N	733	-0-	-2167	830	4	1	374	3	Y	9	7 1	18
*12	1966 N	1136	-0-	-830	-0-	10	9						
						12	1	1438	2	Y	-0-		18
						11	1	1148	2	Y	-0-		18
						8	1	719	2	Y	5		23
						6	9						
						14	1	1114	2	Y	7		30
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		10,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		44							

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	Y	-0-		1
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	2	Y	-0-		1
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	Y	2		3
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	2	9						
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	Y	1		4
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	1	9						
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	182	2	Y	-0-		4
08	DLQ G-10	607	-0-	607	607	5	1	392	2	Y	-0-		4
09	DLQ G-10	336	-0-	336	943	2	1	248	3	Y	2	2 1	4
10	DLQ G-10	308	-0-	308	1251	2	9						
11	1538 N	287	-0-	-1251	-0-	6	1	588	3	Y	12	11 1	5
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	13	9						
						3	1	333	2	Y	-0-		5
						3	1	305	2	Y	-0-		5
						3	1	282	2	Y	2		7
						2	9						
						4	1	288	2	Y	2		9
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		3,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. WEINER GAS UNIT "B"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		WELL #: 9		RRCID -> 141379		COMPL. DATE 04/01/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	4	1	279	2	Y	-0-			1
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	3	1	248	2	Y	-0-			1
03	403 N	379	-0-	-24	-0-	4	1	371	2	Y	4			5
						4	9							
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	250	2	Y	2			7
						2	9							
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	5	1	362	2	Y	-0-			7
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	5	1	419	2	Y	-0-			7
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	6	1	522	3	Y	4	4	1	7
						4	9							
08	DLQ G-10	358	-0-	358	358	3	1	347	3	Y	7	6	1	8
						8	9							
09	DLQ G-10	672	-0-	672	1030	5	1	667	2	Y	-0-			8
10	DLQ G-10	622	-0-	622	1652	6	1	616	2	Y	-0-			8
11	2061 N	409	-0-	-1652	-0-	5	1	401	2	Y	3			11
						3	9							
12	682 N	457	-0-	-225	-0-	5	1	449	2	Y	3			14
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		5,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

TERRELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141627		COMPL. DATE 05/16/1992			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160					
01	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	116	1	2114	2	Y	-0-			9
02	2520 N	976	-0-	-1544	-0-	45	1	931	2	Y	-0-			9
03	2635 N	2039	-0-	-596	-0-	96	1	1943	2	Y	-0-			9
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	85	1	1740	2	Y	-0-			9
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	90	1	1800	2	Y	-0-			9
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	91	1	1911	2	Y	-0-			9
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	106	1	2229	3	Y	10			19
						11	9							
08	DLQ G-10	2605	-0-	2605	2605	117	1	2486	3	Y	2			21
						2	9							
09	DLQ G-10	2359	-0-	2359	4964	107	1	2248	2	Y	4			25
						4	9							
10	DLQ G-10	2766	-0-	2766	7730	123	1	2630	2	Y	12			37
						13	9							
11	2900 N	3671	-0-	771	8501	165	1	3506	2	Y	-0-			37
*12	3100 N	3577	-0-	477	8978	169	1	3408	2	Y	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		28,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		28								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421													
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	21 1	1607 2	Y	-0-			7	
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	17 1	1727 2	Y	-0-			7	
03	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	17 1	1654 2	Y	18			25	
						20 9							
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	19 1	1580 2	Y	15			40	
						17 9							
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	22 1	1732 2	Y	2			42	
						2 9							
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	18 1	1458 2	Y	-0-			42	
07	1674 N	1338	-0-	-336	-0-	13 1	1315 3	Y	9	9 1		42	
						10 9							
08	DLQ G-10	2097	-0-	2097	2097	20 1	2032 3	Y	41	37 1		46	
						45 9							
09	DLQ G-10	2198	-0-	2198	4295	17 1	2181 2	Y	-0-			46	
10	DLQ G-10	1778	-0-	1778	6073	18 1	1760 2	Y	-0-			46	
11	2900 N	1226	-0-	-1674	4399	14 1	1203 2	Y	8			54	
						9 9							
*12	3100 N	909	-0-	-2191	2208	11 1	891 2	Y	6			60	
						7 9							
TOTAL GAS PROD:		19,457		TOTAL CONDENSATE PROD:				99					

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512													
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2	Y	-0-			26	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			26	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 1	2 2	Y	-0-			26	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26	
08	DLQ G-10	20	-0-	20	20	3 1	17 3	Y	-0-			26	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-			26	
10	DLQ G-10	209	-0-	209	229	60 1	149 3	Y	-0-			26	
11	516 N	287	-0-	-229	-0-	90 1	197 3	Y	-0-			26	
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	93 1	361 3	Y	-0-			26	
TOTAL GAS PROD:		979		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421												
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2759 X	2247	-0-	-512	-0-	29	1	2218	2	Y	-0-	11
02	2800 N	2905	-0-	105	105	30	1	2875	2	Y	-0-	11
03	3038 X	2402	-0-	-636	-0-	25	1	2348	2	Y	26	37
04	2940 X	2683	-0-	-257	-0-	29	9					
05	3038 X	1679	-0-	-1359	-0-	31	1	2624	2	Y	25	62
06	2160 X	2006	-0-	-154	-0-	28	9					
07	3038 X	2392	-0-	-646	-0-	21	1	1656	2	Y	2	64
08	DLQ G-10	2494	-0-	2494	2494	2	9					
09	DLQ G-10	2901	-0-	2901	5395	24	1	1982	2	Y	-0-	64
10	DLQ G-10	2387	-0-	2387	7782	23	1	2350	3	Y	17 1	64
11	2900 N	1611	-0-	-1289	6493	19	9					
*12	3100 N	1518	-0-	-1582	4911	24	1	2417	3	Y	48 44 1	68
						53	9					
						23	1	2878	2	Y	-0-	68
						24	1	2363	2	Y	-0-	68
						18	1	1582	2	Y	10	78
						11	9					
						18	1	1490	2	Y	9	87
						10	9					
TOTAL GAS PROD:		27,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		137						

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835												
01	868 N	778	-0-	-90	-0-	10	1	768	2	Y	-0-	1
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	9	1	891	2	Y	-0-	1
03	1271 N	1009	-0-	-262	-0-	10	1	987	2	Y	11	12
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	12	9					
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	7	1	611	2	Y	6	18
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	7	9					
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	12	1	954	2	Y	1	19
08	DLQ G-10	1064	-0-	1064	1064	1	9					
09	DLQ G-10	1243	-0-	1243	2307	13	1	1077	2	Y	-0-	19
10	DLQ G-10	1236	-0-	1236	3543	12	1	1235	3	Y	9 9 1	19
11	2900 N	907	-0-	-1993	1550	10	9					
*12	2564 N	1014	-0-	-1550	-0-	10	1	1031	3	Y	21 19 1	21
						23	9					
						10	1	1233	2	Y	-0-	21
						12	1	1223	2	Y	1	22
						1	9					
						10	1	896	2	Y	1	23
						1	9					
						12	1	1001	2	Y	1	24
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		12,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		51						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421															
RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	2	1	148	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	2	Y	-0-			1
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	3	1	199	2	Y	-0-			1
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	210	2	Y	-0-			1
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	Y	4	4	1	1
							4	9							
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	245	2	Y	6	6	1	1
							7	9							
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	295	3	Y	2	2	1	1
							2	9							
08	DLQ	G-10	266	-0-	266	266	3	1	263	3	Y	-0-			1
09	DLQ	G-10	270	-0-	270	536	2	1	268	2	Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	244	-0-	244	780	3	1	241	2	Y	-0-			1
11		786 N	6	-0-	-780	-0-	6	2			Y	-0-			1
12		279 N	112	-0-	-167	-0-	1	1	110	2	Y	1			2
							1	9							
TOTAL GAS PROD:			2,397				TOTAL CONDENSATE PROD:			17					

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392															
01		738 N	738	-0-	-0-	-0-	87	1	651	2	Y	-0-			6
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	78	1	409	2	Y	-0-			6
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	90	1	481	2	Y	-0-			6
04		527 N	527	-0-	-0-	-0-	87	1	440	2	Y	-0-			6
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	93	1	358	2	Y	-0-			6
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	90	1	400	2	Y	-0-			6
07		527 N	482	-0-	-45	-0-	93	1	389	3	Y	-0-			6
08	DLQ	G-10	509	-0-	509	509	93	1	416	3	Y	-0-			6
09	DLQ	G-10	554	-0-	554	1063	90	1	461	2	Y	3			9
							3	9							
10	DLQ	G-10	435	-0-	435	1498	93	1	342	2	Y	-0-			9
11		1842 N	344	-0-	-1498	-0-	75	1	269	2	Y	-0-			9
12		217 N	150	-0-	-67	-0-	24	1	126	2	Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			5,738				TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
 MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	51 1	332 2	Y	-0-			13
02	196 N	141	-0-	-55	-0-	24 1	117 2	Y	-0-			13
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	6 1	40 2	Y	-0-			13
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	12 1	59 2	Y	-0-			13
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	18 1	55 2	Y	-0-			13
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	9 1	32 2	Y	-0-			13
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	18 1	63 3	Y	-0-			13
08	DLQ G-10	71	-0-	71	71	15 1	56 3	Y	-0-			13
09	DLQ G-10	149	-0-	149	220	24 1	122 2	Y	3			16
						3 9						
10	DLQ G-10	192	-0-	192	412	39 1	153 2	Y	-0-			16
11	636 N	224	-0-	-412	-0-	45 1	179 2	Y	-0-			16
*12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18 1	168 2	Y	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		1,658										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1 1	88 2	Y	2	2 1		6
						2 9						
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	78 2		Y	-0-			6
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	1 1	91 2	Y	-0-			6
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 1	59 2	Y	-0-			6
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 1	44 2	Y	2	2 1		6
						2 9						
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1 1	86 2	Y	2	2 1		6
						2 9						
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1 1	164 3	Y	1	1 1		6
						1 9						
08	DLQ G-10	162	-0-	162	162	2 1	160 3	Y	-0-			6
09	DLQ G-10	197	-0-	197	359	2 1	195 2	Y	-0-			6
10	DLQ G-10	251	-0-	251	610	3 1	248 2	Y	-0-			6
11	702 N	92	-0-	-610	-0-	1 1	88 2	Y	3	2 1		7
						3 9						
12	217 N	97	-0-	-120	-0-	1 1	95 2	Y	1			8
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		1,422										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			11			

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. RUDMAN		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
		WELL #: 10		RRCID -> 145252		COMPL. DATE 04/01/1993			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	3	1	260	2	Y	7	7	1			3
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	8	9									3
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	4	1	403	2	Y	-0-					3
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	5	1	455	2	Y	-0-					3
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	6	1	399	2	Y	-0-					3
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	5	1	371	2	Y	10	10	1			3
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	11	9									3
08	DLQ G-10	727	-0-	727	727	6	1	540	2	Y	12	12	1			3
09	DLQ G-10	795	-0-	795	1522	13	9									3
10	DLQ G-10	588	-0-	588	2110	7	1	717	3	Y	5	5	1			3
11	2306 N	196	-0-	-2110	-0-	6	9									3
12	651 N	488	-0-	-163	-0-	7	1	720	3	Y	-0-					3
						7	1	787	2	Y	1					4
						1	9									4
						6	1	581	2	Y	1					5
						1	9									5
						2	1	186	2	Y	7	5	1			7
						8	9									7
						6	1	476	2	Y	5					12
						6	9									12
TOTAL GAS PROD:		6,013				TOTAL CONDENSATE PROD:		48								

FOSTER		WELL #: 2		RRCID -> 145474		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094							
01	589 N	542	-0-	-47	-0-	7	1	520	2	Y	14	13	1			4
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	15	9									4
03	651 N	605	-0-	-46	-0-	8	1	645	2	Y	-0-					4
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	8	1	597	2	Y	-0-					4
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	7	1	540	2	Y	-0-					4
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	7	1	513	2	Y	14	14	1			4
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	15	9									2
08	DLQ G-10	689	-0-	689	689	7	1	604	2	Y	12	14	1			2
09	DLQ G-10	627	-0-	627	1316	13	9									2
10	DLQ G-10	518	-0-	518	1834	6	1	692	3	Y	5	5	1			2
11	2445 N	611	-0-	-1834	-0-	6	9									2
*12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	7	1	682	3	Y	-0-					2
						6	1	621	2	Y	-0-					2
						6	1	511	2	Y	1					3
						1	9									3
						7	1	580	2	Y	22	15	1			10
						24	9									10
						14	1	1139	2	Y	12					22
						13	9									22
TOTAL GAS PROD:		7,821				TOTAL CONDENSATE PROD:		80								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. RUDMAN		//CONT.// //CONT.//	66461 275 149421	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
		WELL #:	3	RRCID -> 145597	COMPL. DATE 04/30/1993	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8828	- 10105								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	9	1	725	2	Y	20	19	1			4
02	644 N	581	-0-	-63	-0-	22	9									4
03	713 N	664	-0-	-49	-0-	7	1	574	2	Y	-0-					4
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	655	2	Y	-0-					4
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	Y	-0-					4
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	2	1	192	2	Y	5	5	1			4
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	6	9									4
08	DLQ G-10	238	-0-	238	238	1	1	145	2	Y	3	3	1			4
09	DLQ G-10	143	-0-	143	381	3	9									4
10	DLQ G-10	129	-0-	129	510	1	1	206	3	Y	1	1	1			4
11	609 N	99	-0-	-510	-0-	1	1	236	3	Y	-0-					4
12	155 N	69	-0-	-86	-0-	1	1	142	2	Y	-0-					4
						1	1	128	2	Y	-0-					4
						4	9									6
						1	1	94	2	Y	4	2	1			6
						1	1	67	2	Y	1					7
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		3,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		34										

RUDMAN		WELL #:	4	RRCID -> 145619	COMPL. DATE 04/28/1993	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8735	- 10083								
01	341 N	177	-0-	-164	-0-	2	1	171	2	Y	4	4	1			2
02	420 N	237	-0-	-183	-0-	4	9									2
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	234	2	Y	-0-					2
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	Y	-0-					2
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	210	2	Y	-0-					2
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	187	2	Y	5	5	1			2
07	217 N	67	-0-	-150	-0-	6	9									2
08	DLQ G-10	175	-0-	175	175	21	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10	127	-0-	127	302	1	1	65	3	Y	1	1	1			2
10	DLQ G-10	259	-0-	259	561	1	9									2
11	1049 N	488	-0-	-561	-0-	3	1	256	2	Y	-0-					2
*12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	6	1	463	2	Y	17	12	1			7
						19	9									
						11	1	869	2	Y	9					16
						10	9									
TOTAL GAS PROD:		3,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		36										

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. RUDMAN		//CONT.// //CONT.//	66461 275 149421	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
01		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	14 1	1102 2	Y		30	28 1				6			
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	33 9	1273 2	Y		-0-					6			
03		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	14 1	1105 2	Y		1					7			
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	1 9	617 2	Y		-0-					7			
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	8 1	614 2	Y		17	17 1				7			
06		638 N	638	-0-	-0-	-0-	9 1	618 2	Y		12	14 1				5			
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	19 9	804 3	Y		6	6 1				5			
08	DLQ	G-10	793	-0-	793	793	7 1	785 3	Y		-0-					5			
09	DLQ	G-10	820	-0-	820	1613	7 1	813 2	Y		-0-					5			
10	DLQ	G-10	706	-0-	706	2319	8 1	696 2	Y		2					7			
11		2900 N	597	-0-	-2303	16	2 9	573 2	Y		15	15 1				7			
12		837 N	550	-0-	-287	-0-	17 9	541 2	Y		2					9			
TOTAL GAS PROD:							9,746	TOTAL CONDENSATE PROD:							85				

RUDMAN		WELL #:	5	RRCID ->	145758	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8729 -	9854							
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	1 1	53 2	Y		1	1 1				2			
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	1 9		Y		-0-					2			
03		93 N	45	-0-	-48	-0-	41 2	44 2	Y		-0-					2			
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1		Y		-0-					2			
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	10 2	103 2	Y		3	3 1				2			
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	3 9	120 2	Y		3	3 1				2			
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	1 1	162 3	Y		1	1 1				2			
08	DLQ	G-10	139	-0-	139	139	2 1	138 3	Y		-0-					2			
09	DLQ	G-10	162	-0-	162	301	1 1	161 2	Y		-0-					2			
10	DLQ	G-10	149	-0-	149	450	2 1	147 2	Y		-0-					2			
11		612 N	162	-0-	-450	-0-	2 1	153 2	Y		6	4 1				4			
12		155 N	133	-0-	-22	-0-	7 9	130 2	Y		1					5			
TOTAL GAS PROD:							1,292	TOTAL CONDENSATE PROD:							15				

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD. RUDMAN		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 149421		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
		WELL #: 9		RRCID -> 145828		COMPL. DATE 05/29/1993			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	899 N	873	-0-	-26	-0-	11	1	837	2	Y	23	22 1	3
						25	9						
02	924 N	778	-0-	-146	-0-	9	1	769	2	Y	-0-		3
03	1271 N	652	-0-	-619	-0-	8	1	644	2	Y	-0-		3
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	9	1	658	2	Y	-0-		3
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	8	1	589	2	Y	16	16 1	3
						18	9						
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	6	1	561	2	Y	11	13 1	1
						12	9						
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	6	1	712	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
08 DLQ	G-10	655	-0-	655	655	7	1	648	3	Y	-0-		1
09 DLQ	G-10	814	-0-	814	1469	7	1	806	2	Y	1		2
						1	9						
10 DLQ	G-10	735	-0-	735	2204	8	1	725	2	Y	2		4
						2	9						
11	2805 N	601	-0-	-2204	-0-	7	1	577	2	Y	15	15 1	4
						17	9						
12	775 N	689	-0-	-86	-0-	9	1	678	2	Y	2		6
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		8,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		75							

RUDMAN		WELL #: 8		RRCID -> 145831		COMPL. DATE 05/09/1993			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110				
01	775 N	728	-0-	-47	-0-	9	1	698	2	Y	19	18 1	4
						21	9						
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	11	1	938	2	Y	-0-		4
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	15	1	1166	2	Y	1		5
						1	9						
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	13	1	957	2	Y	-0-		5
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	12	1	872	2	Y	24	24 1	5
						26	9						
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	10	1	869	2	Y	18	20 1	3
						20	9						
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	10	1	1041	3	Y	8	8 1	3
						9	9						
08 DLQ	G-10	926	-0-	926	926	9	1	917	3	Y	-0-		3
09 DLQ	G-10	1216	-0-	1216	2142	11	1	1205	2	Y	-0-		3
10 DLQ	G-10	1000	-0-	1000	3142	11	1	987	2	Y	2		5
						2	9						
11	2900 N	505	-0-	-2395	747	6	1	479	2	Y	18	13 1	10
						20	9						
*12	1142 N	395	-0-	-747	-0-	5	1	386	2	Y	4		14
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		10,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		94							

WEINER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 147828		COMPL. DATE 10/16/1993			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306			
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) CHISOS, LTD.		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE RIVER STATE LEASE		//CONT.// 149421		WELL #: 1		RRCID -> 198824		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9936 - 10164		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		775 N	565	-0-	-210	-0-	21 1	544	2	Y	-0-			5
02		672 N	647	-0-	-25	-0-	21 1	626	2	Y	-0-			5
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	21 1	636	2	Y	-0-			5
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	20 1	560	2	Y	-0-			5
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	19 1	499	2	Y	-0-			5
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	18 1	457	2	Y	-0-			5
07		589 N	547	-0-	-42	-0-	16 1	527	3	Y	4	4 1		5
							4 9							
08	DLQ	G-10	495	-0-	495	495	16 1	479	3	Y	-0-			5
09	DLQ	G-10	827	-0-	827	1322	23 1	804	2	Y	-0-			5
10	DLQ	G-10	716	-0-	716	2038	22 1	694	2	Y	-0-			5
11		2900 N	1051	-0-	-1849	189	36 1	1015	2	Y	-0-			5
*12		1224 N	1035	-0-	-189	-0-	38 1	997	2	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			8,113											
TOTAL CONDENSATE PROD:											4			

SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 198965		COMPL. DATE 11/29/2003			TOTAL DEPTH 10292			PERF. 9881 - 10122		
01		868 N	722	-0-	-146	-0-	27 1	695	2	Y	-0-			5
02		876 N	876	-0-	-0-	-0-	27 1	849	2	Y	-0-			5
03		930 N	864	-0-	-66	-0-	27 1	837	2	Y	-0-			5
04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	24 1	682	2	Y	-0-			5
05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	21 1	563	2	Y	-0-			5
06		786 N	786	-0-	-0-	-0-	29 1	757	2	Y	-0-			5
07		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	32 1	1059	3	Y	8	8 1		5
							9 9							
08	DLQ	G-10	752	-0-	752	752	24 1	728	3	Y	-0-			5
09	DLQ	G-10	749	-0-	749	1501	21 1	728	2	Y	-0-			5
10	DLQ	G-10	654	-0-	654	2155	20 1	634	2	Y	-0-			5
11		2653 N	498	-0-	-2155	-0-	17 1	481	2	Y	-0-			5
12		775 N	436	-0-	-339	-0-	16 1	420	2	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			8,727											
TOTAL CONDENSATE PROD:											8			

SABINE RIVER STATE LEASE		WELL #: 3		RRCID -> 214783		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10300			PERF.10011 - 10254		
01		1860 N	1070	-0-	-790	-0-	40 1	1030	2	Y	-0-			16
02		1792 N	1028	-0-	-764	-0-	33 1	995	2	Y	-0-			16
03		1643 N	1300	-0-	-343	-0-	41 1	1259	2	Y	-0-			16
04		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	45 1	1272	2	Y	-0-			16
05		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	53 1	1404	2	Y	-0-			16
06		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	43 1	1120	2	Y	-0-			16
07		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	41 1	1353	3	Y	10	10 1		16
							11 9							
08	DLQ	G-10	1497	-0-	1497	1497	48 1	1449	3	Y	-0-			16
09	DLQ	G-10	1483	-0-	1483	2980	41 1	1442	2	Y	-0-			16
10	DLQ	G-10	1549	-0-	1549	4529	48 1	1501	2	Y	-0-			16
11		2900 N	854	-0-	-2046	2483	30 1	824	2	Y	-0-			16
*12		3100 N	919	-0-	-2181	302	34 1	885	2	Y	-0-			16
TOTAL GAS PROD:			15,042											
TOTAL CONDENSATE PROD:											10			

OAK HILL (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC WILLIAMS		//CONT.// //CONT.//	66461 275 154789	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464														
01		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-		1950 2		N	-0-			56
02		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-		1622 2		N	-0-			56
03		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-		2390 2	1 9	N	-0-	1 8		56
04		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-		2164 2		N	-0-			56
05		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-		2352 2		N	-0-			56
06		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-		2765 2		N	-0-			56
07		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-		2649 2		N	-0-			56
08		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-		2226 2		N	-0-			56
09		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-		2417 2	1 9	N	-0-	1 8		56
10		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-		1840 2		N	-0-			56
11		3000 N	3817	-0-	817	817		3816 2	1 9	N	-0-	1 8		56
*12		3100 N	2316	-0-	-784	33		2316 2		N	-0-			56

TOTAL GAS PROD:			28,510	TOTAL CONDENSATE PROD:			3							

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	169217	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	10722	-	9596	
01		989 N	989	-0-	-0-	-0-		8 1	981 2	Y	-0-		18	
02		939 N	939	-0-	-0-	-0-		5 1	934 2	Y	-0-		18	
03		1209 N	805	-0-	-404	-0-		4 1	801 2	Y	-0-		18	
04		960 N	947	-0-	-13	-0-		6 1	941 2	Y	-0-		18	
05		1054 N	905	-0-	-149	-0-		7 1	898 2	Y	-0-		18	
06		780 N	558	-0-	-222	-0-		4 1	554 2	Y	-0-		18	
07		992 N	888	-0-	-104	-0-		6 1	882 2	Y	-0-		18	
08	DLQ	G-10	693	-0-	693	693		5 1	688 2	Y	-0-		18	
09	DLQ	G-10	798	-0-	798	1491		4 1	794 2	Y	-0-		18	
10	DLQ	G-10	982	-0-	982	2473		7 1	975 2	Y	-0-		18	
11		2900 N	588	-0-	-2312	161		4 1	584 2	Y	-0-		18	
12		837 N	599	-0-	-238	-0-		4 1	595 2	Y	-0-		18	

TOTAL GAS PROD:			9,691	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:	4	RRCID ->	196562	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10488	-	10688	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC BURTON, BERTHA GU 1		//CONT.// 66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK							
		//CONT.// 154789			WELL #:	5	RRCID -> 196949	COMPL. DATE 08/10/2003	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10546	- 10780	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2945 X	1526	-0-	-1419	-0-	12 1	1514 2	Y	-0-		36	
02	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	19 1	3356 2	Y	-0-		36	
03	2945 X	2082	-0-	-863	-0-	11 1	2071 2	Y	-0-		36	
04	2250 X	1348	-0-	-902	-0-	9 1	1339 2	Y	-0-		36	
05	3751 X	1684	-0-	-2067	-0-	13 1	1671 2	Y	-0-		36	
06	3630 X	2733	-0-	-897	-0-	20 1	2713 2	Y	-0-		36	
07	3751 X	2106	-0-	-1645	-0-	15 1	2091 2	Y	-0-		36	
08	DLQ G-10	1853	-0-	1853	1853	13 1	1840 2	Y	-0-		36	
09	DLQ G-10	2466	-0-	2466	4319	14 1	2452 2	Y	-0-		36	
10	DLQ G-10	2130	-0-	2130	6449	15 1	2115 2	Y	-0-		36	
11	8438 X	1989	-0-	-6449	-0-	14 1	1975 2	Y	-0-		36	
12	2542 X	2310	-0-	-232	-0-	16 1	2294 2	Y	-0-		36	
TOTAL GAS PROD:		25,602				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:	6	RRCID -> 197535	COMPL. DATE 09/15/2003	TOTAL DEPTH 10870	PERF.10502	- 10759		
01	3596 X	1087	-0-	-2509	-0-	8 1	1079 2	Y	-0-	52
02	2576 X	2143	-0-	-433	-0-	12 1	2131 2	Y	-0-	52
03	1891 X	1554	-0-	-337	-0-	8 1	1546 2	Y	-0-	52
04	1560 X	1230	-0-	-330	-0-	8 1	1222 2	Y	-0-	52
05	2387 N	1585	-0-	-802	-0-	12 1	1573 2	Y	-0-	52
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	13 1	1771 2	Y	-0-	52
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	10 1	1396 2	Y	-0-	52
08	DLQ G-10	1735	-0-	1735	1735	13 1	1722 2	Y	-0-	52
09	DLQ G-10	1880	-0-	1880	3615	11 1	1869 2	Y	-0-	52
10	DLQ G-10	2285	-0-	2285	5900	16 1	2269 2	Y	-0-	52
11	7051 X	1151	-0-	-5900	-0-	8 1	1143 2	Y	-0-	52
12	1953 X	1080	-0-	-873	-0-	7 1	1073 2	Y	-0-	52
TOTAL GAS PROD:		18,920				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 199835	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH 10952	PERF.10216	- 10764		
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-	10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	1 1	191 2	Y	-0-	10
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-	10
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	1 1	129 2	Y	-0-	10
06	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 2		Y	-0-	10
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
09	DLQ G-10	765	-0-	765	765	5 1	760 2	Y	-0-	10
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	765			Y	-0-	10
11	846 N	81	-0-	-765	-0-	1 1	80 2	Y	-0-	10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
TOTAL GAS PROD:		1,227				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789																			
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		806 N	372	-0-	-434		-0-		3	1	369	2	Y	-0-					23
02		999 N	999	-0-	-0-		-0-		6	1	993	2	Y	-0-					23
03		1008 N	1008	-0-	-0-		-0-		5	1	1003	2	Y	-0-					23
04		759 N	759	-0-	-0-		-0-		5	1	754	2	Y	-0-					23
05		1116 N	975	-0-	-141		-0-		7	1	968	2	Y	-0-					23
06		990 N	834	-0-	-156		-0-		6	1	828	2	Y	-0-					23
07		954 N	954	-0-	-0-		-0-		7	1	947	2	Y	-0-					23
08	DLQ	G-10	1139	-0-	1139		1139		8	1	1131	2	Y	-0-					23
09	DLQ	G-10	990	-0-	990		2129		6	1	984	2	Y	-0-					23
10	DLQ	G-10	896	-0-	896		3025		6	1	890	2	Y	-0-					23
11		2900 N	499	-0-	-2401		624		4	1	495	2	Y	-0-					23
*12		1463 N	839	-0-	-624		-0-		6	1	833	2	Y	-0-					23
TOTAL GAS PROD:			10,264			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768																			
01		3100 N	1908	-0-	-1192		822		15	1	1893	2	Y	-0-					39
02		2352 X	948	-0-	-1404		-0-		6	1	942	2	Y	-0-					39
03		2604 X	1058	-0-	-1546		-0-		6	1	1052	2	Y	-0-					39
04		2520 X	1367	-0-	-1153		-0-		9	1	1358	2	Y	-0-					39
05		2604 X	974	-0-	-1630		-0-		7	1	967	2	Y	-0-					39
06		1860 X	692	-0-	-1168		-0-		5	1	687	2	Y	-0-					39
07		1426 X	665	-0-	-761		-0-		4	1	661	2	Y	-0-					39
08	DLQ	G-10	710	-0-	710		710		5	1	705	2	Y	-0-					39
09	DLQ	G-10	1677	-0-	1677		2387		10	1	1667	2	Y	-0-					39
10	DLQ	G-10	924	-0-	924		3311		6	1	918	2	Y	-0-					39
11		2900 N	998	-0-	-1902		1409		7	1	991	2	Y	-0-					39
*12		2347 N	938	-0-	-1409		-0-		6	1	932	2	Y	-0-					39
TOTAL GAS PROD:			12,859			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785																			
01		4371 X	4074	-0-	-297		-0-		32	1	4042	2	Y	-0-					69
02		3948 X	2656	-0-	-1292		-0-		15	1	2630	2	Y	10					79
03		7056 X	7056	-0-	-0-		-0-		38	1	7007	2	Y	10					89
04		5003 X	5003	-0-	-0-		-0-		33	1	4970	2	Y	-0-					89
05		4495 X	3579	-0-	-916		-0-		27	1	3552	2	Y	-0-					89
06		6330 X	3095	-0-	-3235		-0-		23	1	3072	2	Y	-0-					89
07		6541 X	3257	-0-	-3284		-0-		23	1	3234	2	Y	-0-					89
08	DLQ	G-10	3177	-0-	3177		3177		23	1	3154	2	Y	-0-					89
09	DLQ	G-10	4083	-0-	4083		7260		23	1	4037	2	Y	21					110
10	DLQ	G-10	2152	-0-	2152		9412		14	1	2007	2	Y	119	215	1			14
11		13844 X	4432	-0-	-9412		-0-		31	1	4399	2	Y	2					16
*12		4665 X	4665	-0-	-0-		-0-		32	1	4633	2	Y	-0-					16
TOTAL GAS PROD:			47,229			TOTAL CONDENSATE PROD:			162										

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) CL&F OPERATING LLC MINOR, L. V. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	66461 275 154789	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 X	511	-0-	-1380	-0-	4 1	507 2	Y	-0-			74
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	8 1	1392 2	Y	6			80
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	7 1	1227 2	Y	2			82
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	6 1	992 2	Y	-0-			82
05	1550 N	1002	-0-	-548	-0-	7 1	995 2	Y	-0-			82
06	1200 N	987	-0-	-213	-0-	7 1	980 2	Y	-0-			82
07	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	7 1	1011 2	Y	-0-			82
08	DLQ G-10	1371	-0-	1371	1371	10 1	1361 2	Y	-0-			82
09	DLQ G-10	1012	-0-	1012	2383	6 1	1000 2	Y	5			87
10	DLQ G-10	1276	-0-	1276	3659	8 1	1190 2	Y	71	144 1		14
11	2900 N	1024	-0-	-1876	1783	7 1	1016 2	Y	1			15
*12	2843 N	1060	-0-	-1783	-0-	7 1	1053 2	Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		12,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		85						

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	203195	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10659 - 11016	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2018 - PLUGGED 05/11/18												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	205912	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11299	PERF.	10838 - 11480	
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	2 1	249 2	Y	-0-		26	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		26	
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 1	92 2	Y	-0-		26	
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	3 1	401 2	Y	-0-		26	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1 1	120 2	Y	-0-		26	
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1 1	176 2	Y	-0-		26	
08	DLQ G-10	152	-0-	152	152	1 1	151 2	Y	-0-		26	
09	DLQ G-10	51	-0-	51	203	51 2		Y	-0-		26	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-		26	
11	272 N	69	-0-	-203	-0-	69 2		Y	-0-		26	
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		Y	-0-		26	
TOTAL GAS PROD:		1,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789														
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	254	-0-	-366	-0-	2	1	252	2	Y	-0-		13
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	3	1	565	2	Y	-0-		13
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	2	Y	-0-		13
04		329 N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	327	2	Y	-0-		13
05		620 N	400	-0-	-220	-0-	3	1	397	2	Y	-0-		13
06		450 N	424	-0-	-26	-0-	3	1	421	2	Y	-0-		13
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	2	Y	-0-		13
08	DLQ	G-10	525	-0-	525	525	4	1	521	2	Y	-0-		13
09	DLQ	G-10	454	-0-	454	979	3	1	451	2	Y	-0-		13
10	DLQ	G-10	499	-0-	499	1478	4	1	495	2	Y	-0-		13
11		1818 N	340	-0-	-1478	-0-	2	1	338	2	Y	-0-		13
12		465 N	376	-0-	-89	-0-	3	1	373	2	Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:			5,069				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712														
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		1
02		T. A.	29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-		1
03		T. A.	2	-0-	2	31	2	2			Y	-0-		1
04		T. A.	7	-0-	7	38	7	2			Y	-0-		1
05		38 X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-		1
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		1
07		594 N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	2	Y	-0-		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	4	1	585	2	Y	-0-		1
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	2	Y	-0-		1
*12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			1,597				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300														
01		12090 X	11280	-0-	-810	-0-	11280	2			N	-0-		166
02		10920 X	10010	-0-	-910	-0-	9955	2	55	9	N	50		216
03		12090 X	11020	-0-	-1070	-0-	11020	2			N	-0-		216
04		11430 X	10461	-0-	-969	-0-	10461	2			N	-0-		216
05		11284 X	10774	-0-	-510	-0-	10774	2			N	-0-		216
06		10920 X	10360	-0-	-560	-0-	10360	2			N	-0-		216
07		11098 X	10468	-0-	-630	-0-	10468	2			N	-0-		216
08		11005 X	10269	-0-	-736	-0-	10269	2			N	-0-		216
09		10470 X	10123	-0-	-347	-0-	10123	2			N	-0-		216
10		10788 X	9657	-0-	-1131	-0-	9657	2			N	-0-		216
11		10350 X	6817	-0-	-3533	-0-	6817	2			N	-0-		216
12		10478 X	10331	-0-	-147	-0-	10331	2			N	-0-		216
TOTAL GAS PROD:			121,570				TOTAL CONDENSATE PROD:			50				

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		//CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK		
		WELL #:	1	RRCID -> 079262	COMPL. DATE 10/18/1978	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 10160	- 10392
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15 1 16 3	245 2	59
02	252 N	184	-0-	-68	-0-	14 1 11 3	159 2	59
03	279 N	145	-0-	-134	-0-	7 1 9 3	129 2	59
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	12 1 31 3	185 2	59
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	10 1 30 3	176 2	59
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7 1 24 3	140 2	59
07	248 N	202	-0-	-46	-0-	8 1 28 3	166 2	59
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	10 1 28 3	168 2	59
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11 1 34 3	205 2	59
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	14 1 24 3	156 2	59
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	7 1 24 3	152 2	59
12	248 N	205	-0-	-43	-0-	11 1 26 3	168 2	59
TOTAL GAS PROD:		2,460			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

RUST ESTATE 1		WELL #:	1	RRCID -> 098172	COMPL. DATE 07/01/1982	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9889	- 10157
01	1860 N	1460	-0-	-400	-0-	77 1 154 3	1229 2	-0-
02	1680 N	294	-0-	-1386	-0-	22 1 27 3	245 2	-0-
03	1860 N	841	-0-	-1019	-0-	46 1 84 3	711 2	-0-
04	1410 N	401	-0-	-1009	-0-	21 1 39 3	341 2	-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26 1 27 3	310 2	-0-
06	810 N	336	-0-	-474	-0-	27 1 25 3	284 2	-0-
07	403 N	286	-0-	-117	-0-	42 1 22 3	222 2	-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			-0-
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	126 1 190 3	1618 2	-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	40 1 49 3	412 2	-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	70 1 78 3	579 2	-0-
12	1860 N	530	-0-	-1330	-0-	54 1 51 3	425 2	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,673			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST ESTATE 2		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		WELL #: 1		RRCID -> 101579		COMPL. DATE 08/18/1982			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	Y	-0-			-0-
						36	3							
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	383	2	Y	-0-			-0-
						42	3							
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	-0-			-0-
						37	3							
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	Y	-0-			-0-
						42	3							
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	323	2	Y	-0-			-0-
						28	3							
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	428	2	Y	-0-			-0-
						37	3							
07	310 N	109	-0-	-201	-0-	16	1	85	2	Y	-0-			-0-
						8	3							
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	535	2	Y	-0-			-0-
						62	3							
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	349	2	Y	-0-			-0-
						41	3							
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	35	1	285	2	Y	-0-			-0-
						38	3							
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	30	1	231	2	Y	-0-			-0-
						27	3							
TOTAL GAS PROD:		4,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RUST, ARNOLD UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 103408		COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242					
01	310 N	251	-0-	-59	-0-	13	1	211	2	Y	-0-			-0-
						27	3							
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	33	1	368	2	Y	-0-			-0-
						40	3							
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	15	1	231	2	Y	-0-			-0-
						27	3							
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	Y	-0-			-0-
						66	3							
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	532	2	Y	-0-			-0-
						46	3							
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	255	2	Y	-0-			-0-
						22	3							
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	53	1	281	2	Y	-0-			-0-
						28	3							
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	41	1	519	2	Y	-0-			-0-
						61	3							
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	337	2	Y	-0-			-0-
						40	3							
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	Y	-0-			-0-
						31	3							
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	30	1	235	2	Y	-0-			-0-
						28	3							
TOTAL GAS PROD:		4,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 104316		COMPL. DATE 01/21/1983		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	-0-
						8	3					
02	112 N	68	-0-	-44	-0-	5	1	57	2	Y	-0-	-0-
						6	3					
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	5	2	1	3	Y	-0-	-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	3	1	54	2	Y	-0-	-0-
						7	3					
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-	-0-
						5	3					
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	Y	-0-	-0-
						16	3					
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	Y	-0-	-0-
						6	3					
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	Y	-0-	-0-
						39	3					
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	-0-	-0-
						21	3					
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	Y	-0-	-0-
						13	3					
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	Y	-0-	-0-
						15	3					
TOTAL GAS PROD:		1,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 104810		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	2	22
						8	3				2	9
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	Y	2	24
						14	3				2	9
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	14	1	203	2	Y	1	25
						12	3				1	9
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	15	1	161	2	Y	1	26
						28	3				1	9
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	13	1	169	2	Y	6	32
						28	3				7	9
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	1	10
						32	3				1	9
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	-0-	5
						31	3					
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-	5
						44	3					
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	1	6
						46	3				1	9
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	-0-	6
						38	3					
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-	6
						27	3					
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	Y	-0-	6
						39	3					
TOTAL GAS PROD:		2,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 105456		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		434 N	232	-0-	-202	-0-	232 2	N	-0-		98
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	456 2	22 9 N	20		118
03		372 N	332	-0-	-40	-0-	330 2	2 9 N	2		120
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		120
05		434 N	326	-0-	-108	-0-	326 2	N	-0-		120
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		120
07		341 N	255	-0-	-86	-0-	254 2	1 9 N	1	108 1	13
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-	475 2	32 9 N	29		42
09		330 N	193	-0-	-137	-0-	193 2	N	-0-		42
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	571 2	29 9 N	26		68
11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-		68
*12		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-		68
TOTAL GAS PROD:		4,703				TOTAL CONDENSATE PROD:		78			

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 107815		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	300	-0-	-41	-0-	20 1	267 2 N	-0-		20
							13 3				
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	20 1	279 2 N	-0-		20
							18 3				
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	23 1	329 2 N	-0-		20
							20 3				
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	29 1	315 2 N	-0-		20
							55 3				
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	23 1	314 2 N	-0-		20
							53 3				
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	20 1	293 2 N	-0-		20
							53 3				
07		372 N	337	-0-	-35	-0-	19 1	270 2 N	-0-		20
							48 3				
08		372 N	354	-0-	-18	-0-	18 1	281 2 N	-0-		20
							55 3				
09		360 N	322	-0-	-38	-0-	13 1	261 2 N	-0-		20
							48 3				
10		341 N	234	-0-	-107	-0-	13 1	188 2 N	-0-		20
							33 3				
11		330 N	245	-0-	-85	-0-	17 1	194 2 N	-0-		20
							34 3				
*12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	22 1	284 2 N	-0-		20
							51 3				
TOTAL GAS PROD:		3,993				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP PIRTLE, W. G.U. 1		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK			
		WELL #:	2	RRCID -> 109190	COMPL. DATE 01/18/1984	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10633	- 10922	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	28 1 18 3	373 2 10 9	N	122
02	392 N	351	-0-	-41	-0-	23 1 19 3	309 2 6 9	N	122
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	24 1 19 3	331 2 6 9	N	127
04	420 N	344	-0-	-76	-0-	24 1 47 3	267 2 6 9	N	132
05	403 N	353	-0-	-50	-0-	21 1 47 3	279 2 6 9	N	137
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	19 1 49 3	271 2 7 9	N	143
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	21 1 52 3	293 2 67 9	N	27
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17 1 52 3	268 2 7 9	N	33
09	360 N	269	-0-	-91	-0-	11 1 37 3	206 2 15 9	N	47
10	434 N	300	-0-	-134	-0-	17 1 41 3	235 2 7 9	N	53
11	330 N	263	-0-	-67	-0-	17 1 36 3	202 2 8 9	N	60
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	21 1 48 3	271 2 3 9	N	63
TOTAL GAS PROD:		4,155				TOTAL CONDENSATE PROD:		127	

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:	2	RRCID -> 109876	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH 10963	PERF.10639	- 10877	
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	45 1 26 3	626 2 1 9	N	29
02	616 N	614	-0-	-2	-0-	38 1 25 3	550 2 1 9	N	30
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	44 1 30 3	661 2 6 9	N	30
04	690 N	666	-0-	-24	-0-	47 1 61 3	558 2 6 9	N	30
05	682 N	649	-0-	-33	-0-	38 1 60 3	551 2 6 9	N	30
06	720 N	691	-0-	-29	-0-	37 1 69 3	585 2 6 9	N	30
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	39 1 71 3	597 2 6 9	N	30
08	651 N	620	-0-	-31	-0-	30 1 65 3	525 2 6 9	N	30
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	29 1 74 3	609 2 6 9	N	30
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	39 1 67 3	625 2 6 9	N	30
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	39 1 53 3	514 2 6 9	N	30
12	744 N	616	-0-	-128	-0-	36 1 55 3	525 2 6 9	N	30
TOTAL GAS PROD:		8,045				TOTAL CONDENSATE PROD:		2	

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP DUNKLIN, STANLEY J.		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
		//CONT.//	170040		WELL #:	1	RRCID -> 111132	COMPL. DATE 05/21/1984	TOTAL DEPTH 11025	PERF.10709 - 10962		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	744	-0-	-186	-0-	48 1 27 3	669 2	N	-0-		14
02		812 N	725	-0-	-87	-0-	43 1 30 3	634 2 18 9	N	16		30
03		760 N	760	-0-	-0-	-0-	46 1 31 3	683 2	N	-0-		30
04		720 N	706	-0-	-14	-0-	49 1 66 3	591 2	N	-0-		30
05		806 N	717	-0-	-89	-0-	41 1 67 3	609 2	N	-0-		30
06		750 N	690	-0-	-60	-0-	37 1 69 3	584 2	N	-0-		30
07		760 N	760	-0-	-0-	-0-	42 1 76 3	642 2	N	-0-		30
08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	34 1 77 3	611 2	N	-0-		30
09		690 N	669	-0-	-21	-0-	27 1 70 3	572 2	N	-0-		30
10		775 N	666	-0-	-109	-0-	36 1 61 3	569 2	N	-0-		30
11		690 N	451	-0-	-239	-0-	29 1 40 3	382 2	N	-0-		30
12		682 N	597	-0-	-85	-0-	35 1 53 3	509 2	N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:			8,207	TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

RUDMAN UNIT 2		WELL #:	1	RRCID -> 112599	COMPL. DATE 08/27/1984	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9954 - 10174					
01		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	59 1 118 3	945 2	Y	-0-		-0-
02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	88 1 110 3	995 2	Y	-0-		-0-
03		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	84 1 154 3	1301 2	Y	-0-		-0-
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	57 1 108 3	935 2	Y	-0-		-0-
05		824 N	824	-0-	-0-	-0-	59 1 61 3	704 2	Y	-0-		-0-
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	29 1 27 3	310 2	Y	-0-		-0-
07		372 N	73	-0-	-299	-0-	11 1 5 3	57 2	Y	-0-		-0-
08		372 N	300	-0-	-72	-0-	50 1 19 3	231 2	Y	-0-		-0-
09		788 N	788	-0-	-0-	-0-	51 1 78 3	659 2	Y	-0-		-0-
10		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	90 1 112 3	937 2	Y	-0-		-0-
11		300 N	270	-0-	-30	-0-	26 1 29 3	215 2	Y	-0-		-0-
*12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	59 1 54 3	457 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,284	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040										
HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 114378	COMPL. DATE 10/12/1984	TOTAL DEPTH 11140	PERF.10702	- 11040					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	4	1	56	2	N	-0-			63
						3	3							
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	3	1	40	2	N	-0-			63
						2	3							
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-			63
						3	3							
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-			63
						21	3							
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	19			82
						23	3							
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-			82
						18	3							
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	6	1	89	2	N	-0-			82
						16	3							
08	186 N	96	-0-	-90	-0-	5	1	76	2	N	-0-			82
						15	3							
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	3	1	67	2	N	-0-			82
						13	3							
10	124 N	47	-0-	-77	-0-	3	1	38	2	N	-0-			82
						6	3							
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	4	1	47	2	N	-0-			82
						8	3							
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	5	1	58	2	N	-0-			82
						10	3							
TOTAL GAS PROD:		1,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

SHAW UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 116545	COMPL. DATE 01/14/2000	TOTAL DEPTH 10395	PERF. 8820	- 9078					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	992 N	910	-0-	-82	-0-	48	1	766	2	Y	-0-			-0-
						96	3							
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	74	1	834	2	Y	-0-			-0-
						92	3							
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	61	1	943	2	Y	-0-			-0-
						112	3							
04	870 N	823	-0-	-47	-0-	43	1	700	2	Y	-0-			-0-
						80	3							
05	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	76	1	911	2	Y	-0-			-0-
						79	3							
06	1080 N	773	-0-	-307	-0-	62	1	654	2	Y	-0-			-0-
						57	3							
07	837 N	396	-0-	-441	-0-	59	1	308	2	Y	-0-			-0-
						29	3							
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	130	1	1666	2	Y	-0-			-0-
						196	3							
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	81	1	841	2	Y	-0-			-0-
						100	3							
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	107	1	878	2	Y	-0-			-0-
						117	3							
12	1488 N	914	-0-	-574	-0-	94	1	733	2	Y	-0-			-0-
						87	3							
TOTAL GAS PROD:		11,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP SHAW UNIT 1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
		WELL #: 1 T		RRCID -> 116793		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	417	-0-	-389	-0-	12 1	187 2	Y	177	196 1		118
						23 3	195 9					
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	38 1	433 2	Y	208	196 1		130
						48 3	229 9					
03	651 N	439	-0-	-212	-0-	15 1	239 2	Y	142	196 1		76
						29 3	156 9					
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	13 1	211 2	Y	212	184 1		104
						24 3	233 9					
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	49 1	582 2	Y	200	191 1		113
						50 3	220 9					
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	102 1	1071 2	Y	-0-	113 1		-0-
						93 3						
07	496 N	183	-0-	-313	-0-	27 1	142 2	Y	-0-			-0-
						14 3						
08	899 N	193	-0-	-706	-0-	32 1	149 2	Y	-0-			-0-
						12 3						
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	124 1	1585 2	Y	-0-			-0-
						186 3						
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	61 1	637 2	Y	-0-			-0-
						76 3						
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	80 1	656 2	Y	-0-			-0-
						87 3						
12	1457 N	575	-0-	-882	-0-	59 1	461 2	Y	-0-			-0-
						55 3						
TOTAL GAS PROD:		8,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		939						

SHAW UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 117039		COMPL. DATE 05/24/1985		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK				
		WELL #:	2	RRCID -> 122675	COMPL. DATE 01/08/2006	TOTAL DEPTH 10560	PERF. 9106	- 9646		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1 9 3	124 2	Y	-0-	22
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14 1 11 3	165 2	Y	-0-	22
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1 10 3	144 2	Y	-0-	22
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	7 1 19 3	109 2	Y	-0-	22
05	155 N	88	-0-	-67	-0-	4 1 12 3	72 2	Y	-0-	22
06	150 N	54	-0-	-96	-0-	2 1 8 3	44 2	Y	-0-	22
07	155 N	31	-0-	-124	-0-	1 1 4 3	26 2	Y	-0-	22
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	2 1 4 3	27 2	Y	1	23
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	2 1 8 3	46 2	Y	-0-	23
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1 12 3	71 2	Y	-0-	23
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1 6 3	39 2	Y	-0-	23
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1 13 3	86 2	Y	-0-	23
TOTAL GAS PROD:		1,131			TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

CHRISTIAN, C.O.		WELL #:	3	RRCID -> 134310	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH 10590	PERF. 9476	- 10465		
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1 7 3	103 2	Y	-0-	27
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1 6 3	90 2	Y	-0-	27
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	4 1 6 3	76 2	Y	-0-	27
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	6 1 14 3	86 2	Y	-0-	27
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	5 1 16 3	94 2	Y	-0-	27
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1 14 3	88 2	Y	-0-	27
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5 1 18 3	109 2	Y	-0-	27
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	5 1 16 3	90 2	Y	1	28
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1 17 3	98 2	Y	-0-	28
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1 17 3	105 2	Y	-0-	28
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5 1 16 3	104 2	Y	-0-	28
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 1 18 3	116 2	Y	-0-	28
TOTAL GAS PROD:		1,396			TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
RUST, ARNOLD UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 135578		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JAMESON, ANGUS		WELL #: 2		RRCID -> 135875		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 N	788	-0-	-142	-0-	41 1	705 2	N			-0-					16
						42 3										
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	49 1	576 2	N			-0-					16
						34 3										
03	837 N	674	-0-	-163	-0-	34 1	604 2	N			-0-					16
						36 3										
04	750 N	713	-0-	-37	-0-	38 1	586 2	N			-0-					16
						89 3										
05	744 N	687	-0-	-57	-0-	33 1	568 2	N			-0-					16
						86 3										
06	660 N	600	-0-	-60	-0-	26 1	497 2	N			-0-					16
						77 3										
07	744 N	459	-0-	-285	-0-	17 1	382 2	N			-0-					16
						60 3										
08	682 N	552	-0-	-130	-0-	26 1	455 2	N			-0-					16
						71 3										
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	26 1	510 2	N			-0-					16
						80 3										
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	39 1	456 2	N			-0-					16
						67 3										
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	21 1	444 2	N			-0-					16
						65 3										
*12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	42 1	632 2	N			-0-					16
						92 3										
TOTAL GAS PROD:		7,606				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
ARNOLD ESTATE UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 136351		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	40	-0-	-115	-0-	2	1	34	2	Y	-0-		-0-
						4	3						
02	84 N	40	-0-	-44	-0-	3	1	33	2	Y	-0-		-0-
						4	3						
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	5	1	84	2	Y	-0-		-0-
						10	3						
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-		-0-
						7	3						
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-		-0-
						7	3						
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	12	1	62	2	Y	-0-		-0-
						6	3						
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-		-0-
						5	3						
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154714		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940					
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	11	1	152	2	N	-0-		58
						8	3						
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-		58
						13	3						
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	-0-		58
						14	3						
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	N	-0-		58
						36	3						
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-		58
						35	3						
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	N	1	44 1	15
						40	3	1	9				
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	14	1	201	2	N	-0-		15
						36	3						
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	12	1	187	2	N	-0-		15
						36	3						
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	9	1	184	2	N	-0-		15
						34	3						
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	13	1	181	2	N	-0-		15
						32	3						
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	16	1	186	2	N	-0-		15
						33	3						
12	248 N	183	-0-	-65	-0-	12	1	146	2	N	-0-		15
						25	3						
TOTAL GAS PROD:		2,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		4	RRCID -> 155253	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10610	- 10891			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	68 1 43 3	901 2	N	-0-			95
02	980 N	957	-0-	-23	-0-	60 1 52 3	825 2 20 9	N	18			113
03	992 N	932	-0-	-60	-0-	59 1 48 3	825 2	N	-0-			113
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	80 1 154 3	879 2	N	-0-			113
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	64 1 145 3	862 2	N	-0-			113
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	54 1 142 3	782 2	N	-0-			113
07	1147 N	561	-0-	-586	-0-	32 1 80 3	446 2 3 9	N	3	83 1		33
08	1085 N	706	-0-	-379	-0-	35 1 110 3	561 2	N	-0-			33
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	43 1 156 3	849 2	N	-0-			33
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	57 1 142 3	808 2	N	-0-			33
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	49 1 99 3	564 2	N	-0-			33
12	1085 N	892	-0-	-193	-0-	56 1 125 3	711 2	N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		10,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 155309	COMPL. DATE 06/07/1995	TOTAL DEPTH 11052	PERF.10622	- 10925		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP SHAW UNIT 3		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		WELL #: 2		RRCID -> 170899		COMPL. DATE 09/15/1998			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	296	-0-	-386	-0-	16	1	249	2	Y	-0-			-0-
						31	3							
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	45	1	510	2	Y	-0-			-0-
						56	3							
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	Y	-0-			-0-
						73	3							
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	45	1	741	2	Y	-0-			-0-
						85	3							
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	53	1	638	2	Y	-0-			-0-
						56	3							
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	68	1	720	2	Y	-0-			-0-
						63	3							
07	682 N	221	-0-	-461	-0-	33	1	172	2	Y	-0-			-0-
						16	3							
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	77	1			Y	-0-			-0-
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	116	3	987	2	Y	-0-			-0-
						71	1			Y	-0-			-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	87	3	734	2	Y	-0-			-0-
						43	1			Y	-0-			-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	48	3	357	2	Y	-0-			-0-
						34	1			Y	-0-			-0-
12	682 N	326	-0-	-356	-0-	31	3	261	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHAW UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 171119		COMPL. DATE 10/15/1998			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138					
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	64	1	1023	2	Y	-0-			-0-
						128	3							
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	76	1	860	2	Y	-0-			-0-
						95	3							
03	682 N	418	-0-	-264	-0-	23	1	353	2	Y	-0-			-0-
						42	3							
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	562	2	Y	-0-			-0-
						64	3							
05	682 N	576	-0-	-106	-0-	41	1	492	2	Y	-0-			-0-
						43	3							
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	360	2	Y	-0-			-0-
						32	3							
07	682 N	81	-0-	-601	-0-	12	1	63	2	Y	-0-			-0-
						6	3							
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	47	1			Y	-0-			-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	71	3	605	2	Y	-0-			-0-
						17	1			Y	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	21	3	174	2	Y	-0-			-0-
						25	1			Y	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	28	3	206	2	Y	-0-			-0-
						29	1			Y	-0-			-0-
12	682 N	286	-0-	-396	-0-	28	3	229	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		7	RRCID -> 175073	COMPL. DATE 08/14/1999	TOTAL DEPTH 11102	PERF.10580	- 10880			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	85 1	1136 2	Y	7			82
						55 3	8 9					
02	1204 N	1179	-0-	-25	-0-	76 1	1032 2	Y	6			88
						64 3	7 9					
03	1333 N	1195	-0-	-138	-0-	75 1	1054 2	Y	4			92
						62 3	4 9					
04	1230 N	946	-0-	-284	-0-	68 1	742 2	Y	5			97
						130 3	6 9					
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	97 1	1316 2	Y	26			123
						222 3	29 9					
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	73 1	1057 2	Y	3	81 1		45
						192 3	3 9					
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	93 1	1324 2	Y	-0-	24 1		21
						238 3						
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	67 1	1077 2	Y	-0-			21
						212 3						
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	52 1	1023 2	Y	3			24
						188 3	3 9					
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	76 1	1074 2	Y	7			31
						188 3	8 9					
11	1260 N	976	-0-	-284	-0-	67 1	773 2	Y	-0-			31
						136 3						
12	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	80 1	1012 2	Y	-0-			31
						178 3						
TOTAL GAS PROD:		15,462				TOTAL CONDENSATE PROD:			61			

SHAW UNIT 1				WELL #:	2	RRCID -> 176907	COMPL. DATE 02/04/2000	TOTAL DEPTH 10349	PERF.10240	- 10550		
01	1550 N	716	-0-	-834	-0-	37 1	603 2	Y	-0-			-0-
						76 3						
02	1512 N	1467	-0-	-45	-0-	109 1	1224 2	Y	-0-			-0-
						134 3						
03	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	69 1	1074 2	Y	-0-			-0-
						128 3						
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	77 1	1255 2	Y	-0-			-0-
						144 3						
05	1612 N	1333	-0-	-279	-0-	95 1	1139 2	Y	-0-			-0-
						99 3						
06	1230 N	1086	-0-	-144	-0-	87 1	919 2	Y	-0-			-0-
						80 3						
07	1519 N	573	-0-	-946	-0-	85 1	445 2	Y	-0-			-0-
						43 3						
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			-0-
09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	170 1	2173 2	Y	-0-			-0-
						255 3						
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	113 1	1175 2	Y	-0-			-0-
						141 3						
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	89 1	736 2	Y	-0-			-0-
						99 3						
12	1674 N	1026	-0-	-648	-0-	105 1	823 2	Y	-0-			-0-
						98 3						
TOTAL GAS PROD:		13,899				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUDMAN UNIT 1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
		WELL #: 3		RRCID -> 178885		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	116 1 235 3	1867 2 30 9	Y	27	30 1	18
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	156 1 195 3	1766 2 35 9	Y	32	30 1	20
03	2046 N	1629	-0-	-417	-0-	87 1 161 3	1357 2 24 9	Y	22	30 1	12
04	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	138 1 258 3	2253 2 35 9	Y	32	28 1	16
05	2356 N	1450	-0-	-906	-0-	101 1 105 3	1211 2 33 9	Y	30	29 1	17
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	138 1 127 3	1455 2 67 9	Y	61	56 1	22
07	2356 N	1497	-0-	-859	-0-	216 1 110 3	1134 2 37 9	Y	34		56
08	1457 N	865	-0-	-592	-0-	142 1 55 3	657 2 11 9	Y	10	45 1	21
09	1800 N	1622	-0-	-178	-0-	98 1 147 3	1253 2 124 9	Y	113	104 1	30
10	1488 N	968	-0-	-520	-0-	68 1 83 3	700 2 117 9	Y	106	53 1	83
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	161 1 177 3	1327 2 105 9	Y	95	111 1	67
*12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	219 1 204 3	1713 2 108 9	Y	98	110 1	55
TOTAL GAS PROD:		20,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		660					

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 179203		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117			
01	2170 N	2033	-0-	-137	-0-	107 1 214 3	1712 2	Y	-0-	-0-	
02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	172 1 214 3	1944 2	Y	-0-	-0-	
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	134 1 246 3	2077 2	Y	-0-	-0-	
04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	110 1 205 3	1789 2	Y	-0-	-0-	
05	2170 N	1951	-0-	-219	-0-	140 1 144 3	1667 2	Y	-0-	-0-	
06	2100 N	1724	-0-	-376	-0-	138 1 127 3	1459 2	Y	-0-	-0-	
07	2170 N	752	-0-	-1418	-0-	111 1 57 3	584 2	Y	-0-	-0-	
08	1953 N	711	-0-	-1242	-0-	118 1 46 3	547 2	Y	-0-	-0-	
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	145 1 217 3	1852 2	Y	-0-	-0-	
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	157 1 194 3	1624 2	Y	-0-	-0-	
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	175 1 192 3	1441 2	Y	-0-	-0-	
12	2170 N	1685	-0-	-485	-0-	173 1 161 3	1351 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST ESTATE 2		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 179366	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8761 - 9060								
01	3503 X	3178	-0-	-325	-0-	165	1	2645	2	Y	33	37	1			22
						332	3	36	9							
02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	309	1	3492	2	Y	38	36	1			24
						385	3	42	9							
03	3503 X	3376	-0-	-127	-0-	182	1	2829	2	Y	26	36	1			14
						336	3	29	9							
04	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	187	1	3053	2	Y	39	34	1			19
						350	3	43	9							
05	3503 X	3403	-0-	-100	-0-	241	1	2872	2	Y	38	36	1			21
						248	3	42	9							
06	3390 X	3382	-0-	-8	-0-	270	1	2843	2	Y	20	34	1			7
						247	3	22	9							
07	3503 X	1628	-0-	-1875	-0-	239	1	1255	2	Y	11					18
						122	3	12	9							
08	3503 X	1905	-0-	-1598	-0-	316	1	1463	2	Y	4	15	1			7
						122	3	4	9							
09	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	261	1	3350	2	Y	37	34	1			10
						394	3	41	9							
10	3503 X	2736	-0-	-767	-0-	215	1	2233	2	Y	19	14	1			15
						267	3	21	9							
11	3390 X	2800	-0-	-590	-0-	269	1	2216	2	Y	17	20	1			12
						296	3	19	9							
12	3503 X	2820	-0-	-683	-0-	288	1	2245	2	Y	18	20	1			10
						267	3	20	9							
TOTAL GAS PROD:		37,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		300										

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 4	RRCID -> 179837	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9881 - 10132										
01	868 N	543	-0-	-325	-0-	28	1	457	2	Y	-0-					-0-
						58	3									
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST ESTATE 1		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #: 2	RRCID -> 179854	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 10305	PERF. 8900 - 9028				
01		3162 X	1956	-0-	-1206	-0-	102 1 207 3	1647 2	Y	-0-		-0-
02		2856 X	2272	-0-	-584	-0-	168 1 209 3	1895 2	Y	-0-		-0-
03		2945 X	1876	-0-	-1069	-0-	102 1 188 3	1586 2	Y	-0-		-0-
04		2850 X	2296	-0-	-554	-0-	120 1 223 3	1953 2	Y	-0-		-0-
05		2945 X	1956	-0-	-989	-0-	140 1 145 3	1671 2	Y	-0-		-0-
06		2430 X	2333	-0-	-97	-0-	187 1 172 3	1974 2	Y	-0-		-0-
07		2511 X	1300	-0-	-1211	-0-	192 1 98 3	1010 2	Y	-0-		-0-
08		2387 X	1137	-0-	-1250	-0-	189 1 73 3	875 2	Y	-0-		-0-
09		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	280 1 422 3	3592 2	Y	-0-		-0-
10		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	225 1 279 3	2334 2	Y	-0-		-0-
11		2340 X	1979	-0-	-361	-0-	191 1 211 3	1577 2	Y	-0-		-0-
12		3224 X	1745	-0-	-1479	-0-	179 1 167 3	1399 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:			25,982	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 2	RRCID -> 179877	COMPL. DATE 09/23/2000	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9895 - 10128						
01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	53 1 108 3	856 2	Y	-0-		-0-
02		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	105 1 130 3	1181 2	Y	-0-		-0-
03		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	93 1 171 3	1442 2	Y	-0-		-0-
04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	62 1 115 3	1004 2	Y	-0-		-0-
05		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	81 1 84 3	970 2	Y	-0-		-0-
06		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	100 1 91 3	1052 2	Y	-0-		-0-
07		1023 N	355	-0-	-668	-0-	53 1 26 3	276 2	Y	-0-		-0-
08		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-		-0-
09		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	120 1 181 3	1538 2	Y	-0-		-0-
10		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	114 1 141 3	1181 2	Y	-0-		-0-
11		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	97 1 107 3	802 2	Y	-0-		-0-
*12		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	115 1 106 3	895 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:			13,450	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST, ARNOLD UNIT 2		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1922 N	1810	-0-	-112	-0-	95 1 191 3	1524 2	Y	-0-		-0-
02	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	197 1 246 3	2226 2	Y	-0-		-0-
03	2573 N	1889	-0-	-684	-0-	103 1 189 3	1597 2	Y	-0-		-0-
04	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	122 1 227 3	1984 2	Y	-0-		-0-
05	2573 N	1699	-0-	-874	-0-	122 1 125 3	1452 2	Y	-0-		-0-
06	1830 N	1146	-0-	-684	-0-	92 1 84 3	970 2	Y	-0-		-0-
07	2418 N	762	-0-	-1656	-0-	113 1 57 3	592 2	Y	-0-		-0-
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-		-0-
09	3000 N	3068	-0-	68	68	200 1 302 3	2566 2	Y	-0-		-0-
10	2314 N	2246	-0-	-68	-0-	178 1 221 3	1847 2	Y	-0-		-0-
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	180 1 197 3	1480 2	Y	-0-		-0-
12	2573 X	1510	-0-	-1063	-0-	155 1 144 3	1211 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,989

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD RUST UNIT 3		WELL #: 2	RRCID -> 180566	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL DEPTH 10285	PERF. 8782 - 10182
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 2	RRCID -> 181023	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 10023 - 10275
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUDMAN UNIT 2		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
		WELL #: 9		RRCID -> 182123		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9048 - 10319					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	65	1	1045	2	Y	-0-				-0-
						131	3								
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	79	1	891	2	Y	-0-				-0-
						98	3								
03	899 N	432	-0-	-467	-0-	24	1	365	2	Y	-0-				-0-
						43	3								
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	101	1	1643	2	Y	-0-				-0-
						188	3								
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	119	1	1426	2	Y	-0-				-0-
						124	3								
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	145	1	1529	2	Y	22	14	1		8
						133	3	24	9						
07	1984 N	632	-0-	-1352	-0-	91	1	481	2	Y	12				20
						47	3	13	9						
08	1674 N	290	-0-	-1384	-0-	48	1	221	2	Y	3	16	1		7
						18	3	3	9						
09	3000 N	3774	-0-	774	774	243	1	3119	2	Y	41	37	1		11
						367	3	45	9						
10	3100 N	2484	-0-	-616	158	195	1	2017	2	Y	29	17	1		23
						240	3	32	9						
11	2984 N	2826	-0-	-158	-0-	270	1	2228	2	Y	27	31	1		19
						298	3	30	9						
*12	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	227	1	1771	2	Y	28	31	1		16
						211	3	31	9						
TOTAL GAS PROD:		20,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		162									

RUDMAN UNIT 2		WELL #: 10		RRCID -> 182424		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 10496		PERF. 8984 - 10352	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2018 - P/ A10/08/18											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOPKINS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 182878		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 10130 - 10374	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUDMAN UNIT 2		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464												
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	28 1	443 2	Y	-0-			-0-
						55 3						
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	32 1	360 2	Y	-0-			-0-
						40 3						
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	18 1	284 2	Y	-0-			-0-
						34 3						
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	26 1	418 2	Y	-0-			-0-
						47 3						
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	29 1	343 2	Y	-0-			-0-
						29 3						
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	29 1	307 2	Y	-0-			-0-
						27 3						
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	54 1	285 2	Y	-0-			-0-
						28 3						
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	46 1	594 2	Y	-0-			-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	70 3			-0-			-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	48 1	498 2	Y	-0-			-0-
						60 3						
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	48 1	397 2	Y	-0-			-0-
						53 3						
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	43 1	335 2	Y	-0-			-0-
						40 3						
TOTAL GAS PROD:		5,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUDMAN UNIT 1		WELL #:	8	RRCID ->	183903	COMPL. DATE	07/21/2001	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	9902 - 10156	
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	32 1	513 2	Y	21	23 1	14	
						64 3	23 9					
02	448 N	405	-0-	-43	-0-	28 1	316 2	Y	24	23 1	15	
						35 3	26 9					
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	26 1	410 2	Y	34	31 1	18	
						49 3	37 9					
04	480 N	350	-0-	-130	-0-	15 1	250 2	Y	51	44 1	25	
						29 3	56 9					
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	45 1	541 2	Y	47	45 1	27	
						47 3	52 9					
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	43 1	450 2	Y	14	36 1	5	
						39 3	15 9					
07	372 N	308	-0-	-64	-0-	44 1	232 2	Y	8		13	
						23 3	9 9					
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	3	11 1	5	
09	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	156 1	1996 2	Y	26	24 1	7	
						234 3	29 9					
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	100 1	1031 2	Y	13	10 1	10	
						123 3	14 9					
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	156 1	1285 2	Y	11	13 1	8	
						171 3	12 9					
*12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	202 1	1580 2	Y	11	13 1	6	
						188 3	12 9					
TOTAL GAS PROD:		10,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		263						

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
		WELL #:	6	RRCID -> 186404	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9084	- 9229								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	41 1	691 2	Y	-0-							18
02	756 N	604	-0-	-152	-0-	46 3	517 2	Y	6							24
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	45 1	737 2	Y	3							27
04	750 N	705	-0-	-45	-0-	35 3	3 9									27
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	37 1	571 2	Y	-0-							27
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	97 3	586 2	Y	-0-							27
07	744 N	636	-0-	-108	-0-	34 1	938 2	Y	4							31
08	713 N	539	-0-	-174	-0-	99 3	4 9									31
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	157 3	524 2	Y	-0-							31
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	24 1	439 2	Y	1							32
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	88 3	1 9									32
*12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	25 1	679 2	Y	-0-							32
						114 3	52 1	Y	-0-							32
						52 1	602 2	Y	-0-							32
						96 3	31 1	Y	-0-							32
						101 3	648 2	Y	-0-							32
						59 1	889 2	Y	-0-							32
						139 3										
TOTAL GAS PROD:		9,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		14										

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:	3	RRCID -> 194439	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 10887	PERF. 10472	- 10718								
01	124 N	23	-0-	-101	-0-	2 1	21 2	N	-0-							32
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-							32
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-							32
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-							32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							32
TOTAL GAS PROD:		23		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 3R		RRCID -> 197636		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 4		RRCID -> 198197		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794					
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	21 1	288 2	N	-0-	22			
						11 3							
02	308 N	191	-0-	-117	-0-	12 1	171 2	N	-0-	22			
						8 3							
03	403 N	180	-0-	-223	-0-	11 1	162 2	N	-0-	22			
						7 3							
04	300 N	173	-0-	-127	-0-	12 1	145 2	N	-0-	22			
						16 3							
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	21 1	302 2	N	-0-	22			
						33 3							
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	170 2	N	-0-	22			
						21 3							
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17 1	266 2	N	-0-	22			
						32 3							
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	24 1	432 2	N	-0-	22			
						54 3							
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12 1	254 2	N	-0-	22			
						31 3							
10	310 N	191	-0-	-119	-0-	10 1	163 2	N	-0-	22			
						18 3							
11	390 N	179	-0-	-211	-0-	11 1	152 2	N	-0-	22			
						16 3							
*12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	31 1	461 2	N	-0-	22			
						48 3							
TOTAL GAS PROD:		3,453				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP HEARNE, D.M. GU 1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
		WELL #: 3	RRCID -> 201131	COMPL. DATE 03/10/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10391 - 10650								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1922 X	1855	-0-	-67	-0-	1726 2	129 3	N	-0-					65
02	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	1909 2	130 3	N	5					70
03	1922 X	1712	-0-	-210	-0-	1590 2	119 3	N	3					73
04	1860 X	1792	-0-	-68	-0-	1683 2	109 3	N	-0-					73
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1992 2	112 3	N	-0-					73
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1596 2	67 3	N	-0-					73
07	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1774 2	66 3	N	-0-					73
08	1922 N	1769	-0-	-153	-0-	1677 2	92 3	N	-0-					73
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1658 2	78 3	N	-0-					73
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1758 2	188 3	N	-0-					73
11	1710 N	1596	-0-	-114	-0-	1417 2	149 3	N	27					100
*12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1629 2	169 3	N	3					103
						30 9								
						3 9								
TOTAL GAS PROD:		21,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		38								

SHAW UNIT 2		WELL #: 3	RRCID -> 205710	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 10317	PERF. 8852 - 10028								
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	Y	-0-					-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	20 3	102 2	Y	-0-					-0-
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	9 1	70 2	Y	-0-					-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 3	193 2	Y	-0-					-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	5 1	200 2	Y	-0-					-0-
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	8 3	806 2	Y	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12 1	134 2	Y	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	22 3		Y	-0-					-0-
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	17 3	374 2	Y	-0-					-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	76 1	439 2	Y	-0-					-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	71 3	170 2	Y	-0-					-0-
12	465 N	162	-0-	-303	-0-	25 1	130 2	Y	-0-					-0-
						14 3								
						44 3								
						42 1								
						53 3								
						21 1								
						22 3								
						17 1								
						15 3								
TOTAL GAS PROD:		3,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP SHAW UNIT 3		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK		
		//CONT.//	170040					
		WELL #:	3	RRCID -> 206013	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8780 - 10168	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	114	-0-	-227	-0-	6 1 12 3	96 2	-0-
02	392 N	127	-0-	-265	-0-	9 1 12 3	106 2	-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1 18 3	152 2	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	13 1 23 3	205 2	-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26 1 27 3	310 2	-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	27 1 25 3	285 2	-0-
07	248 N	50	-0-	-198	-0-	7 1 4 3	39 2	-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			-0-
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	23 1 36 3	300 2	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,771				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #:	4	RRCID -> 206037	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9914 - 10699	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
		WELL #:	5	RRCID -> 206041	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 10604	PERF. 9044	- 9834			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1040	-0-	-820	-0-	54 1 62 3	913 2 11 9	Y	10		36
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	102 1 78 3	1167 2 8 9	Y	7		43
03	1705 N	1017	-0-	-688	-0-	52 1 60 3	898 2 7 9	Y	6		49
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	70 1 180 3	1065 2 6 9	Y	5		54
05	1488 N	1305	-0-	-183	-0-	62 1 180 3	1063 2	Y	-0-		54
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	72 1 233 3	1386 2 11 9	Y	10		64
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	64 1 232 3	1383 2 4 9	Y	4		68
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	74 1 214 3	1275 2 4 9	Y	4		72
09	1560 N	633	-0-	-927	-0-	27 1 87 3	519 2	Y	-0-		72
10	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	110 1 201 3	1268 2 15 9	Y	14		86
11	1530 N	1043	-0-	-487	-0-	41 1 135 3	861 2 6 9	Y	5		91
*12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	56 1 129 3	832 2	Y	-0-		91
TOTAL GAS PROD:		15,277								TOTAL CONDENSATE PROD:	65

SHAW UNIT 1		WELL #:	3	RRCID -> 206223	COMPL. DATE 10/31/2004	TOTAL DEPTH 10300	PERF. N/A				
01	3255 X	1814	-0-	-1441	-0-	95 1 192 3	1527 2	Y	-0-		-0-
02	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	276 1 343 3	3115 2	Y	-0-		-0-
03	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	154 1 284 3	2393 2	Y	-0-		-0-
04	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	163 1 304 3	2656 2	Y	-0-		-0-
05	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	198 1 204 3	2358 2	Y	-0-		-0-
06	2640 X	1464	-0-	-1176	-0-	114 1 105 3	1205 2 40 9	Y	36	23 1	13
07	2728 X	487	-0-	-2241	-0-	69 1 35 3	361 2 22 9	Y	20		33
08	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	220 1	2815 2	Y	6	27 1	12
09	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	330 3 130 1	75 9 1349 2	Y	68	62 1	18
10	2418 X	1695	-0-	-723	-0-	161 3 143 1	55 9 1177 2	Y	50	29 1	39
11	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	157 3 131 1	51 9 1021 2	Y	46	53 1	32
12	2418 X	1324	-0-	-1094	-0-	131 1 121 3	51 9	Y	46	52 1	26
TOTAL GAS PROD:		24,200								TOTAL CONDENSATE PROD:	272

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
 CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	101	1	1701	2	Y	10			55
						115	3		11	9				
02	1428 N	1421	-0-	-7	-0-	107	1	1229	2	Y	3			58
						82	3		3	9				
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	98	1	1709	2	Y	7			65
						115	3		8	9				
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	96	1	1458	2	Y	1			66
						246	3		1	9				
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	79	1	1356	2	Y	5			71
						229	3		6	9				
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	80	1	1534	2	Y	12			83
						257	3		13	9				
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	70	1	1524	2	Y	-0-			83
						256	3							
08	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	72	1	1250	2	Y	2			85
						211	3		2	9				
09	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	113	1	2179	2	Y	11			96
						366	3		12	9				
10	1860 N	1841	-0-	-19	-0-	127	1	1463	2	Y	17			113
						232	3		19	9				
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	75	1	1577	2	Y	12			125
						246	3		13	9				
12	2015 N	1575	-0-	-440	-0-	86	1	1288	2	Y	-0-			125
						201	3							

TOTAL GAS PROD: 22,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

01	1054 N	596	-0-	-458	-0-	31	1	529	2	Y	-0-			27
						36	3							
02	644 N	553	-0-	-91	-0-	41	1	477	2	Y	3			30
						32	3		3	9				
03	961 N	434	-0-	-527	-0-	22	1	386	2	Y	-0-			30
						26	3							
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	47	1	720	2	Y	-0-			30
						122	3							
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	48	1	831	2	Y	-0-			30
						141	3							
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	Y	-0-			30
						66	3							
07	930 N	738	-0-	-192	-0-	28	1	603	2	Y	5			35
						101	3		6	9				
08	899 N	819	-0-	-80	-0-	38	1	663	2	Y	5			40
						112	3		6	9				
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	25	1	477	2	Y	3			43
						80	3		3	9				
10	744 N	565	-0-	-179	-0-	39	1	454	2	Y	-0-			43
						72	3							
11	780 N	209	-0-	-571	-0-	8	1	174	2	Y	-0-			43
						27	3							
12	620 N	180	-0-	-440	-0-	10	1	147	2	Y	-0-			43
						23	3							

TOTAL GAS PROD: 7,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP HEARNE, D.M. GU 1		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656												
01	2294 N	2293	-0-	-1	-0-	2127 2	158 3	N	7			95
02	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2295 2	156 3	N	2			97
03	2666 N	2477	-0-	-189	-0-	2298 2	173 3	N	5			102
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2257 2	146 3	N	-0-			102
05	2697 N	2391	-0-	-306	-0-	2257 2	127 3	N	6			108
06	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2381 2	101 3	N	9	67 1		50
07	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2603 2	97 3	N	2			52
08	2387 N	2217	-0-	-170	-0-	2097 2	114 3	N	5			57
09	2490 N	2434	-0-	-56	-0-	2321 2	110 3	N	3			60
10	2697 N	2660	-0-	-37	-0-	2397 2	257 3	N	5			65
11	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2505 2	264 3	N	12			77
12	2511 N	2459	-0-	-52	-0-	2229 2	230 3	N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		29,763			TOTAL CONDENSATE PROD:				56			

CHRISTIAN, C.O.		WELL #:	8	RRCID ->	208060	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10613	PERF.	9078 - 9606	
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	38 1	638 2	Y	-0-		33	
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	85 1	978 2	Y	-0-		33	
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	50 1	868 2	Y	3		36	
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	58 3	1017 2	Y	1		37	
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	67 1	1 9	Y	-0-		37	
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	171 3	935 2	Y	3		40	
07	1085 N	809	-0-	-276	-0-	54 1	666 2	Y	-0-		40	
08	1023 N	917	-0-	-106	-0-	158 3	747 2	Y	1		41	
09	990 N	692	-0-	-298	-0-	48 1	564 2	Y	4		45	
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	126 3	766 2	Y	-0-		45	
11	900 N	790	-0-	-110	-0-	29 1	656 2	Y	-0-		45	
*12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	95 3	861 2	Y	-0-		45	
TOTAL GAS PROD:		11,579			TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK							
		WELL #:	9	RRCID -> 222606	COMPL. DATE 09/15/2006	TOTAL DEPTH 10605	PERF. 9141	- 19385					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	32 1	534 2	Y	-0-	-0-			79
						36 3							
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	50 1	575 2	Y	-0-	-0-			79
						38 3							
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	25 1	427 2	Y	11	11			90
						28 3	12 9						
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	39 1	594 2	Y	-0-	-0-			90
						100 3							
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	37 1	634 2	Y	-0-	-0-			90
						107 3							
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	21 1	410 2	Y	-0-	-0-			90
						69 3							
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	12 1	265 2	Y	-0-	-0-			90
						45 3							
08	651 N	144	-0-	-507	-0-	7 1	117 2	Y	1	1			91
						19 3	1 9						
09	510 N	100	-0-	-410	-0-	4 1	82 2	Y	-0-	-0-			91
						14 3							
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	18 1	210 2	Y	-0-	-0-			91
						33 3							
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	6 1	115 2	Y	-0-	-0-			91
						18 3							
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	22 1	334 2	Y	-0-	-0-			91
						52 3							
TOTAL GAS PROD:		5,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

CHRISTIAN, C.O.		WELL #:	10	RRCID -> 222609	COMPL. DATE 07/02/2006	TOTAL DEPTH 10628	PERF. 9073	- 10472					
01	1519 N	1435	-0-	-84	-0-	75 1	1274 2	Y	-0-	-0-			77
						86 3							
02	1400 N	1214	-0-	-186	-0-	91 1	1041 2	Y	12	12			89
						69 3	13 9						
03	1519 N	711	-0-	-808	-0-	36 1	631 2	Y	1	1			90
						43 3	1 9						
04	1380 N	1127	-0-	-253	-0-	60 1	913 2	Y	-0-	-0-			90
						154 3							
05	1333 N	1209	-0-	-124	-0-	57 1	985 2	Y	-0-	-0-			90
						167 3							
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	60 1	1160 2	Y	-0-	-0-			90
						195 3							
07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	64 1	1394 2	Y	15	15			105
						235 3	17 9						
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	86 1	1483 2	Y	6	6			111
						249 3	7 9						
09	1410 N	1252	-0-	-158	-0-	53 1	1026 2	Y	-0-	-0-			111
						173 3							
10	1612 N	1260	-0-	-352	-0-	87 1	1004 2	Y	9	9			120
						159 3	10 9						
11	1560 N	1373	-0-	-187	-0-	54 1	1140 2	Y	-0-	-0-			120
						179 3							
12	1302 N	1027	-0-	-275	-0-	56 1	834 2	Y	6	6			126
						130 3	7 9						
TOTAL GAS PROD:		15,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
		WELL #:	11	RRCID -> 222611	COMPL. DATE 05/21/2006	TOTAL DEPTH 10620	PERF. 10213	- 10485								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	61	1	1025	2	Y	-0-					24
						69	3									
02	1120 N	979	-0-	-141	-0-	73	1	842	2	Y	7					31
						56	3									
03	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	59	1	1027	2	Y	4					35
						69	3									
04	1110 N	881	-0-	-229	-0-	47	1	714	2	Y	-0-					35
						120	3									
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	58	1	992	2	Y	-0-					35
						167	3									
06	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	46	1	889	2	Y	-0-					35
						149	3									
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	46	1	983	2	Y	-0-					35
						165	3									
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	57	1	975	2	Y	1					36
						164	3									
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	50	1	951	2	Y	-0-					36
						159	3									
10	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	76	1	876	2	Y	-0-					36
						139	3									
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	59	1	1228	2	Y	34					70
						191	3									
*12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	76	1	1133	2	Y	-0-					70
						176	3									
TOTAL GAS PROD:		14,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		46										

CHRISTIAN, C.O.		WELL #:	14	RRCID -> 222612	COMPL. DATE 04/26/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9841	- 10460								
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	92	1	1551	2	Y	5					49
						105	3									
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	103	1	1186	2	Y	10					59
						79	3									
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	89	1	1543	2	Y	-0-					59
						104	3									
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	93	1	1424	2	Y	1					60
						241	3									
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	72	1	1239	2	Y	3					63
						209	3									
06	1320 N	1298	-0-	-22	-0-	55	1	1064	2	Y	-0-					63
						179	3									
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	53	1	1148	2	Y	15					78
						193	3									
08	1519 N	1244	-0-	-275	-0-	59	1	1013	2	Y	2					80
						170	3									
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	64	1	1227	2	Y	-0-					80
						206	3									
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	107	1	1230	2	Y	13					93
						195	3									
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	48	1	1004	2	Y	-0-					93
						157	3									
12	1550 N	655	-0-	-895	-0-	36	1	534	2	Y	2					95
						83	3									
TOTAL GAS PROD:		17,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		51										

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WEST PIRTLE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990												
01		2059 N	2059	-0-	-0-	136 1	1817 2	N	15			118
						89 3	17 9					
02		1888 N	1888	-0-	-0-	121 1	1645 2	N	17			135
						103 3	19 9					
03		2189 N	2189	-0-	-0-	136 1	1918 2	N	20			155
						113 3	22 9					
04		1980 N	1499	-0-	-481	107 1	1165 2	N	22			177
						203 3	24 9					
05		2046 N	1806	-0-	-240	107 1	1442 2	N	13			190
						243 3	14 9					
06		1980 N	1894	-0-	-86	104 1	1501 2	N	15			205
						272 3	17 9					
07		2109 N	2109	-0-	-0-	117 1	1664 2	N	26	179 1		52
						299 3	29 9					
08		2238 N	2238	-0-	-0-	111 1	1767 2	N	13			65
						346 3	14 9					
09		1890 N	1605	-0-	-285	66 1	1287 2	N	15			80
						235 3	17 9					
10		2046 N	1958	-0-	-88	110 1	1551 2	N	23			103
						272 3	25 9					
11		1980 N	1415	-0-	-565	96 1	1112 2	N	10			113
						196 3	11 9					
*12		1716 N	1716	-0-	-0-	106 1	1350 2	N	20			133
						238 3	22 9					
TOTAL GAS PROD:			22,376	TOTAL CONDENSATE PROD:			209					

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	223936	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10664 - 10898	
01	434 N	293	-0-	-141	-0-	20 1	261 2	N	-0-		85	
						12 3						
02	364 N	335	-0-	-29	-0-	20 1	280 2	N	15		100	
						18 3	17 9					
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18 1	253 2	N	-0-		100	
						15 3						
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	22 1	242 2	N	-0-		100	
						42 3						
05	372 N	289	-0-	-83	-0-	17 1	233 2	N	-0-		100	
						39 3						
06	270 N	101	-0-	-169	-0-	5 1	74 2	N	8		108	
						13 3	9 9					
07	310 N	198	-0-	-112	-0-	11 1	155 2	N	4	74 1	38	
						28 3	4 9					
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17 1	267 2	N	15		53	
						52 3	17 9					
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	11 1	212 2	N	17		70	
						39 3	19 9					
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14 1	191 2	N	7		77	
						33 3	8 9					
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	24 1	279 2	N	-0-		77	
						49 3						
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	14 1	172 2	N	13		90	
						30 3	14 9					
TOTAL GAS PROD:			3,270	TOTAL CONDENSATE PROD:			79					

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP DUNKLIN, STANLEY J.		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK							
		WELL #:	2	RRCID ->	227086	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10738 - 10982		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	121 2	N	-0-				16
						5 3							
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	115 2	N	-0-				16
						5 3							
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9 1	131 2	N	-0-				16
						6 3							
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	111 2	N	-0-				16
						13 3							
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	117 2	N	-0-				16
						13 3							
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	160 2	N	-0-				16
						19 3							
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2	N	-0-				16
						14 3							
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	5 1	89 2	N	-0-				16
						11 3							
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6 1	127 2	N	-0-				16
						16 3							
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	128 2	N	-0-				16
						14 3							
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	N	-0-				16
						9 3							
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	6 1	94 2	N	-0-				16
						10 3							
TOTAL GAS PROD:		1,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #:	6	RRCID ->	227325	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10010 - 10658		
01	1519 N	1247	-0-	-272	-0-	1161 2	86 3	N	-0-			57	
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1271 2	86 3	N	-0-			68	
						12 9							
03	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	1325 2	100 3	N	-0-			68	
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1323 2	86 3	N	-0-			68	
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1523 2	85 3	N	-0-			68	
06	1380 N	1379	-0-	-1	-0-	1323 2	56 3	N	-0-			68	
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1456 2	54 3	N	-0-			68	
08	1612 N	1451	-0-	-161	-0-	1376 2	75 3	N	-0-			68	
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1417 2	67 3	N	-0-			68	
10	1519 N	1274	-0-	-245	-0-	1151 2	123 3	N	-0-			68	
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1383 2	146 3	N	-0-			68	
12	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	1372 2	142 3	N	-0-			68	
TOTAL GAS PROD:		17,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP SHAW UNIT 1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
		WELL #: 4		RRCID -> 227441		COMPL. DATE 10/23/2006				TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
01	1767 X	949	-0-	-818	-0-	48 1	770 2	Y	31	35 1			21
						97 3	34 9						
02	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	173 1	1957 2	Y	37	35 1			23
						216 3	41 9						
03	2201 X	1351	-0-	-850	-0-	72 1	1118 2	Y	25	35 1			13
						133 3	28 9						
04	2130 X	1414	-0-	-716	-0-	72 1	1166 2	Y	39	33 1			19
						133 3	43 9						
05	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	164 1	1961 2	Y	35	34 1			20
						170 3	39 9						
06	2130 X	1727	-0-	-403	-0-	137 1	1447 2	Y	15	30 1			5
						126 3	17 9						
07	2201 X	429	-0-	-1772	-0-	62 1	325 2	Y	9				14
						32 3	10 9						
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-	99 1	1272 2	Y	2	11 1			5
09	1740 N	1553	-0-	-187	-0-	150 3	32 9	Y	29	26 1			8
						139 1	1446 2	Y	24	13 1			19
						173 3	26 9						
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	177 1	1462 2	Y	21	25 1			15
						195 3	23 9						
*12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	205 1	1602 2	Y	22	25 1			12
						191 3	24 9						
TOTAL GAS PROD:		17,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		289							

SHAW UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 227444		COMPL. DATE 10/29/2006				TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261			
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	85 1	1370 2	Y	-0-				-0-
						172 3							
02	2800 N	2802	-0-	2	2	207 1	2337 2	Y	-0-				-0-
						258 3							
03	2214 N	2212	-0-	-2	-0-	120 1	1870 2	Y	-0-				-0-
						222 3							
04	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	137 1	2229 2	Y	-0-				-0-
						255 3							
05	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	172 1	2059 2	Y	-0-				-0-
						179 3							
06	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	225 1	2368 2	Y	23	15 1			8
						206 3	25 9						
07	1860 N	942	-0-	-918	-0-	137 1	720 2	Y	14				22
						70 3	15 9						
08	2418 N	873	-0-	-1545	-0-	144 1	669 2	Y	4	18 1			8
						56 3	4 9						
09	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	175 1	2238 2	Y	44	40 1			12
						262 3	48 9						
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	172 1	1778 2	Y	48	22 1			38
						212 3	53 9						
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	182 1	1497 2	Y	44	51 1			31
						199 3	48 9						
12	2542 N	2419	-0-	-123	-0-	243 1	1901 2	Y	44	50 1			25
						227 3	48 9						
TOTAL GAS PROD:		25,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		221							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP SHAW UNIT 3		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
		WELL #: 4		RRCID -> 227471		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1333 N	982	-0-	-351	-0-	51 1	827 2	Y	-0-						-0-
						104 3									
02	2464 N	1620	-0-	-844	-0-	120 1	1351 2	Y	-0-						-0-
						149 3									
03	2728 N	1933	-0-	-795	-0-	105 1	1634 2	Y	-0-						-0-
						194 3									
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	58 1	942 2	Y	-0-						-0-
						108 3									
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	172 1	2051 2	Y	-0-						-0-
						177 3									
06	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	137 1	1439 2	Y	-0-						-0-
						125 3									
07	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	148 1	780 2	Y	-0-						-0-
						76 3									
08	1302 N	799	-0-	-503	-0-	133 1	615 2	Y	-0-						-0-
						51 3									
09	3000 N	3670	-0-	670	670	240 1	3070 2	Y	-0-						-0-
						360 3									
10	3100 N	2570	-0-	-530	140	204 1	2114 2	Y	-0-						-0-
						252 3									
11	1331 N	1191	-0-	-140	-0-	115 1	949 2	Y	-0-						-0-
						127 3									
12	1302 X	948	-0-	-354	-0-	97 1	760 2	Y	-0-						-0-
						91 3									
TOTAL GAS PROD:		19,926				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 13		RRCID -> 227676		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494						
01	1922 N	1588	-0-	-334	-0-	83 1	1393 2	Y	17						42
						93 3	19 9								
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	125 1	1439 2	Y	8						50
						96 3	9 9								
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	87 1	1523 2	Y	17						67
						103 3	19 9								
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	100 1	1525 2	Y	4						71
						258 3	4 9								
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	94 1	1611 2	Y	3						74
						272 3	3 9								
06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	86 1	1663 2	Y	10						84
						279 3	11 9								
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	85 1	1848 2	Y	4						88
						311 3	4 9								
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	101 1	1741 2	Y	4						92
						293 3	4 9								
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	88 1	1700 2	Y	9						101
						286 3	10 9								
10	2108 N	1516	-0-	-592	-0-	106 1	1217 2	Y	-0-						101
						193 3									
11	2040 N	1649	-0-	-391	-0-	65 1	1370 2	Y	-0-						101
						214 3									
12	2108 N	2030	-0-	-78	-0-	110 1	1651 2	Y	10						111
						258 3	11 9								
TOTAL GAS PROD:		22,561				TOTAL CONDENSATE PROD:			86						

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP HEMUS-REDGRAVE		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
		WELL #: 5		RRCID -> 228827		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10780 - 11060					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	40	1	538	2	N	5				78
						27	3		6						
02	420 N	359	-0-	-61	-0-	22	1	301	2	N	15				93
						19	3		17						
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	522	2	N	14				107
						31	3		15						
04	600 N	556	-0-	-44	-0-	40	1	439	2	N	-0-				107
						77	3								
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	37	1	504	2	N	6				113
						85	3		7						
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	32	1	471	2	N	9	107	1		15
						86	3		10						
07	589 N	421	-0-	-168	-0-	24	1	337	2	N	-0-				15
						60	3								
08	620 N	39	-0-	-581	-0-	2	1	31	2	N	-0-				15
						6	3								
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				15
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				15
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
TOTAL GAS PROD:		3,823				TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 229190		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10645 - 10946					
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	95	1	1272	2	N	22				150
						62	3		24						
02	1148 N	1143	-0-	-5	-0-	73	1	998	2	N	8				158
						63	3		9						
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	78	1	1096	2	N	-0-				158
						64	3								
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	96	1	1045	2	N	10				168
						183	3		11						
05	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	73	1	992	2	N	9				177
						168	3		10						
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	66	1	958	2	N	13				190
						174	3		14						
07	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	74	1	1055	2	N	6	171	1		25
						189	3		7						
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	62	1	984	2	N	5				30
						192	3		6						
09	1200 N	1158	-0-	-42	-0-	48	1	931	2	N	8				38
						170	3		9						
10	1333 N	1029	-0-	-304	-0-	58	1	826	2	N	-0-				38
						145	3								
11	1200 N	887	-0-	-313	-0-	61	1	702	2	N	-0-				38
						124	3								
12	1209 N	946	-0-	-263	-0-	59	1	746	2	N	9				47
						131	3		10						
TOTAL GAS PROD:		14,213				TOTAL CONDENSATE PROD:		90							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WASHBURN, J. C. G. U. #1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		WELL #: 7		RRCID -> 229407		COMPL. DATE 05/20/2007			TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	882	-0-	-79	-0-	57	1	793	2	N	-0-			63
						32	3							
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	55	1	801	2	N	-0-			63
						37	3							
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	55	1	820	2	N	19			82
						37	3	21	9					
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	74	1	879	2	N	-0-			82
						97	3							
05	992 N	902	-0-	-90	-0-	52	1	766	2	N	-0-			82
						84	3							
06	900 N	823	-0-	-77	-0-	44	1	696	2	N	-0-			82
						83	3							
07	1085 N	973	-0-	-112	-0-	53	1	807	2	N	15			97
						96	3	17	9					
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	794	2	N	-0-			97
						99	3							
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	38	1	806	2	N	-0-			97
						98	3							
10	961 N	838	-0-	-123	-0-	44	1	709	2	N	8			105
						76	3	9	9					
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	58	1	766	2	N	-0-			105
						79	3							
*12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	58	1	844	2	N	-0-			105
						88	3							
TOTAL GAS PROD:		11,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		42								

CHRISTIAN, C.O.		WELL #: 15		RRCID -> 230817		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483					
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	101	1	1703	2	Y	-0-			31
						115	3							
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	107	1	1233	2	Y	18			49
						83	3	20	9					
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	87	1	1507	2	Y	11			60
						101	3	12	9					
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	81	1	1234	2	Y	-0-			60
						208	3							
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	78	1	1349	2	Y	18			78
						229	3	20	9					
06	1320 N	1148	-0-	-172	-0-	48	1	933	2	Y	9			87
						157	3	10	9					
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	60	1	1304	2	Y	3			90
						219	3	3	9					
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	69	1	1186	2	Y	3			93
						199	3	3	9					
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	Y	-0-			93
						183	3							
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	107	1	1228	2	Y	15			108
						194	3	17	9					
11	1410 N	1096	-0-	-314	-0-	44	1	910	2	Y	-0-			108
						142	3							
12	1364 N	1202	-0-	-162	-0-	65	1	976	2	Y	8			116
						152	3	9	9					
TOTAL GAS PROD:		17,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		85								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040													
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007										TOTAL DEPTH 11090	PERF.10614 - 10864		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22 1	295 2	15 3	N	52			92
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20 1	273 2	17 3	N	-0-			92
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16 1	226 2	13 3	N	-0-			92
04	240 N	155	-0-	-85	-0-	11 1	117 2	20 3	N	6			98
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	13 1	176 2	30 3	N	-0-			98
06	240 N	83	-0-	-157	-0-	5 1	66 2	12 3	N	-0-			98
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	184 2	33 3	N	16	65 1		49
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	8 1	137 2	27 3	N	-0-			49
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	135 2	24 3	N	-0-			49
10	248 N	130	-0-	-118	-0-	7 1	104 2	19 3	N	-0-			49
11	180 N	52	-0-	-128	-0-	4 1	41 2	7 3	N	-0-			49
12	186 N	11	-0-	-175	-0-	1 1	9 2	1 3	N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		2,190			TOTAL CONDENSATE PROD:		74						

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007										TOTAL DEPTH 11150	PERF.10626 - 10856		
01	992 N	589	-0-	-403	-0-	39 1	524 2	26 3	N	-0-			37
02	952 N	764	-0-	-188	-0-	48 1	653 2	41 3	N	20			57
03	899 N	805	-0-	-94	-0-	49 1	698 2	41 3	N	15			72
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	82 1	890 2	155 3	N	23			95
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	57 1	767 2	129 3	N	11			106
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	54 1	778 2	54 1	N	12	73 1		45
07	1116 N	990	-0-	-126	-0-	55 1	783 2	141 3	N	10			55
08	961 N	851	-0-	-110	-0-	42 1	670 2	141 3	N	7			62
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	44 1	851 2	131 3	N	16			78
10	992 N	862	-0-	-130	-0-	48 1	681 2	155 3	N	12			90
11	810 N	524	-0-	-286	-0-	36 1	415 2	120 3	N	-0-			90
12	1116 N	905	-0-	-211	-0-	55 1	701 2	73 3	N	23			113
TOTAL GAS PROD:		10,461			TOTAL CONDENSATE PROD:		149						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP JAMESON, ANGUS		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
		WELL #: 4		RRCID -> 232006		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	498	-0-	-308	-0-	26 1	440 2	N	5			25
						26 3	6 9					
02	784 N	481	-0-	-303	-0-	36 1	420 2	N	-0-			25
						25 3						
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	39 1	686 2	N	5			30
						40 3	6 9					
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	34 1	520 2	N	5			35
						79 3	6 9					
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	34 1	592 2	N	-0-			35
						90 3						
06	750 N	596	-0-	-154	-0-	25 1	494 2	N	-0-			35
						77 3						
07	651 N	592	-0-	-59	-0-	23 1	493 2	N	-0-			35
						76 3						
08	713 N	635	-0-	-78	-0-	30 1	516 2	N	8			43
						80 3	9 9					
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	28 1	531 2	N	-0-			43
						82 3						
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	45 1	520 2	N	-0-			43
						76 3						
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	31 1	659 2	N	-0-			43
						96 3						
*12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	39 1	597 2	N	-0-			43
						88 3						
TOTAL GAS PROD:		7,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 232050		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142				
01	1240 N	1109	-0-	-131	-0-	56 1	899 2	Y	37	41 1		25
						113 3	41 9					
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	68 1	768 2	Y	43	41 1		27
						85 3	47 9					
03	837 N	727	-0-	-110	-0-	40 1	615 2	Y	-0-	27 1		-0-
						72 3						
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	51 1	838 2	Y	-0-			-0-
						96 3						
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	72 1	857 2	Y	-0-			-0-
						74 3						
06	690 N	603	-0-	-87	-0-	48 1	510 2	Y	-0-			-0-
						45 3						
07	837 N	475	-0-	-362	-0-	70 1	369 2	Y	-0-			-0-
						36 3						
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	180 1	836 2	Y	-0-			-0-
						70 3						
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	99 1	1266 2	Y	-0-			-0-
						149 3						
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	100 1	1037 2	Y	-0-			-0-
						124 3						
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	92 1	760 2	Y	-0-			-0-
						102 3						
12	806 N	743	-0-	-63	-0-	76 1	596 2	Y	-0-			-0-
						71 3						
TOTAL GAS PROD:		11,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		80						

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WASHBURN, J. C. G. U. #1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
		WELL #: 8		RRCID -> 232052		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11074		PERF.10474 - 10996					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	76 1	1046 2	42 3	4 9	N	4				47
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	78 1	1147 2	54 3	7 9	N	6				53
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	82 1	1211 2	54 3		N	-0-				53
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	84 1	997 2	110 3		N	-0-				53
05	1426 N	1039	-0-	-387	-0-	60 1	882 2	97 3		N	-0-				53
06	1290 N	953	-0-	-337	-0-	51 1	806 2	96 3		N	-0-				53
07	1240 N	883	-0-	-357	-0-	49 1	746 2	88 3		N	-0-				53
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	58 1	1032 2	130 3	19 9	N	17				70
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	51 1	1074 2	51 1	1074 2	N	-0-				70
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	64 1	1029 2	131 3		N	-0-				70
11	1200 N	856	-0-	-344	-0-	54 1	726 2	76 3		N	-0-				70
12	1302 N	939	-0-	-363	-0-	55 1	801 2	83 3		N	-0-				70
TOTAL GAS PROD:		13,361				TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

ETHERIDGE				WELL #: 3		RRCID -> 232099		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9971 - 10226			
01	1116 N	660	-0-	-456	-0-	35 1	556 2	69 3		Y	-0-				-0-
02	672 N	622	-0-	-50	-0-	46 1	519 2	57 3		Y	-0-				-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	39 1	602 2	71 3	23 9	Y	21	10 1			11
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	32 1	519 2	59 3	34 9	Y	31	27 1			15
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	57 1	674 2	58 3	32 9	Y	29	28 1			16
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	95 1	1003 2	88 3	10 9	Y	9	22 1			3
07	651 N	384	-0-	-267	-0-	56 1	294 2	28 3	6 9	Y	5				8
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	6 1			3
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	92 1	1183 2	139 3	18 9	Y	16	15 1			4
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	45 1	471 2	45 1		Y	-0-	4 1			-0-
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	85 1	704 2	57 3		Y	-0-				-0-
12	1085 N	475	-0-	-610	-0-	49 1	381 2	45 3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,425				TOTAL CONDENSATE PROD:		112							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP HEARNE, D.M. GU 1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
		WELL #: 9		RRCID -> 233031		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2141 2	159 3	N	5			133
02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1756 2	119 3	N	4			137
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1692 2	127 3	N	-0-			137
04	1890 N	1626	-0-	-264	-0-	1527 2	99 3	N	-0-			137
05	1953 N	1697	-0-	-256	-0-	1607 2	90 3	N	-0-			137
06	1770 N	1386	-0-	-384	-0-	1330 2	56 3	N	-0-	110 1		27
07	1674 N	1377	-0-	-297	-0-	1328 2	49 3	N	-0-			27
08	1705 N	1301	-0-	-404	-0-	1234 2	67 3	N	-0-			27
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1914 2	90 3	N	-0-			27
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1853 2	198 3	N	6			33
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1794 2	189 3	N	-0-			33
12	1953 N	1924	-0-	-29	-0-	1744 2	180 3	N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 21,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CHRISTIAN, C. O.		WELL #: 12		RRCID -> 233404		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	4	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 3	Y	-0-			28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	T. A.	6	-0-	6	-0-	5 2	1 3	Y	-0-			28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6		Y	-0-			28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6		Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233696		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130			
01	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	78 1	1248 2	Y	-0-			-0-
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	156 3	1483 2	Y	-0-			-0-
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	131 1	1264 2	Y	-0-			-0-
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	164 3	1383 2	Y	-0-			-0-
05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	81 1	1592 2	Y	-0-			-0-
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	150 3	1283 2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	648	-0-	-840	-0-	85 1	503 2	Y	-0-			-0-
08	1612 N	629	-0-	-983	-0-	158 3	484 2	Y	-0-			-0-
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	133 1	1293 2	Y	-0-			-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	138 3	938 2	Y	-0-			-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	122 1	728 2	Y	-0-			-0-
12	1612 N	889	-0-	-723	-0-	111 3	713 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP SHAW UNIT 3		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
		//CONT.//	170040									
		WELL #:	5	RRCID ->	234506	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	8810 - 10216	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3844 X	1760	-0-	-2084	-0-	92 1 186 3	1482 2	Y	-0-		-0-
02		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	346 1 431 3	3910 2	Y	-0-		-0-
03		4247 X	1972	-0-	-2275	-0-	107 1 198 3	1667 2	Y	-0-		-0-
04		4110 X	2212	-0-	-1898	-0-	116 1 215 3	1881 2	Y	-0-		-0-
05		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	304 1 314 3	3630 2	Y	-0-		-0-
06		4110 X	3451	-0-	-659	-0-	277 1 254 3	2920 2	Y	-0-		-0-
07		4247 X	1123	-0-	-3124	-0-	166 1 85 3	872 2	Y	-0-		-0-
08		3627 X	780	-0-	-2847	-0-	129 1 51 3	600 2	Y	-0-		-0-
09		3510 X	2597	-0-	-913	-0-	169 1 256 3	2172 2	Y	-0-		-0-
10		3627 X	2184	-0-	-1443	-0-	173 1 215 3	1796 2	Y	-0-		-0-
11		3450 X	2232	-0-	-1218	-0-	216 1 237 3	1779 2	Y	-0-		-0-
12		2697 X	1879	-0-	-818	-0-	193 1 179 3	1507 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,125	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RUST, ARNOLD UNIT 2		WELL #:	3	RRCID ->	234837	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8838 - 10201	
01		2170 N	1741	-0-	-429	-0-	91 1 184 3	1466 2	Y	-0-		-0-
02		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	176 1 219 3	1984 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	3185	-0-	85	85	173 1 320 3	2692 2	Y	-0-		-0-
04		2726 N	2641	-0-	-85	-0-	138 1 257 3	2246 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	3175	-0-	75	75	227 1 235 3	2713 2	Y	-0-		-0-
06		2449 X	2374	-0-	-75	-0-	191 1 174 3	2009 2	Y	-0-		-0-
07		1860 X	1258	-0-	-602	-0-	186 1 95 3	977 2	Y	-0-		-0-
08		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-		-0-
09		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	247 1 372 3	3167 2	Y	-0-		-0-
10		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	255 1 315 3	2639 2	Y	-0-		-0-
11		2370 X	1728	-0-	-642	-0-	167 1 184 3	1377 2	Y	-0-		-0-
*12		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	387 1 360 3	3025 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,248	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LP													//CONT.// 170040									
ARNOLD ESTATE UNIT 1													WELL #: 3		RRCID -> 235771		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 10415		PERF. 8892 - 10204	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
01	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	72 1	1165 2	Y	-0-	-0-				-0-								
						147 3																
02	1148 N	972	-0-	-176	-0-	72 1	811 2	Y	-0-	-0-				-0-								
						89 3																
03	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	61 1	940 2	Y	-0-	-0-				-0-								
						111 3																
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	104 1	1698 2	Y	-0-	-0-				-0-								
						195 3																
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	132 1	1580 2	Y	-0-	-0-				-0-								
						137 3																
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	157 1	1655 2	Y	19	12 1				7								
						144 3																
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	234 1	1230 2	Y	10					17								
						120 3																
08	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	192 1	2457 2	Y	3	14 1				6								
09	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	288 3	39 9		35	32 1				9								
						104 1	1076 2	Y	43	18 1				34								
10	1581 N	1355	-0-	-226	-0-	128 3	47 9															
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	170 1	1406 2	Y	38	45 1				27								
						188 3	42 9															
12	2480 N	1062	-0-	-1418	-0-	105 1	817 2	Y	39	44 1				22								
						97 3	43 9															
TOTAL GAS PROD:		18,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		187																

JAMESON, ANGUS													WELL #: 5		RRCID -> 238021		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 10719		PERF. 9090 - 9270	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	51 1	871 2	N	5					48								
						51 3																
02	1036 N	934	-0-	-102	-0-	70 1	809 2	N	7					55								
						47 3																
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	54 1	954 2	N	12					67								
						56 3																
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	59 1	910 2	N	3					70								
						139 3																
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	51 1	899 2	N	3					73								
						137 3																
06	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	42 1	830 2	N	2					75								
						129 3																
07	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	40 1	871 2	N	15					90								
						136 3																
08	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	47 1	819 2	N	10					100								
						128 3																
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	43 1	838 2	N	-0-					100								
						130 3																
10	1054 N	875	-0-	-179	-0-	60 1	699 2	N	12					112								
						103 3																
11	960 N	701	-0-	-259	-0-	28 1	587 2	N	-0-					112								
						86 3																
12	1054 N	848	-0-	-206	-0-	46 1	690 2	N	11					123								
						100 3																
TOTAL GAS PROD:		11,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		80																

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP JAMESON, ANGUS		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
		WELL #: 6		RRCID -> 244576		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	125 1	2132 2	N	10		50
						125 3	11 9				
02	1820 N	1331	-0-	-489	-0-	99 1	1154 2	N	10		60
						67 3	11 9				
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	100 1	1754 2	N	7		67
						103 3	8 9				
04	2310 N	1553	-0-	-757	-0-	83 1	1276 2	N	-0-		67
						194 3					
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	86 1	1506 2	N	3		70
						230 3	3 9				
06	1890 N	1764	-0-	-126	-0-	74 1	1459 2	N	3		73
						228 3	3 9				
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	71 1	1558 2	N	22		95
						243 3	24 9				
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	86 1	1502 2	N	13		108
						234 3	14 9				
09	1770 N	1459	-0-	-311	-0-	62 1	1209 2	N	-0-		108
						188 3					
10	1891 N	1842	-0-	-49	-0-	127 1	1476 2	N	20		128
						217 3	22 9				
11	1770 N	1532	-0-	-238	-0-	60 1	1277 2	N	7		135
						187 3	8 9				
12	1519 N	1303	-0-	-216	-0-	71 1	1075 2	N	-0-		135
						157 3					
TOTAL GAS PROD:		20,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		95					

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. HEMBY GAS UNIT		199614		RRCID -> 078140		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393			
		WELL #: 1									
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	786 2	2 9	Y	2		29
02	756 N	731	-0-	-25	-0-	725 2	6 9	Y	5	16 1	18
03	899 N	525	-0-	-374	-0-	524 2	1 9	Y	1		19
04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2376 2	22 9	Y	20		39
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2230 2	20 9	Y	18	1 8	56
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1273 2	9 9	Y	8	35 1	29
07	1457 N	847	-0-	-610	-0-	840 2	7 9	Y	6		35
08	DLQ G-10	1303	-0-	1303	1303	1300 2	3 9	Y	3		38
09	DLQ G-10	898	-0-	898	2201	896 2	2 9	Y	2		40
10	2100 N	613	-0-	-1487	714	610 2	3 9	Y	3	17 1	26
11	1347 N	633	-0-	-714	-0-	632 2	1 9	Y	1		27
12	930 N	181	-0-	-749	-0-	178 2	3 9	Y	3		30
TOTAL GAS PROD:		12,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		72					

HEMBY GAS UNIT		199614		RRCID -> 224083		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420			
		WELL #: 6									
01	744 N	674	-0-	-70	-0-	672 2	2 9	Y	2		13
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	725 2	3 9	Y	3	12 1	4
03	837 N	546	-0-	-291	-0-	544 2	2 9	Y	2		6
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	842 2	4 9	Y	4		10
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	903 2	7 9	Y	6		16
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	915 2	4 9	Y	4	16 1	4
07	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1105 2	4 9	Y	4		8
08	DLQ G-10	859	-0-	859	859	857 2	2 9	Y	2		10
09	DLQ G-10	1101	-0-	1101	1960	1098 2	3 9	Y	3		13
10	2100 N	1453	-0-	-647	1313	1447 2	6 9	Y	5	18 1	-0-
11	2384 N	1071	-0-	-1313	-0-	1067 2	4 9	Y	4		4
*12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2079 2	7 9	Y	6		10
TOTAL GAS PROD:		12,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		45					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614												
HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1736 N	1636	-0-	-100	-0-	1600 2	36 9	Y	33		54
02		1596 N	1561	-0-	-35	-0-	1541 2	20 9	Y	18	62 1	10
03		1829 N	979	-0-	-850	-0-	964 2	15 9	Y	14		24
04		1590 N	1159	-0-	-431	-0-	1151 2	8 9	Y	7		31
05		1736 N	700	-0-	-1036	-0-	693 2	7 9	Y	6		37
06		960 N	826	-0-	-134	-0-	819 2	7 9	Y	6	27 1	16
07		1209 N	897	-0-	-312	-0-	891 2	6 9	Y	5		21
08	DLQ	G-10	977	-0-	977	977	973 2	4 9	Y	4		25
09	DLQ	G-10	1343	-0-	1343	2320	1339 2	4 9	Y	4		29
10		2100 N	1304	-0-	-796	-0-	1297 2	7 9	Y	6	25 1	10
11		2694 N	1170	-0-	-1524	-0-	1163 2	7 9	Y	6		16
*12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1605 2	7 9	Y	6		22
TOTAL GAS PROD:			14,164			TOTAL CONDENSATE PROD:			115			

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420												
01		1426 N	1277	-0-	-149	-0-	1264 2	13 9	Y	12		27
02		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1355 2	10 9	Y	9	31 1	5
03		1302 N	495	-0-	-807	-0-	494 2	1 9	Y	1		6
04		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1595 2	26 9	Y	24		30
05		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1369 2	18 9	Y	16		46
06		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1372 2	13 9	Y	12	52 1	6
07		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1754 2	12 9	Y	11		17
08	DLQ	G-10	1515	-0-	1515	1515	1503 2	12 9	Y	11		28
09	DLQ	G-10	1442	-0-	1442	2957	1431 2	11 9	Y	10		38
10		2100 N	2128	-0-	28	2985	2115 2	13 9	Y	12	50 1	-0-
11		3000 N	1392	-0-	-1608	1377	1382 2	10 9	Y	9		9
*12		3100 N	2113	-0-	-987	390	2102 2	11 9	Y	10		19
TOTAL GAS PROD:			17,886			TOTAL CONDENSATE PROD:			137			

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376												
01		2883 X	2646	-0-	-237	-0-	2614 2	32 9	Y	29		35
02		2604 X	2400	-0-	-204	-0-	2377 2	23 9	Y	21	56 1	-0-
03		2883 X	854	-0-	-2029	-0-	844 2	10 9	Y	9		9
04		2790 X	1850	-0-	-940	-0-	1826 2	24 9	Y	22		31
05		2821 X	1908	-0-	-913	-0-	1886 2	22 9	Y	20		51
06		2580 X	1814	-0-	-766	-0-	1801 2	13 9	Y	12	53 1	10
07		2666 X	2445	-0-	-221	-0-	2432 2	13 9	Y	12		22
08	DLQ	G-10	1862	-0-	1862	1862	1852 2	10 9	Y	9		31
09	DLQ	G-10	2418	-0-	2418	4280	2404 2	14 9	Y	13		44
10		2100 N	2584	-0-	484	4764	2565 2	19 9	Y	17	61 1	-0-
11		3000 N	2511	-0-	-489	4275	2492 2	19 9	Y	17		17
*12		3100 N	3467	-0-	367	4642	3450 2	17 9	Y	15		32
TOTAL GAS PROD:			26,759			TOTAL CONDENSATE PROD:			196			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK		
DPMP ENERGY LLC			227740					
PETERSON		WELL #:	1	RRCID -> 206351	COMPL. DATE 11/15/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10590 - 10788	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			152
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			152
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			152
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			152
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			152
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC			238952			CNTY: RUSK		
BALDWIN HEIRS CV		WELL #:	1	RRCID -> 230844	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 10074	PERF. 9716 - 9899	
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	DLQ G-10	639	-0-	639	639	639 2		-0-
10	DLQ G-10	235	-0-	235	874	235 2		-0-
11	920 N	46	-0-	-874	-0-	46 2		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,104				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

FORTUNE RESOURCES LLC			278755			CNTY: RUSK		
CARTER RANCH		WELL #:	1H	RRCID -> 264500	COMPL. DATE 07/18/2011	TOTAL DEPTH 10765	PERF.11080 - 14445	
01	6138 X	5556	-0-	-582	-0-	5556 2		130
02	5544 X	4585	-0-	-959	-0-	4585 2		130
03	6138 X	5017	-0-	-1121	-0-	4961 2	56 9	28
04	5520 X	4865	-0-	-655	-0-	4861 2	4 9	32
05	5549 X	5111	-0-	-438	-0-	5078 2	33 9	62
06	5370 X	4776	-0-	-594	-0-	4776 2		62
07	5115 X	4819	-0-	-296	-0-	4812 2	7 9	67
08	5022 X	4212	-0-	-810	-0-	4212 2		67
09	5100 X	3826	-0-	-1274	-0-	3826 2		67
10	5115 X	3640	-0-	-1475	-0-	3639 2	1 9	67
*11	4770 X	3949	-0-	-821	-0-	3948 2	1 9	67
12	4805 X	3704	-0-	-1101	-0-	3704 2		67
TOTAL GAS PROD:		54,060				TOTAL CONDENSATE PROD:		93

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
H & T EXPLORATION, INC.			341571								
MORAN		WELL #:	1	RRCID ->	121976	COMPL. DATE	04/19/1986	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10112	- 10419
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1395 N	1233	-0-	-162	-0-	1229 2	4 9	N	4	40
02		1260 N	1221	-0-	-39	-0-	1218 2	3 9	N	3	43
03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1319 2	11 9	N	10	53
04		1170 N	1276	-0-	106	-0-	1256 2	20 9	N	18	71
05		1364 N	1298	-0-	-66	-0-	1292 2	6 9	N	5	76
06		1290 N	1241	-0-	-49	-0-	1237 2	4 9	N	4	80
07		1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1279 2	6 9	N	5	85
08		1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251 2		N	-0-	85
09		1230 N	1156	-0-	-74	-0-	1149 2	7 9	N	6	91
10		1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170 2		N	-0-	91
11		1200 N	1175	-0-	-25	-0-	1167 2	8 9	N	7	98
*12		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1238 2	9 9	N	8	106
TOTAL GAS PROD:			14,883			TOTAL CONDENSATE PROD:				70	

JAMESON, CHARLES R.		WELL #:	1	RRCID ->	122227	COMPL. DATE	05/09/1986	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10106	- 10409
01		1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1308 2	9 9	N	8	175
02		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-	175
03		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-	175
04		1230 N	1592	-0-	362	-0-	1592 2		N	-0-	175
05		1643 N	1617	-0-	-26	-0-	1595 2	22 9	N	20	195
06		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-	23
07		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-	23
08		1612 N	1449	-0-	-163	-0-	1449 2		N	-0-	23
09		1620 N	1369	-0-	-251	-0-	1369 2		N	-0-	23
10		1736 N	1478	-0-	-258	-0-	1478 2		N	-0-	23
11		1410 N	1213	-0-	-197	-0-	1213 2		N	-0-	23
12		1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1374 2	6 9	N	5	28
TOTAL GAS PROD:			17,754			TOTAL CONDENSATE PROD:				33	

JAMES, HENRY		WELL #:	1	RRCID ->	122228	COMPL. DATE	08/05/1986	TOTAL DEPTH	10635	PERF.10160	- 10399
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847															
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1922 N	1849	-0-	-73	-0-	134	1	1713	2	N	2		45		
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	143	1	1655	2	N	5	1 8	49		
03	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	229	1	1929	2	N	4	1 8	52		
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	208	1	1879	2	N	1	1 8	52		
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	240	1	1940	2	N	2	1 8	53		
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	269	1	1839	2	N	3	3 8	53		
07	2170 N	2104	-0-	-66	-0-	192	1	1912	2	N	-0-		53		
08	2170 N	2116	-0-	-54	-0-	160	1	1954	2	N	2	2 8	53		
09	2100 N	2058	-0-	-42	-0-	276	1	1781	2	N	1	1 8	53		
10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	101	1	2023	2	N	-0-		53		
11	2040 N	1937	-0-	-103	-0-	1937	2			N	-0-		53		
12	2139 N	1883	-0-	-256	-0-	14	1	1863	2	N	5	1 8	57		
TOTAL GAS PROD:						24,418	TOTAL CONDENSATE PROD:						25		

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550															
01	930 N	811	-0-	-119	-0-	149	1	658	2	Y	4	6 1	4		
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	211	1	722	2	Y	-0-		4		
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	253	1	790	2	Y	2		6		
04	780 N	603	-0-	-177	-0-	59	1	541	2	Y	3		9		
05	1023 N	623	-0-	-400	-0-	28	1	591	2	Y	4	8 1	5		
06	1020 N	602	-0-	-418	-0-	31	1	569	2	Y	2	1 8	6		
07	620 N	608	-0-	-12	-0-	47	1	561	2	Y	-0-		6		
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	54	1	556	2	Y	2		8		
09	600 N	593	-0-	-7	-0-	57	1	534	2	Y	2		10		
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	40	1	567	2	Y	2	6 1	6		
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	24	1	566	2	Y	3		9		
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	42	1	546	2	Y	6	6 1	9		
TOTAL GAS PROD:						8,227	TOTAL CONDENSATE PROD:						30		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	123	1	1015	2	N	-0-	14
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	133	1	971	2	N	1	14
						1	9				1 8	
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	122	1	1052	2	N	-0-	14
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	126	1	1261	2	N	-0-	14
05	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	151	1	1030	2	N	-0-	14
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	173	1	1133	2	N	1	14
						1	9				1 8	
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	274	1	1299	2	N	-0-	14
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	208	1	1065	2	N	-0-	14
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	285	1	1179	2	N	1	14
						1	9				1 8	
10	1457 N	1038	-0-	-419	-0-	141	1	897	2	N	-0-	14
11	1230 N	1018	-0-	-212	-0-	116	1	902	2	N	-0-	14
12	1457 N	895	-0-	-562	-0-	45	1	849	2	N	1	14
						1	9				1 8	
TOTAL GAS PROD:		14,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1023 N	943	-0-	-80	-0-	173	1	763	2	Y	6	6
						7	9				9 1	
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	207	1	707	2	Y	-0-	6
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	234	1	731	2	Y	4	10
						4	9					
04	900 N	882	-0-	-18	-0-	86	1	792	2	Y	4	14
						4	9					
05	1023 N	252	-0-	-771	-0-	11	1	240	2	Y	1	2
						1	9				13 1	
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	2
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	2
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2387 N	2083	-0-	-304	-0-	383	1	1689	2	Y	10	17	1	11	
						11	9								
02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	444	1	1521	2	Y	2	1	8	12	
						2	9								
03	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	657	1	2057	2	Y	8	1	8	19	
						9	9								
04	2010 N	1725	-0-	-285	-0-	169	1	1545	2	Y	10	1	8	28	
						11	9								
05	2170 N	1860	-0-	-310	-0-	84	1	1757	2	Y	17	27	1	1 8	17
						19	9								
06	2640 N	1597	-0-	-1043	-0-	81	1	1512	2	Y	4	1	8	20	
						4	9								
07	1798 N	1724	-0-	-74	-0-	133	1	1590	2	Y	1			21	
						1	9								
08	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	163	1	1688	2	Y	6	1	8	26	
						7	9								
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	177	1	1671	2	Y	10	1	8	35	
						11	9								
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	131	1	1869	2	Y	6	22	1	19	
						7	9								
11	1800 N	1745	-0-	-55	-0-	71	1	1661	2	Y	12			31	
						13	9								
12	1922 N	1347	-0-	-575	-0-	96	1	1229	2	Y	20	20	1	31	
						22	9								
TOTAL GAS PROD:		22,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		106									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4154 X	3554	-0-	-600	-0-	653	1	2880	2	Y	19	28	1	19	
						21	9								
02	3752 X	3492	-0-	-260	-0-	789	1	2701	2	Y	2	1	8	20	
						2	9								
03	3875 X	3513	-0-	-362	-0-	848	1	2653	2	Y	11	1	8	30	
						12	9								
04	3750 X	3420	-0-	-330	-0-	336	1	3064	2	Y	18	2	8	46	
						20	9								
05	3875 X	2932	-0-	-943	-0-	132	1	2775	2	Y	23	44	1	1 8	24
						25	9								
06	3750 X	2802	-0-	-948	-0-	142	1	2651	2	Y	8	3	8	29	
						9	9								
07	3875 X	2786	-0-	-1089	-0-	214	1	2570	2	Y	2			31	
						2	9								
08	3534 X	2469	-0-	-1065	-0-	217	1	2243	2	Y	8	2	8	37	
						9	9								
09	3420 X	2550	-0-	-870	-0-	243	1	2293	2	Y	13	1	8	49	
						14	9								
10	2945 X	2425	-0-	-520	-0-	158	1	2259	2	Y	7	30	1	26	
						8	9								
11	2790 X	2164	-0-	-626	-0-	88	1	2059	2	Y	15			41	
						17	9								
*12	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	206	1	2646	2	Y	28	26	1	43	
						31	9								
TOTAL GAS PROD:		34,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		154									

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3255 X	2333	-0-	-922	-0-	429	1	1895	2	Y	8	13 1	8		
02	3304 X	3067	-0-	-237	-0-	693	1	2372	2	Y	2	1 8	9		
03	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	1000	1	3130	2	Y	8	1 8	16		
04	2700 X	1354	-0-	-1346	-0-	133	1	1212	2	Y	8	1 8	23		
05	3410 X	1539	-0-	-1871	-0-	69	1	1455	2	Y	14	22 1 1 8	14		
06	3600 X	1521	-0-	-2079	-0-	77	1	1440	2	Y	4	1 8	17		
07	3720 X	1626	-0-	-2094	-0-	125	1	1500	2	Y	1		18		
08	3720 X	1260	-0-	-2460	-0-	110	1	1144	2	Y	5	1 8	22		
09	1530 X	1303	-0-	-227	-0-	124	1	1172	2	Y	6	1 8	27		
10	1612 X	1215	-0-	-397	-0-	79	1	1132	2	Y	4	17 1	14		
11	1560 X	1037	-0-	-523	-0-	42	1	987	2	Y	7		21		
12	1612 X	622	-0-	-990	-0-	44	1	567	2	Y	10	14 1	17		
TOTAL GAS PROD:						21,016	TOTAL CONDENSATE PROD:						77		

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	327	1	1441	2	Y	9	14 1	10		
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	286	1	977	2	Y	2	1 8	11		
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	294	1	919	2	Y	4		15		
04	1710 N	140	-0-	-1570	-0-	14	1	125	2	Y	1		16		
05	1395 N	218	-0-	-1177	-0-	10	1	207	2	Y	1	15 1	2		
06	1170 N	168	-0-	-1002	-0-	9	1	158	2	Y	1		3		
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-		3		
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	2	Y	-0-		3		
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	211	2	Y	1		4		
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	Y	1	3 1	2		
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	274	2	Y	2		4		
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	Y	3	3 1	4		
TOTAL GAS PROD:						6,353	TOTAL CONDENSATE PROD:						25		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847																
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999												TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	96	1	1216	2	N	-0-					25
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	96	1	1116	2	N	1	1	8			25
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	158	1	1330	2	N	2	2	8			25
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	152	1	1376	2	N	2	2	8			25
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	183	1	1482	2	N	1	1	8			25
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	202	1	1375	2	N	2	2	8			25
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	146	1	1452	2	N	-0-					25
08	1674 N	1584	-0-	-90	-0-	120	1	1460	2	N	4	2	8			27
09	1590 N	1537	-0-	-53	-0-	206	1	1330	2	N	1	1	8			27
10	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	75	1	1491	2	N	3					30
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					30
12	1581 N	1521	-0-	-60	-0-	11	1	1507	2	N	3					33
TOTAL GAS PROD:		18,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		19										

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999												TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426				
01	913 X	913	-0-	-0-	-0-	67	1	846	2	N	-0-					27
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	64	1	748	2	N	-0-					27
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	88	1	748	2	N	-0-					27
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	89	1	799	2	N	-0-					27
05	899 N	847	-0-	-52	-0-	93	1	754	2	N	-0-					27
06	810 N	804	-0-	-6	-0-	103	1	701	2	N	-0-					27
07	930 N	836	-0-	-94	-0-	76	1	760	2	N	-0-					27
08	837 N	670	-0-	-167	-0-	51	1	619	2	N	-0-					27
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	111	1	716	2	N	-0-					27
10	837 N	750	-0-	-87	-0-	36	1	714	2	N	-0-					27
11	660 N	599	-0-	-61	-0-	599	2			N	-0-					27
12	868 N	680	-0-	-188	-0-	5	1	675	2	N	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		9,462		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999												TOTAL DEPTH 10590	PERF. 9030 - 10454
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	87	1	1109	2	N	3	48	
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	88	1	1019	2	N	2	50	
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	130	1	1101	2	N	2	52	
04	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	111	1	1002	2	N	1	53	
05	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	131	1	1059	2	N	-0-	53	
06	1200 N	1190	-0-	-10	-0-	152	1	1038	2	N	-0-	53	
07	1147 N	983	-0-	-164	-0-	90	1	893	2	N	-0-	53	
08	1178 N	949	-0-	-229	-0-	72	1	877	2	N	-0-	53	
09	1200 N	770	-0-	-430	-0-	103	1	667	2	N	-0-	53	
10	992 N	700	-0-	-292	-0-	33	1	667	2	N	-0-	53	
11	930 N	500	-0-	-430	-0-	500	2			N	-0-	53	
12	806 N	655	-0-	-151	-0-	5	1	650	2	N	-0-	53	
TOTAL GAS PROD:		11,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011												TOTAL DEPTH 10590	PERF. 8996 - 10423
01	2635 X	1978	-0-	-657	-0-	144	1	1834	2	N	-0-	65	
02	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	182	1	2115	2	N	3	67	
03	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	269	1	2271	2	N	4	70	
04	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	221	1	1994	2	N	1	70	
05	2542 N	2423	-0-	-119	-0-	266	1	2154	2	N	3	72	
06	2460 N	2322	-0-	-138	-0-	297	1	2021	2	N	4	75	
07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	225	1	2235	2	N	2	77	
08	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	190	1	2307	2	N	6	82	
09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	317	1	2045	2	N	-0-	82	
10	2449 N	2377	-0-	-72	-0-	113	1	2250	2	N	13	30	
11	2430 N	2110	-0-	-320	-0-	2110	2			N	-0-	30	
12	2449 N	2224	-0-	-225	-0-	17	1	2206	2	N	1	30	
TOTAL GAS PROD:		27,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847																
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999												TOTAL DEPTH 10605	PERF. 9009 - 10436			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	791	-0-	-418	-0-	58	1	733	2	N	-0-					52
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	49	1	563	2	N	3					55
						3	9									
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	87	1	736	2	N	1	1	8			55
						1	9									
04	780 N	742	-0-	-38	-0-	74	1	668	2	N	-0-					55
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	100	1	811	2	N	2					57
						2	9									
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	123	1	838	2	N	3					60
						3	9									
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	115	1	1146	2	N	3					63
						3	9									
08	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	80	1	968	2	N	1	1	8			63
						1	9									
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	163	1	1052	2	N	2					65
						2	9									
10	1271 N	956	-0-	-315	-0-	46	1	910	2	N	-0-					65
11	1020 N	634	-0-	-386	-0-	634	2			N	-0-					65
12	1271 N	787	-0-	-484	-0-	6	1	781	2	N	-0-					65
TOTAL GAS PROD:		10,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999												TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9012 - 10429			
01	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	97	1	1234	2	N	-0-					53
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	93	1	1086	2	N	4					57
						4	9									
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	124	1	1044	2	N	2	1	8			58
						2	9									
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	171	1	1541	2	N	1	1	8			58
						1	9									
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	197	1	1598	2	N	4					62
						4	9									
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	219	1	1497	2	N	6	3	8			65
						7	9									
07	1767 N	1732	-0-	-35	-0-	158	1	1574	2	N	-0-					65
08	1798 N	1703	-0-	-95	-0-	129	1	1571	2	N	3	1	8			67
						3	9									
09	1710 N	1605	-0-	-105	-0-	215	1	1388	2	N	2	1	8			68
						2	9									
10	1736 N	1419	-0-	-317	-0-	67	1	1350	2	N	2					70
						2	9									
11	1650 N	1519	-0-	-131	-0-	1519	2			N	-0-					70
12	1674 N	1427	-0-	-247	-0-	10	1	1417	2	N	-0-					70
TOTAL GAS PROD:		18,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		24										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	76	1	962	2	N	4		52
						4	9						
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	72	1	837	2	N	3		55
						3	9						
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	106	1	897	2	N	2		57
						2	9						
04	1020 N	933	-0-	-87	-0-	93	1	840	2	N	-0-		57
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	113	1	911	2	N	-0-		57
06	960 N	940	-0-	-20	-0-	120	1	817	2	N	3		60
						3	9						
07	961 N	922	-0-	-39	-0-	84	1	836	2	N	2		62
						2	9						
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	85	1	1036	2	N	1		63
						1	9						
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	138	1	895	2	N	3	1 8	65
						3	9						
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	52	1	1023	2	N	3		68
						3	9						
11	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2			N	-0-		68
12	1085 N	940	-0-	-145	-0-	7	1	931	2	N	2		70
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		11,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	1473	-0-	-852	-0-	270	1	1193	2	Y	9	14 1	9
						10	9						
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	282	1	965	2	Y	1	1 8	9
						1	9						
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	317	1	990	2	Y	4		13
						4	9						
04	1440 N	695	-0-	-745	-0-	68	1	623	2	Y	4		17
						4	9						
05	1395 N	861	-0-	-534	-0-	39	1	815	2	Y	6	16 1	7
						7	9						
06	1260 N	747	-0-	-513	-0-	38	1	706	2	Y	3	1 8	9
						3	9						
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	70	1	842	2	Y	-0-		9
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	94	1	974	2	Y	4	1 8	12
						4	9						
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	88	1	831	2	Y	5	1 8	16
						6	9						
10	899 N	705	-0-	-194	-0-	46	1	656	2	Y	3	10 1	9
						3	9						
11	1050 N	938	-0-	-112	-0-	38	1	892	2	Y	7		16
						8	9						
12	961 N	929	-0-	-32	-0-	66	1	852	2	Y	10	10 1	16
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		11,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	2814	-0-	-534	-0-	517	1	2282	2	Y	14	23	1	15
02	3024 X	2712	-0-	-312	-0-	613	1	2097	2	Y	2	1	8	16
03	3441 X	3090	-0-	-351	-0-	746	1	2333	2	Y	10	1	8	25
04	3330 X	2000	-0-	-1330	-0-	196	1	1791	2	Y	12	1	8	36
05	3007 X	1968	-0-	-1039	-0-	89	1	1860	2	Y	17	34	1	1 8 18
06	3000 X	1858	-0-	-1142	-0-	94	1	1757	2	Y	6	2	8	22
07	3100 X	2206	-0-	-894	-0-	170	1	2035	2	Y	1			23
08	3100 X	2334	-0-	-766	-0-	205	1	2119	2	Y	9	2	8	30
09	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	205	1	1931	2	Y	10	1	8	39
10	2201 X	2169	-0-	-32	-0-	142	1	2020	2	Y	6	24	1	21
11	2250 X	1706	-0-	-544	-0-	70	1	1624	2	Y	11			32
*12	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	245	1	3141	2	Y	25	21	1	36
TOTAL GAS PROD:		28,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		123								

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	877	-0-	-53	-0-	95	1	782	2	N	-0-		45
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	95	1	690	2	N	-0-		45
03		937 N	937	-0-	-0-	-0-	98	1	837	2	N	2		47
04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	83	1	837	2	N	56	75 1	28
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	122	1	830	2	N	-0-		28
06		900 N	892	-0-	-8	-0-	118	1	774	2	N	-0-		28
07		1023 N	910	-0-	-113	-0-	158	1	752	2	N	-0-		28
08		961 N	893	-0-	-68	-0-	145	1	747	2	N	1	1 8	28
09		900 N	841	-0-	-59	-0-	163	1	678	2	N	-0-		28
10		899 N	458	-0-	-441	-0-	2	1	456	2	N	-0-		28
11		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-		28
12		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			8,527		TOTAL CONDENSATE PROD:			59						

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2387 X	2291	-0-	-96	-0-	248	1	2040	2	N	3		40
02		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	250	1	1822	2	N	10		50
03		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	240	1	2055	2	N	10		60
04		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	201	1	2016	2	N	28	60 1	28
05		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	292	1	1998	2	N	4		32
06		2220 N	2107	-0-	-113	-0-	279	1	1826	2	N	2	1 8	33
07		2325 N	2242	-0-	-83	-0-	391	1	1851	2	N	-0-		33
08		2294 N	2185	-0-	-109	-0-	357	1	1828	2	N	-0-		33
09		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	420	1	1742	2	N	-0-		33
10		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	316	1	2007	2	N	7		40
11		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	260	1	2019	2	N	7		47
*12		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	115	1	2194	2	N	11		58
TOTAL GAS PROD:			26,857		TOTAL CONDENSATE PROD:			82						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
01		1178 N	828	-0-	-350	-0-	90	1	738	2	N	25
02		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	155	1	1131	2	N	25
03		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	196	1	1686	2	N	25
04		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	128	1	1287	2	N	25
05		1364 N	1334	-0-	-30	-0-	170	1	1164	2	N	25
06		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	188	1	1227	2	N	25
							1	9				
07		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	266	1	1261	2	N	25
08		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	249	1	1273	2	N	25
09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	291	1	1205	2	N	25
							1	9				
10		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	209	1	1328	2	N	25
11		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	158	1	1235	2	N	25
12		1364 N	1289	-0-	-75	-0-	64	1	1225	2	N	25
TOTAL GAS PROD:			16,926				TOTAL CONDENSATE PROD:			2		

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
01		5084 X	4122	-0-	-962	-0-	301	1	3821	2	N	32
02		4592 X	4085	-0-	-507	-0-	324	1	3759	2	N	32
							2	9				
03		5084 X	4466	-0-	-618	-0-	472	1	3992	2	N	32
							2	9				
04		4920 X	4129	-0-	-791	-0-	412	1	3715	2	N	32
							2	9				
05		5084 X	4435	-0-	-649	-0-	487	1	3947	2	N	32
							1	9				
06		4380 X	4309	-0-	-71	-0-	550	1	3755	2	N	33
							4	9				
07		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	416	1	4138	2	N	33
08		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	358	1	4354	2	N	33
							3	9				
09		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	687	1	4432	2	N	35
							4	9				
10		4557 X	4522	-0-	-35	-0-	216	1	4304	2	N	37
							2	9				
11		4560 X	3798	-0-	-762	-0-	3798	2			N	37
12		5084 X	4185	-0-	-899	-0-	31	1	4145	2	N	42
							9	9				
TOTAL GAS PROD:			52,443				TOTAL CONDENSATE PROD:			28		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	4231	-0-	-171	-0-	309	1	3922	2	N	-0-		70
02	3976 X	3858	-0-	-118	-0-	305	1	3542	2	N	10	3 8	77
						11	9						
03	4247 X	4119	-0-	-128	-0-	435	1	3678	2	N	5	2 8	80
						6	9						
04	4110 X	3728	-0-	-382	-0-	372	1	3354	2	N	2	2 8	80
						2	9						
05	4278 X	4035	-0-	-243	-0-	443	1	3586	2	N	5	1 8	84
						6	9						
06	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	548	1	3740	2	N	6	3 8	87
						7	9						
07	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	392	1	3902	2	N	10		97
						11	9						
08	4123 X	4094	-0-	-29	-0-	310	1	3772	2	N	11	78 1 2 8	28
						12	9						
09	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	592	1	3819	2	N	2	2 8	28
						2	9						
10	4433 X	4193	-0-	-240	-0-	200	1	3993	2	N	-0-		28
11	4290 X	3278	-0-	-1012	-0-	3278	2			N	-0-		28
12	4557 X	4476	-0-	-81	-0-	33	1	4441	2	N	2	2 8	28
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		49,025		TOTAL CONDENSATE PROD:				53					

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466													
01	1364 N	1209	-0-	-155	-0-	131	1	1078	2	N	-0-		28
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	132	1	959	2	N	-0-		28
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	127	1	1090	2	N	-0-		28
04	1170 N	1165	-0-	-5	-0-	105	1	1060	2	N	-0-		28
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	153	1	1046	2	N	12		40
						13	9						
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	175	1	1147	2	N	17	2 8	55
						19	9						
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	224	1	1062	2	N	23		78
						25	9						
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	201	1	1030	2	N	1	1 8	78
						1	9						
09	1350 N	1155	-0-	-195	-0-	224	1	930	2	N	1	1 8	78
						1	9						
10	1302 N	1179	-0-	-123	-0-	160	1	1019	2	N	-0-		78
11	1200 N	1034	-0-	-166	-0-	118	1	916	2	N	-0-		78
12	1209 N	1035	-0-	-174	-0-	51	1	984	2	N	-0-		78
TOTAL GAS PROD:		14,181		TOTAL CONDENSATE PROD:				54					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847																		
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007													TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	4433 X	3668	-0-	-765	-0-	268	1	3400	2	N	-0-					43		
02	4004 X	3690	-0-	-314	-0-	293	1	3395	2	N	2	2	8			43		
03	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	453	1	3829	2	N	2	2	8			43		
04	3900 X	3866	-0-	-34	-0-	386	1	3478	2	N	2	2	8			43		
05	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	464	1	3754	2	N	6	1	8			48		
06	4140 X	4098	-0-	-42	-0-	524	1	3572	2	N	2	2	8			48		
07	4278 X	4159	-0-	-119	-0-	380	1	3779	2	N	-0-					48		
08	4278 X	3575	-0-	-703	-0-	271	1	3301	2	N	3	3	8			48		
09	4110 X	3719	-0-	-391	-0-	499	1	3218	2	N	2	2	8			48		
10	4247 X	3584	-0-	-663	-0-	171	1	3413	2	N	-0-					48		
11	4110 X	3643	-0-	-467	-0-	3643	2			N	-0-					48		
12	4154 X	3545	-0-	-609	-0-	26	1	3517	2	N	2	2	8			48		
TOTAL GAS PROD:						46,056	TOTAL CONDENSATE PROD:						21					

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007													TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461					
01	3596 X	2527	-0-	-1069	-0-	184	1	2337	2	N	5	58	1			27		
02	3248 X	2327	-0-	-921	-0-	184	1	2140	2	N	3					30		
03	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	412	1	3480	2	N	12	2	8			40		
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	298	1	2685	2	N	-0-					40		
05	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	357	1	2893	2	N	6	1	8			45		
06	3780 X	2932	-0-	-848	-0-	375	1	2557	2	N	-0-					45		
07	3906 X	2905	-0-	-1001	-0-	265	1	2640	2	N	-0-					45		
08	3906 X	2340	-0-	-1566	-0-	177	1	2157	2	N	5					50		
09	3150 X	2383	-0-	-767	-0-	320	1	2060	2	N	3					53		
10	3255 X	2875	-0-	-380	-0-	137	1	2732	2	N	5					58		
11	2940 X	2810	-0-	-130	-0-	2810	2			N	-0-					58		
12	2914 X	2726	-0-	-188	-0-	20	1	2703	2	N	3	3	8			58		
TOTAL GAS PROD:						33,970	TOTAL CONDENSATE PROD:						42					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2635 X	2588	-0-	-47	-0-	189	1	2396	2	N	3		40		
02	2296 X	2199	-0-	-97	-0-	174	1	2021	2	N	4	2 8	42		
03	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	435	1	3678	2	N	8	2 8	48		
04	2490 X	2166	-0-	-324	-0-	216	1	1948	2	N	2	2 8	48		
05	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	288	1	2335	2	N	7	3 8	52		
06	3090 X	2571	-0-	-519	-0-	328	1	2236	2	N	6	3 8	55		
07	3193 X	2442	-0-	-751	-0-	223	1	2217	2	N	2		57		
08	3193 X	2359	-0-	-834	-0-	179	1	2178	2	N	2	2 8	57		
09	2580 X	2543	-0-	-37	-0-	341	1	2200	2	N	2	2 8	57		
10	2666 X	2264	-0-	-402	-0-	108	1	2156	2	N	-0-		57		
11	2580 X	2066	-0-	-514	-0-	2066	2			N	-0-		57		
12	2635 X	2081	-0-	-554	-0-	15	1	2065	2	N	1	1 8	57		
TOTAL GAS PROD:						30,032	TOTAL CONDENSATE PROD:						37		

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410															
01	3875 X	3446	-0-	-429	-0-	636	1	2810	2	N	-0-		27		
02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	741	1	2534	2	N	2	2 8	27		
03	3596 X	3415	-0-	-181	-0-	827	1	2587	2	N	1	1 8	27		
04	3450 X	2411	-0-	-1039	-0-	238	1	2171	2	N	2	2 8	27		
05	3627 X	2501	-0-	-1126	-0-	114	1	2386	2	N	1	1 8	27		
06	3510 X	2470	-0-	-1040	-0-	125	1	2339	2	N	5	5 8	27		
07	3627 X	2536	-0-	-1091	-0-	195	1	2341	2	N	-0-		27		
08	3410 X	2529	-0-	-881	-0-	223	1	2303	2	N	3	3 8	27		
09	2460 X	2321	-0-	-139	-0-	222	1	2097	2	N	2	2 8	27		
10	2542 X	2409	-0-	-133	-0-	158	1	2251	2	N	-0-		27		
11	2460 X	2400	-0-	-60	-0-	99	1	2301	2	N	-0-		27		
*12	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	186	1	2393	2	N	4	4 8	27		
TOTAL GAS PROD:						32,298	TOTAL CONDENSATE PROD:						20		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	4635	-0-	-325	-0-	855	1	3772	2	N	7			40
02	4452 X	4224	-0-	-228	-0-	954	1	3266	2	N	4	1	8	43
03	4774 X	4634	-0-	-140	-0-	1121	1	3506	2	N	6	1	8	48
04	4620 X	4451	-0-	-169	-0-	440	1	4010	2	N	1	1	8	48
05	4743 X	4569	-0-	-174	-0-	207	1	4361	2	N	1	1	8	48
06	4530 X	4429	-0-	-101	-0-	225	1	4196	2	N	7	2	8	53
07	4681 X	4567	-0-	-114	-0-	351	1	4214	2	N	2			55
08	4619 X	4565	-0-	-54	-0-	402	1	4155	2	N	7	2	8	60
09	4440 X	4348	-0-	-92	-0-	416	1	3924	2	N	7	2	8	65
10	4588 X	4496	-0-	-92	-0-	294	1	4196	2	N	5			70
11	4440 X	4278	-0-	-162	-0-	176	1	4102	2	N	-0-			70
12	4557 X	4411	-0-	-146	-0-	318	1	4084	2	N	8	1	8	77
TOTAL GAS PROD:		53,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		55								

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592															
01	3720 X	3695	-0-	-25	-0-	682	1	3013	2	N	-0-			45	
02	3360 X	3060	-0-	-300	-0-	690	1	2360	2	N	9	2	8	52	
03	3720 X	3648	-0-	-72	-0-	882	1	2758	2	N	7	2	8	57	
04	3600 X	2850	-0-	-750	-0-	281	1	2562	2	N	6	3	8	60	
05	3720 X	2581	-0-	-1139	-0-	117	1	2460	2	N	4	2	8	62	
06	3570 X	2519	-0-	-1051	-0-	128	1	2384	2	N	6	6	8	62	
07	3658 X	2620	-0-	-1038	-0-	201	1	2419	2	N	-0-			62	
08	3658 X	2588	-0-	-1070	-0-	228	1	2357	2	N	3	3	8	62	
09	2850 X	2465	-0-	-385	-0-	234	1	2210	2	N	19	3	8	78	
10	2635 X	1850	-0-	-785	-0-	121	1	1727	2	N	2			80	
11	2550 X	2077	-0-	-473	-0-	85	1	1973	2	N	17			97	
12	2635 X	2116	-0-	-519	-0-	151	1	1936	2	N	26	64	1	4 8	55
TOTAL GAS PROD:		32,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		99									

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5208 X	4567	-0-	-641	-0-	844 1	3723 2	N	-0-			30	
02	4704 X	4482	-0-	-222	-0-	1013 1	3467 2	N	2	2 8		30	
03	5270 X	4490	-0-	-780	-0-	1087 1	3401 2	N	2	2 8		30	
04	5100 X	4625	-0-	-475	-0-	457 1	4167 2	N	1	1 8		30	
05	5177 X	2917	-0-	-2260	-0-	132 1	2783 2	N	2	2 8		30	
06	4800 X	2807	-0-	-1993	-0-	143 1	2660 2	N	4	4 8		30	
07	4960 X	2670	-0-	-2290	-0-	205 1	2465 2	N	-0-			30	
08	4774 X	2894	-0-	-1880	-0-	255 1	2636 2	N	3	3 8		30	
09	4620 X	2746	-0-	-1874	-0-	263 1	2481 2	N	2	2 8		30	
10	2914 X	2808	-0-	-106	-0-	184 1	2624 2	N	-0-			30	
11	2820 X	2416	-0-	-404	-0-	99 1	2317 2	N	-0-			30	
*12	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	259 1	3322 2	N	3	3 8		30	
TOTAL GAS PROD:						41,006	TOTAL CONDENSATE PROD:						19

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

01	4247 X	3967	-0-	-280	-0-	733 1	3234 2	N	-0-			27	
02	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	1000 1	3424 2	N	2	2 8		27	
03	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	1114 1	3484 2	N	2	2 8		27	
04	3930 X	3430	-0-	-500	-0-	339 1	3089 2	N	2	2 8		27	
05	4309 X	3397	-0-	-912	-0-	154 1	3242 2	N	1	1 8		27	
06	4170 X	3381	-0-	-789	-0-	172 1	3203 2	N	5	5 8		27	
07	4309 X	3375	-0-	-934	-0-	260 1	3115 2	N	-0-			27	
08	4309 X	3357	-0-	-952	-0-	296 1	3058 2	N	3	3 8		27	
09	3420 X	3207	-0-	-213	-0-	307 1	2898 2	N	2	2 8		27	
10	3503 X	3188	-0-	-315	-0-	209 1	2979 2	N	-0-			27	
11	3390 X	3214	-0-	-176	-0-	132 1	3082 2	N	-0-			27	
12	3379 X	3116	-0-	-263	-0-	225 1	2890 2	N	1	1 8		27	
TOTAL GAS PROD:						42,658	TOTAL CONDENSATE PROD:						18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	143	1	1170	2	N	-0-		27
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	150	1	1098	2	N	1	1 8	27
						1	9						
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	144	1	1243	2	N	-0-		27
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	125	1	1262	2	N	1	1 8	27
						1	9						
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	184	1	1261	2	N	1		28
						1	9						
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	184	1	1204	2	N	2		30
						2	9						
07	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	235	1	1113	2	N	-0-		30
08	1457 N	1333	-0-	-124	-0-	217	1	1115	2	N	1	1 8	30
						1	9						
09	1380 N	1292	-0-	-88	-0-	251	1	1041	2	N	-0-		30
10	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	171	1	1084	2	N	-0-		30
11	1290 N	1127	-0-	-163	-0-	129	1	998	2	N	-0-		30
12	1333 N	1178	-0-	-155	-0-	59	1	1113	2	N	5		35
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		15,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452													
01	2759 X	2524	-0-	-235	-0-	183	1	2334	2	N	6		78
						7	9						
02	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	182	1	2112	2	N	3	3 8	78
						3	9						
03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	262	1	2209	2	N	3	1 8	80
						3	9						
04	2430 N	2408	-0-	-22	-0-	240	1	2167	2	N	1	1 8	80
						1	9						
05	2542 N	2041	-0-	-501	-0-	223	1	1810	2	N	7		87
						8	9						
06	2400 N	2221	-0-	-179	-0-	284	1	1935	2	N	2	2 8	87
						2	9						
07	2480 N	2313	-0-	-167	-0-	211	1	2102	2	N	-0-		87
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	178	1	2161	2	N	4	2 8	89
						4	9						
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	317	1	2042	2	N	5	2 8	92
						6	9						
10	2325 N	2282	-0-	-43	-0-	108	1	2171	2	N	3		95
						3	9						
11	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2466	2	2	9	N	2		97
*12	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	18	1	2472	2	N	7	74 1 2 8	28
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		28,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		43							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	233	1	2958	2	N	5	53	
02	2800 X	2553	-0-	-247	-0-	202	1	2344	2	N	6	57	
03	3100 X	3034	-0-	-66	-0-	320	1	2708	2	N	5	60	
04	3090 X	2989	-0-	-101	-0-	298	1	2690	2	N	1	60	
05	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	351	1	2841	2	N	4	63	
06	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	398	1	2713	2	N	4	65	
07	3100 X	2888	-0-	-212	-0-	264	1	2624	2	N	-0-	65	
08	3193 X	2823	-0-	-370	-0-	214	1	2607	2	N	2	65	
09	3120 X	2947	-0-	-173	-0-	396	1	2550	2	N	1	65	
10	3224 X	3052	-0-	-172	-0-	146	1	2906	2	N	-0-	65	
11	3120 X	2615	-0-	-505	-0-	2615	2			N	-0-	65	
12	3038 X	2377	-0-	-661	-0-	17	1	2354	2	N	5	68	
TOTAL GAS PROD:						34,786	TOTAL CONDENSATE PROD:						33

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467													
01	3410 X	3118	-0-	-292	-0-	576	1	2542	2	N	-0-	27	
02	3080 X	2565	-0-	-515	-0-	579	1	1983	2	N	3	27	
03	3317 X	2484	-0-	-833	-0-	601	1	1880	2	N	3	27	
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	339	1	3089	2	N	3	27	
05	3131 X	2660	-0-	-471	-0-	121	1	2537	2	N	2	27	
06	3030 X	2397	-0-	-633	-0-	122	1	2268	2	N	6	27	
07	3410 X	2602	-0-	-808	-0-	200	1	2402	2	N	-0-	27	
08	3410 X	2668	-0-	-742	-0-	235	1	2427	2	N	5	27	
09	3300 X	2890	-0-	-410	-0-	277	1	2610	2	N	3	27	
10	2666 X	2490	-0-	-176	-0-	163	1	2327	2	N	-0-	27	
11	2580 X	1709	-0-	-871	-0-	70	1	1639	2	N	-0-	27	
12	2976 X	2158	-0-	-818	-0-	156	1	2000	2	N	2	27	
TOTAL GAS PROD:						31,172	TOTAL CONDENSATE PROD:						27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008												TOTAL DEPTH 10742		PERF. 9012 - 10428	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3441 X	3328	-0-	-113	-0-	615	1	2713	2	N	-0-			52	
02	3108 X	3047	-0-	-61	-0-	688	1	2356	2	N	3	2 8		53	
03	3286 X	3089	-0-	-197	-0-	747	1	2336	2	N	5	1 8		57	
04	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	341	1	3107	2	N	5	5 8		57	
05	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	164	1	3455	2	N	4	1 8		60	
06	3270 X	3248	-0-	-22	-0-	165	1	3075	2	N	7	4 8		63	
07	3565 X	3215	-0-	-350	-0-	247	1	2966	2	N	2			65	
08	3627 X	3210	-0-	-417	-0-	282	1	2921	2	N	6	3 8		68	
09	3510 X	3240	-0-	-270	-0-	310	1	2926	2	N	4	2 8		70	
10	3627 X	2908	-0-	-719	-0-	190	1	2712	2	N	5			75	
11	3240 X	3191	-0-	-49	-0-	132	1	3059	2	N	-0-			75	
12	3348 X	2826	-0-	-522	-0-	204	1	2620	2	N	2			77	
TOTAL GAS PROD:		38,379				TOTAL CONDENSATE PROD:		43							

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008												TOTAL DEPTH 10726		PERF.10195 - 10488	
01	2170 X	2115	-0-	-55	-0-	228	1	1865	2	N	20			70	
02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	272	1	1982	2	N	81	77 1	1 8	73	
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	249	1	2141	2	N	-0-			73	
04	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	188	1	1883	2	N	-0-			73	
05	2418 N	2287	-0-	-131	-0-	290	1	1985	2	N	11			84	
06	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	334	1	2184	2	N	1	1 8		84	
07	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	419	1	1987	2	N	8	65 1		27	
08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	376	1	1927	2	N	-0-			27	
09	2340 N	2202	-0-	-138	-0-	428	1	1770	2	N	4	1 8		30	
10	2418 N	2264	-0-	-154	-0-	308	1	1954	2	N	2			32	
11	2220 N	2174	-0-	-46	-0-	247	1	1920	2	N	6			38	
12	2263 N	2245	-0-	-18	-0-	111	1	2112	2	N	20	1 8		57	
TOTAL GAS PROD:		27,328				TOTAL CONDENSATE PROD:		153							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008												TOTAL DEPTH 10705	PERF.10256 - 10510
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	254	1	2090	2	N	65		115
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	72	9	1835	2	N	17	102 1	30
03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	19	9	2059	2	N	-0-		30
04	2340 N	2218	-0-	-122	-0-	240	1	2017	2	N	-0-		30
05	2325 N	2065	-0-	-260	-0-	201	1	1802	2	N	-0-		30
06	2220 N	2070	-0-	-150	-0-	263	1	1795	2	N	-0-		30
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	275	1	1903	2	N	-0-		30
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	402	1	1813	2	N	-0-		30
09	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	354	1	1942	2	N	45		75
10	2294 N	2274	-0-	-20	-0-	50	9	1949	2	N	16	61 1	30
11	2100 N	1971	-0-	-129	-0-	307	1	1746	2	N	-0-		30
12	2542 N	1654	-0-	-888	-0-	18	9	1571	2	N	-0-		30
12						83	1						30
TOTAL GAS PROD:		26,006				TOTAL CONDENSATE PROD:				143			

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008												TOTAL DEPTH 10725	PERF.10194 - 10488
01	1085 N	860	-0-	-225	-0-	93	1	764	2	N	3		45
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	3	9	771	2	N	5		50
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	106	1	816	2	N	3		53
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	6	9	855	2	N	-0-		53
05	992 N	936	-0-	-56	-0-	95	1	817	2	N	-0-		53
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	3	9	1044	2	N	2	2 8	53
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	85	1	983	2	N	-0-		53
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	119	1	971	2	N	1	1 8	53
09	1200 N	1073	-0-	-127	-0-	208	1	865	2	N	-0-		53
10	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	190	1	918	2	N	-0-		53
11	1110 N	988	-0-	-122	-0-	1	9	858	2	N	17		70
*12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	111	1	1031	2	N	71	113 1	28
						19	9						
						54	1						
						78	9						
TOTAL GAS PROD:		12,379				TOTAL CONDENSATE PROD:				102			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847																
WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008													TOTAL DEPTH 10700		PERF.10238 - 10532	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2294 N	2186	-0-	-108	-0-	236	1	1939	2	N	10			37	
							11	9								
02		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	262	1	1907	2	N	11			48	
							12	9								
03		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	245	1	2102	2	N	15			63	
							17	9								
04		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	207	1	2073	2	N	15			78	
							17	9								
05		2418 N	2217	-0-	-201	-0-	282	1	1927	2	N	7			85	
							8	9								
06		2280 N	1978	-0-	-302	-0-	262	1	1710	2	N	5			90	
							6	9								
07		2387 N	2218	-0-	-169	-0-	385	1	1825	2	N	7			97	
							8	9								
08		2232 N	1992	-0-	-240	-0-	317	1	1629	2	N	42	102	1	37	
							46	9								
09		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	415	1	1717	2	N	-0-			37	
10		2232 N	2071	-0-	-161	-0-	282	1	1789	2	N	-0-			37	
11		1920 N	1836	-0-	-84	-0-	209	1	1627	2	N	-0-			37	
12		2201 N	1680	-0-	-521	-0-	83	1	1588	2	N	8			45	
							9	9								
TOTAL GAS PROD:			25,152			TOTAL CONDENSATE PROD:			120							

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008													TOTAL DEPTH 10705		PERF.10210 - 10508	
01		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	251	1	2066	2	N	18			50	
							20	9								
02		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	235	1	1718	2	N	15	2	8	63	
							17	9								
03		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	139	1	1198	2	N	-0-			63	
04		2220 N	1241	-0-	-979	-0-	112	1	1129	2	N	-0-			63	
05		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	330	1	2258	2	N	7			70	
							8	9								
06		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	327	1	2136	2	N	2			72	
							2	9								
07		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	497	1	2355	2	N	6			78	
							7	9								
08		3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	489	1	2506	2	N	34	83	1	1 8	28
							37	9								
09		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	544	1	2251	2	N	1	1	8	28	
							1	9								
10		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	313	1	1987	2	N	-0-			28	
11		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	274	1	2131	2	N	4			32	
							4	9								
12		2294 N	1778	-0-	-516	-0-	88	1	1684	2	N	5			37	
							6	9								
TOTAL GAS PROD:			27,120			TOTAL CONDENSATE PROD:			92							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	5208 X	4775	-0-	-433	-0-	348	1	4423	2	N	4	77 1	27		
02	4704 X	4675	-0-	-29	-0-	371	1	4302	2	N	2	2 8	27		
03	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	584	1	4930	2	N	7	2 8	32		
04	5130 X	4810	-0-	-320	-0-	480	1	4327	2	N	3	3 8	32		
05	5177 X	5023	-0-	-154	-0-	551	1	4464	2	N	7	1 8	38		
06	5340 X	4852	-0-	-488	-0-	619	1	4221	2	N	11	4 8	45		
07	5518 X	4575	-0-	-943	-0-	417	1	4152	2	N	5		50		
08	5518 X	4905	-0-	-613	-0-	372	1	4523	2	N	9	2 8	57		
09	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	722	1	4656	2	N	10	2 8	65		
10	5022 X	4620	-0-	-402	-0-	220	1	4397	2	N	3		68		
11	4860 X	4461	-0-	-399	-0-	4461	2			N	-0-		68		
12	5580 X	4356	-0-	-1224	-0-	32	1	4313	2	N	10	3 8	75		
TOTAL GAS PROD:						57,963	TOTAL CONDENSATE PROD:						71		

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424															
01	4216 X	3212	-0-	-1004	-0-	234	1	2975	2	N	3		65		
02	3808 X	3459	-0-	-349	-0-	274	1	3177	2	N	7	2 8	70		
03	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	430	1	3631	2	N	9	2 8	77		
04	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	382	1	3442	2	N	2	1 8	78		
05	3875 X	3854	-0-	-21	-0-	423	1	3423	2	N	7	1 8	84		
06	3930 X	3714	-0-	-216	-0-	474	1	3231	2	N	8	3 8	89		
07	4061 X	3237	-0-	-824	-0-	296	1	2941	2	N	-0-		89		
08	4061 X	3114	-0-	-947	-0-	236	1	2870	2	N	7	2 8	94		
09	3840 X	3308	-0-	-532	-0-	442	1	2847	2	N	17	83 1 1 8	27		
10	3844 X	2951	-0-	-893	-0-	141	1	2810	2	N	-0-		27		
11	3720 X	2900	-0-	-820	-0-	2900	2			N	-0-		27		
12	3410 X	2532	-0-	-878	-0-	19	1	2513	2	N	-0-		27		
TOTAL GAS PROD:						40,178	TOTAL CONDENSATE PROD:						60		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4650 X	4249	-0-	-401	-0-	309	1	3930	2	N	9		42	
02	4200 X	3273	-0-	-927	-0-	259	1	3011	2	N	3	2 8	43	
03	4650 X	3673	-0-	-977	-0-	388	1	3281	2	N	4	2 8	45	
04	4500 X	4148	-0-	-352	-0-	414	1	3732	2	N	2	2 8	45	
05	4247 X	3883	-0-	-364	-0-	426	1	3451	2	N	5	2 8	48	
06	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	549	1	3741	2	N	3	3 8	48	
07	4278 X	3349	-0-	-929	-0-	306	1	3043	2	N	-0-		48	
08	4278 X	2944	-0-	-1334	-0-	223	1	2719	2	N	2	2 8	48	
09	4290 X	3208	-0-	-1082	-0-	431	1	2775	2	N	2	2 8	48	
10	4433 X	2668	-0-	-1765	-0-	127	1	2541	2	N	-0-		48	
11	4290 X	1409	-0-	-2881	-0-	1409	2			N	-0-		48	
12	3348 X	2196	-0-	-1152	-0-	16	1	2172	2	N	7	3 8	52	
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		39,293			TOTAL CONDENSATE PROD:				37					

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442													
01	2201 X	2168	-0-	-33	-0-	158	1	2010	2	N	-0-		63
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	153	1	1780	2	N	5	3 8	65
03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	224	1	1894	2	N	4	2 8	67
04	2100 N	2005	-0-	-95	-0-	200	1	1803	2	N	2	2 8	67
05	2139 N	1995	-0-	-144	-0-	219	1	1772	2	N	4	1 8	70
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	261	1	1782	2	N	6	3 8	73
07	2077 N	1970	-0-	-107	-0-	180	1	1790	2	N	-0-		73
08	1984 N	1860	-0-	-124	-0-	141	1	1716	2	N	3	1 8	75
09	2040 N	1804	-0-	-236	-0-	242	1	1562	2	N	-0-		75
10	1984 N	1901	-0-	-83	-0-	91	1	1807	2	N	3		78
11	1800 N	1696	-0-	-104	-0-	1696	2			N	-0-		78
*12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	14	1	1982	2	N	8	8 8	78
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		23,515			TOTAL CONDENSATE PROD:				35				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847																	
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442																	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
2356 X	2040 N	2261 N	2170 N	2263 N	2190 N	2232 N	2232 N	2160 N	2201 N	2100 N	2170 N	2216	-0-	-140	-0-	409	1
2216	2040	2261	2170	2242	2163	2203	2169	2090	2131	2053	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	1807	2
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1577	2
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9
2261	2170	2261	2170	2242	2163	2203	2169	2090	2131	2053	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2
2261	2170	2261	2170	2242	2163	2203	2169	2090	2131	2053	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	2
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9
2263	2190	2263	2190	2263	2190	2232	2232	2160	2201	2100	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2138	2
2263	2190	2263	2190	2263	2190	2232	2232	2160	2201	2100	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2049	2
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9
2232	2232	2160	2201	2100	2170	2216	-0-	-140	-0-	409	1	1807	2	N	-0-		
2232	2169	2090	2131	2053	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	1807	2	1577	2	N	2	8	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	2033	2	N	-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	1975	2	N	3	8	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9						
2160	2090	2090	2131	2053	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	1889	2	N	1	8	
2160	2090	2090	2131	2053	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1992	2	N	-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1969	2	N	-0-		
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1898	2	N	1	8	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9						
TOTAL GAS PROD:			25,785			TOTAL CONDENSATE PROD:			15								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2790 X	2727	-0-	-63	-0-	199	1	2528	2	N	-0-		110	
02	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	194	1	2251	2	N	2	2 8	110	
03	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	285	1	2404	2	N	4	2 8	112	
04	2640 N	2605	-0-	-35	-0-	259	1	2336	2	N	9	92 1 2 8	27	
05	2697 N	2663	-0-	-34	-0-	292	1	2367	2	N	4	1 8	30	
06	2610 N	2573	-0-	-37	-0-	328	1	2238	2	N	6	3 8	33	
07	2697 N	2641	-0-	-56	-0-	241	1	2396	2	N	4		37	
08	2666 N	2616	-0-	-50	-0-	199	1	2415	2	N	2	2 8	37	
09	2580 N	2539	-0-	-41	-0-	340	1	2195	2	N	4	1 8	40	
10	2635 N	2609	-0-	-26	-0-	124	1	2485	2	N	-0-		40	
11	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-		40	
12	2635 N	2604	-0-	-31	-0-	20	1	2583	2	N	1	1 8	40	
TOTAL GAS PROD:						31,339	TOTAL CONDENSATE PROD:						36	

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3627 X	3513	-0-	-114	-0-	648	1	2861	2	N	4		32	
02	3276 X	3192	-0-	-84	-0-	721	1	2469	2	N	2	1 8	33	
03	3534 X	3455	-0-	-79	-0-	835	1	2611	2	N	8	1 8	40	
04	3540 X	3433	-0-	-107	-0-	339	1	3088	2	N	5	2 8	43	
05	3658 X	3516	-0-	-142	-0-	159	1	3356	2	N	1	1 8	43	
06	3420 X	3382	-0-	-38	-0-	172	1	3201	2	N	8	4 8	47	
07	3534 X	3461	-0-	-73	-0-	266	1	3195	2	N	-0-		47	
08	3534 X	3479	-0-	-55	-0-	306	1	3163	2	N	9	3 8	53	
09	3420 X	3318	-0-	-102	-0-	318	1	2994	2	N	5	1 8	57	
10	3503 X	3364	-0-	-139	-0-	220	1	3144	2	N	-0-		57	
11	3390 X	3208	-0-	-182	-0-	132	1	3076	2	N	-0-		57	
12	3472 X	3339	-0-	-133	-0-	241	1	3091	2	N	6	1 8	62	
TOTAL GAS PROD:						40,660	TOTAL CONDENSATE PROD:						48	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	3511	-0-	-85	-0-	647	1	2858	2	N	5		53
02	3220 X	3160	-0-	-60	-0-	714	1	2444	2	N	2	2 8	53
03	3565 X	3395	-0-	-170	-0-	822	1	2572	2	N	1	1 8	53
04	3390 X	3247	-0-	-143	-0-	321	1	2924	2	N	2	2 8	53
05	3503 X	3306	-0-	-197	-0-	151	1	3154	2	N	1	1 8	53
06	3390 X	3182	-0-	-208	-0-	162	1	3017	2	N	3	3 8	53
07	3503 X	3205	-0-	-298	-0-	246	1	2955	2	N	4		57
08	3410 X	3173	-0-	-237	-0-	279	1	2888	2	N	5	2 8	60
09	3240 X	2685	-0-	-555	-0-	257	1	2425	2	N	3	1 8	62
10	3317 X	3255	-0-	-62	-0-	213	1	3041	2	N	1		63
11	3180 X	3138	-0-	-42	-0-	129	1	3007	2	N	2		65
12	3193 X	3175	-0-	-18	-0-	229	1	2939	2	N	6	1 8	70
TOTAL GAS PROD:		38,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584													
01	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	117	1	959	2	N	5		47
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	120	1	881	2	N	3		50
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	89	1	769	2	N	8		58
04	1050 N	546	-0-	-504	-0-	49	1	495	2	N	2		60
05	1116 N	652	-0-	-464	-0-	82	1	564	2	N	5		65
06	840 N	698	-0-	-142	-0-	93	1	602	2	N	3		68
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	161	1	763	2	N	-0-		68
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	167	1	853	2	N	1	1 8	68
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	189	1	786	2	N	-0-		68
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	129	1	822	2	N	-0-		68
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	115	1	900	2	N	-0-		68
12	1023 N	992	-0-	-31	-0-	50	1	942	2	N	-0-		68
TOTAL GAS PROD:		10,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	4	N	-0-			135
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	4	N	-0-			135
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			135
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	4	N	-0-			135
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	4	N	-0-			135
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	4	N	-0-			135
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-			135
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	4	N	-0-			135
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	4	N	-0-			135
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	4	N	-0-			135
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4	N	-0-			135
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
TOTAL GAS PROD:		543				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LONG TRUSTS, THE 507585
 LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

01	372 N	212	-0-	-160	-0-	203	2	9	9	Y	8	22
02	224 N	110	-0-	-114	-0-	110	2			Y	-0-	22
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-	22
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-	22
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-	22
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	Y	2	24
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	27
08	DLQ G-10	436	-0-	436	436	435	2	1	9	Y	1	28
09	DLQ G-10	285	-0-	285	721	274	2	11	9	Y	10	38
10	DLQ G-10	373	-0-	373	1094	373	2			Y	-0-	38
11	1656 N	562	-0-	-1094	-0-	562	2			Y	-0-	38
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	38
TOTAL GAS PROD:		3,386				TOTAL CONDENSATE PROD:			24			

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

01	3410 X	2157	-0-	-1253	-0-	2149	2	8	9	Y	7	31
02	2436 X	2057	-0-	-379	-0-	2054	2	3	9	Y	3	34
03	2418 X	2400	-0-	-18	-0-	2398	2	2	9	Y	2	36
04	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-	36
05	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2461	2	3	9	Y	3	39
06	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2396	2	2	9	Y	2	41
07	2666 X	2393	-0-	-273	-0-	2391	2	2	9	Y	2	43
08	DLQ G-10	2834	-0-	2834	2834	2832	2	2	9	Y	2	45
09	DLQ G-10	2775	-0-	2775	5609	2773	2	2	9	Y	2	47
10	DLQ G-10	2416	-0-	2416	8025	2415	2	1	9	Y	1	48
11	10035 X	2010	-0-	-8025	-0-	2010	2			Y	-0-	48
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	48
TOTAL GAS PROD:		26,474				TOTAL CONDENSATE PROD:			24			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585																			
JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		248 N		6	-0-	-242	-0-		6	2			N	-0-					317
02		865 N		865	-0-	-0-	-0-		865	2			N	-0-					317
03		372 N		-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					317
04		1673 N		1673	-0-	-0-	-0-		1673	2			N	-0-					317
05		1177 N		1177	-0-	-0-	-0-		1177	2			N	-0-					317
06		780 N		780	-0-	-0-	-0-		780	2			N	-0-					317
07		727 N		727	-0-	-0-	-0-		727	2			N	-0-					317
08		589 N		589	-0-	-0-	-0-		589	2			N	-0-					317
09		570 N		456	-0-	-114	-0-		456	2			N	-0-					317
10		589 N		366	-0-	-223	-0-		366	2			N	-0-					317
11		570 N		151	-0-	-419	-0-		151	2			N	-0-					317
12		589 N	NO RPT		-0-	-589	-0-						N	NO RPT					317
TOTAL GAS PROD:			6,790			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108																			
01		1457 X		1142	-0-	-315	-0-		1128	2	14	9	Y	13					36
02		1316 X		637	-0-	-679	-0-		624	2	13	9	Y	12					48
03		1187 X		1187	-0-	-0-	-0-		1184	2	3	9	Y	3					51
04		1140 X		700	-0-	-440	-0-		676	2	24	9	Y	22	43	1			30
05		1178 X		1057	-0-	-121	-0-		1043	2	14	9	Y	13					43
06		1140 X		1138	-0-	-2	-0-		1118	2	20	9	Y	18	47	1			14
07		1178 X		1162	-0-	-16	-0-		1144	2	18	9	Y	16					30
08	DLQ	G-10		1198	-0-	1198	1198		1178	2	20	9	Y	18					48
09	DLQ	G-10		1035	-0-	1035	2233		1022	2	13	9	Y	12	47	1			13
10	DLQ	G-10		1126	-0-	1126	3359		1105	2	21	9	Y	19					32
11		2900 N		1175	-0-	-1725	1634		1145	2	30	9	Y	27	46	1			13
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-	1634						Y	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD:			11,557			TOTAL CONDENSATE PROD:			173										

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634																			
01		1829 X		1233	-0-	-596	-0-		1224	2	9	9	Y	8					22
02		1652 X		1178	-0-	-474	-0-		1178	2			Y	-0-					22
03		1829 X		1292	-0-	-537	-0-		1292	2			Y	-0-					22
04		1500 X		1049	-0-	-451	-0-		1049	2			Y	-0-					22
05		1457 X		951	-0-	-506	-0-		951	2			Y	-0-					22
06		1260 X		1081	-0-	-179	-0-		1079	2	2	9	Y	2					24
07		1302 X		963	-0-	-339	-0-		960	2	3	9	Y	3					27
08	DLQ	G-10		1141	-0-	1141	1141		1140	2	1	9	Y	1					28
09	DLQ	G-10		921	-0-	921	2062		910	2	11	9	Y	10					38
10	DLQ	G-10		1499	-0-	1499	3561		1499	2			Y	-0-					38
11		5163 X		1602	-0-	-3561	-0-		1602	2			Y	-0-					38
12		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					38
TOTAL GAS PROD:			12,910			TOTAL CONDENSATE PROD:			24										

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585												
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1240 X	672	-0-	-568	-0-	663 2		9 9	Y	8	22
02		1120 X	585	-0-	-535	-0-	585 2			Y	-0-	22
03		1240 X	800	-0-	-440	-0-	800 2			Y	-0-	22
04		780 X	605	-0-	-175	-0-	605 2			Y	-0-	22
05		806 X	693	-0-	-113	-0-	693 2			Y	-0-	22
06		892 X	892	-0-	-0-	-0-	890 2		2 9	Y	2	24
07		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1034 2		7 9	Y	6	30
08	DLQ	G-10	1083	-0-	1083	1083	1083 2			Y	-0-	30
09	DLQ	G-10	1131	-0-	1131	2214	1122 2		9 9	Y	8	38
10	DLQ	G-10	1064	-0-	1064	3278	1064 2			Y	-0-	38
11		4484 X	1206	-0-	-3278	-0-	1206 2			Y	-0-	38
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	38
TOTAL GAS PROD:			9,772				TOTAL CONDENSATE PROD:			24		

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703												
01		1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1124 2		8 9	Y	7	31
02		756 X	649	-0-	-107	-0-	646 2		3 9	Y	3	34
03		1240 X	647	-0-	-593	-0-	645 2		2 9	Y	2	36
04		1200 X	335	-0-	-865	-0-	335 2			Y	-0-	36
05		1240 X	593	-0-	-647	-0-	590 2		3 9	Y	3	39
06		1110 X	790	-0-	-320	-0-	788 2		2 9	Y	2	41
07		877 X	877	-0-	-0-	-0-	875 2		2 9	Y	2	43
08	DLQ	G-10	784	-0-	784	784	782 2		2 9	Y	2	45
09	DLQ	G-10	682	-0-	682	1466	680 2		2 9	Y	2	47
10	DLQ	G-10	808	-0-	808	2274	807 2		1 9	Y	1	48
11		3316 X	1042	-0-	-2274	-0-	1042 2			Y	-0-	48
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	48
TOTAL GAS PROD:			8,339				TOTAL CONDENSATE PROD:			24		

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996												
01		2914 X	2179	-0-	-735	-0-	2165 2		14 9	Y	13	36
02		2436 X	1286	-0-	-1150	-0-	1273 2		13 9	Y	12	48
03		2418 X	1486	-0-	-932	-0-	1483 2		3 9	Y	3	51
04		2100 X	2096	-0-	-4	-0-	2072 2		24 9	Y	22	30
05		2170 X	1782	-0-	-388	-0-	1768 2		14 9	Y	13	43
06		2100 X	1781	-0-	-319	-0-	1761 2		20 9	Y	18	14
07		2170 X	1367	-0-	-803	-0-	1349 2		18 9	Y	16	30
08	DLQ	G-10	2315	-0-	2315	2315	2295 2		20 9	Y	18	48
09	DLQ	G-10	2105	-0-	2105	4420	2093 2		12 9	Y	11	13
10	DLQ	G-10	1902	-0-	1902	6322	1881 2		21 9	Y	19	32
11		7338 X	1016	-0-	-6322	-0-	986 2		30 9	Y	27	13
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	13
TOTAL GAS PROD:			19,315				TOTAL CONDENSATE PROD:			172		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585											
MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4842 2	14 9	Y	13		36
02	4872 X	3269	-0-	-1603	-0-	3256 2	13 9	Y	12		48
03	5394 X	3928	-0-	-1466	-0-	3925 2	3 9	Y	3		51
04	5220 X	4110	-0-	-1110	-0-	4086 2	24 9	Y	22	43 1	30
05	5053 X	4165	-0-	-888	-0-	4151 2	14 9	Y	13		43
06	4710 X	4654	-0-	-56	-0-	4634 2	20 9	Y	18	47 1	14
07	4247 X	3762	-0-	-485	-0-	3744 2	18 9	Y	16		30
08	DLQ G-10	3832	-0-	3832	3832	3812 2	20 9	Y	18		48
09	DLQ G-10	4056	-0-	4056	7888	4044 2	12 9	Y	11	46 1	13
10	DLQ G-10	3812	-0-	3812	11700	3791 2	21 9	Y	19		32
11	15160 X	3460	-0-	-11700	-0-	3430 2	30 9	Y	27	46 1	13
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:		43,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		172					

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630											
01	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2020 2	8 9	Y	7		31
02	2184 X	1868	-0-	-316	-0-	1865 2	3 9	Y	3		34
03	2418 X	2129	-0-	-289	-0-	2127 2	2 9	Y	2		36
04	2340 X	1763	-0-	-577	-0-	1763 2		Y	-0-		36
05	2077 X	1937	-0-	-140	-0-	1934 2	3 9	Y	3		39
06	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2194 2	2 9	Y	2		41
07	2139 X	1789	-0-	-350	-0-	1787 2	2 9	Y	2		43
08	DLQ G-10	1662	-0-	1662	1662	1660 2	2 9	Y	2		45
09	DLQ G-10	1905	-0-	1905	3567	1903 2	2 9	Y	2		47
10	DLQ G-10	49	-0-	49	3616	48 2	1 9	Y	1		48
11	5413 X	1797	-0-	-3616	-0-	1797 2		Y	-0-		48
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48
TOTAL GAS PROD:		19,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		24					

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530											
01	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2447 2	9 9	Y	8		22
02	2856 X	2286	-0-	-570	-0-	2286 2		Y	-0-		22
03	3162 X	2679	-0-	-483	-0-	2679 2		Y	-0-		22
04	3060 X	2476	-0-	-584	-0-	2476 2		Y	-0-		22
05	3007 X	2641	-0-	-366	-0-	2641 2		Y	-0-		22
06	2580 X	2075	-0-	-505	-0-	2073 2	2 9	Y	2		24
07	2666 X	1972	-0-	-694	-0-	1969 2	3 9	Y	3		27
08	DLQ G-10	2004	-0-	2004	2004	2003 2	1 9	Y	1		28
09	DLQ G-10	2069	-0-	2069	4073	2058 2	11 9	Y	10		38
10	DLQ G-10	2295	-0-	2295	6368	2295 2		Y	-0-		38
11	7809 X	1441	-0-	-6368	-0-	1441 2		Y	-0-		38
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		38
TOTAL GAS PROD:		24,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		24					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585														
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	1438	-0-	-608	-0-	1429	2	9	9	Y	8			22
02	1848 X	1418	-0-	-430	-0-	1418	2			Y	-0-			22
03	2046 X	1569	-0-	-477	-0-	1569	2			Y	-0-			22
04	1560 X	1285	-0-	-275	-0-	1285	2			Y	-0-			22
05	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-			22
06	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1916	2	2	9	Y	2			24
07	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2049	2	3	9	Y	3			27
08	DLQ G-10	1421	-0-	1421	1421	1420	2	1	9	Y	1			28
09	DLQ G-10	218	-0-	218	1639	207	2	11	9	Y	10			38
10	DLQ G-10	1528	-0-	1528	3167	1528	2			Y	-0-			38
11	4441 X	1274	-0-	-3167	-0-	1274	2			Y	-0-			38
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
TOTAL GAS PROD:		15,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656														
01	2077 X	2033	-0-	-44	-0-	2025	2	8	9	Y	7			31
02	1876 X	1758	-0-	-118	-0-	1755	2	3	9	Y	3			34
03	2139 X	1848	-0-	-291	-0-	1846	2	2	9	Y	3			36
04	2070 X	1598	-0-	-472	-0-	1598	2			Y	-0-			36
05	2139 X	1424	-0-	-715	-0-	1421	2	3	9	Y	3			39
06	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2067	2	2	9	Y	2			41
07	1953 X	1863	-0-	-90	-0-	1861	2	2	9	Y	2			43
08	DLQ G-10	1985	-0-	1985	1985	1983	2	2	9	Y	2			45
09	DLQ G-10	1956	-0-	1956	3941	1954	2	2	9	Y	2			47
10	DLQ G-10	1749	-0-	1749	5690	1748	2	1	9	Y	1			48
11	7468 X	1778	-0-	-5690	-0-	1778	2			Y	-0-			48
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		20,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064														
01	2108 X	731	-0-	-1377	-0-	717	2	14	9	Y	13			36
02	1736 X	511	-0-	-1225	-0-	498	2	13	9	Y	12			48
03	1798 X	948	-0-	-850	-0-	945	2	3	9	Y	3			51
04	1020 X	607	-0-	-413	-0-	583	2	24	9	Y	22	43	1	30
05	1054 X	718	-0-	-336	-0-	704	2	14	9	Y	13			43
06	978 X	978	-0-	-0-	-0-	958	2	20	9	Y	18	47	1	14
07	961 X	933	-0-	-28	-0-	915	2	18	9	Y	16			30
08	DLQ G-10	875	-0-	875	875	855	2	20	9	Y	18			48
09	DLQ G-10	877	-0-	877	1752	865	2	12	9	Y	11	46	1	13
10	DLQ G-10	753	-0-	753	2505	732	2	21	9	Y	19			32
11	3288 X	783	-0-	-2505	-0-	753	2	30	9	Y	27	46	1	13
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		8,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		172								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585														
LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE		
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	85		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85		
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	85		
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	85		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	85		
TOTAL GAS PROD:			100	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777														
GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233														
01		3100 N	1634	-0-	-1466	4793	1632	2	2	9	Y	1		
02		2800 N	1672	-0-	-1128	3665	1670	2	2	9	Y	1		
03		3100 N	1917	-0-	-1183	2482	2	1	1913	2	Y	2		
							2	9						
04		3000 N	1759	-0-	-1241	1241	1758	2	1	9	Y	-0-		
05		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-		
06		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-		
07		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
TOTAL GAS PROD:			6,982	TOTAL CONDENSATE PROD:						7				

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430														
01		3100 N	1616	-0-	-1484	4915	1612	2	4	9	Y	3		
02		2800 N	1130	-0-	-1670	3245	1127	2	3	9	Y	2		
03		3100 N	1746	-0-	-1354	1891	3	1	1739	2	Y	4		
							4	9						
04		3000 N	2113	-0-	-887	1004	2112	2	1	9	Y	-0-		
05		1120 N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2018 - PLUGGED 05/29/18														
TOTAL GAS PROD:			6,605	TOTAL CONDENSATE PROD:						12				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PALMER PETROLEUM INC. 636222												
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1767 N	1539	-0-	-228	-0-	62 1	1477 2	Y	-0-		117
02		1680 N	1490	-0-	-190	-0-	40 1	1450 2	Y	-0-		117
03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	62 1	1758 2	Y	-0-		117
04		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	60 1	1618 2	Y	-0-		117
05		1643 N	1453	-0-	-190	-0-	62 1	1388 2	Y	3		120
							3 9					
06		1770 N	1342	-0-	-428	-0-	56 1	1286 2	Y	-0-		120
07		1736 N	1102	-0-	-634	-0-	62 1	1039 2	Y	1	1 8	120
							1 9					
08	DLQ	G-10	1429	-0-	1429	1429	60 1	1369 2	Y	-0-		120
09	DLQ	G-10	1738	-0-	1738	3167	60 1	1678 2	Y	-0-		120
10		700 N	827	-0-	127	3294	34 1	793 2	Y	-0-		120
11		3000 N	458	-0-	-2542	752	14 1	444 2	Y	-0-		120
*12		752 N	-0-	-0-	-752	-0-			Y	-0-		120
TOTAL GAS PROD:			14,876			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882												
01		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	62 1	3033 2	N	47	190 1	57
							52 9					
02		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	32 1	3817 2	N	-0-		57
03		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	62 1	3887 2	N	-0-		57
04		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	60 1	5419 2	N	-0-		57
05		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	58 1	4373 2	N	-0-		57
06		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	34 1	4261 2	N	3		60
							3 9					
07		2945 X	2680	-0-	-265	-0-	62 1	2611 2	N	6	1 8	65
							7 9					
08		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	62 1	3822 2	N	3		68
							3 9					
09		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	60 1	3505 2	N	5		73
							6 9					
10		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	62 1	5097 2	N	15	1 8	87
							17 9					
11		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	32 1	3816 2	N	-0-		87
*12		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	62 1	6502 2	N	-0-		87
TOTAL GAS PROD:			50,879			TOTAL CONDENSATE PROD:			79			

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	43 1	477 2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		510 N	469	-0-	-41	-0-	28 1	441 2	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	36 1	345 2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) PALMER PETROLEUM INC. BEAN		//CONT.// //CONT.//	66461 275 636222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK			
		WELL #:	1	RRCID -> 102746	COMPL. DATE 10/13/1982	TOTAL DEPTH 10854	PERF.10457 - 10684		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	62 1 8 9	1138 2	N 7	212
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	28 1 2 9	1030 2	N 2	214
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	62 1 3 9	1447 2	N 3	217
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	60 1 2 9	1176 2	N 2	219
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	62 1 11 9	1431 2	N 10	229
06	1470 N	1052	-0-	-418	-0-	60 1	992 2	N -0-	229
07	1271 N	1121	-0-	-150	-0-	62 1	1059 2	N -0-	229
08	1519 N	1161	-0-	-358	-0-	62 1	1099 2	N -0-	229
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	60 1	1057 2	N -0-	229
10	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	62 1	979 2	N -0-	229
11	1110 N	584	-0-	-526	-0-	26 1	558 2	N -0-	48
*12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	50 1	1301 2	N -0-	48
TOTAL GAS PROD:		13,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		24			

LAIRD, S. S. B		WELL #:	3	RRCID -> 103435	COMPL. DATE 12/09/1982	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10578 - 10810		
01	1705 N	1488	-0-	-217	-0-	62 1 6 9	1420 2	N 5	117
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	56 1 47 9	1863 2	N 43	160
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	62 1	2015 2	N -0-	160
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	60 1	1939 2	N -0-	160
05	2170 N	1846	-0-	-324	-0-	62 1	1784 2	N -0-	160
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	60 1 81 9	1917 2	N 74	234
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	62 1 7 9	2046 2	N 6	240
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	62 1 1 9	2020 2	N 1	181 1 60
09	2070 N	1838	-0-	-232	-0-	60 1 33 9	1745 2	N 30	90
10	2108 N	1651	-0-	-457	-0-	62 1 35 9	1554 2	N 32	2 8 120
11	2010 N	206	-0-	-1804	-0-	12 1	194 2	N -0-	120
*12	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	58 1 24 9	2292 2	N 22	142
TOTAL GAS PROD:		21,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		213			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//	636222										
TORKELSON		WELL #:	1	RRCID ->	103629	COMPL. DATE	02/04/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10880 - 10548		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1432	-0-	-521	-0-	60	1	1372	2	N	-0-		132
02	1820 N	1399	-0-	-421	-0-	28	1	1371	2	N	-0-		132
03	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	62	1	1611	2	N	30		162
						33	9						
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	60	1	1799	2	N	14	148 1	28
						15	9						
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	62	1	1600	2	N	-0-		28
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	60	1	1929	2	N	-0-		28
07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	62	1	1967	2	N	30		58
						33	9						
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	62	1	2036	2	N	-0-		58
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	60	1	1932	2	N	-0-		58
10	2077 N	1608	-0-	-469	-0-	62	1	1546	2	N	-0-		58
11	2040 N	961	-0-	-1079	-0-	16	1	945	2	N	-0-		58
12	2046 N	1527	-0-	-519	-0-	62	1	1428	2	N	34		92
						37	9						
TOTAL GAS PROD:		20,310		TOTAL CONDENSATE PROD:						108			

LAIRD		WELL #:	A 2	RRCID ->	109199	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	10923	PERF.	10462 - 10677		
01	1240 N	954	-0-	-286	-0-	62	1	883	2	N	8		125
						9	9						
02	896 N	802	-0-	-94	-0-	20	1	782	2	N	-0-		125
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	62	1	1331	2	N	10		135
						11	9						
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	60	1	976	2	N	9		144
						10	9						
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	62	1	895	2	N	1		145
						1	9						
06	1350 N	1145	-0-	-205	-0-	60	1	1085	2	N	-0-		145
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	62	1	1166	2	N	7		152
						8	9						
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	62	1	1188	2	N	8		160
						9	9						
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	60	1	1562	2	N	-0-		160
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	62	1	1316	2	N	2		162
						2	9						
11	1230 N	425	-0-	-805	-0-	14	1	411	2	N	-0-		162
*12	3100 N	4213	-0-	1113	1113	54	1	4142	2	N	15		177
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		16,444		TOTAL CONDENSATE PROD:						60			

OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK			
PALMER PETROLEUM INC.			//CONT.//		636222									
FAIRCLOTH ESTATE			WELL #:		4	RRCID -> 132429			COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	62	1	1430	2	N	-0-		27
02		1484 N	821	-0-	-663	-0-	32	1	789	2	N	-0-		27
03		1395 N	1362	-0-	-33	-0-	62	1	1300	2	N	-0-		27
04		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	60	1	1599	2	N	-0-		27
05		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	62	1	1366	2	N	-0-		27
06		1320 N	1257	-0-	-63	-0-	60	1	1197	2	N	-0-		27
07		1705 N	1605	-0-	-100	-0-	62	1	1543	2	N	-0-		27
08		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	62	1	1979	2	N	-0-		27
09		1260 N	1251	-0-	-9	-0-	58	1	1193	2	N	-0-		27
10		1612 N	1576	-0-	-36	-0-	62	1	1514	2	N	-0-		27
11		1980 N	1305	-0-	-675	-0-	32	1	1272	2	N	1	1 8	27
							1	9						
*12		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	24	1	1580	2	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			17,401			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

TOR KELSON			WELL #:		2	RRCID -> 132777			COMPL. DATE 11/10/1989		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2015 N	1891	-0-	-124	-0-	62	1	1829	2	N	-0-		137
02		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	30	1	1989	2	N	-0-		137
03		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	62	1	2597	2	N	-0-		137
04		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	60	1	2437	2	N	115	177 1	75
							127	9						
05		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	62	1	2601	2	N	24		99
							26	9						
06		2580 N	2461	-0-	-119	-0-	60	1	2389	2	N	11		110
							12	9						
07		3100 N	3163	-0-	63	63	62	1	3090	2	N	10		120
							11	9						
08		2697 N	2597	-0-	-100	-0-	62	1	2527	2	N	7		127
							8	9						
09		2460 N	1859	-0-	-601	-0-	60	1	1791	2	N	7		134
							8	9						
10		3100 X	1896	-0-	-1204	-0-	54	1	1842	2	N	-0-		134
11		3000 X	1645	-0-	-1355	-0-	32	1	1613	2	N	-0-		134
12		3100 X	1980	-0-	-1120	-0-	62	1	1867	2	N	46		180
							51	9						
TOTAL GAS PROD:			27,483			TOTAL CONDENSATE PROD:			220					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222										
LAIRD		WELL #: A 3		RRCID -> 136342		COMPL. DATE 10/18/1990		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	1399	-0-	-1081	-0-	62 1	1337 2	N	-0-			154
02	2240 X	1774	-0-	-466	-0-	40 1	1728 2	N	5			159
03	3100 N	3219	-0-	119	119	6 9	3145 2	N	11			170
04	2712 N	2593	-0-	-119	-0-	12 9	60 1	N	7			177
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	8 9	62 1	N	7			184
06	3000 X	1902	-0-	-1098	-0-	60 1	1839 2	N	3			187
07	3100 X	2324	-0-	-776	-0-	3 9	62 1	N	-0-			187
08	3100 X	2138	-0-	-962	-0-	62 1	2073 2	N	3			190
09	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	3 9	60 1	N	5			195
10	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	6 9	62 1	N	6	1 8		200
11	2250 X	995	-0-	-1255	-0-	7 9	20 1	N	-0-			200
*12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	6 9	62 1	N	5			205
TOTAL GAS PROD:		25,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 136562		COMPL. DATE 11/24/1990		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870				
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	44 1	844 2	N	-0-			71
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	16 1	848 2	N	-0-			71
03	620 N	353	-0-	-267	-0-	22 1	331 2	N	-0-			71
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			71
05	961 N	304	-0-	-657	-0-	14 1	290 2	N	-0-			71
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	32 1	578 2	N	-0-			71
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	16 1	348 2	N	-0-			71
08	310 N	217	-0-	-93	-0-	16 1	201 2	N	-0-			71
09	600 N	275	-0-	-325	-0-	12 1	263 2	N	-0-			71
10	372 N	121	-0-	-251	-0-	4 1	117 2	N	-0-			71
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	12 1	297 2	N	-0-			71
*12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20 1	412 2	N	-0-			71
TOTAL GAS PROD:		4,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK		
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED													CAPACITY		
//CONT.// 636222													TOTAL DEPTH 10900		
LAIRD													PERF.10444 - 10784		
WELL #: A 4													RRCID -> 142091		
COMPL. DATE 07/22/1992													TOTAL DEPTH 10900		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1891 N	1497	-0-	-394	-0-	62	1	1435	2	N	-0-			140
02		1568 N	1534	-0-	-34	-0-	30	1	1504	2	N	-0-			140
03		1550 N	1385	-0-	-165	-0-	62	1	1323	2	N	-0-			140
04		1440 N	1249	-0-	-191	-0-	60	1	1189	2	N	-0-			140
05		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	62	1	1618	2	N	39			179
							43	9							
06		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	60	1	1584	2	N	19			198
							21	9							
07		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	62	1	1466	2	N	8	169	1	37
							9	9							
08		1736 N	1358	-0-	-378	-0-	60	1	1298	2	N	-0-			37
09		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	60	1	2070	2	N	19			56
							21	9							
10		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	62	1	1704	2	N	-0-			56
11		1320 N	510	-0-	-810	-0-	10	1	500	2	N	-0-			56
*12		3100 N	3173	-0-	73	73	62	1	3111	2	N	-0-			56
TOTAL GAS PROD:			19,548			TOTAL CONDENSATE PROD:			85						

FAIRCLOTH ESTATE													CNTY: RUSK		
WELL #: 6													RRCID -> 142960		
COMPL. DATE 10/21/1992													TOTAL DEPTH 11000		
PERF.10509 - 10834															
01		1581 N	1135	-0-	-446	-0-	62	1	1073	2	N	-0-	179	1	18
02		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	32	1	1503	2	N	-0-			18
03		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	62	1	2503	2	N	114			132
							125	9							
04		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	60	1	2083	2	N	88			220
							97	9							
05		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	62	1	2033	2	N	-0-	185	1	35
06		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	60	1	1963	2	N	77			112
							85	9							
07		2108 N	2021	-0-	-87	-0-	62	1	1959	2	N	-0-			112
08		2108 N	2002	-0-	-106	-0-	62	1	1940	2	N	-0-			112
09		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	60	1	2230	2	N	18			130
							20	9							
10		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	62	1	2079	2	N	-0-			130
11		1950 N	242	-0-	-1708	-0-	12	1	230	2	N	-0-			130
12		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	75	178	1	27
TOTAL GAS PROD:			20,519			TOTAL CONDENSATE PROD:			372						

TORKELSON													CNTY: RUSK		
WELL #: 3													RRCID -> 143482		
COMPL. DATE 11/25/1992													TOTAL DEPTH 11000		
PERF.10702 - 10476															
01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	52	1	1301	2	N	-0-			35
02		980 N	842	-0-	-138	-0-	36	1	806	2	N	-0-			35
03		1519 N	1289	-0-	-230	-0-	62	1	1227	2	N	-0-			35
04		1320 N	1054	-0-	-266	-0-	60	1	994	2	N	-0-			35
05		930 N	843	-0-	-87	-0-	62	1	781	2	N	-0-			35
06		1260 N	635	-0-	-625	-0-	28	1	607	2	N	-0-			35
07		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	62	1	1569	2	N	-0-			35
08		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	52	1	991	2	N	-0-			35
09		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	54	1	1068	2	N	-0-			35
10		1643 N	727	-0-	-916	-0-	36	1	691	2	N	-0-			35
11		1020 N	691	-0-	-329	-0-	12	1	679	2	N	-0-			35
*12		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	62	1	1169	2	N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			12,461			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//		636222											
LAIRD, S. S. B		WELL #:		6	RRCID ->	146203	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10521 - 10830			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	62	1	2020	2	N	-0-				75
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	56	1	1617	2	N	-0-				75
03	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	56	1	1619	2	N	-0-				75
04	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	60	1	2039	2	N	3				78
						3	9								
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	62	1	2003	2	N	-0-				78
06	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	-0-				78
07	1860 N	1683	-0-	-177	-0-	62	1	1621	2	N	-0-				78
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	62	1	1798	2	N	-0-				78
09	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	60	1	2421	2	N	-0-				78
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	62	1	2163	2	N	-0-				78
11	1800 N	399	-0-	-1401	-0-	12	1	387	2	N	-0-				78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
TOTAL GAS PROD:		20,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

LAIRD, S. S. B		WELL #:		7	RRCID ->	146699	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10639 - 10935			
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	62	1	1770	2	N	-0-	127			
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	56	1	1157	2	N	-0-	127			
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	62	1	1184	2	N	-0-	127			
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	60	1	983	2	N	-0-	127			
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	62	1	1221	2	N	-0-	127			
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	60	1	1184	2	N	-0-	127			
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	62	1	1013	2	N	-0-	127			
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	62	1	1211	2	N	-0-	127			
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	60	1	1273	2	N	-0-	127			
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	62	1	1001	2	N	-0-	127			
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	127			
*12	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	32	1	3063	2	N	-0-	127			
TOTAL GAS PROD:		15,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LAIRD, S. S. B		WELL #:		8	RRCID ->	158373	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	1111 - 10905			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222										
BEAN		WELL #: 2		RRCID -> 165713		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	62	1	1192	2	N	-0-	10
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	32	1	2040	2	N	-0-	10
03	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	62	1	2690	2	N	-0-	10
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	60	1	2052	2	N	-0-	10
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	62	1	2362	2	N	-0-	10
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	60	1	1769	2	N	-0-	10
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	62	1	1751	2	N	-0-	10
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	62	1	1847	2	N	-0-	10
09	1680 N	1291	-0-	-389	-0-	60	1	1231	2	N	-0-	10
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	62	1	1715	2	N	-0-	10
11	1680 N	1035	-0-	-645	-0-	32	1	1003	2	N	-0-	10
*12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	62	1	1746	2	N	-0-	10
TOTAL GAS PROD:		22,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAIRD		WELL #: A 5		RRCID -> 168134		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781				
01	589 N	475	-0-	-114	-0-	40	1	435	2	Y	-0-	75
02	504 N	124	-0-	-380	-0-	6	1	118	2	Y	-0-	75
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	26	1	731	2	Y	-0-	75
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	18	1	441	2	Y	-0-	75
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	Y	-0-	75
06	720 N	467	-0-	-253	-0-	26	1	441	2	Y	-0-	75
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	20	1	793	2	Y	-0-	75
08	DLQ G-10	556	-0-	556	556	16	1	540	2	Y	-0-	75
09	DLQ G-10	354	-0-	354	910	14	1	340	2	Y	-0-	75
10	700 N	53	-0-	-647	263	14	1	39	2	Y	-0-	75
11	263 N	-0-	-0-	-263	-0-					Y	-0-	75
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	75
TOTAL GAS PROD:		4,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TORKELSON		WELL #: 5		RRCID -> 168620		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959				
01	1829 N	1531	-0-	-298	-0-	58	1	1473	2	N	-0-	185
02	1316 N	1121	-0-	-195	-0-	34	1	1087	2	N	-0-	185
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	62	1	1734	2	N	32	217
						35	9					
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	60	1	1507	2	N	4	62
						4	9					
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	62	1	1439	2	N	8	70
						9	9					
06	1770 N	1691	-0-	-79	-0-	60	1	1622	2	N	8	78
						9	9					
07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	62	1	1793	2	N	4	82
						4	9					
08	1519 N	1419	-0-	-100	-0-	62	1	1357	2	N	-0-	82
09	1680 N	1474	-0-	-206	-0-	60	1	1414	2	N	-0-	82
10	1860 N	1216	-0-	-644	-0-	46	1	1170	2	N	-0-	82
11	1380 N	753	-0-	-627	-0-	32	1	721	2	N	-0-	82
*12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	681	2	N	10	92
						11	9					
TOTAL GAS PROD:		16,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	2	N	-0-				155	
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-				155	
03		709 N	709	-0-	-0-	-0-	12	1	697	2	N	-0-				155	
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	453	2	N	-0-				155	
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	6	1	383	2	N	-0-				155	
06		690 N	669	-0-	-21	-0-	16	1	653	2	N	-0-				155	
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	14	1	513	2	N	-0-				155	
08		403 N	271	-0-	-132	-0-	8	1	263	2	N	-0-				155	
09		660 N	547	-0-	-113	-0-	10	1	537	2	N	-0-				155	
10		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	28	1	1998	2	N	-0-				155	
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				155	
12		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				155	
TOTAL GAS PROD:			5,919														
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	473	2	N	-0-				192	
02		364 N	24	-0-	-340	-0-	2	1	22	2	N	-0-				192	
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	8	1	485	2	N	-0-				192	
04		480 N	190	-0-	-290	-0-	8	1	182	2	N	-0-				192	
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	2	N	-0-				192	
06		480 N	389	-0-	-91	-0-	14	1	375	2	N	-0-				192	
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	484	2	N	-0-				192	
08		372 N	226	-0-	-146	-0-	8	1	218	2	N	-0-				192	
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				192	
10		496 N	400	-0-	-96	-0-	14	1	386	2	N	-0-				192	
11		210 N	118	-0-	-92	-0-	4	1	114	2	N	-0-				192	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				192	
TOTAL GAS PROD:			3,198														
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100	
TOTAL GAS PROD:			-0-														
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//		636222									
CHEROKEE EAGLE		WELL #:		1	RRCID ->	170333	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9120 - 10512	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2561 N	2561	-0-	-0-	161 1	2400 2	2400 2	Y	-0-			-0-
02		1960 N	1960	-0-	-0-	140 1	1820 2	1820 2	Y	-0-			-0-
03		2294 X	2101	-0-	-193	61 1	2040 2	2040 2	Y	-0-			-0-
04		2220 X	1076	-0-	-1144	29 1	1047 2	1047 2	Y	-0-			-0-
05		2294 X	2181	-0-	-113	71 1	2110 2	2110 2	Y	-0-			-0-
06		2433 X	2433	-0-	-0-	75 1	2358 2	2358 2	Y	-0-			-0-
07		2170 X	2163	-0-	-7	71 1	2092 2	2092 2	Y	-0-			-0-
08		2374 X	2374	-0-	-0-	69 1	2305 2	2305 2	Y	-0-			-0-
09		2548 N	2548	-0-	-0-	88 1	2460 2	2460 2	Y	-0-			-0-
10		2638 N	2638	-0-	-0-	104 1	2534 2	2534 2	Y	-0-			-0-
11		2280 N	2280	-0-	-0-	96 1	2184 2	2184 2	Y	-0-			-0-
*12		2552 N	2552	-0-	-0-	86 1	2466 2	2466 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,867				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DUNBAR		WELL #:		1	RRCID ->	170896	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	10581	PERF.	9077 - 10439	
01		217 N	202	-0-	-15	11 1	191 2	191 2	N	-0-		-0-	
02		168 N	132	-0-	-36	8 1	124 2	124 2	N	-0-		-0-	
03		186 N	147	-0-	-39	5 1	142 2	142 2	N	-0-		-0-	
04		210 N	182	-0-	-28	6 1	176 2	176 2	N	-0-		-0-	
05		183 N	183	-0-	-0-	4 1	179 2	179 2	N	-0-		-0-	
06		175 N	175	-0-	-0-	1 1	174 2	174 2	N	-0-		-0-	
07		186 N	182	-0-	-4	6 1	176 2	176 2	N	-0-		-0-	
08		190 N	190	-0-	-0-	5 1	185 2	185 2	N	-0-		-0-	
09		180 N	174	-0-	-6	6 1	168 2	168 2	N	-0-		-0-	
10		186 N	75	-0-	-111	3 1	72 2	72 2	N	-0-		-0-	
11		235 N	235	-0-	-0-	10 1	225 2	225 2	N	-0-		-0-	
*12		277 N	277	-0-	-0-	9 1	268 2	268 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,154				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	170925	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10516 - 10806	
01		1333 N	676	-0-	-657	50 1	626 2	626 2	N	-0-		22	
02		1036 N	854	-0-	-182	30 1	824 2	824 2	N	-0-		22	
03		1399 N	1399	-0-	-0-	62 1	1337 2	1337 2	N	-0-		22	
04		1418 N	1418	-0-	-0-	60 1	1358 2	1358 2	N	-0-		22	
05		1649 N	1649	-0-	-0-	62 1	1587 2	1587 2	N	-0-		22	
06		1488 N	1488	-0-	-0-	60 1	1428 2	1428 2	N	-0-		22	
07		1541 N	1541	-0-	-0-	62 1	1479 2	1479 2	N	-0-		22	
08		1519 N	1321	-0-	-198	62 1	1259 2	1259 2	N	-0-		22	
09		1727 N	1727	-0-	-0-	60 1	1667 2	1667 2	N	-0-		22	
10		1519 N	1262	-0-	-257	62 1	1200 2	1200 2	N	-0-		22	
11		1290 N	167	-0-	-1123	10 1	157 2	157 2	N	-0-		22	
12		1519 N	28	-0-	-1491	2 1	26 2	26 2	N	-0-		22	
TOTAL GAS PROD:		13,530				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//		636222											
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	171120	COMPL. DATE	10/24/1998	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10608 - 10906				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	62	1	727	2	N	-0-				68
02	840 N	273	-0-	-567	-0-	38	1	235	2	N	-0-				68
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	62	1	1592	2	N	-0-				68
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	60	1	1595	2	N	-0-				68
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	62	1	1844	2	N	-0-				68
06	1590 N	1268	-0-	-322	-0-	60	1	1208	2	N	-0-				68
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	62	1	1685	2	N	-0-				68
08	1891 N	1155	-0-	-736	-0-	62	1	1093	2	N	-0-				68
09	1260 N	830	-0-	-430	-0-	60	1	770	2	N	-0-				68
10	1736 N	1155	-0-	-581	-0-	62	1	1093	2	N	-0-				68
11	1110 N	595	-0-	-515	-0-	32	1	563	2	N	-0-				68
*12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	24	1	875	2	N	-0-				68
TOTAL GAS PROD:		13,926			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	171545	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10592 - 10901				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	62	1	1268	2	N	10				30
02	1204 N	993	-0-	-211	-0-	11	9								30
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	28	1	965	2	N	-0-				36
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	62	1	1375	2	N	6				44
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	7	9								49
06	1410 N	1316	-0-	-94	-0-	60	1	1228	2	N	8				51
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	9	9								55
08	1674 N	1364	-0-	-310	-0-	62	1	1591	2	N	5				58
09	1320 N	1036	-0-	-284	-0-	6	9								60
10	1581 N	1414	-0-	-167	-0-	60	1	1254	2	N	2				64
11	1320 N	896	-0-	-424	-0-	2	9								64
*12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	62	1	1517	2	N	4				71
						4	9								71
						3	9								
						60	1	974	2	N	2				
						2	9								
						62	1	1348	2	N	4				
						4	9								
						32	1	864	2	N	-0-				
						62	1	2013	2	N	7				
						8	9								
TOTAL GAS PROD:		16,426			TOTAL CONDENSATE PROD:		51								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222									
CHEROKEE EAGLE		WELL #: 2		RRCID -> 172529		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	3162 X	3107	-0-	-55	-0-	192 1	2915 2	Y	-0-		-0-
02	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	209 1	2756 2	Y	-0-		-0-
03	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	105 1	3502 2	Y	-0-		-0-
04	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	108 1	3916 2	Y	-0-		-0-
05	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	153 1	4456 2	Y	-0-		-0-
06	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	103 1	3313 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
07	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	111 1	3248 2	Y	-0-		-0-
08	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	98 1	3298 2	Y	-0-		-0-
09	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	126 1	3495 2	Y	-0-		-0-
10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	155 1	3626 2	Y	-0-		-0-
11	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	153 1	3488 2	Y	-0-		-0-
*12	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	128 1	3700 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

LAIRD		WELL #: A 7		RRCID -> 180579		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	1891 N	1066	-0-	-825	-0-	62 1	1004 2	N	-0-		28
02	1316 N	850	-0-	-466	-0-	22 1	828 2	N	-0-		28
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	62 1	1905 2	N	36		64
						40 9					
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	60 1	1307 2	N	-0-		64
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	62 1	1916 2	N	-0-		64
06	1860 N	1332	-0-	-528	-0-	50 1	1282 2	N	-0-		64
07	1426 N	43	-0-	-1383	-0-	2 1	17 2	N	22		86
						24 9					
08	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-		86
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-		86
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
TOTAL GAS PROD:		8,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		58					

TORRELSON		WELL #: 6		RRCID -> 180838		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	2108 N	1631	-0-	-477	-0-	62 1	1569 2	N	-0-		73
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	38 1	1659 2	N	-0-		73
03	2046 N	1983	-0-	-63	-0-	62 1	1921 2	N	-0-		73
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	60 1	1737 2	N	-0-		73
05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	62 1	2079 2	N	26		99
						29 9					
06	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	60 1	1966 2	N	-0-		99
07	1860 N	1663	-0-	-197	-0-	62 1	1601 2	N	-0-		99
08	2170 N	1751	-0-	-419	-0-	62 1	1689 2	N	-0-		99
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	60 1	2167 2	N	-0-		99
10	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	62 1	2308 2	N	-0-		99
11	1680 N	1389	-0-	-291	-0-	22 1	1367 2	N	-0-		99
*12	3100 N	5500	-0-	2400	2400	62 1	5438 2	N	-0-		99
TOTAL GAS PROD:		26,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		26					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//		636222								
WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 185106	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10948	- 10711			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	617	-0-	-1088	-0-	46 1	561 2	N	9			42
02	1316 N	1137	-0-	-179	-0-	10 9						42
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	36 1	1101 2	N	-0-			48
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	62 1	1171 2	N	6			53
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	7 9						68
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	60 1	1212 2	N	5			70
07	1333 N	1239	-0-	-94	-0-	6 9						72
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	62 1	1227 2	N	15			72
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	17 9						72
10	1240 N	972	-0-	-268	-0-	60 1	1232 2	N	2			72
11	1410 N	896	-0-	-514	-0-	2 9						72
*12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	62 1	1175 2	N	2		1 8	72
						2 9						72
						62 1	1392 2	N	-0-			72
						60 1	1636 2	N	-0-			72
						50 1	921 2	N	1			72
						1 9						72
						32 1	864 2	N	-0-			72
						24 1	407 2	N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:		13,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		40						

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		6	RRCID -> 188224	COMPL. DATE 01/23/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10590	- 10923			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	62 1	1423 2	N	-0-			72
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	56 1	1156 2	N	-0-			72
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	60 1	1638 2	N	8			80
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	9 9						122
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	60 1	1605 2	N	42			130
06	1650 N	1524	-0-	-126	-0-	46 9						130
07	1767 N	1474	-0-	-293	-0-	62 1	1570 2	N	8			130
08	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	60 1	1464 2	N	-0-			130
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	62 1	1412 2	N	-0-			130
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	60 1	1814 2	N	-0-			130
11	1830 N	256	-0-	-1574	-0-	60 1	1776 2	N	-0-			139
*12	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	62 1	1482 2	N	10		1 8	139
						11 9						139
						10 1	246 2	N	-0-			139
						56 1	2185 2	N	-0-			139
TOTAL GAS PROD:		18,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		68						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.// 636222														
LAIRD, S. S. B		WELL #: 10		RRCID -> 189935		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10557 - 10783						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	62	1	2623	2	N	20					100
02	2212 N	2201	-0-	-11	-0-	22	9	56	1	N	-0-					100
03	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	62	1	2145	2	N	-0-					100
04	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	60	1	2730	2	N	-0-					100
05	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	60	1	2673	2	N	-0-					100
						62	1	2717	2	N	35					135
						39	9									
06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	60	1	2422	2	N	32					167
						35	9									
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	62	1	2503	2	N	5	5	8			167
						6	9									
08	2511 N	2332	-0-	-179	-0-	62	1	2270	2	N	-0-					167
09	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	60	1	2380	2	N	-0-					167
10	2511 N	2318	-0-	-193	-0-	62	1	2256	2	N	-0-					167
11	2250 N	255	-0-	-1995	-0-	10	1	245	2	N	-0-					167
12	2511 N	2443	-0-	-68	-0-	52	1	2391	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 28,127

TOTAL CONDENSATE PROD: 92

WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 189936		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10678 - 10932						
01	1550 N	1397	-0-	-153	-0-	38	1	1359	2	N	-0-					126
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	56	1	1535	2	N	-0-					126
03	1147 N	704	-0-	-443	-0-	48	1	656	2	N	-0-					126
04	1350 N	954	-0-	-396	-0-	46	1	908	2	N	-0-					126
05	1767 N	1144	-0-	-623	-0-	48	1	1030	2	N	60	149	1			37
						66	9									
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	42	1	1000	2	N	4					41
						4	9									
07	992 N	768	-0-	-224	-0-	38	1	730	2	N	-0-					41
08	1147 N	719	-0-	-428	-0-	36	1	683	2	N	-0-					41
09	1050 N	948	-0-	-102	-0-	36	1	912	2	N	-0-					41
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	30	1	1637	2	N	-0-					41
11	690 N	301	-0-	-389	-0-	6	1	294	2	N	1	1	8			41
						1	9									
*12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	38	1	1634	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 12,911

TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//	636222										
CHEROKEE EAGLE		WELL #:	3	RRCID ->	190812	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9415 - 10777		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2359	-0-	-772	-0-	148	1	2211	2	Y	-0-		-0-
02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	183	1	2384	2	Y	-0-		-0-
03	3224 X	2753	-0-	-471	-0-	80	1	2673	2	Y	-0-		-0-
04	3120 X	2672	-0-	-448	-0-	73	1	2598	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	2852 X	2201	-0-	-651	-0-	72	1	2129	2	Y	-0-		-0-
06	2760 X	2273	-0-	-487	-0-	70	1	2201	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
07	2852 X	2198	-0-	-654	-0-	72	1	2126	2	Y	-0-		-0-
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	39	1	1320	2	Y	-0-		-0-
09	2280 N	1518	-0-	-762	-0-	53	1	1465	2	Y	-0-		-0-
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	96	1	2356	2	Y	-0-		-0-
11	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	108	1	2463	2	Y	-0-		-0-
*12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	84	1	2435	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,442		TOTAL CONDENSATE PROD:				3					

CHEROKEE EAGLE		WELL #:	4	RRCID ->	198543	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9282 - 10671		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2535	-0-	-348	-0-	157	1	2378	2	Y	-0-		-0-
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	140	1	1848	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	2728 N	1976	-0-	-752	-0-	57	1	1919	2	Y	-0-		-0-
04	2460 N	1370	-0-	-1090	-0-	37	1	1332	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	2201 N	1371	-0-	-830	-0-	45	1	1325	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	62	1	1978	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	69	1	2034	2	Y	-0-		-0-
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	69	1	2326	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	75	1	2085	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	87	1	2029	2	Y	-0-		-0-
11	2310 N	2080	-0-	-230	-0-	87	1	1993	2	Y	-0-		-0-
12	2232 N	1971	-0-	-261	-0-	66	1	1905	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,113		TOTAL CONDENSATE PROD:				10					

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222														
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	19	1	1947	2	Y	-0-		-0-
02		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	19	1	1889	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
03		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	28	1	2776	2	Y	4	4 8	-0-
							4	9						
04		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	26	1	2544	2	Y	4	4 8	-0-
							4	9						
05		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	25	1	2458	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
06		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	24	1	2418	2	Y	4	4 8	-0-
							4	9						
07		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	27	1	2636	2	Y	-0-		-0-
08		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	24	1	2373	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
09		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	25	1	2446	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
10		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	25	1	2517	2	Y	-0-		-0-
11		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	24	1	2381	2	Y	-0-		-0-
*12		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	29	1	2865	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,563			TOTAL CONDENSATE PROD:			18					

WRIGHT														
WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450														
01		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	18	1	1784	2	Y	-0-		-0-
02		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	18	1	1783	2	Y	-0-		-0-
03		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	20	1	2012	2	Y	-0-		-0-
04		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	20	1	2018	2	Y	172	172 1	-0-
							189	9						
05		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	22	1	2201	2	Y	-0-		-0-
06		1980 N	1436	-0-	-544	-0-	14	1	1422	2	Y	-0-		-0-
07		2201 N	1185	-0-	-1016	-0-	12	1	1173	2	Y	-0-		-0-
08		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	11	1	1066	2	Y	-0-		-0-
09		1440 N	1163	-0-	-277	-0-	12	1	1151	2	Y	-0-		-0-
10		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	14	1	1378	2	Y	-0-		-0-
11		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	14	1	1433	2	Y	-0-		-0-
12		1209 N	1024	-0-	-185	-0-	10	1	1014	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,809			TOTAL CONDENSATE PROD:			172					

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC														
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC																
PRINCE GAS UNIT 1																
WELL #: 1																
RRCID -> 115875																
COMPL. DATE 03/14/1985																
TOTAL DEPTH 11018												PERF.10648 - 10953				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	Y	-0-				7
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	Y	-0-				7
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	Y	-0-				7
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	Y	-0-				7
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	Y	-0-				7
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	Y	1				8
							1	9								
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	-0-				8
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	Y	-0-				8
09		300 N	296	-0-	-4	-0-	12	1	283	3	Y	1				9
							1	9								
10		310 N	308	-0-	-2	-0-	16	1	291	3	Y	1				10
							1	9								
11		300 N	185	-0-	-115	-0-	12	1	172	3	Y	1				11
							1	9								
12		310 N	299	-0-	-11	-0-	17	1	278	3	Y	4				15
							4	9								
TOTAL GAS PROD:			3,575											TOTAL CONDENSATE PROD:		8

FERGUSON GAS UNIT 1												WELL #: 1		RRCID -> 117992		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10788 - 11005	
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	Y	-0-				-0-					
02		420 N	403	-0-	-17	-0-	25	1	378	3	Y	-0-				-0-					
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	Y	-0-				-0-					
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	429	3	Y	-0-				-0-					
05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	432	3	Y	-0-				-0-					
06		450 N	422	-0-	-28	-0-	22	1	400	3	Y	-0-				-0-					
07		465 N	293	-0-	-172	-0-	16	1	277	3	Y	-0-				-0-					
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	Y	-0-				-0-					
09		420 N	284	-0-	-136	-0-	11	1	273	3	Y	-0-				-0-					
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	-0-				-0-					
11		330 N	170	-0-	-160	-0-	11	1	159	3	Y	-0-				-0-					
*12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	Y	-0-				-0-					
TOTAL GAS PROD:			4,327											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FERGUSON GAS UNIT 2												WELL #: 2		RRCID -> 117993		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 11078		PERF.10781 - 10962	
01		1178 N	790	-0-	-388	-0-	52	1	738	3	Y	-0-				23					
02		1148 N	1016	-0-	-132	-0-	63	1	953	3	Y	-0-				23					
03		1054 N	847	-0-	-207	-0-	51	1	796	3	Y	-0-				23					
04		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	90	1	1193	3	Y	-0-				23					
05		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	68	1	1094	3	Y	-0-				23					
06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	55	1	972	3	Y	-0-				23					
07		1271 N	1147	-0-	-124	-0-	63	1	1084	3	Y	-0-				23					
08		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	50	1	1004	3	Y	-0-				23					
09		928 N	928	-0-	-0-	-0-	38	1	890	3	Y	-0-				23					
10		960 N	960	-0-	-0-	-0-	51	1	909	3	Y	-0-				23					
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	59	1	857	3	Y	-0-				23					
*12		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	66	1	1072	3	Y	-0-				23					
TOTAL GAS PROD:			12,268											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2077 N	1893	-0-	-184	-0-	85	1	1808	2	N	-0-	-0-
02		1764 N	1436	-0-	-328	-0-	64	1	1372	2	N	-0-	-0-
03		2046 N	1630	-0-	-416	-0-	73	1	1557	2	N	-0-	-0-
04		1830 N	1448	-0-	-382	-0-	65	1	1383	2	N	-0-	-0-
05		1581 N	1538	-0-	-43	-0-	69	1	1469	2	N	-0-	-0-
06		1590 N	1125	-0-	-465	-0-	51	1	1074	2	N	-0-	-0-
07		1488 N	1250	-0-	-238	-0-	56	1	1194	2	N	-0-	-0-
08		1550 N	1172	-0-	-378	-0-	53	1	1119	2	N	-0-	-0-
09		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	2	N	-0-	-0-
10		1240 N	1063	-0-	-177	-0-	48	1	1015	2	N	-0-	-0-
11		1140 N	1094	-0-	-46	-0-	49	1	1045	2	N	-0-	-0-
12		1209 N	1141	-0-	-68	-0-	51	1	1090	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 15,959													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

01		1085 N	1080	-0-	-5	-0-	49	1	1031	2	N	-0-	-0-
02		1064 N	1031	-0-	-33	-0-	46	1	985	2	N	-0-	-0-
03		1178 N	1119	-0-	-59	-0-	50	1	1069	2	N	-0-	-0-
04		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	47	1	1003	2	N	-0-	-0-
05		1147 N	1031	-0-	-116	-0-	47	1	984	2	N	-0-	-0-
06		1080 N	1046	-0-	-34	-0-	47	1	999	2	N	-0-	-0-
07		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	49	1	1039	2	N	-0-	-0-
08		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	52	1	1094	2	N	-0-	-0-
09		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	49	1	1042	2	N	-0-	-0-
10		1085 N	1030	-0-	-55	-0-	46	1	984	2	N	-0-	-0-
11		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	2	N	-0-	-0-
*12		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	56	1	1193	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 13,116													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

01		992 N	872	-0-	-120	-0-	57	1	815	3	Y	-0-	62
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	47	1	715	3	Y	-0-	62
03		899 N	795	-0-	-104	-0-	48	1	745	3	Y	2	64
							2	9					
04		840 N	773	-0-	-67	-0-	55	1	718	3	Y	-0-	64
05		837 N	833	-0-	-4	-0-	48	1	778	3	Y	6	70
							7	9					
06		828 N	828	-0-	-0-	-0-	44	1	784	3	Y	-0-	70
07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	52	1	899	3	Y	-0-	70
08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	43	1	858	3	Y	-0-	70
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	38	1	896	3	Y	-0-	70
10		959 N	959	-0-	-0-	-0-	51	1	906	3	Y	2	72
							2	9					
11		870 N	748	-0-	-122	-0-	48	1	700	3	Y	-0-	72
*12		970 N	970	-0-	-0-	-0-	57	1	913	3	Y	-0-	72
TOTAL GAS PROD: 10,326													
TOTAL CONDENSATE PROD: 10													

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201														
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02	T. A.	9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-			37
03	T. A.	8	-0-	8	17	1	1	7	3	Y	-0-			37
04	T. A.	1	-0-	1	18	1	3			Y	-0-			37
05	23 X	5	-0-	-18	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			37
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			37
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			37
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			37
09	T. A.	6	-0-	6	6	1	1	5	3	Y	-0-			37
10	T. A.	8	-0-	8	14	1	1	7	3	Y	-0-			37
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			37
*12	18 X	4	-0-	-14	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		45		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902														
01	961 N	919	-0-	-42	-0-	60	1	858	3	Y	1			16
02	840 N	821	-0-	-19	-0-	1	9							
03	930 N	876	-0-	-54	-0-	50	1	771	3	Y	-0-			16
04	900 N	846	-0-	-54	-0-	53	1	822	3	Y	1			17
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	1	9							
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	59	1	787	3	Y	-0-			17
07	868 N	813	-0-	-55	-0-	55	1	894	3	Y	-0-			17
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	47	1	819	3	Y	2			19
09	810 N	729	-0-	-81	-0-	2	9							
10	806 N	746	-0-	-60	-0-	45	1	768	3	Y	-0-			19
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	37	1	738	3	Y	-0-			19
*12	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	30	1	696	3	Y	3			22
						3	9							
						40	1	703	3	Y	3			25
						3	9							
						74	1	1089	3	Y	3			28
						3	9							
						161	1	2595	3	Y	14			42
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		12,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC												//CONT.// 650201									
PRINCE GAS UNIT 1												WELL #: 3		RRCID -> 220382		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 11112		PERF.10632 - 10870	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
01	2373 N	1369	-0-	-1004	-0-	89	1	1278	3	Y	2			16							
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	2	9							16							
03	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	72	1	1102	3	Y	-0-			17							
04	1320 N	1158	-0-	-162	-0-	65	1	1009	3	Y	1			17							
05	1302 N	1181	-0-	-121	-0-	1	9							17							
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	81	1	1077	3	Y	-0-			21							
07	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	68	1	1113	3	Y	-0-			21							
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	64	1	1132	3	Y	4			21							
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	4	9							25							
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	60	1	1021	3	Y	-0-			21							
11	1020 N	993	-0-	-27	-0-	50	1	1002	3	Y	-0-			21							
12	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	55	1	1299	3	Y	4			25							
						4	9														
						63	1	1116	3	Y	4			29							
						4	9														
						63	1	927	3	Y	3			32							
						3	9														
						62	1	1003	3	Y	14			46							
						15	9														
TOTAL GAS PROD:		13,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		32															

STILL GAS UNIT 1												WELL #: 3		RRCID -> 220384		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10744 - 10984	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
01	3035 N	1358	-0-	-1677	-0-	88	1	1270	3	Y	-0-			120							
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	77	1	1184	3	Y	-0-			120							
03	1395 N	1132	-0-	-263	-0-	68	1	1056	3	Y	7			127							
04	1320 N	549	-0-	-771	-0-	8	9							127							
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	39	1	510	3	Y	-0-			127							
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	81	1	1329	3	Y	-0-			127							
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	72	1	1272	3	Y	-0-			127							
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	72	1	1246	3	Y	2			129							
09	1350 N	1305	-0-	-45	-0-	2	9							129							
10	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	68	1	1369	3	Y	-0-			129							
11	1350 N	900	-0-	-450	-0-	53	1	1252	3	Y	-0-			135							
12	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	65	1	1151	3	Y	6			135							
						7	9														
						57	1	843	3	Y	-0-			135							
						73	1	1188	3	Y	-0-			135							
TOTAL GAS PROD:		14,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		15															

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)																
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC																
FERGUSON GAS UNIT 1																
WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3038 N	1477	-0-	-1561	-0-	96	1	1381	3	Y	-0-				72
02		1372 N	880	-0-	-492	-0-	54	1	826	3	Y	-0-				72
03		1488 N	1396	-0-	-92	-0-	85	1	1311	3	Y	-0-				72
04		1440 N	1433	-0-	-7	-0-	100	1	1333	3	Y	-0-				72
05		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	81	1	1335	3	Y	-0-				72
06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	73	1	1288	3	Y	2				74
							2	9								
07		1488 N	1392	-0-	-96	-0-	77	1	1315	3	Y	-0-				74
08		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	62	1	1241	3	Y	-0-				74
09		1350 N	1314	-0-	-36	-0-	54	1	1260	3	Y	-0-				74
10		1395 N	1251	-0-	-144	-0-	67	1	1184	3	Y	-0-				74
11		1260 N	998	-0-	-262	-0-	64	1	933	3	Y	1				75
							1	9								
*12		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	80	1	1301	3	Y	2				77
							2	9								
TOTAL GAS PROD:			15,606			TOTAL CONDENSATE PROD:			5							

ACKER																
WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006																
01		759 N	759	-0-	-0-	-0-	49	1	710	3	Y	-0-				45
02		778 N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	730	3	Y	-0-				45
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	674	3	Y	-0-				45
04		660 N	339	-0-	-321	-0-	24	1	315	3	Y	-0-				45
05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	52	1	843	3	Y	-0-				45
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	39	1	699	3	Y	-0-				45
07		709 N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	3	Y	-0-				45
08		683 N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	3	Y	-0-				45
09		772 N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	741	3	Y	-0-				45
10		760 N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	Y	-0-				45
11		673 N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	618	3	Y	12				57
							13	9								
*12		742 N	742	-0-	-0-	-0-	43	1	697	3	Y	2				59
							2	9								
TOTAL GAS PROD:			8,566			TOTAL CONDENSATE PROD:			14							

STILL GAS UNIT 1																
WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830																
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	3	Y	-0-				43
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	Y	-0-				43
03		434 N	385	-0-	-49	-0-	23	1	362	3	Y	-0-				43
04		420 N	185	-0-	-235	-0-	13	1	172	3	Y	-0-				43
05		465 N	405	-0-	-60	-0-	24	1	381	3	Y	-0-				43
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	-0-				43
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	Y	-0-				43
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-				43
09		360 N	354	-0-	-6	-0-	14	1	340	3	Y	-0-				43
10		403 N	362	-0-	-41	-0-	19	1	343	3	Y	-0-				43
11		390 N	354	-0-	-36	-0-	22	1	332	3	Y	-0-				43
12		372 N	364	-0-	-8	-0-	21	1	343	3	Y	-0-				43
TOTAL GAS PROD:			4,408			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
 STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	779	-0-	-120	-0-	51 1	728 3	Y	-0-			69
02	812 N	431	-0-	-381	-0-	26 1	405 3	Y	-0-			69
03	899 N	633	-0-	-266	-0-	38 1	595 3	Y	-0-			69
04	750 N	425	-0-	-325	-0-	30 1	394 3	Y	1			70
						1 9						
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	34 1	560 3	Y	-0-			70
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	32 1	561 3	Y	-0-			70
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	36 1	618 3	Y	-0-			70
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	31 1	627 3	Y	2			72
						2 9						
09	600 N	522	-0-	-78	-0-	21 1	501 3	Y	-0-			72
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	35 1	620 3	Y	2			74
						2 9						
11	630 N	506	-0-	-124	-0-	32 1	474 3	Y	-0-			74
*12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	37 1	605 3	Y	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		7,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1857	-0-	-1243	2321	121 1	1734 3	Y	2			20
						2 9						
02	2800 N	1689	-0-	-1111	1210	103 1	1585 3	Y	1			21
						1 9						
03	3027 N	1817	-0-	-1210	-0-	110 1	1706 3	Y	1			22
						1 9						
04	1800 N	1745	-0-	-55	-0-	123 1	1622 3	Y	-0-			22
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	109 1	1778 3	Y	-0-			22
06	1770 N	1388	-0-	-382	-0-	74 1	1308 3	Y	5			27
						6 9						
07	1798 N	1495	-0-	-303	-0-	83 1	1412 3	Y	-0-			27
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	66 1	1332 3	Y	-0-			27
09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	57 1	1348 3	Y	6			33
						7 9						
10	1488 N	1322	-0-	-166	-0-	70 1	1246 3	Y	5			38
						6 9						
11	1350 N	994	-0-	-356	-0-	63 1	927 3	Y	4			42
						4 9						
12	1457 N	1124	-0-	-333	-0-	64 1	1041 3	Y	17			59
						19 9						
TOTAL GAS PROD:		18,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
FERGUSON GAS UNIT 2 //CONT.// 650201														
WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	66	1	934	3	Y	-0-		124
02		830 N	830	-0-	-0-	-0-	51	1	779	3	Y	-0-		124
03		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	68	1	1053	3	Y	-0-		124
04		960 N	870	-0-	-90	-0-	61	1	809	3	Y	-0-		124
05		930 N	792	-0-	-138	-0-	47	1	745	3	Y	-0-		124
06		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	53	1	948	3	Y	-0-		124
07		949 N	949	-0-	-0-	-0-	52	1	896	3	Y	1		125
							1	9						
08		852 N	852	-0-	-0-	-0-	40	1	810	3	Y	2		127
							2	9						
09		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	41	1	970	3	Y	-0-		127
10		930 N	855	-0-	-75	-0-	45	1	802	3	Y	7		134
							8	9						
11		810 N	541	-0-	-269	-0-	34	1	504	3	Y	3		137
							3	9						
*12		941 N	941	-0-	-0-	-0-	55	1	886	3	Y	-0-		137
TOTAL GAS PROD:			10,763			TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.														
GRISSOM ET AL //CONT.// 674342														
WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1778	2	34	9	N	31		151
02		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1415	2	31	9	N	28		179
03		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1390	2	37	9	N	34		213
04		1500 N	1202	-0-	-298	-0-	1168	2	34	9	N	31		244
05		1550 N	1126	-0-	-424	-0-	1096	2	30	9	N	27		271
06		1380 N	986	-0-	-394	-0-	958	2	28	9	N	25		296
07		1240 N	970	-0-	-270	-0-	946	2	24	9	N	22		318
08		1116 N	902	-0-	-214	-0-	876	2	26	9	N	24		342
09		872 N	872	-0-	-0-	-0-	850	2	22	9	N	20		362
10		961 N	847	-0-	-114	-0-	821	2	26	9	N	24		386
11		870 N	792	-0-	-78	-0-	764	2	28	9	N	25		411
12		899 N	753	-0-	-146	-0-	722	2	31	9	N	28		439
TOTAL GAS PROD:			13,135			TOTAL CONDENSATE PROD:			319					

PRINCESS THREE OPERATING, LLC														
SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS //CONT.// 677993														
WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2019 - PLUGGED 01/03/19														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-		144 1	1604 2	N	-0-			-0-
02		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-		144 1	2226 2	N	-0-			-0-
03		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-		144 1	1791 2	N	-0-			-0-
04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		144 1	1380 2	N	-0-			-0-
05		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		144 1	1427 2	N	-0-			-0-
06		1500 N	1463	-0-	-37	-0-		144 1	1319 2	N	-0-			-0-
07		1550 N	331	-0-	-1219	-0-		144 1	187 2	N	-0-			-0-
08		1550 N	1538	-0-	-12	-0-		144 1	1394 2	N	-0-			-0-
09		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-		144 1	1854 2	N	-0-			-0-
10		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-		144 1	1761 2	N	-0-			-0-
11		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			-0-
12		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,383			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-		106 1	1942 2	Y	2	1 1		1
02		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		86 1	1757 2	Y	1	1 1		1
03		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		82 1	1655 2	Y	2	2 1		1
04		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		95 1	1934 2	Y	-0-	1 1		-0-
05		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-		130 1	2599 2	Y	1	1 1		-0-
06		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-		99 1	2056 2	Y	1	1 1		-0-
07		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-		95 1	1983 2	Y	1	1 1		-0-
08		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-		105 1	2226 2	Y	1	1 1		-0-
09		2010 N	1547	-0-	-463	-0-		70 1	1477 2	Y	-0-			-0-
10		2077 N	1438	-0-	-639	-0-		64 1	1374 2	Y	-0-			-0-
11		2010 N	1309	-0-	-701	-0-		59 1	1249 2	Y	1	1 1		-0-
12		1612 N	1521	-0-	-91	-0-		72 1	1449 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,774			TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337										COMPL. DATE 06/10/1977			TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	3143	-0-	-81	-0-	163	1	2977	2	Y	3	2	1		1	
						3	9									
02	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	141	1	2889	2	Y	1	1	1		1	
						1	9									
03	3224 X	3202	-0-	-22	-0-	150	1	3050	2	Y	2	2	1		1	
						2	9									
04	3090 X	2980	-0-	-110	-0-	139	1	2840	2	Y	1	1	1		1	
						1	9									
05	3348 X	3165	-0-	-183	-0-	150	1	3012	2	Y	3	4	1		-0-	
						3	9									
06	3240 X	2997	-0-	-243	-0-	137	1	2859	2	Y	1	1	1		-0-	
						1	9									
07	3348 X	3037	-0-	-311	-0-	138	1	2897	2	Y	2	1	1		1	
						2	9									
08	3193 X	3128	-0-	-65	-0-	141	1	2987	2	Y	-0-	1	1		-0-	
09	3060 X	2962	-0-	-98	-0-	135	1	2825	2	Y	2	1	1		1	
						2	9									
10	3162 X	2959	-0-	-203	-0-	133	1	2825	2	Y	1	1	1		1	
						1	9									
11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	140	1	2970	2	Y	1	2	1		-0-	
						1	9									
*12	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	152	1	3080	2	Y	1	1	1		-0-	
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		36,948			TOTAL CONDENSATE PROD:		18									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446										COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	2878	-0-	-563	-0-	150	1	2726	2	Y	2	2	1	1
02	3024 X	2463	-0-	-561	-0-	115	1	2345	2	Y	3	3	1	1
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	139	1	2826	2	Y	3	3	1	1
04	2790 X	2599	-0-	-191	-0-	121	1	2476	2	Y	2	2	1	1
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	154	1	3089	2	Y	2	3	1	-0-
06	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	139	1	2893	2	Y	3	2	1	1
07	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	141	1	2953	2	Y	1	1	1	1
08	3193 X	2947	-0-	-246	-0-	133	1	2811	2	Y	3	3	1	1
09	3090 X	2913	-0-	-177	-0-	133	1	2778	2	Y	2	2	1	1
10	3193 X	3191	-0-	-2	-0-	143	1	3045	2	Y	3	2	1	2
11	3030 X	2583	-0-	-447	-0-	116	1	2464	2	Y	3	5	1	-0-
*12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	150	1	3021	2	Y	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		28								

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	334	-0-	-100	-0-	73	1	261	2	N	-0-			131
02	364 N	273	-0-	-91	-0-	68	1	205	2	N	-0-			131
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	72	1	215	2	N	53	172	1	12
04	330 N	272	-0-	-58	-0-	74	1	198	2	N	-0-			12
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	143	1	396	2	N	-0-			12
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	130	1	357	2	N	-0-			12
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	111	1	460	2	N	-0-			12
08	527 N	525	-0-	-2	-0-	110	1	415	2	N	-0-			12
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	112	1	363	2	N	57			69
10	558 N	455	-0-	-103	-0-	122	1	333	2	N	-0-			69
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	134	1	388	2	N	-0-			69
12	558 N	519	-0-	-39	-0-	116	1	403	2	N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:		5,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		110								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		310 N	165	-0-	-145	-0-	8	1	157	2	Y	-0-		-0-
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-		-0-
03		279 N	146	-0-	-133	-0-	7	1	139	2	Y	-0-		-0-
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-		-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-		-0-
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-		-0-
07		279 N	115	-0-	-164	-0-	5	1	110	2	Y	-0-		-0-
*08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
09		210 N	101	-0-	-109	-0-	5	1	95	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
*10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-		-0-
*12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,185		TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

MENEFE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4123 X	3617	-0-	-506	-0-	188	1	3427	2	Y	2	1 1	2
							2	9						
02		3836 X	3200	-0-	-636	-0-	148	1	3046	2	Y	5	5 1	2
							6	9						
03		4216 X	3397	-0-	-819	-0-	159	1	3232	2	Y	5	6 1	1
							6	9						
04		3720 X	3643	-0-	-77	-0-	169	1	3470	2	Y	4	4 1	1
							4	9						
05		3844 X	3425	-0-	-419	-0-	163	1	3255	2	Y	6	6 1	1
							7	9						
06		3510 X	3068	-0-	-442	-0-	140	1	2925	2	Y	3	3 1	1
							3	9						
07		3751 X	3346	-0-	-405	-0-	152	1	3191	2	Y	3	3 1	1
							3	9						
08		3317 X	3264	-0-	-53	-0-	147	1	3115	2	Y	2	3 1	-0-
							2	9						
09		3210 X	2934	-0-	-276	-0-	134	1	2798	2	Y	2	1 1	1
							2	9						
10		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	157	1	3355	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
11		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	150	1	3172	2	Y	1	2 1	-0-
							1	9						
*12		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	162	1	3260	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,152		TOTAL CONDENSATE PROD:			34						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 N	2636	-0-	-185	-0-	137	1	2498	2	Y	1	2	1	4
02	2576 N	2413	-0-	-163	-0-	112	1	2298	2	Y	3	3	1	4
03	2852 N	2497	-0-	-355	-0-	116	1	2378	2	Y	3	6	1	1
04	2550 N	2544	-0-	-6	-0-	118	1	2424	2	Y	2	2	1	1
05	2666 N	2595	-0-	-71	-0-	123	1	2469	2	Y	3	4	1	-0-
06	2400 N	2176	-0-	-224	-0-	99	1	2074	2	Y	3	2	1	1
07	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	125	1	2635	2	Y	2	2	1	1
08	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	122	1	2593	2	Y	1	2	1	-0-
09	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	121	1	2526	2	Y	2	1	1	1
10	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	126	1	2688	2	Y	2	2	1	1
11	2640 N	2617	-0-	-23	-0-	118	1	2495	2	Y	4	5	1	-0-
*12	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	140	1	2819	2	Y	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,381			TOTAL CONDENSATE PROD:				27					

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538														
01	2077 N	1797	-0-	-280	-0-	92	1	1701	2	Y	4	3	1	2
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	91	1	1854	2	Y	5	5	1	2
03	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	91	1	1842	2	Y	6	6	1	2
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	87	1	1779	2	Y	4	4	1	2
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	102	1	2047	2	Y	6	7	1	1
06	1890 N	1618	-0-	-272	-0-	74	1	1538	2	Y	5	5	1	1
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	99	1	2087	2	Y	4	3	1	2
08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	98	1	2081	2	Y	5	6	1	1
09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	97	1	2033	2	Y	6	4	1	3
10	2201 N	2088	-0-	-113	-0-	93	1	1989	2	Y	5	4	1	4
11	2100 N	1840	-0-	-260	-0-	82	1	1750	2	Y	7	11	1	-0-
12	2201 N	1339	-0-	-862	-0-	63	1	1273	2	Y	3	2	1	1
TOTAL GAS PROD:		23,111			TOTAL CONDENSATE PROD:				60					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	73	1	1326	2	Y	1	2	
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	2	Y	2	3 1	
03	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	59	1	1192	2	Y	7	5 1	
04	1350 N	1233	-0-	-117	-0-	57	1	1170	2	Y	5	6 1	
05	1395 N	1275	-0-	-120	-0-	60	1	1207	2	Y	7	8 1	
06	1230 N	1032	-0-	-198	-0-	47	1	981	2	Y	4	4 1	
07	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	55	1	1163	2	Y	4	3 1	
08	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	50	1	1057	2	Y	3	4 1	
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	56	1	1168	2	Y	4	3 1	
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	55	1	1172	2	Y	2	2 1	
11	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	46	1	981	2	Y	2	4 1	
*12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	71	1	1424	2	Y	2	1 1	
TOTAL GAS PROD:						14,786	TOTAL CONDENSATE PROD:						43

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3100 N	3194	-0-	94	94	166	1	3025	2	Y	3	3 1	
02	2832 X	2738	-0-	-94	-0-	127	1	2610	2	Y	1	1 1	
03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	169	1	3429	2	Y	4	4 1	
04	3060 X	3012	-0-	-48	-0-	140	1	2872	2	Y	-0-	1 1	
05	3162 X	3058	-0-	-104	-0-	145	1	2913	2	Y	-0-	-0-	
06	3060 X	2785	-0-	-275	-0-	127	1	2655	2	Y	3	2 1	
07	3162 X	2880	-0-	-282	-0-	131	1	2747	2	Y	2	2 1	
08	3162 X	3043	-0-	-119	-0-	137	1	2902	2	Y	4	4 1	
09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	144	1	3021	2	Y	4	3 1	
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	140	1	2992	2	Y	3	2 1	
11	2940 X	2705	-0-	-235	-0-	122	1	2580	2	Y	3	6 1	
*12	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	164	1	3299	2	Y	2	1 1	
TOTAL GAS PROD:						36,786	TOTAL CONDENSATE PROD:						29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1239	-0-	-125	-0-	65	1	1174	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	57	1	1174	2	Y	-0-		-0-
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	66	1	1342	2	Y	1	1 1	-0-
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1	9						
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	64	1	1303	2	Y	-0-		-0-
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	73	1	1462	2	Y	-0-		-0-
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	71	1	1486	2	Y	-0-		-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	73	1	1531	2	Y	-0-		-0-
09	1560 N	372	-0-	-1188	-0-	71	1	1506	2	Y	-0-		-0-
10	1612 N	589	-0-	-1023	-0-	17	1	355	2	Y	-0-		-0-
11	1530 N	775	-0-	-755	-0-	26	1	563	2	Y	-0-		-0-
*12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	35	1	740	2	Y	-0-		-0-
						38	1	758	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	210	1	3833	2	Y	8	6 1	3
02	3724 X	3612	-0-	-112	-0-	9	9						
03	4123 X	3981	-0-	-142	-0-	168	1	3441	2	Y	3	4 1	2
04	3930 X	3657	-0-	-273	-0-	3	9						
05	4061 X	3754	-0-	-307	-0-	187	1	3787	2	Y	6	6 1	2
06	3930 X	3816	-0-	-114	-0-	7	9						
07	3999 X	3908	-0-	-91	-0-	170	1	3483	2	Y	4	5 1	1
08	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	4	9						
09	3780 X	3698	-0-	-82	-0-	178	1	3573	2	Y	3	3 1	1
10	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3	9						
11	3780 X	3708	-0-	-72	-0-	175	1	3637	2	Y	4	4 1	1
*12	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4	9						
						178	1	3728	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
						162	1	3441	2	Y	-0-	1 1	-0-
						169	1	3525	2	Y	4	2 1	2
						4	9						
						177	1	3766	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
						167	1	3539	2	Y	2	5 1	-0-
						2	9						
						193	1	3890	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		45,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		43							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	145	1	2642	2	Y	2	1	1	2
02	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	114	1	2330	2	Y	6	6	1	2
03	2697 N	2488	-0-	-209	-0-	117	1	2364	2	Y	6	6	1	2
04	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	128	1	2617	2	Y	8	5	1	5
05	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	131	1	2617	2	Y	2	7	1	-0-
06	2400 N	2297	-0-	-103	-0-	105	1	2188	2	Y	4	3	1	1
07	2697 N	2178	-0-	-519	-0-	99	1	2078	2	Y	1	1	1	1
08	2759 N	2349	-0-	-410	-0-	106	1	2240	2	Y	3	3	1	1
09	2310 N	2114	-0-	-196	-0-	96	1	2015	2	Y	3	2	1	2
10	2170 N	2130	-0-	-40	-0-	95	1	2032	2	Y	3	3	1	2
11	2280 N	1598	-0-	-682	-0-	72	1	1522	2	Y	4	6	1	-0-
12	2170 N	1676	-0-	-494	-0-	78	1	1596	2	Y	2	1	1	1

TOTAL GAS PROD: 27,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539														
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	Y	-0-			-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	50	1	1030	2	Y	1	1	1	-0-
03	434 N	377	-0-	-57	-0-	17	1	360	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	125	-0-	-265	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	580	2	Y	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	2	Y	-0-			-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	423	-0-	-73	-0-	19	1	404	2	Y	-0-			-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	245	-0-	-96	-0-	11	1	234	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	266	-0-	-154	-0-	12	1	254	2	Y	-0-			-0-
*12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	586	-0-	-96	-0-	30	1	556	2	Y	-0-		-0-
02	588 N	507	-0-	-81	-0-	24	1	482	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	536	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	544	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	666	2	Y	2	1 8	1
						2	9						
*08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	806	2	Y	1	1 1 1 8	-0-
						1	9						
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	38	1	803	2	Y	1		1
						1	9						
11	810 N	716	-0-	-94	-0-	32	1	684	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	713 N	669	-0-	-44	-0-	32	1	637	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,883				TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	47	1	849	2	Y	-0-			-0-		
02	896 N	806	-0-	-90	-0-	37	1	769	2	Y	-0-			-0-		
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	48	1	989	2	Y	8	4	1	4		
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	54	1	1119	2	Y	6	6	1	4		
05	899 N	839	-0-	-60	-0-	39	1	792	2	Y	7	10	1	1		
06	1020 N	825	-0-	-195	-0-	37	1	766	2	Y	20	14	1	7		
07	1085 N	988	-0-	-97	-0-	44	1	925	2	Y	17	14	1	10		
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	43	1	900	2	Y	18	24	1	4		
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	40	1	841	2	Y	10	10	1	4		
10	992 N	865	-0-	-127	-0-	39	1	822	2	Y	4	3	1	5		
11	930 N	788	-0-	-142	-0-	35	1	749	2	Y	4	9	1	-0-		
12	930 N	759	-0-	-171	-0-	36	1	721	2	Y	2	1	1	1		
TOTAL GAS PROD:						10,847	TOTAL CONDENSATE PROD:						96			

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472																
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	177	1	678	2	N	20			58		
02	840 N	747	-0-	-93	-0-	139	1	608	2	N	-0-			58		
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	160	1	713	2	N	-0-			58		
04	840 N	801	-0-	-39	-0-	154	1	647	2	N	-0-			58		
05	837 N	809	-0-	-28	-0-	157	1	652	2	N	-0-			58		
06	840 N	751	-0-	-89	-0-	152	1	599	2	N	-0-			58		
07	837 N	643	-0-	-194	-0-	121	1	522	2	N	-0-			58		
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	161	1	1265	2	N	-0-			58		
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	159	1	813	2	N	-0-			58		
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	164	1	788	2	N	-0-			58		
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	147	1	649	2	N	-0-			58		
*12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	143	1	616	2	N	-0-			58		
TOTAL GAS PROD:						10,406	TOTAL CONDENSATE PROD:						20			

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1	-0-		
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	642	-0-	-71	-0-	33	1	609 2	Y	-0-	1 1	-0-
02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	611 2	Y	-0-		-0-
03		651 N	644	-0-	-7	-0-	30	1	614 2	Y	-0-		-0-
04		630 N	611	-0-	-19	-0-	28	1	583 2	Y	-0-		-0-
05		713 N	644	-0-	-69	-0-	31	1	613 2	Y	-0-		-0-
06		630 N	543	-0-	-87	-0-	25	1	518 2	Y	-0-		-0-
07		620 N	605	-0-	-15	-0-	27	1	578 2	Y	-0-		-0-
08		589 N	502	-0-	-87	-0-	23	1	479 2	Y	-0-		-0-
09		540 N	403	-0-	-137	-0-	18	1	385 2	Y	-0-		-0-
10		589 N	418	-0-	-171	-0-	19	1	399 2	Y	-0-		-0-
11		480 N	347	-0-	-133	-0-	16	1	331 2	Y	-0-		-0-
12		403 N	363	-0-	-40	-0-	17	1	346 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,363		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626													
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	128	1	2340 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	2296	N	2192	-0-	-104	-0-	102	1	2090 2	Y	-0-		-0-
03	2542	N	1448	-0-	-1094	-0-	67	1	1380 2	Y	1	1 1	-0-
							1	9					
04	2400	N	1616	-0-	-784	-0-	75	1	1541 2	Y	-0-		-0-
05	2418	N	1259	-0-	-1159	-0-	60	1	1199 2	Y	-0-		-0-
06	1410	N	1263	-0-	-147	-0-	58	1	1205 2	Y	-0-		-0-
07	1674	N	1330	-0-	-344	-0-	60	1	1270 2	Y	-0-		-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	62	1	1305 2	Y	-0-		-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	57	1	1202 2	Y	-0-		-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	65	1	1376 2	Y	-0-		-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	72	1	1534 2	Y	-0-		-0-
*12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	79	1	1614 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,942		TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1178 N	1016	-0-	-162	-0-		52 1	964 2	Y		-0-
02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		62 1	1258 2	Y		-0-
03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		63 1	1284 2	Y	1 1	-0-
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		58 1	1185 2	Y		-0-
05		1457 N	1218	-0-	-239	-0-		58 1	1160 2	Y		-0-
06		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		60 1	1241 2	Y		-0-
07		1271 N	1261	-0-	-10	-0-		57 1	1204 2	Y		-0-
08		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		59 1	1257 2	Y		-0-
09		1290 N	1194	-0-	-96	-0-		54 1	1140 2	Y		-0-
10		1271 N	1254	-0-	-17	-0-		56 1	1198 2	Y		-0-
11		1260 N	1053	-0-	-207	-0-		47 1	1005 2	Y	1 1	-0-
12		1240 N	1032	-0-	-208	-0-		47 1	985 2	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,556			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562												
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-		21 1	378 2	Y		-0-
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-		17 1	351 2	Y		-0-
03		403 N	382	-0-	-21	-0-		18 1	364 2	Y		-0-
04		390 N	314	-0-	-76	-0-		15 1	299 2	Y		-0-
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y		-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y		-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,463			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497												
01		2523 X	544	-0-	-1979	-0-		66 1	466 2	Y	11	11
02		812 N	698	-0-	-114	-0-		12 9				
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-		116 1	582 2	Y	-0-	11
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-		100 1	522 2	Y	-0-	11
05		775 N	495	-0-	-280	-0-		82 1	464 2	Y	17	28
06		600 N	450	-0-	-150	-0-		19 9				
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-		82 1	413 2	Y	-0-	28
08		642 N	642	-0-	-0-	-0-		85 1	365 2	Y	-0-	28
09		450 N	188	-0-	-262	-0-		110 1	516 2	Y	-0-	28
10		620 N	79	-0-	-541	-0-		80 1	562 2	Y	-0-	28
11		630 N	475	-0-	-155	-0-		22 1	145 2	Y	19	47
*12		571 N	571	-0-	-0-	-0-		21 9				
								14 1	65 2	Y	-0-	47
								80 1	395 2	Y	-0-	47
								90 1	445 2	Y	33	5
								36 9			75 1	
TOTAL GAS PROD:			5,955			TOTAL CONDENSATE PROD:			80			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	179	-0-	-131	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	172	-0-	-138	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	79	-0-	-221	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	97	-0-	-89	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,563				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

01	248 N	6	-0-	-242	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	221	-0-	-120	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	80	-0-	-220	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	104	-0-	-113	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,897				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

01	341 N	94	-0-	-247	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	336 N	159	-0-	-177	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	13	1	261	2	Y	8	5	1			3
						9	9									
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	3	5	1			1
						3	9									
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	8	8	1			1
						9	9									
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
08	249 X	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	300 X	101	-0-	-199	-0-	5	1	94	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
10	410 X	410	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	321 X	321	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
*12	274 X	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,937				TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	175	1	3248	2	Y	6	5	1			2
						7	9									
02	3528 X	2881	-0-	-647	-0-	135	1	2743	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
03	3906 X	2795	-0-	-1111	-0-	132	1	2656	2	Y	6	6	1			2
						7	9									
04	3330 X	3207	-0-	-123	-0-	149	1	3052	2	Y	5	2	1			5
						6	9									
05	3441 X	3154	-0-	-287	-0-	149	1	2997	2	Y	7	11	1			1
						8	9									
06	3330 X	2924	-0-	-406	-0-	134	1	2787	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	3317 X	2898	-0-	-419	-0-	132	1	2764	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
08	3162 X	3088	-0-	-74	-0-	139	1	2947	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
09	3060 X	2956	-0-	-104	-0-	135	1	2818	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
10	3162 X	3043	-0-	-119	-0-	136	1	2905	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
11	3000 X	2690	-0-	-310	-0-	121	1	2565	2	Y	4	5	1			1
						4	9									
*12	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	154	1	3116	2	Y	3	3	1			1
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 36,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

01	155 N	68	-0-	-87	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	330	-0-	330	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	253	-0-	253	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	120	-0-	120	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	814 X	111	-0-	-703	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	91 X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1333 N	1198	-0-	-135	-0-	62	1	1136	2	Y	-0-				-0-
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	56	1	1167	2	Y	-0-				-0-
03	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	62	1	1252	2	Y	-0-				-0-
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	58	1	1194	2	Y	-0-				-0-
05	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	60	1	1205	2	Y	-0-				-0-
06	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	54	1	1123	2	Y	-0-				-0-
07	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	56	1	1185	2	Y	-0-				-0-
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	58	1	1236	2	Y	-0-				-0-
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	57	1	1191	2	Y	-0-				-0-
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	58	1	1243	2	Y	-0-				-0-
11	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	56	1	1179	2	Y	-0-				-0-
12	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	60	1	1218	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	61	1	1110	2	Y	-0-				-0-
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	53	1	1094	2	Y	-0-				-0-
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	79	1	1603	2	Y	-0-				-0-
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	63	1	1298	2	Y	-0-				-0-
05	1271 N	1006	-0-	-265	-0-	48	1	958	2	Y	-0-				-0-
06	1470 N	1439	-0-	-31	-0-	66	1	1373	2	Y	-0-				-0-
07	1395 N	1187	-0-	-208	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-				-0-
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	54	1	1147	2	Y	-0-				-0-
09	1440 N	1090	-0-	-350	-0-	50	1	1040	2	Y	-0-				-0-
10	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	51	1	1097	2	Y	-0-				-0-
11	1170 N	1089	-0-	-81	-0-	49	1	1040	2	Y	-0-				-0-
12	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	52	1	1040	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 14,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	100	1	1820	2	Y	3	2	1		2
02	1820 N	1673	-0-	-147	-0-	78	1	1593	2	Y	2	3	1		1
03	1984 N	1670	-0-	-314	-0-	78	1	1588	2	Y	4	4	1		1
04	1860 N	1684	-0-	-176	-0-	78	1	1604	2	Y	2	2	1		1
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	88	1	1770	2	Y	2	3	1		-0-
06	1620 N	1534	-0-	-86	-0-	70	1	1461	2	Y	3	2	1		1
07	1736 N	1554	-0-	-182	-0-	71	1	1482	2	Y	1	1	1		1
08	1767 N	1541	-0-	-226	-0-	69	1	1470	2	Y	2	3	1		-0-
09	1530 N	1375	-0-	-155	-0-	63	1	1309	2	Y	3	2	1		1
10	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	66	1	1414	2	Y	3	2	1		2
11	1500 N	1294	-0-	-206	-0-	58	1	1234	2	Y	2	4	1		-0-
*12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	68	1	1362	2	Y	1	1	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	3028	-0-	-196	-0-	157 1	4 9	2867 2	Y	4	3 1			2
02	3024 X	2859	-0-	-165	-0-	133 1	4 9	2722 2	Y	4	4 1			2
03	3348 X	2202	-0-	-1146	-0-	103 1	3 9	2096 2	Y	3	4 1			1
04	3210 X	2056	-0-	-1154	-0-	95 1	2 9	1959 2	Y	2	2 1			1
05	3162 X	2141	-0-	-1021	-0-	102 1	1 9	2038 2	Y	1	2 1			-0-
06	3060 X	2149	-0-	-911	-0-	98 1	1 9	2050 2	Y	1	1 1			-0-
07	3162 X	3033	-0-	-129	-0-	138 1	2 9	2893 2	Y	2	1 1			1
08	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	116 1	1 9	2452 2	Y	1	2 1			-0-
09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	136 1	2 9	2836 2	Y	2	1 1			1
10	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	140 1	1 9	2986 2	Y	1	1 1			1
11	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	128 1	2 9	2724 2	Y	2	3 1			-0-
*12	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	143 1	1 9	2873 2	Y	1	1 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567														
01	2325 N	1443	-0-	-882	-0-	75 1	1368 2	Y	-0-					1
02	1540 N	1336	-0-	-204	-0-	62 1	1274 2	Y	-0-					1
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	68 1	1390 2	Y	-0-	1 1				-0-
04	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	65 1	1330 2	Y	-0-					-0-
05	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	68 1	1359 2	Y	-0-					-0-
06	1410 N	1333	-0-	-77	-0-	61 1	1272 2	Y	-0-					-0-
07	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	61 1	1287 2	Y	-0-					-0-
08	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	63 1	1331 2	Y	-0-					-0-
09	1320 N	1308	-0-	-12	-0-	59 1	1249 2	Y	-0-					-0-
10	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	59 1	1255 2	Y	-0-					-0-
11	1350 N	1268	-0-	-82	-0-	57 1	1211 2	Y	-0-					-0-
12	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	60 1	1214 2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	150	1	2730	2	Y	3	1
						3	9					1
02	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	122	1	2489	2	Y	1	1
						1	9					1
03	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	141	1	2851	2	Y	4	1
						4	9					1
04	2790 N	2651	-0-	-139	-0-	123	1	2525	2	Y	3	2
						3	9					2
05	2883 N	2624	-0-	-259	-0-	125	1	2497	2	Y	2	4
						2	9					-0-
06	2790 N	2585	-0-	-205	-0-	118	1	2464	2	Y	3	2
						3	9					1
07	2728 N	2694	-0-	-34	-0-	122	1	2571	2	Y	1	1
						1	9					1
08	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	129	1	2732	2	Y	3	3
						3	9					1
09	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	120	1	2530	2	Y	3	2
						3	9					2
10	2697 N	2630	-0-	-67	-0-	118	1	2510	2	Y	2	2
						2	9					2
11	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	125	1	2656	2	Y	3	5
						3	9					1
*12	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	133	1	2698	2	Y	-0-	-0-
												-0-
TOTAL GAS PROD:		32,807		TOTAL CONDENSATE PROD:						28		

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590												
01	1674 N	1582	-0-	-92	-0-	82	1	1498	2	Y	2	2
						2	9					-0-
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	68	1	1396	2	Y	2	1
						2	9					1
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	75	1	1518	2	Y	2	2
						2	9					1
04	1530 N	1256	-0-	-274	-0-	58	1	1198	2	Y	-0-	1
05	1612 N	1524	-0-	-88	-0-	72	1	1450	2	Y	2	2
						2	9					-0-
06	1530 N	1349	-0-	-181	-0-	62	1	1286	2	Y	1	1
						1	9					-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	63	1	1327	2	Y	2	1
						2	9					1
08	1457 N	1333	-0-	-124	-0-	60	1	1272	2	Y	1	2
						1	9					-0-
09	1350 N	1260	-0-	-90	-0-	57	1	1201	2	Y	2	1
						2	9					1
10	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	55	1	1169	2	Y	1	1
						1	9					1
11	1290 N	1099	-0-	-191	-0-	49	1	1049	2	Y	1	2
						1	9					1
12	1302 N	1199	-0-	-103	-0-	57	1	1141	2	Y	1	1
						1	9					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,280		TOTAL CONDENSATE PROD:						17		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890														
TANNER, SE GU		WELL #: 1		RRCID -> 091269		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRAY GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 091275		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9034 - 10435		
01	3968 X	3827	-0-	-141	-0-	199	1	3627	2	Y	1	1	1		1	
						1	9									
02	3584 X	3430	-0-	-154	-0-	160	1	3269	2	Y	1	1	1		1	
						1	9									
03	3968 X	3832	-0-	-136	-0-	180	1	3650	2	Y	2	2	1		1	
						2	9									
04	3720 X	3681	-0-	-39	-0-	171	1	3509	2	Y	1	1	1		1	
						1	9									
05	3844 X	3796	-0-	-48	-0-	180	1	3614	2	Y	2	3	1		-0-	
						2	9									
06	3720 X	3614	-0-	-106	-0-	165	1	3448	2	Y	1	1	1		-0-	
						1	9									
07	3844 X	3631	-0-	-213	-0-	165	1	3465	2	Y	1	1	1		-0-	
						1	9									
08	3844 X	3559	-0-	-285	-0-	160	1	3398	2	Y	1	1	1		-0-	
						1	9									
09	3690 X	3530	-0-	-160	-0-	161	1	3367	2	Y	2	1	1		1	
						2	9									
10	3782 X	3457	-0-	-325	-0-	155	1	3301	2	Y	1	1	1		1	
						1	9									
11	3600 X	3383	-0-	-217	-0-	152	1	3230	2	Y	1	2	1		-0-	
						1	9									
12	3658 X	3307	-0-	-351	-0-	156	1	3150	2	Y	1	1	1		-0-	
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		43,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	302	-0-	-101	-0-	16	1	286	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	377	-0-	-43	-0-	17	1	360	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	290	-0-	-144	-0-	13	1	277	2	Y	-0-			-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	41	1	838	2	Y	9			9
						10	9							
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	79	1	1579	2	Y	7	15	1	1
						8	9							
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	70	1	1452	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	73	1	1539	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1	1458	2	Y	7	8	1	1
						8	9							
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	72	1	1522	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
10	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	74	1	1586	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	72	1	1529	2	Y	3	6	1	-0-
						3	9							
*12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	80	1	1607	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		14,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		47								

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567														
01	4092 X	3023	-0-	-1069	-0-	157	1	2855	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
02	3892 X	2954	-0-	-938	-0-	138	1	2815	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
03	4278 X	3308	-0-	-970	-0-	155	1	3150	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
04	3630 X	2721	-0-	-909	-0-	126	1	2591	2	Y	4	2	1	3
						4	9							
05	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	175	1	3511	2	Y	5	7	1	1
						6	9							
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	171	1	3556	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
07	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	164	1	3454	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
08	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	171	1	3628	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
09	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	167	1	3512	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	167	1	3552	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	154	1	3265	2	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
*12	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	173	1	3482	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		41,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		42								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	197	1	3609	2	Y	2	2	1	1
02	4116 X	3466	-0-	-650	-0-	161	1	3301	2	Y	4	3	1	2
03	4557 X	3913	-0-	-644	-0-	184	1	3726	2	Y	3	4	1	1
04	4410 X	3804	-0-	-606	-0-	177	1	3621	2	Y	5	3	1	3
05	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	185	1	3707	2	Y	4	6	1	1
06	3780 X	3694	-0-	-86	-0-	169	1	3519	2	Y	5	5	1	1
07	3937 X	3922	-0-	-15	-0-	178	1	3742	2	Y	2	2	1	1
08	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	147	1	3100	2	Y	4	4	1	1
09	3720 X	2584	-0-	-1136	-0-	119	1	2462	2	Y	3	2	1	2
10	3844 X	3448	-0-	-396	-0-	155	1	3291	2	Y	2	2	1	2
11	3720 X	3516	-0-	-204	-0-	158	1	3356	2	Y	2	4	1	-0-
12	3844 X	3473	-0-	-371	-0-	162	1	3309	2	Y	2	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		42,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		38								

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	660	1	5445	2	Y	6			25
02	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	461	1	3791	2	Y	3	2	1	26
03	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	491	1	3980	2	Y	14	34	1	6
04	4470 X	3696	-0-	-774	-0-	416	1	3276	2	Y	4	6	1	4
05	4619 X	3676	-0-	-943	-0-	429	1	3244	2	Y	3	4	1	3
06	4470 X	3832	-0-	-638	-0-	447	1	3381	2	Y	4	3	1	4
07	4619 X	4300	-0-	-319	-0-	480	1	3820	2	Y	-0-	1	1	3
08	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	461	1	3642	2	Y	1	1	1	3
09	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	488	1	3791	2	Y	-0-			3
10	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	446	1	3561	2	Y	21	1	1	23
11	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	374	1	2906	2	Y	8	28	1	3
*12	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	539	1	4117	2	Y	1			4
TOTAL GAS PROD:		50,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		65								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	227 1	4145 2	Y	3	1 1		2
02	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	178 1	3644 2	Y	4	5 1		1
03	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	190 1	3852 2	Y	6	5 1		2
04	4080 X	3743	-0-	-337	-0-	174 1	3565 2	Y	4	4 1		2
05	4216 X	3810	-0-	-406	-0-	181 1	3625 2	Y	4	5 1		1
06	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	193 1	4020 2	Y	3	3 1		1
07	4216 X	3416	-0-	-800	-0-	155 1	3259 2	Y	2	2 1		1
08	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	174 1	3678 2	Y	4	4 1		1
09	3720 X	3709	-0-	-11	-0-	169 1	3536 2	Y	4	3 1		2
10	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	181 1	3851 2	Y	4	3 1		3
11	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	175 1	3706 2	Y	4	7 1		-0-
12	3844 X	3841	-0-	-3	-0-	182 1	3656 2	Y	3	2 1		1
TOTAL GAS PROD: 46,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 45												

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	32 1	558 2	Y	-0-			-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	24 1	517 2	Y	-0-			-0-
03	558 N	433	-0-	-125	-0-	20 1	413 2	Y	-0-			-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	31 1	619 2	Y	-0-			-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	33 1	658 2	Y	-0-			-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	26 1	537 2	Y	2	1 1		1
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	34 1	718 2	Y	3	3 1		1
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	52 1	1104 2	Y	3	3 1		1
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	33 1	701 2	Y	1	1 1		1
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	1 9		Y	-0-	1 1		-0-
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-			-0-
12	775 N	733	-0-	-42	-0-	33 1	700 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 6,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 9												

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981										TOTAL DEPTH 10583	PERF. 9175	- 10437	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	62 1	1139 2	Y	1	1	1	1	1
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	50 1	1031 2	Y	1	1	1	1	1
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	56 1	1129 2	Y	-0-	1	1	-0-	-0-
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	55 1	1130 2	Y	-0-			-0-	-0-
05	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	52 1	1045 2	Y	-0-			-0-	-0-
06	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	50 1	1035 2	Y	-0-			-0-	-0-
07	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	52 1	1100 2	Y	-0-			-0-	-0-
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	51 1	1085 2	Y	-0-			-0-	-0-
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	53 1	1100 2	Y	-0-			-0-	-0-
10	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	49 1	1054 2	Y	-0-			-0-	-0-
11	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	48 1	1018 2	Y	1	1	1	-0-	-0-
12	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	51 1	1028 2	Y	-0-			-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981										TOTAL DEPTH 10615	PERF. 9077	- 10480	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	62 1	1136 2	Y	9				23
02	1092 N	997	-0-	-95	-0-	46 1	951 2	Y	-0-				23
03	1209 N	1000	-0-	-209	-0-	47 1	951 2	Y	2	1	1		24
04	1170 N	1008	-0-	-162	-0-	46 1	951 2	Y	10	29	1		5
05	1085 N	966	-0-	-119	-0-	46 1	919 2	Y	1	1	1		5
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	44 1	917 2	Y	1	1	1		5
07	1054 N	986	-0-	-68	-0-	45 1	937 2	Y	4				9
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	47 1	988 2	Y	-0-	1	1		8
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	45 1	936 2	Y	1				9
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	47 1	1005 2	Y	1	1	1		9
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	47 1	994 2	Y	1	2	1		8
*12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	51 1	1023 2	Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		12,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981										TOTAL DEPTH 10730	PERF.10330	- 10606	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	55 1	1006 2	Y	-0-				-0-
02	980 N	968	-0-	-12	-0-	45 1	923 2	Y	-0-				-0-
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	51 1	1037 2	Y	-0-				-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	48 1	973 2	Y	-0-				-0-
05	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	50 1	999 2	Y	-0-				-0-
06	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	46 1	965 2	Y	-0-				-0-
07	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	47 1	989 2	Y	-0-				-0-
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	47 1	986 2	Y	-0-				-0-
09	990 N	987	-0-	-3	-0-	45 1	942 2	Y	-0-				-0-
10	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	45 1	958 2	Y	-0-				-0-
11	990 N	964	-0-	-26	-0-	43 1	921 2	Y	-0-				-0-
12	1023 N	886	-0-	-137	-0-	42 1	844 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-			-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-			-0-
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

01	277 X	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	Y	-0-			-0-
02	165 X	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-			-0-
03	155 X	24	-0-	-131	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
04	270 X	32	-0-	-238	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1	1		-0-
06	270 X	149	-0-	-121	-0-	7	1	142	2	Y	-0-			-0-
07	186 X	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	2	Y	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	21	-0-	-129	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	96	1	1742	2	Y	3	2	1	1
02	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	3	9							
03	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	94	1	1924	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	107	1	2180	2	Y	3	2	1	1
05	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	3	9							
06	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	109	1	2236	2	Y	2	1	1	2
07	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2	9							
08	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	116	1	2317	2	Y	4	5	1	1
09	2418 X	2304	-0-	-114	-0-	4	9							
10	2449 N	2298	-0-	-151	-0-	102	1	2137	2	Y	4	4	1	1
11	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	4	9							
12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	105	1	2197	2	Y	2	2	1	1
01	2418 X	2304	-0-	-114	-0-	2	9							
02	2449 N	2298	-0-	-151	-0-	104	1	2192	2	Y	2	3	1	-0-
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2	9							
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	103	1	2165	2	Y	2	1	1	1
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2	9							
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	105	1	2250	2	Y	2	2	1	1
07	2220 N	2100	-0-	-120	-0-	94	1	2002	2	Y	4	5	1	-0-
08	2356 N	1764	-0-	-592	-0-	4	9							
09	2356 N	1764	-0-	-592	-0-	83	1	1679	2	Y	2	1	1	1
10						2	9							
TOTAL GAS PROD:		26,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3162 X	3033	-0-	-129	-0-	157	1	2874	2	Y	2	2 1	3
							2	9						
02		2912 X	2665	-0-	-247	-0-	123	1	2538	2	Y	4	4 1	3
							4	9						
03		3224 X	2963	-0-	-261	-0-	139	1	2820	2	Y	4	6 1	1
							4	9						
04		3090 X	2912	-0-	-178	-0-	135	1	2775	2	Y	2	2 1	1
							2	9						
05		3193 X	2821	-0-	-372	-0-	134	1	2681	2	Y	5	6 1	-0-
							6	9						
06		2940 X	2780	-0-	-160	-0-	127	1	2649	2	Y	4	3 1	1
							4	9						
07		3007 X	2682	-0-	-325	-0-	122	1	2558	2	Y	2	2 1	1
							2	9						
08		3007 X	2475	-0-	-532	-0-	112	1	2361	2	Y	2	3 1	-0-
							2	9						
09		2910 X	2505	-0-	-405	-0-	114	1	2388	2	Y	3	1 1	2
							3	9						
10		2883 X	2689	-0-	-194	-0-	120	1	2566	2	Y	3	3 1	2
							3	9						
11		2790 X	2405	-0-	-385	-0-	108	1	2293	2	Y	4	6 1	-0-
							4	9						
*12		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	128	1	2583	2	Y	3	2 1	1
							3	9						
TOTAL GAS PROD:			32,644		TOTAL CONDENSATE PROD:			38						

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	109	1	2015	2	Y	-0-	1
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	102	1	2117	2	Y	2 1	1
03	2325 N	1907	-0-	-418	-0-	89	1	1816	2	Y	2 1	1
04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	116	1	2372	2	Y	1 1	1
05	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	121	1	2427	2	Y	2 3 1	-0-
06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	102	1	2118	2	Y	2 2 1	-0-
07	2573 N	2292	-0-	-281	-0-	104	1	2186	2	Y	2 1 1	1
08	2542 N	2264	-0-	-278	-0-	102	1	2161	2	Y	1 2 1	-0-
09	2220 N	2085	-0-	-135	-0-	95	1	1989	2	Y	1	1
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	103	1	2199	2	Y	1 1 1	1
11	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	99	1	2104	2	Y	2 3 1	-0-
12	2170 N	2168	-0-	-2	-0-	103	1	2064	2	Y	1 1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,830			TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497												
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-	-0-
02	224 N	94	-0-	-130	-0-	4	1	90	2	Y	-0-	-0-
03	248 N	122	-0-	-126	-0-	6	1	116	2	Y	-0-	-0-
04	240 N	95	-0-	-145	-0-	4	1	91	2	Y	-0-	-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-	-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	4	1	92	2	Y	-0-	-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-	-0-
08	186 N	87	-0-	-99	-0-	4	1	83	2	Y	-0-	-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	2	Y	-0-	-0-
11	90 N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-
*12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,859			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444												
01	248 N	84	-0-	-164	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	21	-0-	-351	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-
04	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		283			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	52	1	947	2	Y	2	2 8	-0-
02		924 N	860	-0-	-64	-0-	2	9						-0-
03		1054 N	944	-0-	-110	-0-	40	1	820	2	Y	-0-		-0-
04		960 N	888	-0-	-72	-0-	44	1	900	2	Y	-0-		-0-
05		961 N	922	-0-	-39	-0-	41	1	847	2	Y	-0-		-0-
06		900 N	845	-0-	-55	-0-	44	1	878	2	Y	-0-		-0-
07		930 N	851	-0-	-79	-0-	39	1	806	2	Y	-0-		-0-
08		868 N	775	-0-	-93	-0-	39	1	812	2	Y	-0-		-0-
09		840 N	720	-0-	-120	-0-	35	1	740	2	Y	-0-		-0-
10		837 N	717	-0-	-120	-0-	33	1	687	2	Y	-0-		-0-
11		750 N	695	-0-	-55	-0-	32	1	685	2	Y	-0-		-0-
12		744 N	743	-0-	-1	-0-	31	1	664	2	Y	-0-		-0-
							35	1	708	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

01		601 X	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	Y	-0-		-0-
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	-0-		-0-
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	494	2	Y	-0-		-0-
04		576 N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	Y	-0-		-0-
05		558 N	515	-0-	-43	-0-	24	1	491	2	Y	-0-		-0-
06		510 N	477	-0-	-33	-0-	21	1	456	2	Y	-0-		-0-
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	Y	-0-		-0-
08		527 N	488	-0-	-39	-0-	22	1	466	2	Y	-0-		-0-
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-		-0-
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

01		682 N	499	-0-	-183	-0-	112	1	387	2	N	-0-		-0-
02		532 N	391	-0-	-141	-0-	97	1	294	2	N	-0-		-0-
03		558 N	426	-0-	-132	-0-	108	1	318	2	N	-0-		-0-
04		480 N	376	-0-	-104	-0-	102	1	274	2	N	-0-		-0-
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	216	1	597	2	N	-0-		-0-
06		838 N	838	-0-	-0-	-0-	222	1	616	2	N	-0-		-0-
07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	306	1	1256	2	N	-0-		-0-
08		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	294	1	1108	2	N	-0-		-0-
09		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	282	1	924	2	N	-0-		-0-
10		1550 N	1044	-0-	-506	-0-	278	1	766	2	N	-0-		-0-
11		1350 N	1007	-0-	-343	-0-	260	1	747	2	N	-0-		-0-
12		1240 N	986	-0-	-254	-0-	228	1	758	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453																	
01		3689 X	3674	-0-	-15	-0-	191	1	3482	2	Y	1					2
02		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	157	1	3247	2	Y	9	8	1			3
03		3627 X	3335	-0-	-292	-0-	156	1	3172	2	Y	6	7	1			2
04		3510 X	3426	-0-	-84	-0-	159	1	3263	2	Y	4	5	1			1
05		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	175	1	3516	2	Y	5	5	1			1
06		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	167	1	3481	2	Y	3	3	1			1
07		3627 X	3545	-0-	-82	-0-	161	1	3383	2	Y	1	1	1			1
08		3658 X	3618	-0-	-40	-0-	163	1	3452	2	Y	3	3	1			1
09		3540 X	3503	-0-	-37	-0-	159	1	3341	2	Y	3	2	1			2
10		3658 X	3637	-0-	-21	-0-	163	1	3471	2	Y	3	3	1			2
11		3540 X	3422	-0-	-118	-0-	154	1	3265	2	Y	3	4	1			1
12		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	171	1	3456	2	Y	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			41								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3255 X	2526	-0-	-729	-0-	129 1	2366 2	Y		28	28 1		1		
02	2604 X	2485	-0-	-119	-0-	31 9	2364 2	Y		5	3 1		3		
03	2790 X	2347	-0-	-443	-0-	115 1	2235 2	Y		2	3 1		2		
04	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	6 9	2723 2	Y		-0-	2 1		-0-		
05	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	110 1	2686 2	Y		-0-			-0-		
06	2640 X	2524	-0-	-116	-0-	133 1	2407 2	Y		2	1 1		1		
07	2945 X	2575	-0-	-370	-0-	134 1	2452 2	Y		5	4 1		2		
08	2790 N	2480	-0-	-310	-0-	117 1	2366 2	Y		2	3 1		1		
09	2520 N	2418	-0-	-102	-0-	112 1	2301 2	Y		6	4 1		3		
10	2573 N	2418	-0-	-155	-0-	110 1	2306 2	Y		4	3 1		4		
11	2400 N	2070	-0-	-330	-0-	108 1	1976 2	Y		1	5 1		-0-		
12	2511 N	2388	-0-	-123	-0-	93 1	2272 2	Y		3	2 1		1		
TOTAL GAS PROD:						29,907	TOTAL CONDENSATE PROD:						58		

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555															
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	107 1	1947 2	Y		10			24		
02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	11 9	1794 2	Y		1	1 1		24		
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	88 1	1870 2	Y		2	1 1		25		
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1 9	1792 2	Y		9	29 1		5		
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	92 1	1978 2	Y		2	2 1		5		
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	10 9	1783 2	Y		1	1 1		5		
07	1922 N	1877	-0-	-45	-0-	99 1	1788 2	Y		4			9		
08	1953 N	1845	-0-	-108	-0-	85 1	1761 2	Y		1	1 1		9		
09	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1 9	1715 2	Y		1	1 1		9		
10	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	83 1	1760 2	Y		1	1 1		9		
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	82 1	1718 2	Y		1	2 1		8		
12	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	1 9	1745 2	Y		-0-			8		
TOTAL GAS PROD:						22,745	TOTAL CONDENSATE PROD:						33		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	988	-0-	-66	-0-	51	1	937	2	Y	-0-			1
02	924 N	901	-0-	-23	-0-	42	1	857	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	47	1	951	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	960 N	942	-0-	-18	-0-	44	1	896	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	992 N	972	-0-	-20	-0-	46	1	925	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
06	960 N	945	-0-	-15	-0-	43	1	901	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	44	1	922	2	Y	-0-			-0-
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	912	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	930 N	900	-0-	-30	-0-	41	1	859	2	Y	-0-			-0-
10	961 N	919	-0-	-42	-0-	41	1	877	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	930 N	904	-0-	-26	-0-	41	1	862	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	930 N	923	-0-	-7	-0-	44	1	879	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,316				TOTAL CONDENSATE PROD:				11				

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546														
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	238	1	1958	2	Y	7			26
						8	9							
02	2520 N	1988	-0-	-532	-0-	216	1	1770	2	Y	2	2	1	26
						2	9							
03	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	274	1	2224	2	Y	9	32	1	3
						10	9							
04	2130 N	2123	-0-	-7	-0-	239	1	1883	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
05	2263 N	2003	-0-	-260	-0-	233	1	1769	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
06	2430 N	1989	-0-	-441	-0-	232	1	1745	2	Y	11			14
						12	9							
07	2108 N	2004	-0-	-104	-0-	224	1	1780	2	Y	-0-			14
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	225	1	1783	2	Y	-0-			14
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	205	1	1602	2	Y	-0-			14
10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	236	1	1862	2	Y	-0-			14
11	3000 N	3210	-0-	210	210	364	1	2845	2	Y	1	15	1	-0-
						1	9							
*12	2587 N	2377	-0-	-210	-0-	269	1	2107	2	Y	1			1
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		26,319				TOTAL CONDENSATE PROD:				33				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	91	1	1665	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	75	1	1534	2	Y	-0-					-0-
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	84	1	1713	2	Y	1	1	1			-0-
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	79	1	1611	2	Y	-0-					-0-
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	83	1	1665	2	Y	-0-					-0-
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	76	1	1584	2	Y	-0-					-0-
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	77	1	1619	2	Y	-0-					-0-
08	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	76	1	1615	2	Y	-0-					-0-
09	1650 N	983	-0-	-667	-0-	45	1	938	2	Y	-0-					-0-
10	1705 N	983	-0-	-722	-0-	44	1	939	2	Y	-0-					-0-
11	1650 N	1022	-0-	-628	-0-	46	1	976	2	Y	-0-					-0-
*12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	55	1	1113	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

01	899 N	712	-0-	-187	-0-	157	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	700 N	570	-0-	-130	-0-	142	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	868 N	607	-0-	-261	-0-	151	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	149	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	167	1	461	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	563	-0-	-37	-0-	151	1	412	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	502	-0-	-56	-0-	99	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	122	1	481	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	493	-0-	-47	-0-	116	1	377	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	469	-0-	-27	-0-	127	1	342	2	Y	-0-					-0-
11	540 N	413	-0-	-127	-0-	105	1	308	2	Y	-0-					-0-
*12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	173	1	569	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 099236 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 10626

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2018 - PLUGGED 03/28/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	154	1	2803	2	Y	2	2
						2	9				1	1
02	2940 X	2832	-0-	-108	-0-	132	1	2699	2	Y	1	1
						1	9				2	1
03	3255 X	2816	-0-	-439	-0-	132	1	2678	2	Y	5	1
						6	9				5	1
04	3150 X	2410	-0-	-740	-0-	112	1	2296	2	Y	2	1
						2	9				2	1
05	3131 X	2461	-0-	-670	-0-	117	1	2342	2	Y	2	1
						2	9				3	1
06	3030 X	2349	-0-	-681	-0-	107	1	2240	2	Y	2	1
						2	9				2	1
07	3131 X	2609	-0-	-522	-0-	119	1	2488	2	Y	2	1
						2	9				1	1
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	124	1	2636	2	Y	1	1
						1	9				2	1
09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	128	1	2686	2	Y	4	1
						4	9				2	1
10	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	120	1	2548	2	Y	3	1
						3	9				3	1
11	2640 N	2396	-0-	-244	-0-	108	1	2282	2	Y	5	1
						6	9				7	1
12	2728 N	2696	-0-	-32	-0-	127	1	2567	2	Y	2	1
						2	9				1	1
TOTAL GAS PROD:		31,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

KARGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	115	1	2113	2	Y	1	1
						1	9				1	1
02	2016 X	1989	-0-	-27	-0-	93	1	1894	2	Y	2	1
						2	9				2	1
03	2263 X	2149	-0-	-114	-0-	101	1	2045	2	Y	3	1
						3	9				3	1
04	2190 X	2125	-0-	-65	-0-	99	1	2024	2	Y	2	1
						2	9				2	1
05	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	111	1	2215	2	Y	2	1
						2	9				3	1
06	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	111	1	2312	2	Y	4	1
						4	9				3	1
07	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	113	1	2368	2	Y	2	1
						2	9				2	1
08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	111	1	2337	2	Y	3	1
						3	9				3	1
09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	106	1	2246	2	Y	3	1
						3	9				2	1
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	113	1	2416	2	Y	2	1
						2	9				2	1
11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	110	1	2320	2	Y	3	1
						3	9				5	1
*12	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	119	1	2395	2	Y	2	1
						2	9				1	1
TOTAL GAS PROD:		28,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		COND PROD	** DISPOSITIONS	
												** AMT CODE	
												** AMT CODE	
												BALANCE	
01		620 N	593	-0-	-27	-0-		31 1	562 2	Y	-0-	1 1	-0-
02		560 N	538	-0-	-22	-0-		25 1	513 2	Y	-0-		-0-
03		589 N	580	-0-	-9	-0-		27 1	553 2	Y	-0-		-0-
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-		27 1	551 2	Y	-0-		-0-
05		589 N	580	-0-	-9	-0-		28 1	552 2	Y	-0-		-0-
06		570 N	544	-0-	-26	-0-		25 1	519 2	Y	-0-		-0-
07		589 N	500	-0-	-89	-0-		23 1	477 2	Y	-0-		-0-
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-		27 1	565 2	Y	-0-		-0-
09		540 N	532	-0-	-8	-0-		24 1	508 2	Y	-0-		-0-
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-		25 1	523 2	Y	-0-		-0-
11		540 N	530	-0-	-10	-0-		24 1	506 2	Y	-0-		-0-
*12		601 N	601	-0-	-0-	-0-		28 1	573 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,716	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620													
01		3069 X	2881	-0-	-188	-0-		150 1	2728 2	Y	3	2 1	2
02		2688 X	2519	-0-	-169	-0-		117 1	2399 2	Y	3	3 1	2
03		2976 X	2844	-0-	-132	-0-		133 1	2707 2	Y	4	4 1	2
04		2790 N	2704	-0-	-86	-0-		126 1	2576 2	Y	2	3 1	1
05		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-		135 1	2712 2	Y	5	5 1	1
06		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-		126 1	2638 2	Y	4	4 1	1
07		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-		129 1	2708 2	Y	4	3 1	2
08		2994 N	2994	-0-	-0-	-0-		135 1	2856 2	Y	3	4 1	1
09		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-		133 1	2784 2	Y	3	3 1	1
10		3013 N	3013	-0-	-0-	-0-		135 1	2878 2	Y	-0-		1
11		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-		128 1	2725 2	Y	3	4 1	-0-
*12		3055 N	3055	-0-	-0-	-0-		144 1	2909 2	Y	2	1 1	1
TOTAL GAS PROD:			34,248	TOTAL CONDENSATE PROD:			36						

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10114 - 10316													
01		1054 N	978	-0-	-76	-0-		187 1	791 2	Y	-0-		-0-
02		890 N	890	-0-	-0-	-0-		155 1	735 2	Y	-0-		-0-
03		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		140 1	876 2	Y	-0-		-0-
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-		140 1	830 2	Y	-0-		-0-
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-		132 1	843 2	Y	-0-		-0-
06		975 N	975	-0-	-0-	-0-		144 1	831 2	Y	-0-		-0-
07		961 N	887	-0-	-74	-0-		132 1	755 2	Y	-0-		-0-
08		961 N	909	-0-	-52	-0-		138 1	771 2	Y	-0-		-0-
09		960 N	927	-0-	-33	-0-		142 1	785 2	Y	-0-		-0-
10		946 N	946	-0-	-0-	-0-		140 1	806 2	Y	-0-		-0-
11		905 N	905	-0-	-0-	-0-		144 1	761 2	Y	-0-		-0-
12		961 N	935	-0-	-26	-0-		146 1	789 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,313	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1584	-0-	-59	-0-	82	1	1501	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	65	1	1325	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	71	1	1433	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	68	1	1361	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	62	1	1290	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	59	1	1249	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	58	1	1227	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	1350 N	1232	-0-	-118	-0-	56	1	1174	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	54	1	1161	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
11	1230 N	1141	-0-	-89	-0-	51	1	1087	2	Y	3	5	1	-0-
						3	9							
12	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	55	1	1107	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		16,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	431	1	1838	2	Y	-0-			1
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	344	1	1634	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	2232 N	2170	-0-	-62	-0-	299	1	1864	2	Y	6	5	1	2
						7	9							
04	2190 N	2110	-0-	-80	-0-	304	1	1803	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
05	2170 N	1879	-0-	-291	-0-	253	1	1609	2	Y	15	5	1	12
						17	9							
06	2100 N	2061	-0-	-39	-0-	303	1	1757	2	Y	1			13
						1	9							
07	2170 N	2126	-0-	-44	-0-	316	1	1808	2	Y	2	2	8	13
						2	9							
*08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	307	1	1716	2	Y	7	2	8	18
						8	9							
09	1980 N	1895	-0-	-85	-0-	290	1	1601	2	Y	4	1	8	21
						4	9							
*10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	308	1	1765	2	Y	3	21	1	1 8 2
						3	9							
11	1950 N	1928	-0-	-22	-0-	307	1	1621	2	Y	-0-			2
12	1953 N	1886	-0-	-67	-0-	293	1	1584	2	Y	8			10
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		24,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		51								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	-0-	60	1	1096	2	Y	-0-			1
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1078	2	Y	4	3 1		2
03	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	-0-	4	9	1068	2	Y	6	5 1		3
04	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	-0-	7	9	1049	2	Y	3	5 1		1
05	1240 N	1092	-0-	-148	-0-	-0-	3	9	1034	2	Y	6	6 1		1
06	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	-0-	7	9	1008	2	Y	3	3 1		1
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	1184	2	Y	6	4 1		3
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9	1242	2	Y	3	5 1		1
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9	1186	2	Y	5	4 1		2
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1210	2	Y	5	4 1		3
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9	1200	2	Y	5	8 1		-0-
*12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1249	2	Y	2	1 1		1
							62	1							
							2	9							
TOTAL GAS PROD:		14,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		48									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 10912 - 11211															
01	1178 N	807	-0-	-371	-0-	-0-	182	1	625	2	Y	-0-			-0-
02	952 N	677	-0-	-275	-0-	-0-	169	1	508	2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	708	-0-	-532	-0-	-0-	179	1	529	2	Y	-0-			-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	498	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		662 N	662	-0-	-0-	-0-		126 1	536 2	Y	-0-			-0-
02		588 N	575	-0-	-13	-0-		100 1	475 2	Y	-0-			-0-
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-		99 1	618 2	Y	-0-			-0-
04		712 N	712	-0-	-0-	-0-		103 1	609 2	Y	-0-			-0-
05		931 N	931	-0-	-0-	-0-		234 1	684 2	Y	12			12
								13 9						
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-		112 1	647 2	Y	1			13
								1 9						
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-		115 1	655 2	Y	-0-			13
08		899 N	649	-0-	-250	-0-		98 1	545 2	Y	5			18
								6 9						
09		750 N	615	-0-	-135	-0-		94 1	518 2	Y	3			21
								3 9						
10		775 N	660	-0-	-115	-0-		100 1	560 2	Y	-0-	21 1		-0-
11		630 N	597	-0-	-33	-0-		95 1	502 2	Y	-0-			-0-
*12		665 N	665	-0-	-0-	-0-		104 1	561 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,313	TOTAL CONDENSATE PROD:						21				

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548														
01		3162 X	2476	-0-	-686	-0-		268 1	2200 2	Y	7			25
								8 9						
02		2856 X	1089	-0-	-1767	-0-		118 1	970 2	Y	1	1 1		25
								1 9						
03		3162 X	1878	-0-	-1284	-0-		203 1	1665 2	Y	9	31 1		3
								10 9						
04		2790 X	2105	-0-	-685	-0-		228 1	1876 2	Y	1	1 1		3
								1 9						
05		2480 X	1583	-0-	-897	-0-		178 1	1404 2	Y	1	1 1		3
								1 9						
06		2400 X	1951	-0-	-449	-0-		229 1	1710 2	Y	11			14
								12 9						
07		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-		281 1	2306 2	Y	-0-			14
08		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-		319 1	2571 2	Y	1	1 1		14
								1 9						
09		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-		302 1	2378 2	Y	-0-			14
10		3100 N	3293	-0-	193	193		366 1	2905 2	Y	20			34
								22 9						
11		2306 N	2113	-0-	-193	-0-		234 1	1870 2	Y	8	39 1		3
								9 9						
*12		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-		279 1	2223 2	Y	1			4
								1 9						
TOTAL GAS PROD:			27,149	TOTAL CONDENSATE PROD:						60				

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	3534 X	3111	-0-	-423	-0-	162	1	2949	2	Y	-0-					1		
02	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	147	1	3035	2	Y	7	5	1			3		
03	3503 X	3367	-0-	-136	-0-	158	1	3203	2	Y	5	6	1			2		
04	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	162	1	3329	2	Y	5	6	1			1		
05	3503 X	3440	-0-	-63	-0-	163	1	3271	2	Y	5	5	1			1		
06	3390 X	2699	-0-	-691	-0-	123	1	2576	2	Y	-0-	1	1			-0-		
07	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	160	1	3351	2	Y	5	3	1			2		
08	3596 X	3427	-0-	-169	-0-	154	1	3263	2	Y	9	9	1			2		
09	3480 X	3271	-0-	-209	-0-	148	1	3115	2	Y	7	5	1			4		
10	3503 X	3489	-0-	-14	-0-	156	1	3326	2	Y	6	7	1			3		
11	3390 X	2898	-0-	-492	-0-	130	1	2764	2	Y	4	6	1			1		
12	3503 X	3116	-0-	-387	-0-	147	1	2968	2	Y	1	1	1			1		
TOTAL GAS PROD:						39,022	TOTAL CONDENSATE PROD:						54					

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

01	651 N	624	-0-	-27	-0-	119	1	505	2	Y	-0-					-0-		
02	588 N	586	-0-	-2	-0-	102	1	484	2	Y	-0-					-0-		
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	94	1	589	2	Y	-0-					-0-		
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	91	1	537	2	Y	-0-					-0-		
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	135	1	755	2	Y	12					12		
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	169	1	983	2	Y	1					13		
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	179	1	1021	2	Y	-0-					13		
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	172	1	967	2	Y	5					18		
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	172	1	953	2	Y	3					21		
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	192	1	1050	2	Y	2	21	1			2		
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	197	1	1042	2	Y	-0-					2		
*12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	213	1	1151	2	Y	8					10		
TOTAL GAS PROD:						11,906	TOTAL CONDENSATE PROD:						31					

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

01	2077 N	2037	-0-	-40	-0-	106	1	1931	2	Y	-0-					-0-		
02	1848 N	1839	-0-	-9	-0-	86	1	1753	2	Y	-0-					-0-		
03	2046 N	1997	-0-	-49	-0-	94	1	1903	2	Y	-0-					-0-		
04	1980 N	1933	-0-	-47	-0-	90	1	1843	2	Y	-0-					-0-		
05	2015 N	1980	-0-	-35	-0-	94	1	1886	2	Y	-0-					-0-		
06	1920 N	1877	-0-	-43	-0-	86	1	1791	2	Y	-0-					-0-		
07	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	88	1	1841	2	Y	-0-					-0-		
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	88	1	1864	2	Y	-0-					-0-		
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	87	1	1829	2	Y	-0-					-0-		
10	1922 N	1920	-0-	-2	-0-	86	1	1834	2	Y	-0-					-0-		
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	86	1	1815	2	Y	-0-					-0-		
12	1953 N	1850	-0-	-103	-0-	87	1	1763	2	Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:						23,131	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	123	1	2244	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
02	2072 N	2019	-0-	-53	-0-	94	1	1921	2	Y	4	4 1	2
						4	9						
03	2294 N	2177	-0-	-117	-0-	102	1	2068	2	Y	6	6 1	2
						7	9						
04	2220 N	2122	-0-	-98	-0-	99	1	2019	2	Y	4	4 1	2
						4	9						
05	2232 N	2149	-0-	-83	-0-	102	1	2041	2	Y	5	6 1	1
						6	9						
06	2100 N	2000	-0-	-100	-0-	91	1	1906	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
07	2201 N	2041	-0-	-160	-0-	93	1	1946	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	93	1	1963	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
09	2010 N	2009	-0-	-1	-0-	91	1	1915	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	94	1	2007	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	92	1	1959	2	Y	3	5 1	-0-
						3	9						
*12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	102	1	2052	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		25,260			TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427													
01	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	731	1	3123	2	Y	-0-		1
02	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	602	1	2859	2	Y	7	5 1	3
						8	9						
03	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	525	1	3287	2	Y	16	14 1	5
						18	9						
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	527	1	3129	2	Y	10	9 1	6
						11	9						
05	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	494	1	3147	2	Y	21	14 1	13
						23	9						
06	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	525	1	3033	2	Y	1	1 1	13
						1	9						
07	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	545	1	3115	2	Y	-0-		13
08	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	561	1	3134	2	Y	12		25
						13	9						
09	3660 X	3573	-0-	-87	-0-	548	1	3018	2	Y	6		31
						7	9						
10	3658 X	3499	-0-	-159	-0-	524	1	2971	2	Y	4	31 1	4
						4	9						
11	3600 X	3261	-0-	-339	-0-	519	1	2742	2	Y	-0-		4
12	3720 X	3625	-0-	-95	-0-	564	1	3044	2	Y	15		19
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		43,369			TOTAL CONDENSATE PROD:		92						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 X	3094	-0-	-6	-0-	161	1	2931	2	Y	2	1
02	2828 X	2651	-0-	-177	-0-	123	1	2527	2	Y	1	1
03	3131 X	2906	-0-	-225	-0-	136	1	2767	2	Y	3	1
04	3030 X	2905	-0-	-125	-0-	135	1	2768	2	Y	2	1
05	3100 X	3044	-0-	-56	-0-	145	1	2896	2	Y	3	5
06	3000 X	2933	-0-	-67	-0-	134	1	2797	2	Y	2	2
07	3007 X	2839	-0-	-168	-0-	129	1	2708	2	Y	2	1
08	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	124	1	2630	2	Y	-0-	1
09	2940 X	2805	-0-	-135	-0-	127	1	2676	2	Y	2	1
10	3038 X	2837	-0-	-201	-0-	127	1	2709	2	Y	1	1
11	2940 X	2578	-0-	-362	-0-	116	1	2460	2	Y	2	3
12	2914 X	2795	-0-	-119	-0-	133	1	2661	2	Y	1	1
TOTAL GAS PROD:		34,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3655 X	3404	-0-	-251	-0-	177	1	3223	2	Y	4	3
02	2996 X	2862	-0-	-134	-0-	133	1	2725	2	Y	4	4
03	3317 X	3183	-0-	-134	-0-	149	1	3028	2	Y	5	5
04	3210 X	2754	-0-	-456	-0-	128	1	2624	2	Y	2	3
05	3317 X	3104	-0-	-213	-0-	147	1	2955	2	Y	2	3
06	3210 X	2666	-0-	-544	-0-	122	1	2542	2	Y	2	2
07	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	149	1	3121	2	Y	3	2
08	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	137	1	2893	2	Y	1	2
09	2910 X	2486	-0-	-424	-0-	113	1	2371	2	Y	2	1
10	3007 X	2402	-0-	-605	-0-	108	1	2293	2	Y	1	1
11	2910 X	2364	-0-	-546	-0-	106	1	2256	2	Y	2	3
12	3007 X	2776	-0-	-231	-0-	132	1	2643	2	Y	1	1
TOTAL GAS PROD:		34,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	3202	-0-	-53	-0-	166	1	3034	2	Y	2	1 1	2
02	2884 X	2850	-0-	-34	-0-	132	1	2715	2	Y	3	3 1	2
03	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	157	1	3183	2	Y	3	4 1	1
04	3090 X	3084	-0-	-6	-0-	143	1	2940	2	Y	1	1 1	1
05	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	158	1	3175	2	Y	3	4 1	-0-
06	3090 X	2943	-0-	-147	-0-	135	1	2805	2	Y	3	2 1	1
07	3193 X	2998	-0-	-195	-0-	136	1	2861	2	Y	1	1 1	1
08	3348 X	2609	-0-	-739	-0-	117	1	2491	2	Y	1	2 1	-0-
09	3240 X	3042	-0-	-198	-0-	138	1	2902	2	Y	2	1 1	1
10	3348 X	2882	-0-	-466	-0-	129	1	2751	2	Y	2	2 1	1
11	2940 X	2855	-0-	-85	-0-	128	1	2724	2	Y	3	4 1	-0-
12	3131 X	2808	-0-	-323	-0-	133	1	2674	2	Y	1	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,952			TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	82	1	1500	2	Y	6	4 1	3
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	72	1	1473	2	Y	8	7 1	4
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	80	1	1624	2	Y	9	11 1	2
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	76	1	1548	2	Y	5	4 1	3
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	80	1	1607	2	Y	5	7 1	1
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	72	1	1493	2	Y	4	4 1	1
07	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	72	1	1506	2	Y	2	2 1	1
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1	1463	2	Y	3	3 1	1
09	1560 N	1477	-0-	-83	-0-	67	1	1408	2	Y	2	2 1	1
10	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	69	1	1472	2	Y	1	1 1	1
11	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	64	1	1359	2	Y	2	3 1	-0-
12	1519 N	1433	-0-	-86	-0-	68	1	1363	2	Y	2	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		18,741			TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	189	-0-	-307	-0-	10	1	179	2	Y	-0-		-0-
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	8	1	159	2	Y	-0-		-0-
03	434 N	89	-0-	-345	-0-	4	1	85	2	Y	-0-		-0-
04	180 N	5	-0-	-175	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-		-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-		-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-		-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	519	2	Y	-0-		-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	2	Y	-0-		-0-
12	558 N	27	-0-	-531	-0-	1	1	26	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

01	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	178	1	3229	2	Y	3	3	1	1
02	3248 X	2947	-0-	-301	-0-	137	1	2804	2	Y	5	4	1	2
03	3596 X	3376	-0-	-220	-0-	158	1	3212	2	Y	5	5	1	2
04	3480 X	2976	-0-	-504	-0-	138	1	2832	2	Y	5	4	1	3
05	3534 X	2266	-0-	-1268	-0-	107	1	2153	2	Y	5	7	1	1
06	3300 X	2050	-0-	-1250	-0-	94	1	1952	2	Y	4	4	1	1
07	3379 X	2893	-0-	-486	-0-	131	1	2761	2	Y	1	1	1	1
08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	129	1	2729	2	Y	3	3	1	1
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	137	1	2864	2	Y	3	2	1	2
10	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	119	1	2529	2	Y	2	2	1	2
11	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	120	1	2545	2	Y	2	4	1	-0-
*12	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	142	1	2872	2	Y	2	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		34,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	214	1	3900	2	Y	4	3 1	2
02	3696 X	3588	-0-	-108	-0-	167	1	3415	2	Y	5	5 1	2
03	4092 X	3945	-0-	-147	-0-	185	1	3753	2	Y	6	6 1	2
04	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	190	1	3879	2	Y	4	4 1	2
05	4123 X	4042	-0-	-81	-0-	192	1	3846	2	Y	4	5 1	1
06	3990 X	3632	-0-	-358	-0-	166	1	3463	2	Y	3	3 1	1
07	4092 X	3788	-0-	-304	-0-	172	1	3614	2	Y	2	2 1	1
08	4092 X	3657	-0-	-435	-0-	165	1	3488	2	Y	4	4 1	1
09	3960 X	3663	-0-	-297	-0-	167	1	3492	2	Y	4	3 1	2
10	4030 X	4009	-0-	-21	-0-	180	1	3825	2	Y	4	3 1	3
11	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	169	1	3583	2	Y	4	7 1	-0-
*12	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	185	1	3729	2	Y	3	2 1	1
TOTAL GAS PROD:		46,188			TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	133	1	2422	2	Y	4	4 1	2
02	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	114	1	2341	2	Y	2	2 1	2
03	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	120	1	2441	2	Y	5	5 1	2
04	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	122	1	2508	2	Y	3	3 1	2
05	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	124	1	2480	2	Y	4	5 1	1
06	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	110	1	2291	2	Y	3	3 1	1
07	2480 N	2473	-0-	-7	-0-	112	1	2359	2	Y	2	2 1	1
08	2604 N	2557	-0-	-47	-0-	115	1	2438	2	Y	4	4 1	1
09	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	117	1	2448	2	Y	4	3 1	2
10	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	121	1	2571	2	Y	4	3 1	3
11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	112	1	2378	2	Y	3	6 1	-0-
12	2635 N	2502	-0-	-133	-0-	118	1	2381	2	Y	3	2 1	1
TOTAL GAS PROD:		30,518			TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2666 N	2182	-0-	-484	-0-	112	1	2070	2	Y	-0-	1
02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	108	1	2229	2	Y	5	2
03	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	115	1	2318	2	Y	1	-0-
04	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	116	1	2395	2	Y	-0-	-0-
05	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	130	1	2607	2	Y	1	-0-
06	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	118	1	2456	2	Y	2	-0-
07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	123	1	2593	2	Y	2	1
08	2728 N	2615	-0-	-113	-0-	118	1	2496	2	Y	1	-0-
09	2580 N	2496	-0-	-84	-0-	114	1	2378	2	Y	4	2
10	2728 N	2184	-0-	-544	-0-	98	1	2084	2	Y	2	2
11	2520 N	2319	-0-	-201	-0-	104	1	2214	2	Y	1	-0-
12	2573 N	2375	-0-	-198	-0-	113	1	2261	2	Y	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,491			TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556												
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	1
02	1120 N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	1	1
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3255 X	2909	-0-	-346	-0-	151	1	2747	2	Y	10	30
02	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	132	1	2704	2	Y	1 1	30
03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	147	1	2986	2	Y	1 1	31
04	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	140	1	2869	2	Y	11 36	6
05	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	149	1	2991	2	Y	2 3	5
06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	144	1	2995	2	Y	2 2	5
07	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	135	1	2830	2	Y	5 1	9
08	3131 X	3021	-0-	-110	-0-	136	1	2883	2	Y	2 2	9
09	3150 X	2975	-0-	-175	-0-	135	1	2839	2	Y	1 1	9
10	3255 X	3001	-0-	-254	-0-	134	1	2864	2	Y	3 2	10
11	3150 X	2784	-0-	-366	-0-	125	1	2656	2	Y	3 5	8
12	3069 X	2996	-0-	-73	-0-	142	1	2854	2	Y	-0-	8
TOTAL GAS PROD:		35,933				TOTAL CONDENSATE PROD:				42		

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421												
01	3100 N	3333	-0-	233	233	172	1	3151	2	Y	9 7	5
02	2800 N	3081	-0-	281	514	143	1	2929	2	Y	8 8	5
03	3100 N	3760	-0-	660	1174	176	1	3575	2	Y	8 10	3
04	4505 X	3331	-0-	-1174	-0-	155	1	3170	2	Y	5 6	2
05	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	165	1	3300	2	Y	5 6	1
06	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	150	1	3135	2	Y	4 4	1
07	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	146	1	3057	2	Y	5 4	2
08	3565 X	3130	-0-	-435	-0-	141	1	2986	2	Y	3 4	1
09	3360 X	2988	-0-	-372	-0-	137	1	2849	2	Y	2 2	1
10	3472 X	3142	-0-	-330	-0-	141	1	2998	2	Y	3 2	2
11	3300 X	2775	-0-	-525	-0-	124	1	2648	2	Y	3 5	-0-
12	3224 X	3189	-0-	-35	-0-	151	1	3037	2	Y	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,698				TOTAL CONDENSATE PROD:				56		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15810 X	8124	-0-	-7686	-0-	424	1	7699	2	Y	1	2	1	4
02	10920 X	4314	-0-	-6606	-0-	199	1	4115	2	Y	-0-	1	1	3
03	12090 X	7587	-0-	-4503	-0-	356	1	7230	2	Y	1	4	1	-0-
04	11700 X	5376	-0-	-6324	-0-	249	1	5126	2	Y	1	1	1	-0-
05	8153 X	5735	-0-	-2418	-0-	273	1	5461	2	Y	1	1	1	-0-
06	7890 X	4810	-0-	-3080	-0-	219	1	4590	2	Y	1	1	1	-0-
07	6882 X	5297	-0-	-1585	-0-	240	1	5057	2	Y	-0-			-0-
08	6882 X	5633	-0-	-1249	-0-	254	1	5378	2	Y	1	1	1	-0-
09	5550 X	2770	-0-	-2780	-0-	126	1	2643	2	Y	1	1	1	-0-
10	5735 X	3804	-0-	-1931	-0-	171	1	3633	2	Y	-0-			-0-
11	5460 X	4175	-0-	-1285	-0-	187	1	3987	2	Y	1	1	1	-0-
12	5642 X	5047	-0-	-595	-0-	239	1	4808	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		62,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418														
01	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	192	1	3513	2	Y	2	1	1	2
02	3416 X	3197	-0-	-219	-0-	147	1	3046	2	Y	4	4	1	2
03	3782 X	3412	-0-	-370	-0-	160	1	3245	2	Y	6	6	1	2
04	3660 X	3052	-0-	-608	-0-	142	1	2907	2	Y	3	3	1	2
05	3720 X	2882	-0-	-838	-0-	137	1	2738	2	Y	6	7	1	1
06	3600 X	2648	-0-	-952	-0-	121	1	2524	2	Y	3	3	1	1
07	3162 X	2827	-0-	-335	-0-	128	1	2697	2	Y	2	2	1	1
08	3162 X	2741	-0-	-421	-0-	124	1	2615	2	Y	2	3	1	-0-
09	3060 X	2663	-0-	-397	-0-	122	1	2538	2	Y	3	1	1	2
10	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	135	1	2875	2	Y	3	3	1	2
11	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	139	1	2957	2	Y	5	7	1	-0-
*12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	148	1	2985	2	Y	3	2	1	1
TOTAL GAS PROD:		36,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		42								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890													
GRAY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151093		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VINSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151171		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465							
01	2573 N	1931	-0-	-642	-0-	100	1	1829	2	Y	2	2	1		1
						2	9								
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	83	1	1701	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	92	1	1862	2	Y	3	3	1		1
						3	9								
04	1860 N	1850	-0-	-10	-0-	86	1	1763	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
05	1953 N	1878	-0-	-75	-0-	89	1	1788	2	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
06	1890 N	1778	-0-	-112	-0-	81	1	1696	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	91	1	1921	2	Y	2	1	1		1
						2	9								
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	86	1	1830	2	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	88	1	1833	2	Y	2	1	1		1
						2	9								
10	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	91	1	1940	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	89	1	1898	2	Y	2	3	1		-0-
						2	9								
12	1984 N	1949	-0-	-35	-0-	92	1	1856	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		23,003				TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	178	1	3259	2	Y	2	2 1	1
02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	190	1	3895	2	Y	4	3 1	2
03	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	189	1	3832	2	Y	3	4 1	1
04	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	161	1	3292	2	Y	4	3 1	2
05	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	123	1	2461	2	Y	3	5 1	-0-
06	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	191	1	3985	2	Y	6	5 1	1
07	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	141	1	2957	2	Y	3	2 1	2
08	3937 X	3006	-0-	-931	-0-	136	1	2866	2	Y	4	5 1	1
09	3810 X	1328	-0-	-2482	-0-	60	1	1266	2	Y	2	2 1	1
10	3937 X	2695	-0-	-1242	-0-	121	1	2574	2	Y	-0-		1
11	3810 X	2361	-0-	-1449	-0-	106	1	2255	2	Y	-0-	1 1	-0-
12	3100 X	855	-0-	-2245	-0-	40	1	815	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,125			TOTAL CONDENSATE PROD:				31				

MENEFE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490													
01	2821 N	2651	-0-	-170	-0-	138	1	2511	2	Y	2	1 1	2
02	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	120	1	2458	2	Y	5	5 1	2
03	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	133	1	2707	2	Y	6	7 1	1
04	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	126	1	2570	2	Y	4	4 1	1
05	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	136	1	2718	2	Y	6	6 1	1
06	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	122	1	2545	2	Y	4	4 1	1
07	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	128	1	2697	2	Y	3	3 1	1
08	2852 X	2797	-0-	-55	-0-	126	1	2668	2	Y	3	3 1	1
09	2760 X	2617	-0-	-143	-0-	119	1	2495	2	Y	3	2 1	2
10	2852 X	2682	-0-	-170	-0-	120	1	2560	2	Y	2	2 1	2
11	2730 X	2490	-0-	-240	-0-	112	1	2374	2	Y	4	6 1	-0-
12	2821 X	2313	-0-	-508	-0-	109	1	2202	2	Y	2	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		32,041			TOTAL CONDENSATE PROD:				44				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	148	1	2688	2	Y	4	3 1	2	
02	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	119	1	2435	2	Y	5	5 1	2	
03	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	133	1	2690	2	Y	5	5 1	2	
04	2730 N	2679	-0-	-51	-0-	125	1	2551	2	Y	3	3 1	2	
05	2821 N	2635	-0-	-186	-0-	125	1	2504	2	Y	5	6 1	1	
06	2730 N	2477	-0-	-253	-0-	113	1	2360	2	Y	4	4 1	1	
07	2759 N	2516	-0-	-243	-0-	114	1	2399	2	Y	3	2 1	2	
08	2635 N	2314	-0-	-321	-0-	104	1	2206	2	Y	4	5 1	1	
09	2460 N	2441	-0-	-19	-0-	112	1	2325	2	Y	4	3 1	2	
10	2511 N	2506	-0-	-5	-0-	112	1	2388	2	Y	5	3 1	4	
11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	109	1	2312	2	Y	5	9 1	-0-	
*12	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	128	1	2587	2	Y	3	2 1	1	
TOTAL GAS PROD:		30,942			TOTAL CONDENSATE PROD:		50							

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	116	1	2118	2	Y	10		28	
02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	99	1	2020	2	Y	1	1 1	28	
03	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	127	1	2573	2	Y	4	2 1	30	
04	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	120	1	2455	2	Y	14	37 1	7	
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	119	1	2391	2	Y	6	7 1	6	
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	98	1	2064	2	Y	2	3 1	5	
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	101	1	2126	2	Y	5	1 1	9	
08	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	120	1	2552	2	Y	2	2 1	9	
09	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	127	1	2659	2	Y	2	2 1	9	
10	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	124	1	2642	2	Y	-0-		9	
11	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	118	1	2491	2	Y	-0-	1 1	8	
*12	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	124	1	2503	2	Y	-0-		8	
TOTAL GAS PROD:		30,037			TOTAL CONDENSATE PROD:		46							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1326	-0-	-7	-0-	69	1	1257	2	Y	-0-		-0-
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	56	1	1152	2	Y	-0-		-0-
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	62	1	1254	2	Y	1	1 1	-0-
04	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	56	1	1154	2	Y	1	1 1	-0-
05	1271 N	1046	-0-	-225	-0-	50	1	995	2	Y	1	1 1	-0-
06	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	137	1	2839	2	Y	18	14 1	4
07	3097 N	3097	-0-	-0-	-0-	140	1	2944	2	Y	12	10 1	6
08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	144	1	3056	2	Y	7	11 1	2
09	3000 X	2889	-0-	-111	-0-	131	1	2746	2	Y	11	7 1	6
10	3100 X	2838	-0-	-262	-0-	127	1	2707	2	Y	4	5 1	5
11	3090 X	3054	-0-	-36	-0-	137	1	2910	2	Y	6	11 1	-0-
12	3193 X	3029	-0-	-164	-0-	142	1	2883	2	Y	4	2 1	2
TOTAL GAS PROD:		27,219			TOTAL CONDENSATE PROD:		65						

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3486	-0-	386	1518	182	1	3300	2	Y	4	2 1	3
02	2800 N	3066	-0-	266	1784	142	1	2920	2	Y	4	5 1	2
03	5726 X	3942	-0-	-1784	-0-	184	1	3745	2	Y	12	10 1	4
04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	171	1	3491	2	Y	4	6 1	2
05	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	176	1	3532	2	Y	9	10 1	1
06	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	157	1	3275	2	Y	4	4 1	1
07	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	168	1	3522	2	Y	2	2 1	1
08	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	159	1	3378	2	Y	3	3 1	1
09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	156	1	3260	2	Y	4	3 1	2
10	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	155	1	3307	2	Y	4	3 1	3
11	3300 X	3210	-0-	-90	-0-	144	1	3060	2	Y	5	8 1	-0-
12	3410 X	3296	-0-	-114	-0-	156	1	3138	2	Y	2	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		41,938			TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	2094	-0-	-231	-0-	109	1	1984	2	Y	1	1	1
						1	9						
02	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	112	1	2285	2	Y	2	2	1
						2	9						
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	80	1	1617	2	Y	2	2	1
						2	9						
04	1650 N	1437	-0-	-213	-0-	67	1	1368	2	Y	2	2	1
						2	9						
05	1705 N	1456	-0-	-249	-0-	69	1	1385	2	Y	2	3	1
						2	9						-0-
06	3000 N	3001	-0-	1	1	137	1	2860	2	Y	4	3	1
						4	9						
07	2390 N	2389	-0-	-1	-0-	109	1	2278	2	Y	2	2	1
						2	9						
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	75	1	1582	2	Y	1	2	1
						1	9						-0-
09	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	127	1	2639	2	Y	2	1	1
						2	9						
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	86	1	1835	2	Y	3	2	1
						3	9						
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	92	1	1940	2	Y	2	4	1
						2	9						-0-
*12	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	126	1	2578	2	Y	1	1	1
						1	9						-0-
TOTAL GAS PROD:		25,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5088 X	932	-0-	-4156	-0-	46	1	882	2	Y	4	3	1
						4	9						1
02	840 N	530	-0-	-310	-0-	25	1	505	2	Y	-0-	1	1
						32	1	639	2	Y	1	1	1
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
04	900 N	557	-0-	-343	-0-	25	1	531	2	Y	1	1	1
						1	9						-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	795	2	Y	2	2	1
						2	9						-0-
06	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	130	1	2703	2	Y	9	6	1
						10	9						3
07	3100 N	3862	-0-	762	762	175	1	3679	2	Y	7	6	1
						8	9						4
08	3100 N	3906	-0-	806	1568	176	1	3722	2	Y	7	9	1
						8	9						2
09	3000 N	3638	-0-	638	2206	166	1	3466	2	Y	5	4	1
						6	9						3
10	6034 X	3828	-0-	-2206	-0-	171	1	3650	2	Y	6	5	1
						7	9						4
11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	159	1	3368	2	Y	11	14	1
						12	9						1
*12	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	172	1	3470	2	Y	4	3	1
						4	9						2
TOTAL GAS PROD:		28,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		57							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994													TOTAL DEPTH 11250		PERF.10823 - 11106	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	40	1	738	2	Y	4	3	1	2		
						4	9									
02	700 N	666	-0-	-34	-0-	31	1	632	2	Y	3	3	1	2		
						3	9									
03	775 N	685	-0-	-90	-0-	32	1	650	2	Y	3	3	1	2		
						3	9									
04	750 N	652	-0-	-98	-0-	30	1	619	2	Y	3	3	1	2		
						3	9									
05	744 N	588	-0-	-156	-0-	28	1	556	2	Y	4	3	1	3		
						4	9									
06	660 N	504	-0-	-156	-0-	23	1	477	2	Y	4	3	1	4		
						4	9									
07	682 N	505	-0-	-177	-0-	23	1	480	2	Y	2	3	1	3		
						2	9									
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	663	2	Y	3			6		
						3	9									
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	643	2	Y	4	7	1	3		
						4	9									
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	32	1	675	2	Y	4	4	1	3		
						4	9									
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	3	4	1	2		
						3	9									
12	682 N	672	-0-	-10	-0-	31	1	635	2	Y	5	3	1	4		
						6	9									
TOTAL GAS PROD:		7,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		42										

CUNNINGHAM "A"													WELL #: 5		RRCID -> 158877		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10292 - 10574	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	144	1	1182	2	Y	6			24								
						7	9															
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	148	1	1206	2	Y	-0-			24								
03	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	140	1	1133	2	Y	9	30	1	3								
						10	9															
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	144	1	1136	2	Y	-0-			3								
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	152	1	1151	2	Y	-0-			3								
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	152	1	1147	2	Y	11			14								
						12	9															
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	157	1	1247	2	Y	-0-			14								
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	149	1	1182	2	Y	-0-			14								
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	145	1	1124	2	Y	-0-			14								
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	160	1	1254	2	Y	20			34								
						22	9															
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	167	1	1299	2	Y	7	38	1	3								
						8	9															
*12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	176	1	1345	2	Y	1			4								
						1	9															
TOTAL GAS PROD:		16,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		54																

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	289	1	2366	2	Y	6	15
02	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	239	1	1950	2	Y	1 1	15
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	233	1	1886	2	Y	14 25	4
04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	244	1	1931	2	Y	1 2	3
05	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	310	1	2342	2	Y	2 2	3
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	179	1	1343	2	Y	12 1	14
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	151	1	1201	2	Y	1 1	14
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	147	1	1163	2	Y	1 1	14
09	1440 N	1188	-0-	-252	-0-	137	1	1051	2	Y	-0-	14
10	1364 N	1091	-0-	-273	-0-	121	1	948	2	Y	20	34
11	1260 N	997	-0-	-263	-0-	113	1	876	2	Y	7 38	3
12	1240 N	1049	-0-	-191	-0-	122	1	926	2	Y	1	4
TOTAL GAS PROD:		20,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590												
01	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	153	1	2781	2	Y	-0-	17
02	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	127	1	2601	2	Y	-0-	17
03	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	138	1	2793	2	Y	8 4	21
04	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	128	1	2609	2	Y	2	23
05	3100 N	3252	-0-	152	152	155	1	3097	2	Y	-0-	23
06	3000 N	3245	-0-	245	397	148	1	3085	2	Y	11	34
07	3100 N	3519	-0-	419	816	160	1	3359	2	Y	-0-	34
08	4360 X	3544	-0-	-816	-0-	160	1	3384	2	Y	-0-	34
09	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	139	1	2899	2	Y	-0-	34
10	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	169	1	3600	2	Y	-0-	34
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	152	1	3227	2	Y	1 13	22
*12	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	173	1	3481	2	Y	-0-	22
TOTAL GAS PROD:		38,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	160	1	2918	2	Y	2	2 1	1
02	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	129	1	2632	2	Y	3	3 1	1
03	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	116	1	2358	2	Y	3	3 1	1
04	3000 N	2218	-0-	-782	-0-	103	1	2112	2	Y	3	2 1	2
05	3038 N	1832	-0-	-1206	-0-	87	1	1743	2	Y	2	4 1	-0-
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	112	1	2339	2	Y	5	4 1	1
07	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	128	1	2684	2	Y	1	1 1	1
08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	114	1	2417	2	Y	4	4 1	1
09	2460 N	1748	-0-	-712	-0-	80	1	1666	2	Y	2	2 1	1
10	2821 N	2814	-0-	-7	-0-	126	1	2687	2	Y	1	1 1	1
11	2460 N	2335	-0-	-125	-0-	105	1	2228	2	Y	2	3 1	-0-
12	1798 N	1380	-0-	-418	-0-	65	1	1315	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,453				TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	173	1	3173	2	Y	3	3 1	1
02	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	146	1	2984	2	Y	3	2 1	2
03	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	166	1	3371	2	Y	4	4 1	2
04	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	149	1	3054	2	Y	4	3 1	3
05	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	173	1	3479	2	Y	4	6 1	1
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	150	1	3127	2	Y	3	3 1	1
07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	158	1	3316	2	Y	3	2 1	2
08	3658 X	3394	-0-	-264	-0-	153	1	3237	2	Y	4	5 1	1
09	3540 X	3421	-0-	-119	-0-	156	1	3258	2	Y	6	4 1	3
10	3658 X	3223	-0-	-435	-0-	144	1	3076	2	Y	3	3 1	3
11	3360 X	3239	-0-	-121	-0-	145	1	3088	2	Y	5	8 1	-0-
12	3534 X	3530	-0-	-4	-0-	167	1	3360	2	Y	3	2 1	1
TOTAL GAS PROD:		40,450				TOTAL CONDENSATE PROD:		45					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	2543	-0-	-216	-0-	131	1	2406	2	Y	5	4	1			2
02	2884 X	2869	-0-	-15	-0-	133	1	2732	2	Y	4	4	1			2
03	3658 X	3246	-0-	-412	-0-	152	1	3088	2	Y	5	5	1			2
04	3540 X	3260	-0-	-280	-0-	152	1	3106	2	Y	2	3	1			1
05	3658 X	2303	-0-	-1355	-0-	109	1	2192	2	Y	2	3	1			-0-
06	3150 X	2964	-0-	-186	-0-	135	1	2827	2	Y	2	2	1			-0-
07	3286 X	2286	-0-	-1000	-0-	103	1	2180	2	Y	3	2	1			1
08	3286 X	3169	-0-	-117	-0-	143	1	3025	2	Y	1	2	1			-0-
09	3180 X	2690	-0-	-490	-0-	122	1	2566	2	Y	2	1	1			1
10	3069 X	2482	-0-	-587	-0-	111	1	2370	2	Y	1	1	1			1
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	139	1	2955	2	Y	3	4	1			-0-
*12	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	150	1	3032	2	Y	1	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		31										

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561																
01	2201 N	1952	-0-	-249	-0-	99	1	1853	2	Y	-0-					1
02	2268 N	2236	-0-	-32	-0-	104	1	2130	2	Y	2	2	1			1
03	2511 N	2253	-0-	-258	-0-	106	1	2143	2	Y	4	3	1			2
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	94	1	1914	2	Y	2	3	1			1
05	2480 N	2097	-0-	-383	-0-	99	1	1994	2	Y	4	4	1			1
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	103	1	2160	2	Y	3	3	1			1
07	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	102	1	2131	2	Y	3	3	1			1
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	109	1	2302	2	Y	3	3	1			1
09	2250 N	2206	-0-	-44	-0-	100	1	2103	2	Y	3	2	1			2
10	2232 N	944	-0-	-1288	-0-	42	1	902	2	Y	-0-	1	1			1
11	2310 N	958	-0-	-1352	-0-	43	1	913	2	Y	2	3	1			-0-
12	2294 N	1107	-0-	-1187	-0-	52	1	1053	2	Y	2	1	1			1
TOTAL GAS PROD:		22,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		28										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	62	1	1141	2	Y	-0-		-0-
02	1092 N	1076	-0-	-16	-0-	50	1	1025	2	Y	1	1 1	-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	58	1	1184	2	Y	1	1 1	-0-
04	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	52	1	1072	2	Y	-0-		-0-
05	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	55	1	1108	2	Y	-0-		-0-
06	1170 N	1094	-0-	-76	-0-	50	1	1044	2	Y	-0-		-0-
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	52	1	1104	2	Y	-0-		-0-
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	50	1	1058	2	Y	-0-		-0-
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	51	1	1071	2	Y	-0-		-0-
10	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	50	1	1062	2	Y	-0-		-0-
11	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	48	1	1016	2	Y	-0-		-0-
12	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	52	1	1053	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,570			TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

01	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	159	1	2909	2	Y	4	3 1	2
02	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	131	1	2687	2	Y	4	4 1	2
03	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	144	1	2926	2	Y	5	5 1	2
04	2970 X	2929	-0-	-41	-0-	136	1	2790	2	Y	3	3 1	2
05	3100 X	2968	-0-	-132	-0-	141	1	2823	2	Y	4	5 1	1
06	3030 X	2787	-0-	-243	-0-	127	1	2657	2	Y	3	3 1	1
07	3131 X	2686	-0-	-445	-0-	122	1	2562	2	Y	2	2 1	1
08	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	129	1	2740	2	Y	2	3 1	-0-
09	2940 X	2738	-0-	-202	-0-	125	1	2609	2	Y	4	2 1	2
10	2976 X	2872	-0-	-104	-0-	129	1	2741	2	Y	2	2 1	2
11	2790 N	2531	-0-	-259	-0-	114	1	2413	2	Y	4	6 1	-0-
12	2821 N	2258	-0-	-563	-0-	107	1	2150	2	Y	1	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,610			TOTAL CONDENSATE PROD:				38				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	1753	-0-	-386	-0-	90	1	1662	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	104	1	2125	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	102	1	2060	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	102	1	2081	2	Y	6	4	1	4
						7	9							
05	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	123	1	2471	2	Y	2	6	1	-0-
						2	9							
06	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	105	1	2191	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	111	1	2332	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	2356 N	2251	-0-	-105	-0-	101	1	2147	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
09	2280 N	2065	-0-	-215	-0-	94	1	1969	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
10	2356 N	2181	-0-	-175	-0-	98	1	2081	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	2190 N	1848	-0-	-342	-0-	83	1	1763	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
12	2139 N	1892	-0-	-247	-0-	89	1	1801	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		25,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		33								

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2159	-0-	-941	119	112	1	2043	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
02	2211 N	2092	-0-	-119	-0-	97	1	1994	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
03	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	115	1	2322	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	87	1	1803	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
05	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	139	1	2800	2	Y	5	6	1	1
						6	9							
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	76	1	1596	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	91	1	1908	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	2139 N	1905	-0-	-234	-0-	86	1	1818	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	102	1	2161	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	100	1	2125	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	1830 N	1793	-0-	-37	-0-	81	1	1711	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
12	2139 N	1918	-0-	-221	-0-	90	1	1828	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	2860	-0-	-457	-0-	148	1	2709	2	Y	3	2 1	2
02	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	134	1	2747	2	Y	4	4 1	2
03	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	142	1	2888	2	Y	5	5 1	2
04	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	136	1	2790	2	Y	3	3 1	2
05	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	142	1	2855	2	Y	4	5 1	1
06	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	132	1	2764	2	Y	3	3 1	1
07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	133	1	2797	2	Y	2	2 1	1
08	3038 X	2780	-0-	-258	-0-	125	1	2651	2	Y	4	4 1	1
09	2940 X	2824	-0-	-116	-0-	127	1	2694	2	Y	3	2 1	2
10	3007 X	2883	-0-	-124	-0-	129	1	2750	2	Y	4	3 1	3
11	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	130	1	2747	2	Y	4	7 1	-0-
*12	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	140	1	2820	2	Y	2	1 1	1
TOTAL GAS PROD: 34,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 41													

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2869	-0-	-200	-0-	149	1	2719	2	Y	1	1 1	1
02	2772 X	2263	-0-	-509	-0-	105	1	2157	2	Y	1	1 1	1
03	3007 X	2706	-0-	-301	-0-	127	1	2576	2	Y	3	3 1	1
04	2850 X	2524	-0-	-326	-0-	117	1	2405	2	Y	2	2 1	1
05	2945 X	2593	-0-	-352	-0-	123	1	2468	2	Y	2	3 1	-0-
06	2790 X	2510	-0-	-280	-0-	115	1	2394	2	Y	1	1 1	-0-
07	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	136	1	2848	2	Y	2	1 1	1
08	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	127	1	2683	2	Y	1	2 1	-0-
09	2520 N	2446	-0-	-74	-0-	111	1	2333	2	Y	2	1 1	1
10	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	123	1	2624	2	Y	-0-		1
11	2640 N	2564	-0-	-76	-0-	115	1	2449	2	Y	-0-	1 1	-0-
*12	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	131	1	2648	2	Y	2	1 1	1
TOTAL GAS PROD: 31,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 17													

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2387 N	2180	-0-	-207	-0-	113	1	2066	2	Y	1	1	1	1
02	2156 N	1959	-0-	-197	-0-	90	1	1867	2	Y	2	2	1	1
03	2325 N	1121	-0-	-1204	-0-	51	1	1067	2	Y	3	3	1	1
04	2100 N	33	-0-	-2067	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	2170 N	57	-0-	-2113	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	43	-0-	-1037	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

01	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	222	1	4033	2	Y	3	1	1	3
02	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	169	1	3454	2	Y	7	8	1	2
03	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	190	1	3840	2	Y	10	10	1	2
04	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	188	1	3859	2	Y	6	6	1	2
05	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	166	1	3320	2	Y	9	10	1	1
06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	164	1	3441	2	Y	6	6	1	1
07	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	157	1	3309	2	Y	5	5	1	1
08	4185 X	3623	-0-	-562	-0-	162	1	3455	2	Y	5	5	1	1
09	4050 X	3453	-0-	-597	-0-	157	1	3292	2	Y	4	3	1	2
10	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	182	1	3874	2	Y	4	3	1	3
11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	176	1	3735	2	Y	4	7	1	-0-
*12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	197	1	3979	2	Y	2	1	1	1

TOTAL GAS PROD: 45,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2945 X	2720	-0-	-225	-0-	140	1	2571	2	Y	8	8 1	1
02	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	129	1	2649	2	Y	1	1 1	1
03	3069 X	2697	-0-	-372	-0-	127	1	2566	2	Y	4	4 1	1
04	2970 X	2483	-0-	-487	-0-	116	1	2366	2	Y	1	1 1	1
05	3069 X	2309	-0-	-760	-0-	110	1	2198	2	Y	1	2 1	-0-
06	2970 X	2066	-0-	-904	-0-	95	1	1970	2	Y	1	1 1	-0-
07	3069 X	2427	-0-	-642	-0-	110	1	2314	2	Y	3	2 1	1
08	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	136	1	2868	2	Y	4	4 1	1
09	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	132	1	2747	2	Y	7	4 1	4
10	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	124	1	2653	2	Y	3	4 1	3
11	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	118	1	2509	2	Y	4	7 1	-0-
*12	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	124	1	2511	2	Y	3	2 1	1
TOTAL GAS PROD:		31,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194													
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	67	1	593	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	47	1	339	2	Y	1		1
03	434 N	158	-0-	-276	-0-	22	1	136	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	420 N	113	-0-	-307	-0-	16	1	97	2	Y	-0-		-0-
05	434 N	177	-0-	-257	-0-	23	1	152	2	Y	2	2 1	-0-
06	150 N	62	-0-	-88	-0-	9	1	52	2	Y	1	1 1	-0-
07	124 N	48	-0-	-76	-0-	8	1	40	2	Y	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1 1	-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	8	1	44	2	Y	1	1 8	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	17	1	98	2	Y	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	155	2	Y	1	1 1	-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3193 X	3083	-0-	-110	-0-	160	1	2922	2	Y	1		2
							1	9						
02		2884 X	2736	-0-	-148	-0-	126	1	2604	2	Y	5	5 1	2
							6	9						
03		3193 X	3166	-0-	-27	-0-	149	1	3013	2	Y	4	5 1	1
							4	9						
04		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	143	1	2933	2	Y	3	3 1	1
							3	9						
05		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	155	1	3106	2	Y	4	4 1	1
							4	9						
06		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	141	1	2932	2	Y	1	2 1	-0-
							1	9						
07		3193 X	3167	-0-	-26	-0-	144	1	3022	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
08		3255 X	3175	-0-	-80	-0-	143	1	3030	2	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
09		3150 X	2936	-0-	-214	-0-	134	1	2800	2	Y	2	1 1	1
							2	9						
10		3255 X	2962	-0-	-293	-0-	133	1	2827	2	Y	2	2 1	1
							2	9						
11		3060 X	2834	-0-	-226	-0-	128	1	2705	2	Y	1	2 1	-0-
							1	9						
12		3162 X	3106	-0-	-56	-0-	147	1	2958	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			36,583				TOTAL CONDENSATE PROD:			27				

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648														
01		992 N	863	-0-	-129	-0-	45	1	818	2	Y	-0-	1 1	-0-
02		896 N	769	-0-	-127	-0-	36	1	733	2	Y	-0-		-0-
03		812 N	812	-0-	-0-	-0-	38	1	774	2	Y	-0-		-0-
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	40	1	811	2	Y	-0-		-0-
05		837 N	738	-0-	-99	-0-	35	1	703	2	Y	-0-		-0-
06		839 N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	Y	-0-		-0-
07		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	102	1	2142	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
08		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	84	1	1786	2	Y	-0-		-0-
09		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	58	1	1221	2	Y	-0-		-0-
10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	48	1	1033	2	Y	-0-		-0-
11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	48	1	1023	2	Y	-0-		-0-
*12		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	56	1	1126	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,600				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	2879	-0-	-562	-0-	149	1	2723	2	Y	6	3	1	17
						7	9							
02	2996 X	2939	-0-	-57	-0-	136	1	2800	2	Y	3	2	1	18
						3	9							
03	3286 X	3215	-0-	-71	-0-	151	1	3063	2	Y	1	2	1	17
						1	9							
04	3180 X	3129	-0-	-51	-0-	146	1	2981	2	Y	2	2	1	17
						2	9							
05	3286 X	2999	-0-	-287	-0-	142	1	2854	2	Y	3	3	1	17
						3	9							
06	3150 X	2829	-0-	-321	-0-	129	1	2683	2	Y	15	29	1	3
						17	9							
07	3255 X	2856	-0-	-399	-0-	130	1	2725	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
08	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	136	1	2889	2	Y	2	2	1	3
						2	9							
09	3120 X	2476	-0-	-644	-0-	112	1	2361	2	Y	3	2	1	4
						3	9							
10	3007 X	2321	-0-	-686	-0-	104	1	2213	2	Y	4	3	1	5
						4	9							
11	2940 X	2142	-0-	-798	-0-	96	1	2044	2	Y	2	5	1	2
						2	9							
*12	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	147	1	2947	2	Y	2	1	1	3
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		33,908			TOTAL CONDENSATE PROD:		44							

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	97	1	1837	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	95	1	1938	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	97	1	1965	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	95	1	1950	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	102	1	2045	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	97	1	2027	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
07	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	107	1	2250	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	103	1	2179	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
09	2130 N	2041	-0-	-89	-0-	93	1	1947	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	2201 N	1979	-0-	-222	-0-	89	1	1889	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	2130 N	1904	-0-	-226	-0-	86	1	1816	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
12	2108 N	1988	-0-	-120	-0-	94	1	1893	2	Y	1			1
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		24,915			TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	2339	-0-	-172	-0-	121	1	2215	2	Y	3	3	1	1
02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	106	1	2171	2	Y	2	1	1	2
03	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	115	1	2339	2	Y	4	4	1	2
04	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	109	1	2233	2	Y	3	3	1	2
05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	112	1	2248	2	Y	3	5	1	-0-
06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	103	1	2142	2	Y	4	3	1	1
07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	108	1	2271	2	Y	2	2	1	1
08	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	110	1	2332	2	Y	4	4	1	1
09	2250 N	2168	-0-	-82	-0-	99	1	2066	2	Y	3	2	1	2
10	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	119	1	2537	2	Y	2	2	1	2
11	2370 N	2159	-0-	-211	-0-	97	1	2060	2	Y	2	4	1	-0-
12	2232 N	2201	-0-	-31	-0-	104	1	2095	2	Y	2	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		28,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		34								

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728 N	2429	-0-	-299	-0-	126	1	2301	2	Y	2	1	1	2
02	2492 N	2089	-0-	-403	-0-	97	1	1985	2	Y	6	6	1	2
03	2759 N	2307	-0-	-452	-0-	108	1	2192	2	Y	6	6	1	2
04	2370 N	2270	-0-	-100	-0-	105	1	2157	2	Y	7	5	1	4
05	2294 N	2061	-0-	-233	-0-	98	1	1961	2	Y	2	6	1	-0-
06	2220 N	1888	-0-	-332	-0-	86	1	1798	2	Y	4	3	1	1
07	2356 N	1792	-0-	-564	-0-	81	1	1710	2	Y	1	1	1	1
08	2046 N	1520	-0-	-526	-0-	69	1	1448	2	Y	3	3	1	1
09	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	120	1	2500	2	Y	3	2	1	2
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	112	1	2381	2	Y	3	3	1	2
11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	97	1	2080	2	Y	3	5	1	-0-
12	2356 N	2046	-0-	-310	-0-	96	1	1948	2	Y	2	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		25,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		42								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	131	1	2400	2	Y	2	1
02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	105	1	2157	2	Y	3	1
03	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	120	1	2429	2	Y	3	1
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	110	1	2247	2	Y	2	1
05	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	114	1	2287	2	Y	1	-0-
06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	90	1	1874	2	Y	1	-0-
07	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	116	1	2430	2	Y	2	1
08	2387 N	2381	-0-	-6	-0-	107	1	2274	2	Y	-0-	-0-
09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	105	1	2190	2	Y	2	1
10	2542 N	2166	-0-	-376	-0-	97	1	2068	2	Y	1	1
11	2310 N	1632	-0-	-678	-0-	73	1	1557	2	Y	2	-0-
12	2387 N	1501	-0-	-886	-0-	71	1	1429	2	Y	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

MENEFEES, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	65 1	1187 2	Y	1	1 1		1
02	1232 N	1145	-0-	-87	-0-	53 1	1091 2	Y	1	1 1		1
03	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	59 1	1206 2	Y	2	2 1		1
04	1230 N	1006	-0-	-224	-0-	47 1	958 2	Y	1	1 1		1
05	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	52 1	1035 2	Y	1	2 1		-0-
06	1230 N	1035	-0-	-195	-0-	47 1	987 2	Y	1	1 1		-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	49 1	1022 2	Y	1	1 1		-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	47 1	1006 2	Y	1	1 1		-0-
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	54 1	1126 2	Y	1	1 1		-0-
10	1085 N	936	-0-	-149	-0-	42 1	892 2	Y	2	1 1		1
11	3000 N	3514	-0-	514	514	159 1	3354 2	Y	1	2 1		-0-
*12	3100 N	6438	-0-	3338	3852	303 1	6124 2	Y	10	6 1		4
TOTAL GAS PROD:		20,989			TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

01	1643 N	1382	-0-	-261	-0-	71 1	1308 2	Y	3	3 1		1
02	1904 X	1393	-0-	-511	-0-	65 1	1327 2	Y	1	1 1		1
03	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	105 1	2151 2	Y	2	2 1		1
04	2040 X	1891	-0-	-149	-0-	88 1	1801 2	Y	2	1 1		2
05	1674 X	1390	-0-	-284	-0-	66 1	1322 2	Y	2	4 1		-0-
06	2190 X	1636	-0-	-554	-0-	74 1	1558 2	Y	4	3 1		1
07	2263 X	1651	-0-	-612	-0-	75 1	1575 2	Y	1	1 1		1
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	89 1	1882 2	Y	1	2 1		-0-
09	1620 N	1368	-0-	-252	-0-	62 1	1304 2	Y	2	1 1		1
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	81 1	1732 2	Y	1	1 1		1
11	1920 N	1626	-0-	-294	-0-	73 1	1552 2	Y	1	2 1		-0-
12	1426 N	1317	-0-	-109	-0-	63 1	1254 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,698			TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		1 N	-0-	1	-0-	-0-		1	2		Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546																	
01		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589																	
01		2542 N	1731	-0-	-811	-0-	91	1	1637	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	111	1	2276	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03		2387 N	2334	-0-	-53	-0-	109	1	2222	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	105	1	2147	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05		2573 N	2259	-0-	-314	-0-	107	1	2149	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06		2250 N	2175	-0-	-75	-0-	100	1	2071	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07		2325 N	2291	-0-	-34	-0-	104	1	2186	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08		2263 N	2166	-0-	-97	-0-	98	1	2065	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	118	1	2464	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	103	1	2201	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	114	1	2412	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
12		2666 N	2011	-0-	-655	-0-	95	1	1915	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
TOTAL GAS PROD:			27,033			TOTAL CONDENSATE PROD:			33								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500																
01	2573 N	2357	-0-	-216	-0-	122	1	2235	2	Y	-0-					1
02	2464 X	2330	-0-	-134	-0-	107	1	2217	2	Y	5	4	1			2
03	2573 X	2508	-0-	-65	-0-	118	1	2387	2	Y	3	4	1			1
04	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	115	1	2356	2	Y	3	3	1			1
05	2573 X	2277	-0-	-296	-0-	108	1	2166	2	Y	3	3	1			1
06	2490 X	1927	-0-	-563	-0-	88	1	1838	2	Y	1	2	1			-0-
07	2573 X	2375	-0-	-198	-0-	108	1	2267	2	Y	-0-					-0-
08	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	118	1	2507	2	Y	2	2	1			-0-
09	2460 X	2306	-0-	-154	-0-	105	1	2199	2	Y	2	1	1			1
10	2387 X	2252	-0-	-135	-0-	101	1	2150	2	Y	1	1	1			1
11	2550 X	2022	-0-	-528	-0-	91	1	1930	2	Y	1	2	1			-0-
12	2635 X	2187	-0-	-448	-0-	102	1	2084	2	Y	1	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,642						TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737												
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	660	2	Y	-0-	-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	40	1	823	2	Y	-0-	-0-
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	59	1	1197	2	Y	-0-	-0-
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	56	1	1145	2	Y	-0-	-0-
05	961 N	880	-0-	-81	-0-	42	1	838	2	Y	-0-	-0-
06	1230 N	1017	-0-	-213	-0-	46	1	970	2	Y	1	1
						1	9					
07	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	53	1	1121	2	Y	3	3
						3	9				1	1
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	56	1	1191	2	Y	-0-	-0-
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	50	1	1055	2	Y	-0-	-0-
10	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	52	1	1103	2	Y	-0-	-0-
11	1200 N	1092	-0-	-108	-0-	49	1	1042	2	Y	1	1
						1	9					
12	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,810				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	765	-0-	-227	-0-	147	1	618	2	Y	-0-		1
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	211	1	1011	2	Y	8	6 1	3
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	202	1	1260	2	Y	17	15 1	5
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	190	1	1128	2	Y	11	10 1	6
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	222	1	1130	2	Y	22	15 1	13
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	188	1	1087	2	Y	1	1 1	13
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	205	1	1170	2	Y	-0-		13
*08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	213	1	1188	2	Y	6	1 8	18
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	185	1	1018	2	Y	3		21
10	1240 N	1132	-0-	-108	-0-	174	1	956	2	Y	2	21 1	2
11	1200 N	932	-0-	-268	-0-	148	1	784	2	Y	-0-		2
12	1240 N	889	-0-	-351	-0-	138	1	742	2	Y	8		10
TOTAL GAS PROD:		14,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		78							

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	3097	-0-	-251	-0-	160	1	2937	2	Y	-0-		1
02	3024 X	2704	-0-	-320	-0-	124	1	2579	2	Y	1	1 1	1
03	3348 X	3059	-0-	-289	-0-	143	1	2916	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	3000 X	2836	-0-	-164	-0-	131	1	2704	2	Y	1	1 1	-0-
05	3100 X	2903	-0-	-197	-0-	137	1	2765	2	Y	1	1 1	-0-
06	3000 X	2728	-0-	-272	-0-	125	1	2603	2	Y	-0-		-0-
07	3069 X	2947	-0-	-122	-0-	134	1	2813	2	Y	-0-		-0-
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	123	1	2605	2	Y	1	1 1	-0-
09	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	128	1	2673	2	Y	1	1 1	-0-
10	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	124	1	2653	2	Y	1	1 1	-0-
11	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	122	1	2583	2	Y	1	1 1	-0-
*12	3100 N	3191	-0-	91	91	150	1	3041	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	133 1	2454 2	Y	12	7 1	6	
02	2772 X	2540	-0-	-232	-0-	13 9	118 1	2409 2	Y	12	12 1	6
03	3069 X	2953	-0-	-116	-0-	13 9	138 1	2797 2	Y	16	18 1	4
04	2730 X	2304	-0-	-426	-0-	18 9	107 1	2189 2	Y	7	7 1	4
05	2790 X	2158	-0-	-632	-0-	8 9	102 1	2048 2	Y	7	10 1	1
06	2850 X	1932	-0-	-918	-0-	8 9	88 1	1838 2	Y	5	5 1	1
07	2387 N	1898	-0-	-489	-0-	6 9	86 1	1809 2	Y	3	2 1	2
08	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	3 9	101 1	2157 2	Y	3	4 1	1
09	3000 N	3111	-0-	111	111	3 9	141 1	2955 2	Y	14	8 1	7
10	3100 N	3497	-0-	397	508	15 9	156 1	3322 2	Y	17	13 1	11
11	2692 N	2184	-0-	-508	-0-	19 9	98 1	2073 2	Y	12	23 1	-0-
12	2077 X	2009	-0-	-68	-0-	13 9	95 1	1908 2	Y	5	3 1	2
						6 9						
TOTAL GAS PROD:		29,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		113						

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711												
01	5648 X	1128	-0-	-4520	-0-	59 1	1069 2	Y	-0-			-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	45 1	909 2	Y	-0-			-0-
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	53 1	1080 2	Y	-0-			-0-
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	56 1	1143 2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	49 1	985 2	Y	-0-			-0-
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	54 1	1140 2	Y	-0-			-0-
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	64 1	1347 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	68 1	1430 2	Y	-0-			-0-
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	61 1	1285 2	Y	-0-			-0-
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	63 1	1336 2	Y	-0-			-0-
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	60 1	1284 2	Y	-0-			-0-
*12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	68 1	1381 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
MENEFE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600																	
01	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	104	1	1898	2	Y	-0-					1
02	2044	N	1726	-0-	-318	-0-	80	1	1646	2	Y	-0-					1
03	2263	N	1808	-0-	-455	-0-	85	1	1719	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	106	1	2174	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	108	1	2173	2	Y	-0-					-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	98	1	2034	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	97	1	2045	2	Y	-0-					-0-
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	97	1	2052	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	95	1	1993	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	98	1	2090	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	96	1	2029	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	100	1	2018	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			25,044			TOTAL CONDENSATE PROD:			9								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998												TOTAL DEPTH	10607	PERF. 9014 - 10475
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4206 X	2817	-0-	-1389	-0-	575 1	2230 2	Y	11				27
							12 9							
02		4256 X	2634	-0-	-1622	-0-	487 1	2147 2	Y	-0-				27
03		4712 X	3191	-0-	-1521	-0-	584 1	2607 2	Y	-0-				27
04		3060 X	3004	-0-	-56	-0-	569 1	2415 2	Y	18				45
							20 9							
05		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	623 1	2595 2	Y	-0-				45
06		3090 X	2972	-0-	-118	-0-	594 1	2378 2	Y	-0-				45
07		3193 X	3021	-0-	-172	-0-	564 1	2457 2	Y	-0-				45
08		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	418 1	2592 2	Y	-0-				45
09		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	504 1	2671 2	Y	18				63
							20 9							
10		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	607 1	2917 2	Y	-0-				63
11		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	526 1	2324 2	Y	-0-				63
*12		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	556 1	2400 2	Y	33	91	1		5
							36 9							

TOTAL GAS PROD: 36,428

TOTAL CONDENSATE PROD: 80

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998												TOTAL DEPTH	10607	PERF. 9106 - 9584
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998												TOTAL DEPTH	10778	PERF.10359 - 10640
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	95 1	1724 2	Y	-0-				1
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	73 1	1507 2	Y	-0-				1
03	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	73 1	1492 2	Y	-0-	1	1		-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	80 1	1647 2	Y	-0-				-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	86 1	1719 2	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
06	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	63 1	1305 2	Y	-0-				-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	84 1	1771 2	Y	-0-				-0-
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	79 1	1675 2	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	75 1	1570 2	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	80 1	1710 2	Y	-0-				-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	73 1	1551 2	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
12	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	68 1	1378 2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,982

TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	179	1	804	2	Y	-0-			1
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	268	1	1321	2	Y	8	6	1	3
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	255	1	1590	2	Y	17	15	1	5
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	266	1	1578	2	Y	11	10	1	6
05	1767 N	1753	-0-	-14	-0-	261	1	1468	2	Y	22	15	1	13
06	1740 N	1685	-0-	-55	-0-	249	1	1435	2	Y	1	1	1	13
07	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	255	1	1454	2	Y	-0-			13
*08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	255	1	1426	2	Y	6	1	8	18
09	1590 N	1578	-0-	-12	-0-	242	1	1333	2	Y	3			21
10	1643 N	1591	-0-	-52	-0-	244	1	1345	2	Y	2	21	1	2
11	1590 N	1504	-0-	-86	-0-	240	1	1264	2	Y	-0-			2
12	1643 N	1498	-0-	-145	-0-	233	1	1256	2	Y	8			10
TOTAL GAS PROD:		19,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		78								

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633														
01	775 N	557	-0-	-218	-0-	29	1	528	2	Y	-0-			-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	554	-0-	-66	-0-	26	1	528	2	Y	-0-			-0-
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	Y	-0-			-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	2	Y	-0-			-0-
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	Y	-0-			-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	2	Y	-0-			-0-
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	2	Y	-0-			-0-
09	690 N	508	-0-	-182	-0-	23	1	485	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	338	-0-	-313	-0-	15	1	323	2	Y	-0-			-0-
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	577	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	418	-0-	-109	-0-	20	1	398	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

01	1333 N	78	-0-	-1255	-0-	4	1	74	2	Y	-0-		-0-
02	1344 N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-		-0-
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		78				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	55	-0-	55	55	2	1	53	2	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		55				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MENEFEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526												
01		2077 N	1669	-0-	-408	-0-		86	1	1582	2	1
								1	9			1
02		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-		96	1	1967	2	2
								2	9			1
03		2108 N	2041	-0-	-67	-0-		96	1	1941	2	4
								4	9			1
04		1620 N	1460	-0-	-160	-0-		68	1	1390	2	2
								2	9			1
05		2263 N	1893	-0-	-370	-0-		90	1	1801	2	3
								2	9			1
06		1980 N	1591	-0-	-389	-0-		73	1	1516	2	2
								2	9			1
07		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		78	1	1631	2	1
								1	9			1
08		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-		95	1	2001	2	1
								1	9			1
09		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-		86	1	1797	2	2
								2	9			1
10		1612 N	1500	-0-	-112	-0-		67	1	1432	2	1
								1	9			1
11		1560 N	1274	-0-	-286	-0-		57	1	1215	2	3
								2	9			1
*12		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-		90	1	1816	2	2
								2	9			1
TOTAL GAS PROD:			21,093			TOTAL CONDENSATE PROD:			22			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7716 X	878	-0-	-6838	-0-	46	1	831	2	Y	1			1
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	59	1	1192	2	Y	2	1	1	2
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	57	1	1190	2	Y	-0-			-0-
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	61	1	1219	2	Y	7	7	1	-0-
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	67	1	1402	2	Y	1	1	1	-0-
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1168	2	Y	1	1	1	-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1	1283	2	Y	1	1	1	-0-
09	1470 N	1161	-0-	-309	-0-	53	1	1107	2	Y	1	1	1	-0-
10	1240 N	1064	-0-	-176	-0-	48	1	1015	2	Y	1			1
11	1290 N	1033	-0-	-257	-0-	46	1	987	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	1209 N	776	-0-	-433	-0-	38	1	738	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604														
01	2325 N	1953	-0-	-372	-0-	102	1	1850	2	Y	1	1	1	1
02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	108	1	2212	2	Y	5	4	1	2
03	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	117	1	2367	2	Y	4	4	1	2
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	94	1	1926	2	Y	7	4	1	5
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	107	1	2133	2	Y	4	8	1	1
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	99	1	2072	2	Y	3	3	1	1
07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	103	1	2156	2	Y	2	2	1	1
08	2232 N	1955	-0-	-277	-0-	88	1	1863	2	Y	4	4	1	1
09	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	104	1	2183	2	Y	3	2	1	2
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	106	1	2267	2	Y	4	4	1	2
11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	102	1	2160	2	Y	4	6	1	-0-
12	2356 N	1960	-0-	-396	-0-	91	1	1866	2	Y	3	2	1	1
TOTAL GAS PROD:		26,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		44								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	173426	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9324 - 10557
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ALFORD, E.G. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173674	COMPL. DATE	05/31/1999	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9306 - 10678
01		4180 X	823	-0-	-3357	-0-	43	1	779	2	Y	1
							1	9				8
02		1008 N	694	-0-	-314	-0-	32	1	662	2	Y	-0-
03		899 N	801	-0-	-98	-0-	38	1	763	2	Y	-0-
04		810 N	735	-0-	-75	-0-	34	1	701	2	Y	-0-
05		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	57	1	1134	2	Y	-0-
06		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	76	1	1588	2	Y	-0-
							1	9				1
07		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	64	1	1351	2	Y	-0-
08		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1348	2	Y	-0-
09		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	62	1	1301	2	Y	-0-
10		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	58	1	1228	2	Y	-0-
11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	54	1	1149	2	Y	-0-
*12		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	63	1	1269	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,920	TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

OVERTON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	174254	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9118 - 10433
01		1178 X	629	-0-	-549	-0-	32	1	596	2	Y	1
							1	9				1
02		1064 X	370	-0-	-694	-0-	17	1	353	2	Y	-0-
03		961 X	372	-0-	-589	-0-	17	1	355	2	Y	-0-
04		600 X	555	-0-	-45	-0-	26	1	529	2	Y	-0-
05		620 X	494	-0-	-126	-0-	23	1	471	2	Y	-0-
06		600 X	468	-0-	-132	-0-	21	1	447	2	Y	-0-
07		589 X	519	-0-	-70	-0-	23	1	496	2	Y	-0-
08		496 N	324	-0-	-172	-0-	15	1	309	2	Y	-0-
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,731	TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	168	1	3080	2	Y	6	5 1 2
02	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	124	1	2557	2	Y	4	4 1 2
03	3100 N	3111	-0-	11	11	145	1	2958	2	Y	7	6 1 3
04	3019 X	3008	-0-	-11	-0-	140	1	2865	2	Y	3	5 1 1
05	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	163	1	3267	2	Y	4	4 1 1
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	154	1	3211	2	Y	5	5 1 1
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	145	1	3049	2	Y	2	2 1 1
08	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	124	1	2613	2	Y	1	2 1 -0-
09	3210 X	2723	-0-	-487	-0-	124	1	2595	2	Y	4	2 1 2
10	3317 X	3091	-0-	-226	-0-	138	1	2951	2	Y	2	2 1 2
11	3210 X	1922	-0-	-1288	-0-	87	1	1834	2	Y	1	3 1 -0-
12	3193 X	2882	-0-	-311	-0-	136	1	2744	2	Y	2	1 1 1
TOTAL GAS PROD:		35,416			TOTAL CONDENSATE PROD:		41					

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2511 N	2174	-0-	-337	-0-	112	1	2058	2	Y	4	3 1 2
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	103	1	2106	2	Y	4	4 1 2
03	2418 N	1580	-0-	-838	-0-	74	1	1503	2	Y	3	4 1 1
04	2100 N	1305	-0-	-795	-0-	61	1	1241	2	Y	3	3 1 1
05	2449 N	2443	-0-	-6	-0-	116	1	2325	2	Y	2	3 1 -0-
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	104	1	2173	2	Y	2	2 1 -0-
07	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	107	1	2242	2	Y	3	2 1 1
08	2449 N	2378	-0-	-71	-0-	107	1	2270	2	Y	1	2 1 -0-
09	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	106	1	2219	2	Y	2	1 1 1
10	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	111	1	2364	2	Y	1	1 1 1
11	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	110	1	2332	2	Y	2	3 1 -0-
*12	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	121	1	2442	2	Y	1	1 1 -0-
TOTAL GAS PROD:		26,535			TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504																	
01		2666 X	1465	-0-	-1201	-0-	76	1	1387	2	Y	2	2	1			1
02		2436 N	1437	-0-	-999	-0-	67	1	1366	2	Y	4	3	1			2
03		2511 N	2242	-0-	-269	-0-	105	1	2134	2	Y	3	4	1			1
04		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	123	1	2511	2	Y	5	3	1			3
05		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	122	1	2447	2	Y	4	6	1			1
06		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	119	1	2485	2	Y	5	5	1			1
07		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	131	1	2760	2	Y	1	1	1			1
08		3100 N	3334	-0-	234	234	151	1	3181	2	Y	2	3	1			-0-
09		2567 N	2333	-0-	-234	-0-	106	1	2223	2	Y	4	2	1			2
10		3100 N	3669	-0-	569	569	164	1	3504	2	Y	1	2	1			1
11		2538 X	1969	-0-	-569	-0-	89	1	1878	2	Y	2	3	1			-0-
*12		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	122	1	2467	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			29,753			TOTAL CONDENSATE PROD:			33								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3358	-0-	258	262	175	1	3176	2	Y	6	5 1	1
02	2800 N	3240	-0-	440	702	151	1	3086	2	Y	3	2 1	2
03	3100 N	3522	-0-	422	1124	165	1	3348	2	Y	8	7 1	3
04	4438 X	3314	-0-	-1124	-0-	154	1	3156	2	Y	4	4 1	3
05	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	169	1	3385	2	Y	6	8 1	1
06	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	152	1	3164	2	Y	4	4 1	1
07	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	151	1	3162	2	Y	4	3 1	2
08	3534 X	3164	-0-	-370	-0-	142	1	3016	2	Y	5	6 1	1
09	3420 X	2559	-0-	-861	-0-	117	1	2434	2	Y	7	5 1	3
10	3534 X	2275	-0-	-1259	-0-	102	1	2167	2	Y	5	4 1	4
11	3330 X	2226	-0-	-1104	-0-	100	1	2120	2	Y	5	9 1	-0-
12	3317 X	2294	-0-	-1023	-0-	108	1	2183	2	Y	3	2 1	1
TOTAL GAS PROD:		36,150			TOTAL CONDENSATE PROD:		60						

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	176	1	3213	2	Y	3	1 1	3
02	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	147	1	3012	2	Y	3	4 1	2
03	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	163	1	3305	2	Y	1	3 1	-0-
04	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	152	1	3106	2	Y	-0-		-0-
05	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	162	1	3251	2	Y	-0-		-0-
06	3240 X	3189	-0-	-51	-0-	146	1	3041	2	Y	2	1 1	1
07	3348 X	3286	-0-	-62	-0-	149	1	3134	2	Y	3	2 1	2
08	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	146	1	3097	2	Y	3	4 1	1
09	3090 X	3085	-0-	-5	-0-	140	1	2939	2	Y	5	5 1	1
10	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	144	1	3061	2	Y	5	3 1	3
11	3090 X	2920	-0-	-170	-0-	131	1	2783	2	Y	5	8 1	-0-
12	3193 X	3189	-0-	-4	-0-	151	1	3037	2	Y	1	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,820			TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	135	1	2484	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
02	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	113	1	2314	2	Y	5	5	1	2
						6	9							
03	2697 X	2314	-0-	-383	-0-	108	1	2199	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
04	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	124	1	2535	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
05	2697 X	2158	-0-	-539	-0-	103	1	2051	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
06	2610 X	2121	-0-	-489	-0-	97	1	2021	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	2759 X	2269	-0-	-490	-0-	103	1	2165	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	98	1	2082	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
09	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	111	1	2315	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
10	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	116	1	2475	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
11	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	126	1	2690	2	Y	5	7	1	-0-
						6	9							
*12	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	136	1	2726	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		29,472			TOTAL CONDENSATE PROD:						42			

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514														
01	3782 X	2743	-0-	-1039	-0-	141	1	2598	2	Y	4	1	1	4
						4	9							
02	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	122	1	2497	2	Y	9	10	1	3
						10	9							
03	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	152	1	3089	2	Y	11	11	1	3
						12	9							
04	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	128	1	2614	2	Y	5	5	1	3
						6	9							
05	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	112	1	2268	2	Y	12	14	1	1
						13	9							
06	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	123	1	2587	2	Y	8	7	1	2
						9	9							
07	2356 X	1903	-0-	-453	-0-	86	1	1810	2	Y	6	5	1	3
						7	9							
08	2728 X	1659	-0-	-1069	-0-	74	1	1581	2	Y	4	6	1	1
						4	9							
09	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	122	1	2567	2	Y	5	2	1	4
						6	9							
10	2728 X	2651	-0-	-77	-0-	119	1	2525	2	Y	6	6	1	4
						7	9							
11	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	166	1	3519	2	Y	11	14	1	1
						12	9							
*12	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	140	1	2866	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		32,100			TOTAL CONDENSATE PROD:						85			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449																	
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	148	1	2711	2	Y	-0-	1	1				2
02	2968 X	2659	-0-	-309	-0-	124	1	2535	2	Y	-0-						2
03	3069 X	3022	-0-	-47	-0-	142	1	2877	2	Y	3	4	1				1
						3	9										
04	2940 X	2925	-0-	-15	-0-	136	1	2787	2	Y	2	1	1				2
						2	9										
05	3007 X	2824	-0-	-183	-0-	134	1	2687	2	Y	3	5	1				-0-
						3	9										
06	2910 X	2881	-0-	-29	-0-	132	1	2747	2	Y	2	2	1				-0-
						2	9										
07	3038 X	2954	-0-	-84	-0-	134	1	2818	2	Y	2	1	1				1
						2	9										
08	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	135	1	2859	2	Y	-0-	1	1				-0-
09	2670 N	2524	-0-	-146	-0-	115	1	2407	2	Y	2	1	1				1
						2	9										
10	2759 N	2360	-0-	-399	-0-	106	1	2253	2	Y	1	1	1				1
						1	9										
11	2670 N	2389	-0-	-281	-0-	108	1	2280	2	Y	1	2	1				-0-
						1	9										
12	2604 N	2232	-0-	-372	-0-	105	1	2127	2	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			32,623			TOTAL CONDENSATE PROD:			16								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000												TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	90	1	1656	2	Y	1		1
						1	9						
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	70	1	1444	2	Y	4	2 1	3
						4	9						
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	77	1	1567	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
04	1620 N	1520	-0-	-100	-0-	71	1	1448	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	82	1	1648	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
06	1590 N	1575	-0-	-15	-0-	72	1	1502	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	72	1	1508	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	72	1	1531	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
09	1560 N	1548	-0-	-12	-0-	70	1	1477	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	72	1	1544	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
11	1560 N	1444	-0-	-116	-0-	65	1	1375	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
12	1612 N	1405	-0-	-207	-0-	66	1	1339	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,936				TOTAL CONDENSATE PROD:				18			

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000												TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596	
01	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	135	1	2464	2	Y	10		24
						11	9						
02	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	119	1	2445	2	Y	2	1 1	25
						2	9						
03	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	131	1	2655	2	Y	5	3 1	27
						6	9						
04	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	124	1	2526	2	Y	12	33 1	6
						13	9						
05	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	138	1	2758	2	Y	3	4 1	5
						3	9						
06	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	125	1	2607	2	Y	3	2 1	6
						3	9						
07	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	127	1	2659	2	Y	4	1 1	9
						4	9						
08	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	130	1	2757	2	Y	2	2 1	9
						2	9						
09	2730 N	2658	-0-	-72	-0-	121	1	2534	2	Y	3	2 1	10
						3	9						
10	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	127	1	2712	2	Y	4	3 1	11
						4	9						
11	2790 N	2677	-0-	-113	-0-	120	1	2554	2	Y	3	6 1	8
						3	9						
*12	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	135	1	2720	2	Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		32,977				TOTAL CONDENSATE PROD:				51			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585																	
01		2449 N	2337	-0-	-112	-0-	121	1	2210	2	Y	5	2	1			17
02		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	100	1	2052	2	Y	2	1	1			18
03		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	120	1	2441	2	Y	1	2	1			17
04		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	117	1	2392	2	Y	1	1	1			17
05		3100 N	3295	-0-	195	195	156	1	3136	2	Y	3	3	1			17
06		2570 N	2375	-0-	-195	-0-	108	1	2250	2	Y	15	29	1			3
07		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	101	1	2114	2	Y	2	2	1			3
08		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	104	1	2191	2	Y	3	3	1			3
09		3180 X	2168	-0-	-1012	-0-	99	1	2068	2	Y	1	1	1			3
10		3286 X	2205	-0-	-1081	-0-	99	1	2104	2	Y	2	1	1			4
11		2370 X	1840	-0-	-530	-0-	83	1	1756	2	Y	1	3	1			2
12		2294 X	1424	-0-	-870	-0-	67	1	1355	2	Y	2	1	1			3
TOTAL GAS PROD:			27,385			TOTAL CONDENSATE PROD:			38								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	169	1	3087	2	Y	6	5	1	2	
02	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	140	1	2857	2	Y	2	2	1	2	
03	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	158	1	3212	2	Y	7	7	1	2	
04	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	183	1	3750	2	Y	3	3	1	2	
05	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	195	1	3913	2	Y	4	5	1	1	
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	166	1	3466	2	Y	4	4	1	1	
07	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	174	1	3659	2	Y	4	3	1	2	
08	4123 X	3709	-0-	-414	-0-	167	1	3535	2	Y	6	7	1	1	
09	3990 X	3568	-0-	-422	-0-	163	1	3397	2	Y	7	5	1	3	
10	4123 X	3740	-0-	-383	-0-	167	1	3567	2	Y	5	4	1	4	
11	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	168	1	3569	2	Y	6	10	1	-0-	
12	3844 X	3683	-0-	-161	-0-	174	1	3505	2	Y	4	2	1	2	
TOTAL GAS PROD:		43,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		58									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	3072	-0-	-183	-0-	156	1	2914	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	189	1	3861	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
03	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	170	1	3451	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
04	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	180	1	3711	2	Y	5	3	1	3
						6	9							
05	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	204	1	4089	2	Y	4	6	1	1
						4	9							
06	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	184	1	3837	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
07	3441 X	2406	-0-	-1035	-0-	109	1	2295	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
08	4247 X	2697	-0-	-1550	-0-	122	1	2571	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	4110 X	2488	-0-	-1622	-0-	114	1	2372	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
10	4247 X	2521	-0-	-1726	-0-	113	1	2407	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	4020 X	2059	-0-	-1961	-0-	92	1	1965	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
12	2697 X	2135	-0-	-562	-0-	102	1	2032	2	Y	1			1
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		37,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		35								

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	3106	-0-	-149	-0-	161	1	2943	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	2884 X	2862	-0-	-22	-0-	133	1	2726	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
03	3193 X	3142	-0-	-51	-0-	147	1	2992	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
04	3090 X	3034	-0-	-56	-0-	141	1	2891	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	151	1	3034	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	143	1	2989	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	147	1	3083	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
08	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	147	1	3116	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
09	3120 X	3118	-0-	-2	-0-	142	1	2974	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	3224 X	3054	-0-	-170	-0-	137	1	2916	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	3150 X	2881	-0-	-269	-0-	130	1	2750	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
12	3255 X	2816	-0-	-439	-0-	133	1	2682	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		36,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 722890											
GRAY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 177774		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 177849		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	612	-0-	-70	-0-	32	1	580	2	Y	-0-	-0-
02		906 N	906	-0-	-0-	-0-	42	1	864	2	Y	-0-	-0-
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	Y	-0-	-0-
04		480 N	471	-0-	-9	-0-	23	1	448	2	Y	-0-	-0-
05		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	116	1	2303	2	Y	-0-	-0-
06		3000 N	3536	-0-	536	536	162	1	3373	2	Y	1	-0-
07		3100 N	3658	-0-	558	1094	166	1	3490	2	Y	2	-0-
08		4679 X	3585	-0-	-1094	-0-	162	1	3422	2	Y	1	-0-
09		3540 X	3132	-0-	-408	-0-	142	1	2990	2	Y	-0-	-0-
10		3658 X	3119	-0-	-539	-0-	140	1	2978	2	Y	1	-0-
11		3540 X	2307	-0-	-1233	-0-	104	1	2202	2	Y	1	-0-
12		3658 X	2041	-0-	-1617	-0-	97	1	1944	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,430	TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 178203		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2466 X	275	-0-	-2191	-0-	14	1	261	2	Y	-0-	1
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-	1
03		775 N	261	-0-	-514	-0-	12	1	249	2	Y	-0-	-0-
04		270 N	230	-0-	-40	-0-	11	1	219	2	Y	-0-	-0-
05		217 N	88	-0-	-129	-0-	4	1	84	2	Y	-0-	-0-
06		240 N	145	-0-	-95	-0-	7	1	138	2	Y	-0-	-0-
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-	-0-
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-	-0-
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-	-0-
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-	-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-	-0-
12		186 N	157	-0-	-29	-0-	7	1	150	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,469	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3844 X	3151	-0-	-693	-0-		164 1	2983 2	Y	4	3 1		2
								4 9						
02		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-		167 1	3409 2	Y	4	4 1		2
								4 9						
03		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-		183 1	3703 2	Y	3	4 1		1
								3 9						
04		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-		167 1	3419 2	Y	3	3 1		1
								3 9						
05		3937 X	3930	-0-	-7	-0-		187 1	3741 2	Y	2	3 1		-0-
								2 9						
06		3840 X	3637	-0-	-203	-0-		166 1	3469 2	Y	2	2 1		-0-
								2 9						
07		3844 X	3692	-0-	-152	-0-		168 1	3521 2	Y	3	2 1		1
								3 9						
08		3844 X	3796	-0-	-48	-0-		171 1	3624 2	Y	1	2 1		-0-
								1 9						
09		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-		171 1	3588 2	Y	2	1 1		1
								2 9						
10		3844 X	3819	-0-	-25	-0-		171 1	3647 2	Y	1	1 1		1
								1 9						
11		3660 X	3519	-0-	-141	-0-		158 1	3359 2	Y	2	3 1		-0-
								2 9						
12		3844 X	3639	-0-	-205	-0-		172 1	3466 2	Y	1	1 1		-0-
								1 9						
TOTAL GAS PROD:			44,002				TOTAL CONDENSATE PROD:			28				

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640														
01		850 N	850	-0-	-0-	-0-		44 1	806 2	Y	-0-			-0-
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-		42 1	869 2	Y	-0-			-0-
03		761 N	761	-0-	-0-	-0-		36 1	725 2	Y	-0-			-0-
04		936 N	936	-0-	-0-	-0-		44 1	892 2	Y	-0-			-0-
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-		35 1	715 2	Y	-0-			-0-
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-		31 1	645 2	Y	-0-			-0-
07		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		51 1	1073 2	Y	2	2 1		-0-
								2 9						
08		993 N	993	-0-	-0-	-0-		45 1	948 2	Y	-0-			-0-
09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		48 1	1009 2	Y	-0-			-0-
10		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		59 1	1248 2	Y	-0-			-0-
11		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		51 1	1087 2	Y	1	1 1		-0-
								1 9						
12		837 N	736	-0-	-101	-0-		35 1	701 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,242				TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	6 2		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	32	-0-	32	38	1 1	31 2		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	72	-0-	72	110	3 1	69 2		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	146	-0-	146	256	7 1	139 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			256				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	59	1	1078	2	Y	-0-	1 1	-0-	
02	1008 N	957	-0-	-51	-0-	45	1	912	2	Y	-0-		-0-	
03	1085 N	995	-0-	-90	-0-	47	1	947	2	Y	1	1 1	-0-	
04	1110 N	938	-0-	-172	-0-	44	1	894	2	Y	-0-		-0-	
05	1054 N	971	-0-	-83	-0-	46	1	925	2	Y	-0-		-0-	
06	960 N	879	-0-	-81	-0-	40	1	839	2	Y	-0-		-0-	
07	961 N	886	-0-	-75	-0-	40	1	846	2	Y	-0-		-0-	
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	828	2	Y	-0-		-0-	
09	870 N	806	-0-	-64	-0-	37	1	769	2	Y	-0-		-0-	
10	899 N	817	-0-	-82	-0-	37	1	780	2	Y	-0-		-0-	
11	840 N	801	-0-	-39	-0-	36	1	765	2	Y	-0-		-0-	
12	837 N	809	-0-	-28	-0-	38	1	771	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,863			TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2666 N	1838	-0-	-828	-0-	94	1	1741	2	Y	3	2 1	1	
02	2296 N	1676	-0-	-620	-0-	78	1	1597	2	Y	1	1 1	1	
03	2480 N	1862	-0-	-618	-0-	87	1	1772	2	Y	3	3 1	1	
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	82	1	1689	2	Y	1	1 1	1	
05	1860 N	1835	-0-	-25	-0-	87	1	1747	2	Y	1	2 1	-0-	
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	84	1	1745	2	Y	1	1 1	-0-	
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	87	1	1818	2	Y	2	1 1	1	
08	1829 N	1793	-0-	-36	-0-	81	1	1711	2	Y	1	2 1	-0-	
09	1800 N	1699	-0-	-101	-0-	77	1	1620	2	Y	2	1 1	1	
10	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	83	1	1772	2	Y	1	1 1	1	
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	87	1	1848	2	Y	2	3 1	-0-	
*12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	104	1	2095	2	Y	1	1 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,205			TOTAL CONDENSATE PROD:						19			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2573 N	2294	-0-	-279	-0-	118	1	2174	2	Y	2	1 1	1	
02	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	115	1	2362	2	Y	1	1 1	1	
03	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	126	1	2554	2	Y	3	3 1	1	
04	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	123	1	2525	2	Y	2	2 1	1	
05	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	130	1	2598	2	Y	2	3 1	-0-	
06	2640 X	2566	-0-	-74	-0-	117	1	2448	2	Y	1	1 1	-0-	
07	2728 X	2528	-0-	-200	-0-	115	1	2411	2	Y	2	1 1	1	
08	2728 N	2574	-0-	-154	-0-	116	1	2457	2	Y	1	2 1	-0-	
09	2550 N	2416	-0-	-134	-0-	110	1	2303	2	Y	3	2 1	1	
10	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	117	1	2503	2	Y	3	2 1	2	
11	2490 N	2151	-0-	-339	-0-	96	1	2051	2	Y	4	6 1	-0-	
*12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	119	1	2412	2	Y	2	1 1	1	
TOTAL GAS PROD:		30,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		26								

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478														
01	11396 X	673	-0-	-10723	-0-	35	1	637	2	Y	1	1 1	1	
02	2772 X	-0-	-0-	-2772	-0-	1	1			Y	-0-		1	
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	1 1	-0-	
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-		-0-	
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-		-0-	
06	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	122	1	2595	2	Y	1	1 1	-0-	
07	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	50	1	1051	2	Y	-0-		-0-	
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	59	1	1259	2	Y	-0-		-0-	
09	2550 N	1219	-0-	-1331	-0-	55	1	1164	2	Y	-0-		-0-	
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	52	1	1108	2	Y	-0-		-0-	
11	1290 N	836	-0-	-454	-0-	38	1	798	2	Y	-0-		-0-	
12	1271 N	767	-0-	-504	-0-	36	1	731	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	131	1	2396	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	112	1	2322	2	Y	5	5 1	2
						6	9						
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	114	1	2308	2	Y	6	6 1	2
						7	9						
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	108	1	2198	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	107	1	2157	2	Y	8	9 1	1
						9	9						
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	97	1	2036	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
07	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	110	1	2315	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
08	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	109	1	2306	2	Y	2	4 1	-0-
						2	9						
09	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	106	1	2217	2	Y	4	1 1	3
						4	9						
10	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	113	1	2412	2	Y	4	4 1	3
						4	9						
11	2340 N	2038	-0-	-302	-0-	91	1	1940	2	Y	6	9 1	-0-
						7	9						
*12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	125	1	2505	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		28,491				TOTAL CONDENSATE PROD:		52					

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 N	2681	-0-	-16	-0-	140	1	2539	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
02	2436 N	2308	-0-	-128	-0-	106	1	2196	2	Y	5	5 1	2
						6	9						
03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	120	1	2447	2	Y	6	6 1	2
						7	9						
04	2610 N	2557	-0-	-53	-0-	119	1	2435	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	124	1	2473	2	Y	7	8 1	1
						8	9						
06	2490 N	2327	-0-	-163	-0-	106	1	2217	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
07	2635 N	2432	-0-	-203	-0-	110	1	2318	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
08	2604 N	2595	-0-	-9	-0-	117	1	2476	2	Y	2	4 1	-0-
						2	9						
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	110	1	2302	2	Y	4	1 1	3
						4	9						
10	2418 N	2390	-0-	-28	-0-	107	1	2279	2	Y	4	4 1	3
						4	9						
11	2520 N	2476	-0-	-44	-0-	111	1	2359	2	Y	5	8 1	-0-
						6	9						
*12	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	126	1	2536	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		30,026				TOTAL CONDENSATE PROD:		49					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	197	1	1617	2	Y	7			25
02	2800 N	2860	-0-	60	60	307	1	2552	2	Y	1	1	1	25
03	3100 N	3327	-0-	227	287	364	1	2953	2	Y	9	31	1	3
04	3000 N	3047	-0-	47	334	343	1	2703	2	Y	1	1	1	3
05	3100 N	2989	-0-	-111	223	348	1	2639	2	Y	2	2	1	3
06	2857 X	2634	-0-	-223	-0-	309	1	2323	2	Y	2	2	1	3
07	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	354	1	2816	2	Y	2	2	1	3
08	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	336	1	2658	2	Y	2	2	1	3
09	2940 X	2325	-0-	-615	-0-	262	1	2062	2	Y	1	1	1	3
10	3131 X	2595	-0-	-536	-0-	293	1	2300	2	Y	2	1	1	4
11	3030 X	2799	-0-	-231	-0-	316	1	2474	2	Y	8	9	1	3
12	3131 X	2328	-0-	-803	-0-	269	1	2058	2	Y	1			4
TOTAL GAS PROD:		32,894			TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

KARGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 N	1922	-0-	-465	-0-	101	1	1818	2	Y	3	2	1	2
02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	102	1	2098	2	Y	3	3	1	2
03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	108	1	2196	2	Y	4	4	1	2
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	93	1	1905	2	Y	4	4	1	2
05	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	134	1	2667	2	Y	4	5	1	1
06	3000 N	3173	-0-	173	173	145	1	3022	2	Y	5	5	1	1
07	3100 N	2971	-0-	-129	44	135	1	2829	2	Y	6	5	1	2
08	2751 X	2707	-0-	-44	-0-	122	1	2581	2	Y	4	5	1	1
09	3180 X	2391	-0-	-789	-0-	109	1	2276	2	Y	5	4	1	2
10	3286 X	2485	-0-	-801	-0-	111	1	2371	2	Y	3	2	1	3
11	3180 X	2464	-0-	-716	-0-	111	1	2349	2	Y	4	7	1	-0-
12	2976 X	2589	-0-	-387	-0-	122	1	2465	2	Y	2	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		30,020			TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2542 N	2403	-0-	-139	-0-	125	1	2277	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	104	1	2132	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	116	1	2361	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	110	1	2245	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	115	1	2301	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	110	1	2296	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	2356 N	2339	-0-	-17	-0-	106	1	2232	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	106	1	2242	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	2400 N	2257	-0-	-143	-0-	103	1	2154	2	Y	-0-			-0-
10	2325 N	2322	-0-	-3	-0-	104	1	2217	2	Y	1			1
						1	9							
11	2280 N	2207	-0-	-73	-0-	99	1	2108	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	2325 N	2281	-0-	-44	-0-	108	1	2172	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		28,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

MENEFE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2697 N	2370	-0-	-327	-0-	123	1	2246	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	100	1	2046	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	113	1	2291	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
04	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	105	1	2160	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	128	1	2568	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
06	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	129	1	2690	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	133	1	2790	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	131	1	2779	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	130	1	2751	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	131	1	2785	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	2790 N	2247	-0-	-543	-0-	101	1	2143	2	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
12	2883 N	2298	-0-	-585	-0-	109	1	2187	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		30,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	187	1	3400	2	Y	1	1	1	
02	3164 X	3144	-0-	-20	-0-	145	1	2997	2	Y	2	2	1	
03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	177	1	3584	2	Y	3	3	1	
04	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	163	1	3346	2	Y	2	2	1	
05	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	167	1	3353	2	Y	4	5	-0-	
06	3390 X	3389	-0-	-1	-0-	155	1	3231	2	Y	3	2	1	
07	3503 X	3469	-0-	-34	-0-	158	1	3309	2	Y	2	2	1	
08	3658 X	3442	-0-	-216	-0-	155	1	3286	2	Y	1	2	-0-	
09	3510 X	3087	-0-	-423	-0-	141	1	2944	2	Y	2	1	1	
10	3534 X	3443	-0-	-91	-0-	154	1	3287	2	Y	2	2	1	
11	3390 X	3317	-0-	-73	-0-	149	1	3165	2	Y	3	4	-0-	
*12	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	165	1	3328	2	Y	1	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		41,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		26								

KARGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706														
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	99	1	1810	2	Y	2	2	1	
02	1764 X	1705	-0-	-59	-0-	79	1	1623	2	Y	3	3	1	
03	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	97	1	1971	2	Y	4	4	1	
04	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	92	1	1872	2	Y	5	4	1	
05	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	95	1	1907	2	Y	5	6	1	
06	2010 X	2007	-0-	-3	-0-	92	1	1907	2	Y	7	6	1	
07	2077 X	1938	-0-	-139	-0-	88	1	1844	2	Y	5	5	1	
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	90	1	1904	2	Y	4	5	1	
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	105	1	2198	2	Y	6	4	1	
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	93	1	1976	2	Y	2	2	1	
11	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	97	1	2049	2	Y	4	7	1	
12	2387 N	2253	-0-	-134	-0-	107	1	2144	2	Y	2	1	1	
TOTAL GAS PROD:		24,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		49								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492																
01		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	145	1	2653	2	Y	-0-				1
02		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	105	1	2166	2	Y	2	2	1		1
03		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	105	1	2142	2	Y	2	3	1		-0-
04		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	122	1	2503	2	Y	4	4	1		-0-
05		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	104	1	2086	2	Y	7	7	1		-0-
06		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	102	1	2134	2	Y	9	6	1		3
07		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	96	1	2017	2	Y	1	1	1		3
08		2201 N	2095	-0-	-106	-0-	94	1	2000	2	Y	1	4	1		-0-
09		2250 N	1981	-0-	-269	-0-	90	1	1890	2	Y	1	1	1		-0-
10		2108 N	2026	-0-	-82	-0-	91	1	1934	2	Y	1				1
11		2040 N	1976	-0-	-64	-0-	89	1	1886	2	Y	1	2	1		-0-
*12		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	98	1	1975	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			26,658			TOTAL CONDENSATE PROD:			29							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1248	-0-	-147	-0-	65	1	1183	2	Y	-0-					1
02	1204 N	1090	-0-	-114	-0-	50	1	1038	2	Y	2	2	1			1
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	76	1	1538	2	Y	2	2	1			1
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	75	1	1546	2	Y	2	2	1			1
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	80	1	1601	2	Y	1	2	1			-0-
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	72	1	1494	2	Y	1	1	1			-0-
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	71	1	1487	2	Y	-0-					-0-
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	73	1	1539	2	Y	1	1	1			-0-
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	68	1	1427	2	Y	1	1	1			-0-
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	72	1	1527	2	Y	2	1	1			1
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	69	1	1462	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	74	1	1490	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,189				TOTAL CONDENSATE PROD:				12						

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

01	2790 N	2779	-0-	-11	-0-	144	1	2631	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
02	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	119	1	2430	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
03	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	138	1	2804	2	Y	6	6	1			2
						7	9									
04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	125	1	2564	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
05	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	132	1	2646	2	Y	5	6	1			1
						6	9									
06	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	118	1	2456	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	121	1	2546	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
08	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	120	1	2531	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
09	2700 X	2561	-0-	-139	-0-	117	1	2440	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
10	2790 X	2656	-0-	-134	-0-	119	1	2533	2	Y	4	3	1			3
						4	9									
11	2580 X	2479	-0-	-101	-0-	111	1	2364	2	Y	4	7	1			-0-
						4	9									
12	2666 X	2587	-0-	-79	-0-	122	1	2462	2	Y	3	2	1			1
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 31,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	3379 X	3313	-0-	-66	-0-	172	1	3140	2	Y	1	1	1	1
02	3080 X	2992	-0-	-88	-0-	139	1	2849	2	Y	4	2	1	3
03	3441 X	3363	-0-	-78	-0-	158	1	3198	2	Y	6	8	1	1
04	3330 X	3275	-0-	-55	-0-	152	1	3119	2	Y	4	4	1	1
05	3441 X	3268	-0-	-173	-0-	155	1	3106	2	Y	6	6	1	1
06	3240 X	3103	-0-	-137	-0-	142	1	2960	2	Y	1	2	1	-0-
07	3379 X	2922	-0-	-457	-0-	133	1	2787	2	Y	2	1	1	1
08	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	130	1	2761	2	Y	1	2	1	-0-
09	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	158	1	3317	2	Y	3	2	1	1
10	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	160	1	3405	2	Y	-0-			1
11	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	154	1	3274	2	Y	6	7	1	-0-
*12	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	161	1	3248	2	Y	3	2	1	1

TOTAL GAS PROD: 39,018

TOTAL CONDENSATE PROD: 37

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888														
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	26	1	482	2	Y	-0-			-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	Y	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	22	1	450	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	22	1	447	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	21	1	430	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	454	-0-	-42	-0-	21	1	433	2	Y	-0-			-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-			-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	Y	-0-			-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	18	1	390	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	283	-0-	-151	-0-	14	1	269	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,356

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	75	1	1381	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
02	1400 N	1365	-0-	-35	-0-	63	1	1301	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	1426 N	1290	-0-	-136	-0-	60	1	1227	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
04	1410 N	1206	-0-	-204	-0-	56	1	1149	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	1519 N	1214	-0-	-305	-0-	58	1	1154	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	59	1	1238	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	60	1	1265	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	56	1	1186	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	1256	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	61	1	1309	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	53	1	1121	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
12	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	63	1	1276	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		15,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	2435	-0-	-45	-0-	127	1	2307	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	2296 N	2191	-0-	-105	-0-	102	1	2086	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
03	2573 N	2537	-0-	-36	-0-	119	1	2411	2	Y	6	7	1	1
						7	9							
04	2370 N	2282	-0-	-88	-0-	106	1	2173	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
05	2418 N	2186	-0-	-232	-0-	104	1	2078	2	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
06	2460 N	2251	-0-	-209	-0-	103	1	2147	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	2356 N	2219	-0-	-137	-0-	101	1	2116	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	89	1	1877	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	106	1	2228	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	114	1	2429	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	102	1	2169	2	Y	3	5	1	-0-
						3	9							
12	2418 N	1801	-0-	-617	-0-	85	1	1715	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		27,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		31								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3131 X	2830	-0-	-301	-0-	147	1	2683	2	Y	-0-			121
02		3080 X	3008	-0-	-72	-0-	140	1	2867	2	Y	1	1	1	121
03		3410 X	3165	-0-	-245	-0-	148	1	3009	2	Y	7	6	1	122
04		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	153	1	3125	2	Y	1	1	1	122
05		3317 X	3260	-0-	-57	-0-	154	1	3100	2	Y	5	5	1	122
06		3210 X	2947	-0-	-263	-0-	135	1	2806	2	Y	5	5	1	122
07		3379 X	2808	-0-	-571	-0-	128	1	2679	2	Y	1	1	1	122
08		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	118	1	2502	2	Y	6	7	1	121
09		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	131	1	2746	2	Y	-0-			121
10		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	132	1	2814	2	Y	-0-			121
11		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	124	1	2634	2	Y	1	1	1	121
*12		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	138	1	2785	2	Y	47	148	1	20
TOTAL GAS PROD:			35,481			TOTAL CONDENSATE PROD:			74						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2821 N	2617	-0-	-204	-0-	136	1	2481	2	Y	-0-	-0-
02	2548 N	2398	-0-	-150	-0-	112	1	2286	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	3616	-0-	516	516	170	1	3445	2	Y	1	-0-
04	3000 N	2713	-0-	-287	229	126	1	2587	2	Y	-0-	-0-
05	2762 N	2533	-0-	-229	-0-	120	1	2413	2	Y	-0-	-0-
06	2880 X	2322	-0-	-558	-0-	106	1	2216	2	Y	-0-	-0-
07	2976 X	2400	-0-	-576	-0-	109	1	2291	2	Y	-0-	-0-
08	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	109	1	2305	2	Y	-0-	-0-
09	2190 X	2125	-0-	-65	-0-	97	1	2028	2	Y	-0-	-0-
10	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	104	1	2207	2	Y	-0-	-0-
11	2190 X	2159	-0-	-31	-0-	97	1	2061	2	Y	1	-0-
12	2201 N	1642	-0-	-559	-0-	79	1	1563	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,250		TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

01	2728 N	2033	-0-	-695	-0-	105	1	1921	2	Y	6	17
02	2380 N	2271	-0-	-109	-0-	106	1	2162	2	Y	3	18
03	2635 N	2483	-0-	-152	-0-	116	1	2366	2	Y	1	17
04	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	129	1	2651	2	Y	2	17
05	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	138	1	2767	2	Y	4	17
06	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	126	1	2622	2	Y	16	3
07	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	125	1	2623	2	Y	3	4
08	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	123	1	2604	2	Y	3	3
09	2760 N	2586	-0-	-174	-0-	118	1	2465	2	Y	3	4
10	2759 N	2751	-0-	-8	-0-	123	1	2626	2	Y	2	4
11	2640 N	2450	-0-	-190	-0-	110	1	2338	2	Y	2	2
12	2666 N	2330	-0-	-336	-0-	111	1	2217	2	Y	2	3
TOTAL GAS PROD:		30,842		TOTAL CONDENSATE PROD:				47				

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

01	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	275	1	2659	2	Y	-0-	38
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	198	1	2017	2	Y	-0-	38
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	182	1	1697	2	Y	-0-	38
04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	206	1	2008	2	Y	-0-	38
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	162	1	1561	2	Y	-0-	38
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	149	1	1373	2	Y	-0-	38
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	149	1	1484	2	Y	-0-	38
08	2015 N	1793	-0-	-222	-0-	168	1	1625	2	Y	-0-	38
09	1530 N	528	-0-	-1002	-0-	196	1	332	2	Y	-0-	38
10	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	225	1	2172	2	Y	-0-	38
11	1740 N	1043	-0-	-697	-0-	106	1	937	2	Y	-0-	38
*12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	156	1	1101	2	Y	-0-	38
TOTAL GAS PROD:		21,138		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	961 N	941	-0-	-20	-0-	95	1	828	2	Y	16	68
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	115	1	1024	2	Y	-0-	68
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	144	1	1176	2	Y	4	25
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	117	1	979	2	Y	2	27
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	139	1	1060	2	Y	-0-	27
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	168	1	1288	2	Y	-0-	27
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	136	1	1109	2	Y	-0-	27
08	1023 N	923	-0-	-100	-0-	107	1	816	2	Y	-0-	-0-
09	990 N	179	-0-	-811	-0-	71	1	108	2	Y	-0-	-0-
10	1023 N	906	-0-	-117	-0-	92	1	814	2	Y	-0-	-0-
11	900 N	858	-0-	-42	-0-	111	1	747	2	Y	-0-	-0-
*12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	88	1	546	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,902

TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394												
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	324	1	1383	2	Y	-0-	-0-
02	1876 N	1795	-0-	-81	-0-	312	1	1483	2	Y	-0-	-0-
03	2108 N	1893	-0-	-215	-0-	261	1	1632	2	Y	-0-	-0-
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	252	1	1499	2	Y	-0-	-0-
05	1984 N	1857	-0-	-127	-0-	251	1	1593	2	Y	12	12
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	272	1	1572	2	Y	1	13
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	289	1	1649	2	Y	-0-	13
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	287	1	1605	2	Y	5	18
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	281	1	1549	2	Y	3	21
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	291	1	1618	2	Y	2	2
11	1830 N	1805	-0-	-25	-0-	287	1	1518	2	Y	-0-	2
*12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	325	1	1757	2	Y	8	10

TOTAL GAS PROD: 22,324

TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	123	1	2248	2	Y	5	2 1	17
02	2184 N	2095	-0-	-89	-0-	97	1	1996	2	Y	2	1 1	18
03	2387 N	2193	-0-	-194	-0-	103	1	2089	2	Y	1	2 1	17
04	2310 N	2139	-0-	-171	-0-	100	1	2038	2	Y	1	1 1	17
05	2325 N	2225	-0-	-100	-0-	106	1	2117	2	Y	2	2 1	17
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	99	1	2068	2	Y	14	28 1	3
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	101	1	2113	2	Y	1	1 1	3
08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	101	1	2139	2	Y	1	1 1	3
09	2190 N	2109	-0-	-81	-0-	96	1	2011	2	Y	2	1 1	4
10	2201 N	2121	-0-	-80	-0-	95	1	2024	2	Y	2	2 1	4
11	2160 N	2052	-0-	-108	-0-	92	1	1958	2	Y	2	4 1	2
*12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	103	1	2071	2	Y	2	1 1	3
TOTAL GAS PROD:		26,125			TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	1823	-0-	-254	-0-	95	1	1721	2	Y	6	4 1	3
02	1876 N	1790	-0-	-86	-0-	83	1	1698	2	Y	8	7 1	4
03	2015 N	1887	-0-	-128	-0-	88	1	1789	2	Y	9	11 1	2
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	95	1	1936	2	Y	5	4 1	3
05	1984 N	1910	-0-	-74	-0-	90	1	1814	2	Y	5	7 1	1
06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	89	1	1862	2	Y	4	4 1	1
07	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	100	1	2101	2	Y	2	2 1	1
08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	97	1	2059	2	Y	3	3 1	1
09	1950 N	1865	-0-	-85	-0-	85	1	1777	2	Y	3	2 1	2
10	2170 N	1795	-0-	-375	-0-	80	1	1713	2	Y	2	2 1	2
11	2100 N	1394	-0-	-706	-0-	62	1	1328	2	Y	4	6 1	-0-
12	1922 N	1606	-0-	-316	-0-	76	1	1528	2	Y	2	1 1	1
TOTAL GAS PROD:		22,424			TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 N	2780	-0-	-103	-0-	144	1	2625	2	Y	10	6	5
						11	9						
02	2632 X	2501	-0-	-131	-0-	116	1	2374	2	Y	10	10	5
						11	9						
03	2914 X	2723	-0-	-191	-0-	127	1	2581	2	Y	14	16	3
						15	9						
04	2820 X	2444	-0-	-376	-0-	113	1	2323	2	Y	7	6	4
						8	9						
05	2821 X	2369	-0-	-452	-0-	112	1	2251	2	Y	5	8	1
						6	9						
06	2700 X	2298	-0-	-402	-0-	105	1	2187	2	Y	5	5	1
						6	9						
07	2759 X	2400	-0-	-359	-0-	109	1	2287	2	Y	4	3	2
						4	9						
08	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	110	1	2339	2	Y	3	4	1
						3	9						
09	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	108	1	2259	2	Y	5	3	3
						6	9						
10	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	108	1	2301	2	Y	6	5	4
						7	9						
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	101	1	2149	2	Y	5	9	-0-
						6	9						
*12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	110	1	2215	2	Y	2	1	1
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		29,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		76							

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 N	2784	-0-	-68	-0-	144	1	2632	2	Y	7	3	15
						8	9						
02	2548 N	2383	-0-	-165	-0-	111	1	2270	2	Y	2	2	15
						2	9						
03	2821 N	2598	-0-	-223	-0-	122	1	2474	2	Y	2	2	15
						2	9						
04	2700 N	2535	-0-	-165	-0-	118	1	2415	2	Y	2	2	15
						2	9						
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	128	1	2572	2	Y	3	3	15
						3	9						
06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	117	1	2431	2	Y	14	26	3
						15	9						
07	2635 N	2587	-0-	-48	-0-	118	1	2468	2	Y	1	1	3
						1	9						
08	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	117	1	2471	2	Y	3	3	3
						3	9						
09	2550 N	2468	-0-	-82	-0-	112	1	2355	2	Y	1	1	3
						1	9						
10	2573 N	2562	-0-	-11	-0-	115	1	2445	2	Y	2	1	4
						2	9						
11	2520 N	2221	-0-	-299	-0-	100	1	2120	2	Y	1	3	2
						1	9						
*12	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	122	1	2456	2	Y	2	1	3
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		30,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		40							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1612 N	1297	-0-	-315	-0-	67	1	1230	2	Y	-0-	1
02	1372 N	1165	-0-	-207	-0-	54	1	1111	2	Y	-0-	-0-
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	63	1	1273	2	Y	1	-0-
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	62	1	1265	2	Y	-0-	-0-
05	1271 N	1120	-0-	-151	-0-	54	1	1066	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	3488	-0-	488	488	160	1	3326	2	Y	2	1
07	3100 N	2921	-0-	-179	309	133	1	2786	2	Y	2	1
08	3454 X	3145	-0-	-309	-0-	142	1	3001	2	Y	2	-0-
09	3480 X	2464	-0-	-1016	-0-	113	1	2349	2	Y	2	1
10	3596 X	3111	-0-	-485	-0-	139	1	2971	2	Y	1	1
11	3480 X	2827	-0-	-653	-0-	127	1	2699	2	Y	1	-0-
12	3131 X	2544	-0-	-587	-0-	118	1	2426	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732												
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	37	1	733	2	Y	-0-	-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	Y	-0-	-0-
03	1116 N	324	-0-	-792	-0-	15	1	309	2	Y	-0-	-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-	-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	Y	-0-	-0-
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	718	2	Y	-0-	-0-
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	45	1	951	2	Y	-0-	-0-
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	41	1	872	2	Y	1	-0-
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	989	2	Y	2	1
10	992 N	801	-0-	-191	-0-	36	1	763	2	Y	2	1
11	870 N	809	-0-	-61	-0-	36	1	771	2	Y	2	-0-
12	1085 N	466	-0-	-619	-0-	20	1	445	2	Y	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	3452	-0-	3452	3452	155	1	3297	2	Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	4465	-0-	4465	7917	203	1	4259	2	Y	3	1	1			2
08		11496 X	3579	-0-	-7917	-0-	162	1	3413	2	Y	4	5	1			1
09		3450 X	2656	-0-	-794	-0-	120	1	2534	2	Y	2	2	1			1
10		4464 X	2528	-0-	-1936	-0-	113	1	2411	2	Y	4	2	1			3
11		4320 X	2361	-0-	-1959	-0-	106	1	2251	2	Y	4	7	1			-0-
12		4464 X	2445	-0-	-2019	-0-	116	1	2327	2	Y	2	1	1			1
TOTAL GAS PROD:			21,486	TOTAL CONDENSATE PROD: 19													

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	134	-0-	134	134	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		134 X	-0-	-0-	-134	-0-					Y	-0-					-0-
06		63 X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
07		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
08		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			197	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3647 X	2438	-0-	-1209	-0-	127	1	2305	2	Y	5	4	1	2
02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	133	1	2715	2	Y	3	3	1	2
03	2790 X	2727	-0-	-63	-0-	128	1	2595	2	Y	4	5	1	1
04	2700 X	2587	-0-	-113	-0-	120	1	2463	2	Y	4	2	1	3
05	2790 X	2766	-0-	-24	-0-	131	1	2629	2	Y	5	8	1	-0-
06	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	134	1	2790	2	Y	4	3	1	1
07	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	138	1	2888	2	Y	2	2	1	1
08	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	137	1	2899	2	Y	1	2	1	-0-
09	2910 X	2446	-0-	-464	-0-	110	1	2334	2	Y	2	1	1	1
10	3038 X	2357	-0-	-681	-0-	106	1	2249	2	Y	2	1	1	2
11	2940 X	2293	-0-	-647	-0-	103	1	2187	2	Y	3	5	1	-0-
12	3038 X	2395	-0-	-643	-0-	113	1	2279	2	Y	3	2	1	1
TOTAL GAS PROD: 31,853														
TOTAL CONDENSATE PROD: 38														

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738														
01	496 N	421	-0-	-75	-0-	22	1	399	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	616 N	189	-0-	-427	-0-	8	1	181	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	496 N	351	-0-	-145	-0-	16	1	335	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	420 N	394	-0-	-26	-0-	19	1	375	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	17	1	357	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	420 N	377	-0-	-43	-0-	17	1	360	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	353	-0-	-37	-0-	16	1	337	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	17	1	334	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 4,441														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840														
01	1766 X	-0-	-0-	-1766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	815	-0-	815	-0-	815	-0-	38	1	777	2	Y	-0-	-0-
03	2248 X	1433	-0-	-815	-0-	68	1	1365	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	696 X	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1674 X	1074	-0-	-600	-0-	52	1	1022	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	87	1	1813	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	84	1	1775	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1085 N	114	-0-	-971	-0-	5	1	109	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 7,891														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	953	-0-	-2054	-0-	50	1	903	2	Y	-0-					1
02	2884 X	1108	-0-	-1776	-0-	51	1	1040	2	Y	15	14	1			2
						17	9									
03	3193 X	696	-0-	-2497	-0-	32	1	663	2	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
04	3090 X	694	-0-	-2396	-0-	32	1	662	2	Y	-0-					-0-
05	3193 X	1230	-0-	-1963	-0-	58	1	1161	2	Y	10	9	1			1
						11	9									
06	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	80	1	1679	2	Y	6	5	1			2
						7	9									
07	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	135	1	2845	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
08	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	132	1	2793	2	Y	6	7	1			1
						7	9									
09	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	114	1	2380	2	Y	5	4	1			2
						6	9									
10	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	135	1	2888	2	Y	6	3	1			5
						7	9									
11	2880 X	2530	-0-	-350	-0-	113	1	2408	2	Y	8	13	1			-0-
						9	9									
12	2976 X	2532	-0-	-444	-0-	118	1	2411	2	Y	3	1	1			2
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

DEADMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

01	1891 N	1805	-0-	-86	-0-	170	1	1617	2	Y	16					68
						18	9									
02	2800 N	1975	-0-	-825	-0-	197	1	1777	2	Y	1					69
						1	9									
03	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	257	1	2117	2	Y	38	47	1			60
						42	9									
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	226	1	1886	2	Y	21					81
						23	9									
05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	259	1	1990	2	Y	14					95
						15	9									
06	2340 N	2214	-0-	-126	-0-	253	1	1961	2	Y	-0-					95
07	2201 N	1980	-0-	-221	-0-	215	1	1765	2	Y	-0-					95
08	2635 N	1898	-0-	-737	-0-	218	1	1660	2	Y	18	95	1			18
						20	9									
09	2220 N	333	-0-	-1887	-0-	133	1	200	2	Y	-0-					18
10	1984 N	1814	-0-	-170	-0-	184	1	1630	2	Y	-0-					18
11	1830 N	1577	-0-	-253	-0-	202	1	1375	2	Y	-0-					18
*12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	197	1	1236	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 21,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01		3844 X	2840	-0-	-1004	-0-	147	1	2693	2	Y	-0-	1		
02		3472 X	2838	-0-	-634	-0-	132	1	2706	2	Y	-0-	1		
03		3410 X	3145	-0-	-265	-0-	148	1	2997	2	Y	-0-	-0-		
04		3150 X	3064	-0-	-86	-0-	144	1	2920	2	Y	-0-	-0-		
05		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	152	1	3055	2	Y	1	-0-		
							1	9							
06		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	146	1	3047	2	Y	-0-	-0-		
07		3162 X	3144	-0-	-18	-0-	143	1	3001	2	Y	-0-	-0-		
08		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	144	1	3051	2	Y	-0-	-0-		
09		3180 X	2943	-0-	-237	-0-	134	1	2809	2	Y	-0-	-0-		
10		3286 X	3006	-0-	-280	-0-	135	1	2871	2	Y	-0-	-0-		
11		3180 X	2696	-0-	-484	-0-	121	1	2574	2	Y	1	-0-		
							1	9				1			
*12		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	153	1	3092	2	Y	1	-0-		
							1	9				1			
TOTAL GAS PROD:			36,518	TOTAL CONDENSATE PROD:									3		

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566															
01		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	103	1	1873	2	Y	4	3		
							4	9				1			
02		2632 X	2266	-0-	-366	-0-	105	1	2157	2	Y	4	2		
							4	9				5			
03		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	112	1	2269	2	Y	10	2		
							11	9				10			
04		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	115	1	2348	2	Y	6	2		
							7	9				6			
05		2511 X	2494	-0-	-17	-0-	118	1	2374	2	Y	2	1		
							2	9				3			
06		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	115	1	2405	2	Y	9	2		
							10	9				8			
07		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	116	1	2442	2	Y	3	2		
							3	9				3			
08		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	114	1	2416	2	Y	4	1		
							4	9				5			
09		2520 X	2492	-0-	-28	-0-	113	1	2373	2	Y	5	2		
							6	9				4			
10		2604 X	2573	-0-	-31	-0-	115	1	2449	2	Y	8	5		
							9	9				5			
11		2520 X	2275	-0-	-245	-0-	102	1	2166	2	Y	6	-0-		
							7	9				11			
12		2573 X	2501	-0-	-72	-0-	118	1	2380	2	Y	3	2		
							3	9				1			
TOTAL GAS PROD:			29,068	TOTAL CONDENSATE PROD:									64		

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10		14B2 EXT	380	-0-	380	380	17	1	363	2	Y	-0-	-0-		
11		14B2 EXT	309	-0-	309	689	14	1	295	2	Y	-0-	-0-		
12		14B2 EXT	253	-0-	253	942	11	1	242	2	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			942	TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	1337	-0-	1337	1337	64	1	1273	2	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	2365	-0-	2365	3702	108	1	2256	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07		5958 X	2256	-0-	-3702	-0-	102	1	2154	2	Y	-0-					-0-
*08		1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	81	1	1715	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09		2370 X	1515	-0-	-855	-0-	70	1	1445	2	Y	-0-					-0-
*10		2449 X	1565	-0-	-884	-0-	70	1	1494	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11		2370 X	1450	-0-	-920	-0-	65	1	1384	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12		2263 X	1381	-0-	-882	-0-	65	1	1316	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640																	
01		20857 X	1885	-0-	-18972	-0-	98	1	1787	2	Y	-0-					-0-
02		9520 X	1029	-0-	-8491	-0-	48	1	981	2	Y	-0-					-0-
03		10540 X	871	-0-	-9669	-0-	41	1	830	2	Y	-0-					-0-
04		10200 X	734	-0-	-9466	-0-	34	1	700	2	Y	-0-					-0-
05		5983 X	613	-0-	-5370	-0-	29	1	584	2	Y	-0-					-0-
06		480 X	439	-0-	-41	-0-	20	1	419	2	Y	-0-					-0-
07		457 X	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	Y	-0-					-0-
08		527 X	385	-0-	-142	-0-	17	1	368	2	Y	-0-					-0-
09		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	112	1	2343	2	Y	-0-					-0-
10		955 N	955	-0-	-0-	-0-	43	1	912	2	Y	-0-					-0-
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	-0-					-0-
12		527 N	383	-0-	-144	-0-	18	1	365	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890												
TOON GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	212734	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	10088 - 10866				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5488 X	381	-0-	-5107	-0-	20	1	361	2	Y	-0-				-0-
02		276 X	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-				-0-
03		3565 X	325	-0-	-3240	-0-	15	1	310	2	Y	-0-				-0-
04		1470 X	196	-0-	-1274	-0-	9	1	187	2	Y	-0-				-0-
05		1519 X	165	-0-	-1354	-0-	8	1	157	2	Y	-0-				-0-
06		210 X	174	-0-	-36	-0-	8	1	166	2	Y	-0-				-0-
07		289 X	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-				-0-
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-				-0-
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-				-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	Y	-0-				-0-
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-				-0-
*12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,098			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BOOTH-FREEMAN		WELL #:		12	RRCID ->	213451	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9246 - 10647					
01		1519 N	1356	-0-	-163	-0-	70	1	1283	2	Y	3	3	1	1		
02		1260 N	1191	-0-	-69	-0-	56	1	1135	2	Y	-0-			1		
03		1364 N	1275	-0-	-89	-0-	60	1	1214	2	Y	1	2	1	-0-		
04		1320 N	1206	-0-	-114	-0-	56	1	1149	2	Y	1	1	1	-0-		
05		1302 N	1208	-0-	-94	-0-	57	1	1150	2	Y	1	1	1	-0-		
06		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	72	1	1509	2	Y	-0-			-0-		
07		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	99	1	2086	2	Y	2	1	1	1		
*08		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	97	1	2048	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
09		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	92	1	1929	2	Y	3	1	1	1	8	1
*10		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	93	1	1990	2	Y	2	1	1	1	8	1
11		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	87	1	1847	2	Y	1	2	1		-0-	
*12		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	94	1	1887	2	Y	1	1	1		-0-	
TOTAL GAS PROD:			20,176			TOTAL CONDENSATE PROD:			16								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	127	1	2308	2	Y	2	3
02	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	110	1	2243	2	Y	6 1	3
03	2821 N	2354	-0-	-467	-0-	110	1	2230	2	Y	13 9 1	7
04	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	112	1	2300	2	Y	7 12 1	2
05	2604 N	2366	-0-	-238	-0-	112	1	2252	2	Y	2 3 1	1
06	2280 N	2250	-0-	-30	-0-	102	1	2131	2	Y	15 11 1	5
07	2511 N	2291	-0-	-220	-0-	104	1	2181	2	Y	5 5 1	5
08	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	105	1	2224	2	Y	4 7 1	2
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	102	1	2129	2	Y	4 4 1	2
10	2294 N	2169	-0-	-125	-0-	97	1	2068	2	Y	4 3 1	3
11	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	102	1	2166	2	Y	9 12 1	-0-
*12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	112	1	2254	2	Y	5 4 1	1
TOTAL GAS PROD: 27,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 76												

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	137	1	2501	2	Y	4 3 1	2
02	2464 X	2246	-0-	-218	-0-	104	1	2138	2	Y	4 4 1	2
03	2821 X	2059	-0-	-762	-0-	96	1	1956	2	Y	6 6 1	2
04	2730 X	1735	-0-	-995	-0-	81	1	1650	2	Y	4 4 1	2
05	2821 X	1868	-0-	-953	-0-	88	1	1776	2	Y	4 5 1	1
06	2550 X	2013	-0-	-537	-0-	91	1	1919	2	Y	3 3 1	1
07	2480 X	1601	-0-	-879	-0-	73	1	1526	2	Y	2 2 1	1
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	42	1	889	2	Y	2 3 1	-0-
09	1830 N	793	-0-	-1037	-0-	36	1	755	2	Y	2 2 1	-0-
10	1612 N	654	-0-	-958	-0-	29	1	625	2	Y	-0-	-0-
11	900 N	670	-0-	-230	-0-	31	1	638	2	Y	1 1 1	-0-
*12	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	122	1	2450	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 19,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 32												

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	28 1	508 2	Y	-0-			-0-
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	52 1	1074 2	Y	-0-			-0-
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	50 1	1015 2	Y	2			2
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	2 9	46 1	Y	-0-	2 1		-0-
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	46 1	925 2	Y	-0-			-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	40 1	842 2	Y	-0-			-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	43 1	905 2	Y	1			1
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	1 9	38 1	Y	-0-	1 1		-0-
09	870 N	866	-0-	-4	-0-	40 1	826 2	Y	-0-			-0-
10	961 N	856	-0-	-105	-0-	38 1	818 2	Y	-0-			-0-
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	37 1	778 2	Y	-0-			-0-
12	899 N	854	-0-	-45	-0-	40 1	814 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,767				TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	507 1	2161 2	Y	-0-			1
02	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	426 1	2022 2	Y	8	6 1		3
03	2759 N	2603	-0-	-156	-0-	9 9	356 1	Y	17	15 1		5
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	19 9	375 1	Y	11	10 1		6
05	2697 N	2593	-0-	-104	-0-	12 9	394 1	Y	22	15 1		13
06	2520 N	2495	-0-	-25	-0-	24 9	368 1	Y	1	1 1		13
07	2697 N	2563	-0-	-134	-0-	1 9	382 1	Y	-0-			13
08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	392 1	2187 2	Y	5			18
09	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	6 9	393 1	Y	3			21
10	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	3 9	391 1	Y	2	21 1		2
11	2490 N	2482	-0-	-8	-0-	2 9	396 1	Y	-0-			2
12	2635 N	2615	-0-	-20	-0-	9 9	408 1	Y	8			10
TOTAL GAS PROD:		30,816				TOTAL CONDENSATE PROD:			77			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	323	-0-	323	1661	18 1	305 2	Y	-0-			-0-
02	1817 X	156	-0-	-1661	-0-	7 1	148 2	Y	1	1 1		-0-
03	154 X	154	-0-	-0-	-0-	1 9						
04	1350 X	112	-0-	-1238	-0-	7 1	144 2	Y	3	2 1		1
05	310 X	164	-0-	-146	-0-	3 9						
06	300 X	106	-0-	-194	-0-	5 1	107 2	Y	-0-	1 1		-0-
07	186 X	80	-0-	-106	-0-	8 1	156 2	Y	-0-			-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	5 1	101 2	Y	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	Y	-0-			-0-
						3 1	72 2	Y	-0-			-0-
						1 1	20 2	Y	117			117
						129 9						
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	9 1	185 2	Y	87	172 1		32
						96 9						
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	58 1	1239 2	Y	319	169 1		182
						351 9						
*12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	87 1	1749 2	Y	277	342 1		117
						305 9						
TOTAL GAS PROD:		5,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		804						

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

01	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	293 1	2505 2	Y	-0-			42
02	2408 X	2133	-0-	-275	-0-	215 1	1918 2	Y	-0-			42
03	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	302 1	2505 2	Y	-0-			42
04	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	305 1	2569 2	Y	-0-			42
05	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	338 1	2600 2	Y	-0-			42
06	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	321 1	2470 2	Y	-0-			42
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	379 1	2998 2	Y	-0-			42
08	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	404 1	3019 2	Y	-0-			42
09	2850 X	707	-0-	-2143	-0-	273 1	434 2	Y	-0-			42
10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	363 1	3271 2	Y	-0-			42
11	2850 X	2288	-0-	-562	-0-	288 1	2000 2	Y	-0-			42
12	2945 X	2405	-0-	-540	-0-	326 1	2079 2	Y	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		32,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	178	1	3239	2	Y	1	1	1		1		
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	136	1	2780	2	Y	1	1	1		1		
03	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	155	1	3138	2	Y	2	3	1		-0-		
04	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	148	1	3022	2	Y	1	1	1		-0-		
05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	157	1	3148	2	Y	1	1	1		-0-		
06	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	135	1	2815	2	Y	1	1	1		-0-		
07	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	141	1	2964	2	Y	2	1	1		1		
08	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	142	1	3003	2	Y	2	3	1		-0-		
09	3210 X	2988	-0-	-222	-0-	136	1	2850	2	Y	2	1	1		1		
10	3317 X	3004	-0-	-313	-0-	135	1	2869	2	Y	-0-	1	1		-0-		
11	3060 X	3015	-0-	-45	-0-	136	1	2878	2	Y	1	1	1		-0-		
12	3162 X	3152	-0-	-10	-0-	149	1	3003	2	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		37,471														TOTAL CONDENSATE PROD:	14

FORBUS ESTATE GAS UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639				
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	4	1	1		3		
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	3	1		-0-		
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-				-0-		
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	Y	-0-				-0-		
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-				-0-		
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-		
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-				-0-		
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-		
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-				-0-		
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-				-0-		
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-				-0-		
*12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		400														TOTAL CONDENSATE PROD:	4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	3679	-0-	3679	3679	193	1	3486	2	Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	3084	-0-	3084	6763	143	1	2940	2	Y	1			1
03		14B2 EXT	1209	-0-	1209	7972	56	1	1149	2	Y	4	4	1	1
04		T. A.	1054	-0-	1054	9026	49	1	1005	2	Y	-0-	1	1	-0-
05		10613 X	1587	-0-	-9026	-0-	75	1	1510	2	Y	2	2	1	-0-
06		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	80	1	1679	2	Y	1	1	1	-0-
07		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	79	1	1669	2	Y	-0-			-0-
08		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	90	1	1894	2	Y	1	1	1	-0-
09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	72	1	1512	2	Y	-0-			-0-
*10		1550 X	1139	-0-	-411	-0-	51	1	1087	2	Y	1	1	8	-0-
11		1500 N	986	-0-	-514	-0-	44	1	941	2	Y	1	1	1	-0-
12		1550 N	960	-0-	-590	-0-	45	1	915	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,775		TOTAL CONDENSATE PROD:						11				

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076															
01		97 X	-0-	-0-	-97	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-			-0-
07		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			415		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1 1		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977														
01	14B2 EXT	3666	-0-	3666	3666	192	1	3474	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2650	-0-	2650	6316	124	1	2526	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2754	-0-	2754	9070	130	1	2624	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	2638	-0-	2638	11708	123	1	2515	2	Y	-0-			-0-
05	13857 X	2149	-0-	-11708	-0-	102	1	2047	2	Y	-0-			-0-
06	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	72	1	1492	2	Y	-0-			-0-
07	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	78	1	1638	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	2139 X	1482	-0-	-657	-0-	67	1	1415	2	Y	-0-			-0-
09	2070 X	1673	-0-	-397	-0-	76	1	1597	2	Y	-0-			-0-
10	2139 X	1516	-0-	-623	-0-	68	1	1448	2	Y	-0-			-0-
11	1650 X	1316	-0-	-334	-0-	59	1	1257	2	Y	-0-			-0-
12	1736 X	1051	-0-	-685	-0-	49	1	1002	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,176				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																	
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		25 X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	64	-0-	64	64	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	5622	-0-	5622	5686	262	1	5352	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
04	T. A.		3085	-0-	3085	8771	143	1	2942	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	10241	X	1470	-0-	-8771	-0-	70	1	1397	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	76	1	1590	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2480	X	1768	-0-	-712	-0-	80	1	1688	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2170	-0-	-310	-0-	98	1	2071	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2100	X	1719	-0-	-381	-0-	78	1	1640	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1767	X	1559	-0-	-208	-0-	70	1	1487	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2100	X	1795	-0-	-305	-0-	81	1	1713	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2170	X	1419	-0-	-751	-0-	67	1	1352	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			22,338			TOTAL CONDENSATE PROD:			16								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006												TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	24 1	446 2	Y	-0-			-0-
02		476 N	457	-0-	-19	-0-	21 1	436 2	Y	-0-			-0-
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	25 1	506 2	Y	-0-			-0-
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	27 1	532 2	Y	-0-			-0-
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-	30 1	596 2	Y	-0-			-0-
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	31 1	655 2	Y	-0-			-0-
07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	29 1	619 2	Y	-0-			-0-
08		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	51 1	1088 2	Y	-0-			-0-
09		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	59 1	1238 2	Y	4	1 1		3
							4 9						
10		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	66 1	1406 2	Y	6	6 1		3
							7 9						
11		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	68 1	1449 2	Y	6	9 1		-0-
							7 9						
*12		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	64 1	1285 2	Y	3	2 1		1
							3 9						
TOTAL GAS PROD:			10,772			TOTAL CONDENSATE PROD:			19				

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006												TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377	
01		1240 N	1188	-0-	-52	-0-	226 1	962 2	Y	-0-			-0-
02		1148 N	966	-0-	-182	-0-	168 1	798 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	5112	-0-	2012	2012	696 1	4416 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	4394	-0-	1394	3406	634 1	3760 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	3991	-0-	891	4297	599 1	3392 2	Y	-0-			-0-
06		8022 X	3725	-0-	-4297	-0-	550 1	3175 2	Y	-0-			-0-
07		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	559 1	3188 2	Y	-0-			-0-
08		3720 X	3642	-0-	-78	-0-	553 1	3089 2	Y	-0-			-0-
09		3600 X	3477	-0-	-123	-0-	534 1	2943 2	Y	-0-			-0-
10		3720 X	3469	-0-	-251	-0-	612 1	2857 2	Y	-0-			-0-
11		3600 X	3425	-0-	-175	-0-	546 1	2879 2	Y	-0-			-0-
12		3720 X	3519	-0-	-201	-0-	551 1	2968 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,655			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006												TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	3002	-0-	-253	-0-	156	1	2845	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
02	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	137	1	2812	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
03	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	160	1	3256	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
04	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	156	1	3185	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
05	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	150	1	3016	2	Y	-0-	1 1	-0-
06	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	144	1	2995	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	146	1	3075	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	137	1	2890	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
09	3000 X	2953	-0-	-47	-0-	135	1	2815	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	142	1	3029	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
11	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	136	1	2895	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
12	3100 X	3016	-0-	-84	-0-	142	1	2873	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		37,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4433 X	3996	-0-	-437	-0-	207	1	3786	2	Y	3	2 1	2	
02	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	188	1	3848	2	Y	2	3 1	1	
03	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	206	1	4189	2	Y	4	4 1	1	
04	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	192	1	3930	2	Y	3	3 1	1	
05	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	194	1	3888	2	Y	5	5 1	1	
06	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	186	1	3869	2	Y	4	4 1	1	
07	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	189	1	3962	2	Y	4	3 1	2	
08	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	173	1	3666	2	Y	2	3 1	1	
09	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	191	1	3996	2	Y	5	3 1	3	
10	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	193	1	4104	2	Y	5	4 1	4	
11	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	183	1	3880	2	Y	5	9 1	-0-	
*12	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	191	1	3856	2	Y	3	2 1	1	
TOTAL GAS PROD:		49,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601														
01	3286 X	3042	-0-	-244	-0-	158	1	2880	2	Y	4		44	
02	2968 X	2868	-0-	-100	-0-	133	1	2732	2	Y	3	2 1	45	
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	157	1	3187	2	Y	4	3 1	46	
04	3120 X	3044	-0-	-76	-0-	142	1	2901	2	Y	1	2 1	45	
05	3224 X	3128	-0-	-96	-0-	148	1	2976	2	Y	4	4 1	45	
06	3240 X	2941	-0-	-299	-0-	134	1	2803	2	Y	4	4 1	45	
07	3255 X	2941	-0-	-314	-0-	134	1	2805	2	Y	2	1 1	46	
08	3255 X	2988	-0-	-267	-0-	135	1	2850	2	Y	3	4 1	45	
09	3030 X	2872	-0-	-158	-0-	131	1	2738	2	Y	3	2 1	46	
10	3131 X	2942	-0-	-189	-0-	132	1	2807	2	Y	3	2 1	47	
11	2940 X	2891	-0-	-49	-0-	129	1	2736	2	Y	24	4 1	67	
12	2976 X	2857	-0-	-119	-0-	135	1	2722	2	Y	-0-		67	
TOTAL GAS PROD:		35,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		55								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2883 X	2844	-0-	-39	-0-	148	1	2694	2	Y	2	1	1		2
						2	9								
02	2716 X	2655	-0-	-61	-0-	124	1	2530	2	Y	1	2	1		1
						1	9								
03	3007 X	2798	-0-	-209	-0-	131	1	2661	2	Y	5	5	1		1
						6	9								
04	2880 X	2538	-0-	-342	-0-	118	1	2418	2	Y	2	2	1		1
						2	9								
05	2914 N	2342	-0-	-572	-0-	111	1	2228	2	Y	3	4	1		-0-
						3	9								
06	2700 N	2272	-0-	-428	-0-	104	1	2165	2	Y	3	2	1		1
						3	9								
07	2635 N	2242	-0-	-393	-0-	102	1	2139	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	102	1	2160	2	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
09	2280 N	2159	-0-	-121	-0-	98	1	2059	2	Y	2	1	1		1
						2	9								
10	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	103	1	2203	2	Y	4	3	1		2
						4	9								
11	2190 N	2069	-0-	-121	-0-	93	1	1972	2	Y	4	6	1		-0-
						4	9								
*12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	107	1	2161	2	Y	2	1	1		1
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		28,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		30									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	220	-0-	220	220	10	1	210	2	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	220					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	220					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	220					Y	-0-				-0-
08	2129 X	1909	-0-	-220	-0-	84	1	1825	2	Y	-0-				-0-
09	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1444	2	Y	2	1	1		1
						2	9								
10	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
11	1860 X	1081	-0-	-779	-0-	49	1	1030	2	Y	2	3	1		-0-
						2	9								
12	1922 X	917	-0-	-1005	-0-	43	1	874	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	109	1	1994	2	Y	-0-			1		
02	1904 N	1881	-0-	-23	-0-	87	1	1790	2	Y	4	3 1		2		
03	2108 N	2097	-0-	-11	-0-	98	1	1996	2	Y	3	4 1		1		
04	2040 N	1969	-0-	-71	-0-	92	1	1875	2	Y	2	2 1		1		
05	2077 N	2063	-0-	-14	-0-	98	1	1964	2	Y	1	2 1		-0-		
06	2040 N	1665	-0-	-375	-0-	76	1	1588	2	Y	1	1 1		-0-		
07	1984 N	1555	-0-	-429	-0-	71	1	1484	2	Y	-0-			-0-		
08	1984 N	1893	-0-	-91	-0-	85	1	1807	2	Y	1	1 1		-0-		
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	85	1	1778	2	Y	2	1 1		1		
10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	87	1	1852	2	Y	1	1 1		1		
11	1830 N	1800	-0-	-30	-0-	81	1	1718	2	Y	1	2 1		-0-		
12	1922 N	1841	-0-	-81	-0-	87	1	1753	2	Y	1	1 1		-0-		
TOTAL GAS PROD:						22,672	TOTAL CONDENSATE PROD:						17			

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404																
01	2666 N	2514	-0-	-152	-0-	279	1	2233	2	Y	2	1 1		2		
02	2408 X	2186	-0-	-222	-0-	289	1	1893	2	Y	4	3 1		3		
03	2666 X	2389	-0-	-277	-0-	350	1	2035	2	Y	4	3 1		4		
04	2520 X	2306	-0-	-214	-0-	344	1	1959	2	Y	3	5 1		2		
05	2511 X	2406	-0-	-105	-0-	349	1	2037	2	Y	18	19 1		1		
06	2430 X	2256	-0-	-174	-0-	351	1	1888	2	Y	15	12 1		4		
07	2418 X	2279	-0-	-139	-0-	364	1	1906	2	Y	8	6 1		6		
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	372	1	1841	2	Y	2	7 1		1		
09	2250 N	2176	-0-	-74	-0-	352	1	1820	2	Y	4	2 1		3		
10	2294 N	2201	-0-	-93	-0-	356	1	1838	2	Y	6	4 1		5		
11	2130 N	2116	-0-	-14	-0-	332	1	1775	2	Y	8	13 1		-0-		
12	2263 N	2099	-0-	-164	-0-	359	1	1736	2	Y	4	3 1		1		
TOTAL GAS PROD:						27,143	TOTAL CONDENSATE PROD:						78			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		14B2 EXT	164	-0-	164	164	24	1	140	2	N	-0-			33
02		14B2 EXT	284	-0-	284	448	42	1	242	2	N	-0-			33
03		14B2 EXT	137	-0-	137	585	24	1	113	2	N	-0-			33
04		14B2 EXT	182	-0-	182	767	34	1	148	2	N	-0-			33
05		14B2 EXT	34	-0-	34	801	7	1	27	2	N	-0-			33
06		14B2 EXT	42	-0-	42	843	9	1	33	2	N	-0-			33
07		1371 X	528	-0-	-843	-0-	73	1	455	2	N	-0-			33
08		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	196	1	1952	2	N	-0-			33
09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	154	1	914	2	N	-0-			33
10		527 N	473	-0-	-54	-0-	83	1	390	2	N	-0-			33
11		540 N	534	-0-	-6	-0-	86	1	448	2	N	-0-			33
12		558 N	515	-0-	-43	-0-	78	1	437	2	N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			6,109			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		3596 X	3331	-0-	-265	-0-	173	1	3156	2	Y	2	1	1	2
02		3136 X	2725	-0-	-411	-0-	127	1	2591	2	Y	6	4	1	4
03		3472 X	2813	-0-	-659	-0-	131	1	2672	2	Y	9	11	1	2
04		3360 X	2814	-0-	-546	-0-	131	1	2679	2	Y	4	5	1	1
05		3472 X	2400	-0-	-1072	-0-	113	1	2278	2	Y	8	8	1	1
06		3240 X	2086	-0-	-1154	-0-	95	1	1989	2	Y	2	2	1	1
07		3007 X	2183	-0-	-824	-0-	99	1	2083	2	Y	1	1	1	1
08		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	98	1	2077	2	Y	2	2	1	1
09		2400 X	2045	-0-	-355	-0-	93	1	1952	2	Y	-0-	1	1	-0-
10		2170 N	2139	-0-	-31	-0-	96	1	2043	2	Y	-0-			-0-
11		2100 N	2070	-0-	-30	-0-	93	1	1975	2	Y	2	2	1	-0-
12		2108 N	2090	-0-	-18	-0-	98	1	1991	2	Y	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,873			TOTAL CONDENSATE PROD:			37						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3689 X	3632	-0-	-57	-0-	188	1	3433	2	Y	10	5 1	6
							11	9						
02		3164 X	2761	-0-	-403	-0-	128	1	2622	2	Y	10	12 1	4
							11	9						
03		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	164	1	3324	2	Y	15	13 1	6
							17	9						
04		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	166	1	3409	2	Y	12	10 1	8
							13	9						
05		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	181	1	3618	2	Y	9	13 1	4
							10	9						
06		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	171	1	3565	2	Y	9	8 1	5
							10	9						
07		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	173	1	3625	2	Y	6	6 1	5
							7	9						
08		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	169	1	3570	2	Y	7	5 1	7
							8	9						
09		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	174	1	3689	2	Y	8	10 1	5
							9	9						
10		3875 X	3763	-0-	-112	-0-	168	1	3587	2	Y	7	6 1	6
							8	9						
11		3750 X	3475	-0-	-275	-0-	156	1	3310	2	Y	8	11 1	3
							9	9						
12		3937 X	3310	-0-	-627	-0-	156	1	3147	2	Y	6	5 1	4
							7	9						
TOTAL GAS PROD:			43,013	TOTAL CONDENSATE PROD:			107							

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609														
01		199 X	50	-0-	-149	-0-	3	1	47	2	Y	-0-		-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-		-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-		-0-
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-		-0-
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-		-0-
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-		-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-		-0-
08		279 N	271	-0-	-8	-0-	12	1	259	2	Y	-0-		-0-
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-		-0-
10		217 N	5	-0-	-212	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		-0-
12		279 N	95	-0-	-184	-0-	4	1	91	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,927	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2617	-0-	-390	-0-	136	1	2481	2	Y	-0-					1
02	2800 X	2597	-0-	-203	-0-	121	1	2474	2	Y	2	1	1			2
03	3100 X	2498	-0-	-602	-0-	117	1	2375	2	Y	5	5	1			2
04	3000 X	2757	-0-	-243	-0-	128	1	2622	2	Y	6	7	1			1
05	3069 X	2994	-0-	-75	-0-	142	1	2848	2	Y	4	3	1			2
06	2760 X	2712	-0-	-48	-0-	124	1	2582	2	Y	5	5	1			2
07	2852 X	2525	-0-	-327	-0-	115	1	2409	2	Y	1	2	1			1
08	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	137	1	2894	2	Y	8	9	1			-0-
09	2910 X	2887	-0-	-23	-0-	131	1	2748	2	Y	7	6	1			1
10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	138	1	2935	2	Y	7	3	1			5
11	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	135	1	2855	2	Y	3	8	1			-0-
*12	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	147	1	2956	2	Y	2	1	1			1
TOTAL GAS PROD:		33,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		50										

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	136	1	1263	2	Y	33					136
02	1148 N	1065	-0-	-83	-0-	107	1	957	2	Y	1					137
03	1116 N	601	-0-	-515	-0-	66	1	534	2	Y	1	94	1			44
04	1320 N	840	-0-	-480	-0-	90	1	750	2	Y	-0-					44
05	1178 N	825	-0-	-353	-0-	96	1	729	2	Y	-0-					44
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	97	1	740	2	Y	-0-					44
07	868 N	773	-0-	-95	-0-	85	1	688	2	Y	-0-					44
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	84	1	636	2	Y	-0-	44	1			-0-
09	690 N	103	-0-	-587	-0-	41	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	713 N	625	-0-	-88	-0-	62	1	563	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	642	-0-	-48	-0-	82	1	560	2	Y	-0-					-0-
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	61	1	385	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		35										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 N	2408	-0-	-165	-0-	125	1	2272	2	Y	10	6	1	5
						11	9							
02	2436 N	2091	-0-	-345	-0-	97	1	1983	2	Y	10	10	1	5
						11	9							
03	2573 N	2257	-0-	-316	-0-	105	1	2135	2	Y	15	16	1	4
						17	9							
04	2340 N	2054	-0-	-286	-0-	95	1	1952	2	Y	6	6	1	4
						7	9							
05	2294 N	2115	-0-	-179	-0-	100	1	2007	2	Y	7	10	1	1
						8	9							
06	2190 N	2060	-0-	-130	-0-	94	1	1960	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
07	2108 N	2068	-0-	-40	-0-	94	1	1974	2	Y	-0-			1
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	96	1	2025	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	95	1	1996	2	Y	2			2
						2	9							
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	95	1	2015	2	Y	4	3	1	3
						4	9							
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	84	1	1780	2	Y	4	7	1	-0-
						4	9							
*12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	93	1	1870	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		25,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		66								

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608														
01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	113	1	2061	2	Y	-0-			1
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	91	1	1856	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	2077 N	2032	-0-	-45	-0-	95	1	1935	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	100	1	2039	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	105	1	2109	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	97	1	2014	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	99	1	2082	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	95	1	2007	2	Y	2	4	1	-0-
						2	9							
09	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	96	1	2011	2	Y	5	4	1	1
						6	9							
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	97	1	2069	2	Y	4	1	1	4
						4	9							
11	2040 N	1999	-0-	-41	-0-	90	1	1906	2	Y	3	7	1	-0-
						3	9							
12	2170 N	2001	-0-	-169	-0-	94	1	1905	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		25,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		31								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	93 1	1694 2	Y	1				2
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	83 1	1695 2	Y	4	4	1		2
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	83 1	1679 2	Y	10	8	1		4
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	79 1	1626 2	Y	7	9	1		2
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	83 1	1659 2	Y	12	12	1		2
06	1680 N	1628	-0-	-52	-0-	74 1	1547 2	Y	6	6	1		2
07	1736 N	1634	-0-	-102	-0-	74 1	1556 2	Y	4	4	1		2
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	82 1	1742 2	Y	4	5	1		1
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	80 1	1683 2	Y	5	3	1		3
10	1643 N	153	-0-	-1490	-0-	7 1	146 2	Y	-0-	1	1		2
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	-0-	2	1		-0-
12	1829 N	1018	-0-	-811	-0-	45 1	973 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		53							

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445													
01	3162 X	2940	-0-	-222	-0-	153 1	2784 2	Y	3	3	1		1
02	2800 X	2698	-0-	-102	-0-	125 1	2572 2	Y	1	1	1		1
03	3100 X	3082	-0-	-18	-0-	144 1	2931 2	Y	6	5	1		2
04	3000 X	2838	-0-	-162	-0-	132 1	2702 2	Y	4	3	1		3
05	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	148 1	2960 2	Y	3	6	1		-0-
06	2970 N	2830	-0-	-140	-0-	129 1	2697 2	Y	4	3	1		1
07	2945 X	2886	-0-	-59	-0-	131 1	2753 2	Y	2	2	1		1
08	3100 X	2947	-0-	-153	-0-	133 1	2810 2	Y	4	4	1		1
09	3000 X	2814	-0-	-186	-0-	128 1	2682 2	Y	4	3	1		2
10	3100 X	2810	-0-	-290	-0-	126 1	2682 2	Y	2	2	1		2
11	2850 X	2664	-0-	-186	-0-	120 1	2540 2	Y	4	6	1		-0-
12	2945 X	2803	-0-	-142	-0-	132 1	2669 2	Y	2	1	1		1
TOTAL GAS PROD:		34,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2861 N	2822	-0-	-39	-0-	147	1	2669	2	Y	5	3 1	3
02	2828 X	2504	-0-	-324	-0-	116	1	2382	2	Y	5	6 1	2
03	3131 X	2850	-0-	-281	-0-	133	1	2710	2	Y	6	6 1	2
04	3030 X	2781	-0-	-249	-0-	129	1	2648	2	Y	4	4 1	2
05	3100 X	2657	-0-	-443	-0-	126	1	2525	2	Y	5	6 1	1
06	2760 X	2288	-0-	-472	-0-	105	1	2180	2	Y	3	3 1	1
07	2666 X	2514	-0-	-152	-0-	114	1	2398	2	Y	2	2 1	1
08	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	124	1	2624	2	Y	4	4 1	1
09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	118	1	2462	2	Y	3	2 1	2
10	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	135	1	2871	2	Y	4	3 1	3
11	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	126	1	2669	2	Y	4	7 1	-0-
*12	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	138	1	2785	2	Y	3	2 1	1
TOTAL GAS PROD:		32,486			TOTAL CONDENSATE PROD:		48						

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	3296	-0-	-331	-0-	171	1	3121	2	Y	4		44
02	3192 X	2895	-0-	-297	-0-	134	1	2758	2	Y	3	2 1	45
03	3503 X	3379	-0-	-124	-0-	158	1	3215	2	Y	5	4 1	46
04	3300 X	3038	-0-	-262	-0-	141	1	2895	2	Y	2	3 1	45
05	3379 X	3133	-0-	-246	-0-	149	1	2980	2	Y	4	4 1	45
06	3270 X	2819	-0-	-451	-0-	129	1	2684	2	Y	5	5 1	45
07	3255 X	2943	-0-	-312	-0-	134	1	2807	2	Y	2	1 1	46
08	3255 X	2919	-0-	-336	-0-	131	1	2784	2	Y	4	5 1	45
09	3030 X	2840	-0-	-190	-0-	130	1	2707	2	Y	3	2 1	46
10	3131 X	2828	-0-	-303	-0-	127	1	2697	2	Y	4	2 1	48
11	2850 X	2651	-0-	-199	-0-	118	1	2508	2	Y	23	4 1	67
*12	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	140	1	2824	2	Y	-0-		67
TOTAL GAS PROD:		35,705			TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	28551 X	26222	-0-	-2329	-0-	1349	1	24616	2	Y	234	193 1	117
						257	9						
02	25312 X	23433	-0-	-1879	-0-	1080	1	22122	2	Y	210	213 1	114
						231	9						
03	27745 X	25568	-0-	-2177	-0-	1188	1	24117	2	Y	239	216 1	137
						263	9						
04	26460 X	24066	-0-	-2394	-0-	1110	1	22723	2	Y	212	200 1	149
						233	9						
05	26598 X	24662	-0-	-1936	-0-	1157	1	23198	2	Y	279	216 1	212
						307	9						
06	25440 X	22928	-0-	-2512	-0-	1039	1	21677	2	Y	193	208 1	197
						212	9						
07	25916 X	23296	-0-	-2620	-0-	1050	1	22057	2	Y	172	196 1	173
						189	9						
08	23113 X	23113	-0-	-0-	-0-	1034	1	21891	2	Y	171	32 1	312
						188	9						
09	23520 X	21579	-0-	-1941	-0-	972	1	20387	2	Y	200	355 1	157
						220	9						
10	24304 X	21331	-0-	-2973	-0-	947	1	20184	2	Y	182	192 1	147
						200	9						
11	22920 X	20254	-0-	-2666	-0-	902	1	19135	2	Y	197	226 1	118
						217	9						
12	23281 X	20900	-0-	-2381	-0-	975	1	19658	2	Y	243	179 1	182
						267	9						
TOTAL GAS PROD:		277,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,532							

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	24738 X	21998	-0-	-2740	-0-	1142	1	20826	2	Y	27	27 1	31
						30	9						
02	20580 X	19636	-0-	-944	-0-	913	1	18699	2	Y	22	25 1	28
						24	9						
03	22785 X	20402	-0-	-2383	-0-	956	1	19412	2	Y	31	49 1	10
						34	9						
04	21990 X	19277	-0-	-2713	-0-	896	1	18358	2	Y	21	20 1	11
						23	9						
05	22196 X	19508	-0-	-2688	-0-	925	1	18559	2	Y	22	29 1	4
						24	9						
06	21330 X	18079	-0-	-3251	-0-	826	1	17229	2	Y	22	21 1	5
						24	9						
07	21731 X	18020	-0-	-3711	-0-	818	1	17184	2	Y	16	13 1	8
						18	9						
08	17968 X	17968	-0-	-0-	-0-	810	1	17139	2	Y	17	21 1	4
						19	9						
09	18900 X	17424	-0-	-1476	-0-	793	1	16611	2	Y	18	12 1	10
						20	9						
10	19499 X	17792	-0-	-1707	-0-	797	1	16977	2	Y	16	13 1	13
						18	9						
11	18090 X	16991	-0-	-1099	-0-	764	1	16202	2	Y	23	34 1	2
						25	9						
12	18011 X	18007	-0-	-4	-0-	850	1	17144	2	Y	12	9 1	5
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		225,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		247							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

01	1395	N	1049	-0-	-346	-0-	1042	2	7	9	N	6					271
02	1344	N	971	-0-	-373	-0-	971	2			N	-0-					271
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1530	2	106	9	N	96	180	1			187
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1416	2	33	9	N	30					217
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1415	2	12	9	N	11	166	1			62
06	1440	N	1211	-0-	-229	-0-	1211	2			N	-0-					62
07	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	1302	2			N	-0-					62
08	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	1205	2	11	9	N	10					72
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1276	2	2	9	N	2					74
10	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1284	2	12	9	N	11					85
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1262	2	19	9	N	17					102
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 14,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

01	930	N	695	-0-	-235	-0-	695	2			N	-0-					222
02	896	N	647	-0-	-249	-0-	647	2			N	-0-					222
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1020	2	55	9	N	50	179	1			93
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	N	1					94
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	943	2	37	9	N	34					128
06	1050	N	807	-0-	-243	-0-	807	2			N	-0-					128
07	992	N	870	-0-	-122	-0-	868	2	2	9	N	2					130
08	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	2			N	-0-					130
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	851	2	9	9	N	8					138
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	856	2	13	9	N	12					150
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	N	2					152
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 9,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	798	1	2284	2	N	-0-		65
02		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	726	1	2290	2	N	-0-		65
03		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	808	1	2524	2	N	-0-		65
04		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	787	1	2669	2	N	-0-		65
05		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	750	1	2626	2	N	-0-		65
06		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	789	1	2388	2	N	1	1 8	65
							1	9						
07		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	817	1	2384	2	N	1	1 8	65
							1	9						
08		2325 X	2069	-0-	-256	-0-	553	1	1516	2	N	-0-		65
09		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	801	1	2292	2	N	-0-		65
10		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	806	1	2558	2	N	-0-		65
11		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	817	1	2887	2	N	-0-		65
*12		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	845	1	3420	2	N	1	1 8	65
							1	9						

TOTAL GAS PROD: 39,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772														
01		496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-		110
02		420 N	359	-0-	-61	-0-	359	2			N	-0-		110
03		403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-		110
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-		110
05		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-		110
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-		110
07		465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-		110
08		434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-		110
09		420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-		110
10		465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-		110
11		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-		110
12		434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-		110

TOTAL GAS PROD: 5,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721																	
01		1488 X	824	-0-	-664	-0-	128	1	677	2	N	17					157
							19	9									
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	173	1	646	2	N	5					162
							6	9									
03		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	340	1	866	2	N	9					171
							10	9									
04		852 N	852	-0-	-0-	-0-	223	1	626	2	N	3					174
							3	9									
05		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	300	1	753	2	N	1	1	8			174
							1	9									
06		1170 N	523	-0-	-647	-0-	95	1	428	2	N	-0-					174
07		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	172	1	813	2	N	21	168	1			27
							23	9									
08		1054 N	1048	-0-	-6	-0-	218	1	824	2	N	5					32
							6	9									
09		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	281	1	859	2	N	-0-					32
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					32
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					32
12		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					32
TOTAL GAS PROD:			8,490			TOTAL CONDENSATE PROD:			61								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	58 1	317 2	Y		-0-			-0-
02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	73 1	300 2	Y		-0-			-0-
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	132 1	400 2	Y		-0-			-0-
04		360 N	250	-0-	-110	-0-	63 1	187 2	Y		-0-			-0-
05		403 N	359	-0-	-44	-0-	59 1	300 2	Y		-0-			-0-
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	122 1	531 2	Y		-0-			-0-
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	152 1	623 2	Y		-0-			-0-
08		372 N	227	-0-	-145	-0-	40 1	187 2	Y		-0-			-0-
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	116 1	519 2	Y		-0-			-0-
10		962 N	962	-0-	-0-	-0-	181 1	781 2	Y		-0-			-0-
11		845 N	845	-0-	-0-	-0-	149 1	696 2	Y		-0-			-0-
*12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	99 1	550 2	Y		2	2 8		-0-
							2 9							
TOTAL GAS PROD:			6,637			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812														
01		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	262 1	1120 2	Y		-0-			24
02		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	228 1	912 2	Y		-0-			24
03		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	313 1	1033 2	Y		-0-			24
04		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	305 1	885 2	Y		-0-			24
05		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	263 1	877 2	Y		-0-			24
06		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	272 1	836 2	Y		-0-			24
07		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	289 1	878 2	Y		-0-			24
08		1333 X	1323	-0-	-10	-0-	282 1	924 2	Y		106	89 1		41
							117 9							
09		1200 X	1143	-0-	-57	-0-	271 1	872 2	Y		-0-			41
10		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	281 1	903 2	Y		-0-			41
11		1290 X	1134	-0-	-156	-0-	285 1	849 2	Y		-0-			41
12		1333 X	1153	-0-	-180	-0-	285 1	868 2	Y		-0-			41
TOTAL GAS PROD:			14,410			TOTAL CONDENSATE PROD:			106					

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712														
01		1023 N	845	-0-	-178	-0-	121 1	724 2	Y		-0-			23
02		896 N	829	-0-	-67	-0-	117 1	712 2	Y		-0-			23
03		930 N	821	-0-	-109	-0-	110 1	711 2	Y		-0-			23
04		810 N	787	-0-	-23	-0-	120 1	666 2	Y		1	1 8		23
							1 9							
05		930 N	765	-0-	-165	-0-	112 1	653 2	Y		-0-			23
06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	130 1	710 2	Y		-0-			23
07		806 N	791	-0-	-15	-0-	116 1	674 2	Y		1	1 8		23
							1 9							
08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	131 1	713 2	Y		1	1 8		23
							1 9							
09		840 N	768	-0-	-72	-0-	119 1	649 2	Y		-0-			23
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	132 1	727 2	Y		-0-			23
11		837 N	837	-0-	-0-	-0-	113 1	724 2	Y		-0-			23
*12		912 N	912	-0-	-0-	-0-	157 1	755 2	Y		-0-			23
TOTAL GAS PROD:			9,899			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345																	
01		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	102	1	1717	2	Y	1	1	8			42
02		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1	9									
03		2294 X	1894	-0-	-400	-0-	99	1	1666	2	Y	-0-					42
04		2220 X	2081	-0-	-139	-0-	106	1	1729	2	Y	54					96
05		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	59	9									
06		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	118	1	1963	2	Y	-0-					96
07		2139 X	2068	-0-	-71	-0-	152	1	2449	2	Y	1	1	8			96
08		2604 N	1986	-0-	-618	-0-	1	9									
09		2700 N	1761	-0-	-939	-0-	121	1	1813	2	Y	47					143
10		2077 N	1757	-0-	-320	-0-	52	9									
11		1920 N	1655	-0-	-265	-0-	111	1	1647	2	Y	3	1	8			145
*12		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	3	9									
							124	1	1632	2	Y	1	1	8			145
							1	9									
							116	1	1536	2	Y	3	3	8			145
							3	9									
							136	1	1824	2	Y	2	1	8			146
							2	9									
TOTAL GAS PROD:			24,065			TOTAL CONDENSATE PROD:			115								

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED					
GRAY GU 1										//CONT.// 742143		WELL #: 20					
										RRCID -> 102077		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10644 - 10800	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-				33		
02		476 N	465	-0-	-11	-0-	465	2		N	-0-				33		
03		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-				33		
04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-				33		
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-				33		
06		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-				33		
07		806 N	434	-0-	-372	-0-	390	2	44 9	N	40				73		
08		651 N	351	-0-	-300	-0-	351	2		N	-0-				73		
09		960 N	345	-0-	-615	-0-	345	2		N	-0-				73		
10		434 N	311	-0-	-123	-0-	311	2		N	-0-				73		
11		330 N	118	-0-	-212	-0-	118	2		N	-0-				73		
12		372 N	258	-0-	-114	-0-	258	2		N	-0-				73		
TOTAL GAS PROD:			5,855			TOTAL CONDENSATE PROD:			40								

GLADNEY GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 102490		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10511		PERF. 9212 - 10408	
01		2418 N	1595	-0-	-823	-0-	84	1	1511 2	N	-0-				124				
02		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	127	1	1935 2	N	-0-				124				
03		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	139	1	2114 2	N	-0-				124				
04		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	105	1	1592 2	N	-0-				124				
05		2294 N	2238	-0-	-56	-0-	136	1	2102 2	N	-0-				124				
06		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	171	1	2562 2	N	-0-				124				
07		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	183	1	2582 2	N	-0-				124				
08		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	181	1	2720 2	N	1	1 8			124				
							1	9											
09		3000 N	4424	-0-	1424	1424	283	1	4141 2	N	-0-				124				
10		3100 N	2338	-0-	-762	662	156	1	2182 2	N	-0-				124				
11		2490 N	1557	-0-	-933	-0-	103	1	1454 2	N	-0-				124				
12		2543 X	2311	-0-	-232	-0-	152	1	2158 2	N	1	1 8			124				
							1	9											
TOTAL GAS PROD:			28,875			TOTAL CONDENSATE PROD:			2										

MCHANEY GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 102966		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10447 - 10727	
01		434 N	29	-0-	-405	-0-	7	1	22 2	Y	-0-				8				
02		560 N	-0-	-0-	-560	-0-				Y	-0-				8				
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-				8				
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-				8				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8				
09		T. A.	205	-0-	205	205	71	1	134 2	Y	-0-				8				
10		205	-0-	-0-	-205	-0-				Y	-0-				8				
11		205	-0-	-0-	-205	-0-				Y	-0-				8				
12		205	-0-	-0-	-205	-0-				Y	-0-				8				
TOTAL GAS PROD:			234			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					169		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					169		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					169		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					169		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					169		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					169		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					169		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					169		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					169		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					169		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					169		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					169		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824														
01		496 N	482	-0-	-14	-0-	90	1	385	2	Y	21		
02		504 X	401	-0-	-103	-0-	73	1	293	2	Y	53		
03		496 X	434	-0-	-62	-0-	35	9	100	1	Y	58		
04		480 X	390	-0-	-90	-0-	6	9	100	1	Y	58		
05		496 X	415	-0-	-81	-0-	10	9	93	1	Y	68		
06		480 X	419	-0-	-61	-0-	11	9	101	1	Y	73		
07		523 X	523	-0-	-0-	-0-	6	9	125	1	Y	90		
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	19	9	126	1	Y	41		
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	46	9	116	1	Y	48		
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	8	9	113	1	Y	69		
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	23	9	109	1	Y	89		
12		465 N	446	-0-	-19	-0-	22	9	105	1	Y	109		
TOTAL GAS PROD:			5,550	TOTAL CONDENSATE PROD:						185				

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752														
01		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	311	1	1861	2	Y	-0-		
02		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	287	1	1743	2	Y	-0-		
03		2170 N	1929	-0-	-241	-0-	258	1	1671	2	Y	-0-		
04		2100 N	1884	-0-	-216	-0-	287	1	1597	2	Y	-0-		
05		2263 N	1842	-0-	-421	-0-	270	1	1572	2	Y	-0-		
06		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	299	1	1626	2	Y	-0-		
07		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	298	1	1736	2	Y	-0-		
08		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	306	1	1672	2	Y	-0-		
09		1920 N	1828	-0-	-92	-0-	284	1	1544	2	Y	-0-		
10		2046 N	1979	-0-	-67	-0-	303	1	1676	2	Y	-0-		
11		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	291	1	1869	2	Y	-0-		
*12		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	359	1	1722	2	Y	-0-		
TOTAL GAS PROD:			23,842	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	654	-0-	-183	-0-	37	1	617	2	Y	-0-		-0-
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	32	1	549	2	Y	201	180 1	21
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	221	9						
04	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	106	1	1730	2	Y	-0-		21
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	164	1	2706	2	Y	1	21 1	-0-
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	114	1	1829	2	Y	12	12 8	-0-
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	123	1	1938	2	Y	7	7 8	-0-
08	2976 X	1630	-0-	-1346	-0-	8	9						
09	2880 X	1538	-0-	-1342	-0-	126	1	1948	2	Y	3	3 8	-0-
10	2139 X	1153	-0-	-986	-0-	99	1	1486	2	Y	41	1 8	40
11	2070 X	843	-0-	-1227	-0-	45	9						
12	2077 X	792	-0-	-1285	-0-	97	1	1440	2	Y	1	1 8	40
						1	9						
						81	1	1068	2	Y	4	40 1	-0-
						4	9					4 8	
						59	1	781	2	Y	3	3 8	-0-
						3	9						
						55	1	735	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		18,221				TOTAL CONDENSATE PROD:		275					

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

01	341 N	67	-0-	-274	-0-	1	1	66	2	Y	-0-		32
02	392 X	111	-0-	-281	-0-	2	1	109	2	Y	-0-		32
03	434 X	243	-0-	-191	-0-	243	2			Y	-0-		32
04	420 X	110	-0-	-310	-0-	110	2			Y	-0-		32
05	155 X	123	-0-	-32	-0-	1	1	122	2	Y	-0-		32
06	240 X	209	-0-	-31	-0-	1	1	208	2	Y	-0-		32
07	248 X	214	-0-	-34	-0-	1	1	213	2	Y	-0-		32
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	2	Y	-0-		32
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	268	2	Y	-0-		32
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	1	1	206	2	Y	-0-		32
11	270 N	169	-0-	-101	-0-	2	1	167	2	Y	-0-		32
*12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	4	1	808	2	Y	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		2,807				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10185 - 10517

01	1178 X	279	-0-	-899	-0-	3	1	276	2	Y	-0-		25
02	1064 X	287	-0-	-777	-0-	6	1	281	2	Y	-0-		25
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-		25
04	690 X	371	-0-	-319	-0-	2	1	369	2	Y	-0-		25
05	558 X	233	-0-	-325	-0-	3	1	230	2	Y	-0-		25
06	699 X	699	-0-	-0-	-0-	3	1	696	2	Y	-0-		25
07	516 X	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	2	Y	-0-		25
08	563 X	563	-0-	-0-	-0-	3	1	560	2	Y	-0-		25
09	690 X	658	-0-	-32	-0-	3	1	655	2	Y	-0-		25
10	713 X	384	-0-	-329	-0-	3	1	381	2	Y	-0-		25
11	690 X	233	-0-	-457	-0-	2	1	231	2	Y	-0-		25
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		4,223				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266															
01	1178 X	767	-0-	-411	-0-	43	1	723	2	Y	1	1	8		-0-
02	784 N	559	-0-	-225	-0-	1	9	28	1	Y	57	43	1	1	8
03	620 N	234	-0-	-386	-0-	63	9	13	1	Y	2	2	8		13
						2	9								
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	13	1		-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,560			TOTAL CONDENSATE PROD:			60						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143													
WALDRON, M.L. GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 148536		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WALDRON, M.L. GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 148927		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300							
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	46	1	778	2	Y	-0-				-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	41	1	688	2	Y	57	44	1		13
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	63	9								
04	3000 N	4021	-0-	1021	1021	117	1	1910	2	Y	-0-				13
						215	1	3562	2	Y	222	167	1	1	67
						244	9								
05	3100 N	3964	-0-	864	1885	231	1	3725	2	Y	7	7	8		67
						8	9								
06	3000 N	2970	-0-	-30	1855	177	1	2790	2	Y	3	3	8		67
						3	9								
07	4597 X	2742	-0-	-1855	-0-	155	1	2390	2	Y	179	179	1		67
						197	9								
08	3813 X	2202	-0-	-1611	-0-	138	1	2063	2	Y	1	1	8		67
						1	9								
09	3690 X	2075	-0-	-1615	-0-	131	1	1943	2	Y	1	1	8		67
						1	9								
10	3813 X	1859	-0-	-1954	-0-	132	1	1726	2	Y	1	1	8		67
						1	9								
11	2970 X	1875	-0-	-1095	-0-	118	1	1555	2	Y	184	182	1	2	67
						202	9								
12	2728 X	1583	-0-	-1145	-0-	109	1	1473	2	Y	1	1	8		67
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		26,934				TOTAL CONDENSATE PROD:				656					

SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 153265		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112							
01	1364 N	1184	-0-	-180	-0-	100	1	1084	2	Y	-0-				136
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	155	1	1494	2	Y	-0-				136
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	143	1	1436	2	Y	-0-				136
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	102	1	1089	2	Y	-0-				136
05	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	159	1	1472	2	Y	-0-				136
06	1530 N	1211	-0-	-319	-0-	157	1	1054	2	Y	-0-				136
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	130	1	1142	2	Y	-0-				136
08	1426 N	946	-0-	-480	-0-	81	1	865	2	Y	-0-				136
09	1200 N	902	-0-	-298	-0-	90	1	812	2	Y	-0-				136
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	106	1	1260	2	Y	-0-				136
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	128	1	1067	2	Y	-0-				136
12	930 N	346	-0-	-584	-0-	55	1	291	2	Y	-0-				136
TOTAL GAS PROD:		14,472				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	117	1	1998	2	Y	-0-	63
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	132	1	1910	2	Y	1	63
							1	9					
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	147	1	2037	2	Y	-0-	63
04	2040	N	1953	-0-	-87	-0-	147	1	1806	2	Y	-0-	63
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	174	1	2108	2	Y	3	63
							3	9					
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	174	1	1942	2	Y	1	63
							1	9					
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	186	1	1989	2	Y	1	63
							1	9					
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	166	1	2129	2	Y	1	63
							1	9					
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	163	1	2243	2	Y	1	63
							1	9					
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	214	1	2373	2	Y	1	63
							1	9					
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	205	1	1931	2	Y	2	63
							2	9					
*12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	211	1	1953	2	Y	2	63
							2	9					

TOTAL GAS PROD: 26,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01		929 N	929	-0-	-0-	-0-	51 1	878 2	Y		-0-		28
02		812 N	5	-0-	-807	-0-	5 2		Y		-0-		28
03		465 N	69	-0-	-396	-0-	5 1	64 2	Y		-0-		28
04		900 N	567	-0-	-333	-0-	43 1	524 2	Y		-0-		28
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	28 1	339 2	Y		-0-		28
06		645 N	645	-0-	-0-	-0-	53 1	591 2	Y		1	1 8	28
							1 9						
07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	57 1	612 2	Y		3	3 8	28
							3 9						
08		634 N	634	-0-	-0-	-0-	46 1	587 2	Y		1	1 8	28
							1 9						
09		660 N	315	-0-	-345	-0-	21 1	294 2	Y		-0-		28
10		682 N	235	-0-	-447	-0-	19 1	216 2	Y		-0-		28
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	70 1	662 2	Y		-0-		28
*12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	79 1	729 2	Y		1	1 8	28
							1 9						

TOTAL GAS PROD: 5,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428													
01		1798 N	1764	-0-	-34	-0-	93 1	1671 2	Y		-0-		10
02		2100 X	1844	-0-	-256	-0-	114 1	1730 2	Y		-0-		10
03		2325 X	1724	-0-	-601	-0-	106 1	1618 2	Y		-0-		10
04		2250 X	1534	-0-	-716	-0-	94 1	1440 2	Y		-0-		10
05		2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	143 1	2206 2	Y		-0-		10
06		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	133 1	1989 2	Y		-0-		10
07		2046 X	1765	-0-	-281	-0-	117 1	1648 2	Y		-0-		10
08		2263 N	2028	-0-	-235	-0-	126 1	1902 2	Y		-0-		10
09		2130 N	1870	-0-	-260	-0-	120 1	1750 2	Y		-0-		10
10		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	138 1	1926 2	Y		-0-		10
11		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	150 1	2131 2	Y		-0-		10
*12		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	130 1	1855 2	Y		-0-		10

TOTAL GAS PROD: 23,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283													
01		992 N	3	-0-	-989	-0-	3 2		Y		-0-		87
02		1596 N	939	-0-	-657	-0-	53 1	886 2	Y		-0-	87 1	-0-
03		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y		-0-		-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y		-0-		-0-
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y		-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252																	
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	99	1	1679	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1479	-0-	-453	-0-	83	1	1394	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	122	1	1998	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	109	1	1810	2	Y	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	122	1	1970	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	3	3	8			-0-
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	2	2	8			-0-
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	134	1	1768	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	136	1	1830	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
TOTAL GAS PROD:			13,276			TOTAL CONDENSATE PROD:			30								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	155 1	1776 2	N		-0-		101
02		1680 N	1320	-0-	-360	-0-	140 1	1180 2	N		-0-		101
03		1860 N	1756	-0-	-104	-0-	150 1	1606 2	N		-0-		101
04		1800 N	1643	-0-	-157	-0-	125 1	1518 2	N		-0-		101
05		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	155 1	1678 2	N		-0-		101
06		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	150 1	1712 2	N		1	1 8	101
							1 9						
07		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	145 1	1612 2	N		-0-		101
08		1829 N	1646	-0-	-183	-0-	155 1	1491 2	N		-0-		101
09		1800 N	1634	-0-	-166	-0-	150 1	1484 2	N		-0-		101
10		1767 N	1197	-0-	-570	-0-	115 1	1082 2	N		-0-		101
11		1590 N	1419	-0-	-171	-0-	140 1	1279 2	N		-0-		101
12		1674 N	1482	-0-	-192	-0-	150 1	1332 2	N		-0-		101
TOTAL GAS PROD:			19,481				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674													
01		1829 N	1784	-0-	-45	-0-	227 1	1557 2	Y		-0-		2
02		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	276 1	1374 2	Y		-0-		2
03		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	301 1	1479 2	Y		-0-		2
04		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	278 1	1576 2	Y		-0-		2
05		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	305 1	1584 2	Y		-0-		2
06		1710 N	1585	-0-	-125	-0-	264 1	1321 2	Y		-0-		2
07		1922 N	1413	-0-	-509	-0-	243 1	1170 2	Y		-0-		2
08		1891 N	1813	-0-	-78	-0-	281 1	1532 2	Y		-0-		2
09		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	317 1	1387 2	Y		-0-		2
10		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	345 1	1226 2	Y		-0-		2
11		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	302 1	1480 2	Y		-0-		2
12		1767 N	1743	-0-	-24	-0-	298 1	1444 2	Y		1	1 8	2
							1 9						
TOTAL GAS PROD:			20,568				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285													
01		620 X	617	-0-	-3	-0-	34 1	581 2	Y		2	2 8	-0-
							2 9						
02		560 X	339	-0-	-221	-0-	19 1	320 2	Y		-0-		-0-
03		837 X	837	-0-	-0-	-0-	48 1	789 2	Y		-0-		-0-
04		600 X	461	-0-	-139	-0-	26 1	435 2	Y		-0-		-0-
05		620 X	484	-0-	-136	-0-	28 1	456 2	Y		-0-		-0-
06		810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y		-0-		-0-
07		837 X	309	-0-	-528	-0-	19 1	290 2	Y		-0-		-0-
08		T. A.	624	-0-	624	624	39 1	584 2	Y		1	1 8	-0-
							1 9						
09		T. A.	489	-0-	489	1113	31 1	457 2	Y		1	1 8	-0-
							1 9						
10		T. A.	749	-0-	749	1862	53 1	696 2	Y		-0-		-0-
11		1862 X	-0-	-0-	-1862	-0-			Y		-0-		-0-
*12		907 X	907	-0-	-0-	-0-	63 1	844 2	Y		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,816				TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
01		2139 N	2059	-0-	-80	-0-	262 1	1797 2	Y		-0-		112
02		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	307 1	1529 2	Y		-0-		112
03		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	336 1	1650 2	Y		-0-		112
04		1980 N	1635	-0-	-345	-0-	245 1	1390 2	Y		-0-		112
05		2046 N	1719	-0-	-327	-0-	277 1	1442 2	Y		-0-		112
06		1920 N	1779	-0-	-141	-0-	296 1	1483 2	Y		-0-		112
07		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	304 1	1459 2	Y		-0-		112
08		1705 N	1500	-0-	-205	-0-	232 1	1268 2	Y		-0-		112
09		1770 N	1185	-0-	-585	-0-	220 1	965 2	Y		-0-		112
10		1767 N	784	-0-	-983	-0-	172 1	612 2	Y		-0-		112
11		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	298 1	1460 2	Y		-0-		112
*12		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	311 1	1510 2	Y		-0-		112
TOTAL GAS PROD:			19,825			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627													
01		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	155 1	2653 2	Y		-0-		33
02		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	158 1	2280 2	Y		-0-		33
03		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	191 1	2647 2	Y		2	2 8	33
							2 9						
04		2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	224 1	2758 2	Y		-0-		33
05		2542 N	2142	-0-	-400	-0-	164 1	1978 2	Y		-0-		33
06		2460 N	1987	-0-	-473	-0-	164 1	1823 2	Y		-0-		33
07		2542 N	2522	-0-	-20	-0-	216 1	2306 2	Y		-0-		33
08		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	167 1	2144 2	Y		3	3 8	33
							3 9						
09		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	170 1	2340 2	Y		1	1 8	33
							1 9						
10		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	216 1	2394 2	Y		-0-		33
11		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	228 1	2147 2	Y		-0-		33
12		2418 N	2245	-0-	-173	-0-	219 1	2025 2	Y		1	1 8	33
							1 9						
TOTAL GAS PROD:			29,774			TOTAL CONDENSATE PROD:			7				

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		50
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	888	-0-	-197	-0-	38	1	643	2	Y	188	180	1	64
						207	9							
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	43	1	719	2	Y	92	136	1	16
						101	9							
03	806 N	726	-0-	-80	-0-	42	1	682	2	Y	2	2	8	16
						2	9							
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	37	1	615	2	Y	222	161	1	77
						244	9							
05	961 N	946	-0-	-15	-0-	42	1	676	2	Y	207	184	1	97
						228	9							
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	79	1	1252	2	Y	151	169	1	77
						166	9							
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	98	1	1522	2	Y	1	1	8	77
						1	9							
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	142	1	2130	2	Y	12			89
						13	9							
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	117	1	1726	2	Y	-0-			89
10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	150	1	1967	2	Y	178	136	1	129
						196	9							
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	94	1	1245	2	Y	182	181	1	128
						200	9							
12	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	80	1	1081	2	Y	94	171	1	48
						103	9							

TOTAL GAS PROD: 16,681

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,329

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332														
01	868 N	777	-0-	-91	-0-	43	1	733	2	N	1	1	8	52
						1	9							
02	868 N	776	-0-	-92	-0-	43	1	732	2	N	1	1	8	52
						1	9							
03	1023 N	802	-0-	-221	-0-	46	1	756	2	N	-0-			52
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	824	2	N	-0-			52
05	868 N	840	-0-	-28	-0-	49	1	788	2	N	3	3	8	52
						3	9							
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	823	2	N	3	3	8	52
						3	9							
07	899 N	788	-0-	-111	-0-	48	1	740	2	N	-0-			52
08	837 N	725	-0-	-112	-0-	45	1	674	2	N	5			57
						6	9							
09	870 N	620	-0-	-250	-0-	39	1	578	2	N	3			60
						3	9							
10	775 N	671	-0-	-104	-0-	47	1	612	2	N	11	1	8	70
						12	9							
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	60	1	788	2	N	3	1	8	72
						3	9							
*12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	57	1	761	2	N	15	5	8	82
						17	9							

TOTAL GAS PROD: 9,437

TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358																	
01	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	145	1	1578	2	Y	-0-					2
02	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	159	1	1528	2	Y	-0-					2
03	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	151	1	1512	2	Y	-0-					2
04	1680	X	1578	-0-	-102	-0-	136	1	1442	2	Y	-0-					2
05	1860	X	1537	-0-	-323	-0-	150	1	1387	2	Y	-0-					2
06	1800	X	1690	-0-	-110	-0-	219	1	1471	2	Y	-0-					2
07	1860	X	1501	-0-	-359	-0-	153	1	1348	2	Y	-0-					2
08	1674	X	1382	-0-	-292	-0-	118	1	1264	2	Y	-0-					2
09	1680	X	1333	-0-	-347	-0-	132	1	1201	2	Y	-0-					2
10	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	136	1	1607	2	Y	-0-					2
11	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	191	1	1602	2	Y	-0-					2
*12	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	244	1	1280	2	Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:			19,154			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322																	
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	80	1	1346	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	78	1	1315	2	N	2	2	8			26
							2	9									
03	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	84	1	1374	2	N	1	1	8			26
							1	9									
04	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	73	1	1217	2	N	-0-					26
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	98	1	1581	2	N	2	2	8			26
							2	9									
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	94	1	1475	2	N	1	1	8			26
							1	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	96	1	1487	2	N	-0-					26
08	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	96	1	1432	2	N	-0-					26
09	1530	N	1416	-0-	-114	-0-	90	1	1326	2	N	-0-					26
10	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	103	1	1350	2	N	-0-					26
11	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	96	1	1270	2	N	1	1	8			26
							1	9									
12	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	100	1	1344	2	N	-0-					26
TOTAL GAS PROD:			17,613			TOTAL CONDENSATE PROD:			8								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1178 N	1100	-0-	-78	-0-		158	1	942	2	Y	-0-	4
02		1148 N	1014	-0-	-134	-0-		144	1	870	2	Y	-0-	4
03		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-		220	1	1421	2	Y	-0-	4
04		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		223	1	1240	2	Y	-0-	4
05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		227	1	1319	2	Y	-0-	4
06		1590 N	1292	-0-	-298	-0-		201	1	1091	2	Y	-0-	4
07		1519 N	1328	-0-	-191	-0-		195	1	1133	2	Y	-0-	4
08		1643 X	1385	-0-	-258	-0-		214	1	1171	2	Y	-0-	4
09		1500 X	1464	-0-	-36	-0-		227	1	1237	2	Y	-0-	4
10		1550 X	1408	-0-	-142	-0-		216	1	1192	2	Y	-0-	4
11		1350 X	942	-0-	-408	-0-		127	1	814	2	Y	1	1 8
								1	9					
12		1519 X	780	-0-	-739	-0-		135	1	645	2	Y	-0-	4
TOTAL GAS PROD:			15,363				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784														
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	562	1	1835	2	Y	-0-				19
02	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	346	1	1331	2	Y	-0-				19
03	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	465	1	1095	2	Y	-0-				19
04	2310 X	1466	-0-	-844	-0-	397	1	1069	2	Y	-0-				19
05	2387 X	1526	-0-	-861	-0-	484	1	1042	2	Y	-0-				19
06	2310 X	1557	-0-	-753	-0-	476	1	1081	2	Y	-0-				19
07	1860 X	1555	-0-	-305	-0-	527	1	1028	2	Y	-0-				19
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	520	1	1135	2	Y	-0-				19
09	1560 N	1437	-0-	-123	-0-	497	1	940	2	Y	-0-				19
10	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	537	1	933	2	Y	-0-				19
11	1590 N	1332	-0-	-258	-0-	580	1	752	2	Y	-0-				19
12	1488 N	1167	-0-	-321	-0-	367	1	799	2	Y	1	1	8		19
						1	9								

TOTAL GAS PROD: 18,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521															
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	544	2	N	1	1	8		41
						1	9								
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	65	1	1094	2	N	-0-				41
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	N	-0-				41
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	842	2	N	-0-				41
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	43	1	685	2	N	3	3	8		41
						3	9								
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	718	2	N	3	3	8		41
						3	9								
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	49	1	751	2	N	2	2	8		41
						2	9								
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	65	1	972	2	N	2	2	8		41
						2	9								
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	62	1	922	2	N	3	3	8		41
						3	9								
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	95	1	1245	2	N	9	9	8		41
						10	9								
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	93	1	1232	2	N	8	8	8		41
						9	9								
*12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	108	1	1449	2	N	11	11	8		41
						12	9								

TOTAL GAS PROD: 12,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1700	-0-	-160	-0-	95	1	1603	2	N	2	2	8	85
						2	9							
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	109	1	1841	2	N	2	2	8	85
						2	9							
03	1984 N	976	-0-	-1008	-0-	56	1	919	2	N	1	1	8	85
						1	9							
04	1650 N	681	-0-	-969	-0-	39	1	642	2	N	-0-			85
05	1984 N	585	-0-	-1399	-0-	34	1	548	2	N	3	3	8	85
						3	9							
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	70	1	1110	2	N	4	4	8	85
						4	9							
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	52	1	804	2	N	1	1	8	85
						1	9							
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	113	1	1685	2	N	1	1	8	85
						1	9							
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	122	1	1815	2	N	1	1	8	85
						1	9							
10	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	208	1	2734	2	N	3	3	8	85
						3	9							
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	156	1	2055	2	N	4	4	8	85
						4	9							
12	1984 N	1568	-0-	-416	-0-	108	1	1457	2	N	3	3	8	85
						3	9							

TOTAL GAS PROD: 18,400

TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385													
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	144	1	2429	2	N	2 8	25
02	2352	N	2236	-0-	-116	-0-	125	1	2110	2	N	1 8	25
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	135	1	2199	2	N	-0-	25
04	2490	N	2394	-0-	-96	-0-	136	1	2257	2	N	1 8	25
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	145	1	2343	2	N	2 8	25
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	144	1	2270	2	N	3 8	25
07	2480	N	2456	-0-	-24	-0-	149	1	2306	2	N	1 8	25
08	2480	N	2369	-0-	-111	-0-	148	1	2220	2	N	1 8	25
09	2430	N	2317	-0-	-113	-0-	146	1	2170	2	N	1 8	25
10	2449	N	2318	-0-	-131	-0-	164	1	2152	2	N	2 8	25
11	2280	N	2251	-0-	-29	-0-	158	1	2090	2	N	3 8	25
12	2387	N	2152	-0-	-235	-0-	149	1	2001	2	N	2 8	25
TOTAL GAS PROD:			28,309			TOTAL CONDENSATE PROD:			19				

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807														
01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-			22
02		T. A.	359	-0-	359	359	359	2		Y	-0-			22
03		T. A.	396	-0-	396	755	262	2	134	9	Y	122		144
04		T. A.	160	-0-	160	915	160	2			Y	-0-		144
05		1103 X	188	-0-	-915	-0-	182	2	6	9	Y	5		149
06		330 N	90	-0-	-240	-0-	90	2			Y	-0-		149
07		155 N	32	-0-	-123	-0-	32	2			Y	-0-		149
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		149
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		149
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		149
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-		149
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		149
TOTAL GAS PROD:			1,978			TOTAL CONDENSATE PROD:			127					

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432														
01		868 N	611	-0-	-257	-0-	34	1	577	2	N	-0-		69
02		756 N	674	-0-	-82	-0-	38	1	634	2	N	2	2 8	69
							2	9						
03		713 N	570	-0-	-143	-0-	33	1	536	2	N	1	1 8	69
							1	9						
04		600 N	354	-0-	-246	-0-	20	1	334	2	N	-0-		69
05		744 N	188	-0-	-556	-0-	11	1	177	2	N	-0-		69
06		540 N	369	-0-	-171	-0-	22	1	347	2	N	-0-		69
07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	N	-0-		69
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	N	-0-		69
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	2	N	-0-		69
10		706 N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	655	2	N	1	1 8	69
							1	9						
11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	52	1	680	2	N	2	2 8	69
							2	9						
*12		803 N	803	-0-	-0-	-0-	56	1	747	2	N	-0-		69
TOTAL GAS PROD:			6,375			TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004													TOTAL DEPTH 10575	PERF.10197 - 10378		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	614	-0-	-533	-0-	34	1	579	2	N	1	1	8			102
02	1372 N	1336	-0-	-36	-0-	75	1	1260	2	N	1	1	8			102
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	103	1	1682	2	N	-0-					102
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	79	1	1309	2	N	-0-					102
05	1488 N	1089	-0-	-399	-0-	64	1	1024	2	N	1	102	5	1	8	-0-
06	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	3100 N	3184	-0-	84	84	199	1	2984	2	N	1	1	8			-0-
09	2127 N	2043	-0-	-84	-0-	129	1	1913	2	N	1	1	8			-0-
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	141	1	1856	2	N	2	2	8			-0-
11	1770 X	1625	-0-	-145	-0-	114	1	1511	2	N	-0-					-0-
12	1829 X	1203	-0-	-626	-0-	83	1	1120	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004													TOTAL DEPTH 10625	PERF. 9027 - 10465		
01	1116 N	947	-0-	-169	-0-	53	1	893	2	N	1	1	8			100
02	1288 N	715	-0-	-573	-0-	40	1	673	2	N	2	2	8			100
03	1271 N	764	-0-	-507	-0-	44	1	720	2	N	-0-					100
04	930 N	928	-0-	-2	-0-	53	1	875	2	N	-0-					100
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	767	2	N	3	3	8			100
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	60	1	950	2	N	1	1	8			100
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	65	1	1005	2	N	1	1	8			100
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	81	1	1213	2	N	-0-					100
09	1020 N	842	-0-	-178	-0-	53	1	789	2	N	-0-					100
10	1085 N	987	-0-	-98	-0-	70	1	916	2	N	1	1	8			100
11	1260 N	953	-0-	-307	-0-	67	1	886	2	N	-0-					100
*12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	64	1	860	2	N	-0-					100
TOTAL GAS PROD:		11,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		9										

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004													TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9021 - 10466		
01	899 N	300	-0-	-599	-0-	17	1	283	2	N	-0-					45
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	2	N	-0-					45
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	30	1	483	2	N	-0-					45
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	38	1	627	2	N	-0-					45
05	589 N	212	-0-	-377	-0-	12	1	200	2	N	-0-					45
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	2	N	-0-					45
07	682 N	463	-0-	-219	-0-	28	1	435	2	N	-0-					45
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	N	-0-					45
09	570 N	234	-0-	-336	-0-	15	1	219	2	N	-0-					45
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	35	1	465	2	N	-0-					45
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	43	1	562	2	N	-0-					45
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	N	-0-					45
TOTAL GAS PROD:		5,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	N	-0-	25
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	570	2	N	-0-	25
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	N	-0-	25
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	N	-0-	25
05	682 N	456	-0-	-226	-0-	27	1	429	2	N	-0-	25
06	390 N	383	-0-	-7	-0-	23	1	360	2	N	-0-	25
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	2	N	-0-	25
08	465 N	273	-0-	-192	-0-	17	1	256	2	N	-0-	25
09	390 N	196	-0-	-194	-0-	12	1	184	2	N	-0-	25
10	558 N	358	-0-	-200	-0-	25	1	333	2	N	-0-	25
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	43	1	567	2	N	2	25
						2	9				2 8	
12	217 N	153	-0-	-64	-0-	11	1	142	2	N	-0-	25
TOTAL GAS PROD:		4,869									2	
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414												
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	644	2	N	1	80
						1	9				1 8	
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	65	1	1091	2	N	1	80
						1	9				1 8	
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	79	1	1285	2	N	-0-	80
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	52	1	866	2	N	-0-	80
05	1271 N	608	-0-	-663	-0-	35	1	571	2	N	2	80
						2	9				2 8	
06	1230 N	717	-0-	-513	-0-	43	1	674	2	N	-0-	80
07	961 N	668	-0-	-293	-0-	41	1	627	2	N	-0-	80
08	620 N	515	-0-	-105	-0-	32	1	483	2	N	-0-	80
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	60	1	888	2	N	-0-	80
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	80
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	80
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	80
TOTAL GAS PROD:		7,578									4	
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495												
01	589 N	571	-0-	-18	-0-	32	1	538	2	N	1	27
						1	9				1 8	
02	728 N	461	-0-	-267	-0-	26	1	435	2	N	-0-	27
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	N	-0-	27
04	540 N	432	-0-	-108	-0-	25	1	407	2	N	-0-	27
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	N	1	27
						1	9				1 8	
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	N	-0-	27
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	47	1	728	2	N	-0-	27
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	52	1	775	2	N	1	27
						1	9				1 8	
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	714	2	N	1	27
						1	9				1 8	
10	775 N	715	-0-	-60	-0-	51	1	663	2	N	1	27
						1	9				1 8	
11	810 N	555	-0-	-255	-0-	39	1	514	2	N	2	27
						2	9				2 8	
12	775 N	533	-0-	-242	-0-	37	1	494	2	N	2	27
						2	9				2 8	
TOTAL GAS PROD:		7,342									9	
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510																	
01	1240 N	948	-0-	-292	-0-	53	1	894	2	N	1	1	8				49
02	1008 N	836	-0-	-172	-0-	47	1	789	2	N	-0-						49
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	122	1	1997	2	N	-0-						49
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	83	1	1380	2	N	-0-						49
05	930 N	890	-0-	-40	-0-	52	1	838	2	N	-0-						49
06	1200 N	868	-0-	-332	-0-	52	1	815	2	N	1	1	8				49
07	1240 N	1003	-0-	-237	-0-	61	1	941	2	N	1	1	8				49
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	64	1	964	2	N	1	1	8				49
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	144	1	2128	2	N	1	1	8				49
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	103	1	1353	2	N	1	1	8				49
11	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	148	1	1950	2	N	3	3	8				49
*12	3100 N	3683	-0-	583	583	255	1	3428	2	N	-0-						49
TOTAL GAS PROD:			18,670			TOTAL CONDENSATE PROD:			9								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	90	1	1528	2	N	3	3 8	59
02	1344 N	1056	-0-	-288	-0-	59	1	997	2	N	-0-		59
03	1457 N	1041	-0-	-416	-0-	60	1	980	2	N	1	1 8	59
04	1560 N	1320	-0-	-240	-0-	75	1	1245	2	N	-0-		59
05	1178 N	517	-0-	-661	-0-	30	1	486	2	N	1	1 8	59
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	90	1	1422	2	N	1	1 8	59
07	1364 N	960	-0-	-404	-0-	58	1	902	2	N	-0-		59
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	73	1	1099	2	N	-0-		59
09	1500 N	838	-0-	-662	-0-	53	1	785	2	N	-0-		59
10	961 N	728	-0-	-233	-0-	52	1	676	2	N	-0-		59
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	154	1	2036	2	N	3	3 8	59
*12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	84	1	1125	2	N	-0-		59
TOTAL GAS PROD:		14,168			TOTAL CONDENSATE PROD:								9

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	77	1	1309	2	N	1	1 8	52
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	72	1	1219	2	N	1	1 8	52
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	56	1	915	2	N	-0-		52
04	1230 N	585	-0-	-645	-0-	33	1	552	2	N	-0-		52
05	1271 N	720	-0-	-551	-0-	42	1	677	2	N	1	1 8	52
06	930 N	512	-0-	-418	-0-	30	1	481	2	N	1	1 8	52
07	620 N	595	-0-	-25	-0-	36	1	559	2	N	-0-		52
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	49	1	737	2	N	-0-		52
09	510 N	467	-0-	-43	-0-	30	1	437	2	N	-0-		52
10	589 N	227	-0-	-362	-0-	16	1	210	2	N	1	1 8	52
11	750 N	367	-0-	-383	-0-	26	1	340	2	N	1	1 8	52
12	496 N	331	-0-	-165	-0-	23	1	307	2	N	1	1 8	52
TOTAL GAS PROD:		8,240			TOTAL CONDENSATE PROD:								7

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION												//CONT.// 742143									
CAIN, FARON GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 206008		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8987 - 10366	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
01	1395 N	1048	-0-	-347	-0-	58	1	989	2	N	1	1 8	44								
02	1064 N	956	-0-	-108	-0-	53	1	902	2	N	1	1 8	44								
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	67	1	1093	2	N	-0-		44								
04	1020 N	872	-0-	-148	-0-	50	1	822	2	N	-0-		44								
05	1054 N	775	-0-	-279	-0-	45	1	730	2	N	-0-		44								
06	1110 N	879	-0-	-231	-0-	52	1	827	2	N	-0-		44								
07	899 N	804	-0-	-95	-0-	49	1	755	2	N	-0-		44								
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	758	2	N	-0-		44								
09	870 N	813	-0-	-57	-0-	51	1	762	2	N	-0-		44								
10	806 N	707	-0-	-99	-0-	50	1	657	2	N	-0-		44								
11	780 N	637	-0-	-143	-0-	45	1	592	2	N	-0-		44								
*12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	60	1	806	2	N	-0-		44								
TOTAL GAS PROD:		10,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		2															

NORTH TATUM												WELL #: 1SW		RRCID -> 206126		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3122 - 3886	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

RICHARDSON GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 206359		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9021 - 10489	
01	806 N	708	-0-	-98	-0-	40	1	668	2	N	-0-		24								
02	672 N	477	-0-	-195	-0-	27	1	450	2	N	-0-		24								
03	682 N	519	-0-	-163	-0-	30	1	489	2	N	-0-		24								
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	773	2	N	-0-		24								
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	54	1	875	2	N	-0-		24								
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759	2	N	-0-		24								
07	837 N	638	-0-	-199	-0-	39	1	599	2	N	-0-		24								
08	930 N	714	-0-	-216	-0-	45	1	669	2	N	-0-		24								
09	810 N	635	-0-	-175	-0-	40	1	595	2	N	-0-		24								
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	54	1	709	2	N	-0-		24								
11	690 N	551	-0-	-139	-0-	39	1	512	2	N	-0-		24								
12	651 N	516	-0-	-135	-0-	36	1	480	2	N	-0-		24								
TOTAL GAS PROD:		8,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-															

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	70	1	1177	2	Y	1	45
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	74	1	1251	2	Y	-0-	45
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	68	1	1113	2	Y	-0-	45
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	69	1	1140	2	Y	-0-	45
05	1457 N	976	-0-	-481	-0-	57	1	919	2	Y	-0-	45
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	73	1	1156	2	Y	1	45
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	84	1	1292	2	Y	-0-	45
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	113	1	1687	2	Y	-0-	45
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	82	1	1222	2	Y	1	45
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	102	1	1338	2	Y	1	45
11	1740 N	1689	-0-	-51	-0-	106	1	1404	2	Y	163	122
12	1364 N	1185	-0-	-179	-0-	82	1	1101	2	Y	2	122
TOTAL GAS PROD:		15,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		169						

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562												
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	101	1	1701	2	Y	1	23
02	1400 N	1349	-0-	-51	-0-	75	1	1273	2	Y	1	23
03	1488 N	1428	-0-	-60	-0-	82	1	1346	2	Y	-0-	23
04	1740 N	1266	-0-	-474	-0-	72	1	1194	2	Y	-0-	23
05	1488 N	1273	-0-	-215	-0-	74	1	1198	2	Y	1	23
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	87	1	1373	2	Y	-0-	23
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	109	1	1681	2	Y	-0-	23
08	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	73	1	1091	2	Y	1	23
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	102	1	1514	2	Y	1	23
10	1798 N	1488	-0-	-310	-0-	105	1	1381	2	Y	2	23
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	109	1	1442	2	Y	2	-0-
12	1674 N	1465	-0-	-209	-0-	101	1	1362	2	Y	2	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01		1240 N	1088	-0-	-152	-0-	-0-	61 1	1027 2	N	-0-		172
02		1008 N	747	-0-	-261	-0-	-0-	42 1	705 2	N	-0-		172
03		1054 N	728	-0-	-326	-0-	-0-	42 1	686 2	N	-0-		172
04		1050 N	651	-0-	-399	-0-	-0-	37 1	614 2	N	-0-		172
05		837 N	615	-0-	-222	-0-	-0-	36 1	579 2	N	-0-		172
06		690 N	629	-0-	-61	-0-	-0-	38 1	591 2	N	-0-		172
07		689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	647 2	N	-0-		172
08		620 N	489	-0-	-131	-0-	-0-	31 1	458 2	N	-0-		172
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	582 2	N	29		201
								32 9					
10		682 N	499	-0-	-183	-0-	-0-	35 1	461 2	N	3	3 8	201
								3 9					
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	546 2	N	1	1 8	201
								1 9					
*12		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	1402 2	N	7	2 8	206
								8 9					
TOTAL GAS PROD:			8,890			TOTAL CONDENSATE PROD:			40				

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539													
01		818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	770 2	Y	2	2 8	14
								2 9					
02		919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	866 2	Y	2	2 8	14
								2 9					
03		806 N	694	-0-	-112	-0-	-0-	40 1	654 2	Y	-0-		14
04		895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	844 2	Y	-0-		14
05		1023 N	716	-0-	-307	-0-	-0-	42 1	673 2	Y	1	1 8	14
								1 9					
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	856 2	Y	1	1 8	14
								1 9					
07		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	65 1	1002 2	Y	-0-		14
08		950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	890 2	Y	1	1 8	14
								1 9					
09		900 N	522	-0-	-378	-0-	-0-	33 1	488 2	Y	1	1 8	14
								1 9					
10		1054 N	685	-0-	-369	-0-	-0-	48 1	636 2	Y	1	1 8	14
								1 9					
11		930 N	660	-0-	-270	-0-	-0-	46 1	612 2	Y	2	14 1 2 8	-0-
								2 9					
*12		667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	619 2	Y	2	2 8	-0-
								2 9					
TOTAL GAS PROD:			9,504			TOTAL CONDENSATE PROD:			13				

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381													
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N	-0-		25
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-	-0-			N	-0-		25
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06		767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	721 2	N	-0-		25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09		780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-			N	-0-		25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:			767			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	63 1	1057 2	N	1	1 8			27	
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	64 1	1071 2	N	1	1 8			27	
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	80 1	1310 2	N	-0-				27	
04	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	59 1	983 2	N	-0-				27	
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	93 1	1500 2	N	1	1 8			27	
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	75 1	1177 2	N	-0-				27	
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	81 1	1255 2	N	-0-				27	
08	1116 N	866	-0-	-250	-0-	54 1	811 2	N	1	1 8			27	
09	1080 N	650	-0-	-430	-0-	41 1	609 2	N	-0-				27	
10	1116 N	689	-0-	-427	-0-	49 1	639 2	N	1	1 8			27	
11	840 N	662	-0-	-178	-0-	47 1	615 2	N	-0-				27	
12	682 N	507	-0-	-175	-0-	35 1	472 2	N	-0-				27	
TOTAL GAS PROD:		12,245			TOTAL CONDENSATE PROD:				5					

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385														
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58 1			-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 X	717	-0-	-1019	-0-	40	1	676	2	N	1	1	8	55
02	896 N	537	-0-	-359	-0-	1	9							
03	682 N	384	-0-	-298	-0-	30	1	507	2	N	-0-			55
04	690 N	509	-0-	-181	-0-	22	1	362	2	N	-0-			55
05	589 N	430	-0-	-159	-0-	29	1	480	2	N	-0-			55
06	360 N	117	-0-	-243	-0-	25	1	405	2	N	-0-			55
07	527 N	13	-0-	-514	-0-	7	1	109	2	N	1	1	8	55
08	434 N	238	-0-	-196	-0-	1	9							
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			55
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	N	-0-			55
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	N	-0-			55
12	465 N	308	-0-	-157	-0-	18	1	236	2	N	1	1	8	55
						1	9				3	3	8	
						45	1	598	2	N	3	3	8	55
						3	9							
						21	1	287	2	N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		4,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518														
01	1891 N	1715	-0-	-176	-0-	96	1	1618	2	N	1	1	8	107
02	1764 N	1452	-0-	-312	-0-	1	9							
03	1984 N	1592	-0-	-392	-0-	81	1	1371	2	N	-0-			107
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	92	1	1500	2	N	-0-			107
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	105	1	1736	2	N	49			156
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	54	9							
07	1953 N	1721	-0-	-232	-0-	116	1	1870	2	N	1	1	8	156
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	1	9							
09	1920 N	1827	-0-	-93	-0-	113	1	1775	2	N	25	2	8	179
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	28	9							
11	1980 N	1885	-0-	-95	-0-	105	1	1616	2	N	-0-			179
*12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	128	1	1910	2	N	1	1	8	179
						1	9							
						116	1	1711	2	N	-0-			179
						133	1	1746	2	N	24	2	8	201
						26	9							
						133	1	1751	2	N	1	1	8	201
						1	9							
						150	1	2023	2	N	21	3	8	219
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		22,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		123								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4805 X	3214	-0-	-1591	-0-	179	1	3033	2	Y	2	2	8			47
02	3696 X	2507	-0-	-1189	-0-	140	1	2366	2	Y	1	1	8			47
03	4092 X	2268	-0-	-1824	-0-	131	1	2137	2	Y	-0-					47
04	3960 X	1139	-0-	-2821	-0-	65	1	1074	2	Y	-0-					47
05	3720 X	994	-0-	-2726	-0-	58	1	936	2	Y	-0-					47
06	3120 X	644	-0-	-2476	-0-	38	1	606	2	Y	-0-					47
07	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	197	1	3054	2	Y	1	1	8			47
08	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	266	1	3979	2	Y	89	90	1			46
09	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	215	1	3179	2	Y	1	1	8			46
10	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	252	1	3308	2	Y	-0-					46
11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	238	1	3145	2	Y	1	1	8			46
*12	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	224	1	3019	2	Y	1	1	8			46
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		31,944			TOTAL CONDENSATE PROD:			96								

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767																
01	589 N	405	-0-	-184	-0-	95	1	310	2	N	-0-					34
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	161	1	620	2	N	-0-					34
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	244	1	575	2	N	1	1	8			34
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	218	1	588	2	N	-0-					34
05	775 N	759	-0-	-16	-0-	241	1	518	2	N	-0-					34
06	750 N	673	-0-	-77	-0-	206	1	467	2	N	-0-					34
07	775 N	593	-0-	-182	-0-	201	1	392	2	N	-0-					34
08	744 N	644	-0-	-100	-0-	202	1	442	2	N	-0-					34
09	660 N	484	-0-	-176	-0-	167	1	316	2	N	1	1	8			34
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	223	1	388	2	N	1	1	8			34
11	630 N	500	-0-	-130	-0-	217	1	282	2	N	1	1	8			34
12	496 N	411	-0-	-85	-0-	129	1	281	2	N	1	1	8			34
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		7,488			TOTAL CONDENSATE PROD:			5								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	113	1	1919	2	N	3	3	8		34	
						3	9									
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	120	1	2028	2	N	2	2	8		34	
						2	9									
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	122	1	1993	2	N	-0-				34	
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	120	1	1990	2	N	40				74	
						44	9									
05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	109	1	1757	2	N	1	1	8		74	
						1	9									
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	96	1	1517	2	N	-0-				74	
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	107	1	1655	2	N	-0-				74	
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	131	1	1960	2	N	1	1	8		74	
						1	9									
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	127	1	1879	2	N	1	1	8		74	
						1	9									
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	139	1	1827	2	N	4	4	8		74	
						4	9									
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	120	1	1582	2	N	5	5	8		74	
						6	9									
*12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	129	1	1733	2	N	1	1	8		74	
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		23,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		58										

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358															
01	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	744	1	685	2	N	-0-				26
02	1428 X	1008	-0-	-420	-0-	372	1	636	2	N	-0-				26
03	1581 X	542	-0-	-1039	-0-	527	1	15	2	N	-0-				26
04	1530 X	93	-0-	-1437	-0-	93	1			N	-0-				26
05	1457 X	964	-0-	-493	-0-	248	1	716	2	N	-0-				26
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-				26
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-				26
08	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	558	1	1136	2	N	1	1	8		26
						1	9								
09	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	868	1	666	2	N	1	1	8		26
						1	9								
10	961 X	725	-0-	-236	-0-	310	1	414	2	N	1	1	8		26
						1	9								
11	1650 X	816	-0-	-834	-0-	279	1	536	2	N	1	1	8		26
						1	9								
12	1705 X	1286	-0-	-419	-0-	279	1	1006	2	N	1	1	8		26
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		10,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2790 X	2772	-0-	-18	-0-	155	1	2616	2	N	1	79
02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	136	1	2302	2	N	1	79
03	2604 N	1114	-0-	-1490	-0-	64	1	1050	2	N	-0-	79
04	3000 N	3016	-0-	16	16	168	1	2782	2	N	60	139
05	2697 N	2332	-0-	-365	-0-	136	1	2195	2	N	1	139
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	152	1	2398	2	N	1	139
07	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	172	1	2654	2	N	1	139
08	2821 X	2767	-0-	-54	-0-	173	1	2593	2	N	1	139
09	2730 X	2393	-0-	-337	-0-	151	1	2242	2	N	-0-	139
10	2821 X	2595	-0-	-226	-0-	184	1	2409	2	N	2	139
11	2730 X	2492	-0-	-238	-0-	175	1	2316	2	N	1	139
12	2821 X	2371	-0-	-450	-0-	164	1	2206	2	N	1	139
TOTAL GAS PROD:		29,669			TOTAL CONDENSATE PROD:		70					

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399												
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	629	2	Y	49	35
02	700 N	686	-0-	-14	-0-	54	1	647	2	Y	-0-	35
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	48	1	782	2	Y	4	35
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	50	1	821	2	Y	-0-	35
05	775 N	728	-0-	-47	-0-	43	1	685	2	Y	-0-	-0-
06	810 N	722	-0-	-88	-0-	43	1	679	2	Y	-0-	-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	58	1	903	2	Y	-0-	-0-
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	62	1	926	2	Y	-0-	-0-
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	62	1	925	2	Y	-0-	-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	80	1	1055	2	Y	1	-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	68	1	896	2	Y	1	-0-
12	1023 N	740	-0-	-283	-0-	51	1	688	2	Y	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,338			TOTAL CONDENSATE PROD:		56					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	132	1	2230	2	N	29	1	8		87	
						32	9									
02	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	127	1	2144	2	N	2	2	8		87	
						2	9									
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	148	1	2418	2	N	15				102	
						17	9									
04	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	135	1	2236	2	N	10				112	
						11	9									
05	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	173	1	2784	2	N	3	3	8		112	
						3	9									
06	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	177	1	2789	2	N	1	1	8		112	
						1	9									
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	137	1	2126	2	N	1	1	8		112	
						1	9									
08	2015 N	1900	-0-	-115	-0-	119	1	1780	2	N	1	1	8		112	
						1	9									
09	1950 N	1885	-0-	-65	-0-	119	1	1766	2	N	-0-				112	
10	2015 N	1683	-0-	-332	-0-	119	1	1563	2	N	1	1	8		112	
						1	9									
11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	144	1	1899	2	N	15	2	8		125	
						17	9									
*12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	150	1	2022	2	N	17	5	8		137	
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 27,542

TOTAL CONDENSATE PROD: 95

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464															
01	2914 X	2020	-0-	-894	-0-	285	1	1735	2	Y	-0-				33
02	2632 X	2128	-0-	-504	-0-	451	1	1677	2	Y	-0-				33
03	2914 X	2651	-0-	-263	-0-	531	1	2120	2	Y	-0-				33
04	2820 X	2286	-0-	-534	-0-	455	1	1831	2	Y	-0-				33
05	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	536	1	2050	2	Y	-0-				33
06	2580 X	1707	-0-	-873	-0-	456	1	1251	2	Y	-0-				33
07	2666 X	2065	-0-	-601	-0-	506	1	1558	2	Y	1	1	8		33
						1	9								
08	2573 N	2299	-0-	-274	-0-	435	1	1860	2	Y	4	4	8		33
						4	9								
09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	474	1	1812	2	Y	-0-				33
10	2077 N	2073	-0-	-4	-0-	460	1	1613	2	Y	-0-				33
11	2220 N	2029	-0-	-191	-0-	523	1	1506	2	Y	-0-				33
12	2356 N	2032	-0-	-324	-0-	508	1	1523	2	Y	1	1	8		33
						1	9								

TOTAL GAS PROD: 26,162

TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739														
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	240	1	1466	2	Y	-0-		-0-
02	2016	X	1105	-0-	-911	-0-	234	1	871	2	Y	-0-		-0-
03	2232	X	1081	-0-	-1151	-0-	216	1	865	2	Y	-0-		-0-
04	2160	X	1094	-0-	-1066	-0-	218	1	876	2	Y	-0-		-0-
05	1953	X	947	-0-	-1006	-0-	196	1	751	2	Y	-0-		-0-
06	1650	X	716	-0-	-934	-0-	191	1	525	2	Y	-0-		-0-
07	1209	X	607	-0-	-602	-0-	149	1	458	2	Y	-0-		-0-
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	512	1	2185	2	Y	4	4 8	-0-
							4	9						
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	321	1	1227	2	Y	-0-		-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	241	1	845	2	Y	-0-		-0-
11	1050	N	754	-0-	-296	-0-	194	1	560	2	Y	-0-		-0-
12	1085	N	762	-0-	-323	-0-	190	1	571	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			14,107			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752														
01	682	X	187	-0-	-495	-0-	180	1	7	2	Y	-0-		209
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	1			Y	-0-		209
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	1			Y	-0-		209
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		209
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		209
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		209
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		209
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	176 1	41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		41
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		41
11	T. A.		13	-0-	13	-0-	13		5	1	8	2		41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-		41
TOTAL GAS PROD:			1,262			TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214707		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WELCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214708		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552					
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	67 1	1141 2	N	1	1 8			31
02	1120 N	990	-0-	-130	-0-	55 1	934 2	N	1	1 8			31
03	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	63 1	1032 2	N	-0-				31
04	1170 N	910	-0-	-260	-0-	52 1	858 2	N	-0-				31
05	1085 N	997	-0-	-88	-0-	58 1	938 2	N	1	1 8			31
06	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	61 1	964 2	N	-0-				31
07	930 N	910	-0-	-20	-0-	55 1	855 2	N	-0-				31
08	992 N	814	-0-	-178	-0-	51 1	761 2	N	2	2 8			31
09	1020 N	891	-0-	-129	-0-	56 1	833 2	N	2	2 8			31
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	70 1	913 2	N	1	1 8			31
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	57 1	755 2	N	-0-				31
12	930 N	727	-0-	-203	-0-	50 1	677 2	N	-0-				31
TOTAL GAS PROD:		11,364				TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2945 X	1704	-0-	-1241	-0-	639	1	1063	2	N	2	2 8	107		
02	2660 X	2583	-0-	-77	-0-	616	1	1899	2	N	62		169		
03	2945 X	2847	-0-	-98	-0-	682	1	2165	2	N	-0-		169		
04	2760 X	2744	-0-	-16	-0-	660	1	2084	2	N	-0-		169		
05	2852 X	2631	-0-	-221	-0-	682	1	1946	2	N	3	3 8	169		
06	2760 X	2618	-0-	-142	-0-	660	1	1957	2	N	1	1 8	169		
07	2852 X	2714	-0-	-138	-0-	660	1	2001	2	N	48	1 8	216		
08	2852 X	2678	-0-	-174	-0-	664	1	2005	2	N	8	184 1 2 8	38		
09	2730 X	2561	-0-	-169	-0-	660	1	1900	2	N	1	1 8	38		
10	2728 X	2680	-0-	-48	-0-	682	1	1996	2	N	2	2 8	38		
11	2640 X	2372	-0-	-268	-0-	642	1	1729	2	N	1	1 8	38		
12	2728 X	2649	-0-	-79	-0-	682	1	1964	2	N	3	3 8	38		
TOTAL GAS PROD:						30,781	TOTAL CONDENSATE PROD:						131		

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408															
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	63	1	1137	2	Y	-0-		32		
02	1148 N	972	-0-	-176	-0-	60	1	912	2	Y	-0-		32		
03	1302 N	1126	-0-	-176	-0-	69	1	1057	2	Y	-0-		32		
04	1170 N	1084	-0-	-86	-0-	67	1	1017	2	Y	-0-		32		
05	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	64	1	990	2	Y	-0-		32		
06	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	65	1	978	2	Y	-0-		32		
07	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	68	1	956	2	Y	-0-		32		
08	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	65	1	975	2	Y	-0-		32		
09	1050 N	890	-0-	-160	-0-	57	1	833	2	Y	-0-		32		
10	1023 N	843	-0-	-180	-0-	56	1	787	2	Y	-0-		32		
11	1020 N	812	-0-	-208	-0-	53	1	759	2	Y	-0-		32		
12	930 N	830	-0-	-100	-0-	54	1	773	2	Y	3	3 8	32		
TOTAL GAS PROD:						11,918	TOTAL CONDENSATE PROD:						3		

MCHANNEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906															
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	39	1	129	2	N	-0-		25		
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	34	1	131	2	N	-0-		25		
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	77	1	181	2	N	-0-		25		
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	62	1	166	2	N	-0-		25		
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	73	1	156	2	N	-0-		25		
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	67	1	151	2	N	-0-		25		
07	248 N	200	-0-	-48	-0-	68	1	132	2	N	-0-		25		
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	77	1	169	2	N	-0-		25		
09	SHUT IN	26	-0-	-0-	26	9	1	17	2	N	-0-		25		
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-		25		
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-		25		
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-		25		
TOTAL GAS PROD:						1,738	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		337 X	337	-0-	-0-	-0-	79 1	258 2	Y	-0-		67
02		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	284 1	1093 2	Y	3	3 8	67
							3 9					
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	122 1	289 2	Y	-0-		67
04		666 N	666	-0-	-0-	-0-	180 1	486 2	Y	-0-		67
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	132 1	285 2	Y	-0-		67
06		390 N	294	-0-	-96	-0-	90 1	204 2	Y	-0-		67
07		403 N	254	-0-	-149	-0-	86 1	168 2	Y	-0-		67
08		403 N	267	-0-	-136	-0-	84 1	183 2	Y	-0-		67
09		300 N	267	-0-	-33	-0-	92 1	175 2	Y	-0-		67
10		248 N	226	-0-	-22	-0-	83 1	143 2	Y	-0-		67
11		270 N	228	-0-	-42	-0-	99 1	129 2	Y	-0-		67
12		279 N	171	-0-	-108	-0-	54 1	117 2	Y	-0-		67
TOTAL GAS PROD:			4,918	TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832												
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	4 1	15 2	Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	18 1	41 2	Y	-0-		-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	11 1	22 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.		35	-0-	35		11 1	24 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.		19	-0-	19	54	7 1	12 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.		16	-0-	16	70	6 1	10 2	Y	-0-		-0-
11		80 X	10	-0-	-70	-0-	4 1	6 2	Y	-0-		-0-
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			192	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SWEPKO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565												
01		1736 N	1569	-0-	-167	-0-	87 1	1479 2	N	3	3 8	54
							3 9					
02		1568 N	1288	-0-	-280	-0-	72 1	1215 2	N	1	1 8	54
							1 9					
03		1674 N	1478	-0-	-196	-0-	85 1	1392 2	N	1	1 8	54
							1 9					
04		1530 N	1444	-0-	-86	-0-	82 1	1362 2	N	-0-		54
05		1426 N	1237	-0-	-189	-0-	72 1	1163 2	N	2	2 8	54
							2 9					
06		1440 N	1068	-0-	-372	-0-	64 1	1004 2	N	-0-		54
07		1488 N	1193	-0-	-295	-0-	72 1	1121 2	N	-0-		54
08		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	81 1	1208 2	N	1	1 8	54
							1 9					
09		1080 N	1056	-0-	-24	-0-	67 1	989 2	N	-0-		54
10		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	101 1	1324 2	N	2	2 8	54
							2 9					
11		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	108 1	1421 2	N	2	2 8	54
							2 9					
*12		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	113 1	1522 2	N	3	3 8	54
							3 9					
TOTAL GAS PROD:			16,219	TOTAL CONDENSATE PROD:			15					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		620 N	578	-0-	-42	-0-		32	1	546	2	99
02		560 N	500	-0-	-60	-0-		28	1	472	2	99
03		790 N	790	-0-	-0-	-0-		46	1	744	2	99
04		570 N	492	-0-	-78	-0-		28	1	464	2	99
05		558 N	479	-0-	-79	-0-		28	1	451	2	99
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-		51	1	800	2	99
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-		35	1	546	2	99
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-		34	1	512	2	99
09		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		71	1	1055	2	99
								1	9			
10		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		75	1	989	2	105
								9	9			
11		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		84	1	1114	2	124
								28	9			
*12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		75	1	1014	2	124
								3	9			
TOTAL GAS PROD:			9,335			TOTAL CONDENSATE PROD:			37			

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454												
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-		21	1	354	2	82
02		364 N	306	-0-	-58	-0-		17	1	289	2	82
03		372 N	327	-0-	-45	-0-		19	1	308	2	82
04		360 N	230	-0-	-130	-0-		13	1	217	2	82
05		341 N	338	-0-	-3	-0-		20	1	318	2	82
06		330 N	225	-0-	-105	-0-		13	1	212	2	82
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-		17	1	262	2	82
08		341 N	335	-0-	-6	-0-		21	1	314	2	82
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-		21	1	305	2	82
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-		23	1	307	2	82
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-		26	1	345	2	82
12		341 N	318	-0-	-23	-0-		22	1	296	2	82
TOTAL GAS PROD:			3,760			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454												
01		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-		192	1	3255	2	161
02		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-		181	1	3060	2	161
								1	9			
03		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-		193	1	3158	2	161
04		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-		180	1	2984	2	161
05		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-		197	1	3172	2	161
								3	9			
06		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-		166	1	2625	2	224
								70	9			
07		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-		209	1	3238	2	42
								1	9			
08		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-		204	1	3056	2	42
								1	9			
09		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-		205	1	3042	2	42
10		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-		231	1	3025	2	42
11		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-		224	1	2958	2	42
*12		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-		205	1	2756	2	42
TOTAL GAS PROD:			38,792			TOTAL CONDENSATE PROD:			70			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	143	1			29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: 2					

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636																	
01	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	71	1	1200	2	N	-0-					132
02	1456	N	1167	-0-	-289	-0-	65	1	1101	2	N	1	1	8			132
							1	9									
03	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	72	1	1174	2	N	-0-					132
04	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	65	1	1071	2	N	-0-					132
05	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	66	1	1069	2	N	-0-					132
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	79	1	1253	2	N	4	1	8			135
							4	9									
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	80	1	1237	2	N	49	157	1	1	8	26
							54	9									
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	91	1	1369	2	N	9	2	8			33
							10	9									
09	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	85	1	1259	2	N	-0-					33
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	99	1	1296	2	N	1	1	8			33
							1	9									
11	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	94	1	1236	2	N	19	3	8			49
							21	9									
12	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	93	1	1258	2	N	2	2	8			49
							2	9									
TOTAL GAS PROD: 15,576												TOTAL CONDENSATE PROD: 85					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1040	-0-	-789	-0-	58	1	982	2	N	-0-		104
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	82	1	1376	2	N	-0-		104
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	129	1	2112	2	N	-0-		104
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	125	1	2072	2	N	-0-		104
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	103	1	1660	2	N	-0-		104
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	127	1	2000	2	N	-0-		104
07	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	149	1	2309	2	N	-0-		104
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	128	1	1914	2	N	1	8	104
						1	9						
09	1440 N	1358	-0-	-82	-0-	86	1	1271	2	N	1	8	104
						1	9						
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	114	1	1490	2	N	-0-		104
11	1440 N	1304	-0-	-136	-0-	92	1	1212	2	N	-0-		104
12	1395 N	1156	-0-	-239	-0-	80	1	1076	2	N	-0-		104
TOTAL GAS PROD:		20,749				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358													
01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	117	1	1982	2	N	3	3 8	82
						3	9						
02	1960 N	1760	-0-	-200	-0-	98	1	1661	2	N	1	1 8	82
						1	9						
03	2108 N	1895	-0-	-213	-0-	109	1	1786	2	N	-0-		82
04	2040 N	1797	-0-	-243	-0-	102	1	1695	2	N	-0-		82
05	1953 N	1301	-0-	-652	-0-	76	1	1222	2	N	3	3 8	82
						3	9						
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	129	1	2038	2	N	6	6 8	82
						7	9						
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	121	1	1864	2	N	2	2 8	82
						2	9						
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	116	1	1735	2	N	1	1 8	82
						1	9						
09	2100 N	1623	-0-	-477	-0-	103	1	1519	2	N	1	1 8	82
						1	9						
10	1984 N	1477	-0-	-507	-0-	105	1	1372	2	N	-0-		82
11	1800 N	1525	-0-	-275	-0-	107	1	1415	2	N	3	3 8	82
						3	9						
12	1674 N	1480	-0-	-194	-0-	102	1	1376	2	N	2	2 8	82
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		20,973				TOTAL CONDENSATE PROD:		22					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 X	1857	-0-	-592	-0-	104	1	1752	2	N	1	1	8	99
02	2072 N	2048	-0-	-24	-0-	115	1	1933	2	N	-0-			99
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	123	1	2005	2	N	9	1	8	107
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	139	1	2309	2	N	-0-			107
05	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	166	1	2674	2	N	34	4	8	137
06	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	169	1	2668	2	N	2	2	8	137
07	2542 N	2488	-0-	-54	-0-	150	1	2327	2	N	10	120	1	27
08	2883 N	2364	-0-	-519	-0-	148	1	2216	2	N	-0-			27
09	2790 N	2157	-0-	-633	-0-	136	1	2021	2	N	-0-			27
10	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	197	1	2581	2	N	14	1	8	40
11	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	183	1	2413	2	N	2	2	8	40
*12	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	178	1	2391	2	N	2	2	8	40
TOTAL GAS PROD: 29,178														
TOTAL CONDENSATE PROD: 74														

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437														
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	80	1	1439	2	N	-0-			87
02	1344 N	1204	-0-	-140	-0-	74	1	1130	2	N	-0-			87
03	1519 N	1338	-0-	-181	-0-	82	1	1256	2	N	-0-			87
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	95	1	1441	2	N	-0-			87
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	92	1	1414	2	N	-0-			87
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	89	1	1332	2	N	-0-			87
07	1581 N	1517	-0-	-64	-0-	101	1	1416	2	N	-0-			87
08	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	89	1	1334	2	N	-0-			87
09	1410 N	1048	-0-	-362	-0-	67	1	981	2	N	-0-			87
10	1519 N	1267	-0-	-252	-0-	84	1	1183	2	N	-0-			87
11	1380 N	1291	-0-	-89	-0-	85	1	1206	2	N	-0-			87
*12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	81	1	1145	2	N	-0-			87
TOTAL GAS PROD: 16,296														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481														
01	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-			32
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1767	2	47	9	Y	43			75
03	3100 N	3103	-0-	-0-	-0-	3100	2	3	9	Y	3	3	8	75
04	2027 N	2024	-0-	-0-	-0-	1985	2	39	9	Y	35	1	8	109
05	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2878	2	2	9	Y	2	2	8	109
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2356	2	1	9	Y	1	1	8	109
07	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2032	2	1	9	Y	1	1	8	109
08	3100 X	1844	-0-	-1256	-0-	1842	2	2	9	Y	2	2	8	109
09	2790 X	2008	-0-	-782	-0-	2008	2			Y	-0-			109
10	2883 X	2227	-0-	-656	-0-	2225	2	2	9	Y	2	2	8	109
11	2370 X	2175	-0-	-195	-0-	2172	2	3	9	Y	3	3	8	109
*12	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	Y	2	2	8	109
TOTAL GAS PROD: 25,954														
TOTAL CONDENSATE PROD: 94														

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	1085 X	711	-0-	-374	-0-	40 1	670 2	Y	1	1 8	43			
02	952 N	570	-0-	-382	-0-	1 9								
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	32 1	538 2	Y	-0-		43			
04	690 N	625	-0-	-65	-0-	44 1	720 2	Y	-0-		43			
05	620 N	503	-0-	-117	-0-	36 1	589 2	Y	-0-		43			
06	750 N	542	-0-	-208	-0-	29 1	474 2	Y	-0-		43			
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	32 1	509 2	Y	1	1 8	43			
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	1 9								
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	47 1	726 2	Y	-0-		43			
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	40 1	606 2	Y	89	88 1	44			
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	98 9								
12	899 N	850	-0-	-49	-0-	54 1	805 2	Y	1	1 8	44			
						1 9								
						70 1	917 2	Y	-0-		44			
						66 1	875 2	Y	-0-		44			
						59 1	791 2	Y	-0-		44			
TOTAL GAS PROD:		8,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		92								

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409													
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	60 1	1009 2	N	-0-		94		
02	1008 N	897	-0-	-111	-0-	50 1	847 2	N	-0-		94		
03	1054 N	979	-0-	-75	-0-	56 1	923 2	N	-0-		94		
04	1020 N	954	-0-	-66	-0-	54 1	900 2	N	-0-		94		
05	992 N	949	-0-	-43	-0-	55 1	894 2	N	-0-		94		
06	960 N	764	-0-	-196	-0-	46 1	718 2	N	-0-		94		
07	992 N	851	-0-	-141	-0-	52 1	799 2	N	-0-		94		
08	961 N	889	-0-	-72	-0-	56 1	833 2	N	-0-		94		
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	55 1	811 2	N	-0-		94		
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	61 1	795 2	N	-0-		94		
11	870 N	833	-0-	-37	-0-	59 1	774 2	N	-0-		94		
12	899 N	856	-0-	-43	-0-	59 1	797 2	N	-0-		94		
TOTAL GAS PROD:		10,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409													
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	88 1	1484 2	N	-0-		47		
02	1232 N	1112	-0-	-120	-0-	62 1	1050 2	N	-0-		47		
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	82 1	1343 2	N	-0-		47		
04	1530 N	1189	-0-	-341	-0-	68 1	1121 2	N	-0-		47		
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	80 1	1285 2	N	-0-		47		
06	1380 N	1324	-0-	-56	-0-	79 1	1245 2	N	-0-		47		
07	1240 N	1004	-0-	-236	-0-	61 1	943 2	N	-0-		47		
08	1364 N	981	-0-	-383	-0-	61 1	920 2	N	-0-		47		
09	1320 N	1030	-0-	-290	-0-	65 1	965 2	N	-0-		47		
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	81 1	1065 2	N	1	1 8	47		
11	960 N	936	-0-	-24	-0-	1 9							
12	1054 N	754	-0-	-300	-0-	66 1	870 2	N	-0-		47		
						52 1	700 2	N	2	2 8	47		
						2 9							
TOTAL GAS PROD:		13,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
MARTIN GUI WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		434 N	291	-0-	-143	-0-		31	1	260	2	Y	-0-	32
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-		46	1	345	2	Y	2	32
								2	9				2 8	
03		403 N	374	-0-	-29	-0-		43	1	331	2	Y	-0-	32
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-		40	1	305	2	Y	-0-	32
05		SHUT IN	-0-	-0-	-154	-0-						Y	-0-	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,403	TOTAL CONDENSATE PROD: 2										

WILSON GUI WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	98
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	98
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	98
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	98
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	98
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	98
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	98
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	98
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	98
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	98
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	98
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	98
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

NOLEN GUI WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894														
*01		1302 N	1182	-0-	-120	-0-		126	1	1056	2	N	-0-	-0-
*02		1316 N	1044	-0-	-272	-0-		122	1	922	2	N	-0-	-0-
*03		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		148	1	1126	2	N	-0-	-0-
*04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		148	1	1133	2	N	-0-	-0-
*05		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		152	1	1195	2	N	-0-	-0-
*06		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		153	1	1230	2	N	1	-0-
								1	9				1 8	
*07		1333 N	1298	-0-	-35	-0-		140	1	1157	2	N	1	-0-
								1	9				1 8	
*08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		138	1	1231	2	N	1	-0-
								1	9				1 8	
*09		1380 N	1360	-0-	-20	-0-		138	1	1221	2	N	1	-0-
								1	9				1 8	
*10		1302 N	1275	-0-	-27	-0-		130	1	1144	2	N	1	-0-
								1	9				1 8	
*11		1320 N	1173	-0-	-147	-0-		119	1	1053	2	N	1	-0-
								1	9				1 8	
*12		1395 N	1190	-0-	-205	-0-		127	1	1061	2	N	2	-0-
								2	9				2 8	
TOTAL GAS PROD:			15,178	TOTAL CONDENSATE PROD: 8										

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

01	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	155	1	2624	2	N	2	2	8			195
						2	9									
02	2632 N	2457	-0-	-175	-0-	135	1	2280	2	N	38	180	1	1	8	52
						42	9									
03	2666 N	2665	-0-	-1	-0-	154	1	2509	2	N	2	2	8			52
						2	9									
04	2700 N	2604	-0-	-96	-0-	144	1	2394	2	N	60					112
						66	9									
05	2728 N	2621	-0-	-107	-0-	153	1	2464	2	N	4	1	8			115
						4	9									
06	2580 N	2571	-0-	-9	-0-	153	1	2414	2	N	4	2	8			117
						4	9									
07	2697 N	2639	-0-	-58	-0-	160	1	2478	2	N	1	1	8			117
						1	9									
08	2635 N	2612	-0-	-23	-0-	160	1	2394	2	N	53					170
						58	9									
09	2580 N	2425	-0-	-155	-0-	153	1	2271	2	N	1	1	8			170
						1	9									
10	2635 N	2490	-0-	-145	-0-	176	1	2303	2	N	10	1	8			179
						11	9									
11	2520 N	2430	-0-	-90	-0-	169	1	2235	2	N	24	3	8			200
						26	9									
12	2511 N	2347	-0-	-164	-0-	162	1	2181	2	N	4	178	1	1	8	25
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 30,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

01	2232 N	1727	-0-	-505	-0-	1638	2	89	9	N	81	1	8			170
02	1960 N	1467	-0-	-493	-0-	1405	2	62	9	N	56					226
03	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2805	2	131	9	N	119	174	1	3	8	168
04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2355	2	46	9	N	42	175	1	2	8	33
05	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2849	2	51	9	N	46					79
06	3000 N	3499	-0-	499	499	3443	2	56	9	N	51	1	8			129
07	3100 N	3313	-0-	213	712	3250	2	63	9	N	57	1	8			185
08	2641 N	1929	-0-	-712	-0-	1824	2	105	9	N	95	170	1	1	8	109
09	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2387	2	70	9	N	64	172	1	1	8	-0-
10	2511 X	2254	-0-	-257	-0-	2212	2	42	9	Y	38	15	1	3	8	20
11	3510 X	2883	-0-	-627	-0-	2836	2	47	9	Y	43	52	1	1	8	10
12	3317 X	1818	-0-	-1499	-0-	1778	2	40	9	Y	36	30	1	4	8	12

TOTAL GAS PROD: 29,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894												
01	1519 N	1160	-0-	-359	-0-	124	1	1036	2	N	-0-	150
02	1232 N	872	-0-	-360	-0-	102	1	770	2	N	-0-	150
03	1178 N	707	-0-	-471	-0-	82	1	625	2	N	-0-	150
04	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	117	1	896	2	N	-0-	150
05	961 N	715	-0-	-246	-0-	80	1	635	2	N	-0-	150
06	690 N	625	-0-	-65	-0-	69	1	556	2	N	-0-	150
07	1054 N	766	-0-	-288	-0-	83	1	683	2	N	-0-	150
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	90	1	809	2	N	-0-	150
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	106	1	936	2	N	-0-	150
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	116	1	1023	2	N	-0-	150
11	870 N	806	-0-	-64	-0-	82	1	724	2	N	-0-	150
*12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	136	1	1134	2	N	1	150
						1	9				8	
TOTAL GAS PROD:		11,015				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843												
*01	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	215	1	1800	2	Y	-0-	-0-
*02	1904 X	1534	-0-	-370	-0-	179	1	1355	2	Y	-0-	-0-
*03	2108 X	1587	-0-	-521	-0-	184	1	1401	2	Y	2	-0-
						2	9				8	
*04	2040 X	1884	-0-	-156	-0-	217	1	1667	2	Y	-0-	-0-
*05	2015 X	2011	-0-	-4	-0-	226	1	1785	2	Y	-0-	-0-
*06	1950 X	1622	-0-	-328	-0-	179	1	1442	2	Y	1	-0-
						1	9				8	
*07	1953 X	1415	-0-	-538	-0-	153	1	1262	2	Y	-0-	-0-
*08	2015 X	1598	-0-	-417	-0-	161	1	1437	2	Y	-0-	-0-
*09	1950 X	1720	-0-	-230	-0-	175	1	1545	2	Y	-0-	-0-
*10	2015 X	1954	-0-	-61	-0-	200	1	1753	2	Y	1	-0-
						1	9				8	
*11	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	223	1	1965	2	Y	1	-0-
						1	9				8	
*12	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	209	1	1741	2	Y	1	-0-
						1	9				8	
TOTAL GAS PROD:		21,480				TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
01		589 N	222	-0-	-367	-0-	222	2				85		
02		308 N	277	-0-	-31	-0-	277	2				85		
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2				85		
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2				85		
05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2				85		
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2				85		
07		919 N	919	-0-	-0-	-0-	909	2	10	9		94		
08		713 N	178	-0-	-535	-0-	178	2				94		
09		990 N	419	-0-	-571	-0-	419	2				94		
10		930 N	683	-0-	-247	-0-	683	2				94		
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2				94		
12		434 N	308	-0-	-126	-0-	307	2	1	9	1 8	94		
TOTAL GAS PROD:			5,323	TOTAL CONDENSATE PROD:							10			

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A														
01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	153	1	1282	2	N	115		
02		1344 N	1306	-0-	-38	-0-	152	1	1154	2	N	115		
03		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	182	1	1391	2	N	115		
							1	9			1 8			
04		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	180	1	1377	2	N	115		
05		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	181	1	1424	2	N	115		
06		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	176	1	1419	2	N	115		
07		1612 N	1551	-0-	-61	-0-	167	1	1383	2	N	115		
							1	9			1 8			
08		1612 N	1550	-0-	-62	-0-	156	1	1394	2	N	115		
09		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	162	1	1431	2	N	115		
							1	9			1 8			
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	159	1	1397	2	N	115		
11		1500 N	1407	-0-	-93	-0-	143	1	1264	2	N	115		
12		1643 N	1438	-0-	-205	-0-	154	1	1283	2	N	115		
							1	9			1 8			
TOTAL GAS PROD:			18,168	TOTAL CONDENSATE PROD:							4			

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A														
*01		1054 N	923	-0-	-131	-0-	98	1	825	2	Y	-0-		
*02		980 N	576	-0-	-404	-0-	67	1	508	2	Y	-0-		
							1	9			1 8			
*03		775 N	622	-0-	-153	-0-	72	1	550	2	Y	-0-		
*04		900 N	696	-0-	-204	-0-	80	1	616	2	Y	-0-		
*05		651 N	547	-0-	-104	-0-	61	1	485	2	Y	-0-		
							1	9			1 8			
*06		727 N	727	-0-	-0-	-0-	80	1	646	2	Y	-0-		
							1	9			1 8			
*07		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	132	1	1095	2	Y	-0-		
							1	9			1 8			
*08		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	108	1	969	2	Y	-0-		
							1	9			1 8			
*09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	78	1	687	2	Y	-0-		
							2	9			2 8			
*10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	113	1	991	2	Y	-0-		
*11		1050 N	951	-0-	-99	-0-	97	1	854	2	Y	-0-		
*12		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	122	1	1013	2	Y	-0-		
							2	9			2 8			
TOTAL GAS PROD:			10,356	TOTAL CONDENSATE PROD:							9			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143		WELL #: 6		RRCID -> 229283		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 10832		PERF. 9138 - 10571	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1736 N	1409	-0-	-327	-0-	79 1	1328 2	N	2	2 8		94
							2 9						
02		1316 N	1246	-0-	-70	-0-	70 1	1175 2	N	1	1 8		94
							1 9						
03		1364 N	1349	-0-	-15	-0-	78 1	1269 2	N	2	2 8		94
							2 9						
04		1350 N	1159	-0-	-191	-0-	66 1	1086 2	N	6			100
							7 9						
05		1395 N	1384	-0-	-11	-0-	77 1	1243 2	N	58	3 8		155
							64 9						
06		1320 N	1215	-0-	-105	-0-	72 1	1142 2	N	1	1 8		155
							1 9						
07		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	76 1	1181 2	N	1	1 8		155
							1 9						
08		1395 N	1240	-0-	-155	-0-	78 1	1161 2	N	1	1 8		155
							1 9						
09		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	78 1	1159 2	N	1	1 8		155
							1 9						
10		1271 N	1242	-0-	-29	-0-	88 1	1152 2	N	2	2 8		155
							2 9						
11		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	85 1	1126 2	N	2	2 8		155
							2 9						
12		1271 N	1208	-0-	-63	-0-	83 1	1123 2	N	2	2 8		155
							2 9						
TOTAL GAS PROD:		15,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		79							

FARLEY, CAL BOYS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 230216		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 10606		PERF. 9104 - 10412		
01	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323 2		N	-0-		110	
02	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2175 2	33 9	N	30		140	
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-		140	
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-		140	
05	2418 N	1242	-0-	-1176	-0-	1242 2		N	-0-		140	
06	1860 N	993	-0-	-867	-0-	981 2	12 9	N	11		151	
07	1426 N	1122	-0-	-304	-0-	1122 2		N	-0-	86 1	65	
08	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1161 2		N	-0-		65	
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-		65	
10	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086 2		N	-0-		65	
11	1110 N	919	-0-	-191	-0-	919 2		N	-0-		65	
12	1085 N	885	-0-	-200	-0-	885 2		N	-0-		65	
TOTAL GAS PROD:		15,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	285	-0-	-955	-0-	16	1	268	2	N	1	1	8	26
02	756 N	118	-0-	-638	-0-	1	9	110	2	N	1	1	8	26
03	558 N	458	-0-	-100	-0-	26	1	432	2	N	-0-			26
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	N	-0-			26
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	N	1	1	8	26
06	450 N	333	-0-	-117	-0-	20	1	310	2	N	3	3	8	26
07	465 N	320	-0-	-145	-0-	19	1	300	2	N	1	1	8	26
08	434 N	369	-0-	-65	-0-	23	1	346	2	N	-0-			26
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	20	1	297	2	N	-0-			26
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	21	1	272	2	N	1	1	8	26
11	360 N	286	-0-	-74	-0-	20	1	265	2	N	1	1	8	26
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	23	1	307	2	N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		3,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781														
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-			26
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-			26
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-			26
04	720 N	682	-0-	-38	-0-	678	2	4	9	Y	4			30
05	992 N	505	-0-	-487	-0-	499	2	6	9	Y	5			35
06	960 N	542	-0-	-418	-0-	542	2			Y	-0-			35
07	713 N	473	-0-	-240	-0-	473	2			Y	-0-			35
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-			35
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	505	2	10	9	Y	9			44
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	Y	8			52
11	570 N	251	-0-	-319	-0-	249	2	2	9	Y	2			54
12	527 N	139	-0-	-388	-0-	137	2	2	9	Y	2	2	8	54
TOTAL GAS PROD:		6,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	156	1	1154	2	Y	-0-			15
02	1400 X	978	-0-	-422	-0-	126	1	852	2	Y	-0-			15
03	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	172	1	1529	2	Y	-0-			15
04	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	117	1	1461	2	Y	-0-			15
05	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	141	1	1422	2	Y	2	2 8		15
06	1650 X	1349	-0-	-301	-0-	127	1	1222	2	Y	-0-			15
07	1705 X	1129	-0-	-576	-0-	107	1	1021	2	Y	1	1 8		15
08	1395 N	1109	-0-	-286	-0-	109	1	1000	2	Y	-0-			15
09	1350 N	1066	-0-	-284	-0-	93	1	967	2	Y	5	15 1	5 8	-0-
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	114	1	1583	2	Y	7	7 8		-0-
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	180	1	1804	2	Y	3	3 8		-0-
*12	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	246	1	2312	2	Y	3	3 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806														
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	225	1	1187	2	N	-0-			74
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	207	1	770	2	N	-0-			74
03	1302 N	1169	-0-	-133	-0-	330	1	839	2	N	-0-			74
04	1380 N	1138	-0-	-242	-0-	299	1	838	2	N	1	1 8		74
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	345	1	867	2	N	5			79
06	1140 N	877	-0-	-263	-0-	159	1	718	2	N	-0-			79
07	1178 N	759	-0-	-419	-0-	132	1	624	2	N	3			82
08	1209 N	599	-0-	-610	-0-	125	1	474	2	N	-0-			82
09	870 N	617	-0-	-253	-0-	152	1	462	2	N	3			85
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	293	1	452	2	N	1	1 8		85
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	286	1	483	2	N	-0-			85
*12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	273	1	418	2	N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:		10,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	91	1	1547	2	N	-0-	28
02		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	94	1	1586	2	N	-0-	28
03		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	117	1	1919	2	N	-0-	28
04		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	115	1	1901	2	N	-0-	28
05		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	126	1	2026	2	N	-0-	28
06		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	135	1	2136	2	N	-0-	28
07		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	131	1	2026	2	N	1	28
							1	9				1 8	
08		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	90	1	1355	2	N	1	28
							1	9				1 8	
09		870 N	365	-0-	-505	-0-	23	1	342	2	N	-0-	28
10		899 N	430	-0-	-469	-0-	30	1	400	2	N	-0-	28
11		870 N	379	-0-	-491	-0-	27	1	352	2	N	-0-	28
*12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	2	N	-0-	28
TOTAL GAS PROD:			16,980				TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702													
01		1581 N	1529	-0-	-52	-0-	85	1	1444	2	N	-0-	130
02		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	89	1	1503	2	N	-0-	130
03		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	102	1	1661	2	N	2	130
							2	9				2 8	
04		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	95	1	1583	2	N	50	180
							55	9					
05		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	111	1	1796	2	N	4	180
							4	9				4 8	
06		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	102	1	1614	2	N	1	180
							1	9				1 8	
07		1798 N	1792	-0-	-6	-0-	106	1	1642	2	N	40	31
							44	9				187 1	
08		1922 N	1610	-0-	-312	-0-	101	1	1508	2	N	1	31
							1	9				1 8	
09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	108	1	1601	2	N	1	31
							1	9				1 8	
10		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	130	1	1705	2	N	2	31
							2	9				2 8	
11		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	119	1	1576	2	N	4	31
							4	9				4 8	
*12		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	133	1	1789	2	N	4	31
							4	9				4 8	
TOTAL GAS PROD:			20,821				TOTAL CONDENSATE PROD:			109			

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 10292 - 10436													
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	N	-0-	129
02		252 N	231	-0-	-21	-0-	13	1	218	2	N	-0-	129
03		310 N	292	-0-	-18	-0-	17	1	275	2	N	-0-	129
04		300 N	263	-0-	-37	-0-	15	1	248	2	N	-0-	129
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-	129
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	N	-0-	129
07		279 N	253	-0-	-26	-0-	15	1	238	2	N	-0-	129
08		310 N	250	-0-	-60	-0-	16	1	234	2	N	-0-	129
09		300 N	269	-0-	-31	-0-	17	1	252	2	N	-0-	129
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-	129
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-	129
12		279 N	252	-0-	-27	-0-	17	1	235	2	N	-0-	129
TOTAL GAS PROD:			3,269				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
*01		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	181 1	1517 2	Y	-0-	-0-
*02		1764 N	1545	-0-	-219	-0-	180 1	1365 2	Y	-0-	-0-
*03		1767 N	1633	-0-	-134	-0-	189 1	1444 2	Y	-0-	-0-
*04		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	259 1	1989 2	Y	-0-	-0-
*05		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	289 1	2279 2	Y	-0-	-0-
*06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	218 1	1753 2	Y	-0-	-0-
*07		2325 N	1961	-0-	-364	-0-	212 1	1749 2	Y	-0-	-0-
*08		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	229 1	2050 2	Y	-0-	-0-
*09		1980 N	1450	-0-	-530	-0-	147 1	1303 2	Y	-0-	-0-
*10		1953 N	1573	-0-	-380	-0-	161 1	1412 2	Y	-0-	-0-
*11		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	244 1	2147 2	Y	-0-	-0-
*12		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	280 1	2329 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,926	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442												
01		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	85 1	1446 2	N	36	1 8	186
							40 9					
02		2128 N	1732	-0-	-396	-0-	97 1	1634 2	N	1	1 8	186
							1 9					
03		1426 N	1220	-0-	-206	-0-	70 1	1149 2	N	1	1 8	186
							1 9					
04		1530 N	1225	-0-	-305	-0-	70 1	1155 2	N	-0-		186
05		1922 N	1467	-0-	-455	-0-	86 1	1380 2	N	1	1 8	186
							1 9					
06		1170 N	1156	-0-	-14	-0-	69 1	1086 2	N	1	1 8	186
							1 9					
07		1271 N	994	-0-	-277	-0-	60 1	934 2	N	-0-		186
08		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	94 1	1412 2	N	-0-		186
09		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	76 1	1119 2	N	-0-		186
10		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	113 1	1484 2	N	56	1 8	241
							62 9					
11		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	153 1	2024 2	N	3	3 8	241
							3 9					
*12		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	100 1	1344 2	N	2	2 8	241
							2 9					
TOTAL GAS PROD:			17,351	TOTAL CONDENSATE PROD:			101					

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION													//CONT.// 742143									
SALMON													WELL #: 1		RRCID -> 232023		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9176 - 10514	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
01		1364 N	1170	-0-	-194	-0-	65	1	1104	2	N	1	74									
							1	9				1	8									
02		1232 N	842	-0-	-390	-0-	47	1	795	2	N	-0-	74									
03		1240 N	821	-0-	-419	-0-	47	1	774	2	N	-0-	74									
04		1140 N	661	-0-	-479	-0-	38	1	623	2	N	-0-	74									
05		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	68	1	1098	2	N	-0-	74									
06		969 N	969	-0-	-0-	-0-	58	1	910	2	N	1	74									
							1	9				1	8									
07		682 N	625	-0-	-57	-0-	38	1	587	2	N	-0-	74									
08		1178 N	679	-0-	-499	-0-	42	1	637	2	N	-0-	74									
09		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1213	2	N	1	74									
							1	9				1	8									
10		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	94	1	1232	2	N	-0-	74									
11		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	123	1	1618	2	N	84	155									
							92	9				3	8									
*12		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	130	1	1755	2	N	3	155									
							3	9				3	8									
TOTAL GAS PROD:			13,276			TOTAL CONDENSATE PROD:			90													

KILLINGSWORTH													WELL #: 1		RRCID -> 232029		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 10622		PERF. 9002 - 10405	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
01		651 N	358	-0-	-293	-0-	25	1	333	2	N	-0-	100									
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-	100									
03		868 N	739	-0-	-129	-0-	42	1	697	2	N	-0-	100									
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	N	-0-	100									
05		635 N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	603	2	N	-0-	100									
06		720 N	608	-0-	-112	-0-	35	1	572	2	N	1	100									
							1	9				1	8									
07		589 N	429	-0-	-160	-0-	22	1	406	2	N	1	100									
							1	9				1	8									
08		804 N	804	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	N	1	100									
							1	9				1	8									
09		600 N	426	-0-	-174	-0-	23	1	402	2	N	1	100									
							1	9				1	8									
10		434 N	383	-0-	-51	-0-	31	1	352	2	N	-0-	100									
11		780 N	126	-0-	-654	-0-	6	1	120	2	N	-0-	100									
12		434 N	36	-0-	-398	-0-	2	1	32	2	N	2	100									
							2	9				2	8									
TOTAL GAS PROD:			5,126			TOTAL CONDENSATE PROD:			6													

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	158 1	2091 2	N	-0-			100
02		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	187 1	3353 2	N	2	2 8		100
							2 9						
03		3441 X	2718	-0-	-723	-0-	155 1	2563 2	N	-0-			100
04		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	170 1	3428 2	N	24	2 8		122
							26 9						
05		3441 X	2214	-0-	-1227	-0-	113 1	2098 2	N	3	3 8		122
							3 9						
06		3330 X	1475	-0-	-1855	-0-	84 1	1391 2	N	-0-			122
07		3441 X	1140	-0-	-2301	-0-	58 1	1082 2	N	-0-			122
08		3441 X	997	-0-	-2444	-0-	49 1	948 2	N	-0-			122
09		3330 X	801	-0-	-2529	-0-	44 1	757 2	N	-0-			122
10		2201 X	661	-0-	-1540	-0-	53 1	608 2	N	-0-			122
11		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	77 1	1464 2	N	-0-			122
*12		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	226 1	4113 2	N	9	1 8		130
							10 9						

TOTAL GAS PROD: 25,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506													
01		2232 N	2142	-0-	-90	-0-	117 1	1977 2	N	44	2 8		151
							48 9						
02		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	111 1	1865 2	N	1	1 8		151
							1 9						
03		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	123 1	2006 2	N	-0-			151
04		2070 N	1774	-0-	-296	-0-	101 1	1673 2	N	-0-			151
05		2201 N	1658	-0-	-543	-0-	97 1	1559 2	N	2	1 8		152
							2 9						
06		2070 N	1625	-0-	-445	-0-	97 1	1527 2	N	1	1 8		152
							1 9						
07		1829 N	1564	-0-	-265	-0-	95 1	1468 2	N	1	1 8		152
							1 9						
08		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	104 1	1556 2	N	1	1 8		152
							1 9						
09		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	105 1	1552 2	N	-0-			152
10		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	115 1	1503 2	N	21	1 8		172
							23 9						
11		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	119 1	1570 2	N	1	1 8		172
							1 9						
12		1705 N	1578	-0-	-127	-0-	107 1	1439 2	N	29	2 8		199
							32 9						

TOTAL GAS PROD: 21,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476													
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	143 2	25 9	N	23			69
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			69
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			69
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			69
05		465 N	216	-0-	-249	-0-	216 2		N	-0-			69
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	257 2	1 9	N	1	1 8		69
07		391 N	391	-0-	-0-	-0-	390 2	1 9	N	1	1 8		69
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	252 2	1 9	N	1	1 8		69
09		270 N	130	-0-	-140	-0-	130 2		N	-0-			69
10		403 N	23	-0-	-380	-0-	23 2		N	-0-			69
11		240 N	17	-0-	-223	-0-	17 2		N	-0-			69
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	225	1	1192	2	N	-0-	127
02	1960 N	976	-0-	-984	-0-	207	1	769	2	N	-0-	127
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	127
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-	127
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	127
06	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	400	1	1806	2	N	5	132
						6	9					
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	221	1	1048	2	N	8	140
						9	9					
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	233	1	878	2	N	-0-	140
09	2100 N	827	-0-	-1273	-0-	204	1	623	2	N	-0-	140
10	1271 N	854	-0-	-417	-0-	336	1	518	2	N	-0-	140
11	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	372	1	628	2	N	3	140
						3	9				3 8	
*12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	394	1	601	2	N	-0-	140
TOTAL GAS PROD:		10,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498												
01	2294 N	1878	-0-	-416	-0-	1878	2			N	-0-	55
02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2046	2	2	9	N	2	55
03	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2545	2	8	9	N	7	59
04	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2525	2	26	9	N	24	79
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2367	2	29	9	N	26	102
06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2488	2	1	9	N	1	102
07	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2623	2	3	9	N	3	102
08	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2515	2	4	9	N	4	102
09	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2513	2	4	9	N	4	102
10	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2594	2	3	9	N	3	102
11	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2386	2	2	9	N	2	102
12	2449 N	2304	-0-	-145	-0-	2301	2	3	9	N	3	102
TOTAL GAS PROD:		28,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		79						

WILSON GUI WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897												
01	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	160	1	1341	2	N	-0-	25
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	153	1	1162	2	N	-0-	25
03	1643 N	1487	-0-	-156	-0-	172	1	1315	2	N	-0-	25
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	186	1	1429	2	N	-0-	25
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	190	1	1495	2	N	-0-	25
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	181	1	1456	2	N	-0-	25
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	195	1	1610	2	N	-0-	25
08	1674 N	1293	-0-	-381	-0-	130	1	1163	2	N	-0-	25
09	1650 N	981	-0-	-669	-0-	100	1	881	2	N	-0-	25
10	1798 N	1128	-0-	-670	-0-	115	1	1013	2	N	-0-	25
11	1260 N	831	-0-	-429	-0-	85	1	746	2	N	-0-	25
12	1023 N	972	-0-	-51	-0-	104	1	866	2	N	2	25
						2	9				2 8	
TOTAL GAS PROD:		16,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
01		775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	127
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	2	1	445	2	Y	127
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	4	1	425	2	Y	127
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	127
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	127
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	6	1	596	2	Y	127
07		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	127
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127
10		T. A.	769	-0-	769	769	769	2			Y	127
11		T. A.	821	-0-	821	1590	8	1	813	2	Y	127
12		T. A.	657	-0-	657	2247	6	1	651	2	Y	127
TOTAL GAS PROD:			4,720			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
01		2294 X	2215	-0-	-79	-0-	119	1	2020	2	N	225
02		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	271	1	4576	2	N	45
03		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	266	1	4347	2	N	45
04		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	310	1	5139	2	N	45
05		2294 X	2029	-0-	-265	-0-	118	1	1908	2	N	45
06		2220 X	2147	-0-	-73	-0-	127	1	2007	2	N	54
07		2294 X	2065	-0-	-229	-0-	125	1	1939	2	N	54
08		2294 X	2233	-0-	-61	-0-	136	1	2035	2	N	109
09		2220 X	2134	-0-	-86	-0-	135	1	1997	2	N	109
10		2232 X	2023	-0-	-209	-0-	143	1	1877	2	N	109
11		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	155	1	2046	2	N	109
12		2232 X	2071	-0-	-161	-0-	143	1	1925	2	N	109
TOTAL GAS PROD:			34,038			TOTAL CONDENSATE PROD:			159			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM		
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	COND PROD	** DISPOSITIONS		
												AMT CODE		
												AMT CODE		
01		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		56 1	948 2	N	-0-	24		
02		840 N	663	-0-	-177	-0-		37 1	626 2	N	-0-	24		
03		930 N	533	-0-	-397	-0-		31 1	502 2	N	-0-	24		
04		900 N	822	-0-	-78	-0-		47 1	775 2	N	-0-	24		
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-		45 1	719 2	N	-0-	24		
06		970 N	970	-0-	-0-	-0-		58 1	912 2	N	-0-	24		
07		899 N	899	-0-	-0-	-0-		55 1	844 2	N	-0-	24		
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-		53 1	800 2	N	-0-	24		
09		900 N	740	-0-	-160	-0-		47 1	693 2	N	-0-	24		
10		899 N	824	-0-	-75	-0-		58 1	766 2	N	-0-	24		
11		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		62 1	823 2	N	106	130		
								117 9						
*12		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		72 1	968 2	N	-0-	130		
TOTAL GAS PROD:			10,114	TOTAL CONDENSATE PROD:							106			

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590														
01		837 N	532	-0-	-305	-0-		37 1	495 2	N	-0-	110		
02		1008 N	417	-0-	-591	-0-		22 1	395 2	N	-0-	110		
03		620 N	442	-0-	-178	-0-		25 1	417 2	N	-0-	110		
04		510 N	430	-0-	-80	-0-		20 1	410 2	N	-0-	110		
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-		31 1	580 2	N	-0-	110		
06		927 N	927	-0-	-0-	-0-		53 1	873 2	N	1	110		
								1 9			1 8			
07		488 N	488	-0-	-0-	-0-		25 1	463 2	N	-0-	110		
08		620 N	205	-0-	-415	-0-		10 1	195 2	N	-0-	110		
09		930 N	174	-0-	-756	-0-		9 1	165 2	N	-0-	110		
10		496 N	398	-0-	-98	-0-		32 1	366 2	N	-0-	110		
11		496 N	496	-0-	-0-	-0-		25 1	471 2	N	-0-	110		
*12		516 N	516	-0-	-0-	-0-		27 1	489 2	N	-0-	110		
TOTAL GAS PROD:			5,636	TOTAL CONDENSATE PROD:							1			

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782														
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-		260 2		N	-0-	27		
02		492 N	492	-0-	-0-	-0-		492 2		N	-0-	27		
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-		478 2	2 9	N	2	27		
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	27		
05		720 N	720	-0-	-0-	-0-		720 2		N	-0-	27		
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-		481 2	1 9	N	1	27		
07		641 N	641	-0-	-0-	-0-		640 2	1 9	N	1	27		
08		713 N	690	-0-	-23	-0-		689 2	1 9	N	1	27		
09		480 N	178	-0-	-302	-0-		178 2		N	-0-	27		
10		651 N	420	-0-	-231	-0-		420 2		N	-0-	27		
11		675 N	675	-0-	-0-	-0-		674 2	1 9	N	1	27		
12		186 N	140	-0-	-46	-0-		138 2	2 9	N	2	27		
TOTAL GAS PROD:			5,178	TOTAL CONDENSATE PROD:							8			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-		2669 2		Y	-0-		147
02		2604 X	2517	-0-	-87	-0-		2517 2		Y	-0-		147
03		2883 X	2644	-0-	-239	-0-		2568 2	76 9	Y	69	163 1	52
04		2790 X	2666	-0-	-124	-0-		2500 2	166 9	Y	151	176 1	27
05		2790 X	2462	-0-	-328	-0-		2462 2		Y	-0-		27
06		2700 X	2352	-0-	-348	-0-		2352 2		Y	-0-		27
07		2790 X	2442	-0-	-348	-0-		2317 2	125 9	Y	114	1 8	140
08		2759 X	2366	-0-	-393	-0-		2366 2		Y	-0-		140
09		2670 X	2533	-0-	-137	-0-		2533 2		Y	-0-		140
10		2449 X	2391	-0-	-58	-0-		2391 2		Y	-0-		140
11		2370 X	2322	-0-	-48	-0-		2308 2	14 9	Y	13	2 8	151
12		2604 X	2530	-0-	-74	-0-		2528 2	2 9	Y	2	2 8	151
TOTAL GAS PROD:			29,894			TOTAL CONDENSATE PROD:			349				

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784													
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-		16 1	86 2	N	-0-		120
02		56 N	43	-0-	-13	-0-		7 1	26 2	N	9	9 8	120
								10 9					
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-		12 1	32 2	N	-0-		120
04		90 N	24	-0-	-66	-0-		6 1	18 2	N	-0-		120
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-		19 1	48 2	N	-0-		120
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-		6 1	29 2	N	-0-		120
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-		7 1	34 2	N	-0-		120
08		62 N	37	-0-	-25	-0-		8 1	29 2	N	-0-		120
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-		11 1	34 2	N	-0-		120
10		31 N	23	-0-	-8	-0-		9 1	14 2	N	-0-		120
11		30 N	5	-0-	-25	-0-		2 1	3 2	N	-0-		120
12		62 N	38	-0-	-24	-0-		15 1	23 2	N	-0-		120
TOTAL GAS PROD:			504			TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837													
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																		
LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008												TOTAL DEPTH	11078	PERF.10586	- 10943			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*01		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	279	1	2335	2	N	-0-					-0-	
*02		2156 N	1920	-0-	-236	-0-	224	1	1696	2	N	-0-					-0-	
*03		2325 N	2077	-0-	-248	-0-	241	1	1836	2	N	-0-					-0-	
*04		2520 N	2077	-0-	-443	-0-	240	1	1837	2	N	-0-					-0-	
*05		2139 N	2124	-0-	-15	-0-	239	1	1885	2	N	-0-					-0-	
*06		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	235	1	1894	2	N	-0-					-0-	
*07		2139 N	2017	-0-	-122	-0-	218	1	1799	2	N	-0-					-0-	
*08		2139 N	2038	-0-	-101	-0-	205	1	1833	2	N	-0-					-0-	
*09		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	217	1	1913	2	N	-0-					-0-	
*10		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	223	1	1962	2	N	-0-					-0-	
*11		1980 N	1975	-0-	-5	-0-	201	1	1774	2	N	-0-					-0-	
*12		2201 N	1914	-0-	-287	-0-	205	1	1707	2	N	2		2	8		-0-	
							2	9										
TOTAL GAS PROD:			25,200											TOTAL CONDENSATE PROD:			2	

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007												TOTAL DEPTH	11033	PERF.10573	- 10888			
01		930 N	839	-0-	-91	-0-	89	1	750	2	N	-0-					34	
02		840 N	727	-0-	-113	-0-	85	1	642	2	N	-0-					34	
03		899 N	807	-0-	-92	-0-	94	1	713	2	N	-0-					34	
04		810 N	799	-0-	-11	-0-	92	1	707	2	N	-0-					34	
05		882 N	882	-0-	-0-	-0-	99	1	783	2	N	-0-					34	
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	97	1	782	2	N	-0-					34	
07		926 N	926	-0-	-0-	-0-	100	1	825	2	N	1		1	8		34	
							1	9										
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	100	1	895	2	N	-0-					34	
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	117	1	1030	2	N	-0-					34	
10		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	120	1	1057	2	N	-0-					34	
11		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	104	1	919	2	N	-0-					34	
*12		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	107	1	894	2	N	1		1	8		34	
							1	9										
TOTAL GAS PROD:			11,203											TOTAL CONDENSATE PROD:			2	

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008												TOTAL DEPTH	10738	PERF. 9086	- 10536			
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	N	-0-					32	
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	2	N	-0-					32	
03		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	91	1	1488	2	N	3		3	8		32	
							3	9										
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	N	-0-					32	
05		589 N	260	-0-	-329	-0-	15	1	245	2	N	-0-					32	
06		1440 N	269	-0-	-1171	-0-	16	1	253	2	N	-0-					32	
07		496 N	263	-0-	-233	-0-	16	1	247	2	N	-0-					32	
08		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	120	1	1792	2	N	2		2	8		32	
							2	9										
09		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	162	1	2404	2	N	2		2	8		32	
							2	9										
10		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	151	1	1985	2	N	4		4	8		32	
							4	9										
11		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	127	1	1680	2	N	4		4	8		32	
							4	9										
*12		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	112	1	1510	2	N	4		4	8		32	
							4	9										
TOTAL GAS PROD:			13,864											TOTAL CONDENSATE PROD:			19	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	96	1	1615	2	N	3	3	8		39	
						3	9									
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	87	1	1470	2	N	2	2	8		39	
						2	9									
03	2325 N	1869	-0-	-456	-0-	106	1	1726	2	N	34	1	8		72	
						37	9									
04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	101	1	1678	2	N	-0-				72	
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	119	1	1910	2	N	3	3	8		72	
						3	9									
06	1800 N	1599	-0-	-201	-0-	95	1	1503	2	N	1	1	8		72	
						1	9									
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	111	1	1723	2	N	1	1	8		72	
						1	9									
08	2046 N	1842	-0-	-204	-0-	115	1	1725	2	N	2	2	8		72	
						2	9									
09	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	100	1	1485	2	N	2	2	8		72	
						2	9									
10	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	124	1	1624	2	N	3	3	8		72	
						3	9									
11	1770 N	1669	-0-	-101	-0-	117	1	1548	2	N	4	4	8		72	
						4	9									
12	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	107	1	1435	2	N	3	3	8		72	
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		20,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		58										

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286															
01	2542 X	1941	-0-	-601	-0-	108	1	1832	2	N	1	1	8		26
						1	9								
02	1960 N	1900	-0-	-60	-0-	106	1	1793	2	N	1	1	8		26
						1	9								
03	1798 N	1670	-0-	-128	-0-	96	1	1574	2	N	-0-				26
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	129	1	2134	2	N	-0-				26
05	2108 N	1925	-0-	-183	-0-	112	1	1811	2	N	2	2	8		26
						2	9								
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	106	1	1676	2	N	-0-				26
07	2325 N	1842	-0-	-483	-0-	112	1	1729	2	N	1	1	8		26
						1	9								
08	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	139	1	2079	2	N	2	2	8		26
						2	9								
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	137	1	2029	2	N	1	1	8		26
						1	9								
10	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	170	1	2233	2	N	4	4	8		26
						4	9								
11	2160 N	1935	-0-	-225	-0-	136	1	1797	2	N	2	2	8		26
						2	9								
12	2232 N	2084	-0-	-148	-0-	144	1	1937	2	N	3	3	8		26
						3	9								
TOTAL GAS PROD:		24,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		17									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILSON GUL WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888																
01		2170 N	1900	-0-	-270	-0-	203	1	1697	2	N	-0-				100
02		2100 N	1854	-0-	-246	-0-	216	1	1638	2	N	-0-				100
03		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	242	1	1845	2	N	-0-				100
04		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	214	1	1639	2	N	-0-				100
05		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	237	1	1871	2	N	-0-				100
06		2010 N	1984	-0-	-26	-0-	219	1	1764	2	N	1	1	8		100
							1	9								
07		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	231	1	1906	2	N	1	1	8		100
							1	9								
08		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	215	1	1921	2	N	-0-				100
09		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	225	1	1986	2	N	1	1	8		100
							1	9								
10		2139 N	2101	-0-	-38	-0-	215	1	1886	2	N	-0-				100
11		2070 N	1890	-0-	-180	-0-	193	1	1697	2	N	-0-				100
12		2294 N	1790	-0-	-504	-0-	192	1	1597	2	N	1	1	8		100
							1	9								
TOTAL GAS PROD:			24,053			TOTAL CONDENSATE PROD:			4							

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	294	-0-	-512	-0-	16	1	277	2	N	1	1	8	27
02	980 N	290	-0-	-690	-0-	16	1	274	2	N	-0-			27
03	620 N	178	-0-	-442	-0-	10	1	168	2	N	-0-			27
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	N	-0-			27
05	310 N	126	-0-	-184	-0-	7	1	119	2	N	-0-			27
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	-0-			27
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	68	1	1059	2	N	-0-			27
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	854	2	N	1	1	8	27
09	360 N	185	-0-	-175	-0-	12	1	173	2	N	-0-			27
10	1116 N	154	-0-	-962	-0-	11	1	143	2	N	-0-			27
11	870 N	116	-0-	-754	-0-	8	1	108	2	N	-0-			27
12	186 N	85	-0-	-101	-0-	6	1	79	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 4,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388														
01	1054 N	785	-0-	-269	-0-	44	1	740	2	N	1	1	8	107
02	1008 N	904	-0-	-104	-0-	51	1	853	2	N	-0-			107
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	65	1	1060	2	N	-0-			107
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	738	2	N	-0-			107
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	67	1	1077	2	N	2	2	8	107
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	68	1	1070	2	N	1	1	8	107
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	65	1	1006	2	N	1	1	8	107
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	69	1	1031	2	N	54	1	8	160
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	75	1	1111	2	N	1	1	8	160
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	94	1	1237	2	N	1	1	8	160
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	93	1	1229	2	N	1	1	8	160
*12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	89	1	1194	2	N	2	2	8	160

TOTAL GAS PROD: 13,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848														
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	50	1	416	2	N	-0-			32
02	476 N	378	-0-	-98	-0-	44	1	334	2	N	-0-			32
03	496 N	437	-0-	-59	-0-	51	1	386	2	N	-0-			32
04	450 N	333	-0-	-117	-0-	38	1	295	2	N	-0-			32
05	434 N	287	-0-	-147	-0-	32	1	255	2	N	-0-			32
06	420 N	282	-0-	-138	-0-	31	1	251	2	N	-0-			32
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	35	1	286	2	N	-0-			32
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	2	N	-0-			32
09	270 N	170	-0-	-100	-0-	17	1	153	2	N	-0-			32
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	2	N	-0-			32
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	42	1	365	2	N	-0-			32
*12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	42	1	353	2	N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 4,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	DISPOSITIONS	AMT	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT		
01		1519 N	1363	-0-	-156	-0-		1363	2	N	27
02		1344 N	1288	-0-	-56	-0-		1288	2	N	27
03		1457 N	1441	-0-	-16	-0-		1441	2	N	27
04		1320 N	1246	-0-	-74	-0-		1246	2	N	27
05		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-		1512	2	N	27
06		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		1463	2	N	27
07		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		1464	2	N	27
08		1519 N	1430	-0-	-89	-0-		1430	2	N	27
09		1470 N	1367	-0-	-103	-0-		1367	2	N	27
10		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-		1666	2	N	27
11		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		1760	2	N	27
*12		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		1816	2	N	27

TOTAL GAS PROD: 17,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404											
01		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-		347	1	N	104
02		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-		470	1	N	104
03		2449 N	2391	-0-	-58	-0-		592	1	N	104
04		2190 N	1397	-0-	-793	-0-		351	1	N	104
05		2573 N	1989	-0-	-584	-0-		328	1	N	104
06		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-		485	1	N	104
07		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-		517	1	N	104
08		1984 N	1907	-0-	-77	-0-		338	1	N	104
09		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-		460	1	N	104
10		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-		549	1	N	104
11		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-		366	1	N	104
12		2573 N	1687	-0-	-886	-0-		258	1	N	104

TOTAL GAS PROD: 26,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404											
01		4619 X	1876	-0-	-2743	-0-		158	1	N	44
02		4172 X	378	-0-	-3794	-0-		36	1	N	44
03		4619 X	838	-0-	-3781	-0-		76	1	N	44
04		4470 X	299	-0-	-4171	-0-		26	1	N	44
05		4619 X	416	-0-	-4203	-0-		40	1	N	44
06		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	44
07		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-		206	1	N	44
								3	9		
08		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-		304	1	N	44
								8	9		
09		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-		211	1	N	44
								6	9		
10		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-		272	1	N	44
								9	9		
11		3450 X	1386	-0-	-2064	-0-		147	1	N	44
								7	9		
12		3565 X	8	-0-	-3557	-0-		1	1	N	44
								3	9		

TOTAL GAS PROD: 16,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007										TOTAL DEPTH 11200	PERF.10743 - 11074		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	144	1	1208	2	Y	-0-		-0-
*02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	133	1	1008	2	Y	-0-		-0-
*03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	181	1	1380	2	Y	-0-		-0-
*04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	210	1	1607	2	Y	-0-		-0-
*05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	169	1	1330	2	Y	-0-		-0-
*06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	128	1	1027	2	Y	-0-		-0-
*07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	132	1	1095	2	Y	-0-		-0-
*08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	147	1	1312	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
*09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	119	1	1053	2	Y	-0-		-0-
*10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	156	1	1368	2	Y	-0-		-0-
*11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	174	1	1535	2	Y	-0-		-0-
*12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	196	1	1629	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						

TOTAL GAS PROD: 17,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008										TOTAL DEPTH 10711	PERF. 9088 - 10558	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008										TOTAL DEPTH 10610	PERF. 9006 - 10430		
01	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	80	1	1051	2	N	-0-		159
02	896 X	749	-0-	-147	-0-	40	1	709	2	N	-0-		159
03	992 X	660	-0-	-332	-0-	38	1	622	2	N	-0-		159
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	2	N	-0-		159
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	101	1	1870	2	N	1	1 8	159
						1	9						
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	83	1	1381	2	N	-0-		159
07	3100 N	4068	-0-	968	968	207	1	3850	2	N	10	10 8	159
						11	9						
08	3100 N	3313	-0-	213	1181	163	1	3132	2	N	16	4 8	171
						18	9						
09	3000 N	2597	-0-	-403	778	141	1	2452	2	N	4	4 8	171
						4	9						
10	1788 X	1010	-0-	-778	-0-	81	1	929	2	N	-0-		171
11	2730 X	2147	-0-	-583	-0-	108	1	2039	2	N	-0-		171
12	2821 X	2376	-0-	-445	-0-	123	1	2250	2	N	3	2 8	172
						3	9						

TOTAL GAS PROD: 22,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	944	-0-	-265	-0-	53	1	891	2	N	-0-		73
02		1092 N	884	-0-	-208	-0-	49	1	835	2	N	-0-		73
03		1209 N	1084	-0-	-125	-0-	62	1	1021	2	N	1	1 8	73
							1	9						
04		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	66	1	1101	2	N	-0-		73
05		992 N	617	-0-	-375	-0-	36	1	580	2	N	1	1 8	73
							1	9						
06		1050 N	400	-0-	-650	-0-	24	1	376	2	N	-0-		73
07		1209 N	277	-0-	-932	-0-	17	1	260	2	N	-0-		73
08		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	85	1	1267	2	N	-0-		73
09		390 N	192	-0-	-198	-0-	12	1	180	2	N	-0-		73
10		279 N	135	-0-	-144	-0-	10	1	125	2	N	-0-		73
11		1170 N	72	-0-	-1098	-0-	5	1	67	2	N	-0-		73
12		186 N	104	-0-	-82	-0-	7	1	97	2	N	-0-		73
TOTAL GAS PROD:			7,228			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601														
01		2015 N	1448	-0-	-567	-0-	81	1	1366	2	N	1	1 8	165
							1	9						
02		1904 N	1713	-0-	-191	-0-	95	1	1606	2	N	11	1 8	175
							12	9						
03		1891 N	1671	-0-	-220	-0-	95	1	1556	2	N	18	1 8	192
							20	9						
04		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	94	1	1566	2	N	-0-		192
05		1891 N	1778	-0-	-113	-0-	104	1	1671	2	N	3	3 8	192
							3	9						
06		1620 N	1469	-0-	-151	-0-	88	1	1380	2	N	1	1 8	192
							1	9						
07		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	112	1	1737	2	N	44	83 1	152
							48	9						
08		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	140	1	2089	2	N	39	2 8	189
							43	9						
09		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	129	1	1914	2	N	1	1 8	189
							1	9						
10		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	153	1	2011	2	N	2	2 8	189
							2	9						
11		2190 N	996	-0-	-1194	-0-	70	1	924	2	N	2	2 8	189
							2	9						
*12		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	165	1	2224	2	N	3	3 8	189
							3	9						
TOTAL GAS PROD:			21,506			TOTAL CONDENSATE PROD:			125					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		919 N	919	-0-	-0-	-0-	51 1	868 2	N	-0-		26
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	40 1	671 2	N	-0-		26
03		899 N	787	-0-	-112	-0-	45 1	742 2	N	-0-		26
04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	54 1	899 2	N	-0-		26
05		882 N	882	-0-	-0-	-0-	52 1	830 2	N	-0-		26
06		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	67 1	1060 2	N	63		89
							69 9					
07	1063 N	1063	1063	-0-	-0-	-0-	62 1	958 2	N	39	1 8	127
							43 9					
08	1038 N	1038	1038	-0-	-0-	-0-	65 1	973 2	N	-0-		127
09	1200 N	953	953	-0-	-247	-0-	60 1	893 2	N	-0-		127
10	1054 N	890	890	-0-	-164	-0-	63 1	826 2	N	1	1 8	127
							1 9					
11	990 N	855	855	-0-	-135	-0-	60 1	794 2	N	1	1 8	127
							1 9					
12	992 N	627	627	-0-	-365	-0-	43 1	584 2	N	-0-		127
TOTAL GAS PROD:			10,874				TOTAL CONDENSATE PROD:			104		

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190												
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	18 1	298 2	N	-0-		62
02		336 N	247	-0-	-89	-0-	14 1	233 2	N	-0-		62
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	14 1	226 2	N	-0-		62
04		300 N	254	-0-	-46	-0-	14 1	240 2	N	-0-		62
05		279 N	255	-0-	-24	-0-	15 1	240 2	N	-0-		62
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	17 1	269 2	N	-0-		62
07		248 N	210	-0-	-38	-0-	13 1	197 2	N	-0-		62
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	20 1	296 2	N	-0-		62
09		300 N	254	-0-	-46	-0-	16 1	238 2	N	-0-		62
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	18 1	243 2	N	-0-		62
11		300 N	212	-0-	-88	-0-	15 1	197 2	N	-0-		62
*12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	19 1	261 2	N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:			3,131				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692												
01		1116 N	1027	-0-	-89	-0-	57 1	969 2	N	1	1 8	145
							1 9					
02		1064 N	876	-0-	-188	-0-	49 1	827 2	N	-0-		145
03		992 N	885	-0-	-107	-0-	51 1	834 2	N	-0-		145
04		990 N	802	-0-	-188	-0-	46 1	756 2	N	-0-		145
05		961 N	782	-0-	-179	-0-	46 1	736 2	N	-0-		145
06		870 N	760	-0-	-110	-0-	45 1	714 2	N	1	1 8	145
							1 9					
07		837 N	809	-0-	-28	-0-	49 1	760 2	N	-0-		145
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	46 1	692 2	N	37		182
							41 9					
09		750 N	704	-0-	-46	-0-	44 1	646 2	N	13		195
							14 9					
10		806 N	638	-0-	-168	-0-	45 1	593 2	N	-0-		195
11		750 N	684	-0-	-66	-0-	48 1	634 2	N	2	2 8	195
							2 9					
*12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	50 1	677 2	N	1	1 8	195
							1 9					
TOTAL GAS PROD:			9,474				TOTAL CONDENSATE PROD:			55		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816														
*01		930 X	805	-0-	-125	-0-	86	1	719	2	N	-0-		-0-
*02		998 N	998	-0-	-0-	-0-	116	1	882	2	N	-0-		-0-
*03		868 N	749	-0-	-119	-0-	87	1	662	2	N	-0-		-0-
*04		782 N	782	-0-	-0-	-0-	90	1	692	2	N	-0-		-0-
*05		1023 N	847	-0-	-176	-0-	95	1	752	2	N	-0-		-0-
*06		842 N	842	-0-	-0-	-0-	93	1	747	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
*07		887 N	887	-0-	-0-	-0-	95	1	789	2	N	3	3 8	-0-
							3	9						
*08		837 N	805	-0-	-32	-0-	81	1	724	2	N	-0-		-0-
*09		840 N	811	-0-	-29	-0-	82	1	725	2	N	4	4 8	-0-
							4	9						
*10		899 N	735	-0-	-164	-0-	75	1	659	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
*11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	107	1	943	2	N	2	2 8	-0-
							2	9						
*12		837 N	311	-0-	-526	-0-	33	1	277	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			9,624			TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008												TOTAL DEPTH 10541	PERF. 9036 - 10368
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	2555	-0-	-49	-0-	141	1	2377	2	N	34	3 8	129
						37	9						
02	2156 N	2134	-0-	-22	-0-	119	1	2013	2	N	2	2 8	129
						2	9						
03	2387 N	2200	-0-	-187	-0-	127	1	2073	2	N	-0-		129
04	2460 N	2070	-0-	-390	-0-	115	1	1915	2	N	36		165
						40	9						
05	2356 N	1988	-0-	-368	-0-	114	1	1845	2	N	26	1 8	190
						29	9						
06	2130 N	2068	-0-	-62	-0-	123	1	1941	2	N	4	147 1	46
						4	9					1 8	
07	2139 N	2011	-0-	-128	-0-	122	1	1888	2	N	1	1 8	46
						1	9						
08	1984 N	1853	-0-	-131	-0-	116	1	1736	2	N	1	1 8	46
						1	9						
09	2070 N	1703	-0-	-367	-0-	108	1	1595	2	N	-0-		46
10	2015 N	1582	-0-	-433	-0-	112	1	1469	2	N	1	1 8	46
						1	9						
11	1800 N	1668	-0-	-132	-0-	117	1	1551	2	N	-0-		46
*12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	167	1	2254	2	N	60	8 8	98
						66	9						
TOTAL GAS PROD:		24,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		165							

BONNER GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 10585	PERF. 9112 - 10396
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	9	1	148	2	N	-0-		109		
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	N	1	1 8	109		
						1	9								
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	N	-0-		109		
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	N	-0-		109		
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	19	1	306	2	N	1	1 8	109		
						1	9								
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	N	1	1 8	109		
						1	9								
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	36	1	556	2	N	98	162 1	44		
						108	9					1 8			
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	805	2	N	-0-		44		
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	54	1	805	2	N	1	1 8	44		
						1	9								
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	63	1	824	2	N	24	1 8	67		
						26	9								
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	48	1	628	2	N	2	2 8	67		
						2	9								
*12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	2	2 8	67		
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		6,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		130									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008													TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	3458	-0-	-14	-0-	193	1	3262	2	N	3	3	8	23
						3	9							
02	3248 X	2783	-0-	-465	-0-	156	1	2625	2	N	2	2	8	23
						2	9							
03	3596 X	3434	-0-	-162	-0-	198	1	3233	2	N	3	3	8	23
						3	9							
04	3480 X	3247	-0-	-233	-0-	185	1	3062	2	N	-0-			23
05	3472 X	3240	-0-	-232	-0-	189	1	3048	2	N	3	3	8	23
						3	9							
06	3360 X	3111	-0-	-249	-0-	185	1	2923	2	N	3	3	8	23
						3	9							
07	3441 X	3249	-0-	-192	-0-	197	1	3051	2	N	1	1	8	23
						1	9							
08	3441 X	3209	-0-	-232	-0-	201	1	3006	2	N	2	2	8	23
						2	9							
09	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	214	1	3177	2	N	69	1	8	91
						76	9							
10	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	250	1	3283	2	N	273	168	1	5 8 191
						300	9							
11	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	228	1	3013	2	N	4	4	8	191
						4	9							
12	3596 X	2661	-0-	-935	-0-	184	1	2475	2	N	2	2	8	191
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		38,937			TOTAL CONDENSATE PROD:		365							

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT													WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2759 X	2717	-0-	-42	-0-	152	1	2563	2	N	2	2	8	28		
						2	9									
02	2492 N	2027	-0-	-465	-0-	113	1	1914	2	N	-0-			28		
03	2697 N	2267	-0-	-430	-0-	131	1	2136	2	N	-0-			28		
04	2640 N	2094	-0-	-546	-0-	119	1	1975	2	N	-0-			28		
05	2232 N	2054	-0-	-178	-0-	120	1	1933	2	N	1	1	8	28		
						1	9									
06	2190 N	2001	-0-	-189	-0-	119	1	1881	2	N	1	1	8	28		
						1	9									
07	2170 N	1879	-0-	-291	-0-	114	1	1765	2	N	-0-			28		
08	2046 N	1682	-0-	-364	-0-	105	1	1576	2	N	1	1	8	28		
						1	9									
09	2010 N	1645	-0-	-365	-0-	104	1	1540	2	N	1	1	8	28		
						1	9									
10	1891 N	1607	-0-	-284	-0-	114	1	1493	2	N	-0-			28		
11	1620 N	1526	-0-	-94	-0-	107	1	1419	2	N	-0-			28		
12	1705 N	1536	-0-	-169	-0-	106	1	1430	2	N	-0-			28		
TOTAL GAS PROD:		23,035			TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS CORPORATION																	
WALDRON, M.L. GU #1																	
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED																	
//CONT.// 742143																	
WELL #: 10										RRCID -> 242124		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 8920 - 10248	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	49	1	835	2	N	1	1 8	26				
02	868 N	427	-0-	-441	-0-	1	9	403	2	N	-0-		26				
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	24	1	1512	2	N	1	1 8	26				
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	93	1										
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	1	9	870	2	N	-0-		26				
06	1020 N	419	-0-	-601	-0-	52	1	512	2	N	-0-		26				
07	961 N	349	-0-	-612	-0-	32	1	394	2	N	-0-		26				
08	3100 N	3233	-0-	133	133	25	1	328	2	N	-0-		26				
09	2673 N	2540	-0-	-133	-0-	21	1	3023	2	N	7	7 8	26				
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	202	1										
11	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	8	9	2377	2	N	3	3 8	26				
*12	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	160	1	1922	2	N	5	5 8	26				
						3	9										
						146	1	1684	2	N	5	5 8	26				
						6	9										
						128	1	1303	2	N	3	3 8	26				
						6	9										
						97	1										
						3	9										
TOTAL GAS PROD:		16,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		25											

RESCH GAS UNIT										TOTAL DEPTH 10674		PERF. 9166 - 10523	
WELL #: 201										RRCID -> 242135		COMPL. DATE 02/22/2007	
01	1488 N	872	-0-	-616	-0-	872	2			N	-0-		27
02	1848 N	561	-0-	-1287	-0-	561	2			N	-0-		27
03	1519 N	526	-0-	-993	-0-	526	2			N	-0-		27
04	840 N	300	-0-	-540	-0-	300	2			N	-0-		27
05	620 N	146	-0-	-474	-0-	146	2			N	-0-		27
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-		27
07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1888	2	2	9	N	2	2 8	27
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1433	2	3	9	N	3	3 8	27
09	1080 N	721	-0-	-359	-0-	720	2	1	9	N	1	1 8	27
10	1891 N	356	-0-	-1535	-0-	356	2			N	-0-		27
11	1380 N	260	-0-	-1120	-0-	260	2			N	-0-		27
12	744 N	395	-0-	-349	-0-	386	2	9	9	N	8		35
TOTAL GAS PROD:		8,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1527	-0-	-85	-0-	85	1 9	1441 2	N	1	1 8		27
02	1652 N	1342	-0-	-310	-0-	72	1 9	1218 2	N	47			74
03	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	96	1 9	1563 2	N	2	2 8		74
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	88	1 9	1466 2	N	-0-			74
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	99	1 9	1600 2	N	1	1 8		74
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	106	1 9	1669 2	N	-0-			74
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	111	1 9	1714 2	N	-0-			74
08	1705 N	1694	-0-	-11	-0-	106	1 9	1587 2	N	1	1 8		74
09	1770 N	1419	-0-	-351	-0-	90	1 9	1329 2	N	-0-			74
10	1829 N	1241	-0-	-588	-0-	88	1 9	1152 2	N	1	1 8		74
11	1650 N	1121	-0-	-529	-0-	79	1 9	1042 2	N	-0-			74
12	1457 N	1008	-0-	-449	-0-	70	1 9	938 2	N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		17,867				TOTAL CONDENSATE PROD:		53					

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1 9	318 2	N	15			127
02	336 N	262	-0-	-74	-0-	15	1 9	247 2	N	-0-			127
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1 9	202 2	N	-0-			127
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	44	1 9	737 2	N	-0-			127
05	279 N	201	-0-	-78	-0-	12	1 9	189 2	N	-0-			127
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	11	1 9	170 2	N	-0-			127
07	806 N	251	-0-	-555	-0-	15	1 9	236 2	N	-0-			127
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	34	1 9	516 2	N	1	1 8		127
09	180 N	136	-0-	-44	-0-	9	1 9	127 2	N	-0-			127
10	248 N	176	-0-	-72	-0-	12	1 9	164 2	N	-0-			127
11	540 N	42	-0-	-498	-0-	3	1 9	39 2	N	-0-			127
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1 9	169 2	N	75			202
TOTAL GAS PROD:		3,414				TOTAL CONDENSATE PROD:		91					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1891 X	1652	-0-	-239	-0-	92	1	1558	2	N	2	2	8			45
						2	9									
02	1540 N	1396	-0-	-144	-0-	78	1	1316	2	N	2	2	8			45
						2	9									
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	90	1	1477	2	N	70	3	8			112
						77	9									
04	1590 N	1453	-0-	-137	-0-	83	1	1370	2	N	-0-					112
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	92	1	1486	2	N	6	6	8			112
						7	9									
06	1590 N	1455	-0-	-135	-0-	87	1	1366	2	N	2	2	8			112
						2	9									
07	1488 N	1320	-0-	-168	-0-	80	1	1239	2	N	1	1	8			112
						1	9									
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	104	1	1555	2	N	1	1	8			112
						1	9									
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	109	1	1615	2	N	3	3	8			112
						3	9									
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	127	1	1669	2	N	5	5	8			112
						6	9									
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	122	1	1608	2	N	5	5	8			112
						6	9									
12	1798 N	1672	-0-	-126	-0-	115	1	1550	2	N	6	6	8			112
						7	9									
TOTAL GAS PROD:		19,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		103										

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

01	3844 X	2947	-0-	-897	-0-	203	1	2678	2	N	60	2	8			117
						66	9									
02	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	244	1	4374	2	N	4	4	8			117
						4	9									
03	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	210	1	3470	2	N	-0-					117
04	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	210	1	4233	2	N	-0-					117
05	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	216	1	4016	2	N	5	5	8			117
						6	9									
06	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	249	1	4119	2	N	4	4	8			117
						4	9									
07	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	208	1	3868	2	N	2	2	8			117
						2	9									
08	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	222	1	4261	2	N	2	2	8			117
						2	9									
09	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	206	1	3579	2	N	1	1	8			117
						1	9									
10	3844 X	1763	-0-	-2081	-0-	141	1	1621	2	N	1	1	8			117
						1	9									
11	3720 X	3435	-0-	-285	-0-	172	1	3261	2	N	2	2	8			117
						2	9									
12	3844 X	2462	-0-	-1382	-0-	128	1	2327	2	N	6					123
						7	9									
TOTAL GAS PROD:		44,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		87										

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008												TOTAL DEPTH	10580	PERF. 8960 - 10390
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	100 1	1691 2	N	5	5 8		66		
02	2240 N	1643	-0-	-597	-0-	92 1	1547 2	N	4	4 8		66		
03	1984 N	1782	-0-	-202	-0-	103 1	1676 2	N	3	3 8		66		
04	1740 N	1424	-0-	-316	-0-	81 1	1343 2	N	-0-			66		
05	1829 N	1049	-0-	-780	-0-	61 1	985 2	N	3	3 8		66		
06	1710 N	400	-0-	-1310	-0-	24 1	376 2	N	-0-			66		
07	1457 N	297	-0-	-1160	-0-	18 1	279 2	N	-0-			66		
08	1054 N	376	-0-	-678	-0-	24 1	352 2	N	-0-			66		
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25 1	370 2	N	-0-			66		
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	16 1	209 2	N	-0-			66		
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	73 1	962 2	N	3	3 8		66		
12	403 N	227	-0-	-176	-0-	16 1	211 2	N	-0-			66		
TOTAL GAS PROD:		10,653		TOTAL CONDENSATE PROD:				18						

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008												TOTAL DEPTH	10627	PERF. 9006 - 10460
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	145 1	2453 2	N	2	2 8		45		
02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	124 1	2097 2	N	1	1 8		45		
03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	143 1	2329 2	N	2	2 8		45		
04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	135 1	2236 2	N	-0-			45		
05	1953 N	1843	-0-	-110	-0-	108 1	1734 2	N	1	1 8		45		
06	1890 N	1838	-0-	-52	-0-	108 1	1699 2	N	28			73		
07	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	125 1	1939 2	N	34	1 8		106		
08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	146 1	2180 2	N	2	2 8		106		
09	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	154 1	2285 2	N	30	2 8		134		
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	173 1	2270 2	N	3	3 8		134		
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	159 1	2097 2	N	3	3 8		134		
12	1953 N	1648	-0-	-305	-0-	114 1	1534 2	N	-0-			134		
TOTAL GAS PROD:		26,602		TOTAL CONDENSATE PROD:				106						

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008												TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9086 - 10464
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			84		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84		
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			84		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84		
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			84		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84		
TOTAL GAS PROD:		6		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
MCHANAY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			101
02		84 N	55	-0-	-29	-0-		11	1	44	2	N	-0-			101
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-		22	1	51	2	N	-0-			101
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-		43	1	115	2	N	-0-			101
05		62 N	1	-0-	-61	-0-		1	2			N	-0-			101
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-		43	1	99	2	N	-0-			101
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-		37	1	71	2	N	-0-			101
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-		36	1	77	2	N	-0-			101
09		164 N	164	-0-	-0-	-0-		57	1	107	2	N	-0-			101
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-		81	1	142	2	N	-0-			101
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			101
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			101
TOTAL GAS PROD:			1,037			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			127
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602																
01	3131	X	3113	-0-	-18	-0-		397	1	2716	2	Y	-0-			77
02	2828	X	2000	-0-	-828	-0-		335	1	1665	2	Y	-0-			77
03	3069	X	2125	-0-	-944	-0-		359	1	1766	2	Y	-0-			77
04	3000	X	2460	-0-	-540	-0-		369	1	2091	2	Y	-0-			77
05	3100	X	2375	-0-	-725	-0-		383	1	1992	2	Y	-0-			77
06	3000	X	2256	-0-	-744	-0-		376	1	1880	2	Y	-0-			77
07	2542	X	2308	-0-	-234	-0-		397	1	1911	2	Y	-0-			77
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-		442	1	2409	2	Y	-0-			77
09	2250	N	2087	-0-	-163	-0-		388	1	1699	2	Y	-0-			77
10	2294	N	1837	-0-	-457	-0-		404	1	1433	2	Y	-0-			77
11	2580	N	2314	-0-	-266	-0-		392	1	1922	2	Y	-0-			77
*12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-		399	1	1937	2	Y	-0-			77
TOTAL GAS PROD:			28,062			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	218	1	3924	2	N	-0-		148
02	3892 X	3660	-0-	-232	-0-	225	1	3435	2	N	-0-		148
03	4309 X	3806	-0-	-503	-0-	234	1	3572	2	N	-0-		148
04	4170 X	3816	-0-	-354	-0-	235	1	3581	2	N	-0-		148
05	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	268	1	4135	2	N	-0-		148
06	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	261	1	3917	2	N	1	1 8	148
07	4061 X	3900	-0-	-161	-0-	259	1	3640	2	N	1	1 8	148
08	4402 X	3949	-0-	-453	-0-	246	1	3703	2	N	-0-		148
09	4260 X	3428	-0-	-832	-0-	220	1	3207	2	N	1	1 8	148
10	4402 X	3634	-0-	-768	-0-	242	1	3392	2	N	-0-		148
11	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	293	1	4153	2	N	-0-		148
*12	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	284	1	4036	2	N	-0-		148

TOTAL GAS PROD: 47,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12183 PERF.10728 - 12125

01	372 N	289	-0-	-83	-0-	34	1	255	2	Y	-0-		20
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	301	2	Y	-0-		20
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	332	2	Y	-0-		20
04	3000 N	3101	-0-	101	-0-	229	1	2872	2	Y	-0-		20
05	2563 N	2462	-0-	-101	-0-	221	1	2241	2	Y	-0-		20
06	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	227	1	2193	2	Y	-0-		20
07	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	243	1	2311	2	Y	-0-		20
08	3193 X	2322	-0-	-871	-0-	228	1	2094	2	Y	-0-		20
09	3090 X	2566	-0-	-524	-0-	224	1	2342	2	Y	-0-	20 1	-0-
10	2542 X	1653	-0-	-889	-0-	111	1	1542	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

01	3534 X	273	-0-	-3261	-0-	15	1	258	2	N	-0-		57
02	3192 X	271	-0-	-2921	-0-	18	1	253	2	N	-0-		57
03	3534 X	152	-0-	-3382	-0-	10	1	142	2	N	-0-		57
04	3090 X	55	-0-	-3035	-0-	4	1	51	2	N	-0-		57
05	1550 X	184	-0-	-1366	-0-	14	1	170	2	N	-0-		57
06	300 X	147	-0-	-153	-0-	12	1	135	2	N	-0-		57
07	310 X	33	-0-	-277	-0-	3	1	29	2	N	1	1 8	57
08	326 X	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	N	-0-		57
09	180 X	55	-0-	-125	-0-	4	1	51	2	N	-0-		57
10	186 X	13	-0-	-173	-0-	1	1	12	2	N	-0-		57
11	330 X	201	-0-	-129	-0-	19	1	182	2	N	-0-		57
12	341 X	253	-0-	-88	-0-	25	1	227	2	N	1	1 8	57

TOTAL GAS PROD: 1,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GIBSON GUL WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1831	-0-	-184	-0-	218	1	1613	2	Y	-0-			20
02	2100 X	1416	-0-	-684	-0-	183	1	1233	2	Y	-0-			20
03	2697 X	1905	-0-	-792	-0-	192	1	1713	2	Y	-0-			20
04	2610 X	1654	-0-	-956	-0-	122	1	1532	2	Y	-0-			20
05	2697 X	1386	-0-	-1311	-0-	125	1	1261	2	Y	-0-			20
06	1830 X	1369	-0-	-461	-0-	128	1	1241	2	Y	-0-			20
07	1891 X	1341	-0-	-550	-0-	128	1	1213	2	Y	-0-			20
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	129	1	1179	2	Y	1	1 8		20
						1	9							
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	92	1	966	2	Y	5	20 1	5 8	-0-
						6	9							
10	3100 N	4063	-0-	963	963	273	1	3784	2	Y	5	5 8		-0-
						6	9							
11	3000 N	3056	-0-	56	1019	277	1	2775	2	Y	4	4 8		-0-
						4	9							
*12	3100 N	3595	-0-	495	1514	346	1	3245	2	Y	4	4 8		-0-
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		23,989		TOTAL CONDENSATE PROD:				19						

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448														
01	1147 N	781	-0-	-366	-0-	55	1	726	2	N	-0-			117
02	588 N	206	-0-	-382	-0-	11	1	195	2	N	-0-			117
03	620 N	585	-0-	-35	-0-	34	1	551	2	N	-0-			117
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	60	1	1202	2	N	-0-			117
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	65	1	1200	2	N	2	2 8		117
						2	9							
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	36	1	600	2	N	-0-			117
07	1302 N	753	-0-	-549	-0-	38	1	715	2	N	-0-			117
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	74	1	1424	2	N	4	4 8		117
						4	9							
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	63	1	1088	2	N	2	2 8		117
						2	9							
10	744 N	507	-0-	-237	-0-	40	1	466	2	N	1	1 8		117
						1	9							
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	98	1	1863	2	N	1	1 8		117
						1	9							
12	1178 N	1006	-0-	-172	-0-	52	1	952	2	N	2	2 8		117
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		11,620		TOTAL CONDENSATE PROD:				12						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009													TOTAL DEPTH 11900	PERF. 9000	- 11684
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	357	1	6045	2	Y	223	101	1	122	
						245	9								
02	4256 X	4234	-0-	-22	-0-	237	1	3997	2	Y	-0-			122	
03	8494 X	3379	-0-	-5115	-0-	195	1	3184	2	Y	-0-			122	
04	8220 X	2140	-0-	-6080	-0-	122	1	2018	2	Y	-0-			122	
05	8494 X	4466	-0-	-4028	-0-	261	1	4205	2	Y	-0-	122	1	-0-	
06	6420 X	3775	-0-	-2645	-0-	225	1	3550	2	Y	-0-			-0-	
07	4681 X	3380	-0-	-1301	-0-	205	1	3174	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
08	4464 X	3850	-0-	-614	-0-	241	1	3608	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
09	4320 X	4305	-0-	-15	-0-	272	1	4032	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
10	4464 X	3899	-0-	-565	-0-	276	1	3620	2	Y	3	3	8	-0-	
						3	9								
11	3780 X	3302	-0-	-478	-0-	232	1	3068	2	Y	2	2	8	-0-	
						2	9								
12	4464 X	2578	-0-	-1886	-0-	178	1	2399	2	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		45,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		232									

GLADNEY GAS UNIT													WELL #: 13		RRCID -> 247055		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 10643		PERF. 9070		- 10404	
01	2542 X	2252	-0-	-290	-0-	119	1	2133	2	N	-0-			145										
02	2128 N	2069	-0-	-59	-0-	127	1	1942	2	N	-0-			145										
03	2356 N	2126	-0-	-230	-0-	131	1	1995	2	N	-0-			145										
04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	154	1	2347	2	N	-0-			145										
05	2294 N	2207	-0-	-87	-0-	134	1	2073	2	N	-0-			145										
06	2070 N	1966	-0-	-104	-0-	123	1	1843	2	N	-0-			145										
07	2573 N	1942	-0-	-631	-0-	129	1	1813	2	N	-0-			145										
08	2201 N	1936	-0-	-265	-0-	121	1	1815	2	N	-0-			145										
09	1980 N	1631	-0-	-349	-0-	104	1	1527	2	N	-0-			145										
10	1953 N	1924	-0-	-29	-0-	128	1	1796	2	N	-0-			145										
11	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	117	1	1659	2	N	-0-			145										
12	1674 N	1579	-0-	-95	-0-	104	1	1474	2	N	1	1	8	145										
						1	9																	
TOTAL GAS PROD:		23,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		1																		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	2119	-0-	-1167	-0-	290	1	1829	2	Y	-0-			115
02	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	378	1	2823	2	Y	-0-			115
03	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	416	1	3059	2	Y	-0-			115
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	387	1	3064	2	Y	-0-			115
05	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	385	1	3213	2	Y	2	2 8		115
06	3420 X	3114	-0-	-306	-0-	387	1	2726	2	Y	1	1 8		115
07	3565 X	3046	-0-	-519	-0-	392	1	2653	2	Y	1	1 8		115
08	3596 X	2444	-0-	-1152	-0-	295	1	2149	2	Y	-0-			115
09	3480 X	2761	-0-	-719	-0-	367	1	2394	2	Y	-0-			115
10	3596 X	3328	-0-	-268	-0-	391	1	2936	2	Y	1	1 8		115
11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	360	1	2834	2	Y	1	1 8		115
*12	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	395	1	3561	2	Y	2	2 8		115
TOTAL GAS PROD:		37,692			TOTAL CONDENSATE PROD:						8			

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418														
01	3596 X	2246	-0-	-1350	-0-	124	1	2122	2	N	-0-			165
02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	139	1	2017	2	N	-0-			165
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	164	1	2274	2	N	-0-			165
04	2310 X	2121	-0-	-189	-0-	160	1	1961	2	N	-0-			165
05	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	185	1	2240	2	N	-0-			165
06	2370 X	2272	-0-	-98	-0-	187	1	2085	2	N	-0-			165
07	2449 X	2278	-0-	-171	-0-	195	1	2083	2	N	-0-			165
08	2449 X	2196	-0-	-253	-0-	159	1	2037	2	N	-0-			165
09	2340 X	2080	-0-	-260	-0-	141	1	1939	2	N	-0-			165
10	2418 X	2375	-0-	-43	-0-	196	1	2179	2	N	-0-			165
11	2280 X	1943	-0-	-337	-0-	187	1	1756	2	N	-0-			165
12	2263 X	1937	-0-	-326	-0-	189	1	1748	2	N	-0-			165
TOTAL GAS PROD:		26,467			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MARTIN GUI WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070																	
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	179	1	1499	2	Y	-0-					30
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	260	1	1972	2	Y	-0-					30
03	2139	X	1968	-0-	-171	-0-	228	1	1740	2	Y	-0-					30
04	2070	X	1010	-0-	-1060	-0-	116	1	894	2	Y	-0-					30
05	2480	X	1554	-0-	-926	-0-	175	1	1379	2	Y	-0-	30	1			-0-
06	2400	X	1339	-0-	-1061	-0-	148	1	1191	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	1378	-0-	-1102	-0-	147	1	1219	2	Y	11	6	1	4	8	1
							12	9									
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	170	1	1517	2	Y	4	1	1	4	8	-0-
							4	9									
09	1350	N	1068	-0-	-282	-0-	108	1	957	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	144	1	1269	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1650	N	1226	-0-	-424	-0-	125	1	1100	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1116	N	666	-0-	-450	-0-	71	1	593	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
TOTAL GAS PROD:			17,224			TOTAL CONDENSATE PROD:			22								

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100																	
01	496	X	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-					152
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					152
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					152
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					152
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					152
06	450	N	247	-0-	-203	-0-	247	2			N	-0-					152
07	837	N	518	-0-	-319	-0-	515	2	3	9	N	3	3	8			152
08	527	N	245	-0-	-282	-0-	245	2			N	-0-					152
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					152
10	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					152
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					152
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	N	1	1	8			152
TOTAL GAS PROD:			5,252			TOTAL CONDENSATE PROD:			4								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	64 1	535 2	Y	-0-		19
02		700 X	494	-0-	-206	-0-	58 1	436 2	Y	-0-		19
03		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	122 1	929 2	Y	-0-		19
04		922 X	922	-0-	-0-	-0-	106 1	816 2	Y	-0-		19
05		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	126 1	992 2	Y	-0-	19 1	-0-
06		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	126 1	1017 2	Y	-0-		-0-
07		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	133 1	1100 2	Y	3	3 8	-0-
							3 9					
08		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	130 1	1166 2	Y	5	5 8	-0-
							6 9					
09		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	146 1	1294 2	Y	3	3 8	-0-
							3 9					
10		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	144 1	1261 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
11		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	133 1	1176 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
12		1488 N	1346	-0-	-142	-0-	144 1	1201 2	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
TOTAL GAS PROD:			13,370				TOTAL CONDENSATE PROD:			14		

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980												
01		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	243 1	1804 2	Y	-0-		15
02		1876 X	1815	-0-	-61	-0-	234 1	1581 2	Y	-0-		15
03		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	250 1	2223 2	Y	-0-		15
04		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	162 1	2038 2	Y	-0-		15
05		2046 X	1825	-0-	-221	-0-	164 1	1661 2	Y	-0-		15
06		2400 X	1581	-0-	-819	-0-	148 1	1432 2	Y	1	1 8	15
							1 9					
07		2480 X	1819	-0-	-661	-0-	173 1	1646 2	Y	-0-		15
08		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	185 1	1701 2	Y	-0-		15
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15 1	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,646				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864												
01		3224 X	2773	-0-	-451	-0-	2750 2	23 9	N	21	1 8	94
02		2912 X	2334	-0-	-578	-0-	2332 2	2 9	N	2	2 8	94
03		3224 X	2685	-0-	-539	-0-	2683 2	2 9	N	2	2 8	94
04		2910 X	1440	-0-	-1470	-0-	1439 2	1 9	N	1	1 8	94
05		2821 X	2000	-0-	-821	-0-	1999 2	1 9	N	1	1 8	94
06		2670 X	2660	-0-	-10	-0-	2659 2	1 9	N	1	1 8	94
07		2697 X	2207	-0-	-490	-0-	2206 2	1 9	N	1	1 8	94
08		2697 X	2442	-0-	-255	-0-	2441 2	1 9	N	1	1 8	94
09		2670 X	2122	-0-	-548	-0-	2122 2		N	-0-		94
10		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2776 2	2 9	N	2	2 8	94
11		2670 X	2628	-0-	-42	-0-	2626 2	2 9	N	2	2 8	94
*12		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2946 2	10 9	N	9	9 8	94
TOTAL GAS PROD:			29,025				TOTAL CONDENSATE PROD:			43		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1612 N	1172	-0-	-440	-0-	65	1	1105	2	N	2	2 8	137	
02		1372 N	1068	-0-	-304	-0-	60	1	1007	2	N	1	1 8	137	
03		899 N	361	-0-	-538	-0-	21	1	340	2	N	-0-		137	
04		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	106	1	1754	2	N	-0-		137	
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	72	1	1163	2	N	3	3 8	137	
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	67	1	1058	2	N	4	4 8	137	
07		1705 N	819	-0-	-886	-0-	50	1	769	2	N	-0-		137	
08		1240 N	1133	-0-	-107	-0-	71	1	1061	2	N	1	1 8	137	
09		1140 N	892	-0-	-248	-0-	56	1	835	2	N	1	1 8	137	
10		812 N	812	-0-	-0-	-0-	57	1	754	2	N	1	1 8	137	
11		1110 N	540	-0-	-570	-0-	38	1	500	2	N	2	2 8	137	
12		930 N	544	-0-	-386	-0-	38	1	506	2	N	-0-		137	
TOTAL GAS PROD:			11,568											TOTAL CONDENSATE PROD:	15

MARTIN GUL WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 11750 - 13405															
01		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-		1	
02		4676 X	-0-	-0-	-4676	-0-					Y	-0-		1	
03		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-		1	
04		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-		1	
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1 1	-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925															
01		4216 X	3518	-0-	-698	-0-	496	1	3022	2	Y	-0-		53	
02		5124 X	3144	-0-	-1980	-0-	667	1	2477	2	Y	-0-		53	
03		5673 X	3856	-0-	-1817	-0-	772	1	3084	2	Y	-0-		53	
04		5490 X	3999	-0-	-1491	-0-	796	1	3203	2	Y	-0-		53	
05		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	787	1	3011	2	Y	-0-		53	
06		3720 X	3082	-0-	-638	-0-	823	1	2259	2	Y	-0-		53	
07		4123 X	3527	-0-	-596	-0-	864	1	2663	2	Y	-0-		53	
08		4061 X	3015	-0-	-1046	-0-	572	1	2443	2	Y	-0-		53	
09		3930 X	3254	-0-	-676	-0-	675	1	2579	2	Y	-0-		53	
10		3813 X	3381	-0-	-432	-0-	750	1	2631	2	Y	-0-		53	
11		3420 X	2874	-0-	-546	-0-	740	1	2134	2	Y	-0-		53	
12		3534 X	3218	-0-	-316	-0-	805	1	2413	2	Y	-0-		53	
TOTAL GAS PROD:			40,666											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3193 X	2826	-0-	-367	-0-	360 1	2466 2	Y	-0-		10
02		2884 X	2376	-0-	-508	-0-	398 1	1978 2	Y	-0-		10
03		2945 X	2729	-0-	-216	-0-	461 1	2268 2	Y	-0-		10
04		2730 X	2510	-0-	-220	-0-	377 1	2133 2	Y	-0-		10
05		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	492 1	2560 2	Y	-0-		10
06		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	474 1	2371 2	Y	-0-		10
07		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	513 1	2466 2	Y	-0-		10
08		3038 X	2939	-0-	-99	-0-	455 1	2484 2	Y	-0-		10
09		2940 X	2610	-0-	-330	-0-	485 1	2125 2	Y	-0-		10
10		3038 X	2442	-0-	-596	-0-	536 1	1906 2	Y	-0-		10
11		2880 X	2465	-0-	-415	-0-	418 1	2047 2	Y	-0-		10
12		2976 X	2626	-0-	-350	-0-	449 1	2177 2	Y	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			32,399			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572												
01		4371 X	3646	-0-	-725	-0-	202 1	3443 2	Y	1	1 8	-0-
02		3864 X	3624	-0-	-240	-0-	234 1	3387 2	Y	3	3 8	-0-
03		4154 X	3986	-0-	-168	-0-	269 1	3713 2	Y	4	4 8	-0-
04		4020 X	3109	-0-	-911	-0-	234 1	2869 2	Y	5	5 8	-0-
05		3999 X	2825	-0-	-1174	-0-	216 1	2607 2	Y	2	2 8	-0-
06		3870 X	2036	-0-	-1834	-0-	168 1	1867 2	Y	1	1 8	-0-
07		3999 X	1531	-0-	-2468	-0-	131 1	1399 2	Y	1	1 8	-0-
08		3162 X	1505	-0-	-1657	-0-	109 1	1393 2	Y	3	3 8	-0-
09		3060 X	1653	-0-	-1407	-0-	112 1	1537 2	Y	4	4 8	-0-
10		2821 X	362	-0-	-2459	-0-	30 1	332 2	Y	-0-		-0-
11		2040 X	79	-0-	-1961	-0-	8 1	71 2	Y	-0-		-0-
12		1705 X	46	-0-	-1659	-0-	4 1	42 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,402			TOTAL CONDENSATE PROD:			24			

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730												
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	16 1	100 2	Y	-0-		-0-
02		112 N	93	-0-	-19	-0-	20 1	73 2	Y	-0-		-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
04		120 N	5	-0-	-115	-0-	1 1	4 2	Y	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	86	-0-	86		19 1	67 2	Y	-0-		-0-
11		T. A.	51	-0-	51		13 1	38 2	Y	-0-		-0-
12		T. A.	64	-0-	64	201	16 1	48 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			415			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143											
JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01		841 X	841	-0-	-0-	-0-		841 2		N	27
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-		431 2		N	27
03		465 N	229	-0-	-236	-0-		229 2		N	27
04		540 N	206	-0-	-334	-0-		206 2		N	27
05		465 N	279	-0-	-186	-0-		279 2		N	27
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-		235 2		N	27
07		299 N	299	-0-	-0-	-0-		299 2		N	27
08		279 N	177	-0-	-102	-0-		177 2		N	27
09		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		1138 2		N	27
10		310 N	188	-0-	-122	-0-		188 2		N	27
11		180 N	160	-0-	-20	-0-		160 2		N	27
12		558 N	268	-0-	-290	-0-		266 2	2 9	N	27
TOTAL GAS PROD:											4,451
TOTAL CONDENSATE PROD:											2

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870											
01		2263 X	1934	-0-	-329	-0-		1934 2		Y	-0-
02		1904 N	1795	-0-	-109	-0-		1795 2		Y	-0-
03		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-		2143 2	39 9	Y	8
04		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-		2119 2		Y	-0-
05		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-		2222 2		Y	-0-
06		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-		2226 2		Y	-0-
07		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-		2241 2		Y	-0-
08		2170 N	2121	-0-	-49	-0-		2121 2		Y	-0-
09		2100 N	1896	-0-	-204	-0-		1896 2		Y	-0-
10		2170 N	2025	-0-	-145	-0-		2025 2		Y	-0-
11		2040 N	1948	-0-	-92	-0-		1887 2	61 9	Y	54
12		1953 N	1749	-0-	-204	-0-		1749 2		Y	54
TOTAL GAS PROD:											24,458
TOTAL CONDENSATE PROD:											90

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423											
01		4526 X	3705	-0-	-821	-0-		205 1	3500 2	Y	74
02		4088 X	3769	-0-	-319	-0-		244 1	3525 2	Y	74
03		4526 X	4016	-0-	-510	-0-		271 1	3745 2	Y	74
04		4170 X	3642	-0-	-528	-0-		274 1	3368 2	Y	74
05		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-		333 1	4022 2	Y	74
								1 9			
06		4050 X	3792	-0-	-258	-0-		313 1	3478 2	Y	74
								1 9			
07		4185 X	3764	-0-	-421	-0-		322 1	3441 2	Y	74
								1 9			
08		4371 X	3875	-0-	-496	-0-		280 1	3594 2	Y	74
								1 9			
09		4230 X	2828	-0-	-1402	-0-		191 1	2637 2	Y	74
10		4371 X	3324	-0-	-1047	-0-		275 1	3048 2	Y	74
								1 9			
11		3780 X	3652	-0-	-128	-0-		351 1	3300 2	Y	74
								1 9			
*12		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-		389 1	3595 2	Y	74
								1 9			
TOTAL GAS PROD:											44,708
TOTAL CONDENSATE PROD:											7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1209 N	976	-0-	-233	-0-	54	1	922	2	Y	-0-	38
02	1036 N	931	-0-	-105	-0-	60	1	871	2	Y	-0-	38
03	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	69	1	958	2	Y	-0-	38
04	930 N	905	-0-	-25	-0-	68	1	837	2	Y	-0-	38
05	1023 N	935	-0-	-88	-0-	71	1	864	2	Y	-0-	38
06	990 N	859	-0-	-131	-0-	71	1	788	2	Y	-0-	38
07	930 N	876	-0-	-54	-0-	75	1	801	2	Y	-0-	38
08	837 N	795	-0-	-42	-0-	57	1	738	2	Y	-0-	38
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	59	1	812	2	Y	-0-	38
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	75	1	830	2	Y	-0-	38
11	780 N	708	-0-	-72	-0-	68	1	640	2	Y	-0-	38
12	837 N	699	-0-	-138	-0-	68	1	631	2	Y	-0-	38
TOTAL GAS PROD:		10,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421												
01	3131 X	3008	-0-	-123	-0-	158	1	2850	2	Y	-0-	78
02	2940 X	2082	-0-	-858	-0-	128	1	1954	2	Y	-0-	78
03	3286 X	2332	-0-	-954	-0-	144	1	2188	2	Y	-0-	78
04	3180 X	2333	-0-	-847	-0-	144	1	2189	2	Y	-0-	78
05	3286 X	2183	-0-	-1103	-0-	133	1	2050	2	Y	-0-	78
06	2910 X	2082	-0-	-828	-0-	130	1	1952	2	Y	-0-	78
07	2418 X	1413	-0-	-1005	-0-	94	1	1319	2	Y	-0-	78
08	2418 X	1918	-0-	-500	-0-	119	1	1798	2	Y	1 8	78
09	2070 N	1700	-0-	-370	-0-	109	1	1591	2	Y	-0-	78
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	125	1	1746	2	Y	-0-	78
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	134	1	1907	2	Y	-0-	78
*12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	147	1	2094	2	Y	1 8	78
TOTAL GAS PROD:		25,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426												
01	4030 X	2683	-0-	-1347	-0-	226	1	2457	2	N	-0-	148
02	4200 X	3119	-0-	-1081	-0-	294	1	2825	2	N	-0-	148
03	4650 X	3527	-0-	-1123	-0-	320	1	3207	2	N	-0-	148
04	4500 X	2812	-0-	-1688	-0-	242	1	2570	2	N	-0-	148
05	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	364	1	3367	2	N	-0-	148
06	3420 X	2431	-0-	-989	-0-	314	1	2117	2	N	-0-	148
07	3534 X	2204	-0-	-1330	-0-	224	1	1980	2	N	-0-	148
08	3720 X	2341	-0-	-1379	-0-	200	1	2139	2	N	2 8	148
09	3600 X	2591	-0-	-1009	-0-	257	1	2331	2	N	3 8	148
10	3720 X	2561	-0-	-1159	-0-	199	1	2361	2	N	1 8	148
11	2430 X	2104	-0-	-326	-0-	224	1	1879	2	N	1 8	148
12	2666 X	1434	-0-	-1232	-0-	229	1	1203	2	N	2 8	148
TOTAL GAS PROD:		31,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010										TOTAL DEPTH	10767	PERF.10865	- 13680			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14105 X	13410	-0-	-695	-0-	961	1	12373	2	N	69					134
02	12684 X	12159	-0-	-525	-0-	76	9	868	1	N	65					199
03	13857 X	13213	-0-	-644	-0-	72	9	961	1	N	63	1	8			261
04	13200 X	12385	-0-	-815	-0-	69	9	837	1	N	139	357	1	1	8	42
05	13454 X	13028	-0-	-426	-0-	153	9	961	1	N	58	1	8			99
06	13020 X	12537	-0-	-483	-0-	64	9	930	1	N	63					162
07	13454 X	12184	-0-	-1270	-0-	69	9	961	1	N	64	5	8			221
08	13206 X	10676	-0-	-2530	-0-	70	9	961	1	N	53	175	1	2	8	97
09	12600 X	10251	-0-	-2349	-0-	58	9	899	1	N	38	1	8			134
10	13020 X	9840	-0-	-3180	-0-	42	9	961	1	N	54	1	8			187
11	12540 X	8519	-0-	-4021	-0-	59	9	930	1	N	61	178	1	3	8	67
12	12183 X	9344	-0-	-2839	-0-	67	9	961	1	N	58	6	8			119
						64	9									
TOTAL GAS PROD:		137,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		785										

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010										TOTAL DEPTH	10623	PERF. 9128	- 10448			
01	2263 N	1856	-0-	-407	-0-	103	1	1753	2	Y	-0-					67
02	2128 X	1752	-0-	-376	-0-	113	1	1639	2	Y	-0-					67
03	2263 X	2048	-0-	-215	-0-	138	1	1910	2	Y	-0-					67
04	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	166	1	2037	2	Y	-0-					67
05	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	168	1	2035	2	Y	-0-					67
06	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	177	1	1967	2	Y	-0-					67
07	2263 X	2040	-0-	-223	-0-	175	1	1865	2	Y	-0-					67
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	178	1	2278	2	Y	1	1	8			67
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	1	9	150	1	Y	-0-					67
10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	150	1	2064	2	Y	-0-					67
11	2220 N	1879	-0-	-341	-0-	205	1	2278	2	Y	-0-					67
12	2294 N	1793	-0-	-501	-0-	181	1	1698	2	Y	-0-					67
						175	1	1617	2	Y	1	1	8			67
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		25,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707										COMPL. DATE 06/06/2010			TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11005 X	9917	-0-	-1088	-0-	1873	1	7993	2	N	46					75
						51	9									
02	9828 X	7970	-0-	-1858	-0-	1583	1	6333	2	N	49					124
						54	9									
03	10788 X	10105	-0-	-683	-0-	2346	1	7739	2	N	18					142
						20	9									
04	9960 X	7474	-0-	-2486	-0-	1909	1	5545	2	N	18	1	8			159
						20	9									
05	9920 X	9338	-0-	-582	-0-	2145	1	7162	2	N	28					187
						31	9									
06	9780 X	9039	-0-	-741	-0-	2211	1	6798	2	N	27	1	8			213
						30	9									
07	10106 X	8795	-0-	-1311	-0-	2167	1	6575	2	N	48	176	1	1	8	84
						53	9									
08	10106 X	10071	-0-	-35	-0-	2351	1	7692	2	N	25					109
						28	9									
09	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	2283	1	7358	2	N	22					131
						24	9									
10	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	2365	1	7609	2	N	21	3	8			149
						23	9									
11	9750 X	9074	-0-	-676	-0-	2276	1	6768	2	N	27	1	8			175
						30	9									
12	10075 X	9624	-0-	-451	-0-	2369	1	7215	2	N	36	2	8			209
						40	9									
TOTAL GAS PROD:		111,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		365										

GLADNEY GAS UNIT										WELL #: 17 RRCID -> 257200			COMPL. DATE 03/23/2010			TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461		
01	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	138	1	868	2	Y	-0-					6		
02	868 N	851	-0-	-17	-0-	100	1	751	2	Y	-0-					6		
03	961 N	907	-0-	-54	-0-	109	1	798	2	Y	-0-					6		
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	116	1	913	2	Y	-0-					6		
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	112	1	937	2	Y	-0-					6		
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	114	1	804	2	Y	-0-					6		
07	1054 N	965	-0-	-89	-0-	124	1	841	2	Y	-0-					6		
08	992 N	699	-0-	-293	-0-	85	1	614	2	Y	-0-					6		
09	930 N	918	-0-	-12	-0-	122	1	796	2	Y	-0-					6		
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	136	1	1016	2	Y	1	1	8			6		
						1	9											
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	113	1	886	2	Y	1	1	8			6		
						1	9											
12	961 N	930	-0-	-31	-0-	93	1	835	2	Y	2	2	8			6		
						2	9											
TOTAL GAS PROD:		11,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		4												

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3662	-0-	-182	-0-	193	1	3469	2	N	-0-					44
02	3808 X	3291	-0-	-517	-0-	202	1	3087	2	N	2	2	8			44
03	4216 X	3868	-0-	-348	-0-	238	1	3628	2	N	2	2	8			44
04	4080 X	3457	-0-	-623	-0-	213	1	3243	2	N	1	1	8			44
05	4154 X	3802	-0-	-352	-0-	231	1	3569	2	N	2	2	8			44
06	3750 X	3292	-0-	-458	-0-	206	1	3085	2	N	1	1	8			44
07	3875 X	3445	-0-	-430	-0-	228	1	3211	2	N	5	5	8			44
08	3875 X	3543	-0-	-332	-0-	220	1	3320	2	N	3	3	8			44
09	3690 X	3106	-0-	-584	-0-	199	1	2904	2	N	3	3	8			44
10	3813 X	3515	-0-	-298	-0-	234	1	3279	2	N	2	2	8			44
11	3420 X	3260	-0-	-160	-0-	215	1	3043	2	N	2	2	8			44
*12	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	255	1	3635	2	N	3	3	8			44
TOTAL GAS PROD:		42,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		26										

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440																
01	3224 X	2234	-0-	-990	-0-	124	1	2110	2	Y	-0-					25
02	2800 X	2077	-0-	-723	-0-	134	1	1943	2	Y	-0-					25
03	3100 X	1484	-0-	-1616	-0-	100	1	1384	2	Y	-0-					25
04	2670 X	5	-0-	-2665	-0-	5	2			Y	-0-					25
05	2573 X	24	-0-	-2549	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					25
06	2220 X	13	-0-	-2207	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					25
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					25
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
09	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					25
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		5,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	134 1	2417 2	Y	-0-					18
02	2156 X	1603	-0-	-553	-0-	99 1	1503 2	Y	1		1 8			18
						1 9								
03	2604 X	2149	-0-	-455	-0-	132 1	2017 2	Y	-0-					18
04	2520 X	2140	-0-	-380	-0-	132 1	2008 2	Y	-0-					18
05	2604 X	1440	-0-	-1164	-0-	87 1	1351 2	Y	2		2 8			18
						2 9								
06	2460 X	1078	-0-	-1382	-0-	67 1	1010 2	Y	1		1 8			18
						1 9								
07	2201 X	1486	-0-	-715	-0-	98 1	1387 2	Y	1		1 8			18
						1 9								
08	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	112 1	1693 2	Y	3		3 8			18
						3 9								
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	89 1	1302 2	Y	3		3 8			18
						3 9								
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	120 1	1677 2	Y	2		2 8			18
						2 9								
11	1740 N	1501	-0-	-239	-0-	99 1	1400 2	Y	2		2 8			18
						2 9								
*12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	102 1	1446 2	Y	2		2 8			18
						2 9								
TOTAL GAS PROD:		20,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	112	-0-	112	112	9 1	103 2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	112			Y	-0-					-0-
07	T. A.	35	-0-	35	147	3 1	32 2	Y	-0-					-0-
08	178 N	31	-0-	-147	-0-	2 1	28 2	Y	1		1 8			-0-
						1 9								
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	Y	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2	Y	-0-					-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	48 2	Y	1		1 8			-0-
						1 9								
TOTAL GAS PROD:		298		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																			
ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8835 X	7899	-0-	-936	-0-		-0-	440	1	7446	2	Y	12	49	1	12	8	-0-
									13	9									
02		7756 X	7249	-0-	-507	-0-		-0-	405	1	6835	2	Y	8	8	8			-0-
									9	9									
03		8587 X	1976	-0-	-6611	-0-		-0-	114	1	1858	2	Y	4	4	8			-0-
									4	9									
04		8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05		8029 X	2071	-0-	-5958	-0-		-0-	106	1	1716	2	Y	226	192	1			34
									249	9									
06		7770 X	896	-0-	-6874	-0-		-0-	53	1	842	2	Y	1	1	8			34
									1	9									
07		8029 X	2791	-0-	-5238	-0-		-0-	170	1	2621	2	Y	-0-					34
08		2077 X	1385	-0-	-692	-0-		-0-	87	1	1298	2	Y	-0-					34
09		2010 X	779	-0-	-1231	-0-		-0-	49	1	730	2	Y	-0-					34
10		16056 X	16056	-0-	-0-	-0-		-0-	16044	2	12	9	Y	11	11	8			34
11		11789 X	11789	-0-	-0-	-0-		-0-	11771	2	18	9	Y	16	16	8			34
*12		11578 X	11578	-0-	-0-	-0-		-0-	11567	2	11	9	Y	10	10	8			34
TOTAL GAS PROD:			64,469			TOTAL CONDENSATE PROD:			288										

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772																			
01		21080 X	20992	-0-	-88	-0-		-0-	20935	2	57	9	Y	52	48	1	1	8	70
02		19404 X	18853	-0-	-551	-0-		-0-	18761	2	92	9	Y	84	52	1	1	8	101
03		21483 X	20169	-0-	-1314	-0-		-0-	20105	2	64	9	Y	58	49	1	4	8	106
04		20790 X	19285	-0-	-1505	-0-		-0-	19229	2	56	9	Y	51	48	1	3	8	106
05		21359 X	20056	-0-	-1303	-0-		-0-	19962	2	94	9	Y	85	92	1	1	8	98
06		20310 X	16325	-0-	-3985	-0-		-0-	16249	2	76	9	Y	69	93	1	1	8	73
07		20863 X	19363	-0-	-1500	-0-		-0-	19301	2	62	9	Y	56	45	1	1	8	83
08		19995 X	19481	-0-	-514	-0-		-0-	19406	2	75	9	Y	68	98	1	2	8	51
09		19350 X	17905	-0-	-1445	-0-		-0-	17842	2	63	9	Y	57	48	1	2	8	58
10		19995 X	14373	-0-	-5622	-0-		-0-	14300	2	73	9	Y	66	52	1	1	8	71
11		18840 X	17489	-0-	-1351	-0-		-0-	17382	2	107	9	Y	97	52	1	5	8	111
12		19468 X	16803	-0-	-2665	-0-		-0-	16701	2	102	9	Y	93	109	1	9	8	86
TOTAL GAS PROD:			221,094			TOTAL CONDENSATE PROD:			836										

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905																			
01		49434 X	49434	-0-	-0-	-0-		-0-	49277	2	157	9	Y	143	131	1	5	8	183
02		46984 X	44431	-0-	-2553	-0-		-0-	44191	2	240	9	Y	218	134	1	15	8	252
03		52018 X	48220	-0-	-3798	-0-		-0-	48035	2	185	9	Y	168	131	1	15	8	274
04		50340 X	45929	-0-	-4411	-0-		-0-	45749	2	180	9	Y	164	137	1	5	8	296
05		51088 X	46965	-0-	-4123	-0-		-0-	46697	2	268	9	Y	244	264	1	5	8	271
06		47850 X	42183	-0-	-5667	-0-		-0-	42008	2	175	9	Y	159	242	1	3	8	185
07		49197 X	44677	-0-	-4520	-0-		-0-	44470	2	207	9	Y	188	132	1	8	8	233
08		46934 X	45822	-0-	-1112	-0-		-0-	45627	2	195	9	Y	177	272	1	5	8	133
09		45420 X	42203	-0-	-3217	-0-		-0-	42039	2	164	9	Y	149	130	1	1	8	151
10		46934 X	42319	-0-	-4615	-0-		-0-	42130	2	189	9	Y	172	139	1	6	8	178
11		44340 X	38951	-0-	-5389	-0-		-0-	38708	2	243	9	Y	221	129	1	8	8	262
12		45818 X	38266	-0-	-7552	-0-		-0-	38055	2	211	9	Y	192	252	1	14	8	188
TOTAL GAS PROD:			529,400			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,195										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	25885 X	23728	-0-	-2157	-0-	1313	1	22200	2	N	195	178 1	33 8	73
						215	9							
02	22148 X	19830	-0-	-2318	-0-	1098	1	18516	2	N	196	179 1	24 8	66
						216	9							
03	24242 X	21952	-0-	-2290	-0-	1259	1	20568	2	N	114	3 8		177
						125	9							
04	23460 X	20940	-0-	-2520	-0-	1185	1	19637	2	N	107	181 1	23 8	80
						118	9							
05	23715 X	21086	-0-	-2629	-0-	1213	1	19548	2	N	295	178 1	36 8	161
						325	9							
06	22950 X	20315	-0-	-2635	-0-	1204	1	18986	2	N	114	176 1	46 8	53
						125	9							
07	21948 X	20964	-0-	-984	-0-	1260	1	19482	2	N	202	179 1	11 8	65
						222	9							
08	21948 X	20310	-0-	-1638	-0-	1271	1	19022	2	N	15	15 8		65
						17	9							
09	20940 X	19108	-0-	-1832	-0-	1195	1	17703	2	N	191	181 1	10 8	65
						210	9							
10	21080 X	19643	-0-	-1437	-0-	1375	1	18040	2	N	207	180 1	27 8	65
						228	9							
11	20310 X	19132	-0-	-1178	-0-	1328	1	17533	2	N	246	183 1	45 8	83
						271	9							
12	20956 X	18842	-0-	-2114	-0-	1301	1	17505	2	N	33	33 8		83
						36	9							
TOTAL GAS PROD:		245,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,915								

SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	17608 X	13239	-0-	-4369	-0-	728	1	12315	2	Y	178	194 1	17 8	21
						196	9							
02	14448 X	11622	-0-	-2826	-0-	641	1	10809	2	Y	156	98 1	12 8	67
						172	9							
03	15996 X	12133	-0-	-3863	-0-	689	1	11261	2	Y	166	179 1	10 8	44
						183	9							
04	14760 X	12255	-0-	-2505	-0-	690	1	11440	2	Y	114	110 1	12 8	36
						125	9							
05	14880 X	12265	-0-	-2615	-0-	701	1	11305	2	Y	235	115 1	22 8	134
						259	9							
06	12810 X	11762	-0-	-1048	-0-	692	1	10915	2	Y	141	208 1	23 8	44
						155	9							
07	12865 X	11328	-0-	-1537	-0-	681	1	10533	2	Y	104	93 1	5 8	50
						114	9							
08	12679 X	11377	-0-	-1302	-0-	705	1	10559	2	Y	103	95 1	9 8	49
						113	9							
09	12270 X	10163	-0-	-2107	-0-	636	1	9430	2	Y	88	92 1	5 8	40
						97	9							
10	12276 X	11050	-0-	-1226	-0-	774	1	10154	2	Y	111	92 1	14 8	45
						122	9							
11	11760 X	10562	-0-	-1198	-0-	728	1	9613	2	Y	201	187 1	21 8	38
						221	9							
12	11377 X	9425	-0-	-1952	-0-	651	1	8756	2	Y	16	16 8		38
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		137,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,613								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
SWEP CO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	20243 X	16252	-0-	-3991	-0-	898	1	15182	2	Y	156	167	1	23	8	20
						172	9									
02	16660 X	13647	-0-	-3013	-0-	755	1	12743	2	Y	135	82	1	16	8	57
						149	9									
03	16120 X	13641	-0-	-2479	-0-	776	1	12675	2	Y	173	181	1	5	8	44
						190	9									
04	15720 X	12495	-0-	-3225	-0-	704	1	11679	2	Y	102	108	1	5	8	33
						112	9									
05	16244 X	13116	-0-	-3128	-0-	758	1	12216	2	Y	129	61	1	31	8	70
						142	9									
06	15720 X	13250	-0-	-2470	-0-	781	1	12324	2	Y	132	140	1	33	8	29
						145	9									
07	15097 X	13615	-0-	-1482	-0-	820	1	12676	2	Y	108	83	1	10	8	44
						119	9									
08	13640 X	13315	-0-	-325	-0-	827	1	12381	2	Y	97	84	1	13	8	44
						107	9									
09	13260 X	12832	-0-	-428	-0-	805	1	11930	2	Y	88	85	1	8	8	39
						97	9									
10	13702 X	13073	-0-	-629	-0-	917	1	12034	2	Y	111	87	1	19	8	44
						122	9									
11	13260 X	12374	-0-	-886	-0-	856	1	11300	2	Y	198	179	1	26	8	37
						218	9									
12	13609 X	12332	-0-	-1277	-0-	851	1	11456	2	Y	23	23	8			37
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 159,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,452

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732																
01	65906 X	56212	-0-	-9694	-0-	55898	2	314	9	N	285	180	1	4	8	210
02	59528 X	50737	-0-	-8791	-0-	50465	2	272	9	N	247	184	1	13	8	260
03	63240 X	50405	-0-	-12835	-0-	50161	2	244	9	N	222	359	1	12	8	111
04	55920 X	53837	-0-	-2083	-0-	53576	2	261	9	N	237	179	1	7	8	162
05	56203 X	50071	-0-	-6132	-0-	49865	2	206	9	N	187	186	1	9	8	154
06	54390 X	46916	-0-	-7474	-0-	46697	2	219	9	N	199	176	1	7	8	170
07	56172 X	48775	-0-	-7397	-0-	48540	2	235	9	N	214	186	1	8	8	190
08	55645 X	48390	-0-	-7255	-0-	48175	2	215	9	N	195	178	1	5	8	202
09	53850 X	41699	-0-	-12151	-0-	41527	2	172	9	N	156	354	1	4	8	-0-
10	50065 X	41589	-0-	-8476	-0-	41345	2	244	9	Y	222	92	1	1	8	129
11	47190 X	37622	-0-	-9568	-0-	37314	2	308	9	Y	280	335	1	5	8	69
12	48763 X	37350	-0-	-11413	-0-	37021	2	329	9	Y	299	244	1	15	8	109

TOTAL GAS PROD: 563,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,743

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189																
01	34441 X	28988	-0-	-5453	-0-	28734	2	254	9	N	231	181	1	4	8	337
02	30156 X	23511	-0-	-6645	-0-	23324	2	187	9	N	170	180	1	4	8	323
03	32023 X	25896	-0-	-6127	-0-	25797	2	99	9	N	90	179	1	6	8	228
04	30810 X	23620	-0-	-7190	-0-	23473	2	147	9	N	134	180	1	4	8	178
05	30473 X	24047	-0-	-6426	-0-	23863	2	184	9	N	167	4	8			341
06	28050 X	21339	-0-	-6711	-0-	21190	2	149	9	N	135	177	1	2	8	297
07	26040 X	23225	-0-	-2815	-0-	23058	2	167	9	N	152	178	1	3	8	268
08	25885 X	22579	-0-	-3306	-0-	22270	2	309	9	N	281	357	1	3	8	189
09	23610 X	21142	-0-	-2468	-0-	21013	2	129	9	N	117	3	8			303
10	24056 X	21573	-0-	-2483	-0-	21438	2	135	9	N	123	185	1	14	8	227
11	22470 X	20794	-0-	-1676	-0-	20636	2	158	9	N	144	180	1	8	8	183
12	23219 X	20891	-0-	-2328	-0-	20739	2	152	9	N	138	181	1	16	8	124

TOTAL GAS PROD: 277,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,882

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967																	
06		164425 X	164425	-0-	-0-	-0-	162524	2	1901	9	N	1728	1609	1	7	8	112
07		230082 X	221603	-0-	-8479	-0-	218492	2	3111	9	N	2828	2635	1	96	8	209
08		230082 X	200809	-0-	-29273	-0-	310	1	197515	2	N	2713	2639	1	98	8	185
							2984	9									
09		222660 X	189465	-0-	-33195	-0-	298	1	186371	2	N	2542	2461	1	75	8	191
							2796	9									
10		230082 X	174311	-0-	-55771	-0-	304	1	171268	2	N	2490	2319	1	138	8	224
							2739	9									
11		222660 X	67825	-0-	-154835	-0-	190	1	67193	2	N	402	530	1	51	8	45
							442	9									
12		221588 X	148605	-0-	-72983	-0-	302	1	145494	2	N	2554	2308	1	220	8	71
							2809	9									

TOTAL GAS PROD: 1,167,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,257

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																	
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK							
SILVER OAK OPERATING, LLC			781872										
YOUNG, MINNIE BELL		WELL #:	1	RRCID -> 096509	COMPL. DATE 11/10/1981	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10172 - 10398						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC			784642				CNTY: RUSK					
CRAWFORD												
		WELL #:	1	RRCID -> 228349	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 10793	PERF. 9290 - 10596					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-				30
56 N	25	-0-	-31	-0-	-0-	25 2	N	-0-				30
36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-				30
51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-				30
34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-				30
31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-				30
62 N	37	-0-	-25	-0-	-0-	37 2	N	-0-				30
31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20 2	N	-0-				30
34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-				30
40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-				30
30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16 2	N	-0-				30
31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-		N	NO RPT				30
TOTAL GAS PROD:			353			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY			809290				CNTY: RUSK					
PIERCE, WALTER ET AL UNIT												
		WELL #:	1	RRCID -> 080692	COMPL. DATE 10/10/1978	TOTAL DEPTH 10859	PERF.10490 - 10708					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-				95
238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-				95
279 N	249	-0-	-30	-0-	-0-	249 2	N	-0-				95
228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-				95
279 N	240	-0-	-39	-0-	-0-	240 2	N	-0-				95
259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-				95
253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-				95
248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-				95
270 N	244	-0-	-26	-0-	-0-	244 2	N	-0-				95
248 N	215	-0-	-33	-0-	-0-	215 2	N	-0-				95
240 N	225	-0-	-15	-0-	-0-	225 2	N	-0-				95
248 N	242	-0-	-6	-0-	-0-	242 2	N	-0-				95
TOTAL GAS PROD:			2,894			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 809290												
BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-		5
02		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-		5
03		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-		5
04		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-		5
05		1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1358 2		N	-0-		5
06		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-		5
07		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-		5
08		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-		5
09		1470 N	1381	-0-	-89	-0-	1381 2		N	-0-		5
10		1426 N	1218	-0-	-208	-0-	1218 2		N	-0-		5
11		1350 N	1274	-0-	-76	-0-	1274 2		N	-0-		5
12		1426 N	1369	-0-	-57	-0-	1369 2		N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:			16,321	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SUNDOWN ENERGY LP 829482												
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976												
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2108 N	1715	-0-	-393	-0-	1705 2	10 9	Y	9		50
02		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2137 2	14 9	Y	13	40 1	23
03		2387 X	2342	-0-	-45	-0-	2340 2	2 9	Y	2		25
04		2310 X	2260	-0-	-50	-0-	2251 2	9 9	Y	8		33
05		2387 X	1127	-0-	-1260	-0-	1120 2	7 9	Y	6		39
06		2310 X	2023	-0-	-287	-0-	2019 2	4 9	Y	4		43
07		2387 X	2142	-0-	-245	-0-	2133 2	9 9	Y	8		51
08		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2421 2	3 9	Y	3	41 1	13
09		2250 X	2203	-0-	-47	-0-	2199 2	4 9	Y	4	3 8	14
10		2139 X	1825	-0-	-314	-0-	1818 2	7 9	Y	6	4 8	16
11		2340 X	1532	-0-	-808	-0-	1525 2	7 9	Y	6		22
12		2418 X	2277	-0-	-141	-0-	2271 2	6 9	Y	5	4 8	23
TOTAL GAS PROD:			24,021	TOTAL CONDENSATE PROD:			74					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1577	-0-	-438	-0-	112	1	1465	2	Y	-0-	70
02	1960 X	1492	-0-	-468	-0-	107	1	1385	2	Y	-0-	70
03	2170 X	2011	-0-	-159	-0-	441	1	1569	2	Y	1	71
04	1890 X	1443	-0-	-447	-0-	224	1	1219	2	Y	-0-	71
05	1953 X	1284	-0-	-669	-0-	106	1	1178	2	Y	-0-	71
06	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	159	1	2184	2	Y	-0-	71
07	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	143	1	1885	2	Y	-0-	71
08	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	126	1	10987	2	Y	-0-	71
09	2340 X	1882	-0-	-458	-0-	139	1	1743	2	Y	-0-	71
10	2418 X	2037	-0-	-381	-0-	150	1	1886	2	Y	1 8	71
*11	3300 X	929	-0-	-2371	-0-	76	1	853	2	Y	-0-	71
*12	3410 X	1875	-0-	-1535	-0-	132	1	1743	2	Y	-0-	71
TOTAL GAS PROD:		30,014		TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695												
01	2914 X	2347	-0-	-567	-0-	166	1	2181	2	Y	-0-	30
02	2632 X	2125	-0-	-507	-0-	153	1	1972	2	Y	-0-	30
03	2790 X	2294	-0-	-496	-0-	504	1	1790	2	Y	-0-	30
04	2700 X	1558	-0-	-1142	-0-	241	1	1317	2	Y	-0-	30
05	2418 X	856	-0-	-1562	-0-	71	1	784	2	Y	1	31
06	2280 X	2266	-0-	-14	-0-	154	1	2111	2	Y	1	32
07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	195	1	2570	2	Y	1	33
08	18639 X	18639	-0-	-0-	-0-	211	1	18428	2	Y	-0-	33
09	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	219	1	2743	2	Y	6 5 8	34
10	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	232	1	2912	2	Y	7 6 8	35
*11	3750 X	1530	-0-	-2220	-0-	126	1	1404	2	Y	-0-	5
*12	3875 X	3092	-0-	-783	-0-	217	1	2867	2	Y	7 6 8	6
TOTAL GAS PROD:		43,594		TOTAL CONDENSATE PROD:				23				

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655												
01	1054 N	924	-0-	-130	-0-	921	2	3 9	Y	3		27
02	924 N	898	-0-	-26	-0-	895	2	3 9	Y	3	21 1	9
03	992 N	944	-0-	-48	-0-	944	2		Y	-0-		9
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	941	2	2 9	Y	2		11
05	992 N	937	-0-	-55	-0-	935	2	2 9	Y	2		13
06	900 N	886	-0-	-14	-0-	885	2	1 9	Y	1		14
07	961 N	867	-0-	-94	-0-	865	2	2 9	Y	2		16
08	930 N	818	-0-	-112	-0-	817	2	1 9	Y	1	13 1	4
09	900 N	751	-0-	-149	-0-	751	2		Y	-0-		4
10	868 N	771	-0-	-97	-0-	771	2		Y	-0-		4
11	780 N	29	-0-	-751	-0-	29	2		Y	-0-		4
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		8,768		TOTAL CONDENSATE PROD:				14				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1767 N	1453	-0-	-314	-0-	103	1	1350	2	Y	-0-		24		
02	1484 N	1327	-0-	-157	-0-	95	1	1232	2	Y	-0-		24		
03	1612 N	1496	-0-	-116	-0-	328	1	1167	2	Y	1		25		
04	1410 N	1399	-0-	-11	-0-	217	1	1182	2	Y	-0-		25		
05	1457 N	1229	-0-	-228	-0-	101	1	1124	2	Y	4		29		
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	104	1	1429	2	Y	3		32		
07	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	102	1	1346	2	Y	1		33		
08	3100 N	7924	-0-	4824	4824	90	1	7833	2	Y	1		34		
09	3000 N	1399	-0-	-1601	3223	103	1	1295	2	Y	1		35		
10	3100 N	1389	-0-	-1711	1512	102	1	1286	2	Y	1		36		
*11	2276 X	764	-0-	-1512	-0-	63	1	701	2	Y	-0-	31 1	5		
*12	2325 X	1430	-0-	-895	-0-	101	1	1328	2	Y	1		6		
TOTAL GAS PROD:						22,795	TOTAL CONDENSATE PROD:						13		

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781															
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	96	1	1265	2	Y	-0-		33		
02	1624 N	1296	-0-	-328	-0-	93	1	1203	2	Y	-0-		33		
03	1457 N	1257	-0-	-200	-0-	276	1	981	2	Y	-0-		33		
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	213	1	1164	2	Y	-0-		33		
05	1426 N	1204	-0-	-222	-0-	99	1	1105	2	Y	-0-		33		
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	91	1	1255	2	Y	-0-		33		
07	1426 N	1302	-0-	-124	-0-	92	1	1210	2	Y	-0-		33		
08	3100 N	7284	-0-	4184	4184	82	1	7202	2	Y	-0-		33		
09	3000 N	1256	-0-	-1744	2440	93	1	1163	2	Y	-0-		33		
10	3100 N	1290	-0-	-1810	630	95	1	1195	2	Y	-0-		33		
*11	2250 X	688	-0-	-1562	-0-	56	1	632	2	Y	-0-		33		
*12	2325 X	1367	-0-	-958	-0-	96	1	1271	2	Y	-0-		33		
TOTAL GAS PROD:						21,028	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TANOS EXPLORATION II, LLC												//CONT.// 835976									
ELLIS ESTATE												WELL #: 4		RRCID -> 129896		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10501 - 10763	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
*01		1395 N	1362	-0-	-33	-0-		96 1	1262 2	Y	4			25							
								4 9													
*02		1344 N	1256	-0-	-88	-0-		90 1	1166 2	Y	-0-			25							
*03		1426 N	1307	-0-	-119	-0-		287 1	1019 2	Y	1			26							
								1 9													
*04		1290 N	916	-0-	-374	-0-		142 1	774 2	Y	-0-			26							
*05		1395 N	654	-0-	-741	-0-		69 1	585 2	Y	-0-			26							
*06		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		102 1	1399 2	Y	12			38							
								13 9													
*07		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		102 1	1347 2	Y	-0-			38							
*08		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-		97 1	1327 2	Y	-0-			38							
*09		1500 N	1318	-0-	-182	-0-		97 1	1221 2	Y	-0-			38							
*10		1426 N	1344	-0-	-82	-0-		99 1	1245 2	Y	-0-			38							
*11		1650 X	629	-0-	-1021	-0-		52 1	577 2	Y	-0-			38							
*12		1705 X	1538	-0-	-167	-0-		108 1	1430 2	Y	-0-			38							

TOTAL GAS PROD:

14,711

TOTAL CONDENSATE PROD:

17

HOWARD "A"												WELL #: 4		RRCID -> 130213		COMPL. DATE 11/29/2010		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9223 - 10246	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

ELLIS ESTATE												WELL #: 5		RRCID -> 132428		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10531 - 10740	
*01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-		114 1	1493 2	Y	1			21							
								1 9													
*02		1652 N	1575	-0-	-77	-0-		113 1	1462 2	Y	-0-			21							
*03		1736 N	1625	-0-	-111	-0-		357 1	1267 2	Y	1			22							
								1 9													
*04		1530 N	1167	-0-	-363	-0-		181 1	986 2	Y	-0-			22							
*05		1736 N	757	-0-	-979	-0-		80 1	677 2	Y	-0-			22							
*06		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-		128 1	1757 2	Y	5			27							
								6 9													
*07		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-		128 1	1691 2	Y	-0-			27							
*08		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-		123 1	1681 2	Y	-0-			27							
*09		1890 N	1789	-0-	-101	-0-		132 1	1657 2	Y	-0-			27							
*10		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		137 1	1724 2	Y	-0-			27							
*11		2040 X	934	-0-	-1106	-0-		77 1	857 2	Y	-0-			27							
*12		2108 X	1869	-0-	-239	-0-		132 1	1737 2	Y	-0-			27							

TOTAL GAS PROD:

18,699

TOTAL CONDENSATE PROD:

7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	619	-0-	-1	-0-	44	1	575	2	Y	-0-		11
02		952 N	542	-0-	-410	-0-	39	1	503	2	Y	-0-		11
03		806 N	650	-0-	-156	-0-	143	1	507	2	Y	-0-		11
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	98	1	536	2	Y	-0-		11
05		589 N	547	-0-	-42	-0-	45	1	496	2	Y	5		16
							6	9						
06		630 N	614	-0-	-16	-0-	42	1	571	2	Y	1		17
							1	9						
07		651 N	615	-0-	-36	-0-	43	1	571	2	Y	1		18
							1	9						
08		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	34	1	3001	2	Y	-0-		18
09		600 N	580	-0-	-20	-0-	43	1	536	2	Y	1		19
							1	9						
10		620 N	580	-0-	-40	-0-	43	1	537	2	Y	-0-		19
*11		810 N	24	-0-	-786	-0-	1	1	22	2	Y	1	17 1	3
							1	9						
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:			8,440	TOTAL CONDENSATE PROD:						9				

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2 1	1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						1				

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654														
01		2790 X	2101	-0-	-689	-0-	2095	2	6	9	Y	5		35
02		2436 X	2159	-0-	-277	-0-	2150	2	9	9	Y	8	28 1	15
03		2604 X	2168	-0-	-436	-0-	2168	2			Y	-0-		15
04		2430 X	2181	-0-	-249	-0-	2175	2	6	9	Y	5		20
05		2387 X	2173	-0-	-214	-0-	2167	2	6	9	Y	5		25
06		2310 X	2041	-0-	-269	-0-	2038	2	3	9	Y	3		28
07		2387 X	2007	-0-	-380	-0-	2001	2	6	9	Y	5		33
08		2170 N	1938	-0-	-232	-0-	1937	2	1	9	Y	1	26 1	8
09		2040 N	1809	-0-	-231	-0-	1809	2			Y	-0-		8
10		2015 N	1815	-0-	-200	-0-	1813	2	2	9	Y	2		10
11		1890 N	1523	-0-	-367	-0-	1520	2	3	9	Y	3		13
*12		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1887	2	1	9	Y	1		14
TOTAL GAS PROD:			23,803	TOTAL CONDENSATE PROD:						38				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	2077 N	1548	-0-	-529	-0-	1538	2	10	9	Y	9	53
02	1876 X	1070	-0-	-806	-0-	1055	2	15	9	Y	14	25
03	2077 X	1137	-0-	-940	-0-	1135	2	2	9	Y	2	27
04	1770 X	1744	-0-	-26	-0-	1735	2	9	9	Y	8	35
05	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2579	2	13	9	Y	12	47
06	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2640	2	7	9	Y	6	53
07	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2705	2	10	9	Y	9	62
08	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2666	2	3	9	Y	3	15
09	2640 X	2571	-0-	-69	-0-	2570	2	1	9	Y	1	16
10	2728 X	2317	-0-	-411	-0-	2315	2	2	9	Y	2	18
11	2640 X	1960	-0-	-680	-0-	1952	2	8	9	Y	7	25
12	2728 X	1899	-0-	-829	-0-	1898	2	1	9	Y	1	26
TOTAL GAS PROD:		24,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		74						

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792												
*01	372 N	318	-0-	-54	-0-	23	1	295	2	Y	-0-	19
*02	504 N	284	-0-	-220	-0-	20	1	264	2	Y	-0-	20
*03	434 N	267	-0-	-167	-0-	58	1	208	2	Y	1	19
						1	9					
*04	300 N	192	-0-	-108	-0-	30	1	162	2	Y	-0-	20
*05	310 N	154	-0-	-156	-0-	16	1	138	2	Y	-0-	20
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	Y	2	22
						2	9					
*07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-	22
*08	186 N	114	-0-	-72	-0-	8	1	106	2	Y	-0-	22
*09	360 N	285	-0-	-75	-0-	21	1	264	2	Y	-0-	22
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	Y	-0-	22
*11	660 N	4	-0-	-656	-0-	4	2			Y	-0-	22
*12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	22
TOTAL GAS PROD:		2,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672												
01	3751 X	2731	-0-	-1020	-0-	193	1	2538	2	Y	-0-	17
02	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	219	1	2834	2	Y	-0-	17
03	3534 X	2781	-0-	-753	-0-	611	1	2170	2	Y	-0-	17
04	3420 X	2718	-0-	-702	-0-	421	1	2296	2	Y	1	18
						1	9					
05	3534 X	2807	-0-	-727	-0-	230	1	2554	2	Y	21	39
						23	9					
06	3270 X	3039	-0-	-231	-0-	205	1	2820	2	Y	13	52
						14	9					
07	3379 X	3299	-0-	-80	-0-	232	1	3061	2	Y	5	57
						6	9					
08	20757 X	20757	-0-	-0-	-0-	235	1	20516	2	Y	5	62
						6	9					
09	3030 X	2741	-0-	-289	-0-	202	1	2532	2	Y	6	68
						7	9					
10	3286 X	3138	-0-	-148	-0-	231	1	2900	2	Y	6	74
						7	9					
*11	7500 X	1768	-0-	-5732	-0-	146	1	1621	2	Y	1	12
						1	9				63 1	
*12	7750 X	2884	-0-	-4866	-0-	203	1	2678	2	Y	3	15
						3	9					
TOTAL GAS PROD:		51,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		61						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	1911	-0-	-197	-0-	135	1	1776	2	Y	-0-			15
02	2240 X	1854	-0-	-386	-0-	133	1	1721	2	Y	-0-			15
03	2418 X	1872	-0-	-546	-0-	411	1	1461	2	Y	-0-			15
04	2340 X	1188	-0-	-1152	-0-	184	1	1004	2	Y	-0-			15
05	2418 X	118	-0-	-2300	-0-	10	1	106	2	Y	2			17
06	1980 X	619	-0-	-1361	-0-	42	1	574	2	Y	3			20
07	2046 X	767	-0-	-1279	-0-	54	1	712	2	Y	1			21
08	3100 N	5055	-0-	1955	1955	57	1	4997	2	Y	1			22
09	2636 N	681	-0-	-1955	-0-	50	1	630	2	Y	1			23
10	775 N	569	-0-	-206	-0-	42	1	526	2	Y	1			24
*11	1500 X	448	-0-	-1052	-0-	37	1	410	2	Y	1	21	1	4
*12	1550 X	1151	-0-	-399	-0-	81	1	1070	2	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		16,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275														
01	2263 N	2086	-0-	-177	-0-	2075	2	11	9	Y	10			62
02	2240 X	2054	-0-	-186	-0-	2039	2	15	9	Y	14	49	1	27
03	2325 X	2170	-0-	-155	-0-	2168	2	2	9	Y	2			29
04	2250 X	2079	-0-	-171	-0-	2070	2	9	9	Y	8			37
05	2325 X	1646	-0-	-679	-0-	1635	2	11	9	Y	10			47
06	2190 X	2097	-0-	-93	-0-	2090	2	7	9	Y	6			53
07	2263 X	2208	-0-	-55	-0-	2198	2	10	9	Y	9			62
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2168	2	3	9	Y	3	50	1	15
09	2100 N	1850	-0-	-250	-0-	1849	2	1	9	Y	1			16
10	2201 N	2109	-0-	-92	-0-	2107	2	2	9	Y	2			18
11	2100 N	1530	-0-	-570	-0-	1523	2	7	9	Y	6			24
*12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2279	2	2	9	Y	2			26
TOTAL GAS PROD:		24,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		73								

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TANOS EXPLORATION II, LLC												//CONT.// 835976									
ELLIS ESTATE												WELL #: 7		RRCID -> 170601		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10484 - 10713	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
*01		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	100	1	1311	2	Y	-0-			20						
*02		1400 N	1314	-0-	-86	-0-	94	1	1220	2	Y	-0-			20						
*03		1395 N	1327	-0-	-68	-0-	291	1	1035	2	Y	1			21						
*04		1350 N	1277	-0-	-73	-0-	198	1	1079	2	Y	-0-			21						
*05		1457 N	946	-0-	-511	-0-	100	1	846	2	Y	-0-			21						
*06		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	93	1	1281	2	Y	2			23						
*07		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	94	1	1252	2	Y	-0-			23						
*08		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	84	1	1138	2	Y	-0-			23						
*09		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	104	1	1307	2	Y	-0-			23						
*10		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	102	1	1280	2	Y	-0-			23						
*11		1950 X	230	-0-	-1720	-0-	19	1	211	2	Y	-0-			23						
*12		2015 X	1753	-0-	-262	-0-	123	1	1630	2	Y	-0-			23						
TOTAL GAS PROD:		14,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		3															

HOWARD "A"												WELL #: 8		RRCID -> 171168		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10462 - 10662	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	*11	*12										
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	63	1	827	2	Y	-0-			3						
02		901 N	901	-0-	-0-	-0-	65	1	836	2	Y	-0-			3						
03		969 N	969	-0-	-0-	-0-	213	1	756	2	Y	-0-			3						
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	135	1	738	2	Y	-0-			3						
05		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	142	1	1582	2	Y	2			5						
06		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	138	1	1892	2	Y	1			6						
07		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	132	1	1734	2	Y	1			7						
08		3100 N	10189	-0-	7089	7089	115	1	10074	2	Y	-0-			7						
09		3000 N	1614	-0-	-1386	5703	119	1	1494	2	Y	1			8						
10		3100 N	1569	-0-	-1531	4172	116	1	1453	2	Y	-0-			8						
*11		4896 X	724	-0-	-4172	-0-	60	1	664	2	Y	-0-	7	1	1						
*12		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	97	1	1278	2	Y	1			2						
TOTAL GAS PROD:		24,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		6															

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK			
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998												TOTAL DEPTH 10900		PERF.10508 - 10716	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE (-)	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	
*01		632 N	632	-0-	-0-	-0-		45 1	587 2	Y	-0-			20	
*02		560 N	511	-0-	-49	-0-		37 1	474 2	Y	-0-			20	
*03		558 N	499	-0-	-59	-0-		109 1	389 2	Y	1			21	
*04		600 N	352	-0-	-248	-0-		55 1	297 2	Y	-0-			21	
*05		558 N	119	-0-	-439	-0-		13 1	106 2	Y	-0-			21	
*06		790 N	790	-0-	-0-	-0-		53 1	735 2	Y	2			23	
*07		476 N	476	-0-	-0-	-0-		33 1	443 2	Y	-0-			23	
*08		395 N	395	-0-	-0-	-0-		27 1	368 2	Y	-0-			23	
*09		600 N	368	-0-	-232	-0-		27 1	341 2	Y	-0-			23	
*10		465 N	415	-0-	-50	-0-		31 1	384 2	Y	-0-			23	
*11		600 N	17	-0-	-583	-0-		2 1	15 2	Y	-0-			23	
*12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			23	
TOTAL GAS PROD:			4,574			TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017												TOTAL DEPTH 10639		PERF.10978 - 17025	
01	122078 X	97336	-0-	-24742	-0-		5313 1	91514 2	N	463	543 1			217	
02	110264 X	91069	-0-	-19195	-0-		5369 1	85267 2	N	394	367 1			244	
03	122078 X	97405	-0-	-24673	-0-		6071 1	90913 2	N	383	357 1			270	
04	116910 X	91390	-0-	-25520	-0-		5871 1	85072 2	N	406	357 1			319	
05	112716 X	89309	-0-	-23407	-0-		6167 1	82825 2	N	288	355 1			252	
06	97560 X	82541	-0-	-15019	-0-		6000 1	76265 2	N	251	178 1			325	
07	100812 X	80832	-0-	-19980	-0-		6100 1	74493 2	N	217	354 1			188	
08	97402 X	78423	-0-	-18979	-0-		6200 1	72047 2	N	160	176 1			172	
09	91380 X	72623	-0-	-18757	-0-		6000 1	66373 2	N	227	159 1	13 8		227	
10	89311 X	71754	-0-	-17557	-0-		6150 1	65350 2	N	231	180 1	21 8		257	
11	82530 X	67132	-0-	-15398	-0-		5975 1	60927 2	N	209	182 1			284	
12	80817 X	66598	-0-	-14219	-0-		6142 1	60186 2	N	245	177 1	22 8		330	
TOTAL GAS PROD:			986,412			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,474						

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018												TOTAL DEPTH 10700		PERF.10882 - 20223	
05	96652 X	96652	-0-	-0-	-0-		96385 2	267 9	N	243	178 1			65	
06	111961 X	111961	-0-	-0-	-0-		111530 2	431 9	N	392	348 1			109	
07	94802 X	94802	-0-	-0-	-0-		94486 2	316 9	N	287	361 1			35	
08	82068 X	82068	-0-	-0-	-0-		81787 2	281 9	N	255	173 1			117	
09	71304 X	71304	-0-	-0-	-0-		71030 2	274 9	N	249	178 1	14 8		174	
10	66487 X	66487	-0-	-0-	-0-		66227 2	260 9	N	236	357 1	20 8		33	
*11	64184 X	64184	-0-	-0-	-0-		63949 2	235 9	N	214	180 1			67	
*12	52650 X	52650	-0-	-0-	-0-		52441 2	209 9	N	190	179 1	11 8		67	
TOTAL GAS PROD:			640,108			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,066						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
JONES-LINER (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	284857	COMPL. DATE	05/07/2018	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	11075	- 17409
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		134843 X	134843	-0-	-0-	-0-	130395 2	4448 9	N	4044	3628 1		416
06		213202 X	213202	-0-	-0-	-0-	208446 2	4756 9	N	4324	4623 1		117
07		219294 X	211923	-0-	-7371	-0-	207553 2	4370 9	N	3973	3941 1		149
08		219294 X	183199	-0-	-36095	-0-	179316 2	3883 9	N	3530	3430 1		249
09		212220 X	150833	-0-	-61387	-0-	1257 1	146423 2	N	2866	2800 1	79 8	236
							3153 9						
10		219294 X	135652	-0-	-83642	-0-	1909 1	130942 2	N	2546	2451 1	127 8	204
							2801 9						
11		212220 X	71794	-0-	-140426	-0-	62 1	70414 2	N	1198	1071 1		331
							1318 9						
12		211916 X	78234	-0-	-133682	-0-	76467 2	1767 9	N	1606	1513 1	135 8	289
TOTAL GAS PROD:			1,179,680				TOTAL CONDENSATE PROD:			24,087			

TITAN ROCK E&P, LLC		860931		ROSS, RALPH		WELL #:	1	RRCID ->	090851	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9152	- 10621
01		341 N	234	-0-	-107	-0-	232 2	2 9	Y	2			11			
02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	286 2	1 9	Y	1			12			
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	391 2	1 9	Y	1			13			
04		240 N	239	-0-	-1	-0-	238 2	1 9	Y	1			14			
05		310 N	292	-0-	-18	-0-	292 2		Y	-0-			14			
06		390 N	281	-0-	-109	-0-	279 2	2 9	Y	2			16			
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	254 2	3 9	Y	3			19			
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-			19			
09		270 N	211	-0-	-59	-0-	210 2	1 9	Y	1			20			
10		248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2		Y	-0-			20			
*11		270 X	269	-0-	-1	-0-	269 2		Y	-0-			20			
12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			20			
TOTAL GAS PROD:			2,973				TOTAL CONDENSATE PROD:			11						

ROSS, RALPH		WELL #:		2	RRCID ->	147634	COMPL. DATE	10/21/1993	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10490	- 10604
01		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2529 2	3 9	Y	3			22
02		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2420 2	2 9	Y	2			24
03		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3178 2	3 9	Y	3			27
04		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2899 2	1 9	Y	1			28
05		2697 X	2326	-0-	-371	-0-	2326 2		Y	-0-			28
06		3090 X	3021	-0-	-69	-0-	3014 2	7 9	Y	6			34
07		3193 X	2638	-0-	-555	-0-	2631 2	7 9	Y	6			40
08		3162 X	2605	-0-	-557	-0-	2605 2		Y	-0-			40
09		3030 X	2389	-0-	-641	-0-	2387 2	2 9	Y	2			42
10		3131 X	8	-0-	-3123	-0-	8 2		Y	-0-			42
11		3030 X	2200	-0-	-830	-0-	2200 2		Y	-0-			42
12		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-			42
TOTAL GAS PROD:			26,222				TOTAL CONDENSATE PROD:			23			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62	
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

01	899 N	850	-0-	-49	-0-	847	2	3	9	Y	3	15				
02	840 N	764	-0-	-76	-0-	763	2	1	9	Y	1	16				
03	837 N	657	-0-	-180	-0-	655	2	2	9	Y	2	18				
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	Y	1	19				
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-	19				
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	729	2	3	9	Y	3	22				
07	899 N	744	-0-	-155	-0-	738	2	6	9	Y	5	27				
08	868 N	844	-0-	-24	-0-	844	2			Y	-0-	27				
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-	27				
10	744 N	184	-0-	-560	-0-	184	2			Y	-0-	27				
*11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-	27				
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	27				
TOTAL GAS PROD:			8,136												TOTAL CONDENSATE PROD:	15

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1	10				
02	588 N	339	-0-	-249	-0-	338	2	1	9	Y	1	11				
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	Y	2	13				
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-	13				
05	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-	13				
06	510 N	245	-0-	-265	-0-	242	2	3	9	Y	3	16				
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	Y	3	19				
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-	19				
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-	19				
*10	3100 N	5137	-0-	2037	2037	5137	2			Y	-0-	19				
*11	2425 N	388	-0-	-2037	-0-	388	2			Y	-0-	19				
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	19				
TOTAL GAS PROD:			8,870												TOTAL CONDENSATE PROD:	10

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931										
ROSS, RALPH		WELL #: 5		RRCID -> 205222		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	Y	-0-			-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	Y	-0-			-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	Y	-0-			-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	Y	-0-			-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	837	2	Y	4	9		4
06	630 N	531	-0-	-99	-0-	531	2	Y	-0-			4
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	Y	-0-			4
08	868 X	789	-0-	-79	-0-	789	2	Y	-0-			4
09	840 X	615	-0-	-225	-0-	615	2	Y	-0-			4
10	992 X	717	-0-	-275	-0-	717	2	Y	-0-			4
11	960 X	638	-0-	-322	-0-	638	2	Y	-0-			4
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		8,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

ROSS, RALPH		WELL #: 6		RRCID -> 205223		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2	Y	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	Y	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-			-0-
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		808		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROSS, RALPH		WELL #: 7		RRCID -> 212219		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	Y	-0-			9
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	Y	-0-			9
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	Y	-0-			9
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	Y	-0-			9
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1919	2	Y	3	1		4
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	Y	-0-			4
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	Y	-0-			4
08	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2	Y	-0-			4
09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	Y	-0-			4
*10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	Y	-0-			4
*11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2	Y	-0-			4
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		20,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.//		860931									
ROSS, RALPH		WELL #:		8	RRCID ->	213656	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	9386 - 10826	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1428	-0-	-153	-0-	1428	2		Y	-0-			155
02	1456 N	1104	-0-	-352	-0-	1104	2		Y	-0-			155
03	1612 N	1367	-0-	-245	-0-	1367	2		Y	-0-			155
04	1380 N	1188	-0-	-192	-0-	1149	2	39 9	Y	35			190
05	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1192	2	3 9	Y	3	175 1		18
06	1320 N	1047	-0-	-273	-0-	1047	2		Y	-0-			18
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		Y	-0-			18
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		Y	-0-			18
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		Y	-0-			18
*10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		Y	-0-			18
*11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		Y	-0-			18
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		12,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	219397	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	10771	PERF.	10040 - 10867	
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	32	1	129 2	Y	-0-			69
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	18	1	67 2	Y	-0-			69
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	34	1	84 2	Y	-0-			69
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	22	1	98 2	Y	-0-			69
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	31	1	122 2	Y	-0-			69
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	105 2	Y	-0-			69
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	21	1	81 2	Y	14			83
						15	9						
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	22	1	74 2	Y	-0-			83
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	25	1	94 2	Y	-0-			83
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		Y	-0-			83
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			83
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			83
TOTAL GAS PROD:		1,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	219400	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10728	PERF.	9270 - 10728	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78 2	Y	-0-			26
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	10	1	35 2	Y	-0-			26
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45 2	Y	-0-			26
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	13	1	59 2	Y	-0-			26
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85 2	Y	-0-			26
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65 2	Y	-0-			26
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	11	1	41 2	Y	6			32
						7	9						
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	8	1	26 2	Y	-0-			32
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	14	1	50 2	Y	-0-			32
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			32
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			32
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		739		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
BATON, HOSEA		WELL #: 2		RRCID -> 235204		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRIVIUM OPERATING, LLC		871168														
MILLER, VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 085512		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEALL, ROBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095320		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168												
BEALL		WELL #:		2	RRCID ->	105465	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	10133 - 10435				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		992 N	845	-0-	-147	-0-	128	1	717	2	Y	-0-				21
02		840 N	823	-0-	-17	-0-	138	1	685	2	Y	-0-				21
03		890 N	890	-0-	-0-	-0-	142	1	748	2	Y	-0-				21
04		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	246	1	1482	2	Y	9				30
							10	9								
05		899 N	801	-0-	-98	-0-	113	1	688	2	Y	-0-				30
06		870 N	716	-0-	-154	-0-	107	1	609	2	Y	-0-				30
07		1240 N	710	-0-	-530	-0-	101	1	609	2	Y	-0-				30
08	DLQ	G-10	716	-0-	716	716	108	1	608	2	Y	-0-				30
09		1000 N	799	-0-	-201	515	127	1	672	2	Y	-0-				30
10		1306 N	791	-0-	-515	-0-	64	1	727	2	Y	-0-				30
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	63	1	638	2	Y	-0-				30
12		837 N	709	-0-	-128	-0-	64	1	645	2	Y	-0-				30
TOTAL GAS PROD:		10,239				TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		2	RRCID ->	176779	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9944 - 10391				
01		1674 N	1572	-0-	-102	-0-	238	1	1330	2	N	4				72
							4	9								
02		1540 N	1525	-0-	-15	-0-	256	1	1269	2	N	-0-				72
03		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	263	1	1383	2	N	-0-				72
04		3000 N	3301	-0-	301	301	470	1	2831	2	N	-0-				72
05		1783 N	1482	-0-	-301	-0-	208	1	1274	2	N	-0-				72
06		1590 N	1476	-0-	-114	-0-	221	1	1255	2	N	-0-				72
07		2170 X	1202	-0-	-968	-0-	172	1	1030	2	N	-0-				72
08		2170 X	1474	-0-	-696	-0-	222	1	1252	2	N	-0-				72
09		2100 X	1547	-0-	-553	-0-	246	1	1301	2	N	-0-				72
10		1519 X	1452	-0-	-67	-0-	118	1	1334	2	N	-0-				72
11		1470 X	1282	-0-	-188	-0-	116	1	1166	2	N	-0-				72
12		1612 X	1152	-0-	-460	-0-	104	1	1048	2	N	-0-				72
TOTAL GAS PROD:		19,111				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		3	RRCID ->	177747	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9942 - 10218
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168											
MILLER, VIRGINIA		WELL #:		4	RRCID ->	179167	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	10383	PERF.10054 - 10282				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		6	RRCID ->	180165	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10060 - 10280				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		5	RRCID ->	180406	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10087 - 10338				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168								
MILLER, VIRGINIA		WELL #:		7	RRCID ->	180409	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10035 - 10328	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		8	RRCID ->	181219	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	10375	PERF. 9960 - 10259	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		10	RRCID ->	181370	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	10375	PERF. 9968 - 10271	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 181920	COMPL. DATE 02/13/2001	TOTAL DEPTH 10573	PERF.10098	- 10402				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	558 N	468	-0-	-90	-0-	71	1	397	2	N	-0-		13
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	76	1	377	2	N	-0-		13
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	82	1	428	2	N	-0-		13
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	156	1	939	2	N	-0-		13
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	74	1	455	2	N	-0-		13
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	73	1	416	2	N	-0-		13
07	558 N	484	-0-	-74	-0-	69	1	415	2	N	-0-		13
08	527 N	473	-0-	-54	-0-	71	1	402	2	N	-0-		13
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	79	1	416	2	N	-0-		13
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	41	1	458	2	N	-0-		13
11	450 N	358	-0-	-92	-0-	32	1	326	2	N	-0-		13
12	527 N	388	-0-	-139	-0-	35	1	353	2	N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		6,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEALL		WELL #:		4	RRCID -> 182775	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 10575	PERF.10154	- 10404				
01	1023 N	924	-0-	-99	-0-	140	1	784	2	Y	-0-		8
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	112	1	558	2	Y	-0-		8
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	118	1	622	2	Y	-0-		8
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	254	1	1531	2	Y	4		12
						4	9						
05	744 N	687	-0-	-57	-0-	97	1	590	2	Y	-0-		12
06	720 N	715	-0-	-5	-0-	107	1	608	2	Y	-0-		12
07	1240 N	589	-0-	-651	-0-	84	1	505	2	Y	-0-		12
08	DLQ G-10	644	-0-	644	644	97	1	547	2	Y	-0-		12
09	1000 N	987	-0-	-13	-0-	157	1	830	2	Y	-0-		12
10	1269 N	638	-0-	-631	-0-	52	1	586	2	Y	-0-		12
11	630 N	561	-0-	-69	-0-	51	1	510	2	Y	-0-		12
12	1023 N	516	-0-	-507	-0-	46	1	470	2	Y	-0-		12
TOTAL GAS PROD:		9,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 183020	COMPL. DATE 05/07/2001	TOTAL DEPTH 10495	PERF. 9001	- 10429				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168											
BEALL		WELL #:		6	RRCID ->	183211	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	10652	PERF.10226	- 10476			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	183799	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	10601	PERF. 9000	- 10421
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GRISSOM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186212	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	10782	PERF. 9232	- 10663
01	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	304	1	2059	2	N	-0-	47
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	265	1	1814	2	N	4	47
						4	9				4	8
03	2294 N	1948	-0-	-346	-0-	219	1	1729	2	N	-0-	47
04	2220 N	1805	-0-	-415	-0-	222	1	1583	2	N	-0-	47
05	2294 N	1737	-0-	-557	-0-	197	1	1528	2	N	11	58
						12	9					
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	218	1	1684	2	N	4	62
						4	9					
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	217	1	1705	2	N	3	65
						3	9					
08	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	203	1	1474	2	N	2	67
						2	9					
09	1920 N	1575	-0-	-345	-0-	202	1	1373	2	N	-0-	67
10	1922 N	1511	-0-	-411	-0-	223	1	1274	2	N	13	80
						14	9					
11	1620 N	1450	-0-	-170	-0-	230	1	1220	2	N	-0-	80
*12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	258	1	1442	2	N	-0-	80
TOTAL GAS PROD:		21,682				TOTAL CONDENSATE PROD:		37				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168								
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	188170	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10175 - 10458	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	429	-0-	-98	-0-	65 1	364 2	N	-0-		78
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	62 1	307 2	N	5	5 8	78
							6 9					
03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	73 1	381 2	N	-0-		78
04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	105 1	632 2	N	-0-		78
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	59 1	361 2	N	-0-		78
06		450 N	394	-0-	-56	-0-	59 1	335 2	N	-0-		78
07		713 N	230	-0-	-483	-0-	33 1	197 2	N	-0-		78
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	79 1	446 2	N	-0-		78
09		390 N	356	-0-	-34	-0-	57 1	299 2	N	-0-		78
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	29 1	323 2	N	-0-		78
11		510 N	436	-0-	-74	-0-	39 1	397 2	N	-0-		78
12		372 N	363	-0-	-9	-0-	33 1	330 2	N	-0-		78
TOTAL GAS PROD:			5,071	TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

GANDY		WELL #:		2	RRCID ->	190451	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	10410	PERF. 9996 - 10297	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	161 1	900 2	N	-0-		35
02		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	198 1	981 2	N	-0-		35
03		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	219 1	1148 2	N	-0-		35
04		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	178 1	1074 2	N	-0-		35
05		1302 N	1166	-0-	-136	-0-	164 1	1002 2	N	-0-		35
06		1320 N	1292	-0-	-28	-0-	193 1	1099 2	N	-0-		35
07		2077 N	1337	-0-	-740	-0-	191 1	1146 2	N	-0-		35
08		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	193 1	1089 2	N	7		42
							8 9					
09		1290 N	1247	-0-	-43	-0-	198 1	1049 2	N	-0-		42
10		1333 N	1238	-0-	-95	-0-	101 1	1136 2	N	1		43
							1 9					
11		1260 N	1158	-0-	-102	-0-	105 1	1053 2	N	-0-		43
12		1302 N	1180	-0-	-122	-0-	106 1	1074 2	N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:			14,767	TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

ROSSON-WARD LAND CO.		WELL #:		2	RRCID ->	195076	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	10533	PERF.10140 - 10390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168													
BEALL		WELL #: 5		RRCID -> 195608		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	174	1	972	2	N	2				35
02	1372 N	1129	-0-	-243	-0-	189	1	938	2	N	2	2	8		35
03	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	224	1	1175	2	N	-0-				35
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	348	1	2096	2	N	13				48
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	209	1	1277	2	N	9				57
06	1350 N	1103	-0-	-247	-0-	160	1	910	2	N	30				87
07	1953 N	1668	-0-	-285	-0-	234	1	1406	2	N	25				112
08	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	205	1	1159	2	N	1	93	1		20
09	1110 N	941	-0-	-169	-0-	150	1	791	2	N	-0-				20
10	1674 N	1119	-0-	-555	-0-	91	1	1028	2	N	-0-				20
11	1320 N	846	-0-	-474	-0-	76	1	770	2	N	-0-				20
*12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	96	1	972	2	N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		15,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		82									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195745		COMPL. DATE 05/21/2003			TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	202	1	1577	2	N	7	71	1	1	8	30
02	1904 N	1668	-0-	-236	-0-	207	1	1443	2	N	16	4	8		42	
03	2232 N	1620	-0-	-612	-0-	182	1	1437	2	N	1				43	
04	1740 N	1368	-0-	-372	-0-	161	1	1203	2	N	4				47	
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	213	1	1665	2	N	13				60	
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	194	1	1469	2	N	5				65	
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	196	1	1494	2	N	5				70	
08	1891 N	1432	-0-	-459	-0-	174	1	1250	2	N	7				77	
09	1680 N	1127	-0-	-553	-0-	145	1	981	2	N	1				78	
10	1705 N	1553	-0-	-152	-0-	108	1	1441	2	N	4				82	
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	153	1	1890	2	N	-0-				82	
*12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	122	1	1567	2	N	2				84	
TOTAL GAS PROD:		19,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		65										

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168							
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195769	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 10728	PERF. 9228	- 10650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		12	RRCID -> 196667	COMPL. DATE 06/15/2003	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10024	- 10281		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MILLER, VIRGINIA		WELL #:		11	RRCID -> 196668	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9998	- 10248		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIMUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
BEALL		WELL #: 8		RRCID -> 196999		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: T 1		RRCID -> 197184		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661								
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	110	1	858	2	N	-0-					84
02	980 N	955	-0-	-25	-0-	120	1	832	2	N	3	7	5	3	8	77
03	1116 N	934	-0-	-182	-0-	105	1	829	2	N	-0-					77
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	112	1	836	2	N	5					82
05	1054 N	973	-0-	-81	-0-	110	1	863	2	N	-0-					82
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	117	1	886	2	N	-0-					82
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	117	1	892	2	N	2					84
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	119	1	856	2	N	-0-					84
09	990 N	943	-0-	-47	-0-	122	1	821	2	N	-0-					84
10	1023 N	763	-0-	-260	-0-	52	1	697	2	N	13					97
11	930 N	854	-0-	-76	-0-	64	1	788	2	N	2					99
12	961 N	944	-0-	-17	-0-	68	1	876	2	N	-0-					99
TOTAL GAS PROD:		11,277				TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168															
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003												TOTAL DEPTH	10750	PERF.10374 - 10678	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1240 N	747	-0-	-493	-0-	85	1	662	2	N	-0-			52
02		868 N	200	-0-	-668	-0-	25	1	175	2	N	-0-			52
03		992 N	309	-0-	-683	-0-	34	1	268	2	N	6			58
04		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	157	1	1175	2	N	15			73
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	151	1	1180	2	N	2			75
06		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	139	1	1050	2	N	-0-			75
07		1395 N	909	-0-	-486	-0-	105	1	804	2	N	-0-			75
08		1333 N	982	-0-	-351	-0-	120	1	862	2	N	-0-			75
09		1200 N	775	-0-	-425	-0-	100	1	675	2	N	-0-			75
10		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	89	1	1188	2	N	2			77
11		960 N	624	-0-	-336	-0-	47	1	577	2	N	-0-			77
*12		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	74	1	943	2	N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:			10,713			TOTAL CONDENSATE PROD:			25						

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003												TOTAL DEPTH	10750	PERF.10321 - 10622	
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	N	-0-			40
02		1596 N	152	-0-	-1444	-0-	19	1	133	2	N	-0-			40
03		186 N	167	-0-	-19	-0-	19	1	148	2	N	-0-			40
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	N	-0-			40
05		155 N	97	-0-	-58	-0-	11	1	86	2	N	-0-			40
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	2	N	-0-			40
07		186 N	173	-0-	-13	-0-	20	1	153	2	N	-0-			40
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	10	1	74	2	N	-0-			40
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	164	2	N	-0-			40
10		186 N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	2	N	-0-			40
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-			40
12		186 N	142	-0-	-44	-0-	10	1	132	2	N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			1,790			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003												TOTAL DEPTH	10758	PERF. 9157 - 10611	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK							
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//	871168										
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID -> 200138	COMPL. DATE 11/02/2003	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9220 - 10656						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MILLER, VIRGINIA		WELL #:	13	RRCID -> 200139	COMPL. DATE 12/01/2003	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9970 - 10171						
01	1085 N	882	-0-	-203	-0-	134 1	747 2	N	1	1 8			48
02	1120 N	861	-0-	-259	-0-	1 9							
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	144 1	717 2	N	-0-				48
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	213 1	1119 2	N	-0-				48
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	324 1	1951 2	N	-0-				48
06	1290 N	1005	-0-	-285	-0-	145 1	886 2	N	-0-				48
07	1798 N	1300	-0-	-498	-0-	150 1	855 2	N	-0-				48
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	186 1	1114 2	N	-0-				48
09	1020 N	597	-0-	-423	-0-	156 1	882 2	N	2				50
10	1302 N	367	-0-	-935	-0-	2 9							
11	1020 N	626	-0-	-394	-0-	95 1	500 2	N	2				52
*12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	2 9							
						30 1	334 2	N	3				55
						3 9							
						57 1	569 2	N	-0-				55
						56 1	570 2	N	-0-				55
TOTAL GAS PROD:			11,942	TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:	T 4	RRCID -> 200186	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9252 - 10644						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168									
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200239		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	169 1	1321 2	N	-0-		65
02	1148 N	1147	-0-	-1	-0-	144 1	1003 2	N	-0-		65
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	147 1	1161 2	N	-0-		65
04	1440 N	1264	-0-	-176	-0-	149 1	1115 2	N	-0-		65
05	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	128 1	1004 2	N	-0-		65
06	1260 N	922	-0-	-338	-0-	107 1	815 2	N	-0-		65
07	1302 N	1062	-0-	-240	-0-	123 1	939 2	N	-0-		65
08	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	123 1	884 2	N	-0-		65
09	930 N	877	-0-	-53	-0-	113 1	764 2	N	-0-		65
10	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	73 1	974 2	N	-0-		65
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	78 1	959 2	N	-0-		65
*12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	68 1	874 2	N	-0-		65
TOTAL GAS PROD:		13,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 200241		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589			
01	1612 N	1187	-0-	-425	-0-	134 1	1049 2	N	4	1 8	100
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	128 1	887 2	N	2		102
03	1457 N	1261	-0-	-196	-0-	142 1	1119 2	N	-0-		102
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	139 1	1040 2	N	-0-		102
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	176 1	1377 2	N	-0-	59 1	42
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	184 1	1394 2	N	-0-	1 5	42
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	181 1	1384 2	N	-0-		42
08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	229 1	1647 2	N	3		45
09	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	199 1	1345 2	N	-0-		45
10	1550 N	1076	-0-	-474	-0-	75 1	1001 2	N	-0-		45
11	1830 N	920	-0-	-910	-0-	69 1	851 2	N	-0-		45
12	1581 N	914	-0-	-667	-0-	66 1	848 2	N	-0-		45
TOTAL GAS PROD:		15,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200367		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638														
01	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	160	1	1251	2	N	9	2 8	80
							10	9						
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	163	1	1136	2	N	5	3 8	82
							6	9						
03	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	138	1	1085	2	N	7		89
							8	9						
04	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	154	1	1153	2	N	-0-		89
05	1457	N	1186	-0-	-271	-0-	134	1	1051	2	N	1		90
							1	9						
06	1200	N	1043	-0-	-157	-0-	122	1	921	2	N	-0-		90
07	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	129	1	985	2	N	-0-		90
08	1178	N	435	-0-	-743	-0-	53	1	382	2	N	-0-		90
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-		90
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	22		112
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		112

TOTAL GAS PROD: 9,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652														
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	76	1	595	2	N	-0-		52
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	2	N	-0-		52
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	72	1	571	2	N	-0-		52
04	660	N	435	-0-	-225	-0-	51	1	384	2	N	-0-		52
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	405	2	N	-0-		52
06	630	N	387	-0-	-243	-0-	45	1	342	2	N	-0-		52
07	465	N	361	-0-	-104	-0-	41	1	314	2	N	5		57
							6	9						
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	55	1	395	2	N	-0-		57
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	58	1	394	2	N	-0-		57
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	22	1	293	2	N	-0-		57
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	2	N	-0-		57
12	465	N	257	-0-	-208	-0-	19	1	238	2	N	-0-		57

TOTAL GAS PROD: 5,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202009		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 202060		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712								
01	1550 N	1367	-0-	-183	-0-	155	1	1211	2	N	1	1	8			92
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	197	1	1372	2	N	3	3	8			92
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	186	1	1466	2	N	-0-					92
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	192	1	1441	2	N	-0-					92
05	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	190	1	1490	2	N	-0-	50	1			42
06	1590 N	1415	-0-	-175	-0-	165	1	1250	2	N	-0-					42
07	1674 N	1549	-0-	-125	-0-	180	1	1369	2	N	-0-					42
08	1674 N	1429	-0-	-245	-0-	175	1	1254	2	N	-0-					42
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	183	1	1236	2	N	-0-					42
10	1550 N	1330	-0-	-220	-0-	93	1	1237	2	N	-0-					42
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	112	1	1378	2	N	-0-					42
12	1457 N	1189	-0-	-268	-0-	86	1	1103	2	N	-0-					42
TOTAL GAS PROD:		17,725				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 202398		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
 GRISSOM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	352 1	2753 2	Y	47			101
02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	52 9	2473 2	Y	14	88 1		27
03	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	15 9	2916 2	Y	25			52
04	3060 X	2900	-0-	-160	-0-	370 1	2555 2	Y	4			56
05	3162 X	2769	-0-	-393	-0-	28 9	2432 2	Y	24	57 1		23
06	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	341 1	2977 2	Y	17			40
07	3317 X	3069	-0-	-248	-0-	4 9	2698 2	Y	15	31 1		24
08	DLQ G-10	2638	-0-	2638	2638	311 1	2304 2	Y	12			36
09	5204 X	2566	-0-	-2638	-0-	26 9	2219 2	Y	16			52
10	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	329 1	2659 2	Y	26			78
11	3210 X	2483	-0-	-727	-0-	18 9	2284 2	Y	13	69 1		22
12	3069 X	2815	-0-	-254	-0-	199 1	2610 2	Y	1			38
						29 9						
						14 9						
						204 1						
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 34,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	118 1	920 2	N	1	1 8		38
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1 9	876 2	N	10	6 8		42
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	126 1	856 2	N	-0-			42
04	870 N	828	-0-	-42	-0-	11 9	725 2	N	5			47
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	109 1	907 2	N	-0-			47
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	97 1	797 2	N	-0-			47
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	6 9	908 2	N	-0-			47
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	116 1	916 2	N	-0-			47
09	870 N	869	-0-	-1	-0-	127 1	757 2	N	-0-			47
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	112 1	983 2	N	-0-			47
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	74 1	856 2	N	-0-			47
*12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	69 1	880 2	N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 11,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 5		35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) TRIVIUM OPERATING, LLC GRISSOM GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	66461 275 871168	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 204235	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9153	- 10635								
01	T. A.	928	-0-	928	928	104	1	809	2	Y	14					30
02	T. A.	1149	-0-	1149	2077	142	1	988	2	Y	17	36	1			11
03	3392 X	1315	-0-	-2077	-0-	147	1	1158	2	Y	9					20
04	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	173	1	1293	2	Y	8					28
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	158	1	1236	2	Y	13	29	1			12
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	206	1	1560	2	Y	9					21
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	194	1	1477	2	Y	9	17	1			13
08	DLQ G-10	1615	-0-	1615	1615	196	1	1409	2	Y	9					22
09	1000 N	1640	-0-	640	2255	210	1	1418	2	Y	11					33
10	3100 N	1460	-0-	-1640	615	101	1	1351	2	Y	7					40
11	2038 N	1423	-0-	-615	-0-	106	1	1304	2	Y	12	40	1			12
12	1705 N	1375	-0-	-330	-0-	100	1	1275	2	Y	-0-					21
TOTAL GAS PROD:		17,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		118										

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 5	RRCID -> 204563	COMPL. DATE 05/15/2004	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9227	- 10736									
01	1209 N	645	-0-	-564	-0-	73	1	572	2	Y	-0-					21
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	109	1	756	2	Y	14	27	1			8
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	211	1	1658	2	Y	21					29
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	254	1	1902	2	Y	13					42
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	172	1	1348	2	Y	2	31	1			13
06	1830 N	1742	-0-	-88	-0-	202	1	1531	2	Y	8					21
07	2232 N	1505	-0-	-727	-0-	174	1	1324	2	Y	6	15	1			12
08	DLQ G-10	1468	-0-	1468	1468	178	1	1281	2	Y	8					20
09	1000 N	1323	-0-	323	1791	170	1	1145	2	Y	7					27
10	3008 N	1217	-0-	-1791	-0-	84	1	1126	2	Y	6					33
11	1410 N	1125	-0-	-285	-0-	84	1	1032	2	Y	8	31	1			10
12	1364 N	1114	-0-	-250	-0-	81	1	1033	2	Y	-0-					17
TOTAL GAS PROD:		16,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		93										

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	204929	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	11008	PERF.	9407 - 10879	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-		73 1	572 2	N	5	2 8		40
02	588 N	160	-0-	-428	-0-		6 9						40
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-		20 1	140 2	N	-0-			40
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-		8 1	60 2	N	-0-			40
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			40
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-		19 1	256 2	N	3			43
							3 9						
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-		9 1	107 2	N	-0-			43
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-		6 1	81 2	N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		1,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

WOOD "E"		WELL #:		8	RRCID ->	204933	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9240 - 10692
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOOD "F"		WELL #:		11	RRCID ->	204934	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9468 - 10941
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168															
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE			
01	2883 X	2416	-0-	-467	-0-	310	1	2097	2	Y	8	48	1	3 8	4
02	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	338	1	2318	2	Y	28	9	8		23
03	3100 N	3235	-0-	135	135	362	1	2856	2	Y	15				38
04	3000 N	3211	-0-	211	346	392	1	2795	2	Y	22				60
05	3100 N	3296	-0-	196	542	375	1	2906	2	Y	14	54	1		20
06	3807 X	3265	-0-	-542	-0-	373	1	2877	2	Y	14				34
07	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	364	1	2869	2	Y	15	30	1		19
08	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	352	1	2560	2	Y	7				26
09	3270 X	2890	-0-	-380	-0-	370	1	2510	2	Y	9				35
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	447	1	2559	2	Y	18				53
11	2880 X	2328	-0-	-552	-0-	369	1	1959	2	Y	-0-				53
12	2976 X	2788	-0-	-188	-0-	415	1	2321	2	Y	47	44	1		25
						52	9								
TOTAL GAS PROD:		35,312			TOTAL CONDENSATE PROD:		197								

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838															
01	1333 N	1137	-0-	-196	-0-	146	1	990	2	Y	1	23	1		32
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	130	1	889	2	Y	-0-				32
03	2666 N	1182	-0-	-1484	-0-	133	1	1048	2	Y	1				33
04	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	135	1	962	2	Y	1				34
05	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	115	1	888	2	Y	-0-	16	1		18
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	134	1	1031	2	Y	-0-				18
07	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	128	1	1008	2	Y	-0-	11	1		7
08	DLQ G-10	1078	-0-	1078	1078	130	1	945	2	Y	3				10
09	1000 N	1039	-0-	39	1117	133	1	904	2	Y	2				12
10	2158 N	1041	-0-	-1117	-0-	154	1	880	2	Y	6				18
11	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	163	1	863	2	Y	5				23
12	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	157	1	877	2	Y	16	17	1		9
						18	9								
TOTAL GAS PROD:		12,982			TOTAL CONDENSATE PROD:		35								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
WOOD "G"		WELL #:		5	RRCID ->	206009	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9294 - 10711	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	206587	COMPL. DATE	10/24/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9273 - 10747
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	59 1	460 2	N	1	1 8		55
						1 9						
02	364 N	332	-0-	-32	-0-	41 1	288 2	N	3	3 8		55
						3 9						
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	58 1	457 2	N	-0-			55
04	510 N	375	-0-	-135	-0-	44 1	331 2	N	-0-			55
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	66 1	517 2	N	-0-			55
06	510 N	393	-0-	-117	-0-	46 1	347 2	N	-0-			55
07	403 N	319	-0-	-84	-0-	37 1	282 2	N	-0-			55
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	88 1	632 2	N	-0-			55
09	390 N	208	-0-	-182	-0-	27 1	181 2	N	-0-			55
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	22 1	298 2	N	-0-			55
11	510 N	227	-0-	-283	-0-	17 1	210 2	N	-0-			55
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	25 1	314 2	N	7			62
						8 9						
TOTAL GAS PROD:		4,859				TOTAL CONDENSATE PROD:		11				

PRICE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	206779	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9308 - 10777
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) TRIVIUM OPERATING, LLC GRISSOM GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	66461 275 871168	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
		WELL #:	14	RRCID ->	206899	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9268 - 10666	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1805	-0-	-1295	10012	231 1 14 9	1560 2	Y	13	35 1		18
02	2800 N	2257	-0-	-543	9469	285 1 17 9	1955 2	Y	15			33
03	3100 N	2515	-0-	-585	8884	282 1 8 9	2225 2	Y	7			40
04	3000 N	1951	-0-	-1049	7835	239 1 3 9	1709 2	Y	3			43
05	3100 N	2531	-0-	-569	7266	288 1 13 9	2230 2	Y	12	41 1		14
06	3000 N	2442	-0-	-558	6708	279 1 11 9	2152 2	Y	10			24
07	3100 N	2544	-0-	-556	6152	285 1 17 9	2242 2	Y	15	24 1		15
08	3100 N	2319	-0-	-781	5371	279 1 7 9	2033 2	Y	6			21
09	3000 N	1909	-0-	-1091	4280	245 1 2 9	1662 2	Y	2			23
10	3100 N	2460	-0-	-640	3640	363 1 22 9	2075 2	Y	20			43
11	3000 N	2769	-0-	-231	3409	436 1 21 9	2312 2	Y	19			62
*12	3100 N	2590	-0-	-510	2899	386 1 42 9	2162 2	Y	38	41 1		23
TOTAL GAS PROD:		28,092										
					TOTAL CONDENSATE PROD:		160					

GRISSOM GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	207142	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	9396 - 10849	
01	1333 N	919	-0-	-414	-0-	103 1 8 9	808 2	Y	7			30
02	1372 N	1132	-0-	-240	-0-	140 1 18 9	974 2	Y	16	35 1		11
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	147 1 11 9	1160 2	Y	10			21
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	175 1 9 9	1311 2	Y	8			29
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	173 1 17 9	1353 2	Y	15	31 1		13
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	172 1 6 9	1307 2	Y	5			18
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	179 1 11 9	1365 2	Y	10	16 1		12
08	DLQ G-10	1555	-0-	1555	1555	189 1 10 9	1356 2	Y	9			21
09	1000 N	1173	-0-	173	1728	151 1 3 9	1019 2	Y	3			24
10	3100 N	1622	-0-	-1478	250	111 1 22 9	1489 2	Y	20			44
11	1896 N	1646	-0-	-250	-0-	122 1 17 9	1507 2	Y	15	45 1		14
*12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	118 1	1517 2	Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		17,078										
					TOTAL CONDENSATE PROD:		118					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) TRIVIUM OPERATING, LLC GRISSOM GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	66461 275 871168	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
		WELL #:	12	RRCID ->	207144	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9124 - 10584	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	924	-0-	-533	-0-	119 1	803 2	Y	2	18 1		8
02	1204 N	731	-0-	-473	-0-	2 9	635 2	Y	3			11
03	1178 N	1141	-0-	-37	-0-	93 1	1006 2	Y	7			18
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	3 9	904 2	Y	5			23
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	127 1	1138 2	Y	8	21 1		10
06	1110 N	1026	-0-	-84	-0-	8 9	907 2	Y	1			11
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	118 1	1016 2	Y	7	11 1		7
08	DLQ G-10	1266	-0-	1266	1266	129 1	1110 2	Y	4			11
09	1000 N	1256	-0-	256	1522	152 1	1091 2	Y	4			15
10	2889 N	1367	-0-	-1522	-0-	161 1	1155 2	Y	9			24
11	1230 N	1167	-0-	-63	-0-	202 1	980 2	Y	2			26
12	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	10 9	952 2	Y	17	18 1		10
						185 1						
						2 9						
						170 1						
						19 9						
TOTAL GAS PROD:		13,503				TOTAL CONDENSATE PROD:			69			

GRISSOM GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	207260	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	9286 - 10651	
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	219 1	1708 2	Y	6	1 8		52
02	1960 N	1495	-0-	-465	-0-	7 9	1297 2	Y	11	3 8		60
03	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	186 1	1609 2	Y	7			67
04	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	12 9	1813 2	Y	11			78
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	204 1	1706 2	Y	15	55 1		38
06	1770 N	1755	-0-	-15	-0-	242 1	1547 2	Y	4			42
07	2139 N	1927	-0-	-212	-0-	12 9	1704 2	Y	-0-			42
08	DLQ G-10	1753	-0-	1753	1753	218 1	1539 2	Y	-0-			42
09	1000 N	1908	-0-	908	2661	17 9	1662 2	Y	-0-			42
10	3100 N	1861	-0-	-1239	1422	204 1	1729 2	Y	3			45
11	3000 N	1691	-0-	-1309	113	129 1	1564 2	Y	-0-			45
12	1984 N	1842	-0-	-142	-0-	127 1	1698 2	Y	10			55
						133 1						
						11 9						
TOTAL GAS PROD:		21,995				TOTAL CONDENSATE PROD:			67			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168													
GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207261		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	899 N	664	-0-	-235	-0-	75	1	589	2	N	-0-				-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	92	1	638	2	N	-0-				-0-
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	85	1	669	2	N	-0-				-0-
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	93	1	696	2	N	-0-				-0-
05	806 N	706	-0-	-100	-0-	80	1	626	2	N	-0-				-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	119	1	905	2	N	-0-				-0-
07	806 N	793	-0-	-13	-0-	92	1	701	2	N	-0-				-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	95	1	682	2	N	-0-				-0-
09	870 N	608	-0-	-262	-0-	78	1	530	2	N	-0-				-0-
10	806 N	499	-0-	-307	-0-	35	1	464	2	N	-0-				-0-
11	750 N	306	-0-	-444	-0-	23	1	283	2	N	-0-				-0-
12	620 N	381	-0-	-239	-0-	28	1	353	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GRISSOM GAS UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 207262		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651								
01	3100 N	1857	-0-	-1243	3409	209	1	1635	2	Y	12	1	8		43	
02	2800 N	1773	-0-	-1027	2382	222	1	1548	2	Y	3	3	8		43	
03	3100 N	2031	-0-	-1069	1313	229	1	1800	2	Y	2				45	
04	3000 N	2170	-0-	-830	483	255	1	1913	2	Y	2				47	
05	2578 N	2095	-0-	-483	-0-	237	1	1858	2	Y	-0-	32	1	3	5	12
06	1980 N	1975	-0-	-5	-0-	230	1	1744	2	Y	1					13
07	2232 N	2113	-0-	-119	-0-	245	1	1866	2	Y	2					15
08	DLQ G-10	2226	-0-	2226	2226	271	1	1949	2	Y	5					20
09	1000 N	1791	-0-	791	3017	231	1	1560	2	Y	-0-					20
10	3100 N	1757	-0-	-1343	1674	122	1	1635	2	Y	-0-					20
11	3000 N	1894	-0-	-1106	568	142	1	1750	2	Y	2					22
*12	2524 N	1956	-0-	-568	-0-	140	1	1791	2	Y	23					45
TOTAL GAS PROD:		23,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		52										

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207326		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	96	1	750	2	N	1	8	80	
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	109	1	757	2	N	4	4	8	80
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	104	1	815	2	N	-0-			80
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	98	1	734	2	N	3	61	1	22
05	868 N	802	-0-	-66	-0-	91	1	711	2	N	-0-			22
06	840 N	754	-0-	-86	-0-	88	1	666	2	N	-0-			22
07	868 N	819	-0-	-49	-0-	95	1	724	2	N	-0-			22
08	806 N	668	-0-	-138	-0-	82	1	586	2	N	-0-			22
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	118	1	796	2	N	-0-			22
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	55	1	737	2	N	-0-			22
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	64	1	786	2	N	-0-			22
12	868 N	644	-0-	-224	-0-	47	1	597	2	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 9,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

THOMPSON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207802		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	112	1	952	2	N	3	3	8	17
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	109	1	860	2	N	7	4	8	20
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	150	1	1337	2	N	2			22
04	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	229	1	1873	2	N	-0-			22
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	263	1	2052	2	N	1			23
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	253	1	1814	2	N	2			25
07	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	242	1	1821	2	N	12			37
08	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	196	1	1545	2	N	3			40
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	178	1	1293	2	N	-0-			40
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	143	1	1377	2	N	2			42
11	1440 N	1324	-0-	-116	-0-	133	1	1191	2	N	-0-			42
12	1488 N	1121	-0-	-367	-0-	116	1	1005	2	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 19,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SOUTH OAK HILL UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 208388		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168													
WOOD "M"		WELL #: 14		RRCID -> 208427		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1054	N	909	-0-	-145	-0-	103	1	806	2	N	-0-			25
02	952	N	946	-0-	-6	-0-	119	1	827	2	N	-0-			25
03	1085	N	997	-0-	-88	-0-	112	1	885	2	N	-0-			25
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	127	1	954	2	N	-0-			25
05	1054	N	987	-0-	-67	-0-	112	1	875	2	N	-0-			25
06	960	N	915	-0-	-45	-0-	107	1	808	2	N	-0-			25
07	1116	N	847	-0-	-269	-0-	98	1	749	2	N	-0-			25
08	992	N	841	-0-	-151	-0-	103	1	738	2	N	-0-			25
09	930	N	893	-0-	-37	-0-	115	1	778	2	N	-0-			25
10	837	N	748	-0-	-89	-0-	52	1	696	2	N	-0-			25
11	810	N	425	-0-	-385	-0-	32	1	393	2	N	-0-			25
12	930	N	552	-0-	-378	-0-	40	1	512	2	N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		10,141				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOOD "B"		WELL #: 12		RRCID -> 208428		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	153	1	1196	2	N	5	2	8	40
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	151	1	1051	2	N	4	4	8	40
03	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	135	1	1067	2	N	-0-			40
04	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	139	1	1043	2	N	3			43
05	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	123	1	963	2	N	2			45
06	1170	N	964	-0-	-206	-0-	112	1	852	2	N	-0-			45
07	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	127	1	968	2	N	-0-	2	5	43
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	135	1	966	2	N	-0-			43
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	135	1	912	2	N	-0-			43
10	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	70	1	934	2	N	4			47
11	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	79	1	980	2	N	-0-			47
12	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	73	1	939	2	N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		13,322				TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
TRIVIUM OPERATING, LLC															
THOMPSON "C"															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
//CONT.// 871168															
WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2263 N	2238	-0-	-25	-0-	235	1	2000	2	N	3	3 8	35		
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	237	1	1870	2	N	6	4 8	37		
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	230	1	2045	2	N	5		42		
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	243	1	1982	2	N	8		50		
05	2356 N	2231	-0-	-125	-0-	254	1	1977	2	N	-0-		50		
06	2220 N	2010	-0-	-210	-0-	246	1	1764	2	N	-0-		50		
07	2294 N	2030	-0-	-264	-0-	238	1	1786	2	N	5		55		
08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	275	1	2162	2	N	3		58		
09	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	278	1	2019	2	N	2		60		
10	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	243	1	2337	2	N	3		63		
11	2370 N	2312	-0-	-58	-0-	232	1	2080	2	N	-0-		63		
12	2387 N	2248	-0-	-139	-0-	233	1	2013	2	N	2		65		
TOTAL GAS PROD:						27,020	TOTAL CONDENSATE PROD:						37		

GRISSOM GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	191	1	1490	2	N	6	85 1 1 8	40		
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	198	1	1377	2	N	14	4 8	50		
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	178	1	1399	2	N	3		53		
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	180	1	1348	2	N	7		60		
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	171	1	1339	2	N	-0-		60		
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	155	1	1173	2	N	3		63		
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	171	1	1307	2	N	4		67		
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	161	1	1159	2	N	1		68		
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	178	1	1204	2	N	4		72		
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	95	1	1276	2	N	3		75		
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	97	1	1194	2	N	-0-		75		
*12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	92	1	1184	2	N	-0-		75		
TOTAL GAS PROD:						17,365	TOTAL CONDENSATE PROD:						45		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
WOOD "L"		WELL #:		13	RRCID ->	209495	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9504 -	10862
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	133	1	1035	2	N	1	1 8	95
02	1092 N	1027	-0-	-65	-0-	129	1	895	2	N	3	3 8	95
03	1054 N	999	-0-	-55	-0-	113	1	886	2	N	-0-		95
04	1140 N	1005	-0-	-135	-0-	118	1	887	2	N	-0-		95
05	1147 N	862	-0-	-285	-0-	98	1	764	2	N	-0-	68 1	27
06	960 N	815	-0-	-145	-0-	95	1	720	2	N	-0-		27
07	1054 N	824	-0-	-230	-0-	96	1	728	2	N	-0-		27
08	868 N	776	-0-	-92	-0-	95	1	681	2	N	-0-		27
09	810 N	674	-0-	-136	-0-	87	1	587	2	N	-0-		27
10	837 N	755	-0-	-82	-0-	53	1	702	2	N	-0-		27
11	750 N	650	-0-	-100	-0-	49	1	601	2	N	-0-		27
12	682 N	607	-0-	-75	-0-	44	1	563	2	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		10,163				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

WOOD "H"		WELL #:		9	RRCID ->	209671	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9296 -	10770
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	81	1	629	2	N	-0-		45
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	97	1	674	2	N	3	1 8	47
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	93	1	734	2	N	-0-		47
04	690 N	642	-0-	-48	-0-	76	1	566	2	N	-0-		47
05	837 N	789	-0-	-48	-0-	89	1	700	2	N	-0-		47
06	810 N	662	-0-	-148	-0-	77	1	582	2	N	3		50
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	86	1	654	2	N	-0-		50
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	97	1	698	2	N	3		53
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	118	1	799	2	N	-0-		53
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	720	2	N	-0-		53
11	780 N	519	-0-	-261	-0-	39	1	480	2	N	-0-		53
12	837 N	792	-0-	-45	-0-	57	1	735	2	N	-0-		53
TOTAL GAS PROD:		8,944				TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168												
THOMPSON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 209880		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	821	-0-	-605	-0-	86	1	733	2	N	2	61	1	39
						2	9							
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	122	1	960	2	N	6	1	5	38
						7	9							
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	135	1	1199	2	N	2			40
						2	9							
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	128	1	1048	2	N	3			43
						3	9							
05	1209 N	1005	-0-	-204	-0-	114	1	891	2	N	-0-			43
06	1290 N	936	-0-	-354	-0-	115	1	821	2	N	-0-			43
07	1209 N	963	-0-	-246	-0-	112	1	843	2	N	7			50
						8	9							
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	113	1	888	2	N	3			53
						3	9							
09	930 N	886	-0-	-44	-0-	107	1	779	2	N	-0-			53
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	120	1	1150	2	N	2			55
						2	9							
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	99	1	885	2	N	-0-			55
*12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	111	1	959	2	N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		12,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

THOMPSON "H"		WELL #: 9		RRCID -> 209882		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168											
THOMPSON "I"		WELL #: 10		RRCID -> 209883		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9266 - 10740			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	123	1	1052	2	N	2	2 8	87
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	94	1	743	2	N	9	2 8	94
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	115	1	1026	2	N	8		102
04	1140 N	723	-0-	-417	-0-	78	1	641	2	N	4	83 1	23
05	930 N	916	-0-	-14	-0-	104	1	812	2	N	-0-		23
06	1110 N	983	-0-	-127	-0-	120	1	861	2	N	2		25
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	133	1	997	2	N	2		27
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	140	1	1100	2	N	1		28
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	149	1	1080	2	N	-0-		28
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	123	1	1182	2	N	-0-		28
11	1200 N	1183	-0-	-17	-0-	119	1	1064	2	N	-0-		28
*12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	131	1	1137	2	N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		13,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

SANDERS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 209886		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9320 - 10821			
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	3	3 8	63	
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-				N	-0-		63	
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-		63	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
THOMPSON "D"		WELL #:		5	RRCID ->	209903	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9325 - 10713	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	91	1	776	2	N	6	1 8	48
						7	9						
02	728 N	686	-0-	-42	-0-	77	1	605	2	N	4		52
						4	9						
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	95	1	845	2	N	5		57
						6	9						
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	98	1	801	2	N	-0-		57
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	108	1	845	2	N	1		58
						1	9						
06	930 N	818	-0-	-112	-0-	100	1	716	2	N	2		60
						2	9						
07	930 N	817	-0-	-113	-0-	96	1	721	2	N	-0-		60
08	961 N	850	-0-	-111	-0-	96	1	754	2	N	-0-		60
09	810 N	717	-0-	-93	-0-	86	1	625	2	N	5		65
						6	9						
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	82	1	792	2	N	-0-		65
11	810 N	777	-0-	-33	-0-	78	1	699	2	N	-0-	3 5	62
*12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	96	1	828	2	N	6	3 5	65
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		10,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

SANDERS "I"		WELL #:		10	RRCID ->	211421	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9306 - 10810	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10	12	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168													
SANDERS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 211492		COMPL. DATE 04/08/2005			TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	121	1	943	2	N	2	2	8		33
02	1176 N	1058	-0-	-118	-0-	132	1	917	2	N	8	8	8		33
03	1302 N	926	-0-	-376	-0-	104	1	822	2	N	-0-				33
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	126	1	941	2	N	-0-				33
05	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	131	1	1022	2	N	-0-				33
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	128	1	971	2	N	-0-				33
07	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	126	1	963	2	N	-0-				33
08	1147 N	978	-0-	-169	-0-	119	1	857	2	N	2				35
09	1110 N	1068	-0-	-42	-0-	138	1	930	2	N	-0-				35
10	1085 N	971	-0-	-114	-0-	67	1	902	2	N	2	2	5		35
11	960 N	947	-0-	-13	-0-	71	1	874	2	N	2	2	5		35
12	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	78	1	993	2	N	2	2	5		35
TOTAL GAS PROD:		12,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		18									

THOMPSON "G"		WELL #: 8		RRCID -> 211651		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SANDERS "H"		WELL #: 9		RRCID -> 211654		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168											
SANDERS "G"		WELL #:		8	RRCID ->	212305	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	9355 -	10839		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	59	1	460	2	N	3	1	8		27
02	588 N	267	-0-	-321	-0-	33	1	232	2	N	2	2	8		27
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	85	1	667	2	N	-0-				27
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	66	1	491	2	N	-0-				27
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	47	1	371	2	N	-0-				27
06	630 N	319	-0-	-311	-0-	37	1	282	2	N	-0-				27
07	589 N	411	-0-	-178	-0-	48	1	363	2	N	-0-				27
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	69	1	499	2	N	-0-				27
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	44	1	296	2	N	5				32
10	403 N	316	-0-	-87	-0-	22	1	294	2	N	-0-				32
11	540 N	453	-0-	-87	-0-	34	1	419	2	N	-0-				32
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	-0-				32
TOTAL GAS PROD:		5,337				TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

SANDERS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	212306	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9304 -	10782		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	558 N	522	-0-	-36	-0-	59	1	459	2	N	4				17
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	62	1	434	2	N	3	3	8		17
03	558 N	437	-0-	-121	-0-	49	1	388	2	N	-0-				17
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	63	1	472	2	N	-0-				17
05	558 N	435	-0-	-123	-0-	49	1	386	2	N	-0-				17
06	420 N	308	-0-	-112	-0-	36	1	272	2	N	-0-				17
07	558 N	484	-0-	-74	-0-	55	1	422	2	N	6				23
08	434 N	379	-0-	-55	-0-	46	1	333	2	N	-0-				23
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	43	1	293	2	N	-0-				23
10	496 N	288	-0-	-208	-0-	20	1	268	2	N	-0-				23
11	360 N	216	-0-	-144	-0-	16	1	200	2	N	-0-				23
12	341 N	265	-0-	-76	-0-	19	1	246	2	N	-0-				23
TOTAL GAS PROD:		4,704				TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
SANDERS "D"		WELL #:		5	RRCID ->	212307	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	10903	PERF.	9430 - 10593	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	95	1	742	2	N	2	1 8	43
02	840 N	838	-0-	-2	-0-	105	1	730	2	N	3	3 8	43
03	868 N	809	-0-	-59	-0-	91	1	718	2	N	-0-		43
04	810 N	746	-0-	-64	-0-	88	1	658	2	N	-0-		43
05	930 N	658	-0-	-272	-0-	75	1	583	2	N	-0-		43
06	780 N	642	-0-	-138	-0-	75	1	567	2	N	-0-		43
07	775 N	605	-0-	-170	-0-	70	1	535	2	N	-0-		43
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	96	1	688	2	N	-0-		43
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	91	1	617	2	N	-0-		43
10	620 N	604	-0-	-16	-0-	42	1	562	2	N	-0-		43
11	750 N	569	-0-	-181	-0-	43	1	526	2	N	-0-		43
12	744 N	610	-0-	-134	-0-	44	1	566	2	N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:		8,412				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

ROBBINS		WELL #:		1	RRCID ->	213883	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	9330 - 10791	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	562	-0-	-213	-0-	59	1	502	2	N	1	57 1 1 8	48
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	121	1	954	2	N	5	5 8	48
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	81	1	719	2	N	-0-		48
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	126	1	1029	2	N	-0-		48
05	1209 N	1048	-0-	-161	-0-	119	1	929	2	N	-0-		48
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	127	1	912	2	N	-0-		48
07	1209 N	867	-0-	-342	-0-	102	1	765	2	N	-0-		48
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	126	1	987	2	N	2		50
09	1050 N	908	-0-	-142	-0-	109	1	796	2	N	3		53
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	109	1	1045	2	N	7		60
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	109	1	978	2	N	2		62
*12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	107	1	927	2	N	1		63
TOTAL GAS PROD:		11,861				TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIMUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
THOMPSON "J"		WELL #: 11		RRCID -> 214780		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214782		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREEMAN, COOT		WELL #: 1		RRCID -> 214788		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803								
01	2759 X	1948	-0-	-811	-0-	501	1	1423	2	N	22	92	1	2	8	60
02	2324 X	1799	-0-	-525	-0-	24	9	500	1	1289	2	N	9	1	8	68
03	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	10	9	509	1	2193	2	N	10			78
04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	11	9	506	1	1942	2	N	17			95
05	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	19	9	507	1	2022	2	N	7	75	1	27
06	2640 N	2552	-0-	-88	-0-	8	9	507	1	2028	2	N	15			42
07	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	17	9	508	1	2132	2	N	10			52
08	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	11	9	510	1	2339	2	N	10			62
09	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	11	9	510	1	2328	2	N	20			82
10	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	22	9	601	1	2330	2	N	5			87
11	2760 N	2204	-0-	-556	-0-	6	9	594	1	1610	2	N	-0-			87
12	2945 N	2131	-0-	-814	-0-	19	9	593	1	1519	2	N	17	72	1	32
TOTAL GAS PROD:		29,659				TOTAL CONDENSATE PROD:		142								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TRIVIMUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168								
ROBBINS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	215521	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10927	PERF. 9382 - 10816	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROBBINS "C"		WELL #:		4	RRCID ->	215556	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	10935	PERF. 9562 - 10841	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/13/2018												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROBBINS "D"		WELL #:		5	RRCID ->	215662	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 9432 - 10815	
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	6 1	53 2	N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8 1	63 2	N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	6 1	51 2	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		253				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEVINE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	217019	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	10885	PERF. 9388 - 10757	
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	2 1	12 2	N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	5 1	38 2	N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 2	N	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	3 1	21 2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		143				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168														
ROBBINS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 217111		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 218465		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915								
01	837 N	807	-0-	-30	-0-	85	1	721	2	N	1	1	8			57
						1	9									
02	728 N	688	-0-	-40	-0-	77	1	608	2	N	3	3	8			57
						3	9									
03	1085 N	899	-0-	-186	-0-	91	1	807	2	N	1					58
						1	9									
04	780 N	567	-0-	-213	-0-	61	1	500	2	N	5					63
						6	9									
05	775 N	507	-0-	-268	-0-	58	1	449	2	N	-0-					63
06	870 N	378	-0-	-492	-0-	46	1	332	2	N	-0-					63
07	589 N	445	-0-	-144	-0-	52	1	393	2	N	-0-					63
08	496 N	300	-0-	-196	-0-	34	1	266	2	N	-0-					63
09	390 N	105	-0-	-285	-0-	13	1	92	2	N	-0-					63
10	434 N	123	-0-	-311	-0-	12	1	111	2	N	-0-					63
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	55	1	496	2	N	-0-					63
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 5,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ROBBINS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 218663		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817								
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	114	1	973	2	N	2	2	8			67
						2	9									
02	1064 N	859	-0-	-205	-0-	96	1	760	2	N	3	3	8			67
						3	9									
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	120	1	1064	2	N	-0-					67
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	127	1	1036	2	N	1					68
						1	9									
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	131	1	1022	2	N	-0-					68
06	1140 N	1044	-0-	-96	-0-	128	1	914	2	N	2					70
						2	9									
07	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	130	1	979	2	N	2					72
						2	9									
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	136	1	1070	2	N	3					75
						3	9									
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	140	1	1021	2	N	-0-					75
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	113	1	1091	2	N	5					80
						6	9									
11	1170 N	1141	-0-	-29	-0-	114	1	1025	2	N	2					82
						2	9									
12	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	114	1	986	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 13,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
ROBBINS "G"		WELL #:		8	RRCID ->	218664	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9372 - 10838	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBBINS "I"		WELL #:		10	RRCID ->	219696	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9426 - 10868
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	12	1	99	2	N	-0-	5
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	2	5
						2	9				2	8
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	2	N	-0-	5
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	5
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	5
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	7	12
						8	9					
TOTAL GAS PROD:		472				TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

GARRISON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	221094	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9407 - 10898
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168								
ROBBINS "H"		WELL #:		9	RRCID ->	222146	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9420 - 10844
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARRISON "E"		WELL #:		6	RRCID ->	222712	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9936 - 10950
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARRISON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	222714	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	9546 - 10986
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168															
GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GARRISON "C"															
WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROBBINS "J"															
WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846															
01	2635 N	1829	-0-	-806	-0-	192	1	1636	2	N	1	1	8		73
02	2408 N	1592	-0-	-816	-0-	178	1	1406	2	N	7	3	8		77
03	2418 N	1536	-0-	-882	-0-	155	1	1378	2	N	3				80
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	235	1	1917	2	N	2				82
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	240	1	1873	2	N	-0-				82
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	241	1	1723	2	N	5				87
07	2232 N	2038	-0-	-194	-0-	239	1	1799	2	N	-0-				87
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	258	1	2028	2	N	2				89
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	264	1	1922	2	N	1				90
10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	224	1	2155	2	N	-0-				90
11	2220 N	2071	-0-	-149	-0-	207	1	1858	2	N	5				95
12	2263 N	2000	-0-	-263	-0-	206	1	1787	2	N	6	63	1		38
TOTAL GAS PROD:		24,157				TOTAL CONDENSATE PROD:		32							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168									
ROBBINS "L"		WELL #: 13		RRCID -> 224442		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	121 1	1028 2	N	5	3 8	84
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	115 1	907 2	N	4	3 8	85
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	131 1	1163 2	N	14		99
04	1050 N	725	-0-	-325	-0-	79 1	646 2	N	-0-		99
05	1085 N	568	-0-	-517	-0-	65 1	503 2	N	-0-	56 1	43
06	1050 N	677	-0-	-373	-0-	83 1	594 2	N	-0-		43
07	744 N	547	-0-	-197	-0-	64 1	483 2	N	-0-		43
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	68 1	539 2	N	-0-		43
09	690 N	479	-0-	-211	-0-	58 1	421 2	N	-0-		43
10	558 N	411	-0-	-147	-0-	39 1	372 2	N	-0-		43
11	600 N	511	-0-	-89	-0-	51 1	460 2	N	-0-		43
*12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	60 1	521 2	N	-0-		43

TOTAL GAS PROD: 8,596

TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ROBBINS "K"		WELL #: 12		RRCID -> 224487		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848			
01	2449 N	2284	-0-	-165	-0-	240 1	2043 2	N	1	1 8	78
02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	267 1	2105 2	N	7	3 8	82
03	2542 N	2435	-0-	-107	-0-	246 1	2187 2	N	2		84
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	267 1	2179 2	N	-0-		84
05	2542 N	2056	-0-	-486	-0-	234 1	1822 2	N	-0-		84
06	2370 N	1790	-0-	-580	-0-	219 1	1571 2	N	-0-		84
07	2542 N	1733	-0-	-809	-0-	204 1	1529 2	N	-0-		84
08	2046 N	1837	-0-	-209	-0-	207 1	1630 2	N	-0-		84
09	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	250 1	1818 2	N	1		85
10	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	197 1	1899 2	N	-0-		85
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	187 1	1675 2	N	-0-		85
12	2139 N	1946	-0-	-193	-0-	202 1	1744 2	N	-0-		85

TOTAL GAS PROD: 24,934

TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
TRIVIUM OPERATING, LLC															
GARRISON "F"															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
//CONT.// 871168															
WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MACKEY															
WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953															
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OAK HILL GAS UNIT 1															
WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416															
01	1023	N	870	-0-	-153	-0-	129	1	721	2	N	18	1	8	60
							20	9							
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	134	1	668	2	N	3	1	8	62
							3	9							
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	148	1	776	2	N	1			63
							1	9							
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	160	1	963	2	N	-0-			63
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	161	1	987	2	N	4			67
							4	9							
06	900	N	586	-0-	-314	-0-	87	1	493	2	N	5			72
							6	9							
07	1147	N	871	-0-	-276	-0-	124	1	746	2	N	1			73
							1	9							
08	1147	N	610	-0-	-537	-0-	92	1	518	2	N	-0-			73
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	144	1	760	2	N	16			89
							18	9							
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	74	1	841	2	N	-0-			89
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	80	1	810	2	N	1			90
							1	9							
12	961	N	520	-0-	-441	-0-	46	1	464	2	N	9	79	1	20
							10	9							
TOTAL GAS PROD:			10,190			TOTAL CONDENSATE PROD:			58						

OAK HILL (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC															
OAK HILL GAS UNIT 1															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 871168															
WELL #: 1										RRCID -> 238071		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	2821 X	2175	-0-	-646	-0-	329 1	1842 2	N		4			27		
02	2408 X	2109	-0-	-299	-0-	4 9	1753 2	N		3	2 8		28		
03	2604 X	2578	-0-	-26	-0-	353 1	2164 2	N		2			30		
04	3000 N	4742	-0-	1742	1742	412 1	4065 2	N		2			32		
05	3100 N	2302	-0-	-798	944	2 9	1971 2	N		8			40		
06	3000 N	2216	-0-	-784	160	322 1	1866 2	N		20			60		
07	3069 X	2468	-0-	-601	-0-	22 9	2087 2	N		30			90		
08	3069 X	2299	-0-	-770	-0-	348 1	1950 2	N		3	68 1		25		
09	2970 X	1637	-0-	-1333	-0-	3 9	1370 2	N		7			32		
10	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	259 1	2771 2	N		10			42		
11	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	8 9	2318 2	N		5			47		
*12	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	245 1	2335 2	N		18			65		
						11 9									
						230 1									
						6 9									
						231 1									
						20 9									
TOTAL GAS PROD:		30,693			TOTAL CONDENSATE PROD:				112						

OAK HILL GAS UNIT 1										CAPACITY		CNTY: RUSK			
WELL #: 4										RRCID -> 238077		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	172 1	960 2	N		-0-			10		
02	1036 N	1014	-0-	-22	-0-	170 1	844 2	N		-0-			10		
03	1240 N	1132	-0-	-108	-0-	181 1	948 2	N		3			13		
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	3 9	1827 2	N		-0-			13		
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	304 1	987 2	N		2			15		
06	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	162 1	902 2	N		2			17		
07	1922 N	1149	-0-	-773	-0-	2 9	985 2	N		-0-			17		
08	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	164 1	959 2	N		10			27		
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	170 1	975 2	N		8			35		
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	11 9	1075 2	N		22			57		
11	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	95 1	956 2	N		6			63		
12	1209 N	1063	-0-	-146	-0-	7 9	962 2	N		5			68		
						95 1									
						6 9									
TOTAL GAS PROD:		14,396			TOTAL CONDENSATE PROD:				58						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.//		871168									
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	239529	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10122	-	10422
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1141	-0-	-223	-0-	172	1	963	2	N	5	1 8	32
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	218	1	1081	2	N	2	2 8	32
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	236	1	1240	2	N	1		33
04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	362	1	2178	2	N	2		35
05	1426 N	1174	-0-	-252	-0-	165	1	1009	2	N	-0-		35
06	1440 N	1248	-0-	-192	-0-	187	1	1061	2	N	-0-		35
07	2015 N	1261	-0-	-754	-0-	178	1	1069	2	N	13		48
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	191	1	1074	2	N	4		52
09	1260 N	1157	-0-	-103	-0-	184	1	973	2	N	-0-		52
10	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	100	1	1124	2	N	1		53
11	1230 N	1226	-0-	-4	-0-	111	1	1115	2	N	-0-		53
*12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	120	1	1215	2	N	9		62
TOTAL GAS PROD:						16,366	TOTAL CONDENSATE PROD:						37

OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	243123	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10124	-	10414
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TRIVIUM OPERATING, LLC		//CONT.// 871168									
ROBBINS "N"		WELL #: 15		RRCID -> 243570		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2263 N	2236	-0-	-27	-0-	235 1	1999 2	N	2	2 8	70
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	223 1	1761 2	N	3	3 8	70
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	227 1	2017 2	N	-0-		70
04	2160 N	2143	-0-	-17	-0-	234 1	1909 2	N	-0-		70
05	2201 N	2129	-0-	-72	-0-	242 1	1887 2	N	-0-		70
06	2160 N	1879	-0-	-281	-0-	230 1	1647 2	N	2		72
07	2201 N	1914	-0-	-287	-0-	224 1	1687 2	N	3		75
08	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	233 1	1836 2	N	7		82
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	237 1	1723 2	N	-0-		82
10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	198 1	1909 2	N	-0-		82
11	2010 N	1965	-0-	-45	-0-	197 1	1766 2	N	2		84
*12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	210 1	1815 2	N	5		89
TOTAL GAS PROD:		24,672				TOTAL CONDENSATE PROD:			24		

URSUS OIL AND GAS		879300		RRCID -> 173302		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707			
SILVEY BRIDGE UNIT		WELL #: 1									
01	2108 N	1344	-0-	-764	-0-	1344 2		N	-0-	32	
02	1848 N	1435	-0-	-413	-0-	1435 2		N	-0-	32	
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-	32	
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2		N	-0-	32	
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		N	-0-	32	
06	2010 N	1979	-0-	-31	-0-	1973 2	6 9	N	5	37	
07	2108 N	1847	-0-	-261	-0-	1847 2		N	-0-	37	
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1890 2	4 9	N	4	41	
09	1980 N	1294	-0-	-686	-0-	1294 2		N	-0-	41	
10	1860 N	1522	-0-	-338	-0-	1520 2	2 9	N	2	43	
11	1830 N	1570	-0-	-260	-0-	1570 2		N	-0-	43	
*12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1365 2	2 9	N	2	45	
TOTAL GAS PROD:		20,279				TOTAL CONDENSATE PROD:			13		

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 090846		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890			
THORNTON, EMMA GU 1		WELL #: 1									
01	217 N	143	-0-	-74	-0-	143 2		Y	-0-	-0-	
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y	-0-	-0-	
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	2 1	1241 2	Y	-0-	-0-	
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	2 1	1159 2	Y	-0-	-0-	
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	2 1	1387 2	Y	-0-	-0-	
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	2 1	1091 2	Y	-0-	-0-	
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	2 1	1048 2	Y	-0-	-0-	
08	806 N	367	-0-	-439	-0-	1 1	366 2	Y	-0-	-0-	
09	780 N	362	-0-	-418	-0-	1 1	361 2	Y	-0-	-0-	
10	806 N	391	-0-	-415	-0-	1 1	390 2	Y	-0-	-0-	
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	1 1	394 2	Y	-0-	-0-	
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	1 1	347 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,157				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE		M	BALANCE
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	2		Y	-0-
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-		487	2		Y	-0-
03		569 N	569	-0-	-0-	-0-		569	2		Y	-0-
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-		454	2		Y	-0-
05		503 N	503	-0-	-0-	-0-		503	2		Y	-0-
06		587 N	587	-0-	-0-	-0-		587	2		Y	-0-
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-		479	2		Y	-0-
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-		505	2		Y	-0-
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-		581	2		Y	-0-
10		802 N	802	-0-	-0-	-0-		802	2		Y	-0-
11		611 N	611	-0-	-0-	-0-		611	2		Y	-0-
*12		502 N	502	-0-	-0-	-0-		502	2		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,657				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906												
01		465 X	210	-0-	-255	-0-		210	2		Y	-0-
02		448 N	233	-0-	-215	-0-		233	2		Y	-0-
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-		1	1	312	2	-0-
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	2		Y	-0-
05		248 N	94	-0-	-154	-0-		94	2		Y	-0-
06		300 N	152	-0-	-148	-0-		152	2		Y	-0-
07		310 N	258	-0-	-52	-0-		258	2		Y	-0-
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-		1	1	328	2	-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-		1	1	308	2	-0-
10		248 N	209	-0-	-39	-0-		209	2		Y	-0-
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-		1	1	390	2	-0-
12		310 N	307	-0-	-3	-0-		1	1	306	2	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,091				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817													
01		341 N	89	-0-	-252	-0-		88	2	1	9	Y	1
02		168 N	45	-0-	-123	-0-		45	2			Y	-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-		75	2	1	9	Y	1
04		90 N	21	-0-	-69	-0-		21	2			Y	-0-
05		62 N	24	-0-	-38	-0-		24	2			Y	-0-
06		60 N	25	-0-	-35	-0-		25	2			Y	-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2			Y	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-		25	2			Y	-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-		14	2			Y	-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2			Y	-0-
*12		119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	2			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			481				TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 106734		COMPL. DATE 07/05/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	226	-0-	-177	-0-	6 1	219 2	Y	1	2 1		1
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	12 1	389 2	Y	3	1 1		3
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	13 1	400 2	Y	3	3 1		3
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7 1	204 2	Y	2	3 1		2
05	403 N	242	-0-	-161	-0-	8 1	232 2	Y	2	2 1		2
06	390 N	180	-0-	-210	-0-	5 1	174 2	Y	1	2 1		1
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	7 1	232 2	Y	1	1 1		1
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	11 1	325 2	Y	2	2 1		1
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	9 1	288 2	Y	2	2 1		1
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	11 1	315 2	Y	2	2 1		1
11	330 N	256	-0-	-74	-0-	8 1	248 2	Y	-0-	1 1		-0-
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	11 1	325 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115887		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344				
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	10 1	359 2	Y	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	7 1	242 2	Y	-0-			-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	9 1	260 2	Y	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	11 1	327 2	Y	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	6 1	194 2	Y	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	6 1	206 2	Y	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	6 1	213 2	Y	-0-			-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7 1	206 2	Y	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	7 1	227 2	Y	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	10 1	280 2	Y	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	10 1	281 2	Y	-0-			-0-
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	11 1	308 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SENESAC, NOLAN		WELL #: 1-T		RRCID -> 144720		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	304	-0-	-502	-0-	9	1	293	2	Y	2	2	1	4
						2	9							
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	18	1	597	2	Y	4	4	1	4
						4	9							
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	22	1	661	2	Y	5	5	1	4
						6	9							
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	21	1	644	2	Y	5	4	1	5
						6	9							
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	18	1	538	2	Y	4	5	1	4
						4	9							
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	18	1	661	2	Y	3	4	1	3
						3	9							
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	13	1	424	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	514	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	11	1	377	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	544	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	2	Y	-0-	2	1	-0-
*12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	32	1	908	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,940				TOTAL CONDENSATE PROD:		37						

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298														
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	37	1	1268	2	Y	7	7	1	8
						8	9							
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	33	1	1092	2	Y	7	8	1	7
						8	9							
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	Y	6	8	1	5
						7	9							
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	35	1	1095	2	Y	8	6	1	7
						9	9							
05	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	35	1	1064	2	Y	7	7	1	7
						8	9							
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	34	1	1231	2	Y	6	7	1	6
						7	9							
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	37	1	1237	2	Y	7	8	1	5
						8	9							
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	44	1	1348	2	Y	9	9	1	5
						10	9							
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	33	1	1114	2	Y	8	8	1	5
						9	9							
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1330	2	Y	9	10	1	4
						10	9							
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	42	1	1236	2	Y	14	13	1	5
						15	9							
*12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	50	1	1432	2	Y	21	17	1	9
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		14,922				TOTAL CONDENSATE PROD:		109						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	152350	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10430 - 10726			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOFTIS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	152537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10416 - 10724	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		04/05/2018 - P/A		04/05/18								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	153757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10084 - 10372	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOLCOMB "C"		WELL #:		2	RRCID ->	155886	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	10906	PERF.10560 - 10610	
01	1085 N	904	-0-	-181	-0-	895	2	9 9	Y	8	5 1	8
02	1512 X	1447	-0-	-65	-0-	1440	2	7 9	Y	6		14
03	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1876	2	2 9	Y	2		16
04	1620 X	1533	-0-	-87	-0-	1531	2	2 9	Y	2		18
05	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1792	2	3 9	Y	3	15 1	6
06	1830 X	1427	-0-	-403	-0-	1424	2	3 9	Y	3		9
07	1891 X	1609	-0-	-282	-0-	1608	2	1 9	Y	1		10
08	1891 X	1435	-0-	-456	-0-	1435	2		Y	-0-		10
09	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1742	2	7 9	Y	6		16
10	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2054	2	6 9	Y	5		21
11	1560 X	1396	-0-	-164	-0-	1396	2		Y	-0-		21
12	1798 X	1308	-0-	-490	-0-	1308	2		Y	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		18,541				TOTAL CONDENSATE PROD:		36				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	COND PROD	** DISPOSITIONS		
												AMT CODE		
												AMT CODE		
01		713 N	324	-0-	-389	-0-	321	2	3	9	Y	3		
02		898 N	898	-0-	-0-	-0-	894	2	4	9	Y	4		
03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1		
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	Y	1		
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	Y	1		
06		600 N	509	-0-	-91	-0-	508	2	1	9	Y	1		
07		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-		
08		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-		
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	Y	2		
10		596 N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	1		
11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-		
*12		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,470	TOTAL CONDENSATE PROD:							14			

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596														
01		775 N	563	-0-	-212	-0-	557	2	6	9	Y	5		
02		741 X	741	-0-	-0-	-0-	738	2	3	9	Y	3		
03		775 X	739	-0-	-36	-0-	738	2	1	9	Y	1		
04		840 X	649	-0-	-191	-0-	648	2	1	9	Y	1		
05		868 X	615	-0-	-253	-0-	614	2	1	9	Y	1		
06		780 X	688	-0-	-92	-0-	687	2	1	9	Y	1		
07		806 X	603	-0-	-203	-0-	603	2			Y	-0-		
08		744 X	653	-0-	-91	-0-	653	2			Y	-0-		
09		690 X	580	-0-	-110	-0-	578	2	2	9	Y	2		
10		713 X	563	-0-	-150	-0-	562	2	1	9	Y	1		
11		690 X	642	-0-	-48	-0-	642	2			Y	-0-		
12		651 X	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,670	TOTAL CONDENSATE PROD:							15			

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610														
01		434 N	386	-0-	-48	-0-	382	2	4	9	Y	4		
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	Y	2		
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-		
04		210 N	121	-0-	-89	-0-	121	2			Y	-0-		
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1		
06		635 N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	Y	1		
07		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-		
08		558 N	433	-0-	-125	-0-	433	2			Y	-0-		
09		630 N	430	-0-	-200	-0-	428	2	2	9	Y	2		
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1		
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-		
*12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,743	TOTAL CONDENSATE PROD:							11			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HEDGE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171174		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	13 1	483 2	Y	2		21
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	2 9	16 1	Y	1		22
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	1 9	12 1	Y	2		24
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	2 9	14 1	Y	2		26
05	403 N	242	-0-	-161	-0-	4 1	237 2	Y	1		27
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	1 9	17 1	Y	2		29
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	2 9	24 1	Y	4		33
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	4 9	10 1	Y	1	17 1	17
09	390 N	324	-0-	-66	-0-	1 9	9 1	Y	1		18
10	403 N	252	-0-	-151	-0-	1 9	7 1	Y	1		19
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	10 1	10 1	Y	1		20
*12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	1 9	13 1	Y	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		5,046		TOTAL CONDENSATE PROD:				18			

HOLCOMB "C"		WELL #: 7		RRCID -> 171810		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10486 - 10710			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1872 2	19 9	Y	17	7 1	17
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1786 2	8 9	Y	7		24
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1865 2	2 9	Y	2		26
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1743 2	2 9	Y	2		28
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1657 2	2 9	Y	2	24 1	6
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1646 2	3 9	Y	3		9
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1618 2	1 9	Y	1		10
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1643 2	1 9	Y	1		11
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1991 2	8 9	Y	7		18
10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2061 2	6 9	Y	5		23
11	1530 N	1446	-0-	-84	-0-	1442 2	4 9	Y	4		27
12	1581 N	1168	-0-	-413	-0-	1168 2		Y	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		20,548		TOTAL CONDENSATE PROD:				51			

RAINWATER		WELL #: 2		RRCID -> 172195		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2108 N	1442	-0-	-666	-0-	1430 2	12 9	Y		11	23
02		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1319 2	8 9	Y		7	7
03		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1403 2	11 9	Y		10	17
04		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1169 2	9 9	Y		8	25
05		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1330 2	9 9	Y		8	5
06		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1266 2	6 9	Y		5	10
07		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1528 2	10 9	Y		9	19
08		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1327 2	7 9	Y		6	25
09		949 N	949	-0-	-0-	-0-	942 2	7 9	Y		6	31
10		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1225 2	9 9	Y		8	9
11		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1238 2	10 9	Y		9	18
*12		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	973 2	30 9	Y		27	45
TOTAL GAS PROD:			15,278			TOTAL CONDENSATE PROD:			114			

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660												
01		1309 N	1247	-0-	-62	-0-	1235 2	12 9	Y		11	11
02		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2977 2	12 9	Y		11	22
03		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2935 2	3 9	Y		3	25
04		3060 X	2371	-0-	-689	-0-	2368 2	3 9	Y		3	28
05		3317 X	2540	-0-	-777	-0-	2537 2	3 9	Y		3	7
06		3210 X	2189	-0-	-1021	-0-	2185 2	4 9	Y		4	11
07		3317 X	1853	-0-	-1464	-0-	1852 2	1 9	Y		1	12
08		2945 X	1769	-0-	-1176	-0-	1768 2	1 9	Y		1	13
09		2460 X	327	-0-	-2133	-0-	326 2	1 9	Y		1	14
10		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3228 2	11 9	Y		10	24
11		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2		Y		-0-	24
*12		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		Y		-0-	24
TOTAL GAS PROD:			25,818			TOTAL CONDENSATE PROD:			48			

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656												
01		806 X	506	-0-	-300	-0-	500 2	6 9	Y		5	5
02		644 N	352	-0-	-292	-0-	351 2	1 9	Y		1	6
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	832 2	1 9	Y		1	7
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	574 2	1 9	Y		1	8
05		655 N	655	-0-	-0-	-0-	654 2	1 9	Y		1	2
06		750 N	621	-0-	-129	-0-	620 2	1 9	Y		1	3
07		589 N	374	-0-	-215	-0-	374 2		Y		-0-	3
08		837 X	379	-0-	-458	-0-	379 2		Y		-0-	3
09		630 X	374	-0-	-256	-0-	373 2	1 9	Y		1	4
10		651 X	568	-0-	-83	-0-	567 2	1 9	Y		1	5
11		630 X	403	-0-	-227	-0-	403 2		Y		-0-	5
*12		421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 2		Y		-0-	5
TOTAL GAS PROD:			6,061			TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
HEDGE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	181420	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	10860	PERF. 9304 - 10600		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2263 N	2088	-0-	-175	-0-	54 1	2025 2	Y	8			79
							9 9						
02		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	93 1	2260 2	Y	7			86
							8 9						
03		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	48 1	1831 2	Y	6			92
							7 9						
04		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	79 1	2173 2	Y	10			102
							11 9						
05		2604 N	1353	-0-	-1251	-0-	25 1	1320 2	Y	7			109
							8 9						
06		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	78 1	2263 2	Y	11			120
							12 9						
07		2325 N	2180	-0-	-145	-0-	75 1	2092 2	Y	12			132
							13 9						
08		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	61 1	2164 2	Y	5	67 1		70
							6 9						
09		2340 N	1985	-0-	-355	-0-	55 1	1923 2	Y	6			76
							7 9						
10		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	63 1	2175 2	Y	5			81
							6 9						
11		2160 N	1425	-0-	-735	-0-	35 1	1388 2	Y	2			83
							2 9						
12		2046 N	1885	-0-	-161	-0-	50 1	1823 2	Y	11			94
							12 9						
TOTAL GAS PROD:			24,254	TOTAL CONDENSATE PROD:			90						

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	182876	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11016 - 11026	
01	2015 X	536	-0-	-1479	-0-	536 2		Y	-0-	3 1	-0-	
02	3780 X	286	-0-	-3494	-0-	286 2		Y	-0-		-0-	
03	3069 X	422	-0-	-2647	-0-	422 2		Y	-0-		-0-	
04	3180 X	429	-0-	-2751	-0-	429 2		Y	-0-		-0-	
05	3286 X	136	-0-	-3150	-0-	136 2		Y	-0-		-0-	
06	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 2		Y	-0-		-0-	
07	434 X	339	-0-	-95	-0-	339 2		Y	-0-		-0-	
08	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985 2		Y	-0-		-0-	
09	780 X	479	-0-	-301	-0-	479 2		Y	-0-		-0-	
10	806 X	444	-0-	-362	-0-	444 2		Y	-0-		-0-	
11	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		Y	-0-		-0-	
*12	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,464	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
SENEASAC, NOLAN		WELL #: 2 L		RRCID -> 183018		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9212 - 10420	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	89	1	4024	2	Y	12	12	
						13	9						
02	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	135	1	5052	2	Y	15	27	
						17	9						
03	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	109	1	4776	2	Y	15	42	
						17	9						
04	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	100	1	4399	2	Y	17	59	
						19	9						
05	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	94	1	3763	2	Y	20	79	
						22	9						
06	2820 X	2360	-0-	-460	-0-	59	1	2299	2	Y	2	81	
						2	9						
07	2914 X	2506	-0-	-408	-0-	67	1	2439	2	Y	-0-	23	
08	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	80	1	3213	2	Y	-0-	23	
09	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	78	1	2921	2	Y	12	35	
						13	9						
10	2914 X	2907	-0-	-7	-0-	76	1	2816	2	Y	14	49	
						15	9						
11	2820 X	2339	-0-	-481	-0-	64	1	2247	2	Y	25	74	
						28	9						
12	2914 X	2511	-0-	-403	-0-	63	1	2427	2	Y	19	93	
						21	9						
TOTAL GAS PROD:		41,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		151							

SENEASAC, NOLAN		WELL #: 3 L		RRCID -> 186664		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 10340 - 10350	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOLCOMB "C"		WELL #: 10		RRCID -> 191003		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 10632 - 10642		
01	2294 N	1428	-0-	-866	-0-	1414	2	14	9	Y	13	13
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1786	2	8	9	Y	7	20
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	2	2	9	Y	2	22
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1754	2	2	9	Y	2	24
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1755	2	3	9	Y	3	7
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1831	2	3	9	Y	3	10
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1889	2	2	9	Y	2	12
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1	9	Y	1	13
09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1838	2	8	9	Y	7	20
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1799	2	4	9	Y	4	24
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-	24
*12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-	24
TOTAL GAS PROD:		21,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
SENEASAC, NOLAN		WELL #: 4		RRCID -> 197199		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 10643		PERF. 10370 - 10390				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	55	1	2505	2	Y	8			14
02	2800 N	2901	-0-	101	101	75	1	2816	2	Y	9			23
03	2932 N	2831	-0-	-101	-0-	63	1	2759	2	Y	8			31
04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	55	1	2406	2	Y	9			40
05	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	54	1	2151	2	Y	11			51
06	1500 X	1269	-0-	-231	-0-	32	1	1236	2	Y	1			52
07	1550 X	1449	-0-	-101	-0-	39	1	1410	2	Y	-0-	37	1	15
08	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	40	1	1632	2	Y	-0-			15
09	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	43	1	1610	2	Y	6			21
10	1550 X	1541	-0-	-9	-0-	40	1	1492	2	Y	8			29
11	1500 N	1084	-0-	-416	-0-	30	1	1054	2	Y	-0-			29
12	1550 N	1120	-0-	-430	-0-	28	1	1092	2	Y	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		22,784				TOTAL CONDENSATE PROD:		60						

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197740		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 10503		PERF. 9720 - 10230				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2170 X	1240	-0-	-930	-0-	35	1	1205	2	Y	-0-	29	1	10
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	64	1	2142	2	Y	-0-			10
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	57	1	1711	2	Y	-0-	9	1	1
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	48	1	1501	2	Y	-0-			1
05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	81	1	2459	2	Y	23	1	1	23
06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	58	1	2110	2	Y	18			41
07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	64	1	2116	2	Y	11	40	1	12
08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	72	1	2217	2	Y	31			43
09	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	69	1	2335	2	Y	19	49	1	13
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	79	1	2279	2	Y	24			37
11	2070 N	1314	-0-	-756	-0-	43	1	1271	2	Y	-0-	37	1	-0-
12	2139 N	928	-0-	-1211	-0-	31	1	897	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,082				TOTAL CONDENSATE PROD:		126						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3379 X	1819	-0-	-1560	-0-	51 1	1768 2	Y	-0-	3 1	1
02		2296 X	1705	-0-	-591	-0-	50 1	1655 2	Y	-0-		1
03		2542 X	1851	-0-	-691	-0-	60 1	1791 2	Y	-0-	1 1	-0-
04		2460 X	1674	-0-	-786	-0-	52 1	1622 2	Y	-0-		-0-
05		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	78 1	2375 2	Y	2		2
							2 9					
06		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	66 1	2423 2	Y	2		4
							2 9					
07		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	72 1	2373 2	Y	1	4 1	1
							1 9					
08		2449 N	2342	-0-	-107	-0-	74 1	2266 2	Y	2		3
							2 9					
09		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	72 1	2424 2	Y	2	3 1	2
							2 9					
10		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	83 1	2400 2	Y	2		4
							2 9					
11		2280 N	1875	-0-	-405	-0-	61 1	1801 2	Y	12	8 1	8
							13 9					
12		2542 N	1839	-0-	-703	-0-	61 1	1756 2	Y	20		28
							22 9					
TOTAL GAS PROD:			25,480		TOTAL CONDENSATE PROD:			43				

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230												
01		2294 N	1172	-0-	-1122	-0-	33 1	1139 2	Y	-0-	8 1	3
02		2100 N	1952	-0-	-148	-0-	57 1	1895 2	Y	-0-		3
03		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	72 1	2173 2	Y	-0-	3 1	-0-
04		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	67 1	2073 2	Y	-0-		-0-
05		2170 N	2155	-0-	-15	-0-	68 1	2080 2	Y	6		6
							7 9					
06		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	59 1	2148 2	Y	6		12
							7 9					
07		2201 N	1756	-0-	-445	-0-	52 1	1701 2	Y	3	12 1	3
							3 9					
08		2170 N	1779	-0-	-391	-0-	56 1	1714 2	Y	8		11
							9 9					
09		2220 N	2120	-0-	-100	-0-	61 1	2052 2	Y	6	13 1	4
							7 9					
10		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	71 1	2039 2	Y	7		11
							8 9					
11		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	68 1	2018 2	Y	30	22 1	19
							33 9					
12		2201 N	1522	-0-	-679	-0-	50 1	1431 2	Y	37		56
							41 9					
TOTAL GAS PROD:			23,292		TOTAL CONDENSATE PROD:			103				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
HOLLAND, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	202168	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	9352 - 10694	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	2 1	1963 2	Y	14				71
						15 9							
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	2 1	1415 2	Y	14				85
						15 9							
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	2 1	1420 2	Y	16	83	1		18
						18 9							
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1 1	996 2	Y	9				27
						10 9							
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	2 1	1213 2	Y	5				32
						6 9							
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	3 1	1333 2	Y	11				43
						12 9							
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	2 1	1379 2	Y	10	17	1		36
						11 9							
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	3 1	1311 2	Y	10	35	1		11
						11 9							
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	3 1	1315 2	Y	19				30
						21 9							
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	3 1	1389 2	Y	7				37
						8 9							
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	2 1	986 2	Y	15				52
						17 9							
*12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	2 1	857 2	Y	65				117
						72 9							
TOTAL GAS PROD:		15,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		195							

STOKER HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	203284	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9220 - 10674
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1724 2	14 9	Y	13			60
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1104 2	7 9	Y	6	60	1	6
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1348 2	10 9	Y	9			15
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1102 2	8 9	Y	7			22
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1279 2	8 9	Y	7	25	1	4
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1391 2	7 9	Y	6			10
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1428 2	9 9	Y	8			18
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1263 2	7 9	Y	6			24
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1330 2	9 9	Y	8			32
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1036 2	8 9	Y	7	31	1	8
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	925 2	7 9	Y	6			14
*12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1239 2	32 9	Y	29			43
TOTAL GAS PROD:		15,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		112						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HOLLAND, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 206039		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 10891		PERF. 9342 - 10664	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	2 1	1943 2	Y	14		28
						15 9					
02	1512 N	1425	-0-	-87	-0-	2 1	1408 2	Y	14		42
						15 9					
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	2 1	1285 2	Y	15	46 1	11
						17 9					
04	1620 N	1151	-0-	-469	-0-	2 1	1138 2	Y	10		21
						11 9					
05	1581 N	920	-0-	-661	-0-	1 1	909 2	Y	9		30
						10 9					
06	1260 N	993	-0-	-267	-0-	2 1	981 2	Y	9		39
						10 9					
07	1178 N	975	-0-	-203	-0-	2 1	965 2	Y	7	15 1	31
						8 9					
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	2 1	991 2	Y	7	31 1	7
						8 9					
09	990 N	973	-0-	-17	-0-	2 1	956 2	Y	14		21
						15 9					
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	2 1	1022 2	Y	5		26
						6 9					
11	960 N	941	-0-	-19	-0-	2 1	924 2	Y	14		40
						15 9					
*12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	2 1	1034 2	Y	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		13,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		118					

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 206236		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 10955		PERF. 9450 - 10810	
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		Y	-0-	63 1	-0-
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		Y	-0-		-0-
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		Y	-0-		-0-
04	1500 N	1344	-0-	-156	-0-	1344 2		Y	-0-		-0-
05	1519 N	1284	-0-	-235	-0-	1284 2		Y	-0-		-0-
06	1380 N	1209	-0-	-171	-0-	1209 2		Y	-0-		-0-
07	1395 N	1275	-0-	-120	-0-	1275 2		Y	-0-		-0-
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		Y	-0-		-0-
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		Y	-0-		-0-
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		Y	-0-		-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		Y	-0-		-0-
12	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	1200 2	17 9	Y	15		15
TOTAL GAS PROD:		15,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208418		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 11084		PERF. 10454 - 10734	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HOLLAND, CHARLES		WELL #: 4		RRCID -> 208673		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1828	-0-	-187	-0-	2	1	1812	2	Y	13		37
						14	9						
02	1736 N	1614	-0-	-122	-0-	2	1	1593	2	Y	17		54
						19	9						
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	3	1	1557	2	Y	17	59 1	12
						19	9						
04	1770 N	1430	-0-	-340	-0-	2	1	1415	2	Y	12		24
						13	9						
05	1798 N	1123	-0-	-675	-0-	2	1	1109	2	Y	11		35
						12	9						
06	1530 N	1330	-0-	-200	-0-	3	1	1314	2	Y	12		47
						13	9						
07	1488 N	1204	-0-	-284	-0-	2	1	1193	2	Y	8	19 1	36
						9	9						
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	2	1	1169	2	Y	8	36 1	8
						9	9						
09	1320 N	1169	-0-	-151	-0-	2	1	1149	2	Y	16		24
						18	9						
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1294	2	Y	7		31
						8	9						
11	1140 N	918	-0-	-222	-0-	2	1	902	2	Y	13		44
						14	9						
12	1209 N	641	-0-	-568	-0-	1	1	640	2	Y	-0-		44
TOTAL GAS PROD:		15,321				TOTAL CONDENSATE PROD:		134					

WHITE, WI GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 214250		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	2	1	1407	2	Y	-0-		-0-
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	2	1	1487	2	Y	-0-		-0-
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	3	1	1716	2	Y	-0-		-0-
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	2	1	1378	2	Y	-0-		-0-
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	2	1	1447	2	Y	-0-		-0-
06	960 N	903	-0-	-57	-0-	2	1	901	2	Y	-0-		-0-
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	2	1	1025	2	Y	-0-		-0-
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	3	1	1340	2	Y	-0-		-0-
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	3	1	1595	2	Y	-0-		-0-
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	4	1	1739	2	Y	-0-		-0-
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	4	1	1772	2	Y	-0-		-0-
12	992 N	561	-0-	-431	-0-	1	1	559	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		16,397				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	3442	-0-	-743	-0-	97	1	3325	2	Y	18	20	1	20
						20	9							
02	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	92	1	3080	2	Y	20	21	1	19
						22	9							
03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	112	1	3371	2	Y	23	22	1	20
						25	9							
04	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	98	1	3056	2	Y	23	22	1	21
						25	9							
05	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	103	1	3132	2	Y	22	21	1	22
						24	9							
06	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	93	1	3392	2	Y	17	22	1	17
						19	9							
07	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	78	1	2584	2	Y	15	21	1	11
						17	9							
08	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	96	1	2968	2	Y	21	20	1	12
						23	9							
09	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	78	1	2615	2	Y	18	20	1	10
						20	9							
10	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	112	1	3219	2	Y	21	21	1	10
						23	9							
11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	96	1	2824	2	Y	61	47	1	24
						67	9							
*12	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	90	1	2580	2	Y	69	64	1	29
						76	9							
TOTAL GAS PROD:		37,652			TOTAL CONDENSATE PROD:		328							

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2704 N	2678	-0-	-26	-0-	75	1	2588	2	Y	14	17	1	16
						15	9							
02	2800 N	2973	-0-	173	173	86	1	2866	2	Y	19	17	1	18
						21	9							
03	3100 N	3065	-0-	-35	138	98	1	2945	2	Y	20	21	1	17
						22	9							
04	2907 X	2769	-0-	-138	-0-	86	1	2661	2	Y	20	19	1	18
						22	9							
05	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	83	1	2520	2	Y	17	18	1	17
						19	9							
06	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	84	1	3071	2	Y	15	17	1	15
						17	9							
07	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	78	1	2570	2	Y	15	19	1	11
						17	9							
08	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	81	1	2483	2	Y	17	18	1	10
						19	9							
09	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	64	1	2170	2	Y	15	17	1	8
						17	9							
10	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	90	1	2592	2	Y	17	17	1	8
						19	9							
11	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	107	1	3146	2	Y	3	10	1	1
						3	9							
*12	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	115	1	3295	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		34,149			TOTAL CONDENSATE PROD:		176							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 222242		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3255 X	2770	-0-	-485	-0-	78	1 2692 2	Y	-0-	20 1	7
02	2716 X	2368	-0-	-348	-0-	69	1 2299 2	Y	-0-		7
03	3007 X	2596	-0-	-411	-0-	84	1 2512 2	Y	-0-	6 1	1
04	2910 X	2471	-0-	-439	-0-	77	1 2394 2	Y	-0-		1
05	2635 N	2250	-0-	-385	-0-	71	1 2166 2	Y	12	1 1	12
						13	9				
06	2520 N	2142	-0-	-378	-0-	57	1 2073 2	Y	11		23
						12	9				
07	2542 N	1839	-0-	-703	-0-	54	1 1778 2	Y	6	22 1	7
						7	9				
08	2263 N	1954	-0-	-309	-0-	61	1 1875 2	Y	16		23
						18	9				
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	63	1 2114 2	Y	12	26 1	9
						13	9				
10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	71	1 2043 2	Y	13		22
						14	9				
11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	76	1 2256 2	Y	9	25 1	6
						10	9				
12	2263 N	2150	-0-	-113	-0-	72	1 2064 2	Y	13		19
						14	9				
TOTAL GAS PROD:		27,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		92					

TUTT, W. R.		WELL #: 3		RRCID -> 222243		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	110	1 3148 2	Y	-0-		-0-
02	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	118	1 4155 2	Y	-0-		-0-
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	107	1 3801 2	Y	-0-		-0-
04	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	102	1 3638 2	Y	-0-		-0-
05	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	96	1 3527 2	Y	-0-		-0-
06	2940 X	2788	-0-	-152	-0-	76	1 2694 2	Y	16	15 1	1
						18	9				
07	3038 X	2835	-0-	-203	-0-	73	1 2743 2	Y	17	9 1	9
						19	9				
08	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	74	1 3025 2	Y	22	25 1	6
						24	9				
09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	66	1 2912 2	Y	20	13 1	13
						22	9				
10	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	94	1 3260 2	Y	21	28 1	6
						23	9				
11	2940 X	2603	-0-	-337	-0-	101	1 2484 2	Y	16	19 1	3
						18	9				
*12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	116	1 3852 2	Y	23	16 1	10
						25	9				
TOTAL GAS PROD:		40,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		135					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3210 -0-	110	547	90 1	3100 2	Y	18	109 1			58
02	3904 X	3357 -0-	-547	-0-	20 9							
03	2689 X	2689 -0-	-0-	-0-	94 1	3134 2	Y	117				175
04	3420 X	3203 -0-	-217	-0-	129 9							
05	3596 X	2717 -0-	-879	-0-	83 1	2509 2	Y	88	156 1			107
06	3480 X	2569 -0-	-911	-0-	97 9							
07	3596 X	1925 -0-	-1671	-0-	97 1	3001 2	Y	95				202
08	3317 X	2134 -0-	-1183	-0-	105 9							
09	3210 X	2123 -0-	-1087	-0-	85 1	2602 2	Y	27	177 1			52
10	2728 X	2416 -0-	-312	-0-	30 9							
11	3080 X	3080 -0-	-0-	-0-	68 1	2475 2	Y	24				76
*12	2398 X	2398 -0-	-0-	-0-	26 9							
					56 1	1857 2	Y	11	72 1			15
					12 9							
					66 1	2029 2	Y	35				50
					39 9							
					60 1	2040 2	Y	21	55 1			16
					23 9							
					80 1	2306 2	Y	27				43
					30 9							
					100 1	2950 2	Y	27	52 1			18
					30 9							
					80 1	2275 2	Y	39				57
					43 9							
TOTAL GAS PROD:		31,821			TOTAL CONDENSATE PROD:			529				

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718												
01	2852 N	1695 -0-	-1157	-0-	1672 2	23 9	Y	21	7 1			21
02	2659 N	2659 -0-	-0-	-0-	2648 2	11 9	Y	10				31
03	2634 N	2634 -0-	-0-	-0-	2631 2	3 9	Y	3				34
04	1938 N	1938 -0-	-0-	-0-	1936 2	2 9	Y	2				36
05	2544 N	2544 -0-	-0-	-0-	2540 2	4 9	Y	4	31 1			9
06	2469 N	2469 -0-	-0-	-0-	2463 2	6 9	Y	5				14
07	2582 N	2582 -0-	-0-	-0-	2581 2	1 9	Y	1				15
08	2389 N	2389 -0-	-0-	-0-	2388 2	1 9	Y	1				16
09	2247 N	2247 -0-	-0-	-0-	2238 2	9 9	Y	8				24
10	2524 N	2524 -0-	-0-	-0-	2517 2	7 9	Y	6				30
11	2354 N	2354 -0-	-0-	-0-	2335 2	19 9	Y	17				47
*12	2344 N	2344 -0-	-0-	-0-	2344 2		Y	-0-				47
TOTAL GAS PROD:		28,379			TOTAL CONDENSATE PROD:			78				

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686												
01	2976 X	1696 -0-	-1280	-0-	1678 2	18 9	Y	16	9 1			16
02	2964 X	2964 -0-	-0-	-0-	2947 2	17 9	Y	15				31
03	2655 X	2655 -0-	-0-	-0-	2652 2	3 9	Y	3				34
04	2999 X	2999 -0-	-0-	-0-	2996 2	3 9	Y	3				37
05	2787 X	2787 -0-	-0-	-0-	2783 2	4 9	Y	4	32 1			9
06	2736 X	2736 -0-	-0-	-0-	2730 2	6 9	Y	5				14
07	2796 X	2796 -0-	-0-	-0-	2795 2	1 9	Y	1				15
08	2890 X	2890 -0-	-0-	-0-	2889 2	1 9	Y	1				16
09	2582 X	2582 -0-	-0-	-0-	2570 2	12 9	Y	11				27
10	3082 X	3082 -0-	-0-	-0-	3074 2	8 9	Y	7				34
11	3000 N	3421 -0-	421	421	3420 2	1 9	Y	1				35
*12	3100 N	3445 -0-	345	766	3445 2		Y	-0-				35
TOTAL GAS PROD:		34,053			TOTAL CONDENSATE PROD:			67				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007												TOTAL DEPTH 12345		PERF. 9005 - 10356		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	117	1	3340	2	Y	-0-					-0-
02	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	75	1	2640	2	Y	-0-					-0-
03	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	113	1	4024	2	Y	-0-					-0-
04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	108	1	3868	2	Y	-0-					-0-
05	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	110	1	4048	2	Y	-0-					-0-
06	3570 X	3007	-0-	-563	-0-	82	1	2914	2	Y	10	9	1			1
						11	9									
07	3689 X	3226	-0-	-463	-0-	83	1	3131	2	Y	11	6	1			6
						12	9									
08	3689 X	3090	-0-	-599	-0-	74	1	3003	2	Y	12	15	1			3
						13	9									
09	3570 X	2847	-0-	-723	-0-	62	1	2773	2	Y	11	7	1			7
						12	9									
10	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	111	1	3820	2	Y	14	17	1			4
						15	9									
11	3120 X	2340	-0-	-780	-0-	91	1	2240	2	Y	8	11	1			1
						9	9									
12	3224 X	2692	-0-	-532	-0-	79	1	2603	2	Y	9	6	1			4
						10	9									
TOTAL GAS PROD:		39,591		TOTAL CONDENSATE PROD:						75						

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008												TOTAL DEPTH 12310		PERF. 8956 - 12249		
01	5735 X	4344	-0-	-1391	-0-	147	1	4183	2	N	13	186	1			70
						14	9									
02	4928 X	4250	-0-	-678	-0-	117	1	4121	2	N	11					81
						12	9									
03	5394 X	4674	-0-	-720	-0-	128	1	4536	2	N	9					90
						10	9									
04	5220 X	3751	-0-	-1469	-0-	102	1	3639	2	N	9					99
						10	9									
05	5363 X	4161	-0-	-1202	-0-	110	1	4042	2	N	8					107
						9	9									
06	4560 X	3735	-0-	-825	-0-	102	1	3611	2	N	20					127
						22	9									
07	4712 X	3958	-0-	-754	-0-	102	1	3843	2	N	12					139
						13	9									
08	4681 X	3813	-0-	-868	-0-	91	1	3700	2	N	20					159
						22	9									
09	4020 X	3799	-0-	-221	-0-	83	1	3702	2	N	13					172
						14	9									
10	4154 X	4024	-0-	-130	-0-	113	1	3894	2	N	15					187
						17	9									
11	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	192	1	4706	2	N	17					204
						19	9									
*12	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	169	1	5611	2	N	20	177	1			47
						22	9									
TOTAL GAS PROD:		51,228		TOTAL CONDENSATE PROD:						167						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
LOFTIS		WELL #:		3	RRCID ->	238182	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	12675	PERF.	9185 - 12579				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3503 X	2754	-0-	-749	-0-			2754	2	N	-0-					-0-
02	3136 X	2142	-0-	-994	-0-			2142	2	N	-0-					-0-
03	3441 X	2545	-0-	-896	-0-			2545	2	N	-0-					-0-
04	3240 X	2230	-0-	-1010	-0-			2230	2	N	-0-					-0-
05	3317 X	1993	-0-	-1324	-0-			1993	2	N	-0-					-0-
06	2670 X	2544	-0-	-126	-0-			2544	2	N	-0-					-0-
07	2542 X	2518	-0-	-24	-0-			2518	2	N	-0-					-0-
08	2542 X	2121	-0-	-421	-0-			2121	2	N	-0-					-0-
09	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-			3068	2	N	-0-					-0-
10	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-			2817	2	N	-0-					-0-
11	2550 X	2548	-0-	-2	-0-			2548	2	N	-0-					-0-
12	3162 X	3056	-0-	-106	-0-			3056	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		30,336			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	238976	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	12268	PERF.	8940 - 12150				
01	3875 X	3510	-0-	-365	-0-	99	1	3391	2	Y	18	21	1			24
						20	9									
02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	104	1	3473	2	Y	23	25	1			22
						25	9									
03	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	133	1	3999	2	Y	27	26	1			23
						30	9									
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	110	1	3414	2	Y	25	25	1			23
						28	9									
05	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	115	1	3492	2	Y	24	23	1			24
						26	9									
06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	98	1	3598	2	Y	18	24	1			18
						20	9									
07	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	85	1	2803	2	Y	17	23	1			12
						19	9									
08	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	83	1	2557	2	Y	18	20	1			10
						20	9									
09	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	70	1	2367	2	Y	17	17	1			10
						19	9									
10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	98	1	2824	2	Y	18	20	1			8
						20	9									
11	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	104	1	3073	2	Y	15	17	1			6
						17	9									
*12	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	104	1	2962	2	Y	18	16	1			8
						20	9									
TOTAL GAS PROD:		39,420			TOTAL CONDENSATE PROD:			238								

LOFTIS		WELL #:		5	RRCID ->	239163	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	12706	PERF.	9278 - 12570				
01	3441 X	2254	-0-	-1187	-0-	2242	2	12	9	N	11	11	1			-0-
02	2912 X	1990	-0-	-922	-0-	1979	2	11	9	N	10	10	1			-0-
03	3131 X	3041	-0-	-90	-0-	3026	2	15	9	N	14	14	1			-0-
04	2220 X	2119	-0-	-101	-0-	2110	2	9	9	N	8	8	1			-0-
05	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3441	2	12	9	N	11	11	1			-0-
06	2940 X	2780	-0-	-160	-0-	2771	2	9	9	N	8	8	1			-0-
07	3038 X	2691	-0-	-347	-0-	2680	2	11	9	N	10	10	1			-0-
08	3441 X	2874	-0-	-567	-0-	2862	2	12	9	N	11	11	1			-0-
09	3330 X	2966	-0-	-364	-0-	2954	2	12	9	N	11	11	1			-0-
10	3441 X	2849	-0-	-592	-0-	2840	2	9	9	N	8	8	1			-0-
11	2790 X	2764	-0-	-26	-0-	2752	2	12	9	N	11	11	1			-0-
12	3069 X	2889	-0-	-180	-0-	2869	2	20	9	N	18	18	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,670			TOTAL CONDENSATE PROD:			131								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3348 X	2579	-0-	-769	-0-	72 1	2490 2	Y	15	14	1		16
							17 9							
02		2604 X	2231	-0-	-373	-0-	65 1	2151 2	Y	14	17	1		13
							15 9							
03		2883 X	2538	-0-	-345	-0-	81 1	2438 2	Y	17	15	1		15
							19 9							
04		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	115 1	3566 2	Y	26	17	1		24
							29 9							
05		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	122 1	3719 2	Y	25	24	1		25
							28 9							
06		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	113 1	4146 2	Y	21	25	1		21
							23 9							
07		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	108 1	3551 2	Y	22	28	1		15
							24 9							
08		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	114 1	3495 2	Y	25	25	1		15
							28 9							
09		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	98 1	3302 2	Y	23	26	1		12
							25 9							
10		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	111 1	3203 2	Y	21	23	1		10
							23 9							
11		2790 X	2413	-0-	-377	-0-	79 1	2334 2	Y	-0-	10	1		-0-
12		2883 X	2564	-0-	-319	-0-	87 1	2477 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			38,268	TOTAL CONDENSATE PROD:			209							

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A														
01		2852 X	2734	-0-	-118	-0-	2734 2		Y	-0-	1	1		-0-
02		2576 X	2543	-0-	-33	-0-	2543 2		Y	-0-				-0-
03		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		Y	-0-				-0-
04		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2		Y	-0-				-0-
05		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659 2		Y	-0-				-0-
06		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591 2		Y	-0-				-0-
07		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 2		Y	-0-				-0-
08		3193 X	3115	-0-	-78	-0-	3115 2		Y	-0-				-0-
09		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666 2		Y	-0-				-0-
10		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 2		Y	-0-				-0-
11		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 2		Y	-0-				-0-
*12		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3433 2	36 9	Y	33				33
TOTAL GAS PROD:			39,493	TOTAL CONDENSATE PROD:			33							

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A														
01		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3604 2	84 9	Y	76	115	1		47
02		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3185 2	69 9	Y	63				110
03		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3864 2	68 9	Y	62				172
04		3660 X	3215	-0-	-445	-0-	3162 2	53 9	Y	48				220
05		3782 X	3404	-0-	-378	-0-	3364 2	40 9	Y	36	183	1		73
06		3810 X	3134	-0-	-676	-0-	3088 2	46 9	Y	42				115
07		3937 X	3339	-0-	-598	-0-	3298 2	41 9	Y	37	127	1		25
08		3937 X	3397	-0-	-540	-0-	3344 2	53 9	Y	48				73
09		3300 X	3037	-0-	-263	-0-	2980 2	57 9	Y	52				125
10		3410 X	2979	-0-	-431	-0-	2914 2	65 9	Y	59				184
11		3300 X	2903	-0-	-397	-0-	2846 2	57 9	Y	52	188	1		48
12		3410 X	2321	-0-	-1089	-0-	2315 2	6 9	Y	5				53
TOTAL GAS PROD:			38,603	TOTAL CONDENSATE PROD:			580							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4092 X	3570	-0-	-522	-0-	100	1	3448	2	Y	20	23 1	22
						22	9						
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	96	1	3208	2	Y	21	23 1	20
						23	9						
03	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	114	1	3443	2	Y	24	23 1	21
						26	9						
04	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	101	1	3137	2	Y	23	23 1	21
						25	9						
05	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	103	1	3154	2	Y	22	21 1	22
						24	9						
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	100	1	3673	2	Y	18	22 1	18
						20	9						
07	3007 X	2960	-0-	-47	-0-	86	1	2855	2	Y	17	23 1	12
						19	9						
08	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	100	1	3067	2	Y	21	21 1	12
						23	9						
09	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	112	1	3792	2	Y	26	24 1	14
						29	9						
10	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	162	1	4660	2	Y	29	30 1	13
						32	9						
11	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	127	1	3758	2	Y	18	24 1	7
						20	9						
*12	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	121	1	3469	2	Y	21	19 1	9
						23	9						
TOTAL GAS PROD:		43,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		260							

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A													
01	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2		Y	-0-	7 1	-0-	
02	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2		Y	-0-		-0-	
03	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2		Y	-0-		-0-	
04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2		Y	-0-		-0-	
05	3689 X	3597	-0-	-92	-0-	3597	2		Y	-0-		-0-	
06	3570 X	3466	-0-	-104	-0-	3466	2		Y	-0-		-0-	
07	3689 X	3526	-0-	-163	-0-	3526	2		Y	-0-		-0-	
08	3689 X	3337	-0-	-352	-0-	3337	2		Y	-0-		-0-	
09	3570 X	3316	-0-	-254	-0-	3316	2		Y	-0-		-0-	
10	3596 X	3451	-0-	-145	-0-	3451	2		Y	-0-		-0-	
11	3480 X	2896	-0-	-584	-0-	2896	2		Y	-0-		-0-	
12	3534 X	2792	-0-	-742	-0-	2784	2	8 9	Y	7		7	
TOTAL GAS PROD:		42,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4123 X	3898	-0-	-225	-0-	110 1	3788 2	Y	-0-	27 1		9	
02		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	75 1	2501 2	Y	-0-			9	
03		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	86 1	2600 2	Y	-0-	8 1		1	
04		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	81 1	2504 2	Y	-0-			1	
05		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	88 1	2687 2	Y	16	1 1		16	
							18 9							
06		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	84 1	3086 2	Y	17			33	
							19 9							
07		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	75 1	2480 2	Y	9	32 1		10	
							10 9							
08		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	84 1	2589 2	Y	24			34	
							26 9							
09		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	99 1	3327 2	Y	20	39 1		15	
							22 9							
10		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	107 1	3089 2	Y	21			36	
							23 9							
11		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	113 1	3342 2	Y	14	41 1		9	
							15 9							
*12		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	75 1	2134 2	Y	15			24	
							17 9							
TOTAL GAS PROD:			35,354	TOTAL CONDENSATE PROD:					136					

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570														
01		2604 N	2251	-0-	-353	-0-	2242 2	9 9	N	8	8 1		-0-	
02		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2386 2	10 9	N	9	9 1		-0-	
03		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2640 2	10 9	N	9	9 1		-0-	
04		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2593 2	8 9	N	7	7 1		-0-	
05		2759 N	2620	-0-	-139	-0-	2607 2	13 9	N	12	12 1		-0-	
06		2550 N	2451	-0-	-99	-0-	2440 2	11 9	N	10	10 1		-0-	
07		2697 N	2490	-0-	-207	-0-	2476 2	14 9	N	13	13 1		-0-	
08		2635 N	2503	-0-	-132	-0-	2488 2	15 9	N	14	14 1		-0-	
09		2460 N	2416	-0-	-44	-0-	2403 2	13 9	N	12	12 1		-0-	
10		2480 N	2470	-0-	-10	-0-	2460 2	10 9	N	9	9 1		-0-	
11		2430 N	2195	-0-	-235	-0-	2184 2	11 9	N	10	10 1		-0-	
12		2511 N	2457	-0-	-54	-0-	2437 2	20 9	N	18	18 1		-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,500	TOTAL CONDENSATE PROD:					131					

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
TUTT, W. R.		WELL #: 5		RRCID -> 261114		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BIVINS GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 263386		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326			
01	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	121 1	4156 2	Y	22	23 1	25
02	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	108 1	3606 2	Y	24	18 1	31
03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	113 1	3410 2	Y	24	27 1	28
04	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	111 1	3462 2	Y	26	24 1	30
05	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	110 1	3368 2	Y	23	24 1	29
06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	97 1	3564 2	Y	17	25 1	21
07	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	94 1	3101 2	Y	19	26 1	14
08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	111 1	3410 2	Y	25	24 1	15
09	3000 X	2793	-0-	-207	-0-	80 1	2692 2	Y	19	23 1	11
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	105 1	3022 2	Y	20	22 1	9
11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	109 1	3222 2	Y	5	12 1	2
*12	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	114 1	3250 2	Y	6	6 1	2
TOTAL GAS PROD:		41,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		230					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4123 X	3511	-0-	-612	-0-	99	1	3392	2	Y	18	19	1	20
						20	9							
02	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	69	1	2296	2	Y	15	21	1	14
						17	9							
03	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	85	1	2555	2	Y	18	16	1	16
						20	9							
04	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	73	1	2282	2	Y	17	17	1	16
						19	9							
05	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	77	1	2352	2	Y	16	16	1	16
						18	9							
06	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	69	1	2532	2	Y	12	16	1	12
						13	9							
07	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	72	1	2363	2	Y	14	16	1	10
						15	9							
08	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	76	1	2333	2	Y	16	17	1	9
						18	9							
09	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	58	1	1951	2	Y	14	15	1	8
						15	9							
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	72	1	2081	2	Y	13	15	1	6
						14	9							
11	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	87	1	2576	2	Y	46	34	1	18
						51	9							
*12	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	84	1	2396	2	Y	54	49	1	23
						59	9							
TOTAL GAS PROD:		30,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		253								

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4123 X	3182	-0-	-941	-0-	89	1	3073	2	Y	18	23	1	20
						20	9							
02	2604 X	2484	-0-	-120	-0-	72	1	2394	2	Y	16	21	1	15
						18	9							
03	2883 X	2719	-0-	-164	-0-	87	1	2612	2	Y	18	17	1	16
						20	9							
04	2790 X	2459	-0-	-331	-0-	76	1	2363	2	Y	18	18	1	16
						20	9							
05	2883 X	2592	-0-	-291	-0-	82	1	2491	2	Y	17	16	1	17
						19	9							
06	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	76	1	2781	2	Y	13	17	1	13
						14	9							
07	2759 X	2502	-0-	-257	-0-	73	1	2414	2	Y	14	17	1	10
						15	9							
08	2728 X	2348	-0-	-380	-0-	73	1	2257	2	Y	16	17	1	9
						18	9							
09	2790 X	1828	-0-	-962	-0-	52	1	1763	2	Y	12	15	1	6
						13	9							
10	2511 N	2288	-0-	-223	-0-	76	1	2197	2	Y	14	14	1	6
						15	9							
11	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	89	1	2620	2	Y	9	11	1	4
						10	9							
*12	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	98	1	2797	2	Y	12	11	1	5
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		30,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		177								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
STOKER HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	265204	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	9438 - 10844	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3503 X	2371	-0-	-1132	-0-	2351 2	20 9	Y	18			42
02		2660 X	2354	-0-	-306	-0-	2340 2	14 9	Y	13	43 1		12
03		2945 X	2417	-0-	-528	-0-	2399 2	18 9	Y	16			28
04		2850 X	2348	-0-	-502	-0-	2331 2	17 9	Y	15			43
05		2945 X	2325	-0-	-620	-0-	2311 2	14 9	Y	13	48 1		8
06		2520 X	2361	-0-	-159	-0-	2350 2	11 9	Y	10			18
07		2604 X	2243	-0-	-361	-0-	2230 2	13 9	Y	12			30
08		2418 X	2118	-0-	-300	-0-	2107 2	11 9	Y	10			40
09		2370 N	2090	-0-	-280	-0-	2077 2	13 9	Y	12			52
10		2232 N	2123	-0-	-109	-0-	2108 2	15 9	Y	14	50 1		16
11		2040 N	1906	-0-	-134	-0-	1892 2	14 9	Y	13			29
*12		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2774 2	9 9	Y	8			37
TOTAL GAS PROD:				27,439			TOTAL CONDENSATE PROD:						154

STOKER HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	265414	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	7234 - 12490	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

RAINWATER		WELL #:		3H	RRCID ->	271212	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	11126 - 15960	
01	26195 X	18199	-0-	-7996	-0-	18101 2	98 9	N	89			231	
02	23296 X	19897	-0-	-3399	-0-	19806 2	91 9	N	83	190 1		124	
03	25792 X	22272	-0-	-3520	-0-	22181 2	91 9	N	83			207	
04	24840 X	19848	-0-	-4992	-0-	19769 2	79 9	N	72	187 1		92	
05	25668 X	17341	-0-	-8327	-0-	17278 2	63 9	N	57			149	
06	23855 X	23855	-0-	-0-	-0-	23771 2	84 9	N	76			225	
07	22258 X	20901	-0-	-1357	-0-	20858 2	43 9	N	39	177 1		87	
08	22258 X	21059	-0-	-1199	-0-	21059 2		N	-0-			87	
09	23850 X	19528	-0-	-4322	-0-	19427 2	101 9	N	92			179	
10	24645 X	19419	-0-	-5226	-0-	19327 2	92 9	N	84	185 1		78	
11	23850 X	19141	-0-	-4709	-0-	19051 2	90 9	N	82			160	
*12	22354 X	22354	-0-	-0-	-0-	22354 2		N	-0-			160	
TOTAL GAS PROD:				243,814			TOTAL CONDENSATE PROD:						757

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																		
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																		
WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE	
01		68045 X	30814	-0-	-37231	-0-		39	1	30219	2	Y	505	599	1		64	
								556	9									
02		45239 X	45239	-0-	-0-	-0-		43	1	44809	2	Y	352	389	1		27	
								387	9									
03		53832 X	53832	-0-	-0-	-0-		58	1	53330	2	Y	404	375	1		56	
								444	9									
04		51628 X	51628	-0-	-0-	-0-		77	1	51108	2	Y	403	314	1		145	
								443	9									
05		44764 X	42767	-0-	-1997	-0-		68	1	42340	2	Y	326	371	1		100	
								359	9									
06		48449 X	48449	-0-	-0-	-0-		89	1	47971	2	Y	354	394	1		60	
								389	9									
07		44764 X	42417	-0-	-2347	-0-		76	1	41992	2	Y	317	267	1		110	
								349	9									
08		53847 X	42194	-0-	-11653	-0-		79	1	41765	2	Y	318	357	1		71	
								350	9									
09		51630 X	40351	-0-	-11279	-0-		85	1	39916	2	Y	318	275	1		114	
								350	9									
*10		50065 X	40847	-0-	-9218	-0-		88	1	40384	2	Y	341	379	1		76	
								375	9									
11		48450 X	37385	-0-	-11065	-0-		80	1	36964	2	Y	310	282	1		104	
								341	9									
12		42408 X	37005	-0-	-5403	-0-		81	1	36672	2	Y	229	250	1		83	
								252	9									
TOTAL GAS PROD:			512,928												TOTAL CONDENSATE PROD:			4,177

TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333																		
01		167123 X	167123	-0-	-0-	-0-		166628	2	495	9	Y	450	509	1		16	
02		132357 X	132357	-0-	-0-	-0-		131864	2	493	9	Y	448	361	1		103	
03		142724 X	142724	-0-	-0-	-0-		142373	2	351	9	Y	319	360	1		62	
04		130152 X	130152	-0-	-0-	-0-		129776	2	376	9	Y	342	348	1		56	
05		126285 X	126285	-0-	-0-	-0-		126058	2	227	9	Y	206	172	1		90	
06		112616 X	112616	-0-	-0-	-0-		112381	2	235	9	Y	214	285	1		19	
07		115066 X	115066	-0-	-0-	-0-		114825	2	241	9	Y	219	127	1		111	
08		142724 X	109096	-0-	-33628	-0-		108890	2	206	9	Y	187	245	1		53	
09		130140 X	109981	-0-	-20159	-0-		109792	2	189	9	Y	172	119	1		106	
10		126294 X	81580	-0-	-44714	-0-		81110	2	470	9	Y	427	423	1		110	
11		112620 X	86794	-0-	-25826	-0-		86281	2	513	9	Y	466	485	1		91	
12		115072 X	83015	-0-	-32057	-0-		82572	2	443	9	Y	403	314	1		180	
TOTAL GAS PROD:			1,396,789												TOTAL CONDENSATE PROD:			3,853

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	356662 X	143862	-0-	-212800	-0-	183	1	142773	2	Y	824	912	1	94
						906	9							
02	123284 X	91281	-0-	-32003	-0-	160	1	90377	2	Y	676	729	1	41
						744	9							
03	136493 X	84990	-0-	-51503	-0-	170	1	84153	2	Y	606	575	1	72
						667	9							
04	132090 X	73179	-0-	-58911	-0-	108	1	72473	2	Y	544	431	1	185
						598	9							
05	136493 X	75263	-0-	-61230	-0-	120	1	74670	2	Y	430	488	1	127
						473	9							
06	132090 X	52050	-0-	-80040	-0-	95	1	51649	2	Y	278	357	1	48
						306	9							
07	101060 X	66036	-0-	-35024	-0-	118	1	65521	2	Y	361	285	1	124
						397	9							
08	85002 X	59744	-0-	-25258	-0-	112	1	59269	2	Y	330	381	1	73
						363	9							
09	73170 X	54278	-0-	-18892	-0-	114	1	53821	2	Y	312	272	1	113
						343	9							
*10	75268 X	52321	-0-	-22947	-0-	114	1	51856	2	Y	319	362	1	70
						351	9							
11	63900 X	46733	-0-	-17167	-0-	100	1	46322	2	Y	283	258	1	95
						311	9							
12	66030 X	49372	-0-	-16658	-0-	109	1	48870	2	Y	357	323	1	129
						393	9							
TOTAL GAS PROD:		849,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,320								

VERADO ENERGY, INC. 884563														
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514														
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	198	2	1	9	Y	1			2
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			2
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			2
04	180 N	273	-0-	93	-0-	273	2			Y	-0-			2
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-			2
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	265	2			Y	-0-			2
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-			2
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			2
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-			2
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-			2
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			Y	-0-			2
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		3,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433														
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1189	2	4	9	Y	4			6
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1104	2	2	9	Y	2			8
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-			8
04	1140 N	1211	-0-	71	-0-	1209	2	2	9	Y	2	9	1	1
05	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	1232	2			Y	-0-			1
06	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1202	2	1	9	Y	1			2
07	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			Y	-0-			2
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1295	2	1	9	Y	1			3
09	1200 N	1123	-0-	-77	-0-	1122	2	1	9	Y	1			4
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1244	2	8	9	Y	7			11
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1263	2	2	9	Y	2	9	1	4
*12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	2	1	9	Y	1			5
TOTAL GAS PROD:		14,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK					
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563									
THOMPSON, PERRY GU		WELL #:		1	RRCID ->	070684	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	9551 - 10444	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2			Y	-0-			12
02	168 N	3	-0-	-165	-0-	3 2			Y	-0-			12
03	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	12 1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2018 - PLUGGED 03/21/18													
TOTAL GAS PROD:		5		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	071349	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH	10572	PERF.	9219 - 10452
01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2375 2	4 9	Y	4			9
02	1764 N	1539	-0-	-225	-0-	1538 2	1 9	Y	1			10
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1993 2	1 9	Y	1			11
04	1890 N	1912	-0-	22	-0-	1911 2	1 9	Y	1			12
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1710 2	6 9	Y	5	1 8		16
06	1890 N	1472	-0-	-418	-0-	1470 2	2 9	Y	2	10 1	2 8	6
07	1953 N	1796	-0-	-157	-0-	1796 2		Y	-0-			6
08	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	1673 2	1 9	Y	1	1 8		6
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1638 2	1 9	Y	1			7
10	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2221 2	12 9	Y	11			18
11	1620 N	1554	-0-	-66	-0-	1554 2		Y	-0-	10 1		8
12	1705 N	1592	-0-	-113	-0-	1591 2	1 9	Y	1			9
TOTAL GAS PROD:		21,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

SOONER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	073228	COMPL. DATE	09/02/1977	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9554 - 10534
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		Y	-0-			15
02	840 N	677	-0-	-163	-0-	677 2		Y	-0-			15
03	868 N	813	-0-	-55	-0-	813 2		Y	-0-			15
04	750 N	774	-0-	24	-0-	774 2		Y	-0-			15
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		Y	-0-			15
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		Y	-0-			15
07	806 N	795	-0-	-11	-0-	795 2		Y	-0-			15
08	775 N	737	-0-	-38	-0-	737 2		Y	-0-			15
09	900 N	620	-0-	-280	-0-	620 2		Y	-0-			15
10	806 N	631	-0-	-175	-0-	631 2		Y	-0-			15
11	720 N	654	-0-	-66	-0-	654 2		Y	-0-			15
*12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		8,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DELTA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	076763	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9170 - 10040
01	1519 N	1282	-0-	-237	-0-	1282 2		Y	-0-			15
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		Y	-0-			15
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		Y	-0-			15
04	780 N	999	-0-	219	-0-	999 2		Y	-0-			15
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		Y	-0-			15
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		Y	-0-			15
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		Y	-0-			15
08	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082 2		Y	-0-			15
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		Y	-0-			15
10	1054 N	987	-0-	-67	-0-	987 2		Y	-0-			15
11	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	1017 2		Y	-0-			15
12	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072 2		Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		12,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	2252	2	Y	-0-	22
02		1904 N	1198	-0-	-706	-0-	-0-	1198	2	Y	-0-	22
03		2449 N	1036	-0-	-1413	-0-	-0-	1034	2	Y	2	12 1
04		2190 N	1355	-0-	-835	-0-	-0-	1352	2	Y	3	15
05		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	1898	2	Y	4	19
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	1579	2	Y	4	23
07		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	1891	2	Y	2	25
08		1891 N	1763	-0-	-128	-0-	-0-	1762	2	Y	1	26
09		1590 N	1401	-0-	-189	-0-	-0-	1401	2	Y	-0-	26
10		1891 N	1158	-0-	-733	-0-	-0-	1156	2	Y	2	17 1
11		1710 N	1105	-0-	-605	-0-	-0-	1105	2	Y	-0-	11
12		1457 N	1043	-0-	-414	-0-	-0-	1041	2	Y	2	13
TOTAL GAS PROD:			17,689			TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

BIRD, G. W. ESTATE												
WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456												
01		2604 N	2330	-0-	-274	-0-	-0-	2322	2	Y	7	16
02		2492 X	1853	-0-	-639	-0-	-0-	1845	2	Y	7	23
03		2604 X	2405	-0-	-199	-0-	-0-	2404	2	Y	1	1 8
04		2490 X	2239	-0-	-251	-0-	-0-	2236	2	Y	3	18 1
05		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	-0-	2482	2	Y	1	9
06		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	2400	2	Y	3	1 8
07		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	-0-	2607	2	Y	2	1 8
08		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	-0-	2997	2	Y	2	1 8
09		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	-0-	2838	2	Y	3	16
10		2604 X	2228	-0-	-376	-0-	-0-	2214	2	Y	13	1 8
11		2910 X	1990	-0-	-920	-0-	-0-	1988	2	Y	2	14 1
12		3007 X	2093	-0-	-914	-0-	-0-	2092	2	Y	1	17
TOTAL GAS PROD:			28,473			TOTAL CONDENSATE PROD:			45			

THORNTON, EMMA GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615												
01		1891 N	1888	-0-	-3	-0-	-0-	1884	2	Y	4	9
02		1680 N	1626	-0-	-54	-0-	-0-	1625	2	Y	1	10
03		1922 N	1853	-0-	-69	-0-	-0-	1852	2	Y	1	11
04		1830 N	1737	-0-	-93	-0-	-0-	1736	2	Y	1	12
05		1798 N	1745	-0-	-53	-0-	-0-	1739	2	Y	5	17
06		1800 N	1639	-0-	-161	-0-	-0-	1637	2	Y	2	10 1
07		1798 N	1756	-0-	-42	-0-	-0-	1756	2	Y	-0-	7
08		1736 N	1592	-0-	-144	-0-	-0-	1591	2	Y	1	1 8
09		1650 N	1599	-0-	-51	-0-	-0-	1598	2	Y	1	8
10		1767 N	1670	-0-	-97	-0-	-0-	1661	2	Y	8	16
11		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	1716	2	Y	1	12 1
*12		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	2	Y	1	6
TOTAL GAS PROD:			20,681			TOTAL CONDENSATE PROD:			26			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		868 N	673	-0-	-195	-0-	673	2		Y	-0-			13
02		644 N	513	-0-	-131	-0-	513	2		Y	-0-			13
03		744 N	703	-0-	-41	-0-	703	2		Y	-0-			13
04		660 N	720	-0-	60	-0-	720	2		Y	-0-			13
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y	-0-			13
06		690 N	525	-0-	-165	-0-	525	2		Y	-0-			13
07		744 N	599	-0-	-145	-0-	599	2		Y	-0-			13
08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		Y	-0-			13
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		Y	-0-			13
10		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-			13
11		690 N	544	-0-	-146	-0-	544	2		Y	-0-			13
*12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			7,448	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488

01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-			7
02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-			7
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-			7
04	750 N	1899	-0-	1149	-0-	1899	2			Y	-0-			7
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-			7
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-			7
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-			7
08	1054 N	981	-0-	-73	-0-	981	2			Y	-0-			7
09	1020 N	897	-0-	-123	-0-	897	2			Y	-0-			7
10	1054 N	889	-0-	-165	-0-	889	2			Y	-0-			7
11	960 N	924	-0-	-36	-0-	924	2			Y	-0-			7
*12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			16,519	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 10456 - 10671

01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	Y	2			7
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	383	2	3	9	Y	3			10
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	Y	2	10	1	2
04	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	2			Y	-0-			2
05	434 N	284	-0-	-150	-0-	282	2	2	9	Y	2			4
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	2			Y	-0-			4
07	372 N	358	-0-	-14	-0-	356	2	2	9	Y	2			6
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2	9	Y	2			8
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-			8
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1			9
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-			9
*12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			4,549	TOTAL CONDENSATE PROD: 14										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	961 N	878	-0-	-83	-0-	878	2				Y	-0-					17			
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2				Y	-0-					17			
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9		Y	2	12	1			7			
04	840 N	1066	-0-	226	-0-	1064	2	2	9		Y	2					9			
05	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	1000	2	2	9		Y	2	1	8			10			
06	1260 N	1012	-0-	-248	-0-	1009	2	3	9		Y	3					13			
07	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1074	2	1	9		Y	1					14			
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2				Y	-0-					14			
09	1020 N	908	-0-	-112	-0-	908	2				Y	-0-					14			
10	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	1000	2	2	9		Y	2	13	1			3			
11	1020 N	973	-0-	-47	-0-	973	2				Y	-0-					3			
*12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9		Y	1					4			
TOTAL GAS PROD:												12,227	TOTAL CONDENSATE PROD:				13			

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

01	3348 X	2632	-0-	-716	-0-	2632	2				Y	-0-					12			
02	3024 X	1696	-0-	-1328	-0-	1692	2	4	9		Y	4					16			
03	3348 X	2571	-0-	-777	-0-	2571	2				Y	-0-					16			
04	2670 X	2444	-0-	-226	-0-	2441	2	3	9		Y	3					19			
05	2759 X	2239	-0-	-520	-0-	2239	2				Y	-0-					19			
06	2550 X	1658	-0-	-892	-0-	1649	2	9	9		Y	8					27			
07	2573 X	1442	-0-	-1131	-0-	1438	2	4	9		Y	4	20	1			11			
08	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2540	2	2	9		Y	2					13			
09	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2163	2	1	9		Y	1					14			
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2				Y	-0-					14			
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2181	2	8	9		Y	7					21			
12	2170 N	1792	-0-	-378	-0-	1786	2	6	9		Y	5					26			
TOTAL GAS PROD:												25,665	TOTAL CONDENSATE PROD:				34			

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10066 - 9154

01	3069 X	2620	-0-	-449	-0-	2614	2	6	9		Y	5					13			
02	2772 X	2293	-0-	-479	-0-	2292	2	1	9		Y	1					14			
03	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2732	2	1	9		Y	1					15			
04	2580 X	2135	-0-	-445	-0-	2134	2	1	9		Y	1					16			
05	2635 X	2533	-0-	-102	-0-	2526	2	7	9		Y	6					22			
06	2640 X	2315	-0-	-325	-0-	2312	2	3	9		Y	3	15	1			10			
07	2728 X	2289	-0-	-439	-0-	2288	2	1	9		Y	1					11			
08	2728 X	2215	-0-	-513	-0-	2214	2	1	9		Y	1	1	8			11			
09	2460 X	2123	-0-	-337	-0-	2122	2	1	9		Y	1					12			
10	2542 X	2087	-0-	-455	-0-	2076	2	11	9		Y	10					22			
11	2310 X	2154	-0-	-156	-0-	2153	2	1	9		Y	1	15	1			8			
12	2294 X	2268	-0-	-26	-0-	2267	2	1	9		Y	1					9			
TOTAL GAS PROD:												27,765	TOTAL CONDENSATE PROD:				32			

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 9966

01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	564	2	2	9		Y	2					5			
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2				Y	-0-					5			
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2				Y	-0-					5			
04	15	15	-0-	-0-	-0-	15	2				Y	-0-	5	1			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2018 - P/A 04/11/18																				
TOTAL GAS PROD:												1,860	TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1612 N	1307	-0-	-305	-0-	1307 2		Y	-0-		20
02		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		Y	-0-		20
03		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		Y	-0-		20
04		1260 N	1496	-0-	236	-0-	1496 2		Y	-0-		20
05		1674 N	1533	-0-	-141	-0-	1533 2		Y	-0-		20
06		1680 N	1108	-0-	-572	-0-	1108 2		Y	-0-		20
07		1550 N	1526	-0-	-24	-0-	1526 2		Y	-0-		20
08		1519 N	1387	-0-	-132	-0-	1387 2		Y	-0-		20
09		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		Y	-0-		20
10		1519 N	1070	-0-	-449	-0-	1070 2		Y	-0-		20
11		1350 N	1151	-0-	-199	-0-	1151 2		Y	-0-		20
12		1209 N	932	-0-	-277	-0-	932 2		Y	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			15,937			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SOONER GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106												
01		2511 X	1217	-0-	-1294	-0-	1217 2		Y	-0-		28
02		2268 X	1744	-0-	-524	-0-	1744 2		Y	-0-		28
03		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2473 2	1 9	Y	1	1 8	28
04		1740 X	2467	-0-	727	-0-	2467 2		Y	-0-		28
05		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2		Y	-0-		28
06		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2		Y	-0-		28
07		2542 X	2314	-0-	-228	-0-	2313 2	1 9	Y	1	1 8	28
08		2542 X	2498	-0-	-44	-0-	2498 2		Y	-0-		28
09		2820 X	2148	-0-	-672	-0-	2148 2		Y	-0-		28
10		2914 X	2027	-0-	-887	-0-	2027 2		Y	-0-		28
11		2820 X	1992	-0-	-828	-0-	1992 2		Y	-0-		28
12		2511 X	1777	-0-	-734	-0-	1777 2		Y	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			26,028			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

THORNTON, EMMA GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092												
01		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1409 2	2 9	Y	2		5
02		2800 N	3267	-0-	467	467	3264 2	3 9	Y	3	1 8	7
03		3100 N	2811	-0-	-289	178	2809 2	2 9	Y	2		9
04		1380 N	1673	-0-	293	-0-	1672 2	1 9	Y	1		10
05		1984 X	1479	-0-	-505	-0-	1475 2	4 9	Y	4	1 8	13
06		1920 X	1244	-0-	-676	-0-	1243 2	1 9	Y	1	7 1	6
07		1984 X	1307	-0-	-677	-0-	1307 2		Y	-0-	1 8	6
08		2449 X	1238	-0-	-1211	-0-	1238 2		Y	-0-		6
09		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3126 2	2 9	Y	2	1 8	7
10		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2088 2	11 9	Y	10		17
11		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2212 2	1 9	Y	1	15 1	3
*12		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2478 2	1 9	Y	1		4
TOTAL GAS PROD:			24,349			TOTAL CONDENSATE PROD:			27			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563									
DELTA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	093289	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	9500 - 10537	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4371 X	3160	-0-	-1211	-0-	3159 2	1 9	Y	1	1 8		22
02		3472 X	2801	-0-	-671	-0-	2801 2		Y	-0-			22
03		3534 X	3186	-0-	-348	-0-	3185 2	1 9	Y	1	1 8		22
04		3210 X	3211	-0-	1	-0-	3211 2		Y	-0-			22
05		3162 X	3110	-0-	-52	-0-	3110 2		Y	-0-			22
06		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3128 2	2 9	Y	2	2 8		22
07		3317 X	3183	-0-	-134	-0-	3183 2		Y	-0-			22
08		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 2		Y	-0-			22
09		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3467 2	2 9	Y	2	2 8		22
10		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2		Y	-0-			22
11		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966 2		Y	-0-			22
12		3596 X	3048	-0-	-548	-0-	3048 2		Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		39,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	094432	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	10159 - 10444	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1147 N	996	-0-	-151	-0-	996 2		Y	-0-			59
02		1036 N	740	-0-	-296	-0-	740 2		Y	-0-			59
03		1147 N	719	-0-	-428	-0-	719 2		Y	-0-			59
04		960 N	997	-0-	37	-0-	995 2	2 9	Y	2	2 8		59
05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		Y	-0-			59
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		Y	-0-			59
07		1023 N	819	-0-	-204	-0-	819 2		Y	-0-			59
08		961 N	818	-0-	-143	-0-	818 2		Y	-0-			59
09		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		Y	-0-			59
10		806 N	770	-0-	-36	-0-	770 2		Y	-0-			59
11		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		Y	-0-			59
*12		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		Y	-0-			59
TOTAL GAS PROD:		10,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

THOMPSON, PERRY GU		WELL #:		4A	RRCID ->	094570	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9090 - 10461	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4185 X	4104	-0-	-81	-0-	4103 2	1 9	Y	1	1 8		36
02		3780 X	3474	-0-	-306	-0-	3474 2		Y	-0-			36
03		4061 X	3992	-0-	-69	-0-	3985 2	7 9	Y	6	35 1		7
04		3960 X	3758	-0-	-202	-0-	3749 2	9 9	Y	8	1 8		14
05		4092 X	3367	-0-	-725	-0-	3359 2	8 9	Y	7			21
06		3960 X	2677	-0-	-1283	-0-	2669 2	8 9	Y	7			28
07		3999 X	3791	-0-	-208	-0-	3788 2	3 9	Y	3			31
08		3999 X	3313	-0-	-686	-0-	3311 2	2 9	Y	2			33
09		3750 X	3296	-0-	-454	-0-	3295 2	1 9	Y	1	1 8		33
10		3782 X	3086	-0-	-696	-0-	3079 2	7 9	Y	6	38 1		1
11		3660 X	3034	-0-	-626	-0-	3033 2	1 9	Y	1			2
12		3782 X	2802	-0-	-980	-0-	2796 2	6 9	Y	5			7
TOTAL GAS PROD:		40,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
SOONER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 095329		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4898 X	4286	-0-	-612	-0-	4285 2	1 9	Y	1	1 8		27
02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3261 2	2 9	Y	2	2 8		27
03	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4099 2	1 9	Y	1	1 8		27
04	3420 X	4059	-0-	639	-0-	4057 2	2 9	Y	2	2 8		27
05	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3922 2	2 9	Y	2	2 8		27
06	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3593 2	2 9	Y	2	2 8		27
07	3534 X	3325	-0-	-209	-0-	3324 2	1 9	Y	1	1 8		27
08	4185 X	3145	-0-	-1040	-0-	3145 2		Y	-0-			27
09	4050 X	2946	-0-	-1104	-0-	2945 2	1 9	Y	1	1 8		27
10	3937 X	3154	-0-	-783	-0-	3153 2	1 9	Y	1	1 8		27
11	3600 X	3005	-0-	-595	-0-	3005 2		Y	-0-			27
*12	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 2		Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		42,570		TOTAL CONDENSATE PROD:				13				

BURNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096272		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467				
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		Y	-0-			49
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	-0-			49
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-			49
04	360 N	386	-0-	26	-0-	386 2		Y	-0-			49
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 2		Y	-0-			49
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	349 2		Y	-0-			49
07	403 N	312	-0-	-91	-0-	312 2		Y	-0-			49
08	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 2		Y	-0-			49
09	360 N	277	-0-	-83	-0-	277 2		Y	-0-			49
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-			49
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-			49
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		Y	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		4,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THORNTON, HENRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096684		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467				
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		Y	-0-			40
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1396 2	4 9	Y	4			44
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1490 2	2 9	Y	2			46
04	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	1257 2		Y	-0-			46
05	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	1155 2		Y	-0-			46
06	1320 N	655	-0-	-665	-0-	655 2		Y	-0-			46
07	1302 N	901	-0-	-401	-0-	901 2		Y	-0-			46
08	1147 N	933	-0-	-214	-0-	932 2	1 9	Y	1	1 8		46
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1403 2	1 9	Y	1	1 8		46
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		Y	-0-			46
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		Y	-0-			46
12	1364 N	907	-0-	-457	-0-	907 2		Y	-0-			46
TOTAL GAS PROD:		13,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3162 X	1410	-0-	-1752	-0-		1401	2	9	9	Y	8					34
02		2828 X	1887	-0-	-941	-0-		1887	2			Y	-0-					34
03		2976 X	1640	-0-	-1336	-0-		1640	2			Y	-0-					34
04		2880 X	1878	-0-	-1002	-0-		1878	2			Y	-0-					34
05		2914 X	2566	-0-	-348	-0-		2566	2			Y	-0-					34
06		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-		2292	2			Y	-0-					34
07		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-		2780	2			Y	-0-					34
08		2573 N	2511	-0-	-62	-0-		2511	2			Y	-0-					34
09		2280 N	2243	-0-	-37	-0-		2242	2	1	9	Y	1					35
10		2790 N	2494	-0-	-296	-0-		2494	2			Y	-0-					35
11		2430 N	2184	-0-	-246	-0-		2169	2	15	9	Y	14					49
*12		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-		2475	2	7	9	Y	6					55
TOTAL GAS PROD:			26,367			TOTAL CONDENSATE PROD:			29									

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

01		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-		5803	2	54	9	Y	49	116	1			4
02		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-		4910	2	3	9	Y	3	1	8			6
03		4960 X	4866	-0-	-94	-0-		4865	2	1	9	Y	1					7
04		4890 X	4678	-0-	-212	-0-		4677	2	1	9	Y	1					8
05		5053 X	4561	-0-	-492	-0-		4559	2	2	9	Y	2					10
06		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-		5122	2	1	9	Y	1					11
07		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-		6035	2	2	9	Y	2	1	8			12
08		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-		6074	2	2	9	Y	2					14
09		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-		5630	2	4	9	Y	4					18
10		6045 X	5305	-0-	-740	-0-		5283	2	22	9	Y	20	1	8			37
11		5880 X	4835	-0-	-1045	-0-		4835	2			Y	-0-					37
12		6076 X	5169	-0-	-907	-0-		5165	2	4	9	Y	4					41
TOTAL GAS PROD:			63,054			TOTAL CONDENSATE PROD:			89									

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 10136 - 10419

01		589 N	395	-0-	-194	-0-		395	2			Y	-0-					31
02		504 N	466	-0-	-38	-0-		466	2			Y	-0-					31
03		482 N	482	-0-	-0-	-0-		482	2			Y	-0-					31
04		390 N	414	-0-	24	-0-		413	2	1	9	Y	1	1	8			31
05		899 N	899	-0-	-0-	-0-		899	2			Y	-0-					31
06		860 N	860	-0-	-0-	-0-		860	2			Y	-0-					31
07		675 N	675	-0-	-0-	-0-		675	2			Y	-0-					31
08		710 N	710	-0-	-0-	-0-		710	2			Y	-0-					31
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-		676	2			Y	-0-					31
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-		578	2			Y	-0-					31
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-		663	2			Y	-0-					31
*12		626 N	626	-0-	-0-	-0-		626	2			Y	-0-					31
TOTAL GAS PROD:			7,444			TOTAL CONDENSATE PROD:			1									

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563									
WALTERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098680	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9260 - 10410	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4805 X	4259	-0-	-546	-0-	4249 2	10 9	Y	9			16
02		4228 X	3708	-0-	-520	-0-	3698 2	10 9	Y	9			25
03		4681 X	4041	-0-	-640	-0-	4040 2	1 9	Y	1			26
04		4320 X	4663	-0-	343	-0-	4662 2	1 9	Y	1	1 8		26
05		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4683 2	2 9	Y	2			28
06		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4499 2	2 9	Y	2	2 8		28
07		4805 X	4674	-0-	-131	-0-	4673 2	1 9	Y	1			29
08		4805 X	4463	-0-	-342	-0-	4462 2	1 9	Y	1	1 8		29
09		4650 X	3660	-0-	-990	-0-	3657 2	3 9	Y	3			32
10		4681 X	3698	-0-	-983	-0-	3690 2	8 9	Y	7	36 1		3
11		4530 X	3672	-0-	-858	-0-	3672 2		Y	-0-			3
12		4681 X	3353	-0-	-1328	-0-	3351 2	2 9	Y	2			5
TOTAL GAS PROD:		49,377				TOTAL CONDENSATE PROD:				38			

PAUL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100105	COMPL. DATE	12/09/1992	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	9377 - 10455	
01		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3613 2	21 9	Y	19			59
02		3248 X	2973	-0-	-275	-0-	2955 2	18 9	Y	16			75
03		3658 X	3257	-0-	-401	-0-	3255 2	2 9	Y	2			77
04		3540 X	3234	-0-	-306	-0-	3231 2	3 9	Y	3	1 8		79
05		3658 X	3041	-0-	-617	-0-	3030 2	11 9	Y	10			89
06		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4031 2	1 9	Y	1	1 8		89
07		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 2		Y	-0-			89
08		3348 X	3008	-0-	-340	-0-	3008 2		Y	-0-			89
09		4020 X	2800	-0-	-1220	-0-	2800 2		Y	-0-			89
10		4154 X	3574	-0-	-580	-0-	3573 2	1 9	Y	1	1 8		89
11		4020 X	3671	-0-	-349	-0-	3668 2	3 9	Y	3			92
*12		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4622 2	18 9	Y	16			108
TOTAL GAS PROD:		41,318				TOTAL CONDENSATE PROD:				71			

WALTERS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100106	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	9600 - 9108	
01		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2287 2	6 9	Y	5			16
02		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2143 2	6 9	Y	5			21
03		2170 N	2166	-0-	-4	-0-	2165 2	1 9	Y	1			22
04		2220 N	2203	-0-	-17	-0-	2203 2		Y	-0-			22
05		2387 N	2120	-0-	-267	-0-	2119 2	1 9	Y	1			23
06		2100 N	2036	-0-	-64	-0-	2036 2		Y	-0-			23
07		2263 N	2124	-0-	-139	-0-	2124 2		Y	-0-			23
08		2108 N	1933	-0-	-175	-0-	1932 2	1 9	Y	1	1 8		23
09		2040 N	1775	-0-	-265	-0-	1774 2	1 9	Y	1			24
10		2139 N	1658	-0-	-481	-0-	1655 2	3 9	Y	3	16 1		11
11		1860 N	1525	-0-	-335	-0-	1525 2		Y	-0-			11
12		1829 N	1673	-0-	-156	-0-	1672 2	1 9	Y	1			12
TOTAL GAS PROD:		23,655				TOTAL CONDENSATE PROD:				18			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1337 2	8 9	Y	7		18
02		990 N	990	-0-	-0-	-0-	987 2	3 9	Y	3		21
03		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		Y	-0-		21
04		1290 N	1073	-0-	-217	-0-	1073 2		Y	-0-		21
05		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1138 2	8 9	Y	7	27 1	1
06		1140 N	1091	-0-	-49	-0-	1091 2		Y	-0-		1
07		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		Y	-0-		1
08		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		Y	-0-		1
09		1080 N	1061	-0-	-19	-0-	1060 2	1 9	Y	1		2
10		1147 N	785	-0-	-362	-0-	785 2		Y	-0-		2
11		1200 N	641	-0-	-559	-0-	641 2		Y	-0-		2
12		1085 N	663	-0-	-422	-0-	662 2	1 9	Y	1		3
TOTAL GAS PROD:		12,352				TOTAL CONDENSATE PROD:				19		

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449												
01		1333 N	1146	-0-	-187	-0-	1146 2		Y	-0-		29
02		1008 N	994	-0-	-14	-0-	991 2	3 9	Y	3		32
03		1116 N	1072	-0-	-44	-0-	1071 2	1 9	Y	1		33
04		1080 N	1007	-0-	-73	-0-	1007 2		Y	-0-		33
05		1116 N	982	-0-	-134	-0-	982 2		Y	-0-		33
06		1050 N	932	-0-	-118	-0-	932 2		Y	-0-		33
07		1054 N	938	-0-	-116	-0-	938 2		Y	-0-		33
08		992 N	853	-0-	-139	-0-	852 2	1 9	Y	1	1 8	33
09		930 N	836	-0-	-94	-0-	836 2		Y	-0-		33
10		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		Y	-0-		33
11		840 N	662	-0-	-178	-0-	662 2		Y	-0-		33
*12		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		Y	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		11,456				TOTAL CONDENSATE PROD:				5		

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473												
01		1643 N	1501	-0-	-142	-0-	1500 2	1 9	Y	1	1 8	62
02		1540 N	1484	-0-	-56	-0-	1484 2		Y	-0-		62
03		1395 N	1263	-0-	-132	-0-	1263 2		Y	-0-		62
04		1440 N	1121	-0-	-319	-0-	1119 2	2 9	Y	2	2 8	62
05		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2054 2	2 9	Y	2	2 8	62
06		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		Y	-0-		62
07		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		Y	-0-		62
08		1705 N	1683	-0-	-22	-0-	1681 2	2 9	Y	2	2 8	62
09		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		Y	-0-		62
10		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		Y	-0-		62
11		1620 N	1386	-0-	-234	-0-	1386 2		Y	-0-		62
12		1705 N	1445	-0-	-260	-0-	1445 2		Y	-0-		62
TOTAL GAS PROD:		18,559				TOTAL CONDENSATE PROD:				7		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINKLE, C.A.		//CONT.// //CONT.//	66461 275 884563	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392													
01		1674 N	1658	-0-	-16	-0-	1658	2		N	-0-		250
02		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1882	2	2 9	N	2	2 8	250
03		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-		250
04		1590 N	1672	-0-	82	-0-	1672	2		N	-0-		250
05		2077 N	1461	-0-	-616	-0-	1461	2		N	-0-		250
06		1920 N	1340	-0-	-580	-0-	1340	2		N	-0-		250
07		1736 N	1341	-0-	-395	-0-	1341	2		N	-0-		250
08		1457 N	1279	-0-	-178	-0-	1279	2		N	-0-		250
09		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1 9	N	1	1 8	250
10		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1572	2	1 9	N	1	1 8	250
11		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1532	2	1 9	N	1	1 8	250
*12		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1649	2	1 9	N	1	1 8	250
TOTAL GAS PROD:			18,884			TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:	2A	RRCID ->	109592	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9886 - 10461		
01		1054 N	848	-0-	-206	-0-	844	2	4 9	Y	4	14	
02		784 N	765	-0-	-19	-0-	763	2	2 9	Y	2	16	
03		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		Y	-0-	16	
04		810 N	1177	-0-	367	-0-	1177	2		Y	-0-	16	
05		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1360	2	9 9	Y	8	2	
06		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		Y	-0-	2	
07		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1 9	Y	1	3	
08		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		Y	-0-	3	
09		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1511	2	1 9	Y	1	4	
10		1457 X	1202	-0-	-255	-0-	1202	2		Y	-0-	4	
11		1410 X	936	-0-	-474	-0-	936	2		Y	-0-	4	
*12		1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1565	2	2 9	Y	2	6	
TOTAL GAS PROD:			14,264			TOTAL CONDENSATE PROD:			18				

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	110439	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	9192 - 9504		
01		1860 N	1744	-0-	-116	-0-	1744	2		Y	-0-	19	
02		1680 N	1668	-0-	-12	-0-	1668	2		Y	-0-	19	
03		1860 N	1717	-0-	-143	-0-	1715	2	2 9	Y	2	5	
04		1680 N	1087	-0-	-593	-0-	1084	2	3 9	Y	3	8	
05		1860 N	974	-0-	-886	-0-	973	2	1 9	Y	1	9	
06		1650 N	1130	-0-	-520	-0-	1128	2	2 9	Y	2	10	
07		1116 N	1092	-0-	-24	-0-	1089	2	3 9	Y	3	13	
08		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1787	2	1 9	Y	1	2	
09		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		Y	-0-	2	
10		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		Y	-0-	2	
11		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1821	2	7 9	Y	6	8	
*12		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		Y	-0-	8	
TOTAL GAS PROD:			19,068			TOTAL CONDENSATE PROD:			18				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. LOCKRIDGE GU		//CONT.// //CONT.//	66461 275 884563	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636												
01		447 N	447	-0-	-0-	445 2	2 9	Y	2			17
02		388 N	388	-0-	-0-	385 2	3 9	Y	3			20
03		438 N	438	-0-	-0-	436 2	2 9	Y	2	14 1		8
04		420 N	345	-0-	-75	345 2		Y	-0-			8
05		434 N	405	-0-	-29	403 2	2 9	Y	2			10
06		420 N	365	-0-	-55	365 2		Y	-0-			10
07		372 N	335	-0-	-37	334 2	1 9	Y	1			11
08		403 N	397	-0-	-6	395 2	2 9	Y	2			13
09		577 N	577	-0-	-0-	577 2		Y	-0-			13
10		563 N	563	-0-	-0-	562 2	1 9	Y	1			14
11		484 N	484	-0-	-0-	484 2		Y	-0-			14
12		589 N	465	-0-	-124	464 2	1 9	Y	1			15
TOTAL GAS PROD:			5,209	TOTAL CONDENSATE PROD:						14		

LOCKRIDGE GU		WELL #:	4	RRCID ->	145668	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10045 - 10280	
01		1209 N	788	-0-	-421	788 2		Y	-0-			13
02		980 N	797	-0-	-183	797 2		Y	-0-			13
03		1116 N	827	-0-	-289	827 2		Y	-0-	13 1		-0-
04		750 N	233	-0-	-517	233 2		Y	-0-			-0-
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-		Y	-0-			-0-
06		810 N	-0-	-0-	-810	-0-		Y	-0-			-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,645	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:	4	RRCID ->	149080	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9086 - 10449	
01		1466 N	1466	-0-	-0-	1458 2	8 9	Y	7			17
02		2429 N	2429	-0-	-0-	2420 2	9 9	Y	8	1 8		24
03		1457 N	1341	-0-	-116	1341 2		Y	-0-			24
04		1410 N	1008	-0-	-402	1008 2		Y	-0-			24
05		1829 N	1107	-0-	-722	1099 2	8 9	Y	7	28 1		3
06		3000 N	3066	-0-	66	3064 2	2 9	Y	2	2 8		3
07		1865 N	1799	-0-	-66	1798 2	1 9	Y	1			4
08		1116 N	1046	-0-	-70	1046 2		Y	-0-			4
09		1751 X	1751	-0-	-0-	1749 2	2 9	Y	2	1 8		5
10		3963 X	3963	-0-	-0-	3962 2	1 9	Y	1	1 8		5
11		2790 X	2790	-0-	-0-	2790 2		Y	-0-			5
*12		3338 X	3338	-0-	-0-	3332 2	6 9	Y	5			10
TOTAL GAS PROD:			25,104	TOTAL CONDENSATE PROD:						33		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK	
VERADO ENERGY, INC.														
THORNTON, EMMA GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2573 X	2241	-0-	-332	-0-		2237 2	4 9	Y	4			11
02		3416 X	3171	-0-	-245	-0-		3169 2	2 9	Y	2	1 8		12
03		3782 X	2299	-0-	-1483	-0-		2298 2	1 9	Y	1			13
04		2310 X	1545	-0-	-765	-0-		1544 2	1 9	Y	1			14
05		3503 X	1493	-0-	-2010	-0-		1489 2	4 9	Y	4	1 8		17
06		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-		3388 2	4 9	Y	4	21 1		-0-
07		3503 X	1714	-0-	-1789	-0-		1713 2	1 9	Y	1			1
08		1984 X	1709	-0-	-275	-0-		1708 2	1 9	Y	1	1 8		1
09		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-		3437 2	2 9	Y	2	1 8		2
10		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-		2068 2	11 9	Y	10			12
11		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-		2959 2	1 9	Y	1	12 1		1
*12		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-		2220 2	1 9	Y	1			2
TOTAL GAS PROD:			28,263			TOTAL CONDENSATE PROD:			32					

THOMPSON, PERRY GU													CNTY: RUSK	
WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450														
01		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		1358 2		Y	-0-			9
02		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		1610 2		Y	-0-			9
03		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-		1466 2	2 9	Y	2	7 1		4
04		900 N	1505	-0-	605	-0-		1502 2	3 9	Y	3			7
05		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-		1604 2	4 9	Y	4			11
06		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		1151 2	3 9	Y	3			14
07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		1041 2	1 9	Y	1			15
08		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		1499 2	1 9	Y	1			16
09		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		1728 2	1 9	Y	1			17
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		1296 2	2 9	Y	2	16 1		3
11		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		1004 2		Y	-0-			3
*12		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		1537 2	2 9	Y	2			5
TOTAL GAS PROD:			16,815			TOTAL CONDENSATE PROD:			19					

BIRD, G. W. ESTATE													CNTY: RUSK	
WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404														
01		1891 N	1825	-0-	-66	-0-		1818 2	7 9	Y	6			13
02		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		1760 2	8 9	Y	7			20
03		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		1974 2	1 9	Y	1			21
04		1710 N	1757	-0-	47	-0-		1755 2	2 9	Y	2	13 1		10
05		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-		1864 2	1 9	Y	1	1 8		10
06		1710 N	1683	-0-	-27	-0-		1681 2	2 9	Y	2			12
07		1767 N	1559	-0-	-208	-0-		1559 2		Y	-0-			12
08		1860 N	1519	-0-	-341	-0-		1518 2	1 9	Y	1			13
09		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		1784 2	2 9	Y	2			15
10		3100 N	3111	-0-	11	-0-		3092 2	19 9	Y	17	1 8		31
11		2444 N	2433	-0-	-11	-0-		2429 2	4 9	Y	4	17 1		18
*12		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-		2652 2	1 9	Y	1			19
TOTAL GAS PROD:			23,934			TOTAL CONDENSATE PROD:			44					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563											
FREEMAN, J.B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 160009		COMPL. DATE 06/10/1996			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2			Y	-0-			9
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2077 2	6 9		Y	5			14
03	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2			Y	-0-			14
04	2460 N	3089	-0-	629	-0-	3085 2	4 9		Y	4			18
05	2294 N	2038	-0-	-256	-0-	2038 2			Y	-0-			18
06	3000 N	3146	-0-	146	-0-	3131 2	15 9		Y	14			32
07	3331 X	3185	-0-	-146	-0-	3175 2	10 9		Y	9	38 1		3
08	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2835 2	2 9		Y	2			5
09	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2645 2	2 9		Y	2			7
10	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2			Y	-0-			7
11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2846 2	10 9		Y	9			16
*12	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3067 2	9 9		Y	8			24
TOTAL GAS PROD:		33,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		53							

THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 6		RRCID -> 160384		COMPL. DATE 08/24/1996			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452				
01	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1032 2			Y	-0-			17
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2			Y	-0-			17
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1144 2	2 9		Y	2	12 1		7
04	900 N	1352	-0-	452	-0-	1349 2	3 9		Y	3			10
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1825 2	4 9		Y	4			14
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1722 2	4 9		Y	4			18
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1631 2	2 9		Y	2			20
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2			Y	-0-			20
09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2			Y	-0-			20
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1338 2	3 9		Y	3	21 1		2
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2			Y	-0-			2
*12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1679 2	2 9		Y	2			4
TOTAL GAS PROD:		16,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

YOUNG, MALCOLM		WELL #: 1		RRCID -> 160416		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054				
01	2170 N	1788	-0-	-382	-0-	1787 2	1 9		N	1	1 8		157
02	1848 N	1246	-0-	-602	-0-	1246 2			N	-0-			157
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2070 2	1 9		N	1	1 8		157
04	1740 N	1792	-0-	52	-0-	1791 2	1 9		N	1	1 8		157
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2			N	-0-			157
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2176 2	22 9		N	20			177
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2025 2	4 9		N	4	1 8		180
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2095 2	1 9		N	1	1 8		180
09	2100 N	1375	-0-	-725	-0-	1365 2	10 9		N	9			189
10	2015 N	1983	-0-	-32	-0-	1983 2			N	-0-			189
11	2040 N	2021	-0-	-19	-0-	2021 2			N	-0-			189
*12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2			N	-0-			189
TOTAL GAS PROD:		22,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563									
THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	161205	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9095 - 10449	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5177 X	4103	-0-	-1074	-0-	4094 2	9 9	Y	8			14
02		4676 X	3373	-0-	-1303	-0-	3370 2	3 9	Y	3	1 8		16
03		5022 X	3816	-0-	-1206	-0-	3813 2	3 9	Y	3	1 8		18
04		4230 X	3949	-0-	-281	-0-	3947 2	2 9	Y	2			20
05		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4450 2	12 9	Y	11			31
06		3960 X	3908	-0-	-52	-0-	3904 2	4 9	Y	4	25 1		10
07		4092 X	3747	-0-	-345	-0-	3746 2	1 9	Y	1	1 8		10
08		4464 X	3595	-0-	-869	-0-	3593 2	2 9	Y	2			12
09		4320 X	3344	-0-	-976	-0-	3342 2	2 9	Y	2	1 8		13
10		4464 X	3311	-0-	-1153	-0-	3292 2	19 9	Y	17			30
11		3900 X	3210	-0-	-690	-0-	3209 2	1 9	Y	1	22 1		9
12		3751 X	3330	-0-	-421	-0-	3329 2	1 9	Y	1			10
TOTAL GAS PROD:		44,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	161579	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9374 - 9914	
01		1922 N	909	-0-	-1013	-0-	909 2		Y	-0-			15
02		1372 N	555	-0-	-817	-0-	555 2		Y	-0-			15
03		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1718 2	2 9	Y	2	16 1		1
04		870 N	2249	-0-	1379	-0-	2243 2	6 9	Y	5			6
05		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1626 2	4 9	Y	4			10
06		1650 N	1627	-0-	-23	-0-	1625 2	2 9	Y	2			12
07		2170 N	1942	-0-	-228	-0-	1935 2	7 9	Y	6			18
08		1643 N	1496	-0-	-147	-0-	1495 2	1 9	Y	1	14 1	1 8	4
09		1620 N	773	-0-	-847	-0-	773 2		Y	-0-			4
10		1860 N	835	-0-	-1025	-0-	835 2		Y	-0-			4
11		1440 N	996	-0-	-444	-0-	993 2	3 9	Y	3			7
*12		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		15,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	161684	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9340 - 9978	
01		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		Y	-0-			22
02		1456 N	1448	-0-	-8	-0-	1448 2		Y	-0-			22
03		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1978 2	4 9	Y	4	19 1		7
04		1980 N	2321	-0-	341	-0-	2315 2	6 9	Y	5			12
05		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2224 2	7 9	Y	6			18
06		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2437 2	3 9	Y	3			21
07		2387 N	2120	-0-	-267	-0-	2113 2	7 9	Y	6			27
08		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2811 2	2 9	Y	2	26 1		3
09		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2		Y	-0-			3
10		2511 X	2369	-0-	-142	-0-	2369 2		Y	-0-			3
11		2730 X	1773	-0-	-957	-0-	1766 2	7 9	Y	6			9
12		2945 X	2359	-0-	-586	-0-	2358 2	1 9	Y	1			10
TOTAL GAS PROD:		26,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		Y	-0-		12
02		560 N	519	-0-	-41	-0-	519	2		Y	-0-		12
03		558 N	392	-0-	-166	-0-	391	2	1 9	Y	1	11 1	2
04		630 N	634	-0-	4	-0-	632	2	2 9	Y	2		4
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	608	2	2 9	Y	2		6
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1 9	Y	1	1 8	6
07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3 9	Y	3		9
08		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1 9	Y	1	9 1	1
09		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		Y	-0-		1
10		961 N	862	-0-	-99	-0-	862	2		Y	-0-		1
11		1020 N	853	-0-	-167	-0-	850	2	3 9	Y	3		4
12		1023 N	854	-0-	-169	-0-	854	2		Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:										9,086	TOTAL CONDENSATE PROD:		13

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

01		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		Y	-0-		21
02		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		Y	-0-		21
03		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2312	2	4 9	Y	4	21 1	4
04		1350 N	2292	-0-	942	-0-	2286	2	6 9	Y	5		9
05		3100 N	3463	-0-	363	-0-	3453	2	10 9	Y	9		18
06		2908 N	2545	-0-	-363	-0-	2542	2	3 9	Y	3		21
07		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2227	2	7 9	Y	6		27
08		2480 X	2273	-0-	-207	-0-	2272	2	1 9	Y	1	22 1	6
09		2400 X	1286	-0-	-1114	-0-	1286	2		Y	-0-		6
10		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2844	2	1 9	Y	1	1 8	6
11		2400 X	2348	-0-	-52	-0-	2340	2	8 9	Y	7		13
12		2263 X	2207	-0-	-56	-0-	2206	2	1 9	Y	1		14
TOTAL GAS PROD:										27,408	TOTAL CONDENSATE PROD:		37

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 10151 - 10457

01		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1937	2	11 9	Y	10		42
02		1680 N	1635	-0-	-45	-0-	1625	2	10 9	Y	9		51
03		2046 N	1805	-0-	-241	-0-	1804	2	1 9	Y	1		52
04		1890 N	1709	-0-	-181	-0-	1708	2	1 9	Y	1		53
05		1798 N	1770	-0-	-28	-0-	1762	2	8 9	Y	7		60
06		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		Y	-0-		60
07		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		Y	-0-		60
08		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		Y	-0-		60
09		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		Y	-0-		60
10		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		Y	-0-		60
11		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1946	2	2 9	Y	2		62
*12		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2775	2	10 9	Y	9		71
TOTAL GAS PROD:										22,871	TOTAL CONDENSATE PROD:		39

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3410 X	2854	-0-	-556	-0-		2854	2		Y	34
02		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-		3554	2	2	9	34
03		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-		3157	2	1	9	34
04		2430 X	3054	-0-	624	-0-		3054	2		Y	34
05		2511 X	2509	-0-	-2	-0-		2509	2		Y	34
06		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-		2901	2	2	9	34
07		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-		2702	2		Y	34
08		3162 X	2736	-0-	-426	-0-		2736	2		Y	34
09		3060 X	2748	-0-	-312	-0-		2747	2	1	9	34
10		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-		3141	2		Y	34
11		2910 X	2799	-0-	-111	-0-		2799	2		Y	34
12		2852 X	2662	-0-	-190	-0-		2662	2		Y	34
TOTAL GAS PROD:			34,822	TOTAL CONDENSATE PROD:						6		

FREEMAN, J.B. "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A												
01		2325 X	2205	-0-	-120	-0-		2205	2		Y	2
02		2800 X	1931	-0-	-869	-0-		1925	2	6	9	7
03		2821 X	2321	-0-	-500	-0-		2321	2		Y	7
04		2340 X	2200	-0-	-140	-0-		2197	2	3	9	10
05		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-		2433	2		Y	10
06		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-		2314	2	12	9	21
07		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-		2462	2	8	9	2
08		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-		2426	2	2	9	4
09		2250 N	2080	-0-	-170	-0-		2079	2	1	9	5
10		2325 N	2023	-0-	-302	-0-		2023	2		Y	5
11		2250 N	2044	-0-	-206	-0-		2036	2	8	9	12
12		2139 N	1898	-0-	-241	-0-		1892	2	6	9	17
TOTAL GAS PROD:			26,359	TOTAL CONDENSATE PROD:						41		

HINKLE, C.A.												
WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296												
01		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		1453	2	6	9	11
02		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		1381	2	2	9	13
03		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		1530	2	1	9	14
04		1380 N	1299	-0-	-81	-0-		1298	2	1	9	15
05		1426 N	1245	-0-	-181	-0-		1245	2		Y	15
06		1380 N	1009	-0-	-371	-0-		1009	2		Y	15
07		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		1980	2	1	9	15
08		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-		1646	2	1	9	15
09		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-		1277	2		Y	15
10		1984 N	1834	-0-	-150	-0-		1833	2	1	9	15
11		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-		2499	2	2	9	15
*12		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-		1885	2		Y	15
TOTAL GAS PROD:			19,051	TOTAL CONDENSATE PROD:						14		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1984 2	11 9	Y	10		32
02		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2005 2	7 9	Y	6	1 8	37
03		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2		Y	-0-		37
04		1920 N	2045	-0-	125	-0-	2044 2	1 9	Y	1	1 8	37
05		2232 N	1915	-0-	-317	-0-	1901 2	14 9	Y	13	42 1	8
06		2280 N	1872	-0-	-408	-0-	1870 2	2 9	Y	2	2 8	8
07		2108 N	1892	-0-	-216	-0-	1891 2	1 9	Y	1		9
08		2356 X	1948	-0-	-408	-0-	1946 2	2 9	Y	2	2 8	9
09		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2094 2	2 9	Y	2	1 8	10
10		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2225 2	1 9	Y	1		11
11		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2		Y	-0-		11
*12		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2556 2	3 9	Y	3		14
TOTAL GAS PROD:			26,073			TOTAL CONDENSATE PROD:			41			

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524												
01		4340 X	2740	-0-	-1600	-0-	2740 2		Y	-0-		22
02		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2		Y	-0-		22
03		3007 X	2225	-0-	-782	-0-	2225 2		Y	-0-		22
04		2910 X	2200	-0-	-710	-0-	2200 2		Y	-0-		22
05		3007 X	1716	-0-	-1291	-0-	1716 2		Y	-0-		22
06		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4039 2	2 9	Y	2	2 8	22
07		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5215 2	2 9	Y	2	2 8	22
08		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4095 2	2 9	Y	2	2 8	22
09		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5379 2	2 9	Y	2	2 8	22
10		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3872 2	1 9	Y	1	1 8	22
11		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854 2		Y	-0-		22
*12		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2		Y	-0-		22
TOTAL GAS PROD:			41,377			TOTAL CONDENSATE PROD:			9			

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498												
01		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		Y	-0-		13
02		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1739 2	4 9	Y	4		17
03		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		Y	-0-		17
04		1650 N	1894	-0-	244	-0-	1892 2	2 9	Y	2		19
05		1705 N	1207	-0-	-498	-0-	1207 2		Y	-0-		19
06		1650 N	972	-0-	-678	-0-	968 2	4 9	Y	4		23
07		1705 N	1520	-0-	-185	-0-	1516 2	4 9	Y	4	20 1	7
08		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1521 2	2 9	Y	2		9
09		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2091 2	1 9	Y	1		10
10		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2		Y	-0-		10
11		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2144 2	8 9	Y	7		17
*12		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2619 2	8 9	Y	7		24
TOTAL GAS PROD:			21,915			TOTAL CONDENSATE PROD:			31			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINKLE, C.A.		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 884563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456																
01	1488	N	955	-0-	-533	-0-	951	2	4	9	Y	4				11
02	1232	N	1204	-0-	-28	-0-	1203	2	1	9	Y	1				12
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	Y	1				13
04	930	N	1320	-0-	390	-0-	1319	2	1	9	Y	1				14
05	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	1114	2			Y	-0-				14
06	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	1195	2			Y	-0-				14
07	1364	N	976	-0-	-388	-0-	976	2			Y	-0-				14
08	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1055	2	1	9	Y	1	1	8		14
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-				14
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1793	2	1	9	Y	1	1	8		14
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-				14
*12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-				14
TOTAL GAS PROD:		15,381				TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

DELTA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 172819		COMPL. DATE 02/27/1999			TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510							
01	3224	X	2627	-0-	-597	-0-	2627	2			Y	-0-				33
02	2940	X	2510	-0-	-430	-0-	2510	2			Y	-0-				33
03	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	3156	2	1	9	Y	1	1	8		33
04	3150	X	3906	-0-	756	-0-	3904	2	2	9	Y	2	2	8		33
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3055	2	2	9	Y	2	2	8		33
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3650	2	2	9	Y	2	2	8		33
07	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	3194	2			Y	-0-				33
08	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-				33
09	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2574	2	1	9	Y	1	1	8		33
10	2635	X	2109	-0-	-526	-0-	2109	2			Y	-0-				33
11	2550	X	1832	-0-	-718	-0-	1832	2			Y	-0-				33
12	2635	X	1957	-0-	-678	-0-	1957	2			Y	-0-				33
TOTAL GAS PROD:		33,352				TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 172823		COMPL. DATE 02/16/1999			TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464							
01	961	N	777	-0-	-184	-0-	777	2			Y	-0-				17
02	952	N	831	-0-	-121	-0-	831	2			Y	-0-				17
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	2	1	9	Y	1	1	8		17
04	750	N	1382	-0-	632	-0-	1382	2			Y	-0-				17
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-				17
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	2	1	9	Y	1	1	8		17
07	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	1056	2			Y	-0-				17
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1245	2	10	9	Y	9	1	8		25
09	1410	N	918	-0-	-492	-0-	916	2	2	9	Y	2	22	1		5
10	1054	N	880	-0-	-174	-0-	880	2			Y	-0-				5
11	1200	N	965	-0-	-235	-0-	965	2			Y	-0-				5
12	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	2			Y	-0-				5
TOTAL GAS PROD:		12,572				TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563									
FREEMAN, J.B. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	175420	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	9220 - 10685	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 2		Y	-0-			5
02		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 2		Y	-0-			5
03		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939 2		Y	-0-			5
04		3000 X	4085	-0-	1085	-0-	4084 2	1 9	Y	1	1 8		5
05		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2		Y	-0-			5
06		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2		Y	-0-			5
07		3100 X	3003	-0-	-97	-0-	3002 2	1 9	Y	1	1 8		5
08		4216 X	2905	-0-	-1311	-0-	2905 2		Y	-0-			5
09		4080 X	2606	-0-	-1474	-0-	2606 2		Y	-0-			5
10		3751 X	2688	-0-	-1063	-0-	2688 2		Y	-0-			5
11		3150 X	2511	-0-	-639	-0-	2511 2		Y	-0-			5
*12		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		38,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

PEPPER, J. R. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175671	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9075 - 10463	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1545 2	1 9	Y	1	1 8		98
02		1260 N	1140	-0-	-120	-0-	1140 2		Y	-0-			98
03		1395 N	1095	-0-	-300	-0-	1095 2		Y	-0-			98
04		1350 N	1884	-0-	534	-0-	1881 2	3 9	Y	3	3 8		98
05		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1923 2	2 9	Y	2	2 8		98
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		Y	-0-			98
07		1395 N	1174	-0-	-221	-0-	1174 2		Y	-0-			98
08		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1708 2	2 9	Y	2	2 8		98
09		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1895 2	1 9	Y	1	1 8		98
10		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		Y	-0-			98
11		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		Y	-0-			98
*12		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		Y	-0-			98
TOTAL GAS PROD:		18,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

BURNETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	176908	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9388 - 10416	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		Y	-0-			52
02		252 N	108	-0-	-144	-0-	108 2		Y	-0-			52
03		279 N	170	-0-	-109	-0-	170 2		Y	-0-			52
04		240 N	143	-0-	-97	-0-	143 2		Y	-0-			52
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		Y	-0-			52
06		150 N	112	-0-	-38	-0-	112 2		Y	-0-			52
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-			52
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-			52
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			52
10		248 N	181	-0-	-67	-0-	181 2		Y	-0-			52
11		210 N	165	-0-	-45	-0-	165 2		Y	-0-			52
12		248 N	167	-0-	-81	-0-	167 2		Y	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		2,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-				25
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-				25
03	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2			Y	-0-				25
04	2040 N	1798	-0-	-242	-0-	1798	2			Y	-0-				25
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-				25
06	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-				25
07	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2584	2	1	9	Y	1	1	8		25
08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-				25
09	2490 N	2254	-0-	-236	-0-	2254	2			Y	-0-				25
10	2573 N	2324	-0-	-249	-0-	2324	2			Y	-0-				25
11	2400 N	2161	-0-	-239	-0-	2161	2			Y	-0-				25
12	2325 N	2175	-0-	-150	-0-	2175	2			Y	-0-				25
TOTAL GAS PROD:		26,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-				19
02	2240 N	1946	-0-	-294	-0-	1946	2			Y	-0-				19
03	2480 N	2353	-0-	-127	-0-	2349	2	4	9	Y	4	21	1		2
04	2400 N	2369	-0-	-31	-0-	2363	2	6	9	Y	5				7
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2198	2	6	9	Y	5				12
06	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2726	2	9	9	Y	8	1	8		19
07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2488	2	2	9	Y	2				21
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2358	2	1	9	Y	1				22
09	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2289	2	1	9	Y	1				23
10	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2368	2	4	9	Y	4	25	1		2
11	2250 N	1971	-0-	-279	-0-	1971	2			Y	-0-				2
12	2325 N	2036	-0-	-289	-0-	2033	2	3	9	Y	3				5
TOTAL GAS PROD:		27,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		33									

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

01	2885 N	2672	-0-	-213	-0-	2672	2			Y	-0-				41
02	2800 N	2882	-0-	82	-0-	2880	2	2	9	Y	2	2	8		41
03	3040 X	2958	-0-	-82	-0-	2956	2	2	9	Y	2	2	8		41
04	2430 X	2444	-0-	14	-0-	2443	2	1	9	Y	1	1	8		41
05	2511 X	2237	-0-	-274	-0-	2235	2	2	9	Y	2	2	8		41
06	2430 X	2345	-0-	-85	-0-	2344	2	1	9	Y	1	1	8		41
07	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2537	2	4	9	Y	4	4	8		41
08	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2509	2	3	9	Y	3	3	8		41
09	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2330	2	2	9	Y	2	2	8		41
10	2325 X	2156	-0-	-169	-0-	2153	2	3	9	Y	3	3	8		41
11	2250 N	1931	-0-	-319	-0-	1930	2	1	9	Y	1	1	8		41
12	2325 N	2213	-0-	-112	-0-	2213	2			Y	-0-				41
TOTAL GAS PROD:		29,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		21									

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2914 X	1966	-0-	-948	-0-	1966 2		Y	-0-			19
02		2268 N	2140	-0-	-128	-0-	2140 2		Y	-0-			19
03		3100 N	3697	-0-	597	597	3696 2	1 9	Y	1	8		19
04		1890 N	3146	-0-	1256	-0-	3146 2		Y	-0-			19
05		3100 N	3332	-0-	232	232	3330 2	2 9	Y	2	8		19
06		3055 X	2823	-0-	-232	-0-	2821 2	2 9	Y	2	8		19
07		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2		Y	-0-			19
08		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2		Y	-0-			19
09		2550 X	2452	-0-	-98	-0-	2452 2		Y	-0-			19
10		2635 X	2249	-0-	-386	-0-	2249 2		Y	-0-			19
11		2550 X	1892	-0-	-658	-0-	1892 2		Y	-0-			19
12		2635 X	2232	-0-	-403	-0-	2232 2		Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 32,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

01		2914 X	2325	-0-	-589	-0-	2321 2	4 9	Y	4			7
02		2632 X	2045	-0-	-587	-0-	2044 2	1 9	Y	1			8
03		2914 X	2421	-0-	-493	-0-	2420 2	1 9	Y	1			9
04		2400 X	2335	-0-	-65	-0-	2334 2	1 9	Y	1			10
05		2480 X	2361	-0-	-119	-0-	2354 2	7 9	Y	6			16
06		2340 X	2156	-0-	-184	-0-	2154 2	2 9	Y	2	13 1	1 8	4
07		2418 X	2156	-0-	-262	-0-	2155 2	1 9	Y	1			5
08		2418 X	2041	-0-	-377	-0-	2040 2	1 9	Y	1			6
09		2340 X	1839	-0-	-501	-0-	1838 2	1 9	Y	1			7
10		2356 X	1869	-0-	-487	-0-	1858 2	11 9	Y	10			17
11		2160 X	1717	-0-	-443	-0-	1716 2	1 9	Y	1	12 1		6
12		2170 X	1504	-0-	-666	-0-	1503 2	1 9	Y	1			7

TOTAL GAS PROD: 24,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

01		3906 X	3863	-0-	-43	-0-	3862 2	1 9	Y	1	1 8		6
02		3528 X	2775	-0-	-753	-0-	2775 2		Y	-0-			6
03		3906 X	3762	-0-	-144	-0-	3761 2	1 9	Y	1	1 8		6
04		3780 X	4219	-0-	439	-0-	4217 2	2 9	Y	2	2 8		6
05		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3985 2	2 9	Y	2	2 8		6
06		3750 X	3007	-0-	-743	-0-	3007 2		Y	-0-			6
07		3906 X	2420	-0-	-1486	-0-	2419 2	1 9	Y	1	1 8		6
08		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2		Y	-0-			6
09		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2525 2	1 9	Y	1	1 8		6
10		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2677 2	1 9	Y	1	1 8		6
11		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2		Y	-0-			6
12		2325 X	2314	-0-	-11	-0-	2314 2		Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 36,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	930 N	759	-0-	-171	-0-	759	2			Y	-0-				24
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-				24
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	Y	3				27
04	720 N	1543	-0-	823	-0-	1539	2	4	9	Y	4				31
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1348	2	13	9	Y	12				43
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1557	2	15	9	Y	14				57
07	1581 N	1255	-0-	-326	-0-	1253	2	2	9	Y	2				59
08	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	1279	2			Y	-0-	48	1		11
09	1560 N	1190	-0-	-370	-0-	1190	2			Y	-0-				11
10	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			Y	-0-				11
11	1230 N	993	-0-	-237	-0-	993	2			Y	-0-				11
12	1240 N	1091	-0-	-149	-0-	1091	2			Y	-0-				11
TOTAL GAS PROD:		14,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		35									

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465

01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-				7
02	448 N	381	-0-	-67	-0-	381	2			Y	-0-				7
03	250 N	245	-0-	-5	-0-	245	2			Y	-0-	7	1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2018 - P/A 03/26/18															
TOTAL GAS PROD:		1,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10510 - 9140

01	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4867	2	32	9	Y	29				78
02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-				78
03	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			Y	-0-				78
04	3150 X	4092	-0-	942	-0-	4091	2	1	9	Y	1	1	8		78
05	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-				78
06	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-				78
07	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3264	2	1	9	Y	1	1	8		78
08	3565 X	3350	-0-	-215	-0-	3350	2			Y	-0-				78
09	3450 X	2979	-0-	-471	-0-	2978	2	1	9	Y	1				79
10	3379 X	3107	-0-	-272	-0-	3107	2			Y	-0-				79
11	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3269	2	22	9	Y	20				99
12	3348 X	3143	-0-	-205	-0-	3135	2	8	9	Y	7				106
TOTAL GAS PROD:		43,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		59									

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-				5
02	980 N	796	-0-	-184	-0-	795	2	1	9	Y	1				6
03	1054 N	939	-0-	-115	-0-	939	2			Y	-0-				6
04	1140 N	875	-0-	-265	-0-	874	2	1	9	Y	1				7
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-				7
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1109	2	6	9	Y	5				12
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	995	2	3	9	Y	3	11	1		4
08	992 N	931	-0-	-61	-0-	930	2	1	9	Y	1				5
09	1110 N	860	-0-	-250	-0-	860	2			Y	-0-				5
10	992 N	859	-0-	-133	-0-	859	2			Y	-0-				5
11	900 N	866	-0-	-34	-0-	863	2	3	9	Y	3				8
*12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	978	2	2	9	Y	2				10
TOTAL GAS PROD:		11,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		4247 X	2994	-0-	-1253	-0-	2994	2		Y	-0-	3
02		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		Y	-0-	3
03		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4153	2	13	9	Y	15
04		1500 X	1850	-0-	350	-0-	1846	2	4	9	Y	19
05		1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1688	2	22	9	Y	39
06		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2559	2	25	9	Y	62
07		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2952	2	4	9	Y	66
08		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			Y	4
09		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	4
10		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	4
11		2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	4
*12		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	4
TOTAL GAS PROD:											32,230	
TOTAL CONDENSATE PROD:											63	

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196												
01		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3010	2	6	9	Y	11
02		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2723	2	2	9	Y	12
03		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3307	2	2	9	Y	14
04		2910 X	2769	-0-	-141	-0-	2768	2	1	9	Y	15
05		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3115	2	9	9	Y	23
06		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3332	2	4	9	Y	6
07		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3508	2	1	9	Y	6
08		3317 X	3272	-0-	-45	-0-	3270	2	2	9	Y	8
09		3330 X	2730	-0-	-600	-0-	2728	2	2	9	Y	9
10		3503 X	2607	-0-	-896	-0-	2593	2	14	9	Y	22
11		3390 X	2620	-0-	-770	-0-	2619	2	1	9	Y	6
12		3503 X	2691	-0-	-812	-0-	2690	2	1	9	Y	7
TOTAL GAS PROD:											35,708	
TOTAL CONDENSATE PROD:											42	

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095												
01		2976 X	2741	-0-	-235	-0-	2731	2	10	9	Y	14
02		2856 X	2357	-0-	-499	-0-	2348	2	9	9	Y	21
03		3162 X	2629	-0-	-533	-0-	2627	2	2	9	Y	23
04		3060 X	2641	-0-	-419	-0-	2637	2	4	9	Y	7
05		2728 X	2677	-0-	-51	-0-	2676	2	1	9	Y	8
06		2640 X	2337	-0-	-303	-0-	2334	2	3	9	Y	10
07		2728 X	2498	-0-	-230	-0-	2496	2	2	9	Y	11
08		2728 X	2357	-0-	-371	-0-	2355	2	2	9	Y	13
09		2640 X	2460	-0-	-180	-0-	2458	2	2	9	Y	15
10		2666 X	2660	-0-	-6	-0-	2642	2	18	9	Y	30
11		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2486	2	4	9	Y	14
12		2542 X	2384	-0-	-158	-0-	2383	2	1	9	Y	15
TOTAL GAS PROD:											30,231	
TOTAL CONDENSATE PROD:											54	

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1514	2	6	9	Y	5		13
02		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1406	2	2	9	Y	2		15
03		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	2	1	9	Y	1		16
04		1470 N	1448	-0-	-22	-0-	1447	2	1	9	Y	1		17
05		1550 N	1451	-0-	-99	-0-	1450	2	1	9	Y	1		18
06		1560 N	1544	-0-	-16	-0-	1544	2			Y	-0-		18
07		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	2	1	9	Y	1	1 8	18
08		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1738	2	1	9	Y	1	1 8	18
09		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-		18
10		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2081	2	1	9	Y	1	1 8	18
11		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-		18
12		1891 N	1765	-0-	-126	-0-	1765	2			Y	-0-		18
TOTAL GAS PROD:			19,927											
TOTAL CONDENSATE PROD:												13		

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 10472 - 9206

01		2418 N	2018	-0-	-400	-0-	2018	2			Y	-0-		8
02		2100 N	1646	-0-	-454	-0-	1646	2			Y	-0-		8
03		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-		8
04		1950 N	2121	-0-	171	-0-	2121	2			Y	-0-		8
05		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-		8
06		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-		8
07		2201 N	2006	-0-	-195	-0-	2006	2			Y	-0-		8
08		2232 N	2129	-0-	-103	-0-	2129	2			Y	-0-		8
09		2160 N	1843	-0-	-317	-0-	1843	2			Y	-0-		8
10		2015 N	1966	-0-	-49	-0-	1965	2	1	9	Y	1	1 8	8
11		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-		8
*12		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:			24,897											
TOTAL CONDENSATE PROD:												1		

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

01		4991 X	3944	-0-	-1047	-0-	3943	2	1	9	Y	1	1 8	30
02		4088 X	3788	-0-	-300	-0-	3786	2	2	9	Y	2	2 8	30
03		4526 X	4329	-0-	-197	-0-	4328	2	1	9	Y	1	1 8	30
04		4020 X	3796	-0-	-224	-0-	3794	2	2	9	Y	2	2 8	30
05		4185 X	2786	-0-	-1399	-0-	2786	2			Y	-0-		30
06		4200 X	4113	-0-	-87	-0-	4109	2	4	9	Y	4	4 8	30
07		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-		30
08		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			Y	-0-		30
09		4110 X	3778	-0-	-332	-0-	3777	2	1	9	Y	1	1 8	30
10		4371 X	3754	-0-	-617	-0-	3754	2			Y	-0-		30
11		4230 X	3839	-0-	-391	-0-	3839	2			Y	-0-		30
*12		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			Y	-0-		30
TOTAL GAS PROD:			47,624											
TOTAL CONDENSATE PROD:												11		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563								
WALTERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	189925	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10460	- 9094
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4042 X	4042	-0-	-0-	4032 2	10 9	Y	9			23
02		3640 X	3534	-0-	-106	3525 2	9 9	Y	8			31
03		4030 X	3864	-0-	-166	3863 2	1 9	Y	1			32
04		3900 X	3881	-0-	-19	3881 2		Y	-0-			32
05		4279 X	4279	-0-	-0-	4278 2	1 9	Y	1			33
06		4112 X	4112	-0-	-0-	4110 2	2 9	Y	2	2 8		33
07		3999 X	3857	-0-	-142	3856 2	1 9	Y	1	1 8		33
08		4278 X	3521	-0-	-757	3519 2	2 9	Y	2	1 8		34
09		4140 X	3224	-0-	-916	3221 2	3 9	Y	3			37
10		4278 X	2913	-0-	-1365	2906 2	7 9	Y	6	28 1		15
11		4110 X	2872	-0-	-1238	2872 2		Y	-0-			15
12		3844 X	3155	-0-	-689	3153 2	2 9	Y	2			17
TOTAL GAS PROD:		43,254				TOTAL CONDENSATE PROD:		35				

PAUL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	191103	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	10665	PERF. 9159	- 10546
01		3162 X	3095	-0-	-67	3066 2	29 9	Y	26	63 1		15
02		3388 X	2603	-0-	-785	2602 2	1 9	Y	1			16
03		3751 X	3370	-0-	-381	3370 2		Y	-0-			16
04		3120 X	3163	-0-	43	3163 2		Y	-0-			16
05		3100 X	2780	-0-	-320	2779 2	1 9	Y	1			17
06		3270 X	2770	-0-	-500	2770 2		Y	-0-			17
07		3379 X	3162	-0-	-217	3162 2		Y	-0-			17
08		3379 X	2950	-0-	-429	2949 2	1 9	Y	1	1 8		17
09		3193 X	3193	-0-	-0-	3190 2	3 9	Y	3			20
10		3515 X	3515	-0-	-0-	3498 2	17 9	Y	15			35
11		3313 X	3313	-0-	-0-	3313 2		Y	-0-			35
*12		3997 X	3997	-0-	-0-	3995 2	2 9	Y	2			37
TOTAL GAS PROD:		37,911				TOTAL CONDENSATE PROD:		49				

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	191617	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10844	- 9482
01		3534 X	2037	-0-	-1497	2006 2	31 9	Y	28			66
02		2932 X	2932	-0-	-0-	2932 2		Y	-0-			66
03		3069 X	2935	-0-	-134	2935 2		Y	-0-			66
04		2970 X	3266	-0-	296	3266 2		Y	-0-			66
05		3531 X	3531	-0-	-0-	3531 2		Y	-0-			66
06		3206 X	3206	-0-	-0-	3189 2	17 9	Y	15			81
07		3379 X	3052	-0-	-327	3052 2		Y	-0-			81
08		3255 X	2669	-0-	-586	2669 2		Y	-0-			81
09		3150 X	2391	-0-	-759	2387 2	4 9	Y	4			85
10		3255 X	2417	-0-	-838	2417 2		Y	-0-			85
11		3150 X	2392	-0-	-758	2392 2		Y	-0-			85
12		3038 X	2793	-0-	-245	2786 2	7 9	Y	6			91
TOTAL GAS PROD:		33,621				TOTAL CONDENSATE PROD:		53				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3255 X	1477	-0-	-1778	-0-		1477	2			134
02		2436 X	2131	-0-	-305	-0-		2131	2			134
03		2604 X	2213	-0-	-391	-0-		2213	2			134
04		2370 X	2969	-0-	599	-0-		2969	2			134
05		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-		2801	2			134
06		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-		2803	2			134
07		3069 X	2719	-0-	-350	-0-		2719	2			134
08		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-		3221	2	12 9	1 8	144
09		2970 X	2506	-0-	-464	-0-		2506	2			144
10		2883 X	2209	-0-	-674	-0-		2208	2	1 9	1 8	144
11		3120 X	2013	-0-	-1107	-0-		2013	2			144
12		3224 X	2347	-0-	-877	-0-		2347	2			144
TOTAL GAS PROD:			29,421			TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530												
01		4743 X	4453	-0-	-290	-0-		4452	2	1 9	Y	19
02		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-		4587	2	2 9	Y	19
03		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-		4689	2	1 9	Y	19
04		4320 X	4154	-0-	-166	-0-		4152	2	2 9	Y	19
05		5084 X	3313	-0-	-1771	-0-		3311	2	2 9	Y	19
06		4920 X	4081	-0-	-839	-0-		4079	2	2 9	Y	19
07		5084 X	3062	-0-	-2022	-0-		3061	2	1 9	Y	19
08		4681 X	3289	-0-	-1392	-0-		3287	2	2 9	Y	19
09		4140 X	3080	-0-	-1060	-0-		3078	2	2 9	Y	19
10		4216 X	4102	-0-	-114	-0-		4101	2	1 9	Y	19
11		4080 X	3324	-0-	-756	-0-		3323	2	1 9	Y	19
*12		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-		3956	2	1 9	Y	19
TOTAL GAS PROD:			46,094			TOTAL CONDENSATE PROD:			18			

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100												
01		4185 X	3196	-0-	-989	-0-		3185	2	11 9	Y	21
02		2772 X	2294	-0-	-478	-0-		2286	2	8 9	Y	28
03		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-		4355	2	3 9	Y	31
04		3090 X	4090	-0-	1000	-0-		4084	2	6 9	Y	7
05		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-		3774	2	2 9	Y	9
06		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-		3982	2	4 9	Y	12
07		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-		4077	2	4 9	Y	14
08		4371 X	3858	-0-	-513	-0-		3854	2	4 9	Y	17
09		4080 X	3740	-0-	-340	-0-		3736	2	4 9	Y	21
10		4123 X	3661	-0-	-462	-0-		3638	2	23 9	Y	41
11		3990 X	3958	-0-	-32	-0-		3949	2	9 9	Y	18
12		4092 X	3940	-0-	-152	-0-		3936	2	4 9	Y	21
TOTAL GAS PROD:			44,938			TOTAL CONDENSATE PROD:			76			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563											
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			201
02		2940 X	2476	-0-	-464	-0-	2476	2			201
03		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			201
04		3450 X	3074	-0-	-376	-0-	3074	2			201
05		3565 X	3113	-0-	-452	-0-	3113	2			201
06		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			201
07		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3865	2	80 9		274
08		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			274
09		3630 X	3547	-0-	-83	-0-	3547	2		181 1	93
10		3937 X	2893	-0-	-1044	-0-	2893	2			93
11		3810 X	2802	-0-	-1008	-0-	2800	2	2 9		95
12		3937 X	2821	-0-	-1116	-0-	2821	2			95
TOTAL GAS PROD:		39,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		75					

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274											
01		6820 X	6444	-0-	-376	-0-	6444	2			23
02		6160 X	5729	-0-	-431	-0-	5710	2	19 9		40
03		6820 X	6151	-0-	-669	-0-	6151	2			40
04		6600 X	5992	-0-	-608	-0-	5984	2	8 9		47
05		6820 X	6317	-0-	-503	-0-	6317	2			47
06		6240 X	6155	-0-	-85	-0-	6122	2	33 9		77
07		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6384	2	22 9		20
08		6324 X	6231	-0-	-93	-0-	6223	2	8 9	76 1 1 8	27
09		6150 X	5945	-0-	-205	-0-	5943	2	2 9		29
10		6417 X	5974	-0-	-443	-0-	5973	2	1 9	1 8	29
11		6210 X	5870	-0-	-340	-0-	5851	2	19 9		46
12		6417 X	6195	-0-	-222	-0-	6178	2	17 9		61
TOTAL GAS PROD:		73,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		116					

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372											
01		2883 X	2756	-0-	-127	-0-	2756	2			28
02		1960 X	1550	-0-	-410	-0-	1550	2			28
03		2170 X	1743	-0-	-427	-0-	1740	2	3 9	21 1 1 8	9
04		2100 X	1321	-0-	-779	-0-	1318	2	3 9		12
05		2170 X	1827	-0-	-343	-0-	1823	2	4 9		16
06		2100 X	1702	-0-	-398	-0-	1698	2	4 9		20
07		1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1743	2	2 9		22
08		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1990	2	1 9		22
09		1710 N	1539	-0-	-171	-0-	1539	2			22
10		1736 N	1398	-0-	-338	-0-	1395	2	3 9		7
11		1920 N	1148	-0-	-772	-0-	1148	2			7
12		1581 N	950	-0-	-631	-0-	949	2	1 9		8
TOTAL GAS PROD:		19,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		1389 2		N	-0-			192
02		1372 N	987	-0-	-385	-0-		987 2		N	-0-			192
03		1271 N	1123	-0-	-148	-0-		1114 2	9 9	N	8			200
04		1350 N	978	-0-	-372	-0-		978 2		N	-0-			200
05		1085 N	200	-0-	-885	-0-		200 2		N	-0-			200
06		1080 N	1073	-0-	-7	-0-		1073 2		N	-0-			200
07		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		1338 2		N	-0-	134 1		66
08		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1194 2	10 9	N	9			75
09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		1150 2		N	-0-			75
10		1333 N	1094	-0-	-239	-0-		1094 2		N	-0-			75
11		1170 N	562	-0-	-608	-0-		562 2		N	-0-			75
12		1178 N	896	-0-	-282	-0-		896 2		N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:			11,994			TOTAL CONDENSATE PROD:					17			

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440														
01		2790 X	2446	-0-	-344	-0-		2436 2	10 9	Y	9	1 8		12
02		2408 X	2083	-0-	-325	-0-		2081 2	2 9	Y	2	1 8		13
03		2604 X	2362	-0-	-242	-0-		2361 2	1 9	Y	1	1 8		13
04		2400 X	2426	-0-	26	-0-		2425 2	1 9	Y	1			14
05		2449 X	2352	-0-	-97	-0-		2351 2	1 9	Y	1			15
06		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-		2454 2	3 9	Y	3	3 8		15
07		2511 X	2444	-0-	-67	-0-		2443 2	1 9	Y	1	1 8		15
08		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-		2789 2	2 9	Y	2	2 8		15
09		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-		2592 2		Y	-0-			15
10		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-		2650 2	1 9	Y	1	1 8		15
11		2700 X	2387	-0-	-313	-0-		2385 2	2 9	Y	2	2 8		15
12		2790 X	2496	-0-	-294	-0-		2495 2	1 9	Y	1	1 8		15
TOTAL GAS PROD:			29,487			TOTAL CONDENSATE PROD:					24			

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536														
01		3410 X	2746	-0-	-664	-0-		2746 2		Y	-0-			26
02		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-		2547 2		Y	-0-			26
03		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-		2700 2		Y	-0-			26
04		2520 X	3046	-0-	526	-0-		3046 2		Y	-0-			26
05		2604 X	2383	-0-	-221	-0-		2383 2		Y	-0-			26
06		2520 X	2190	-0-	-330	-0-		2190 2		Y	-0-			26
07		2604 X	1898	-0-	-706	-0-		1898 2		Y	-0-			26
08		2976 X	2459	-0-	-517	-0-		2459 2		Y	-0-			26
09		2880 X	1703	-0-	-1177	-0-		1703 2		Y	-0-			26
10		2387 X	2187	-0-	-200	-0-		2187 2		Y	-0-			26
11		2370 X	2343	-0-	-27	-0-		2343 2		Y	-0-			26
12		2449 X	1796	-0-	-653	-0-		1796 2		Y	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			27,998			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3038 X	2126	-0-	-912	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					23
02		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					23
03		2325 N	2186	-0-	-139	-0-	-0-	2182	2	4	9	Y	4	21	1			6
04		2070 N	3595	-0-	1525	-0-	-0-	3585	2	10	9	Y	9					15
05		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	-0-	2561	2	7	9	Y	6					21
06		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	2703	2	4	9	Y	4					25
07		2790 X	2699	-0-	-91	-0-	-0-	2689	2	10	9	Y	9					34
08		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	2233	2	1	9	Y	1	22	1			13
09		2100 X	1961	-0-	-139	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					13
10		2170 X	1756	-0-	-414	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					13
11		2100 X	1724	-0-	-376	-0-	-0-	1720	2	4	9	Y	4					17
12		2170 X	2101	-0-	-69	-0-	-0-	2100	2	1	9	Y	1					18
TOTAL GAS PROD:			27,392			TOTAL CONDENSATE PROD:			38									

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

01		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					16
02		1512 N	1507	-0-	-5	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					16
03		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	1979	2	4	9	Y	4	19	1			1
04		1590 N	2466	-0-	876	-0-	-0-	2460	2	6	9	Y	5					6
05		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	2	7	9	Y	6					12
06		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	2134	2	3	9	Y	3					15
07		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	2087	2	7	9	Y	6					21
08		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	1853	2	1	9	Y	1	16	1			6
09		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					6
10		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					6
11		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2	4	9	Y	4					10
*12		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					10
TOTAL GAS PROD:			22,639			TOTAL CONDENSATE PROD:			29									

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 10712 - 10490

01		1395 N	1084	-0-	-311	-0-	-0-	1077	2	7	9	Y	6					27
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	2	12	9	Y	11					38
03		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2	10	9	Y	9	35	1			12
04		1050 N	1406	-0-	356	-0-	-0-	1404	2	2	9	Y	2					14
05		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2	9	9	Y	8					22
06		1530 N	1252	-0-	-278	-0-	-0-	1244	2	8	9	Y	7					29
07		1457 N	1451	-0-	-6	-0-	-0-	1443	2	8	9	Y	7					36
08		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	2	9	9	Y	8					44
09		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	2	2	9	Y	2					46
10		1457 N	1045	-0-	-412	-0-	-0-	1042	2	3	9	Y	3					49
11		1500 N	1144	-0-	-356	-0-	-0-	1142	2	2	9	Y	2					51
12		1364 N	1347	-0-	-17	-0-	-0-	1345	2	2	9	Y	2					53
TOTAL GAS PROD:			15,918			TOTAL CONDENSATE PROD:			67									

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563									
SOONER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	210462	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10574 -	9286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2		Y	-0-			24
02		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3352 2		Y	2	2 8		24
03		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3401 2		Y	1	1 8		24
04		2490 X	3465	-0-	975	-0-	3464 2		Y	1	1 8		24
05		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151 2		Y	-0-			24
06		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3192 2		Y	2	2 8		24
07		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3157 2		Y	1	1 8		24
08		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3567 2		Y	2	2 8		24
09		2820 X	2621	-0-	-199	-0-	2620 2		Y	1	1 8		24
10		2914 X	2821	-0-	-93	-0-	2820 2		Y	1	1 8		24
11		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2		Y	-0-			24
12		2914 X	2373	-0-	-541	-0-	2373 2		Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:				36,766		TOTAL CONDENSATE PROD:						11	

DELTA GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	212151	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10692	PERF. 9174 -	10536	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4402 X	3789	-0-	-613	-0-	3788 2		Y	1	1 8		34
02		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3749 2		Y	2	2 8		34
03		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3876 2		Y	1	1 8		34
04		3570 X	4316	-0-	746	-0-	4314 2		Y	2	2 8		34
05		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3962 2		Y	2	2 8		34
06		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3894 2		Y	4	4 8		34
07		3689 X	3444	-0-	-245	-0-	3444 2		Y	-0-			34
08		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 2		Y	-0-			34
09		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3845 2		Y	2	2 8		34
10		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 2		Y	-0-			34
11		3420 X	2956	-0-	-464	-0-	2956 2		Y	-0-			34
12		3534 X	2634	-0-	-900	-0-	2634 2		Y	-0-			34
TOTAL GAS PROD:				44,014		TOTAL CONDENSATE PROD:						14	

THOMPSON, PERRY GU		WELL #:		10	RRCID ->	212703	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9402 -	10308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3720 X	2573	-0-	-1147	-0-	2573 2		Y	-0-			25
02		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		Y	-0-			25
03		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2786 2		Y	4	25 1		4
04		2400 X	2495	-0-	95	-0-	2488 2		Y	7			10
05		2480 X	2171	-0-	-309	-0-	2165 2		Y	6			15
06		2400 X	2037	-0-	-363	-0-	2031 2		Y	6			20
07		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2667 2		Y	3			23
08		2790 X	2654	-0-	-136	-0-	2653 2		Y	1			24
09		2490 X	2171	-0-	-319	-0-	2170 2		Y	1			25
10		2666 X	1812	-0-	-854	-0-	1809 2		Y	3	23 1		5
11		2580 X	1817	-0-	-763	-0-	1817 2		Y	-0-			5
12		2666 X	1878	-0-	-788	-0-	1875 2		Y	3			8
TOTAL GAS PROD:				27,345		TOTAL CONDENSATE PROD:						31	

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563										
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:		7	RRCID ->	213517	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9118	-	10186
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2480 X	2351	-0-	-129	-0-	2340 2	11 9	Y	10	1 8			35
02		2240 X	1980	-0-	-260	-0-	1973 2	7 9	Y	6	1 8			40
03		2356 X	2299	-0-	-57	-0-	2299 2		Y	-0-				40
04		2280 X	1964	-0-	-316	-0-	1963 2	1 9	Y	1	1 8			40
05		2356 X	2000	-0-	-356	-0-	1986 2	14 9	Y	13	43 1			10
06		2280 X	1938	-0-	-342	-0-	1936 2	2 9	Y	2	2 8			10
07		2294 X	1732	-0-	-562	-0-	1731 2	1 9	Y	1				11
08		2294 X	1383	-0-	-911	-0-	1383 2		Y	-0-				11
09		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2740 2	2 9	Y	2	1 8			12
10		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3184 2	1 9	Y	1	1 8			12
11		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2		Y	-0-				12
12		2821 X	2229	-0-	-592	-0-	2226 2	3 9	Y	3				15
TOTAL GAS PROD:				26,694		TOTAL CONDENSATE PROD:				39				

WALTERS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	213962	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9226	-	10451
01		4836 X	4168	-0-	-668	-0-	4158 2	10 9	Y	9				16
02		4312 X	3824	-0-	-488	-0-	3814 2	10 9	Y	9	1 8			24
03		4774 X	3814	-0-	-960	-0-	3813 2	1 9	Y	1				25
04		4020 X	3539	-0-	-481	-0-	3539 2		Y	-0-				25
05		4247 X	3608	-0-	-639	-0-	3607 2	1 9	Y	1				26
06		4110 X	3465	-0-	-645	-0-	3465 2		Y	-0-				26
07		4247 X	3329	-0-	-918	-0-	3329 2		Y	-0-				26
08		3813 X	3356	-0-	-457	-0-	3354 2	2 9	Y	2	1 8			27
09		3540 X	3256	-0-	-284	-0-	3253 2	3 9	Y	3				30
10		3596 X	3061	-0-	-535	-0-	3054 2	7 9	Y	6	29 1			7
11		3480 X	3156	-0-	-324	-0-	3156 2		Y	-0-				7
12		3379 X	3086	-0-	-293	-0-	3084 2	2 9	Y	2				9
TOTAL GAS PROD:				41,662		TOTAL CONDENSATE PROD:				33				

BIRD, G. W. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	215146	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	9132	-	10444
01		3844 X	3374	-0-	-470	-0-	3362 2	12 9	Y	11				18
02		3472 X	2395	-0-	-1077	-0-	2386 2	9 9	Y	8	1 8			25
03		3813 X	2860	-0-	-953	-0-	2858 2	2 9	Y	2				27
04		3420 X	3549	-0-	129	-0-	3543 2	6 9	Y	5	26 1	1 8		5
05		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3662 2	2 9	Y	2				7
06		3270 X	3156	-0-	-114	-0-	3153 2	3 9	Y	3	1 8			9
07		3658 X	3653	-0-	-5	-0-	3651 2	2 9	Y	2	1 8			10
08		3658 X	3559	-0-	-99	-0-	3556 2	3 9	Y	3	1 8			12
09		3540 X	2957	-0-	-583	-0-	2954 2	3 9	Y	3				15
10		3658 X	3053	-0-	-605	-0-	3034 2	19 9	Y	17	1 8			31
11		3540 X	2325	-0-	-1215	-0-	2321 2	4 9	Y	4	17 1			18
12		3658 X	2029	-0-	-1629	-0-	2028 2	1 9	Y	1				19
TOTAL GAS PROD:				36,574		TOTAL CONDENSATE PROD:				61				

OAK HILL (COTTON VALLEY)										//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.										//CONT.// 884563									
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 219214		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10728		PERF. 9112 - 10539	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE					
01		2728 X	1927	-0-	-801	-0-	1927 2			Y	-0-				22				
02		2492 X	1678	-0-	-814	-0-	1678 2			Y	-0-				22				
03		2759 X	2457	-0-	-302	-0-	2453 2	4 9		Y	4	23 1			3				
04		2670 X	2894	-0-	224	-0-	2886 2	8 9		Y	7				10				
05		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2850 2	8 9		Y	7				17				
06		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2955 2	6 9		Y	5				22				
07		2976 X	2828	-0-	-148	-0-	2818 2	10 9		Y	9				31				
08		2976 X	2583	-0-	-393	-0-	2582 2	1 9		Y	1	25 1			7				
09		2970 X	2146	-0-	-824	-0-	2146 2			Y	-0-				7				
10		3069 X	2152	-0-	-917	-0-	2152 2			Y	-0-				7				
11		2970 X	1787	-0-	-1183	-0-	1780 2	7 9		Y	6				13				
12		2821 X	2484	-0-	-337	-0-	2483 2	1 9		Y	1				14				
TOTAL GAS PROD:				28,755				TOTAL CONDENSATE PROD:				40							

THOMPSON, PERRY GU										WELL #: 11		RRCID -> 220378		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9080 - 10418	
01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2			Y	-0-				17				
02		868 N	706	-0-	-162	-0-	706 2			Y	-0-				17				
03		902 N	902	-0-	-0-	-0-	901 2	1 9		Y	1	14 1			4				
04		870 N	840	-0-	-30	-0-	838 2	2 9		Y	2				6				
05		775 N	767	-0-	-8	-0-	765 2	2 9		Y	2				8				
06		870 N	770	-0-	-100	-0-	768 2	2 9		Y	2				10				
07		868 N	764	-0-	-104	-0-	764 2			Y	-0-				10				
08		775 N	671	-0-	-104	-0-	671 2			Y	-0-				10				
09		780 N	604	-0-	-176	-0-	604 2			Y	-0-				10				
10		775 N	553	-0-	-222	-0-	552 2	1 9		Y	1	9 1			2				
11		660 N	598	-0-	-62	-0-	598 2			Y	-0-				2				
12		620 N	616	-0-	-4	-0-	615 2	1 9		Y	1				3				
TOTAL GAS PROD:				8,694				TOTAL CONDENSATE PROD:				9							

THORNTON, EMMA GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 221903		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9126 - 10520	
01		3255 X	2410	-0-	-845	-0-	2406 2	4 9		Y	4				7				
02		2940 X	2408	-0-	-532	-0-	2406 2	2 9		Y	2				9				
03		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3284 2	2 9		Y	2				11				
04		3090 X	3865	-0-	775	-0-	3863 2	2 9		Y	2				13				
05		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3508 2	10 9		Y	9				22				
06		3180 X	3054	-0-	-126	-0-	3051 2	3 9		Y	3	19 1			6				
07		3999 X	3011	-0-	-988	-0-	3010 2	1 9		Y	1	1 8			6				
08		3999 X	2776	-0-	-1223	-0-	2775 2	1 9		Y	1				7				
09		3870 X	2149	-0-	-1721	-0-	2148 2	1 9		Y	1				8				
10		3503 X	2040	-0-	-1463	-0-	2029 2	11 9		Y	10				18				
11		3060 X	2029	-0-	-1031	-0-	2028 2	1 9		Y	1	13 1			6				
12		3007 X	1745	-0-	-1262	-0-	1744 2	1 9		Y	1				7				
TOTAL GAS PROD:				32,291				TOTAL CONDENSATE PROD:				37							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1483	2	8	9	Y	34
02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1313	2	12	9	Y	45
03		1550 N	1387	-0-	-163	-0-	1378	2	9	9	Y	21
04		1440 N	1557	-0-	117	-0-	1554	2	3	9	Y	24
05		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1554	2	10	9	Y	33
06		1350 N	1251	-0-	-99	-0-	1243	2	8	9	Y	40
07		1612 N	1587	-0-	-25	-0-	1578	2	9	9	Y	48
08		1550 N	1259	-0-	-291	-0-	1252	2	7	9	Y	54
09		1260 N	1074	-0-	-186	-0-	1072	2	2	9	Y	56
10		1581 N	1083	-0-	-498	-0-	1080	2	3	9	Y	59
11		1230 N	1036	-0-	-194	-0-	1034	2	2	9	Y	61
12		1116 N	989	-0-	-127	-0-	988	2	1	9	Y	62
TOTAL GAS PROD:			15,603			TOTAL CONDENSATE PROD:			67			

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU												
WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409												
01		3162 X	2268	-0-	-894	-0-	2268	2			Y	48
02		2688 X	2585	-0-	-103	-0-	2583	2	2	9	Y	48
03		2976 X	2680	-0-	-296	-0-	2678	2	2	9	Y	48
04		2640 X	2764	-0-	124	-0-	2763	2	1	9	Y	48
05		2852 X	2661	-0-	-191	-0-	2658	2	3	9	Y	48
06		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2822	2	1	9	Y	48
07		3100 N	3224	-0-	124	124	3218	2	6	9	Y	48
08		3100 N	2982	-0-	-118	-0-	2978	2	4	9	Y	48
09		2829 N	2823	-0-	-6	-0-	2820	2	3	9	Y	48
10		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3384	2	4	9	Y	48
11		2790 X	2785	-0-	-5	-0-	2783	2	2	9	Y	48
*12		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	48
TOTAL GAS PROD:			34,141			TOTAL CONDENSATE PROD:			27			

HINKLE, C.A.												
WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394												
01		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1728	2	7	9	Y	11
02		1540 X	1412	-0-	-128	-0-	1410	2	2	9	Y	12
03		1705 X	1594	-0-	-111	-0-	1593	2	1	9	Y	13
04		1680 X	1580	-0-	-100	-0-	1579	2	1	9	Y	14
05		1736 X	1629	-0-	-107	-0-	1628	2	1	9	Y	15
06		1680 X	1567	-0-	-113	-0-	1567	2			Y	15
07		1643 X	1571	-0-	-72	-0-	1570	2	1	9	Y	15
08		1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1632	2	1	9	Y	15
09		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	15
10		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1	9	Y	15
11		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	15
*12		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	15
TOTAL GAS PROD:			19,935			TOTAL CONDENSATE PROD:			14			

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2387 X	1898	-0-	-489	-0-	1891	2	7	9	Y	6					12	
02		1904 N	1768	-0-	-136	-0-	1761	2	7	9	Y	6					18	
03		1953 N	1944	-0-	-9	-0-	1943	2	1	9	Y	1					19	
04		1830 N	1823	-0-	-7	-0-	1821	2	2	9	Y	2	13	1			8	
05		1953 N	1822	-0-	-131	-0-	1821	2	1	9	Y	1					9	
06		1890 N	1811	-0-	-79	-0-	1809	2	2	9	Y	2					11	
07		1891 N	1727	-0-	-164	-0-	1727	2			Y	-0-					11	
08		1829 N	1636	-0-	-193	-0-	1635	2	1	9	Y	1					12	
09		1800 N	1507	-0-	-293	-0-	1506	2	1	9	Y	1					13	
10		1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1652	2	11	9	Y	10	1	8			22	
11		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1699	2	3	9	Y	3	12	1			13	
*12		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1669	2	1	9	Y	1					14	
TOTAL GAS PROD:			20,971															TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

01		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4470	2	12	9	Y	11					22	
02		3948 X	3757	-0-	-191	-0-	3746	2	11	9	Y	10	1	8			31	
03		4371 X	4078	-0-	-293	-0-	4077	2	1	9	Y	1	1	8			31	
04		4350 X	3997	-0-	-353	-0-	3996	2	1	9	Y	1	1	8			31	
05		4495 X	4136	-0-	-359	-0-	4135	2	1	9	Y	1					32	
06		4350 X	3975	-0-	-375	-0-	3973	2	2	9	Y	2	2	8			32	
07		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4322	2	1	9	Y	1	1	8			32	
08		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4347	2	3	9	Y	3					35	
09		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4328	2	4	9	Y	4	1	8			38	
10		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4411	2	10	9	Y	9	42	1	1	8	4	
11		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4310	2	1	9	Y	1	1	8			4	
*12		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4550	2	3	9	Y	3	1	8			6	
TOTAL GAS PROD:			50,715															TOTAL CONDENSATE PROD: 47

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

01		1550 N	1248	-0-	-302	-0-	1248	2			Y	-0-					23	
02		1400 N	1265	-0-	-135	-0-	1264	2	1	9	Y	1	1	8			23	
03		1333 N	1141	-0-	-192	-0-	1141	2			Y	-0-					23	
04		1200 N	1332	-0-	132	-0-	1332	2			Y	-0-					23	
05		1395 N	1244	-0-	-151	-0-	1244	2			Y	-0-					23	
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					23	
07		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					23	
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1255	2	10	9	Y	9	1	8			31	
09		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1517	2	3	9	Y	3	32	1			2	
10		1364 N	1279	-0-	-85	-0-	1279	2			Y	-0-					2	
11		1230 N	1006	-0-	-224	-0-	1006	2			Y	-0-					2	
12		1364 N	1117	-0-	-247	-0-	1117	2			Y	-0-					2	
TOTAL GAS PROD:			14,961															TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK									
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
VERADO ENERGY, INC.													//CONT.// 884563									
DELTA GAS UNIT													WELL #: 11		RRCID -> 228317		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 10722		PERF. 9178 - 10454	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
01		3658 X	3353	-0-	-305	-0-		3352	2	1	9	Y	1	36								
02		2968 X	2561	-0-	-407	-0-		2561	2			Y	-0-	36								
03		3286 X	2914	-0-	-372	-0-		2913	2	1	9	Y	1	36								
04		3180 X	3286	-0-	106	-0-		3284	2	2	9	Y	2	36								
05		3286 X	3213	-0-	-73	-0-		3213	2			Y	-0-	36								
06		3180 X	2354	-0-	-826	-0-		2352	2	2	9	Y	2	36								
07		3286 X	1984	-0-	-1302	-0-		1984	2			Y	-0-	36								
08		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-		3996	2			Y	-0-	36								
09		3300 X	2889	-0-	-411	-0-		2887	2	2	9	Y	2	36								
10		3224 X	2853	-0-	-371	-0-		2853	2			Y	-0-	36								
11		3870 X	3029	-0-	-841	-0-		3029	2			Y	-0-	36								
12		3999 X	2763	-0-	-1236	-0-		2763	2			Y	-0-	36								
TOTAL GAS PROD:			35,195			TOTAL CONDENSATE PROD:			8													

HINKLE, C.A.													CNTY: RUSK							
WELL #: 10													RRCID -> 229259		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 10564		PERF. 9200 - 10362	
01		4371 X	4043	-0-	-328	-0-		4028	2	15	9	Y	14	25						
02		4088 X	3297	-0-	-791	-0-		3293	2	4	9	Y	4	28						
03		4526 X	3958	-0-	-568	-0-		3956	2	2	9	Y	2	28						
04		4380 X	3926	-0-	-454	-0-		3925	2	1	9	Y	1	28						
05		4278 X	3928	-0-	-350	-0-		3926	2	2	9	Y	2	30						
06		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-		3928	2	3	9	Y	3	30						
07		4061 X	3997	-0-	-64	-0-		3994	2	3	9	Y	3	30						
08		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-		4072	2	2	9	Y	2	30						
09		3930 X	3441	-0-	-489	-0-		3441	2			Y	-0-	30						
10		4061 X	3457	-0-	-604	-0-		3455	2	2	9	Y	2	30						
11		3930 X	3683	-0-	-247	-0-		3680	2	3	9	Y	3	30						
12		4061 X	4005	-0-	-56	-0-		4004	2	1	9	Y	1	30						
TOTAL GAS PROD:			45,740			TOTAL CONDENSATE PROD:			37											

PEPPER, J. R. GAS UNIT													CNTY: RUSK							
WELL #: 8													RRCID -> 230368		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10635		PERF. 9238 - 10300	
01		4309 X	1324	-0-	-2985	-0-		1324	2			Y	-0-	53						
02		3892 X	1114	-0-	-2778	-0-		1113	2	1	9	Y	1	53						
03		4309 X	1006	-0-	-3303	-0-		1006	2			Y	-0-	53						
04		3750 X	1937	-0-	-1813	-0-		1937	2			Y	-0-	53						
05		2573 X	1409	-0-	-1164	-0-		1409	2			Y	-0-	53						
06		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-		2575	2	2	9	Y	2	53						
07		2015 X	1247	-0-	-768	-0-		1247	2			Y	-0-	53						
08		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-		2387	2	20	9	Y	18	70						
09		1980 N	1809	-0-	-171	-0-		1805	2	4	9	Y	4	28						
10		1240 N	951	-0-	-289	-0-		951	2			Y	-0-	28						
11		1980 N	1397	-0-	-583	-0-		1397	2			Y	-0-	28						
12		1860 N	1181	-0-	-679	-0-		1181	2			Y	-0-	28						
TOTAL GAS PROD:			18,359			TOTAL CONDENSATE PROD:			25											

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK									
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
VERADO ENERGY, INC.												//CONT.// 884563									
SOONER GAS UNIT												WELL #: 11		RRCID -> 230373		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 10643		PERF. 9204 - 10444	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE							
01		3875 X	3588	-0-	-287	-0-	3588	2		Y	-0-			32							
02		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3415	2	2	9	Y	2	2 8	32							
03		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3529	2	1	9	Y	1	1 8	32							
04		2670 X	2647	-0-	-23	-0-	2647	2		Y	-0-			32							
05		2759 X	2465	-0-	-294	-0-	2465	2		Y	-0-			32							
06		2670 X	2407	-0-	-263	-0-	2407	2		Y	-0-			32							
07		2759 X	2401	-0-	-358	-0-	2400	2	1	9	Y	1	1 8	32							
08		3534 X	2450	-0-	-1084	-0-	2450	2		Y	-0-			32							
09		2640 X	2327	-0-	-313	-0-	2327	2		Y	-0-			32							
10		2480 X	2254	-0-	-226	-0-	2253	2	1	9	Y	1	1 8	32							
11		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		Y	-0-			32							
12		2449 X	2104	-0-	-345	-0-	2104	2		Y	-0-			32							
TOTAL GAS PROD:		31,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		5															

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1												CNTY: RUSK							
WELL #: 5												RRCID -> 230888		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11218		PERF. 995 - 11092	
01		3596 X	1745	-0-	-1851	-0-	1722	2	23	9	Y	21		63					
02		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2		Y	-0-			63					
03		2945 X	2879	-0-	-66	-0-	2879	2		Y	-0-			63					
04		2790 X	3227	-0-	437	-0-	3227	2		Y	-0-			63					
05		3348 X	3134	-0-	-214	-0-	3134	2		Y	-0-			63					
06		3240 X	2713	-0-	-527	-0-	2699	2	14	9	Y	13		76					
07		3348 X	2822	-0-	-526	-0-	2822	2		Y	-0-			76					
08		3348 X	2430	-0-	-918	-0-	2430	2		Y	-0-			76					
09		3240 X	2168	-0-	-1072	-0-	2165	2	3	9	Y	3		79					
10		3131 X	2649	-0-	-482	-0-	2649	2		Y	-0-			79					
11		2730 X	2546	-0-	-184	-0-	2546	2		Y	-0-			79					
*12		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2908	2	8	9	Y	7		86					
TOTAL GAS PROD:		32,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		44													

THORNTON, EMMA GAS UNIT												CNTY: RUSK							
WELL #: 10												RRCID -> 231164		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9152 - 10524	
01		1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1499	2	3	9	Y	3		9					
02		1428 N	1193	-0-	-235	-0-	1192	2	1	9	Y	1		10					
03		1519 N	1353	-0-	-166	-0-	1352	2	1	9	Y	1		11					
04		1440 N	1446	-0-	6	-0-	1445	2	1	9	Y	1		12					
05		1333 N	1167	-0-	-166	-0-	1164	2	3	9	Y	3	1 8	14					
06		1320 N	602	-0-	-718	-0-	601	2	1	9	Y	1	5 1	9					
07		1488 N	571	-0-	-917	-0-	571	2		Y	-0-			9					
08		1488 X	1282	-0-	-206	-0-	1281	2	1	9	Y	1	1 8	10					
09		1440 X	1316	-0-	-124	-0-	1315	2	1	9	Y	1		11					
10		1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1373	2	8	9	Y	7		18					
11		1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1333	2	1	9	Y	1	10 1	9					
*12		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1501	2	1	9	Y	1		10					
TOTAL GAS PROD:		14,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		21													

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563									
WALTERS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	232019	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	9226 - 10440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	651	-0-	-0-	650	2	1	9	Y			9
02		728 N	630	-0-	-98	628	2	2	9	Y			11
03		1454 N	1454	-0-	-0-	1454	2			Y			11
04		630 N	944	-0-	314	944	2			Y			11
05		885 N	885	-0-	-0-	885	2			Y			11
06		1410 N	851	-0-	-559	851	2			Y			11
07		1111 N	1111	-0-	-0-	1111	2			Y			11
08		1179 N	1179	-0-	-0-	1179	2			Y			11
09		1260 N	1260	-0-	-0-	1259	2	1	9	Y			12
10		1287 N	1287	-0-	-0-	1284	2	3	9	Y	13	1	2
11		1140 N	1112	-0-	-28	1112	2			Y			2
12		1302 N	1068	-0-	-234	1068	2			Y			2
TOTAL GAS PROD:				12,432		TOTAL CONDENSATE PROD:						7	

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	232086	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	9230 - 10690	
01		4097 X	4097	-0-	-0-	4097	2			Y			22
02		3802 X	3802	-0-	-0-	3802	2			Y			22
03		4176 X	4176	-0-	-0-	4168	2	8	9	Y	25	1	4
04		2850 X	2091	-0-	-759	2085	2	6	9	Y			9
05		2945 X	1842	-0-	-1103	1836	2	6	9	Y			14
06		2850 X	1864	-0-	-986	1861	2	3	9	Y			17
07		2945 X	1615	-0-	-1330	1612	2	3	9	Y			20
08		2635 X	1582	-0-	-1053	1581	2	1	9	Y	14	1	6
09		2812 X	2812	-0-	-0-	2812	2			Y			6
10		2756 X	2756	-0-	-0-	2755	2	1	9	Y	1	8	6
11		2625 X	2625	-0-	-0-	2616	2	9	9	Y			14
*12		2947 N	2947	-0-	-0-	2946	2	1	9	Y			15
TOTAL GAS PROD:				32,209		TOTAL CONDENSATE PROD:						34	

THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	233366	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	10698	PERF.	9190 - 10560	
01		4836 X	4102	-0-	-734	4093	2	9	9	Y			9
02		3920 X	3855	-0-	-65	3852	2	3	9	Y			11
03		4309 X	3748	-0-	-561	3746	2	2	9	Y	1	8	12
04		4170 X	3938	-0-	-232	3936	2	2	9	Y	1	8	13
05		4528 X	4528	-0-	-0-	4515	2	13	9	Y			25
06		4147 X	4147	-0-	-0-	4141	2	6	9	Y	26	1	4
07		4278 X	4231	-0-	-47	4230	2	1	9	Y	1	8	4
08		4526 X	3858	-0-	-668	3856	2	2	9	Y			6
09		4380 X	3714	-0-	-666	3712	2	2	9	Y	2	8	6
10		4526 X	3379	-0-	-1147	3360	2	19	9	Y			23
11		4140 X	3205	-0-	-935	3204	2	1	9	Y	22	1	2
12		4216 X	2716	-0-	-1500	2715	2	1	9	Y			3
TOTAL GAS PROD:				45,421		TOTAL CONDENSATE PROD:						56	

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK		
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED														
VERADO ENERGY, INC.														
//CONT.// 884563														
LOCKRIDGE GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 242102														
COMPL. DATE 09/14/2008														
TOTAL DEPTH 10852												PERF.10404 - 10676		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2095	2	10	9	Y		9	41
02		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1381	2	12	9	Y		11	52
03		1736 N	1485	-0-	-251	-0-	1476	2	9	9	Y		8	25
04		2040 N	1428	-0-	-612	-0-	1426	2	2	9	Y	35	1	27
05		1550 N	1346	-0-	-204	-0-	1338	2	8	9	Y		7	34
06		1440 N	1183	-0-	-257	-0-	1176	2	7	9	Y		6	40
07		1488 N	1278	-0-	-210	-0-	1271	2	7	9	Y		6	46
08		1488 X	1267	-0-	-221	-0-	1260	2	7	9	Y		6	52
09		1440 X	1148	-0-	-292	-0-	1146	2	2	9	Y		2	54
10		1333 X	1268	-0-	-65	-0-	1265	2	3	9	Y		3	57
11		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1496	2	2	9	Y		2	59
*12		1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1446	2	2	9	Y		2	61
TOTAL GAS PROD:		16,847						TOTAL CONDENSATE PROD:				64		

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU												CNTY: RUSK		
WELL #: 11														
RRCID -> 244114														
COMPL. DATE 07/31/2008														
TOTAL DEPTH 10530												PERF. 9090 - 10424		
01		3534 X	3313	-0-	-221	-0-	3313	2			Y		-0-	95
02		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3393	2	3	9	Y	3	8	95
03		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3548	2	3	9	Y	3	8	95
04		3420 X	3181	-0-	-239	-0-	3179	2	2	9	Y	2	8	95
05		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3711	2	4	9	Y	4	8	95
06		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3629	2	2	9	Y	2	8	95
07		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3777	2	7	9	Y	6	8	95
08		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3439	2	4	9	Y	4	8	95
09		3180 X	2661	-0-	-519	-0-	2659	2	2	9	Y	2	8	95
10		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3406	2	4	9	Y	4	8	95
11		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3628	2	3	9	Y	3	8	95
*12		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			Y		-0-	95
TOTAL GAS PROD:		41,637						TOTAL CONDENSATE PROD:				33		

SOONER GAS UNIT												CNTY: RUSK		
WELL #: 12														
RRCID -> 245191														
COMPL. DATE 01/07/2009														
TOTAL DEPTH 10775												PERF. 9720 - 10618		
01		3782 X	2742	-0-	-1040	-0-	2742	2			Y		-0-	40
02		2772 X	2703	-0-	-69	-0-	2703	2			Y		-0-	40
03		3069 X	2811	-0-	-258	-0-	2810	2	1	9	Y	1	8	40
04		2760 X	3392	-0-	632	-0-	3391	2	1	9	Y	1	8	40
05		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3360	2	1	9	Y	1	8	40
06		2910 X	2101	-0-	-809	-0-	2101	2			Y		-0-	40
07		3503 X	2954	-0-	-549	-0-	2953	2	1	9	Y	1	8	40
08		3503 X	2276	-0-	-1227	-0-	2276	2			Y		-0-	40
09		3390 X	2199	-0-	-1191	-0-	2199	2			Y		-0-	40
10		3348 X	3059	-0-	-289	-0-	3058	2	1	9	Y	1	8	40
11		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y		-0-	40
*12		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			Y		-0-	40
TOTAL GAS PROD:		33,497						TOTAL CONDENSATE PROD:				5		

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. DELTA GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	66461 275 884563	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492																
01		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5001 2	2	9	Y	2	2	8			39
02		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5159 2	3	9	Y	3	3	8			39
03		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5508 2	1	9	Y	1	1	8			39
04		2610 X	4385	-0-	1775	-0-	4382 2	3	9	Y	3	3	8			39
05		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4528 2	2	9	Y	2	2	8			39
06		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5761 2	6	9	Y	5	5	8			39
07		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 2			Y	-0-					39
08		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 2			Y	-0-					39
09		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4413 2	3	9	Y	3	3	8			39
10		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182 2			Y	-0-					39
11		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 2			Y	-0-					39
*12		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323 2			Y	-0-					39
TOTAL GAS PROD:		55,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		19										

HINKLE, C.A.		WELL #:	11	RRCID ->	246661	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9194 - 10544					
01		1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1352 2	6	9	Y	5					13
02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1226 2	1	9	Y	1					14
03		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1311 2	1	9	Y	1					15
04		1320 N	1180	-0-	-140	-0-	1180 2			Y	-0-					15
05		1364 N	991	-0-	-373	-0-	991 2			Y	-0-					15
06		1260 N	992	-0-	-268	-0-	992 2			Y	-0-					15
07		1209 N	1052	-0-	-157	-0-	1052 2			Y	-0-					15
08		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2			Y	-0-					15
09		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2			Y	-0-					15
10		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2			Y	-0-					15
11		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2			Y	-0-					15
12		1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174 2			Y	-0-					15
TOTAL GAS PROD:		14,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		7										

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #:	12	RRCID ->	246981	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	10591	PERF.	9100 - 10448					
01		1581 X	912	-0-	-669	-0-	912 2			Y	-0-					46
02		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1541 2	1	9	Y	1	1	8			46
03		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1216 2	1	9	Y	1	1	8			46
04		870 N	725	-0-	-145	-0-	725 2			Y	-0-					46
05		1705 N	676	-0-	-1029	-0-	676 2			Y	-0-					46
06		1170 N	1141	-0-	-29	-0-	1141 2			Y	-0-					46
07		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1624 2	2	9	Y	2	2	8			46
08		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1216 2	2	9	Y	2	2	8			46
09		1140 N	821	-0-	-319	-0-	820 2	1	9	Y	1	1	8			46
10		1612 N	742	-0-	-870	-0-	741 2	1	9	Y	1	1	8			46
11		1170 N	972	-0-	-198	-0-	971 2	1	9	Y	1	1	8			46
*12		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2			Y	-0-					46
TOTAL GAS PROD:		12,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		9										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-				45
02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-				45
03		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1086	2	3	9	Y	3				48
04		600 N	1657	-0-	1057	-0-	1653	2	4	9	Y	4				52
05		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1794	2	22	9	Y	20				72
06		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1928	2	20	9	Y	18				90
07		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1963	2	2	9	Y	2				92
08		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-	60	1		32
09		1950 N	1861	-0-	-89	-0-	1861	2			Y	-0-				32
10		1953 N	1777	-0-	-176	-0-	1777	2			Y	-0-				32
11		1800 N	1643	-0-	-157	-0-	1643	2			Y	-0-				32
12		1922 N	1729	-0-	-193	-0-	1729	2			Y	-0-				32
TOTAL GAS PROD:			19,764													
TOTAL CONDENSATE PROD:												47				

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

01		2852 X	2586	-0-	-266	-0-	2586	2			Y	-0-				61
02		2632 X	2313	-0-	-319	-0-	2313	2			Y	-0-				61
03		2914 X	2661	-0-	-253	-0-	2661	2			Y	-0-				61
04		2820 X	2501	-0-	-319	-0-	2501	2			Y	-0-				61
05		2883 X	2753	-0-	-130	-0-	2753	2			Y	-0-				61
06		2580 X	2221	-0-	-359	-0-	2221	2			Y	-0-				61
07		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-				61
08		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-				61
09		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3068	2	2	9	Y	2	2	8		61
10		3162 X	2743	-0-	-419	-0-	2743	2			Y	-0-				61
11		3060 X	2712	-0-	-348	-0-	2712	2			Y	-0-				61
12		3162 X	2706	-0-	-456	-0-	2706	2			Y	-0-				61
TOTAL GAS PROD:			32,470													
TOTAL CONDENSATE PROD:												2				

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

01		3596 X	3089	-0-	-507	-0-	3089	2			Y	-0-				92	
02		3248 X	2941	-0-	-307	-0-	2938	2	3	9	Y	3	3	8		92	
03		3472 X	2801	-0-	-671	-0-	2799	2	2	9	Y	2	2	8		92	
04		3360 X	3376	-0-	16	-0-	3376	2			Y	-0-				92	
05		3255 X	2891	-0-	-364	-0-	2890	2	1	9	Y	1	1	8		92	
06		3150 X	3142	-0-	-8	-0-	3140	2	2	9	Y	2	2	8		92	
07		3503 X	3453	-0-	-50	-0-	3453	2			Y	-0-				92	
08		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3525	2	29	9	Y	26	1	8		117	
09		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3575	2	11	9	Y	10	86	1	1	8	40
10		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			Y	-0-				40	
11		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-				40	
*12		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-				40	
TOTAL GAS PROD:			39,679														
TOTAL CONDENSATE PROD:												44					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01		3224 X	2293	-0-	-931	-0-	-0-	2293	2		Y	50
02		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	-0-	2284	2	8	9	57
03		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	-0-	3536	2	4	9	61
04		2220 X	1973	-0-	-247	-0-	-0-	1973	2		Y	61
05		2542 X	1996	-0-	-546	-0-	-0-	1996	2		Y	61
06		3150 X	1612	-0-	-1538	-0-	-0-	1611	2	1	9	61
07		3255 X	1098	-0-	-2157	-0-	-0-	1098	2		Y	61
08		2914 X	1483	-0-	-1431	-0-	-0-	1482	2	1	9	61
09		1980 X	1201	-0-	-779	-0-	-0-	1200	2	1	9	61
10		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	-0-	2290	2		Y	61
11		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	2		Y	61
*12		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	1940	2		Y	61
TOTAL GAS PROD:		23,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454												
01		3658 X	2941	-0-	-717	-0-	-0-	2941	2		Y	79
02		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	-0-	2745	2	9	9	87
03		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	-0-	3112	2	3	9	90
04		2850 X	3131	-0-	281	-0-	-0-	3131	2		Y	90
05		3038 X	2687	-0-	-351	-0-	-0-	2686	2	1	9	90
06		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	-0-	3118	2	1	9	90
07		3224 X	3174	-0-	-50	-0-	-0-	3174	2		Y	90
08		2914 X	2594	-0-	-320	-0-	-0-	2593	2	1	9	90
09		2820 X	2718	-0-	-102	-0-	-0-	2716	2	2	9	90
10		2914 X	2483	-0-	-431	-0-	-0-	2483	2		Y	90
11		2820 X	2054	-0-	-766	-0-	-0-	2054	2		Y	90
12		2914 X	1984	-0-	-930	-0-	-0-	1984	2		Y	90
TOTAL GAS PROD:		32,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458												
01		4681 X	4535	-0-	-146	-0-	-0-	4525	2	10	9	9
02		4228 X	3336	-0-	-892	-0-	-0-	3333	2	3	9	11
03		4681 X	3244	-0-	-1437	-0-	-0-	3242	2	2	9	13
04		4530 X	2935	-0-	-1595	-0-	-0-	2933	2	2	9	15
05		4526 X	2911	-0-	-1615	-0-	-0-	2903	2	8	9	22
06		4380 X	2788	-0-	-1592	-0-	-0-	2785	2	3	9	8
07		3689 X	2681	-0-	-1008	-0-	-0-	2680	2	1	9	9
08		3255 X	2700	-0-	-555	-0-	-0-	2699	2	1	9	10
09		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	-0-	3658	2	2	9	10
10		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	-0-	3792	2	20	9	28
11		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	-0-	3649	2	2	9	5
12		3782 X	3632	-0-	-150	-0-	-0-	3631	2	1	9	6
TOTAL GAS PROD:		39,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		51						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK							
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563													
THORNTON JAMESON		WELL #:		1H	RRCID ->	282354	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL DEPTH	10438	PERF.10897	- 16500					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (STATUS(CODE))	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		98673 X	71240	-0-	-27433	-0-	71042	2	198	9	N	180	389	1	1	8	245
02		75880 X	51570	-0-	-24310	-0-	51322	2	248	9	N	225	187	1	13	8	270
03		77779 X	65462	-0-	-12317	-0-	65140	2	322	9	N	293	186	1	17	8	360
04		72360 X	57327	-0-	-15033	-0-	57103	2	224	9	N	204	188	1	16	8	360
05		71734 X	56669	-0-	-15065	-0-	56419	2	250	9	N	227	377	1	10	8	200
06		68940 X	51267	-0-	-17673	-0-	50948	2	319	9	N	290	187	1	23	8	280
07		65472 X	51819	-0-	-13653	-0-	51665	2	154	9	N	140	187	1			233
08		65472 X	49621	-0-	-15851	-0-	49370	2	251	9	N	228	179	1	20	8	262
09		57330 X	46778	-0-	-10552	-0-	46565	2	213	9	N	194	172	1	10	8	274
10		56668 X	46826	-0-	-9842	-0-	46609	2	217	9	N	197	171	1			300
11		51270 X	43559	-0-	-7711	-0-	43336	2	223	9	N	203	173	1			330
12		51832 X	46272	-0-	-5560	-0-	46162	2	110	9	N	100					430
TOTAL GAS PROD:		638,410				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,481									

THORNTON JAMESON		WELL #:		2H	RRCID ->	283514	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	10413	PERF.10902	- 17250					
01		250263 X	171257	-0-	-79006	-0-	170598	2	659	9	N	599	565	1	2	8	382
02		226044 X	133814	-0-	-92230	-0-	133290	2	524	9	N	476	575	1	32	8	251
03		250263 X	152721	-0-	-97542	-0-	151994	2	727	9	N	661	384	1	32	8	496
04		242190 X	137793	-0-	-104397	-0-	137124	2	669	9	N	608	577	1	31	8	496
05		188697 X	133133	-0-	-55564	-0-	132907	2	226	9	N	205	372	1	18	8	311
06		165720 X	122116	-0-	-43604	-0-	121756	2	360	9	N	327	372	1	44	8	222
07		152706 X	119527	-0-	-33179	-0-	118847	2	680	9	N	618	567	1			273
08		152706 X	111948	-0-	-40758	-0-	111444	2	504	9	N	458	379	1	29	8	323
09		137790 X	103154	-0-	-34636	-0-	102682	2	472	9	N	429	377	1	17	8	358
10		133145 X	98548	-0-	-34597	-0-	98140	2	408	9	N	371	372	1			357
11		122130 X	84529	-0-	-37601	-0-	84123	2	406	9	N	369	381	1			345
12		119536 X	83620	-0-	-35916	-0-	83507	2	113	9	N	103	179	1			269
TOTAL GAS PROD:		1,452,160				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,224									

WILSON RESOURCES, INC.		930315		LAIIRD, S. S. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101034	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	10911	PERF.10424	- 10638	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			92
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			92
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			92
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			92
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			92
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			92
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			92
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			92
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			92
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			92
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			92
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			92
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2018 - P/A 07/24/18																	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
WILSON RESOURCES, INC.		//CONT.// 930315											
WOLFE, A. S. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102486		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1175	-0-	-406	-0-	12	1	1163	2	N	-0-		28
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	15	1	1516	2	N	-0-		28
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	13	1	1307	2	N	-0-		28
04	1140 N	1005	-0-	-135	-0-	10	1	995	2	N	-0-		28
05	1674 N	732	-0-	-942	-0-	7	1	725	2	N	-0-		28
06	1290 N	822	-0-	-468	-0-	8	1	814	2	N	-0-		28
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	11	1	1140	2	N	-0-		28
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	9	1	851	2	N	-0-		28
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	11	1	1135	2	N	-0-		28
10	1147 N	623	-0-	-524	-0-	6	1	617	2	N	-0-		28
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	11	1	1110	2	N	-0-		28
*12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	13	1	1335	2	N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		12,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LAIRD, S. S. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112598		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 X	1459	-0-	-339	-0-	14	1	1435	2	N	9		204
02	1484 N	1151	-0-	-333	-0-	10	9	1129	2	N	10		214
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	11	9	1932	2	N	5		219
04	1410 N	1377	-0-	-33	-0-	19	1	1357	2	N	5		224
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	6	9	2293	2	N	10		234
06	3000 N	3851	-0-	851	851	23	1	3799	2	N	13		247
07	3100 N	3686	-0-	586	1437	11	9	3635	2	N	14	184 1	77
08	3100 N	3871	-0-	771	2208	14	9	3819	2	N	13		90
09	5415 X	3207	-0-	-2208	-0-	38	1	3166	2	N	8		98
10	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	9	9	3347	2	N	10		108
11	2700 X	2500	-0-	-200	-0-	33	1	2475	2	N	-0-		108
12	2790 X	2384	-0-	-406	-0-	11	9	2360	2	N	-0-		108
TOTAL GAS PROD:		31,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		97							

OAK HILL (COTTON VALLEY) WILSON RESOURCES, INC. JACOBS ESTATE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	66461 275 930315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK					
		WELL #:	1	RRCID -> 124983	COMPL. DATE 07/28/1987	TOTAL DEPTH 10820	PERF.10463	-	10693		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	23 1	2275 2	Y	7		135
						8 9					
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	17 1	1699 2	Y	5		140
						6 9					
03	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	19 1	1942 2	Y	6		146
						7 9					
04	1950 N	1856	-0-	-94	-0-	18 1	1835 2	Y	3		149
						3 9					
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	21 1	2110 2	Y	4		153
						4 9					
06	1890 N	1868	-0-	-22	-0-	18 1	1846 2	Y	4		157
						4 9					
07	1922 N	1893	-0-	-29	-0-	19 1	1868 2	Y	5		162
						6 9					
08	2139 N	1925	-0-	-214	-0-	19 1	1903 2	Y	3		165
						3 9					
09	1860 N	1527	-0-	-333	-0-	15 1	1508 2	Y	4		169
						4 9					
10	1891 N	1733	-0-	-158	-0-	17 1	1713 2	Y	3		172
						3 9					
11	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	17 1	1688 2	Y	5		177
						6 9					
*12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	16 1	1598 2	Y	4		181
						4 9					
TOTAL GAS PROD:		22,262			TOTAL CONDENSATE PROD:	53					

JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 126299	COMPL. DATE 01/07/1988	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10399	-	10639		
01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	30 1	3020 2	N	12		231
						13 9					
02	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	30 1	2987 2	N	21		252
						23 9					
03	3007 X	2858	-0-	-149	-0-	28 1	2822 2	N	7		259
						8 9					
04	2970 X	2800	-0-	-170	-0-	28 1	2755 2	N	15		274
						17 9					
05	3379 X	2545	-0-	-834	-0-	25 1	2497 2	N	21	186 1	109
						23 9					
06	3270 X	2297	-0-	-973	-0-	23 1	2268 2	N	5		114
						6 9					
07	3379 X	2338	-0-	-1041	-0-	23 1	2304 2	N	10		124
						11 9					
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	29 1	2894 2	N	11		135
						12 9					
09	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	31 1	3149 2	N	12		147
						13 9					
10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	31 1	3118 2	N	4		151
						4 9					
11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	32 1	3192 2	N	-0-		151
12	3286 X	3097	-0-	-189	-0-	31 1	3066 2	N	-0-		151
TOTAL GAS PROD:		34,543			TOTAL CONDENSATE PROD:	118					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
WILSON RESOURCES, INC.													//CONT.// 930315									
WOLFE, A.S. GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 129889		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10446 - 10666	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
01		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	37	1	3653	2	Y	22			74							
							24	9														
02		2800 N	2896	-0-	96	96	29	1	2857	2	Y	9			83							
							10	9														
03		1630 N	1534	-0-	-96	-0-	15	1	1513	2	Y	5			88							
							6	9														
04		2340 X	1387	-0-	-953	-0-	14	1	1369	2	Y	4			92							
							4	9														
05		2418 X	1172	-0-	-1246	-0-	12	1	1154	2	Y	5			97							
							6	9														
06		2340 X	1127	-0-	-1213	-0-	11	1	1110	2	Y	5			102							
							6	9														
07		2418 X	1270	-0-	-1148	-0-	13	1	1254	2	Y	3			105							
							3	9														
08		1519 X	705	-0-	-814	-0-	7	1	697	2	Y	1			106							
							1	9														
09		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-			106							
10		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	22	1	2229	2	Y	-0-			106							
11		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	16	1	1637	2	Y	-0-			106							
*12		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	24	1	2355	2	Y	2			108							
							2	9														
TOTAL GAS PROD:			22,024			TOTAL CONDENSATE PROD:			56													

LAIRD, S.S. GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 133279		COMPL. DATE 01/06/1990		TOTAL DEPTH 10819		PERF.10476 - 10666	
01		1271 N	1250	-0-	-21	-0-	12	1	1225	2	N	12			165							
							13	9														
02		1176 N	1039	-0-	-137	-0-	10	1	1029	2	N	-0-			165							
03		1240 N	1184	-0-	-56	-0-	12	1	1172	2	N	-0-			165							
04		1200 N	1118	-0-	-82	-0-	11	1	1090	2	N	15			180							
							17	9														
05		1147 N	1119	-0-	-28	-0-	11	1	1086	2	N	20			200							
							22	9														
06		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	11	1	1131	2	N	16			216							
							18	9														
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	12	1	1227	2	N	29			245							
							32	9														
08		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	12	1	1213	2	N	18	185	1	78							
							20	9														
09		1170 N	1125	-0-	-45	-0-	11	1	1073	2	N	37			115							
							41	9														
10		1271 N	1132	-0-	-139	-0-	11	1	1057	2	N	58			173							
							64	9														
11		1200 N	1077	-0-	-123	-0-	10	1	1003	2	N	58			231							
							64	9														
12		1178 N	1058	-0-	-120	-0-	10	1	989	2	N	54			285							
							59	9														
TOTAL GAS PROD:			13,778			TOTAL CONDENSATE PROD:			317													

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
WILSON RESOURCES, INC.		//CONT.// 930315											
JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133280		COMPL. DATE 01/12/1990		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10412 - 10621			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	15 1	1531 2	Y	5				73
						6 9							
02	1316 N	1257	-0-	-59	-0-	12 1	1242 2	Y	3				76
						3 9							
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	14 1	1377 2	Y	4				80
						4 9							
04	1500 N	1274	-0-	-226	-0-	13 1	1259 2	Y	2				82
						2 9							
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	14 1	1424 2	Y	3				85
						3 9							
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	14 1	1440 2	Y	3				88
						3 9							
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	14 1	1396 2	Y	3				91
						3 9							
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	14 1	1440 2	Y	2				93
						2 9							
09	1470 N	1232	-0-	-238	-0-	12 1	1217 2	Y	3				96
						3 9							
10	1426 N	1211	-0-	-215	-0-	12 1	1197 2	Y	2				98
						2 9							
11	1410 N	1289	-0-	-121	-0-	13 1	1273 2	Y	3				101
						3 9							
12	1271 N	1062	-0-	-209	-0-	10 1	1049 2	Y	3				104
						3 9							
TOTAL GAS PROD:		16,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

WOLFE, A.S. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137552		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10334 - 10599			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	20 1	2012 2	N	5				213
						6 9							
02	1876 N	1113	-0-	-763	-0-	11 1	1102 2	N	-0-				213
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	15 1	1471 2	N	-0-				213
04	1980 N	1582	-0-	-398	-0-	16 1	1566 2	N	-0-	185 1			28
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	14 1	1417 2	N	-0-				28
06	1440 N	1318	-0-	-122	-0-	13 1	1305 2	N	-0-				28
07	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	15 1	1515 2	N	-0-				28
08	1426 N	1045	-0-	-381	-0-	10 1	1035 2	N	-0-				28
09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	19 1	1868 2	N	-0-				28
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	17 1	1699 2	N	-0-				28
11	1020 N	581	-0-	-439	-0-	6 1	575 2	N	-0-				28
12	1953 N	1268	-0-	-685	-0-	13 1	1255 2	N	-0-				28
TOTAL GAS PROD:		16,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
WILSON RESOURCES, INC.		//CONT.// 930315											
LAIRD, S.S. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139360		COMPL. DATE 08/12/1991			TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	20	1	1996	2	Y	8		159
						9	9						
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	17	1	1749	2	Y	14		173
						15	9						
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	20	1	2002	2	Y	1	120 1	54
						1	9						
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	20	1	2033	2	Y	7		61
						8	9						
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	18	1	1800	2	Y	1		62
						1	9						
06	1740 N	1735	-0-	-5	-0-	17	1	1716	2	Y	2		64
						2	9						
07	1798 N	1693	-0-	-105	-0-	17	1	1676	2	Y	-0-		64
08	1829 N	1500	-0-	-329	-0-	15	1	1483	2	Y	2		66
						2	9						
09	1740 N	1457	-0-	-283	-0-	14	1	1443	2	Y	-0-		66
10	1705 N	1360	-0-	-345	-0-	13	1	1347	2	Y	-0-		66
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	15	1	1505	2	Y	1		67
						1	9						
12	1519 N	1384	-0-	-135	-0-	14	1	1357	2	Y	12		79
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		20,359		TOTAL CONDENSATE PROD:					48				

JACOBS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139601		COMPL. DATE 09/27/1991			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1108	-0-	-163	-0-	11	1	1090	2	Y	6		64
						7	9						
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	10	1	987	2	Y	3		67
						3	9						
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	13	1	1294	2	Y	6		73
						7	9						
04	1080 N	990	-0-	-90	-0-	10	1	977	2	Y	3		76
						3	9						
05	1116 N	801	-0-	-315	-0-	8	1	791	2	Y	2		78
						2	9						
06	1140 N	913	-0-	-227	-0-	9	1	903	2	Y	1		79
						1	9						
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	12	1	1208	2	Y	1	73 1	7
						1	9						
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	9	1	861	2	Y	-0-		7
09	900 N	600	-0-	-300	-0-	6	1	593	2	Y	1		8
						1	9						
10	1209 N	935	-0-	-274	-0-	9	1	924	2	Y	2		10
						2	9						
11	840 N	632	-0-	-208	-0-	6	1	624	2	Y	2		12
						2	9						
*12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	8	1	783	2	Y	4		16
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		11,179		TOTAL CONDENSATE PROD:					31				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315												
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3286 X	2294	-0-	-992	-0-	23	1	2258	2	Y	12	97
						13	9					
02	2604 X	1916	-0-	-688	-0-	19	1	1889	2	Y	7	104
						8	9					
03	2139 X	1711	-0-	-428	-0-	17	1	1685	2	Y	8	112
						9	9					
04	2220 X	2062	-0-	-158	-0-	20	1	2034	2	Y	7	119
						8	9					
05	2294 X	2093	-0-	-201	-0-	21	1	2065	2	Y	6	125
						7	9					
06	2220 X	1914	-0-	-306	-0-	19	1	1893	2	Y	2	127
						2	9					
07	2139 X	1821	-0-	-318	-0-	18	1	1802	2	Y	1	110 1 18
						1	9					
08	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	23	1	2265	2	Y	-0-	18
09	2070 X	1707	-0-	-363	-0-	17	1	1688	2	Y	2	20
						2	9					
10	2108 X	2001	-0-	-107	-0-	20	1	1975	2	Y	5	25
						6	9					
11	2220 X	1721	-0-	-499	-0-	17	1	1697	2	Y	6	31
						7	9					
12	2294 X	1655	-0-	-639	-0-	16	1	1628	2	Y	10	41
						11	9					
TOTAL GAS PROD:		23,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	17	1	1716	2	Y	10	53
						11	9					
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	17	1	1676	2	Y	6	59
						7	9					
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	17	1	1672	2	Y	5	64
						6	9					
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	17	1	1683	2	Y	6	70
						7	9					
05	1891 N	1571	-0-	-320	-0-	15	1	1549	2	Y	6	76
						7	9					
06	1650 N	1538	-0-	-112	-0-	15	1	1515	2	Y	7	83
						8	9					
07	1767 N	1513	-0-	-254	-0-	15	1	1495	2	Y	3	86
						3	9					
08	1581 N	1238	-0-	-343	-0-	12	1	1223	2	Y	3	89
						3	9					
09	1530 N	1257	-0-	-273	-0-	12	1	1245	2	Y	-0-	89
10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	21	1	2138	2	Y	-0-	89
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	16	1	1576	2	Y	-0-	89
12	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	12	1	1173	2	Y	1	90
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		18,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
WILSON RESOURCES, INC.		//CONT.// 930315										
LAIRD, S.S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167318		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	10 1	1023 2	Y	4			134
						4 9						
02	1344 N	1039	-0-	-305	-0-	10 1	1019 2	Y	9			143
						10 9						
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	12 1	1157 2	Y	1	71 1		73
						1 9						
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	11 1	1071 2	Y	3			76
						3 9						
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	13 1	1306 2	Y	-0-			76
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	14 1	1405 2	Y	2			78
						2 9						
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	13 1	1330 2	Y	-0-			78
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	13 1	1332 2	Y	1			79
						1 9						
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	13 1	1294 2	Y	-0-			79
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	15 1	1479 2	Y	-0-			79
11	1260 N	805	-0-	-455	-0-	8 1	796 2	Y	1			80
						1 9						
*12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	13 1	1287 2	Y	11			91
						12 9						
TOTAL GAS PROD:		14,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
GILLIAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078595		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	54 1	1460 2	Y	-0-			86
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		Y	-0-			86
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	53 1	1452 2	Y	6	84 1		8
						7 9						
04	1470 N	1332	-0-	-138	-0-	46 1	1286 2	Y	-0-			8
05	1581 N	1216	-0-	-365	-0-	1216 2		Y	-0-			8
06	1470 N	1456	-0-	-14	-0-	51 1	1405 2	Y	-0-			8
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	47 1	1364 2	Y	-0-			8
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	51 1	1425 2	Y	-0-			8
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	55 1	1434 2	Y	-0-			8
10	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	53 1	1309 2	Y	-0-			8
11	1440 N	1432	-0-	-8	-0-	57 1	1375 2	Y	-0-			8
12	1550 N	1525	-0-	-25	-0-	55 1	1470 2	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		17,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

FREEMAN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 082609		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	1425	-0-	-993	-0-	65 1	1360 2	Y	-0-			169
02	2184 N	1348	-0-	-836	-0-	54 1	1294 2	Y	-0-			169
03	1643 N	1242	-0-	-401	-0-	50 1	1192 2	Y	-0-			169
04	1380 N	983	-0-	-397	-0-	50 1	933 2	Y	-0-			169
05	1488 N	1009	-0-	-479	-0-	53 1	956 2	Y	-0-			169
06	1200 N	954	-0-	-246	-0-	51 1	903 2	Y	-0-			169
07	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	50 1	971 2	Y	-0-			169
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	47 1	1539 2	Y	-0-			169
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	48 1	1443 2	Y	-0-			169
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	49 1	1584 2	Y	-0-			169
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	47 1	1504 2	Y	-0-			169
*12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	45 1	1459 2	Y	-0-			169
TOTAL GAS PROD:		15,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	29 1	1350 2	Y	-0-		113
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	20 1	1079 2	Y	2		115
						2 9					
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	21 1	1140 2	Y	-0-	79 1	36
04	990 N	1342	-0-	352	-0-	27 1	1315 2	Y	-0-		36
05	1023 N	930	-0-	-93	-0-	19 1	911 2	Y	-0-		36
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	20 1	1000 2	Y	-0-		36
07	1023 N	488	-0-	-535	-0-	13 1	475 2	Y	-0-		36
08	930 N	921	-0-	-9	-0-	51 1	870 2	Y	-0-		36
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	53 1	960 2	Y	-0-		36
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	56 1	1008 2	Y	-0-		36
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	52 1	904 2	Y	-0-		36
*12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	55 1	1011 2	Y	-0-		36
TOTAL GAS PROD:		12,441									
						TOTAL CONDENSATE PROD:			2		

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	21 1	988 2	Y	-0-		-0-
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	17 1	918 2	Y	-0-		-0-
03	868 N	853	-0-	-15	-0-	16 1	837 2	Y	-0-		-0-
04	990 N	796	-0-	-194	-0-	16 1	780 2	Y	-0-		-0-
05	1023 N	859	-0-	-164	-0-	17 1	842 2	Y	-0-		-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	18 1	876 2	Y	-0-		-0-
07	837 N	711	-0-	-126	-0-	19 1	692 2	Y	-0-		-0-
08	868 N	768	-0-	-100	-0-	43 1	725 2	Y	-0-		-0-
09	900 N	804	-0-	-96	-0-	42 1	762 2	Y	-0-		-0-
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	46 1	826 2	Y	-0-		-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	43 1	749 2	Y	-0-		-0-
*12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	47 1	861 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,201									
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

01	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	59 1	1679 2	Y	-0-		-0-
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		Y	-0-		-0-
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	64 1	1924 2	Y	-0-		-0-
04	1680 N	1595	-0-	-85	-0-	56 1	1539 2	Y	-0-		-0-
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2		Y	-0-		-0-
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	69 1	1864 2	Y	-0-		-0-
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	68 1	1844 2	Y	-0-		-0-
08	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	65 1	1746 2	Y	-0-		-0-
09	1830 N	1771	-0-	-59	-0-	65 1	1706 2	Y	-0-		-0-
10	1891 N	1798	-0-	-93	-0-	67 1	1731 2	Y	-0-		-0-
11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	67 1	1738 2	Y	-0-		-0-
12	1829 N	1622	-0-	-207	-0-	53 1	1569 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,244									
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TOON GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 087540		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	9	1 422 2	Y	-0-			17
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	8	1 432 2	Y	-0-			17
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	8	1 425 2	Y	-0-	5	1	12
04	420 N	376	-0-	-44	-0-	8	1 368 2	Y	-0-			12
05	465 N	378	-0-	-87	-0-	8	1 370 2	Y	-0-			12
06	420 N	333	-0-	-87	-0-	7	1 326 2	Y	-0-			12
07	403 N	236	-0-	-167	-0-	6	1 230 2	Y	-0-			12
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22	1 373 2	Y	-0-			12
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	22	1 391 2	Y	-0-			12
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22	1 402 2	Y	-0-			12
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	19	1 337 2	Y	-0-			12
12	434 N	342	-0-	-92	-0-	18	1 324 2	Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		4,557				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088852		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430				
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	6	1 203 2	N	-0-			109
02	140 N	75	-0-	-65	-0-	2	1 73 2	N	-0-			109
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	5	1 153 2	N	-0-			109
04	210 N	111	-0-	-99	-0-	3	1 108 2	N	-0-			109
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	6	1 186 2	N	-0-			109
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	4	1 144 2	N	-0-			109
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	47	1 1526 2	N	-0-			109
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	78	1 2503 2	N	-0-			109
09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	69	1 2228 2	N	-0-			109
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	70	1 2267 2	N	-0-			109
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	59	1 1906 2	N	6	6	8	109
*12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	53	1 1707 2	N	-0-			109
TOTAL GAS PROD:		13,413				TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

LAIRD, MAUDE		WELL #: 2		RRCID -> 097407		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515				
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	8	1 243 2	Y	-0-			18
02	280 N	109	-0-	-171	-0-	3	1 106 2	Y	-0-			18
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	4	1 134 2	Y	-0-			18
04	240 N	106	-0-	-134	-0-	3	1 103 2	Y	-0-			18
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	7	1 215 2	Y	-0-			18
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	6	1 191 2	Y	-0-			18
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	47	1 1500 2	Y	-0-			18
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	54	1 1747 2	Y	-0-			18
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	46	1 1490 2	Y	-0-			18
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	42	1 1366 2	Y	-0-			18
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	36	1 1167 2	Y	-0-			18
*12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	45	1 1462 2	Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		10,025				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	119	1	2196	2	Y	-0-					-0-
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	43	1	1420	2	Y	-0-					-0-
03	837 N	712	-0-	-125	-0-	15	1	697	2	Y	-0-					-0-
04	810 N	501	-0-	-309	-0-	9	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	707	-0-	-130	-0-	9	1	698	2	Y	-0-					-0-
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	22	1	1411	2	Y	-0-					-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	16	1	1294	2	Y	-0-					-0-
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	35	1	1920	2	Y	-0-					-0-
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	41	1	2062	2	Y	-0-					-0-
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	40	1	2029	2	Y	-0-					-0-
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	12	1	1811	2	Y	-0-					-0-
*12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	112	1	2231	2	Y	70	78	1			40
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	77	9	1738	2	Y	46	26	1			60
03	2108 N	1931	-0-	-177	-0-	51	9	1795	2	Y	41	79	1			22
04	2040 N	1356	-0-	-684	-0-	45	9	1232	2	Y	50	49	1			23
05	2077 N	1986	-0-	-91	-0-	69	1	1806	2	Y	71	52	1			42
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	55	9	1845	2	Y	52	52	1			42
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	101	1	1904	2	Y	53	25	1			70
08	1984 N	1719	-0-	-265	-0-	57	9	1585	2	Y	34	85	1			19
09	2010 N	1876	-0-	-134	-0-	97	1	1703	2	Y	62	28	1			53
10	2077 N	1805	-0-	-272	-0-	37	9	1639	2	Y	62	88	1			27
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	68	9	1673	2	Y	53	29	1			51
12	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	98	1	1753	2	Y	45	30	1			66
						58	9									
						113	1									
						50	9									

TOTAL GAS PROD: 22,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

01	1767 N	1522	-0-	-245	-0-	73	1	1449	2	Y	-0-					-0-
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	77	1	1374	2	Y	-0-					-0-
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	76	1	1506	2	Y	-0-					-0-
04	1470 N	1530	-0-	60	-0-	81	1	1449	2	Y	-0-					-0-
05	1612 N	1518	-0-	-94	-0-	81	1	1437	2	Y	-0-					-0-
06	1530 N	1509	-0-	-21	-0-	79	1	1430	2	Y	-0-					-0-
07	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	84	1	1485	2	Y	-0-					-0-
08	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	83	1	1357	2	Y	-0-					-0-
09	1500 N	1458	-0-	-42	-0-	85	1	1373	2	Y	-0-					-0-
10	1581 N	1564	-0-	-17	-0-	88	1	1476	2	Y	-0-					-0-
11	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	79	1	1288	2	Y	-0-					-0-
*12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	94	1	1461	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		1426 N	1158	-0-	-268	-0-	-0-	56 1	1102 2	Y	-0-			-0-
02		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	1340 2	Y	-0-			-0-
03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	1483 2	Y	-0-			-0-
04		1110 N	1604	-0-	494	-0-	-0-	85 1	1519 2	Y	-0-			-0-
05		1581 N	1440	-0-	-141	-0-	-0-	77 1	1363 2	Y	-0-			-0-
06		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	81 1	1481 2	Y	-0-			-0-
07		1612 N	1596	-0-	-16	-0-	-0-	86 1	1510 2	Y	-0-			-0-
08		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	1443 2	Y	-0-			-0-
09		1560 N	1467	-0-	-93	-0-	-0-	85 1	1382 2	Y	-0-			-0-
10		1581 N	1579	-0-	-2	-0-	-0-	89 1	1490 2	Y	-0-			-0-
11		1470 N	1441	-0-	-29	-0-	-0-	83 1	1358 2	Y	-0-			-0-
12		1519 N	1317	-0-	-202	-0-	-0-	80 1	1237 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 17,669														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

01		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	93 1	1770 2	Y	-0-			-0-
02		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	1442 2	Y	-0-			-0-
03		1767 N	1532	-0-	-235	-0-	-0-	31 1	1501 2	Y	-0-			-0-
04		1710 N	1614	-0-	-96	-0-	-0-	27 1	1587 2	Y	-0-			-0-
05		1643 N	1609	-0-	-34	-0-	-0-	20 1	1589 2	Y	-0-			-0-
06		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	1575 2	Y	-0-			-0-
07		1674 N	1548	-0-	-126	-0-	-0-	18 1	1530 2	Y	-0-			-0-
08		1612 N	1592	-0-	-20	-0-	-0-	27 1	1565 2	Y	-0-			-0-
09		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	1580 2	Y	-0-			-0-
10		1550 N	1512	-0-	-38	-0-	-0-	28 1	1484 2	Y	-0-			-0-
11		1530 N	1387	-0-	-143	-0-	-0-	9 1	1378 2	Y	-0-			-0-
12		1674 N	1590	-0-	-84	-0-	-0-	1590 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 18,941														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	1030 2	N	-0-			21
02		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	119 1	1983 2	N	-0-			21
03		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	102 1	1704 2	N	-0-			21
04		690 N	1642	-0-	952	-0-	-0-	91 1	1517 2	N	31			52
								34 9						
05		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	1291 2	N	-0-			52
06		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	94 1	1569 2	N	-0-			52
07		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	1740 2	N	-0-			52
08		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	108 1	1798 2	N	-0-			52
09		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	86 1	1437 2	N	-0-			52
10		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	100 1	1662 2	N	-0-			52
11		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	96 1	1592 2	N	-0-			52
*12		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	1717 2	N	-0-			52
TOTAL GAS PROD: 20,216														
TOTAL CONDENSATE PROD: 31														

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BIRDSONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 114152		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	15 1	496 2	N	-0-	13
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	12 1	403 2	N	-0-	13
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	13 1	429 2	N	-0-	13
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	12 1	405 2	N	-0-	13
05	434 N	371	-0-	-63	-0-	11 1	360 2	N	-0-	13
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	12 1	389 2	N	-0-	13
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	13 1	448 2	N	-0-	13
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	12 1	411 2	N	-0-	13
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	12 1	389 2	N	-0-	13
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	12 1	392 2	N	-0-	13
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	12 1	410 2	N	-0-	13
*12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	12 1	411 2	N	-0-	13
TOTAL GAS PROD:		5,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 119397		COMPL. DATE 09/28/1985		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573		
01	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	83 1	3936 2	Y	-0-	34
02	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	63 1	3451 2	Y	-0-	34
03	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	70 1	3771 2	Y	-0-	10
04	3450 X	3349	-0-	-101	-0-	68 1	3281 2	Y	-0-	10
05	3565 X	3135	-0-	-430	-0-	63 1	3072 2	Y	-0-	10
06	3450 X	2974	-0-	-476	-0-	59 1	2915 2	Y	-0-	10
07	3565 X	2038	-0-	-1527	-0-	53 1	1985 2	Y	-0-	10
08	3565 X	3170	-0-	-395	-0-	176 1	2994 2	Y	-0-	10
09	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	202 1	3660 2	Y	-0-	10
10	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	186 1	3353 2	Y	-0-	10
11	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	179 1	3091 2	Y	-0-	10
12	3565 X	3407	-0-	-158	-0-	175 1	3232 2	Y	-0-	10
TOTAL GAS PROD:		40,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 119839		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/04/2018 - P/A 06/04/18								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TOON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 121289		COMPL. DATE 08/29/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563		
01	775 N	740	-0-	-35	-0-	15 1	725 2	Y	-0-	-0-
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	14 1	782 2	Y	-0-	-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	16 1	871 2	Y	-0-	-0-
04	720 N	736	-0-	16	-0-	15 1	721 2	Y	-0-	-0-
05	868 N	784	-0-	-84	-0-	16 1	768 2	Y	-0-	-0-
06	870 N	759	-0-	-111	-0-	15 1	744 2	Y	-0-	-0-
07	775 N	634	-0-	-141	-0-	17 1	617 2	Y	-0-	-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	46 1	778 2	Y	-0-	-0-
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	42 1	752 2	Y	-0-	-0-
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	43 1	770 2	Y	-0-	-0-
11	810 N	752	-0-	-58	-0-	41 1	711 2	Y	-0-	-0-
*12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	42 1	775 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	1718	2	Y	-0-		-0-	
02		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	1618	2	Y	-0-		-0-	
03		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	1839	2	Y	-0-		-0-	
04		1290 N	1725	-0-	435	-0-	-0-		30	1	1695	2	Y	-0-		-0-	
05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	1785	2	Y	-0-		-0-	
06		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	1672	2	Y	-0-		-0-	
07		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	1511	2	Y	-0-		-0-	
08		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	1561	2	Y	-0-		-0-	
09		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	1695	2	Y	-0-		-0-	
10		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	1959	2	Y	-0-		-0-	
11		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	1759	2	Y	-0-		-0-	
*12		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	-0-		1859	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,062			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

01		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	-0-		151	1	2855	2	Y	-0-		-0-	
02		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1	2530	2	Y	-0-		-0-	
03		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	2790	2	Y	-0-		-0-	
04		2280 X	2723	-0-	443	-0-	-0-		45	1	2678	2	Y	-0-		-0-	
05		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	2819	2	Y	-0-		-0-	
06		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	2476	2	Y	-0-		-0-	
07		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	2420	2	Y	-0-		-0-	
08		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	2426	2	Y	-0-		-0-	
09		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	2402	2	Y	-0-		-0-	
10		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	2769	2	Y	-0-		-0-	
11		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	2573	2	Y	-0-		-0-	
*12		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	-0-		2406	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,729			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

01		651 N	644	-0-	-7	-0-	-0-		31	1	613	2	Y	-0-		-0-	
02		616 N	571	-0-	-45	-0-	-0-		30	1	541	2	Y	-0-		-0-	
03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	658	2	Y	-0-		-0-	
04		630 N	655	-0-	25	-0-	-0-		35	1	620	2	Y	-0-		-0-	
05		620 N	610	-0-	-10	-0-	-0-		33	1	577	2	Y	-0-		-0-	
06		660 N	577	-0-	-83	-0-	-0-		30	1	547	2	Y	-0-		-0-	
07		682 N	550	-0-	-132	-0-	-0-		29	1	521	2	Y	-0-		-0-	
08		620 N	575	-0-	-45	-0-	-0-		33	1	542	2	Y	-0-		-0-	
09		570 N	555	-0-	-15	-0-	-0-		32	1	523	2	Y	-0-		-0-	
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	539	2	Y	-0-		-0-	
11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	552	2	Y	-0-		-0-	
*12		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	566	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,187			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1488 N	1487	-0-	-1	-0-	71	1	1416	2	Y	-0-				-0-
02		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	77	1	1383	2	Y	-0-				-0-
03		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	75	1	1488	2	Y	-0-				-0-
04		1440 N	1439	-0-	-1	-0-	76	1	1363	2	Y	-0-				-0-
05		1488 N	1458	-0-	-30	-0-	78	1	1380	2	Y	-0-				-0-
06		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	79	1	1431	2	Y	-0-				-0-
07		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	81	1	1432	2	Y	-0-				-0-
08		1457 N	1429	-0-	-28	-0-	83	1	1346	2	Y	-0-				-0-
09		1440 N	1341	-0-	-99	-0-	78	1	1263	2	Y	-0-				-0-
10		1488 N	1447	-0-	-41	-0-	81	1	1366	2	Y	-0-				-0-
11		1380 N	1346	-0-	-34	-0-	78	1	1268	2	Y	-0-				-0-
12		1395 N	1366	-0-	-29	-0-	83	1	1283	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			17,359	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

01		3193 X	2457	-0-	-736	-0-	118	1	2339	2	Y	-0-				-0-
02		2884 X	2234	-0-	-650	-0-	118	1	2116	2	Y	-0-				-0-
03		3162 X	1889	-0-	-1273	-0-	91	1	1798	2	Y	-0-				-0-
04		2640 X	1944	-0-	-696	-0-	103	1	1841	2	Y	-0-				-0-
05		2728 X	1326	-0-	-1402	-0-	71	1	1255	2	Y	-0-				-0-
06		2400 X	1496	-0-	-904	-0-	78	1	1418	2	Y	-0-				-0-
07		2480 X	1720	-0-	-760	-0-	92	1	1628	2	Y	-0-				-0-
08		2015 X	1677	-0-	-338	-0-	97	1	1580	2	Y	-0-				-0-
09		1950 X	1473	-0-	-477	-0-	86	1	1387	2	Y	-0-				-0-
10		1705 X	1481	-0-	-224	-0-	83	1	1398	2	Y	-0-				-0-
11		1650 X	1384	-0-	-266	-0-	80	1	1304	2	Y	-0-				-0-
12		1705 X	156	-0-	-1549	-0-	9	1	147	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			19,237	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

01		2511 X	2432	-0-	-79	-0-	117	1	2315	2	Y	-0-				-0-
02		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	139	1	2478	2	Y	-0-				-0-
03		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	122	1	2412	2	Y	-0-				-0-
04		2340 N	1902	-0-	-438	-0-	101	1	1801	2	Y	-0-				-0-
05		2852 N	2215	-0-	-637	-0-	119	1	2096	2	Y	-0-				-0-
06		2460 N	2024	-0-	-436	-0-	105	1	1919	2	Y	-0-				-0-
07		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	105	1	1856	2	Y	-0-				-0-
08		2201 N	2114	-0-	-87	-0-	122	1	1992	2	Y	-0-				-0-
09		2010 N	1845	-0-	-165	-0-	107	1	1738	2	Y	-0-				-0-
10		1953 N	1908	-0-	-45	-0-	107	1	1801	2	Y	-0-				-0-
11		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	124	1	2030	2	Y	-0-				-0-
*12		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	126	1	1963	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			25,795	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CHILDRESS		WELL #: 2A		RRCID -> 142863		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10615 - 10747				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1767 N	1358	-0-	-409	-0-		63 1	1254 2	Y		37	49 1		24
							41 9							
02	1512 N	1218	-0-	-294	-0-		62 1	1116 2	Y		36	18 1		42
							40 9							
03	1612 N	1470	-0-	-142	-0-		69 1	1367 2	Y		31	57 1		16
							34 9							
04	1320 N	1335	-0-	15	-0-		68 1	1220 2	Y		43	41 1		18
							47 9							
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		73 1	1294 2	Y		44	32 1		30
							48 9							
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		84 1	1532 2	Y		39	38 1		31
							43 9							
07	1395 N	543	-0-	-852	-0-		28 1	498 2	Y		15	19 1		27
							17 9							
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	2	26 1		3
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	1 1		2
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		247								

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 143039		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10634 - 10938				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 143040		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10664 - 10972				
01	1643 N	1528	-0-	-115	-0-		73 1	1455 2	Y		-0-		-0-	
02	1596 N	1384	-0-	-212	-0-		73 1	1311 2	Y		-0-		-0-	
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		76 1	1495 2	Y		-0-		-0-	
04	1470 N	1488	-0-	18	-0-		79 1	1409 2	Y		-0-		-0-	
05	1519 N	1515	-0-	-4	-0-		81 1	1434 2	Y		-0-		-0-	
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-		86 1	1557 2	Y		-0-		-0-	
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-		92 1	1619 2	Y		-0-		-0-	
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		88 1	1434 2	Y		-0-		-0-	
09	1650 N	1456	-0-	-194	-0-		85 1	1371 2	Y		-0-		-0-	
10	1705 N	1554	-0-	-151	-0-		87 1	1467 2	Y		-0-		-0-	
11	1470 N	1461	-0-	-9	-0-		84 1	1377 2	Y		-0-		-0-	
12	1519 N	1465	-0-	-54	-0-		89 1	1376 2	Y		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1519 N	1252	-0-	-267	-0-		60 1	1192 2	Y	-0-			-0-
02		1372 N	1159	-0-	-213	-0-		61 1	1098 2	Y	-0-			-0-
03		1395 N	1284	-0-	-111	-0-		62 1	1222 2	Y	-0-			-0-
04		1200 N	1296	-0-	96	-0-		69 1	1227 2	Y	-0-			-0-
05		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		69 1	1213 2	Y	-0-			-0-
06		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		67 1	1220 2	Y	-0-			-0-
07		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		75 1	1327 2	Y	-0-			-0-
08		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		74 1	1206 2	Y	-0-			-0-
09		1290 N	1174	-0-	-116	-0-		68 1	1106 2	Y	-0-			-0-
10		1395 N	1114	-0-	-281	-0-		63 1	1051 2	Y	-0-			-0-
11		1230 N	1031	-0-	-199	-0-		59 1	972 2	Y	-0-			-0-
12		1209 N	970	-0-	-239	-0-		59 1	911 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,531					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018 - P/A 05/24/18														
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1488 X	1040	-0-	-448	-0-	48 1	952 2	Y		36	43 1		22
							40 9							
02		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	72 1	1279 2	Y		29	15 1		36
							32 9							
03		1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	95 1	1875 2	Y		25	48 1		13
							28 9							
04		1440 X	1860	-0-	420	-0-	97 1	1724 2	Y		35	33 1		15
							39 9							
05		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	172 1	3044 2	Y		43	32 1		26
							47 9							
06		1440 N	1219	-0-	-221	-0-	62 1	1122 2	Y		32	32 1		26
							35 9							
07		1488 N	785	-0-	-703	-0-	40 1	711 2	Y		31	16 1		41
							34 9							
08		1488 X	1022	-0-	-466	-0-	58 1	942 2	Y		20	50 1		11
							22 9							
09		1440 X	1005	-0-	-435	-0-	56 1	906 2	Y		39	17 1		33
							43 9							
10		1488 X	1183	-0-	-305	-0-	64 1	1077 2	Y		38	54 1		17
							42 9							
11		1230 X	1105	-0-	-125	-0-	62 1	1008 2	Y		32	18 1		31
							35 9							
*12		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	69 1	1071 2	Y		29	19 1		41
							32 9							
TOTAL GAS PROD:			17,035			TOTAL CONDENSATE PROD:			389					

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985														
01		2015 N	1381	-0-	-634	-0-	66 1	1315 2	Y		-0-			-0-
02		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	71 1	1276 2	Y		-0-			-0-
03		1550 N	1495	-0-	-55	-0-	72 1	1423 2	Y		-0-			-0-
04		1350 N	1438	-0-	88	-0-	76 1	1362 2	Y		-0-			-0-
05		1488 N	1402	-0-	-86	-0-	75 1	1327 2	Y		-0-			-0-
06		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	77 1	1398 2	Y		-0-			-0-
07		1488 N	1242	-0-	-246	-0-	67 1	1175 2	Y		-0-			-0-
08		1395 N	1160	-0-	-235	-0-	67 1	1093 2	Y		-0-			-0-
09		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	137 1	2220 2	Y		-0-			-0-
10		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	163 1	2747 2	Y		-0-			-0-
11		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	137 1	2232 2	Y		-0-			-0-
12		2139 N	2065	-0-	-74	-0-	125 1	1940 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,641			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
GROOM, VIDA G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	147149	COMPL. DATE	10/11/1993	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10698 - 11008		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	149084	COMPL. DATE	02/28/1994	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	10266 - 10372	
01	2046 N	1928	-0-	-118	-0-	69	1	1859	2	Y	-0-	-0-	
02	1904 N	1831	-0-	-73	-0-	1831	2			Y	-0-	-0-	
03	2077 N	2062	-0-	-15	-0-	72	1	1990	2	Y	-0-	-0-	
04	1860 N	1925	-0-	65	-0-	66	1	1859	2	Y	-0-	-0-	
05	2015 N	1885	-0-	-130	-0-	1885	2			Y	-0-	-0-	
06	2010 N	1883	-0-	-127	-0-	66	1	1817	2	Y	-0-	-0-	
07	1984 N	1943	-0-	-41	-0-	65	1	1878	2	Y	-0-	-0-	
08	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	64	1	1807	2	Y	-0-	-0-	
09	1890 N	1588	-0-	-302	-0-	59	1	1529	2	Y	-0-	-0-	
10	1953 N	1432	-0-	-521	-0-	56	1	1376	2	Y	-0-	-0-	
11	1800 N	1594	-0-	-206	-0-	63	1	1531	2	Y	-0-	-0-	
*12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	66	1	1758	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,766				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEVERETT		WELL #:		1	RRCID ->	149752	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	10724 - 11027	
01	1922 N	1831	-0-	-91	-0-	88	1	1743	2	Y	-0-	-0-	
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	96	1	1706	2	Y	-0-	-0-	
03	1922 N	1813	-0-	-109	-0-	87	1	1726	2	Y	-0-	-0-	
04	1770 N	1721	-0-	-49	-0-	91	1	1630	2	Y	-0-	-0-	
05	1922 N	1677	-0-	-245	-0-	90	1	1587	2	Y	-0-	-0-	
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	95	1	1726	2	Y	-0-	-0-	
07	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	106	1	1874	2	Y	-0-	-0-	
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	98	1	1595	2	Y	-0-	-0-	
09	1830 N	1553	-0-	-277	-0-	90	1	1463	2	Y	-0-	-0-	
10	1922 N	1574	-0-	-348	-0-	88	1	1486	2	Y	-0-	-0-	
11	1650 N	1594	-0-	-56	-0-	92	1	1502	2	Y	-0-	-0-	
12	1612 N	1535	-0-	-77	-0-	93	1	1442	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,594				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 152912		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	16	1	775 2	Y	-0-		9
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	13	1	710 2	Y	-0-		9
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	14	1	732 2	Y	1	7 1	3
04	630 N	614	-0-	-16	-0-	12	1	602 2	Y	-0-		3
05	651 N	643	-0-	-8	-0-	13	1	630 2	Y	-0-		3
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	13	1	619 2	Y	-0-		3
07	620 N	496	-0-	-124	-0-	13	1	483 2	Y	-0-		3
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	38	1	638 2	Y	-0-		3
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	650 2	Y	-0-		3
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658 2	Y	-0-		3
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	603 2	Y	-0-		3
*12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	36	1	670 2	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		8,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

TOON GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 152951		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1116 N	772	-0-	-344	-0-	16	1	756 2	Y	-0-		62
02	1008 N	831	-0-	-177	-0-	15	1	806 2	Y	9		71
03	1116 N	901	-0-	-215	-0-	16	1	884 2	Y	1	64 1	8
04	750 N	765	-0-	15	-0-	16	1	749 2	Y	-0-		8
05	930 N	812	-0-	-118	-0-	16	1	796 2	Y	-0-		8
06	870 N	787	-0-	-83	-0-	16	1	771 2	Y	-0-		8
07	806 N	623	-0-	-183	-0-	16	1	607 2	Y	-0-		8
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	795 2	Y	-0-		8
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	43	1	780 2	Y	-0-		8
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	45	1	814 2	Y	-0-		8
11	810 N	782	-0-	-28	-0-	43	1	739 2	Y	-0-		8
*12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	46	1	845 2	Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		9,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

TOON GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 152952		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	463 2	Y	-0-		-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	8	1	431 2	Y	-0-		-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526 2	Y	-0-		-0-
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	9	1	415 2	Y	-0-		-0-
05	496 N	451	-0-	-45	-0-	9	1	442 2	Y	-0-		-0-
06	510 N	434	-0-	-76	-0-	9	1	425 2	Y	-0-		-0-
07	434 N	353	-0-	-81	-0-	9	1	344 2	Y	-0-		-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444 2	Y	-0-		-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446 2	Y	-0-		-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	453 2	Y	-0-		-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	24	1	417 2	Y	-0-		-0-
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	25	1	468 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COLLIER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 153729		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	129 1	2142 2	N	-0-	102
02	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	125 1	2086 2	N	-0-	102
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	133 1	2224 2	N	-0-	102
04	2190 N	1963	-0-	-227	-0-	111 1	1852 2	N	-0-	102
05	2418 N	2051	-0-	-367	-0-	116 1	1935 2	N	-0-	102
06	2280 N	2061	-0-	-219	-0-	117 1	1944 2	N	-0-	102
07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	126 1	2102 2	N	-0-	102
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	127 1	2122 2	N	-0-	102
09	2070 N	1915	-0-	-155	-0-	108 1	1807 2	N	-0-	102
10	2232 N	1583	-0-	-649	-0-	90 1	1493 2	N	-0-	102
11	2190 N	993	-0-	-1197	-0-	56 1	937 2	N	-0-	102
*12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	130 1	2172 2	N	-0-	102
TOTAL GAS PROD:		24,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FREEMAN, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 154780		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	50 1	1045 2	Y	-0-	1
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	48 1	1169 2	Y	-0-	1
03	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	51 1	1205 2	Y	-0-	1
04	1050 N	1054	-0-	4	-0-	53 1	1001 2	Y	-0-	1
05	1333 N	1049	-0-	-284	-0-	55 1	994 2	Y	-0-	1
06	1230 N	957	-0-	-273	-0-	51 1	906 2	Y	-0-	1
07	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	53 1	1024 2	Y	-0-	1
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	53 1	1737 2	Y	-0-	1
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	51 1	1522 2	Y	-0-	1
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	47 1	1519 2	Y	-0-	1
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	47 1	1510 2	Y	-0-	1
*12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	49 1	1595 2	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		15,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 154847		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1612 N	1483	-0-	-129	-0-	31 1	1452 2	Y	-0-	97
02	1456 N	940	-0-	-516	-0-	17 1	917 2	Y	5	102
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	29 1	1548 2	Y	-0-	97
04	1440 N	1292	-0-	-148	-0-	26 1	1266 2	Y	-0-	97
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	28 1	1366 2	Y	-0-	97
06	1530 N	1329	-0-	-201	-0-	27 1	1302 2	Y	-0-	97
07	1333 N	1010	-0-	-323	-0-	26 1	984 2	Y	-0-	97
08	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	77 1	1310 2	Y	-0-	97
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	72 1	1300 2	Y	-0-	97
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	71 1	1270 2	Y	-0-	97
11	1350 N	1147	-0-	-203	-0-	63 1	1084 2	Y	-0-	97
12	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	67 1	1236 2	Y	-0-	97
TOTAL GAS PROD:		15,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548																	
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	89	1	2557	2	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2375	-0-	-5	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2613	-0-	-22	-0-	85	1	2528	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2774	-0-	224	-0-	97	1	2677	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2634	-0-	-1	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	95	1	2557	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	92	1	2496	2	Y	-0-					-0-
08	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	100	1	2667	2	Y	-0-					-0-
09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	98	1	2585	2	Y	-0-					-0-
10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	105	1	2709	2	Y	-0-					-0-
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	98	1	2558	2	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2540	-0-	-95	-0-	83	1	2457	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			31,742			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702																	
01	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	139	1	2581	2	Y	-0-					-0-
02	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	64	1	2141	2	Y	-0-					-0-
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	51	1	2401	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	2027	-0-	1157	-0-	34	1	1993	2	Y	-0-					-0-
05	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	28	1	2214	2	Y	-0-					-0-
06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	33	1	2144	2	Y	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	25	1	2013	2	Y	-0-					-0-
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	38	1	2116	2	Y	-0-					-0-
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	42	1	2107	2	Y	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	40	1	2062	2	Y	-0-					-0-
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	12	1	1855	2	Y	-0-					-0-
*12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			25,626			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 161941		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	50	1	986	2	Y	-0-
02	952 N	931	-0-	-21	-0-	49	1	882	2	Y	-0-
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	51	1	1010	2	Y	-0-
04	990 N	1025	-0-	35	-0-	54	1	971	2	Y	-0-
05	1023 N	972	-0-	-51	-0-	52	1	920	2	Y	-0-
06	1020 N	962	-0-	-58	-0-	50	1	912	2	Y	-0-
07	1054 N	925	-0-	-129	-0-	50	1	875	2	Y	-0-
08	961 N	930	-0-	-31	-0-	54	1	876	2	Y	-0-
09	960 N	928	-0-	-32	-0-	54	1	874	2	Y	-0-
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	52	1	880	2	Y	-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	53	1	868	2	Y	-0-
*12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	59	1	914	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLLIER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162680		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	779	2	N	161
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	45	1	743	2	N	161
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	56	1	941	2	N	161
04	30 N	1094	-0-	1064	-0-	62	1	1031	2	N	162
						1	9				
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	41	1	682	2	N	164
						2	9				
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	50	1	830	2	N	164
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	490	2	N	164
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	164
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	N	164
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	673	2	N	164
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	61	1	1021	2	N	164
						1	9				
*12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	N	164
TOTAL GAS PROD:		9,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

CHILDRESS		WELL #: 5A		RRCID -> 163092		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	54	1	1067	2	Y	-0-
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	65	1	1164	2	Y	-0-
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	62	1	1224	2	Y	-0-
04	1020 N	1061	-0-	41	-0-	56	1	1005	2	Y	-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	70	1	1239	2	Y	-0-
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	69	1	1255	2	Y	-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	2	Y	-0-
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	64	1	1041	2	Y	-0-
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	85	1	1374	2	Y	-0-
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	90	1	1506	2	Y	-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	70	1	1148	2	Y	-0-
*12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	92	1	1432	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		1984 N	1603	-0-	-381	-0-	-0-	77	1	1526	2	Y	-0-			-0-		
02		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1677	2	Y	-0-			-0-		
03		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1875	2	Y	-0-			-0-		
04		1560 N	1848	-0-	288	-0-	-0-	98	1	1750	2	Y	-0-			-0-		
05		1953 N	1682	-0-	-271	-0-	-0-	90	1	1592	2	Y	-0-			-0-		
06		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1822	2	Y	-0-			-0-		
07		1922 N	1711	-0-	-211	-0-	-0-	92	1	1619	2	Y	-0-			-0-		
08		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1981	2	Y	-0-			-0-		
09		1920 N	1840	-0-	-80	-0-	-0-	107	1	1733	2	Y	-0-			-0-		
10		1705 N	1664	-0-	-41	-0-	-0-	93	1	1571	2	Y	-0-			-0-		
11		2040 N	1964	-0-	-76	-0-	-0-	113	1	1851	2	Y	-0-			-0-		
12		1891 N	1678	-0-	-213	-0-	-0-	101	1	1577	2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			21,756														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

01		3100 N	3102	-0-	2	-0-	-0-	449	149	1	2953	2	Y	-0-		-0-		
02		2464 X	2015	-0-	-449	-0-	-0-	107	1	1908	2	Y	-0-			-0-		
03		2077 X	2002	-0-	-75	-0-	-0-	97	1	1905	2	Y	-0-			-0-		
04		2010 X	1693	-0-	-317	-0-	-0-	90	1	1603	2	Y	-0-			-0-		
05		2077 X	1696	-0-	-381	-0-	-0-	91	1	1605	2	Y	-0-			-0-		
06		2010 X	1684	-0-	-326	-0-	-0-	88	1	1596	2	Y	-0-			-0-		
07		2077 X	1323	-0-	-754	-0-	-0-	71	1	1252	2	Y	-0-			-0-		
08		2015 X	1125	-0-	-890	-0-	-0-	65	1	1060	2	Y	-0-			-0-		
09		1680 N	1293	-0-	-387	-0-	-0-	75	1	1218	2	Y	-0-			-0-		
10		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1313	2	Y	-0-			-0-		
11		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1030	2	Y	-0-			-0-		
12		1333 N	1111	-0-	-222	-0-	-0-	67	1	1044	2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			19,528														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

01		2852 X	2747	-0-	-105	-0-	-0-	132	1	2615	2	Y	-0-			-0-		
02		2576 X	2542	-0-	-34	-0-	-0-	135	1	2407	2	Y	-0-			-0-		
03		2852 X	2541	-0-	-311	-0-	-0-	123	1	2418	2	Y	-0-			-0-		
04		2670 X	3011	-0-	341	-0-	-0-	160	1	2851	2	Y	-0-			-0-		
05		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	2717	2	Y	-0-			-0-		
06		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2818	2	Y	-0-			-0-		
07		2852 N	2657	-0-	-195	-0-	-0-	142	1	2515	2	Y	-0-			-0-		
08		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	2801	2	Y	-0-			-0-		
09		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	2682	2	Y	-0-			-0-		
10		3100 N	3101	-0-	1	-0-	1	174	1	2927	2	Y	-0-			-0-		
11		2760 N	2312	-0-	-448	-0-	-0-	133	1	2179	2	Y	-0-			-0-		
*12		3100 N	3107	-0-	7	-0-	7	188	1	2919	2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			33,683														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	1858	-0-	-343	-0-	84	1	1668	2	Y	96	106	1			54
						106	9									
02	2324 N	1815	-0-	-509	-0-	93	1	1653	2	Y	63	36	1			81
						69	9									
03	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	79	1	1561	2	Y	55	107	1			29
						61	9									
04	1800 N	1763	-0-	-37	-0-	89	1	1590	2	Y	76	73	1			32
						84	9									
05	2015 N	1523	-0-	-492	-0-	76	1	1341	2	Y	96	71	1			57
						106	9									
06	1650 N	1405	-0-	-245	-0-	69	1	1259	2	Y	70	70	1			57
						77	9									
07	1829 N	1668	-0-	-161	-0-	85	1	1504	2	Y	72	35	1			94
						79	9									
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	109	1	1776	2	Y	48	116	1			26
						53	9									
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	112	1	1819	2	Y	85	39	1			72
						94	9									
10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	112	1	1885	2	Y	84	119	1			37
						92	9									
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	112	1	1825	2	Y	72	40	1			69
						79	9									
12	2108 N	2076	-0-	-32	-0-	121	1	1887	2	Y	62	41	1			90
						68	9									

TOTAL GAS PROD: 21,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 879

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

01	2759 N	2705	-0-	-54	-0-	130	1	2575	2	Y	-0-					-0-
02	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	139	1	2489	2	Y	-0-					-0-
03	1829 N	1555	-0-	-274	-0-	75	1	1480	2	Y	-0-					-0-
04	2610 N	2655	-0-	45	-0-	141	1	2514	2	Y	-0-					-0-
05	2759 N	2502	-0-	-257	-0-	134	1	2368	2	Y	-0-					-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	90	1	1632	2	Y	-0-					-0-
07	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	150	1	2656	2	Y	-0-					-0-
08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	146	1	2378	2	Y	-0-					-0-
09	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	141	1	2287	2	Y	-0-					-0-
10	2759 N	2518	-0-	-241	-0-	141	1	2377	2	Y	-0-					-0-
11	2430 N	2325	-0-	-105	-0-	134	1	2191	2	Y	-0-					-0-
*12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	154	1	2399	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

01	3038 X	2463	-0-	-575	-0-	118	1	2345	2	Y	-0-					-0-
02	2744 X	2397	-0-	-347	-0-	127	1	2270	2	Y	-0-					-0-
03	3038 X	2629	-0-	-409	-0-	127	1	2502	2	Y	-0-					-0-
04	2790 X	2414	-0-	-376	-0-	128	1	2286	2	Y	-0-					-0-
05	2666 X	2435	-0-	-231	-0-	130	1	2305	2	Y	-0-					-0-
06	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	134	1	2439	2	Y	-0-					-0-
07	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	137	1	2419	2	Y	-0-					-0-
08	2449 N	2437	-0-	-12	-0-	141	1	2296	2	Y	-0-					-0-
09	2580 N	2408	-0-	-172	-0-	140	1	2268	2	Y	-0-					-0-
10	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	156	1	2629	2	Y	-0-					-0-
11	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	154	1	2521	2	Y	-0-					-0-
*12	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	169	1	2620	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1821	-0-	-163	-0-	87	1	1734	2	Y	-0-			-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	91	1	1621	2	Y	-0-			-0-
03	2046 N	1821	-0-	-225	-0-	88	1	1733	2	Y	-0-			-0-
04	1770 N	1662	-0-	-108	-0-	88	1	1574	2	Y	-0-			-0-
05	1891 N	1175	-0-	-716	-0-	63	1	1112	2	Y	-0-			-0-
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	111	1	2014	2	Y	-0-			-0-
07	1705 N	1689	-0-	-16	-0-	91	1	1598	2	Y	-0-			-0-
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	98	1	1597	2	Y	-0-			-0-
09	2100 N	1618	-0-	-482	-0-	94	1	1524	2	Y	-0-			-0-
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	103	1	1724	2	Y	-0-			-0-
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	96	1	1561	2	Y	-0-			-0-
12	1674 N	1420	-0-	-254	-0-	86	1	1334	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

01	3534 X	2536	-0-	-998	-0-	116	1	2295	2	Y	114	127	1	64
						125	9							
02	3192 X	2614	-0-	-578	-0-	134	1	2396	2	Y	76	43	1	97
						84	9							
03	2728 X	2667	-0-	-61	-0-	125	1	2469	2	Y	66	128	1	35
						73	9							
04	2640 X	2468	-0-	-172	-0-	126	1	2242	2	Y	91	87	1	39
						100	9							
05	2883 X	2474	-0-	-409	-0-	126	1	2223	2	Y	114	85	1	68
						125	9							
06	2790 X	2737	-0-	-53	-0-	138	1	2507	2	Y	84	84	1	68
						92	9							
07	2883 X	2881	-0-	-2	-0-	149	1	2637	2	Y	86	41	1	113
						95	9							
08	2666 X	2464	-0-	-202	-0-	139	1	2263	2	Y	56	138	1	31
						62	9							
09	2730 X	2242	-0-	-488	-0-	124	1	2007	2	Y	101	46	1	86
						111	9							
10	2883 X	2736	-0-	-147	-0-	147	1	2479	2	Y	100	142	1	44
						110	9							
11	2790 X	2521	-0-	-269	-0-	140	1	2286	2	Y	86	48	1	82
						95	9							
12	2883 X	2584	-0-	-299	-0-	151	1	2350	2	Y	75	49	1	108
						83	9							
TOTAL GAS PROD:		30,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,049								

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

01	682 N	659	-0-	-23	-0-	32	1	627	2	Y	-0-			-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	675	2	Y	-0-			-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	801	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	893	-0-	263	-0-	47	1	846	2	Y	-0-			-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	47	1	835	2	Y	-0-			-0-
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	45	1	814	2	Y	-0-			-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	49	1	874	2	Y	-0-			-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	56	1	914	2	Y	-0-			-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	2	Y	-0-			-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	56	1	946	2	Y	-0-			-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	61	1	995	2	Y	-0-			-0-
*12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	71	1	1099	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	AMT	
01		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	99 1	1976 2	Y	-0-			-0-
02		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	69 1	1228 2	Y	-0-			-0-
03		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	77 1	1527 2	Y	-0-			-0-
04		1140 N	1412	-0-	272	-0-	75 1	1337 2	Y	-0-			-0-
05		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	79 1	1399 2	Y	-0-			-0-
06		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	73 1	1324 2	Y	-0-			-0-
07		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	79 1	1398 2	Y	-0-			-0-
08		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	111 1	1806 2	Y	-0-			-0-
09		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	123 1	1994 2	Y	-0-			-0-
10		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	80 1	1337 2	Y	-0-			-0-
11		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	142 1	2313 2	Y	-0-			-0-
*12		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	171 1	2659 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 21,476													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

01		2542 N	2191	-0-	-351	-0-	124 1	2067 2	Y	-0-			-0-
02		2268 N	2057	-0-	-211	-0-	69 1	1988 2	Y	-0-			-0-
03		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	53 1	2174 2	Y	-0-			-0-
04		2130 N	1968	-0-	-162	-0-	39 1	1929 2	Y	-0-			-0-
05		2263 N	1617	-0-	-646	-0-	23 1	1594 2	Y	-0-			-0-
06		2160 N	1304	-0-	-856	-0-	23 1	1281 2	Y	-0-			-0-
07		2046 N	1832	-0-	-214	-0-	26 1	1806 2	Y	-0-			-0-
08		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	50 1	2417 2	Y	-0-			-0-
09		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	55 1	2297 2	Y	-0-			-0-
10		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	51 1	2236 2	Y	-0-			-0-
11		2400 N	2194	-0-	-206	-0-	17 1	2177 2	Y	-0-			-0-
12		2418 N	1694	-0-	-724	-0-	1694 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 24,190													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

01		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	178 1	3527 2	Y	-0-			-0-
02		2604 N	2195	-0-	-409	-0-	116 1	2079 2	Y	-0-			-0-
03		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	133 1	2617 2	Y	-0-			-0-
04		2790 X	2717	-0-	-73	-0-	144 1	2573 2	Y	-0-			-0-
05		2883 X	2500	-0-	-383	-0-	134 1	2366 2	Y	-0-			-0-
06		2790 X	2717	-0-	-73	-0-	142 1	2575 2	Y	-0-			-0-
07		2821 X	2815	-0-	-6	-0-	151 1	2664 2	Y	-0-			-0-
08		2821 X	2743	-0-	-78	-0-	159 1	2584 2	Y	-0-			-0-
09		2730 X	2685	-0-	-45	-0-	156 1	2529 2	Y	-0-			-0-
10		2821 N	2616	-0-	-205	-0-	147 1	2469 2	Y	-0-			-0-
11		2640 N	2000	-0-	-640	-0-	115 1	1885 2	Y	-0-			-0-
12		2790 N	1841	-0-	-949	-0-	111 1	1730 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 31,284													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 168516		COMPL. DATE 04/12/1998		TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2077 N	1823	-0-	-254	-0-	87 1	1736 2	Y	-0-	-0-
02	1848 N	1534	-0-	-314	-0-	81 1	1453 2	Y	-0-	-0-
03	1953 N	1826	-0-	-127	-0-	88 1	1738 2	Y	-0-	-0-
04	1770 N	1359	-0-	-411	-0-	72 1	1287 2	Y	-0-	-0-
05	1705 N	1517	-0-	-188	-0-	81 1	1436 2	Y	-0-	-0-
06	1770 N	1341	-0-	-429	-0-	70 1	1271 2	Y	-0-	-0-
07	1395 N	1159	-0-	-236	-0-	62 1	1097 2	Y	-0-	-0-
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	95 1	1551 2	Y	-0-	-0-
09	1350 N	1166	-0-	-184	-0-	68 1	1098 2	Y	-0-	-0-
10	1147 N	894	-0-	-253	-0-	50 1	844 2	Y	-0-	-0-
11	1590 N	1373	-0-	-217	-0-	79 1	1294 2	Y	-0-	-0-
*12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	75 1	1159 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENDERSON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 176777		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1550 N	1427	-0-	-123	-0-	70 1	1278 2	Y	72	196
02	1400 N	1300	-0-	-100	-0-	79 9	1216 2	Y	43	48
03	1550 N	1380	-0-	-170	-0-	37 1	1294 2	Y	53	101
04	1380 N	1172	-0-	-208	-0-	47 9	1140 2	Y	11	112
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	28 1	1436 2	Y	61	173
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	58 9	1334 2	Y	47	32
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	20 1	1299 2	Y	47	79
08	1519 N	1334	-0-	-185	-0-	12 9	1217 2	Y	85	164
09	1410 N	1299	-0-	-111	-0-	23 1	1263 2	Y	10	174
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	94 9	1284 2	Y	69	54
11	1290 N	1182	-0-	-108	-0-	25 1	1174 2	Y	-0-	54
12	1333 N	1202	-0-	-131	-0-	11 9	41 9	Y	37	91
TOTAL GAS PROD:		15,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		535				

HENDERSON "E"		WELL #: 8		RRCID -> 176967		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1798 N	1608	-0-	-190	-0-	82 1	1526 2	Y	-0-	-0-
02	1484 N	1478	-0-	-6	-0-	42 1	1436 2	Y	-0-	-0-
03	1364 N	1126	-0-	-238	-0-	23 1	1103 2	Y	-0-	-0-
04	1560 N	1186	-0-	-374	-0-	20 1	1166 2	Y	-0-	-0-
05	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	19 1	1564 2	Y	-0-	-0-
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	24 1	1530 2	Y	-0-	-0-
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	18 1	1503 2	Y	-0-	-0-
08	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	26 1	1447 2	Y	-0-	-0-
09	1560 N	1305	-0-	-255	-0-	25 1	1280 2	Y	-0-	-0-
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	30 1	1571 2	Y	-0-	-0-
11	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	9 1	1304 2	Y	-0-	-0-
12	1364 N	1201	-0-	-163	-0-	1201 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		60
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		60
03	868 N	375	-0-	-493	-0-	-0-	375	2	N	-0-		60
04	510 N	435	-0-	-75	-0-	-0-	435	2	N	-0-		60
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	-0-	420	2	N	-0-		60
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-		60
07	465 N	396	-0-	-69	-0-	-0-	396	2	N	-0-		60
08	434 N	289	-0-	-145	-0-	-0-	143	2	N	133	175 1	18
09	450 N	360	-0-	-90	-0-	-0-	360	2	N	-0-		18
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	-0-	344	2	N	-0-		18
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-		18
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	-0-	360	2	N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		4,726									TOTAL CONDENSATE PROD:	133

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-		185
02	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-		185
03	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	N	7		192
							8	9				
04	1920 N	2363	-0-	443	-0-	-0-	69	1	N	-0-		192
05	2449 N	2204	-0-	-245	-0-	-0-	64	1	N	-0-		192
06	2400 N	2326	-0-	-74	-0-	-0-	68	1	N	-0-		192
07	2449 N	2338	-0-	-111	-0-	-0-	68	1	N	-0-		192
08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-		192
09	2340 N	2302	-0-	-38	-0-	-0-	67	1	N	-0-		192
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-		192
11	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-		192
*12	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-		192
TOTAL GAS PROD:		27,995									TOTAL CONDENSATE PROD:	7

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-		186
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-		186
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-		186
04	1860 N	1943	-0-	83	-0-	-0-	57	1	N	-0-		186
05	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	-0-	55	1	N	-0-		186
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-		186
07	1922 N	1560	-0-	-362	-0-	-0-	45	1	N	5		191
							6	9				
08	1891 N	1661	-0-	-230	-0-	-0-	48	1	N	4	180 1	15
							4	9				
09	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	-0-	53	1	N	-0-		15
10	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	-0-	46	1	N	-0-		15
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	N	-0-		15
12	1891 N	1550	-0-	-341	-0-	-0-	45	1	N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		21,549									TOTAL CONDENSATE PROD:	9

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	188399	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	9141 - 10389
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	682 N	420	-0-	-262	-0-	15	1	405	2	Y	-0-	37
02	644 N	408	-0-	-236	-0-	408	2			Y	-0-	37
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	18	1	496	2	Y	2 36 1	3
04	420 N	465	-0-	45	-0-	2	9					
05	465 N	236	-0-	-229	-0-	16	1	449	2	Y	-0-	3
06	510 N	416	-0-	-94	-0-	236	2			Y	-0-	3
07	496 N	404	-0-	-92	-0-	15	1	401	2	Y	-0-	3
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	Y	-0-	3
09	420 N	342	-0-	-78	-0-	14	1	389	2	Y	-0-	3
10	403 N	326	-0-	-77	-0-	13	1	329	2	Y	-0-	3
11	390 N	316	-0-	-74	-0-	13	1	313	2	Y	-0-	3
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	304	2	Y	-0-	3
						14	1	384	2	Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		4,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

KANGERGA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	192981	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9150 - 10620
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	2
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	2
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARWIL, N.L.		WELL #:		2	RRCID ->	193448	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	10804 - 11115
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	42
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MARWIL, N.L.		WELL #: 1		RRCID -> 193605		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 194833		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548								
01	341 N	202	-0-	-139	-0-	6	1	196	2	Y	-0-					13
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					13
03	279 N	75	-0-	-204	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					13
04	210 N	56	-0-	-154	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					13
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	-0-					13
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					13
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	26	1	841	2	Y	-0-					13
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	45	1	1467	2	Y	-0-					13
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	47	1	1512	2	Y	-0-					13
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	38	1	1231	2	Y	-0-					13
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	37	1	1200	2	Y	-0-					13
*12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	40	1	1304	2	Y	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		8,366				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THORNHILL		WELL #: 1		RRCID -> 195075		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		62								

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

01	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	100	1	3336	2	Y	-0-	-0-			
02	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	84	1	2810	2	Y	-0-	-0-			
03	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	93	1	3091	2	Y	-0-	-0-			
04	2850 X	2885	-0-	35	-0-	84	1	2801	2	Y	-0-	-0-			
05	2945 X	2767	-0-	-178	-0-	81	1	2686	2	Y	-0-	-0-			
06	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	83	1	2782	2	Y	-0-	-0-			
07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	86	1	2859	2	Y	-0-	-0-			
08	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	86	1	2875	2	Y	-0-	-0-			
09	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	83	1	2780	2	Y	-0-	-0-			
10	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	86	1	2869	2	Y	-0-	-0-			
11	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	85	1	2827	2	Y	-0-	-0-			
12	2945 N	2836	-0-	-109	-0-	83	1	2753	2	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			35,503											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	34	1	1122	2	Y	-0-	-0-			
02	364 N	207	-0-	-157	-0-	6	1	201	2	Y	-0-	-0-			
03	682 N	89	-0-	-593	-0-	3	1	86	2	Y	-0-	-0-			
04	1110 N	717	-0-	-393	-0-	21	1	696	2	Y	-0-	-0-			
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	27	1	895	2	Y	-0-	-0-			
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	28	1	947	2	Y	-0-	-0-			
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	25	1	850	2	Y	-0-	-0-			
08	930 N	260	-0-	-670	-0-	8	1	252	2	Y	-0-	-0-			
09	990 N	142	-0-	-848	-0-	4	1	138	2	Y	-0-	-0-			
10	868 N	124	-0-	-744	-0-	4	1	120	2	Y	-0-	-0-			
11	240 N	150	-0-	-90	-0-	4	1	146	2	Y	-0-	-0-			
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	3	1	115	2	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			5,735											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KANGERGA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 198685		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	1735	-0-	-404	-0-	51	1	1684	2	Y	-0-	92
02	1932 N	1297	-0-	-635	-0-	38	1	1259	2	Y	-0-	92
03	2139 N	1526	-0-	-613	-0-	44	1	1479	2	Y	3	95
04	1680 N	1577	-0-	-103	-0-	3	9					
05	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	46	1	1531	2	Y	-0-	95
06	1470 N	1090	-0-	-380	-0-	40	1	1323	2	Y	-0-	95
07	1643 N	1277	-0-	-366	-0-	32	1	1058	2	Y	-0-	95
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	37	1	1240	2	Y	-0-	95
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	40	1	1350	2	Y	-0-	95
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	36	1	1198	2	Y	-0-	95
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	47	1	1571	2	Y	-0-	95
*12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	47	1	1581	2	Y	-0-	95
						44	1	1479	2	Y	2	95
						2	9				2 8	

TOTAL GAS PROD: 17,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHILDRESS		WELL #: 9A		RRCID -> 198825		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1488	-0-	-186	-0-	71	1	1417	2	Y	-0-	-0-
02	1512 N	1450	-0-	-62	-0-	77	1	1373	2	Y	-0-	-0-
03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	96	1	1884	2	Y	-0-	-0-
04	1440 N	2135	-0-	695	-0-	113	1	2022	2	Y	-0-	-0-
05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	135	1	2393	2	Y	-0-	-0-
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	89	1	1613	2	Y	-0-	-0-
07	1674 N	1369	-0-	-305	-0-	73	1	1296	2	Y	-0-	-0-
08	1674 N	1312	-0-	-362	-0-	76	1	1236	2	Y	-0-	-0-
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	95	1	1539	2	Y	-0-	-0-
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	114	1	1921	2	Y	-0-	-0-
11	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	81	1	1316	2	Y	-0-	-0-
12	1674 N	983	-0-	-691	-0-	59	1	924	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 20,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198953		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		Y	-0-		9
02	2800 N	3565	-0-	765	-0-	3565	2		Y	-0-		9
03	3100 N	4796	-0-	1696	-0-	4796	2		Y	-0-		9
04	2130 N	4547	-0-	2417	-0-	4547	2		Y	-0-		9
05	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2		Y	-0-		9
06	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2		Y	-0-		9
07	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		Y	-0-		9
08	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2		Y	-0-		9
09	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2		Y	-0-		9
10	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2		Y	-0-		9
11	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2		Y	-0-		9
*12	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		Y	-0-		9

TOTAL GAS PROD: 44,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MCDAVID, J.W. UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	199398	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10666	-	10998
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	84 1	1667 2	Y	-0-				-0-
02		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	81 1	1449 2	Y	-0-				-0-
03		1984 N	1699	-0-	-285	-0-	82 1	1617 2	Y	-0-				-0-
04		1680 N	3218	-0-	1538	-0-	171 1	3047 2	Y	-0-				-0-
05		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	116 1	2043 2	Y	-0-				-0-
06		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	94 1	1719 2	Y	-0-				-0-
07		2170 X	1747	-0-	-423	-0-	94 1	1653 2	Y	-0-				-0-
08		2170 X	1728	-0-	-442	-0-	100 1	1628 2	Y	-0-				-0-
09		2100 X	1642	-0-	-458	-0-	96 1	1546 2	Y	-0-				-0-
10		2170 X	1756	-0-	-414	-0-	99 1	1657 2	Y	-0-				-0-
11		1800 X	1667	-0-	-133	-0-	96 1	1571 2	Y	-0-				-0-
12		1736 X	1671	-0-	-65	-0-	101 1	1570 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		22,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRELSFORD		WELL #:		1	RRCID ->	199601	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9172	-	10628
01		972 N	972	-0-	-0-	-0-	43 1	929 2	N	-0-				18
02		812 N	676	-0-	-136	-0-	30 1	646 2	N	-0-				18
03		1023 N	744	-0-	-279	-0-	33 1	711 2	N	-0-				18
04		930 N	525	-0-	-405	-0-	23 1	502 2	N	-0-				18
05		744 N	631	-0-	-113	-0-	28 1	603 2	N	-0-				18
06		720 N	502	-0-	-218	-0-	22 1	480 2	N	-0-				18
07		726 N	726	-0-	-0-	-0-	32 1	694 2	N	-0-				18
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	31 1	683 2	N	-0-				18
09		827 N	827	-0-	-0-	-0-	36 1	791 2	N	-0-				18
10		713 N	595	-0-	-118	-0-	26 1	569 2	N	-0-				18
11		690 N	679	-0-	-11	-0-	30 1	649 2	N	-0-				18
*12		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	56 1	1219 2	N	-0-				18
TOTAL GAS PROD:		8,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARWIL, N.L.		WELL #:		3	RRCID ->	200262	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10784	-	11037
01		1984 X	1651	-0-	-333	-0-	1651 2		Y	-0-				84
02		1624 N	1420	-0-	-204	-0-	1420 2		Y	-0-				84
03		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1901 2	75 9	Y	68	134	1		18
04		1590 N	1783	-0-	193	-0-	1783 2		Y	-0-				18
05		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		Y	-0-				18
06		1920 N	1736	-0-	-184	-0-	1736 2		Y	-0-				18
07		1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760 2		Y	-0-				18
08		1829 N	1758	-0-	-71	-0-	1758 2		Y	-0-				18
09		1740 N	1716	-0-	-24	-0-	1716 2		Y	-0-				18
10		1767 N	1692	-0-	-75	-0-	1692 2		Y	-0-				18
11		1710 N	1619	-0-	-91	-0-	1598 2	21 9	Y	19				37
*12		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1759 2	18 9	Y	16				53
TOTAL GAS PROD:		20,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		103								

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GROOM, VIDA G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 200711		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10766 - 11091			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1674 N	1541	-0-	-133	-0-	72 1	1421 2	Y	44	49 1	24		
						48 9							
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	79 1	1418 2	Y	29	16 1	37		
						32 9							
03	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	71 1	1398 2	Y	25	49 1	13		
						28 9							
04	1500 N	1590	-0-	90	-0-	82 1	1469 2	Y	35	33 1	15		
						39 9							
05	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	87 1	1536 2	Y	43	32 1	26		
						47 9							
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	92 1	1680 2	Y	32	32 1	26		
						35 9							
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	91 1	1612 2	Y	33	16 1	43		
						36 9							
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	106 1	1732 2	Y	22	53 1	12		
						24 9							
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	102 1	1655 2	Y	39	18 1	33		
						43 9							
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	95 1	1593 2	Y	38	54 1	17		
						42 9							
11	1620 N	1366	-0-	-254	-0-	77 1	1254 2	Y	32	18 1	31		
						35 9							
12	1674 N	1300	-0-	-374	-0-	77 1	1191 2	Y	29	19 1	41		
						32 9							
TOTAL GAS PROD:		19,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		401							

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202474		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9079 - 10523			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1984 N	1799	-0-	-185	-0-	1762 2	37 9	Y	34		127		
02	1792 N	1677	-0-	-115	-0-	1677 2		Y	-0-		127		
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2		Y	-0-		127		
04	1740 N	2086	-0-	346	-0-	2086 2		Y	-0-		127		
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		Y	-0-		127		
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		Y	-0-		127		
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		Y	-0-		127		
08	2046 N	1995	-0-	-51	-0-	1995 2		Y	-0-		127		
09	1980 N	1975	-0-	-5	-0-	1975 2		Y	-0-		127		
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		Y	-0-		127		
11	1920 N	1859	-0-	-61	-0-	1859 2		Y	-0-		127		
12	2046 N	1924	-0-	-122	-0-	1924 2		Y	-0-		127		
TOTAL GAS PROD:		24,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

LEVERETT		WELL #: 2		RRCID -> 203667		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10656 - 10972			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216663		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	20 1	681 2	Y	-0-			12
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	16 1	537 2	Y	-0-			12
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	18 1	603 2	Y	-0-			12
04	690 N	604	-0-	-86	-0-	18 1	586 2	Y	-0-			12
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	17 1	578 2	Y	-0-			12
06	600 N	595	-0-	-5	-0-	17 1	578 2	Y	-0-			12
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	18 1	604 2	Y	-0-			12
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	18 1	600 2	Y	-0-			12
09	600 N	541	-0-	-59	-0-	16 1	525 2	Y	-0-			12
10	620 N	561	-0-	-59	-0-	16 1	545 2	Y	-0-			12
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	17 1	571 2	Y	-0-			12
12	558 N	481	-0-	-77	-0-	14 1	467 2	Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		7,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218517		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735				
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		Y	-0-			13
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		Y	-0-			13
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		Y	-0-			13
04	720 N	1219	-0-	499	-0-	1219 2		Y	-0-			13
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		Y	-0-			13
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		Y	-0-			13
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		Y	-0-			13
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		Y	-0-			13
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		Y	-0-			13
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		Y	-0-			13
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		Y	-0-			13
*12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		15,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223548		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523				
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	37 1	1247 2	Y	-0-			161
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	30 1	985 2	Y	-0-			161
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	31 1	1049 2	Y	-0-			196
						39 9						
04	960 N	937	-0-	-23	-0-	27 1	910 2	Y	-0-			196
05	992 N	835	-0-	-157	-0-	24 1	811 2	Y	-0-			196
06	960 N	744	-0-	-216	-0-	22 1	722 2	Y	-0-			196
07	961 N	767	-0-	-194	-0-	22 1	745 2	Y	-0-			196
08	837 N	806	-0-	-31	-0-	23 1	783 2	Y	-0-			196
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	24 1	798 2	Y	-0-			196
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	27 1	893 2	Y	-0-			196
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	27 1	909 2	Y	-0-			196
*12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	25 1	820 2	Y	-0-			196
TOTAL GAS PROD:		11,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	258	-0-	-145	-0-		258	2		Y	-0-			7
02		280 N	227	-0-	-53	-0-		227	2		Y	-0-			7
03		462 N	462	-0-	-0-	-0-		462	2		Y	-0-			7
04		240 N	446	-0-	206	-0-		446	2		Y	-0-			7
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-		483	2		Y	-0-			7
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-		463	2		Y	-0-			7
07		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		1708	2		Y	-0-			7
08		496 N	357	-0-	-139	-0-		357	2		Y	-0-			7
09		450 N	337	-0-	-113	-0-		337	2		Y	-0-			7
10		527 N	422	-0-	-105	-0-		422	2		Y	-0-			7
11		360 N	283	-0-	-77	-0-		283	2		Y	-0-			7
12		341 N	295	-0-	-46	-0-		295	2		Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			5,741												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

01		4470 X	3338	-0-	-1132	-0-		3338	2		Y	-0-			37
02		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-		2990	2		Y	-0-			37
03		2697 X	2224	-0-	-473	-0-		2224	2		Y	-0-			37
04		2610 X	2306	-0-	-304	-0-		2306	2		Y	-0-			37
05		2697 X	2426	-0-	-271	-0-		2426	2		Y	-0-			37
06		2610 X	2189	-0-	-421	-0-		2189	2		Y	-0-			37
07		2697 X	2616	-0-	-81	-0-		2616	2		Y	-0-			37
08		2418 X	1637	-0-	-781	-0-		1637	2		Y	-0-			37
09		2340 X	1551	-0-	-789	-0-		1551	2		Y	-0-			37
10		2604 X	1636	-0-	-968	-0-		1636	2		Y	-0-			37
11		1590 N	1429	-0-	-161	-0-		1429	2		Y	-0-			37
12		1612 N	1554	-0-	-58	-0-		1554	2		Y	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			25,896												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

01		2821 X	1925	-0-	-896	-0-		87	1	1838	2	Y	-0-		8
02		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-		83	1	2003	2	Y	-0-		8
03		2356 X	2020	-0-	-336	-0-		81	1	1939	2	Y	-0-		8
04		2280 X	1517	-0-	-763	-0-		77	1	1440	2	Y	-0-		8
05		2356 X	1367	-0-	-989	-0-		71	1	1296	2	Y	-0-		8
06		2250 X	1233	-0-	-1017	-0-		66	1	1167	2	Y	-0-		8
07		2325 X	1364	-0-	-961	-0-		67	1	1297	2	Y	-0-		8
08		2222 X	2222	-0-	-0-	-0-		66	1	2156	2	Y	-0-		8
09		1942 X	1942	-0-	-0-	-0-		63	1	1879	2	Y	-0-		8
10		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-		63	1	2043	2	Y	-0-		8
11		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-		60	1	1940	2	Y	-0-		8
*12		2009 X	2009	-0-	-0-	-0-		60	1	1949	2	Y	-0-		8
TOTAL GAS PROD:			21,791												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	83 1	2228 2	Y	-0-				50
02	2044 N	1979	-0-	-65	-0-	1979 2		Y	-0-				50
03	2542 N	2144	-0-	-398	-0-	75 1	2065 2	Y	4	49 1			5
						4 9							
04	2250 N	2010	-0-	-240	-0-	69 1	1941 2	Y	-0-				5
05	2201 N	1930	-0-	-271	-0-	1930 2		Y	-0-				5
06	2070 N	1944	-0-	-126	-0-	68 1	1876 2	Y	-0-				5
07	2077 N	1894	-0-	-183	-0-	64 1	1830 2	Y	-0-				5
08	1922 N	1880	-0-	-42	-0-	65 1	1815 2	Y	-0-				5
09	1950 N	1741	-0-	-209	-0-	65 1	1676 2	Y	-0-				5
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	75 1	1846 2	Y	-0-				5
11	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	115 1	2836 2	Y	-0-				5
*12	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	110 1	2930 2	Y	-0-				5
TOTAL GAS PROD:		25,745											
						TOTAL CONDENSATE PROD:				4			

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	94 1	2688 2	Y	-0-				74
02	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2272 2	44 9	Y	40				114
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	81 1	2415 2	Y	10				124
						11 9							
04	2370 N	2263	-0-	-107	-0-	79 1	2184 2	Y	-0-				124
05	2449 N	2279	-0-	-170	-0-	2279 2		Y	-0-				124
06	2370 N	2212	-0-	-158	-0-	79 1	2133 2	Y	-0-				124
07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	85 1	2319 2	Y	-0-				124
08	2294 N	2208	-0-	-86	-0-	80 1	2128 2	Y	-0-				124
09	2220 N	1857	-0-	-363	-0-	68 1	1789 2	Y	-0-				124
10	2418 N	1584	-0-	-834	-0-	59 1	1525 2	Y	-0-				124
11	2130 N	1557	-0-	-573	-0-	58 1	1499 2	Y	-0-				124
12	1922 N	1769	-0-	-153	-0-	58 1	1711 2	Y	-0-				124
TOTAL GAS PROD:		25,738											
						TOTAL CONDENSATE PROD:				50			

OAK HILL (PETTIT) CL&F OPERATING LLC MINOR, L. V. GU 1		66461 333 154789		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
		WELL #:	2	RRCID ->	238361	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	7292 - 7298		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			2
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	194	2	Y	1		3
						1	9						
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			3
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	Y	-0-		3
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	4	1	494	2	Y	-0-		3
08	DLQ G-10	177	-0-	177	177	2	1	175	2	Y	-0-		3
09	DLQ G-10	6	-0-	6	183	4	2	2	9	Y	2	2 8	3
10	DLQ G-10	360	-0-	360	543	3	1	335	2	Y	20	21 1	2
						22	9						
11	543 N	-0-	-0-	-543	-0-				Y	-0-			2
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		1,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

VALENCE OPERATING COMPANY STOKER HEIRS		881167		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
		WELL #:	3	RRCID ->	265367	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	7234 - 12490		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (PETTIT, UPPER) 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 0002 U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6962 - 6972

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 7167 - 7177

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
BREITBURN OPERATING L.P.				090732									
JARRELL				WELL #:	1	RRCID ->	283468	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	7386 - 7408
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01		SHUT IN	3578	-0-	3578	20978	3399 2	179 9	N	163	294 1		48
02		SHUT IN	2576	-0-	2576	23554	2408 2	168 9	N	153	157 1	3 8	41
03		SHUT IN	2184	-0-	2184	25738	2032 2	152 9	N	138	149 1		30
04		SHUT IN	1217	-0-	1217	26955	1189 2	28 9	N	25			55
05		SHUT IN	1433	-0-	1433	28388	1228 2	205 9	N	186	184 1		57
06		29668 X	1280	-0-	-28388	-0-	1115 2	165 9	N	150			207
07		5487 X	3798	-0-	-1689	-0-	3568 2	230 9	N	209	370 1	1 8	45
08		5487 X	3462	-0-	-2025	-0-	3268 2	194 9	N	176			221
09		5310 X	3040	-0-	-2270	-0-	2887 2	153 9	N	139	180 1		180
10		3813 X	2406	-0-	-1407	-0-	2323 2	83 9	N	75			255
11		3690 X	2072	-0-	-1618	-0-	2053 2	19 9	N	17	186 1		86
12		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	NO RPT			86
TOTAL GAS PROD:		27,046				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,431			

CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC				120023									
ROMAN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	195588	COMPL. DATE	04/06/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	N/A
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP				WELL #:	1	RRCID ->	284739	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7460 - 7534
01		0	3311	-0-	3311	23371	3070 3	241 9	N	219	182 1		87
02		0	1107	-0-	1107	24478	1057 3	50 9	N	45			132
03		0	2201	-0-	2201	26679	2127 3	74 9	N	67			199
04		0	1979	-0-	1979	28658	1943 3	36 9	N	33	176 1		56
05		29425 X	767	-0-	-28658	-0-	723 3	44 9	N	40			96
06		13350 X	187	-0-	-13163	-0-	187 3		N	-0-			96
07		13795 X	1069	-0-	-12726	-0-	1069 3		N	-0-			96
08		13795 X	1938	-0-	-11857	-0-	1938 3		N	-0-			96
09		13350 X	1356	-0-	-11994	-0-	1187 3	169 9	N	154	174 1		76
10		13795 X	12	-0-	-13783	-0-	12 3		N	-0-			76
*11		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			76
12		1953 X	814	-0-	-1139	-0-	805 3	9 9	N	8			84
TOTAL GAS PROD:		14,745				TOTAL CONDENSATE PROD:				566			

OAK HILL (TRAVIS PEAK) CL&F OPERATING LLC BURTON, BERTHA G.U. 1		//CONT.//	66461 666 154789	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
		WELL #:	2	RRCID -> 209679	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 7492 - 7502					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

COMSTOCK OIL & GAS, LP JAMESON, ANGUS			170040			CNTY: RUSK						
		WELL #:	5	RRCID -> 238028	COMPL. DATE 02/23/2008	TOTAL DEPTH 10719	PERF. 7304 - 7314					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

KLO OIL & GAS, L.L.C. BURTON #1 GAS UNIT			470563			CNTY: RUSK						
		WELL #:	1	RRCID -> 049429	COMPL. DATE 11/03/1969	TOTAL DEPTH 11412	PERF. 7132 - 7312					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			26
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			26
03	1147 N	871	-0-	-276	-0-	871 2		N	-0-			26
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-			26
05	1085 N	908	-0-	-177	-0-	908 2		N	-0-			26
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-			26
07	1147 N	838	-0-	-309	-0-	838 2		N	-0-			26
08	899 N	857	-0-	-42	-0-	857 2		N	-0-			26
09	900 N	763	-0-	-137	-0-	763 2		N	-0-			26
10	837 N	623	-0-	-214	-0-	623 2		N	-0-			26
11	840 N	836	-0-	-4	-0-	836 2		N	-0-			26
*12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		10,578								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																									
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																									
HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620																									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504																									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430																									
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
11	14598 X	NO RPT	-0-	-14598	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
12	25141 X	NO RPT	-0-	-25141	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976										
GOODWIN		WELL #:		2	RRCID ->	282058	COMPL. DATE	09/24/2016	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	7446 -	7474	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		2666 X	434	-0-	-2232	-0-	32 1	368 2	N	31				193
							34 9							
02		2128 X	621	-0-	-1507	-0-	45 1	515 2	N	55	162 1			86
							61 9							
03		2356 X	832	-0-	-1524	-0-	63 1	707 2	N	56				142
							62 9							
04		1410 X	944	-0-	-466	-0-	72 1	805 2	N	61				203
							67 9							
05		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	92 1	1014 2	N	59	161 1			101
							65 9							
06		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	187 1	1987 2	N	60				161
							66 9							
*07		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	76 1	1018 2	N	46	2 8			205
							51 9							
*08		1178 X	1022	-0-	-156	-0-	66 1	906 2	N	45	162 1	1 8		87
							50 9							
*09		2250 X	1795	-0-	-455	-0-	124 1	1612 2	N	54	1 8			140
							59 9							
10		2325 X	434	-0-	-1891	-0-	39 1	353 2	N	38	2 8			176
							42 9							
11		2250 X	308	-0-	-1942	-0-	30 1	256 2	N	20	153 1	2 8		41
							22 9							
12		1860 X	375	-0-	-1485	-0-	29 1	320 2	N	24	2 8			63
							26 9							
TOTAL GAS PROD:			11,321				TOTAL CONDENSATE PROD:			549				

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		2	RRCID ->	217250	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7420 -	7430
WHITE, WILL I.															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257122	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	7015 -	7124	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285668 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OAKRIDGE (EDWARDS)		66495 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES						
SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643												
TEN BEARS		WELL #: 1		RRCID -> 224484		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 5136 - 5146				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)		66500 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643										
DREAM CATCHER		WELL #: 1		RRCID -> 227329		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9403 - 11010		
01	1643 N	1348	-0-	-295	-0-	49 1	1299 2	N	-0-		131	
02	1484 N	1353	-0-	-131	-0-	50 1	1303 2	N	-0-		131	
03	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	61 1	1362 2	N	-0-		131	
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	65 1	1291 2	N	-0-		131	
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	85 1	1614 2	N	5		136	
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	82 1	1528 2	N	-0-		136	
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	77 1	1624 2	N	-0-		136	
08	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	78 1	1584 2	N	-0-		136	
09	1620 N	1391	-0-	-229	-0-	62 1	1329 2	N	-0-		136	
10	1705 N	1632	-0-	-73	-0-	76 1	1556 2	N	-0-		136	
11	1620 N	1538	-0-	-82	-0-	66 1	1472 2	N	-0-		136	
12	1426 N	1133	-0-	-293	-0-	44 1	1089 2	N	-0-		136	
TOTAL GAS PROD:		17,852				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

RISING SUN		WELL #: 1		RRCID -> 230102		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488				
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	40 1	1063 2	N	3		106	
02	728 N	717	-0-	-11	-0-	26 1	683 2	N	7		113	
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	34 1	757 2	N	-0-		113	
04	1020 N	863	-0-	-157	-0-	41 1	822 2	N	-0-		113	
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	46 1	878 2	N	7		120	
06	780 N	676	-0-	-104	-0-	34 1	642 2	N	-0-		120	
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	41 1	872 2	N	-0-		120	
08	930 N	742	-0-	-188	-0-	35 1	707 2	N	-0-		120	
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	31 1	675 2	N	-0-		120	
10	899 N	751	-0-	-148	-0-	35 1	716 2	N	-0-		120	
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	33 1	737 2	N	-0-		120	
12	744 N	571	-0-	-173	-0-	22 1	549 2	N	-0-		120	
TOTAL GAS PROD:		9,538				TOTAL CONDENSATE PROD:		17				

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66500 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643											
SOARING WIND		WELL #:		1	RRCID -> 242684	COMPL. DATE 08/19/2008	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9420	- 10680						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7099 X	6773	-0-	-326	-0-	246	1	6527	2	N	-0-				56
02	6412 X	6015	-0-	-397	-0-	224	1	5782	2	N	8				64
						9	9								
03	7006 X	6625	-0-	-381	-0-	284	1	6333	2	N	7				71
						8	9								
04	6780 X	6595	-0-	-185	-0-	314	1	6281	2	N	-0-				71
05	7006 X	6583	-0-	-423	-0-	326	1	6177	2	N	73				144
						80	9								
06	6540 X	6316	-0-	-224	-0-	321	1	5995	2	N	-0-				144
07	6820 X	6373	-0-	-447	-0-	287	1	6086	2	N	-0-				144
08	6820 X	6498	-0-	-322	-0-	302	1	6106	2	N	82				226
						90	9								
09	6600 X	6223	-0-	-377	-0-	275	1	5915	2	N	30				256
						33	9								
10	6572 X	6310	-0-	-262	-0-	292	1	6004	2	N	13				269
						14	9								
11	6330 X	6142	-0-	-188	-0-	263	1	5879	2	N	-0-	188	1		81
12	6510 X	6291	-0-	-219	-0-	246	1	6039	2	N	5				86
						6	9								
TOTAL GAS PROD:		76,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		218									

BLACK HAWK		WELL #:		1	RRCID -> 243187	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9458	- 10321						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	2	N	-0-				78
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	16	1	406	2	N	-0-				78
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	N	-0-				78
04	390 N	223	-0-	-167	-0-	11	1	212	2	N	-0-				78
05	465 N	179	-0-	-286	-0-	9	1	170	2	N	-0-				78
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	N	-0-				78
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	N	-0-				78
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	N	-0-				78
09	510 N	423	-0-	-87	-0-	19	1	404	2	N	-0-				78
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	N	-0-				78
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	16	1	368	2	N	-0-				78
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	435	2	N	-0-				78
TOTAL GAS PROD:		4,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66500 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643								
GOLDEN EAGLE		WELL #:		1	RRCID -> 247270	COMPL. DATE 08/14/2012	TOTAL DEPTH 9651	PERF. 9701	- 11024			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1054 N	971	-0-	-83	-0-	35 1	934 2	N	2		96	
02	924 N	864	-0-	-60	-0-	2 9						
03	930 N	919	-0-	-11	-0-	32 1	832 2	N	-0-		96	
04	930 N	880	-0-	-50	-0-	39 1	880 2	N	-0-		96	
05	961 N	843	-0-	-118	-0-	42 1	838 2	N	-0-		96	
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	42 1	801 2	N	-0-		96	
07	899 N	592	-0-	-307	-0-	47 1	875 2	N	-0-		96	
08	837 N	111	-0-	-726	-0-	27 1	565 2	N	-0-		96	
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	5 1	106 2	N	-0-		96	
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		96	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		96	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/10/2018

TOTAL GAS PROD: 6,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STANDING PINE		WELL #:		1	RRCID -> 256748	COMPL. DATE 08/06/2012	TOTAL DEPTH 12593	PERF. 9810	- 10959		
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 2	N	-0-		65
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6 1	154 2	N	-0-		65
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7 1	163 2	N	-0-		65
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	111 2	N	-0-		65
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9 1	162 2	N	-0-		65
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 2	N	-0-		65
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 2	N	-0-		65
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12 1	247 2	N	-0-		65
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		65
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		65
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		67172 380		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555									
SHERMAN		WELL #:		1	RRCID -> 170700	COMPL. DATE 08/14/2007	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6418	- 6478		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67172 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 008555														
HILTON		WELL #: 1		RRCID -> 176966		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
		PLUGGED AND ABANDONED		02/17/2018 - PLUGGED		02/17/18										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 178354		COMPL. DATE 06/18/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938		
01	2790 X	2649	-0-	-141	-0-	263 1	2386 2	N	-0-	30
02	2520 X	2201	-0-	-319	-0-	232 1	1969 2	N	-0-	30
03	2790 X	1525	-0-	-1265	-0-	228 1	1297 2	N	-0-	30
04	2700 X	1991	-0-	-709	-0-	225 1	1766 2	N	-0-	30
05	2790 X	1896	-0-	-894	-0-	226 1	1670 2	N	-0-	30
06	2550 X	1833	-0-	-717	-0-	245 1	1588 2	N	-0-	30
07	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	363 1	3658 2	N	38	68
						42 9				
08	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	443 1	3784 2	N	4	72
						4 9				
09	3000 N	4887	-0-	1887	1887	449 1	4380 2	N	53	98 1 27
						58 9				
10	7501 X	5614	-0-	-1887	-0-	453 1	5152 2	N	8	35
						9 9				
11	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	387 1	4397 2	N	30	65
						33 9				
*12	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	420 1	4055 2	N	7	72
						8 9				

TOTAL GAS PROD: 40,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

SHERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 202312		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	N	-0-	20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 2	N	-0-	20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	20
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555							
SKIPPER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	203259	COMPL. DATE	05/13/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7854 - 10050
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HILTON		WELL #:		2	RRCID ->	203810	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7882 - 9932
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	28
PLUGGED AND ABANDONED		02/27/2018 -		PLUGGED		02/27/18					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILLIAMS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	220680	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	10301	PERF. 7680 - 10116
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N -0-	113
02	140 N	12	-0-	-128	-0-	1 1	11 2			N -0-	113
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N -0-	113
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2			N -0-	113
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7 1	52 2			N -0-	113
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	11 1	74 2			N -0-	113
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 2			N -0-	113
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9 1	73 2			N -0-	113
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	4 2				N -0-	113
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2				N -0-	113
11	90 N	13	-0-	-77	-0-	1 1	12 2			N -0-	113
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2			N -0-	113
TOTAL GAS PROD:		319				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2635 X	1890	-0-	-745	-0-	188	1	1702	2	N	-0-			25
02		2380 X	2293	-0-	-87	-0-	219	1	1858	2	N	196	183	1	38
							216	9							
03		2635 X	1716	-0-	-919	-0-	256	1	1460	2	N	-0-			38
04		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	265	1	2074	2	N	-0-			38
05		2542 N	2301	-0-	-241	-0-	274	1	2027	2	N	-0-			38
06		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	277	1	1796	2	N	-0-			38
07		2418 N	2264	-0-	-154	-0-	205	1	2059	2	N	-0-			38
08		2294 N	1681	-0-	-613	-0-	176	1	1505	2	N	-0-			38
09		2070 N	1985	-0-	-85	-0-	185	1	1800	2	N	-0-			38
10		2263 N	2226	-0-	-37	-0-	180	1	2046	2	N	-0-			38
11		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	191	1	2171	2	N	143	164	1	17
							157	9							
*12		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	208	1	2008	2	N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			25,503			TOTAL CONDENSATE PROD:			339						

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100															
01		558 N	224	-0-	-334	-0-	22	1	202	2	N	-0-			-0-
02		476 N	229	-0-	-247	-0-	24	1	205	2	N	-0-			-0-
03		217 N	172	-0-	-45	-0-	26	1	146	2	N	-0-			-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	2	N	-0-			-0-
05		248 N	203	-0-	-45	-0-	24	1	179	2	N	-0-			-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	32	1	210	2	N	-0-			-0-
07		248 N	244	-0-	-4	-0-	22	1	222	2	N	-0-			-0-
08		217 N	159	-0-	-58	-0-	17	1	142	2	N	-0-			-0-
09		240 N	168	-0-	-72	-0-	16	1	152	2	N	-0-			-0-
10		248 N	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	2	N	-0-			-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	N	-0-			-0-
*12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,492			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2018 - PLUGGED 02/05/18															
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67172 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729							
VASTAR FEE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 182858	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH 10193	PERF. 9212	- 9938		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	515	-0-	-105	-0-	515 2	Y	-0-			37
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2	Y	-0-			37
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	Y	-0-			37
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	Y	-0-			37
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3	Y	-0-			37
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3	Y	-0-			37
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	Y	-0-			37
08	DLQ G-10	869	-0-	869	869	869 3	Y	-0-			37
09	DLQ G-10	835	-0-	835	1704	835 3	Y	-0-			37
10	DLQ G-10	758	-0-	758	2462	758 3	Y	-0-			37
11	DLQ G-10	536	-0-	536	2998	536 3	Y	-0-			37
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2998		Y	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		9,063			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

VASTAR FEE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 183800	COMPL. DATE 04/24/2001	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8012	- 10139		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		WELL #:		1	RRCID -> 177789	COMPL. DATE 04/20/2000	TOTAL DEPTH 10310	PERF. 8086	- 8592	
01	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	148 1	2772 2	N	13	5 1	15	
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	70 1	1506 2	N	9	22 1	2	
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	80 1	1933 2	N	5	3 1	4	
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	57 1	1556 2	N	4	3 1	5	
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	51 1	1567 2	N	-0-		5	
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	57 1	1466 2	N	4	4 1	5	
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	58 1	1338 2	N	8	4 1	9	
08	1519 N	1360	-0-	-159	-0-	52 1	1304 2	N	4	10 1	3	
09	1470 N	1117	-0-	-353	-0-	36 1	1077 2	N	4	5 1	2	
10	1395 N	1029	-0-	-366	-0-	39 1	984 2	N	5	4 1	3	
11	1320 N	704	-0-	-616	-0-	21 1	680 2	N	3	2 1	4	
12	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	33 1	1025 2	N	4	4 1	4	
TOTAL GAS PROD:		17,978			TOTAL CONDENSATE PROD:		63					

OIL AND GAS DIVISION

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4898 X	1635	-0-	-3263	-0-	83	1	1544	2	N	7	2	1	8
02	4424 X	1661	-0-	-2763	-0-	8	9	74	1	N	10	16	1	2
03	3410 X	2948	-0-	-462	-0-	11	9	117	1	N	9	4	1	7
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	10	9	129	1	N	7	5	1	9
05	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	8	9	123	1	N	2			11
06	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	2	9	145	1	N	6	8	1	9
07	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	7	9	166	1	N	20	8	1	21
08	3906 X	3874	-0-	-32	-0-	22	9	148	1	N	14	26	1	9
09	3900 X	3635	-0-	-265	-0-	15	9	117	1	N	18	16	1	11
10	4030 X	3904	-0-	-126	-0-	20	9	147	1	N	20	20	1	11
11	3900 X	3598	-0-	-302	-0-	22	9	105	1	N	15	10	1	16
12	4030 X	3948	-0-	-82	-0-	17	9	122	1	N	17	18	1	15
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		40,721			TOTAL CONDENSATE PROD:		145							

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6076 X	4146	-0-	-1930	-0-	791	1	3337	2	N	16	8	1	21
02	5488 X	3550	-0-	-1938	-0-	18	9	514	1	N	21	38	1	4
03	5921 X	3585	-0-	-2336	-0-	23	9	611	1	N	13	8	1	9
04	5220 X	3385	-0-	-1835	-0-	14	9	537	1	N	7	7	1	9
05	4743 X	3121	-0-	-1622	-0-	8	9	476	1	N	2			11
06	4020 X	3038	-0-	-982	-0-	2	9	479	1	N	6	8	1	9
07	3937 X	2895	-0-	-1042	-0-	7	9	484	1	N	14	7	1	16
08	3596 X	2719	-0-	-877	-0-	15	9	474	1	N	10	19	1	7
09	3390 X	2453	-0-	-937	-0-	11	9	391	1	N	12	12	1	7
10	3131 X	2421	-0-	-710	-0-	13	9	406	1	N	11	11	1	7
11	3030 X	2827	-0-	-203	-0-	12	9	456	1	N	12	7	1	12
*12	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	13	9	499	1	N	12	14	1	10
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		37,051			TOTAL CONDENSATE PROD:		136							

ORE CITY (TRAVIS PEAK)		67579 380		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC		784116										
OBERLIN		WELL #: 2		RRCID -> 198262		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
WEST TURNERTOWN		WELL #: 1		RRCID -> 225018		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1583			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1583			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KANGERGA, EMILY		WELL #: 1		RRCID -> 232100		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	630	-0-	-21 B	-0-	630	3		N	-0-		76
02	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	698	3	1 9	N	1		77
03	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	656	3	9 9	N	8		85
04	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	704	3	3 9	N	3		88
05	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	648	3	6 9	N	5		93
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	416	3	4 9	N	4		97
07	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	674	3	6 9	N	5		102
08	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	566	3	6 9	N	5		107
09	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	600	3	6 9	N	5		112
10	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	691	3	6 9	N	5		117
11	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	588	3	3 9	N	3		120
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		120
TOTAL GAS PROD:		6,921				TOTAL CONDENSATE PROD:		44				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467								
WOOLLEY		WELL #:		1	RRCID ->	243109	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10972	- 11241
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321		WELL #:	3	RRCID ->	245854	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	12224	PERF.10922	- 11224	
SILER, W. H.														
01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	276	2	2	9	N	2	2	8	45
02	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	348	2	200	9	N	182	182	1	45
03	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-	45	1	-0-
04	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-			-0-
05	434 N	354	-0-	-80 B	-0-	335	2	19	9	N	17			17
06	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	379	2	165	9	N	150			167
07	372 N	281	-0-	-91 B	-0-	281	2			N	-0-	134	0	33
08	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	308	2	13	9	N	12			45
09	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	434	2	139	9	N	126	157	1	14
10	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	381	2	35	9	N	32			46
11	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	375	2	67	9	N	61			107
12	434 N	375	-0-	-59 B	-0-	366	2	9	9	N	8			115

TOTAL GAS PROD: 4,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

BEGGS, G. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	245855	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11040	- 11106		
01	2697 X	2524	-0-	-173 B	-0-	2498	2	26	9	N	24	7	8	70
02	2614 X	2614	-0-	-0- B	-0-	2588	2	26	9	N	24			94
03	2886 X	2886	-0-	-0- B	-0-	2838	2	48	9	N	44	100	1	38
04	2722 X	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	2			N	-0-			38
05	2883 X	2801	-0-	-82 B	-0-	2760	2	41	9	N	37			75
06	2790 X	2666	-0-	-124 B	-0-	2644	2	22	9	N	20	51	1	44
07	2883 X	2031	-0-	-852 B	-0-	2021	2	10	9	N	9			53
08	2883 X	2807	-0-	-76 B	-0-	2764	2	43	9	N	39	67	1	25
09	2730 X	2645	-0-	-85 B	-0-	2625	2	20	9	N	18			43
10	2790 X	2620	-0-	-170 B	-0-	2592	2	28	9	N	25			68
11	2730 X	2592	-0-	-138 B	-0-	2558	2	34	9	N	31	64	1	35
12	2821 X	2616	-0-	-205 B	-0-	2596	2	20	9	N	18			53

TOTAL GAS PROD: 31,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321								
SILER, W. H.		WELL #:		2		RRCID -> 245988		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	159 2	9 9	N	8			55
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-			55
03	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	281 2	36 9	N	33	55 1		33
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-			33
05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	202 2	2 9	N	2			35
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	213 2	8 9	N	7			42
07	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			42
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	180 2	46 9	N	42			84
09	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	197 2	11 9	N	10			94
10	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	203 2	1 9	N	1			95
11	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	263 2	2 9	N	2			97
*12	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		N	-0-			97
TOTAL GAS PROD:		2,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		105						

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		RRCID -> 189146		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809				
ECHARD HEIRS		WELL #:		1								
01	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	2 1	20 2	Y	-0-			8
02	28 N	16	-0-	-12 B	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			8
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	2 1	25 2	Y	-0-			8
04	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	3 1	32 2	Y	-0-			8
05	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	2 1	27 2	Y	-0-			8
06	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	2 1	24 2	Y	-0-			8
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	2 1	29 2	Y	-0-			8
08	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	2 1	26 2	Y	-0-			8
09	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	2 1	24 2	Y	-0-			8
10	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			8
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	3 1	31 2	Y	-0-			8
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		288		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRIMES		WELL #:		RRCID -> 190743		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190				
01	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2		N	-0-			120
02	532 N	427	-0-	-105 B	-0-	427 2		N	-0-			120
03	589 N	477	-0-	-112 B	-0-	477 2		N	-0-			120
04	540 N	480	-0-	-60 B	-0-	480 2		N	-0-			120
05	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-			120
06	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2		N	-0-			120
07	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2		N	-0-			120
08	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2		N	-0-			120
09	570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553 2		N	-0-			120
10	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2		N	-0-			120
11	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2		N	-0-			120
12	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-			N	NO RPT			120
TOTAL GAS PROD:		5,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
WILSON, DAVID G.		WELL #:		1	RRCID -> 191050			COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 11905		PERF.11450 - 11632		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	16	1	452	2	N	3	3	1	69
						3	9							
02	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	20	1	598	2	N	46	1	1	114
						51	9							
03	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	24	1	725	2	N	52			166
						57	9							
04	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	17	1	517	2	N	15	2	1	179
						17	9							
05	744 N	508	-0-	-236 B	-0-	18	1	490	2	N	-0-			179
06	780 N	612	-0-	-168 B	-0-	21	1	591	2	N	-0-	136	1	42
07	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	20	1	563	2	N	2	2	1	42
						2	9							
08	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	21	1	583	2	N	18	3	1	57
						20	9							
09	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	28	1	636	2	N	-0-			57
10	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	26	1	623	2	N	3	3	1	57
						3	9							
11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	20	1	585	2	N	1	1	1	57
						1	9							
12	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD:		6,748				TOTAL CONDENSATE PROD:		140						

CAMERON		WELL #:		1	RRCID -> 191686			COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11346 - 11568		
01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	2	1	57	2	N	-0-			27
02	56 N	52	-0-	-4 B	-0-	2	1	50	2	N	-0-			27
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	2	1	48	2	N	-0-			27
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	2	1	50	2	N	-0-			27
05	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	2	1	50	2	N	-0-			27
06	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	1	1	35	2	N	-0-			27
07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	3	1	73	2	N	-0-			27
08	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	1	1	34	2	N	-0-			27
09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	N	-0-			27
10	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	2	1	53	2	N	-0-			27
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	1	1	43	2	N	-0-			27
12	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		574				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
LINTNER		WELL #:		1	RRCID -> 194345			COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 11725		PERF.11354 - 11558
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	8 1	223 2	N	1	1 1	104
							1 9					
02		224 N	182	-0-	-42 B	-0-	6 1	176 2	N	-0-		104
03		248 N	179	-0-	-69 B	-0-	6 1	173 2	N	-0-		104
04		210 N	103	-0-	-107 B	-0-	3 1	99 2	N	1	1 1	104
							1 9					
05		217 N	121	-0-	-96 B	-0-	4 1	117 2	N	-0-		104
06		180 N	150	-0-	-30 B	-0-	5 1	145 2	N	-0-		104
07		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	6 1	159 2	N	1	1 1	104
							1 9					
08		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	6 1	164 2	N	1	1 1	104
							1 9					
09		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	7 1	153 2	N	6		110
							7 9					
10		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	7 1	165 2	N	1	1 1	110
							1 9					
11		180 N	164	-0-	-16 B	-0-	5 1	155 2	N	4		114
							4 9					
12		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT		114
TOTAL GAS PROD:			1,808		TOTAL CONDENSATE PROD:			15				

GREEN BAY		WELL #:		1	RRCID -> 194363			COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11706 - 11821
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0 N	9	-0-	9 B	-76	1 1	8 2	Y	-0-		50
02		56 N	72	-0-	16 B	-60	5 1	67 2	Y	-0-		50
03		6 N	11	-0-	5 B	-55	1 1	10 2	Y	-0-		50
04		9 N	57	-0-	48 B	-7	4 1	53 2	Y	-0-		50
05		93 N	49	-0-	-44 B	-7	4 1	45 2	Y	-0-		50
06		12 N	19	-0-	7 B	-0-	1 1	18 2	Y	-0-		50
07		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	6 1	75 2	Y	-0-		50
08		62 N	38	-0-	-24 B	-0-	3 1	35 2	Y	-0-		50
09		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	4 1	54 2	Y	-0-		50
10		93 N	32	-0-	-61 B	-0-	2 1	30 2	Y	-0-		50
11		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	3 1	38 2	Y	-0-		50
12		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			Y	NO RPT		50
TOTAL GAS PROD:			467		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	31	1	889	2	N	6	6	1			69
							7	9									
02		1064 N	838	-0-	-226 B	-0-	27	1	810	2	N	1	1	1			69
							1	9									
03		1116 N	976	-0-	-140 B	-0-	31	1	944	2	N	1	1	1			69
							1	9									
04		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	30	1	913	2	N	4	4	1			69
							4	9									
05		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	31	1	874	2	N	31	1	1			99
							34	9									
06		930 N	925	-0-	-5 B	-0-	30	1	875	2	N	18	1	1			116
							20	9									
07		992 N	927	-0-	-65 B	-0-	32	1	891	2	N	4	4	1			116
							4	9									
08		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	33	1	917	2	N	4	5	1			115
							4	9									
09		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	39	1	900	2	N	1					116
							1	9									
10		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	37	1	892	2	N	4	5	1			115
							4	9									
11		930 N	862	-0-	-68 B	-0-	29	1	831	2	N	2	1	1			116
							2	9									
12		961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT					116
TOTAL GAS PROD:			10,168			TOTAL CONDENSATE PROD:			76								

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587																	
01		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	14	1	407	2	N	3	3	1			144
							3	9									
02		532 N	482	-0-	-50 B	-0-	16	1	465	2	N	1	1	1			144
							1	9									
03		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	19	1	583	2	N	-0-					144
04		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	18	1	539	2	N	3	3	1			144
							3	9									
05		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	20	1	572	2	N	42					186
							46	9									
06		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	21	1	608	2	N	19	178	1			27
							21	9									
07		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	21	1	599	2	N	3	3	1			27
							3	9									
08		651 N	526	-0-	-125 B	-0-	18	1	505	2	N	3	3	1			27
							3	9									
09		660 N	591	-0-	-69 B	-0-	25	1	566	2	N	-0-					27
10		620 N	521	-0-	-99 B	-0-	21	1	497	2	N	3	3	1			27
							3	9									
11		510 N	437	-0-	-73 B	-0-	15	1	422	2	N	-0-					27
12		620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					27
TOTAL GAS PROD:			6,054			TOTAL CONDENSATE PROD:			77								

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	53 1	1535 2	N		31	10 1		89
							34 9							
02		2072 N	1474	-0-	-598 B	-0-	47 1	1414 2	N		12	2 1		99
							13 9							
03		1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	54 1	1647 2	N		118	184 1		33
							130 9							
04		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	51 1	1558 2	N		35	7 1		61
							39 9							
05		1643 N	1560	-0-	-83 B	-0-	53 1	1483 2	N		22	1 1		82
							24 9							
06		1770 N	1371	-0-	-399 B	-0-	45 1	1285 2	N		37	1 1		118
							41 9							
07		1705 N	1463	-0-	-242 B	-0-	50 1	1401 2	N		11	6 1		123
							12 9							
08		1550 N	1523	-0-	-27 B	-0-	52 1	1461 2	N		9	9 1		123
							10 9							
09		1380 N	1036	-0-	-344 B	-0-	43 1	991 2	N		2			125
							2 9							
10		3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	128 1	3111 2	N		40	15 1		150
							44 9							
11		1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	58 1	1666 2	N		22	2 1		170
							24 9							
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-			N		NO RPT			170
TOTAL GAS PROD:			18,559				TOTAL CONDENSATE PROD:			339				

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	115 1	1480 2	Y		8			59
							9 9							
02		1736 N	1486	-0-	-250 B	-0-	103 1	1342 2	Y		37	9 1		87
							41 9							
03		1860 N	1646	-0-	-214 B	-0-	119 1	1524 2	Y		3			90
							3 9							
04		1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	132 1	1668 2	Y		7	8 1		89
							8 9							
05		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	136 1	1725 2	Y		4			93
							4 9							
06		1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	135 1	1661 2	Y		21	80 1		34
							23 9							
07		1860 N	1815	-0-	-45 B	-0-	138 1	1667 2	Y		9			43
							10 9							
08		1860 N	1595	-0-	-265 B	-0-	116 1	1472 2	Y		6			49
							7 9							
09		1800 N	1643	-0-	-157 B	-0-	115 1	1521 2	Y		6			55
							7 9							
10		1829 N	1806	-0-	-23 B	-0-	133 1	1665 2	Y		7			62
							8 9							
11		1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	119 1	1436 2	Y		4			66
							4 9							
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-			Y		NO RPT			66
TOTAL GAS PROD:			18,646				TOTAL CONDENSATE PROD:			112				

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) BREITBURN OPERATING L.P. GREEN BAY		//CONT.// //CONT.//	67849 150 090732	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	58	1	738	2	Y	2					22
02		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	51	1	666	2	Y	13	4	1			31
03		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	70	1	896	2	Y	16					47
04		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	67	1	851	2	Y	16	4	1			59
05		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	66	1	840	2	Y	15					74
06		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	65	1	798	2	Y	15	5	1			84
07		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	65	1	786	2	Y	13					97
08		930 N	900	-0-	-30 B	-0-	65	1	822	2	Y	12					109
09		870 N	844	-0-	-26 B	-0-	59	1	781	2	Y	4					113
10		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	64	1	808	2	Y	1					114
11		870 N	817	-0-	-53 B	-0-	62	1	754	2	Y	1					115
12		868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					Y	NO RPT					115
TOTAL GAS PROD:			9,551				TOTAL CONDENSATE PROD:			108							

SWANN, M. C.		WELL #:	2	RRCID ->	199363	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11555 - 11744	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2122			N	-0-		28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2122			N	-0-		28	
03	14B2 EXT	290	-0-	290 B	-1832	9	1	N	1		29	
04	0 X	663	-0-	663 B	-1169	20	1	N	34	2	61	
05	0 N	173	-0-	173 B	-996	6	1	N	6		67	
06	270 N	113	-0-	-157 B	-996	4	1	N	-0-		67	
07	682 N	112	-0-	-570 B	-996	4	1	N	1	1	67	
08	186 N	243	-0-	57 B	-939	8	1	N	1	1	67	
09	120 N	291	-0-	171 B	-768	12	1	N	-0-		67	
10	124 N	4	-0-	-120 B	-768	4	2	N	-0-		67	
11	240 N	130	-0-	-110 B	-768	4	1	N	-0-		67	
12	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-768			N	NO RPT		67	
TOTAL GAS PROD:			2,019				TOTAL CONDENSATE PROD:			43		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	16 1	472 2	N	3	3 1		37		
02	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	3 9	770 2	N	2	1 1		38		
03	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	2 9	1037 2	N	-0-	1 1		37		
04	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	34 1	1024 2	N	6	5 1		38		
05	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	7 9	946 2	N	1	1 1		38		
06	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1 9	1003 2	N	1	1 1		38		
07	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1 9	1045 2	N	5	5 1		38		
08	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	37 1	1037 2	N	40	6 1		72		
09	1020 N	943	-0-	-77 B	-0-	44 9	903 2	N	1			73		
10	1054 N	850	-0-	-204 B	-0-	39 1	813 2	N	3	4 1		72		
11	1020 N	846	-0-	-174 B	-0-	1 9	788 2	N	28	1 1		99		
12	961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-	34 1		N	NO RPT			99		
TOTAL GAS PROD:		10,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		90								

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642			Y	-0-			11		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642			Y	-0-			11		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642			Y	-0-			11		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642			Y	-0-			11		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642			Y	-0-			11		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642			Y	-0-			11		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642			Y	-0-			11		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642			Y	-0-			11		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642			Y	-0-			11		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642			Y	-0-			11		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-642			Y	-0-			11		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-642			Y	NO RPT			11		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.//		090732										
SWANN, M. C.			WELL #:		3	RRCID -> 199734			COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	51	1	1491	2	N	11	9	1	252
							12	9							
02		1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	50	1	1489	2	N	2	2	1	252
							2	9							
03		1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	60	1	1829	2	N	1	1	1	252
							1	9							
04		1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	58	1	1743	2	N	11	8	1	255
							12	9							
05		1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	61	1	1721	2	N	21	178	1	98
							23	9							
06		1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	62	1	1774	2	N	1	1	1	98
							1	9							
07		1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	66	1	1857	2	N	35	8	1	125
							39	9							
08		1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	64	1	1793	2	N	20	11	1	134
							22	9							
09		1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	76	1	1759	2	N	4			138
							4	9							
10		1953 N	1948	-0-	-5 B	-0-	76	1	1847	2	N	23	10	1	151
							25	9							
11		1830 N	1682	-0-	-148 B	-0-	55	1	1569	2	N	53	1	1	203
							58	9							
12		1891 N	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					N	NO RPT			203
TOTAL GAS PROD:			19,750			TOTAL CONDENSATE PROD:			182						

GREEN BAY			WELL #:		5	RRCID -> 200243			COMPL. DATE 01/03/2004			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	92	1	1185	2	Y	2		11	
							2	9							
02		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	119	1	1560	2	Y	6	7	1	10
							7	9							
03		1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	134	1	1725	2	Y	2		12	
							2	9							
04		1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	117	1	1470	2	Y	7	9	1	10
							8	9							
05		1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	122	1	1540	2	Y	3		13	
							3	9							
06		1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	116	1	1420	2	Y	4	8	1	9
							4	9							
07		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	106	1	1281	2	Y	1		10	
							1	9							
08		1674 N	1575	-0-	-99 B	-0-	115	1	1460	2	Y	-0-		10	
09		1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	110	1	1447	2	Y	2		12	
							2	9							
10		1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	121	1	1517	2	Y	2		14	
							2	9							
11		1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	148	1	1787	2	Y	1		15	
							1	9							
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-					Y	NO RPT		15	
TOTAL GAS PROD:			17,724			TOTAL CONDENSATE PROD:			30						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
GREEN BAY		WELL #: 6		RRCID -> 200244		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12215		PERF.11943 - 12056					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	63	1	804	2	Y	10				133
02	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	11	9	761	2	Y	5	4	1		134
03	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	58	1	870	2	Y	4				138
04	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	6	9	827	2	Y	5	5	1		138
05	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	68	1	902	2	Y	2				140
06	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	4	9	774	2	Y	2	5	1		137
07	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	66	1	852	2	Y	-0-				137
08	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	71	1	924	2	Y	1				138
09	840 N	737	-0-	-103 B	-0-	2	9	685	2	Y	-0-				138
10	930 N	781	-0-	-149 B	-0-	73	1	722	2	Y	2				140
11	960 N	693	-0-	-267 B	-0-	1	9	640	2	Y	-0-				140
12	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-	52	1			Y	NO RPT				140
TOTAL GAS PROD:		9,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		31									

MOORE				WELL #: 2		RRCID -> 200679		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11654 - 11788			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3741 X	3741	-0-	-0- B	-0-	121	1	3519	2	N	92	206	1		64
02	3395 X	3395	-0-	-0- B	-0-	101	9	3231	2	N	51	5	1		110
03	3911 X	3911	-0-	-0- B	-0-	108	1	3680	2	N	101	3	1		208
04	3584 X	3584	-0-	-0- B	-0-	56	9	3376	2	N	88	199	1		97
05	3403 X	3403	-0-	-0- B	-0-	120	1	3174	2	N	105	2	1		200
06	3434 X	3434	-0-	-0- B	-0-	111	9	3256	2	N	59	187	1		72
07	3342 X	3342	-0-	-0- B	-0-	113	1	3156	2	N	67	14	1		125
08	3075 X	3075	-0-	-0- B	-0-	111	1	2898	2	N	66	17	1		174
09	2760 X	2660	-0-	-100 B	-0-	97	9	2495	2	N	52				226
10	2852 X	2694	-0-	-158 B	-0-	113	1	2523	2	N	61	202	1		85
11	2760 X	2411	-0-	-349 B	-0-	65	9	2275	2	N	52	2	1		135
12	2852 X	NO RPT	-0-	-2852 B	-0-	112	1			N	NO RPT				135
TOTAL GAS PROD:		35,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		794									

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	53 1	1537 2	N	37	10 1			72	
						41 9								
02	1568 N	1244	-0-	-324 B	-0-	39 1	1172 2	N	30	2 1			100	
						33 9								
03	1736 N	1416	-0-	-320 B	-0-	44 1	1362 2	N	9	1 1			108	
						10 9								
04	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	56 1	1698 2	N	58	8 1			158	
						64 9								
05	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	60 1	1673 2	N	49	179 1			28	
						54 9								
06	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	59 1	1699 2	N	36	1 1			63	
						40 9								
07	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	65 1	1833 2	N	34	8 1			89	
						37 9								
08	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	66 1	1831 2	N	40	11 1			118	
						44 9								
09	1800 N	1554	-0-	-246 B	-0-	64 1	1475 2	N	14				132	
						15 9								
10	1922 N	1865	-0-	-57 B	-0-	72 1	1743 2	N	45	9 1			168	
						50 9								
11	1890 N	1497	-0-	-393 B	-0-	49 1	1394 2	N	49	1 1			216	
						54 9								
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612 B	-0-			N	NO RPT				216	
TOTAL GAS PROD:		18,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		401								

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942														
01	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	81 1	1041 2	Y	2				25	
						2 9								
02	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	71 1	925 2	Y	3	5 1			23	
						3 9								
03	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	81 1	1039 2	Y	2				25	
						2 9								
04	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	73 1	925 2	Y	4	5 1			24	
						4 9								
05	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	72 1	908 2	Y	2				26	
						2 9								
06	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	74 1	906 2	Y	2	5 1			23	
						2 9								
07	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	82 1	986 2	Y	1				24	
						1 9								
08	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	78 1	989 2	Y	-0-				24	
09	990 N	984	-0-	-6 B	-0-	69 1	914 2	Y	1				25	
						1 9								
10	1054 N	1032	-0-	-22 B	-0-	76 1	955 2	Y	1				26	
						1 9								
11	1020 N	989	-0-	-31 B	-0-	76 1	912 2	Y	1				27	
						1 9								
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-			Y	NO RPT				27	
TOTAL GAS PROD:		11,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	18	1	534	2	N	3	3	1		132
						3	9								
02	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	18	1	552	2	N	11	1	1		142
						12	9								
03	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	19	1	597	2	N	-0-				142
04	540 N	436	-0-	-104 B	-0-	14	1	414	2	N	7	2	1		147
						8	9								
05	651 N	525	-0-	-126 B	-0-	17	1	485	2	N	21				168
						23	9								
06	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	23	1	673	2	N	20	169	1		19
						22	9								
07	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	27	1	771	2	N	4	3	1		20
						4	9								
08	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	21	1	579	2	N	3	4	1		19
						3	9								
09	720 N	676	-0-	-44 B	-0-	28	1	642	2	N	5				24
						6	9								
10	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	38	1	909	2	N	7	5	1		26
						8	9								
11	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	23	1	648	2	N	14	1	1		39
						15	9								
12	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT				39
TOTAL GAS PROD:		7,154			TOTAL CONDENSATE PROD:						95				

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580															
01	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	21	1	612	2	N	4	4	1		27
						4	9								
02	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	21	1	615	2	N	1	1	1		27
						1	9								
03	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	23	1	695	2	N	-0-				27
04	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	22	1	655	2	N	3	3	1		27
						3	9								
05	713 N	612	-0-	-101 B	-0-	21	1	591	2	N	-0-				27
06	690 N	670	-0-	-20 B	-0-	23	1	647	2	N	-0-				27
07	713 N	546	-0-	-167 B	-0-	19	1	525	2	N	2	2	1		27
						2	9								
08	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	22	1	622	2	N	4	4	1		27
						4	9								
09	660 N	594	-0-	-66 B	-0-	25	1	569	2	N	-0-				27
10	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	26	1	639	2	N	3	3	1		27
						3	9								
11	630 N	523	-0-	-107 B	-0-	18	1	505	2	N	-0-				27
12	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT				27
TOTAL GAS PROD:		6,933			TOTAL CONDENSATE PROD:						17				

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
MCELROY		WELL #:		1	RRCID -> 202491			COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11580 - 11766		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	5	1	138	2	N	1	1	50
							1	9						
02		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	11	1	341	2	N	6		56
							7	9						
03		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	25	1	750	2	N	1		57
							1	9						
04		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	19	1	572	2	N	20	3	74
							22	9					1	
05		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	21	1	582	2	N	2		76
							2	9						
06		750 N	657	-0-	-93 B	-0-	21	1	613	2	N	21		97
							23	9						
07		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	23	1	661	2	N	4	3	98
							4	9					1	
08		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	24	1	661	2	N	3	4	97
							3	9					1	
09		660 N	382	-0-	-278 B	-0-	16	1	366	2	N	-0-		97
10		682 N	156	-0-	-526 B	-0-	6	1	149	2	N	1	1	97
							1	9						
11		660 N	7	-0-	-653 B	-0-	7	2			N	-0-		97
12		403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT		97
TOTAL GAS PROD:		5,075				TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

MURRAY		WELL #:		1	RRCID -> 203891			COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12091		PERF.11739 - 11850		
01		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-		38
02		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-		38
03		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-		38
04		150 N	99	-0-	-51 B	-0-	99	2			N	-0-		38
05		186 N	102	-0-	-84 B	-0-	102	2			N	-0-		38
06		270 N	112	-0-	-158 B	-0-	112	2			N	-0-		38
07		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-		38
08		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-		38
09		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-		38
10		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-		38
11		150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2			N	-0-		38
12		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT		38
TOTAL GAS PROD:		1,573				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCELROY "A"		WELL #:		A 1	RRCID -> 204105			COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11662 - 11756		
01		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-	5	11
02		140 N	128	-0-	-12 B	-0-	128	2			N	-0-	5	6
03		155 N	113	-0-	-42 B	-0-	113	2			N	-0-	5	1
04		150 N	103	-0-	-47 B	-0-	103	2			N	-0-	1	-0-
05		155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102	2			N	-0-		-0-
06		120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-		-0-
07		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-		-0-
08		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-		-0-
09		120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2			N	-0-		-0-
10		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-		-0-
11		120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-		-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,286				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768				N	-0-			65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768				N	-0-			65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768				N	-0-			65
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768				N	-0-			65
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768				N	-0-			65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768				N	-0-			65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768				N	-0-			65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768				N	-0-			65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768				N	-0-			65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768				N	-0-			65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-768				N	-0-			65
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-768				N	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

01	36	N	64	-0-	28 B	-0-	64	2		N	-0-			27
02	84	N	68	-0-	-16 B	-0-	68	2		N	-0-			27
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-			27
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			27
05	62	N	4	-0-	-58 B	-0-	4	2		N	-0-			27
06	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2		N	-0-			27
07	155	N	95	-0-	-60 B	-0-	95	2		N	-0-			27
08	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			27
09	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-			27
10	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	2		N	-0-			27
11	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-			27
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-199				N	-0-			100
02	10	N	1	-0-	-9 B	-199	1	2		N	-0-			100
03	4	N	1	-0-	-3 B	-199	1	2		N	-0-			100
04	0	N	1	-0-	1 B	-198	1	2		N	-0-			100
05	1	N	1	-0-	-0- B	-198	1	2		N	-0-			100
06	1	N	1	-0-	-0- B	-198	1	2		N	-0-			100
07	1	N	8	-0-	7 B	-191	8	2		N	-0-			100
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-191				N	-0-			100
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-191				N	-0-			100
10	8	N	-0-	-0-	-8 B	-191				N	-0-			100
11	0	N	10	-0-	10 B	-181	10	2		N	-0-			100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-181				N	NO RPT			100

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-3059				N	-0-			30
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-3059				N	-0-			30
03		0 N	8	-0-	8 B	-3051	8	2		N	-0-			30
04		0 N	24	-0-	24 B	-3027	24	2		N	-0-			30
05		0 N	7	-0-	7 B	-3020	7	2		N	-0-			30
06		8 N	63	-0-	55 B	-2965	63	2		N	-0-			30
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-2965				N	-0-			30
08		7 N	27	-0-	20 B	-2945	27	2		N	-0-			30
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-2945				N	-0-			30
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2945				N	-0-			30
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-2945				N	-0-			30
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-2945				N	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

01		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			153
02		28 N	23	-0-	-5 B	-0-	23	2		N	-0-			153
03		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			153
04		9 N	4	-0-	-5 B	-0-	4	2		N	-0-			153
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			153
06		120 N	4	-0-	-116 B	-0-	4	2		N	-0-			153
07		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			153
08		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			153
09		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			153
10		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			153
11		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			153
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			153

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

01		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	30	2	N	-0-		150
02		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	1	1	27	2	N	-0-		150
03		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	1	1	27	2	N	-0-		150
04		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-		150
05		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-		150
06		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	1	1	19	2	N	-0-		150
07		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-		150
08		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-		150
09		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-		150
10		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	1	1	14	2	N	-0-		150
11		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-		150
12		14 N	NO RPT	-0-	-14 B	-0-					N	NO RPT		150

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
MCELROY		WELL #: 4		RRCID -> 207845		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					196
02	13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-				N	-0-					196
03	3 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					196
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					196
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					196
06	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-				N	-0-					196
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					196
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					196
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					196
10	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	6	1	139	2	N	1	1	1		196
							1	9								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					196
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					196
TOTAL GAS PROD:		149				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

MCELROY		WELL #: 3		RRCID -> 208056		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCELROY		WELL #: 5		RRCID -> 208085		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620								
01	0 N	28	-0-	28	B	-860	1	1	27	2	N	-0-				134
02	9 N	-0-	-0-	-9	B	-860					N	-0-				134
03	0 N	49	-0-	49	B	-811	2	1	47	2	N	-0-				134
04	30 N	18	-0-	-12	B	-811	1	1	17	2	N	-0-				134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-811					N	-0-				134
06	60 N	27	-0-	-33	B	-811	1	1	26	2	N	-0-				134
07	31 N	28	-0-	-3	B	-811	1	1	27	2	N	-0-				134
08	0 N	158	-0-	158	B	-653	5	1	152	2	N	1	1	1		134
							1	9								
09	30 N	42	-0-	12	B	-641	2	1	40	2	N	-0-				134
10	31 N	39	-0-	8	B	-633	2	1	37	2	N	-0-				134
11	60 N	25	-0-	-35	B	-633	1	1	24	2	N	-0-				134
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-633					N	NO RPT				134
TOTAL GAS PROD:		414				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	18	1	522	2	N	3	3	1	59	
02	532 N	499	-0-	-33 B	-0-	3	9	482	2	N	1	1	1	59	
03	558 N	536	-0-	-22 B	-0-	16	1	519	2	N	-0-			59	
04	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	1	9	515	2	N	123	2	1	180	
05	558 N	517	-0-	-41 B	-0-	17	1	499	2	N	-0-			180	
06	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	17	1	499	2	N	-0-	1	5	179	
07	682 N	570	-0-	-112 B	-0-	19	1	548	2	N	3	2	1	180	
08	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	135	9	530	2	N	2	3	1	179	
09	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	18	1	485	2	N	1			180	
10	558 N	523	-0-	-35 B	-0-	21	1	500	2	N	2	3	1	179	
11	540 N	455	-0-	-85 B	-0-	2	9	440	2	N	-0-			179	
12	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-	15	1			N	NO RPT			179	
TOTAL GAS PROD:		5,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		135									

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908															
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			5	
02	28 N	20	-0-	-8 B	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			5	
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			5	
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	7	1	89	2	Y	1			6	
05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	1	9	62	2	Y	-0-			6	
06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	5	1	42	2	Y	-0-	1	5	5	
07	93 N	31	-0-	-62 B	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			5	
08	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	2	1	58	2	Y	-0-			5	
09	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	5	1	41	2	Y	-0-			5	
10	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	3	1	51	2	Y	1			6	
11	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	4	1	40	2	Y	-0-			6	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-	1	9			Y	NO RPT			6	
TOTAL GAS PROD:		536		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	71	1	913	2	Y			25
						1	9						
02	1148 N	1131	-0-	-17 B	-0-	80	1	1047	2	Y	5	1	24
						4	9						
03	1302 N	1139	-0-	-163 B	-0-	82	1	1056	2	Y			25
						1	9						
04	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	71	1	901	2	Y	6	1	24
						6	9						
05	1240 N	1041	-0-	-199 B	-0-	76	1	963	2	Y			26
						2	9						
06	1110 N	867	-0-	-243 B	-0-	65	1	800	2	Y	5	1	23
						2	9						
07	1023 N	860	-0-	-163 B	-0-	66	1	794	2	Y	-0-		23
08	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	73	1	925	2	Y			24
						1	9						
09	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	58	1	770	2	Y	-0-		24
10	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	69	1	865	2	Y			26
						2	9						
11	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	78	1	937	2	Y	-0-		26
12	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					Y	NO RPT		26

TOTAL GAS PROD: 10,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

01	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	46	1	584	2	N			15
						2	9						
02	588 N	550	-0-	-38 B	-0-	39	1	510	2	N	3	1	13
						1	9						
03	620 N	523	-0-	-97 B	-0-	38	1	483	2	N			15
						2	9						
04	600 N	529	-0-	-71 B	-0-	39	1	488	2	N	3	1	14
						2	9						
05	620 N	564	-0-	-56 B	-0-	41	1	521	2	N			16
						2	9						
06	510 N	471	-0-	-39 B	-0-	35	1	435	2	N	3	1	14
						1	9						
07	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	41	1	501	2	N	-0-		14
08	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	45	1	576	2	N	-0-		14
09	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	43	1	567	2	N			15
						1	9						
10	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	48	1	597	2	N			16
						1	9						
11	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	48	1	580	2	N	-0-		16
12	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT		16

TOTAL GAS PROD: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732													
MCELROY		WELL #: 7		RRCID -> 210043		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 12006		PERF.11607 - 11792					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	31 1	898 2	N	30	6 1	100				
02	952 N	901	-0-	-51 B	-0-	33 9	786 2	N	81	1 1	180				
03	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	26 1	974 2	N	79	183 1	76				
04	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	89 9	947 2	N	4	4 1	76				
05	992 N	890	-0-	-102 B	-0-	32 1	840 2	N	18	1 1	93				
06	1050 N	947	-0-	-103 B	-0-	87 9	879 2	N	34	1 1	126				
07	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	31 1	957 2	N	60	4 1	182				
08	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	20 9	910 2	N	28	176 1	34				
09	960 N	515	-0-	-445 B	-0-	33 1	494 2	N	-0-		34				
10	1054 N	917	-0-	-137 B	-0-	31 9	845 2	N	34	4 1	64				
11	930 N	673	-0-	-257 B	-0-	21 1	644 2	N	6	1 1	69				
12	527 N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-	37 9		N	NO RPT		69				
TOTAL GAS PROD:		9,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		374									

LINTNER		WELL #: 3		RRCID -> 210758		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 11690		PERF.11321 - 11536					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	3 1	91 2	N	1	1 1	161				
02	224 N	136	-0-	-88 B	-0-	1 9	132 2	N	-0-		161				
03	248 N	131	-0-	-117 B	-0-	4 1	127 2	N	-0-		161				
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	4 1	121 2	N	1	1 1	161				
05	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	1 9	107 2	N	-0-		161				
06	120 N	37	-0-	-83 B	-0-	4 1	36 2	N	-0-		161				
07	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	4 1	106 2	N	-0-		161				
08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	5 1	134 2	N	1	1 1	161				
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	1 9	147 2	N	-0-		161				
10	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	6 1	136 2	N	1	1 1	161				
11	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	1 9	117 2	N	-0-		161				
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-	4 1		N	NO RPT		161				
TOTAL GAS PROD:		1,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

POND		WELL #: 1		RRCID -> 211516		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11848 - 12007					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-		27				
02	280 N	213	-0-	-67 B	-0-	213 2		N	-0-		27				
03	279 N	228	-0-	-51 B	-0-	228 2		N	-0-		27				
04	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	686 2	88 9	N	80		107				
05	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 2		N	-0-		107				
06	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 2		N	-0-		107				
07	806 N	688	-0-	-118 B	-0-	688 2		N	-0-		107				
08	868 N	740	-0-	-128 B	-0-	740 2		N	-0-		107				
09	780 N	758	-0-	-22 B	-0-	689 2	69 9	N	63		170				
10	682 N	649	-0-	-33 B	-0-	649 2		N	-0-		170				
11	720 N	644	-0-	-76 B	-0-	644 2		N	-0-		170				
12	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-			N	NO RPT		170				
TOTAL GAS PROD:		6,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		143									

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
MCELROY		WELL #: 10		RRCID -> 211889		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	1 1	32 2		N	-0-					169
02		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	7 1	208 2		N	-0-					169
03		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	4 1	116 2		N	-0-					169
04		30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12 2			N	-0-					169
05		248 N	23	-0-	-225 B	-0-	1 1	22 2		N	-0-					169
06		120 N	31	-0-	-89 B	-0-	1 1	30 2		N	-0-					169
07		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	1 1	39 2		N	-0-					169
08		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	2 1	51 2		N	-0-					169
09		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	8 1	176 2		N	-0-					169
10		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	3 1	63 2		N	-0-					169
11		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	2 1	59 2		N	-0-					169
12		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT					169
TOTAL GAS PROD:		838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCELROY		WELL #: 9		RRCID -> 211891		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702								
01		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	9 1	271 2		N	2	2 1				194
02		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	2 9									194
03		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	11 1	315 2		N	-0-					194
04		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	11 1	345 2		N	-0-					194
05		372 N	340	-0-	-32 B	-0-	12 1	353 2		N	6	2 1				198
06		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	7 9									199
07		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	12 1	327 2		N	1					206
08		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	1 9	366 2		N	7					32
09		390 N	231	-0-	-159 B	-0-	13 1	366 2		N	7	181 1				32
10		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	8 9	378 2		N	2	2 1				32
11		390 N	320	-0-	-70 B	-0-	14 1	378 2		N	2					34
12		248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-	2 9	307 2		N	2					34
TOTAL GAS PROD:		3,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		29										

CAMERON		WELL #: 4		RRCID -> 211928		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480								
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-108				N	-0-					27
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-108				N	-0-					27
03		1 N	-0-	-0-	-1 B	-108				N	-0-					27
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-108				N	-0-					27
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-108				N	-0-					27
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-108				N	-0-					27
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-108				N	-0-					27
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-108				N	-0-					27
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-108				N	-0-					27
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-108				N	-0-					27
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-108				N	-0-					27
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-108				N	NO RPT					27
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	114	1	1455	2	Y	3			15
						3	9							
02	1540 N	1373	-0-	-167 B	-0-	97	1	1272	2	Y	4	8	1	11
						4	9							
03	1519 N	1502	-0-	-17 B	-0-	108	1	1392	2	Y	2			13
						2	9							
04	1530 N	1303	-0-	-227 B	-0-	95	1	1202	2	Y	5	7	1	11
						6	9							
05	1519 N	1320	-0-	-199 B	-0-	96	1	1221	2	Y	3			14
						3	9							
06	1440 N	1239	-0-	-201 B	-0-	93	1	1142	2	Y	4	7	1	11
						4	9							
07	1333 N	1315	-0-	-18 B	-0-	100	1	1215	2	Y	-0-			11
08	1333 N	1263	-0-	-70 B	-0-	92	1	1170	2	Y	1			12
						1	9							
09	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	92	1	1212	2	Y	1			13
						1	9							
10	1302 N	1203	-0-	-99 B	-0-	89	1	1113	2	Y	1			14
						1	9							
11	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	95	1	1148	2	Y	1			15
						1	9							
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					Y	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		14,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	4	1	114	2	N	1	1	1	75
						1	9							
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	1	1	35	2	N	-0-			75
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	1	1	41	2	N	-0-			75
04	120 N	49	-0-	-71 B	-0-	2	1	47	2	N	-0-			75
05	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	7	1	208	2	N	-0-			75
06	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	3	1	84	2	N	2			77
						2	9							
07	62 N	17	-0-	-45 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-			77
08	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	9	1	252	2	N	18	1	1	94
						20	9							
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	2	1	53	2	N	20			114
						22	9							
10	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	15	1	353	2	N	75	2	1	187
						83	9							
11	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	9	1	246	2	N	-0-			187
12	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT			187
TOTAL GAS PROD:		1,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		116								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	1	1	22	2	N	-0-	57
02	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	10	1	287	2	N	-0-	57
03	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	11	1	340	2	N	-0-	57
04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	8	1	251	2	N	1 1	57
						1	9					
05	341 N	222	-0-	-119 B	-0-	8	1	214	2	N	-0-	57
06	330 N	141	-0-	-189 B	-0-	5	1	136	2	N	-0-	57
07	279 N	182	-0-	-97 B	-0-	6	1	175	2	N	1 1	57
						1	9					
08	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	8	1	223	2	N	21 1 1	77
						23	9					
09	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	8	1	186	2	N	4	81
						4	9					
10	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	11	1	261	2	N	-0- 1 1	80
11	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	8	1	223	2	N	1	81
						1	9					
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT	81
TOTAL GAS PROD:		2,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793												
01	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	39	1	1137	2	N	8 7 1	112
						9	9					
02	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	34	1	1031	2	N	115 2 1	225
						127	9					
03	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	40	1	1213	2	N	112 180 1	157
						123	9					
04	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	37	1	1131	2	N	14 5 1	166
						15	9					
05	1333 N	1090	-0-	-243 B	-0-	38	1	1050	2	N	2 1 1	167
						2	9					
06	1320 N	1215	-0-	-105 B	-0-	38	1	1105	2	N	65 1 1	231
						72	9					
07	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	40	1	1123	2	N	71 191 1	111
						78	9					
08	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	41	1	1133	2	N	7 7 1	111
						8	9					
09	1230 N	671	-0-	-559 B	-0-	28	1	643	2	N	-0- 111	111
10	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	52	1	1254	2	N	9 6 1	114
						10	9					
11	1140 N	1011	-0-	-129 B	-0-	34	1	975	2	N	2 1 1	115
						2	9					
12	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT	115
TOTAL GAS PROD:		12,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		405						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
CAMERON		WELL #: 9		RRCID -> 213095		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11341 - 11493	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	16	1	450	2	N	3
						3	9				84
02	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	18	1	540	2	N	1
						1	9				84
03	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	27	1	831	2	N	-0-
04	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	27	1	816	2	N	4
						4	9				84
05	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	26	1	737	2	N	1
						1	9				84
06	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	23	1	669	2	N	-0-
07	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	22	1	615	2	N	3
						3	9				84
08	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	34	1	952	2	N	5
						6	9				84
09	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	40	1	914	2	N	-0-
10	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	39	1	947	2	N	5
						6	9				84
11	600 N	537	-0-	-63 B	-0-	18	1	519	2	N	-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT
											84
TOTAL GAS PROD:		8,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		22					

NE OVERTON UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213128		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 11979		PERF.11718 - 11856	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	2	1	386	2	N	8
						9	9				20
02	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	15	1	514	2	N	9
						10	9				29
03	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	176	1	748	2	N	3
						3	9				32
04	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	161	1	715	2	N	2
						2	9				34
05	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	181	1	777	2	N	6
						7	9			34	1
06	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	189	1	746	2	N	3
						3	9				9
07	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	206	1	799	2	N	2
						2	9				11
08	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	196	1	848	2	N	3
						3	9				14
09	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	197	1	826	2	N	2
						2	9				16
10	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	214	1	838	2	N	3
						3	9				19
11	930 N	800	-0-	-130 B	-0-	66	1	727	2	N	6
						7	9				25
12	961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					N	NO RPT
											25
TOTAL GAS PROD:		9,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		47					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	74	1	945	2	Y	2			26
						2	9							
02	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	68	1	887	2	Y	2	5	1	23
						2	9							
03	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	83	1	1069	2	Y	2			25
						2	9							
04	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	79	1	999	2	Y	4	5	1	24
						4	9							
05	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	81	1	1025	2	Y	2			26
						2	9							
06	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	82	1	1009	2	Y	4	6	1	24
						4	9							
07	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	89	1	1075	2	Y	-0-			24
08	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	85	1	1082	2	Y	-0-			24
09	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	80	1	1051	2	Y	1			25
						1	9							
10	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	87	1	1097	2	Y	2			27
						2	9							
11	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	91	1	1105	2	Y	1			28
						1	9							
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					Y	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		12,263				TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062														

01	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	13	1	362	2	N	12	2	1	133
						13	9							
02	420 N	255	-0-	-165 B	-0-	8	1	240	2	N	6			139
						7	9							
03	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	14	1	430	2	N	20			159
						22	9							
04	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	13	1	405	2	N	17	2	1	174
						19	9							
05	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	13	1	374	2	N	50	175	1	49
						55	9							
06	450 N	370	-0-	-80 B	-0-	12	1	333	2	N	23			72
						25	9							
07	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	16	1	451	2	N	4	2	1	74
						4	9							
08	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	15	1	426	2	N	3	3	1	74
						3	9							
09	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	17	1	391	2	N	7			81
						8	9							
10	465 N	396	-0-	-69 B	-0-	15	1	357	2	N	22	2	1	101
						24	9							
11	420 N	303	-0-	-117 B	-0-	10	1	284	2	N	8			109
						9	9							
12	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT			109
TOTAL GAS PROD:		4,388				TOTAL CONDENSATE PROD:		172						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			AMT	CODE
01		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	10 1	290 2	N	2	2 1	111
02		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	2 9	274 2	N	-0-		111
03		310 N	256	-0-	-54 B	-0-	9 1	248 2	N	-0-		111
04		300 N	285	-0-	-15 B	-0-	8 1	275 2	N	1	1 1	111
05		310 N	264	-0-	-46 B	-0-	9 1	255 2	N	-0-		111
06		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	10 1	289 2	N	-0-		111
07		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	10 1	292 2	N	1	1 1	111
08		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	1 9					
09		300 N	297	-0-	-3 B	-0-	10 1	271 2	N	2	2 1	111
10		310 N	270	-0-	-40 B	-0-	2 9	285 2	N	-0-		111
11		270 N	160	-0-	-110 B	-0-	11 1	258 2	N	1	1 1	111
12		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-	1 9					
							5 1	155 2	N	-0-		111
									N	NO RPT		111
TOTAL GAS PROD:			3,002			TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671												
01		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	39 1	1140 2	N	31	7 1	202
02		1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	34 9	1053 2	N	38	2 1	238
03		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	42 9	1215 2	N	9	1 1	246
04		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	40 1	1153 2	N	49	6 1	289
05		1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	10 9					
06		1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	38 1	1123 2	N	7	183 1	113
07		1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	54 9	1173 2	N	1	1 1	113
08		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	40 1	1203 2	N	5	5 1	113
09		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	8 9	1189 2	N	6	7 1	112
10		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	41 1	1128 2	N	1		113
11		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1 9					
12		620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-	49 1	1178 2	N	5	6 1	112
							49 1	1070 2	N	3	1 1	114
							6 9					
							37 1					
							3 9					
TOTAL GAS PROD:			13,251			TOTAL CONDENSATE PROD:			155			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732								
WILSON, DAVID G.		WELL #:		6	RRCID -> 213858			COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 11758		PERF.11403 - 11641
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

01	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	36 1	1046 2		N	6	6 1	57
02	1036 N	968	-0-	-68 B	-0-	7 9	936 2		N	1	1 1	57
03	1147 N	1064	-0-	-83 B	-0-	31 1	1029 2		N	1	1 1	57
04	1050 N	1035	-0-	-15 B	-0-	1 9	996 2		N	5	5 1	57
05	1085 N	958	-0-	-127 B	-0-	33 1	924 2		N	1	1 1	57
06	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1 9	1024 2		N	1	1 1	57
07	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	38 1	1072 2		N	54	5 1	106
08	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	59 9	1026 2		N	5	6 1	105
09	1050 N	976	-0-	-74 B	-0-	37 1	935 2		N	-0-		105
10	1178 N	1072	-0-	-106 B	-0-	41 1	979 2		N	48	5 1	148
11	1020 N	846	-0-	-174 B	-0-	53 9	805 2		N	12	1 1	159
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-	28 1			N			159
						13 9						
TOTAL GAS PROD:		11,307				TOTAL CONDENSATE PROD:		134				

SWANN, M. C.				WELL #:		10	RRCID -> 213892			COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 11946	PERF.11563 - 11820
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-235				N	-0-		30	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-235				N	-0-		30	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-235				N	-0-		30	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-235				N	-0-		30	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-235				N	-0-		30	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-235				N	-0-		30	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-235				N	-0-		30	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-235				N	-0-		30	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-235				N	-0-		30	
10	0 N	16	-0-	16 B	-219	1 1	15 2		N	-0-		30	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-219				N	-0-		30	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-219				N			30	
TOTAL GAS PROD:		16				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	3007 X	1097	-0-	-1910 B	-0-	36 1	1052 2	N	8	7 1			42
02	1456 X	1126	-0-	-330 B	-0-	9 9	1089 2	N	1	2 1			41
03	1395 X	1372	-0-	-23 B	-0-	1 9	1301 2	N	26	1 1			66
04	1224 X	1224	-0-	-0- B	-0-	42 1	1178 2	N	6	6 1			66
05	1240 N	1172	-0-	-68 B	-0-	29 9	1123 2	N	8	1 1			73
06	1320 N	1187	-0-	-133 B	-0-	39 1	1133 2	N	14	1 1			86
07	1271 N	1224	-0-	-47 B	-0-	15 9	1172 2	N	9	5 1			90
08	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	42 1	1137 2	N	6	7 1			89
09	1200 N	1065	-0-	-135 B	-0-	10 9	1009 2	N	11				100
10	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	41 1	1932 2	N	55	9 1			146
11	1140 N	1099	-0-	-41 B	-0-	7 9	1027 2	N	33	1 1			178
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-	44 1		N					178
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						177	

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855													

01	3254 X	3254	-0-	-0- B	-0-	108 1	3118 2	N	25	19 1			125
02	3384 X	3384	-0-	-0- B	-0-	28 9	3265 2	N	9	5 1			129
03	4045 X	4045	-0-	-0- B	-0-	109 1	3746 2	N	161	182 1			108
04	3759 X	3759	-0-	-0- B	-0-	10 9	3620 2	N	17	17 1			108
05	3792 X	3792	-0-	-0- B	-0-	177 9	3658 2	N	3	2 1			109
06	2250 X	1226	-0-	-1024 B	-0-	120 1	1179 2	N	5	2 1			112
07	2325 X	1108	-0-	-1217 B	-0-	19 9	1064 2	N	5	6 1			111
08	2325 X	1066	-0-	-1259 B	-0-	38 1	1022 2	N	6	6 1			111
09	2250 X	498	-0-	-1752 B	-0-	3 9	477 2	N	-0-				111
10	2325 X	698	-0-	-1627 B	-0-	41 1	638 2	N	31	3 1			139
11	1230 X	501	-0-	-729 B	-0-	6 9	380 2	N	98	191 1			46
12	1116 X	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-	13 1		N					46
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						360	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	95	1	1218	2	Y	8	57
02	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	85	1	1107	2	Y	40	90
03	1333 N	1322	-0-	-11 B	-0-	44	1	1224	2	Y	3	93
04	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	96	1	1216	2	Y	6	92
05	1333 N	1325	-0-	-8 B	-0-	97	1	1226	2	Y	2	94
06	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	97	1	1192	2	Y	20	33
07	1333 N	1317	-0-	-16 B	-0-	100	1	1207	2	Y	9	42
08	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	98	1	1242	2	Y	6	48
09	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	91	1	1206	2	Y	5	53
10	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	100	1	1252	2	Y	7	60
11	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	92	1	1112	2	Y	5	65
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-	6	9			Y	NO RPT	65
TOTAL GAS PROD:		14,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		111						

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887												
01	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	113	1	1454	2	N	3	92
02	1456 N	1169	-0-	-287 B	-0-	83	1	1080	2	N	5	89
03	1612 N	1387	-0-	-225 B	-0-	100	1	1285	2	N	2	91
04	1530 N	1377	-0-	-153 B	-0-	101	1	1269	2	N	6	90
05	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	103	1	1308	2	N	3	93
06	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	136	1	1665	2	N	6	92
07	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	125	1	1514	2	N	3	95
08	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	110	1	1392	2	N	1	96
09	1800 N	1403	-0-	-397 B	-0-	99	1	1303	2	N	1	97
10	1643 N	1520	-0-	-123 B	-0-	112	1	1406	2	N	2	99
11	1440 N	1439	-0-	-1 B	-0-	110	1	1328	2	N	1	100
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-	1	9			N	NO RPT	100
TOTAL GAS PROD:		16,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
LINTNER		WELL #:		6		RRCID -> 214719			COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	11	1	312	2	N	2	2	1	94
02	308 N	288	-0-	-20 B	-0-	2	9	279	2	N	-0-			94
03	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	10	1	316	2	N	-0-			94
04	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	9	1	284	2	N	1	1	1	94
05	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	10	1	272	2	N	-0-			94
06	330 N	273	-0-	-57 B	-0-	9	1	264	2	N	-0-			94
07	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	9	1	260	2	N	1	1	1	94
08	279 N	249	-0-	-30 B	-0-	1	9	239	2	N	1	1	1	94
09	270 N	209	-0-	-61 B	-0-	9	1	200	2	N	-0-			94
10	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	8	1	202	2	N	1	1	1	94
11	240 N	200	-0-	-40 B	-0-	1	9							94
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-	7	1	193	2	N	-0-			94
TOTAL GAS PROD:		2,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

SWANN, M. C.		WELL #:		7		RRCID -> 214856			COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	27	1	787	2	N	6	5	1	80
02	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	7	9	712	2	N	67	1	1	146
03	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	24	1	756	2	N	14	1	1	159
04	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	74	9	1255	2	N	10	6	1	163
05	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	25	1	1172	2	N	35	1	1	197
06	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	15	9	781	2	N	44	168	1	73
07	1364 N	789	-0-	-575 B	-0-	41	1	758	2	N	4	4	1	73
08	1240 N	844	-0-	-396 B	-0-	11	9	800	2	N	14	5	1	82
09	870 N	448	-0-	-422 B	-0-	29	1	429	2	N	-0-			82
10	775 N	258	-0-	-517 B	-0-	15	9	242	2	N	5	2	1	85
11	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	19	1	1230	2	N	2	1	1	86
12	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-	10	1							86
TOTAL GAS PROD:		9,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		201								

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	51 1	1468 2	N		13	9 1			94
							14 9								
02		1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	48 1	1424 2	N		137	184 1			47
							151 9								
03		1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	53 1	1635 2	N		1	1 1			47
							1 9								
04		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	50 1	1516 2	N		6	7 1			46
							7 9								
05		1798 N	1422	-0-	-376 B	-0-	49 1	1366 2	N		6	1 1			51
							7 9								
06		1620 N	1580	-0-	-40 B	-0-	53 1	1524 2	N		3	1 1			53
							3 9								
07		1612 N	1454	-0-	-158 B	-0-	50 1	1397 2	N		6	6 1			53
							7 9								
08		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	50 1	1409 2	N		7	8 1			52
							8 9								
09		1590 N	1024	-0-	-566 B	-0-	34 1	780 2	N		191	189 1			54
							210 9								
10		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	69 1	1668 2	N		20	8 1			66
							22 9								
11		1410 N	603	-0-	-807 B	-0-	20 1	582 2	N		1	1 1			66
							1 9								
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-			N		NO RPT				66
TOTAL GAS PROD:			15,727			TOTAL CONDENSATE PROD:			391						

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	19 1	555 2	N		4	4 1			86
							4 9								
02		700 N	669	-0-	-31 B	-0-	22 1	646 2	N		1	1 1			86
							1 9								
03		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	26 1	811 2	N		4	1 1			89
							4 9								
04		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	27 1	805 2	N		14	4 1			99
							15 9								
05		915 N	915	-0-	-0- B	-0-	26 1	724 2	N		150	175 1			74
							165 9								
06		810 N	709	-0-	-101 B	-0-	24 1	685 2	N		-0-				74
07		868 N	707	-0-	-161 B	-0-	24 1	680 2	N		3	3 1			74
							3 9								
08		930 N	776	-0-	-154 B	-0-	26 1	731 2	N		17	4 1			87
							19 9								
09		720 N	434	-0-	-286 B	-0-	17 1	393 2	N		22				109
							24 9								
10		713 N	635	-0-	-78 B	-0-	24 1	578 2	N		30	3 1			136
							33 9								
11		750 N	579	-0-	-171 B	-0-	20 1	559 2	N		-0-				136
12		434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-			N		NO RPT				136
TOTAL GAS PROD:			7,690			TOTAL CONDENSATE PROD:			245						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	57 1	1654 2	N		17	10 1		196	
							19 9								
02		1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	60 1	1789 2	N		3	3 1		196	
							3 9								
03		2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	66 1	2007 2	N		1	1 1		196	
							1 9								
04		1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	62 1	1880 2	N		8	9 1		195	
							9 9								
05		2046 N	1901	-0-	-145 B	-0-	65 1	1827 2	N		8	1 1		202	
							9 9								
06		2010 N	1881	-0-	-129 B	-0-	63 1	1804 2	N		13	1 1		214	
							14 9								
07		2015 N	1272	-0-	-743 B	-0-	43 1	1217 2	N		11	6 1		219	
							12 9								
08		2383 N	2383	-0-	-0- B	-0-	82 1	2288 2	N		12	13 1		218	
							13 9								
09		2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	86 1	1979 2	N		55	189 1		84	
							61 9								
10		1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	77 1	1853 2	N		24	10 1		98	
							26 9								
11		2310 N	1549	-0-	-761 B	-0-	51 1	1453 2	N		41	1 1		138	
							45 9								
12		2201 N	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-			N		NO RPT			138	
TOTAL GAS PROD:			20,675											TOTAL CONDENSATE PROD:	193

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789															
01		1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	54 1	1565 2	N		13	10 1		126	
							14 9								
02		2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	75 1	2261 2	N		89	3 1		212	
							98 9								
03		1519 N	1516	-0-	-3 B	-0-	46 1	1414 2	N		51	162 1		101	
							56 9								
04		1590 N	1138	-0-	-452 B	-0-	36 1	1095 2	N		6	6 1		101	
							7 9								
05		1953 N	1346	-0-	-607 B	-0-	46 1	1296 2	N		4	1 1		104	
							4 9								
06		1470 N	1303	-0-	-167 B	-0-	44 1	1258 2	N		1	1 1		104	
							1 9								
07		1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	42 1	1180 2	N		29	5 1		128	
							32 9								
08		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	47 1	1309 2	N		7	8 1		127	
							8 9								
09		2801 N	2801	-0-	-0- B	-0-	115 1	2655 2	N		28			155	
							31 9								
10		1240 N	485	-0-	-755 B	-0-	19 1	448 2	N		16	4 1		167	
							18 9								
11		1320 N	119	-0-	-1201 B	-0-	4 1	115 2	N		-0-			167	
12		1953 N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-			N		NO RPT			167	
TOTAL GAS PROD:			15,393											TOTAL CONDENSATE PROD:	244

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	8	1	219	2	N	1	1 1	64
							1	9						
02		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	7	1	196	2	N	-0-		64
03		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	13	1	395	2	N	-0-		64
04		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	13	1	389	2	N	2	2 1	64
							2	9						
05		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	14	1	389	2	N	-0-		64
06		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	14	1	407	2	N	-0-		64
07		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	15	1	414	2	N	2	2 1	64
							2	9						
08		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	14	1	398	2	N	2	2 1	64
							2	9						
09		420 N	395	-0-	-25 B	-0-	16	1	379	2	N	-0-		64
10		434 N	411	-0-	-23 B	-0-	16	1	393	2	N	2	2 1	64
							2	9						
11		390 N	366	-0-	-24 B	-0-	12	1	348	2	N	5		69
							6	9						
12		403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT		69
TOTAL GAS PROD:			4,084				TOTAL CONDENSATE PROD:			14				

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827														
01		184 N	341	-0-	157 B	-0-	11	1	328	2	N	2	2 1	126
							2	9						
02		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	11	1	342	2	N	-0-		126
03		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	15	1	456	2	N	-0-		126
04		330 N	321	-0-	-9 B	-0-	10	1	293	2	N	16	1 1	141
							18	9						
05		403 N	318	-0-	-85 B	-0-	11	1	296	2	N	10		151
							11	9						
06		450 N	161	-0-	-289 B	-0-	5	1	156	2	N	-0-		151
07		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	12	1	330	2	N	12	1 1	162
							13	9						
08		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	13	1	368	2	N	11	2 1	171
							12	9						
09		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	10	1	235	2	N	11		182
							12	9						
10		341 N	113	-0-	-228 B	-0-	4	1	108	2	N	1	1 1	182
							1	9						
11		390 N	181	-0-	-209 B	-0-	6	1	175	2	N	-0-		182
12		279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT		182
TOTAL GAS PROD:			3,264				TOTAL CONDENSATE PROD:			63				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
WILSON, DAVID G.		WELL #:		9	RRCID -> 216520			COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 11755		PERF.11364 - 11538		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	21	1	619	2	N	56	4	1	223
						62	9							
02	616 N	588	-0-	-28 B	-0-	17	1	517	2	N	49	1	1	271
						54	9							
03	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	21	1	645	2	N	12	179	1	104
						13	9							
04	690 N	607	-0-	-83 B	-0-	19	1	585	2	N	3	3	1	104
						3	9							
05	651 N	610	-0-	-41 B	-0-	21	1	589	2	N	-0-			104
06	660 N	633	-0-	-27 B	-0-	21	1	612	2	N	-0-			104
07	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	22	1	628	2	N	25	3	1	126
						28	9							
08	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	22	1	612	2	N	27	4	1	149
						30	9							
09	630 N	600	-0-	-30 B	-0-	25	1	575	2	N	-0-			149
10	682 N	608	-0-	-74 B	-0-	24	1	581	2	N	3	3	1	149
						3	9							
11	630 N	524	-0-	-106 B	-0-	16	1	467	2	N	37			186
						41	9							
12	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT			186
TOTAL GAS PROD:		6,893				TOTAL CONDENSATE PROD:		212						

WILSON, DAVID G.		WELL #:		13	RRCID -> 217201			COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 11835		PERF.11468 - 11610		
01	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	2	1	58	2	N	-0-			107
02	28 N	16	-0-	-12 B	-0-	1	1	15	2	N	-0-			107
03	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-			107
04	60 N	14	-0-	-46 B	-0-	14	2			N	-0-			107
05	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	3	1	87	2	N	-0-			107
06	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	4	1	113	2	N	-0-			107
07	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	4	1	100	2	N	-0-			107
08	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	7	1	198	2	N	1	1	1	107
						1	9							
09	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	4	1	101	2	N	-0-			107
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	4	1	104	2	N	1	1	1	107
						1	9							
11	150 N	123	-0-	-27 B	-0-	4	1	119	2	N	-0-			107
12	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT			107
TOTAL GAS PROD:		947				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.			//CONT.// 090732												
WILSON, DAVID G. 2			WELL #: 1		RRCID -> 217239			COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	15	1	421	2	N	3	3	1		54
02	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	3	9	17	1	N	1	1	1		54
03	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	1	9	16	1	N	-0-				54
04	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	16	1	16	1	N	2	2	1		54
05	589 N	485	-0-	-104 B	-0-	2	9	17	1	N	-0-				54
06	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	16	1	16	1	N	-0-				54
07	527 N	519	-0-	-8 B	-0-	18	1	18	1	N	2	2	1		54
08	496 N	458	-0-	-38 B	-0-	2	9	15	1	N	33	2	1		85
09	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	36	9	22	1	N	10				95
10	527 N	409	-0-	-118 B	-0-	11	9	16	1	N	2	2	1		95
11	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	2	9	17	1	N	-0-				95
12	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT				95
TOTAL GAS PROD:		5,360				TOTAL CONDENSATE PROD:			53						

WILSON, DAVID G.			WELL #: 12		RRCID -> 217562			COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	3	1	80	2	N	1	1	1		54
02	448 N	113	-0-	-335 B	-0-	1	9	4	1	N	-0-				54
03	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	5	1	5	1	N	-0-				54
04	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	5	1	5	1	N	1	1	1		54
05	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	1	9	4	1	N	161	175	1		40
06	150 N	38	-0-	-112 B	-0-	177	9	1	1	N	-0-				40
07	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	6	1	6	1	N	1	1	1		40
08	279 N	129	-0-	-150 B	-0-	1	9	4	1	N	1	1	1		40
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	4	1	4	1	N	-0-				40
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	8	1	8	1	N	1	1	1		40
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	1	9	4	1	N	-0-				40
12	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT				40
TOTAL GAS PROD:		1,547				TOTAL CONDENSATE PROD:			166						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732											
ECHARD HEIRS		WELL #:		4R	RRCID ->	217735	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11947	PERF.11760 - 11884				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	48 1	619 2	N			1				21
02	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	56 1	733 2	N			5	4	1		22
03	837 N	650	-0-	-187 B	-0-	47 1	597 2	N			5				27
04	660 N	630	-0-	-30 B	-0-	46 1	581 2	N			3	4	1		26
05	837 N	648	-0-	-189 B	-0-	47 1	593 2	N			7				33
06	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	47 1	582 2	N			14	3	1		44
07	651 N	646	-0-	-5 B	-0-	48 1	584 2	N			13				57
08	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	49 1	620 2	N			12				69
09	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	47 1	622 2	N			7				76
10	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	54 1	674 2	N			1				77
11	660 N	620	-0-	-40 B	-0-	47 1	573 2	N			-0-				77
12	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-			N			NO RPT				77
TOTAL GAS PROD:		7,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		68									

MOORE		WELL #:		6	RRCID ->	218377	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11942	PERF.11633 - 11840				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	34 1	996 2	N			7	6	1		59
02	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	32 1	956 2	N			32	1	1		90
03	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	36 1	1099 2	N			29	1	1		118
04	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	35 1	1050 2	N			5	5	1		118
05	961 N	859	-0-	-102 B	-0-	29 1	810 2	N			18	1	1		135
06	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	34 1	974 2	N			26	1	1		160
07	961 N	879	-0-	-82 B	-0-	30 1	845 2	N			4	4	1		160
08	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	28 1	795 2	N			33	5	1		188
09	930 N	879	-0-	-51 B	-0-	36 1	840 2	N			3				191
10	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	36 1	871 2	N			5	5	1		191
11	840 N	720	-0-	-120 B	-0-	23 1	663 2	N			31	1	1		221
12	899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-			N			NO RPT				221
TOTAL GAS PROD:		10,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		193									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-			125
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1362					N	NO RPT			125
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683															

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-			110
02		5 N	-0-	-0-	-5 B	-2894					N	-0-			110
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-			110
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-			110
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-			110
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-			110
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-			110
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-			110
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-			110
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-			110
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2894					N	-0-			110
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-2894					N	NO RPT			110
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832															

01		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	25	1	733	2	N	7	5	1	150
02		756 N	663	-0-	-93 B	-0-	8	9							
03		932 N	932	-0-	-0- B	-0-	21	1	642	2	N	-0-	1	1	149
04		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	29	1	902	2	N	1	1	1	149
05		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	1	9							
06		900 N	789	-0-	-111 B	-0-	27	1	830	2	N	4	4	1	149
07		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	4	9							
08		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	26	1	719	2	N	1	1	1	149
09		780 N	458	-0-	-322 B	-0-	1	9							
10		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	27	1	762	2	N	-0-			149
11		780 N	233	-0-	-547 B	-0-	28	1	801	2	N	75	188	1	36
12		465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-	83	9							
							28	1	789	2	N	4	5	1	35
							4	9							
							19	1	438	2	N	1			36
							1	9							
							36	1	868	2	N	5	4	1	37
							6	9							
							8	1	225	2	N	-0-			37
											N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:			8,091			TOTAL CONDENSATE PROD:			98						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732										
HARMON		WELL #:		8		RRCID -> 222799		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11688		PERF.11294 - 11559		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	121	-0-	121 B	-386	4	1	116	2	N	1	1	100
02		112 N	242	-0-	130 B	-256	1	9						100
03		235 N	491	-0-	256 B	-0-	8	1	234	2	N	-0-		100
04		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	16	1	475	2	N	-0-		100
05		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	10	1	294	2	N	1	1	100
06		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	1	9						100
07		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	11	1	299	2	N	-0-		100
08		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	11	1	303	2	N	-0-		100
09		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	12	1	329	2	N	1	1	100
10		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	1	9						100
11		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	13	1	374	2	N	2	1	100
12		248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-	2	9						100
		TOTAL GAS PROD:		3,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

WILSON, DAVID G.		WELL #:		15		RRCID -> 223108		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 11812		PERF.11460 - 11608		
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-		48
02		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-		48
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		48
04		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-		48
05		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-		48
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		48
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		48
08		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	1	1	31	2	N	-0-		48
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		48
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		48
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-		48
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		48
		TOTAL GAS PROD:		42		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
NE OVERTON UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 224409		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11719 - 11830			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	2	1	543	2	N	9		16
						10	9						
02	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	17	1	596	2	N	8		24
						9	9						
03	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	163	1	691	2	N	3		27
						3	9						
04	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	148	1	659	2	N	2		29
						2	9						
05	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	167	1	720	2	N	6	29 1	6
						7	9						
06	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	168	1	663	2	N	3		9
						3	9						
07	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	189	1	734	2	N	2		11
						2	9						
08	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	189	1	817	2	N	3		14
						3	9						
09	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	183	1	765	2	N	2		16
						2	9						
10	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	198	1	776	2	N	3		19
						3	9						
11	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	58	1	633	2	N	6		25
						7	9						
12	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		9,130				TOTAL CONDENSATE PROD:				47			

NE OVERTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224515		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11733 - 11799			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	6	1	1397	2	N	11		22
						12	9						
02	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	36	1	1283	2	N	8		30
						9	9						
03	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	347	1	1471	2	N	2		32
						2	9						
04	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	303	1	1347	2	N	3		35
						3	9						
05	2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	406	1	1747	2	N	6	35 1	6
						7	9						
06	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	369	1	1454	2	N	3		9
						3	9						
07	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	343	1	1330	2	N	2		11
						2	9						
08	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	332	1	1436	2	N	3		14
						3	9						
09	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	319	1	1335	2	N	2		16
						2	9						
10	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	365	1	1425	2	N	3		19
						3	9						
11	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	118	1	1293	2	N	6		25
						7	9						
12	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		18,515				TOTAL CONDENSATE PROD:				49			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732										
SWANN, M. C.		WELL #:	14	RRCID ->	224818	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	11941	PERF.11586 - 11809			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	30	130 1		17
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				30			

WILSON, DAVID G.		WELL #:	14	RRCID ->	225258	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	11898	PERF.11489 - 11665			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	13 1	368 2	N	2	2	2 1		84
02	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	2 9	8 1	251 2	N	-0-			84
03	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	11 1	351 2	N	-0-				84
04	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	13 1	388 2	N	2	2	2 1		84
05	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	2 9	12 1	329 2	N	-0-			84
06	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	12 1	341 2	N	3				87
07	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	3 9	13 1	371 2	N	2	2 1		87
08	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	2 9	14 1	401 2	N	9	2 1		94
09	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	10 9	18 1	425 2	N	-0-			94
10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	15 1	353 2	N	2	2	2 1		94
11	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	2 9	11 1	310 2	N	-0-			94
12	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-				N	NO RPT			94
TOTAL GAS PROD:		4,049				TOTAL CONDENSATE PROD:				20			

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732											
NE OVERTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 225308		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	1096	-0-	-1942 B	-0-	5	1	1080	2	N	10		22
02	2100 X	1394	-0-	-706 B	-0-	11	9	1347	2	N	8		30
03	1983 X	1983	-0-	-0- B	-0-	38	1	1603	2	N	2		32
04	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	2	9	1911	2	N	3		35
05	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	430	1	1625	2	N	6	35 1	6
06	1920 N	1783	-0-	-137 B	-0-	3	9	1420	2	N	3		9
07	2418 N	1985	-0-	-433 B	-0-	360	1	1577	2	N	2		11
08	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	406	1	1778	2	N	3		14
09	1770 N	1767	-0-	-3 B	-0-	2	9	1425	2	N	2		16
10	1984 N	1793	-0-	-191 B	-0-	340	1	1425	2	N	3		19
11	2130 N	1406	-0-	-724 B	-0-	2	9	1282	2	N	6		25
12	1829 N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-	117	1			N			25
TOTAL GAS PROD:		19,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		48							

MCELROY "A"		WELL #: A 4		RRCID -> 226400		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881					
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			107
02	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			107
03	186 N	9	-0-	-177 B	-0-	9	2		N	-0-			107
04	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-			107
05	186 N	128	-0-	-58 B	-0-	128	2		N	-0-			107
06	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2		N	-0-			107
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			107
08	124 N	7	-0-	-117 B	-0-	7	2		N	-0-			107
09	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			107
10	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2		N	-0-			107
11	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-			107
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT			107
TOTAL GAS PROD:		905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	4961 X	4961	-0-	-0- B	-0-	358	1	4593 2	N	9		30
						10	9					
02	4257 X	4257	-0-	-0- B	-0-	301	1	3938 2	N	16	23 1	23
						18	9					
03	4601 X	4601	-0-	-0- B	-0-	332	1	4255 2	N	13		36
						14	9					
04	4800 X	4280	-0-	-520 B	-0-	312	1	3939 2	N	26	23 1	39
						29	9					
05	4960 X	4316	-0-	-644 B	-0-	315	1	3984 2	N	15		54
						17	9					
06	4800 X	4055	-0-	-745 B	-0-	304	1	3731 2	N	18	22 1	50
						20	9					
07	4712 X	4147	-0-	-565 B	-0-	316	1	3823 2	N	7		57
						8	9					
08	4588 X	4228	-0-	-360 B	-0-	308	1	3912 2	N	7		64
						8	9					
09	4290 X	3590	-0-	-700 B	-0-	252	1	3330 2	N	7		71
						8	9					
10	4309 X	3723	-0-	-586 B	-0-	274	1	3443 2	N	5		76
						6	9					
11	4080 X	3403	-0-	-677 B	-0-	260	1	3142 2	N	1		77
						1	9					
12	4216 X	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-				N	NO RPT		77
TOTAL GAS PROD:		45,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		124						

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	75	1	958 2	N	3		54
						3	9					
02	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	78	1	1013 2	N	4	5 1	53
						4	9					
03	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	86	1	1107 2	N	2		55
						2	9					
04	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	84	1	1065 2	N	5	6 1	54
						6	9					
05	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	95	1	1200 2	N	3		57
						3	9					
06	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	88	1	1083 2	N	3	6 1	54
						3	9					
07	1209 N	1102	-0-	-107 B	-0-	84	1	1018 2	N	-0-		54
						90	1	1137 2	N	1		55
08	1302 N	1228	-0-	-74 B	-0-	1	9					
09	1170 N	1146	-0-	-24 B	-0-	81	1	1064 2	N	1		56
						1	9					
10	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	87	1	1090 2	N	2		58
						2	9					
11	1200 N	995	-0-	-205 B	-0-	76	1	919 2	N	-0-		58
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-				N	NO RPT		58
TOTAL GAS PROD:		12,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	2387 X	2042	-0-	-345 B	-0-	9	1	2020	2	N	12		26
						13	9						
02	2156 X	1682	-0-	-474 B	-0-	46	1	1627	2	N	8		34
						9	9						
03	2530 X	2530	-0-	-0- B	-0-	482	1	2045	2	N	3		37
						3	9						
04	2341 X	2341	-0-	-0- B	-0-	429	1	1910	2	N	2		39
						2	9						
05	2473 X	2473	-0-	-0- B	-0-	465	1	2001	2	N	6	39 1	6
						7	9						
06	2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	499	1	1966	2	N	3		9
						3	9						
07	2681 N	2681	-0-	-0- B	-0-	549	1	2130	2	N	2		11
						2	9						
08	2537 N	2537	-0-	-0- B	-0-	476	1	2058	2	N	3		14
						3	9						
09	2512 N	2512	-0-	-0- B	-0-	484	1	2026	2	N	2		16
						2	9						
10	2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	511	1	1999	2	N	3		19
						3	9						
11	2310 N	1948	-0-	-362 B	-0-	162	1	1779	2	N	6		25
						7	9						
12	2387 N	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		25,727				TOTAL CONDENSATE PROD:		50					

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	5179 X	5179	-0-	-0- B	-0-	374	1	4795	2	N	9		31
						10	9						
02	4439 X	4439	-0-	-0- B	-0-	314	1	4106	2	N	17	24 1	24
						19	9						
03	4320 X	4320	-0-	-0- B	-0-	311	1	3995	2	N	13		37
						14	9						
04	4120 X	4120	-0-	-0- B	-0-	301	1	3793	2	N	24	23 1	38
						26	9						
05	4882 X	4882	-0-	-0- B	-0-	356	1	4507	2	N	17		55
						19	9						
06	4777 X	4777	-0-	-0- B	-0-	358	1	4398	2	N	19	22 1	52
						21	9						
07	4975 X	4975	-0-	-0- B	-0-	379	1	4588	2	N	7		59
						8	9						
08	4598 X	4598	-0-	-0- B	-0-	335	1	4254	2	N	8		67
						9	9						
09	3987 X	3987	-0-	-0- B	-0-	280	1	3700	2	N	6		73
						7	9						
10	4238 X	4238	-0-	-0- B	-0-	312	1	3918	2	N	7		80
						8	9						
11	4074 X	4074	-0-	-0- B	-0-	311	1	3762	2	N	1		81
						1	9						
12	3999 X	NO RPT	-0-	-3999 B	-0-					N	NO RPT		81
TOTAL GAS PROD:		49,589				TOTAL CONDENSATE PROD:		128					

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	28	1	823	2	N	7	5	100
						8	9						
02	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	25	1	762	2	N	1	1	100
						1	9						
03	837 N	827	-0-	-10 B	-0-	26	1	791	2	N	9	1	108
						10	9						
04	840 N	832	-0-	-8 B	-0-	26	1	798	2	N	7	4	111
						8	9						
05	868 N	852	-0-	-16 B	-0-	29	1	819	2	N	4	1	114
						4	9						
06	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	31	1	877	2	N	8	1	121
						9	9						
07	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	31	1	883	2	N	74	4	191
						81	9						
08	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	32	1	887	2	N	5	5	191
						6	9						
09	930 N	861	-0-	-69 B	-0-	35	1	800	2	N	24	181	34
						26	9						
10	992 N	872	-0-	-120 B	-0-	34	1	834	2	N	4	4	34
						4	9						
11	900 N	786	-0-	-114 B	-0-	26	1	759	2	N	1	1	34
						1	9						
12	899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT		34
TOTAL GAS PROD:		9,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		144							

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	15407 X	11841	-0-	-3566 B	-6302	150	1	11403	2	N	262	200	146
						288	9						
02	12348 X	10961	-0-	-1387 B	-6302	137	1	10524	2	N	273	201	218
						300	9						
03	13051 X	12166	-0-	-885 B	-6302	148	1	11673	2	N	314	361	171
						345	9						
04	12390 X	10892	-0-	-1498 B	-6302	136	1	10537	2	N	199	184	186
						219	9						
05	12121 X	10595	-0-	-1526 B	-6302	141	1	10099	2	N	323	360	149
						355	9						
06	11760 X	10758	-0-	-1002 B	-6302	142	1	10493	2	N	112	176	85
						123	9						
07	12152 X	11002	-0-	-1150 B	-6302	146	1	10526	2	N	300	191	194
						330	9						
08	12152 X	10470	-0-	-1682 B	-6302	142	1	10163	2	N	150	198	146
						165	9						
09	10890 X	10378	-0-	-512 B	-6302	163	1	9942	2	N	248	367	27
						273	9						
10	11129 X	10778	-0-	-351 B	-6302	158	1	10284	2	N	305	197	133
						336	9				2	8	
11	10770 X	9226	-0-	-1544 B	-6302	153	1	8786	2	N	261	200	194
						287	9						
12	11005 X	NO RPT	-0-	-11005 B	-6302					N	NO RPT		194
TOTAL GAS PROD:		119,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,747							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11997 X	10820	-0-	-1177 B	-28323	781	1	10005	2	N	31			96
						34	9							
02	10836 X	9788	-0-	-1048 B	-28323	692	1	9048	2	N	44	55	1	85
						48	9							
03	11625 X	10722	-0-	-903 B	-28323	773	1	9920	2	N	26			111
						29	9							
04	11220 X	10148	-0-	-1072 B	-28323	741	1	9346	2	N	55	53	1	113
						61	9							
05	11222 X	10260	-0-	-962 B	-28323	748	1	9475	2	N	34			147
						37	9							
06	10500 X	9819	-0-	-681 B	-28323	736	1	9041	2	N	38	51	1	134
						42	9							
07	10850 X	10121	-0-	-729 B	-28323	772	1	9332	2	N	15			149
						17	9							
08	10726 X	10021	-0-	-705 B	-28323	731	1	9271	2	N	17			166
						19	9							
09	10140 X	9581	-0-	-559 B	-28323	673	1	8885	2	N	21			187
						23	9							
10	10261 X	9802	-0-	-459 B	-28323	721	1	9053	2	N	25			212
						28	9							
11	9810 X	9262	-0-	-548 B	-28323	707	1	8546	2	N	8			220
						9	9							
12	10106 X	NO RPT	-0-	-10106 B	-28323					N	NO RPT			220
TOTAL GAS PROD:		110,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		314								

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540														
01	18476 X	15632	-0-	-2844 B	-98521	15597	2	35	9	N	32			204
02	16100 X	13770	-0-	-2330 B	-98521	13739	2	31	9	N	28	173	1	59
03	17391 X	15817	-0-	-1574 B	-98521	15795	2	22	9	N	20			79
04	16620 X	14540	-0-	-2080 B	-98521	14515	2	25	9	N	23			102
05	16492 X	12224	-0-	-4268 B	-98521	12200	2	24	9	N	22			124
06	15300 X	11892	-0-	-3408 B	-98521	11872	2	20	9	N	18			142
07	15810 X	11198	-0-	-4612 B	-98521	11181	2	17	9	N	15			157
08	15810 X	13792	-0-	-2018 B	-98521	13764	2	28	9	N	25			182
09	14550 X	13945	-0-	-605 B	-98521	13910	2	35	9	N	32			214
10	12276 X	14567	-0-	-2291 B	-96230	14501	2	66	9	N	60	187	1	87
11	13350 X	13061	-0-	-289 B	-96230	13029	2	32	9	N	29			116
12	14415 X	NO RPT	-0-	-14415 B	-96230					N	NO RPT			116
TOTAL GAS PROD:		150,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		304								

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543														
01	27900 X	23410	-0-	-4490 B	-298352	23183	2	227	9	N	206	33	1	240
02	24556 X	21359	-0-	-3197 B	-298352	21174	2	185	9	N	168	209	1	199
03	26164 X	23838	-0-	-2326 B	-298352	23663	2	175	9	N	159	201	1	157
04	24660 X	21932	-0-	-2728 B	-298352	21766	2	166	9	N	151	194	1	114
05	24335 X	21273	-0-	-3062 B	-298352	21099	2	174	9	N	158	192	1	80
06	23070 X	22508	-0-	-562 B	-298352	22334	2	174	9	N	158	14	1	224
07	23839 X	22434	-0-	-1405 B	-298352	22269	2	165	9	N	150	185	1	189
08	23839 X	21376	-0-	-2463 B	-298352	21234	2	142	9	N	129	205	1	113
09	22500 X	21872	-0-	-628 B	-298352	21697	2	175	9	N	159			272
10	23250 X	24201	-0-	951 B	-297401	23992	2	209	9	N	190	201	1	261
11	22500 X	20026	-0-	-2474 B	-297401	19848	2	178	9	N	162	205	1	218
12	22599 X	NO RPT	-0-	-22599 B	-297401					N	NO RPT			218
TOTAL GAS PROD:		244,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,790								

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732									
NE OVERTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 278733	COMPL. DATE 04/01/2016	TOTAL DEPTH 11780	PERF.12008	- 15052		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		23746 X	21978	-0-	-1768 B	-234053	21921 2	57 9	N	52	105
02		21448 X	20293	-0-	-1155 B	-234053	20258 2	35 9	N	32	137
03		23002 X	21507	-0-	-1495 B	-234053	21489 2	18 9	N	16	153
04		21990 X	20288	-0-	-1702 B	-234053	20275 2	13 9	N	12	165
05		22475 X	20329	-0-	-2146 B	-234053	20315 2	14 9	N	13	178
06		21750 X	19487	-0-	-2263 B	-234053	19473 2	14 9	N	13	191
07		22475 X	19991	-0-	-2484 B	-234053	19961 2	30 9	N	27	33
08		21514 X	19642	-0-	-1872 B	-234053	19628 2	14 9	N	13	46
09		20280 X	18635	-0-	-1645 B	-234053	18622 2	13 9	N	12	58
10		20336 X	18230	-0-	-2106 B	-234053	18226 2	4 9	N	4	62
11		19500 X	16442	-0-	-3058 B	-234053	16441 2	1 9	N	1	63
12		19995 X	NO RPT	-0-	-19995 B	-234053			N	NO RPT	63
TOTAL GAS PROD:		216,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		195					

NE OVERTON UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 278734	COMPL. DATE 08/01/2015	TOTAL DEPTH 11780	PERF.12413	- 15071		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		248 X	13611	-0-	13363 B	-135845	13598 2	13 9	N	12	83
02		224 X	12885	-0-	12661 B	-123184	12873 2	12 9	N	11	94
03		248 X	13501	-0-	13253 B	-109931	13483 2	18 9	N	16	110
04		240 X	12828	-0-	12588 B	-97343	12815 2	13 9	N	12	122
05		248 X	13392	-0-	13144 B	-84199	13378 2	14 9	N	13	135
06		240 X	13076	-0-	12836 B	-71363	13062 2	14 9	N	13	148
07		248 X	13173	-0-	12925 B	-58438	13110 2	63 9	N	57	25
08		248 X	13308	-0-	13060 B	-45378	13294 2	14 9	N	13	38
09		240 X	12723	-0-	12483 B	-32895	12710 2	13 9	N	12	50
10		248 X	12192	-0-	11944 B	-20951	12191 2	1 9	N	1	51
11		240 X	10383	-0-	10143 B	-10808	10382 2	1 9	N	1	52
12		248 X	NO RPT	-0-	-248 B	-10808			N	NO RPT	52
TOTAL GAS PROD:		141,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		161					

GUTHRIE-WILSON GUL-LINTNER ALLOC		WELL #:		1H	RRCID -> 279224	COMPL. DATE 03/28/2015	TOTAL DEPTH 11479	PERF.11850	- 16384			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01		34131 X	28094	-0-	-6037 B	-386396	360 1	27397 2	N	306	394 1	61
02		29820 X	25460	-0-	-4360 B	-386396	337 9	24865 2	N	245	225 1	81
03		31620 X	28755	-0-	-2865 B	-386396	325 1	28131 2	N	243	199 1	125
04		29670 X	27200	-0-	-2470 B	-386396	270 9	26598 2	N	235	200 1	160
05		29512 X	26161	-0-	-3351 B	-386396	357 1	25541 2	N	238	194 1	204
06		27840 X	26858	-0-	-982 B	-386396	267 9	26231 2	N	248	394 1	58
07		28768 X	27027	-0-	-1741 B	-386396	354 1	26428 2	N	211	187 1	82
08		28768 X	26635	-0-	-2133 B	-386396	273 9	26037 2	N	213	220 1	75
09		27210 X	24522	-0-	-2688 B	-386396	367 1	23913 2	N	198	185 1	88
10		27745 X	25257	-0-	-2488 B	-386396	232 9	24658 2	N	200	201 1	87
11		26850 X	22665	-0-	-4185 B	-386396	364 1	22033 2	N	225	209 1	103
12		27032 X	NO RPT	-0-	-27032 B	-386396	234 9		N	NO RPT		103
TOTAL GAS PROD:		288,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,562						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		33046 X	27201	-0-	-5845 B	-768984	343	1	26120	2	N	671	603	1			133
							738	9									
02		29204 X	24621	-0-	-4583 B	-768984	309	1	23672	2	N	582	586	1			129
							640	9									
03		31279 X	27302	-0-	-3977 B	-768984	334	1	26311	2	N	597	586	1			140
							657	9									
04		28800 X	25301	-0-	-3499 B	-768984	314	1	24380	2	N	552	584	1			108
							607	9									
05		28799 X	23117	-0-	-5682 B	-768984	312	1	22246	2	N	508	581	1			35
							559	9									
06		26430 X	23725	-0-	-2705 B	-768984	309	1	22881	2	N	486	383	1			138
							535	9									
07		27311 X	24072	-0-	-3239 B	-768984	323	1	23228	2	N	474	540	1			72
							521	9									
08		27311 X	23563	-0-	-3748 B	-768984	318	1	22738	2	N	461	396	1			137
							507	9									
09		25290 X	21809	-0-	-3481 B	-768984	344	1	21007	2	N	416	369	1			184
							458	9									
10		24521 X	22365	-0-	-2156 B	-768984	332	1	21568	2	N	423	395	1			212
							465	9									
11		23730 X	19672	-0-	-4058 B	-768984	329	1	18869	2	N	431	584	1			59
							474	9									
12		24087 X	NO RPT	-0-	-24087 B	-768984					N	NO RPT					59
TOTAL GAS PROD:			262,748			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,601								

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		55893 X	48285	-0-	-7608 B	-290035	48219	2	66	9	N	60					82
02		49308 X	42336	-0-	-6972 B	-290035	42283	2	53	9	N	48					130
03		53320 X	46967	-0-	-6353 B	-290035	46855	2	112	9	N	102	187	1			45
04		49890 X	44076	-0-	-5814 B	-290035	44018	2	58	9	N	53					98
05		49476 X	44671	-0-	-4805 B	-290035	44614	2	57	9	N	52					150
06		46740 X	42481	-0-	-4259 B	-290035	42457	2	24	9	N	22					172
07		46965 X	43993	-0-	-2972 B	-290035	43980	2	13	9	N	12					184
08		46965 X	43646	-0-	-3319 B	-290035	43587	2	59	9	N	54	188	1			50
09		44070 X	41088	-0-	-2982 B	-290035	41074	2	14	9	N	13					63
10		44671 X	39325	-0-	-5346 B	-290035	39293	2	32	9	N	29					92
11		42570 X	37431	-0-	-5139 B	-290035	37295	2	136	9	N	124	188	1			28
12		43989 X	NO RPT	-0-	-43989 B	-290035					N	NO RPT					28
TOTAL GAS PROD:			474,299			TOTAL CONDENSATE PROD:			569								

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	46903 X	38159	-0-	-8744 B	-0-	1246	1	36081	2	N	756	742	1	119
						832	9							
02	42252 X	34960	-0-	-7292 B	-0-	1110	1	33234	2	N	560	420	1	259
						616	9							
03	45880 X	40518	-0-	-5362 B	-0-	1262	1	38629	2	N	570	588	1	241
						627	9							
04	43050 X	39358	-0-	-3692 B	-0-	1239	1	37515	2	N	549	598	1	192
						604	9							
05	41261 X	38495	-0-	-2766 B	-0-	1307	1	36580	2	N	553	566	1	179
						608	9							
06	39604 X	39604	-0-	-0- B	-0-	1315	1	37752	2	N	488	578	1	89
						537	9							
07	40672 X	40400	-0-	-272 B	-0-	1365	1	38497	2	N	489	511	1	67
						538	9							
08	40672 X	39608	-0-	-1064 B	-0-	1351	1	37727	2	N	482	352	1	197
						530	9							
09	39600 X	22858	-0-	-16742 B	-0-	939	1	21634	2	N	259	338	1	118
						285	9							
10	40920 X	24884	-0-	-16036 B	-0-	971	1	23521	2	N	356	390	1	84
						392	9							
11	39600 X	28281	-0-	-11319 B	-0-	939	1	26901	2	N	401	376	1	109
						441	9							
12	40393 X	NO RPT	-0-	-40393 B	-0-					N	NO RPT			109
TOTAL GAS PROD:		387,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,463								

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543														
01	33046 X	31969	-0-	-1077 B	-0-	30813	2	1156	9	N	1051	1024	1	248
02	29848 X	28031	-0-	-1817 B	-0-	27012	2	1019	9	N	926	1050	1	124
03	33046 X	30521	-0-	-2525 B	-0-	29442	2	1079	9	N	981	832	1	273
04	31980 X	29560	-0-	-2420 B	-0-	28542	2	1018	9	N	925	1002	1	196
05	33046 X	31213	-0-	-1833 B	-0-	30342	2	871	9	N	792	845	1	143
06	30930 X	30340	-0-	-590 B	-0-	29343	2	997	9	N	906	917	1	132
07	31031 X	30911	-0-	-120 B	-0-	30036	2	875	9	N	795	818	1	109
08	31217 X	28371	-0-	-2846 B	-0-	27539	2	832	9	N	756	792	1	73
09	30330 X	26941	-0-	-3389 B	-0-	26202	2	739	9	N	672	623	1	122
10	31341 X	30395	-0-	-946 B	-0-	29536	2	859	9	N	781	787	1	116
11	32068 X	32068	-0-	-0- B	-0-	31224	2	844	9	N	767	651	1	232
12	30907 X	NO RPT	-0-	-30907 B	-0-					N	NO RPT			232
TOTAL GAS PROD:		330,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,352								

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965														
01	42718 X	34581	-0-	-8137 B	-0-	33646	2	935	9	N	850	861	1	222
02	33768 X	28912	-0-	-4856 B	-0-	28101	2	811	9	N	737	855	1	104
03	37386 X	31266	-0-	-6120 B	-0-	30434	2	832	9	N	756	646	1	214
04	36180 X	30018	-0-	-6162 B	-0-	29246	2	772	9	N	702	641	1	275
05	36859 X	31869	-0-	-4990 B	-0-	31106	2	763	9	N	694	856	1	113
06	33480 X	30436	-0-	-3044 B	-0-	29786	2	650	9	N	591	455	1	249
07	32023 X	29683	-0-	-2340 B	-0-	29055	2	628	9	N	571	638	1	182
08	31868 X	29618	-0-	-2250 B	-0-	28954	2	664	9	N	604	625	1	161
09	30840 X	28052	-0-	-2788 B	-0-	27415	2	637	9	N	579	628	1	112
10	31868 X	27974	-0-	-3894 B	-0-	27351	2	623	9	N	566	446	1	232
11	30450 X	26204	-0-	-4246 B	-0-	25610	2	594	9	N	540	647	1	125
12	29698 X	NO RPT	-0-	-29698 B	-0-					N	NO RPT			125
TOTAL GAS PROD:		328,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,190								

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		19499 X	14383	-0-	-5116 B	-0-	14009	2	374	9	N	340	395	1		163
02		16744 X	13476	-0-	-3268 B	-0-	13146	2	330	9	N	300	398	1		65
03		17825 X	17753	-0-	-72 B	-0-	17378	2	375	9	N	341	238	1		168
04		16663 X	16663	-0-	-0- B	-0-	16255	2	408	9	N	371	434	1		105
05		16213 X	16184	-0-	-29 B	-0-	15923	2	261	9	N	237	238	1		104
06		17190 X	16203	-0-	-987 B	-0-	15908	2	295	9	N	268	222	1		150
07		17763 X	15993	-0-	-1770 B	-0-	15752	2	241	9	N	219	231	1		138
08		17763 X	15008	-0-	-2755 B	-0-	14801	2	207	9	N	188	212	1		114
09		16650 X	14149	-0-	-2501 B	-0-	13801	2	348	9	N	316	221	1		209
10		16740 X	14139	-0-	-2601 B	-0-	13851	2	288	9	N	262	410	1		61
11		16200 X	12888	-0-	-3312 B	-0-	12618	2	270	9	N	245	228	1		78
12		15996 X	NO RPT	-0-	-15996 B	-0-					N	NO RPT				78
TOTAL GAS PROD:		166,839				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,087								

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883																
01		42315 X	36636	-0-	-5679 B	-0-	36577	2	59	9	N	54				204
02		37632 X	32658	-0-	-4974 B	-0-	32607	2	51	9	N	46	188	1		62
03		41664 X	35299	-0-	-6365 B	-0-	35253	2	46	9	N	42				104
04		40320 X	37234	-0-	-3086 B	-0-	37189	2	45	9	N	41				145
05		55798 X	55798	-0-	-0- B	-0-	55711	2	87	9	N	79	15	1		209
06		41594 X	41594	-0-	-0- B	-0-	41517	2	77	9	N	70	25	1		254
07		42879 X	42879	-0-	-0- B	-0-	42812	2	67	9	N	61	185	1		130
08		55800 X	42034	-0-	-13766 B	-0-	41970	2	64	9	N	58	57	1		131
09		54000 X	38692	-0-	-15308 B	-0-	38647	2	45	9	N	41				172
10		55800 X	40311	-0-	-15489 B	-0-	40274	2	37	9	N	34	137	1		69
11		41580 X	35633	-0-	-5947 B	-0-	35548	2	85	9	N	77	31	1		115
12		42873 X	NO RPT	-0-	-42873 B	-0-					N	NO RPT				115
TOTAL GAS PROD:		438,768				TOTAL CONDENSATE PROD:		603								

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153																
01		31682 X	24740	-0-	-6942 B	-0-	24579	2	161	9	N	146	220	1		68
02		27692 X	21981	-0-	-5711 B	-0-	21854	2	127	9	N	115	34	1		149
03		30101 X	26775	-0-	-3326 B	-0-	26637	2	138	9	N	125	206	1		68
04		28140 X	25041	-0-	-3099 B	-0-	24953	2	88	9	N	80	18	1		130
05		27094 X	23330	-0-	-3764 B	-0-	23230	2	100	9	N	91	197	1		24
06		25920 X	24523	-0-	-1397 B	-0-	24439	2	84	9	N	76	15	1		85
07		26784 X	23841	-0-	-2943 B	-0-	23746	2	95	9	N	86				171
08		26784 X	23580	-0-	-3204 B	-0-	23492	2	88	9	N	80	202	1		49
09		25050 X	22243	-0-	-2807 B	-0-	22133	2	110	9	N	100				149
10		25327 X	23033	-0-	-2294 B	-0-	22960	2	73	9	N	66	16	1		199
11		24510 X	20532	-0-	-3978 B	-0-	20413	2	119	9	N	108	209	1		98
12		23839 X	NO RPT	-0-	-23839 B	-0-					N	NO RPT				98
TOTAL GAS PROD:		259,619				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,073								

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		34565 X	27042	-0-	-7523 B	-0-	26571	2	471	9	N	428	400	1	248
02		29988 X	24246	-0-	-5742 B	-0-	23853	2	393	9	N	357	401	1	204
03		31713 X	26472	-0-	-5241 B	-0-	26077	2	395	9	N	359	366	1	197
04		29070 X	24609	-0-	-4461 B	-0-	24223	2	386	9	N	351	385	1	163
05		28768 X	23185	-0-	-5583 B	-0-	22818	2	367	9	N	334	387	1	110
06		26160 X	23419	-0-	-2741 B	-0-	23090	2	329	9	N	299	201	1	208
07		26846 X	23478	-0-	-3368 B	-0-	23158	2	320	9	N	291	367	1	132
08		26474 X	22750	-0-	-3724 B	-0-	22432	2	318	9	N	289	219	1	202
09		24600 X	20766	-0-	-3834 B	-0-	20479	2	287	9	N	261	377	1	86
10		24211 X	21259	-0-	-2952 B	-0-	20972	2	287	9	N	261	202	1	145
11		23430 X	18882	-0-	-4548 B	-0-	18578	2	304	9	N	276	209	1	212
12		23467 X	NO RPT	-0-	-23467 B	-0-					N	NO RPT			212
TOTAL GAS PROD:			256,108				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,506					

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGUI (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		47895 X	37202	-0-	-10693 B	-0-	1216	1	35210	2	N	705	626	1	158
02		41636 X	33104	-0-	-8532 B	-0-	1049	1	31426	2	N	572	556	1	174
03		43772 X	36229	-0-	-7543 B	-0-	1126	1	34456	2	N	588	581	1	181
04		39960 X	33787	-0-	-6173 B	-0-	1061	1	32132	2	N	540	571	1	150
05		39277 X	32041	-0-	-7236 B	-0-	1086	1	30386	2	N	517	551	1	116
06		36000 X	31787	-0-	-4213 B	-0-	1053	1	30221	2	N	466	544	1	38
07		36642 X	32546	-0-	-4096 B	-0-	1097	1	30931	2	N	471	339	1	170
08		36239 X	31258	-0-	-4981 B	-0-	1063	1	29690	2	N	459	586	1	43
09		33780 X	29053	-0-	-4727 B	-0-	1188	1	27394	2	N	428	362	1	109
10		32860 X	29774	-0-	-3086 B	-0-	1162	1	28140	2	N	429	362	1	176
11		31800 X	20451	-0-	-11349 B	-0-	676	1	19386	2	N	354	508	1	22
12		32550 X	NO RPT	-0-	-32550 B	-0-					N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:			347,232				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,529					

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL) WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		52390 X	35952	-0-	-16438 B	-0-	34410	2	1542	9	N	1402	1307	1	218
02		44296 X	30354	-0-	-13942 B	-0-	29223	2	1131	9	N	1028	968	1	278
03		46810 X	31958	-0-	-14852 B	-0-	30751	2	1207	9	N	1097	1025	1	350
04		42660 X	30502	-0-	-12158 B	-0-	29381	2	1121	9	N	1019	1187	1	182
05		39370 X	31932	-0-	-7438 B	-0-	30824	2	1108	9	N	1007	1021	1	168
06		34800 X	31189	-0-	-3611 B	-0-	30219	2	970	9	N	882	835	1	215
07		34546 X	34546	-0-	-0- B	-0-	33517	2	1029	9	N	935	981	1	169
08		35129 X	35129	-0-	-0- B	-0-	34121	2	1008	9	N	916	822	1	263
09		32212 X	32212	-0-	-0- B	-0-	31299	2	913	9	N	830	809	1	284
10		34534 X	31775	-0-	-2759 B	-0-	30847	2	928	9	N	844	831	1	297
11		33990 X	30644	-0-	-3346 B	-0-	29621	2	1023	9	N	930	1006	1	221
12		35123 X	NO RPT	-0-	-35123 B	-0-					N	NO RPT			221
TOTAL GAS PROD:			356,193				TOTAL CONDENSATE PROD:			10,890					

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		40579 X	28821	-0-	-11758	B	-0-	28229	2	592	9	N	538	653	1	125
02		34272 X	24790	-0-	-9482	B	-0-	24265	2	525	9	N	477	451	1	151
03		35526 X	25640	-0-	-9886	B	-0-	25111	2	529	9	N	481	445	1	187
04		32280 X	23742	-0-	-8538	B	-0-	23250	2	492	9	N	447	434	1	200
05		31000 X	24856	-0-	-6144	B	-0-	24382	2	474	9	N	431	439	1	192
06		27900 X	23735	-0-	-4165	B	-0-	23311	2	424	9	N	385	422	1	155
07		27435 X	23603	-0-	-3832	B	-0-	23072	2	531	9	N	483	531	1	107
08		25637 X	22869	-0-	-2768	B	-0-	22465	2	404	9	N	367	233	1	241
09		24060 X	21517	-0-	-2543	B	-0-	21146	2	371	9	N	337	418	1	160
10		24862 X	21595	-0-	-3267	B	-0-	21214	2	381	9	N	346	406	1	100
11		23730 X	20632	-0-	-3098	B	-0-	20251	2	381	9	N	346	248	1	198
12		23591 X	NO RPT	-0-	-23591	B	-0-					N	NO RPT			198
TOTAL GAS PROD:		261,800						TOTAL CONDENSATE PROD:				4,638				

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483																

01		58683 X	46383	-0-	-12300	B	-0-	45088	2	1295	9	N	1177	1089	1	281
02		49812 X	39416	-0-	-10396	B	-0-	38286	2	1130	9	N	1027	1090	1	218
03		53134 X	40298	-0-	-12836	B	-0-	39144	2	1154	9	N	1049	1059	1	208
04		49890 X	38212	-0-	-11678	B	-0-	37126	2	1086	9	N	987	1051	1	144
05		49011 X	40291	-0-	-8720	B	-0-	39242	2	1049	9	N	954	894	1	204
06		44880 X	38128	-0-	-6752	B	-0-	37185	2	943	9	N	857	837	1	224
07		43648 X	38542	-0-	-5106	B	-0-	37608	2	934	9	N	849	932	1	141
08		40300 X	37666	-0-	-2634	B	-0-	36779	2	887	9	N	806	814	1	133
09		39000 X	34535	-0-	-4465	B	-0-	33710	2	825	9	N	750	640	1	243
10		40300 X	34857	-0-	-5443	B	-0-	34020	2	837	9	N	761	834	1	170
11		38130 X	35220	-0-	-2910	B	-0-	34365	2	855	9	N	777	666	1	281
12		38533 X	NO RPT	-0-	-38533	B	-0-					N	NO RPT			281
TOTAL GAS PROD:		423,548						TOTAL CONDENSATE PROD:				9,994				

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 03/27/2016 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203																

01		244993 X	87505	-0-	-157488	B	-0-	86187	2	1318	9	N	1198	1196	1	215
02		69010 X	69010	-0-	-0-	B	-0-	67958	2	1052	9	N	956	989	1	182
03		128743 X	61774	-0-	-66969	B	-0-	60909	2	865	9	N	786	734	1	234
04		108810 X	59868	-0-	-48942	B	-0-	58982	2	886	9	N	805	755	1	284
05		98890 X	58986	-0-	-39904	B	-0-	58146	2	840	9	N	764	770	1	278
06		84690 X	53643	-0-	-31047	B	-0-	52935	2	708	9	N	644	701	1	221
07		76415 X	52221	-0-	-24194	B	-0-	51548	2	673	9	N	612	697	1	136
08		61876 X	49757	-0-	-12119	B	-0-	49131	2	626	9	N	569	570	1	135
09		59880 X	46219	-0-	-13661	B	-0-	45623	2	596	9	N	542	482	1	195
10		58993 X	46026	-0-	-12967	B	-0-	45437	2	589	9	N	535	468	1	262
11		53640 X	43949	-0-	-9691	B	-0-	43367	2	582	9	N	529	687	1	104
12		52235 X	NO RPT	-0-	-52235	B	-0-					N	NO RPT			104
TOTAL GAS PROD:		628,958						TOTAL CONDENSATE PROD:				7,940				

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
MCELROY 'A' -MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		104594 X	36370	-0-	-68224 B	-0-	35073	2	1297	9	N	1179	1053	1		335
02		94472 X	30126	-0-	-64346 B	-0-	29012	2	1114	9	N	1013	1045	1		303
03		48670 X	31039	-0-	-17631 B	-0-	29933	2	1106	9	N	1005	1030	1		278
04		42870 X	32656	-0-	-10214 B	-0-	31566	2	1090	9	N	991	1054	1		215
05		40424 X	33636	-0-	-6788 B	-0-	32582	2	1054	9	N	958	863	1		310
06		35190 X	31708	-0-	-3482 B	-0-	30753	2	955	9	N	868	1015	1		163
07		33759 X	31216	-0-	-2543 B	-0-	30305	2	911	9	N	828	827	1		164
08		33759 X	29782	-0-	-3977 B	-0-	28918	2	864	9	N	785	808	1		141
09		32670 X	28132	-0-	-4538 B	-0-	27318	2	814	9	N	740	624	1		257
10		33635 X	27771	-0-	-5864 B	-0-	26967	2	804	9	N	731	810	1		178
11		31710 X	26608	-0-	-5102 B	-0-	25816	2	792	9	N	720	646	1		252
12		31217 X	NO RPT	-0-	-31217 B	-0-					N	NO RPT				252
TOTAL GAS PROD:			339,044			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,818							

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703																
01		201779 X	68493	-0-	-133286 B	-0-	66476	2	2017	9	N	1834	1911	1		130
02		182252 X	56382	-0-	-125870 B	-0-	6689	1	47992	2	N	1546	1328	1		348
							1701	9								
03		201779 X	56950	-0-	-144829 B	-0-	55407	2	1543	9	N	1403	1492	1		259
04		87090 X	55576	-0-	-31514 B	-0-	54071	2	1505	9	N	1368	1315	1		312
05		77500 X	55546	-0-	-21954 B	-0-	54123	2	1423	9	N	1294	1309	1		297
06		66270 X	52187	-0-	-14083 B	-0-	50922	2	1265	9	N	1150	1254	1		193
07		62434 X	52447	-0-	-9987 B	-0-	51203	2	1244	9	N	1131	1062	1		262
08		57443 X	50766	-0-	-6677 B	-0-	49597	2	1169	9	N	1063	1028	1		297
09		55590 X	46801	-0-	-8789 B	-0-	45760	2	1041	9	N	946	1022	1		221
10		55552 X	47695	-0-	-7857 B	-0-	46654	2	1041	9	N	946	863	1		304
11		52200 X	46666	-0-	-5534 B	-0-	45663	2	1003	9	N	912	887	1		329
12		52452 X	NO RPT	-0-	-52452 B	-0-					N	NO RPT				329
TOTAL GAS PROD:			589,509			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,593							

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127																
01		178157 X	84359	-0-	-93798 B	-0-	8220	1	73277	2	N	2602	2625	1		282
							2862	9								
02		160916 X	66867	-0-	-94049 B	-0-	7910	1	56754	2	N	2003	1936	1		349
							2203	9								
03		178157 X	63506	-0-	-114651 B	-0-	61498	2	2008	9	N	1825	1866	1		308
04		97560 X	60362	-0-	-37198 B	-0-	58428	2	1934	9	N	1758	1875	1		191
05		136617 X	59870	-0-	-76747 B	-0-	58122	2	1748	9	N	1589	1685	1		95
06		81630 X	54669	-0-	-26961 B	-0-	53033	2	1636	9	N	1487	1239	1		343
07		74028 X	53913	-0-	-20115 B	-0-	52384	2	1529	9	N	1390	1440	1		293
08		63519 X	51765	-0-	-11754 B	-0-	50355	2	1410	9	N	1282	1398	1		177
09		60360 X	48841	-0-	-11519 B	-0-	47543	2	1298	9	N	1180	1045	1		312
10		59861 X	49047	-0-	-10814 B	-0-	47774	2	1273	9	N	1157	1243	1		226
11		54660 X	46637	-0-	-8023 B	-0-	45448	2	1189	9	N	1081	1062	1		245
12		53909 X	NO RPT	-0-	-53909 B	-0-					N	NO RPT				245
TOTAL GAS PROD:			639,836			TOTAL CONDENSATE PROD:			17,354							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732										
POND-GRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	283386	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL DEPTH	11997	PERF.12166	- 16003
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		186248 X	49888	-0-	-136360 B	-0-	49035 2	853 9	N	775	699 1	308
02		168224 X	38587	-0-	-129637 B	-0-	4633 1	33242 2	N	647	678 1	277
							712 9					
03		186248 X	36541	-0-	-149707 B	-0-	4382 1	31544 2	N	559	659 1	177
							615 9					
04		65670 X	37106	-0-	-28564 B	-0-	36493 2	613 9	N	557	498 1	236
05		57598 X	37703	-0-	-19895 B	-0-	37119 2	584 9	N	531	503 1	264
06		48270 X	33570	-0-	-14700 B	-0-	33069 2	501 9	N	455	452 1	267
07		42718 X	32471	-0-	-10247 B	-0-	32005 2	466 9	N	424	450 1	241
08		38347 X	31411	-0-	-6936 B	-0-	30983 2	428 9	N	389	415 1	215
09		37110 X	28725	-0-	-8385 B	-0-	28331 2	394 9	N	358	419 1	154
10		37696 X	27933	-0-	-9763 B	-0-	27542 2	391 9	N	355	249 1	260
11		33570 X	26073	-0-	-7497 B	-0-	25691 2	382 9	N	347	455 1	152
12		32457 X	NO RPT	-0-	-32457 B	-0-			N	NO RPT		152

TOTAL GAS PROD: 380,008

TOTAL CONDENSATE PROD: 5,397

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID ->	283626	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL DEPTH	11691	PERF.12316	- 19053
01		184636 X	137734	-0-	-46902 B	-0-	13515 1	120480 2	N	3399	3444 1	335
							3739 9					
02		166768 X	114926	-0-	-51842 B	-0-	111705 2	3221 9	N	2928	2845 1	418
03		184636 X	114939	-0-	-69697 B	-0-	111840 2	3099 9	N	2817	2913 1	322
04		178680 X	97162	-0-	-81518 B	-0-	94632 2	2530 9	N	2300	2408 1	214
05		127658 X	97025	-0-	-30633 B	-0-	94634 2	2391 9	N	2174	1995 1	393
06		133290 X	104994	-0-	-28296 B	-0-	102678 2	2316 9	N	2105	2126 1	372
07		127255 X	104597	-0-	-22658 B	-0-	102415 2	2182 9	N	1984	2124 1	232
08		114948 X	100547	-0-	-14401 B	-0-	98437 2	2110 9	N	1918	1881 1	269
09		105000 X	53509	-0-	-51491 B	-0-	52367 2	1142 9	N	1038	1061 1	246
10		108500 X	83832	-0-	-24668 B	-0-	82027 2	1805 9	N	1641	1680 1	207
11		105000 X	79549	-0-	-25451 B	-0-	77889 2	1660 9	N	1509	1364 1	352
12		104594 X	83585	-0-	-21009 B	-0-	81852 2	1733 9	N	1575	1611 1	316

TOTAL GAS PROD: 1,172,399

TOTAL CONDENSATE PROD: 25,388

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL)		WELL #:		2H	RRCID ->	283920	COMPL. DATE	01/03/2017	TOTAL DEPTH	11642	PERF.11791	- 18598
01		250046 X	101543	-0-	-148503 B	-0-	98257 2	3286 9	N	2987	2903 1	234
02		225848 X	84860	-0-	-140988 B	-0-	82003 2	2857 9	N	2597	2510 1	321
03		250046 X	82789	-0-	-167257 B	-0-	79965 2	2824 9	N	2567	2520 1	368
04		241980 X	74308	-0-	-167672 B	-0-	71704 2	2604 9	N	2367	2459 1	276
05		250046 X	81271	-0-	-168775 B	-0-	78720 2	2551 9	N	2319	2379 1	216
06		241980 X	75390	-0-	-166590 B	-0-	73154 2	2236 9	N	2033	1937 1	312
07		93961 X	63613	-0-	-30348 B	-0-	61748 2	1865 9	N	1695	1729 1	278
08		82801 X	61949	-0-	-20852 B	-0-	60236 2	1713 9	N	1557	1415 1	420
09		78660 X	58106	-0-	-20554 B	-0-	56411 2	1695 9	N	1541	1581 1	380
10		81282 X	57842	-0-	-23440 B	-0-	56150 2	1692 9	N	1538	1819 1	99
11		75390 X	56477	-0-	-18913 B	-0-	54883 2	1594 9	N	1449	1442 1	106
12		63612 X	NO RPT	-0-	-63612 B	-0-			N	NO RPT		106

TOTAL GAS PROD: 798,148

TOTAL CONDENSATE PROD: 22,650

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
BURTON				WELL #: 1	RRCID -> 206368	COMPL. DATE 10/25/2004	TOTAL DEPTH 12035	PERF.11640	- 11791				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	492 2	13 9	N	12				139
02	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	316 2	6 9	N	5				144
03	124 N	36	-0-	-88 B	-0-	36 2		N	-0-				144
04	480 N	21	-0-	-459 B	-0-	15 2	6 9	N	5				149
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-				149
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	1				150
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	2 2	24 9	N	22				172
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				172
09	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	142 2	22 9	N	20				192
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	81 2	19 9	N	17				209
11	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	1 2	25 9	N	23				232
12	155 N	6	-0-	-149 B	-0-	6 2		N	-0-				232
TOTAL GAS PROD:		1,206				TOTAL CONDENSATE PROD:		105					

MCKINNEY				WELL #: 1	RRCID -> 237026	COMPL. DATE 03/29/2008	TOTAL DEPTH 12475	PERF.11375	- 11670				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 2		N	-0-				184
02	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2		N	-0-				184
03	558 N	506	-0-	-52 B	-0-	506 2		N	-0-				184
04	540 N	490	-0-	-50 B	-0-	490 2		N	-0-				184
05	558 N	59	-0-	-499 B	-0-	59 2		N	-0-				184
06	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-			N	-0-				184
07	496 N	120	-0-	-376 B	-0-	113 2	7 9	N	6				190
08	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2 2		N	-0-				190
09	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	172 2	6 9	N	5				195
10	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2		N	-0-				195
11	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	738 2	8 9	N	7				202
*12	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-	162 5			40
TOTAL GAS PROD:		4,062				TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

C. W. RESOURCES, INC.				121085		RRCID -> 103897	COMPL. DATE 01/06/1983	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11814	- 11844			
CORLEY				WELL #: 1									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		Y	-0-				9
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		Y	-0-				9
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-				9
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			Y	-0-				9
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-				9
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				9
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				9
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				9
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				9
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				9
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				9
*12	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	90 2	2 9	Y	2				11
TOTAL GAS PROD:		246				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.//		121085											
MUD CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 108711			COMPL. DATE 01/03/1984			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			2
02		140 N	91	-0-	-49 B	-0-	91	3			N	-0-			2
03		155 N	90	-0-	-65 B	-0-	90	3			N	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			2
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			2
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			2
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			2
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			181			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CORLEY		WELL #:		2	RRCID -> 194354			COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850				

01		1860 N	1270	-0-	-590 B	-0-	1270	2			Y	-0-			56
02		1316 N	1206	-0-	-110 B	-0-	1206	2			Y	-0-			56
03		1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2			Y	-0-			56
04		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2			Y	-0-			56
05		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			Y	-0-	38 1		18
06		1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	2			Y	-0-			18
07		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	2			Y	-0-			18
08		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			Y	-0-			18
09		1650 N	1636	-0-	-14 B	-0-	1636	2			Y	-0-			18
10		1674 N	1563	-0-	-111 B	-0-	1563	2			Y	-0-			18
11		1620 N	1116	-0-	-504 B	-0-	1109	2	7 9		Y	6			24
12		1705 N	1243	-0-	-462 B	-0-	1243	2			Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:			17,216			TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

LYLES		WELL #:		1	RRCID -> 196059			COMPL. DATE 07/27/2003			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773				

01		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			Y	-0-			11
02		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			Y	-0-			11
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-			11
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-			11
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-			11
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			11
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			11
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			11
09		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			Y	-0-			11
10		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			Y	-0-			11
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			11
12		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:			425			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.//		121085											
LYLES		WELL #:		2	RRCID -> 197429		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11530 - 11740				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	248 N	93	-0-	-155 B	-0-	90	3	3	9	Y	3				38
02	224 X	142	-0-	-82 B	-0-	142	3			Y	-0-				38
03	248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-				38
04	210 X	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-				38
05	217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-				38
06	150 X	108	-0-	-42 B	-0-	100	3	8	9	Y	7	39	1		6
07	155 X	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			Y	-0-				6
08	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			Y	-0-				6
09	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	424	3	22	9	Y	20				26
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	186	3	15	9	Y	14				40
11	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-				40
12	465 N	37	-0-	-428 B	-0-	37	3			Y	-0-				40
TOTAL GAS PROD:		1,490				TOTAL CONDENSATE PROD:				44					

CORLEY		WELL #:		4	RRCID -> 198303		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11713 - 11847				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1302 N	1209	-0-	-93 B	-0-	1209	2			Y	-0-				29
02	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2			Y	-0-				29
03	1395 N	1361	-0-	-34 B	-0-	1361	2			Y	-0-				29
04	1170 N	1112	-0-	-58 B	-0-	1112	2			Y	-0-				29
05	1333 N	1286	-0-	-47 B	-0-	1286	2			Y	-0-	25	1		4
06	1320 N	1212	-0-	-108 B	-0-	1212	2			Y	-0-				4
07	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2			Y	-0-				4
08	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2			Y	-0-				4
09	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			Y	-0-				4
10	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			Y	-0-				4
11	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1088	2	4	9	Y	4				8
*12	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		13,871				TOTAL CONDENSATE PROD:				4					

LYLES		WELL #:		4	RRCID -> 199013		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11662 - 12506				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				29
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				29
03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			Y	-0-				29
04	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			Y	-0-				29
05	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			Y	-0-				29
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-				29
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-				29
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-				29
09	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			Y	-0-				29
10	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			Y	-0-				29
11	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3			Y	-0-				29
12	1054 N	159	-0-	-895 B	-0-	159	3			Y	-0-				29
TOTAL GAS PROD:		2,409				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
 LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			Y	-0-					1
02		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			Y	-0-					1
03		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			Y	-0-					1
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					1
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					1
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					1
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			Y	-0-					1
10		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			Y	-0-					1
11		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			Y	-0-					1
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

01		434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404	3			Y	-0-					8
02		504 N	501	-0-	-3 B	-0-	501	3			Y	-0-					8
03		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			Y	-0-					8
04		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			Y	-0-					8
05		558 N	553	-0-	-5 B	-0-	553	3			Y	-0-					8
06		660 N	537	-0-	-123 B	-0-	535	3	2	9	Y	2	5	1			5
07		620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596	3			Y	-0-					5
08		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			Y	-0-					5
09		540 N	435	-0-	-105 B	-0-	434	3	1	9	Y	1					6
10		589 N	411	-0-	-178 B	-0-	410	3	1	9	Y	1					7
11		600 N	409	-0-	-191 B	-0-	409	3			Y	-0-					7
*12		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

01		651 N	553	-0-	-98 B	-0-	550	3	3	9	Y	3					13
02		616 N	409	-0-	-207 B	-0-	409	3			Y	-0-					13
03		558 N	511	-0-	-47 B	-0-	511	3			Y	-0-					13
04		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			Y	-0-					13
05		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			Y	-0-					13
06		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	693	3	17	9	Y	15	24	1			4
07		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			Y	-0-					4
08		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			Y	-0-					4
09		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	796	3	3	9	Y	3					7
10		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	725	3	6	9	Y	5					12
11		690 N	573	-0-	-117 B	-0-	573	3			Y	-0-					12
*12		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 7,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) C. W. RESOURCES, INC. KLEUPPEL		//CONT.// //CONT.//	67849 150 121085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782																
01	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			Y	-0-					7
02	417 X	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			Y	-0-					7
03	1851 X	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	3			Y	-0-					7
04	1732 X	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			Y	-0-					7
05	1971 X	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3			Y	-0-					7
06	1800 X	1373	-0-	-427 B	-0-	1371	3	2	9	Y	2	6	1			3
07	1860 X	1447	-0-	-413 B	-0-	1447	3			Y	-0-					3
08	1984 X	1349	-0-	-635 B	-0-	1349	3			Y	-0-					3
09	1920 X	1394	-0-	-526 B	-0-	1393	3	1	9	Y	1					4
10	1984 X	1436	-0-	-548 B	-0-	1435	3	1	9	Y	1					5
11	1410 X	841	-0-	-569 B	-0-	841	3			Y	-0-					5
*12	1775 X	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			Y	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		16,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

DYER		WELL #:	1	RRCID ->	202752	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	11674 - 11814					

01	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			Y	-0-					6
02	700 N	492	-0-	-208 B	-0-	492	3			Y	-0-					6
03	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3			Y	-0-	1	1			5
04	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	3			Y	-0-					5
05	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	982	3	6	9	Y	5					10
06	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			Y	-0-					10
07	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3			Y	-0-					10
08	992 N	738	-0-	-254 B	-0-	738	3			Y	-0-					10
09	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			Y	-0-	1	1			9
10	1209 N	886	-0-	-323 B	-0-	886	3			Y	-0-					9
11	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			Y	-0-					9
12	1333 N	666	-0-	-667 B	-0-	666	3			Y	-0-					9
TOTAL GAS PROD:		12,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

CALICUTT		WELL #:	1	RRCID ->	202764	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	11320 - 11524					

01	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	831	2	13	9	Y	12					104
02	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	626	2	7	9	Y	6					110
03	992 N	701	-0-	-291 B	-0-	690	2	11	9	Y	10					120
04	810 N	452	-0-	-358 B	-0-	450	2	2	9	Y	2					122
05	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	975	2	3	9	Y	3	90	1			35
06	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			Y	-0-					35
07	465 N	271	-0-	-194 B	-0-	260	2	11	9	Y	10					45
08	1103 X	1103	-0-	-0- B	-0-	1095	2	8	9	Y	7					52
09	960 X	654	-0-	-306 B	-0-	647	2	7	9	Y	6					58
10	992 X	494	-0-	-498 B	-0-	494	2			Y	-0-					58
11	1080 X	758	-0-	-322 B	-0-	716	2	42	9	Y	38					96
12	1116 X	816	-0-	-300 B	-0-	799	2	17	9	Y	15					111
TOTAL GAS PROD:		8,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		109										

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) C. W. RESOURCES, INC. KLEUPPEL		//CONT.// //CONT.//	67849 150 121085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SMITH						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882												
01		806 N	690	-0-	-116 B	-0-	690 3		Y			20
02		784 N	708	-0-	-76 B	-0-	708 3		Y			20
03		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 3		Y			20
04		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 3		Y			20
05		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046 3		Y			20
06		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1053 3	7 9	Y	6	14 1	12
07		1085 N	1049	-0-	-36 B	-0-	1049 3		Y			12
08		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 3		Y			12
09		1050 N	848	-0-	-202 B	-0-	847 3	1 9	Y	1		13
10		1054 N	446	-0-	-608 B	-0-	445 3	1 9	Y	1		14
11		1140 N	281	-0-	-859 B	-0-	281 3		Y			14
12		868 N	286	-0-	-582 B	-0-	286 3		Y			14
TOTAL GAS PROD:			9,602	TOTAL CONDENSATE PROD:				8				

MCMOYLE UNIT 1		WELL #:	3	RRCID ->	203945	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	11870 - 11984	
01		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 3		N			50
02		1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 3		N			50
03		1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725 3		N			50
04		1500 N	1090	-0-	-410 B	-0-	1090 3		N			50
05		1798 N	370	-0-	-1428 B	-0-	370 3		N			50
06		1680 N	387	-0-	-1293 B	-0-	387 3		N			50
07		1116 N	379	-0-	-737 B	-0-	371 3	8 9	N	7		57
08		372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348 3		N			57
09		390 N	309	-0-	-81 B	-0-	309 3		N			57
10		372 N	285	-0-	-87 B	-0-	285 3		N			57
11		330 N	250	-0-	-80 B	-0-	241 3	9 9	N	8		65
12		310 N	237	-0-	-73 B	-0-	237 3		N			65
TOTAL GAS PROD:			8,628	TOTAL CONDENSATE PROD:				15				

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	204237	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	12012 - 11798	
01		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3		N			-0-
02		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N			-0-
03		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3		N			-0-
04		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3		N			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-
TOTAL GAS PROD:			436	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH					
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.//		121085												
NORTHCUTT		WELL #:		2	RRCID -> 204350			COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1643 N	1006	-0-	-637 B	-0-	1006	3			Y	-0-				7
02		1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1186	3	2	9	Y	2				9
03		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	3			Y	-0-				9
04		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3			Y	-0-				9
05		1302 N	1206	-0-	-96 B	-0-	1194	3	12	9	Y	11				20
06		1320 N	1163	-0-	-157 B	-0-	1163	3			Y	-0-				20
07		1209 N	1105	-0-	-104 B	-0-	1105	3			Y	-0-				20
08		1209 N	1103	-0-	-106 B	-0-	1103	3			Y	-0-				20
09		1170 N	971	-0-	-199 B	-0-	971	3			Y	-0-				20
10		1116 N	992	-0-	-124 B	-0-	992	3			Y	-0-				20
11		1080 N	943	-0-	-137 B	-0-	943	3			Y	-0-				20
12		992 N	940	-0-	-52 B	-0-	940	3			Y	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		13,149				TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

WILSON		WELL #:		1	RRCID -> 204977			COMPL. DATE 01/24/2004			TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		403 N	322	-0-	-81 B	-0-	321	3	1	9	Y	1				3
02		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			Y	-0-				3
03		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			Y	-0-				3
04		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			Y	-0-				3
05		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			Y	-0-				3
06		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	750	3	9	9	Y	8	8	1		3
07		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			Y	-0-				3
08		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			Y	-0-				3
09		750 N	672	-0-	-78 B	-0-	671	3	1	9	Y	1				4
10		775 N	693	-0-	-82 B	-0-	692	3	1	9	Y	1				5
11		780 N	251	-0-	-529 B	-0-	251	3			Y	-0-				5
12		682 N	511	-0-	-171 B	-0-	511	3			Y	-0-				5
TOTAL GAS PROD:		7,165				TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

BURKETT		WELL #:		1	RRCID -> 205058			COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	73	3	1	9	Y	1				6
02		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	414	3	3	9	Y	3				9
03		341 N	47	-0-	-294 B	-0-	47	3			Y	-0-	1	1		8
04		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	283	3	2	9	Y	2				10
05		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			Y	-0-				10
06		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	660	3	3	9	Y	3	5	1		8
07		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	619	3	2	9	Y	2				10
08		775 N	401	-0-	-374 B	-0-	400	3	1	9	Y	1				11
09		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	884	3	4	9	Y	4	15	1		-0-
10		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1062	3	4	9	Y	4				4
11		390 N	180	-0-	-210 B	-0-	180	3			Y	-0-				4
*12		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1019	3	8	9	Y	7				11
TOTAL GAS PROD:		6,451				TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
 MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			Y	-0-					62		
02		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			Y	-0-					62		
03		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			Y	-0-					62		
04		510 N	466	-0-	-44 B	-0-	466	3			Y	-0-					62		
05		527 N	478	-0-	-49 B	-0-	478	3			Y	-0-					62		
06		510 N	410	-0-	-100 B	-0-	410	3			Y	-0-					62		
07		496 N	405	-0-	-91 B	-0-	405	3			Y	-0-					62		
08		465 N	343	-0-	-122 B	-0-	343	3			Y	-0-					62		
09		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			Y	-0-					62		
10		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			Y	-0-					62		
11		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			Y	-0-					62		
12		651 N	267	-0-	-384 B	-0-	267	3			Y	-0-					62		
TOTAL GAS PROD:			6,208															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

01		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-					64		
02		672 N	636	-0-	-36 B	-0-	636	3			N	-0-					64		
03		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					64		
04		1200 N	963	-0-	-237 B	-0-	963	3			N	-0-					64		
05		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					64		
06		1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1749	3	7	9	N	6					70		
07		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1724	3	11	9	N	10					80		
08		1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	3			N	-0-					80		
09		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1433	3	2	9	N	2					82		
10		1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1471	3	8	9	N	7					89		
11		1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1575	3	1	9	N	1					90		
*12		1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					90		
TOTAL GAS PROD:			16,396															TOTAL CONDENSATE PROD:	26

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

01		1178 N	781	-0-	-397 B	-0-	780	3	1	9	Y	1					18		
02		924 N	199	-0-	-725 B	-0-	199	3			Y	-0-					18		
03		1488 N	278	-0-	-1210 B	-0-	278	3			Y	-0-					18		
04		750 N	111	-0-	-639 B	-0-	111	3			Y	-0-					18		
05		217 N	9	-0-	-208 B	-0-	9	3			Y	-0-					18		
06		270 N	93	-0-	-177 B	-0-	93	3			Y	-0-	1	1			17		
07		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			Y	-0-					17		
08		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-					17		
09		90 N	31	-0-	-59 B	-0-	31	3			Y	-0-					17		
10		93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			Y	-0-					17		
11		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			Y	-0-					17		
12		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			Y	-0-					17		
TOTAL GAS PROD:			1,777															TOTAL CONDENSATE PROD:	1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085													
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3		N	-0-		95
02		532 N	456	-0-	-76 B	-0-	456	3		N	-0-		95
03		713 N	515	-0-	-198 B	-0-	515	3		N	-0-		95
04		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3		N	-0-		95
05		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3		N	-0-		95
06		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	789	3	20 9	N	18		113
07		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3		N	-0-		113
08		682 N	535	-0-	-147 B	-0-	535	3		N	-0-		113
09		810 N	532	-0-	-278 B	-0-	532	3		N	-0-		113
10		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3		N	-0-		113
11		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3		N	-0-		113
*12		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1262	3	1 9	N	1		114
TOTAL GAS PROD:			8,609			TOTAL CONDENSATE PROD:			19				

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864													
01		1302 N	1191	-0-	-111 B	-0-	1191	2		Y	-0-		25
02		1092 N	923	-0-	-169 B	-0-	923	2		Y	-0-		25
03		1116 N	1082	-0-	-34 B	-0-	1082	2		Y	-0-		25
04		1140 N	1046	-0-	-94 B	-0-	1046	2		Y	-0-		25
05		1023 N	870	-0-	-153 B	-0-	870	2		Y	-0-	16 1	9
06		1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2		Y	-0-		9
07		1085 N	894	-0-	-191 B	-0-	894	2		Y	-0-		9
08		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2		Y	-0-		9
09		1170 N	997	-0-	-173 B	-0-	997	2		Y	-0-		9
10		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2		Y	-0-		9
11		900 N	890	-0-	-10 B	-0-	890	2		Y	-0-		9
*12		1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2		Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD:			12,106			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156													
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
02		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3		Y	-0-		-0-
03		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	91	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
04		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	92	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				Y	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				Y	-0-		-0-
07		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	185	3	11 9	Y	10	10 1	-0-
08		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	121	3	3 9	Y	3		3
09		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	132	3	4 9	Y	4	7 1	-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				Y	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				Y	-0-		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			735			TOTAL CONDENSATE PROD:			21				

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH							
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.//		121085											
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	209160	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11860 - 11984				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3131 X	633	-0-	-2498 B	-0-	633	3			N	-0-				120
02	2828 X	176	-0-	-2652 B	-0-	176	3			N	-0-				120
03	3131 X	115	-0-	-3016 B	-0-	115	3			N	-0-				120
04	2340 X	386	-0-	-1954 B	-0-	386	3			N	-0-				120
05	2418 X	7	-0-	-2411 B	-0-	7	3			N	-0-				120
06	600 X	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-				120
07	403 X	399	-0-	-4 B	-0-	399	3			N	-0-				120
08	403 X	16	-0-	-387 B	-0-	16	3			N	-0-				120
09	390 X	82	-0-	-308 B	-0-	82	3			N	-0-				120
10	403 X	58	-0-	-345 B	-0-	58	3			N	-0-				120
11	390 X	8	-0-	-382 B	-0-	8	3			N	-0-				120
12	403 X	33	-0-	-370 B	-0-	33	3			N	-0-				120
TOTAL GAS PROD:		1,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	209269	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	12088	PERF.11728 - 11812				
01	217 N	27	-0-	-190 B	-0-	27	2			N	-0-				27
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-				27
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				27
04	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-				27
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-				27
06	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-				27
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				27
08	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-				27
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-				27
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	209322	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11750 - 11842				
01	620 N	251	-0-	-369 B	-0-	251	2			N	-0-				37
02	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-				37
03	961 N	269	-0-	-692 B	-0-	261	2	8	9	N	7				44
04	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	637	2	11	9	N	10				54
05	775 N	159	-0-	-616 B	-0-	157	2	2	9	N	2				56
06	270 N	222	-0-	-48 B	-0-	222	2			N	-0-				56
07	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-				56
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-				56
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-				56
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				56
TOTAL GAS PROD:		2,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		19									

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.//		121085									
STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 210065			COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1269 3	2 9	Y	2			16
02		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1048 3	2 9	Y	2			18
03		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1401 3	2 9	Y	2	7 1		13
04		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1527 3	2 9	Y	2			15
05		1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1493 3	2 9	Y	2			17
06		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 3		Y	-0-	1 1		16
07		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 3		Y	-0-			16
08		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539 3		Y	-0-			16
09		1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438 3		Y	-0-	1 1		15
10		1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553 3		Y	-0-			15
11		1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391 3		Y	-0-			15
*12		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483 3		Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			17,006			TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

JAKUBIK		WELL #:		3	RRCID -> 210481			COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230		
01		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1293 3	4 9	Y	4			13
02		1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1411 3	55 9	Y	50	56 1		7
03		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	921 3	40 9	Y	36	29 1		14
04		990 N	858	-0-	-132 B	-0-	832 3	26 9	Y	24	17 1		21
05		1023 N	784	-0-	-239 B	-0-	766 3	18 9	Y	16	24 1		13
06		930 N	760	-0-	-170 B	-0-	757 3	3 9	Y	3			16
07		899 N	699	-0-	-200 B	-0-	691 3	8 9	Y	7	15 1		8
08		775 N	677	-0-	-98 B	-0-	676 3	1 9	Y	1			9
09		750 N	569	-0-	-181 B	-0-	557 3	12 9	Y	11			20
10		713 N	681	-0-	-32 B	-0-	677 3	4 9	Y	4	23 1		1
11		660 N	620	-0-	-40 B	-0-	612 3	8 9	Y	7			8
*12		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	616 3	18 9	Y	16			24
TOTAL GAS PROD:			10,006			TOTAL CONDENSATE PROD:			179				

NORTHCUTT, ED GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 211643			COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952		
01		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3		Y	-0-			-0-
02		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		Y	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		Y	-0-			-0-
10		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			370			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) C. W. RESOURCES, INC. BURKETT		//CONT.// //CONT.//	67849 150 121085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SMITH											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804																	
01		1147 N	854	-0-	-293 B	-0-	854	3			Y	-0-					14
02		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3			Y	-0-					14
03		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			Y	-0-	1	1			13
04		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			Y	-0-					13
05		992 N	832	-0-	-160 B	-0-	832	3			Y	-0-					13
06		960 N	927	-0-	-33 B	-0-	924	3	3	9	Y	3		5	1		11
07		992 N	941	-0-	-51 B	-0-	939	3	2	9	Y	2					13
08		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1086	3	2	9	Y	2					15
09		930 N	905	-0-	-25 B	-0-	903	3	2	9	Y	2	10	1			7
10		1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1156	3	3	9	Y	3					10
11		1050 N	1042	-0-	-8 B	-0-	1041	3	1	9	Y	1					11
*12		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1059	3	6	9	Y	5					16
TOTAL GAS PROD:		12,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		18											

SWINNEY, VIOLA		WELL #:	1	RRCID ->	212227	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	11548 - 11698						
01		2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	2668	3	30	9	Y	27					66
02		2667 X	2667	-0-	-0- B	-0-	2639	3	28	9	Y	25					91
03		2617 X	2617	-0-	-0- B	-0-	2592	3	25	9	Y	23	81	1			33
04		2516 X	2516	-0-	-0- B	-0-	2494	3	22	9	Y	20					53
05		2507 X	2507	-0-	-0- B	-0-	2485	3	22	9	Y	20					73
06		2530 X	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	3			Y	-0-	10	1			63
07		2440 X	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	3			Y	-0-					63
08		2604 X	2451	-0-	-153 B	-0-	2447	3	4	9	Y	4					67
09		2520 N	2280	-0-	-240 B	-0-	2280	3			Y	-0-	20	1			47
10		2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	2517	3	6	9	Y	5					52
11		2370 N	2270	-0-	-100 B	-0-	2267	3	3	9	Y	3					55
*12		2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	3			Y	-0-					55
TOTAL GAS PROD:		30,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		127											

MCDONALD		WELL #:	1	RRCID ->	213548	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	12018	PERF.	11650 - 11752						
01		2852 X	2111	-0-	-741 B	-0-	2107	3	4	9	Y	4					10
02		1932 N	1709	-0-	-223 B	-0-	1706	3	3	9	Y	3					13
03		2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2418	3	4	9	Y	4	15	1			2
04		2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2200	3	3	9	Y	3					5
05		2914 N	2914	-0-	-0- B	-0-	2908	3	6	9	Y	5					10
06		2220 N	1855	-0-	-365 B	-0-	1848	3	7	9	Y	6	10	1			6
07		2263 N	2150	-0-	-113 B	-0-	2144	3	6	9	Y	5					11
08		2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2450	3	6	9	Y	5					16
09		2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	2386	3	13	9	Y	12	28	1			-0-
10		2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2466	3	8	9	Y	7					7
11		2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2297	3	4	9	Y	4					11
*12		2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	2343	3	12	9	Y	11					22
TOTAL GAS PROD:		27,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		69											

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.//		121085									
JAKUBIK		WELL #:		2	RRCID -> 213551			COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1703 3	9 9	Y	8			8
02		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	878 3	56 9	Y	51	57 1		2
03		2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	1920 3	135 9	Y	123	98 1		27
04		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1021 3	54 9	Y	49	34 1		42
05		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2024 3	78 9	Y	71	102 1		11
06		2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	2367 3	19 9	Y	17			28
07		3750 X	3750	-0-	-0- B	-0-	3642 3	108 9	Y	98	126 1		-0-
08		3143 X	3143	-0-	-0- B	-0-	3132 3	11 9	Y	10			10
09		3461 X	3461	-0-	-0- B	-0-	3340 3	121 9	Y	110			120
10		1778 X	1778	-0-	-0- B	-0-	1758 3	20 9	Y	18	99 1		39
11		2747 X	2747	-0-	-0- B	-0-	2693 3	54 9	Y	49			88
*12		1756 X	1756	-0-	-0- B	-0-	1704 3	52 9	Y	47			135
TOTAL GAS PROD:			26,899			TOTAL CONDENSATE PROD:			651				

AIRPORT		WELL #:		1	RRCID -> 213666			COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862		
01		1829 N	1579	-0-	-250 B	-0-	1578 3	1 9	Y	1			11
02		1708 N	1283	-0-	-425 B	-0-	1282 3	1 9	Y	1			12
03		1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1835 3	1 9	Y	1	3 1		10
04		1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1637 3	1 9	Y	1			11
05		1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1612 3	1 9	Y	1			12
06		1770 N	1569	-0-	-201 B	-0-	1565 3	4 9	Y	4	5 1		11
07		1705 N	1469	-0-	-236 B	-0-	1467 3	2 9	Y	2			13
08		1612 N	1410	-0-	-202 B	-0-	1408 3	2 9	Y	2			15
09		1560 N	1423	-0-	-137 B	-0-	1423 3		Y	-0-	11 1		4
10		1457 N	1054	-0-	-403 B	-0-	1052 3	2 9	Y	2			6
11		1350 N	805	-0-	-545 B	-0-	804 3	1 9	Y	1			7
12		1457 N	1110	-0-	-347 B	-0-	1107 3	3 9	Y	3			10
TOTAL GAS PROD:			16,789			TOTAL CONDENSATE PROD:			19				

WILSON, B.J.		WELL #:		1	RRCID -> 214313			COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816		
01		2170 N	1912	-0-	-258 B	-0-	1909 3	3 9	Y	3			8
02		1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1968 3	3 9	Y	3			11
03		2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2292 3	3 9	Y	3	12 1		2
04		2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	2164 3	3 9	Y	3			5
05		2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2193 3	3 9	Y	3			8
06		2220 N	2047	-0-	-173 B	-0-	2044 3	3 9	Y	3	4 1		7
07		2232 N	2178	-0-	-54 B	-0-	2176 3	2 9	Y	2			9
08		2201 N	2085	-0-	-116 B	-0-	2083 3	2 9	Y	2			11
09		2040 N	1613	-0-	-427 B	-0-	1612 3	1 9	Y	1	8 1		4
10		2170 N	2084	-0-	-86 B	-0-	2082 3	2 9	Y	2			6
11		2010 N	1902	-0-	-108 B	-0-	1901 3	1 9	Y	1			7
*12		2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2086 3	4 9	Y	4			11
TOTAL GAS PROD:			24,540			TOTAL CONDENSATE PROD:			30				

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085												
MCGILL, LD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 214317		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1457 X	943	-0-	-514 B	-0-	943	3			Y	-0-			2
02	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			Y	-0-			2
03	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	3			Y	-0-			2
04	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			Y	-0-			2
05	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			Y	-0-			2
06	840 N	762	-0-	-78 B	-0-	762	3			Y	-0-			2
07	868 N	740	-0-	-128 B	-0-	738	3	2	9	Y	2			4
08	1333 X	839	-0-	-494 B	-0-	839	3			Y	-0-			4
09	1290 X	644	-0-	-646 B	-0-	644	3			Y	-0-			4
10	1116 X	649	-0-	-467 B	-0-	649	3			Y	-0-			4
11	810 X	651	-0-	-159 B	-0-	651	3			Y	-0-			4
12	837 X	686	-0-	-151 B	-0-	686	3			Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		10,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

JAKUBIK		WELL #: 4		RRCID -> 216211		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120						
01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	140	3	1	9	Y	1			19
02	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			Y	-0-	6	1	13
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-			13
04	150 N	65	-0-	-85 B	-0-	62	3	3	9	Y	3	2	1	14
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			14
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			14
*12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	93	3	4	9	Y	4			18
TOTAL GAS PROD:		397		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

LYLES		WELL #: 7		RRCID -> 216213		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732						
01	496 N	341	-0-	-155 B	-0-	341	3			Y	-0-			18
02	364 N	295	-0-	-69 B	-0-	295	3			Y	-0-			18
03	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-			18
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-			18
05	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-			18
06	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	470	3	4	9	Y	4	5	1	17
07	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			Y	-0-			17
08	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			Y	-0-			17
09	480 N	197	-0-	-283 B	-0-	197	3			Y	-0-			17
10	341 N	186	-0-	-155 B	-0-	186	3			Y	-0-			17
11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			Y	-0-			17
*12	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		2,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085													
MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 3		Y	-0-			9
02		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	847 3	6 9	Y	5			14
03		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1044 3	1 9	Y	1			15
04		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	920 3	8 9	Y	7			22
05		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1068 3	6 9	Y	5			27
06		1020 N	869	-0-	-151 B	-0-	868 3	1 9	Y	1			28
07		1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1130 3	28 9	Y	25			53
08		1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1130 3	14 9	Y	13			66
09		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1049 3	21 9	Y	19	74 1		11
10		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1277 3	4 9	Y	4			15
11		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1430 3	3 9	Y	3			18
12		992 N	953	-0-	-39 B	-0-	950 3	3 9	Y	3			21
TOTAL GAS PROD:		12,494				TOTAL CONDENSATE PROD:				86			

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040													
01		1085 N	899	-0-	-186 B	-0-	899 3		Y	-0-			46
02		1114 X	1114	-0-	-0- B	-0-	1113 3	1 9	Y	1			47
03		1364 X	1173	-0-	-191 B	-0-	1173 3		Y	-0-			47
04		1320 X	1039	-0-	-281 B	-0-	1039 3		Y	-0-			47
05		1541 X	1541	-0-	-0- B	-0-	1532 3	9 9	Y	8			55
06		2046 X	2046	-0-	-0- B	-0-	2046 3		Y	-0-			55
07		2168 X	2168	-0-	-0- B	-0-	2168 3		Y	-0-			55
08		2813 N	2813	-0-	-0- B	-0-	2813 3		Y	-0-			55
09		2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316 3		Y	-0-			55
10		2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266 3		Y	-0-			55
11		2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 3		Y	-0-			55
*12		2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168 3		Y	-0-			55
TOTAL GAS PROD:		21,592				TOTAL CONDENSATE PROD:				9			

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832													
01		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2		Y	-0-			84
02		644 N	336	-0-	-308 B	-0-	336 2		Y	-0-			84
03		651 N	265	-0-	-386 B	-0-	265 2		Y	-0-			84
04		540 N	273	-0-	-267 B	-0-	273 2		Y	-0-			84
05		372 N	270	-0-	-102 B	-0-	270 2		Y	-0-	22 1		62
06		270 N	144	-0-	-126 B	-0-	144 2		Y	-0-			62
07		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		Y	-0-			62
08		279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 2		Y	-0-			62
09		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		Y	-0-			62
10		341 N	255	-0-	-86 B	-0-	255 2		Y	-0-			62
11		240 N	168	-0-	-72 B	-0-	168 2		Y	-0-			62
12		217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 2		Y	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		3,292				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) C. W. RESOURCES, INC. CHALLENGER		//CONT.// //CONT.//	67849 150 121085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SMITH								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080														
01		2751 N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751 3			Y	-0-			93
02		3640 X	2547	-0-	-1093 B	-0-	2539 3	8	9	Y	7			100
03		4030 X	2703	-0-	-1327 B	-0-	2703 3			Y	-0-			100
04		3900 X	2714	-0-	-1186 B	-0-	2714 3			Y	-0-			100
05		3968 X	3214	-0-	-754 B	-0-	3214 3			Y	-0-			100
06		3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	3002 3			Y	-0-			100
07		3029 X	3029	-0-	-0- B	-0-	3001 3	28	9	Y	25			125
08		3224 X	2572	-0-	-652 B	-0-	2572 3			Y	-0-			125
09		3120 X	2383	-0-	-737 B	-0-	2383 3			Y	-0-			125
10		3224 X	2282	-0-	-942 B	-0-	2280 3	2	9	Y	2			127
11		3000 X	1898	-0-	-1102 B	-0-	1885 3	13	9	Y	12			139
12		3038 X	1889	-0-	-1149 B	-0-	1889 3			Y	-0-			139
TOTAL GAS PROD:		30,984				TOTAL CONDENSATE PROD:				46				

MCGILL, LD GU 1		WELL #:	5	RRCID -> 222035	COMPL. DATE 06/26/2006	TOTAL DEPTH 12359	PERF.12154 - 12304							
01		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 3			Y	-0-			35
02		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	969 3	4	9	Y	4			39
03		1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1020 3	1	9	Y	1			40
04		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1142 3	6	9	Y	5			45
05		1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1134 3	3	9	Y	3			48
06		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	853 3	2	9	Y	2			50
07		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	795 3	35	9	Y	32			82
08		1178 X	818	-0-	-360 B	-0-	799 3	19	9	Y	17			99
09		1140 X	877	-0-	-263 B	-0-	847 3	30	9	Y	27	108	1	18
10		1346 X	1346	-0-	-0- B	-0-	1337 3	9	9	Y	8			26
11		870 X	830	-0-	-40 B	-0-	827 3	3	9	Y	3			29
12		899 X	633	-0-	-266 B	-0-	629 3	4	9	Y	4			33
TOTAL GAS PROD:		11,344				TOTAL CONDENSATE PROD:				106				

JAKUBIK		WELL #:	5	RRCID -> 224551	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL DEPTH 12390	PERF.12010 - 12252							
01		1240 N	1063	-0-	-177 B	-0-	1057 3	6	9	Y	5			49
02		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1062 3	52	9	Y	47	75	1	21
03		1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1128 3	87	9	Y	79	63	1	37
04		1020 N	890	-0-	-130 B	-0-	842 3	48	9	Y	44	30	1	51
05		1240 N	1195	-0-	-45 B	-0-	1147 3	48	9	Y	44	63	1	32
06		1170 N	691	-0-	-479 B	-0-	685 3	6	9	Y	5			37
07		930 N	887	-0-	-43 B	-0-	869 3	18	9	Y	16	33	1	20
08		1209 N	877	-0-	-332 B	-0-	874 3	3	9	Y	3			23
09		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	763 3	30	9	Y	27			50
10		899 N	688	-0-	-211 B	-0-	679 3	9	9	Y	8	42	1	16
11		840 N	677	-0-	-163 B	-0-	663 3	14	9	Y	13			29
12		806 N	781	-0-	-25 B	-0-	742 3	39	9	Y	35			65
TOTAL GAS PROD:		10,871				TOTAL CONDENSATE PROD:				326				

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085											
MUD CREEK		WELL #: 2H		RRCID -> 225016		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7006 X	5813	-0-	-1193 B	-0-	5813	3		N	-0-			27
02	6328 X	5107	-0-	-1221 B	-0-	5107	3		N	-0-			27
03	7053 X	7053	-0-	-0- B	-0-	7053	3		N	-0-			27
04	7136 X	7136	-0-	-0- B	-0-	7136	3		N	-0-			27
05	8299 X	8299	-0-	-0- B	-0-	8299	3		N	-0-			27
06	7604 X	7604	-0-	-0- B	-0-	7604	3		N	-0-			27
07	8307 X	8307	-0-	-0- B	-0-	8307	3		N	-0-			27
08	7858 X	7858	-0-	-0- B	-0-	7858	3		N	-0-			27
09	7375 X	7375	-0-	-0- B	-0-	7375	3		N	-0-			27
10	7006 X	6849	-0-	-157 B	-0-	6849	3		N	-0-			27
11	6780 X	5970	-0-	-810 B	-0-	5909	3	61 9	N	55			82
12	7006 X	6238	-0-	-768 B	-0-	6208	3	30 9	N	27			109
TOTAL GAS PROD:		83,609				TOTAL CONDENSATE PROD:				82			

MCGILL, LD GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 227886		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226					
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		Y	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		346				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS GU		WELL #: 1		RRCID -> 230076		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140					
01	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3		Y	-0-			19
02	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3		Y	-0-			19
03	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				Y	-0-			19
04	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		Y	-0-			19
05	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3		Y	-0-			19
06	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3		Y	-0-			19
07	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3		Y	-0-			19
08	992 N	67	-0-	-925 B	-0-	67	3		Y	-0-			19
09	900 N	225	-0-	-675 B	-0-	225	3		Y	-0-			19
10	775 N	74	-0-	-701 B	-0-	74	3		Y	-0-			19
11	60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35	3		Y	-0-			19
12	248 N	34	-0-	-214 B	-0-	34	3		Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		3,577				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
 JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10788 X	10120	-0-	-668 B	-0-	10110	3	10	9	Y	9					27
02	9744 X	9375	-0-	-369 B	-0-	9366	3	9	9	Y	8					35
03	10788 X	10432	-0-	-356 B	-0-	10422	3	10	9	Y	9	30	1			14
04	10380 X	9958	-0-	-422 B	-0-	9950	3	8	9	Y	7					21
05	10664 X	10036	-0-	-628 B	-0-	10028	3	8	9	Y	7					28
06	10110 X	9956	-0-	-154 B	-0-	9932	3	24	9	Y	22	34	1			16
07	10447 X	9742	-0-	-705 B	-0-	9727	3	15	9	Y	14					30
08	10447 X	9440	-0-	-1007 B	-0-	9426	3	14	9	Y	13					43
09	9960 X	9333	-0-	-627 B	-0-	9303	3	30	9	Y	27	70	1			-0-
10	10292 X	9567	-0-	-725 B	-0-	9549	3	18	9	Y	16					16
11	9960 X	9313	-0-	-647 B	-0-	9303	3	10	9	Y	9					25
12	9734 X	9606	-0-	-128 B	-0-	9575	3	31	9	Y	28					53

TOTAL GAS PROD: 116,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9765 X	7877	-0-	-1888 B	-0-	7868	3	9	9	Y	8					23
02	8820 X	8411	-0-	-409 B	-0-	8402	3	9	9	Y	8					31
03	9765 X	9541	-0-	-224 B	-0-	9531	3	10	9	Y	9	31	1			9
04	8841 X	8841	-0-	-0- B	-0-	8833	3	8	9	Y	7					16
05	9300 X	8954	-0-	-346 B	-0-	8946	3	8	9	Y	7					23
06	9240 X	8672	-0-	-568 B	-0-	8664	3	8	9	Y	7	10	1			20
07	9548 X	8460	-0-	-1088 B	-0-	8456	3	4	9	Y	4					24
08	9424 X	8239	-0-	-1185 B	-0-	8235	3	4	9	Y	4					28
09	8850 X	6908	-0-	-1942 B	-0-	6908	3			Y	-0-	18	1			10
10	8959 X	6204	-0-	-2755 B	-0-	6200	3	4	9	Y	4					14
11	8670 X	7180	-0-	-1490 B	-0-	7178	3	2	9	Y	2					16
12	8463 X	7250	-0-	-1213 B	-0-	7250	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 96,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085													
NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9734 X	4256	-0-	-5478 B	-0-			4146	3	110	9	84
02		8957 X	8957	-0-	-0- B	-0-			8775	3	182	9	57
03		8928 X	8192	-0-	-736 B	-0-			8041	3	151	9	194
04		8640 X	7551	-0-	-1089 B	-0-			7404	3	147	9	135
05		9920 X	8147	-0-	-1773 B	-0-			7983	3	164	9	100
06		9600 X	7689	-0-	-1911 B	-0-			7557	3	132	9	220
07		9920 X	1863	-0-	-8057 B	-0-			1826	3	37	9	73
08		8184 X	2441	-0-	-5743 B	-0-			2427	3	14	9	86
09		9276 X	9276	-0-	-0- B	-0-			9145	3	131	9	35
10		8153 X	7654	-0-	-499 B	-0-			7586	3	68	9	97
11		7829 X	7829	-0-	-0- B	-0-			7573	3	256	9	142
12		9579 X	5681	-0-	-3898 B	-0-			5604	3	77	9	212
TOTAL GAS PROD:			79,536			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,336				

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758													
01		2494 X	2494	-0-	-0- B	-0-			2470	3	24	9	146
02		5352 X	5352	-0-	-0- B	-0-			5321	3	31	9	174
03		6135 X	6135	-0-	-0- B	-0-			5971	3	164	9	134
04		6131 X	6131	-0-	-0- B	-0-			5974	3	157	9	92
05		6450 X	6450	-0-	-0- B	-0-			6330	3	120	9	21
06		5932 X	5932	-0-	-0- B	-0-			5803	3	129	9	138
07		6037 X	6037	-0-	-0- B	-0-			5924	3	113	9	60
08		6669 X	6669	-0-	-0- B	-0-			6566	3	103	9	154
09		6311 X	6311	-0-	-0- B	-0-			6210	3	101	9	66
10		6382 X	6382	-0-	-0- B	-0-			6236	3	146	9	199
11		6150 X	4666	-0-	-1484 B	-0-			4560	3	106	9	116
12		6355 X	4035	-0-	-2320 B	-0-			3972	3	63	9	173
TOTAL GAS PROD:			66,594			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,143				

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019													
01		7967 X	6505	-0-	-1462 B	-0-			6453	3	52	9	190
02		6636 X	6159	-0-	-477 B	-0-			6049	3	110	9	104
03		7347 X	7268	-0-	-79 B	-0-			7158	3	110	9	204
04		6930 X	6823	-0-	-107 B	-0-			6727	3	96	9	102
05		7051 X	7051	-0-	-0- B	-0-			6965	3	86	9	180
06		7020 X	6730	-0-	-290 B	-0-			6664	3	66	9	57
07		7254 X	6937	-0-	-317 B	-0-			6849	3	88	9	137
08		7468 X	7468	-0-	-0- B	-0-			7404	3	64	9	195
09		6810 X	6306	-0-	-504 B	-0-			6199	3	107	9	113
10		7037 X	6475	-0-	-562 B	-0-			6401	3	74	9	180
11		7230 X	5941	-0-	-1289 B	-0-			5862	3	79	9	62
12		7471 X	6316	-0-	-1155 B	-0-			6211	3	105	9	157
TOTAL GAS PROD:			79,979			TOTAL CONDENSATE PROD:			941				

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085										
STEPHENS GU		WELL #: 2H		RRCID -> 248285		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10108 X	10108	-0-	-0- B	-0-	10108	3	N	-0-			150
02	8198 X	8198	-0-	-0- B	-0-	8198	3	N	-0-			150
03	11312 X	11312	-0-	-0- B	-0-	11312	3	N	-0-			150
04	11999 X	11999	-0-	-0- B	-0-	11999	3	N	-0-			150
05	11965 X	11965	-0-	-0- B	-0-	11965	3	N	-0-			150
06	11242 X	11242	-0-	-0- B	-0-	11242	3	N	-0-			150
07	7003 X	7003	-0-	-0- B	-0-	7003	3	N	-0-			150
08	6481 X	6481	-0-	-0- B	-0-	6481	3	N	-0-			150
09	5362 X	5362	-0-	-0- B	-0-	5362	3	N	-0-			150
10	7340 X	7340	-0-	-0- B	-0-	7340	3	N	-0-			150
11	5257 X	5257	-0-	-0- B	-0-	5257	3	N	-0-			150
*12	4309 X	4309	-0-	-0- B	-0-	4309	3	N	-0-			150

TOTAL GAS PROD: 100,576

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKER, WL GU 1		WELL #: 6H		RRCID -> 257037		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297				
01	7936 X	5695	-0-	-2241 B	-0-	5693	3	2 9 N	2			215
02	7168 X	5519	-0-	-1649 B	-0-	5508	3	11 9 N	10			225
03	7936 X	6740	-0-	-1196 B	-0-	6609	3	131 9 N	119	186 1		158
04	6630 X	5961	-0-	-669 B	-0-	5961	3		0-			158
05	6868 X	6868	-0-	-0- B	-0-	6719	3	149 9 N	135	189 1		104
06	6510 X	6352	-0-	-158 B	-0-	6328	3	24 9 N	22			126
07	6727 X	6645	-0-	-82 B	-0-	6491	3	154 9 N	140	168 1		98
08	6882 X	6780	-0-	-102 B	-0-	6706	3	74 9 N	67	128 1		37
09	6660 X	5880	-0-	-780 B	-0-	5812	3	68 9 N	62			99
10	6882 X	6237	-0-	-645 B	-0-	6180	3	57 9 N	52			151
11	6570 X	4982	-0-	-1588 B	-0-	4952	3	30 9 N	27			178
12	6789 X	5243	-0-	-1546 B	-0-	5235	3	8 9 N	7			185

TOTAL GAS PROD: 72,902

TOTAL CONDENSATE PROD: 643

JAKUBIK		WELL #: 9H		RRCID -> 259664		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574				
01	17732 X	15078	-0-	-2654 B	-0-	14944	3	134 9 N	122			172
02	15400 X	14238	-0-	-1162 B	-0-	13875	3	363 9 N	330	375 1		127
03	16678 X	15869	-0-	-809 B	-0-	15667	3	202 9 N	184	191 1		120
04	15630 X	15270	-0-	-360 B	-0-	15076	3	194 9 N	176	192 1		104
05	16027 X	15871	-0-	-156 B	-0-	15666	3	205 9 N	186	187 1		103
06	15360 X	15154	-0-	-206 B	-0-	14956	3	198 9 N	180	188 1		95
07	15872 X	15339	-0-	-533 B	-0-	15146	3	193 9 N	175	188 1		82
08	16527 X	16527	-0-	-0- B	-0-	16370	3	157 9 N	143	190 1		35
09	15360 X	14448	-0-	-912 B	-0-	14268	3	180 9 N	164			199
10	15872 X	15261	-0-	-611 B	-0-	15009	3	252 9 N	229	383 1		45
11	15990 X	13790	-0-	-2200 B	-0-	13659	3	131 9 N	119			164
12	16523 X	15293	-0-	-1230 B	-0-	15075	3	218 9 N	198	188 1		174

TOTAL GAS PROD: 182,138

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,206

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
C. W. RESOURCES, INC.		//CONT.// 121085									
RUCKER, WL GU 1		WELL #: 7H		RRCID -> 261519		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	9300 X	5277	-0-	-4023 B	-0-	5193 3	84 9	N	76	194 1	92
02	8400 X	5658	-0-	-2742 B	-0-	5570 3	88 9	N	80		172
03	9300 X	4908	-0-	-4392 B	-0-	4845 3	63 9	N	57		229
04	7680 X	6476	-0-	-1204 B	-0-	6322 3	154 9	N	140	191 1	178
05	7905 X	5561	-0-	-2344 B	-0-	5470 3	91 9	N	83	184 1	77
06	7157 X	7157	-0-	-0- B	-0-	7056 3	101 9	N	92		169
07	6696 X	5787	-0-	-909 B	-0-	5688 3	99 9	N	90	172 1	87
08	6696 X	1827	-0-	-4869 B	-0-	1814 3	13 9	N	12		99
09	7170 X	4083	-0-	-3087 B	-0-	3953 3	130 9	N	118		217
10	7409 X	6504	-0-	-905 B	-0-	6376 3	128 9	N	116	188 1	145
11	7170 X	5999	-0-	-1171 B	-0-	5941 3	58 9	N	53		198
*12	6146 X	6146	-0-	-0- B	-0-	6005 3	141 9	N	128	190 1	136
TOTAL GAS PROD:		65,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,045					

RUCKER WL GU 1		WELL #: 8H		RRCID -> 265334		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	11904 X	8156	-0-	-3748 B	-0-	8053 3	103 9	N	94		143
02	10752 X	6149	-0-	-4603 B	-0-	6018 3	131 9	N	119	192 1	70
03	11904 X	11025	-0-	-879 B	-0-	10924 3	101 9	N	92		162
04	9750 X	8844	-0-	-906 B	-0-	8690 3	154 9	N	140	190 1	112
05	9827 X	8775	-0-	-1052 B	-0-	8640 2	135 9	N	123	188 1	47
06	10680 X	8465	-0-	-2215 B	-0-	8324 3	141 9	N	128		175
07	11036 X	5837	-0-	-5199 B	-0-	5735 3	102 9	N	93	183 1	85
08	11036 X	4804	-0-	-6232 B	-0-	4780 3	24 9	N	22		107
09	8850 X	5417	-0-	-3433 B	-0-	5321 3	96 9	N	87		194
10	8773 X	8643	-0-	-130 B	-0-	8445 3	198 9	N	180	188 1	186
11	8460 X	6430	-0-	-2030 B	-0-	6318 3	112 9	N	102	187 1	101
*12	7628 X	7628	-0-	-0- B	-0-	7537 3	91 9	N	83		184
TOTAL GAS PROD:		90,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,263					

CINRON ENERGY, LLC		153512		RRCID -> 152474		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464			
WRIGHT		WELL #: 1 T									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1271 N	1136	-0-	-135 B	-0-	1 1	1135 2	N	-0-		-0-
02	1176 N	1077	-0-	-99 B	-0-	1 1	1076 2	N	-0-		-0-
03	1240 N	1178	-0-	-62 B	-0-	1 1	1177 2	N	-0-		-0-
04	1110 N	1103	-0-	-7 B	-0-	1 1	1102 2	N	-0-		-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1 1	1217 2	N	-0-		-0-
06	1140 N	1134	-0-	-6 B	-0-	1 1	1133 2	N	-0-		-0-
07	1147 N	1085	-0-	-62 B	-0-	1 1	1084 2	N	-0-		-0-
08	1209 N	1159	-0-	-50 B	-0-	1 1	1158 2	N	-0-		-0-
09	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1 1	1158 2	N	-0-		-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1 1	1158 2	N	-0-		-0-
11	1110 N	1085	-0-	-25 B	-0-	1 1	1084 2	N	-0-		-0-
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH			
CINRON ENERGY, LLC		//CONT.//		153512										
HARPER, R. E.		WELL #:		1		RRCID -> 167532			COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	504	-0-	-54 B	-0-	1	1	493	2	N	9			50
						10	9							
02	532 N	475	-0-	-57 B	-0-	1	1	468	2	N	5			55
						6	9							
03	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	1	1	512	2	N	7			62
						8	9							
04	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	1	1	479	2	N	-0-			62
05	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	1	1	529	2	N	13			75
						14	9							
06	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	1	1	493	2	N	27			102
						30	9							
07	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	1	1	471	2	N	-0-			102
08	558 N	505	-0-	-53 B	-0-	1	1	504	2	N	-0-			102
09	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	1	1	530	2	N	-0-			102
10	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	1	1	554	2	N	1			103
						1	9							
11	480 N	476	-0-	-4 B	-0-	1	1	471	2	N	4			107
						4	9							
12	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT			107
TOTAL GAS PROD:		5,588				TOTAL CONDENSATE PROD:					66			

ARTEBERRY HEIRS				WELL #:		1		RRCID -> 191616			COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	646	-0-	-67 B	-0-	1	1	567	2	N	71	154	1	79
						78	9							
02	672 N	614	-0-	-58 B	-0-	1	1	538	2	N	68			147
						75	9							
03	713 N	681	-0-	-32 B	-0-	1	1	589	2	N	83	163	1	67
						91	9							
04	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	1	1	551	2	N	73			140
						80	9							
05	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	1	1	609	2	N	74	149	1	65
						81	9							
06	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	1	1	567	2	N	88			153
						97	9							
07	651 N	624	-0-	-27 B	-0-	1	1	542	2	N	74	157	1	70
						81	9							
08	682 N	668	-0-	-14 B	-0-	1	1	579	2	N	80			150
						88	9							
09	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	1	1	609	2	N	57	154	1	53
						63	9							
10	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	1	1	637	2	N	72			125
						79	9							
11	660 N	621	-0-	-39 B	-0-	1	1	542	2	N	71	148	1	48
						78	9							
12	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		7,232				TOTAL CONDENSATE PROD:					811			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
CINRON ENERGY, LLC		//CONT.//		153512										
FULTON		WELL #:		1	RRCID -> 199246			COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	1	1	296	2	N	52			77
						57	9							
02	364 N	335	-0-	-29 B	-0-	1	1	281	2	N	48			125
						53	9							
03	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	1	1	307	2	N	51	156	1	20
						56	9							
04	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	1	1	288	2	N	51			71
						56	9							
05	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	1	1	318	2	N	49			120
						54	9							
06	360 N	297	-0-	-63 B	-0-	1	1	296	2	N	-0-			120
07	372 N	284	-0-	-88 B	-0-	1	1	283	2	N	-0-			120
08	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	1	1	302	2	N	150	152	1	118
						165	9							
09	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	1	1	318	2	N	52	133	1	37
						57	9							
10	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	1	1	333	2	N	50			87
						55	9							
11	420 N	351	-0-	-69 B	-0-	1	1	283	2	N	61			148
						67	9							
12	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT			148
TOTAL GAS PROD:		3,936		TOTAL CONDENSATE PROD:			564							

RAY, L. C.		WELL #:		1	RRCID -> 202242			COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589			
01	1240 N	1101	-0-	-139 B	-0-	1	1	863	2	N	215	317	1	121
						237	9							
02	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1	1	818	2	N	241	164	1	198
						265	9							
03	1302 N	1146	-0-	-156 B	-0-	1	1	896	2	N	226	316	1	108
						249	9							
04	1080 N	1071	-0-	-9 B	-0-	1	1	839	2	N	210	168	1	150
						231	9							
05	1209 N	1148	-0-	-61 B	-0-	1	1	926	2	N	201	315	1	36
						221	9							
06	1110 N	1059	-0-	-51 B	-0-	1	1	862	2	N	178	164	1	50
						196	9							
07	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1	1	825	2	N	268	158	1	160
						295	9							
08	1147 N	1057	-0-	-90 B	-0-	1	1	881	2	N	159	157	1	162
						175	9							
09	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1	1	927	2	N	253	330	1	85
						278	9							
10	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1	1	970	2	N	309	167	1	227
						340	9							
11	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1	1	825	2	N	227	326	1	128
						250	9							
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT			128
TOTAL GAS PROD:		12,380		TOTAL CONDENSATE PROD:			2,487							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH									
CRATON ALPHA LLC			186225														
WILSON, J. B. GU			WELL #:	2H	RRCID ->	275171	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	11184	PERF.	11550 - 14981					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11904 X	9342	-0-	-2562 B	-0-	548	1	8717	2	N	70	15	8			185
02		10752 X	10556	-0-	-196 B	-0-	547	1	9869	2	N	127	185	1	23	8	104
03		11904 X	9403	-0-	-2501 B	-0-	553	1	8756	2	N	85	30	8			159
04		10050 X	8701	-0-	-1349 B	-0-	531	1	8141	2	N	26					185
05		11687 X	10060	-0-	-1627 B	-0-	592	1	9391	2	N	70	185	1			70
06		11310 X	10541	-0-	-769 B	-0-	609	1	9858	2	N	67					137
07		11687 X	9262	-0-	-2425 B	-0-	568	1	8573	2	N	110	187	1			60
08		10075 X	9904	-0-	-171 B	-0-	606	1	9195	2	N	94					154
09		10530 X	8302	-0-	-2228 B	-0-	551	1	7690	2	N	55					209
10		10881 X	5894	-0-	-4987 B	-0-	458	1	5416	2	N	18	184	1			43
11		10530 X	10441	-0-	-89 B	-0-	646	1	9721	2	N	67					110
12		9889 X	7890	-0-	-1999 B	-0-	561	1	7284	2	N	41					151
			TOTAL GAS PROD:		110,296	TOTAL CONDENSATE PROD:		830									

WILSON, J. B. GU			WELL #:	1H	RRCID ->	275414	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
			TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
CRATON ALPHA LLC		//CONT.// 186225										
FAIR, D. P. GU		WELL #: 1H		RRCID -> 277268		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	16182 X	13708	-0-	-2474 B	-0-	802 1	12740 2	N	151	16 8		212
02	14616 X	13809	-0-	-807 B	-0-	166 9						
03	16182 X	14409	-0-	-1773 B	-0-	713 1	12861 2	N	214	186 1	23 8	217
04	15030 X	13562	-0-	-1468 B	-0-	235 9						
05	15283 X	13762	-0-	-1521 B	-0-	842 1	13312 2	N	232	191 1	31 8	227
06	14790 X	12909	-0-	-1881 B	-0-	255 9						
07	15283 X	13458	-0-	-1825 B	-0-	819 1	12555 2	N	171	184 1		214
08	14415 X	12931	-0-	-1484 B	-0-	188 9						
09	13560 X	12089	-0-	-1471 B	-0-	803 1	12741 2	N	198	379 1		33
10	13764 X	12178	-0-	-1586 B	-0-	218 9						
11	13020 X	11546	-0-	-1474 B	-0-	741 1	11988 2	N	164			197
12	13454 X	11826	-0-	-1628 B	-0-	180 9						
						827 1	12487 2	N	131	181 1		147
						144 9						
						789 1	11987 2	N	141	188 1		100
						155 9						
						799 1	11127 2	N	148	180 1		68
						163 9						
						937 1	11090 2	N	137			205
						151 9						
						704 1	10612 2	N	209	184 1		230
						230 9						
						834 1	10810 2	N	165	190 1		205
						182 9						
TOTAL GAS PROD:		156,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,061						

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		RRCID -> 213076		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639				
RAY, L. C.		WELL #: 2										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 2		N	-0-			128
02	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-			128
03	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2		N	-0-			128
04	900 N	548	-0-	-352 B	-0-	548 2		N	-0-			128
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2		N	-0-			128
06	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2		N	-0-			128
07	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2		N	-0-			128
08	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573 2		N	-0-			128
09	600 N	580	-0-	-20 B	-0-	580 2		N	-0-			128
10	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2		N	-0-			128
*11	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	541 2	6 9	N	5			133
*12	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	687 2	4 9	N	4			137
TOTAL GAS PROD:		7,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755													
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1147 N	978	-0-	-169 B	-0-	57 1	921 3	N	-0-			100
02		1120 N	984	-0-	-136 B	-0-	58 1	926 3	N	-0-			100
03		1488 N	413	-0-	-1075 B	-0-	11 1	402 3	N	-0-			100
04		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	59 1	1017 3	N	-0-			100
05		1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	93 1	1712 3	N	-0-			100
06		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	88 1	1076 3	N	-0-			100
07		2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	91 1	1924 3	N	-0-			100
08		1798 N	1673	-0-	-125 B	-0-	75 1	1597 3	N	1	1 8		100
							1 9						
09		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	59 1	1225 3	N	-0-			100
10		1984 N	1802	-0-	-182 B	-0-	64 1	1738 3	N	-0-			100
11		1620 N	453	-0-	-1167 B	-0-	18 1	435 3	N	-0-			100
12		1333 N	504	-0-	-829 B	-0-	483 3	21 9	N	19			119
TOTAL GAS PROD:			14,151				TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

HIBBARD ENERGY, LP 383757													
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792													
01		1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542 2		Y	-0-			30
02		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 2		Y	-0-			30
03		1705 N	1066	-0-	-639 B	-0-	1066 2		Y	-0-			30
04		1500 N	1079	-0-	-421 B	-0-	1079 2		Y	-0-			30
05		1116 N	967	-0-	-149 B	-0-	967 2		Y	-0-			30
06		1020 N	868	-0-	-152 B	-0-	868 2		Y	-0-			30
07		1116 N	943	-0-	-173 B	-0-	943 2		Y	-0-			30
08	DLQ	G-10	1002	-0-	1002 B	1002	1002 2		Y	-0-			30
09	DLQ	G-10	1016	-0-	1016 B	2018	1016 2		Y	-0-			30
10	DLQ	G-10	1170	-0-	1170 B	3188	1168 2	2 9	Y	2	1 8		31
11	DLQ	G-10	1324	-0-	1324 B	4512	1324 2		Y	-0-			31
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	4512			Y	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:			11,986				TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707													
01		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		Y	-0-			26
02		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2		Y	-0-			26
03		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2		Y	-0-			26
04		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2		Y	-0-			26
05		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2		Y	-0-			26
06		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2		Y	-0-			26
07		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2		Y	-0-			26
08	DLQ	G-10	668	-0-	668 B	668	668 2		Y	-0-			26
09	DLQ	G-10	610	-0-	610 B	1278	610 2		Y	-0-			26
10	DLQ	G-10	396	-0-	396 B	1674	396 2		Y	-0-			26
11	DLQ	G-10	321	-0-	321 B	1995	321 2		Y	-0-			26
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1995			Y	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:			6,155				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757														
TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		744 N	708	-0-	-36 B	-0-	708	2		Y	-0-			20
02		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2		Y	-0-			20
03		899 N	761	-0-	-138 B	-0-	761	2		Y	-0-			20
04		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2		Y	-0-			20
05		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2		Y	-0-			20
06		750 N	680	-0-	-70 B	-0-	680	2		Y	-0-			20
07		837 N	794	-0-	-43 B	-0-	794	2		Y	-0-			20
08	DLQ	G-10	848	-0-	848 B	848	848	2		Y	-0-			20
09	DLQ	G-10	565	-0-	565 B	1413	565	2		Y	-0-			20
10	DLQ	G-10	701	-0-	701 B	2114	701	2		Y	-0-			20
11	DLQ	G-10	449	-0-	449 B	2563	449	2		Y	-0-			20
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2563				Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			7,862			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JAMEX, INC. 429659															
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		186403 X	91310	-0-	-95093 B	-0-	3290	1	85996	2	N	1840	1916	1	286
							2024	9							
02		168364 X	91568	-0-	-76796 B	-0-	3265	1	86508	2	N	1632	1498	1	360
							1795	9							
03		186403 X	85251	-0-	-101152 B	-0-	3273	1	80252	2	N	1569	1476	1	439
							1726	9							
04		180390 X	75645	-0-	-104745 B	-0-	2956	1	71168	2	N	1383	1363	1	451
							1521	9							
05		112220 X	65068	-0-	-47152 B	-0-	2018	1	61794	2	N	1142	877	1	716
							1256	9							
06		98100 X	25704	-0-	-72396 B	-0-	600	1	24491	2	N	557	820	1	439
							613	9							
07		101370 X	42181	-0-	-59189 B	-0-	956	1	40541	2	N	622	520	1	541
							684	9							
08		85250 X	52398	-0-	-32852 B	-0-	1084	1	50938	2	N	342	534	1	349
							376	9							
09		75660 X	47912	-0-	-27748 B	-0-	1071	1	46480	2	N	328	350	1	327
							361	9							
10		65069 X	34268	-0-	-30801 B	-0-	847	1	33198	2	N	203	181	1	349
							223	9							
11		50700 X	35800	-0-	-14900 B	-0-	926	1	34012	2	N	549	178	1	720
							258	3	604	9					
12		52390 X	NO RPT	-0-	-52390 B	-0-					N	NO RPT			720
TOTAL GAS PROD:			647,105			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,167						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																
JAMEX, INC. //CONT.// 429659																
CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	199795 X	125336	-0-	-74459 B	-0-	4585	1	119571	2	N	1073	861	1			414
						1180	9									
02	180460 X	129645	-0-	-50815 B	-0-	4667	1	123656	2	N	1202	1027	1	91	8	498
						1322	9									
03	199795 X	120045	-0-	-79750 B	-0-	4655	1	114143	2	N	1134	1200	0	9	8	423
						1247	9									
04	193350 X	109035	-0-	-84315 B	-0-	4361	1	103621	2	N	957	874	1			506
						1053	9									
05	199795 X	87469	-0-	-112326 B	-0-	2738	1	83830	2	N	819	882	1			443
						901	9									
06	138900 X	77845	-0-	-61055 B	-0-	1842	1	75242	2	N	692	711	1			424
						761	9									
07	143530 X	67421	-0-	-76109 B	-0-	1540	1	65302	2	N	526	512	1			438
						579	9									
08	120032 X	65292	-0-	-54740 B	-0-	1364	1	63281	2	N	588	335	1			691
						647	9									
09	109050 X	59857	-0-	-49193 B	-0-	1331	1	57785	2	N	674	885	1			480
						741	9									
10	87482 X	57715	-0-	-29767 B	-0-	1419	1	55616	2	N	618	706	1			392
						680	9									
11	77850 X	50906	-0-	-26944 B	-0-	1330	1	48818	2	N	353	359	1			386
						370	3	388	9							
12	67425 X	NO RPT	-0-	-67425 B	-0-					N	NO RPT					386
TOTAL GAS PROD:		950,566						TOTAL CONDENSATE PROD:			8,636					

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968																
05	0	29846	-0-	29846 B	29846	934	1	28600	2	N	284	35	8			249
						312	9									
06	87844 X	57998	-0-	-29846 B	-0-	1237	1	56047	2	N	649	704	1			194
						714	9									
07	75640 X	59848	-0-	-15792 B	-0-	1237	1	58030	2	N	528	502	1			220
						581	9									
08	75640 X	42404	-0-	-33236 B	-0-	977	1	41132	2	N	268	351	1			137
						295	9									
09	73200 X	50381	-0-	-22819 B	-0-	1130	1	48824	2	N	388	351	1			174
						427	9									
10	75640 X	48128	-0-	-27512 B	-0-	1185	1	46456	2	N	443	525	1			92
						487	9									
*11	42540 X	42540	-0-	-0- B	-0-	1108	1	40697	2	N	388	350	1			130
						308	3	427	9							
12	59830 X	NO RPT	-0-	-59830 B	-0-					N	NO RPT					130
TOTAL GAS PROD:		331,145						TOTAL CONDENSATE PROD:			2,948					

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021																
06	0	76720	-0-	76720 B	76720	1833	1	74887	2	N	-0-					-0-
07	261485 X	184765	-0-	-76720 B	-0-	4251	1	180261	2	N	230					230
						253	9									
08	211541 X	211541	-0-	-0- B	-0-	4898	1	206265	2	N	344	350	1			224
						378	9									
09	206453 X	206453	-0-	-0- B	-0-	4635	1	201207	2	N	555	530	1			249
						611	9									
10	205948 X	205948	-0-	-0- B	-0-	5109	1	200261	2	N	525	358	1			416
						578	9									
11	195600 X	187705	-0-	-7895 B	-0-	4923	1	180880	2	N	483	530	1			369
						1371	3	531	9							
12	202120 X	NO RPT	-0-	-202120 B	-0-					N	NO RPT					369
TOTAL GAS PROD:		1,073,132						TOTAL CONDENSATE PROD:			2,137					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
JAMEX, INC. //CONT.// 429659														
STEELE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285460 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 18029														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		SHUT IN	45394	-0-	45394 B	45394	1291 1	43616 2	N	443	357 1	13 8		73
							487 9							
06		SHUT IN	112823	-0-	112823 B	158217	2619 1	106980 2	N	2931	2645 1			359
							3224 9							
07		SHUT IN	106297	-0-	106297 B	264514	2048 1	102084 2	N	1968	2099 1	1 8		227
							2165 9							
08		SHUT IN	102650	-0-	102650 B	367164	2111 1	98464 2	N	1886	1903 1			210
							2075 9							
09		SHUT IN	93311	-0-	93311 B	460475	2061 1	89491 2	N	1599	1577 1			232
							1759 9							
10		SHUT IN	77118	-0-	77118 B	537593	1688 1	73941 2	N	1354	1379 1			207
							1489 9							
11		SHUT IN	72408	-0-	72408 B	610001	1861 1	68372 2	N	1506	1381 1			332
							518 3	1657 9						
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	610001			N	NO RPT				332
TOTAL GAS PROD:			610,001			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,687					

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130														
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376														
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC				501480										
ARNOLD GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 084391			COMPL. DATE 08/06/1979		TOTAL DEPTH 12340		PERF.11451 - 11493		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	36	1	490	2	N	-0-			174
02	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	35	1	464	2	N	-0-			174
03	558 N	527	-0-	-31 B	-0-	36	1	491	2	N	-0-			174
04	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	38	1	507	2	N	-0-			174
05	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	38	1	501	2	N	-0-			174
06	510 N	495	-0-	-15 B	-0-	34	1	461	2	N	-0-			174
07	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	40	1	519	2	N	-0-			174
08	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	37	1	468	2	N	-0-			174
09	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	37	1	478	2	N	-0-			174
10	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	37	1	479	2	N	-0-			189
						17	9							
11	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	38	1	471	2	N	-0-			189
12	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	38	1	464	2	N	-0-			189
TOTAL GAS PROD:		6,254					TOTAL CONDENSATE PROD:			15				

ARNOLD GAS UNIT #2				WELL #: 1	RRCID -> 091208			COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 11736		PERF.11566 - 11598		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 096864			COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11557 - 11683		
01	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	52	1	700	2	Y	16			28
						18	9							
02	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	43	1	576	2	Y	7			35
						8	9							
03	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	49	1	665	2	Y	7			42
						8	9							
04	750 N	614	-0-	-136 B	-0-	41	1	553	2	Y	18			60
						20	9							
05	682 N	578	-0-	-104 B	-0-	41	1	537	2	Y	-0-			60
06	690 N	452	-0-	-238 B	-0-	31	1	421	2	Y	-0-			60
07	620 N	430	-0-	-190 B	-0-	31	1	397	2	Y	2			62
						2	9							
08	362 X	362	-0-	-0- B	-0-	26	1	333	2	Y	3			65
						3	9							
09	600 X	241	-0-	-359 B	-0-	17	1	221	2	Y	3			68
						3	9							
10	589 X	179	-0-	-410 B	-0-	13	1	164	2	Y	2			70
						2	9							
11	450 X	203	-0-	-247 B	-0-	15	1	186	2	Y	2			72
						2	9							
12	434 X	184	-0-	-250 B	-0-	14	1	170	2	Y	-0-			72
TOTAL GAS PROD:		5,362					TOTAL CONDENSATE PROD:			60				

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH								
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480												
ODOM, JR GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	097658	COMPL. DATE	07/08/1981	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12073 - 12160					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	097945	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11752	PERF.11350 - 11560					
01	1116 N	818	-0-	-298 B	-0-	56	1	762	2	N	-0-					5
02	924 N	796	-0-	-128 B	-0-	56	1	740	2	N	-0-					5
03	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	75	1	1017	2	N	-0-					5
04	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	85	1	1128	2	N	-0-					5
05	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	81	1	1073	2	N	-0-					7
						2	9									
06	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	76	1	1024	2	N	-0-					7
07	1240 N	993	-0-	-247 B	-0-	71	1	922	2	N	-0-					7
08	1147 N	1034	-0-	-113 B	-0-	75	1	959	2	N	-0-					7
09	1110 N	980	-0-	-130 B	-0-	71	1	909	2	N	-0-					7
10	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	72	1	931	2	N	-0-					7
11	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	80	1	1007	2	N	-0-	69	1			7
						76	9									
*12	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	81	1	991	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

PERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098279	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	11924	PERF.11803 - 11832					
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480											
CHADWICK GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 099472			COMPL. DATE 03/19/1982		TOTAL DEPTH 11859		PERF.11506 - 11769			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		930 N	929	-0-	-1 B	-0-	64	1	865	2	Y	-0-			94
02		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	60	1	794	2	Y	-0-			94
03		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	65	1	882	2	Y	24	102	1	16
							26	9							
04		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	66	1	880	2	Y	-0-			16
05		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	68	1	897	2	Y	-0-			16
06		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	63	1	851	2	Y	18			34
							20	9							
07		992 N	972	-0-	-20 B	-0-	69	1	897	2	Y	5			39
							6	9							
08		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	68	1	872	2	Y	-0-			39
09		930 N	901	-0-	-29 B	-0-	65	1	836	2	Y	-0-			39
10		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	69	1	889	2	Y	19			58
							21	9							
11		900 N	886	-0-	-14 B	-0-	65	1	821	2	Y	-0-			58
12		930 N	851	-0-	-79 B	-0-	65	1	786	2	Y	-0-			58
TOTAL GAS PROD:			11,130			TOTAL CONDENSATE PROD:			66						

WARE, J. F.		WELL #:		1	RRCID -> 100107			COMPL. DATE 04/12/1982		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11547 - 11795			
01		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	57	1	770	2	N	-0-			37
02		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	54	1	720	2	N	-0-			37
03		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	64	1	866	2	N	-0-			37
04		810 N	788	-0-	-22 B	-0-	55	1	733	2	N	-0-			37
05		868 N	739	-0-	-129 B	-0-	52	1	687	2	N	-0-			37
06		900 N	732	-0-	-168 B	-0-	51	1	681	2	N	-0-			37
07		806 N	732	-0-	-74 B	-0-	52	1	680	2	N	-0-			37
08		744 N	640	-0-	-104 B	-0-	47	1	593	2	N	-0-			37
09		720 N	635	-0-	-85 B	-0-	46	1	589	2	N	-0-			37
10		744 N	685	-0-	-59 B	-0-	49	1	636	2	N	-0-			37
11		630 N	601	-0-	-29 B	-0-	44	1	557	2	N	-0-			37
12		651 N	581	-0-	-70 B	-0-	44	1	537	2	N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			8,664			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWSOME -A-		WELL #:		1	RRCID -> 100896			COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 14150		PERF.11664 - 11892			
01		155 N	98	-0-	-57 B	-0-	98	2			N	-0-			130
02		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			130
03		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-	119	1	11
04		90 N	5	-0-	-85 B	-0-	5	2			N	-0-			11
05		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-			11
06		120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-			11
07		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-			11
08		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			11
09		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			11
10		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	114	1	1467	2	N	5	11	7	5
							6	9							
11		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	104	1	1306	2	N	-0-			5
*12		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	107	1	1303	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,896			TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480									
ALLRED		WELL #: 1		RRCID -> 101647		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1178 N	1058	-0-	-120 B	-0-	76 1	982 2	N	-0-		47
02	1064 N	421	-0-	-643 B	-0-	31 1	390 2	N	-0-		47
03	1240 N	1044	-0-	-196 B	-0-	76 1	968 2	N	-0-		47
04	1020 N	981	-0-	-39 B	-0-	72 1	909 2	N	-0-		47
05	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	83 1	1050 2	N	26		73
						29 9					
06	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	80 1	1028 2	N	-0-		73
07	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	85 1	1055 2	N	-0-		73
08	1147 N	1117	-0-	-30 B	-0-	85 1	1032 2	N	-0-		73
09	1110 N	1052	-0-	-58 B	-0-	80 1	972 2	N	-0-		73
10	1147 N	1073	-0-	-74 B	-0-	81 1	992 2	N	-0-		73
11	1080 N	1028	-0-	-52 B	-0-	80 1	948 2	N	-0-		73
12	1085 N	974	-0-	-111 B	-0-	78 1	896 2	N	-0-		73
TOTAL GAS PROD:		12,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		26					

BURKE, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 102615		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1395 N	1365	-0-	-30 B	-0-	94 1	1271 2	N	-0-		63
02	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	101 1	1344 2	N	-0-		63
03	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	101 1	1359 2	N	35		98
						39 9					
04	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	93 1	1246 2	N	-0-		98
05	1457 N	1362	-0-	-95 B	-0-	96 1	1266 2	N	-0-		98
06	1410 N	1322	-0-	-88 B	-0-	91 1	1230 2	N	1		99
						1 9					
07	1395 N	1360	-0-	-35 B	-0-	97 1	1263 2	N	-0-		99
08	1364 N	1338	-0-	-26 B	-0-	97 1	1241 2	N	-0-		99
09	1320 N	1313	-0-	-7 B	-0-	95 1	1218 2	N	-0-		99
10	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	99 1	1276 2	N	-0-		99
11	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	101 1	1265 2	N	-0-		99
*12	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	106 1	1290 2	N	-0-		99
TOTAL GAS PROD:		16,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		36					

MATLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 103438		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	589 N	533	-0-	-56 B	-0-	36 1	494 2	N	3		48
						3 9					
02	532 N	463	-0-	-69 B	-0-	32 1	425 2	N	5		53
						6 9					
03	558 N	482	-0-	-76 B	-0-	33 1	445 2	N	4		57
						4 9					
04	510 N	412	-0-	-98 B	-0-	29 1	382 2	N	1		58
						1 9					
05	527 N	369	-0-	-158 B	-0-	26 1	341 2	N	2		60
						2 9					
06	480 N	397	-0-	-83 B	-0-	27 1	370 2	N	-0-	43 1	17
07	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	32 1	411 2	N	-0-		17
08	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	33 1	423 2	N	5		22
						6 9					
09	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	32 1	415 2	N	1		23
						1 9					
10	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	32 1	415 2	N	-0-		23
11	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	34 1	424 2	N	-0-		23
12	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	34 1	418 2	N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		5,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480											
WARREN, SM GU1		WELL #: 1		RRCID -> 105798		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON, GB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 105799		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 N	1901	-0-	-486 B	-0-	128	1	1739	2	N	31		171
02	2100 N	1314	-0-	-786 B	-0-	34	9	1189	2	N	32		203
03	2294 N	2259	-0-	-35 B	-0-	153	1	2065	2	N	37	175	65
04	2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	41	9	2069	2	N	40	1	104
05	2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	155	1	2063	2	N	132	179	57
06	2190 N	1957	-0-	-233 B	-0-	44	9	1785	2	N	35		92
07	2563 N	2563	-0-	-0- B	-0-	145	9	2338	2	N	41		133
08	2583 N	2583	-0-	-0- B	-0-	180	1	2347	2	N	47	1	179
09	2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	52	9	2214	2	N	34	180	33
10	2511 N	2383	-0-	-128 B	-0-	173	1	2167	2	N	44		77
11	2430 N	2292	-0-	-138 B	-0-	37	9	2083	2	N	39		116
12	2511 N	2385	-0-	-126 B	-0-	168	1	2160	2	N	43		159
TOTAL GAS PROD:		26,693				TOTAL CONDENSATE PROD:		555					

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480											
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 106972		COMPL. DATE 07/12/1983		TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	123	1	1556	2	Y	-0-		-0-
02	1352 X	1352	-0-	-0- B	-0-	102	1	1250	2	Y	-0-		-0-
03	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	137	1	1797	2	Y	-0-		-0-
04	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	122	1	1569	2	Y	-0-		-0-
05	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	158	1	2072	2	Y	-0-		-0-
06	2673 N	2673	-0-	-0- B	-0-	185	1	2488	2	Y	-0-		-0-
07	2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	200	1	2595	2	Y	-0-		-0-
08	2831 X	2831	-0-	-0- B	-0-	206	1	2625	2	Y	-0-		-0-
09	2700 X	2700	-0-	-0- B	-0-	196	1	2504	2	Y	-0-		-0-
10	2790 X	611	-0-	-2179 B	-0-	43	1	557	2	Y	10		10
						11	9						
11	2730 X	1506	-0-	-1224 B	-0-	118	1	1380	2	Y	7	13 1	4
						8	9						
12	2821 X	2050	-0-	-771 B	-0-	163	1	1886	2	Y	1		5
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		24,052		TOTAL CONDENSATE PROD:								18	

RUCKER, WL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 108068		COMPL. DATE 10/30/1983		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	56	1	755	2	Y	-0-		27
02	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	57	1	755	2	Y	-0-		27
03	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	51	1	682	2	Y	13		40
						14	9						
04	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	66	1	878	2	Y	-0-		40
05	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	62	1	825	2	Y	-0-		40
06	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	60	1	806	2	Y	-0-		40
07	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	61	1	790	2	Y	8		48
						9	9						
08	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	64	1	819	2	Y	-0-		48
09	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	65	1	834	2	Y	7		55
						8	9						
10	868 N	791	-0-	-77 B	-0-	57	1	734	2	Y	-0-		55
11	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	66	1	831	2	Y	-0-		55
12	930 N	891	-0-	-39 B	-0-	68	1	823	2	Y	-0-		55
TOTAL GAS PROD:		10,296		TOTAL CONDENSATE PROD:								28	

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 109198		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480														
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 110167		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	13	7			12
11	14B2 EXT	46	-0-	46 B	46	3	1	43	2	N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	46					N	-0-					12
TOTAL GAS PROD:		46				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 110386		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846									
01	2573 X	1252	-0-	-1321 B	-0-	1251	2	1	9	N	1	1	8			32	
02	2324 X	1398	-0-	-926 B	-0-	1357	2	41	9	N	37					69	
03	2573 X	1257	-0-	-1316 B	-0-	1256	2	1	9	N	1					70	
04	2490 X	1368	-0-	-1122 B	-0-	1368	2			N	-0-					70	
05	2325 X	1526	-0-	-799 B	-0-	1513	2	13	9	N	12					82	
06	1500 X	1222	-0-	-278 B	-0-	1216	2	6	9	N	5					87	
07	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1432	2	3	9	N	3					90	
08	1519 N	1115	-0-	-404 B	-0-	1109	2	6	9	N	5					95	
09	1230 N	1124	-0-	-106 B	-0-	1124	2			N	-0-					95	
10	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	107	1	1381	2	N	5					100	
						6	9										
11	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	99	1	1247	2	N	2					102	
						2	9										
*12	2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	165	1	2002	2	N	13					115	
						14	9										
TOTAL GAS PROD:		16,720				TOTAL CONDENSATE PROD:		84									

MURPHY, HJ GU I		WELL #: 1		RRCID -> 110481		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

01	107 X	-0-	-0-	-107 B	-0-					N	-0-					50
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					50
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	112					162
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					162
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					162
07	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	6 2	10 9			N	9					171
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	2 2	8 9			N	7	154 1				24
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	24 7				-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

01	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	36 1	483 2			N	6	34 1				7
						7 9										
02	476 N	458	-0-	-18 B	-0-	32 1	419 2			N	6					13
						7 9										
03	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	36 1	484 2			N	5					18
						6 9										
04	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	35 1	465 2			N	9					27
						10 9										
05	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	35 1	461 2			N	8					35
						9 9										
06	510 N	469	-0-	-41 B	-0-	32 1	434 2			N	3					38
						3 9										
07	527 N	478	-0-	-49 B	-0-	34 1	438 2			N	5					43
						6 9										
08	496 N	460	-0-	-36 B	-0-	33 1	421 2			N	5					48
						6 9										
09	480 N	438	-0-	-42 B	-0-	31 1	401 2			N	5					53
						6 9										
10	465 N	416	-0-	-49 B	-0-	30 1	382 2			N	4					57
						4 9										
11	450 N	407	-0-	-43 B	-0-	30 1	371 2			N	5					62
						6 9										
12	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	34 1	412 2			N	6					68
						7 9										

TOTAL GAS PROD: 5,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480									
MCGILL, LD GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 115140		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	56	1	766	2	N	107
						20	9				
02	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	47	1	618	2	N	125
						20	9				
03	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	53	1	711	2	N	139
						15	9				
04	780 N	691	-0-	-89 B	-0-	47	1	626	2	N	155
						18	9				
05	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	53	1	697	2	N	170
						17	9				
06	750 N	631	-0-	-119 B	-0-	43	1	573	2	N	184
						15	9				
07	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	53	1	690	2	N	200
						18	9				
08	775 N	606	-0-	-169 B	-0-	43	1	552	2	N	210
						11	9				
09	630 N	510	-0-	-120 B	-0-	36	1	463	2	N	220
						11	9				
10	775 N	575	-0-	-200 B	-0-	41	1	526	2	N	50
						8	9			177 1	
11	600 N	549	-0-	-51 B	-0-	40	1	496	2	N	62
						13	9				
12	527 N	493	-0-	-34 B	-0-	37	1	447	2	N	70
						9	9				
TOTAL GAS PROD:		7,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		158					

MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 162546		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940			
01	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2	N	-0-	-0-	
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	-0-	
03	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	888	2	18 9	N	16	
04	780 N	766	-0-	-14 B	-0-	766	2		N	16	
05	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	2		N	16	
06	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2		N	16	
07	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1218	2	1 9	N	16	
08	1457 X	320	-0-	-1137 B	-0-	320	2		N	16	
09	1410 X	-0-	-0-	-1410 B	-0-				N	16	
10	1457 X	-0-	-0-	-1457 B	-0-				N	16	
11	1290 X	-0-	-0-	-1290 B	-0-				N	16 7	
12	1209 X	-0-	-0-	-1209 B	-0-				N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, LLC ARNOLD GAS UNIT #2		//CONT.// //CONT.//	67849 150 501480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SMITH		
		WELL #:	2	RRCID -> 162677	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH 11858	PERF.11413 - 11614	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	712	-0-	-1 B	-0-	48 1 7 9	657 2	49
02	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	42 1 3 9	559 2	52
03	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	49 1 4 9	657 2	56
04	690 N	585	-0-	-105 B	-0-	40 1 15 9	530 2	11
05	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	49 1 6 9	643 2	16
06	690 N	653	-0-	-37 B	-0-	45 1 3 9	605 2	19
07	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	50 1 7 9	650 2	25
08	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	49 1 6 9	625 2	30
09	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	48 1 3 9	611 2	33
10	713 N	685	-0-	-28 B	-0-	49 1 11 9	625 2	43
11	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	49 1 8 9	612 2	50
12	682 N	668	-0-	-14 B	-0-	50 1 4 9	614 2	54
TOTAL GAS PROD:		8,033			TOTAL CONDENSATE PROD:	70		

TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 163191	COMPL. DATE 04/15/1997	TOTAL DEPTH 12204	PERF.11838 - 12084	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

NEWSOME -A-		WELL #:	2	RRCID -> 163261	COMPL. DATE 04/14/1997	TOTAL DEPTH 12143	PERF.11760 - 11950	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
07	18	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	512	-0-	512 B	512	37 1	475 2	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	512	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	512	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		530			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480										
PERRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 172875			COMPL. DATE 03/30/1999			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	54	1	728	2	Y	-0-		16
02		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	47	1	617	2	Y	27		43
							30	9						
03		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	54	1	721	2	Y	-0-		43
04		750 N	701	-0-	-49 B	-0-	49	1	652	2	Y	-0-		43
05		775 N	707	-0-	-68 B	-0-	50	1	657	2	Y	-0-		43
06		750 N	661	-0-	-89 B	-0-	46	1	615	2	Y	-0-		43
07		713 N	666	-0-	-47 B	-0-	47	1	606	2	Y	12		55
							13	9						
08		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	49	1	624	2	Y	-0-		55
09		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	50	1	640	2	Y	-0-		55
10		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	52	1	669	2	Y	-0-		55
11		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	53	1	665	2	Y	5		60
							6	9						
12		713 N	685	-0-	-28 B	-0-	52	1	633	2	Y	-0-		60
TOTAL GAS PROD:			8,479				TOTAL CONDENSATE PROD:			44				

CHADWICK GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 173182			COMPL. DATE 10/11/1998			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582			
01		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	14	1	184	2	Y	-0-		63
02		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	15	1	196	2	Y	-0-		63
03		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	17	1	225	2	Y	25	79 1	9
							28	9						
04		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	16	1	213	2	Y	-0-		9
05		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	13	1	177	2	Y	-0-		9
06		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	12	1	158	2	Y	19		28
							21	9						
07		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	12	1	152	2	Y	5		33
							6	9						
08		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	14	1	177	2	Y	-0-		33
09		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	13	1	172	2	Y	-0-		33
10		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	61	1	784	2	Y	18		51
							20	9						
11		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	43	1	534	2	Y	-0-		51
*12		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	22	1	265	2	Y	-0-		51
TOTAL GAS PROD:			3,564				TOTAL CONDENSATE PROD:			67				

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480										
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 182129		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	944	-0-	-48 B	-0-	64	1	872	2	N	7	104
02	896 N	837	-0-	-59 B	-0-	8	9					
03	1085 N	992	-0-	-93 B	-0-	59	1	778	2	N	-0-	104
04	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	68	1	917	2	N	6	110
05	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	7	9					
06	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	77	1	1032	2	N	5	115
07	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	6	9					
08	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	82	1	1084	2	N	5	120
09	1380 N	1169	-0-	-211 B	-0-	6	9					
10	1302 N	1006	-0-	-296 B	-0-	95	1	1278	2	N	-0-	120
11	1230 N	1091	-0-	-139 B	-0-	92	1	1197	2	N	4	124
12	1209 N	1055	-0-	-154 B	-0-	4	9					
						93	1	1180	2	N	5	129
						6	9					
						85	1	1083	2	N	1	130
						1	9					
						72	1	928	2	N	5	135
						6	9					
						77	1	973	2	N	37	172
						41	9					
						80	1	974	2	N	1	20
						1	9				153 1	
TOTAL GAS PROD:		13,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		76						

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 182547		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637				
01	1054 N	1008	-0-	-46 B	-0-	69	1	939	2	N	-0-	45
02	1092 N	970	-0-	-122 B	-0-	68	1	902	2	N	-0-	45
03	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	76	1	1030	2	N	13	13
04	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	14	9					
05	1116 N	1100	-0-	-16 B	-0-	76	1	1012	2	N	1	13
06	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1	9				1 8	
07	1116 N	1068	-0-	-48 B	-0-	76	1	1007	2	N	15	28
08	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	17	9					
09	1140 N	949	-0-	-191 B	-0-	78	1	1053	2	N	3	31
10	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	3	9					
11	1080 N	1035	-0-	-45 B	-0-	76	1	990	2	N	2	33
*12	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	2	9					
						80	1	1025	2	N	6	39
						7	9					
						68	1	872	2	N	8	47
						9	9					
						76	1	972	2	N	6	53
						7	9					
						76	1	949	2	N	9	62
						10	9					
						80	1	978	2	N	6	68
						7	9					
TOTAL GAS PROD:		12,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		69						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480										
WARE, J. F.			WELL #: 2		RRCID -> 182995			COMPL. DATE 05/17/2001			TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	76 1	1028 2	N	10				159
						11 9							
02	1092 N	970	-0-	-122 B	-0-	68 1	899 2	N	3				162
						3 9							
03	1116 N	1008	-0-	-108 B	-0-	69 1	928 2	N	10				172
						11 9							
04	1080 N	1027	-0-	-53 B	-0-	71 1	947 2	N	8				180
						9 9							
05	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	76 1	1004 2	N	5				185
						6 9							
06	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	73 1	979 2	N	5				190
						6 9							
07	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	77 1	991 2	N	7				197
						8 9							
08	1085 N	1067	-0-	-18 B	-0-	77 1	984 2	N	5				202
						6 9							
09	1050 N	915	-0-	-135 B	-0-	66 1	849 2	N	-0-				202
10	1085 N	1072	-0-	-13 B	-0-	76 1	974 2	N	20				222
						22 9							
11	1020 N	1016	-0-	-4 B	-0-	74 1	934 2	N	7				229
						8 9							
*12	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	77 1	937 2	N	-0-				229
TOTAL GAS PROD:		12,424				TOTAL CONDENSATE PROD:		80					

ALLRED			WELL #: 2		RRCID -> 183981			COMPL. DATE 06/03/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	60 1	814 2	N	4				42
						4 9							
02	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	57 1	750 2	N	3				45
						3 9							
03	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	64 1	861 2	N	-0-				45
04	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	62 1	827 2	N	2				47
						2 9							
05	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	66 1	872 2	N	3				50
						3 9							
06	900 N	815	-0-	-85 B	-0-	56 1	759 2	N	-0-				50
07	930 N	712	-0-	-218 B	-0-	51 1	659 2	N	2				52
						2 9							
08	930 N	571	-0-	-359 B	-0-	41 1	529 2	N	1				53
						1 9							
09	810 N	678	-0-	-132 B	-0-	49 1	629 2	N	-0-				53
10	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	53 1	682 2	N	2				55
						2 9							
11	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	57 1	711 2	N	3				58
						3 9							
*12	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	63 1	771 2	N	2				60
						2 9							
TOTAL GAS PROD:		9,565				TOTAL CONDENSATE PROD:		22					

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480										
BURKE, FRANK			WELL #: 2		RRCID -> 184210		COMPL. DATE 07/21/2001			TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1697	-0-	-70 B	-0-	115	1	1568	2	Y	13		46
						14	9						
02	1449 X	1449	-0-	-0- B	-0-	101	1	1346	2	Y	2	39 1	9
						2	9						
03	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	109	1	1473	2	Y	7		16
						8	9						
04	1650 N	1604	-0-	-46 B	-0-	112	1	1489	2	Y	3		19
						3	9						
05	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	114	1	1510	2	Y	8		27
						9	9						
06	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	111	1	1494	2	Y	4		31
						4	9						
07	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	121	1	1563	2	Y	1		32
						1	9						
08	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	120	1	1529	2	Y	12		44
						13	9						
09	1620 N	1588	-0-	-32 B	-0-	115	1	1470	2	Y	3	43 1	4
						3	9						
10	1674 N	1626	-0-	-48 B	-0-	117	1	1502	2	Y	6		10
						7	9						
11	1620 N	1555	-0-	-65 B	-0-	115	1	1438	2	Y	2		12
						2	9						
12	1643 N	1452	-0-	-191 B	-0-	109	1	1331	2	Y	11		23
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		19,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

WARREN, SM GUL			WELL #: 2		RRCID -> 185013		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1463	-0-	-118 B	-0-	100	1	1363	2	Y	-0-		65
02	1352 X	1352	-0-	-0- B	-0-	94	1	1240	2	Y	16	55 1	26
						18	9						
03	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	93	1	1255	2	Y	23		49
						25	9						
04	1410 N	1180	-0-	-230 B	-0-	82	1	1097	2	Y	1		50
						1	9						
05	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	106	1	1402	2	Y	22		72
						24	9						
06	1320 N	1281	-0-	-39 B	-0-	88	1	1191	2	Y	2	58 1	16
						2	9						
07	1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	139	1	1797	2	Y	24		40
						26	9						
08	1651 X	1651	-0-	-0- B	-0-	119	1	1523	2	Y	8		48
						9	9						
09	1646 X	1646	-0-	-0- B	-0-	119	1	1525	2	Y	2		50
						2	9						
10	1953 X	1526	-0-	-427 B	-0-	108	1	1388	2	Y	27	56 1	21
						30	9						
11	1890 X	1654	-0-	-236 B	-0-	122	1	1530	2	Y	2		23
						2	9						
12	1953 X	1659	-0-	-294 B	-0-	123	1	1502	2	Y	31		54
						34	9						
TOTAL GAS PROD:		18,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		158							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480										
MATLOCK		WELL #:		2	RRCID -> 185023			COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	76	1	1028	2	N	9		87
							10	9						
02		1148 N	977	-0-	-171 B	-0-	68	1	900	2	N	8		95
							9	9						
03		1147 N	1059	-0-	-88 B	-0-	73	1	978	2	N	7		102
							8	9						
04		1080 N	962	-0-	-118 B	-0-	66	1	887	2	N	8		110
							9	9						
05		1085 N	870	-0-	-215 B	-0-	59	1	782	2	N	26		136
							29	9						
06		1020 N	954	-0-	-66 B	-0-	66	1	884	2	N	4		140
							4	9						
07		992 N	969	-0-	-23 B	-0-	69	1	894	2	N	5		145
							6	9						
08		868 N	724	-0-	-144 B	-0-	53	1	671	2	N	-0-		145
09		960 N	606	-0-	-354 B	-0-	44	1	560	2	N	2		147
							2	9						
10		961 N	860	-0-	-101 B	-0-	62	1	798	2	N	-0-		147
11		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	64	1	799	2	N	-0-		147
*12		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	67	1	820	2	N	17		164
							19	9						
TOTAL GAS PROD:			10,864			TOTAL CONDENSATE PROD:			86					

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 185555			COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1240 N	1132	-0-	-108 B	-0-	78	1	1054	2	N	-0-		28
02		1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	85	1	1126	2	N	17		45
							19	9						
03		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	90	1	1208	2	N	3		48
							3	9						
04		1110 N	970	-0-	-140 B	-0-	67	1	901	2	N	2		50
							2	9						
05		1240 N	1227	-0-	-13 B	-0-	86	1	1141	2	N	-0-		50
06		1200 N	1153	-0-	-47 B	-0-	78	1	1056	2	N	17		67
							19	9						
07		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	84	1	1088	2	N	65		132
							72	9						
08		1240 N	1131	-0-	-109 B	-0-	82	1	1049	2	N	-0-		132
09		1140 N	1104	-0-	-36 B	-0-	80	1	1024	2	N	-0-		132
10		1240 N	1044	-0-	-196 B	-0-	75	1	969	2	N	-0-		132
11		1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	80	1	1003	2	N	-0-		132
12		1147 N	1098	-0-	-49 B	-0-	83	1	1015	2	N	-0-		132
TOTAL GAS PROD:			13,717			TOTAL CONDENSATE PROD:			104					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480											
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 185769			COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	63	1	856	2	N	-0-			60
02		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	59	1	778	2	N	-0-			60
03		930 N	830	-0-	-100 B	-0-	57	1	773	2	N	-0-			60
04		900 N	804	-0-	-96 B	-0-	56	1	748	2	N	-0-			60
05		930 N	834	-0-	-96 B	-0-	59	1	775	2	N	-0-			60
06		810 N	733	-0-	-77 B	-0-	51	1	682	2	N	-0-			60
07		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	59	1	763	2	N	30			90
							33	9							
08		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	61	1	777	2	N	-0-			90
09		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	60	1	763	2	N	2			92
							2	9							
10		868 N	822	-0-	-46 B	-0-	59	1	763	2	N	-0-			92
11		810 N	792	-0-	-18 B	-0-	58	1	734	2	N	-0-			92
12		868 N	761	-0-	-107 B	-0-	58	1	703	2	N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:		9,850					TOTAL CONDENSATE PROD:			32					

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 185771			COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1674 N	1521	-0-	-153 B	-0-	104	1	1415	2	N	2			9
							2	9							
02		1456 N	1314	-0-	-142 B	-0-	92	1	1222	2	N	-0-			9
03		1581 N	1481	-0-	-100 B	-0-	101	1	1358	2	N	20			29
							22	9							
04		1470 N	1327	-0-	-143 B	-0-	92	1	1233	2	N	2	2 8		29
							2	9							
05		1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	128	1	1693	2	N	2			31
							2	9							
06		1440 N	1415	-0-	-25 B	-0-	98	1	1317	2	N	-0-			31
07		1364 N	948	-0-	-416 B	-0-	67	1	874	2	N	6			37
							7	9							
08		1829 N	1002	-0-	-827 B	-0-	73	1	927	2	N	2	2 8		37
							2	9							
09		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	112	1	1430	2	N	2			39
							2	9							
10		1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	106	1	1358	2	N	-0-			39
11		1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	133	1	1664	2	N	-0-			39
12		1581 N	1514	-0-	-67 B	-0-	115	1	1399	2	N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		17,150					TOTAL CONDENSATE PROD:			36					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480										
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 186367			COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 11708		PERF.11250 - 11438		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	89	1	1202	2	N	4		142
							4	9						
02		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	80	1	1061	2	N	1		143
							1	9						
03		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	88	1	1185	2	N	4		147
							4	9						
04		1260 N	1252	-0-	-8 B	-0-	87	1	1159	2	N	5		152
							6	9						
05		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	89	1	1183	2	N	3		155
							3	9						
06		1230 N	1197	-0-	-33 B	-0-	83	1	1112	2	N	2		157
							2	9						
07		1302 N	1275	-0-	-27 B	-0-	91	1	1183	2	N	1		158
							1	9						
08		1271 N	1249	-0-	-22 B	-0-	91	1	1156	2	N	2		160
							2	9						
09		1200 N	868	-0-	-332 B	-0-	63	1	803	2	N	2		162
							2	9						
10		1271 N	1239	-0-	-32 B	-0-	89	1	1150	2	N	-0-		162
11		1200 N	1157	-0-	-43 B	-0-	85	1	1071	2	N	1		163
							1	9						
*12		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	89	1	1083	2	N	2		165
							2	9						
TOTAL GAS PROD:			14,400			TOTAL CONDENSATE PROD:			27					

MATLOCK		WELL #:		3	RRCID -> 186972			COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 12009		PERF.11594 - 11804		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1054 N	948	-0-	-106 B	-0-	65	1	883	2	N	-0-		73
02		868 N	801	-0-	-67 B	-0-	56	1	745	2	N	-0-		73
03		961 N	858	-0-	-103 B	-0-	59	1	799	2	N	-0-		73
04		930 N	747	-0-	-183 B	-0-	52	1	695	2	N	-0-		73
05		899 N	754	-0-	-145 B	-0-	53	1	701	2	N	-0-		73
06		840 N	665	-0-	-175 B	-0-	46	1	619	2	N	-0-		73
07		775 N	174	-0-	-601 B	-0-	12	1	162	2	N	-0-		73
08		744 N	509	-0-	-235 B	-0-	37	1	472	2	N	-0-		73
09		660 N	325	-0-	-335 B	-0-	24	1	301	2	N	-0-		73
10		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	21	1	277	2	N	-0-		73
11		480 N	378	-0-	-102 B	-0-	28	1	350	2	N	-0-		73
12		341 N	254	-0-	-87 B	-0-	19	1	235	2	N	-0-		73
TOTAL GAS PROD:			6,711			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	74	1	1007	2	Y	16			34
						18	9							
02	999 X	999	-0-	-0- B	-0-	70	1	929	2	Y	-0-			34
03	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	71	1	950	2	Y	-0-			34
04	1050 N	1029	-0-	-21 B	-0-	71	1	945	2	Y	12			46
						13	9							
05	1116 N	902	-0-	-214 B	-0-	63	1	839	2	Y	-0-			46
06	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	73	1	983	2	Y	10			56
						11	9							
07	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	78	1	1012	2	Y	-0-			56
08	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	79	1	1004	2	Y	8			64
						9	9							
09	1080 N	1052	-0-	-28 B	-0-	76	1	976	2	Y	-0-			64
10	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	78	1	1005	2	Y	4			68
						4	9							
11	1050 N	1047	-0-	-3 B	-0-	77	1	968	2	Y	2			70
						2	9							
12	1085 N	1027	-0-	-58 B	-0-	78	1	948	2	Y	1			71
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		12,512		TOTAL CONDENSATE PROD:				53						

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828														
01	1426 N	1119	-0-	-307 B	-0-	75	1	1014	2	Y	27			109
						30	9							
02	1192 X	1192	-0-	-0- B	-0-	84	1	1108	2	Y	-0-	88	1	21
03	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	95	1	1276	2	Y	8			29
						9	9							
04	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	99	1	1317	2	Y	8	1	8	36
						9	9							
05	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	97	1	1279	2	Y	4	29	1	11
						4	9							
06	1350 N	1345	-0-	-5 B	-0-	92	1	1243	2	Y	9			20
						10	9							
07	1488 N	1306	-0-	-182 B	-0-	93	1	1209	2	Y	4			24
						4	9							
08	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	99	1	1257	2	Y	2	22	1	4
						2	9							
09	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	99	1	1270	2	Y	4			8
						4	9							
10	1302 N	1178	-0-	-124 B	-0-	84	1	1086	2	Y	7			15
						8	9							
11	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	107	1	1342	2	Y	3			18
						3	9							
12	1426 N	967	-0-	-459 B	-0-	73	1	891	2	Y	3	17	1	4
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		15,475		TOTAL CONDENSATE PROD:				79						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	156	1	2119	2	Y	39			73
						43	9							
02	1825 X	1825	-0-	-0- B	-0-	128	1	1693	2	Y	4			77
						4	9							
03	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	94	1	1267	2	Y	5	72	1	10
						6	9							
04	2250 N	1729	-0-	-521 B	-0-	118	1	1575	2	Y	33	1	8	42
						36	9							
05	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	162	1	2142	2	Y	17			59
						19	9							
06	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	151	1	2038	2	Y	22	66	1	15
						24	9							
07	2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	158	1	2049	2	Y	18			33
						20	9							
08	2191 X	2191	-0-	-0- B	-0-	159	1	2026	2	Y	5	2	8	36
						6	9							
09	2250 X	2076	-0-	-174 B	-0-	148	1	1894	2	Y	31			67
						34	9							
10	2325 X	1896	-0-	-429 B	-0-	137	1	1757	2	Y	2			69
						2	9							
11	2220 X	1903	-0-	-317 B	-0-	138	1	1732	2	Y	30			99
						33	9							
12	2232 X	1886	-0-	-346 B	-0-	143	1	1741	2	Y	2	72	1	29
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		23,954			TOTAL CONDENSATE PROD:						208			

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2449 N	1446	-0-	-1003 B	-0-	102	1	1325	2	Y	17			90
						19	9							
02	2118 X	2118	-0-	-0- B	-0-	151	1	1950	2	Y	15			105
						17	9							
03	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	169	1	2224	2	Y	14	85	1	34
						15	9							
04	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	159	1	2073	2	Y	36	1	8	69
						40	9							
05	2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	169	1	2191	2	Y	18			87
						20	9							
06	2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	164	1	2149	2	Y	7	77	1	17
						8	9							
07	2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	174	1	2205	2	Y	17			34
						19	9							
08	2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	162	1	2009	2	Y	16	1	8	49
						18	9							
09	2310 N	1736	-0-	-574 B	-0-	129	1	1594	2	Y	12			61
						13	9							
10	2387 N	2293	-0-	-94 B	-0-	167	1	2098	2	Y	25			86
						28	9							
11	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	194	1	2380	2	Y	12	88	1	10
						13	9							
*12	2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	209	1	2487	2	Y	21			31
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		26,867			TOTAL CONDENSATE PROD:						210			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480													
BURKE, FRANK			WELL #: 3		RRCID -> 188209			COMPL. DATE 03/20/2002			TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1705 N	1580	-0-	-125 B	-0-	108	1	1469	2	Y	3				68
							3	9								
02		1689 X	1689	-0-	-0- B	-0-	118	1	1562	2	Y	8				76
							9	9								
03		1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	118	1	1586	2	Y	10				86
							11	9								
04		1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	117	1	1568	2	Y	11	2	8		95
							12	9								
05		1860 N	1696	-0-	-164 B	-0-	117	1	1555	2	Y	22				117
							24	9								
06		1650 N	1573	-0-	-77 B	-0-	108	1	1455	2	Y	9				126
							10	9								
07		1767 N	1598	-0-	-169 B	-0-	114	1	1476	2	Y	7				133
							8	9								
08		1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	111	1	1419	2	Y	2				135
							2	9								
09		1560 N	1541	-0-	-19 B	-0-	114	1	1419	2	Y	7	117	1		25
							8	9								
10		1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	120	1	1490	2	Y	8				33
							9	9								
11		1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	113	1	1370	2	Y	9				42
							10	9								
*12		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	121	1	1428	2	Y	43				85
							47	9								
TOTAL GAS PROD:			19,329			TOTAL CONDENSATE PROD:			139							

ALLRED			WELL #: 3		RRCID -> 188850			COMPL. DATE 04/05/2002			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771					
01		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	65	1	882	2	N	-0-				77
02		1512 N	1018	-0-	-494 B	-0-	71	1	947	2	N	-0-				77
03		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	82	1	1100	2	N	-0-				77
04		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	86	1	1148	2	N	37				114
							41	9								
05		1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	100	1	1320	2	N	-0-				114
06		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	91	1	1227	2	N	6				120
							7	9								
07		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	96	1	1244	2	N	-0-				120
08		1426 N	1313	-0-	-113 B	-0-	95	1	1217	2	N	1	1	8		120
							1	9								
09		1320 N	1217	-0-	-103 B	-0-	88	1	1129	2	N	-0-				120
10		1333 N	1198	-0-	-135 B	-0-	86	1	1112	2	N	-0-				120
11		1260 N	1121	-0-	-139 B	-0-	83	1	1038	2	N	-0-				120
12		1271 N	1116	-0-	-155 B	-0-	85	1	1031	2	N	-0-				120
TOTAL GAS PROD:			14,472			TOTAL CONDENSATE PROD:			44							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480															
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	88 1	1189 2	N		45				132
							50 9								
02		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	83 1	1101 2	N		17				149
							19 9								
03		1302 N	1221	-0-	-81 B	-0-	84 1	1134 2	N		3				152
							3 9								
04		1290 N	1153	-0-	-137 B	-0-	80 1	1066 2	N		6				158
							7 9								
05		1333 N	1124	-0-	-209 B	-0-	77 1	1014 2	N		30	170 1			18
							33 9								
06		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	82 1	1102 2	N		-0-				18
07		1178 N	1164	-0-	-14 B	-0-	83 1	1081 2	N		-0-				18
08		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	91 1	1154 2	N		-0-				18
09		1170 N	1150	-0-	-20 B	-0-	83 1	1067 2	N		-0-				18
10		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	87 1	1115 2	N		-0-				18
11		1200 N	1162	-0-	-38 B	-0-	86 1	1076 2	N		-0-				18
12		1178 N	1061	-0-	-117 B	-0-	81 1	980 2	N		-0-				18
TOTAL GAS PROD:			14,196				TOTAL CONDENSATE PROD:			101					

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1147 N	973	-0-	-174 B	-0-	67 1	898 2	N		7				75
							8 9								
02		1064 N	920	-0-	-144 B	-0-	68 1	849 2	N		3				78
							3 9								
03		1116 N	986	-0-	-130 B	-0-	70 1	906 2	N		9				87
							10 9								
04		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	66 1	870 2	N		7				94
							8 9								
05		1023 N	821	-0-	-202 B	-0-	60 1	758 2	N		3				97
							3 9								
06		960 N	922	-0-	-38 B	-0-	64 1	856 2	N		2				99
							2 9								
07		1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	73 1	941 2	N		6				105
							7 9								
08		1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	74 1	923 2	N		5				110
							6 9								
09		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	77 1	937 2	N		4				114
							4 9								
10		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	76 1	964 2	N		3				117
							3 9								
11		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	79 1	941 2	N		7				124
							8 9								
12		1054 N	913	-0-	-141 B	-0-	73 1	839 2	N		1				125
							1 9								
TOTAL GAS PROD:			11,592				TOTAL CONDENSATE PROD:			57					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//	501480									
WALDROP, MEW GU 1			WELL #:	2	RRCID ->	190474	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	12252	PERF.	11704 - 11998	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1705 N	1499	-0-	-206 B	-0-	103	1	1396	2	Y	-0-	43	
02	1050 X	1050	-0-	-0- B	-0-	72	1	959	2	Y	17	60	
						19	9						
03	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	105	1	1415	2	Y	1	61	
						1	9						
04	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	114	1	1520	2	Y	2	62	
						2	9				1 8		
05	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	98	1	1303	2	Y	3	65	
						3	9						
06	1470 N	1387	-0-	-83 B	-0-	96	1	1288	2	Y	3	68	
						3	9						
07	1612 N	1200	-0-	-412 B	-0-	86	1	1112	2	Y	2	70	
						2	9						
08	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	111	1	1419	2	Y	30	12	
						33	9				88 1		
09	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	125	1	1601	2	Y	4	16	
						4	9						
*10	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	112	1	1438	2	Y	3	19	
						3	9						
11	1500 N	1274	-0-	-226 B	-0-	94	1	1177	2	Y	3	22	
						3	9						
12	1705 N	1556	-0-	-149 B	-0-	118	1	1438	2	Y	-0-	22	
TOTAL GAS PROD:		17,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		68							

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	190513	COMPL. DATE	08/05/2002	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11260 - 11446
01	1178 N	1074	-0-	-104 B	-0-	77	1	989	2	N	7	103
						8	9					
02	1400 N	1202	-0-	-198 B	-0-	88	1	1112	2	N	2	105
						2	9					
03	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	115	1	1494	2	N	5	110
						6	9					
04	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	112	1	1439	2	N	7	115
						8	9				2 8	
05	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	123	1	1581	2	N	5	120
						6	9					
06	1560 N	1534	-0-	-26 B	-0-	110	1	1424	2	N	-0-	120
07	1612 N	1530	-0-	-82 B	-0-	113	1	1416	2	N	1	121
						1	9					
08	1705 N	1409	-0-	-296 B	-0-	106	1	1300	2	N	3	123
						3	9				1 8	
09	1530 N	1056	-0-	-474 B	-0-	80	1	973	2	N	3	126
						3	9					
10	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	123	1	1525	2	N	5	131
						6	9					
11	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	126	1	1528	2	N	3	134
						3	9					
*12	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	131	1	1543	2	N	3	137
						3	9					
TOTAL GAS PROD:		17,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480											
MATLOCK			WELL #: 4		RRCID -> 190522			COMPL. DATE 07/26/2002			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					Y	2			46
02	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	50	1	662	2	Y	2			48
						2	9							
03	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	32	1	435	2	Y	-0-			48
04	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	44	1	588	2	Y	2			50
						2	9							
05	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	62	1	824	2	Y	11			61
						12	9							
06	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	50	1	667	2	Y	-0-			61
07	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	60	1	774	2	Y	1			62
						1	9							
08	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	67	1	855	2	Y	3	56	1	9
						3	9							
09	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	77	1	985	2	Y	-0-			9
10	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	66	1	844	2	Y	-0-			9
11	900 N	885	-0-	-15 B	-0-	65	1	819	2	Y	1			10
						1	9							
12	1085 N	872	-0-	-213 B	-0-	66	1	806	2	Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		8,919				TOTAL CONDENSATE PROD:				22				

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 190870			COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	113	1	1531	2	N	16			194
						18	9							
02	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	102	1	1355	2	N	10			204
						11	9							
03	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	110	1	1480	2	N	6	180	1	30
						7	9							
04	1620 N	1557	-0-	-63 B	-0-	108	1	1435	2	N	13	2	8	41
						14	9							
05	1612 N	1552	-0-	-60 B	-0-	108	1	1431	2	N	12			53
						13	9							
06	1560 N	984	-0-	-576 B	-0-	68	1	910	2	N	5			58
						6	9							
07	1612 N	223	-0-	-1389 B	-0-	16	1	206	2	N	1			59
						1	9							
08	1550 N	145	-0-	-1405 B	-0-	10	1	134	2	N	1	1	8	59
						1	9							
09	990 N	124	-0-	-866 B	-0-	9	1	113	2	N	2			61
						2	9							
10	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	125	1	1605	2	N	6			67
						7	9							
11	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	93	1	1167	2	N	5			72
						6	9							
*12	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	40	1	484	2	N	1			73
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		12,840				TOTAL CONDENSATE PROD:				78				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1612 X	737	-0-	-875 B	-0-	51	1	686	2	Y	-0-		79
02		1284 X	1284	-0-	-0- B	-0-	89	1	1187	2	Y	7		86
							8	9						
03		1568 X	1568	-0-	-0- B	-0-	108	1	1456	2	Y	4		90
							4	9						
04		1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	102	1	1364	2	Y	6	3 8	93
							7	9						
05		1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	105	1	1396	2	Y	-0-		93
06		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	99	1	1338	2	Y	34		127
							37	9						
07		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	106	1	1367	2	Y	8		135
							9	9						
08		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	101	1	1292	2	Y	2	2 8	135
							2	9						
09		1470 N	1374	-0-	-96 B	-0-	100	1	1274	2	Y	-0-		135
10		1488 N	1341	-0-	-147 B	-0-	97	1	1244	2	Y	-0-		135
11		1350 N	910	-0-	-440 B	-0-	67	1	840	2	Y	3		138
							3	9						
12		1426 N	294	-0-	-1132 B	-0-	22	1	271	2	Y	1		139
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			14,833				TOTAL CONDENSATE PROD:			65				

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760														

01		1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	124	1	1686	2	Y	2		45
							2	9						
02		1495 X	1495	-0-	-0- B	-0-	105	1	1390	2	Y	-0-		45
03		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	108	1	1459	2	Y	20		65
							22	9						
04		2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	165	1	2204	2	Y	-0-		65
05		2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	186	1	2468	2	Y	2		67
							2	9						
06		2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	151	1	2027	2	Y	8		75
							9	9						
07		2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	151	1	1962	2	Y	-0-		75
08		2287 X	2287	-0-	-0- B	-0-	166	1	2120	2	Y	1	1 8	75
							1	9						
09		2580 X	2159	-0-	-421 B	-0-	157	1	2002	2	Y	-0-		75
10		2666 X	2151	-0-	-515 B	-0-	155	1	1996	2	Y	-0-		75
11		2220 X	1993	-0-	-227 B	-0-	146	1	1828	2	Y	17	73 1	19
							19	9						
12		2294 X	2035	-0-	-259 B	-0-	155	1	1880	2	Y	-0-		19
TOTAL GAS PROD:			24,846				TOTAL CONDENSATE PROD:			50				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480											
PERRY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 191965			COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1302 N	1291	-0-	-11 B	-0-	89	1	1202	2	N	-0-			91
02		1176 N	1160	-0-	-16 B	-0-	79	1	1047	2	N	31			122
							34	9							
03		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	84	1	1129	2	N	-0-			122
04		1260 N	1190	-0-	-70 B	-0-	83	1	1107	2	N	-0-			122
05		1271 N	1225	-0-	-46 B	-0-	86	1	1139	2	N	-0-			122
06		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	83	1	1115	2	N	-0-			122
07		1240 N	1234	-0-	-6 B	-0-	88	1	1146	2	N	-0-			122
08		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	93	1	1181	2	N	3			125
							3	9							
09		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	85	1	1085	2	N	36	141	1	20
							40	9							
10		1240 N	1194	-0-	-46 B	-0-	86	1	1108	2	N	-0-			20
11		1230 N	1152	-0-	-78 B	-0-	85	1	1067	2	N	-0-			20
12		1240 N	1151	-0-	-89 B	-0-	87	1	1064	2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			14,495			TOTAL CONDENSATE PROD:			70						

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 192016			COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2418 N	2395	-0-	-23 B	-0-	164	1	2224	2	Y	6			95
							7	9							
02		2133 X	2133	-0-	-0- B	-0-	149	1	1978	2	Y	5			100
							6	9							
03		2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	165	1	2220	2	Y	5			105
							6	9							
04		2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	161	1	2152	2	Y	-0-	105	1	-0-
05		2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	167	1	2208	2	Y	-0-			-0-
06		2310 N	2114	-0-	-196 B	-0-	146	1	1968	2	Y	-0-			-0-
07		2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	171	1	2221	2	Y	-0-			-0-
08		2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	148	1	1888	2	Y	-0-			-0-
09		2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	167	1	2138	2	Y	-0-			-0-
10		2387 N	2137	-0-	-250 B	-0-	154	1	1983	2	Y	-0-			-0-
11		2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	168	1	2107	2	Y	-0-			-0-
12		2387 N	2281	-0-	-106 B	-0-	173	1	2108	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,147			TOTAL CONDENSATE PROD:			16						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480											
WARREN, SM GUL		WELL #: 3		RRCID -> 192018		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	116	1	1580	2	Y	9		26
						10	9						
02	1532 X	1532	-0-	-0- B	-0-	105	1	1393	2	Y	31		57
						34	9						
03	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	120	1	1622	2	Y	22		79
						24	9						
04	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	115	1	1530	2	Y	7		86
						8	9						
05	1705 N	1598	-0-	-107 B	-0-	111	1	1467	2	Y	18		104
						20	9						
06	1710 N	1444	-0-	-266 B	-0-	100	1	1343	2	Y	1	78 1	27
						1	9						
07	1705 N	1537	-0-	-168 B	-0-	110	1	1426	2	Y	1		28
						6	9						
08	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	64	1	811	2	Y	6		34
						7	9						
09	1440 N	1291	-0-	-149 B	-0-	94	1	1197	2	Y	-0-		34
10	1550 N	1421	-0-	-129 B	-0-	102	1	1316	2	Y	3		37
						3	9						
11	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	120	1	1503	2	Y	86		123
						95	9						
*12	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	125	1	1520	2	Y	11	101 1	33
						12	9						

TOTAL GAS PROD: 18,205

TOTAL CONDENSATE PROD: 195

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 192955		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788					
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	93	-0-	93 B	93	6	1	87	2	N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
09	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			7
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 93

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, P.M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 193001		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432					
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480									
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 193050			COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11582 - 11800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1736 N	1337	-0-	-399 B	-0-	92 1	1245 2	N	-0-			50
02		1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	114 1	1514 2	N	-0-			50
03		1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	118 1	1594 2	N	-0-			50
04		1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	106 1	1411 2	N	1	1 8		50
							1 9						
05		1798 N	1475	-0-	-323 B	-0-	103 1	1370 2	N	2			52
							2 9						
06		1650 N	1406	-0-	-244 B	-0-	97 1	1309 2	N	-0-			52
07		1581 N	1490	-0-	-91 B	-0-	102 1	1318 2	N	64			116
							70 9						
08		1488 N	1417	-0-	-71 B	-0-	103 1	1311 2	N	3	2 8		117
							3 9						
09		1410 N	1374	-0-	-36 B	-0-	100 1	1273 2	N	1			118
							1 9						
10		1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	121 1	1555 2	N	-0-			118
11		1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	103 1	1294 2	N	-0-			118
12		1426 N	1421	-0-	-5 B	-0-	108 1	1313 2	N	-0-			118
TOTAL GAS PROD:			17,851	TOTAL CONDENSATE PROD:			71						

ALLRED		WELL #:		4	RRCID -> 193622			COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11618 - 11772	
01		1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	129 1	1750 2	N	8			55
							9 9						
02		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	102 1	1355 2	N	-0-			55
03		1922 N	1420	-0-	-502 B	-0-	98 1	1322 2	N	-0-			55
04		1830 N	1407	-0-	-423 B	-0-	98 1	1309 2	N	-0-			55
05		1612 N	1447	-0-	-165 B	-0-	102 1	1345 2	N	-0-			55
06		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	95 1	1286 2	N	13			68
							14 9						
07		1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	109 1	1414 2	N	4			72
							4 9						
08		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	111 1	1417 2	N	1			73
							1 9						
09		1410 N	1390	-0-	-20 B	-0-	101 1	1289 2	N	-0-			73
10		1519 N	1452	-0-	-67 B	-0-	105 1	1347 2	N	-0-			73
11		1470 N	1404	-0-	-66 B	-0-	104 1	1300 2	N	-0-			73
12		1426 N	1366	-0-	-60 B	-0-	104 1	1260 2	N	2			75
							2 9						
TOTAL GAS PROD:			17,682	TOTAL CONDENSATE PROD:			28						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480											
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 193623		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1487	-0-	-32 B	-0-	102	1	1385	2	N	-0-		53
02	1288 N	1248	-0-	-40 B	-0-	87	1	1161	2	N	-0-		53
03	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	95	1	1284	2	N	-0-		53
04	1440 N	1293	-0-	-147 B	-0-	90	1	1202	2	N	1	1 8	53
						1	9						
05	1395 N	1300	-0-	-95 B	-0-	91	1	1205	2	N	4		57
						4	9						
06	1320 N	1225	-0-	-95 B	-0-	85	1	1140	2	N	-0-		57
07	1333 N	1280	-0-	-53 B	-0-	91	1	1185	2	N	4		61
						4	9						
08	1302 N	1294	-0-	-8 B	-0-	94	1	1197	2	N	3		64
						3	9						
09	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	90	1	1146	2	N	6		70
						7	9						
10	1271 N	1231	-0-	-40 B	-0-	89	1	1139	2	N	3		73
						3	9						
11	1260 N	1218	-0-	-42 B	-0-	90	1	1124	2	N	4		77
						4	9						
12	1271 N	1243	-0-	-28 B	-0-	94	1	1145	2	N	4		81
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		15,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 193626		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	83	1	1126	2	Y	2		13
						2	9						
02	991 X	991	-0-	-0- B	-0-	69	1	920	2	Y	2		15
						2	9						
03	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	73	1	980	2	Y	2		17
						2	9						
04	1140 N	994	-0-	-146 B	-0-	69	1	924	2	Y	1		18
						1	9						
05	1085 N	1011	-0-	-74 B	-0-	71	1	938	2	Y	2		20
						2	9						
06	1020 N	932	-0-	-88 B	-0-	64	1	868	2	Y	-0-		20
07	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	75	1	966	2	Y	2		22
						2	9						
08	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	74	1	941	2	Y	3	15 1	10
						3	9						
09	930 N	854	-0-	-76 B	-0-	62	1	791	2	Y	1		11
						1	9						
10	1054 N	966	-0-	-88 B	-0-	70	1	894	2	Y	2		13
						2	9						
11	990 N	950	-0-	-40 B	-0-	70	1	878	2	Y	2		15
						2	9						
*12	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	73	1	886	2	Y	2		17
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		11,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480										
CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 193631			COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	56	-0-	-409 B	-0-	4	1	48	2	Y	4	75 1	13
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	4	9			Y	3		16
03	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	11	1	142	2	Y	1		17
04	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	1	9			Y	-0-		17
05	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	8	1	104	2	Y	-0-		17
06	150 N	88	-0-	-62 B	-0-	6	1	82	2	Y	-0-		17
07	186 N	57	-0-	-129 B	-0-	4	1	51	2	Y	2		19
08	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	2	9			Y	2		21
09	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	15	1	187	2	Y	2		23
10	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	2	9			Y	4		27
11	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	17	1	214	2	Y	2		29
*12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	4	9	304	2	Y	2		29
TOTAL GAS PROD:		1,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 193882			COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1213	-0-	-27 B	-0-	83	1	1127	2	N	3		84
02	1120 N	1074	-0-	-46 B	-0-	3	9	996	2	N	3		87
03	1271 N	875	-0-	-396 B	-0-	75	1	812	2	N	3		90
04	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	60	1	1220	2	N	13		103
05	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	3	9	1145	2	N	-0-		103
06	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	91	1	1083	2	N	3	19 1	87
07	1333 N	1171	-0-	-162 B	-0-	14	9	1087	2	N	-0-		87
08	1240 N	1146	-0-	-94 B	-0-	84	1	1063	2	N	-0-		87
09	1170 N	1146	-0-	-24 B	-0-	83	1	1063	2	N	-0-		87
10	1178 N	1107	-0-	-71 B	-0-	80	1	1027	2	N	-0-		87
11	1110 N	928	-0-	-182 B	-0-	68	1	857	2	N	3		90
12	1178 N	859	-0-	-319 B	-0-	3	9	792	2	N	2		92
TOTAL GAS PROD:		13,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//		501480									
WARE, J. F.			WELL #:		5	RRCID -> 194384			COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 12627		PERF.11787 - 12476	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	112	1	1524	2	Y	2		89	
02	1489 X	1489	-0-	-0- B	-0-	104	1	1384	2	Y	1		90	
03	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	111	1	1490	2	Y	17	88 1	19	
04	1590 N	1349	-0-	-241 B	-0-	94	1	1255	2	Y	-0-		19	
05	1643 N	1553	-0-	-90 B	-0-	109	1	1442	2	Y	2		21	
06	1560 N	1520	-0-	-40 B	-0-	104	1	1404	2	Y	11		32	
07	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	112	1	1451	2	Y	1		33	
08	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	119	1	1517	2	Y	2		35	
09	1530 N	1519	-0-	-11 B	-0-	110	1	1409	2	Y	-0-		35	
10	1550 N	1541	-0-	-9 B	-0-	111	1	1430	2	Y	-0-		35	
11	1590 N	1513	-0-	-77 B	-0-	111	1	1400	2	Y	2		37	
12	1581 N	1388	-0-	-193 B	-0-	105	1	1282	2	Y	1		38	

TOTAL GAS PROD:		18,332		TOTAL CONDENSATE PROD:			39							

WARE, J. F.			WELL #:		4	RRCID -> 194385			COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 12032		PERF.11546 - 11798	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	83	1	1131	2	Y	10		74	
02	1126 X	1126	-0-	-0- B	-0-	79	1	1043	2	Y	4		78	
03	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	83	1	1121	2	Y	16		94	
04	1200 N	1157	-0-	-43 B	-0-	80	1	1073	2	Y	4	1 8	97	
05	1240 N	1102	-0-	-138 B	-0-	77	1	1022	2	Y	3		100	
06	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	88	1	1181	2	Y	3		103	
07	1209 N	1139	-0-	-70 B	-0-	81	1	1052	2	Y	5	89 1	19	
08	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	77	1	983	2	Y	1	1 8	19	
09	1260 N	996	-0-	-264 B	-0-	72	1	922	2	Y	2		21	
10	1147 N	1035	-0-	-112 B	-0-	75	1	960	2	Y	-0-		21	
11	1020 N	1005	-0-	-15 B	-0-	74	1	931	2	Y	-0-		21	
12	1023 N	1006	-0-	-17 B	-0-	76	1	930	2	Y	-0-		21	

TOTAL GAS PROD:		13,346		TOTAL CONDENSATE PROD:			48							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480										
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 194523			COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	104	1	1418	2	Y	-0-	50	1	10
02	1382 X	1382	-0-	-0- B	-0-	97	1	1282	2	Y	3			13
03	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	3	9	86	1	Y	1			14
04	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1	9	102	1	Y	2			16
05	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	2	9	82	1	Y	-0-			16
06	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	51	1	685	2	Y	7			23
07	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	8	9	64	1	Y	2			25
08	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	2	9	62	1	Y	-0-			25
09	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	61	1	780	2	Y	-0-			25
10	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	65	1	843	2	Y	1			26
11	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	1	9	65	1	Y	2			28
*12	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	2	9	68	1	Y	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		12,810		TOTAL CONDENSATE PROD:			18							

WILSON, GB GU 1		WELL #:		3	RRCID -> 194524			COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3658 X	3354	-0-	-304 B	-0-	229	1	3111	2	Y	13			70
02	5576 X	5576	-0-	-0- B	-0-	14	9	389	1	Y	23			93
03	5266 X	5266	-0-	-0- B	-0-	25	9	361	1	Y	32	80	1	45
04	6127 X	6127	-0-	-0- B	-0-	35	9	426	1	Y	15	2	8	58
05	4178 X	4178	-0-	-0- B	-0-	17	9	289	1	Y	60			118
06	4032 X	4032	-0-	-0- B	-0-	66	9	278	1	Y	12			130
07	4023 X	4023	-0-	-0- B	-0-	13	9	286	1	Y	26	126	1	30
08	3927 X	3927	-0-	-0- B	-0-	29	9	282	1	Y	52	2	8	80
09	6120 X	3755	-0-	-2365 B	-0-	57	9	268	1	Y	52			132
10	4185 X	3697	-0-	-488 B	-0-	57	9	267	1	Y	-0-			132
11	4020 X	3672	-0-	-348 B	-0-	268	1	3365	2	Y	35	148	1	19
12	4030 X	3818	-0-	-212 B	-0-	39	9	288	1	Y	20			39
TOTAL GAS PROD:		51,425		TOTAL CONDENSATE PROD:			340							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480										
BRIGHT		WELL #: 3		RRCID -> 194724		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1468	-0-	-51 B	-0-	104	1	1361	2	Y	3	19
02	1218 X	1218	-0-	-0- B	-0-	89	1	1126	2	Y	3	22
03	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	101	1	1300	2	Y	46	68
04	1410 N	1302	-0-	-108 B	-0-	94	1	1205	2	Y	3	70
05	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	106	1	1353	2	Y	5	75
06	1410 N	1072	-0-	-338 B	-0-	78	1	991	2	Y	3	78
07	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	106	1	1322	2	Y	1	79
08	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	106	1	1298	2	Y	6	84
09	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	101	1	1239	2	Y	4	88
10	1426 N	1331	-0-	-95 B	-0-	98	1	1211	2	Y	20	108
11	1380 N	1224	-0-	-156 B	-0-	94	1	1126	2	Y	4	16
12	1395 N	1375	-0-	-20 B	-0-	108	1	1265	2	Y	2	18
TOTAL GAS PROD:		16,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		100						

ALLRED		WELL #: 5		RRCID -> 195080		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	116	1	1570	2	N	-0-	89
02	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	116	1	1532	2	N	-0-	89
03	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	122	1	1645	2	N	-0-	89
04	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	124	1	1656	2	N	-0-	89
05	1829 N	1797	-0-	-32 B	-0-	126	1	1671	2	N	-0-	89
06	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	115	1	1547	2	N	48	137
07	1829 N	1820	-0-	-9 B	-0-	130	1	1690	2	N	-0-	137
08	1798 N	1694	-0-	-104 B	-0-	123	1	1571	2	N	-0-	137
09	1710 N	1614	-0-	-96 B	-0-	117	1	1497	2	N	-0-	137
10	1829 N	1661	-0-	-168 B	-0-	120	1	1541	2	N	-0-	137
11	1650 N	1627	-0-	-23 B	-0-	120	1	1507	2	N	-0-	137
12	1674 N	1384	-0-	-290 B	-0-	105	1	1279	2	N	-0-	132
TOTAL GAS PROD:		20,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		48						

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 195085		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480									
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID -> 195577		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11404 - 11578		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	2294 N	2284	-0-	-10 B	-0-	156	1	2114	2	N	13		33
						14	9						
02	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	140	1	1852	2	N	7		40
						8	9						
03	2294 N	2113	-0-	-181 B	-0-	145	1	1953	2	N	14		54
						15	9						
04	2220 N	1900	-0-	-320 B	-0-	132	1	1756	2	N	11		65
						12	9						
05	2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	156	1	2071	2	N	12		77
						13	9						
06	2040 N	2019	-0-	-21 B	-0-	139	1	1873	2	N	6		83
						7	9						
07	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	155	1	2011	2	N	12		95
						13	9						
08	2232 N	1821	-0-	-411 B	-0-	132	1	1678	2	N	10		105
						11	9						
09	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	153	1	1955	2	N	5		110
						6	9						
10	2170 N	2142	-0-	-28 B	-0-	154	1	1975	2	N	12		122
						13	9						
11	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	151	1	1893	2	N	13		135
						14	9						
12	2170 N	2039	-0-	-131 B	-0-	154	1	1877	2	N	7		142
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		24,909				TOTAL CONDENSATE PROD:		122					

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		4	RRCID -> 195592		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11444 - 11610		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1519 N	1476	-0-	-43 B	-0-	100	1	1362	2	Y	13		33
						14	9						
02	1464 X	1464	-0-	-0- B	-0-	102	1	1355	2	Y	6		39
						7	9						
03	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	139	1	1874	2	Y	10		49
						11	9						
04	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	122	1	1631	2	Y	15		64
						17	9						
05	1612 N	1461	-0-	-151 B	-0-	101	1	1339	2	Y	19		83
						21	9						
06	1710 N	1359	-0-	-351 B	-0-	93	1	1257	2	Y	8		91
						9	9						
07	1767 N	1456	-0-	-311 B	-0-	104	1	1342	2	Y	9		100
						10	9						
08	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	101	1	1284	2	Y	-0-		100
09	1350 N	1343	-0-	-7 B	-0-	97	1	1246	2	Y	-0-	85 1	15
10	1457 N	1274	-0-	-183 B	-0-	89	1	1144	2	Y	37		52
						41	9						
11	1350 N	1096	-0-	-254 B	-0-	80	1	1010	2	Y	5		57
						6	9						
*12	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	111	1	1349	2	Y	1		58
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		17,569				TOTAL CONDENSATE PROD:		123					

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//		501480									
WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:		5	RRCID -> 195632			COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		806 N	4	-0-	-802 B	-0-		4 1		N	-0-			179
02		982 N	982	-0-	-0- B	-0-		73 1	909 2	N	-0-			179
03		998 N	998	-0-	-0- B	-0-		72 1	922 2	N	4			183
04		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-		4 9	89 1	1129 2	N	15	1 8	197
05		1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-		17 9	82 1	1075 2	N	29	179 1	47
06		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-		32 9	76 1	1020 2	N	3		50
07		1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-		3 9	84 1	1093 2	N	-0-		50
08		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-		1 9	85 1	1083 2	N	1	1 8	50
09		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-		80 1	1024 2	N	-0-			50
10		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-		81 1	1039 2	N	-0-			50
11		952 N	952	-0-	-0- B	-0-		70 1	882 2	N	-0-			50
*12		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-		85 1	1030 2	N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:			12,144			TOTAL CONDENSATE PROD:			52					

WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 195633			COMPL. DATE 05/17/2003			TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		1364 N	1330	-0-	-34 B	-0-		91 1	1239 2	Y	-0-			71
02		1232 X	1232	-0-	-0- B	-0-		86 1	1146 2	Y	-0-			71
03		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-		95 1	1275 2	Y	-0-			71
04		1290 N	1278	-0-	-12 B	-0-		87 1	1166 2	Y	23	3 8		91
05		1364 N	1287	-0-	-77 B	-0-		25 9	90 1	1197 2	Y	-0-	73 1	18
06		1320 N	1248	-0-	-72 B	-0-		86 1	1162 2	Y	-0-			18
07		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-		96 1	1240 2	Y	6			24
08		1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-		7 9	133 1	1690 2	Y	7		31
09		1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-		8 9	137 1	1750 2	Y	1		32
10		1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-		1 9	141 1	1819 2	Y	1		33
11		2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-		1 9	149 1	1865 2	Y	4		37
*12		2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-		4 9	155 1	1891 2	Y	3		40
TOTAL GAS PROD:			18,835			TOTAL CONDENSATE PROD:			45					

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480									
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	195732	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	12180	PERF.11608 - 12030		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		1860 N	1372	-0-	-488 B	-0-	94 1	1278 2	N		-0-		100
02		1708 N	1415	-0-	-293 B	-0-	99 1	1312 2	N		4		104
							4 9						
03		1674 N	1577	-0-	-97 B	-0-	109 1	1467 2	N		1		105
							1 9						
04		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	111 1	1486 2	N		-0-		105
05		1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	113 1	1500 2	N		2		107
							2 9						
06		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	109 1	1462 2	N		-0-		107
07		1643 N	1588	-0-	-55 B	-0-	114 1	1474 2	N		-0-		107
08		1612 N	1539	-0-	-73 B	-0-	112 1	1427 2	N		-0-		107
09		1560 N	1384	-0-	-176 B	-0-	100 1	1284 2	N		-0-		107
10		1581 N	1381	-0-	-200 B	-0-	100 1	1281 2	N		-0-		107
11		1500 N	880	-0-	-620 B	-0-	65 1	815 2	N		-0-		107
12		1426 N	961	-0-	-465 B	-0-	73 1	888 2	N		-0-		106

TOTAL GAS PROD: 16,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PERRY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195734	COMPL. DATE	06/08/2003	TOTAL DEPTH	12035	PERF.11584 - 11846		
01		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	85 1	1161 2	N		-0-		99
02		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	75 1	998 2	N		-0-		99
03		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	83 1	1117 2	N		-0-		99
04		1200 N	1156	-0-	-44 B	-0-	81 1	1075 2	N		-0-		99
05		1178 N	1172	-0-	-6 B	-0-	82 1	1090 2	N		-0-		99
06		1170 N	1116	-0-	-54 B	-0-	77 1	1033 2	N		5		104
							6 9						
07		1209 N	1068	-0-	-141 B	-0-	76 1	978 2	N		13		117
							14 9						
08		1178 N	1134	-0-	-44 B	-0-	82 1	1049 2	N		3		120
							3 9						
09		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	81 1	1038 2	N		-0-		120
10		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	79 1	1018 2	N		-0-		120
11		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	82 1	1033 2	N		-0-		120
12		1147 N	1130	-0-	-17 B	-0-	86 1	1044 2	N		-0-		120

TOTAL GAS PROD: 13,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	195744	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	11759	PERF.11294 - 11480		
01		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	71 1	962 2	Y		-0-		-0-
02		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	62 1	822 2	Y		-0-		-0-
03		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	68 1	918 2	Y		-0-		-0-
04		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	69 1	921 2	Y		-0-		-0-
05		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	72 1	953 2	Y		-0-		-0-
06		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	71 1	961 2	Y		-0-		-0-
07		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	76 1	981 2	Y		-0-		-0-
08		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	75 1	957 2	Y		-0-		-0-
09		1020 N	987	-0-	-33 B	-0-	72 1	915 2	Y		-0-		-0-
10		1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	74 1	956 2	Y		-0-		-0-
11		990 N	682	-0-	-308 B	-0-	50 1	632 2	Y		-0-		-0-
12		1023 N	851	-0-	-172 B	-0-	65 1	786 2	Y		-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480										
BRIGHT			WELL #: 4		RRCID -> 195915		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11630 - 11820		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	84	1	1141	2	N	3		168
						3	9						
02	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	74	1	979	2	N	37		205
						41	9						
03	1240 N	1179	-0-	-61 B	-0-	81	1	1097	2	N	1	180 1	26
						1	9						
04	1200 N	1144	-0-	-56 B	-0-	80	1	1062	2	N	2	2 8	26
						2	9						
05	1209 N	1129	-0-	-80 B	-0-	79	1	1048	2	N	2		28
						2	9						
06	1140 N	1128	-0-	-12 B	-0-	74	1	993	2	N	55		83
						61	9						
07	1178 N	1050	-0-	-128 B	-0-	75	1	974	2	N	1		84
						1	9						
08	1116 N	893	-0-	-223 B	-0-	65	1	827	2	N	1	1 8	84
						1	9						
09	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	85	1	1088	2	N	29		113
						32	9						
10	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	85	1	1087	2	N	-0-		113
11	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	85	1	1062	2	N	4		117
						4	9						
12	1240 N	1156	-0-	-84 B	-0-	88	1	1068	2	N	-0-		117
TOTAL GAS PROD:		13,529				TOTAL CONDENSATE PROD:		135					

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 195920		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11316 - 11513		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1612 N	1414	-0-	-198 B	-0-	97	1	1315	2	N	2		26
						2	9						
02	1344 N	1057	-0-	-287 B	-0-	74	1	981	2	N	2		28
						2	9						
03	1457 N	1289	-0-	-168 B	-0-	89	1	1193	2	N	6		34
						7	9						
04	1380 N	1252	-0-	-128 B	-0-	86	1	1145	2	N	19	2 8	51
						21	9						
05	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	96	1	1273	2	N	2		53
						2	9						
06	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	88	1	1182	2	N	5		58
						6	9						
07	1302 N	1301	-0-	-1 B	-0-	93	1	1204	2	N	4		62
						4	9						
08	1364 N	1248	-0-	-116 B	-0-	90	1	1150	2	N	7	2 8	67
						8	9						
09	1290 N	1193	-0-	-97 B	-0-	86	1	1104	2	N	3		70
						3	9						
10	1302 N	1222	-0-	-80 B	-0-	88	1	1132	2	N	2		72
						2	9						
11	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	88	1	1104	2	N	7		79
						8	9						
12	1240 N	1222	-0-	-18 B	-0-	93	1	1128	2	N	1		80
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		15,045				TOTAL CONDENSATE PROD:		60					

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480										
BRASWELL		WELL #: 1		RRCID -> 196372		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	127 1	1718 2	Y	24			71
						26 9						
02	1568 N	1405	-0-	-163 B	-0-	98 1	1296 2	Y	10	62	1	19
						11 9						
03	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	122 1	1646 2	Y	8			27
						9 9						
04	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	131 1	1748 2	Y	38			65
						42 9						
05	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	128 1	1691 2	Y	5	58	1	12
						6 9						
06	1710 N	1618	-0-	-92 B	-0-	110 1	1482 2	Y	24			36
						26 9						
07	1767 N	1568	-0-	-199 B	-0-	112 1	1445 2	Y	10			46
						11 9						
08	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	130 1	1663 2	Y	8			54
						9 9						
09	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	137 1	1757 2	Y	33			87
						36 9						
10	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	139 1	1792 2	Y	9	60	1	36
						10 9						
11	1740 N	1736	-0-	-4 B	-0-	127 1	1596 2	Y	12			48
						13 9						
12	1984 N	1426	-0-	-558 B	-0-	108 1	1312 2	Y	5			53
						6 9						
TOTAL GAS PROD:		20,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		186						

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 196580		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1245	-0-	-305 B	-0-	85 1	1159 2	N	1			79
						1 9						
02	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	106 1	1402 2	N	29			108
						32 9						
03	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	112 1	1505 2	N	23			131
						25 9						
04	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	112 1	1489 2	N	2	1	8	132
						2 9						
05	1705 N	1663	-0-	-42 B	-0-	114 1	1510 2	N	35			167
						39 9						
06	1590 N	1584	-0-	-6 B	-0-	107 1	1447 2	N	27			194
						30 9						
*07	1643 N	1590	-0-	-53 B	-0-	114 1	1472 2	N	4			198
						4 9						
*08	1674 N	1378	-0-	-296 B	-0-	100 1	1278 2	N	-0-	177	1	21
*09	1590 N	1232	-0-	-358 B	-0-	89 1	1143 2	N	-0-			21
*10	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-			N	-0-			21
11	1320 N	-0-	-0-	-1320 B	-0-			N	-0-	21	1	-0-
12	1271 N	-0-	-0-	-1271 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		121						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH								
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480												
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 196669	COMPL. DATE 06/26/2003	TOTAL DEPTH 11990	PERF.11674	- 11832							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					67
		PLUGGED AND ABANDONED		09/12/2018 - P/A 09/12/18												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 196670	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 12215	PERF.11610	- 11758	
01	744 N	486	-0-	-258 B	-0-	33 1	453 2	Y	-0-	24
02	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	26 1	345 2	Y	1	25
						1 9				
03	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	27 1	365 2	Y	-0-	25
04	480 N	297	-0-	-183 B	-0-	21 1	275 2	Y	1	26
						1 9				
05	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	60 1	799 2	Y	2	28
						2 9				
06	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	58 1	780 2	Y	4	32
						4 9				
07	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	54 1	695 2	Y	-0-	32
08	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	52 1	661 2	Y	-0-	32
09	840 N	782	-0-	-58 B	-0-	55 1	699 2	Y	25	57
						28 9				
10	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	60 1	766 2	Y	1	58
						1 9				
11	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	61 1	763 2	Y	-0-	50 1 8
*12	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	70 1	851 2	Y	-0-	8

TOTAL GAS PROD: 8,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480													
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003										TOTAL DEPTH 11770	PERF.11280 - 11524		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	971	-0-	-83 B	-0-	70 1	897 2	N		4			31
						4 9							
02	952 N	871	-0-	-81 B	-0-	64 1	801 2	N		5			36
						6 9							
03	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	75 1	957 2	N		5			41
						6 9							
04	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	76 1	961 2	N		2	2 8		41
						2 9							
05	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	78 1	983 2	N		-0-			41
06	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	77 1	980 2	N		-0-			41
07	1085 N	1061	-0-	-24 B	-0-	80 1	981 2	N		-0-			41
08	1054 N	1004	-0-	-50 B	-0-	77 1	925 2	N		2	2 8		41
						2 9							
09	1050 N	1022	-0-	-28 B	-0-	78 1	943 2	N		1			42
						1 9							
10	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	86 1	1059 2	N		-0-			42
11	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	83 1	996 2	N		-0-			42
*12	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	87 1	1012 2	N		-0-			42
TOTAL GAS PROD:		12,447		TOTAL CONDENSATE PROD:				19					

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003										TOTAL DEPTH 11999	PERF.11480 - 11797		
01	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	48 1	648 2	N		-0-			120
02	616 N	613	-0-	-3 B	-0-	43 1	570 2	N		-0-			120
03	682 N	392	-0-	-290 B	-0-	27 1	365 2	N		-0-			120
04	660 N	450	-0-	-210 B	-0-	31 1	417 2	N		2			122
						2 9							
05	682 N	614	-0-	-68 B	-0-	43 1	565 2	N		5			127
						6 9							
06	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	42 1	571 2	N		5			132
						6 9							
07	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	48 1	627 2	N		-0-			132
08	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	49 1	629 2	N		-0-			132
09	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	46 1	587 2	N		-0-			132
10	682 N	634	-0-	-48 B	-0-	46 1	588 2	N		-0-			132
11	660 N	632	-0-	-28 B	-0-	47 1	585 2	N		-0-			132
*12	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	53 1	641 2	N		-0-			132
TOTAL GAS PROD:		7,330		TOTAL CONDENSATE PROD:				12					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480											
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 197263			COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11548 - 11724			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	66	1	897	2	N	-0-			153
02		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	59	1	785	2	N	3			156
							3	9							
03		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	88	1	1187	2	N	-0-			156
04		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	99	1	1319	2	N	1			157
							1	9							
05		1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	84	1	1112	2	N	1			158
							1	9							
06		1170 N	621	-0-	-549 B	-0-	40	1	542	2	N	35	183	1	10
							39	9							
07		1209 N	1158	-0-	-51 B	-0-	81	1	1049	2	N	25			35
							28	9							
08		1209 N	1046	-0-	-163 B	-0-	76	1	970	2	N	-0-			35
09		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	72	1	927	2	N	-0-			35
10		1147 N	953	-0-	-194 B	-0-	69	1	882	2	N	2			37
							2	9							
11		1020 N	984	-0-	-36 B	-0-	73	1	910	2	N	1			38
							1	9							
12		1023 N	987	-0-	-36 B	-0-	75	1	910	2	N	2			40
							2	9							
TOTAL GAS PROD:			12,449				TOTAL CONDENSATE PROD:			70					

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 197458			COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 11730		PERF.11272 - 11478				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		744 N	653	-0-	-91 B	-0-	45	1	608	2	Y	-0-			51	
02		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	52	1	690	2	Y	6			57	
							7	9								
03		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	65	1	882	2	Y	1			58	
							1	9								
04		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	64	1	858	2	Y	2	1	8	59	
							2	9								
05		837 N	769	-0-	-68 B	-0-	53	1	706	2	Y	9			68	
							10	9								
06		930 N	677	-0-	-253 B	-0-	47	1	630	2	Y	-0-			68	
07		961 N	845	-0-	-116 B	-0-	60	1	784	2	Y	1			69	
							1	9								
08		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	67	1	850	2	Y	1	67	1	1 8	2
							1	9								
09		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	59	1	760	2	Y	1			3	
							1	9								
10		837 N	814	-0-	-23 B	-0-	59	1	755	2	Y	-0-			3	
11		900 N	819	-0-	-81 B	-0-	60	1	759	2	Y	-0-			3	
12		837 N	761	-0-	-76 B	-0-	58	1	703	2	Y	-0-			3	
TOTAL GAS PROD:			9,697				TOTAL CONDENSATE PROD:			21						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480															
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	65	1	878	2	Y	4		55	
							4	9							
02		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	57	1	758	2	Y	4		59	
							4	9							
03		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	66	1	883	2	Y	-0-		59	
04		930 N	675	-0-	-255 B	-0-	47	1	628	2	Y	-0-		59	
05		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	82	1	1083	2	Y	17		76	
							19	9							
06		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	84	1	1126	2	Y	6		82	
							7	9							
07		1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	88	1	1145	2	Y	1		83	
							1	9							
08		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	83	1	1061	2	Y	6		89	
							7	9							
09		1230 N	1200	-0-	-30 B	-0-	87	1	1110	2	Y	3		92	
							3	9							
10		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	93	1	1196	2	Y	3		95	
							3	9							
11		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	90	1	1135	2	Y	3		98	
							3	9							
12		1240 N	1187	-0-	-53 B	-0-	90	1	1096	2	Y	1	84 1	15	
							1	9							
TOTAL GAS PROD:			13,083				TOTAL CONDENSATE PROD:					48			

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410															
01		1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	101	1	1373	2	N	37		79	
							41	9							
02		1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	90	1	1198	2	N	-0-		79	
03		1488 N	1357	-0-	-131 B	-0-	93	1	1256	2	N	7		86	
							8	9							
04		1470 N	1017	-0-	-453 B	-0-	71	1	946	2	N	-0-		86	
05		1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	102	1	1352	2	N	4	73 1	17	
							4	9							
06		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	102	1	1376	2	N	-0-		17	
07		1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	111	1	1440	2	N	2		19	
							2	9							
08		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	114	1	1453	2	N	1	1 8	19	
							1	9							
09		1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	109	1	1394	2	N	1		20	
							1	9							
10		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	112	1	1440	2	N	-0-		20	
11		1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	113	1	1419	2	N	2		22	
							2	9							
*12		1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	118	1	1440	2	N	-0-		22	
TOTAL GAS PROD:			17,382				TOTAL CONDENSATE PROD:					54			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					Y	174	170	1			100
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	145	169	1			76
03	744 N	744	-0-	-0- B	-0-		40 1	544	2	Y	145	169	1			52
							160 9									
04	665 N	665	-0-	-0- B	-0-		33 1	439	2	Y	175	164	1	4	8	59
							193 9									
05	792 N	792	-0-	-0- B	-0-		45 1	593	2	Y	140					199
							154 9									
06	865 N	865	-0-	-0- B	-0-		49 1	662	2	Y	140	175	1			164
							154 9									
07	897 N	897	-0-	-0- B	-0-		53 1	681	2	Y	148	163	1			149
							163 9									
08	913 N	913	-0-	-0- B	-0-		55 1	704	2	Y	140	168	1	4	8	117
							154 9									
09	829 N	829	-0-	-0- B	-0-		48 1	613	2	Y	153	167	1			103
							168 9									
10	780 N	780	-0-	-0- B	-0-		47 1	601	2	Y	120	175	1			48
							132 9									
11	750 N	534	-0-	-216 B	-0-		31 1	384	2	Y	108					156
							119 9									
*12	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-		102 1	1239	2	Y	168	168	1			156
							185 9									

TOTAL GAS PROD: 8,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,756

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

01	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	103	1	1403	2	N	-0-					147
02	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	108	1	1434	2	N	-0-					147
03	1829 N	1424	-0-	-405 B	-0-	98	1	1326	2	N	-0-					147
04	1470 N	1456	-0-	-14 B	-0-	101	1	1354	2	N	1	1	8			147
						1	9									
05	1705 N	1377	-0-	-328 B	-0-	95	1	1258	2	N	22					169
						24	9									
06	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	103	1	1382	2	N	-0-					169
07	1519 N	1514	-0-	-5 B	-0-	108	1	1405	2	N	1					170
						1	9									
08	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	106	1	1355	2	N	2	1	8			171
						2	9									
09	1500 N	1427	-0-	-73 B	-0-	103	1	1323	2	N	1					172
						1	9									
10	1519 N	1119	-0-	-400 B	-0-	81	1	1038	2	N	-0-					172
11	1410 N	1182	-0-	-228 B	-0-	87	1	1095	2	N	-0-					172
12	1488 N	1344	-0-	-144 B	-0-	102	1	1242	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 16,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480											
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197836		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	67	1	904	2	Y	29		38
						32	9						
02	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	57	1	755	2	Y	10		48
						11	9						
03	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	68	1	918	2	Y	6		54
						7	9						
04	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	66	1	886	2	Y	22		76
						24	9						
05	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	69	1	908	2	Y	13		89
						14	9						
06	960 N	943	-0-	-17 B	-0-	65	1	878	2	Y	-0-	78 1	11
07	1023 N	965	-0-	-58 B	-0-	69	1	896	2	Y	-0-		11
08	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	68	1	866	2	Y	-0-		11
09	960 N	795	-0-	-165 B	-0-	57	1	731	2	Y	6		17
						7	9						
10	961 N	957	-0-	-4 B	-0-	68	1	881	2	Y	7		24
						8	9						
11	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	67	1	836	2	Y	4	23 1	5
						4	9						
*12	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	69	1	842	2	Y	7		12
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		11,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		104							

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 197837		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	267	-0-	-632 B	-0-	22	1	243	2	Y	2		28
						2	9						
02	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	36	1	420	2	Y	-0-		28
03	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	52	1	647	2	Y	1		29
						1	9						
04	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	65	1	817	2	Y	2		31
						2	9						
05	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	58	1	748	2	Y	1		32
						1	9						
06	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	49	1	661	2	Y	1		33
						1	9						
07	868 N	747	-0-	-121 B	-0-	53	1	693	2	Y	1		34
						1	9						
08	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	52	1	667	2	Y	-0-		34
09	720 N	503	-0-	-217 B	-0-	36	1	466	2	Y	1		35
						1	9						
10	744 N	664	-0-	-80 B	-0-	50	1	613	2	Y	1		36
						1	9						
11	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	58	1	677	2	Y	1		37
						1	9						
*12	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	45	1	498	2	Y	2		39
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		7,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480															
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842										COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11442 - 11610	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1333 N	1318	-0-	-15 B	-0-	90	1	1225	2	Y	3		45		
						3	9								
02	1173 X	1173	-0-	-0- B	-0-	82	1	1084	2	Y	6		51		
						7	9								
03	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	89	1	1205	2	Y	6	47 1	10		
						7	9								
04	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	91	1	1220	2	Y	5		15		
						6	9								
05	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	95	1	1252	2	Y	-0-		15		
06	1260 N	1223	-0-	-37 B	-0-	84	1	1128	2	Y	10		25		
						11	9								
07	1364 N	1318	-0-	-46 B	-0-	93	1	1207	2	Y	16		41		
						18	9								
08	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	95	1	1207	2	Y	5	1 8	45		
						6	9								
09	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	90	1	1146	2	Y	4		49		
						4	9								
10	1333 N	1284	-0-	-49 B	-0-	93	1	1190	2	Y	1		50		
						1	9								
11	1260 N	1255	-0-	-5 B	-0-	92	1	1151	2	Y	11	55 1	6		
						12	9								
*12	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	97	1	1175	2	Y	1		7		
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		15,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		68									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843										COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 11725		PERF.11260 - 11440	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//		501480											
WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 198721			COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 11912		PERF.11482 - 11724			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	127	1	1719	2	Y	12				70
							13	9								
02		1491 X	1491	-0-	-0- B	-0-	104	1	1380	2	Y	6				76
							7	9								
03		1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	94	1	1265	2	Y	25				101
							28	9								
04		1800 N	1721	-0-	-79 B	-0-	119	1	1591	2	Y	10	85	1		26
							11	9								
05		1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	118	1	1559	2	Y	7				33
							8	9								
06		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	107	1	1439	2	Y	5				38
							6	9								
07		1767 N	1446	-0-	-321 B	-0-	103	1	1336	2	Y	6				44
							7	9								
08		1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	126	1	1606	2	Y	8				52
							9	9								
09		1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	121	1	1552	2	Y	10				62
							11	9								
10		1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	109	1	1407	2	Y	10				72
							11	9								
11		1680 N	1581	-0-	-99 B	-0-	116	1	1454	2	Y	10				82
							11	9								
12		1736 N	1502	-0-	-234 B	-0-	113	1	1377	2	Y	11				93
							12	9								
TOTAL GAS PROD:			19,176		TOTAL CONDENSATE PROD:			120								

MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 198722			COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 11969		PERF.11560 - 11704			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		961 N	935	-0-	-26 B	-0-	64	1	871	2	N	-0-				111
02		868 N	824	-0-	-44 B	-0-	57	1	757	2	N	9				120
							10	9								
03		992 N	924	-0-	-68 B	-0-	64	1	860	2	N	-0-				120
04		900 N	889	-0-	-11 B	-0-	62	1	826	2	N	1	1	8		120
							1	9								
05		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	64	1	842	2	N	3				123
							3	9								
06		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	62	1	829	2	N	12	116	1		19
							13	9								
07		930 N	913	-0-	-17 B	-0-	65	1	844	2	N	4				23
							4	9								
08		899 N	890	-0-	-9 B	-0-	65	1	824	2	N	1	1	8		23
							1	9								
09		900 N	822	-0-	-78 B	-0-	60	1	762	2	N	-0-				23
10		930 N	746	-0-	-184 B	-0-	54	1	692	2	N	-0-				23
11		870 N	759	-0-	-111 B	-0-	56	1	703	2	N	-0-				23
*12		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	72	1	871	2	N	-0-				23
TOTAL GAS PROD:			10,458		TOTAL CONDENSATE PROD:			30								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480											
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID -> 198723			COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11336 - 11610			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1395 N	1243	-0-	-152 B	-0-	85	1	1158	2	N	-0-			65
02		1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	84	1	1111	2	N	-0-			65
03		1364 N	1166	-0-	-198 B	-0-	81	1	1085	2	N	-0-			65
04		1200 N	1178	-0-	-22 B	-0-	82	1	1096	2	N	-0-			65
05		1333 N	1187	-0-	-146 B	-0-	80	1	1055	2	N	47			112
							52	9							
06		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	95	1	1279	2	N	6			118
							7	9							
07		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	98	1	1272	2	N	1			119
							1	9							
08		1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	98	1	1252	2	N	-0-			119
09		1380 N	1269	-0-	-111 B	-0-	92	1	1177	2	N	-0-			119
10		1364 N	1247	-0-	-117 B	-0-	90	1	1157	2	N	-0-			119
11		1320 N	1140	-0-	-180 B	-0-	84	1	1050	2	N	5			124
							6	9							
12		1302 N	1236	-0-	-66 B	-0-	94	1	1142	2	N	-0-			124
TOTAL GAS PROD:		14,963				TOTAL CONDENSATE PROD:		59							

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 198725			COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11306 - 11492			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1178 N	1137	-0-	-41 B	-0-	78	1	1057	2	Y	2			106
							2	9							
02		1148 X	1148	-0-	-0- B	-0-	79	1	1050	2	Y	17	108	1	15
							19	9							
03		1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	109	1	1471	2	Y	3			18
							3	9							
04		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	100	1	1329	2	Y	5	2	8	21
							6	9							
05		1271 N	957	-0-	-314 B	-0-	67	1	884	2	Y	5			26
							6	9							
06		1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	114	1	1529	2	Y	1			27
							1	9							
07		1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					Y	2			29
08		6 N	6	-0-	-0- B	-0-					Y	3	1	8	31
09		1650 N	-0-	-0-	-1650 B	-0-	3	2	3	9	Y	1			32
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			32
11		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-			32
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		7,910				TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480										
WILSON, GB GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 199030			COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	146	1	1989	2	Y	-0-			87
02	1691 X	1691	-0-	-0- B	-0-	112	1	1489	2	Y	82			169
						90	9							
03	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	100	1	1348	2	Y	-0-			169
04	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	141	1	1881	2	Y	3			172
						3	9							
05	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	136	1	1806	2	Y	39	188	1	23
						43	9							
06	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	132	1	1772	2	Y	10			33
						11	9							
07	1984 N	1915	-0-	-69 B	-0-	137	1	1778	2	Y	-0-			33
08	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	140	1	1788	2	Y	37			70
						41	9							
09	1920 N	1884	-0-	-36 B	-0-	133	1	1701	2	Y	45			115
						50	9							
10	1922 N	1845	-0-	-77 B	-0-	132	1	1702	2	Y	10			125
						11	9							
11	1920 N	1903	-0-	-17 B	-0-	140	1	1763	2	Y	-0-			125
12	1953 N	1838	-0-	-115 B	-0-	140	1	1698	2	Y	-0-			125
TOTAL GAS PROD:		22,553		TOTAL CONDENSATE PROD:			226							

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 199032			COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01	1333 N	1320	-0-	-13 B	-0-	89	1	1208	2	Y	21			37
						23	9							
02	1163 X	1163	-0-	-0- B	-0-	81	1	1073	2	Y	8			45
						9	9							
03	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	96	1	1291	2	Y	19			64
						21	9							
04	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	92	1	1233	2	Y	4			68
						4	9							
05	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	91	1	1208	2	Y	6			74
						7	9							
06	1350 N	985	-0-	-365 B	-0-	68	1	915	2	Y	2			76
						2	9							
07	1364 N	729	-0-	-635 B	-0-	51	1	661	2	Y	15			91
						17	9							
08	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	97	1	1233	2	Y	-0-			91
09	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	88	1	1129	2	Y	2			93
						2	9							
10	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	91	1	1172	2	Y	3	82	1	14
						3	9							
11	1290 N	1257	-0-	-33 B	-0-	93	1	1162	2	Y	2			16
						2	9							
12	1271 N	1269	-0-	-2 B	-0-	96	1	1171	2	Y	2			18
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		14,581		TOTAL CONDENSATE PROD:			84							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480												
MATLOCK		WELL #: 6		RRCID -> 199062		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	72 1	982 2	Y		38			56	
02	940 X	940	-0-	-0- B	-0-	42 9	870 2	Y		4	49 1		11	
03	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	66 1	988 2	Y		6			17	
04	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	4 9	932 2	Y		7			24	
05	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	73 1	946 2	Y		13			37	
06	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	7 9	946 2	Y		2			39	
07	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	70 1	942 2	Y		5			44	
08	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	8 9	934 2	Y		6			50	
09	1020 N	872	-0-	-148 B	-0-	73 1	800 2	Y		8			58	
10	1023 N	1016	-0-	-7 B	-0-	63 1	936 2	Y		6			64	
11	990 N	953	-0-	-37 B	-0-	9 9	874 2	Y		8			72	
*12	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	70 1	847 2	Y		7			79	
TOTAL GAS PROD:						11,964			TOTAL CONDENSATE PROD:			110		

SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 199410		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1302 N	1115	-0-	-187 B	-0-	76 1	1033 2	N		5			154	
02	1176 N	761	-0-	-415 B	-0-	6 9	708 2	N		-0-			154	
03	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	53 1	1325 2	N		2			156	
04	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	98 1	1306 2	N		7	2 8		161	
05	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	8 9	1322 2	N		-0-			161	
06	1380 N	1345	-0-	-35 B	-0-	100 1	1251 2	N		1			162	
07	1457 N	1357	-0-	-100 B	-0-	93 1	1259 2	N		1			163	
08	1426 N	1380	-0-	-46 B	-0-	97 1	1279 2	N		1	1 8		163	
09	1350 N	1233	-0-	-117 B	-0-	1 9	1143 2	N		1			164	
10	1364 N	1002	-0-	-362 B	-0-	89 1	930 2	N		-0-			164	
11	1350 N	1031	-0-	-319 B	-0-	72 1	955 2	N		-0-			164	
12	1271 N	1150	-0-	-121 B	-0-	76 1	1063 2	N		-0-			164	
TOTAL GAS PROD:						14,633			TOTAL CONDENSATE PROD:			18		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480												
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3120 X	3120	-0-	-0- B	-0-	214	1	2904	2	N	2	177
02	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	165	1	2190	2	N	7	184
03	2635 N	2498	-0-	-137 B	-0-	171	1	2309	2	N	16	29
04	2550 X	2312	-0-	-238 B	-0-	161	1	2151	2	N	-0-	29
05	2635 X	2475	-0-	-160 B	-0-	174	1	2301	2	N	-0-	29
06	2550 X	2276	-0-	-274 B	-0-	157	1	2119	2	N	-0-	29
07	2604 X	2249	-0-	-355 B	-0-	161	1	2082	2	N	5	34
08	2511 X	2257	-0-	-254 B	-0-	162	1	2060	2	N	32	66
09	2400 X	2003	-0-	-397 B	-0-	145	1	1858	2	N	-0-	66
10	2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	189	1	2426	2	N	18	84
11	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	168	1	2104	2	N	8	92
*12	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	161	1	1956	2	N	-0-	92
TOTAL GAS PROD:		28,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		88						

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	124	1	1687	2	Y	6	38
02	1505 X	1505	-0-	-0- B	-0-	105	1	1397	2	Y	3	41
03	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	113	1	1523	2	Y	4	45
04	1740 N	1599	-0-	-141 B	-0-	111	1	1478	2	Y	9	54
05	1674 N	1573	-0-	-101 B	-0-	110	1	1461	2	Y	2	56
06	1590 N	1518	-0-	-72 B	-0-	105	1	1410	2	Y	3	5
07	1643 N	1519	-0-	-124 B	-0-	109	1	1409	2	Y	1	6
08	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	115	1	1469	2	Y	-0-	6
09	1530 N	1502	-0-	-28 B	-0-	109	1	1393	2	Y	-0-	6
10	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	110	1	1421	2	Y	9	15
11	1530 N	1488	-0-	-42 B	-0-	110	1	1378	2	Y	-0-	15
12	1550 N	1511	-0-	-39 B	-0-	115	1	1395	2	Y	1	16
TOTAL GAS PROD:		18,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480												
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199598		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	101	1	1371	2	Y	21			87
						23	9							
02	1346 X	1346	-0-	-0- B	-0-	92	1	1226	2	Y	25			112
						28	9							
03	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	102	1	1370	2	Y	26	102	1	36
						29	9							
04	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	103	1	1373	2	Y	2	1	8	37
						2	9							
05	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	105	1	1391	2	Y	-0-			37
06	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	101	1	1363	2	Y	45			82
						50	9							
07	1519 N	1489	-0-	-30 B	-0-	107	1	1381	2	Y	1			83
						1	9							
08	1467 X	1467	-0-	-0- B	-0-	107	1	1360	2	Y	-0-			83
09	1500 X	1421	-0-	-79 B	-0-	103	1	1318	2	Y	-0-			83
10	1550 X	1428	-0-	-122 B	-0-	103	1	1325	2	Y	-0-			83
11	1500 X	1440	-0-	-60 B	-0-	103	1	1292	2	Y	41	119	1	5
						45	9							
12	1488 X	1432	-0-	-56 B	-0-	109	1	1323	2	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		17,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		161								

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 199737		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1395 N	1012	-0-	-383 B	-0-	69	1	943	2	Y	-0-	117 1	1
02		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	62	1	826	2	Y	-0-		1
03		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	72	1	977	2	Y	-0-		1
04		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	64	1	858	2	Y	65	1 8	65
							72	9						
05		992 N	979	-0-	-13 B	-0-	69	1	910	2	Y	-0-		65
06		1020 N	927	-0-	-93 B	-0-	64	1	863	2	Y	-0-		65
07		1023 N	785	-0-	-238 B	-0-	50	1	643	2	Y	84	124 1	25
							92	9						
08		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	55	1	702	2	Y	3	1 8	27
							3	9						
09		1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	108	1	1374	2	Y	12		39
							13	9						
10		1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	113	1	1448	2	Y	-0-		39
11		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	101	1	1274	2	Y	-0-		39
12		1550 N	1219	-0-	-331 B	-0-	93	1	1126	2	Y	-0-		39
TOTAL GAS PROD:			13,044				TOTAL CONDENSATE PROD:			164				

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750														
01		1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	71	1	970	2	N	3		37
							3	9						
02		952 N	945	-0-	-7 B	-0-	66	1	871	2	N	7		44
							8	9						
03		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	73	1	983	2	N	-0-		44
04		1020 N	958	-0-	-62 B	-0-	67	1	890	2	N	1		45
							1	9						
05		1054 N	832	-0-	-222 B	-0-	58	1	770	2	N	4		49
							4	9						
06		1020 N	677	-0-	-343 B	-0-	47	1	629	2	N	1		50
							1	9						
07		1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	83	1	1076	2	N	34		84
							37	9						
08		1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	75	1	955	2	N	-0-		84
09		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	75	1	953	2	N	-0-		84
10		1116 N	1025	-0-	-91 B	-0-	74	1	950	2	N	1		85
							1	9						
11		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	74	1	930	2	N	-0-		85
12		1054 N	1021	-0-	-33 B	-0-	78	1	943	2	N	-0-		85
TOTAL GAS PROD:			11,816				TOTAL CONDENSATE PROD:			51				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	115	1	1565	2	N	12	164 1	14	
02	1484 N	1479	-0-	-5 B	-0-	13	9	1375	2	N	-0-		14	
03	1736 N	1707	-0-	-29 B	-0-	104	1	1577	2	N	12	2 1	24	
04	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	13	9	1538	2	N	15	1 8	38	
05	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	115	1	1523	2	N	15		53	
06	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	17	9	1535	2	N	9		62	
07	1736 N	1691	-0-	-45 B	-0-	114	1	1569	2	N	1		63	
08	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	10	9	1548	2	N	68	1 8	130	
09	1650 N	1609	-0-	-41 B	-0-	122	1	1491	2	N	1		131	
10	1705 N	1633	-0-	-72 B	-0-	75	9	1515	2	N	-0-		131	
11	1680 N	1628	-0-	-52 B	-0-	117	1	1463	2	N	44		175	
12	1674 N	1611	-0-	-63 B	-0-	48	9	1489	2	N	-0-		175	
TOTAL GAS PROD:		19,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		177								

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794														
01	992 N	752	-0-	-240 B	-0-	52	1	700	2	N	-0-		68	
02	840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-		68	
03	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-		68	
04	720 N	359	-0-	-361 B	-0-	25	1	334	2	N	-0-		68	
05	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	25	1	327	2	N	-0-		68	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		68	
07	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-		68	
08	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-		68	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		68	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		68	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		68	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		68	
TOTAL GAS PROD:		1,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480												
NEWSOME -A-		WELL #:		3	RRCID -> 200432			COMPL. DATE 01/14/2004			TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	113	1	1530	2	Y	-0-				84
02		1424 X	1424	-0-	-0- B	-0-	99	1	1311	2	Y	13				97
							14	9								
03		1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	114	1	1540	2	Y	2				99
							2	9								
04		1590 N	1534	-0-	-56 B	-0-	107	1	1426	2	Y	1	79	1		21
							1	9								
05		1581 N	1438	-0-	-143 B	-0-	101	1	1337	2	Y	-0-				21
06		1590 N	1340	-0-	-250 B	-0-	92	1	1237	2	Y	10				31
							11	9								
07		1581 N	1134	-0-	-447 B	-0-	81	1	1045	2	Y	7				38
							8	9								
08		1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	97	1	1235	2	Y	1	1	8		38
							1	9								
09		1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	101	1	1290	2	Y	-0-				38
10		1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	101	1	1301	2	Y	-0-				38
11		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	97	1	1220	2	Y	16				54
							18	9								
12		1426 N	1335	-0-	-91 B	-0-	101	1	1234	2	Y	-0-				54
TOTAL GAS PROD:			16,965			TOTAL CONDENSATE PROD:			50							

WARE, J. F.				WELL #:	7	RRCID -> 200797			COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 11889		PERF.11532 - 11760		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1550 N	1524	-0-	-26 B	-0-	104	1	1406	2	Y	13	48	1		15
							14	9								
02		1353 X	1353	-0-	-0- B	-0-	94	1	1247	2	Y	11				26
							12	9								
03		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	95	1	1275	2	Y	4				30
							4	9								
04		1470 N	1455	-0-	-15 B	-0-	101	1	1342	2	Y	11				41
							12	9								
05		1488 N	1436	-0-	-52 B	-0-	100	1	1327	2	Y	8				49
							9	9								
06		1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	96	1	1291	2	Y	2	45	1		6
							2	9								
07		1519 N	1366	-0-	-153 B	-0-	96	1	1249	2	Y	19				25
							21	9								
08		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	105	1	1333	2	Y	7				32
							8	9								
09		1380 N	1350	-0-	-30 B	-0-	97	1	1234	2	Y	17				49
							19	9								
10		1364 N	1341	-0-	-23 B	-0-	96	1	1241	2	Y	4				53
							4	9								
11		1410 N	1315	-0-	-95 B	-0-	97	1	1218	2	Y	-0-	53	1		-0-
12		1395 N	1336	-0-	-59 B	-0-	101	1	1231	2	Y	4				4
							4	9								
TOTAL GAS PROD:			16,685			TOTAL CONDENSATE PROD:			100							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//		501480									
BARTON GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID -> 200859			COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 12054		PERF.11474 - 11744	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-		76 1	1026 2	Y	1			49
								1 9						
02		1028 X	1028	-0-	-0- B	-0-		72 1	956 2	Y	-0-			49
03		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-		76 1	1028 2	Y	2			51
								2 9						
04		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-		75 1	999 2	Y	-0-			51
05		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-		80 1	1066 2	Y	6			57
								7 9						
06		1050 N	958	-0-	-92 B	-0-		66 1	891 2	Y	1			58
								1 9						
07		1085 N	895	-0-	-190 B	-0-		64 1	831 2	Y	-0-			58
08		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-		87 1	1111 2	Y	-0-			58
09		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-		79 1	1011 2	Y	1			59
								1 9						
10		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-		78 1	1002 2	Y	-0-			59
11		1170 N	1016	-0-	-154 B	-0-		75 1	941 2	Y	-0-			59
12		1116 N	1043	-0-	-73 B	-0-		79 1	958 2	Y	5	56 1		8
								6 9						
TOTAL GAS PROD:			12,745			TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 200864			COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 11886		PERF.11386 - 11609	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-		86 1	1170 2	Y	22			56
								24 9						
02		1176 X	1176	-0-	-0- B	-0-		82 1	1092 2	Y	2			58
								2 9						
03		1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-		90 1	1217 2	Y	14			72
								15 9						
04		1230 N	1199	-0-	-31 B	-0-		83 1	1113 2	Y	3	2 8		73
								3 9						
05		1302 N	1287	-0-	-15 B	-0-		90 1	1191 2	Y	5			78
								6 9						
06		1290 N	1193	-0-	-97 B	-0-		82 1	1111 2	Y	-0-	15 1		63
07		1240 N	1178	-0-	-62 B	-0-		84 1	1092 2	Y	2			65
								2 9						
08		1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-		119 1	1521 2	Y	4	1 8		68
								4 9						
09		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-		95 1	1214 2	Y	1			69
								1 9						
10		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-		92 1	1183 2	Y	-0-			69
11		1440 N	1210	-0-	-230 B	-0-		89 1	1119 2	Y	2			71
								2 9						
12		1364 N	1218	-0-	-146 B	-0-		92 1	1123 2	Y	3			74
								3 9						
TOTAL GAS PROD:			15,292			TOTAL CONDENSATE PROD:			58					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480											
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 5		RRCID -> 201127		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1157	-0-	-83 B	-0-	79	1	1067	2	Y	10		93
						11	9						
02	1040 X	1040	-0-	-0- B	-0-	73	1	963	2	Y	4		97
						4	9						
03	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	64	1	863	2	Y	7		104
						8	9						
04	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	87	1	1162	2	Y	7	86 1	25
						8	9						
05	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	86	1	1134	2	Y	7		32
						8	9						
06	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	80	1	1082	2	Y	4		36
						4	9						
07	1240 N	1211	-0-	-29 B	-0-	86	1	1115	2	Y	9		45
						10	9						
08	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	86	1	1092	2	Y	7		52
						8	9						
09	1170 N	1138	-0-	-32 B	-0-	82	1	1052	2	Y	4		56
						4	9						
10	1209 N	1148	-0-	-61 B	-0-	82	1	1058	2	Y	7		63
						8	9						
11	1140 N	1132	-0-	-8 B	-0-	83	1	1039	2	Y	9		72
						10	9						
12	1178 N	1145	-0-	-33 B	-0-	87	1	1052	2	Y	5		77
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		13,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		80							

MATLOCK		WELL #: 5		RRCID -> 201156		COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	728	-0-	-1411 B	-0-	53	1	666	2	Y	8		67
						9	9						
02	1509 X	1509	-0-	-0- B	-0-	109	1	1389	2	Y	10		77
						11	9						
03	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	145	1	1904	2	Y	16		93
						18	9						
04	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	137	1	1771	2	Y	7	3 8	97
						8	9						
05	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	120	1	1571	2	Y	5		102
						6	9						
06	1950 N	1554	-0-	-396 B	-0-	106	1	1429	2	Y	17		119
						19	9						
07	1984 N	1888	-0-	-96 B	-0-	135	1	1752	2	Y	1		120
						1	9						
08	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	133	1	1694	2	Y	4	3 8	121
						4	9						
09	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	126	1	1611	2	Y	3		124
						3	9						
10	1891 N	1744	-0-	-147 B	-0-	125	1	1611	2	Y	7		131
						8	9						
11	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	147	1	1851	2	Y	9	122 1	18
						10	9						
*12	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	161	1	1956	2	Y	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		20,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		87							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480									
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 201164		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	82 1	1062 2	N	34		87
02	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	37 9					
03	1147 N	1091	-0-	-56 B	-0-	83 1	1051 2	N	-0-		87
						79 1	1011 2	N	1		88
04	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1 9					
						88 1	1126 2	N	3	3 8	88
05	1271 N	1252	-0-	-19 B	-0-	3 9					
						87 1	1099 2	N	60		148
06	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	66 9					
						83 1	1060 2	N	109	186 1	71
07	1271 N	1265	-0-	-6 B	-0-	120 9					
						91 1	1132 2	N	38		109
08	1240 N	1225	-0-	-15 B	-0-	42 9					
						93 1	1129 2	N	3	3 8	109
09	1260 N	1094	-0-	-166 B	-0-	3 9					
						83 1	1010 2	N	1		110
10	1271 N	1186	-0-	-85 B	-0-	1 9					
						89 1	1097 2	N	-0-		110
11	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	93 1	1115 2	N	-0-		110
*12	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	96 1	1120 2	N	-0-		110
TOTAL GAS PROD:		14,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		249					

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 201223		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774			
01	1860 N	53	-0-	-1807 B	-0-	4 1	49 2	Y	-0-		23
02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	4 1	49 2	Y	-0-		23
03	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	116 1	1566 2	Y	-0-		23
04	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	131 1	1752 2	Y	1	1 8	23
						1 9					
05	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	128 1	1698 2	Y	-0-		23
06	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	125 1	1683 2	Y	1		24
						1 9					
07	1953 N	1837	-0-	-116 B	-0-	131 1	1703 2	Y	3		27
						3 9					
08	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	131 1	1672 2	Y	1	1 8	27
						1 9					
09	1800 N	1771	-0-	-29 B	-0-	128 1	1643 2	Y	-0-		27
10	1829 N	1825	-0-	-4 B	-0-	130 1	1678 2	Y	15		42
						17 9					
11	1740 N	1419	-0-	-321 B	-0-	105 1	1313 2	Y	1		43
						1 9					
12	1829 N	1759	-0-	-70 B	-0-	134 1	1625 2	Y	-0-	42 1	1
TOTAL GAS PROD:		17,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		22					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480													
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004										TOTAL DEPTH 11945	PERF.11472 - 11726		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1093	-0-	-54 B	-0-	75	1	1016	2	N	2		152
						2	9						
02	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	71	1	938	2	N	3		155
						3	9						
03	1116 N	1063	-0-	-53 B	-0-	73	1	984	2	N	5		160
						6	9						
04	1050 N	906	-0-	-144 B	-0-	63	1	837	2	N	5		165
						6	9						
05	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	76	1	1009	2	N	28	178 1	15
						31	9						
06	1020 N	1006	-0-	-14 B	-0-	69	1	934	2	N	3		18
						3	9						
07	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	77	1	1003	2	N	7		25
						8	9						
08	1116 N	1053	-0-	-63 B	-0-	76	1	969	2	N	7		32
						8	9						
09	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	74	1	949	2	N	5		37
						6	9						
10	1085 N	1026	-0-	-59 B	-0-	74	1	946	2	N	5		42
						6	9						
11	1020 N	1004	-0-	-16 B	-0-	74	1	924	2	N	5		47
						6	9						
12	1054 N	975	-0-	-79 B	-0-	74	1	901	2	N	-0-		47
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		12,371				TOTAL CONDENSATE PROD:				75			

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004										TOTAL DEPTH 12043	PERF.11622 - 11822		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	69	1	932	2	N	5		155
						6	9						
02	896 N	715	-0-	-181 B	-0-	50	1	661	2	N	4		159
						4	9						
03	1023 N	868	-0-	-155 B	-0-	60	1	808	2	N	-0-		159
04	960 N	393	-0-	-567 B	-0-	27	1	366	2	N	-0-		159
05	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	58	1	767	2	N	-0-		159
06	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	58	1	786	2	N	3		162
						3	9						
07	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	65	1	840	2	N	2		164
						2	9						
08	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	67	1	856	2	N	1	1 8	164
						1	9						
09	840 N	741	-0-	-99 B	-0-	54	1	687	2	N	-0-		164
10	899 N	864	-0-	-35 B	-0-	59	1	760	2	N	41	178 1	27
						45	9						
11	900 N	731	-0-	-169 B	-0-	53	1	671	2	N	6		33
						7	9						
12	775 N	739	-0-	-36 B	-0-	56	1	679	2	N	4		37
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		9,561				TOTAL CONDENSATE PROD:				66			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480															
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1395 N	1337	-0-	-58 B	-0-	91	1	1239	2	N	6			180
							7	9							
02		1232 N	1182	-0-	-50 B	-0-	83	1	1095	2	N	4			184
							4	9							
03		1333 N	1157	-0-	-176 B	-0-	80	1	1077	2	N	-0-	162	1	22
04		1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	93	1	1239	2	N	-0-			22
05		1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	93	1	1229	2	N	-0-			22
06		1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	88	1	1189	2	N	5			27
							6	9							
07		1364 N	1300	-0-	-64 B	-0-	93	1	1207	2	N	-0-			27
08		1333 N	1277	-0-	-56 B	-0-	93	1	1183	2	N	1			28
							1	9							
09		1290 N	1266	-0-	-24 B	-0-	88	1	1126	2	N	47			75
							5	9							
10		1302 N	1271	-0-	-31 B	-0-	92	1	1179	2	N	-0-			75
11		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	91	1	1148	2	N	-0-			75
12		1302 N	1240	-0-	-62 B	-0-	94	1	1146	2	N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:			15,206				TOTAL CONDENSATE PROD:			63					

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	75	1	1012	2	N	5			167
							6	9							
02		952 N	928	-0-	-24 B	-0-	63	1	835	2	N	27			194
							30	9							
03		1054 N	823	-0-	-231 B	-0-	57	1	765	2	N	1	166	1	29
							1	9							
04		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	82	1	1090	2	N	-0-			29
05		1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	86	1	1136	2	N	-0-			29
06		1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	83	1	1115	2	N	1			30
							1	9							
07		1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	87	1	1125	2	N	-0-			30
08		1209 N	1189	-0-	-20 B	-0-	87	1	1102	2	N	-0-			30
09		1200 N	1123	-0-	-77 B	-0-	81	1	1042	2	N	-0-			30
10		1209 N	1139	-0-	-70 B	-0-	82	1	1057	2	N	-0-			30
11		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	80	1	1008	2	N	67			97
							7	9							
12		1147 N	1076	-0-	-71 B	-0-	82	1	994	2	N	-0-			97
TOTAL GAS PROD:			13,338				TOTAL CONDENSATE PROD:			101					

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1302 N	1281	-0-	-21 B	-0-		88 1	1193 2	N	-0-			116
02		1176 N	989	-0-	-187 B	-0-		69 1	920 2	N	-0-			116
03		1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-		121 1	1633 2	N	11			127
								12 9						
04		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-		88 1	1175 2	N	5			132
								6 9						
05		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-		88 1	1159 2	N	2			134
								2 9						
06		1380 N	1115	-0-	-265 B	-0-		77 1	1038 2	N	-0-			134
07		1302 N	957	-0-	-345 B	-0-		69 1	888 2	N	-0-			134
08		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-		99 1	1263 2	N	1	1 8		134
								1 9						
09		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-		86 1	1096 2	N	-0-			134
10		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-		91 1	1168 2	N	-0-			134
11		1320 N	1209	-0-	-111 B	-0-		89 1	1120 2	N	-0-			134
*12		1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-		92 1	1123 2	N	-0-			134
TOTAL GAS PROD:			14,854			TOTAL CONDENSATE PROD:			19					

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468														

01		1891 N	1846	-0-	-45 B	-0-		126 1	1706 2	N	13			42
								14 9						
02		1652 N	1614	-0-	-38 B	-0-		113 1	1495 2	N	5			47
								6 9						
03		1829 N	1765	-0-	-64 B	-0-		121 1	1636 2	N	7			54
								8 9						
04		1800 N	1740	-0-	-60 B	-0-		121 1	1613 2	N	5			59
								6 9						
05		1798 N	1778	-0-	-20 B	-0-		125 1	1650 2	N	3			62
								3 9						
06		1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-		119 1	1608 2	N	-0-			62
07		1798 N	1744	-0-	-54 B	-0-		125 1	1616 2	N	3			65
								3 9						
08		1767 N	1703	-0-	-64 B	-0-		124 1	1579 2	N	-0-			65
09		1740 N	1609	-0-	-131 B	-0-		117 1	1492 2	N	-0-			65
10		1736 N	1683	-0-	-53 B	-0-		121 1	1562 2	N	-0-			65
11		1650 N	1603	-0-	-47 B	-0-		118 1	1479 2	N	5			70
								6 9						
12		1674 N	1598	-0-	-76 B	-0-		121 1	1474 2	N	3			73
								3 9						
TOTAL GAS PROD:			20,410			TOTAL CONDENSATE PROD:			44					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480								
WILSON, GB GU 1		WELL #:		5	RRCID -> 201566			COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	167	1	2262	2	Y	-0-	24
02	2029 X	2029	-0-	-0- B	-0-	140	1	1853	2	Y	33	57
						36	9					
03	2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	159	1	2148	2	Y	-0-	57
04	2340 N	2292	-0-	-48 B	-0-	157	1	2101	2	Y	31	88
						34	9					
05	2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	163	1	2165	2	Y	-0-	88
06	2699 N	2699	-0-	-0- B	-0-	183	1	2470	2	Y	42	45
						46	9				85 1	
07	2356 N	1990	-0-	-366 B	-0-	143	1	1847	2	Y	-0-	45
08	2023 X	2023	-0-	-0- B	-0-	145	1	1852	2	Y	24	69
						26	9					
09	2700 X	2124	-0-	-576 B	-0-	154	1	1970	2	Y	-0-	69
10	2790 X	1495	-0-	-1295 B	-0-	108	1	1385	2	Y	2	71
						2	9					
11	2700 X	2371	-0-	-329 B	-0-	174	1	2178	2	Y	17	88
						19	9					
12	2201 X	1753	-0-	-448 B	-0-	133	1	1620	2	Y	-0-	88
TOTAL GAS PROD:		25,840		TOTAL CONDENSATE PROD:			149					

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID -> 201575			COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	4185 X	695	-0-	-3490 B	-0-	48	1	647	2	Y	-0-	15
02	1167 X	1167	-0-	-0- B	-0-	82	1	1084	2	Y	1	16
						1	9					
03	2030 X	2030	-0-	-0- B	-0-	140	1	1888	2	Y	2	18
						2	9					
04	2003 X	2003	-0-	-0- B	-0-	139	1	1862	2	Y	2	18
						2	9				2 8	
05	2015 X	1903	-0-	-112 B	-0-	134	1	1769	2	Y	-0-	18
06	1980 N	1579	-0-	-401 B	-0-	109	1	1470	2	Y	-0-	18
07	2077 N	1823	-0-	-254 B	-0-	130	1	1691	2	Y	2	20
						2	9					
08	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	127	1	1616	2	Y	2	20
						2	9				2 8	
09	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	118	1	1512	2	Y	2	22
						2	9					
10	1829 N	1650	-0-	-179 B	-0-	117	1	1500	2	Y	30	52
						33	9					
11	1680 N	1047	-0-	-633 B	-0-	77	1	969	2	Y	1	53
						1	9					
12	1674 N	1579	-0-	-95 B	-0-	120	1	1459	2	Y	-0-	3
											50 1	
TOTAL GAS PROD:		18,853		TOTAL CONDENSATE PROD:			42					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480								
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	201604	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	11732	PERF.	11244 - 11480
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	806 N	624	-0-	-182 B	-0-	44	1	580	2	N	-0-	49
02	756 N	545	-0-	-211 B	-0-	42	1	503	2	N	-0-	49
03	620 N	577	-0-	-43 B	-0-	43	1	534	2	N	-0-	49
04	600 N	536	-0-	-64 B	-0-	38	1	497	2	N	1 8	49
						1	9					
05	589 N	538	-0-	-51 B	-0-	41	1	497	2	N	-0-	49
06	570 N	494	-0-	-76 B	-0-	34	1	458	2	N	2	51
						2	9					
07	558 N	511	-0-	-47 B	-0-	37	1	474	2	N	-0-	51
08	527 N	472	-0-	-55 B	-0-	36	1	436	2	N	-0-	51
09	480 N	413	-0-	-67 B	-0-	33	1	380	2	N	-0-	51
10	496 N	440	-0-	-56 B	-0-	33	1	407	2	N	-0-	51
11	450 N	400	-0-	-50 B	-0-	33	1	367	2	N	-0-	51
12	434 N	100	-0-	-334 B	-0-	11	1	89	2	N	-0-	51
TOTAL GAS PROD:		5,650		TOTAL CONDENSATE PROD:				3				

WARE, J. F.		WELL #:		8	RRCID ->	201628	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	11554 - 11782
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1395 N	1392	-0-	-3 B	-0-	95	1	1297	2	N	-0-	97
02	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	103	1	1364	2	N	-0-	97
03	1488 N	1444	-0-	-44 B	-0-	97	1	1306	2	N	37	134
						41	9					
04	1350 N	1335	-0-	-15 B	-0-	93	1	1242	2	N	-0-	134
05	1612 N	1369	-0-	-243 B	-0-	96	1	1273	2	N	-0-	134
06	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	102	1	1379	2	N	-0-	93
07	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	126	1	1627	2	N	-0-	93
08	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	135	1	1722	2	N	1 8	93
						1	9					
09	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	122	1	1562	2	N	-0-	93
10	1643 N	1518	-0-	-125 B	-0-	109	1	1409	2	N	-0-	93
11	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	116	1	1461	2	N	21	114
						23	9					
*12	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	130	1	1583	2	N	-0-	114
TOTAL GAS PROD:		18,614		TOTAL CONDENSATE PROD:				59				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480												
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 202497			COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 11730		PERF.11230 - 11444				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1581 N	1485	-0-	-96 B	-0-		102	1	1383	2	N	-0-			72
02		1428 N	1330	-0-	-98 B	-0-		93	1	1237	2	N	-0-			72
03		1612 N	1583	-0-	-29 B	-0-		106	1	1423	2	N	49			121
								54	9							
04		1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-		105	1	1399	2	N	-0-			121
05		1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-		105	1	1393	2	N	-0-			121
06		1530 N	1356	-0-	-174 B	-0-		94	1	1262	2	N	-0-			121
07		1550 N	1395	-0-	-155 B	-0-		100	1	1295	2	N	-0-			121
08		1488 N	1310	-0-	-178 B	-0-		95	1	1215	2	N	-0-			121
09		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-		101	1	1285	2	N	56			177
								62	9							
10		1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-		107	1	1374	2	N	-0-			177
11		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-		111	1	1400	2	N	-0-			177
*12		1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-		120	1	1459	2	N	-0-			177
TOTAL GAS PROD:		17,480						TOTAL CONDENSATE PROD:				105				

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 202702			COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 11788		PERF.11368 - 11568					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		1054 N	494	-0-	-560 B	-0-		34	1	459	2	Y	1			45	
								1	9								
02		1742 X	1742	-0-	-0- B	-0-		122	1	1612	2	Y	7			52	
								8	9								
03		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-		104	1	1396	2	Y	-0-			52	
04		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-		94	1	1254	2	Y	1	1	8	52	
								1	9								
05		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-		81	1	1071	2	Y	9			61	
								10	9								
06		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-		80	1	1075	2	Y	1			62	
								1	9								
07		1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-		87	1	1134	2	Y	1			63	
								1	9								
08		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-		81	1	1034	2	Y	1	52	1	1	8
								1	9								
09		1170 N	1039	-0-	-131 B	-0-		75	1	963	2	Y	1			12	
								1	9								
10		1209 N	960	-0-	-249 B	-0-		69	1	891	2	Y	-0-			12	
11		1080 N	903	-0-	-177 B	-0-		67	1	836	2	Y	-0-			12	
*12		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-		83	1	1004	2	Y	-0-			12	
TOTAL GAS PROD:		13,730						TOTAL CONDENSATE PROD:				22					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480											
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 202753		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	891	-0-	-70 B	-0-	61	1	830	2	Y	-0-		36
02	1074 X	1074	-0-	-0- B	-0-	75	1	999	2	Y	-0-		36
03	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	67	1	902	2	Y	34		70
04	870 N	759	-0-	-111 B	-0-	37	9	53	1	Y	1	1 8	70
05	1178 N	742	-0-	-436 B	-0-	1	9	52	1	Y	1		71
06	990 N	756	-0-	-234 B	-0-	52	1	703	2	Y	1		72
07	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	1	9	62	1	Y	-0-		72
08	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	58	1	737	2	Y	-0-		72
09	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	55	1	706	2	Y	-0-		72
10	868 N	858	-0-	-10 B	-0-	62	1	796	2	Y	-0-		72
11	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	119	1	1495	2	Y	-0-		72
*12	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	86	1	1042	2	Y	-0-		72
TOTAL GAS PROD:		11,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

BURKE, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 202792		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	2090	-0-	-49 B	-0-	141	1	1919	2	Y	27	66 1	29
02	1832 X	1832	-0-	-0- B	-0-	30	9	127	1	Y	23		52
03	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	25	9	118	1	Y	19		71
04	2010 N	1474	-0-	-536 B	-0-	21	9	101	1	Y	24	70 1	25
05	2015 N	1972	-0-	-43 B	-0-	26	9	137	1	Y	16		41
06	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	18	9	130	1	Y	17		58
07	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	19	9	140	1	Y	12		70
08	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	13	9	141	1	Y	9		79
09	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	10	9	137	1	Y	30	70 1	39
10	1953 N	1789	-0-	-164 B	-0-	33	9	127	1	Y	24		63
11	1890 N	1289	-0-	-601 B	-0-	26	9	95	1	Y	-0-		63
12	1984 N	1333	-0-	-651 B	-0-	19	9	100	1	Y	17	63 1	17
TOTAL GAS PROD:		21,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		218							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480													
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004										TOTAL DEPTH 11950	PERF.11470 - 11722		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	1724	-0-	-415 B	-0-	122	1	1599	2	Y	3		23
02	2697 X	2697	-0-	-0- B	-0-	190	1	2464	2	Y	39		62
03	2850 X	2850	-0-	-0- B	-0-	200	1	2641	2	Y	8		70
04	2310 X	1874	-0-	-436 B	-0-	134	1	1738	2	Y	2	2 8	70
05	2745 X	2745	-0-	-0- B	-0-	196	1	2537	2	Y	11		81
06	2310 X	2028	-0-	-282 B	-0-	144	1	1881	2	Y	3		84
07	3397 X	3397	-0-	-0- B	-0-	246	1	3140	2	Y	10		94
08	3826 X	3826	-0-	-0- B	-0-	282	1	3538	2	Y	5	2 8	97
09	3383 X	3383	-0-	-0- B	-0-	247	1	3102	2	Y	31		128
10	2832 X	2832	-0-	-0- B	-0-	207	1	2613	2	Y	11		139
11	2464 X	2464	-0-	-0- B	-0-	181	1	2226	2	Y	52	139 1	52
*12	2408 X	2408	-0-	-0- B	-0-	187	1	2221	2	Y	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		32,228				TOTAL CONDENSATE PROD:				175			

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004										TOTAL DEPTH 12250	PERF.11756 - 12002		
01	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	65	1	879	2	Y	-0-		20
02	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	60	1	793	2	Y	1		21
03	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	67	1	907	2	Y	1		22
04	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	75	1	999	2	Y	1	1 8	22
05	961 N	927	-0-	-34 B	-0-	65	1	862	2	Y	-0-		22
06	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	65	1	874	2	Y	-0-		22
07	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	90	1	1172	2	Y	1		23
08	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	68	1	870	2	Y	1	1 8	23
09	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	83	1	1066	2	Y	-0-		23
10	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	92	1	1182	2	Y	15		38
11	900 N	837	-0-	-63 B	-0-	62	1	775	2	Y	-0-		38
*12	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	106	1	1294	2	Y	-0-	37 1	1
TOTAL GAS PROD:		12,593				TOTAL CONDENSATE PROD:				20			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480													
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01		1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	105	1	1373	2	Y	8	68
							9	9					
02		1341 X	1341	-0-	-0- B	-0-	98	1	1242	2	Y	1	69
							1	9					
03		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	104	1	1344	2	Y	-0-	69
04		1440 N	1414	-0-	-26 B	-0-	102	1	1312	2	Y	-0-	69
05		1488 N	1458	-0-	-30 B	-0-	106	1	1350	2	Y	2	71
							2	9					
06		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	104	1	1341	2	Y	-0-	71
07		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	110	1	1371	2	Y	2	73
							2	9					
08		1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	112	1	1373	2	Y	1	74
							1	9					
09		1410 N	1381	-0-	-29 B	-0-	104	1	1277	2	Y	-0-	74
10		1457 N	1210	-0-	-247 B	-0-	91	1	1119	2	Y	-0-	74
11		1410 N	1383	-0-	-27 B	-0-	106	1	1277	2	Y	-0-	74
12		1426 N	1372	-0-	-54 B	-0-	108	1	1264	2	Y	-0-	74
TOTAL GAS PROD:			16,908				TOTAL CONDENSATE PROD:			14			

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872													
01		2423 X	2423	-0-	-0- B	-0-	165	1	2241	2	Y	15	34
							17	9					
02		1787 X	1787	-0-	-0- B	-0-	125	1	1654	2	Y	7	3
							8	9				38	1
03		2497 X	2497	-0-	-0- B	-0-	171	1	2303	2	Y	21	24
							23	9					
04		2375 X	2375	-0-	-0- B	-0-	164	1	2186	2	Y	23	6
							25	9				40	1
05		2580 X	2580	-0-	-0- B	-0-	181	1	2393	2	Y	5	11
							6	9					
06		2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	164	1	2203	2	Y	19	30
							21	9					
07		2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	171	1	2210	2	Y	4	34
							4	9					
08		2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	171	1	2178	2	Y	23	10
							25	9				47	1
09		2400 N	2304	-0-	-96 B	-0-	166	1	2123	2	Y	14	24
							15	9					
10		2387 N	2233	-0-	-154 B	-0-	160	1	2062	2	Y	10	34
							11	9					
11		2310 N	1769	-0-	-541 B	-0-	129	1	1620	2	Y	18	52
							20	9					
12		2387 N	1950	-0-	-437 B	-0-	147	1	1786	2	Y	15	12
							17	9				55	1
TOTAL GAS PROD:			27,065				TOTAL CONDENSATE PROD:			174			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480											
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID -> 203036			COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11948		PERF.11572 - 11718			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		1364 N	1343	-0-	-21 B	-0-	92	1	1251	2	N	-0-			122
02		1232 N	1192	-0-	-40 B	-0-	84	1	1108	2	N	-0-			122
03		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	93	1	1250	2	N	-0-			122
04		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	90	1	1201	2	N	2			124
							2	9							
05		1333 N	1314	-0-	-19 B	-0-	92	1	1222	2	N	-0-			124
06		1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	90	1	1208	2	N	1			125
							1	9							
07		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	96	1	1245	2	N	4			129
							4	9							
08		1302 N	1297	-0-	-5 B	-0-	94	1	1203	2	N	-0-			129
09		1290 N	1270	-0-	-20 B	-0-	92	1	1178	2	N	-0-			129
10		1333 N	1253	-0-	-80 B	-0-	90	1	1162	2	N	1			130
							1	9							
11		1260 N	1247	-0-	-13 B	-0-	92	1	1155	2	N	-0-			130
12		1302 N	1262	-0-	-40 B	-0-	96	1	1166	2	N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:			15,458			TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

WILSON, P.M. HEIRS		WELL #:		5	RRCID -> 203040			COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11240 - 11416			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		1612 N	1561	-0-	-51 B	-0-	111	1	1447	2	Y	3	2	1	5
							3	9							
02		1630 X	1630	-0-	-0- B	-0-	118	1	1510	2	Y	2	2	1	5
							2	9							
03		1749 X	1749	-0-	-0- B	-0-	124	1	1622	2	Y	3	4	1	4
							3	9							
04		1770 X	1568	-0-	-202 B	-0-	113	1	1453	2	Y	2			6
							2	9							
05		1829 X	1728	-0-	-101 B	-0-	125	1	1602	2	Y	1	4	1	3
							1	9							
06		1742 X	1742	-0-	-0- B	-0-	124	1	1616	2	Y	2	2	1	3
							2	9							
07		1798 X	1676	-0-	-122 B	-0-	124	1	1550	2	Y	2	2	1	3
							2	9							
08		1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	117	1	1443	2	Y	2	2	1	3
							2	9							
09		1740 N	1351	-0-	-389 B	-0-	102	1	1247	2	Y	2	1	1	4
							2	9							
10		2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	149	1	1869	2	Y	6	3	1	7
							7	9							
11		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	125	1	1514	2	Y	4	3	1	8
							4	9							
*12		1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	122	1	1431	2	Y	2	2	1	8
							2	9							
TOTAL GAS PROD:			19,790			TOTAL CONDENSATE PROD:			31						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480													
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
01		1488 N	1294	-0-	-194 B	-0-	89 1	1203 2	Y		2		59
							2 9						
02		944 X	944	-0-	-0- B	-0-	66 1	878 2	Y		-0-		59
03		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	100 1	1341 2	Y		2		61
							2 9						
04		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	96 1	1280 2	Y		13	63 1 1 8	10
							14 9						
05		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	78 1	1026 2	Y		1		11
							1 9						
06		1410 N	1276	-0-	-134 B	-0-	88 1	1188 2	Y		-0-		11
07		1426 N	1384	-0-	-42 B	-0-	99 1	1285 2	Y		-0-		11
08		1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	101 1	1292 2	Y		1	1 8	11
							1 9						
09		1290 N	1258	-0-	-32 B	-0-	91 1	1167 2	Y		-0-		11
10		1395 N	1234	-0-	-161 B	-0-	89 1	1145 2	Y		-0-		11
11		1350 N	620	-0-	-730 B	-0-	46 1	574 2	Y		-0-		11
12		1302 N	438	-0-	-864 B	-0-	33 1	405 2	Y		-0-		11
TOTAL GAS PROD:			13,780				TOTAL CONDENSATE PROD:			19			

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734													
01		1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	120 1	1572 2	Y		-0-		12
02		1482 X	1482	-0-	-0- B	-0-	108 1	1374 2	Y		-0-		12
03		1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	115 1	1498 2	Y		1		13
							1 9						
04		1650 N	1458	-0-	-192 B	-0-	105 1	1352 2	Y		1		14
							1 9						
05		1643 N	492	-0-	-1151 B	-0-	38 1	454 2	Y		-0-		14
06		1560 N	820	-0-	-740 B	-0-	60 1	760 2	Y		-0-		14
07		1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	131 1	1643 2	Y		1		15
							1 9						
08		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	119 1	1469 2	Y		1	1 8	15
							1 9						
09		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	103 1	1261 2	Y		1		16
							1 9						
10		1705 N	1252	-0-	-453 B	-0-	93 1	1142 2	Y		15		31
							17 9						
11		1530 N	918	-0-	-612 B	-0-	71 1	847 2	Y		-0-		31
*12		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	118 1	1388 2	Y		-0-	30 1	1
TOTAL GAS PROD:			15,963				TOTAL CONDENSATE PROD:			20			

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480									
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	203103	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11862	PERF.11380 -	11642	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	97	1	1311	2	Y	18		36
						20	9						
02	1251 X	1251	-0-	-0- B	-0-	86	1	1140	2	Y	23		59
						25	9						
03	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	94	1	1269	2	Y	19		78
						21	9						
04	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	94	1	1257	2	Y	27	2 8	103
						30	9						
05	1395 N	1393	-0-	-2 B	-0-	97	1	1289	2	Y	6	78 1	31
						7	9						
06	1350 N	1334	-0-	-16 B	-0-	92	1	1242	2	Y	-0-		31
07	1426 N	1372	-0-	-54 B	-0-	98	1	1266	2	Y	7		38
						8	9						
08	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	101	1	1287	2	Y	1	1 8	38
						1	9						
09	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	96	1	1229	2	Y	1		39
						1	9						
10	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	99	1	1279	2	Y	-0-		39
11	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	99	1	1246	2	Y	45	68 1	16
						50	9						
*12	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	102	1	1244	2	Y	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		16,377				TOTAL CONDENSATE PROD:				147			

MATLOCK		WELL #:		7	RRCID ->	203453	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11684 -	11910	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	95	1	1238	2	Y	2		12
						2	9						
02	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	38	1	450	2	Y	2		14
						2	9						
03	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	33	1	396	2	Y	2		16
						2	9						
04	1290 N	670	-0-	-620 B	-0-	50	1	619	2	Y	1		17
						1	9						
05	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	49	1	633	2	Y	-0-		17
06	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	90	1	1209	2	Y	8		25
						9	9						
07	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	114	1	1477	2	Y	2		27
						2	9						
08	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	116	1	1483	2	Y	5	2 8	30
						6	9						
09	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	109	1	1398	2	Y	4		34
						4	9						
10	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	109	1	1409	2	Y	7		41
						8	9						
11	1350 N	938	-0-	-412 B	-0-	69	1	862	2	Y	6	44 1	3
						7	9						
*12	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	152	1	1851	2	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		14,092				TOTAL CONDENSATE PROD:				39			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480											
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		8	RRCID -> 203782			COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 11838		PERF.11380 - 11571			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2857 N	2857	-0-	-0- B	-0-	196	1	2661	2	Y	-0-				4
02	2358 X	2358	-0-	-0- B	-0-	165	1	2193	2	Y	-0-				4
03	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	166	1	2230	2	Y	5				9
04	2760 N	2713	-0-	-47 B	-0-	189	1	2523	2	Y	1				10
05	2711 N	2711	-0-	-0- B	-0-	190	1	2520	2	Y	1				11
06	2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	170	1	2289	2	Y	3				14
07	2790 N	2679	-0-	-111 B	-0-	192	1	2486	2	Y	1				15
08	2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	191	1	2429	2	Y	2				17
09	2460 N	2305	-0-	-155 B	-0-	167	1	2138	2	Y	-0-				17
10	2666 N	2558	-0-	-108 B	-0-	184	1	2368	2	Y	5	12	1		10
11	2550 N	2425	-0-	-125 B	-0-	179	1	2245	2	Y	1				11
*12	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	182	1	2209	2	Y	-0-				11
TOTAL GAS PROD:		30,483				TOTAL CONDENSATE PROD:				19					

ODOM JR GU 1				WELL #:	2	RRCID -> 203792			COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12226		PERF.11752 - 12094		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1426 N	1393	-0-	-33 B	-0-	95	1	1296	2	N	2				81
02	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	91	1	1203	2	N	-0-				81
03	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	98	1	1323	2	N	-0-				81
04	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	95	1	1264	2	N	17	1	8		97
05	1426 N	1355	-0-	-71 B	-0-	95	1	1252	2	N	7				104
06	1380 N	1331	-0-	-49 B	-0-	92	1	1238	2	N	1				105
07	1426 N	1391	-0-	-35 B	-0-	100	1	1291	2	N	-0-				105
08	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	100	1	1269	2	N	2	2	8		105
09	1320 N	1304	-0-	-16 B	-0-	94	1	1208	2	N	2				107
10	1395 N	1341	-0-	-54 B	-0-	97	1	1244	2	N	-0-				107
11	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	95	1	1188	2	N	36				143
12	1333 N	1280	-0-	-53 B	-0-	97	1	1183	2	N	-0-				143
TOTAL GAS PROD:		16,182				TOTAL CONDENSATE PROD:				67					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//		501480								
WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:		11	RRCID -> 203793			COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	104	1	1414	2	Y			67
02	1113 X	1113	-0-	-0- B	-0-	2	9						
03	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	78	1	1035	2	Y	-0-		67
						102	1	1369	2	Y	22		89
						24	9						
04	1470 N	1421	-0-	-49 B	-0-	99	1	1322	2	Y	-0-		89
05	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	90	1	1187	2	Y	1		90
						1	9						
06	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	99	1	1333	2	Y	9		99
						10	9						
07	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	110	1	1430	2	Y	1		100
						1	9						
08	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	106	1	1352	2	Y	1	1 8	100
						1	9						
09	1440 N	1416	-0-	-24 B	-0-	103	1	1313	2	Y	-0-		100
10	1550 N	1412	-0-	-138 B	-0-	102	1	1310	2	Y	-0-		100
11	1410 N	1292	-0-	-118 B	-0-	94	1	1176	2	Y	20	106 1	14
						22	9						
12	1457 N	1333	-0-	-124 B	-0-	101	1	1232	2	Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		16,722				TOTAL CONDENSATE PROD:		56					

BARTON GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 203797			COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1333 N	1204	-0-	-129 B	-0-	86	1	1117	2	Y	1		44
						1	9						
02	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	15	1	142	2	Y	-0-		44
03	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	106	1	1426	2	Y	1		45
						1	9						
04	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	88	1	1179	2	Y	1		46
						1	9						
05	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	92	1	1224	2	Y	6		52
						7	9						
06	1440 N	1140	-0-	-300 B	-0-	79	1	1061	2	Y	-0-		52
07	1302 N	907	-0-	-395 B	-0-	65	1	842	2	Y	-0-		52
08	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	60	1	768	2	Y	-0-		52
09	1140 N	777	-0-	-363 B	-0-	56	1	721	2	Y	-0-		52
10	899 N	760	-0-	-139 B	-0-	55	1	704	2	Y	1		53
						1	9						
11	810 N	171	-0-	-639 B	-0-	13	1	158	2	Y	-0-		53
12	806 N	766	-0-	-40 B	-0-	58	1	704	2	Y	4	55 1	2
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		10,834				TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480									
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 203820			COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1457 N	1433	-0-	-24 B	-0-	98	1	1335	2	Y	-0-		9
02	1291 X	1291	-0-	-0- B	-0-	90	1	1190	2	Y	10		19
						11	9						
03	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	97	1	1302	2	Y	6		25
						7	9						
04	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	97	1	1289	2	Y	22		47
						24	9						
05	1426 N	1304	-0-	-122 B	-0-	92	1	1212	2	Y	-0-		47
06	1350 N	1237	-0-	-113 B	-0-	85	1	1150	2	Y	2	41 1	8
						2	9						
07	1457 N	1301	-0-	-156 B	-0-	93	1	1208	2	Y	-0-		8
08	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	101	1	1285	2	Y	-0-		8
09	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	99	1	1263	2	Y	8		16
						9	9						
10	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	98	1	1267	2	Y	8		24
						9	9						
11	1350 N	1341	-0-	-9 B	-0-	98	1	1235	2	Y	7	25 1	6
						8	9						
12	1426 N	1353	-0-	-73 B	-0-	102	1	1241	2	Y	9		15
						10	9						
TOTAL GAS PROD:		16,207				TOTAL CONDENSATE PROD:		72					

MCMOYLE UNIT 1				WELL #:	2	RRCID -> 203821			COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2416 X	2416	-0-	-0- B	-0-	165	1	2234	2	N	15		243
						17	9						
02	2250 X	2250	-0-	-0- B	-0-	157	1	2082	2	N	10	182 1	71
						11	9						
03	2540 X	2540	-0-	-0- B	-0-	175	1	2352	2	N	12		83
						13	9						
04	2558 X	2558	-0-	-0- B	-0-	178	1	2372	2	N	7	1 8	89
						8	9						
05	2615 N	2615	-0-	-0- B	-0-	183	1	2423	2	N	8		97
						9	9						
06	2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	185	1	2486	2	N	8		105
						9	9						
07	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	206	1	2676	2	N	8		113
						9	9						
08	2979 N	2979	-0-	-0- B	-0-	216	1	2752	2	N	10	1 8	122
						11	9						
09	2870 N	2870	-0-	-0- B	-0-	207	1	2652	2	N	10		132
						11	9						
10	2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	199	1	2561	2	N	8		140
						9	9						
11	2689 N	2689	-0-	-0- B	-0-	198	1	2484	2	N	6		146
						7	9						
12	2263 N	1316	-0-	-947 B	-0-	100	1	1212	2	N	4		150
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		30,573				TOTAL CONDENSATE PROD:		106					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480									
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID -> 203822			COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 12229		PERF.11788 - 12004	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	23	1	314	2	Y	-0-		26
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	17	1	228	2	Y	-0-		26
03	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	23	1	312	2	Y	-0-		26
04	330 N	196	-0-	-134 B	-0-	14	1	181	2	Y	1		27
						1	9						
05	279 N	230	-0-	-49 B	-0-	16	1	212	2	Y	2		29
						2	9						
06	330 N	182	-0-	-148 B	-0-	12	1	167	2	Y	3		32
						3	9						
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	16	1	213	2	Y	-0-		32
08	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	51	1	651	2	Y	-0-		32
09	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	87	1	1117	2	Y	26		58
						29	9						
10	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	85	1	1087	2	Y	1		59
						1	9						
11	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	91	1	1142	2	Y	-0-	49 1	10
*12	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	105	1	1273	2	Y	1		11
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		7,474		TOTAL CONDENSATE PROD:			34						

MATLOCK				WELL #:	9	RRCID -> 203922			COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11740 - 11974
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	83	1	1124	2	Y	47		50
						52	9						
02	1122 X	1122	-0-	-0- B	-0-	78	1	1040	2	Y	4	50 1	4
						4	9						
03	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	82	1	1100	2	Y	7		11
						8	9						
04	1230 N	1187	-0-	-43 B	-0-	82	1	1096	2	Y	8		19
						9	9						
05	1240 N	1236	-0-	-4 B	-0-	86	1	1136	2	Y	13		32
						14	9						
06	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	89	1	1203	2	Y	3		35
						3	9						
07	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	102	1	1318	2	Y	6		41
						7	9						
08	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	102	1	1299	2	Y	6		47
						7	9						
09	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	100	1	1273	2	Y	8		55
						9	9						
10	1395 N	1374	-0-	-21 B	-0-	99	1	1268	2	Y	6		61
						7	9						
11	1350 N	1146	-0-	-204 B	-0-	84	1	1052	2	Y	9		70
						10	9						
12	1395 N	1347	-0-	-48 B	-0-	102	1	1237	2	Y	7		77
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		15,373		TOTAL CONDENSATE PROD:			124						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480											
ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 8		RRCID -> 203930			COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	148 1	2013 2		N	12			35
							13 9							
02		1904 N	1863	-0-	-41 B	-0-	130 1	1727 2		N	5			40
							6 9							
03		1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	136 1	1837 2		N	14			54
							15 9							
04		2100 N	2005	-0-	-95 B	-0-	139 1	1854 2		N	11			65
							12 9							
05		2077 N	2048	-0-	-29 B	-0-	143 1	1895 2		N	9			74
							10 9							
06		1920 N	1915	-0-	-5 B	-0-	132 1	1777 2		N	5			79
							6 9							
07		2077 N	2075	-0-	-2 B	-0-	148 1	1916 2		N	10			89
							11 9							
08		2046 N	2008	-0-	-38 B	-0-	145 1	1854 2		N	8			97
							9 9							
09		1920 N	1638	-0-	-282 B	-0-	119 1	1516 2		N	3			100
							3 9							
10		2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	153 1	1968 2		N	7			107
							8 9							
11		1950 N	1903	-0-	-47 B	-0-	140 1	1752 2		N	10			117
							11 9							
*12		2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	152 1	1847 2		N	3			120
							3 9							
TOTAL GAS PROD:			23,748		TOTAL CONDENSATE PROD:						97			

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 204260			COMPL. DATE 07/05/2004			TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2263 N	2256	-0-	-7 B	-0-	154 1	2085 2		N	15			205
							17 9							
02		2100 N	2055	-0-	-45 B	-0-	144 1	1905 2		N	5			210
							6 9							
03		2356 N	2186	-0-	-170 B	-0-	150 1	2021 2		N	14			224
							15 9							
04		2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	152 1	2026 2		N	15	179 1		60
							17 9							
05		2263 N	2201	-0-	-62 B	-0-	154 1	2039 2		N	7			67
							8 9							
06		2130 N	1994	-0-	-136 B	-0-	137 1	1848 2		N	8			75
							9 9							
07		2263 N	1734	-0-	-529 B	-0-	124 1	1610 2		N	-0-			75
08		2201 N	1967	-0-	-234 B	-0-	143 1	1821 2		N	3			78
							3 9							
09		2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	149 1	1905 2		N	2			80
							2 9							
10		2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	158 1	2029 2		N	12			92
							13 9							
11		2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	158 1	1988 2		N	12			104
							13 9							
*12		2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	164 1	1993 2		N	1			105
							1 9							
TOTAL GAS PROD:			25,161		TOTAL CONDENSATE PROD:						94			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480										
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		13	RRCID -> 204261			COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 11740		PERF.11274 - 11496		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	713 N	686	-0-	-27 B	-0-	47	1	637	2	Y	2			69
02	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	15	1	201	2	Y	-0-			69
03	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	44	1	591	2	Y	10			79
04	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	11	9	51	1	Y	1			80
05	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	53	1	701	2	Y	-0-			80
06	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	51	1	691	2	Y	1			81
07	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	57	1	734	2	Y	1			82
08	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	56	1	714	2	Y	1	1	8	82
09	750 N	658	-0-	-92 B	-0-	48	1	610	2	Y	-0-			82
10	806 N	625	-0-	-181 B	-0-	45	1	580	2	Y	-0-			82
11	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	55	1	696	2	Y	-0-			82
*12	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	58	1	700	2	Y	3			85
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		8,141			TOTAL CONDENSATE PROD:			19						

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		13	RRCID -> 204266			COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 12057		PERF.11566 - 11828		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	1550 N	592	-0-	-958 B	-0-	44	1	545	2	N	3			43
02	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	105	1	1388	2	N	-0-			43
03	1643 N	1575	-0-	-68 B	-0-	109	1	1465	2	N	1			44
04	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	103	1	1377	2	N	2	2	8	44
05	1643 N	1502	-0-	-141 B	-0-	105	1	1394	2	N	3			47
06	1530 N	1440	-0-	-90 B	-0-	99	1	1338	2	N	3			50
07	1519 N	1177	-0-	-342 B	-0-	84	1	1087	2	N	5			55
08	1488 N	1414	-0-	-74 B	-0-	103	1	1307	2	N	4	1	8	58
09	1440 N	1407	-0-	-33 B	-0-	102	1	1304	2	N	1			59
10	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	103	1	1330	2	N	5			64
11	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	105	1	1314	2	N	4			68
*12	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	113	1	1373	2	N	7			75
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		16,438			TOTAL CONDENSATE PROD:			38						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480									
PERRY GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 204305		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 11954		PERF.11534 - 11794	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	682 N	497	-0-	-185 B	-0-	34	1	463	2	N	-0-		110
02	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	40	1	536	2	N	40		150
						44	9						
03	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	40	1	544	2	N	-0-		150
04	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	59	1	793	2	N	-0-		150
05	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	51	1	679	2	N	-0-		150
06	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	49	1	654	2	N	2		152
						2	9						
07	868 N	678	-0-	-190 B	-0-	49	1	629	2	N	-0-		152
08	744 N	742	-0-	-2 B	-0-	54	1	688	2	N	-0-		152
09	720 N	692	-0-	-28 B	-0-	47	1	602	2	N	39	168 1	23
						43	9						
10	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	59	1	758	2	N	-0-		23
11	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	57	1	715	2	N	-0-		23
12	713 N	689	-0-	-24 B	-0-	52	1	637	2	N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		8,378				TOTAL CONDENSATE PROD:		81					

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		6		RRCID -> 204394		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12097		PERF.11531 - 11808	

01	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	142	1	1871	2	N	18		110
						20	9						
02	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	141	1	1823	2	N	7		117
						8	9						
03	2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	155	1	2028	2	N	32		149
						35	9						
04	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	133	1	1724	2	N	5	2 8	152
						6	9						
05	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	145	1	1869	2	N	18		170
						20	9						
06	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	139	1	1812	2	N	-0-		170
07	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	156	1	1965	2	N	2		172
						2	9						
08	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	162	1	2023	2	N	1	1 8	172
						1	9						
09	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	155	1	1933	2	N	1		173
						1	9						
10	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	147	1	1835	2	N	26	176 1	23
						29	9						
11	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	125	1	1518	2	N	-0-		23
*12	2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	186	1	2210	2	N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		24,519				TOTAL CONDENSATE PROD:		110					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480											
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 204395		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1452	-0-	-160 B	-0-	103	1	1349	2	Y	-0-		2
02	1249 X	1249	-0-	-0- B	-0-	91	1	1158	2	Y	-0-		2
03	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	100	1	1293	2	Y	1		3
04	1410 N	1343	-0-	-67 B	-0-	97	1	1246	2	Y	-0-		3
05	1395 N	1364	-0-	-31 B	-0-	97	1	1267	2	Y	-0-		3
06	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	94	1	1261	2	Y	1		4
07	1395 N	1384	-0-	-11 B	-0-	99	1	1284	2	Y	1		5
08	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	82	1	1047	2	Y	1	1 8	5
09	1350 N	1202	-0-	-148 B	-0-	87	1	1114	2	Y	1		6
10	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	100	1	1288	2	Y	15		21
11	1080 N	533	-0-	-547 B	-0-	39	1	493	2	Y	1		22
12	1240 N	1106	-0-	-134 B	-0-	84	1	1022	2	Y	-0-	21 1	1
TOTAL GAS PROD:		14,918				TOTAL CONDENSATE PROD:				21			

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204504		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	958	-0-	-65 B	-0-	65	1	876	2	Y	15		37
02	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	61	1	810	2	Y	-0-		37
03	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	56	1	756	2	Y	-0-		37
04	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	66	1	877	2	Y	18		55
05	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	68	1	907	2	Y	-0-		55
06	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	68	1	917	2	Y	-0-		55
07	992 N	989	-0-	-3 B	-0-	71	1	918	2	Y	-0-		55
08	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	72	1	922	2	Y	2		57
09	990 N	978	-0-	-12 B	-0-	71	1	905	2	Y	2		59
10	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	74	1	956	2	Y	3		62
11	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	69	1	861	2	Y	28		90
12	1023 N	1011	-0-	-12 B	-0-	73	1	888	2	Y	45		135
TOTAL GAS PROD:		11,532				TOTAL CONDENSATE PROD:				113			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480										
BRIGHT		WELL #: 5		RRCID -> 204696		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1110	-0-	-6 B	-0-	80	1	1028	2	Y	2	4
02	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	58	1	721	2	Y	2	6
03	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	84	1	1079	2	Y	46	52
04	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	90	1	1152	2	Y	3	55
05	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	80	1	1008	2	Y	4	59
06	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	80	1	1026	2	Y	3	62
07	1116 N	1066	-0-	-50 B	-0-	80	1	985	2	Y	1	63
08	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	68	1	818	2	Y	6	68
09	1110 N	893	-0-	-217 B	-0-	68	1	821	2	Y	4	72
10	1054 N	987	-0-	-67 B	-0-	73	1	893	2	Y	19	91
11	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	71	1	844	2	Y	3	9
12	930 N	912	-0-	-18 B	-0-	73	1	836	2	Y	3	12
TOTAL GAS PROD:		12,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		96						

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 204755		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	68	1	922	2	Y	-0-	1
02	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	62	1	827	2	Y	-0-	1
03	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	69	1	936	2	Y	-0-	1
04	960 N	955	-0-	-5 B	-0-	67	1	888	2	Y	-0-	1
05	992 N	938	-0-	-54 B	-0-	66	1	872	2	Y	-0-	1
06	960 N	911	-0-	-49 B	-0-	63	1	848	2	Y	-0-	1
07	992 N	920	-0-	-72 B	-0-	66	1	852	2	Y	2	3
08	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	70	1	898	2	Y	8	10
09	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	68	1	867	2	Y	3	13
10	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	69	1	885	2	Y	-0-	13
11	960 N	907	-0-	-53 B	-0-	67	1	839	2	Y	1	14
12	961 N	943	-0-	-18 B	-0-	72	1	870	2	Y	1	15
TOTAL GAS PROD:		11,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480										
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID -> 205216			COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		961 N	905	-0-	-56 B	-0-	62	1	843	2	N	-0-		179
02		924 N	898	-0-	-26 B	-0-	62	1	816	2	N	18	175 1	22
							20	9						
03		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	67	1	906	2	N	-0-		22
04		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	66	1	881	2	N	-0-		22
05		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	70	1	926	2	N	-0-		22
06		930 N	916	-0-	-14 B	-0-	63	1	853	2	N	-0-		22
07		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	79	1	1029	2	N	-0-		22
08		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	90	1	1143	2	N	2	2 8	22
							2	9						
09		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	76	1	978	2	N	1		23
							1	9						
10		1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	86	1	1113	2	N	-0-		23
11		1200 N	1175	-0-	-25 B	-0-	87	1	1088	2	N	-0-		23
*12		1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	88	1	1070	2	N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:			12,565		TOTAL CONDENSATE PROD:			21						

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID -> 205218			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	141	1	1911	2	Y	6		29
							7	9						
02		1788 X	1788	-0-	-0- B	-0-	125	1	1657	2	Y	5		34
							6	9						
03		1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	126	1	1692	2	Y	8		42
							9	9						
04		1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	138	1	1842	2	Y	-0-		42
05		1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	139	1	1843	2	Y	-0-		42
06		1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	128	1	1730	2	Y	-0-		42
07		2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	144	1	1870	2	Y	-0-		42
08		1984 N	1853	-0-	-131 B	-0-	135	1	1718	2	Y	-0-		42
09		1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	136	1	1738	2	Y	-0-		42
10		2015 N	1922	-0-	-93 B	-0-	139	1	1783	2	Y	-0-		42
11		1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	138	1	1733	2	Y	-0-		42
12		1922 N	1908	-0-	-14 B	-0-	145	1	1763	2	Y	-0-		42
TOTAL GAS PROD:			22,936		TOTAL CONDENSATE PROD:			19						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//		501480								
WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:		10	RRCID -> 205257			COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12190		PERF.11762 - 11980
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	558 N	495	-0-	-63 B	-0-	34	1	461	2	Y	-0-	-0-	
02	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	28	1	370	2	Y	42 1	-1	
03	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	48	1	645	2	Y	1	2	
04	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	70	1	935	2	Y	2	4	
05	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	85	1	1129	2	Y	-0-	4	
06	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	140	1	1887	2	Y	10	14	
07	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	102	1	1318	2	Y	2	16	
08	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	100	1	1276	2	Y	-0-	16	
09	1320 N	1310	-0-	-10 B	-0-	95	1	1215	2	Y	-0-	16	
10	1364 N	1308	-0-	-56 B	-0-	94	1	1214	2	Y	-0-	16	
11	1320 N	1190	-0-	-130 B	-0-	88	1	1101	2	Y	1	17	
12	1364 N	1267	-0-	-97 B	-0-	96	1	1170	2	Y	1	18	
TOTAL GAS PROD:			13,720			TOTAL CONDENSATE PROD:			18				

WILSON, GB GU 1			WELL #:		6	RRCID -> 206053			COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11810 - 11928
01	2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	165	1	2242	2	N	11	175	
02	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	155	1	2055	2	N	77	252	
03	2542 N	2304	-0-	-238 B	-0-	159	1	2143	2	N	2	180 1 74	
04	2340 N	2264	-0-	-76 B	-0-	154	1	2052	2	N	53	127	
05	2542 N	2313	-0-	-229 B	-0-	162	1	2151	2	N	-0-	127	
06	2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	156	1	2106	2	N	-0-	127	
07	2428 N	2428	-0-	-0- B	-0-	173	1	2244	2	N	10	137	
08	2325 N	2048	-0-	-277 B	-0-	148	1	1883	2	N	15	152	
09	2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	171	1	2180	2	N	27	179	
10	2418 N	2288	-0-	-130 B	-0-	162	1	2086	2	N	36	180 1 35	
11	1980 N	1552	-0-	-428 B	-0-	111	1	1400	2	N	37	72	
12	2449 N	2038	-0-	-411 B	-0-	155	1	1883	2	N	-0-	72	
TOTAL GAS PROD:			26,592			TOTAL CONDENSATE PROD:			268				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//		501480									
BURKE, FRANK			WELL #:		8	RRCID -> 206283		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11522 - 11756		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	119	1	1619	2	N	25		55
							28	9						
02		1568 N	1539	-0-	-29 B	-0-	106	1	1411	2	N	20		75
							22	9						
03		1798 N	1726	-0-	-72 B	-0-	118	1	1586	2	N	20		95
							22	9						
04		1710 N	1671	-0-	-39 B	-0-	115	1	1535	2	N	19		114
							21	9						
05		1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	119	1	1576	2	N	18		132
							20	9						
06		1680 N	1671	-0-	-9 B	-0-	114	1	1540	2	N	15		147
							17	9						
07		1736 N	1719	-0-	-17 B	-0-	122	1	1577	2	N	18		165
							20	9						
08		1705 N	1664	-0-	-41 B	-0-	120	1	1529	2	N	14	168 1	11
							15	9						
09		1680 N	1629	-0-	-51 B	-0-	117	1	1491	2	N	19		30
							21	9						
10		1705 N	1666	-0-	-39 B	-0-	119	1	1528	2	N	17		47
							19	9						
11		1620 N	1611	-0-	-9 B	-0-	117	1	1474	2	N	18		65
							20	9						
12		1674 N	1640	-0-	-34 B	-0-	123	1	1496	2	N	19		84
							21	9						
TOTAL GAS PROD:			20,017		TOTAL CONDENSATE PROD:			222						

MORBY GAS UNIT 1					WELL #:		3	RRCID -> 206305		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12015		PERF.11552 - 11778
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1550 N	1385	-0-	-165 B	-0-	95	1	1289	2	Y	1		16
							1	9						
02		906 X	906	-0-	-0- B	-0-	63	1	834	2	Y	8		24
							9	9						
03		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	103	1	1390	2	Y	16		40
							18	9						
04		1350 N	903	-0-	-447 B	-0-	63	1	837	2	Y	3		43
							3	9						
05		1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	75	1	1000	2	Y	-0-		43
06		1470 N	1338	-0-	-132 B	-0-	92	1	1245	2	Y	1		44
							1	9						
07		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	76	1	979	2	Y	37		81
							41	9						
08		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	76	1	966	2	Y	-0-		81
09		1350 N	1109	-0-	-241 B	-0-	80	1	1029	2	Y	-0-		81
10		1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	91	1	1167	2	Y	30	81 1	30
							33	9						
11		1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	93	1	1168	2	Y	-0-		30
*12		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	95	1	1155	2	Y	-0-		30
TOTAL GAS PROD:			14,167		TOTAL CONDENSATE PROD:			96						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480										
BRIGHT		WELL #: 6		RRCID -> 206306		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1409	-0-	-17 B	-0-	96	1	1299	2	N	13	55
						14	9					
02	1316 N	1242	-0-	-74 B	-0-	86	1	1137	2	N	17	72
						19	9					
03	1426 N	1378	-0-	-48 B	-0-	94	1	1267	2	N	15	87
						17	9					
04	1350 N	1217	-0-	-133 B	-0-	84	1	1120	2	N	12	99
						13	9					
05	1364 N	1328	-0-	-36 B	-0-	92	1	1222	2	N	13	112
						14	9					
06	1320 N	1310	-0-	-10 B	-0-	90	1	1208	2	N	11	123
						12	9					
07	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	97	1	1256	2	N	13	136
						14	9					
08	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	99	1	1262	2	N	13	149
						14	9					
09	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	95	1	1213	2	N	11	160
						12	9					
10	1364 N	1337	-0-	-27 B	-0-	96	1	1229	2	N	11	171
						12	9					
11	1320 N	1264	-0-	-56 B	-0-	92	1	1159	2	N	12	183
						13	9					
12	1364 N	1336	-0-	-28 B	-0-	100	1	1222	2	N	13	25
						14	9				171 1	
TOTAL GAS PROD:		15,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		154						

BRIGHT		WELL #: 8		RRCID -> 206332		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1507	-0-	-136 B	-0-	102	1	1385	2	Y	18	11
						20	9				31 1	
02	919 X	919	-0-	-0- B	-0-	64	1	848	2	Y	6	17
						7	9					
03	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	105	1	1420	2	Y	8	25
						9	9					
04	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	103	1	1371	2	Y	19	15
						21	9				29 1	
05	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	109	1	1445	2	Y	4	19
						4	9					
06	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	103	1	1392	2	Y	17	36
						19	9					
07	1550 N	1539	-0-	-11 B	-0-	110	1	1422	2	Y	6	11
						7	9				31 1	
08	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	106	1	1345	2	Y	24	34
						26	9				1 8	
09	1500 N	1472	-0-	-28 B	-0-	105	1	1348	2	Y	17	51
						19	9					
10	1550 N	1461	-0-	-89 B	-0-	105	1	1354	2	Y	2	11
						2	9				42 1	
11	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	107	1	1340	2	Y	22	33
						24	9					
12	1519 N	1500	-0-	-19 B	-0-	112	1	1360	2	Y	25	58
						28	9					
TOTAL GAS PROD:		17,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		168						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480											
WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #: 14		RRCID -> 206333			COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		651 N	245	-0-	-406 B	-0-	17	1	227	2	Y			21
							1	9						
02		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	13	1	167	2	Y			22
							1	9						
03		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	13	1	180	2	Y	-0-		22
04		240 N	199	-0-	-41 B	-0-	14	1	184	2	Y			23
							1	9						
05		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	12	1	160	2	Y			24
							1	9						
06		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	16	1	213	2	Y			28
							4	9						
07		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	25	1	322	2	Y	-0-		28
08		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	47	1	599	2	Y	-0-		28
09		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	51	1	656	2	Y		26	54
							29	9						
10		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	53	1	682	2	Y			55
							1	9						
11		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	50	1	634	2	Y		49 1	7
							1	9						
12		775 N	762	-0-	-13 B	-0-	58	1	703	2	Y			8
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			5,136			TOTAL CONDENSATE PROD:			37					

CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 206341			COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1953 N	1933	-0-	-20 B	-0-	131	1	1785	2	Y		61 1	11
							17	9						
02		1459 X	1459	-0-	-0- B	-0-	102	1	1347	2	Y			20
							10	9						
03		2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	138	1	1854	2	Y			38
							20	9						
04		1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	129	1	1717	2	Y		53 1	-0-
							17	9						
05		1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	132	1	1752	2	Y			10
							11	9						
06		1890 N	1767	-0-	-123 B	-0-	122	1	1638	2	Y			16
							7	9						
07		1922 N	1399	-0-	-523 B	-0-	100	1	1297	2	Y			18
							2	9						
08		1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	138	1	1765	2	Y			41
							25	9						
09		1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	131	1	1676	2	Y		59 1	3
							23	9						
10		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	112	1	1435	2	Y			12
							10	9						
11		1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	143	1	1800	2	Y			21
							10	9						
*12		1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	143	1	1745	2	Y			35
							15	9						
TOTAL GAS PROD:			21,499			TOTAL CONDENSATE PROD:			151					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480											
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 206757			COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12610		PERF.12168 - 12446			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	146	1	1983	2	Y	-0-			-0-
02		1812 X	1812	-0-	-0- B	-0-	127	1	1685	2	Y	-0-			-0-
03		2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	143	1	1930	2	Y	-0-			-0-
04		2070 N	2025	-0-	-45 B	-0-	141	1	1884	2	Y	-0-			-0-
05		2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	146	1	1932	2	Y	-0-			-0-
06		2010 N	2000	-0-	-10 B	-0-	138	1	1862	2	Y	-0-			-0-
07		2108 N	2062	-0-	-46 B	-0-	148	1	1914	2	Y	-0-			-0-
08		1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	144	1	1835	2	Y	-0-			-0-
09		2010 N	1887	-0-	-123 B	-0-	137	1	1750	2	Y	-0-			-0-
10		2077 N	1888	-0-	-189 B	-0-	135	1	1742	2	Y	10			10
							11	9							
11		1920 N	1885	-0-	-35 B	-0-	138	1	1739	2	Y	7	12	1	5
							8	9							
12		1953 N	1901	-0-	-52 B	-0-	144	1	1757	2	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			23,719		TOTAL CONDENSATE PROD:						17				

ALLRED		WELL #:		14	RRCID -> 206915			COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 11999		PERF.11758 - 11770			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1457 N	1400	-0-	-57 B	-0-	96	1	1302	2	Y	2			114
							2	9							
02		1329 X	1329	-0-	-0- B	-0-	93	1	1235	2	Y	1			115
							1	9							
03		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	89	1	1194	2	Y	23	105	1	33
							25	9							
04		1350 N	1177	-0-	-173 B	-0-	82	1	1095	2	Y	-0-			33
05		1457 N	1450	-0-	-7 B	-0-	102	1	1348	2	Y	-0-			33
06		1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	94	1	1266	2	Y	1			34
							1	9							
07		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	90	1	1160	2	Y	1			35
							1	9							
08		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	99	1	1263	2	Y	-0-			35
09		1350 N	1298	-0-	-52 B	-0-	94	1	1204	2	Y	-0-			35
10		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	96	1	1235	2	Y	-0-			35
11		1320 N	1281	-0-	-39 B	-0-	92	1	1158	2	Y	28			63
							31	9							
12		1333 N	1312	-0-	-21 B	-0-	100	1	1212	2	Y	-0-			63
TOTAL GAS PROD:			15,860		TOTAL CONDENSATE PROD:						56				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//		501480								
CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #:		9	RRCID -> 206917			COMPL. DATE 10/13/2004			TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	125 1	1701 2	Y	14	62 1		17	
						15 9							
02	1601 X	1601	-0-	-0- B	-0-	111 1	1477 2	Y	12			29	
						13 9							
03	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	123 1	1653 2	Y	17			46	
						19 9							
04	1770 N	1740	-0-	-30 B	-0-	120 1	1601 2	Y	17	63 1		-0-	
						19 9							
05	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	125 1	1650 2	Y	12			12	
						13 9							
06	1740 N	1736	-0-	-4 B	-0-	120 1	1610 2	Y	5			17	
						6 9							
07	1798 N	1767	-0-	-31 B	-0-	126 1	1639 2	Y	2			19	
						2 9							
08	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	127 1	1622 2	Y	24			43	
						26 9							
09	1740 N	1722	-0-	-18 B	-0-	123 1	1576 2	Y	21	60 1		4	
						23 9							
10	1767 N	1764	-0-	-3 B	-0-	126 1	1620 2	Y	16			20	
						18 9							
11	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	126 1	1588 2	Y	17			37	
						19 9							
12	1767 N	1732	-0-	-35 B	-0-	130 1	1587 2	Y	14			51	
						15 9							
TOTAL GAS PROD:		20,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		171							

BURKE, FRANK			WELL #:		9	RRCID -> 207037			COMPL. DATE 10/06/2004			TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1674 N	1614	-0-	-60 B	-0-	110 1	1489 2	Y	14	33 1		18	
						15 9							
02	1279 X	1279	-0-	-0- B	-0-	89 1	1179 2	Y	10			28	
						11 9							
03	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	124 1	1674 2	Y	9			37	
						10 9							
04	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	130 1	1737 2	Y	14	35 1		16	
						15 9							
05	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	133 1	1758 2	Y	9			25	
						10 9							
06	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	122 1	1646 2	Y	9			34	
						10 9							
07	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	133 1	1721 2	Y	7			41	
						8 9							
08	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	132 1	1679 2	Y	5			46	
						6 9							
09	1770 N	1491	-0-	-279 B	-0-	107 1	1366 2	Y	16	36 1		26	
						18 9							
10	1860 N	1472	-0-	-388 B	-0-	105 1	1353 2	Y	13			39	
						14 9							
11	1770 N	1388	-0-	-382 B	-0-	102 1	1285 2	Y	1			40	
						1 9							
12	1550 N	1534	-0-	-16 B	-0-	114 1	1391 2	Y	26	45 1		21	
						29 9							
TOTAL GAS PROD:		19,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		133							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480											
MATLOCK		WELL #: 15		RRCID -> 207073		COMPL. DATE 11/06/2004			TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	1085 N	1043	-0-	-42 B	-0-	71	1	969	2	Y	3		44
						3	9						
02	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	61	1	810	2	Y	3		47
						3	9						
03	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	59	1	793	2	Y	-0-		47
04	1020 N	871	-0-	-149 B	-0-	61	1	809	2	Y	1		48
						1	9						
05	961 N	866	-0-	-95 B	-0-	60	1	794	2	Y	11		59
						12	9						
06	810 N	709	-0-	-101 B	-0-	49	1	660	2	Y	-0-		59
07	899 N	798	-0-	-101 B	-0-	57	1	740	2	Y	1		60
						1	9						
08	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	57	1	725	2	Y	4	58 1	6
						4	9						
09	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	57	1	735	2	Y	-0-		6
10	806 N	676	-0-	-130 B	-0-	49	1	627	2	Y	-0-		6
11	750 N	729	-0-	-21 B	-0-	54	1	674	2	Y	1		7
						1	9						
12	806 N	515	-0-	-291 B	-0-	39	1	476	2	Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		9,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

MATLOCK		WELL #: 8		RRCID -> 207174		COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	1674 N	1621	-0-	-53 B	-0-	110	1	1498	2	N	12		234
						13	9						
02	1456 N	1374	-0-	-82 B	-0-	96	1	1267	2	N	10		244
						11	9						
03	1612 N	1572	-0-	-40 B	-0-	108	1	1461	2	N	3	178 1	69
						3	9						
04	1560 N	1522	-0-	-38 B	-0-	105	1	1407	2	N	9		78
						10	9						
05	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	106	1	1407	2	N	10		88
						11	9						
06	1530 N	1492	-0-	-38 B	-0-	101	1	1355	2	N	33		121
						36	9						
07	1581 N	1496	-0-	-85 B	-0-	106	1	1370	2	N	18		139
						20	9						
08	1519 N	1492	-0-	-27 B	-0-	108	1	1381	2	N	3		142
						3	9						
09	1500 N	1464	-0-	-36 B	-0-	106	1	1349	2	N	8		150
						9	9						
10	1488 N	1356	-0-	-132 B	-0-	97	1	1249	2	N	9		159
						10	9						
11	1440 N	1378	-0-	-62 B	-0-	99	1	1249	2	N	27	163 1	23
						30	9						
12	1519 N	1410	-0-	-109 B	-0-	107	1	1303	2	N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		17,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		142							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480														
WARREN, SM GUL		WELL #: 4		RRCID -> 207308		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					62
02	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	53	1			9
03	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					9
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					9
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					9
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					9
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
TOTAL GAS PROD:		60		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 207501		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778								
01	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	20	1	265	2	Y	1					1
07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	20	1	265	2	Y	2					3
08	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	20	1	252	2	Y	-0-					3
09	300 N	270	-0-	-30 B	-0-	20	1	250	2	Y	-0-					3
10	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	19	1	240	2	Y	-0-					3
11	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	19	1	239	2	Y	1					4
12	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	20	1	240	2	Y	-0-					4
TOTAL GAS PROD:		3,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

BURKE, FRANK		WELL #: 10		RRCID -> 207502		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852								
01	2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	148	1	2003	2	Y	27	67	1			27
02	1892 X	1892	-0-	-0- B	-0-	131	1	1737	2	Y	22					49
03	2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	148	1	1997	2	Y	23					72
04	2100 N	2059	-0-	-41 B	-0-	142	1	1888	2	Y	26	76	1			22
05	2108 N	2104	-0-	-4 B	-0-	146	1	1940	2	Y	16					38
06	2100 N	2039	-0-	-61 B	-0-	140	1	1879	2	Y	18					56
07	2139 N	2015	-0-	-124 B	-0-	143	1	1858	2	Y	13					69
08	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	143	1	1819	2	Y	8					77
09	2010 N	1969	-0-	-41 B	-0-	140	1	1796	2	Y	30	71	1			36
10	2015 N	2009	-0-	-6 B	-0-	143	1	1834	2	Y	29					65
11	1920 N	1871	-0-	-49 B	-0-	138	1	1733	2	Y	-0-					65
12	2046 N	1911	-0-	-135 B	-0-	143	1	1739	2	Y	26	73	1			18
TOTAL GAS PROD:		24,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		238										

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480										
MATLOCK		WELL #:		11	RRCID -> 207533			COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12059		PERF.11642 - 11860		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1364 N	830	-0-	-534 B	-0-	56	1	761	2	Y	12		29
							13	9						
02		1030 X	1030	-0-	-0- B	-0-	72	1	952	2	Y	5		34
							6	9						
03		1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	107	1	1440	2	Y	14	44 1	4
							15	9						
04		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	90	1	1199	2	Y	15		19
							17	9						
05		1147 N	824	-0-	-323 B	-0-	57	1	754	2	Y	12		31
							13	9						
06		1500 N	1235	-0-	-265 B	-0-	84	1	1132	2	Y	17		48
							19	9						
07		1364 N	910	-0-	-454 B	-0-	65	1	844	2	Y	1		49
							1	9						
08		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	50	1	638	2	Y	20	56 1	13
							22	9						
09		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	122	1	1558	2	Y	-0-		13
10		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	120	1	1550	2	Y	18		31
							20	9						
11		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	60	1	759	2	Y	24		55
							26	9						
12		1736 N	954	-0-	-782 B	-0-	71	1	865	2	Y	16	65 1	6
							18	9						
TOTAL GAS PROD:			13,576			TOTAL CONDENSATE PROD:			154					

CROSS, JERRY		GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID -> 207761			COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 11978		PERF.11630 - 11886
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1395 N	542	-0-	-853 B	-0-	35	1	477	2	Y	27		165
							30	9						
02		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	14	1	182	2	Y	23		188
							25	9						
03		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	91	1	1223	2	Y	20	172 1	36
							22	9						
04		1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	94	1	1250	2	Y	25	1 8	60
							28	9						
05		1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	102	1	1348	2	Y	12		72
							13	9						
06		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	92	1	1236	2	Y	33		105
							36	9						
07		1426 N	1285	-0-	-141 B	-0-	90	1	1172	2	Y	21		126
							23	9						
08		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	55	1	702	2	Y	2		128
							2	9						
09		1350 N	1244	-0-	-106 B	-0-	90	1	1153	2	Y	1		129
							1	9						
10		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	96	1	1229	2	Y	-0-		129
11		1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	99	1	1238	2	Y	-0-		129
12		1271 N	1115	-0-	-156 B	-0-	82	1	1003	2	Y	27		156
							30	9						
TOTAL GAS PROD:			13,363			TOTAL CONDENSATE PROD:			191					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480												
BURKE, FRANK			WELL #: 16		RRCID -> 207850			COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1495 X	1495	-0-	-0- B	-0-	100	1	1354	2	Y	37				115
						41	9								
02	1540 X	1540	-0-	-0- B	-0-	107	1	1421	2	Y	11				126
						12	9								
03	1541 X	1541	-0-	-0- B	-0-	104	1	1407	2	Y	27	137	1		16
						30	9								
04	2550 X	1427	-0-	-1123 B	-0-	97	1	1297	2	Y	30				46
						33	9								
05	1705 N	1365	-0-	-340 B	-0-	94	1	1241	2	Y	27				73
						30	9								
06	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	126	1	1696	2	Y	33				106
						36	9								
07	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	148	1	1917	2	Y	3				109
						3	9								
08	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	143	1	1821	2	Y	40	120	1		29
						44	9								
09	1860 N	1799	-0-	-61 B	-0-	126	1	1608	2	Y	59				88
						65	9								
10	2077 N	1586	-0-	-491 B	-0-	113	1	1455	2	Y	16				104
						18	9								
11	1950 N	1720	-0-	-230 B	-0-	126	1	1584	2	Y	9				113
						10	9								
12	1860 N	1414	-0-	-446 B	-0-	106	1	1288	2	Y	18	115	1		16
						20	9								
TOTAL GAS PROD:		19,821				TOTAL CONDENSATE PROD:		310							

WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 208057			COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908			
01	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	113	1	1539	2	Y	3				9
						3	9								
02	1445 X	1445	-0-	-0- B	-0-	101	1	1343	2	Y	1				10
						1	9								
03	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	111	1	1493	2	Y	1	8	1		3
						1	9								
04	1590 N	1446	-0-	-144 B	-0-	101	1	1341	2	Y	4				7
						4	9								
05	1612 N	1568	-0-	-44 B	-0-	110	1	1456	2	Y	2				9
						2	9								
06	1560 N	1496	-0-	-64 B	-0-	103	1	1389	2	Y	4	10	1		3
						4	9								
07	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	107	1	1391	2	Y	1				4
						1	9								
08	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	95	1	1207	2	Y	-0-				4
09	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	119	1	1515	2	Y	1				5
						1	9								
10	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	129	1	1658	2	Y	2				7
						2	9								
11	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	101	1	1274	2	Y	1	8	1		-0-
						1	9								
12	1705 N	1693	-0-	-12 B	-0-	128	1	1562	2	Y	3				3
						3	9								
TOTAL GAS PROD:		18,509				TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480													
ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004										TOTAL DEPTH 11989	PERF.11964 - 11838		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	1438	-0-	-825 B	-0-	99	1	1338	2	Y	1		78
02	1347 X	1347	-0-	-0- B	-0-	94	1	1252	2	Y	1		79
03	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	125	1	1689	2	Y	24	71 1	32
04	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	139	1	1854	2	Y	-0-		32
05	2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	152	1	2015	2	Y	-0-		32
06	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	132	1	1781	2	Y	2		34
07	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	150	1	1950	2	Y	1		35
08	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	147	1	1868	2	Y	-0-		35
09	1920 N	1677	-0-	-243 B	-0-	122	1	1555	2	Y	-0-		35
10	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	152	1	1958	2	Y	-0-		35
11	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	144	1	1810	2	Y	29		64
*12	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	149	1	1811	2	Y	-0-		64
TOTAL GAS PROD:		22,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		58							

ARNOLD GAS UNIT #1										WELL #: 6		RRCID -> 208320		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 11877		PERF.11380 - 11584	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
01	2449 N	2388	-0-	-61 B	-0-	163	1	2216	2	Y	8		27						
02	2147 X	2147	-0-	-0- B	-0-	150	1	1993	2	Y	4		31						
03	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	146	1	1967	2	Y	10		41						
04	2310 N	2123	-0-	-187 B	-0-	147	1	1965	2	Y	10		51						
05	2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-	175	1	2316	2	Y	6		57						
06	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	158	1	2133	2	Y	4		61						
07	2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-	186	1	2416	2	Y	5		66						
08	2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	184	1	2346	2	Y	9	1 8	74						
09	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	174	1	2230	2	Y	3		77						
10	2604 N	2235	-0-	-369 B	-0-	161	1	2067	2	Y	6		83						
11	2460 N	1830	-0-	-630 B	-0-	134	1	1688	2	Y	7		90						
12	2480 N	2354	-0-	-126 B	-0-	179	1	2172	2	Y	3		93						
TOTAL GAS PROD:		27,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		75													

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//		501480							
WARE, J. F.			WELL #:		10	RRCID -> 208345			COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	103	1	1401 2	Y	16		24
02	1373 X	1373	-0-	-0- B	-0-	18	9	1276 2	Y	1		25
03	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	96	1	1374 2	Y	-0-		25
04	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1	9	1439 2	Y	11		36
05	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	102	1	1468 2	Y	-0-		36
06	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	108	1	1346 2	Y	10		46
07	1612 N	1551	-0-	-61 B	-0-	11	9	1440 2	Y	-0-		46
08	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	111	1	1422 2	Y	9		55
09	1470 N	1389	-0-	-81 B	-0-	112	1	1287 2	Y	1		56
10	1550 N	1500	-0-	-50 B	-0-	10	9	1389 2	Y	3		59
11	1500 N	1390	-0-	-110 B	-0-	108	1	1285 2	Y	3		62
*12	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	3	9	1327 2	Y	1		63
						109	1					
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		17,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

MORBY GAS UNIT 1			WELL #:		5	RRCID -> 208404			COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798	
01	2480 N	1751	-0-	-729 B	-0-	120	1	1631 2	Y	-0-		88
02	1655 X	1655	-0-	-0- B	-0-	116	1	1532 2	Y	6		94
03	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	7	9	1461 2	Y	5		99
04	2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	108	1	2571 2	Y	1		100
05	2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	6	9	2356 2	Y	1		101
06	2414 N	2414	-0-	-0- B	-0-	193	1	2246 2	Y	1		102
07	2852 N	2432	-0-	-420 B	-0-	1	9	2258 2	Y	-0-		102
08	2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	174	1	2183 2	Y	-0-		102
09	2400 N	2336	-0-	-64 B	-0-	171	1	2167 2	Y	-0-		102
10	2418 N	2307	-0-	-111 B	-0-	169	1	2141 2	Y	-0-		102
11	2280 N	2279	-0-	-1 B	-0-	166	1	2111 2	Y	-0-		102
12	2418 N	2336	-0-	-82 B	-0-	168	1	2153 2	Y	5		107
						177	1					
						6	9					
TOTAL GAS PROD:		26,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480											
BRIGHT		WELL #:		7	RRCID -> 208879					COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	100	1	1357	2	Y	21	63	1		19
02	1231 X	1231	-0-	-0- B	-0-	23	9	85	1	Y	22				41
03	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	24	9	101	1	Y	17				58
04	1440 N	1322	-0-	-118 B	-0-	19	9	91	1	Y	20	51	1	1 8	26
05	1364 N	1334	-0-	-30 B	-0-	22	9	93	1	Y	3				29
06	1440 N	1253	-0-	-187 B	-0-	3	9	85	1	Y	16				45
07	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	18	9	101	1	Y	7	40	1		12
08	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	8	9	94	1	Y	15				27
09	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	17	9	96	1	Y	11				38
10	1364 N	1177	-0-	-187 B	-0-	12	9	85	1	Y	-0-	32	1		6
11	1260 N	1134	-0-	-126 B	-0-	83	1	1036	2	Y	14				20
12	1364 N	1328	-0-	-36 B	-0-	15	9	100	1	Y	15				35
						17	9								
TOTAL GAS PROD:		15,804		TOTAL CONDENSATE PROD:					161						

WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 208880					COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542		
01	1395 N	1266	-0-	-129 B	-0-	87	1	1179	2	Y	-0-				20
02	1061 X	1061	-0-	-0- B	-0-	74	1	987	2	Y	-0-				20
03	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	76	1	1030	2	Y	-0-				20
04	1230 N	1158	-0-	-72 B	-0-	81	1	1077	2	Y	-0-				20
05	1178 N	1052	-0-	-126 B	-0-	74	1	978	2	Y	-0-	19	1		1
06	1080 N	1035	-0-	-45 B	-0-	72	1	963	2	Y	-0-				1
07	1209 N	806	-0-	-403 B	-0-	58	1	748	2	Y	-0-				1
08	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	84	1	1073	2	Y	-0-				1
09	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	104	1	1335	2	Y	1				2
10	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1	9	104	1	Y	-0-				2
11	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	96	1	1203	2	Y	2				4
12	1116 N	1028	-0-	-88 B	-0-	2	9	78	1	Y	3				7
						3	9								
TOTAL GAS PROD:		13,846		TOTAL CONDENSATE PROD:					6						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480									
BURKE, FRANK			WELL #: 12		RRCID -> 208885			COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2139 X	1883	-0-	-256 B	-0-	128	1	1738	2	Y	15	41
02	1670 X	1670	-0-	-0- B	-0-	116	1	1541	2	Y	12 44 1	9
03	1908 X	1908	-0-	-0- B	-0-	131	1	1758	2	Y	17	26
04	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	131	1	1754	2	Y	16 33 1 1 8	8
05	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	133	1	1757	2	Y	4	12
06	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	131	1	1761	2	Y	15	27
07	1953 N	1902	-0-	-51 B	-0-	136	1	1763	2	Y	3	30
08	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	119	1	1516	2	Y	14 33 1	11
09	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	140	1	1790	2	Y	6	17
10	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	141	1	1812	2	Y	7	24
11	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	136	1	1712	2	Y	19	43
12	1922 N	1412	-0-	-510 B	-0-	106	1	1289	2	Y	15 44 1	14

TOTAL GAS PROD:		21,898		TOTAL CONDENSATE PROD:			143					

BRIGHT			WELL #: 9		RRCID -> 208900			COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2201 N	1844	-0-	-357 B	-0-	123	1	1671	2	Y	45	121
02	3466 X	3466	-0-	-0- B	-0-	242	1	3216	2	Y	7 112 1	16
03	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	157	1	2109	2	Y	39	55
04	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	148	1	1969	2	Y	10 1 8	64
05	2170 X	2007	-0-	-163 B	-0-	141	1	1863	2	Y	3	67
06	2115 X	2115	-0-	-0- B	-0-	144	1	1936	2	Y	32 88 1	11
07	2170 X	2119	-0-	-51 B	-0-	152	1	1967	2	Y	-0-	11
08	1900 X	1900	-0-	-0- B	-0-	137	1	1742	2	Y	19	30
09	2130 X	1743	-0-	-387 B	-0-	124	1	1584	2	Y	32	62
10	2201 X	1875	-0-	-326 B	-0-	135	1	1739	2	Y	1	63
11	1830 N	1732	-0-	-98 B	-0-	128	1	1604	2	Y	-0-	63
12	1798 N	1758	-0-	-40 B	-0-	132	1	1602	2	Y	22	85

TOTAL GAS PROD:		24,996		TOTAL CONDENSATE PROD:			210					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	2122	-0-	-79 B	-0-	144	1	1955	2	Y	21		103
						23	9						
02	1851 X	1851	-0-	-0- B	-0-	128	1	1703	2	Y	18		121
						20	9						
03	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	138	1	1858	2	Y	13		134
						14	9						
04	2040 N	2013	-0-	-27 B	-0-	139	1	1859	2	Y	14	1 8	147
						15	9						
05	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	143	1	1899	2	Y	13		160
						14	9						
06	1950 N	1944	-0-	-6 B	-0-	134	1	1802	2	Y	7		167
						8	9						
07	2077 N	2054	-0-	-23 B	-0-	146	1	1886	2	Y	20		187
						22	9						
08	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	144	1	1839	2	Y	29	161 1	54
						32	9					1 8	
09	1950 N	1908	-0-	-42 B	-0-	137	1	1757	2	Y	13		67
						14	9						
10	2046 N	1714	-0-	-332 B	-0-	123	1	1578	2	Y	12		79
						13	9						
11	1950 N	1764	-0-	-186 B	-0-	129	1	1621	2	Y	13		92
						14	9						
12	1984 N	1891	-0-	-93 B	-0-	142	1	1729	2	Y	18		110
						20	9						
TOTAL GAS PROD:		23,342				TOTAL CONDENSATE PROD:		191					

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

01	2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	175	1	2378	2	Y	2		39
						2	9						
02	2200 X	2200	-0-	-0- B	-0-	154	1	2040	2	Y	5		44
						6	9						
03	2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	165	1	2227	2	Y	5		49
						6	9						
04	2460 N	2288	-0-	-172 B	-0-	159	1	2122	2	Y	6		55
						7	9						
05	2449 N	2349	-0-	-100 B	-0-	164	1	2172	2	Y	12		67
						13	9						
06	2310 N	2264	-0-	-46 B	-0-	156	1	2102	2	Y	5		72
						6	9						
07	2356 N	2115	-0-	-241 B	-0-	151	1	1961	2	Y	3		75
						3	9						
08	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	129	1	1649	2	Y	-0-		75
09	2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	172	1	2199	2	Y	4	60 1	19
						4	9						
10	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	163	1	2096	2	Y	4		23
						4	9						
11	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	157	1	1970	2	Y	3		26
						3	9						
12	2387 N	2095	-0-	-292 B	-0-	156	1	1899	2	Y	36		62
						40	9						
TOTAL GAS PROD:		26,810				TOTAL CONDENSATE PROD:		85					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//		501480									
MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:		15	RRCID -> 209261			COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11940		PERF.12002 - 12062	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	992 N	478	-0-	-514 B	-0-	33	1	443	2	Y		2	41	
02	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	61	1	815	2	Y		2	43	
03	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	76	1	1030	2	Y		-0-	43	
04	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	101	1	1345	2	Y		3	46	
05	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	84	1	1112	2	Y		11	57	
06	1080 N	1042	-0-	-38 B	-0-	72	1	970	2	Y		-0-	57	
07	1488 N	1042	-0-	-446 B	-0-	75	1	966	2	Y		1	58	
08	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	71	1	910	2	Y		4	59 1 3	
09	1050 N	918	-0-	-132 B	-0-	67	1	851	2	Y		-0-	3	
10	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	87	1	1114	2	Y		-0-	3	
11	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	72	1	909	2	Y		-0-	3	
12	961 N	602	-0-	-359 B	-0-	46	1	556	2	Y		-0-	3	
TOTAL GAS PROD:		11,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		23								

WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #:		8	RRCID -> 209311			COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 11728		PERF.11302 - 11504	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	1581 N	1543	-0-	-38 B	-0-	106	1	1436	2	Y		1	43	
02	1404 X	1404	-0-	-0- B	-0-	98	1	1298	2	Y		7	50	
03	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	110	1	1486	2	Y		-0-	50	
04	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	107	1	1430	2	Y		1	50	
05	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	109	1	1446	2	Y		9	59	
06	1560 N	1482	-0-	-78 B	-0-	102	1	1379	2	Y		1	60	
07	1581 N	1430	-0-	-151 B	-0-	102	1	1327	2	Y		1	61	
08	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	107	1	1362	2	Y		1	51 1 1 8 10	
09	1470 N	1459	-0-	-11 B	-0-	106	1	1352	2	Y		1	11	
10	1426 N	1348	-0-	-78 B	-0-	97	1	1251	2	Y		-0-	11	
11	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	107	1	1345	2	Y		-0-	11	
*12	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	116	1	1415	2	Y		-0-	11	
TOTAL GAS PROD:		17,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480												
WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 4		RRCID -> 209317			COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	153	1	2079	2	Y	49				125
						54	9								
02	1905 X	1905	-0-	-0- B	-0-	133	1	1759	2	Y	12				137
						13	9								
03	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	146	1	1971	2	Y	19	121	1		35
						21	9								
04	2190 N	2053	-0-	-137 B	-0-	142	1	1897	2	Y	13				48
						14	9								
05	2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	153	1	2027	2	Y	42				90
						46	9								
06	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	148	1	1996	2	Y	4				94
						4	9								
07	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	151	1	1961	2	Y	9				103
						10	9								
08	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	150	1	1911	2	Y	54				157
						59	9								
09	2160 N	2042	-0-	-118 B	-0-	148	1	1894	2	Y	-0-	115	1		42
10	2108 N	2089	-0-	-19 B	-0-	149	1	1914	2	Y	24				66
						26	9								
11	2040 N	1999	-0-	-41 B	-0-	147	1	1852	2	Y	-0-				66
*12	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	156	1	1894	2	Y	60				126
						66	9								
TOTAL GAS PROD:		25,244				TOTAL CONDENSATE PROD:		286							

WILSON, GB GU 1			WELL #: 7		RRCID -> 209352			COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2973 X	2973	-0-	-0- B	-0-	202	1	2747	2	N	22				199
						24	9								
02	2724 X	2724	-0-	-0- B	-0-	189	1	2507	2	N	25				224
						28	9								
03	2888 X	2888	-0-	-0- B	-0-	199	1	2678	2	N	10	182	1		52
						11	9								
04	3071 X	3071	-0-	-0- B	-0-	212	1	2836	2	N	21				73
						23	9								
05	2924 N	2924	-0-	-0- B	-0-	204	1	2696	2	N	22				95
						24	9								
06	3306 X	3306	-0-	-0- B	-0-	227	1	3058	2	N	19				114
						21	9								
07	3852 X	3852	-0-	-0- B	-0-	275	1	3564	2	N	12				126
						13	9								
08	3475 X	3475	-0-	-0- B	-0-	251	1	3204	2	N	18	1	8		143
						20	9								
09	3566 X	3566	-0-	-0- B	-0-	259	1	3306	2	N	1				144
						1	9								
10	3281 X	3281	-0-	-0- B	-0-	232	1	2980	2	N	63				207
						69	9								
11	3175 X	3175	-0-	-0- B	-0-	233	1	2922	2	N	18	184	1		41
						20	9								
*12	3262 X	3262	-0-	-0- B	-0-	246	1	2987	2	N	26				67
						29	9								
TOTAL GAS PROD:		38,497				TOTAL CONDENSATE PROD:		257							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//	501480									
BURKE, FRANK			WELL #:	15	RRCID ->	209520	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	12201	PERF.	11790 - 12020	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1488 N	1468	-0-	-20 B	-0-	100	1	1355	2	Y	12	44	
						13	9						
02	1279 X	1279	-0-	-0- B	-0-	89	1	1187	2	Y	3 34 1	13	
						3	9						
03	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	101	1	1367	2	Y	7	20	
						8	9						
04	1410 N	1395	-0-	-15 B	-0-	97	1	1295	2	Y	3	23	
						3	9						
05	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	101	1	1336	2	Y	8	31	
						9	9						
06	1440 N	1116	-0-	-324 B	-0-	77	1	1035	2	Y	4	35	
						4	9						
07	1457 N	1233	-0-	-224 B	-0-	88	1	1144	2	Y	1	36	
						1	9						
08	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	84	1	1072	2	Y	9	45	
						10	9						
09	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	81	1	1032	2	Y	2 37 1	10	
						2	9						
10	1240 N	1221	-0-	-19 B	-0-	88	1	1126	2	Y	6	16	
						7	9						
11	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	95	1	1188	2	Y	4	20	
						4	9						
*12	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	99	1	1210	2	Y	11	31	
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		15,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	209524	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	11650 - 11870
01	1209 N	1101	-0-	-108 B	-0-	75	1	1025	2	Y	1	12
						1	9					
02	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	62	1	824	2	Y	7	19
						8	9					
03	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	92	1	1233	2	Y	4	23
						4	9					
04	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	85	1	1134	2	Y	1 1 8	23
						1	9					
05	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	82	1	1089	2	Y	6	29
						7	9					
06	1110 N	1034	-0-	-76 B	-0-	71	1	961	2	Y	2	31
						2	9					
07	1147 N	1107	-0-	-40 B	-0-	79	1	1026	2	Y	2	33
						2	9					
08	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	86	1	1098	2	Y	1	34
						1	9					
09	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	76	1	969	2	Y	6	40
						7	9					
10	1116 N	1108	-0-	-8 B	-0-	80	1	1025	2	Y	3	43
						3	9					
11	1140 N	1103	-0-	-37 B	-0-	80	1	1009	2	Y	13 40 1	16
						14	9					
12	1085 N	988	-0-	-97 B	-0-	75	1	913	2	Y	-0-	16
TOTAL GAS PROD:		13,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		46						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	135	1	1830	2	Y	2		111
						2	9						
02	1739 X	1739	-0-	-0- B	-0-	118	1	1560	2	Y	55	145 1	21
						61	9						
03	1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	130	1	1747	2	Y	2		23
						2	9						
04	1890 N	1823	-0-	-67 B	-0-	127	1	1694	2	Y	2	2 8	23
						2	9						
05	1922 N	1795	-0-	-127 B	-0-	126	1	1663	2	Y	5		28
						6	9						
06	1830 N	1780	-0-	-50 B	-0-	123	1	1656	2	Y	1		29
						1	9						
07	1891 N	1724	-0-	-167 B	-0-	123	1	1598	2	Y	3		32
						3	9						
08	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	128	1	1633	2	Y	3	2 8	33
						3	9						
09	1770 N	1693	-0-	-77 B	-0-	123	1	1568	2	Y	2		35
						2	9						
10	1736 N	1727	-0-	-9 B	-0-	124	1	1601	2	Y	2		37
						2	9						
11	1710 N	1671	-0-	-39 B	-0-	123	1	1546	2	Y	2		39
						2	9						
12	1736 N	1726	-0-	-10 B	-0-	128	1	1556	2	Y	38		77
						42	9						

TOTAL GAS PROD: 21,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1278	-0-	-86 B	-0-	87	1	1179	2	Y	11		37
						12	9						
02	1152 X	1152	-0-	-0- B	-0-	80	1	1060	2	Y	11	34 1	14
						12	9						
03	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	92	1	1242	2	Y	16		30
						18	9						
04	1230 N	1152	-0-	-78 B	-0-	79	1	1056	2	Y	15	31 1 1 8	13
						17	9						
05	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	93	1	1229	2	Y	3		16
						3	9						
06	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	88	1	1182	2	Y	15		31
						17	9						
07	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	87	1	1124	2	Y	3		34
						3	9						
08	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	84	1	1072	2	Y	13	31 1	16
						14	9						
09	1260 N	1101	-0-	-159 B	-0-	80	1	1017	2	Y	4		20
						4	9						
10	1209 N	1054	-0-	-155 B	-0-	75	1	970	2	Y	8		28
						9	9						
11	1140 N	956	-0-	-184 B	-0-	70	1	876	2	Y	9		37
						10	9						
12	1147 N	1056	-0-	-91 B	-0-	80	1	968	2	Y	7	28 1	16
						8	9						

TOTAL GAS PROD: 14,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//	501480										
SHAW GAS UNIT 1			WELL #:	5	RRCID ->	209757	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11468 - 11742		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		1364 N	1301	-0-	-63 B	-0-		89 1	1212 2	N	-0-			17
02		1204 N	1078	-0-	-126 B	-0-		76 1	1002 2	N	-0-			17
03		1209 N	977	-0-	-232 B	-0-		68 1	909 2	N	-0-			17
04		1260 N	1206	-0-	-54 B	-0-		84 1	1122 2	N	-0-			17
05		1209 N	1168	-0-	-41 B	-0-		82 1	1086 2	N	-0-			17
06		1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-		87 1	1175 2	N	-0-			17
07		1240 N	1233	-0-	-7 B	-0-		88 1	1145 2	N	-0-			17
08		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-		90 1	1144 2	N	-0-			116
								109 9						
09		1260 N	1173	-0-	-87 B	-0-		85 1	1088 2	N	-0-			116
10		1240 N	1192	-0-	-48 B	-0-		86 1	1106 2	N	-0-			116
11		1290 N	1198	-0-	-92 B	-0-		88 1	1110 2	N	-0-			116
*12		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-		92 1	1121 2	N	-0-			116
TOTAL GAS PROD:			14,344				TOTAL CONDENSATE PROD:			99				

WILSON, GB GU 1			WELL #:	8	RRCID ->	209858	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	12091	PERF.	11602 - 11908		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		2338 N	2338	-0-	-0- B	-0-		160 1	2178 2	N	-0-			45
02		2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-		151 1	1999 2	N	-0-			78
								36 9						
03		2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-		168 1	2267 2	N	-0-			135
								63 9						
04		1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-		137 1	1833 2	N	-0-			137
								2 9						
05		2584 N	2584	-0-	-0- B	-0-		178 1	2359 2	N	-0-			180
								47 9						
06		2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-		172 1	2319 2	N	-0-			204
								26 9						
07		2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-		180 1	2333 2	N	-0-			204
08		2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-		176 1	2244 2	N	-0-	181 1		54
								34 9						
09		2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-		174 1	2230 2	N	-0-			54
10		2439 N	2439	-0-	-0- B	-0-		171 1	2201 2	N	-0-			115
								67 9						
11		2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-		153 1	1925 2	N	-0-			120
								6 9						
*12		2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-		175 1	2124 2	N	-0-			139
								21 9						
TOTAL GAS PROD:			28,309				TOTAL CONDENSATE PROD:			275				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//	501480										
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #:	15	RRCID ->	210042	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	11758	PERF.11580 -	11760		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	113	1	1539	2	Y	2			80
02	1407 X	1407	-0-	-0- B	-0-	99	1	1308	2	Y	-0-			80
03	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	100	1	1342	2	Y	12			92
04	1590 N	1470	-0-	-120 B	-0-	102	1	1366	2	Y	2			94
05	1550 N	1492	-0-	-58 B	-0-	105	1	1386	2	Y	1			95
06	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	100	1	1343	2	Y	1			96
07	1519 N	1277	-0-	-242 B	-0-	91	1	1184	2	Y	2			98
08	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	104	1	1319	2	Y	2	1 8		99
09	1440 N	1437	-0-	-3 B	-0-	104	1	1330	2	Y	3			102
10	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	103	1	1328	2	Y	2			104
11	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	104	1	1300	2	Y	7			111
12	1488 N	1390	-0-	-98 B	-0-	105	1	1277	2	Y	7			118

TOTAL GAS PROD:		17,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		41								

JACKSON GAS UNIT 1			WELL #:	9	RRCID ->	210250	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	11674	PERF.11524 -	11732		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1426 N	1251	-0-	-175 B	-0-	85	1	1159	2	Y	6			23
02	1059 X	1059	-0-	-0- B	-0-	74	1	979	2	Y	5			28
03	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	83	1	1117	2	Y	7			35
04	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	85	1	1139	2	Y	7			42
05	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	85	1	1124	2	Y	13			55
06	1170 N	1137	-0-	-33 B	-0-	78	1	1053	2	Y	5			60
07	1271 N	1263	-0-	-8 B	-0-	90	1	1164	2	Y	8			68
08	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	79	1	1001	2	Y	10			78
09	1140 N	1073	-0-	-67 B	-0-	77	1	990	2	Y	5			83
10	1271 N	1148	-0-	-123 B	-0-	82	1	1051	2	Y	14			97
11	1050 N	884	-0-	-166 B	-0-	64	1	809	2	Y	10			107
12	1116 N	1061	-0-	-55 B	-0-	80	1	970	2	Y	10			117

TOTAL GAS PROD:		13,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		100								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480													
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005										TOTAL DEPTH	12020	PERF.11700 - 11906	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	279	-0-	-744 B	-0-	19	1	260	2	Y	-0-		2
02	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	13	1	178	2	Y	-0-		2
03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	14	1	190	2	Y	-0-		2
04	270 N	186	-0-	-84 B	-0-	13	1	173	2	Y	-0-		2
05	217 N	186	-0-	-31 B	-0-	13	1	172	2	Y	1		3
						1	9						
06	210 N	169	-0-	-41 B	-0-	12	1	157	2	Y	-0-		3
07	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	13	1	169	2	Y	-0-		3
08	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	47	1	601	2	Y	-0-		3
09	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	100	1	1277	2	Y	12		15
						13	9						
10	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	102	1	1314	2	Y	-0-		15
11	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	64	1	797	2	Y	-0-	15 1	-0-
*12	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	123	1	1492	2	Y	1		1
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		7,328		TOTAL CONDENSATE PROD:				14					

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005										TOTAL DEPTH	11683	PERF.11432 - 11614	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	107	1	1447	2	Y	54	48 1	36
						59	9						
02	1027 X	1027	-0-	-0- B	-0-	72	1	955	2	Y	-0-		36
03	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	65	1	882	2	Y	-0-		36
04	1320 N	986	-0-	-334 B	-0-	69	1	917	2	Y	-0-		36
05	1147 N	1069	-0-	-78 B	-0-	75	1	994	2	Y	-0-		36
06	930 N	894	-0-	-36 B	-0-	62	1	832	2	Y	-0-		36
07	1023 N	1014	-0-	-9 B	-0-	73	1	941	2	Y	-0-	36 1	-0-
08	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	69	1	874	2	Y	3	1 8	2
						3	9						
09	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	95	1	1218	2	Y	13		15
						14	9						
10	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	97	1	1242	2	Y	-0-		15
11	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	96	1	1210	2	Y	-0-		15
12	1085 N	1028	-0-	-57 B	-0-	78	1	950	2	Y	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		13,496		TOTAL CONDENSATE PROD:				70					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//	501480										
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #:	11	RRCID ->	210304	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	11706	PERF.11256 - 11440			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1147 N	1073	-0-	-74 B	-0-	74 1	998 2	N		1			54
02		1064 N	917	-0-	-147 B	-0-	64 1	853 2	N		-0-			54
03		1116 N	997	-0-	-119 B	-0-	69 1	926 2	N		2			56
04		1050 N	843	-0-	-207 B	-0-	59 1	782 2	N		2	1 8		57
05		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	73 1	961 2	N		6			63
06		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	68 1	911 2	N		-0-			63
07		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	74 1	961 2	N		32			95
08		1054 N	1045	-0-	-9 B	-0-	76 1	962 2	N		6	1 8		100
09		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	72 1	921 2	N		2			102
10		1085 N	1022	-0-	-63 B	-0-	74 1	948 2	N		-0-			102
11		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	76 1	949 2	N		-0-			102
*12		1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	82 1	995 2	N		-0-			102
TOTAL GAS PROD:			12,084		TOTAL CONDENSATE PROD:			51						

BURKE, FRANK			WELL #:	14	RRCID ->	210745	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	12119	PERF.11858 - 12144			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1333 N	1128	-0-	-205 B	-0-	76 1	1028 2	Y		22			59
02		1210 X	1210	-0-	-0- B	-0-	83 1	1105 2	Y		20	66 1		13
03		1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	135 1	1825 2	Y		31			44
04		1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	131 1	1749 2	Y		33	63 1	1 8	13
05		1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	135 1	1790 2	Y		8			21
06		1920 N	1868	-0-	-52 B	-0-	127 1	1709 2	Y		29			50
07		1984 N	1342	-0-	-642 B	-0-	96 1	1240 2	Y		5			55
08		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	110 1	1398 2	Y		28	65 1		18
09		1860 N	1490	-0-	-370 B	-0-	108 1	1374 2	Y		7			25
10		1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	118 1	1522 2	Y		8			33
11		1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	115 1	1443 2	Y		18			51
*12		1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	120 1	1465 2	Y		13	52 1		12
TOTAL GAS PROD:			19,247		TOTAL CONDENSATE PROD:			222						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, LLC MORBY GAS UNIT 1		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 501480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 210751		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 12089		PERF.11736 - 12018		
01	2108 N	1470	-0-	-638 B	-0-	101	1	1369	2	Y	-0-	19
02	1230 X	1230	-0-	-0- B	-0-	86	1	1140	2	Y	4	23
03	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	122	1	1650	2	Y	1	24
04	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	136	1	1820	2	Y	-0-	24
05	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	144	1	1910	2	Y	-0-	24
06	1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	135	1	1813	2	Y	-0-	24
07	2015 N	1946	-0-	-69 B	-0-	139	1	1807	2	Y	-0-	24
08	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	140	1	1780	2	Y	18	6
09	1950 N	1777	-0-	-173 B	-0-	129	1	1648	2	Y	-0-	6
10	1953 N	1791	-0-	-162 B	-0-	129	1	1662	2	Y	-0-	6
11	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	144	1	1809	2	Y	16	22
*12	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	140	1	1702	2	Y	-0-	22
TOTAL GAS PROD:		21,698		TOTAL CONDENSATE PROD:				39				

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 210963		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 11959		PERF.11836 - 12040		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	39	1	524	2	Y	2	14
02	2259 X	2259	-0-	-0- B	-0-	158	1	2095	2	Y	5	19
03	3476 X	3476	-0-	-0- B	-0-	240	1	3232	2	Y	4	23
04	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	71	1	950	2	Y	5	27
05	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	86	1	1140	2	Y	-0-	27
06	1116 X	1116	-0-	-0- B	-0-	75	1	1016	2	Y	23	50
07	1023 X	198	-0-	-825 B	-0-	14	1	176	2	Y	7	57
08	1071 X	1071	-0-	-0- B	-0-	78	1	992	2	Y	1	57
09	1200 X	1004	-0-	-196 B	-0-	73	1	930	2	Y	1	58
10	1240 X	1188	-0-	-52 B	-0-	86	1	1101	2	Y	1	59
11	1110 X	976	-0-	-134 B	-0-	72	1	901	2	Y	3	62
12	1023 N	596	-0-	-427 B	-0-	45	1	550	2	Y	1	63
TOTAL GAS PROD:		14,702		TOTAL CONDENSATE PROD:				53				

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 211010		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12075		PERF.11624 - 11898		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	43	1	581	2	Y	-0-	-0-
02	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	37	1	494	2	Y	-0-	-0-
03	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	40	1	537	2	Y	-0-	-0-
04	600 N	556	-0-	-44 B	-0-	39	1	517	2	Y	-0-	-0-
05	589 N	569	-0-	-20 B	-0-	40	1	529	2	Y	-0-	-0-
06	570 N	558	-0-	-12 B	-0-	39	1	519	2	Y	-0-	-0-
07	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	40	1	523	2	Y	-0-	-0-
08	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	40	1	514	2	Y	-0-	-0-
09	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	40	1	507	2	Y	-0-	-0-
10	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	43	1	549	2	Y	-0-	-0-
11	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	41	1	520	2	Y	-0-	-0-
*12	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	59	1	722	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,013		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480									
BRIGHT			WELL #: 10		RRCID -> 211300			COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1364 N	1358	-0-	-6 B	-0-	92	1	1246	2	Y	18	28 1
						20	9					8
02	1176 X	1176	-0-	-0- B	-0-	81	1	1081	2	Y	13	21
						14	9					
03	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	83	1	1119	2	Y	8	29
						9	9					
04	1320 N	1253	-0-	-67 B	-0-	86	1	1145	2	Y	20	33 1
						22	9					16
05	1302 N	1196	-0-	-106 B	-0-	84	1	1108	2	Y	4	20
						4	9					
06	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	87	1	1167	2	Y	17	37
						19	9					
07	1302 N	1240	-0-	-62 B	-0-	88	1	1145	2	Y	6	33 1
						7	9					10
08	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	21	1	267	2	Y	2	12
						2	9					
09	1230 N	-0-	-0-	-1230 B	-0-					Y	-0-	12
10	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					Y	-0-	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		88						

KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 211303			COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	99	1	1349	2	Y	14	47
						15	9					
02	1150 X	1150	-0-	-0- B	-0-	80	1	1058	2	Y	11	58
						12	9					
03	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	96	1	1289	2	Y	74	108 1
						81	9					24
04	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	99	1	1325	2	Y	13	37
						14	9					
05	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	103	1	1358	2	Y	48	53 1
						53	9					32
06	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	98	1	1320	2	Y	-0-	32
07	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	105	1	1355	2	Y	35	67
						39	9					
08	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	107	1	1359	2	Y	50	85 1
						55	9					32
09	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	101	1	1286	2	Y	42	74
						46	9					
10	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	102	1	1306	2	Y	-0-	74
11	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	104	1	1301	2	Y	53	49 1
						58	9					78
*12	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	110	1	1336	2	Y	1	79
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		17,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		341						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH						
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480														
BRIGHT			WELL #: 15		RRCID -> 211699			COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	145	1	1974	2	Y	14					39
							15	9									
02		1874 X	1874	-0-	-0- B	-0-	130	1	1730	2	Y	13	43	1			9
							14	9									
03		1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	131	1	1766	2	Y	25					34
							28	9									
04		2010 N	1701	-0-	-309 B	-0-	117	1	1558	2	Y	24					58
							26	9									
05		2077 N	1983	-0-	-94 B	-0-	138	1	1828	2	Y	15	52	1			21
							17	9									
06		2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	137	1	1845	2	Y	29					50
							32	9									
07		1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	139	1	1806	2	Y	13					63
							14	9									
08		1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	120	1	1525	2	Y	7	57	1			13
							8	9									
09		2010 N	1486	-0-	-524 B	-0-	107	1	1365	2	Y	13					26
							14	9									
10		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	149	1	1922	2	Y	28					54
							31	9									
11		2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	152	1	1903	2	Y	12					66
							13	9									
*12		2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	156	1	1901	2	Y	10	58	1			18
							11	9									
TOTAL GAS PROD:			22,967			TOTAL CONDENSATE PROD:			203								

WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 6		RRCID -> 211700			COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//	501480								
MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:	13	RRCID ->	212915	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11680 - 11904	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1856	-0-	-4 B	-0-	127 1	1719 2	Y	9		26
						10 9					
02	1674 X	1674	-0-	-0- B	-0-	117 1	1556 2	Y	1		27
						1 9					
03	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	131 1	1769 2	Y	1		28
						1 9					
04	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	127 1	1697 2	Y	-0-		28
05	1860 N	1256	-0-	-604 B	-0-	88 1	1166 2	Y	2		30
						2 9					
06	1830 N	1514	-0-	-316 B	-0-	105 1	1408 2	Y	1		31
						1 9					
07	1891 N	1553	-0-	-338 B	-0-	111 1	1440 2	Y	2		33
						2 9					
08	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	122 1	1548 2	Y	-0-		33
09	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	116 1	1484 2	Y	-0-		33
10	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	122 1	1571 2	Y	-0-		33
11	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	120 1	1505 2	Y	-0-		33
12	1581 N	1528	-0-	-53 B	-0-	116 1	1412 2	Y	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		19,694			TOTAL CONDENSATE PROD:				16		

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:	16	RRCID ->	212953	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11516 - 11730	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	579	-0-	-196 B	-0-	38 1	523 2	N	16		73
						18 9					
02	756 N	648	-0-	-108 B	-0-	45 1	601 2	N	2	64 1	11
						2 9					
03	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	50 1	674 2	N	-0-		11
04	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	57 1	756 2	N	-0-		11
05	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	60 1	790 2	N	-0-		11
06	690 N	689	-0-	-1 B	-0-	48 1	641 2	N	-0-		11
07	837 N	831	-0-	-6 B	-0-	60 1	771 2	N	-0-		11
08	837 N	647	-0-	-190 B	-0-	47 1	596 2	N	4		15
						4 9					
09	690 N	516	-0-	-174 B	-0-	37 1	479 2	N	-0-		15
10	837 N	634	-0-	-203 B	-0-	46 1	588 2	N	-0-		15
11	630 N	596	-0-	-34 B	-0-	44 1	552 2	N	-0-		15
*12	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	43 1	521 2	N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		8,091			TOTAL CONDENSATE PROD:				22		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480										
SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 213002			COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1457 N	1386	-0-	-71 B	-0-	95	1	1291	2	N	-0-		23
02		1288 N	1233	-0-	-55 B	-0-	86	1	1147	2	N	-0-		23
03		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	94	1	1261	2	N	11		34
							12	9						
04		1350 N	1329	-0-	-21 B	-0-	93	1	1235	2	N	1	1 8	34
							1	9						
05		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	104	1	1377	2	N	8		42
							9	9						
06		1320 N	1293	-0-	-27 B	-0-	89	1	1204	2	N	-0-		42
07		1364 N	1308	-0-	-56 B	-0-	94	1	1214	2	N	-0-		42
08		1488 N	1302	-0-	-186 B	-0-	95	1	1206	2	N	1	1 8	42
							1	9						
09		1290 N	1242	-0-	-48 B	-0-	90	1	1152	2	N	-0-		42
10		1302 N	1266	-0-	-36 B	-0-	91	1	1175	2	N	-0-		42
11		1260 N	1232	-0-	-28 B	-0-	91	1	1141	2	N	-0-		42
12		1271 N	1253	-0-	-18 B	-0-	95	1	1158	2	N	-0-		42
TOTAL GAS PROD:			15,701			TOTAL CONDENSATE PROD:			21					

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		9	RRCID -> 213045			COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	154	1	2090	2	N	15		150
							17	9						
02		1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	139	1	1838	2	N	7		157
							8	9						
03		2263 N	2196	-0-	-67 B	-0-	150	1	2027	2	N	17		174
							19	9						
04		2190 N	2049	-0-	-141 B	-0-	142	1	1890	2	N	15		189
							17	9						
05		2201 N	2186	-0-	-15 B	-0-	153	1	2025	2	N	7	173 1	23
							8	9						
06		2130 N	2069	-0-	-61 B	-0-	143	1	1922	2	N	4		27
							4	9						
07		2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	161	1	2091	2	N	13		40
							14	9						
08		2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	159	1	2029	2	N	12		52
							13	9						
09		2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	150	1	1921	2	N	6		58
							7	9						
10		2263 N	2096	-0-	-167 B	-0-	150	1	1935	2	N	10		68
							11	9						
11		2130 N	1950	-0-	-180 B	-0-	143	1	1792	2	N	14		82
							15	9						
12		2139 N	2082	-0-	-57 B	-0-	158	1	1924	2	N	-0-		82
TOTAL GAS PROD:			25,419			TOTAL CONDENSATE PROD:			120					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480											
WILSON, GB GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 213064		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	3999 X	3778	-0-	-221 B	-0-	258	1	3507	2	Y	12	97	
02	3307 X	3307	-0-	-0- B	-0-	230	1	3052	2	Y	23	120	
03	3946 X	3946	-0-	-0- B	-0-	271	1	3645	2	Y	27	51	
04	4115 X	4115	-0-	-0- B	-0-	286	1	3822	2	Y	6	55	
05	3930 X	3930	-0-	-0- B	-0-	276	1	3654	2	Y	-0-	55	
06	3810 X	3604	-0-	-206 B	-0-	249	1	3355	2	Y	-0-	55	
07	4247 X	3600	-0-	-647 B	-0-	258	1	3342	2	Y	-0-	-0-	
08	3463 X	3463	-0-	-0- B	-0-	252	1	3211	2	Y	-0-	-0-	
09	4110 X	3328	-0-	-782 B	-0-	241	1	3087	2	Y	-0-	-0-	
10	3937 X	3911	-0-	-26 B	-0-	282	1	3629	2	Y	-0-	-0-	
11	3878 X	3878	-0-	-0- B	-0-	283	1	3558	2	Y	34	3	
12	3596 X	3263	-0-	-333 B	-0-	246	1	2996	2	Y	19	22	
TOTAL GAS PROD:						44,123	TOTAL CONDENSATE PROD:						121

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 213088		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	182	1	2477	2	Y	-0-	31	
02	2117 X	2117	-0-	-0- B	-0-	147	1	1950	2	Y	18	49	
03	3211 X	3211	-0-	-0- B	-0-	222	1	2988	2	Y	1	50	
04	2850 X	2739	-0-	-111 B	-0-	191	1	2547	2	Y	1	50	
05	2945 X	2657	-0-	-288 B	-0-	186	1	2469	2	Y	2	52	
06	2850 X	2813	-0-	-37 B	-0-	194	1	2616	2	Y	3	55	
07	2945 X	2905	-0-	-40 B	-0-	208	1	2694	2	Y	3	58	
08	2809 X	2809	-0-	-0- B	-0-	202	1	2575	2	Y	29	6	
09	2932 X	2932	-0-	-0- B	-0-	212	1	2716	2	Y	4	10	
*10	3713 X	3713	-0-	-0- B	-0-	268	1	3442	2	Y	3	13	
11	2700 X	2687	-0-	-13 B	-0-	198	1	2487	2	Y	2	15	
12	2790 N	2689	-0-	-101 B	-0-	204	1	2485	2	Y	-0-	15	
TOTAL GAS PROD:						33,931	TOTAL CONDENSATE PROD:						66

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480											
WARE, J. F.		WELL #: 9		RRCID -> 213089		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 11987		PERF.11576 - 11794			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1469	-0-	-50 B	-0-	100	1	1355	2	Y	13	45 1	20
						14	9						
02	1299 X	1299	-0-	-0- B	-0-	90	1	1196	2	Y	12		32
						13	9						
03	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	98	1	1316	2	Y	3		35
						3	9						
04	1410 N	1396	-0-	-14 B	-0-	97	1	1288	2	Y	10		45
						11	9						
05	1426 N	1425	-0-	-1 B	-0-	99	1	1316	2	Y	9		54
						10	9						
06	1380 N	932	-0-	-448 B	-0-	64	1	866	2	Y	2	43 1	13
						2	9						
07	1457 N	646	-0-	-811 B	-0-	46	1	600	2	Y	-0-		13
08	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	73	1	933	2	Y	1		14
						1	9						
09	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	94	1	1198	2	Y	11		25
						12	9						
10	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	96	1	1235	2	Y	5		30
						6	9						
11	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	90	1	1127	2	Y	32	42 1	20
						35	9						
*12	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	101	1	1231	2	Y	5		25
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		14,822		TOTAL CONDENSATE PROD:								103	

BRIGHT		WELL #: 12		RRCID -> 213090		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 12070		PERF.11884 - 12082			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	851	-0-	-203 B	-0-	57	1	777	2	Y	15	26 1	7
						17	9						
02	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	61	1	809	2	Y	13		20
						14	9						
03	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	61	1	824	2	Y	9		29
						10	9						
04	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	68	1	902	2	Y	19	32 1	16
						21	9						
05	992 N	964	-0-	-28 B	-0-	67	1	893	2	Y	4		20
						4	9						
06	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	65	1	870	2	Y	17		37
						19	9						
07	1023 N	990	-0-	-33 B	-0-	70	1	913	2	Y	6	32 1	11
						7	9						
08	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	69	1	880	2	Y	25	1 8	35
						28	9						
09	960 N	956	-0-	-4 B	-0-	68	1	868	2	Y	18		53
						20	9						
10	992 N	975	-0-	-17 B	-0-	70	1	904	2	Y	1	43 1	11
						1	9						
11	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	70	1	876	2	Y	21		32
						23	9						
*12	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	75	1	910	2	Y	26		58
						29	9						
TOTAL GAS PROD:		11,420		TOTAL CONDENSATE PROD:								174	

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480										
BURKE, FRANK			WELL #: 4		RRCID -> 213329			COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2294 N	2276	-0-	-18 B	-0-	154	1	2087	2	Y	32		127
						35	9						
02	2068 X	2068	-0-	-0- B	-0-	144	1	1916	2	Y	7	106 1	28
						8	9						
03	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	160	1	2161	2	Y	16		44
						18	9						
04	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	152	1	2034	2	Y	7		51
						8	9						
05	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	158	1	2093	2	Y	20		71
						22	9						
06	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	151	1	2038	2	Y	12		83
						13	9						
07	2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	160	1	2076	2	Y	4		87
						4	9						
08	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	159	1	2023	2	Y	21		108
						23	9						
09	2190 N	2143	-0-	-47 B	-0-	155	1	1982	2	Y	5	97 1	16
						6	9						
10	2232 N	2184	-0-	-48 B	-0-	157	1	2015	2	Y	11		27
						12	9						
11	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	158	1	1979	2	Y	5		32
						6	9						
12	2201 N	2176	-0-	-25 B	-0-	164	1	2000	2	Y	11		43
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		26,443				TOTAL CONDENSATE PROD:					151		

BRIGHT			WELL #: 11		RRCID -> 213330			COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1116 N	1092	-0-	-24 B	-0-	74	1	1006	2	Y	11		11
						12	9						
02	964 X	964	-0-	-0- B	-0-	67	1	886	2	Y	10	17 1	4
						11	9						
03	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	75	1	1006	2	Y	20		24
						22	9						
04	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	74	1	982	2	Y	21		45
						23	9						
05	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	77	1	1015	2	Y	11	41 1	15
						12	9						
06	1080 N	1038	-0-	-42 B	-0-	70	1	946	2	Y	20		35
						22	9						
07	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	83	1	1081	2	Y	10		45
						11	9						
08	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	82	1	1050	2	Y	6	43 1	8
						7	9						
09	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	79	1	1004	2	Y	10		18
						11	9						
10	1178 N	1139	-0-	-39 B	-0-	80	1	1035	2	Y	22		40
						24	9						
11	1110 N	1090	-0-	-20 B	-0-	80	1	1000	2	Y	9		49
						10	9						
12	1116 N	1115	-0-	-1 B	-0-	84	1	1023	2	Y	7	45 1	11
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		13,132				TOTAL CONDENSATE PROD:					157		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480										
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		14	RRCID -> 213420			COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1240 N	1201	-0-	-39 B	-0-	82	1	1109	2	N	9			42
						10	9							
02	1092 N	1052	-0-	-40 B	-0-	73	1	973	2	N	5			47
						6	9							
03	1178 N	1167	-0-	-11 B	-0-	80	1	1080	2	N	6			53
						7	9							
04	1170 N	1142	-0-	-28 B	-0-	79	1	1055	2	N	7			60
						8	9							
05	1178 N	1173	-0-	-5 B	-0-	82	1	1084	2	N	6			66
						7	9							
06	1140 N	1068	-0-	-72 B	-0-	74	1	992	2	N	2			68
						2	9							
07	1178 N	1159	-0-	-19 B	-0-	83	1	1076	2	N	-0-			68
08	1178 N	1139	-0-	-39 B	-0-	83	1	1052	2	N	4			72
						4	9							
09	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	78	1	1002	2	N	-0-			72
10	1147 N	1012	-0-	-135 B	-0-	73	1	938	2	N	1			73
						1	9							
11	1110 N	1036	-0-	-74 B	-0-	76	1	958	2	N	2			75
						2	9							
12	1116 N	1044	-0-	-72 B	-0-	79	1	965	2	N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		13,273				TOTAL CONDENSATE PROD:			42					

WARREN, SM GU1		WELL #:		5	RRCID -> 213518			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2535 X	2535	-0-	-0- B	-0-	172	1	2332	2	Y	28			59
						31	9							
02	2117 X	2117	-0-	-0- B	-0-	148	1	1966	2	Y	3			62
						3	9							
03	2335 X	2335	-0-	-0- B	-0-	158	1	2134	2	Y	39	54	1	47
						43	9							
04	2730 X	2269	-0-	-461 B	-0-	156	1	2085	2	Y	25			72
						28	9							
05	2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	177	1	2340	2	Y	2	56	1	18
						2	9							
06	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	159	1	2142	2	Y	24			42
						26	9							
07	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	174	1	2259	2	Y	27			69
						30	9							
08	2407 X	2407	-0-	-0- B	-0-	173	1	2204	2	Y	27	59	1	37
						30	9							
09	2430 X	1976	-0-	-454 B	-0-	142	1	1821	2	Y	12			49
						13	9							
10	2511 X	2489	-0-	-22 B	-0-	177	1	2279	2	Y	30	58	1	21
						33	9							
11	2370 X	2274	-0-	-96 B	-0-	166	1	2088	2	Y	18			39
						20	9							
12	2449 X	1613	-0-	-836 B	-0-	121	1	1477	2	Y	14			53
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		27,324				TOTAL CONDENSATE PROD:			249					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480													
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 213736		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2232 N	2220	-0-	-12 B	-0-	152	1	2068	2	Y	-0-				12
02	2005 X	2005	-0-	-0- B	-0-	141	1	1864	2	Y	-0-				12
03	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	154	1	2074	2	Y	-0-				12
04	2160 N	2008	-0-	-152 B	-0-	140	1	1868	2	Y	-0-				12
05	2232 N	2030	-0-	-202 B	-0-	143	1	1887	2	Y	-0-				12
06	2160 N	1560	-0-	-600 B	-0-	108	1	1452	2	Y	-0-				12
07	2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	178	1	2301	2	Y	-0-				12
08	2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	163	1	2083	2	Y	-0-				12
09	2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	166	1	2120	2	Y	-0-				12
10	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	166	1	2135	2	Y	-0-				12
11	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	159	1	1998	2	Y	-0-				12
*12	2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	169	1	2058	2	Y	-0-				12
TOTAL GAS PROD:		25,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRIGHT		WELL #: 16		RRCID -> 213750		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1519 N	1505	-0-	-14 B	-0-	102	1	1389	2	Y	13				39
02	1246 X	1246	-0-	-0- B	-0-	14	9	1147	2	Y	12	42	1		9
03	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	13	9	1468	2	Y	27				36
04	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	109	1	1386	2	Y	26				62
05	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	30	9	1439	2	Y	15	57	1		20
06	1560 N	1505	-0-	-55 B	-0-	109	1	1372	2	Y	28				48
07	1581 N	1324	-0-	-257 B	-0-	17	9	1217	2	Y	12				60
08	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	102	1	1313	2	Y	8	58	1		10
09	1500 N	1327	-0-	-173 B	-0-	9	9	1215	2	Y	15				25
10	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	95	1	1267	2	Y	28				53
11	1380 N	1286	-0-	-94 B	-0-	17	9	1179	2	Y	12				65
12	1364 N	1242	-0-	-122 B	-0-	31	9	1137	2	Y	10	59	1		16
TOTAL GAS PROD:		16,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		206									

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480									
SHAW GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID -> 213870			COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1240 N	775	-0-	-465 B	-0-	53 1	720 2	Y	2			58
							2 9						
02		949 X	949	-0-	-0- B	-0-	66 1	882 2	Y	1			59
							1 9						
03		1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	83 1	1120 2	Y	2			61
							2 9						
04		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	81 1	1080 2	Y	13	61 1	1 8	12
							14 9						
05		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	81 1	1070 2	Y	-0-			12
06		1170 N	1143	-0-	-27 B	-0-	79 1	1064 2	Y	-0-			12
07		1209 N	1133	-0-	-76 B	-0-	81 1	1052 2	Y	-0-			12
08		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	73 1	931 2	Y	-0-			12
09		1140 N	988	-0-	-152 B	-0-	72 1	916 2	Y	-0-			12
10		1147 N	1055	-0-	-92 B	-0-	76 1	979 2	Y	-0-			12
11		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	79 1	997 2	Y	-0-			12
12		1023 N	1022	-0-	-1 B	-0-	78 1	944 2	Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			12,676		TOTAL CONDENSATE PROD:			18					

ALLRED		WELL #:		10	RRCID -> 213948			COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	90 1	1221 2	Y	6			51
							7 9						
02		1343 X	1343	-0-	-0- B	-0-	94 1	1247 2	Y	2			53
							2 9						
03		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	102 1	1376 2	Y	4			57
							4 9						
04		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	100 1	1334 2	Y	7			64
							8 9						
05		1488 N	1137	-0-	-351 B	-0-	80 1	1055 2	Y	2			66
							2 9						
06		1440 N	1350	-0-	-90 B	-0-	93 1	1254 2	Y	3	56 1		13
							3 9						
07		1488 N	1350	-0-	-138 B	-0-	97 1	1251 2	Y	2			15
							2 9						
08		1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	87 1	1103 2	Y	-0-			15
09		1350 N	1263	-0-	-87 B	-0-	92 1	1171 2	Y	-0-			15
10		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	104 1	1333 2	Y	8			23
							9 9						
11		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	102 1	1282 2	Y	-0-			23
*12		1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	105 1	1276 2	Y	2			25
							2 9						
TOTAL GAS PROD:			16,088		TOTAL CONDENSATE PROD:			36					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480										
WARREN, SM GUL		WELL #:		7	RRCID -> 214061			COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	186	1	2521	2	Y	-0-			80
02	2337 X	2337	-0-	-0- B	-0-	163	1	2157	2	Y	15	62	1	33
						17	9							
03	2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	185	1	2492	2	Y	24			57
						26	9							
04	2610 N	2592	-0-	-18 B	-0-	181	1	2410	2	Y	1			58
						1	9							
05	2822 N	2822	-0-	-0- B	-0-	196	1	2601	2	Y	23			81
						25	9							
06	2610 N	2436	-0-	-174 B	-0-	168	1	2267	2	Y	1	60	1	22
						1	9							
07	2666 N	2430	-0-	-236 B	-0-	173	1	2236	2	Y	19			41
						21	9							
08	2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	167	1	2130	2	Y	9			50
						10	9							
09	2430 N	1937	-0-	-493 B	-0-	139	1	1783	2	Y	14			64
						15	9							
10	2813 N	2813	-0-	-0- B	-0-	201	1	2581	2	Y	28	62	1	30
						31	9							
11	2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	195	1	2449	2	Y	10			40
						11	9							
*12	2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	186	1	2265	2	Y	40			80
						44	9							
TOTAL GAS PROD:		30,234			TOTAL CONDENSATE PROD:			184						

CROSS, JERRY GAS UNIT 1				WELL #:	14	RRCID -> 214398			COMPL. DATE 07/29/2005			TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1612 N	823	-0-	-789 B	-0-	55	1	751	2	Y	15	99	1	15
						17	9							
02	1440 X	1440	-0-	-0- B	-0-	101	1	1335	2	Y	4			19
						4	9							
03	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	138	1	1857	2	Y	1			20
						1	9							
04	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	90	1	1196	2	Y	-0-			20
05	1581 N	1233	-0-	-348 B	-0-	86	1	1145	2	Y	2			22
						2	9							
06	1800 N	1089	-0-	-711 B	-0-	75	1	1011	2	Y	3			25
						3	9							
07	1333 N	1261	-0-	-72 B	-0-	90	1	1167	2	Y	4			29
						4	9							
08	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	64	1	818	2	Y	3	1	8	31
						3	9							
09	1080 N	935	-0-	-145 B	-0-	68	1	867	2	Y	-0-			31
10	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	120	1	1544	2	Y	5			36
						6	9							
11	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	97	1	1217	2	Y	3			39
						3	9							
12	961 N	959	-0-	-2 B	-0-	73	1	886	2	Y	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		14,894			TOTAL CONDENSATE PROD:			40						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1674 N	1351	-0-	-323 B	-0-	93	1	1258	2	N	-0-		171
02		1820 N	677	-0-	-1143 B	-0-	47	1	630	2	N	-0-		171
03		2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	151	1	2031	2	N	-0-		171
04		2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	151	1	2014	2	N	2	2 8	171
							2	9						
05		1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	130	1	1724	2	N	-0-		171
06		2040 N	1578	-0-	-462 B	-0-	109	1	1469	2	N	-0-		171
07		2108 N	1705	-0-	-403 B	-0-	122	1	1583	2	N	-0-		171
08		1860 N	1542	-0-	-318 B	-0-	112	1	1428	2	N	2	2 8	171
							2	9						
09		1590 N	1113	-0-	-477 B	-0-	81	1	1031	2	N	1		172
							1	9						
10		1705 N	949	-0-	-756 B	-0-	68	1	881	2	N	-0-		172
11		1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	112	1	1409	2	N	-0-		172
*12		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	116	1	1413	2	N	-0-		172
TOTAL GAS PROD:			18,168				TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2232 N	2038	-0-	-194 B	-0-	138	1	1878	2	Y	20		100
							22	9						
02		1819 X	1819	-0-	-0- B	-0-	126	1	1676	2	Y	15		115
							17	9						
03		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	115	1	1554	2	Y	10	83 1	42
							11	9						
04		2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	153	1	2045	2	Y	35		77
							39	9						
05		2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	145	1	1914	2	Y	19		96
							21	9						
06		1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	133	1	1794	2	Y	19	85 1	30
							21	9						
07		2170 N	2085	-0-	-85 B	-0-	148	1	1919	2	Y	16		46
							18	9						
08		2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	147	1	1871	2	Y	16	1 8	61
							18	9						
09		1950 N	1708	-0-	-242 B	-0-	123	1	1572	2	Y	12		73
							13	9						
10		2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	156	1	2012	2	Y	24		97
							26	9						
11		1980 N	1870	-0-	-110 B	-0-	137	1	1722	2	Y	10	87 1	20
							11	9						
*12		1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	150	1	1819	2	Y	21		41
							23	9						
TOTAL GAS PROD:			23,687				TOTAL CONDENSATE PROD:			217				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SMITH						
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480																
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005										TOTAL DEPTH 11823	PERF.11516 - 11750					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1015	-0-	-132 B	-0-	69	1	943	2	Y	3					49
						3	9									
02	999 X	999	-0-	-0- B	-0-	70	1	922	2	Y	6					55
						7	9									
03	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	78	1	1054	2	Y	6	47	1			14
						7	9									
04	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	76	1	1020	2	Y	5					19
						6	9									
05	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	80	1	1059	2	Y	1					20
						1	9									
06	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	76	1	1028	2	Y	16					36
						18	9									
07	1147 N	1136	-0-	-11 B	-0-	80	1	1038	2	Y	16					52
						18	9									
08	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	81	1	1033	2	Y	6	1	8			57
						7	9									
09	1110 N	1068	-0-	-42 B	-0-	77	1	989	2	Y	2					59
						2	9									
10	1147 N	1112	-0-	-35 B	-0-	80	1	1031	2	Y	1					60
						1	9									
11	1080 N	1079	-0-	-1 B	-0-	79	1	990	2	Y	9	59	1			10
						10	9									
12	1116 N	1095	-0-	-21 B	-0-	83	1	1012	2	Y	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		13,128				TOTAL CONDENSATE PROD:				71						

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005										TOTAL DEPTH 12370	PERF.11968 - 12202					
01	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	137	1	1863	2	Y	-0-					-0-
02	1716 X	1716	-0-	-0- B	-0-	120	1	1596	2	Y	-0-					-0-
03	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	137	1	1840	2	Y	-0-					-0-
04	1950 N	1876	-0-	-74 B	-0-	131	1	1745	2	Y	-0-					-0-
05	1891 N	1890	-0-	-1 B	-0-	133	1	1757	2	Y	-0-					-0-
06	1920 N	1434	-0-	-486 B	-0-	99	1	1335	2	Y	-0-					-0-
07	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	160	1	2070	2	Y	-0-					-0-
08	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	146	1	1861	2	Y	-0-					-0-
09	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	141	1	1798	2	Y	-0-					-0-
10	1984 N	1946	-0-	-38 B	-0-	140	1	1795	2	Y	10					10
						11	9									
11	1920 N	1901	-0-	-19 B	-0-	140	1	1753	2	Y	7	12	1			5
						8	9									
12	1984 N	1873	-0-	-111 B	-0-	142	1	1731	2	Y	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		22,789				TOTAL CONDENSATE PROD:				17						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH						
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480													
MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID -> 215479			COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1395 N	1241	-0-	-154 B	-0-	85	1	1156	2	N	-0-					197
02		1232 N	874	-0-	-358 B	-0-	61	1	813	2	N	-0-					197
03		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	89	1	1201	2	N	20	177	1			40
04		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	22	9									
04		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	93	1	1244	2	N	13					53
05		1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	14	9									
05		1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	88	1	1163	2	N	10					63
06		1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	11	9									
06		1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	96	1	1291	2	N	16					79
07		1395 N	1304	-0-	-91 B	-0-	18	9									
07		1395 N	1304	-0-	-91 B	-0-	93	1	1207	2	N	4					83
08		1271 N	1205	-0-	-66 B	-0-	4	9									
08		1271 N	1205	-0-	-66 B	-0-	87	1	1108	2	N	9	1	8			91
09		1410 N	1229	-0-	-181 B	-0-	10	9									
09		1410 N	1229	-0-	-181 B	-0-	88	1	1129	2	N	11					102
10		1302 N	1214	-0-	-88 B	-0-	12	9									
10		1302 N	1214	-0-	-88 B	-0-	87	1	1118	2	N	8					110
11		1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	9	9									
11		1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	95	1	1192	2	N	4					114
12		1271 N	933	-0-	-338 B	-0-	4	9									
12		1271 N	933	-0-	-338 B	-0-	70	1	852	2	N	10					124
							11	9									
TOTAL GAS PROD:			14,621			TOTAL CONDENSATE PROD:			105								

MATLOCK				WELL #:	14	RRCID -> 215493			COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	97	1	1323	2	Y	10					90
02		1345 X	1345	-0-	-0- B	-0-	11	9									
02		1345 X	1345	-0-	-0- B	-0-	93	1	1230	2	Y	20					110
03		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	22	9									
03		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	89	1	1193	2	Y	24	89	1			45
04		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	26	9									
04		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	95	1	1264	2	Y	8	2	8			51
05		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	9	9									
05		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	97	1	1284	2	Y	8					59
06		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	9	9									
06		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	91	1	1227	2	Y	12	53	1			18
07		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	13	9									
07		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	104	1	1347	2	Y	5					23
08		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	6	9									
08		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	92	1	1169	2	Y	10	1	8			32
09		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	11	9									
09		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	95	1	1214	2	Y	23					55
10		1333 N	1215	-0-	-118 B	-0-	25	9									
10		1333 N	1215	-0-	-118 B	-0-	87	1	1122	2	Y	5					60
11		1230 N	573	-0-	-657 B	-0-	6	9									
11		1230 N	573	-0-	-657 B	-0-	41	1	515	2	Y	15					75
12		1333 N	1323	-0-	-10 B	-0-	17	9									
12		1333 N	1323	-0-	-10 B	-0-	100	1	1215	2	Y	7					82
							8	9									
TOTAL GAS PROD:			15,347			TOTAL CONDENSATE PROD:			147								

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480												
SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 215495		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11400 - 11694				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	748	-0-	-523 B	-0-	51	1	696	2	Y	1			59
02	975 X	975	-0-	-0- B	-0-	68	1	906	2	Y	1			60
03	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	61	1	815	2	Y	1			61
04	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	51	1	685	2	Y	4	54	1	10
05	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	78	1	1036	2	Y	-0-			10
06	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	83	1	1114	2	Y	-0-			10
07	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	92	1	1186	2	Y	-0-			10
08	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	88	1	1127	2	Y	-0-			10
09	1200 N	1166	-0-	-34 B	-0-	85	1	1081	2	Y	-0-			10
10	1271 N	1145	-0-	-126 B	-0-	83	1	1062	2	Y	-0-			10
11	1170 N	1102	-0-	-68 B	-0-	81	1	1021	2	Y	-0-			10
12	1209 N	1122	-0-	-87 B	-0-	85	1	1037	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 12,679

TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 216095		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12120		PERF.11786 - 12022				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2604 N	2593	-0-	-11 B	-0-	175	1	2372	2	Y	42			62
02	2270 X	2270	-0-	-0- B	-0-	156	1	2072	2	Y	38			100
03	2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	171	1	2303	2	Y	34	94	1	40
04	2520 N	2485	-0-	-35 B	-0-	171	1	2278	2	Y	33	2	8	71
05	2511 N	2403	-0-	-108 B	-0-	166	1	2197	2	Y	36			107
06	2430 N	1814	-0-	-616 B	-0-	125	1	1688	2	Y	1	92	1	16
07	2573 N	1832	-0-	-741 B	-0-	131	1	1695	2	Y	5			21
08	2957 N	2957	-0-	-0- B	-0-	211	1	2690	2	Y	51	58	1	14
09	2741 N	2741	-0-	-0- B	-0-	195	1	2493	2	Y	48			62
10	2728 N	2728	-0-	-0- B	-0-	197	1	2529	2	Y	2			64
11	2490 N	1886	-0-	-604 B	-0-	137	1	1720	2	Y	26	70	1	20
*12	2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	203	1	2474	2	Y	2			22

TOTAL GAS PROD: 28,899

TOTAL CONDENSATE PROD: 318

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480										
WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 8		RRCID -> 216096			COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1457 N	1341	-0-	-116 B	-0-	91	1	1238	2	Y	11		55
						12	9						
02	1364 X	1364	-0-	-0- B	-0-	95	1	1257	2	Y	11	42 1	24
						12	9						
03	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	98	1	1325	2	Y	19		43
						21	9						
04	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	94	1	1261	2	Y	9		52
						10	9						
05	1488 N	1425	-0-	-63 B	-0-	99	1	1316	2	Y	9	43 1	18
						10	9						
06	1410 N	1381	-0-	-29 B	-0-	95	1	1276	2	Y	9		27
						10	9						
07	1426 N	1402	-0-	-24 B	-0-	100	1	1294	2	Y	7		34
						8	9						
08	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	101	1	1283	2	Y	12		46
						13	9						
09	1380 N	1339	-0-	-41 B	-0-	96	1	1232	2	Y	10	43 1	13
						11	9						
10	1395 N	1360	-0-	-35 B	-0-	98	1	1262	2	Y	-0-		13
11	1350 N	1323	-0-	-27 B	-0-	98	1	1225	2	Y	-0-		13
12	1395 N	1335	-0-	-60 B	-0-	101	1	1227	2	Y	6		19
						7	9						
TOTAL GAS PROD:			16,476			TOTAL CONDENSATE PROD:			103				

NEWSOME -A-				WELL #: 5		RRCID -> 216097			COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	3188 X	3188	-0-	-0- B	-0-	222	1	2966	2	Y	-0-		14
02	4031 X	4031	-0-	-0- B	-0-	286	1	3745	2	Y	-0-		14
03	3122 X	3122	-0-	-0- B	-0-	219	1	2903	2	Y	-0-		14
04	3090 X	3018	-0-	-72 B	-0-	214	1	2803	2	Y	1	1 8	14
						1	9						
05	3596 X	3359	-0-	-237 B	-0-	237	1	3122	2	Y	-0-		14
06	3480 X	3126	-0-	-354 B	-0-	215	1	2899	2	Y	11		25
						12	9						
07	3596 X	2936	-0-	-660 B	-0-	210	1	2726	2	Y	-0-		25
08	2932 X	2932	-0-	-0- B	-0-	213	1	2718	2	Y	1	1 8	25
						1	9						
09	3240 X	2720	-0-	-520 B	-0-	197	1	2522	2	Y	1		26
						1	9						
10	3348 X	2287	-0-	-1061 B	-0-	167	1	2120	2	Y	-0-		26
11	3120 X	2620	-0-	-500 B	-0-	197	1	2423	2	Y	-0-		26
12	2945 X	2708	-0-	-237 B	-0-	209	1	2499	2	Y	-0-		26
TOTAL GAS PROD:			36,047			TOTAL CONDENSATE PROD:			14				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480													
ODOM, JR GU 1			WELL #: 3		RRCID -> 216155			COMPL. DATE 09/18/2005			TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2108 N	1851	-0-	-257 B	-0-	130	1	1706	2	N	14				115
02		1764 N	1233	-0-	-531 B	-0-	15	9	90	1	N	-0-				115
03		1891 N	1869	-0-	-22 B	-0-	133	1	1736	2	N	-0-				115
04		1800 N	1727	-0-	-73 B	-0-	124	1	1602	2	N	1	1	8		115
05		1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	119	1	1542	2	N	39				154
06		1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	135	1	1761	2	N	-0-				154
07		1798 N	1270	-0-	-528 B	-0-	95	1	1174	2	N	1				155
08		1705 N	1232	-0-	-473 B	-0-	93	1	1138	2	N	1	1	8		155
09		1890 N	1394	-0-	-496 B	-0-	102	1	1291	2	N	1				156
10		1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	131	1	1680	2	N	-0-				156
11		1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	137	1	1691	2	N	11				167
*12		1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	144	1	1705	2	N	-0-				167
TOTAL GAS PROD:			19,676			TOTAL CONDENSATE PROD:			68							

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 216160			COMPL. DATE 10/16/2005			TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1779 X	1779	-0-	-0- B	-0-	122	1	1653	2	Y	4	3	1		9
02		1601 X	1601	-0-	-0- B	-0-	112	1	1485	2	Y	4	3	1		10
03		1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	128	1	1722	2	Y	2	4	1		8
04		1710 N	1674	-0-	-36 B	-0-	116	1	1551	2	Y	6	5	1		9
05		1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	130	1	1715	2	Y	3				12
06		1800 N	1530	-0-	-270 B	-0-	106	1	1424	2	Y	-0-	3	1		9
07		1736 N	1713	-0-	-23 B	-0-	123	1	1588	2	Y	2	2	1		9
08		1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	133	1	1692	2	Y	3	3	1		9
09		1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	127	1	1624	2	Y	5	4	1		10
10		1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	134	1	1723	2	Y	3	4	1		9
11		1770 N	1766	-0-	-4 B	-0-	130	1	1633	2	Y	3				12
*12		1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	141	1	1711	2	Y	7	6	1		13
TOTAL GAS PROD:			21,068			TOTAL CONDENSATE PROD:			42							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480												
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 216186			COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		2263 N	2225	-0-	-38 B	-0-	153	1	2072	2	Y	-0-				8
02		1884 X	1884	-0-	-0- B	-0-	132	1	1752	2	Y	-0-				8
03		1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	132	1	1784	2	Y	-0-				8
04		2160 N	2109	-0-	-51 B	-0-	145	1	1940	2	Y	22				30
							24	9								
05		2077 N	2029	-0-	-48 B	-0-	141	1	1874	2	Y	13				43
							14	9								
06		1860 N	1745	-0-	-115 B	-0-	120	1	1618	2	Y	6	42	1		7
							7	9								
07		2170 N	1874	-0-	-296 B	-0-	134	1	1740	2	Y	-0-				7
08		1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	145	1	1842	2	Y	-0-				7
09		1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	131	1	1670	2	Y	10				17
							11	9								
10		1891 N	1826	-0-	-65 B	-0-	131	1	1682	2	Y	12				29
							13	9								
11		1920 N	1689	-0-	-231 B	-0-	124	1	1555	2	Y	9	30	1		8
							10	9								
12		1860 N	1784	-0-	-76 B	-0-	134	1	1636	2	Y	13				21
							14	9								
TOTAL GAS PROD:			22,880				TOTAL CONDENSATE PROD:			85						

WARE, J. F.				WELL #:		11	RRCID -> 216187			COMPL. DATE 09/23/2005			TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	87	1	1176	2	Y	9				60
							10	9								
02		1356 X	1356	-0-	-0- B	-0-	95	1	1258	2	Y	3				63
							3	9								
03		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	93	1	1252	2	Y	15				78
							17	9								
04		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	93	1	1248	2	Y	5	1	8		82
							6	9								
05		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	101	1	1333	2	Y	3				85
							3	9								
06		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	93	1	1248	2	Y	2				87
							2	9								
07		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	96	1	1246	2	Y	5	87	1		5
							6	9								
08		1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	91	1	1162	2	Y	2	1	8		6
							2	9								
09		1350 N	713	-0-	-637 B	-0-	52	1	659	2	Y	2				8
							2	9								
10		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					Y	-0-				8
11		1200 N	9	-0-	-1191 B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-				8
12		744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:			11,443				TOTAL CONDENSATE PROD:			46						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480										
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 11		RRCID -> 216188		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1438	-0-	-81 B	-0-	98 1	1336 2	Y	4			52
						4 9						
02	1457 X	1457	-0-	-0- B	-0-	102 1	1351 2	Y	4			56
						4 9						
03	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	111 1	1494 2	Y	-0-			56
04	1380 N	1243	-0-	-137 B	-0-	87 1	1156 2	Y	-0-			56
05	1612 N	1439	-0-	-173 B	-0-	100 1	1320 2	Y	17			73
						19 9						
06	1560 N	1314	-0-	-246 B	-0-	90 1	1217 2	Y	6			79
						7 9						
07	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	96 1	1249 2	Y	-0-			79
08	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	94 1	1192 2	Y	7			86
						8 9						
09	1320 N	1290	-0-	-30 B	-0-	93 1	1195 2	Y	2			88
						2 9						
10	1333 N	1227	-0-	-106 B	-0-	88 1	1135 2	Y	4			92
						4 9						
11	1260 N	1256	-0-	-4 B	-0-	92 1	1156 2	Y	7			99
						8 9						
12	1333 N	1279	-0-	-54 B	-0-	97 1	1182 2	Y	-0-	95 1		4
TOTAL GAS PROD:		16,187				TOTAL CONDENSATE PROD:		51				

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 216601		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	347	-0-	-87 B	-0-	27 1	318 2	Y	2			17
						2 9						
02	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	48 1	583 2	Y	2			19
						2 9						
03	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	59 1	741 2	Y	2			21
						2 9						
04	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	52 1	637 2	Y	1			22
						1 9						
05	713 N	672	-0-	-41 B	-0-	48 1	623 2	Y	1			23
						1 9						
06	750 N	315	-0-	-435 B	-0-	22 1	292 2	Y	1			24
						1 9						
07	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	53 1	690 2	Y	2			26
						2 9						
08	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	51 1	647 2	Y	-0-			26
09	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	29 1	365 2	Y	2			28
						2 9						
10	744 N	685	-0-	-59 B	-0-	51 1	633 2	Y	1			29
						1 9						
11	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	57 1	661 2	Y	1			30
						1 9						
*12	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	44 1	483 2	Y	1			31
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		7,230				TOTAL CONDENSATE PROD:		16				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480											
WARREN, SM GUL		WELL #:		6	RRCID -> 216633			COMPL. DATE 10/29/2005			TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	154	1	2086	2	Y	-0-				77
02	1931 X	1931	-0-	-0- B	-0-	134	1	1780	2	Y	15	62	1		30
03	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	17	9	1951	2	Y	24				54
04	2160 N	2103	-0-	-57 B	-0-	26	9	1956	2	Y	-0-				54
05	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	147	1	2011	2	Y	23				77
06	2040 N	1988	-0-	-52 B	-0-	152	1	1851	2	Y	-0-	60	1		17
07	2170 N	1853	-0-	-317 B	-0-	131	1	1699	2	Y	21				38
08	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	23	9	1669	2	Y	8				46
09	1980 N	1877	-0-	-103 B	-0-	131	1	1727	2	Y	14				60
10	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	15	9	1897	2	Y	28	62	1		26
11	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	147	1	2133	2	Y	-0-				26
*12	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	31	9	2045	2	Y	-0-				26
TOTAL GAS PROD:		24,702		TOTAL CONDENSATE PROD:			133								

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #:		16	RRCID -> 216922			COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1798 N	1720	-0-	-78 B	-0-	117	1	1594	2	Y	8				16
02	1510 X	1510	-0-	-0- B	-0-	9	9	1401	2	Y	3				19
03	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	106	1	1527	2	Y	10				29
04	1650 N	1630	-0-	-20 B	-0-	3	9	1506	2	Y	10				39
05	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	113	1	1566	2	Y	7				46
06	1590 N	1532	-0-	-58 B	-0-	11	9	1423	2	Y	3				49
07	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	106	1	1551	2	Y	5				54
08	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	120	1	1509	2	Y	8	1	8		61
09	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	118	1	1449	2	Y	4				65
10	1674 N	1615	-0-	-59 B	-0-	113	1	1491	2	Y	7				72
11	1590 N	1522	-0-	-68 B	-0-	116	1	1401	2	Y	8				80
*12	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	11	9	1531	2	Y	1				81
TOTAL GAS PROD:		19,409		TOTAL CONDENSATE PROD:			74								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480										
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID -> 216945			COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11312 - 11530		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		589 N	560	-0-	-29 B	-0-	38	1	522	2	Y	-0-		-0-
02		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	32	1	424	2	Y	-0-		-0-
03		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	39	1	522	2	Y	35		35
							39	9						
04		540 N	533	-0-	-7 B	-0-	37	1	496	2	Y	-0-		35
05		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	38	1	500	2	Y	1		36
							1	9						
06		570 N	520	-0-	-50 B	-0-	36	1	483	2	Y	1		37
							1	9						
07		558 N	529	-0-	-29 B	-0-	38	1	491	2	Y	-0-		37
08		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	36	1	462	2	Y	-0-		37
09		510 N	462	-0-	-48 B	-0-	34	1	428	2	Y	-0-		37
10		527 N	460	-0-	-67 B	-0-	33	1	427	2	Y	-0-		37
11		480 N	419	-0-	-61 B	-0-	31	1	388	2	Y	-0-		37
*12		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	37	1	449	2	Y	-0-		37
TOTAL GAS PROD:			6,062		TOTAL CONDENSATE PROD:			37						

BARNES, DA GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 217086			COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11912 - 12154		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	150	1	2040	2	Y	13		34
							14	9						
02		1816 X	1816	-0-	-0- B	-0-	127	1	1678	2	Y	10		44
							11	9						
03		2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	140	1	1892	2	Y	3		47
							3	9						
04		2100 N	1991	-0-	-109 B	-0-	138	1	1838	2	Y	14		61
							15	9						
05		2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	144	1	1904	2	Y	4	27 1	38
							4	9						
06		1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	138	1	1852	2	Y	3		41
							3	9						
07		2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	148	1	1913	2	Y	12		53
							13	9						
08		1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	141	1	1800	2	Y	4	27 1	1 8
							4	9						
09		1980 N	1787	-0-	-193 B	-0-	129	1	1655	2	Y	3		32
							3	9						
10		2077 N	1671	-0-	-406 B	-0-	119	1	1535	2	Y	15	26 1	21
							17	9						
11		1890 N	1789	-0-	-101 B	-0-	132	1	1656	2	Y	1		22
							1	9						
12		1860 N	1784	-0-	-76 B	-0-	135	1	1637	2	Y	11		33
							12	9						
TOTAL GAS PROD:			23,141		TOTAL CONDENSATE PROD:			93						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480												
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
01		3007 X	2850	-0-	-157 B	-0-	196 1	2654 2	Y		-0-	25
02		2260 X	2260	-0-	-0- B	-0-	158 1	2098 2	Y		4	29
							4 9					
03		2388 X	2388	-0-	-0- B	-0-	165 1	2222 2	Y		1	30
							1 9					
04		3060 X	2958	-0-	-102 B	-0-	206 1	2751 2	Y		1	31
							1 9					
05		3125 X	3125	-0-	-0- B	-0-	219 1	2906 2	Y		-0-	31
06		2760 X	2678	-0-	-82 B	-0-	185 1	2493 2	Y		-0-	31
07		3069 X	2721	-0-	-348 B	-0-	195 1	2526 2	Y		-0-	31
08		3005 X	3005	-0-	-0- B	-0-	217 1	2769 2	Y		17	11
							19 9				37 1	
09		3030 X	2518	-0-	-512 B	-0-	183 1	2335 2	Y		-0-	11
10		3131 X	2698	-0-	-433 B	-0-	195 1	2503 2	Y		-0-	11
11		2910 X	2822	-0-	-88 B	-0-	207 1	2596 2	Y		17	28
							19 9					
12		3007 X	2453	-0-	-554 B	-0-	186 1	2267 2	Y		-0-	28
TOTAL GAS PROD:			32,476	TOTAL CONDENSATE PROD:			40					

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792												
01		2294 N	1835	-0-	-459 B	-0-	125 1	1695 2	N		14	129
							15 9					
02		1960 N	1805	-0-	-155 B	-0-	125 1	1657 2	N		21	150
							23 9					
03		2077 N	1975	-0-	-102 B	-0-	135 1	1816 2	N		22	172
							24 9					
04		2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	138 1	1848 2	N		61	61
							67 9				172 1	
05		1984 N	1818	-0-	-166 B	-0-	127 1	1682 2	N		8	69
							9 9					
06		1920 N	1774	-0-	-146 B	-0-	122 1	1645 2	N		6	75
							7 9					
07		2108 N	1983	-0-	-125 B	-0-	142 1	1835 2	N		5	80
							6 9					
08		2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	156 1	1988 2	N		52	131
							57 9				1 8	
09		2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	151 1	1936 2	N		11	142
							12 9					
10		2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	158 1	2027 2	N		10	152
							11 9					
11		2130 N	2025	-0-	-105 B	-0-	149 1	1868 2	N		7	159
							8 9					
12		2170 N	2072	-0-	-98 B	-0-	154 1	1868 2	N		45	23
							50 9				181 1	
TOTAL GAS PROD:			23,836	TOTAL CONDENSATE PROD:			262					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//	501480										
MORBY GAS UNIT 1			WELL #:	13	RRCID ->	217460	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	12152	PERF.11754 - 11932			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1612 N	1163	-0-	-449 B	-0-	80	1	1083	2	Y	-0-		22
02		1885 X	1885	-0-	-0- B	-0-	132	1	1747	2	Y	5		27
							6	9						
03		2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	138	1	1866	2	Y	1		28
							1	9						
04		2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	158	1	2108	2	Y	-0-		28
05		2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	160	1	2113	2	Y	-0-		28
06		2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	153	1	2064	2	Y	-0-		28
07		2356 N	2251	-0-	-105 B	-0-	161	1	2090	2	Y	-0-		28
08		2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	160	1	2041	2	Y	18	37 1	9
							20	9						
09		2220 N	1710	-0-	-510 B	-0-	124	1	1586	2	Y	-0-		9
10		2263 N	2052	-0-	-211 B	-0-	148	1	1904	2	Y	-0-		9
11		2160 N	904	-0-	-1256 B	-0-	66	1	828	2	Y	9		18
							10	9						
12		1767 N	1140	-0-	-627 B	-0-	87	1	1053	2	Y	-0-		18
TOTAL GAS PROD:			22,087	TOTAL CONDENSATE PROD:						33				

MCMOYLE UNIT 1			WELL #:	6	RRCID ->	217715	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	12236	PERF.11698 - 12014			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3286 X	1449	-0-	-1837 B	-0-	99	1	1350	2	Y	-0-		20
02		2741 X	2741	-0-	-0- B	-0-	192	1	2543	2	Y	5		25
							6	9						
03		2508 X	2508	-0-	-0- B	-0-	173	1	2334	2	Y	1		26
							1	9						
04		2850 X	1164	-0-	-1686 B	-0-	81	1	1082	2	Y	1		27
							1	9						
05		3038 X	1471	-0-	-1567 B	-0-	103	1	1368	2	Y	-0-		27
06		2940 X	1895	-0-	-1045 B	-0-	131	1	1764	2	Y	-0-		27
07		3038 X	1407	-0-	-1631 B	-0-	101	1	1306	2	Y	-0-		27
08		2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	146	1	1865	2	Y	14	32 1	9
							15	9						
09		2794 N	2794	-0-	-0- B	-0-	203	1	2591	2	Y	-0-		9
10		1395 N	837	-0-	-558 B	-0-	60	1	777	2	Y	-0-		9
11		1950 N	1529	-0-	-421 B	-0-	112	1	1406	2	Y	10		19
							11	9						
*12		2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	209	1	2536	2	Y	-0-		19
TOTAL GAS PROD:			22,566	TOTAL CONDENSATE PROD:						31				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480											
BRIGHT			WELL #: 13		RRCID -> 217717			COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	153	1	2081	2	Y	47			70
						52	9							
02	2013 X	2013	-0-	-0- B	-0-	140	1	1864	2	Y	8	70	1	8
						9	9							
03	2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	156	1	2105	2	Y	39			47
						43	9							
04	2220 N	2020	-0-	-200 B	-0-	140	1	1869	2	Y	10			57
						11	9							
05	2660 N	2660	-0-	-0- B	-0-	187	1	2472	2	Y	1			58
						1	9							
06	2220 N	2162	-0-	-58 B	-0-	147	1	1980	2	Y	32	83	1	7
						35	9							
07	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	157	1	2035	2	Y	-0-			7
08	2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	156	1	1982	2	Y	20			27
						22	9							
09	2160 N	2058	-0-	-102 B	-0-	146	1	1866	2	Y	42			69
						46	9							
10	2201 N	2118	-0-	-83 B	-0-	153	1	1964	2	Y	1			70
						1	9							
11	2100 N	2070	-0-	-30 B	-0-	153	1	1917	2	Y	-0-			70
12	2139 N	2037	-0-	-102 B	-0-	153	1	1858	2	Y	24			94
						26	9							
TOTAL GAS PROD:		26,080				TOTAL CONDENSATE PROD:		224						

WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 217718			COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1550 N	1536	-0-	-14 B	-0-	104	1	1419	2	Y	12			69
						13	9							
02	1344 X	1344	-0-	-0- B	-0-	94	1	1242	2	Y	7			76
						8	9							
03	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	102	1	1378	2	Y	30			106
						33	9							
04	1500 N	1357	-0-	-143 B	-0-	94	1	1251	2	Y	11	90	1	27
						12	9							
05	1488 N	1484	-0-	-4 B	-0-	104	1	1372	2	Y	7			34
						8	9							
06	1470 N	1442	-0-	-28 B	-0-	99	1	1337	2	Y	5			39
						6	9							
07	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	106	1	1371	2	Y	6			45
						7	9							
08	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	106	1	1349	2	Y	7			52
						8	9							
09	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	104	1	1326	2	Y	10			62
						11	9							
10	1488 N	1451	-0-	-37 B	-0-	104	1	1335	2	Y	11			73
						12	9							
11	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	104	1	1302	2	Y	10			83
						11	9							
12	1488 N	1430	-0-	-58 B	-0-	108	1	1308	2	Y	13			96
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		17,362				TOTAL CONDENSATE PROD:		129						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480											
MATLOCK		WELL #: 16		RRCID -> 217732		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1853	-0-	-7 B	-0-	126	1	1716	2	Y	10		75
						11	9						
02	1587 X	1587	-0-	-0- B	-0-	110	1	1455	2	Y	20		95
						22	9						
03	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	121	1	1624	2	Y	24	90 1	29
						26	9						
04	1710 N	1705	-0-	-5 B	-0-	118	1	1578	2	Y	8	1 8	36
						9	9						
05	1767 N	1749	-0-	-18 B	-0-	122	1	1617	2	Y	9		45
						10	9						
06	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	118	1	1584	2	Y	17	58 1	4
						19	9						
07	1767 N	1755	-0-	-12 B	-0-	125	1	1622	2	Y	7		11
						8	9						
08	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	125	1	1590	2	Y	13	1 8	23
						14	9						
09	1710 N	1639	-0-	-71 B	-0-	117	1	1497	2	Y	23		46
						25	9						
10	1767 N	1646	-0-	-121 B	-0-	118	1	1522	2	Y	5		51
						6	9						
11	1680 N	1616	-0-	-64 B	-0-	117	1	1475	2	Y	22		73
						24	9						
12	1705 N	1666	-0-	-39 B	-0-	126	1	1531	2	Y	8		81
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		20,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		166							

ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 10		RRCID -> 217762		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	2000	-0-	-77 B	-0-	136	1	1850	2	Y	13		45
						14	9						
02	1914 X	1914	-0-	-0- B	-0-	134	1	1774	2	Y	5		50
						6	9						
03	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	137	1	1848	2	Y	11		61
						12	9						
04	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	139	1	1857	2	Y	14		75
						15	9						
05	2108 N	2066	-0-	-42 B	-0-	144	1	1901	2	Y	19		94
						21	9						
06	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	136	1	1827	2	Y	8		102
						9	9						
07	2077 N	2073	-0-	-4 B	-0-	148	1	1916	2	Y	8		110
						9	9						
08	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	148	1	1886	2	Y	-0-		110
09	1980 N	1960	-0-	-20 B	-0-	142	1	1818	2	Y	-0-	85 1	25
10	2077 N	2019	-0-	-58 B	-0-	143	1	1835	2	Y	37		62
						41	9						
11	1980 N	1923	-0-	-57 B	-0-	141	1	1775	2	Y	6		68
						7	9						
12	2015 N	1953	-0-	-62 B	-0-	148	1	1804	2	Y	1		69
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		23,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		122							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480											
WILSON, GB GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 217958		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	2684	-0-	-912 B	-0-	183	1	2486	2	Y	14		28
						15	9						
02	3200 X	3200	-0-	-0- B	-0-	224	1	2974	2	Y	2		30
						2	9						
03	3379 X	3379	-0-	-0- B	-0-	233	1	3142	2	Y	4	32 1	2
						4	9						
04	3272 X	3272	-0-	-0- B	-0-	226	1	3022	2	Y	22		24
						24	9						
05	3534 X	3378	-0-	-156 B	-0-	237	1	3132	2	Y	8		32
						9	9						
06	3420 X	3256	-0-	-164 B	-0-	224	1	3020	2	Y	11	37 1	6
						12	9						
07	3534 X	3419	-0-	-115 B	-0-	244	1	3165	2	Y	9		15
						10	9						
08	3230 X	3230	-0-	-0- B	-0-	235	1	2992	2	Y	3	1 8	17
						3	9						
09	3270 X	3174	-0-	-96 B	-0-	229	1	2928	2	Y	15		32
						17	9						
10	3410 X	3117	-0-	-293 B	-0-	225	1	2890	2	Y	2		34
						2	9						
11	3300 X	3216	-0-	-84 B	-0-	236	1	2963	2	Y	15		49
						17	9						
12	3410 X	3117	-0-	-293 B	-0-	237	1	2879	2	Y	1	37 1	13
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		38,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		106							

WILSON, GB GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 218396		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	3293	-0-	-179 B	-0-	224	1	3047	2	Y	20		41
						22	9						
02	2872 X	2872	-0-	-0- B	-0-	201	1	2669	2	Y	2		43
						2	9						
03	3206 X	3206	-0-	-0- B	-0-	221	1	2981	2	Y	4	37 1	10
						4	9						
04	3210 X	3124	-0-	-86 B	-0-	216	1	2883	2	Y	23	1 8	32
						25	9						
05	3286 X	3073	-0-	-213 B	-0-	215	1	2848	2	Y	9		41
						10	9						
06	3180 X	3040	-0-	-140 B	-0-	209	1	2818	2	Y	12	37 1	16
						13	9						
07	3224 X	3190	-0-	-34 B	-0-	228	1	2953	2	Y	8		24
						9	9						
08	3109 X	3109	-0-	-0- B	-0-	226	1	2880	2	Y	3	1 8	26
						3	9						
09	3120 X	3037	-0-	-83 B	-0-	219	1	2801	2	Y	15		41
						17	9						
10	3193 X	3039	-0-	-154 B	-0-	219	1	2819	2	Y	1		42
						1	9						
11	3090 X	3018	-0-	-72 B	-0-	221	1	2780	2	Y	15		57
						17	9						
12	3193 X	2670	-0-	-523 B	-0-	203	1	2466	2	Y	1	36 1	22
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		36,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		113							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480															
WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397										COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1116 N	1070	-0-	-46 B	-0-	73	1	996	2	N	1		130		
02	1008 N	799	-0-	-209 B	-0-	56	1	741	2	N	2		132		
03	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	77	1	1041	2	N	2		134		
04	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	74	1	990	2	N	36	170 1	-0-		
05	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	40	1	1005	2	N	30		30		
06	1080 N	1041	-0-	-39 B	-0-	72	1	969	2	N	-0-		30		
07	1147 N	1092	-0-	-55 B	-0-	78	1	1014	2	N	-0-		30		
08	1116 N	1086	-0-	-30 B	-0-	79	1	1004	2	N	3		33		
09	1050 N	1048	-0-	-2 B	-0-	75	1	962	2	N	10		43		
10	1085 N	1059	-0-	-26 B	-0-	11	1	975	2	N	7		50		
11	1050 N	1044	-0-	-6 B	-0-	76	1	959	2	N	8		58		
12	1085 N	1033	-0-	-52 B	-0-	9	1	955	2	N	-0-		58		
TOTAL GAS PROD:		12,610				TOTAL CONDENSATE PROD:		99							

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402										COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760		
01	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	114	1	1551	2	Y	3		37		
02	1451 X	1451	-0-	-0- B	-0-	101	1	1343	2	Y	6		43		
03	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	111	1	1489	2	Y	5	42 1	6		
04	1620 N	1562	-0-	-58 B	-0-	108	1	1448	2	Y	5		11		
05	1612 N	1573	-0-	-39 B	-0-	110	1	1462	2	Y	1		12		
06	1560 N	1488	-0-	-72 B	-0-	102	1	1367	2	Y	17		29		
07	1612 N	1564	-0-	-48 B	-0-	112	1	1448	2	Y	4		33		
08	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	112	1	1423	2	Y	2		35		
09	1470 N	1428	-0-	-42 B	-0-	103	1	1323	2	Y	2		37		
10	1519 N	1344	-0-	-175 B	-0-	97	1	1247	2	Y	-0-		37		
11	1470 N	1324	-0-	-146 B	-0-	97	1	1214	2	Y	12	47 1	2		
12	1488 N	1448	-0-	-40 B	-0-	110	1	1337	2	Y	1		3		
TOTAL GAS PROD:		17,993				TOTAL CONDENSATE PROD:		58							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SMITH							
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480																	
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406										COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1736 N	1730	-0-	-6 B	-0-	118	1	1603	2	Y	8					32	
02	1499 X	1499	-0-	-0- B	-0-	105	1	1388	2	Y	5					37	
03	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	116	1	1562	2	Y	77					114	
04	1680 N	1303	-0-	-377 B	-0-	90	1	1205	2	Y	7	1	8			120	
05	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	120	1	1591	2	Y	8					128	
06	1710 N	1598	-0-	-112 B	-0-	108	1	1459	2	Y	28					156	
07	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	120	1	1549	2	Y	9					165	
08	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	115	1	1460	2	Y	8	1	8			172	
09	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	115	1	1475	2	Y	-0-					172	
10	1643 N	1633	-0-	-10 B	-0-	114	1	1467	2	Y	47	165	1			54	
11	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	119	1	1490	2	Y	15					69	
12	1643 N	1574	-0-	-69 B	-0-	119	1	1449	2	Y	5					74	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						217					

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408										COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434				
01	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	135	1	1838	2	Y	-0-					-0-	
02	1757 X	1757	-0-	-0- B	-0-	123	1	1634	2	Y	-0-					-0-	
03	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	135	1	1825	2	Y	-0-					-0-	
04	1920 N	1876	-0-	-44 B	-0-	131	1	1745	2	Y	-0-					-0-	
05	1953 N	1890	-0-	-63 B	-0-	133	1	1757	2	Y	-0-					-0-	
06	1890 N	1703	-0-	-187 B	-0-	118	1	1585	2	Y	-0-					-0-	
07	1953 N	1700	-0-	-253 B	-0-	122	1	1578	2	Y	-0-					-0-	
08	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	121	1	1539	2	Y	-0-					-0-	
09	1710 N	908	-0-	-802 B	-0-	66	1	842	2	Y	-0-					-0-	
10	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	148	1	1905	2	Y	-0-					-0-	
11	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	134	1	1681	2	Y	-0-					-0-	
*12	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	105	1	1273	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480										
NEWSOME -A-		WELL #: 6		RRCID -> 218774		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	3015	-0-	-364 B	-0-	207 1	2806 2	Y	2			14
02	2890 X	2890	-0-	-0- B	-0-	202 1	2686 2	Y	2			16
03	2365 X	2365	-0-	-0- B	-0-	163 1	2201 2	Y	1			17
04	3120 X	2266	-0-	-854 B	-0-	158 1	2107 2	Y	1			18
05	3193 X	3026	-0-	-167 B	-0-	212 1	2812 2	Y	2			20
06	3090 X	3085	-0-	-5 B	-0-	213 1	2871 2	Y	1			21
07	3193 X	3010	-0-	-183 B	-0-	216 1	2794 2	Y	-0-			21
08	3079 X	3079	-0-	-0- B	-0-	224 1	2855 2	Y	-0-			21
09	3090 X	3045	-0-	-45 B	-0-	221 1	2824 2	Y	-0-			21
10	3193 X	2372	-0-	-821 B	-0-	170 1	2192 2	Y	9			30
11	3090 X	3045	-0-	-45 B	-0-	225 1	2820 2	Y	-0-			30
12	3162 X	3124	-0-	-38 B	-0-	237 1	2886 2	Y	1			31
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		34,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

ODOM, JR GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 218776		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	2638	-0-	-59 B	-0-	180 1	2447 2	Y	10			31
02	2270 X	2270	-0-	-0- B	-0-	158 1	2100 2	Y	11			42
03	2401 X	2401	-0-	-0- B	-0-	165 1	2227 2	Y	8			50
04	2623 X	2623	-0-	-0- B	-0-	182 1	2430 2	Y	10	45 1		15
05	2635 X	2585	-0-	-50 B	-0-	181 1	2395 2	Y	8			23
06	2550 X	2202	-0-	-348 B	-0-	152 1	2040 2	Y	9			32
07	2697 X	2543	-0-	-154 B	-0-	181 1	2351 2	Y	10			42
08	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	178 1	2272 2	Y	1	1 8		42
09	2338 N	2338	-0-	-0- B	-0-	169 1	2156 2	Y	12	45 1		9
10	2542 N	2312	-0-	-230 B	-0-	166 1	2135 2	Y	10			19
11	2370 N	2264	-0-	-106 B	-0-	167 1	2097 2	Y	-0-			19
*12	2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	187 1	2275 2	Y	15			34
						17 9						
TOTAL GAS PROD:		29,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		104						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH						
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480													
WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 218780		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2170 N	264	-0-	-1906 B	-0-	17	1	227	2	Y	18				29
						20	9								
02	1635 X	1635	-0-	-0- B	-0-	113	1	1505	2	Y	15				44
						17	9								
03	2446 N	2446	-0-	-0- B	-0-	168	1	2260	2	Y	16	43	1		17
						18	9								
04	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	156	1	2076	2	Y	17				34
						19	9								
05	2338 N	2338	-0-	-0- B	-0-	163	1	2155	2	Y	18				52
						20	9								
06	2250 N	2219	-0-	-31 B	-0-	153	1	2065	2	Y	1	45	1		8
						1	9								
07	2325 N	2047	-0-	-278 B	-0-	145	1	1882	2	Y	18				26
						20	9								
08	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	130	1	1652	2	Y	53	61	1	1 8	17
						58	9								
09	2220 N	1988	-0-	-232 B	-0-	142	1	1821	2	Y	23				40
						25	9								
10	2046 N	1446	-0-	-600 B	-0-	104	1	1341	2	Y	1				41
						1	9								
11	1770 N	1480	-0-	-290 B	-0-	107	1	1338	2	Y	32	57	1		16
						35	9								
12	2046 N	1601	-0-	-445 B	-0-	122	1	1478	2	Y	1				17
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		21,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		213									

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 218781		COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1674 N	949	-0-	-725 B	-0-	64	1	864	2	Y	19				34
						21	9								
02	1298 X	1298	-0-	-0- B	-0-	90	1	1191	2	Y	15				49
						17	9								
03	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	106	1	1425	2	Y	16	43	1		22
						18	9								
04	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	81	1	1084	2	Y	12				34
						13	9								
05	1426 N	1347	-0-	-79 B	-0-	93	1	1236	2	Y	16				50
						18	9								
06	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	110	1	1485	2	Y	-0-	39	1		11
07	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	94	1	1217	2	Y	15				26
						17	9								
08	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	87	1	1106	2	Y	53	59	1		20
						58	9								
09	1590 N	1158	-0-	-432 B	-0-	83	1	1056	2	Y	17				37
						19	9								
10	1333 N	1259	-0-	-74 B	-0-	91	1	1167	2	Y	1				38
						1	9								
11	1200 N	1163	-0-	-37 B	-0-	83	1	1041	2	Y	35	53	1		20
						39	9								
12	1209 N	1103	-0-	-106 B	-0-	84	1	1017	2	Y	2				22
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		15,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		201									

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//		501480									
WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #:		9	RRCID -> 219360			COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 11732		PERF.11612 - 11418	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3165 X	3165	-0-	-0- B	-0-		217 1	2947 2	Y	1			68
								1 9						
02		1534 X	1534	-0-	-0- B	-0-		106 1	1410 2	Y	16	74 1		10
								18 9						
03		1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-		121 1	1630 2	Y	2			12
								2 9						
04		1736 X	1736	-0-	-0- B	-0-		121 1	1614 2	Y	1	1 8		12
								1 9						
05		1775 X	1775	-0-	-0- B	-0-		125 1	1650 2	Y	-0-			12
06		1756 X	1756	-0-	-0- B	-0-		121 1	1635 2	Y	-0-			12
07		1750 X	1750	-0-	-0- B	-0-		125 1	1625 2	Y	-0-			12
08		1611 X	1611	-0-	-0- B	-0-		117 1	1493 2	Y	1	1 8		12
								1 9						
09		1770 X	1575	-0-	-195 B	-0-		114 1	1460 2	Y	1			13
								1 9						
10		1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-		126 1	1617 2	Y	-0-			13
11		1560 N	1507	-0-	-53 B	-0-		111 1	1396 2	Y	-0-			13
*12		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-		125 1	1522 2	Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			21,552					TOTAL CONDENSATE PROD:			22			

PERRY GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 219486			COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 11983		PERF.11616 - 11856	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1271 X	1179	-0-	-92 B	-0-		81 1	1098 2	Y	-0-			20
02		747 X	747	-0-	-0- B	-0-		50 1	668 2	Y	26			46
								29 9						
03		698 N	698	-0-	-0- B	-0-		48 1	650 2	Y	-0-			46
04		1140 N	888	-0-	-252 B	-0-		62 1	825 2	Y	1	1 8		46
								1 9						
05		918 N	918	-0-	-0- B	-0-		64 1	854 2	Y	-0-			46
06		874 N	874	-0-	-0- B	-0-		60 1	814 2	Y	-0-			46
07		930 N	914	-0-	-16 B	-0-		63 1	817 2	Y	31			77
								34 9						
08		713 N	713	-0-	-0- B	-0-		52 1	661 2	Y	-0-			77
09		953 N	953	-0-	-0- B	-0-		69 1	884 2	Y	-0-			77
10		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-		83 1	1064 2	Y	-0-			77
11		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-		88 1	1104 2	Y	5			82
								6 9						
*12		1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-		87 1	1054 2	Y	-0-			82
TOTAL GAS PROD:			11,370					TOTAL CONDENSATE PROD:			63			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480										
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #:		4	RRCID -> 219503			COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	168	1	2285	2	Y	-0-		63
02		2087 X	2087	-0-	-0- B	-0-	146	1	1941	2	Y	-0-		63
03		2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	149	1	2012	2	Y	14		77
							15	9						
04		2280 N	2129	-0-	-151 B	-0-	147	1	1962	2	Y	18		95
							20	9						
05		2325 N	2193	-0-	-132 B	-0-	154	1	2033	2	Y	5		100
							6	9						
06		2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	148	1	1987	2	Y	-0-		100
07		2326 N	2326	-0-	-0- B	-0-	161	1	2091	2	Y	67		167
							74	9						
08		2094 X	2094	-0-	-0- B	-0-	152	1	1942	2	Y	-0-		167
09		2230 X	2230	-0-	-0- B	-0-	162	1	2068	2	Y	-0-		167
10		2325 X	2207	-0-	-118 B	-0-	159	1	2048	2	Y	-0-		167
11		2250 X	1765	-0-	-485 B	-0-	130	1	1635	2	Y	-0-		167
12		2325 X	1727	-0-	-598 B	-0-	131	1	1596	2	Y	-0-		167
TOTAL GAS PROD:			25,522				TOTAL CONDENSATE PROD:			104				

WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 219671			COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1457 N	1419	-0-	-38 B	-0-	97	1	1314	2	N	7		40
							8	9						
02		1288 N	1283	-0-	-5 B	-0-	89	1	1185	2	N	8		48
							9	9						
03		1457 N	1420	-0-	-37 B	-0-	93	1	1257	2	N	64		112
							70	9						
04		1380 N	1145	-0-	-235 B	-0-	80	1	1063	2	N	2		114
							2	9						
05		1426 N	1310	-0-	-116 B	-0-	92	1	1218	2	N	-0-		114
06		1380 N	1296	-0-	-84 B	-0-	90	1	1206	2	N	-0-		114
07		1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	95	1	1227	2	N	-0-		114
08		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	95	1	1212	2	N	-0-		114
09		1290 N	1265	-0-	-25 B	-0-	92	1	1172	2	N	1		115
							1	9						
10		1333 N	1305	-0-	-28 B	-0-	94	1	1211	2	N	-0-		115
11		1260 N	1258	-0-	-2 B	-0-	93	1	1165	2	N	-0-		115
12		1302 N	1287	-0-	-15 B	-0-	98	1	1189	2	N	-0-		115
TOTAL GAS PROD:			15,617				TOTAL CONDENSATE PROD:			82				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//	501480									
ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #:	15	RRCID ->	219698	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11704 - 11936	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	1333 N	1219	-0-	-114 B	-0-	83	1	1127	2	Y	8	87	
						9	9						
02	1191 X	1191	-0-	-0- B	-0-	83	1	1102	2	Y	5	92	
						6	9						
03	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	91	1	1224	2	Y	13	105	
						14	9						
04	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	88	1	1176	2	Y	8	93 1 20	
						9	9						
05	1333 N	1326	-0-	-7 B	-0-	92	1	1225	2	Y	8	28	
						9	9						
06	1290 N	1274	-0-	-16 B	-0-	88	1	1182	2	Y	4	32	
						4	9						
07	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	94	1	1223	2	Y	8	40	
						9	9						
08	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	89	1	1132	2	Y	8	48	
						9	9						
09	1260 N	1094	-0-	-166 B	-0-	79	1	1012	2	Y	3	51	
						3	9						
10	1333 N	1312	-0-	-21 B	-0-	94	1	1209	2	Y	8	59	
						9	9						
11	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	88	1	1110	2	Y	9	68	
						10	9						
*12	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	95	1	1155	2	Y	4	72	
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		15,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		86							

ALLRED			WELL #:	15	RRCID ->	219708	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11995	PERF.	11598 - 11814
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1302 N	1241	-0-	-61 B	-0-	84	1	1145	2	Y	11	45 1 17
						12	9					
02	DLQ G-10	1133	-0-	1133 B	1133	79	1	1041	2	Y	12	29
						13	9					
03	DLQ G-10	1143	-0-	1143 B	2276	79	1	1060	2	Y	4	33
						4	9					
04	3541 X	1265	-0-	-2276 B	-0-	87	1	1166	2	Y	11	44
						12	9					
05	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	89	1	1185	2	Y	9	53
						10	9					
06	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	86	1	1153	2	Y	1	43 1 11
						1	9					
07	1302 N	1229	-0-	-73 B	-0-	87	1	1123	2	Y	17	28
						19	9					
08	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	99	1	1262	2	Y	7	35
						8	9					
09	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	91	1	1169	2	Y	8	43
						9	9					
10	1240 N	1029	-0-	-211 B	-0-	74	1	953	2	Y	2	45
						2	9					
11	1290 N	818	-0-	-472 B	-0-	60	1	748	2	Y	9	39 1 15
						10	9					
12	1302 N	1245	-0-	-57 B	-0-	94	1	1145	2	Y	5	20
						6	9					
TOTAL GAS PROD:		14,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		96						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2784 N	2784	-0-	-0- B	-0-	191 1	2591 2	Y	2			39
02	2418 X	2418	-0-	-0- B	-0-	169 1	2246 2	Y	3			42
03	2558 N	2558	-0-	-0- B	-0-	177 1	2381 2	Y	-0-			42
04	2700 N	2417	-0-	-283 B	-0-	168 1	2249 2	Y	-0-			42
05	2666 N	1910	-0-	-756 B	-0-	133 1	1767 2	Y	9			51
06	2490 N	2235	-0-	-255 B	-0-	154 1	2080 2	Y	1			52
07	2511 N	1781	-0-	-730 B	-0-	127 1	1652 2	Y	2			54
08	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	116 1	1482 2	Y	3	45 1		12
09	2160 N	2035	-0-	-125 B	-0-	147 1	1882 2	Y	5			17
10	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	156 1	2009 2	Y	19			36
11	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	153 1	1918 2	Y	3			39
12	2108 N	2066	-0-	-42 B	-0-	157 1	1905 2	Y	4			43
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		26,065			TOTAL CONDENSATE PROD:		51					

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

01	2325 N	1710	-0-	-615 B	-0-	117 1	1593 2	Y	-0-			11
02	1696 X	1696	-0-	-0- B	-0-	119 1	1577 2	Y	-0-			11
03	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	85 1	1140 2	Y	-0-			11
04	1650 N	1622	-0-	-28 B	-0-	113 1	1509 2	Y	-0-			11
05	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	161 1	2138 2	Y	-0-			11
06	2350 N	2350	-0-	-0- B	-0-	162 1	2188 2	Y	-0-			11
07	2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	181 1	2345 2	Y	-0-			11
08	2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	175 1	2230 2	Y	-0-			11
09	2340 N	2206	-0-	-134 B	-0-	160 1	2046 2	Y	-0-			11
10	2418 N	1862	-0-	-556 B	-0-	134 1	1728 2	Y	-0-			11
11	2340 N	1057	-0-	-1283 B	-0-	78 1	979 2	Y	-0-			11
12	2294 N	1238	-0-	-1056 B	-0-	94 1	1144 2	Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		22,196			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//	501480									
WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:	16	RRCID ->	219718	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	11916	PERF.	11678 - 11898	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	88 1	1194 2	Y		21		25	
						23 9							
02	1134 X	1134	-0-	-0- B	-0-	79 1	1047 2	Y		7		32	
						8 9							
03	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	86 1	1156 2	Y		19		51	
						21 9							
04	1230 N	1079	-0-	-151 B	-0-	75 1	998 2	Y		5		56	
						6 9							
05	1271 N	1186	-0-	-85 B	-0-	83 1	1097 2	Y		5		61	
						6 9							
06	1230 N	1185	-0-	-45 B	-0-	82 1	1101 2	Y		2		63	
						2 9							
07	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	81 1	1046 2	Y		26		89	
						29 9							
08	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	81 1	1037 2	Y		-0-		89	
09	1200 N	1033	-0-	-167 B	-0-	75 1	955 2	Y		3		92	
						3 9							
10	1147 N	762	-0-	-385 B	-0-	55 1	704 2	Y		3	93 1	2	
						3 9							
11	1080 N	1073	-0-	-7 B	-0-	78 1	984 2	Y		10		12	
						11 9							
*12	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	95 1	1157 2	Y		7		19	
						8 9							
TOTAL GAS PROD:		13,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		108							

ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #:	15	RRCID ->	220611	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	11679	PERF.	11356 - 11686
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1519 N	1518	-0-	-1 B	-0-	104 1	1408 2	Y		5		85
						6 9						
02	1303 X	1303	-0-	-0- B	-0-	91 1	1208 2	Y		4		89
						4 9						
03	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	100 1	1349 2	Y		6		95
						7 9						
04	1470 N	1450	-0-	-20 B	-0-	99 1	1327 2	Y		22	70 1	47
						24 9						
05	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	103 1	1358 2	Y		3		50
						3 9						
06	1410 N	1340	-0-	-70 B	-0-	92 1	1245 2	Y		3		53
						3 9						
07	1488 N	1453	-0-	-35 B	-0-	103 1	1341 2	Y		8		61
						9 9						
08	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	96 1	1228 2	Y		6	1 8	66
						7 9						
09	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	99 1	1264 2	Y		4		70
						4 9						
10	1457 N	1402	-0-	-55 B	-0-	101 1	1293 2	Y		7		77
						8 9						
11	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	100 1	1249 2	Y		7		84
						8 9						
12	1426 N	1376	-0-	-50 B	-0-	104 1	1269 2	Y		3		87
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		16,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		78						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//	501480									
ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #:	14	RRCID ->	221189	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	11490 - 11752	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	1271 N	1239	-0-	-32 B	-0-	85	1	1151	2	Y	3	18	
						3	9						
02	1069 X	1069	-0-	-0- B	-0-	75	1	990	2	Y	4	22	
						4	9						
03	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	83	1	1121	2	Y	-0-	22	
04	1200 N	1072	-0-	-128 B	-0-	73	1	969	2	Y	27	49	
						30	9						
05	1178 N	1173	-0-	-5 B	-0-	82	1	1085	2	Y	5	54	
						6	9						
06	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	81	1	1092	2	Y	3	57	
						3	9						
07	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	84	1	1094	2	Y	3	60	
						3	9						
08	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	79	1	1003	2	Y	5	65	
						6	9						
09	1170 N	933	-0-	-237 B	-0-	67	1	860	2	Y	5	70	
						6	9						
10	1178 N	1040	-0-	-138 B	-0-	73	1	945	2	Y	20	32	
						22	9				58 1		
11	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	81	1	1022	2	Y	8	40	
						9	9						
*12	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	87	1	1060	2	Y	7	47	
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		13,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		90							

BARTON GAS UNIT 1			WELL #:	3	RRCID ->	221247	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	11712 - 11852
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	1116 N	1088	-0-	-28 B	-0-	75	1	1012	2	Y	1	46
						1	9					
02	1009 X	1009	-0-	-0- B	-0-	71	1	938	2	Y	-0-	46
03	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	74	1	1003	2	Y	2	48
						2	9					
04	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	75	1	1003	2	Y	2	50
						2	9					
05	1116 N	941	-0-	-175 B	-0-	66	1	868	2	Y	6	56
						7	9					
06	1050 N	872	-0-	-178 B	-0-	60	1	811	2	Y	1	57
						1	9					
07	1116 N	827	-0-	-289 B	-0-	59	1	768	2	Y	-0-	57
08	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	62	1	792	2	Y	-0-	57
09	870 N	784	-0-	-86 B	-0-	57	1	726	2	Y	1	58
						1	9					
10	837 N	814	-0-	-23 B	-0-	59	1	755	2	Y	-0-	58
11	840 N	702	-0-	-138 B	-0-	52	1	650	2	Y	-0-	58
12	806 N	710	-0-	-96 B	-0-	54	1	652	2	Y	4	8
						4	9				54 1	
TOTAL GAS PROD:		10,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480										
DOUGLAS		WELL #:		1	RRCID -> 221814			COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2976 X	2706	-0-	-270 B	-0-	186	1	2520	2	Y	-0-		97
02		2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	171	1	2262	2	Y	-0-		97
03		2821 N	2629	-0-	-192 B	-0-	182	1	2447	2	Y	-0-		97
04		2610 N	2482	-0-	-128 B	-0-	173	1	2309	2	Y	-0-		97
05		2697 N	2541	-0-	-156 B	-0-	178	1	2363	2	Y	-0-		97
06		2550 N	950	-0-	-1600 B	-0-	66	1	884	2	Y	-0-		97
07		2573 N	2209	-0-	-364 B	-0-	158	1	2051	2	Y	-0-		97
08		2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	175	1	2236	2	Y	-0-		97
09		1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	119	1	1527	2	Y	-0-		97
10		2201 N	2119	-0-	-82 B	-0-	153	1	1966	2	Y	-0-		97
11		2931 N	2931	-0-	-0- B	-0-	216	1	2715	2	Y	-0-		97
*12		2875 N	2875	-0-	-0- B	-0-	218	1	2657	2	Y	-0-		97
TOTAL GAS PROD:			27,932		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWSOME -A-				WELL #:	10	RRCID -> 221817			COMPL. DATE 03/25/2006			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1209 N	984	-0-	-225 B	-0-	67	1	916	2	Y	1		38
02		973 X	973	-0-	-0- B	-0-	68	1	902	2	Y	3		41
03		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	69	1	936	2	Y	-0-		41
04		960 N	842	-0-	-118 B	-0-	59	1	783	2	Y	-0-		41
05		1085 N	776	-0-	-309 B	-0-	54	1	713	2	Y	8		49
06		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	76	1	1019	2	Y	2		51
07		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	75	1	966	2	Y	2		53
08		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	70	1	895	2	Y	3	43 1	13
09		1110 N	994	-0-	-116 B	-0-	72	1	915	2	Y	6		19
10		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	75	1	969	2	Y	19		38
11		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	74	1	931	2	Y	4		42
12		1023 N	1021	-0-	-2 B	-0-	77	1	940	2	Y	4		46
TOTAL GAS PROD:			11,777		TOTAL CONDENSATE PROD:			52						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480										
NEWSOME -A-		WELL #:		11	RRCID -> 221818			COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11940 - 12070		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1705 N	1372	-0-	-333 B	-0-	94	1	1278	2	Y	-0-		6
02		1698 X	1698	-0-	-0- B	-0-	119	1	1579	2	Y	-0-		6
03		1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	116	1	1569	2	Y	-0-		6
04		1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	124	1	1653	2	Y	1	1 8	6
							1	9						
05		1891 N	1727	-0-	-164 B	-0-	121	1	1606	2	Y	-0-		6
06		1620 N	1552	-0-	-68 B	-0-	106	1	1434	2	Y	11		17
							12	9						
07		1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	136	1	1766	2	Y	1		18
							1	9						
08		1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	135	1	1720	2	Y	1	1 8	18
							1	9						
09		1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	122	1	1554	2	Y	-0-		18
10		1891 N	1509	-0-	-382 B	-0-	109	1	1400	2	Y	-0-		18
11		1800 N	1646	-0-	-154 B	-0-	121	1	1525	2	Y	-0-		18
*12		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	137	1	1663	2	Y	-0-		18
TOTAL GAS PROD:			20,202		TOTAL CONDENSATE PROD:			14						

NEWSOME -A-		WELL #:		9	RRCID -> 221910			COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 11952		PERF.11736 - 11998		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1891 N	1605	-0-	-286 B	-0-	110	1	1495	2	Y	-0-		75
02		1488 X	1488	-0-	-0- B	-0-	103	1	1372	2	Y	12		87
							13	9						
03		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	120	1	1621	2	Y	3		90
							3	9						
04		1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	118	1	1573	2	Y	1	75 1	16
							1	9						
05		1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	120	1	1596	2	Y	-0-		16
06		1680 N	1511	-0-	-169 B	-0-	104	1	1395	2	Y	11		27
							12	9						
07		1736 N	1680	-0-	-56 B	-0-	120	1	1552	2	Y	7		34
							8	9						
08		1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	121	1	1538	2	Y	1	1 8	34
							1	9						
09		1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	118	1	1515	2	Y	-0-		34
10		1674 N	1555	-0-	-119 B	-0-	112	1	1443	2	Y	-0-		34
11		1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	120	1	1502	2	Y	16		50
							18	9						
12		1674 N	1422	-0-	-252 B	-0-	108	1	1314	2	Y	-0-		50
TOTAL GAS PROD:			19,346		TOTAL CONDENSATE PROD:			51						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480												
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 221911		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2635 N	2452	-0-	-183 B	-0-	168	1	2284	2	Y	-0-			1
02	2411 X	2411	-0-	-0- B	-0-	169	1	2242	2	Y	-0-			1
03	2571 N	2571	-0-	-0- B	-0-	178	1	2393	2	Y	-0-			1
04	2370 N	2312	-0-	-58 B	-0-	161	1	2151	2	Y	-0-			1
05	2666 N	2567	-0-	-99 B	-0-	180	1	2384	2	Y	3			4
06	2621 N	2621	-0-	-0- B	-0-	181	1	2440	2	Y	-0-			4
07	3098 N	3098	-0-	-0- B	-0-	222	1	2876	2	Y	-0-			4
08	2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	209	1	2667	2	Y	1	1	8	4
09	2691 N	2691	-0-	-0- B	-0-	195	1	2496	2	Y	-0-			4
10	2666 N	2666	-0-	-0- B	-0-	192	1	2474	2	Y	-0-			4
11	2580 N	2502	-0-	-78 B	-0-	185	1	2317	2	Y	-0-			4
12	2666 N	2589	-0-	-77 B	-0-	197	1	2392	2	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		31,357				TOTAL CONDENSATE PROD:				4				

WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 222077		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	67	1	911	2	Y	10			47
02	924 X	924	-0-	-0- B	-0-	64	1	851	2	Y	8	34	1	21
03	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	72	1	910	2	Y	14			35
04	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	83	1	1051	2	Y	6			41
05	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	71	1	889	2	Y	7	33	1	15
06	900 N	846	-0-	-54 B	-0-	62	1	776	2	Y	7			22
07	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	73	1	899	2	Y	6			28
08	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	70	1	851	2	Y	9			37
09	840 N	824	-0-	-16 B	-0-	59	1	755	2	Y	9	34	1	12
10	992 N	870	-0-	-122 B	-0-	62	1	801	2	Y	6			18
11	900 N	832	-0-	-68 B	-0-	61	1	771	2	Y	-0-			18
12	837 N	777	-0-	-60 B	-0-	59	1	718	2	Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		11,078				TOTAL CONDENSATE PROD:				82				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	118	1	1597	2	N	-0-		37
02	1568 N	1440	-0-	-128 B	-0-	101	1	1338	2	N	1		38
						1	9						
03	1736 N	1644	-0-	-92 B	-0-	110	1	1486	2	N	44		82
						48	9						
04	1650 N	1411	-0-	-239 B	-0-	98	1	1313	2	N	-0-		82
05	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	113	1	1494	2	N	25		107
						28	9						
06	1590 N	1544	-0-	-46 B	-0-	107	1	1436	2	N	1		108
						1	9						
07	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	112	1	1447	2	N	4		112
						4	9						
08	1643 N	1552	-0-	-91 B	-0-	113	1	1439	2	N	-0-		112
09	1530 N	1437	-0-	-93 B	-0-	104	1	1333	2	N	-0-		112
10	1550 N	1528	-0-	-22 B	-0-	110	1	1418	2	N	-0-		112
11	1500 N	1349	-0-	-151 B	-0-	100	1	1249	2	N	-0-		112
12	1488 N	1478	-0-	-10 B	-0-	112	1	1365	2	N	1		113
						1	9						

TOTAL GAS PROD: 18,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

01	2325 N	1989	-0-	-336 B	-0-	136	1	1851	2	Y	2		36
						2	9						
02	1757 X	1757	-0-	-0- B	-0-	123	1	1632	2	Y	2		38
						2	9						
03	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	133	1	1796	2	Y	-0-		38
04	1920 N	1735	-0-	-185 B	-0-	121	1	1614	2	Y	-0-		38
05	1953 N	1576	-0-	-377 B	-0-	110	1	1456	2	Y	9		47
						10	9						
06	1860 N	1482	-0-	-378 B	-0-	102	1	1379	2	Y	1		48
						1	9						
07	1798 N	1367	-0-	-431 B	-0-	98	1	1268	2	Y	1		49
						1	9						
08	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	91	1	1154	2	Y	3	43 1	9
						3	9						
09	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	122	1	1558	2	Y	6		15
						7	9						
10	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	132	1	1698	2	Y	19		34
						21	9						
11	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	105	1	1323	2	Y	3		37
						3	9						
12	1736 N	1619	-0-	-117 B	-0-	123	1	1490	2	Y	5		42
						6	9						

TOTAL GAS PROD: 19,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//	501480										
WILSON, GB GU 1			WELL #:	15	RRCID ->	222170	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	12115	PERF.	11634 - 11960		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2449 N	2028	-0-	-421 B	-0-		139 1	1889 2	N	-0-			89
02		2184 N	2006	-0-	-178 B	-0-		138 1	1835 2	N	30			119
								33 9						
03		2325 N	2128	-0-	-197 B	-0-		147 1	1978 2	N	3			122
								3 9						
04		2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-		151 1	2011 2	N	2			124
								2 9						
05		2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-		158 1	2092 2	N	-0-			124
06		2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-		154 1	2071 2	N	-0-			124
07		2992 N	2992	-0-	-0- B	-0-		214 1	2778 2	N	-0-			124
08		2263 N	2081	-0-	-182 B	-0-		151 1	1930 2	N	-0-			124
09		2220 N	1811	-0-	-409 B	-0-		130 1	1664 2	N	15			139
								17 9						
10		2697 N	2374	-0-	-323 B	-0-		171 1	2203 2	N	-0-			139
11		2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-		165 1	2077 2	N	20			159
								22 9						
*12		2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-		196 1	2384 2	N	-0-			159
TOTAL GAS PROD:			26,903				TOTAL CONDENSATE PROD:			70				

ODOM, JR GU 1			WELL #:	5	RRCID ->	222442	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	12328	PERF.	12030 - 12354		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3348 X	3047	-0-	-301 B	-0-		208 1	2821 2	Y	16			42
								18 9						
02		2555 X	2555	-0-	-0- B	-0-		178 1	2358 2	Y	17			59
								19 9						
03		3168 X	3168	-0-	-0- B	-0-		218 1	2937 2	Y	12			71
								13 9						
04		3228 X	3228	-0-	-0- B	-0-		224 1	2986 2	Y	16	72 1	1 8	14
								18 9						
05		3267 X	3267	-0-	-0- B	-0-		228 1	3025 2	Y	13			27
								14 9						
06		3143 X	3143	-0-	-0- B	-0-		216 1	2909 2	Y	16			43
								18 9						
07		3255 X	3207	-0-	-48 B	-0-		229 1	2961 2	Y	15			58
								17 9						
08		3129 X	3129	-0-	-0- B	-0-		228 1	2900 2	Y	1	1 8		58
								1 9						
09		3240 X	3012	-0-	-228 B	-0-		217 1	2775 2	Y	18	70 1		6
								20 9						
10		3255 X	3000	-0-	-255 B	-0-		215 1	2766 2	Y	17			23
								19 9						
11		3150 X	2916	-0-	-234 B	-0-		215 1	2701 2	Y	-0-			23
12		3193 X	2309	-0-	-884 B	-0-		174 1	2112 2	Y	21			44
								23 9						
TOTAL GAS PROD:			35,981				TOTAL CONDENSATE PROD:			162				

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480											
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 222444		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 12163		PERF.11972 - 12156			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2617	-0-	-235 B	-0-	180	1	2437 2	Y	-0-			20
02	2427 X	2427	-0-	-0- B	-0-	169	1	2241 2	Y	15			35
						17	9						
03	2624 N	2624	-0-	-0- B	-0-	181	1	2443 2	Y	-0-			35
04	2520 N	2439	-0-	-81 B	-0-	170	1	2269 2	Y	-0-			35
05	2697 N	2474	-0-	-223 B	-0-	173	1	2295 2	Y	5			40
						6	9						
06	2550 N	2221	-0-	-329 B	-0-	154	1	2067 2	Y	-0-	35 1		5
07	2967 N	2967	-0-	-0- B	-0-	213	1	2754 2	Y	-0-			5
08	2589 N	2589	-0-	-0- B	-0-	188	1	2393 2	Y	7			12
						8	9						
09	2882 N	2882	-0-	-0- B	-0-	209	1	2673 2	Y	-0-			12
10	2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	185	1	2385 2	Y	-0-			12
11	2460 N	2379	-0-	-81 B	-0-	175	1	2197 2	Y	6			18
						7	9						
*12	2693 N	2693	-0-	-0- B	-0-	205	1	2488 2	Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		30,882		TOTAL CONDENSATE PROD:						33			

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #: 3		RRCID -> 222456		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 12093		PERF.11870 - 12118			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1673	-0-	-94 B	-0-	113	1	1534 2	Y	24			71
						26	9						
02	1470 X	1470	-0-	-0- B	-0-	102	1	1354 2	Y	13	66 1		18
						14	9						
03	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	126	1	1695 2	Y	8			26
						9	9						
04	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	114	1	1516 2	Y	37			63
						41	9						
05	1643 N	1585	-0-	-58 B	-0-	111	1	1467 2	Y	6	58 1		11
						7	9						
06	1710 N	1539	-0-	-171 B	-0-	104	1	1407 2	Y	25			36
						28	9						
07	1736 N	1632	-0-	-104 B	-0-	116	1	1504 2	Y	11			47
						12	9						
08	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	104	1	1331 2	Y	6			53
						7	9						
09	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	110	1	1412 2	Y	34			87
						37	9						
10	1643 N	1565	-0-	-78 B	-0-	112	1	1441 2	Y	11	61 1		37
						12	9						
11	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	114	1	1435 2	Y	16			53
						18	9						
12	1612 N	1597	-0-	-15 B	-0-	121	1	1467 2	Y	8			61
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		19,130		TOTAL CONDENSATE PROD:						199			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH						
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//	501480													
PERRY GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	222509	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	12002	PERF.11826 -	11970					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1705 N	1188	-0-	-517 B	-0-	77 1	1042 2	Y		63		51 1				61
							69 9										
02		1322 X	1322	-0-	-0- B	-0-	91 1	1201 2	Y		27		78 1				10
							30 9										
03		1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	113 1	1524 2	Y		56						66
							62 9										
04		1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	135 1	1796 2	Y		15		63 1	2 8			16
							17 9										
05		1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	137 1	1820 2	Y		20						36
							22 9										
06		2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	148 1	1999 2	Y		18						54
							20 9										
07		1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	123 1	1595 2	Y		21		60 1				15
							23 9										
08		2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	146 1	1857 2	Y		21		2 8				34
							23 9										
09		2160 N	2067	-0-	-93 B	-0-	148 1	1898 2	Y		19						53
							21 9										
10		1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	141 1	1813 2	Y		2						55
							2 9										
11		3101 X	3101	-0-	-0- B	-0-	228 1	2859 2	Y		13		60 1				8
							14 9										
12		2139 N	1840	-0-	-299 B	-0-	140 1	1697 2	Y		3						11
							3 9										
TOTAL GAS PROD:			23,034	TOTAL CONDENSATE PROD:			278										

WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	222510	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	11970	PERF.11560 -	11780					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	71 1	962 2	Y		-0-						18
							62 1	825 2	Y		-0-						18
02		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	68 1	916 2	Y		-0-		18 1				-0-
							67 1	892 2	Y		-0-						-0-
03		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	68 1	916 2	Y		-0-						-0-
							67 1	892 2	Y		-0-						-0-
04		990 N	959	-0-	-31 B	-0-	67 1	892 2	Y		-0-						-0-
							68 1	904 2	Y		-0-						-0-
05		992 N	972	-0-	-20 B	-0-	68 1	904 2	Y		-0-						-0-
							65 1	879 2	Y		23						23
							25 9										
06		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	71 1	916 2	Y		-0-						23
							70 1	887 2	Y		-0-						23
07		992 N	987	-0-	-5 B	-0-	71 1	916 2	Y		-0-						23
							70 1	887 2	Y		-0-						23
08		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	70 1	887 2	Y		-0-						23
							59 1	760 2	Y		-0-						23
09		960 N	819	-0-	-141 B	-0-	70 1	895 2	Y		-0-						23
							70 1	895 2	Y		-0-						23
10		992 N	965	-0-	-27 B	-0-	68 1	852 2	Y		24		45 1				2
							26 9										
11		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	68 1	852 2	Y		24		45 1				2
							26 9										
*12		929 N	929	-0-	-0- B	-0-	71 1	858 2	Y		-0-						2
TOTAL GAS PROD:			11,407	TOTAL CONDENSATE PROD:			47										

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH						
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480										
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	222671	COMPL. DATE	09/04/2005	TOTAL DEPTH	12690	PERF.12272 - 12536			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	895	-0-	-252 B	-0-	61	1	834	2	Y	-0-			-0-
02	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	51	1	680	2	Y	-0-			-0-
03	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	74	1	991	2	Y	-0-			-0-
04	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	66	1	882	2	Y	-0-			-0-
05	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	71	1	935	2	Y	-0-			-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	71	1	950	2	Y	-0-			-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	76	1	986	2	Y	-0-			-0-
08	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	57	1	670	2	Y	-0-			-0-
09	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	111	1	1411	2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	1007	-0-	-47 B	-0-	72	1	924	2	Y	10			10
						11	9							
11	690 N	11	-0-	-679 B	-0-	3	1	8	9	Y	7	12	1	5
12	1085 N	704	-0-	-381 B	-0-	57	1	647	2	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		10,699				TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

MCMOYLE UNIT 1				WELL #:	11	RRCID ->	222771	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.11902 - 12090		
01	2883 X	2852	-0-	-31 B	-0-	196	1	2656	2	Y	-0-	18		
02	2536 X	2536	-0-	-0- B	-0-	177	1	2344	2	Y	14	32		
						15	9							
03	2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	183	1	2461	2	Y	-0-	32		
04	2760 N	2119	-0-	-641 B	-0-	148	1	1971	2	Y	-0-	32		
05	2830 N	2830	-0-	-0- B	-0-	198	1	2628	2	Y	4	36		
						4	9							
06	2830 N	2830	-0-	-0- B	-0-	196	1	2633	2	Y	1	35	1	2
						1	9							
07	2880 N	2880	-0-	-0- B	-0-	206	1	2674	2	Y	-0-	2		
08	2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	206	1	2627	2	Y	7	9		
						8	9							
09	2820 N	2636	-0-	-184 B	-0-	191	1	2445	2	Y	-0-	9		
10	2883 N	2670	-0-	-213 B	-0-	193	1	2477	2	Y	-0-	9		
11	2760 N	2127	-0-	-633 B	-0-	156	1	1963	2	Y	7	16		
						8	9							
12	2728 N	1620	-0-	-1108 B	-0-	123	1	1497	2	Y	-0-	16		
TOTAL GAS PROD:		30,585				TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//	501480										
WARREN, SM GUL			WELL #:	13	RRCID ->	223151	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11746 - 12004		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2480 N	2325	-0-	-155 B	-0-	158	1	2141	2	Y	24		48
							26	9						
02		2384 X	2384	-0-	-0- B	-0-	167	1	2214	2	Y	3		51
							3	9						
03		2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	156	1	2100	2	Y	40	52 1	39
							44	9						
04		2250 N	2022	-0-	-228 B	-0-	139	1	1855	2	Y	25		64
							28	9						
05		2573 N	2157	-0-	-416 B	-0-	151	1	2003	2	Y	3	55 1	12
							3	9						
06		2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	158	1	2129	2	Y	23		35
							25	9						
07		2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	179	1	2323	2	Y	25		60
							28	9						
08		2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	178	1	2262	2	Y	26	56 1	30
							29	9						
09		2280 N	2269	-0-	-11 B	-0-	163	1	2089	2	Y	15		45
							17	9						
10		2356 N	2329	-0-	-27 B	-0-	166	1	2130	2	Y	30	59 1	16
							33	9						
11		2280 N	2263	-0-	-17 B	-0-	165	1	2076	2	Y	20		36
							22	9						
12		2356 N	2276	-0-	-80 B	-0-	171	1	2086	2	Y	17		53
							19	9						
TOTAL GAS PROD:			27,636		TOTAL CONDENSATE PROD:			251						

MCMOYLE UNIT 1			WELL #:	13	RRCID ->	223550	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	12211	PERF.	11822 - 12018		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2511 N	2123	-0-	-388 B	-0-	146	1	1977	2	Y	-0-		29
02		2086 X	2086	-0-	-0- B	-0-	145	1	1924	2	Y	15		44
							17	9						
03		2400 N	2400	-0-	-0- B	-0-	166	1	2234	2	Y	-0-		44
04		2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	152	1	2025	2	Y	1		45
							1	9						
05		2325 N	2075	-0-	-250 B	-0-	145	1	1924	2	Y	5		50
							6	9						
06		2310 N	2300	-0-	-10 B	-0-	159	1	2141	2	Y	-0-	39 1	11
07		2263 N	2229	-0-	-34 B	-0-	160	1	2069	2	Y	-0-		11
08		2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	168	1	2138	2	Y	6		17
							7	9						
09		2310 N	2053	-0-	-257 B	-0-	149	1	1904	2	Y	-0-		17
10		2232 N	1938	-0-	-294 B	-0-	140	1	1798	2	Y	-0-		17
11		2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	178	1	2234	2	Y	7		24
							8	9						
*12		2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	179	1	2182	2	Y	-0-		24
TOTAL GAS PROD:			26,476		TOTAL CONDENSATE PROD:			34						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//		501480											
BARNES, DA GU 1			WELL #:		4	RRCID -> 223744			COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	107	1	1400	2	Y	18				35	
						20	9									
02	1017 X	1017	-0-	-0- B	-0-	74	1	931	2	Y	11				46	
						12	9									
03	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	100	1	1289	2	Y	4				50	
						4	9									
04	1470 N	1393	-0-	-77 B	-0-	99	1	1274	2	Y	18	1	8		67	
						20	9									
05	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	105	1	1338	2	Y	5	35	1		37	
						6	9									
06	1350 N	1283	-0-	-67 B	-0-	92	1	1187	2	Y	4				41	
						4	9									
07	1426 N	1318	-0-	-108 B	-0-	97	1	1200	2	Y	19				60	
						21	9									
08	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	82	1	991	2	Y	4	35	1	1	8	28
						4	9									
09	1290 N	1274	-0-	-16 B	-0-	96	1	1172	2	Y	5				33	
						6	9									
10	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	100	1	1240	2	Y	24	38	1		19	
						26	9									
11	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	97	1	1170	2	Y	2				21	
						2	9									
*12	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	103	1	1202	2	Y	15				36	
						17	9									
TOTAL GAS PROD:		15,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		129										

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1			WELL #:		10	RRCID -> 223753			COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	149	1	2020	2	Y	15				81
						17	9								
02	1850 X	1850	-0-	-0- B	-0-	129	1	1707	2	Y	13				94
						14	9								
03	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	142	1	1920	2	Y	13				107
						14	9								
04	2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	147	1	1963	2	Y	40	107	1		40
						44	9								
05	2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	151	1	2003	2	Y	15				55
						17	9								
06	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	145	1	1958	2	Y	9				64
						10	9								
07	2232 N	2119	-0-	-113 B	-0-	151	1	1961	2	Y	6				70
						7	9								
08	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	146	1	1861	2	Y	31	1	8		100
						34	9								
09	2100 N	2067	-0-	-33 B	-0-	149	1	1911	2	Y	6				106
						7	9								
10	2108 N	1925	-0-	-183 B	-0-	138	1	1778	2	Y	8				114
						9	9								
11	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	151	1	1891	2	Y	6				120
						7	9								
12	2139 N	2113	-0-	-26 B	-0-	160	1	1941	2	Y	11				131
						12	9								
TOTAL GAS PROD:		24,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		173									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//		501480									
THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:		15	RRCID -> 223815		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 12417		PERF.12032 - 12286		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	156	1	2119	2	Y	-0-		-0-
02		1996 X	1996	-0-	-0- B	-0-	140	1	1856	2	Y	-0-		-0-
03		2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	146	1	1970	2	Y	-0-		-0-
04		2190 N	1813	-0-	-377 B	-0-	126	1	1687	2	Y	-0-		-0-
05		2201 N	2175	-0-	-26 B	-0-	153	1	2022	2	Y	-0-		-0-
06		2040 N	1944	-0-	-96 B	-0-	134	1	1810	2	Y	-0-		-0-
07		2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	144	1	1869	2	Y	-0-		-0-
08		2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	154	1	1961	2	Y	-0-		-0-
09		2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	146	1	1862	2	Y	-0-		-0-
10		2015 N	1861	-0-	-154 B	-0-	133	1	1717	2	Y	-0-		10
							11	9						
11		2040 N	1525	-0-	-515 B	-0-	112	1	1407	2	Y	5	12 1	3
							6	9						
*12		2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	161	1	1955	2	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:			23,957					TOTAL CONDENSATE PROD:		15				

ODOM, JR GU 1			WELL #:		12	RRCID -> 223957		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12148 - 12420		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3875 X	3771	-0-	-104 B	-0-	258	1	3500	2	Y	12		42
							13	9						
02		3091 X	3091	-0-	-0- B	-0-	216	1	2861	2	Y	13		55
							14	9						
03		3424 X	3424	-0-	-0- B	-0-	236	1	3182	2	Y	5		60
							6	9						
04		3780 X	3215	-0-	-565 B	-0-	223	1	2973	2	Y	17	48 1	29
							19	9						
05		3813 X	3399	-0-	-414 B	-0-	238	1	3158	2	Y	3		32
							3	9						
06		3869 X	3869	-0-	-0- B	-0-	267	1	3598	2	Y	4		36
							4	9						
07		3410 X	3267	-0-	-143 B	-0-	233	1	3017	2	Y	15		51
							17	9						
08		3689 X	3689	-0-	-0- B	-0-	268	1	3418	2	Y	3		54
							3	9						
09		3870 X	3572	-0-	-298 B	-0-	259	1	3310	2	Y	3		57
							3	9						
10		3999 X	3230	-0-	-769 B	-0-	233	1	2991	2	Y	5		62
							6	9						
11		3870 X	3252	-0-	-618 B	-0-	240	1	3008	2	Y	4	44 1	22
							4	9						
12		3689 X	3661	-0-	-28 B	-0-	278	1	3380	2	Y	3		25
							3	9						
TOTAL GAS PROD:			41,440					TOTAL CONDENSATE PROD:		87				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2915 N	2915	-0-	-0- B	-0-	199	1	2701	2	Y	14		40
							15	9						
02		2582 X	2582	-0-	-0- B	-0-	179	1	2379	2	Y	22		62
							24	9						
03		2788 X	2788	-0-	-0- B	-0-	191	1	2574	2	Y	21		83
							23	9						
04		2700 X	2612	-0-	-88 B	-0-	181	1	2420	2	Y	10		93
							11	9						
05		2790 X	2615	-0-	-175 B	-0-	183	1	2423	2	Y	8	87 1	14
							9	9						
06		2700 X	2540	-0-	-160 B	-0-	175	1	2361	2	Y	4		18
							4	9						
07		2790 X	2561	-0-	-229 B	-0-	183	1	2377	2	Y	1		19
							1	9						
08		2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	173	1	2205	2	Y	6		25
							7	9						
09		2550 N	2321	-0-	-229 B	-0-	168	1	2153	2	Y	-0-		25
10		2573 N	2350	-0-	-223 B	-0-	166	1	2137	2	Y	43		68
							47	9						
11		2310 N	1905	-0-	-405 B	-0-	140	1	1763	2	Y	2		70
							2	9						
*12		3048 N	3048	-0-	-0- B	-0-	231	1	2808	2	Y	8		78
							9	9						
TOTAL GAS PROD:			30,622				TOTAL CONDENSATE PROD:			139				

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1674 N	1302	-0-	-372 B	-0-	88	1	1195	2	Y	17		60
							19	9						
02		1908 X	1908	-0-	-0- B	-0-	133	1	1762	2	Y	12	56 1	16
							13	9						
03		1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	134	1	1806	2	Y	9		25
							10	9						
04		1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	129	1	1715	2	Y	37		62
							41	9						
05		1922 N	1879	-0-	-43 B	-0-	131	1	1741	2	Y	6	56 1	12
							7	9						
06		1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	128	1	1718	2	Y	26		38
							29	9						
07		1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	137	1	1773	2	Y	11		49
							12	9						
08		1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	127	1	1624	2	Y	8		57
							9	9						
09		1890 N	1314	-0-	-576 B	-0-	93	1	1193	2	Y	25		82
							28	9						
10		2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	151	1	1947	2	Y	11	56 1	37
							12	9						
11		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	133	1	1674	2	Y	16		53
							18	9						
*12		1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	138	1	1675	2	Y	8		61
							9	9						
TOTAL GAS PROD:			21,552				TOTAL CONDENSATE PROD:			186				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480												
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #:		6	RRCID -> 224032			COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11886 - 12148				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		2852 N	1250	-0-	-1602 B	-0-	86	1	1163	2	Y	1				21
							1	9								
02		2265 X	2265	-0-	-0- B	-0-	162	1	2102	2	Y	1				22
							1	9								
03		2450 N	2450	-0-	-0- B	-0-	173	1	2276	2	Y	1				23
							1	9								
04		2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	164	1	2138	2	Y	28	1	8		50
							31	9								
05		2511 N	2350	-0-	-161 B	-0-	168	1	2181	2	Y	1				51
							1	9								
06		2370 N	2276	-0-	-94 B	-0-	156	1	2098	2	Y	20				71
							22	9								
07		2418 N	2169	-0-	-249 B	-0-	155	1	2013	2	Y	1				72
							1	9								
08		2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	168	1	2140	2	Y	1	1	8		72
							1	9								
09		2280 N	2070	-0-	-210 B	-0-	150	1	1919	2	Y	1				73
							1	9								
10		2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	170	1	2161	2	Y	-0-				73
							1	9								
11		2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	174	1	2140	2	Y	7				80
							8	9								
*12		2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	167	1	1987	2	Y	23				103
							25	9								
TOTAL GAS PROD:			26,304			TOTAL CONDENSATE PROD:			85							

PERRY GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 224339			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12126		PERF.11794 - 11948	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	169	1	2300	2	Y	-0-	48	1		1
							1	9								
02		2174 X	2174	-0-	-0- B	-0-	152	1	2022	2	Y	-0-				1
							1	9								
03		2458 N	2458	-0-	-0- B	-0-	166	1	2230	2	Y	56				57
							62	9								
04		2400 N	2331	-0-	-69 B	-0-	161	1	2152	2	Y	16	56	1	2	8
							18	9								
05		2418 N	1744	-0-	-674 B	-0-	121	1	1600	2	Y	21				36
							23	9								
06		2370 N	1870	-0-	-500 B	-0-	128	1	1720	2	Y	20				56
							22	9								
07		2418 N	2412	-0-	-6 B	-0-	171	1	2219	2	Y	20	58	1		18
							22	9								
08		2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	159	1	2028	2	Y	21	2	8		37
							23	9								
09		2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	151	1	1928	2	Y	19				56
							21	9								
10		2418 N	2137	-0-	-281 B	-0-	154	1	1982	2	Y	1				57
							1	9								
11		2130 N	2022	-0-	-108 B	-0-	148	1	1859	2	Y	14	60	1		11
							15	9								
12		2170 N	2008	-0-	-162 B	-0-	152	1	1853	2	Y	3				14
							3	9								
TOTAL GAS PROD:			25,935			TOTAL CONDENSATE PROD:			191							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480									
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		9	RRCID -> 224350		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	159	1	2154	2	Y	-0-		-0-
02	2087 X	2087	-0-	-0- B	-0-	146	1	1941	2	Y	-0-		-0-
03	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	152	1	2053	2	Y	-0-		-0-
04	2250 N	2027	-0-	-223 B	-0-	141	1	1886	2	Y	-0-		-0-
05	2325 N	2179	-0-	-146 B	-0-	153	1	2022	2	Y	4		4
						4	9						
06	2130 N	1227	-0-	-903 B	-0-	85	1	1142	2	Y	-0-		4
07	2108 N	1084	-0-	-1024 B	-0-	78	1	1006	2	Y	-0-		4
08	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	169	1	2149	2	Y	1	1 8	4
						1	9						
09	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	157	1	2008	2	Y	-0-		4
10	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	151	1	1945	2	Y	-0-		4
11	2130 N	1983	-0-	-147 B	-0-	146	1	1837	2	Y	-0-		4
12	2201 N	1872	-0-	-329 B	-0-	142	1	1730	2	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		23,557				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		17	RRCID -> 224386		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2614	-0-	-176 B	-0-	179	1	2435	2	Y	-0-		20
02	2455 X	2455	-0-	-0- B	-0-	172	1	2277	2	Y	5		25
						6	9						
03	2329 X	2329	-0-	-0- B	-0-	161	1	2167	2	Y	1		26
						1	9						
04	2790 X	1991	-0-	-799 B	-0-	139	1	1852	2	Y	-0-		26
05	2728 X	2526	-0-	-202 B	-0-	177	1	2349	2	Y	-0-		26
06	2640 X	2432	-0-	-208 B	-0-	168	1	2264	2	Y	-0-		26
07	2728 X	2482	-0-	-246 B	-0-	178	1	2304	2	Y	-0-		26
08	2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	179	1	2280	2	Y	18	37 1	7
						20	9						
09	2430 N	2404	-0-	-26 B	-0-	174	1	2230	2	Y	-0-		7
10	2480 N	1596	-0-	-884 B	-0-	115	1	1481	2	Y	-0-		7
11	2400 N	2236	-0-	-164 B	-0-	164	1	2054	2	Y	16		23
						18	9						
12	2480 N	1978	-0-	-502 B	-0-	150	1	1828	2	Y	-0-		23
TOTAL GAS PROD:		27,522				TOTAL CONDENSATE PROD:		40					

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//	501480									
BRIGHT			WELL #:	14	RRCID ->	224410	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	12035	PERF.11864 -	12056	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1271 N	1253	-0-	-18 B	-0-	85 1	1148 2	Y		18	32 1		10
						20 9							
02	1096 X	1096	-0-	-0- B	-0-	76 1	1007 2	Y		12			22
						13 9							
03	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	83 1	1111 2	Y		8			30
						9 9							
04	1200 N	1154	-0-	-46 B	-0-	79 1	1053 2	Y		20	33 1		17
						22 9							
05	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	86 1	1136 2	Y		4			21
						4 9							
06	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	82 1	1107 2	Y		17			38
						19 9							
07	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	87 1	1124 2	Y		6	33 1		11
						7 9							
08	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	88 1	1117 2	Y		25	1 8		35
						28 9							
09	1200 N	1181	-0-	-19 B	-0-	84 1	1077 2	Y		18			53
						20 9							
10	1209 N	1197	-0-	-12 B	-0-	86 1	1110 2	Y		1	43 1		11
						1 9							
11	1200 N	1191	-0-	-9 B	-0-	86 1	1082 2	Y		21			32
						23 9							
*12	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	90 1	1093 2	Y		26			58
						29 9							
TOTAL GAS PROD:		14,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		176							

MORBY GAS UNIT 1			WELL #:	14	RRCID ->	224545	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11488 -	11760	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1612 N	1414	-0-	-198 B	-0-	97 1	1315 2	Y		2			15
						2 9							
02	1283 X	1283	-0-	-0- B	-0-	90 1	1192 2	Y		1			16
						1 9							
03	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	100 1	1348 2	Y		1			17
						1 9							
04	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	99 1	1320 2	Y		1			18
						1 9							
05	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	100 1	1324 2	Y		3			21
						3 9							
06	1410 N	1295	-0-	-115 B	-0-	89 1	1205 2	Y		1			22
						1 9							
07	1457 N	798	-0-	-659 B	-0-	57 1	741 2	Y		-0-			22
08	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	115 1	1464 2	Y		-0-			22
09	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	104 1	1328 2	Y		1			23
						1 9							
10	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	109 1	1400 2	Y		10			33
						11 9							
11	1440 N	1434	-0-	-6 B	-0-	106 1	1327 2	Y		1			34
						1 9							
12	1488 N	1391	-0-	-97 B	-0-	106 1	1284 2	Y		1			35
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		16,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480													
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	110	1	1491	2	N	10		139
02	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	100	1	1321	2	N	-0-		139
03	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	106	1	1432	2	N	48		187
04	1560 N	1455	-0-	-105 B	-0-	101	1	1354	2	N	-0-		187
05	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	112	1	1478	2	N	-0-		187
06	1530 N	1521	-0-	-9 B	-0-	105	1	1416	2	N	-0-		187
07	1519 N	1472	-0-	-47 B	-0-	105	1	1365	2	N	2		189
08	1581 N	1549	-0-	-32 B	-0-	113	1	1436	2	N	-0-		189
09	1530 N	1386	-0-	-144 B	-0-	95	1	1219	2	N	65		254
10	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	109	1	1399	2	N	1	183 1	72
11	1500 N	1483	-0-	-17 B	-0-	109	1	1374	2	N	-0-		72
*12	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	110	1	1338	2	N	-0-		72
TOTAL GAS PROD:		18,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		126							

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	106	1	1435	2	Y	2		19
02	1344 X	1344	-0-	-0- B	-0-	94	1	1249	2	Y	1		20
03	1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	100	1	1351	2	Y	2		22
04	1500 N	1465	-0-	-35 B	-0-	102	1	1362	2	Y	1		23
05	1488 N	1341	-0-	-147 B	-0-	94	1	1245	2	Y	2		25
06	1410 N	1191	-0-	-219 B	-0-	82	1	1108	2	Y	1		26
07	1519 N	1388	-0-	-131 B	-0-	99	1	1289	2	Y	-0-		26
08	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	93	1	1186	2	Y	-0-		26
09	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	92	1	1179	2	Y	1		27
10	1395 N	1238	-0-	-157 B	-0-	89	1	1139	2	Y	9		36
11	1230 N	1127	-0-	-103 B	-0-	83	1	1043	2	Y	1		37
12	1302 N	1298	-0-	-4 B	-0-	98	1	1198	2	Y	2		39
TOTAL GAS PROD:		15,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480											
MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 224749			COMPL. DATE 03/16/2006			TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2635 N	2580	-0-	-55 B	-0-	177	1	2403	2	Y	-0-		1
02		2338 X	2338	-0-	-0- B	-0-	164	1	2174	2	Y	-0-		1
03		2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	178	1	2402	2	Y	-0-		1
04		2490 N	2481	-0-	-9 B	-0-	173	1	2308	2	Y	-0-		1
05		2604 N	2533	-0-	-71 B	-0-	178	1	2351	2	Y	4		5
							4	9						
06		2490 N	2459	-0-	-31 B	-0-	170	1	2289	2	Y	-0-		5
07		2573 N	2498	-0-	-75 B	-0-	179	1	2319	2	Y	-0-		5
08		2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	181	1	2313	2	Y	1	1 8	5
							1	9						
09		2460 N	2448	-0-	-12 B	-0-	178	1	2270	2	Y	-0-		5
10		2511 N	2457	-0-	-54 B	-0-	177	1	2280	2	Y	-0-		5
11		2400 N	2198	-0-	-202 B	-0-	162	1	2036	2	Y	-0-		5
12		2542 N	2416	-0-	-126 B	-0-	184	1	2232	2	Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:			29,483		TOTAL CONDENSATE PROD:						5			

NEWSOME -A-			WELL #: 17		RRCID -> 224833			COMPL. DATE 08/23/2006			TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	126	1	1706	2	Y	2		37
							2	9						
02		1573 X	1573	-0-	-0- B	-0-	110	1	1459	2	Y	4		41
							4	9						
03		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	109	1	1473	2	Y	-0-		41
04		1770 N	1503	-0-	-267 B	-0-	105	1	1398	2	Y	-0-		41
05		1736 N	1726	-0-	-10 B	-0-	120	1	1596	2	Y	9		50
							10	9						
06		1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	115	1	1554	2	Y	1		51
							1	9						
07		1550 N	826	-0-	-724 B	-0-	59	1	765	2	Y	2		53
							2	9						
08		1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	113	1	1445	2	Y	3	46 1	10
							3	9						
09		1650 N	1552	-0-	-98 B	-0-	112	1	1433	2	Y	6		16
							7	9						
10		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	96	1	1235	2	Y	16		32
							18	9						
11		1500 N	1440	-0-	-60 B	-0-	106	1	1330	2	Y	4		36
							4	9						
12		1612 N	948	-0-	-664 B	-0-	72	1	873	2	Y	3		39
							3	9						
TOTAL GAS PROD:			17,564		TOTAL CONDENSATE PROD:						50			

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480											
BARNES, DA GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 224901		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 12811		PERF.12456 - 12612			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	115	1	1562	2	Y	14		25
02	1505 X	1505	-0-	-0- B	-0-	15	9	105	1	Y	10		35
03	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	11	9	97	1	Y	3		38
04	1650 N	1313	-0-	-337 B	-0-	3	9	91	1	Y	11		49
05	1674 N	1534	-0-	-140 B	-0-	12	9	107	1	Y	4	26 1	27
06	1350 N	1276	-0-	-74 B	-0-	4	9	88	1	Y	3		30
07	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	3	9	103	1	Y	8		38
08	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	9	9	140	1	Y	4	24 1	17
09	1290 N	1220	-0-	-70 B	-0-	4	9	88	1	Y	2		19
10	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	2	9	113	1	Y	17	25 1	11
11	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	19	9	154	1	Y	1		12
*12	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1	9	144	1	Y	11		23
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		18,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		88							

WARREN, SM GU1		WELL #: 9		RRCID -> 224903		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11862 - 12018			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1361	-0-	-127 B	-0-	92	1	1249	2	Y	18		133
02	1203 X	1203	-0-	-0- B	-0-	20	9	84	1	Y	8	126 1	15
03	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	9	9	92	1	Y	21		36
04	1320 N	1309	-0-	-11 B	-0-	23	9	91	1	Y	8		44
05	1333 N	1296	-0-	-37 B	-0-	9	9	91	1	Y	-0-		44
06	1320 N	1262	-0-	-58 B	-0-	87	1	87	1	Y	7		51
07	1364 N	1243	-0-	-121 B	-0-	8	9	88	1	Y	13		64
08	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	14	9	85	1	Y	-0-		64
09	1260 N	925	-0-	-335 B	-0-	67	1	67	1	Y	5		69
10	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	6	9	95	1	Y	62		131
11	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	68	9	89	1	Y	12		143
*12	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	13	9	95	1	Y	15		158
						17	9						
TOTAL GAS PROD:		15,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		169							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//	501480									
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #:	5	RRCID ->	224929	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	12302	PERF.11838	- 12098	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	97	1	1262	2	Y	13	54	
						14	9						
02	1270 X	1270	-0-	-0- B	-0-	92	1	1170	2	Y	7	61	
						8	9						
03	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	111	1	1437	2	Y	9	70	
						10	9						
04	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	100	1	1282	2	Y	22	20	
						24	9				72 1		
05	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	123	1	1581	2	Y	10	30	
						11	9						
06	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	105	1	1360	2	Y	5	35	
						6	9						
07	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	107	1	1374	2	Y	4	39	
						4	9						
08	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	104	1	1321	2	Y	21	60	
						23	9						
09	1470 N	1412	-0-	-58 B	-0-	102	1	1306	2	Y	4	64	
						4	9						
10	1488 N	1272	-0-	-216 B	-0-	91	1	1174	2	Y	6	70	
						7	9						
11	1410 N	1257	-0-	-153 B	-0-	92	1	1161	2	Y	4	74	
						4	9						
12	1457 N	1407	-0-	-50 B	-0-	110	1	1289	2	Y	7	81	
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		17,074			TOTAL CONDENSATE PROD:				112				

NEWSOME -A-			WELL #:	4	RRCID ->	225011	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	11981	PERF.11886	- 12014
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2883 N	2288	-0-	-595 B	-0-	157	1	2129	2	Y	2	21
						2	9					
02	1357 X	1357	-0-	-0- B	-0-	95	1	1260	2	Y	2	23
						2	9					
03	2840 N	2840	-0-	-0- B	-0-	196	1	2643	2	Y	1	24
						1	9					
04	2851 N	2851	-0-	-0- B	-0-	199	1	2651	2	Y	1	25
						1	9					
05	2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-	201	1	2656	2	Y	2	27
						2	9					
06	2520 N	2364	-0-	-156 B	-0-	163	1	2200	2	Y	1	28
						1	9					
07	2604 N	2517	-0-	-87 B	-0-	180	1	2337	2	Y	-0-	28
08	2701 N	2701	-0-	-0- B	-0-	197	1	2504	2	Y	-0-	28
09	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	188	1	2399	2	Y	-0-	28
10	2614 N	2614	-0-	-0- B	-0-	188	1	2415	2	Y	10	38
						11	9					
11	2610 N	2432	-0-	-178 B	-0-	179	1	2253	2	Y	-0-	38
12	2666 N	2457	-0-	-209 B	-0-	187	1	2269	2	Y	1	39
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		29,867			TOTAL CONDENSATE PROD:				20			

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480									
WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		17	RRCID -> 225019			COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 12329	PERF.11750	- 12014	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	2232 N	2149	-0-	-83 B	-0-	146	1	1977	2	N	24		169
						26	9						
02	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	129	1	1714	2	N	26		195
						29	9						
03	2232 N	2119	-0-	-113 B	-0-	145	1	1951	2	N	21	176 1	40
						23	9						
04	2070 N	1999	-0-	-71 B	-0-	138	1	1836	2	N	23		63
						25	9						
05	2077 N	1956	-0-	-121 B	-0-	136	1	1799	2	N	19		82
						21	9						
06	2040 N	1997	-0-	-43 B	-0-	137	1	1847	2	N	12		94
						13	9						
07	2077 N	1975	-0-	-102 B	-0-	140	1	1810	2	N	23		117
						25	9						
08	1953 N	1879	-0-	-74 B	-0-	135	1	1725	2	N	17		134
						19	9						
09	2010 N	1750	-0-	-260 B	-0-	127	1	1623	2	N	-0-		134
10	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	158	1	2029	2	N	38		172
						42	9						
11	1830 N	1784	-0-	-46 B	-0-	129	1	1615	2	N	36	154 1	54
						40	9						
12	1798 N	1722	-0-	-76 B	-0-	131	1	1591	2	N	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		23,431					TOTAL CONDENSATE PROD:			239			

WARREN, SM GUL				WELL #:	12	RRCID -> 225022			COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 12468	PERF.11960	- 12278
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	2914 N	2216	-0-	-698 B	-0-	149	1	2022	2	Y	41		95
						45	9						
02	1983 X	1983	-0-	-0- B	-0-	139	1	1843	2	Y	1		96
						1	9						
03	2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	178	1	2400	2	Y	40	75 1	61
						44	9						
04	2130 N	2111	-0-	-19 B	-0-	145	1	1941	2	Y	23		84
						25	9						
05	2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	166	1	2197	2	Y	3	68 1	19
						3	9						
06	2596 N	2596	-0-	-0- B	-0-	178	1	2392	2	Y	24		43
						26	9						
07	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	169	1	2188	2	Y	27		70
						30	9						
08	2335 X	2335	-0-	-0- B	-0-	168	1	2138	2	Y	26	61 1	35
						29	9						
09	2610 X	2124	-0-	-486 B	-0-	153	1	1953	2	Y	16		51
						18	9						
10	2697 X	2297	-0-	-400 B	-0-	163	1	2102	2	Y	29	62 1	18
						32	9						
11	2610 X	1950	-0-	-660 B	-0-	142	1	1787	2	Y	19		37
						21	9						
12	2387 X	2032	-0-	-355 B	-0-	153	1	1860	2	Y	17		54
						19	9						
TOTAL GAS PROD:		27,019					TOTAL CONDENSATE PROD:			266			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480											
ALLRED			WELL #: 13		RRCID -> 225086			COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1364 N	1361	-0-	-3 B	-0-	93	1	1262	2	Y	5		48
							6	9						
02		1288 X	1288	-0-	-0- B	-0-	90	1	1196	2	Y	2		50
							2	9						
03		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	96	1	1290	2	Y	4		54
							4	9						
04		1320 N	1287	-0-	-33 B	-0-	89	1	1190	2	Y	7		61
							8	9						
05		1426 N	1314	-0-	-112 B	-0-	92	1	1220	2	Y	2		63
							2	9						
06		1350 N	1156	-0-	-194 B	-0-	80	1	1073	2	Y	3	55 1	11
							3	9						
07		1333 N	1073	-0-	-260 B	-0-	77	1	993	2	Y	3		14
							3	9						
08		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	56	1	709	2	Y	-0-		14
09		1170 N	1057	-0-	-113 B	-0-	77	1	980	2	Y	-0-		14
10		1085 N	1045	-0-	-40 B	-0-	75	1	961	2	Y	8		22
							9	9						
11		1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	75	1	939	2	Y	-0-		22
12		1085 N	1057	-0-	-28 B	-0-	80	1	975	2	Y	2		24
							2	9						
TOTAL GAS PROD:			13,807			TOTAL CONDENSATE PROD:			36					

WILSON, GB GU 1			WELL #: 14		RRCID -> 225087			COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2542 N	2465	-0-	-77 B	-0-	168	1	2276	2	Y	19		38
							21	9						
02		3679 X	3679	-0-	-0- B	-0-	258	1	3419	2	Y	2		40
							2	9						
03		2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	139	1	1869	2	Y	3	36 1	7
							3	9						
04		2400 N	2263	-0-	-137 B	-0-	156	1	2082	2	Y	23	1 8	29
							25	9						
05		2666 X	2326	-0-	-340 B	-0-	163	1	2153	2	Y	9		38
							10	9						
06		2580 X	2161	-0-	-419 B	-0-	149	1	2001	2	Y	10	36 1	12
							11	9						
07		2666 X	2382	-0-	-284 B	-0-	170	1	2202	2	Y	9		21
							10	9						
08		2379 X	2379	-0-	-0- B	-0-	173	1	2203	2	Y	3	1 8	23
							3	9						
09		2252 X	2252	-0-	-0- B	-0-	162	1	2073	2	Y	15		38
							17	9						
10		2387 X	2264	-0-	-123 B	-0-	163	1	2099	2	Y	2		40
							2	9						
11		2310 X	2207	-0-	-103 B	-0-	162	1	2028	2	Y	15		55
							17	9						
12		2387 X	2240	-0-	-147 B	-0-	170	1	2069	2	Y	1	36 1	20
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			28,629			TOTAL CONDENSATE PROD:			111					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480													
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006										TOTAL DEPTH 11960	PERF.11532 - 11772		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1273	-0-	-29 B	-0-	87	1	1185	2	Y	1		2
02	1111 X	1111	-0-	-0- B	-0-	78	1	1033	2	Y	-0-		2
03	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	83	1	1112	2	Y	-0-		2
04	1230 N	1202	-0-	-28 B	-0-	84	1	1117	2	Y	1	1 8	2
05	1240 N	1239	-0-	-1 B	-0-	87	1	1152	2	Y	-0-	2 1	-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	82	1	1106	2	Y	-0-		-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	90	1	1166	2	Y	6		6
08	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	90	1	1143	2	Y	1	1 8	6
09	1200 N	1100	-0-	-100 B	-0-	80	1	1020	2	Y	-0-		6
10	1271 N	1205	-0-	-66 B	-0-	87	1	1118	2	Y	-0-		6
11	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	86	1	1083	2	Y	33	33 1	6
*12	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	36	9	1094	2	Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		14,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		42							

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006										TOTAL DEPTH 12265	PERF.11912 - 12178		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3324	-0-	-427 B	-0-	227	1	3080	2	Y	15		42
02	2676 X	2676	-0-	-0- B	-0-	186	1	2473	2	Y	15		57
03	2137 X	2137	-0-	-0- B	-0-	147	1	1979	2	Y	10		67
04	3352 X	3352	-0-	-0- B	-0-	233	1	3104	2	Y	14	65 1	16
05	3317 X	3231	-0-	-86 B	-0-	226	1	2993	2	Y	11		27
06	3210 X	3082	-0-	-128 B	-0-	212	1	2853	2	Y	15		42
07	3472 X	3122	-0-	-350 B	-0-	222	1	2883	2	Y	15		57
08	2639 X	2639	-0-	-0- B	-0-	192	1	2447	2	Y	-0-		57
09	3550 X	3550	-0-	-0- B	-0-	256	1	3274	2	Y	18	67 1	8
10	3366 X	3366	-0-	-0- B	-0-	241	1	3106	2	Y	17		25
11	3183 X	3183	-0-	-0- B	-0-	235	1	2948	2	Y	-0-		25
12	3658 X	3230	-0-	-428 B	-0-	243	1	2961	2	Y	24		49
TOTAL GAS PROD:		36,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		154							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480												
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

01		1488 N	1414	-0-	-74 B	-0-	97	1	1317	2	N	28
02		1316 N	1298	-0-	-18 B	-0-	89	1	1179	2	N	55
							30	9				
03		1488 N	1444	-0-	-44 B	-0-	100	1	1344	2	N	55
04		1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	98	1	1306	2	N	55
							1	9			1 8	
05		1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	102	1	1352	2	N	55
06		1410 N	1102	-0-	-308 B	-0-	76	1	1023	2	N	58
							3	9				
07		1457 N	1303	-0-	-154 B	-0-	93	1	1210	2	N	58
08		1457 N	1453	-0-	-4 B	-0-	106	1	1346	2	N	58
							1	9			1 8	
09		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	97	1	1245	2	N	77
							21	9				
10		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	99	1	1268	2	N	77
11		1410 N	1346	-0-	-64 B	-0-	99	1	1247	2	N	77
12		1395 N	1353	-0-	-42 B	-0-	103	1	1250	2	N	77
TOTAL GAS PROD:			16,302				TOTAL CONDENSATE PROD:			51		

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

01		2790 X	2588	-0-	-202 B	-0-	178	1	2410	2	Y	41
02		2437 X	2437	-0-	-0- B	-0-	170	1	2255	2	Y	52
							12	9				
03		2484 N	2484	-0-	-0- B	-0-	170	1	2295	2	Y	69
							19	9				
04		2490 N	2174	-0-	-316 B	-0-	151	1	2019	2	Y	73
							4	9				
05		2697 N	2627	-0-	-70 B	-0-	184	1	2442	2	Y	74
							1	9				
06		2400 N	2304	-0-	-96 B	-0-	159	1	2143	2	Y	76
							2	9				
07		2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	169	1	2188	2	Y	111
							39	9				
08		2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	175	1	2231	2	Y	111
09		2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	169	1	2156	2	Y	111
10		2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	181	1	2325	2	Y	44
							34	9			98 1	
11		2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	181	1	2273	2	Y	44
*12		2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	189	1	2296	2	Y	44
TOTAL GAS PROD:			29,220				TOTAL CONDENSATE PROD:			101		

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480												
WARE, J. F.		WELL #: 12		RRCID -> 226074		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	68	1	928	2	Y	2			75
02	1178 X	1178	-0-	-0- B	-0-	83	1	1095	2	Y	-0-			75
03	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	77	1	1037	2	Y	16	88	1	3
04	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	18	9	1284	2	Y	1			4
05	1302 N	999	-0-	-303 B	-0-	70	1	929	2	Y	-0-			4
06	1110 N	994	-0-	-116 B	-0-	68	1	914	2	Y	11			15
07	1426 N	1367	-0-	-59 B	-0-	98	1	1269	2	Y	-0-			15
08	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	91	1	1154	2	Y	2			17
09	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	83	1	1056	2	Y	-0-			17
10	1364 N	1355	-0-	-9 B	-0-	98	1	1256	2	Y	1			18
11	1200 N	1031	-0-	-169 B	-0-	76	1	952	2	Y	3			21
12	1178 N	1107	-0-	-71 B	-0-	84	1	1022	2	Y	1			22
TOTAL GAS PROD:		13,928				TOTAL CONDENSATE PROD:			37					

MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 226295		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952					
01	2108 N	1626	-0-	-482 B	-0-	112	1	1514	2	Y	-0-			1
02	1911 X	1911	-0-	-0- B	-0-	134	1	1777	2	Y	-0-			1
03	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	144	1	1940	2	Y	-0-			1
04	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	139	1	1859	2	Y	-0-			1
05	2108 N	2071	-0-	-37 B	-0-	145	1	1923	2	Y	3			4
06	2010 N	1742	-0-	-268 B	-0-	120	1	1622	2	Y	-0-			4
07	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	163	1	2114	2	Y	-0-			4
08	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	150	1	1918	2	Y	1	1	8	4
09	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	143	1	1834	2	Y	-0-			4
10	2108 N	2046	-0-	-62 B	-0-	148	1	1898	2	Y	-0-			4
11	2010 N	1861	-0-	-149 B	-0-	137	1	1724	2	Y	-0-			4
12	2046 N	1847	-0-	-199 B	-0-	140	1	1707	2	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		23,509				TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//	501480										
BARNES, DA GU 1			WELL #:	5	RRCID ->	226946	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	11864 - 12152		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2666 N	2658	-0-	-8 B	-0-	180	1	2449	2	Y	26		53
							29	9						
02		2562 X	2562	-0-	-0- B	-0-	178	1	2361	2	Y	21		74
							23	9						
03		2646 N	2646	-0-	-0- B	-0-	182	1	2456	2	Y	7		81
							8	9						
04		2580 N	1758	-0-	-822 B	-0-	121	1	1617	2	Y	18	2 8	97
							20	9						
05		2821 N	2280	-0-	-541 B	-0-	160	1	2112	2	Y	7	50 1	54
							8	9						
06		2550 N	2533	-0-	-17 B	-0-	175	1	2352	2	Y	5		59
							6	9						
07		2563 N	2563	-0-	-0- B	-0-	182	1	2352	2	Y	26		85
							29	9						
08		2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	188	1	2394	2	Y	7	52 1	2 8
							8	9						
09		2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	184	1	2349	2	Y	8		46
							9	9						
10		2573 N	2458	-0-	-115 B	-0-	175	1	2247	2	Y	33	54 1	25
							36	9						
11		2520 N	2254	-0-	-266 B	-0-	166	1	2084	2	Y	4		29
							4	9						
12		2635 N	2305	-0-	-330 B	-0-	173	1	2109	2	Y	21		50
							23	9						
TOTAL GAS PROD:			29,149	TOTAL CONDENSATE PROD:			183							

NEWSOME -A-			WELL #:	12	RRCID ->	227323	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11702 - 11982		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1798 N	1726	-0-	-72 B	-0-	118	1	1599	2	Y	8		21
							9	9						
02		1564 X	1564	-0-	-0- B	-0-	109	1	1441	2	Y	13		34
							14	9						
03		1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	122	1	1641	2	Y	-0-		34
							102	1	1360	2	Y	-0-		34
04		1680 N	1462	-0-	-218 B	-0-	97	1	1290	2	Y	-0-		34
							113	1	1528	2	Y	2		36
05		1736 N	1387	-0-	-349 B	-0-	113	1	1528	2	Y	2		36
							2	9						
06		1710 N	1643	-0-	-67 B	-0-	113	1	1528	2	Y	2		36
							130	1	1691	2	Y	-0-		36
07		1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	128	1	1625	2	Y	1	1 8	36
							1	9						
08		1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	128	1	1625	2	Y	1	1 8	36
							109	1	1390	2	Y	-0-		36
09		1620 N	1499	-0-	-121 B	-0-	115	1	1485	2	Y	-0-		36
							110	1	1380	2	Y	21		57
10		1674 N	1600	-0-	-74 B	-0-	110	1	1380	2	Y	21		57
							23	9						
11		1620 N	1513	-0-	-107 B	-0-	119	1	1444	2	Y	-0-		57
							119	1	1444	2	Y	-0-		57
*12		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	119	1	1444	2	Y	-0-		57
TOTAL GAS PROD:			19,295	TOTAL CONDENSATE PROD:			45							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480									
WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 11		RRCID -> 227673			COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2635 X	2469	-0-	-166 B	-0-	168	1	2284	2	Y	15	68
02	2229 X	2229	-0-	-0- B	-0-	155	1	2061	2	Y	12 51 1	29
03	2524 X	2524	-0-	-0- B	-0-	173	1	2329	2	Y	20	49
04	2490 X	2449	-0-	-41 B	-0-	170	1	2267	2	Y	11	60
05	2480 N	2465	-0-	-15 B	-0-	172	1	2282	2	Y	10 50 1	20
06	2430 N	2135	-0-	-295 B	-0-	147	1	1977	2	Y	10	30
07	2542 N	2218	-0-	-324 B	-0-	158	1	2050	2	Y	9	39
08	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	150	1	1910	2	Y	13	52
09	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	155	1	1982	2	Y	14 53 1	13
10	2232 N	2196	-0-	-36 B	-0-	157	1	2025	2	Y	13	26
11	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	161	1	2026	2	Y	13	39
*12	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	186	1	2257	2	Y	7	46
TOTAL GAS PROD:						27,563			TOTAL CONDENSATE PROD:			147

WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 13		RRCID -> 227697			COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	160	1	2167	2	Y	24	52
02	1913 X	1913	-0-	-0- B	-0-	134	1	1772	2	Y	6	58
03	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	139	1	1872	2	Y	9 58 1	9
04	1950 N	1747	-0-	-203 B	-0-	121	1	1619	2	Y	6	15
05	2015 N	1961	-0-	-54 B	-0-	136	1	1802	2	Y	21	36
06	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	137	1	1838	2	Y	1	37
07	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	143	1	1858	2	Y	4	41
08	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	144	1	1840	2	Y	32	73
09	1980 N	1908	-0-	-72 B	-0-	138	1	1770	2	Y	-0- 61 1	12
10	2015 N	1851	-0-	-164 B	-0-	132	1	1693	2	Y	24	36
11	1950 N	1816	-0-	-134 B	-0-	134	1	1682	2	Y	-0-	36
12	1984 N	1844	-0-	-140 B	-0-	140	1	1704	2	Y	-0-	36
TOTAL GAS PROD:						23,414			TOTAL CONDENSATE PROD:			127

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1742	-0-	-25 B	-0-	119 1	1611 2	Y	11	49 1		35
						12 9						
02	1555 X	1555	-0-	-0- B	-0-	108 1	1435 2	Y	11			46
						12 9						
03	1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	117 1	1582 2	Y	15			61
						17 9						
04	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	116 1	1550 2	Y	13	57 1		17
						14 9						
05	1736 N	1710	-0-	-26 B	-0-	119 1	1581 2	Y	9			26
						10 9						
06	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	114 1	1535 2	Y	4			30
						4 9						
07	1736 N	1711	-0-	-25 B	-0-	123 1	1587 2	Y	1			31
						1 9						
08	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	121 1	1542 2	Y	22			53
						24 9						
09	1650 N	1625	-0-	-25 B	-0-	116 1	1485 2	Y	22	54 1		21
						24 9						
10	1705 N	1628	-0-	-77 B	-0-	116 1	1493 2	Y	17			38
						19 9						
11	1620 N	1533	-0-	-87 B	-0-	112 1	1403 2	Y	16			54
						18 9						
12	1674 N	1584	-0-	-90 B	-0-	119 1	1450 2	Y	14			68
						15 9						

TOTAL GAS PROD: 19,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

01	1364 N	1278	-0-	-86 B	-0-	88 1	1190 2	N	-0-			55
02	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	102 1	1347 2	N	-0-			55
03	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	91 1	1227 2	N	50			105
						55 9						
04	1462 N	1462	-0-	-0- B	-0-	100 1	1329 2	N	30			135
						33 9						
05	1612 N	1565	-0-	-47 B	-0-	106 1	1402 2	N	52			187
						57 9						
06	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	93 1	1259 2	N	-0-			187
07	1519 N	1379	-0-	-140 B	-0-	99 1	1280 2	N	-0-			187
08	1550 N	1311	-0-	-239 B	-0-	95 1	1216 2	N	-0-			187
09	1350 N	1286	-0-	-64 B	-0-	93 1	1193 2	N	-0-			187
10	1364 N	1157	-0-	-207 B	-0-	83 1	1074 2	N	-0-			187
11	1260 N	1000	-0-	-260 B	-0-	74 1	926 2	N	-0-			187
12	1333 N	1203	-0-	-130 B	-0-	91 1	1112 2	N	-0-			187

TOTAL GAS PROD: 15,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480									
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 228149		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2930 N	2930	-0-	-0- B	-0-	201	1	2729	2	Y	-0-
02	2524 X	2524	-0-	-0- B	-0-	177	1	2347	2	Y	-0-
03	2733 N	2733	-0-	-0- B	-0-	189	1	2544	2	Y	-0-
04	2850 N	2499	-0-	-351 B	-0-	174	1	2325	2	Y	-0-
05	2790 N	2441	-0-	-349 B	-0-	171	1	2270	2	Y	-0-
06	2640 N	2157	-0-	-483 B	-0-	149	1	2008	2	Y	-0-
07	2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	190	1	2459	2	Y	-0-
08	2818 N	2818	-0-	-0- B	-0-	205	1	2613	2	Y	-0-
09	2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	191	1	2445	2	Y	-0-
10	2635 N	2546	-0-	-89 B	-0-	183	1	2352	2	Y	10
						11	9				
11	2610 N	1545	-0-	-1065 B	-0-	113	1	1424	2	Y	7
						8	9				12 1
12	2697 N	1394	-0-	-1303 B	-0-	106	1	1288	2	Y	-0-
											5
TOTAL GAS PROD:		28,872				TOTAL CONDENSATE PROD:		17			

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 228151		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2790 N	2790	-0-	-0- B	-0-	191	1	2599	2	Y	-0-
02	2475 X	2475	-0-	-0- B	-0-	174	1	2301	2	Y	-0-
03	3023 N	3023	-0-	-0- B	-0-	209	1	2814	2	Y	-0-
04	2756 N	2756	-0-	-0- B	-0-	192	1	2564	2	Y	-0-
05	2728 N	2677	-0-	-51 B	-0-	188	1	2489	2	Y	-0-
06	2790 N	2390	-0-	-400 B	-0-	165	1	2225	2	Y	-0-
07	2852 N	2535	-0-	-317 B	-0-	182	1	2353	2	Y	-0-
08	1308 X	1308	-0-	-0- B	-0-	95	1	1213	2	Y	-0-
09	2760 X	2602	-0-	-158 B	-0-	189	1	2413	2	Y	-0-
10	2666 X	2608	-0-	-58 B	-0-	187	1	2410	2	Y	10
						11	9				
11	2460 X	2237	-0-	-223 B	-0-	165	1	2066	2	Y	5
						6	9				12 1
12	2697 X	2238	-0-	-459 B	-0-	170	1	2068	2	Y	-0-
											3
TOTAL GAS PROD:		29,639				TOTAL CONDENSATE PROD:		15			

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 228156		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2731 N	2731	-0-	-0- B	-0-	187	1	2544	2	Y	-0-
02	2407 X	2407	-0-	-0- B	-0-	169	1	2238	2	Y	-0-
03	2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	185	1	2494	2	Y	-0-
04	2640 N	2559	-0-	-81 B	-0-	178	1	2381	2	Y	-0-
05	2666 N	2501	-0-	-165 B	-0-	176	1	2325	2	Y	-0-
06	2580 N	2301	-0-	-279 B	-0-	159	1	2142	2	Y	-0-
07	2635 N	2423	-0-	-212 B	-0-	174	1	2249	2	Y	-0-
08	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	137	1	1747	2	Y	-0-
09	2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	189	1	2413	2	Y	-0-
10	2418 N	1782	-0-	-636 B	-0-	128	1	1644	2	Y	9
						10	9				
11	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	137	1	1718	2	Y	5
						6	9				12 1
12	2697 N	2187	-0-	-510 B	-0-	166	1	2021	2	Y	-0-
											2
TOTAL GAS PROD:		27,917				TOTAL CONDENSATE PROD:		14			

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//		501480									
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #:		7	RRCID -> 228766			COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12008 - 12238	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	100	1	1359	2	Y	15		65	
02	1295 X	1295	-0-	-0- B	-0-	17	9	90	1	Y	12	54 1	23	
03	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	13	9	81	1	Y	19		42	
04	1440 N	1362	-0-	-78 B	-0-	21	9	95	1	Y	10		52	
05	1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	11	9	123	1	Y	10	50 1	12	
06	1140 N	501	-0-	-639 B	-0-	37	1	9	9	Y	8		20	
07	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	132	1	9	9	Y	8		28	
08	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	96	1	12	9	Y	11		39	
09	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	91	1	15	9	Y	14	49 1	4	
10	1798 N	971	-0-	-827 B	-0-	72	1	22	9	Y	20		24	
11	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	111	1	31	9	Y	28		52	
*12	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	98	1	41	9	Y	37		89	
TOTAL GAS PROD:		15,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		192								

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #:		9	RRCID -> 228865			COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11890 - 12196	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	2573 N	2530	-0-	-43 B	-0-	173	1	2	9	Y	2		19	
02	2346 X	2346	-0-	-0- B	-0-	164	1	1	9	Y	1		20	
03	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	174	1	1	9	Y	1		21	
04	2460 N	2445	-0-	-15 B	-0-	168	1	32	9	Y	29	1 8	49	
05	2604 N	2302	-0-	-302 B	-0-	162	1	1	9	Y	-0-		49	
06	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	178	1	22	9	Y	20		69	
07	2542 N	1959	-0-	-583 B	-0-	140	1	1	9	Y	1		70	
08	2506 N	2506	-0-	-0- B	-0-	182	1	1	9	Y	1	1 8	70	
09	2610 N	2330	-0-	-280 B	-0-	169	1	1	9	Y	1		71	
10	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	169	1	1	9	Y	-0-		71	
11	2430 N	2266	-0-	-164 B	-0-	167	1	9	9	Y	8		79	
12	2418 N	2282	-0-	-136 B	-0-	171	1	26	9	Y	24		103	
TOTAL GAS PROD:		28,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		88								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480											
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 229003		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 N	2161	-0-	-629 B	-0-	148	1	2013	2	Y	-0-		19
02	1921 X	1921	-0-	-0- B	-0-	133	1	1770	2	Y	16		35
						18	9						
03	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	154	1	2069	2	Y	-0-		35
04	2100 N	1793	-0-	-307 B	-0-	125	1	1667	2	Y	1		36
						1	9						
05	2139 N	804	-0-	-1335 B	-0-	56	1	742	2	Y	5		41
						6	9						
06	2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	164	1	2211	2	Y	-0-	34 1	7
07	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	142	1	1841	2	Y	-0-		7
08	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	94	1	1198	2	Y	6		13
						7	9						
09	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	182	1	2327	2	Y	-0-		13
10	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	181	1	2328	2	Y	-0-		13
11	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	119	1	1491	2	Y	6		19
						7	9						
12	2604 N	648	-0-	-1956 B	-0-	49	1	599	2	Y	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		21,842				TOTAL CONDENSATE PROD:				34			

SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 229214		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3407 X	3407	-0-	-0- B	-0-	237	1	3170	2	N	-0-		112
02	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	67	1	838	2	N	1		113
						1	9						
03	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	75	1	1015	2	N	4		117
						4	9						
04	1410 X	247	-0-	-1163 B	-0-	17	1	224	2	N	5	2 8	120
						6	9						
05	1457 X	876	-0-	-581 B	-0-	61	1	814	2	N	1		121
						1	9						
06	1410 X	468	-0-	-942 B	-0-	32	1	432	2	N	4		125
						4	9						
07	1085 X	843	-0-	-242 B	-0-	60	1	780	2	N	3		128
						3	9						
08	1085 X	816	-0-	-269 B	-0-	59	1	755	2	N	2	2 8	128
						2	9						
09	840 X	769	-0-	-71 B	-0-	56	1	710	2	N	3		131
						3	9						
10	837 N	727	-0-	-110 B	-0-	52	1	673	2	N	2		133
						2	9						
11	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	84	1	1059	2	N	-0-		133
*12	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	81	1	991	2	N	-0-		133
TOTAL GAS PROD:		12,368				TOTAL CONDENSATE PROD:				25			

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//	501480									
KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1			WELL #:	12	RRCID ->	229240	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	12195	PERF.11730 - 11986		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1457 N	1394	-0-	-63 B	-0-	95 1	1290 2	Y		8			29
02	1239 X	1239	-0-	-0- B	-0-	86 1	1146 2	Y		6			35
03	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	93 1	1252 2	Y		37	62 1		10
04	1350 N	1344	-0-	-6 B	-0-	93 1	1243 2	Y		7			17
05	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	96 1	1273 2	Y		49	43 1		23
06	1350 N	1262	-0-	-88 B	-0-	87 1	1175 2	Y		-0-			23
07	1395 N	1388	-0-	-7 B	-0-	96 1	1249 2	Y		39			62
08	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	97 1	1237 2	Y		63	92 1	1 8	32
09	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	89 1	1133 2	Y		41			73
10	1395 N	1254	-0-	-141 B	-0-	90 1	1164 2	Y		-0-			73
11	1350 N	1326	-0-	-24 B	-0-	94 1	1175 2	Y		52	51 1		74
12	1302 N	1256	-0-	-46 B	-0-	95 1	1160 2	Y		1			75
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		15,942				TOTAL CONDENSATE PROD:		303					

WARE, J. F.			WELL #:	13	RRCID ->	229250	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11802 - 12032		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	85 1	1155 2	Y		13	43 1		20
02	1010 X	1010	-0-	-0- B	-0-	70 1	927 2	Y		12			32
03	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	80 1	1078 2	Y		3			35
04	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	84 1	1125 2	Y		11			46
05	1116 N	1106	-0-	-10 B	-0-	77 1	1020 2	Y		8			54
06	1110 N	1078	-0-	-32 B	-0-	74 1	1002 2	Y		2	43 1		13
07	1240 N	1050	-0-	-190 B	-0-	74 1	955 2	Y		19			32
08	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	73 1	925 2	Y		6			38
09	1080 N	891	-0-	-189 B	-0-	64 1	819 2	Y		7			45
10	1054 N	1029	-0-	-25 B	-0-	74 1	953 2	Y		2			47
11	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	73 1	918 2	Y		20	47 1		20
*12	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	77 1	937 2	Y		5			25
						6 9							
TOTAL GAS PROD:		12,838				TOTAL CONDENSATE PROD:		108					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480									
ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #: 13		RRCID -> 229251			COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1209 N	1169	-0-	-40 B	-0-	80	1	1087	2	Y	2	11
						2	9					
02	1042 X	1042	-0-	-0- B	-0-	73	1	966	2	Y	3	14
						3	9					
03	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	79	1	1069	2	Y	1	15
						1	9					
04	1140 N	1079	-0-	-61 B	-0-	73	1	977	2	Y	26	41
						29	9					
05	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	81	1	1074	2	Y	5	46
						6	9					
06	1110 N	1100	-0-	-10 B	-0-	76	1	1020	2	Y	4	50
						4	9					
07	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	83	1	1074	2	Y	3	53
						3	9					
08	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	83	1	1062	2	Y	5	58
						6	9					
09	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	79	1	1013	2	Y	5	63
						6	9					
10	1116 N	1111	-0-	-5 B	-0-	78	1	1009	2	Y	22	25
						24	9				60 1	
11	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	80	1	1003	2	Y	9	34
						10	9					
12	1116 N	1102	-0-	-14 B	-0-	83	1	1013	2	Y	5	39
						6	9					
TOTAL GAS PROD:		13,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		90						

NEWSOME -A-			WELL #: 13		RRCID -> 229296			COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1736 N	1683	-0-	-53 B	-0-	115	1	1559	2	Y	8	14
						9	9					
02	1517 X	1517	-0-	-0- B	-0-	105	1	1399	2	Y	12	26
						13	9					
03	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	116	1	1558	2	Y	-0-	26
04	1620 N	1596	-0-	-24 B	-0-	111	1	1485	2	Y	-0-	26
05	1674 N	1668	-0-	-6 B	-0-	117	1	1551	2	Y	-0-	26
06	1620 N	1406	-0-	-214 B	-0-	97	1	1309	2	Y	-0-	26
07	1643 N	1564	-0-	-79 B	-0-	112	1	1452	2	Y	-0-	26
08	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	116	1	1484	2	Y	1	26
						1	9				1 8	
09	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	111	1	1418	2	Y	-0-	26
10	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	116	1	1487	2	Y	-0-	26
11	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	114	1	1431	2	Y	21	47
						23	9					
12	1581 N	1296	-0-	-285 B	-0-	98	1	1198	2	Y	-0-	47
TOTAL GAS PROD:		18,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		42						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
 WARREN, SM GUL WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	130	1	1764	2	Y	9		19
						10	9						
02	1749 X	1749	-0-	-0- B	-0-	120	1	1597	2	Y	29		48
						32	9						
03	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	111	1	1494	2	Y	22		70
						24	9						
04	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	131	1	1755	2	Y	14		84
						15	9						
05	1860 N	1854	-0-	-6 B	-0-	127	1	1687	2	Y	36		120
						40	9						
06	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	120	1	1613	2	Y	3	97 1	26
						3	9						
07	1860 N	1759	-0-	-101 B	-0-	126	1	1630	2	Y	3		29
						3	9						
08	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	126	1	1604	2	Y	22		51
						24	9						
09	1740 N	1638	-0-	-102 B	-0-	118	1	1510	2	Y	9		60
						10	9						
10	1767 N	1500	-0-	-267 B	-0-	108	1	1386	2	Y	5		65
						6	9						
11	1710 N	1649	-0-	-61 B	-0-	119	1	1500	2	Y	27		92
						30	9						
12	1705 N	1677	-0-	-28 B	-0-	127	1	1541	2	Y	8	80 1	20
						9	9						

TOTAL GAS PROD: 20,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

01	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	134	1	1818	2	Y	-0-		44
02	1806 X	1806	-0-	-0- B	-0-	126	1	1673	2	Y	6		50
						7	9						
03	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	138	1	1860	2	Y	4		54
						4	9						
04	1890 N	1826	-0-	-64 B	-0-	127	1	1697	2	Y	2		56
						2	9						
05	2015 N	1864	-0-	-151 B	-0-	131	1	1733	2	Y	-0-		56
06	1950 N	1387	-0-	-563 B	-0-	96	1	1290	2	Y	1		57
						1	9						
07	1891 N	1117	-0-	-774 B	-0-	80	1	1037	2	Y	-0-		57
08	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	94	1	1197	2	Y	-0-		57
09	1380 N	1111	-0-	-269 B	-0-	81	1	1030	2	Y	-0-		57
10	1116 N	844	-0-	-272 B	-0-	61	1	783	2	Y	-0-		57
11	1260 N	1008	-0-	-252 B	-0-	74	1	934	2	Y	-0-		57
*12	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	100	1	1218	2	Y	5		62
						6	9						

TOTAL GAS PROD: 17,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480											
ODOM, JR GU 1			WELL #: 15		RRCID -> 230087			COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	2790 X	2549	-0-	-241 B	-0-	175	1	2370	2	Y	4			66
						4	9							
02	1999 X	1999	-0-	-0- B	-0-	138	1	1837	2	Y	22			88
						24	9							
03	2723 X	2723	-0-	-0- B	-0-	188	1	2533	2	Y	2			90
						2	9							
04	2595 X	2595	-0-	-0- B	-0-	180	1	2409	2	Y	5	1	8	94
						6	9							
05	2542 X	1757	-0-	-785 B	-0-	123	1	1628	2	Y	5	85	1	14
						6	9							
06	2640 X	2511	-0-	-129 B	-0-	173	1	2332	2	Y	5			19
						6	9							
07	2728 X	2616	-0-	-112 B	-0-	187	1	2417	2	Y	11			30
						12	9							
08	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	178	1	2267	2	Y	5	1	8	34
						6	9							
09	2520 N	2234	-0-	-286 B	-0-	162	1	2066	2	Y	5			39
						6	9							
10	2604 N	2593	-0-	-11 B	-0-	185	1	2382	2	Y	24			63
						26	9							
11	2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-	184	1	2312	2	Y	2			65
						2	9							
*12	2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	184	1	2238	2	Y	3			68
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		28,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		93								

ARNOLD GAS UNIT #2				WELL #: 12		RRCID -> 230088			COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	169	1	2291	2	Y	6			42
						7	9							
02	2223 X	2223	-0-	-0- B	-0-	156	1	2063	2	Y	4			46
						4	9							
03	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	154	1	2081	2	Y	5			51
						6	9							
04	2250 N	2050	-0-	-200 B	-0-	142	1	1891	2	Y	15	60	1	6
						17	9							
05	2325 N	2183	-0-	-142 B	-0-	153	1	2026	2	Y	4			10
						4	9							
06	2160 N	2154	-0-	-6 B	-0-	149	1	2002	2	Y	3			13
						3	9							
07	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	159	1	2057	2	Y	5			18
						6	9							
08	2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	155	1	1976	2	Y	5			23
						6	9							
09	2160 N	2062	-0-	-98 B	-0-	149	1	1909	2	Y	4			27
						4	9							
10	2232 N	2150	-0-	-82 B	-0-	154	1	1985	2	Y	10			37
						11	9							
11	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	153	1	1924	2	Y	7			44
						8	9							
12	2139 N	2115	-0-	-24 B	-0-	160	1	1949	2	Y	5			49
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		26,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		73								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480														
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	1271 N	1216	-0-	-55 B	-0-	83	1	1130	2	Y	3		19	
						3	9							
02	1091 X	1091	-0-	-0- B	-0-	76	1	1012	2	Y	3		22	
						3	9							
03	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	75	1	1015	2	Y	-0-		22	
04	1170 N	1126	-0-	-44 B	-0-	77	1	1024	2	Y	23		45	
						25	9							
05	1209 N	1120	-0-	-89 B	-0-	78	1	1038	2	Y	4		49	
						4	9							
06	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	84	1	1134	2	Y	4		53	
						4	9							
07	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	90	1	1163	2	Y	4		57	
						4	9							
08	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	87	1	1104	2	Y	4		61	
						4	9							
09	1230 N	1181	-0-	-49 B	-0-	85	1	1090	2	Y	5		66	
						6	9							
10	1271 N	1173	-0-	-98 B	-0-	83	1	1067	2	Y	21	57 1	30	
						23	9							
11	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	86	1	1077	2	Y	10		40	
						11	9							
12	1209 N	1191	-0-	-18 B	-0-	90	1	1094	2	Y	6		46	
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		14,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		87								

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	107	1	1393	2	Y	24		40	
						26	9							
02	1151 X	1151	-0-	-0- B	-0-	84	1	1055	2	Y	11		51	
						12	9							
03	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	120	1	1568	2	Y	3		54	
						3	9							
04	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	122	1	1571	2	Y	19	1 8	72	
						21	9							
05	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	119	1	1550	2	Y	5	39 1	38	
						6	9							
06	1650 N	1474	-0-	-176 B	-0-	102	1	1369	2	Y	3		41	
						3	9							
07	1767 N	1507	-0-	-260 B	-0-	107	1	1380	2	Y	18		59	
						20	9							
08	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	83	1	1059	2	Y	4	38 1	1 8	24
						4	9							
09	1470 N	1283	-0-	-187 B	-0-	93	1	1184	2	Y	5		29	
						6	9							
10	1519 N	1282	-0-	-237 B	-0-	91	1	1167	2	Y	22	37 1	14	
						24	9							
11	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	103	1	1259	2	Y	2		16	
						2	9							
*12	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	115	1	1348	2	Y	14		30	
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		17,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		130								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//	501480									
CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #:	15	RRCID ->	230154	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11858 - 12096		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1798 N	1267	-0-	-531 B	-0-	83	1	1128	2	Y	51		69
						56	9						
02	1019 X	1019	-0-	-0- B	-0-	71	1	946	2	Y	2		71
						2	9						
03	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	103	1	1381	2	Y	2		73
						2	9						
04	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	102	1	1367	2	Y	2	2 8	73
						2	9						
05	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	117	1	1543	2	Y	11		84
						12	9						
06	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	110	1	1480	2	Y	-0-		84
07	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	115	1	1486	2	Y	-0-		84
08	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	109	1	1383	2	Y	2	2 8	84
						2	9						
09	1590 N	1521	-0-	-69 B	-0-	105	1	1342	2	Y	67		151
						74	9						
10	1612 N	1329	-0-	-283 B	-0-	96	1	1233	2	Y	-0-		151
11	1440 N	1302	-0-	-138 B	-0-	96	1	1206	2	Y	-0-		151
12	1581 N	1466	-0-	-115 B	-0-	111	1	1355	2	Y	-0-		151
TOTAL GAS PROD:		17,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		137							

CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #:	3	RRCID ->	230157	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	12124	PERF.11660 - 11898		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1457 N	176	-0-	-1281 B	-0-	12	1	164	2	Y	-0-		33
02	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	54	1	715	2	Y	4		37
						4	9						
03	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	119	1	1606	2	Y	5		42
						6	9						
04	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	101	1	1346	2	Y	4	1 8	45
						4	9						
05	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	118	1	1556	2	Y	6		51
						7	9						
06	1680 N	1547	-0-	-133 B	-0-	107	1	1440	2	Y	-0-		51
07	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	111	1	1436	2	Y	10		61
						11	9						
08	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	108	1	1372	2	Y	1	51 1 1 8	10
						1	9						
09	1560 N	1324	-0-	-236 B	-0-	96	1	1227	2	Y	1		11
						1	9						
10	1550 N	1403	-0-	-147 B	-0-	101	1	1302	2	Y	-0-		11
11	1440 N	1351	-0-	-89 B	-0-	100	1	1251	2	Y	-0-		11
12	1364 N	1349	-0-	-15 B	-0-	102	1	1247	2	Y	-0-		11
TOTAL GAS PROD:		15,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480										
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID -> 230158			COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	69	1	938	2	Y	-0-			9
02	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	57	1	759	2	Y	2			11
						2	9							
03	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	80	1	1076	2	Y	1			12
						1	9							
04	960 N	843	-0-	-117 B	-0-	58	1	781	2	Y	4			16
						4	9							
05	899 N	768	-0-	-131 B	-0-	53	1	708	2	Y	6			22
						7	9							
06	1110 N	677	-0-	-433 B	-0-	47	1	630	2	Y	-0-			22
07	868 N	799	-0-	-69 B	-0-	56	1	731	2	Y	11			33
						12	9							
08	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	66	1	844	2	Y	1	28	1	1 8 5
						1	9							
09	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	68	1	865	2	Y	1			6
						1	9							
10	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	67	1	867	2	Y	-0-			6
11	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	60	1	759	2	Y	-0-			6
12	775 N	707	-0-	-68 B	-0-	54	1	653	2	Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		10,374		TOTAL CONDENSATE PROD:			26							

ODOM, JR GU 1		WELL #:		7	RRCID -> 230260			COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	156	1	2118	2	Y	3			54
						3	9							
02	2071 X	2071	-0-	-0- B	-0-	143	1	1897	2	Y	28			82
						31	9							
03	2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	159	1	2143	2	Y	3			85
						3	9							
04	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	152	1	2035	2	Y	6			91
						7	9							
05	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	161	1	2131	2	Y	8	88	1	11
						9	9							
06	2220 N	1537	-0-	-683 B	-0-	106	1	1428	2	Y	3			14
						3	9							
07	2263 N	1921	-0-	-342 B	-0-	137	1	1772	2	Y	11			25
						12	9							
08	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	152	1	1941	2	Y	4	1	8	28
						4	9							
09	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	164	1	2102	2	Y	5			33
						6	9							
10	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	153	1	1968	2	Y	25			58
						28	9							
11	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	156	1	1964	2	Y	3			61
						3	9							
12	2356 N	2235	-0-	-121 B	-0-	170	1	2062	2	Y	3			64
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		25,482		TOTAL CONDENSATE PROD:			102							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//		501480									
ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #:		11	RRCID -> 230261			COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1395 N	1360	-0-	-35 B	-0-	93	1	1260	2	Y	6		44
							7	9						
02		1169 X	1169	-0-	-0- B	-0-	82	1	1084	2	Y	3		47
							3	9						
03		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	93	1	1255	2	Y	5		52
							6	9						
04		1320 N	1228	-0-	-92 B	-0-	84	1	1127	2	Y	15	59 1	8
							17	9						
05		1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	94	1	1241	2	Y	4		12
							4	9						
06		1320 N	1253	-0-	-67 B	-0-	86	1	1164	2	Y	3		15
							3	9						
07		1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	96	1	1249	2	Y	5		20
							6	9						
08		1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	96	1	1218	2	Y	5		25
							6	9						
09		1260 N	1249	-0-	-11 B	-0-	90	1	1153	2	Y	5		30
							6	9						
10		1364 N	1303	-0-	-61 B	-0-	93	1	1199	2	Y	10		40
							11	9						
11		1290 N	1270	-0-	-20 B	-0-	93	1	1170	2	Y	6		46
							7	9						
12		1302 N	1280	-0-	-22 B	-0-	97	1	1177	2	Y	5		51
							6	9						
TOTAL GAS PROD:			15,476		TOTAL CONDENSATE PROD:			72						

ARNOLD GAS UNIT #1					WELL #:		17	RRCID -> 230421			COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		

01		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	77	1	1042	2	Y	-0-		-0-		
02		988 X	988	-0-	-0- B	-0-	69	1	919	2	Y	-0-		-0-		
03		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	76	1	1029	2	Y	-0-		-0-		
04		1080 N	1031	-0-	-49 B	-0-	72	1	959	2	Y	-0-		-0-		
05		1085 N	1000	-0-	-85 B	-0-	70	1	930	2	Y	-0-		-0-		
06		1080 N	1065	-0-	-15 B	-0-	74	1	991	2	Y	-0-		-0-		
07		1054 N	1028	-0-	-26 B	-0-	74	1	954	2	Y	-0-		-0-		
08		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	78	1	988	2	Y	-0-		-0-		
09		1080 N	1030	-0-	-50 B	-0-	75	1	955	2	Y	-0-		-0-		
10		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	77	1	988	2	Y	-0-		-0-		
11		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	76	1	956	2	Y	-0-		-0-		
*12		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	84	1	1016	2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			12,629		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480								
WILSON, GB GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 230553		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	2165	-0-	-346 B	-0-	149 1	2016 2	Y	-0-	7
02	2044 X	2044	-0-	-0- B	-0-	141 1	1867 2	Y	33	40
						36 9				
03	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	118 1	1594 2	Y	-0-	40
04	2100 N	1941	-0-	-159 B	-0-	133 1	1773 2	Y	32	72
						35 9				
05	2263 N	2162	-0-	-101 B	-0-	152 1	2010 2	Y	-0-	72
06	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	119 1	1601 2	Y	42	28
						46 9			86 1	
07	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	153 1	1985 2	Y	-0-	28
08	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	144 1	1836 2	Y	25	53
						28 9				
09	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	172 1	2200 2	Y	-0-	53
10	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	163 1	2099 2	Y	1	54
						1 9				
11	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	149 1	1873 2	Y	17	71
						19 9				
12	2232 N	1978	-0-	-254 B	-0-	150 1	1828 2	Y	-0-	71
TOTAL GAS PROD:		24,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		150				

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 230993		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1542	-0-	-39 B	-0-	106 1	1436 2	Y	-0-	-0-
02	1370 X	1370	-0-	-0- B	-0-	96 1	1274 2	Y	-0-	-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	108 1	1456 2	Y	-0-	-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	111 1	1483 2	Y	-0-	-0-
05	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	110 1	1453 2	Y	-0-	-0-
06	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	110 1	1487 2	Y	-0-	-0-
07	1643 N	1636	-0-	-7 B	-0-	117 1	1519 2	Y	-0-	-0-
08	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	117 1	1490 2	Y	-0-	-0-
09	1590 N	1572	-0-	-18 B	-0-	114 1	1458 2	Y	-0-	-0-
10	1643 N	1575	-0-	-68 B	-0-	114 1	1461 2	Y	-0-	-0-
11	1560 N	1530	-0-	-30 B	-0-	113 1	1417 2	Y	-0-	-0-
12	1612 N	1554	-0-	-58 B	-0-	118 1	1436 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BARNES, DA GU 1		WELL #: 15		RRCID -> 231390		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2472 N	2472	-0-	-0- B	-0-	170 1	2302 2	Y	-0-	-0-
02	2054 X	2054	-0-	-0- B	-0-	144 1	1910 2	Y	-0-	-0-
03	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	144 1	1940 2	Y	-0-	-0-
04	2340 N	2201	-0-	-139 B	-0-	153 1	2048 2	Y	-0-	-0-
05	2263 N	2081	-0-	-182 B	-0-	146 1	1935 2	Y	-0-	-0-
06	2010 N	1768	-0-	-242 B	-0-	122 1	1646 2	Y	-0-	-0-
07	2263 N	1969	-0-	-294 B	-0-	141 1	1828 2	Y	-0-	-0-
08	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	155 1	1980 2	Y	-0-	-0-
09	2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	149 1	1903 2	Y	-0-	-0-
10	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	147 1	1894 2	Y	-0-	-0-
11	2070 N	2001	-0-	-69 B	-0-	148 1	1853 2	Y	-0-	-0-
12	2108 N	1689	-0-	-419 B	-0-	128 1	1561 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480									
BARNES, DA GU 1		WELL #:		18	RRCID -> 232092			COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	2108 N	1250	-0-	-858 B	-0-	86	1	1164	2	N	-0-		136
02	1848 N	1747	-0-	-101 B	-0-	122	1	1614	2	N	10		146
						11	9						
03	2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	164	1	2213	2	N	1		147
						1	9						
04	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	116	1	1551	2	N	3	3 8	147
						3	9						
05	1922 N	1839	-0-	-83 B	-0-	129	1	1708	2	N	2		149
						2	9						
06	2190 N	1880	-0-	-310 B	-0-	130	1	1749	2	N	1		150
						1	9						
07	1736 N	1292	-0-	-444 B	-0-	92	1	1197	2	N	3		153
						3	9						
08	1829 N	1655	-0-	-174 B	-0-	120	1	1529	2	N	5	2 8	156
						6	9						
09	1890 N	1168	-0-	-722 B	-0-	84	1	1077	2	N	6		162
						7	9						
10	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	97	1	1244	2	N	2		164
						2	9						
11	1590 N	1151	-0-	-439 B	-0-	85	1	1064	2	N	2		166
						2	9						
12	1209 N	694	-0-	-515 B	-0-	53	1	641	2	N	-0-		166
TOTAL GAS PROD:		18,067					TOTAL CONDENSATE PROD:			35			

CROSS, JERRY GAS UNIT 1				WELL #:	10	RRCID -> 233407			COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	109	1	1478	2	Y	5		82
						6	9						
02	1032 X	1032	-0-	-0- B	-0-	72	1	956	2	Y	4		86
						4	9						
03	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	48	1	641	2	Y	1		87
						1	9						
04	1530 N	1370	-0-	-160 B	-0-	95	1	1272	2	Y	3	2 8	88
						3	9						
05	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	109	1	1448	2	Y	6		94
						7	9						
06	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	100	1	1341	2	Y	-0-		94
07	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	106	1	1369	2	Y	10		104
						11	9						
08	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	102	1	1296	2	Y	1	90 1 1 8	14
						1	9						
09	1440 N	1311	-0-	-129 B	-0-	95	1	1215	2	Y	1		15
						1	9						
10	1488 N	1244	-0-	-244 B	-0-	90	1	1154	2	Y	-0-		15
11	1350 N	1071	-0-	-279 B	-0-	79	1	992	2	Y	-0-		15
12	1364 N	1251	-0-	-113 B	-0-	95	1	1156	2	Y	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		15,452					TOTAL CONDENSATE PROD:			31			

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//	501480										
MCMOYLE UNIT 1			WELL #:	16	RRCID ->	233740	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	12366 - 12548		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		1767 N	1170	-0-	-597 B	-0-		80	1	1090	2	Y	-0-	19
02		957 X	957	-0-	-0- B	-0-		66	1	874	2	Y	15	34
								17	9					
03		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-		103	1	1385	2	Y	-0-	34
04		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-		105	1	1396	2	Y	1	35
								1	9					
05		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-		108	1	1436	2	Y	5	40
								6	9					
06		1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-		109	1	1466	2	Y	-0-	5
07		1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-		116	1	1500	2	Y	-0-	5
08		2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-		160	1	2037	2	Y	6	11
								7	9					
09		1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-		139	1	1772	2	Y	-0-	11
10		1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-		142	1	1830	2	Y	-0-	11
11		1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-		132	1	1658	2	Y	6	17
								7	9					
*12		1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-		139	1	1692	2	Y	-0-	17
TOTAL GAS PROD:			19,573	TOTAL CONDENSATE PROD:			33							

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	233867	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	11274 - 11544		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-		88	1	1196	2	Y	1	51
								1	9					
02	DLQ	G-10	1105	-0-	1105 B	1105		77	1	1025	2	Y	3	8
								3	9				46	1
03	DLQ	G-10	1261	-0-	1261 B	2366		87	1	1173	2	Y	1	9
								1	9					
04		3571 X	1205	-0-	-2366 B	-0-		84	1	1119	2	Y	2	11
								2	9					
05		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-		87	1	1150	2	Y	-0-	11
06		1230 N	1203	-0-	-27 B	-0-		83	1	1120	2	Y	-0-	11
07		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-		89	1	1156	2	Y	-0-	11
08		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-		91	1	1156	2	Y	-0-	11
09		1200 N	1196	-0-	-4 B	-0-		86	1	1103	2	Y	6	17
								7	9					
10		1240 N	1220	-0-	-20 B	-0-		88	1	1132	2	Y	-0-	17
11		1200 N	1196	-0-	-4 B	-0-		88	1	1106	2	Y	2	19
								2	9					
12		1240 N	1223	-0-	-17 B	-0-		93	1	1127	2	Y	3	22
								3	9					
TOTAL GAS PROD:			14,623	TOTAL CONDENSATE PROD:			18							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480									
WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	233871	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	12378	PERF.	11900 - 12242	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	2883 N	2773	-0-	-110 B	-0-	189	1	2567	2	Y	15		35
						17	9						
02	2358 X	2358	-0-	-0- B	-0-	164	1	2172	2	Y	20		55
						22	9						
03	2768 N	2768	-0-	-0- B	-0-	190	1	2555	2	Y	21		76
						23	9						
04	2720 N	2720	-0-	-0- B	-0-	189	1	2519	2	Y	11		87
						12	9						
05	2764 N	2764	-0-	-0- B	-0-	193	1	2562	2	Y	8	89 1	6
						9	9						
06	2712 N	2712	-0-	-0- B	-0-	187	1	2521	2	Y	4		10
						4	9						
07	2821 N	2767	-0-	-54 B	-0-	198	1	2569	2	Y	-0-		10
08	2631 N	2631	-0-	-0- B	-0-	191	1	2433	2	Y	6		16
						7	9						
09	2700 N	2641	-0-	-59 B	-0-	192	1	2449	2	Y	-0-		16
10	2759 N	2478	-0-	-281 B	-0-	177	1	2273	2	Y	25		41
						28	9						
11	2550 N	2469	-0-	-81 B	-0-	182	1	2279	2	Y	7		48
						8	9						
12	2728 N	2403	-0-	-325 B	-0-	182	1	2209	2	Y	11		59
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		31,484				TOTAL CONDENSATE PROD:		128					

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	234098	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12935	PERF.	12498 - 12756	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	2783 N	2783	-0-	-0- B	-0-	191	1	2592	2	Y	-0-		-0-
02	2352 X	2352	-0-	-0- B	-0-	165	1	2187	2	Y	-0-		-0-
03	2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	183	1	2465	2	Y	-0-		-0-
04	2640 N	2587	-0-	-53 B	-0-	180	1	2407	2	Y	-0-		-0-
05	2604 N	2563	-0-	-41 B	-0-	180	1	2383	2	Y	-0-		-0-
06	2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	178	1	2392	2	Y	-0-		-0-
07	2666 N	2632	-0-	-34 B	-0-	189	1	2443	2	Y	-0-		-0-
08	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	179	1	2284	2	Y	-0-		-0-
09	2580 N	2325	-0-	-255 B	-0-	169	1	2156	2	Y	-0-		-0-
10	2635 N	1692	-0-	-943 B	-0-	121	1	1560	2	Y	10		10
						11	9						
11	2370 N	2334	-0-	-36 B	-0-	172	1	2156	2	Y	5	12 1	3
						6	9						
12	2418 N	2220	-0-	-198 B	-0-	169	1	2051	2	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		29,169				TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH						
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//	501480											
THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:	7	RRCID ->	234110	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	12382 - 12620			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		1767 N	1730	-0-	-37 B	-0-	119 1	1611 2	Y		-0-				-0-
02		1408 X	1408	-0-	-0- B	-0-	99 1	1309 2	Y		-0-				-0-
03		1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	134 1	1801 2	Y		-0-				-0-
04		1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	134 1	1787 2	Y		-0-				-0-
05		1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	131 1	1733 2	Y		-0-				-0-
06		1860 N	1608	-0-	-252 B	-0-	111 1	1497 2	Y		-0-				-0-
07		1984 N	1982	-0-	-2 B	-0-	142 1	1840 2	Y		-0-				-0-
08		2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	152 1	1933 2	Y		-0-				-0-
09		1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	141 1	1801 2	Y		-0-				-0-
10		1984 N	1925	-0-	-59 B	-0-	138 1	1776 2	Y		10				10
							11 9								
11		1980 N	1841	-0-	-139 B	-0-	135 1	1700 2	Y		5	12 1			3
							6 9								
12		2015 N	1834	-0-	-181 B	-0-	139 1	1695 2	Y		-0-				3
TOTAL GAS PROD:			22,075				TOTAL CONDENSATE PROD:			15					

CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #:	16	RRCID ->	234500	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11590 - 11810			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	117 1	1595 2	N		52				195
							57 9								
02		1512 N	1434	-0-	-78 B	-0-	100 1	1333 2	N		1	172 1			24
							1 9								
03		1705 N	1279	-0-	-426 B	-0-	88 1	1191 2	N		-0-				24
04		1710 N	1104	-0-	-606 B	-0-	75 1	1001 2	N		25				49
							28 9								
05		1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	114 1	1515 2	N		-0-				49
06		1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	114 1	1536 2	N		-0-				49
07		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	116 1	1501 2	N		-0-				49
08		1643 N	1541	-0-	-102 B	-0-	112 1	1429 2	N		-0-				49
09		1650 N	1318	-0-	-332 B	-0-	96 1	1222 2	N		-0-				49
10		1612 N	1514	-0-	-98 B	-0-	109 1	1405 2	N		-0-				49
11		1500 N	1450	-0-	-50 B	-0-	107 1	1343 2	N		-0-				49
*12		1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	108 1	1310 2	N		-0-				49
TOTAL GAS PROD:			17,723				TOTAL CONDENSATE PROD:			78					

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480															
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1674 N	1629	-0-	-45 B	-0-	115	1	1512	2	Y	2				96
02	1304 X	1304	-0-	-0- B	-0-	95	1	1203	2	Y	5				101
03	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	109	1	1411	2	Y	4				105
04	1590 N	1534	-0-	-56 B	-0-	111	1	1422	2	Y	1	105	1	1 8	-0-
05	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	112	1	1426	2	Y	-0-				-0-
06	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	127	1	1650	2	Y	-0-				-0-
07	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	137	1	1729	2	Y	-0-				-0-
08	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	138	1	1704	2	Y	3				3
09	1770 N	1657	-0-	-113 B	-0-	124	1	1533	2	Y	-0-				3
10	1860 N	1508	-0-	-352 B	-0-	112	1	1396	2	Y	-0-				3
11	1800 N	1663	-0-	-137 B	-0-	126	1	1535	2	Y	2				5
*12	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	135	1	1590	2	Y	2				7
TOTAL GAS PROD:		19,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		19									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792															
01	1457 N	1438	-0-	-19 B	-0-	102	1	1335	2	Y	1				54
02	DLQ G-10	1275	-0-	1275 B	1275	93	1	1176	2	Y	5				59
03	DLQ G-10	1572	-0-	1572 B	2847	112	1	1454	2	Y	5				64
04	4393 X	1546	-0-	-2847 B	-0-	111	1	1434	2	Y	1	15	1	1 8	49
05	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	119	1	1522	2	Y	4				53
06	1530 N	1506	-0-	-24 B	-0-	107	1	1386	2	Y	12				65
07	1612 N	1312	-0-	-300 B	-0-	97	1	1209	2	Y	5				70
08	1643 N	1236	-0-	-407 B	-0-	93	1	1139	2	Y	4				74
09	1500 N	1248	-0-	-252 B	-0-	94	1	1154	2	Y	-0-				74
10	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	104	1	1287	2	Y	-0-				74
11	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	112	1	1354	2	Y	1				75
*12	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	129	1	1518	2	Y	1				76
TOTAL GAS PROD:		17,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		39									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480											
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 235438		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11430 - 11630			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	109	1	1424	2	Y	2		32
02	1190 X	1190	-0-	-0- B	-0-	87	1	1097	2	Y	5		37
03	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	103	1	1333	2	Y	6		43
04	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	110	1	1414	2	Y	1	43 1	1 8 -0-
05	1333 N	1292	-0-	-41 B	-0-	94	1	1198	2	Y	-0-		-0-
06	1410 N	1056	-0-	-354 B	-0-	77	1	979	2	Y	-0-		-0-
07	1581 N	1409	-0-	-172 B	-0-	105	1	1304	2	Y	-0-		-0-
08	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	113	1	1391	2	Y	3		3
09	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	95	1	1169	2	Y	1		4
10	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	119	1	1474	2	Y	-0-		4
11	1470 N	1438	-0-	-32 B	-0-	110	1	1326	2	Y	2		6
12	1302 N	771	-0-	-531 B	-0-	62	1	708	2	Y	1		7
TOTAL GAS PROD:		16,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 235741		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 12635		PERF.12226 - 12470			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	3468	-0-	-190 B	-0-	238	1	3230	2	Y	-0-		52
02	3067 X	3067	-0-	-0- B	-0-	215	1	2852	2	Y	-0-		52
03	3586 X	3586	-0-	-0- B	-0-	248	1	3338	2	Y	-0-		52
04	3450 X	3400	-0-	-50 B	-0-	237	1	3162	2	Y	1		53
05	3472 X	3429	-0-	-43 B	-0-	241	1	3186	2	Y	2		55
06	3480 X	3390	-0-	-90 B	-0-	234	1	3155	2	Y	1		56
07	3596 X	3298	-0-	-298 B	-0-	236	1	3062	2	Y	-0-		56
08	3468 X	3468	-0-	-0- B	-0-	252	1	3213	2	Y	3		59
09	3390 X	3267	-0-	-123 B	-0-	237	1	3030	2	Y	-0-	50 1	9
10	3503 X	3282	-0-	-221 B	-0-	237	1	3045	2	Y	-0-		9
11	3390 X	3123	-0-	-267 B	-0-	230	1	2893	2	Y	-0-		9
12	3472 X	3135	-0-	-337 B	-0-	238	1	2897	2	Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		39,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480									
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 17		RRCID -> 235742		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3584 X	3584	-0-	-0- B	-0-	246	1 3338 2	Y	-0-		43
02	3087 X	3087	-0-	-0- B	-0-	216	1 2871 2	Y	-0-		43
03	3396 X	3396	-0-	-0- B	-0-	235	1 3161 2	Y	-0-		43
04	3450 X	3157	-0-	-293 B	-0-	220	1 2937 2	Y	-0-		43
05	3565 X	3430	-0-	-135 B	-0-	241	1 3187 2	Y	2		45
06	3450 X	3224	-0-	-226 B	-0-	223	1 3001 2	Y	-0-		45
07	3410 X	3236	-0-	-174 B	-0-	232	1 3004 2	Y	-0-		45
08	3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	239	1 3043 2	Y	3		48
09	3270 X	3099	-0-	-171 B	-0-	225	1 2874 2	Y	-0-	44 1	4
10	3379 X	2754	-0-	-625 B	-0-	199	1 2555 2	Y	-0-		4
11	3210 X	3071	-0-	-139 B	-0-	227	1 2844 2	Y	-0-		4
12	3286 X	3240	-0-	-46 B	-0-	246	1 2994 2	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		38,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 18		RRCID -> 235743		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3813 X	3813	-0-	-0- B	-0-	262	1 3551 2	Y	-0-		56
02	3180 X	3180	-0-	-0- B	-0-	223	1 2957 2	Y	-0-		56
03	3111 X	3111	-0-	-0- B	-0-	215	1 2896 2	Y	-0-		56
04	3690 X	2718	-0-	-972 B	-0-	189	1 2529 2	Y	-0-		56
05	3813 X	3719	-0-	-94 B	-0-	261	1 3456 2	Y	2		58
06	3690 X	3559	-0-	-131 B	-0-	246	1 3313 2	Y	-0-		58
07	3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	263	1 3404 2	Y	-0-		58
08	3628 X	3628	-0-	-0- B	-0-	264	1 3363 2	Y	1		59
09	3600 X	3242	-0-	-358 B	-0-	235	1 3007 2	Y	-0-	55 1	4
10	3720 X	3588	-0-	-132 B	-0-	259	1 3329 2	Y	-0-		4
11	3570 X	3170	-0-	-400 B	-0-	234	1 2936 2	Y	-0-		4
12	3658 X	3392	-0-	-266 B	-0-	258	1 3134 2	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		40,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 235767		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	74	1 998 2	Y	1		41
02	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	61	1 815 2	Y	-0-		41
03	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	66	1 890 2	Y	-0-	41 1	-0-
04	1050 N	927	-0-	-123 B	-0-	65	1 862 2	Y	-0-		-0-
05	961 N	921	-0-	-40 B	-0-	65	1 856 2	Y	-0-		-0-
06	930 N	901	-0-	-29 B	-0-	62	1 829 2	Y	9		9
07	961 N	899	-0-	-62 B	-0-	64	1 831 2	Y	4		13
08	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	69	1 880 2	Y	2		15
09	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	70	1 893 2	Y	2		17
10	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	71	1 920 2	Y	1		18
11	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	125	1 1571 2	Y	9	24 1	3
12	992 N	933	-0-	-59 B	-0-	71	1 862 2	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		12,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, LLC		//CONT.// 501480											
ODOM, JR GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 236134		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	152	1	2009	2	Y	18		46
						20	9						
02	1675 X	1675	-0-	-0- B	-0-	116	1	1539	2	Y	18		64
						20	9						
03	1518 X	1518	-0-	-0- B	-0-	104	1	1406	2	Y	7		71
						8	9						
04	2760 X	2067	-0-	-693 B	-0-	142	1	1899	2	Y	24	69 1	26
						26	9						
05	2852 X	1703	-0-	-1149 B	-0-	119	1	1580	2	Y	4		30
						4	9						
06	2100 X	2050	-0-	-50 B	-0-	141	1	1901	2	Y	7		37
						8	9						
07	2139 X	1891	-0-	-248 B	-0-	133	1	1723	2	Y	32		69
						35	9						
08	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	119	1	1520	2	Y	4		73
						4	9						
09	2040 N	1803	-0-	-237 B	-0-	130	1	1667	2	Y	5		78
						6	9						
10	1891 N	1518	-0-	-373 B	-0-	109	1	1403	2	Y	5		83
						6	9						
11	1590 N	1412	-0-	-178 B	-0-	104	1	1304	2	Y	4	67 1	20
						4	9						
12	1860 N	1744	-0-	-116 B	-0-	132	1	1610	2	Y	2		22
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		21,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		130							

WILSON, P.M. HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 236591		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1050	-0-	-4 B	-0-	72	1	974	2	Y	4		123
						4	9						
02	DLQ G-10	911	-0-	911 B	911	62	1	826	2	Y	21	126 1	18
						23	9						
03	DLQ G-10	1014	-0-	1014 B	1925	70	1	938	2	Y	5		23
						6	9						
04	2921 X	996	-0-	-1925 B	-0-	69	1	921	2	Y	5	1 8	27
						6	9						
05	1023 N	1011	-0-	-12 B	-0-	71	1	940	2	Y	-0-		27
06	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	68	1	916	2	Y	7		34
						8	9						
07	1023 N	1015	-0-	-8 B	-0-	73	1	942	2	Y	-0-		34
08	1023 N	1007	-0-	-16 B	-0-	73	1	934	2	Y	-0-		34
09	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	69	1	877	2	Y	62		96
						68	9						
10	1023 N	977	-0-	-46 B	-0-	70	1	901	2	Y	5		101
						6	9						
11	960 N	956	-0-	-4 B	-0-	70	1	883	2	Y	3		104
						3	9						
12	1054 N	962	-0-	-92 B	-0-	73	1	885	2	Y	4		108
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		11,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		116							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480													
WARREN, SM GUL WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1539	-0-	-42 B	-0-	105	1	1432	2	Y	2		81
02	1405 X	1405	-0-	-0- B	-0-	98	1	1301	2	Y	5		86
03	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	102	1	1376	2	Y	21		107
04	1500 N	1412	-0-	-88 B	-0-	98	1	1308	2	Y	5	89 1	23
05	1550 N	1294	-0-	-256 B	-0-	90	1	1195	2	Y	8		31
06	1440 N	1110	-0-	-330 B	-0-	76	1	1024	2	Y	9		40
07	1457 N	1172	-0-	-285 B	-0-	82	1	1060	2	Y	27		67
08	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	74	1	945	2	Y	6		73
09	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	96	1	1228	2	Y	10		83
10	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	93	1	1197	2	Y	10		93
11	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	93	1	1165	2	Y	2		95
12	1395 N	1259	-0-	-136 B	-0-	95	1	1157	2	Y	6		101
TOTAL GAS PROD:		15,614			TOTAL CONDENSATE PROD:		111						

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929 X	4525	-0-	-404 B	-0-	303	1	4111	2	Y	101	69 1	85
02	3941 X	3941	-0-	-0- B	-0-	274	1	3637	2	Y	27	98 1	14
03	4408 X	4408	-0-	-0- B	-0-	300	1	4046	2	Y	56		70
04	4440 X	4169	-0-	-271 B	-0-	289	1	3863	2	Y	15	65 1 2 8	18
05	4557 X	4240	-0-	-317 B	-0-	296	1	3921	2	Y	21		39
06	4380 X	4107	-0-	-273 B	-0-	282	1	3803	2	Y	20		59
07	4402 X	4212	-0-	-190 B	-0-	300	1	3890	2	Y	20	60 1	19
08	4402 X	4149	-0-	-253 B	-0-	300	1	3826	2	Y	21	2 8	38
09	4170 X	3980	-0-	-190 B	-0-	287	1	3673	2	Y	18		56
10	4247 X	4087	-0-	-160 B	-0-	295	1	3791	2	Y	1		57
11	4110 X	4016	-0-	-94 B	-0-	295	1	3707	2	Y	13	61 1	9
12	4216 X	3016	-0-	-1200 B	-0-	229	1	2784	2	Y	3		12
TOTAL GAS PROD:		48,850			TOTAL CONDENSATE PROD:		316						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480											
ODOM, JR GU 1			WELL #: 17		RRCID -> 236968			COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	3565 X	3203	-0-	-362 B	-0-	219	1	2967	2	Y	15			37
						17	9							
02	6041 X	6041	-0-	-0- B	-0-	422	1	5601	2	Y	16			53
						18	9							
03	3530 X	3530	-0-	-0- B	-0-	243	1	3280	2	Y	6			59
						7	9							
04	3600 X	3541	-0-	-59 B	-0-	245	1	3270	2	Y	24	65	1	18
						26	9							
05	3782 X	3756	-0-	-26 B	-0-	263	1	3487	2	Y	5			23
						6	9							
06	3660 X	3448	-0-	-212 B	-0-	238	1	3203	2	Y	6			29
						7	9							
07	3782 X	3621	-0-	-161 B	-0-	257	1	3330	2	Y	31			60
						34	9							
08	3154 X	3154	-0-	-0- B	-0-	229	1	2919	2	Y	5			65
						6	9							
09	3630 X	3424	-0-	-206 B	-0-	248	1	3172	2	Y	4			69
						4	9							
10	5236 X	5236	-0-	-0- B	-0-	377	1	4850	2	Y	8			77
						9	9							
11	3510 X	3293	-0-	-217 B	-0-	242	1	3043	2	Y	7	71	1	13
						8	9							
12	3627 X	3212	-0-	-415 B	-0-	244	1	2965	2	Y	3			16
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		45,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		130								

WARREN, SM GU1			WELL #: 14		RRCID -> 239556			COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	159	1	2164	2	Y	39			60
						43	9							
02	1617 X	1617	-0-	-0- B	-0-	112	1	1483	2	Y	20			80
						22	9							
03	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	112	1	1503	2	Y	16	69	1	27
						18	9							
04	1950 N	1822	-0-	-128 B	-0-	125	1	1672	2	Y	23			50
						25	9							
05	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	130	1	1722	2	Y	21			71
						23	9							
06	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	123	1	1660	2	Y	11	67	1	15
						12	9							
07	1891 N	1866	-0-	-25 B	-0-	132	1	1709	2	Y	23			38
						25	9							
08	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	131	1	1674	2	Y	13			51
						14	9							
09	1800 N	1771	-0-	-29 B	-0-	126	1	1608	2	Y	34			85
						37	9							
10	1860 N	1836	-0-	-24 B	-0-	129	1	1654	2	Y	48	107	1	26
						53	9							
11	1770 N	1748	-0-	-22 B	-0-	128	1	1602	2	Y	16			42
						18	9							
12	1829 N	1764	-0-	-65 B	-0-	132	1	1607	2	Y	23			65
						25	9							
TOTAL GAS PROD:		21,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		287								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, LLC			//CONT.// 501480									
WARREN, SM GUL			WELL #: 15		RRCID -> 239568			COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	145	1	1964 2	Y	43		68
						47	9					
02	1868 X	1868	-0-	-0- B	-0-	129	1	1714 2	Y	23		91
						25	9					
03	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	139	1	1869 2	Y	28	85 1	34
						31	9					
04	2040 N	1947	-0-	-93 B	-0-	133	1	1774 2	Y	36	1 8	69
						40	9					
05	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	147	1	1945 2	Y	33		102
						36	9					
06	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	141	1	1898 2	Y	16	98 1	20
						18	9					
07	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	148	1	1913 2	Y	37		57
						41	9					
08	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	148	1	1883 2	Y	20	1 8	76
						22	9					
09	2070 N	1912	-0-	-158 B	-0-	138	1	1767 2	Y	6		82
						7	9					
10	2108 N	1974	-0-	-134 B	-0-	142	1	1824 2	Y	7	73 1	16
						8	9					
11	1980 N	1911	-0-	-69 B	-0-	141	1	1766 2	Y	4		20
						4	9					
12	1984 N	1504	-0-	-480 B	-0-	114	1	1386 2	Y	4		24
						4	9					
TOTAL GAS PROD:		23,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		257						

WARREN, SM GUL			WELL #: 10		RRCID -> 240002			COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1798 N	1565	-0-	-233 B	-0-	107	1	1456 2	Y	2		73
						2	9					
02	1385 X	1385	-0-	-0- B	-0-	97	1	1282 2	Y	5		78
						6	9					
03	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	100	1	1350 2	Y	20		98
						22	9					
04	1500 N	1207	-0-	-293 B	-0-	84	1	1120 2	Y	3	91 1	10
						3	9					
05	1519 N	1069	-0-	-450 B	-0-	75	1	987 2	Y	6		16
						7	9					
06	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	100	1	1348 2	Y	9		25
						10	9					
07	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	110	1	1428 2	Y	30		55
						33	9					
08	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	116	1	1482 2	Y	7		62
						8	9					
09	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	116	1	1483 2	Y	9		71
						10	9					
10	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	119	1	1532 2	Y	11		82
						12	9					
11	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	113	1	1414 2	Y	3		85
						3	9					
12	1550 N	1411	-0-	-139 B	-0-	107	1	1298 2	Y	5		90
						6	9					
TOTAL GAS PROD:		17,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		110						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480													
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008										TOTAL DEPTH 12480	PERF.12038 - 12300		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4054 X	4054	-0-	-0- B	-0-	278	1	3774	2	N	2		174
02	3556 X	3026	-0-	-530 B	-0-	212	1	2813	2	N	1		175
03	3937 X	3423	-0-	-514 B	-0-	236	1	3183	2	N	4		179
04	3840 X	3149	-0-	-691 B	-0-	219	1	2927	2	N	3		182
05	4302 X	4302	-0-	-0- B	-0-	300	1	3972	2	N	27	176 1	33
06	4143 X	4143	-0-	-0- B	-0-	286	1	3857	2	N	-0-		33
07	3837 X	3837	-0-	-0- B	-0-	275	1	3562	2	N	-0-		33
08	3968 X	3415	-0-	-553 B	-0-	248	1	3160	2	N	6	1 8	38
09	3840 X	3441	-0-	-399 B	-0-	250	1	3191	2	N	-0-		38
10	4051 X	4051	-0-	-0- B	-0-	292	1	3759	2	N	-0-		38
11	3860 X	3860	-0-	-0- B	-0-	285	1	3575	2	N	-0-		38
12	3844 X	3779	-0-	-65 B	-0-	287	1	3492	2	N	-0-		38
TOTAL GAS PROD:		44,480		TOTAL CONDENSATE PROD:						43			

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008										TOTAL DEPTH 12328	PERF.12072 - 12400		
01	2108 N	1999	-0-	-109 B	-0-	137	1	1856	2	Y	5		20
02	1706 X	1706	-0-	-0- B	-0-	119	1	1583	2	Y	4		24
03	1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	133	1	1790	2	Y	19		43
04	1920 N	1884	-0-	-36 B	-0-	130	1	1729	2	Y	23	1 8	65
05	1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	135	1	1786	2	Y	16	55 1	26
06	1890 N	1872	-0-	-18 B	-0-	129	1	1740	2	Y	3		29
07	1953 N	1903	-0-	-50 B	-0-	134	1	1741	2	Y	25		54
08	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	138	1	1758	2	Y	3	1 8	56
09	1860 N	1843	-0-	-17 B	-0-	132	1	1686	2	Y	23		79
10	1891 N	1866	-0-	-25 B	-0-	135	1	1731	2	Y	-0-	64 1	15
11	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	138	1	1728	2	Y	18		33
*12	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	146	1	1770	2	Y	1		34
TOTAL GAS PROD:		22,658		TOTAL CONDENSATE PROD:						140			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480										
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		14	RRCID -> 242619			COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3334 X	3334	-0-	-0- B	-0-	229	1	3105	2	Y	-0-		9
02		2862 X	2862	-0-	-0- B	-0-	201	1	2661	2	Y	-0-		9
03		3298 X	3298	-0-	-0- B	-0-	228	1	3070	2	Y	-0-		9
04		3270 X	3188	-0-	-82 B	-0-	222	1	2965	2	Y	1		10
							1	9						
05		3379 X	3254	-0-	-125 B	-0-	228	1	3024	2	Y	2		12
							2	9						
06		3240 X	3185	-0-	-55 B	-0-	220	1	2964	2	Y	1		13
							1	9						
07		3286 X	3258	-0-	-28 B	-0-	233	1	3025	2	Y	-0-		13
08		3209 X	3209	-0-	-0- B	-0-	233	1	2974	2	Y	2		15
							2	9						
09		3180 X	3091	-0-	-89 B	-0-	224	1	2867	2	Y	-0-	13 1	2
10		3286 X	3111	-0-	-175 B	-0-	224	1	2887	2	Y	-0-		2
11		3180 X	3064	-0-	-116 B	-0-	226	1	2838	2	Y	-0-		2
12		3255 X	3033	-0-	-222 B	-0-	230	1	2803	2	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			37,887			TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

BARNES, DA GU 1		WELL #:		14	RRCID -> 245851			COMPL. DATE 11/30/2008			TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5642 X	2961	-0-	-2681 B	-0-	201	1	2727	2	Y	30		53
							33	9						
02		4524 X	4524	-0-	-0- B	-0-	314	1	4164	2	Y	42		95
							46	9						
03		4712 X	4712	-0-	-0- B	-0-	323	1	4348	2	Y	37		132
							41	9						
04		5190 X	4959	-0-	-231 B	-0-	342	1	4563	2	Y	49	2 8	179
							54	9						
05		5022 X	4733	-0-	-289 B	-0-	332	1	4400	2	Y	1		180
							1	9						
06		4860 X	4178	-0-	-682 B	-0-	287	1	3867	2	Y	22	176 1	26
							24	9						
07		5115 X	4779	-0-	-336 B	-0-	340	1	4400	2	Y	35		61
							39	9						
08		4958 X	4958	-0-	-0- B	-0-	358	1	4565	2	Y	32	2 8	91
							35	9						
09		4950 X	4179	-0-	-771 B	-0-	300	1	3840	2	Y	35		126
							39	9						
10		4774 X	4419	-0-	-355 B	-0-	316	1	4069	2	Y	31		157
							34	9						
11		4800 X	4218	-0-	-582 B	-0-	309	1	3885	2	Y	22		179
							24	9						
12		4960 X	3509	-0-	-1451 B	-0-	265	1	3219	2	Y	23		202
							25	9						
TOTAL GAS PROD:			52,129			TOTAL CONDENSATE PROD:			359					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, LLC			//CONT.//		501480									
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #:		14	RRCID -> 247221			COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 12329		PERF.12068 - 12388	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	3534 X	3162	-0-	-372 B	-0-	214	1	2911	2	Y	34		45	
						37	9							
02	2971 X	2971	-0-	-0- B	-0-	208	1	2760	2	Y	3		48	
						3	9							
03	2971 X	2971	-0-	-0- B	-0-	204	1	2750	2	Y	15		63	
						17	9							
04	3180 X	2980	-0-	-200 B	-0-	206	1	2751	2	Y	21	1 8	83	
						23	9							
05	3286 X	2838	-0-	-448 B	-0-	198	1	2622	2	Y	16	72 1	27	
						18	9							
06	3180 X	3006	-0-	-174 B	-0-	208	1	2796	2	Y	2		29	
						2	9							
07	3286 X	3191	-0-	-95 B	-0-	227	1	2936	2	Y	25		54	
						28	9							
08	2998 X	2998	-0-	-0- B	-0-	218	1	2778	2	Y	2	1 8	55	
						2	9							
09	3000 X	2944	-0-	-56 B	-0-	212	1	2707	2	Y	23		78	
						25	9							
10	3193 X	2989	-0-	-204 B	-0-	216	1	2773	2	Y	-0-	70 1	8	
11	3090 X	2772	-0-	-318 B	-0-	203	1	2551	2	Y	16		24	
						18	9							
12	3193 X	3007	-0-	-186 B	-0-	228	1	2778	2	Y	1		25	
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		35,829			TOTAL CONDENSATE PROD:			158						

KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #:		12	RRCID -> 248295			COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 12334		PERF.12187 - 12530	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	3099 X	3099	-0-	-0- B	-0-	214	1	2856	2	Y	26		32	
						29	9							
02	2668 X	2668	-0-	-0- B	-0-	191	1	2474	2	Y	3		35	
						3	9							
03	2971 X	2971	-0-	-0- B	-0-	208	1	2750	2	Y	12		47	
						13	9							
04	3060 X	2803	-0-	-257 B	-0-	198	1	2588	2	Y	15	1 8	61	
						17	9							
05	3131 X	2529	-0-	-602 B	-0-	181	1	2337	2	Y	10	51 1	20	
						11	9							
06	3000 X	2844	-0-	-156 B	-0-	200	1	2642	2	Y	2		22	
						2	9							
07	2976 X	2896	-0-	-80 B	-0-	210	1	2667	2	Y	17		39	
						19	9							
08	2681 X	2681	-0-	-0- B	-0-	199	1	2479	2	Y	3	1 8	41	
						3	9							
09	2850 X	2498	-0-	-352 B	-0-	184	1	2296	2	Y	16		57	
						18	9							
10	2945 X	2594	-0-	-351 B	-0-	191	1	2403	2	Y	-0-	47 1	10	
11	2850 X	2599	-0-	-251 B	-0-	195	1	2392	2	Y	11		21	
						12	9							
12	2883 X	2574	-0-	-309 B	-0-	199	1	2374	2	Y	1		22	
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		32,756			TOTAL CONDENSATE PROD:			116						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

01	341 N	271	-0-	-70 B	-0-	269	2	2 9	Y	2	2 1		2
02	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2		Y	-0-	2 1		-0-
03	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2		Y	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2		Y	-0-			-0-
06	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2		Y	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2		Y	-0-			-0-
08	465 N	393	-0-	-72 B	-0-	393	2		Y	-0-			-0-
09	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
10	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2		Y	-0-			-0-
11	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		Y	-0-			-0-
12	527 N	447	-0-	-80 B	-0-	447	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

01	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	2		Y	-0-			-0-
02	2814 X	2814	-0-	-0- B	-0-	2814	2		Y	-0-			-0-
03	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	2		Y	-0-			-0-
04	1650 N	921	-0-	-729 B	-0-	921	2		Y	-0-			-0-
05	2759 X	2431	-0-	-328 B	-0-	68	1	2363 2	Y	-0-			-0-
06	2670 X	837	-0-	-1833 B	-0-	23	1	800 2	Y	13	4 1		9
						14	9						
07	2759 X	598	-0-	-2161 B	-0-	18	1	570 2	Y	9	14 1		4
						10	9						
08	2418 X	1083	-0-	-1335 B	-0-	32	1	1031 2	Y	18	12 1		10
						20	9						
09	2353 X	2353	-0-	-0- B	-0-	60	1	2259 2	Y	31	30 1		11
						34	9						
10	2418 X	904	-0-	-1514 B	-0-	23	1	867 2	Y	13	17 1		7
						14	9						
11	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	40	1	1471 2	Y	26	22 1		11
						29	9						
12	2418 N	1153	-0-	-1265 B	-0-	30	1	1105 2	Y	16	21 1		6
						18	9						

TOTAL GAS PROD: 18,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
GRAY		WELL #:		1	RRCID ->	203990	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	12325	PERF.11400 - 11420
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCELROY		WELL #:		1	RRCID ->	206052	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	11720	PERF. 8150 - 11580
01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-		24
02	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-		24
03	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-		24
04	330 N	225	-0-	-105 B	-0-	210 2	15 9	N	14		38
05	372 N	194	-0-	-178 B	-0-	192 2	2 9	N	2		40
06	210 N	150	-0-	-60 B	-0-	150 2		N	-0-		40
07	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	170 2	212 9	N	193	207 1	26
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-		26
09	150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100 2		N	-0-		26
10	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-		26
11	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	1 1	20 2	N	-0-		26
*12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	6 1	209 2	N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:		2,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		209					

HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	215589	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 8258 - 11540
01	124 N	104	-0-	-20 B	-3473	104 2		N	-0-		40
02	28 N	24	-0-	-4 B	-3473	24 2		N	-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3473			N	-0-		40
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-3473			N	-0-		40
05	31 N	149	-0-	118 B	-3355	143 2	6 9	N	5		45
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3355			N	-0-		45
07	0 N	358	-0-	358 B	-2997	344 2	14 9	N	13		58
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-2997			N	-0-		58
09	0 N	689	-0-	689 B	-2308	670 2	19 9	N	17		75
10	217 N	74	-0-	-143 B	-2308	74 2		N	-0-		75
11	0 N	224	-0-	224 B	-2084	213 2	11 9	N	10		85
12	217 N	9	-0-	-208 B	-2084	9 2		N	-0-		85
TOTAL GAS PROD:		1,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		45					

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
POOLE		WELL #: 2		RRCID -> 216325		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3140 X	3140	-0-	-0- B	-0-	3011 2	129 9	Y	117	55 1		95
02		2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2477 2	51 9	Y	46	47 1		94
03		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1043 2	161 9	Y	146	147 1		93
04		2700 N	2055	-0-	-645 B	-0-	1892 2	163 9	Y	148	143 1		98
05		2790 X	1098	-0-	-1692 B	-0-	1092 2	6 9	Y	5	102 1		1
06		2700 X	937	-0-	-1763 B	-0-	933 2	4 9	Y	4	5 1		-0-
07		2790 X	456	-0-	-2334 B	-0-	453 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
08		2139 X	1593	-0-	-546 B	-0-	1584 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
09		2070 X	1213	-0-	-857 B	-0-	1206 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
10		1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1599 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
11		1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	42 1	1560 2	Y	9	8 1		1
							10 9						
12		1240 N	1162	-0-	-78 B	-0-	33 1	1123 2	Y	5	5 1		1
							6 9						

TOTAL GAS PROD: 18,604

TOTAL CONDENSATE PROD: 503

COLE		WELL #: 2		RRCID -> 216653		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 11400 - 11420		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 224457		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	85
03	14B2 EXT	243	-0-	243 B	243	243 2		N	-0-	85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	243			N	-0-	85
05	14B2 EXT	24	-0-	24 B	267	24 2		N	-0-	85
06	267 X	-0-	-0-	-267 B	-0-			N	-0-	85
07	248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-	85
08	248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-	85
09	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	85
10	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	85
11	32 X	32	-0-	-0- B	-0-	1 1	31 2	N	-0-	85
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	85

TOTAL GAS PROD: 299

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
CHILES G U B-1		WELL #: 2		RRCID -> 224711		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11956 - 12112			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3596 X	3539	-0-	-57 B	-0-	3539	2			Y	-0-				-0-
02	3537 X	3537	-0-	-0- B	-0-	3537	2			Y	-0-				-0-
03	3589 X	3589	-0-	-0- B	-0-	3589	2			Y	-0-				-0-
04	3240 X	2659	-0-	-581 B	-0-	2659	2			Y	-0-				-0-
05	3671 X	3671	-0-	-0- B	-0-	102	1	3569	2	Y	-0-				-0-
06	3398 X	3398	-0-	-0- B	-0-	96	1	3269	2	Y	30	10	1		20
						33	9								
07	3712 X	3712	-0-	-0- B	-0-	110	1	3567	2	Y	32	38	1		14
						35	9								
08	5075 X	5075	-0-	-0- B	-0-	151	1	4924	2	Y	-0-	14	1		-0-
09	5916 X	5916	-0-	-0- B	-0-	152	1	5714	2	Y	45	29	1		16
						50	9								
10	5630 X	5630	-0-	-0- B	-0-	145	1	5433	2	Y	47	36	1		27
						52	9								
11	6554 X	6554	-0-	-0- B	-0-	172	1	6312	2	Y	64	63	1		28
						70	9								
*12	5187 X	5187	-0-	-0- B	-0-	137	1	5043	2	Y	6	32	1		2
						7	9								
TOTAL GAS PROD:		52,467				TOTAL CONDENSATE PROD:				224					

CHILES G U B-1		WELL #: 3		RRCID -> 237267		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12072		PERF.12520 - 13163					
01	3069 X	2947	-0-	-122 B	-0-	2947	2			Y	-0-				-0-
02	2772 X	2450	-0-	-322 B	-0-	2450	2			Y	-0-				-0-
03	3066 X	3066	-0-	-0- B	-0-	3066	2			Y	-0-				-0-
04	2850 X	2505	-0-	-345 B	-0-	2505	2			Y	-0-				-0-
05	2945 X	2405	-0-	-540 B	-0-	67	1	2338	2	Y	-0-				-0-
06	2970 X	2142	-0-	-828 B	-0-	61	1	2081	2	Y	-0-				-0-
07	3069 X	1928	-0-	-1141 B	-0-	57	1	1839	2	Y	29	16	1		13
						32	9								
08	3194 X	3194	-0-	-0- B	-0-	93	1	3042	2	Y	54	38	1		29
						59	9								
09	3305 X	3305	-0-	-0- B	-0-	85	1	3172	2	Y	44	57	1		16
						48	9								
10	3235 X	3235	-0-	-0- B	-0-	83	1	3100	2	Y	47	36	1		27
						52	9								
11	3090 X	3053	-0-	-37 B	-0-	79	1	2917	2	Y	52	57	1		22
						57	9								
12	3410 X	1856	-0-	-1554 B	-0-	49	1	1804	2	Y	3	24	1		1
						3	9								
TOTAL GAS PROD:		32,086				TOTAL CONDENSATE PROD:				229					

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
CHILES		WELL #: 5H		RRCID -> 271985		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 12207		PERF.12230 - 16354			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		23064 X	21958	-0-	-1106 B	-0-	21604 2	354 9	Y	322	288 1	120	
02		20468 X	18734	-0-	-1734 B	-0-	18456 2	278 9	Y	253	352 1	21	
03		21650 X	21650	-0-	-0- B	-0-	21305 2	345 9	Y	314	281 1	54	
04		21240 X	19633	-0-	-1607 B	-0-	19447 2	186 9	Y	169	83 1	140	
05		21948 X	20833	-0-	-1115 B	-0-	573 1	19998 2	Y	238	298 1	80	
							262 9						
06		21240 X	20637	-0-	-603 B	-0-	579 1	19729 2	Y	299	173 1	206	
							329 9						
07		21638 X	20977	-0-	-661 B	-0-	614 1	20030 2	Y	303	406 1	103	
							333 9						
08		21638 X	20754	-0-	-884 B	-0-	609 1	19835 2	Y	282	268 1	117	
							310 9						
09		20640 X	19328	-0-	-1312 B	-0-	495 1	18577 2	Y	233	267 1	83	
							256 9						
10		21328 X	19624	-0-	-1704 B	-0-	503 1	18776 2	Y	314	333 1	64	
							345 9						
11		20640 X	18373	-0-	-2267 B	-0-	477 1	17553 2	Y	312	271 1	105	
							343 9						
12		20987 X	20477	-0-	-510 B	-0-	531 1	19571 2	Y	341	359 1	87	
							375 9						
TOTAL GAS PROD:		242,978				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,380					

CHILES		WELL #: 4H		RRCID -> 272628		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 12329		PERF.12182 - 17721			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		26567 X	24672	-0-	-1895 B	-0-	24262 2	410 9	Y	373	334 1	787	
02		23772 X	20749	-0-	-3023 B	-0-	20489 2	260 9	Y	236	403 1	620	
03		26319 X	24928	-0-	-1391 B	-0-	24519 2	409 9	Y	372	334 1	658	
04		25470 X	23423	-0-	-2047 B	-0-	23131 2	292 9	Y	265	704 1	219	
05		25668 X	25217	-0-	-451 B	-0-	691 1	24109 2	Y	379	471 1	127	
							417 9						
06		24120 X	23833	-0-	-287 B	-0-	671 1	22884 2	Y	253	204 1	176	
							278 9						
07		24924 X	24669	-0-	-255 B	-0-	726 1	23654 2	Y	263	349 1	90	
							289 9						
08		25203 X	24734	-0-	-469 B	-0-	729 1	23733 2	Y	247	233 1	104	
							272 9						
09		24390 X	22737	-0-	-1653 B	-0-	585 1	21932 2	Y	200	232 1	72	
							220 9						
10		25203 X	23934	-0-	-1269 B	-0-	616 1	23010 2	Y	280	294 1	58	
							308 9						
11		23940 X	22468	-0-	-1472 B	-0-	586 1	21575 2	Y	279	243 1	94	
							307 9						
12		24738 X	19512	-0-	-5226 B	-0-	507 1	18686 2	Y	290	309 1	75	
							319 9						
TOTAL GAS PROD:		280,876				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,437					

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		29264 X	28929	-0-	-335 B	-0-	28755 2	174 9	Y	158	175 1		15
02		26236 X	25599	-0-	-637 B	-0-	25449 2	150 9	Y	136	80 1		71
03		28768 X	26485	-0-	-2283 B	-0-	26374 2	111 9	Y	101	110 1		62
04		27990 X	24868	-0-	-3122 B	-0-	24460 2	408 9	Y	371	283 1		150
05		28923 X	25937	-0-	-2986 B	-0-	713 1	24872 2	Y	320	303 1		167
							352 9						
06		27990 X	21662	-0-	-6328 B	-0-	611 1	20823 2	Y	207	234 1		140
							228 9						
07		28334 X	22652	-0-	-5682 B	-0-	668 1	21758 2	Y	205	258 1		87
							226 9						
08		23472 X	23472	-0-	-0- B	-0-	691 1	22516 2	Y	241	200 1		128
							265 9						
09		19790 X	19790	-0-	-0- B	-0-	509 1	19105 2	Y	160	232 1		56
							176 9						
10		20058 X	20058	-0-	-0- B	-0-	518 1	19343 2	Y	179	133 1		102
							197 9						
*11		19025 X	19025	-0-	-0- B	-0-	497 1	18310 2	Y	198	214 1		86
							218 9						
*12		22800 X	22800	-0-	-0- B	-0-	595 1	21899 2	Y	278	270 1		94
							306 9						
TOTAL GAS PROD:			281,277				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,554			

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429													
01		32178 X	27815	-0-	-4363 B	-0-	27056 2	759 9	Y	690	778 1		173
02		27609 X	27609	-0-	-0- B	-0-	26874 2	735 9	Y	668	688 1		153
03		30380 X	27672	-0-	-2708 B	-0-	27132 2	540 9	Y	491	537 1		107
04		28980 X	26940	-0-	-2040 B	-0-	26590 2	350 9	Y	318	297 1		128
05		30380 X	27715	-0-	-2665 B	-0-	764 1	26654 2	Y	270	257 1		141
							297 9						
06		29574 X	29574	-0-	-0- B	-0-	835 1	28472 2	Y	243	220 1		164
							267 9						
07		30380 X	29957	-0-	-423 B	-0-	884 1	28817 2	Y	233	298 1		99
							256 9						
08		26102 X	24489	-0-	-1613 B	-0-	722 1	23529 2	Y	216	200 1		115
							238 9						
09		26160 X	26160	-0-	-0- B	-0-	674 1	25286 2	Y	182	233 1		64
							200 9						
10		26102 X	25791	-0-	-311 B	-0-	667 1	24906 2	Y	198	149 1		113
							218 9						
11		25260 X	24582	-0-	-678 B	-0-	644 1	23696 2	Y	220	238 1		95
							242 9						
12		26102 X	24349	-0-	-1753 B	-0-	635 1	23397 2	Y	288	285 1		98
							317 9						
TOTAL GAS PROD:			322,653				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,017			

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//	881167								
CHILES G U B-1			WELL #:	7H	RRCID ->	273051	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	12168	PERF.12359 -	14175
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		15004 X	14241	-0-	-763 B	-0-	14079	2 162 9	Y	147	164 1	15
02		13919 X	13919	-0-	-0- B	-0-	13765	2 154 9	Y	140	81 1	74
03		14508 X	14004	-0-	-504 B	-0-	13891	2 113 9	Y	103	113 1	64
04		15282 X	15282	-0-	-0- B	-0-	14891	2 391 9	Y	355	276 1	143
05		16715 X	16715	-0-	-0- B	-0-	456	1 15905 2	Y	322	297 1	168
							354	9				
06		14448 X	14448	-0-	-0- B	-0-	405	1 13788 2	Y	232	243 1	157
							255	9				
07		14508 X	14483	-0-	-25 B	-0-	424	1 13816 2	Y	221	284 1	94
							243	9				
08		14855 X	14855	-0-	-0- B	-0-	434	1 14138 2	Y	257	214 1	137
							283	9				
09		13833 X	13833	-0-	-0- B	-0-	354	1 13272 2	Y	188	258 1	67
							207	9				
10		15007 X	15007	-0-	-0- B	-0-	385	1 14373 2	Y	226	164 1	129
							249	9				
11		13853 X	13853	-0-	-0- B	-0-	359	1 13226 2	Y	244	265 1	108
							268	9				
*12		15577 X	15577	-0-	-0- B	-0-	404	1 14899 2	Y	249	273 1	84
							274	9				
TOTAL GAS PROD:			176,217	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,684					

CHILES			WELL #:	6H	RRCID ->	273099	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	12436	PERF.12308 -	16831
01		23591 X	21382	-0-	-2209 B	-0-	21039	2 343 9	Y	312	279 1	48
02		21112 X	17446	-0-	-3666 B	-0-	16994	2 452 9	Y	411	323 1	136
03		23374 X	21454	-0-	-1920 B	-0-	21115	2 339 9	Y	308	277 1	167
04		22620 X	20799	-0-	-1821 B	-0-	20633	2 166 9	Y	151	193 1	125
05		22351 X	21810	-0-	-541 B	-0-	600	1 20943 2	Y	243	286 1	82
							267	9				
06		20760 X	20614	-0-	-146 B	-0-	580	1 19780 2	Y	231	154 1	159
							254	9				
07		21483 X	20748	-0-	-735 B	-0-	610	1 19881 2	Y	234	313 1	80
							257	9				
08		20863 X	20616	-0-	-247 B	-0-	607	1 19769 2	Y	218	206 1	92
							240	9				
09		20190 X	19161	-0-	-1029 B	-0-	492	1 18473 2	Y	178	206 1	64
							196	9				
10		20863 X	19706	-0-	-1157 B	-0-	507	1 18931 2	Y	244	257 1	51
							268	9				
*11		20190 X	18937	-0-	-1253 B	-0-	494	1 18169 2	Y	249	216 1	84
							274	9				
*12		21374 X	21374	-0-	-0- B	-0-	559	1 20591 2	Y	204	235 1	53
							224	9				
TOTAL GAS PROD:			244,047	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,983					

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) VALENCE OPERATING COMPANY POOLE		//CONT.// //CONT.//	67849 150 881167	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE

01	45756 X	37116	-0-	-8640 B	-0-	36294	2	822	9	Y	747	854	1	274
02	33348 X	31643	-0-	-1705 B	-0-	30860	2	783	9	Y	712	717	1	269
03	36921 X	32865	-0-	-4056 B	-0-	31719	2	1146	9	Y	1042	1048	1	263
04	35730 X	30464	-0-	-5266 B	-0-	29792	2	672	9	Y	611	796	1	78
05	36921 X	17006	-0-	-19915 B	-0-	16625	2	381	9	Y	346	358	1	66
06	35730 X	6348	-0-	-29382 B	-0-	6292	2	56	9	Y	51	112	1	5
07	35030 X	21563	-0-	-13467 B	-0-	21258	2	305	9	Y	277	265	1	17
08	32860 X	22741	-0-	-10119 B	-0-	22179	2	562	9	Y	511	502	1	26
09	30450 X	6733	-0-	-23717 B	-0-	6572	2	161	9	Y	146	167	1	5
10	21576 X	11385	-0-	-10191 B	-0-	11005	2	380	9	Y	345	337	1	13
*11	22310 X	22310	-0-	-0- B	-0-	567	1	21170	2	Y	521	500	1	34
						573	9							
*12	24638 X	24638	-0-	-0- B	-0-	683	1	23036	2	Y	835	776	1	93
						919	9							
TOTAL GAS PROD:		264,812		TOTAL CONDENSATE PROD:			6,144							

THOMPSON		WELL #:	2H	RRCID ->	281537	COMPL. DATE	06/01/2017	TOTAL DEPTH	11664	PERF.	12236	-	18480	
01	63333 X	49575	-0-	-13758 B	-0-	47363	2	2212	9	Y	2011	1790	1	343
02	42644 X	41823	-0-	-821 B	-0-	40130	2	1693	9	Y	1539	1548	1	334
03	47213 X	34003	-0-	-13210 B	-0-	32814	2	1189	9	Y	1081	1088	1	327
04	45690 X	31014	-0-	-14676 B	-0-	29635	2	1379	9	Y	1254	1421	1	160
05	47213 X	35346	-0-	-11867 B	-0-	34236	2	1110	9	Y	1009	977	1	192
06	45690 X	27487	-0-	-18203 B	-0-	26687	2	800	9	Y	727	844	1	75
07	46314 X	27879	-0-	-18435 B	-0-	26898	2	981	9	Y	892	913	1	54
08	30690 X	28724	-0-	-1966 B	-0-	27210	2	1514	9	Y	1376	1360	1	70
09	29700 X	26033	-0-	-3667 B	-0-	25026	2	1007	9	Y	915	952	1	33
10	30690 X	26587	-0-	-4103 B	-0-	25069	2	1518	9	Y	1380	1359	1	54
11	27810 X	26221	-0-	-1589 B	-0-	652	1	24348	2	Y	1110	1089	1	75
						1221	9							
12	28737 X	26150	-0-	-2587 B	-0-	719	1	24235	2	Y	1087	1041	1	121
						1196	9							
TOTAL GAS PROD:		380,842		TOTAL CONDENSATE PROD:			14,381							

BURNS		WELL #:	3H	RRCID ->	281538	COMPL. DATE	04/04/2017	TOTAL DEPTH	11454	PERF.	16775	-	16780	
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		9	
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		9	
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		9	
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		9	
05	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				9	Y	-0-	1	-0-	
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
07	0	NO RPT PLUGGED AND ABANDONED	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
01/22/2018 - P/A 01/22/18														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCELROY		WELL #:	3H	RRCID ->	284587	COMPL. DATE	10/06/2018	TOTAL DEPTH	11692	PERF.	11870	-	19545	
03	0	35020	-0-	35020 B	35020	33766	2	1254	9	N	1140	1119	1	21
04	0	89397	-0-	89397 B	124417	85715	2	3682	9	N	3347	2732	1	636
05	153256 X	28839	-0-	-124417 B	-0-	27807	2	1032	9	N	938	1395	1	179
06	82440 X	66552	-0-	-15888 B	-0-	64405	2	2147	9	Y	1952	1927	1	204
07	85188 X	62589	-0-	-22599 B	-0-	59936	2	2653	9	Y	2412	2469	1	147
08	85188 X	59991	-0-	-25197 B	-0-	56967	2	3024	9	Y	2749	2757	1	139
09	82440 X	51779	-0-	-30661 B	-0-	48481	2	3298	9	Y	2998	3029	1	108
10	68758 X	45666	-0-	-23092 B	-0-	43240	2	2426	9	Y	2205	2227	1	86
*11	66540 X	39259	-0-	-27281 B	-0-	37237	2	2022	9	Y	1838	1801	1	123
12	62589 X	38412	-0-	-24177 B	-0-	36445	2	1967	9	Y	1788	1712	1	199
TOTAL GAS PROD:		517,504		TOTAL CONDENSATE PROD:			21,367							

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
BURNS-POOLE		WELL #:		1H	RRCID -> 284783	COMPL. DATE 06/04/2018	TOTAL DEPTH 11486	PERF.11895	- 19176		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		63569 X	63569	-0-	-0- B	-0-	61695 2	1874 9	Y	1704	178
07		142652 X	142652	-0-	-0- B	-0-	137754 2	4898 9	Y	4453	270
08		128179 X	128179	-0-	-0- B	-0-	123013 2	5166 9	Y	4696	240
09		100585 X	100585	-0-	-0- B	-0-	97273 2	3312 9	Y	3011	108
10		94589 X	94589	-0-	-0- B	-0-	90621 2	3968 9	Y	3607	142
*11		70456 X	70456	-0-	-0- B	-0-	67542 2	2914 9	Y	2649	179
*12		69980 X	69980	-0-	-0- B	-0-	67351 2	2629 9	Y	2390	266
TOTAL GAS PROD:		670,010				TOTAL CONDENSATE PROD:				22,510	

BURNS		WELL #:		3HR	RRCID -> 284859	COMPL. DATE 05/11/2018	TOTAL DEPTH 11495	PERF.11872	- 17185		
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0	14260	-0-	14260 B	14260	13970 2	290 9	N	264	50
*06		133523 X	119263	-0-	-14260 B	-0-	116652 2	2611 9	Y	2374	248
07		114783 X	114783	-0-	-0- B	-0-	110737 2	4046 9	Y	3678	224
08		110639 X	97710	-0-	-12929 B	-0-	94840 2	2870 9	Y	2609	132
09		107070 X	79935	-0-	-27135 B	-0-	77340 2	2595 9	Y	2359	84
10		110639 X	79279	-0-	-31360 B	-0-	77342 2	1937 9	Y	1761	68
11		107070 X	77135	-0-	-29935 B	-0-	1968 1	73543 2	Y	1476	99
12		110639 X	67099	-0-	-43540 B	-0-	1624 9	1915 1	Y	559	62
TOTAL GAS PROD:		649,464				TOTAL CONDENSATE PROD:				15,080	

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		1	RRCID -> 235941	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH 12561	PERF.12132	- 12386
ARMSTRONG DEEP											
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2241 X	2241	-0-	-0- B	-0-	138 1	2103 3	N	-0-	79
02		2338 N	2338	-0-	-0- B	-0-	138 1	2174 3	N	24	27
03		2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	26 9	149 1	N	1	27
04		2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	1 9	2241 3	N	1	28
05		2480 N	2093	-0-	-387 B	-0-	142 1	2212 3	N	1	30
06		2310 N	2243	-0-	-67 B	-0-	120 1	1971 3	N	2	30
07		2449 N	1958	-0-	-491 B	-0-	2 9	142 1	N	-0-	30
08		1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	126 1	2101 3	N	3	30
09		2250 N	2126	-0-	-124 B	-0-	3 9	1829 3	N	3	44
10		2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	92 1	1605 3	N	15	70
*11		1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	17 9	1986 3	N	13	57
12		2201 N	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-	126 1	1986 3	N	13	77
TOTAL GAS PROD:		23,535				TOTAL CONDENSATE PROD:				79	

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	20 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			22
02	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		N	-0-			22
03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-			22
04	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-			22
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2		N	-0-			22
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2		N	-0-			22
07	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	229	2	23 9	N	21			43
08	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	518	2	6 9	N	5			48
09	120 N	11	-0-	-109 B	-0-	11	2		N	-0-			48
10	248 N	4	-0-	-244 B	-0-	4	2		N	-0-			48
11	240 N	17	-0-	-223 B	-0-	17	2		N	-0-			48
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507

01	1271 N	771	-0-	-500 B	-0-	771	2		N	-0-			53
02	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	783	2	40 9	N	36	22 1		67
03	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	852	2	4 9	N	4	52 1		19
04	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	801	2	4 9	N	4			23
05	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	558	2	8 9	N	7			30
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	30 1		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2018

TOTAL GAS PROD: 3,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

XTO ENERGY INC. 945936
 OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
OVERTON GAS UNIT NO.11		WELL #:		2	RRCID -> 166936	COMPL. DATE 01/06/1998	TOTAL DEPTH 12650	PERF.11164	- 11390	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	395 X	395	-0-	-0- B	-0-	17 1	378 2	Y	-0-	15
02	364 N	351	-0-	-13 B	-0-	15 1	336 2	Y	-0-	15
03	403 N	353	-0-	-50 B	-0-	15 1	338 2	Y	-0-	15
04	390 N	514	-0-	124 B	-0-	22 1	492 2	Y	-0-	15
05	403 N	169	-0-	-234 B	-0-	7 1	162 2	Y	-0-	15
06	330 N	222	-0-	-108 B	-0-	10 1	212 2	Y	-0-	15
07	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	21 1	465 2	Y	1	5
						1 9			11 1	
08	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	15 1	339 2	Y	-0-	5
09	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	15 1	327 2	Y	-0-	5
10	465 N	340	-0-	-125 B	-0-	15 1	325 2	Y	-0-	5
11	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	14 1	304 2	Y	-0-	5
12	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	15 1	323 2	Y	-0-	5
TOTAL GAS PROD:		4,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OVERTON GU 11		WELL #:		1	RRCID -> 193887	COMPL. DATE 12/10/2002	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11190	- 11376	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	33 1	731 2	Y	-0-	34
02	728 N	532	-0-	-196 B	-0-	23 1	509 2	Y	-0-	34
03	775 N	726	-0-	-49 B	-0-	31 1	695 2	Y	-0-	34
04	750 N	500	-0-	-250 B	-0-	22 1	478 2	Y	-0-	34
05	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	42 1	944 2	Y	83	117
						91 9				
06	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	38 1	838 2	Y	-0-	117
07	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	32 1	717 2	Y	1	36
						1 9			82 1	
08	806 N	800	-0-	-6 B	-0-	34 1	766 2	Y	-0-	36
09	780 N	725	-0-	-55 B	-0-	31 1	694 2	Y	-0-	36
10	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	37 1	814 2	Y	-0-	36
11	780 N	757	-0-	-23 B	-0-	33 1	724 2	Y	-0-	36
12	744 N	704	-0-	-40 B	-0-	30 1	674 2	Y	-0-	36
TOTAL GAS PROD:		9,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		84				

OVERTON GU 8		WELL #:		1	RRCID -> 198381	COMPL. DATE 02/28/2003	TOTAL DEPTH 12225	PERF.11080	- 11090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	13 1	288 2	Y	-0-	22
02	280 N	121	-0-	-159 B	-0-	5 1	116 2	Y	-0-	22
03	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	13 1	283 2	Y	-0-	22
04	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	12 1	276 2	Y	-0-	22
05	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	14 1	307 2	Y	-0-	22
06	300 N	195	-0-	-105 B	-0-	8 1	187 2	Y	-0-	22
07	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	21 1	467 2	Y	-0-	7
08	310 N	271	-0-	-39 B	-0-	12 1	259 2	Y	-0-	7
09	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	11 1	249 2	Y	-0-	7
10	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	23 1	503 2	Y	-0-	7
11	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	22 1	495 2	Y	-0-	7
*12	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	21 1	456 2	Y	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		4,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 200990		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	97 1	2161 2	Y	-0-	4
02	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	90 1	2008 2	Y	-0-	4
03	2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	94 1	2081 2	Y	-0-	4
04	2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	91 1	2014 2	Y	-0-	4
05	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	82 1	1812 2	Y	-0-	4
06	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	84 1	1870 2	Y	-0-	4
07	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	94 1	2092 2	Y	-0-	4
08	2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	97 1	2149 2	Y	-0-	4
09	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	90 1	2002 2	Y	-0-	4
10	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	96 1	2125 2	Y	-0-	4
11	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	87 1	1933 2	Y	-0-	4
*12	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	95 1	2101 2	Y	-0-	4
TOTAL GAS PROD:		25,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 4		RRCID -> 201159		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1209 N	1171	-0-	-38 B	-0-	50 1	1121 2	Y	-0-	-0-
02	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	56 1	1249 2	Y	-0-	-0-
03	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	60 1	1328 2	Y	-0-	-0-
04	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	58 1	1292 2	Y	-0-	-0-
05	1364 N	1317	-0-	-47 B	-0-	57 1	1260 2	Y	-0-	-0-
06	1320 N	1178	-0-	-142 B	-0-	51 1	1127 2	Y	-0-	-0-
07	1364 N	1216	-0-	-148 B	-0-	52 1	1164 2	Y	-0-	-0-
08	1302 N	1163	-0-	-139 B	-0-	50 1	1113 2	Y	-0-	-0-
09	1170 N	1063	-0-	-107 B	-0-	46 1	1017 2	Y	-0-	-0-
10	1209 N	1136	-0-	-73 B	-0-	49 1	1087 2	Y	-0-	-0-
11	1140 N	931	-0-	-209 B	-0-	40 1	891 2	Y	-0-	-0-
*12	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	49 1	1094 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OVERTON GU 15		WELL #: 3		RRCID -> 203675		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	404 X	404	-0-	-0- B	-0-	17 1	387 2	Y	-0-	4
02	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	16 1	364 2	Y	-0-	4
03	403 N	307	-0-	-96 B	-0-	13 1	294 2	Y	-0-	4
04	390 N	278	-0-	-112 B	-0-	12 1	266 2	Y	-0-	4
05	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	16 1	349 2	Y	-0-	4
06	300 N	155	-0-	-145 B	-0-	7 1	148 2	Y	-0-	4
07	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	22 1	496 2	Y	1	2
						1 9				
08	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	19 1	414 2	Y	-0-	2
09	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	5 1	117 2	Y	-0-	2
10	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	19 1	416 2	Y	-0-	2
11	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	16 1	357 2	Y	-0-	2
*12	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	17 1	384 2	Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		4,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OVERTON GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 203925		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	422 X	422	-0-	-0- B	-0-	18 1	404 2	Y	-0-	-0-
02	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	19 1	415 2	Y	-0-	-0-
03	465 N	195	-0-	-270 B	-0-	8 1	187 2	Y	-0-	-0-
04	420 N	555	-0-	135 B	-0-	24 1	531 2	Y	-0-	-0-
05	496 N	323	-0-	-173 B	-0-	14 1	309 2	Y	-0-	-0-
06	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	20 1	436 2	Y	-0-	-0-
07	496 N	352	-0-	-144 B	-0-	15 1	337 2	Y	-0-	-0-
08	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	15 1	343 2	Y	-0-	-0-
09	450 N	333	-0-	-117 B	-0-	14 1	319 2	Y	-0-	-0-
10	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	21 1	476 2	Y	-0-	-0-
11	360 N	224	-0-	-136 B	-0-	10 1	214 2	Y	-0-	-0-
12	341 N	167	-0-	-174 B	-0-	7 1	160 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 5		RRCID -> 205747		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470		
01	279 X	65	-0-	-214 B	-0-	3 1	62 2	Y	-0-	-0-
02	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	9 1	202 2	Y	-0-	-0-
03	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	13 1	285 2	Y	-0-	-0-
04	60 N	275	-0-	215 B	-0-	12 1	263 2	Y	-0-	-0-
05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	11 1	247 2	Y	-0-	-0-
06	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	14 1	313 2	Y	-0-	-0-
07	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	14 1	312 2	Y	-0-	-0-
08	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	11 1	248 2	Y	-0-	-0-
09	330 N	172	-0-	-158 B	-0-	7 1	165 2	Y	-0-	-0-
10	341 N	255	-0-	-86 B	-0-	11 1	244 2	Y	-0-	-0-
11	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	10 1	227 2	Y	-0-	-0-
*12	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	12 1	264 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 7		RRCID -> 209233		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480		
01	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	59 1	1315 2	Y	-0-	8
02	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	60 1	1331 2	Y	-0-	8
03	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	59 1	1301 2	Y	-0-	8
04	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	50 1	1110 2	Y	10	18
05	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1311 1	59 2	Y	3	21
06	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	3 9	59 1	1304 2	Y	21
07	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	52 1	1145 2	Y	-0-	21
08	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	49 1	1085 2	Y	-0-	21
09	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	54 1	1192 2	Y	-0-	21
10	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	53 1	1171 2	Y	21	42
11	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	23 9	55 1	1213 2	Y	42
*12	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	56 1	1248 2	Y	-0-	42
TOTAL GAS PROD:		15,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		34				

OVERTON (HAYNESVILLE)		67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
FORTUNE RESOURCES LLC		278755									
OVERTON G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 168151		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3472 X	3291	-0-	-181	-0-	191	1	3100	3	N	-0-
02	4144 X	1893	-0-	-2251	-0-	110	1	1783	3	N	-0-
03	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	149	1	5099	3	N	-0-
04	4440 X	3296	-0-	-1144	-0-	181	1	3115	3	N	-0-
05	3410 X	3037	-0-	-373	-0-	155	1	2882	3	N	-0-
06	5070 X	1893	-0-	-3177	-0-	144	1	1749	3	N	-0-
07	5239 X	3460	-0-	-1779	-0-	157	1	3303	3	N	-0-
08	5239 X	3792	-0-	-1447	-0-	173	1	3619	2	N	-0-
09	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	181	1	3688	3	N	-0-
10	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	184	1	5004	3	N	-0-
						1	9				1 8
11	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	206	1	5059	3	N	-0-
*12	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5878	3	84	9	N	76
TOTAL GAS PROD:		46,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		77					

SMITH, G.L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213611		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6926	2	3	9	N	3
02	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5506	2	11	9	N	10
03	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5657	2	3	9	N	3
04	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-
05	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-
06	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4722	2	22	9	N	20
07	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-
08	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-
09	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-
10	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-
*11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4087	2	20	9	N	18
*12	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4008	2	3	9	N	3
TOTAL GAS PROD:		57,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		57					

VALENCE OPERATING COMPANY MELTON		881167		WELL #: 1		RRCID -> 080481		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	620 N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-
02	532 N	296	-0-	-236	-0-	296	2			N	-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	589	2	361	9	N	328
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-
06	630 N	539	-0-	-91	-0-	525	2	14	9	N	13
07	744 N	610	-0-	-134	-0-	602	2	8	9	N	7
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	N	3
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-
10	620 N	259	-0-	-361	-0-	259	2			N	-0-
11	540 N	159	-0-	-381	-0-	4	1	155	2	N	-0-
12	589 N	397	-0-	-192	-0-	11	1	386	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		351					

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.//	67849 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SMITH				
XTO ENERGY INC.			945936							
OVERTON GU 2		WELL #:	1	RRCID -> 060434	COMPL. DATE 08/01/1974	TOTAL DEPTH 12408	PERF.12034	- 12066		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6386 X	5834	-0-	-552	-0-	251 1	5583 2	Y	-0-
02		5768 X	5649	-0-	-119	-0-	243 1	5406 2	Y	-0-
03		6355 X	5707	-0-	-648	-0-	246 1	5461 2	Y	-0-
04		5640 X	5974	-0-	334	-0-	257 1	5717 2	Y	-0-
05		6262 X	4947	-0-	-1315	-0-	213 1	4734 2	Y	-0-
06		6060 X	6040	-0-	-20	-0-	260 1	5780 2	Y	-0-
07		6262 X	6214	-0-	-48	-0-	268 1	5946 2	Y	-0-
08		6169 X	5696	-0-	-473	-0-	245 1	5451 2	Y	-0-
09		6030 X	4827	-0-	-1203	-0-	208 1	4619 2	Y	-0-
10		6231 X	5251	-0-	-980	-0-	226 1	5025 2	Y	-0-
11		6030 X	5556	-0-	-474	-0-	239 1	5317 2	Y	-0-
12		6200 X	5368	-0-	-832	-0-	231 1	5137 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			67,063				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OVERTON GU 3		WELL #:	1	RRCID -> 062297	COMPL. DATE 02/26/1975	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12087	- 12106		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1860 N	1765	-0-	-95	-0-	76 1	1689 2	Y	-0-
02		1708 N	1657	-0-	-51	-0-	71 1	1586 2	Y	-0-
03		2077 N	1761	-0-	-316	-0-	76 1	1685 2	Y	-0-
04		1710 N	1935	-0-	225	-0-	83 1	1852 2	Y	-0-
05		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	85 1	1898 2	Y	-0-
06		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	80 1	1780 2	Y	-0-
07		2015 N	1766	-0-	-249	-0-	76 1	1690 2	Y	-0-
08		1984 N	1360	-0-	-624	-0-	59 1	1301 2	Y	-0-
09		1860 N	1699	-0-	-161	-0-	73 1	1626 2	Y	-0-
10		1767 N	1616	-0-	-151	-0-	70 1	1546 2	Y	-0-
11		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	65 1	1451 2	Y	-0-
12		1767 N	1547	-0-	-220	-0-	67 1	1480 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,465				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OVERTON GU 6		WELL #:	1	RRCID -> 067653	COMPL. DATE 04/10/2002	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11985	- 12026		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		9393 X	8301	-0-	-1092	-0-	357 1	7944 2	Y	-0-
02		8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	366 1	8137 2	Y	-0-
03		9393 X	8954	-0-	-439	-0-	386 1	8568 2	Y	-0-
04		9090 X	9736	-0-	646	-0-	419 1	9317 2	Y	-0-
05		9393 X	8988	-0-	-405	-0-	387 1	8601 2	Y	-0-
06		9090 X	7517	-0-	-1573	-0-	324 1	7193 2	Y	-0-
07		9393 X	8846	-0-	-547	-0-	381 1	8465 2	Y	-0-
08		9393 X	8523	-0-	-870	-0-	367 1	8156 2	Y	-0-
09		9090 X	6891	-0-	-2199	-0-	297 1	6594 2	Y	-0-
10		9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	389 1	8655 2	Y	-0-
11		8550 X	8149	-0-	-401	-0-	351 1	7798 2	Y	-0-
12		8835 X	7787	-0-	-1048	-0-	335 1	7452 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			101,239				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OVERTON GU 4		WELL #: 1		RRCID -> 068306		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11625 X	11161	-0-	-464	-0-	481 1	10680 2	Y	-0-			-0-
02	10500 X	8869	-0-	-1631	-0-	382 1	8487 2	Y	-0-			-0-
03	11625 X	8199	-0-	-3426	-0-	353 1	7846 2	Y	-0-			-0-
04	11250 X	13236	-0-	1986	-0-	570 1	12666 2	Y	-0-			-0-
05	11625 X	10144	-0-	-1481	-0-	437 1	9707 2	Y	-0-			-0-
06	10800 X	9229	-0-	-1571	-0-	397 1	8832 2	Y	-0-			-0-
07	11625 X	10875	-0-	-750	-0-	468 1	10407 2	Y	-0-			-0-
08	11625 X	9365	-0-	-2260	-0-	403 1	8962 2	Y	-0-			-0-
09	11250 X	8229	-0-	-3021	-0-	354 1	7875 2	Y	-0-			-0-
10	10881 X	10120	-0-	-761	-0-	436 1	9684 2	Y	-0-			-0-
11	10530 X	8461	-0-	-2069	-0-	364 1	8097 2	Y	-0-			-0-
12	10881 X	9461	-0-	-1420	-0-	407 1	9054 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		117,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OVERTON GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 068427		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023				
01	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	256 1	5690 2	Y	-0-			-0-
02	4984 X	4220	-0-	-764	-0-	182 1	4038 2	Y	-0-			-0-
03	5518 X	5418	-0-	-100	-0-	233 1	5185 2	Y	-0-			-0-
04	5760 X	4972	-0-	-788	-0-	214 1	4758 2	Y	-0-			-0-
05	5952 X	5581	-0-	-371	-0-	239 1	5306 2	Y	33			33
						36 9						
06	5760 X	4841	-0-	-919	-0-	208 1	4633 2	Y	-0-			33
07	5425 X	4743	-0-	-682	-0-	204 1	4539 2	Y	-0-	23 1		10
08	5580 X	4298	-0-	-1282	-0-	185 1	4113 2	Y	-0-			10
09	5400 X	4915	-0-	-485	-0-	212 1	4703 2	Y	-0-			10
10	5580 X	4310	-0-	-1270	-0-	186 1	4124 2	Y	-0-			10
11	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	210 1	4663 2	Y	-0-			10
12	5084 X	4445	-0-	-639	-0-	191 1	4254 2	Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		58,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		33						

OVERTON GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 072883		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.//	67849 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936											
OVERTON GU 12		WELL #:	1	RRCID ->	073115	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11985	- 12029			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2728 X	1560	-0-	-1168	-0-	67 1	1493 2	Y		-0-			-0-
02		2464 X	2231	-0-	-233	-0-	96 1	2135 2	Y		-0-			-0-
03		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	119 1	2650 2	Y		-0-			-0-
04		2430 X	2950	-0-	520	-0-	127 1	2823 2	Y		-0-			-0-
05		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	119 1	2653 2	Y		-0-			-0-
06		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	116 1	2585 2	Y		-0-			-0-
07		3038 X	2544	-0-	-494	-0-	110 1	2434 2	Y		-0-			-0-
08		3038 X	2477	-0-	-561	-0-	107 1	2370 2	Y		-0-			-0-
09		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	129 1	2876 2	Y		-0-			-0-
10		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	150 1	3342 2	Y		-0-			-0-
11		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	127 1	2832 2	Y		-0-			-0-
12		3100 X	3061	-0-	-39	-0-	132 1	2929 2	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,521			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OVERTON GU 13		WELL #:	1	RRCID ->	077354	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11906	- 11953			
01		7037 X	6027	-0-	-1010	-0-	260 1	5767 2	Y		-0-			1
02		6356 X	5593	-0-	-763	-0-	241 1	5352 2	Y		-0-			1
03		7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	324 1	7201 2	Y		-0-			1
04		6750 X	6322	-0-	-428	-0-	272 1	6050 2	Y		-0-			1
05		6355 X	5194	-0-	-1161	-0-	224 1	4970 2	Y		-0-			1
06		7290 X	6897	-0-	-393	-0-	297 1	6600 2	Y		-0-			1
07		7533 X	6998	-0-	-535	-0-	301 1	6696 2	Y		1	1 1		1
08		7533 X	6492	-0-	-1041	-0-	280 1	6212 2	Y		-0-			1
09		6900 X	6356	-0-	-544	-0-	274 1	6082 2	Y		-0-			1
10		7130 X	2720	-0-	-4410	-0-	117 1	2603 2	Y		-0-			1
11		6900 X	6192	-0-	-708	-0-	267 1	5925 2	Y		-0-			1
12		7006 X	6009	-0-	-997	-0-	259 1	5750 2	Y		-0-			1
TOTAL GAS PROD:			72,325			TOTAL CONDENSATE PROD:					1			

OVERTON GU14		WELL #:	1	RRCID ->	077599	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11969	- 12006			
01		9393 X	7668	-0-	-1725	-0-	330 1	7338 2	Y		-0-			-0-
02		8904 X	7551	-0-	-1353	-0-	325 1	7226 2	Y		-0-			-0-
03		9858 X	9780	-0-	-78	-0-	421 1	9359 2	Y		-0-			-0-
04		9540 X	8346	-0-	-1194	-0-	359 1	7987 2	Y		-0-			-0-
05		9021 X	8510	-0-	-511	-0-	366 1	8141 2	Y		3			3
06		9450 X	8827	-0-	-623	-0-	380 1	8447 2	Y		-0-			3
07		9765 X	8378	-0-	-1387	-0-	361 1	8017 2	Y		-0-			1
08		9765 X	9237	-0-	-528	-0-	398 1	8839 2	Y		-0-	2 1		1
09		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	380 1	8454 2	Y		-0-			1
10		9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	419 1	9314 2	Y		-0-			1
11		8940 X	7567	-0-	-1373	-0-	326 1	7241 2	Y		-0-			1
*12		9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	427 1	9486 2	Y		-0-			1
TOTAL GAS PROD:			104,344			TOTAL CONDENSATE PROD:					3			

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.//	67849 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
OVERTON GU 15		WELL #:	1	RRCID ->	078007	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11911 - 11950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5549 X	4059	-0-	-1490	-0-	175 1	3884 2	Y	-0-	-0-
02		5012 X	4581	-0-	-431	-0-	197 1	4384 2	Y	-0-	-0-
03		5549 X	4829	-0-	-720	-0-	208 1	4621 2	Y	-0-	-0-
04		4830 X	4334	-0-	-496	-0-	187 1	4147 2	Y	-0-	-0-
05		5084 X	3027	-0-	-2057	-0-	130 1	2897 2	Y	-0-	-0-
06		4920 X	3204	-0-	-1716	-0-	138 1	3066 2	Y	-0-	-0-
07		5084 X	4897	-0-	-187	-0-	211 1	4686 2	Y	-0-	-0-
08		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	246 1	5468 2	Y	-0-	-0-
09		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	189 1	4196 2	Y	-0-	-0-
10		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	216 1	4811 2	Y	-0-	-0-
11		5370 X	4092	-0-	-1278	-0-	176 1	3916 2	Y	-0-	-0-
12		5549 X	3900	-0-	-1649	-0-	168 1	3732 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			52,049			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OVERTON GU 16		WELL #:	1	RRCID ->	078849	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	12308	PERF.	12021 - 12046
01		7967 X	7130	-0-	-837	-0-	307 1	6823 2	Y	-0-	-0-
02		7196 X	6478	-0-	-718	-0-	279 1	6199 2	Y	-0-	-0-
03		7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	343 1	7625 2	Y	-0-	-0-
04		7320 X	7905	-0-	585	-0-	340 1	7565 2	Y	-0-	-0-
05		7564 X	6874	-0-	-690	-0-	296 1	6578 2	Y	-0-	-0-
06		7710 X	6332	-0-	-1378	-0-	273 1	6059 2	Y	-0-	-0-
07		8184 X	5664	-0-	-2520	-0-	244 1	5420 2	Y	-0-	-0-
08		8184 X	7448	-0-	-736	-0-	321 1	7127 2	Y	-0-	-0-
09		7920 X	5414	-0-	-2506	-0-	233 1	5181 2	Y	-0-	-0-
10		11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	515 1	11439 2	Y	-0-	-0-
11		8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	379 1	8433 2	Y	-0-	-0-
*12		7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	336 1	7466 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			89,781			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OVERTON GU 19		WELL #:	1	RRCID ->	086216	COMPL. DATE	08/10/1979	TOTAL DEPTH	12306	PERF.	11915 - 11930
01		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	159 1	3530 2	Y	-0-	-0-
02		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	147 1	3273 2	Y	-0-	-0-
03		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	155 1	3448 2	Y	-0-	-0-
04		3000 X	3758	-0-	758	-0-	162 1	3596 2	Y	-0-	-0-
05		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	147 1	3267 2	Y	-0-	-0-
06		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	149 1	3321 2	Y	-0-	-0-
07		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	148 1	3299 2	Y	-0-	-0-
08		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	150 1	3333 2	Y	-0-	-0-
09		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	136 1	3023 2	Y	-0-	-0-
10		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	147 1	3268 2	Y	-0-	-0-
11		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	149 1	3306 2	Y	-0-	-0-
*12		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	140 1	3117 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			41,570			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.//		67849	220	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OVERTON GU 18		WELL #:		1	RRCID ->	086217	COMPL. DATE	09/01/1979	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11942 - 11968
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	12 1	263 2	Y	-0-		-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	8 1	169 2	Y	-0-		-0-
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	9 1	196 2	Y	-0-		-0-
04		210 N	189	-0-	-21	-0-	8 1	181 2	Y	-0-		-0-
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	11 1	245 2	Y	-0-		-0-
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	12 1	264 2	Y	-0-		-0-
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	14 1	301 2	Y	-0-		-0-
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	12 1	263 2	Y	-0-		-0-
09		210 N	200	-0-	-10	-0-	9 1	191 2	Y	-0-		-0-
10		217 N	150	-0-	-67	-0-	6 1	144 2	Y	-0-		-0-
11		210 N	114	-0-	-96	-0-	5 1	109 2	Y	-0-		-0-
12		217 N	87	-0-	-130	-0-	4 1	83 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,519			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OVERTON GU 20		WELL #:		1	RRCID ->	086953	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12077 - 12105
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	431 1	9589 2	Y	-0-		-0-
02		9044 X	9041	-0-	-3	-0-	389 1	8652 2	Y	-0-		-0-
03		10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	441 1	9791 2	Y	-0-		-0-
04		9690 X	10089	-0-	399	-0-	434 1	9655 2	Y	-0-		-0-
05		10013 X	9526	-0-	-487	-0-	410 1	9116 2	Y	-0-		-0-
06		9900 X	8509	-0-	-1391	-0-	366 1	8143 2	Y	-0-		-0-
07		10416 X	8625	-0-	-1791	-0-	371 1	8254 2	Y	-0-		-0-
08		10416 X	9565	-0-	-851	-0-	412 1	9153 2	Y	-0-		-0-
09		10080 X	9111	-0-	-969	-0-	392 1	8719 2	Y	-0-		-0-
10		9517 X	8856	-0-	-661	-0-	381 1	8475 2	Y	-0-		-0-
11		9270 X	8840	-0-	-430	-0-	381 1	8459 2	Y	-0-		-0-
12		9579 X	8849	-0-	-730	-0-	381 1	8468 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			111,263			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OVERTON GU 21		WELL #:		1	RRCID ->	087391	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12100 - 12130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		2263 X	1837	-0-	-426	-0-	79 1	1758 2	Y	-0-		-0-
02		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	90 1	2003 2	Y	-0-		-0-
03		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	101 1	2246 2	Y	-0-		-0-
04		1770 N	2221	-0-	451	-0-	96 1	2125 2	Y	-0-		-0-
05		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	108 1	2394 2	Y	-0-		-0-
06		2280 N	1981	-0-	-299	-0-	85 1	1896 2	Y	-0-		-0-
07		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	125 1	2786 2	Y	-0-		-0-
08		2511 N	2350	-0-	-161	-0-	101 1	2249 2	Y	-0-		-0-
09		1980 N	1892	-0-	-88	-0-	81 1	1811 2	Y	-0-		-0-
10		2573 N	2406	-0-	-167	-0-	104 1	2302 2	Y	-0-		-0-
11		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	100 1	2211 2	Y	-0-		-0-
*12		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	96 1	2123 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,070			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OVERTON G.U. #8		WELL #: 2		RRCID -> 114669		COMPL. DATE 08/29/1984			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	899 N	839	-0-	-60	-0-	36	1	803	2	Y	-0-
02	812 N	765	-0-	-47	-0-	33	1	732	2	Y	-0-
03	899 N	821	-0-	-78	-0-	35	1	786	2	Y	-0-
04	810 N	797	-0-	-13	-0-	34	1	763	2	Y	-0-
05	837 N	767	-0-	-70	-0-	33	1	734	2	Y	-0-
06	780 N	752	-0-	-28	-0-	32	1	720	2	Y	-0-
07	837 N	743	-0-	-94	-0-	32	1	711	2	Y	-0-
08	775 N	706	-0-	-69	-0-	30	1	676	2	Y	-0-
09	750 N	697	-0-	-53	-0-	30	1	667	2	Y	-0-
10	744 N	739	-0-	-5	-0-	32	1	707	2	Y	-0-
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	Y	-0-
*12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	723	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OVERTON GU 15		WELL #: 2		RRCID -> 169915		COMPL. DATE 05/19/2003			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000		
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	2	1	55	2	Y	-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	Y	-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	Y	-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	2	Y	-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OVERTON (TRAVIS PEAK)		67849 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
BREITBURN OPERATING L.P.		090732												
WILSON, DAVID G.		WELL #: 1TP		RRCID -> 198301		COMPL. DATE 08/25/2003			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369					
01	1271 X	993	-0-	-278	-0-	32	1	938	2	N	21	6	1	102
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	23	9							
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	36	1	1090	2	N	33	1	1	134
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	36	9							
05	1302 N	1078	-0-	-224	-0-	37	1	1137	2	N	42	1	1	175
06	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	46	9							
07	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	36	1	1101	2	N	68	180	1	63
08	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	75	9							
09	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	36	1	1020	2	N	20	1	1	82
10	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	22	9							
11	1050 N	808	-0-	-242	-0-	33	1	955	2	N	24	1	1	105
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	26	9							
TOTAL GAS PROD:		11,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		328								

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	67849 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SMITH				
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//	090732							
HARMON		WELL #:	1	RRCID -> 275567	COMPL. DATE 09/25/2014	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 8143 - 8298			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	43	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	43	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GUTHRIE		WELL #:	2	RRCID -> 276830	COMPL. DATE 09/21/2014	TOTAL DEPTH 11869	PERF. 8329 - 8343			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	81	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406	WELL #:	1	RRCID -> 206348	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 9928	PERF. 9666 - 9760		
JACKSONVILLE										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67849 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406							
JARVIS		WELL #:		1	RRCID ->	265939	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 8430 - 8434
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE)				67851 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
GRAY		WELL #:		1	RRCID ->	200157	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	12325	PERF. 8178 - 12150
01	820	N	820	-0-	-0-	765	2	55	9	Y	84
02	877	X	877	-0-	-0-	870	2	7	9	Y	90
03	1131	X	1131	-0-	-0-	1120	2	11	9	Y	100
04	2040	X	1081	-0-	-959	1007	2	74	9	Y	81
05	2201	X	758	-0-	-1443	741	2	17	9	Y	27
06	1228	X	1228	-0-	-0-	1184	2	44	9	Y	67
07	1116	X	776	-0-	-340	746	2	30	9	Y	61
08	558	N	270	-0-	-288	270	2			Y	61
09	938	N	938	-0-	-0-	927	2	11	9	Y	71
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	71
11	270	N	268	-0-	-2	7	1	261	2	Y	71
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	36	1	1197	2	Y	71
TOTAL GAS PROD:			9,380					TOTAL CONDENSATE PROD:			225

COLE				WELL #:	2	RRCID ->	216652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12360	PERF. 8138 - 12080
01	1457	N	407	-0-	-1050	407	2			Y	93	
02	1120	N	354	-0-	-766	354	2			Y	93	
03	997	N	997	-0-	-0-	997	2			Y	93	
04	1585	N	1585	-0-	-0-	1585	2			Y	93	
05	1833	N	1833	-0-	-0-	1775	2	58	9	Y	10	
06	1581	N	1581	-0-	-0-	1526	2	55	9	Y	5	
07	1240	N	940	-0-	-300	911	2	29	9	Y	1	
08	1794	N	1794	-0-	-0-	1730	2	64	9	Y	3	
09	2044	N	2044	-0-	-0-	1980	2	64	9	Y	3	
10	1666	N	1666	-0-	-0-	1585	2	81	9	Y	3	
*11	2229	N	2229	-0-	-0-	56	1	2084	2	Y	6	
*12	2070	N	2070	-0-	-0-	89	9					
						57	1	1938	2	Y	6	
						75	9					
TOTAL GAS PROD:			17,500					TOTAL CONDENSATE PROD:			468	

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

P.L. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		68157 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
SIEBER		WELL #:		1	RRCID ->	269917	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	8196 - 8206		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2			N	-0-			91
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	45 2	3 9		N	3			94
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-			94
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9		N	1			95
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-			95
06		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2			N	-0-			95
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2			N	-0-			95
08		93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2			N	-0-			95
09		90 N	19	-0-	-71	-0-	19 2			N	-0-			95
10		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2			N	-0-			95
*11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2			N	-0-			95
*12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	2 1	69 2		N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:				759			TOTAL CONDENSATE PROD:				4			

PALESTINE (PETTIT 10,390)				68565 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
UOSI OPERATING, INC.				875336										
RUTLEDGE, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	035695	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	9574 - 10389		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		806 N	640	-0-	-166	-0-	600 2	40 9		Y	36			118
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	641 2	35 9		Y	32	91 1		59
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	512 2	21 9		Y	19			78
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	758 2	22 9		Y	20			98
05		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1658 2	75 9		Y	68			166
06		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1099 2	35 9		Y	32			198
07		806 N	727	-0-	-79	-0-	682 2	45 9		Y	41	184 1		55
08	DLQ	G-10	789	-0-	789	789	744 2	45 9		Y	41			96
09	DLQ	G-10	900	-0-	900	1689	844 2	56 9		Y	51			147
10	DLQ	G-10	853	-0-	853	2542	823 2	30 9		Y	27			174
11		2900 N	660	-0-	-2240	-0-	302	606 2	54 9		Y	49	169 1	54
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:				9,425			TOTAL CONDENSATE PROD:				416			

HOWARD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	055324	COMPL. DATE	01/30/1973	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	10449 - 10459	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PALESTINE (RODESSA)		68565 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON				
UOSI OPERATING, INC.		875336										
BOYLING, LELA K.		WELL #: 1		RRCID -> 077709		COMPL. DATE 06/28/1977		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 9774 - 9778		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1240 N	1178	-0-	-62	-0-	1110 2	68 9	N	62		80
02		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1028 2	65 9	N	59		139
03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1100 2	64 9	N	58		197
04		1140 N	912	-0-	-228	-0-	897 2	15 9	N	14	190 1	21
05		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1457 2	129 9	N	117		138
06		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1115 2	74 9	N	67		205
07		930 N	685	-0-	-245	-0-	637 2	48 9	N	44	185 1	64
08		1333 N	591	-0-	-742	-0-	591 2		N	-0-		64
09		1200 N	1003	-0-	-197	-0-	947 2	56 9	N	51		115
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1016 2	50 9	N	45		160
11		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1174 2	54 9	N	49		209
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		209
TOTAL GAS PROD:		11,695				TOTAL CONDENSATE PROD:		566				

PALESTINE (RODESSA 9800)		68565 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON				
UOSI OPERATING, INC.		875336										
DAVENPORT, H.S.		WELL #: 2		RRCID -> 123487		COMPL. DATE 06/04/1986		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9818 - 9836		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2170 N	851	-0-	-1319	-0-	778 2	73 9	N	66		152
02		1960 N	1797	-0-	-163	-0-	1652 2	145 9	N	132	99 1	185
03		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1798 2	200 9	N	182	192 1	175
04		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1701 2	80 9	N	73	190 1	58
05		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1871 2	198 9	N	180	184 1	54
06		1920 N	1291	-0-	-629	-0-	1236 2	55 9	N	50		104
07		1829 N	698	-0-	-1131	-0-	674 2	24 9	N	22		126
08		2077 N	1916	-0-	-161	-0-	1760 2	156 9	N	142	189 1	79
09		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1644 2	130 9	N	118		197
10		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1694 2	147 9	N	134	192 1	139
11		1860 N	1844	-0-	-16	-0-	1710 2	134 9	N	122	180 1	81
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		81
TOTAL GAS PROD:		17,860				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,221				

PANOLA		68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624										
WERNER, LEWIS SAWMILL		WELL #: B 1		RRCID -> 152488		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2299 - 2306		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANOLA		//CONT.//		68977 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624								
BRYSON		WELL #:		1	RRCID ->	199942	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 2318 - 2328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	-0-		128
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-		128
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-		128
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-		128
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		Y	-0-		128
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-		128
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		Y	-0-		128
08	DLQ	G-10	663	-0-	663	663	663 2		Y	-0-		128
09	DLQ	G-10	627	-0-	627	1290	627 2		Y	-0-		128
10	DLQ	G-10	555	-0-	555	1845	555 2		Y	-0-		128
11		2000 N	537	-0-	-1463	382	537 2		Y	-0-		128
*12		749 N	367	-0-	-382	-0-	367 2		Y	-0-		128
TOTAL GAS PROD:			5,303	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRYSON		WELL #:		2	RRCID ->	205018	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2325 - 2333	
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		Y	-0-		-0-
02		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		Y	-0-		-0-
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-		-0-
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		Y	-0-		-0-
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-		-0-
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-		-0-
07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	501	-0-	501	501	501 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	524	-0-	524	1025	524 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	449	-0-	449	1474	449 2		Y	-0-		-0-
11		1976 N	502	-0-	-1474	-0-	502 2		Y	-0-		-0-
*12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,894	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRYSON		WELL #:		3	RRCID ->	211099	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2322 - 2332	
01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		Y	-0-		-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-		-0-
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y	-0-		-0-
04		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		Y	-0-		-0-
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		Y	-0-		-0-
06		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		Y	-0-		-0-
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	512	-0-	512	512	512 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	341	-0-	341	853	341 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	405	-0-	405	1258	405 2		Y	-0-		-0-
11		1690 N	432	-0-	-1258	-0-	432 2		Y	-0-		-0-
*12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,066	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PANOLA		//CONT.// 68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.// 399624								
BRUMBLE, H. L.		WELL #: 4		RRCID -> 233728		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2	N	-0-		-0-
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2	N	-0-		-0-
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2	N	-0-		-0-
04	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	1185 2	N	-0-		-0-
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2	N	-0-		-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-		-0-
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-		-0-
08	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1066 2	N	-0-		-0-
09	840 N	475	-0-	-365	-0-	475 2	N	-0-		-0-
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2	N	-0-		-0-
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2	N	-0-		-0-
*12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHELAN		WELL #: 1		RRCID -> 236759		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	26 1	125 2	N	-0-	125
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	49 1	79 2	N	-0-	125
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	33 1	103 2	N	-0-	125
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	22 1	102 2	N	-0-	125
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	27 1	151 2	N	-0-	125
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	20 1	103 2	N	-0-	125
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	23 1	123 2	N	-0-	125
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	19 1	100 2	N	-0-	125
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	28 1	101 2	N	-0-	125
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	43 1	89 2	N	-0-	125
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	33 1	87 2	N	-0-	125
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	33 1	73 2	N	-0-	125
TOTAL GAS PROD:		1,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CRENSHAW		WELL #: D 2		RRCID -> 247267		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-	-0-
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-	-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-	-0-
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-	-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-	-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-	-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-	-0-
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-	-0-
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-	-0-
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-	-0-
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-	-0-
*12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC.
BRUMBLE

//CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
//CONT.// 399624
WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	26	-0-	26	26	26	26	2	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	199	-0-	199	225	199	2	2	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	91	-0-	91	316	91	2	2	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	828	-0-	828	1144	828	2	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,144		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC
TILLER "A"

523001
WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	2		Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	85	-0-	85	170	85	2		Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	121	-0-	121	291	121	2		Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	135	-0-	135	426	135	2		Y	-0-			-0-
06		551 N	125	-0-	-426	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
09		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
11		120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
*12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,343		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TILLER "A"

WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	81	-0-	81	81	81	2		Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	81	-0-	81	162	81	2		Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	116	-0-	116	278	116	2		Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	129	-0-	129	407	129	2		Y	-0-			-0-
06		527 N	120	-0-	-407	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
09		120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
11		120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
*12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,279		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	696	-0-	-48	-0-	696	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	615	-0-	615	615	615	2		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	615	-0-	615	1230	615	2		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	880	-0-	880	2110	880	2		Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	980	-0-	980	3090	980	2		Y	-0-				-0-
06	2900 N	1014	-0-	-1886	1204	907	2	107	9	Y	97	97	1	-0-
07	2235 N	1031	-0-	-1204	-0-	1031	2		Y	-0-				-0-
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	959	2	123	9	Y	112	112	1	-0-
09	900 N	736	-0-	-164	-0-	736	2		Y	-0-				-0-
10	992 N	931	-0-	-61	-0-	931	2		Y	-0-				-0-
11	960 N	603	-0-	-357	-0-	603	2		Y	-0-				-0-
*12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	799	2	109	9	Y	99	99	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		308								

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

01	899 N	833	-0-	-66	-0-	833	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	736	-0-	736	736	736	2		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	736	-0-	736	1472	736	2		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	1053	-0-	1053	2525	1053	2		Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	1174	-0-	1174	3699	1174	2		Y	-0-				-0-
06	2900 N	1087	-0-	-1813	1886	1087	2		Y	-0-				-0-
07	3100 N	1235	-0-	-1865	21	1235	2		Y	-0-				-0-
08	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2		Y	-0-				-0-
09	1080 N	881	-0-	-199	-0-	881	2		Y	-0-				-0-
10	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2		Y	-0-				-0-
11	1110 N	722	-0-	-388	-0-	722	2		Y	-0-				-0-
*12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

01	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2		Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	498	-0-	498	498	498	2		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	498	-0-	498	996	498	2		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	713	-0-	713	1709	713	2		Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	795	-0-	795	2504	795	2		Y	-0-				-0-
06	2900 N	806	-0-	-2094	410	736	2	70	9	Y	64	64	1	-0-
07	1247 N	837	-0-	-410	-0-	837	2		Y	-0-				-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	779	2	81	9	Y	74	74	1	-0-
09	750 N	598	-0-	-152	-0-	598	2		Y	-0-				-0-
10	806 N	757	-0-	-49	-0-	757	2		Y	-0-				-0-
11	780 N	491	-0-	-289	-0-	491	2		Y	-0-				-0-
*12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	651	2	73	9	Y	66	66	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		204								

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2		N	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	-0-			-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

01	3007 #	1532	-0-	-1475	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
02	2044 N	1888	-0-	-156	-0-	1888	2			N	-0-			-0-
03	2294 N	2161	-0-	-133	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
05	2077 N	1703	-0-	-374	-0-	1703	2			N	-0-			-0-
06	2100 N	1213	-0-	-887	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-			-0-
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-			-0-
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
10	1953 N	1766	-0-	-187	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
*12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
02		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
03		2480 N	2269	-0-	-211	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
04		2400 N	2178	-0-	-222	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
05		2480 N	2204	-0-	-276	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
06		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
07		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
08		2201 N	2136	-0-	-65	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
09		2220 N	1296	-0-	-924	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
10		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
11		2070 N	2055	-0-	-15	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
*12		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

01		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
02		924 N	900	-0-	-24	-0-	900	2		N	-0-			-0-
03		1023 N	875	-0-	-148	-0-	875	2		N	-0-			-0-
04		960 N	840	-0-	-120	-0-	840	2		N	-0-			-0-
05		992 N	850	-0-	-142	-0-	850	2		N	-0-			-0-
06		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
07		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
08		837 N	823	-0-	-14	-0-	823	2		N	-0-			-0-
09		840 N	499	-0-	-341	-0-	499	2		N	-0-			-0-
10		899 N	897	-0-	-2	-0-	897	2		N	-0-			-0-
11		810 N	790	-0-	-20	-0-	790	2		N	-0-			-0-
*12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
02		280 N	268	-0-	-12	-0-	268	2		N	-0-			-0-
03		310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2		N	-0-			-0-
04		270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2		N	-0-			-0-
05		310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2		N	-0-			-0-
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
08		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-			-0-
09		240 N	149	-0-	-91	-0-	149	2		N	-0-			-0-
10		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-			-0-
11		240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2		N	-0-			-0-
*12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-	
02		224 N	213	-0-	-11	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-	
03		248 N	207	-0-	-41	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-	
04		240 N	199	-0-	-41	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-	
05		248 N	201	-0-	-47	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-	
06		210 N	201	-0-	-9	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-	
07		217 N	209	-0-	-8	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-	
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-	
09		210 N	118	-0-	-92	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-	
10		217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-	
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-	
*12		171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,347												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-	
02		448 N	424	-0-	-24	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-	
03		496 N	412	-0-	-84	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-	
04		450 N	395	-0-	-55	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-	
05		465 N	400	-0-	-65	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-	
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-	
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-	
08		403 N	387	-0-	-16	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-	
09		390 N	235	-0-	-155	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-	
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-	
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-	
*12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,673												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-	
02		504 N	478	-0-	-26	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-	
03		558 N	465	-0-	-93	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-	
04		510 N	446	-0-	-64	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-	
05		527 N	451	-0-	-76	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-	
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-	
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-	
08		465 N	437	-0-	-28	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-	
09		450 N	265	-0-	-185	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-	
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-	
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-	
*12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,269												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
02		168 N	160	-0-	-8	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
03		186 N	155	-0-	-31	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
04		180 N	149	-0-	-31	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
05		186 N	151	-0-	-35	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
09		150 N	90	-0-	-60	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
*12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,774												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
02		560 N	528	-0-	-32	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
03		620 N	513	-0-	-107	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
04		570 N	492	-0-	-78	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
05		589 N	498	-0-	-91	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
06		510 N	499	-0-	-11	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
07		518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
08		496 N	482	-0-	-14	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
09		510 N	292	-0-	-218	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
10		527 N	525	-0-	-2	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
11		480 N	463	-0-	-17	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
*12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,813												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
 LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
 PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 5304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON (HILL)		69855 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
FINKLEA, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 068988		COMPL. DATE 06/29/1976		TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	2449 N	2216	-0-	-233	-0-	214 1	1990 3	Y	11	52 5	3
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	12 9	1864 3	Y	12		15
03	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	231 1	2493 3	Y	-0-		15
04	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	13 9	2463 3	Y	1		16
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	255 1	2298 3	Y	-0-		16
06	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	247 1	2498 3	Y	-0-		16
07	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	1 9	2551 3	Y	22		38
08	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	250 1	2539 3	Y	-0-		38
09	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	230 1	2610 3	Y	36		74
10	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	40 9	2575 3	Y	22		96
11	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	241 1	2338 3	Y	10		106
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24 9		Y	NO RPT		106
						11 9					
TOTAL GAS PROD:		28,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		114					

CX OPERATING LLC		195798		RRCID -> 097486		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101			
HANCOCK		WELL #: 1									
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-		105
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82 2		N	-0-		105
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-		105
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		N	-0-		105
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-		105
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		105
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		105
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2		N	-0-		105
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		105
10	186 N	67	-0-	-119	-0-	67 2		N	-0-		105
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		105
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		105
TOTAL GAS PROD:		949		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 262408		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PAXTON (JAMES LIME)		69855 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
JIREH		WELL #: 2		RRCID -> 223942		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 5763		PERF. 5735 - 9300					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1736 N	670	-0-	-1066	-0-	664	3	6	9	N	5				55
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	366	3	8	9	N	7				62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
04	660 N	152	-0-	-508	-0-	152	3			N	-0-				62
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-				62
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	637	3	9	9	N	8				70
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-				70
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	462	3	6	9	N	5				75
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1814	3	2	9	N	2				77
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-				77
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	517	3	9	9	N	8				85
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
TOTAL GAS PROD:		6,370				TOTAL CONDENSATE PROD:				35					

PAXTON (PALUXY)		69855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
SHOLAR		WELL #: 1		RRCID -> 073713		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 6552		PERF. 3148 - 3154					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-				7
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-				7
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-				7
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-				7
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-				7
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-				7
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-				7
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-				7
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-				7
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	N	1				8
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-				8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
TOTAL GAS PROD:		4,223				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

BOWLES ENERGY, INC.		084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
COCKRELL		WELL #: 1		RRCID -> 073537		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 6672		PERF. 3119 - 3126					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				44
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				44
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-				44
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-				44
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-				44
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				44
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-				44
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-				44
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-				44
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				44
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				44
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				44
TOTAL GAS PROD:		4,094				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PAXTON (PALUXY) BOWLES ENERGY, INC. DEAN		//CONT.// //CONT.//	69855 500 084097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #: 1	RRCID -> 073709	COMPL. DATE 09/07/1977	TOTAL DEPTH 5142	PERF. 3187	-	3193		
01		13 N	13	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
02		1455 N	1455	-0-	-0-	1455 2		N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-			-0-
04		29 N	29	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
05		186 N	29	-0-	-157	29 2		N	-0-			-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
07		122 N	122	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
10		124 N	36	-0-	-88	36 2		N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
12		93 N	35	-0-	-58	35 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,941	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLSEY, J. W.		WELL #: 1	RRCID -> 073710	COMPL. DATE 08/29/1977	TOTAL DEPTH 3176	PERF. 3069	-	3079				
01		1519 N	1362	-0-	-157	1362 2		N	-0-			47
02		1372 N	-0-	-0-	-1372			N	-0-			47
03		1643 N	1595	-0-	-48	1595 2		N	-0-			47
04		1550 N	1550	-0-	-0-	1550 2		N	-0-			47
05		1550 N	1550	-0-	-0-	1550 2		N	-0-			47
06		1530 N	1331	-0-	-199	1331 2		N	-0-			47
07		1622 N	1622	-0-	-0-	1622 2		N	-0-			47
08		1550 N	1230	-0-	-320	1230 2		N	-0-			47
09		1320 N	1131	-0-	-189	1131 2		N	-0-			47
10		1612 N	1459	-0-	-153	1459 2		N	-0-			47
11		1316 N	1316	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			47
*12		1316 N	1316	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:			15,462	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MASSEY		WELL #: 1	RRCID -> 073711	COMPL. DATE 04/13/1977	TOTAL DEPTH 4001	PERF. 3096	-	3102				
01		806 N	728	-0-	-78	728 2		N	-0-			8
02		728 N	630	-0-	-98	630 2		N	-0-			8
03		806 N	747	-0-	-59	747 2		N	-0-			8
04		768 N	768	-0-	-0-	768 2		N	-0-			8
05		768 N	768	-0-	-0-	768 2		N	-0-			8
06		720 N	674	-0-	-46	674 2		N	-0-			8
07		806 N	563	-0-	-243	563 2		N	-0-			8
08		775 N	626	-0-	-149	626 2		N	-0-			8
09		660 N	524	-0-	-136	524 2		N	-0-			8
10		629 N	629	-0-	-0-	629 2		N	-0-			8
11		600 N	527	-0-	-73	527 2		N	-0-			8
12		527 N	527	-0-	-0-	527 2		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			7,711	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PAXTON (PALUXY)		//CONT.// 69855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097										
RICHARDSON, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 073712		COMPL. DATE 03/18/1977		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-		20	
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-		20	
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-		20	
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-		20	
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-		20	
06	780 N	721	-0-	-59	-0-	721	2	N	-0-		20	
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-		20	
08	806 N	689	-0-	-117	-0-	689	2	N	-0-		20	
09	720 N	638	-0-	-82	-0-	638	2	N	-0-		20	
10	806 N	757	-0-	-49	-0-	757	2	N	-0-		20	
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-		20	
*12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-		20	
TOTAL GAS PROD:		9,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082868		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		116	
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	111	1	142	2	N	-0-	116
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	157	1	102	2	N	-0-	116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		116	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		116	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	68	1	59	2	N	-0-	116
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		116	
TOTAL GAS PROD:		639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PARKER-CARROLL		WELL #: 1		RRCID -> 094632		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	837 N	284	-0-	-553	-0-	85	1	199	2	N	-0-	19
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	332	1	422	2	N	-0-	19
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	648	1	421	2	N	-0-	19
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	540	1	380	2	N	-0-	19
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	575	1	385	2	N	-0-	19
06	1020 N	961	-0-	-59	-0-	509	1	452	2	N	-0-	19
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	546	1	440	2	N	-0-	19
08	961 N	733	-0-	-228	-0-	348	1	384	2	N	1	20
						1	9					
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	576	1	506	2	N	-0-	20
10	992 N	989	-0-	-3	-0-	403	1	586	2	N	-0-	20
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	348	1	421	2	N	-0-	20
12	1054 N	652	-0-	-402	-0-	181	1	471	2	N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		10,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

PAXTON (PALUXY) BOWLES ENERGY, INC. ROWE HEIRS		//CONT.// 69855 500 //CONT.// 084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY							
		WELL #: 2		RRCID -> 104961		COMPL. DATE 03/29/1983			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	330 N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MOTLEY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 193604		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032							
01	589 N	316	-0-	-273	-0-	94	1	222	2	N	-0-					113
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					113
03	465 N	43	-0-	-422	-0-	26	1	17	2	N	-0-					113
04	300 N	11	-0-	-289	-0-	6	1	5	2	N	-0-					113
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	2	N	-0-					113
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					113
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					113
08	11 N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	2	N	-0-					113
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					113
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					113
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					113
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					113
TOTAL GAS PROD:		401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PAXTON (PETTIT) HARLETON OIL & GAS INC. KIRBY, AMBER		69855 600 357165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHELBY							
		WELL #: 2AT		RRCID -> 182787		COMPL. DATE 03/30/2001			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196							
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	326	3	7	9	N	6					169
02	308 N	102	-0-	-206	-0-	100	3	2	9	N	2					171
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	294	3	42	9	N	38	162	1			47
04	330 N	221	-0-	-109	-0-	206	3	15	9	N	14					61
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	300	3	17	9	N	15					76
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	268	3	25	9	N	23					99
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	288	3	28	9	N	25					124
08	310 N	191	-0-	-119	-0-	182	3	9	9	N	8					132
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	250	3	14	9	N	13					145
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	260	3	10	9	N	9					154
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	210	3	10	9	N	9					163
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	405	3	43	9	N	39	144	1			58
TOTAL GAS PROD:		3,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		201										

PAXTON (TRAVIS PEAK)		69855 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467												
RIVERS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252963		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LATIMER		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
		020467												
		WELL #: 1		RRCID -> 260215		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SOAPE, JOE EST.		020467												
		WELL #: 1		RRCID -> 193884		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PAXTON (UPPER GLEN ROSE)
BOWLES ENERGY, INC.
PARKER-CARROLL

69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT
084097
WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770
CNTY: PANOLA

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					4
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					4
04		6 N		6	-0-	-0-		4	1		2	2	N	-0-			4
05		51 N		51	-0-	-0-		31	1		20	2	N	-0-			4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			4
07		7 N		7	-0-	-0-		4	1		3	2	N	-0-			4
08		62 N		2	-0-	-60		1	1		1	2	N	-0-			4
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			4
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-							N	-0-			4
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-			4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			66			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CX OPERATING LLC
HANCOCK

195798
WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

01		93 N		84	-0-	-9		84	2			N	-0-				4
02		140 N		73	-0-	-67		73	2			N	-0-				4
03		124 N		124	-0-	-0-		124	2			N	-0-				4
04		97 N		97	-0-	-0-		97	2			N	-0-				4
05		93 N		83	-0-	-10		83	2			N	-0-				4
06		0 W		84	-0-	84		84	2			N	-0-				4
07		0 W		114	-0-	114		114	2			N	-0-				4
08		0 W		94	-0-	94		94	2			N	-0-				4
09		0 W		124	-0-	124		416	2			N	-0-				4
10		300 N		119	-0-	-181		119	2			N	-0-				4
11		355 N		120	-0-	-235		120	2			N	-0-				4
12		124 N	NO RPT		-0-	-124						N	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:			1,116			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PEARSON (TRAVIS PEAK)
JANDAR EXPLORATION, L. C.
BURGESS

69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY
429781
WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392
CNTY: NACOGDOCHES

01		3007 X		1336	-0-	-1671		1324	2		12	9	N		11		127	
02		1540 X		1479	-0-	-61		1473	2		6	9	N		5		132	
03		1829 X		1385	-0-	-444		1376	2		9	9	N		8		140	
04		1770 X		1341	-0-	-429		1326	2		15	9	N		14		154	
05		1829 X		1269	-0-	-560		1269	2				N		-0-	142	1	12
06		1590 X		1400	-0-	-190		1393	2		7	9	N		6		18	
07		1643 X		1364	-0-	-279		1355	2		9	9	N		8		26	
08		1395 X		1171	-0-	-224		1163	2		8	9	N		7		33	
09		1410 X		1189	-0-	-221		1182	2		7	9	N		6		39	
10		1457 X		1065	-0-	-392		1057	2		8	9	N		7		46	
11		1410 X		910	-0-	-500		904	2		6	9	N		5		51	
12		1364 X	NO RPT		-0-	-1364							N	NO RPT			51	
TOTAL GAS PROD:			13,909			TOTAL CONDENSATE PROD:			77									

PEARSON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		69990 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
JANDAR EXPLORATION, L. C.		//CONT.//		429781										
CHANDLER		WELL #:		1	RRCID -> 222810	COMPL. DATE	04/00/2007	TOTAL DEPTH	10959	PERF.	10204 - 10880			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	68	2	17	9	N	15		100
02		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1916	2	26	9	N	24		124
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	425	2	17	9	N	15		139
04		438 N	438	-0-	-0-	-0-	430	2	8	9	N	7		146
05		248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-		146
06		240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-		146
07		248 N	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-		146
08		217 N	60	-0-	-157	-0-	48	2	12	9	N	11		157
09		210 N	35	-0-	-175	-0-	35	2			N	-0-		157
10		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-		157
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-		157
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		157
TOTAL GAS PROD:		3,551				TOTAL CONDENSATE PROD:						72		

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890										
KEYSTONE GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 195530	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8754 - 9896			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		341 N	271	-0-	-70	-0-	50	1	207	2	Y	13		90
							14	9						
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	41	1	156	2	Y	-0-		90
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	51	1	197	2	Y	67		157
							74	9						
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	51	1	225	2	Y	6		163
							7	9						
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	52	1	248	2	Y	5	149 1	19
							6	9						
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	39	1	214	2	Y	-0-		19
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	36	1	202	2	Y	6		25
							7	9						
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	40	1	206	2	Y	-0-		25
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	35	1	192	2	Y	-0-		25
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	34	1	186	2	Y	8		33
							9	9						
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	2	Y	-0-		33
*12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	47	1	191	2	Y	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		3,028				TOTAL CONDENSATE PROD:						105		

PEARSON (TRAVIS PEAK)															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
KEYSTONE GU 2 //CONT.// 722890															
WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		2356 X	350	-0-	-2006	-0-	64 1	267 2	Y			17			25
							19 9								
02		2380 X	126	-0-	-2254	-0-	24 1	102 2	Y			-0-			25
03		2635 X	212	-0-	-2423	-0-	32 1	161 2	Y			17			42
							19 9								
04		2550 X	335	-0-	-2215	-0-	59 1	275 2	Y			1			43
							1 9								
05		1271 X	166	-0-	-1105	-0-	28 1	137 2	Y			1	41 1		3
							1 9								
06		480 X	103	-0-	-377	-0-	15 1	88 2	Y			-0-			3
07		341 X	154	-0-	-187	-0-	23 1	128 2	Y			3			6
							3 9								
08		155 N	125	-0-	-30	-0-	19 1	106 2	Y			-0-			6
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	16 1	105 2	Y			-0-			6
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	54 1	344 2	Y			8			14
							9 9								
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	25 1	156 2	Y			12			26
							13 9								
*12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	32 1	127 2	Y			1			27
							1 9								
TOTAL GAS PROD:			2,453				TOTAL CONDENSATE PROD:			60					

TITAN ROCK E&P, LLC															
TINDALL UNIT //CONT.// 860931															
WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125															
01		5022 X	4234	-0-	-788	-0-	265 1	3923 2	Y			42	37 1		10
							46 9								
02		4508 X	4028	-0-	-480	-0-	223 1	3762 2	Y			39	31 1		18
							43 9								
03		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	304 1	5208 2	Y			42	40 1		20
							46 9								
04		4830 X	4490	-0-	-340	-0-	255 1	4198 2	Y			34	40 1		14
							37 9								
05		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	237 1	4471 2	Y			38	30 1		22
							42 9								
06		4860 X	4585	-0-	-275	-0-	249 1	4311 2	Y			23	30 1		15
							25 9								
07		5022 X	3918	-0-	-1104	-0-	234 1	3653 2	Y			28	30 1		13
							31 9								
*08		5022 X	4054	-0-	-968	-0-	4006 2	48 9	Y			44	49 1		8
*09		4590 X	3244	-0-	-1346	-0-	3221 2	23 9	Y			21	25 1		4
*10		4743 X	3303	-0-	-1440	-0-	3259 2	44 9	Y			40	24 1		20
*11		4590 X	3026	-0-	-1564	-0-	2996 2	30 9	Y			27	37 1		10
12		3906 X	3615	-0-	-291	-0-	3600 2	15 9	Y			14	12 1		12
TOTAL GAS PROD:			48,805				TOTAL CONDENSATE PROD:			392					

OIL AND GAS DIVISION

PEARSON (TRAVIS PEAK) TITAN ROCK E&P, LLC TUCKER PROPERTIES		//CONT.// 69990 500 //CONT.// 860931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #: 1 H		RRCID -> 258192		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 8934 - 9030				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 X	1651	-0-	-178	-0-	102	1	1507	2	Y	38			117
						42	9							
02	1428 N	1334	-0-	-94	-0-	74	1	1241	2	Y	17			134
						19	9							
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	89	1	1528	2	Y	10			144
						11	9							
04	1590 N	1368	-0-	-222	-0-	76	1	1248	2	Y	40			184
						44	9							
05	1488 N	1321	-0-	-167	-0-	65	1	1225	2	Y	28	185	1	27
						31	9							
06	1590 N	1204	-0-	-386	-0-	65	1	1128	2	Y	10			37
						11	9							
07	1426 N	1185	-0-	-241	-0-	70	1	1092	2	Y	21			58
						23	9							
08	1333 N	1035	-0-	-298	-0-	1005	2	30	9	Y	27			85
*09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1177	2	200	9	Y	182			267
*10	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1160	2	8	9	Y	7			274
*11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-			274
*12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	995	2	25	9	Y	23			297
TOTAL GAS PROD:		15,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		403								

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) EXCO OPERATING COMPANY, LP JOHNSTON, PATSY		70009 075 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
		WELL #: 1		RRCID -> 245623		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11096 - 11768	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TITAN ROCK E&P, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 1		860931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
		WELL #: 5 T		RRCID -> 216604		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 12109		PERF.11235 - 12045	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) //CONT.// 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4185 X	1309	-0-	-2876	-0-	15 1	1294 2	Y	-0-			-0-
02		3780 X	1209	-0-	-2571	-0-	14 1	1195 2	Y	-0-			-0-
03		4185 X	1319	-0-	-2866	-0-	16 1	1303 2	Y	-0-			-0-
04		3750 X	1150	-0-	-2600	-0-	153 1	997 2	Y	-0-			-0-
05		1426 X	1193	-0-	-233	-0-	167 1	1026 2	Y	-0-			-0-
06		1290 X	1191	-0-	-99	-0-	168 1	1023 2	Y	-0-			-0-
07		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	227 1	1804 2	Y	-0-			-0-
08		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	302 1	2494 2	Y	-0-			-0-
09		990 N	870	-0-	-120	-0-	119 1	751 2	Y	-0-			-0-
10		1023 N	46	-0-	-977	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-			-0-
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,114				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1457 N	1069	-0-	-388	-0-	977 2	92 9	N	84	158 1	2 8	137
02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1218 2	92 9	N	84	1 8		220
03		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1407 2	112 9	N	102	183 1	2 8	137
04		1020 N	1395	-0-	375	-0-	1308 2	87 9	N	79	3 8		213
05		1457 N	1375	-0-	-82	-0-	1319 2	56 9	N	51	185 1		79
06		1470 N	1269	-0-	-201	-0-	1184 2	85 9	N	77	2 8		154
07		1457 N	1385	-0-	-72	-0-	1285 2	100 9	N	91	188 1	1 8	56
08		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1460 2	146 9	N	133	1 8		188
09		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1376 2	108 9	N	98	176 1	1 8	109
10		1395 N	1365	-0-	-30	-0-	1280 2	85 9	N	77			186
11		1500 N	1009	-0-	-491	-0-	901 2	108 9	N	98	182 1		102
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
TOTAL GAS PROD:			14,786				TOTAL CONDENSATE PROD:			974			

OIL AND GAS DIVISION

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.)		70495 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
CAPITAL PETROLEUM POOL		130394									
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7286	-	7307
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *			EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			139
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			139
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			139
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			139
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			139
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			139
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			139
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			139
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			139
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			139
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			139
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			139
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2007											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.)		70497 350	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027									
STONE A		WELL #:	1	RRCID ->	249712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	7306 - 7314
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		70577 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895									
BRALY, S. M.		WELL #:	1	RRCID ->	103247	COMPL. DATE	11/22/1982	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8965 - 9185
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		78
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2	N	-0-		78
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-		78
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-		78
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		78
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		78
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		78
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		78
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		78
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-		78
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2	N	-0-		78
12	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2	N	-0-		78

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
HIBBARD ENERGY, LP				383757								
TRAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	089045	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 9366 - 9607
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2		N	-0-		51
02		252 N	246	-0-	-6	-0-	246 2		N	-0-		51
03		279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		N	-0-		51
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		51
05		279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2		N	-0-		51
06		270 N	262	-0-	-8	-0-	262 2		N	-0-		51
07		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2		N	-0-		51
08		269 N	269	-0-	-0-	-0-	268 2	1 9	N	1	1 8	51
09		270 N	256	-0-	-14	-0-	256 2		N	-0-		51
10		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2		N	-0-		51
11		270 N	248	-0-	-22	-0-	248 2		N	-0-		51
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
TOTAL GAS PROD:		2,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

TRAVIS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	090859	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9322 - 9518
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		310 N	177	-0-	-133	-0-	177 2		N	-0-		23
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		23
03		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-		23
04		180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2		N	-0-		23
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		23
06		746 N	746	-0-	-0-	-0-	745 2	1 9	N	1		24
07		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1021 2	2 9	N	2		26
08		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1056 2	6 9	N	5		31
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-		31
10		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-		31
11		510 N	452	-0-	-58	-0-	255 2	197 9	N	179	193 1	17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:		6,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		187						

TRAVIS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	161808	COMPL. DATE	11/28/1996	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 9244 - 9604
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		82
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	9 2	1 9	N	1	1 8	82
03		13 N	9	-0-	-4	-0-	9 2		N	-0-		82
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		82
05		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2		N	-0-		82
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		82
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		82
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		82
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		82
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
TOTAL GAS PROD:		36		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757														
TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 229752		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	76	2	25	9	Y	23					65
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	72	2	15	9	Y	14	4	8			75
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	76	2	42	9	Y	38	3	8			110
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	77	2	6	9	Y	5	4	8			111
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	77	2	12	9	Y	11					122
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	47	2	36	9	Y	33	3	8			152
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	49	2	59	9	Y	54	176	1			30
08	DLQ G-10	55	-0-	55	55	51	2	4	9	Y	4	3	8			31
09	DLQ G-10	74	-0-	74	129	67	2	7	9	Y	6					37
10	DLQ G-10	77	-0-	77	206	70	2	7	9	Y	6	1	8			42
11	DLQ G-10	55	-0-	55	261	43	2	12	9	Y	11					53
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	261					Y	NO RPT					53
TOTAL GAS PROD:		930		TOTAL CONDENSATE PROD:		205										

TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 231245		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

J-O'B OPERATING COMPANY		427302		RRCID -> 148351		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292								
STOCKTON, S.L.		WELL #: 2														
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-							70
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-							70
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-							70
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-							70
05	341 N	68	-0-	-273	-0-	68	3	N	-0-							70
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-							70
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-							70
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	N	-0-							70
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-							70
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-							70
11	510 N	251	-0-	-259	-0-	251	3	N	-0-							70
*12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3	N	-0-							70
TOTAL GAS PROD:		3,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
J-O'B OPERATING COMPANY		//CONT.// 427302									
WOMACK-HERRING		WELL #: 2		RRCID -> 150618		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		682 N	499	-0-	-183	-0-	499 3	N	-0-		-0-
02		616 N	234	-0-	-382	-0-	234 3	N	-0-		-0-
03		620 N	579	-0-	-41	-0-	579 3	N	-0-		-0-
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3	N	-0-		-0-
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		-0-
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-		-0-
07		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-		-0-
08		465 N	397	-0-	-68	-0-	397 3	N	-0-		-0-
09		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-		-0-
10		620 N	564	-0-	-56	-0-	564 3	N	-0-		-0-
11		3000 N	3422	-0-	422	-0-	3422 3	N	-0-		-0-
12		868 N	219	-0-	-649	-0-	219 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BARRON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098200		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
WINNINGHAM, GARLAND		WELL #: 1A		RRCID -> 129680		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95 1	25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) VALENCIA OPERATING COMPANY TAYLOR, LESTER		//CONT.// //CONT.//	70577 500 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 131938	COMPL. DATE 09/14/1989	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8839	-		8852						
01	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					38
02	952 N	756	-0-	-196	-0-	664	2	92	9	N	84					122
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	798	2	20	9	N	18					140
04	870 N	673	-0-	-197	-0-	673	2			N	-0-					140
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	771	2	101	9	N	92	177	1			55
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	844	2	17	9	N	15					70
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	733	2	21	9	N	19	62	1			27
08	868 N	733	-0-	-135	-0-	733	2			N	-0-					27
09	870 N	718	-0-	-152	-0-	696	2	22	9	N	20					47
*10	744 N	660	-0-	-84	-0-	640	2	20	9	N	18	9	1			56
*11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	711	2	20	9	N	18	7	1			67
*12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	915	2	10	9	N	9					76
TOTAL GAS PROD:		9,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		293										

WAGNER OIL COMPANY ALEXANDER		891175		WELL #: 1	RRCID -> 092524	COMPL. DATE 02/05/1981	TOTAL DEPTH 9722	PERF. 8918	-		9177					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	338	1	5091	3	N	64	180	1	1	8	85
02	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	300	1	4558	3	N	10	1	8			94
03	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	325	1	4885	3	N	8	1	8			101
04	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	286	1	4466	3	N	3					104
05	4805 X	4431	-0-	-374	-0-	255	1	4162	3	N	13					117
06	4650 X	4630	-0-	-20	-0-	291	1	4309	3	N	27					144
07	4805 X	4241	-0-	-564	-0-	271	1	3918	3	N	47	95	1	2	8	94
08	4805 X	3966	-0-	-839	-0-	218	1	3728	3	N	18					112
09	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	279	1	4373	3	N	10					122
10	4774 X	4490	-0-	-284	-0-	275	1	4215	3	N	-0-					122
11	4620 X	4254	-0-	-366	-0-	233	1	4021	3	N	-0-					122
12	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					122
TOTAL GAS PROD:		51,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		200										

ALEXANDER		WELL #: 2		RRCID -> 147255	COMPL. DATE 10/16/1993	TOTAL DEPTH 9614	PERF. 9062	-		9330						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
ALEXANDER		WELL #: 3		RRCID -> 214407		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 222673		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		RRCID -> 093789		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211					
PRESTRIEDGE		WELL #: 1											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	260	260 1		17
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			17
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			17
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			17
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			17
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			17
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			17
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			17
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			17
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		1,631				TOTAL CONDENSATE PROD:		260					

OIL AND GAS DIVISION

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70577 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815								
ARMSTRONG		WELL #:		1	RRCID ->	110933	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	9568	PERF. 8003 - 9012	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PEWITT RANCH (SMACKOVER)				71031 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TITUS				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
DAVIS HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088050	COMPL. DATE	04/26/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9340 - 9360	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PICKARD (RODESSA 8796)				71304 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHEROKEE				
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
PRIEST		WELL #:		1	RRCID ->	255041	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 8690 - 9643	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*01	1457 N	1163	-0-	-294	-0-	1091 2	72 9	N	65		110	
*02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-		110	
*03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1200 2	43 9	N	39		149	
*04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1139 2	19 9	N	17	154 1	12	
*05	1457 N	1176	-0-	-281	-0-	1157 2	19 9	N	17		29	
*06	1200 N	770	-0-	-430	-0-	770 2		N	-0-		29	
*07	1209 N	926	-0-	-283	-0-	926 2		N	-0-		29	
*08	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	1063 2		N	-0-		29	
*09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-		29	
*10	930 N	832	-0-	-98	-0-	832 2		N	-0-		29	
*11	1020 N	87	-0-	-933	-0-	87 2		N	-0-		29	
*12	992 N	37	-0-	-955	-0-	37 2		N	-0-		29	
TOTAL GAS PROD:		10,963					TOTAL CONDENSATE PROD:		138			

OIL AND GAS DIVISION

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
 BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2668	2	28	9	N	25	192	1		145
02		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2558	2	36	9	N	33				178
03		2604 X	1439	-0-	-1165	-0-	1418	2	21	9	N	19				197
04		2610 X	1435	-0-	-1175	-0-	1418	2	17	9	N	15				212
05		2883 X	1716	-0-	-1167	-0-	1699	2	17	9	N	15				227
06		2790 X	314	-0-	-2476	-0-	314	2			N	-0-				227
07		2883 X	320	-0-	-2563	-0-	314	2	6	9	N	5				232
08		1705 X	1262	-0-	-443	-0-	1245	2	17	9	N	15				247
09		1650 X	1254	-0-	-396	-0-	1245	2	9	9	N	8				255
10		1705 X	1452	-0-	-253	-0-	1434	2	18	9	N	16	178	1		93
11		1230 X	980	-0-	-250	-0-	972	2	8	9	N	7				100
*12		1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1486	2	17	9	N	15				115
TOTAL GAS PROD:			16,965			TOTAL CONDENSATE PROD:			173							

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

01		7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-				-0-
02		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-				-0-
03		6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-				-0-
04		6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-				-0-
05		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-				-0-
06		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-				-0-
07		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-				-0-
08		6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-				-0-
09		6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-				-0-
10		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-				-0-
11		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-				-0-
12		1953 X	96	-0-	-1857	-0-	96	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			67,696			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
 REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PINE FLAT (PETTET) //CONT.// 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
 WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			7
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	7	1	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
 HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
 HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
 STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PINE GROVE (CVL "B" LIME) //CONT.// 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
 SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
 PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
 CONQUEST ENERGY, INC. 172237
 OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
 TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			37
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	20	2	1	9	N			38
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			38
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	5	2	4	9	N			42
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			42
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	38	2	7	9	N			48
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	48	2	8	9	N			55
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	82	2	8	9	N			7
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			62
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	150	2	14	9	N			75
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	141	2	9	9	N			83
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	120	2	8	9	N			90

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OIL AND GAS DIVISION

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			67	
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			67	
03		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			67	
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			67	
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			67	
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			67	
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			67	
08		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			67	
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			67	
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			67	
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			67	
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	17	2	4 9	N	4			71	
TOTAL GAS PROD:			370											TOTAL CONDENSATE PROD:	4

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 282435 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 6458 - 6580

01	372 R	372	-0-	-0-	-0-		49	1	323	2	N	-0-		-0-	
02	361 R	361	-0-	-0-	-0-		361	2			N	-0-		-0-	
03	395 R	395	-0-	-0-	-0-		91	1	304	2	N	-0-		-0-	
04	400 R	400	-0-	-0-	-0-		134	1	266	2	N	-0-		-0-	
05	414 R	414	-0-	-0-	-0-		83	1	331	2	N	-0-		-0-	
06	446 R	446	-0-	-0-	-0-		77	1	369	2	N	-0-		-0-	
07	464 R	464	-0-	-0-	-0-		464	2			N	-0-		-0-	
08	398 R	398	-0-	-0-	-0-		77	1	321	2	N	-0-		-0-	
09	371 R	371	-0-	-0-	-0-		371	2			N	-0-		-0-	
10	355 R	355	-0-	-0-	-0-		21	1	334	2	N	-0-		-0-	
11	332 R	332	-0-	-0-	-0-		120	1	212	2	N	-0-		-0-	
*12	341 #	331	-0-	-10	-0-		154	1	177	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,639											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINEHILL, SE (PETTIT, LO)		//CONT.//		71599 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: PANOLA		
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC				784642								
HURLEY		WELL #:		1	RRCID ->	185891	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	6452 - 6457
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		750 R	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		62
02		868 #	836	-0-	-32	-0-	836 2		N	-0-	43 7	19
03		1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-		19
04		990 #	429	-0-	-561	-0-	429 2		N	-0-		19
05		1023 #	504	-0-	-519	-0-	504 2		N	-0-		19
06		990 #	620	-0-	-370	-0-	620 2		N	-0-		19
07		1023 #	177	-0-	-846	-0-	177 2		N	-0-		19
08		1023 #	72	-0-	-951	-0-	72 2		N	-0-		19
09		630 #	43	-0-	-587	-0-	42 2	1 9	N	1		20
10		651 #	34	-0-	-617	-0-	34 2		N	-0-		20
11		630 #	83	-0-	-547	-0-	83 2		N	-0-		20
12		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:			4,639		TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER)				71599 400	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PANOLA		
CONQUEST ENERGY, INC.				172237								
SMITH, A.		WELL #:		1	RRCID ->	164088	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	7086	PERF.	6816 - 6820

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK)				71599 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK		
CONQUEST ENERGY, INC.				172237								
BRADY, JAMES E. UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	091561	COMPL. DATE	12/28/1980	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7376 - 7390

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/08/2018		- PLUGGED		10/08/18				
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A)		71599 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CONQUEST ENERGY, INC.		172237		WELL #: 1		RRCID -> 148806		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 7158		PERF. 6894 - 6906	
CASSITY, J.													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

PITTSBURG (SMACK OVER)		71765 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CAMP					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #: 1		RRCID -> 054886		COMPL. DATE 02/02/1973		TOTAL DEPTH 12876		PERF.12478 - 12738	
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

PITTSBURG GAS UNIT 1		71765 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CAMP					
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3		881167		WELL #: 2		RRCID -> 092525		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12215 - 12748	
01	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	-0-	6756	2	N	-0-		-0-	
02	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	-0-	10734	2	N	-0-		-0-	
03	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	-0-	6173	2	N	-0-		-0-	
04	6540 X	4148	-0-	-2392	-0-	-0-	4148	2	N	-0-		-0-	
05	11873 X	5630	-0-	-6243	-0-	-0-	5630	2	N	-0-		-0-	
06	11490 X	7339	-0-	-4151	-0-	-0-	7339	2	N	-0-		-0-	
07	11873 X	5044	-0-	-6829	-0-	-0-	5044	2	N	-0-		-0-	
08	14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	-0-	14298	2	N	-0-		-0-	
09	7350 X	3195	-0-	-4155	-0-	-0-	3195	2	N	-0-		-0-	
10	20882 X	20882	-0-	-0-	-0-	-0-	20882	2	N	-0-		-0-	
11	23551 X	23551	-0-	-0-	-0-	-0-	23551	2	N	-0-		-0-	
*12	22503 X	22503	-0-	-0-	-0-	-0-	22503	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		130,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PITTSBURG (SMACK OVER)		//CONT.// 71765 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CAMP			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
PITTSBURG GAS UNIT #1		WELL #: 1X		RRCID -> 128012		COMPL. DATE 07/11/1988		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11625 X	1800	-0-	-9825	-0-	1800 2	N	-0-		-0-
02		10500 X	3019	-0-	-7481	-0-	3019 2	N	-0-		-0-
03		11625 X	2649	-0-	-8976	-0-	2649 2	N	-0-		-0-
04		11250 X	4132	-0-	-7118	-0-	4132 2	N	-0-		-0-
05		17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	17072 2	N	-0-		-0-
06		8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8862 2	N	-0-		-0-
07		22588 X	22588	-0-	-0-	-0-	22588 2	N	-0-		-0-
08		23853 X	23853	-0-	-0-	-0-	23853 2	N	-0-		-0-
09		11250 X	6509	-0-	-4741	-0-	6509 2	N	-0-		-0-
10		25340 X	25340	-0-	-0-	-0-	25340 2	N	-0-		-0-
11		17327 X	17327	-0-	-0-	-0-	17327 2	N	-0-		-0-
*12		28283 X	28283	-0-	-0-	-0-	28283 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		161,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PONE (CAGLE)		72257 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK			
RHEATA RESOURCES, LLC		704807									
TALIAFERRO HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 129280		COMPL. DATE 08/11/1988		TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PONE (GLOYD) FAIR OIL, LTD. GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT		72257 330 258410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1860 N	1783	-0-	-77	-0-	690 1	1089 2	N	4		134
02		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	644 1	841 2	N	2		136
03		3100 N	3373	-0-	273	273	713 1	2641 2	N	17		153
04		2445 N	2172	-0-	-273	-0-	690 1	1471 2	N	10		163
05		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	713 1	1906 2	N	17	1 8	179
06		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	690 1	2290 2	N	11		190
07		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	713 1	1608 2	N	2	174 1 2 8	16
08		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	713 1	1513 2	N	10		26
09		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	690 1	1309 2	N	7		33
10		1860 X	1750	-0-	-110	-0-	713 1	1025 2	N	11		44
*11		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	690 1	1631 2	N	12		56
*12		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	713 1	2162 2	N	13		69
TOTAL GAS PROD:		27,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		116						

JANDAR EXPLORATION, L. C. EATON, J. L., GAS UNIT #2		429781		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		54
02		112 N	82	-0-	-30	-0-	82 2		N	-0-		54
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		54
04		120 N	72	-0-	-48	-0-	72 2		N	-0-		54
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		54
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		54
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		54
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		54
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		54
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-		54
11		240 N	57	-0-	-183	-0-	57 2		N	-0-		54
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
TOTAL GAS PROD:		1,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PONE (PETTIT, LO. -G-) FAULCONER, VERNON E., INC. /GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3													
72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK													
263701													
WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2635	2474	-0-	-161	-0-	450	1	1999	2	N	23		53
						25	9						
02	2885	2885	-0-	-0-	-0-	420	1	2380	2	N	77		130
						85	9						
03	2924	2924	-0-	-0-	-0-	465	1	2324	2	N	123	190 1	63
						135	9						
04	2866	2866	-0-	-0-	-0-	450	1	2350	2	N	60		123
						66	9						
05	2635	117	-0-	-2518	-0-	30	1	87	2	N	-0-		123
06	2550	1716	-0-	-834	-0-	270	1	1431	2	N	14		137
						15	9						
07	3496	3496	-0-	-0-	-0-	465	1	2929	2	N	93	187 1	43
						102	9						
08	2677	2677	-0-	-0-	-0-	420	1	2238	2	N	17		60
						19	9						
09	2717	2717	-0-	-0-	-0-	450	1	2171	2	N	87		147
						96	9						
10	2707	2707	-0-	-0-	-0-	420	1	2170	2	N	106	186 1	67
						117	9						
11	2845	2845	-0-	-0-	-0-	450	1	2298	2	N	88		155
						97	9						
*12	3342	3342	-0-	-0-	-0-	465	1	2760	2	N	106	189 1	72
						117	9						
TOTAL GAS PROD:		30,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		794							

PONE (TRAVIS PEAK) TRIVIUM OPERATING, LLC RAS REDWINE													
72257 660 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK													
871168													
WELL #: 4 RRCID -> 283962 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 7546													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1512	1328	-0-	-184	87899	114	1	1117	2	N	88		135
						97	9						
02	6048	3664	-0-	-2384	85515	268	1	3196	2	N	182	178 1	137
						200	9				2 8		
03	6696	4640	-0-	-2056	83459	310	1	4109	2	N	201	189 1	149
						221	9						
04	6480	4280	-0-	-2200	81259	325	1	3734	2	N	201	140 1	210
						221	9						
05	6696	3910	-0-	-2786	78473	306	1	3398	2	N	187	183 1	214
						206	9						
06	6480	3416	-0-	-3064	75409	223	1	3025	2	N	153	143 1	224
						168	9						
07	6696	3628	-0-	-3068	72341	196	1	3261	2	N	155	272 1	107
						171	9						
08	6696	3233	-0-	-3463	68878	168	1	2900	2	N	150	167 1	90
						165	9						
09	68134	2868	-0-	-65266	3612	153	1	2552	2	N	148	185 1	53
						163	9						
10	6206 R	2594	-0-	-3612	-0-	136	1	2271	2	N	170	43 1	180
						187	9						
11	3510 #	2287	-0-	-1223	-0-	149	1	1967	2	N	155	150 1	185
						171	9						
12	3627 #	2687	-0-	-940	-0-	176	1	2332	2	N	163	186 1	162
						179	9						
TOTAL GAS PROD:		38,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,953							

OIL AND GAS DIVISION

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER)		72904 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130										
NEUMANN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	016502	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8874 - 8882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B)		72908 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185													
CADY, WILLIAM R. ET AL		WELL #:	4	RRCID ->	093717	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8834 - 8846				
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	115	2	22	9	N	20	20	1	-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-			-0-
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	57	2	20	9	N	18	18	1	-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-			-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	174	2	21	9	N	19	19	1	-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	133	2	21	9	N	19	19	1	-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	142	2	20	9	N	18	18	1	-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1			1
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,374				TOTAL CONDENSATE PROD:				95					

CADY		WELL #:		2		RRCID ->		094979		COMPL. DATE		05/23/1981		TOTAL DEPTH		9178		PERF.		9061 - 9067	
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	229	2	44	9	Y	40	40	1	-0-						
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			Y	-0-			-0-						
03	279	N	155	-0-	-124	-0-	114	2	41	9	Y	37	37	1	-0-						
04	270	N	114	-0-	-156	-0-	114	2			Y	-0-			-0-						
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	347	2	42	9	Y	38	38	1	-0-						
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			-0-						
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	266	2	41	9	Y	37	37	1	-0-						
08	DLQ	G-10	325	-0-	325	-0-	284	2	41	9	Y	37	37	1	-0-						
09	DLQ	G-10	363	-0-	363	-0-	688	2			Y	-0-			-0-						
10	DLQ	G-10	302	-0-	302	-0-	990	2			Y	-0-			-0-						
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	990				Y	2			2						
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	990				Y	NO RPT			2						
TOTAL GAS PROD:		2,747				TOTAL CONDENSATE PROD:				191											

OIL AND GAS DIVISION

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B)		//CONT.//		72908 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON					
GREEN RIVER RESOURCES INC.		//CONT.//		330185									
CADDY		WELL #:		3	RRCID ->	095331	COMPL. DATE	08/13/1981	TOTAL DEPTH	9152	PERF.	8937 - 8952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	104 2	20 9	Y	18	18 1		-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		Y	-0-			-0-
03		124 N	71	-0-	-53	-0-	52 2	19 9	Y	17	17 1		-0-
04		120 N	52	-0-	-68	-0-	52 2		Y	-0-			-0-
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	158 2	19 9	Y	17	17 1		-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-			-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	121 2	19 9	Y	17	17 1		-0-
08	DLQ	G-10	148	-0-	148	-0-	129 2	19 9	Y	17	17 1		-0-
09	DLQ	G-10	165	-0-	165	-0-	165 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	137	-0-	137	-0-	450	137 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	450		Y	1			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	450		Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		87							

PURT,W. (RODESSA 10,200)		73492 750		ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDERSON						
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415											
HOLLAND		WELL #:		1	RRCID ->	130767	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10367 - 10398	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	164386	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10419 - 10454	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

QUITMAN (HILL)		73844 423		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 31		RRCID -> 119050		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 43		RRCID -> 142188		COMPL. DATE 02/18/1992		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	74
10	DLQ G-10	1	-0-	1	1	2		Y	-0-	74
11	DLQ G-10	2	-0-	2	3	1		Y	-0-	74
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	3			Y	NO RPT	74
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITE-BLALOCK UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201364		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	12
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

QUITMAN, NE. (HILL) FAIR OIL, LTD. HERRING, LEONARD		73847 300 258410		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD							
		WELL #:	2	RRCID ->	097487	COMPL. DATE	06/03/1981	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	8206 - 8211				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1271 N	1110	-0-	-161	-0-	987 2	123 9	N		112	177 1			42
02		1428 N	945	-0-	-483	-0-	851 2	94 9	N		85				127
03		1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1084 2	100 9	N		91	173 1			45
04		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1416 2	101 9	N		92				137
05		1054 N	823	-0-	-231	-0-	676 2	147 9	N		134	190 1	4 8		77
06		1140 N	793	-0-	-347	-0-	681 2	112 9	N		102				179
07		1581 N	493	-0-	-1088	-0-	395 2	98 9	N		89	183 1			85
08		837 N	600	-0-	-237	-0-	499 2	101 9	N		92				177
09		780 N	410	-0-	-370	-0-	316 2	94 9	N		85	173 1			89
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1218 2	94 9	N		85				174
*11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	814 2	87 9	N		79	183 1			70
*12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	538 2	111 9	N		101				171
TOTAL GAS PROD:		10,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,147									

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) ATLAS OPERATING LLC KENNEDY-JOHNSON		73850 166 036587		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD							
		WELL #:	1R	RRCID ->	193809	COMPL. DATE	01/20/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8250 - 8319				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) ATLAS OPERATING LLC CATHEY, H. S.		73865 900 036587		ASSOCIATED		49B		CNTY: WOOD							
		WELL #:	2	RRCID ->	144849	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	8021 - 8132				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8	75 1	483				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7		490				
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		494				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		496				
05	233 R	233	-0-	-0-	-0-	229 2	4 9	N	4		500				
06	472 R	472	-0-	-0-	-0-	470 2	2 9	N	2		502				
07	238 R	238	-0-	-0-	-0-	220 2	18 9	N	16		518				
08	128 R	128	-0-	-0-	-0-	106 2	22 9	N	20		538				
09	173 R	173	-0-	-0-	-0-	156 2	17 9	N	15		553				
10	496 #	24	-0-	-472	-0-	1 2	23 9	N	21		574				
11	480 #	23	-0-	-457	-0-	5 1	18 9	N	16		590				
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-		N	NO RPT		590				
TOTAL GAS PROD:		1,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		115									

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) ATLAS OPERATING LLC GOLDSMITH, J. B.		73893 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: WOOD											
		036587			WELL #:	33 U	RRCID -> 016510	COMPL. DATE 11/18/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8393 - 8405						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

R. A. M. (PETTIT 12300) MOSBACHER ENERGY COMPANY HEIDLEBERG EST. UNIT		73939 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ANDERSON											
		589984			WELL #:	1	RRCID -> 107892	COMPL. DATE 10/13/1983	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12306 - 12334						
01	8928 #	7566	-0-	-1362	-0-	903 1	5941 2	N	656	554 1	393					
						722 9										
02	8064 #	6120	-0-	-1944	-0-	1838 1	3608 2	N	613	572 1	434					
						674 9										
03	9038 R	9038	-0-	-0-	-0-	640 1	7435 2	N	875	950 1	359					
						963 9										
04	12884	12442	-0-	-442	-0-	1669 1	9595 2	N	1071	952 1	478					
						1178 9										
05	7874 R	7874	-0-	-0-	-0-	641 1	6378 2	N	777	944 1	311					
						855 9										
06	9814 R	9814	-0-	-0-	-0-	799 1	8033 2	N	893	946 1	258					
						982 9										
07	12400	11532	-0-	-868	-0-	1224 1	9169 2	N	1035	947 1	346					
						1139 9										
08	13424	12912	-0-	-512	-0-	1730 1	9955 2	N	1115	1130 1	331					
						1227 9										
09	12700	12350	-0-	-350	-0-	485 1	10713 2	N	1047	937 1	441					
						1152 9										
10	11758 R	11758	-0-	-0-	-0-	101 1	10500 2	N	1052	1112 1	381					
						1157 9										
11	12000	8077	-0-	-3923	-0-	74 1	7204 2	N	726	765 1	342					
						799 9										
12	12400	6370	-0-	-6030	-0-	58 1	5826 2	N	442	764 1	20					
						486 9										
TOTAL GAS PROD:		115,853	TOTAL CONDENSATE PROD:		10,302											

RAINTREE (COTTON VALLEY)		74265 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815											
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 206604		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 15568		PERF.14696 - 15351			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CROSSMAN, P.G. ET AL		74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
		088595											
		WELL #: 3		RRCID -> 211923		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 15537		PERF.15337 - 15401			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
BRAMMER ENGINEERING, INC.		088595											
BRAZOS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261471		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 12347		PERF.10720 - 12122			
01	1457	X	940	-0-	-517	-0-	940	2		N	-0-		27
02	1316	N	1297	-0-	-19	-0-	1296	2	1	9	N	1	27
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		N	-0-	1	27
04	3000	N	3678	-0-	678	678	3672	2	6	9	N	5	27
05	1976	N	1298	-0-	-678	-0-	1298	2		N	-0-	5	27
06	1410	N	1215	-0-	-195	-0-	1215	2		N	-0-	1	27
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3386	2	3	9	N	3	27
08	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2358	2	1	9	N	1	27
09	1410	X	1343	-0-	-67	-0-	1343	2		N	-0-	1	27
10	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	N	1	27
11	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-	2	27
*12	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2169	2	2	9	N	2	27
TOTAL GAS PROD:		23,433						TOTAL CONDENSATE PROD:				13	

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		74265 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANGELINA			
BRAMMER ENGINEERING, INC.		//CONT.//		088595									
HOSPITAL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262228	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	12479	PERF.	10700 - 12358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7781 X	7572	-0-	-209	-0-	7570 2	2	9	N	2	2 8	28
02		7028 X	6339	-0-	-689	-0-	6338 2	1	9	N	1	1 8	28
03		7781 X	7390	-0-	-391	-0-	7390 2			N	-0-		28
04		7530 X	7253	-0-	-277	-0-	7251 2	2	9	N	2	2 8	28
05		7564 X	7287	-0-	-277	-0-	7284 2	3	9	N	3	3 8	28
06		7320 X	7079	-0-	-241	-0-	7077 2	2	9	N	2	2 8	28
07		7502 X	7036	-0-	-466	-0-	7035 2	1	9	N	1	1 8	28
08		7502 X	7024	-0-	-478	-0-	7023 2	1	9	N	1	1 8	28
09		7260 X	6792	-0-	-468	-0-	6791 2	1	9	N	1	1 8	28
10		7316 X	6984	-0-	-332	-0-	6983 2	1	9	N	1	1 8	28
11		7080 X	6936	-0-	-144	-0-	6935 2	1	9	N	1	1 8	28
12		7037 X	6753	-0-	-284	-0-	6751 2	2	9	N	2	2 8	28
TOTAL GAS PROD:		84,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265											
MAST GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	248480	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	16916	PERF.	9588 - 9906	
01		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2			N	-0-		-0-
02		476 N	232	-0-	-244	-0-	232 2			N	-0-		-0-
03		1426 N	210	-0-	-1216	-0-	210 2			N	-0-		-0-
04		1530 N	589	-0-	-941	-0-	589 2			N	-0-		-0-
05		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1049 2	2	9	N	2	2 8	-0-
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2			N	-0-		-0-
07		620 N	252	-0-	-368	-0-	252 2			N	-0-		-0-
08		1054 N	328	-0-	-726	-0-	328 2			N	-0-		-0-
09		450 N	234	-0-	-216	-0-	234 2			N	-0-		-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2			N	-0-		-0-
11		330 N	94	-0-	-236	-0-	94 2			N	-0-		-0-
12		248 N	40	-0-	-208	-0-	40 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057											
TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	255214	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	19449	PERF.	12060 - 14592	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//	74265 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANGELINA						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815									
RYAN, E. M. UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 087374	COMPL. DATE 12/29/2007	TOTAL DEPTH 16428	PERF. 9082	- 9104				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 090583	COMPL. DATE 12/30/2006	TOTAL DEPTH 13746	PERF.10422	- 12104				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	598		N	-0-			-0-
02	598	X	-0-	-0-	-598	-0-		N	-0-			-0-
03	306	X	306	-0-	-0-	-0-	15 1	291 2	N	-0-		-0-
04	600	X	81	-0-	-519	-0-	4 1	77 2	N	-0-		-0-
05	159	X	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	N	-0-		-0-
06	129	X	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 2	N	-0-		-0-
07	310	X	97	-0-	-213	-0-	5 1	92 2	N	-0-		-0-
08	310	X	151	-0-	-159	-0-	8 1	143 2	N	-0-		-0-
09	150	X	110	-0-	-40	-0-	6 1	104 2	N	-0-		-0-
10	229	X	229	-0-	-0-	-0-	12 1	217 2	N	-0-		-0-
11	150	X	96	-0-	-54	-0-	5 1	91 2	N	-0-		-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #:	4	RRCID -> 218691	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 15750	PERF.10642	- 11499				
01	3751	X	3362	-0-	-389	-0-	174 1	3188 2	Y	-0-		27
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	211 1	4067 2	Y	16		43
							18 9					
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	143 1	3356 2	Y	-0-	36 1	7
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	162 1	3130 2	Y	-0-		7
05	3131	X	2662	-0-	-469	-0-	131 1	2531 2	Y	-0-		7
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	157 1	2954 2	Y	-0-		7
07	3131	X	2379	-0-	-752	-0-	121 1	2258 2	Y	-0-		7
08	DLQ	G-10	1163	-0-	1163	1163	60 1	1103 2	Y	-0-		7
09	DLQ	G-10	1186	-0-	1186	2349	61 1	1125 2	Y	-0-		7
10	DLQ	G-10	1669	-0-	1669	4018	88 1	1581 2	Y	-0-		7
11	5110	X	1092	-0-	-4018	-0-	59 1	1033 2	Y	-0-		7
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT		7

TOTAL GAS PROD: 27,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//	74265 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//	902815									
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	218719	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	15537	PERF.	10989 - 13362	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9 1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						3			

CROSSMAN, STANLEY		WELL #:	1	RRCID ->	221617	COMPL. DATE	03/09/2018	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	8141 - 13030		
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	116	1	2131	2	N	-0-	43	
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	98	1	1908	2	N	2	30 1	15
03	3100 N	4078	-0-	978	978	192	1	3886	2	N	-0-	15	
04	3000 N	3463	-0-	463	1441	171	1	3292	2	N	-0-	15	
05	3100 N	2317	-0-	-783	658	115	1	2202	2	N	-0-	15	
06	2670 N	1994	-0-	-676	-0-	101	1	1893	2	N	-0-	15	
07	2759 X	1689	-0-	-1070	-0-	85	1	1604	2	N	-0-	15	
08	2759 X	1521	-0-	-1238	-0-	78	1	1443	2	N	-0-	15	
09	2670 X	1484	-0-	-1186	-0-	76	1	1408	2	N	-0-	15	
10	2325 X	1463	-0-	-862	-0-	77	1	1386	2	N	-0-	15	
11	1980 X	1434	-0-	-546	-0-	77	1	1357	2	N	-0-	15	
12	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT	15	
TOTAL GAS PROD:		23,698	TOTAL CONDENSATE PROD:						2				

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	221623	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10546 - 13015	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-	-0-	
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/20/2018												
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

MIDDLEBROOK UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	221628	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	13770	PERF.	10268 - 13705	
01	1488 N	1402	-0-	-86	-0-	1402	2			N	-0-	47
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1244	2	72	9	N	65	112
03	1457 N	1346	-0-	-111	-0-	1343	2	3	9	N	3	43
04	1350 N	1266	-0-	-84	-0-	1266	2			N	-0-	43
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-	43
06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-	43
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-	43
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-	43
09	1620 N	1142	-0-	-478	-0-	1117	2	25	9	N	23	66
10	1426 N	1089	-0-	-337	-0-	1089	2			N	-0-	66
11	1230 N	896	-0-	-334	-0-	896	2			N	-0-	66
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
TOTAL GAS PROD:		14,719	TOTAL CONDENSATE PROD:						91			

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA								
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815														
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 221822		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222375		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047								
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	99	1	1812	2	N	-0-					110
02	1652 N	1035	-0-	-617	-0-	49	1	972	2	N	13	115	1			8
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	100	1	2039	2	N	-0-					8
04	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	91	1	1760	2	N	-0-					8
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	91	1	1758	2	N	-0-					8
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	87	1	1639	2	N	-0-					8
07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	92	1	1726	2	N	-0-					8
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	80	1	1478	2	N	-0-					8
09	1740 N	119	-0-	-1621	-0-	6	1	113	2	N	-0-					8
10	1829 N	92	-0-	-1737	-0-	5	1	87	2	N	-0-					8
11	1500 N	89	-0-	-1411	-0-	5	1	84	2	N	-0-					8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:		14,187				TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222376		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872								
01	4092 X	3681	-0-	-411	-0-	191	1	3490	2	N	-0-					33
02	3696 X	3346	-0-	-350	-0-	162	1	3145	2	N	35					68
03	4092 X	4050	-0-	-42	-0-	168	1	3882	2	N	-0-	68	1			-0-
04	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	201	1	3866	2	N	-0-					-0-
05	4092 X	3887	-0-	-205	-0-	192	1	3695	2	N	-0-					-0-
06	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	186	1	3503	2	N	-0-					-0-
07	4061 X	3743	-0-	-318	-0-	190	1	3553	2	N	-0-					-0-
08	4216 X	3870	-0-	-346	-0-	199	1	3671	2	N	-0-					-0-
09	4080 X	3650	-0-	-430	-0-	187	1	3463	2	N	-0-					-0-
10	3875 X	3573	-0-	-302	-0-	188	1	3385	2	N	-0-					-0-
11	3750 X	3349	-0-	-401	-0-	180	1	3169	2	N	-0-					-0-
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		40,905				TOTAL CONDENSATE PROD:		35								

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815										
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 1		RRCID -> 225099		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	3441 X	3322	-0-	-119	-0-	171	1	3126	2	Y	23	31
02	3108 X	3029	-0-	-79	-0-	149	1	2880	2	Y	-0-	31 1
03	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	154	1	3084	2	Y	-0-	-0-
04	3300 X	3208	-0-	-92	-0-	158	1	3050	2	Y	-0-	-0-
05	3410 X	3288	-0-	-122	-0-	163	1	3125	2	Y	-0-	-0-
06	3240 X	3202	-0-	-38	-0-	162	1	3040	2	Y	-0-	-0-
07	3348 X	3278	-0-	-70	-0-	166	1	3112	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	3193	-0-	3193	3193	164	1	3029	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	3056	-0-	3056	6249	157	1	2899	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	3344	-0-	3344	9593	176	1	3168	2	Y	-0-	-0-
11	12759 X	3166	-0-	-9593	-0-	170	1	2996	2	Y	-0-	-0-
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 1		RRCID -> 226093		COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	4464 X	2382	-0-	-2082	-0-	457	1	1925	2	Y	-0-	84
02	2884 X	2591	-0-	-293	-0-	128	1	2463	2	Y	-0-	4
03	3193 X	2993	-0-	-200	-0-	122	1	2864	2	Y	6	10
04	3090 X	3036	-0-	-54	-0-	150	1	2886	2	Y	-0-	10
05	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	199	1	3836	2	Y	-0-	10
06	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	212	1	3983	2	Y	-0-	10
07	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	219	1	4105	2	Y	-0-	10
08	DLQ G-10	4180	-0-	4180	4180	215	1	3965	2	Y	-0-	10
09	DLQ G-10	3700	-0-	3700	7880	190	1	3510	2	Y	-0-	10
10	DLQ G-10	3173	-0-	3173	11053	167	1	3006	2	Y	-0-	10
11	13536 X	2483	-0-	-11053	-0-	134	1	2349	2	Y	-0-	10
12	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:		37,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226468		COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	1674 N	1616	-0-	-58	-0-	83	1	1533	2	Y	-0-	15
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	73	1	1433	2	Y	9	24
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	65	1	1506	2	Y	-0-	13 1
04	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	78	1	1504	2	Y	-0-	11
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	80	1	1536	2	Y	-0-	11
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	73	1	1365	2	Y	-0-	11
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	76	1	1418	2	Y	-0-	11
08	DLQ G-10	1475	-0-	1475	1475	76	1	1399	2	Y	-0-	11
09	DLQ G-10	1442	-0-	1442	2917	74	1	1368	2	Y	-0-	11
10	DLQ G-10	1461	-0-	1461	4378	77	1	1384	2	Y	-0-	11
11	5694 X	1316	-0-	-4378	-0-	71	1	1245	2	Y	-0-	11
12	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT	11
TOTAL GAS PROD:		16,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		74265 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANGELINA				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815										
SESSIONS, MABEL GU		WELL #:		1	RRCID ->	227976	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	12463	PERF.	10954	-	12426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2635 N	2509	-0-	-126	-0-	130 1	2379 2	N	-0-				5
02		2380 N	2234	-0-	-146	-0-	109 1	2125 2	N	-0-				5
03		2573 N	2495	-0-	-78	-0-	117 1	2378 2	N	-0-				5
04		2430 N	2412	-0-	-18	-0-	119 1	2293 2	N	-0-				5
05		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	121 1	2321 2	N	-0-				5
06		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	120 1	2253 2	N	-0-				5
07		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	120 1	2245 2	N	-0-				5
08		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	124 1	2295 2	N	-0-				5
09		2370 N	2327	-0-	-43	-0-	119 1	2208 2	N	-0-				5
10		2356 N	2300	-0-	-56	-0-	121 1	2179 2	N	-0-				5
11		2340 N	2142	-0-	-198	-0-	115 1	2027 2	N	-0-				5
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:		26,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIRKLAND GU		WELL #:		1	RRCID ->	228973	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	10500	-	12052
01		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-				22
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	623 2	11 9	N	10				32
03		434 N	178	-0-	-256	-0-	2 1	176 2	N	-0-	32 1			-0-
04		420 N	196	-0-	-224	-0-	196 2		N	-0-				-0-
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-				-0-
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-				-0-
07		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-				-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-				-0-
09		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2		N	-0-				-0-
10		434 N	195	-0-	-239	-0-	195 2		N	-0-				-0-
11		300 N	166	-0-	-134	-0-	166 2		N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	229000	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	11954	PERF.	10545	-	11823
01		4991 X	4841	-0-	-150	-0-	250 1	4591 2	Y	-0-				20
02		4452 X	4167	-0-	-285	-0-	204 1	3963 2	Y	-0-				20
03		4929 X	4406	-0-	-523	-0-	181 1	4225 2	Y	-0-	8 1			12
04		4770 X	4428	-0-	-342	-0-	218 1	4210 2	Y	-0-				12
05		4867 X	4648	-0-	-219	-0-	230 1	4418 2	Y	-0-				12
06		4680 X	4152	-0-	-528	-0-	210 1	3942 2	Y	-0-				12
07		4619 X	4074	-0-	-545	-0-	207 1	3867 2	Y	-0-				12
08		DLQ G-10	4263	-0-	4263		219 1	4044 2	Y	-0-				12
09		DLQ G-10	4054	-0-	4054		208 1	3846 2	Y	-0-				12
10		DLQ G-10	4105	-0-	4105	12422	216 1	3889 2	Y	-0-				12
11		16281 X	3859	-0-	-12422	-0-	208 1	3651 2	Y	-0-				12
12		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT				12
TOTAL GAS PROD:		46,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		74265 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANGELINA					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815											
SESSIONS, RUBE GU		WELL #:		2	RRCID ->	230591	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	12445	PERF.	10922	- 12239		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2914 X	2707	-0-	-207	-0-	140	1	2567	2	Y	-0-				3
02	T. A.	2307	-0-	2307	2307	113	1	2194	2	Y	-0-				3
03	T. A.	2651	-0-	2651	4958	125	1	2526	2	Y	-0-				3
04	T. A.	2557	-0-	2557	7515	126	1	2431	2	Y	-0-				3
05	T. A.	2726	-0-	2726	10241	135	1	2591	2	Y	-0-				3
06	T. A.	2642	-0-	2642	12883	134	1	2508	2	Y	-0-				3
07	T. A.	2697	-0-	2697	15580	137	1	2560	2	Y	-0-				3
08	T. A.	2657	-0-	2657	18237	136	1	2521	2	Y	-0-				3
09	20727 X	2490	-0-	-18237	-0-	128	1	2362	2	Y	-0-				3
10	2697 N	2472	-0-	-225	-0-	130	1	2342	2	Y	-0-				3
11	2580 N	2402	-0-	-178	-0-	129	1	2273	2	Y	-0-				3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		28,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SESSIONS, BOB GU		WELL #:		2	RRCID ->	231136	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	11007	- 12428		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			11		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11	1	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		6									

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	232065	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	8118	- 11780		
01	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	89	1	1635	2	N	-0-		18		
02	1568 N	1026	-0-	-542	-0-	50	1	976	2	N	-0-		18		
03	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	1			N	-0-	18	1		
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-		-0-		
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	1439	2	N	-0-		-0-		
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	2	N	-0-		-0-		
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	60	1	1121	2	N	-0-		-0-		
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	2	N	-0-		-0-		
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	44	1	820	2	N	-0-		-0-		
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	55	1	1001	2	N	-0-		-0-		
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	46	1	807	2	N	-0-		-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		12,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
SNEED, C.W. GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 232802		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	56 1	1032 2	N	3	5
02	1428 N	946	-0-	-482	-0-	3 9				
03	1147 N	1078	-0-	-69	-0-	46 1	900 2	N	-0-	5
04	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	51 1	1027 2	N	-0-	5
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	51 1	978 2	N	-0-	5
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	52 1	1005 2	N	-0-	5
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	51 1	959 2	N	-0-	5
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	52 1	970 2	N	-0-	5
09	1020 N	974	-0-	-46	-0-	52 1	967 2	N	-0-	5
10	1023 N	985	-0-	-38	-0-	50 1	924 2	N	-0-	5
11	990 N	912	-0-	-78	-0-	52 1	933 2	N	-0-	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49 1	863 2	N	NO RPT	5
TOTAL GAS PROD:		11,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

WILSON GU		WELL #: 3		RRCID -> 233409		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		Y	-0-	15
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	26 2	10 9	Y	9	2
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-	2
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-	2
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-	2
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	238 2	4 9	Y	4	6
08	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30 2		Y	-0-	6
09	DLQ G-10	15	-0-	15	45	15 2		Y	-0-	6
10	DLQ G-10	16	-0-	16	61	16 2		Y	-0-	6
11	65 N	4	-0-	-61	-0-	4 2		Y	-0-	6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
TOTAL GAS PROD:		864		TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234932		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983		
01	7161 X	6416	-0-	-745	-0-	333 1	6083 2	Y	-0-	-0-
02	6300 X	5783	-0-	-517	-0-	283 1	5500 2	Y	-0-	-0-
03	6975 X	6258	-0-	-717	-0-	290 1	5968 2	Y	-0-	-0-
04	6720 X	6212	-0-	-508	-0-	306 1	5906 2	Y	-0-	-0-
05	6758 X	5951	-0-	-807	-0-	294 1	5657 2	Y	-0-	-0-
06	6210 X	6079	-0-	-131	-0-	307 1	5772 2	Y	-0-	-0-
07	6417 X	5987	-0-	-430	-0-	304 1	5683 2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	6039	-0-	6039	6039	310 1	5729 2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	5699	-0-	5699	11738	292 1	5407 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	5767	-0-	5767	17505	303 1	5464 2	Y	-0-	-0-
11	23310 X	5805	-0-	-17505	-0-	312 1	5493 2	Y	-0-	-0-
12	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		65,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		74265 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815								
PLEASANT		WELL #:		1	RRCID ->	235444	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12280	PERF.11126	- 12154
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1953 N	1891	-0-	-62	-0-	98 1	1793 2	N	-0-		8
02		1764 N	1698	-0-	-66	-0-	83 1	1615 2	N	-0-		8
03		1953 N	1826	-0-	-127	-0-	85 1	1741 2	N	-0-		8
04		1830 N	1752	-0-	-78	-0-	86 1	1666 2	N	-0-		8
05		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	90 1	1724 2	N	-0-		8
06		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	86 1	1608 2	N	-0-		8
07		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	75 1	1401 2	N	-0-		8
08		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	71 1	1317 2	N	-0-		8
09		1680 N	1340	-0-	-340	-0-	69 1	1271 2	N	-0-		8
10		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	90 1	1623 2	N	-0-		8
11		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	95 1	1672 2	N	-0-		8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

TOTAL GAS PROD: 18,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, MABEL GU		WELL #:		3	RRCID ->	236052	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11021	- 12270
01		2821 X	2624	-0-	-197	-0-	135 1	2463 2	N	24		27
							26 9					
02		2492 N	2267	-0-	-225	-0-	111 1	2156 2	N	-0-		27
03		2697 N	2410	-0-	-287	-0-	99 1	2311 2	N	-0-	27 1	-0-
04		2550 N	2241	-0-	-309	-0-	111 1	2130 2	N	-0-		-0-
05		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	130 1	2503 2	N	-0-		-0-
06		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	132 1	2481 2	N	-0-		-0-
07		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	137 1	2562 2	N	-0-		-0-
08		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	139 1	2563 2	N	-0-		-0-
09		2610 N	2577	-0-	-33	-0-	132 1	2445 2	N	-0-		-0-
10		2697 N	2596	-0-	-101	-0-	137 1	2459 2	N	-0-		-0-
11		2610 N	2348	-0-	-262	-0-	126 1	2222 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 27,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SESSIONS, BOB GU		WELL #:		3 T	RRCID ->	236129	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	12305	PERF.10430	- 12224
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	2 1	40 2	Y	-0-		-0-
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 2	Y	-0-		-0-
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	Y	-0-		-0-
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	17 1	320 2	Y	-0-		-0-
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	18 1	349 2	Y	-0-		-0-
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	13 1	241 2	Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	227	-0-	227	227	12 1	215 2	Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	103	-0-	103	330	5 1	98 2	Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	46	-0-	46	376	2 1	44 2	Y	-0-		-0-
11		377 N	1	-0-	-376	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		74265 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANGELINA					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815											
SESSIONS, RUBE GU		WELL #:		3	RRCID ->	236599	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12233	PERF.	10830	-	12151	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1798 N	1744	-0-	-54	-0-	90 1	1629 2	Y		23				31
02		1708 N	1656	-0-	-52	-0-	25 9								
03		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	81 1	1575 2	Y		-0-	31 1			-0-
04		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	82 1	1707 2	Y		-0-				-0-
05		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	94 1	1823 2	Y		-0-				-0-
06		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	94 1	1800 2	Y		-0-				-0-
07		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	84 1	1567 2	Y		-0-				-0-
08	DLQ	G-10	1875	-0-	1875		95 1	1777 2	Y		-0-				-0-
09	DLQ	G-10	1713	-0-	1713	3588	96 1	1779 2	Y		-0-				-0-
10	DLQ	G-10	1715	-0-	1715	5303	88 1	1625 2	Y		-0-				-0-
11		6999 X	1696	-0-	-5303	-0-	90 1	1625 2	Y		-0-				-0-
12		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	91 1	1605 2	Y		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		23									

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	236760	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	9988	-	10918	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RYAN, E. M. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	236761	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	10625	-	11730	
01		5115 X	4607	-0-	-508	-0-	239 1	4368 2	N		-0-			68	
02		4536 X	4335	-0-	-201	-0-	212 1	4123 2	N		-0-			68	
03		5022 X	4496	-0-	-526	-0-	185 1	4311 2	N		-0-	68 1		-0-	
04		4740 X	4382	-0-	-358	-0-	216 1	4166 2	N		-0-			-0-	
05		4774 X	4478	-0-	-296	-0-	221 1	4257 2	N		-0-			-0-	
06		4650 X	4237	-0-	-413	-0-	214 1	4023 2	N		-0-			-0-	
07		4805 X	4414	-0-	-391	-0-	224 1	4190 2	N		-0-			-0-	
08		4526 X	4316	-0-	-210	-0-	222 1	4094 2	N		-0-			-0-	
09		4380 X	4177	-0-	-203	-0-	214 1	3963 2	N		-0-			-0-	
10		4464 X	4203	-0-	-261	-0-	221 1	3982 2	N		-0-			-0-	
11		4260 X	4094	-0-	-166	-0-	220 1	3874 2	N		-0-			-0-	
12		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		47,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
CROSSMAN, JEROME		WELL #: 1		RRCID -> 236762		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	53 1	968 2	N	-0-	30
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	47 1	905 2	N	24	-0-
						26 9			54 1	
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	49 1	1000 2	N	-0-	-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	51 1	983 2	N	-0-	-0-
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	52 1	1001 2	N	-0-	-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	52 1	981 2	N	-0-	-0-
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	54 1	1015 2	N	-0-	-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	53 1	970 2	N	-0-	-0-
09	1020 N	975	-0-	-45	-0-	50 1	925 2	N	-0-	-0-
10	1054 N	986	-0-	-68	-0-	52 1	934 2	N	-0-	-0-
11	990 N	970	-0-	-20	-0-	52 1	918 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		24				

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240477		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 6		RRCID -> 240478		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		23				

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 240479		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	158 1	2891 2	N	-0-	20
02	2688 X	2673	-0-	-15	-0-	131 1	2542 2	N	-0-	20
03	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	125 1	2929 2	N	-0-	20 1
04	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	145 1	2801 2	N	-0-	-0-
05	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	151 1	2898 2	N	-0-	-0-
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	149 1	2798 2	N	-0-	-0-
07	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	151 1	2842 2	N	-0-	-0-
08	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	154 1	2836 2	N	-0-	-0-
09	2880 N	2852	-0-	-28	-0-	146 1	2706 2	N	-0-	-0-
10	2976 N	2906	-0-	-70	-0-	153 1	2753 2	N	-0-	-0-
11	2880 N	2790	-0-	-90	-0-	150 1	2640 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 32,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240480		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	Y	-0-	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 2	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	48	-0-	48	48	2 1	46 2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	24	-0-	24	72	1 1	23 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	18	-0-	18	90	1 1	17 2	Y	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 241363		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697		
01	3224 X	2430	-0-	-794	-0-	126 1	2304 2	N	-0-	8
02	2912 X	2710	-0-	-202	-0-	132 1	2578 2	N	-0-	8
03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	154 1	3121 2	N	-0-	8
04	2940 X	2789	-0-	-151	-0-	138 1	2651 2	N	-0-	8
05	2945 X	2794	-0-	-151	-0-	138 1	2656 2	N	-0-	8
06	2910 X	2742	-0-	-168	-0-	139 1	2603 2	N	-0-	8
07	3286 X	3096	-0-	-190	-0-	157 1	2939 2	N	-0-	8
08	3286 X	2684	-0-	-602	-0-	138 1	2546 2	N	-0-	8
09	2790 X	2586	-0-	-204	-0-	133 1	2453 2	N	-0-	8
10	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	171 1	3068 2	N	-0-	8
11	3000 X	2706	-0-	-294	-0-	146 1	2560 2	N	-0-	8
12	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT	8

TOTAL GAS PROD: 31,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		74265 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANGELINA			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815									
KURTH		WELL #:		3	RRCID ->	243125	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10641	- 11874	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2666 N	2532	-0-	-134	-0-	131	1	2401	2	Y	-0-		5
02	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	112	1	2180	2	Y	-0-		5
03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	98	1	2297	2	Y	-0-	5 1	-0-
04	2400 N	2359	-0-	-41	-0-	116	1	2232	2	Y	10		10
						11	9						
05	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	123	1	2361	2	Y	-0-		10
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	123	1	2306	2	Y	-0-		10
07	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	121	1	2265	2	Y	-0-		10
08	DLQ G-10	2388	-0-	2388	2388	123	1	2265	2	Y	-0-		10
09	DLQ G-10	2382	-0-	2382	4770	122	1	2260	2	Y	-0-		10
10	DLQ G-10	2471	-0-	2471	7241	130	1	2341	2	Y	-0-		10
11	9686 X	2445	-0-	-7241	-0-	132	1	2313	2	Y	-0-		10
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		26,563											
TOTAL CONDENSATE PROD:											10		

RYAN, E. M. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	244260	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	11825	PERF.10030	- 11710	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	372 N	60	-0-	-312	-0-	3	1	57	2	Y	-0-		10
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	Y	1	9 1	2
						1	9						
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	Y	-0-	2 1	-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	Y	-0-		-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-		-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	186	-0-	186	186	10	1	176	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	300	-0-	300	486	16	1	284	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	948	-0-	948	1434	50	1	898	2	Y	-0-		-0-
11	2354 N	920	-0-	-1434	-0-	49	1	871	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,088											
TOTAL CONDENSATE PROD:											1		

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	244864	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11825	PERF.10522	- 11759	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5518 X	5051	-0-	-467	-0-	262	1	4789	2	N	-0-		13
02	4984 X	4625	-0-	-359	-0-	226	1	4399	2	N	-0-		13
03	5301 X	4867	-0-	-434	-0-	199	1	4668	2	N	-0-	13 1	-0-
04	5010 X	4845	-0-	-165	-0-	239	1	4606	2	N	-0-		-0-
05	5146 X	4960	-0-	-186	-0-	245	1	4715	2	N	-0-		-0-
06	4950 X	4747	-0-	-203	-0-	240	1	4507	2	N	-0-		-0-
07	5115 X	4736	-0-	-379	-0-	240	1	4496	2	N	-0-		-0-
08	5022 X	4724	-0-	-298	-0-	242	1	4482	2	N	-0-		-0-
09	4860 X	4605	-0-	-255	-0-	236	1	4369	2	N	-0-		-0-
10	4960 X	4747	-0-	-213	-0-	250	1	4497	2	N	-0-		-0-
11	4740 X	4589	-0-	-151	-0-	247	1	4342	2	N	-0-		-0-
12	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		52,496											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-		

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815									
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 246316		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8215 X	7695	-0-	-520	-0-	399 1	7296 2	N	-0-		8
02	7336 X	7093	-0-	-243	-0-	347 1	6746 2	N	-0-		8
03	8029 X	7689	-0-	-340	-0-	361 1	7320 2	N	7	15 1	-0-
04	7620 X	7471	-0-	-149	-0-	368 1	7103 2	N	-0-		-0-
05	7750 X	7615	-0-	-135	-0-	376 1	7239 2	N	-0-		-0-
06	7590 X	7483	-0-	-107	-0-	378 1	7105 2	N	-0-		-0-
07	7843 X	7679	-0-	-164	-0-	389 1	7290 2	N	-0-		-0-
08	7719 X	7432	-0-	-287	-0-	382 1	7050 2	N	-0-		-0-
09	7470 X	7273	-0-	-197	-0-	373 1	6900 2	N	-0-		-0-
10	7719 X	7474	-0-	-245	-0-	393 1	7081 2	N	-0-		-0-
11	7470 X	7157	-0-	-313	-0-	385 1	6772 2	N	-0-		-0-
12	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		82,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

SESSIONS, JAMES H.		WELL #: 1		RRCID -> 246697		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3503 X	3244	-0-	-259	-0-	168 1	3076 2	N	-0-		135
02	3164 X	2876	-0-	-288	-0-	140 1	2736 2	N	-0-		135
03	3503 X	3136	-0-	-367	-0-	147 1	2989 2	N	-0-	120 1	15
04	3330 X	3140	-0-	-190	-0-	155 1	2985 2	N	-0-		15
05	3286 X	3277	-0-	-9	-0-	162 1	3115 2	N	-0-		15
06	3150 X	3110	-0-	-40	-0-	157 1	2953 2	N	-0-		15
07	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	164 1	3060 2	N	-0-		15
08	3255 X	3235	-0-	-20	-0-	166 1	3069 2	N	-0-		15
09	3180 X	2992	-0-	-188	-0-	154 1	2838 2	N	-0-		15
10	3286 X	3178	-0-	-108	-0-	167 1	3011 2	N	-0-		15
11	3120 X	3062	-0-	-58	-0-	165 1	2897 2	N	-0-		15
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		34,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 2		RRCID -> 246707		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1674 X	1622	-0-	-52	-0-	84 1	1538 2	N	-0-		20
02	1568 X	1504	-0-	-64	-0-	74 1	1430 2	N	-0-		20
03	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	125 1	2625 2	N	20	40 1	-0-
04	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	294 1	5666 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	6895	-0-	3795	3795	341 1	6554 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	6316	-0-	3316	7111	319 1	5997 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	5973	-0-	2873	9984	303 1	5670 2	N	-0-		-0-
08	15852 X	5868	-0-	-9984	-0-	301 1	5567 2	N	-0-		-0-
09	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	290 1	5356 2	N	-0-		-0-
10	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	291 1	5242 2	N	-0-		-0-
11	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	284 1	5000 2	N	-0-		-0-
12	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		53,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		74265 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815									
KURTH		WELL #:		2	RRCID ->	246784	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	11935	PERF.10620	- 11858	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2511 N	2376	-0-	-135	-0-	124 1	2252 2	Y	-0-			5
02		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	108 1	2105 2	Y	-0-			5
03		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	99 1	2314 2	Y	7			12
							8 9						
04		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	116 1	2234 2	Y	-0-			12
05		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	120 1	2302 2	Y	-0-			12
06		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	110 1	2086 2	Y	-0-			12
07		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	125 1	2337 2	Y	-0-			12
08	DLQ	G-10	2338	-0-	2338	2338	120 1	2218 2	Y	-0-			12
09	DLQ	G-10	2302	-0-	2302	4640	118 1	2184 2	Y	-0-			12
10	DLQ	G-10	2321	-0-	2321	6961	122 1	2199 2	Y	-0-			12
11		9270 X	2309	-0-	-6961	-0-	124 1	2185 2	Y	-0-			12
12		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:			25,710										
TOTAL CONDENSATE PROD:										7			

RYAN, E. M. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	246790	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10622	- 11734	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	246804	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	11875	PERF.10222	- 11763	
01	3193 X	3025	-0-	-168	-0-	157 1	2868 2	N	-0-			40	
02	2884 X	2728	-0-	-156	-0-	133 1	2589 2	N	5			45	
						6 9							
03	3193 X	2950	-0-	-243	-0-	121 1	2829 2	N	-0-	45 1		-0-	
04	3060 X	2826	-0-	-234	-0-	139 1	2687 2	N	-0-			-0-	
05	3069 X	2822	-0-	-247	-0-	139 1	2683 2	N	-0-			-0-	
06	2940 X	2864	-0-	-76	-0-	145 1	2719 2	N	-0-			-0-	
07	3007 X	2978	-0-	-29	-0-	151 1	2827 2	N	-0-			-0-	
08	2945 X	2711	-0-	-234	-0-	139 1	2572 2	N	-0-			-0-	
09	2850 X	2769	-0-	-81	-0-	142 1	2627 2	N	-0-			-0-	
10	2976 X	2817	-0-	-159	-0-	148 1	2669 2	N	-0-			-0-	
11	2880 X	2713	-0-	-167	-0-	146 1	2567 2	N	-0-			-0-	
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,203										
TOTAL CONDENSATE PROD:										5			

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		74265 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANGELINA			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815									
KURTH		WELL #:		4	RRCID ->	247274	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	11878	PERF.10000	- 11843	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		3813 X	3629	-0-	-184	-0-	188 1	3441 2	Y	-0-			8
02		3444 X	3320	-0-	-124	-0-	163 1	3157 2	Y	-0-			8
03		3813 X	3638	-0-	-175	-0-	3634 2	4 9	Y	4			12
04		3600 X	3537	-0-	-63	-0-	174 1	3363 2	Y	-0-			12
05		3689 X	3651	-0-	-38	-0-	180 1	3471 2	Y	-0-			12
06		3570 X	3549	-0-	-21	-0-	179 1	3370 2	Y	-0-			12
07		3689 X	3664	-0-	-25	-0-	186 1	3478 2	Y	-0-			12
08	DLQ	G-10	3718	-0-	3718		191 1	3527 2	Y	-0-			12
09	DLQ	G-10	3468	-0-	3468	7186	178 1	3290 2	Y	-0-			12
10	DLQ	G-10	3503	-0-	3503	10689	184 1	3319 2	Y	-0-			12
11		13992 X	3303	-0-	-10689	-0-	178 1	3125 2	Y	-0-			12
12		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		38,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

WIENER		WELL #:		2	RRCID ->	247330	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	11925	PERF.10290	- 11857	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		1240 X	1081	-0-	-159	-0-	56 1	1025 2	N	-0-			35
02		10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	477 1	9496 2	N	85			120
							94 9						
03		8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	410 1	8336 2	N	-0-			120
04		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	325 1	6256 2	N	-0-			120
05		6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	312 1	6004 2	N	-0-			120
06		10440 X	5731	-0-	-4709	-0-	289 1	5423 2	N	17			137
							19 9						
07		10788 X	5551	-0-	-5237	-0-	279 1	5232 2	N	36			173
							40 9						
08		8742 X	5542	-0-	-3200	-0-	285 1	5257 2	N	-0-			173
09		6570 X	5101	-0-	-1469	-0-	262 1	4839 2	N	-0-			173
10		6324 X	5104	-0-	-1220	-0-	269 1	4835 2	N	-0-			173
11		5730 X	4835	-0-	-895	-0-	260 1	4575 2	N	-0-			173
12		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			N	NO RPT			173
TOTAL GAS PROD:		64,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		138							

SESSIONS, BOB GU		WELL #:		5	RRCID ->	247352	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	12380	PERF.11141	- 12213	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	475	-0-	475	1007	24 1	451 2	Y	-0-			-0-
02		1233 X	226	-0-	-1007	-0-	11 1	215 2	Y	-0-			-0-
03		179 X	179	-0-	-0-	-0-	9 1	170 2	Y	-0-			-0-
04		510 X	163	-0-	-347	-0-	8 1	155 2	Y	-0-			-0-
05		527 X	142	-0-	-385	-0-	7 1	135 2	Y	-0-			-0-
06		450 X	124	-0-	-326	-0-	6 1	118 2	Y	-0-			-0-
07		290 X	290	-0-	-0-	-0-	15 1	275 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815										
MIMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249120		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3751 X	3369	-0-	-382	-0-	174 1	3195 2	N	-0-			50
02	3416 X	3335	-0-	-81	-0-	162 1	3142 2	N	28			78
						31 9						
03	3782 X	3741	-0-	-41	-0-	153 1	3588 2	N	-0-	78 1		-0-
04	3660 X	3598	-0-	-62	-0-	177 1	3421 2	N	-0-			-0-
05	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	184 1	3536 2	N	-0-			-0-
06	3570 X	3472	-0-	-98	-0-	176 1	3296 2	N	-0-			-0-
07	3751 X	3630	-0-	-121	-0-	185 1	3445 2	N	-0-			-0-
08	3751 X	3641	-0-	-110	-0-	187 1	3454 2	N	-0-			-0-
09	3600 X	3489	-0-	-111	-0-	179 1	3310 2	N	-0-			-0-
10	3720 X	3419	-0-	-301	-0-	180 1	3239 2	N	-0-			-0-
11	3510 X	3259	-0-	-251	-0-	175 1	3084 2	N	-0-			-0-
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 3		RRCID -> 249123		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4061 X	3755	-0-	-306	-0-	194 1	3561 2	N	-0-			65
02	3668 X	3514	-0-	-154	-0-	172 1	3342 2	N	-0-			65
03	4061 X	3910	-0-	-151	-0-	160 1	3750 2	N	-0-	65 1		-0-
04	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	189 1	3649 2	N	3			3
						3 9						
05	3813 X	3802	-0-	-11	-0-	188 1	3614 2	N	-0-			3
06	3780 X	3768	-0-	-12	-0-	191 1	3577 2	N	-0-			3
07	3906 X	3847	-0-	-59	-0-	195 1	3652 2	N	-0-			3
08	3968 X	3893	-0-	-75	-0-	200 1	3693 2	N	-0-			3
09	3840 X	3601	-0-	-239	-0-	185 1	3416 2	N	-0-			3
10	3906 X	3652	-0-	-254	-0-	192 1	3460 2	N	-0-			3
11	3780 X	3557	-0-	-223	-0-	191 1	3366 2	N	-0-			3
12	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		41,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250023		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3844 X	3488	-0-	-356	-0-	181 1	3307 2	Y	-0-			12
02	3388 X	1846	-0-	-1542	-0-	89 1	1757 2	Y	-0-			12
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	-0-	12 1		-0-
04	1440 X	856	-0-	-584	-0-	41 1	815 2	Y	-0-			-0-
05	1488 X	1040	-0-	-448	-0-	51 1	989 2	Y	-0-			-0-
06	1440 X	1078	-0-	-362	-0-	55 1	1023 2	Y	-0-			-0-
07	1488 X	1193	-0-	-295	-0-	61 1	1132 2	Y	-0-			-0-
08	1488 X	1070	-0-	-418	-0-	55 1	1015 2	Y	-0-			-0-
09	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	253 1	4681 2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3506	-0-	406	406	184 1	3322 2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	2846	-0-	-154	252	153 1	2693 2	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	252			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815															
SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 250230		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					Y	6					11	
02	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					11	
03	130 X	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-	11	1			-0-	
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-	
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	124 X	27	-0-	-97	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		157		TOTAL CONDENSATE PROD:		6											

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 250237		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754									
01	5115 X	3094	-0-	-2021	-0-	160	1	2934	2	Y	-0-					13	
02	3164 X	2830	-0-	-334	-0-	138	1	2691	2	Y	1					14	
03	3503 X	2733	-0-	-770	-0-	112	1	2621	2	Y	-0-	14	1			-0-	
04	3390 X	1731	-0-	-1659	-0-	85	1	1646	2	Y	-0-					-0-	
05	3503 X	2315	-0-	-1188	-0-	114	1	2201	2	Y	-0-					-0-	
06	3030 X	2081	-0-	-949	-0-	105	1	1976	2	Y	-0-					-0-	
07	3131 X	3044	-0-	-87	-0-	154	1	2890	2	Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	5042	-0-	5042	5042	259	1	4783	2	Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10	4345	-0-	4345	9387	223	1	4122	2	Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	4324	-0-	4324	13711	228	1	4096	2	Y	-0-					-0-	
11	17990 X	4279	-0-	-13711	-0-	230	1	4049	2	Y	-0-					-0-	
12	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		35,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		1											

SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 4		RRCID -> 275316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896									
01	2015 N	1730	-0-	-285	-0-	89	1	1641	2	N	-0-					10	
02	1736 N	1527	-0-	-209	-0-	74	1	1453	2	N	-0-					10	
03	1829 N	1544	-0-	-285	-0-	72	1	1447	2	N	23	33	1			-0-	
04	1680 N	1492	-0-	-188	-0-	74	1	1418	2	N	-0-					-0-	
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	73	1	1409	2	N	-0-					-0-	
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	75	1	1404	2	N	-0-					-0-	
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	72	1	1350	2	N	-0-					-0-	
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	74	1	1360	2	N	-0-					-0-	
09	1470 N	1349	-0-	-121	-0-	69	1	1280	2	N	-0-					-0-	
10	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	72	1	1288	2	N	-0-					-0-	
11	1380 N	1301	-0-	-79	-0-	70	1	1231	2	N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		23											

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815												
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 280283		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3196	-0-	-555	-0-	165	1	3031	2	Y	-0-			-0-
02	2940 X	2802	-0-	-138	-0-	136	1	2663	2	Y	3			3
						3	9							
03	3255 X	3066	-0-	-189	-0-	144	1	2922	2	Y	-0-			3
04	3120 X	3111	-0-	-9	-0-	153	1	2958	2	Y	-0-			3
05	3224 X	3211	-0-	-13	-0-	159	1	3052	2	Y	-0-			3
06	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	158	1	2966	2	Y	-0-			3
07	3100 X	3050	-0-	-50	-0-	155	1	2895	2	Y	-0-			3
08	DLQ G-10	2955	-0-	2955	2955	152	1	2803	2	Y	-0-			3
09	DLQ G-10	2812	-0-	2812	5767	144	1	2668	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	2810	-0-	2810	8577	148	1	2662	2	Y	-0-			3
11	11001 X	2424	-0-	-8577	-0-	130	1	2294	2	Y	-0-			3
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		32,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

CONNIE THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280652		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	18848 X	16559	-0-	-2289	-0-	854	1	15631	2	Y	67			130
						74	9							
02	15820 X	14644	-0-	-1176	-0-	716	1	13914	2	Y	13	135	1	8
						14	9							
03	17515 X	15766	-0-	-1749	-0-	645	1	15104	2	Y	15	8	1	15
						17	9							
04	16950 X	15220	-0-	-1730	-0-	745	1	14361	2	Y	104			119
						114	9							
05	16957 X	15606	-0-	-1351	-0-	771	1	14835	2	Y	-0-			119
06	16020 X	14885	-0-	-1135	-0-	752	1	14133	2	Y	-0-			119
07	16213 X	14891	-0-	-1322	-0-	754	1	14117	2	Y	18			137
						20	9							
08	DLQ G-10	14826	-0-	14826	14826	757	1	13975	2	Y	85	178	1	44
						94	9							
09	DLQ G-10	14023	-0-	14023	28849	720	1	13303	2	Y	-0-			44
10	DLQ G-10	14093	-0-	14093	42942	740	1	13319	2	Y	31			75
						34	9							
11	56484 X	13542	-0-	-42942	-0-	728	1	12814	2	Y	-0-			75
12	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:		164,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		333								

OIL AND GAS DIVISION

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		74265 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815								
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	280654	COMPL. DATE	10/08/2015	TOTAL DEPTH	11714	PERF.	10734 - 11625
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	11935 X	10475	-0-	-1460	-0-	542	1	9933	2	Y	-0-	33
02	10080 X	9406	-0-	-674	-0-	459	1	8929	2	Y	16	7
						18	9					
03	11160 X	10291	-0-	-869	-0-	484	1	9807	2	Y	-0-	7
04	10800 X	9853	-0-	-947	-0-	485	1	9362	2	Y	5	12
						6	9					
05	10943 X	9868	-0-	-1075	-0-	488	1	9380	2	Y	-0-	12
06	10140 X	9554	-0-	-586	-0-	483	1	9071	2	Y	-0-	12
07	10416 X	9750	-0-	-666	-0-	494	1	9256	2	Y	-0-	12
08	DLQ G-10	9530	-0-	9530	-0-	490	1	9040	2	Y	-0-	12
09	DLQ G-10	9112	-0-	9112	18642	468	1	8644	2	Y	-0-	12
10	DLQ G-10	9343	-0-	9343	27985	492	1	8851	2	Y	-0-	12
11	36998 X	9013	-0-	-27985	-0-	485	1	8528	2	Y	-0-	12
12	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT	12

TOTAL GAS PROD: 106,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	280805	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL DEPTH	11574	PERF.	10480 - 11482
01	7781 X	6772	-0-	-1009	-0-	351	1	6421	2	Y	-0-	32
02	6440 X	6003	-0-	-437	-0-	293	1	5691	2	Y	17	7
						19	9					
03	7130 X	6492	-0-	-638	-0-	305	1	6187	2	Y	-0-	7
04	6900 X	6410	-0-	-490	-0-	316	1	6088	2	Y	5	12
						6	9					
05	6944 X	6312	-0-	-632	-0-	312	1	6000	2	Y	-0-	12
06	6540 X	5976	-0-	-564	-0-	302	1	5674	2	Y	-0-	12
07	6634 X	6015	-0-	-619	-0-	304	1	5711	2	Y	-0-	12
08	DLQ G-10	5912	-0-	5912	5912	304	1	5608	2	Y	-0-	12
09	DLQ G-10	5627	-0-	5627	11539	289	1	5338	2	Y	-0-	12
10	DLQ G-10	5790	-0-	5790	17329	305	1	5485	2	Y	-0-	12
11	22778 X	5449	-0-	-17329	-0-	293	1	5156	2	Y	-0-	12
12	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT	12

TOTAL GAS PROD: 66,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

RAWLINS (900 WILCOX)		74886 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ANDERSON			
LA ROCA ENERGY, LP		486932										
MAY		WELL #:		7	RRCID ->	280954	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	1115	PERF.	934 - 936
01	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1		N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	80	-0-	-4 B	-0-	80	1		N	-0-	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1		N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1		N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1		N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1		N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1		N	-0-	-0-	-0-
08	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1		N	-0-	-0-	-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1		N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1		N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1		N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1		N	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)			75325 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			120027								
BROWN "C" GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	092407	COMPL. DATE	12/29/1980	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10594 - 10664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNER GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID ->		098607		COMPL. DATE		10/13/1981		TOTAL DEPTH		11000		PERF.10685 - 10704	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14									
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN "C" GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID ->		226571		COMPL. DATE		08/20/2008		TOTAL DEPTH		11386		PERF.10803 - 10887	
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	225	1	1924	2	N	7	100							
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	8	9	207	1	1746	2	N	8	108					
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	9	9	226	1	2022	2	N	5	113					
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	6	9	224	1	1963	2	N	3	116					
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	3	9	232	1	2024	2	N	2	118					
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2	9	229	1	1998	2	N	-0-	118					
07	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	237	1	1917	2	N	-0-	118							
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	236	1	2058	2	N	14	74	1	58					
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	15	9	239	1	2046	2	N	-0-	58					
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	230	1	2040	2	N	-0-	58							
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	236	1	2043	2	N	-0-	58							
12	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	222	1	2000	2	N	-0-	58							

TOTAL GAS PROD: 26,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068												
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	356	1	2096	2	N	8	32
02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	356	1	1903	2	N	5	37
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	345	1	1640	2	N	7	44
04	2370 N	734	-0-	-1636	-0-	54	1	680	2	N	-0-	44
05	2511 N	1292	-0-	-1219	-0-	110	1	1182	2	N	-0-	44
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-	44
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-	44
08	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80	1			N	-0-	44
09	DLQ G-10	753	-0-	753	833	753	2			N	-0-	44
10	DLQ G-10	18	-0-	18	851	18	2			N	-0-	44
11	4260 X	3409	-0-	-851	-0-	3409	2			N	-0-	44
*12	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1397	2	94	9	N	85	129

TOTAL GAS PROD: 15,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793												
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772												
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	99	2	N	-0-	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	2	N	-0-	-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	21	1	98	2	N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
05	186 N	30	-0-	-156	-0-	12	1	18	2	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2018 - P/A 06/26/18

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722												
01	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	247	1	6727	2	N	29	187 1 2
02	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	223	1	6548	2	N	23	25
03	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	201	1	6597	2	N	18	20 9 43
04	6780 X	6489	-0-	-291	-0-	160	1	6316	2	N	12	13 9 55
05	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	246	1	7810	2	N	84	92 9 139
06	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	239	1	7395	2	N	28	31 9 167
07	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	247	1	7585	2	N	11	12 9 176 1 2
08	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	240	1	7558	2	N	60	66 9 62
09	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	239	1	7142	2	N	23	25 9 85
10	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	248	1	7419	2	N	61	67 9 51 1 95
*11	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	238	1	7165	2	N	2	2 9 97
*12	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	246	1	7217	2	N	42	46 9 139

TOTAL GAS PROD: 88,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890																
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	7130 X	6806	-0-	-324	-0-	392	1	46	9	6368	2	Y	42		104	
02	T. A.	6017	-0-	6017	6017	346	1	2	9	5669	2	Y	2		106	
03	T. A.	6355	-0-	6355	12372	364	1	32	9	5959	2	Y	29	96 1	39	
04	T. A.	6595	-0-	6595	18967	393	1	20	9	6182	2	Y	18		57	
05	25685 X	6718	-0-	-18967	-0-	400	1	11	9	6307	2	Y	10		67	
06	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	379	1	19	9	5883	2	Y	17		84	
07	6696 X	6497	-0-	-199	-0-	371	1	10	9	6116	2	Y	9		93	
08	6665 X	6476	-0-	-189	-0-	391	1	22	9	6063	2	Y	20		113	
09	6450 X	6367	-0-	-83	-0-	404	1	3	9	5960	2	Y	3		116	
10	6665 X	6413	-0-	-252	-0-	403	1	9	9	6001	2	Y	8		124	
11	6300 X	5828	-0-	-472	-0-	332	1	9	9	5487	2	Y	8		132	
*12	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	416	1	101	9	6088	2	Y	92		224	
TOTAL GAS PROD:		76,958											TOTAL CONDENSATE PROD:	258		

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	2232 N	1918	-0-	-314	-0-	1899	2	19	9	Y	17				72	
02	2016 N	1746	-0-	-270	-0-	1742	2	4	9	Y	4				76	
03	2077 N	1934	-0-	-143	-0-	1913	2	21	9	Y	19				95	
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	150	1	1858	2	Y	-0-				95	
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	175	1	7	9	1945	2	Y	6		101	
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	166	1	1903	2	Y	-0-	37 1			64	
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	174	1	1958	2	Y	-0-				64	
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	159	1	1844	2	Y	1				65	
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	159	1	1911	2	Y	2				67	
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	56	1	2000	2	Y	-0-				67	
11	1770 N	1631	-0-	-139	-0-	2	1	1629	2	Y	-0-				67	
12	1829 N	1614	-0-	-215	-0-	6	1	1607	2	Y	1				68	
TOTAL GAS PROD:		23,311											TOTAL CONDENSATE PROD:	50		

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ANGELINA						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	2062	-0-	-170	-0-	2043	2	19	9	Y	17					73
02	2072 N	1871	-0-	-201	-0-	1867	2	4	9	Y	4					77
03	2356 N	2023	-0-	-333	-0-	2002	2	21	9	Y	19					96
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	156	1	1906	2	Y	-0-					96
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	173	1	1928	2	Y	6					102
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	169	1	1965	2	Y	1	38	1			65
07	2139 N	2040	-0-	-99	-0-	167	1	1873	2	Y	-0-					65
08	2108 N	2088	-0-	-20	-0-	163	1	1924	2	Y	1					66
09	2130 N	2098	-0-	-32	-0-	163	1	1934	2	Y	1					67
10	2046 N	1879	-0-	-167	-0-	56	1	1823	2	Y	-0-					67
11	2010 N	1542	-0-	-468	-0-	2	1	1539	2	Y	1					68
12	2170 N	1825	-0-	-345	-0-	1	9	7	1	Y	-0-					68
TOTAL GAS PROD:		23,733				TOTAL CONDENSATE PROD:		50								

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497						
01	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	693	1	6130	2	N	22					100
02	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	24	9	5340	2	N	-0-					100
03	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	643	1	5966	2	N	10					110
04	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	650	1	5804	2	N	9					119
05	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	11	9	5998	2	N	30					149
06	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	557	1	5634	2	N	-0-					149
07	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	10	9	5621	2	N	-0-					149
08	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	597	1	5704	2	N	-0-					149
09	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	33	9	5264	2	N	-0-					149
10	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	458	1	5653	2	N	8					157
11	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	560	1	5372	2	N	7					164
*12	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	9	9	5548	2	N	1	1	8			164
TOTAL GAS PROD:		74,957				TOTAL CONDENSATE PROD:		87								

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008										TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ANGELINA				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-		18
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	-0-		18
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-		18
04		120 N	84	-0-	-36	-0-	5	1	79	2	N	-0-		18
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	-0-		18
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		18
07		93 N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	N	-0-		18
08		124 N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	N	-0-		18
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-		18
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	N	-0-		18
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		18
*12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:			1,492			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010										TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986				
01		3596 X	3335	-0-	-261	-0-	192	1	3119	2	N	22		35
02		3248 X	3247	-0-	-1	-0-	187	1	3058	2	N	2		37
03		3534 X	3332	-0-	-202	-0-	190	1	3128	2	N	13		50
04		3330 X	3200	-0-	-130	-0-	191	1	3006	2	N	3		53
05		3596 X	3433	-0-	-163	-0-	204	1	3218	2	N	10		63
06		3480 X	3365	-0-	-115	-0-	203	1	3158	2	N	4		67
07		3596 X	3366	-0-	-230	-0-	192	1	3165	2	N	8		75
08		3441 X	3259	-0-	-182	-0-	197	1	3056	2	N	5		80
09		3360 X	3172	-0-	-188	-0-	201	1	2969	2	N	2		82
10		3472 X	3250	-0-	-222	-0-	204	1	3046	2	N	-0-		82
11		3360 X	1806	-0-	-1554	-0-	96	1	1698	2	N	11	67 1	26
*12		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	234	1	3414	2	N	2	1 8	27
TOTAL GAS PROD:			38,415			TOTAL CONDENSATE PROD:			82					

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ANGELINA			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11368	PERF.	9547 - 10896
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	421 1	6833 2	Y	35			84
							39 9						
02		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	374 1	6117 2	Y	25			109
							28 9						
03		7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	413 1	6787 2	Y	41	76 1		74
							45 9						
04		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	412 1	6481 2	Y	45			119
							50 9						
05		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	421 1	6636 2	Y	12	89 1		42
							13 9						
06		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	410 1	6357 2	Y	28			70
							31 9						
07		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	397 1	6540 2	Y	23			93
							25 9						
08		7068 X	6974	-0-	-94	-0-	422 1	6530 2	Y	20	86 1		27
							22 9						
09		6840 X	6633	-0-	-207	-0-	420 1	6193 2	Y	18			45
							20 9						
10		7068 X	6815	-0-	-253	-0-	427 1	6362 2	Y	24			69
							26 9						
11		6810 X	6498	-0-	-312	-0-	363 1	6111 2	Y	22	48 1		43
							24 9						
12		6975 X	6812	-0-	-163	-0-	434 1	6347 2	Y	28			71
							31 9						
TOTAL GAS PROD:			82,562		TOTAL CONDENSATE PROD:					321			

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9534 - 11364
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1395 N	1285	-0-	-110	-0-	74 1	1211 2		N	-0-	52
02		1232 N	1208	-0-	-24	-0-	70 1	1138 2		N	-0-	52
03		1364 N	1329	-0-	-35	-0-	77 1	1252 2		N	-0-	52
04		1230 N	1229	-0-	-1	-0-	73 1	1156 2		N	-0-	52
05		1333 N	1276	-0-	-57	-0-	77 1	1199 2		N	-0-	52
06		1260 N	1172	-0-	-88	-0-	71 1	1094 2		N	6	58
							7 9					
07		1240 N	1037	-0-	-203	-0-	60 1	977 2		N	-0-	58
08		1271 N	1070	-0-	-201	-0-	64 1	1002 2		N	4	62
							4 9					
09		1170 N	1151	-0-	-19	-0-	73 1	1077 2		N	1	63
							1 9					
10		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	75 1	1108 2		N	-0-	63
11		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	64 1	1052 2		N	1	64
							1 9					
12		1178 N	1085	-0-	-93	-0-	70 1	1015 2		N	-0-	64
TOTAL GAS PROD:			14,142			TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259												
01		19964 X	18886	-0-	-1078	-0-	1089 1	17724 2		N	66	150
							73 9					
02		17724 X	17385	-0-	-339	-0-	1000 1	16368 2		N	15	165
							17 9					
03		19592 X	19053	-0-	-539	-0-	1092 1	17961 2		N	-0-	165
04		18780 X	18188	-0-	-592	-0-	1084 1	17065 2		N	35	200
							39 9					
05		19313 X	18567	-0-	-746	-0-	1106 1	17450 2		N	10	27
							11 9				183 1	
06		18690 X	17613	-0-	-1077	-0-	1065 1	16545 2		N	3	30
							3 9					
07		19313 X	18154	-0-	-1159	-0-	1036 1	17076 2		N	38	68
							42 9					
08		18848 X	18079	-0-	-769	-0-	1096 1	16981 2		N	2	70
							2 9					
09		18180 X	17391	-0-	-789	-0-	1104 1	16286 2		N	1	70
							1 9				1 8	
10		18569 X	17835	-0-	-734	-0-	1119 1	16716 2		N	-0-	70
11		17610 X	16768	-0-	-842	-0-	955 1	15758 2		N	50	120
							55 9					
*12		18166 X	17989	-0-	-177	-0-	1152 1	16836 2		N	1	120
							1 9				1 8	
TOTAL GAS PROD:			215,908			TOTAL CONDENSATE PROD:			221			

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	538	1	8738	2	N	18			35
02	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	20	9							
03	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	486	1	7953	2	N	12			47
04	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	13	9							
05	9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	532	1	8745	2	N	9			56
06	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	10	9							
07	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	532	1	8372	2	N	9			65
08	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	10	9							
09	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	543	1	8572	2	N	8			73
10	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	9	9							
11	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	520	1	8076	2	N	22			95
*12	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	24	9							
						504	1	8295	2	N	4			99
						4	9							
						530	1	8214	2	N	1			100
						1	9							
						537	1	7922	2	N	10			110
						11	9							
						545	1	8131	2	N	1			111
						1	9							
						460	1	7622	2	N	8			119
						9	9							
						553	1	8086	2	N	1			120
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		105,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		103								

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			147
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			147
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			147
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			147
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-			147
06	540 N	206	-0-	-334	-0-	206	2			N	-0-			147
07	682 N	47	-0-	-635	-0-	47	2			N	-0-			147
08	1395 N	1161	-0-	-234	-0-	1161	2			N	-0-			147
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			147
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			147
11	1110 N	843	-0-	-267	-0-	843	2			N	-0-			147
*12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			147
TOTAL GAS PROD:		9,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			25
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			25
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			25
04	810 N	675	-0-	-135	-0-	675	2			N	-0-			25
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			25
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			25
07	713 N	106	-0-	-607	-0-	106	2			N	-0-			25
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-			25
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-			25
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-			25
11	1860 N	1165	-0-	-695	-0-	1165	2			N	-0-			25
12	1922 N	1627	-0-	-295	-0-	1627	2			N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		14,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND, NE (PETTIT)		//CONT.//	75326 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANGELINA						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//	106406									
PROST		WELL #:	1	RRCID ->	282654	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	12348	PERF.	9896 - 9934	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
BROWN "C" GAS UNIT 1		WELL #:	3	RRCID ->	226573	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	11386	PERF.	10056 - 10128	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

BROWN "C" GAS UNIT 1		1										
BROWN "C" GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	228835	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	9810 - 10171	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

RED LAND, NE (PETTIT)		//CONT.//		75326 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
C. W. RESOURCES, INC.				121085									
CAMERON "B"		WELL #:		1RX	RRCID ->	257351	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	10024	PERF.10929 - 13719		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		106 N	106	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-	
03		217 N	-0-	-0-	-217				N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		124 N	-0-	-0-	-124				N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		255 N	255	-0-	-0-	255	2		N	-0-		-0-	
10		184 N	184	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-	
11		190 N	190	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-	
12		248 N	-0-	-0-	-248				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			735	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		WELL #:		1	RRCID ->	237264	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A
TOBY GAS UNIT 1													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TIPTON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	238146	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9590 - 11360	
01	11501 X	10560	-0-	-941	-0-	608	1	9889	2	Y	57	139
						63	9					
02	10444 X	9297	-0-	-1147	-0-	534	1	8732	2	Y	28	167
						31	9					
03	11098 X	10365	-0-	-733	-0-	593	1	9726	2	Y	42	93
						46	9					
04	10740 X	10073	-0-	-667	-0-	600	1	9423	2	Y	45	138
						50	9					
05	10695 X	10467	-0-	-228	-0-	624	1	9835	2	Y	7	42
						8	9					
06	10200 X	9980	-0-	-220	-0-	602	1	9346	2	Y	29	71
						32	9					
07	10323 X	10094	-0-	-229	-0-	576	1	9488	2	Y	27	98
						30	9					
08	9982 X	9605	-0-	-377	-0-	581	1	8996	2	Y	25	33
						28	9					
09	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	622	1	9194	2	Y	35	68
						39	9					
10	9982 X	9674	-0-	-308	-0-	607	1	9042	2	Y	23	91
						25	9					
11	9660 X	8995	-0-	-665	-0-	511	1	8456	2	Y	25	44
						28	9					
*12	9982 X	9522	-0-	-460	-0-	608	1	8879	2	Y	32	75
						35	9					
TOTAL GAS PROD:			118,487	TOTAL CONDENSATE PROD:			375					

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ANGELINA		
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: ANGELINA		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027												
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664												
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	99 1	846 2	N	11		48
							12 9					
02	980	N	796	-0-	-184	-0-	83 1	700 2	N	12		60
							13 9					
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	97 1	862 2	N	12		72
							13 9					
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	89 1	778 2	N	11		83
							12 9					
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	92 1	803 2	N	10		93
							11 9					
06	930	N	861	-0-	-69	-0-	87 1	762 2	N	11		104
							12 9					
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	91 1	733 2	N	10		114
							11 9					
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	91 1	793 2	N	16	111 1	19
							18 9					
09	870	N	709	-0-	-161	-0-	74 1	634 2	N	1		20
							1 9					
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	98 1	866 2	N	11		31
							12 9					
11	870	N	790	-0-	-80	-0-	81 1	699 2	N	9		40
							10 9					
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	87 1	782 2	N	8		48
							9 9					
TOTAL GAS PROD:			10,461			TOTAL CONDENSATE PROD:			122			

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK)		75329 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
PROST		WELL #: 1		RRCID -> 229088		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

C. W. RESOURCES, INC.		121085		RIVER, ANGELINA GU		WELL #: 2		RRCID -> 246174		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393	
01	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2549	2	11	9	N	10		40
02	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2219	2	11	9	N	10		50
03	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2766	2	20	9	N	18		68
04	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-		68
05	3100 N	8940	-0-	5840	5840	8925	2	15	9	N	14		82
06	3000 N	7927	-0-	4927	10767	7883	2	44	9	N	40		122
07	3100 N	8888	-0-	5788	16555	8888	2			N	-0-		122
08	30107 X	13552	-0-	-16555	-0-	13538	2	14	9	N	13		135
09	12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	12290	2	76	9	N	69	187 1	17
10	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	12515	2	11	9	N	10		27
11	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	11708	2	72	9	N	65		92
*12	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	9982	2	3	9	N	3		95
TOTAL GAS PROD:		96,251				TOTAL CONDENSATE PROD:		252					

HIGHTOWER GAS UNIT		1		RRCID -> 249529		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582					
01	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2168	2	4	9	N	4		137
02	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2209	2	8	9	N	7		144
03	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-		144
04	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-		144
05	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-		144
06	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2788	2	44	9	N	40		184
07	2883 X	2429	-0-	-454	-0-	2414	2	15	9	N	14	163 1	35
08	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-		35
09	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-		35
10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3063	2	66	9	N	60		95
11	3090 X	2199	-0-	-891	-0-	2199	2			N	-0-		95
12	3193 X	2385	-0-	-808	-0-	2385	2			N	-0-		95
TOTAL GAS PROD:		31,512				TOTAL CONDENSATE PROD:		125					

OIL AND GAS DIVISION

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75329 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANGELINA			
PALMER PETROLEUM INC.				636222									
ANGELINA LUMBER CO.		WELL #:		1	RRCID ->	223775	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10631 - 11378	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 X	2787	-0-	-313	-0-	60 1	2703 2	N		22	4 8		127
						24 9							
02	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	56 1	2732 2	N		31	1 8		157
						34 9							
03	2976 X	2379	-0-	-597	-0-	48 1	2325 2	N		5			162
						6 9							
04	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	60 1	2857 2	N		2	2 8		162
						2 9							
05	3100 X	2367	-0-	-733	-0-	50 1	2269 2	N		44	4 8		202
						48 9							
06	3000 X	2814	-0-	-186	-0-	54 1	2725 2	N		32	163 1	3 8	68
						35 9							
07	3100 X	2205	-0-	-895	-0-	56 1	2140 2	N		8	1 8		75
						9 9							
08	3007 X	2929	-0-	-78	-0-	58 1	2870 2	N		1	1 8		75
						1 9							
09	2910 X	2448	-0-	-462	-0-	58 1	2370 2	N		18	1 8		92
						20 9							
10	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	62 1	2889 2	N		42	2 8		132
						46 9							
11	2820 N	1032	-0-	-1788	-0-	28 1	1004 2	N		-0-			132
12	2542 N	581	-0-	-1961	-0-	8 1	547 2	N		24	1 8		155
						26 9							
TOTAL GAS PROD:		28,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		229							

RED SPRINGS (RODESSA LOWER)		75377 200		NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SMITH				
BIG GAS OIL LLC				069432									
RED SPRINGS GAS UNIT #6		WELL #:		1	RRCID ->	016540	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1682 S	1682	-0-	-0- B	-0-	1587 2	95 9	N		86			108
02	1652 S	1652	-0-	-0- B	-0-	1588 2	64 9	N		58			166
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2020 S	2020	-0-	-0- B	-0-	1985 2	35 9	N		32	142 1		56
04	2064 S	2064	-0-	-0- B	-0-	1958 2	106 9	N		96			152
05	1989 S	1989	-0-	-0- B	-0-	1934 2	55 9	N		50	162 1		40
06	1970 S	1970	-0-	-0- B	-0-	1891 2	79 9	N		72			112
07	2124 S	1902	-0-	-222 B	-0-	1854 2	48 9	N		44			156
08	1971 S	1843	-0-	-128 B	-0-	1841 2	2 9	N		2	138 1		20
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1967 S	1779	-0-	-188 B	-0-	1710 2	69 9	N		63			83
10	2007 S	2007	-0-	-0- B	-0-	1853 2	154 9	N		140	160 1		63
11	1759 S	1666	-0-	-93 B	-0-	1621 2	45 9	N		41			104
12	1818 S	1676	-0-	-142 B	-0-	1639 2	37 9	N		34			138
TOTAL GAS PROD:		22,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		718							

OIL AND GAS DIVISION

RED SPRINGS (RODESSA LOWER)		//CONT.//		75377 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SMITH				
BIG GAS OIL LLC		//CONT.//		069432								
RED SPRINGS GAS UNIT #8		WELL #:		1	RRCID ->	016542	COMPL. DATE	05/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9345 - 9385
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	12 S	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
02	12 S	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	12 S	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
04	12 S	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
05	12 S	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
06	12 S	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
07	12 S	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
08	12 S	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	12 S	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
10	12 S	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
11	12 S	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
12	12 S	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		144		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REDWINE (TRAVIS PEAK "A")		75495 701		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK					
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
HALE, ORA T.		WELL #:		1	RRCID ->	089734	COMPL. DATE	08/15/1980	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7781 - 7790
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	81 N	81	-0-	-0-		-0-	81 2	N	-0-			34
02	56 N	53	-0-	-3		-0-	53 2	N	-0-			34
03	217 N	50	-0-	-167		-0-	50 2	N	-0-			34
04	90 N	49	-0-	-41		-0-	49 2	N	-0-			34
05	62 N	51	-0-	-11		-0-	51 2	N	-0-			34
06	60 N	47	-0-	-13		-0-	47 2	N	-0-			34
07	63 N	63	-0-	-0-		-0-	63 2	N	-0-			34
08	80 N	80	-0-	-0-		-0-	80 2	N	-0-			34
09	98 N	98	-0-	-0-		-0-	98 2	N	-0-			34
10	154 N	154	-0-	-0-		-0-	154 2	N	-0-			34
11	90 N	33	-0-	-57		-0-	33 2	N	-0-			34
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:		759		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REKLAW (PETTIT)		75839 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
EREBOR RESOURCES, LLC		253405										
SESSION, D. J.		WELL #:		1D	RRCID ->	050062	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	8875	PERF.	8460 - 8520
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REKLAW (PETTIT)		//CONT.// 75839 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.// 253405														
REKLAW GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 216123		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1					1
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	124	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	568	3	4	9	Y	4					4
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	483	3	12	9	Y	11	15	1			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	510 N	11	-0-	-499	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		22										

MIDDLETON, V GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 257446		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 264153		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430								
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WADE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 284776		COMPL. DATE 03/15/2018		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756								
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST)		75839 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE							
HIBBARD ENERGY, LP		383757													
TIMBERSTAR		WELL #: 1		RRCID -> 249924		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9303 - 10188					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REKLAW (RODESSA)		75839 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
EREBOR RESOURCES, LLC		253405													
GUIDRY, FAUSTINE GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 249947		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 9639		PERF. 8261 - 8287					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 3			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		13				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTH REKLAW GU 2B		75839 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
WELL #: 7		RRCID -> 253787		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 7824 - 7828							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	235 N	-0-	-0-	-235	-0-					Y	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
08	T. A.	85	-0-	-85	-0-	85	84 3	1 9		Y	1	2 1			-0-
09	85 X	-0-	-0-	-85	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		91				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (RODESSA)		//CONT.//		75839 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.//		253405								
MIDDLETON, V GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	264113	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 7797 - 7804	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-		-0-
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	101 3	1 9	N	1		1
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	135 3	4 9	N	4	5 1	-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	118 3	1 9	N	1		1
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		1
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	80 3	1 9	N	1		2
11		90 N	12	-0-	-78	-0-	12 3		N	-0-		2
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			743				TOTAL CONDENSATE PROD:			7		

REKLAW GU 4		WELL #:		9	RRCID ->	264148	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 7785 - 7791	
01		558 N	97	-0-	-461	-0-	97 3		Y	-0-		20
02		392 N	49	-0-	-343	-0-	49 3		Y	-0-		20
03		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		Y	-0-		20
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-		20
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		Y	-0-		20
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	439 3	3 9	Y	3	23 1	-0-
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-		-0-
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	415 3	4 9	Y	4		4
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		4
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		4
11		420 N	13	-0-	-407	-0-	13 3		Y	-0-		4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:			1,915				TOTAL CONDENSATE PROD:			7		

REKLAW (TRAVIS PEAK)		75839 625		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
EREBOR RESOURCES, LLC		253405										
REKLAW GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	089289	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9043 - 9590	
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-		23
02		980 N	61	-0-	-919	-0-	61 3		Y	-0-		23
03		589 N	93	-0-	-496	-0-	92 3	1 9	Y	1	4 1	20
04		300 N	86	-0-	-214	-0-	86 3		Y	-0-		20
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-		20
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3		Y	-0-		20
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		Y	-0-		20
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	131 3	8 9	Y	7		27
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	Y	1		28
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	Y	1		29
11		120 N	91	-0-	-29	-0-	90 3	1 9	Y	1		30
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:			1,227				TOTAL CONDENSATE PROD:			11		

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.//		253405									
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:		4	RRCID ->	102017	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9188 - 9638	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	3	2 9	Y	2			2
02	280 N	196	-0-	-84	-0-	196	3		Y	-0-			2
03	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	3		Y	-0-			2
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	3		Y	-0-			2
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		Y	-0-			2
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	281	3	2 9	Y	2	4 1		-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
10	217 N	93	-0-	-124	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	110929	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	9254 - 9420	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	110930	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	9798	PERF.	9303 - 9755	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3		N	-0-			28
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	3		N	-0-			28
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			28
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			28
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			28
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	216	3	15 9	N	14			42
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3		N	-0-			42
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3		N	-0-			42
09	240 N	161	-0-	-79	-0-	161	3		N	-0-			42
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			42
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		N	-0-			42
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:		1,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.// 253405								
SOUTH FALCON CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 111894		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3		Y	-0-	-0-
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1648 3	108 9	Y	98	98
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1670 3	30 9	Y	27	125
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	978 3	11 9	Y	10	135
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	965 3	35 9	Y	32	8
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		Y	-0-	8
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	672 3	20 9	Y	18	26
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		Y	-0-	26
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 3		Y	-0-	26
11	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2568 3	50 9	Y	45	71
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT	71
TOTAL GAS PROD:		12,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		230				

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 2		RRCID -> 169601		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750		
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		Y	-0-	-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11 3		Y	-0-	-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		Y	-0-	-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 3		Y	-0-	-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-	-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		Y	-0-	-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	284 3	4 9	Y	4	4
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1080 3	3 9	Y	3	7
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1251 3	8 9	Y	7	-0-
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		Y	-0-	-0-
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1422 3	7 9	Y	6	6
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	6
TOTAL GAS PROD:		5,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		20				

REKLAW GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 175196		COMPL. DATE 09/19/1999		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694		
01	1054 N	535	-0-	-519	-0-	524 3	11 9	Y	10	10
02	868 N	685	-0-	-183	-0-	673 3	12 9	Y	11	21
03	992 N	584	-0-	-408	-0-	558 3	26 9	Y	24	30
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	540 3	13 9	Y	12	10
05	744 N	433	-0-	-311	-0-	430 3	3 9	Y	3	13
06	570 N	429	-0-	-141	-0-	419 3	10 9	Y	9	22
07	558 N	272	-0-	-286	-0-	264 3	8 9	Y	7	29
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	254 3	12 9	Y	11	35
09	420 N	139	-0-	-281	-0-	136 3	3 9	Y	3	-0-
10	279 N	180	-0-	-99	-0-	173 3	7 9	Y	6	-0-
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	751 3	20 9	Y	18	18
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	18
TOTAL GAS PROD:		4,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		114				

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.//		253405									
REKLAW GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	175537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9092 -	10002
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1178 N	827	-0-	-351	-0-	825 3	2 9	Y	2			16
02		1400 N	487	-0-	-913	-0-	484 3	3 9	Y	3			19
03		1891 N	1075	-0-	-816	-0-	1067 3	8 9	Y	7	26 1		-0-
04		810 N	719	-0-	-91	-0-	718 3	1 9	Y	1			1
05		527 N	251	-0-	-276	-0-	251 3		Y	-0-			1
06		1050 N	453	-0-	-597	-0-	453 3		Y	-0-			1
07		744 N	308	-0-	-436	-0-	304 3	4 9	Y	4			5
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		Y	-0-			5
09		450 N	53	-0-	-397	-0-	53 3		Y	-0-	5 1		-0-
10		310 N	146	-0-	-164	-0-	146 3		Y	-0-			-0-
11		150 N	124	-0-	-26	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:		1A	RRCID ->	177751	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9019 -	9570
01		279 X	220	-0-	-59	-0-	216 3	4 9	Y	4			8
02		252 N	160	-0-	-92	-0-	157 3	3 9	Y	3			11
03		248 N	232	-0-	-16	-0-	222 3	10 9	Y	9			20
04		210 N	130	-0-	-80	-0-	127 3	3 9	Y	3	23 1		-0-
05		186 N	38	-0-	-148	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
06		210 N	163	-0-	-47	-0-	159 3	4 9	Y	4			4
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			4
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		943		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

MIDDLETON, V GU1		WELL #:		2	RRCID ->	180224	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9008 -	9454
01		768 X	768	-0-	-0-	-0-	757 3	11 9	Y	10			10
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	518 3	14 9	Y	13			23
03		1612 N	593	-0-	-1019	-0-	589 3	4 9	Y	4	17 1		10
04		750 N	213	-0-	-537	-0-	213 3		Y	-0-			10
05		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1046 3	11 9	Y	10			20
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1160 3	67 9	Y	61	41 1		40
07		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		Y	-0-			40
08		950 X	950	-0-	-0-	-0-	938 3	12 9	Y	11			51
09		1230 X	1040	-0-	-190	-0-	1040 3		Y	-0-			51
10		1271 X	999	-0-	-272	-0-	984 3	15 9	Y	14			65
11		1230 X	973	-0-	-257	-0-	964 3	9 9	Y	8			73
12		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			73
TOTAL GAS PROD:		9,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		131							

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.//		253405									
JAMES, S. GU		WELL #:		1	RRCID ->	180489	COMPL. DATE	11/25/2000	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9045 - 10142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		95 N	95	-0-	-0-	95 3			Y	-0-			11
02		224 N	58	-0-	-166	58 3			Y	-0-			11
03		93 N	79	-0-	-14	78 3		1 9	Y	1			12
04		90 N	83	-0-	-7	83 3			Y	-0-			12
05		112 N	112	-0-	-0-	112 3			Y	-0-			12
06		116 N	116	-0-	-0-	102 3		14 9	Y	13	25 1		-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	118 3			Y	-0-			-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	143 3			Y	-0-			-0-
09		120 N	98	-0-	-22	97 3		1 9	Y	1			1
10		124 N	75	-0-	-49	75 3			Y	-0-			1
11		150 N	143	-0-	-7	142 3		1 9	Y	1			2
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			1,120			TOTAL CONDENSATE PROD:				16			

JAMES, S. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	183054	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9251 - 9813	
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
06		183 N	183	-0-	-0-	179 3		4 9	Y	4	4 1		-0-
07		351 N	351	-0-	-0-	341 3		10 9	Y	9			9
08		787 N	787	-0-	-0-	752 3		35 9	Y	32	11 1		30
09		457 N	457	-0-	-0-	446 3		11 9	Y	10	30 1		10
10		995 N	995	-0-	-0-	960 3		35 9	Y	32	38 1		4
11		123 N	123	-0-	-0-	120 3		3 9	Y	3			7
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:			2,898			TOTAL CONDENSATE PROD:				90			

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	183212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8960 - 9224	
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
02		84 N	47	-0-	-37	-0-	47 3		Y	-0-			-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	2	2 1		-0-
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	8	8 1		-0-
05		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1279 3		Y	10			10
06		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1269 3		Y	29	39 1		-0-
07		892 N	892	-0-	-0-	-0-	868 3		Y	22			22
08		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1154 3		Y	49	50 1		21
09		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1372 3		Y	31	43 1		9
10		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1461 3		Y	49	58 1		-0-
11		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1295 3		Y	31			31
12		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:			9,486			TOTAL CONDENSATE PROD:				231			

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.//		253405									
MARY KATE G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	183932	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 9012 - 9808		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		868 X	313	-0-	-555	-0-	309 3	4 9	Y	4			29
02		700 N	59	-0-	-641	-0-	58 3	1 9	Y	1			30
03		837 N	123	-0-	-714	-0-	122 3	1 9	Y	1	11 1		20
04		300 N	86	-0-	-214	-0-	86 3		Y	-0-			20
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	180 3	2 9	Y	2			22
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	206 3	12 9	Y	11	13 1		20
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			20
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			20
09		210 N	3	-0-	-207	-0-	3 3		Y	-0-			20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			20
12		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			1,052				TOTAL CONDENSATE PROD:			19			

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:		3	RRCID ->	184369	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9196 - 9790		
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:		5	RRCID ->	185155	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9928	PERF. 8876 - 9844		
01		1612 N	78	-0-	-1534	-0-	78 3		Y	-0-			21
02		1624 N	97	-0-	-1527	-0-	97 3		Y	-0-			21
03		775 N	58	-0-	-717	-0-	58 3		Y	-0-			21
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-			21
05		93 N	28	-0-	-65	-0-	28 3		Y	-0-			21
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-	21 1		-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-			-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-			-0-
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			574				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.//		253405										
MIDDLETON, V GU1		WELL #:		4	RRCID ->	185639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9083 - 9343		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	91	-0-	-498	-0-	90	3	1	9	Y	1			31
02	588 N	100	-0-	-488	-0-	99	3	1	9	Y	1			32
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-	12	1	20
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-			20
05	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	3			Y	-0-			20
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	20	1	-0-
07	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	845	3	11	9	Y	10			10
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-			10
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	680	3	11	9	Y	10			20
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	Y	2			22
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		2,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

REKLAW GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	185892	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8886 - 10190		
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	206	3	2	9	Y	2			12
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	3			Y	-0-			12
03	465 N	89	-0-	-376	-0-	89	3			Y	-0-			12
04	210 N	68	-0-	-142	-0-	68	3			Y	-0-			12
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			12
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-	12	1	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1			1
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		847		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	186298	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8946 - 9657		
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1			1
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			1
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		405		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.//		253405							
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	186330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9145 - 9439
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	186734	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9064 - 9670
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		-0-
02	84 N	32	-0-	-52	-0-	32	3	Y	-0-		-0-
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3	Y	-0-		-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	Y	-0-		-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		186				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

REKLAW GU 3		WELL #:		6	RRCID ->	186841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8926 - 9372
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	599	3	13 9	Y	12	12
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	498	3	9 9	Y	8	20
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	594	3	28 9	Y	25	20
04	600 N	500	-0-	-100	-0-	488	3	12 9	Y	11	20
05	558 N	523	-0-	-35	-0-	519	3	4 9	Y	4	24
06	600 N	542	-0-	-58	-0-	529	3	13 9	Y	12	36 1
07	527 N	370	-0-	-157	-0-	360	3	10 9	Y	9	9
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	203	3	10 9	Y	9	8 1
09	540 N	422	-0-	-118	-0-	412	3	10 9	Y	9	19 1
10	372 N	235	-0-	-137	-0-	226	3	9 9	Y	8	8 1
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	413	3	11 9	Y	10	10
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:		4,970				TOTAL CONDENSATE PROD:		117			

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405
 SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	104	3	1	9	Y	1			21	
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	76	3	1	9	Y	1			22	
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	5	1	17	
04		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-			17	
05		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-			17	
06		90 N	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-	17	1	-0-	
07		93 N	25	-0-	-68	-0-	25	3			Y	-0-			-0-	
08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	458	3	6	9	Y	5			5	
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-			5	
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	Y	2			7	
11		90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-			7	
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			7	
TOTAL GAS PROD:			1,361													TOTAL CONDENSATE PROD: 9

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

01		434 N	216	-0-	-218	-0-	214	3	2	9	Y	2			12	
02		308 N	233	-0-	-75	-0-	233	3			Y	-0-			12	
03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-			12	
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-			12	
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-			12	
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3	9	Y	3	15	1	-0-	
07		372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3			Y	-0-			-0-	
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			-0-	
09		390 N	82	-0-	-308	-0-	82	3			Y	-0-			-0-	
10		279 N	84	-0-	-195	-0-	84	3			Y	-0-			-0-	
11		90 N	85	-0-	-5	-0-	84	3	1	9	Y	1			1	
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			1	
TOTAL GAS PROD:			2,630													TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

01		906 N	906	-0-	-0-	-0-	887	3	19	9	Y	17			17	
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	502	3	10	9	Y	9			26	
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	719	3	34	9	Y	31	37	1	20	
04		870 N	215	-0-	-655	-0-	209	3	6	9	Y	5	5	1	20	
05		558 N	38	-0-	-520	-0-	38	3			Y	-0-			20	
06		720 N	10	-0-	-710	-0-	10	3			Y	-0-	20	1	-0-	
07		217 N	36	-0-	-181	-0-	36	3			Y	-0-			-0-	
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1	-0-	
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-	
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1			1	
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	133	3	3	9	Y	3			4	
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			4	
TOTAL GAS PROD:			2,760													TOTAL CONDENSATE PROD: 67

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.//		253405								
MIDDLETON, V GU1		WELL #:		5	RRCID ->	189260	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	9255 - 9628
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
10		10 N	2	-0-	-8	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		20		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WADE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	189586	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9260 - 9540
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		26 N	-0-	-0-	-26	-0-			Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/27/2018 - W/O TO 06-189586												
TOTAL GAS PROD:		70		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JAMES, S. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	190117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9156 - 9936
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	355 3	10 9	Y	9		9
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	144 3	4 9	Y	4	13 1	-0-
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	365 3	9 9	Y	8	8 1	-0-
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	199 3	8 9	Y	7	7 1	-0-
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	173 3	4 9	Y	4		4
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		1,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:		5	RRCID ->	190118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9026 - 9766
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	754 3	15 9	Y	14		22
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	476 3	9 9	Y	8		30
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	286 3	13 9	Y	12	22 1	20
04		750 N	572	-0-	-178	-0-	558 3	14 9	Y	13	13 1	20
05		527 N	350	-0-	-177	-0-	347 3	3 9	Y	3		23
06		300 N	89	-0-	-211	-0-	88 3	1 9	Y	1	24 1	-0-
07		589 N	93	-0-	-496	-0-	92 3	1 9	Y	1		1
08		593 N	593	-0-	-0-	-0-	567 3	26 9	Y	24	15 1	10
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	521 3	13 9	Y	12	22 1	-0-
10		958 N	958	-0-	-0-	-0-	924 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	840 3	22 9	Y	20		20
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		5,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		139						

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.// 253405											
MARY KATE G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 190448		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1		20
02	476 N	411	-0-	-65	-0-	400	3	11	9	Y	10		30
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	462	3	3	9	Y	3	3 1	30
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-		30
05	465 N	276	-0-	-189	-0-	273	3	3	9	Y	3		33
06	450 N	99	-0-	-351	-0-	97	3	2	9	Y	2	35 1	-0-
07	372 N	143	-0-	-229	-0-	143	3			Y	-0-		-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	473	3	7	9	Y	6		6
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-		6
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1		7
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	245	3	2	9	Y	2		9
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		2,869				TOTAL CONDENSATE PROD:			28				

MASSINGILL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191400		COMPL. DATE 04/09/2009			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992				
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 6		RRCID -> 191671		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070				
01	434 N	78	-0-	-356	-0-	77	3	1	9	Y	1		1
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	229	3	4	9	Y	4		5
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	76	3	2	9	Y	2	7 1	-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	81	3	1	9	Y	1		1
05	186 N	72	-0-	-114	-0-	72	3			Y	-0-		1
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	3			Y	-0-		1
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3			Y	-0-		1
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	2 1	-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-		-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1		1
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		826				TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.//		253405								
REKLAW GU 3		WELL #:		7	RRCID ->	191743	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8968 - 10102	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:		3	RRCID ->	191945	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12380	PERF. 8896 - 9382	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-	10	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			Y	-0-	10	
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			Y	-0-	10	
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			Y	-0-	10	
06	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3			Y	-0-	-0-	
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			Y	-0-	-0-	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			Y	-0-	-0-	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			Y	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	196 3	2 9		Y	2	2	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT	2	
TOTAL GAS PROD:		511				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

REKLAW GU 3		WELL #:		8	RRCID ->	192435	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10074	PERF. 8924 - 9805	
01	806 N	565	-0-	-241	-0-	565 3			Y	-0-	62	
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1364 3	3 9		Y	3	65	
03	992 N	862	-0-	-130	-0-	836 3	26 9		Y	24	80	
04	540 N	468	-0-	-72	-0-	468 3			Y	-0-	80	
05	1519 N	524	-0-	-995	-0-	524 3			Y	-0-	80	
06	840 N	323	-0-	-517	-0-	323 3			Y	-0-	80	
07	496 N	136	-0-	-360	-0-	135 3	1 9		Y	1	81	
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	139 3	6 9		Y	5	86	
09	330 N	115	-0-	-215	-0-	113 3	2 9		Y	2	88	
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	91 3	2 9		Y	2	90	
11	150 N	88	-0-	-62	-0-	86 3	2 9		Y	2	92	
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT	92	
TOTAL GAS PROD:		4,686				TOTAL CONDENSATE PROD:		39				

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.//		253405									
REKLAW GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	192559	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8908 - 9480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1128 3	12 9	Y	11			31
02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		Y	-0-			31
03		1550 N	650	-0-	-900	-0-	650 3		Y	-0-			31
04		1110 N	521	-0-	-589	-0-	521 3		Y	-0-			31
05		744 N	529	-0-	-215	-0-	529 3		Y	-0-			31
06		630 N	549	-0-	-81	-0-	545 3	4 9	Y	4	35 1		-0-
07		527 N	477	-0-	-50	-0-	476 3	1 9	Y	1			1
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	173 3	2 9	Y	2			3
09		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		Y	-0-			3
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	476 3	2 9	Y	2			5
11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	528 3	7 9	Y	6			11
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		6,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	192951	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8924 - 9525	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	709	-0-	-97	-0-	706 3	3 9	Y	3			26
02		476 N	416	-0-	-60	-0-	416 3		Y	-0-			26
03		806 N	508	-0-	-298	-0-	502 3	6 9	Y	5			31
04		690 N	284	-0-	-406	-0-	284 3		Y	-0-			31
05		465 N	101	-0-	-364	-0-	101 3		Y	-0-			31
06		480 N	34	-0-	-446	-0-	33 3	1 9	Y	1	22 1		10
07		279 N	58	-0-	-221	-0-	58 3		Y	-0-			10
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-			10
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	189 3	6 9	Y	5			15
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			15
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			15
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		2,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

WIPPRECHT GU 1		WELL #:		5 L	RRCID ->	192980	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9023 - 9644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		Y	-0-			2
02		140 N	100	-0-	-40	-0-	99 3	1 9	Y	1			3
03		155 N	121	-0-	-34	-0-	120 3	1 9	Y	1	4 1		-0-
04		120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
05		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		Y	-0-			-0-
06		120 N	77	-0-	-43	-0-	77 3		Y	-0-			-0-
07		124 N	73	-0-	-51	-0-	72 3	1 9	Y	1			1
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-			1
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	115 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-			-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	137 3	1 9	Y	1			1
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.//		253405								
REKLAW GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	1937075	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 8996 - 9654	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3	Y	-0-			-0-
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-			-0-
04		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3	Y	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	Y	-0-			-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	Y	-0-			-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-			-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	Y	-0-			-0-
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3	Y	-0-			-0-
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3	Y	-0-			-0-
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3	Y	-0-			-0-
12		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			164									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:		8	RRCID ->	193719	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9036 - 9788	
01	1829 N	694	-0-	-1135	-0-	692 3	2 9	Y	2			13
02	1652 X	661	-0-	-991	-0-	657 3	4 9	Y	4			17
03	1829 X	635	-0-	-1194	-0-	631 3	4 9	Y	4	21	1	-0-
04	1470 X	441	-0-	-1029	-0-	440 3	1 9	Y	1			1
05	1054 X	584	-0-	-470	-0-	584 3		Y	-0-			1
06	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1051 3	1 9	Y	1			2
07	744 X	640	-0-	-104	-0-	630 3	10 9	Y	9			11
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	471 3	1 9	Y	1			12
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1123 3	7 9	Y	6	18	1	-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		Y	-0-			-0-
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	828 3	3 9	Y	3			3
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			8,166									
												TOTAL CONDENSATE PROD: 31

REKLAW GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	194428	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 8521 - 8534	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.//		253405									
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:		7	RRCID ->	194839	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8864 - 9052	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	469 3	6 9	Y	5				5
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-				5
03	434 N	76	-0-	-358	-0-	76 3		Y	-0-				5
04	450 N	82	-0-	-368	-0-	82 3		Y	-0-				5
05	124 N	57	-0-	-67	-0-	57 3		Y	-0-				5
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-	5 1			-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		Y	-0-				-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139 3	1 9	Y	1				1
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-				1
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-				1
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	118 3	1 9	Y	1				2
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		1,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

REKLAW GU 3		WELL #:		9	RRCID ->	194841	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9046 - 9048	
01	899 N	489	-0-	-410	-0-	482 3	7 9	Y	6				36
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	953 3	26 9	Y	24				60
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	971 3	8 9	Y	7	7 1			60
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		Y	-0-				60
05	1085 N	536	-0-	-549	-0-	530 3	6 9	Y	5				65
06	960 N	433	-0-	-527	-0-	409 3	24 9	Y	22	57 1			30
07	558 N	320	-0-	-238	-0-	320 3		Y	-0-				30
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	303 3	4 9	Y	4				34
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		Y	-0-				34
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	262 3	4 9	Y	4				38
11	300 N	145	-0-	-155	-0-	144 3	1 9	Y	1				39
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT				39
TOTAL GAS PROD:		5,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		73							

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:		9	RRCID ->	195585	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	9016 - 9358	
01	713 N	535	-0-	-178	-0-	524 3	11 9	Y	10				18
02	728 N	698	-0-	-30	-0-	685 3	13 9	Y	12				30
03	682 N	312	-0-	-370	-0-	298 3	14 9	Y	13	23 1			20
04	510 N	366	-0-	-144	-0-	357 3	9 9	Y	8	21 1			7
05	775 N	528	-0-	-247	-0-	524 3	4 9	Y	4				11
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	655 3	17 9	Y	15	16 1			10
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	379 3	10 9	Y	9				19
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	246 3	11 9	Y	10	19 1			10
09	660 N	100	-0-	-560	-0-	99 3	1 9	Y	1	11 1			-0-
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	380 3	14 9	Y	13	13 1			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	306 3	8 9	Y	7				7
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:		4,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		102							

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.//		253405									
WADE GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	195684	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	9716	PERF. 8964 -	9343	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	152	3	7 9	Y	-0-	6 1		-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1 9	Y	1			1
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1 9	Y	1	2 1		-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1 9	Y	1			1
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1 9	Y	1			2
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		730				TOTAL CONDENSATE PROD:				10			

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:		8	RRCID ->	195905	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	9765	PERF. 8904 -	9570	
01	496 N	261	-0-	-235	-0-	258	3	3 9	Y	3			23
02	448 N	68	-0-	-380	-0-	68	3		Y	-0-			23
03	620 N	100	-0-	-520	-0-	100	3		Y	-0-			23
04	240 N	128	-0-	-112	-0-	128	3		Y	-0-			23
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			23
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2 9	Y	2	25 1		-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	403	3	4 9	Y	4			4
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	3		Y	-0-			4
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	3	2 9	Y	2			6
11	390 N	279	-0-	-111	-0-	276	3	3 9	Y	3			9
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		2,424				TOTAL CONDENSATE PROD:				14			

REKLAW GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	196051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9940	PERF. 8836 -	9788	
01	1953 X	1326	-0-	-627	-0-	1323	3	3 9	Y	3			31
02	2016 X	1319	-0-	-697	-0-	1310	3	9 9	Y	8			39
03	2232 X	1123	-0-	-1109	-0-	1115	3	8 9	Y	7	16 1		30
04	2160 X	1088	-0-	-1072	-0-	1086	3	2 9	Y	2			32
05	1860 X	1149	-0-	-711	-0-	1148	3	1 9	Y	1			33
06	1410 X	1197	-0-	-213	-0-	1196	3	1 9	Y	1			34
07	1457 X	960	-0-	-497	-0-	945	3	15 9	Y	14			48
08	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1226	3	4 9	Y	4			52
09	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1249	3	8 9	Y	7	49 1		10
10	1240 X	838	-0-	-402	-0-	838	3		Y	-0-			10
11	1200 X	483	-0-	-717	-0-	481	3	2 9	Y	2			12
12	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		11,970				TOTAL CONDENSATE PROD:				49			

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.//		253405							
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:		10	RRCID ->	197152	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8885 - 9489
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	155 N	5	-0-	-150	-0-	5 3	Y	-0-		10	
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		10	
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	Y	-0-		10	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	Y	-0-		10	
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-		10	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-	10 1	-0-	
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	Y	-0-		-0-	
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	Y	-0-		-0-	
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3	Y	-0-		-0-	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-		-0-	
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117 3	Y	1	1 9	1	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT		1	
TOTAL GAS PROD:		530								TOTAL CONDENSATE PROD: 1	

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #:		9	RRCID ->	197153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 8933 - 9198
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:		11	RRCID ->	197195	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	9966	PERF. 9012 - 9796
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	Y	-0-		-0-	
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	Y	-0-		-0-	
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1086 3	Y	16	18 9	16	
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1584 3	Y	5	6 9	21	
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	684 3	Y	4	4 9	-0-	
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-		Y	-0-	25 1	-0-	
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-		Y	-0-		-0-	
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,204								TOTAL CONDENSATE PROD: 25	

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.//		253405									
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #:		12	RRCID ->	197985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8984 -	9546
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1178 N	563	-0-	-615	-0-	562 3	1 9	Y	1			10
02		1036 N	656	-0-	-380	-0-	652 3	4 9	Y	4			14
03		930 N	658	-0-	-272	-0-	654 3	4 9	Y	4	8 1		10
04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	653 3	1 9	Y	1			11
05		713 N	523	-0-	-190	-0-	523 3		Y	-0-			11
06		630 N	510	-0-	-120	-0-	510 3		Y	-0-			11
07		682 N	352	-0-	-330	-0-	346 3	6 9	Y	5			16
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	405 3	1 9	Y	1			17
09		510 N	381	-0-	-129	-0-	379 3	2 9	Y	2	19 1		-0-
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-			-0-
11		390 N	90	-0-	-300	-0-	90 3		Y	-0-			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

LUE, TERRIE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	198153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8832 -	9492
01		93 N	24	-0-	-69	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
02		280 N	74	-0-	-206	-0-	74 3		Y	-0-			-0-
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
05		93 N	8	-0-	-85	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
06		60 N	6	-0-	-54	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-			-0-
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9	Y	1			1
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-			1
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			1
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-			1
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		670		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	198378	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8915 -	9387
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-	762 3	17 9	Y	15			15
02		588 N	579	-0-	-9	-0-	568 3	11 9	Y	10			25
03		992 N	548	-0-	-444	-0-	524 3	24 9	Y	22	17 1		30
04		750 N	514	-0-	-236	-0-	502 3	12 9	Y	11	41 1		-0-
05		651 N	399	-0-	-252	-0-	396 3	3 9	Y	3			3
06		540 N	81	-0-	-459	-0-	80 3	1 9	Y	1	4 1		-0-
07		527 N	123	-0-	-404	-0-	122 3	1 9	Y	1			1
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	119 3	6 9	Y	5	6 1		-0-
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	136 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	133 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	132 3	3 9	Y	3			3
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		3,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		79							

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.//		253405									
REKLAW GU 1		WELL #:		11 L	RRCID ->	198778	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8894 -	9511
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REKLAW GU 3		WELL #:		11	RRCID ->	199063	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	9964	PERF.	8885 -	9691
01	713 N	145	-0-	-568	-0-	142	3	3 9	Y	3			27
02	700 N	103	-0-	-597	-0-	102	3	1 9	Y	1			28
03	341 N	145	-0-	-196	-0-	138	3	7 9	Y	6	14	1	20
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	129	3	3 9	Y	3	23	1	-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	311	3	2 9	Y	2			2
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	311	3	8 9	Y	7			9
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	469	3	13 9	Y	12			21
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	332	3	15 9	Y	14	35	1	-0-
09	330 N	214	-0-	-116	-0-	208	3	6 9	Y	5	5	1	-0-
10	496 N	343	-0-	-153	-0-	331	3	12 9	Y	11	11	1	-0-
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	271	3	7 9	Y	6			6
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		2,821				TOTAL CONDENSATE PROD:		70					

REKLAW GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	199367	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8952 -	9858
01	988 X	988	-0-	-0-	-0-	986	3	2 9	Y	2			5
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	791	3	6 9	Y	5			10
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	800	3	6 9	Y	5	15	1	-0-
04	960 N	888	-0-	-72	-0-	887	3	1 9	Y	1			1
05	868 N	697	-0-	-171	-0-	696	3	1 9	Y	1			2
06	780 N	653	-0-	-127	-0-	653	3		Y	-0-			2
07	930 N	589	-0-	-341	-0-	580	3	9 9	Y	8			10
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			10
09	660 N	36	-0-	-624	-0-	36	3		Y	-0-	10	1	-0-
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	3		Y	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1 9	Y	1			1
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		6,418				TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.//		253405									
MIDDLETON, V GU1		WELL #:		8	RRCID ->	199406	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	9686	PERF.	8950 -	9487
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		566		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

REKLAW GU 3		WELL #:		14	RRCID ->	200238	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8871 -	9682
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	961 X	714	-0-	-247	-0-	714	3		Y	-0-			72
02	840 N	567	-0-	-273	-0-	566	3	1 9	Y	1			73
03	930 N	895	-0-	-35	-0-	867	3	28 9	Y	25	8 1		90
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		Y	-0-			90
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		Y	-0-			90
06	870 N	728	-0-	-142	-0-	728	3		Y	-0-	32 1		58
07	1674 N	272	-0-	-1402	-0-	269	3	3 9	Y	3			61
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1 9	Y	1			62
09	720 N	75	-0-	-645	-0-	74	3	1 9	Y	1			63
10	279 N	10	-0-	-269	-0-	10	3		Y	-0-			63
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			63
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			63
TOTAL GAS PROD:		6,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		31							

JAMES, S. GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	200433	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	9200 -	9776
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	713 N	103	-0-	-610	-0-	102	3	1 9	Y	1			11
02	588 N	72	-0-	-516	-0-	72	3		Y	-0-			11
03	124 N	72	-0-	-52	-0-	71	3	1 9	Y	1	6 1		6
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3		Y	-0-			6
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		Y	-0-			6
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3		Y	-0-	6 1		-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	108	3	6 9	Y	5	5 1		-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	133	3	4 9	Y	4			4
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2 9	Y	2			6
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		775		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.//		253405							
REKLAW GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	201650	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9999	PERF. 8973 - 9892
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

REKLAW GU 3		WELL #:		10	RRCID ->	203791	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8929 - 9653
01		310 N	4	-0-	-306	-0-	4	3	Y	-0-	20
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3	Y	-0-	20
03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	563	3	18 9	Y	16 30
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	Y	-0-	30
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	Y	-0-	30
06		570 N	151	-0-	-419	-0-	151	3	Y	-0-	30
07		403 N	91	-0-	-312	-0-	90	3	1 9	Y	1 31
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	134	3	6 9	Y	5 36
09		150 N	5	-0-	-145	-0-	5	3	Y	-0-	36
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	36
11		150 N	89	-0-	-61	-0-	88	3	1 9	Y	1 37
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT	37
TOTAL GAS PROD:			1,894				TOTAL CONDENSATE PROD:				23

REKLAW GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	203944	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 9001 - 9390
01		775 N	618	-0-	-157	-0-	616	3	2 9	Y	2 8
02		700 N	411	-0-	-289	-0-	409	3	2 9	Y	2 10
03		589 N	450	-0-	-139	-0-	447	3	3 9	Y	3 10
04		600 N	302	-0-	-298	-0-	301	3	1 9	Y	1 11
05		465 N	88	-0-	-377	-0-	88	3	Y	-0-	11
06		450 N	38	-0-	-412	-0-	38	3	Y	-0-	11
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	11
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	322	3	1 9	Y	1 12
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-	12 1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-	12
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	12
TOTAL GAS PROD:			2,388				TOTAL CONDENSATE PROD:				9

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE															
EREBOR RESOURCES, LLC //CONT.// 253405															
MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		Y	-0-			-0-	
02		84 N	75	-0-	-9	-0-	74	3	1	9	Y	1		1	
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-	1 1	-0-	
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-		-0-	
05		93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-		-0-	
06		90 N	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-		-0-	
07		93 N	22	-0-	-71	-0-	22	3			Y	-0-		-0-	
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-		-0-	
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-		-0-	
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	Y	2		2	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		2	
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:			852											TOTAL CONDENSATE PROD:	3

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887															
01		961 N	808	-0-	-153	-0-	806	3	2	9	Y	2		10	
02		868 N	383	-0-	-485	-0-	381	3	2	9	Y	2		12	
03		961 N	725	-0-	-236	-0-	721	3	4	9	Y	4	6 1	10	
04		780 N	713	-0-	-67	-0-	712	3	1	9	Y	1		11	
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-		11	
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	951	3	1	9	Y	1		12	
07		744 N	728	-0-	-16	-0-	717	3	11	9	Y	10		22	
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	668	3	2	9	Y	2		24	
09		960 N	922	-0-	-38	-0-	916	3	6	9	Y	5	9 1	20	
10		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-		20	
11		660 N	474	-0-	-186	-0-	472	3	2	9	Y	2		22	
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT		22	
TOTAL GAS PROD:			7,916											TOTAL CONDENSATE PROD:	29

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549															
01		713 N	685	-0-	-28	-0-	682	3	3	9	Y	3		24	
02		616 N	357	-0-	-259	-0-	357	3			Y	-0-		24	
03		868 N	287	-0-	-581	-0-	284	3	3	9	Y	3		27	
04		660 N	156	-0-	-504	-0-	156	3			Y	-0-		27	
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-		27	
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	292	3	41	9	Y	37	34 1	30	
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-		30	
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-		30	
09		330 N	96	-0-	-234	-0-	95	3	1	9	Y	1		31	
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	Y	2		33	
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	Y	1		34	
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT		34	
TOTAL GAS PROD:			3,248											TOTAL CONDENSATE PROD:	47

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.//		253405								
REKLAW GU 1		WELL #:		13	RRCID ->	224210	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 9042 - 9788	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	186 X	147	-0-	-39	-0-	147	3		Y	-0-		-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3		Y	-0-		-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1 9	Y	1	1	-0-
04	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	3		Y	-0-		-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		Y	-0-		-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-		-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2 9	Y	2		2
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	3	1 9	Y	1		3
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1 9	Y	1	4 1	-0-
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3		Y	-0-		-0-
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	115	3		Y	-0-		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	224390	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8905 - 9544	
01	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1875	3	9 9	Y	8		25
02	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		Y	-0-		25
03	3627 X	985	-0-	-2642	-0-	975	3	10 9	Y	9		34
04	3510 X	722	-0-	-2788	-0-	722	3		Y	-0-		35
05	3627 X	592	-0-	-3035	-0-	591	3	1 9	Y	1		20
06	1830 X	274	-0-	-1556	-0-	240	3	34 9	Y	31	46 1	20
07	1116 X	278	-0-	-838	-0-	278	3		Y	-0-		20
08	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		Y	-0-		20
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	962	3	28 9	Y	25		45
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	929	3	8 9	Y	7		52
11	1050 N	911	-0-	-139	-0-	907	3	4 9	Y	4		56
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT		56
TOTAL GAS PROD:		9,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		85						

SOUTH FALCON CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	224816	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 9902 - 9922	
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-		-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-		-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1 9	Y	1		1
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3		Y	-0-		1
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3		Y	-0-		1
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-		1
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		483		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
EREBOR RESOURCES, LLC		//CONT.//		253405									
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	225476	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	9639	PERF. 9011 - 9435		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

G FORCE ENERGY, LLC				292169				CNTY: CHEROKEE					
PETTIT		WELL #:		1	RRCID ->	238594	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	11426	PERF. 10275 - 11328		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	1227	-0-	-2865	-0-	200	1	1027	3	N	-0-		28
02	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	587	1	5281	3	N	-0-		28
03	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	515	1	4856	3	N	-0-		28
04	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	400	1	4383	3	N	-0-		28
05	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	400	1	4255	3	N	-0-		28
06	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	400	1	3311	3	N	-0-		28
07	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	450	1	3173	3	N	-0-		28
08	4743 X	3635	-0-	-1108	-0-	560	1	3075	3	N	-0-		28
09	4380 X	3726	-0-	-654	-0-	450	1	3276	3	N	-0-		28
10	4650 X	3963	-0-	-687	-0-	340	1	3623	3	N	-0-		28
11	3720 X	1871	-0-	-1849	-0-	1471	1	400	3	N	-0-		28
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT		28
TOTAL GAS PROD:		42,433				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HIBBARD ENERGY, LP				383757				CNTY: CHEROKEE					
HARGRAVE		WELL #:		1	RRCID ->	229168	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 9983 - 10374		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			61
02	868 N	442	-0-	-426	-0-	442	2		N	-0-			61
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			61
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			61
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			61
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			61
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			61
08	961 N	639	-0-	-322	-0-	639	2		N	-0-			61
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			61
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			61
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			61
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
TOTAL GAS PROD:		11,297				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
 GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2		N	-0-			90	
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			90	
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			90	
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			90	
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			90	
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			90	
07		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			90	
08		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			90	
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			90	
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			90	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			90	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90	
TOTAL GAS PROD:			588												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

RESS PRODUCTION CO. 703465
 GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
MIDDLETON, V GU1		WELL #:		9	RRCID ->	225217	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 8933 - 9575	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REKLAW (WOODBINE)				75839 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
EREBOR RESOURCES, LLC				253405								
SUMMERS, J.W. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	198257	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 4431 - 4436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REKLAW GU 1				WELL #:	11 U	RRCID ->	198780	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 4501 - 4503
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	713 N	651	-0-	-62	-0-	644 3		7 9	N	6		6
02	672 N	432	-0-	-240	-0-	432 3			N	-0-		6
03	744 N	406	-0-	-338	-0-	406 3			N	-0-		6
04	630 N	358	-0-	-272	-0-	358 3			N	-0-		6
05	465 N	191	-0-	-274	-0-	191 3			N	-0-		6
06	390 N	1	-0-	-389	-0-	1 3			N	-0-	6 1	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

OIL AND GAS DIVISION

REKLAW (WOODBINE)		//CONT.//		75839 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
HIBBARD ENERGY, LP				383757									
CASTLEBERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238150	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	8762 - 10652	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12584 X	12584	-0-	-0-	-0-	12409 2	175 9	N	159	190 1		13
02		11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	10902 2	228 9	N	207	190 1		30
03		8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	8897 2	80 9	N	73			103
04		10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	10127 2	134 9	N	122	193 1		32
05		9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	9224 2	110 9	N	100			132
06		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	5966 2	97 9	N	88	185 1		35
07		4557 X	4113	-0-	-444	-0-	4041 2	72 9	N	65			100
08		4557 X	2655	-0-	-1902	-0-	2619 2	36 9	N	33			133
09		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6167 2	30 9	N	27			160
10		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6173 2	11 9	N	10			170
*11		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	5989 2	53 9	N	48	192 1		26
12		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		83,540				TOTAL CONDENSATE PROD:				932			

RICAPPY (PETTIT)				76319 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHEROKEE				
DOMINUS ENERGY, INC				222295									
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	162633	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	9704 - 9712	
01		2015 #	594	-0-	-1421	-0-	583 2	11 9	N	10			55
02		756 N	479	-0-	-277	-0-	478 2	1 9	N	1			56
03		713 N	231	-0-	-482	-0-	229 2	2 9	N	2			58
04		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1634 2	9 9	N	8			66
05		599 N	599	-0-	-0-	-0-	598 2	1 9	N	1	32 1		35
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	908 2	3 9	N	3			38
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			38
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		4,612				TOTAL CONDENSATE PROD:				25			

RICAPPY (RODESSA)				76319 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHEROKEE				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068									
SMITH, BILLY G.		WELL #:		1	RRCID ->	129259	COMPL. DATE	08/20/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8742 - 8754	
01		1767 #	1752	-0-	-15	-0-	1667 2	85 9	N	77			345
02		1820 N	1536	-0-	-284	-0-	1462 2	74 9	N	67	169 1		243
03		1767 N	1760	-0-	-7	-0-	1684 2	76 9	N	69			312
04		1710 N	1704	-0-	-6	-0-	1629 2	75 9	N	68	161 1		219
05		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1686 2	80 9	N	73			292
06		1710 N	1681	-0-	-29	-0-	1608 2	73 9	N	66			358
07		1767 N	1685	-0-	-82	-0-	1618 2	67 9	N	61	174 1		245
08		1767 N	1682	-0-	-85	-0-	1606 2	76 9	N	69			314
09		1680 N	1609	-0-	-71	-0-	1547 2	62 9	N	56	170 1		200
10		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1614 2	77 9	N	70			270
11		1620 N	1597	-0-	-23	-0-	1520 2	77 9	N	70			340
12		1674 N	1639	-0-	-35	-0-	1560 2	79 9	N	72	171 1		241
TOTAL GAS PROD:		20,102				TOTAL CONDENSATE PROD:				818			

OIL AND GAS DIVISION

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
 PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 X	1157	-0-	-83	-0-	60	1	1097	2	N	-0-		14
02	1092 N	980	-0-	-112	-0-	48	1	932	2	N	-0-		14
03	1178 N	805	-0-	-373	-0-	38	1	767	2	N	-0-	14 1	-0-
04	1110 N	263	-0-	-847	-0-	13	1	250	2	N	-0-		-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	N	-0-		-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	N	-0-		-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-		-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	N	-0-		-0-
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	47	1	883	2	N	-0-		-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	40	1	723	2	N	-0-		-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.)		//CONT.// 77788 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA						
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815												
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253856		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	682 X	381	-0-	-301	-0-	20	1	361	2	N	-0-			25
02	616 X	140	-0-	-476	-0-	7	1	133	2	N	-0-			25
03	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	141	1	2871	2	N	-0-	20	1	5
04	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	149	1	2875	2	N	-0-			5
05	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	143	1	2737	2	N	-0-			5
06	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	128	1	2403	2	N	-0-			5
07	3007 X	2546	-0-	-461	-0-	129	1	2417	2	N	-0-			5
08	3131 X	2397	-0-	-734	-0-	123	1	2274	2	N	-0-			5
09	3030 X	2246	-0-	-784	-0-	115	1	2131	2	N	-0-			5
10	2883 X	2020	-0-	-863	-0-	106	1	1914	2	N	-0-			5
11	2520 X	1966	-0-	-554	-0-	106	1	1860	2	N	-0-			5
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		23,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 283910		COMPL. DATE 03/20/2018		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142						
03	DELQ PR	66	-0-	66	66	1	1	15	2	N	45			45
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	66	50	9							45
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	66									45
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			45
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		66		TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

RYAN, E.M. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 284172		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CROSSMAN STANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 284187		COMPL. DATE 03/09/2018		TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
 PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
 ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
 BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
434 N	280 N	279 N	0 N	0 N	15 N	15 N	15 N	15 N	15 N	15 N	31 N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-434	-280	-279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-21
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
15 1	15 1	15 1	15 1	15 1	15 1	10 1					
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY RESOURCES LLC 451659
 MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
372 N	336 N	403 N	374 N	358 N	396 N	372 N	372 N	390 N	341 N	360 N	372 N
304	308	345	374	358	396	331	357	374	213	355	336
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-68	-28	-58	-0-	-0-	-0-	-41	-15	-16	-128	-5	-36
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
304 3	308 3	345 3	315 3	358 3	343 3	327 3	354 3	320 3	213 3	311 3	316 3
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	-0-	54	-0-	48	4	3	49	-0-	40	18
27	27	27	27	27	75	28	31	28	28	68	86

TOTAL GAS PROD: 4,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (ANHYDRITE LOWER)		//CONT.//		77807 070	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: MARION				
MCKNIGHT, C. L.				551650								
BUSH HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 135670	COMPL. DATE 05/25/1990	TOTAL DEPTH 6159	PERF. 5980	- 5982			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		164 N	164	-0-	-0-	164	1	N	-0-			-0-
02		247 N	247	-0-	-0-	247	1	N	-0-			-0-
03		307 N	307	-0-	-0-	307	1	N	-0-			-0-
04		286 N	286	-0-	-0-	286	1	N	-0-			-0-
05		299 N	299	-0-	-0-	299	1	N	-0-			-0-
06		286 N	286	-0-	-0-	286	1	N	-0-			-0-
07		285 N	285	-0-	-0-	285	1	N	-0-			-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	270	1	N	-0-			-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	241	1	N	-0-			-0-
10		265 N	265	-0-	-0-	265	1	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALDWIN, MOLLIE H.W.				WELL #: 1	RRCID -> 138219	COMPL. DATE 03/29/1991	TOTAL DEPTH 6093	PERF. 5913	- 5917			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		232 N	232	-0-	-0-	232	1	N	-0-			-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	238	1	N	-0-			-0-
03		413 N	413	-0-	-0-	413	1	N	-0-			-0-
04		252 N	252	-0-	-0-	252	1	N	-0-			-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	222	1	N	-0-			-0-
06		330 N	230	-0-	-100	230	1	N	-0-			-0-
07		368 N	368	-0-	-0-	368	1	N	-0-			-0-
08		347 N	347	-0-	-0-	347	1	N	-0-			-0-
09		299 N	299	-0-	-0-	299	1	N	-0-			-0-
10		338 N	338	-0-	-0-	338	1	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080	RRCID -> 016570	COMPL. DATE 02/17/1953	TOTAL DEPTH 6048	PERF. 5714	- 5724			
FIELDS, EVA				WELL #: 2								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		911 N	911	-0-	-0-	911	2	N	-0-			-0-
02		704 N	704	-0-	-0-	704	2	N	-0-			-0-
03		667 N	667	-0-	-0-	667	2	N	-0-			-0-
04		684 N	684	-0-	-0-	684	2	N	-0-			-0-
05		804 N	804	-0-	-0-	804	2	N	-0-			-0-
06		1232 N	1232	-0-	-0-	1232	2	N	-0-			-0-
07		1062 N	1062	-0-	-0-	1062	2	N	-0-			-0-
08		967 N	967	-0-	-0-	967	2	N	-0-			-0-
09		785 N	785	-0-	-0-	785	2	N	-0-			-0-
10		847 N	847	-0-	-0-	847	2	N	-0-			-0-
11		785 N	785	-0-	-0-	785	2	N	-0-			-0-
*12		562 N	562	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RODESSA (BYRD)		77807 210		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS						
WHATLEY, A. F.		913949												
ECHOLS, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 016553		COMPL. DATE 12/28/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.)		77807 237		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION						
PEGASI OPERATING INC.		650623												
BRAMLETT, FRED		WELL #: 1 T		RRCID -> 092526		COMPL. DATE 11/21/1980		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124	N	101	-0-	-23	-0-	62 2	39 9	N	35			100
02		174	N	174	-0-	-0-	-0-	132 2	42 9	N	38			138
03		63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			138
04		90	N	77	-0-	-13	-0-	69 2	8 9	N	7			145
05		186	N	78	-0-	-108	-0-	56 1	22 9	N	20			165
06		69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			165
07		93	N	48	-0-	-45	-0-	41 2	7 9	N	6			171
08		93	N	63	-0-	-30	-0-	49 2	14 9	N	13			184
09		60	N	55	-0-	-5	-0-	45 2	10 9	N	9			193
10		101	N	101	-0-	-0-	-0-	69 2	32 9	N	29			222
11		93	N	93	-0-	-0-	-0-	51 2	42 9	N	38	170 1		90
*12		93	N	93	-0-	-0-	-0-	79 2	14 9	N	13			103
TOTAL GAS PROD:				1,015				TOTAL CONDENSATE PROD:		208				

STROUD PETROLEUM, INC.		828082								CNTY: MARION				
THOMPSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 275622		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8914 - 9100						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1550	N	132	-0-	-1418	-0-	105 1	13 2	N	13			293
02		1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-	14 9		N	12			305
03		403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	12			317
04		120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	11			328
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			342
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			362
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	172 1		203
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			217
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			232
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			253
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			275
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			287
TOTAL GAS PROD:				132				TOTAL CONDENSATE PROD:		179				

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		77807 237	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION						
XTO ENERGY INC.				945936												
MOSELEY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 243948	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 9982	- 10454							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CROMER				WELL #: 4	RRCID -> 253910	COMPL. DATE 10/17/2009	TOTAL DEPTH 9992	PERF. 6632	- 9584							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	413	-0-	-176	-0-	23	1	390	2	N	-0-					81
02	476 N	355	-0-	-121	-0-	18	1	337	2	N	-0-					81
03	465 N	372	-0-	-93	-0-	19	1	353	2	N	-0-					81
04	390 N	338	-0-	-52	-0-	17	1	321	2	N	-0-					81
05	403 N	335	-0-	-68	-0-	16	1	319	2	N	-0-					81
06	360 N	288	-0-	-72	-0-	14	1	274	2	N	-0-					81
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	17	1	315	2	N	-0-					81
08	341 N	262	-0-	-79	-0-	13	1	249	2	N	-0-					81
09	300 N	248	-0-	-52	-0-	13	1	235	2	N	-0-					81
10	341 N	274	-0-	-67	-0-	14	1	260	2	N	-0-					81
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	12	1	224	2	N	-0-					81
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	2	N	-0-					81
TOTAL GAS PROD:		3,699				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WAKEFIELD				WELL #: 2	RRCID -> 257097	COMPL. DATE 11/09/2011	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6719	- 8456							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1267	-0-	-252	-0-	69	1	1168	2	N	27					127
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	30	9	1206	2	N	85	5	8			207
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	66	1	1389	2	N	77	192	1	2	8	90
04	1230 N	1446	-0-	216	-0-	94	9	1369	2	N	4	1	8			93
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	76	1	1424	2	N	65					158
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	85	9	1490	2	N	11	1	8			168
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	73	1	1452	2	N	143	157	1	1	8	153
08	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	72	1	1423	2	N	-0-					153
09	1470 N	1387	-0-	-83	-0-	157	9	1304	2	N	10					163
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	76	1	1482	2	N	48	182	1	4	8	25
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	72	1	1486	2	N	2	2	8			25
*12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	11	9	1514	2	N	5	5	8			25
TOTAL GAS PROD:		18,129				TOTAL CONDENSATE PROD:		477								

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (DEES YOUNG) KATY RESOURCES LLC COLLETTE, W.T. "B"		77807 245 451659		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS					
		WELL #:	1	RRCID ->	128544	COMPL. DATE	11/19/1975	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5626 - 5990		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KLO OIL & GAS, L.L.C. BIBBY		470563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS					
		WELL #:	3	RRCID ->	133320	COMPL. DATE	00/00/1936	TOTAL DEPTH	6035	PERF.	5992 - 6035		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			56
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2		N	-0-			56
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			56
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			56
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			56
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			56
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			56
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			56
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-			56
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			56
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2		N	-0-			56
12		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-			56
TOTAL GAS PROD:			560					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS DAVIS UNIT		484437		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS					
		WELL #:	1	RRCID ->	016558	COMPL. DATE	11/16/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5937 - 5975		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2		N	-0-			-0-
02		476 N	446	-0-	-30	-0-	446 2		N	-0-			-0-
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
05		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			-0-
06		518 N	518	-0-	-0-	-0-	452 2	66 9	N	60			60
07		901 N	901	-0-	-0-	-0-	813 2	88 9	N	80			140
08		3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2		N	-0-			140
09		3000 N	3854	-0-	854	854	3830 2	24 9	N	22			162
10		3100 N	3225	-0-	125	979	3225 2		N	-0-			162
11		3000 N	4121	-0-	1121	2100	4118 2	3 9	N	3			165
*12		6189 X	4089	-0-	-2100	-0-	4089 2		N	-0-			165
TOTAL GAS PROD:			22,264					TOTAL CONDENSATE PROD:			165		

RODESSA (DEES YOUNG)		//CONT.//		77807 245	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS		
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.				620525						
WILLIS, R.P.				WELL #: 1	RRCID -> 174641	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5985	PERF. 5674 - 5694
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			-0-
02	168 N	88	-0-	-80	-0-	88	2			-0-
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			-0-
07	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2			-0-
08	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIS, R.P.				WELL #: 19	RRCID -> 180537	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	5957	PERF. 5754 - 5786
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			-0-
02	84 N	40	-0-	-44	-0-	40	2			-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HALL, E.E.				WELL #: 1	RRCID -> 211505	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			30
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	2			30
03	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			30
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			30
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			30
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			30
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			30
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			30
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			30
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			30
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			30
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			30
TOTAL GAS PROD:		721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (DEES YOUNG)		//CONT.//		77807 245	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS			
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.		//CONT.//		620525							
LEWIS, D.A.		WELL #:		1	RRCID ->	211508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6082	PERF. 481 - 6082
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		40
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		40
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		40
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		40
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		40
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		40
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		40
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	85 2 33 9	N	30		70
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	32 2 17 9	N	15		85
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		85
TOTAL GAS PROD:			815			TOTAL CONDENSATE PROD:			45		

RODESSA (GLOYD)		//CONT.//		77807 280	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS			
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC		//CONT.//		140531							
TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	152183	COMPL. DATE 04/27/1994	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5772 - 5778	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SMITH, O.L.		//CONT.//		77807 280	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS			
SMITH, O.L.		//CONT.//		140531							
SMITH, O.L.		WELL #:		1	RRCID ->	152423	COMPL. DATE 05/07/1994	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5793 - 5807	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RODESSA (GLOYD)		//CONT.//		77807 280	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS						
RAMTEX ENERGY LLC				690225										
BLANCHARD				WELL #:	1	RRCID ->	119398	COMPL. DATE	04/28/1986	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	5857 -	5914
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	713 N	678	-0-	-35	-0-	665	2	13	9	N	12		77	
02	644 N	499	-0-	-145	-0-	486	2	13	9	N	12		89	
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	978	2	13	9	N	12		101	
04	660 N	548	-0-	-112	-0-	538	2	10	9	N	9		110	
05	558 N	521	-0-	-37	-0-	511	2	10	9	N	9		119	
06	840 N	596	-0-	-244	-0-	586	2	10	9	N	9		128	
07	558 N	425	-0-	-133	-0-	414	2	11	9	N	10		138	
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		138	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138	
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		138	
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		138	
*12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-		138	
TOTAL GAS PROD:		4,826				TOTAL CONDENSATE PROD:				73				

RODESSA (GLOYD, NORTH)				77807 350	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: CASS						
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750										
CRYSTAL-RAMBO				WELL #:	2	RRCID ->	169047	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5770 -	5776
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CHAPARRAL OPERATING, INC.				144581	ASSOCIATED			CNTY: CASS						
DUNCAN				WELL #:	1	RRCID ->	148933	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5791 -	5806
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (GLOYD, NORTH)		//CONT.//		77807 350	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: CASS						
KLO OIL & GAS, L.L.C.				470563										
TYSON				WELL #:	1	RRCID ->	128786	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	5814 - 5833	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2			N	-0-			-0-
02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2			N	-0-			-0-
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2			N	-0-			-0-
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2			N	-0-			-0-
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2			N	-0-			-0-
06		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2			N	-0-			-0-
07		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2			N	-0-			-0-
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2			N	-0-			-0-
09		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2			N	-0-			-0-
10		651 N	530	-0-	-121	-0-	530 2			N	-0-			-0-
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2			N	-0-			-0-
*12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				8,428		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS				484437		RRCID ->		016599	COMPL. DATE	11/19/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
RAMBO				WELL #:	5									
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	-0-			36
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2			N	-0-			36
03		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2			N	-0-			36
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	311 2		11 9	N	10			46
05		548 N	548	-0-	-0-	-0-	538 2		10 9	N	9			55
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	452 2		11 9	N	10			65
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	425 2		44 9	N	40	80	1	25
08		402 N	402	-0-	-0-	-0-	393 2		9 9	N	8			33
09		270 N	210	-0-	-60	-0-	198 2		12 9	N	11			44
10		279 N	126	-0-	-153	-0-	122 2		4 9	N	4			48
11		270 N	244	-0-	-26	-0-	210 2		34 9	N	31	54	1	25
12		217 N	156	-0-	-61	-0-	146 2		10 9	N	9			34
TOTAL GAS PROD:				3,693		TOTAL CONDENSATE PROD:				132				

MCDONALD RESOURCES, LLC				547940		RRCID ->		151810	COMPL. DATE	09/13/1994	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5674 - 5848
RIVES				WELL #:	1									
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-			137
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-			137
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-			137
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-			137
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3			N	-0-			137
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3			N	-0-			137
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-			137
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-			137
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-			137
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-			137
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137
TOTAL GAS PROD:				920		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RODESSA (GLOYD, NORTH)		//CONT.//		77807 350	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: CASS			
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080							
GEORGE UNIT I		WELL #:		1	RRCID ->	151228	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5998 - 6010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOLT		WELL #:		2	RRCID ->	151579	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	6102	PERF. 5876 - 5940
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24 7	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POCO LLC		668802		WELL #:		1 C	RRCID ->	016578	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 5854 - 5902
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	23	-0-	23	-0-	23	2	N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	70	-0-	70	-0-	93		N	18		18		
10	184 X	91	-0-	-93	-0-	50	1	20	9	N	37		
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	50	1	41	9	N	15		
*12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	122	2	17	9	N	70		
								121	9	N	110		
											151	1	29
TOTAL GAS PROD:		494		TOTAL CONDENSATE PROD:		180							

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
 POCO LLC //CONT.// 668802
 CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	174	2	55	9	N	50	53	1	26		
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	71	2	15	9	N	14	20	1	19		
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			19		
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			19		
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			19		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1	-0-		
TOTAL GAS PROD:			315											TOTAL CONDENSATE PROD:			64

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
 KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
 BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

01		775 N	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-			-0-		
02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-		
03		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-		
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			-0-		
05		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			-0-		
06		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-		
07		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			-0-		
08		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			-0-		
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-		
10		775 N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-			-0-		
11		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-		
*12		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			11,642											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
 WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

01		538 N	538	-0-	-0-	-0-	465	2	73	9	N	66	132	1	23		
02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			23		
03		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1637	2	23	9	N	21			44		
04		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1391	2	13	9	N	12			56		
05		372 N	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-			56		
06		360 N	109	-0-	-251	-0-	108	2	1	9	N	1			57		
07		372 N	280	-0-	-92	-0-	233	2	47	9	N	43	76	1	24		
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	349	2	23	9	N	21			45		
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	448	2	31	9	N	28			73		
10		279 N	230	-0-	-49	-0-	219	2	11	9	N	10			83		
11		360 N	295	-0-	-65	-0-	140	2	155	9	N	141	110	1	114		
12		372 N	153	-0-	-219	-0-	153	2			N	-0-			114		
TOTAL GAS PROD:			6,211											TOTAL CONDENSATE PROD:			343

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (HILL NORTH)		//CONT.// 77807 455		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS				
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS		//CONT.// 484437										
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 143992		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	2943	2	63	9	N	57	100
02	2800 N	3017	-0-	217	217	2933	2	84	9	N	76	38
03	3100 N	3282	-0-	182	399	3223	2	59	9	N	54	92
04	3000 N	3175	-0-	175	574	3120	2	55	9	N	50	142
05	3758 X	3184	-0-	-574	-0-	3129	2	55	9	N	50	32
06	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3270	2	40	9	N	36	68
07	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3354	2	36	9	N	33	101
08	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3337	2	95	9	N	86	38
09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2821	2	35	9	N	32	70
10	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2548	2	35	9	N	32	102
11	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3636	2	52	9	N	47	149
*12	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3665	2	86	9	N	78	68
TOTAL GAS PROD:		38,674		TOTAL CONDENSATE PROD:				631				

CHACHERE		WELL #: 1R		RRCID -> 145857		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIETT		WELL #: 1		RRCID -> 146184		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		558 N	51	-0-	-507	-0-	51	2		N	-0-			76	
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			76	
03		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			76	
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			76	
05		124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2		N	-0-			76	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			76	
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			76	
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			76	
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			76	
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			76	
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			76	
*12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			76	
TOTAL GAS PROD:			1,555											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

01		948 N	948	-0-	-0-	-0-	928	2	20	9	N	18		260	
02		857 N	857	-0-	-0-	-0-	832	2	25	9	N	23		283	
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	966	2	26	9	N	24		307	
04		950 N	950	-0-	-0-	-0-	926	2	24	9	N	22		329	
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	830	2	28	9	N	25		354	
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	892	2	22	9	N	20	151 1	223	
07		992 N	992	-0-	-0-	-0-	968	2	24	9	N	22		245	
08		944 N	944	-0-	-0-	-0-	920	2	24	9	N	22		267	
09		780 N	692	-0-	-88	-0-	692	2			N	-0-		267	
10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-		267	
11		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-		267	
*12		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-		267	
TOTAL GAS PROD:			10,843											TOTAL CONDENSATE PROD:	176

STEWART, J. T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-		-0-	
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-		-0-	
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-		-0-	
04		510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-		-0-	
05		527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-		-0-	
06		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-		-0-	
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-		-0-	
08		527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-		-0-	
09		510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-		-0-	
10		527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-		-0-	
11		510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-		-0-	
*12		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,407											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
 OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
 PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1643 N	1514	-0-	-129	-0-		1485	2	29	9	N	26		83
02		1428 N	1350	-0-	-78	-0-		1331	2	19	9	N	17		100
03		1612 N	1578	-0-	-34	-0-		1546	2	32	9	N	29		129
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		1482	2	26	9	N	24	75 1	78
05		1488 N	1348	-0-	-140	-0-		1328	2	20	9	N	18		96
06		1530 N	1450	-0-	-80	-0-		1427	2	23	9	N	21		117
07		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-		1549	2	30	9	N	27	101 1	43
08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		1472	2	29	9	N	26		69
09		1440 N	1107	-0-	-333	-0-		1107	2			N	-0-		69
10		1581 N	1497	-0-	-84	-0-		1469	2	28	9	N	25		94
11		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		1429	2	28	9	N	25	91 1	28
*12		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		1415	2	28	9	N	25		53
TOTAL GAS PROD:			17,332			TOTAL CONDENSATE PROD:			263						

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

01		1457 N	1329	-0-	-128	-0-		1299	2	30	9	N	27		162
02		1260 N	1191	-0-	-69	-0-		1165	2	26	9	N	24		186
03		1426 N	1382	-0-	-44	-0-		1353	2	29	9	N	26		212
04		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		1296	2	22	9	N	20	115 1	117
05		1333 N	1190	-0-	-143	-0-		1162	2	28	9	N	25		142
06		1350 N	1277	-0-	-73	-0-		1248	2	29	9	N	26		168
07		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		1355	2	28	9	N	25	58 1	135
08		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		1288	2	20	9	N	18		153
09		1290 N	969	-0-	-321	-0-		969	2			N	-0-		153
10		1395 N	1285	-0-	-110	-0-		1285	2			N	-0-		153
11		1260 N	1250	-0-	-10	-0-		1250	2			N	-0-		153
*12		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		1238	2			N	-0-		153
TOTAL GAS PROD:			15,120			TOTAL CONDENSATE PROD:			191						

RWJ OPERATING LLC 739805
 GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
 WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
 WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
93 N	84 N	93 N	60 N	62 N	60 N	62 N	26 N	60 N	49 N	30 N	62 N	53	-0-	-40
53	49	49	50	59	48	35	26	60	49	18	-0-	-0-	-0-	-35
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-44
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-10	-0-	-10
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-3	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-12	-0-	-12
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-27	-0-	-27
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	-0-	26
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	-0-	60
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	-0-	49
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	-0-	18
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-62
TOTAL GAS PROD:		496				TOTAL CONDENSATE PROD:		58						

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
738 N	668 N	759 N	733 N	757 N	741 N	682 N	699 N	667 N	651 N	660 N	682 N	738	-0-	-0-
738	668	759	733	757	741	666	699	667	495	501	2	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,426				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
 OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
 SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		341 N	151	-0-	-190	-0-		151	2		Y	-0-			-0-		
02		168 N	134	-0-	-34	-0-		134	2		Y	-0-			-0-		
03		155 N	152	-0-	-3	-0-		152	2		Y	-0-			-0-		
04		150 N	146	-0-	-4	-0-		146	2		Y	-0-			-0-		
05		155 N	150	-0-	-5	-0-		150	2		Y	-0-			-0-		
06		150 N	143	-0-	-7	-0-		143	2		Y	-0-			-0-		
07		155 N	146	-0-	-9	-0-		146	2		Y	-0-			-0-		
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2		Y	-0-			-0-		
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2		Y	-0-			-0-		
10		155 N	120	-0-	-35	-0-		120	2		Y	-0-			-0-		
11		150 N	138	-0-	-12	-0-		138	2		Y	-0-			-0-		
*12		138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	2		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,693													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
 NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

01		238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	3		N	-0-			20		
02		168 N	149	-0-	-19	-0-		149	3		N	-0-			20		
03		186 N	166	-0-	-20	-0-		166	3		N	-0-			20		
04		240 N	161	-0-	-79	-0-		161	3		N	-0-			20		
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	3		N	-0-			20		
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	3		N	-0-			20		
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-		162	3		N	-0-			20		
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	3		N	-0-			20		
09		150 N	135	-0-	-15	-0-		135	3		N	-0-			20		
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	3		N	-0-			20		
*11		205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	3		N	-0-			20		
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			20		
TOTAL GAS PROD:			1,904													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

01		665 N	665	-0-	-0-	-0-		665	3		N	-0-			2		
02		672 N	571	-0-	-101	-0-		571	3		N	-0-			2		
03		682 N	638	-0-	-44	-0-		638	3		N	-0-			2		
04		630 N	608	-0-	-22	-0-		608	3		N	-0-			2		
05		609 N	609	-0-	-0-	-0-		609	3		N	-0-			2		
06		630 N	576	-0-	-54	-0-		576	3		N	-0-			2		
07		587 N	587	-0-	-0-	-0-		587	3		N	-0-			2		
08		620 N	583	-0-	-37	-0-		583	3		N	-0-			2		
09		570 N	558	-0-	-12	-0-		558	3		N	-0-			2		
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-		435	3		N	-0-			2		
*11		585 N	585	-0-	-0-	-0-		585	3		N	-0-			2		
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			2		
TOTAL GAS PROD:			6,415													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479														
SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 145183		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	132	-0-	132	132	129	3	3	9	N	3					41
08	14B2 EXT	57	-0-	57	189	53	3	4	9	N	4					45
09	14B2 EXT	60	-0-	60	249	57	3	3	9	N	3					48
10	14B2 EXT	44	-0-	44	293	42	3	2	9	N	2					50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	293					N	NO RPT					50
TOTAL GAS PROD:		293		TOTAL CONDENSATE PROD:		12										

POLLARD		WELL #: 1		RRCID -> 145994		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618								
01	744 N	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					13
02	560 N	550	-0-	-10	-0-	550	3			N	-0-					13
03	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					13
04	660 N	582	-0-	-78	-0-	582	3			N	-0-					13
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					13
06	570 N	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					13
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					13
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					13
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					13
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					13
*11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					13
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD:		6,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RAMBO, ELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 146400		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS								
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479														
WALKER A		WELL #: 1		RRCID -> 146469		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NOEL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 146677		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648								
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	147	3	14	9	N	13					178
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	135	3	13	9	N	12					190
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	150	3	17	9	N	15					205
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	141	3	22	9	N	20					225
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	140	3	10	9	N	9	187	1			47
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	136	3	14	9	N	13					60
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	153	3	14	9	N	13					73
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	128	3	13	9	N	12					85
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	131	3	13	9	N	12					97
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	89	3	12	9	N	11					108
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	129	3	17	9	N	15					123
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					123
TOTAL GAS PROD:		1,638				TOTAL CONDENSATE PROD:		145								

TYSON, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 148330		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS		
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479								
RAMBO, A.		WELL #: 1		RRCID -> 148834		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	930 N	732	-0-	-198	-0-	731 3	1 9	N	1	41
02	728 N	613	-0-	-115	-0-	612 3	1 9	N	1	42
03	806 N	692	-0-	-114	-0-	691 3	1 9	N	1	43
04	720 N	677	-0-	-43	-0-	676 3	1 9	N	1	44
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	661 3	1 9	N	1	45
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	717 3	2 9	N	2	47
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-	47
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-	47
09	720 N	712	-0-	-8	-0-	710 3	2 9	N	2	49
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	541 3	1 9	N	1	50
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	571 3	1 9	N	1	51
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	51
TOTAL GAS PROD:		7,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		11				

STALLCUP		WELL #: 1		RRCID -> 152301		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	14B2 EXT	93	-0-	93	-0-	93 3		N	-0-	28
08	14B2 EXT	51	-0-	51	144	51 3		N	-0-	28
09	14B2 EXT	46	-0-	46	190	46 3		N	-0-	28
10	14B2 EXT	33	-0-	33	223	33 3		N	-0-	28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	223			N	-0-	28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	223			N	NO RPT	28
TOTAL GAS PROD:		223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UNITED PETROLEUM & GAS, INC.		877497		RRCID -> 016637		COMPL. DATE 06/12/1961		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730		
WILLIS, S. B.		WELL #: 4								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RODESSA (JEFFERSON-DUJIE) 77807 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
ROCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 278870 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6888 - 6900

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
527 N	273	-0-	-254	-0-	265	2	8	9	N	7	154				
364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-	154				
341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	154				
270 N	138	-0-	-132	-0-	127	2	11	9	N	10	164				
327 N	327	-0-	-0-	-0-	315	2	12	9	N	11	175				
191 N	191	-0-	-0-	-0-	182	2	9	9	N	8	183				
190 N	190	-0-	-0-	-0-	182	2	8	9	N	7	190				
341 N	166	-0-	-175	-0-	156	2	10	9	N	9	199				
180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-	199				
186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	199				
150 N	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-	199				
155 N	17	-0-	-138	-0-	17	2			N	-0-	199				
TOTAL GAS PROD:			1,475											TOTAL CONDENSATE PROD:	52

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (PETTIT LOWER)		//CONT.// 77807 770		ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: MARION										
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BRADEN, C. C. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 016642	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH 7202	PERF. 6542	- 6592								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALKER, A. T.		WELL #: 2 C		RRCID -> 016645	COMPL. DATE 03/02/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5626	- 6497								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CROMER		WELL #: 2		RRCID -> 198434	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH 7202	PERF. 6420	- 6446								
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	N	-0-					-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
04	210 N	301	-0-	91	-0-	15	1	286	2	N	-0-					-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	N	-0-					-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	-0-					-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
*12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,126				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RODESSA (PETTIT UPPER) LATX OPERATIONS, LLC WHITFIELD, WC HEIRS		77807 805 489940		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION			
		WELL #:	1	RRCID ->	210215	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	6606 - 6726
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. PETTIT UNIT		526241		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		WELL #:	2	113885	07/18/1984	6807	6650 - 6654				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEGASI OPERATING INC. HUNTINGTON		650623		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		WELL #:	2 H	219199	05/14/2005	6433	6618 - 7593				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (PETTIT UPPER)		//CONT.// 77807 805		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION								
PEGASI OPERATING INC.		//CONT.// 650623														
HUNTINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 249941		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RODESSA (PETTIT 6320)		77807 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: CASS								
RAMTEX ENERGY LLC		690225														
PARDUE		WELL #: 1		RRCID -> 122132		COMPL. DATE 08/04/1986		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340								
01	341 #	262	-0-	-79	-0-	262	2	N	-0-	-0-						
02	308 #	206	-0-	-102	-0-	206	2	N	-0-	-0-						
03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-	-0-						
04	330 #	186	-0-	-144	-0-	186	2	N	-0-	-0-						
05	341 #	168	-0-	-173	-0-	168	2	N	-0-	-0-						
06	330 #	184	-0-	-146	-0-	184	2	N	-0-	-0-						
07	341 #	134	-0-	-207	-0-	134	2	N	-0-	-0-						
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-						
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-						
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-						
11	180 #	11	-0-	-169	-0-	11	2	N	-0-	-0-						
*12	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		2,004				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STETSON PETROLEUM CORP.		819479		ASSOCIATED		49B		CNTY: CASS								
RAMBO, ELBERT		819479														
		WELL #: 2		RRCID -> 122275		COMPL. DATE 08/20/1986		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (PETTIT 6320)		//CONT.// 77807 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: CASS		
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479								
TERRY ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130844		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RODESSA (PETTIT 6500)		77807 820		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION		
RAMTEX ENERGY LLC		690225								
REAGAN, SYDNEY C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 205768		COMPL. DATE 05/09/1986		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535		
O										
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	7 2	20 9	N	18	154
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-	154
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	154
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	154
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27	25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
*12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	218 2	37 9	N	34	59
TOTAL GAS PROD:		282		TOTAL CONDENSATE PROD:		79				

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK)		77807 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION		
PEGASI OPERATING INC.		650623								
HAGGARD A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265934		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802		
O										
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		Y	-0-	7
02	504 N	452	-0-	-52	-0-	452 2		Y	-0-	7
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-	7
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	446 2	11 9	Y	10	17
05	496 N	441	-0-	-55	-0-	434 2	7 9	Y	6	23
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	376 2	22 9	Y	20	43
07	465 N	295	-0-	-170	-0-	284 2	11 9	Y	10	53
08	DLQ G-10	373	-0-	373	373	358 2	15 9	Y	14	67
09	DLQ G-10	353	-0-	353	726	338 2	15 9	Y	14	81
10	DLQ G-10	473	-0-	473	1199	459 2	14 9	Y	13	94
11	1797 N	598	-0-	-1199	-0-	579 2	19 9	Y	17	111
*12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	685 2	7 9	Y	6	117
TOTAL GAS PROD:		5,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		110				

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) //CONT.//		77807 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
PEGASI OPERATING INC.		//CONT.// 650623									
HAGGARD UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 268664		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	11873 X	8638	-0-	-3235	-0-	8576 2	62 9	Y	56	152 1	48
02	10724 X	9258	-0-	-1466	-0-	9195 2	63 9	Y	57		105
03	11594 X	8382	-0-	-3212	-0-	8314 2	68 9	Y	62		167
04	10470 X	9833	-0-	-637	-0-	9811 2	22 9	Y	20		187
05	10261 X	10082	-0-	-179	-0-	10043 2	39 9	Y	35		222
06	9930 X	9665	-0-	-265	-0-	9611 2	54 9	Y	49		271
07	10261 X	9876	-0-	-385	-0-	9812 2	64 9	Y	58		329
08	DLQ G-10	9049	-0-	9049	9049	8999 2	50 9	Y	45	177 1	197
09	DLQ G-10	8397	-0-	8397	17446	8352 2	45 9	Y	41		238
10	DLQ G-10	8656	-0-	8656	26102	8616 2	40 9	Y	36		274
11	34100 X	7998	-0-	-26102	-0-	7918 2	80 9	Y	73		347
12	9889 X	7728	-0-	-2161	-0-	7682 2	46 9	Y	42	182 1	207
TOTAL GAS PROD:		107,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		574					

RODESSA (TRAVIS PEAK)		77807 875		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION			
PEGASI OPERATING INC.		650623									
HARRIS		WELL #: 1 L		RRCID -> 208086		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: MARION			
BRADEN, C. C.		WELL #: 2 T		RRCID -> 016651		COMPL. DATE 03/29/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 77807 875		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 212918		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610)		77807 941		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CASS								
XTO ENERGY INC.		945936														
BRADEN		WELL #: 4		RRCID -> 193598		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670								
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12					
341 N	280 N	180 N	30 N	155 N	180 N	228 N	221 N	211 N	217 N	210 N	223 N					
	143	180	-0-	146	32	228	221	211	211	209	223					
	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
	-311	-137	-0-	-9	-148	-0-	-0-	-6	-1	-0-	-0-					
	2 1	10 1	12 1	9 1	2 1	11 1	11 1	11 1	11 1	11 1	11 1					
	28 2	133 2	168 2	137 2	30 2	217 2	210 2	200 2	200 2	198 2	212 2					
	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N					
	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21					
TOTAL GAS PROD:		2,018				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700)		77807 945		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION								
PEGASI OPERATING INC.		650623														
HUNTINGTON		WELL #: 1 U		RRCID -> 195016		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024								
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
T. A.	T. A.	T. A.	NO RPT	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.	T. A.					
			-0-													
			-0-													
			-0-													
			-0-													
			-0-													
			-0-													
			-0-													
			-0-													
			-0-													
			-0-													
			-0-													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA, N.W. (HILL)		77811 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS					
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP		293171											
SOUTHLAND ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 193023		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TAYLOR, L.S.		WELL #: 1		RRCID -> 201578		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GALLERY PETROLEUM LLC		293172		WELL #: 4		RRCID -> 201503		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1000
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1000
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1000
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1000
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1000
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1000
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1000
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1000
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1000
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1000
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1000
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1000
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RODESSA, N.W. (HILL)		//CONT.// 77811 400		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CASS						
GALLERY PETROLEUM LLC		//CONT.// 293172										
DANIELS-HOWE		WELL #: 2		RRCID -> 209348	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 5710 - 5724					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RAMTEX ENERGY LLC		690225				CNTY: CASS						
PEACOCK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 102018	COMPL. DATE 04/28/1982	TOTAL DEPTH 11377	PERF. 5969 - 5974					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STROUD PETROLEUM, INC.		828082				CNTY: CASS						
ALLDAY		WELL #: 1		RRCID -> 167881	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 5876 - 5894					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595												
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		3503 #	3097	-0-	-406	-0-	562	1	2457	2	N	170
02		3416	2312	-0-	-1104	-0-	417	1	1817	2	N	240
03		3782	3523	-0-	-259	-0-	516	1	2897	2	N	152
04		3660	2641	-0-	-1019	-0-	465	1	2125	2	N	197
05		3782	1976	-0-	-1806	-0-	304	1	1629	2	N	53
06		3566 R	3566	-0-	-0-	-0-	518	1	2959	2	N	134
07		3892	3837	-0-	-55	-0-	544	1	3253	2	N	170
08		3534 #	3284	-0-	-250	-0-	507	1	2729	2	N	214
09		3570 #	2759	-0-	-811	-0-	447	1	2238	2	N	89
10		3782	3158	-0-	-624	-0-	515	1	2585	2	N	142
11		3740	3700	-0-	-40	-0-	518	1	3062	2	N	251
12		3782	3445	-0-	-337	-0-	522	1	2882	2	N	95
TOTAL GAS PROD:			37,298			TOTAL CONDENSATE PROD:			754			

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3221	3	89	9	N	81	176	1			40
02		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2335	3	19	9	N	17					57
03		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2370	3	25	9	N	23					80
04		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2308	3	28	9	N	25					105
05		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2248	3	30	9	N	27					132
06		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2133	3	33	9	N	30					162
07		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2273	3	29	9	N	26					188
08		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2488	3	21	9	N	19					207
09		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2398	3	18	9	N	16					223
10		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2483	3	19	9	N	17					240
11		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2371	3	20	9	N	18	180	1			78
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
TOTAL GAS PROD:			26,959				TOTAL CONDENSATE PROD:					299					

ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			62				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2017 - P/A 09/13/2017

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		78330 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
FORTUNE RESOURCES LLC				278755								
MACHEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101593	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10556 - 10636	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		837 N	820	-0-	-17	-0-	820 2		N	-0-		130
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	714 2	12 9	N	11		141
03		744 N	743	-0-	-1	-0-	743 2		N	-0-		141
04		780 N	779	-0-	-1	-0-	771 2	8 9	N	7		148
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	698 2	33 9	N	30	168 1	10
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	819 2	35 9	N	32		42
07		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1037 2	25 9	N	23		65
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	917 2	11 9	N	10		75
09		750 N	514	-0-	-236	-0-	475 2	39 9	N	35		110
10		837 N	713	-0-	-124	-0-	696 2	17 9	N	15		125
*11		810 N	506	-0-	-304	-0-	506 2		N	-0-		125
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	50	162 1	13
TOTAL GAS PROD:		8,376				TOTAL CONDENSATE PROD:				213		

MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993								
JOHNSON, HUBRE				WELL #:	1	RRCID ->	223811	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10852 - 11972
01		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1885 2	33 9	N	30		174
02		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-		174
03		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2097 3	39 9	N	35		209
04		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2122 3	22 9	N	20		229
05		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3		N	-0-		229
06		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3		N	-0-		229
07		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1930 3	17 9	N	15		244
08		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-		244
09		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1423 3	39 9	N	35		279
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		279
11		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 3		N	-0-		279
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	10		289
TOTAL GAS PROD:		20,099				TOTAL CONDENSATE PROD:				145		

WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	238148	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10851 - 11144
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		105
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
 TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1062	2	51	9	N	46				94
02	868 N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-				94
03	1023 N	961	-0-	-62	-0-	954	2	7	9	N	6	86	1		14
04	1020 N	950	-0-	-70	-0-	950	2			N	-0-				14
05	868 N	773	-0-	-95	-0-	749	2	24	9	N	22				36
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	898	2	37	9	N	34				70
07	992 N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-				70
08	775 N	618	-0-	-157	-0-	618	2			N	-0-	50	1		20
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-				20
10	961 N	945	-0-	-16	-0-	925	2	20	9	N	18				38
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	918	2	46	9	N	42				80
*12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-	60	1		20
TOTAL GAS PROD:		10,972				TOTAL CONDENSATE PROD:		168							

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

01	1550 N	1346	-0-	-204	-0-	1339	2	7	9	N	6				100
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1177	2	11	9	N	10	45	1		65
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	N	1				66
04	1290 N	754	-0-	-536	-0-	754	2			N	-0-				66
05	1302 N	975	-0-	-327	-0-	974	2	1	9	N	1				67
06	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	1006	2			N	-0-				67
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-				67
08	961 N	518	-0-	-443	-0-	514	2	4	9	N	4				71
09	1020 N	900	-0-	-120	-0-	900	2			N	-0-				71
10	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	1047	2	1	9	N	1				72
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-				72
12	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-				72
TOTAL GAS PROD:		11,839				TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

01	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2140	2	42	9	N	38	125	1		40
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-				40
03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2151	2	2	9	N	2				42
04	2100 N	1809	-0-	-291	-0-	1767	2	42	9	N	38				80
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-				80
06	2070 N	1754	-0-	-316	-0-	1754	2			N	-0-				80
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1984	2	22	9	N	20				100
08	2108 N	1772	-0-	-336	-0-	1738	2	34	9	N	31				131
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-	90	1		41
10	2015 N	1838	-0-	-177	-0-	1838	2			N	-0-				41
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1867	2	24	9	N	22				63
12	1953 N	1920	-0-	-33	-0-	1900	2	20	9	N	18				81
TOTAL GAS PROD:		23,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		169							

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		837 N	645	-0-	-192	-0-	-0-	645	2		N	-0-			83		
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2	74	9	67	95	1	55		
03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			55		
04		630 N	495	-0-	-135	-0-	-0-	495	2		N	-0-			55		
05		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2	17	9	15			70		
06		891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			70		
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2	22	9	20			90		
08		1054 N	637	-0-	-417	-0-	-0-	637	2		N	-0-			90		
09		900 N	727	-0-	-173	-0-	-0-	727	2		N	-0-			90		
10		980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	937	2	43	9	39			129		
11		630 N	595	-0-	-35	-0-	-0-	592	2	3	9	3			132		
12		744 N	535	-0-	-209	-0-	-0-	535	2		N	-0-			132		
TOTAL GAS PROD:			8,838													TOTAL CONDENSATE PROD:	144

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

01		1581 N	1497	-0-	-84	-0-	-0-	1497	2		N	-0-			114		
02		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	2	21	9	19			133		
03		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			133		
04		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	-0-	2731	2	1	9	1	96	1	38		
05		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	2	12	9	11			49		
06		1680 N	1569	-0-	-111	-0-	-0-	1554	2	15	9	14			63		
07		1798 N	1588	-0-	-210	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			63		
08		1767 N	1032	-0-	-735	-0-	-0-	1028	2	4	9	4			67		
09		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			67		
10		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	1615	2	19	9	17			84		
11		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-			84		
12		1736 N	1670	-0-	-66	-0-	-0-	1651	2	19	9	17			101		
TOTAL GAS PROD:			19,932													TOTAL CONDENSATE PROD:	83

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

01		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	1744	2	9	9	8			34		
02		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			34		
03		1922 N	1706	-0-	-216	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			34		
04		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-			34		
05		1736 N	1587	-0-	-149	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			34		
06		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	1774	2	21	9	19			53		
07		1829 N	1812	-0-	-17	-0-	-0-	1789	2	23	9	21			74		
08		1581 N	1161	-0-	-420	-0-	-0-	1146	2	15	9	14			88		
09		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	1919	2	24	9	22			110		
10		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	2	22	9	20			130		
11		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	2	11	9	10	88	1	52		
12		1922 N	1665	-0-	-257	-0-	-0-	1642	2	23	9	21			73		
TOTAL GAS PROD:			20,170													TOTAL CONDENSATE PROD:	135

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2	12	9	N	11					104		
02		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	997	2	13	9	N	12					116		
03		1023 N	989	-0-	-34	-0-	-0-	985	2	4	9	N	4					120		
04		1200 N	961	-0-	-239	-0-	-0-	942	2	19	9	N	17	89	1			48		
05		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	-0-	1098	2	12	9	N	11					59		
06		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2	14	9	N	13					72		
07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2	12	9	N	11					83		
08		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2	11	9	N	10					93		
09		1140 N	903	-0-	-237	-0-	-0-	899	2	4	9	N	4					97		
10		1178 N	824	-0-	-354	-0-	-0-	824	2			N	-0-					97		
11		1110 N	712	-0-	-398	-0-	-0-	710	2	2	9	N	2					99		
12		930 N	840	-0-	-90	-0-	-0-	840	2			N	-0-					99		
TOTAL GAS PROD:			12,086																TOTAL CONDENSATE PROD:	95

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

01		930 N	898	-0-	-32	-0-	-0-	866	2	32	9	N	29					53		
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2	10	9	N	9					62		
03		899 N	872	-0-	-27	-0-	-0-	872	2			N	-0-					62		
04		992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					62		
05		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	2	14	9	N	13					75		
06		913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-	49	1			26		
07		930 N	869	-0-	-61	-0-	-0-	849	2	20	9	N	18					44		
08		930 N	582	-0-	-348	-0-	-0-	582	2			N	-0-					44		
09		900 N	804	-0-	-96	-0-	-0-	800	2	4	9	N	4					48		
10		868 N	848	-0-	-20	-0-	-0-	848	2			N	-0-					48		
11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					48		
12		837 N	828	-0-	-9	-0-	-0-	825	2	3	9	N	3					51		
TOTAL GAS PROD:			10,318																TOTAL CONDENSATE PROD:	76

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

01		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	2	28	9	N	25					71		
02		1568 N	1552	-0-	-16	-0-	-0-	1529	2	23	9	N	21					92		
03		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2	24	9	N	22					114		
04		1770 N	1244	-0-	-526	-0-	-0-	1231	2	13	9	N	12					126		
05		1705 N	1306	-0-	-399	-0-	-0-	1293	2	13	9	N	12	104	1			34		
06		1860 N	1243	-0-	-617	-0-	-0-	1230	2	13	9	N	12					46		
07		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	2	21	9	N	19					65		
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	2	19	9	N	17					82		
09		1230 N	1027	-0-	-203	-0-	-0-	1014	2	13	9	N	12	48	1			46		
10		1302 N	874	-0-	-428	-0-	-0-	864	2	10	9	N	9					55		
11		1290 N	798	-0-	-492	-0-	-0-	797	2	1	9	N	1					56		
12		1054 N	709	-0-	-345	-0-	-0-	691	2	18	9	N	16	51	1			21		
TOTAL GAS PROD:			15,131																TOTAL CONDENSATE PROD:	178

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1355	-0-	-474	-0-	1343	2	12	9	N	11			60
02	1484 N	1218	-0-	-266	-0-	1212	2	6	9	N	5			65
03	1333 N	1029	-0-	-304	-0-	1016	2	13	9	N	12			77
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1405	2	24	9	N	22			99
05	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1336	2	19	9	N	17	49	1	67
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1706	2	29	9	N	26			93
07	1488 N	1007	-0-	-481	-0-	1003	2	4	9	N	4			97
08	1364 N	1015	-0-	-349	-0-	1007	2	8	9	N	7	46	1	58
09	1740 N	1351	-0-	-389	-0-	1342	2	9	9	N	8			66
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1366	2	23	9	N	21			87
11	990 N	776	-0-	-214	-0-	774	2	2	9	N	2	49	1	40
*12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1549	2	30	9	N	27			67
TOTAL GAS PROD:		15,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		162								

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

01	1798 N	1714	-0-	-84	-0-	1691	2	23	9	N	21			72
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1620	2	19	9	N	17	61	1	28
03	1767 N	1751	-0-	-16	-0-	1729	2	22	9	N	20			48
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1650	2	23	9	N	21			69
05	1829 N	1450	-0-	-379	-0-	1428	2	22	9	N	20			89
06	1680 N	1654	-0-	-26	-0-	1635	2	19	9	N	17			106
07	1736 N	1516	-0-	-220	-0-	1501	2	15	9	N	14	90	1	30
08	1457 N	901	-0-	-556	-0-	890	2	11	9	N	10			40
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2002	2	30	9	N	27			67
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1784	2	18	9	N	16			83
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1706	2	22	9	N	20			103
12	2015 N	1746	-0-	-269	-0-	1715	2	31	9	N	28	91	1	40
TOTAL GAS PROD:		19,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		231								

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2289	2	48	9	N	44			80
02	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2482	2	54	9	N	49			129
03	2294 N	1880	-0-	-414	-0-	1880	2			N	-0-			129
04	2250 N	2247	-0-	-3	-0-	2247	2			N	-0-			129
05	2325 N	2104	-0-	-221	-0-	2104	2			N	-0-	109	1	20
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2129	2	14	9	N	13			33
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-			33
08	2108 N	1532	-0-	-576	-0-	1513	2	19	9	N	17			50
09	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2671	2	65	9	N	59			109
10	2325 N	2110	-0-	-215	-0-	2106	2	4	9	N	4	92	1	21
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2192	2	9	9	N	8			29
12	2325 N	2089	-0-	-236	-0-	2068	2	21	9	N	19			48
TOTAL GAS PROD:		26,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		213								

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1888	2	40	9	N	36					187		
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1659	2	30	9	N	27					214		
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1846	2	8	9	N	7	173	1			48		
04	1860 N	1735	-0-	-125	-0-	1711	2	24	9	N	22					70		
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1862	2	17	9	N	15					85		
06	1800 N	1706	-0-	-94	-0-	1688	2	18	9	N	16					101		
07	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	1718	2	25	9	N	23					124		
08	1891 N	1726	-0-	-165	-0-	1705	2	21	9	N	19					143		
09	1710 N	1594	-0-	-116	-0-	1566	2	28	9	N	25					168		
10	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	1632	2	30	9	N	27					195		
11	1680 N	1611	-0-	-69	-0-	1593	2	18	9	N	16	164	1			47		
12	1643 N	1520	-0-	-123	-0-	1485	2	35	9	N	32					79		
TOTAL GAS PROD:		20,647																TOTAL CONDENSATE PROD: 265

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3452	2	26	9	N	24					110		
02	3080 X	2880	-0-	-200	-0-	2859	2	21	9	N	19	106	1			23		
03	3410 X	3290	-0-	-120	-0-	3268	2	22	9	N	20					43		
04	3360 X	2917	-0-	-443	-0-	2903	2	14	9	N	13					56		
05	3472 X	1427	-0-	-2045	-0-	1413	2	14	9	N	13					69		
06	3360 X	2736	-0-	-624	-0-	2717	2	19	9	N	17					86		
07	3286 X	2803	-0-	-483	-0-	2788	2	15	9	N	14					100		
08	3286 X	2879	-0-	-407	-0-	2862	2	17	9	N	15					115		
09	2910 X	2730	-0-	-180	-0-	2716	2	14	9	N	13	99	1			29		
10	2821 X	2679	-0-	-142	-0-	2662	2	17	9	N	15					44		
11	2790 X	2697	-0-	-93	-0-	2679	2	18	9	N	16					60		
*12	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2961	2	20	9	N	18					78		
TOTAL GAS PROD:		33,497																TOTAL CONDENSATE PROD: 197

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

01	2201 N	2026	-0-	-175	-0-	1997	2	29	9	N	26					75		
02	1932 N	1645	-0-	-287	-0-	1615	2	30	9	N	27					102		
03	2139 N	1121	-0-	-1018	-0-	1109	2	12	9	N	11	84	1			29		
04	1950 N	983	-0-	-967	-0-	971	2	12	9	N	11					40		
05	1829 N	914	-0-	-915	-0-	901	2	13	9	N	12					52		
06	1080 N	909	-0-	-171	-0-	897	2	12	9	N	11					63		
07	1023 N	856	-0-	-167	-0-	846	2	10	9	N	9					72		
08	899 N	541	-0-	-358	-0-	533	2	8	9	N	7					79		
09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1921	2	32	9	N	29					108		
10	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2465	2	48	9	N	44					152		
11	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2425	2	42	9	N	38	142	1			48		
*12	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2744	2	43	9	N	39					87		
TOTAL GAS PROD:		18,715																TOTAL CONDENSATE PROD: 264

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1891 N	1853	-0-	-38	-0-	1835 2	18 9	N	16			87
02		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1734 2	20 9	N	18			105
03		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1923 2	19 9	N	17			122
04		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1798 2	18 9	N	16			138
05		1891 N	1036	-0-	-855	-0-	1025 2	11 9	N	10			148
06		1830 N	1228	-0-	-602	-0-	1226 2	2 9	N	2			150
07		1891 N	1124	-0-	-767	-0-	1124 2		N	-0-	116 1		34
08		1023 N	943	-0-	-80	-0-	940 2	3 9	N	3			37
09		1230 N	1187	-0-	-43	-0-	1175 2	12 9	N	11			48
10		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1929 2	18 9	N	16			64
11		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1937 2	21 9	N	19			83
*12		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2171 2	21 9	N	19			102
TOTAL GAS PROD:			18,980			TOTAL CONDENSATE PROD:			147				

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	2943 2	79 9	N	72			124
02		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2303 2	14 9	N	13			137
03		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2712 2	20 9	N	18	106 1		49
04		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2395 2	37 9	N	34			83
05		2046 N	2014	-0-	-32	-0-	1971 2	43 9	N	39			122
06		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2181 2	19 9	N	17	98 1		41
07		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2623 2	47 9	N	43			84
08		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2362 2	19 9	N	17			101
09		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2		N	-0-			101
10		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2326 2	30 9	N	27			128
11		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2452 2	42 9	N	38	83 1		83
*12		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2423 2	31 9	N	28			111
TOTAL GAS PROD:			29,643			TOTAL CONDENSATE PROD:			346				

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2103 2	18 9	N	16			78
02		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1899 2	11 9	N	10			88
03		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2089 2	24 9	N	22			110
04		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2046 2	37 9	N	34			144
05		2108 N	1853	-0-	-255	-0-	1833 2	20 9	N	18	125 1		37
06		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2115 2	20 9	N	18			55
07		2139 N	2078	-0-	-61	-0-	2058 2	20 9	N	18			73
08		1860 N	1389	-0-	-471	-0-	1383 2	6 9	N	5			78
09		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2311 2	24 9	N	22			100
10		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2166 2	22 9	N	20			120
11		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1458 2	6 9	N	5	105 1		20
*12		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2294 2	41 9	N	37			57
TOTAL GAS PROD:			24,004			TOTAL CONDENSATE PROD:			225				

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2201 N	2134	-0-	-67	-0-	-0-	2101	2	33	9	N	30					87
02		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					87
03		2108 N	1949	-0-	-159	-0-	-0-	1887	2	62	9	N	56					143
04		2070 N	1756	-0-	-314	-0-	-0-	1756	2			N	-0-	124	1			19
05		2077 N	1542	-0-	-535	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					19
06		1890 N	1589	-0-	-301	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					19
07		1829 N	1777	-0-	-52	-0-	-0-	1722	2	55	9	N	50					69
08		1550 N	1170	-0-	-380	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					69
09		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					69
10		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					69
11		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	2	46	9	N	42	94	1			17
12		1891 N	1854	-0-	-37	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					17
TOTAL GAS PROD:			21,216			TOTAL CONDENSATE PROD:			178									

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

01		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					35
02		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					35
03		1209 N	1171	-0-	-38	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					35
04		1170 N	1160	-0-	-10	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					35
05		1209 N	1070	-0-	-139	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					35
06		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	2	34	9	N	31					66
07		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2	2	9	N	2					68
08		1085 N	792	-0-	-293	-0-	-0-	782	2	10	9	N	9					77
09		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	2	6	9	N	5	65	1			17
10		1209 N	1131	-0-	-78	-0-	-0-	1129	2	2	9	N	2					19
11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					19
*12		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	2	14	9	N	13					32
TOTAL GAS PROD:			14,014			TOTAL CONDENSATE PROD:			62									

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

01		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1835	2	8	9	N	7					63
02		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	2	55	9	N	50					113
03		2108 N	1857	-0-	-251	-0-	-0-	1849	2	8	9	N	7					120
04		1770 N	1732	-0-	-38	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					120
05		2418 N	1593	-0-	-825	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					120
06		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	2109	2	15	9	N	14	104	1			30
07		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	-0-	2364	2	24	9	N	22					52
08		1581 N	1453	-0-	-128	-0-	-0-	1433	2	20	9	N	18					70
09		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	-0-	2691	2	21	9	N	19					89
10		2387 N	2347	-0-	-40	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					89
11		1410 N	979	-0-	-431	-0-	-0-	979	2			N	-0-					89
*12		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	-0-	2554	2	19	9	N	17					106
TOTAL GAS PROD:			23,777			TOTAL CONDENSATE PROD:			154									

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2821 X	2671	-0-	-150	-0-	2656	2	15	9	N	14				102
02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2465	2	59	9	N	54				156
03	2852 N	2698	-0-	-154	-0-	2665	2	33	9	N	30	166	1		20
04	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2630	2	34	9	N	31				51
05	2790 N	1948	-0-	-842	-0-	1906	2	42	9	N	38				89
06	2610 N	1491	-0-	-1119	-0-	1491	2			N	-0-				89
07	2759 N	2496	-0-	-263	-0-	2496	2			N	-0-				89
08	1953 N	1671	-0-	-282	-0-	1641	2	30	9	N	27	95	1		21
09	3000 N	3177	-0-	177	177	3109	2	68	9	N	62				83
10	3100 N	2989	-0-	-111	66	2961	2	28	9	N	25				108
11	2795 N	2729	-0-	-66	-0-	2672	2	57	9	N	52				160
12	3007 X	2727	-0-	-280	-0-	2720	2	7	9	N	6	122	1		44
TOTAL GAS PROD:		29,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		339									

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

01	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2183	2	53	9	N	48				82
02	2240 N	1639	-0-	-601	-0-	1636	2	3	9	N	3				85
03	2170 N	1918	-0-	-252	-0-	1918	2			N	-0-				85
04	2160 N	1312	-0-	-848	-0-	1300	2	12	9	N	11				96
05	1829 N	1667	-0-	-162	-0-	1659	2	8	9	N	7				103
06	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	1662	2	13	9	N	12				115
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1846	2	37	9	N	34	99	1		50
08	1674 N	1177	-0-	-497	-0-	1176	2	1	9	N	1				51
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	2	1	9	N	1				52
10	1891 N	1519	-0-	-372	-0-	1519	2			N	-0-				52
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-				52
*12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1806	2	70	9	N	64				116
TOTAL GAS PROD:		20,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		181									

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1870	2	10	9	N	9				66
02	1680 N	1618	-0-	-62	-0-	1598	2	20	9	N	18				84
03	1674 N	1471	-0-	-203	-0-	1457	2	14	9	N	13				97
04	1830 N	1791	-0-	-39	-0-	1791	2			N	-0-				97
05	1798 N	1212	-0-	-586	-0-	1203	2	9	9	N	8				105
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2282	2	22	9	N	20	103	1		22
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2161	2	1	9	N	1				23
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1715	2	32	9	N	29				52
09	1830 N	1789	-0-	-41	-0-	1789	2			N	-0-				52
10	1891 N	1486	-0-	-405	-0-	1485	2	1	9	N	1				53
11	1680 N	1592	-0-	-88	-0-	1570	2	22	9	N	20				73
12	1860 N	1837	-0-	-23	-0-	1818	2	19	9	N	17				90
TOTAL GAS PROD:		20,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		136									

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	2328	-0-	-90	-0-	2300	2	28	9	N	25					148
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2279	2	26	9	N	24	99	1			73
03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2432	2	22	9	N	20					93
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2275	2	22	9	N	20					113
05	2480 N	1920	-0-	-560	-0-	1903	2	17	9	N	15					128
06	2370 N	2297	-0-	-73	-0-	2275	2	22	9	N	20					148
07	2387 N	2153	-0-	-234	-0-	2142	2	11	9	N	10	74	1			84
08	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2821	2	17	9	N	15					99
09	2310 N	2153	-0-	-157	-0-	2130	2	23	9	N	21					120
10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2328	2	33	9	N	30					150
11	2400 N	2178	-0-	-222	-0-	2156	2	22	9	N	20					170
*12	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2321	2	23	9	N	21					191
TOTAL GAS PROD:		27,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		241										

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

01	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	1783	2	50	9	N	45					174
02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1565	2	35	9	N	32	139	1			67
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1824	2	44	9	N	40					107
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1761	2	45	9	N	41					148
05	1767 N	1632	-0-	-135	-0-	1599	2	33	9	N	30	83	1			95
06	1800 N	1676	-0-	-124	-0-	1639	2	37	9	N	34					129
07	1860 N	1736	-0-	-124	-0-	1700	2	36	9	N	33	108	1			54
08	1643 N	1205	-0-	-438	-0-	1179	2	26	9	N	24					78
09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1907	2	47	9	N	43					121
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1732	2	36	9	N	33					154
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1604	2	34	9	N	31	109	1			76
12	1984 N	1754	-0-	-230	-0-	1733	2	21	9	N	19					95
TOTAL GAS PROD:		20,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		405										

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2168	2	10	9	N	9					65
02	1456 N	1333	-0-	-123	-0-	1331	2	2	9	N	2					67
03	2015 N	1420	-0-	-595	-0-	1406	2	14	9	N	13					80
04	2100 N	1424	-0-	-676	-0-	1389	2	35	9	N	32					112
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1523	2	4	9	N	4					116
06	1380 N	1277	-0-	-103	-0-	1277	2			N	-0-					116
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	N	1					117
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					117
09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1473	2	28	9	N	25	123	1			19
10	1519 N	1288	-0-	-231	-0-	1280	2	8	9	N	7					26
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1717	2	75	9	N	68					94
12	1550 N	1396	-0-	-154	-0-	1368	2	28	9	N	25					119
TOTAL GAS PROD:		18,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		186										

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2768	-0-	-208	-0-	2745	2	23	9	N	21					151
02	2688 X	2156	-0-	-532	-0-	2149	2	7	9	N	6	80	1			77
03	2976 X	2963	-0-	-13	-0-	2943	2	20	9	N	18					95
04	2700 X	2679	-0-	-21	-0-	2661	2	18	9	N	16					111
05	2790 X	2337	-0-	-453	-0-	2323	2	14	9	N	13	76	1			48
06	2880 X	2589	-0-	-291	-0-	2580	2	9	9	N	8					56
07	2976 X	2677	-0-	-299	-0-	2657	2	20	9	N	18					74
08	2325 N	1680	-0-	-645	-0-	1667	2	13	9	N	12					86
09	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2947	2	15	9	N	14					100
10	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2690	2	20	9	N	18					118
11	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2557	2	25	9	N	23					141
12	3038 N	2653	-0-	-385	-0-	2624	2	29	9	N	26					167
TOTAL GAS PROD:		30,756				TOTAL CONDENSATE PROD:		193								

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

01	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1920	2	23	9	N	21					67
02	1652 N	1625	-0-	-27	-0-	1605	2	20	9	N	18					85
03	1922 N	1489	-0-	-433	-0-	1477	2	12	9	N	11					96
04	1890 N	1463	-0-	-427	-0-	1446	2	17	9	N	15					111
05	1798 N	1177	-0-	-621	-0-	1156	2	21	9	N	19	74	1			56
06	1440 N	1416	-0-	-24	-0-	1396	2	20	9	N	18					74
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1593	2	14	9	N	13					87
08	1178 N	914	-0-	-264	-0-	905	2	9	9	N	8					95
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					95
10	1612 N	1354	-0-	-258	-0-	1354	2			N	-0-					95
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1266	2	10	9	N	9	75	1			29
12	1829 N	1286	-0-	-543	-0-	1286	2			N	-0-					29
TOTAL GAS PROD:		17,295				TOTAL CONDENSATE PROD:		132								

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2586	2	33	9	N	30					81
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1953	2	24	9	N	22					103
03	2232 N	2167	-0-	-65	-0-	2143	2	24	9	N	22	89	1			36
04	2370 N	1946	-0-	-424	-0-	1923	2	23	9	N	21					57
05	2201 N	2133	-0-	-68	-0-	2103	2	30	9	N	27					84
06	2100 N	1975	-0-	-125	-0-	1964	2	11	9	N	10					94
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2212	2	13	9	N	12					106
08	2139 N	2061	-0-	-78	-0-	2051	2	10	9	N	9					115
09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2295	2	14	9	N	13	66	1			62
10	2232 N	1879	-0-	-353	-0-	1856	2	23	9	N	21					83
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2184	2	29	9	N	26					109
12	2387 N	2065	-0-	-322	-0-	2045	2	20	9	N	18	91	1			36
TOTAL GAS PROD:		25,569				TOTAL CONDENSATE PROD:		231								

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	997	2	11	9	N	10		74
02	868 N	652	-0-	-216	-0-	645	2	7	9	N	6		80
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1104	2	8	9	N	7		87
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1040	2	15	9	N	14		101
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-	82 1	19
06	1080 N	854	-0-	-226	-0-	848	2	6	9	N	5		24
07	1085 N	790	-0-	-295	-0-	782	2	8	9	N	7		31
08	806 N	699	-0-	-107	-0-	688	2	11	9	N	10		41
09	840 N	720	-0-	-120	-0-	709	2	11	9	N	10		51
10	775 N	760	-0-	-15	-0-	751	2	9	9	N	8		59
11	690 N	668	-0-	-22	-0-	662	2	6	9	N	5		64
12	744 N	663	-0-	-81	-0-	652	2	11	9	N	10		74
TOTAL GAS PROD:		9,786											
													TOTAL CONDENSATE PROD: 92

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

01	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1366	2	48	9	N	44		174
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1215	2	7	9	N	6	154 1	26
03	1488 N	1430	-0-	-58	-0-	1332	2	98	9	N	89		115
04	1380 N	1207	-0-	-173	-0-	1203	2	4	9	N	4	70 1	49
05	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			N	-0-		49
06	1380 N	1347	-0-	-33	-0-	1347	2			N	-0-		49
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1354	2	7	9	N	6		55
08	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1031	2	96	9	N	87		142
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-	123 1	19
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1448	2	39	9	N	35		54
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1255	2	58	9	N	53		107
12	1581 N	1551	-0-	-30	-0-	1493	2	58	9	N	53		160
TOTAL GAS PROD:		16,239											
													TOTAL CONDENSATE PROD: 377

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

01	1798 N	1707	-0-	-91	-0-	1707	2			N	-0-		136
02	1456 N	1349	-0-	-107	-0-	1349	2			N	-0-	134 1	2
03	1736 N	1548	-0-	-188	-0-	1531	2	17	9	N	15		17
04	1650 N	1588	-0-	-62	-0-	1524	2	64	9	N	58		75
05	1488 N	1230	-0-	-258	-0-	1207	2	23	9	N	21		96
06	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1458	2	14	9	N	13		109
07	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1563	2	10	9	N	9	95 1	23
08	1240 N	1006	-0-	-234	-0-	992	2	14	9	N	13		36
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1868	2	37	9	N	34		70
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1701	2	19	9	N	17		87
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1717	2	25	9	N	23		110
*12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2101	2	30	9	N	27	95 1	42
TOTAL GAS PROD:		18,971											
													TOTAL CONDENSATE PROD: 230

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	2184	-0-	-172	-0-	2155	2	29	9	N	26					86
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1709	2	30	9	N	27					113
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2271	2	42	9	N	38					151
04	2100 N	2070	-0-	-30	-0-	2053	2	17	9	N	15					166
05	1922 N	561	-0-	-1361	-0-	561	2			N	-0-					166
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2579	2	7	9	N	6					172
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-	129	1			43
08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					43
09	2340 N	2117	-0-	-223	-0-	2117	2			N	-0-					43
10	2170 N	1961	-0-	-209	-0-	1937	2	24	9	N	22					65
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1673	2	29	9	N	26					91
12	2201 N	1772	-0-	-429	-0-	1741	2	31	9	N	28					119
TOTAL GAS PROD:		22,566				TOTAL CONDENSATE PROD:		188								

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					81
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1021	2	31	9	N	28					109
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					109
04	1320 N	1223	-0-	-97	-0-	1214	2	9	9	N	8					117
05	1178 N	865	-0-	-313	-0-	865	2			N	-0-	97	1			20
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					20
07	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1149	2	19	9	N	17					37
08	868 N	533	-0-	-335	-0-	533	2			N	-0-					37
09	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	1004	2			N	-0-					37
10	1178 N	909	-0-	-269	-0-	909	2			N	-0-					37
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1108	2	35	9	N	32					69
12	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1007	2	9	9	N	8					77
TOTAL GAS PROD:		12,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		93								

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1697	2	34	9	N	31					106
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1453	2	8	9	N	7					113
03	1705 N	1659	-0-	-46	-0-	1648	2	11	9	N	10					123
04	1680 N	1583	-0-	-97	-0-	1573	2	10	9	N	9					132
05	1612 N	1326	-0-	-286	-0-	1326	2			N	-0-					132
06	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	1585	2			N	-0-	76	1			56
07	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	1599	2	9	9	N	8					64
08	1333 N	1011	-0-	-322	-0-	1008	2	3	9	N	3					67
09	1590 N	1534	-0-	-56	-0-	1513	2	21	9	N	19	49	1			37
10	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	1579	2	13	9	N	12					49
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1542	2	11	9	N	10					59
12	1581 N	1487	-0-	-94	-0-	1450	2	37	9	N	34					93
TOTAL GAS PROD:		18,130				TOTAL CONDENSATE PROD:		143								

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					179
02		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-	143	1			36
03		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	-0-	2347	2	33	9	N	30					66
04		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	-0-	2949	2	51	9	N	46					112
05		2077 N	1925	-0-	-152	-0-	-0-	1919	2	6	9	N	5	63	1			54
06		2250 N	2123	-0-	-127	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					54
07		2325 N	1091	-0-	-1234	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					54
08		1922 N	1517	-0-	-405	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					54
09		2130 N	1121	-0-	-1009	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					54
10		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					54
11		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					54
*12		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	2	56	9	N	51	88	1			17
TOTAL GAS PROD:			21,345			TOTAL CONDENSATE PROD:			132									

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

01		4216 X	3603	-0-	-613	-0-	-0-	3544	2	59	9	N	54					115
02		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	-0-	3805	2	62	9	N	56					171
03		4092 X	3853	-0-	-239	-0-	-0-	3846	2	7	9	N	6	139	1			38
04		3870 X	3508	-0-	-362	-0-	-0-	3445	2	63	9	N	57					95
05		4278 X	3459	-0-	-819	-0-	-0-	3409	2	50	9	N	45	87	1			53
06		4140 X	3988	-0-	-152	-0-	-0-	3933	2	55	9	N	50					103
07		4278 X	3590	-0-	-688	-0-	-0-	3564	2	26	9	N	24					127
08		3844 X	1502	-0-	-2342	-0-	-0-	1491	2	11	9	N	10	117	1			20
09		3990 X	3303	-0-	-687	-0-	-0-	3291	2	12	9	N	11					31
10		4123 X	3745	-0-	-378	-0-	-0-	3683	2	62	9	N	56					87
11		3990 X	3331	-0-	-659	-0-	-0-	3298	2	33	9	N	30					117
12		3596 X	3324	-0-	-272	-0-	-0-	3298	2	26	9	N	24	118	1			23
TOTAL GAS PROD:			41,073			TOTAL CONDENSATE PROD:			423									

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

01		1798 N	1369	-0-	-429	-0-	-0-	1355	2	14	9	N	13					36
02		1120 N	968	-0-	-152	-0-	-0-	960	2	8	9	N	7					43
03		1550 N	1427	-0-	-123	-0-	-0-	1424	2	3	9	N	3					46
04		1320 N	1301	-0-	-19	-0-	-0-	1293	2	8	9	N	7					53
05		1085 N	908	-0-	-177	-0-	-0-	904	2	4	9	N	4					57
06		1380 N	1139	-0-	-241	-0-	-0-	1131	2	8	9	N	7					64
07		1333 N	809	-0-	-524	-0-	-0-	806	2	3	9	N	3					67
08		899 N	547	-0-	-352	-0-	-0-	547	2			N	-0-					67
09		1140 N	1023	-0-	-117	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					67
10		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	2	1	9	N	1					68
11		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	2	1	9	N	1					69
*12		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1423	2	8	9	N	7					76
TOTAL GAS PROD:			13,593			TOTAL CONDENSATE PROD:			53									

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	1705 N	1664	-0-	-41	-0-	1650	2	14	9	N	13					103			
02	1316 N	1271	-0-	-45	-0-	1263	2	8	9	N	7					110			
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1474	2	4	9	N	4					114			
04	1620 N	1389	-0-	-231	-0-	1389	2			N	-0-					114			
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					114			
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-	76	1			38			
07	1457 N	1428	-0-	-29	-0-	1420	2	8	9	N	7					45			
08	1519 N	1013	-0-	-506	-0-	1013	2			N	-0-					45			
09	1500 N	1376	-0-	-124	-0-	1376	2			N	-0-					45			
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					45			
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1309	2	10	9	N	9					54			
12	1426 N	1268	-0-	-158	-0-	1262	2	6	9	N	5					59			
TOTAL GAS PROD:											16,662	TOTAL CONDENSATE PROD:				45			

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1239	2	32	9	N	29					58			
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1093	2	19	9	N	17					75			
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1234	2	21	9	N	19	20	1			74			
04	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	1171	2	14	9	N	13					87			
05	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1022	2	12	9	N	11					98			
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1242	2	11	9	N	10					108			
07	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			N	-0-					108			
08	1023 N	720	-0-	-303	-0-	710	2	10	9	N	9	83	1			34			
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1386	2	18	9	N	16					50			
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1270	2	15	9	N	14					64			
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1162	2	18	9	N	16					80			
12	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	1239	2	22	9	N	20					100			
TOTAL GAS PROD:											14,111	TOTAL CONDENSATE PROD:				174			

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	2387 N	2122	-0-	-265	-0-	2116	2	6	9	N	5	64	1			51			
02	1876 N	1832	-0-	-44	-0-	1832	2			N	-0-					51			
03	2170 N	2096	-0-	-74	-0-	2057	2	39	9	N	35	53	1			33			
04	2040 N	1969	-0-	-71	-0-	1944	2	25	9	N	23					56			
05	2015 N	1815	-0-	-200	-0-	1792	2	23	9	N	21					77			
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					77			
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					77			
08	1829 N	1233	-0-	-596	-0-	1216	2	17	9	N	15					92			
09	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2305	2	11	9	N	10					102			
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2196	2	29	9	N	26					128			
11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					128			
12	2387 N	2332	-0-	-55	-0-	2317	2	15	9	N	14	99	1			43			
TOTAL GAS PROD:											24,518	TOTAL CONDENSATE PROD:				149			

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1181 2		N	-0-			47
02		1092 N	984	-0-	-108	-0-	984 2		N	-0-			47
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1125 2	8 9	N	7			54
04		1140 N	1126	-0-	-14	-0-	1113 2	13 9	N	12			66
05		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1172 2	43 9	N	39			105
06		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-			105
07		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-			105
08		1209 N	857	-0-	-352	-0-	857 2		N	-0-			105
09		1380 N	1181	-0-	-199	-0-	1155 2	26 9	N	24			129
10		1333 N	1133	-0-	-200	-0-	1133 2		N	-0-	81 1		48
11		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-			48
12		1209 N	940	-0-	-269	-0-	940 2		N	-0-			48
TOTAL GAS PROD: 13,451													
TOTAL CONDENSATE PROD: 82													

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

01		2697 X	2245	-0-	-452	-0-	2203 2	42 9	N	38			132
02		3136 X	2013	-0-	-1123	-0-	1980 2	33 9	N	30	118 1		44
03		3472 X	2356	-0-	-1116	-0-	2327 2	29 9	N	26			70
04		3360 X	2283	-0-	-1077	-0-	2257 2	26 9	N	24			94
05		2511 X	1897	-0-	-614	-0-	1878 2	19 9	N	17			111
06		2280 X	2036	-0-	-244	-0-	2016 2	20 9	N	18			129
07		2356 X	2105	-0-	-251	-0-	2086 2	19 9	N	17	98 1		48
08		1891 N	1362	-0-	-529	-0-	1352 2	10 9	N	9			57
09		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2552 2	26 9	N	24			81
10		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2391 2	28 9	N	25			106
11		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2247 2	17 9	N	15			121
12		2573 N	2287	-0-	-286	-0-	2267 2	20 9	N	18	81 1		58
TOTAL GAS PROD: 25,845													
TOTAL CONDENSATE PROD: 261													

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

01		2201 N	1856	-0-	-345	-0-	1832 2	24 9	N	22			67
02		1736 N	1669	-0-	-67	-0-	1643 2	26 9	N	24			91
03		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1920 2	29 9	N	26			117
04		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1799 2	29 9	N	26	100 1		43
05		1860 N	1488	-0-	-372	-0-	1465 2	23 9	N	21			64
06		1890 N	1740	-0-	-150	-0-	1715 2	25 9	N	23			87
07		1891 N	1093	-0-	-798	-0-	1089 2	4 9	N	4			91
08		1488 N	771	-0-	-717	-0-	771 2		N	-0-			91
09		1740 N	1207	-0-	-533	-0-	1192 2	15 9	N	14			105
10		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-			105
11		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-			105
*12		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1982 2	21 9	N	19			124
TOTAL GAS PROD: 19,324													
TOTAL CONDENSATE PROD: 179													

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	1070	2			N	-0-					72
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					72
03	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2			N	-0-					72
04	1050 N	963	-0-	-87	-0-	963	2			N	-0-					72
05	1178 N	468	-0-	-710	-0-	468	2			N	-0-					72
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					72
07	992 N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					72
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					72
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					72
10	930 N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-					72
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					72
12	1054 N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					72
TOTAL GAS PROD: 10,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

01	1829 N	1757	-0-	-72	-0-	1702	2	55	9	N	50					138
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1609	2	26	9	N	24	54	1			108
03	1798 N	1054	-0-	-744	-0-	1021	2	33	9	N	30					138
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1935	2	8	9	N	7					145
05	1798 N	1500	-0-	-298	-0-	1475	2	25	9	N	23					168
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					168
07	2015 N	1780	-0-	-235	-0-	1748	2	32	9	N	29	153	1			44
08	1488 N	1062	-0-	-426	-0-	1062	2			N	-0-					44
09	1500 N	1481	-0-	-19	-0-	1481	2			N	-0-					44
10	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	1684	2	68	9	N	62					106
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1657	2	15	9	N	14	86	1			34
*12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1650	2	75	9	N	68					102
TOTAL GAS PROD: 18,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 307																

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

01	4619 X	3779	-0-	-840	-0-	3740	2	39	9	N	35					130
02	4172 X	4084	-0-	-88	-0-	4019	2	65	9	N	59	74	1			115
03	4619 X	4381	-0-	-238	-0-	4329	2	52	9	N	47	103	1			59
04	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4144	2	45	9	N	41					100
05	4526 X	3792	-0-	-734	-0-	3742	2	50	9	N	45					145
06	4380 X	4186	-0-	-194	-0-	4144	2	42	9	N	38	131	1			52
07	4526 X	4266	-0-	-260	-0-	4227	2	39	9	N	35					87
08	4371 X	2824	-0-	-1547	-0-	2789	2	35	9	N	32					119
09	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4787	2	48	9	N	44	124	1			39
10	4340 X	4283	-0-	-57	-0-	4254	2	29	9	N	26					65
11	4200 X	4115	-0-	-85	-0-	4049	2	66	9	N	60					125
12	4836 X	3724	-0-	-1112	-0-	3707	2	17	9	N	15					140
TOTAL GAS PROD: 48,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 477																

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2015 N	1901	-0-	-114	-0-	1854	2	47	9	N	43				120
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1650	2	4	9	N	4				124
03	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	1837	2	14	9	N	13	83	1		54
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1773	2	67	9	N	61				115
05	1829 N	1504	-0-	-325	-0-	1504	2			N	-0-				115
06	1800 N	1332	-0-	-468	-0-	1332	2			N	-0-				115
07	1891 N	1353	-0-	-538	-0-	1353	2			N	-0-	88	1		27
08	1519 N	788	-0-	-731	-0-	788	2			N	-0-				27
09	1320 N	1233	-0-	-87	-0-	1233	2			N	-0-				27
10	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	1280	2	9	9	N	8				35
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1246	2	94	9	N	85	93	1		27
*12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		17,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		214									

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

01	2759 N	2581	-0-	-178	-0-	2516	2	65	9	N	59	181	1		28
02	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2298	2	24	9	N	22				50
03	2635 N	2572	-0-	-63	-0-	2485	2	87	9	N	79				129
04	2490 N	2454	-0-	-36	-0-	2418	2	36	9	N	33	102	1		60
05	2573 N	2158	-0-	-415	-0-	2088	2	70	9	N	64				124
06	2490 N	2450	-0-	-40	-0-	2449	2	1	9	N	1	97	1		28
07	2542 N	2427	-0-	-115	-0-	2409	2	18	9	N	16				44
08	2170 N	1703	-0-	-467	-0-	1575	2	128	9	N	116				160
09	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-	134	1		26
10	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2584	2	4	9	N	4				30
11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2404	2	118	9	N	107	112	1		25
12	2821 N	2381	-0-	-440	-0-	2375	2	6	9	N	5				30
TOTAL GAS PROD:		28,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		506									

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

01	2201 N	1994	-0-	-207	-0-	1947	2	47	9	N	43				157
02	1848 N	1664	-0-	-184	-0-	1625	2	39	9	N	35				192
03	2077 N	1717	-0-	-360	-0-	1681	2	36	9	N	33				225
04	1920 N	1659	-0-	-261	-0-	1635	2	24	9	N	22				247
05	1829 N	1446	-0-	-383	-0-	1446	2			N	-0-	182	1		65
06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1631	2	30	9	N	27				92
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1795	2	35	9	N	32				124
08	1457 N	1208	-0-	-249	-0-	1185	2	23	9	N	21				145
09	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2395	2	57	9	N	52				197
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2060	2	24	9	N	22	160	1		59
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1911	2	34	9	N	31				90
12	2263 N	1493	-0-	-770	-0-	1471	2	22	9	N	20				110
TOTAL GAS PROD:		21,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		338									

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	1242	-0-	-29	-0-	-0-	1208	2	34	9	N	31					95
02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	2	32	9	N	29					124
03		1240 N	1220	-0-	-20	-0-	-0-	1208	2	12	9	N	11	100	1			35
04		1200 N	1176	-0-	-24	-0-	-0-	1146	2	30	9	N	27					62
05		1240 N	1088	-0-	-152	-0-	-0-	1060	2	28	9	N	25					87
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	2	33	9	N	30					117
07		1209 N	1185	-0-	-24	-0-	-0-	1173	2	12	9	N	11	86	1			42
08		1085 N	909	-0-	-176	-0-	-0-	890	2	19	9	N	17					59
09		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	2	29	9	N	26					85
10		1178 N	1052	-0-	-126	-0-	-0-	1024	2	28	9	N	25					110
11		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	2	28	9	N	25					135
12		1271 N	1180	-0-	-91	-0-	-0-	1148	2	32	9	N	29	115	1			49
TOTAL GAS PROD:			13,749			TOTAL CONDENSATE PROD:			286									

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

01		2232 N	2165	-0-	-67	-0-	-0-	2124	2	41	9	N	37					154
02		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	1878	2	48	9	N	44	134	1			64
03		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	2091	2	56	9	N	51					115
04		2100 N	1996	-0-	-104	-0-	-0-	1944	2	52	9	N	47					162
05		2139 N	1784	-0-	-355	-0-	-0-	1745	2	39	9	N	35	135	1			62
06		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	2052	2	61	9	N	55					117
07		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	2061	2	39	9	N	35					152
08		1798 N	1398	-0-	-400	-0-	-0-	1376	2	22	9	N	20	144	1			28
09		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	-0-	2288	2	63	9	N	57					85
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	2117	2	63	9	N	57					142
11		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	1981	2	31	9	N	28	120	1			50
12		2325 N	2043	-0-	-282	-0-	-0-	1991	2	52	9	N	47					97
TOTAL GAS PROD:			24,215			TOTAL CONDENSATE PROD:			513									

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

01		1767 N	1721	-0-	-46	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					92
02		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					92
03		1829 N	1745	-0-	-84	-0-	-0-	1745	2			N	-0-	65	1			27
04		1680 N	1667	-0-	-13	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					27
05		1767 N	1456	-0-	-311	-0-	-0-	1453	2	3	9	N	3					30
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	1716	2	11	9	N	10					40
07		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					40
08		1457 N	1113	-0-	-344	-0-	-0-	1105	2	8	9	N	7					47
09		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					47
10		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					47
11		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2	3	9	N	3					50
12		1922 N	1659	-0-	-263	-0-	-0-	1657	2	2	9	N	2					52
TOTAL GAS PROD:			19,728			TOTAL CONDENSATE PROD:			25									

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
 SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1984 N	1962	-0-	-22	-0-		1933	2	29	9	N		90
02		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-		1741	2	24	9	N		112
03		1953 N	1924	-0-	-29	-0-		1910	2	14	9	N		125
04		1890 N	1873	-0-	-17	-0-		1849	2	24	9	N		147
05		1953 N	1550	-0-	-403	-0-		1527	2	23	9	N	128	40
06		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-		1883	2	30	9	N		67
07		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-		1967	2	41	9	N		104
08		1550 N	1258	-0-	-292	-0-		1251	2	7	9	N		110
09		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-		2035	2			N	-0-	110
10		2015 N	1971	-0-	-44	-0-		1925	2	46	9	N		152
11		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		1751	2	9	9	N		160
12		2108 N	1750	-0-	-358	-0-		1721	2	29	9	N	139	47
TOTAL GAS PROD:			21,769											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 250

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

01		1364 N	636	-0-	-728	-0-		596	2	40	9	N		125
02		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		1270	2	43	9	N		164
03		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		2007	2	24	9	N	126	60
04		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-		1860	2	39	9	N		95
05		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		1608	2	29	9	N	56	65
06		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-		2298	2	37	9	N		99
07		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-		2343	2	56	9	N		150
08		1643 N	1431	-0-	-212	-0-		1405	2	26	9	N		174
09		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-		2282	2	44	9	N	154	60
10		2232 N	2091	-0-	-141	-0-		2028	2	63	9	N		117
11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-		1847	2	35	9	N		149
12		2232 N	1929	-0-	-303	-0-		1882	2	47	9	N		192
TOTAL GAS PROD:			21,909											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 439

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

01		3689 X	3027	-0-	-662	-0-		2958	2	69	9	N	188	42
02		2940 X	2896	-0-	-44	-0-		2828	2	68	9	N		104
03		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-		3061	2	80	9	N	102	75
04		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-		2931	2	70	9	N		139
05		3193 X	2647	-0-	-546	-0-		2599	2	48	9	N	118	65
06		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-		3046	2	68	9	N		127
07		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-		3146	2	63	9	N		184
08		3131 X	2057	-0-	-1074	-0-		2024	2	33	9	N	185	29
09		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-		3292	2	72	9	N		94
10		3224 X	3103	-0-	-121	-0-		3041	2	62	9	N	31	119
11		3120 X	3008	-0-	-112	-0-		2951	2	57	9	N		171
12		3472 X	3044	-0-	-428	-0-		2977	2	67	9	N	187	45
TOTAL GAS PROD:			35,611											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 689

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1709	2	48 9 N	44	172	1	26
02	1512 N	1502	-0-	-10	-0-	1476	2	26 9 N	24			50
03	1674 N	1577	-0-	-97	-0-	1546	2	31 9 N	28			78
04	1710 N	1458	-0-	-252	-0-	1436	2	22 9 N	20			98
05	1674 N	1533	-0-	-141	-0-	1510	2	23 9 N	21			119
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1539	2	14 9 N	13			132
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1631	2	17 9 N	15			147
08	1519 N	1356	-0-	-163	-0-	1323	2	33 9 N	30	163	1	14
09	1560 N	1541	-0-	-19	-0-	1527	2	14 9 N	13			27
10	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	1534	2	40 9 N	36			63
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1537	2	12 9 N	11			74
*12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1595	2	19 9 N	17			91
TOTAL GAS PROD:		18,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		272						

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

01	1829 N	1820	-0-	-9	-0-	1779	2	41 9 N	37			139
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1600	2	31 9 N	28			167
03	1767 N	1622	-0-	-145	-0-	1597	2	25 9 N	23	159	1	31
04	1770 N	1696	-0-	-74	-0-	1667	2	29 9 N	26			57
05	1798 N	1541	-0-	-257	-0-	1513	2	28 9 N	25			82
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1667	2	33 9 N	30			112
07	1767 N	1698	-0-	-69	-0-	1670	2	28 9 N	25			137
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1751	2	30 9 N	27			164
09	1710 N	1677	-0-	-33	-0-	1647	2	30 9 N	27	176	1	15
10	1705 N	1584	-0-	-121	-0-	1549	2	35 9 N	32	15	7	32
11	1710 N	1622	-0-	-88	-0-	1594	2	28 9 N	25			57
12	1736 N	1735	-0-	-1	-0-	1696	2	39 9 N	35			92
TOTAL GAS PROD:		20,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		340						

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1676	2	30 9 N	27			108
02	1428 N	1393	-0-	-35	-0-	1356	2	37 9 N	34			142
03	1643 N	1462	-0-	-181	-0-	1434	2	28 9 N	25			167
04	1650 N	1486	-0-	-164	-0-	1458	2	28 9 N	25			192
05	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	1442	2	45 9 N	41	184	1	49
06	1410 N	1363	-0-	-47	-0-	1350	2	13 9 N	12			61
07	1550 N	1202	-0-	-348	-0-	1183	2	19 9 N	17			78
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1491	2	31 9 N	28			106
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1437	2	32 9 N	29			135
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1373	2	21 9 N	19			154
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1484	2	22 9 N	20			174
*12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1503	2	35 9 N	32			206
TOTAL GAS PROD:		17,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		309						

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			157
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			157
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			157
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
TOTAL GAS PROD:		310				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

VERADO ENERGY, INC. 884563
 HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			32
02	476 N	362	-0-	-114	-0-	362	2		N	-0-			32
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	426	2	4 9	N	4			36
04	450 N	378	-0-	-72	-0-	368	2	10 9	N	9			45
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	380	2	3 9	N	3			48
06	420 N	379	-0-	-41	-0-	281	2	98 9	N	89			137
07	403 N	308	-0-	-95	-0-	307	2	1 9	N	1			138
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			138
09	390 N	274	-0-	-116	-0-	274	2		N	-0-			138
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			138
11	420 N	305	-0-	-115	-0-	305	2		N	-0-			138
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			138
TOTAL GAS PROD:		4,338				TOTAL CONDENSATE PROD:				106			

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1138	2	21 9	Y	19			23
02	1036 N	1035	-0-	-1	-0-	1031	2	4 9	Y	4	25 1		2
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1171	2	23 9	Y	21			23
04	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	1075	2	9 9	Y	8	23 1		8
05	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1114	2	2 9	Y	2	9 1		1
06	1170 N	985	-0-	-185	-0-	976	2	9 9	Y	8			9
07	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	989	2	14 9	Y	13			22
08	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1037	2	3 9	Y	3	24 1		1
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		Y	-0-			1
10	992 N	894	-0-	-98	-0-	891	2	3 9	Y	3			4
11	1020 N	990	-0-	-30	-0-	972	2	18 9	Y	16			20
12	1116 N	971	-0-	-145	-0-	959	2	12 9	Y	11	27 1		4
TOTAL GAS PROD:		12,557				TOTAL CONDENSATE PROD:				108			

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT		//CONT.// 78330 500 //CONT.// 884563		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 079581		COMPL. DATE 10/06/1978				TOTAL DEPTH 10671			PERF.10152 - 10394		
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1119	2	17	9	N	15				79
02	868 N	627	-0-	-241	-0-	627	2			N	-0-				79
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-				79
04	1110 N	531	-0-	-579	-0-	531	2			N	-0-				79
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1083	2	44	9	N	40				119
06	1560 N	656	-0-	-904	-0-	656	2			N	-0-				119
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	697	2	17	9	N	15				134
08	1116 N	624	-0-	-492	-0-	611	2	13	9	N	12				146
09	660 N	518	-0-	-142	-0-	518	2			N	-0-				146
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	879	2	11	9	N	10				156
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-				156
*12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-				156
TOTAL GAS PROD:		11,066		TOTAL CONDENSATE PROD:				92							

DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082993		COMPL. DATE 05/11/1979				TOTAL DEPTH 11239			PERF.10375 - 10773		
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1660	2	18	9	Y	16	50	1		21
02	1232 N	1147	-0-	-85	-0-	1128	2	19	9	Y	17				38
03	1488 N	1342	-0-	-146	-0-	1322	2	20	9	Y	18				56
04	1560 N	1376	-0-	-184	-0-	1358	2	18	9	Y	16	48	1		24
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1374	2	18	9	Y	16				40
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1384	2	26	9	Y	24	51	1		13
07	1426 N	1327	-0-	-99	-0-	1315	2	12	9	Y	11				24
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1461	2	9	9	Y	8				32
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1586	2	18	9	Y	16				48
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1896	2	9	9	Y	8				56
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1879	2	22	9	Y	20	67	1		9
*12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1783	2	18	9	Y	16				25
TOTAL GAS PROD:		18,353		TOTAL CONDENSATE PROD:				186							

ROSS, VERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087676		COMPL. DATE 04/09/1980				TOTAL DEPTH 11162			PERF.10334 - 10754		
01	279 N	139	-0-	-140	-0-	139	2			Y	-0-				6
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	2			Y	-0-	4	1		2
03	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2			Y	-0-				2
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-				2
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-				2
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	Y	1				3
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-				3
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-				3
09	180 N	22	-0-	-158	-0-	22	2			Y	-0-				3
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-				3
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-				3
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:		1,367		TOTAL CONDENSATE PROD:				1							

DACUS, O. M. ESTATE		WELL #: 1R		RRCID -> 096118		COMPL. DATE 10/27/1981				TOTAL DEPTH 11443			PERF.10702 - 11060		
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1280	2	4	9	N	4				176
02	1148 N	458	-0-	-690	-0-	456	2	2	9	N	2				178
03	744 N	299	-0-	-445	-0-	299	2			N	-0-				178
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-				178
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	178	1		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/21/2018		- P/A 06/21/18											
TOTAL GAS PROD:		2,041		TOTAL CONDENSATE PROD:				6							

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R. A. GAS UNIT		//CONT.// 78330 500 //CONT.// 884563		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
		WELL #: 2		RRCID -> 102203		COMPL. DATE 09/01/1982			TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2852 X	2214	-0-	-638	-0-	2214	2		N	-0-					223
02		2464 X	1773	-0-	-691	-0-	1773	2		N	-0-					223
03		2635 X	2548	-0-	-87	-0-	2523	2	25	9	N	23				246
04		2130 X	2207	-0-	77	-0-	2161	2	46	9	N	42				288
05		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-					288
06		2460 N	1753	-0-	-707	-0-	1753	2		N	-0-					288
07		2294 N	1901	-0-	-393	-0-	1901	2		N	-0-					288
08		2387 N	1125	-0-	-1262	-0-	1125	2		N	-0-	186	1			102
09		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-					102
10		1891 N	1271	-0-	-620	-0-	1271	2		N	-0-					102
11		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-					102
12		1860 N	1274	-0-	-586	-0-	1274	2		N	-0-					102
TOTAL GAS PROD:		21,699				TOTAL CONDENSATE PROD:		65								

MELL, M. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102623		COMPL. DATE 10/27/1982			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042							
01		1457 N	1264	-0-	-193	-0-	1264	2		N	-0-					74
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-					74
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1121	2	12	9	N	11				85
04		1230 N	946	-0-	-284	-0-	867	2	79	9	N	72				157
05		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-					157
06		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1600	2	48	9	N	44				201
07		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-					201
08		1829 N	1749	-0-	-80	-0-	1717	2	32	9	N	29	183	1		47
09		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-					47
10		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2146	2	35	9	N	32				79
11		1680 N	1576	-0-	-104	-0-	1545	2	31	9	N	28				107
12		1798 N	1727	-0-	-71	-0-	1727	2		N	-0-					107
TOTAL GAS PROD:		18,511				TOTAL CONDENSATE PROD:		216								

DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103248		COMPL. DATE 10/15/1982			TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794							
01		2201 N	2009	-0-	-192	-0-	1985	2	24	9	Y	22	60	1		25
02		1792 N	1668	-0-	-124	-0-	1642	2	26	9	Y	24				49
03		2015 N	1767	-0-	-248	-0-	1737	2	30	9	Y	27				76
04		1950 N	1771	-0-	-179	-0-	1747	2	24	9	Y	22	64	1		34
05		1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1817	2	23	9	Y	21				55
06		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1703	2	32	9	Y	29	64	1		20
07		1829 N	1714	-0-	-115	-0-	1696	2	18	9	Y	16				36
08		1829 N	1680	-0-	-149	-0-	1670	2	10	9	Y	9				45
09		1740 N	1648	-0-	-92	-0-	1630	2	18	9	Y	16				61
10		1705 N	1661	-0-	-44	-0-	1653	2	8	9	Y	7				68
11		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1639	2	19	9	Y	17	59	1		26
12		1705 N	1555	-0-	-150	-0-	1540	2	15	9	Y	14				40
TOTAL GAS PROD:		20,706				TOTAL CONDENSATE PROD:		224								

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	2380	-0-	-69	-0-	2373	2	7	9	Y	6					81
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2105	2	6	9	Y	5	60	1			26
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2306	2	11	9	Y	10					36
04	2310 N	2221	-0-	-89	-0-	2203	2	18	9	Y	16					52
05	2325 N	2248	-0-	-77	-0-	2246	2	2	9	Y	2					54
06	2250 N	2148	-0-	-102	-0-	2134	2	14	9	Y	13					67
07	2294 N	2200	-0-	-94	-0-	2200	2			Y	-0-					67
08	2263 N	1965	-0-	-298	-0-	1956	2	9	9	Y	8					75
09	2160 N	1582	-0-	-578	-0-	1579	2	3	9	Y	3	38	1			40
10	2201 N	1528	-0-	-673	-0-	1528	2			Y	-0-					40
11	1890 N	1499	-0-	-391	-0-	1499	2			Y	-0-					40
12	1643 N	1408	-0-	-235	-0-	1408	2			Y	-0-					40
TOTAL GAS PROD:		23,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		63										

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142495 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9973 - 10395

01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
02	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
03	344 X	-0-	-0-	-344	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2018 - P/A 03/09/18																
TOTAL GAS PROD:		1,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

01	1984 N	1642	-0-	-342	-0-	1617	2	25	9	Y	23	26	1			28
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1833	2	11	9	Y	10					38
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1861	2	6	9	Y	5	26	1			17
04	1590 N	1665	-0-	75	-0-	1652	2	13	9	Y	12					29
05	2046 N	1786	-0-	-260	-0-	1756	2	30	9	Y	27	30	1			26
06	1800 N	1791	-0-	-9	-0-	1776	2	15	9	Y	14	29	1			11
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1978	2	14	9	Y	13					24
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1938	2	14	9	Y	13	28	1			9
09	1800 N	1183	-0-	-617	-0-	1175	2	8	9	Y	7					16
10	1984 N	1081	-0-	-903	-0-	1067	2	14	9	Y	13	21	1			8
11	1890 N	1131	-0-	-759	-0-	1123	2	8	9	Y	7					15
12	1209 N	1014	-0-	-195	-0-	1003	2	11	9	Y	10					25
TOTAL GAS PROD:		18,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		154										

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

01	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3747	2	57	9	Y	52	61	1			61
02	3668 X	3568	-0-	-100	-0-	3531	2	37	9	Y	34					95
03	4061 X	3690	-0-	-371	-0-	3644	2	46	9	Y	42	62	1			75
04	3840 X	3572	-0-	-268	-0-	3549	2	23	9	Y	21					96
05	3937 X	3536	-0-	-401	-0-	3471	2	65	9	Y	59	134	1			21
06	3810 X	3338	-0-	-472	-0-	3297	2	41	9	Y	37					58
07	3937 X	3499	-0-	-438	-0-	3473	2	26	9	Y	24	63	1			19
08	3689 X	3316	-0-	-373	-0-	3301	2	15	9	Y	14					33
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3611	2	36	9	Y	33	63	1			3
10	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3700	2	39	9	Y	35					38
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3578	2	37	9	Y	34	68	1			4
12	3782 X	3514	-0-	-268	-0-	3486	2	28	9	Y	25					29
TOTAL GAS PROD:		42,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		410										

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R.A. GAS UNIT		//CONT.// 78330 500 //CONT.// 884563		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	992 N	204	-0-	-788	-0-	204	2		Y	-0-		6
02	1792 X	651	-0-	-1141	-0-	645	2	6	9	Y	5	11
03	1860 X	276	-0-	-1584	-0-	274	2	2	9	Y	2	5
04	1170 X	204	-0-	-966	-0-	202	2	2	9	Y	2	7
05	713 X	478	-0-	-235	-0-	478	2		Y	-0-	6	1
06	690 X	90	-0-	-600	-0-	89	2	1	9	Y	1	2
07	713 X	60	-0-	-653	-0-	60	2		Y	-0-		2
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	Y	5	1
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-		1
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		Y	-0-		1
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1729	2	22	9	Y	20	21
*12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	Y	3	24
TOTAL GAS PROD:		6,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 185882	COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320				
01	1860 N	1486	-0-	-374	-0-	1482	2	4	9	Y	4	55
02	2604 X	1285	-0-	-1319	-0-	1282	2	3	9	Y	3	22
03	2883 X	1540	-0-	-1343	-0-	1533	2	7	9	Y	6	28
04	1890 X	1522	-0-	-368	-0-	1510	2	12	9	Y	11	39
05	1922 X	1598	-0-	-324	-0-	1597	2	1	9	Y	1	40
06	1500 X	1303	-0-	-197	-0-	1294	2	9	9	Y	8	48
07	1581 X	1391	-0-	-190	-0-	1391	2		Y	-0-		48
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1829	2	7	9	Y	6	54
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1954	2	4	9	Y	4	9
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		Y	-0-		9
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		Y	-0-		9
12	1984 N	1878	-0-	-106	-0-	1878	2		Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		19,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186923	COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456				
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1836	2	20	9	Y	18	31
02	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2427	2	39	9	Y	35	66
03	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	1721	2	25	9	Y	23	89
04	1800 N	1748	-0-	-52	-0-	1727	2	21	9	Y	19	46
05	2604 N	1428	-0-	-1176	-0-	1410	2	18	9	Y	16	62
06	1680 N	1167	-0-	-513	-0-	1145	2	22	9	Y	20	38
07	1798 N	1151	-0-	-647	-0-	1140	2	11	9	Y	10	48
08	1426 N	1008	-0-	-418	-0-	1002	2	6	9	Y	5	53
09	1170 N	961	-0-	-209	-0-	951	2	10	9	Y	9	62
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1162	2	6	9	Y	5	67
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1037	2	11	9	Y	10	39
*12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1047	2	11	9	Y	10	49
TOTAL GAS PROD:		16,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		180						

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563											
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189797		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 10590		PERF.10114 - 10340			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3014 N	2508	-0-	-506	-0-	2462	2	46	9	Y	42		94
02	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2324	2	11	9	Y	10	57 1	47
03	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2542	2	50	9	Y	45		92
04	1800 X	2034	-0-	234	-0-	2020	2	14	9	Y	13	48 1	57
05	1860 X	1827	-0-	-33	-0-	1824	2	3	9	Y	3	44 1	16
06	1800 X	1538	-0-	-262	-0-	1523	2	15	9	Y	14		30
07	1860 X	1721	-0-	-139	-0-	1695	2	26	9	Y	24		54
08	1829 N	1589	-0-	-240	-0-	1585	2	4	9	Y	4	36 1	22
09	1530 N	1502	-0-	-28	-0-	1502	2			Y	-0-		22
10	1736 N	1569	-0-	-167	-0-	1561	2	8	9	Y	7		29
11	1530 N	1357	-0-	-173	-0-	1332	2	25	9	Y	23		52
*12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1664	2	22	9	Y	20	47 1	25
TOTAL GAS PROD:		22,258				TOTAL CONDENSATE PROD:		205					

ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 190116		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 11193		PERF.10568 - 10726			
01	2883 X	2788	-0-	-95	-0-	2780	2	8	9	Y	7		120
02	2604 X	2388	-0-	-216	-0-	2382	2	6	9	Y	5	67 1	58
03	2883 X	2696	-0-	-187	-0-	2684	2	12	9	Y	11		69
04	2790 X	2591	-0-	-199	-0-	2570	2	21	9	Y	19		88
05	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3085	2	2	9	Y	2		90
06	2700 X	2437	-0-	-263	-0-	2420	2	17	9	Y	15		105
07	2697 X	2084	-0-	-613	-0-	2084	2			Y	-0-		105
08	3100 X	2588	-0-	-512	-0-	2578	2	10	9	Y	9		114
09	3000 X	2625	-0-	-375	-0-	2619	2	6	9	Y	5	66 1	53
10	3100 X	2288	-0-	-812	-0-	2288	2			Y	-0-		53
11	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			Y	-0-		53
*12	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-		53
TOTAL GAS PROD:		30,903				TOTAL CONDENSATE PROD:		73					

HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 195687		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 10702		PERF.10488 - 10544			
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1493	2	24	9	Y	22	24 1	25
02	1260 N	880	-0-	-380	-0-	876	2	4	9	Y	4		29
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	Y	5	25 1	9
04	1350 N	758	-0-	-592	-0-	752	2	6	9	Y	5		14
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1696	2	28	9	Y	25	27 1	12
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1553	2	13	9	Y	12	17 1	7
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1169	2	9	9	Y	8		15
08	1736 N	1154	-0-	-582	-0-	1145	2	9	9	Y	8	17 1	6
09	1560 N	1363	-0-	-197	-0-	1353	2	10	9	Y	9		15
10	1178 N	864	-0-	-314	-0-	852	2	12	9	Y	11	17 1	9
11	1110 N	859	-0-	-251	-0-	853	2	6	9	Y	5		14
*12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1461	2	17	9	Y	15		29
TOTAL GAS PROD:		15,042				TOTAL CONDENSATE PROD:		129					

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	909	-0-	-83	-0-	908	2	1	9	Y	1		10
02	896 N	860	-0-	-36	-0-	851	2	9	9	Y	8		18
03	961 N	920	-0-	-41	-0-	913	2	7	9	Y	6	18 1	6
04	870 N	868	-0-	-2	-0-	855	2	13	9	Y	12		18
05	961 N	862	-0-	-99	-0-	862	2			Y	-0-	17 1	1
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	941	2	9	9	Y	8		9
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	Y	1		10
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	870	2	8	9	Y	7	14 1	3
09	960 N	914	-0-	-46	-0-	914	2			Y	-0-		3
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-		3
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	874	2	11	9	Y	10		13
12	930 N	864	-0-	-66	-0-	861	2	3	9	Y	3		16
TOTAL GAS PROD:		10,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

01	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2323	2	4	9	Y	4		37
02	2268 X	2073	-0-	-195	-0-	2054	2	19	9	Y	17		54
03	2635 X	2562	-0-	-73	-0-	2543	2	19	9	Y	17	44 1	27
04	2550 X	2253	-0-	-297	-0-	2221	2	32	9	Y	29		56
05	2635 X	2353	-0-	-282	-0-	2352	2	1	9	Y	1	52 1	5
06	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3637	2	36	9	Y	33		38
07	2573 X	2449	-0-	-124	-0-	2443	2	6	9	Y	5		43
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1866	2	18	9	Y	16	43 1	16
09	1680 X	1514	-0-	-166	-0-	1514	2			Y	-0-		16
10	1736 X	1219	-0-	-517	-0-	1219	2			Y	-0-		16
11	1680 X	1204	-0-	-476	-0-	1190	2	14	9	Y	13		29
12	1736 X	1165	-0-	-571	-0-	1161	2	4	9	Y	4		33
TOTAL GAS PROD:		24,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		139							

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

01	3286 X	2349	-0-	-937	-0-	2313	2	36	9	Y	33	35 1	42
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2686	2	15	9	Y	14		56
03	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3063	2	10	9	Y	9	46 1	19
04	2280 X	2437	-0-	157	-0-	2418	2	19	9	Y	17		36
05	2728 X	2711	-0-	-17	-0-	2666	2	45	9	Y	41	40 1	37
06	2640 N	1966	-0-	-674	-0-	1948	2	18	9	Y	16	34 1	19
07	2511 N	2414	-0-	-97	-0-	2395	2	19	9	Y	17		36
08	3100 N	4001	-0-	901	901	3971	2	30	9	Y	27	51 1	12
09	3000 N	3037	-0-	37	938	3016	2	21	9	Y	19		31
10	3100 N	2755	-0-	-345	593	2720	2	35	9	Y	32	44 1	19
11	3042 X	2449	-0-	-593	-0-	2431	2	18	9	Y	16		35
12	2945 X	1837	-0-	-1108	-0-	1818	2	19	9	Y	17		52
TOTAL GAS PROD:		31,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		258							

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1713	2	6	9	Y	5		60
02	924 N	793	-0-	-131	-0-	791	2	2	9	Y	2	21 1	41
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1609	2	8	9	Y	7		48
04	990 N	1356	-0-	366	-0-	1346	2	10	9	Y	9		57
05	868 N	383	-0-	-485	-0-	383	2			Y	-0-		57
06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2303	2	17	9	Y	15		72
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-		72
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1168	2	4	9	Y	4		76
09	1830 N	1193	-0-	-637	-0-	1192	2	1	9	Y	1	30 1	47
10	1457 N	894	-0-	-563	-0-	894	2			Y	-0-		47
11	1140 N	880	-0-	-260	-0-	880	2			Y	-0-		47
*12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-		47
TOTAL GAS PROD:		15,143		TOTAL CONDENSATE PROD:				43					

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

01	2356 X	2278	-0-	-78	-0-	2274	2	4	9	Y	4		46
02	2128 X	1953	-0-	-175	-0-	1936	2	17	9	Y	15		61
03	2294 X	2010	-0-	-284	-0-	1996	2	14	9	Y	13	40 1	34
04	2220 X	1887	-0-	-333	-0-	1859	2	28	9	Y	25		59
05	2294 X	2065	-0-	-229	-0-	2065	2			Y	-0-	48 1	11
06	2190 X	1972	-0-	-218	-0-	1953	2	19	9	Y	17		28
07	2170 X	1891	-0-	-279	-0-	1888	2	3	9	Y	3		31
08	2077 N	1700	-0-	-377	-0-	1683	2	17	9	Y	15	35 1	11
09	1980 N	1446	-0-	-534	-0-	1446	2			Y	-0-		11
10	1891 N	1289	-0-	-602	-0-	1289	2			Y	-0-		11
11	1650 N	1084	-0-	-566	-0-	1071	2	13	9	Y	12		23
12	1488 N	1260	-0-	-228	-0-	1256	2	4	9	Y	4		27
TOTAL GAS PROD:		20,835		TOTAL CONDENSATE PROD:				108					

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

01	5177 X	4556	-0-	-621	-0-	4487	2	69	9	Y	63	73 1	87
02	4676 X	4154	-0-	-522	-0-	4110	2	44	9	Y	40		127
03	5084 X	4427	-0-	-657	-0-	4371	2	56	9	Y	51	74 1	104
04	4410 X	4033	-0-	-377	-0-	4009	2	24	9	Y	22		126
05	4588 X	3861	-0-	-727	-0-	3788	2	73	9	Y	66	146 1	46
06	4440 X	3750	-0-	-690	-0-	3704	2	46	9	Y	42		88
07	4588 X	3905	-0-	-683	-0-	3874	2	31	9	Y	28	67 1	49
08	4433 X	3611	-0-	-822	-0-	3594	2	17	9	Y	15		64
09	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3990	2	41	9	Y	37	72 1	29
10	3906 X	3726	-0-	-180	-0-	3687	2	39	9	Y	35		64
11	3780 X	3505	-0-	-275	-0-	3469	2	36	9	Y	33	68 1	29
12	4154 X	3344	-0-	-810	-0-	3318	2	26	9	Y	24		53
TOTAL GAS PROD:		46,903		TOTAL CONDENSATE PROD:				456					

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		78330 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.//		884563										
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	262815	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10200	- 10388		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3813 X	3671	-0-	-142	-0-	3603 2	68 9	Y	62				154
02		3528 X	2464	-0-	-1064	-0-	2453 2	11 9	Y	10	60 1			104
03		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3811 2	75 9	Y	68				172
04		3540 X	2951	-0-	-589	-0-	2930 2	21 9	Y	19	75 1			116
05		3658 X	2984	-0-	-674	-0-	2978 2	6 9	Y	5	85 1			36
06		3750 X	2749	-0-	-1001	-0-	2721 2	28 9	Y	25				61
07		3875 X	3210	-0-	-665	-0-	3162 2	48 9	Y	44				105
08		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3227 2	11 9	Y	10	73 1			42
09		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2		Y	-0-				42
10		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3130 2	17 9	Y	15				57
11		2940 X	2744	-0-	-196	-0-	2692 2	52 9	Y	47				104
12		3038 X	2808	-0-	-230	-0-	2771 2	37 9	Y	34	75 1			63
TOTAL GAS PROD:				36,972		TOTAL CONDENSATE PROD:				339				

BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	263958	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10120	- 10347		
01		2449 N	2325	-0-	-124	-0-	2282 2	43 9	Y	39				109
02		2240 N	2018	-0-	-222	-0-	2008 2	10 9	Y	9	50 1			68
03		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2283 2	44 9	Y	40				108
04		2250 N	2047	-0-	-203	-0-	2033 2	14 9	Y	13	48 1			73
05		2232 N	1982	-0-	-250	-0-	1978 2	4 9	Y	4	50 1			27
06		2250 N	2106	-0-	-144	-0-	2085 2	21 9	Y	19				46
07		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2188 2	32 9	Y	29				75
08		2325 X	2300	-0-	-25	-0-	2293 2	7 9	Y	6	51 1			30
09		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2		Y	-0-				30
10		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2520 2	12 9	Y	11				41
11		2220 X	1997	-0-	-223	-0-	1960 2	37 9	Y	34				75
12		2542 X	1684	-0-	-858	-0-	1661 2	23 9	Y	21	46 1			50
TOTAL GAS PROD:				25,999		TOTAL CONDENSATE PROD:				225				

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	264504	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10082	- 10322		
01		5642 X	5490	-0-	-152	-0-	5479 2	11 9	Y	10				77
02		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4590 2	41 9	Y	37				114
03		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4424 2	32 9	Y	29	86 1			57
04		4260 X	4169	-0-	-91	-0-	4113 2	56 9	Y	51				108
05		4402 X	2636	-0-	-1766	-0-	2635 2	1 9	Y	1	65 1			44
06		4260 X	2389	-0-	-1871	-0-	2367 2	22 9	Y	20				64
07		4402 X	2606	-0-	-1796	-0-	2602 2	4 9	Y	4				68
08		4464 X	4383	-0-	-81	-0-	4339 2	44 9	Y	40	87 1			21
09		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217 2		Y	-0-				21
10		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2		Y	-0-				21
11		4230 X	4040	-0-	-190	-0-	3992 2	48 9	Y	44				65
12		4371 X	3994	-0-	-377	-0-	3980 2	14 9	Y	13				78
TOTAL GAS PROD:				47,121		TOTAL CONDENSATE PROD:				249				

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
 HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01		6076 X	5860	-0-	-216	-0-	5770	2	90	9	Y	82		82	91	1		129	
02		5488 X	5254	-0-	-234	-0-	5225	2	29	9	Y	26		26				155	
03		6014 X	5451	-0-	-563	-0-	5433	2	18	9	Y	16		16	81	1		90	
04		5820 X	5305	-0-	-515	-0-	5264	2	41	9	Y	37		37				127	
05		6014 X	5212	-0-	-802	-0-	5126	2	86	9	Y	78		78	82	1		123	
06		5670 X	5299	-0-	-371	-0-	5251	2	48	9	Y	44		44	91	1		76	
07		5828 X	5378	-0-	-450	-0-	5339	2	39	9	Y	35		35				111	
08		5487 X	5142	-0-	-345	-0-	5110	2	32	9	Y	29		29	71	1		69	
09		5310 X	4589	-0-	-721	-0-	4557	2	32	9	Y	29		29				98	
10		5487 X	5015	-0-	-472	-0-	4950	2	65	9	Y	59		59	99	1		58	
11		5310 X	4694	-0-	-616	-0-	4662	2	32	9	Y	29		29				87	
12		5363 X	4799	-0-	-564	-0-	4747	2	52	9	Y	47		47				134	
TOTAL GAS PROD:			61,998			TOTAL CONDENSATE PROD:			511										

XTO ENERGY INC. 945936
 WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

01		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-		-0-				106	
02		1484 N	1423	-0-	-61	-0-	1423	2			N	-0-		-0-				106	
03		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-		-0-				106	
04		1740 N	1249	-0-	-491	-0-	1248	2	1	9	N	1		1				107	
05		1581 N	1188	-0-	-393	-0-	1188	2			N	-0-		-0-				107	
06		1380 N	1171	-0-	-209	-0-	1171	2			N	-0-		-0-				107	
07		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-		-0-				107	
08		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-		-0-				107	
09		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-		-0-				107	
10		1302 N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-		-0-				107	
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-		-0-				107	
*12		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-		-0-				107	
TOTAL GAS PROD:			16,204			TOTAL CONDENSATE PROD:			1										

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

01		1395 N	1251	-0-	-144	-0-	1214	2	37	9	Y	34		34	137	1		11	
02		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-		-0-				11	
03		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1628	2	3	9	Y	3		3				14	
04		1200 N	1547	-0-	347	-0-	1506	2	41	9	Y	37		37				51	
05		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-		-0-				51	
06		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1628	2	54	9	Y	49		49				100	
07		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-		-0-				100	
08		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1729	2	61	9	Y	55		55	144	1		11	
09		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-		-0-				11	
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1682	2	28	9	Y	25		25				36	
11		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1817	2	10	9	Y	9		9				45	
*12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1682	2	74	9	Y	67		67				112	
TOTAL GAS PROD:			19,994			TOTAL CONDENSATE PROD:			279										

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			12
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			12
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			12
04	90 N	171	-0-	81	-0-	171	2		N	-0-			12
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			12
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			12
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			12
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			12
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			12
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			12
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			12
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		2,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2		Y	-0-			-0-
04	390 N	209	-0-	-181	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
05	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
06	330 N	246	-0-	-84	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-			-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
12	372 N	193	-0-	-179	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	880	-0-	-174	-0-	880	2		Y	-0-			64
02	896 N	750	-0-	-146	-0-	750	2		Y	-0-			64
03	1178 N	675	-0-	-503	-0-	675	2		Y	-0-			64
04	840 N	741	-0-	-99	-0-	741	2		Y	-0-			64
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	772	2	76 9	Y	69			133
06	660 N	525	-0-	-135	-0-	525	2		Y	-0-			133
07	775 N	538	-0-	-237	-0-	502	2	36 9	Y	33			166
08	837 N	736	-0-	-101	-0-	728	2	8 9	Y	7	162 1		11
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-			11
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		Y	-0-			11
11	720 N	645	-0-	-75	-0-	645	2		Y	-0-			11
*12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3 9	Y	3			14
TOTAL GAS PROD:		8,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		112							

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LEARD #1		WELL #: 1		RRCID -> 073381		COMPL. DATE 12/26/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	55 1	1818 2	N	196			223
						216 9						
02	1680 N	1323	-0-	-357	-0-	38 1	1257 2	N	25	190 1		58
						28 9						
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	56 1	1866 2	N	-0-			58
04	2010 N	1749	-0-	-261	-0-	51 1	1698 2	N	-0-			58
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	50 1	1652 2	N	-0-			58
06	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	49 1	1643 2	N	35			93
						39 9						
07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	51 1	1690 2	N	72			165
						79 9						
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	53 1	1774 2	N	26	171 1		20
						29 9						
09	1740 N	1719	-0-	-21	-0-	50 1	1669 2	N	-0-			20
10	1829 N	1736	-0-	-93	-0-	51 1	1685 2	N	-0-			20
11	1800 N	1583	-0-	-217	-0-	45 1	1486 2	N	47			67
						52 9						
12	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	49 1	1634 2	N	33			100
						36 9						
TOTAL GAS PROD:		20,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		434						

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073538		COMPL. DATE 07/16/1977			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301			
01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1938 2	20 9	Y	18			119
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1343 2	57 9	Y	52	117 1		54
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		Y	-0-			54
04	1230 N	1269	-0-	39	-0-	1269 2		Y	-0-			54
05	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248 2		Y	-0-			54
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		Y	-0-			54
07	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	1204 2		Y	-0-			54
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1366 2	1 9	Y	1			55
09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		Y	-0-			55
10	1209 N	1013	-0-	-196	-0-	982 2	31 9	Y	28			83
11	1230 N	1000	-0-	-230	-0-	976 2	24 9	Y	22	95 1		10
12	1271 N	1124	-0-	-147	-0-	1124 2		Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		16,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		121						

BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 074110		COMPL. DATE 10/09/1977			TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715			
01	1023 N	934	-0-	-89	-0-	889 2	45 9	N	41			74
02	924 N	647	-0-	-277	-0-	647 2		N	-0-			74
03	1023 N	985	-0-	-38	-0-	985 2		N	-0-			74
04	900 N	164	-0-	-736	-0-	139 2	25 9	N	23			97
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-			97
06	960 N	800	-0-	-160	-0-	800 2		N	-0-			97
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	803 2	22 9	N	20			117
08	1023 N	846	-0-	-177	-0-	823 2	23 9	N	21			138
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-	126 1		12
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	840 2	3 9	N	3			15
11	810 N	736	-0-	-74	-0-	736 2		N	-0-			15
12	868 N	809	-0-	-59	-0-	788 2	21 9	N	19			34
TOTAL GAS PROD:		9,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		127						

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1333 N	1065	-0-	-268	-0-	1000	2	65	9	N	59	162 1	28
02		1372 N	1109	-0-	-263	-0-	1109	2			N	-0-		28
03		1612 N	1606	-0-	-6	-0-	1594	2	12	9	N	11		39
04		1020 N	1462	-0-	442	-0-	1390	2	72	9	N	65		104
05		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-		104
06		1560 N	1261	-0-	-299	-0-	1261	2			N	-0-		104
07		1519 N	1407	-0-	-112	-0-	1407	2			N	-0-		104
08		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1330	2	86	9	N	78	153 1	29
09		1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-		29
10		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-		29
11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1379	2	6	9	N	5		34
*12		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1414	2	94	9	N	85		119
TOTAL GAS PROD:			16,312			TOTAL CONDENSATE PROD:			303					

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716														
01		2232 N	2076	-0-	-156	-0-	31	1	2043	2	Y	2		7
02		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	30	1	2072	2	Y	6		13
03		2232 N	2163	-0-	-69	-0-	32	1	2127	2	Y	4	15 1	2
04		2010 N	2134	-0-	124	-0-	32	1	2101	2	Y	1		3
05		2325 N	2243	-0-	-82	-0-	34	1	2202	2	Y	6		9
06		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	39	1	2423	2	Y	2		11
07		2201 N	2185	-0-	-16	-0-	34	1	2144	2	Y	6		17
08		2232 N	1898	-0-	-334	-0-	29	1	1868	2	Y	1	10 1	8
09		2250 N	1920	-0-	-330	-0-	29	1	1889	2	Y	2		10
10		2170 N	1962	-0-	-208	-0-	30	1	1926	2	Y	5		15
11		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	29	1	1894	2	Y	20	31 1	4
*12		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	30	1	2007	2	Y	6		10
TOTAL GAS PROD:			25,143			TOTAL CONDENSATE PROD:			61					

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150														
01		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-		101
02		1120 N	861	-0-	-259	-0-	858	2	3	9	Y	3		104
03		1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1009	2	40	9	Y	36	123 1	17
04		990 N	835	-0-	-155	-0-	835	2			Y	-0-		17
05		961 N	689	-0-	-272	-0-	644	2	45	9	Y	41		58
06		1020 N	811	-0-	-209	-0-	777	2	34	9	Y	31		89
07		868 N	472	-0-	-396	-0-	449	2	23	9	Y	21		110
08		682 N	672	-0-	-10	-0-	640	2	32	9	Y	29	122 1	17
09		810 N	386	-0-	-424	-0-	386	2			Y	-0-		17
10		465 N	235	-0-	-230	-0-	235	2			Y	-0-		17
11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-		17
*12		932 N	932	-0-	-0-	-0-	917	2	15	9	Y	14		31
TOTAL GAS PROD:			8,756			TOTAL CONDENSATE PROD:			175					

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	930 N	796	-0-	-134	-0-	796	2			N	-0-				117
02	840 N	758	-0-	-82	-0-	758	2			N	-0-				117
03	992 N	610	-0-	-382	-0-	590	2	20	9	N	18				135
04	780 N	934	-0-	154	-0-	888	2	46	9	N	42				177
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	946	2	18	9	N	16	158	1		35
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	842	2	81	9	N	74				109
07	961 N	835	-0-	-126	-0-	831	2	4	9	N	4				113
08	961 N	839	-0-	-122	-0-	807	2	32	9	N	29				142
09	930 N	667	-0-	-263	-0-	638	2	29	9	N	26				168
10	837 N	794	-0-	-43	-0-	775	2	19	9	N	17	163	1		22
11	810 N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-				22
*12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	848	2	50	9	N	45				67
TOTAL GAS PROD:		9,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		271									

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	2	2	9	Y	2				54
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1457	2	18	9	Y	16				70
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1940	2	22	9	Y	20				90
04	600 N	1802	-0-	1202	-0-	1789	2	13	9	Y	12	97	1		5
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	2	10	9	Y	9				14
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1557	2	10	9	Y	9				23
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1431	2	6	9	Y	5				28
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1101	2	19	9	Y	17				45
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1675	2	45	9	Y	41	81	1		5
10	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1624	2	4	9	Y	4				9
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1529	2	2	9	Y	2				11
*12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1671	2	35	9	Y	32				43
TOTAL GAS PROD:		18,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		169									

HUMPHREYS, B.F. HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

01	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2507	2	25	9	N	23				187
02	2268 N	2214	-0-	-54	-0-	2171	2	43	9	N	39	180	1		46
03	2511 N	2419	-0-	-92	-0-	2377	2	42	9	N	38				84
04	2430 N	2235	-0-	-195	-0-	2200	2	35	9	N	32				116
05	2449 N	2179	-0-	-270	-0-	2146	2	33	9	N	30				146
06	2340 N	2065	-0-	-275	-0-	2036	2	29	9	N	26				172
07	2325 N	1893	-0-	-432	-0-	1880	2	13	9	N	12				184
08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2383	2	30	9	N	27	155	1		56
09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2097	2	34	9	N	31				87
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2280	2	44	9	N	40				127
11	2340 N	2230	-0-	-110	-0-	2189	2	41	9	N	37				164
12	2201 N	2148	-0-	-53	-0-	2107	2	41	9	N	37				201
TOTAL GAS PROD:		26,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		372									

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	938	-0-	-116	-0-	27 1	911 2	N	-0-				131
02	952 N	857	-0-	-95	-0-	25 1	832 2	N	-0-				131
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	30 1	1001 2	N	-0-				131
04	900 N	888	-0-	-12	-0-	24 1	807 2	N	52	156 1			27
						57 9							
05	961 N	337	-0-	-624	-0-	10 1	327 2	N	-0-				27
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	35 1	1181 2	N	-0-				27
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	48 1	1591 2	N	-0-				27
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	49 1	1625 2	N	-0-				27
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	45 1	1487 2	N	-0-				27
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	44 1	1463 2	N	-0-				27
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	41 1	1374 2	N	-0-				27
*12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	41 1	1351 2	N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		14,426											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	52		

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1096	-0-	-454	-0-	16 1	1080 2	Y	-0-				2
02	1400 N	1048	-0-	-352	-0-	15 1	1030 2	Y	3				5
						3 9							
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	21 1	1406 2	Y	1				6
						1 9							
04	1050 N	1369	-0-	319	-0-	20 1	1346 2	Y	3				9
						3 9							
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	19 1	1241 2	Y	-0-				9
06	1380 N	1190	-0-	-190	-0-	19 1	1169 2	Y	2				11
						2 9							
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	23 1	1468 2	Y	-0-				11
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	22 1	1406 2	Y	5				16
						6 9							
09	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	18 1	1160 2	Y	8	21 1			3
						9 9							
10	1488 N	1299	-0-	-189	-0-	20 1	1279 2	Y	-0-				3
11	1380 N	1283	-0-	-97	-0-	19 1	1264 2	Y	-0-				3
*12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	20 1	1318 2	Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:		15,423											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	22		

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4681 X	3670	-0-	-1011	-0-	54 1	3601 2	Y	14		57 1		6
							15 9							
02		4228 X	4108	-0-	-120	-0-	59 1	4037 2	Y	11				17
							12 9							
03		4526 X	4039	-0-	-487	-0-	60 1	3957 2	Y	20				37
							22 9							
04		3660 X	3704	-0-	44	-0-	55 1	3632 2	Y	15				52
							17 9							
05		4557 X	3633	-0-	-924	-0-	55 1	3560 2	Y	16	61 1			7
							18 9							
06		4410 X	3513	-0-	-897	-0-	55 1	3458 2	Y	-0-				7
07		4557 X	2799	-0-	-1758	-0-	44 1	2755 2	Y	-0-				7
08		4030 X	2232	-0-	-1798	-0-	34 1	2198 2	Y	-0-				7
09		3690 X	3410	-0-	-280	-0-	52 1	3358 2	Y	-0-				7
10		3627 X	2546	-0-	-1081	-0-	38 1	2487 2	Y	19				26
							21 9							
11		3510 X	2052	-0-	-1458	-0-	31 1	2020 2	Y	1				27
							1 9							
12		3534 X	3298	-0-	-236	-0-	48 1	3204 2	Y	42	61 1			8
							46 9							
TOTAL GAS PROD:			39,004			TOTAL CONDENSATE PROD:			138					

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853														
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1186 2	45 9	N	41				62
02		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1109 2	15 9	N	14				76
03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-				76
04		1200 N	1117	-0-	-83	-0-	1102 2	15 9	N	14				90
05		1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1198 2	11 9	N	10				100
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1129 2	39 9	N	35				135
07		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1181 2	39 9	N	35	151 1			19
08		1209 N	1202	-0-	-7	-0-	1202 2		N	-0-				19
09		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-				19
10		1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200 2		N	-0-				19
11		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-				19
12		1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106 2		N	-0-				19
TOTAL GAS PROD:			14,117			TOTAL CONDENSATE PROD:			149					

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349														
01		3286 X	1434	-0-	-1852	-0-	1434 2		N	-0-				28
02		2604 X	2374	-0-	-230	-0-	2282 2	92 9	N	84				112
03		2387 X	2264	-0-	-123	-0-	2242 2	22 9	N	20				132
04		2310 X	2086	-0-	-224	-0-	2076 2	10 9	N	9				141
05		2635 X	2191	-0-	-444	-0-	2140 2	51 9	N	46				187
06		2550 X	2316	-0-	-234	-0-	2310 2	6 9	N	5	169 1			23
07		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-				23
08		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 2		N	-0-				23
09		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2		N	-0-				23
10		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 2		N	-0-				23
11		2970 X	2537	-0-	-433	-0-	2511 2	26 9	N	24				47
*12		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2		N	-0-				47
TOTAL GAS PROD:			30,359			TOTAL CONDENSATE PROD:			188					

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					23
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					23
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					23
04	1380 N	1300	-0-	-80	-0-	1300	2			N	-0-					23
05	1457 N	1151	-0-	-306	-0-	1151	2			N	-0-					23
06	1350 N	1062	-0-	-288	-0-	1062	2			N	-0-					23
07	1333 N	1113	-0-	-220	-0-	1113	2			N	-0-					23
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					23
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					23
10	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-					23
11	1260 N	1048	-0-	-212	-0-	1048	2			N	-0-					23
12	1271 N	905	-0-	-366	-0-	905	2			N	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		14,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

01	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	992	2	17	9	N	15					44
02	1008 N	879	-0-	-129	-0-	869	2	10	9	N	9					53
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1144	2	54	9	N	49					102
04	990 N	1299	-0-	309	-0-	1287	2	12	9	N	11					113
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					113
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1263	2	29	9	N	26					139
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1443	2	24	9	N	22					161
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	2	2	9	N	2	151	1			12
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1279	2	20	9	N	18					30
10	1395 N	1287	-0-	-108	-0-	1274	2	13	9	N	12					42
11	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	1142	2			N	-0-					42
12	1333 N	892	-0-	-441	-0-	882	2	10	9	N	9					51
TOTAL GAS PROD:		14,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		173										

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1970	2	10	9	N	9					82
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1869	2	108	9	N	98					180
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					180
04	1770 N	1951	-0-	181	-0-	1898	2	53	9	N	48	169	1			59
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1851	2	33	9	N	30					89
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1751	2	29	9	N	26					115
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1850	2	23	9	N	21					136
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1907	2	67	9	N	61	173	1			24
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1821	2	46	9	N	42					66
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1891	2	30	9	N	27					93
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1928	2	6	9	N	5					98
*12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2037	2	77	9	N	70					168
TOTAL GAS PROD:		23,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		437										

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	903	-0-	-182	-0-		883	2	20	9	Y	18		95	1		8
02		896 N	758	-0-	-138	-0-		758	2			Y	-0-					8
03		930 N	864	-0-	-66	-0-		844	2	20	9	Y	18					26
04		870 N	728	-0-	-142	-0-		722	2	6	9	Y	5					31
05		837 N	600	-0-	-237	-0-		591	2	9	9	Y	8					39
06		840 N	589	-0-	-251	-0-		579	2	10	9	Y	9					48
07		744 N	583	-0-	-161	-0-		576	2	7	9	Y	6					54
08		637 N	637	-0-	-0-	-0-		625	2	12	9	Y	11					65
09		958 N	958	-0-	-0-	-0-		956	2	2	9	Y	2					67
10		956 N	956	-0-	-0-	-0-		956	2			Y	-0-					67
11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		1006	2	13	9	Y	12					79
*12		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		1021	2	9	9	Y	8					87
TOTAL GAS PROD:			9,625			TOTAL CONDENSATE PROD:			97									

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

01		651 N	637	-0-	-14	-0-		637	2			N	-0-					115
02		672 N	667	-0-	-5	-0-		667	2			N	-0-					115
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-		710	2	99	9	N	90					205
04		630 N	713	-0-	83	-0-		702	2	11	9	N	10					215
05		744 N	687	-0-	-57	-0-		687	2			N	-0-					215
06		750 N	647	-0-	-103	-0-		647	2			N	-0-					215
07		744 N	661	-0-	-83	-0-		661	2			N	-0-					215
08		682 N	574	-0-	-108	-0-		559	2	15	9	N	14		167	1		62
09		660 N	420	-0-	-240	-0-		420	2			N	-0-					62
10		651 N	473	-0-	-178	-0-		473	2			N	-0-					62
11		570 N	546	-0-	-24	-0-		546	2			N	-0-					62
*12		603 N	603	-0-	-0-	-0-		603	2			N	-0-					62
TOTAL GAS PROD:			7,437			TOTAL CONDENSATE PROD:			114									

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

01		3565 X	2132	-0-	-1433	-0-		2101	2	31	9	Y	28					145
02		3192 X	2864	-0-	-328	-0-		2829	2	35	9	Y	32					177
03		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-		3324	2	76	9	Y	69		193	1		53
04		3060 X	2221	-0-	-839	-0-		2221	2			Y	-0-					53
05		3162 X	3050	-0-	-112	-0-		2973	2	77	9	Y	70					123
06		3300 X	2864	-0-	-436	-0-		2795	2	69	9	Y	63		169	1		17
07		3410 X	2860	-0-	-550	-0-		2860	2			Y	-0-					17
08		3410 X	2720	-0-	-690	-0-		2711	2	9	9	Y	8					25
09		2940 X	2536	-0-	-404	-0-		2534	2	2	9	Y	2					27
10		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-		2920	2	130	9	Y	118					145
11		2850 X	2797	-0-	-53	-0-		2730	2	67	9	Y	61		191	1		15
*12		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-		3036	2	6	9	Y	5					20
TOTAL GAS PROD:			33,536			TOTAL CONDENSATE PROD:			456									

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ODOM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 142593		COMPL. DATE 08/30/1992			TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
01	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4003 2	85 9	N	77			160
02	3444 X	3435	-0-	-9	-0-	3402 2	33 9	N	30	177 1		13
03	3813 X	3553	-0-	-260	-0-	3553 2		N	-0-			13
04	3690 X	3187	-0-	-503	-0-	3174 2	13 9	N	12			25
05	3813 X	2759	-0-	-1054	-0-	2713 2	46 9	N	42			67
06	3690 X	2933	-0-	-757	-0-	2872 2	61 9	N	55			122
07	3813 X	3138	-0-	-675	-0-	2988 2	150 9	N	136			258
08	3565 X	2975	-0-	-590	-0-	2973 2	2 9	N	2	173 1		87
09	3180 X	2685	-0-	-495	-0-	2685 2		N	-0-	62 1		25
10	3131 X	2934	-0-	-197	-0-	2934 2		N	-0-			25
11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3500 2	6 9	N	5			30
*12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 2		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		38,772				TOTAL CONDENSATE PROD:			359			

ODOM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 142637		COMPL. DATE 07/23/1992			TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708			
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2		N	-0-			40
02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		N	-0-			40
03	2325 N	2167	-0-	-158	-0-	2167 2		N	-0-			40
04	2220 N	1821	-0-	-399	-0-	1821 2		N	-0-			40
05	2325 N	1809	-0-	-516	-0-	1809 2		N	-0-			40
06	2100 N	1643	-0-	-457	-0-	1643 2		N	-0-			40
07	1891 N	1868	-0-	-23	-0-	1739 2	129 9	N	117			157
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2		N	-0-			157
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2058 2	14 9	N	13			170
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1860 2	19 9	N	17			187
11	1950 N	1811	-0-	-139	-0-	1794 2	17 9	N	15			202
12	2139 N	1869	-0-	-270	-0-	1849 2	20 9	N	18	183 1		37
TOTAL GAS PROD:		23,333				TOTAL CONDENSATE PROD:			180			

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 142937		COMPL. DATE 08/10/1992			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089			
01	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2329 2	37 9	Y	34			69
02	1960 N	1786	-0-	-174	-0-	1751 2	35 9	Y	32	93 1		8
03	2232 N	2026	-0-	-206	-0-	2026 2		Y	-0-			8
04	2280 N	1698	-0-	-582	-0-	1698 2		Y	-0-			8
05	1984 N	1630	-0-	-354	-0-	1630 2		Y	-0-			8
06	1950 N	1644	-0-	-306	-0-	1576 2	68 9	Y	62			70
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1771 2	107 9	Y	97			167
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1751 2	9 9	Y	8	157 1		18
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		Y	-0-			18
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2031 2	45 9	Y	41			59
11	1710 N	1478	-0-	-232	-0-	1381 2	97 9	Y	88			147
*12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2237 2	66 9	Y	60	167 1		40
TOTAL GAS PROD:		22,367				TOTAL CONDENSATE PROD:			422			

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 143074		COMPL. DATE 08/25/1992		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2387 N	2015	-0-	-372	-0-	2015	2	Y	-0-	-0-	
02	2156 N	1914	-0-	-242	-0-	1914	2	Y	-0-	-0-	
03	2294 N	2277	-0-	-17	-0-	2277	2	Y	-0-	-0-	
04	1950 N	2095	-0-	145	-0-	2095	2	Y	-0-	-0-	
05	2108 N	2105	-0-	-3	-0-	2105	2	Y	-0-	-0-	
06	2190 N	1980	-0-	-210	-0-	1980	2	Y	-0-	-0-	
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	Y	-0-	-0-	
08	2108 N	2014	-0-	-94	-0-	2014	2	Y	-0-	-0-	
09	1980 N	1753	-0-	-227	-0-	1753	2	Y	-0-	-0-	
10	2201 N	1653	-0-	-548	-0-	1653	2	Y	-0-	-0-	
11	1950 N	1765	-0-	-185	-0-	1765	2	Y	-0-	-0-	
*12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1730	2	103 9 Y	94	94 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		94					

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 145073		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2449 N	1741	-0-	-708	-0-	1720	2	21 9 N	19		180
02	2044 N	1330	-0-	-714	-0-	1316	2	14 9 N	13	160 1	33
03	1798 N	1675	-0-	-123	-0-	1675	2	N	-0-		33
04	1680 N	1103	-0-	-577	-0-	1103	2	N	-0-		33
05	1488 N	1079	-0-	-409	-0-	1079	2	N	-0-		33
06	1620 N	1360	-0-	-260	-0-	1360	2	N	-0-		33
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-		33
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1526	2	133 9 N	121	121 1	33
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-		33
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-		33
11	1620 N	1066	-0-	-554	-0-	1066	2	N	-0-		33
12	1519 N	975	-0-	-544	-0-	975	2	N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		15,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		153					

LEARD #1		WELL #: 3		RRCID -> 147070		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	29	1	9 9 N	8		57
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	28	1	9 9 N	8		65
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	33	1	11 9 N	10		75
04	750 N	1099	-0-	349	-0-	32	1	11 9 N	10		85
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	31	1	12 9 N	11		96
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	32	1	8 9 N	7		103
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	35	1	12 9 N	11		114
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	36	1	7 9 N	6		120
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	38	1	8 9 N	7		127
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	34	1	12 9 N	11		138
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	31	1	8 9 N	7		145
*12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	33	1	10 9 N	9		154
TOTAL GAS PROD:		13,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		105					

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-				19		
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				19		
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2	72	9	N	65				84		
04		330 N	285	-0-	-45	-0-	-0-	285	2			N	-0-				84		
05		341 N	266	-0-	-75	-0-	-0-	266	2			N	-0-				84		
06		330 N	272	-0-	-58	-0-	-0-	265	2	7	9	N	6				90		
07		310 N	275	-0-	-35	-0-	-0-	275	2			N	-0-				90		
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-				90		
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				90		
10		279 N	270	-0-	-9	-0-	-0-	270	2			N	-0-				90		
11		330 N	287	-0-	-43	-0-	-0-	287	2			N	-0-				90		
12		341 N	300	-0-	-41	-0-	-0-	300	2			N	-0-				90		
TOTAL GAS PROD:			3,887															TOTAL CONDENSATE PROD:	71

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

01	2418 N	2133	-0-	-285	-0-	2133	2					N	-0-				34		
02	2352 N	1947	-0-	-405	-0-	1947	2					N	-0-				34		
03	3100 N	3973	-0-	873	-0-	3834	2	139	9			N	126				160		
04	2070 N	3685	-0-	1615	-0-	3685	2					N	-0-				160		
05	3100 N	3600	-0-	500	-0-	3600	2					N	-0-				160		
06	3875 X	3375	-0-	-500	-0-	3375	2					N	-0-				160		
07	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3532	2			35	9	N	32	158	1		34		
08	2945 X	2140	-0-	-805	-0-	2140	2					N	-0-				34		
09	2850 X	1795	-0-	-1055	-0-	1733	2			62	9	N	56				90		
10	2945 X	2263	-0-	-682	-0-	2156	2	107	9			N	97	153	1		34		
11	2850 X	2124	-0-	-726	-0-	2124	2					N	-0-				34		
*12	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2903	2	45	9			N	41				75		
TOTAL GAS PROD:			33,550															TOTAL CONDENSATE PROD:	352

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

01	2170 N	2137	-0-	-33	-0-	2107	2	30	9			N	27				134		
02	1932 N	1900	-0-	-32	-0-	1900	2					N	-0-				134		
03	2201 N	2120	-0-	-81	-0-	2041	2	79	9			N	72	162	1		44		
04	2070 N	1792	-0-	-278	-0-	1791	2	1	9			N	1				45		
05	2108 N	1704	-0-	-404	-0-	1704	2					N	-0-				45		
06	2040 N	1616	-0-	-424	-0-	1616	2					N	-0-				45		
07	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1769	2	54	9			N	49				94		
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1797	2	10	9			N	9				103		
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2					N	-0-				103		
10	1829 N	1778	-0-	-51	-0-	1778	2					N	-0-				103		
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2					N	-0-				103		
*12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1728	2	110	9			N	100	159	1		44		
TOTAL GAS PROD:			22,015															TOTAL CONDENSATE PROD:	258

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	1991	-0-	-148	-0-	58	1	1933	2	N	-0-		17
02	1960 N	1908	-0-	-52	-0-	56	1	1852	2	N	-0-		17
03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	62	1	2060	2	N	35		52
04	1920 N	2024	-0-	104	-0-	39	9	1958	2	N	6		58
05	2108 N	1943	-0-	-165	-0-	57	1	1886	2	N	-0-		58
06	2100 N	1845	-0-	-255	-0-	54	1	1791	2	N	-0-		58
07	2077 N	1763	-0-	-314	-0-	51	1	1712	2	N	-0-		58
08	1953 N	1790	-0-	-163	-0-	52	1	1738	2	N	-0-		58
09	1860 N	1412	-0-	-448	-0-	41	1	1371	2	N	-0-		58
10	1767 N	1669	-0-	-98	-0-	49	1	1620	2	N	-0-		58
11	1740 N	856	-0-	-884	-0-	25	1	831	2	N	-0-		58
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-		58

TOTAL GAS PROD: 19,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2826	2	50	9	N	45		118
02	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2575	2	22	9	N	20		138
03	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2766	2	32	9	N	29		167
04	2430 N	2500	-0-	70	-0-	2476	2	24	9	N	22		189
05	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2530	2	20	9	N	18	162 1	45
06	2430 N	2273	-0-	-157	-0-	2249	2	24	9	N	22		67
07	2511 N	2267	-0-	-244	-0-	2249	2	18	9	N	16		83
08	2511 N	2485	-0-	-26	-0-	2466	2	19	9	N	17		100
09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2271	2	26	9	N	24	64 1	60
10	2263 N	2123	-0-	-140	-0-	2103	2	20	9	N	18		78
11	2400 N	2085	-0-	-315	-0-	2070	2	15	9	N	14		92
*12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2446	2	39	9	N	35		127

TOTAL GAS PROD: 29,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

01	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3175	2	61	9	N	55	183 1	27
02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-		27
03	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-		27
04	1380 X	2745	-0-	1365	-0-	2745	2			N	-0-		27
05	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-		27
06	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-		27
07	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-		27
08	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-		27
09	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-		27
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-		27
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-		27
*12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1602	2	293	9	N	266	186 1	107

TOTAL GAS PROD: 28,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1235	2	13	9	N	12			72
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1111	2	18	9	N	16			88
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1220	2	15	9	N	14			102
04	960 N	1049	-0-	89	-0-	1038	2	11	9	N	10			112
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1067	2	12	9	N	11			123
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1047	2	13	9	N	12			135
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1088	2	13	9	N	12			147
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1060	2	9	9	N	8			155
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1080	2	13	9	N	12			167
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1042	2	11	9	N	10			177
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1007	2	17	9	N	15			192
12	992 N	957	-0-	-35	-0-	946	2	11	9	N	10	175	1	27
TOTAL GAS PROD:		13,097				TOTAL CONDENSATE PROD:				142				

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

01	1953 N	1788	-0-	-165	-0-	52	1	1735	2	N	1			108
02	1820 N	1762	-0-	-58	-0-	51	1	1707	2	N	4			112
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	57	1	1901	2	N	42			154
04	1740 N	1859	-0-	119	-0-	54	1	1793	2	N	11			165
05	1953 N	1835	-0-	-118	-0-	53	1	1750	2	N	29			194
06	1950 N	1757	-0-	-193	-0-	51	1	1703	2	N	3			197
07	1922 N	1827	-0-	-95	-0-	52	1	1740	2	N	32			229
08	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	52	1	1735	2	N	15	177	1	67
09	1770 N	1639	-0-	-131	-0-	48	1	1584	2	N	6			73
10	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	53	1	1750	2	N	22			95
11	1740 N	1703	-0-	-37	-0-	50	1	1651	2	N	2			97
*12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	50	1	1672	2	N	8			105
TOTAL GAS PROD:		21,536				TOTAL CONDENSATE PROD:				175				

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

01	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2705	2	92	9	N	84	185	1	44
02	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2706	2	7	9	N	6			50
03	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2795	2	41	9	N	37			87
04	2160 X	2418	-0-	258	-0-	2383	2	35	9	N	32			119
05	2232 X	2019	-0-	-213	-0-	2010	2	9	9	N	8			127
06	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2461	2	94	9	N	85			212
07	2232 N	2163	-0-	-69	-0-	2137	2	26	9	N	24	187	1	49
08	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2393	2	31	9	N	28			77
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2249	2	25	9	N	23			100
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2311	2	11	9	N	10			110
11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-			110
*12	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-			110
TOTAL GAS PROD:		29,174				TOTAL CONDENSATE PROD:				337				

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ODOM GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 175203		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1782	N	1782	-0-	-0-	1782	2		N	-0-		80
02	1708	N	1494	-0-	-214	1494	2		N	-0-		80
03	1860	N	1572	-0-	-288	1550	2	22 9	N	20		100
04	1710	N	1578	-0-	-132	1487	2	91 9	N	83		183
05	1643	N	1618	-0-	-25	1617	2	1 9	N	1	150 1	34
06	1530	N	1120	-0-	-410	1120	2		N	-0-		34
07	1670	N	1670	-0-	-0-	1641	2	29 9	N	26		60
08	1612	N	1506	-0-	-106	1487	2	19 9	N	17		77
09	1576	N	1576	-0-	-0-	1558	2	18 9	N	16		93
10	1674	N	1450	-0-	-224	1431	2	19 9	N	17		110
11	1593	N	1593	-0-	-0-	1571	2	22 9	N	20		130
12	1643	N	1366	-0-	-277	1352	2	14 9	N	13		143
TOTAL GAS PROD:		18,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		213						

STILL, W.W. GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 175720		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1966	N	1966	-0-	-0-	1966	2		Y	-0-	82 1	18
02	1848	N	1788	-0-	-60	1788	2		Y	-0-		18
03	2077	N	1897	-0-	-180	1897	2		Y	-0-		18
04	1890	N	1398	-0-	-492	1398	2		Y	-0-		18
05	1984	N	1789	-0-	-195	1789	2		Y	-0-		18
06	1830	N	1647	-0-	-183	1647	2		Y	-0-		18
07	1687	N	1687	-0-	-0-	1687	2		Y	-0-		18
08	1798	N	1733	-0-	-65	1733	2		Y	-0-		18
09	1650	N	1591	-0-	-59	1591	2		Y	-0-		18
10	1674	N	1069	-0-	-605	1069	2		Y	-0-		18
11	1680	N	1603	-0-	-77	1582	2	21 9	Y	19		37
*12	1892	N	1892	-0-	-0-	1851	2	41 9	Y	37		74
TOTAL GAS PROD:		20,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		56						

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 176560		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	1705 X	1407	-0-	-298	-0-	1392	2	15	9	Y	14	18	1			1			
02	1540 X	1134	-0-	-406	-0-	1134	2			Y	-0-					1			
03	1767 X	1409	-0-	-358	-0-	1409	2			Y	-0-					1			
04	1710 X	1492	-0-	-218	-0-	1489	2	3	9	Y	3					4			
05	1767 X	1441	-0-	-326	-0-	1441	2			Y	-0-					4			
06	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1706	2	3	9	Y	3					7			
07	1550 X	1315	-0-	-235	-0-	1315	2			Y	-0-					7			
08	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1400	2	4	9	Y	4	10	1			1			
09	1710 N	1232	-0-	-478	-0-	1232	2			Y	-0-					1			
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1302	2	3	9	Y	3					4			
11	1350 N	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			Y	-0-					4			
*12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1302	2	9	9	Y	8					12			
TOTAL GAS PROD:											16,416	TOTAL CONDENSATE PROD:				35			

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

01	2170 N	2053	-0-	-117	-0-	2008	2	45	9	Y	41					56			
02	1960 N	1949	-0-	-11	-0-	1908	2	41	9	Y	37	84	1			9			
03	2139 N	2021	-0-	-118	-0-	2021	2			Y	-0-					9			
04	1980 N	1938	-0-	-42	-0-	1938	2			Y	-0-					9			
05	2170 N	1973	-0-	-197	-0-	1973	2			Y	-0-					9			
06	1950 N	1728	-0-	-222	-0-	1718	2	10	9	Y	9					18			
07	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1948	2	17	9	Y	15					33			
08	1984 N	1969	-0-	-15	-0-	1968	2	1	9	Y	1	31	1			3			
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					3			
10	1953 N	1940	-0-	-13	-0-	1933	2	7	9	Y	6					9			
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2034	2	15	9	Y	14					23			
*12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2084	2	10	9	Y	9	26	1			6			
TOTAL GAS PROD:											23,646	TOTAL CONDENSATE PROD:				132			

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-			
02	1288 N	1203	-0-	-85	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-			
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-			
04	1410 N	1292	-0-	-118	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-			
05	1333 N	1006	-0-	-327	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-			
06	1290 N	966	-0-	-324	-0-	966	2			Y	-0-					-0-			
07	1333 N	1103	-0-	-230	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-			
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-			
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-			
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-			
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-			
*12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1518	2	103	9	Y	94	94	1			-0-			
TOTAL GAS PROD:											14,983	TOTAL CONDENSATE PROD:				94			

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1891 N	1826	-0-	-65	-0-	1808	2	18	9	N	16		43
02		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-		43
03		1891 N	1872	-0-	-19	-0-	1712	2	160	9	N	145		188
04		1770 N	1610	-0-	-160	-0-	1609	2	1	9	N	1	159 1	30
05		1860 N	1612	-0-	-248	-0-	1612	2			N	-0-		30
06		1800 N	1521	-0-	-279	-0-	1521	2			N	-0-		30
07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-		30
08		1612 N	1589	-0-	-23	-0-	1589	2			N	-0-		30
09		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-		30
10		1767 N	1683	-0-	-84	-0-	1683	2			N	-0-		30
11		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-		30
12		1612 N	1607	-0-	-5	-0-	1587	2	20	9	N	18		48
TOTAL GAS PROD:			19,883			TOTAL CONDENSATE PROD:			180					

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659														
01		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-	82 1	18
02		1512 N	1390	-0-	-122	-0-	1390	2			Y	-0-		18
03		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-		18
04		1680 N	1304	-0-	-376	-0-	1304	2			Y	-0-		18
05		1550 N	1048	-0-	-502	-0-	1048	2			Y	-0-		18
06		1470 N	861	-0-	-609	-0-	861	2			Y	-0-		18
07		1333 N	959	-0-	-374	-0-	959	2			Y	-0-		18
08		1054 N	904	-0-	-150	-0-	904	2			Y	-0-		18
09		870 N	639	-0-	-231	-0-	639	2			Y	-0-		18
10		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-		18
11		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1042	2	21	9	Y	19		37
*12		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1077	2	41	9	Y	37		74
TOTAL GAS PROD:			13,521			TOTAL CONDENSATE PROD:			56					

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586														
01		2604 X	1354	-0-	-1250	-0-	20	1	1334	2	Y	-0-		10
02		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	33	1	2233	2	Y	13		23
							14	9						
03		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	41	1	2690	2	Y	6		29
							7	9						
04		1320 N	2620	-0-	1300	-0-	38	1	2562	2	Y	18		47
							20	9						
05		2511 N	1752	-0-	-759	-0-	27	1	1725	2	Y	-0-		47
06		2640 N	2433	-0-	-207	-0-	38	1	2388	2	Y	6		53
							7	9						
07		2697 N	2552	-0-	-145	-0-	40	1	2512	2	Y	-0-		53
08		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	31	1	2034	2	Y	29		82
							32	9						
09		2430 N	2244	-0-	-186	-0-	34	1	2170	2	Y	36	104 1	14
							40	9						
10		2542 N	2286	-0-	-256	-0-	35	1	2251	2	Y	-0-		14
11		2040 N	1846	-0-	-194	-0-	28	1	1818	2	Y	-0-		14
12		2325 N	2184	-0-	-141	-0-	32	1	2152	2	Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:			26,386			TOTAL CONDENSATE PROD:			108					

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SOWELL, J. L.		WELL #: 2		RRCID -> 178795		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEARD #1		WELL #: 6		RRCID -> 180931		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368								
01	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	32	1	1068	2	N	-0-					93
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	998	2	N	-0-					93
03	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	30	1	1013	2	N	-0-					93
04	1050 N	939	-0-	-111	-0-	27	1	912	2	N	-0-					93
05	1116 N	898	-0-	-218	-0-	26	1	870	2	N	2					95
						2	9									
06	1020 N	898	-0-	-122	-0-	26	1	858	2	N	13					108
						14	9									
07	961 N	934	-0-	-27	-0-	26	1	880	2	N	25					133
						28	9									
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	1003	2	N	17					150
						19	9									
09	900 N	830	-0-	-70	-0-	24	1	786	2	N	18					168
						20	9									
10	930 N	864	-0-	-66	-0-	25	1	818	2	N	19					187
						21	9									
11	1020 N	928	-0-	-92	-0-	27	1	887	2	N	13	177	1			23
						14	9									
*12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	27	1	916	2	N	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		11,457				TOTAL CONDENSATE PROD:		107								

RUTLEDGE, O. L.		GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 187887		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718						
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					85
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					85
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					85
04	1290 N	1301	-0-	11	-0-	1301	2			N	-0-					85
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1288	2	46	9	N	42					127
06	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	1216	2	69	9	N	63					190
07	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	1283	2	20	9	N	18					208
08	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1289	2	3	9	N	3	189	1			22
09	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	1213	2	7	9	N	6					28
10	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1250	2	11	9	N	10					38
11	1260 N	1193	-0-	-67	-0-	1183	2	10	9	N	9					47
*12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1270	2	23	9	N	21					68
TOTAL GAS PROD:		15,865				TOTAL CONDENSATE PROD:		172								

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2		Y	-0-			3
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150 2		Y	-0-			3
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		Y	-0-	3 1		-0-
04	150 N	155	-0-	5	-0-	155 2		Y	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		Y	-0-			-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		Y	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		Y	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2		Y	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		Y	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	146 2	1 9	Y	1			1
TOTAL GAS PROD:		1,828		TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

01	992 N	681	-0-	-311	-0-	681 2		Y	-0-			-0-
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-
03	992 N	13	-0-	-979	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

01	744 N	255	-0-	-489	-0-	255 2		Y	-0-			39
02	672 N	656	-0-	-16	-0-	656 2		Y	-0-			39
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	962 2	2 9	Y	2	40 1		1
04	240 N	874	-0-	634	-0-	874 2		Y	-0-			1
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	827 2	3 9	Y	3			4
06	720 N	535	-0-	-185	-0-	534 2	1 9	Y	1			5
07	744 N	621	-0-	-123	-0-	617 2	4 9	Y	4			9
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	714 2	33 9	Y	30	35 1		4
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		Y	-0-			4
10	620 N	612	-0-	-8	-0-	612 2		Y	-0-			4
11	720 N	608	-0-	-112	-0-	608 2		Y	-0-			4
12	713 N	571	-0-	-142	-0-	548 2	23 9	Y	21			25
TOTAL GAS PROD:		7,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		61						

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 189677		COMPL. DATE 05/20/2002				TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1384	-0-	-383	-0-	20	1	1346	2	Y	16			79
						18	9							
02	1568 N	1452	-0-	-116	-0-	20	1	1380	2	Y	47			126
						52	9							
03	1705 N	1526	-0-	-179	-0-	22	1	1475	2	Y	26	137	1	15
						29	9							
04	1350 N	1616	-0-	266	-0-	24	1	1584	2	Y	7			22
						8	9							
05	1612 N	1514	-0-	-98	-0-	23	1	1455	2	Y	33			55
						36	9							
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	29	1	1843	2	Y	12			67
						13	9							
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	30	1	1897	2	Y	39			106
						43	9							
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	26	1	1677	2	Y	-0-	59	1	47
09	1710 N	1613	-0-	-97	-0-	24	1	1561	2	Y	25			72
						28	9							
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	28	1	1853	2	Y	40			112
						44	9							
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	29	1	1927	2	Y	20	124	1	8
						22	9							
12	1674 N	1513	-0-	-161	-0-	22	1	1484	2	Y	6			14
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		20,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		271								

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189679		COMPL. DATE 05/29/2002				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298				
01	1705 N	1460	-0-	-245	-0-	1457	2	3	9	Y	3			91
02	1624 N	1376	-0-	-248	-0-	1356	2	20	9	Y	18	78	1	31
03	1736 N	1479	-0-	-257	-0-	1479	2			Y	-0-			31
04	1410 N	1582	-0-	172	-0-	1582	2			Y	-0-			31
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-			31
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-			31
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-			31
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1737	2	26	9	Y	24			55
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-			55
10	1770 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2	31	9	Y	28			83
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1693	2	24	9	Y	22	95	1	10
*12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		19,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		95								

LEONARD, WILLIAM M.		WELL #: 3		RRCID -> 203183		COMPL. DATE 06/12/2004				TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967				
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	345	2	13	9	Y	12	45	1	4
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			4
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	330	2	11	9	Y	10			14
04	300 N	327	-0-	27	-0-	318	2	9	9	Y	8			22
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	346	2	7	9	Y	6			28
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	Y	6			34
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	312	2	6	9	Y	5			39
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	295	2	11	9	Y	10			49
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	270	2	1	9	Y	1			50
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-			50
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	274	2	8	9	Y	7			57
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	270	2	18	9	Y	16			73
TOTAL GAS PROD:		3,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		81								

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	145	1			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			57

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

01	1581 N	1203	-0-	-378	-0-	1203	2				Y	-0-					9
02	1456 N	1410	-0-	-46	-0-	1410	2				Y	-0-					9
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1473	2	48	9		Y	44					53
04	1170 N	1361	-0-	191	-0-	1339	2	22	9		Y	20					73
05	1550 N	1234	-0-	-316	-0-	1198	2	36	9		Y	33					106
06	1470 N	1269	-0-	-201	-0-	1262	2	7	9		Y	6					112
07	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	1260	2	4	9		Y	4	100	1			16
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1300	2	30	9		Y	27					43
09	1260 N	981	-0-	-279	-0-	981	2				Y	-0-					43
10	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1205	2	20	9		Y	18					61
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2				Y	-0-					61
*12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1204	2	13	9		Y	12					73
TOTAL GAS PROD:			15,327											TOTAL CONDENSATE PROD:			164

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

01	1519 N	1170	-0-	-349	-0-	1170	2				Y	-0-					8
02	1344 N	1296	-0-	-48	-0-	1296	2				Y	-0-					8
03	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	1339	2	52	9		Y	47					55
04	1140 N	1262	-0-	122	-0-	1251	2	11	9		Y	10					65
05	1426 N	1271	-0-	-155	-0-	1239	2	32	9		Y	29					94
06	1350 N	1234	-0-	-116	-0-	1228	2	6	9		Y	5					99
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1374	2	3	9		Y	3	88	1			14
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1528	2	31	9		Y	28					42
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2				Y	-0-					42
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1477	2	29	9		Y	26					68
11	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	1425	2				Y	-0-					68
*12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1487	2	20	9		Y	18					86
TOTAL GAS PROD:			16,443											TOTAL CONDENSATE PROD:			166

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1891 N	1672	-0-	-219	-0-	-0-	1665	2	7	9	N	6						173
02		1708 N	1631	-0-	-77	-0-	-0-	1631	2			N	-0-						173
03		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	2	66	9	N	60	190	1				43
04		1620 N	1798	-0-	178	-0-	-0-	1792	2	6	9	N	5						48
05		1798 N	1746	-0-	-52	-0-	-0-	1746	2			N	-0-						48
06		1830 N	1770	-0-	-60	-0-	-0-	1694	2	76	9	N	69						117
07		1860 N	1632	-0-	-228	-0-	-0-	1632	2			N	-0-						117
08		1736 N	1312	-0-	-424	-0-	-0-	1268	2	44	9	N	40						157
09		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-						157
10		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-						157
11		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	2	52	9	N	47	197	1				7
12		1891 N	1615	-0-	-276	-0-	-0-	1590	2	25	9	N	23						30
TOTAL GAS PROD:			20,346			TOTAL CONDENSATE PROD:			250										

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

01		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	Y	1						38
02		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	2	6	9	Y	5						43
03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	2	23	9	Y	21						64
04		900 N	1349	-0-	449	-0-	-0-	1342	2	7	9	Y	6	67	1				3
05		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	2	8	9	Y	7						10
06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2	7	9	Y	6						16
07		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1340	2	4	9	Y	4						20
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2	20	9	Y	18						38
09		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1535	2	46	9	Y	42	75	1				5
10		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2	4	9	Y	4						9
11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-						9
*12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	2	18	9	Y	16						25
TOTAL GAS PROD:			15,963			TOTAL CONDENSATE PROD:			130										

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

01		992 N	508	-0-	-484	-0-	-0-	447	2	61	9	Y	55						81
02		560 N	403	-0-	-157	-0-	-0-	400	2	3	9	Y	3	79	1				5
03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-						5
04		480 N	753	-0-	273	-0-	-0-	703	2	50	9	Y	45						50
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2	20	9	Y	18						68
06		734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2	14	9	Y	13						81
07		775 N	774	-0-	-1	-0-	-0-	730	2	44	9	Y	40	85	1				36
08		735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	Y	4						40
09		720 N	512	-0-	-208	-0-	-0-	466	2	46	9	Y	42	74	1				8
10		916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2	39	9	Y	35						43
11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2	44	9	Y	40	78	1				5
*12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2	23	9	Y	21						26
TOTAL GAS PROD:			8,109			TOTAL CONDENSATE PROD:			316										

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 243870		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10031 - 10412					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3038 X	2322	-0-	-716	-0-	34	1	2260	2	Y	25	115	1		11
						28	9								
02	2604 X	2179	-0-	-425	-0-	31	1	2124	2	Y	22				33
						24	9								
03	2914 X	2515	-0-	-399	-0-	37	1	2434	2	Y	40				73
						44	9								
04	2820 X	2572	-0-	-248	-0-	38	1	2500	2	Y	31				104
						34	9								
05	2914 X	2242	-0-	-672	-0-	34	1	2174	2	Y	31	122	1		13
						34	9								
06	2430 X	2397	-0-	-33	-0-	38	1	2359	2	Y	-0-				13
07	2666 X	2429	-0-	-237	-0-	38	1	2391	2	Y	-0-				13
08	3100 N	3272	-0-	172	172	50	1	3222	2	Y	-0-				13
09	3000 N	2859	-0-	-141	31	44	1	2815	2	Y	-0-				13
10	3100 N	3187	-0-	87	118	47	1	3098	2	Y	38				51
						42	9								
11	2970 X	2638	-0-	-332	-0-	40	1	2596	2	Y	2				53
						2	9								
12	3069 X	2464	-0-	-605	-0-	35	1	2334	2	Y	86	123	1		16
						95	9								
TOTAL GAS PROD:		31,076				TOTAL CONDENSATE PROD:		275							

MCKNIGHT GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 264554		COMPL. DATE 11/24/2011		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10108 - 10300					
01	4495 X	3978	-0-	-517	-0-	3920	2	58	9	N	53				70
02	4060 X	3802	-0-	-258	-0-	3701	2	101	9	N	92				162
03	4495 X	3918	-0-	-577	-0-	3885	2	33	9	N	30	175	1		17
04	4020 X	3876	-0-	-144	-0-	3741	2	135	9	N	123				140
05	4216 X	3637	-0-	-579	-0-	3579	2	58	9	N	53	178	1		15
06	4080 X	3510	-0-	-570	-0-	3510	2			N	-0-				15
07	4216 X	3867	-0-	-349	-0-	3784	2	83	9	N	75				90
08	3999 X	3887	-0-	-112	-0-	3778	2	109	9	N	99	172	1		17
09	3870 X	3596	-0-	-274	-0-	3589	2	7	9	N	6				23
10	3875 X	3674	-0-	-201	-0-	3674	2			N	-0-				23
11	3750 X	3720	-0-	-30	-0-	3544	2	176	9	N	160				183
12	3875 X	3444	-0-	-431	-0-	3433	2	11	9	N	10	173	1		20
TOTAL GAS PROD:		44,909				TOTAL CONDENSATE PROD:		701							

OIL AND GAS DIVISION

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
LEARD #1		WELL #: 8A		RRCID -> 271984		COMPL. DATE 11/23/2013		TOTAL DEPTH 10566		PERF.10118 - 10346					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7068 X	6374	-0-	-694	-0-	181	1	6039	2	N	140				157
						154	9								
02	6384 X	5880	-0-	-504	-0-	170	1	5677	2	N	30	170	1		17
						33	9								
03	6851 X	6398	-0-	-453	-0-	182	1	6065	2	N	137				154
						151	9								
04	6630 X	5897	-0-	-733	-0-	170	1	5676	2	N	46	182	1		18
						51	9								
05	6634 X	5800	-0-	-834	-0-	168	1	5595	2	N	34				52
						37	9								
06	6300 X	5837	-0-	-463	-0-	167	1	5582	2	N	80				132
						88	9								
07	6510 X	6119	-0-	-391	-0-	176	1	5866	2	N	70	184	1		18
						77	9								
08	6386 X	6109	-0-	-277	-0-	177	1	5911	2	N	19				37
						21	9								
09	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	170	1	5680	2	N	192	187	1		42
						211	9								
10	6107 X	5895	-0-	-212	-0-	172	1	5723	2	N	-0-				42
11	5910 X	5647	-0-	-263	-0-	159	1	5304	2	N	167	186	1		23
						184	9								
12	6262 X	5630	-0-	-632	-0-	162	1	5395	2	N	66				89
						73	9								
TOTAL GAS PROD:		71,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		981									

RUFUS (PETTIT, LOWER)		78872 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: RUSK					
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781													
KANGERGA UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068997		COMPL. DATE 10/01/1975		TOTAL DEPTH 7826		PERF. 7256 - 7264					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2480 N	1943	-0-	-537	-0-	1868	2	75	9	N	68	189	1		81
02	1988 N	1683	-0-	-305	-0-	1622	2	61	9	N	55				136
03	2139 N	1807	-0-	-332	-0-	1742	2	65	9	N	59	177	1		18
04	1890 N	1704	-0-	-186	-0-	1647	2	57	9	N	52				70
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1797	2	64	9	N	58				128
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2091	2	65	9	N	59				187
07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2168	2	52	9	N	47	180	1		54
08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2186	2	66	9	N	60				114
09	2160 N	1882	-0-	-278	-0-	1823	2	59	9	N	54				168
10	2232 N	2090	-0-	-142	-0-	2035	2	55	9	N	50	186	1		32
11	2190 N	1617	-0-	-573	-0-	1554	2	63	9	N	57				89
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89
TOTAL GAS PROD:		21,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		619									

OIL AND GAS DIVISION

RUFUS (PETTIT, UPPER)															
JANDAR EXPLORATION, L. C.															
PRIOR UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3193	2524	-0-	-669	318	2458	2	66	9	N	60	175	1	88
02		2576 #	2173	-0-	-403	-0-	2126	2	47	9	N	43			131
03		2654 R	2654	-0-	-0-	-0-	2598	2	56	9	N	51			182
04		2677 R	2677	-0-	-0-	-0-	2622	2	55	9	N	50			232
05		2579 R	2579	-0-	-0-	-0-	2549	2	30	9	N	27	189	1	70
06		2634 R	2634	-0-	-0-	-0-	2612	2	22	9	N	20			90
07		2759 #	1742	-0-	-1017	-0-	1722	2	20	9	N	18			108
08		2759 #	2736	-0-	-23	-0-	2706	2	30	9	N	27			135
09		2670 #	2154	-0-	-516	-0-	2119	2	35	9	N	32			167
10		2838 R	2838	-0-	-0-	-0-	2794	2	44	9	N	40			207
11		2640 #	1861	-0-	-779	-0-	1808	2	53	9	N	48	190	1	65
12		2728 #	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			65
TOTAL GAS PROD:			26,572			TOTAL CONDENSATE PROD:			416						

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL)															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
YANDLE, WAYNE "A" UNIT															
WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RUSK, SE. (PETTIT)															
BUFFCO PRODUCTION INC.															
SIMMONS, OCIE															
WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733															
01	16740	X	16116	-0-	-624	-0-	15734	2	382	9	N	347	484	1	167
02	19324	X	19324	-0-	-0-	-0-	18994	2	330	9	N	300	180	1	287
03	16740	X	15651	-0-	-1089	-0-	15170	2	481	9	N	437	350	1	374
04	16200	X	15055	-0-	-1145	-0-	14872	2	183	9	N	166	360	1	180
05	16740	X	16578	-0-	-162	-0-	16267	2	311	9	N	283	354	1	109
06	16200	X	15890	-0-	-310	-0-	15607	2	283	9	N	257	192	1	174
07	16740	X	14550	-0-	-2190	-0-	14211	2	339	9	N	308	181	1	301
08	16585	X	14516	-0-	-2069	-0-	14246	2	270	9	N	245	344	1	202
09	16050	X	14904	-0-	-1146	-0-	14656	2	248	9	N	225	178	1	249
10	16585	X	15858	-0-	-727	-0-	15623	2	235	9	N	214	177	1	286
11	15900	X	14543	-0-	-1357	-0-	14159	2	384	9	N	349	548	1	87
*12	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	16141	2	316	9	N	287	156	1	218
TOTAL GAS PROD:			189,442			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,418						

OIL AND GAS DIVISION

RUSK, SE. (PETTIT)		//CONT.// 78959 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406										
PRIEST		WELL #: 2		RRCID -> 282626		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10478 X	7594	-0-	-2884	-0-	7330 2	264 9	N	240	353 1		224
02	9408 X	8701	-0-	-707	-0-	8548 2	153 9	N	139			363
03	9114 X	5618	-0-	-3496	-0-	5434 2	184 9	N	167	358 1		172
04	8130 X	7342	-0-	-788	-0-	7144 2	198 9	N	180	174 1		178
05	9641 X	7859	-0-	-1782	-0-	7642 2	217 9	N	197			375
06	9330 X	6611	-0-	-2719	-0-	6515 2	96 9	N	87	192 1		270
07	9641 X	6129	-0-	-3512	-0-	5843 2	286 9	N	260	175 1		355
08	7874 X	5505	-0-	-2369	-0-	5380 2	125 9	N	114	181 1		288
09	7620 X	5265	-0-	-2355	-0-	5118 2	147 9	N	134	177 1		245
10	7874 X	4236	-0-	-3638	-0-	4047 2	189 9	N	172			417
11	6600 X	4898	-0-	-1702	-0-	4760 2	138 9	N	125	179 1		363
12	6138 X	5509	-0-	-629	-0-	5261 2	248 9	N	225	188 1		400
TOTAL GAS PROD:		75,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,040						

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
SIMMONS, OCIE		WELL #: 1		RRCID -> 098315		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	384 1	4781 2	N	-0-			106
02	4256 X	2176	-0-	-2080	-0-	457 1	1635 2	N	76	164 1		18
03	3968 X	3511	-0-	-457	-0-	521 1	2990 2	N	-0-			18
04	5010 X	3826	-0-	-1184	-0-	540 1	3170 2	N	105			123
05	5177 X	3101	-0-	-2076	-0-	550 1	2551 2	N	-0-			123
06	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	725 1	5202 2	N	-0-			123
07	3968 X	3147	-0-	-821	-0-	514 1	2567 2	N	60	158 1		25
08	3968 X	3413	-0-	-555	-0-	572 1	2841 2	N	-0-			25
09	5400 X	4225	-0-	-1175	-0-	631 1	3594 2	N	-0-			25
10	5580 X	2757	-0-	-2823	-0-	384 1	2373 2	N	-0-			25
11	5400 X	5136	-0-	-264	-0-	575 1	4400 2	N	146	154 1		17
12	4371 X	3471	-0-	-900	-0-	534 1	2772 2	N	150	149 1		18
TOTAL GAS PROD:		45,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		537						

PRIEST		WELL #: 1		RRCID -> 175679		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RUSK, SE. (PETTIT)		//CONT.//		78959 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	269963	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	10616	PERF.	9638 - 9685
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		591 X	591	-0-	-0-	41 1	517 2	N	30			58
						33 9						
02		224 N	196	-0-	-28	43 1	153 2	N	-0-			58
03		901 N	901	-0-	-0-	129 1	740 2	N	29			87
						32 9						
04		610 N	610	-0-	-0-	85 1	496 2	N	26			113
						29 9						
05		217 N	-0-	-0-	-217			N	-0-			113
06		450 N	-0-	-0-	-450			N	-0-			113
07		465 N	368	-0-	-97	61 1	307 2	N	-0-			113
08		317 N	317	-0-	-0-	53 1	264 2	N	-0-			113
09		465 N	465	-0-	-0-	69 1	396 2	N	-0-			113
10		372 N	295	-0-	-77	41 1	254 2	N	-0-			113
11		300 N	-0-	-0-	-300			N	-0-			113
12		465 N	257	-0-	-208	41 1	212 2	N	4			117
						4 9						
TOTAL GAS PROD:			4,000	TOTAL CONDENSATE PROD:			89					

S S G L (NACATOSH)		79331 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MARION					
WEST, GARLAND O.		909664										
DAVIS, W. G.		WELL #:		1	RRCID ->	073989	COMPL. DATE	12/23/1958	TOTAL DEPTH	2694	PERF.	1074 - 1079
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

S.W. BULLARD (RODESSA)		79342 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
FLINT PIPELINE COMPANY		273921										
MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	126761	COMPL. DATE	01/02/1988	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	9570 - 9579
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		N	-0-			80
02	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2		N	-0-			80
03	1302 N	110	-0-	-1192	-0-	110 2		N	-0-			80
04	1890 N	110	-0-	-1780	-0-	110 1		N	-0-			80
05	2170 N	107	-0-	-2063	-0-	107 1		N	-0-			80
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 1		N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			82
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
TOTAL GAS PROD:			4,669	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

OIL AND GAS DIVISION

S. W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 FLINT PIPELINE COMPANY //CONT.// 273921
 MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1023 N	328	-0-	-695	-0-	306	2	22	9	N	20		117
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					N	1		118
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	40		158
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	149	186 1	121
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94		215
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85		300
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91		391
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	302 1	140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80		220
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	105	2	130	9	N	118	188 1	150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96		246
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		246
TOTAL GAS PROD:		563				TOTAL CONDENSATE PROD:					825		

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
 MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/1995													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

US. FUELS, INC. 879264
 STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	621	2	10	9	N	9		99
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	536	2	12	9	N	11		110
03	992 N	552	-0-	-440	-0-	534	2	18	9	N	16		126
04	600 N	558	-0-	-42	-0-	534	2	24	9	N	22		148
05	620 N	489	-0-	-131	-0-	456	2	33	9	N	30		178
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	990	2	36	9	N	33	186 1	25
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1178	2	44	9	N	40		65
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1353	2	61	9	N	55		120
09	1020 N	997	-0-	-23	-0-	980	2	17	9	N	15		135
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1590	2	58	9	N	53		188
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1119	2	13	9	N	12		200
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		200
TOTAL GAS PROD:		10,217				TOTAL CONDENSATE PROD:					296		

OIL AND GAS DIVISION

S. W. BULLARD (RODESSA)		//CONT.// 79342 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
US. FUELS, INC.		//CONT.// 879264									
LAND G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 121161		COMPL. DATE 12/22/1985		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1043	2	11 9	N	10	153
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	890	2	53 9	N	48	14
03	1705 N	858	-0-	-847	-0-	821	2	37 9	N	34	48
04	1020 N	772	-0-	-248	-0-	738	2	34 9	N	31	79
05	1054 N	794	-0-	-260	-0-	771	2	23 9	N	21	100
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1128	2	12 9	N	11	111
07	775 N	442	-0-	-333	-0-	439	2	3 9	N	3	114
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-	114
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-	114
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	114
TOTAL GAS PROD:		6,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		158					

SALLER (TRAVIS PEAK)		79807 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651									
HINCHEN		WELL #: 1		RRCID -> 191929		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.)		80466 486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689									
NEILL		WELL #: 1		RRCID -> 059159		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	940	2	22 9	N	20	108
02	896 N	71	-0-	-825	-0-	63	2	8 9	N	7	115
03	930 N	564	-0-	-366	-0-	547	2	17 9	N	15	130
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	913	2	28 9	N	25	155
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	959	2	62 9	N	56	43
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1094	2	22 9	N	20	63
07	961 N	925	-0-	-36	-0-	902	2	23 9	N	21	84
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1184	2	22 9	N	20	104
09	1110 N	995	-0-	-115	-0-	967	2	28 9	N	25	129
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1180	2	83 9	N	75	25
11	1170 N	1063	-0-	-107	-0-	1030	2	33 9	N	30	55
12	1023 N	984	-0-	-39	-0-	951	2	33 9	N	30	85
TOTAL GAS PROD:		11,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		344					

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND)																	
BOBCAT RESOURCES, L.L.C.																	
MOON UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

HANCOCK, MARY JANE																	
WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898																	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016 - P/A 12/05/2016																	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE)																	
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC																	
JONES "A"																	
WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738																	
01	465	N	357	-0-	-108	-0-	333	3	24	9	N	22	199	1			128
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	306	3	22	9	N	20					148
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	326	3	21	9	N	19					167
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	302	3	20	9	N	18					185
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	279	3	8	9	N	7					192
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	376	3	7	9	N	6					198
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	384	3	9	9	N	8					206
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	387	3	7	9	N	6					212
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	366	3	7	9	N	6					218
10	403	N	299	-0-	-104	-0-	289	3	10	9	N	9					227
11	390	N	273	-0-	-117	-0-	260	3	13	9	N	12					239
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	487	3	32	9	N	29					268
TOTAL GAS PROD: 4,275													TOTAL CONDENSATE PROD: 162				

OIL AND GAS DIVISION

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
 BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC//CONT.// 073342
 WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
 GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
 MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//	81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK				
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	407764							
WHITEHEAD, W. A.		WELL #:	1	RRCID -> 052465	COMPL. DATE 03/02/1972	TOTAL DEPTH 8154	PERF. 6877	- 6888		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

POSTON, H. C.		WELL #:	1	RRCID -> 052497	COMPL. DATE 01/31/1972	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7004	- 7014		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BARRON, CORA COCHRAN		WELL #:	1	RRCID -> 052511	COMPL. DATE 04/14/1972	TOTAL DEPTH 8194	PERF. 6936	- 6948		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//	81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK							
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	407764										
MOORE, E. C.		WELL #:	1	RRCID ->	060000	COMPL. DATE	08/09/1974	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6922 - 6935		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WALLACE, VIOLA D.		WELL #:	1	RRCID ->	061624	COMPL. DATE	03/24/1975	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	6902 - 6916		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ASHBY, ELMER		WELL #:	2	RRCID ->	074361	COMPL. DATE	12/17/1977	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	7042 - 7055		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342												
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997												
01	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338 2	N	-0-			27
02	2156	N	898	-0-	-1258	-0-	898 2	N	-0-			27
03	2201	N	216	-0-	-1985	-0-	216 2	N	-0-			27
04	1290	N	170	-0-	-1120	-0-	170 2	N	-0-			27
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			27
06	210	N	78	-0-	-132	-0-	78 2	N	-0-			27
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-			27
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2	N	-0-			27
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1111 2	N	5	6 9		32
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	321 2	N	-0-			32
11	1080	N	164	-0-	-916	-0-	164 2	N	-0-			32
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-		N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:			5,978			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415												
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019												
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192 2	1 9	Y	1		87
02	DLQ	G-10	170	-0-	170	-0-	170 2		Y	-0-		87
03	DLQ	G-10	96	-0-	96	-0-	266		Y	-0-		87
04	DLQ	G-10	117	-0-	117	-0-	383		Y	-0-		87
05	DLQ	G-10	120	-0-	120	-0-	503		Y	-0-		87
06	682	N	179	-0-	-503	-0-	179 2		Y	-0-		87
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-		87
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118 2		Y	-0-		87
09	180	N	84	-0-	-96	-0-	84 2		Y	-0-		87
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125 2		Y	-0-		87
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-		87
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-		87
TOTAL GAS PROD:			1,735			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415															
RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509										COMPL. DATE	06/15/1979	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7010 - 7018
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1		102	
02	DLQ	G-10	255	-0-	255	255	255	2			Y	-0-		102	
03	DLQ	G-10	145	-0-	145	400	145	2			Y	-0-		102	
04	DLQ	G-10	176	-0-	176	576	176	2			Y	-0-		102	
05	DLQ	G-10	180	-0-	180	756	180	2			Y	-0-		102	
06		1024 N	268	-0-	-756	-0-	268	2			Y	-0-		102	
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-		102	
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-		102	
09		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-		102	
10		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-		102	
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-		102	
*12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-		102	
TOTAL GAS PROD:			2,604											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

STROUD PETROLEUM, INC. 828082										CNTY: RUSK					
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297										COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	6840 - 6850
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-		47	
02		56 N	26	-0-	-30	-0-	1	1	25	2	N	-0-		47	
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-		47	
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-		47	
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-		47	
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-		47	
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-		47	
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-		47	
09		60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	N	-0-		47	
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-		47	
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-		47	
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		47	
TOTAL GAS PROD:			347											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN, DOROTHY GAS UNIT										CNTY: RUSK					
WELL #: 1T RRCID -> 060472										COMPL. DATE	03/02/1973	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	6962 - 6975
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		248 N	117	-0-	-131	-0-	2	1	115	2	Y	-0-		45	
02		168 N	159	-0-	-9	-0-	3	1	156	2	Y	-0-		45	
03		93 N	71	-0-	-22	-0-	1	1	70	2	Y	-0-		45	
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	2	1	105	2	Y	-0-		45	
05		186 N	67	-0-	-119	-0-	1	1	66	2	Y	-0-		45	
06		60 N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	2	Y	-0-		45	
07		124 N	59	-0-	-65	-0-	1	1	58	2	Y	-0-		45	
08	DLQ	G-10	53	-0-	53	53	1	1	52	2	Y	-0-		45	
09	DLQ	G-10	27	-0-	27	80	1	1	26	2	Y	-0-		45	
10	DLQ	G-10	31	-0-	31	111	1	1	30	2	Y	-0-		45	
11		140 N	29	-0-	-111	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		45	
*12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-		45	
TOTAL GAS PROD:			812											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082											
GUY, C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	063902	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	7043 - 7048			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASON		WELL #:		1	RRCID ->	065800	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	7043	PERF.	7018 - 7024			
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	15	1	753	2	N	-0-	89			
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	11	1	551	2	N	-0-	89			
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	2	N	-0-	89			
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	8	1	393	2	N	-0-	89			
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	6	1	282	2	N	-0-	89			
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	9	1	439	2	N	-0-	89			
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	7	1	371	2	N	-0-	89			
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	310	2	N	-0-	89			
09	300 N	222	-0-	-78	-0-	4	1	218	2	N	-0-	89			
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	89			
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	89			
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	89			
TOTAL GAS PROD:		3,695				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066533	COMPL. DATE	04/05/1976	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7044 - 7054			
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	317	2	N	-0-	-0-			
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	2	N	-0-	-0-			
03	310 N	52	-0-	-258	-0-	1	1	51	2	N	-0-	-0-			
04	300 N	165	-0-	-135	-0-	3	1	162	2	N	-0-	-0-			
05	310 N	68	-0-	-242	-0-	1	1	67	2	N	-0-	-0-			
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	390	2	N	-0-	-0-			
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	3	1	159	2	N	-0-	-0-			
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	2	N	-0-	-0-			
09	390 N	56	-0-	-334	-0-	1	1	55	2	N	-0-	-0-			
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	2	1	125	2	N	-0-	-0-			
11	150 N	96	-0-	-54	-0-	2	1	94	2	N	-0-	-0-			
*12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	7	1	333	2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		2,212				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082								
MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 072786	COMPL. DATE 07/04/1977	TOTAL DEPTH 6990	PERF. 6936	- 6949			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	372 N	256	-0-	-116	-0-	5 1	251 2	N	-0-			20
02	364 N	252	-0-	-112	-0-	5 1	247 2	N	-0-			20
03	310 N	114	-0-	-196	-0-	2 1	112 2	N	-0-			20
04	240 N	115	-0-	-125	-0-	2 1	113 2	N	-0-			20
05	279 N	208	-0-	-71	-0-	4 1	204 2	N	-0-			20
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	3 1	165 2	N	-0-			20
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	5 1	274 2	N	-0-			20
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	4 1	201 2	N	-0-			20
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	2 1	118 2	N	-0-			20
10	279 N	185	-0-	-94	-0-	4 1	181 2	N	-0-			20
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	6 1	283 2	N	-0-			20
*12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	10 1	503 2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		2,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 073438	COMPL. DATE 10/03/1977	TOTAL DEPTH 7134	PERF. 7048	- 7065			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	215 S	215	-0-	-0-	-0-	4 1	211 2	N	-0-			-0-
02	178 S	178	-0-	-0-	-0-	3 1	175 2	N	-0-			-0-
03	186 S	35	-0-	-151	-0-	1 1	34 2	N	-0-			-0-
04	210 S	110	-0-	-100	-0-	2 1	108 2	N	-0-			-0-
05	186 S	46	-0-	-140	-0-	1 1	45 2	N	-0-			-0-
06	265 S	265	-0-	-0-	-0-	5 1	260 2	N	-0-			-0-
07	124 S	108	-0-	-16	-0-	2 1	106 2	N	-0-			-0-
08	105 S	105	-0-	-0-	-0-	2 1	103 2	N	-0-			-0-
09	270 S	37	-0-	-233	-0-	1 1	36 2	N	-0-			-0-
10	93 S	85	-0-	-8	-0-	2 1	83 2	N	-0-			-0-
11	90 S	64	-0-	-26	-0-	1 1	63 2	N	-0-			-0-
*12	227 S	227	-0-	-0-	-0-	4 1	223 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID -> 077201	COMPL. DATE 04/06/1978	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6900	- 6914			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	4 1	207 2	N	-0-			43
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	9 1	427 2	N	-0-			43
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	3 1	221 2	N	-0-			43
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	6 1	317 2	N	-0-			43
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	6 1	310 2	N	-0-			46
						3 9						
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	12 1	585 2	N	1			47
						1 9						
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	7 1	337 2	N	1			48
						1 9						
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	8 1	419 2	N	7			55
						8 9						
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	5 1	242 2	N	2			57
						2 9						
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	5 1	254 2	N	2			59
						2 9						
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	4 1	205 2	N	3			62
						3 9						
12	217 N	82	-0-	-135	-0-	2 1	80 2	N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		3,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

OIL AND GAS DIVISION

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082							
BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID -> 084508	COMPL. DATE 05/20/1979	TOTAL DEPTH 7075	PERF. 7001	- 7014		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	1 1	38 2	Y	-0-		37
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	1 1	52 2	Y	-0-		37
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-		37
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	Y	-0-		37
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2 1	76 2	Y	-0-		37
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y	-0-		37
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-		37
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
10	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10 2		Y	-0-		37
11	DLQ G-10	9	-0-	9	19	9 2		Y	-0-		37
*12	35 N	16	-0-	-19	-0-	16 2		Y	-0-		37
TOTAL GAS PROD:		299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)		81774 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890								
DREYFUS, M. K.		WELL #:		1	RRCID -> 174520	COMPL. DATE 07/06/1999	TOTAL DEPTH 6417	PERF. 6210	- 6323	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400)		81776 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
SCOTT, BUCK ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 061625	COMPL. DATE 04/09/1975	TOTAL DEPTH 6392	PERF. 6353	- 6363	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) //CONT.// 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A)		//CONT.//	82308 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//	902815								
SESSIONS, BOB GU		WELL #:	5	RRCID ->	250032	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	12380	PERF. 6160 - 6170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)			82804 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BIG GAS OIL LLC			069432								
MARSHALL-GRIFFITH		WELL #:	2	RRCID ->	215236	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	10853	PERF.10262 - 10532	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
3348 X	3024 X	3069 X	2940 X	2759 X	2850 X	2945 X	2945 X	2843 X	2759 X	2700 X	2945 X
2757	1646	2937	2734	2749	2640	2803	2336	2843	2567	2049	1429
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-591	-1378	-132	-206	-10	-210	-142	-609	-0-	-192	-651	-1516
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
2757 2	1646 2	2937 2	2734 2	2749 2	2640 2	2803 2	2336 2	2843 2	2567 2	2048 2	1429 2
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	1 9	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	-0-
135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135
TOTAL GAS PROD:			29,490	TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

MARSHALL-GRIFFITH		WELL #:	3	RRCID ->	216279	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	11419	PERF.10371 - 11318	
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
153 N	91 N	93 N	120 N	166 N	76 N	92 N	124 N	137 N	65 N	120 N	124 N
153	91	55	24	166	76	92	115	137	65	84	27
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-38	-96	-0-	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	-36	-97
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
153 2	91 2	55 2	24 2	166 2	76 2	92 2	115 2	137 2	65 2	84 2	27 2
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
TOTAL GAS PROD:			1,085	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432														
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			72
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			72
03		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			72
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			72
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			72
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			72
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			72
08		620 N	481	-0-	-139	-0-	481	2		N	-0-			72
09		450 N	231	-0-	-219	-0-	231	2		N	-0-			72
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			72
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1 9	N	1	1 8		72
*12		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:			4,701		TOTAL CONDENSATE PROD:						1			

BRG LONE STAR LTD. 090870														
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1550 X	1290	-0-	-260	-0-	1290	3		N	-0-			23
02		1316 X	1067	-0-	-249	-0-	1067	3		N	-0-			23
03		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		N	-0-			23
04		1260 N	1539	-0-	279	-0-	1539	3		N	-0-			23
05		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-			23
06		1440 N	1254	-0-	-186	-0-	1254	3		N	-0-			23
07		1550 N	1485	-0-	-65	-0-	1485	3		N	-0-			23
08		1426 N	1350	-0-	-76	-0-	1350	3		N	-0-			23
09		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		N	-0-			23
10		1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3		N	-0-			23
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-			23
12		1550 N	1328	-0-	-222	-0-	1328	3		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			16,768		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793														
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1767 X	1719	-0-	-48	-0-	155	1	1564	2	N	-0-		17
02		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	139	1	1428	2	N	-0-		17
03		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	113	1	1118	2	N	-0-		17
04		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	138	1	1776	2	N	-0-		17
05		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	155	1	1735	2	N	-0-		17
06		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	173	1	1718	2	N	11		28
07		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	157	1	1578	2	N	29		57
08		1891 N	1832	-0-	-59	-0-	167	1	1665	2	N	-0-		57
09		1890 N	1808	-0-	-82	-0-	163	1	1645	2	N	-0-		57
10		1767 N	1706	-0-	-61	-0-	168	1	1538	2	N	-0-		57
*11		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	171	1	1626	2	N	-0-		57
12		1860 N	1847	-0-	-13	-0-	183	1	1664	2	N	-0-		57
TOTAL GAS PROD:			20,981		TOTAL CONDENSATE PROD:						40			

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
 GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2294 X	30	-0-	-2264	-0-	3	1	27	2	N	-0-				97
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-				97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-				97
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-				97
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-				97
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-				97
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	N	-0-				97
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				97
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				97
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-				97
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-				97
TOTAL GAS PROD:		407													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

01	3720 X	3227	-0-	-493	-0-	276	1	2951	2	Y	-0-				31
02	3388 X	3167	-0-	-221	-0-	280	1	2887	2	Y	-0-				31
03	3782 X	3079	-0-	-703	-0-	266	1	2813	2	Y	-0-				31
04	3660 X	3195	-0-	-465	-0-	240	1	2955	2	Y	-0-				31
05	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	309	1	3468	2	Y	9	39	1		1
						10	9								
06	3390 X	3142	-0-	-248	-0-	286	1	2856	2	Y	-0-				1
07	3503 X	3482	-0-	-21	-0-	318	1	3164	2	Y	-0-				1
08	DLQ G-10	3468	-0-	3468	-0-	319	1	3149	2	Y	-0-				1
09	DLQ G-10	3248	-0-	3248	-0-	292	1	2949	2	Y	6				7
						7	9								
10	9339 X	2623	-0-	-6716	-0-	245	1	2378	2	Y	-0-				7
*11	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	320	1	3056	2	Y	-0-				7
12	3472 X	3055	-0-	-417	-0-	292	1	2763	2	Y	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		38,849													TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	127	1	1188	2	N	15	153	1		-0-
						17	9								
02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	111	1	1133	2	N	-0-				-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	101	1	1015	2	N	-0-				-0-
04	1290 N	1188	-0-	-102	-0-	99	1	1089	2	N	-0-				-0-
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	113	1	1255	2	N	5				5
						6	9								
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	104	1	1077	2	N	-0-				5
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	113	1	1093	2	N	15				20
						17	9								
08	1364 N	1245	-0-	-119	-0-	114	1	1131	2	N	-0-				20
09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	151	1	1557	2	N	-0-				20
10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	234	1	2421	2	N	-0-				20
11	1200 N	977	-0-	-223	-0-	87	1	890	2	N	-0-				20
12	1519 N	1052	-0-	-467	-0-	88	1	964	2	N	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		16,295													TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OIL AND GAS DIVISION

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
 GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		8742 X	8220	-0-	-522	-0-	720 1	7500 2	Y	-0-			121
02		7784 X	7666	-0-	-118	-0-	675 1	6991 2	Y	-0-			121
03		9176 X	6907	-0-	-2269	-0-	581 1	6326 2	Y	-0-			121
04		8880 X	6950	-0-	-1930	-0-	493 1	6457 2	Y	-0-			121
05		9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	763 1	8513 2	Y	34	150 1		5
							37 9						
06		8220 X	7793	-0-	-427	-0-	705 1	7088 2	Y	-0-			5
07		8494 X	8201	-0-	-293	-0-	732 1	7469 2	Y	-0-			5
08	DLQ	G-10	8266	-0-	8266	8266	761 1	7505 2	Y	-0-			5
09	DLQ	G-10	7852	-0-	7852	16118	706 1	7121 2	Y	23			28
							25 9						
10		23297 X	7179	-0-	-16118	-0-	717 1	6462 2	Y	-0-			28
*11		7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	732 1	7002 2	Y	-0-			28
12		8277 X	7598	-0-	-679	-0-	703 1	6895 2	Y	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			93,679				TOTAL CONDENSATE PROD:			57			

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-			40
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	12 1	121 2	N	-0-			40
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 2	N	-0-			40
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	18 1	164 2	N	-0-			40
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	14 1	160 2	N	-0-			40
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	11 1	106 2	N	-0-			40
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	9 1	86 2	N	-0-			40
08		186 N	47	-0-	-139	-0-	4 1	43 2	N	-0-			40
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	15 1	169 2	N	-0-			40
10		124 N	64	-0-	-60	-0-	5 1	59 2	N	-0-			40
*11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 2	N	-0-			40
12		186 N	41	-0-	-145	-0-	4 1	37 2	N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			1,302				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 2	Y	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	8 1	79 2	Y	-0-			-0-
03		91 N	91	-0-	-0-	-0-	8 1	83 2	Y	-0-			-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 2	Y	-0-			-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	9 1	99 2	Y	-0-			-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 2	Y	-0-			-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	77 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	85	-0-	85	85	8 1	77 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	55	-0-	55	140	5 1	50 2	Y	-0-			-0-
10		205 N	65	-0-	-140	-0-	6 1	59 2	Y	-0-			-0-
*11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	Y	-0-			-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	5 1	56 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			977				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHILOH (PETTIT, UPPER)		83249 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK					
LATX OPERATIONS, LLC		489940											
WAYNE TIPPS SWD		WELL #: 1		RRCID -> 225736		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHILOH (RODESSA)		83249 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370											
KANGERGA, MICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 051175		COMPL. DATE 01/21/1977		TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KJ ENERGY, LLC		469901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
PINKERTON GAS UNIT		WELL #: 1WD		RRCID -> 226044		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SHILOH (RODESSA)		//CONT.//		83249 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143						
ANDERSON		WELL #:		1 C	RRCID -> 187011	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6222	- 6227	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 2	Y	-0-	27
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	106 2	Y	-0-	27
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 2	Y	-0-	27
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	123 2	Y	-0-	27
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 2	Y	-0-	27
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	Y	-0-	27
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 2	Y	-0-	27
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	9 1	109 2	Y	-0-	27
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 2	Y	-0-	27
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	9 1	107 2	Y	-0-	27
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	8 1	99 2	Y	-0-	27
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	10 1	112 2	Y	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		1,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHILOH (TRAVIS PEAK)				83249 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC				089452						
PRICE, HAROLD		WELL #:		2	RRCID -> 169013	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7774	- 8178	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED		09/09/2014								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406		CAPACITY		CNTY: RUSK		
BRADY, JAMES G.				2	RRCID -> 158098	COMPL. DATE 03/10/1999	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7361	- 7365	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
 STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
 AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
 COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
 LEWIS B.E. WELL #: 3 RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016											
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
 TOWER RESOURCES INC 862857
 WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (RODESSA)		84742 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143														
TEMPLE EASTEX G.U. #2		WELL #: 2-C		RRCID -> 152463		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE									
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143															
SOUTHERN PINE LUMBER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 081162		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454									
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
3658 X	2978	-0-	-680	-0-	135 1	2843 2	N	-0-									-0-
3304 X	3189	-0-	-115	-0-	145 1	3044 2	N	-0-									-0-
3658 X	2957	-0-	-701	-0-	137 1	2820 2	N	-0-									-0-
3480 X	2626	-0-	-854	-0-	125 1	2501 2	N	-0-									-0-
3534 X	2093	-0-	-1441	-0-	102 1	1991 2	N	-0-									-0-
3420 X	3014	-0-	-406	-0-	141 1	2873 2	N	-0-									-0-
3534 X	3322	-0-	-212	-0-	154 1	3168 2	N	-0-									-0-
3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	157 1	2992 2	N	-0-									-0-
3000 X	2086	-0-	-914	-0-	97 1	1989 2	N	-0-									-0-
3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	167 1	3348 2	N	-0-									-0-
3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	170 1	3363 2	N	-0-									-0-
3317 X	2674	-0-	-643	-0-	114 1	2560 2	N	-0-									-0-
TOTAL GAS PROD:		35,136				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WHITEMAN-DECKER		WELL #: 1		RRCID -> 082825		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		558 N	538	-0-	-20	-0-	24	1	514	2	Y	-0-				-0-
02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	-0-				-0-
03		775 N	465	-0-	-310	-0-	22	1	443	2	Y	-0-				-0-
04		510 N	383	-0-	-127	-0-	18	1	365	2	Y	-0-				-0-
05		589 N	445	-0-	-144	-0-	22	1	423	2	Y	-0-				-0-
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	Y	-0-				-0-
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	Y	-0-				-0-
08		434 N	362	-0-	-72	-0-	18	1	344	2	Y	-0-				-0-
09		570 N	483	-0-	-87	-0-	23	1	460	2	Y	-0-				-0-
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	2	Y	-0-				-0-
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	-0-				-0-
12		496 N	162	-0-	-334	-0-	7	1	155	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,208													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

01		558 X	202	-0-	-356	-0-	9	1	193	2	Y	-0-				-0-
02		336 N	267	-0-	-69	-0-	12	1	255	2	Y	-0-				-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-				-0-
04		210 N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	2	Y	-0-				-0-
05		310 N	185	-0-	-125	-0-	9	1	176	2	Y	-0-				-0-
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-				-0-
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	Y	-0-				-0-
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-				-0-
09		240 N	209	-0-	-31	-0-	10	1	199	2	Y	-0-				-0-
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	2	Y	-0-				-0-
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	Y	-0-				-0-
*12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,197													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

01		1023 X	900	-0-	-123	-0-	41	1	859	2	Y	-0-				-0-
02		784 N	515	-0-	-269	-0-	23	1	492	2	Y	-0-				-0-
03		837 N	778	-0-	-59	-0-	36	1	742	2	Y	-0-				-0-
04		870 N	723	-0-	-147	-0-	34	1	689	2	Y	-0-				-0-
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	43	1	838	2	Y	-0-				-0-
06		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	49	1	998	2	Y	-0-				-0-
07		744 N	646	-0-	-98	-0-	30	1	616	2	Y	-0-				-0-
08		868 N	342	-0-	-526	-0-	17	1	325	2	Y	-0-				-0-
09		1050 N	274	-0-	-776	-0-	13	1	261	2	Y	-0-				-0-
10		651 N	293	-0-	-358	-0-	14	1	279	2	Y	-0-				-0-
11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	Y	-0-				-0-
*12		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	45	1	1001	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			8,203													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 10136 - 10342

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1023 N	707	-0-	-316	-0-	-0-	32	1	675	2	N	-0-					-0-	
02		1036 N	840	-0-	-196	-0-	-0-	38	1	802	2	N	-0-					-0-	
03		1147 N	1083	-0-	-64	-0-	-0-	50	1	1033	2	N	-0-					-0-	
04		896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	853	2	N	-0-					-0-	
05		930 N	748	-0-	-182	-0-	-0-	37	1	711	2	N	-0-					-0-	
06		1050 N	895	-0-	-155	-0-	-0-	42	1	853	2	N	-0-					-0-	
07		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1184	2	N	-0-					-0-	
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	810	2	N	-0-					-0-	
09		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1281	2	N	-0-					-0-	
10		1240 N	1087	-0-	-153	-0-	-0-	52	1	1035	2	N	-0-					-0-	
11		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1527	2	N	-0-					-0-	
12		1333 N	1220	-0-	-113	-0-	-0-	52	1	1168	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,518															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

01		155 N	68	-0-	-87	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-	
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-					-0-	
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-	
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-	
05		186 N	117	-0-	-69	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-	
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-	
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-	
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-	
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-					-0-	
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-	
11		210 N	63	-0-	-147	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-	
12		279 N	155	-0-	-124	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,877															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

01		1209 N	626	-0-	-583	-0-	-0-	28	1	598	2	N	-0-					-0-	
02		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1141	2	N	-0-					-0-	
03		961 N	928	-0-	-33	-0-	-0-	43	1	885	2	N	-0-					-0-	
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	960	2	N	-0-					-0-	
05		1333 N	967	-0-	-366	-0-	-0-	47	1	920	2	N	-0-					-0-	
06		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1000	2	N	-0-					-0-	
07		1054 N	769	-0-	-285	-0-	-0-	36	1	733	2	N	-0-					-0-	
08		961 N	697	-0-	-264	-0-	-0-	35	1	662	2	N	-0-					-0-	
09		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	2	N	-0-					-0-	
10		971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	925	2	N	-0-					-0-	
11		660 N	525	-0-	-135	-0-	-0-	25	1	500	2	N	-0-					-0-	
12		1116 N	484	-0-	-632	-0-	-0-	21	1	463	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,296															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: CHEROKEE			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981											TOTAL DEPTH 11114	PERF.10445 - 10642		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1612 N	1304	-0-	-308	-0-	59 1	1245 2	N	-0-				-0-
02		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	58 1	1223 2	N	-0-				-0-
03		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	66 1	1364 2	N	-0-				-0-
04		1260 N	1172	-0-	-88	-0-	56 1	1116 2	N	-0-				-0-
05		1426 N	1176	-0-	-250	-0-	57 1	1119 2	N	-0-				-0-
06		1380 N	1209	-0-	-171	-0-	57 1	1152 2	N	-0-				-0-
07		1209 N	1032	-0-	-177	-0-	48 1	984 2	N	-0-				-0-
08		1178 N	968	-0-	-210	-0-	48 1	920 2	N	-0-				-0-
09		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	70 1	1430 2	N	-0-				-0-
10		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	78 1	1558 2	N	-0-				-0-
11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	84 1	1654 2	N	-0-				-0-
12		1550 N	1345	-0-	-205	-0-	58 1	1287 2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981											TOTAL DEPTH 11111	PERF.10520 - 10222		
01		7285 X	6735	-0-	-550	-0-	305 1	6430 2	N	-0-				-0-
02		6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	303 1	6373 2	N	-0-				-0-
03		7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	358 1	7385 2	N	-0-				-0-
04		7080 X	5910	-0-	-1170	-0-	282 1	5628 2	N	-0-				-0-
05		7316 X	7232	-0-	-84	-0-	353 1	6879 2	N	-0-				-0-
06		7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	348 1	7062 2	N	-0-				-0-
07		7316 X	6618	-0-	-698	-0-	306 1	6312 2	N	-0-				-0-
08		7316 X	6373	-0-	-943	-0-	318 1	6055 2	N	-0-				-0-
09		7080 X	6215	-0-	-865	-0-	290 1	5925 2	N	-0-				-0-
10		7316 X	5802	-0-	-1514	-0-	276 1	5526 2	N	-0-				-0-
11		7080 X	5020	-0-	-2060	-0-	242 1	4778 2	N	-0-				-0-
12		6603 X	4615	-0-	-1988	-0-	197 1	4418 2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 76,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996											TOTAL DEPTH 10817	PERF. 9828 - 10284		
01		1147 N	1130	-0-	-17	-0-	51 1	1079 2	N	-0-				-0-
02		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	81 1	1706 2	N	-0-				-0-
03		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	67 1	1387 2	N	-0-				-0-
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	62 1	1231 2	N	-0-				-0-
05		1147 N	1042	-0-	-105	-0-	51 1	991 2	N	-0-				-0-
06		1110 N	1064	-0-	-46	-0-	50 1	1014 2	N	-0-				-0-
07		1147 N	454	-0-	-693	-0-	21 1	433 2	N	-0-				-0-
08		1054 N	500	-0-	-554	-0-	25 1	475 2	N	-0-				-0-
09		1050 N	950	-0-	-100	-0-	44 1	906 2	N	-0-				-0-
10		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	60 1	1202 2	N	-0-				-0-
11		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	54 1	1061 2	N	-0-				-0-
12		992 N	804	-0-	-188	-0-	34 1	770 2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	94	1	1979	2	N	-0-	-0-
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	76	1	1601	2	N	-0-	-0-
03	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	76	1	1558	2	N	1 8	-0-
04	2010 N	1609	-0-	-401	-0-	77	1	1532	2	N	-0-	-0-
05	1860 N	1061	-0-	-799	-0-	52	1	1009	2	N	-0-	-0-
06	1590 N	1288	-0-	-302	-0-	60	1	1228	2	N	-0-	-0-
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	80	1	1643	2	N	-0-	-0-
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	97	1	1846	2	N	-0-	-0-
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	86	1	1747	2	N	-0-	-0-
10	1736 N	1649	-0-	-87	-0-	79	1	1570	2	N	-0-	-0-
11	1890 N	1482	-0-	-408	-0-	71	1	1411	2	N	-0-	-0-
12	1891 N	1262	-0-	-629	-0-	54	1	1208	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580												
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268												
01	341 N	270	-0-	-71	-0-	12	1	258	2	N	-0-	-0-
02	364 N	272	-0-	-92	-0-	12	1	260	2	N	-0-	-0-
03	372 N	247	-0-	-125	-0-	11	1	236	2	N	-0-	-0-
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	11	1	226	2	N	-0-	-0-
05	310 N	222	-0-	-88	-0-	11	1	211	2	N	-0-	-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	11	1	222	2	N	-0-	-0-
07	248 N	157	-0-	-91	-0-	7	1	150	2	N	-0-	-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-	-0-
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	10	1	196	2	N	-0-	-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-	-0-
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	2	N	-0-	-0-
12	217 N	148	-0-	-69	-0-	6	1	142	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	2	N	-0-					-0-
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	55	1	1161	2	N	-0-					-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1222	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	1142	-0-	-148	-0-	54	1	1088	2	N	-0-					-0-
05	1333 N	1118	-0-	-215	-0-	55	1	1063	2	N	-0-					-0-
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	60	1	1226	2	N	-0-					-0-
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	59	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1100	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	1258	-0-	-32	-0-	59	1	1199	2	N	-0-					-0-
10	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	56	1	1112	2	N	-0-					-0-
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	55	1	1090	2	N	-0-					-0-
12	1302 N	778	-0-	-524	-0-	33	1	745	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14,153				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

01	124 N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-					-0-
10	124 N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
11	150 N	75	-0-	-75	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,560				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

01	372 N	271	-0-	-101	-0-	12	1	259	2	N	-0-			-0-
02	560 N	375	-0-	-185	-0-	17	1	358	2	N	-0-			-0-
03	527 N	398	-0-	-129	-0-	18	1	380	2	N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-			-0-
05	403 N	263	-0-	-140	-0-	13	1	250	2	N	-0-			-0-
06	390 N	246	-0-	-144	-0-	12	1	234	2	N	-0-			-0-
07	279 N	216	-0-	-63	-0-	10	1	206	2	N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-			-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	2	N	-0-			-0-
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	9	1	176	2	N	-0-			-0-
11	330 N	237	-0-	-93	-0-	11	1	226	2	N	-0-			-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

01	3658 X	3444	-0-	-214	-0-	156	1	3288	2	N	-0-			-0-
02	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	153	1	3220	2	N	-0-			-0-
03	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	170	1	3502	2	N	-0-			-0-
04	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	176	1	3512	2	N	-0-			-0-
05	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	198	1	3852	2	N	-0-			-0-
06	3600 X	3111	-0-	-489	-0-	146	1	2965	2	N	-0-			-0-
07	3813 X	3491	-0-	-322	-0-	162	1	3329	2	N	-0-			-0-
08	4061 X	2888	-0-	-1173	-0-	144	1	2744	2	N	-0-			-0-
09	3930 X	2458	-0-	-1472	-0-	115	1	2343	2	N	-0-			-0-
10	4061 X	2492	-0-	-1569	-0-	119	1	2373	2	N	-0-			-0-
11	3390 X	2562	-0-	-828	-0-	123	1	2439	2	N	-0-			-0-
*12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	156	1	3496	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2728 X	2577	-0-	-151	-0-		117 1	2460 2	N	-0-			-0-
02		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-		112 1	2368 2	N	-0-			-0-
03		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-		118 1	2425 2	N	-0-			-0-
04		2490 N	2383	-0-	-107	-0-		114 1	2269 2	N	-0-			-0-
05		2759 N	2349	-0-	-410	-0-		115 1	2234 2	N	-0-			-0-
06		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-		128 1	2599 2	N	-0-			-0-
07		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-		125 1	2577 2	N	-0-			-0-
08		2356 N	2236	-0-	-120	-0-		112 1	2124 2	N	-0-			-0-
09		3000 N	3512	-0-	512	512		164 1	3348 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	3276	-0-	176	688		156 1	3120 2	N	-0-			-0-
11		3000 N	2821	-0-	-179	509		136 1	2685 2	N	-0-			-0-
*12		3132 X	2623	-0-	-509	-0-		112 1	2510 2	N	1	1 8		-0-
								1 9						

TOTAL GAS PROD: 32,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

01		1457 N	1261	-0-	-196	-0-		57 1	1204 2	N	-0-			-0-
02		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		67 1	1415 2	N	-0-			-0-
03		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		66 1	1361 2	N	-0-			-0-
04		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		59 1	1179 2	N	-0-			-0-
05		1643 N	1318	-0-	-325	-0-		64 1	1254 2	N	-0-			-0-
06		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		69 1	1402 2	N	-0-			-0-
07		1271 N	1270	-0-	-1	-0-		59 1	1211 2	N	-0-			-0-
08		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		68 1	1289 2	N	-0-			-0-
09		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-		110 1	2256 2	N	-0-			-0-
10		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		90 1	1798 2	N	-0-			-0-
11		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		85 1	1683 2	N	-0-			-0-
12		2294 N	1267	-0-	-1027	-0-		54 1	1213 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	11 1	231 2	N	-0-			-0-
02		224 N	9	-0-	-215	-0-	9 2		N	-0-			-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	11 1	224 2	N	-0-			-0-
04		240 N	230	-0-	-10	-0-	11 1	219 2	N	-0-			-0-
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	11 1	222 2	N	-0-			-0-
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	13 1	265 2	N	-0-			-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	13 1	265 2	N	-0-			-0-
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	13 1	247 2	N	-0-			-0-
09		270 N	221	-0-	-49	-0-	10 1	211 2	N	-0-			-0-
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	14 1	273 2	N	-0-			-0-
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	13 1	262 2	N	-0-			-0-
*12		251 N	251	-0-	-0-	-0-	11 1	240 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,799				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504													
01		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	121 1	2546 2	N	-0-			-0-
02		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	85 1	1798 2	N	-0-			-0-
03		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	100 1	2066 2	N	-0-			-0-
04		1830 N	1554	-0-	-276	-0-	74 1	1480 2	N	-0-			-0-
05		1891 N	1860	-0-	-31	-0-	91 1	1769 2	N	-0-			-0-
06		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	100 1	2032 2	N	-0-			-0-
07		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	83 1	1709 2	N	-0-			-0-
08		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	99 1	1882 2	N	-0-			-0-
09		1830 N	1726	-0-	-104	-0-	81 1	1645 2	N	-0-			-0-
10		1798 N	1461	-0-	-337	-0-	70 1	1391 2	N	-0-			-0-
11		1830 N	320	-0-	-1510	-0-	15 1	305 2	N	-0-			-0-
12		1798 N	781	-0-	-1017	-0-	33 1	748 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,323				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110													
01		4061 X	3493	-0-	-568	-0-	158 1	3335 2	N	-0-			-0-
02		3668 X	3310	-0-	-358	-0-	150 1	3160 2	N	-0-			-0-
03		4061 X	3608	-0-	-453	-0-	167 1	3441 2	N	-0-			-0-
04		3840 X	3430	-0-	-410	-0-	163 1	3267 2	N	-0-			-0-
05		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	180 1	3508 2	N	-0-			-0-
06		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	170 1	3451 2	N	-0-			-0-
07		3658 X	3602	-0-	-56	-0-	167 1	3435 2	N	-0-			-0-
08		3689 X	3679	-0-	-10	-0-	184 1	3495 2	N	-0-			-0-
09		3630 X	3239	-0-	-391	-0-	151 1	3088 2	N	-0-			-0-
10		3751 X	3333	-0-	-418	-0-	159 1	3174 2	N	-0-			-0-
11		3630 X	3198	-0-	-432	-0-	154 1	3044 2	N	-0-			-0-
12		3689 X	2841	-0-	-848	-0-	121 1	2720 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,042				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007										TOTAL DEPTH 11227	PERF. 9860 - 11098			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008										TOTAL DEPTH 11413	PERF.10349 - 11318			
01		1550 N	807	-0-	-743	-0-	37	1	770	2	N	-0-		-0-
02		980 N	747	-0-	-233	-0-	34	1	713	2	N	-0-		-0-
03		1054 N	937	-0-	-117	-0-	43	1	894	2	N	-0-		-0-
04		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	2	N	-0-		-0-
05		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	983	2	N	-0-		-0-
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	50	1	1013	2	N	-0-		-0-
07		1085 N	805	-0-	-280	-0-	37	1	768	2	N	-0-		-0-
08		1023 N	952	-0-	-71	-0-	48	1	904	2	N	-0-		-0-
09		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	49	1	1010	2	N	-0-		-0-
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	40	1	805	2	N	-0-		-0-
11		934 N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	889	2	N	-0-		-0-
12		1085 N	821	-0-	-264	-0-	35	1	786	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008										TOTAL DEPTH 11490	PERF.10325 - 11435			
01		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	205	1	4331	2	N	-0-		-0-
02		4060 X	3587	-0-	-473	-0-	163	1	3424	2	N	-0-		-0-
03		4495 X	3991	-0-	-504	-0-	185	1	3806	2	N	-0-		-0-
04		4350 X	3841	-0-	-509	-0-	183	1	3658	2	N	-0-		-0-
05		4495 X	4037	-0-	-458	-0-	197	1	3840	2	N	-0-		-0-
06		4350 X	3848	-0-	-502	-0-	181	1	3667	2	N	-0-		-0-
07		3999 X	3981	-0-	-18	-0-	184	1	3797	2	N	-0-		-0-
08		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	210	1	4002	2	N	-0-		-0-
09		3900 X	3896	-0-	-4	-0-	182	1	3714	2	N	-0-		-0-
10		4030 X	3894	-0-	-136	-0-	186	1	3708	2	N	-0-		-0-
11		4080 X	3631	-0-	-449	-0-	175	1	3456	2	N	-0-		-0-
12		4216 X	3293	-0-	-923	-0-	141	1	3152	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 46,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: CHEROKEE				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008											TOTAL DEPTH	11413	PERF.	9914 - 11368	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1054 N	745	-0-	-309	-0-	34	1	711	2	N	-0-		-0-	
02		1176 N	109	-0-	-1067	-0-	5	1	104	2	N	-0-		-0-	
03		1364 N	282	-0-	-1082	-0-	13	1	269	2	N	-0-		-0-	
04		48	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-		-0-	
05		48	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-		-0-	
06		48	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-		-0-	
07		48	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-		-0-	
08		48	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,184											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008											TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10015 - 11204	
01		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	238	1	5007	2	N	-0-		-0-	
02		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	207	1	4351	2	N	-0-		-0-	
03		5394 X	5245	-0-	-149	-0-	243	1	5002	2	N	-0-		-0-	
04		5220 X	5084	-0-	-136	-0-	242	1	4842	2	N	-0-		-0-	
05		5394 X	5223	-0-	-171	-0-	255	1	4968	2	N	-0-		-0-	
06		5070 X	5060	-0-	-10	-0-	237	1	4823	2	N	-0-		-0-	
07		5239 X	5127	-0-	-112	-0-	237	1	4890	2	N	-0-		-0-	
08		5239 X	5218	-0-	-21	-0-	261	1	4957	2	N	-0-		-0-	
09		5070 X	4696	-0-	-374	-0-	219	1	4477	2	N	-0-		-0-	
10		5239 X	4807	-0-	-432	-0-	229	1	4578	2	N	-0-		-0-	
11		5070 X	4734	-0-	-336	-0-	228	1	4506	2	N	-0-		-0-	
12		5208 X	4267	-0-	-941	-0-	182	1	4085	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			59,264											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014											TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10002 - 11318	
01		1767 X	1710	-0-	-57	-0-	77	1	1633	2	N	-0-		-0-	
02		1624 N	1357	-0-	-267	-0-	62	1	1295	2	N	-0-		-0-	
03		1736 N	1661	-0-	-75	-0-	77	1	1584	2	N	-0-		-0-	
04		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	79	1	1583	2	N	-0-		-0-	
05		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	84	1	1635	2	N	-0-		-0-	
06		1620 N	1451	-0-	-169	-0-	68	1	1383	2	N	-0-		-0-	
07		1705 N	1189	-0-	-516	-0-	55	1	1134	2	N	-0-		-0-	
08		1705 N	1144	-0-	-561	-0-	57	1	1087	2	N	-0-		-0-	
09		1440 N	1184	-0-	-256	-0-	55	1	1129	2	N	-0-		-0-	
10		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	85	1	1708	2	N	-0-		-0-	
11		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	78	1	1552	2	N	-0-		-0-	
*12		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	57	1	1265	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,822											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CHEROKEE			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008												TOTAL DEPTH	11400	PERF.10002	- 11358
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2914 X	2543	-0-	-371	-0-			115 1	2428 2	N	-0-			-0-
02		2632 X	2417	-0-	-215	-0-			110 1	2307 2	N	-0-			-0-
03		2697 X	2669	-0-	-28	-0-			124 1	2545 2	N	-0-			-0-
04		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-			125 1	2490 2	N	-0-			-0-
05		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-			138 1	2694 2	N	-0-			-0-
06		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-			127 1	2577 2	N	-0-			-0-
07		2697 X	2663	-0-	-34	-0-			123 1	2540 2	N	-0-			-0-
08		2821 X	2811	-0-	-10	-0-			140 1	2671 2	N	-0-			-0-
09		2730 X	2583	-0-	-147	-0-			121 1	2462 2	N	-0-			-0-
10		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-			141 1	2824 2	N	-0-			-0-
11		2730 X	2562	-0-	-168	-0-			123 1	2439 2	N	-0-			-0-
12		2821 X	2207	-0-	-614	-0-			94 1	2113 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,571				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008												TOTAL DEPTH	11401	PERF. 9879	- 11372
01		3782 X	3347	-0-	-435	-0-			152 1	3195 2	N	-0-			-0-
02		3444 X	3024	-0-	-420	-0-			137 1	2887 2	N	-0-			-0-
03		3813 X	3401	-0-	-412	-0-			157 1	3244 2	N	-0-			-0-
04		3690 X	3303	-0-	-387	-0-			157 1	3146 2	N	-0-			-0-
05		3689 X	3428	-0-	-261	-0-			168 1	3260 2	N	-0-			-0-
06		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-			155 1	3150 2	N	-0-			-0-
07		3410 X	3390	-0-	-20	-0-			157 1	3233 2	N	-0-			-0-
08		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-			175 1	3325 2	N	-0-			-0-
09		3330 X	3197	-0-	-133	-0-			149 1	3048 2	N	-0-			-0-
10		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-			164 1	3278 2	N	-0-			-0-
11		3390 X	3213	-0-	-177	-0-			155 1	3058 2	N	-0-			-0-
12		3503 X	2554	-0-	-949	-0-			109 1	2445 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,104				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014												TOTAL DEPTH	11467	PERF.10142	- 10690
01		7254 X	7190	-0-	-64	-0-			326 1	6864 2	N	-0-			-0-
02		7194 X	7194	-0-	-0-	-0-			326 1	6868 2	N	-0-			-0-
03		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-			362 1	7452 2	N	-0-			-0-
04		7551 X	7551	-0-	-0-	-0-			360 1	7191 2	N	-0-			-0-
05		7967 X	7767	-0-	-200	-0-			380 1	7387 2	N	-0-			-0-
06		7710 X	7520	-0-	-190	-0-			353 1	7167 2	N	-0-			-0-
07		7967 X	6761	-0-	-1206	-0-			313 1	6448 2	N	-0-			-0-
08		8360 X	8360	-0-	-0-	-0-			418 1	7942 2	N	-0-			-0-
09		7560 X	7388	-0-	-172	-0-			345 1	7043 2	N	-0-			-0-
10		7781 X	7289	-0-	-492	-0-			347 1	6942 2	N	-0-			-0-
11		8100 X	6820	-0-	-1280	-0-			328 1	6492 2	N	-0-			-0-
12		8370 X	5293	-0-	-3077	-0-			226 1	5067 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		86,947				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006										TOTAL DEPTH 11093	PERF. 9974	- 10745			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		93 N	13	-0-	-80	-0-		1	1	12	2	N	-0-	-0-	
02		140 N	117	-0-	-23	-0-		5	1	112	2	N	-0-	-0-	
03		217 N	166	-0-	-51	-0-		8	1	158	2	N	-0-	-0-	
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-		20	1	396	2	N	-0-	-0-	
05		124 N	64	-0-	-60	-0-		3	1	61	2	N	-0-	-0-	
06		150 N	87	-0-	-63	-0-		4	1	83	2	N	-0-	-0-	
07		434 N	79	-0-	-355	-0-		4	1	75	2	N	-0-	-0-	
08		62 N	53	-0-	-9	-0-		3	1	50	2	N	-0-	-0-	
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-		6	1	125	2	N	-0-	-0-	
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-	-0-	
11		60 N	25	-0-	-35	-0-		1	1	24	2	N	-0-	-0-	
12		124 N	70	-0-	-54	-0-		3	1	67	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,221											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008										TOTAL DEPTH 10955	PERF.10023	- 10910			
01		3069 X	1843	-0-	-1226	-0-		83	1	1760	2	N	-0-	-0-	
02		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-		92	1	1939	2	N	-0-	-0-	
03		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-		102	1	2095	2	N	-0-	-0-	
04		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-		99	1	1985	2	N	-0-	-0-	
05		2263 N	2221	-0-	-42	-0-		109	1	2112	2	N	-0-	-0-	
06		2130 N	2068	-0-	-62	-0-		97	1	1971	2	N	-0-	-0-	
07		2139 N	2087	-0-	-52	-0-		97	1	1990	2	N	-0-	-0-	
08		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-		112	1	2134	2	N	-0-	-0-	
09		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-		113	1	2304	2	N	-0-	-0-	
10		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-		116	1	2313	2	N	-0-	-0-	
11		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-		131	1	2588	2	N	-0-	-0-	
*12		3100 N	3318	-0-	218	218		142	1	3176	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			27,660											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815										WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981			TOTAL DEPTH 10900	PERF.10198	- 10610
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	84742 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//	902815						
WHITEMAN ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 136082	COMPL. DATE 08/08/1990	TOTAL DEPTH 10916	PERF.10194	- 10837	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1364 N	541	-0-	-823	-0-	541 2	N	-0-	17
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-	17
03	713 N	663	-0-	-50	-0-	663 2	N	-0-	17
04	510 N	149	-0-	-361	-0-	149 2	N	-0-	17
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-	17
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-	17
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-	17
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-	17
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-	17
10	341 N	24	-0-	-317	-0-	24 2	N	-0-	17
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-	17
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
TOTAL GAS PROD:		3,601				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WHITEMAN ET AL		WELL #:	3	RRCID -> 185885	COMPL. DATE 10/02/2001	TOTAL DEPTH 11115	PERF.10420	- 10862	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

WHITEMAN ET AL		WELL #:	4	RRCID -> 229501	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10325	- 11058	
01	992 N	24	-0-	-968	-0-	24 2	N	-0-	57
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	28 2	N	-0-	57
03	155 N	23	-0-	-132	-0-	23 2	N	-0-	57
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2	N	-0-	57
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	57
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	57
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	57
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	57
TOTAL GAS PROD:		110				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG)		85429 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD					
LEHNERTZ-PAULKNER, INC.		495689											
BROGDON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 138431		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			107
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			107
03	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2		N	-0-			107
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2		N	-0-			107
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			107
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			107
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
TOTAL GAS PROD:		7		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STAMPS (TRAVIS PEAK)		85519 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
STROUD PETROLEUM, INC.		828082											
THORNE		WELL #: 1		RRCID -> 199567		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GREGORY		85519 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR					
		828082											
		WELL #: 1		RRCID -> 202943		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-		114 2	48 9	N	44			205
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-		51 2	25 9	N	23			228
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-		79 2	20 9	N	18			246
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			246
TOTAL GAS PROD:		337		TOTAL CONDENSATE PROD:		85							

OIL AND GAS DIVISION

STAMPS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		85519 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082								
KOEN		WELL #:		1	RRCID ->	212363	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9185 - 9687
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	234	2	24	9	N	22	139
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	349	2	31	9	N	28	167
03	403 N	287	-0-	-116	-0-	264	2	23	9	N	21	20
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	291	2	31	9	N	28	48
05	434 N	398	-0-	-36	-0-	370	2	28	9	N	25	73
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	378	2	35	9	N	32	105
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	282	2	73	9	N	66	5
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	385	2	24	9	N	22	27
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	399	2	28	9	N	25	52
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	397	2	30	9	N	27	79
11	390 N	280	-0-	-110	-0-	263	2	17	9	N	15	94
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	94
TOTAL GAS PROD:		3,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		311						

THORNE		WELL #:		2	RRCID ->	217236	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9172 - 9590
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	360	2	33	9	N	30	234
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	242	2	20	9	N	18	252
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	190	2	6	9	N	5	257
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	692	2	30	9	N	27	284
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	817	2	29	9	N	26	142
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	523	2	35	9	N	32	174
07	310 N	197	-0-	-113	-0-	167	2	30	9	N	27	201
08	310 N	236	-0-	-74	-0-	225	2	11	9	N	10	211
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	395	2	26	9	N	24	59
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	513	2	30	9	N	27	86
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	335	2	46	9	N	42	128
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	128
TOTAL GAS PROD:		4,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		268						

GREGORY		WELL #:		2	RRCID ->	222511	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9135 - 9622
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3968 X	3653	-0-	-315	-0-	3617	2	36	9	N	33	165
02	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3833	2	22	9	N	20	185
03	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4705	2	33	9	N	30	44
04	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4633	2	30	9	N	27	71
05	4278 X	3145	-0-	-1133	-0-	3018	2	127	9	N	115	18
06	4590 X	2174	-0-	-2416	-0-	2146	2	28	9	N	25	43
07	4805 X	2154	-0-	-2651	-0-	2143	2	11	9	N	10	53
08	4805 X	3263	-0-	-1542	-0-	3219	2	44	9	N	40	93
09	4650 X	3945	-0-	-705	-0-	3846	2	99	9	N	90	7
10	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4583	2	41	9	N	37	44
11	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3517	2	25	9	N	23	67
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT	67
TOTAL GAS PROD:		39,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		450						

OIL AND GAS DIVISION

STAMPS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		85519 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082								
GREGORY		WELL #:		3	RRCID ->	231252	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9258 - 9361	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	111	-0-	-137	-0-	91 2	20 9	N	18		176
02		224 N	217	-0-	-7	-0-	197 2	20 9	N	18		194
03		310 N	172	-0-	-138	-0-	150 2	22 9	N	20		214
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	358 2	28 9	N	25		239
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	447 2	24 9	N	22	167 1	94
06		607 N	607	-0-	-0-	-0-	579 2	28 9	N	25		119
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	535 2	78 9	N	71		190
08		465 N	351	-0-	-114	-0-	333 2	18 9	N	16	178 1	28
09		600 N	495	-0-	-105	-0-	467 2	28 9	N	25		53
10		620 N	314	-0-	-306	-0-	296 2	18 9	N	16		69
11		330 N	286	-0-	-44	-0-	267 2	19 9	N	17		86
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		86
TOTAL GAS PROD:		4,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		273						

GREGORY		WELL #:		4	RRCID ->	245192	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9178 - 9400	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	250	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	250	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	250	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	250	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	250	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	250	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	250	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	250	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	76	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STARVILLE EAST (C.V. SAND)		85694 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SMITH					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143										
WEAVER ETAL GU		WELL #:		1	RRCID ->	227672	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 11461 - 11573	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STARVILLE EAST (C.V. SAND) //CONT.// 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					83			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	138	1			40			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	60	1			107			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					113			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	69	1			93			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	71	1			40			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					58			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	68	1			36			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					60			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	61	1			26			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					56			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	64	1	1	8	86			
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				616			

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2018 - PLUGGED 02/05/18																			
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
 HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BP GEORGETOWN 885		WELL #:		2	RRCID -> 253925		COMPL. DATE 07/20/2009			TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	24521 X	22335	-0-	-2186 B	-0-	745	1	21577	2	Y	12	7 1	5
02	21840 X	21433	-0-	-407 B	-0-	945	1	20488	2	Y	-0-		5
03	23188 X	23086	-0-	-102 B	-0-	1143	1	21931	2	Y	11	8 1	7
04	22440 X	22204	-0-	-236 B	-0-	1232	1	20972	2	Y	-0-		7
05	23715 X	22671	-0-	-1044 B	-0-	1331	1	21337	2	Y	3	5 1	5
06	22950 X	21482	-0-	-1468 B	-0-	1008	1	20474	2	Y	-0-		5
07	23715 X	22204	-0-	-1511 B	-0-	1051	1	21153	2	Y	-0-		5
08	23095 X	22304	-0-	-791 B	-0-	910	1	21394	2	Y	-0-	4 1	1
09	22200 X	20991	-0-	-1209 B	-0-	1026	1	19965	2	Y	-0-		1
10	22661 X	22237	-0-	-424 B	-0-	1045	1	21192	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	21570 X	21149	-0-	-421 B	-0-	987	1	20162	2	Y	-0-		-0-
12	22289 X	21901	-0-	-388 B	-0-	877	1	21024	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 263,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BP GEORGETOWN 885		WELL #:		1	RRCID -> 254402		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		WELL #:		2	RRCID -> 239649		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360			
01	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-		157
02	672 N	346	-0-	-326 B	-0-	346	2			N	-0-		157
03	1612 N	313	-0-	-1299 B	-0-	312	2	1 9		N	1	1 8	157
04	480 N	445	-0-	-35 B	-0-	444	2	1 9		N	1	1 8	157
05	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1120	2	10 9		N	9	149 1	4 8
06	300 N	84	-0-	-216 B	-0-	84	2			N	-0-		13
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-		13
08	1116 N	85	-0-	-1031 B	-0-	85	2			N	-0-		13
09	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	816	2	3 9		N	3	3 8	13
10	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1165	2	6 9		N	5	5 8	13
11	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	2			N	-0-		13
12	837 N	337	-0-	-500 B	-0-	337	2			N	-0-		13

TOTAL GAS PROD: 6,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799										
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	232528	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10745 PERF. 8570 - 10654				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1364 N	1295	-0-	-69 B	-0-	1251 2	44 9	N	40			65
02		1036 N	1034	-0-	-2 B	-0-	1017 2	17 9	N	15			80
03		1271 N	1058	-0-	-213 B	-0-	1041 2	17 9	N	15			95
04		1260 N	987	-0-	-273 B	-0-	944 2	43 9	N	39			134
05		1147 N	1094	-0-	-53 B	-0-	1065 2	29 9	N	26			160
06		1020 N	736	-0-	-284 B	-0-	715 2	21 9	N	19			179
07		1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1466 2	32 9	N	29	170 1		38
08		1085 N	949	-0-	-136 B	-0-	923 2	26 9	N	24			62
09		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	916 2	46 9	N	42			104
10		1488 N	1272	-0-	-216 B	-0-	1194 2	78 9	N	71			175
11		930 N	891	-0-	-39 B	-0-	881 2	10 9	N	9			184
*12		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	999 2	47 9	N	43			227
TOTAL GAS PROD:			12,822				TOTAL CONDENSATE PROD:			372			

CRD OPERATING, LLC			186953	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
HANCOCK													
		WELL #:	2	RRCID ->	237017	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	11400 PERF. 8812 - 9827				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EAGLE OIL & GAS CO.			238634	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
SMITH													
		WELL #:	1	RRCID ->	257384	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	11765 PERF.11662 - 11688				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634										
SAMPLE	WELL #:	1	RRCID ->	280223	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10013 - 10077			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 X	-0-	-0-	-868 B	-0-			N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
CHISHOLM-TROUILLE		//CONT.// 251729										
SAMPLE	WELL #:	1	RRCID ->	248726	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12410 - 12440			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1062 X	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 2		N	-0-			2
02	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 2		N	-0-			2
03	1178 N	1085	-0-	-93 B	-0-	1085 2		N	-0-			2
04	1020 N	965	-0-	-55 B	-0-	965 2		N	-0-			2
05	1116 N	958	-0-	-158 B	-0-	958 2		N	-0-			2
06	1050 N	923	-0-	-127 B	-0-	923 2		N	-0-			2
07	992 N	945	-0-	-47 B	-0-	945 2		N	-0-			2
08	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 2		N	-0-			2
09	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 2		N	-0-			2
10	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014 2		N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		9,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BP FEE GAS UNIT		251729		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
BP FEE GAS UNIT		//CONT.// 251729										
SAMPLE	WELL #:	4	RRCID ->	253543	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	11354	PERF.11032 - 11125			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 N	394	-0-	-567 B	-0-	392 2	2 9	N	2			209
02	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	818 2	13 9	N	12			221
03	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	801 2	2 9	N	2			223
04	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1090 2	6 9	N	5			228
05	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1100 3	24 9	N	22			250
06	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	920 3	14 9	N	13			263
07	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	849 3	35 9	N	32			295
08	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	875 3	2 9	N	2			297
09	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	810 3	11 9	N	10			307
10	899 N	744	-0-	-155 B	-0-	742 3	2 9	N	2			309
11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	512 3	7 9	N	6			315
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			315
TOTAL GAS PROD:		9,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		108						

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
HIBBARD ENERGY, LP 383757														
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1953	2	3	9	Y	3		32
02		1820 N	1599	-0-	-221 B	-0-	1595	2	4	9	Y	4	32 1	4
03		1829 N	1632	-0-	-197 B	-0-	1628	2	4	9	Y	4		8
04		1890 N	1563	-0-	-327 B	-0-	1557	2	6	9	Y	5		13
05		1767 N	1591	-0-	-176 B	-0-	1590	2	1	9	Y	1		14
06		1590 N	1482	-0-	-108 B	-0-	1482	2			Y	-0-		14
07		1612 N	1481	-0-	-131 B	-0-	1480	2	1	9	Y	1		15
08		1581 N	796	-0-	-785 B	-0-	794	2	2	9	Y	2		17
09		1470 N	905	-0-	-565 B	-0-	903	2	2	9	Y	2		19
10		1488 N	593	-0-	-895 B	-0-	593	2			Y	-0-		19
*11		1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2			Y	-0-		19
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:		14,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492														
01		372 N	322	-0-	-50 B	-0-	322	2			N	-0-		-0-
02		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-		-0-
03		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-		-0-
04		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-		-0-
05		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-		-0-
06		360 N	169	-0-	-191 B	-0-	169	2			N	-0-		-0-
07		465 N	299	-0-	-166 B	-0-	299	2			N	-0-		-0-
08		465 N	209	-0-	-256 B	-0-	209	2			N	-0-		-0-
09		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-		-0-
10		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-		-0-
*11		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670														
01		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1115	2	1	9	Y	1		27
02		958 N	958	-0-	-0- B	-0-	955	2	3	9	Y	3	27 1	3
03		1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1717	2	2	9	Y	2		5
04		1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1598	2	4	9	Y	4		9
05		1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1939	2	1	9	Y	1		10
06		1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	2			Y	-0-		10
07		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1687	2	1	9	Y	1		11
08		1829 N	1111	-0-	-718 B	-0-	1111	2			Y	-0-		11
09		1650 N	1212	-0-	-438 B	-0-	1212	2			Y	-0-		11
10		1674 N	703	-0-	-971 B	-0-	703	2			Y	-0-		11
*11		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1587	2	1	9	Y	1		12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		15,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (COTTON VALLEY)										//CONT.// 86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY	
HIBBARD ENERGY, LP										//CONT.// 383757							
IRWIN, BEN GAS UNIT "A"										WELL #: 3		RRCID -> 204233		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		1522 N	1522	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1512	2	10 9	N	9		102		
02		1148 N	498	-0-	-650	B	-0-	-0-	495	2	3 9	N	3		105		
03		728 N	728	-0-	-0-	B	-0-	-0-	718	2	10 9	N	9		114		
04		1241 N	1241	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1156	2	85 9	N	77	165 1	26		
05		575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	-0-	543	2	32 9	N	29		55		
06		1312 N	1312	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1288	2	24 9	N	22		77		
07		1271 N	961	-0-	-310	B	-0-	-0-	928	2	33 9	N	30		107		
08		888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	-0-	874	2	14 9	N	13		120		
09		1230 N	711	-0-	-519	B	-0-	-0-	707	2	4 9	N	4		124		
10		961 N	398	-0-	-563	B	-0-	-0-	395	2	3 9	N	3		127		
*11		1163 N	1163	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1161	2	2 9	N	2		129		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT		129		
TOTAL GAS PROD:				9,997				TOTAL CONDENSATE PROD:				201					

STOCKMAN GAS UNIT 1										WELL #: 5		RRCID -> 205992		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A	
01		1395 N	982	-0-	-413	B	-0-	-0-	965	2	17 9	Y	15		76		
02		1302 N	1302	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1276	2	26 9	Y	24	90 1	10		
03		1186 N	1186	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1184	2	2 9	Y	2		12		
04		1085 N	1085	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1082	2	3 9	Y	3		15		
05		1395 N	914	-0-	-481	B	-0-	-0-	912	2	2 9	Y	2		17		
06		1140 N	607	-0-	-533	B	-0-	-0-	604	2	3 9	Y	3		20		
07		1116 N	489	-0-	-627	B	-0-	-0-	489	2		Y	-0-		20		
08		899 N	788	-0-	-111	B	-0-	-0-	775	2	13 9	Y	12		32		
09		1110 N	1110	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1057	2	53 9	Y	48		80		
10		1286 N	1286	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1265	2	21 9	Y	19	89 1	10		
*11		1051 N	1051	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1047	2	4 9	Y	4		14		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	NO RPT		14		
TOTAL GAS PROD:				10,800				TOTAL CONDENSATE PROD:				132					

IRWIN, BEN GAS UNIT "A"										WELL #: 4		RRCID -> 209503		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383	
01		930 N	896	-0-	-34	B	-0-	-0-	896	2		Y	-0-		35		
02		840 N	681	-0-	-159	B	-0-	-0-	681	2		Y	-0-		35		
03		1082 N	1082	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1082	2		Y	-0-		35		
04		1116 N	1116	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1116	2		Y	-0-		35		
05		744 N	377	-0-	-367	B	-0-	-0-	377	2		Y	-0-		35		
06		900 N	792	-0-	-108	B	-0-	-0-	792	2		Y	-0-		35		
07		930 N	617	-0-	-313	B	-0-	-0-	617	2		Y	-0-		35		
08		563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	-0-	563	2		Y	-0-		35		
09		1116 N	1116	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1116	2		Y	-0-		35		
10		971 N	971	-0-	-0-	B	-0-	-0-	971	2		Y	-0-		35		
*11		775 N	775	-0-	-0-	B	-0-	-0-	775	2		Y	-0-		35		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	NO RPT		35		
TOTAL GAS PROD:				8,986				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757													
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE	
01		2666 X	1683	-0-	-983 B	-0-	1671	2	12	9	Y	111	
02		1596 N	1463	-0-	-133 B	-0-	1434	2	29	9	Y	17	
03		2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2288	2	12	9	Y	28	
04		2338 N	2338	-0-	-0- B	-0-	2316	2	22	9	Y	48	
05		2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	2344	2	12	9	Y	59	
06		2220 N	2057	-0-	-163 B	-0-	2040	2	17	9	Y	74	
07		2418 N	2094	-0-	-324 B	-0-	2081	2	13	9	Y	86	
08		2356 N	1138	-0-	-1218 B	-0-	1121	2	17	9	Y	101	
09		2070 N	1356	-0-	-714 B	-0-	1346	2	10	9	Y	110	
10		2108 N	764	-0-	-1344 B	-0-	752	2	12	9	Y	121	
*11		2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	1999	2	10	9	Y	130	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	130	
TOTAL GAS PROD:											19,558	TOTAL CONDENSATE PROD:	150

CHILD'S WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE	
01		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	71	
02		140 N	90	-0-	-50 B	-0-	90	2			N	71	
03		279 N	30	-0-	-249 B	-0-	30	2			N	71	
04		270 N	94	-0-	-176 B	-0-	94	2			N	71	
05		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	71	
06		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	71	
07		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	71	
08		124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84	2			N	71	
09		210 N	61	-0-	-149 B	-0-	61	2			N	71	
10		93 N	19	-0-	-74 B	-0-	19	2			N	71	
*11		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	71	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	71	
TOTAL GAS PROD:											1,157	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE	
01		527 N	424	-0-	-103 B	-0-	424	2			N	86	
02		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	86	
03		403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2			N	86	
04		420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377	2			N	86	
05		465 N	383	-0-	-82 B	-0-	383	2			N	86	
06		360 N	323	-0-	-37 B	-0-	323	2			N	86	
07		403 N	302	-0-	-101 B	-0-	302	2			N	86	
08		372 N	186	-0-	-186 B	-0-	186	2			N	86	
09		330 N	151	-0-	-179 B	-0-	151	2			N	86	
10		310 N	134	-0-	-176 B	-0-	134	2			N	86	
*11		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	86	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	86	
TOTAL GAS PROD:											3,404	TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
LAYLINE ENERGY I LLC				491373										
ARCO NO. 2				WELL #:	5 L	RRCID ->	195807	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10254 - 10464		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ARCO NO. 2				WELL #:	6	RRCID ->	203000	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	10634	PERF. 7860 - 10324		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'BENCO, INC.				WELL #:	617512	RRCID ->	189820	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10084 - 10684		
SAMDOR				1										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512																	
SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610																	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					207
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					217
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					217
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					217
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					217
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	191	1			27
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			11								

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612																	
01		1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1838	2	37	9	N	34	182	1			50
02		1344 N	1076	-0-	-268 B	-0-	1052	2	24	9	N	22					72
03		1488 N	1381	-0-	-107 B	-0-	1336	2	45	9	N	41					113
04		1800 N	1352	-0-	-448 B	-0-	1319	2	33	9	N	30					143
05		1178 N	1157	-0-	-21 B	-0-	1129	2	28	9	N	25					168
06		1350 N	812	-0-	-538 B	-0-	802	2	10	9	N	9					177
07		1395 N	771	-0-	-624 B	-0-	764	2	7	9	N	6					183
08		1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1659	2	79	9	N	72					255
09		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1417	2	25	9	N	23	185	1			93
10		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1473	2	7	9	N	6					99
11		1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1826	2	1	9	N	1					100
12		1488 N	1272	-0-	-216 B	-0-	1253	2	19	9	N	17					117
TOTAL GAS PROD:			16,183			TOTAL CONDENSATE PROD:			286								

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
O'BENCO, INC.		//CONT.//		617512								
SAMFORD		WELL #:		4	RRCID ->	230266	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10124 - 10692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1891 X	657	-0-	-1234 B	-0-	657 2		N	-0-		117
02		1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1769 2	11 9	N	10		127
03		1302 N	967	-0-	-335 B	-0-	967 2		N	-0-		127
04		1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1732 2	20 9	N	18		145
05		1984 N	1719	-0-	-265 B	-0-	1697 2	22 9	N	20		165
06		1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	1930 2	46 9	N	42	182 1	25
07		1798 N	1270	-0-	-528 B	-0-	1270 2		N	-0-		25
08		1705 N	1056	-0-	-649 B	-0-	1056 2		N	-0-		25
09		1980 N	993	-0-	-987 B	-0-	993 2		N	-0-		25
10		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511 2		N	-0-		25
11		1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1435 2	9 9	N	8		33
*12		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1065 2	8 9	N	7		40
TOTAL GAS PROD:		16,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		105						

GRIFFIN, ROBERT		WELL #:		4	RRCID ->	230288	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10419 - 10660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2194 X	2194	-0-	-0- B	-0-	2155 2	39 9	N	35		82
02		2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2259 2	86 9	N	78		160
03		2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	1967 2	48 9	N	44	164 1	40
04		2130 N	1649	-0-	-481 B	-0-	1630 2	19 9	N	17		57
05		2604 N	1680	-0-	-924 B	-0-	1652 2	28 9	N	25		82
06		1950 N	1594	-0-	-356 B	-0-	1594 2		N	-0-		82
07		1705 N	1407	-0-	-298 B	-0-	1407 2		N	-0-		82
08		1674 N	1273	-0-	-401 B	-0-	1273 2		N	-0-		82
09		1590 N	873	-0-	-717 B	-0-	873 2		N	-0-		82
10		1395 N	1099	-0-	-296 B	-0-	1099 2		N	-0-		82
11		1230 N	906	-0-	-324 B	-0-	906 2		N	-0-		82
*12		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	990 2	20 9	N	18		100
TOTAL GAS PROD:		18,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		217						

GRIFFIN, ROBERT		WELL #:		5	RRCID ->	240008	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	12368	PERF.11940 - 12047	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		841 X	841	-0-	-0- B	-0-	841 2		N	-0-		155
02		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 2		N	-0-		155
03		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825 2		N	-0-		155
04		810 N	751	-0-	-59 B	-0-	751 2		N	-0-		155
05		1302 N	828	-0-	-474 B	-0-	828 2		N	-0-		155
06		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 2		N	-0-		155
07		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 2		N	-0-		155
08		837 N	630	-0-	-207 B	-0-	630 2		N	-0-		155
09		900 N	501	-0-	-399 B	-0-	501 2		N	-0-		155
10		899 N	673	-0-	-226 B	-0-	673 2		N	-0-		155
11		600 N	588	-0-	-12 B	-0-	588 2		N	-0-		155
*12		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2		N	-0-		155
TOTAL GAS PROD:		9,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
O'BENCO, INC.		//CONT.//		617512								
LITTLE GU		WELL #:		1	RRCID ->	250618	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	12092	PERF.10278	- 10907
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						143
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						143
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						143
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						143
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						143
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						143
07		14B2 EXT	593	-0-	593 B	593		593	2			143
08		14B2 EXT	343	-0-	343 B	936		343	2			143
09		14B2 EXT	1431	-0-	1431 B	2367		1400	2	31	9	170
10		3681 X	1314	-0-	-2367 B	-0-		1264	2	50	9	215
11		939 X	939	-0-	-0- B	-0-		919	2	20	9	233
12		1488 X	94	-0-	-1394 B	-0-		94	2			233
TOTAL GAS PROD:		4,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		91						

LITTLE GU		WELL #:		3	RRCID ->	255605	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	12028	PERF.11914	- 11962
01		1736 X	1233	-0-	-503 B	-0-		1175	2	58	9	178
02		1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-		1599	2	58	9	38
03		1798 N	1341	-0-	-457 B	-0-		1317	2	24	9	60
04		1200 N	1138	-0-	-62 B	-0-		1103	2	35	9	92
05		1829 N	1013	-0-	-816 B	-0-		1004	2	9	9	100
06		1290 N	1090	-0-	-200 B	-0-		1068	2	22	9	120
07		1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-		1387	2	28	9	145
08		1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-		1345	2	47	9	188
09		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-		1076	2	36	9	220
10		1426 N	1394	-0-	-32 B	-0-		1370	2	24	9	50
11		1350 N	1196	-0-	-154 B	-0-		1196	2			50
*12		1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-		1667	2	11	9	60
TOTAL GAS PROD:		15,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		321						

LITTLE GU		WELL #:		2	RRCID ->	255915	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	12540	PERF.12120	- 12540
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						52
08		14B2 EXT	191	-0-	191 B	191		191	2			52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						52
10		191 X	-0-	-0-	-191 B	-0-						52
11		180 X	-0-	-0-	-180 B	-0-						52
12		186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-						52
TOTAL GAS PROD:		191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY									
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854													
FRANKS ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID -> 073295	COMPL. DATE 07/05/2007	TOTAL DEPTH 10281	PERF. 7896	- 10153								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FRANKS, LAWRENCE T.		WELL #:		1 T	RRCID -> 074050	COMPL. DATE 08/08/1977	TOTAL DEPTH 10772	PERF.10295	- 10484								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9 B	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	5	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	4	1	114	2	Y	5	4	1			1
08	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	5	1	148	2	Y	8	7	1			2
09	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	2	1	63	2	Y	8	6	1			4
10	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	2	1	70	2	Y	3	4	1			3
11	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	5	1	142	2	Y	10	3	1			10
12	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	2	1	48	2	Y	2	9	1			3
TOTAL GAS PROD:			1,388			TOTAL CONDENSATE PROD:			36								

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	
01		899 N	678	-0-	-221 B	-0-	27	1	651	2	Y	-0-
02		728 N	360	-0-	-368 B	-0-	14	1	346	2	Y	-0-
03		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	26	1	803	2	Y	-0-
04		660 N	109	-0-	-551 B	-0-	3	1	106	2	Y	-0-
05		1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	33	1	1091	2	Y	-0-
06		810 N	332	-0-	-478 B	-0-	11	1	321	2	Y	-0-
07		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	12	1	311	2	Y	-0-
08		1116 N	445	-0-	-671 B	-0-	15	1	430	2	Y	-0-
09		330 N	326	-0-	-4 B	-0-	10	1	316	2	Y	-0-
10		1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	38	1	1191	2	Y	-0-
11		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	42	1	1268	2	Y	-0-
*12		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	51	1	1447	2	Y	1
							2	9				

TOTAL GAS PROD: 8,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839												
01	2615	N	2615	-0-	-0- B	-0-	104	1	2497	2	Y	13
							14	9				14
02	2512	N	2512	-0-	-0- B	-0-	96	1	2407	2	Y	8
							9	9				10
03	2870	N	2870	-0-	-0- B	-0-	89	1	2770	2	Y	10
							11	9				8
04	2678	N	2678	-0-	-0- B	-0-	74	1	2592	2	Y	11
							12	9				10
05	3204	X	3204	-0-	-0- B	-0-	92	1	3099	2	Y	12
							13	9				13
06	2737	N	2737	-0-	-0- B	-0-	90	1	2637	2	Y	9
							10	9				10
07	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-	97	1	2604	2	Y	4
							4	9				4
08	2686	X	2686	-0-	-0- B	-0-	91	1	2589	2	Y	5
							6	9				7
09	2454	X	2454	-0-	-0- B	-0-	74	1	2376	2	Y	4
							4	9				3
10	2704	X	2704	-0-	-0- B	-0-	82	1	2615	2	Y	6
							7	9				4
11	2481	X	2481	-0-	-0- B	-0-	79	1	2396	2	Y	5
							6	9				4
*12	2525	X	2525	-0-	-0- B	-0-	86	1	2433	2	Y	5
							6	9				6

TOTAL GAS PROD: 32,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3162 X	3162	-0-	-0- B	-0-	127 1	3033 2	Y	2	2	1		1
							2 9							
02		3563 X	3563	-0-	-0- B	-0-	133 1	3318 2	Y	102	72	1		31
							112 9							
03		4730 X	4730	-0-	-0- B	-0-	143 1	4435 2	Y	138	115	1		54
							152 9							
04		4691 X	4691	-0-	-0- B	-0-	125 1	4377 2	Y	172	152	1		74
							189 9							
05		5277 X	5277	-0-	-0- B	-0-	147 1	4915 2	Y	195	206	1		63
							215 9							
06		4651 X	4651	-0-	-0- B	-0-	149 1	4350 2	Y	138	154	1		47
							152 9							
07		4336 X	4336	-0-	-0- B	-0-	152 1	4097 2	Y	79	75	1		51
							87 9							
08		4422 X	4422	-0-	-0- B	-0-	145 1	4148 2	Y	117	149	1		19
							129 9							
09		3988 X	3988	-0-	-0- B	-0-	117 1	3761 2	Y	100	74	1		45
							110 9							
10		4048 X	4048	-0-	-0- B	-0-	120 1	3811 2	Y	106	74	1		77
							117 9							
11		3729 X	3729	-0-	-0- B	-0-	116 1	3505 2	Y	98	74	1		101
							108 9							
*12		3685 X	3685	-0-	-0- B	-0-	122 1	3436 2	Y	115	131	1		85
							127 9							

TOTAL GAS PROD: 50,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,362

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372														
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3208 X	3208	-0-	-0- B	-0-	125 1	2985 2	Y	89	100 1		28
02	2677 X	2677	-0-	-0- B	-0-	98 9	2514 2	Y	56	68 1		16
03	3215 X	3215	-0-	-0- B	-0-	101 1	3042 2	Y	68	57 1		27
04	3073 X	3073	-0-	-0- B	-0-	62 9	2898 2	Y	84	75 1		36
05	3026 X	3026	-0-	-0- B	-0-	98 1	2834 2	Y	97	102 1		31
06	2917 X	2917	-0-	-0- B	-0-	75 9	2748 2	Y	68	76 1		23
07	2985 X	2985	-0-	-0- B	-0-	83 1	2870 2	Y	8	23 1		8
08	3051 X	3051	-0-	-0- B	-0-	92 9	2940 2	Y	7	14 1		1
09	2827 X	2827	-0-	-0- B	-0-	85 1	2734 2	Y	7	5 1		3
10	2969 X	2969	-0-	-0- B	-0-	8 9	2871 2	Y	7	5 1		5
11	3016 X	3016	-0-	-0- B	-0-	90 1	2913 2	Y	6	5 1		6
*12	3083 X	3083	-0-	-0- B	-0-	96 1	2970 2	Y	7	8 1		5
						7 9						
						105 1						
						8 9						
TOTAL GAS PROD:		36,047				TOTAL CONDENSATE PROD:			504			

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	1944	-0-	-1063 B	-0-	78 1	1853 2	Y	12	14 1		4
02	2716 X	2359	-0-	-357 B	-0-	13 9	2260 2	Y	8	10 1		2
03	2821 X	2683	-0-	-138 B	-0-	90 1	2588 2	Y	10	8 1		4
04	2707 X	2707	-0-	-0- B	-0-	9 9	2620 2	Y	11	10 1		5
05	2728 X	2660	-0-	-68 B	-0-	84 1	2569 2	Y	13	14 1		4
06	2610 X	2546	-0-	-64 B	-0-	11 9	2452 2	Y	9	10 1		3
07	2697 X	2664	-0-	-33 B	-0-	75 1	2563 2	Y	5	5 1		3
08	2790 X	2384	-0-	-406 B	-0-	12 9	2296 2	Y	7	9 1		1
09	2700 X	1963	-0-	-737 B	-0-	77 1	1897 2	Y	6	4 1		3
10	2666 X	2303	-0-	-363 B	-0-	14 9	2226 2	Y	6	4 1		5
11	2580 X	2066	-0-	-514 B	-0-	84 1	1994 2	Y	5	4 1		6
12	2666 X	2004	-0-	-662 B	-0-	10 9	1928 2	Y	7	8 1		5
						95 1						
						6 9						
						80 1						
						8 9						
						59 1						
						7 9						
						70 1						
						7 9						
						66 1						
						6 9						
						68 1						
						8 9						
TOTAL GAS PROD:		28,283				TOTAL CONDENSATE PROD:			99			

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		1195 N	1195	-0-	-0-	B	-0-	48	1	1147	2	Y	-0-		-0-		
02		981 N	981	-0-	-0-	B	-0-	38	1	943	2	Y	-0-		-0-		
03		1085 N	976	-0-	-109	B	-0-	31	1	945	2	Y	-0-		-0-		
04		1050 N	977	-0-	-73	B	-0-	27	1	950	2	Y	-0-		-0-		
05		1085 N	992	-0-	-93	B	-0-	29	1	963	2	Y	-0-		-0-		
06		962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	32	1	930	2	Y	-0-		-0-		
07		1814 N	1814	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1749	2	Y	-0-		-0-		
08		1969 N	1969	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1902	2	Y	-0-		-0-		
09		1852 N	1852	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1796	2	Y	-0-		-0-		
10		1932 N	1932	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1873	2	Y	-0-		-0-		
11		1575 N	1575	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1525	2	Y	-0-		-0-		
*12		1798 N	1798	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1737	2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			17,023													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

01		4960 X	4050	-0-	-910	B	-0-	163	1	3887	2	Y	-0-	1 1	-0-		
02		4480 X	4093	-0-	-387	B	-0-	157	1	3936	2	Y	-0-		-0-		
03		5171 X	5171	-0-	-0-	B	-0-	162	1	5009	2	Y	-0-		-0-		
04		5008 X	5008	-0-	-0-	B	-0-	139	1	4869	2	Y	-0-		-0-		
05		4829 X	4829	-0-	-0-	B	-0-	140	1	4689	2	Y	-0-		-0-		
06		5010 X	4835	-0-	-175	B	-0-	160	1	4675	2	Y	-0-		-0-		
07		5177 X	5148	-0-	-29	B	-0-	184	1	4964	2	Y	-0-		-0-		
08		5468 X	5468	-0-	-0-	B	-0-	185	1	5283	2	Y	-0-		-0-		
09		5101 X	5101	-0-	-0-	B	-0-	154	1	4947	2	Y	-0-		-0-		
10		5336 X	5336	-0-	-0-	B	-0-	163	1	5173	2	Y	-0-		-0-		
11		5220 X	4571	-0-	-649	B	-0-	146	1	4425	2	Y	-0-		-0-		
12		5394 X	5138	-0-	-256	B	-0-	176	1	4962	2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			58,748													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

01		12214 X	11927	-0-	-287	B	-0-	479	1	11448	2	Y	-0-		-0-		
02		11032 X	10221	-0-	-811	B	-0-	393	1	9828	2	Y	-0-		-0-		
03		12214 X	11495	-0-	-719	B	-0-	360	1	11135	2	Y	-0-		-0-		
04		11820 X	10130	-0-	-1690	B	-0-	281	1	9849	2	Y	-0-		-0-		
05		11935 X	10811	-0-	-1124	B	-0-	313	1	10498	2	Y	-0-		-0-		
06		11550 X	10383	-0-	-1167	B	-0-	343	1	10040	2	Y	-0-		-0-		
07		11501 X	11217	-0-	-284	B	-0-	401	1	10816	2	Y	-0-		-0-		
08		11501 X	10564	-0-	-937	B	-0-	358	1	10206	2	Y	-0-		-0-		
09		10470 X	9781	-0-	-689	B	-0-	295	1	9486	2	Y	-0-		-0-		
10		11222 X	10438	-0-	-784	B	-0-	319	1	10119	2	Y	-0-		-0-		
11		10860 X	9718	-0-	-1142	B	-0-	310	1	9408	2	Y	-0-		-0-		
12		11222 X	9671	-0-	-1551	B	-0-	330	1	9341	2	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			126,356													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652																	
01	341 N	84	-0-	-257 B	-0-	3	1	78	2	Y	3	3	1		1		
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	3	9								-0-		
03	341 N	293	-0-	-48 B	-0-	7	1	170	2	Y	2	3	1		-0-		
04	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	2	9								3		
05	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	9	1	281	2	Y	3	2	1		1		
06	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	3	9								3		
07	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	7	1	254	2	Y	5	3	1		3		
08	930 N	51	-0-	-879 B	-0-	6	9								-0-		
09	750 N	19	-0-	-731 B	-0-	33	1	1105	2	Y	9	9	1		3		
10	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	10	9								-0-		
11	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	24	1	714	2	Y	4	6	1		1		
*12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	4	9								1		
07	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	12	2	2	9	Y	2	2	1		1		
08	930 N	51	-0-	-879 B	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	1	1		-0-		
09	750 N	19	-0-	-731 B	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	1		-0-		
10	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	1	9								-0-		
11	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	15	1	489	2	Y	3	1	1		2		
*12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	3	9								-0-		
11	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	4	1	106	2	Y	1	2	1		1		
*12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	1	9								-0-		
11	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	1	1		-0-		
TOTAL GAS PROD:		3,448												TOTAL CONDENSATE PROD:		33	

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	202	-0-	202 B	202	7	1	195	2	Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	1	-0-	1 B	203	1	2			Y	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	1	-0-	1 B	204	1	2			Y	-0-				-0-		
11	213 X	9	-0-	-204 B	-0-	9	2			Y	-0-				-0-		
12	217 X	77	-0-	-140 B	-0-	3	1	74	2	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		290												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	70	1	1671	2	Y	-0-			-0-
02	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	58	1	1443	2	Y	-0-			-0-
03	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	51	1	1585	2	Y	-0-			-0-
04	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	45	1	1591	2	Y	-0-			-0-
05	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	45	1	1495	2	Y	-0-			-0-
06	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	50	1	1476	2	Y	-0-			-0-
07	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	53	1	1434	2	Y	-0-			-0-
08	2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	90	1	2563	2	Y	13	10	1	3
						14	9							
09	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	74	1	2384	2	Y	15	11	1	7
						17	9							
10	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	69	1	2190	2	Y	16	11	1	12
						18	9							
11	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	68	1	2064	2	Y	15	11	1	16
						17	9							
*12	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	88	1	2488	2	Y	17	20	1	13
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		23,230		TOTAL CONDENSATE PROD:				76						

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200 X	5667	-0-	-533 B	-0-	220	1	5265	2	Y	165	169	1	53
						182	9							
02	5600 X	5215	-0-	-385 B	-0-	196	1	4901	2	Y	107	131	1	29
						118	9							
03	6200 X	6039	-0-	-161 B	-0-	185	1	5722	2	Y	120	102	1	47
						132	9							
04	6000 X	5812	-0-	-188 B	-0-	157	1	5490	2	Y	150	133	1	64
						165	9							
05	5890 X	5882	-0-	-8 B	-0-	165	1	5529	2	Y	171	180	1	55
						188	9							
06	5850 X	5608	-0-	-242 B	-0-	181	1	5304	2	Y	112	130	1	37
						123	9							
07	6045 X	5637	-0-	-408 B	-0-	200	1	5398	2	Y	35	48	1	24
						39	9							
08	6045 X	6018	-0-	-27 B	-0-	202	1	5768	2	Y	44	61	1	7
						48	9							
09	5820 X	5519	-0-	-301 B	-0-	165	1	5310	2	Y	40	29	1	18
						44	9							
10	5890 X	5678	-0-	-212 B	-0-	172	1	5462	2	Y	40	28	1	30
						44	9							
11	5820 X	5556	-0-	-264 B	-0-	176	1	5339	2	Y	37	28	1	39
						41	9							
12	6014 X	5646	-0-	-368 B	-0-	191	1	5407	2	Y	44	50	1	33
						48	9							
TOTAL GAS PROD:		68,277		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,065						

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2926 N	2926	-0-	-0- B	-0-	117	1	2795	2	Y	13	15	1	4
						14	9							
02	2581 N	2581	-0-	-0- B	-0-	99	1	2472	2	Y	9	11	1	2
						10	9							
03	3037 N	3037	-0-	-0- B	-0-	95	1	2931	2	Y	10	8	1	4
						11	9							
04	2811 N	2811	-0-	-0- B	-0-	78	1	2721	2	Y	11	10	1	5
						12	9							
05	2852 N	2839	-0-	-13 B	-0-	82	1	2743	2	Y	13	14	1	4
						14	9							
06	2760 N	2662	-0-	-98 B	-0-	88	1	2564	2	Y	9	10	1	3
						10	9							
07	2480 N	2480	-0-	-0- B	-0-	89	1	2387	2	Y	4	4	1	3
						4	9							
08	2995 N	2995	-0-	-0- B	-0-	101	1	2874	2	Y	18	18	1	3
						20	9							
09	2670 N	2632	-0-	-38 B	-0-	79	1	2533	2	Y	18	13	1	8
						20	9							
10	2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	84	1	2671	2	Y	19	13	1	14
						21	9							
11	2760 N	2697	-0-	-63 B	-0-	85	1	2593	2	Y	17	13	1	18
						19	9							
12	2728 N	2673	-0-	-55 B	-0-	91	1	2559	2	Y	21	24	1	15
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		33,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		162								

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4161 X	4161	-0-	-0- B	-0-	164	1	3927	2	Y	64	65	1	21
						70	9							
02	3722 X	3722	-0-	-0- B	-0-	141	1	3535	2	Y	42	52	1	11
						46	9							
03	4242 X	4242	-0-	-0- B	-0-	131	1	4059	2	Y	47	40	1	18
						52	9							
04	4127 X	4127	-0-	-0- B	-0-	113	1	3949	2	Y	59	52	1	25
						65	9							
05	4288 X	4288	-0-	-0- B	-0-	122	1	4093	2	Y	66	70	1	21
						73	9							
06	4154 X	4154	-0-	-0- B	-0-	136	1	3966	2	Y	47	52	1	16
						52	9							
07	4092 X	3996	-0-	-96 B	-0-	143	1	3844	2	Y	8	17	1	7
						9	9							
08	4092 X	3917	-0-	-175 B	-0-	132	1	3776	2	Y	8	14	1	1
						9	9							
09	3960 X	3525	-0-	-435 B	-0-	106	1	3411	2	Y	7	5	1	3
						8	9							
10	4092 X	3823	-0-	-269 B	-0-	116	1	3698	2	Y	8	5	1	6
						9	9							
11	3960 X	3638	-0-	-322 B	-0-	116	1	3515	2	Y	6	5	1	7
						7	9							
12	3999 X	3610	-0-	-389 B	-0-	123	1	3478	2	Y	8	9	1	6
						9	9							
TOTAL GAS PROD:		47,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		370								

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	607	-0-	-2400 B	-0-	575	1	24	2	N	7	2	1	8
02	2716 X	2465	-0-	-251 B	-0-	704	1	1746	2	N	14	18	1	4
03	4556 X	4556	-0-	-0- B	-0-	728	1	3810	2	N	16	9	1	11
04	4870 X	4870	-0-	-0- B	-0-	716	1	4143	2	N	10	9	1	12
05	2728 X	1862	-0-	-866 B	-0-	504	1	1356	2	N	2			14
06	2910 X	923	-0-	-1987 B	-0-	401	1	520	2	N	2	8	1	8
07	3007 X	2928	-0-	-79 B	-0-	516	1	2394	2	N	16	5	1	19
08	4374 X	4374	-0-	-0- B	-0-	790	1	3566	2	N	16	24	1	11
09	5131 X	5131	-0-	-0- B	-0-	656	1	4451	2	N	22	21	1	12
10	5123 X	5123	-0-	-0- B	-0-	776	1	4321	2	N	24	24	1	12
11	5272 X	5272	-0-	-0- B	-0-	580	1	4668	2	N	22	12	1	22
*12	5282 X	5282	-0-	-0- B	-0-	611	1	4648	2	N	21	24	1	19
TOTAL GAS PROD:		43,393												
								TOTAL CONDENSATE PROD:			172			

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

01	4935 X	4935	-0-	-0- B	-0-	834	1	4080	2	N	19	7	1	24
02	4018 X	4018	-0-	-0- B	-0-	680	1	3313	2	N	23	43	1	4
03	3627 X	3611	-0-	-16 B	-0-	612	1	2987	2	N	11	7	1	8
04	4770 X	3407	-0-	-1363 B	-0-	493	1	2905	2	N	8	6	1	10
05	4929 X	2825	-0-	-2104 B	-0-	518	1	2306	2	N	1			11
06	4770 X	797	-0-	-3973 B	-0-	274	1	519	2	N	4	7	1	8
07	5098 X	5098	-0-	-0- B	-0-	504	1	4564	2	N	27	8	1	27
08	4903 X	4903	-0-	-0- B	-0-	643	1	4240	2	N	18	33	1	12
09	4077 X	4077	-0-	-0- B	-0-	539	1	3518	2	N	18	20	1	10
10	5084 X	3693	-0-	-1391 B	-0-	555	1	3117	2	N	19	19	1	10
11	4920 X	3302	-0-	-1618 B	-0-	498	1	2789	2	N	14	9	1	15
12	5084 X	4197	-0-	-887 B	-0-	598	1	3579	2	N	18	18	1	15
TOTAL GAS PROD:		44,863												
								TOTAL CONDENSATE PROD:			180			

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	28	1	248	2	N	2		2	
02	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	13	1	200	2	N	1	2 1	1	
03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	28	1	253	2	N	1	1 1	1	
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	26	1	244	2	N	1	1 1	1	
05	248 N	193	-0-	-55 B	-0-	18	1	175	2	N	-0-		1	
06	270 N	125	-0-	-145 B	-0-	11	1	114	2	N	-0-		1	
07	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	16	1	164	2	N	1	1 1	1	
08	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	27	1	234	2	N	2	2 1	1	
09	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	18	1	170	2	N	1	1 1	1	
10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	28	1	256	2	N	1	1 1	1	
11	240 N	114	-0-	-126 B	-0-	11	1	102	2	N	1	1 1	1	
*12	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	31	1	263	2	N	1	1 1	1	
TOTAL GAS PROD:						2,690	TOTAL CONDENSATE PROD:						12	

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

01	4464 X	3784	-0-	-680 B	-0-	152	1	3632	2	Y	-0-	2 1	-0-	
02	3892 X	3544	-0-	-348 B	-0-	136	1	3408	2	Y	-0-		-0-	
03	4309 X	4043	-0-	-266 B	-0-	127	1	3916	2	Y	-0-		-0-	
04	3960 X	3839	-0-	-121 B	-0-	107	1	3732	2	Y	-0-		-0-	
05	3968 X	3809	-0-	-159 B	-0-	110	1	3699	2	Y	-0-		-0-	
06	3900 X	3704	-0-	-196 B	-0-	122	1	3582	2	Y	-0-		-0-	
07	4030 X	3734	-0-	-296 B	-0-	133	1	3593	2	Y	7	3 1	4	
08	4030 X	3573	-0-	-457 B	-0-	121	1	3438	2	Y	13	15 1	2	
09	3840 X	3194	-0-	-646 B	-0-	96	1	3086	2	Y	11	8 1	5	
10	3813 X	3311	-0-	-502 B	-0-	101	1	3197	2	Y	12	8 1	9	
11	3690 X	3147	-0-	-543 B	-0-	100	1	3036	2	Y	10	8 1	11	
12	3720 X	3005	-0-	-715 B	-0-	102	1	2890	2	Y	12	14 1	9	
TOTAL GAS PROD:						42,687	TOTAL CONDENSATE PROD:						65	

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4540 X	4540	-0-	-0- B	-0-	179	1	4270	2	Y	83	89	1	27
						91	9							
02	3892 X	3623	-0-	-269 B	-0-	137	1	3424	2	Y	56	68	1	15
						62	9							
03	4371 X	4025	-0-	-346 B	-0-	124	1	3834	2	Y	61	52	1	24
						67	9							
04	4380 X	3929	-0-	-451 B	-0-	107	1	3739	2	Y	75	67	1	32
						83	9							
05	4526 X	3811	-0-	-715 B	-0-	110	1	3683	2	Y	16	37	1	11
						18	9							
06	4380 X	3642	-0-	-738 B	-0-	120	1	3496	2	Y	24	27	1	8
						26	9							
07	4030 X	3790	-0-	-240 B	-0-	135	1	3637	2	Y	16	14	1	10
						18	9							
08	4061 X	3858	-0-	-203 B	-0-	130	1	3700	2	Y	25	31	1	4
						28	9							
09	3930 X	3586	-0-	-344 B	-0-	108	1	3456	2	Y	20	15	1	9
						22	9							
10	3900 X	3900	-0-	-0- B	-0-	118	1	3758	2	Y	22	15	1	16
						24	9							
11	3779 X	3779	-0-	-0- B	-0-	120	1	3637	2	Y	20	15	1	21
						22	9							
12	3844 X	3836	-0-	-8 B	-0-	130	1	3680	2	Y	24	27	1	18
						26	9							
TOTAL GAS PROD:		46,319												
								TOTAL CONDENSATE PROD:			442			

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6090 X	6090	-0-	-0- B	-0-	608	1	5456	2	N	24	11	1	30
						26	9							
02	5430 X	5430	-0-	-0- B	-0-	338	1	5057	2	N	32	55	1	7
						35	9							
03	5890 X	5651	-0-	-239 B	-0-	560	1	5070	2	N	19	12	1	14
						21	9							
04	5979 X	5979	-0-	-0- B	-0-	569	1	5396	2	N	13	11	1	16
						14	9							
05	6173 X	6173	-0-	-0- B	-0-	564	1	5607	2	N	2			18
						2	9							
06	6142 X	6142	-0-	-0- B	-0-	532	1	5598	2	N	11	13	1	16
						12	9							
07	6484 X	6484	-0-	-0- B	-0-	582	1	5867	2	N	32	13	1	35
						35	9							
08	6691 X	6691	-0-	-0- B	-0-	680	1	5985	2	N	24	42	1	17
						26	9							
09	6358 X	6358	-0-	-0- B	-0-	617	1	5711	2	N	27	29	1	15
						30	9							
10	6452 X	6452	-0-	-0- B	-0-	640	1	5778	2	N	31	30	1	16
						34	9							
11	6121 X	6121	-0-	-0- B	-0-	615	1	5478	2	N	25	15	1	26
						28	9							
*12	6308 X	6308	-0-	-0- B	-0-	672	1	5607	2	N	26	29	1	23
						29	9							
TOTAL GAS PROD:		73,879												
								TOTAL CONDENSATE PROD:			266			

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350																	
01		4191 X	4191	-0-	-0- B	-0-	168	1	4023	2	Y	-0-					-0-
02		3556 X	3459	-0-	-97 B	-0-	133	1	3326	2	Y	-0-					-0-
03		4224 X	4224	-0-	-0- B	-0-	132	1	4092	2	Y	-0-					-0-
04		4050 X	3958	-0-	-92 B	-0-	110	1	3848	2	Y	-0-					-0-
05		4284 X	4284	-0-	-0- B	-0-	124	1	4160	2	Y	-0-					-0-
06		4080 X	4020	-0-	-60 B	-0-	133	1	3887	2	Y	-0-					-0-
07		4216 X	3861	-0-	-355 B	-0-	138	1	3723	2	Y	-0-					-0-
08		4278 X	3860	-0-	-418 B	-0-	131	1	3729	2	Y	-0-					-0-
09		4140 X	3428	-0-	-712 B	-0-	104	1	3324	2	Y	-0-					-0-
10		4278 X	3790	-0-	-488 B	-0-	116	1	3674	2	Y	-0-					-0-
11		4020 X	3525	-0-	-495 B	-0-	112	1	3413	2	Y	-0-					-0-
12		3875 X	2885	-0-	-990 B	-0-	99	1	2786	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			45,485			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	112	-0-	-167 B	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	1			Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 N	34	-0-	-86 B	-0-	34	1			Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		236														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

01	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	17	1	311	2	N	1					1
						1	9									
02	280 N	270	-0-	-10 B	-0-	12	1	257	2	N	1	2	1			-0-
						1	9									
03	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	13	1	326	2	N	2	1	1			1
						2	9									
04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	11	1	313	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	10	1	298	2	N	-0-					1
06	300 N	211	-0-	-89 B	-0-	8	1	202	2	N	1	1	1			1
						1	9									
07	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	14	1	324	2	N	-0-					1
08	310 N	178	-0-	-132 B	-0-	7	1	170	2	N	1	1	1			1
						1	9									
09	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	9	1	258	2	N	-0-	1	1			-0-
10	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	11	1	288	2	N	3	2	1			1
						3	9									
11	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	6	1	205	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	279 N	187	-0-	-92 B	-0-	6	1	181	2	N	-0-	1	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,268														TOTAL CONDENSATE PROD: 11

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: SHELBY				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009													TOTAL DEPTH 13172		PERF.10530 - 13120		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		620 X	58	-0-	-562 B	-0-	3	1	54	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02		308 N	170	-0-	-138 B	-0-	8	1	161	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
03		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	24	1	588	2	N	3	2	1			1
							3	9									
04		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	2	N	-0-	1	1			-0-
05		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	10	1	315	2	N	-0-					-0-
06		600 N	84	-0-	-516 B	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
07		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	24	1	545	2	N	-0-					2
							2	9									
08		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	25	1	618	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	4	1	114	2	N	-0-	2	1			-0-
10		558 N	292	-0-	-266 B	-0-	11	1	280	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11		600 N	46	-0-	-554 B	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
*12		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	21	1	643	2	N	4	3	1			1
							4	9									
TOTAL GAS PROD:			3,689			TOTAL CONDENSATE PROD:			14								

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011													TOTAL DEPTH 12238		PERF.10494 - 10591		
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011													TOTAL DEPTH 12208		PERF.10522 - 10673		
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	15655 X	15498	-0-	-157 B	-0-	1548 1	13882 2	N	62	27 1		76
02	13860 X	13460	-0-	-400 B	-0-	68 9	12536 2	N	78	137 1		17
03	15221 X	15026	-0-	-195 B	-0-	838 1	13485 2	N	47	29 1		35
04	15000 X	13366	-0-	-1634 B	-0-	1489 1	12064 2	N	27	27 1		35
05	15500 X	15275	-0-	-225 B	-0-	52 9	13872 2	N	7			42
06	15000 X	14500	-0-	-500 B	-0-	1272 1	13217 2	N	25	31 1		36
07	15035 X	13085	-0-	-1950 B	-0-	30 9	11841 2	N	64	30 1		70
08	15283 X	12012	-0-	-3271 B	-0-	1395 1	10739 2	N	47	83 1		34
09	14790 X	13742	-0-	-1048 B	-0-	8 9	12344 2	N	59	61 1		32
10	15283 X	13806	-0-	-1477 B	-0-	1221 1	12364 2	N	65	63 1		34
11	14490 X	12801	-0-	-1689 B	-0-	52 9	11457 2	N	53	32 1		55
12	14198 X	9524	-0-	-4674 B	-0-	1333 1	8455 2	N	51	60 1		46
						65 9						
						1370 1						
						72 9						
						1286 1						
						58 9						
						1013 1						
						56 9						
TOTAL GAS PROD:		162,095				TOTAL CONDENSATE PROD:			585			

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1160	-0-	-111 B	-0-	116 1	1038 2	N	5	2 1		5
02	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	6 9	1091 2	N	5	9 1		1
03	1271 N	768	-0-	-503 B	-0-	73 1	689 2	N	3	2 1		2
04	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	6 9	1643 2	N	2	2 1		2
05	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	173 1	1362 2	N	1			3
06	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	2 9	749 2	N	1	2 1		2
07	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	137 1	1536 2	N	6	2 1		6
08	1488 N	1299	-0-	-189 B	-0-	1 9	1163 2	N	4	7 1		3
09	810 N	770	-0-	-40 B	-0-	152 1	692 2	N	3	4 1		2
10	1488 N	556	-0-	-932 B	-0-	7 9	498 2	N	3	3 1		2
11	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	132 1	1706 2	N	7	3 1		6
*12	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	4 9	1219 2	N	3	5 1		4
						75 1						
						3 9						
						55 1						
						3 9						
						191 1						
						8 9						
						146 1						
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		14,830				TOTAL CONDENSATE PROD:			43			

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	163	-0-	-147 B	-0-	8	1	154	2	N	1	2	1			2
02	336 N	-0-	-0-	-336 B	-0-	1	9									
03	372 N	51	-0-	-321 B	-0-	2	1	49	2	N	-0-	2	1			-0-
04	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	9	1	233	2	N	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
09	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	3	1	76	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
*12	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		867				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

01	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	115	1	2146	2	Y	-0-					-0-
02	1904 N	1664	-0-	-240 B	-0-	74	1	1590	2	Y	-0-					-0-
03	2108 N	1587	-0-	-521 B	-0-	63	1	1524	2	Y	-0-					-0-
04	2040 N	832	-0-	-1208 B	-0-	29	1	803	2	Y	-0-					-0-
05	1829 N	1703	-0-	-126 B	-0-	54	1	1649	2	Y	-0-					-0-
06	1530 N	1285	-0-	-245 B	-0-	48	1	1237	2	Y	-0-					-0-
07	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	40	1	918	2	Y	-0-					-0-
08	1705 N	514	-0-	-1191 B	-0-	20	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	1290 N	513	-0-	-777 B	-0-	17	1	496	2	Y	-0-					-0-
10	961 N	260	-0-	-701 B	-0-	10	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	510 N	349	-0-	-161 B	-0-	10	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	527 N	214	-0-	-313 B	-0-	7	1	207	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

01	6293 X	6284	-0-	-9 B	-0-	252	1	6032	2	Y	-0-					-0-
02	5600 X	5370	-0-	-230 B	-0-	206	1	5164	2	Y	-0-					-0-
03	6200 X	5982	-0-	-218 B	-0-	187	1	5795	2	Y	-0-					-0-
04	6090 X	5526	-0-	-564 B	-0-	153	1	5373	2	Y	-0-					-0-
05	6293 X	5945	-0-	-348 B	-0-	172	1	5773	2	Y	-0-					-0-
06	6090 X	5827	-0-	-263 B	-0-	193	1	5634	2	Y	-0-					-0-
07	5983 X	5893	-0-	-90 B	-0-	211	1	5682	2	Y	-0-					-0-
08	5983 X	5705	-0-	-278 B	-0-	193	1	5512	2	Y	-0-					-0-
09	5820 X	4888	-0-	-932 B	-0-	148	1	4740	2	Y	-0-					-0-
10	6014 X	4837	-0-	-1177 B	-0-	148	1	4689	2	Y	-0-					-0-
11	5820 X	4368	-0-	-1452 B	-0-	139	1	4229	2	Y	-0-					-0-
12	5890 X	5132	-0-	-758 B	-0-	175	1	4957	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		65,757				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.				945936										
THOMAS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	243867	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12653	PERF.12232	- 12285	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 X	2583	-0-	-517 B	-0-	346 1	2237 2	N	N	-0-			-0-
02		3175 X	3175	-0-	-0- B	-0-	253 1	2922 2	N	N	-0-			-0-
03		3100 X	2695	-0-	-405 B	-0-	390 1	2305 2	N	N	-0-			-0-
04		3000 X	1610	-0-	-1390 B	-0-	364 1	1246 2	N	N	-0-			-0-
05		3100 X	2217	-0-	-883 B	-0-	407 1	1810 2	N	N	-0-			-0-
06		3000 X	2359	-0-	-641 B	-0-	410 1	1949 2	N	N	-0-			-0-
07		3100 X	338	-0-	-2762 B	-0-	113 1	225 2	N	N	-0-			-0-
08		2697 X	576	-0-	-2121 B	-0-	576 2		N	N	-0-			-0-
09		2370 X	739	-0-	-1631 B	-0-	41 1	698 2	N	N	-0-			-0-
10		2449 X	208	-0-	-2241 B	-0-	208 2		N	N	-0-			-0-
11		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	126 1	676 2	N	N	-0-			-0-
*12		3950 X	3950	-0-	-0- B	-0-	227 1	3723 2	N	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,252				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HUGHES GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	245622	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	12428	PERF.12180	- 12218	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DAVIS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	246326	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12268	- 12322	
01		434 N	168	-0-	-266 B	-0-	23 1	145 2	N	N	-0-			-0-
02		364 N	337	-0-	-27 B	-0-	27 1	310 2	N	N	-0-			-0-
03		341 N	317	-0-	-24 B	-0-	46 1	271 2	N	N	-0-			-0-
04		150 N	97	-0-	-53 B	-0-	22 1	75 2	N	N	-0-			-0-
05		372 N	178	-0-	-194 B	-0-	33 1	145 2	N	N	-0-			-0-
06		300 N	161	-0-	-139 B	-0-	28 1	133 2	N	N	-0-			-0-
07		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	29 1	58 2	N	N	-0-			-0-
08		186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 2		N	N	-0-			-0-
09		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	10 1	162 2	N	N	-0-			-0-
10		93 N	48	-0-	-45 B	-0-	48 2		N	N	-0-			-0-
11		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	24 1	127 2	N	N	-0-			-0-
12		186 N	119	-0-	-67 B	-0-	7 1	112 2	N	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,997				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HEARNSBERGER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247996	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	12862	PERF.12250 - 12270	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

STOCKMAN (PETTIT-LOWER)				86233 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
COERT HOLDINGS 1 LLC				164934								
NOBLES		WELL #:		9	RRCID ->	245864	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7402 - 7412	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

NOBLES		WELL #:		4 C	RRCID ->	245883	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 7366 - 7376	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

STOCKMAN (PETTIT-LOWER)		//CONT.//		86233 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
COERT HOLDINGS 1 LLC		//CONT.//		164934								
NOBLES		WELL #:		1	RRCID ->	250028	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7353 - 7363
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIBBARD ENERGY, LP				383757								
PATE		WELL #:		1	RRCID ->	255340	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	7262 - 7265
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	31 X	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-		60
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		60
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		60
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-		60
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		60
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2		N	-0-	60 1	-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-		-0-
08	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-		-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-
11	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
LANE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283648	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	6397 - 6400
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	38	-0-	38	90	9	1	29	2	N	-0-	-0-
02	231 X	141	-0-	-90	-0-	20	1	121	2	N	-0-	-0-
03	186 X	138	-0-	-48	-0-	25	1	113	2	N	-0-	-0-
04	180 X	178	-0-	-2	-0-	36	1	142	2	N	-0-	-0-
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	17	1	107	2	N	-0-	-0-
06	180 N	109	-0-	-71	-0-	12	1	97	2	N	-0-	-0-
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	29	1	115	2	N	-0-	-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	23	1	93	2	N	-0-	-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	2	N	-0-	-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	50	1	118	2	N	-0-	-0-
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	6	1	34	2	N	-0-	-0-
12	155 N	59	-0-	-96	-0-	12	1	47	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STOCKMAN (PETTIT-LOWER)		//CONT.//		86233 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		CRAWFORD		WELL #:	3	RRCID ->	281622	COMPL. DATE	10/29/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7196 - 7256		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OLIVER UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	282665	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	10856	PERF.	7359 - 7494		
01	2459 X	188	-0-	-2271	-0-	36	1	152	2	N	-0-		1		
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	147	2	N	1	2 1	-0-		
						1	9								
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	34	1	167	2	N	1		1		
						1	9								
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	29	1	154	2	N	-0-		1		
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	30	1	166	2	N	-0-		1		
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	25	1	134	2	N	1	1 1	1		
						1	9								
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	156	2	N	2	1 1	2		
						2	9								
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	26	1	125	2	N	-0-	2 1	-0-		
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	21	1	108	2	N	-0-		-0-		
10	186 N	141	-0-	-45	-0-	24	1	116	2	N	1	1 1	-0-		
						1	9								
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	21	1	111	2	N	-0-		-0-		
*12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	112	2	N	2	1 1	1		
						2	9								
TOTAL GAS PROD:			1,981			TOTAL CONDENSATE PROD:					8				

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)				86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY							
AETHON ENERGY OPERATING LLC		PARKER, R.L.		WELL #:	1	RRCID ->	221055	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	8947 - 8957		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
ADAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
ADAMS GU		WELL #:		2	RRCID ->	244577	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	8998	PERF. 7375 - 7389		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1618	-0-	-273	-0-	1601	2	17	9	Y	15		182
02	1764 N	1449	-0-	-315	-0-	1448	2	1	9	Y	1	1 8	182
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1879	2	75	9	Y	68	2 8	248
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1718	2	111	9	Y	101	327 1 5 8	17
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1782	2	80	9	Y	73		90
06	1890 N	903	-0-	-987	-0-	903	2			Y	-0-		90
07	1891 N	440	-0-	-1451	-0-	399	2	41	9	Y	37		127
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		127
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		127
TOTAL GAS PROD:		10,055				TOTAL CONDENSATE PROD:				295			

COERT HOLDINGS 1 LLC				164934				CNTY: SHELBY					
NOBLES		WELL #:		1	RRCID ->	222273	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7863 - 8360		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	804	-0-	-95	-0-	804	2			N	-0-		47
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-		47
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	733	2	22	9	N	20		67
04	780 N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-		67
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	732	2	110	9	N	100		167
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	727	2	77	9	N	70		237
07	775 N	540	-0-	-235	-0-	540	2			N	-0-		237
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	N	8	172 1	73
09	810 N	493	-0-	-317	-0-	493	2			N	-0-		73
*10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-		73
11	810 N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-		73
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		73
TOTAL GAS PROD:		8,177				TOTAL CONDENSATE PROD:				198			

NOBLES		WELL #:		3	RRCID ->	226771	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	8734	PERF. 7778 - 8384		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-		187
02	280 N	210	-0-	-70	-0-	210	2			N	-0-		187
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	379	2	44	9	N	40		227
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	298	2	48	9	N	44	179 1	92
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-		92
06	420 N	211	-0-	-209	-0-	211	2			N	-0-		92
07	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-		92
08	341 N	86	-0-	-255	-0-	86	2			N	-0-		92
09	210 N	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-		92
10	310 N	160	-0-	-150	-0-	160	2			N	-0-		92
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-		92
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		92
TOTAL GAS PROD:		2,494				TOTAL CONDENSATE PROD:				84			

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) COERT HOLDINGS I LLC NOBLES		//CONT.// //CONT.//	86233 500 164934	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246												
01		823 N	823	-0-	-0-	823 2		N	-0-			148
02		791 N	791	-0-	-0-	791 2		N	-0-			148
03		868 N	850	-0-	-18	850 2		N	-0-			148
04		810 N	808	-0-	-2	808 2		N	-0-			148
05		927 N	927	-0-	-0-	927 2		N	-0-			148
06		826 N	826	-0-	-0-	826 2		N	-0-			148
07		837 N	773	-0-	-64	773 2		N	-0-			148
08		930 N	616	-0-	-314	616 2		N	-0-			148
09		840 N	640	-0-	-200	640 2		N	-0-			148
10		775 N	603	-0-	-172	603 2		N	-0-			148
*11		683 N	683	-0-	-0-	683 2		N	-0-			148
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			148

TOTAL GAS PROD:			8,340	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRANT		WELL #:	2	RRCID ->	229381	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	7878 - 8144	
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	109 2		N	-0-		63	
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		63	
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2		N	-0-		63	
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2		N	-0-		63	
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-		63	
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	78 2	110 9	N	100		163	
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	4 2	44 9	N	40		203	
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		203	
09	180 N	108	-0-	-72	-0-	108 2		N	-0-		203	
*10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		203	
11	120 N	75	-0-	-45	-0-	75 2		N	-0-		203	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		203	

TOTAL GAS PROD:			1,155	TOTAL CONDENSATE PROD:			140					

NOBLES		WELL #:	2	RRCID ->	231059	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8724	PERF.	7856 - 8644	
01	310 N	249	-0-	-61	-0-	249 2		N	-0-		32	
02	168 N	36	-0-	-132	-0-	36 2		N	-0-		32	
03	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 2		N	-0-		32	
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		32	
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		32	
06	210 N	103	-0-	-107	-0-	103 2		N	-0-		32	
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2		N	-0-		32	
08	248 N	130	-0-	-118	-0-	130 2		N	-0-		32	
*09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		32	
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	172 2		N	-0-		32	
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		32	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32	

TOTAL GAS PROD:			1,930	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) COERT HOLDINGS 1 LLC NOBLES		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 164934		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274																
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					108
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*10	55 N		55	-0-	-0-		55 2			N	-0-					108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD:		55		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GRANT		WELL #: 5		RRCID -> 238763		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768								
01	961 N	940	-0-	-21	-0-	940 2		Y	-0-							85
02	1036 N	924	-0-	-112	-0-	896 2	28 9	Y	25							110
03	1023 N	984	-0-	-39	-0-	940 2	44 9	Y	40							150
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		Y	-0-							150
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1272 2	66 9	Y	60							210
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		Y	-0-							210
07	961 N	931	-0-	-30	-0-	931 2		Y	-0-							210
08	1178 N	681	-0-	-497	-0-	681 2		Y	-0-							210
09	1110 N	813	-0-	-297	-0-	813 2		Y	-0-							210
10	930 N	790	-0-	-140	-0-	790 2		Y	-0-							210
*11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		Y	-0-	180 1						30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							30

TOTAL GAS PROD:		10,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		125										

NOBLES		WELL #: 6		RRCID -> 239552		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624								
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	612 2		N	-0-							32
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-							32
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	585 2		N	-0-							32
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-							32
05	620 N	579	-0-	-41	-0-	579 2		N	-0-							32
06	570 N	515	-0-	-55	-0-	515 2		N	-0-							32
07	744 N	574	-0-	-170	-0-	574 2		N	-0-							32
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-							32
*09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-							32
*10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	561 2	183 9	N	166	165 1						33
*11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-							33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							33

TOTAL GAS PROD:		6,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		166										

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) COERT HOLDINGS 1 LLC GRANT		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 164934		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
		WELL #: 3		RRCID -> 240004		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-			48
02	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2	Y	-0-			48
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	Y	-0-			48
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	Y	-0-			48
05	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2	Y	-0-			48
06	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	Y	-0-			48
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			48
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2	Y	-0-			48
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			48
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-			48
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-			48
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHEELER		WELL #: 3		RRCID -> 244092		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044				
01	2480 N	1845	-0-	-635	-0-	1845	2	N	-0-			50
02	2156 N	1689	-0-	-467	-0-	1645	2	N	40			90
03	2139 N	1936	-0-	-203	-0-	1914	2	N	20			110
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	132	162	1	80
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-			80
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2	N	-0-			80
07	2015 N	1876	-0-	-139	-0-	1876	2	N	-0-			80
08	1860 N	1285	-0-	-575	-0-	1285	2	N	-0-			80
*09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1814	2	N	164	179	1	65
*10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1792	2	N	100			165
*11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	47	169	1	43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		20,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		503						

WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 244579		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			47
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			47
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			47
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			47
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			47
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			47
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) COERT HOLDINGS 1 LLC NOBLES		//CONT.// //CONT.//	86233 500 164934	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			32
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:			21	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHEELER		WELL #:	2	RRCID ->	248721	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	8721	PERF.	7758 - 8418	
01	961 N	831	-0-	-130	-0-	831 2		N	-0-		118	
02	756 N	748	-0-	-8	-0-	682 2	66 9	N	60		178	
03	837 N	754	-0-	-83	-0-	721 2	33 9	N	30	173 1	35	
04	810 N	728	-0-	-82	-0-	728 2		N	-0-		35	
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	780 2	66 9	N	60		95	
06	720 N	622	-0-	-98	-0-	622 2		N	-0-		95	
07	744 N	565	-0-	-179	-0-	565 2		N	-0-		95	
08	837 N	606	-0-	-231	-0-	606 2		N	-0-		95	
*09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		95	
*10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-		95	
11	600 N	528	-0-	-72	-0-	528 2		N	-0-		95	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95	
TOTAL GAS PROD:			7,591	TOTAL CONDENSATE PROD:			150					

NOBLES		WELL #:	5	RRCID ->	250078	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	7647 - 8496	
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-		70	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		70	
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		70	
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		70	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		70	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		70	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		70	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		70	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		70	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70	
TOTAL GAS PROD:			147	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) COERT HOLDINGS 1 LLC GRANT		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 164934		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184													
01	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2		N	-0-			32
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			32
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			32
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			32
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			32
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			32
07	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2		N	-0-			32
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			32
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			32
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			32
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			32
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHEELER		WELL #: 10		RRCID -> 253474		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970					
01	3131 X	1804	-0-	-1327	-0-	1738	2	66	9	N	60		115
02	2632 X	2075	-0-	-557	-0-	1976	2	99	9	N	90		205
03	2914 X	1628	-0-	-1286	-0-	1615	2	13	9	N	12	185	32
04	2820 X	1227	-0-	-1593	-0-	1227	2			N	-0-		32
05	2604 X	1909	-0-	-695	-0-	1909	2			N	-0-		32
06	2220 X	1947	-0-	-273	-0-	1925	2	22	9	N	20		52
07	2294 X	1551	-0-	-743	-0-	1551	2			N	-0-		52
08	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-		52
*09	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-		52
10	2015 X	1794	-0-	-221	-0-	1794	2			N	-0-		52
11	2130 X	1210	-0-	-920	-0-	1210	2			N	-0-		52
12	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT		52
TOTAL GAS PROD:		19,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		182							

CONQUEST ENERGY, INC. ARCO NO. 1		172237 WELL #: 1		RRCID -> 074228		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY								
CONQUEST ENERGY, INC.		//CONT.//		172237												
ARCO NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	078719	COMPL. DATE	07/06/1978	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8049 - 8099					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					75
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					75
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

CRD OPERATING, LLC				186953				CNTY: SHELBY								
HANCOCK				2	RRCID ->	237973	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 8812 - 9827					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

EAGLE OIL & GAS CO.				238634				CNTY: SHELBY								
CAMPBELL				1	RRCID ->	258026	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	11962	PERF. 7410 - 7442					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-					58
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
TOTAL GAS PROD:				99	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
 SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			25
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		27			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HIBBARD ENERGY, LP 383757
 WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	592	2	36 9	N	33			68
02	560 N	519	-0-	-41	-0-	485	2	34 9	N	31			99
03	651 N	518	-0-	-133	-0-	485	2	33 9	N	30			129
04	600 N	582	-0-	-18	-0-	485	2	97 9	N	88	171 1		46
05	589 N	217	-0-	-372	-0-	167	2	50 9	N	45			91
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	557	2	33 9	N	30			121
07	589 N	580	-0-	-9	-0-	547	2	33 9	N	30			151
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	514	2	34 9	N	31			182
09	600 N	527	-0-	-73	-0-	505	2	22 9	N	20	171 1		31
10	589 N	522	-0-	-67	-0-	480	2	42 9	N	38			69
11	540 N	390	-0-	-150	-0-	372	2	18 9	N	16			85
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:		5,621			TOTAL CONDENSATE PROD:		392						

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
 ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373								
ARCO NO. 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 186521	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7686	- 8450			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ARCO NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 186963	COMPL. DATE 07/01/2001	TOTAL DEPTH 9703	PERF. 7570	- 8322			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ARCO NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 188895	COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH 10789	PERF. 8716	- 9716			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373									
ARCO NO. 2		WELL #:		4	RRCID -> 190324	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 10578	PERF. 9606	- 9852				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARCO NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 194347	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 7524	- 8402		
01	2666 X	1849	-0-	-817	-0-	1846 2	3 9	Y	3	63	
02	2408 X	1682	-0-	-726	-0-	1674 2	8 9	Y	7	70	
03	2418 X	1256	-0-	-1162	-0-	1253 2	3 9	Y	3	73	
04	1800 X	1278	-0-	-522	-0-	1267 2	11 9	Y	10	83	
05	1860 X	1130	-0-	-730	-0-	1124 2	6 9	Y	5	88	
06	1800 X	232	-0-	-1568	-0-	232 2		Y	-0-	88	
07	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-	88	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	88	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	92	
10	DLQ G-10	145	-0-	145	145	145 2		Y	-0-	92	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-	92	
*12	145 X	-0-	-0-	-145	-0-			Y	3	95	
TOTAL GAS PROD:		7,572				TOTAL CONDENSATE PROD:		35			

ARCO NO. 2		WELL #:		5 U	RRCID -> 198532	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 7715	- 8360		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373									
ARCO NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	199890	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	8616	PERF. 7652 -	8342	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			35
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			35
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			35
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			35
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARCO NO. 2		WELL #:		6	RRCID ->	203917	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	10634	PERF. 7860 -	8314	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316				Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316				Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARCO NO. 2		WELL #:		7	RRCID ->	204256	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7720 -	8441	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	518	-0-	-102	-0-	510	2	8 9	Y	7			162
02	616 N	340	-0-	-276	-0-	336	2	4 9	Y	4			166
03	589 N	253	-0-	-336	-0-	253	2		Y	-0-			166
04	510 N	375	-0-	-135	-0-	320	2	55 9	Y	50			216
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	573	2	87 9	Y	79	180 1		115
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	134	2	21 9	Y	19			134
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			134
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	79 1		55
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	37			92
10	DLQ G-10	194	-0-	194	194	153	2	41 9	Y	37			129
11	DLQ G-10	78	-0-	78	272	2	2	76 9	Y	69			198
*12	272 N	-0-	-0-	-272	-0-				Y	7			205
TOTAL GAS PROD:		2,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		309							

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY							
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373											
ARCO NO. 2		WELL #:		8	RRCID ->	204894	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7888 - 8454			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARCO NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	204898	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7770 - 8432			
01	1023 N	924	-0-	-99	-0-	872	2	52	9	Y	47	176	1		43
02	1092 N	965	-0-	-127	-0-	950	2	15	9	Y	14				57
03	1240 N	1012	-0-	-228	-0-	995	2	17	9	Y	15				72
04	900 N	850	-0-	-50	-0-	841	2	9	9	Y	8				80
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1058	2	96	9	Y	87	150	1		17
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-				17
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				17
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6				23
10	DLQ G-10	334	-0-	334	-0-	291	2	43	9	Y	39				62
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	334				Y	45				107
*12	334 N	-0-	-0-	-334	-0-					Y	30				137
TOTAL GAS PROD:		5,431				TOTAL CONDENSATE PROD:		291							

ARCO NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	205175	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7760 - 8496			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373									
ARCO NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	219053	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	8803	PERF. 7748 - 8310		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARCO NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	228627	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7666 - 8654	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

O'BENCO, INC.		617512		WELL #:		2	RRCID ->	212743	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7775 - 8019
SAMFORD GAS UNIT													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
 SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	806 N	44	-0-	-762	-0-	2	1	36	2	Y	5	7	1	2
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	6	9	545	2	Y	6	7	1	1
03	713 N	152	-0-	-561	-0-	7	9	138	2	Y	9	7	1	3
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	524	2	Y	9	7	1	5
05	651 N	410	-0-	-241	-0-	10	9	384	2	Y	14	16	1	3
06	150 N	76	-0-	-74	-0-	15	1	72	2	Y	2	5	1	-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	9	69	2	Y	4	2	1	2
08	403 N	196	-0-	-207	-0-	3	1	187	2	Y	2	3	1	1
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	4	9	264	2	Y	6	5	1	2
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	6	3	1	5
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	7	9	571	2	Y	3	5	1	3
*12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	19	1	1153	2	Y	1	3	1	1
						3	9							
						41	1							
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		4,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		67								

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	284	1	875	2	N	21	22	1	7
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	23	9	1292	2	N	14	17	1	4
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	493	1	724	2	N	15	13	1	6
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	15	9	338	2	N	16	17	1	5
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	307	1	1631	2	N	60	28	1	37
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	17	9	1475	2	N	91	98	1	30
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	64	1	1363	2	N	55	50	1	35
08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	18	9	1403	2	N	84	105	1	14
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	644	1	1231	2	N	72	54	1	32
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	66	9	1289	2	N	76	53	1	55
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	517	1	1132	2	N	68	52	1	71
*12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	100	9	1202	2	N	82	93	1	60
						503	1							
						61	9							
						390	1							
						79	9							
						600	1							
						84	9							
						553	1							
						75	9							
						545	1							
						90	9							
TOTAL GAS PROD:		20,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		654								

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

01	SWR	10	5659	-0-	5659	104738	514	1	5133	2	Y	11	16	1	3
							12	9							
02	SWR	10	5900	-0-	5900	110638	489	1	5399	2	Y	11	11	1	3
							12	9							
03	SWR	10	7088	-0-	7088	117726	503	1	6574	2	Y	10	9	1	4
							11	9							
04	SWR	10	6994	-0-	6994	124720	441	1	6538	2	Y	14	12	1	6
							15	9							
05	SWR	10	6925	-0-	6925	131645	419	1	6489	2	Y	15	16	1	5
							17	9							
06	SWR	10	5502	-0-	5502	137147	387	1	5106	2	Y	8	10	1	3
							9	9							
07	SWR	10	4719	-0-	4719	141866	364	1	4351	2	Y	4	5	1	2
							4	9							
08	SWR	10	2066	-0-	2066	143932	149	1	1911	2	Y	5	6	1	1
							6	9							
09	SWR	10	6662	-0-	6662	150594	417	1	6238	2	Y	6	4	1	3
							7	9							
10	SWR	10	6436	-0-	6436	157030	441	1	5987	2	Y	7	5	1	5
							8	9							
11	SWR	10	6095	-0-	6095	163125	373	1	5714	2	Y	7	5	1	7
							8	9							
12	SWR	10	5984	-0-	5984	169109	390	1	5585	2	Y	8	9	1	6
							9	9							

TOTAL GAS PROD: 70,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642															
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2	13	1		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	24	8	1		16
							26	9								
04		10 N	-10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	Y	2	17	1		1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
09		10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			293		TOTAL CONDENSATE PROD:			28								

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	219	1	923	2	Y	10	11 1	3
02	1036 N	1023	-0-	-13	-0-	148	1	867	2	Y	7	8 1	2
03	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	192	1	929	2	Y	7	6 1	3
04	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	172	1	911	2	Y	9	8 1	4
05	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	163	1	908	2	Y	10	11 1	3
06	1080 N	991	-0-	-89	-0-	156	1	829	2	Y	5	7 1	1
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	114	1	565	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	158	1	745	2	Y	-0-		-0-
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	130	1	679	2	Y	-0-		-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	115	1	568	2	Y	-0-		-0-
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	119	1	616	2	Y	-0-		-0-
*12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	135	1	650	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		48							

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	186	1	109	9	Y	99	105	1		32
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	112	1	26	2	Y	65	80	1		17
03	341 N	217	-0-	-124	-0-	72	9	54	2	Y	72	61	1		28
04	300 N	212	-0-	-88	-0-	84	1	63	2	Y	89	79	1		38
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	79	9	51	2	Y	102	107	1		33
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	63	1	14	2	Y	72	80	1		25
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	112	9	134	9	Y	122	77	1		70
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	125	1	204	9	Y	185	225	1		30
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	79	9	169	9	Y	154	114	1		70
10	434 N	308	-0-	-126	-0-	161	1	185	9	Y	168	116	1		122
11	390 N	198	-0-	-192	-0-	123	1	107	9	Y	97	116	1		103
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	91	1			Y	26	99	1		30

TOTAL GAS PROD: 3,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	32	1	770	2	Y	69	72	1		23
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	76	9	734	2	Y	48	58	1		13
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	29	1	703	2	Y	51	44	1		20
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	53	9	662	2	Y	62	55	1		27
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	23	1	645	2	Y	72	77	1		22
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	56	9	607	2	Y	48	54	1		16
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	19	1	795	2	Y	19	21	1		14
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	68	9	837	2	Y	18	29	1		3
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	21	1	815	2	Y	13	10	1		6
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	21	9	812	2	Y	18	12	1		12
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	562	2	Y	12	11	1		13
12	589 N	294	-0-	-295	-0-	14	9	267	2	Y	16	19	1		10

TOTAL GAS PROD: 8,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
SICKEL				WELL #:	RRCID -> 268290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12039 - 17316					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT				WELL #:	RRCID -> 255456	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 8556 - 9861	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST)				86233 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
HIBBARD ENERGY, LP				383757								
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	RRCID -> 180863	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8572	PERF. 7858 - 7967		
01	403 N	333	-0-	-70	-0-	322	2	11	9	N	10	89
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	425	2	10	9	N	9	98
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	362	2	6	9	N	5	103
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	N	2	105
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	465	2	61	9	N	55	160
06	360 N	215	-0-	-145	-0-	168	2	47	9	N	43	23
07	465 N	306	-0-	-159	-0-	299	2	7	9	N	6	29
08	527 N	217	-0-	-310	-0-	209	2	8	9	N	7	36
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4	9	N	4	40
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	341	2	8	9	N	7	47
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	N	2	49
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	49
TOTAL GAS PROD:		3,840				TOTAL CONDENSATE PROD:		150				

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST)		//CONT.//		86233 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
FRANKS, LAWRENCE T.		WELL #:		1 C	RRCID -> 130785	COMPL. DATE 08/08/1977	TOTAL DEPTH 10772	PERF. 7742	- 7785			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT)				86234 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
CRD OPERATING, LLC				186953								
HANCOCK		WELL #:		1A	RRCID -> 120478	COMPL. DATE 03/01/1986	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 7536	- 7542			
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-	22			
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-	22			
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-	22			
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-	22			
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-	22			
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-	22			
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2	N	-0-	22			
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-	22			
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	337 2	N	-0-	22			
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212 2	N	-0-	22			
11	3000 N	5704	-0-	2704	-0-	5704 2	N	-0-	22			
*12	2709 N	5	-0-	-2704	-0-	5 2	N	-0-	22			
TOTAL GAS PROD:		8,461	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LAYLINE ENERGY I LLC				491373								
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1												
		WELL #:		1AR	RRCID -> 181332	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7182	- 7246			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT)		//CONT.//		86234 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
LAYLINE ENERGY I LLC		//CONT.//		491373										
ARCO NO. 2		WELL #:		3 U	RRCID -> 186522	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7292	- 7350					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		WELL #:		1	RRCID -> 180826	COMPL. DATE 06/02/2000	TOTAL DEPTH 9320	PERF. 7332	- 7432	
01	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4808	2	18 9	N	16		300
02	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4391	2	64 9	N	58	184 1	174
03	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4902	2	55 9	N	50		224
04	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4717	2	28 9	N	25		249
05	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4737	2	125 9	N	114	179 1	184
06	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4695	2	40 9	N	36		220
07	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4796	2	28 9	N	25		245
08	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4794	2	44 9	N	40	178 1	107
09	4290 X	3971	-0-	-319	-0-	3905	2	66 9	N	60		167
10	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4657	2	33 9	N	30		197
11	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4559	2	39 9	N	35		232
*12	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4741	2	26 9	N	24		256
TOTAL GAS PROD:		56,268				TOTAL CONDENSATE PROD:		513				

ADAMS		WELL #:		2	RRCID -> 187915	COMPL. DATE 12/12/2001	TOTAL DEPTH 8620	PERF. 7292	- 7352			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

01	5456 X	2558	-0-	-2898	-0-	714	1	1833	2	N	10	6	1			13	
						11	9										
02	4928 X	2994	-0-	-1934	-0-	634	1	2340	2	N	18	27	1			4	
						20	9										
03	3472 X	3368	-0-	-104	-0-	735	1	2621	2	N	11	7	1			8	
						12	9										
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	733	1	2573	2	N	7	6	1			9	
						8	9										
05	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	729	1	2641	2	N	2					11	
						2	9										
06	3270 X	3207	-0-	-63	-0-	748	1	2452	2	N	6	8	1			9	
						7	9										
07	3379 X	3247	-0-	-132	-0-	709	1	2521	2	N	15	7	1			17	
						17	9										
08	3410 X	3028	-0-	-382	-0-	659	1	2352	2	N	15	22	1			10	
						17	9										
09	3300 X	3184	-0-	-116	-0-	804	1	2366	2	N	13	16	1			7	
						14	9										
10	3379 X	3291	-0-	-88	-0-	778	1	2495	2	N	16	15	1			8	
						18	9										
11	3210 X	2487	-0-	-723	-0-	701	1	1774	2	N	11	8	1			11	
						12	9										
12	3286 X	3214	-0-	-72	-0-	805	1	2394	2	N	14	14	1			11	
						15	9										
TOTAL GAS PROD:		37,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		138									

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY BP ETHRIDGE 971													86234 500 040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
													WELL #:	1	RRCID ->	268865	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7892 -	8390
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01		3007 X	2834	-0-	-173	-0-	256	1	2402	2	N	160	164	1			62						
02		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	176	9									62						
03		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	318	1	3771	2	N	-0-					62						
							330	1	3353	2	N	359	172	1	22	5	227						
							395	9															
04		3030 X	2481	-0-	-549	-0-	274	1	2207	2	N	-0-	2	5			225						
05		4526 X	373	-0-	-4153	-0-	167	1	114	2	N	84	177	1			132						
							92	9															
06		4380 X	3785	-0-	-595	-0-	303	1	3482	2	N	-0-					132						
07		5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	400	1	4924	2	N	64					196						
							70	9															
08		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	414	1	6104	2	N	118	174	1			140						
							130	9															
09		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	413	1	5013	2	N	163					303						
							179	9															
10		5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	413	1	5190	2	N	95	176	1			222						
							105	9															
11		6420 X	5122	-0-	-1298	-0-	379	1	4743	2	N	-0-	26	5			196						
12		6634 X	5886	-0-	-748	-0-	382	1	5392	2	N	102					298						
							112	9															
TOTAL GAS PROD:			52,003				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,145													

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP BP COTTLE UNIT													251729		RRCID ->		255025	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7942 -	9455
													WELL #:	1										
01		2387 X	1970	-0-	-417	-0-	1935	2	35	9	N	32					501							
02		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2030	2	70	9	N	64	170	1			395							
03		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2422	2	74	9	N	67					462							
04		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2059	2	30	9	N	27					489							
05		2325 N	1774	-0-	-551	-0-	1727	2	47	9	N	43					532							
06		2430 N	1229	-0-	-1201	-0-	1204	2	25	9	N	23					555							
07		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-	177	1			378							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378							
TOTAL GAS PROD:			11,658				TOTAL CONDENSATE PROD:			256														

BP COTTLE													WELL #:		2	RRCID ->	255397	COMPL. DATE	03/07/2010	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	7879 -	9434
01		2325 X	1947	-0-	-378	-0-	1945	2	2	9	N	2					59							
02		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2010	2	25	9	N	23					82							
03		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2272	2	22	9	N	20					102							
04		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2019	2	8	9	N	7					109							
05		2263 N	1812	-0-	-451	-0-	1804	2	8	9	N	7					116							
06		2220 N	1384	-0-	-836	-0-	1377	2	7	9	N	6					122							
07		2108 N	1984	-0-	-124	-0-	1937	2	47	9	N	43	157	1			8							
08		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1344	2	17	9	N	15					23							
09		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					23							
*10		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					23							
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23							
TOTAL GAS PROD:			17,329				TOTAL CONDENSATE PROD:			123														

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY				
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		//CONT.//		251729									
BP COTTLE		WELL #:		3	RRCID ->	257749	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8012 - 9360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1860 X	1627	-0-	-233	-0-	1621 2	6 9	N	5			267
02		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1620 2	9 9	N	8			275
03		1798 N	1704	-0-	-94	-0-	1693 2	11 9	N	10			285
04		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1718 2	11 9	N	10			295
05		1798 N	1471	-0-	-327	-0-	1443 2	28 9	N	25			320
06		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1231 2	9 9	N	8			328
07		1798 N	1420	-0-	-378	-0-	1387 2	33 9	N	30			358
08		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1267 2	45 9	N	41			399
09		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1345 2	22 9	N	20			419
*10		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-			419
*11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			419
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			419
TOTAL GAS PROD:				14,474		TOTAL CONDENSATE PROD:						157	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		WELL #:			1	RRCID ->	212413	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	7850 - 9680
OLIVER UNIT															
01		2139 X	2001	-0-	-138	-0-	507 1	1485 2	N	8	4 1				10
02		1848 N	1584	-0-	-264	-0-	440 1	1134 2	N	9	17 1				2
03		1984 N	1447	-0-	-537	-0-	410 1	1033 2	N	4	3 1				3
04		1950 N	1235	-0-	-715	-0-	362 1	870 2	N	3	3 1				3
05		1767 N	1507	-0-	-260	-0-	371 1	1135 2	N	1					4
06		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	449 1	1374 2	N	3	3 1				4
07		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	473 1	1363 2	N	9	3 1				10
08		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	412 1	1459 2	N	7	12 1				5
09		1830 N	1678	-0-	-152	-0-	386 1	1284 2	N	7	8 1				4
10		1860 N	1391	-0-	-469	-0-	399 1	984 2	N	7	7 1				4
11		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	408 1	1489 2	N	8	4 1				8
*12		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	389 1	1621 2	N	8	9 1				7
TOTAL GAS PROD:				20,319		TOTAL CONDENSATE PROD:								74	

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	279 X	3	-0-	-276	-0-	3	2		N	-0-		-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	N	3 1	-0-
						3	9					
03	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	2		N	-0-		-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	270	2	N	-0-	-0-
05	527 N	316	-0-	-211	-0-	10	1	306	2	N	-0-	-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-	-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	305	2	N	4 2 1	2
						4	9					
08	310 N	7	-0-	-303	-0-	7	2		N	-0-	2 1	-0-
09	180 N	59	-0-	-121	-0-	2	1	56	2	N	1	1
						1	9					
10	310 N	22	-0-	-288	-0-	1	1	21	2	N	-0-	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	2 1 1	1
						2	9					
*12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,274				TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066												
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-	-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-	-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-	-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-	-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	1	1	44	2	N	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-	-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2		N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		506				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090												
01	1643 N	1144	-0-	-499	-0-	1140	1	4	9	N	4 2 1	6
02	1372 N	704	-0-	-668	-0-	598	1	100	2	N	5 10 1	1
						6	9					
03	1271 N	1079	-0-	-192	-0-	1075	1	4	9	N	4 2 1	3
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	1	2	9	N	2 1	3
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	1	1	9	N	1	4
06	1050 N	914	-0-	-136	-0-	911	1	3	9	N	3 3 1	4
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	598	1	3	9	N	3 3 1	4
08	1209 N	232	-0-	-977	-0-	76	1	155	2	N	1 4 1	1
						1	9					
09	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	794	1	2126	2	N	13 5 1	9
						14	9					
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1231	1	727	2	N	10 13 1	6
						11	9					
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1128	1	199	2	N	8 5 1	9
						9	9					
12	2046 N	1372	-0-	-674	-0-	843	1	521	2	N	7 9 1	7
						8	9					
TOTAL GAS PROD:		14,618				TOTAL CONDENSATE PROD:			61			

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	76	1	1419	2	N	7	3	1	8
02	1316 N	1006	-0-	-310	-0-	45	1	955	2	N	5	12	1	1
03	1519 N	1101	-0-	-418	-0-	44	1	1053	2	N	4	2	1	3
04	1440 N	1059	-0-	-381	-0-	37	1	1020	2	N	2	2	1	3
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	36	1	1092	2	N	-0-			3
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	42	1	1099	2	N	3	3	1	3
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	54	1	1244	2	N	7	3	1	7
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	48	1	1204	2	N	4	8	1	3
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	38	1	1136	2	N	6	5	1	4
10	1302 N	1146	-0-	-156	-0-	43	1	1097	2	N	5	6	1	3
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	36	1	1192	2	N	5	3	1	5
*12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	39	1	1228	2	N	6	6	1	5
TOTAL GAS PROD:		14,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		54								

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3317 X	2939	-0-	-378	-0-	1436	1	1490	2	N	12	5	1	15
02	2996 X	2667	-0-	-329	-0-	811	1	1838	2	N	16	28	1	3
03	3069 X	2932	-0-	-137	-0-	1286	1	1634	2	N	11	6	1	8
04	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	1379	1	1650	2	N	6	6	1	8
05	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	1404	1	1684	2	N	2			10
06	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	1292	1	1705	2	N	5	7	1	8
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	1268	1	2046	2	N	18	7	1	19
08	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	1567	1	2826	2	N	15	24	1	10
09	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	1522	1	2753	2	N	19	18	1	11
10	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	1570	1	2703	2	N	21	22	1	10
11	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	1489	1	2935	2	N	19	11	1	18
12	4154 X	4045	-0-	-109	-0-	1528	1	2502	2	N	14	18	1	14
TOTAL GAS PROD:		42,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		158								

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	93	1	1741	2	N	7	4	1	9
						8	9							
02	1708 N	1630	-0-	-78	-0-	72	1	1547	2	N	10	17	1	2
						11	9							
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	79	1	1903	2	N	7	4	1	5
						8	9							
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	68	1	1865	2	N	3	3	1	5
						3	9							
05	1798 N	1480	-0-	-318	-0-	47	1	1432	2	N	1			6
						1	9							
06	1920 N	828	-0-	-1092	-0-	31	1	797	2	N	-0-	3	1	3
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	1	2	1	2
						1	9							
08	1488 N	10	-0-	-1478	-0-	10	2			N	-0-	2	1	-0-
09	840 N	8	-0-	-832	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128														
01	899 N	90	-0-	-809	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
02	224 N	83	-0-	-141	-0-	4	1	78	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-			-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	33	1	1015	2	N	-0-			-0-
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	58	1	1497	2	N	3	1	1	2
						3	9							
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	57	1	1313	2	N	6	3	1	5
						7	9							
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	34	1	861	2	N	4	6	1	3
						4	9							
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	33	1	982	2	N	4	4	1	3
						4	9							
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	36	1	904	2	N	4	5	1	2
						4	9							
11	870 N	619	-0-	-251	-0-	18	1	598	2	N	3	2	1	3
						3	9							
12	899 N	691	-0-	-208	-0-	21	1	666	2	N	4	4	1	3
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		8,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: SHELBY	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	734 1	1717 2	N	10	5 1	12			
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	11 9	1388 2	N	12	21 1	3			
03	2511 N	2294	-0-	-217	-0-	495 1	1646 2	N	7	5 1	5			
04	2370 N	2188	-0-	-182	-0-	13 9	1608 2	N	5	4 1	6			
05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	640 1	1782 2	N	1		7			
06	2220 N	1523	-0-	-697	-0-	8 9	1159 2	N	2	4 1	5			
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	574 1	1897 2	N	12	4 1	13			
08	2449 N	1802	-0-	-647	-0-	6 9	1291 2	N	5	14 1	4			
09	1530 N	1129	-0-	-401	-0-	505 1	885 2	N	5	6 1	3			
10	2542 N	1582	-0-	-960	-0-	238 1	1124 2	N	8	6 1	5			
11	1740 N	1160	-0-	-580	-0-	449 1	806 2	N	6	5 1	6			
12	1178 N	354	-0-	-824	-0-	347 1	291 2	N	2	5 1	3			
						7 9								
						61 1								
						2 9								
TOTAL GAS PROD:		21,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		75								

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1891 X	1375	-0-	-516	-0-	262 1	1107 2	N	5	2 1	7			
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	6 9	1016 2	N	7	13 1	1			
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	173 1	1193 2	N	4	2 1	3			
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	246 1	1286 2	N	3	2 1	4			
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	4 9	1195 2	N	1		5			
06	1410 N	1324	-0-	-86	-0-	243 1	1113 2	N	2	3 1	4			
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	3 9	1100 2	N	6	3 1	7			
08	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	215 1	1051 2	N	6	9 1	4			
09	1320 N	858	-0-	-462	-0-	209 1	718 2	N	3	5 1	2			
10	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	2 9	1063 2	N	6	5 1	3			
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	222 1	1314 2	N	6	3 1	6			
*12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	7 9	1247 2	N	8	8 1	6			
						254 1								
						7 9								
						259 1								
						9 9								
TOTAL GAS PROD:		16,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		57								

OIL AND GAS DIVISION

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6634 X	3564	-0-	-3070	-0-	323 1	3224 2	N	15	9 1	19	
02		5992 X	3572	-0-	-2420	-0-	17 9	295 1	N	20	35 1	4	
03		6169 X	3935	-0-	-2234	-0-	22 9	279 1	N	13	8 1	9	
04		5310 X	3328	-0-	-1982	-0-	14 9	210 1	N	7	7 1	9	
05		4805 X	957	-0-	-3848	-0-	8 9	58 1	N	2		11	
06		3840 X	380	-0-	-3460	-0-	2 9	27 1	N	1	6 1	6	
07		3968 X	232	-0-	-3736	-0-	1 9	18 1	N	-0-	2 1	4	
08		3937 X	17	-0-	-3920	-0-	1 1	1 1	N	-0-	3 1	1	
09		3330 X	10	-0-	-3320	-0-	1 1	9 2	N	-0-	1 1	-0-	
10		961 X	91	-0-	-870	-0-	6 1	84 2	N	1	1 1	-0-	
11		489 X	489	-0-	-0-	-0-	1 9	30 1	N	1		1	
*12		243 X	243	-0-	-0-	-0-	1 9	16 1	N	-0-	1 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,818				TOTAL CONDENSATE PROD:			60			

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198													
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		23	
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		23	
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		23	
04		210 N	162	-0-	-48	-0-	162 2		N	-0-		23	
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		23	
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		23	
07		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-		23	
08		155 N	80	-0-	-75	-0-	80 2		N	-0-		23	
09		120 N	26	-0-	-94	-0-	26 2		N	-0-		23	
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		23	
11		90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2		N	-0-		23	
*12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		23	
TOTAL GAS PROD:			1,446				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-	
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-	
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-	
04		150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2		N	-0-		-0-	
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-	
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-	
07		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-		-0-	
08		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-		-0-	
09		150 N	35	-0-	-115	-0-	35 2		N	-0-		-0-	
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-	
11		120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2		N	-0-		-0-	
*12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,373				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SUPRON (PETTIT)		87270 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851														
CAUBLE ENTERPRISES FEE		WELL #: 1		RRCID -> 102204		COMPL. DATE 09/14/1982		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		030584														
MCLEOD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202394		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542								
01	3007 X	2632	-0-	-375	-0-	91	1	2527	2	N	13					130
02	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	14	9	306	1	2263	2	N	20			150
03	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	22	9	459	1	2287	2	N	7			157
04	2550 N	1883	-0-	-667	-0-	8	9	56	1	1823	2	N	4	1	8	160
05	2883 N	2293	-0-	-590	-0-	4	9	2292	2	1	9	N	1	1	8	160
06	3000 N	3619	-0-	619	619	285	1	285	1	3334	2	N	-0-			160
07	2741 N	2122	-0-	-619	-0-	176	1	176	1	1946	2	N	-0-			160
08	2294 N	2030	-0-	-264	-0-	135	1	135	1	1895	2	N	-0-			160
09	3000 X	787	-0-	-2213	-0-	67	1	67	1	720	2	N	-0-			160
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	242	1	242	1	2905	2	N	1	1	8	160
11	3000 X	2061	-0-	-939	-0-	1	9	18	1	2043	2	N	-0-			160
*12	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	29	1	29	1	3073	2	N	-0-			160
TOTAL GAS PROD:		29,022				TOTAL CONDENSATE PROD:		46								

MCLEOD		WELL #: 4 T		RRCID -> 212006		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536								
01	744 X	741	-0-	-3	-0-	15	1	726	2	N	-0-					57
02	700 N	696	-0-	-4	-0-	73	1	623	2	N	-0-					57
03	744 N	737	-0-	-7	-0-	113	1	624	2	N	-0-					57
04	720 N	656	-0-	-64	-0-	48	1	608	2	N	-0-					57
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	822	2	N	-0-					57
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	117	1	615	2	N	-0-					57
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	62	1	720	2	N	-0-					57
08	837 N	773	-0-	-64	-0-	48	1	725	2	N	-0-					57
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	59	1	673	2	N	-0-					57
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	101	1	1267	2	N	-0-					57
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	43	1	1140	2	N	-0-					57
*12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	49	1	1291	2	N	-0-					57
TOTAL GAS PROD:		10,562				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584											
GARNER		WELL #: 1 T		RRCID -> 216217		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 10928		PERF. 9978 - 10581			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	50	1	1773	2	N	28		145
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	31	9	1486	2	N	9		154
03	3100 N	5390	-0-	2290	2290	10	9	23	9	N	21		175
04	3000 N	1718	-0-	-1282	1008	94	1	1623	2	N	1	1 8	175
05	2558 N	1550	-0-	-1008	-0-	1	9			N	-0-		175
06	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-		175
07	947 X	947	-0-	-0-	-0-	177	1	1049	2	N	-0-		175
08	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	67	1	880	2	N	-0-		175
09	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	993	1	58	2	N	-0-		175
10	977 X	977	-0-	-0-	-0-	81	1	1014	2	N	-0-		175
11	850 X	850	-0-	-0-	-0-	65	1	912	2	N	-0-		175
*12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	23	1	827	2	N	-0-		175
						25	1	842	2	N	-0-		175

TOTAL GAS PROD: 19,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

WICK		WELL #: 1		RRCID -> 244578		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11000				PERF. 9953 - 10580	
01	4340 X	3571	-0-	-769	-0-	67	1	3430	2	N	67		214
02	3920 X	3024	-0-	-896	-0-	74	9	2637	2	N	70	181 1	102
03	4340 X	3351	-0-	-989	-0-	77	9	2806	2	N	30		132
04	4080 X	3622	-0-	-458	-0-	512	1	3492	2	N	2	2 8	132
05	4216 X	3766	-0-	-450	-0-	33	9			N	16	1 8	147
06	3450 X	3373	-0-	-77	-0-	128	1	18	9	N	6	1 8	152
07	3751 X	2709	-0-	-1042	-0-	2	9	2941	2	N	5		157
08	3751 X	2901	-0-	-850	-0-	104	1	2599	2	N	150		307
09	3630 X	2973	-0-	-657	-0-	58	1	2678	2	N	55	178 1	184
10	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	165	9	2796	2	N	1	1 8	184
11	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	116	1	3635	2	N	147	184 1	147
*12	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	61	9	83	9	N	75	2 8	220
						119	1			N			

TOTAL GAS PROD: 41,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

OIL AND GAS DIVISION

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584											
MCLEOD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245590		COMPL. DATE 08/03/2014		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3534 X	2719	-0-	-815	-0-	15	1	2680	2	N	22	177 1	50
						24	9						
02	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	305	1	2988	2	N	17		67
						19	9						
03	3348 X	2546	-0-	-802	-0-	362	1	2181	2	N	3		70
						3	9						
04	3120 X	2784	-0-	-336	-0-	170	1	2614	2	N	-0-		70
05	3658 X	3374	-0-	-284	-0-	3372	2	2	9	N	2	2 8	70
06	3540 X	3259	-0-	-281	-0-	488	1	2770	2	N	1	1 8	70
						1	9						
07	3658 X	2522	-0-	-1136	-0-	175	1	2347	2	N	-0-		70
08	3379 X	1625	-0-	-1754	-0-	86	1	1539	2	N	-0-		70
09	3270 X	2181	-0-	-1089	-0-	156	1	2025	2	N	-0-		70
10	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	313	1	4586	2	N	33	1 8	102
						36	9						
11	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	189	1	4113	2	N	134	2 8	234
						147	9						
*12	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	187	1	4046	2	N	5	2 8	237
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		37,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		217							

ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562		RRCID -> 093292		COMPL. DATE 12/05/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538					
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #: 1											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ATOKA OPERATING, INC.		036606		RRCID -> 158993		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805					
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP.		WELL #: 2											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1116 X	535	-0-	-581	-0-	526 3	9 9	N	8		104
02		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1214 3	11 9	N	10		114
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	963 3	10 9	N	9		123
04		510 N	823	-0-	313	-0-	817 3	6 9	N	5		128
05		1364 N	957	-0-	-407	-0-	932 3	25 9	N	23		151
06		930 N	883	-0-	-47	-0-	870 3	13 9	N	12		163
07		892 N	892	-0-	-0-	-0-	857 3	35 9	N	32		195
08		961 N	815	-0-	-146	-0-	795 3	20 9	N	18		213
09		870 N	828	-0-	-42	-0-	826 3	2 9	N	2		215
10		899 N	647	-0-	-252	-0-	647 3		N	-0-		215
11		780 N	596	-0-	-184	-0-	583 3	13 9	N	12		227
*12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	869 3	34 9	N	31		258
TOTAL GAS PROD:			10,077			TOTAL CONDENSATE PROD:			162			

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560												
01		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2451 3	41 9	N	37		94
02		2436 N	2291	-0-	-145	-0-	2272 3	19 9	N	17		111
03		2604 N	2305	-0-	-299	-0-	2286 3	19 9	N	17		128
04		2400 N	2209	-0-	-191	-0-	2187 3	22 9	N	20		148
05		2542 N	1806	-0-	-736	-0-	1788 3	18 9	N	16		164
06		2220 N	1570	-0-	-650	-0-	1558 3	12 9	N	11		175
07		2294 N	1774	-0-	-520	-0-	1752 3	22 9	N	20		195
08		1798 N	1768	-0-	-30	-0-	1757 3	11 9	N	10		205
09		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1759 3	11 9	N	10		215
10		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1777 3	19 9	N	17		232
11		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1843 3	19 9	N	17	185 1	64
*12		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1880 3	44 9	N	40		104
TOTAL GAS PROD:			23,567			TOTAL CONDENSATE PROD:			232			

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546												
01		3968 X	3194	-0-	-774	-0-	3170 3	24 9	N	22		230
02		3248 X	2733	-0-	-515	-0-	2727 3	6 9	N	5		235
03		3503 X	2889	-0-	-614	-0-	2852 3	37 9	N	34	176 1	93
04		3150 X	2983	-0-	-167	-0-	2953 3	30 9	N	27		120
05		3193 X	3003	-0-	-190	-0-	2975 3	28 9	N	25		145
06		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3155 3	63 9	N	57		202
07		3069 X	2511	-0-	-558	-0-	2439 3	72 9	N	65	175 1	92
08		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3168 3	20 9	N	18		110
09		3210 X	2851	-0-	-359	-0-	2832 3	19 9	N	17		127
10		3317 X	3047	-0-	-270	-0-	3003 3	44 9	N	40		167
11		3210 X	2730	-0-	-480	-0-	2719 3	11 9	N	10		177
12		3193 X	2561	-0-	-632	-0-	2487 3	74 9	N	67	171 1	73
TOTAL GAS PROD:			34,908			TOTAL CONDENSATE PROD:			387			

OIL AND GAS DIVISION

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) BRG LONE STAR LTD. MIDDLETON GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	87830 500 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	2356 X	2166	-0-	-190	-0-	2140 3	26 9 N	24	192
02	2240 X	2136	-0-	-104	-0-	2108 3	28 9 N	25	217
03	2480 X	2115	-0-	-365	-0-	2085 3	30 9 N	27	68
04	2100 N	2606	-0-	506	-0-	2587 3	19 9 N	17	85
05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2578 3	17 9 N	15	100
06	2040 N	1892	-0-	-148	-0-	1873 3	19 9 N	17	117
07	2511 N	1847	-0-	-664	-0-	1816 3	31 9 N	28	145
08	2511 N	1564	-0-	-947	-0-	1558 3	6 9 N	5	150
09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1909 3	3 9 N	3	153
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2094 3	21 9 N	19	172
11	1500 N	1484	-0-	-16	-0-	1481 3	3 9 N	3	175
12	1984 N	1781	-0-	-203	-0-	1770 3	11 9 N	10	185
TOTAL GAS PROD:		24,213	TOTAL CONDENSATE PROD:		193				

PAXTON GU 1		WELL #:	3	RRCID ->	278105	COMPL. DATE	05/13/2016	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9964 - 10536
01	3069 X	1714	-0-	-1355	-0-	1690 3	24 9 N	22	192		
02	1708 X	1462	-0-	-246	-0-	1433 3	29 9 N	26	218		
03	2170 X	1153	-0-	-1017	-0-	1144 3	9 9 N	8	48		
04	2100 X	1561	-0-	-539	-0-	1561 3	N	-0-	48		
05	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2282 3	43 9 N	39	87		
06	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2532 3	42 9 N	38	125		
07	1612 X	431	-0-	-1181	-0-	428 3	3 9 N	3	128		
08	2325 X	1503	-0-	-822	-0-	1503 3	N	-0-	128		
09	2580 X	1846	-0-	-734	-0-	1846 3	N	-0-	128		
10	2666 X	1316	-0-	-1350	-0-	1316 3	N	-0-	128		
11	2580 X	1225	-0-	-1355	-0-	1225 3	N	-0-	128		
12	1922 X	1494	-0-	-428	-0-	1494 3	N	-0-	128		
TOTAL GAS PROD:		18,604	TOTAL CONDENSATE PROD:		136						

ELLINGTON GU		WELL #:	1	RRCID ->	278119	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9920 - 10480
01	5704 X	3821	-0-	-1883	-0-	3752 3	69 9 N	63	171	1	200
02	4816 X	2912	-0-	-1904	-0-	2857 3	55 9 N	50	250		
03	5332 X	2208	-0-	-3124	-0-	2174 3	34 9 N	31	184	1	97
04	4080 X	1722	-0-	-2358	-0-	1682 3	40 9 N	36	133		
05	4216 X	2325	-0-	-1891	-0-	2270 3	55 9 N	50	183		
06	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4186 3	6 9 N	5	188		
07	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3360 3	101 9 N	92	178	1	102
08	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3490 3	23 9 N	21	123		
09	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4292 3	44 9 N	40	163		
10	4340 X	3192	-0-	-1148	-0-	3162 3	30 9 N	27	190		
11	4200 X	2404	-0-	-1796	-0-	2361 3	43 9 N	39	182	1	47
12	4495 X	2886	-0-	-1609	-0-	2853 3	33 9 N	30	77		
TOTAL GAS PROD:		36,972	TOTAL CONDENSATE PROD:		484						

OIL AND GAS DIVISION

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
HIBBARD ENERGY, LP				383757									
MANDY GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	188722	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	9938 - 11070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	910	-0-	910	1751	906 2	4 9	Y	4			10
02		2581 X	830	-0-	-1751	-0-	828 2	2 9	Y	2			12
03		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1230 2	9 9	Y	8			20
04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1124 2	13 9	Y	12			32
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1127 2	48 9	Y	44			76
06		1200 N	865	-0-	-335	-0-	863 2	2 9	Y	2	64 1		14
07		1178 N	857	-0-	-321	-0-	849 2	8 9	Y	7			21
08		DLQ G-10	763	-0-	763	763	757 2	6 9	Y	5			26
09		DLQ G-10	511	-0-	511	1274	500 2	11 9	Y	10			36
10		DLQ G-10	740	-0-	740	2014	731 2	9 9	Y	8			44
11		DLQ G-10	638	-0-	638	2652	632 2	6 9	Y	5			49
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2652			Y	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:		9,665				TOTAL CONDENSATE PROD:				107			

MANDY GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	195575	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9905 - 10538
01		14B2 EXT	908	-0-	908	3409	906 2	2 9	Y	2			13
02		4238 X	829	-0-	-3409	-0-	827 2	2 9	Y	2			15
03		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1230 2	6 9	Y	5			20
04		1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1758 2	17 9	Y	15			35
05		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1838 2	61 9	Y	55			90
06		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1603 2	52 9	Y	47	118 1		19
07		1829 X	1589	-0-	-240	-0-	1576 2	13 9	Y	12			31
08		DLQ G-10	1708	-0-	1708	1708	1686 2	22 9	Y	20			51
09		DLQ G-10	1466	-0-	1466	3174	1422 2	44 9	Y	40			91
10		DLQ G-10	1256	-0-	1256	4430	1246 2	10 9	Y	9			100
11		DLQ G-10	1351	-0-	1351	5781	1343 2	8 9	Y	7			107
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5781			Y	NO RPT			107
TOTAL GAS PROD:		15,672				TOTAL CONDENSATE PROD:				214			

LARGO OIL COMPANY				486640									
SUMMERS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	082336	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	11416	PERF.	10379 - 10437
01		465 N	273	-0-	-192	-0-	273 2		Y	-0-			60
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		Y	-0-			60
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-			60
04		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		Y	-0-			60
05		620 N	317	-0-	-303	-0-	317 2		Y	-0-			60
06		600 N	388	-0-	-212	-0-	388 2		Y	-0-			60
07		558 N	450	-0-	-108	-0-	450 2		Y	-0-			60
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-			60
09		390 N	326	-0-	-64	-0-	326 2		Y	-0-			60
10		465 N	290	-0-	-175	-0-	290 2		Y	-0-			60
11		360 N	62	-0-	-298	-0-	62 2		Y	-0-			60
*12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		Y	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		4,733				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640									
MCLEOD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	093533	COMPL. DATE	04/18/1981	TOTAL DEPTH	11001	PERF.10068 - 10324		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	153	-0-	-126	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-			-0-
05	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
06	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
07	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
09	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
10	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	38	-0-	-172	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143		RRCID ->		238518	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9572 - 10134		
BRADFORD-WILSON		WELL #:		1									
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

31 OPERATING LLC		953535		RRCID ->		159431	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	10993	PERF. 9912 - 10962		
BERRYHILL, H.O. GU #1		WELL #:		1									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
 MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
 BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK)		88427 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040											
SHAW UNIT 1		WELL #: 1 C		RRCID -> 116828		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & T EXPLORATION, INC.		341571											
HURST-FAULK GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 242689		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280					
01	600 X	600	-0-	-0-	-0-	591 2	9 9	N	8				61
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	108 2	2 9	N	2				63
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				63
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-				63
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	115 2	9 9	N	8				71
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-				71
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-				71
12	124 N	60	-0-	-64	-0-	57 2	3 9	N	3				74

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HURST-FAULK GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 254981		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194					
01	1984 X	1642	-0-	-342	-0-	1624 2	18 9	N	16				106
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1677 2	50 9	N	45				151
03	1457 N	1259	-0-	-198	-0-	1222 2	37 9	N	34				185
04	1530 N	1582	-0-	52	-0-	1564 2	18 9	N	16				201
05	1922 N	1609	-0-	-313	-0-	1590 2	19 9	N	17				218
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1408 2	25 9	N	23	165 1			76
07	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	1460 2	14 9	N	13				89
08	1612 N	1443	-0-	-169	-0-	1432 2	11 9	N	10				99
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1404 2	40 9	N	36				135
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1627 2	17 9	N	15				150
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1478 2	13 9	N	12				162
*12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1531 2	20 9	N	18				180

TOTAL GAS PROD: 18,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

OIL AND GAS DIVISION

TECULA (PETTIT)		88646 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
JACKSONVILLE		WELL #: 1		RRCID -> 276263		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 9928		PERF. 9282 - 9484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		992 N	790	-0-	-202	-0-	790 2	N	-0-		107
02		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	22		129
03		930 N	751	-0-	-179	-0-	751 2	N	-0-		129
04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	935 2	N	16		145
05		1147 N	23	-0-	-1124	-0-	23 2	N	-0-		145
06		720 N	51	-0-	-669	-0-	51 2	N	-0-		145
07		992 N	442	-0-	-550	-0-	436 2	N	5		150
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	515 2	N	5		155
09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		155
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-		155
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-		155
12		465 N	402	-0-	-63	-0-	402 2	N	-0-		155
TOTAL GAS PROD:		6,662				TOTAL CONDENSATE PROD:		48			

TECULA (TRAVIS PEAK)		88646 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BREITBURN OPERATING L.P.		090732									
TRAVIS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 211331		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 9281 - 9436	
01		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-		N	-0-	73 5	-0-
02		1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-		N	-0-		-0-
03		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2	N	-0-		-0-
04		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2	N	-0-		-0-
05		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1619 2	N	60		60
06		1680 N	1619	-0-	-61	-0-	1619 2	N	-0-		60
07		1674 N	1646	-0-	-28	-0-	1646 2	N	-0-		60
08		1674 N	1463	-0-	-211	-0-	1463 2	N	-0-		60
09		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1708 2	N	80		140
10		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2	N	-0-		140
11		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2	N	-0-		140
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-		N	NO RPT		140
TOTAL GAS PROD:		14,739				TOTAL CONDENSATE PROD:		140			

TENAHA (JURASSIC)		88781 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265									
POLLARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086609		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 11470		PERF.10745 - 10815	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TENAHA (JURASSIC)		//CONT.//		88781 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265								
DEARMAN, J. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	094574	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10687 - 10727	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5934 X	5934	-0-	-0-	5934	2		Y	-0-		-0-
02		2044 X	1256	-0-	-788	1256	2		Y	-0-		-0-
03		2263 X	996	-0-	-1267	996	2		Y	-0-		-0-
04		3840 X	818	-0-	-3022	818	2		Y	-0-		-0-
05		3968 X	-0-	-0-	-3968				Y	-0-		-0-
06		3840 X	-0-	-0-	-3840				Y	-0-		-0-
07		1395 X	-0-	-0-	-1395				Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,004			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

LARCIE GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	237011	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	11446	PERF.10764 - 10774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5270 X	5065	-0-	-205	5065	2		N	-0-		43
02		5392 X	5392	-0-	-0-	5391	2	1 9	N	1	1 8	43
03		5896 X	5896	-0-	-0-	5895	2	1 9	N	1	1 8	43
04		5460 X	4623	-0-	-837	4620	2	3 9	N	3	3 8	43
05		6315 X	6315	-0-	-0-	6314	2	1 9	N	1	1 8	43
06		6108 X	6108	-0-	-0-	6108	2		N	-0-		43
07		5983 X	5591	-0-	-392	5591	2		N	-0-		43
08		6324 X	5739	-0-	-585	5739	2		N	-0-		43
09		6120 X	4215	-0-	-1905	4211	2	4 9	N	4		43
10		6324 X	5284	-0-	-1040	5283	2	1 9	N	1	30 5	1 8
11		6344 X	6344	-0-	-0-	6344	2		N	-0-		13
12		5735 X	5599	-0-	-136	5599	2		N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:			66,171			TOTAL CONDENSATE PROD:				11		

BOWERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248301	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10312 - 10484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	26	-0-	-284	26	2		N	-0-		37
02		28 N	22	-0-	-6	22	2		N	-0-		37
03		262 N	262	-0-	-0-	261	2	1 9	N	1	1 8	37
04		30 N	297	-0-	267	297	2		N	-0-		37
05		170 N	170	-0-	-0-	170	2		N	-0-		37
06		254 N	254	-0-	-0-	253	2	1 9	N	1	1 8	37
07		310 N	191	-0-	-119	191	2		N	-0-		37
08		249 N	249	-0-	-0-	249	2		N	-0-		37
09		240 N	214	-0-	-26	214	2		N	-0-		37
10		186 N	36	-0-	-150	36	2		N	-0-		37
11		240 N	-0-	-0-	-240				N	-0-		37
12		217 N	-0-	-0-	-217				N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:			1,721			TOTAL CONDENSATE PROD:				2		

OIL AND GAS DIVISION

TENAHA (JURASSIC)		//CONT.//		88781 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265							
LANE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 259747	COMPL. DATE 08/26/2010	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10774	- 10820		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2170 X	1862	-0-	-308	-0-	1862 2	N	-0-			68
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2205 2	1 9 N	1	1 8		68
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2162 2	1 9 N	1	1 8		68
04	1800 N	1951	-0-	151	-0-	1949 2	2 9 N	2	2 8		68
05	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	2182 2	2 9 N	2	2 8		68
06	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2	N	-0-			68
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2	N	-0-			68
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2	N	-0-			68
09	2160 N	1700	-0-	-460	-0-	1700 2	N	-0-			68
10	2232 N	1504	-0-	-728	-0-	1503 2	1 9 N	1	1 8		68
11	2130 N	2081	-0-	-49	-0-	2081 2	N	-0-			68
*12	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2	N	-0-			68
TOTAL GAS PROD:		24,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY)		88782 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY			
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313								
TENAHA		WELL #:		1	RRCID -> 193070	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2874	- 2989	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOODS		WELL #:		1	RRCID -> 202759	COMPL. DATE 06/04/2004	TOTAL DEPTH 3075	PERF. 2820	- 2956	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CCI EAST TEXAS UPSTREAM LLC 120023
TOOLE "A" WELL #: RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
PLUGGED AND ABANDONED				10/29/2012									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
FORTUNE RESOURCES LLC 278755														
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	3		N	-0-			-0-
02		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4632	3	2 9	N	2	2 1	-0-	
03		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3		N	-0-		-0-	
04		7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	3		N	-0-		-0-	
05		7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3		N	-0-		-0-	
06		8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	3		N	-0-		-0-	
07		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	3		N	-0-		-0-	
08		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8317	3	1 9	N	1	1 1	-0-	
09		8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8212	3	1 9	N	1	1 1	-0-	
10		8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	3		N	-0-		-0-	
*11		8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	3		N	-0-		-0-	
*12		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			81,637			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	10144	-0-	7044	10982	10144	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	9355	-0-	6555	17537	9352	3	3 9	N	3	3 1	-0-	
03		27125 X	9588	-0-	-17537	-0-	9587	3	1 9	N	1	1 1	-0-	
04		8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3		N	-0-		-0-	
05		8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	3		N	-0-		-0-	
06		7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	3		N	-0-		-0-	
07		8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	3		N	-0-		-0-	
08		7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7936	3	1 9	N	1	1 1	-0-	
09		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7527	3	1 9	N	1	1 1	-0-	
10		6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3		N	-0-		-0-	
*11		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7117	3	42 9	N	38		38	
*12		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-		38	
TOTAL GAS PROD:			91,230			TOTAL CONDENSATE PROD:			44					

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
02		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			-0-
04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
07		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-
08		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
09		840 N	810	-0-	-30	-0-	810	3		N	-0-			-0-
10		868 N	787	-0-	-81	-0-	787	3		N	-0-			-0-
*11		840 N	836	-0-	-4	-0-	836	3		N	-0-			-0-
*12		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,185			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER)		//CONT.// 88809 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755										
GREGORY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 194475		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 17130		PERF.16736 - 16748		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 3		N	-0-			-0-
02	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620 3		N	-0-			-0-
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 3		N	-0-			-0-
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3		N	-0-			-0-
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3		N	-0-			-0-
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		N	-0-			-0-
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3		N	-0-			-0-
09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		N	-0-			-0-
10	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1520 3		N	-0-			-0-
*11	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3		N	-0-			-0-
*12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROYALL "C"		WELL #: 3R		RRCID -> 220423		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 16900		PERF.16598 - 16715		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716 3		N	-0-			-0-
02	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4086 3	1 9	N	1	1 1		-0-
03	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 3		N	-0-			-0-
04	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 3		N	-0-			-0-
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 3		N	-0-			-0-
06	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 3		N	-0-			-0-
07	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484 3		N	-0-			-0-
08	2263 X	1835	-0-	-428	-0-	1835 3		N	-0-			-0-
09	2190 X	1765	-0-	-425	-0-	1765 3		N	-0-			-0-
10	2263 X	1360	-0-	-903	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
*11	2190 X	1289	-0-	-901	-0-	1289 3		N	-0-			-0-
*12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.)		88809 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDERSON				
BASA RESOURCES, INC.		053974										
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1		WELL #: 1 C		RRCID -> 016756		COMPL. DATE 10/24/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8968 - 8978		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1426 #	703	-0-	-723	-0-	606 2	97 9	Y	88			104
02	1288 #	1018	-0-	-270	-0-	963 2	55 9	Y	50	88 1		66
03	1209 #	209	-0-	-1000	-0-	146 2	63 9	Y	57	83 1		40
04	1619 R	1619	-0-	-0-	-0-	1556 2	63 9	Y	57			97
05	1861 R	1861	-0-	-0-	-0-	1807 2	54 9	Y	49	88 1		58
06	2254 R	2254	-0-	-0-	-0-	2188 2	66 9	Y	60	89 1		29
07	2260 R	2260	-0-	-0-	-0-	2202 2	58 9	Y	53			82
08	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1397 2	26 9	Y	24	57 1		49
09	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1199 2	15 9	Y	14			63
10	2231 R	2231	-0-	-0-	-0-	2197 2	34 9	Y	31			94
11	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	1			95
*12	1116 #	1016	-0-	-100	-0-	932 2	84 9	Y	76			171
TOTAL GAS PROD:		15,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		560						

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.)		//CONT.//		88809 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: ANDERSON						
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974									
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1		WELL #:		3 T	RRCID ->	016758	COMPL. DATE	08/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6928 - 8938	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, J. R. G.		WELL #:		2	RRCID ->	067943	COMPL. DATE	07/29/1976	TOTAL DEPTH	9692	PERF.	8826 - 9654
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3 1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.)		88809 600		ASSOCIATED	49B	CNTY: ANDERSON						
BASA RESOURCES, INC.		053974										
WILLIAMS, J.R.G.		WELL #:		3 C	RRCID ->	016746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8842 - 8938
01	927 R	927	-0-	-0-	-0-	894	2	33	9	Y	30	104
02	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	983	2	70	9	Y	64	72
03	620 #	221	-0-	-399	-0-	146	2	75	9	Y	68	40
04	1659 R	1659	-0-	-0-	-0-	1596	2	63	9	Y	57	97
05	1861 R	1861	-0-	-0-	-0-	1807	2	54	9	Y	49	58
06	2274 R	2274	-0-	-0-	-0-	2205	2	69	9	Y	63	30
07	1832 R	1832	-0-	-0-	-0-	1775	2	57	9	Y	52	82
08	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	1196	2	62	9	Y	56	31
09	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1036	2	14	9	Y	13	44
10	558 #	225	-0-	-333	-0-	185	2	40	9	Y	36	80
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					Y	177	79
*12	558 #	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-	79

TOTAL GAS PROD: 12,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

OIL AND GAS DIVISION

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA)		88810 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON							
GRAWARD OPERATING, INC.		326435													
DAVEY-COLLEY		WELL #: 1R		RRCID -> 210207		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9318 - 9325					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE)		89242 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA							
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068													
BRYANT		WELL #: 1		RRCID -> 263095		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8029 - 8036					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1442	2	9	9	N	8				142
02	1316 N	1300	-0-	-16	-0-	1300	2			N	-0-				142
03	1488 N	1312	-0-	-176	-0-	1312	2			N	-0-				142
04	1410 N	1296	-0-	-114	-0-	1293	2	3	9	N	3				145
05	1426 N	1299	-0-	-127	-0-	1299	2			N	-0-				145
06	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	1217	2			N	-0-				145
07	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2			N	-0-				145
08	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			N	-0-				145
09	1230 N	1103	-0-	-127	-0-	1103	2			N	-0-				145
10	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	1087	2			N	-0-				145
11	1140 N	801	-0-	-339	-0-	801	2			N	-0-				145
12	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-				145
TOTAL GAS PROD:		14,323				TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

THOR (TRAVIS PEAK)		89547 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
TRIVIUM OPERATING, LLC		871168													
THOR		WELL #: 4		RRCID -> 114156		COMPL. DATE 08/21/1985		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6764 - 6778					
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	372 #	294	-0-	-78	-0-	48	1	246	3	N	-0-				29
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	47	1	217	3	N	-0-				29
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	48	1	239	3	N	-0-				29
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	48	1	235	3	N	-0-				29
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	50	1	241	3	N	-0-				29
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	48	1	235	3	N	-0-				29
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	48	1	248	3	N	-0-				29
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	46	1	245	3	N	-0-				29
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	46	1	236	3	N	-0-				29
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	51	1	269	3	N	-0-				29
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	69	1	350	3	N	-0-				29
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	53	1	268	3	N	-0-				29
TOTAL GAS PROD:		3,631				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TIMES HALL (COTTON VALLEY)		90057 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SABINE					
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729											
JOHN O. HALL		WELL #: 1		RRCID -> 259260		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 12949		PERF. 12495 - 12534			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-			-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-			-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			-0-
05	961	N	363	-0-	-598	-0-	363	2	N	-0-			-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
07	930	N	347	-0-	-583	-0-	347	2	N	-0-			-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,728				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TIMPSON (HAIRGROVE 7090)		90070 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHELBY				
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC		451660										
SHELBY COUNTY SWD		WELL #: 2		RRCID -> 244991		COMPL. DATE 05/18/2018		TOTAL DEPTH 6230		PERF. 5842 - 5884		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TIMPSON (TRAVIS PEAK)		90070 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
HOLLIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253300		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6853 - 7856		
01	310	X	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-		86
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		86
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3	N	-0-		86
04	300	N	305	-0-	5	-0-	305	3	N	-0-		86
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3	N	-0-		86
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		86
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		86
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		86
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		86
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		86
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-		86
*12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-		86
TOTAL GAS PROD:		4,588				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1798 X	1090	-0-	-708	-0-	1090	3			N	-0-			139	
02		1372 N	731	-0-	-641	-0-	730	3	1	9	N	1			140	
03		1364 N	924	-0-	-440	-0-	856	3	68	9	N	62	162	1	40	
04		1050 N	681	-0-	-369	-0-	681	3			N	-0-			40	
05		806 N	758	-0-	-48	-0-	745	3	13	9	N	12			52	
06		900 N	857	-0-	-43	-0-	854	3	3	9	N	3			55	
07		713 N	620	-0-	-93	-0-	620	3			N	-0-			55	
08		744 N	573	-0-	-171	-0-	573	3			N	-0-			55	
09		870 N	697	-0-	-173	-0-	695	3	2	9	N	2			57	
10		620 N	588	-0-	-32	-0-	587	3	1	9	N	1			58	
11		540 N	485	-0-	-55	-0-	485	3			N	-0-			58	
12		713 N	550	-0-	-163	-0-	550	3			N	-0-			58	
TOTAL GAS PROD:			8,554													TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1395 X	654	-0-	-741	-0-	654	3			N	-0-			98	
02		868 N	587	-0-	-281	-0-	586	3	1	9	N	1			99	
03		868 N	751	-0-	-117	-0-	751	3			N	-0-			99	
04		630 N	542	-0-	-88	-0-	542	3			N	-0-			99	
05		651 N	645	-0-	-6	-0-	639	3	6	9	N	5			104	
06		720 N	681	-0-	-39	-0-	681	3			N	-0-			104	
07		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			104	
08		651 N	495	-0-	-156	-0-	495	3			N	-0-			104	
09		690 N	537	-0-	-153	-0-	537	3			N	-0-			104	
10		558 N	496	-0-	-62	-0-	495	3	1	9	N	1			105	
11		480 N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-			105	
12		558 N	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-			105	
TOTAL GAS PROD:			6,886													TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4366	3	11	9	N	10			113	
02		3836 X	3242	-0-	-594	-0-	3231	3	11	9	N	10			123	
03		4247 X	4044	-0-	-203	-0-	4022	3	22	9	N	20			143	
04		4110 X	2846	-0-	-1264	-0-	2845	3	1	9	N	1			144	
05		4247 X	2705	-0-	-1542	-0-	2692	3	13	9	N	12			156	
06		4110 X	3729	-0-	-381	-0-	3718	3	11	9	N	10			166	
07		4030 X	2518	-0-	-1512	-0-	2452	3	66	9	N	60	186	1	40	
08		4030 X	2972	-0-	-1058	-0-	2926	3	46	9	N	42			82	
09		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3912	3	10	9	N	9			91	
10		3844 X	3583	-0-	-261	-0-	3577	3	6	9	N	5			96	
11		3720 X	2128	-0-	-1592	-0-	2127	3	1	9	N	1			97	
12		4061 X	2026	-0-	-2035	-0-	2026	3			N	-0-			97	
TOTAL GAS PROD:			38,092													TOTAL CONDENSATE PROD: 180

TIMPSON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	90070 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHELBY				
HIBBARD ENERGY, LP			383757							
ANDERSON PARTNERSHIP		WELL #:		RRCID -> 190632	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6836	- 6848		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
RECLASSIFIED TO OIL					10/05/2015					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TIMPSON, N. (PETTIT)			90076 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHELBY				
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406							
SOLOMON HEIRS		WELL #:		RRCID -> 111467	COMPL. DATE 06/04/1984	TOTAL DEPTH 7215	PERF. 6835	- 6839		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
PLUGGED AND ABANDONED					08/14/2015					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TIP (RODESSA HILL)			90160 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUSK				
DALF ENERGY LLC			197641							
OWENS		WELL #:	1	RRCID -> 122234	COMPL. DATE 04/25/2014	TOTAL DEPTH 7951	PERF. 6661	- 6667		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 FORTUNE RESOURCES LLC 278755
 EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	180	1			69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					170
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					200
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	178	1			100
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					106
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		326								

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1976	2	24	9	N	22					126
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1490	2	10	9	N	9					135
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1625	2	69	9	N	63	169	1			29
04	1950 N	1925	-0-	-25	-0-	1708	2	217	9	N	197	169	1			57
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1733	2	47	9	N	43					100
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1559	2	28	9	N	25					125
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1621	2	17	9	N	15					140
08	1891 N	1638	-0-	-253	-0-	1638	2			N	-0-					140
09	1770 N	1443	-0-	-327	-0-	1443	2			N	-0-					140
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1623	2	70	9	N	64	179	1			25
*11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1717	2	63	9	N	57					82
*12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1554	2	75	9	N	68					150
TOTAL GAS PROD:		20,307				TOTAL CONDENSATE PROD:		563								

TAB OPERATING, INC. STAFFORD 834244 WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					131
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
 TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
 WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					24
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
 ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
 ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

01	14 #	1	-0-	-13	-0-	1	2	N	-0-	23	
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	23	
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	23	
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	23	
05	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-	23	
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	23	
07	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	23	
08	7 #	3	-0-	-4	-0-	3	2	N	-0-	23	
09	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	2	N	-0-	23	
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	23	
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	23	
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	23	
TOTAL GAS PROD:		28				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

01	2108 #	1159	-0-	-949	-0-	1142	2	17	9	N	15	181	1	21	
02	1904 #	769	-0-	-1135	-0-	759	2	10	9	N	9			30	
03	1643 #	801	-0-	-842	-0-	801	2			N	-0-			30	
04	1590 #	1070	-0-	-520	-0-	1066	2	4	9	N	4			34	
05	1302 #	1135	-0-	-167	-0-	1124	2	11	9	N	10			44	
06	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1118	2	19	9	N	17			61	
07	1116 #	835	-0-	-281	-0-	827	2	8	9	N	7			68	
08	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			68	
09	1140 #	922	-0-	-218	-0-	922	2			N	-0-			68	
10	1178 #	716	-0-	-462	-0-	716	2			N	-0-			68	
11	1170 #	722	-0-	-448	-0-	722	2			N	-0-			68	
12	1209 #	688	-0-	-521	-0-	688	2			N	-0-			68	
TOTAL GAS PROD:		11,169				TOTAL CONDENSATE PROD:		62							

OIL AND GAS DIVISION

TOOLAN (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		90705 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: NACOGDOCHES						
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		036562									
MCDUFFIE, HERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	158440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7924	PERF. 7247 -	7512	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 #	214	-0-	-65	-0-	214	2		N	-0-			32
02	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			32
03	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-			32
04	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			32
05	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-			32
06	240 #	194	-0-	-46	-0-	194	2		N	-0-			32
07	248 #	183	-0-	-65	-0-	183	2		N	-0-			32
08	248 #	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-			32
09	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			32
10	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			32
11	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			32
12	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	2		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		2,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GIANT ENERGY CORP.		302597		RRCID ->		109596	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 7050 -	7300	
MCDUFFIE, HERMAN		WELL #:		1									
01	372 #	8	-0-	-364	-0-	2	2	6	9	N	5		32
02	189 R	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-		32
03	288 R	288	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	25	54 0	3
						28	9						
04	228 R	228	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	3		6
						3	9						
05	233 R	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	-0-		6
06	270 #	221	-0-	-49	-0-	12	1	209	2	N	-0-		6
07	279 #	204	-0-	-75	-0-	11	1	187	2	N	5		11
						6	9						
08	279 #	202	-0-	-77	-0-	11	1	191	2	N	-0-		11
09	240 #	191	-0-	-49	-0-	11	1	180	2	N	-0-		11
10	248 #	163	-0-	-85	-0-	9	1	154	2	N	-0-		11
11	210 #	193	-0-	-17	-0-	10	1	183	2	N	-0-		11
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:		2,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

MCALMOND OIL COMPANY		537277		RRCID ->		134956	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7300 -	7652	
COLLINS "D"		WELL #:		1									
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOOLAN (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		90705 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: NACOGDOCHES								
OMIMEX PETROLEUM, INC.				622720											
EDWARDS, E. J. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 103749	COMPL. DATE 05/06/1982	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7137	-	7429					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				666
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-				666
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				666
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				666
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				666
06	643 R	643	-0-	-0-	-0-	255	1	388	2	N	-0-				666
07	339 R	339	-0-	-0-	-0-	264	1	75	2	N	-0-				666
08	545 R	545	-0-	-0-	-0-	264	1	281	2	N	-0-				666
09	431 R	431	-0-	-0-	-0-	255	1	176	2	N	-0-				666
10	550 R	550	-0-	-0-	-0-	264	1	286	2	N	-0-				666
*11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	255	1	126	2	N	-0-				666
*12	461 R	461	-0-	-0-	-0-	264	1	197	2	N	-0-				666
TOTAL GAS PROD:		3,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EDWARDS, E. J. ET AL		WELL #:		3 T	RRCID -> 104812	COMPL. DATE 02/27/1983	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7121	-	7502					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TYER, L.D. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 218595	COMPL. DATE 03/10/1984	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7344	-	7387					
01	217 #	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-				54
02	196 #	148	-0-	-48	-0-	48	1	100	2	N	-0-				54
03	217 #	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-				54
04	210 #	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-				54
05	217 #	203	-0-	-14	-0-	53	1	150	2	N	-0-				54
06	210 #	73	-0-	-137	-0-	46	1	27	2	N	-0-				54
07	155 #	56	-0-	-99	-0-	53	1	3	2	N	-0-				54
08	217 #	84	-0-	-133	-0-	53	1	31	2	N	-0-				54
09	210 #	141	-0-	-69	-0-	51	1	90	2	N	-0-				54
10	217 #	146	-0-	-71	-0-	53	1	93	2	N	-0-				54
11	90 #	81	-0-	-9	-0-	51	1	30	2	N	-0-				54
12	93 #	84	-0-	-9	-0-	53	1	31	2	N	-0-				54
TOTAL GAS PROD:		1,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

TOOLAN (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		90705 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: NACOGDOCHES				
OMIMEX PETROLEUM, INC.		//CONT.//		622720								
TYER, L.D.		WELL #:		1	RRCID ->	218601	COMPL. DATE	10/29/1983	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7302 - 7328
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		248 #	199	-0-	-49	-0-	102 1	97 2	N	-0-		101
02		227 R	227	-0-	-0-	-0-	92 1	135 2	N	-0-		101
03		271 R	271	-0-	-0-	-0-	102 1	169 2	N	-0-		101
04		241 R	241	-0-	-0-	-0-	99 1	142 2	N	-0-		101
05		264 R	264	-0-	-0-	-0-	102 1	162 2	N	-0-		101
06		240 #	120	-0-	-120	-0-	99 1	21 2	N	-0-		101
07		248 #	124	-0-	-124	-0-	102 1	22 2	N	-0-		101
08		248 #	134	-0-	-114	-0-	102 1	32 2	N	-0-		101
09		240 #	129	-0-	-111	-0-	99 1	30 2	N	-0-		101
10		248 #	156	-0-	-92	-0-	102 1	54 2	N	-0-		101
*11		186 R	186	-0-	-0-	-0-	99 1	87 2	N	-0-		101
*12		214 R	214	-0-	-0-	-0-	102 1	112 2	N	-0-		101
TOTAL GAS PROD:			2,265	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TOOLAN (PETTIT 7500)		90705 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
GIANT NRG CO., LP		302592										
GIANT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	266741	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	9608	PERF.	7241 - 7285
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TITAN ROCK E&P, LLC		860931										
JACKSON, E.		WELL #:		1	RRCID ->	111586	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	7402 - 7432
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TOOLAN (PETTIT 7500)		//CONT.// 90705 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
TITAN ROCK E&P, LLC		//CONT.// 860931														
LEE, E.		WELL #: 1		RRCID -> 115395		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REEVES, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 133079		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383								
01	310 N	213	-0-	-97	-0-	213	2	Y	-0-							-0-
02	280 N	156	-0-	-124	-0-	156	2	Y	-0-							-0-
03	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2	Y	-0-							-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	Y	-0-							-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-							-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-							-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2	Y	-0-							-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-							-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-							-0-
*10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	Y	-0-							-0-
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	-0-							-0-
*12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		2,822				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 108944		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500								
CRANFORD		WELL #: 1														
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	Y	-0-							-0-
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	Y	-0-							-0-
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	Y	-0-							-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	Y	-0-							-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	Y	-0-							-0-
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	Y	-0-							-0-
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	Y	-0-							-0-
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	Y	-0-							-0-
09	270 N	3	-0-	-267	-0-	3	2	Y	-0-							-0-
10	279 N	4	-0-	-275	-0-	4	2	Y	-0-							-0-
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	Y	-0-							-0-
*12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		11,971				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TOOLAN (TRAVIS PEAK) ATLANTIS OIL COMPANY, INC. RASPBERRY		90705 800 036562		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
WELL #:		1		RRCID -> 115455		COMPL. DATE 01/28/1985		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIANT ENERGY CORP. GOODSON, A. C.		302597		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
WELL #:		1		RRCID -> 112713		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850							
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	2				51
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	N	-0-				51
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	N	35	85	0		1
						39	9								
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	2				3
						2	9								
05	248 N	135	-0-	-113	-0-	7	1	128	2	N	-0-				3
06	210 N	111	-0-	-99	-0-	8	1	103	2	N	-0-				3
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	9	1	114	2	N	6				9
						7	9								
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	N	-0-				9
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	N	-0-				9
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	2	N	-0-				9
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-				9
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				9

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LONG TRUSTS, THE ADKINSON, ORVIS		507585		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
WELL #:		1 L		RRCID -> 106867		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TOOLAN (TRAVIS PEAK) LONG TRUSTS, THE MUCKELROY		//CONT.// 90705 800 //CONT.// 507585		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #: 1		RRCID -> 110392		COMPL. DATE 03/04/1984		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7904 - 7936						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	938	-0-	-302	-0-	932	2	6	9	N	5					123
02	896 N	802	-0-	-94	-0-	789	2	13	9	N	12					135
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	525	2	85	9	N	77					212
04	630 N	573	-0-	-57	-0-	572	2	1	9	N	1	1	8			212
05	1054 N	700	-0-	-354	-0-	700	2			N	-0-					212
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	125	1			100
07	589 N	368	-0-	-221	-0-	368	2			N	-0-					100
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					100
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	N	4					104
10	372 N	118	-0-	-254	-0-	118	2			N	-0-					104
11	1200 N	85	-0-	-1115	-0-	85	2			N	-0-					104
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					104
TOTAL GAS PROD:		6,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		112										

OMIMEX PETROLEUM, INC. EDWARDS, E. J. ET AL		622720		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
		WELL #: 1		RRCID -> 101092		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 9285 - 9577						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					5
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					5
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					5
04	330 N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					5
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					5
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					5
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					5
08	279 N	131	-0-	-148	-0-	131	2			N	-0-					5
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					5
10	279 N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					5
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					5
*12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		2,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EDWARDS, E. J. ET AL		WELL #: 3 C		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
		RRCID -> 104693		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7568 - 9406								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

TOOLAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		90705 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
OMIMEX PETROLEUM, INC.		//CONT.//		622720									
LEE, EDDIE		WELL #:		1	RRCID ->	158125	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8121 -	8406
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	93	1	252	2	N	-0-	236	
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	84	1	215	2	N	-0-	236	
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	93	1	197	2	N	-0-	236	
04	330 N	277	-0-	-53	-0-	90	1	187	2	N	-0-	236	
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	93	1	181	2	N	-0-	236	
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	90	1	205	2	N	-0-	236	
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	93	1	205	2	N	-0-	236	
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	93	1	189	2	N	-0-	236	
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	90	1	193	2	N	-0-	236	
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	93	1	201	2	N	-0-	236	
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	90	1	262	2	N	-0-	236	
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	93	1	297	2	N	-0-	236	
TOTAL GAS PROD:		3,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		CLINTON, WILL		WELL #:	RRCID ->	116046	COMPL. DATE	10/15/1984	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	7827 -	7918
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			76
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			76
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			76
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			76
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			76
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			76
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			76
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			76
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			76
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			76
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			76
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			76
PLUGGED AND ABANDONED		07/31/2014													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TITAN ROCK E&P, LLC		860931		JONES, A.		WELL #:	RRCID ->	117821	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7868 -	8562
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TRAWICK (JURASSIC)		90998 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		945936											
TRAWICK GU 6		WELL #: 2		RRCID -> 016802		COMPL. DATE 11/19/1962		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49 3	N	-0-			-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
06	2318	N	2318	-0-	-0-	B	-0-	2318 3	N	-0-			-0-
07	2290	N	2290	-0-	-0-	B	-0-	2290 3	N	-0-			-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211 3	N	-0-			-0-
09	1200	N	336	-0-	-864	B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
10	1798	N	240	-0-	-1558	B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
11	1170	N	399	-0-	-771	B	-0-	399 3	N	-0-			-0-
12	341	N	338	-0-	-3	B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,316						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

TRAWICK GU 16		WELL #: 101		RRCID -> 238149		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964					
01	4278	X	2527	-0-	-1751	B	-0-	2527 3	N	-0-			-0-
02	3864	X	2696	-0-	-1168	B	-0-	2696 3	N	-0-			-0-
03	5332	X	3536	-0-	-1796	B	-0-	3536 3	N	-0-			-0-
04	5160	X	2295	-0-	-2865	B	-0-	2295 3	N	-0-			-0-
05	5332	X	2879	-0-	-2453	B	-0-	2879 3	N	-0-			-0-
06	3420	X	690	-0-	-2730	B	-0-	690 3	N	-0-			-0-
07	3534	X	1118	-0-	-2416	B	-0-	1118 3	N	-0-			-0-
08	6451	X	6451	-0-	-0-	B	-0-	6451 3	N	-0-			-0-
09	3815	X	3815	-0-	-0-	B	-0-	3815 3	N	-0-			-0-
10	3687	X	3687	-0-	-0-	B	-0-	3687 3	N	-0-			-0-
11	5160	X	3456	-0-	-1704	B	-0-	3456 3	N	-0-			-0-
12	5332	X	2923	-0-	-2409	B	-0-	2923 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,073						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

TRAWICK GU 1		WELL #: 101		RRCID -> 243148		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294					
01	5859	X	4637	-0-	-1222	B	-0-	4637 3	N	-0-			-0-
02	5264	X	4296	-0-	-968	B	-0-	4296 3	N	-0-			-0-
03	5828	X	4326	-0-	-1502	B	-0-	4326 3	N	-0-			-0-
04	4950	X	3655	-0-	-1295	B	-0-	3655 3	N	-0-			-0-
05	4743	X	4484	-0-	-259	B	-0-	4484 3	N	-0-			-0-
06	4590	X	3695	-0-	-895	B	-0-	3695 3	N	-0-			-0-
07	5271	X	5271	-0-	-0-	B	-0-	5271 3	N	-0-			-0-
08	5015	X	5015	-0-	-0-	B	-0-	5015 3	N	-0-			-0-
09	4840	X	4840	-0-	-0-	B	-0-	4840 3	N	-0-			-0-
10	5208	X	5159	-0-	-49	B	-0-	5159 3	N	-0-			-0-
11	5100	X	882	-0-	-4218	B	-0-	882 3	N	-0-			-0-
12	5270	X	4288	-0-	-982	B	-0-	4288 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,548						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

TRAWICK (PETTIT) DANIELS CORPORATION, THE GRAFTON		90998 332 199400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #:	1	RRCID ->	105037	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8028 - 8036		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) ARMOR RESOURCES LLC CRAYCRAFT GU		90998 500 031587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #:	1	RRCID ->	228873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	7740 - 8440		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-	-0-			-0-	
140 N	136	-0-	-4	-0-	136	2	N	-0-	-0-			-0-	
186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2	N	-0-	-0-			-0-	
82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-			-0-	
155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2	N	-0-	-0-			-0-	
120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-	
153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-			-0-	
205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-			-0-	
51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-			-0-	
35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-			-0-	
217 N	5	-0-	-212	-0-	5	2	N	-0-	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		939				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TEXANA GU NO. 1		90998 500 031587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #:	1	RRCID ->	228894	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	7913 - 8450		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	Y	-0-	-0-			-0-	
476 N	100	-0-	-376	-0-	100	2	Y	-0-	-0-			-0-	
155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2	Y	-0-	-0-			-0-	
60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	Y	-0-	-0-			-0-	
124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2	Y	-0-	-0-			-0-	
90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-	
DLQ G-10	107	-0-	107	-0-	107	2	Y	-0-	-0-			-0-	
DLQ G-10	143	-0-	143	-0-	250	143	2	Y	-0-	-0-		-0-	
DLQ G-10	36	-0-	36	-0-	286	36	2	Y	-0-	-0-		-0-	
DLQ G-10	25	-0-	25	-0-	311	25	2	Y	-0-	-0-		-0-	
DLQ G-10	3	-0-	3	-0-	314	3	2	Y	-0-	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		667				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ARMOR RESOURCES LLC		//CONT.// 031587											
TEXANA GU NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 237511		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
02	252 N	60	-0-	-192	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
03	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	102	-0-	102	179	102	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	26	-0-	26	205	26	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	18	-0-	18	223	18	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2	-0-	2	225	2	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRISON, CASH		WELL #: 1		RRCID -> 240429		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 X	395	-0-	-1372	-0-	395	2		N	-0-			-0-
02	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
03	1147 X	622	-0-	-525	-0-	622	2		N	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
05	868 N	531	-0-	-337	-0-	531	2		N	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	29	-0-	-1211	-0-	29	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXANA GU NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
02	252 N	63	-0-	-189	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	102	-0-	102	179	102	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	26	-0-	26	205	26	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	18	-0-	18	223	18	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	3	-0-	3	226	3	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) BOOHER ENGINEERING, INC. LANGLEY, J. C.		//CONT.//	90998 500 082570	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
						WELL #:	1	RRCID -> 111880	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 9016	PERF. 7431 - 7521		
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-
03		651 N	524	-0-	-127	-0-	524 2		N	-0-			-0-
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
05		744 N	591	-0-	-153	-0-	591 2		N	-0-			-0-
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			-0-
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			-0-
*08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
10		527 N	502	-0-	-25	-0-	502 2		N	-0-			-0-
*11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,576	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRG LONE STAR LTD. CHRISTOPHER			090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
						WELL #:	1	RRCID -> 256647	COMPL. DATE 06/02/2010	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7650 - 8428		
01		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2618 3	87 9	N	79	176 1		85
02		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2654 3	30 9	N	27			112
03		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2626 3	15 9	N	14			126
04		2550 X	2890	-0-	340	-0-	2846 3	44 9	N	40			166
05		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2840 3	85 9	N	77			243
06		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2793 3	30 9	N	27	167 1		103
07		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2893 3	19 9	N	17			120
08		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2745 3	25 9	N	23			143
09		2550 N	2507	-0-	-43	-0-	2496 3	11 9	N	10			153
10		3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	3029 3	7 9	N	6			159
11		2550 N	1889	-0-	-661	-0-	1885 3	4 9	N	4			163
12		2604 N	2391	-0-	-213	-0-	2378 3	13 9	N	12			175
TOTAL GAS PROD:			32,173	TOTAL CONDENSATE PROD:			336						

ELLIS EXPLORATION, INC. MCCARLEY			248895	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
						WELL #:	1	RRCID -> 192879	COMPL. DATE 01/13/2003	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7879 - 8016		
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			147
02		252 N	241	-0-	-11	-0-	241 2		N	-0-			147
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			147
04		420 N	340	-0-	-80	-0-	340 2		N	-0-			147
05		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		N	-0-			147
06		300 N	185	-0-	-115	-0-	185 2		N	-0-			147
07		341 N	282	-0-	-59	-0-	282 2		N	-0-			147
08		279 N	73	-0-	-206	-0-	73 2		N	-0-			147
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	25	172 1		-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,125	TOTAL CONDENSATE PROD:			25						

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) ELLIS EXPLORATION, INC. ANDERSON, LEWIS		//CONT.// //CONT.//	90998 500 248895	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 275981		COMPL. DATE 01/27/2015			TOTAL DEPTH 8560			PERF. 7874 - 8322				
01		13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	12934 2	281 9	N	N	255	192 1				153
02		12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	12388 2	284 9	N	N	258	380 1				31
03		13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	13599 2	273 9	N	N	248	189 1				90
04		12780 X	11996	-0-	-784	-0-	11741 2	255 9	N	N	232	192 1				130
05		14043 X	11938	-0-	-2105	-0-	11711 2	227 9	N	N	206	191 1				145
06		13590 X	12012	-0-	-1578	-0-	11807 2	205 9	N	N	186	191 1				140
07		14043 X	11721	-0-	-2322	-0-	11493 2	228 9	N	N	207	180 1				167
08		13857 X	11335	-0-	-2522	-0-	11125 2	210 9	N	N	191	190 1				168
09		12000 X	9609	-0-	-2391	-0-	9409 2	200 9	N	N	182	187 1				163
10		12400 X	8385	-0-	-4015	-0-	8173 2	212 9	N	N	193	189 1		2 8		165
11		12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	12054 2	255 9	N	N	232	188 1		1 8		208
*12		12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	12232 2	287 9	N	N	261	378 1				91
TOTAL GAS PROD:		141,583				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,651						

ENERQUEST CORPORATION BEECH CREEK		252059		RRCID -> 279909		COMPL. DATE 02/25/2014			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 7263 - 7340				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 279909		COMPL. DATE 02/25/2014			TOTAL DEPTH 9700			PERF. 7263 - 7340				
01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	N	-0-					163
02		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	N	-0-					163
03		984 N	984	-0-	-0-	-0-	982 2	2 9	N	N	2					165
04		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1245 2	4 9	N	N	4					169
05		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1334 2	9 9	N	N	8					177
06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1477 2	6 9	N	N	5					182
07		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1673 2	4 9	N	N	4					186
08		975 N	975	-0-	-0-	-0-	962 2	13 9	N	N	12					198
09		753 N	753	-0-	-0-	-0-	746 2	7 9	N	N	6					204
10		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1390 2	4 9	N	N	4					208
*11		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	N	-0-					208
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	N	NO RPT					208
TOTAL GAS PROD:		13,297				TOTAL CONDENSATE PROD:				45						

O'RYAN OIL AND GAS GROUNDS		617042		RRCID -> 254556		COMPL. DATE 10/15/2009			TOTAL DEPTH 10650			PERF.10426 - 10536				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 254556		COMPL. DATE 10/15/2009			TOTAL DEPTH 10650			PERF.10426 - 10536				
01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	N	-0-					-0-
02		476 N	437	-0-	-39	-0-	437 3		N	N	-0-					-0-
03		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	N	-0-					-0-
04		930 N	715	-0-	-215	-0-	715 3		N	N	-0-					-0-
05		496 N	437	-0-	-59	-0-	437 3		N	N	-0-					-0-
06		930 N	529	-0-	-401	-0-	529 3		N	N	-0-					-0-
07		744 N	535	-0-	-209	-0-	535 3		N	N	-0-					-0-
08		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	N	-0-					-0-
09		540 N	412	-0-	-128	-0-	412 3		N	N	-0-					-0-
10		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	N	-0-					-0-
11		870 N	292	-0-	-578	-0-	292 3		N	N	-0-					-0-
*12		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,687				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
MARCH-DICKEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267361	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	11843	PERF.	7733 - 7982
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2149	3		1	9	-0-
02		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3				-0-
03		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3				-0-
04		1860 N	1390	-0-	-470	-0-	1389	3	1	9	N	-0-
05		1178 N	713	-0-	-465	-0-	713	3			N	-0-
06		1800 N	1770	-0-	-30	-0-	1770	3			N	-0-
07		1426 N	1310	-0-	-116	-0-	1309	3	1	9	N	-0-
08		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-
09		1770 N	673	-0-	-1097	-0-	672	3	1	9	N	-0-
10		1302 N	1128	-0-	-174	-0-	1128	3			N	-0-
11		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-
*12		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:				16,728		TOTAL CONDENSATE PROD:						4

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E.				620614								
PINE LEAF GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	228544	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8432 - 9542
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:				68		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PINE LEAF GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	254745	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	8228 - 11374
01	0	W	-0-	-0-	-0-	29265				N	-0-	39
02	0	W	-0-	-0-	-0-	29265				N	-0-	39
03	0	W	-0-	-0-	-0-	29265				N	-0-	39
04	0	W	253	-0-	253	29518	253	1		N	-0-	39
05	0	W	387	-0-	387	29905	387	1		N	-0-	39
06	0	W	486	-0-	486	30391	486	1		N	-0-	39
07	0	W	-0-	-0-	-0-	30391				N	-0-	39
08	0	W	-0-	-0-	-0-	30391				N	-0-	39
09	0	W	-0-	-0-	-0-	30391				N	-0-	39
10	0	W	-0-	-0-	-0-	30391				N	-0-	39
11	0	W	-0-	-0-	-0-	30391				N	-0-	39
*12	31136	X	745	-0-	-30391	-0-	745	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,871		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)										//CONT.//		90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC										722890											
LANGLEY, J.C. GU 1										WELL #:		2		RRCID -> 215783		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 7463 - 8419	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	87	1	1095	2	Y	-0-		-0-							
02		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	86	1	1097	2	Y	-0-		-0-							
03		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	93	1	1236	2	Y	9		9							
							10	9													
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	82	1	1094	2	Y	12		21							
							13	9													
05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	94	1	1203	2	Y	21	27 1	15							
							23	9													
06		1290 N	1277	-0-	-13	-0-	93	1	1173	2	Y	10		25							
							11	9													
07		1209 N	1177	-0-	-32	-0-	87	1	1080	2	Y	9	30 1	4							
							10	9													
08		1333 N	1048	-0-	-285	-0-	76	1	955	2	Y	15		19							
							17	9													
09		1290 N	1152	-0-	-138	-0-	87	1	1052	2	Y	12	15 1	16							
							13	9													
10		1178 N	1133	-0-	-45	-0-	86	1	1034	2	Y	12		28							
							13	9													
11		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	81	1	990	2	Y	3	31 1	-0-							
							3	9													
*12		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	93	1	1127	2	Y	-0-		-0-							
TOTAL GAS PROD:			14,294			TOTAL CONDENSATE PROD:			103												

LANGLEY, J.C. GU 1										WELL #:		3		RRCID -> 223015		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7512 - 8836	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
01		2511 N	1631	-0-	-880	-0-	121	1	1507	2	Y	3		5							
							3	9													
02		2268 N	1785	-0-	-483	-0-	129	1	1653	2	Y	3	7 1	1							
							3	9													
03		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	165	1	2189	2	Y	7		8							
							8	9													
04		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	175	1	2316	2	Y	9		17							
							10	9													
05		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	207	1	2635	2	Y	15	21 1	11							
							17	9													
06		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	181	1	2274	2	Y	9	1 8	19							
							10	9													
07		3100 N	3205	-0-	105	105	240	1	2953	2	Y	11	25 1	5							
							12	9													
08		3100 N	3424	-0-	324	429	250	1	3159	2	Y	14	2 8	17							
							15	9													
09		3000 N	3185	-0-	185	614	242	1	2936	2	Y	6	13 1	10							
							7	9													
10		3843 X	3229	-0-	-614	-0-	248	1	2972	2	Y	8		18							
							9	9													
11		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	225	1	2757	2	Y	16	25 1 1 8	8							
							18	9													
12		2573 X	2050	-0-	-523	-0-	155	1	1873	2	Y	20		28							
							22	9													
TOTAL GAS PROD:			31,696			TOTAL CONDENSATE PROD:			121												

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	9190 PERF.	7510 - 8996		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	1535	-0-	-1348	-0-	113	1	1414	2	Y	7					13
02	2408 X	2392	-0-	-16	-0-	172	1	2210	2	Y	9	19	1			3
03	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	212	1	2811	2	Y	9					12
04	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	216	1	2865	2	Y	9					21
05	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	222	1	2825	2	Y	15	25	1			11
06	2910 X	2803	-0-	-107	-0-	206	1	2586	2	Y	10	2	8			19
07	3162 X	2612	-0-	-550	-0-	195	1	2405	2	Y	11	25	1			5
08	3162 X	2349	-0-	-813	-0-	171	1	2164	2	Y	13	2	8			16
09	3060 X	2499	-0-	-561	-0-	190	1	2301	2	Y	7	13	1			10
10	3069 X	2856	-0-	-213	-0-	219	1	2628	2	Y	8					18
11	2790 X	2460	-0-	-330	-0-	185	1	2264	2	Y	10	23	1	1	8	4
12	2604 X	2551	-0-	-53	-0-	194	1	2346	2	Y	10					14
TOTAL GAS PROD:		31,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		118										

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007												TOTAL DEPTH	9150 PERF.	7553 - 8949		
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	130	1	1647	2	Y	34					63
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	113	1	1452	2	Y	40	90	1			13
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	125	1	1650	2	Y	25					38
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	127	1	1680	2	Y	9					47
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	133	1	1693	2	Y	15	51	1			11
06	1740 N	1686	-0-	-54	-0-	124	1	1552	2	Y	9	1	8			19
07	1860 N	1785	-0-	-75	-0-	133	1	1640	2	Y	11	25	1			5
08	1860 N	1756	-0-	-104	-0-	127	1	1610	2	Y	17	1	8			21
09	1680 N	1672	-0-	-8	-0-	126	1	1531	2	Y	14	17	1			18
10	1798 N	1687	-0-	-111	-0-	128	1	1541	2	Y	16					34
11	1710 N	1539	-0-	-171	-0-	115	1	1405	2	Y	17	44	1	1	8	6
12	1736 N	1206	-0-	-530	-0-	92	1	1104	2	Y	9					15
TOTAL GAS PROD:		20,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		216										

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	3010	-0-	-400	-0-	220	1	2765	2	Y	23					31
02	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	25	9	2964	2	Y	8					39
03	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	246	1	3258	2	Y	-0-	37	1			2
04	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	238	1	3162	2	Y	24					26
05	3317 X	3041	-0-	-276	-0-	221	1	2820	2	Y	-0-					26
06	3300 X	2829	-0-	-471	-0-	207	1	2601	2	Y	19					45
07	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	222	1	2733	2	Y	-0-	41	1			4
08	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	218	1	2762	2	Y	-0-					4
09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	228	1	2769	2	Y	24	2	8			26
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	239	1	2863	2	Y	-0-					26
11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	246	1	3017	2	Y	22					48
*12	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	256	1	3085	2	Y	3	45	1	2	8	4
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		37,705			TOTAL CONDENSATE PROD:		123									

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159					
01	2356 N	2220	-0-	-136	-0-	165	1	2055	2	Y	-0-					38
02	2128 N	1998	-0-	-130	-0-	144	1	1854	2	Y	-0-					38
03	2294 N	2191	-0-	-103	-0-	154	1	2037	2	Y	-0-					38
04	2160 N	2159	-0-	-1	-0-	151	1	2008	2	Y	-0-					38
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	162	1	2067	2	Y	-0-					38
06	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	157	1	1977	2	Y	2	2	8			38
07	2201 N	2152	-0-	-49	-0-	161	1	1991	2	Y	-0-					38
08	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	157	1	1982	2	Y	41	4	8			75
09	2130 N	2050	-0-	-80	-0-	156	1	1894	2	Y	-0-					75
10	2139 N	2012	-0-	-127	-0-	155	1	1857	2	Y	-0-					75
11	2100 N	1991	-0-	-109	-0-	150	1	1840	2	Y	1	1	8			75
12	2108 N	2017	-0-	-91	-0-	155	1	1862	2	Y	-0-					75
TOTAL GAS PROD:		25,339			TOTAL CONDENSATE PROD:		44									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC															
GRAPTON															
//CONT.// 90998 500										NON-ASSOCIATED					
//CONT.// 722890															
WELL #: 2										RRCID -> 238107		COMPL. DATE N/A			
										TOTAL DEPTH		9592 PERF. 7622 - 9495			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	2398	-0-	-1012	-0-	178	1	2219	2	Y	1				7
02	3080 X	2621	-0-	-459	-0-	188	1	2418	2	Y	14				21
03	3348 X	2653	-0-	-695	-0-	186	1	2459	2	Y	7	23	1		5
04	2970 X	2288	-0-	-682	-0-	160	1	2128	2	Y	-0-				5
05	2976 X	2573	-0-	-403	-0-	187	1	2386	2	Y	-0-				5
06	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	201	1	2527	2	Y	2				7
07	2852 X	2767	-0-	-85	-0-	207	1	2556	2	Y	4				11
08	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	190	1	2398	2	Y	15	14	1		12
09	2730 X	2484	-0-	-246	-0-	188	1	2283	2	Y	12	4	8		20
10	2821 X	2531	-0-	-290	-0-	194	1	2333	2	Y	4				24
11	2730 X	1907	-0-	-823	-0-	144	1	1763	2	Y	-0-				24
*12	2759 X	2263	-0-	-496	-0-	174	1	2087	2	Y	2	2	8		24
TOTAL GAS PROD:										29,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		61	

BRADSHAW, J.										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #: 1										RRCID -> 238179		COMPL. DATE N/A			
										TOTAL DEPTH		9962 PERF. 8166 - 9586			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	988	-0-	-717	-0-	74	1	914	2	N	-0-				20
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-				20
03	1302 N	934	-0-	-368	-0-	66	1	868	2	N	-0-				20
04	960 N	836	-0-	-124	-0-	59	1	777	2	N	-0-				20
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	640	2	N	3				23
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	117	1	1463	2	N	-0-				23
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	125	1	1544	2	N	-0-				23
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	116	1	1466	2	N	-0-				23
09	1590 N	1194	-0-	-396	-0-	88	1	1072	2	N	31	1	8		53
10	1674 N	441	-0-	-1233	-0-	33	1	408	2	N	-0-				53
11	1530 N	469	-0-	-1061	-0-	35	1	434	2	N	-0-				53
12	1240 N	602	-0-	-638	-0-	46	1	554	2	N	2				55
TOTAL GAS PROD:										10,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		36	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2796 X	2789	-0-	-7	-0-	205	1	2564	2	Y	18			32
							20	9							
02		2156 X	1781	-0-	-375	-0-	129	1	1634	2	Y	16	44	1	4
							18	9							
03		3100 X	2675	-0-	-425	-0-	187	1	2467	2	Y	19			23
							21	9							
04		3000 X	2873	-0-	-127	-0-	199	1	2649	2	Y	23			46
							25	9							
05		3100 X	2948	-0-	-152	-0-	211	1	2692	2	Y	41	58	1	29
							45	9							
06		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	192	1	2411	2	Y	24	2	8	51
							26	9							
07		2914 X	2692	-0-	-222	-0-	200	1	2470	2	Y	20	62	1	9
							22	9							
08		2945 X	1469	-0-	-1476	-0-	105	1	1331	2	Y	30	3	8	36
							33	9							
09		2850 X	2647	-0-	-203	-0-	201	1	2428	2	Y	16	28	1	24
							18	9							
10		2945 X	2665	-0-	-280	-0-	204	1	2447	2	Y	13			37
							14	9							
11		2640 X	2555	-0-	-85	-0-	192	1	2346	2	Y	15	45	1	1 8 6
							17	9							
12		2728 X	2083	-0-	-645	-0-	158	1	1910	2	Y	14			20
							15	9							
TOTAL GAS PROD:			29,806				TOTAL CONDENSATE PROD:			249					

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2294 X	579	-0-	-1715	-0-	44	1	535	2	N	-0-			90
							67	1	869	2	N	-0-			90
02		2016 X	936	-0-	-1080	-0-	46	1	619	2	N	-0-			90
							34	1	443	2	N	-0-			90
03		1953 X	665	-0-	-1288	-0-	36	1	457	2	N	-0-			90
							13	1	165	2	N	-0-			90
04		1440 X	477	-0-	-963	-0-	9	1	121	2	N	-0-			90
							11	1	137	2	N	-0-			90
05		1271 X	493	-0-	-778	-0-	6	1	76	2	N	-0-			90
							4	1	51	2	N	-0-			90
06		930 X	178	-0-	-752	-0-					N	-0-			90
											N	-0-			90
07		496 N	130	-0-	-366	-0-					N	-0-			90
											N	-0-			90
08		496 N	148	-0-	-348	-0-					N	-0-			90
											N	-0-			90
09		180 N	82	-0-	-98	-0-					N	-0-			90
											N	-0-			90
10		124 N	55	-0-	-69	-0-					N	-0-			90
											N	-0-			90
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			90
											N	-0-			90
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:			3,743				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	142	1	1790	2	N	86		246
						95	9						
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	140	1	1792	2	N	5		251
						6	9						
03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	143	1	1893	2	N	130	192 1	189
						143	9						
04	1950 N	1784	-0-	-166	-0-	125	1	1659	2	N	-0-		189
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	150	1	1915	2	N	-0-		189
06	2100 N	1859	-0-	-241	-0-	137	1	1720	2	N	2	178 1	13
						2	9						
07	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	167	1	2056	2	N	117		130
						129	9						
08	2046 N	2031	-0-	-15	-0-	148	1	1873	2	N	9	2 8	137
						10	9						
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	153	1	1850	2	N	-0-		137
10	2046 N	1714	-0-	-332	-0-	132	1	1582	2	N	-0-		137
11	1980 N	1923	-0-	-57	-0-	145	1	1777	2	N	1	1 8	137
						1	9						
12	2046 N	1829	-0-	-217	-0-	140	1	1689	2	N	-0-		137
TOTAL GAS PROD:		23,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		350							

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1147 N	724	-0-	-423	-0-	53	1	649	2	N	20		42
						22	9						
02	1036 N	790	-0-	-246	-0-	55	1	721	2	N	13		55
						14	9						
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	72	1	952	2	N	7		62
						8	9						
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	62	1	824	2	N	15		77
						17	9						
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	66	1	834	2	N	46	100 1	23
						51	9						
06	990 N	849	-0-	-141	-0-	62	1	774	2	N	12	1 8	34
						13	9						
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	70	1	863	2	N	13		47
						14	9						
08	961 N	945	-0-	-16	-0-	65	1	817	2	N	57	2 8	102
						63	9						
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	82	1	1001	2	N	16	98 1	20
						18	9						
10	961 N	841	-0-	-120	-0-	63	1	757	2	N	19		39
						21	9						
11	900 N	797	-0-	-103	-0-	59	1	719	2	N	17	1 8	55
						19	9						
12	1147 N	827	-0-	-320	-0-	62	1	744	2	N	19		74
						21	9						
TOTAL GAS PROD:		10,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		254							

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	67	-0-	-243	-0-	5 1	62 2		Y	-0-			86
02		140 N	60	-0-	-80	-0-	4 1	56 2		Y	-0-			86
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	14 1	188 2		Y	-0-			86
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 2		Y	-0-			86
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	119 2		Y	-0-			86
06		104 N	22	-0-	-82	-0-	2 1	20 2		Y	-0-			86
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	130 2		Y	-0-			86
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	14 1	179 2		Y	-0-			86
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2		Y	-0-			86
10		93 N	53	-0-	-40	-0-	4 1	49 2		Y	-0-			86
11		90 N	13	-0-	-77	-0-	1 1	12 2		Y	-0-			86
*12		153 N	153	-0-	-0-	-0-	12 1	141 2		Y	-0-			86
TOTAL GAS PROD:		1,214				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775														
01		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	139 1	1769 2		N	2			169
02		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	2 9							
03		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	120 1	1538 2		N	-0-			169
04		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	133 1	1764 2		N	-0-			169
05		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	163 1	2160 2		N	-0-			169
06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	76 1	962 2		N	-0-			169
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	44 1	552 2		N	-0-			169
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	35 1	433 2		N	-0-			169
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	22 1	273 2		N	-0-			169
10		217 N	211	-0-	-6	-0-	19 1	227 2		N	-0-			169
11		210 N	156	-0-	-54	-0-	16 1	195 2		N	-0-			169
12		217 N	130	-0-	-87	-0-	12 1	144 2		N	-0-			169
TOTAL GAS PROD:		10,928				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
BEN, JUDAH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	245385	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	8970 -	9966
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4433 X	3824	-0-	-609	-0-	279 1	3545 2	Y	-0-			17
02		4340 X	1910	-0-	-2430	-0-	138 1	1772 2	Y	-0-			17
03		4805 X	3317	-0-	-1488	-0-	233 1	3084 2	Y	-0-			17
04		4650 X	3157	-0-	-1493	-0-	221 1	2936 2	Y	-0-			17
05		4805 X	2749	-0-	-2056	-0-	200 1	2549 2	Y	-0-			17
06		3635 X	2666	-0-	-969	-0-	196 1	2468 2	Y	2	2 8		17
							2 9						
07		3286 X	2709	-0-	-577	-0-	203 1	2506 2	Y	-0-			17
08		3286 X	2757	-0-	-529	-0-	199 1	2523 2	Y	32	3 8		46
							35 9						
09		3120 X	2396	-0-	-724	-0-	183 1	2213 2	Y	-0-			46
10		2759 X	2510	-0-	-249	-0-	193 1	2317 2	Y	-0-			46
11		2670 X	2083	-0-	-587	-0-	157 1	1925 2	Y	1	1 8		46
							1 9						
12		2759 X	2243	-0-	-516	-0-	173 1	2070 2	Y	-0-			46
TOTAL GAS PROD:			32,321				TOTAL CONDENSATE PROD:			35			

GRAFTON		WELL #:		3	RRCID ->	247635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9534	PERF.	7552 -	9429
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2480 N	2109	-0-	-371	-0-	160 1	1948 2	Y	1			4
							1 9						
02		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	151 1	1940 2	Y	6			10
							7 9						
03		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	160 1	2117 2	Y	5	12 1		3
							6 9						
04		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	171 1	2268 2	Y	26			29
							29 9						
05		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	157 1	2002 2	Y	9			38
							10 9						
06		2190 X	1933	-0-	-257	-0-	142 1	1787 2	Y	4			42
							4 9						
07		2511 N	2366	-0-	-145	-0-	177 1	2179 2	Y	9			51
							10 9						
08		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	176 1	2222 2	Y	38	60 1		29
							42 9						
09		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	167 1	2022 2	Y	5			34
							6 9						
10		2356 N	2129	-0-	-227	-0-	164 1	1963 2	Y	2			36
							2 9						
11		2370 N	2024	-0-	-346	-0-	153 1	1871 2	Y	-0-			36
*12		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	192 1	2318 2	Y	-0-			36
TOTAL GAS PROD:			26,724				TOTAL CONDENSATE PROD:			105			

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890											
GRAFTON		WELL #:		4	RRCID ->	254729	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9382	PERF. 7782 - 9049				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6293 X	5414	-0-	-879	-0-	398	1	5015	2	Y	1				7
02	5768 X	5693	-0-	-75	-0-	15	9	410	1	Y	14				21
03	6386 X	5912	-0-	-474	-0-	414	1	5490	2	Y	7	23	1		5
04	6180 X	5698	-0-	-482	-0-	399	1	5287	2	Y	11				16
05	6014 X	5640	-0-	-374	-0-	410	1	5226	2	Y	4				20
06	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	436	1	5471	2	Y	3				23
07	T. A.	5178	-0-	5178	5178	388	1	4782	2	Y	7				30
08	T. A.	4676	-0-	4676	9854	340	1	4303	2	Y	30	37	1		23
09	T. A.	6303	-0-	6303	16157	478	1	5816	2	Y	8				31
10	T. A.	6327	-0-	6327	22484	485	1	5839	2	Y	3				34
11	26992 X	4508	-0-	-22484	-0-	337	1	4171	2	Y	-0-				34
*12	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	334	1	4016	2	Y	-0-				34
TOTAL GAS PROD:		65,609		TOTAL CONDENSATE PROD:		88									

ANGELA FAITH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	255079	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	10066	PERF. 8340 - 8347
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID ->	016762	COMPL. DATE	03/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7488 - 7536
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
04	60 N	64	-0-	4	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
*12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 4		WELL #:		1 L	RRCID ->	016764	COMPL. DATE	05/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7502 - 7542		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	775 X	609	-0-	-166	-0-	609	3		N	-0-			-0-
02	700 X	505	-0-	-195	-0-	505	3		N	-0-			-0-
03	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
04	720 X	3798	-0-	3078	-0-	3798	3		N	-0-			-0-
05	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	4741	-0-	1741	1741	4741	3		N	-0-			-0-
07	6610 X	4869	-0-	-1741	-0-	4869	3		N	-0-			-0-
08	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3		N	-0-			-0-
09	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3		N	-0-			-0-
10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3		N	-0-			-0-
11	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3		N	-0-			-0-
*12	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRAWICK GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	016765	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	7945	PERF. 7493 - 7540	
01	1519 N	452	-0-	-1067	-0-	452	3		N	-0-		-0-
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-		-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-		-0-
04	450 N	1903	-0-	1453	-0-	1903	3		N	-0-		-0-
05	1891 N	1732	-0-	-159	-0-	1732	3		N	-0-		-0-
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-		-0-
07	1953 N	1658	-0-	-295	-0-	1658	3		N	-0-		-0-
08	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	1628	3		N	-0-		-0-
09	1620 N	1480	-0-	-140	-0-	1480	3		N	-0-		-0-
10	1643 N	1361	-0-	-282	-0-	1361	3		N	-0-		-0-
11	1590 N	1499	-0-	-91	-0-	1499	3		N	-0-		-0-
12	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	1428	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 7		WELL #:		1	RRCID ->	016767	COMPL. DATE	02/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7610 - 7630	
01	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	3		N	-0-		-0-
02	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3		N	-0-		-0-
03	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	3		N	-0-		-0-
04	4650 X	7894	-0-	3244	-0-	7894	3		N	-0-		-0-
05	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	3		N	-0-		-0-
06	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3		N	-0-		-0-
07	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3		N	-0-		-0-
08	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	3		N	-0-		-0-
09	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3		N	-0-		-0-
10	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3		N	-0-		-0-
11	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3		N	-0-		-0-
*12	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		87,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 9		WELL #:		1	RRCID ->	016769	COMPL. DATE	01/07/1951	TOTAL DEPTH	8194	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8589 3	N	-0-		-0-
02		8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8701 3	N	-0-		-0-
03		9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	9397 3	N	-0-		-0-
04		1620 X	8771	-0-	7151	-0-	8771 3	N	-0-		-0-
05		9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	9381 3	N	-0-		-0-
06		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864 3	N	-0-		-0-
07		8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8761 3	N	-0-		-0-
08		8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	8918 3	N	-0-		-0-
09		8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	8408 3	N	-0-		-0-
10		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156 3	N	-0-		-0-
11		8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8067 3	N	-0-		-0-
*12		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7404 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			99,417			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TRAWICK GU 12		WELL #:		1	RRCID ->	016772	COMPL. DATE	08/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7556 - 7589
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3	N	-0-		-0-
02		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	-0-		-0-
03		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3	N	-0-		-0-
04		900 N	1138	-0-	238	-0-	1138 3	N	-0-		-0-
05		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3	N	-0-		-0-
06		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3	N	-0-		-0-
07		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3	N	-0-		-0-
08		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3	N	-0-		-0-
09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	N	-0-		-0-
10		930 N	763	-0-	-167	-0-	763 3	N	-0-		-0-
11		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3	N	-0-		-0-
*12		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,230			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TRAWICK GU 14		WELL #:		1	RRCID ->	016773	COMPL. DATE	09/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7590 - 7608
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	5968 3	N	-0-		-0-
02		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111 3	N	-0-		-0-
03		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	8331 3	N	-0-		-0-
04		1140 X	7187	-0-	6047	-0-	7187 3	N	-0-		-0-
05		7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	7024 3	N	-0-		-0-
06		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564 3	N	-0-		-0-
07		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088 3	N	-0-		-0-
08		8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	8539 3	N	-0-		-0-
09		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	7308 3	N	-0-		-0-
10		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103 3	N	-0-		-0-
11		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832 3	N	-0-		-0-
*12		7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7453 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			80,508			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TRAWICK GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 016776		COMPL. DATE 11/07/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10106 X	8403	-0-	-1703	-0-	8403	3		N	-0-			-0-
02	9128 X	5024	-0-	-4104	-0-	5024	3		N	-0-			-0-
03	11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	3		N	-0-			-0-
04	8940 X	10787	-0-	1847	-0-	10787	3		N	-0-			-0-
05	9238 X	7756	-0-	-1482	-0-	7756	3		N	-0-			-0-
06	10440 X	1628	-0-	-8812	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
07	10788 X	6103	-0-	-4685	-0-	6103	3		N	-0-			-0-
08	10788 X	9700	-0-	-1088	-0-	9700	3		N	-0-			-0-
09	10440 X	7399	-0-	-3041	-0-	7399	3		N	-0-			-0-
10	7750 X	2108	-0-	-5642	-0-	2108	3		N	-0-			-0-
11	9390 X	5071	-0-	-4319	-0-	5071	3		N	-0-			-0-
12	9703 X	9453	-0-	-250	-0-	9453	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 016778		COMPL. DATE 06/25/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587					
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	3		N	-0-			-0-
02	532 N	513	-0-	-19	-0-	513	3		N	-0-			-0-
03	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	3		N	-0-			-0-
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	3		N	-0-			-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
06	510 N	416	-0-	-94	-0-	416	3		N	-0-			-0-
07	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	3		N	-0-			-0-
08	558 N	467	-0-	-91	-0-	467	3		N	-0-			-0-
09	570 N	432	-0-	-138	-0-	432	3		N	-0-			-0-
10	589 N	395	-0-	-194	-0-	395	3		N	-0-			-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
12	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 20		WELL #: 1		RRCID -> 016779		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769					
01	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	3		N	-0-			-0-
02	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	3		N	-0-			-0-
03	10376 X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	3		N	-0-			-0-
04	9450 X	10598	-0-	1148	-0-	10598	3		N	-0-			-0-
05	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	3		N	-0-			-0-
06	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	3		N	-0-			-0-
07	11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	3		N	-0-			-0-
08	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	11129	3		N	-0-			-0-
09	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	3		N	-0-			-0-
10	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	3		N	-0-			-0-
11	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	3		N	-0-			-0-
*12	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 21		WELL #:		1	RRCID ->	016780	COMPL. DATE	12/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7579 - 7593
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5859 X	5491	-0-	-368	-0-	5491 3	N	-0-	-0-	
02		4732 X	3807	-0-	-925	-0-	3807 3	N	-0-	-0-	
03		5828 X	3551	-0-	-2277	-0-	3551 3	N	-0-	-0-	
04		5640 X	3985	-0-	-1655	-0-	3985 3	N	-0-	-0-	
05		5828 X	5586	-0-	-242	-0-	5586 3	N	-0-	-0-	
06		5310 X	4089	-0-	-1221	-0-	4089 3	N	-0-	-0-	
07		4216 X	2206	-0-	-2010	-0-	2206 3	N	-0-	-0-	
08		5580 X	1732	-0-	-3848	-0-	1732 3	N	-0-	-0-	
09		5400 X	1523	-0-	-3877	-0-	1523 3	N	-0-	-0-	
10		5580 X	954	-0-	-4626	-0-	954 3	N	-0-	-0-	
11		4080 X	1287	-0-	-2793	-0-	1287 3	N	-0-	-0-	
12		2201 X	2127	-0-	-74	-0-	2127 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			36,338							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TRAWICK GU 22		WELL #:		1	RRCID ->	016781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-	-0-	
02		56 N	51	-0-	-5	-0-	51 3	N	-0-	-0-	
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-	-0-	
04		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3	N	-0-	-0-	
05		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-	-0-	
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3	N	-0-	-0-	
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-	
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-	
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-	
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-	
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-	
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			497							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TRAWICK GU 25		WELL #:		1	RRCID ->	016784	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 7674 - 7987
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	
04		0 N	13	-0-	13	-0-	13 3	N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			13							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 26		WELL #: 1		RRCID -> 016785		COMPL. DATE 03/10/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7792 - 7816		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	3		N	-0-	-0-	
02	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	3		N	-0-	-0-	
03	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		N	-0-	-0-	
04	660 X	5195	-0-	4535	-0-	5195	3		N	-0-	-0-	
05	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	3		N	-0-	-0-	
06	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3		N	-0-	-0-	
07	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3		N	-0-	-0-	
08	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3		N	-0-	-0-	
09	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3		N	-0-	-0-	
10	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	3		N	-0-	-0-	
11	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3		N	-0-	-0-	
*12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		58,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 28		WELL #: 1		RRCID -> 016787		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	11811 X	10932	-0-	-879	-0-	10932	3		N	-0-	-0-	
02	10668 X	9495	-0-	-1173	-0-	9495	3		N	-0-	-0-	
03	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	11521	3		N	-0-	-0-	
04	10710 X	11281	-0-	571	-0-	11281	3		N	-0-	-0-	
05	11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	3		N	-0-	-0-	
06	11160 X	9628	-0-	-1532	-0-	9628	3		N	-0-	-0-	
07	11656 X	8795	-0-	-2861	-0-	8795	3		N	-0-	-0-	
08	11656 X	11069	-0-	-587	-0-	11069	3		N	-0-	-0-	
09	11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	3		N	-0-	-0-	
10	11408 X	11279	-0-	-129	-0-	11279	3		N	-0-	-0-	
11	10710 X	10445	-0-	-265	-0-	10445	3		N	-0-	-0-	
12	11687 X	11319	-0-	-368	-0-	11319	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		128,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 29		WELL #: 2		RRCID -> 016788		COMPL. DATE 01/10/1953		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 7570 - 7586		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	3		N	-0-	-0-	
02	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	3		N	-0-	-0-	
03	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3		N	-0-	-0-	
04	1680 X	8674	-0-	6994	-0-	8674	3		N	-0-	-0-	
05	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	3		N	-0-	-0-	
06	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	3		N	-0-	-0-	
07	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	3		N	-0-	-0-	
08	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3		N	-0-	-0-	
09	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3		N	-0-	-0-	
10	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	3		N	-0-	-0-	
11	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3		N	-0-	-0-	
*12	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		86,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		899 N	772	-0-	-127	-0-	772	3		N	-0-			-0-	
02		756 N	673	-0-	-83	-0-	673	3		N	-0-			-0-	
03		806 N	730	-0-	-76	-0-	730	3		N	-0-			-0-	
04		750 N	719	-0-	-31	-0-	719	3		N	-0-			-0-	
05		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-	
06		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-	
07		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-	
08		744 N	683	-0-	-61	-0-	683	3		N	-0-			-0-	
09		780 N	692	-0-	-88	-0-	692	3		N	-0-			-0-	
10		775 N	521	-0-	-254	-0-	521	3		N	-0-			-0-	
11		660 N	486	-0-	-174	-0-	486	3		N	-0-			-0-	
12		713 N	581	-0-	-132	-0-	581	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,147											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

01		341 N	133	-0-	-208	-0-	133	3		N	-0-			-0-	
02		476 N	17	-0-	-459	-0-	17	3		N	-0-			-0-	
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-	
04		120 N	566	-0-	446	-0-	566	3		N	-0-			-0-	
05		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-	
06		510 N	123	-0-	-387	-0-	123	3		N	-0-			-0-	
07		527 N	323	-0-	-204	-0-	323	3		N	-0-			-0-	
08		465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3		N	-0-			-0-	
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-	
10		310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3		N	-0-			-0-	
11		390 N	324	-0-	-66	-0-	324	3		N	-0-			-0-	
12		403 N	359	-0-	-44	-0-	359	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,101											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 41		WELL #: 1		RRCID -> 016793		COMPL. DATE 03/07/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7770 - 7824		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-	
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3	N	-0-		-0-	
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3	N	-0-		-0-	
04	30 N	1770	-0-	1740	-0-	1770	3	N	-0-		-0-	
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3	N	-0-		-0-	
06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3	N	-0-		-0-	
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3	N	-0-		-0-	
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-		-0-	
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3	N	-0-		-0-	
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	-0-		-0-	
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3	N	-0-		-0-	
*12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 44		WELL #: 1		RRCID -> 016794		COMPL. DATE 01/26/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8167 - 8172		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 47		WELL #: 1		RRCID -> 016795		COMPL. DATE 02/02/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7886 - 7908		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	682 N	493	-0-	-189	-0-	493	3	N	-0-		-0-	
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-			N	-0-		-0-	
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-		-0-	
04	480 N	596	-0-	116	-0-	596	3	N	-0-		-0-	
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-		-0-	
06	660 N	588	-0-	-72	-0-	588	3	N	-0-		-0-	
07	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	3	N	-0-		-0-	
08	620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3	N	-0-		-0-	
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-		-0-	
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-		-0-	
11	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	3	N	-0-		-0-	
12	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 52		WELL #:		1	RRCID ->	016798	COMPL. DATE	10/23/1954	TOTAL DEPTH	8043	PERF. 7556 - 7584
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4619 X	4264	-0-	-355	-0-	4264 3	N	-0-		-0-
02		4004 X	3930	-0-	-74	-0-	3930 3	N	-0-		-0-
03		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481 3	N	-0-		-0-
04		4170 X	4171	-0-	1	-0-	4171 3	N	-0-		-0-
05		4340 X	4339	-0-	-1	-0-	4339 3	N	-0-		-0-
06		4350 X	4252	-0-	-98	-0-	4252 3	N	-0-		-0-
07		4495 X	3629	-0-	-866	-0-	3629 3	N	-0-		-0-
08		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599 3	N	-0-		-0-
09		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468 3	N	-0-		-0-
10		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 3	N	-0-		-0-
11		4440 X	3738	-0-	-702	-0-	3738 3	N	-0-		-0-
12		4619 X	4385	-0-	-234	-0-	4385 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		50,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 54		WELL #:		1	RRCID ->	016800	COMPL. DATE	12/22/1956	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7874 - 7895
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2139 N	1923	-0-	-216	-0-	1923 3	N	-0-		-0-
02		2044 N	1671	-0-	-373	-0-	1671 3	N	-0-		-0-
03		2046 N	1809	-0-	-237	-0-	1809 3	N	-0-		-0-
04		1860 N	1639	-0-	-221	-0-	1639 3	N	-0-		-0-
05		1860 N	1681	-0-	-179	-0-	1681 3	N	-0-		-0-
06		1740 N	1612	-0-	-128	-0-	1612 3	N	-0-		-0-
07		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 3	N	-0-		-0-
08		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3	N	-0-		-0-
09		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3	N	-0-		-0-
10		2263 N	1969	-0-	-294	-0-	1969 3	N	-0-		-0-
11		2160 N	1856	-0-	-304	-0-	1856 3	N	-0-		-0-
12		2108 N	1870	-0-	-238	-0-	1870 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 10		WELL #:		2	RRCID ->	032917	COMPL. DATE	04/23/1964	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8312 - 8645
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-		-0-
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	N	-0-		-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3	N	-0-		-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	-0-		-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3	N	-0-		-0-
*12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		708		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2728 X	253	-0-	-2475	-0-	253	3		N	-0-			-0-
02		2716 X	1396	-0-	-1320	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
03		3007 X	2418	-0-	-589	-0-	2418	3		N	-0-			-0-
04		2910 X	4100	-0-	1190	-0-	4100	3		N	-0-			-0-
05		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3		N	-0-			-0-
06		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3		N	-0-			-0-
07		4247 X	3726	-0-	-521	-0-	3726	3		N	-0-			-0-
08		4402 X	4395	-0-	-7	-0-	4395	3		N	-0-			-0-
09		4260 X	4146	-0-	-114	-0-	4146	3		N	-0-			-0-
10		4402 X	3047	-0-	-1355	-0-	3047	3		N	-0-			-0-
11		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3		N	-0-			-0-
12		4402 X	4078	-0-	-324	-0-	4078	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 40,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

01		6541 X	6408	-0-	-133	-0-	6408	3		N	-0-			-0-
02		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	3		N	-0-			-0-
03		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	3		N	-0-			-0-
04		6240 X	6038	-0-	-202	-0-	6038	3		N	-0-			-0-
05		6541 X	5782	-0-	-759	-0-	5782	3		N	-0-			-0-
06		6540 X	5710	-0-	-830	-0-	5710	3		N	-0-			-0-
07		6758 X	5657	-0-	-1101	-0-	5657	3		N	-0-			-0-
08		6758 X	6726	-0-	-32	-0-	6726	3		N	-0-			-0-
09		6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	3		N	-0-			-0-
10		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	3		N	-0-			-0-
11		6510 X	6167	-0-	-343	-0-	6167	3		N	-0-			-0-
12		6758 X	2919	-0-	-3839	-0-	2919	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 71,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

01		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-			-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
04		180 N	191	-0-	11	-0-	191	3		N	-0-			-0-
05		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-			-0-
06		210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3		N	-0-			-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
10		186 N	109	-0-	-77	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11		180 N	98	-0-	-82	-0-	98	3		N	-0-			-0-
12		186 N	100	-0-	-86	-0-	100	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3	N	-0-			-0-
02		2520 X	2470	-0-	-50	-0-	2470	3	N	-0-			-0-
03		2852 X	2725	-0-	-127	-0-	2725	3	N	-0-			-0-
04		2760 X	2583	-0-	-177	-0-	2583	3	N	-0-			-0-
05		2852 X	2676	-0-	-176	-0-	2676	3	N	-0-			-0-
06		2670 X	2599	-0-	-71	-0-	2599	3	N	-0-			-0-
07		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3	N	-0-			-0-
08		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3	N	-0-			-0-
09		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3	N	-0-			-0-
10		2852 N	2696	-0-	-156	-0-	2696	3	N	-0-			-0-
11		2790 N	2644	-0-	-146	-0-	2644	3	N	-0-			-0-
12		2852 N	2662	-0-	-190	-0-	2662	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

01		1426 N	746	-0-	-680	-0-	746	3	N	-0-			-0-
02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
03		682 N	82	-0-	-600	-0-	82	3	N	-0-			-0-
04		720 N	204	-0-	-516	-0-	204	3	N	-0-			-0-
05		1147 N	839	-0-	-308	-0-	839	3	N	-0-			-0-
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-			-0-
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-
08		837 N	342	-0-	-495	-0-	342	3	N	-0-			-0-
09		480 N	446	-0-	-34	-0-	446	3	N	-0-			-0-
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-			-0-
11		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-			-0-
12		465 N	112	-0-	-353	-0-	112	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

01		155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3	N	-0-			-0-
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-			-0-
04		120 N	145	-0-	25	-0-	145	3	N	-0-			-0-
05		279 N	142	-0-	-137	-0-	142	3	N	-0-			-0-
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			-0-
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			-0-
10		186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3	N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-		2983	3	N	-0-			-0-
02		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-		2217	3	N	-0-			-0-
03		2728 N	2235	-0-	-493	-0-		2235	3	N	-0-			-0-
04		2670 N	2133	-0-	-537	-0-		2133	3	N	-0-			-0-
05		2449 N	2204	-0-	-245	-0-		2204	3	N	-0-			-0-
06		2160 N	1845	-0-	-315	-0-		1845	3	N	-0-			-0-
07		2201 N	2026	-0-	-175	-0-		2026	3	N	-0-			-0-
08		2201 N	2059	-0-	-142	-0-		2059	3	N	-0-			-0-
09		1980 N	1978	-0-	-2	-0-		1978	3	N	-0-			-0-
10		2170 N	1910	-0-	-260	-0-		1910	3	N	-0-			-0-
11		1980 N	1979	-0-	-1	-0-		1979	3	N	-0-			-0-
12		2046 N	2040	-0-	-6	-0-		2040	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 25,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

01		7936 X	6558	-0-	-1378	-0-		6558	3	N	-0-			-0-
02		7000 X	5993	-0-	-1007	-0-		5993	3	N	-0-			-0-
03		7812 X	7630	-0-	-182	-0-		7630	3	N	-0-			-0-
04		7560 X	7773	-0-	213	-0-		7773	3	N	-0-			-0-
05		7812 X	7418	-0-	-394	-0-		7418	3	N	-0-			-0-
06		7380 X	7289	-0-	-91	-0-		7289	3	N	-0-			-0-
07		8029 X	7428	-0-	-601	-0-		7428	3	N	-0-			-0-
08		8029 X	7704	-0-	-325	-0-		7704	3	N	-0-			-0-
09		7770 X	7030	-0-	-740	-0-		7030	3	N	-0-			-0-
10		7409 X	6980	-0-	-429	-0-		6980	3	N	-0-			-0-
11		7470 X	7127	-0-	-343	-0-		7127	3	N	-0-			-0-
12		7719 X	7246	-0-	-473	-0-		7246	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 86,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

01		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		1433	3	N	-0-			-0-
02		1372 N	1303	-0-	-69	-0-		1303	3	N	-0-			-0-
03		1488 N	1453	-0-	-35	-0-		1453	3	N	-0-			-0-
04		1380 N	1359	-0-	-21	-0-		1359	3	N	-0-			-0-
05		1457 N	1396	-0-	-61	-0-		1396	3	N	-0-			-0-
06		1410 N	1331	-0-	-79	-0-		1331	3	N	-0-			-0-
07		1395 N	1349	-0-	-46	-0-		1349	3	N	-0-			-0-
08		1395 N	1341	-0-	-54	-0-		1341	3	N	-0-			-0-
09		1350 N	975	-0-	-375	-0-		975	3	N	-0-			-0-
10		1364 N	504	-0-	-860	-0-		504	3	N	-0-			-0-
11		1290 N	808	-0-	-482	-0-		808	3	N	-0-			-0-
*12		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		1128	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 14,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		5487 X	5096	-0-	-391	-0-	5096 3		N	-0-			-0-
02		4956 X	2550	-0-	-2406	-0-	2550 3		N	-0-			-0-
03		5487 X	4875	-0-	-612	-0-	4875 3		N	-0-			-0-
04		5280 X	4330	-0-	-950	-0-	4330 3		N	-0-			-0-
05		5084 X	4790	-0-	-294	-0-	4790 3		N	-0-			-0-
06		4920 X	4657	-0-	-263	-0-	4657 3		N	-0-			-0-
07		4867 X	4842	-0-	-25	-0-	4842 3		N	-0-			-0-
08		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989 3		N	-0-			-0-
09		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795 3		N	-0-			-0-
10		4805 X	4680	-0-	-125	-0-	4680 3		N	-0-			-0-
11		4830 X	4646	-0-	-184	-0-	4646 3		N	-0-			-0-
12		4991 X	4735	-0-	-256	-0-	4735 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,985				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

01		7967 X	53	-0-	-7914	-0-	53 3		N	-0-			-0-
02		7140 X	364	-0-	-6776	-0-	364 3		N	-0-			-0-
03		7502 X	1040	-0-	-6462	-0-	1040 3		N	-0-			-0-
04		6270 X	1949	-0-	-4321	-0-	1949 3		N	-0-			-0-
05		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 3		N	-0-			-0-
06		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 3		N	-0-			-0-
07		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694 3		N	-0-			-0-
08		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919 3		N	-0-			-0-
09		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6917 3		N	-0-			-0-
10		5580 X	5501	-0-	-79	-0-	5501 3		N	-0-			-0-
11		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7020 3		N	-0-			-0-
12		7161 X	6807	-0-	-354	-0-	6807 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,512				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
02		112 N	81	-0-	-31	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
03		93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04		90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
08		93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
09		90 N	73	-0-	-17	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10		93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

01		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	-0-	4982	3		N	-0-			-0-
02		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	-0-	4634	3		N	-0-			-0-
03		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	-0-	5484	3		N	-0-			-0-
04		300 X	5285	-0-	4985	-0-	-0-	5285	3		N	-0-			-0-
05		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	-0-	5242	3		N	-0-			-0-
06		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	-0-	5007	3		N	-0-			-0-
07		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	-0-	4653	3		N	-0-			-0-
08		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	-0-	5718	3		N	-0-			-0-
09		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	-0-	5384	3		N	-0-			-0-
10		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	-0-	5634	3		N	-0-			-0-
11		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	-0-	5345	3		N	-0-			-0-
*12		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	-0-	5489	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

01		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	-0-	5565	3		N	-0-			-0-
02		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	-0-	5045	3		N	-0-			-0-
03		6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	-0-	6044	3		N	-0-			-0-
04		3000 X	7093	-0-	4093	-0-	-0-	7093	3		N	-0-			-0-
05		7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	-0-	7562	3		N	-0-			-0-
06		7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	-0-	7474	3		N	-0-			-0-
07		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	-0-	7710	3		N	-0-			-0-
08		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	-0-	7726	3		N	-0-			-0-
09		7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	-0-	7340	3		N	-0-			-0-
10		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	-0-	6060	3		N	-0-			-0-
11		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	-0-	6940	3		N	-0-			-0-
*12		7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	-0-	7523	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6045 X	4407	-0-	-1638	-0-	4407	3	N	-0-			-0-
02		5460 X	4104	-0-	-1356	-0-	4104	3	N	-0-			-0-
03		6045 X	4488	-0-	-1557	-0-	4488	3	N	-0-			-0-
04		4890 X	4340	-0-	-550	-0-	4340	3	N	-0-			-0-
05		5053 X	4990	-0-	-63	-0-	4990	3	N	-0-			-0-
06		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3	N	-0-			-0-
07		5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	3	N	-0-			-0-
08		4991 X	4417	-0-	-574	-0-	4417	3	N	-0-			-0-
09		4980 X	3588	-0-	-1392	-0-	3588	3	N	-0-			-0-
10		5704 X	5223	-0-	-481	-0-	5223	3	N	-0-			-0-
11		5700 X	4666	-0-	-1034	-0-	4666	3	N	-0-			-0-
12		5890 X	4262	-0-	-1628	-0-	4262	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

01		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3	N	-0-			-0-
02		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3	N	-0-			-0-
03		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3	N	-0-			-0-
04		3510 X	4316	-0-	806	-0-	4316	3	N	-0-			-0-
05		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3	N	-0-			-0-
06		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3	N	-0-			-0-
07		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3	N	-0-			-0-
08		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3	N	-0-			-0-
09		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3	N	-0-			-0-
10		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3	N	-0-			-0-
11		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3	N	-0-			-0-
*12		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

01		6324 X	6313	-0-	-11	-0-	6313	3	N	-0-			-0-
02		5712 X	5382	-0-	-330	-0-	5382	3	N	-0-			-0-
03		6231 X	5779	-0-	-452	-0-	5779	3	N	-0-			-0-
04		6120 X	5606	-0-	-514	-0-	5606	3	N	-0-			-0-
05		6324 X	5607	-0-	-717	-0-	5607	3	N	-0-			-0-
06		6120 X	5425	-0-	-695	-0-	5425	3	N	-0-			-0-
07		5952 X	5673	-0-	-279	-0-	5673	3	N	-0-			-0-
08		5797 X	5649	-0-	-148	-0-	5649	3	N	-0-			-0-
09		5610 X	5158	-0-	-452	-0-	5158	3	N	-0-			-0-
10		5611 X	4672	-0-	-939	-0-	4672	3	N	-0-			-0-
11		5490 X	5374	-0-	-116	-0-	5374	3	N	-0-			-0-
12		5673 X	5273	-0-	-400	-0-	5273	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 8		WELL #:		3	RRCID ->	079378	COMPL. DATE	09/11/1978	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 8323 - 8873
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3038 X	2234	-0-	-804	-0-	2234 3	N	-0-	-0-	
02		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661 3	N	-0-	-0-	
03		2728 X	2389	-0-	-339	-0-	2389 3	N	-0-	-0-	
04		2640 X	2042	-0-	-598	-0-	2042 3	N	-0-	-0-	
05		2945 X	1963	-0-	-982	-0-	1963 3	N	-0-	-0-	
06		2850 X	1749	-0-	-1101	-0-	1749 3	N	-0-	-0-	
07		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 3	N	-0-	-0-	
08		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 3	N	-0-	-0-	
09		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 3	N	-0-	-0-	
10		2201 N	1912	-0-	-289	-0-	1912 3	N	-0-	-0-	
11		2070 N	1653	-0-	-417	-0-	1653 3	N	-0-	-0-	
12		2232 N	1875	-0-	-357	-0-	1875 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 10		WELL #:		4	RRCID ->	079749	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7251 - 7339
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1488 N	223	-0-	-1265	-0-	223 3	N	-0-	-0-	
02		1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03		1302 N	172	-0-	-1130	-0-	172 3	N	-0-	-0-	
04		210 N	181	-0-	-29	-0-	181 3	N	-0-	-0-	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
06		180 N	1	-0-	-179	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
07		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3	N	-0-	-0-	
08		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3	N	-0-	-0-	
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-	-0-	
10		1085 N	724	-0-	-361	-0-	724 3	N	-0-	-0-	
11		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3	N	-0-	-0-	
12		620 N	542	-0-	-78	-0-	542 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 51		WELL #:		1	RRCID ->	079787	COMPL. DATE	11/06/1978	TOTAL DEPTH	8102	PERF. 7338 - 7451
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-	-0-	
02		112 N	92	-0-	-20	-0-	92 3	N	-0-	-0-	
03		124 N	85	-0-	-39	-0-	85 3	N	-0-	-0-	
04		120 N	82	-0-	-38	-0-	82 3	N	-0-	-0-	
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-	
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-	
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-	-0-	
08		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3	N	-0-	-0-	
09		120 N	84	-0-	-36	-0-	84 3	N	-0-	-0-	
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-	-0-	
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3	N	-0-	-0-	
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3627 X	3356	-0-	-271	-0-	-0-	3356	3		N	-0-			-0-
02		3136 X	3037	-0-	-99	-0-	-0-	3037	3		N	-0-			-0-
03		3410 X	3360	-0-	-50	-0-	-0-	3360	3		N	-0-			-0-
04		3300 X	3193	-0-	-107	-0-	-0-	3193	3		N	-0-			-0-
05		3410 X	3197	-0-	-213	-0-	-0-	3197	3		N	-0-			-0-
06		3240 X	2890	-0-	-350	-0-	-0-	2890	3		N	-0-			-0-
07		3348 X	2989	-0-	-359	-0-	-0-	2989	3		N	-0-			-0-
08		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	-0-	3461	3		N	-0-			-0-
09		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	-0-	3288	3		N	-0-			-0-
10		3193 X	2993	-0-	-200	-0-	-0-	2993	3		N	-0-			-0-
11		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	-0-	3450	3		N	-0-			-0-
12		3472 X	3297	-0-	-175	-0-	-0-	3297	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,511	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05		124 N	98	-0-	-26	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		3100 N	4137	-0-	1037	1037	4137	3			N	-0-			-0-
08		3100 N	2406	-0-	-694	343	2406	3			N	-0-			-0-
09		2100 N	1757	-0-	-343	-0-	1757	3			N	-0-			-0-
10		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-			-0-
11		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-			-0-
*12		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,568	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

01		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	-0-	5331	3		N	-0-			-0-
02		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	-0-	4971	3		N	-0-			-0-
03		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	-0-	5563	3		N	-0-			-0-
04		720 X	5174	-0-	4454	-0-	-0-	5174	3		N	-0-			-0-
05		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	-0-	5329	3		N	-0-			-0-
06		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	-0-	4871	3		N	-0-			-0-
07		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	-0-	2831	3		N	-0-			-0-
08		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	-0-	5043	3		N	-0-			-0-
09		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	-0-	5221	3		N	-0-			-0-
10		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	-0-	4769	3		N	-0-			-0-
11		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	-0-	5062	3		N	-0-			-0-
*12		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	-0-	5248	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,413	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TRAWICK G.U. 18		WELL #: 1		RRCID -> 083769		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	3336	-0-	-198	-0-	3336	3		N	-0-			-0-
02	3164 X	2991	-0-	-173	-0-	2991	3		N	-0-			-0-
03	3441 X	3210	-0-	-231	-0-	3210	3		N	-0-			-0-
04	3300 X	2930	-0-	-370	-0-	2930	3		N	-0-			-0-
05	3379 X	3291	-0-	-88	-0-	3291	3		N	-0-			-0-
06	3240 X	3206	-0-	-34	-0-	3206	3		N	-0-			-0-
07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3		N	-0-			-0-
08	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3		N	-0-			-0-
09	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3		N	-0-			-0-
10	3348 X	2528	-0-	-820	-0-	2528	3		N	-0-			-0-
11	3390 X	3103	-0-	-287	-0-	3103	3		N	-0-			-0-
12	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,377				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK G.U. 20		WELL #: 2A		RRCID -> 084218		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	329	3		N	-0-			-0-
03	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3		N	-0-			-0-
04	360 N	228	-0-	-132	-0-	228	3		N	-0-			-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
06	360 N	217	-0-	-143	-0-	217	3		N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
12	372 N	289	-0-	-83	-0-	289	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,605				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK G.U. 25		WELL #: 2		RRCID -> 084492		COMPL. DATE 06/23/1979		TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	3		N	-0-			-0-
02	672 N	666	-0-	-6	-0-	666	3		N	-0-			-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
04	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	3		N	-0-			-0-
05	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	3		N	-0-			-0-
06	720 N	718	-0-	-2	-0-	718	3		N	-0-			-0-
07	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3		N	-0-			-0-
08	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	3		N	-0-			-0-
09	690 N	258	-0-	-432	-0-	258	3		N	-0-			-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
11	720 N	646	-0-	-74	-0-	646	3		N	-0-			-0-
*12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,143				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	084859	COMPL. DATE	08/30/1979	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7181 - 7280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3224 X	3016	-0-	-208	-0-	3016 3	N	-0-	-0-	
02		2828 X	539	-0-	-2289	-0-	539 3	N	-0-	-0-	
03		3286 X	634	-0-	-2652	-0-	634 3	N	-0-	-0-	
04		3180 X	3908	-0-	728	-0-	3908 3	N	-0-	-0-	
05		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329 3	N	-0-	-0-	
06		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 3	N	-0-	-0-	
07		4030 X	3566	-0-	-464	-0-	3566 3	N	-0-	-0-	
08		4030 X	3833	-0-	-197	-0-	3833 3	N	-0-	-0-	
09		3900 X	3249	-0-	-651	-0-	3249 3	N	-0-	-0-	
10		4030 X	3298	-0-	-732	-0-	3298 3	N	-0-	-0-	
11		3720 X	3420	-0-	-300	-0-	3420 3	N	-0-	-0-	
12		3844 X	3486	-0-	-358	-0-	3486 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			36,815							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

TRAWICK GU 20		WELL #:		3	RRCID ->	087167	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7808 - 7964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

TRAWICK GU 4		WELL #:		4	RRCID ->	088610	COMPL. DATE	05/07/1980	TOTAL DEPTH	7649	PERF. 7209 - 7307
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2232 X	2072	-0-	-160	-0-	2072 3	N	-0-	-0-	
02		2016 X	1878	-0-	-138	-0-	1878 3	N	-0-	-0-	
03		2170 X	2099	-0-	-71	-0-	2099 3	N	-0-	-0-	
04		2070 X	1996	-0-	-74	-0-	1996 3	N	-0-	-0-	
05		2108 X	2104	-0-	-4	-0-	2104 3	N	-0-	-0-	
06		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079 3	N	-0-	-0-	
07		2077 N	1991	-0-	-86	-0-	1991 3	N	-0-	-0-	
08		2108 N	1919	-0-	-189	-0-	1919 3	N	-0-	-0-	
09		2010 N	1758	-0-	-252	-0-	1758 3	N	-0-	-0-	
10		1922 N	1752	-0-	-170	-0-	1752 3	N	-0-	-0-	
11		1860 N	1636	-0-	-224	-0-	1636 3	N	-0-	-0-	
12		1829 N	1470	-0-	-359	-0-	1470 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,754							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TRAWICK GU 27		WELL #: 1		RRCID -> 088646		COMPL. DATE 05/04/1980		TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 44		WELL #: 3		RRCID -> 090847		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478								
01	1643 N	1489	-0-	-154	-0-	1489	3	N	-0-							-0-
02	1428 N	1376	-0-	-52	-0-	1376	3	N	-0-							-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3	N	-0-							-0-
04	1440 N	1465	-0-	25	-0-	1465	3	N	-0-							-0-
05	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1466	3	N	-0-							-0-
06	1500 N	1407	-0-	-93	-0-	1407	3	N	-0-							-0-
07	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	1489	3	N	-0-							-0-
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-							-0-
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3	N	-0-							-0-
10	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1349	3	N	-0-							-0-
11	1440 N	1183	-0-	-257	-0-	1183	3	N	-0-							-0-
12	1550 N	1208	-0-	-342	-0-	1208	3	N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 16,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 091223		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300								
01	2108 N	2007	-0-	-101	-0-	2007	3	N	-0-							-0-
02	1876 N	1797	-0-	-79	-0-	1797	3	N	-0-							-0-
03	2046 N	2034	-0-	-12	-0-	2034	3	N	-0-							-0-
04	1950 N	1866	-0-	-84	-0-	1866	3	N	-0-							-0-
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3	N	-0-							-0-
06	1980 N	1951	-0-	-29	-0-	1951	3	N	-0-							-0-
07	1922 N	1695	-0-	-227	-0-	1695	3	N	-0-							-0-
08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3	N	-0-							-0-
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3	N	-0-							-0-
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3	N	-0-							-0-
11	2070 N	1874	-0-	-196	-0-	1874	3	N	-0-							-0-
12	2015 N	1913	-0-	-102	-0-	1913	3	N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 23,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 52		WELL #: 3		RRCID -> 093105		COMPL. DATE 09/21/1980		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3	N	-0-		-0-	
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	-0-		-0-	
03	1426 N	1215	-0-	-211	-0-	1215	3	N	-0-		-0-	
04	1260 N	1113	-0-	-147	-0-	1113	3	N	-0-		-0-	
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3	N	-0-		-0-	
06	1170 N	660	-0-	-510	-0-	660	3	N	-0-		-0-	
07	1147 N	673	-0-	-474	-0-	673	3	N	-0-		-0-	
08	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	1151	3	N	-0-		-0-	
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-		-0-	
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-		-0-	
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-		-0-	
*12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 094110		COMPL. DATE 01/03/1981		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384			
01	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	3	N	-0-		
02	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	3	N	-0-		
03	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	3	N	-0-		
04	570 X	5933	-0-	5363	-0-	5933	3	N	-0-		
05	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3	N	-0-		
06	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3	N	-0-		
07	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3	N	-0-		
08	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	3	N	-0-		
09	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	3	N	-0-		
10	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3	N	-0-		
11	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3	N	-0-		
*12	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	3	N	-0-		
TOTAL GAS PROD:		74,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEMPLE INDUSTRIES INC.		WELL #: 4		RRCID -> 094575		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292			
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-		
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		
04	60 N	62	-0-	2	-0-	62	3	N	-0-		
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-		
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3	N	-0-		
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		
TOTAL GAS PROD:		508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1860 N	1216	-0-	-644	-0-	1216	3	N	-0-			-0-
02		1484 N	538	-0-	-946	-0-	538	3	N	-0-			-0-
03		1519 N	1311	-0-	-208	-0-	1311	3	N	-0-			-0-
04		1170 N	1382	-0-	212	-0-	1382	3	N	-0-			-0-
05		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-			-0-
06		1260 N	1173	-0-	-87	-0-	1173	3	N	-0-			-0-
07		1426 N	1215	-0-	-211	-0-	1215	3	N	-0-			-0-
08		1426 N	1223	-0-	-203	-0-	1223	3	N	-0-			-0-
09		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-			-0-
10		1178 N	1095	-0-	-83	-0-	1095	3	N	-0-			-0-
11		1170 N	960	-0-	-210	-0-	960	3	N	-0-			-0-
12		1209 N	1004	-0-	-205	-0-	1004	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-			-0-
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3	N	-0-			-0-
05		124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3	N	-0-			-0-
06		90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3	N	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-			-0-
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-			-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-			-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-			-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-			-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

01		1488 X	995	-0-	-493	-0-	995	3	N	-0-			-0-
02		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-			-0-
03		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3	N	-0-			-0-
04		960 X	1750	-0-	790	-0-	1750	3	N	-0-			-0-
05		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3	N	-0-			-0-
06		1710 X	1556	-0-	-154	-0-	1556	3	N	-0-			-0-
07		1798 N	1684	-0-	-114	-0-	1684	3	N	-0-			-0-
08		2356 N	1589	-0-	-767	-0-	1589	3	N	-0-			-0-
09		1710 N	1494	-0-	-216	-0-	1494	3	N	-0-			-0-
10		1829 N	1010	-0-	-819	-0-	1010	3	N	-0-			-0-
11		1530 N	1515	-0-	-15	-0-	1515	3	N	-0-			-0-
12		1550 N	1380	-0-	-170	-0-	1380	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2976 X	2703	-0-	-273	-0-	2703	3		N	-0-			-0-
02		2688 X	2404	-0-	-284	-0-	2404	3		N	-0-			-0-
03		2976 X	2762	-0-	-214	-0-	2762	3		N	-0-			-0-
04		2850 X	2262	-0-	-588	-0-	2262	3		N	-0-			-0-
05		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3		N	-0-			-0-
06		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3		N	-0-			-0-
07		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3		N	-0-			-0-
08		3131 X	2944	-0-	-187	-0-	2944	3		N	-0-			-0-
09		3030 X	2649	-0-	-381	-0-	2649	3		N	-0-			-0-
10		3131 X	2293	-0-	-838	-0-	2293	3		N	-0-			-0-
11		2850 X	2400	-0-	-450	-0-	2400	3		N	-0-			-0-
*12		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,438	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

01		1116 X	1097	-0-	-19	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
02		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
03		1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
04		1080 X	1029	-0-	-51	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
05		1116 X	844	-0-	-272	-0-	844	3		N	-0-			-0-
06		1200 X	530	-0-	-670	-0-	530	3		N	-0-			-0-
07		1054 N	610	-0-	-444	-0-	610	3		N	-0-			-0-
08		837 N	812	-0-	-25	-0-	812	3		N	-0-			-0-
09		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
10		806 N	696	-0-	-110	-0-	696	3		N	-0-			-0-
11		780 N	615	-0-	-165	-0-	615	3		N	-0-			-0-
12		837 N	723	-0-	-114	-0-	723	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,009	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		30 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			148	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	214	-0-	-437	-0-	214	3	N	-0-			-0-
02		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-			-0-
03		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
04		210 N	1015	-0-	805	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
05		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-			-0-
06		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-			-0-
07		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-			-0-
08		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-			-0-
09		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-			-0-
10		651 N	540	-0-	-111	-0-	540	3	N	-0-			-0-
11		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-			-0-
*12		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

01		4154 X	3994	-0-	-160	-0-	3994	3	N	-0-			-0-
02		3752 X	3665	-0-	-87	-0-	3665	3	N	-0-			-0-
03		4092 X	4052	-0-	-40	-0-	4052	3	N	-0-			-0-
04		3870 X	3797	-0-	-73	-0-	3797	3	N	-0-			-0-
05		4061 X	3829	-0-	-232	-0-	3829	3	N	-0-			-0-
06		3930 X	3816	-0-	-114	-0-	3816	3	N	-0-			-0-
07		4061 X	3401	-0-	-660	-0-	3401	3	N	-0-			-0-
08		4061 X	3496	-0-	-565	-0-	3496	3	N	-0-			-0-
09		3810 X	3195	-0-	-615	-0-	3195	3	N	-0-			-0-
10		3937 X	3046	-0-	-891	-0-	3046	3	N	-0-			-0-
11		3810 X	2949	-0-	-861	-0-	2949	3	N	-0-			-0-
12		3503 X	3097	-0-	-406	-0-	3097	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 119231		COMPL. DATE 10/22/1985		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6200 X	4493	-0-	-1707	-0-	4493 3		N	-0-		-0-
02	5600 X	3234	-0-	-2366	-0-	3234 3		N	-0-		-0-
03	5239 X	4823	-0-	-416	-0-	4823 3		N	-0-		-0-
04	4860 X	4589	-0-	-271	-0-	4589 3		N	-0-		-0-
05	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247 3		N	-0-		-0-
06	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272 3		N	-0-		-0-
07	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819 3		N	-0-		-0-
08	6262 X	6005	-0-	-257	-0-	6005 3		N	-0-		-0-
09	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840 3		N	-0-		-0-
10	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906 3		N	-0-		-0-
11	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6734 3		N	-0-		-0-
*12	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		68,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 3		WELL #: 5		RRCID -> 119408		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3720 X	3161	-0-	-559	-0-	3161 3		N	-0-		-0-
02	3192 X	2561	-0-	-631	-0-	2561 3		N	-0-		-0-
03	3534 X	3168	-0-	-366	-0-	3168 3		N	-0-		-0-
04	3420 X	2545	-0-	-875	-0-	2545 3		N	-0-		-0-
05	3503 X	2259	-0-	-1244	-0-	2259 3		N	-0-		-0-
06	3060 X	1549	-0-	-1511	-0-	1549 3		N	-0-		-0-
07	3162 X	1490	-0-	-1672	-0-	1490 3		N	-0-		-0-
08	3162 X	1669	-0-	-1493	-0-	1669 3		N	-0-		-0-
09	2550 X	1670	-0-	-880	-0-	1670 3		N	-0-		-0-
10	2263 X	1560	-0-	-703	-0-	1560 3		N	-0-		-0-
11	1620 X	1420	-0-	-200	-0-	1420 3		N	-0-		-0-
12	1736 X	1416	-0-	-320	-0-	1416 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 4		WELL #: 5		RRCID -> 119810		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5921 X	5708	-0-	-213	-0-	5708 3		N	-0-		-0-
02	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458 3		N	-0-		-0-
03	5921 X	5876	-0-	-45	-0-	5876 3		N	-0-		-0-
04	5670 X	5515	-0-	-155	-0-	5515 3		N	-0-		-0-
05	6045 X	5762	-0-	-283	-0-	5762 3		N	-0-		-0-
06	5850 X	5017	-0-	-833	-0-	5017 3		N	-0-		-0-
07	6045 X	5730	-0-	-315	-0-	5730 3		N	-0-		-0-
08	5890 X	5732	-0-	-158	-0-	5732 3		N	-0-		-0-
09	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641 3		N	-0-		-0-
10	5766 X	5241	-0-	-525	-0-	5241 3		N	-0-		-0-
11	5550 X	5108	-0-	-442	-0-	5108 3		N	-0-		-0-
12	5828 X	4163	-0-	-1665	-0-	4163 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		64,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3	N	-0-			-0-
02		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	N	-0-			-0-
03		2046 N	1696	-0-	-350	-0-	1696	3	N	-0-			-0-
04		1650 N	1129	-0-	-521	-0-	1129	3	N	-0-			-0-
05		1550 N	1335	-0-	-215	-0-	1335	3	N	-0-			-0-
06		1650 N	839	-0-	-811	-0-	839	3	N	-0-			-0-
07		1178 N	798	-0-	-380	-0-	798	3	N	-0-			-0-
08		1333 N	1126	-0-	-207	-0-	1126	3	N	-0-			-0-
09		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-			-0-
10		806 N	552	-0-	-254	-0-	552	3	N	-0-			-0-
11		1080 N	450	-0-	-630	-0-	450	3	N	-0-			-0-
*12		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

01		3503 X	3162	-0-	-341	-0-	3162	3	N	-0-			-0-
02		3164 X	2990	-0-	-174	-0-	2990	3	N	-0-			-0-
03		3503 X	3196	-0-	-307	-0-	3196	3	N	-0-			-0-
04		3390 X	3080	-0-	-310	-0-	3080	3	N	-0-			-0-
05		3317 X	2869	-0-	-448	-0-	2869	3	N	-0-			-0-
06		3210 X	2869	-0-	-341	-0-	2869	3	N	-0-			-0-
07		3317 X	2982	-0-	-335	-0-	2982	3	N	-0-			-0-
08		3193 X	2841	-0-	-352	-0-	2841	3	N	-0-			-0-
09		3360 X	2709	-0-	-651	-0-	2709	3	N	-0-			-0-
10		3472 X	2623	-0-	-849	-0-	2623	3	N	-0-			-0-
11		2880 X	2743	-0-	-137	-0-	2743	3	N	-0-			-0-
12		2976 X	2649	-0-	-327	-0-	2649	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

01		2263 N	2260	-0-	-3	-0-	2260	3	N	-0-			-0-
02		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3	N	-0-			-0-
03		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3	N	-0-			-0-
04		2190 N	2218	-0-	28	-0-	2218	3	N	-0-			-0-
05		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3	N	-0-			-0-
06		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3	N	-0-			-0-
07		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3	N	-0-			-0-
08		2511 N	2161	-0-	-350	-0-	2161	3	N	-0-			-0-
09		2430 N	2131	-0-	-299	-0-	2131	3	N	-0-			-0-
10		2294 N	1967	-0-	-327	-0-	1967	3	N	-0-			-0-
11		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3	N	-0-			-0-
12		2201 N	2141	-0-	-60	-0-	2141	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-
02		840 N	827	-0-	-13	-0-	827 3		N	-0-			-0-
03		930 N	842	-0-	-88	-0-	842 3		N	-0-			-0-
04		870 N	884	-0-	14	-0-	884 3		N	-0-			-0-
05		930 N	742	-0-	-188	-0-	742 3		N	-0-			-0-
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-			-0-
07		899 N	883	-0-	-16	-0-	883 3		N	-0-			-0-
08		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-			-0-
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-			-0-
10		868 N	840	-0-	-28	-0-	840 3		N	-0-			-0-
11		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-			-0-
12		868 N	841	-0-	-27	-0-	841 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

01		5952 X	5427	-0-	-525	-0-	5427 3		N	-0-			-0-
02		5292 X	4710	-0-	-582	-0-	4710 3		N	-0-			-0-
03		5766 X	5590	-0-	-176	-0-	5590 3		N	-0-			-0-
04		5520 X	5166	-0-	-354	-0-	5166 3		N	-0-			-0-
05		5549 X	5125	-0-	-424	-0-	5125 3		N	-0-			-0-
06		5400 X	4911	-0-	-489	-0-	4911 3		N	-0-			-0-
07		5580 X	5008	-0-	-572	-0-	5008 3		N	-0-			-0-
08		5580 X	5134	-0-	-446	-0-	5134 3		N	-0-			-0-
09		5160 X	4898	-0-	-262	-0-	4898 3		N	-0-			-0-
10		5115 X	4662	-0-	-453	-0-	4662 3		N	-0-			-0-
11		4980 X	4245	-0-	-735	-0-	4245 3		N	-0-			-0-
*12		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

01		5115 X	5020	-0-	-95	-0-	5020 3		N	-0-			-0-
02		4648 X	4545	-0-	-103	-0-	4545 3		N	-0-			-0-
03		5146 X	5097	-0-	-49	-0-	5097 3		N	-0-			-0-
04		4980 X	4800	-0-	-180	-0-	4800 3		N	-0-			-0-
05		5053 X	4889	-0-	-164	-0-	4889 3		N	-0-			-0-
06		4920 X	4616	-0-	-304	-0-	4616 3		N	-0-			-0-
07		5084 X	4839	-0-	-245	-0-	4839 3		N	-0-			-0-
08		5084 X	4773	-0-	-311	-0-	4773 3		N	-0-			-0-
09		4800 X	4620	-0-	-180	-0-	4620 3		N	-0-			-0-
10		4898 X	4141	-0-	-757	-0-	4141 3		N	-0-			-0-
11		4680 X	4595	-0-	-85	-0-	4595 3		N	-0-			-0-
12		4836 X	4772	-0-	-64	-0-	4772 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2852 X	2363	-0-	-489	-0-	2363	3		N	-0-			-0-
02		2408 X	2038	-0-	-370	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
03		2666 X	2302	-0-	-364	-0-	2302	3		N	-0-			-0-
04		2490 X	2106	-0-	-384	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
05		2418 X	2103	-0-	-315	-0-	2103	3		N	-0-			-0-
06		2280 X	1911	-0-	-369	-0-	1911	3		N	-0-			-0-
07		2170 N	1953	-0-	-217	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
08		2108 N	1909	-0-	-199	-0-	1909	3		N	-0-			-0-
09		2040 N	1872	-0-	-168	-0-	1872	3		N	-0-			-0-
10		2077 N	1786	-0-	-291	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
11		1860 N	1736	-0-	-124	-0-	1736	3		N	-0-			-0-
12		1922 N	1780	-0-	-142	-0-	1780	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03		93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3		N	-0-			-0-
04		90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3		N	-0-			-0-
05		93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10		7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
*12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 3		WELL #:		6	RRCID ->	131086	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7212 - 7283	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3131 X	2886	-0-	-245	-0-	2886	3	N	-0-		-0-
02		2464 X	2217	-0-	-247	-0-	2217	3	N	-0-		-0-
03		2945 X	2455	-0-	-490	-0-	2455	3	N	-0-		-0-
04		2850 X	2781	-0-	-69	-0-	2781	3	N	-0-		-0-
05		2945 X	2841	-0-	-104	-0-	2841	3	N	-0-		-0-
06		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3	N	-0-		-0-
07		2883 X	2868	-0-	-15	-0-	2868	3	N	-0-		-0-
08		2883 X	2776	-0-	-107	-0-	2776	3	N	-0-		-0-
09		2790 X	2609	-0-	-181	-0-	2609	3	N	-0-		-0-
10		2852 X	2600	-0-	-252	-0-	2600	3	N	-0-		-0-
11		2820 X	2494	-0-	-326	-0-	2494	3	N	-0-		-0-
12		2883 X	2566	-0-	-317	-0-	2566	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,927				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TRAWICK GU 6		WELL #:		6	RRCID ->	131653	COMPL. DATE	06/30/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7953 - 8747	
01		2387 X	1069	-0-	-1318	-0-	1069	3	N	-0-		-0-
02		1904 X	1134	-0-	-770	-0-	1134	3	N	-0-		-0-
03		1705 X	1335	-0-	-370	-0-	1335	3	N	-0-		-0-
04		1650 X	1218	-0-	-432	-0-	1218	3	N	-0-		-0-
05		1488 X	916	-0-	-572	-0-	916	3	N	-0-		-0-
06		1290 X	721	-0-	-569	-0-	721	3	N	-0-		-0-
07		1333 X	901	-0-	-432	-0-	901	3	N	-0-		-0-
08		1333 X	1001	-0-	-332	-0-	1001	3	N	-0-		-0-
09		1230 X	741	-0-	-489	-0-	741	3	N	-0-		-0-
10		1023 X	976	-0-	-47	-0-	976	3	N	-0-		-0-
11		960 X	471	-0-	-489	-0-	471	3	N	-0-		-0-
12		992 X	518	-0-	-474	-0-	518	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,001				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TRAWICK GU 16		WELL #:		5	RRCID ->	132210	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7256 - 7339	
01		5611 X	4264	-0-	-1347	-0-	4264	3	N	-0-		-0-
02		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3	N	-0-		-0-
03		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	3	N	-0-		-0-
04		5160 X	5430	-0-	270	-0-	5430	3	N	-0-		-0-
05		5828 X	5090	-0-	-738	-0-	5090	3	N	-0-		-0-
06		5640 X	5227	-0-	-413	-0-	5227	3	N	-0-		-0-
07		5828 X	5213	-0-	-615	-0-	5213	3	N	-0-		-0-
08		5611 X	4972	-0-	-639	-0-	4972	3	N	-0-		-0-
09		5430 X	5321	-0-	-109	-0-	5321	3	N	-0-		-0-
10		5239 X	4072	-0-	-1167	-0-	4072	3	N	-0-		-0-
11		5220 X	3545	-0-	-1675	-0-	3545	3	N	-0-		-0-
*12		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			60,152				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 3		N	-0-			-0-
02		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 3		N	-0-			-0-
03		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 3		N	-0-			-0-
04		2430 X	2132	-0-	-298	-0-	2132 3		N	-0-			-0-
05		3038 X	2826	-0-	-212	-0-	2826 3		N	-0-			-0-
06		2940 X	2488	-0-	-452	-0-	2488 3		N	-0-			-0-
07		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 3		N	-0-			-0-
08		2821 N	2647	-0-	-174	-0-	2647 3		N	-0-			-0-
09		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3		N	-0-			-0-
10		2666 N	1836	-0-	-830	-0-	1836 3		N	-0-			-0-
11		2550 N	2361	-0-	-189	-0-	2361 3		N	-0-			-0-
12		2852 N	2540	-0-	-312	-0-	2540 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
02		84 N	41	-0-	-43	-0-	41 3		N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04		90 N	99	-0-	9	-0-	99 3		N	-0-			-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
07		93 N	48	-0-	-45	-0-	48 3		N	-0-			-0-
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

01		7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7434 3		N	-0-			-0-
02		6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6789 3		N	-0-			-0-
03		7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623 3		N	-0-			-0-
04		5160 X	6960	-0-	1800	-0-	6960 3		N	-0-			-0-
05		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7052 3		N	-0-			-0-
06		6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6626 3		N	-0-			-0-
07		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	6703 3		N	-0-			-0-
08		6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	6650 3		N	-0-			-0-
09		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241 3		N	-0-			-0-
10		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646 3		N	-0-			-0-
11		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410 3		N	-0-			-0-
*12		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
NE TRAWICK GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 150585		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	15 1		6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				10			

TRAWICK GU 17		WELL #: 6		RRCID -> 156409		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423					
01	5797 X	5400	-0-	-397	-0-	5400	3		N	-0-			-0-
02	5124 X	4863	-0-	-261	-0-	4863	3		N	-0-			-0-
03	5673 X	5534	-0-	-139	-0-	5534	3		N	-0-			-0-
04	5340 X	5091	-0-	-249	-0-	5091	3		N	-0-			-0-
05	5456 X	5255	-0-	-201	-0-	5255	3		N	-0-			-0-
06	5370 X	4839	-0-	-531	-0-	4839	3		N	-0-			-0-
07	5549 X	4790	-0-	-759	-0-	4790	3		N	-0-			-0-
08	5549 X	5260	-0-	-289	-0-	5260	3		N	-0-			-0-
09	5100 X	4985	-0-	-115	-0-	4985	3		N	-0-			-0-
10	5270 X	4842	-0-	-428	-0-	4842	3		N	-0-			-0-
11	5100 X	4903	-0-	-197	-0-	4903	3		N	-0-			-0-
12	5270 X	5059	-0-	-211	-0-	5059	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,821				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TRAWICK GU 12		WELL #: 5		RRCID -> 156886		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478					
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3		N	-0-			-0-
02	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3		N	-0-			-0-
03	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3		N	-0-			-0-
04	420 X	3070	-0-	2650	-0-	3070	3		N	-0-			-0-
05	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3		N	-0-			-0-
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3		N	-0-			-0-
07	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3		N	-0-			-0-
08	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3		N	-0-			-0-
09	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3		N	-0-			-0-
10	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3		N	-0-			-0-
11	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3		N	-0-			-0-
*12	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,367				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 8		WELL #:		5	RRCID ->	157377	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7284 - 7762	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3224 X	2862	-0-	-362	-0-	2862 3			N	-0-		-0-
02	2912 X	2475	-0-	-437	-0-	2475 3			N	-0-		-0-
03	3007 X	2987	-0-	-20	-0-	2987 3			N	-0-		-0-
04	2880 X	2661	-0-	-219	-0-	2661 3			N	-0-		-0-
05	2976 X	2880	-0-	-96	-0-	2880 3			N	-0-		-0-
06	2880 X	2639	-0-	-241	-0-	2639 3			N	-0-		-0-
07	2976 X	2763	-0-	-213	-0-	2763 3			N	-0-		-0-
08	2976 X	2825	-0-	-151	-0-	2825 3			N	-0-		-0-
09	2790 X	2648	-0-	-142	-0-	2648 3			N	-0-		-0-
10	2883 X	2304	-0-	-579	-0-	2304 3			N	-0-		-0-
11	2730 X	2383	-0-	-347	-0-	2383 3			N	-0-		-0-
12	2821 X	2655	-0-	-166	-0-	2655 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 12		WELL #:		6	RRCID ->	158115	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8646 - 8730
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 5		WELL #:		6	RRCID ->	158392	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7251 - 7275
01	5332 X	4788	-0-	-544	-0-	4788 3			N	-0-	-0-
02	4816 X	4138	-0-	-678	-0-	4138 3			N	-0-	-0-
03	5208 X	4474	-0-	-734	-0-	4474 3			N	-0-	-0-
04	4890 X	4257	-0-	-633	-0-	4257 3			N	-0-	-0-
05	4774 X	4573	-0-	-201	-0-	4573 3			N	-0-	-0-
06	4620 X	4353	-0-	-267	-0-	4353 3			N	-0-	-0-
07	4588 X	4458	-0-	-130	-0-	4458 3			N	-0-	-0-
08	4588 X	4300	-0-	-288	-0-	4300 3			N	-0-	-0-
09	4440 X	4237	-0-	-203	-0-	4237 3			N	-0-	-0-
10	4588 X	4244	-0-	-344	-0-	4244 3			N	-0-	-0-
11	4350 X	4138	-0-	-212	-0-	4138 3			N	-0-	-0-
12	4464 X	4199	-0-	-265	-0-	4199 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		52,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 21		WELL #:		4	RRCID ->	158626	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7300 - 8564	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3		N	-0-		-0-	
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3		N	-0-		-0-	
03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3		N	-0-		-0-	
04	3090 X	2849	-0-	-241	-0-	2849	3		N	-0-		-0-	
05	3193 X	2578	-0-	-615	-0-	2578	3		N	-0-		-0-	
06	3090 X	2252	-0-	-838	-0-	2252	3		N	-0-		-0-	
07	3162 X	2725	-0-	-437	-0-	2725	3		N	-0-		-0-	
08	3162 X	2969	-0-	-193	-0-	2969	3		N	-0-		-0-	
09	2850 X	2840	-0-	-10	-0-	2840	3		N	-0-		-0-	
10	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3		N	-0-		-0-	
11	2880 X	2744	-0-	-136	-0-	2744	3		N	-0-		-0-	
12	2976 X	2820	-0-	-156	-0-	2820	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		33,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRAWICK GU 7		WELL #:		5	RRCID ->	159124	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8043 - 8750
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 16		WELL #:		6	RRCID ->	159353	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8838 - 8891
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TRAWICK GU 3		WELL #:		7	RRCID ->	159704	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	9008	PERF. 8322 - 8690			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 22		WELL #:		4	RRCID ->	160047	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8131 - 8835			
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-	-0-			
02	224 N	96	-0-	-128	-0-	96	3		N	-0-	-0-			
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-			
04	240 N	275	-0-	35	-0-	275	3		N	-0-	-0-			
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-	-0-			
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-	-0-			
07	279 N	155	-0-	-124	-0-	155	3		N	-0-	-0-			
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-	-0-			
09	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	3		N	-0-	-0-			
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3		N	-0-	-0-			
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-	-0-			
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		1,803				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 18		WELL #:		5	RRCID ->	160114	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8096 - 8489			
01	2976 X	2269	-0-	-707	-0-	2269	3		N	-0-	-0-			
02	2604 X	1801	-0-	-803	-0-	1801	3		N	-0-	-0-			
03	2883 X	2182	-0-	-701	-0-	2182	3		N	-0-	-0-			
04	2790 X	1734	-0-	-1056	-0-	1734	3		N	-0-	-0-			
05	2511 X	1684	-0-	-827	-0-	1684	3		N	-0-	-0-			
06	2190 X	486	-0-	-1704	-0-	486	3		N	-0-	-0-			
07	1798 N	77	-0-	-1721	-0-	77	3		N	-0-	-0-			
08	1674 N	70	-0-	-1604	-0-	70	3		N	-0-	-0-			
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-	-0-			
10	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3		N	-0-	-0-			
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3		N	-0-	-0-			
*12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		18,298				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	69	-0-	69	-0-	69	3		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	161015	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7245 - 8633
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6680 3	N	-0-		-0-
02		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072 3	N	-0-		-0-
03		6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6829 3	N	-0-		-0-
04		1140 X	6381	-0-	5241	-0-	6381 3	N	-0-		-0-
05		6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	6644 3	N	-0-		-0-
06		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410 3	N	-0-		-0-
07		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6516 3	N	-0-		-0-
08		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6501 3	N	-0-		-0-
09		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5862 3	N	-0-		-0-
10		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042 3	N	-0-		-0-
11		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924 3	N	-0-		-0-
*12		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	6056 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		75,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 19		WELL #:		5	RRCID ->	161235	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	9137	PERF. 8178 - 8764
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 3	N	-0-		-0-
02		1960 N	1923	-0-	-37	-0-	1923 3	N	-0-		-0-
03		2170 N	2108	-0-	-62	-0-	2108 3	N	-0-		-0-
04		2310 N	2038	-0-	-272	-0-	2038 3	N	-0-		-0-
05		2139 N	2082	-0-	-57	-0-	2082 3	N	-0-		-0-
06		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3	N	-0-		-0-
07		2108 N	2067	-0-	-41	-0-	2067 3	N	-0-		-0-
08		2077 N	2052	-0-	-25	-0-	2052 3	N	-0-		-0-
09		2010 N	1965	-0-	-45	-0-	1965 3	N	-0-		-0-
10		2046 N	1985	-0-	-61	-0-	1985 3	N	-0-		-0-
11		1980 N	1968	-0-	-12	-0-	1968 3	N	-0-		-0-
12		2046 N	1984	-0-	-62	-0-	1984 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 5		WELL #:		7	RRCID ->	162373	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7268 - 8544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853 3	N	-0-		-0-
02		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308 3	N	-0-		-0-
03		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050 3	N	-0-		-0-
04		6630 X	6320	-0-	-310	-0-	6320 3	N	-0-		-0-
05		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	7197 3	N	-0-		-0-
06		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167 3	N	-0-		-0-
07		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7329 3	N	-0-		-0-
08		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7160 3	N	-0-		-0-
09		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706 3	N	-0-		-0-
10		6882 X	6801	-0-	-81	-0-	6801 3	N	-0-		-0-
11		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662 3	N	-0-		-0-
*12		7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7233 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		82,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 6		WELL #:		7	RRCID ->	163605	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8098 - 8700		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6014 X	3606	-0-	-2408	-0-	3606	3	N	-0-			-0-
02		5432 X	983	-0-	-4449	-0-	983	3	N	-0-			-0-
03		6014 X	1475	-0-	-4539	-0-	1475	3	N	-0-			-0-
04		5820 X	863	-0-	-4957	-0-	863	3	N	-0-			-0-
05		5952 X	358	-0-	-5594	-0-	358	3	N	-0-			-0-
06		3480 X	1032	-0-	-2448	-0-	1032	3	N	-0-			-0-
07		1488 X	932	-0-	-556	-0-	932	3	N	-0-			-0-
08		1488 X	548	-0-	-940	-0-	548	3	N	-0-			-0-
09		1020 X	935	-0-	-85	-0-	935	3	N	-0-			-0-
10		1054 X	790	-0-	-264	-0-	790	3	N	-0-			-0-
11		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3	N	-0-			-0-
*12		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,902				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRAWICK GU 2		WELL #:		7	RRCID ->	167357	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8080 - 8593		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRAWICK GU 22		WELL #:		6	RRCID ->	167745	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8294 - 8680		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 4		WELL #:		2	RRCID ->	170669	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	8772	PERF. 7720 - 7962
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		168 N	168	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
02		168 N	132	-0-	-36	132	3	N	-0-		-0-
03		186 N	110	-0-	-76	110	3	N	-0-		-0-
04		150 N	119	-0-	-31	119	3	N	-0-		-0-
05		155 N	143	-0-	-12	143	3	N	-0-		-0-
06		144 N	144	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
08		155 N	137	-0-	-18	137	3	N	-0-		-0-
09		150 N	131	-0-	-19	131	3	N	-0-		-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
*12		134 N	134	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,624	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRAWICK GU 11		WELL #:		1	RRCID ->	170701	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7500 - 7540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		10 N	-0-	-0-	-10			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRAWICK GU 9		WELL #:		3	RRCID ->	171447	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8332 - 8846
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	90	-0-	-34	90	3	N	-0-		-0-
02		112 N	81	-0-	-31	81	3	N	-0-		-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
04		90 N	58	-0-	-32	58	3	N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93			N	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90			N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			325	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 19		WELL #:		2	RRCID ->	171465	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 7260 - 7940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456 X	5303	-0-	-153	-0-	5303	3		N	-0-			-0-
02	4928 X	4769	-0-	-159	-0-	4769	3		N	-0-			-0-
03	5456 X	5361	-0-	-95	-0-	5361	3		N	-0-			-0-
04	5190 X	4980	-0-	-210	-0-	4980	3		N	-0-			-0-
05	5301 X	5142	-0-	-159	-0-	5142	3		N	-0-			-0-
06	5190 X	5012	-0-	-178	-0-	5012	3		N	-0-			-0-
07	5363 X	5101	-0-	-262	-0-	5101	3		N	-0-			-0-
08	5363 X	5213	-0-	-150	-0-	5213	3		N	-0-			-0-
09	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3		N	-0-			-0-
10	5146 X	5073	-0-	-73	-0-	5073	3		N	-0-			-0-
11	5040 X	4978	-0-	-62	-0-	4978	3		N	-0-			-0-
12	5208 X	5139	-0-	-69	-0-	5139	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,066				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 44		WELL #:		4	RRCID ->	173213	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7490 - 7530		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 22		WELL #:		2	RRCID ->	173214	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7670 - 7950		
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
02	644 N	232	-0-	-412	-0-	232	3		N	-0-			-0-
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
04	690 N	706	-0-	16	-0-	706	3		N	-0-			-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
06	690 N	228	-0-	-462	-0-	228	3		N	-0-			-0-
07	713 N	544	-0-	-169	-0-	544	3		N	-0-			-0-
08	713 N	643	-0-	-70	-0-	643	3		N	-0-			-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
11	630 N	609	-0-	-21	-0-	609	3		N	-0-			-0-
12	682 N	584	-0-	-98	-0-	584	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,283				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TRAWICK GU 16		WELL #: 3		RRCID -> 173311		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRAWICK GU 19		WELL #: 3		RRCID -> 173315		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703								
01	3286 X	2220	-0-	-1066	-0-	2220	3	N	-0-							-0-
02	2968 X	42	-0-	-2926	-0-	42	3	N	-0-							-0-
03	3286 X	19	-0-	-3267	-0-	19	3	N	-0-							-0-
04	3180 X	3537	-0-	357	-0-	3537	3	N	-0-							-0-
05	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3	N	-0-							-0-
06	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3	N	-0-							-0-
07	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3	N	-0-							-0-
08	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3	N	-0-							-0-
09	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3	N	-0-							-0-
10	3286 X	2336	-0-	-950	-0-	2336	3	N	-0-							-0-
11	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3	N	-0-							-0-
*12	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		37,381				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRAWICK GU 29		WELL #: 4		RRCID -> 174121		COMPL. DATE 09/18/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060								
01	2728 X	2366	-0-	-362	-0-	2366	3	N	-0-							-0-
02	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3	N	-0-							-0-
03	2728 X	2655	-0-	-73	-0-	2655	3	N	-0-							-0-
04	2610 X	2634	-0-	24	-0-	2634	3	N	-0-							-0-
05	2759 X	2716	-0-	-43	-0-	2716	3	N	-0-							-0-
06	2670 X	1784	-0-	-886	-0-	1784	3	N	-0-							-0-
07	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3	N	-0-							-0-
08	2728 N	2514	-0-	-214	-0-	2514	3	N	-0-							-0-
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3	N	-0-							-0-
10	2666 N	2636	-0-	-30	-0-	2636	3	N	-0-							-0-
11	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3	N	-0-							-0-
*12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		29,491				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TRAWICK GU 18		WELL #: 3		RRCID -> 175327		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					-0-
03	31	N	-21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	46	N	-46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		67		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TRAWICK GU 4		WELL #: 6		RRCID -> 175329		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TRAWICK GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 175669		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292								
01	4030	X	3709	-0-	-321	-0-	3709	3		N	-0-					-0-
02	3556	X	3350	-0-	-206	-0-	3350	3		N	-0-					-0-
03	3844	X	3720	-0-	-124	-0-	3720	3		N	-0-					-0-
04	3630	X	3648	-0-	18	-0-	3648	3		N	-0-					-0-
05	3751	X	3721	-0-	-30	-0-	3721	3		N	-0-					-0-
06	3600	X	3391	-0-	-209	-0-	3391	3		N	-0-					-0-
07	3782	X	3398	-0-	-384	-0-	3398	3		N	-0-					-0-
08	3782	X	3188	-0-	-594	-0-	3188	3		N	-0-					-0-
09	3660	X	2916	-0-	-744	-0-	2916	3		N	-0-					-0-
10	3720	X	3107	-0-	-613	-0-	3107	3		N	-0-					-0-
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3		N	-0-					-0-
*12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		41,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TRAWICK GU 16		WELL #:		2	RRCID ->	176666	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	8804	PERF. 7896 - 7935			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 21		WELL #:		3	RRCID ->	177167	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7929 - 8015			
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-	-0-			
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-	-0-			
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-	-0-			
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3		N	-0-	-0-			
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3		N	-0-	-0-			
06	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	3		N	-0-	-0-			
07	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	3		N	-0-	-0-			
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3		N	-0-	-0-			
09	360 N	294	-0-	-66	-0-	294	3		N	-0-	-0-			
10	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3		N	-0-	-0-			
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	3		N	-0-	-0-			
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		3,873				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 5		WELL #:		8	RRCID ->	178804	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7274 - 7304			
01	3100 X	2283	-0-	-817	-0-	2283	3		N	-0-	-0-			
02	2800 X	2082	-0-	-718	-0-	2082	3		N	-0-	-0-			
03	2976 X	1391	-0-	-1585	-0-	1391	3		N	-0-	-0-			
04	2880 X	2807	-0-	-73	-0-	2807	3		N	-0-	-0-			
05	2976 X	2864	-0-	-112	-0-	2864	3		N	-0-	-0-			
06	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3		N	-0-	-0-			
07	2914 N	2188	-0-	-726	-0-	2188	3		N	-0-	-0-			
08	3100 N	3205	-0-	105	105	3205	3		N	-0-	-0-			
09	2919 N	2814	-0-	-105	-0-	2814	3		N	-0-	-0-			
10	2108 N	1837	-0-	-271	-0-	1837	3		N	-0-	-0-			
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3		N	-0-	-0-			
12	3100 X	2795	-0-	-305	-0-	2795	3		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		29,873				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 2		WELL #:		5	RRCID -> 178924	COMPL. DATE 01/15/2001	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7556	- 7590		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1280 N	1280	-0-	-0-	1280	3	N	-0-	-0-	
02		1560 N	1560	-0-	-0-	1560	3	N	-0-	-0-	
03		3100 N	5181	-0-	2081	5181	3	N	-0-	-0-	
04		570 N	4867	-0-	4297	4867	3	N	-0-	-0-	
05		3100 N	5047	-0-	1947	5047	3	N	-0-	-0-	
06		6738 X	4791	-0-	-1947	4791	3	N	-0-	-0-	
07		4408 X	4408	-0-	-0-	4408	3	N	-0-	-0-	
08		5101 X	5101	-0-	-0-	5101	3	N	-0-	-0-	
09		4818 X	4818	-0-	-0-	4818	3	N	-0-	-0-	
10		4335 X	4335	-0-	-0-	4335	3	N	-0-	-0-	
11		4464 X	4464	-0-	-0-	4464	3	N	-0-	-0-	
*12		4600 X	4600	-0-	-0-	4600	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		50,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 32		WELL #:		2	RRCID -> 179888	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7916	- 7926		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 12		WELL #:		2	RRCID -> 186366	COMPL. DATE 12/03/2001	TOTAL DEPTH 13539	PERF. 7555	- 7960		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9486 X	9181	-0-	-305	9181	3	N	-0-	-0-	
02		8912 X	8912	-0-	-0-	8912	3	N	-0-	-0-	
03		9827 X	9682	-0-	-145	9682	3	N	-0-	-0-	
04		9510 X	9257	-0-	-253	9257	3	N	-0-	-0-	
05		9827 X	8491	-0-	-1336	8491	3	N	-0-	-0-	
06		9754 X	9754	-0-	-0-	9754	3	N	-0-	-0-	
07		9827 X	9239	-0-	-588	9239	3	N	-0-	-0-	
08		9672 X	9402	-0-	-270	9402	3	N	-0-	-0-	
09		9746 X	9746	-0-	-0-	9746	3	N	-0-	-0-	
10		9827 X	8885	-0-	-942	8885	3	N	-0-	-0-	
11		9626 X	9626	-0-	-0-	9626	3	N	-0-	-0-	
12		9827 X	8182	-0-	-1645	8182	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		110,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GU 22		WELL #:		7H	RRCID ->	189812	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7533 - 11813	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	
02		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		N	-0-	-0-	
03		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3		N	-0-	-0-	
04		0 N	1280	-0-	1280	-0-	1280 3		N	-0-	-0-	
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-	-0-	
06		840 N	484	-0-	-356	-0-	484 3		N	-0-	-0-	
07		868 N	839	-0-	-29	-0-	839 3		N	-0-	-0-	
08		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-	-0-	
09		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-	-0-	
10		806 N	520	-0-	-286	-0-	520 3		N	-0-	-0-	
11		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-	-0-	
12		868 N	359	-0-	-509	-0-	359 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 17		WELL #:		7H	RRCID ->	190669	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7533 - 11377
01		2449 N	2019	-0-	-430	-0-	2019 3		N	-0-	-0-
02		1568 N	1389	-0-	-179	-0-	1389 3		N	-0-	-0-
03		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953 3		N	-0-	-0-
04		1950 N	2720	-0-	770	-0-	2720 3		N	-0-	-0-
05		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3		N	-0-	-0-
06		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 3		N	-0-	-0-
07		2697 N	2511	-0-	-186	-0-	2511 3		N	-0-	-0-
08		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 3		N	-0-	-0-
09		2610 N	2408	-0-	-202	-0-	2408 3		N	-0-	-0-
10		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 3		N	-0-	-0-
11		2460 N	2434	-0-	-26	-0-	2434 3		N	-0-	-0-
12		2480 N	2452	-0-	-28	-0-	2452 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 4		WELL #:		7H	RRCID ->	193412	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7379 - 13004
01		2480 X	2396	-0-	-84	-0-	2396 3		N	-0-	-0-
02		2240 X	2179	-0-	-61	-0-	2179 3		N	-0-	-0-
03		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454 3		N	-0-	-0-
04		2370 X	2343	-0-	-27	-0-	2343 3		N	-0-	-0-
05		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432 3		N	-0-	-0-
06		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3		N	-0-	-0-
07		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 3		N	-0-	-0-
08		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3		N	-0-	-0-
09		2310 N	2287	-0-	-23	-0-	2287 3		N	-0-	-0-
10		2387 N	2273	-0-	-114	-0-	2273 3		N	-0-	-0-
11		2340 N	2233	-0-	-107	-0-	2233 3		N	-0-	-0-
12		2356 N	2266	-0-	-90	-0-	2266 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7378 X	7048	-0-	-330	-0-	7048	3			N	-0-				-0-
02		6580 X	6228	-0-	-352	-0-	6228	3			N	-0-				-0-
03		7223 X	7004	-0-	-219	-0-	7004	3			N	-0-				-0-
04		6900 X	6847	-0-	-53	-0-	6847	3			N	-0-				-0-
05		7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	3			N	-0-				-0-
06		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	3			N	-0-				-0-
07		7068 X	6554	-0-	-514	-0-	6554	3			N	-0-				-0-
08		7161 X	6655	-0-	-506	-0-	6655	3			N	-0-				-0-
09		6960 X	4164	-0-	-2796	-0-	4164	3			N	-0-				-0-
10		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	3			N	-0-				-0-
11		7170 X	6698	-0-	-472	-0-	6698	3			N	-0-				-0-
12		6665 X	6478	-0-	-187	-0-	6478	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 79,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2480 X	2337	-0-	-143	-0-	2337	3			N	-0-				-0-
02		2296 X	2211	-0-	-85	-0-	2211	3			N	-0-				-0-
03		2542 X	2374	-0-	-168	-0-	2374	3			N	-0-				-0-
04		2460 X	2224	-0-	-236	-0-	2224	3			N	-0-				-0-
05		2449 X	2244	-0-	-205	-0-	2244	3			N	-0-				-0-
06		2370 X	2151	-0-	-219	-0-	2151	3			N	-0-				-0-
07		2294 N	2034	-0-	-260	-0-	2034	3			N	-0-				-0-
08		2232 N	2228	-0-	-4	-0-	2228	3			N	-0-				-0-
09		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-				-0-
10		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-				-0-
11		2160 N	2040	-0-	-120	-0-	2040	3			N	-0-				-0-
12		2294 N	2134	-0-	-160	-0-	2134	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 26,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6417 X	5021	-0-	-1396	-0-	5021	3			N	-0-				-0-
02		5796 X	5495	-0-	-301	-0-	5495	3			N	-0-				-0-
03		6386 X	5417	-0-	-969	-0-	5417	3			N	-0-				-0-
04		6180 X	5542	-0-	-638	-0-	5542	3			N	-0-				-0-
05		6076 X	5776	-0-	-300	-0-	5776	3			N	-0-				-0-
06		5880 X	3961	-0-	-1919	-0-	3961	3			N	-0-				-0-
07		6076 X	5057	-0-	-1019	-0-	5057	3			N	-0-				-0-
08		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	3			N	-0-				-0-
09		5580 X	5474	-0-	-106	-0-	5474	3			N	-0-				-0-
10		5766 X	5097	-0-	-669	-0-	5097	3			N	-0-				-0-
11		5850 X	5494	-0-	-356	-0-	5494	3			N	-0-				-0-
12		6045 X	5339	-0-	-706	-0-	5339	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 63,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3999 X	3755	-0-	-244	-0-		3755 3		N	-0-			-0-
02		3612 X	3343	-0-	-269	-0-		3343 3		N	-0-			-0-
03		3906 X	3646	-0-	-260	-0-		3646 3		N	-0-			-0-
04		3630 X	3437	-0-	-193	-0-		3437 3		N	-0-			-0-
05		3751 X	3736	-0-	-15	-0-		3736 3		N	-0-			-0-
06		3630 X	3034	-0-	-596	-0-		3034 3		N	-0-			-0-
07		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-		3928 3		N	-0-			-0-
08		3751 X	3691	-0-	-60	-0-		3691 3		N	-0-			-0-
09		3630 X	3503	-0-	-127	-0-		3503 3		N	-0-			-0-
10		3813 X	2144	-0-	-1669	-0-		2144 3		N	-0-			-0-
11		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-		4019 3		N	-0-			-0-
12		3937 X	3570	-0-	-367	-0-		3570 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

01		8401 X	7614	-0-	-787	-0-		7614 3		N	-0-			-0-
02		7588 X	6888	-0-	-700	-0-		6888 3		N	-0-			-0-
03		7967 X	7287	-0-	-680	-0-		7287 3		N	-0-			-0-
04		7470 X	5865	-0-	-1605	-0-		5865 3		N	-0-			-0-
05		7719 X	6446	-0-	-1273	-0-		6446 3		N	-0-			-0-
06		7380 X	4706	-0-	-2674	-0-		4706 3		N	-0-			-0-
07		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-		7696 3		N	-0-			-0-
08		7953 X	7953	-0-	-0-	-0-		7953 3		N	-0-			-0-
09		6358 X	6358	-0-	-0-	-0-		6358 3		N	-0-			-0-
10		7440 X	6712	-0-	-728	-0-		6712 3		N	-0-			-0-
11		7710 X	6314	-0-	-1396	-0-		6314 3		N	-0-			-0-
12		7967 X	6171	-0-	-1796	-0-		6171 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

01		5704 X	3109	-0-	-2595	-0-		3109 3		N	-0-			-0-
02		5152 X	3564	-0-	-1588	-0-		3564 3		N	-0-			-0-
03		5704 X	3965	-0-	-1739	-0-		3965 3		N	-0-			-0-
04		4200 X	3578	-0-	-622	-0-		3578 3		N	-0-			-0-
05		4154 X	3754	-0-	-400	-0-		3754 3		N	-0-			-0-
06		3840 X	3152	-0-	-688	-0-		3152 3		N	-0-			-0-
07		3968 X	1365	-0-	-2603	-0-		1365 3		N	-0-			-0-
08		3968 X	3504	-0-	-464	-0-		3504 3		N	-0-			-0-
09		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-		4346 3		N	-0-			-0-
10		3751 X	3687	-0-	-64	-0-		3687 3		N	-0-			-0-
11		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-		3514 3		N	-0-			-0-
12		4495 X	3381	-0-	-1114	-0-		3381 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		8587 X	8133	-0-	-454	-0-	8133	3	N	-0-			-0-
02		7756 X	7330	-0-	-426	-0-	7330	3	N	-0-			-0-
03		8339 X	7213	-0-	-1126	-0-	7213	3	N	-0-			-0-
04		8010 X	7918	-0-	-92	-0-	7918	3	N	-0-			-0-
05		8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3	N	-0-			-0-
06		7860 X	6355	-0-	-1505	-0-	6355	3	N	-0-			-0-
07		8184 X	7808	-0-	-376	-0-	7808	3	N	-0-			-0-
08		8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	3	N	-0-			-0-
09		8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	3	N	-0-			-0-
10		8246 X	5187	-0-	-3059	-0-	5187	3	N	-0-			-0-
11		9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	3	N	-0-			-0-
12		8773 X	7254	-0-	-1519	-0-	7254	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

01		1984 N	1591	-0-	-393	-0-	1591	3	N	-0-			-0-
02		1792 N	1271	-0-	-521	-0-	1271	3	N	-0-			-0-
03		2077 N	1682	-0-	-395	-0-	1682	3	N	-0-			-0-
04		1530 N	1757	-0-	227	-0-	1757	3	N	-0-			-0-
05		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3	N	-0-			-0-
06		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3	N	-0-			-0-
07		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3	N	-0-			-0-
08		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3	N	-0-			-0-
09		2130 N	2022	-0-	-108	-0-	2022	3	N	-0-			-0-
10		2015 N	1960	-0-	-55	-0-	1960	3	N	-0-			-0-
11		2130 N	2027	-0-	-103	-0-	2027	3	N	-0-			-0-
*12		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

01		7812 X	7570	-0-	-242	-0-	7570	3	N	-0-			-0-
02		7000 X	6826	-0-	-174	-0-	6826	3	N	-0-			-0-
03		7719 X	7652	-0-	-67	-0-	7652	3	N	-0-			-0-
04		7320 X	7451	-0-	131	-0-	7451	3	N	-0-			-0-
05		7564 X	7511	-0-	-53	-0-	7511	3	N	-0-			-0-
06		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3	N	-0-			-0-
07		7688 X	7456	-0-	-232	-0-	7456	3	N	-0-			-0-
08		7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3	N	-0-			-0-
09		7440 X	7312	-0-	-128	-0-	7312	3	N	-0-			-0-
10		7533 X	7363	-0-	-170	-0-	7363	3	N	-0-			-0-
11		7530 X	7211	-0-	-319	-0-	7211	3	N	-0-			-0-
12		7781 X	7340	-0-	-441	-0-	7340	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2480 N	2411	-0-	-69	-0-	2411	3	N	-0-			-0-
02		2212 N	2166	-0-	-46	-0-	2166	3	N	-0-			-0-
03		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3	N	-0-			-0-
04		2340 N	2334	-0-	-6	-0-	2334	3	N	-0-			-0-
05		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3	N	-0-			-0-
06		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3	N	-0-			-0-
07		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3	N	-0-			-0-
08		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3	N	-0-			-0-
09		2340 N	2308	-0-	-32	-0-	2308	3	N	-0-			-0-
10		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3	N	-0-			-0-
11		2340 N	2284	-0-	-56	-0-	2284	3	N	-0-			-0-
12		2387 N	2326	-0-	-61	-0-	2326	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

01		1271 N	982	-0-	-289	-0-	982	3	N	-0-			-0-
02		924 N	873	-0-	-51	-0-	873	3	N	-0-			-0-
03		992 N	924	-0-	-68	-0-	924	3	N	-0-			-0-
04		960 N	921	-0-	-39	-0-	921	3	N	-0-			-0-
05		961 N	936	-0-	-25	-0-	936	3	N	-0-			-0-
06		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-			-0-
07		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
08		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-			-0-
09		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-			-0-
10		1023 N	811	-0-	-212	-0-	811	3	N	-0-			-0-
11		930 N	155	-0-	-775	-0-	155	3	N	-0-			-0-
*12		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

01		2573 X	2419	-0-	-154	-0-	2419	3	N	-0-			-0-
02		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3	N	-0-			-0-
03		2294 X	1901	-0-	-393	-0-	1901	3	N	-0-			-0-
04		2340 X	978	-0-	-1362	-0-	978	3	N	-0-			-0-
05		2480 X	12	-0-	-2468	-0-	12	3	N	-0-			-0-
06		2400 X	6	-0-	-2394	-0-	6	3	N	-0-			-0-
07		3100 N	3823	-0-	723	723	3823	3	N	-0-			-0-
08		3100 N	2781	-0-	-319	404	2781	3	N	-0-			-0-
09		3000 N	3163	-0-	163	567	3163	3	N	-0-			-0-
10		3184 X	2617	-0-	-567	-0-	2617	3	N	-0-			-0-
11		2820 X	1783	-0-	-1037	-0-	1783	3	N	-0-			-0-
*12		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
01		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	-0-			-0-
02		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-			-0-
03		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-			-0-
04		990 N	1233	-0-	243	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
05		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3	N	-0-			-0-
06		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	N	-0-			-0-
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-			-0-
08		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-			-0-
09		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-			-0-
10		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-			-0-
11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
12		1023 N	987	-0-	-36	-0-	987	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

01		4402 X	3123	-0-	-1279	-0-	3123	3	N	-0-			-0-
02		3976 X	3233	-0-	-743	-0-	3233	3	N	-0-			-0-
03		4402 X	4008	-0-	-394	-0-	4008	3	N	-0-			-0-
04		3210 X	3424	-0-	214	-0-	3424	3	N	-0-			-0-
05		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3	N	-0-			-0-
06		3870 X	3266	-0-	-604	-0-	3266	3	N	-0-			-0-
07		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3	N	-0-			-0-
08		3999 X	3802	-0-	-197	-0-	3802	3	N	-0-			-0-
09		3630 X	3109	-0-	-521	-0-	3109	3	N	-0-			-0-
10		4402 X	4208	-0-	-194	-0-	4208	3	N	-0-			-0-
11		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3	N	-0-			-0-
*12		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

01		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3	N	-0-			-0-
02		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3	N	-0-			-0-
03		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	N	-0-			-0-
04		1410 N	1848	-0-	438	-0-	1848	3	N	-0-			-0-
05		1457 N	1122	-0-	-335	-0-	1122	3	N	-0-			-0-
06		1410 N	1355	-0-	-55	-0-	1355	3	N	-0-			-0-
07		1457 N	276	-0-	-1181	-0-	276	3	N	-0-			-0-
08		1116 N	148	-0-	-968	-0-	148	3	N	-0-			-0-
09		1320 N	452	-0-	-868	-0-	452	3	N	-0-			-0-
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-			-0-
11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-			-0-
*12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3	N	-0-			-0-
02		1484 N	1337	-0-	-147	-0-	1337	3	N	-0-			-0-
03		1550 N	1466	-0-	-84	-0-	1466	3	N	-0-			-0-
04		1470 N	1360	-0-	-110	-0-	1360	3	N	-0-			-0-
05		1488 N	1353	-0-	-135	-0-	1353	3	N	-0-			-0-
06		1410 N	1284	-0-	-126	-0-	1284	3	N	-0-			-0-
07		1395 N	1273	-0-	-122	-0-	1273	3	N	-0-			-0-
08		1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1324	3	N	-0-			-0-
09		1260 N	1228	-0-	-32	-0-	1228	3	N	-0-			-0-
10		1240 N	1236	-0-	-4	-0-	1236	3	N	-0-			-0-
11		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3	N	-0-			-0-
*12		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3100 X	3031	-0-	-69	-0-	3031	3	N	-0-			-0-
02		2800 X	2752	-0-	-48	-0-	2752	3	N	-0-			-0-
03		3100 X	3075	-0-	-25	-0-	3075	3	N	-0-			-0-
04		3000 X	2905	-0-	-95	-0-	2905	3	N	-0-			-0-
05		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3	N	-0-			-0-
06		2970 X	2931	-0-	-39	-0-	2931	3	N	-0-			-0-
07		3100 N	3204	-0-	104	104	3204	3	N	-0-			-0-
08		3100 N	3082	-0-	-18	86	3082	3	N	-0-			-0-
09		3000 N	2947	-0-	-53	33	2947	3	N	-0-			-0-
10		3100 N	2538	-0-	-562	-0-	2538	3	N	-0-			-0-
11		3000 X	2917	-0-	-83	-0-	2917	3	N	-0-			-0-
*12		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3	N	-0-			-0-
02		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3	N	-0-			-0-
03		3441 X	3370	-0-	-71	-0-	3370	3	N	-0-			-0-
04		3330 X	3166	-0-	-164	-0-	3166	3	N	-0-			-0-
05		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3	N	-0-			-0-
06		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3	N	-0-			-0-
07		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3	N	-0-			-0-
08		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3	N	-0-			-0-
09		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3	N	-0-			-0-
10		3441 X	3085	-0-	-356	-0-	3085	3	N	-0-			-0-
11		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3	N	-0-			-0-
12		3441 X	3335	-0-	-106	-0-	3335	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-			-0-
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-			-0-
03		744 N	666	-0-	-78	-0-	666	3	N	-0-			-0-
04		720 N	544	-0-	-176	-0-	544	3	N	-0-			-0-
05		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-			-0-
06		630 N	615	-0-	-15	-0-	615	3	N	-0-			-0-
07		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-			-0-
08		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-			-0-
09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-			-0-
10		744 N	693	-0-	-51	-0-	693	3	N	-0-			-0-
11		720 N	548	-0-	-172	-0-	548	3	N	-0-			-0-
12		713 N	708	-0-	-5	-0-	708	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,532				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

01		3100 X	2926	-0-	-174	-0-	2926	3	N	-0-			-0-
02		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3	N	-0-			-0-
03		2883 X	2798	-0-	-85	-0-	2798	3	N	-0-			-0-
04		2820 X	3334	-0-	514	-0-	3334	3	N	-0-			-0-
05		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3	N	-0-			-0-
06		3360 X	3269	-0-	-91	-0-	3269	3	N	-0-			-0-
07		3472 X	2885	-0-	-587	-0-	2885	3	N	-0-			-0-
08		3472 X	2853	-0-	-619	-0-	2853	3	N	-0-			-0-
09		3360 X	2528	-0-	-832	-0-	2528	3	N	-0-			-0-
10		3472 X	2679	-0-	-793	-0-	2679	3	N	-0-			-0-
11		3270 X	2032	-0-	-1238	-0-	2032	3	N	-0-			-0-
12		2883 X	2373	-0-	-510	-0-	2373	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,496				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-			-0-
02		1092 N	1052	-0-	-40	-0-	1052	3	N	-0-			-0-
03		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	N	-0-			-0-
04		1020 N	1072	-0-	52	-0-	1072	3	N	-0-			-0-
05		1178 N	1079	-0-	-99	-0-	1079	3	N	-0-			-0-
06		1140 N	1068	-0-	-72	-0-	1068	3	N	-0-			-0-
07		1116 N	937	-0-	-179	-0-	937	3	N	-0-			-0-
08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-			-0-
09		1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1033	3	N	-0-			-0-
10		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
11		1200 N	995	-0-	-205	-0-	995	3	N	-0-			-0-
*12		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,025				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 17		WELL #: 8		RRCID -> 209236		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3	N	-0-			-0-
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3	N	-0-			-0-
04	270 N	1088	-0-	818	-0-	1088	3	N	-0-			-0-
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-			-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-			-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-			-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-			-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-			-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-			-0-
*12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 8		WELL #: 7		RRCID -> 210357		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3	N	-0-			-0-
02	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	3	N	-0-			-0-
03	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	3	N	-0-			-0-
04	5310 X	6486	-0-	1176	-0-	6486	3	N	-0-			-0-
05	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3	N	-0-			-0-
06	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3	N	-0-			-0-
07	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3	N	-0-			-0-
08	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3	N	-0-			-0-
09	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	3	N	-0-			-0-
10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3	N	-0-			-0-
11	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3	N	-0-			-0-
*12	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		74,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 4		WELL #: 8		RRCID -> 210543		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3	N	-0-			-0-
02	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	3	N	-0-			-0-
03	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	3	N	-0-			-0-
04	7770 X	8558	-0-	788	-0-	8558	3	N	-0-			-0-
05	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	3	N	-0-			-0-
06	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3	N	-0-			-0-
07	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	3	N	-0-			-0-
08	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	3	N	-0-			-0-
09	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	3	N	-0-			-0-
10	8959 X	8539	-0-	-420	-0-	8539	3	N	-0-			-0-
11	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	3	N	-0-			-0-
*12	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		105,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8649 X	7510	-0-	-1139	-0-	7510	3		N	-0-			-0-
02		7000 X	6895	-0-	-105	-0-	6895	3		N	-0-			-0-
03		7750 X	7422	-0-	-328	-0-	7422	3		N	-0-			-0-
04		7500 X	7266	-0-	-234	-0-	7266	3		N	-0-			-0-
05		7719 X	7648	-0-	-71	-0-	7648	3		N	-0-			-0-
06		7380 X	7366	-0-	-14	-0-	7366	3		N	-0-			-0-
07		7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	3		N	-0-			-0-
08		7657 X	7575	-0-	-82	-0-	7575	3		N	-0-			-0-
09		7410 X	7197	-0-	-213	-0-	7197	3		N	-0-			-0-
10		7657 X	7002	-0-	-655	-0-	7002	3		N	-0-			-0-
11		7410 X	6999	-0-	-411	-0-	6999	3		N	-0-			-0-
12		7657 X	5418	-0-	-2239	-0-	5418	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			85,941				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

01		9827 X	8968	-0-	-859	-0-	8968	3		N	-0-			-0-
02		8876 X	8236	-0-	-640	-0-	8236	3		N	-0-			-0-
03		9672 X	9243	-0-	-429	-0-	9243	3		N	-0-			-0-
04		9120 X	8907	-0-	-213	-0-	8907	3		N	-0-			-0-
05		9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	3		N	-0-			-0-
06		8940 X	7572	-0-	-1368	-0-	7572	3		N	-0-			-0-
07		9238 X	8137	-0-	-1101	-0-	8137	3		N	-0-			-0-
08		9300 X	8875	-0-	-425	-0-	8875	3		N	-0-			-0-
09		9000 X	7778	-0-	-1222	-0-	7778	3		N	-0-			-0-
10		9300 X	6913	-0-	-2387	-0-	6913	3		N	-0-			-0-
11		8580 X	8337	-0-	-243	-0-	8337	3		N	-0-			-0-
12		8866 X	8032	-0-	-834	-0-	8032	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			100,299				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

01		2449 N	2364	-0-	-85	-0-	2364	3		N	-0-			-0-
02		2436 N	2094	-0-	-342	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
03		2542 N	2405	-0-	-137	-0-	2405	3		N	-0-			-0-
04		2280 N	1844	-0-	-436	-0-	1844	3		N	-0-			-0-
05		2325 N	2129	-0-	-196	-0-	2129	3		N	-0-			-0-
06		2340 N	2311	-0-	-29	-0-	2311	3		N	-0-			-0-
07		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3		N	-0-			-0-
08		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		N	-0-			-0-
09		2250 N	2092	-0-	-158	-0-	2092	3		N	-0-			-0-
10		2077 N	2066	-0-	-11	-0-	2066	3		N	-0-			-0-
11		2100 N	1354	-0-	-746	-0-	1354	3		N	-0-			-0-
12		2170 N	2159	-0-	-11	-0-	2159	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,133				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK G.U. 25		WELL #:		4H	RRCID ->	212333	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	11777	PERF. 7883 - 11472
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4557 X	4282	-0-	-275	-0-	4282 3	N	-0-		-0-
02		4116 X	3984	-0-	-132	-0-	3984 3	N	-0-		-0-
03		4495 X	4296	-0-	-199	-0-	4296 3	N	-0-		-0-
04		4350 X	4175	-0-	-175	-0-	4175 3	N	-0-		-0-
05		4402 X	4212	-0-	-190	-0-	4212 3	N	-0-		-0-
06		4260 X	4175	-0-	-85	-0-	4175 3	N	-0-		-0-
07		4402 X	4224	-0-	-178	-0-	4224 3	N	-0-		-0-
08		4309 X	4232	-0-	-77	-0-	4232 3	N	-0-		-0-
09		4170 X	4046	-0-	-124	-0-	4046 3	N	-0-		-0-
10		4216 X	4068	-0-	-148	-0-	4068 3	N	-0-		-0-
11		4170 X	3976	-0-	-194	-0-	3976 3	N	-0-		-0-
12		4247 X	4046	-0-	-201	-0-	4046 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 10		WELL #:		10H	RRCID ->	213116	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 7719 - 10935
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6975 X	6496	-0-	-479	-0-	6496 3	N	-0-		-0-
02		6300 X	5927	-0-	-373	-0-	5927 3	N	-0-		-0-
03		6851 X	6487	-0-	-364	-0-	6487 3	N	-0-		-0-
04		6630 X	6226	-0-	-404	-0-	6226 3	N	-0-		-0-
05		6851 X	6285	-0-	-566	-0-	6285 3	N	-0-		-0-
06		6360 X	5887	-0-	-473	-0-	5887 3	N	-0-		-0-
07		6572 X	6444	-0-	-128	-0-	6444 3	N	-0-		-0-
08		6479 X	6190	-0-	-289	-0-	6190 3	N	-0-		-0-
09		6240 X	5980	-0-	-260	-0-	5980 3	N	-0-		-0-
10		6293 X	5633	-0-	-660	-0-	5633 3	N	-0-		-0-
11		6240 X	6007	-0-	-233	-0-	6007 3	N	-0-		-0-
12		6448 X	5846	-0-	-602	-0-	5846 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		73,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 18		WELL #:		8HA	RRCID ->	215024	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 7611 - 10766
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5115 X	3927	-0-	-1188	-0-	3927 3	N	-0-		-0-
02		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705 3	N	-0-		-0-
03		5115 X	5019	-0-	-96	-0-	5019 3	N	-0-		-0-
04		4950 X	4356	-0-	-594	-0-	4356 3	N	-0-		-0-
05		5208 X	4713	-0-	-495	-0-	4713 3	N	-0-		-0-
06		5040 X	4103	-0-	-937	-0-	4103 3	N	-0-		-0-
07		5208 X	4962	-0-	-246	-0-	4962 3	N	-0-		-0-
08		5022 X	4385	-0-	-637	-0-	4385 3	N	-0-		-0-
09		4560 X	4176	-0-	-384	-0-	4176 3	N	-0-		-0-
10		4805 X	4283	-0-	-522	-0-	4283 3	N	-0-		-0-
11		4800 X	4038	-0-	-762	-0-	4038 3	N	-0-		-0-
12		4960 X	3273	-0-	-1687	-0-	3273 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		51,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1829 N	1778	-0-	-51	-0-	1778 3		N	-0-			-0-
02		1652 N	1608	-0-	-44	-0-	1608 3		N	-0-			-0-
03		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3		N	-0-			-0-
04		1710 N	1380	-0-	-330	-0-	1380 3		N	-0-			-0-
05		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3		N	-0-			-0-
06		1740 N	1659	-0-	-81	-0-	1659 3		N	-0-			-0-
07		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3		N	-0-			-0-
08		1891 N	1790	-0-	-101	-0-	1790 3		N	-0-			-0-
09		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3		N	-0-			-0-
10		1767 N	1658	-0-	-109	-0-	1658 3		N	-0-			-0-
11		1740 N	1678	-0-	-62	-0-	1678 3		N	-0-			-0-
12		1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1682 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

01		8866 X	7839	-0-	-1027	-0-	7839 3		N	-0-			-0-
02		8008 X	7344	-0-	-664	-0-	7344 3		N	-0-			-0-
03		8587 X	8128	-0-	-459	-0-	8128 3		N	-0-			-0-
04		8070 X	7931	-0-	-139	-0-	7931 3		N	-0-			-0-
05		8153 X	8124	-0-	-29	-0-	8124 3		N	-0-			-0-
06		7860 X	7411	-0-	-449	-0-	7411 3		N	-0-			-0-
07		8184 X	8019	-0-	-165	-0-	8019 3		N	-0-			-0-
08		8184 X	7602	-0-	-582	-0-	7602 3		N	-0-			-0-
09		7920 X	7425	-0-	-495	-0-	7425 3		N	-0-			-0-
10		8122 X	7019	-0-	-1103	-0-	7019 3		N	-0-			-0-
11		7770 X	7686	-0-	-84	-0-	7686 3		N	-0-			-0-
12		8029 X	7504	-0-	-525	-0-	7504 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

01		10416 X	9628	-0-	-788	-0-	9628 3		N	-0-			-0-
02		9408 X	8858	-0-	-550	-0-	8858 3		N	-0-			-0-
03		10168 X	9621	-0-	-547	-0-	9621 3		N	-0-			-0-
04		9720 X	9385	-0-	-335	-0-	9385 3		N	-0-			-0-
05		9889 X	9717	-0-	-172	-0-	9717 3		N	-0-			-0-
06		9480 X	8768	-0-	-712	-0-	8768 3		N	-0-			-0-
07		9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	9904 3		N	-0-			-0-
08		9703 X	9663	-0-	-40	-0-	9663 3		N	-0-			-0-
09		9390 X	9144	-0-	-246	-0-	9144 3		N	-0-			-0-
10		9703 X	8196	-0-	-1507	-0-	8196 3		N	-0-			-0-
11		10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	10031 3		N	-0-			-0-
12		9889 X	9548	-0-	-341	-0-	9548 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3	N	-0-			-0-
02		2240 N	2237	-0-	-3	-0-	2237	3	N	-0-			-0-
03		2480 N	2446	-0-	-34	-0-	2446	3	N	-0-			-0-
04		2430 N	2333	-0-	-97	-0-	2333	3	N	-0-			-0-
05		2480 N	2377	-0-	-103	-0-	2377	3	N	-0-			-0-
06		2370 N	2303	-0-	-67	-0-	2303	3	N	-0-			-0-
07		2418 N	2336	-0-	-82	-0-	2336	3	N	-0-			-0-
08		2387 N	2358	-0-	-29	-0-	2358	3	N	-0-			-0-
09		2250 N	2231	-0-	-19	-0-	2231	3	N	-0-			-0-
10		2294 N	2228	-0-	-66	-0-	2228	3	N	-0-			-0-
11		2280 N	2243	-0-	-37	-0-	2243	3	N	-0-			-0-
12		2294 N	2247	-0-	-47	-0-	2247	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

01		1922 N	1060	-0-	-862	-0-	1060	3	N	-0-			-0-
02		1176 N	861	-0-	-315	-0-	861	3	N	-0-			-0-
03		2790 N	1418	-0-	-1372	-0-	1418	3	N	-0-			-0-
04		1020 N	1136	-0-	116	-0-	1136	3	N	-0-			-0-
05		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3	N	-0-			-0-
06		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
07		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3	N	-0-			-0-
08		1860 N	777	-0-	-1083	-0-	777	3	N	-0-			-0-
09		2070 N	781	-0-	-1289	-0-	781	3	N	-0-			-0-
10		1612 N	815	-0-	-797	-0-	815	3	N	-0-			-0-
11		750 N	662	-0-	-88	-0-	662	3	N	-0-			-0-
12		806 N	680	-0-	-126	-0-	680	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

01		2201 N	1873	-0-	-328	-0-	1873	3	N	-0-			-0-
02		2100 N	1825	-0-	-275	-0-	1825	3	N	-0-			-0-
03		2356 N	1457	-0-	-899	-0-	1457	3	N	-0-			-0-
04		1800 N	890	-0-	-910	-0-	890	3	N	-0-			-0-
05		2015 N	1629	-0-	-386	-0-	1629	3	N	-0-			-0-
06		1410 N	1013	-0-	-397	-0-	1013	3	N	-0-			-0-
07		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-			-0-
08		1643 N	1036	-0-	-607	-0-	1036	3	N	-0-			-0-
09		1110 N	849	-0-	-261	-0-	849	3	N	-0-			-0-
10		1364 N	804	-0-	-560	-0-	804	3	N	-0-			-0-
11		990 N	854	-0-	-136	-0-	854	3	N	-0-			-0-
12		868 N	819	-0-	-49	-0-	819	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 6		WELL #: 9		RRCID -> 218487		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7254 X	6374	-0-	-880	-0-	6374 3		N	-0-			-0-
02	6552 X	5759	-0-	-793	-0-	5759 3		N	-0-			-0-
03	6975 X	6253	-0-	-722	-0-	6253 3		N	-0-			-0-
04	6510 X	6102	-0-	-408	-0-	6102 3		N	-0-			-0-
05	6727 X	6413	-0-	-314	-0-	6413 3		N	-0-			-0-
06	6180 X	5564	-0-	-616	-0-	5564 3		N	-0-			-0-
07	6386 X	6283	-0-	-103	-0-	6283 3		N	-0-			-0-
08	6417 X	6343	-0-	-74	-0-	6343 3		N	-0-			-0-
09	6210 X	6100	-0-	-110	-0-	6100 3		N	-0-			-0-
10	6417 X	5601	-0-	-816	-0-	5601 3		N	-0-			-0-
11	6150 X	5038	-0-	-1112	-0-	5038 3		N	-0-			-0-
12	6355 X	4438	-0-	-1917	-0-	4438 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		70,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 19		WELL #: 7		RRCID -> 218937		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	2883	-0-	-217	200	2883 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	3333	-0-	533	733	3333 3		N	-0-			-0-
03	5377 X	4644	-0-	-733	-0-	4644 3		N	-0-			-0-
04	1290 X	4790	-0-	3500	-0-	4790 3		N	-0-			-0-
05	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609 3		N	-0-			-0-
06	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 3		N	-0-			-0-
07	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 3		N	-0-			-0-
08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437 3		N	-0-			-0-
09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 3		N	-0-			-0-
10	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 3		N	-0-			-0-
11	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 3		N	-0-			-0-
*12	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #: 2		RRCID -> 219326		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 6		WELL #: 13		RRCID -> 219769		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6014 X	5801	-0-	-213	-0-	5801	3		N	-0-		-0-
02	5376 X	5221	-0-	-155	-0-	5221	3		N	-0-		-0-
03	5921 X	5869	-0-	-52	-0-	5869	3		N	-0-		-0-
04	5640 X	5440	-0-	-200	-0-	5440	3		N	-0-		-0-
05	5797 X	5563	-0-	-234	-0-	5563	3		N	-0-		-0-
06	5670 X	5443	-0-	-227	-0-	5443	3		N	-0-		-0-
07	5859 X	5542	-0-	-317	-0-	5542	3		N	-0-		-0-
08	5859 X	5689	-0-	-170	-0-	5689	3		N	-0-		-0-
09	5430 X	5390	-0-	-40	-0-	5390	3		N	-0-		-0-
10	5549 X	5403	-0-	-146	-0-	5403	3		N	-0-		-0-
11	5520 X	5330	-0-	-190	-0-	5330	3		N	-0-		-0-
12	5704 X	5416	-0-	-288	-0-	5416	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		66,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 220637		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821				
01	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	3		N	-0-		-0-
02	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3		N	-0-		-0-
03	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	3		N	-0-		-0-
04	6060 X	7711	-0-	1651	-0-	7711	3		N	-0-		-0-
05	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	3		N	-0-		-0-
06	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	3		N	-0-		-0-
07	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3		N	-0-		-0-
08	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	3		N	-0-		-0-
09	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	3		N	-0-		-0-
10	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	3		N	-0-		-0-
11	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	3		N	-0-		-0-
*12	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		89,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 2		WELL #: 9		RRCID -> 220774		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950				
01	4650 X	4467	-0-	-183	-0-	4467	3		N	-0-		-0-
02	4200 X	3788	-0-	-412	-0-	3788	3		N	-0-		-0-
03	4650 X	4011	-0-	-639	-0-	4011	3		N	-0-		-0-
04	4410 X	3950	-0-	-460	-0-	3950	3		N	-0-		-0-
05	4495 X	4480	-0-	-15	-0-	4480	3		N	-0-		-0-
06	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3		N	-0-		-0-
07	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3		N	-0-		-0-
08	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3		N	-0-		-0-
09	4350 X	4291	-0-	-59	-0-	4291	3		N	-0-		-0-
10	4495 X	4109	-0-	-386	-0-	4109	3		N	-0-		-0-
11	4410 X	4167	-0-	-243	-0-	4167	3		N	-0-		-0-
12	4495 X	4268	-0-	-227	-0-	4268	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		50,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 2		WELL #: 11		RRCID -> 220778		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2827	-0-	-180	-0-	2827 3		N	-0-			-0-
02	2716 X	2521	-0-	-195	-0-	2521 3		N	-0-			-0-
03	2976 X	2839	-0-	-137	-0-	2839 3		N	-0-			-0-
04	2820 X	2682	-0-	-138	-0-	2682 3		N	-0-			-0-
05	2852 X	2747	-0-	-105	-0-	2747 3		N	-0-			-0-
06	2760 X	2672	-0-	-88	-0-	2672 3		N	-0-			-0-
07	2852 X	2739	-0-	-113	-0-	2739 3		N	-0-			-0-
08	2852 X	2742	-0-	-110	-0-	2742 3		N	-0-			-0-
09	2670 X	2632	-0-	-38	-0-	2632 3		N	-0-			-0-
10	2759 X	2602	-0-	-157	-0-	2602 3		N	-0-			-0-
11	2670 X	2571	-0-	-99	-0-	2571 3		N	-0-			-0-
12	2728 X	2586	-0-	-142	-0-	2586 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 220824		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 3		N	-0-			-0-
02	2940 X	2574	-0-	-366	-0-	2574 3		N	-0-			-0-
03	3348 X	2870	-0-	-478	-0-	2870 3		N	-0-			-0-
04	3240 X	2662	-0-	-578	-0-	2662 3		N	-0-			-0-
05	3348 X	3195	-0-	-153	-0-	3195 3		N	-0-			-0-
06	3150 X	3061	-0-	-89	-0-	3061 3		N	-0-			-0-
07	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 3		N	-0-			-0-
08	3193 X	3107	-0-	-86	-0-	3107 3		N	-0-			-0-
09	3150 X	2998	-0-	-152	-0-	2998 3		N	-0-			-0-
10	3255 X	3249	-0-	-6	-0-	3249 3		N	-0-			-0-
11	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 3		N	-0-			-0-
*12	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 222054		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9858 X	8989	-0-	-869	-0-	8989 3		N	-0-			-0-
02	8904 X	8347	-0-	-557	-0-	8347 3		N	-0-			-0-
03	9858 X	9320	-0-	-538	-0-	9320 3		N	-0-			-0-
04	9450 X	8717	-0-	-733	-0-	8717 3		N	-0-			-0-
05	9486 X	8861	-0-	-625	-0-	8861 3		N	-0-			-0-
06	9030 X	8601	-0-	-429	-0-	8601 3		N	-0-			-0-
07	9331 X	8830	-0-	-501	-0-	8830 3		N	-0-			-0-
08	9331 X	9018	-0-	-313	-0-	9018 3		N	-0-			-0-
09	8730 X	8710	-0-	-20	-0-	8710 3		N	-0-			-0-
10	8866 X	8458	-0-	-408	-0-	8458 3		N	-0-			-0-
11	8730 X	8204	-0-	-526	-0-	8204 3		N	-0-			-0-
12	9021 X	8503	-0-	-518	-0-	8503 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		104,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 12		WELL #:		8	RRCID ->	222131	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	9007	PERF. 8024 - 8878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	5999	-0-	2899	5667	5999 3	N	-0-		-0-
02		11185 X	5518	-0-	-5667	-0-	5518 3	N	-0-		-0-
03		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354 3	N	-0-		-0-
04		1500 X	6301	-0-	4801	-0-	6301 3	N	-0-		-0-
05		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148 3	N	-0-		-0-
06		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716 3	N	-0-		-0-
07		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854 3	N	-0-		-0-
08		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922 3	N	-0-		-0-
09		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703 3	N	-0-		-0-
10		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 3	N	-0-		-0-
11		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475 3	N	-0-		-0-
*12		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		62,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 1		WELL #:		12	RRCID ->	222276	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 8050 - 8765
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11346 X	10566	-0-	-780	-0-	10566 3	N	-0-		-0-
02		10248 X	9585	-0-	-663	-0-	9585 3	N	-0-		-0-
03		11346 X	10662	-0-	-684	-0-	10662 3	N	-0-		-0-
04		10800 X	9850	-0-	-950	-0-	9850 3	N	-0-		-0-
05		10943 X	10164	-0-	-779	-0-	10164 3	N	-0-		-0-
06		10320 X	7957	-0-	-2363	-0-	7957 3	N	-0-		-0-
07		10664 X	10232	-0-	-432	-0-	10232 3	N	-0-		-0-
08		10664 X	10385	-0-	-279	-0-	10385 3	N	-0-		-0-
09		10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10177 3	N	-0-		-0-
10		10168 X	9339	-0-	-829	-0-	9339 3	N	-0-		-0-
11		10050 X	7714	-0-	-2336	-0-	7714 3	N	-0-		-0-
12		10509 X	7671	-0-	-2838	-0-	7671 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		114,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 10		WELL #:		9	RRCID ->	222379	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8032 - 8621
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8680 X	8147	-0-	-533	-0-	8147 3	N	-0-		-0-
02		7840 X	7355	-0-	-485	-0-	7355 3	N	-0-		-0-
03		8587 X	8240	-0-	-347	-0-	8240 3	N	-0-		-0-
04		8130 X	7759	-0-	-371	-0-	7759 3	N	-0-		-0-
05		8153 X	7796	-0-	-357	-0-	7796 3	N	-0-		-0-
06		7980 X	6458	-0-	-1522	-0-	6458 3	N	-0-		-0-
07		8246 X	6671	-0-	-1575	-0-	6671 3	N	-0-		-0-
08		8246 X	8022	-0-	-224	-0-	8022 3	N	-0-		-0-
09		7770 X	7581	-0-	-189	-0-	7581 3	N	-0-		-0-
10		7781 X	6890	-0-	-891	-0-	6890 3	N	-0-		-0-
11		7770 X	7417	-0-	-353	-0-	7417 3	N	-0-		-0-
*12		8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	8035 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		90,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 3		WELL #: 12		RRCID -> 222744		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 7316 - 8885		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3	N	-0-			-0-
02	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3	N	-0-			-0-
03	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3	N	-0-			-0-
04	5760 X	4969	-0-	-791	-0-	4969	3	N	-0-			-0-
05	5952 X	5093	-0-	-859	-0-	5093	3	N	-0-			-0-
06	5760 X	5282	-0-	-478	-0-	5282	3	N	-0-			-0-
07	5952 X	4688	-0-	-1264	-0-	4688	3	N	-0-			-0-
08	5952 X	5360	-0-	-592	-0-	5360	3	N	-0-			-0-
09	5430 X	5103	-0-	-327	-0-	5103	3	N	-0-			-0-
10	5611 X	4244	-0-	-1367	-0-	4244	3	N	-0-			-0-
11	5280 X	3326	-0-	-1954	-0-	3326	3	N	-0-			-0-
12	5363 X	3403	-0-	-1960	-0-	3403	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 6		WELL #: 11		RRCID -> 223155		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 8943		PERF. 7216 - 8638		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7068 X	6564	-0-	-504	-0-	6564	3	N	-0-			-0-
02	6384 X	5795	-0-	-589	-0-	5795	3	N	-0-			-0-
03	7006 X	6093	-0-	-913	-0-	6093	3	N	-0-			-0-
04	6720 X	5543	-0-	-1177	-0-	5543	3	N	-0-			-0-
05	6913 X	5637	-0-	-1276	-0-	5637	3	N	-0-			-0-
06	6360 X	5034	-0-	-1326	-0-	5034	3	N	-0-			-0-
07	6417 X	5600	-0-	-817	-0-	5600	3	N	-0-			-0-
08	6107 X	5437	-0-	-670	-0-	5437	3	N	-0-			-0-
09	5550 X	5247	-0-	-303	-0-	5247	3	N	-0-			-0-
10	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	3	N	-0-			-0-
11	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	3	N	-0-			-0-
*12	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		69,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 18		WELL #: 6		RRCID -> 223380		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 8985		PERF. 8018 - 8658		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4154 X	3877	-0-	-277	-0-	3877	3	N	-0-			-0-
02	3696 X	3524	-0-	-172	-0-	3524	3	N	-0-			-0-
03	4030 X	3958	-0-	-72	-0-	3958	3	N	-0-			-0-
04	3840 X	3742	-0-	-98	-0-	3742	3	N	-0-			-0-
05	3906 X	3872	-0-	-34	-0-	3872	3	N	-0-			-0-
06	3840 X	3809	-0-	-31	-0-	3809	3	N	-0-			-0-
07	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3	N	-0-			-0-
08	3968 X	3799	-0-	-169	-0-	3799	3	N	-0-			-0-
09	3750 X	3620	-0-	-130	-0-	3620	3	N	-0-			-0-
10	3875 X	3321	-0-	-554	-0-	3321	3	N	-0-			-0-
11	3870 X	3717	-0-	-153	-0-	3717	3	N	-0-			-0-
12	3999 X	3723	-0-	-276	-0-	3723	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-		3117	3	N	-0-			-0-
02		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-		2787	3	N	-0-			-0-
03		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-		3148	3	N	-0-			-0-
04		2250 X	2983	-0-	733	-0-		2983	3	N	-0-			-0-
05		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-		3086	3	N	-0-			-0-
06		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-		2775	3	N	-0-			-0-
07		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-		2898	3	N	-0-			-0-
08		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-		3052	3	N	-0-			-0-
09		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-		2943	3	N	-0-			-0-
10		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-		3017	3	N	-0-			-0-
11		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-		2952	3	N	-0-			-0-
*12		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-		2929	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

01		8959 X	7701	-0-	-1258	-0-		7701	3	N	-0-			-0-
02		8092 X	6802	-0-	-1290	-0-		6802	3	N	-0-			-0-
03		8959 X	7759	-0-	-1200	-0-		7759	3	N	-0-			-0-
04		8610 X	7489	-0-	-1121	-0-		7489	3	N	-0-			-0-
05		8091 X	7945	-0-	-146	-0-		7945	3	N	-0-			-0-
06		7878 X	7878	-0-	-0-	-0-		7878	3	N	-0-			-0-
07		8672 X	8672	-0-	-0-	-0-		8672	3	N	-0-			-0-
08		8617 X	8617	-0-	-0-	-0-		8617	3	N	-0-			-0-
09		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-		8762	3	N	-0-			-0-
10		8950 X	8950	-0-	-0-	-0-		8950	3	N	-0-			-0-
11		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-		8723	3	N	-0-			-0-
12		9052 X	8954	-0-	-98	-0-		8954	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

01		6981 X	6981	-0-	-0-	-0-		6981	3	N	-0-			-0-
02		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-		6181	3	N	-0-			-0-
03		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-		6818	3	N	-0-			-0-
04		4950 X	6406	-0-	1456	-0-		6406	3	N	-0-			-0-
05		6415 X	6415	-0-	-0-	-0-		6415	3	N	-0-			-0-
06		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-		5750	3	N	-0-			-0-
07		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-		5875	3	N	-0-			-0-
08		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-		5874	3	N	-0-			-0-
09		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-		5804	3	N	-0-			-0-
10		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-		5634	3	N	-0-			-0-
11		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-		5621	3	N	-0-			-0-
*12		5807 X	5807	-0-	-0-	-0-		5807	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 20		WELL #:		4	RRCID ->	225730	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	9157	PERF. 8225 - 8866
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2746 N	2746	-0-	-0-	2746	3	N	-0-		-0-
02		2562 N	2562	-0-	-0-	2562	3	N	-0-		-0-
03		2201 N	1331	-0-	-870	1331	3	N	-0-		-0-
04		2130 N	83	-0-	-2047	83	3	N	-0-		-0-
05		2201 N	415	-0-	-1786	415	3	N	-0-		-0-
06		1454 N	1454	-0-	-0-	1454	3	N	-0-		-0-
07		1975 N	1975	-0-	-0-	1975	3	N	-0-		-0-
08		2115 N	2115	-0-	-0-	2115	3	N	-0-		-0-
09		2270 N	2270	-0-	-0-	2270	3	N	-0-		-0-
10		2116 N	2116	-0-	-0-	2116	3	N	-0-		-0-
11		2429 N	2429	-0-	-0-	2429	3	N	-0-		-0-
*12		2444 N	2444	-0-	-0-	2444	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 7		WELL #:		7	RRCID ->	226245	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	9022	PERF. 8055 - 8809
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1798 N	1633	-0-	-165	1633	3	N	-0-		-0-
02		1568 N	1489	-0-	-79	1489	3	N	-0-		-0-
03		1741 N	1741	-0-	-0-	1741	3	N	-0-		-0-
04		1590 N	1657	-0-	67	1657	3	N	-0-		-0-
05		1662 N	1662	-0-	-0-	1662	3	N	-0-		-0-
06		1680 N	1600	-0-	-80	1600	3	N	-0-		-0-
07		1705 N	1482	-0-	-223	1482	3	N	-0-		-0-
08		1708 N	1708	-0-	-0-	1708	3	N	-0-		-0-
09		1590 N	1581	-0-	-9	1581	3	N	-0-		-0-
10		1489 N	1489	-0-	-0-	1489	3	N	-0-		-0-
11		1650 N	920	-0-	-730	920	3	N	-0-		-0-
12		1643 N	1452	-0-	-191	1452	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 9		WELL #:		7	RRCID ->	227737	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 7486 - 8794
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7533 X	2070	-0-	-5463	2070	3	N	-0-		-0-
02		6804 X	985	-0-	-5819	985	3	N	-0-		-0-
03		7440 X	1005	-0-	-6435	1005	3	N	-0-		-0-
04		4770 X	2440	-0-	-2330	2440	3	N	-0-		-0-
05		2987 X	2987	-0-	-0-	2987	3	N	-0-		-0-
06		2759 X	2759	-0-	-0-	2759	3	N	-0-		-0-
07		3019 X	3019	-0-	-0-	3019	3	N	-0-		-0-
08		3200 X	3200	-0-	-0-	3200	3	N	-0-		-0-
09		3352 X	3352	-0-	-0-	3352	3	N	-0-		-0-
10		3515 X	3515	-0-	-0-	3515	3	N	-0-		-0-
11		3613 X	3613	-0-	-0-	3613	3	N	-0-		-0-
*12		3838 X	3838	-0-	-0-	3838	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TRAWICK GU 4		WELL #: 10		RRCID -> 227849		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6541 X	5887	-0-	-654	-0-	5887	3		N	-0-			-0-
02	5908 X	5273	-0-	-635	-0-	5273	3		N	-0-			-0-
03	6417 X	5822	-0-	-595	-0-	5822	3		N	-0-			-0-
04	6120 X	5566	-0-	-554	-0-	5566	3		N	-0-			-0-
05	6231 X	5820	-0-	-411	-0-	5820	3		N	-0-			-0-
06	5700 X	5633	-0-	-67	-0-	5633	3		N	-0-			-0-
07	5828 X	5732	-0-	-96	-0-	5732	3		N	-0-			-0-
08	5828 X	5686	-0-	-142	-0-	5686	3		N	-0-			-0-
09	5640 X	5327	-0-	-313	-0-	5327	3		N	-0-			-0-
10	5828 X	5464	-0-	-364	-0-	5464	3		N	-0-			-0-
11	5640 X	5298	-0-	-342	-0-	5298	3		N	-0-			-0-
12	5735 X	5464	-0-	-271	-0-	5464	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		66,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRAWICK GU 6		WELL #: 12		RRCID -> 228656		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679					
01	8897 X	8719	-0-	-178	-0-	8719	3		N	-0-			-0-
02	8036 X	7851	-0-	-185	-0-	7851	3		N	-0-			-0-
03	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	3		N	-0-			-0-
04	8610 X	8675	-0-	65	-0-	8675	3		N	-0-			-0-
05	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	3		N	-0-			-0-
06	8760 X	8332	-0-	-428	-0-	8332	3		N	-0-			-0-
07	9052 X	7637	-0-	-1415	-0-	7637	3		N	-0-			-0-
08	9052 X	8625	-0-	-427	-0-	8625	3		N	-0-			-0-
09	8760 X	8308	-0-	-452	-0-	8308	3		N	-0-			-0-
10	9052 X	8460	-0-	-592	-0-	8460	3		N	-0-			-0-
11	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	3		N	-0-			-0-
*12	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		102,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRAWICK GU 4		WELL #: 9		RRCID -> 229085		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680					
01	11594 X	11068	-0-	-526	-0-	11068	3		N	-0-			-0-
02	10472 X	9227	-0-	-1245	-0-	9227	3		N	-0-			-0-
03	11346 X	10295	-0-	-1051	-0-	10295	3		N	-0-			-0-
04	10980 X	7799	-0-	-3181	-0-	7799	3		N	-0-			-0-
05	11067 X	7564	-0-	-3503	-0-	7564	3		N	-0-			-0-
06	10710 X	6772	-0-	-3938	-0-	6772	3		N	-0-			-0-
07	10292 X	6764	-0-	-3528	-0-	6764	3		N	-0-			-0-
08	10292 X	6548	-0-	-3744	-0-	6548	3		N	-0-			-0-
09	7800 X	6246	-0-	-1554	-0-	6246	3		N	-0-			-0-
10	7564 X	5988	-0-	-1576	-0-	5988	3		N	-0-			-0-
11	6780 X	5929	-0-	-851	-0-	5929	3		N	-0-			-0-
12	6758 X	5974	-0-	-784	-0-	5974	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		90,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3	N	-0-			-0-
02		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3	N	-0-			-0-
03		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3	N	-0-			-0-
04		3210 X	3412	-0-	202	-0-	3412	3	N	-0-			-0-
05		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3	N	-0-			-0-
06		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3	N	-0-			-0-
07		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3	N	-0-			-0-
08		3689 X	3680	-0-	-9	-0-	3680	3	N	-0-			-0-
09		3660 X	3599	-0-	-61	-0-	3599	3	N	-0-			-0-
10		3782 X	3533	-0-	-249	-0-	3533	3	N	-0-			-0-
11		3570 X	3569	-0-	-1	-0-	3569	3	N	-0-			-0-
*12		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

01		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3	N	-0-			-0-
02		4116 X	3823	-0-	-293	-0-	3823	3	N	-0-			-0-
03		4557 X	4456	-0-	-101	-0-	4456	3	N	-0-			-0-
04		4410 X	4121	-0-	-289	-0-	4121	3	N	-0-			-0-
05		4557 X	4334	-0-	-223	-0-	4334	3	N	-0-			-0-
06		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3	N	-0-			-0-
07		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3	N	-0-			-0-
08		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3	N	-0-			-0-
09		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3	N	-0-			-0-
10		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3	N	-0-			-0-
11		4410 X	4399	-0-	-11	-0-	4399	3	N	-0-			-0-
*12		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

01		12245 X	10838	-0-	-1407	-0-	10838	3	N	-0-			-0-
02		11060 X	10013	-0-	-1047	-0-	10013	3	N	-0-			-0-
03		11687 X	10338	-0-	-1349	-0-	10338	3	N	-0-			-0-
04		10500 X	8984	-0-	-1516	-0-	8984	3	N	-0-			-0-
05		11098 X	9313	-0-	-1785	-0-	9313	3	N	-0-			-0-
06		10740 X	8299	-0-	-2441	-0-	8299	3	N	-0-			-0-
07		11098 X	9573	-0-	-1525	-0-	9573	3	N	-0-			-0-
08		10323 X	9843	-0-	-480	-0-	9843	3	N	-0-			-0-
09		9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	3	N	-0-			-0-
10		9393 X	9029	-0-	-364	-0-	9029	3	N	-0-			-0-
11		9540 X	8345	-0-	-1195	-0-	8345	3	N	-0-			-0-
12		9858 X	8401	-0-	-1457	-0-	8401	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
								CODE	CODE			CODE	CODE		
01		7781 X	7406	-0-	-375	-0-		7406	3	N	-0-			-0-	
02		6748 X	6652	-0-	-96	-0-		6652	3	N	-0-			-0-	
03		7471 X	7051	-0-	-420	-0-		7051	3	N	-0-			-0-	
04		7230 X	7317	-0-	87	-0-		7317	3	N	-0-			-0-	
05		7718 X	7718	-0-	-0-	-0-		7718	3	N	-0-			-0-	
06		7680 X	7680	-0-	-0-	-0-		7680	3	N	-0-			-0-	
07		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-		7840	3	N	-0-			-0-	
08		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-		7810	3	N	-0-			-0-	
09		7590 X	7457	-0-	-133	-0-		7457	3	N	-0-			-0-	
10		7843 X	7504	-0-	-339	-0-		7504	3	N	-0-			-0-	
11		7680 X	7189	-0-	-491	-0-		7189	3	N	-0-			-0-	
12		7843 X	7403	-0-	-440	-0-		7403	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			89,027											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

01		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-		1574	3	N	-0-			-0-	
02		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		1316	3	N	-0-			-0-	
03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		1373	3	N	-0-			-0-	
04		120 N	742	-0-	622	-0-		742	3	N	-0-			-0-	
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	3	N	-0-			-0-	
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	3	N	-0-			-0-	
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154	3	N	-0-			-0-	
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-		152	3	N	-0-			-0-	
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	3	N	-0-			-0-	
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	3	N	-0-			-0-	
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	3	N	-0-			-0-	
*12		192 N	192	-0-	-0-	-0-		192	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,488											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

01		8398 X	8398	-0-	-0-	-0-		8398	3	N	-0-			-0-	
02		7948 X	7948	-0-	-0-	-0-		7948	3	N	-0-			-0-	
03		8829 X	8829	-0-	-0-	-0-		8829	3	N	-0-			-0-	
04		5460 X	8337	-0-	2877	-0-		8337	3	N	-0-			-0-	
05		7996 X	7996	-0-	-0-	-0-		7996	3	N	-0-			-0-	
06		8306 X	8306	-0-	-0-	-0-		8306	3	N	-0-			-0-	
07		8499 X	8499	-0-	-0-	-0-		8499	3	N	-0-			-0-	
08		8485 X	8485	-0-	-0-	-0-		8485	3	N	-0-			-0-	
09		8245 X	8245	-0-	-0-	-0-		8245	3	N	-0-			-0-	
10		8120 X	8120	-0-	-0-	-0-		8120	3	N	-0-			-0-	
11		8194 X	8194	-0-	-0-	-0-		8194	3	N	-0-			-0-	
*12		8049 X	8049	-0-	-0-	-0-		8049	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			99,406											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #: 3		RRCID -> 231319		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7889 - 8239	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3286 X	2605	-0-	-681	-0-	224 1	2380 2	N	1	1 8	50
02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	344 1	3051 2	N	68	1 8	117
03	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	343 1	3100 2	N	-0-		117
04	2520 X	2618	-0-	98	-0-	225 1	2393 2	N	-0-		117
05	3844 X	3074	-0-	-770	-0-	294 1	2777 2	N	3	3 8	117
06	3720 X	2873	-0-	-847	-0-	216 1	2656 2	N	1	1 8	117
07	3844 X	3028	-0-	-816	-0-	232 1	2795 2	N	1	1 8	117
08	3441 X	3182	-0-	-259	-0-	252 1	2929 2	N	1	1 8	117
09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	290 1	2972 2	N	-0-		117
10	3069 X	2777	-0-	-292	-0-	261 1	2515 2	N	1	1 8	117
11	3090 X	1904	-0-	-1186	-0-	178 1	1726 2	N	-0-		117
12	3379 X	1952	-0-	-1427	-0-	171 1	1780 2	N	1	1 8	117
						1 9					
TOTAL GAS PROD:		34,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		77					

TRAWICK GU 11		WELL #: 8		RRCID -> 231594		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 8139 - 8656	
01	682 N	335	-0-	-347	-0-	335 3		N	-0-		-0-
02	644 N	195	-0-	-449	-0-	195 3		N	-0-		-0-
03	3100 N	4647	-0-	1547	1547	4647 3		N	-0-		-0-
04	330 N	5034	-0-	4704	-0-	5034 3		N	-0-		-0-
05	3100 N	4006	-0-	906	906	4006 3		N	-0-		-0-
06	3219 X	2313	-0-	-906	-0-	2313 3		N	-0-		-0-
07	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546 3		N	-0-		-0-
08	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3		N	-0-		-0-
09	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3		N	-0-		-0-
10	1302 X	1153	-0-	-149	-0-	1153 3		N	-0-		-0-
11	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3		N	-0-		-0-
*12	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 7		WELL #: 10		RRCID -> 231627		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 7780 - 8684	
01	5084 X	4581	-0-	-503	-0-	4581 3		N	-0-		-0-
02	4284 X	4172	-0-	-112	-0-	4172 3		N	-0-		-0-
03	4743 X	4644	-0-	-99	-0-	4644 3		N	-0-		-0-
04	4590 X	4458	-0-	-132	-0-	4458 3		N	-0-		-0-
05	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652 3		N	-0-		-0-
06	4500 X	3919	-0-	-581	-0-	3919 3		N	-0-		-0-
07	4650 X	3947	-0-	-703	-0-	3947 3		N	-0-		-0-
08	4650 X	4292	-0-	-358	-0-	4292 3		N	-0-		-0-
09	4500 X	4470	-0-	-30	-0-	4470 3		N	-0-		-0-
10	4650 X	4467	-0-	-183	-0-	4467 3		N	-0-		-0-
11	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403 3		N	-0-		-0-
12	4619 X	4527	-0-	-92	-0-	4527 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		52,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
TRAWICK GU 2		WELL #:		10	RRCID ->	232567	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	8898	PERF. 7274 - 8661			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3410 X	3242	-0-	-168	-0-	3242 3			N	-0-			-0-
02		3052 X	2758	-0-	-294	-0-	2758 3			N	-0-			-0-
03		3348 X	2535	-0-	-813	-0-	2535 3			N	-0-			-0-
04		3240 X	1215	-0-	-2025	-0-	1215 3			N	-0-			-0-
05		3348 X	966	-0-	-2382	-0-	966 3			N	-0-			-0-
06		3150 X	895	-0-	-2255	-0-	895 3			N	-0-			-0-
07		3069 X	471	-0-	-2598	-0-	471 3			N	-0-			-0-
08		2542 X	1512	-0-	-1030	-0-	1512 3			N	-0-			-0-
09		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3			N	-0-			-0-
10		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3			N	-0-			-0-
11		1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3			N	-0-			-0-
12		2077 X	592	-0-	-1485	-0-	592 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,549				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 12		WELL #:		9	RRCID ->	233188	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	8899	PERF. 8170 - 8683			
01		5704 X	4996	-0-	-708	-0-	4996 3			N	-0-			-0-
02		5152 X	4432	-0-	-720	-0-	4432 3			N	-0-			-0-
03		5704 X	4955	-0-	-749	-0-	4955 3			N	-0-			-0-
04		5070 X	4634	-0-	-436	-0-	4634 3			N	-0-			-0-
05		5084 X	4700	-0-	-384	-0-	4700 3			N	-0-			-0-
06		4830 X	3396	-0-	-1434	-0-	3396 3			N	-0-			-0-
07		4960 X	4782	-0-	-178	-0-	4782 3			N	-0-			-0-
08		4960 X	4658	-0-	-302	-0-	4658 3			N	-0-			-0-
09		4620 X	4436	-0-	-184	-0-	4436 3			N	-0-			-0-
10		4805 X	4385	-0-	-420	-0-	4385 3			N	-0-			-0-
11		4620 X	4384	-0-	-236	-0-	4384 3			N	-0-			-0-
12		4774 X	4462	-0-	-312	-0-	4462 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,220				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 21		WELL #:		6	RRCID ->	235751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8881	PERF. 7350 - 8021			
01		2821 X	2668	-0-	-153	-0-	2668 3			N	-0-			-0-
02		2492 X	2384	-0-	-108	-0-	2384 3			N	-0-			-0-
03		2728 X	2643	-0-	-85	-0-	2643 3			N	-0-			-0-
04		2610 X	2489	-0-	-121	-0-	2489 3			N	-0-			-0-
05		2666 X	2547	-0-	-119	-0-	2547 3			N	-0-			-0-
06		2580 X	2347	-0-	-233	-0-	2347 3			N	-0-			-0-
07		2573 N	2367	-0-	-206	-0-	2367 3			N	-0-			-0-
08		2542 N	2376	-0-	-166	-0-	2376 3			N	-0-			-0-
09		2430 N	2235	-0-	-195	-0-	2235 3			N	-0-			-0-
10		2449 N	2236	-0-	-213	-0-	2236 3			N	-0-			-0-
11		2310 N	2014	-0-	-296	-0-	2014 3			N	-0-			-0-
12		2325 N	1798	-0-	-527	-0-	1798 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,104				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 22		WELL #:		9 T	RRCID ->	236005	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8413 - 8612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5332 X	5132	-0-	-200	-0-	5132 3	N	-0-	-0-	
02		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062 3	N	-0-	-0-	
03		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597 3	N	-0-	-0-	
04		4980 X	5008	-0-	28	-0-	5008 3	N	-0-	-0-	
05		5611 X	4895	-0-	-716	-0-	4895 3	N	-0-	-0-	
06		5430 X	4304	-0-	-1126	-0-	4304 3	N	-0-	-0-	
07		5611 X	4309	-0-	-1302	-0-	4309 3	N	-0-	-0-	
08		5611 X	4260	-0-	-1351	-0-	4260 3	N	-0-	-0-	
09		5010 X	4116	-0-	-894	-0-	4116 3	N	-0-	-0-	
10		4898 X	4274	-0-	-624	-0-	4274 3	N	-0-	-0-	
11		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 3	N	-0-	-0-	
*12		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		56,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 17		WELL #:		10	RRCID ->	236055	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8305 - 8360
01		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387 3	N	-0-	-0-	
02		4704 X	4455	-0-	-249	-0-	4455 3	N	-0-	-0-	
03		5208 X	4893	-0-	-315	-0-	4893 3	N	-0-	-0-	
04		5220 X	4565	-0-	-655	-0-	4565 3	N	-0-	-0-	
05		5394 X	4618	-0-	-776	-0-	4618 3	N	-0-	-0-	
06		5220 X	4512	-0-	-708	-0-	4512 3	N	-0-	-0-	
07		4929 X	4771	-0-	-158	-0-	4771 3	N	-0-	-0-	
08		4898 X	4736	-0-	-162	-0-	4736 3	N	-0-	-0-	
09		4620 X	4444	-0-	-176	-0-	4444 3	N	-0-	-0-	
10		4867 X	3596	-0-	-1271	-0-	3596 3	N	-0-	-0-	
11		4620 X	4550	-0-	-70	-0-	4550 3	N	-0-	-0-	
12		4774 X	4679	-0-	-95	-0-	4679 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		55,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 14		WELL #:		6	RRCID ->	236113	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	8909	PERF. 7820 - 8671
01		1612 N	535	-0-	-1077	-0-	535 3	N	-0-	-0-	
02		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3	N	-0-	-0-	
03		3100 N	3956	-0-	856	856	3956 3	N	-0-	-0-	
04		510 N	4798	-0-	4288	-0-	4798 3	N	-0-	-0-	
05		3100 N	4828	-0-	1728	1728	4828 3	N	-0-	-0-	
06		4716 X	2988	-0-	-1728	-0-	2988 3	N	-0-	-0-	
07		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 3	N	-0-	-0-	
08		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820 3	N	-0-	-0-	
09		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 3	N	-0-	-0-	
10		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 3	N	-0-	-0-	
11		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444 3	N	-0-	-0-	
*12		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		35,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 7		WELL #:		11	RRCID ->	236763	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7328 - 8653
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3414 X	3414	-0-	-0-	3414	3	N	-0-		-0-
02		3054 X	3054	-0-	-0-	3054	3	N	-0-		-0-
03		3317 X	3253	-0-	-64	3253	3	N	-0-		-0-
04		3300 X	1826	-0-	-1474	1826	3	N	-0-		-0-
05		3410 X	1853	-0-	-1557	1853	3	N	-0-		-0-
06		3300 X	2032	-0-	-1268	2032	3	N	-0-		-0-
07		3379 X	1983	-0-	-1396	1983	3	N	-0-		-0-
08		3255 X	2068	-0-	-1187	2068	3	N	-0-		-0-
09		2220 X	1920	-0-	-300	1920	3	N	-0-		-0-
10		2294 X	1721	-0-	-573	1721	3	N	-0-		-0-
11		2040 X	1441	-0-	-599	1441	3	N	-0-		-0-
12		2077 X	2004	-0-	-73	2004	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,569			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TRAWICK GU 18		WELL #:		7	RRCID ->	238103	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7353 - 8676
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9176 X	8910	-0-	-266	8910	3	N	-0-		-0-
02		8176 X	8003	-0-	-173	8003	3	N	-0-		-0-
03		9114 X	8489	-0-	-625	8489	3	N	-0-		-0-
04		8820 X	8059	-0-	-761	8059	3	N	-0-		-0-
05		9114 X	8055	-0-	-1059	8055	3	N	-0-		-0-
06		8610 X	7831	-0-	-779	7831	3	N	-0-		-0-
07		8866 X	8247	-0-	-619	8247	3	N	-0-		-0-
08		8494 X	8432	-0-	-62	8432	3	N	-0-		-0-
09		8070 X	7971	-0-	-99	7971	3	N	-0-		-0-
10		8184 X	7594	-0-	-590	7594	3	N	-0-		-0-
11		8160 X	7907	-0-	-253	7907	3	N	-0-		-0-
12		8432 X	7036	-0-	-1396	7036	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			96,534			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TRAWICK GU 3		WELL #:		13	RRCID ->	238354	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 8437 - 8480
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		986 N	986	-0-	-0-	986	3	N	-0-		-0-
02		1132 N	1132	-0-	-0-	1132	3	N	-0-		-0-
03		976 N	976	-0-	-0-	976	3	N	-0-		-0-
04		930 N	110	-0-	-820	110	3	N	-0-		-0-
05		3100 N	4239	-0-	1139	4239	3	N	-0-		-0-
06		3000 N	3249	-0-	249	1388	3249	3	N	-0-	-0-
07		3100 N	2873	-0-	-227	1161	2873	3	N	-0-	-0-
08		3614 X	2453	-0-	-1161	2453	3	N	-0-		-0-
09		2990 X	2990	-0-	-0-	2990	3	N	-0-		-0-
10		2420 X	2420	-0-	-0-	2420	3	N	-0-		-0-
11		1952 X	1952	-0-	-0-	1952	3	N	-0-		-0-
*12		2065 X	2065	-0-	-0-	2065	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,445			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 18		WELL #: 9		RRCID -> 238383		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE		AMT CODE	AMT CODE	
01	7037 X	6374	-0-	-663	-0-	6374	3		N	-0-		-0-
02	6440 X	5745	-0-	-695	-0-	5745	3		N	-0-		-0-
03	7781 X	5564	-0-	-2217	-0-	5564	3		N	-0-		-0-
04	7530 X	5244	-0-	-2286	-0-	5244	3		N	-0-		-0-
05	7781 X	5745	-0-	-2036	-0-	5745	3		N	-0-		-0-
06	6180 X	5570	-0-	-610	-0-	5570	3		N	-0-		-0-
07	6355 X	5722	-0-	-633	-0-	5722	3		N	-0-		-0-
08	5735 X	5700	-0-	-35	-0-	5700	3		N	-0-		-0-
09	5700 X	5485	-0-	-215	-0-	5485	3		N	-0-		-0-
10	5890 X	5075	-0-	-815	-0-	5075	3		N	-0-		-0-
11	5580 X	4998	-0-	-582	-0-	4998	3		N	-0-		-0-
12	5735 X	5385	-0-	-350	-0-	5385	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		66,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 238606		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE		AMT CODE	AMT CODE	
01	4712 X	4395	-0-	-317	-0-	4395	3		N	-0-		-0-
02	4256 X	3979	-0-	-277	-0-	3979	3		N	-0-		-0-
03	4681 X	4443	-0-	-238	-0-	4443	3		N	-0-		-0-
04	4440 X	4171	-0-	-269	-0-	4171	3		N	-0-		-0-
05	4557 X	4403	-0-	-154	-0-	4403	3		N	-0-		-0-
06	4290 X	4225	-0-	-65	-0-	4225	3		N	-0-		-0-
07	4433 X	3455	-0-	-978	-0-	3455	3		N	-0-		-0-
08	4433 X	4418	-0-	-15	-0-	4418	3		N	-0-		-0-
09	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3		N	-0-		-0-
10	4402 X	4388	-0-	-14	-0-	4388	3		N	-0-		-0-
11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3		N	-0-		-0-
12	4774 X	4450	-0-	-324	-0-	4450	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		51,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 5		WELL #: 12		RRCID -> 239054		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE		AMT CODE	AMT CODE	
01	6634 X	5854	-0-	-780	-0-	5854	3		N	-0-		-0-
02	5964 X	5574	-0-	-390	-0-	5574	3		N	-0-		-0-
03	6572 X	6173	-0-	-399	-0-	6173	3		N	-0-		-0-
04	6150 X	5842	-0-	-308	-0-	5842	3		N	-0-		-0-
05	6200 X	6076	-0-	-124	-0-	6076	3		N	-0-		-0-
06	5970 X	5529	-0-	-441	-0-	5529	3		N	-0-		-0-
07	6169 X	5472	-0-	-697	-0-	5472	3		N	-0-		-0-
08	6169 X	5498	-0-	-671	-0-	5498	3		N	-0-		-0-
09	5880 X	5586	-0-	-294	-0-	5586	3		N	-0-		-0-
10	6076 X	5514	-0-	-562	-0-	5514	3		N	-0-		-0-
11	5520 X	5357	-0-	-163	-0-	5357	3		N	-0-		-0-
12	5766 X	5294	-0-	-472	-0-	5294	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		67,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		2170 N	1298	-0-	-872	-0-	1298	3	N	-0-			-0-
02		1904 N	618	-0-	-1286	-0-	618	3	N	-0-			-0-
03		2108 N	1237	-0-	-871	-0-	1237	3	N	-0-			-0-
04		1260 N	1723	-0-	463	-0-	1723	3	N	-0-			-0-
05		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3	N	-0-			-0-
06		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3	N	-0-			-0-
07		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3	N	-0-			-0-
08		2046 N	1935	-0-	-111	-0-	1935	3	N	-0-			-0-
09		2190 N	1885	-0-	-305	-0-	1885	3	N	-0-			-0-
10		2263 N	1793	-0-	-470	-0-	1793	3	N	-0-			-0-
11		1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1791	3	N	-0-			-0-
12		1953 N	1814	-0-	-139	-0-	1814	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,479				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

01		2046 N	1661	-0-	-385	-0-	1661	3	N	-0-			-0-
02		1876 N	1673	-0-	-203	-0-	1673	3	N	-0-			-0-
03		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3	N	-0-			-0-
04		1620 N	1465	-0-	-155	-0-	1465	3	N	-0-			-0-
05		1860 N	1650	-0-	-210	-0-	1650	3	N	-0-			-0-
06		1800 N	1424	-0-	-376	-0-	1424	3	N	-0-			-0-
07		1519 N	1329	-0-	-190	-0-	1329	3	N	-0-			-0-
08		1643 N	1323	-0-	-320	-0-	1323	3	N	-0-			-0-
09		1650 N	1147	-0-	-503	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
10		1519 N	1124	-0-	-395	-0-	1124	3	N	-0-			-0-
11		1290 N	1139	-0-	-151	-0-	1139	3	N	-0-			-0-
12		1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,939				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

01		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3	N	-0-			-0-
02		4704 X	4013	-0-	-691	-0-	4013	3	N	-0-			-0-
03		5921 X	4368	-0-	-1553	-0-	4368	3	N	-0-			-0-
04		5730 X	4065	-0-	-1665	-0-	4065	3	N	-0-			-0-
05		5921 X	4339	-0-	-1582	-0-	4339	3	N	-0-			-0-
06		5070 X	3406	-0-	-1664	-0-	3406	3	N	-0-			-0-
07		4433 X	4141	-0-	-292	-0-	4141	3	N	-0-			-0-
08		4371 X	4164	-0-	-207	-0-	4164	3	N	-0-			-0-
09		4200 X	3966	-0-	-234	-0-	3966	3	N	-0-			-0-
10		4340 X	3914	-0-	-426	-0-	3914	3	N	-0-			-0-
11		4020 X	3793	-0-	-227	-0-	3793	3	N	-0-			-0-
12		4154 X	3842	-0-	-312	-0-	3842	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,240				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 21		WELL #: 9		RRCID -> 240200		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4867 X	4635	-0-	-232	-0-	4635	3		N	-0-	-0-	
02	4368 X	3909	-0-	-459	-0-	3909	3		N	-0-	-0-	
03	4681 X	4205	-0-	-476	-0-	4205	3		N	-0-	-0-	
04	4530 X	4010	-0-	-520	-0-	4010	3		N	-0-	-0-	
05	4681 X	4298	-0-	-383	-0-	4298	3		N	-0-	-0-	
06	4500 X	3627	-0-	-873	-0-	3627	3		N	-0-	-0-	
07	4340 X	3810	-0-	-530	-0-	3810	3		N	-0-	-0-	
08	4309 X	3808	-0-	-501	-0-	3808	3		N	-0-	-0-	
09	4170 X	3738	-0-	-432	-0-	3738	3		N	-0-	-0-	
10	4309 X	3389	-0-	-920	-0-	3389	3		N	-0-	-0-	
11	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3		N	-0-	-0-	
12	3875 X	3594	-0-	-281	-0-	3594	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		46,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 29		WELL #: 5		RRCID -> 240436		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3		N	-0-	-0-	
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3		N	-0-	-0-	
03	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3		N	-0-	-0-	
04	1710 X	2757	-0-	1047	-0-	2757	3		N	-0-	-0-	
05	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3		N	-0-	-0-	
06	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3		N	-0-	-0-	
07	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3		N	-0-	-0-	
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3		N	-0-	-0-	
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		N	-0-	-0-	
10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3		N	-0-	-0-	
11	1710 N	1604	-0-	-106	-0-	1604	3		N	-0-	-0-	
*12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 5		WELL #: 11		RRCID -> 241865		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5363 X	4583	-0-	-780	-0-	4583	3		N	-0-	-0-	
02	4844 X	4169	-0-	-675	-0-	4169	3		N	-0-	-0-	
03	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3		N	-0-	-0-	
04	4440 X	4297	-0-	-143	-0-	4297	3		N	-0-	-0-	
05	4619 X	4392	-0-	-227	-0-	4392	3		N	-0-	-0-	
06	4590 X	3877	-0-	-713	-0-	3877	3		N	-0-	-0-	
07	4743 X	3722	-0-	-1021	-0-	3722	3		N	-0-	-0-	
08	4743 X	3308	-0-	-1435	-0-	3308	3		N	-0-	-0-	
09	4290 X	3116	-0-	-1174	-0-	3116	3		N	-0-	-0-	
10	4402 X	3077	-0-	-1325	-0-	3077	3		N	-0-	-0-	
11	3870 X	3691	-0-	-179	-0-	3691	3		N	-0-	-0-	
*12	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		47,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 10		WELL #:		13	RRCID ->	241866	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8481 - 8672
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3	N	-0-		-0-
02		56 N	30	-0-	-26	-0-	30 3	N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-		-0-
06		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607 3	N	-0-		-0-
07		3100 N	3395	-0-	295	295	3395 3	N	-0-		-0-
08		3100 N	2807	-0-	-293	2	2807 3	N	-0-		-0-
09		2879 N	2877	-0-	-2	-0-	2877 3	N	-0-		-0-
10		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3	N	-0-		-0-
11		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3	N	-0-		-0-
*12		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 9		WELL #:		8	RRCID ->	241955	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7397 - 8194
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8897 X	7784	-0-	-1113	-0-	7784 3	N	-0-		-0-
02		7980 X	7751	-0-	-229	-0-	7751 3	N	-0-		-0-
03		8432 X	8333	-0-	-99	-0-	8333 3	N	-0-		-0-
04		8160 X	7775	-0-	-385	-0-	7775 3	N	-0-		-0-
05		8587 X	8061	-0-	-526	-0-	8061 3	N	-0-		-0-
06		8310 X	6127	-0-	-2183	-0-	6127 3	N	-0-		-0-
07		8587 X	8026	-0-	-561	-0-	8026 3	N	-0-		-0-
08		8339 X	7611	-0-	-728	-0-	7611 3	N	-0-		-0-
09		7800 X	7427	-0-	-373	-0-	7427 3	N	-0-		-0-
10		8060 X	6219	-0-	-1841	-0-	6219 3	N	-0-		-0-
11		7770 X	5108	-0-	-2662	-0-	5108 3	N	-0-		-0-
12		8029 X	7639	-0-	-390	-0-	7639 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		87,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 14		WELL #:		8	RRCID ->	242739	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7359 - 8744
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843 3	N	-0-		-0-
02		6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6403 3	N	-0-		-0-
03		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	7151 3	N	-0-		-0-
04		6300 X	5592	-0-	-708	-0-	5592 3	N	-0-		-0-
05		6510 X	4961	-0-	-1549	-0-	4961 3	N	-0-		-0-
06		6300 X	2497	-0-	-3803	-0-	2497 3	N	-0-		-0-
07		6510 X	1859	-0-	-4651	-0-	1859 3	N	-0-		-0-
08		6510 X	1570	-0-	-4940	-0-	1570 3	N	-0-		-0-
09		5580 X	1164	-0-	-4416	-0-	1164 3	N	-0-		-0-
10		4960 X	1553	-0-	-3407	-0-	1553 3	N	-0-		-0-
11		2490 X	1224	-0-	-1266	-0-	1224 3	N	-0-		-0-
12		1860 X	1051	-0-	-809	-0-	1051 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5952 X	5232	-0-	-720	-0-	5232 3		N	-0-			-0-
02		5348 X	5067	-0-	-281	-0-	5067 3		N	-0-			-0-
03		5797 X	5738	-0-	-59	-0-	5738 3		N	-0-			-0-
04		5580 X	5369	-0-	-211	-0-	5369 3		N	-0-			-0-
05		5735 X	5586	-0-	-149	-0-	5586 3		N	-0-			-0-
06		5550 X	5316	-0-	-234	-0-	5316 3		N	-0-			-0-
07		5735 X	5667	-0-	-68	-0-	5667 3		N	-0-			-0-
08		5735 X	5657	-0-	-78	-0-	5657 3		N	-0-			-0-
09		5400 X	5315	-0-	-85	-0-	5315 3		N	-0-			-0-
10		5580 X	5015	-0-	-565	-0-	5015 3		N	-0-			-0-
11		5490 X	5310	-0-	-180	-0-	5310 3		N	-0-			-0-
12		5673 X	5369	-0-	-304	-0-	5369 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			64,641				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

01		3379 X	2945	-0-	-434	-0-	2945 3		N	-0-			-0-
02		3052 X	2792	-0-	-260	-0-	2792 3		N	-0-			-0-
03		3255 X	3112	-0-	-143	-0-	3112 3		N	-0-			-0-
04		2850 X	2877	-0-	27	-0-	2877 3		N	-0-			-0-
05		3100 X	3015	-0-	-85	-0-	3015 3		N	-0-			-0-
06		3000 X	2571	-0-	-429	-0-	2571 3		N	-0-			-0-
07		3100 X	2915	-0-	-185	-0-	2915 3		N	-0-			-0-
08		3100 X	2954	-0-	-146	-0-	2954 3		N	-0-			-0-
09		2910 X	2762	-0-	-148	-0-	2762 3		N	-0-			-0-
10		3007 X	2765	-0-	-242	-0-	2765 3		N	-0-			-0-
11		2850 X	2592	-0-	-258	-0-	2592 3		N	-0-			-0-
12		2945 X	2827	-0-	-118	-0-	2827 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,127				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

01		868 N	728	-0-	-140	-0-	728 3		N	-0-			-0-
02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-			-0-
03		899 N	592	-0-	-307	-0-	592 3		N	-0-			-0-
04		690 N	357	-0-	-333	-0-	357 3		N	-0-			-0-
05		930 N	332	-0-	-598	-0-	332 3		N	-0-			-0-
06		570 N	231	-0-	-339	-0-	231 3		N	-0-			-0-
07		372 N	200	-0-	-172	-0-	200 3		N	-0-			-0-
08		341 N	187	-0-	-154	-0-	187 3		N	-0-			-0-
09		270 N	132	-0-	-138	-0-	132 3		N	-0-			-0-
10		217 N	60	-0-	-157	-0-	60 3		N	-0-			-0-
11		180 N	54	-0-	-126	-0-	54 3		N	-0-			-0-
12		124 N	53	-0-	-71	-0-	53 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,763				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 9		WELL #: 9		RRCID -> 243771		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 3		N	-0-			-0-
02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304 3		N	-0-			-0-
03	1829 N	1197	-0-	-632	-0-	1197 3		N	-0-			-0-
04	1770 N	789	-0-	-981	-0-	789 3		N	-0-			-0-
05	1829 N	1526	-0-	-303	-0-	1526 3		N	-0-			-0-
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		N	-0-			-0-
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1430	-0-	-89	-0-	1430 3		N	-0-			-0-
09	1620 N	1258	-0-	-362	-0-	1258 3		N	-0-			-0-
10	1612 N	1226	-0-	-386	-0-	1226 3		N	-0-			-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-			-0-
*12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 17		WELL #: 11		RRCID -> 243776		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-			-0-
02	1008 N	970	-0-	-38	-0-	970 3		N	-0-			-0-
03	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	1047 3		N	-0-			-0-
04	1200 N	737	-0-	-463	-0-	737 3		N	-0-			-0-
05	1085 N	586	-0-	-499	-0-	586 3		N	-0-			-0-
06	1020 N	43	-0-	-977	-0-	43 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	4996	-0-	1896	1896	4996 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	5992	-0-	2892	4788	5992 3		N	-0-			-0-
09	3000 N	5339	-0-	2339	7127	5339 3		N	-0-			-0-
10	11457 X	4330	-0-	-7127	-0-	4330 3		N	-0-			-0-
11	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217 3		N	-0-			-0-
*12	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 19		WELL #: 10		RRCID -> 244300		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 X	2502	-0-	-319	-0-	2502 3		N	-0-			-0-
02	2492 X	2030	-0-	-462	-0-	2030 3		N	-0-			-0-
03	2666 X	1974	-0-	-692	-0-	1974 3		N	-0-			-0-
04	2490 X	688	-0-	-1802	-0-	688 3		N	-0-			-0-
05	2573 X	2072	-0-	-501	-0-	2072 3		N	-0-			-0-
06	2430 X	1606	-0-	-824	-0-	1606 3		N	-0-			-0-
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		N	-0-			-0-
08	2077 N	1338	-0-	-739	-0-	1338 3		N	-0-			-0-
09	1980 N	1178	-0-	-802	-0-	1178 3		N	-0-			-0-
10	1860 N	1091	-0-	-769	-0-	1091 3		N	-0-			-0-
11	1290 N	1197	-0-	-93	-0-	1197 3		N	-0-			-0-
12	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1164 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TRAWICK GU 10		WELL #: 14		RRCID -> 245619		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10509 X	9730	-0-	-779	-0-	9730	3	N	-0-			-0-
02	9380 X	8822	-0-	-558	-0-	8822	3	N	-0-			-0-
03	10044 X	9667	-0-	-377	-0-	9667	3	N	-0-			-0-
04	9420 X	8638	-0-	-782	-0-	8638	3	N	-0-			-0-
05	9765 X	8347	-0-	-1418	-0-	8347	3	N	-0-			-0-
06	9450 X	7926	-0-	-1524	-0-	7926	3	N	-0-			-0-
07	9765 X	6959	-0-	-2806	-0-	6959	3	N	-0-			-0-
08	9672 X	8232	-0-	-1440	-0-	8232	3	N	-0-			-0-
09	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	3	N	-0-			-0-
10	9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	3	N	-0-			-0-
11	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	3	N	-0-			-0-
12	9145 X	8617	-0-	-528	-0-	8617	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		103,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 15		WELL #: 7		RRCID -> 246293		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3	N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
04	300 N	392	-0-	92	-0-	392	3	N	-0-			-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-			-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-			-0-
07	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	3	N	-0-			-0-
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3	N	-0-			-0-
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3	N	-0-			-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 9		WELL #: 10		RRCID -> 246297		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3	N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	165	-0-	135	-0-	165	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3	N	-0-			-0-
08	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3	N	-0-			-0-
09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3	N	-0-			-0-
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-			-0-
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3	N	-0-			-0-
*12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
TRAWICK GU 14		WELL #:		10	RRCID ->	246328	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7342 - 8677
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3131 X	2951	-0-	-180	-0-	2951 3	N	-0-		-0-
02		2828 X	2742	-0-	-86	-0-	2742 3	N	-0-		-0-
03		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 3	N	-0-		-0-
04		3000 X	2960	-0-	-40	-0-	2960 3	N	-0-		-0-
05		3038 X	2513	-0-	-525	-0-	2513 3	N	-0-		-0-
06		3240 X	1685	-0-	-1555	-0-	1685 3	N	-0-		-0-
07		3348 X	1176	-0-	-2172	-0-	1176 3	N	-0-		-0-
08		3348 X	1278	-0-	-2070	-0-	1278 3	N	-0-		-0-
09		2970 X	999	-0-	-1971	-0-	999 3	N	-0-		-0-
10		2511 X	1302	-0-	-1209	-0-	1302 3	N	-0-		-0-
11		1680 X	1550	-0-	-130	-0-	1550 3	N	-0-		-0-
*12		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 17		WELL #:		13	RRCID ->	246542	COMPL. DATE	07/26/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7338 - 8699
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4681 X	3649	-0-	-1032	-0-	3649 3	N	-0-		-0-
02		4228 X	3121	-0-	-1107	-0-	3121 3	N	-0-		-0-
03		4681 X	3609	-0-	-1072	-0-	3609 3	N	-0-		-0-
04		4530 X	2875	-0-	-1655	-0-	2875 3	N	-0-		-0-
05		4681 X	4208	-0-	-473	-0-	4208 3	N	-0-		-0-
06		3540 X	3034	-0-	-506	-0-	3034 3	N	-0-		-0-
07		3596 X	3050	-0-	-546	-0-	3050 3	N	-0-		-0-
08		4216 X	3155	-0-	-1061	-0-	3155 3	N	-0-		-0-
09		4080 X	3025	-0-	-1055	-0-	3025 3	N	-0-		-0-
10		4216 X	1981	-0-	-2235	-0-	1981 3	N	-0-		-0-
11		3060 X	2855	-0-	-205	-0-	2855 3	N	-0-		-0-
12		3162 X	2412	-0-	-750	-0-	2412 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK GU 4		WELL #:		13	RRCID ->	247209	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 7270 - 8654
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8308 X	7027	-0-	-1281	-0-	7027 3	N	-0-		-0-
02		7504 X	6354	-0-	-1150	-0-	6354 3	N	-0-		-0-
03		8308 X	7218	-0-	-1090	-0-	7218 3	N	-0-		-0-
04		7410 X	6794	-0-	-616	-0-	6794 3	N	-0-		-0-
05		7254 X	7006	-0-	-248	-0-	7006 3	N	-0-		-0-
06		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994 3	N	-0-		-0-
07		7223 X	7023	-0-	-200	-0-	7023 3	N	-0-		-0-
08		7223 X	6923	-0-	-300	-0-	6923 3	N	-0-		-0-
09		6930 X	6753	-0-	-177	-0-	6753 3	N	-0-		-0-
10		7161 X	6701	-0-	-460	-0-	6701 3	N	-0-		-0-
11		6990 X	6553	-0-	-437	-0-	6553 3	N	-0-		-0-
12		7037 X	6858	-0-	-179	-0-	6858 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		82,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9269 X	8879	-0-	-390	-0-	8879 3		N	-0-			-0-
02		8344 X	7973	-0-	-371	-0-	7973 3		N	-0-			-0-
03		9114 X	8943	-0-	-171	-0-	8943 3		N	-0-			-0-
04		8580 X	8372	-0-	-208	-0-	8372 3		N	-0-			-0-
05		8866 X	8431	-0-	-435	-0-	8431 3		N	-0-			-0-
06		8640 X	8025	-0-	-615	-0-	8025 3		N	-0-			-0-
07		8928 X	8234	-0-	-694	-0-	8234 3		N	-0-			-0-
08		8928 X	8186	-0-	-742	-0-	8186 3		N	-0-			-0-
09		8370 X	7863	-0-	-507	-0-	7863 3		N	-0-			-0-
10		8432 X	7988	-0-	-444	-0-	7988 3		N	-0-			-0-
11		8040 X	7888	-0-	-152	-0-	7888 3		N	-0-			-0-
12		8246 X	7769	-0-	-477	-0-	7769 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

01		6014 X	4581	-0-	-1433	-0-	4581 3		N	-0-			-0-
02		5236 X	4684	-0-	-552	-0-	4684 3		N	-0-			-0-
03		5611 X	5362	-0-	-249	-0-	5362 3		N	-0-			-0-
04		5370 X	5208	-0-	-162	-0-	5208 3		N	-0-			-0-
05		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332 3		N	-0-			-0-
06		5190 X	4600	-0-	-590	-0-	4600 3		N	-0-			-0-
07		5394 X	4756	-0-	-638	-0-	4756 3		N	-0-			-0-
08		5394 X	4735	-0-	-659	-0-	4735 3		N	-0-			-0-
09		5220 X	4328	-0-	-892	-0-	4328 3		N	-0-			-0-
10		5332 X	4271	-0-	-1061	-0-	4271 3		N	-0-			-0-
11		4590 X	4158	-0-	-432	-0-	4158 3		N	-0-			-0-
12		4743 X	4673	-0-	-70	-0-	4673 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

01		6510 X	5408	-0-	-1102	-0-	5408 3		N	-0-			-0-
02		5908 X	3876	-0-	-2032	-0-	3876 3		N	-0-			-0-
03		6541 X	4385	-0-	-2156	-0-	4385 3		N	-0-			-0-
04		6330 X	4601	-0-	-1729	-0-	4601 3		N	-0-			-0-
05		6045 X	5681	-0-	-364	-0-	5681 3		N	-0-			-0-
06		5220 X	4747	-0-	-473	-0-	4747 3		N	-0-			-0-
07		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926 3		N	-0-			-0-
08		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785 3		N	-0-			-0-
09		5490 X	5319	-0-	-171	-0-	5319 3		N	-0-			-0-
10		5890 X	5312	-0-	-578	-0-	5312 3		N	-0-			-0-
11		5730 X	4986	-0-	-744	-0-	4986 3		N	-0-			-0-
12		5921 X	5056	-0-	-865	-0-	5056 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TRAWICK GU 27		WELL #: 101		RRCID -> 248165		COMPL. DATE 09/13/2009		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6169 X	5156	-0-	-1013	-0-	5156	3		N	-0-			-0-
02	5460 X	4060	-0-	-1400	-0-	4060	3		N	-0-			-0-
03	6045 X	5786	-0-	-259	-0-	5786	3		N	-0-			-0-
04	5310 X	5576	-0-	266	-0-	5576	3		N	-0-			-0-
05	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3		N	-0-			-0-
06	5610 X	5496	-0-	-114	-0-	5496	3		N	-0-			-0-
07	5797 X	4838	-0-	-959	-0-	4838	3		N	-0-			-0-
08	5859 X	2502	-0-	-3357	-0-	2502	3		N	-0-			-0-
09	5670 X	4901	-0-	-769	-0-	4901	3		N	-0-			-0-
10	5859 X	5341	-0-	-518	-0-	5341	3		N	-0-			-0-
11	5490 X	5102	-0-	-388	-0-	5102	3		N	-0-			-0-
*12	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRAWICK GU 32		WELL #: 101		RRCID -> 249117		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376					
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	56 N	14	-0-	-42	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	5 N	9	-0-	4	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRAWICK GU 22		WELL #: 8		RRCID -> 249374		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727					
01	1426 N	636	-0-	-790	-0-	636	3		N	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
03	527 N	68	-0-	-459	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	630 N	459	-0-	-171	-0-	459	3		N	-0-			-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	6939	-0-	3839	-0-	6939	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	7718	-0-	4618	-0-	8457	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	5878	-0-	2878	-0-	11335	3		N	-0-			-0-
10	16891 X	5556	-0-	-11335	-0-	5556	3		N	-0-			-0-
11	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3		N	-0-			-0-
*12	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		8370 X	8117	-0-	-253	-0-	8117	3	N	-0-			-0-
02		7560 X	7222	-0-	-338	-0-	7222	3	N	-0-			-0-
03		8370 X	8111	-0-	-259	-0-	8111	3	N	-0-			-0-
04		7980 X	7747	-0-	-233	-0-	7747	3	N	-0-			-0-
05		8122 X	7956	-0-	-166	-0-	7956	3	N	-0-			-0-
06		7860 X	7250	-0-	-610	-0-	7250	3	N	-0-			-0-
07		8122 X	7455	-0-	-667	-0-	7455	3	N	-0-			-0-
08		8122 X	7303	-0-	-819	-0-	7303	3	N	-0-			-0-
09		7740 X	7126	-0-	-614	-0-	7126	3	N	-0-			-0-
10		7967 X	6918	-0-	-1049	-0-	6918	3	N	-0-			-0-
11		7260 X	6464	-0-	-796	-0-	6464	3	N	-0-			-0-
12		7440 X	6844	-0-	-596	-0-	6844	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

01		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3	N	-0-			-0-
02		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3	N	-0-			-0-
03		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3	N	-0-			-0-
04		3450 X	4129	-0-	679	-0-	4129	3	N	-0-			-0-
05		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3	N	-0-			-0-
06		3870 X	3743	-0-	-127	-0-	3743	3	N	-0-			-0-
07		4278 X	3669	-0-	-609	-0-	3669	3	N	-0-			-0-
08		4278 X	3594	-0-	-684	-0-	3594	3	N	-0-			-0-
09		4140 X	3435	-0-	-705	-0-	3435	3	N	-0-			-0-
10		4185 X	3459	-0-	-726	-0-	3459	3	N	-0-			-0-
11		3750 X	3361	-0-	-389	-0-	3361	3	N	-0-			-0-
12		3658 X	3545	-0-	-113	-0-	3545	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

01		2728 X	2478	-0-	-250	-0-	2478	3	N	-0-			-0-
02		2408 X	2262	-0-	-146	-0-	2262	3	N	-0-			-0-
03		2635 X	2558	-0-	-77	-0-	2558	3	N	-0-			-0-
04		2490 X	355	-0-	-2135	-0-	355	3	N	-0-			-0-
05		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3	N	-0-			-0-
06		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3	N	-0-			-0-
07		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3	N	-0-			-0-
08		2728 X	2319	-0-	-409	-0-	2319	3	N	-0-			-0-
09		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3	N	-0-			-0-
10		2728 X	2486	-0-	-242	-0-	2486	3	N	-0-			-0-
11		2640 X	2201	-0-	-439	-0-	2201	3	N	-0-			-0-
12		2728 X	2408	-0-	-320	-0-	2408	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TRAWICK GU 11		WELL #:		7	RRCID ->	250253	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8160 - 8392	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6882 X	6222	-0-	-660	-0-	6222 3		N	-0-			-0-
02		6160 X	5482	-0-	-678	-0-	5482 3		N	-0-			-0-
03		6665 X	6042	-0-	-623	-0-	6042 3		N	-0-			-0-
04		6300 X	5778	-0-	-522	-0-	5778 3		N	-0-			-0-
05		6324 X	6168	-0-	-156	-0-	6168 3		N	-0-			-0-
06		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125 3		N	-0-			-0-
07		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253 3		N	-0-			-0-
08		6169 X	6073	-0-	-96	-0-	6073 3		N	-0-			-0-
09		5970 X	5688	-0-	-282	-0-	5688 3		N	-0-			-0-
10		6169 X	3759	-0-	-2410	-0-	3759 3		N	-0-			-0-
11		6120 X	2853	-0-	-3267	-0-	2853 3		N	-0-			-0-
*12		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6376 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		66,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRAWICK GU 29		WELL #:		102	RRCID ->	250915	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7833 - 8458
01		1984 N	1840	-0-	-144	-0-	1840 3		N	-0-		-0-
02		1792 N	1614	-0-	-178	-0-	1614 3		N	-0-		-0-
03		1891 N	1839	-0-	-52	-0-	1839 3		N	-0-		-0-
04		1770 N	1505	-0-	-265	-0-	1505 3		N	-0-		-0-
05		1798 N	893	-0-	-905	-0-	893 3		N	-0-		-0-
06		1770 N	1425	-0-	-345	-0-	1425 3		N	-0-		-0-
07		1550 N	1458	-0-	-92	-0-	1458 3		N	-0-		-0-
08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3		N	-0-		-0-
09		1440 N	1011	-0-	-429	-0-	1011 3		N	-0-		-0-
10		1457 N	920	-0-	-537	-0-	920 3		N	-0-		-0-
11		1320 N	1249	-0-	-71	-0-	1249 3		N	-0-		-0-
*12		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 19		WELL #:		9	RRCID ->	251133	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	8889	PERF.	7257 - 8592
01		6355 X	2893	-0-	-3462	-0-	2893 3		N	-0-		-0-
02		5740 X	2413	-0-	-3327	-0-	2413 3		N	-0-		-0-
03		6138 X	2291	-0-	-3847	-0-	2291 3		N	-0-		-0-
04		3810 X	2127	-0-	-1683	-0-	2127 3		N	-0-		-0-
05		2883 X	2405	-0-	-478	-0-	2405 3		N	-0-		-0-
06		2790 X	2209	-0-	-581	-0-	2209 3		N	-0-		-0-
07		2666 X	2202	-0-	-464	-0-	2202 3		N	-0-		-0-
08		2418 X	2269	-0-	-149	-0-	2269 3		N	-0-		-0-
09		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3		N	-0-		-0-
10		2542 X	2292	-0-	-250	-0-	2292 3		N	-0-		-0-
11		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3		N	-0-		-0-
*12		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	251582	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	7906 - 8466		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		287 N	287	-0-	-0-		25 1	262 2	N	-0-				22
02		208 N	208	-0-	-0-		14 1	125 2	N	63				85
							69 9							
03		217 N	-0-	-0-	-217				N	-0-				85
04		270 N	286	-0-	16		25 1	261 2	N	-0-				85
05		217 N	112	-0-	-105		11 1	101 2	N	-0-				85
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
07		310 N	233	-0-	-77		18 1	215 2	N	-0-				85
08		164 N	164	-0-	-0-		13 1	151 2	N	-0-				85
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
10		300 N	300	-0-	-0-		28 1	272 2	N	-0-				85
11		150 N	103	-0-	-47		10 1	93 2	N	-0-				85
*12		208 N	208	-0-	-0-		18 1	190 2	N	-0-				85
TOTAL GAS PROD:		1,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		63								

TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #:		104	RRCID ->	252939	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	9068	PERF.	7736 - 8818
01	2604 X	1466	-0-	-1138	-0-	1466 3			N	-0-		-0-
02	2352 X	1096	-0-	-1256	-0-	1096 3			N	-0-		-0-
03	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3			N	-0-		-0-
04	1590 X	1103	-0-	-487	-0-	1103 3			N	-0-		-0-
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3			N	-0-		-0-
06	2040 N	765	-0-	-1275	-0-	765 3			N	-0-		-0-
07	1147 N	906	-0-	-241	-0-	906 3			N	-0-		-0-
08	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	1180 3			N	-0-		-0-
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3			N	-0-		-0-
10	1054 N	141	-0-	-913	-0-	141 3			N	-0-		-0-
11	1140 N	755	-0-	-385	-0-	755 3			N	-0-		-0-
12	1519 N	456	-0-	-1063	-0-	456 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GU 15		WELL #:		8	RRCID ->	253010	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	8899	PERF.	7305 - 8689
01	3720 X	3280	-0-	-440	-0-	3280 3			N	-0-		-0-
02	3276 X	2833	-0-	-443	-0-	2833 3			N	-0-		-0-
03	3565 X	3161	-0-	-404	-0-	3161 3			N	-0-		-0-
04	3360 X	2254	-0-	-1106	-0-	2254 3			N	-0-		-0-
05	3379 X	1918	-0-	-1461	-0-	1918 3			N	-0-		-0-
06	3180 X	2796	-0-	-384	-0-	2796 3			N	-0-		-0-
07	3162 X	2581	-0-	-581	-0-	2581 3			N	-0-		-0-
08	3162 X	2508	-0-	-654	-0-	2508 3			N	-0-		-0-
09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 3			N	-0-		-0-
10	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 3			N	-0-		-0-
11	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3			N	-0-		-0-
12	3100 X	3061	-0-	-39	-0-	3061 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TRAWICK GAS UNIT 59		WELL #: 1		RRCID -> 254287		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8066 - 8232	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1 1	981 2	N	115	179 1	142
						127 9					
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1 1	920 2	N	95		237
						105 9					
03	1364 N	717	-0-	-647	-0-	1 1	596 2	N	109	191 1	155
						120 9					
04	1080 N	1124	-0-	44	-0-	1 1	1031 2	N	84		239
						92 9					
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1 1	1073 2	N	86	190 1	135
						95 9					
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1 1	917 2	N	77		212
						85 9					
07	1147 N	332	-0-	-815	-0-	298 2	34 9	N	31		243
08	1178 N	687	-0-	-491	-0-	648 2	39 9	N	35	181 1	97
09	990 N	458	-0-	-532	-0-	388 2	70 9	N	64		161
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	545 2	74 9	N	67		228
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	1 1	762 2	N	61	188 1	101
						67 9					
*12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	1 1	901 2	N	65		166
						72 9					
TOTAL GAS PROD:		10,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		889					

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 255114		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7832 - 9348	
01	961 N	955	-0-	-6	-0-	77 1	815 2	N	57	192 1	20
						63 9					
02	756 N	584	-0-	-172	-0-	59 1	524 2	N	1	1 8	20
						1 9					
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	62 1	563 2	N	-0-		20
04	930 N	680	-0-	-250	-0-	58 1	622 2	N	-0-		20
05	651 N	650	-0-	-1	-0-	62 1	586 2	N	2	2 8	20
						2 9					
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	52 1	643 2	N	1	1 8	20
						1 9					
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	76 1	915 2	N	1	1 8	20
						1 9					
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	76 1	884 2	N	1	1 8	20
						1 9					
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	84 1	865 2	N	-0-		20
10	961 N	907	-0-	-54	-0-	85 1	821 2	N	1	1 8	20
						1 9					
11	930 N	828	-0-	-102	-0-	77 1	751 2	N	-0-		20
12	961 N	931	-0-	-30	-0-	81 1	848 2	N	2	2 8	20
						2 9					
TOTAL GAS PROD:		9,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		66					

TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #: 103		RRCID -> 255211		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 7848 - 8524	
01	3131 X	89	-0-	-3042	-0-	89 3		N	-0-		-0-		
02	2800 X	139	-0-	-2661	-0-	139 3		N	-0-		-0-		
03	3100 X	133	-0-	-2967	-0-	133 3		N	-0-		-0-		
04	2640 X	1635	-0-	-1005	-0-	1635 3		N	-0-		-0-		
05	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 3		N	-0-		-0-		
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3		N	-0-		-0-		
07	1705 X	1271	-0-	-434	-0-	1271 3		N	-0-		-0-		
08	2976 X	183	-0-	-2793	-0-	183 3		N	-0-		-0-		
09	3030 X	2097	-0-	-933	-0-	2097 3		N	-0-		-0-		
10	3131 X	2874	-0-	-257	-0-	2874 3		N	-0-		-0-		
11	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 3		N	-0-		-0-		
*12	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332 3		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		20,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		6138 X	1833	-0-	-4305	-0-	1833	3	N	-0-			-0-
02		5544 X	3779	-0-	-1765	-0-	3779	3	N	-0-			-0-
03		6138 X	2749	-0-	-3389	-0-	2749	3	N	-0-			-0-
04		4080 X	2810	-0-	-1270	-0-	2810	3	N	-0-			-0-
05		4185 X	2973	-0-	-1212	-0-	2973	3	N	-0-			-0-
06		4050 X	1893	-0-	-2157	-0-	1893	3	N	-0-			-0-
07		4185 X	1710	-0-	-2475	-0-	1710	3	N	-0-			-0-
08		2976 X	2014	-0-	-962	-0-	2014	3	N	-0-			-0-
09		2880 X	1655	-0-	-1225	-0-	1655	3	N	-0-			-0-
10		2976 X	662	-0-	-2314	-0-	662	3	N	-0-			-0-
11		1950 X	1486	-0-	-464	-0-	1486	3	N	-0-			-0-
12		2015 X	1461	-0-	-554	-0-	1461	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

01		1829 N	1167	-0-	-662	-0-	1167	3	N	-0-			-0-
02		1764 N	1239	-0-	-525	-0-	1239	3	N	-0-			-0-
03		1798 N	1602	-0-	-196	-0-	1602	3	N	-0-			-0-
04		1140 N	1832	-0-	692	-0-	1832	3	N	-0-			-0-
05		1364 N	1152	-0-	-212	-0-	1152	3	N	-0-			-0-
06		1560 N	1537	-0-	-23	-0-	1537	3	N	-0-			-0-
07		1891 N	1560	-0-	-331	-0-	1560	3	N	-0-			-0-
08		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3	N	-0-			-0-
09		1680 N	1567	-0-	-113	-0-	1567	3	N	-0-			-0-
10		1705 N	1628	-0-	-77	-0-	1628	3	N	-0-			-0-
11		1740 N	1548	-0-	-192	-0-	1548	3	N	-0-			-0-
12		1612 N	1199	-0-	-413	-0-	1199	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

01		5208 X	4767	-0-	-441	-0-	4767	3	N	-0-			-0-
02		4760 X	4218	-0-	-542	-0-	4218	3	N	-0-			-0-
03		5270 X	4632	-0-	-638	-0-	4632	3	N	-0-			-0-
04		5100 X	4086	-0-	-1014	-0-	4086	3	N	-0-			-0-
05		4867 X	2937	-0-	-1930	-0-	2937	3	N	-0-			-0-
06		4620 X	2372	-0-	-2248	-0-	2372	3	N	-0-			-0-
07		4681 X	3565	-0-	-1116	-0-	3565	3	N	-0-			-0-
08		4619 X	3408	-0-	-1211	-0-	3408	3	N	-0-			-0-
09		4080 X	2368	-0-	-1712	-0-	2368	3	N	-0-			-0-
10		3534 X	1704	-0-	-1830	-0-	1704	3	N	-0-			-0-
11		3450 X	3127	-0-	-323	-0-	3127	3	N	-0-			-0-
12		3565 X	2638	-0-	-927	-0-	2638	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #:		102	RRCID ->	257529	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 7361 - 8446	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3193 X	2866	-0-	-327	-0-	2866 3		N	-0-		-0-
02		2800 X	2489	-0-	-311	-0-	2489 3		N	-0-		-0-
03		3100 X	2971	-0-	-129	-0-	2971 3		N	-0-		-0-
04		2910 X	3260	-0-	350	-0-	3260 3		N	-0-		-0-
05		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 3		N	-0-		-0-
06		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 3		N	-0-		-0-
07		3379 X	2541	-0-	-838	-0-	2541 3		N	-0-		-0-
08		3410 X	2542	-0-	-868	-0-	2542 3		N	-0-		-0-
09		3300 X	2311	-0-	-989	-0-	2311 3		N	-0-		-0-
10		3410 X	2202	-0-	-1208	-0-	2202 3		N	-0-		-0-
11		3030 X	2028	-0-	-1002	-0-	2028 3		N	-0-		-0-
12		2542 X	1868	-0-	-674	-0-	1868 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #:		103	RRCID ->	260561	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 7593 - 8129	
01		3038 X	2981	-0-	-57	-0-	2981 3		N	-0-		-0-
02		3024 X	2670	-0-	-354	-0-	2670 3		N	-0-		-0-
03		3472 X	1448	-0-	-2024	-0-	1448 3		N	-0-		-0-
04		3360 X	1262	-0-	-2098	-0-	1262 3		N	-0-		-0-
05		3472 X	1630	-0-	-1842	-0-	1630 3		N	-0-		-0-
06		2880 X	2612	-0-	-268	-0-	2612 3		N	-0-		-0-
07		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 3		N	-0-		-0-
08		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 3		N	-0-		-0-
09		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 3		N	-0-		-0-
10		3255 X	2058	-0-	-1197	-0-	2058 3		N	-0-		-0-
11		3210 X	3126	-0-	-84	-0-	3126 3		N	-0-		-0-
*12		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK (RODESSA)		90998 664		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		945936										
TRAWICK GU 4		WELL #:		1 U	RRCID ->	033839	COMPL. DATE	08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6734 - 6770	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (RODESSA)		//CONT.// 90998 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
TRAWICK GU 1		WELL #: 2D		RRCID -> 193857		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6720 - 6858	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GAS UNIT 11		WELL #: 2		RRCID -> 282499		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6920 - 6988	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK)		90998 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562									
HUNT, LACY H. II		WELL #: 1		RRCID -> 089950		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 8777		PERF. 8216 - 8280	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		61
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		61
03	85 X	85	-0-	-0-	B	-0-	85 2	N	-0-		61
04	168 X	168	-0-	-0-	B	-0-	168 2	N	-0-		61
05	82 X	82	-0-	-0-	B	-0-	82 2	N	-0-		61
06	14B DENY	73	-0-	-0-	B	73	73 2	N	-0-		61
07	160 X	87	-0-	-0-	B	-73 B	87 2	N	-0-		61
08	60 X	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		61
09	46 X	46	-0-	-0-	B	-0-	46 2	N	-0-		61
10	93 N	59	-0-	-0-	B	-34 B	59 2	N	-0-		61
11	60 N	29	-0-	-0-	B	-31 B	29 2	N	-0-		61
12	62 N	58	-0-	-0-	B	-4 B	58 2	N	-0-		61

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK, N. (PETTIT)		91003 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		WELL #: 3 C		RRCID -> 243585		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7926 - 7933		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			327
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			327
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102	1	225
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			225
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			225
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			225
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			227
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

TRAWICK, N. (PETTIT 7750)		91003 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		WELL #: 1		RRCID -> 081385		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 7755 - 7765		
01	1891 N	1779	-0-	-112	-0-	1729	2	50	9	N	45			215
02	1652 N	1542	-0-	-110	-0-	1503	2	39	9	N	35			250
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1474	2	41	9	N	37			287
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1800	2	33	9	N	30	187	1	130
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1823	2	25	9	N	23			153
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1483	2	36	9	N	33			186
07	1891 N	1639	-0-	-252	-0-	1615	2	24	9	N	22			208
08	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	1726	2	24	9	N	22			230
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1626	2	24	9	N	22			252
10	1643 N	1212	-0-	-431	-0-	1192	2	20	9	N	18			270
11	1680 N	1480	-0-	-200	-0-	1448	2	32	9	N	29	181	1	118
12	1705 N	1385	-0-	-320	-0-	1342	2	43	9	N	39			157
TOTAL GAS PROD:		19,152				TOTAL CONDENSATE PROD:				355				

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TEMPLE IND.		248895		WELL #: 3		RRCID -> 051390		COMPL. DATE 07/25/1968		TOTAL DEPTH 8805		PERF. N/A		
01	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-			-0-
02	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-			-0-
03	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-			-0-
04	1020 X	4584	-0-	3564	-0-	4584	3			N	-0-			-0-
05	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			N	-0-			-0-
06	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-			-0-
07	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			N	-0-			-0-
08	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3			N	-0-			-0-
09	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-			-0-
10	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-			-0-
11	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-			-0-
*12	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,056				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TRAWICK, N. (TRANSITION)		91003 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK						
ARMOR RESOURCES LLC		031587												
BARBARA GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 275935		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	101	-0-	-54	-0-	101 2			Y	-0-			-0-
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			Y	-0-			-0-
03		248 N	158	-0-	-90	-0-	158 2			Y	-0-			-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2			Y	-0-			-0-
05		217 N	137	-0-	-80	-0-	137 2			Y	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	230	-0-	230	-0-	230 2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	307	-0-	307	-0-	307 2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	77	-0-	77	-0-	614 2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	53	-0-	53	-0-	667 2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	8	-0-	8	-0-	675 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,390				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
ENERQUEST CORPORATION		252059												
MS. JACKIE		WELL #: 1		RRCID -> 243599		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541						
01		279 X	55	-0-	-224	-0-	55 2			N	-0-			34
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			N	-0-			34
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			34
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2			N	-0-			34
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-			34
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			34
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			34
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			34
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-			34
*11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-			34
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:		962				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEECH CREEK UNIT		WELL #:		RRCID -> 243609		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437						
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014														
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91003 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.//		252059								
MS. JACKIE		WELL #:		2	RRCID ->	247058	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 7978 - 9662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4743 2	48 9	N	44		54
02		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4559 2	47 9	N	43		97
03		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4410 2	43 9	N	39		136
04		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5137 2	52 9	N	47		183
05		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5169 2	52 9	N	47		230
06		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4567 2	45 9	N	41	189 1	82
07		3968 X	3960	-0-	-8	-0-	3897 2	63 9	N	57		139
08		3968 X	2641	-0-	-1327	-0-	2607 2	34 9	N	31		170
09		3840 X	2751	-0-	-1089	-0-	2719 2	32 9	N	29		199
10		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4390 2	43 9	N	39	183 1	55
11		3840 X	3770	-0-	-70	-0-	3770 2		N	-0-		55
12		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT		55
TOTAL GAS PROD:		46,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		417						

MS. JACKIE		WELL #:		3	RRCID ->	247059	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 7838 - 9242	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3193 X	3014	-0-	-179	-0-	2986 2	28 9	N	25		174
02		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2990 2	40 9	N	36	181 1	29
03		3038 X	2983	-0-	-55	-0-	2949 2	34 9	N	31		60
04		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3472 2	30 9	N	27		87
05		3007 X	2933	-0-	-74	-0-	2903 2	30 9	N	27		114
06		2910 X	2702	-0-	-208	-0-	2665 2	37 9	N	34		148
07		3348 X	1386	-0-	-1962	-0-	1378 2	8 9	N	7		155
08		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5014 2	36 9	N	33		188
09		3510 X	2300	-0-	-1210	-0-	2266 2	34 9	N	31		219
10		2945 X	1487	-0-	-1458	-0-	1477 2	10 9	N	9		228
*11		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 2		N	-0-		228
12		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-			N	NO RPT		228
TOTAL GAS PROD:		31,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		260						

BEECH CREEK UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	247060	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8514 - 9742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-		60
02		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-		60
03		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-		60
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		60
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		60
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		60
07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-		60
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		60
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		60
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-		60
*11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		60
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		60
TOTAL GAS PROD:		4,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059											
JACKSON TRUST UNIT		WELL #:		RRCID -> 255084		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARDEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 259325		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736					
01	1023 X	380	-0-	-643	-0-	380 2			N	-0-			92
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			N	-0-			92
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-			92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			94
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	226 2	7 9		N	6			100
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	377 2	7 9		N	6			106
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	601 2	7 9		N	6			112
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	216 2	3 9		N	3			115
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	415 2	6 9		N	5			120
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	226 2	4 9		N	4			124
*11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2			N	-0-			124
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			124

TOTAL GAS PROD: 4,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BEECH CREEK UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261505		COMPL. DATE 11/24/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630					
01	1116 X	637	-0-	-479	-0-	637 2			N	-0-			60
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2			N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2			N	-0-			60
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1055 2	4 9		N	4			64
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	771 2	17 9		N	15			79
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-			79
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	275 2	8 9		N	7			86
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	709 2	4 9		N	4			90
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1028 2	10 9		N	9			99
*11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2			N	-0-			99
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			99

TOTAL GAS PROD: 6,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91003 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415										
HUNT, LACY				WELL #: 4	RRCID -> 228440	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 10358	PERF. 8372	- 9608					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			34
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
03	DLQ G-10	545	-0-	545	545	545	2			Y	-0-			34
04	DLQ G-10	1080	-0-	1080	1625	1074	2	6	9	Y	5			39
05	2161 N	536	-0-	-1625	-0-	525	2	11	9	Y	10			49
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-			49
07	682 N	572	-0-	-110	-0-	555	2	17	9	Y	15			64
08	527 N	386	-0-	-141	-0-	386	2			Y	-0-			64
09	480 N	293	-0-	-187	-0-	293	2			Y	-0-			64
10	558 N	379	-0-	-179	-0-	379	2			Y	-0-			64
11	360 N	186	-0-	-174	-0-	186	2			Y	-0-			64
*12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-			64
TOTAL GAS PROD:		4,815				TOTAL CONDENSATE PROD:				41				

HUNT, LACY				WELL #: 3 T	RRCID -> 228596	COMPL. DATE 05/20/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8103	- 9996					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			334
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			340
03	DLQ G-10	375	-0-	375	375	375	2			Y	-0-	85	1	255
04	DLQ G-10	739	-0-	739	1114	739	2			Y	-0-			255
05	1475 N	361	-0-	-1114	-0-	361	2			Y	-0-			255
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	323	2	18	9	Y	16			271
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	Y	2	92	1	181
08	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-			181
09	300 N	201	-0-	-99	-0-	201	2			Y	-0-			181
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2			Y	-0-			181
11	270 N	128	-0-	-142	-0-	128	2			Y	-0-			181
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-			181
TOTAL GAS PROD:		3,310				TOTAL CONDENSATE PROD:				34				

HUNT, LACY				WELL #: 2	RRCID -> 229586	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH 9301	PERF. 8184	- 9155					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			177
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			177
03	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-			177
04	DLQ G-10	168	-0-	168	253	168	2			Y	-0-			177
05	335 N	82	-0-	-253	-0-	82	2			Y	-0-			177
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			177
07	186 N	89	-0-	-97	-0-	87	2	2	9	Y	2	42	1	137
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-			137
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-			137
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-			137
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-			137
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-			137
TOTAL GAS PROD:		749				TOTAL CONDENSATE PROD:				13				

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	91003 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES							
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//	806415										
HUNT, LACY		WELL #:	5	RRCID -> 230254	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8173 - 9882						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11			165
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			165
03	DLQ	G-10	273	-0-	273	273	273 2		Y	-0-			165
04	DLQ	G-10	537	-0-	537	810	537 2		Y	-0-			165
05	1072	N	262	-0-	-810	-0-	262 2		Y	-0-			165
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		Y	-0-			165
07	558	N	280	-0-	-278	-0-	278 2	2 9	Y	2	49 1		118
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	193 2		Y	-0-			118
09	240	N	146	-0-	-94	-0-	146 2		Y	-0-			118
10	279	N	190	-0-	-89	-0-	190 2		Y	-0-			118
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	93 2		Y	-0-			118
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-			118
TOTAL GAS PROD:			2,393										TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TRAWICK, NE (PETTIT)			91004 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: RUSK							
XTO ENERGY INC.			945936										
NE TRAWICK GU 2		WELL #:	1	RRCID -> 054566	COMPL. DATE 01/23/1973	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 7313 - 7502						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK)		91004 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
XTO ENERGY INC.		945936												
TRAWICK G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 205245		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 7901 - 8213				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	128	1	1362	2	Y	-0-			162
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	126	1	1118	2	Y	14			176
						15	9							
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	137	1	1236	2	Y	-0-			176
04	870 N	1406	-0-	536	-0-	119	1	1265	2	Y	20			196
						22	9							
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	138	1	1306	2	Y	24			220
						26	9							
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	93	1	1149	2	Y	2			222
						2	9							
07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	172	1	2074	2	Y	6			228
						7	9							
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	164	1	1904	2	Y	6	167	1	67
						7	9							
09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	169	1	1726	2	Y	7			74
						8	9							
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	170	1	1640	2	Y	3			77
						3	9							
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	163	1	1588	2	Y	11			88
						12	9							
*12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	160	1	1663	2	Y	14			102
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		19,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		107								

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6		WELL #: 1		RRCID -> 222521		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 8576		PERF. 8005 - 8146				
01	1364 X	948	-0-	-416	-0-	81	1	867	2	Y	-0-			1
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	117	1	1037	2	Y	1			2
						1	9							
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	139	1	1256	2	Y	-0-			2
04	930 N	1292	-0-	362	-0-	111	1	1181	2	Y	-0-			2
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	142	1	1341	2	Y	-0-			2
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	107	1	1319	2	Y	-0-			2
07	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	97	1	1173	2	Y	-0-			2
08	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	112	1	1305	2	Y	-0-	1	1	1
09	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	125	1	1280	2	Y	-0-			1
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	135	1	1296	2	Y	-0-			1
11	1380 N	1297	-0-	-83	-0-	121	1	1176	2	Y	-0-			1
12	1457 N	1407	-0-	-50	-0-	123	1	1284	2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		15,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK)		91007 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NACOGDOCHES				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890												
HENDERSON TRUST GU		WELL #: 1		RRCID -> 244079		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 8756 - 8845				
01	5	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRINITY		91244 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON								
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144														
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 061499		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHAW, MOLLIE -B-		WELL #: 19		RRCID -> 164046		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRINITY STATE BANK		WELL #: 3E		RRCID -> 191191		COMPL. DATE 03/13/1974		TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TRINITY		//CONT.//		91244 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON						
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		735144										
TRINITY STATE BANK		WELL #:		5 R	RRCID ->	191192	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	2954	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THORNTON, ANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	200165	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2581 - 2593			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOGGETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215836	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 10078 - 10242			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRINITY		//CONT.//		91244 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		735144									
POLLARD, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	218665	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2502 - 2560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		5	RRCID ->	230244	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 8242 - 8252		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRINITY (WILCOX CARRIZO)		91244 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOUSTON						
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144											
C.I.		WELL #:		1	RRCID ->	129611	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2535 - 2545		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TROUP (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, LLC THRASH, AFTON UNIT 1				91478 500 501480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
				WELL #: 11	RRCID -> 226498	COMPL. DATE 01/29/2007	TOTAL DEPTH	9415	PERF. 8900	-		9252	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6169 X	6039	-0-	-130	-0-	402 1	183 9	5454 2	Y	166	338 1		186
02	DLQ G-10	5290	-0-	5290	5290	363 1	106 9	4821 2	Y	96			282
03	DLQ G-10	6317	-0-	6317	11607	420 1	231 9	5666 2	Y	210	173 1		319
04	17337 X	5730	-0-	-11607	-0-	390 1	133 9	5207 2	Y	121	180 1	7 8	253
05	6045 X	5961	-0-	-84	-0-	404 1	201 9	5356 2	Y	183	178 1		258
06	6120 X	5821	-0-	-299	-0-	389 1	198 9	5234 2	Y	180	166 1		272
07	6324 X	5794	-0-	-530	-0-	408 1	102 9	5284 2	Y	93			365
08	6169 X	5933	-0-	-236	-0-	419 1	173 9	5341 2	Y	157	351 1	9 8	162
09	5820 X	5505	-0-	-315	-0-	391 1	112 9	5002 2	Y	102			264
10	6014 X	5555	-0-	-459	-0-	393 1	103 9	5059 2	Y	94	177 1		181
11	5820 X	5596	-0-	-224	-0-	405 1	113 9	5078 2	Y	103	239 1		45
12	5921 X	5452	-0-	-469	-0-	406 1	111 9	4935 2	Y	101			146
TOTAL GAS PROD:		68,993			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,606						

VALENCE OPERATING COMPANY CHILES				881167	WELL #: 2	RRCID -> 182054	COMPL. DATE 10/16/2013	TOTAL DEPTH	9222	PERF. 4254	-		4527	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHILES				WELL #: 3	RRCID -> 222154	COMPL. DATE 03/25/2006	TOTAL DEPTH	12339	PERF. 8858	-		8868	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TROUP (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CHILES G U B-1		//CONT.// 91478 500 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
WELL #:		5H		RRCID -> 277604		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH 11981		PERF. 8828 - 8964				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	1953 N	1103	-0-	-850	-0-	973	2	130	9	Y	118	133	1	11
02	1120 N	904	-0-	-216	-0-	799	2	105	9	Y	95	56	1	50
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1041	2	322	9	Y	293	320	1	23
04	1080 N	690	-0-	-390	-0-	649	2	41	9	Y	37	45	1	15
05	992 N	916	-0-	-76	-0-	24	1	847	2	Y	41	35	1	21
						45	9							
06	1200 N	883	-0-	-317	-0-	24	1	820	2	Y	35	32	1	24
						39	9							
07	713 N	432	-0-	-281	-0-	12	1	402	2	Y	16	33	1	7
						18	9							
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	54	1	1760	2	Y	81	45	1	43
						89	9							
09	870 N	367	-0-	-503	-0-	9	1	345	2	Y	12	51	1	4
						13	9							
10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	47	1	1744	2	Y	69	34	1	39
						76	9							
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	36	1	1307	2	Y	61	74	1	26
						67	9							
*12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	22	1	829	2	Y	23	41	1	8
						25	9							
TOTAL GAS PROD:		12,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		881								

TURLINGTON BRG LONE STAR LTD. TURLINGTON GU #2		91858 500 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
WELL #:		2		RRCID -> 111466		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 9214		PERF. 8586 - 8823	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3	N	-0-	-0-	-0-
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-	-0-	-0-
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	516	-0-	-276	-0-	516	3	N	-0-	-0-	-0-
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-	-0-	-0-
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-	-0-	-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-	-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-	-0-	-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	3100 N	3195	-0-	95	95	3195	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DECKER OPERATING CO., L.L.C. TRAMMELL		209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
WELL #:		1		RRCID -> 233576		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 11990		PERF. 8706 - 8932	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TURLINGTON		//CONT.//		91858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895									
SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	233518	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8600 - 8788	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2635 X	2359	-0-	-276	-0-	2336 2	23 9	N	21			198
02		1988 N	1903	-0-	-85	-0-	1883 2	20 9	N	18			216
03		2511 N	1954	-0-	-557	-0-	1935 2	19 9	N	17			233
04		2280 N	1870	-0-	-410	-0-	1849 2	21 9	N	19			252
05		2108 N	2053	-0-	-55	-0-	2033 2	20 9	N	18			270
06		1890 N	1819	-0-	-71	-0-	1799 2	20 9	N	18			288
07		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2278 2	30 9	N	27	186 1		129
08		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2361 2	37 9	N	34			163
09		1830 N	1682	-0-	-148	-0-	1652 2	30 9	N	27			190
10		2294 N	1965	-0-	-329	-0-	1941 2	24 9	N	22			212
11		2310 N	2024	-0-	-286	-0-	1998 2	26 9	N	24			236
*12		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1829 2	25 9	N	23			259
TOTAL GAS PROD:		24,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		268							

SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	239162	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	8580 - 8783	
01		2263 X	1572	-0-	-691	-0-	1557 2	15 9	N	14			112
02		1736 N	1485	-0-	-251	-0-	1479 2	6 9	N	5			117
03		1798 N	1416	-0-	-382	-0-	1401 2	15 9	N	14			131
04		1530 N	1414	-0-	-116	-0-	1395 2	19 9	N	17			148
05		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2075 2	23 9	N	21			169
06		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1414 2	22 9	N	20			189
07		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1456 2	113 9	N	103	168 1		124
08		2108 N	1673	-0-	-435	-0-	1641 2	32 9	N	29			153
09		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1720 2	21 9	N	19			172
10		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1654 2	23 9	N	21			193
11		1620 N	1141	-0-	-479	-0-	1124 2	17 9	N	15			208
*12		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2104 2	15 9	N	14			222
TOTAL GAS PROD:		19,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		292							

TYLER (RODESSA)		92179 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH					
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130											
ELKTON GU 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	031510	COMPL. DATE	11/02/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9620 - 9630	
01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-			34
02		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		N	-0-			34
03		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		N	-0-			34
04		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2203 2	9 9	N	8			42
05		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2606 2	3 9	N	3			45
06		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2		N	-0-			45
07		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		N	-0-			45
08		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2		N	-0-			45
09		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2		N	-0-			45
10		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-			45
11		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2		N	-0-			45
*12		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:		29,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

OIL AND GAS DIVISION

TYLER (RODESSA)		//CONT.//		92179 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH				
WILSON RESOURCES, INC.				930315										
TYLER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 055719	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	9711	-	9749	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2883 X	1643	-0-	-1240	-0-	1621 2	22	9	N	20			205
02		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3449 2	33	9	N	30	188	1	46
03		3038 X	2222	-0-	-816	-0-	2201 2	21	9	N	19			65
04		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3370 2	21	9	N	19	2	8	82
05		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3675 2	20	9	N	18			100
06		2940 X	1831	-0-	-1109	-0-	1813 2	18	9	N	16	1	8	115
07		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3113 2	21	9	N	19	1	8	133
08		3038 X	2254	-0-	-784	-0-	2225 2	29	9	N	26	1	8	158
09		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3036 2	30	9	N	27			185
10		3038 X	2824	-0-	-214	-0-	2794 2	30	9	N	27	182	1	30
11		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3155 2	20	9	N	18			48
12		3038 X	2514	-0-	-524	-0-	2492 2	22	9	N	20			68
TOTAL GAS PROD:		33,231				TOTAL CONDENSATE PROD:		259						

TYLER DOME (TRAVIS PEAK)				92188 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SMITH				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370										
GASTON		WELL #:		1	RRCID -> 116000	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	12718	PERF.	11472	-	11604	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1585 2	75	9	N	68	148	1	30
02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1493 2	63	9	N	57			87
03		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1777 2	80	9	N	73			160
04		1620 N	1356	-0-	-264	-0-	1312 2	44	9	N	40			200
05		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2112 2	89	9	N	81	191	1	90
06		1800 N	1607	-0-	-193	-0-	1539 2	68	9	N	62			152
07		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1731 2	69	9	N	63			215
08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1465 2	69	9	N	63	187	1	91
09		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1605 2	84	9	N	76			167
10		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1984 2	81	9	N	74	191	1	50
*11		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1966 2	61	9	N	55			105
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105
TOTAL GAS PROD:		19,352				TOTAL CONDENSATE PROD:		712						

VICKI LYNN				93697 100	ASSOCIATED	49B				CNTY: MARION				
MERCURY OPERATING, LLC				560337										
CYPRESS B		WELL #:		2	RRCID -> 282305	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	6060	-	6782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		8748 R	8748	-0-	-0-	-0-	8672 2	76	9	N	69			126
02		7523 R	7523	-0-	-0-	-0-	7421 2	102	9	N	93			219
03		11328 R	11328	-0-	-0-	-0-	11294 2	34	9	N	31	161	1	89
04		11910	12336	-0-	426	-0-	12234 2	102	9	N	93			182
05		12307	13923	-0-	1616	-0-	13818 2	105	9	N	95			277
06		11910	11147	-0-	-763	-0-	1279	11137	2	N	9	176	1	110
07		12307	11807	-0-	-500	-0-	11708 2	99	9	N	90			200
08		10850 #	9914	-0-	-936	-0-	9884 2	30	9	N	27			227
09		11063 R	11063	-0-	-0-	-0-	10980 2	83	9	N	75	182	1	120
10		12307	12438	-0-	131	-0-	12361 2	77	9	N	70			190
11		10500 #	8813	-0-	-1687	-0-	8782 2	31	9	N	28	185	1	33
12		10850 #	NO RPT	-0-	-10850	-0-				N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		119,040				TOTAL CONDENSATE PROD:		680						

VICKI LYNN //CONT.// 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC //CONT.// 560337
CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
ELDRIDGE, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 121732 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6662

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2018 - PLUGGED 04/23/18													
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VICKI LYNN (PETTET) XTO ENERGY INC. BIG OAK		//CONT.//	93697 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MARION				
			945936							
		WELL #:	1	RRCID -> 232120	COMPL. DATE 10/29/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 6819	-	6823	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) VALENCE OPERATING COMPANY MONCRIEF-WESTLAND UNIT			94201 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FRANKLIN				
			881167							
		WELL #:	204	RRCID -> 032922	COMPL. DATE 04/14/1991	TOTAL DEPTH 12564	PERF.12282	-	12376	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4011 X	4011	-0-	-0-	3660 6	351 9	Y	319 298 1	110
02		3220 X	1293	-0-	-1927	1214 6	79 9	Y	72 65 1	117
03		3565 X	1864	-0-	-1701	1763 6	101 9	Y	92 94 1	115
04		3450 X	3088	-0-	-362	2921 6	167 9	Y	152 140 1	127
05		3565 X	3231	-0-	-334	3046 6	185 9	Y	168 176 1	119
06		3766 X	3766	-0-	-0-	3723 4	43 9	Y	39 86 1	72
07		3556 X	3556	-0-	-0-	3543 4	13 9	Y	12 67 1	17
08		3224 X	3076	-0-	-148	2814 4	262 9	Y	238 219 1	36
09		3300 X	3287	-0-	-13	2839 4	448 9	Y	407 380 1	63
10		3875 X	3875	-0-	-0-	3350 4	525 9	Y	477 443 1	97
11		3300 X	2791	-0-	-509	2375 4	416 9	Y	378 413 1	62
12		3410 X	2927	-0-	-483	2552 4	375 9	Y	341 344 1	59
TOTAL GAS PROD:			36,765			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,695	

MONCRIEF-WESTLAND UNIT			WELL #:	201	RRCID -> 039259	COMPL. DATE 07/11/1964	TOTAL DEPTH 12390	PERF.12229	-	12260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1984 X	837	-0-	-1147	763 6	74 9	Y	67 62 1	15	
02		1792 X	1106	-0-	-686	1038 6	68 9	Y	62 56 1	21	
03		1953 X	1885	-0-	-68	1783 6	102 9	Y	93 95 1	19	
04		2188 X	2188	-0-	-0-	2069 6	119 9	Y	108 99 1	28	
05		2051 X	2051	-0-	-0-	1933 6	118 9	Y	107 111 1	24	
06		2144 X	2144	-0-	-0-	2137 4	7 9	Y	6 17 1	13	
07		1808 X	1808	-0-	-0-	1806 4	2 9	Y	2 12 1	3	
08		2263 X	1733	-0-	-530	1713 4	20 9	Y	18 18 1	3	
09		3569 X	3569	-0-	-0-	3510 4	59 9	Y	54 48 1	9	
10		3251 X	3251	-0-	-0-	3197 4	54 9	Y	49 48 1	10	
11		2130 X	1216	-0-	-914	1173 4	43 9	Y	39 42 1	7	
12		3689 X	1220	-0-	-2469	1201 4	19 9	Y	17 21 1	3	
TOTAL GAS PROD:			23,008			TOTAL CONDENSATE PROD:			622		

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

01	1240	N	933	-0-	-307	-0-	852	6	81	9	Y	74	69	1	8
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1063	6	69	9	Y	63	56	1	15
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1770	6	101	9	Y	92	95	1	12
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1470	6	84	9	Y	76	70	1	18
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1395	6	85	9	Y	77	80	1	15
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2484	4	4	9	Y	4	11	1	8
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2305	4	1	9	Y	1	7	1	2
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1871	4	13	9	Y	12	12	1	2
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	830	4	9	9	Y	8	9	1	1
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	990	4	10	9	Y	9	8	1	2
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1693	4	9	9	Y	8	9	1	1
*12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1816	4	18	9	Y	16	14	1	3

TOTAL GAS PROD: 19,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

01	3720	X	2907	-0-	-813	-0-	2652	6	255	9	Y	232	216	1	1233
02	3360	X	2720	-0-	-640	-0-	2553	6	167	9	Y	152	137	1	1248
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3596	6	207	9	Y	188	192	1	1244
04	3600	X	3256	-0-	-344	-0-	3080	6	176	9	Y	160	147	1	1257
05	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	3048	6	186	9	Y	169	176	1	1250
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4076	4	591	9	Y	537	903	1	884
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3263	4	157	9	Y	143	824	1	203
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3793	4	271	9	Y	246	410	1	39
09	3600	X	2438	-0-	-1162	-0-	2205	4	233	9	Y	212	219	1	32
10	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	2930	4	308	9	Y	280	255	1	57
11	3600	X	3212	-0-	-388	-0-	2955	4	257	9	Y	234	252	1	39
12	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	3209	4	317	9	Y	288	277	1	50

TOTAL GAS PROD: 40,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,841

OIL AND GAS DIVISION

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					94
02		6916 X	6300	-0-	-616	-0-	5914	6	386	9	Y	351	317	1			128
03		8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8106	6	466	9	Y	424	433	1			119
04		7410 X	3410	-0-	-4000	-0-	3225	6	185	9	Y	168	154	1			133
05		6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					133
06		8310 X	6071	-0-	-2239	-0-	6027	4	44	9	Y	40	96	1			77
07		7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7271	4	18	9	Y	16	71	1			22
08		8587 X	7622	-0-	-965	-0-	7414	4	208	9	Y	189	183	1			28
09		6060 X	5802	-0-	-258	-0-	5570	4	232	9	Y	211	207	1			32
10		7285 X	5224	-0-	-2061	-0-	5015	4	209	9	Y	190	183	1			39
11		7380 X	6280	-0-	-1100	-0-	6090	4	190	9	Y	173	184	1			28
12		7626 X	4210	-0-	-3416	-0-	4053	4	157	9	Y	143	147	1			24
TOTAL GAS PROD:			60,780			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,905								

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

01		5921 X	2096	-0-	-3825	-0-	1912	6	184	9	Y	167	155	1			147
02		5348 X	-0-	-0-	-5348	-0-					Y	-0-					147
03		5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					147
04		6750 X	4275	-0-	-2475	-0-	4043	6	232	9	Y	211	194	1			164
05		6975 X	5472	-0-	-1503	-0-	5158	6	314	9	Y	285	298	1			151
06		2040 X	1619	-0-	-421	-0-	1607	4	12	9	Y	11	109	1			53
07		371 X	371	-0-	-0-	-0-	370	4	1	9	Y	1	49	1			5
08		5487 X	2307	-0-	-3180	-0-	2243	4	64	9	Y	58	55	1			8
09		5310 X	1522	-0-	-3788	-0-	1460	4	62	9	Y	56	56	1			8
10		5487 X	313	-0-	-5174	-0-	300	4	13	9	Y	12	17	1			3
11		2220 X	608	-0-	-1612	-0-	593	4	15	9	Y	14	15	1			2
12		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,583			TOTAL CONDENSATE PROD:			815								

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER)		//CONT.// 94201 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 261827		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12053 - 12308		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14105 X	10928	-0-	-3177	-0-	9970 6	958 9	Y	871	811 1		338
02	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	11312 6	739 9	Y	672	606 1		404
03	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	12757 4	734 9	Y	667	682 1		389
04	13308 X	13308	-0-	-0-	-0-	12586 6	722 9	Y	656	602 1		443
05	13330 X	13078	-0-	-252	-0-	12328 6	750 9	Y	682	712 1		413
06	13050 X	11975	-0-	-1075	-0-	11867 4	108 9	Y	98	297 1		214
07	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	10973 4	33 9	Y	30	198 1		46
08	13764 X	10165	-0-	-3599	-0-	9821 4	344 9	Y	313	310 1		49
09	13320 X	11579	-0-	-1741	-0-	11007 4	572 9	Y	520	489 1		80
10	13082 X	11318	-0-	-1764	-0-	10761 4	557 9	Y	506	483 1		103
11	11970 X	10142	-0-	-1828	-0-	9446 4	696 9	Y	633	547 1		189
*12	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	11806 4	572 9	Y	520	620 1		89
TOTAL GAS PROD:		141,419				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,168				

MONCRIEF-WESTLAND UNIT		WELL #: 206A		RRCID -> 264462		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 12510		PERF.12328 - 12447		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100)		94758 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE				
ARUBA PETROLEUM, INC.		033762										
CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 278405		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 8683		PERF. 3920 - 3924		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100)		//CONT.//		94758 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHEROKEE			
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781						
CHRIS		WELL #:		1	RRCID -> 169591	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH 8535	PERF. 8263	- 8441	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1236 R	1236	-0-	-0-	1191 2	45 9	N	41	90
02		1036 N	1017	-0-	-19	984 2	33 9	N	30	120
03		1457 N	1457	-0-	-0-	1414 2	43 9	N	39	30
04		1338 N	1338	-0-	-0-	1301 2	37 9	N	34	64
05		1307 N	1307	-0-	-0-	1273 2	34 9	N	31	95
06		1366 N	1366	-0-	-0-	1326 2	40 9	N	36	131
07		1209 N	1163	-0-	-46	1133 2	30 9	N	27	158
08		1209 N	864	-0-	-345	846 2	18 9	N	16	18
09		1370 N	1370	-0-	-0-	1336 2	34 9	N	31	49
10		1339 N	1339	-0-	-0-	1302 2	37 9	N	34	83
11		1435 N	1435	-0-	-0-	1396 2	39 9	N	35	118
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	118
TOTAL GAS PROD:		13,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		354				

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK)				94758 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: RUSK			
PONTA E&P LLP				670439						
HOLMES		WELL #:		1	RRCID -> 128583	COMPL. DATE 08/01/1988	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 8420	- 8428	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALLACE JOHNSON (HILL)				94838 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MARION			
4A OILFIELD ENTERPRISES, LLC				953826						
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID -> 274653	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 8561	PERF. 5875	- 5904	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-	24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-	24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-	24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-	24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-	24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-	24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-	24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-	24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-	24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-	24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-	24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5239			N	-0-	24
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 1 RRCID -> 116338 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 10075

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2018 - P/A 07/30/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

01	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	37	2	N	-0-		30
							8	3						
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	N	-0-		30
							14	3						
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	20		50
							11	3	22	9				
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	5		55
							18	3	6	9				
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	53	2	N	5		60
							12	3	6	9				
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	2	1	46	2	N	3		63
							11	3	3	9				
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	3	1	69	2	N	10		73
							16	3	11	9				
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	43	2	N	2		75
							9	3	2	9				
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-		75
							13	3						
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	70	2	N	-0-		75
							16	3						
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	8		83
							19	3	9	9				
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	7		90
							16	3	8	9				

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP COX		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966												
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	17 1 48 3	355 2 3 9	N		3	45
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	45 1 35 3	257 2	N		-0-	45
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	29 1 43 3	311 2	N		-0-	45
04		420 N	379	-0-	-41	-0-	37 1 40 3	302 2	N		-0-	45
05		372 N	276	-0-	-96	-0-	18 1 31 3	227 2	N		-0-	45
06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	27 1 97 3	712 2 31 9	N		28	73
07		403 N	287	-0-	-116	-0-	10 1 33 3	240 2 4 9	N		4	77
08		279 N	240	-0-	-39	-0-	7 1 27 3	199 2 7 9	N		6	83
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	10 1 13 3	96 2 6 9	N		5	88
10		279 N	212	-0-	-67	-0-	8 1 24 3	172 2 8 9	N		7	95
11		240 N	218	-0-	-22	-0-	17 1 24 3	177 2	N		-0-	95
*12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	23 1 32 3	230 2	N		-0-	95
TOTAL GAS PROD:			4,032	TOTAL CONDENSATE PROD:			53					

WOOD GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	142039	COMPL. DATE	07/08/1992	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9829 - 10065	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KEY		WELL #:	1	RRCID ->	145262	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9696 - 9960	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
COX		WELL #: 3 T		RRCID -> 149279		COMPL. DATE		N/A								
		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9717 - 9969												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 162517		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 10159		PERF. 8674 - 9325						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY 1		WELL #: 4		RRCID -> 162955		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9771 - 10059						
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-					52
						34	3									
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	N	-0-					52
						21	3									
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	N	-0-					52
						42	3									
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	N	-0-					52
						36	3									
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	8	1	90	2	N	-0-					52
						20	3									
06	240 N	80	-0-	-160	-0-	3	1	63	2	N	-0-					52
						14	3									
07	217 N	89	-0-	-128	-0-	3	1	70	2	N	-0-					52
						16	3									
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-					52
						22	3									
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					52
						19	3									
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					52
						26	3									
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-					52
						24	3									
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	88	2	N	-0-					52
						21	3									

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP HARRIS, DR.		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON		
		WELL #:	2	RRCID -> 164471	COMPL. DATE 08/01/1997	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9709 - 10015	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	27	-0-	-159	-0-	1 1 3 3	23 2	54
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11 1 8 3	62 2	63
03	155 N	82	-0-	-73	-0-	7 1 8 3	67 2	63
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15 1 18 3	127 2	65
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	3 1 6 3	39 2	65
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	1 1 3 3	21 2	65
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	7 1 23 3	168 2	67
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5 1 17 3	130 2	73
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1 4 3	29 2	73
10	186 N	100	-0-	-86	-0-	4 1 12 3	84 2	73
11	150 N	44	-0-	-106	-0-	4 1 4 3	36 2	73
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	17 1 23 3	168 2	73
TOTAL GAS PROD:		1,182					TOTAL CONDENSATE PROD: 19	

WOOD GU 1		WELL #:	3	RRCID -> 212607	COMPL. DATE 05/19/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8686 - 10038	
01	1798 N	1157	-0-	-641	-0-	45 1 131 3	967 2	108
02	896 N	761	-0-	-135	-0-	101 1 80 3	580 2	108
03	1364 N	817	-0-	-547	-0-	62 1 89 3	655 2	20
04	1110 N	718	-0-	-392	-0-	69 1 77 3	572 2	20
05	837 N	748	-0-	-89	-0-	50 1 84 3	614 2	20
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	31 1 111 3	818 2	20
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	48 1 151 3	1114 2	35
08	744 N	90	-0-	-654	-0-	3 1 10 3	77 2	35
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	58 1 75 3	547 2	45
10	1333 N	1027	-0-	-306	-0-	44 1 117 3	864 2	47
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	59 1 84 3	615 2	47
*12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	61 1 81 3	599 2	47
TOTAL GAS PROD:		9,798					TOTAL CONDENSATE PROD: 50	

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP COX		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #: 5	RRCID -> 214812	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 10251	PERF. 9940 - 10008				
01	1922 N	1903	-0-	-19	-0-	75 1	1597 2	N	14			82
						216 3	15 9					
02	1876 N	1699	-0-	-177	-0-	227 1	1295 2	N	1			83
						176 3	1 9					
03	2015 N	1928	-0-	-87	-0-	147 1	1568 2	N	-0-			83
						213 3						
04	1830 N	1166	-0-	-664	-0-	111 1	926 2	N	4			87
						125 3	4 9					
05	1891 N	1189	-0-	-702	-0-	80 1	977 2	N	-0-			87
						132 3						
06	1860 N	1044	-0-	-816	-0-	34 1	890 2	N	-0-			87
						120 3						
07	1209 N	987	-0-	-222	-0-	35 1	826 2	N	13	80 1		20
						112 3	14 9					
08	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	80 1	2257 2	N	20			40
						306 3	22 9					
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	132 1	1231 2	N	8			48
						167 3	9 9					
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	42 1	842 2	N	-0-			48
						114 3						
11	2430 N	706	-0-	-1724	-0-	55 1	573 2	N	-0-			48
						78 3						
12	1581 N	885	-0-	-696	-0-	73 1	715 2	N	-0-			48
						97 3						
TOTAL GAS PROD:			16,709	TOTAL CONDENSATE PROD:			60					

WOOD GU 1		WELL #:	6	RRCID -> 214813	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 8686 - 10042					
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8 1	158 2	N	2			110
						21 3	2 9					
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	27 1	151 2	N	3			113
						20 3	3 9					
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17 1	184 2	N	-0-			113
						25 3						
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	20 1	171 2	N	7			120
						24 3	8 9					
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	13 1	151 2	N	7			127
						20 3	8 9					
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	8 1	217 2	N	2	114 1		15
						30 3	2 9					
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	6 1	138 2	N	3			18
						19 3	3 9					
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	9 1	243 2	N	-0-			18
						33 3						
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14 1	133 2	N	2			20
						18 3	2 9					
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	8 1	163 2	N	3			23
						22 3	3 9					
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	15 1	147 2	N	2			25
						19 3	2 9					
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	13 1	128 2	N	-0-			25
						18 3						
TOTAL GAS PROD:			2,444	TOTAL CONDENSATE PROD:			31					

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95220 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040													
COX		WELL #: 7		RRCID -> 214920		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COX		WELL #: 4		RRCID -> 216231		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041							
01	1457 N	757	-0-	-700	-0-	29 1	640 2	N	-0-						83
						88 3									
02	952 N	126	-0-	-826	-0-	17 1	96 2	N	-0-						83
						13 3									
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	72 1	768 2	N	12						95
						105 3	13 9								
04	720 N	515	-0-	-205	-0-	49 1	410 2	N	-0-						95
						56 3									
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	72 1	886 2	N	15						110
						121 3	17 9								
06	930 N	581	-0-	-349	-0-	19 1	495 2	N	-0-						110
						67 3									
07	527 N	375	-0-	-152	-0-	14 1	318 2	N	-0-	77 1					33
						43 3									
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	40 1	1140 2	N	14						47
						155 3	15 9								
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	40 1	373 2	N	11						58
						51 3	12 9								
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	48 1	972 2	N	19						77
						133 3	21 9								
11	1320 N	860	-0-	-460	-0-	68 1	698 2	N	-0-						77
						94 3									
12	496 N	17	-0-	-479	-0-	2 1	14 2	N	-0-						77
						1 3									
TOTAL GAS PROD:		8,285				TOTAL CONDENSATE PROD:		71							

WHALEY 1		WELL #: 8		RRCID -> 218231		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036							
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017 - P/A 12/01/17															
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WHALEY 1		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 218443	COMPL. DATE 12/05/2005	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 8704 - 10081									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WHALEY 1		WELL #: 5	RRCID -> 218482	COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 8913 - 10073	
01	1085 N	811	-0-	-274	-0-	30 1 629 2 N 8 68	
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	143 3 9 9 168 1 910 2 N 14 82	
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	207 3 15 9 86 1 856 2 N -0- 82	
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	195 3 114 1 979 2 N 10 92	
05	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	223 3 11 9 71 1 801 2 N 18 110	
06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	183 3 20 9 37 1 879 2 N 7 117	
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	201 3 8 9 53 1 1123 2 N 8 125	
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	255 3 9 9 46 1 1112 2 N 10 135	
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	253 3 11 9 120 1 1116 2 N -0- 100 1 35	
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	234 3 8 9 54 1 1030 2 N 7 42	
11	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	78 1 776 2 N 8 50	
*12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	176 3 9 9 125 1 1178 2 N 13 63	
TOTAL GAS PROD:		15,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		103	

WHALEY 1		WELL #: 9	RRCID -> 218591	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 10203	PERF. 8698 - 10054	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0- -0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2018 - PLUGGED 07/16/18							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WHALEY 1		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087												
01	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	49 1 230 3	1014 2 10 9	N	9			132
02	1176 N	1121	-0-	-55	-0-	144 1 180 3	786 2 11 9	N	10			142
03	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	97 1 218 3	960 2 17 9	N	15			157
04	1260 N	1111	-0-	-149	-0-	95 1 188 3	822 2 6 9	N	5	82 1		80
05	1240 N	947	-0-	-293	-0-	64 1 163 3	714 2 6 9	N	5			85
06	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	38 1 204 3	895 2 6 9	N	-0-			85
07	1147 N	961	-0-	-186	-0-	35 1 168 3	741 2 17 9	N	15			100
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	36 1 196 3	861 2 9 9	N	8			108
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	67 1 144 3	630 2 6 9	N	5			113
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	40 1 179 3	783 2 8 9	N	7			120
11	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	80 1 179 3	791 2 6 9	N	5			125
*12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	86 1 186 3	813 2 13 9	N	12			137
TOTAL GAS PROD:		12,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		96						

WHALEY 1		WELL #:	10	RRCID ->	220760	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8706 - 10074	
01	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	37 1 182 3	796 2 8 9	N	7			65
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	142 1 174 3	766 2 6 9	N	5			70
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	104 1 235 3	1032 2 3 9	N	3			73
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	104 1 204 3	895 2 2 9	N	2			75
05	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	78 1 200 3	876 2 3 9	N	-0-			75
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	38 1 204 3	895 2 3 9	N	3			78
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	47 1 232 3	1014 2 8 9	N	7			85
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	40 1 224 3	980 2 6 9	N	5			90
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	89 1 188 3	829 2 12 9	N	11	76 1		25
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	49 1 214 3	940 2 3 9	N	3			28
11	1140 N	1077	-0-	-63	-0-	80 1 184 3	807 2 6 9	N	5			33
12	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	83 1 180 3	789 2 4 9	N	4			37
TOTAL GAS PROD:		13,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95220 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//	170040												
COX		WELL #:	8	RRCID ->	220955	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	10205	PERF. 8876 - 10012					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WOOD GU 1		WELL #:	7	RRCID ->	221792	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	10315	PERF. 8980 - 10150					
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	4 1	101 2	N	-0-	20					
						24 3									
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	24 1	134 2	N	3	23					
						31 3	3 9								
03	248 N	128	-0-	-120	-0-	10 1	96 2	N	-0-	23					
						22 3									
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	23 1	192 2	N	5	28					
						43 3	6 9								
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15 1	168 2	N	-0-	28					
						38 3									
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6 1	132 2	N	5	33					
						30 3	6 9								
07	279 N	212	-0-	-67	-0-	8 1	165 2	N	2	35					
						37 3	2 9								
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	6 1	158 2	N	2	37					
						37 3	2 9								
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18 1	170 2	N	3	40					
						39 3	3 9								
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10 1	177 2	N	2	42					
						39 3	2 9								
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	13 1	124 2	N	1	43					
						28 3	1 9								
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	21 1	195 2	N	-0-	43					
						44 3									
TOTAL GAS PROD:			2,407				TOTAL CONDENSATE PROD:			23					

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP KEY		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 2	RRCID -> 227011	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9720 - 9980				
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	55 1 162 3	1192 2 6 9	N	5			53
02	1148 N	1129	-0-	-19	-0-	151 1 117 3	861 2	N	-0-			53
03	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	102 1 148 3	1086 2 2 9	N	2			55
04	1380 N	1337	-0-	-43	-0-	126 1 143 3	1055 2 13 9	N	12			67
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	85 1 139 3	1032 2 1 9	N	1			68
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	46 1 164 3	1210 2	N	-0-			68
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	71 1 225 3	1658 2	N	-0-			68
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	55 1 211 3	1556 2 10 9	N	9			77
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	88 1 111 3	821 2	N	-0-			77
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	69 1 185 3	1366 2	N	-0-			77
11	1500 N	1196	-0-	-304	-0-	94 1 132 3	970 2	N	-0-			77
*12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	100 1 133 3	979 2	N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:			16,730	TOTAL CONDENSATE PROD:			29					

KENNEDY		WELL #: 3	RRCID -> 227328	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH 10310	PERF. 9298 - 10076						
01	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	56 1 265 3	1166 2 9 9	N	8			45
02	1316 N	1232	-0-	-84	-0-	160 1 198 3	868 2 6 9	N	5			50
03	1581 N	1092	-0-	-489	-0-	82 1 186 3	816 2 8 9	N	7			57
04	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	119 1 232 3	1019 2 7 9	N	6			63
05	1364 N	933	-0-	-431	-0-	63 1 161 3	705 2 4 9	N	4			67
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	44 1 234 3	1029 2 11 9	N	10			77
07	1426 N	1013	-0-	-413	-0-	37 1 180 3	789 2 7 9	N	6			83
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	43 1 234 3	1029 2 13 9	N	12			95
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	87 1 185 3	813 2 11 9	N	10			105
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	44 1 196 3	857 2 9 9	N	8			113
11	1290 N	1237	-0-	-53	-0-	93 1 211 3	927 2 6 9	N	5			118
12	1147 N	875	-0-	-272	-0-	68 1 148 3	649 2 10 9	N	9			127
TOTAL GAS PROD:			14,094	TOTAL CONDENSATE PROD:			90					

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//	170040								
WHALEY 1		WELL #:	12	RRCID ->	227438	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8712 - 10038
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT	-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2018 - PLUGGED 01/04/18											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX		WELL #:	10	RRCID ->	227448	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	8680 - 9972
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	56 1	1217 2	N	21		68
						166 3	23 9				
02	1484 N	1342	-0-	-142	-0-	180 1	1023 2	N	-0-		68
						139 3					
03	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	112 1	1189 2	N	15		83
						161 3	17 9				
04	1410 N	908	-0-	-502	-0-	85 1	710 2	N	15		98
						96 3	17 9				
05	1488 N	1152	-0-	-336	-0-	77 1	946 2	N	-0-		98
						129 3					
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	49 1	1278 2	N	8	86 1	20
						173 3	9 9				
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	38 1	888 2	N	-0-		20
						120 3					
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	42 1	1198 2	N	12		32
						163 3	13 9				
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	101 1	943 2	N	8		40
						128 3	9 9				
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	46 1	921 2	N	-0-		40
						125 3					
11	1380 N	988	-0-	-392	-0-	76 1	794 2	N	8		48
						109 3	9 9				
12	1209 N	855	-0-	-354	-0-	70 1	686 2	N	5		53
						93 3	6 9				

TOTAL GAS PROD: 14,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP COX		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	961 N	924	-0-	-37	-0-	35 1	757 2	158
						103 3	29 9	
02	952 N	829	-0-	-123	-0-	109 1	622 2	170
						85 3	13 9	
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	70 1	747 2	47
						102 3	28 9	
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	97 1	816 2	68
						111 3	23 9	
05	930 N	879	-0-	-51	-0-	57 1	696 2	97
						94 3	32 9	
06	930 N	735	-0-	-195	-0-	23 1	614 2	20
						84 3	14 9	
07	1085 N	891	-0-	-194	-0-	32 1	749 2	27
						102 3	8 9	
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	27 1	778 2	50
						106 3	25 9	
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	65 1	609 2	65
						83 3	17 9	
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	45 1	897 2	83
						122 3	20 9	
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	86 1	894 2	95
						122 3	13 9	
*12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	91 1	890 2	123
						120 3	31 9	

TOTAL GAS PROD:		11,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		229		

COX		WELL #:	12	RRCID ->	227450	COMPL. DATE	11/26/2006	TOTAL DEPTH	10237	PERF.	8675 - 10056
01	2728 X	1739	-0-	-989	-0-	68 1	1455 2	95			
						197 3	19 9				
02	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	399 1	2268 2	110			
						307 3	17 9				
03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	257 1	2729 2	43	75	1	
						370 3	9 9				
04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	299 1	2500 2	60			
						340 3	19 9				
05	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	190 1	2319 2	67			
						314 3	8 9				
06	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	102 1	2681 2	82			
						364 3	17 9				
07	2728 X	2658	-0-	-70	-0-	97 1	2255 2	82			
						306 3					
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	119 1	3382 2	100			
						459 3	20 9				
09	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	230 1	2148 2	108			
						292 3	9 9				
10	2728 X	2606	-0-	-122	-0-	110 1	2189 2	117			
						297 3	10 9				
11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	253 1	2611 2	127			
						354 3	11 9				
*12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	276 1	2708 2	138			
						368 3	12 9				

TOTAL GAS PROD:		35,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		135					

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP KENNEDY		//CONT.// //CONT.//	95220 500 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
		WELL #:	2	RRCID -> 227473	COMPL. DATE 12/08/2006	TOTAL DEPTH 10310	PERF. 8700	- 9996			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	40 1 192 3	844 2 7 9	N	6	58	
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	124 1 153 3	673 2 11 9	N	10	68	
03	1240 N	1079	-0-	-161	-0-	81 1 183 3	804 2 11 9	N	10	78	
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	104 1 202 3	888 2 8 9	N	7	85	
05	1054 N	913	-0-	-141	-0-	62 1 155 3	682 2 14 9	N	13	98	
06	1050 N	871	-0-	-179	-0-	29 1 155 3	679 2 8 9	N	7	82 1	23
07	1240 N	585	-0-	-655	-0-	21 1 105 3	457 2 2 9	N	2	25	
08	899 N	791	-0-	-108	-0-	26 1 142 3	623 2	N	-0-	25	
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	57 1 124 3	541 2 6 9	N	5	30	
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	29 1 130 3	570 2 6 9	N	5	35	
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	60 1 135 3	595 2 3 9	N	3	38	
12	744 N	510	-0-	-234	-0-	40 1 85 3	375 2 10 9	N	9	47	
TOTAL GAS PROD:		10,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		77					

WHALEY 1		WELL #:	11	RRCID -> 227599	COMPL. DATE 02/10/2007	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 8925	- 10080		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2018 - P/A 08/12/18

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP HARRIS, DR.		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
		WELL #: 4		RRCID -> 227678		COMPL. DATE 01/11/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	35	1	754	2	N	-0-				35
						102	3								
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	120	1	679	2	N	-0-				35
						92	3								
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	65	1	684	2	N	-0-				35
						92	3								
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	85	1	711	2	N	12				47
						97	3								
05	992 N	699	-0-	-293	-0-	46	1	574	2	N	-0-				47
						79	3								
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	33	1	882	2	N	4	38	1		13
						120	3								
07	930 N	919	-0-	-11	-0-	33	1	776	2	N	4				17
						106	3								
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	23	1	659	2	N	-0-				17
						90	3								
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	69	1	643	2	N	1				18
						87	3								
10	930 N	886	-0-	-44	-0-	38	1	747	2	N	-0-				18
						101	3								
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	68	1	701	2	N	-0-				18
						95	3								
*12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	84	1	830	2	N	-0-				18
						113	3								
TOTAL GAS PROD:		10,535				TOTAL CONDENSATE PROD:			21						

KENNEDY		WELL #: 4		RRCID -> 227858		COMPL. DATE 11/24/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	36	1	753	2	N	14				67
						172	3								
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	136	1	738	2	N	21				88
						168	3								
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	77	1	764	2	N	17				105
						174	3								
04	930 N	909	-0-	-21	-0-	78	1	668	2	N	10				115
						152	3								
05	1178 N	797	-0-	-381	-0-	53	1	590	2	N	18				133
						134	3								
06	990 N	782	-0-	-208	-0-	26	1	600	2	N	18	94	1		57
						136	3								
07	930 N	646	-0-	-284	-0-	23	1	496	2	N	13				70
						113	3								
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	27	1	653	2	N	8				78
						149	3								
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	71	1	668	2	N	30				108
						153	3								
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	45	1	864	2	N	22				130
						197	3								
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	76	1	762	2	N	22				152
						174	3								
12	961 N	813	-0-	-148	-0-	64	1	599	2	N	13				165
						136	3								
TOTAL GAS PROD:		10,951				TOTAL CONDENSATE PROD:			206						

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SMITH RESOURCES, INC.				796160										
FAULCONER-KEY		WELL #:		1	RRCID -> 145040	COMPL. DATE 03/18/1993	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9252	- 9970					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAULCONER-KEY		WELL #:		2	RRCID -> 146519	COMPL. DATE 08/21/1993	TOTAL DEPTH 10060	PERF. 9694	- 9886					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		2	RRCID -> 202080	COMPL. DATE 11/10/2015	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 5942	- 8488					
MARTIN HEIRS														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MARTIN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	202081	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	8978 - 10020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		2573 X	2412	-0-	-161	-0-	2397 2	15 9	Y	14	14 1	-0-	
02		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		Y	-0-		-0-	
03		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2		Y	-0-		-0-	
04		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		Y	-0-		-0-	
05		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2		Y	-0-		-0-	
06		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2		Y	-0-		-0-	
07		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2		Y	-0-		-0-	
08		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2		Y	-0-		-0-	
09		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		Y	-0-		-0-	
10		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2		Y	-0-		-0-	
11		1500 N	1344	-0-	-156	-0-	1320 2	24 9	Y	22	19 1	3	
*12		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1600 2	21 9	Y	19	11 1	11	
TOTAL GAS PROD:			26,846			TOTAL CONDENSATE PROD:			55				

MARTIN HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	237034	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1472 2	12 9	Y	11	11 1	-0-
02		532 X	322	-0-	-210	-0-	322 2		Y	-0-		-0-
03		465 X	299	-0-	-166	-0-	299 2		Y	-0-		-0-
04		1440 X	197	-0-	-1243	-0-	197 2		Y	-0-		-0-
05		1488 X	527	-0-	-961	-0-	527 2		Y	-0-		-0-
06		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		Y	-0-		-0-
07		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2		Y	-0-		-0-
08		527 N	194	-0-	-333	-0-	194 2		Y	-0-		-0-
09		810 N	365	-0-	-445	-0-	365 2		Y	-0-		-0-
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		Y	-0-		-0-
11		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2926 2		Y	-0-		-0-
*12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,874			TOTAL CONDENSATE PROD:			11			

MARTIN HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	237051	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3100 N	4160	-0-	1060	-0-	4571 2	24 9	Y	22	22 1	-0-
02		7545 X	2974	-0-	-4571	-0-	2974 2		Y	-0-		-0-
03		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2		Y	-0-		-0-
04		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		Y	-0-		-0-
05		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 2		Y	-0-		-0-
06		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2		Y	-0-		-0-
07		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2		Y	-0-		-0-
08		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 2		Y	-0-		-0-
09		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2		Y	-0-		-0-
10		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779 2		Y	-0-		-0-
11		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2		Y	-0-		-0-
12		2480 X	1819	-0-	-661	-0-	1819 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,157			TOTAL CONDENSATE PROD:			22			

OIL AND GAS DIVISION

WARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MARTIN HEIRS		WELL #:		5H	RRCID ->	279913	COMPL. DATE	07/07/2016	TOTAL DEPTH	10099	PERF.10453	- 14329	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	45880 X	37777	-0-	-8103	-0-	37625 2	152 9	Y	138	232 1			110
02	39312 X	35510	-0-	-3802	-0-	35385 2	125 9	Y	114	167 1			57
03	41974 X	39103	-0-	-2871	-0-	38883 2	220 9	Y	200	229 1			28
04	38400 X	35606	-0-	-2794	-0-	35411 2	195 9	Y	177	115 1			90
05	39432 X	37185	-0-	-2247	-0-	37003 2	182 9	Y	165	237 1			18
06	38040 X	37607	-0-	-433	-0-	37493 2	114 9	Y	104	76 1			46
07	39308 X	35265	-0-	-4043	-0-	35129 2	136 9	Y	124	151 1			19
08	39091 X	34348	-0-	-4743	-0-	34212 2	136 9	Y	124	97 1			46
09	37620 X	30171	-0-	-7449	-0-	30046 2	125 9	Y	114	73 1			87
10	38874 X	32432	-0-	-6442	-0-	32291 2	141 9	Y	128	200 1			15
11	37620 X	31931	-0-	-5689	-0-	31724 2	207 9	Y	188	172 1			31
*12	35308 X	35308	-0-	-0-	-0-	35143 2	165 9	Y	150	92 1			89
TOTAL GAS PROD:		422,243				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,726					

MARTIN HEIRS		WELL #:		6H	RRCID ->	279925	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	10024	PERF.10339	- 14750	
01	54250 X	44344	-0-	-9906	-0-	44110 2	234 9	Y	213	266 1		29	
02	45752 X	40536	-0-	-5216	-0-	40309 2	227 9	Y	206	193 1		42	
03	50654 X	41235	-0-	-9419	-0-	41044 2	191 9	Y	174	128 1		88	
04	46680 X	39777	-0-	-6903	-0-	39598 2	179 9	Y	163	242 1		9	
05	46345 X	38519	-0-	-7826	-0-	38252 2	267 9	Y	243	115 1		137	
06	43440 X	30999	-0-	-12441	-0-	30786 2	213 9	Y	194	278 1		53	
07	44888 X	35537	-0-	-9351	-0-	35341 2	196 9	Y	178	203 1		28	
08	37169 X	34339	-0-	-2830	-0-	34145 2	194 9	Y	176	138 1		66	
09	35970 X	31484	-0-	-4486	-0-	31298 2	186 9	Y	169	105 1		130	
10	37169 X	32387	-0-	-4782	-0-	32188 2	199 9	Y	181	291 1		20	
11	34380 X	29179	-0-	-5201	-0-	29019 2	160 9	Y	145	142 1		23	
*12	37172 X	37172	-0-	-0-	-0-	37025 2	147 9	Y	134	77 1		80	
TOTAL GAS PROD:		435,508				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,176					

WASKOM		95369 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON				
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.		018883											
ABNEY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	284562	COMPL. DATE	04/15/1946	TOTAL DEPTH	6508	PERF. 5968	- 6034	
01	589	768	-0-	179	21785	200 1	568 2	N	-0-			-0-	
02	532	724	-0-	192	21977	157 1	567 2	N	-0-			-0-	
03	589	969	-0-	380	22357	250 1	719 2	N	-0-			-0-	
04	570	196	-0-	-374	21983	11 1	185 2	N	-0-			-0-	
05	589	198	-0-	-391	21592	11 1	187 2	N	-0-			-0-	
06	570	740	-0-	170	21762	159 1	581 2	N	-0-			-0-	
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE		07/01		->		13589							
07	589	818	-0-	229	35580	275 1	543 2	N	-0-			-0-	
08	23528	778	-0-	-22750	12830	260 1	518 2	N	-0-			-0-	
09	570	810	-0-	240	13070	259 1	551 2	N	-0-			-0-	
10	589	778	-0-	189	13259	282 1	496 2	N	-0-			-0-	
11	3000 N	747	-0-	-2253	11006	251 1	496 2	N	-0-			-0-	
*12	3100 N	600	-0-	-2500	8506	147 1	453 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,126				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SUPERIOR ROYALTY, LLC 830400
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BELL ZONE) BROOKSTON ENERGY, INC. WATERMAN		//CONT.// 95369 080 //CONT.// 097353		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #: 1		RRCID -> 123168		COMPL. DATE 01/19/1987		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 5820 - 5838				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	776	-0-	-805	-0-	11	1	759	2	N	5			103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9							103
03	1364 N	921	-0-	-443	-0-	11	1	910	2	N	-0-			103
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	15	1	1274	2	N	22	121	1	4
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	24	9							
06	900 N	826	-0-	-74	-0-	16	1	1164	2	N	16			20
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	18	9							
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	15	1	811	2	N	-0-			20
09	840 N	616	-0-	-224	-0-	16	1	848	2	N	-0-			20
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	16	1	692	2	N	-0-			20
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	11	1	599	2	N	5			25
*12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	6	9							
						16	1	1380	2	N	35			60
						39	9							
						249	1	998	2	N	-0-			-0-
						61	1	1251	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		83								

MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 124935		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5865 - 5877				
01	1922 N	1698	-0-	-224	-0-	132	1	1553	2	N	12			72
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	13	9							
03	1953 N	1526	-0-	-427	-0-	116	1	1502	2	N	3			75
04	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	3	9							
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	132	1	1382	2	N	11			86
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	12	9							
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	135	1	1843	2	N	12	89	1	9
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	13	9							
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	140	1	1866	2	N	10			19
10	1891 N	1060	-0-	-831	-0-	11	9							
11	2040 N	1324	-0-	-716	-0-	129	1	1390	2	N	9			28
12	1891 N	1658	-0-	-233	-0-	10	9							
						140	1	1742	2	N	-0-			28
						140	1	1957	2	N	11			39
						12	9							
						117	1	1692	2	N	8			47
						9	9							
						117	1	939	2	N	4			51
						4	9							
						265	1	1059	2	N	-0-			-0-
						35	1	1623	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		80								

JONESVILLE		WELL #: 20		RRCID -> 125682		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6031 - 6064				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WASKOM (BELL ZONE) BROOKSTON ENERGY, INC. GORDON, C.A.		//CONT.// //CONT.//	95369 080 097353	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3336 X	3336	-0-	-0-	140 1	3185 2	N	10			70
02		2719 X	2719	-0-	-0-	116 1	2599 2	N	4			74
03		3377 X	3377	-0-	-0-	136 1	3241 2	N	-0-			74
04		2910 X	2839	-0-	-71	132 1	2700 2	N	6	69 1		11
05		3007 X	2788	-0-	-219	140 1	2642 2	N	5			16
06		3015 X	3015	-0-	-0-	135 1	2868 2	N	11			27
07		3007 X	2717	-0-	-290	140 1	2574 2	N	3			30
08		3007 X	2456	-0-	-551	131 1	2317 2	N	7			37
09		2910 X	-0-	-0-	-2910			N	-0-			37
10		3007 X	-0-	-0-	-3007			N	-0-			37
11		2910 X	-0-	-0-	-2910			N	-0-			-0-
12		2728 X	125	-0-	-2603	25 1	100 2	N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			23,372	TOTAL CONDENSATE PROD:			46					

RUDD		WELL #:	14	RRCID ->	166839	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5836 -	6047
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	16 1	40 2	N	-0-			83
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	14 1	32 2	N	-0-			83
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	16 1	48 2	N	-0-			83
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	15 1	55 2	N	-0-			83
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	16 1	54 2	N	-0-			83
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	15 1	49 2	N	-0-			83
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	16 1	49 2	N	-0-			83
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	16 1	48 2	N	-0-			83
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	12 1	44 2	N	-0-			83
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	16 1	59 2	N	-0-			83
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	10 1	39 2	N	-0-			-0-
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			688	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WASKOM (BELL ZONE) BROOKSTON ENERGY, INC. RUDD		//CONT.// 95369 080 //CONT.// 097353		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
		WELL #: 5		RRCID -> 169326		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5881 - 5892						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	15 1	3991 2	N		38					70
							42 9									
02		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	14 1	4023 2	N		13					83
							14 9									
03		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	16 1	4561 2	N		4					87
							4 9									
04		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	15 1	4311 2	N		47	72 1				62
							52 9									
05		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	16 1	4443 2	N		-0-	60 1				2
06		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	15 1	4268 2	N		-0-					2
07		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	16 1	4538 2	N		46					48
							51 9									
08		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	16 1	4224 2	N		69					117
							76 9									
09		3000 X	2007	-0-	-993	-0-	11 1	1983 2	N		12					129
							13 9									
10		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	16 1	3788 2	N		50					179
							55 9									
11		3000 X	2310	-0-	-690	-0-	462 1	1848 2	N		-0-					-0-
*12		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	134 1	3025 2	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			46,056				TOTAL CONDENSATE PROD:				279					

JOB		WELL #: 5		RRCID -> 192234		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5730 - 5738						
01	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	140 1	1286 2	N		41						50
						45 9										
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	126 1	1347 2	N		-0-						50
03	1271 N	1087	-0-	-184	-0-	140 1	947 2	N		-0-						50
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	131 1	741 2	N		-0-						50
05	1643 N	1100	-0-	-543	-0-	140 1	960 2	N		-0-						50
06	1050 N	821	-0-	-229	-0-	135 1	686 2	N		-0-						50
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	117 1	517 2	N		-0-						50
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	108 1	610 2	N		-0-						50
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	117 1	711 2	N		-0-						50
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	140 1	855 2	N		-0-						50
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	162 1	648 2	N		-0-						-0-
12	868 N	644	-0-	-224	-0-	130 1	514 2	N		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			11,453				TOTAL CONDENSATE PROD:				41					

JOB		WELL #: 4		RRCID -> 192878		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5769 - 5779						
01	465 N	245	-0-	-220	-0-	124 1	121 2	N		-0-						2
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	84 1	25 2	N		-0-						2
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	100 1	810 2	N		-0-						2
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	100 1	805 2	N		-0-						2
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	100 1	589 2	N		-0-						2
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	120 1	776 2	N		-0-						2
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	124 1	931 2	N		-0-						2
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	112 1	822 2	N		-0-						2
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	104 1	901 2	N		-0-						2
10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	124 1	1295 2	N		-0-						2
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	284 1	1134 2	N		-0-						-0-
12	1054 N	357	-0-	-697	-0-	72 1	285 2	N		-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			9,942				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.//		95369 080	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624							
RUDD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	129252	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	6280	PERF. 5860 - 5870
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHELBY		WELL #:		2	RRCID ->	263296	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	9595	PERF. 5854 - 5862
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHELBY OPERATING COMPANY		773678		O'BANION		WELL #:		3 C	RRCID ->	129659	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6066 - 6076
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
 SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
 SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
 ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
 ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, REVA G. 206690
 SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
 RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
 WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		528		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
 EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491
 HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
 ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
 RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

WASKOM (COTTON VALLEY)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												
ROGERS-JONES GAS UNIT												
95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
020467												
WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		930 N	918	-0-	-12	-0-	918	3		N	-0-	15
02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-	15
03		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-	15
04		900 N	711	-0-	-189	-0-	711	3		N	-0-	15
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-	15
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-	15
07		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-	15
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-	15
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-	15
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-	15
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2 9	N	2	17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
TOTAL GAS PROD:			7,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

STRANGE												
WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709												
01		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3357	3	2 9	N	2	30
02		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2868	3	2 9	N	2	31
03		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2928	3	3 9	N	3	34
04		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2855	3	1 9	N	1	35
05		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2963	3	3 9	N	3	38
06		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2917	3	1 9	N	1	38
07		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3116	3	1 9	N	1	39
08		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3239	3	3 9	N	3	42
09		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3		N	-0-	42
10		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3148	3	3 9	N	3	45
11		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2983	3	4 9	N	4	49
12		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				N	NO RPT	49
TOTAL GAS PROD:			33,413			TOTAL CONDENSATE PROD:			23			

MANN												
WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706												
01		1426 N	1310	-0-	-116	-0-	1299	3	11 9	N	10	135
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1115	3	11 9	N	10	145
03		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1109	3	3 9	N	3	147
04		1260 N	1082	-0-	-178	-0-	1074	3	8 9	N	7	12
05		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1179	3	9 9	N	8	20
06		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1247	3	3 9	N	3	23
07		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1237	3	10 9	N	9	32
08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1171	3	6 9	N	5	37
09		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1197	3	7 9	N	6	43
10		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	3	6 9	N	5	48
11		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1168	3	8 9	N	7	55
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
TOTAL GAS PROD:			13,118			TOTAL CONDENSATE PROD:			73			

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																							
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE											
01		13720 X	13720	-0-	-0-	-0-	13695	3	25	9	N	85											
02		12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	12232	3	13	9	N	90											
03		13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	13258	3	39	9	N	102											
04		12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	12519	3	44	9	N	107											
05		13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	12979	3	32	9	N	130											
06		12660 X	12403	-0-	-257	-0-	12344	3	59	9	N	165											
07		13082 X	12564	-0-	-518	-0-	12557	3	7	9	N	167											
08		13082 X	12369	-0-	-713	-0-	12359	3	10	9	N	20											
09		12600 X	11790	-0-	-810	-0-	11781	3	9	9	N	25											
10		13020 X	12040	-0-	-980	-0-	12032	3	8	9	N	32											
11		12390 X	11487	-0-	-903	-0-	11464	3	23	9	N	53											
12		12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	53											
TOTAL GAS PROD:											137,489	TOTAL CONDENSATE PROD:											244

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE											
01		14229 X	13043	-0-	-1186	-0-	13010	3	33	9	N	169											
02		12712 X	11668	-0-	-1044	-0-	11639	3	29	9	N	190											
03		13733 X	12709	-0-	-1024	-0-	12681	3	28	9	N	202											
04		13020 X	12103	-0-	-917	-0-	12060	3	43	9	N	78											
05		12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	12247	3	29	9	N	100											
06		12150 X	11763	-0-	-387	-0-	11738	3	25	9	N	114											
07		12555 X	12060	-0-	-495	-0-	12040	3	20	9	N	132											
08		12555 X	11532	-0-	-1023	-0-	11519	3	13	9	N	144											
09		12090 X	11322	-0-	-768	-0-	11319	3	3	9	N	147											
10		12276 X	11599	-0-	-677	-0-	11571	3	28	9	N	172											
11		11760 X	10717	-0-	-1043	-0-	10691	3	26	9	N	48											
12		12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	48											
TOTAL GAS PROD:											130,792	TOTAL CONDENSATE PROD:											251

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE											
01		63519 X	54755	-0-	-8764	-0-	54414	3	341	9	N	83											
02		55636 X	46989	-0-	-8647	-0-	46685	3	304	9	N	162											
03		59799 X	50678	-0-	-9121	-0-	50339	3	339	9	N	247											
04		57030 X	47291	-0-	-9739	-0-	46828	3	463	9	N	238											
05		47358 X	47358	-0-	-0-	-0-	47022	3	336	9	N	185											
06		46500 X	44327	-0-	-2173	-0-	44021	3	306	9	N	85											
07		48050 X	44487	-0-	-3563	-0-	44204	3	283	9	N	155											
08		48050 X	43238	-0-	-4812	-0-	42963	3	275	9	N	228											
09		46500 X	40101	-0-	-6399	-0-	39830	3	271	9	N	120											
10		47368 X	46536	-0-	-832	-0-	46247	3	289	9	N	203											
11		49171 X	49171	-0-	-0-	-0-	48917	3	254	9	N	255											
12		44485 X	NO RPT	-0-	-44485	-0-					N	255											
TOTAL GAS PROD:											514,931	TOTAL CONDENSATE PROD:											3,145

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BOWLES ENERGY, INC.				084097											
FURRH, W. K.				WELL #:	2	RRCID ->	084696	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	9795	PERF.	8557 - 9564		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRIAN ENERGY, LLC				090879					CNTY: HARRISON						
BUFFIN				WELL #:	1	RRCID ->	135070	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8392 - 8402		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			308
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			308
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			308
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			308
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			308
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			308
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			308
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			308
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			308
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			308
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			308
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			308
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 06 LEASE		15553		01/10/2017									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROOKSTON ENERGY, INC.				097353					CNTY: HARRISON						
JOBE				WELL #:	9	RRCID ->	085876	COMPL. DATE	12/28/1979	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	9235 - 9461		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. TRAMMELL		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
		WELL #:	1	RRCID -> 102020	COMPL. DATE 09/20/1982	TOTAL DEPTH 9646	PERF. 9252	- 9516								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	16	1	1271	2	N	-0-					63
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	14	1	1171	2	N	-0-					63
03	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	16	1	1288	2	N	-0-					63
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	15	1	1086	2	N	-0-					63
05	1302 N	1111	-0-	-191	-0-	16	1	1095	2	N	-0-					63
06	1260 N	1140	-0-	-120	-0-	15	1	1125	2	N	-0-					63
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	16	1	1057	2	N	-0-					63
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	16	1	1135	2	N	-0-					63
09	1140 N	993	-0-	-147	-0-	13	1	980	2	N	-0-					63
10	1085 N	775	-0-	-310	-0-	13	1	762	2	N	-0-					63
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	266	1	1063	2	N	-0-					-0-
*12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	251	1	993	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		13,693			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KNIGHTON "B"		WELL #:	3	RRCID -> 107992	COMPL. DATE 10/10/1983	TOTAL DEPTH 9729	PERF. 8294	- 8739								
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	2	N	-0-					103
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-					103
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	N	-0-					103
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	N	-0-					103
05	155 N	115	-0-	-40	-0-	16	1	99	2	N	-0-					103
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	N	-0-					103
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	2	N	-0-					103
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-					103
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	14	1	84	2	N	-0-					103
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	16	1	137	2	N	-0-					103
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	40	1	160	2	N	-0-					-0-
*12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	37	1	146	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,707			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JONESVILLE "A"		WELL #:	7	RRCID -> 108495	COMPL. DATE 11/26/1983	TOTAL DEPTH 9618	PERF. 9505	- 9245								
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	16	1	1544	2	N	-0-					23
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	14	1	1399	2	N	-0-					23
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	16	1	1572	2	N	-0-					23
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	15	1	1336	2	N	-0-					23
05	1550 N	1398	-0-	-152	-0-	16	1	1382	2	N	-0-					23
06	1530 N	1396	-0-	-134	-0-	15	1	1381	2	N	-0-					23
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	16	1	1254	2	N	-0-					23
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	16	1	1272	2	N	-0-					23
09	1410 N	1273	-0-	-137	-0-	13	1	1260	2	N	-0-					23
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	16	1	1298	2	N	-0-					23
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	276	1	1104	2	N	-0-					-0-
*12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	302	1	1199	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,732			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353										
TRAMMELL		WELL #: 2		RRCID -> 108876		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	57	2	N	-0-	70
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-	70
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	N	-0-	70
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	15	1	17	2	N	-0-	70
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	15	1	13	2	N	-0-	70
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	15	1	8	2	N	-0-	70
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	16	1	13	2	N	-0-	70
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-	70
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	70
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	70
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARR		WELL #: 2 T		RRCID -> 111124		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444				
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	16	1	252	2	N	2	115
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	N	-0-	115
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	16	1	250	2	N	3	118
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	N	-0-	118
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	16	1	205	2	N	-0-	118
06	270 N	221	-0-	-49	-0-	15	1	206	2	N	-0-	118
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-	118
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-	118
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-	118
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	N	5	123
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	47	1	190	2	N	-0-	-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	47	1	186	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

JONESVILLE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 114164		COMPL. DATE 12/03/1984		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292				
01	2015 N	1930	-0-	-85	-0-	16	1	1914	2	N	-0-	86
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	14	1	1960	2	N	-0-	86
03	1984 N	1157	-0-	-827	-0-	9	1	1148	2	N	-0-	86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	92
05	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-	92
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-	92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. NORTH JONESVILLE "C"		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
		WELL #:	4	RRCID -> 115041	COMPL. DATE 01/03/1985	TOTAL DEPTH 9710	PERF. 8293	-	8337			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		947 N	947	-0-	-0-	16 1	931 2	N	-0-			118
02		815 N	815	-0-	-0-	14 1	801 2	N	-0-			118
03		930 N	884	-0-	-46	16 1	868 2	N	-0-			118
04		740 N	740	-0-	-0-	15 1	725 2	N	-0-			118
05		899 N	875	-0-	-24	16 1	859 2	N	-0-			118
06		870 N	696	-0-	-174	15 1	681 2	N	-0-			118
07		589 N	589	-0-	-0-	16 1	573 2	N	-0-			118
08		603 N	603	-0-	-0-	16 1	587 2	N	-0-			118
09		690 N	624	-0-	-66	12 1	612 2	N	-0-			118
10		679 N	679	-0-	-0-	16 1	663 2	N	-0-			118
11		747 N	747	-0-	-0-	149 1	598 2	N	-0-			-0-
*12		708 N	708	-0-	-0-	143 1	565 2	N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:			8,907	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NORTH JONESVILLE "B"		WELL #:	2	RRCID -> 115042	COMPL. DATE 12/04/1984	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 9372	-	9598			
01		2168 N	2168	-0-	-0-	16 1	2152 2	N	-0-			7
02		1845 N	1845	-0-	-0-	14 1	1831 2	N	-0-			7
03		1999 N	1999	-0-	-0-	16 1	1983 2	N	-0-			7
04		1674 N	1674	-0-	-0-	15 1	1659 2	N	-0-			7
05		1736 N	1651	-0-	-85	16 1	1635 2	N	-0-			7
06		1680 N	1498	-0-	-182	15 1	1483 2	N	-0-			7
07		1346 N	1346	-0-	-0-	16 1	1330 2	N	-0-			7
08		1387 N	1387	-0-	-0-	16 1	1371 2	N	-0-			7
09		1653 N	1653	-0-	-0-	13 1	1640 2	N	-0-			7
10		1781 N	1781	-0-	-0-	16 1	1765 2	N	-0-			7
11		1829 N	1829	-0-	-0-	366 1	1463 2	N	-0-			-0-
*12		1946 N	1946	-0-	-0-	392 1	1554 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,777	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:	6	RRCID -> 115072	COMPL. DATE 01/08/1985	TOTAL DEPTH 9690	PERF. 9341	-	9607			
01		523 N	523	-0-	-0-	16 1	507 2	N	-0-			9
02		450 N	450	-0-	-0-	14 1	436 2	N	-0-			9
03		527 N	514	-0-	-13	16 1	498 2	N	-0-			9
04		411 N	411	-0-	-0-	15 1	396 2	N	-0-			9
05		496 N	405	-0-	-91	16 1	389 2	N	-0-			9
06		510 N	414	-0-	-96	15 1	399 2	N	-0-			9
07		390 N	390	-0-	-0-	16 1	374 2	N	-0-			9
08		388 N	388	-0-	-0-	16 1	372 2	N	-0-			9
09		420 N	329	-0-	-91	13 1	316 2	N	-0-			9
10		403 N	392	-0-	-11	16 1	376 2	N	-0-			9
11		422 N	422	-0-	-0-	84 1	338 2	N	-0-			-0-
*12		431 N	431	-0-	-0-	87 1	344 2	N	-0-			141
TOTAL GAS PROD:			5,069	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
JONESVILLE "C"		WELL #:		14	RRCID ->	118939	COMPL. DATE	10/07/1985	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	8095 - 8240	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NARRAMORE		WELL #:		3	RRCID ->	125684	COMPL. DATE	10/06/1987	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8198 - 8274	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOBE		WELL #:		1	RRCID ->	129948	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8128 - 8148	
01	2976 N	2772	-0-	-204	-0-	16	1	2756	2	N	-0-	40	
02	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	14	1	2499	2	N	5	45	
						6	9						
03	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	16	1	2843	2	N	-0-	45	
04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	15	1	2385	2	N	-0-	45	
05	2790 N	2385	-0-	-405	-0-	16	1	2363	2	N	5	50	
						6	9						
06	2760 N	2315	-0-	-445	-0-	15	1	2297	2	N	3	53	
						3	9						
07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	16	1	2212	2	N	-0-	53	
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	16	1	2261	2	N	-0-	53	
09	2310 N	2028	-0-	-282	-0-	13	1	1888	2	N	115	168	
						127	9						
10	2232 N	2082	-0-	-150	-0-	16	1	2038	2	N	25	43	
						28	9						
11	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	525	1	2102	2	N	-0-	-0-	
*12	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	547	1	2167	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,206				TOTAL CONDENSATE PROD:		153					

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. JOB#		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2	RRCID ->	130208	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	9296	-	9520		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-				

WATERMAN		WELL #:	2	RRCID ->	130512	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9299	-	9533		
01	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	16	1	1172	2	N	-0-		35		
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	14	1	1051	2	N	1		36		
						1	9								
03	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	16	1	1142	2	N	-0-		36		
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	15	1	1119	2	N	-0-		36		
05	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	16	1	1155	2	N	-0-		36		
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	15	1	1099	2	N	1		37		
						1	9								
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	16	1	1256	2	N	-0-		37		
08	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	16	1	1206	2	N	-0-		37		
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	13	1	1212	2	N	-0-		37		
10	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	16	1	1209	2	N	-0-		37		
11	1170 N	1168	-0-	-2	-0-	234	1	934	2	N	-0-		-0-		
12	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	81	1	1143	2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		14,168		TOTAL CONDENSATE PROD:				2							

DOWNER		WELL #:	1	RRCID ->	132783	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9319	-	9572				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. JOB#		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1705 N	1536	-0-	-169	-0-	16 1	1516 2	N	4	34
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	14 1	1676 2	N	-0-	34
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	16 1	1751 2	N	2	36
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	15 1	1882 2	N	5	41
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	16 1	1953 2	N	-0-	41
06	3000 N	3253	-0-	253	253	15 1	3238 2	N	-0-	41
07	2083 N	1830	-0-	-253	-0-	16 1	1814 2	N	-0-	41
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	16 1	1288 2	N	-0-	41
09	2400 X	1522	-0-	-878	-0-	13 1	1509 2	N	-0-	41
10	2480 X	1802	-0-	-678	-0-	16 1	1785 2	N	1	42
11	2400 X	1855	-0-	-545	-0-	371 1	1484 2	N	-0-	-0-
12	1829 X	1653	-0-	-176	-0-	333 1	1320 2	N	-0-	26
TOTAL GAS PROD:		22,086			TOTAL CONDENSATE PROD:				12	

DOWNER		WELL #:	2	RRCID ->	133315	COMPL. DATE	12/27/1989	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9341 -	9600
01	930 N	667	-0-	-263	-0-	14 1	653 2	N	-0-			60
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	14 1	639 2	N	-0-			60
03	775 N	694	-0-	-81	-0-	16 1	678 2	N	-0-			60
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	15 1	567 2	N	-0-			60
05	713 N	575	-0-	-138	-0-	16 1	559 2	N	-0-			60
06	660 N	578	-0-	-82	-0-	15 1	563 2	N	-0-			60
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	16 1	521 2	N	-0-			60
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	14 1	496 2	N	-0-			60
09	570 N	511	-0-	-59	-0-	11 1	500 2	N	-0-			60
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	16 1	589 2	N	-0-			60
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	119 1	476 2	N	-0-			-0-
*12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	150 1	597 2	N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		7,254			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STEELE		WELL #:	4	RRCID ->	136230	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8246 -	9530
01	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	140 1	2868 2	N	22			218
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	126 1	1706 2	N	63			281
03	2232 N	1880	-0-	-352	-0-	140 1	1732 2	N	7	151	1	137
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	135 1	1686 2	N	19			156
05	2108 N	1770	-0-	-338	-0-	140 1	1577 2	N	48			204
06	1830 N	1597	-0-	-233	-0-	135 1	1453 2	N	8			212
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	140 1	1443 2	N	6	164	1	54
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	140 1	1575 2	N	2			56
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	117 1	1455 2	N	39			95
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	140 1	1571 2	N	43			138
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	346 1	1384 2	N	-0-			-0-
12	1674 N	1348	-0-	-326	-0-	271 1	1077 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,780			TOTAL CONDENSATE PROD:				257			

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. NARRAMORE		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #: 4		RRCID -> 140450		COMPL. DATE 01/02/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8252 - 9546				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 N	941	-0-	-51	-0-	16	1	925	2	N	-0-			65
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	14	1	825	2	N	2			67
						2	9							
03	961 N	677	-0-	-284	-0-	10	1	641	2	N	24	91	1	-0-
						26	9							
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	13	1	941	2	N	-0-			-0-
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	16	1	941	2	N	-0-			-0-
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	15	1	957	2	N	-0-			-0-
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	16	1	918	2	N	-0-			-0-
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	16	1	923	2	N	-0-			-0-
09	960 N	872	-0-	-88	-0-	13	1	859	2	N	-0-			-0-
10	930 N	924	-0-	-6	-0-	16	1	908	2	N	-0-			-0-
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	189	1	756	2	N	-0-			-0-
*12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	193	1	766	2	N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		10,915		TOTAL CONDENSATE PROD:				26						

NARRAMORE		WELL #: 5		RRCID -> 185654		COMPL. DATE 10/14/2010				TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9340 - 9578		
01	2976 X	2563	-0-	-413	-0-	2563	2			N	-0-			-0-
02	2688 X	2252	-0-	-436	-0-	2252	2			N	-0-			-0-
03	2976 X	2435	-0-	-541	-0-	2435	2			N	-0-			-0-
04	2820 X	2018	-0-	-802	-0-	2018	2			N	-0-			-0-
05	2883 X	2424	-0-	-459	-0-	2424	2			N	-0-			-0-
06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
09	2490 N	2176	-0-	-314	-0-	2176	2			N	-0-			-0-
10	2325 N	2093	-0-	-232	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
11	2250 N	2202	-0-	-48	-0-	440	1	1762	2	N	-0-			-0-
*12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	473	1	1876	2	N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		27,664		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

JONESVILLE "A"		WELL #: 23		RRCID -> 190226		COMPL. DATE 08/08/2002				TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8002 - 8683		
01	2604 X	2441	-0-	-163	-0-	16	1	2316	2	N	99			312
						109	9							
02	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	14	1	2598	2	N	121	156	1	277
						133	9							
03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	16	1	3216	2	N	36			313
						40	9							
04	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	15	1	2742	2	N	30			343
						33	9							
05	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	16	1	2639	2	N	17	158	1	202
						19	9							
06	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	15	1	2724	2	N	60			262
						66	9							
07	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	16	1	2580	2	N	63	163	1	162
						69	9							
08	2604 X	2588	-0-	-16	-0-	16	1	2571	2	N	1			163
						1	9							
09	2520 X	2299	-0-	-221	-0-	13	1	2275	2	N	10			173
						11	9							
10	2604 X	2397	-0-	-207	-0-	16	1	2348	2	N	30	165	1	38
						33	9							
11	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	510	1	2042	2	N	-0-			-0-
*12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	528	1	2092	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,848		TOTAL CONDENSATE PROD:				467						

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. NARRAMORE		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2976 N	2838	-0-	-138	-0-	16	1	2809	2	N	12					70
02		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	14	1	2570	2	N	-0-					70
03		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	16	1	2859	2	N	-0-					70
04		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	15	1	2425	2	N	32					102
05		2852 N	2511	-0-	-341	-0-	16	1	2462	2	N	30					132
06		2790 N	2534	-0-	-256	-0-	15	1	2507	2	N	11					143
07		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	16	1	2384	2	N	31	174	1			-0-
08		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	16	1	2421	2	N	50					50
09		2520 N	2294	-0-	-226	-0-	13	1	2281	2	N	-0-					50
10		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	16	1	2477	2	N	53	36	1			67
11		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	538	1	2150	2	N	-0-					-0-
*12		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	560	1	2218	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			31,054		TOTAL CONDENSATE PROD:			219									

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:	10	RRCID ->	191118	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8316	-	9630		
01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	16	1	731	2	N	-0-	202		
02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	14	1	611	2	N	-0-	202		
03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	16	1	759	2	N	-0-	202		
04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	97	1	782	2	N	-0-	202		
05		916 N	916	-0-	-0-	-0-	102	1	814	2	N	-0-	202		
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	96	1	740	2	N	-0-	202		
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	98	1	681	2	N	-0-	202		
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	100	1	706	2	N	-0-	202		
09		840 N	698	-0-	-142	-0-	94	1	604	2	N	-0-	202		
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	99	1	685	2	N	-0-	202		
11		780 N	464	-0-	-316	-0-	93	1	371	2	N	-0-	202		
*12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	147	1	583	2	N	-0-	202		
TOTAL GAS PROD:			9,039		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WASKOM (COTTON VALLEY)													//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.													//CONT.// 097353									
JONESVILLE "A"													WELL #: 24		RRCID -> 191677		COMPL. DATE 11/06/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8234 - 9576	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		2387 N	2217	-0-	-170	-0-	16	1	2091	2	N	100	185	1			68					
							110	9														
02		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	14	1	1864	2	N	-0-					68					
03		2170 N	2108	-0-	-62	-0-	16	1	2092	2	N	-0-					68					
04		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	15	1	1720	2	N	-0-					68					
05		2077 N	1826	-0-	-251	-0-	16	1	1714	2	N	87					155					
							96	9														
06		2040 N	1752	-0-	-288	-0-	15	1	1720	2	N	15	170	1			-0-					
							17	9														
07		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	16	1	1661	2	N	-0-					-0-					
08		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	16	1	1703	2	N	10					10					
							11	9														
09		1740 N	1501	-0-	-239	-0-	13	1	1463	2	N	23					33					
							25	9														
10		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	16	1	1749	2	N	-0-					33					
11		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	378	1	1510	2	N	-0-					-0-					
12		1550 N	992	-0-	-558	-0-	200	1	792	2	N	-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:			21,069			TOTAL CONDENSATE PROD:			235													

NARRAMORE													WELL #: 7		RRCID -> 192181		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8300 - 9482	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01		1860 N	1491	-0-	-369	-0-	14	1	1477	2	N	-0-					77					
02		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	14	1	1447	2	N	-0-					77					
03		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	16	1	1570	2	N	-0-					77					
04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	15	1	1225	2	N	-0-					77					
05		1612 N	1312	-0-	-300	-0-	16	1	1296	2	N	-0-					77					
06		1530 N	1417	-0-	-113	-0-	15	1	1225	2	N	161	176	1			62					
							177	9														
07		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	16	1	1146	2	N	-0-					62					
08		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	16	1	1179	2	N	-0-					62					
09		1410 N	1100	-0-	-310	-0-	13	1	1087	2	N	-0-					62					
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	16	1	1194	2	N	-0-					62					
11		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	252	1	1008	2	N	-0-					-0-					
*12		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	260	1	1032	2	N	-0-					-0-					
TOTAL GAS PROD:			15,726			TOTAL CONDENSATE PROD:			161													

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. NORTH JONESVILLE "A"		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON							
		WELL #: 12		RRCID -> 193880		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9351 - 9587							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	14	1	1503	2	N	-0-					157	
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	14	1	1380	2	N	8					165	
						9	9										
03	1674 N	1553	-0-	-121	-0-	16	1	1537	2	N	-0-					165	
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	15	1	1360	2	N	3					168	
						3	9										
05	1550 N	1324	-0-	-226	-0-	15	1	1309	2	N	-0-					168	
06	1500 N	1463	-0-	-37	-0-	15	1	1448	2	N	-0-					168	
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	16	1	1919	2	N	2					170	
						2	9										
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	15	1	1598	2	N	5					175	
						6	9										
09	1470 N	1109	-0-	-361	-0-	13	1	1096	2	N	-0-					175	
10	1674 N	1347	-0-	-327	-0-	16	1	1331	2	N	-0-					175	
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	384	1	1534	2	N	-0-					-0-	
*12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	394	1	1561	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		18											

KNIGHTON "C"		WELL #: 10		RRCID -> 197913		COMPL. DATE 10/03/2003				TOTAL DEPTH 9800				PERF. 8022 - 9589			
01	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	16	1	2082	2	N	205	164	1			208	
						226	9										
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	14	1	1819	2	N	4	172	1			40	
						4	9										
03	2201 N	1982	-0-	-219	-0-	16	1	1966	2	N	-0-					40	
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	15	1	1648	2	N	65					105	
						72	9										
05	2046 N	1765	-0-	-281	-0-	16	1	1657	2	N	84	164	1			25	
						92	9										
06	1920 N	1702	-0-	-218	-0-	15	1	1685	2	N	2					27	
						2	9										
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	16	1	1578	2	N	103					130	
						113	9										
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	16	1	1660	2	N	97	172	1			55	
						107	9										
09	1710 N	1555	-0-	-155	-0-	13	1	1470	2	N	65					120	
						72	9										
10	1705 N	1629	-0-	-76	-0-	16	1	1546	2	N	61	168	1			13	
						67	9										
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	391	1	1564	2	N	-0-					-0-	
12	1612 N	1041	-0-	-571	-0-	210	1	831	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		686											

JOBE		WELL #: 10		RRCID -> 198632		COMPL. DATE 10/25/2003				TOTAL DEPTH 9800				PERF. 9280 - 9542			
01	2604 N	2421	-0-	-183	-0-	16	1	2405	2	N	-0-					20	
02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	14	1	2083	2	N	-0-					20	
03	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	16	1	2512	2	N	-0-					20	
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	15	1	2135	2	N	-0-					20	
05	2325 N	2118	-0-	-207	-0-	16	1	2102	2	N	-0-					20	
06	2460 N	2054	-0-	-406	-0-	15	1	2039	2	N	-0-					20	
07	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	16	1	2097	2	N	-0-					20	
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	16	1	2101	2	N	-0-					20	
09	2040 N	1967	-0-	-73	-0-	13	1	1954	2	N	-0-					20	
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	16	1	2198	2	N	-0-					20	
11	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	477	1	1907	2	N	-0-					-0-	
*12	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	507	1	2011	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
JONESVILLE		WELL #:		26	RRCID ->	198751	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9174 - 9445	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1984 N	1458	-0-	-526	-0-	14 1	1444 2	N	-0-			68
02		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	14 1	2039 2	N	-0-			68
03		2046 N	2036	-0-	-10	-0-	15 1	2021 2	N	-0-			68
04		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	15 1	1590 2	N	-0-			68
05		2263 N	1624	-0-	-639	-0-	16 1	1608 2	N	-0-			68
06		1980 N	1608	-0-	-372	-0-	15 1	1593 2	N	-0-			68
07		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	16 1	1499 2	N	-0-			68
08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	8 1	925 2	N	-0-			68
09		1620 N	1598	-0-	-22	-0-	13 1	1585 2	N	-0-			68
10		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	16 1	1825 2	N	150			218
							165 9						
11		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	400 1	1601 2	N	-0-			-0-
*12		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	409 1	1620 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,466										
TOTAL CONDENSATE PROD:										150			

CURRIE		WELL #:		4	RRCID ->	202061	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9353 - 9491	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3503 X	3133	-0-	-370	-0-	140 1	2993 2	N	-0-			12
02		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	126 1	3055 2	N	-0-			12
03		3999 X	3136	-0-	-863	-0-	140 1	2996 2	N	-0-			12
04		3870 X	2118	-0-	-1752	-0-	135 1	1983 2	N	-0-			12
05		3596 X	833	-0-	-2763	-0-	136 1	697 2	N	-0-			12
06		3420 X	1488	-0-	-1932	-0-	135 1	1292 2	N	55			67
							61 9						
07		3534 X	1528	-0-	-2006	-0-	140 1	1359 2	N	26			93
							29 9						
08		3131 X	1086	-0-	-2045	-0-	131 1	955 2	N	-0-			93
09		2130 X	1234	-0-	-896	-0-	117 1	1117 2	N	-0-			93
10		1550 X	1116	-0-	-434	-0-	131 1	985 2	N	-0-			93
11		1500 X	703	-0-	-797	-0-	141 1	562 2	N	-0-			-0-
12		1519 X	1421	-0-	-98	-0-	286 1	1135 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,977										
TOTAL CONDENSATE PROD:										81			

TRAMMELL		WELL #:		5	RRCID ->	203052	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9323 - 9537	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2046 N	1805	-0-	-241	-0-	16 1	1789 2	N	-0-			167
02		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	14 1	1770 2	N	3	157 1		13
							3 9						
03		2077 N	1878	-0-	-199	-0-	16 1	1862 2	N	-0-			13
04		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	15 1	1755 2	N	-0-			13
05		1984 N	1713	-0-	-271	-0-	16 1	1697 2	N	-0-			13
06		1830 N	1777	-0-	-53	-0-	15 1	1760 2	N	2			15
							2 9						
07		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	16 1	1682 2	N	-0-			15
08		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	16 1	1676 2	N	8			23
							9 9						
09		1770 N	1575	-0-	-195	-0-	13 1	1562 2	N	-0-			23
10		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	16 1	1747 2	N	17			40
							19 9						
11		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	381 1	1525 2	N	-0-			-0-
*12		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	390 1	1549 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,331										
TOTAL CONDENSATE PROD:										30			

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. CURRIE		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 203192	COMPL. DATE 07/02/2004	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9392	-		9509						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CURRIE		WELL #: 6	RRCID -> 205730	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9337	-		9466							
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	16	1	1243	2	N	-0-					10
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	14	1	903	2	N	-0-					10
03	1240 N	944	-0-	-296	-0-	16	1	928	2	N	-0-					10
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	15	1	802	2	N	-0-					10
05	1023 N	824	-0-	-199	-0-	16	1	808	2	N	-0-					10
06	900 N	840	-0-	-60	-0-	15	1	825	2	N	-0-					10
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	16	1	791	2	N	-0-					10
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	16	1	751	2	N	-0-					10
09	840 N	658	-0-	-182	-0-	13	1	645	2	N	-0-					10
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	16	1	953	2	N	-0-					10
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	155	1	621	2	N	-0-					-0-
*12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	327	1	1296	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JOBE		WELL #: 11	RRCID -> 208295	COMPL. DATE 02/07/2005	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9261	-		9508							
01	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	16	1	2499	2	N	-0-					77
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	14	1	2016	2	N	-0-					77
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	16	1	2086	2	N	-0-					77
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	15	1	1688	2	N	-0-					77
05	2263 N	1409	-0-	-854	-0-	16	1	1393	2	N	-0-					77
06	2040 N	1165	-0-	-875	-0-	15	1	1150	2	N	-0-					77
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	16	1	1481	2	N	-0-					77
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	16	1	1530	2	N	-0-					77
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	13	1	1322	2	N	-0-					77
10	1488 N	1224	-0-	-264	-0-	16	1	1208	2	N	-0-					77
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	316	1	1265	2	N	-0-					-0-
12	1395 N	179	-0-	-1216	-0-	36	1	143	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353									
CURRIE		WELL #:		7	RRCID ->	211042	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9344 -	9611
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1116 N	595	-0-	-521	-0-		15	1	580	2	N	90
02		854 N	854	-0-	-0-	-0-		14	1	840	2	N	90
03		1023 N	911	-0-	-112	-0-		16	1	895	2	N	90
04		735 N	735	-0-	-0-	-0-		15	1	720	2	N	90
05		961 N	729	-0-	-232	-0-		16	1	713	2	N	90
06		870 N	723	-0-	-147	-0-		15	1	708	2	N	90
07		562 N	562	-0-	-0-	-0-		16	1	546	2	N	90
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-		16	1	568	2	N	90
09		720 N	512	-0-	-208	-0-		13	1	499	2	N	90
10		558 N	531	-0-	-27	-0-		16	1	515	2	N	90
11		570 N	545	-0-	-25	-0-		109	1	436	2	N	-0-
*12		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-		781	1	1405	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				9,467			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

JONESVILLE "A"		WELL #:		29	RRCID ->	233057	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9376 -	9594
01		3100 N	2514	-0-	-586	14620		15	1	2499	2	N	53
02		2800 N	2251	-0-	-549	14071		14	1	2237	2	N	53
03		3100 N	2651	-0-	-449	13622		16	1	2635	2	N	53
04		3000 N	2234	-0-	-766	12856		15	1	2219	2	N	53
05		3100 N	2213	-0-	-887	11969		16	1	2197	2	N	53
06		3000 N	2274	-0-	-726	11243		15	1	2259	2	N	53
07		3100 N	2154	-0-	-946	10297		16	1	2138	2	N	53
08		3100 N	2177	-0-	-923	9374		16	1	2161	2	N	53
09		3000 N	2014	-0-	-986	8388		13	1	2001	2	N	53
10		3100 N	2245	-0-	-855	7533		16	1	2229	2	N	53
11		3000 N	2394	-0-	-606	6927		479	1	1915	2	N	-0-
*12		3100 N	2537	-0-	-563	6364		511	1	2026	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				27,658			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

JOBE		WELL #:		12	RRCID ->	234138	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9230 -	9462
01		3286 X	2928	-0-	-358	-0-		16	1	2906	2	N	127
02		2968 X	2543	-0-	-425	-0-		6	9				
03		3286 X	3061	-0-	-225	-0-		14	1	2529	2	N	127
04		3060 X	2774	-0-	-286	-0-		16	1	3045	2	N	127
05		3131 X	2753	-0-	-378	-0-		15	1	2759	2	N	127
06		2970 X	2781	-0-	-189	-0-		16	1	2737	2	N	127
07		3069 X	2632	-0-	-437	-0-		15	1	2766	2	N	127
08		3069 X	2581	-0-	-488	-0-		16	1	2616	2	N	127
09		2790 X	2202	-0-	-588	-0-		16	1	2552	2	N	139
10		2883 X	2507	-0-	-376	-0-		13	9				
11		2790 X	2379	-0-	-411	-0-		13	1	2189	2	N	139
*12		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-		16	1	2485	2	N	144
								6	9				
								476	1	1903	2	N	-0-
								602	1	2388	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:				32,131			TOTAL CONDENSATE PROD:					22	

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	16	1	1779	2	N	-0-					40
02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	14	1	1178	2	N	-0-					40
03		1891 N	1636	-0-	-255	-0-	16	1	1620	2	N	-0-					40
04		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	15	1	1364	2	N	-0-					40
05		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	16	1	1517	2	N	-0-					40
06		1590 N	1509	-0-	-81	-0-	15	1	1494	2	N	-0-					40
07		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	16	1	1368	2	N	-0-					40
08		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	16	1	1462	2	N	-0-					40
09		1500 N	1342	-0-	-158	-0-	13	1	1329	2	N	-0-					40
10		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	16	1	1466	2	N	-0-					40
11		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	312	1	1247	2	N	-0-					-0-
12		1395 N	1159	-0-	-236	-0-	233	1	926	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			17,448			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

01		372 N	334	-0-	-38	-0-	16	1	318	2	N	-0-					22
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	N	-0-					22
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-					22
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	N	-0-					22
05		341 N	257	-0-	-84	-0-	16	1	241	2	N	-0-					22
06		300 N	204	-0-	-96	-0-	15	1	189	2	N	-0-					22
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	N	-0-					22
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	N	-0-					22
09		210 N	163	-0-	-47	-0-	13	1	150	2	N	-0-					22
10		186 N	108	-0-	-78	-0-	16	1	92	2	N	-0-					22
11		180 N	101	-0-	-79	-0-	20	1	81	2	N	-0-					-0-
12		155 N	90	-0-	-65	-0-	18	1	72	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,518			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	N	-0-					14
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-					14
03		155 N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	2	N	-0-					14
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	2	N	-0-					14
05		155 N	128	-0-	-27	-0-	16	1	112	2	N	-0-					14
06		150 N	135	-0-	-15	-0-	15	1	120	2	N	-0-					14
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	-0-					14
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	N	-0-					14
09		150 N	116	-0-	-34	-0-	11	1	105	2	N	-0-					14
10		124 N	93	-0-	-31	-0-	16	1	77	2	N	-0-					14
11		120 N	89	-0-	-31	-0-	18	1	71	2	N	-0-					-0-
12		124 N	99	-0-	-25	-0-	20	1	79	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,489			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353										
NORTH JONESVILLE "C"		WELL #: 16		RRCID -> 236053		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	16	1	1670	2	N	-0-	115
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	14	1	1540	2	N	-0-	115
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	16	1	1779	2	N	-0-	115
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	15	1	1358	2	N	-0-	115
05	1736 N	1323	-0-	-413	-0-	16	1	1307	2	N	-0-	115
06	1740 N	1404	-0-	-336	-0-	15	1	1389	2	N	-0-	115
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	16	1	1267	2	N	-0-	115
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	16	1	1327	2	N	-0-	115
09	1410 N	1219	-0-	-191	-0-	13	1	1206	2	N	-0-	115
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	16	1	1375	2	N	-0-	115
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	300	1	1201	2	N	-0-	-0-
*12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	315	1	1249	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONESVILLE		WELL #: 28		RRCID -> 238646		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	16	1	2744	2	N	-0-	62
02	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	14	1	2534	2	N	-0-	62
03	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	16	1	2857	2	N	-0-	62
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	15	1	2391	2	N	-0-	62
05	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	16	1	2387	2	N	-0-	62
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	15	1	2355	2	N	-0-	62
07	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	16	1	2295	2	N	-0-	62
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	16	1	2313	2	N	18	80
						20	9					
09	2250 N	2128	-0-	-122	-0-	13	1	2090	2	N	23	103
						25	9					
10	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	16	1	2356	2	N	-0-	103
11	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	522	1	2089	2	N	-0-	-0-
*12	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	534	1	2117	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

NARRAMORE		WELL #: 12		RRCID -> 238675		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
01	2139 N	2109	-0-	-30	-0-	16	1	2071	2	N	20	187
						22	9					
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	14	1	1851	2	N	-0-	187
03	2108 N	2074	-0-	-34	-0-	16	1	2056	2	N	2	125
						2	9					
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	15	1	1738	2	N	-0-	125
05	2077 N	1759	-0-	-318	-0-	16	1	1735	2	N	7	132
						8	9					
06	2010 N	1816	-0-	-194	-0-	15	1	1779	2	N	20	152
						22	9					
07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	16	1	1682	2	N	-0-	152
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	16	1	1695	2	N	-0-	152
09	1830 N	1558	-0-	-272	-0-	13	1	1545	2	N	-0-	152
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	16	1	1712	2	N	2	154
						2	9					
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	372	1	1486	2	N	-0-	-0-
*12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	373	1	1477	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		51						

WASKOM (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. NARRAMORE		//CONT.// //CONT.//	95369 160 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2728 N	2565	-0-	-163	-0-	16	1	2549	2	N	-0-					74
02	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	14	1	2395	2	N	-0-					74
03	2666 N	2547	-0-	-119	-0-	16	1	2531	2	N	-0-					74
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	15	1	2253	2	N	-0-					74
05	2666 N	2212	-0-	-454	-0-	16	1	2196	2	N	-0-					74
06	2460 N	2249	-0-	-211	-0-	15	1	2234	2	N	-0-					74
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	16	1	2127	2	N	-0-					74
08	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	16	1	2140	2	N	-0-					74
09	2250 N	1992	-0-	-258	-0-	13	1	1979	2	N	-0-					74
10	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	16	1	2204	2	N	-0-					74
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	473	1	1894	2	N	-0-					-0-
*12	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	495	1	1964	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		27,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NORTH JONESVILLE "B"		WELL #:	15	RRCID ->	242991	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9312 -	9574			
01	4154 X	4128	-0-	-26	-0-	16	1	4112	2	N	-0-	175			
02	3752 X	3714	-0-	-38	-0-	14	1	3700	2	N	-0-	162 1			
03	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	16	1	4086	2	N	-0-	13			
04	3930 X	3462	-0-	-468	-0-	15	1	3447	2	N	-0-	13			
05	4123 X	3438	-0-	-685	-0-	16	1	3422	2	N	-0-	13			
06	3990 X	3552	-0-	-438	-0-	15	1	3537	2	N	-0-	13			
07	4123 X	3322	-0-	-801	-0-	16	1	3306	2	N	-0-	13			
08	4092 X	3274	-0-	-818	-0-	16	1	3258	2	N	-0-	13			
09	3540 X	3075	-0-	-465	-0-	13	1	3062	2	N	-0-	13			
10	3658 X	3382	-0-	-276	-0-	16	1	3366	2	N	-0-	13			
11	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	755	1	3020	2	N	-0-	-0-			
*12	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	789	1	3130	2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		43,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BUFFCO PRODUCTION INC. ROGERS, JOSEPHINE		106406	WELL #:	17	RRCID ->	078851	COMPL. DATE	09/10/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6150 -	6156		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP			170040									
CLARK		WELL #:	1	RRCID ->	126810	COMPL. DATE	03/02/1988	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9450 - 9661		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	529	-0-	-153	-0-	17 1	402 2	N	27			140
						80 3	30 9					
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	88 1	477 2	N	30			170
						94 3	33 9					
03	651 N	474	-0-	-177	-0-	33 1	345 2	N	25			195
						68 3	28 9					
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	51 1	438 2	N	-0-			195
						86 3						
05	775 N	641	-0-	-134	-0-	37 1	476 2	N	30	152 1		73
						95 3	33 9					
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	23 1	657 2	N	24			97
						130 3	26 9					
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	25 1	671 2	N	-0-			97
						133 3						
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	25 1	738 2	N	40	80 1		57
						146 3	44 9					
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	51 1	533 2	N	20			77
						105 3	22 9					
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	31 1	796 2	N	21			98
						158 3	23 9					
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	63 1	718 2	N	14			112
						142 3	15 9					
*12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	73 1	810 2	N	26			138
						159 3	29 9					
TOTAL GAS PROD:		9,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		257						

CLARK		WELL #:	3	RRCID ->	129248	COMPL. DATE	11/17/1988	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 9476 - 9668	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040							
SNEED		WELL #:		4	RRCID ->	130254	COMPL. DATE	03/02/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9484 - 9710
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018 - P/A 08/29/18											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SWIFT		WELL #:		2	RRCID ->	132770	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8974 - 9710
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2016											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	133040	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 8925 - 9552
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	33 1	775 2	N	2		22
						153 3	2 9				
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	112 1	613 2	N	8		30
						122 3	9 9				
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	81 1	842 2	N	-0-		30
						166 3					
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	101 1	872 2	N	-0-		30
						172 3					
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	51 1	653 2	N	10		40
						130 3	11 9				
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	26 1	763 2	N	5		45
						152 3	6 9				
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	22 1	599 2	N	-0-		45
						120 3					
08	682 N	658	-0-	-24	-0-	18 1	534 2	N	-0-		45
						106 3					
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	55 1	579 2	N	2		47
						115 3	2 9				
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	35 1	908 2	N	3		50
						180 3	3 9				
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	63 1	727 2	N	-0-		50
						144 3					
*12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	85 1	951 2	N	-0-		50
						188 3					
TOTAL GAS PROD:		11,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		30					

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2017 - P/A 06/13/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2017 - PLUGGED 10/07/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
SMITH, T.P. ESTATE 'C'		WELL #: 2-F		RRCID -> 144272		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8177 - 9492		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	3023	-0-	-15	-0-	149 1	2838 2	N	33			103
						36 9						
02	2744 X	2491	-0-	-253	-0-	124 1	2348 2	N	17			120
						19 9						
03	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	181 1	3441 2	N	52			172
						57 9						
04	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	169 1	3211 2	N	21	151 1		42
						23 9						
05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	185 1	3517 2	N	48			90
						53 9						
06	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	158 1	2988 2	N	38	109 1		19
						42 9						
07	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	168 1	3202 2	N	39			58
						43 9						
08	3038 X	2986	-0-	-52	-0-	147 1	2791 2	N	44			102
						48 9						
09	2940 X	2775	-0-	-165	-0-	137 1	2598 2	N	36			138
						40 9						
10	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	180 1	3429 2	N	34	132 1		40
						37 9						
11	2940 X	2752	-0-	-188	-0-	136 1	2580 2	N	33			73
						36 9						
*12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	171 1	3246 2	N	57			130
						63 9						
TOTAL GAS PROD:		38,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		452						

HAMMOND ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 144724		COMPL. DATE 02/28/1993		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9277 - 9508		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 5		RRCID -> 145321		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 9303 - 9507		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
SNEED		WELL #: 5		RRCID -> 163183		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2017 - PLUGGED 02/13/17																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK		WELL #: 6		RRCID -> 163747		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662		
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	N	-0-	15
02	112 N	8	-0-	-104	-0-	1 1	4 2	N	2	17
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	1 3	2 9			
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	10 1	107 2	N	1	18
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9			
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	7 1	61 2	N	-0-	18
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	12 3				
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	16 1	196 2	N	-0-	18
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	38 3				
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	33 1	949 2	N	2	20
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	189 3	2 9			
*12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	56 1	1506 2	N	-0-	20
						300 3				
						40 1	1185 2	N	-0-	20
						235 3				
						85 1	892 2	N	2	22
						177 3	2 9			
						38 1	952 2	N	1	23
						188 3	1 9			
						103 1	1184 2	N	-0-	23
						235 3				
						128 1	1441 2	N	2	25
						286 3	2 9			

TOTAL GAS PROD: 10,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BELL		WELL #: 6A		RRCID -> 164074		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
BUFFIN		WELL #: 2		RRCID -> 222556		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	13	1	311	2	N	-0-		62
						62	3						
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	49	1	267	2	N	-0-		62
						53	3						
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	338	2	N	-0-		62
						66	3						
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	320	2	N	-0-		62
						63	3						
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	N	10		72
						74	3				11	9	
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	13	1	390	2	N	-0-		72
						78	3						
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	13	1	363	2	N	-0-		72
						73	3						
08	496 N	458	-0-	-38	-0-	12	1	369	2	N	3		75
						74	3				3	9	
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	N	-0-		75
						51	3						
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		75
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		75
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		75
TOTAL GAS PROD:		3,822				TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

HAMMOND ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222603		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536					
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	7	1	121	2	N	-0-		23
						23	3						
02	196 N	150	-0-	-46	-0-	20	1	108	2	N	-0-		23
						22	3						
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	14	1	142	2	N	2		25
						29	3				2	9	
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	N	-0-		25
						29	3						
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	N	-0-		25
						28	3						
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-		25
						29	3						
07	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	108	1	2497	2	N	-0-		25
						490	3						
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	5	1	126	2	N	-0-		25
						25	3						
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-		25
						24	3						
10	248 N	151	-0-	-97	-0-	6	1	121	2	N	-0-		25
						24	3						
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	9	1	94	2	N	-0-		25
						19	3						
12	155 N	104	-0-	-51	-0-	8	1	80	2	N	-0-		25
						16	3						
TOTAL GAS PROD:		4,845				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
FRAZIER		WELL #: 5A		RRCID -> 224021		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899 N	860	-0-	-39	-0-	29	1	693	2	N	-0-					18
						138	3									
02	840 N	697	-0-	-143	-0-	92	1	505	2	N	-0-					18
						100	3									
03	868 N	827	-0-	-41	-0-	61	1	639	2	N	-0-					18
						127	3									
04	840 N	768	-0-	-72	-0-	68	1	585	2	N	-0-					18
						115	3									
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	102	1	1310	2	N	20					38
						260	3									
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	48	1	1404	2	N	-0-					38
						280	3									
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	37	1	1006	2	N	4					42
						201	3									
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	61	1	1813	2	N	-0-					42
						360	3									
09	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	137	1	1439	2	N	1					43
						285	3									
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	43	1	1109	2	N	-0-					43
						220	3									
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	76	1	881	2	N	4					47
						175	3									
*12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	81	1	912	2	N	-0-					47
						181	3									
TOTAL GAS PROD:		15,604				TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

SWIFT		WELL #: 9		RRCID -> 227330		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690								
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					92
						12	3									
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-					92
						11	3									
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	4	1	43	2	N	16					108
						9	3									
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	N	10					118
						13	3									
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	2	1	31	2	N	-0-					118
						7	3									
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	21	2	N	-0-					118
						4	3									
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	2	1	44	2	N	-0-					118
						8	3									
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	N	18	109	1			27
						57	3									
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	282	2	N	10					37
						56	3									
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	35					72
						40	3									
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	N	5					77
						43	3									
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	5	1	58	2	N	5					82
						12	3									
TOTAL GAS PROD:		1,847				TOTAL CONDENSATE PROD:		99								

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
SWIFT		WELL #: 10		RRCID -> 227677		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	744 N	566	-0-	-178	-0-	20	1 456 2	N	-0-		65
02	644 N	585	-0-	-59	-0-	90	3 77 1 424 2	N	-0-		65
03	651 N	616	-0-	-35	-0-	84	3 45 1 476 2	N	-0-		65
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	95	3 52 1 449 2	N	-0-		65
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	88	3 40 1 519 2	N	-0-		65
06	600 N	461	-0-	-139	-0-	104	3 13 1 374 2	N	-0-		65
07	620 N	1	-0-	-619	-0-	74	3 1 2	N	-0-		65
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
TOTAL GAS PROD:		3,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAMMOND ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 227861		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532			
01	3100 N	2863	-0-	-237	79	93	1 2251 2	N	58		198
02	2355 X	2276	-0-	-79	-0-	455	3 299 1 1626 2	N	20	161 1	57
03	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	329	3 184 1 1795 2	N	71		128
04	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	364	3 201 1 1642 2	N	37		165
05	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	332	3 148 1 1698 2	N	50		215
06	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	343	3 78 1 1659 2	N	14	172 1	57
07	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	336	3 75 1 1801 2	N	16		73
08	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	365	3 77 1 1617 2	N	15		88
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	327	3 151 1 1202 2	N	30		118
10	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	243	3 96 1 985 2	N	22		140
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	199	3 161 1 1430 2	N	42		182
*12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	290	3 177 1 1585 2	N	50	175 1	57
TOTAL GAS PROD:		25,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		425					

WASKOM (COTTON VALLEY)										//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
COMSTOCK OIL & GAS, LP										//CONT.// 170040							
STRICKLAND/LEFALL										WELL #: 2		RRCID -> 228448		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	37	1	866	2	N	-0-					73	
						171	3										
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	129	1	707	2	N	-0-					73	
						140	3										
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	89	1	925	2	N	-0-					73	
						183	3										
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	94	1	816	2	N	39					112	
						161	3	43	9								
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	73	1	930	2	N	1	96	1			17	
						184	3	1	9								
06	1170 N	967	-0-	-203	-0-	27	1	782	2	N	3					20	
						155	3	3	9								
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	46	1	1244	2	N	5					25	
						248	3	6	9								
08	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	28	1	817	2	N	3					28	
						162	3	3	9								
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	89	1	927	2	N	-0-					28	
						183	3										
10	1488 N	1095	-0-	-393	-0-	35	1	885	2	N	-0-					28	
						175	3										
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	78	1	894	2	N	10					38	
						177	3	11	9								
12	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	85	1	959	2	N	-0-					38	
						190	3										
TOTAL GAS PROD:		13,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		61											

STONE, PEARL										WELL #: 1		RRCID -> 229016		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	930 N	773	-0-	-157	-0-	24	1	689	2	N	-0-					15	
						60	3										
02	756 N	645	-0-	-111	-0-	85	1	515	2	N	-0-					15	
						45	3										
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	74	1	901	2	N	-0-					15	
						78	3										
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	67	1	678	2	N	-0-					15	
						59	3										
05	713 N	656	-0-	-57	-0-	37	1	569	2	N	-0-					15	
						50	3										
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	29	1	944	2	N	2					17	
						81	3	2	9								
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	27	1	1138	2	N	-0-					17	
						99	3										
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	27	1	818	2	N	-0-					17	
						71	3										
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	59	1	705	2	N	-0-					17	
						61	3										
10	1085 N	924	-0-	-161	-0-	29	1	824	2	N	-0-					17	
						71	3										
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	62	1	789	2	N	-0-					17	
						69	3										
12	868 N	803	-0-	-65	-0-	57	1	687	2	N	-0-					17	
						59	3										
TOTAL GAS PROD:		10,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		2											

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
SWIFT		WELL #: 11		RRCID -> 229473		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1144	-0-	-220	-0-	39 1	922 2	N	-0-				85
						183 3							
02	1316 N	1008	-0-	-308	-0-	134 1	730 2	N	-0-				85
						144 3							
03	1519 N	1070	-0-	-449	-0-	80 1	827 2	N	-0-				85
						163 3							
04	1110 N	1021	-0-	-89	-0-	90 1	778 2	N	-0-				85
						153 3							
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	81 1	1033 2	N	-0-				85
						204 3							
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	40 1	1172 2	N	-0-				85
						233 3							
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	34 1	929 2	N	-0-				85
						185 3							
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	41 1	1210 2	N	-0-	46 1			39
						240 3							
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	83 1	871 2	N	-0-				39
						172 3							
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	53 1	1354 2	N	-0-				39
						268 3							
11	1440 N	974	-0-	-466	-0-	66 1	758 2	N	-0-				39
						150 3							
*12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	105 1	1179 2	N	-0-				39
						233 3							
TOTAL GAS PROD:		14,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEATHERFORD		WELL #: 2		RRCID -> 230699		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	27 1	845 2	N	-0-				112
						183 3							
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	89 1	494 2	N	-0-				112
						107 3							
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	59 1	602 2	N	-0-				112
						130 3							
04	1020 N	702	-0-	-318	-0-	61 1	526 2	N	-0-				112
						115 3							
05	775 N	711	-0-	-64	-0-	44 1	548 2	N	-0-				112
						119 3							
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	24 1	637 2	N	-0-	76 1			36
						138 3							
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	20 1	582 2	N	-0-				36
						127 3							
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	20 1	600 2	N	-0-				36
						130 3							
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	49 1	488 2	N	-0-				36
						106 3							
10	744 N	704	-0-	-40	-0-	24 1	559 2	N	-0-				36
						121 3							
11	720 N	666	-0-	-54	-0-	45 1	511 2	N	-0-				36
						110 3							
*12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	45 1	501 2	N	-0-				36
						109 3							
TOTAL GAS PROD:		8,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040															
BOGUE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 231270		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	3266	-0-	166	166	82	1	2600	2	N	18					145	
						564	3		20								
02	2445 N	2279	-0-	-166	-0-	290	1	1608	2	N	30					175	
						348	3		33								
03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	166	1	1718	2	N	16	151	1			40	
						373	3		18								
04	2160 X	2092	-0-	-68	-0-	182	1	1546	2	N	27					67	
						334	3		30								
05	2232 X	2182	-0-	-50	-0-	133	1	1669	2	N	16					83	
						362	3		18								
06	2160 X	2101	-0-	-59	-0-	61	1	1650	2	N	30					113	
						357	3		33								
07	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	69	1	1942	2	N	9	85	1			37	
						420	3		10								
08	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	69	1	2089	2	N	23					60	
						453	3		25								
09	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	173	1	1720	2	N	8					68	
						373	3		9								
10	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	92	1	2113	2	N	32					100	
						457	3		35								
11	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	191	1	2203	2	N	27					127	
						478	3		30								
*12	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	198	1	2204	2	N	25					152	
						477	3		28								
TOTAL GAS PROD:		30,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		261											

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 232591		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	10					72	
						34	3		11								
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	98	2	N	6					78	
						19	3		7								
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	N	11	71	1			18	
						29	3		12								
04	210 N	94	-0-	-116	-0-	8	1	72	2	N	-0-					18	
						14	3										
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	8	1	94	2	N	12					30	
						18	3		13								
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	20	1	592	2	N	10					40	
						118	3		11								
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	3	1	67	2	N	2					42	
						13	3		2								
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	24	1	708	2	N	-0-					42	
						140	3										
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	8					50	
						9	3		9								
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	N	3					53	
						22	3		3								
11	210 N	73	-0-	-137	-0-	5	1	57	2	N	-0-					53	
						11	3										
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					53	
						13	3										
TOTAL GAS PROD:		2,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		62											

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
HAMMOND ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 233530		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-					33
						43	3									
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	30	1	164	2	N	-0-					33
						34	3									
03	279 N	219	-0-	-60	-0-	17	1	168	2	N	-0-					33
						34	3									
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	21	1	173	2	N	-0-					33
						36	3									
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	13	1	157	2	N	2					35
						33	3									
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	6	1	138	2	N	-0-					35
						28	3									
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	295	2	N	-0-					35
						60	3									
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					35
						42	3									
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-					35
						17	3									
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					35
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					35
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:		2,045				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

CLARK		WELL #: 7		RRCID -> 233754		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664								
01	3317 X	898	-0-	-2419	-0-	30	1	719	2	N	5					102
						143	3									
02	2996 X	859	-0-	-2137	-0-	114	1	622	2	N	-0-					102
						123	3									
03	3317 X	797	-0-	-2520	-0-	60	1	616	2	N	-0-					102
						121	3									
04	3030 X	768	-0-	-2262	-0-	68	1	585	2	N	-0-					102
						115	3									
05	2387 X	950	-0-	-1437	-0-	58	1	744	2	N	-0-	87	1			15
						148	3									
06	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	29	1	829	2	N	3					18
						164	3									
07	961 X	544	-0-	-417	-0-	16	1	440	2	N	-0-					18
						88	3									
08	961 X	849	-0-	-112	-0-	23	1	689	2	N	-0-					18
						137	3									
09	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	303	1	3185	2	N	15					33
						631	3									
10	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	177	1	4505	2	N	19					52
						892	3									
11	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	335	1	3847	2	N	16					68
						763	3									
*12	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	294	1	3303	2	N	10					78
						654	3									
TOTAL GAS PROD:		25,646				TOTAL CONDENSATE PROD:		68								

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//	170040										
HAMMOND ESTATE		WELL #:	8	RRCID ->	234949	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	7991 - 9554		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56 1		21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SWIFT		WELL #:	12	RRCID ->	235647	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	9464 - 9658	
01	961 N	674	-0-	-287	-0-	23 1	543 2	N	-0-		45	
						108 3						
02	896 N	489	-0-	-407	-0-	64 1	354 2	N	-0-		45	
						71 3						
03	775 N	761	-0-	-14	-0-	56 1	588 2	N	-0-		45	
						117 3						
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	60 1	516 2	N	-0-		45	
						101 3						
05	527 N	500	-0-	-27	-0-	30 1	392 2	N	-0-		45	
						78 3						
06	750 N	424	-0-	-326	-0-	12 1	344 2	N	-0-		45	
						68 3						
07	713 N	330	-0-	-383	-0-	10 1	267 2	N	-0-		45	
						53 3						
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		45	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		45	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
TOTAL GAS PROD:			3,855				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
STONE, PEARL		WELL #: 4		RRCID -> 235773		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	611	-0-	-195	-0-	20	1	544	2	N	-0-		57
						47	3						
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	133	1	799	2	N	-0-		57
						69	3						
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	56	1	674	2	N	-0-		57
						58	3						
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	52	1	519	2	N	-0-		57
						44	3						
05	1116 N	978	-0-	-138	-0-	56	1	846	2	N	3		60
						73	3						
06	750 N	659	-0-	-91	-0-	18	1	588	2	N	2		62
						51	3						
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	42	1	1728	2	N	1		63
						149	3						
08	992 N	918	-0-	-74	-0-	28	1	819	2	N	-0-		63
						71	3						
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	61	1	736	2	N	2		65
						64	3						
10	1116 N	898	-0-	-218	-0-	28	1	801	2	N	-0-		65
						69	3						
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	64	1	807	2	N	-0-		65
						70	3						
12	899 N	876	-0-	-23	-0-	61	1	750	2	N	-0-		65
						65	3						
TOTAL GAS PROD:		11,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

STONE, PEARL		WELL #: 2		RRCID -> 236010		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711					
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	40	1		23
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-				23
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		42					

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
WILLIAMS ESTATE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 236132		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	42 1	965 2	N	3			33
						190 3	3 9					
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	140 1	770 2	N	2			35
						153 3	2 9					
03	1395 N	826	-0-	-569	-0-	61 1	638 2	N	-0-			35
						127 3						
04	1170 N	893	-0-	-277	-0-	78 1	680 2	N	-0-			35
						135 3						
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	98 1	1256 2	N	-0-			35
						249 3						
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	33 1	960 2	N	1			36
						191 3	1 9					
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	32 1	849 2	N	1			37
						168 3	1 9					
08	1395 N	1220	-0-	-175	-0-	33 1	988 2	N	3			40
						196 3	3 9					
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	82 1	865 2	N	-0-			40
						171 3						
10	1054 N	902	-0-	-152	-0-	29 1	729 2	N	-0-			40
						144 3						
11	1170 N	883	-0-	-287	-0-	60 1	687 2	N	-0-			40
						136 3						
12	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	75 1	843 2	N	-0-			40
						167 3						
TOTAL GAS PROD:		13,030				TOTAL CONDENSATE PROD:		10				

STONE, PEARL		WELL #: 3		RRCID -> 236396		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	28 1	770 2	N	-0-			40
						67 3						
02	756 N	726	-0-	-30	-0-	96 1	579 2	N	-0-			40
						51 3						
03	1054 N	871	-0-	-183	-0-	61 1	744 2	N	2			42
						64 3	2 9					
04	840 N	823	-0-	-17	-0-	69 1	694 2	N	-0-			42
						60 3						
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	49 1	746 2	N	-0-			42
						65 3						
06	840 N	779	-0-	-61	-0-	21 1	697 2	N	-0-			42
						61 3						
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	27 1	1117 2	N	-0-			42
						97 3						
08	868 N	834	-0-	-34	-0-	25 1	744 2	N	1			43
						64 3	1 9					
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	52 1	622 2	N	-0-			43
						54 3						
10	1054 N	960	-0-	-94	-0-	30 1	856 2	N	-0-			43
						74 3						
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	66 1	836 2	N	-0-			43
						72 3						
12	744 N	739	-0-	-5	-0-	52 1	632 2	N	-0-			43
						55 3						
TOTAL GAS PROD:		10,400				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
BELL		WELL #: 11AH		RRCID -> 236667		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5301 X	4979	-0-	-322	-0-	169 1	3999 2	793 3	18 9	N	16					93
02	4788 X	4087	-0-	-701	-0-	540 1	2956 2	587 3	4 9	N	4					97
03	5301 X	5024	-0-	-277	-0-	373 1	3880 2	768 3	3 9	N	3					100
04	4830 X	4048	-0-	-782	-0-	356 1	3074 2	604 3	14 9	N	13					113
05	4991 X	4259	-0-	-732	-0-	259 1	3328 2	661 3	11 9	N	10					123
06	4860 X	4504	-0-	-356	-0-	126 1	3650 2	726 3	2 9	N	2	98 1				27
07	5022 X	3762	-0-	-1260	-0-	113 1	3041 2	605 3	3 9	N	3					30
08	5022 X	4432	-0-	-590	-0-	121 1	3591 2	712 3	8 9	N	7					37
09	4110 X	3551	-0-	-559	-0-	261 1	2741 2	543 3	6 9	N	5					42
10	4650 X	4159	-0-	-491	-0-	132 1	3361 2	666 3	2 9	N	-0-					42
11	4500 X	3900	-0-	-600	-0-	263 1	3027 2	601 3	9 9	N	8					50
12	4433 X	3864	-0-	-569	-0-	266 1	2995 2	594 3	9 9	N	8					58
TOTAL GAS PROD:		50,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		79										

WILLIAMS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 237462		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
WEATHERFORD		WELL #: 3		RRCID -> 238007		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	6 1	185 2	N	-0-			43
						40 3						
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	20 1	113 2	N	-0-			43
						25 3						
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15 1	152 2	N	-0-			43
						33 3						
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	21 1	178 2	N	-0-			43
						38 3						
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	12 1	142 2	N	-0-			43
						30 3						
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	6 1	172 2	N	-0-			43
						38 3						
07	248 N	170	-0-	-78	-0-	5 1	136 2	N	-0-			43
						29 3						
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	5 1	150 2	N	9			52
						32 3	10 9					
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	94 2	N	-0-			52
						20 3						
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	4 1	103 2	N	-0-			52
						23 3						
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	7 1	84 2	N	-0-			52
						18 3						
*12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16 1	183 2	N	-0-			52
						40 3						
TOTAL GAS PROD:		2,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

SWIFT		WELL #: 14		RRCID -> 241495		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020				
01	961 N	949	-0-	-12	-0-	32 1	765 2	N	-0-			28
						152 3						
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	115 1	630 2	N	-0-			28
						125 3						
03	1364 N	1171	-0-	-193	-0-	87 1	905 2	N	-0-			28
						179 3						
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	100 1	857 2	N	-0-			28
						168 3						
05	961 N	793	-0-	-168	-0-	49 1	621 2	N	-0-			28
						123 3						
06	1140 N	617	-0-	-523	-0-	17 1	500 2	N	-0-			28
						100 3						
07	1178 N	462	-0-	-716	-0-	14 1	374 2	N	-0-			28
						74 3						
08	806 N	457	-0-	-349	-0-	13 1	371 2	N	-0-			28
						73 3						
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17 1	176 2	N	-0-			28
						34 3						
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	27 1	686 2	N	-0-			28
						136 3						
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	46 1	526 2	N	-0-			28
						104 3						
*12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	123 1	1380 2	N	-0-			28
						273 3						
TOTAL GAS PROD:		9,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
SWIFT		WELL #: 13H		RRCID -> 242971		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208 X	5201	-0-	-7	-0-	176 1	4173 2	N	22			140
						828 3	24 9					
02	4760 X	4488	-0-	-272	-0-	593 1	3244 2	N	7			147
						643 3	8 9					
03	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	395 1	4107 2	N	13			160
						812 3	14 9					
04	5100 X	5050	-0-	-50	-0-	445 1	3846 2	N	2			162
						757 3	2 9					
05	5208 X	4850	-0-	-358	-0-	295 1	3778 2	N	25			187
						749 3	28 9					
06	5160 X	4689	-0-	-471	-0-	131 1	3797 2	N	5			192
						755 3	6 9					
07	5332 X	5176	-0-	-156	-0-	155 1	4172 2	N	17	177 1		32
						830 3	19 9					
08	5332 X	5101	-0-	-231	-0-	139 1	4135 2	N	5			37
						821 3	6 9					
09	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	373 1	3911 2	N	8			45
						773 3	9 9					
10	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	166 1	4234 2	N	5			50
						839 3	6 9					
11	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	368 1	4222 2	N	8			58
						837 3	9 9					
12	5239 X	5102	-0-	-137	-0-	353 1	3961 2	N	4			62
						784 3	4 9					
TOTAL GAS PROD:		60,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		121						

BOGUE "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 244775		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975 X	6860	-0-	-115	-0-	218 1	5672 2	N	63	166 1		105
						901 3	69 9					
02	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	847 1	4928 2	N	58			163
						783 3	64 9					
03	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	531 1	5953 2	N	-0-			163
						945 3						
04	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	596 1	5490 2	N	-0-			163
						872 3						
05	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	415 1	5710 2	N	-0-			163
						907 3						
06	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	186 1	5746 2	N	39			202
						913 3	43 9					
07	6975 X	6958	-0-	-17	-0-	200 1	5805 2	N	28	167 1		63
						922 3	31 9					
08	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	210 1	5965 2	N	54			117
						948 3	59 9					
09	6750 X	6017	-0-	-733	-0-	430 1	4781 2	N	43			160
						759 3	47 9					
10	6975 X	6928	-0-	-47	-0-	212 1	5743 2	N	55			215
						912 3	61 9					
11	6750 X	6735	-0-	-15	-0-	449 1	5383 2	N	44	184 1		75
						855 3	48 9					
*12	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	497 1	5597 2	N	53			128
						888 3	58 9					
TOTAL GAS PROD:		82,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		437						

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)														
COMSTOCK OIL & GAS, LP														
STONE, PEARL														
//CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
//CONT.// 170040														
WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	BALANCE		
01		3038 X	2656	-0-	-382	-0-	85	1	2358	2	N	53		
							204	3	9	9				
02		2744 X	1470	-0-	-1274	-0-	195	1	1167	2	N	60		
							100	3	8	9				
03		2883 X	2630	-0-	-253	-0-	184	1	2245	2	N	65		
							195	3	6	9				
04		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	239	1	2423	2	N	68		
							210	3	3	9				
05		2728 X	2698	-0-	-30	-0-	154	1	2333	2	N	77		
							201	3	10	9				
06		2580 X	2339	-0-	-241	-0-	63	1	2086	2	N	85		
							181	3	9	9				
07		2976 X	1811	-0-	-1165	-0-	39	1	1628	2	N	88		
							141	3	3	9				
08		2976 X	1819	-0-	-1157	-0-	55	1	1618	2	N	93		
							140	3	6	9				
09		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	207	1	2475	2	N	102		
							214	3	10	9				
10		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	91	1	2634	2	N	103		
							229	3	1	9				
11		2340 X	2183	-0-	-157	-0-	148	1	1866	2	N	110		
							161	3	8	9				
12		3007 X	2640	-0-	-367	-0-	185	1	2252	2	N	117		
							195	3	8	9				
TOTAL GAS PROD:			28,982	TOTAL CONDENSATE PROD:							72			

SMITH, T. P. ESTATE 'C'														
WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	BALANCE		
01		3596 X	3342	-0-	-254	-0-	450	1	2390	2	N	92		
							487	3	15	9				
02		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	693	1	2129	2	N	123		
							433	3	34	9				
03		3596 X	3246	-0-	-350	-0-	565	1	2195	2	N	158		
							447	3	39	9				
04		3480 X	3250	-0-	-230	-0-	589	1	2193	2	N	177		
							447	3	21	9				
05		3596 X	3394	-0-	-202	-0-	530	1	2340	2	N	155		
							476	3	48	9				
06		3480 X	3143	-0-	-337	-0-	423	1	2248	2	N	168		
							458	3	14	9				
07		3596 X	3274	-0-	-322	-0-	437	1	2357	2	N	168		
							480	3						
08		3379 X	3180	-0-	-199	-0-	437	1	2227	2	N	63		
							454	3	62	9				
09		3270 X	2884	-0-	-386	-0-	540	1	1933	2	N	78		
							394	3	17	9				
10		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	461	1	2614	2	N	108		
							532	3	33	9				
11		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	547	1	2291	2	N	135		
							466	3	30	9				
*12		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	571	1	2372	2	N	165		
							483	3	33	9				
TOTAL GAS PROD:			39,435	TOTAL CONDENSATE PROD:							314			

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
CLARK		WELL #:		8H	RRCID -> 245939	COMPL. DATE 01/31/2009	TOTAL DEPTH	9577	PERF. 9952 - 12280			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	4247	-0-	-310	-0-	145 1 677 3	3419 2 6 9	N	5			110
02	4116 X	3233	-0-	-883	-0-	428 1 464 3	2341 2 2 2	N	-0-			110
03	4557 X	4167	-0-	-390	-0-	309 1 635 3	3209 2 14 9	N	13			123
04	4320 X	4090	-0-	-230	-0-	360 1 612 3	3112 2 6 9	N	5			128
05	4247 X	3812	-0-	-435	-0-	233 1 590 3	2979 2 10 9	N	9			137
06	4110 X	4071	-0-	-39	-0-	114 1 656 3	3301 2 2 2	N	-0-	118 1		19
07	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	143 1 764 3	3841 2 2 2	N	-0-			19
08	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	140 1 825 3	4159 2 4 9	N	4			23
09	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	332 1 690 3	3485 2 10 9	N	9			32
10	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	174 1 880 3	4443 2 9 9	N	8			40
11	4950 X	4223	-0-	-727	-0-	286 1 650 3	3279 2 8 9	N	7			47
12	5115 X	4507	-0-	-608	-0-	311 1 692 3	3495 2 9 9	N	8			55
TOTAL GAS PROD:		52,249				TOTAL CONDENSATE PROD:		68				

HAMMOND ESTATE		WELL #:		9H	RRCID -> 248723	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH	9388	PERF. 9746 - 12402			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053 X	3549	-0-	-1504	-0-	154 1 555 3	2826 2 14 9	N	13			113
02	4060 X	3511	-0-	-549	-0-	478 1 495 3	2527 2 11 9	N	10			123
03	4154 X	3942	-0-	-212	-0-	315 1 593 3	3030 2 4 9	N	4			127
04	4020 X	3498	-0-	-522	-0-	331 1 517 3	2632 2 18 9	N	16			143
05	4154 X	3383	-0-	-771	-0-	240 1 513 3	2613 2 17 9	N	15			158
06	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	134 1 638 3	3252 2 6 9	N	5	133 1		30
07	3937 X	1064	-0-	-2873	-0-	37 1 168 3	856 2 3 9	N	3			33
08	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	140 1 633 3	3230 2 11 9	N	10			43
09	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	307 1 565 3	2877 2 13 9	N	12			55
10	4154 X	3990	-0-	-164	-0-	169 1 624 3	3183 2 14 9	N	13			68
11	4020 X	3867	-0-	-153	-0-	296 1 583 3	2977 2 11 9	N	10			78
*12	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	318 1 617 3	3146 2 8 9	N	7			85
TOTAL GAS PROD:		42,699				TOTAL CONDENSATE PROD:		118				

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) CRD OPERATING, LLC EVERETT		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON											
			186953														
		WELL #:	3	RRCID -> 140345	COMPL. DATE 01/02/1992	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 8158	-	9612							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		186 N	165	-0-	-21	-0-	16	1	149	2	N	-0-					-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	N	-0-					-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	N	-0-					-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	N	-0-					-0-
05		155 N	66	-0-	-89	-0-	16	1	50	2	N	-0-					-0-
06		150 N	81	-0-	-69	-0-	15	1	66	2	N	-0-					-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	N	-0-					-0-
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	2	N	-0-					-0-
10		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,650				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC K			238952				CNTY: HARRISON										
		WELL #:	3H	RRCID -> 272761	COMPL. DATE 12/23/2013	TOTAL DEPTH	9728	PERF. 9980	-	16666							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13237 X	12955	-0-	-282	-0-	12948	2	7	9	N	6	175	1			138
02		11956 X	11506	-0-	-450	-0-	11503	2	3	9	N	3					141
03		13144 X	10799	-0-	-2345	-0-	10791	2	8	9	N	7					148
04		12540 X	12251	-0-	-289	-0-	12182	2	69	9	N	63	173	1			38
05		12958 X	11373	-0-	-1585	-0-	11298	2	75	9	N	68					106
06		12540 X	11805	-0-	-735	-0-	11731	2	74	9	N	67					173
07		12741 X	9992	-0-	-2749	-0-	9938	2	54	9	N	49					222
08		12648 X	10395	-0-	-2253	-0-	10309	2	86	9	N	78					300
09		12240 X	11400	-0-	-840	-0-	11334	2	66	9	N	60					360
10		12214 X	11259	-0-	-955	-0-	11206	2	53	9	N	48	340	1			68
11		11820 X	1608	-0-	-10212	-0-	1608	2			N	-0-					68
12		10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					68
TOTAL GAS PROD:			115,343				TOTAL CONDENSATE PROD:					449					

ETOS OPERATING, INC. SWIFT			255131				CNTY: HARRISON										
		WELL #:	7	RRCID -> 129288	COMPL. DATE 11/28/1999	TOTAL DEPTH	9805	PERF. 6374	-	6392							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
04		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					13
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					13
06		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					13
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:			15				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624									
BIRDWELL		WELL #:		2	RRCID ->	017276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8510 -	8564	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	017281	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8495 -	8519
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHELBY		WELL #:		1	RRCID ->	128644	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF. 9167 -	9429
01	2418 N	2410	-0-	-8	-0-	16	1	2394	2	N	-0-	62
02	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	14	1	2181	2	N	-0-	62
03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	16	1	2467	2	N	-0-	62
04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	15	1	2486	2	N	-0-	62
05	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	16	1	2556	2	N	-0-	62
06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	15	1	2467	2	N	-0-	62
07	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	16	1	2551	2	N	6	68
						7	9					
08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	16	1	2498	2	N	9	77
						10	9					
09	2490 N	2412	-0-	-78	-0-	13	1	2396	2	N	3	80
						3	9					
10	2573 N	2373	-0-	-200	-0-	16	1	2357	2	N	-0-	80
11	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT	80
12	2480 N	2266	-0-	-214	-0-	70	1	2187	2	N	8	75
						9	9					
TOTAL GAS PROD:		26,792				TOTAL CONDENSATE PROD:		26				

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) HOPEWELL OPERATING, INC. WILLIAMS		//CONT.// //CONT.//	95369 160 399624	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	2	N	-0-					44
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	2	N	-0-					44
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	2	N	-0-					44
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	234	2	N	19					63
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	21	9									
						8	1	227	2	N	95	147	1			11
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	105	9									
						9	1	279	2	N	25					36
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	28	9									
						9	1	287	2	N	44					80
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	48	9									
						9	1	280	2	N	27					107
09	330 N	307	-0-	-23	-0-	30	9									
						9	1	259	2	N	35					142
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	39	9									
						9	1	258	2	N	18	125	1			35
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	9									
						9	1	269	2	N	9					44
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	10	9									
						10	1	320	2	N	-0-					44
TOTAL GAS PROD:		3,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		272								

LATX OPERATIONS, LLC SMITH, T.P.		489940	WELL #:	1	RRCID ->	139938	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9341	-	9474	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. EADS		518265	WELL #:	1	RRCID ->	229448	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10333	PERF.	9445	-	9693	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265									
DOWNER		WELL #:		2	RRCID -> 236368	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8241 - 9681				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	53 1	993 2	N	1	1 8			169
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	49 1	894 2	N	3	1 8			171
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	62 1	1204 2	N	8				179
04	1020 N	1235	-0-	215	-0-	63 1	1164 2	N	7	3 8			183
05	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	51 1	979 2	N	4				187
06	1230 N	950	-0-	-280	-0-	54 1	890 2	N	5	2 8			190
07	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	69 1	1160 2	N	-0-				190
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	80 1	1231 2	N	-0-				190
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	103 1	1240 2	N	-0-				190
10	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	93 1	1043 2	N	6	2 8			194
11	1230 N	1047	-0-	-183	-0-	65 1	980 2	N	2				196
*12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	77 1	1222 2	N	6				202
						7 9							
TOTAL GAS PROD:		13,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		42							

GROGAN, MILLIE		WELL #:		3	RRCID -> 253762	COMPL. DATE 11/04/2009	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 9591 - 9658				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	50 1	929 2	N	-0-				82
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	47 1	848 2	N	4				86
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	46 1	899 2	N	4				90
04	870 N	957	-0-	87	-0-	49 1	904 2	N	4				94
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	61 1	1185 2	N	9	2 8			101
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	79 1	1289 2	N	10	1 8			110
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	65 1	1092 2	N	5				115
08	899 N	785	-0-	-114	-0-	47 1	732 2	N	5				120
09	870 N	234	-0-	-636	-0-	17 1	211 2	N	5				125
10	899 N	308	-0-	-591	-0-	25 1	277 2	N	5				130
11	750 N	159	-0-	-591	-0-	9 1	144 2	N	5				135
*12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15 1	238 2	N	-0-				135
TOTAL GAS PROD:		9,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		56							

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. //CONT.// 518265												
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		1147 N	1017	-0-	-130	-0-	-0-	51 1	965 2	N	1	177
								1 9			1 8	
02		784 N	410	-0-	-374	-0-	-0-	21 1	388 2	N	1	177
								1 9			1 8	
03		1178 N	812	-0-	-366	-0-	-0-	40 1	772 2	N	-0-	177
04		990 N	1362	-0-	372	-0-	-0-	70 1	1290 2	N	2	177
								2 9			2 8	
05		942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	895 2	N	1	177
								1 9			1 8	
06		948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	893 2	N	1	177
								1 9			1 8	
07		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	80 1	1351 2	N	-0-	177
08		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	1378 2	N	-0-	177
09		960 N	716	-0-	-244	-0-	-0-	55 1	661 2	N	-0-	177
10		1364 N	1282	-0-	-82	-0-	-0-	105 1	1177 2	N	-0-	177
*11		1320 N	1134	-0-	-186	-0-	-0-	70 1	1064 2	N	-0-	177
*12		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	85 1	1360 2	N	-0-	177
TOTAL GAS PROD:			12,966	TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627												
01		611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	580 2	N	-0-	97
02		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	99 1	1786 2	N	1	97
								1 9			1 8	
03		769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	731 2	N	-0-	97
04		600 N	706	-0-	106	-0-	-0-	36 1	670 2	N	-0-	97
05		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	1999 2	N	-0-	97
06		764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	719 2	N	1	97
								1 9			1 8	
07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	766 2	N	-0-	97
08		1581 N	814	-0-	-767	-0-	-0-	50 1	764 2	N	-0-	97
09		750 N	650	-0-	-100	-0-	-0-	50 1	600 2	N	-0-	97
10		806 N	501	-0-	-305	-0-	-0-	41 1	460 2	N	-0-	97
11		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	140 1	2130 2	N	-0-	97
*12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	777 2	N	-0-	97
TOTAL GAS PROD:			12,709	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655												
01		9734 X	6755	-0-	-2979	-0-	-0-	6737 2	18 9	N	16	209
02		8792 X	7691	-0-	-1101	-0-	-0-	7662 2	29 9	N	26	60
03		9052 X	8787	-0-	-265	-0-	-0-	8787 2		N	170 1	60
04		7560 X	7695	-0-	135	-0-	-0-	7684 2	11 9	N	10	60
05		8525 X	8464	-0-	-61	-0-	-0-	8352 2	112 9	N	102	155
06		8490 X	8484	-0-	-6	-0-	-0-	8473 2	11 9	N	10	155
07		8773 X	8416	-0-	-357	-0-	-0-	8415 2	1 9	N	1	155
08		8773 X	7812	-0-	-961	-0-	-0-	7812 2		N	-0-	155
09		8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	-0-	8505 2	108 9	N	98	252
10		8773 X	8008	-0-	-765	-0-	-0-	8008 2		N	-0-	252
11		8490 X	8154	-0-	-336	-0-	-0-	8154 2		N	-0-	252
12		8897 X	7982	-0-	-915	-0-	-0-	7982 2		N	-0-	252
TOTAL GAS PROD:			96,861	TOTAL CONDENSATE PROD:			263					

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				722890										
CALDWELL "B"		WELL #:		1 L	RRCID -> 168168	COMPL. DATE 02/20/1998	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 8460	- 8596					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FURRH GAS UNIT "B"		WELL #:		1 L	RRCID -> 168500	COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 8400	- 8624					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ABNEY, R. K. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 171087	COMPL. DATE 08/22/1998	TOTAL DEPTH 9680	PERF. 9380	- 9564					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2015 X	622	-0-	-1393	-0-	48 1	574 2	N	-0-			57
02		1820 X	590	-0-	-1230	-0-	39 1	550 2	N	1	1 8		57
							1 9						
03		2015 X	614	-0-	-1401	-0-	23 1	588 2	N	3	3 8		57
							3 9						
04		1050 X	549	-0-	-501	-0-	22 1	527 2	N	-0-			57
05		713 X	549	-0-	-164	-0-	22 1	527 2	N	-0-			57
06		630 X	539	-0-	-91	-0-	27 1	512 2	N	-0-			57
07		609 N	609	-0-	-0-	-0-	64 1	545 2	N	-0-			57
08		628 N	628	-0-	-0-	-0-	65 1	563 2	N	-0-			57
09		629 N	629	-0-	-0-	-0-	67 1	562 2	N	-0-			57
10		620 N	290	-0-	-330	-0-	31 1	259 2	N	-0-			57
11		600 N	308	-0-	-292	-0-	27 1	281 2	N	-0-			57
*12		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	55 1	1160 2	N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			7,142			TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1581 N	1442	-0-	-139	-0-	167 1	1271 2	Y	4	4 1		1
							4 9						
02		1372 N	1044	-0-	-328	-0-	110 1	928 2	Y	5	3 1		3
							6 9						
03		1550 N	792	-0-	-758	-0-	84 1	696 2	Y	11	12 1		2
							12 9						
04		1350 N	990	-0-	-360	-0-	107 1	872 2	Y	10	10 1		2
							11 9						
05		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	116 1	882 2	Y	6	6 1		2
							7 9						
06		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	150 1	1032 2	Y	7	8 1		1
							8 9						
07		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	148 1	1072 2	Y	4	4 1		1
							4 9						
08		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	150 1	1040 2	Y	3	3 1		1
							3 9						
09		1200 N	1090	-0-	-110	-0-	134 1	952 2	Y	4	4 1		1
							4 9						
10		1240 N	1017	-0-	-223	-0-	127 1	882 2	Y	7	6 1		2
							8 9						
11		1140 N	1058	-0-	-82	-0-	140 1	911 2	Y	6	6 1		2
							7 9						
*12		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	223 1	1456 2	Y	5	4 1		3
							6 9						
TOTAL GAS PROD:			13,730			TOTAL CONDENSATE PROD:			72				

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON								
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																		
SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005										TOTAL DEPTH	9990	PERF. 9056 - 9806						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	3052 X	2031	-0-	-1021	-0-	161	1	1870	2	N	-0-					46		
02	2324 X	1766	-0-	-558	-0-	118	1	1642	2	N	5	5	8			46		
03	2573 X	1850	-0-	-723	-0-	71	1	1773	2	N	5	5	8			46		
04	2130 X	1736	-0-	-394	-0-	69	1	1667	2	N	-0-					46		
05	2046 X	1735	-0-	-311	-0-	71	1	1664	2	N	-0-					46		
06	1980 X	1673	-0-	-307	-0-	86	1	1586	2	N	1	1	8			46		
07	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	201	1	1702	2	N	3	3	8			46		
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	202	1	1737	2	N	-0-					46		
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	197	1	1645	2	N	-0-					46		
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	208	1	1799	2	N	3	3	8			46		
11	1890 N	1476	-0-	-414	-0-	106	1	1370	2	N	-0-					46		
12	1891 N	1635	-0-	-256	-0-	72	1	1559	2	N	4	4	8			46		
TOTAL GAS PROD:						21,599	TOTAL CONDENSATE PROD:						21					

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005										TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8747 - 9601						
01	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	129	1	985	2	Y	3	3	1			1		
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	116	1	967	2	Y	-0-	1	1			-0-		
03	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	121	1	994	2	Y	1	1	1			-0-		
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	115	1	936	2	Y	4	3	1			1		
05	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	131	1	997	2	Y	3	3	1			1		
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	141	1	971	2	Y	4	4	1			1		
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	147	1	1067	2	Y	4	4	1			1		
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	147	1	1021	2	Y	3	3	1			1		
09	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	132	1	956	2	Y	4	4	1			1		
10	1209 N	1095	-0-	-114	-0-	138	1	954	2	Y	3	3	1			1		
11	1140 N	955	-0-	-185	-0-	128	1	824	2	Y	3	3	1			1		
12	1116 N	938	-0-	-178	-0-	124	1	811	2	Y	3	2	1			2		
TOTAL GAS PROD:						13,087	TOTAL CONDENSATE PROD:						35					

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
DREYFUS, M. K.		WELL #:		2	RRCID ->	218436	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	8309 - 9721	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	542	-0-	542	542	63	1	479	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	954	-0-	954	1496	102	1	852	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	1451	-0-	1451	2947	157	1	1288	2	Y	5	4 1	1
04	T. A.	1065	-0-	1065	4012	116	1	943	2	Y	5	5 1	1
05	T. A.	1217	-0-	1217	5229	140	1	1074	2	Y	3	3 1	1
06	3000 N	1063	-0-	-1937	3292	134	1	925	2	Y	4	4 1	1
07	3100 N	1201	-0-	-1899	1393	146	1	1051	2	Y	4	4 1	1
08	2611 N	1218	-0-	-1393	-0-	153	1	1062	2	Y	3	3 1	1
09	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	126	1	879	2	Y	4	4 1	1
10	1209 N	428	-0-	-781	-0-	53	1	367	2	Y	7	6 1	2
11	1170 N	259	-0-	-911	-0-	34	1	218	2	Y	6	6 1	2
*12	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	373	1	2404	2	Y	4	4 1	2
TOTAL GAS PROD:		13,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		45							

STACY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	218725	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8219 - 9634	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	392	1	3002	2	Y	36	35 1	11
02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	342	1	2845	2	Y	33	25 1	19
03	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	398	1	3264	2	Y	71	78 1	12
04	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	411	1	3356	2	Y	62	64 1	10
05	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	439	1	3347	2	Y	38	36 1	12
06	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	445	1	3065	2	Y	54	55 1	11
07	3813 X	3724	-0-	-89	-0-	445	1	3221	2	Y	53	53 1	11
08	3813 X	3438	-0-	-375	-0-	428	1	2970	2	Y	36	34 1	13
09	3690 X	3175	-0-	-515	-0-	384	1	2741	2	Y	45	51 1	7
10	3813 X	3308	-0-	-505	-0-	411	1	2855	2	Y	38	33 1	12
11	3600 X	3190	-0-	-410	-0-	423	1	2726	2	Y	37	35 1	14
12	3720 X	3277	-0-	-443	-0-	430	1	2814	2	Y	30	25 1	19
TOTAL GAS PROD:		41,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		533							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
SANDY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219386	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	9020 - 9776	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	257	1	2977	2	N	-0-		20
02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	192	1	2693	2	N	89	10 8	99
03	3255 X	3185	-0-	-70	-0-	98	9	3056	2	N	6	6 8	99
04	3150 X	3051	-0-	-99	-0-	122	1	2894	2	N	33		132
05	3255 X	2950	-0-	-305	-0-	7	9	2830	2	N	-0-		132
06	3150 X	3033	-0-	-117	-0-	121	1	2790	2	N	85	181 1 1 8	35
07	3224 X	3119	-0-	-105	-0-	36	9	2788	2	N	2	2 8	35
08	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	94	9	2838	2	N	7		42
09	3060 X	2944	-0-	-116	-0-	2	9	2624	2	N	-0-		42
10	3131 X	3096	-0-	-35	-0-	330	1	2765	2	N	9	9 8	42
11	3060 X	2876	-0-	-184	-0-	8	9	2667	2	N	-0-		42
12	3162 X	3032	-0-	-130	-0-	320	1	2895	2	N	4	4 8	42
						321	1						
						10	9						
						209	1						
						133	1						
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		36,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		235							

COLEMAN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	221164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8554 - 9706	
01	1178 N	917	-0-	-261	-0-	106	1	810	2	Y	1	2 1 -0-	
02	980 N	886	-0-	-94	-0-	1	9	789	2	Y	2	1 1 1	
03	961 N	950	-0-	-11	-0-	95	1	841	2	Y	6	6 1 1	
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	2	9	798	2	Y	5	5 1 1	
05	1085 N	891	-0-	-194	-0-	102	1	785	2	Y	3	3 1 1	
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	7	9	741	2	Y	4	4 1 1	
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	103	1	863	2	Y	4	4 1 1	
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	3	9	809	2	Y	3	3 1 1	
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	108	1	875	2	Y	4	4 1 1	
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	4	9	885	2	Y	3	3 1 1	
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	120	1	823	2	Y	3	3 1 1	
12	1023 N	865	-0-	-158	-0-	116	1	748	2	Y	3	2 1 2	
						3	9						
						114	1						
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		11,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		41							

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	722890										
RILEY TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	221171	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8422 - 9665		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			105
02		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1421	2	73	9	N	66	153 1	18
03		1612 N	1448	-0-	-164	-0-	1448	2			N	-0-		18
04		1530 N	1507	-0-	-23	-0-	1507	2			N	-0-		18
05		1612 N	1346	-0-	-266	-0-	1346	2			N	-0-		18
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-		18
07		1550 N	1473	-0-	-77	-0-	1473	2			N	-0-		18
08		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-		18
09		1560 N	1432	-0-	-128	-0-	1430	2	2	9	N	2		20
10		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-		20
11		1470 N	1415	-0-	-55	-0-	1415	2			N	-0-		20
12		1488 N	1276	-0-	-212	-0-	1276	2			N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			17,770			TOTAL CONDENSATE PROD:			68					

STACY GAS UNIT NO. 1			WELL #:	2	RRCID ->	221174	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8261 - 9680		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		3007 X	693	-0-	-2314	-0-	77	1	616	2	Y	-0-	1 1	-0-
02		2548 X	517	-0-	-2031	-0-	51	1	466	2	Y	-0-		-0-
03		806 X	557	-0-	-249	-0-	57	1	493	2	Y	6	5 1	1
							7	9						
04		677 X	677	-0-	-0-	-0-	72	1	599	2	Y	5	5 1	1
							6	9						
05		682 X	488	-0-	-194	-0-	52	1	433	2	Y	3	3 1	1
							3	9						
06		600 N	402	-0-	-198	-0-	48	1	350	2	Y	4	4 1	1
							4	9						
07		806 N	662	-0-	-144	-0-	77	1	581	2	Y	4	4 1	1
							4	9						
08		496 N	448	-0-	-48	-0-	53	1	392	2	Y	3	3 1	1
							3	9						
09		3000 N	3554	-0-	554	554	431	1	3060	2	Y	57	19 1	39
							63	9						
10		3100 N	3283	-0-	183	737	404	1	2822	2	Y	52	91 1	-0-
							57	9						
11		3000 N	4010	-0-	1010	1747	545	1	3465	2	Y	-0-		-0-
*12		9484 X	7737	-0-	-1747	-0-	1026	1	6711	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,028			TOTAL CONDENSATE PROD:			134					

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	73 1	549 2	Y	13	13 1	5	
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	14 9	619 2	Y	12	10 1	7	
03	837 N	720	-0-	-117	-0-	74 1	615 2	Y	27	29 1	5	
04	840 X	751	-0-	-89	-0-	13 9	647 2	Y	23	24 1	4	
05	868 X	818	-0-	-50	-0-	75 1	708 2	Y	15	14 1	5	
06	750 X	735	-0-	-15	-0-	30 9	623 2	Y	20	21 1	4	
07	866 X	866	-0-	-0-	-0-	79 1	742 2	Y	20	20 1	4	
08	775 X	697	-0-	-78	-0-	25 9	596 2	Y	14	13 1	5	
09	750 X	720	-0-	-30	-0-	93 1	619 2	Y	16	18 1	3	
10	775 X	664	-0-	-111	-0-	17 9	568 2	Y	13	12 1	4	
11	660 N	402	-0-	-258	-0-	90 1	335 2	Y	14	13 1	5	
12	744 N	435	-0-	-309	-0-	22 9	368 2	Y	10	9 1	6	
						86 1						
						15 9						
						83 1						
						18 9						
						82 1						
						14 9						
						52 1						
						15 9						
						56 1						
						11 9						
TOTAL GAS PROD:		8,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		197						

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	164 1	1250 2	Y	23	23 1	7	
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	25 9	1070 2	Y	27	19 1	15	
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	129 1	1180 2	Y	33	42 1	6	
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	30 9	1167 2	Y	28	29 1	5	
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	144 1	1198 2	Y	17	17 1	5	
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	36 9	1233 2	Y	25	25 1	5	
07	961 N	732	-0-	-229	-0-	143 1	620 2	Y	24	24 1	5	
08	1364 N	344	-0-	-1020	-0-	31 9	284 2	Y	17	16 1	6	
09	1440 N	136	-0-	-1304	-0-	157 1	94 2	Y	25	27 1	4	
10	744 N	196	-0-	-548	-0-	19 9	165 2	Y	6	10 1	-0-	
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	28 9	1246 2	Y	-0-	-0-	-0-	
*12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	24 1	1256 2	Y	-0-	-0-	-0-	
						7 9						
						194 1						
						192 1						
TOTAL GAS PROD:		12,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		225						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140										COMPL. DATE 02/05/2006	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8407 - 9729				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	159	1	1237	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	117	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03	1240 X	940	-0-	-300	-0-	100	1	833	2	Y	6	5	1			1
04	1290 X	1054	-0-	-236	-0-	108	1	940	2	Y	5	5	1			1
05	1395 X	987	-0-	-408	-0-	107	1	877	2	Y	3	3	1			1
06	870 N	713	-0-	-157	-0-	88	1	621	2	Y	4	4	1			1
07	1054 N	862	-0-	-192	-0-	97	1	761	2	Y	4	4	1			1
08	992 N	773	-0-	-219	-0-	93	1	677	2	Y	3	3	1			1
09	720 N	633	-0-	-87	-0-	74	1	556	2	Y	3	4	1			-0-
10	868 N	478	-0-	-390	-0-	57	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	750 N	679	-0-	-71	-0-	86	1	593	2	Y	-0-					-0-
12	651 N	523	-0-	-128	-0-	66	1	457	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		28										

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247										COMPL. DATE 07/30/2006	TOTAL DEPTH	9975 PERF. 8191 - 9748				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2418 X	2042	-0-	-376	-0-	2031	2	11	9	N	10	5	8			44
02	2240 X	1763	-0-	-477	-0-	1763	2			N	-0-					44
03	2480 X	1473	-0-	-1007	-0-	1473	2			N	-0-					44
04	2400 X	1788	-0-	-612	-0-	1727	2	61	9	N	55					99
05	2263 X	2251	-0-	-12	-0-	2229	2	22	9	N	20	9	8			110
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2062	2	24	9	N	22	13	8			119
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2106	2	57	9	N	52					171
08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2264	2	14	9	N	13	170	1	1	8	13
09	2100 N	1536	-0-	-564	-0-	1515	2	21	9	N	19	19	8			13
10	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2607	2	7	9	N	6	6	8			13
11	3000 N	3447	-0-	447	447	3444	2	3	9	N	3	3	8			13
*12	2465 N	2018	-0-	-447	-0-	2018	2			N	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		25,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		200										

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2821 X	1483	-0-	-1338	-0-	170	1	1303	2	Y	9	8 1	3
02	2548 X	1532	-0-	-1016	-0-	161	1	1369	2	Y	2	5 1	-0-
03	2821 X	2318	-0-	-503	-0-	250	1	2053	2	Y	14	11 1	3
04	2430 X	1630	-0-	-800	-0-	176	1	1443	2	Y	10	11 1	2
05	2387 X	1652	-0-	-735	-0-	190	1	1454	2	Y	7	6 1	3
06	2250 X	1316	-0-	-934	-0-	166	1	1140	2	Y	9	10 1	2
07	2325 X	1353	-0-	-972	-0-	163	1	1186	2	Y	4	5 1	1
08	2325 X	2216	-0-	-109	-0-	277	1	1936	2	Y	3	2 1	2
09	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	227	1	1599	2	Y	7	8 1	1
10	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	248	1	1721	2	Y	7	6 1	2
11	2130 X	1439	-0-	-691	-0-	192	1	1241	2	Y	5	6 1	1
*12	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	239	1	1559	2	Y	5	3 1	3
TOTAL GAS PROD:		20,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		82							

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3627 X	2687	-0-	-940	-0-	312	1	2351	2	Y	22	22 1	7
02	3696 X	1122	-0-	-2574	-0-	117	1	974	2	Y	28	18 1	17
03	4092 X	1603	-0-	-2489	-0-	167	1	1366	2	Y	64	70 1	11
04	3960 X	1350	-0-	-2610	-0-	147	1	1203	2	Y	-0-	11 1	-0-
05	3131 X	256	-0-	-2875	-0-	28	1	228	2	Y	-0-		-0-
06	2520 X	22	-0-	-2498	-0-	3	1	19	2	Y	-0-		-0-
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-		-0-
08	1457 X	35	-0-	-1422	-0-	4	1	31	2	Y	-0-		-0-
09	1410 X	801	-0-	-609	-0-	98	1	694	2	Y	8		8
10	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	338	1	2354	2	Y	114	85 1	37
11	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	208	1	1339	2	Y	107	105 1	39
*12	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	260	1	1703	2	Y	78	70 1	47
TOTAL GAS PROD:		14,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		421							

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	3100 N	5618	-0-	2518	2518	653	1	4941	2	Y	22	21	1	7		
02	7929 X	5411	-0-	-2518	-0-	24	9	578	1	4807	2	Y	24	17	1	14
03	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	26	9	645	1	5292	2	Y	86	85	1	15
04	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	95	9	607	1	4950	2	Y	75	78	1	12
05	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	83	9	686	1	5221	2	Y	47	44	1	15
06	6210 X	5788	-0-	-422	-0-	52	9	723	1	4992	2	Y	66	67	1	14
07	6417 X	6203	-0-	-214	-0-	73	9	745	1	5388	2	Y	64	65	1	13
08	6417 X	5984	-0-	-433	-0-	70	9	748	1	5188	2	Y	44	41	1	16
09	6030 X	5788	-0-	-242	-0-	48	9	699	1	5017	2	Y	65	71	1	10
10	6231 X	6136	-0-	-95	-0-	72	9	765	1	5309	2	Y	56	48	1	18
11	6000 X	5294	-0-	-706	-0-	62	9	704	1	4533	2	Y	52	51	1	19
12	6200 X	5513	-0-	-687	-0-	57	9	724	1	4745	2	Y	40	34	1	25
						44	9									
TOTAL GAS PROD:		69,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		641										

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	992 N	672	-0-	-320	-0-	76	1	589	2	Y	6	6	1	2		
02	756 N	621	-0-	-135	-0-	7	9	65	1	548	2	Y	7	5	1	4
03	806 N	733	-0-	-73	-0-	8	9	78	1	637	2	Y	16	17	1	3
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	18	9	98	1	811	2	Y	14	15	1	2
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	15	9	91	1	705	2	Y	6	7	1	1
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	7	9					Y	4	4	1	1
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	140	1	1025	2	Y	4	4	1	1	1	
08	806 N	714	-0-	-92	-0-	4	9	90	1	621	2	Y	3	3	1	1
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	3	9	76	1	538	2	Y	4	4	1	1
10	899 N	693	-0-	-206	-0-	4	9	86	1	604	2	Y	3	3	1	1
11	690 N	274	-0-	-416	-0-	3	9	35	1	236	2	Y	3	3	1	1
12	651 N	50	-0-	-601	-0-	3	9	6	1	43	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		7,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		71										

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	406	1	3115	2	Y	63	52	18
						69	9						
02	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	247	1	2060	2	Y	74	52	40
						81	9						
03	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	318	1	2603	2	Y	10	48	2
						11	9						
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	305	1	2485	2	Y	10	10	2
						11	9						
05	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	316	1	2413	2	Y	6	6	2
						7	9						
06	3030 X	2513	-0-	-517	-0-	317	1	2183	2	Y	12	11	3
						13	9						
07	2790 X	2479	-0-	-311	-0-	299	1	2162	2	Y	16	16	3
						18	9						
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	413	1	2859	2	Y	11	10	4
						12	9						
09	2640 X	2092	-0-	-548	-0-	255	1	1818	2	Y	17	18	3
						19	9						
10	2728 X	1167	-0-	-1561	-0-	147	1	1016	2	Y	4	6	1
						4	9						
11	3030 X	1265	-0-	-1765	-0-	172	1	1078	2	Y	14	10	5
						15	9						
12	3255 X	2860	-0-	-395	-0-	379	1	2477	2	Y	4	8	1
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		30,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		241							

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	130	1	981	2	Y	2	1	1
						2	9						
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	131	1	1090	2	Y	2	2	1
						2	9						
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	153	1	1251	2	Y	6	6	1
						7	9						
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	133	1	1084	2	Y	5	5	1
						6	9						
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	142	1	1075	2	Y	3	3	1
						3	9						
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	170	1	1170	2	Y	6	5	2
						7	9						
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	158	1	1146	2	Y	8	8	2
						9	9						
08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	161	1	1116	2	Y	5	5	2
						6	9						
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	171	1	1219	2	Y	8	9	1
						9	9						
10	1333 N	819	-0-	-514	-0-	101	1	710	2	Y	7	6	2
						8	9						
11	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	163	1	1049	2	Y	6	6	2
						7	9						
12	1457 N	962	-0-	-495	-0-	126	1	832	2	Y	4	4	2
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		14,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		62							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	320	1	2447	2	Y	4	4	1
						4	9						1
02	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	250	1	2081	2	Y	7	3	1
						8	9						5
03	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	289	1	2374	2	Y	36	35	1
						40	9						6
04	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	287	1	2339	2	Y	31	32	1
						34	9						5
05	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	325	1	2474	2	Y	20	19	1
						22	9						6
06	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	357	1	2458	2	Y	28	28	1
						31	9						6
07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	373	1	2694	2	Y	28	28	1
						31	9						6
08	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	379	1	2627	2	Y	19	18	1
						21	9						7
09	2850 X	2239	-0-	-611	-0-	270	1	1939	2	Y	27	31	1
						30	9						3
10	3100 X	919	-0-	-2181	-0-	112	1	800	2	Y	6	4	1
						7	9						5
11	3000 X	2929	-0-	-71	-0-	390	1	2514	2	Y	23	20	1
						25	9						8
12	3100 X	2653	-0-	-447	-0-	349	1	2284	2	Y	18	15	1
						20	9						11
TOTAL GAS PROD:		31,005			TOTAL CONDENSATE PROD:		247						

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	992 N	906	-0-	-86	-0-	104	1	795	2	Y	6	6	1
						7	9						2
02	896 N	890	-0-	-6	-0-	95	1	787	2	Y	7	5	1
						8	9						4
03	868 N	847	-0-	-21	-0-	91	1	744	2	Y	11	13	1
						12	9						2
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	105	1	853	2	Y	10	10	1
						11	9						2
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	122	1	930	2	Y	6	6	1
						7	9						2
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	130	1	895	2	Y	7	8	1
						8	9						1
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	133	1	963	2	Y	4	4	1
						4	9						1
08	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	131	1	909	2	Y	3	3	1
						3	9						1
09	1020 N	991	-0-	-29	-0-	120	1	867	2	Y	4	4	1
						4	9						1
10	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	126	1	870	2	Y	10	8	1
						11	9						3
11	1020 N	883	-0-	-137	-0-	117	1	754	2	Y	11	10	1
						12	9						4
12	1023 N	910	-0-	-113	-0-	120	1	783	2	Y	6	6	1
						7	9						4
TOTAL GAS PROD:		11,638			TOTAL CONDENSATE PROD:		85						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578												
01		372 N	276	-0-	-96	-0-	211	2	65	9	N	104
02		392 N	250	-0-	-142	-0-	221	2	29	9	N	130
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	305	2	11	9	N	140
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	367	2	64	9	N	19
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	19
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	261	2	171	9	N	-0-
07		434 N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	-0-
08		279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-
09		420 N	145	-0-	-275	-0-	145	2			N	-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-
*12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,405			TOTAL CONDENSATE PROD:			308			

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468												
01		T. A.	305	-0-	305	527	32	1	273	2	Y	-0-
02		T. A.	385	-0-	385	912	39	1	346	2	Y	-0-
03		1182 X	270	-0-	-912	-0-	29	1	237	2	Y	2
							4	9				
04		299 X	299	-0-	-0-	-0-	31	1	264	2	Y	-0-
							4	9				
05		465 X	249	-0-	-216	-0-	27	1	220	2	Y	-0-
							2	9				
06		450 X	411	-0-	-39	-0-	48	1	361	2	Y	1
							2	9				
07		465 X	393	-0-	-72	-0-	44	1	346	2	Y	-0-
							3	9				
08		341 X	341	-0-	-0-	-0-	41	1	298	2	Y	1
							2	9				
09		420 X	246	-0-	-174	-0-	30	1	216	2	Y	-0-
10		517 X	517	-0-	-0-	-0-	64	1	453	2	Y	-0-
11		420 X	230	-0-	-190	-0-	30	1	200	2	Y	-0-
12		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,646			TOTAL CONDENSATE PROD:			17			

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
ROBB GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	229695	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9130 - 9750
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	160	1	1230	2	Y	9	8 1 3
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	133	1	1099	2	Y	13	7 1 9
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	151	1	1237	2	Y	86	80 1 15
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	145	1	1187	2	Y	75	78 1 12
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	161	1	1228	2	Y	47	44 1 15
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	166	1	1146	2	Y	63	66 1 12
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	151	1	1092	2	Y	57	57 1 12
08	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	161	1	1115	2	Y	38	36 1 14
09	1380 N	1179	-0-	-201	-0-	139	1	976	2	Y	58	63 1 9
10	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	154	1	1066	2	Y	41	37 1 13
11	1290 N	1134	-0-	-156	-0-	147	1	944	2	Y	39	38 1 14
12	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	149	1	974	2	Y	24	25 1 13
TOTAL GAS PROD:		15,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		550						

NOLTE		WELL #:		1	RRCID ->	230570	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	9707 - 10995
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2041	-0-	-811	-0-	162	1	1879	2	N	-0-	119
02	2576 X	2394	-0-	-182	-0-	144	1	2249	2	N	1	1 8 119
03	2852 X	2199	-0-	-653	-0-	84	1	2114	2	N	1	1 8 119
04	2160 X	1996	-0-	-164	-0-	78	1	1861	2	N	52	153 1 18
05	2666 X	1831	-0-	-835	-0-	74	1	1757	2	N	-0-	18
06	2580 X	1974	-0-	-606	-0-	98	1	1876	2	N	-0-	18
07	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	244	1	2068	2	N	2	2 8 18
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	244	1	2095	2	N	-0-	18
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	231	1	1881	2	N	-0-	18
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	210	1	1807	2	N	-0-	18
11	1920 N	1733	-0-	-187	-0-	127	1	1606	2	N	-0-	18
12	1984 N	1938	-0-	-46	-0-	85	1	1851	2	N	2	2 8 18
TOTAL GAS PROD:		24,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		58						

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
DREYFUS, M. K.		WELL #:		3	RRCID ->	232093	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	11901	PERF.	8432 - 11820		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	602	1	4653	2	Y	4	9	1	2
						4	9							
02	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	479	1	3987	2	Y	5	3	1	4
						6	9							
03	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	608	1	4982	2	Y	21	21	1	4
						23	9							
04	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	602	1	4922	2	Y	18	19	1	3
						20	9							
05	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	557	1	4246	2	Y	12	11	1	4
						13	9							
06	5550 X	4377	-0-	-1173	-0-	554	1	3805	2	Y	16	17	1	3
						18	9							
07	5735 X	4459	-0-	-1276	-0-	540	1	3901	2	Y	16	16	1	3
						18	9							
08	5735 X	4291	-0-	-1444	-0-	540	1	3739	2	Y	11	10	1	4
						12	9							
09	5550 X	4218	-0-	-1332	-0-	512	1	3687	2	Y	17	18	1	3
						19	9							
10	4805 X	4646	-0-	-159	-0-	583	1	4043	2	Y	18	15	1	6
						20	9							
11	4380 X	4302	-0-	-78	-0-	576	1	3708	2	Y	16	16	1	6
						18	9							
*12	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	628	1	4114	2	Y	11	11	1	6
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		56,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		165								

COLEMAN GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	232964	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	8460 - 11742		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2294 X	1900	-0-	-394	-0-	217	1	1659	2	Y	22	21	1	7
						24	9							
02	2072 X	1815	-0-	-257	-0-	192	1	1597	2	Y	24	17	1	14
						26	9							
03	2170 X	1833	-0-	-337	-0-	193	1	1582	2	Y	53	58	1	9
						58	9							
04	1770 X	1599	-0-	-171	-0-	167	1	1380	2	Y	47	48	1	8
						52	9							
05	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	215	1	1635	2	Y	29	28	1	9
						32	9							
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	221	1	1522	2	Y	42	42	1	9
						46	9							
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	226	1	1635	2	Y	40	41	1	8
						44	9							
08	1891 N	1883	-0-	-8	-0-	234	1	1618	2	Y	28	26	1	10
						31	9							
09	1800 N	1745	-0-	-55	-0-	204	1	1495	2	Y	42	45	1	7
						46	9							
10	1922 N	1343	-0-	-579	-0-	163	1	1138	2	Y	38	33	1	12
						42	9							
11	1830 N	1589	-0-	-241	-0-	208	1	1341	2	Y	36	35	1	13
						40	9							
12	1798 N	1675	-0-	-123	-0-	218	1	1428	2	Y	26	23	1	16
						29	9							
TOTAL GAS PROD:		20,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		427								

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	560	1	4277	2	Y	32	30	1	10
						35	9							
02	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	488	1	4052	2	Y	36	26	1	20
						40	9							
03	4991 X	4555	-0-	-436	-0-	485	1	3974	2	Y	87	92	1	15
						96	9							
04	4830 X	3000	-0-	-1830	-0-	308	1	2612	2	Y	73	76	1	12
						80	9							
05	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	596	1	4556	2	Y	47	44	1	15
						52	9							
06	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	663	1	4558	2	Y	66	67	1	14
						73	9							
07	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	666	1	4831	2	Y	64	65	1	13
						70	9							
08	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	726	1	5029	2	Y	44	41	1	16
						48	9							
09	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	619	1	4433	2	Y	65	71	1	10
						72	9							
10	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	666	1	4622	2	Y	56	48	1	18
						62	9							
11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	627	1	4036	2	Y	52	51	1	19
						57	9							
12	5797 X	5304	-0-	-493	-0-	698	1	4563	2	Y	39	34	1	24
						43	9							
TOTAL GAS PROD:		59,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		661								

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	237	1	2953	2	N	-0-			27
02	2744 X	2493	-0-	-251	-0-	165	1	2321	2	N	6	6	8	27
						7	9							
03	3038 X	2694	-0-	-344	-0-	103	1	2583	2	N	7	7	8	27
						8	9							
04	2940 X	2625	-0-	-315	-0-	105	1	2520	2	N	-0-			27
05	3038 X	2613	-0-	-425	-0-	106	1	2507	2	N	-0-			27
06	2940 X	2648	-0-	-292	-0-	134	1	2513	2	N	1	1	8	27
						1	9							
07	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	300	1	2544	2	N	2	2	8	27
						2	9							
08	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	299	1	2577	2	N	-0-			27
09	2640 X	2583	-0-	-57	-0-	286	1	2297	2	N	-0-			27
10	2852 X	2669	-0-	-183	-0-	277	1	2377	2	N	14	14	8	27
						15	9							
11	2790 X	2510	-0-	-280	-0-	182	1	2328	2	N	-0-			27
12	2883 X	1959	-0-	-924	-0-	85	1	1868	2	N	5	5	8	27
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		31,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		35								

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890												
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	T. A.	2112	-0-	2112	4371	240	1	1837	2	Y	32	36 1 8
02	T. A.	1941	-0-	1941	6312	206	1	1709	2	Y	24	17 1 15
03	8578 X	2266	-0-	-6312	-0-	240	1	1968	2	Y	53	59 1 9
04	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	207	1	1694	2	Y	47	48 1 8
05	2263 X	2203	-0-	-60	-0-	252	1	1919	2	Y	29	28 1 9
06	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	267	1	1841	2	Y	42	42 1 9
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	248	1	1792	2	Y	40	41 1 8
08	2139 N	2026	-0-	-113	-0-	252	1	1743	2	Y	28	26 1 10
09	2070 N	1960	-0-	-110	-0-	236	1	1678	2	Y	42	45 1 7
10	2108 N	1803	-0-	-305	-0-	223	1	1543	2	Y	34	30 1 11
11	1950 N	1323	-0-	-627	-0-	174	1	1113	2	Y	33	32 1 12
12	2015 N	1544	-0-	-471	-0-	201	1	1314	2	Y	26	22 1 16
TOTAL GAS PROD: 23,369						TOTAL CONDENSATE PROD: 430						

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2635 X	1752	-0-	-883	-0-	208	1	1521	2	Y	21	20 1 7
02	1736 X	1627	-0-	-109	-0-	171	1	1430	2	Y	24	17 1 14
03	1922 X	1412	-0-	-510	-0-	146	1	1208	2	Y	53	58 1 9
04	1650 N	1478	-0-	-172	-0-	156	1	1270	2	Y	47	48 1 8
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	172	1	1328	2	Y	29	28 1 9
06	1650 X	1329	-0-	-321	-0-	163	1	1120	2	Y	42	42 1 9
07	1488 X	1388	-0-	-100	-0-	163	1	1181	2	Y	40	41 1 8
08	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	213	1	1474	2	Y	28	26 1 10
09	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	195	1	1379	2	Y	42	45 1 7
10	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	210	1	1451	2	Y	34	30 1 11
11	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	240	1	1566	2	Y	32	31 1 12
12	1674 N	1458	-0-	-216	-0-	189	1	1240	2	Y	26	22 1 16
TOTAL GAS PROD: 18,853						TOTAL CONDENSATE PROD: 418						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	460	1	3518	2	Y	23	23	1	7
						25	9							
02	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	430	1	3576	2	Y	27	19	1	15
						30	9							
03	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	507	1	4159	2	Y	54	60	1	9
						59	9							
04	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	507	1	4133	2	Y	47	48	1	8
						52	9							
05	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	599	1	4560	2	Y	29	28	1	9
						32	9							
06	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	673	1	4630	2	Y	42	42	1	9
						46	9							
07	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	677	1	4900	2	Y	40	41	1	8
						44	9							
08	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	690	1	4784	2	Y	28	26	1	10
						31	9							
09	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	631	1	4497	2	Y	43	45	1	8
						47	9							
10	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	669	1	4640	2	Y	56	46	1	18
						62	9							
11	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	622	1	4009	2	Y	52	51	1	19
						57	9							
12	5611 X	4585	-0-	-1026	-0-	604	1	3951	2	Y	27	32	1	14
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		58,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		468								

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7409 X	6715	-0-	-694	-0-	776	1	5926	2	Y	12	12	1	4
						13	9							
02	6692 X	5913	-0-	-779	-0-	633	1	5265	2	Y	14	10	1	8
						15	9							
03	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	892	1	7322	2	Y	27	30	1	5
						30	9							
04	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	823	1	6708	2	Y	23	24	1	4
						25	9							
05	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	882	1	6734	2	Y	15	14	1	5
						17	9							
06	7650 X	6806	-0-	-844	-0-	860	1	5927	2	Y	17	19	1	3
						19	9							
07	7905 X	7435	-0-	-470	-0-	901	1	6516	2	Y	16	16	1	3
						18	9							
08	7905 X	7297	-0-	-608	-0-	917	1	6368	2	Y	11	10	1	4
						12	9							
09	7380 X	6791	-0-	-589	-0-	837	1	5935	2	Y	17	18	1	3
						19	9							
10	7626 X	7575	-0-	-51	-0-	953	1	6608	2	Y	13	12	1	4
						14	9							
11	7200 X	6210	-0-	-990	-0-	831	1	5364	2	Y	14	13	1	5
						15	9							
12	7440 X	6145	-0-	-1295	-0-	815	1	5326	2	Y	4	8	1	1
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		84,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		183								

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2341 N	2229	-0-	-112	-0-	251	1	1921	2	Y	52	57	14
						57	9						
02	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	218	1	1814	2	Y	50	35	29
						55	9						
03	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	243	1	1998	2	Y	106	117	18
						117	9						
04	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	226	1	1845	2	Y	94	97	15
						103	9						
05	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	253	1	1932	2	Y	58	55	18
						64	9						
06	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	279	1	1923	2	Y	83	84	17
						91	9						
07	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	273	1	1979	2	Y	81	81	17
						89	9						
08	2232 N	2195	-0-	-37	-0-	269	1	1865	2	Y	55	52	20
						61	9						
09	2280 N	2052	-0-	-228	-0-	242	1	1733	2	Y	70	79	11
						77	9						
10	2356 N	1955	-0-	-401	-0-	238	1	1652	2	Y	59	51	19
						65	9						
11	2130 N	1533	-0-	-597	-0-	198	1	1274	2	Y	55	54	20
						61	9						
12	2108 N	1633	-0-	-475	-0-	210	1	1375	2	Y	44	37	27
						48	9						
TOTAL GAS PROD:		25,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		807							

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	328	1	2530	2	Y	10	10	3
						11	9						
02	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	243	1	2021	2	Y	14	9	8
						15	9						
03	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	246	1	2025	2	Y	44	44	8
						48	9						
04	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	291	1	2401	2	Y	34	38	4
						37	9						
05	2790 X	2197	-0-	-593	-0-	253	1	1922	2	Y	20	16	8
						22	9						
06	2700 X	1365	-0-	-1335	-0-	169	1	1165	2	Y	28	29	7
						31	9						
07	2759 X	956	-0-	-1803	-0-	110	1	809	2	Y	34	34	7
						37	9						
08	2759 X	1003	-0-	-1756	-0-	122	1	857	2	Y	22	21	8
						24	9						
09	2670 X	1112	-0-	-1558	-0-	132	1	957	2	Y	21	26	3
						23	9						
10	2201 X	1938	-0-	-263	-0-	241	1	1677	2	Y	18	15	6
						20	9						
11	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	269	1	1719	2	Y	15	16	5
						17	9						
12	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	146	1	959	2	Y	12	10	7
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		21,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		272							

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	132	1	997	2	Y	36	32	1	11
						40	9							
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	96	1	806	2	Y	34	29	1	16
						37	9							
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	114	1	934	2	Y	17	30	1	3
						19	9							
04	1080 N	709	-0-	-371	-0-	78	1	616	2	Y	14	15	1	2
						15	9							
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	123	1	938	2	Y	7	6	1	3
						8	9							
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	131	1	900	2	Y	14	13	1	4
						15	9							
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	133	1	962	2	Y	20	20	1	4
						22	9							
08	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	130	1	905	2	Y	14	13	1	5
						15	9							
09	1050 N	915	-0-	-135	-0-	113	1	785	2	Y	15	17	1	3
						17	9							
10	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	133	1	920	2	Y	13	12	1	4
						14	9							
11	1020 N	855	-0-	-165	-0-	113	1	727	2	Y	14	13	1	5
						15	9							
12	961 N	816	-0-	-145	-0-	107	1	698	2	Y	10	9	1	6
						11	9							

TOTAL GAS PROD: 11,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2890	-0-	-210	6024	232	1	2658	2	N	-0-		40
02	2800 N	2699	-0-	-101	5923	176	1	2521	2	N	2	2 8	40
03	8398 X	2475	-0-	-5923	-0-	95	1	2376	2	N	4	4 8	40
04	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	4	9	2263	2	N	110		150
05	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	121	9	2209	2	N	60	178 1	32
06	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	94	1	2223	2	N	1	1 8	32
07	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	66	9	2273	2	N	-0-		32
08	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	119	1	2307	2	N	-0-		32
09	2340 N	2284	-0-	-56	-0-	251	1	2033	2	N	-0-		32
10	2542 N	2366	-0-	-176	-0-	246	1	2117	2	N	3	3 8	32
11	2490 N	2213	-0-	-277	-0-	3	9	2053	2	N	-0-		32
12	2356 N	2184	-0-	-172	-0-	160	1	2085	2	N	3	3 8	32
						96	1						
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		29,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		183							

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600													
01	1891 N	1314	-0-	-577	-0-	98	1	1216	2	N	-0-		105
02	1708 N	689	-0-	-1019	-0-	32	1	656	2	N	1	1 8	105
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	1	9	2017	2	N	45		150
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	81	1	1817	2	N	27	175 1	-0-
05	1178 N	583	-0-	-595	-0-	50	9	560	2	N	-0-		-0-
06	1830 N	443	-0-	-1387	-0-	76	1	403	2	N	-0-		-0-
07	1891 N	498	-0-	-1393	-0-	30	9	446	2	N	-0-		-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	N	-0-		-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	585	2	N	-0-		-0-
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	61	1	974	2	N	-0-		-0-
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	70	1	1772	2	N	-0-		-0-
*12	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	113	1	2543	2	N	-0-		-0-
						110	1						
						117	1						
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		14,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		74							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890										
WOODLEY GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	254996	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	9654	PERF.10154	- 13210		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8773 X	8228	-0-	-545	-0-	652	1	7576	2	Y	-0-		20
02		7868 X	7536	-0-	-332	-0-	502	1	7013	2	Y	19	19 8	20
							21	9						
03		8587 X	8030	-0-	-557	-0-	308	1	7704	2	Y	16	13 8	23
							18	9						
04		8310 X	7837	-0-	-473	-0-	312	1	7483	2	Y	38	2 8	59
							42	9						
05		8215 X	7856	-0-	-359	-0-	320	1	7536	2	Y	-0-		59
06		7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	396	1	7393	2	Y	121	157 1 3 8	20
							133	9						
07		8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	903	1	7659	2	Y	9	9 8	20
							10	9						
08		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	894	1	7685	2	Y	42		62
							46	9						
09		7920 X	7795	-0-	-125	-0-	851	1	6944	2	Y	-0-		62
10		8308 X	8053	-0-	-255	-0-	834	1	7195	2	Y	22	22 8	62
							24	9						
11		8040 X	7410	-0-	-630	-0-	535	1	6875	2	Y	-0-		62
12		8184 X	7404	-0-	-780	-0-	319	1	6944	2	Y	128	16 8	174
							141	9						
TOTAL GAS PROD:			95,268				TOTAL CONDENSATE PROD:			395				

JOINER, J.W. GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	255347	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	11342	PERF. 9550	- 11149		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1953 N	1660	-0-	-293	-0-	192	1	1468	2	Y	-0-	3 1	-0-
02		2072 N	1504	-0-	-568	-0-	162	1	1342	2	Y	-0-		-0-
03		2294 N	1713	-0-	-581	-0-	185	1	1521	2	Y	6	5 1	1
							7	9						
04		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	189	1	1545	2	Y	5	5 1	1
							6	9						
05		1860 N	1781	-0-	-79	-0-	206	1	1572	2	Y	3	3 1	1
							3	9						
06		1590 N	822	-0-	-768	-0-	104	1	716	2	Y	2	3 1	-0-
							2	9						
07		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-		-0-
08		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-		-0-
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,220				TOTAL CONDENSATE PROD:			16				

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
PERRY GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	257785	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9546	PERF.10366	- 14700	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	10943 X	8748	-0-	-2195	-0-	1012	1	7736	2	Y	-0-	3 1	-0-
02	9856 X	8468	-0-	-1388	-0-	909	1	7559	2	Y	-0-		-0-
03	10137 X	9258	-0-	-879	-0-	1002	1	8225	2	Y	28	23 1	5
04	8610 X	8356	-0-	-254	-0-	31	9	909	1	Y	23	24 1	4
05	10416 X	7105	-0-	-3311	-0-	25	9	809	1	Y	15	14 1	5
06	10080 X	7539	-0-	-2541	-0-	17	9	954	1	Y	17	19 1	3
07	10416 X	8040	-0-	-2376	-0-	19	9	975	1	Y	11	12 1	2
08	8897 X	7912	-0-	-985	-0-	12	9	996	1	Y	9	8 1	3
09	8010 X	7264	-0-	-746	-0-	10	9	902	1	Y	13	13 1	3
10	8091 X	7695	-0-	-396	-0-	14	9	967	1	Y	17	14 1	6
11	7770 X	6690	-0-	-1080	-0-	19	9	896	1	Y	16	16 1	6
12	8029 X	6741	-0-	-1288	-0-	18	9	892	1	Y	14	11 1	9
						15	9						
TOTAL GAS PROD:		93,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		163							

MINK		WELL #:		2H	RRCID ->	259959	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	9607	PERF. 9990	- 16643	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14884 X	14884	-0-	-0-	-0-	1279	1	13592	2	N	12	12 8	50
02	13412 X	12804	-0-	-608	-0-	13	9	1241	1	N	23	13 8	60
03	14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	25	9	1366	1	N	7	7 8	60
04	15346 X	15346	-0-	-0-	-0-	8	9	1339	1	N	-0-		60
05	20343 X	20343	-0-	-0-	-0-	1	9	1346	1	N	1	1 8	60
06	19562 X	19562	-0-	-0-	-0-	1	9	1239	1	N	14	14 8	60
07	19702 X	19702	-0-	-0-	-0-	15	9	1287	1	N	21	21 8	60
08	19093 X	19093	-0-	-0-	-0-	23	9	1285	1	N	29	29 8	60
09	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	32	9	1177	1	N	120	120 8	60
10	16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	132	9	1282	1	N	13	13 8	60
11	16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	14	9	1250	1	N	10	10 8	60
*12	19695 X	19695	-0-	-0-	-0-	11	9	1303	1	N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:		205,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		250							

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
 WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	8277 X	6594	-0-	-1683	-0-	762	1	5828	2	Y	4	4 1	1		
02	7476 X	6444	-0-	-1032	-0-	693	1	5745	2	Y	5	3 1	3		
03	7719 X	7129	-0-	-590	-0-	773	1	6344	2	Y	11	12 1	2		
04	6780 X	6534	-0-	-246	-0-	713	1	5810	2	Y	10	10 1	2		
05	7936 X	6654	-0-	-1282	-0-	770	1	5877	2	Y	6	6 1	2		
06	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	793	1	5458	2	Y	8	8 1	2		
07	6851 X	6660	-0-	-191	-0-	803	1	5848	2	Y	8	8 1	2		
08	6851 X	6816	-0-	-35	-0-	859	1	5951	2	Y	5	5 1	2		
09	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	795	1	5739	2	Y	8	9 1	1		
10	6696 X	6649	-0-	-47	-0-	837	1	5804	2	Y	7	6 1	2		
11	6600 X	5908	-0-	-692	-0-	793	1	5108	2	Y	6	6 1	2		
12	6820 X	5882	-0-	-938	-0-	779	1	5100	2	Y	3	4 1	1		
TOTAL GAS PROD:						78,073	TOTAL CONDENSATE PROD:						81		

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

01	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	116	1	892	2	Y	7	5 1	2		
02	1260 X	787	-0-	-473	-0-	78	1	701	2	Y	7	5 1	4		
03	1395 X	847	-0-	-548	-0-	88	1	744	2	Y	14	16 1	2		
04	1350 X	900	-0-	-450	-0-	95	1	799	2	Y	5	6 1	1		
05	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	109	1	894	2	Y	3	3 1	1		
06	840 X	674	-0-	-166	-0-	80	1	590	2	Y	4	4 1	1		
07	868 X	780	-0-	-88	-0-	87	1	689	2	Y	4	4 1	1		
08	868 N	751	-0-	-117	-0-	90	1	658	2	Y	3	3 1	1		
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	89	1	676	2	Y	4	4 1	1		
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	116	1	850	2	Y	1	2 1	-0-		
11	720 N	640	-0-	-80	-0-	84	1	553	2	Y	3	2 1	1		
12	806 N	388	-0-	-418	-0-	49	1	339	2	Y	-0-	1 1	-0-		
TOTAL GAS PROD:						9,525	TOTAL CONDENSATE PROD:						55		

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
ABNEY, R. K. "B"		WELL #:		10H	RRCID ->	264598	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	9818 - 14375	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10633 X	9046	-0-	-1587	-0-	772	1	8206	2	Y	62		84
02	9436 X	9016	-0-	-420	-0-	68	9	8277	2	Y	5	84 1	5
03	10261 X	10170	-0-	-91	-0-	733	1	9280	2	Y	3		8
04	9420 X	9172	-0-	-248	-0-	887	1	8358	2	Y	73	45 1	36
05	16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	734	1	15186	2	Y	7		43
06	16067 X	16067	-0-	-0-	-0-	1243	1	14767	2	Y	53	76 1	20
07	16543 X	16543	-0-	-0-	-0-	58	9	15211	2	Y	35		55
08	16325 X	16325	-0-	-0-	-0-	1293	1	14968	2	Y	75	90 1	40
09	15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	39	9	14625	2	Y	36		76
10	15495 X	15495	-0-	-0-	-0-	1118	1	14194	2	Y	42	82 1	36
11	14880 X	14728	-0-	-152	-0-	40	9	13432	2	Y	96	77 1 20 8	35
*12	14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	1255	1	13089	2	Y	58	76 1	17
						106	9						
						1186	1						
						64	9						
TOTAL GAS PROD:		163,121				TOTAL CONDENSATE PROD:		545					

ABNEY, R. K. "B"		WELL #:		9H	RRCID ->	264599	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	9488	PERF.	9805 - 16573	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	20832 X	20592	-0-	-240	-0-	1937	1	18587	2	Y	62		84
02	18928 X	18928	-0-	-0-	-0-	68	9	17142	2	Y	89	96 1	77
03	20873 X	20873	-0-	-0-	-0-	1688	1	19028	2	Y	2		79
04	19920 X	19864	-0-	-56	-0-	1843	1	17862	2	Y	103	132 1	50
05	20801 X	19395	-0-	-1406	-0-	2	9	17917	2	Y	11		61
06	18476 X	18476	-0-	-0-	-0-	1466	1	16990	2	Y	52	93 1	20
07	18914 X	18914	-0-	-0-	-0-	12	9	17396	2	Y	35		55
08	18858 X	18858	-0-	-0-	-0-	1429	1	17303	2	Y	75	90 1	40
09	18851 X	18851	-0-	-0-	-0-	57	9	17496	2	Y	48		88
10	18352 X	18060	-0-	-292	-0-	1472	1	16534	2	Y	59	98 1	49
11	17760 X	17569	-0-	-191	-0-	83	9	16017	2	Y	121	105 1 18 8	47
*12	17683 X	17683	-0-	-0-	-0-	1302	1	16134	2	Y	80	104 1	23
						53	9						
						1461	1						
						65	9						
						1419	1						
						133	9						
						1461	1						
						88	9						
TOTAL GAS PROD:		228,063				TOTAL CONDENSATE PROD:		737					

WASKOM (COTTON VALLEY)				//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	722890										
KAIN GU 1				WELL #:	3H	RRCID -> 264600	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	9709	PERF.10140	-	16640		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	15934 X	15410	-0-	-524	-0-	1207 124 9	1	14079	2	Y	113	178	1		18
02	14392 X	13663	-0-	-729	-0-	908 75 9	1	12680	2	Y	68	39	8		47
03	15934 X	14975	-0-	-959	-0-	572 68 9	1	14335	2	Y	62	42	8		67
04	15420 X	14761	-0-	-659	-0-	589 44 9	1	14128	2	Y	40	68	1	2 8	37
05	15407 X	14662	-0-	-745	-0-	597 22 9	1	14043	2	Y	20				57
06	14910 X	14265	-0-	-645	-0-	716 150 9	1	13399	2	Y	136	154	1	9 8	30
07	15252 X	15069	-0-	-183	-0-	1583 65 9	1	13421	2	Y	59	18	8		71
08	15252 X	15144	-0-	-108	-0-	1574 36 9	1	13534	2	Y	33	85	1		19
09	14760 X	12151	-0-	-2609	-0-	1363 41 9	1	10747	2	Y	37				56
10	15066 X	13838	-0-	-1228	-0-	1425 108 9	1	12305	2	Y	98	71	1	57 8	26
11	14670 X	14440	-0-	-230	-0-	1033 75 9	1	13332	2	Y	68	71	1		23
12	14384 X	13426	-0-	-958	-0-	587 61 9	1	12778	2	Y	55	33	8		45
TOTAL GAS PROD:		171,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		789									

ELLIS, CHAD GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 264696	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	9524	PERF. 9958	-	14620		
01	14601 X	11194	-0-	-3407	-0-	1287 34 9	1	9873	2	Y	31	32	1		10
02	12824 X	10889	-0-	-1935	-0-	1164 41 9	1	9684	2	Y	37	26	1		21
03	13299 X	11873	-0-	-1426	-0-	1280 89 9	1	10504	2	Y	81	88	1		14
04	11400 X	10932	-0-	-468	-0-	1185 78 9	1	9669	2	Y	71	73	1		12
05	13392 X	11361	-0-	-2031	-0-	1313 47 9	1	10001	2	Y	43	41	1		14
06	12960 X	10611	-0-	-2349	-0-	1337 68 9	1	9206	2	Y	62	63	1		13
07	11563 X	11221	-0-	-342	-0-	1355 66 9	1	9800	2	Y	60	61	1		12
08	11408 X	10935	-0-	-473	-0-	1373 46 9	1	9516	2	Y	42	39	1		15
09	10980 X	10556	-0-	-424	-0-	1278 68 9	1	9210	2	Y	62	67	1		10
10	11346 X	10731	-0-	-615	-0-	1345 57 9	1	9329	2	Y	52	45	1		17
11	10860 X	9505	-0-	-1355	-0-	1270 54 9	1	8181	2	Y	49	48	1		18
12	11222 X	10489	-0-	-733	-0-	1385 41 9	1	9063	2	Y	37	32	1		23
TOTAL GAS PROD:		130,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		627									

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890									
NOLTE		WELL #:		2H	RRCID ->	265188	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9853 - 12976	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10695 X	9213	-0-	-1482	-0-	731	1	8482	2	N	-0-		67
02	9548 X	8206	-0-	-1342	-0-	545	1	7610	2	N	46	14 8	99
						51	9						
03	9889 X	8798	-0-	-1091	-0-	337	1	8442	2	N	17	17 8	99
						19	9						
04	9570 X	8513	-0-	-1057	-0-	341	1	8171	2	N	1	1 8	99
						1	9						
05	9207 X	8583	-0-	-624	-0-	349	1	8234	2	N	-0-		99
06	8910 X	8383	-0-	-527	-0-	425	1	7951	2	N	6	6 8	99
						7	9						
07	9083 X	8923	-0-	-160	-0-	940	1	7970	2	N	12	12 8	99
						13	9						
08	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	941	1	8094	2	N	1		100
						1	9						
09	8520 X	7858	-0-	-662	-0-	853	1	7005	2	N	-0-		100
10	8928 X	8614	-0-	-314	-0-	892	1	7680	2	N	38	38 8	100
						42	9						
11	8670 X	7847	-0-	-823	-0-	567	1	7280	2	N	-0-		100
12	8959 X	7569	-0-	-1390	-0-	332	1	7225	2	N	11	11 8	100
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		101,543				TOTAL CONDENSATE PROD:		132					

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #:		11	RRCID ->	271897	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9529 - 9721
01	992 N	931	-0-	-61	-0-	108	1	823	2	Y	-0-	-0-
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	107	1	892	2	Y	1	1
						1	9					
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	114	1	939	2	Y	6	6 1
						7	9					
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	110	1	894	2	Y	5	5 1
						6	9					
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	118	1	896	2	Y	3	3 1
						3	9					
06	1170 N	927	-0-	-243	-0-	117	1	806	2	Y	4	4 1
						4	9					
07	1209 N	963	-0-	-246	-0-	116	1	843	2	Y	4	4 1
						4	9					
08	1023 N	842	-0-	-181	-0-	106	1	733	2	Y	3	3 1
						3	9					
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	117	1	839	2	Y	4	4 1
						4	9					
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	126	1	878	2	Y	3	3 1
						3	9					
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	121	1	782	2	Y	3	3 1
						3	9					
12	992 N	708	-0-	-284	-0-	93	1	613	2	Y	2	2 1
						2	9					
TOTAL GAS PROD:		11,331				TOTAL CONDENSATE PROD:		38				

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	2691	-0-	2691	5423	310	1	2381	2	Y	-0-	3 1	1
02		T. A.	2324	-0-	2324	7747	249	1	2075	2	Y	-0-		1
03		10444 X	2697	-0-	-7747	-0-	293	1	2404	2	Y	-0-	1 1	-0-
04		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	256	1	2086	2	Y	-0-		-0-
05		2728 X	2496	-0-	-232	-0-	290	1	2206	2	Y	-0-		-0-
06		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	321	1	2212	2	Y	-0-		-0-
07		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	320	1	2315	2	Y	-0-		-0-
08		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	324	1	2248	2	Y	11	8 1	3
							12	9						
09		2550 X	2276	-0-	-274	-0-	276	1	1982	2	Y	16	17 1	2
							18	9						
10		2635 X	2280	-0-	-355	-0-	286	1	1983	2	Y	10	9 1	3
							11	9						
11		2550 X	2353	-0-	-197	-0-	314	1	2027	2	Y	11	10 1	4
							12	9						
*12		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	316	1	2070	2	Y	7	6 1	5
							8	9						
TOTAL GAS PROD:			29,605		TOTAL CONDENSATE PROD:			55						

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660														
01		434 N	19	-0-	-415	-0-	2	1	17	2	Y	-0-		-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	402	1	3066	2	Y	21	20	1	7
						23	9							
02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	309	1	2568	2	Y	24	17	1	14
						26	9							
03	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	332	1	2721	2	Y	53	58	1	9
						58	9							
04	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	519	1	4224	2	Y	47	48	1	8
						52	9							
05	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	626	1	4773	2	Y	29	28	1	9
						32	9							
06	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	691	1	4752	2	Y	47	43	1	13
						52	9							
07	5146 X	5097	-0-	-49	-0-	611	1	4420	2	Y	60	61	1	12
						66	9							
08	5425 X	4834	-0-	-591	-0-	603	1	4185	2	Y	42	39	1	15
						46	9							
09	5490 X	4362	-0-	-1128	-0-	528	1	3776	2	Y	53	60	1	8
						58	9							
10	5673 X	5643	-0-	-30	-0-	703	1	4890	2	Y	45	39	1	14
						50	9							
11	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	786	1	5062	2	Y	42	41	1	15
						46	9							
*12	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	730	1	4777	2	Y	33	28	1	20
						36	9							
TOTAL GAS PROD:		56,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		496								

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	149	1	1156	2	Y	56	54	1	20
						62	9							
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	175	1	1451	2	Y	33	31	1	22
						36	9							
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	191	1	1571	2	Y	81	89	1	14
						89	9							
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	172	1	1405	2	Y	73	75	1	12
						80	9							
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	185	1	1411	2	Y	47	44	1	15
						52	9							
06	1590 N	1518	-0-	-72	-0-	183	1	1262	2	Y	66	67	1	14
						73	9							
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	185	1	1337	2	Y	64	65	1	13
						70	9							
08	1643 N	1457	-0-	-186	-0-	178	1	1231	2	Y	44	41	1	16
						48	9							
09	1530 N	1416	-0-	-114	-0-	165	1	1183	2	Y	62	68	1	10
						68	9							
10	1612 N	1363	-0-	-249	-0-	165	1	1141	2	Y	52	45	1	17
						57	9							
11	1410 N	1257	-0-	-153	-0-	162	1	1041	2	Y	49	48	1	18
						54	9							
12	1457 N	1234	-0-	-223	-0-	158	1	1035	2	Y	37	32	1	23
						41	9							
TOTAL GAS PROD:		18,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		664								

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890														
M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		24986 X	18496	-0-	-6490	-0-	2140	1	16356	2	N	-0-		145
02		22036 X	18436	-0-	-3600	-0-	1978	1	16458	2	N	-0-		145
03		22847 X	20062	-0-	-2785	-0-	2179	1	17883	2	N	-0-		145
04		19350 X	18652	-0-	-698	-0-	2036	1	16616	2	N	-0-		145
05		22661 X	18957	-0-	-3704	-0-	2185	1	16664	2	N	98	173 1	70
							108	9						
06		21930 X	17844	-0-	-4086	-0-	2253	1	15512	2	N	72		142
							79	9						
07		19592 X	19216	-0-	-376	-0-	2334	1	16882	2	N	-0-		142
08		19251 X	18548	-0-	-703	-0-	2338	1	16210	2	N	-0-		142
09		18360 X	17589	-0-	-771	-0-	2146	1	15443	2	N	-0-		142
10		19313 X	18114	-0-	-1199	-0-	2282	1	15832	2	N	-0-		142
11		18600 X	15956	-0-	-2644	-0-	2144	1	13812	2	N	-0-		142
12		19220 X	15952	-0-	-3268	-0-	2115	1	13837	2	N	-0-		142
TOTAL GAS PROD:			217,822			TOTAL CONDENSATE PROD:			170					

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763														
01		19034 X	17030	-0-	-2004	-0-	1336	1	15533	2	N	146	178 1	93
							161	9						
02		16912 X	14692	-0-	-2220	-0-	975	1	13619	2	N	89	20 8	162
							98	9						
03		18166 X	15428	-0-	-2738	-0-	590	1	14777	2	N	55	24 8	193
							61	9						
04		17580 X	14841	-0-	-2739	-0-	590	1	14150	2	N	92	182 1 1 8	102
							101	9						
05		17019 X	14542	-0-	-2477	-0-	592	1	13922	2	N	25		127
							28	9						
06		16470 X	14378	-0-	-2092	-0-	724	1	13559	2	N	86	167 1 4 8	42
							95	9						
07		16244 X	15255	-0-	-989	-0-	1606	1	13613	2	N	33	8 8	67
							36	9						
08		15557 X	15557	-0-	-0-	-0-	1617	1	13911	2	N	26		93
							29	9						
09		14490 X	14269	-0-	-221	-0-	1544	1	12706	2	N	17		110
							19	9						
10		14973 X	14643	-0-	-330	-0-	1515	1	13080	2	N	44	26 8	128
							48	9						
11		14490 X	13584	-0-	-906	-0-	970	1	12491	2	N	112	178 1	62
							123	9						
12		14973 X	13306	-0-	-1667	-0-	583	1	12680	2	N	39	16 8	85
							43	9						
TOTAL GAS PROD:			177,525			TOTAL CONDENSATE PROD:			764					

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON	
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890													
MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014												TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	106	1	1241	2	N	-0-		47
02	1372 N	1147	-0-	-225	-0-	151	1	978	2	N	16	16 8	47
						18	9						
03	1395 N	1203	-0-	-192	-0-	46	1	1153	2	N	4	4 8	47
						4	9						
04	1290 N	1184	-0-	-106	-0-	47	1	1137	2	N	-0-		47
05	1271 N	1108	-0-	-163	-0-	45	1	1063	2	N	-0-		47
06	1170 N	1089	-0-	-81	-0-	56	1	1032	2	N	1	1 8	47
						1	9						
07	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	121	1	1024	2	N	2	2 8	47
						2	9						
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	134	1	1157	2	N	-0-		47
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	196	1	966	2	N	-0-		47
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	118	1	1014	2	N	8	8 8	47
						9	9						
11	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	75	1	959	2	N	-0-		47
*12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	55	1	1187	2	N	5	5 8	47
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		14,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		36							

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015												TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150	
01	33263 X	26937	-0-	-6326	-0-	3182	1	23731	2	N	22		140
						24	9						
02	29792 X	24629	-0-	-5163	-0-	2892	1	21605	2	N	120		260
						132	9						
03	29512 X	25951	-0-	-3561	-0-	3211	1	22740	2	N	-0-		260
04	28530 X	24053	-0-	-4477	-0-	3075	1	20978	2	N	-0-		260
05	27249 X	24474	-0-	-2775	-0-	3074	1	21383	2	N	15	177 1	98
						17	9						
06	26370 X	23828	-0-	-2542	-0-	3100	1	20728	2	N	-0-		98
07	27249 X	24501	-0-	-2748	-0-	3256	1	21245	2	N	-0-		98
08	25947 X	24144	-0-	-1803	-0-	3193	1	20951	2	N	-0-		98
09	23940 X	21323	-0-	-2617	-0-	2620	1	18703	2	N	-0-		98
10	24614 X	23420	-0-	-1194	-0-	3248	1	20172	2	N	-0-		98
11	23820 X	22337	-0-	-1483	-0-	3082	1	19255	2	N	-0-		98
12	24490 X	22874	-0-	-1616	-0-	3266	1	19608	2	N	-0-		98
TOTAL GAS PROD:		288,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		157							

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890															
WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	19989 X	19989	-0-	-0-	-0-	1571	1	18294	2	Y	113	178 1	18		
02	16996 X	16991	-0-	-5	-0-	1129	1	15764	2	Y	89	41 8	66		
03	18817 X	17828	-0-	-989	-0-	681	1	17055	2	Y	84	44 8	106		
04	18210 X	17181	-0-	-1029	-0-	684	1	16399	2	Y	89	108 1 2 8	85		
05	18697 X	17284	-0-	-1413	-0-	702	1	16559	2	Y	21		106		
06	16924 X	16924	-0-	-0-	-0-	850	1	15924	2	Y	136	203 1 9 8	30		
07	18507 X	17914	-0-	-593	-0-	1883	1	15966	2	Y	59	18 8	71		
08	18427 X	18427	-0-	-0-	-0-	1915	1	16472	2	Y	36	85 1	22		
09	17190 X	17128	-0-	-62	-0-	1840	1	15227	2	Y	55		77		
10	18021 X	18021	-0-	-0-	-0-	1860	1	16029	2	Y	120	99 1 59 8	39		
11	17250 X	15931	-0-	-1319	-0-	1139	1	14680	2	Y	102	106 1	35		
12	18011 X	15575	-0-	-2436	-0-	682	1	14821	2	Y	65	33 8	67		
TOTAL GAS PROD:						209,193	TOTAL CONDENSATE PROD:						969		

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684															
01	775 N	372	-0-	-403	-0-	49	1	323	2	Y	-0-		19		
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	66	1	414	2	Y	-0-		19		
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	123	1	892	2	Y	-0-		19		
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	84	1	580	2	Y	-0-		19		
05	527 N	488	-0-	-39	-0-	70	1	418	2	Y	-0-		19		
06	990 N	528	-0-	-462	-0-	70	1	458	2	Y	-0-		19		
07	682 N	566	-0-	-116	-0-	65	1	501	2	Y	-0-		19		
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	64	1	465	2	Y	-0-		19		
09	540 N	357	-0-	-183	-0-	41	1	316	2	Y	-0-		19		
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	111	1	848	2	Y	-0-		19		
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	93	1	624	2	Y	3	3 8	19		
12	558 X	363	-0-	-195	-0-	46	1	311	2	Y	5	5 8	19		
TOTAL GAS PROD:						7,041	TOTAL CONDENSATE PROD:						8		

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
MUSLOW OIL		WELL #: 1		RRCID -> 249399		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON HEIRS GU		WELL #: 2		RRCID -> 250619		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720				
01	1333	X	693	-0-	-640	-0-	91 1	602 2	Y	-0-		6
02	1204	X	121	-0-	-1083	-0-	17 1	104 2	Y	-0-		6
03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	165 1	1193 2	Y	-0-		6
04	1140	X	813	-0-	-327	-0-	103 1	710 2	Y	-0-		6
05	1178	X	574	-0-	-604	-0-	82 1	492 2	Y	-0-		6
06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	188 1	1222 2	Y	-0-		6
07	1364	X	1008	-0-	-356	-0-	115 1	893 2	Y	-0-		6
08	1364	X	1291	-0-	-73	-0-	156 1	1133 2	Y	2	2 8	6
							2 9					
09	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	224 1	1722 2	Y	1	1 8	6
							1 9					
10	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	194 1	1482 2	Y	1	1 8	6
							1 9					
11	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	216 1	1442 2	Y	-0-		6
12	2015	X	1264	-0-	-751	-0-	163 1	1101 2	Y	-0-		6

TOTAL GAS PROD: 13,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WINSTON HEIRS		WELL #: 3H		RRCID -> 264762		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606					
01	17329	X	15910	-0-	-1419	-0-	2188 1	13710 2	N	11	11 8	129	
							12 9						
02	15652	X	14484	-0-	-1168	-0-	2101 1	12380 2	N	3	3 8	129	
							3 9						
03	17298	X	16407	-0-	-891	-0-	2102 1	14292 2	N	12	12 8	129	
							13 9						
04	15390	X	14507	-0-	-883	-0-	1937 1	12558 2	N	11	11 8	129	
							12 9						
05	16027	X	15116	-0-	-911	-0-	2257 1	12839 2	N	18	18 8	129	
							20 9						
06	15870	X	14909	-0-	-961	-0-	2082 1	12796 2	N	28	28 8	129	
							31 9						
07	16399	X	13009	-0-	-3390	-0-	1580 1	11422 2	N	6	6 8	129	
							7 9						
08	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	2099 1	14294 2	N	10	10 8	129	
							11 9						
09	14910	X	12227	-0-	-2683	-0-	1497 1	10720 2	N	9	9 8	129	
							10 9						
10	15407	X	12765	-0-	-2642	-0-	1542 1	10969 2	N	231	179 1	15 8	166
							254 9						
11	15870	X	12248	-0-	-3622	-0-	1695 1	10525 2	N	25	16 8	175	
							28 9						
12	16399	X	12879	-0-	-3520	-0-	1757 1	11082 2	N	36	153 1	35 8	23
							40 9						

TOTAL GAS PROD: 170,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHELBY OPERATING COMPANY				773678									
EDGAR		WELL #:		1	RRCID ->	017278	COMPL. DATE	03/05/1956	TOTAL DEPTH	8614	PERF. 8506 - 8551		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			109
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			109
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			109
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			109
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			109
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			109
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			109
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			109
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			109
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			109
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			109
*12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			109
TOTAL GAS PROD:			657	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GRAY-HICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	070609	COMPL. DATE	05/04/1989	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 8182 - 8192		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-			23
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			23
03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			23
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			23
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			23
06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			23
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			23
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			23
09		510 N	272	-0-	-238	-0-	272 2		N	-0-			23
10		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1819 2	13 9	N	12			35
11		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5162 2	11 9	N	10			45
*12		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3982 2	14 9	N	13			58
TOTAL GAS PROD:			15,795	TOTAL CONDENSATE PROD:			35						

STEPHENSON		WELL #:		1	RRCID ->	131751	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7915 - 9484		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2251 2	31 9	N	28			65
02		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2130 2	25 9	N	23			88
03		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2418 2	17 9	N	15			103
04		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2342 2	14 9	N	13			116
05		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2505 2	22 9	N	20			136
06		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2472 2	13 9	N	12			148
07		2449 N	508	-0-	-1941	-0-	508 2		N	-0-			148
08		2449 N	617	-0-	-1832	-0-	617 2		N	-0-			148
09		2370 N	1962	-0-	-408	-0-	1942 2	20 9	N	18			166
10		3100 N	5038	-0-	-1938	1938	4982 2	56 9	N	51	170 1		47
11		7105 X	5167	-0-	-1938	-0-	5106 2	61 9	N	55			102
*12		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	4980 2	65 9	N	59			161
TOTAL GAS PROD:			32,577	TOTAL CONDENSATE PROD:			294						

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.//		773678									
STEPHENSON		WELL #:		3	RRCID ->	133532	COMPL. DATE	11/24/1989	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9185 - 9459	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASSINGALE, JAMES		WELL #:		4	RRCID ->	139450	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7920 - 9526	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASSINGALE, JAMES		WELL #:		5	RRCID ->	141856	COMPL. DATE	07/10/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7913 - 9512	
01	3441 X	3090	-0-	-351	-0-	3079	2	11 9	N	10		60	
02	2744 X	2711	-0-	-33	-0-	2702	2	9 9	N	8		68	
03	3162 X	2597	-0-	-565	-0-	2590	2	7 9	N	6		74	
04	3060 X	2838	-0-	-222	-0-	2831	2	7 9	N	6		80	
05	3162 X	2934	-0-	-228	-0-	2927	2	7 9	N	6		86	
06	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3215	2	6 9	N	5		91	
07	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3054	2	2 9	N	2		93	
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3308	2	2 9	N	2		95	
09	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3539	2	1 9	N	1		96	
10	3317 X	2991	-0-	-326	-0-	2990	2	1 9	N	1		97	
11	3210 X	3174	-0-	-36	-0-	3173	2	1 9	N	1		98	
*12	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3492	2	4 9	N	4		102	
TOTAL GAS PROD:		36,958				TOTAL CONDENSATE PROD:		52					

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
O'BANION		WELL #: 9		RRCID -> 160417		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	10223 2	132 9	N	120			353
02	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10473 2	133 9	N	121	181 1		293
03	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	8337 2	105 9	N	95	170 1		218
04	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	10459 2	113 9	N	103	164 1		157
05	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	10667 2	122 9	N	111			268
06	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	10113 2	78 9	N	71			339
07	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	10889 2	109 9	N	99	173 1		265
08	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	10396 2	102 9	N	93			358
09	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	9319 2	89 9	N	81			439
10	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	10349 2	98 9	N	89	178 1		350
11	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	9976 2	109 9	N	99			449
*12	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	9726 2	111 9	N	101	181 1		369
TOTAL GAS PROD:		122,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,183						

MASSINGALE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 180046		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505				
01	1054 N	309	-0-	-745	-0-	309 2		N	-0-			3
02	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2188 2	9 9	N	8			11
03	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	3006 2	13 9	N	12			23
04	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2743 2	11 9	N	10			33
05	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2759 2	11 9	N	10			43
06	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2631 2	9 9	N	8			51
07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2698 2	8 9	N	7			58
08	3100 N	3438	-0-	338	338	3421 2	17 9	N	15			73
09	3000 N	3369	-0-	369	707	3358 2	11 9	N	10			83
10	3100 N	3804	-0-	704	1411	3791 2	13 9	N	12			95
11	4963 X	3552	-0-	-1411	-0-	3532 2	20 9	N	18			113
*12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3568 2	18 9	N	16			129
TOTAL GAS PROD:		34,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		126						

STEPHENSON		WELL #: 7		RRCID -> 199036		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498				
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			133
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			133
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			133
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			133
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			133
TOTAL GAS PROD:		26		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678														
STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1271 X	5	-0-	-1266	-0-	3	2	2	9	N	2		57
02		1148 X	50	-0-	-1098	-0-	50	2			N	-0-		57
03		585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-		57
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-		57
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-		57
06		570 N	278	-0-	-292	-0-	278	2			N	-0-		57
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-		57
08		465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-		57
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-		57
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	596	2	13	9	N	12		69
11		450 N	165	-0-	-285	-0-	165	2			N	-0-		69
12		341 N	140	-0-	-201	-0-	140	2			N	-0-		69
TOTAL GAS PROD:			3,911			TOTAL CONDENSATE PROD:						14		

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578														
01		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2794	2	11	9	N	10		122
02		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2192	2	13	9	N	12		134
03		2759 N	2411	-0-	-348	-0-	2403	2	8	9	N	7		141
04		2700 N	2246	-0-	-454	-0-	2238	2	8	9	N	7		148
05		2449 N	2117	-0-	-332	-0-	2104	2	13	9	N	12		160
06		2340 N	2107	-0-	-233	-0-	2099	2	8	9	N	7		167
07		2325 N	2174	-0-	-151	-0-	2163	2	11	9	N	10		177
08		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2151	2	9	9	N	8		185
09		2100 N	1941	-0-	-159	-0-	1933	2	8	9	N	7		192
10		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2197	2	13	9	N	12	166 1	38
11		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2299	2	7	9	N	6		44
12		2015 N	1937	-0-	-78	-0-	1928	2	9	9	N	8		52
TOTAL GAS PROD:			26,619			TOTAL CONDENSATE PROD:						106		

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580														
01		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2020	2	39	9	N	35		147
02		1764 N	1750	-0-	-14	-0-	1748	2	2	9	N	2		149
03		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2106	2	36	9	N	33		182
04		1980 N	1717	-0-	-263	-0-	1709	2	8	9	N	7		189
05		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2039	2	30	9	N	27		216
06		2070 N	1986	-0-	-84	-0-	1973	2	13	9	N	12		228
07		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2022	2	22	9	N	20	176 1	72
08		2077 N	2025	-0-	-52	-0-	2006	2	19	9	N	17		89
09		1980 N	1954	-0-	-26	-0-	1934	2	20	9	N	18		107
10		2046 N	2014	-0-	-32	-0-	1990	2	24	9	N	22		129
11		1950 N	1897	-0-	-53	-0-	1879	2	18	9	N	16		145
12		2015 N	1942	-0-	-73	-0-	1928	2	14	9	N	13		158
TOTAL GAS PROD:			23,599			TOTAL CONDENSATE PROD:						222		

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.//		773678								
VINCENT		WELL #:		12	RRCID ->	250236	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9474 - 9606
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ABERCROMBIE		WELL #:		6	RRCID ->	254416	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9598 - 9640
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

C.B. GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	264505	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9277 - 9545	
01	4030	X	3483	-0-	-547	-0-	3475	2	8	9	N	7	75
02	3556	X	3185	-0-	-371	-0-	3177	2	8	9	N	7	82
03	3844	X	3260	-0-	-584	-0-	3260	2			N	-0-	82
04	3660	X	2977	-0-	-683	-0-	2968	2	9	9	N	8	90
05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4550	2	25	9	N	23	113
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4766	2	8	9	N	7	120
07	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4634	2	3	9	N	3	123
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4288	2	3	9	N	3	126
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4129	2	8	9	N	7	133
10	4247	X	4239	-0-	-8	-0-	4228	2	11	9	N	10	143
11	4110	X	4051	-0-	-59	-0-	4040	2	11	9	N	10	153
12	4247	X	3943	-0-	-304	-0-	3936	2	7	9	N	6	159
TOTAL GAS PROD:			47,552			TOTAL CONDENSATE PROD:			91				

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.//		773678									
O'BANION		WELL #:		11	RRCID ->	265251	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	9703	PERF. 9220 - 9320		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487 X	5118	-0-	-369	-0-	5096	2	22 9	N	20			267
02	4956 X	4188	-0-	-768	-0-	4185	2	3 9	N	3			270
03	5487 X	2156	-0-	-3331	-0-	2156	2		N	-0-			270
04	5310 X	519	-0-	-4791	-0-	505	2	14 9	N	13			283
05	5487 X	475	-0-	-5012	-0-	475	2		N	-0-			283
06	4950 X	549	-0-	-4401	-0-	549	2		N	-0-			283
07	4650 X	159	-0-	-4491	-0-	159	2		N	-0-			283
08	2170 X	430	-0-	-1740	-0-	430	2		N	-0-			283
09	540 X	313	-0-	-227	-0-	313	2		N	-0-			283
10	558 X	530	-0-	-28	-0-	530	2		N	-0-			283
*11	540 X	279	-0-	-261	-0-	279	2		N	-0-			283
*12	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			283
TOTAL GAS PROD:		15,614				TOTAL CONDENSATE PROD:				36			

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854											
DAVIS, ALBERT R.		WELL #:		1	RRCID ->	061467	COMPL. DATE	08/09/1991	TOTAL DEPTH	9475	PERF. 8218 - 8244		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	063947	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	9606	PERF. 9152 - 9391		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-			46
02		1680 N	1618	-0-	-62	-0-	1618	2			N	-0-			46
03		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-			46
04		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			46
05		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-			46
06		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			46
07		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			46
08		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			46
09		1800 N	1703	-0-	-97	-0-	1703	2			N	-0-			46
10		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			46
11		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-			46
*12		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:			23,091			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	Y	74	186	1		56	
						81	9									
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	Y	165	46	1		175	
						182	9									
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	81	214	1		42	
						89	9									
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	Y	64	22	1		84	
						70	9									
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	7	1	257	2	Y	150	190	1		44	
						165	9									
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	Y	116	34	1		126	
						128	9									
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	104	175	1		55	
						114	9									
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	5	1	228	2	Y	57	52	1		60	
						63	9									
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	185	2	44	9	Y	40	47	1		53	
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	242	2	231	9	Y	210	203	1	4	8	56
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	192	2	47	9	Y	43	45	1	4	8	50
12	DLQ G-10	345	-0-	345	345	6	1	222	2	Y	106	47	1	5	8	104
						117	9									

TOTAL GAS PROD: 4,036

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,210

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374															
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987										TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2576 - 2595
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8039 - 8044
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8154 - 8168
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1059	2	15	9	N	14	47
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1003	2	12	9	N	11	58
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6	64
04	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	991	2	9	9	N	8	72
05	1116	N	859	-0-	-257	-0-	859	2			N	-0-	72
06	1050	N	912	-0-	-138	-0-	911	2	1	9	N	1	73
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-	73
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-	73
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	2			N	-0-	73
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-	73
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-	73
*12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-	73
TOTAL GAS PROD:			12,186			TOTAL CONDENSATE PROD:			40				

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	590	-0-	-123	-0-	590 2		N	-0-			-0-
02	616 N	577	-0-	-39	-0-	577 2		N	-0-			-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			-0-
04	570 N	522	-0-	-48	-0-	522 2		N	-0-			-0-
05	651 N	577	-0-	-74	-0-	564 2	13 9	N	12			12
06	570 N	538	-0-	-32	-0-	534 2	4 9	N	4			16
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	586 2	8 9	N	7			23
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	601 2	2 9	N	2			25
09	540 N	438	-0-	-102	-0-	438 2		N	-0-			25
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			25
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			25
*12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		6,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

01	403 N	372	-0-	-31	-0-	72 1	282 2	N	16			42
						18 9						
02	392 N	196	-0-	-196	-0-	15 1	181 2	N	-0-			42
03	403 N	277	-0-	-126	-0-	54 1	211 2	N	11	48 1		5
						12 9						
04	360 N	38	-0-	-322	-0-	38 2		N	-0-			5
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			5
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		883		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1164 2	18 9	N	16			16
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-			16
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-			16
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			16
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-			16
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-			16
09	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	1156 2		N	-0-			16
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-			16
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-			16
*12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		14,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		16						

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

01	3131 X	2846	-0-	-285	-0-	279	1	2534	2	N	30					170
						33	9									
02	2828 X	2573	-0-	-255	-0-	243	1	2283	2	N	43	168	1			45
						47	9									
03	3131 X	2811	-0-	-320	-0-	279	1	2532	2	N	-0-					45
04	2760 X	2694	-0-	-66	-0-	270	1	2407	2	N	15					60
						17	9									
05	2852 X	2768	-0-	-84	-0-	242	1	2434	2	N	84					144
						92	9									
06	2760 X	2537	-0-	-223	-0-	213	1	2324	2	N	-0-					144
07	2852 X	2568	-0-	-284	-0-	279	1	2286	2	N	3					147
						3	9									
08	2821 X	2446	-0-	-375	-0-	260	1	2180	2	N	5					152
						6	9									
09	2700 X	2245	-0-	-455	-0-	204	1	2035	2	N	5					157
						6	9									
10	2759 X	2416	-0-	-343	-0-	93	1	2323	2	N	-0-					157
11	2550 X	2177	-0-	-373	-0-	214	1	1963	2	N	-0-					157
12	2573 X	2413	-0-	-160	-0-	179	1	2223	2	N	10					167
						11	9									
TOTAL GAS PROD:		30,494				TOTAL CONDENSATE PROD:		195								

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373																	
01		2325 N	2029	-0-	-296	-0-	1992	2	37	9	N	34					50
02		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1903	2	10	9	N	9	59	1			-0-
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
04		1950 N	1872	-0-	-78	-0-	1827	2	45	9	N	41					41
05		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					41
06		1890 N	1819	-0-	-71	-0-	1796	2	23	9	N	21	60	1			2
07		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					2
08		2201 N	1979	-0-	-222	-0-	1979	2			N	-0-					2
09		1830 N	1442	-0-	-388	-0-	1442	2			N	-0-					2
10		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2044	2	52	9	N	47					49
11		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					49
*12		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1796	2	25	9	N	23					72
TOTAL GAS PROD:			22,402			TOTAL CONDENSATE PROD:			175								

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260																	
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	15	1	520	2	Y	1	1	1			-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	1	1	1			-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-
04		180 N	87	-0-	-93	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
05		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	81	1	2871	2	Y	6	5	1			1
06		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	45	1	1671	2	Y	2	2	1			1
07		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	36	1	1404	2	Y	2	1	1			2
08		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	58	1	2429	2	Y	7	5	1			4
09		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2598	2	103	9	Y	94	71	1			27
10		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2683	2	132	9	Y	120	83	1			64
11		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2073	2	119	9	Y	108	126	1			46
12		DLQ G-10	1972	-0-	-0-	-0-	1822	2	150	9	Y	136	130	1			52
TOTAL GAS PROD:			19,248			TOTAL CONDENSATE PROD:			477								

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	7 1	243 2	N	7	8 1	2	
							8 9						
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	7 1	250 2	N	6	6 1	2	
							7 9						
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	8 1	284 2	N	-0-	2 1	-0-	
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	8 1	273 2	N	1	1 1	-0-	
							1 9						
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	8 1	277 2	N	1	1 1	-0-	
							1 9						
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	7 1	264 2	N	-0-		-0-	
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	7 1	273 2	N	-0-		-0-	
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	9 1	388 2	N	1	1 1	-0-	
							1 9						
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	364 2	1 9	N	1	1 1	-0-	
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	361 2	2 9	N	2	1 1	1	
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-	1 1	-0-	
*12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	371 2	2 9	N	2	1 1	1	
TOTAL GAS PROD:			3,857	TOTAL CONDENSATE PROD:							21		

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
02		140 X	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		-0-	
03		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-	
04		150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-	
05		45 X	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44 2	N	-0-		-0-	
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	7 1	250 2	N	-0-		-0-	
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	4 1	172 2	N	-0-		-0-	
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	6 1	235 2	N	2	1 1	1	
							2 9						
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-	1 1	-0-	
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-	
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	221 2	2 9	N	2	1 1	1	
*12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	2 1	83 2	N	-0-	1 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,309	TOTAL CONDENSATE PROD:							4		

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8266 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	341 N	203	-0-	-138	-0-	5	1	172	2	N	24	27	1		5
						26	9								
02	224 N	104	-0-	-120	-0-	2	1	88	2	N	13	15	1		3
						14	9								
03	248 N	98	-0-	-150	-0-	3	1	94	2	N	1	4	1		-0-
						1	9								
04	210 N	85	-0-	-125	-0-	2	1	83	2	N	-0-				-0-
05	124 N	71	-0-	-53	-0-	2	1	69	2	N	-0-				-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	2	1	61	2	N	-0-				-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-				-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-				-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	33	1	1112	2	N	9	9	1		2
						10	9								
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	54	1	1929	2	N	11	11	1		2
						12	9								
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	58	1	1943	2	N	21	18	1		5
						23	9								
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	54	1	1931	2	N	21	20	1		6
						23	9								
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	57	1	2021	2	N	19	20	1		5
						21	9								
06	1920 N	1377	-0-	-543	-0-	36	1	1326	2	N	14	13	1		6
						15	9								
07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	55	1	2118	2	N	17	18	1		5
						19	9								
08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	53	1	2230	2	N	14	15	1		4
						15	9								
09	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2027	2	19	9	N	17	15	1		6
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1884	2	14	9	N	13	4	1	10	8
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1820	2	17	9	N	15	4	1	10	8
*12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	43	1	1506	2	N	14	4	1	11	8
						15	9								5

TOTAL GAS PROD: 22,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		8215 X	7417	-0-	-798	-0-		212	1	7205	2	-0-
02		6860 X	6602	-0-	-258	-0-		178	1	6424	2	-0-
03		7230 X	7230	-0-	-0-	-0-		208	1	7022	2	-0-
04		7260 X	6862	-0-	-398	-0-		186	1	6676	2	-0-
05		7409 X	7113	-0-	-296	-0-		192	1	6782	2	41
								139	9			
06		7170 X	6647	-0-	-523	-0-		172	1	6377	2	55
								98	9			
07		7316 X	6632	-0-	-684	-0-		166	1	6403	2	64
								63	9			
08		7223 X	6572	-0-	-651	-0-		150	1	6316	2	41
								106	9			
09		6870 X	6132	-0-	-738	-0-		6030	2	102	9	26
10		7099 X	6293	-0-	-806	-0-		6264	2	29	9	16
11		6660 X	5760	-0-	-900	-0-		5747	2	13	9	7
12		6634 X	5871	-0-	-763	-0-		163	1	5695	2	5
								13	9			
TOTAL GAS PROD:			79,131			TOTAL CONDENSATE PROD:			511			

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		WELL #: 3		RRCID -> 143707		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	23 1	795 2	N	2	3 1		-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	19 1	679 2	N	3	3 1		-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	26 1	880 2	N	1	1 1		-0-
04	780 N	744	-0-	-36	-0-	20 1	723 2	N	1	1 1		-0-
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	22 1	767 2	N	2	2 1		-0-
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	24 1	880 2	N	1	1 1		-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	18 1	685 2	N	1	1 1		-0-
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	21 1	879 2	N	4	3 1		1
09	870 N	772	-0-	-98	-0-	770 2	2 9	N	2	2 1		1
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	601 2	1 9	N	1	2 1		-0-
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	779 2	2 9	N	2	2 1		-0-
*12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	22 1	754 2	N	2	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		9,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

PIERCE, REUBEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 143784		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	839 X	839	-0-	-0-	-0-	24	1	811	2	N	4	3	1	1
						4	9							
02	728 X	589	-0-	-139	-0-	16	1	572	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
03	806 X	779	-0-	-27	-0-	22	1	755	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
04	810 X	725	-0-	-85	-0-	20	1	703	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
05	837 X	718	-0-	-119	-0-	20	1	696	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	39	1	1447	2	N	4	2	1	2
						4	9							
07	3100 N	18805	-0-	15705	15705	48	1	18753	2	N	4	4	1	2
						4	9							
08	3100 N	1608	-0-	-1492	14213	37	1	1568	2	N	3	4	1	1
						3	9							
09	3000 N	1121	-0-	-1879	12334	1118	2	3	9	N	3	3	1	1
10	3100 N	1089	-0-	-2011	10323	1086	2	3	9	N	3	2	1	1
11	11698 X	1375	-0-	-10323	-0-	1371	2	4	9	N	4	2	1	2
*12	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	41	1	1429	2	N	5	4	1	2
						6	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		30,614			TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	21	1	726	2	N	3	2	1	1
						3	9							
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	560	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	11	1	383	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	2	1	86	2	N	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	13	1	473	2	N	1			1
						1	9							
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	10	1	404	2	N	-0-	1	1	-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	8	1	341	2	N	-0-			-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	445	2	2	9	N	2	1	1	1
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	N	1	1	1	1
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-	1	1	-0-
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	507	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		4,851			TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8232 - 8397													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	52 1	1760 2	N	23	27 1			8
						25 9							
02	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	36 1	1308 2	N	20	20 1			8
						22 9							
03	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	33 1	1122 2	N	19	22 1			5
						21 9							
04	837 X	837	-0-	-0-	-0-	22 1	797 2	N	16	16 1			5
						18 9							
05	374 X	374	-0-	-0-	-0-	10 1	352 2	N	11	13 1			3
						12 9							
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	16 1	607 2	N	10	8 1			5
						11 9							
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	13 1	478 2	N	10	12 1			3
						11 9							
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	11 1	449 2	N	10	10 1			3
						11 9							
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	218 2	6 9	N	5	6 1			2
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	130 2	9 9	N	8	1 1	6 8		3
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	316 2	7 9	N	6	1 1	5 8		3
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	7 1	255 2	N	6	2 1	5 8		2
						7 9							
TOTAL GAS PROD:		8,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		144							

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476													

01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	9 1	321 2	N	1	1 1			-0-
						1 9							
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	11 1	387 2	N	2	2 1			-0-
						2 9							
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	16 1	533 2	N	2	2 1			-0-
						2 9							
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	19 1	675 2	N	2	2 1			-0-
						2 9							
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	24 1	843 2	N	4	3 1			1
						4 9							
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	18 1	678 2	N	2	2 1			1
						2 9							
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	20 1	763 2	N	3	3 1			1
						3 9							
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	18 1	741 2	N	1	2 1			-0-
						1 9							
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	698 2	3 9	N	3	2 1			1
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	626 2	2 9	N	2	2 1			1
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	684 2	2 9	N	2	1 1			2
*12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	19 1	652 2	N	2	3 1			1
						2 9							
TOTAL GAS PROD:		7,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	3623	2	N	63	71	1	18
								69	9							
02		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	3364	2	N	70	65	1	23
								77	9							
03		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	3233	2	N	46	57	1	12
								51	9							
04		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	2820	2	N	61	52	1	21
								67	9							
05		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	3163	2	N	60	62	1	19
								66	9							
06		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	2882	2	N	64	54	1	29
								70	9							
07		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2714	2	N	64	73	1	20
								70	9							
08		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	2626	2	N	67	67	1	20
								74	9							
09		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	2152	2	75	9	N	68	65	1	23
								2459	2	91	9	N	83	10	1	33
10		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	-0-	2189	2	91	9	N	83	13	1	35
								52	1	1799	2	N	78	12	1	28
11		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	86	9							
*12		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	-0-									
TOTAL GAS PROD:			34,637			TOTAL CONDENSATE PROD:			807							

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875															
01		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			3
02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			3
03		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1303	2	11	9	N	10			13
04		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			13
05		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1618	2	9	9	N	8			21
06		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			21
07		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			21
08		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			21
09		1320 N	1105	-0-	-215	-0-	1105	2			N	-0-			21
10		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			21
11		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			21
*12		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			15,998			TOTAL CONDENSATE PROD:			18						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		372 N	250	-0-	-122	-0-	250	2		N	-0-		14	
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		14	
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		14	
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-		14	
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-		14	
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-		14	
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-		14	
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-		14	
09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-		14	
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-		14	
11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-		14	
*12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-		14	
TOTAL GAS PROD:			6,349				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404													
01		2759 X	2546	-0-	-213	-0-	2544	2	2 9	N	2		50
02		2492 X	2242	-0-	-250	-0-	2242	2		N	-0-		50
03		2759 X	2480	-0-	-279	-0-	2479	2	1 9	N	1		51
04		2670 X	2421	-0-	-249	-0-	2421	2		N	-0-		51
05		2573 X	2366	-0-	-207	-0-	2366	2		N	-0-		51
06		2460 X	2286	-0-	-174	-0-	2258	2	28 9	N	25		76
07		2480 X	2354	-0-	-126	-0-	2335	2	19 9	N	17		93
08		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		N	-0-		93
09		2280 N	2146	-0-	-134	-0-	2146	2		N	-0-		93
10		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-		93
11		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-		93
*12		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2		N	-0-		93
TOTAL GAS PROD:			28,475				TOTAL CONDENSATE PROD:			45			

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268													
01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-		-0-
02		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-		-0-
03		1147 N	1037	-0-	-110	-0-	1037	2		N	-0-		-0-
04		990 N	978	-0-	-12	-0-	978	2		N	-0-		-0-
05		1147 N	987	-0-	-160	-0-	987	2		N	-0-		-0-
06		990 N	980	-0-	-10	-0-	980	2		N	-0-		-0-
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-		-0-
08		992 N	967	-0-	-25	-0-	967	2		N	-0-		-0-
09		990 N	796	-0-	-194	-0-	796	2		N	-0-		-0-
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-		-0-
11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-		-0-
*12		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,402				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5425 X	3342	-0-	-2083	-0-	3342	2		N	-0-			37
02		4732 X	4181	-0-	-551	-0-	4181	2		N	-0-			37
03		5239 X	4698	-0-	-541	-0-	4698	2		N	-0-			37
04		5070 X	4127	-0-	-943	-0-	4127	2		N	-0-			37
05		5208 X	2441	-0-	-2767	-0-	2441	2		N	-0-			37
06		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2		N	-0-			37
07		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2		N	-0-			37
08		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2		N	-0-			37
09		5070 X	4263	-0-	-807	-0-	4263	2		N	-0-			37
10		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2		N	-0-			37
11		5070 X	5043	-0-	-27	-0-	5043	2		N	-0-			37
*12		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2		N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 53,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

01		1488 N	1344	-0-	-144	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
02		1204 N	1140	-0-	-64	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
03		1457 N	1060	-0-	-397	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
04		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
05		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
06		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
07		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
08		1488 N	945	-0-	-543	-0-	945	2		N	-0-			-0-
09		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
10		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
*12		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

01		620 N	497	-0-	-123	-0-	497	2		N	-0-			1
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			1
03		682 N	633	-0-	-49	-0-	631	2	2 9	N	-0-			3
04		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			3
05		814 N	814	-0-	-0-	-0-	806	2	8 9	N	-0-			10
06		713 N	713	-0-	-0-	-0-	706	2	7 9	N	-0-			16
07		884 N	884	-0-	-0-	-0-	880	2	4 9	N	-0-			20
08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1 9	N	-0-			21
09		802 N	802	-0-	-0-	-0-	795	2	7 9	N	-0-			27
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2 9	N	-0-			29
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	849	2	6 9	N	-0-			34
*12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	834	2	2 9	N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 8,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

01		3100 N	3184	-0-	84	1623	3184	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2623	-0-	-177	1446	2623	2		N	-0-			-0-
03		4014 X	2568	-0-	-1446	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
04		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-			-0-
05		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
06		2490 X	2465	-0-	-25	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
07		2573 X	2502	-0-	-71	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
08		2573 X	2477	-0-	-96	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
09		2490 X	1495	-0-	-995	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
10		3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		N	-0-			-0-
11		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		N	-0-			-0-
*12		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,375			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		1116 N	937	-0-	-179	-0-	937	2		N	-0-	59
02		1008 N	915	-0-	-93	-0-	915	2		N	-0-	59
03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-	59
04		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-	59
05		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-	59
06		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-	59
07		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-	59
08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-	59
09		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-	59
10		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-	59
11		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-	59
*12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-	59
TOTAL GAS PROD:			13,145			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		868 N	792	-0-	-76	-0-	792	2		N	-0-	27
02		756 N	701	-0-	-55	-0-	636	2	65 9	N	59	-0-
03		806 N	802	-0-	-4	-0-	802	2		N	-0-	-0-
04		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-	-0-
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	749	2	48 9	N	44	44
06		780 N	779	-0-	-1	-0-	759	2	20 9	N	18	62
07		773 N	773	-0-	-0-	-0-	751	2	22 9	N	20	-0-
08		806 N	801	-0-	-5	-0-	801	2		N	-0-	-0-
09		780 N	703	-0-	-77	-0-	703	2		N	-0-	-0-
10		908 N	908	-0-	-0-	-0-	865	2	43 9	N	39	39
11		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1064	2	47 9	N	43	-0-
*12		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,057			TOTAL CONDENSATE PROD:			223			

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2		N	-0-			37
02		1148 N	1104	-0-	-44	-0-	1104	2		N	-0-			37
03		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1290	2	35	9	N	32		69
04		1170 N	1137	-0-	-33	-0-	1137	2		N	-0-			69
05		1209 N	116	-0-	-1093	-0-	116	2		N	-0-			69
06		1290 N	867	-0-	-423	-0-	867	2		N	-0-			69
07		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			69
08		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			69
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			69
10		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-			69
11		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			69
*12		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1120	2	21	9	N	19	88 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,625			TOTAL CONDENSATE PROD:			51					

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1116 N	526	-0-	-590	-0-	15	1	508	2	N	3	3 1	1
02		756 N	556	-0-	-200	-0-	15	1	538	2	N	3	3 1	1
03		589 N	531	-0-	-58	-0-	15	1	515	2	N	1	2 1	-0-
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	557	2	N	1	1 1	-0-
05		620 N	620	-0-	-0-	-0-	17	1	602	2	N	1	1 1	-0-
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	16	1	600	2	N	2	1 1	1
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	17	1	642	2	N	1	1 1	1
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	15	1	640	2	N	-0-	1 1	-0-
09		630 N	481	-0-	-149	-0-	480	2	1	9	N	1	1 1	-0-
10		791 N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	N	2	1 1	1
11		854 N	854	-0-	-0-	-0-	852	2	2	9	N	2	2 1	1
*12		966 N	966	-0-	-0-	-0-	27	1	937	2	N	2	2 1	1
TOTAL GAS PROD:			7,832			TOTAL CONDENSATE PROD:			19					

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	230	-0-	230	230	7	1	223	2	N	-0-			-0-
02		T. A.	17	-0-	17	247	17	2			N	-0-			-0-
03		300 X	53	-0-	-247	-0-	1	1	46	2	N	5	4	1	1
							6	9							
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			1
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			300				TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

01		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2024	2	10	9	N	9			36
02		1792 N	1717	-0-	-75	-0-	1708	2	9	9	N	8			44
03		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			44
04		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-			44
05		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-			44
06		2040 N	2020	-0-	-20	-0-	2020	2			N	-0-			44
07		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-			44
08		2108 N	2089	-0-	-19	-0-	2089	2			N	-0-			44
09		2010 N	1754	-0-	-256	-0-	1754	2			N	-0-			44
10		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-			44
11		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2027	2	8	9	N	7			51
*12		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2070	2	20	9	N	18	69	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,188				TOTAL CONDENSATE PROD:			42					

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2010	2	41 9	N	37		65
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1836	2	15 9	N	14		79
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-		79
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2005	2	21 9	N	19	98 1	-0-
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2128	2	30 9	N	27		27
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2070	2	30 9	N	27		54
07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2072	2	42 9	N	38		92
08	2170 N	2164	-0-	-6	-0-	2103	2	61 9	N	55	147 1	-0-
09	2100 N	1767	-0-	-333	-0-	1742	2	25 9	N	23		23
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2044	2	6 9	N	5		28
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1928	2	39 9	N	35		63
*12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-		63
TOTAL GAS PROD:		23,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		280						

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374												
01	1364 N	998	-0-	-366	-0-	998	2		N	-0-		-0-
02	1288 N	1238	-0-	-50	-0-	1228	2	10 9	N	9		9
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1402	2	26 9	N	24		33
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-		33
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-		33
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-		33
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1572	2	14 9	N	13		46
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1560	2	108 9	N	98	143 1	1
09	1500 N	1260	-0-	-240	-0-	1260	2		N	-0-		1
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-		1
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-		1
*12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		16,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		144						

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422												
01	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	462	1	984 2	Y	-0-		-0-
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	474	1	1086 2	Y	1		1
03	1612 N	1511	-0-	-101	-0-	514	1	989 2	Y	7	7 1	1
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	494	1	1236 2	Y	2		3
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	482	1	1129 2	Y	6	3 1	6
06	DLQ G-10	1689	-0-	1689	1689	453	1	1229 2	Y	6	7 1	5
07	DLQ G-10	1818	-0-	1818	3507	488	1	1326 2	Y	4	4 1	5
08	2000 N	1038	-0-	-962	2545	165	1	830 2	Y	39	30 1	14
09	3000 N	1173	-0-	-1827	718	147	1	1026 2	Y	-0-		14
10	1911 N	1193	-0-	-718	-0-	205	1	988 2	Y	-0-	14 1	-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	210	1	908 2	Y	-0-		-0-
*12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	216	1	821 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		65						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	376	-0-	-926	-0-	11	1	364	2	N	1	3	1			-0-
						1	9									
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	37	1	1344	2	N	5	4	1			1
						6	9									
03	1209 N	957	-0-	-252	-0-	28	1	928	2	N	1	2	1			-0-
						1	9									
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	29	1	1033	2	N	3	2	1			1
						3	9									
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	53	1	1888	2	N	8	7	1			2
						9	9									
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	45	1	1663	2	N	9	7	1			4
						10	9									
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	38	1	1481	2	N	7	8	1			3
						8	9									
08	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	32	1	1349	2	N	8	8	1			3
						9	9									
09	1380 N	1080	-0-	-300	-0-	1072	2	8	9	N	7	8	1			2
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	2	9	9	N	8	4	1	3	8	3
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1134	2	9	9	N	8	5	1	3	8	3
*12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	36	1	1253	2	N	8	5	1	3	8	3
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,133

TOTAL CONDENSATE PROD: 73

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

01	1147 N	994	-0-	-153	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	980 N	830	-0-	-150	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	961 N	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	960 N	730	-0-	-230	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09	960 N	850	-0-	-110	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,750

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					1
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					1
03	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1427	2			N	-0-					1
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					1
05	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	1377	2			N	-0-					1
06	1380 N	1340	-0-	-40	-0-	1310	2	30	9	N	27					28
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1457	2	21	9	N	19					47
08	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			N	-0-	46	1			1
09	1350 N	1118	-0-	-232	-0-	1118	2			N	-0-					1
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					1
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					1
*12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,908

TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2			N	-0-			-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	454 2	50 9		N	45			45
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	477 2	132 9		N	120	141 1		24
04	540 N	471	-0-	-69	-0-	457 2	14 9		N	13			37
05	558 N	450	-0-	-108	-0-	450 2			N	-0-			37
06	540 N	338	-0-	-202	-0-	338 2			N	-0-			37
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2			N	-0-			37
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2			N	-0-			37
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	466 2	39 9		N	35			72
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	490 2	22 9		N	20			92
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	470 2	102 9		N	93	159 1		26
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	324 2	10 9		N	9			35
TOTAL GAS PROD:		5,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		335							

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301													
01	3100 N	3240	-0-	140	332	90 1	3044 2		N	96	104 1		22
02	2800 N	2906	-0-	106	438	106 9	2732 2		N	89	86 1		25
03	3672 X	3234	-0-	-438	-0-	76 1	3087 2		N	50	61 1		14
04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	98 9	3098 2		N	61	52 1		23
05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	86 1	3153 2		N	66	66 1		23
06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	67 9	3053 2		N	71	61 1		33
07	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	89 1	3016 2		N	67	75 1		25
08	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	73 9	2946 2		N	73	76 1		22
09	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	78 1	94 9		N	85	80 1		27
10	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	74 9	102 9		N	93	11 1	71 8	38
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	80 9	102 9		N	93	18 1	74 8	39
*12	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	78 1	2720 2		N	94	18 1	82 8	33
TOTAL GAS PROD:		37,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		938							

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		434 N	374	-0-	-60	-0-	11	1	362	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02		336 N	335	-0-	-1	-0-	9	1	325	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	11	1	370	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	10	1	373	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	410	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	394	2	N	-0-					-0-
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	10	1	402	2	N	-0-					-0-
08		434 N	425	-0-	-9	-0-	10	1	415	2	N	-0-					-0-
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	11	1	380	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,799

TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425																	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	20 1	687 2	N	2	2 1		-0-
02	644 N	618	-0-	-26	-0-	17 1	599 2	N	2	2 1		-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	20 1	668 2	N	1	1 1		-0-
04	690 N	671	-0-	-19	-0-	18 1	652 2	N	1	1 1		-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	19 1	680 2	N	1	1 1		-0-
06	660 N	608	-0-	-52	-0-	16 1	590 2	N	2	1 1		1
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	17 1	647 2	N	-0-	1 1		-0-
08	713 N	653	-0-	-60	-0-	15 1	636 2	N	2	1 1		1
09	600 N	561	-0-	-39	-0-	561 2		N	-0-	1 1		-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	642 2	2 9	N	2	1 1		1
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	615 2	1 9	N	1	1 1		1
*12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	18 1	643 2	N	1	1 1		1
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 7,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1023 N	591	-0-	-432	-0-	100	1	388	2	Y	94	89	1	36
						103	9							
02	700 N	659	-0-	-41	-0-	96	1	491	2	Y	65	47	1	54
						72	9							
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	112	1	438	2	Y	155	189	1	20
						171	9							
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	97	1	401	2	Y	67			87
						74	9							
05	744 N	574	-0-	-170	-0-	118	1	353	2	Y	94	76	1	105
						103	9							
06	DLQ G-10	667	-0-	667	667	183	1	387	2	Y	88	116	1	77
						97	9							
07	DLQ G-10	549	-0-	549	1216	151	1	307	2	Y	83	75	1	85
						91	9							
08	2000 N	840	-0-	-1160	56	175	1	592	2	Y	66	124	1	27
						73	9							
09	727 N	671	-0-	-56	-0-	123	1	447	2	Y	92			119
						101	9							
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	96	1	414	2	Y	105	162	1	62
						116	9							
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	75	1	402	2	Y	110			172
						121	9							
*12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	109	1	506	2	Y	239	339	1	72
						263	9							
TOTAL GAS PROD:		7,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,258								

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971														
01	5456 X	5120	-0-	-336	-0-	5120	2			N	-0-			-0-
02	4928 X	4480	-0-	-448	-0-	4480	2			N	-0-			-0-
03	5456 X	4982	-0-	-474	-0-	4982	2			N	-0-			-0-
04	5280 X	4709	-0-	-571	-0-	4709	2			N	-0-			-0-
05	5115 X	5052	-0-	-63	-0-	5020	2	32	9	N	29			29
06	4950 X	4836	-0-	-114	-0-	4836	2			N	-0-			29
07	4991 X	4981	-0-	-10	-0-	4981	2			N	-0-			29
08	5053 X	4798	-0-	-255	-0-	4798	2			N	-0-			29
09	4890 X	4336	-0-	-554	-0-	4336	2			N	-0-			29
10	5053 X	4893	-0-	-160	-0-	4893	2			N	-0-			29
11	4830 X	4794	-0-	-36	-0-	4794	2			N	-0-			29
12	4991 X	4726	-0-	-265	-0-	4726	2			N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		57,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		29								

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	357	1	922	2	Y	-0-		-0-
*02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	295	1	951	2	Y	177	3 8	174
						195	9						
*03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	478	1	594	2	Y	35	174 1	35
						39	9						
*04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	524	1	803	2	Y	20	17 8	38
						22	9						
*05	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	544	1	869	2	Y	-0-		38
*06	DLQ G-10	1151	-0-	1151	1151	487	1	655	2	Y	8	8 8	38
						9	9						
*07	DLQ G-10	1442	-0-	1442	2593	502	1	805	2	Y	123	161 1	-0-
						135	9						
*08	2000 N	1045	-0-	-955	1638	479	1	566	2	Y	-0-		-0-
*09	2476 N	838	-0-	-1638	-0-	444	1	385	2	Y	8	8 8	-0-
						9	9						
*10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	429	1	235	2	Y	6	6 8	-0-
						7	9						
*11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	463	1	342	2	Y	7	7 8	-0-
						8	9						
*12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	437	1	166	2	Y	8	8 8	-0-
						9	9						

TOTAL GAS PROD: 13,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

01	3658 X	3310	-0-	-348	-0-	94	1	3194	2	N	20	21 1	5
						22	9						
02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	89	1	3225	2	N	19	18 1	6
						21	9						
03	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	112	1	3781	2	N	23	23 1	6
						25	9						
04	3510 X	2936	-0-	-574	-0-	79	1	2839	2	N	16	15 1	7
						18	9						
05	3689 X	3393	-0-	-296	-0-	93	1	3281	2	N	17	18 1	6
						19	9						
06	3660 X	3514	-0-	-146	-0-	92	1	3402	2	N	18	14 1	10
						20	9						
07	3782 X	3611	-0-	-171	-0-	91	1	3503	2	N	15	15 1	10
						17	9						
08	3782 X	3590	-0-	-192	-0-	83	1	3488	2	N	17	20 1	7
						19	9						
09	3510 X	3050	-0-	-460	-0-	3030	2	20	9	N	18	19 1	6
10	3627 X	3597	-0-	-30	-0-	3576	2	21	9	N	19	13 1	9
11	3510 X	3337	-0-	-173	-0-	3316	2	21	9	N	19	16 1	8
*12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	101	1	3518	2	N	22	17 1	8
						24	9					4 8	9

TOTAL GAS PROD: 41,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		13523 X	13523	-0-	-0-	-0-	13503	2	20	9	N	18		40
02		11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-		40
03		12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	2			N	-0-		40
04		11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	11831	2	15	9	N	14		54
05		12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	12165	2	21	9	N	19	73 1	-0-
06		12271 X	12271	-0-	-0-	-0-	12271	2			N	-0-		-0-
07		12497 X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	2			N	-0-		-0-
08		11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-		-0-
09		11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2			N	-0-		-0-
10		12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-		-0-
11		12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-		-0-
*12		12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			147,311											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

01		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-		-0-
02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-		-0-
03		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-		-0-
04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-		-0-
05		1395 N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			N	-0-		-0-
06		1350 N	1222	-0-	-128	-0-	1222	2			N	-0-		-0-
07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-		-0-
08		1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-		-0-
09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-		-0-
10		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-		-0-
11		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-		-0-
*12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,420											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

01		4402 X	4140	-0-	-262	-0-	4140	2			N	-0-		55
02		3948 X	3805	-0-	-143	-0-	3805	2			N	-0-		55
03		4309 X	4176	-0-	-133	-0-	4176	2			N	-0-		55
04		4170 X	3983	-0-	-187	-0-	3983	2			N	-0-		55
05		4216 X	4192	-0-	-24	-0-	4192	2			N	-0-		55
06		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-		55
07		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-		55
08		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-		55
09		4170 X	4038	-0-	-132	-0-	4038	2			N	-0-		55
10		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-		55
11		4200 X	4119	-0-	-81	-0-	4119	2			N	-0-		55
12		4340 X	4198	-0-	-142	-0-	4198	2			N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:			49,792											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	310 N	231	-0-	-79	-0-	6	1	213	2	N	11	3
						12	9					
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	N	14	10
						15	9					
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	N	29	10
						32	9					
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	256	2	N	9	9
						10	9					
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	N	24	13
						26	9					
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	7	1	257	2	N	25	16
						28	9					
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	231	2	N	15	20
						17	9					
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	7	1	289	2	N	28	12
						31	9					
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	276	2	30	9	N	27	7
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	261	2	35	9	N	32	17
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	244	2	32	9	N	29	12
*12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	214	2	N	35	12
						39	9					
TOTAL GAS PROD:		3,463			TOTAL CONDENSATE PROD:				278			

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554												
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-	12
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-	12
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-	12
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-	12
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-	12
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-	12
07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-	12
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-	12
09	1380 N	954	-0-	-426	-0-	954	2			N	-0-	12
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-	12
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-	12
*12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-	12
TOTAL GAS PROD:		19,543			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1705 N	1007	-0-	-698	-0-	28	1	959	2	N	18	4
						20	9				18	
02	1316 N	1207	-0-	-109	-0-	32	1	1164	2	N	10	2
						11	9				12	
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	54	1	1816	2	N	4	-0-
						4	9				6	
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	52	1	1863	2	N	5	1
						6	9				4	
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	46	1	1623	2	N	4	1
						4	9				4	
06	1800 N	1104	-0-	-696	-0-	29	1	1074	2	N	1	1
						1	9				1	
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	26	1	997	2	N	2	-0-
						2	9				3	
08	1674 N	1403	-0-	-271	-0-	33	1	1367	2	N	3	1
						3	9				2	
09	1110 N	967	-0-	-143	-0-	965	2	2	9	N	2	1
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1	1
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	N	2	1
*12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	26	1	906	2	N	2	1
						2	9				2	
TOTAL GAS PROD:		14,836			TOTAL CONDENSATE PROD:		54					

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148												
01	5053 X	3372	-0-	-1681	-0-	455	1	2917	2	Y	-0-	80
02	4536 X	4259	-0-	-277	-0-	564	1	3695	2	Y	-0-	80
03	4991 X	4455	-0-	-536	-0-	644	1	3811	2	Y	-0-	80
*04	4830 X	4557	-0-	-273	-0-	597	1	3956	2	Y	4	80
						4	9				4	
*05	4898 X	4523	-0-	-375	-0-	612	1	3911	2	Y	-0-	80
*06	DLQ G-10	4106	-0-	4106	4106	573	1	3531	2	Y	2	80
						2	9				2	
*07	DLQ G-10	4396	-0-	4396	8502	605	1	3791	2	Y	-0-	80
*08	12639 X	4137	-0-	-8502	-0-	608	1	3529	2	Y	-0-	80
*09	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	602	1	3861	2	Y	2	80
						2	9				2	
*10	4526 X	3609	-0-	-917	-0-	578	1	3029	2	Y	2	80
						2	9				2	
*11	4260 X	3700	-0-	-560	-0-	486	1	3212	2	Y	2	80
						2	9				2	
*12	4402 X	3573	-0-	-829	-0-	447	1	3124	2	Y	2	80
						2	9				2	
TOTAL GAS PROD:		49,152			TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	6494	-0-	6494	6494	6431	2	63	9	N	57	57
04	14B2 EXT	5460	-0-	5460	11954	5446	2	14	9	N	13	-0-
05	14B2 EXT	5321	-0-	5321	17275	5321	2			N	-0-	-0-
06	21888 X	4613	-0-	-17275	-0-	4613	2			N	-0-	-0-
07	6479 X	4876	-0-	-1603	-0-	4835	2	41	9	N	37	37
08	6479 X	4636	-0-	-1843	-0-	4636	2			N	-0-	37
09	5460 X	3952	-0-	-1508	-0-	3952	2			N	-0-	37
10	5332 X	4285	-0-	-1047	-0-	4285	2			N	-0-	37
11	4710 X	3937	-0-	-773	-0-	3937	2			N	-0-	37
12	4867 X	3914	-0-	-953	-0-	3914	2			N	-0-	37
TOTAL GAS PROD:		47,488			TOTAL CONDENSATE PROD:		107					

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	379	1	1940	2	Y	11	125	
*02	2800 N	3433	-0-	633	633	423	1	2942	2	Y	62 172 1	3 8 12	
03	3100 N	4161	-0-	1061	1694	642	1	3453	2	Y	60	72	
*04	3000 N	2538	-0-	-462	1232	524	1	1894	2	Y	109 161 1	17 8 3	
*05	5176 X	3944	-0-	-1232	-0-	589	1	3355	2	Y	-0-	3	
*06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	630	1	3928	2	Y	99 9 8	93	
*07	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	661	1	3942	2	Y	121 171 1	43	
*08	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	594	1	3502	2	Y	-0-	43	
*09	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	603	1	3665	2	Y	151 175 1	11 8 8	
*10	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	560	1	3469	2	Y	11 11 8	8	
*11	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	555	1	3088	2	Y	12 12 8	8	
*12	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	498	1	3029	2	Y	182 169 1	11 8 10	
TOTAL GAS PROD:						45,764	TOTAL CONDENSATE PROD:						818

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736													
01	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	372	1	628	2	Y	58 92 1	85	
*02	980 N	941	-0-	-39	-0-	300	1	549	2	Y	84 2 8	167	
03	992 N	942	-0-	-50	-0-	352	1	520	2	Y	64 163 1	68	
*04	1020 N	669	-0-	-351	-0-	386	1	226	2	Y	52 8 8	112	
*05	1054 N	928	-0-	-126	-0-	455	1	396	2	Y	70	182	
*06	DLQ G-10	777	-0-	777	777	404	1	300	2	Y	66 172 1	4 8 72	
*07	DLQ G-10	734	-0-	734	1511	421	1	224	2	Y	81 43 1	110	
*08	2000 N	689	-0-	-1311	200	405	1	284	2	Y	-0-	110	
*09	874 N	674	-0-	-200	-0-	392	1	276	2	Y	5 5 8	110	
*10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	359	1	620	2	Y	5 5 8	110	
*11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	304	1	510	2	Y	5 5 8	110	
*12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	304	1	510	2	Y	5 5 8	110	
TOTAL GAS PROD:						10,043	TOTAL CONDENSATE PROD:						495

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3224 X	3220	-0-	-4	-0-	3220	2		N	-0-			39	
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-			39	
03	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		N	-0-			39	
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3124	2	9 9	N	8			47	
05	3379 X	3118	-0-	-261	-0-	3112	2	6 9	N	5			52	
06	3270 X	3144	-0-	-126	-0-	3100	2	44 9	N	40			92	
07	3379 X	3143	-0-	-236	-0-	3141	2	2 9	N	2			94	
08	3379 X	3061	-0-	-318	-0-	3061	2		N	-0-			94	
09	3150 X	2928	-0-	-222	-0-	2928	2		N	-0-			94	
10	3255 X	3098	-0-	-157	-0-	3098	2		N	-0-			94	
11	3150 X	3001	-0-	-149	-0-	3001	2		N	-0-			94	
12	3131 X	2983	-0-	-148	-0-	2983	2		N	-0-			94	
TOTAL GAS PROD:											37,471	TOTAL CONDENSATE PROD:		55

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

01	6882 X	5766	-0-	-1116	-0-	547	1	5176	2	Y	39	37	1	15
						43	9							
02	6076 X	5345	-0-	-731	-0-	516	1	4756	2	Y	66	45	1	36
						73	9							
03	6727 X	5567	-0-	-1160	-0-	553	1	4982	2	Y	29	61	1	4
						32	9							
04	5970 X	5179	-0-	-791	-0-	531	1	4628	2	Y	18			22
						20	9							
05	6169 X	5272	-0-	-897	-0-	537	1	4707	2	Y	25	19	1	28
						28	9							
06	DLQ G-10	4988	-0-	4988	4988	518	1	4444	2	Y	24	31	1	21
						26	9							
07	DLQ G-10	5040	-0-	5040	10028	547	1	4469	2	Y	22	20	1	23
						24	9							
08	15014 X	4986	-0-	-10028	-0-	657	1	4322	2	Y	6	28	1	1
						7	9							
09	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	585	1	4308	2	Y	-0-			1
10	5270 X	5181	-0-	-89	-0-	717	1	4464	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	4980 X	4854	-0-	-126	-0-	707	1	4147	2	Y	-0-			-0-
12	5053 X	4794	-0-	-259	-0-	708	1	4086	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:											61,865	TOTAL CONDENSATE PROD:		229

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7781 X	7563	-0-	-218	-0-	215	1	7309	2	N	35	33	1	9
						39	9							
02	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	194	1	7007	2	N	41	44	1	6
						45	9							
03	7781 X	7719	-0-	-62	-0-	221	1	7446	2	N	47	44	1	9
						52	9							
04	7470 X	7311	-0-	-159	-0-	197	1	7061	2	N	48	44	1	13
						53	9							
05	8029 X	7695	-0-	-334	-0-	210	1	7441	2	N	40	43	1	10
						44	9							
06	7770 X	7339	-0-	-431	-0-	192	1	7111	2	N	33	28	1	15
						36	9							
07	8029 X	7560	-0-	-469	-0-	190	1	7328	2	N	38	41	1	12
						42	9							
08	7719 X	7550	-0-	-169	-0-	175	1	7340	2	N	32	33	1	11
						35	9							
09	7440 X	7013	-0-	-427	-0-	6974	2	39	9	N	35	34	1	12
10	7688 X	7484	-0-	-204	-0-	7447	2	37	9	N	34	15	1	13
11	7350 X	7079	-0-	-271	-0-	7040	2	39	9	N	35	15	1	15
12	7564 X	7430	-0-	-134	-0-	206	1	7187	2	N	34	15	1	13
						37	9							

TOTAL GAS PROD: 88,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

01	14105 X	13992	-0-	-113	-0-	399	1	13545	2	N	44	42	1	10
						48	9							
02	12488 X	12370	-0-	-118	-0-	333	1	12003	2	N	31	40	1	1
						34	9							
03	13671 X	13606	-0-	-65	-0-	391	1	13183	2	N	29	27	1	3
						32	9							
04	13530 X	12882	-0-	-648	-0-	348	1	12501	2	N	30	27	1	6
						33	9							
05	15141 X	15141	-0-	-0-	-0-	416	1	14697	2	N	25	28	1	3
						28	9							
06	16523 X	16523	-0-	-0-	-0-	433	1	16060	2	N	27	15	1	15
						30	9							
07	19103 X	19103	-0-	-0-	-0-	483	1	18580	2	N	36	36	1	15
						40	9							
08	18738 X	18738	-0-	-0-	-0-	435	1	18266	2	N	34	36	1	13
						37	9							
09	17275 X	17275	-0-	-0-	-0-	17238	2	37	9	N	34	35	1	12
10	17584 X	17584	-0-	-0-	-0-	17544	2	40	9	N	36	35	1	13
11	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	16477	2	40	9	N	36	35	1	14
*12	17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	477	1	16620	2	N	36	35	1	15
						40	9							

TOTAL GAS PROD: 190,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8091 X	7056	-0-	-1035	-0-	200	1	6789	2	N	61	61	17
						67	9						
02	7196 X	7151	-0-	-45	-0-	191	1	6894	2	N	60	62	15
						66	9						
03	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	229	1	7720	2	N	71	69	17
						78	9						
04	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	208	1	7462	2	N	66	61	22
						73	9						
05	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	223	1	7869	2	N	61	64	19
						67	9						
06	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	226	1	8375	2	N	54	46	27
						59	9						
07	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	222	1	8529	2	N	55	59	23
						61	9						
08	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	203	1	8550	2	N	52	57	18
						57	9						
09	8580 X	8252	-0-	-328	-0-	8189	2	63	9	N	57	56	19
10	8866 X	8179	-0-	-687	-0-	8121	2	58	9	N	53	24	23
11	8580 X	7829	-0-	-751	-0-	7768	2	61	9	N	55	29	24
12	8804 X	8341	-0-	-463	-0-	231	1	8047	2	N	57	30	22
						63	9						
TOTAL GAS PROD:		97,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		702							

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15314 X	13238	-0-	-2076	-0-	375	1	12751	2	N	102	108	30
						112	9						
02	13832 X	11475	-0-	-2357	-0-	307	1	11072	2	N	87	91	26
						96	9						
03	15314 X	12464	-0-	-2850	-0-	356	1	12001	2	N	97	99	24
						107	9						
04	14820 X	11970	-0-	-2850	-0-	322	1	11556	2	N	84	77	31
						92	9						
05	15314 X	12555	-0-	-2759	-0-	343	1	12122	2	N	82	86	27
						90	9						
06	12810 X	12000	-0-	-810	-0-	313	1	11607	2	N	73	62	38
						80	9						
07	12710 X	12224	-0-	-486	-0-	308	1	11839	2	N	70	72	36
						77	9						
08	12555 X	12241	-0-	-314	-0-	283	1	11877	2	N	74	83	27
						81	9						
09	12150 X	11289	-0-	-861	-0-	11203	2	86	9	N	78	80	25
10	12555 X	11638	-0-	-917	-0-	11553	2	85	9	N	77	43	34
11	12000 X	10968	-0-	-1032	-0-	10883	2	85	9	N	77	54	32
12	12245 X	11397	-0-	-848	-0-	315	1	10988	2	N	85	56	32
						94	9						
TOTAL GAS PROD:		143,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		986							

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2232 N	2089	-0-	-143	-0-	59 1	2017 2		N	12	13 1		3
							13 9							
02		2016 N	2005	-0-	-11	-0-	54 1	1939 2		N	11	11 1		3
							12 9							
03		2139 N	2070	-0-	-69	-0-	59 1	1992 2		N	17	16 1		4
							19 9							
04		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	55 1	1986 2		N	14	13 1		5
							15 9							
05		2232 N	2125	-0-	-107	-0-	58 1	2052 2		N	14	14 1		5
							15 9							
06		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	54 1	1983 2		N	12	10 1		7
							13 9							
07		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	52 1	2028 2		N	11	12 1		6
							12 9							
08		2139 N	2086	-0-	-53	-0-	48 1	2024 2		N	13	14 1		5
							14 9							
09		2040 N	1846	-0-	-194	-0-	1833 2	13 9		N	12	13 1		4
10		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1925 2	14 9		N	13	7 1	4 8	6
11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1861 2	14 9		N	13	9 1	4 8	6
*12		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	55 1	1933 2		N	14	10 1	5 8	5
							15 9							

TOTAL GAS PROD: 24,236

TOTAL CONDENSATE PROD: 156

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731														

01		155 N	101	-0-	-54	-0-	101 2			Y	-0-			22
02		140 N	70	-0-	-70	-0-	70 2			Y	-0-			22
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			Y	-0-			22
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			22
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			22
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 241

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	249	1	8469	2	N	64	63	1	16
						70	9							
02	7868 X	7846	-0-	-22	-0-	210	1	7570	2	N	60	63	1	13
						66	9							
03	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	259	1	8736	2	N	65	64	1	14
						72	9							
04	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	231	1	8314	2	N	66	61	1	19
						73	9							
05	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	248	1	8756	2	N	57	61	1	15
						63	9							
06	8760 X	8598	-0-	-162	-0-	225	1	8323	2	N	45	39	1	21
						50	9							
07	9052 X	8735	-0-	-317	-0-	225	1	8452	2	N	53	58	1	16
						58	9							
08	9052 X	8904	-0-	-148	-0-	206	1	8651	2	N	43	45	1	14
						47	9							
09	8760 X	8285	-0-	-475	-0-	8231	2	54	9	N	49	46	1	17
10	9052 X	8575	-0-	-477	-0-	8527	2	48	9	N	44	17	1	17
11	8610 X	7899	-0-	-711	-0-	7848	2	51	9	N	46	17	1	19
12	8897 X	8667	-0-	-230	-0-	240	1	8375	2	N	47	17	1	18
						52	9							

TOTAL GAS PROD: 103,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10912 X	10730	-0-	-182	-0-	307	1	10423	2	N	-0-			-0-
02	9660 X	9570	-0-	-90	-0-	258	1	9312	2	N	-0-			-0-
03	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	306	1	10333	2	N	-0-			-0-
04	10440 X	10211	-0-	-229	-0-	277	1	9934	2	N	-0-			-0-
05	10726 X	10695	-0-	-31	-0-	293	1	10344	2	N	53	42	1	11
						58	9							
06	10380 X	10185	-0-	-195	-0-	267	1	9881	2	N	34	27	1	18
						37	9							
07	10633 X	10413	-0-	-220	-0-	263	1	10110	2	N	36	38	1	16
						40	9							
08	10695 X	10369	-0-	-326	-0-	240	1	10089	2	N	36	38	1	14
						40	9							
09	10350 X	9653	-0-	-697	-0-	9612	2	41	9	N	37	38	1	13
10	10695 X	9931	-0-	-764	-0-	9889	2	42	9	N	38	25	1	16
11	10200 X	9529	-0-	-671	-0-	9487	2	42	9	N	38	28	1	16
12	10416 X	10051	-0-	-365	-0-	279	1	9727	2	N	41	29	1	16
						45	9							

TOTAL GAS PROD: 121,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	13237 X	12138	-0-	-1099	-0-	347	1	11791	2	N	-0-					-0-	
02	11648 X	10865	-0-	-783	-0-	293	1	10572	2	N	-0-					-0-	
03	12896 X	10827	-0-	-2069	-0-	311	1	10480	2	N	33	29	1			4	
04	12360 X	12224	-0-	-136	-0-	336	1	11861	2	N	30	27	1			7	
05	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	346	1	12222	2	N	26	28	1			5	
06	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	310	1	11477	2	N	13	15	1			3	
07	12179 X	12179	-0-	-0-	-0-	308	1	11870	2	N	1	2	1			2	
08	12617 X	12370	-0-	-247	-0-	285	1	11979	2	N	96	75	1			23	
09	12210 X	11265	-0-	-945	-0-	11177	2	88	9	N	80	76	1			27	
10	12586 X	10616	-0-	-1970	-0-	10538	2	78	9	N	71	26	1	44	8	28	
11	11790 X	9539	-0-	-2251	-0-	9459	2	80	9	N	73	26	1	44	8	31	
12	12338 X	10320	-0-	-2018	-0-	285	1	9956	2	N	72	26	1	50	8	27	
						79	9										

TOTAL GAS PROD: 136,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

01	16802 X	16796	-0-	-6	-0-	480	1	16316	2	N	-0-					-0-	
02	14952 X	14942	-0-	-10	-0-	403	1	14539	2	N	-0-					-0-	
03	16492 X	16458	-0-	-34	-0-	473	1	15941	2	N	40	36	1			4	
04	16380 X	15566	-0-	-814	-0-	422	1	15144	2	N	-0-					4	
05	16802 X	15557	-0-	-1245	-0-	426	1	15046	2	N	77	66	1			15	
06	16260 X	15863	-0-	-397	-0-	415	1	15390	2	N	53	42	1			26	
07	16554 X	16229	-0-	-325	-0-	409	1	15754	2	N	60	65	1			21	
08	16461 X	14937	-0-	-1524	-0-	346	1	14535	2	N	51	54	1			18	
09	15870 X	15383	-0-	-487	-0-	15319	2	64	9	N	58	56	1			20	
10	16399 X	15837	-0-	-562	-0-	15775	2	62	9	N	56	32	1	22	8	22	
11	15870 X	15239	-0-	-631	-0-	15175	2	64	9	N	58	34	1	22	8	24	
12	16244 X	16151	-0-	-93	-0-	448	1	15638	2	N	59	35	1	25	8	23	
						65	9										

TOTAL GAS PROD: 188,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

01	14756 X	14326	-0-	-430	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
02	13328 X	12556	-0-	-772	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
03	14477 X	13711	-0-	-766	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
04	13980 X	13290	-0-	-690	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
05	14322 X	13758	-0-	-564	-0-	13670	2	88	9	N	80	79	1			1
06	13860 X	13164	-0-	-696	-0-	13164	2			N	-0-					1
07	13888 X	13507	-0-	-381	-0-	13477	2	30	9	N	27					28
08	13764 X	13394	-0-	-370	-0-	13394	2			N	-0-					28
09	13320 X	12425	-0-	-895	-0-	12424	2	1	9	N	1					29
10	13764 X	13196	-0-	-568	-0-	13196	2			N	-0-					29
11	13170 X	12652	-0-	-518	-0-	12610	2	42	9	N	38	67	1			-0-
12	13516 X	12857	-0-	-659	-0-	12857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010												TOTAL DEPTH	9564	PERF. 9880	- 13230	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13454 X	13087	-0-	-367	-0-	374	1	12713	2	N	-0-					-0-
02	11900 X	11600	-0-	-300	-0-	313	1	11287	2	N	-0-					-0-
03	12989 X	12723	-0-	-266	-0-	366	1	12357	2	N	-0-					-0-
04	12750 X	12092	-0-	-658	-0-	327	1	11765	2	N	-0-					-0-
05	13082 X	12740	-0-	-342	-0-	348	1	12293	2	N	90	71	1			19
06	12660 X	12084	-0-	-576	-0-	316	1	11707	2	N	55	46	1			28
07	12834 X	12248	-0-	-586	-0-	309	1	11874	2	N	59	64	1			23
08	12741 X	12188	-0-	-553	-0-	282	1	11845	2	N	55	59	1			19
09	12330 X	11278	-0-	-1052	-0-	11212	2	66	9	N	60	59	1			20
10	12741 X	11630	-0-	-1111	-0-	11567	2	63	9	N	57	29	1	25	8	23
11	12090 X	11193	-0-	-897	-0-	11128	2	65	9	N	59	32	1	25	8	25
12	12245 X	11660	-0-	-585	-0-	323	1	11272	2	N	59	33	1	29	8	22
						65	9									
TOTAL GAS PROD:		144,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		494										

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011												TOTAL DEPTH	9475	PERF. 9740	- 15165	
01	17019 X	16894	-0-	-125	-0-	483	1	16411	2	N	-0-					-0-
02	15120 X	15102	-0-	-18	-0-	408	1	14694	2	N	-0-					-0-
03	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	481	1	16228	2	N	-0-					-0-
04	16440 X	15995	-0-	-445	-0-	433	1	15562	2	N	-0-					-0-
05	16895 X	16720	-0-	-175	-0-	458	1	16182	2	N	73	61	1			12
06	16350 X	15873	-0-	-477	-0-	416	1	15405	2	N	47	36	1			23
07	16709 X	16217	-0-	-492	-0-	409	1	15749	2	N	54	59	1			18
08	16709 X	16123	-0-	-586	-0-	373	1	15696	2	N	49	50	1			17
09	16170 X	15062	-0-	-1108	-0-	15006	2	56	9	N	51	50	1			18
10	16709 X	15449	-0-	-1260	-0-	15395	2	54	9	N	49	30	1	18	8	19
11	15870 X	14800	-0-	-1070	-0-	14744	2	56	9	N	51	31	1	18	8	21
12	16213 X	15645	-0-	-568	-0-	435	1	15153	2	N	52	32	1	21	8	20
						57	9									
TOTAL GAS PROD:		190,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		426										

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
ELLIS "A" GAS UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011												TOTAL DEPTH	9617	PERF.	9744 - 13350
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		10323 X	8000	-0-	-2323	-0-	419	1	7581	2	Y	-0-		18	
*02		9324 X	7552	-0-	-1772	-0-	335	1	7205	2	Y	11	11 8	18	
							12	9							
*03		9052 X	8003	-0-	-1049	-0-	372	1	7631	2	Y	-0-		18	
*04		8370 X	7881	-0-	-489	-0-	339	1	7486	2	Y	51	51 8	18	
							56	9							
*05		8618 X	7793	-0-	-825	-0-	354	1	7439	2	Y	-0-		18	
*06		7427 X	7427	-0-		-0-	338	1	7058	2	Y	28	28 8	18	
							31	9							
*07		7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	357	1	7390	2	Y	-0-		18	
*08		7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	360	1	7360	2	Y	-0-		18	
*09		7380 X	7318	-0-	-62	-0-	335	1	6950	2	Y	30	30 8	18	
							33	9							
*10		7626 X	7625	-0-	-1	-0-	334	1	7257	2	Y	31	31 8	18	
							34	9							
*11		7380 X	7177	-0-	-203	-0-	318	1	6823	2	Y	33	33 8	18	
							36	9							
*12	DLQ	G-10	7639	-0-	7639	7639	332	1	7272	2	Y	32	32 8	18	
							35	9							
TOTAL GAS PROD:			91,882			TOTAL CONDENSATE PROD:			216						

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.)												WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH	9446	PERF.	9730 - 15478
01		14601 X	12270	-0-	-2331	-0-	12231	2	39	9	N	35		64			
02		13048 X	12139	-0-	-909	-0-	12132	2	7	9	N	6	70 1	-0-			
03		14167 X	13239	-0-	-928	-0-	13239	2			N	-0-		-0-			
04		13590 X	12718	-0-	-872	-0-	12699	2	19	9	N	17		17			
05		13764 X	13086	-0-	-678	-0-	13086	2			N	-0-		17			
06		13020 X	12571	-0-	-449	-0-	12530	2	41	9	N	37		54			
07		13454 X	12839	-0-	-615	-0-	12819	2	20	9	N	18	72 1	-0-			
08		13237 X	12734	-0-	-503	-0-	12734	2			N	-0-		-0-			
09		12720 X	11990	-0-	-730	-0-	11953	2	37	9	N	34		34			
10		13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	2			N	-0-		34			
11		12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	12731	2	9	9	N	8	37 1	5			
*12		12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	12819	2	32	9	N	29		34			
TOTAL GAS PROD:			152,935			TOTAL CONDENSATE PROD:			184								

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	11842 X	11491	-0-	-351	-0-	329	1	11162	2	N	-0-	-0-
02	10500 X	10179	-0-	-321	-0-	275	1	9904	2	N	-0-	-0-
03	11501 X	11235	-0-	-266	-0-	323	1	10884	2	N	25	23 1 2
04	11220 X	10726	-0-	-494	-0-	290	1	10436	2	N	-0-	2
05	11501 X	11229	-0-	-272	-0-	309	1	10920	2	N	-0-	2
06	11130 X	10736	-0-	-394	-0-	282	1	10434	2	N	18	11 1 9
07	11284 X	11027	-0-	-257	-0-	277	1	10654	2	N	87	76 1 20
08	11222 X	10927	-0-	-295	-0-	252	1	10612	2	N	57	59 1 18
09	10860 X	10211	-0-	-649	-0-	10139	2	72	9	N	65	61 1 22
10	11222 X	10457	-0-	-765	-0-	10394	2	63	9	N	57	21 1 22
11	10740 X	10000	-0-	-740	-0-	9933	2	67	9	N	61	21 1 26
12	11036 X	10555	-0-	-481	-0-	292	1	10196	2	N	61	22 1 23
						67	9					
TOTAL GAS PROD:		128,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		431						

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	15934 X	14458	-0-	-1476	-0-	1221	1	13237	2	Y	-0-	21
*02	14392 X	12522	-0-	-1870	-0-	841	1	11667	3	Y	13	13 8 21
*03	15779 X	13215	-0-	-2564	-0-	972	1	12243	3	Y	-0-	21
*04	14970 X	13736	-0-	-1234	-0-	1039	1	12638	3	Y	54	54 8 21
*05	15469 X	13535	-0-	-1934	-0-	1043	1	12461	3	Y	28	28 8 21
06	12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	932	1	11672	2	Y	-0-	21
07	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	953	1	11986	2	Y	-0-	21
08	12978 X	12978	-0-	-0-	-0-	963	1	12015	2	Y	-0-	21
*09	12237 X	12237	-0-	-0-	-0-	927	1	11277	3	Y	30	30 8 21
*10	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	964	1	11778	3	Y	31	31 8 21
*11	12144 X	12144	-0-	-0-	-0-	945	1	11164	3	Y	32	32 8 21
*12	DLQ G-10	11741	-0-	11741	11741	829	1	10877	2	Y	32	32 8 21
						35	9					
TOTAL GAS PROD:		154,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		220						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011													TOTAL DEPTH	9432	PERF. 9711 - 15421
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	16957 X	16905	-0-	-52	-0-	479	1	16287	2	N	126	121	1	29	
						139	9								
02	15064 X	15023	-0-	-41	-0-	402	1	14508	2	N	103	112	1	20	
						113	9								
03	16678 X	16490	-0-	-188	-0-	471	1	15899	2	N	109	106	1	23	
						120	9								
04	16350 X	15786	-0-	-564	-0-	424	1	15245	2	N	106	98	1	31	
						117	9								
05	16895 X	16392	-0-	-503	-0-	448	1	15841	2	N	94	99	1	26	
						103	9								
06	16350 X	15590	-0-	-760	-0-	407	1	15097	2	N	78	66	1	38	
						86	9								
07	16647 X	15928	-0-	-719	-0-	402	1	15432	2	N	85	91	1	32	
						94	9								
08	16492 X	15824	-0-	-668	-0-	366	1	15373	2	N	77	82	1	27	
						85	9								
09	15870 X	14784	-0-	-1086	-0-	14692	2	92	9	N	84	82	1	29	
10	16399 X	14999	-0-	-1400	-0-	14913	2	86	9	N	78	37	1	32	
11	15600 X	14420	-0-	-1180	-0-	14330	2	90	9	N	82	41	1	35	
12	15934 X	15381	-0-	-553	-0-	426	1	14860	2	N	86	44	1	33	
						95	9								
TOTAL GAS PROD:		187,522			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,108								

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011													TOTAL DEPTH	9428	PERF. 9760 - 15645
01	15407 X	13917	-0-	-1490	-0-	13917	2			N	-0-			-0-	
02	13244 X	12522	-0-	-722	-0-	12522	2			N	-0-			-0-	
03	14663 X	13696	-0-	-967	-0-	13696	2			N	-0-			-0-	
04	13980 X	13136	-0-	-844	-0-	13136	2			N	-0-			-0-	
05	14198 X	13532	-0-	-666	-0-	13532	2			N	-0-			-0-	
06	13470 X	12983	-0-	-487	-0-	12983	2			N	-0-			-0-	
07	13857 X	13276	-0-	-581	-0-	13276	2			N	-0-			-0-	
08	13702 X	13214	-0-	-488	-0-	13214	2			N	-0-			-0-	
09	13140 X	9343	-0-	-3797	-0-	9343	2			N	-0-			-0-	
10	13547 X	13423	-0-	-124	-0-	13423	2			N	-0-			-0-	
11	12990 X	12946	-0-	-44	-0-	12946	2			N	-0-			-0-	
12	13268 X	12781	-0-	-487	-0-	12781	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		154,769			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	11284 X	10738	-0-	-546	-0-	563	1	10175	2	Y	-0-	15
*02	10192 X	9358	-0-	-834	-0-	413	1	8869	2	Y	69 10 8	74
*03	11129 X	9830	-0-	-1299	-0-	76	9	9354	2	Y	18	92
*04	10620 X	9691	-0-	-929	-0-	456	1	9218	2	Y	50 40 8	102
*05	10726 X	9620	-0-	-1106	-0-	20	9	9171	2	Y	12	114
*06	10050 X	9003	-0-	-1047	-0-	418	1	8517	2	Y	71 163 1 22 8	-0-
*07	10354 X	9093	-0-	-1261	-0-	55	9	8661	2	Y	12	12
*08	9982 X	8977	-0-	-1005	-0-	436	1	8555	2	Y	3	15
*09	9660 X	8546	-0-	-1114	-0-	13	9	8121	2	Y	30 23 8	22
*10	9610 X	8969	-0-	-641	-0-	419	1	8521	2	Y	51 24 8	49
*11	8970 X	8630	-0-	-340	-0-	392	1	8211	2	Y	34 26 8	57
*12	DLQ G-10	8982	-0-	8982	8982	56	9	8510	2	Y	75 40 8	92
						37	9					
						83	9					
TOTAL GAS PROD:		111,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		425						

BRYSON A-ABNEY, J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145												
01	15128 X	12558	-0-	-2570	-0-	747	1	11811	2	Y	-0-	-0-
02	13160 X	11517	-0-	-1643	-0-	678	1	10839	2	Y	-0-	-0-
03	13764 X	12958	-0-	-806	-0-	764	1	12194	2	Y	-0-	-0-
04	13110 X	12342	-0-	-768	-0-	749	1	11593	2	Y	-0-	-0-
05	13547 X	12888	-0-	-659	-0-	772	1	12116	2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	12099	-0-	12099	12099	736	1	11363	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	12418	-0-	12418	24517	768	1	11650	2	Y	-0-	-0-
08	36804 X	12287	-0-	-24517	-0-	932	1	11354	2	Y	1 1 1	-0-
						1	9					
09	10897 X	10897	-0-	-0-	-0-	782	1	10115	2	Y	-0-	-0-
10	12896 X	11583	-0-	-1313	-0-	935	1	10648	2	Y	-0-	-0-
11	12090 X	11191	-0-	-899	-0-	898	1	10293	2	Y	-0-	-0-
12	12431 X	11391	-0-	-1040	-0-	920	1	10471	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		144,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9672 X	6882	-0-	-2790	-0-	361	1	6521	2	Y	-0-			44
*02	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	567	1	12184	2	Y	7	7 8		44
						8	9							
*03	13537 X	13537	-0-	-0-	-0-	629	1	12907	2	Y	1			45
						1	9							
*04	13290 X	13290	-0-	-0-	-0-	574	1	12666	2	Y	45	45 8		45
						50	9							
*05	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	597	1	12548	2	Y	-0-			45
*06	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	537	1	11226	2	Y	62	25 8		82
						68	9							
*07	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	552	1	11409	2	Y	-0-			82
*08	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	543	1	11100	2	Y	-0-			82
*09	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	497	1	10309	2	Y	29	29 8		82
						32	9							
*10	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	495	1	10778	2	Y	29	29 8		82
						32	9							
*11	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	476	1	10222	2	Y	30	30 8		82
						33	9							
*12	DLQ G-10	11140	-0-	11140	11140	485	1	10623	2	Y	29	29 8		82
						32	9							
TOTAL GAS PROD:		139,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		232								

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366														
01	10602 X	9266	-0-	-1336	-0-	9263	2	3	9	N	3	57 1		-0-
02	9520 X	8891	-0-	-629	-0-	8891	2			N	-0-			-0-
03	10354 X	9789	-0-	-565	-0-	9759	2	30	9	N	27			27
04	9930 X	9349	-0-	-581	-0-	9349	2			N	-0-			27
05	10075 X	9606	-0-	-469	-0-	9606	2			N	-0-			27
06	9540 X	9227	-0-	-313	-0-	9227	2			N	-0-			27
07	9858 X	9470	-0-	-388	-0-	9418	2	52	9	N	47			74
08	9796 X	9305	-0-	-491	-0-	9303	2	2	9	N	2	76 1		-0-
09	9360 X	6624	-0-	-2736	-0-	6624	2			N	-0-			-0-
10	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2			N	-0-			-0-
11	9240 X	9000	-0-	-240	-0-	8956	2	44	9	N	40			40
12	9455 X	9021	-0-	-434	-0-	9021	2			N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		110,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		119								

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13764 X	13433	-0-	-331	-0-	1082	1	12351	2	Y	-0-			120
*02	12376 X	11489	-0-	-887	-0-	794	1	10616	2	Y	72	180	1 12 8	-0-
						79	9							
03	13702 X	11921	-0-	-1781	-0-	884	1	11037	2	Y	-0-			-0-
*04	13200 X	11489	-0-	-1711	-0-	820	1	10608	2	Y	55	55	8	-0-
						61	9							
05	13454 X	12190	-0-	-1264	-0-	867	1	11323	2	Y	-0-			-0-
*06	12990 X	11574	-0-	-1416	-0-	811	1	10731	2	Y	29	29	8	-0-
						32	9							
07	12710 X	11800	-0-	-910	-0-	846	1	10954	2	Y	-0-			-0-
08	12183 X	11517	-0-	-666	-0-	879	1	10638	2	Y	-0-			-0-
*09	11790 X	10770	-0-	-1020	-0-	860	1	9876	2	Y	31	31	8	-0-
						34	9							
*10	12183 X	11205	-0-	-978	-0-	850	1	10319	2	Y	33	33	8	-0-
						36	9							
*11	11550 X	10202	-0-	-1348	-0-	768	1	9395	2	Y	35	35	8	-0-
						39	9							
*12	DLQ G-10	10808	-0-	10808	10808	798	1	9971	2	Y	35	35	8	-0-
						39	9							
TOTAL GAS PROD:		138,398			TOTAL CONDENSATE PROD:		290							

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	140	1	8	2	N	-0-			175
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	140	1	8	2	N	-0-			175
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	143	1	24	2	N	-0-			175
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	169	1	34	2	N	-0-			175
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	353	1	145	2	N	-0-			175
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1090	1	302	3	N	-0-			175
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	317	1	79	2	N	-0-			175
08	217 N	131	-0-	-86	-0-	116	1	15	2	N	-0-			175
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	745	1	715	2	N	-0-			175
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	531	1	933	2	N	-0-			175
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	140	1	155	2	N	-0-			175
*12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	545	1	455	2	N	-0-			175
TOTAL GAS PROD:		7,302			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	492	1	23	2	N	-0-			14
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	492	1	23	2	N	-0-			14
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	273	1	40	2	N	-0-			14
04	510 N	389	-0-	-121	-0-	327	1	62	2	N	-0-			14
05	558 N	309	-0-	-249	-0-	242	1	67	2	N	-0-			14
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	429	1	115	2	N	-0-			14
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	764	1	174	2	N	-0-			14
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	837	1	90	2	N	-0-			14
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	716	1	275	2	N	-0-			14
10	899 N	572	-0-	-327	-0-	329	1	243	2	N	-0-			14
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			14
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	196	1	85	2	N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		6,346			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WASKOM (COTTON VALLEY) SMITH RESOURCES, INC. SMITH-LINDSEY		//CONT.// //CONT.//	95369 160 796160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE			
WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551																
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2163	1	133	2	N	-0-				171	
02	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2163	1	133	2	N	-0-				171	
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	754	1	135	2	N	-0-				171	
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1146	1	236	2	N	-0-				171	
05	682 N	418	-0-	-264	-0-	295	1	123	2	N	-0-				171	
06	660 N	55	-0-	-605	-0-	45	1	10	2	N	-0-				171	
07	682 N	212	-0-	-470	-0-	168	1	44	2	N	-0-				171	
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	393	1	45	2	N	-0-				171	
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	647	1	604	2	N	-0-				171	
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	485	1	771	2	N	-0-				171	
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	473	1	567	2	N	-0-				171	
*12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	685	1	568	2	N	-0-				171	
TOTAL GAS PROD:		12,786				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIAMS, IRELAND		WELL #: A 1		RRCID -> 140111		COMPL. DATE 10/23/1991			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE			
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				128	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				128	
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	57	1	12	2	N	-0-				128	
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	171	1	35	2	N	-0-				128	
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	532	1	212	2	N	-0-				128	
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	714	1	198	2	N	-0-				128	
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	875	1	218	2	N	-0-				128	
08	3100 N	4030	-0-	930	930	3610	1	420	2	N	-0-				128	
09	1332 N	402	-0-	-930	-0-	209	1	193	2	N	-0-				128	
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	27	1	81	2	N	-0-				128	
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	792	1	850	2	N	-0-				128	
*12	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	994	1	824	2	N	-0-				128	
TOTAL GAS PROD:		11,048				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINSTON, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 140771		COMPL. DATE 01/22/1992			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE			
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	323	1	1376	2	N	-0-				159	
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	209	1	889	2	N	1	1 8			159	
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	315	1	1345	2	N	-0-				159	
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	318	1	1357	2	N	-0-				159	
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	316	1	1349	2	N	-0-				159	
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	303	1	1291	2	N	-0-				159	
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	320	1	1362	2	N	-0-				159	
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	312	1	1332	2	N	-0-				159	
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	275	1	1170	2	N	-0-				159	
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	244	1	1042	2	N	-0-				159	
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	265	1	1131	2	N	-0-				159	
*12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	268	1	1141	2	N	-0-				159	
TOTAL GAS PROD:		18,254				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) SMITH RESOURCES, INC. WILLIAMS, IRELAND		//CONT.// //CONT.//	95369 160 796160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625													
01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	561 1	21 2	N	-0-			88
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	561 1	21 2	N	-0-			88
03		868 N	845	-0-	-23	-0-	718 1	127 2	N	-0-			88
04		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1090 1	222 2	N	-0-			88
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	772 1	313 2	N	-0-			88
06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	838 1	229 2	N	-0-			88
07		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	842 1	209 2	N	-0-			88
08		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1000 1	120 2	N	-0-			88
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	547 1	494 2	N	-0-			88
10		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	851 1	1501 2	N	-0-			88
11		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	537 1	644 2	N	-0-			88
*12		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	643 1	540 2	N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:			13,401	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RUDD, W.L.		WELL #:	3	RRCID ->	169105	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	9329 - 9587		
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			127		
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			127		
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			127		
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			127		
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			127		
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			127		
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-			127		
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-			127		
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-			127		
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			127		
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			127		
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-			127		
TOTAL GAS PROD:			519	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TANOS EXPLORATION II, LLC VERHALEN		WELL #:	6	RRCID ->	082869	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8724 - 10015		
01	279 N	53	-0-	-226	-0-	53 3	N	-0-			49		
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-			49		
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	58			107		
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			107		
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-			107		
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-			107		
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			107		
08	403 N	351	-0-	-52	-0-	351 2	N	-0-			107		
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	181 2	3 9	N	3		110		
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	137 2	4 9	N	4		114		
11	330 N	303	-0-	-27	-0-	303 2		N	-0-		114		
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		114		
TOTAL GAS PROD:			2,451	TOTAL CONDENSATE PROD:			65						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 URSUS OIL AND GAS 879300
 SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	4			195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			198
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			204
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			209
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			209

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

01	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	323	-0-	-97	-0-	323	2	Y	-0-			-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2	Y	-0-			-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
GARRETT "E"		WELL #:		5	RRCID ->	137404	COMPL. DATE	01/08/1991	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8182 - 9738		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
02	336 N	250	-0-	-86	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-			-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,279				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARRETT "E"		WELL #:		8	RRCID ->	181000	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	9675 - 9695		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARRETT "E"		WELL #:		6	RRCID ->	181002	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9625 - 9645		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
01		279 N	116	-0-	-163	-0-		116 2		Y	-0-		-0-	
02		224 N	180	-0-	-44	-0-		180 2		Y	-0-		-0-	
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-		204 2		Y	-0-		-0-	
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-		366 2		Y	-0-		-0-	
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-		199 2		Y	-0-		-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,065						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666														
01		1116 N	655	-0-	-461	-0-		588 2	67 9	Y	61	55 1	69	
02		1008 N	919	-0-	-89	-0-		860 2	59 9	Y	54		123	
03		959 N	959	-0-	-0-	-0-		900 2	59 9	Y	54		177	
04		949 N	949	-0-	-0-	-0-		893 2	56 9	Y	51	163 1	65	
05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		1160 2	61 9	Y	55		120	
06	DLQ	G-10	1385	-0-	1385	1385		1328 2	57 9	Y	52		172	
07	DLQ	G-10	1200	-0-	1200	2585		1148 2	52 9	Y	47	182 1	37	
08		2400 N	1310	-0-	-1090	1495		1259 2	51 9	Y	46		83	
09		2950 N	1455	-0-	-1495	-0-		1360 2	95 9	Y	86		169	
10		1209 N	908	-0-	-301	-0-		858 2	50 9	Y	45	174 1	40	
11		1260 N	1185	-0-	-75	-0-		1177 2	8 9	Y	7		47	
12		1519 N	892	-0-	-627	-0-		8 1	884 2	Y	-0-		47	
TOTAL GAS PROD:			13,038						TOTAL CONDENSATE PROD:		558			

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676														
01		31 N	1	-0-	-30	-0-		1 2		Y	-0-		-0-	
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-		-0-	
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2		Y	-0-		-0-	
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2		Y	-0-		-0-	
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-	
06	DLQ	G-10	75	-0-	75	75		75 2		Y	-0-		-0-	
07	DLQ	G-10	16	-0-	16	91		16 2		Y	-0-		-0-	
08		147 N	56	-0-	-91	-0-		56 2		Y	-0-		-0-	
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-		89 2		Y	-0-		-0-	
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2		Y	-0-		-0-	
11		60 N	38	-0-	-22	-0-		38 2		Y	-0-		-0-	
12		93 N	9	-0-	-84	-0-		9 2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			401						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL)		95369 163		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA									
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890													
WEEKS B		WELL #: 1 C		RRCID -> 180231	COMPL. DATE 05/26/1998	TOTAL DEPTH 9895	PERF. 9651	- 9785							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WASKOM (COTTON VALLEY 8100)		95369 171		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON									
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854													
SCOTT, T. P.		WELL #: 14 U		RRCID -> 169963	COMPL. DATE 10/18/1997	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 7844	- 7883							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (COTTON VALLEY 8300)		95369 176		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		WELL #: 4		RRCID -> 187837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8348 - 9554	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	30 1	570 2	N	28	105 1					50
02	560 N	516	-0-	-44	-0-	31 9	457 2	N	32						82
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	24 1	398 2	N	40						122
04	600 N	312	-0-	-288	-0-	35 9	280 2	N	15						137
05	558 N	223	-0-	-335	-0-	21 1	212 2	N	-0-	109 1					28
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	44 9	356 2	N	22						50
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	15 1	635 2	N	23						73
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	17 9	483 2	N	19						92
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	25 9	502 2	N	18	80 1					30
10	620 N	484	-0-	-136	-0-	21 9	436 2	N	23						53
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	26 1	615 2	N	34						87
*12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	20 9	522 2	N	30						117
						23 9									
TOTAL GAS PROD:		6,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		284									

WASKOM (DANA SAND)		95369 184		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON							
SHELBY OPERATING COMPANY		773678		WELL #: 2		RRCID -> 284188		COMPL. DATE 11/04/1953		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 5835 - 5865			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-						60
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50 2		N	-0-						60
03	62 #	26	-0-	-36	-0-	26 2		N	-0-						60
04	60 #	45	-0-	-15	-0-	45 2		N	-0-						60
05	202 R	202	-0-	-0-	-0-	113 2	89 9	N	81						141
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	181 2	41 9	N	37						178
07	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-						178
08	158 R	158	-0-	-0-	-0-	156 2	2 9	N	2						180
09	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-						180
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-						180
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-						180
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-						180
TOTAL GAS PROD:		1,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		120									

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713 X	660	-0-	-53	-0-	16	1	642	2	N	2	47	1			18
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	14	1	473	2	N	-0-					18
03	837 N	120	-0-	-717	-0-	15	1	105	9	N	95					113
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	9	N	89	145	1			57
05	527 N	362	-0-	-165	-0-	16	1	268	2	N	71	53	1			75
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	78	9									
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	15	1	608	2	N	68	46	1			97
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	75	9									
09	690 N	234	-0-	-456	-0-	16	1	552	2	N	43					140
10	620 N	595	-0-	-25	-0-	47	9									
11	720 N	676	-0-	-44	-0-	16	1	669	2	N	50	147	1			43
*12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	55	9									
						8	1	176	2	N	45					88
						50	9									
						16	1	480	2	N	90					178
						99	9									
						135	1	541	2	N	-0-					-0-
						734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (DOWNER) BROOKSTON ENERGY, INC. JOHNSON "A"		//CONT.// //CONT.//	95369 192 097353	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
		WELL #:	4	RRCID -> 199031	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5976	-	6014		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 X	357	-0-	-77	-0-	15	1	342	2	N	-0-			17
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-			17
03	403 N	1	-0-	-402	-0-	1	2			N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	12	1	208	2	N	-0-			17
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	N	-0-			17
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	N	-0-			17
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	N	-0-			17
09	330 N	237	-0-	-93	-0-	13	1	224	2	N	-0-			17
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	N	-0-			17
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	57	1	226	2	N	-0-			-0-
*12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,769		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

VANCE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 228639	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	6472	PERF.	6010	-	6064
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SMITH RESOURCES, INC. SMITH, MEREDITH		796160 WELL #: A 1	RRCID -> 143585	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5906	-	5914	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	255 1	2084 2	Y	17	15 1		4
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	19 9						
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	233 1	1727 2	Y	15	15 1		4
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	17 9						
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	219 1	1522 2	Y	10	11 1		3
04	2280 N	1461	-0-	-819	-0-	11 9						
04	2280 N	1461	-0-	-819	-0-	129 1	1323 2	Y	8	8 1		3
05	2201 N	1634	-0-	-567	-0-	9 9						
05	2201 N	1634	-0-	-567	-0-	112 1	1512 2	Y	9	9 1		3
06	1710 N	1619	-0-	-91	-0-	10 9						
06	1710 N	1619	-0-	-91	-0-	125 1	1486 2	Y	7	7 1		3
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	8 9						
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	42 1	1604 2	Y	8	9 1		2
08	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	9 9						
08	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	118 1	1448 2	Y	6	6 1		2
09	1620 N	401	-0-	-1219	-0-	7 9						
09	1620 N	401	-0-	-1219	-0-	27 1	371 2	Y	3	4 1		1
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	3 9						
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	77 1	1293 2	Y	6	5 8		2
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	7 9						
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	45 1	717 2	Y	7	6 8		3
*12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	8 9						
*12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	154 1	1938 2	Y	9	9 8		3
						10 9						

TOTAL GAS PROD: 18,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

01	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	360 1	2945 2	N	64	64 8		-0-
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	70 9						-0-
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	346 1	2560 2	N	39	39 8		-0-
03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	43 9						-0-
03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	383 1	2668 2	N	24	24 8		-0-
04	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	26 9						-0-
04	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	239 1	2451 2	N	18	18 8		-0-
05	2604 X	2499	-0-	-105	-0-	20 9						-0-
05	2604 X	2499	-0-	-105	-0-	171 1	2307 2	N	19	19 8		-0-
06	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	21 9						-0-
06	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	238 1	2835 2	N	14	14 8		-0-
07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	15 9						-0-
07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	80 1	3072 2	N	19	19 8		-0-
08	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	21 9						-0-
08	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	240 1	2918 2	N	13	13 8		-0-
09	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	14 9						-0-
09	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	173 1	2379 2	N	8	8 8		-0-
10	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	9 9						-0-
10	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	158 1	2652 2	N	5	5 8		-0-
11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	6 9						-0-
11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	195 1	3136 2	N	5	5 8		-0-
*12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	6 9						-0-
*12	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	238 1	3010 2	N	7	7 8		-0-
						8 9						

TOTAL GAS PROD: 36,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (GLOYD)		95369 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040								
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 6		RRCID -> 146448		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	2017	-0-	-60	-0-	100 1	1900 2	N	15	43
						17 9				
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	91 1	1728 2	N	9	52
						10 9				
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	99 1	1867 2	N	11	63
						12 9				
04	1950 N	1908	-0-	-42	-0-	94 1	1801 2	N	12	75
						13 9				
05	2015 N	1977	-0-	-38	-0-	98 1	1868 2	N	10	85
						11 9				
06	1920 N	1828	-0-	-92	-0-	91 1	1729 2	N	7	25
						8 9			67 1	
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	101 1	1916 2	N	7	32
						8 9				
08	1984 N	1911	-0-	-73	-0-	95 1	1813 2	N	3	35
						3 9				
09	1830 N	1719	-0-	-111	-0-	86 1	1624 2	N	8	43
						9 9				
10	2015 N	1714	-0-	-301	-0-	85 1	1620 2	N	8	21
						9 9			30 1	
11	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	83 1	1585 2	N	12	33
						13 9				
*12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	89 1	1683 2	N	12	45
						13 9				
TOTAL GAS PROD:		22,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		114				

WASKOM (HILL)		95369 272		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BROOKSTON ENERGY, INC.		097353								
FROST LUMBER COMPANY		WELL #: 1 C		RRCID -> 017099		COMPL. DATE 02/11/1947		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	424 X	138	-0-	-286	-0-	24 1	114 2	N	-0-		-0-
02	55 X	55	-0-	-0-	-0-	21 1	34 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		193				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2017 - P/A 10/12/17											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

01	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658 2		Y	-0-		-0-
02	5012 X	4990	-0-	-22	-0-	4990 2		Y	-0-		-0-
03	5549 X	4990	-0-	-559	-0-	4990 2		Y	-0-		-0-
04	5370 X	5326	-0-	-44	-0-	5326 2		Y	-0-		-0-
05	5549 X	5287	-0-	-262	-0-	5287 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	5124	-0-	5124	5124	5124 2		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	5214	-0-	5214	10338	5214 2		Y	-0-		-0-
08	15546 X	5208	-0-	-10338	-0-	5208 2		Y	-0-		-0-
09	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 2		Y	-0-		-0-
10	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340 2		Y	-0-		-0-
11	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126 2		Y	-0-		-0-
12	5146 X	5025	-0-	-121	-0-	5025 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		61,180				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (MATTIE) BROOKSTON ENERGY, INC. WELLS, M. W.		95369 360 097353		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
		WELL #:	2	RRCID ->	179155	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	8652	PERF. 6283 - 6300								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONESVILLE "A"		WELL #:	8	RRCID ->	199596	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	6552	PERF. 6204 - 6240								
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	16	1	878	2	N	178	178	1				162	
						196	9											
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	14	1	832	2	N	135	160	1				137	
						149	9											
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	15	1	741	2	N	212	167	1				182	
						233	9											
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	15	1	651	2	N	171	176	1				177	
						188	9											
05	868 N	763	-0-	-105	-0-	16	1	714	2	N	30	175	1				32	
						33	9											
06	840 N	716	-0-	-124	-0-	15	1	659	2	N	38						70	
						42	9											
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	16	1	709	2	N	104	174	1				-0-	
						114	9											
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	16	1	655	2	N	183						183	
						201	9											
09	720 N	478	-0-	-242	-0-	13	1	413	2	N	47	175	1				55	
						52	9											
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	16	1	791	2	N	98						153	
						108	9											
11	840 N	820	-0-	-20	-0-	164	1	656	2	N	-0-						-0-	
12	496 N	371	-0-	-125	-0-	75	1	296	2	N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,702															TOTAL CONDENSATE PROD: 1,196

WEATHERSBY, DON		WELL #:	4	RRCID ->	201670	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6172 - 6182								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (MATTIE)		//CONT.//		95369 360	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040										
ABNEY, J.D. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	146453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 5950 -	5955	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	63 1	1201 2	N	43				205
							47 9							
02		1204 N	1198	-0-	-6	-0-	59 1	1109 2	N	27				232
							30 9							
03		1364 N	1268	-0-	-96	-0-	62 1	1169 2	N	34	153	1		113
							37 9							
04		1260 N	1242	-0-	-18	-0-	59 1	1139 2	N	40				153
							44 9							
05		1333 N	1132	-0-	-201	-0-	54 1	1023 2	N	50				203
							55 9							
06		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	62 1	1169 2	N	43	158	1		88
							47 9							
07		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	71 1	1362 2	N	72				160
							79 9							
08		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	80 1	1518 2	N	60				220
							66 9							
09		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	60 1	1144 2	N	42				262
							46 9							
10		1519 N	1337	-0-	-182	-0-	65 1	1232 2	N	36				298
							40 9							
11		1470 N	9	-0-	-1461	-0-	9 2		N	-0-				298
12		1302 N	327	-0-	-975	-0-	16 1	303 2	N	7				305
							8 9							
TOTAL GAS PROD:				13,528		TOTAL CONDENSATE PROD:				454				

WASKOM (MCKNIGHT)				95369 368	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARRISON				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854										
CARGILL GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	180984	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	6548	PERF. 6340 -	6364	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) BROOKSTON ENERGY, INC. BURKS		95369 400 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
		WELL #:	1	RRCID ->	244857	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6306 - 6350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRD OPERATING, LLC STRENGTH		186953		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON						
		WELL #:	1	RRCID ->	180113	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6310 - 6320			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	16	1	2557	2	N	64			97
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	70	9	2050	2	N	93			190
03	2542 N	2081	-0-	-461	-0-	14	1	2007	2	N	54	55	1	189
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	59	9	695	2	N	42	186	1	45
05	2387 N	1689	-0-	-698	-0-	46	9	1603	2	N	65			110
06	2010 N	1921	-0-	-89	-0-	14	1	1831	2	N	68			178
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	72	9	1555	2	N	58	183	1	53
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	15	1	1763	2	N	62			115
09	1920 N	1843	-0-	-77	-0-	68	9	1760	2	N	62			177
10	1643 N	1074	-0-	-569	-0-	15	1			N	-0-			177
11	1800 N	406	-0-	-1394	-0-	68	9			N	-0-			177
12	1891 N	1607	-0-	-284	-0-	1074	2	4	9	N	4	181	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		572								

WASKOM (MYSTIC SAND) BERKSHIRE OPERATING, LLC FLANAGAN		95369 408 067572		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON						
		WELL #:	1	RRCID ->	123860	COMPL. DATE	03/24/1987	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6093 - 6113			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WASKOM (PAGE SAND) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC ROGERS ESTATE		95369 455 020467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
		WELL #:	1	RRCID ->	267523	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6044 - 6054	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOWLES ENERGY, INC. COOKE, MARY		084097		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		WELL #:	2	123185	09/30/1986	6620	6077 - 6081					
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	132	1	237	2	N	-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	278	1	347	2	N	-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	329	1	320	2	N	-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	284	1	308	2	N	-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	351	1	273	2	N	-0-
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	328	1	260	2	N	-0-
07	620	N	552	-0-	-68	-0-	274	1	278	2	N	-0-
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	298	1	286	2	N	-0-
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	352	1	231	2	N	-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	351	1	216	2	N	-0-
11	570	N	389	-0-	-181	-0-	232	1	157	2	N	-0-
12	589	N	458	-0-	-131	-0-	210	1	248	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,580	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BROOKSTON ENERGY, INC. SANDERS "A"		097353		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		WELL #:	1	105314	02/12/2014	6511	5908 - 5916					
01	2728	X	2551	-0-	-177	-0-	15	1	2493	2	N	39
							43	9				142
02	2128	X	2116	-0-	-12	-0-	14	1	2073	2	N	26
							29	9				168
03	3038	X	1064	-0-	-1974	-0-	15	1	1023	2	N	24
							26	9		170	1	22
04	2940	X	2038	-0-	-902	-0-	14	1	1977	2	N	43
							47	9				65
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	16	1	3299	2	N	45
							50	9				110
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	15	1	4003	2	N	48
							53	9				158
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	16	1	3843	2	N	26
							29	9		157	1	27
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	16	1	3569	2	N	35
							39	9				62
09	3030	X	2988	-0-	-42	-0-	13	1	2944	2	N	28
							31	9				90
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	16	1	3898	2	N	25
							28	9				115
11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	748	1	2990	2	N	-0-
*12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			37,551	TOTAL CONDENSATE PROD:			339					

WASKOM (PAGE SAND) BROOKSTON ENERGY, INC. KNIGHTON		//CONT.// //CONT.//	95369 455 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOB		WELL #:	8	RRCID ->	283353	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5842 -	5852	
01	DELQ PR	180	-0-	180	180	15 1	165 2	N	-0-			-0-	
02	336 X	155	-0-	-181	-0-	14 1	141 2	N	-0-			-0-	
03	372 X	172	-0-	-200	-0-	15 1	157 2	N	-0-			-0-	
04	149 X	149	-0-	-0-	-0-	25 1	124 2	N	-0-			-0-	
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17 1	141 2	N	-0-			-0-	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15 1	139 2	N	-0-			-0-	
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	16 1	117 2	N	-0-			-0-	
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15 1	116 2	N	-0-			-0-	
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	13 1	93 2	N	-0-			-0-	
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15 1	110 2	N	-0-			-0-	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	22 1	88 2	N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD:			1,573			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ETOS OPERATING, INC. FRAZIER, GLORIA B. GU 1		255131 WELL #:	1	RRCID ->	216154	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6167 -	6177	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			47	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			47	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			47	
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1		N	-0-			47	
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			47	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			47	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			47	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			47	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			47	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			47	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			47	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			47	

TOTAL GAS PROD:			21			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WASKOM (PAGE SAND)		//CONT.//		95369 455	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624						
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID -> 174516	COMPL. DATE 09/15/1999	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 5990	- 5997	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID -> 152545		COMPL. DATE 11/12/1994		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773		
ABNEY, C. M.		WELL #:		3-C						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PIERCE, RUBEN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 156247	COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																	
TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810																	

01	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	421	1	1278	2	N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	383	1	1374	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	426	1	1434	2	N	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	377	1	1345	2	N	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	399	1	1579	2	N	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	336	1	1509	2	N	3	2	1			1
							3	9									
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	36	1	1367	2	N	7	4	1			4
							8	9									
08	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	334	1	1586	2	N	8	9	1			3
							9	9									
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	300	1	1695	2	N	8	8	1			3
							9	9									
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	299	1	1549	2	N	8	7	1			4
							9	9									
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	210	1	1140	2	N	7	8	1			3
							8	9									
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	313	1	1395	2	N	8	7	1			4
							9	9									
TOTAL GAS PROD:			21,140			TOTAL CONDENSATE PROD:			49								

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988																	

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WASKOM (PALUXY, LOWER) A & E MINERALS, LLC WHELAN		95369 481 000016		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
		WELL #: 1		RRCID -> 190119		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHELBY OPERATING COMPANY KDB		773678		RRCID -> 189454		COMPL. DATE 04/08/2002		TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803				
		WELL #: 1										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC JETER, AARON UNIT		775854		RRCID -> 174389		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912				
		WELL #: 3 U										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WASKOM (PETTIT, LOWER) BROOKSTON ENERGY, INC. RUDD		95369 528 097353		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #: 1		RRCID -> 181330		COMPL. DATE 10/11/1997		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5726 - 5765				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	15	1	931	2	N	17			182
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	19	9							182
03	992 N	907	-0-	-85	-0-	14	1	832	2	N	-0-			182
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	16	1	891	2	N	-0-	140	1	42
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	15	1	899	2	N	-0-			50
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	16	1	925	2	N	8			68
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	9	9							83
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	15	1	906	2	N	18			107
09	930 N	847	-0-	-83	-0-	20	9							138
10	930 N	891	-0-	-39	-0-	16	1	898	2	N	15			158
11	900 N	870	-0-	-30	-0-	17	9							-0-
*12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	16	1	886	2	N	24			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,868				TOTAL CONDENSATE PROD:		133						

CYPRESS OPERATING, INC. HAMILTON		195834		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #: 1		RRCID -> 166638		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6303 - 6311				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	117	1	1416	2	N	30			151
02	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	33	9							208
03	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	122	1	2333	2	N	57			208
04	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	63	9							265
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	140	1	2775	2	N	-0-			132
06	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	135	1	2219	2	N	57			175
07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	63	9							239
08	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	140	1	3009	2	N	4	137	1	175
09	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	4	9							250
10	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	122	1	1601	2	N	43			151
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-	47	9							159
12	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-	140	1	2013	2	N	64			159
TOTAL GAS PROD:		25,534				TOTAL CONDENSATE PROD:		318						

WASKOM (PETTIT, LOWER) FAULCONER, VERNON E., INC. BUFFIN, KIRK		//CONT.//	95369 528	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON					
		263701	WELL #:	1	RRCID -> 017163	COMPL. DATE 12/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	1415	-0-	-786	-0-	210 1	1165 2	N	36		153
						40 9					
02	1932 N	1693	-0-	-239	-0-	260 1	1401 2	N	29	165 1	17
						32 9					
03	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	300 1	1923 2	N	38		55
						42 9					
04	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	300 1	2133 2	N	22		77
						24 9					
05	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	310 1	2191 2	N	33		110
						36 9					
06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	300 1	1995 2	N	35		145
						39 9					
07	2480 N	2110	-0-	-370	-0-	290 1	1789 2	N	28		173
						31 9					
08	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	310 1	2232 2	N	20	158 1	35
						22 9					
09	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	300 1	2059 2	N	33		68
						36 9					
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	290 1	1850 2	N	34		102
						37 9					
11	2400 N	2055	-0-	-345	-0-	270 1	1745 2	N	36		138
						40 9					
12	2480 N	2341	-0-	-139	-0-	310 1	1977 2	N	49	168 1	19
						54 9					
TOTAL GAS PROD:		26,343				TOTAL CONDENSATE PROD:			393		

HOPEWELL OPERATING, INC. BIRDWELL, A. G.		399624	WELL #:	1 T	RRCID -> 017172	COMPL. DATE 06/30/1954	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5864 -	5870
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

SHELBY OPERATING COMPANY VINCENT GAS UNIT #2		773678	WELL #:	7	RRCID -> 136094	COMPL. DATE 10/01/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5824 -	5836	
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1934 2	13 9	N	12		71
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1666 2	2 9	N	2		73
03	1891 N	1698	-0-	-193	-0-	1698 2		N	-0-		73
04	1890 N	1574	-0-	-316	-0-	1571 2	3 9	N	3		76
05	1860 N	1565	-0-	-295	-0-	1565 2		N	-0-		76
06	1650 N	1486	-0-	-164	-0-	1484 2	2 9	N	2		78
07	1612 N	1364	-0-	-248	-0-	1364 2		N	-0-		78
08	1550 N	1476	-0-	-74	-0-	1474 2	2 9	N	2		80
09	1500 N	1256	-0-	-244	-0-	1256 2		N	-0-		80
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1460 2	13 9	N	12		92
11	1440 N	1356	-0-	-84	-0-	1356 2		N	-0-		92
*12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1754 2	3 9	N	3		95
TOTAL GAS PROD:		18,620				TOTAL CONDENSATE PROD:			36		

WASKOM (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		95369 528	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
FIELDS-ISAACS				WELL #: 10 L	RRCID -> 203677	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 5872	- 5898				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ABNEY, C. M. "B"				WELL #: 8	RRCID -> 215567	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 7959	PERF. 5759	- 5798				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROGERS, JOSEPHINE				WELL #: 8	RRCID -> 250916	COMPL. DATE 08/10/2009	TOTAL DEPTH 9705	PERF. 5772	- 5780			
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1309 2	44 9	Y	40	180 1		9
02	2800 N	11178	-0-	8378	8378	11145 2	33 9	Y	30			39
03	3100 N	1282	-0-	-1818	6560	1249 2	33 9	Y	30			69
04	3000 N	725	-0-	-2275	4285	714 2	11 9	Y	10			79
05	4489 X	204	-0-	-4285	-0-	196 1	8 9	Y	7			86
06	1290 X	210	-0-	-1080	-0-	203 1	7 9	Y	6			92
07	1333 X	297	-0-	-1036	-0-	295 1	2 9	Y	2			94
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-			94
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			94
10	217 X	24	-0-	-193	-0-	22 1	2 9	Y	2			96
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	378 1	870 2	Y	-0-			96
12	DLQ G-10	790	-0-	790	790	404 1	361 2	Y	23			119
TOTAL GAS PROD:		17,311				TOTAL CONDENSATE PROD:		150				

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 95369 544		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678								
OBANION, G.		WELL #: 1		RRCID -> 017148	COMPL. DATE 04/30/1991	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 5605	- 5643		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					139
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					139
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					139
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					139
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					139
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					139
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					139
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					139
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					139
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					139
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					139
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					139
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2017 - P/A 10/06/17										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINCENT		WELL #: 10		RRCID -> 197525	COMPL. DATE 09/29/2003	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5635	- 5657	
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-	37
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-	37
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-	37
04	300 N	230	-0-	-70	-0-	230 2	N	-0-	37
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-	37
06	300 N	138	-0-	-162	-0-	138 2	N	-0-	37
07	248 N	155	-0-	-93	-0-	155 2	N	-0-	37
08	310 N	151	-0-	-159	-0-	151 2	N	-0-	37
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2	N	-0-	37
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-	37
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-	37
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-	37

TOTAL GAS PROD: 3,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINCENT		WELL #: 12		RRCID -> 256050	COMPL. DATE 02/27/2010	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 5614	- 5624		
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1973 2	33 9	N	30	326
02	1876 N	1486	-0-	-390	-0-	1462 2	24 9	N	22	348
03	2077 N	971	-0-	-1106	-0-	958 2	13 9	N	12	360
04	1950 N	1716	-0-	-234	-0-	1691 2	25 9	N	23	383
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1657 2	20 9	N	18	401
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1850 2	23 9	N	21	252
07	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1717 2	8 9	N	7	259
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1721 2	14 9	N	13	272
09	1890 N	1338	-0-	-552	-0-	1321 2	17 9	N	15	287
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1998 2	30 9	N	27	314
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1899 2	33 9	N	30	344
*12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1867 2	30 9	N	27	371

TOTAL GAS PROD: 20,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

WASKOM (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		95369 544	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	017128	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	5952	PERF. 5563 - 5930		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ABNEY, J. K.		WELL #:		1 C	RRCID ->	017131	COMPL. DATE	07/28/1946	TOTAL DEPTH	6388	PERF. 5620 - 5660		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAVIS, ALBERT R.		WELL #:		2-C	RRCID ->	017132	COMPL. DATE	09/04/1946	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5650 - 5682		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			8
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			8
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			8
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			8
05	775 N	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-			8
06	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	2			N	-0-			8
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			8
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			8
09	720 N	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-			8
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			8
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			8
*12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 8,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011										TOTAL DEPTH	6149	PERF. 5574 - 6150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984										TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5670 - 5690	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999										TOTAL DEPTH	7850	PERF. 5658 - 5662	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836 X	4486	-0-	-350	-0-	4486 2			N	-0-			3
02	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381 2			N	-0-			3
03	4743 X	4706	-0-	-37	-0-	4661 2	45 9		N	41			44
04	4590 X	4580	-0-	-10	-0-	4569 2	11 9		N	10	51 1		3
05	4836 X	4721	-0-	-115	-0-	4718 2	3 9		N	3			6
06	4470 X	4248	-0-	-222	-0-	4248 2			N	-0-			6
07	4619 X	4384	-0-	-235	-0-	4384 2			N	-0-			6
08	4619 X	4554	-0-	-65	-0-	4554 2			N	-0-			6
09	4470 X	4039	-0-	-431	-0-	4039 2			N	-0-			6
10	4619 X	4586	-0-	-33	-0-	4586 2			N	-0-			6
11	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4322 2	34 9		N	31			37
12	4557 X	4333	-0-	-224	-0-	4314 2	19 9		N	17	54 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		53,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		102							

SCOTT, T. P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WASKOM (RODESSA LOWER)		//CONT.//		95369 592	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HARRISON				
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		722890								
TAYLOR ESTATE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	232977	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5225 - 5434
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WASKOM (SANDERS SAND)				95369 648	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353								
ABNEY, R. K.		WELL #:		6	RRCID ->	199145	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6061 - 6065
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURKS				95369 648	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
		WELL #:		1	RRCID ->	209276	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6055 - 6082
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 206538 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		02/08/2018 - P/A 02/08/18													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER)														
//CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		9827 X	5453	-0-	-4374	-0-	5452 2	1 9		N	1	45 1		1
02		8876 X	8875	-0-	-1	-0-	8845 2	30 9		N	27			28
03		10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	10204 2	26 9		N	24			52
04		9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	9538 2	35 9		N	32	84 1		-0-
05		9827 X	9648	-0-	-179	-0-	9600 2	48 9		N	44			44
06		9900 X	9294	-0-	-606	-0-	9294 2			N	-0-			44
07		10230 X	9507	-0-	-723	-0-	9457 2	50 9		N	45			89
08		10230 X	9395	-0-	-835	-0-	9395 2			N	-0-	88 1		1
09		9570 X	8308	-0-	-1262	-0-	8277 2	31 9		N	28			29
10		9641 X	9285	-0-	-356	-0-	9271 2	14 9		N	13			42
11		9300 X	6572	-0-	-2728	-0-	6532 2	40 9		N	36			78
*12		9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	9915 2			N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		106,055				TOTAL CONDENSATE PROD:				250				

MCLOFFLIN UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FIELDS-ISAACS														
WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
423 N	404 N	419 N	424 N	434 N	203 N	434 N	279 N	381 N	437 N	419 N	403 N
423	404	419	424	264	203	336	138	381	437	419	391
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-170	-0-	-98	-141	-0-	-0-	-0-	-12
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61

TOTAL GAS PROD: 4,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
719 N	671 N	660 N	726 N	713 N	387 N	713 N	496 N	608 N	736 N	697 N	620 N
719	671	660	726	510	387	582	396	608	736	697	601
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-203	-0-	-131	-100	-0-	-0-	-0-	-19
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N
115	96	67	120	127	93	102	119	68	114	101	48
128	147	149	149	149	151	152	152	152	135	135	48
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
62	158	78	49	27	120	71	38	106	68	34	82

TOTAL GAS PROD: 7,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,170

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

01	3224 X	802	-0-	-2422	-0-	139	1	663	2	N	-0-			65
02	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			65
03	3844 X	464	-0-	-3380	-0-	112	1	352	2	N	-0-			65
04	3720 X	1077	-0-	-2643	-0-	189	1	888	2	N	-0-			65
05	3844 X	1222	-0-	-2622	-0-	189	1	1033	2	N	-0-			65
06	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	186	1	946	2	N	-0-			65
07	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	185	1	989	2	N	-0-			65
08	1209 X	1171	-0-	-38	-0-	187	1	984	2	N	-0-			65
09	1170 X	953	-0-	-217	-0-	209	1	744	2	N	-0-			65
10	1209 X	784	-0-	-425	-0-	257	1	527	2	N	-0-			65
11	1140 X	962	-0-	-178	-0-	267	1	695	2	N	-0-			65
12	1178 X	850	-0-	-328	-0-	267	1	583	2	N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 10,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)		//CONT.//	95369 813	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//	399624									
RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	182862	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6041 - 6136	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-			37
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-			37
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2	N	-0-			37
04		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-			37
05		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2	N	-0-			37
06		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-			37
07		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2	N	-0-			37
08		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2	N	-0-			37
09		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-			37
10		1736 N	1156	-0-	-580	-0-	1156 2	N	-0-			37
11		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-			37
*12		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2	N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			14,582			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC		722890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
FURRH GAS UNIT "B"		WELL #:	1-U	RRCID ->	168501	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
HOWELL		WELL #:	5 U	RRCID ->	123356	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6189 - 6211	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3745	-0-	645	3777	3745 2	N	-0-			15
02		7038 X	3261	-0-	-3777	-0-	3261 2	N	-0-			15
03		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442 2	N	-0-			15
04		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3031 2	N	5	6 9		20
05		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3291 2	N	4	4 9		24
06		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2	N	-0-			24
07		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	93 1	N	2946	2		24
08		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	88 1	N	2912	2		24
09		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	72 1	N	2599	2		24
10		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	93 1	N	2880	2		24
11		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	88 1	N	2661	2		24
*12		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	87 1	N	2706	2		42
TOTAL GAS PROD:			37,018			TOTAL CONDENSATE PROD:			51			

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1073			Y	-0-			2
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1073			Y	-0-			2
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1073			Y	-0-			2
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1073			Y	-0-			2
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1073			Y	-0-			2
06	1073 N	-0-	-0-	-1073	-0-			Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			38
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			38
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2	N	-0-			38
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			38
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			38
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	168	2	N	1	21	1	18
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			18
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2	N	-0-			18
09	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2	N	-0-			18
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			18
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			18
*12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-			16
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			16
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			16
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			16
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1166	2	4	9	N	4			20
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			20
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1127	2	3	9	N	3			23
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			23
09	1110 N	908	-0-	-202	-0-	905	2	3	9	N	3			26
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			26
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			26
*12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 13,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND)												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC												
HOWELL												
WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

FIELDS-ISAACS												
WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

FIELDS-ISAACS												
WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564												
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		159			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6355 X	4927	-0-	-1428	-0-	157 1	4770 2	N	-0-	-0-	18					
02		5740 X	3309	-0-	-2431	-0-	106 1	3203 2	N	-0-	18						
03		6262 X	4453	-0-	-1809	-0-	141 1	4312 2	N	-0-	18						
04		6060 X	4420	-0-	-1640	-0-	140 1	4280 2	N	-0-	18						
05		5239 X	4595	-0-	-644	-0-	145 1	4450 2	N	-0-	18						
06		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	154 1	4704 2	N	-0-	18						
07		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	212 1	6471 2	N	-0-	18						
08		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	178 1	5442 2	N	-0-	18						
09		4860 X	3921	-0-	-939	-0-	124 1	3797 2	N	-0-	18						
10		6355 X	5413	-0-	-942	-0-	171 1	5242 2	N	-0-	18						
11		6150 X	4794	-0-	-1356	-0-	152 1	4642 2	N	-0-	18						
12		6355 X	4467	-0-	-1888	-0-	137 1	4330 2	N	-0-	18						
TOTAL GAS PROD: 57,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200					
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-	200					
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-	200					
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	200					
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-	200					
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-	200					
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-	200					
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-	200					
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-	200					
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-	200					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	200					
TOTAL GAS PROD: 1,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005																
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-	99					
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-	99					
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-	99					
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-	99					
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-	99					
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-	99					
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-	99					
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-	99					
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	-0-	240 2		N	-0-	99					
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-	99					
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-	99					
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-	99					
TOTAL GAS PROD: 3,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) HOPEWELL OPERATING, INC. WILLIAMS		//CONT.// //CONT.//	95369 816 399624	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		WELL #:	5	RRCID ->	257162	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6364 -	6370	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC FURRH, J.M. ESTATE		650201		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH					
		WELL #:	2	123383	07/31/1985	6600	PERF.	6197 -	6220				
01	1209	N	795	-0-	-414	-0-	795	2	N	-0-			107
02	1288	N	1017	-0-	-271	-0-	1017	2	N	-0-			107
03	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	2	N	-0-			107
04	780	N	602	-0-	-178	-0-	602	2	N	-0-			107
05	1116	N	662	-0-	-454	-0-	662	2	N	-0-			107
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-			107
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			107
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-			107
09	720	N	521	-0-	-199	-0-	521	2	N	-0-			107
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-			107
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-			107
*12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-			107
TOTAL GAS PROD:			10,759					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SHELBY OPERATING COMPANY MCCLAREN		773678		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH					
		WELL #:	1 T	017231	10/29/1940	6180	PERF.	6093 -	6160				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.//		773678								
MASSINGALE, J.		WELL #:		1 T	RRCID -> 017232	COMPL. DATE 09/15/1948	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6198	- 6218			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		961 N	895	-0-	-66	-0-	894 2	1 9	N	1		39
02		840 N	747	-0-	-93	-0-	747 2		N	-0-		39
03		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		39
04		914 N	914	-0-	-0-	-0-	895 2	19 9	N	17		56
05		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-		56
06		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-		56
07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-		56
08		899 N	887	-0-	-12	-0-	885 2	2 9	N	2		58
09		930 N	805	-0-	-125	-0-	805 2		N	-0-		58
10		930 N	861	-0-	-69	-0-	858 2	3 9	N	3		61
11		870 N	824	-0-	-46	-0-	818 2	6 9	N	5		66
*12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	846 2	1 9	N	1		67

TOTAL GAS PROD: 10,468

TOTAL CONDENSATE PROD: 29

O'BANION		WELL #:		8	RRCID -> 138515	COMPL. DATE 04/22/1991	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6225	- 6239			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BANION		WELL #:		7	RRCID -> 138645	COMPL. DATE 04/29/1991	TOTAL DEPTH 7490	PERF. 6732	- 7207			
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 2	Y	-0-			43
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-		178 2	Y	-0-			43
03	186 N	180	-0-	-6	-0-		180 2	Y	-0-			43
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 2	Y	-0-			43
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253 2	Y	-0-			43
06	DLQ G-10	86	-0-	86	86		86 2	Y	-0-			43
07	DLQ G-10	191	-0-	191	277		191 2	Y	-0-			43
08	473 N	196	-0-	-277	-0-		196 2	Y	-0-			43
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318 2	Y	-0-			43
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-		231 2	Y	-0-			43
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214 2	Y	-0-			43
12	217 N	179	-0-	-38	-0-		179 2	Y	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 2,552

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)										CAPACITY		CNTY: HARRISON		
SHELBY OPERATING COMPANY														
MASSINGALE, J.														
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9627 PERF. 5894 - 5907		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2418 N	2378	-0-	-40	-0-	2336 2	42 9	N			38			114
02	2184 N	2126	-0-	-58	-0-	2094 2	32 9	N			29			143
03	2418 N	2300	-0-	-118	-0-	2272 2	28 9	N			25			168
04	2310 N	2236	-0-	-74	-0-	2208 2	28 9	N			25	171 1		22
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2357 2	28 9	N			25			47
06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2366 2	24 9	N			22			69
07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2350 2	31 9	N			28			97
08	2387 N	2371	-0-	-16	-0-	2347 2	24 9	N			22			119
09	2400 N	2076	-0-	-324	-0-	2052 2	24 9	N			22			141
10	2387 N	2325	-0-	-62	-0-	2299 2	26 9	N			24	165 1		-0-
11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2263 2	30 9	N			27			27
*12	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2370 2	36 9	N			33			60
TOTAL GAS PROD:		27,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		320								

STEPHENSON										TOTAL DEPTH		6300 PERF. 6121 - 6183		
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		10/22/1992						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			28
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			28
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/17														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

O'BANION										TOTAL DEPTH		6500 PERF. 6198 - 6298		
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		06/19/1996						
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N			-0-			34
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N			-0-			34
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N			-0-			34
04	600 N	131	-0-	-469	-0-	131 2		N			-0-			34
05	620 N	546	-0-	-74	-0-	546 2		N			-0-			34
06	600 N	63	-0-	-537	-0-	63 2		N			-0-			34
07	620 N	430	-0-	-190	-0-	430 2		N			-0-			34
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N			-0-			34
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N			-0-			34
10	434 N	311	-0-	-123	-0-	311 2		N			-0-			34
11	450 N	279	-0-	-171	-0-	279 2		N			-0-			34
12	403 N	250	-0-	-153	-0-	250 2		N			-0-			34
TOTAL GAS PROD:		5,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)			//CONT.//	95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
SHELBY OPERATING COMPANY			//CONT.//	773678											
MASSINGALE, J.			WELL #:	7	RRCID ->	191063	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5886 - 5892				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

MCCLARAN			WELL #:	5	RRCID ->	200470	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	6471	PERF. 5945 - 6076				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		817 N	817	-0-	-0-	-0-	814	2	3	9	N	3		108	
02		756 N	632	-0-	-124	-0-	632	2			N	-0-		108	
03		930 N	696	-0-	-234	-0-	696	2			N	-0-		108	
04		780 N	699	-0-	-81	-0-	699	2			N	-0-		108	
05		713 N	700	-0-	-13	-0-	681	2	19	9	N	17		125	
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	770	2	8	9	N	7		132	
07		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-		132	
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-		132	
09		780 N	711	-0-	-69	-0-	711	2			N	-0-		132	
10		806 N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-		132	
11		780 N	671	-0-	-109	-0-	671	2			N	-0-		132	
*12		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-		132	
TOTAL GAS PROD:			8,840	TOTAL CONDENSATE PROD:						27					

O'BANION			WELL #:	2A	RRCID ->	210556	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 5883 - 5899				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1430	2	24	9	N	22		105	
02		1232 N	1167	-0-	-65	-0-	1149	2	18	9	N	16		121	
03		1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1252	2	25	9	N	23		144	
04		1410 N	1244	-0-	-166	-0-	1222	2	22	9	N	20		164	
05		1302 N	1252	-0-	-50	-0-	1226	2	26	9	N	24		188	
06		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1233	2	10	9	N	9	178 1	19	
07		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1286	2	24	9	N	22		41	
08		1240 N	1060	-0-	-180	-0-	1060	2			N	-0-		41	
09		1230 N	979	-0-	-251	-0-	955	2	24	9	N	22		63	
10		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1289	2	22	9	N	20		83	
11		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1195	2	17	9	N	15		98	
*12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1197	2	17	9	N	15		113	
TOTAL GAS PROD:			14,723	TOTAL CONDENSATE PROD:						208					

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678											
STEPHENSON		WELL #: 8		RRCID -> 220426		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1781 2	25 9		N	23			86
02	1624 N	1568	-0-	-56	-0-	1551 2	17 9		N	15			101
03	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1712 2	17 9		N	15			116
04	1740 N	1705	-0-	-35	-0-	1686 2	19 9		N	17			133
05	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2928 2	20 9		N	18			151
06	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1777 2	14 9		N	13			164
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1800 2	17 9		N	15			179
08	1891 N	1828	-0-	-63	-0-	1811 2	17 9		N	15			194
09	1800 N	1695	-0-	-105	-0-	1682 2	13 9		N	12			206
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1919 2	14 9		N	13			219
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1934 2	17 9		N	15			234
*12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2097 2	21 9		N	19	170 1		83

TOTAL GAS PROD: 22,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

MASSINGALE, J.		WELL #: 8		RRCID -> 221362		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2375 2	80 9		N	73	156 1		65
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2073 2	55 9		N	50			115
03	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2547 2	75 9		N	68			183
04	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2475 2	70 9		N	64	170 1		77
05	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2384 2	69 9		N	63			140
06	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2671 2	66 9		N	60			200
07	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2718 2	70 9		N	64	169 1		95
08	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2682 2	72 9		N	65			160
09	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2486 2	64 9		N	58			218
10	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2783 2	57 9		N	52	170 1		100
11	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2662 2	80 9		N	73			173
*12	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2813 2	97 9		N	88			261

TOTAL GAS PROD: 31,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

ABERCROMBIE		WELL #: 5		RRCID -> 222443		COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1435 2	45 9		N	41			382
02	1400 N	1320	-0-	-80	-0-	1264 2	56 9		N	51	169 1		264
03	1519 N	1427	-0-	-92	-0-	1377 2	50 9		N	45			309
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1401 2	55 9		N	50			359
05	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	1266 2	37 9		N	34	169 1		224
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1447 2	47 9		N	43			267
07	1519 N	1458	-0-	-61	-0-	1458 2			N	-0-			267
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1393 2	47 9		N	43			310
09	1500 N	1209	-0-	-291	-0-	1166 2	43 9		N	39	163 1		186
10	1457 N	1169	-0-	-288	-0-	1127 2	42 9		N	38			224
11	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	1306 2	58 9		N	53			277
*12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1397 2	53 9		N	48			325

TOTAL GAS PROD: 16,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) SHELBY OPERATING COMPANY HINSON "C"		//CONT.// //CONT.//	95369 816 773678	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2	N	-0-		32
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		32
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		32
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		32
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		32
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-		32
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		32
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		32
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-		32
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-		32
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	664 2	3 9 N	3		35
*12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		5,850				TOTAL CONDENSATE PROD:		3		

HINSON, H.Y.		WELL #:	5	RRCID ->	276634	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6327 -	6344
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-		16		
02	952 N	915	-0-	-37	-0-	915 2	N	-0-		16		
03	1085 N	975	-0-	-110	-0-	975 2	N	-0-		16		
04	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2805 2	20 9 N	18		34		
05	3100 N	3910	-0-	810	810	3908 2	2 9 N	2		36		
06	1589 N	779	-0-	-810	-0-	777 2	2 9 N	2		38		
07	1178 N	300	-0-	-878	-0-	300 2	N	-0-		38		
08	1178 X	265	-0-	-913	-0-	265 2	N	-0-		38		
09	1140 X	966	-0-	-174	-0-	964 2	2 9 N	2		40		
10	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1972 2	2 9 N	2		42		
11	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2	N	-0-		42		
*12	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2	N	-0-		42		
TOTAL GAS PROD:		19,180				TOTAL CONDENSATE PROD:		26				

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC ABNEY, C.M. "B"		775854	WELL #:	1 T	RRCID ->	017202	COMPL. DATE	07/22/1946	TOTAL DEPTH	5952	PERF.	5890 -	5930
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

01		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					8
02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					8
03		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					8
04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					8
05		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					8
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					8
07		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					8
08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					8
09		1170 N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2			N	-0-					8
10		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					8
11		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					8
*12		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					8
TOTAL GAS PROD:			14,852				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

01		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					32
02		840 N	578	-0-	-262	-0-	578	2			N	-0-					32
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					32
04		900 N	625	-0-	-275	-0-	625	2			N	-0-					32
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					32
06		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					32
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					32
08		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					32
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					32
10		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					32
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					32
*12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					32
TOTAL GAS PROD:			8,507				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)/UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2761 2	28 9		N	25			25
02		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2413 2	14 9		N	13			38
03		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2827 2	28 9		N	25	63 1		-0-
04		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2			N	-0-			-0-
05		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2755 2	9 9		N	8			8
06		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2526 2	11 9		N	10			18
07		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2			N	-0-			18
08		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2585 2	22 9		N	20			38
09		2370 N	2187	-0-	-183	-0-	2181 2	6 9		N	5			43
10		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2571 2	13 9		N	12			55
11		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2573 2	14 9		N	13			68
*12		3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	3007 2	6 9		N	5			73
TOTAL GAS PROD:			31,396				TOTAL CONDENSATE PROD:				136			

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2			N	-0-			-0-
02		672 N	662	-0-	-10	-0-	662 2			N	-0-			-0-
03		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2			N	-0-			-0-
04		720 N	695	-0-	-25	-0-	695 2			N	-0-			-0-
05		744 N	735	-0-	-9	-0-	735 2			N	-0-			-0-
06		750 N	636	-0-	-114	-0-	636 2			N	-0-			-0-
07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2			N	-0-			-0-
08		744 N	719	-0-	-25	-0-	719 2			N	-0-			-0-
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2			N	-0-			-0-
10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2			N	-0-			-0-
11		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2			N	-0-			-0-
*12		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,419				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M	PROD			BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173														
01	1922	X	1220	-0-	-702	-0-	1220	2		N	-0-			2
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2214	2	109	9	N	99		101
03	1922	X	1671	-0-	-251	-0-	1671	2			N	-0-		101
04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2097	2	46	9	N	42		143
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	144	1	2788	2	N	-0-		143
06	3000	N	3023	-0-	23	23	144	1	2848	2	N	28		171
							31	9						
07	1756	N	1733	-0-	-23	-0-	77	1	1561	2	N	86	176	81
							95	9						
08	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	148	1	2728	2	N	27		108
							30	9						
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	85	1	2405	2	N	26		134
							29	9						
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	149	1	2967	2	N	-0-		134
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	130	1	2643	2	N	-0-		134
*12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	146	1	2763	2	N	-0-		134
TOTAL GAS PROD: 29,268												TOTAL CONDENSATE PROD: 308		

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973														
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-		47
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-		47
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-		47
04	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	2			Y	-0-		47
05	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			Y	-0-		47
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-		47
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-		47
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-		47
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-		47
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-		47
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-		47
12	DLQ	G-10	122	-0-	122	122	122	2			Y	-0-		47
TOTAL GAS PROD: 2,384												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	146	1	1716	2	N	6	5	1			2
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	133	1	1751	2	N	5	7	1			-0-
03	1953 N	1942	-0-	-11	-0-	147	1	1791	2	N	4	4	1			-0-
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	147	1	1947	2	N	5	4	1			1
05	2108 N	2070	-0-	-38	-0-	148	1	1919	2	N	3	4	1			-0-
06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	148	1	2237	2	N	4	2	1			2
07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	50	1	2014	2	N	4	4	1			2
08	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	150	1	2432	2	N	6	6	1			2
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	75	1	2018	2	N	6	6	1			2
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	80	1	2137	2	N	6	5	1	1	8	2
11	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	90	1	2489	2	N	7	5	1	1	8	3
*12	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	146	1	2275	2	N	6	5	1	1	8	3

TOTAL GAS PROD: 26,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

01	2790 X	2235	-0-	-555	-0-	445	1	1790	2	Y	-0-					10
02	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	443	1	2617	2	Y	-0-					10
03	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	496	1	2564	2	Y	-0-					10
04	2160 X	1930	-0-	-230	-0-	304	1	1626	2	Y	-0-					10
05	2790 X	2671	-0-	-119	-0-	343	1	2328	2	Y	-0-					10
06	2640 X	2224	-0-	-416	-0-	393	1	1831	2	Y	-0-					10
07	2728 X	172	-0-	-2556	-0-	51	1	121	2	Y	-0-					10
08	2728 X	495	-0-	-2233	-0-	52	1	443	2	Y	-0-					10
09	2580 X	308	-0-	-2272	-0-	57	1	251	2	Y	-0-					10
10	2666 X	274	-0-	-2392	-0-	20	1	254	2	Y	-0-					10
11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	192	1	2007	2	Y	-0-					10
12	DLQ G-10	2349	-0-	2349	2349	176	1	2156	2	Y	15					25

TOTAL GAS PROD: 20,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

M	T. A.	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

M	2263 N	1824	-0-	-439	-0-	1824 2		N	-0-			29
02	1960 N	1689	-0-	-271	-0-	1689 2		N	-0-			29
03	2077 N	1868	-0-	-209	-0-	1868 2		N	-0-			29
04	1770 N	1676	-0-	-94	-0-	1676 2		N	-0-			29
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-			29
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-			29
07	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-			29
08	1891 N	1819	-0-	-72	-0-	1819 2		N	-0-			29
09	1830 N	1413	-0-	-417	-0-	1413 2		N	-0-			29
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2056 2	15 9	N	14			43
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1892 2	19 9	N	17			60
*12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 21,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	149 1	4185 2	N	-0-			24
02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	134 1	2479 2	N	-0-			24
03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	132 1	3020 2	N	-0-			24
04	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	137 1	3490 2	N	-0-			24
05	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	120 1	3234 2	N	11			35
						12 9						
06	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	136 1	3520 2	N	-0-			35
07	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	149 1	3842 2	N	-0-			35
08	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	146 1	3831 2	N	-0-			35
09	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	105 1	2408 2	N	-0-			35
10	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	139 1	4041 2	N	2			37
						2 9						
*11	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	139 1	3873 2	N	-0-			37
*12	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	142 1	3997 2	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 43,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2		N	-0-			8
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 2		N	-0-			8
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2		N	-0-			8
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-			8
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			8
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-			8
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			8
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			8
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2		N	-0-			8
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			8
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-			-0-
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-			-0-
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-			-0-
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-			-0-
*07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-			-0-
*08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		N	-0-			-0-
*09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
*10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-			-0-
*11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
*12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)														
//CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CARGILL GAS UNIT																
WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057																
08	0	1091	-0-	1091	1091	171	1	795	2	N	114	89	1	2	8	23
*09	2015 X	924	-0-	-1091	-0-	144	1	685	2	N	86	46	1	13	8	50
*10	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	148	1	790	2	N	165	156	1	22	8	37
*11	951 X	951	-0-	-0-	-0-	141	1	758	2	N	47	26	8			58
*12	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	183	1	1174	2	N	96	93	1	33	8	28
TOTAL GAS PROD:		5,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			508								

WASKOM (TRAVIS PEAK 2)																
BROOKSTON ENERGY, INC. 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
CARR 097353																
WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WASKOM (TRAVIS PEAK 2)														
//CONT.//										95369 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC										775854				
MCCLOFFLIN GAS UNIT										WELL #: 6	RRCID -> 172068	COMPL. DATE 05/31/2014	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5940 - 6266
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3)														
SHELBY OPERATING COMPANY										95369 840	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRISON	
HARRISON COUNTY FEE										773678				
										WELL #: 1	RRCID -> 063749	COMPL. DATE 08/30/1975	TOTAL DEPTH 6245	PERF. 6058 - 6064
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MASSINGALE														
										WELL #: 8	RRCID -> 216215	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH 6456	PERF. 6155 - 6153
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4)
 BERKSHIRE OPERATING, LLC
 NORTH JONESVILLE "A"

95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 067572
 WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROOKSTON ENERGY, INC.
 JONESVILLE "A"

097353
 WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)
 BROOKSTON ENERGY, INC.
 JONESVILLE

95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 097353
 WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) BROOKSTON ENERGY, INC. TEXAS		//CONT.// 95369 864 //CONT.// 097353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
		WELL #: 1		RRCID -> 117603		COMPL. DATE 07/26/1985		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	16	1	49 2	N	-0-			90
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46 2	N	-0-			90
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54 2	N	-0-			90
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	15	1	29 2	N	-0-			90
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	16	1	30 2	N	-0-			90
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	15	1	37 2	N	-0-			90
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	16	1	39 2	N	-0-			90
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	16	1	36 2	N	-0-			90
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59 2	N	-0-			90
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67 2	N	-0-			90
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	10	1	39 2	N	-0-			-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	51 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONESVILLE		WELL #: 15		RRCID -> 118759		COMPL. DATE 09/21/1985		TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ABNEY-O'BANION		WELL #: 1		RRCID -> 130972		COMPL. DATE 05/20/1989		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123					
01	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	15	1	3524 2	N	21			49
						23	9						
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	14	1	3161 2	N	8			57
						9	9						
03	3038 X	2685	-0-	-353	-0-	16	1	2665 2	N	4			61
						4	9						
04	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	15	1	3485 2	N	-0-			61
05	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	13	1	3327 2	N	-0-	58 1		3
06	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	15	1	4179 2	N	-0-			3
07	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	16	1	4275 2	N	1			4
						1	9						
08	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	16	1	4201 2	N	8			12
						9	9						
09	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	13	1	3288 2	N	-0-			12
10	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	16	1	3553 2	N	-0-			12
11	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	744	1	2975 2	N	-0-			-0-
*12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	220	1	3280 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		42							

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) BROOKSTON ENERGY, INC. JONESVILLE "A"		//CONT.// //CONT.//	95369 864 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RUDD		WELL #:	17	RRCID ->	167059	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6149 - 6157	
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	15	1	676	2	N	-0-	21
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	14	1	615	2	N	-0-	21
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	16	1	949	2	N	-0-	21
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	653	2	N	-0-	21
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	16	1	803	2	N	-0-	21
06	750 N	704	-0-	-46	-0-	15	1	689	2	N	-0-	21
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	699	2	N	-0-	21
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	16	1	1280	2	N	-0-	21
09	690 N	560	-0-	-130	-0-	12	1	546	2	N	2	23
10	713 N	466	-0-	-247	-0-	16	1	450	2	N	-0-	23
11	750 N	345	-0-	-405	-0-	69	1	276	2	N	-0-	-0-
12	589 N	295	-0-	-294	-0-	11	1	284	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

ABNEY, R.K.		WELL #:	4	RRCID ->	198332	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6130 - 6192	
01	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	15	1	2479	2	N	17	65
02	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	14	1	2208	2	N	25	90
03	2573 N	2281	-0-	-292	-0-	16	1	2252	2	N	12	102
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	15	1	2185	2	N	8	110
05	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	16	1	2725	2	N	10	120
06	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	15	1	2820	2	N	23	143
07	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	16	1	2562	2	N	20	143 1 20
08	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	16	1	2740	2	N	-0-	20
09	2670 N	2035	-0-	-635	-0-	13	1	2009	2	N	12	32
10	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	16	1	2655	2	N	18	50
11	2670 N	2286	-0-	-384	-0-	457	1	1829	2	N	-0-	-0-
*12	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	179	1	2230	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		145						

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) BROOKSTON ENERGY, INC. NARRAMORE		//CONT.// 95369 864	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		//CONT.// 097353			COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6134 - 6234				
WELL #:		2		RRCID ->	225959	02/04/2007	9635	6134	- 6234			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	2450	-0-	-61	-0-	140 1	2310 2	N	-0-	119 1		83
02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	126 1	2250 2	N	-0-			83
03	2759 N	2668	-0-	-91	-0-	140 1	2528 2	N	-0-			83
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	135 1	1948 2	N	2			85
						2 9						
05	2635 N	2163	-0-	-472	-0-	140 1	2023 2	N	-0-			85
06	2580 N	1935	-0-	-645	-0-	135 1	1785 2	N	14			99
						15 9						
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	140 1	1624 2	N	26			125
						29 9						
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	140 1	1847 2	N	37			162
						41 9						
09	1950 N	1941	-0-	-9	-0-	117 1	1800 2	N	22			184
						24 9						
10	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	140 1	2187 2	N	80	146 1		118
						88 9						
11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	436 1	1744 2	N	-0-			-0-
12	2015 N	739	-0-	-1276	-0-	78 1	661 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		181						

HOPEWELL OPERATING, INC. RUDD, W.L. GAS UNIT		399624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
WELL #:		6		RRCID ->	152446	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6145 - 6164		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161	
12	14B2 EXT	20	-0-	20	-0-	20 2		N	-0-			161	
TOTAL GAS PROD:		20		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INDIGO RESOURCES LLC JONESVILLE		423831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
WELL #:		12		RRCID ->	120026	COMPL. DATE	01/07/1986	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	6068 - 6078		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2017 - P/A 01/03/17					

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 283693 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 6322 - 6442

01	40829 X	39941	-0-	-888	-0-	39941	2			N	-0-				12	
02	DELQ PR	5176	-0-	5176	5176	77	1	4883	2	N	196	149	1		59	
03	49817 X	7244	-0-	-42573	-0-	341	1	6903	2	N	-0-				59	
04	48210 X	5228	-0-	-42982	-0-	275	1	4953	2	N	-0-				59	
05	49817 X	164	-0-	-49653	-0-	44	1	120	2	N	-0-				59	
06	38640 X	11	-0-	-38629	-0-	11	1			N	-0-				59	
07	7254 X	100	-0-	-7154	-0-	44	1	56	2	N	-0-				59	
08	7254 X	2	-0-	-7252	-0-	2	2			N	-0-				59	
09	5220 X	50	-0-	-5170	-0-	22	1	28	2	N	-0-				59	
10	155 X	106	-0-	-49	-0-	22	1	84	2	N	-0-				59	
11	132 X	132	-0-	-0-	-0-	44	1	88	2	N	-0-				59	
*12	441 X	441	-0-	-0-	-0-	319	1	122	2	N	-0-				59	
TOTAL GAS PROD:											58,595	TOTAL CONDENSATE PROD:				196

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
 MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

01	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5787	2	31	9	N	28				153	
02	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5149	2	26	9	N	24				177	
03	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5422	2	33	9	N	30				207	
04	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	4977	2	215	9	N	195	175	1		227	
05	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4686	2	29	9	N	26				253	
06	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4797	2	22	9	N	20				273	
07	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4590	2	26	9	N	24				297	
08	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4777	2	20	9	N	18				315	
09	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3927	2	18	9	N	16				331	
10	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4467	2	23	9	N	21				352	
11	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3968	2	22	9	N	20				372	
12	3193 X	2575	-0-	-618	-0-	2566	2	9	9	N	8				380	
TOTAL GAS PROD:											55,587	TOTAL CONDENSATE PROD:				430

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)																	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC																	
MCCLOFFLIN GAS UNIT																	
WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCCLOFFLIN GAS UNIT																	
WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153																	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TAYLOR, W. B.																	
WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

01	3472 X	3455	-0-	-17	-0-	3454	2	1	9	N	1	49	1	1
02	3136 X	2963	-0-	-173	-0-	2963	2			N	-0-			1
03	3472 X	3125	-0-	-347	-0-	3125	2			N	-0-			1
04	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-			1
05	3472 X	3320	-0-	-152	-0-	3281	2	39	9	N	35			36
06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-			36
07	3286 X	3233	-0-	-53	-0-	3233	2			N	-0-			36
08	3472 X	3198	-0-	-274	-0-	3198	2			N	-0-			36
09	3360 X	2589	-0-	-771	-0-	2589	2			N	-0-			36
10	3472 X	3416	-0-	-56	-0-	3416	2			N	-0-			36
11	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-			36
*12	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		39,469	TOTAL CONDENSATE PROD:		36									

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
 RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

01	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	14	1	3957	2	N	19	33
						21	9					
02	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	14	1	4179	2	N	1	34
						1	9					
03	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	16	1	4593	2	N	7	41
						8	9					
04	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	15	1	4603	2	N	7	48
						8	9					
05	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	16	1	4786	2	N	9	57
						10	9					
06	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	15	1	4676	2	N	7	64
						8	9					
07	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	16	1	4739	2	N	10	74
						11	9					
08	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	16	1	4738	2	N	15	89
						17	9					
09	4410 X	3021	-0-	-1389	-0-	11	1	3010	2	N	-0-	89
10	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	16	1	5029	2	N	9	98
						10	9					
11	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	953	1	3811	2	N	-0-	-0-
12	4557 X	4341	-0-	-216	-0-	237	1	4104	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		53,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		84						

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.// 95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.// 097353										
MHS-VANCE		WELL #: 4		RRCID -> 197125		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1525	-0-	-180	-0-	128	1	1397	2	N	-0-	93
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	122	1	1298	2	N	-0-	93
03	1829 N	1331	-0-	-498	-0-	140	1	1191	2	N	-0-	93
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	135	1	1434	2	N	-0-	93
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	140	1	1712	2	N	4	97
						4	9					
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	129	1	1485	2	N	-0-	97
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	140	1	1639	2	N	-0-	97
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	140	1	1575	2	N	-0-	97
09	1620 N	1433	-0-	-187	-0-	115	1	1318	2	N	-0-	97
10	1767 N	1038	-0-	-729	-0-	104	1	934	2	N	-0-	97
11	1650 N	710	-0-	-940	-0-	142	1	568	2	N	-0-	-0-
12	1488 N	86	-0-	-1402	-0-	7	1	79	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

ABNEY, R. K.		WELL #: 3		RRCID -> 198003		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOGGERY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198004		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314				
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	2	N	-0-	38
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	N	-0-	38
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-	38
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	15	1	38	2	N	-0-	38
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	16	1	25	2	N	-0-	38
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	16	1	24	2	N	-0-	38
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	4	1	4	2	N	-0-	38
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	38
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-	-0-
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		377		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
 ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-					103
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-					103
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	2	N	-0-					103
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	15	1	485	2	N	-0-					103
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	16	1	476	2	N	-0-					103
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	2	N	-0-					103
09	510 N	401	-0-	-109	-0-	13	1	388	2	N	-0-					103
10	496 N	469	-0-	-27	-0-	16	1	453	2	N	-0-					103
11	450 N	356	-0-	-94	-0-	71	1	285	2	N	-0-					-0-
12	403 N	315	-0-	-88	-0-	26	1	289	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	N	-0-					-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-					-0-
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	-0-					-0-
05	217 N	135	-0-	-82	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) BROOKSTON ENERGY, INC. SANDERS "A-2"		//CONT.// //CONT.//	95369 872 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
		WELL #:	1	RRCID -> 216076	COMPL. DATE 10/21/2005	TOTAL DEPTH 6440	PERF. 6287	- 6309				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	2	N	-0-	55
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	N	-0-	55
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	2	N	-0-	55
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	15	1	424	2	N	-0-	55
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	445	2	N	-0-	55
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	2	N	-0-	55
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	2	N	-0-	55
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	441	2	N	-0-	55
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	414	2	N	-0-	55
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	2	N	-0-	55
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	92	1	366	2	N	-0-	-0-
*12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOPEWELL OPERATING, INC. NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		399624	WELL #:	1	RRCID -> 167748	COMPL. DATE 02/26/1998	TOTAL DEPTH 8625	PERF. 6318	- 6326			
01	3100 X	2306	-0-	-794	-0-	72	1	2234	2	N	-0-	53
02	2800 X	1838	-0-	-962	-0-	57	1	1781	2	N	-0-	53
03	2821 X	1568	-0-	-1253	-0-	49	1	1519	2	N	-0-	53
04	2520 X	2194	-0-	-326	-0-	69	1	2125	2	N	-0-	53
05	2387 X	1781	-0-	-606	-0-	56	1	1725	2	N	-0-	53
06	2220 X	1674	-0-	-546	-0-	53	1	1621	2	N	-0-	53
07	2046 X	1556	-0-	-490	-0-	49	1	1507	2	N	-0-	53
08	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	53	1	1628	2	N	-0-	53
09	1680 N	1116	-0-	-564	-0-	35	1	1081	2	N	-0-	53
10	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	46	1	1441	2	N	-0-	53
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	38	1	1171	2	N	-0-	53
*12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	44	1	1404	2	N	-0-	53
TOTAL GAS PROD:		19,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS		WELL #:	2	RRCID -> 174255	COMPL. DATE 08/09/1999	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 6354	- 6368			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.//		95369 872	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.//		399624							
BIRDWELL, A.G.		WELL #:		5	RRCID ->	222438	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 6198 - 6206
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHELBY OPERATING COMPANY		773678		3-T	RRCID ->	163663	COMPL. DATE	06/17/2000	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5904 - 6294
MCCLARAN		WELL #:		3-T							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AGURS, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	168536	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6348 - 6358
01	5549 X	4270	-0-	-1279	-0-	4259	2	11 9	N	10	193
02	5012 X	3202	-0-	-1810	-0-	3196	2	6 9	N	5	198
03	5549 X	3857	-0-	-1692	-0-	3849	2	8 9	N	7	205
04	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4524	2	2 9	N	2	207
05	4278 X	3370	-0-	-908	-0-	3367	2	3 9	N	3	210
06	4140 X	3005	-0-	-1135	-0-	2997	2	8 9	N	7	217
07	4681 X	3865	-0-	-816	-0-	3865	2		N	-0-	40
08	4681 X	3707	-0-	-974	-0-	3707	2		N	-0-	40
09	4530 X	3446	-0-	-1084	-0-	3444	2	2 9	N	2	42
10	3875 X	3321	-0-	-554	-0-	3320	2	1 9	N	1	43
11	3750 X	2926	-0-	-824	-0-	2920	2	6 9	N	5	48
12	3875 X	3063	-0-	-812	-0-	3060	2	3 9	N	3	51
TOTAL GAS PROD:		42,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		45					

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.// 95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678											
ATKINSON		WELL #: 1		RRCID -> 169709		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENSON		WELL #: 3		RRCID -> 178948		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017 - P/A 10/02/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BANION		WELL #: 4		RRCID -> 184861		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334					
01	496 N	24	-0-	-472	-0-	23	2	1	9	N	1		60
02	448 N	9	-0-	-439	-0-	9	2			N	-0-		60
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		60
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-		60
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		60
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	855	2	1	9	N	1		61
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2	9	N	2		63
*12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-		63

TOTAL GAS PROD: 3,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.//		95369 872	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.//		773678									
MCCLARAN		WELL #:		6	RRCID ->	204386	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6208 - 6238	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3255 X	3099	-0-	-156	-0-	3090 2	9 9	N		8			66
02	2884 X	2749	-0-	-135	-0-	2740 2	9 9	N		8			74
03	3131 X	3044	-0-	-87	-0-	3035 2	9 9	N		8			82
04	3030 X	2891	-0-	-139	-0-	2883 2	8 9	N		7			89
05	3131 X	2974	-0-	-157	-0-	2966 2	8 9	N		7			96
06	3000 X	2903	-0-	-97	-0-	2897 2	6 9	N		5			101
07	3038 X	2994	-0-	-44	-0-	2986 2	8 9	N		7			108
08	3038 X	2944	-0-	-94	-0-	2938 2	6 9	N		5			113
09	2910 X	2556	-0-	-354	-0-	2553 2	3 9	N		3			116
10	3007 X	2886	-0-	-121	-0-	2880 2	6 9	N		5			121
11	2910 X	2775	-0-	-135	-0-	2766 2	9 9	N		8			129
12	3007 X	2299	-0-	-708	-0-	2293 2	6 9	N		5			134
TOTAL GAS PROD:		34,114				TOTAL CONDENSATE PROD:				76			

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854										
FIELDS-ISAACS		WELL #:		6 T	RRCID ->	135371	COMPL. DATE	02/14/2017	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	5854 - 6752
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		2
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		2
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		2
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		2
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		2
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		2
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		2
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		2
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		2
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		2
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		2
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCLOFFLIN GAS UNIT		11										
WELL #:		11	RRCID ->	144963	COMPL. DATE	04/14/1999	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5976 - 5998		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

01	3100 X	2803	-0-	-297	-0-	2803	2			N	-0-					21
02	2800 X	2671	-0-	-129	-0-	2671	2			N	-0-					21
03	3069 X	2514	-0-	-555	-0-	2514	2			N	-0-					21
04	2970 X	2910	-0-	-60	-0-	2910	2			N	-0-					21
05	3038 X	2715	-0-	-323	-0-	2715	2			N	-0-					21
06	3000 N	3004	-0-	4	4	2975	2	29	9	N	26					47
07	2803 N	2799	-0-	-4	-0-	2771	2	28	9	N	25					72
08	3100 N	3158	-0-	58	58	3141	2	17	9	N	15	87	1			-0-
09	3000 N	2902	-0-	-98	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	3190	-0-	90	90	3190	2			N	-0-					-0-
11	2863 N	2773	-0-	-90	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2819	-0-	-281	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		34,258				TOTAL CONDENSATE PROD:		66								

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136															
01		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	403	1	1355	2	N	110	104	1	99
							121	9							
02		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	364	1	1273	2	N	115	121	1	93
							127	9							
03		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	403	1	1319	2	N	120	128	1	85
							132	9							
04		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	384	1	1228	2	N	72	155	1	2
							79	9							
05		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	316	1	1221	2	N	137			139
							151	9							
06		1590 N	1503	-0-	-87	-0-	204	1	1220	2	N	72	170	1	41
							79	9							
07		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	211	1	974	2	N	113	154	1	-0-
							124	9							
08		1643 N	700	-0-	-943	-0-	205	1	495	2	N	-0-			-0-
09		1500 N	401	-0-	-1099	-0-	104	1	296	2	N	1			1
							1	9							
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	121	1	364	2	N	58			59
							64	9							
11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	204	1	491	2	N	67			126
							74	9							
*12		945 N	945	-0-	-0-	-0-	211	1	677	2	N	52	167	1	11
							57	9							
TOTAL GAS PROD:			15,052			TOTAL CONDENSATE PROD:			917						

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190															
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854														
DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			87
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			87
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			87
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			87
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:			12				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876														

01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			17
02		112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2		N	-0-			17
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			17
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			17
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			17
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			17
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			17
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			17
09		120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	-0-			17
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			17
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			17
*12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			1,567				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285														

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	93	1	1317	2	N	-0-		12
02		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	84	1	1203	2	N	-0-		12
03		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	93	1	1357	2	N	-0-		12
04		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	88	1	1319	2	N	-0-		12
05		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	93	1	1314	2	N	-0-		12
06		1290 N	1211	-0-	-79	-0-	90	1	1121	2	N	-0-		12
07		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-		12
08		1333 N	1161	-0-	-172	-0-	93	1	1068	2	N	-0-		12
09		1200 N	863	-0-	-337	-0-	66	1	797	2	N	-0-		12
10		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	93	1	1202	2	N	-0-		12
11		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	90	1	1141	2	N	-0-		12
*12		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	93	1	1169	2	N	-0-		12

TOTAL GAS PROD: 15,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-		-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-		-0-
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-		-0-
04		270 N	201	-0-	-69	-0-	201	2			Y	-0-		-0-
05		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-		-0-
06		240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2			Y	-0-		-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-		-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-		-0-
09		180 N	87	-0-	-93	-0-	87	2			Y	-0-		-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-		-0-
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-		-0-
*12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100) 95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
 COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 ABNEY, MOBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231457 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6068 - 6219

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2018 - P/A 02/28/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	310 1	10815 2	N	49			49
						54 9						
02	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	280 1	9410 2	N	28			77
						31 9						
03	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	190 1	7355 2	N	16	93 1		-0-
						18 9						
04	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	220 1	8694 2	N	24			24
						26 9						
05	12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	310 1	12261 2	N	30			54
						33 9						
06	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	300 1	11822 2	N	32	52 1		34
						35 9						
07	12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	281 1	11703 2	N	40			74
						44 9						
08	11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	310 1	11255 2	N	23	80 1		17
						25 9						
09	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	253 1	9767 2	N	27			44
						30 9						
10	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	290 1	10921 2	N	31			75
						34 9						
11	11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	300 1	10669 2	N	47			122
						52 9						
*12	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	310 1	10582 2	N	7	127 1		2
						8 9						

TOTAL GAS PROD: 128,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	533 2	4 9	N	4			23
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	479 2	9 9	N	8			31
03	527 N	470	-0-	-57	-0-	466 2	4 9	N	4			35
04	510 N	460	-0-	-50	-0-	450 2	10 9	N	9			44
05	527 N	485	-0-	-42	-0-	472 2	13 9	N	12			56
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	487 2	12 9	N	11			67
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	483 2	6 9	N	5			72
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			72
09	510 N	315	-0-	-195	-0-	315 2		N	-0-			72
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			72
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			72
*12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 5,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHELburn WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) BROOKSTON ENERGY, INC. WATERMAN		//CONT.// //CONT.//	95369 896 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
		WELL #:	4	RRCID -> 189560	COMPL. DATE 05/29/2013	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 4784	- 4916					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:	11	RRCID -> 191970	COMPL. DATE 11/19/2002	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6132	- 6218		
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	16 1	430 2	N	-0-	117
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	14 1	380 2	N	70	187
						77 9				
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	16 1	419 2	N	-0-	187
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	53 1	361 2	N	-0-	187
05	527 N	409	-0-	-118	-0-	53 1	356 2	N	-0-	187
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	54 1	356 2	N	-0-	187
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	57 1	339 2	N	-0-	187
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	55 1	335 2	N	-0-	187
09	420 N	340	-0-	-80	-0-	52 1	288 2	N	-0-	187
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	56 1	331 2	N	-0-	187
11	390 N	308	-0-	-82	-0-	62 1	246 2	N	-0-	187
12	341 N	281	-0-	-60	-0-	56 1	225 2	N	-0-	187

TOTAL GAS PROD: 4,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SHELBY OPERATING COMPANY ABERCROMBIE		WELL #:	773678 3	RRCID -> 124561	COMPL. DATE 10/01/1988	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6098	- 6106		
01	558 N	547	-0-	-11	-0-	547 2		N	-0-	63
02	532 N	494	-0-	-38	-0-	494 2		N	-0-	63
03	558 N	530	-0-	-28	-0-	530 2		N	-0-	63
04	540 N	535	-0-	-5	-0-	535 2		N	-0-	63
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-	63
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-	63
07	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 2		N	-0-	63
08	558 N	543	-0-	-15	-0-	543 2		N	-0-	63
09	570 N	460	-0-	-110	-0-	460 2		N	-0-	63
10	558 N	533	-0-	-25	-0-	533 2		N	-0-	63
11	540 N	520	-0-	-20	-0-	520 2		N	-0-	63
*12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-	63

TOTAL GAS PROD: 6,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678																	
STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009														TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6168 - 6176
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		1278	2	1	9	N	1			85	
02		1204 N	1085	-0-	-119	-0-		1085	2			N	-0-			85	
03		1364 N	1274	-0-	-90	-0-		1251	2	23	9	N	21			106	
04		1230 N	1208	-0-	-22	-0-		1202	2	6	9	N	5			111	
05		1209 N	1086	-0-	-123	-0-		1073	2	13	9	N	12			123	
06		1230 N	1152	-0-	-78	-0-		1151	2	1	9	N	1			124	
07		1240 N	1184	-0-	-56	-0-		1176	2	8	9	N	7			131	
08		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		1140	2	8	9	N	7			138	
09		1140 N	1048	-0-	-92	-0-		1045	2	3	9	N	3			141	
10		1178 N	1143	-0-	-35	-0-		1132	2	11	9	N	10			151	
11		1110 N	1036	-0-	-74	-0-		1035	2	1	9	N	1			152	
12		1085 N	1012	-0-	-73	-0-		1012	2			N	-0-			152	
TOTAL GAS PROD:			13,655			TOTAL CONDENSATE PROD:			68								

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														CNTY: HARRISON			
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993														TOTAL DEPTH	6791	PERF.	6243 - 6275
01		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-		93	1	1918	2	N	25			69	
								28	9								
02		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-		84	1	3064	2	N	-0-			69	
03		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-		93	1	3263	2	N	-0-			69	
04		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-		6	1	3048	2	N	-0-			69	
05		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-		93	1	2987	2	N	93	162	1	-0-	
								102	9								
06		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-		90	1	2845	2	N	-0-			-0-	
07		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-		2869	2			N	-0-			-0-	
08		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-		2786	2			N	-0-			-0-	
09		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-		1294	2			N	-0-			-0-	
10		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-		1813	2			N	-0-			-0-	
11		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-		1969	2			N	-0-			-0-	
*12		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-		2187	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			30,632			TOTAL CONDENSATE PROD:			118								

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004														TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6132 - 6156
01		2232 N	2100	-0-	-132	-0-		335	1	1497	2	N	244	154	1	94	
								268	9								
02		2016 N	1846	-0-	-170	-0-		244	1	1389	2	N	194	260	1	28	
								213	9								
03		2170 N	2094	-0-	-76	-0-		323	1	1540	2	N	210	112	1	126	
								231	9								
04		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		317	1	1537	2	N	242	214	1	154	
								266	9								
05		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-		330	1	1616	2	N	169	322	1	1	
								186	9								
06		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-		324	1	1567	2	N	183	118	1	66	
								201	9								
07		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-		332	1	1582	2	N	189	254	1	1	
								208	9								
08		2139 N	1588	-0-	-551	-0-		232	1	1222	2	N	122			123	
								134	9								
09		2100 N	1635	-0-	-465	-0-		91	1	1281	2	N	239	334	1	28	
								263	9								
10		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-		177	1	1839	2	N	245	159	1	114	
								270	9								
11		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-		319	1	1623	2	N	199	162	1	151	
								219	9								
*12		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		321	1	1582	2	N	103	241	1	13	
								113	9								
TOTAL GAS PROD:			24,192			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,339								

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

01	3689 X	3135	-0-	-554	-0-	3059	2	76	9	N	69			110
02	2968 X	2735	-0-	-233	-0-	2702	2	33	9	N	30	140	1	-0-
03	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3010	2	73	9	N	66			66
04	3030 X	2917	-0-	-113	-0-	2891	2	26	9	N	24	89	1	1
05	3131 X	2985	-0-	-146	-0-	2975	2	10	9	N	9			10
06	3030 X	2998	-0-	-32	-0-	2888	2	110	9	N	100			110
07	3069 X	3050	-0-	-19	-0-	2941	2	109	9	N	99	148	1	61
08	3069 X	2987	-0-	-82	-0-	2985	2	2	9	N	2	63	1	-0-
09	3000 X	2089	-0-	-911	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
10	3100 X	2845	-0-	-255	-0-	2825	2	20	9	N	18			18
11	3000 X	2899	-0-	-101	-0-	2874	2	25	9	N	23			41
12	3038 X	2848	-0-	-190	-0-	2848	2			N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 34,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305													
*01	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6155	2	59	9	N	54	54 8	-0-
*02	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5650	2	37	9	N	34	34 8	-0-
*03	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6146	2	48	9	N	44	44 8	-0-
*04	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5764	2	47	9	N	43	43 8	-0-
*05	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	5918	2	88	9	N	80	47 8	33
*06	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5515	2	36	9	N	33	33 8	33
*07	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5507	2	44	9	N	40	40 8	33
*08	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5311	2	33	9	N	30	30 8	33
*09	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4642	2	31	9	N	28	28 8	33
*10	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5117	2	30	9	N	27	27 8	33
*11	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	4997	2	32	9	N	29	29 8	33
*12	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4985	2	36	9	N	33	33 8	33

TOTAL GAS PROD: 66,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON															
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848															
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198															
01	3751 #	2603	-0-	-1148	-0-	154	1	2421	3	Y	25		137		
02	5374	3597	-0-	-1777	-0-	28	9	175	1	3404	3	Y	153		
03	6407	4211	-0-	-2196	-0-	18	9	225	1	3967	3	Y	170		
04	5654	3802	-0-	-1852	-0-	19	9	219	1	3566	3	Y	70		
05	5271	3643	-0-	-1628	-0-	17	9	211	1	3410	3	Y	90		
06	4906	3428	-0-	-1478	-0-	22	9	215	1	3196	3	Y	105		
07	4569	3292	-0-	-1277	-0-	17	9	194	1	3094	3	Y	109		
08	3813	3139	-0-	-674	-0-	4	9	186	1	2953	3	Y	109		
09	3690	3138	-0-	-552	-0-			181	1	2957	3	Y	109		
10	3658 #	3050	-0-	-608	-0-			186	1	2864	3	Y	109		
11	3420 #	2833	-0-	-587	-0-			179	1	2614	3	Y	47		
12	3286 #	3005	-0-	-281	-0-			40	9	214	1	2791	3	Y	47

TOTAL GAS PROD: 39,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WASKOM, N. (HILL)		//CONT.//		95375 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353							
HUHN SWD		WELL #:		1	RRCID ->	212587	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3661 - 3729
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
MARSHALL NATIONAL BANK											
		WELL #:		2	RRCID ->	140723	COMPL. DATE	02/15/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5074 - 5078
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WASKOM, N. (PAGE)				95375 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353							
AKIN		WELL #:		4	RRCID ->	130597	COMPL. DATE	03/27/1989	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6100 - 6106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WASKOM, N. (PETTIT) 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 131650 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5751 - 5756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, N (TRAVIS PEAK)		95375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265										
WINSTON-TAYLOR		WELL #:		1-T	RRCID -> 138510	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 5928	-	6424
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	12 1	246 2	N	-0-			218
02	280 N	182	-0-	-98	-0-	10 1	172 2	N	-0-			218
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13 1	256 2	N	-0-			218
04	240 N	294	-0-	54	-0-	14 1	280 2	N	-0-			218
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15 1	292 2	N	4			222
						4 9						
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	14 1	226 2	N	-0-			222
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	13 1	220 2	N	53			275
						58 9						
08	310 N	124	-0-	-186	-0-	7 1	104 2	N	12			287
						13 9						
09	240 N	11	-0-	-229	-0-	11 2		N	-0-	165 1		122
10	279 N	43	-0-	-236	-0-	4 1	39 2	N	-0-			122
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			122
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			122
TOTAL GAS PROD:		2,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		69						

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY)		95377 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON				
BOWLES ENERGY, INC.		084097										
BISHOP		WELL #:		1	RRCID -> 116792	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 9581	-	9672
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	179 1	320 2	N	5			20
						6 9						
02	420 N	361	-0-	-59	-0-	160 1	201 2	N	-0-			20
03	434 N	260	-0-	-174	-0-	123 1	120 2	N	15			35
						17 9						
04	450 N	186	-0-	-264	-0-	88 1	96 2	N	2			37
						2 9						
05	403 N	332	-0-	-71	-0-	187 1	145 2	N	-0-			37
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	195 1	154 2	N	-0-			37
07	186 N	3	-0-	-183	-0-	1 1	2 2	N	-0-			37
08	341 N	217	-0-	-124	-0-	111 1	106 2	N	-0-			37
09	360 N	251	-0-	-109	-0-	151 1	100 2	N	-0-			37
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	29 1	18 2	N	-0-			37
11	210 N	23	-0-	-187	-0-	14 1	9 2	N	-0-			37
12	248 N	71	-0-	-177	-0-	33 1	38 2	N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		2,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

EVANS ET AL		95378 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON				
		084097										
		WELL #:		1	RRCID -> 199846	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	9908	PERF. 9614	-	9692
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	63 1	113 2	N	-0-			24
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	55 1	68 2	N	-0-			24
03	186 N	106	-0-	-80	-0-	54 1	52 2	N	-0-			24
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	155 1	168 2	N	-0-			24
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	144 1	111 2	N	-0-			24
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	73 1	58 2	N	-0-			24
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	82 1	83 2	N	-0-			24
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	77 1	74 2	N	-0-			24
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	130 1	86 2	N	-0-			24
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	220 1	135 2	N	-0-			24
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	229 1	154 2	N	-0-			24
*12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	128 1	151 2	N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		2,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95377 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARRISON						
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097												
LEFALL, C.		WELL #:		1	RRCID ->	201315	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9667	-	9803		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		651 N	607	-0-	-44	-0-	217 1	390 2	N		-0-					50
02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	309 1	387 2	N		-0-					50
03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	425 1	413 2	N		-0-					50
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	407 1	446 2	N		1	1	8			50
							1 9									
05		851 N	851	-0-	-0-	-0-	479 1	372 2	N		-0-					50
06		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	568 1	450 2	N		-0-					50
07		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	509 1	517 2	N		-0-					50
08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	511 1	489 2	N		2					52
							2 9									
09		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	648 1	426 2	N		-0-					52
10		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	791 1	489 2	N		1	1	8			52
							1 9									
*11		875 N	875	-0-	-0-	-0-	522 1	353 2	N		-0-					52
*12		842 N	842	-0-	-0-	-0-	387 1	455 2	N		-0-					52
TOTAL GAS PROD:			10,964												TOTAL CONDENSATE PROD:	4

WATERMAN (TRAVIS PEAK)				95456 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES						
ENERQUEST CORPORATION				252059												
RIVERVIEW		WELL #:		1	RRCID ->	258877	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8062	-	10231		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	133 2	11 9	N		10					148
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	5 2	2 9	N		2					150
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	169 2	22 9	N		20					170
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	183 2	8 9	N		7					177
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	145 2	7 9	N		6					183
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	169 2	12 9	N		11					194
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	326 2	24 9	N		22					216
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N		-0-					216
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N		-0-					216
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N		-0-					216
*11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N		-0-					216
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N		NO RPT					216
TOTAL GAS PROD:			1,612												TOTAL CONDENSATE PROD:	78

PIRATES				WELL #:	1	RRCID ->	259578	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8460	-	10558	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7258 2	6 9	N		5					214
02		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6583 2	9 9	N		8					222
03		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	7062 2	29 9	N		26					248
04		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6378 2	20 9	N		18					266
05		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7145 2	22 9	N		20					286
06		6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6553 2	24 9	N		22					308
07		5766 X	5269	-0-	-497	-0-	5247 2	22 9	N		20	176	1			152
08		5766 X	5717	-0-	-49	-0-	5717 2		N		-0-					152
09		5580 X	5152	-0-	-428	-0-	5129 2	23 9	N		21					173
10		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5833 2	18 9	N		16					189
*11		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5655 2	12 9	N		11					200
12		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			N		NO RPT					200
TOTAL GAS PROD:			68,745												TOTAL CONDENSATE PROD:	167

WATERMAN (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION PIRATES			//CONT.// //CONT.//	95456 500 252059	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	0	6119	-0-	6119	6119	2	N	-0-			-0-		
03	0	13131	-0-	13131	19250	2	N	202			202		
04	0	4981	-0-	4981	24231	2	N	45			247		
05	0	29887	-0-	29887	54118	2	N	178	182	1	243		
06	79985 X	25867	-0-	-54118	-0-	2	N	103	191	1	155		
07	23954 X	23954	-0-	-0-	-0-	2	N	103			258		
08	15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	2	N	83			341		
09	14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	2	N	81			422		
10	15607 X	15607	-0-	-0-	-0-	2	N	68	183	1	307		
*11	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	2	N	70			377		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			377		
TOTAL GAS PROD:		163,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		933							

TITAN ROCK E&P, LLC HILL, ROBERT C.			860931	WELL #:	1	RRCID ->	187668	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8100 - 8316	
01	496 N	315	-0-	-181	-0-	20	1	295	2	Y	-0-		152	
02	392 N	327	-0-	-65	-0-	18	1	308	2	Y	1		153	
03	620 N	371	-0-	-249	-0-	20	1	349	2	Y	2	90	1	65
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-		65	
05	372 N	156	-0-	-216	-0-	8	1	148	2	Y	-0-		65	
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	19	1	329	2	Y	-0-		65	
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	399	2	Y	1		66	
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-	1	7	65
*09	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2			Y	-0-		65	
*10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1690	2	9	9	Y	8		73	
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-		73	
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-		73	
TOTAL GAS PROD:		4,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

CEDAR POINT			WELL #:	1	RRCID ->	244090	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8069 - 10156	
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	101	1	1492	2	Y	3		78
02	1428 N	1077	-0-	-351	-0-	60	1	1015	2	Y	2		80
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	94	1	1606	2	Y	10		90
04	1530 N	1457	-0-	-73	-0-	83	1	1372	2	Y	2		92
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	69	1	1308	2	Y	6		98
06	1560 N	1509	-0-	-51	-0-	82	1	1420	2	Y	6		104
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	97	1	1517	2	Y	5		109
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1	9	Y	1		110
*09	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	1453	2	2	9	Y	2		112
*10	1612 N	1291	-0-	-321	-0-	1291	2			Y	-0-		112
*11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	952	2	6	9	Y	5		117
*12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-		117
TOTAL GAS PROD:		16,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		42							

OIL AND GAS DIVISION

WATERMAN (TRAVIS PEAK) TITAN ROCK E&P, LLC MILLS		//CONT.// //CONT.//	95456 500 860931	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418														
01		3162 X	1684	-0-	-1478	-0-	106 1	1578 2	Y		-0-			32
02		2856 X	1892	-0-	-964	-0-	106 1	1786 2	Y		-0-			32
03		3162 X	2239	-0-	-923	-0-	123 1	2116 2	Y		-0-			32
04		3000 X	2816	-0-	-184	-0-	160 1	2631 2	Y		23			55
							25 9							
05		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	131 1	2479 2	Y		9			64
							10 9							
06		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	169 1	2928 2	Y		5			69
							6 9							
07		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	196 1	3065 2	Y		10			79
							11 9							
*08		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2959 2	28 9	Y		25			104
*09		3060 X	1617	-0-	-1443	-0-	1617 2		Y		-0-			104
*10		3162 X	1673	-0-	-1489	-0-	1670 2	3 9	Y		3			107
*11		3060 X	1091	-0-	-1969	-0-	1071 2	20 9	Y		18			125
12		3162 X	1495	-0-	-1667	-0-	1489 2	6 9	Y		5			130
TOTAL GAS PROD:			26,489			TOTAL CONDENSATE PROD:			98					

DELGADO		WELL #:	1	RRCID ->	244575	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	10153	PERF.	8084 - 10050			
01		1736 N	1362	-0-	-374	-0-	86 1	1276 2	Y		-0-			104
02		1568 N	1390	-0-	-178	-0-	77 1	1299 2	Y		13			117
							14 9							
03		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	95 1	1637 2	Y		4			121
							4 9							
04		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	82 1	1355 2	Y		-0-			121
05		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	82 1	1547 2	Y		15			136
							17 9							
06		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	96 1	1669 2	Y		1			137
							1 9							
07		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	91 1	1422 2	Y		-0-			137
*08		1643 N	1359	-0-	-284	-0-	1298 2	61 9	Y		55			192
*09		1770 N	1192	-0-	-578	-0-	1192 2		Y		-0-			192
*10		1519 N	1237	-0-	-282	-0-	1237 2		Y		-0-			192
*11		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		Y		-0-			192
*12		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		Y		-0-			192
TOTAL GAS PROD:			16,986			TOTAL CONDENSATE PROD:			88					

OIL AND GAS DIVISION

WATERMAN (TRAVIS PEAK) TITAN ROCK E&P, LLC SMITH, H. T.		//CONT.// //CONT.//	95456 500 860931	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
							1	RRCID -> 245383	COMPL. DATE 01/27/2009	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8296 - 10438						
01		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	274	1	4057	2	Y	10					85
02		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	231	1	3901	2	Y	17					102
03		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	290	1	4972	2	Y	16					118
04		4590 X	4562	-0-	-28	-0-	260	1	4285	2	Y	15					133
05		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	266	1	5023	2	Y	24					157
06		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	317	1	5482	2	Y	12					169
07		5270 X	4475	-0-	-795	-0-	268	1	4184	2	Y	21					190
08		5301 X	4207	-0-	-1094	-0-	4192	2	15	9	Y	14					204
09		5130 X	3950	-0-	-1180	-0-	3939	2	11	9	Y	10					214
*10		5301 X	3964	-0-	-1337	-0-	3950	2	14	9	Y	13					227
*11		5130 X	3764	-0-	-1366	-0-	3762	2	2	9	Y	2	186	1			43
12		4464 X	3990	-0-	-474	-0-	3962	2	28	9	Y	25					68
TOTAL GAS PROD:			53,812				TOTAL CONDENSATE PROD:			179							

MILLER TRUST		WELL #:	1	RRCID -> 246167	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 11051	PERF. 8596 - 10725										
01		8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	536	1	7950	2	Y	174	163	1			40
02		7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	428	1	7233	2	Y	164	129	1			75
03		9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	521	1	8942	2	Y	182	171	1			86
04		8400 X	8107	-0-	-293	-0-	455	1	7491	2	Y	146	171	1			61
05		8680 X	8595	-0-	-85	-0-	424	1	8002	2	Y	154	125	1			90
06		8700 X	8219	-0-	-481	-0-	445	1	7696	2	Y	71	115	1			46
07		8990 X	8004	-0-	-986	-0-	479	1	7477	2	Y	44	70	1			20
*08	DLQ	G-10	7887	-0-	7887	7887	7809	2	78	9	Y	71	78	1			13
*09	DLQ	G-10	7343	-0-	7343	15230	7307	2	36	9	Y	33	39	1			7
*10	DLQ	G-10	7476	-0-	7476	22706	7406	2	70	9	Y	64	39	1			32
*11	DLQ	G-10	6968	-0-	6968	29674	6922	2	46	9	Y	42	58	1			16
12	DLQ	G-10	7293	-0-	7293	36967	7268	2	25	9	Y	23	19	1			20
TOTAL GAS PROD:			96,073				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,168							

OIL AND GAS DIVISION

WATERMAN (TRAVIS PEAK) TITAN ROCK E&P, LLC MCFADDIN		//CONT.// 95456 500 //CONT.// 860931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
		WELL #: 1		RRCID -> 248499		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433 X	3517	-0-	-916	-0-	222	1	3284	2	Y	10		73
02	3780 X	3528	-0-	-252	-0-	196	1	3315	2	Y	15		88
03	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	252	1	4323	2	Y	1		89
04	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	246	1	4055	2	Y	24		113
05	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	215	1	4054	2	Y	33		146
06	4440 X	4397	-0-	-43	-0-	239	1	4132	2	Y	24		170
07	4588 X	4518	-0-	-70	-0-	271	1	4229	2	Y	16		186
08	4588 X	4061	-0-	-527	-0-	4048	2	13	9	Y	12	26 7	172
*09	4410 X	3931	-0-	-479	-0-	3929	2	2	9	Y	2		174
*10	4557 X	3634	-0-	-923	-0-	3623	2	11	9	Y	10		184
*11	4410 X	2434	-0-	-1976	-0-	2412	2	22	9	Y	20		204
12	4526 X	3746	-0-	-780	-0-	3735	2	11	9	Y	10		214
TOTAL GAS PROD:		46,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		177							

MILLER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 281207		COMPL. DATE 07/10/2016			TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8671 - 10363				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14570 X	11148	-0-	-3422	-0-	702	1	10407	2	Y	35	42 1	8
02	11480 X	9662	-0-	-1818	-0-	538	1	9085	2	Y	35	27 1	16
03	12710 X	11398	-0-	-1312	-0-	626	1	10731	2	Y	37	35 1	18
04	11160 X	9492	-0-	-1668	-0-	542	1	8918	2	Y	29	35 1	12
05	11439 X	9808	-0-	-1631	-0-	492	1	9279	2	Y	34	26 1	20
06	11040 X	9583	-0-	-1457	-0-	522	1	9036	2	Y	23	28 1	15
07	11408 X	8726	-0-	-2682	-0-	523	1	8155	2	Y	44	39 1	20
*08	DLQ G-10	8111	-0-	8111	8111	8063	2	48	9	Y	44	30 1	34
*09	DLQ G-10	7663	-0-	7663	15774	7653	2	10	9	Y	9	31 1	12
*10	DLQ G-10	7767	-0-	7767	23541	7767	2			Y	-0-		12
*11	DLQ G-10	7251	-0-	7251	30792	7220	2	31	9	Y	28		40
12	DLQ G-10	7491	-0-	7491	38283	7466	2	25	9	Y	23	28 1	35
TOTAL GAS PROD:		108,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		341							

OIL AND GAS DIVISION

WATERMAN (TRAVIS PEAK) TITAN ROCK E&P, LLC MILLER TRUST		//CONT.// //CONT.//	95456 500 860931	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		71672 X	20489	-0-	-51183	-0-	1286	1	19065	2	Y	125	184	1			138	
02		64736 X	17525	-0-	-47211	-0-	974	1	16438	2	Y	103					241	
03		25296 X	20615	-0-	-4681	-0-	1129	1	19361	2	Y	114	186	1			169	
04		23850 X	16598	-0-	-7252	-0-	939	1	15448	2	Y	192					361	
05		22320 X	16386	-0-	-5934	-0-	819	1	15448	2	Y	108	371	1			98	
06		19950 X	15828	-0-	-4122	-0-	858	1	14849	2	Y	110					208	
07		20615 X	14959	-0-	-5656	-0-	895	1	13964	2	Y	91					299	
*08	DLQ	G-10	13834	-0-	13834	13834	13811	2	23	9	Y	21	152	1			168	
*09	DLQ	G-10	12829	-0-	12829	26663	12779	2	50	9	Y	45	153	1			60	
*10	DLQ	G-10	12861	-0-	12861	39524	12861	2			Y	-0-					60	
*11	DLQ	G-10	12065	-0-	12065	51589	11909	2	156	9	Y	142					202	
12	DLQ	G-10	11884	-0-	11884	63473	11763	2	121	9	Y	110	139	1			173	
TOTAL GAS PROD:			185,873	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,161											

WEST ALTO (JAMES LIME) SABINE OIL & GAS CORPORATION YORK		96494 400 742143	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHEROKEE													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (COTTON VALLEY) ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. ALLBRIGHT		96789 100 030584		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
01	1612 X	1608	-0-	-4	-0-	1572	2	36	9	N	33	119	1	4 8	57
02	1288 N	1230	-0-	-58	-0-	1218	2	12	9	N	11				68
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1421	2	89	9	N	81	12	8		137
04	1560 N	1398	-0-	-162	-0-	1336	2	62	9	N	56	116	1	4 8	73
05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	801	1	1345	2	N	80	11	8		142
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	241	1	1286	2	N	97	172	1	10 8	57
07	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	1247	2	101	9	N	92	4	8		145
08	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	801	1	1345	2	N	44	5	8		184
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	286	1	1439	2	N	50	167	1	5 8	62
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	238	1	1386	2	N	-0-				62
11	1860 N	1367	-0-	-493	-0-	1360	2	7	9	N	6	6	8		62
12	1829 N	1490	-0-	-339	-0-	1236	2	254	9	N	231	171	1	12 8	110
TOTAL GAS PROD:		19,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		781									

SPINDLETOP DRILLING CO. WATTS GAS UNIT 1		809924		RRCID -> 215126		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10536 - 10582					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
01	1023 N	860	-0-	-163	-0-	231	1	627	2	N	2			72	
02	924 N	819	-0-	-105	-0-	151	1	667	2	N	1			73	
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			73	
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	N	2	2	8	73	
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1245	2	2	9	N	2	2	8	73	
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1152	2	8	9	N	7	3	8	77	
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	67	1	1094	2	N	1	1	8	77	
08	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	1144	2	2	9	N	2	2	8	77	
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			77	
10	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	5	1	1052	2	N	-0-			77	
11	1110 N	992	-0-	-118	-0-	992	2			N	-0-			77	
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			77	
TOTAL GAS PROD:		11,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		17									

XTO ENERGY INC. LEDBETTER-JONES		945936		RRCID -> 219182		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7385 - 11202					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
01	682 N	374	-0-	-308	-0-	374	3			N	-0-			-0-	
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-	
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-			-0-	
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-			-0-	
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-			-0-	
06	1650 N	534	-0-	-1116	-0-	534	3			N	-0-			-0-	
07	1705 N	508	-0-	-1197	-0-	508	3			N	-0-			-0-	
08	1209 N	498	-0-	-711	-0-	498	3			N	-0-			-0-	
09	540 N	437	-0-	-103	-0-	437	3			N	-0-			-0-	
10	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-			-0-	
11	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-			-0-	
*12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2263 X	766	-0-	-1497	-0-	766	3			N	-0-			-0-
02	1932 N	1098	-0-	-834	-0-	1098	3			N	-0-			-0-
03	1767 N	1149	-0-	-618	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-			-0-
05	1395 N	1119	-0-	-276	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
06	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
07	1116 N	639	-0-	-477	-0-	639	3			N	-0-			-0-
08	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-			-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
12	1178 N	1017	-0-	-161	-0-	1017	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 NEWMAN CORPORATION 607030
 NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (RODESSA) //CONT.// 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
 ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

XTO ENERGY INC. 945936
 KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

01	2356	X	1150	-0-	-1206	-0-	1150	3		N	-0-			-0-													
02	2296	X	1332	-0-	-964	-0-	1332	3		N	-0-			-0-													
03	2542	X	1810	-0-	-732	-0-	1810	3		N	-0-			-0-													
04	2460	X	1522	-0-	-938	-0-	1522	3		N	-0-			-0-													
05	2480	X	1665	-0-	-815	-0-	1665	3		N	-0-			-0-													
06	1740	N	1483	-0-	-257	-0-	1483	3		N	-0-			-0-													
07	1581	N	1081	-0-	-500	-0-	1081	3		N	-0-			-0-													
08	1674	N	467	-0-	-1207	-0-	467	3		N	-0-			-0-													
09	1470	N	217	-0-	-1253	-0-	217	3		N	-0-			-0-													
10	1085	N	197	-0-	-888	-0-	197	3		N	-0-			-0-													
11	450	N	273	-0-	-177	-0-	273	3		N	-0-			-0-													
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 11,796														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-			-0-
02		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-			-0-
03		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3	N	-0-			-0-
04		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3	N	-0-			-0-
05		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3	N	-0-			-0-
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3	N	-0-			-0-
07		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-			-0-
08		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3	N	-0-			-0-
09		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-			-0-
10		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-			-0-
11		1140 N	1106	-0-	-34	-0-	1106	3	N	-0-			-0-
12		1178 N	841	-0-	-337	-0-	841	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-			-0-
02		2800 N	3251	-0-	451	451	3251	3	N	-0-			-0-
03		775 N	324	-0-	-451	-0-	324	3	N	-0-			-0-
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-
05		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
06		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-			-0-
07		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
08		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

01		1922 N	523	-0-	-1399	-0-	523	3	N	-0-			-0-
02		1736 N	405	-0-	-1331	-0-	405	3	N	-0-			-0-
03		2356 N	2217	-0-	-139	-0-	2217	3	N	-0-			-0-
04		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3	N	-0-			-0-
05		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3	N	-0-			-0-
06		2160 N	1666	-0-	-494	-0-	1666	3	N	-0-			-0-
07		2511 N	1379	-0-	-1132	-0-	1379	3	N	-0-			-0-
08		1798 N	1462	-0-	-336	-0-	1462	3	N	-0-			-0-
09		1680 N	1402	-0-	-278	-0-	1402	3	N	-0-			-0-
10		1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1346	3	N	-0-			-0-
11		1410 N	289	-0-	-1121	-0-	289	3	N	-0-			-0-
12		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNOX, DEE		WELL #:		2	RRCID ->	044423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7334 -	8625
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2449 N	1395	-0-	-1054	-0-	1395	3	N	-0-		-0-
02		2296 N	1740	-0-	-556	-0-	1740	3	N	-0-		-0-
03		2573 N	1797	-0-	-776	-0-	1797	3	N	-0-		-0-
04		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3	N	-0-		-0-
05		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3	N	-0-		-0-
06		1740 N	1702	-0-	-38	-0-	1702	3	N	-0-		-0-
07		2170 N	1550	-0-	-620	-0-	1550	3	N	-0-		-0-
08		2232 N	1824	-0-	-408	-0-	1824	3	N	-0-		-0-
09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3	N	-0-		-0-
10		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	N	-0-		-0-
11		1770 N	1567	-0-	-203	-0-	1567	3	N	-0-		-0-
*12		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,378			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KNOX, D. & E. K.		WELL #:		2	RRCID ->	044717	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	9117	PERF. 7450 -	8012
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2356 X	182	-0-	-2174	-0-	182	3	N	-0-		-0-
02		2128 X	1408	-0-	-720	-0-	1408	3	N	-0-		-0-
03		2356 X	1604	-0-	-752	-0-	1604	3	N	-0-		-0-
04		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3	N	-0-		-0-
05		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3	N	-0-		-0-
06		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3	N	-0-		-0-
07		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3	N	-0-		-0-
08		3751 X	2450	-0-	-1301	-0-	2450	3	N	-0-		-0-
09		3840 X	1573	-0-	-2267	-0-	1573	3	N	-0-		-0-
10		3968 X	1132	-0-	-2836	-0-	1132	3	N	-0-		-0-
11		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3	N	-0-		-0-
12		3968 X	3414	-0-	-554	-0-	3414	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,035			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILSON, W. D.		WELL #:		1	RRCID ->	044770	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 7315 -	7896
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-
04		0 N	329	-0-	329	-0-	329	3	N	-0-		-0-
05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-		-0-
06		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-		-0-
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-		-0-
08		1085 N	948	-0-	-137	-0-	948	3	N	-0-		-0-
09		900 N	818	-0-	-82	-0-	818	3	N	-0-		-0-
10		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-		-0-
11		930 N	924	-0-	-6	-0-	924	3	N	-0-		-0-
*12		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,625			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

01	1426 N	81	-0-	-1345	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	588 N	334	-0-	-254	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		924				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-			111	3	N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		111				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
DUNN, H. A. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	047934	COMPL. DATE	01/26/1970	TOTAL DEPTH	8808	PERF. 7520 - 8666
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA		WELL #:		3	RRCID ->	082870	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7312 - 8401
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		405 N	405	-0-	-0-	405	3	N	-0-		-0-
02		476 N	270	-0-	-206	270	3	N	-0-		-0-
03		496 N	329	-0-	-167	329	3	N	-0-		-0-
04		480 N	272	-0-	-208	272	3	N	-0-		-0-
05		1267 N	1267	-0-	-0-	1267	3	N	-0-		-0-
06		1010 N	1010	-0-	-0-	1010	3	N	-0-		-0-
07		1016 N	1016	-0-	-0-	1016	3	N	-0-		-0-
08		1271 N	1111	-0-	-160	1111	3	N	-0-		-0-
09		1082 N	1082	-0-	-0-	1082	3	N	-0-		-0-
10		1276 N	1276	-0-	-0-	1276	3	N	-0-		-0-
11		1080 N	1072	-0-	-8	1072	3	N	-0-		-0-
*12		1165 N	1165	-0-	-0-	1165	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,275								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAL, A. H.		WELL #:		2	RRCID ->	087004	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7334 - 9038
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3627 X	2206	-0-	-1421	-0-	2206	3	N	-0-			-0-
02		3080 X	2960	-0-	-120	-0-	2960	3	N	-0-			-0-
03		3875 X	3048	-0-	-827	-0-	3048	3	N	-0-			-0-
04		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3	N	-0-			-0-
05		3875 X	3555	-0-	-320	-0-	3555	3	N	-0-			-0-
06		3570 X	2836	-0-	-734	-0-	2836	3	N	-0-			-0-
07		3906 X	2534	-0-	-1372	-0-	2534	3	N	-0-			-0-
08		3906 X	3201	-0-	-705	-0-	3201	3	N	-0-			-0-
09		3780 X	2823	-0-	-957	-0-	2823	3	N	-0-			-0-
10		3565 X	2677	-0-	-888	-0-	2677	3	N	-0-			-0-
11		3090 X	2908	-0-	-182	-0-	2908	3	N	-0-			-0-
12		3193 X	1839	-0-	-1354	-0-	1839	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,359				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

01		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3	N	-0-			-0-
02		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3	N	-0-			-0-
03		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3	N	-0-			-0-
04		1770 N	922	-0-	-848	-0-	922	3	N	-0-			-0-
05		2418 N	644	-0-	-1774	-0-	644	3	N	-0-			-0-
06		1260 N	90	-0-	-1170	-0-	90	3	N	-0-			-0-
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,700				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

01		2294 N	985	-0-	-1309	-0-	985	3	N	-0-			-0-
02		2072 N	1125	-0-	-947	-0-	1125	3	N	-0-			-0-
03		2294 N	1907	-0-	-387	-0-	1907	3	N	-0-			-0-
04		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3	N	-0-			-0-
05		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3	N	-0-			-0-
06		1860 N	1606	-0-	-254	-0-	1606	3	N	-0-			-0-
07		2015 N	1180	-0-	-835	-0-	1180	3	N	-0-			-0-
08		2077 N	1849	-0-	-228	-0-	1849	3	N	-0-			-0-
09		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3	N	-0-			-0-
10		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3	N	-0-			-0-
11		1800 N	1794	-0-	-6	-0-	1794	3	N	-0-			-0-
*12		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,739				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
01		2573 N	1220	-0-	-1353	-0-	1220 3		N	-0-
02		2324 X	555	-0-	-1769	-0-	555 3		N	-0-
03		2573 X	2311	-0-	-262	-0-	2311 3		N	-0-
04		2490 X	1242	-0-	-1248	-0-	1242 3		N	-0-
05		2573 X	998	-0-	-1575	-0-	998 3		N	-0-
06		2250 X	359	-0-	-1891	-0-	359 3		N	-0-
07		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-
08		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-
10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-
11		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3		N	-0-
*12		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,550			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572										
01		1612 N	774	-0-	-838	-0-	774 3		N	-0-
02		1512 N	842	-0-	-670	-0-	842 3		N	-0-
03		1581 N	963	-0-	-618	-0-	963 3		N	-0-
04		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-
05		1054 N	630	-0-	-424	-0-	630 3		N	-0-
06		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3		N	-0-
07		1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1022 3		N	-0-
08		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		N	-0-
09		1260 N	1126	-0-	-134	-0-	1126 3		N	-0-
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-
11		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-
*12		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,522			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425										
01		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-
02		1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-			N	-0-
03		1798 X	573	-0-	-1225	-0-	573 3		N	-0-
04		0 X	1702	-0-	1702	-0-	1702 3		N	-0-
05		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3		N	-0-
06		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		N	-0-
07		1767 X	1444	-0-	-323	-0-	1444 3		N	-0-
08		1767 X	1633	-0-	-134	-0-	1633 3		N	-0-
09		1710 X	1427	-0-	-283	-0-	1427 3		N	-0-
10		1674 X	1286	-0-	-388	-0-	1286 3		N	-0-
11		1620 X	503	-0-	-1117	-0-	503 3		N	-0-
12		1643 X	1261	-0-	-382	-0-	1261 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,079			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		806 N	430	-0-	-376	-0-		430	3	N	-0-			-0-
02		980 N	779	-0-	-201	-0-		779	3	N	-0-			-0-
03		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-		2835	3	N	-0-			-0-
04		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-		2866	3	N	-0-			-0-
05		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-		2775	3	N	-0-			-0-
06		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-		2157	3	N	-0-			-0-
07		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		1805	3	N	-0-			-0-
08		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		1558	3	N	-0-			-0-
09		1500 N	226	-0-	-1274	-0-		226	3	N	-0-			-0-
10		1550 N	440	-0-	-1110	-0-		440	3	N	-0-			-0-
11		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			-0-
12		248 N	23	-0-	-225	-0-		23	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,894											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

01		2511 X	896	-0-	-1615	-0-		896	3	N	-0-			-0-
02		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-		5476	3	N	-0-			-0-
03		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-		2893	3	N	-0-			-0-
04		2520 X	1884	-0-	-636	-0-		1884	3	N	-0-			-0-
05		6851 X	1456	-0-	-5395	-0-		1456	3	N	-0-			-0-
06		6630 X	1193	-0-	-5437	-0-		1193	3	N	-0-			-0-
07		6851 X	1146	-0-	-5705	-0-		1146	3	N	-0-			-0-
08		2883 X	1259	-0-	-1624	-0-		1259	3	N	-0-			-0-
09		1890 X	526	-0-	-1364	-0-		526	3	N	-0-			-0-
10		1457 X	318	-0-	-1139	-0-		318	3	N	-0-			-0-
11		1230 X	625	-0-	-605	-0-		625	3	N	-0-			-0-
*12		1520 X	1520	-0-	-0-	-0-		1520	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,192											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1147 N	648	-0-	-499	-0-	648 3			N	-0-			-0-	
02		1120 N	444	-0-	-676	-0-	444 3			N	-0-			-0-	
03		1240 N	767	-0-	-473	-0-	767 3			N	-0-			-0-	
04		750 N	315	-0-	-435	-0-	315 3			N	-0-			-0-	
05		558 N	524	-0-	-34	-0-	524 3			N	-0-			-0-	
06		750 N	414	-0-	-336	-0-	414 3			N	-0-			-0-	
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3			N	-0-			-0-	
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3			N	-0-			-0-	
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3			N	-0-			-0-	
10		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3			N	-0-			-0-	
11		630 N	470	-0-	-160	-0-	470 3			N	-0-			-0-	
12		961 N	296	-0-	-665	-0-	296 3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,600											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

01		1209 X	668	-0-	-541	-0-	668 3			N	-0-			-0-	
02		1092 X	686	-0-	-406	-0-	686 3			N	-0-			-0-	
03		744 X	-0-	-0-	-744	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 3			N	-0-			-0-	
05		868 X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		930 N	396	-0-	-534	-0-	396 3			N	-0-			-0-	
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3			N	-0-			-0-	
*12		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,482											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

01		992 N	539	-0-	-453	-0-	539 3			N	-0-			-0-	
02		1064 N	448	-0-	-616	-0-	448 3			N	-0-			-0-	
03		1023 N	892	-0-	-131	-0-	892 3			N	-0-			-0-	
04		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3			N	-0-			-0-	
05		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3			N	-0-			-0-	
06		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3			N	-0-			-0-	
07		930 N	721	-0-	-209	-0-	721 3			N	-0-			-0-	
08		868 N	762	-0-	-106	-0-	762 3			N	-0-			-0-	
09		960 N	866	-0-	-94	-0-	866 3			N	-0-			-0-	
10		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3			N	-0-			-0-	
11		750 N	730	-0-	-20	-0-	730 3			N	-0-			-0-	
*12		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,692											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789	750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
COOK, W. T.		WELL #:		2	RRCID ->	104320	COMPL. DATE	02/18/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7375 - 8103
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1674 N	1030	-0-	-644	-0-	1030 3	N	-0-		-0-
02		1540 N	1203	-0-	-337	-0-	1203 3	N	-0-		-0-
03		1829 N	1572	-0-	-257	-0-	1572 3	N	-0-		-0-
04		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3	N	-0-		-0-
05		1519 N	1074	-0-	-445	-0-	1074 3	N	-0-		-0-
06		1530 N	812	-0-	-718	-0-	812 3	N	-0-		-0-
07		1550 N	442	-0-	-1108	-0-	442 3	N	-0-		-0-
08		1085 N	996	-0-	-89	-0-	996 3	N	-0-		-0-
09		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3	N	-0-		-0-
10		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	N	-0-		-0-
11		960 N	846	-0-	-114	-0-	846 3	N	-0-		-0-
12		1054 N	913	-0-	-141	-0-	913 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,542	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ONEY, HENRY		WELL #:		2 L	RRCID ->	108170	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7450 - 7765
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUNN, H. A. UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	112209	COMPL. DATE	04/24/1999	TOTAL DEPTH	8851	PERF. 7502 - 8625
01		713 N	388	-0-	-325	-0-	388 3	N	-0-		-0-
02		700 N	479	-0-	-221	-0-	479 3	N	-0-		-0-
03		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3	N	-0-		-0-
04		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		-0-
05		589 N	488	-0-	-101	-0-	488 3	N	-0-		-0-
06		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-		N	-0-		-0-
07		806 N	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-		-0-
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,319	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1364 X	483	-0-	-881	-0-	483	3			N	-0-			-0-
02		1232 X	491	-0-	-741	-0-	491	3			N	-0-			-0-
03		1364 X	500	-0-	-864	-0-	500	3			N	-0-			-0-
04		1320 X	604	-0-	-716	-0-	604	3			N	-0-			-0-
05		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,078											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

01		558 X	31	-0-	-527	-0-	31	3			N	-0-			-0-
02		504 X	103	-0-	-401	-0-	103	3			N	-0-			-0-
03		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
04		540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
05		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
06		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			134											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		2852 X	1978	-0-	-874	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
02		2380 X	1980	-0-	-400	-0-	1980	3		N	-0-			-0-
03		3224 X	2826	-0-	-398	-0-	2826	3		N	-0-			-0-
04		3120 X	2507	-0-	-613	-0-	2507	3		N	-0-			-0-
05		3224 X	2146	-0-	-1078	-0-	2146	3		N	-0-			-0-
06		2730 X	1780	-0-	-950	-0-	1780	3		N	-0-			-0-
07		2821 X	1555	-0-	-1266	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
08		2821 X	2507	-0-	-314	-0-	2507	3		N	-0-			-0-
09		2520 X	1938	-0-	-582	-0-	1938	3		N	-0-			-0-
10		2139 X	1751	-0-	-388	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
11		2430 X	1861	-0-	-569	-0-	1861	3		N	-0-			-0-
12		2511 X	2094	-0-	-417	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,923	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

01	1457	N	669	-0-	-788	-0-	669	3		N	-0-			-0-
02	1512	N	882	-0-	-630	-0-	882	3		N	-0-			-0-
03	1488	N	824	-0-	-664	-0-	824	3		N	-0-			-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
05	1116	N	811	-0-	-305	-0-	811	3		N	-0-			-0-
06	810	N	707	-0-	-103	-0-	707	3		N	-0-			-0-
07	837	N	585	-0-	-252	-0-	585	3		N	-0-			-0-
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	3		N	-0-			-0-
09	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	3		N	-0-			-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,092	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		2945 X	1323	-0-	-1622	-0-	1323	3			N	-0-
02		2352 X	1549	-0-	-803	-0-	1549	3			N	-0-
03		2604 X	2285	-0-	-319	-0-	2285	3			N	-0-
04		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-
05		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-
06		2220 X	1962	-0-	-258	-0-	1962	3			N	-0-
07		2356 X	1951	-0-	-405	-0-	1951	3			N	-0-
08		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-
09		2280 X	2171	-0-	-109	-0-	2171	3			N	-0-
10		2356 X	1991	-0-	-365	-0-	1991	3			N	-0-
11		2310 X	1661	-0-	-649	-0-	1661	3			N	-0-
12		2387 X	2143	-0-	-244	-0-	2143	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,051			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948												

01		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-
02		784 N	402	-0-	-382	-0-	402	3			N	-0-
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-
04		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,429			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123												

01		1581 N	697	-0-	-884	-0-	697	3			N	-0-
02		1428 N	951	-0-	-477	-0-	951	3			N	-0-
03		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-
04		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-
05		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-
06		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-
07		1581 N	1415	-0-	-166	-0-	1415	3			N	-0-
08		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-
09		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-
10		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-
11		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-
*12		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,658			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ONEY, HENRY		WELL #:		5	RRCID ->	123053	COMPL. DATE	12/12/1986	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7467 - 7830	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ALLEN, W.H. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	123054	COMPL. DATE	12/18/1986	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7411 - 7780	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUGHES, DELLA		WELL #:		8	RRCID ->	123055	COMPL. DATE	12/20/1986	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7392 - 8381	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EDMONDSON		WELL #:		3	RRCID ->	123348	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	8797	PERF. 7400 - 8098
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1674 N	601	-0-	-1073	-0-	601 3	N	-0-		-0-
02		1736 N	192	-0-	-1544	-0-	192 3	N	-0-		-0-
03		2015 N	1536	-0-	-479	-0-	1536 3	N	-0-		-0-
04		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3	N	-0-		-0-
05		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3	N	-0-		-0-
06		1500 N	958	-0-	-542	-0-	958 3	N	-0-		-0-
07		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-		N	-0-		-0-
08		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-		N	-0-		-0-
09		960 N	-0-	-0-	-960	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,515								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	123452	COMPL. DATE	02/02/1987	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7477 - 8739
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBURN, ALMA RAYE		WELL #:		1	RRCID ->	123715	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7440 - 7666
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
03	1302	N	175	-0-	-1127	-0-	175	3		N	-0-			-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
07	1798	N	828	-0-	-970	-0-	828	3		N	-0-			-0-
08	1302	N	1009	-0-	-293	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

01	14B2 EXT	9539	-0-	9539	23352	-0-	9539	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	8052	-0-	8052	31404	-0-	8052	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3281	-0-	3281	34685	-0-	3281	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	3237	-0-	3237	37922	-0-	3237	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2516	-0-	2516	40438	-0-	2516	3		N	-0-			-0-
06	43128 X	2690	-0-	-40438	-0-	-0-	2690	3		N	-0-			-0-
07	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	2212	3		N	-0-			-0-
08	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	2366	3		N	-0-			-0-
09	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	2668	3		N	-0-			-0-
10	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	2557	3		N	-0-			-0-
11	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	2278	3		N	-0-			-0-
12	2139 X	642	-0-	-1497	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789	750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HOWARD-JERNIGAN		WELL #:		3	RRCID ->	124977	COMPL. DATE	07/23/1987	TOTAL DEPTH	8804	PERF. 7422 - 8074
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	125109	COMPL. DATE	08/04/1987	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7406 - 8107
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		1209 X	442	-0-	-767	-0-	442 3		N	-0-	-0-
02		1092 X	959	-0-	-133	-0-	959 3		N	-0-	-0-
03		961 N	500	-0-	-461	-0-	500 3		N	-0-	-0-
04		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-	-0-
05		1209 N	756	-0-	-453	-0-	756 3		N	-0-	-0-
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-	-0-
07		558 N	347	-0-	-211	-0-	347 3		N	-0-	-0-
08		744 N	364	-0-	-380	-0-	364 3		N	-0-	-0-
09		510 N	396	-0-	-114	-0-	396 3		N	-0-	-0-
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-	-0-
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-	-0-
*12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,289			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ONEY, HENRY		WELL #:		6	RRCID ->	125161	COMPL. DATE	08/07/1987	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7412 - 8084
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		806 N	486	-0-	-320	-0-	486 3		N	-0-	-0-
02		840 N	477	-0-	-363	-0-	477 3		N	-0-	-0-
03		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-	-0-
04		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		N	-0-	-0-
05		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-	-0-
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-	-0-
07		930 N	896	-0-	-34	-0-	896 3		N	-0-	-0-
08		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-	-0-
09		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-	-0-
10		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-	-0-
11		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-	-0-
*12		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,244			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1178 N	493	-0-	-685	-0-	493	3	N	-0-			-0-
02		1064 N	633	-0-	-431	-0-	633	3	N	-0-			-0-
03		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-			-0-
04		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-			-0-
05		806 N	656	-0-	-150	-0-	656	3	N	-0-			-0-
06		1110 N	975	-0-	-135	-0-	975	3	N	-0-			-0-
07		1178 N	793	-0-	-385	-0-	793	3	N	-0-			-0-
08		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-			-0-
09		990 N	960	-0-	-30	-0-	960	3	N	-0-			-0-
10		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-			-0-
11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-			-0-
*12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,116			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		744 N	294	-0-	-450	-0-	294	3	N	-0-			-0-
02		644 N	167	-0-	-477	-0-	167	3	N	-0-			-0-
03		527 N	447	-0-	-80	-0-	447	3	N	-0-			-0-
04		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-			-0-
05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-			-0-
06		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-			-0-
07		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
08		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3	N	-0-			-0-
09		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3	N	-0-			-0-
10		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3	N	-0-			-0-
11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3	N	-0-			-0-
*12		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,904			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789	750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KNOX, DEE		WELL #:		6	RRCID ->	137208	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	9076	PERF. 7582 - 8742
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4278 X	2678	-0-	-1600	-0-	2678 3	N	-0-		-0-
02		3976 X	2880	-0-	-1096	-0-	2880 3	N	-0-		-0-
03		4650 X	3848	-0-	-802	-0-	3848 3	N	-0-		-0-
04		4500 X	3787	-0-	-713	-0-	3787 3	N	-0-		-0-
05		4650 X	3820	-0-	-830	-0-	3820 3	N	-0-		-0-
06		3720 X	3492	-0-	-228	-0-	3492 3	N	-0-		-0-
07		3906 X	3268	-0-	-638	-0-	3268 3	N	-0-		-0-
08		3906 X	3475	-0-	-431	-0-	3475 3	N	-0-		-0-
09		3780 X	3152	-0-	-628	-0-	3152 3	N	-0-		-0-
10		3813 X	3670	-0-	-143	-0-	3670 3	N	-0-		-0-
11		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 3	N	-0-		-0-
*12		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			42,447		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KNOX, DEE		WELL #:		8	RRCID ->	137828	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7410 - 9028
01		1984 N	1292	-0-	-692	-0-	1292 3	N	-0-		-0-
02		2156 N	1547	-0-	-609	-0-	1547 3	N	-0-		-0-
03		2263 N	1921	-0-	-342	-0-	1921 3	N	-0-		-0-
04		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3	N	-0-		-0-
05		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3	N	-0-		-0-
06		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3	N	-0-		-0-
07		2015 N	1901	-0-	-114	-0-	1901 3	N	-0-		-0-
08		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3	N	-0-		-0-
09		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3	N	-0-		-0-
10		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3	N	-0-		-0-
11		2310 N	2177	-0-	-133	-0-	2177 3	N	-0-		-0-
12		2294 N	2087	-0-	-207	-0-	2087 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,784		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GEORGE, J. T.		WELL #:		6	RRCID ->	137829	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8418 - 8648
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
KNOX, DEE		WELL #: 5		RRCID -> 137992		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-				-0-
02	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	3			N	-0-				-0-
03	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	3			N	-0-				-0-
04	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	3			N	-0-				-0-
05	9021 X	8128	-0-	-893	-0-	8128	3			N	-0-				-0-
06	9120 X	6995	-0-	-2125	-0-	6995	3			N	-0-				-0-
07	9424 X	6025	-0-	-3399	-0-	6025	3			N	-0-				-0-
08	9424 X	6576	-0-	-2848	-0-	6576	3			N	-0-				-0-
09	8280 X	7766	-0-	-514	-0-	7766	3			N	-0-				-0-
10	8122 X	7864	-0-	-258	-0-	7864	3			N	-0-				-0-
11	6990 X	6793	-0-	-197	-0-	6793	3			N	-0-				-0-
12	8029 X	6432	-0-	-1597	-0-	6432	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		81,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KNOX, DEE		WELL #: 7		RRCID -> 138502		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487							
01	4030 X	2516	-0-	-1514	-0-	2516	3			N	-0-				-0-
02	3808 X	2672	-0-	-1136	-0-	2672	3			N	-0-				-0-
03	4371 X	3848	-0-	-523	-0-	3848	3			N	-0-				-0-
04	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-				-0-
05	4371 X	2954	-0-	-1417	-0-	2954	3			N	-0-				-0-
06	3720 X	2471	-0-	-1249	-0-	2471	3			N	-0-				-0-
07	4371 X	2293	-0-	-2078	-0-	2293	3			N	-0-				-0-
08	4371 X	2517	-0-	-1854	-0-	2517	3			N	-0-				-0-
09	4230 X	2618	-0-	-1612	-0-	2618	3			N	-0-				-0-
10	2945 X	2638	-0-	-307	-0-	2638	3			N	-0-				-0-
11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-				-0-
*12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		35,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GEORGE, J. T.		WELL #: 7		RRCID -> 139015		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1271 N	575	-0-	-696	-0-	575 3		N	-0-			-0-
02		1232 N	481	-0-	-751	-0-	481 3		N	-0-			-0-
03		1891 N	367	-0-	-1524	-0-	367 3		N	-0-			-0-
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,423				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

01		2542 X	960	-0-	-1582	-0-	960 3		N	-0-			-0-
02		2296 X	1260	-0-	-1036	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
03		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 3		N	-0-			-0-
04		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 3		N	-0-			-0-
05		3100 N	3632	-0-	532	532	3632 3		N	-0-			-0-
06		4055 X	3523	-0-	-532	-0-	3523 3		N	-0-			-0-
07		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 3		N	-0-			-0-
08		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 3		N	-0-			-0-
09		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 3		N	-0-			-0-
10		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049 3		N	-0-			-0-
11		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 3		N	-0-			-0-
*12		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,968				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	379	-0-	-520	-0-	379 3		N	-0-			-0-
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		N	-0-			-0-
03	496 N	448	-0-	-48	-0-	448 3		N	-0-			-0-
04	420 N	143	-0-	-277	-0-	143 3		N	-0-			-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

01	2077 N	813	-0-	-1264	-0-	813 3		N	-0-			-0-
02	2128 N	268	-0-	-1860	-0-	268 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3982	-0-	882	882	3982 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3092	-0-	92	974	3092 3		N	-0-			-0-
05	3100 N	2779	-0-	-321	653	2779 3		N	-0-			-0-
06	2843 X	2190	-0-	-653	-0-	2190 3		N	-0-			-0-
07	2387 X	2265	-0-	-122	-0-	2265 3		N	-0-			-0-
08	2387 X	2363	-0-	-24	-0-	2363 3		N	-0-			-0-
09	2310 X	2164	-0-	-146	-0-	2164 3		N	-0-			-0-
10	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 3		N	-0-			-0-
11	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332 3		N	-0-			-0-
12	2356 X	2021	-0-	-335	-0-	2021 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAL, H.A. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

01	2418 N	1304	-0-	-1114	-0-	1304 3		N	-0-			-0-
02	2380 N	1517	-0-	-863	-0-	1517 3		N	-0-			-0-
03	2511 N	2355	-0-	-156	-0-	2355 3		N	-0-			-0-
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3		N	-0-			-0-
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 3		N	-0-			-0-
06	2280 N	2196	-0-	-84	-0-	2196 3		N	-0-			-0-
07	2108 N	1891	-0-	-217	-0-	1891 3		N	-0-			-0-
08	2232 N	1915	-0-	-317	-0-	1915 3		N	-0-			-0-
09	2190 N	1765	-0-	-425	-0-	1765 3		N	-0-			-0-
10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 3		N	-0-			-0-
11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3		N	-0-			-0-
*12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2015 N	104	-0-	-1911	-0-	104	3			N	-0-			-0-
02		1876 N	566	-0-	-1310	-0-	566	3			N	-0-			-0-
03		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-			-0-
04		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-			-0-
05		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-			-0-
06		2220 N	1978	-0-	-242	-0-	1978	3			N	-0-			-0-
07		2294 N	1802	-0-	-492	-0-	1802	3			N	-0-			-0-
08		2263 N	1990	-0-	-273	-0-	1990	3			N	-0-			-0-
09		1980 N	1842	-0-	-138	-0-	1842	3			N	-0-			-0-
10		1798 N	1600	-0-	-198	-0-	1600	3			N	-0-			-0-
11		1920 N	434	-0-	-1486	-0-	434	3			N	-0-			-0-
12		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,324				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
02	476	X	77	-0-	-399	-0-	77	3			N	-0-			-0-
03	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
04	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-			-0-
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-
06	960	N	719	-0-	-241	-0-	719	3			N	-0-			-0-
07	775	N	557	-0-	-218	-0-	557	3			N	-0-			-0-
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-			-0-
09	720	N	621	-0-	-99	-0-	621	3			N	-0-			-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-			-0-
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,192				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KNOX, M.L.		WELL #:		8	RRCID ->	165143	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7460 - 8023
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		837 N	353	-0-	-484	-0-	353 3	N	-0-		-0-
02		812 N	374	-0-	-438	-0-	374 3	N	-0-		-0-
03		775 N	772	-0-	-3	-0-	772 3	N	-0-		-0-
04		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		-0-
05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-		-0-
06		750 N	643	-0-	-107	-0-	643 3	N	-0-		-0-
07		868 N	748	-0-	-120	-0-	748 3	N	-0-		-0-
08		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3	N	-0-		-0-
09		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-		-0-
10		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-		-0-
11		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3	N	-0-		-0-
12		1023 N	406	-0-	-617	-0-	406 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,659	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	165949	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7429 - 8113
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KNOX, DEE		WELL #:		9	RRCID ->	171372	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 7475 - 9006
01	3782 X	1704	-0-	-2078	-0-	1704 3		N	-0-		-0-
02	3416 X	1296	-0-	-2120	-0-	1296 3		N	-0-		-0-
03	3782 X	3618	-0-	-164	-0-	3618 3		N	-0-		-0-
04	3390 X	2729	-0-	-661	-0-	2729 3		N	-0-		-0-
05	3255 X	2484	-0-	-771	-0-	2484 3		N	-0-		-0-
06	3510 X	2774	-0-	-736	-0-	2774 3		N	-0-		-0-
07	3627 X	1931	-0-	-1696	-0-	1931 3		N	-0-		-0-
08	3627 X	2348	-0-	-1279	-0-	2348 3		N	-0-		-0-
09	2760 X	2414	-0-	-346	-0-	2414 3		N	-0-		-0-
10	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 3		N	-0-		-0-
11	2760 X	2687	-0-	-73	-0-	2687 3		N	-0-		-0-
12	2480 X	2074	-0-	-406	-0-	2074 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,932	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

01	1581 X	938	-0-	-643	-0-	938	3				N	-0-			-0-	
02	1932 X	714	-0-	-1218	-0-	714	3				N	-0-			-0-	
03	2821 X	1322	-0-	-1499	-0-	1322	3				N	-0-			-0-	
04	2730 X	580	-0-	-2150	-0-	580	3				N	-0-			-0-	
05	2821 X	1411	-0-	-1410	-0-	1411	3				N	-0-			-0-	
06	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	1245	3				N	-0-			-0-	
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3				N	-0-			-0-	
08	1426 N	729	-0-	-697	-0-	729	3				N	-0-			-0-	
09	1260 N	183	-0-	-1077	-0-	183	3				N	-0-			-0-	
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,136												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

01	1426 X	1234	-0-	-192	-0-	1234	3			N	-0-			-0-
02	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-			-0-
03	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-			-0-
04	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-			-0-
05	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-			-0-
06	1380 X	1241	-0-	-139	-0-	1241	3			N	-0-			-0-
07	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-			-0-
09	1230 N	988	-0-	-242	-0-	988	3			N	-0-			-0-
10	1209 N	1064	-0-	-145	-0-	1064	3			N	-0-			-0-
11	1380 N	1140	-0-	-240	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
*12	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			-0-
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-			-0-
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-			-0-
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-			-0-
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-			-0-
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-			-0-
08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-			-0-
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-			-0-
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-			-0-
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-			-0-
*12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KNOX, DEE		WELL #:		10	RRCID ->	174549	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	9076	PERF. 7386 - 8632
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1829 N	529	-0-	-1300	-0-	529 3	N	-0-		-0-
02		1792 N	976	-0-	-816	-0-	976 3	N	-0-		-0-
03		1860 N	1471	-0-	-389	-0-	1471 3	N	-0-		-0-
04		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3	N	-0-		-0-
05		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3	N	-0-		-0-
06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3	N	-0-		-0-
07		1674 N	1573	-0-	-101	-0-	1573 3	N	-0-		-0-
08		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3	N	-0-		-0-
09		1680 N	1659	-0-	-21	-0-	1659 3	N	-0-		-0-
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3	N	-0-		-0-
11		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3	N	-0-		-0-
12		1705 N	1585	-0-	-120	-0-	1585 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA		WELL #:		12	RRCID ->	174576	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7386 - 8490
01		2139 N	1779	-0-	-360	-0-	1779 3	N	-0-		-0-
02		1932 N	1795	-0-	-137	-0-	1795 3	N	-0-		-0-
03		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3	N	-0-		-0-
04		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620 3	N	-0-		-0-
05		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3	N	-0-		-0-
06		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3	N	-0-		-0-
07		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3	N	-0-		-0-
08		3100 N	3248	-0-	148	148	3248 3	N	-0-		-0-
09		3000 N	2998	-0-	-2	146	2998 3	N	-0-		-0-
10		3100 N	2985	-0-	-115	31	2985 3	N	-0-		-0-
11		2566 X	2535	-0-	-31	-0-	2535 3	N	-0-		-0-
*12		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 30,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, W. H. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	175428	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7415 - 8120
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789	750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LEDBETTER-JONES		WELL #:		6	RRCID ->	175541	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 7374 - 8615		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KNOX, D. & E. K.		WELL #:		7	RRCID ->	175921	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7400 - 8625		

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KNOX, M. L.		WELL #:		6	RRCID ->	176710	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7356 - 8350		

01		868 N	413	-0-	-455	-0-	413	3	N	-0-			-0-
02		812 N	265	-0-	-547	-0-	265	3	N	-0-			-0-
03		403 N	318	-0-	-85	-0-	318	3	N	-0-			-0-
04		390 N	230	-0-	-160	-0-	230	3	N	-0-			-0-
05		279 N	36	-0-	-243	-0-	36	3	N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,262			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.// 96789 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HUGHES, DELLA		WELL #: 13		RRCID -> 178839		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAL, A. H.		WELL #: 4		RRCID -> 179119		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639		
01	3379 X	2061	-0-	-1318	-0-	2061	3	N	-0-	-0-
02	3052 X	2090	-0-	-962	-0-	2090	3	N	-0-	-0-
03	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3	N	-0-	-0-
04	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3	N	-0-	-0-
05	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3	N	-0-	-0-
06	3270 X	3127	-0-	-143	-0-	3127	3	N	-0-	-0-
07	3379 X	1992	-0-	-1387	-0-	1992	3	N	-0-	-0-
08	3379 X	2267	-0-	-1112	-0-	2267	3	N	-0-	-0-
09	3270 X	3042	-0-	-228	-0-	3042	3	N	-0-	-0-
10	3379 X	3253	-0-	-126	-0-	3253	3	N	-0-	-0-
11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3	N	-0-	-0-
12	3131 X	2349	-0-	-782	-0-	2349	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 37,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEY, HENRY		WELL #: 7		RRCID -> 221902		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 39151																																	
06	DELO PR		3002	-0-		3002	42153	3002	3		N	-0-					-0-																
07	44344 X		2191	-0-		-42153		2191	3		N	-0-					-0-																
08	3098 X		3098	-0-				3098	3		N	-0-					-0-																
09	3067 X		3067	-0-				3067	3		N	-0-					-0-																
10	2742 X		2742	-0-				2742	3		N	-0-					-0-																
11	2780 X		2780	-0-				2780	3		N	-0-					-0-																
*12	1514 X		1514	-0-				1514	3		N	-0-					-0-																
TOTAL GAS PROD: 18,394																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

01	310	N	42	-0-	-268	-0-	42	2		N	-0-			19
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			19
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			19
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			19
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			19
06	900	N	329	-0-	-571	-0-	329	2		N	-0-			19
07	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	2		N	-0-			19
08	682	N	351	-0-	-331	-0-	351	2		N	-0-			19
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			19
10	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2		N	-0-			19
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			19
12	434	N	133	-0-	-301	-0-	133	2		N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			5,183											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			100
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			100
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			100
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-			100
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			100
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			100
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-			100
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			100
09	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	1374	2		N	-0-			100
10	1488	N	1022	-0-	-466	-0-	1022	2		N	-0-			100
11	1440	N	19	-0-	-1421	-0-	19	2		N	-0-			100
12	1426	N	1144	-0-	-282	-0-	1144	2		N	-0-			100
TOTAL GAS PROD:			15,495											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		96969 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974									
SLATON G.H.		WELL #:		26	RRCID ->	153493	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10534 -	10668	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2387 X	2212	-0-	-175	-0-	2212 2		N	-0-			88
02		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 2		N	-0-			88
03		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2		N	-0-			88
04		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2		N	-0-			88
05		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2		N	-0-	88 1		-0-
06		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 2		N	-0-			-0-
07		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2		N	-0-			-0-
08		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		N	-0-			-0-
09		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2		N	-0-			-0-
10		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2		N	-0-			-0-
11		2310 X	2107	-0-	-203	-0-	2107 2		N	-0-			-0-
*12		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,070		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAMPTON, HOWARD		WELL #:		34	RRCID ->	154535	COMPL. DATE	03/21/1995	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10711 -	10840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-			142
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-			142
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			142
04		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		Y	-0-			142
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-93 2		Y	78	78 0	142 1	-0-
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		Y	-0-			-0-
*08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-			-0-
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
*10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		Y	-0-			-0-
*12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			885		TOTAL CONDENSATE PROD:			78					

BREITBURN OPERATING L.P.		090732		WELL #:		1A	RRCID ->	141720	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10507 -	10628
PERSONS, J. C.														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	94 2	2 9	Y	2	1 1	1 1	1 1	1
02		84 N	54	-0-	-30	-0-	54 2		Y	-0-	1 1	1 1	1 1	-0-
03		124 N	102	-0-	-22	-0-	100 2	2 9	Y	2	1 1	1 1	1 1	1
04		90 N	67	-0-	-23	-0-	66 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	1
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	1
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	1
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	82 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	1
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	89 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	1
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	148 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	1
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	89 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	1
11		90 N	62	-0-	-28	-0-	61 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	1
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			999		TOTAL CONDENSATE PROD:			12						

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-		1356	2	19	9	Y	17	14 1
02		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-		1302	2	19	9	Y	17	18 1
03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		1457	2	19	9	Y	17	19 1
04		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		1449	2	17	9	Y	15	15 1
05		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		1502	2	18	9	Y	16	16 1
06		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		1433	2	15	9	Y	14	14 1
07		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		1390	2	14	9	Y	13	13 1
08		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-		1564	2	17	9	Y	15	15 1
09		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		1548	2	15	9	Y	14	15 1
10		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		1458	2	21	9	Y	19	14 1
11		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		1498	2	19	9	Y	17	17 1
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-						Y	NO RPT	14
TOTAL GAS PROD:			16,150			TOTAL CONDENSATE PROD:			174					

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630														
01		1891 X	1592	-0-	-299	-0-		1570	2	22	9	Y	20	17 1
02		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		1623	2	22	9	Y	20	21 1
03		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-		1793	2	25	9	Y	23	24 1
04		1530 N	1363	-0-	-167	-0-		1342	2	21	9	Y	19	19 1
05		1829 N	1359	-0-	-470	-0-		1337	2	22	9	Y	20	20 1
06		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		1921	2	20	9	Y	18	17 1
07		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-		1803	2	18	9	Y	16	17 1
08		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-		1727	2	21	9	Y	19	19 1
09		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-		1588	2	20	9	Y	18	19 1
10		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-		1709	2	19	9	Y	17	15 1
11		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		1628	2	20	9	Y	18	17 1
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-						Y	NO RPT	15
TOTAL GAS PROD:			18,271			TOTAL CONDENSATE PROD:			208					

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664														
01		1862 X	1862	-0-	-0-	-0-		1837	2	25	9	Y	23	18 1
02		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		1945	2	28	9	Y	25	25 1
03		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-		1982	2	28	9	Y	25	28 1
04		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-		2060	2	23	9	Y	21	21 1
05		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-		1918	2	24	9	Y	22	22 1
06		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		1546	2	17	9	Y	15	18 1
07		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-		1978	2	20	9	Y	18	15 1
08		1829 N	1671	-0-	-158	-0-		1648	2	23	9	Y	21	21 1
09		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		1794	2	22	9	Y	20	21 1
10		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		1841	2	22	9	Y	20	17 1
11		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		1768	2	22	9	Y	20	19 1
12		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-						Y	NO RPT	17
TOTAL GAS PROD:			20,571			TOTAL CONDENSATE PROD:			230					

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG		
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993													TOTAL DEPTH	10830	PERF.10680 - 10753
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	1658 2	23 9	Y	21	15 1		16	
02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	1560 2	22 9	Y	20	22 1		14	
03		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1708 2	23 9	Y	21	23 1		12	
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	1614 2	20 9	Y	18	18 1		12	
05		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	1691 2	21 9	Y	19	19 1		12	
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	1709 2	18 9	Y	16	16 1		12	
07		1674 N	1598	-0-	-76	-0-	-0-	1581 2	17 9	Y	15	15 1		12	
08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1830 2	18 9	Y	16	17 1		11	
09		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	1846 2	19 9	Y	17	17 1		11	
10		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	1889 2	24 9	Y	22	17 1		16	
11		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	1802 2	23 9	Y	21	20 1		17	
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	-0-			Y	NO RPT			17	
TOTAL GAS PROD:				19,116				TOTAL CONDENSATE PROD:				206			

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993													TOTAL DEPTH	10680	PERF.10394 - 10558
01		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	993 2	13 9	Y	12	10 1		9	
02		1008 N	819	-0-	-189	-0-	-0-	808 2	11 9	Y	10	12 1		7	
03		1116 N	1039	-0-	-77	-0-	-0-	1025 2	14 9	Y	13	13 1		7	
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1088 2	12 9	Y	11	11 1		7	
05		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1244 2	13 9	Y	12	12 1		7	
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	1255 2	13 9	Y	12	10 1		9	
07		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1203 2	12 9	Y	11	11 1		9	
08		1271 N	1205	-0-	-66	-0-	-0-	1191 2	14 9	Y	13	13 1		9	
09		1260 N	1171	-0-	-89	-0-	-0-	1158 2	13 9	Y	12	13 1		8	
10		1209 N	1159	-0-	-50	-0-	-0-	1145 2	14 9	Y	13	11 1		10	
11		1170 N	1090	-0-	-80	-0-	-0-	1077 2	13 9	Y	12	12 1		10	
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	-0-			Y	NO RPT			10	
TOTAL GAS PROD:				12,329				TOTAL CONDENSATE PROD:				131			

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993													TOTAL DEPTH	10785	PERF.10615 - 10690
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	171 2	3 9	Y	3	2 1		2	
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	204 2	2 9	Y	2	2 1		2	
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	269 2	3 9	Y	3	3 1		2	
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	208 2	3 9	Y	3	3 1		2	
05		217 N	142	-0-	-75	-0-	-0-	139 2	3 9	Y	3	3 1		2	
06		270 N	200	-0-	-70	-0-	-0-	199 2	1 9	Y	1	2 1		1	
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	306 2	3 9	Y	3	2 1		2	
08		155 N	123	-0-	-32	-0-	-0-	120 2	3 9	Y	3	3 1		2	
09		210 N	146	-0-	-64	-0-	-0-	143 2	3 9	Y	3	3 1		2	
10		310 N	92	-0-	-218	-0-	-0-	92 2		Y	-0-	1 1		1	
11		120 N	83	-0-	-37	-0-	-0-	82 2	1 9	Y	1	1 1		1	
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-			Y	NO RPT			1	
TOTAL GAS PROD:				1,958				TOTAL CONDENSATE PROD:				25			

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	1		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675																	
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	2	14	9	Y	13	11	1			10
02	980 N	971	-0-	-9	-0-	-0-	957	2	14	9	Y	13	14	1			9
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2	14	9	Y	13	14	1			8
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	2	12	9	Y	11	12	1			7
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2	15	9	Y	14	11	1			10
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	2	17	9	Y	15	13	1			12
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	1733	2	19	9	Y	17	17	1			12
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2	18	9	Y	16	17	1			11
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	2	17	9	Y	15	13	1			13
11	1440 N	1290	-0-	-150	-0-	-0-	1275	2	15	9	Y	14	15	1			12
12	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:			14,457			TOTAL CONDENSATE PROD:			152								

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600																	
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2	17	9	Y	15	11	1			11
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1121	2	17	9	Y	15	16	1			10
03	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	-0-	1076	2	15	9	Y	14	16	1			8
04	1200 N	1129	-0-	-71	-0-	-0-	1117	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	1271 N	1023	-0-	-248	-0-	-0-	1010	2	13	9	Y	12	12	1			8
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	2	11	9	Y	10	10	1			8
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	2	12	9	Y	11	10	1			9
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2	15	9	Y	14	14	1			9
09	1110 N	1014	-0-	-96	-0-	-0-	999	2	15	9	Y	14	14	1			9
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	2	10	9	Y	9	9	1			9
11	1110 N	982	-0-	-128	-0-	-0-	970	2	12	9	Y	11	11	1			9
12	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:			12,462			TOTAL CONDENSATE PROD:			136								

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	796 2	12 9	Y		11	4 1		8
02		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1275 2	17 9	Y		15	12 1		11
03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1047 2	15 9	Y		14	17 1		8
04		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1260 2	12 9	Y		11	11 1		8
05		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1766 2	12 9	Y		11	12 1		7
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1668 2	18 9	Y		16	11 1		12
07		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1484 2	15 9	Y		14	15 1		11
08		1767 N	1174	-0-	-593	-0-	1156 2	18 9	Y		16	16 1		11
09		1680 N	1240	-0-	-440	-0-	1223 2	17 9	Y		15	16 1		10
10		1488 N	1057	-0-	-431	-0-	1044 2	13 9	Y		12	11 1		11
11		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1281 2	15 9	Y		14	13 1		12
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y		NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:			14,164		TOTAL CONDENSATE PROD:					149				

BUMPS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	3 1		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	46	-0-	46	46	46 2		Y		-0-			-0-
*11		14B2 EXT	259	-0-	259	305	256 2	3 9	Y		3	1 1		2
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	305			Y		NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			305		TOTAL CONDENSATE PROD:					3				

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882														
01		1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1964 2	28 9	Y		25	18 1		19
02		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1799 2	24 9	Y		22	25 1		16
03		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1982 2	28 9	Y		25	27 1		14
04		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1955 2	23 9	Y		21	21 1		14
05		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1948 2	24 9	Y		22	22 1		14
06		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2029 2	21 9	Y		19	19 1		14
07		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2014 2	21 9	Y		19	18 1		15
08		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2024 2	22 9	Y		20	21 1		14
09		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1924 2	22 9	Y		20	21 1		13
10		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2015 2	24 9	Y		22	18 1		17
11		1860 N	1850	-0-	-10	-0-	1827 2	23 9	Y		21	21 1		17
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y		NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:			21,741		TOTAL CONDENSATE PROD:					236				

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	373 2	6 9	Y	5	5 1		4
02	616 N	313	-0-	-303	-0-	309 2	4 9	Y	4	5 1		3
03	558 N	325	-0-	-233	-0-	322 2	3 9	Y	3	4 1		2
04	360 N	204	-0-	-156	-0-	201 2	3 9	Y	3	3 1		2
05	341 N	99	-0-	-242	-0-	95 2	4 9	Y	4	4 1		2
06	300 N	105	-0-	-195	-0-	103 2	2 9	Y	2	3 1		1
07	217 N	115	-0-	-102	-0-	114 2	1 9	Y	1	1 1		1
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	91 2	1 9	Y	1	1 1		1
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	85 2	1 9	Y	1	1 1		1
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	262 2	1 9	Y	1	1 1		1
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	279 2	3 9	Y	3	1 1		3
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		2,263										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			28			

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

01	2108 X	1682	-0-	-426	-0-	1659 2	23 9	Y	21	17 1		16
02	1820 N	1517	-0-	-303	-0-	1497 2	20 9	Y	18	21 1		13
03	1953 N	1621	-0-	-332	-0-	1599 2	22 9	Y	20	22 1		11
04	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	1499 2	19 9	Y	17	17 1		11
05	1674 N	1407	-0-	-267	-0-	1387 2	20 9	Y	18	18 1		11
06	1560 N	1353	-0-	-207	-0-	1339 2	14 9	Y	13	14 1		10
07	1519 N	1359	-0-	-160	-0-	1346 2	13 9	Y	12	12 1		10
08	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	1327 2	15 9	Y	14	14 1		10
09	1350 N	1300	-0-	-50	-0-	1286 2	14 9	Y	13	14 1		9
10	1364 N	1198	-0-	-166	-0-	1183 2	15 9	Y	14	12 1		11
11	1290 N	1206	-0-	-84	-0-	1191 2	15 9	Y	14	14 1		11
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		15,503										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			174			

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-		38	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		56 N	45	-0-	-11	-0-		44	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-		75	2	2	9	Y	2	1	1	1
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-		88	2	1	9	Y	1	1	1	1
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-		111	2	1	9	Y	1	1	1	1
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-		100	2	1	9	Y	1	1	1	1
07		93 N	55	-0-	-38	-0-		55	2			Y	-0-	1	1	-0-
08		124 N	71	-0-	-53	-0-		70	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		90 N	55	-0-	-35	-0-		54	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
10		62 N	30	-0-	-32	-0-		29	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-			-0-
12		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			674											TOTAL CONDENSATE PROD:	10	

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822																
01		1674 X	1460	-0-	-214	-0-		1439	2	21	9	Y	19	19	1	14
02		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		1314	2	19	9	Y	17	19	1	12
03		1426 N	1417	-0-	-9	-0-		1398	2	19	9	Y	17	19	1	10
04		1410 N	1310	-0-	-100	-0-		1293	2	17	9	Y	15	15	1	10
05		1488 N	1305	-0-	-183	-0-		1287	2	18	9	Y	16	16	1	10
06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		1558	2	17	9	Y	15	14	1	11
07		1364 N	1355	-0-	-9	-0-		1341	2	14	9	Y	13	14	1	10
08		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-		2656	2	15	9	Y	14	14	1	10
09		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-		2228	2	14	9	Y	13	14	1	9
10		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-		1459	2	35	9	Y	32	21	1	20
11		1620 N	675	-0-	-945	-0-		667	2	8	9	Y	7	21	1	6
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-						Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			16,837											TOTAL CONDENSATE PROD:	178	

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783																
01		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		1457	2	21	9	Y	19	12	1	14
02		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		1410	2	20	9	Y	18	19	1	13
03		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-		1661	2	22	9	Y	20	21	1	12
04		1350 N	1316	-0-	-34	-0-		1296	2	20	9	Y	18	18	1	12
05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		1562	2	21	9	Y	19	19	1	12
06		1350 N	1331	-0-	-19	-0-		1318	2	13	9	Y	12	15	1	9
07		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-		1420	2	14	9	Y	13	12	1	10
08		1581 N	1542	-0-	-39	-0-		1525	2	17	9	Y	15	15	1	10
09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		1450	2	15	9	Y	14	15	1	9
10		1426 N	1339	-0-	-87	-0-		1319	2	20	9	Y	18	14	1	13
11		1500 N	1449	-0-	-51	-0-		1431	2	18	9	Y	16	16	1	13
12		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-						Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			16,050											TOTAL CONDENSATE PROD:	182	

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG			
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M		PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01		779 N	779	-0-	-0-	-0-		769 2	10 9	Y		9	12 1		7	
02		700 N	658	-0-	-42	-0-		648 2	10 9	Y		9	10 1		6	
03		775 N	559	-0-	-216	-0-		551 2	8 9	Y		7	9 1		4	
04		750 N	655	-0-	-95	-0-		648 2	7 9	Y		6	6 1		4	
05		765 N	765	-0-	-0-	-0-		758 2	7 9	Y		6	6 1		4	
06		540 N	518	-0-	-22	-0-		512 2	6 9	Y		5	5 1		4	
07		557 N	557	-0-	-0-	-0-		551 2	6 9	Y		5	5 1		4	
08		527 N	331	-0-	-196	-0-		324 2	7 9	Y		6	6 1		4	
09		510 N	360	-0-	-150	-0-		353 2	7 9	Y		6	6 1		4	
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-		633 2	2 9	Y		2	3 1		3	
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-		698 2	10 9	Y		9	5 1		7	
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y		NO RPT			7	
TOTAL GAS PROD:			6,525											TOTAL CONDENSATE PROD:	70	

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946															
01		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-		2648 2	36 9	Y		33	26 1		25
02		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-		2420 2	34 9	Y		31	34 1		22
03		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-		2651 2	36 9	Y		33	36 1		19
04		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-		2504 2	31 9	Y		28	28 1		19
05		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-		2606 2	33 9	Y		30	30 1		19
06		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-		2658 2	28 9	Y		25	25 1		19
07		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-		2563 2	26 9	Y		24	24 1		19
08		2511 N	2389	-0-	-122	-0-		2360 2	29 9	Y		26	27 1		18
09		2430 N	2315	-0-	-115	-0-		2286 2	29 9	Y		26	27 1		17
10		2511 N	2285	-0-	-226	-0-		2259 2	26 9	Y		24	21 1		20
11		2310 N	2195	-0-	-115	-0-		2167 2	28 9	Y		25	25 1		20
12		2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-				Y		NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			27,458											TOTAL CONDENSATE PROD:	305

PERSONS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530															
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-		77 2	1 9	Y		1	1 1		1
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-		173 2	2 9	Y		2	1 1		2
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-		127 2	1 9	Y		1	2 1		1
04		90 N	34	-0-	-56	-0-		33 2	1 9	Y		1	1 1		1
05		186 N	154	-0-	-32	-0-		153 2	1 9	Y		1	1 1		1
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-		158 2	1 9	Y		1	1 1		1
07		31 N	1	-0-	-30	-0-		1 2		Y		-0-	1 1		-0-
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 2		Y		-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y		-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2		Y		-0-			-0-
11		180 N	59	-0-	-121	-0-		58 2	1 9	Y		1			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			1,018											TOTAL CONDENSATE PROD:	8

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	Y	4	10	1			3	
02	560 N	268	-0-	-292	-0-	265	2	3	9	Y	3	4	1			2	
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	396	2	6	9	Y	5	4	1			3	
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	362	2	4	9	Y	4	4	1			3	
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	4	1			3	
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	Y	4	4	1			3	
07	T. A.	472	-0-	472	472	468	2	4	9	Y	4	4	1			3	
08	T. A.	415	-0-	415	887	409	2	6	9	Y	5	5	1			3	
09	T. A.	427	-0-	427	1314	421	2	6	9	Y	5	5	1			3	
10	1781 X	467	-0-	-1314	-0-	461	2	6	9	Y	5	4	1			4	
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	Y	5	5	1			4	
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4	
TOTAL GAS PROD:		4,393														TOTAL CONDENSATE PROD:	48

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2124	2	30	9	Y	27	15	1			20	
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1545	2	22	9	Y	20	26	1			14	
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1917	2	26	9	Y	24	24	1			14	
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1218	2	22	9	Y	20	20	1			14	
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1142	2	23	9	Y	21	22	1			13	
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1063	2	12	9	Y	11	16	1			8	
07	1271 N	1128	-0-	-143	-0-	1117	2	11	9	Y	10	10	1			8	
08	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1087	2	13	9	Y	12	12	1			8	
09	1080 N	751	-0-	-329	-0-	739	2	12	9	Y	11	12	1			7	
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1221	2	8	9	Y	7	7	1			7	
11	1050 N	814	-0-	-236	-0-	804	2	10	9	Y	9	8	1			8	
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					8	
TOTAL GAS PROD:		14,166														TOTAL CONDENSATE PROD:	172

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

01	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2421	2	33	9	Y	30	22	1			23	
02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2258	2	31	9	Y	28	31	1			20	
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2478	2	34	9	Y	31	33	1			18	
04	2370 N	2316	-0-	-54	-0-	2287	2	29	9	Y	26	26	1			18	
05	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2423	2	30	9	Y	27	28	1			17	
06	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2588	2	28	9	Y	25	24	1			18	
07	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2567	2	26	9	Y	24	23	1			19	
08	2449 N	2260	-0-	-189	-0-	2231	2	29	9	Y	26	27	1			18	
09	2430 N	2307	-0-	-123	-0-	2278	2	29	9	Y	26	27	1			17	
10	2511 N	2435	-0-	-76	-0-	2409	2	26	9	Y	24	21	1			20	
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2299	2	30	9	Y	27	25	1			22	
12	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					22	
TOTAL GAS PROD:		26,564														TOTAL CONDENSATE PROD:	294

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-	1	1			-0-	
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2	1	1			1	
03		93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			1	
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	1			1	
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1	1	1			1	
06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1			1	
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	1	1			2	
08		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1			2	
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	2	1			1	
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1	1	1			1	
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2	7	9	Y	6	2	1			5	
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					Y	NO RPT					5	
TOTAL GAS PROD:			1,933																TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCHANAY-LOEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

01		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1490	2	21	9	Y	19	15	1			14	
02		1428 N	1389	-0-	-39	-0-	-0-	1370	2	19	9	Y	17	19	1			12	
03		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	2	23	9	Y	21	21	1			12	
04		1470 N	1389	-0-	-81	-0-	-0-	1370	2	19	9	Y	17	17	1			12	
05		1550 N	1267	-0-	-283	-0-	-0-	1246	2	21	9	Y	19	19	1			12	
06		1560 N	1227	-0-	-333	-0-	-0-	1215	2	12	9	Y	11	14	1			9	
07		1426 N	1344	-0-	-82	-0-	-0-	1331	2	13	9	Y	12	11	1			10	
08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	2	15	9	Y	14	14	1			10	
09		1230 N	1038	-0-	-192	-0-	-0-	1024	2	14	9	Y	13	14	1			9	
10		1333 N	1034	-0-	-299	-0-	-0-	1023	2	11	9	Y	10	10	1			9	
11		1290 N	948	-0-	-342	-0-	-0-	936	2	12	9	Y	11	11	1			9	
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-					Y	NO RPT					9	
TOTAL GAS PROD:			14,135																TOTAL CONDENSATE PROD: 164

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

01		1240 X	502	-0-	-738	-0-	-0-	494	2	8	9	Y	7	6	1			5	
02		1260 X	328	-0-	-932	-0-	-0-	324	2	4	9	Y	4	6	1			3	
03		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	2	21	9	Y	19	11	1			11	
04		1140 X	335	-0-	-805	-0-	-0-	317	2	18	9	Y	16	16	1			11	
05		933 X	933	-0-	-0-	-0-	-0-	914	2	19	9	Y	17	17	1			11	
06		1500 X	965	-0-	-535	-0-	-0-	955	2	10	9	Y	9	13	1			7	
07		953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2	10	9	Y	9	9	1			7	
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2	11	9	Y	10	10	1			7	
09		3000 N	3609	-0-	609	-0-	609	3599	2	10	9	Y	9	10	1			6	
10		3100 N	3230	-0-	130	-0-	739	3164	2	66	9	Y	60	34	1			32	
11		3000 N	2836	-0-	-164	-0-	575	2801	2	35	9	Y	32	38	1			26	
12		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-	-0-					Y	NO RPT					26	
TOTAL GAS PROD:			16,568																TOTAL CONDENSATE PROD: 192

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

01		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1910	2	26	9	Y	24	18	1	18
02		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2073	2	29	9	Y	26	26	1	18
03		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2093	2	30	9	Y	27	30	1	15
04		1800 N	1799	-0-	-1	-0-	1775	2	24	9	Y	22	22	1	15
05		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1858	2	26	9	Y	24	24	1	15
06		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1878	2	19	9	Y	17	19	1	13
07		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1943	2	20	9	Y	18	17	1	14
08		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1837	2	22	9	Y	20	20	1	14
09		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1441	2	21	9	Y	19	20	1	13
10		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1498	2	14	9	Y	13	13	1	13
11		1440 N	1369	-0-	-71	-0-	1352	2	17	9	Y	15	15	1	13
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			19,906											TOTAL CONDENSATE PROD:	225

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	Y	4	5	1			3	
02		252 N	228	-0-	-24	-0-	226	2	2	9	Y	2	3	1			2	
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	Y	3	3	1			2	
04		270 N	214	-0-	-56	-0-	211	2	3	9	Y	3	3	1			2	
05		248 N	195	-0-	-53	-0-	192	2	3	9	Y	3	3	1			2	
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2	2	1			2	
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	Y	2	2	1			2	
08		186 N	185	-0-	-1	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1			2	
09		270 N	218	-0-	-52	-0-	216	2	2	9	Y	2	2	1			2	
10		248 N	224	-0-	-24	-0-	222	2	2	9	Y	2	2	1			2	
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	Y	2	2	1			2	
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2	
TOTAL GAS PROD:			2,485														TOTAL CONDENSATE PROD:	27

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

01		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1150	2	17	9	Y	15	12	1			11	
02		1288 N	1150	-0-	-138	-0-	1135	2	15	9	Y	14	15	1			10	
03		1333 N	1221	-0-	-112	-0-	1203	2	18	9	Y	16	17	1			9	
04		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1137	2	14	9	Y	13	13	1			9	
05		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1300	2	14	9	Y	13	14	1			8	
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1379	2	15	9	Y	14	12	1			10	
07		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1538	2	15	9	Y	14	13	1			11	
08		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1376	2	18	9	Y	16	16	1			11	
09		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1396	2	17	9	Y	15	16	1			10	
10		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1371	2	17	9	Y	15	13	1			12	
11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1070	2	14	9	Y	13	15	1			10	
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					10	
TOTAL GAS PROD:			14,229														TOTAL CONDENSATE PROD:	158

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	Y	5	3	1			4	
02		392 N	331	-0-	-61	-0-	327	2	4	9	Y	4	5	1			3	
03		341 N	241	-0-	-100	-0-	238	2	3	9	Y	3	4	1			2	
04		420 N	388	-0-	-32	-0-	385	2	3	9	Y	3	3	1			2	
05		372 N	363	-0-	-9	-0-	360	2	3	9	Y	3	3	1			2	
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	Y	2	2	1			2	
07		403 X	254	-0-	-149	-0-	251	2	3	9	Y	3	3	1			2	
08		403 X	307	-0-	-96	-0-	304	2	3	9	Y	3	3	1			2	
09		390 X	293	-0-	-97	-0-	290	2	3	9	Y	3	3	1			2	
10		372 X	253	-0-	-119	-0-	249	2	4	9	Y	4	3	1			3	
11		300 X	248	-0-	-52	-0-	246	2	2	9	Y	2	3	1			2	
12		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2	
TOTAL GAS PROD:			3,426														TOTAL CONDENSATE PROD:	35

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594																	
01		946 N	946	-0-	-0-	-0-	8	1	938	2	Y	-0-					-0-
02		952 N	759	-0-	-193	-0-	2	1	757	2	Y	-0-					-0-
03		837 N	808	-0-	-29	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
04		930 N	788	-0-	-142	-0-	10	1	778	2	Y	-0-					-0-
05		874 N	874	-0-	-0-	-0-	54	1	820	2	Y	-0-					-0-
06		876 N	876	-0-	-0-	-0-	48	1	828	2	Y	-0-					-0-
07		806 N	777	-0-	-29	-0-	43	1	734	2	Y	-0-					-0-
08		868 N	808	-0-	-60	-0-	36	1	772	2	Y	-0-					-0-
09		870 N	783	-0-	-87	-0-	28	1	755	2	Y	-0-					-0-
10		775 N	736	-0-	-39	-0-	37	1	699	2	Y	-0-					-0-
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	72	1	830	2	Y	-0-					-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,057			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638																	
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	4	1	414	2	Y	4					4
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-	4	9			Y	-0-					4
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	391	2	3	9	Y	3					7
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	409	2	Y	3					3
06		150 N	49	-0-	-101	-0-	3	1	44	2	Y	2					5
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	Y	6					11
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	7	9			Y	-0-					11
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	18	1	476	2	Y	4	8	1			7
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	4	9			Y	-0-	7	1			-0-
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	2					2
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	2	9			Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:			2,293			TOTAL CONDENSATE PROD:			24								

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			33											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720															
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	4	1	475	2	Y	-0-			-0-
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	1	1	389	2	Y	-0-			-0-
03		341 N	212	-0-	-129	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
04		450 N	182	-0-	-268	-0-	2	1	180	2	Y	-0-			-0-
05		434 N	245	-0-	-189	-0-	15	1	230	2	Y	-0-			-0-
06		210 N	73	-0-	-137	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-			-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-			-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	Y	-0-			-0-
10		248 N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	2	Y	-0-			-0-
11		240 N	227	-0-	-13	-0-	18	1	209	2	Y	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,685											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892															
01		805 N	805	-0-	-0-	-0-	794	2	11	9	Y	10	11	1	7
02		727 N	727	-0-	-0-	-0-	717	2	10	9	Y	9	10	1	6
03		682 N	593	-0-	-89	-0-	584	2	9	9	Y	8	10	1	4
04		660 N	275	-0-	-385	-0-	268	2	7	9	Y	6	6	1	4
05		682 N	412	-0-	-270	-0-	404	2	8	9	Y	7	7	1	4
06		570 N	3	-0-	-567	-0-	3	2			Y	-0-	4	1	-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	459	2	6	9	Y	5	1	1	4
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:			3,655											TOTAL CONDENSATE PROD:	45

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		572 N	572	-0-	-0-	-0-	564	2	8	9	Y	7	5	1	5
02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	Y	8	8	1	5
03		620 N	457	-0-	-163	-0-	450	2	7	9	Y	6	8	1	3
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	Y	5	5	1	3
05		651 N	535	-0-	-116	-0-	529	2	6	9	Y	5	5	1	3
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	587	2	7	9	Y	6	5	1	4
07		651 X	644	-0-	-7	-0-	637	2	7	9	Y	6	5	1	5
08		651 X	586	-0-	-65	-0-	578	2	8	9	Y	7	7	1	5
09		630 X	573	-0-	-57	-0-	566	2	7	9	Y	6	7	1	4
10		651 X	466	-0-	-185	-0-	459	2	7	9	Y	6	5	1	5
11		630 X	542	-0-	-88	-0-	535	2	7	9	Y	6	6	1	5
12		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:			6,201			TOTAL CONDENSATE PROD:			68						

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

01		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1852	2	24	9	Y	22	14	1	17
02		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1222	2	18	9	Y	16	22	1	11
03		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1739	2	23	9	Y	21	20	1	12
04		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1427	2	20	9	Y	18	18	1	12
05		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1518	2	22	9	Y	20	20	1	12
06		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1439	2	15	9	Y	14	16	1	10
07		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1893	2	20	9	Y	18	14	1	14
08		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1974	2	22	9	Y	20	20	1	14
09		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1555	2	21	9	Y	19	20	1	13
10		1829 N	1396	-0-	-433	-0-	1378	2	18	9	Y	16	15	1	14
11		1770 N	1412	-0-	-358	-0-	1394	2	18	9	Y	16	17	1	13
12		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			17,612			TOTAL CONDENSATE PROD:			200						

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

01		367 N	367	-0-	-0-	-0-	363	2	4	9	Y	4	6	1	3
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	Y	5	5	1	3
03		341 N	278	-0-	-63	-0-	275	2	3	9	Y	3	4	1	2
04		330 N	322	-0-	-8	-0-	319	2	3	9	Y	3	3	1	2
05		341 N	290	-0-	-51	-0-	287	2	3	9	Y	3	3	1	2
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	289	2	3	9	Y	3	3	1	2
07		341 N	300	-0-	-41	-0-	297	2	3	9	Y	3	3	1	2
08		279 N	265	-0-	-14	-0-	262	2	3	9	Y	3	3	1	2
09		300 N	194	-0-	-106	-0-	191	2	3	9	Y	3	3	1	2
10		310 N	262	-0-	-48	-0-	260	2	2	9	Y	2	2	1	2
11		270 N	184	-0-	-86	-0-	182	2	2	9	Y	2	2	1	2
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			3,085			TOTAL CONDENSATE PROD:			34						

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1233 2	18 9	Y	16	7 1	12
02		1148 N	1104	-0-	-44	-0-	1089 2	15 9	Y	14	16 1	10
03		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1417 2	19 9	Y	17	17 1	10
04		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1345 2	17 9	Y	15	15 1	10
05		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1460 2	18 9	Y	16	16 1	10
06		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1497 2	17 9	Y	15	14 1	11
07		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1497 2	15 9	Y	14	14 1	11
08		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1506 2	18 9	Y	16	16 1	11
09		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1329 2	17 9	Y	15	16 1	10
10		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1347 2	15 9	Y	14	12 1	12
11		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1320 2	15 9	Y	14	14 1	12
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:			15,224			TOTAL CONDENSATE PROD:			166			

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836												
01		666 N	666	-0-	-0-	-0-	657 2	9 9	Y	8	5 1	6
02		476 N	386	-0-	-90	-0-	380 2	6 9	Y	5	8 1	3
03		713 N	367	-0-	-346	-0-	361 2	6 9	Y	5	5 1	3
04		630 N	319	-0-	-311	-0-	315 2	4 9	Y	4	4 1	3
05		434 N	280	-0-	-154	-0-	276 2	4 9	Y	4	4 1	3
06		485 N	485	-0-	-0-	-0-	481 2	4 9	Y	4	4 1	3
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	376 2	4 9	Y	4	4 1	3
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	286 2	4 9	Y	4	4 1	3
09		480 N	324	-0-	-156	-0-	320 2	4 9	Y	4	4 1	3
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	422 2	3 9	Y	3	3 1	3
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	445 2	6 9	Y	5	4 1	4
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:			4,373			TOTAL CONDENSATE PROD:			50			

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772												
01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	629 2	9 9	Y	8	4 1	6
02		616 N	540	-0-	-76	-0-	532 2	8 9	Y	7	8 1	5
03		1240 N	434	-0-	-806	-0-	428 2	6 9	Y	5	7 1	3
04		630 N	608	-0-	-22	-0-	602 2	6 9	Y	5	5 1	3
05		589 N	453	-0-	-136	-0-	447 2	6 9	Y	5	5 1	3
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	510 2	6 9	Y	5	4 1	4
07		668 N	668	-0-	-0-	-0-	661 2	7 9	Y	6	5 1	5
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-	523 2	8 9	Y	7	7 1	5
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	696 2	7 9	Y	6	7 1	4
10		862 N	862	-0-	-0-	-0-	853 2	9 9	Y	8	6 1	6
11		953 N	953	-0-	-0-	-0-	941 2	12 9	Y	11	8 1	9
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:			6,906			TOTAL CONDENSATE PROD:			73			

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-	4	1	462	2	Y	-0-	-0-
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	434	2	Y	-0-	-0-
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-	-0-
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	7	1	514	2	Y	-0-	-0-
05		551 N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	2	Y	-0-	-0-
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	Y	-0-	-0-
07		841 N	841	-0-	-0-	-0-	46	1	795	2	Y	-0-	-0-
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-	-0-
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	23	1	601	2	Y	-0-	-0-
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	-0-	-0-
11		642 N	642	-0-	-0-	-0-	51	1	591	2	Y	-0-	-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,276				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658													
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	1	2
							1	9					
02		140 N	91	-0-	-49	-0-	90	2	1	9	Y	1	3
03		124 N	81	-0-	-43	-0-	79	2	2	9	Y	2	5
04		120 N	77	-0-	-43	-0-	1	1	76	2	Y	-0-	1
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	1	2
							1	9					
06		90 N	29	-0-	-61	-0-	2	1	26	2	Y	1	3
							1	9					
07		93 N	2	-0-	-91	-0-	1	2	1	9	Y	1	4
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	Y	1	5
							1	9					
09		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	38	1	1003	2	Y	1	2
							1	9					
10		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	Y	4	1
							4	9					
11		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	113	1	1302	2	Y	1	2
							1	9					
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		4,909				TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648													
01		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2174	2	29	9	Y	26	20
02		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2056	2	29	9	Y	26	18
03		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2208	2	31	9	Y	28	16
04		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2051	2	25	9	Y	23	16
05		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2084	2	28	9	Y	25	16
06		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2177	2	23	9	Y	21	16
07		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2233	2	22	9	Y	20	16
08		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2299	2	25	9	Y	23	16
09		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2223	2	25	9	Y	23	15
10		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2299	2	29	9	Y	26	20
11		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2164	2	26	9	Y	24	20
12		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT	20
TOTAL GAS PROD:		24,260				TOTAL CONDENSATE PROD:		265					

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG		
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-		377 2	6 9	Y	5	3 1		4	
02		316 N	316	-0-	-0-	-0-		312 2	4 9	Y	4	5 1		3	
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-		354 2	6 9	Y	5	5 1		3	
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-		330 2	4 9	Y	4	4 1		3	
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-		269 2	3 9	Y	3	4 1		2	
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-		450 2	6 9	Y	5	4 1		3	
07		341 N	313	-0-	-28	-0-		310 2	3 9	Y	3	4 1		2	
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-		308 2	3 9	Y	3	3 1		2	
09		420 N	340	-0-	-80	-0-		337 2	3 9	Y	3	3 1		2	
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-		424 2	4 9	Y	4	3 1		3	
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-		476 2	6 9	Y	5	4 1		4	
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			4	
TOTAL GAS PROD:			3,995											TOTAL CONDENSATE PROD:	44

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855															
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-		177 2	2 9	Y	2	2 1		2	
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-		228 2	3 9	Y	3	3 1		2	
03		279 N	173	-0-	-106	-0-		171 2	2 9	Y	2	3 1		1	
04		180 N	179	-0-	-1	-0-		177 2	2 9	Y	2	2 1		1	
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-		269 2	2 9	Y	2	2 1		1	
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-		180 2	2 9	Y	2	2 1		1	
07		186 N	169	-0-	-17	-0-		167 2	2 9	Y	2	2 1		1	
08		279 N	183	-0-	-96	-0-		181 2	2 9	Y	2	2 1		1	
09		180 N	166	-0-	-14	-0-		164 2	2 9	Y	2	2 1		1	
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-		233 2	2 9	Y	2	2 1		1	
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-		209 2	3 9	Y	3	2 1		2	
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			2	
TOTAL GAS PROD:			2,180											TOTAL CONDENSATE PROD:	24

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752															
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-		521 2	8 9	Y	7	6 1		5	
02		532 N	424	-0-	-108	-0-		417 2	7 9	Y	6	7 1		4	
03		496 N	473	-0-	-23	-0-		467 2	6 9	Y	5	6 1		3	
04		510 N	416	-0-	-94	-0-		410 2	6 9	Y	5	5 1		3	
05		465 N	423	-0-	-42	-0-		417 2	6 9	Y	5	5 1		3	
06		450 N	420	-0-	-30	-0-		416 2	4 9	Y	4	4 1		3	
07		648 N	648	-0-	-0-	-0-		641 2	7 9	Y	6	4 1		5	
08		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		1586 2	8 9	Y	7	7 1		5	
09		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-		1500 2	7 9	Y	6	7 1		4	
10		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		1446 2	25 9	Y	23	14 1		13	
11		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		1381 2	18 9	Y	16	16 1		13	
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			13	
TOTAL GAS PROD:			9,304											TOTAL CONDENSATE PROD:	90

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622														
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1 9	Y	1	1		-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1 9	Y	1	1	1	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	1	1	1	-0-
10		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			358			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894														
01		2356 X	2103	-0-	-253	-0-	2074	2	29 9	Y	26	19	1	20
02		2072 N	1939	-0-	-133	-0-	1913	2	26 9	Y	24	27	1	17
03		2108 N	2011	-0-	-97	-0-	1983	2	28 9	Y	25	28	1	14
04		2040 N	1797	-0-	-243	-0-	1774	2	23 9	Y	21	21	1	14
05		2139 N	2136	-0-	-3	-0-	2112	2	24 9	Y	22	22	1	14
06		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2357	2	25 9	Y	23	20	1	17
07		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2102	2	21 9	Y	19	21	1	15
08		2139 N	1897	-0-	-242	-0-	1873	2	24 9	Y	22	22	1	15
09		2370 N	2227	-0-	-143	-0-	2204	2	23 9	Y	21	22	1	14
10		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2361	2	30 9	Y	27	21	1	20
11		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2115	2	26 9	Y	24	24	1	20
12		2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-				Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			23,147			TOTAL CONDENSATE PROD:			254					

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	1674	2	23	9	Y	16
02		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1325	2	19	9	Y	12
03		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	1851	2	25	9	Y	13
04		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	2	22	9	Y	13
05		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	2011	2	23	9	Y	13
06		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	1767	2	19	9	Y	13
07		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	-0-	2909	2	29	9	Y	21
08		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	-0-	2909	2	34	9	Y	21
09		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	-0-	2461	2	32	9	Y	19
10		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	-0-	2728	2	29	9	Y	22
11		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	-0-	2448	2	31	9	Y	23
12		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	-0-					Y	23
TOTAL GAS PROD:		24,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		259							

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892													
01		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	2	21	9	Y	15
02		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	2	21	9	Y	14
03		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	1551	2	21	9	Y	11
04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	1541	2	18	9	Y	11
05		1550 N	1536	-0-	-14	-0-	-0-	1516	2	20	9	Y	11
06		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1660	2	18	9	Y	12
07		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	2	15	9	Y	11
08		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	11
09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2	17	9	Y	10
10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	2	17	9	Y	12
11		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2	18	9	Y	13
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	-0-					Y	13
TOTAL GAS PROD:		16,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		183							

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970													
01		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1453	2	20	9	Y	14
02		1260 N	1071	-0-	-189	-0-	-0-	1057	2	14	9	Y	9
03		1333 N	1217	-0-	-116	-0-	-0-	1199	2	18	9	Y	9
04		1440 N	1383	-0-	-57	-0-	-0-	1369	2	14	9	Y	9
05		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	2	14	9	Y	8
06		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	2	14	9	Y	9
07		1395 N	1354	-0-	-41	-0-	-0-	1340	2	14	9	Y	10
08		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	2	15	9	Y	10
09		1350 N	1214	-0-	-136	-0-	-0-	1200	2	14	9	Y	9
10		1364 N	1250	-0-	-114	-0-	-0-	1236	2	14	9	Y	11
11		1350 N	1290	-0-	-60	-0-	-0-	1275	2	15	9	Y	12
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	-0-					Y	12
TOTAL GAS PROD:		14,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		153							

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG					
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001										TOTAL DEPTH 10748	PERF.10484	- 10614			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		637 N	637	-0-	-0-	-0-	628	2	9	9	Y	8	7	1	6
02		812 N	778	-0-	-34	-0-	767	2	11	9	Y	10	9	1	7
03		845 N	845	-0-	-0-	-0-	834	2	11	9	Y	10	11	1	6
04		735 N	735	-0-	-0-	-0-	725	2	10	9	Y	9	9	1	6
05		868 N	768	-0-	-100	-0-	758	2	10	9	Y	9	9	1	6
06		862 N	862	-0-	-0-	-0-	853	2	9	9	Y	8	8	1	6
07		775 N	632	-0-	-143	-0-	625	2	7	9	Y	6	7	1	5
08		912 N	912	-0-	-0-	-0-	905	2	7	9	Y	6	7	1	4
09		870 N	752	-0-	-118	-0-	744	2	8	9	Y	7	7	1	4
10		702 N	702	-0-	-0-	-0-	691	2	11	9	Y	10	7	1	7
11		870 N	669	-0-	-201	-0-	661	2	8	9	Y	7	8	1	6
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:			8,292											TOTAL CONDENSATE PROD:	90

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT										WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001			TOTAL DEPTH 11020	PERF.10717	- 10881
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	452	2	7	9	Y	6	9	1	4
02		616 N	409	-0-	-207	-0-	402	2	7	9	Y	6	6	1	4
03		558 N	377	-0-	-181	-0-	371	2	6	9	Y	5	6	1	3
04		450 N	414	-0-	-36	-0-	410	2	4	9	Y	4	4	1	3
05		465 N	356	-0-	-109	-0-	352	2	4	9	Y	4	4	1	3
06		360 N	317	-0-	-43	-0-	315	2	2	9	Y	2	3	1	2
07		434 N	392	-0-	-42	-0-	388	2	4	9	Y	4	3	1	3
08		341 N	314	-0-	-27	-0-	310	2	4	9	Y	4	4	1	3
09		330 N	294	-0-	-36	-0-	290	2	4	9	Y	4	4	1	3
10		403 N	389	-0-	-14	-0-	386	2	3	9	Y	3	3	1	3
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	Y	3	3	1	3
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:			4,048											TOTAL CONDENSATE PROD:	45

PORTER, D.A. GAS UNIT										WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001			TOTAL DEPTH 11050	PERF.10745	- 10933
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1	1
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	Y	3	2	1	2
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2	3	1	1
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2	2	1	1
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2	9	Y	2	2	1	1
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	Y	2	2	1	1
07		186 N	103	-0-	-83	-0-	101	2	2	9	Y	2	2	1	1
08		310 N	181	-0-	-129	-0-	180	2	1	9	Y	1	1	1	1
09		210 N	174	-0-	-36	-0-	173	2	1	9	Y	1	1	1	1
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3	2	1	2
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	167	2	2	9	Y	2	2	1	2
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			2,056											TOTAL CONDENSATE PROD:	21

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1 9	Y	1	1 1	1	
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1 9	Y	1	1 1	1	
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		Y	-0-	1 1	-0-	
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-		-0-	
05		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		Y	-0-		-0-	
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-		-0-	
07		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		Y	-0-		-0-	
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-		-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-	
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-		-0-	
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		Y	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			563	TOTAL CONDENSATE PROD:						2				

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2 9	Y	2	1 1	1	
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3 9	Y	3	2 1	2	
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3 9	Y	3	3 1	2	
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2 9	Y	2	2 1	2	
05		248 N	177	-0-	-71	-0-	176	2	1 9	Y	1	2 1	1	
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3 9	Y	3	2 1	2	
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2 9	Y	2	2 1	2	
08		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1929	2	2 9	Y	2	2 1	2	
09		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2499	2	2 9	Y	2	2 1	2	
10		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2204	2	47 9	Y	43	23 1	22	
11		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2047	2	25 9	Y	23	26 1	19	
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				Y	NO RPT		19	
TOTAL GAS PROD:			10,146	TOTAL CONDENSATE PROD:						86				

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

01		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1767	2	24 9	Y	22	8 1	17	
02		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1502	2	20 9	Y	18	22 1	13	
03		1829 N	1638	-0-	-191	-0-	1615	2	23 9	Y	21	22 1	12	
04		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1743	2	19 9	Y	17	17 1	12	
05		1674 N	1622	-0-	-52	-0-	1603	2	19 9	Y	17	18 1	11	
06		1590 N	573	-0-	-1017	-0-	566	2	7 9	Y	6	13 1	4	
07		1767 N	692	-0-	-1075	-0-	685	2	7 9	Y	6	5 1	5	
08		1612 N	572	-0-	-1040	-0-	564	2	8 9	Y	7	7 1	5	
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	590	2	8 9	Y	7	7 1	5	
10		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1004	2	7 9	Y	6	6 1	5	
11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1227	2	15 9	Y	14	8 1	11	
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT		11	
TOTAL GAS PROD:			13,023	TOTAL CONDENSATE PROD:						141				

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3007 X	2549	-0-	-458	-0-	2515	2	34	9	Y	31	29	1	24
02		2716 X	2625	-0-	-91	-0-	2589	2	36	9	Y	33	34	1	23
03		3007 X	2895	-0-	-112	-0-	2856	2	39	9	Y	35	38	1	20
04		2910 X	2655	-0-	-255	-0-	2622	2	33	9	Y	30	30	1	20
05		2976 X	2468	-0-	-508	-0-	2433	2	35	9	Y	32	32	1	20
06		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2817	2	30	9	Y	27	27	1	20
07		2914 X	2700	-0-	-214	-0-	2672	2	28	9	Y	25	25	1	20
08		2883 X	2700	-0-	-183	-0-	2670	2	30	9	Y	27	28	1	19
09		2850 X	2655	-0-	-195	-0-	2625	2	30	9	Y	27	28	1	18
10		2945 X	2779	-0-	-166	-0-	2747	2	32	9	Y	29	24	1	23
11		2850 X	2676	-0-	-174	-0-	2642	2	34	9	Y	31	29	1	25
12		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:			29,549		TOTAL CONDENSATE PROD:			327							

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638															
01		1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1471	2	21	9	Y	19	14	1	14
02		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1453	2	20	9	Y	18	19	1	13
03		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1577	2	21	9	Y	19	21	1	11
04		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1490	2	19	9	Y	17	17	1	11
05		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1582	2	20	9	Y	18	18	1	11
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1563	2	17	9	Y	15	15	1	11
07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1689	2	17	9	Y	15	14	1	12
08		1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1578	2	20	9	Y	18	18	1	12
09		1590 N	1527	-0-	-63	-0-	1508	2	19	9	Y	17	18	1	11
10		1705 N	1599	-0-	-106	-0-	1581	2	18	9	Y	16	14	1	13
11		1560 N	1395	-0-	-165	-0-	1377	2	18	9	Y	16	16	1	13
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			17,079		TOTAL CONDENSATE PROD:			188							

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1599 2	22 9	Y	20	14 1	15
02		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1927 2	26 9	Y	24	22 1	17
03		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1197 2	18 9	Y	16	24 1	9
04		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1808 2	14 9	Y	13	13 1	9
05		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1499 2	14 9	Y	13	14 1	8
06		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1888 2	20 9	Y	18	13 1	13
07		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1741 2	19 9	Y	17	17 1	13
08		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1503 2	19 9	Y	17	18 1	12
09		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1865 2	20 9	Y	18	18 1	12
10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1621 2	24 9	Y	22	17 1	17
11		930 N	739	-0-	-191	-0-	730 2	9 9	Y	8	18 1	7
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:			17,583			TOTAL CONDENSATE PROD:			186			

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630												
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	870 2	12 9	Y	11	10 1	8
02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	835 2	11 9	Y	10	11 1	7
03		909 N	909	-0-	-0-	-0-	897 2	12 9	Y	11	12 1	6
04		915 N	915	-0-	-0-	-0-	905 2	10 9	Y	9	9 1	6
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1001 2	11 9	Y	10	10 1	6
06		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1186 2	12 9	Y	11	9 1	8
07		980 N	980	-0-	-0-	-0-	970 2	10 9	Y	9	10 1	7
08		1023 N	812	-0-	-211	-0-	801 2	11 9	Y	10	10 1	7
09		1140 N	920	-0-	-220	-0-	910 2	10 9	Y	9	10 1	6
10		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1023 2	11 9	Y	10	8 1	8
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	982 2	12 9	Y	11	10 1	9
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:			10,502			TOTAL CONDENSATE PROD:			111			

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612												
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	209 2	2 9	Y	2	2 1	2
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	223 2	3 9	Y	3	3 1	2
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	246 2	3 9	Y	3	3 1	2
04		210 N	204	-0-	-6	-0-	201 2	3 9	Y	3	3 1	2
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	274 2	3 9	Y	3	3 1	2
06		240 N	190	-0-	-50	-0-	189 2	1 9	Y	1	2 1	1
07		237 N	237	-0-	-0-	-0-	234 2	3 9	Y	3	2 1	2
08		279 N	180	-0-	-99	-0-	178 2	2 9	Y	2	2 1	2
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	182 2	2 9	Y	2	2 1	2
10		248 N	245	-0-	-3	-0-	243 2	2 9	Y	2	2 1	2
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	190 2	2 9	Y	2	2 1	2
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			2,395			TOTAL CONDENSATE PROD:			26			

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1	1	1	1
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1	1	1	1
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1	1	1	1
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1	1	1	1
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1	1	1	1
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1	1	1	1
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-	1	1	1	1	-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1	1	1	-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1	1	1	1	1	-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	-0-	19	2	2	9	Y	2	1	1	1	1	1
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1	1	1	1
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		481 N	481	-0-	-0-	-0-	475 2	6 9	Y	5	7 1		4
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	557 2	9 9	Y	8	7 1		5
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	853 2	12 9	Y	11	10 1		6
04		674 N	674	-0-	-0-	-0-	664 2	10 9	Y	9	9 1		6
05		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1206 2	11 9	Y	10	10 1		6
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1222 2	13 9	Y	12	9 1		9
07		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1313 2	13 9	Y	12	11 1		10
08		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1325 2	14 9	Y	13	14 1		9
09		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1184 2	15 9	Y	14	14 1		9
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1040 2	14 9	Y	13	11 1		11
11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1052 2	13 9	Y	12	13 1		10
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 11,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644													
01		2449 X	2075	-0-	-374	-0-	2046 2	29 9	Y	26	21 1		19
02		2044 X	1936	-0-	-108	-0-	1908 2	28 9	Y	25	27 1		17
03		2201 X	2083	-0-	-118	-0-	2054 2	29 9	Y	26	28 1		15
04		2130 X	2040	-0-	-90	-0-	2016 2	24 9	Y	22	22 1		15
05		2139 X	2082	-0-	-57	-0-	2058 2	24 9	Y	22	23 1		14
06		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2049 2	22 9	Y	20	19 1		15
07		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2050 2	21 9	Y	19	19 1		15
08		2046 N	2008	-0-	-38	-0-	1984 2	24 9	Y	22	22 1		15
09		1980 N	1920	-0-	-60	-0-	1897 2	23 9	Y	21	22 1		14
10		2046 N	1868	-0-	-178	-0-	1845 2	23 9	Y	21	18 1		17
11		1950 N	1784	-0-	-166	-0-	1763 2	21 9	Y	19	20 1		16
12		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: 21,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1168	2	15	9	Y	14	12	1		11
02		980 N	636	-0-	-344	-0-	627	2	9	9	Y	8	13	1		6
03		1085 N	694	-0-	-391	-0-	685	2	9	9	Y	8	9	1		5
04		1050 N	505	-0-	-545	-0-	497	2	8	9	Y	7	7	1		5
05		985 N	985	-0-	-0-	-0-	976	2	9	9	Y	8	8	1		5
06		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1392	2	14	9	Y	13	8	1		10
07		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1211	2	12	9	Y	11	12	1		9
08		837 N	709	-0-	-128	-0-	695	2	14	9	Y	13	13	1		9
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1437	2	13	9	Y	12	13	1		8
10		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1493	2	20	9	Y	18	13	1		13
11		690 N	489	-0-	-201	-0-	482	2	7	9	Y	6	14	1		5
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT				5

TOTAL GAS PROD: 10,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

01		1271 X	1020	-0-	-251	-0-	1007	2	13	9	Y	12	15	1		9
02		1344 N	1287	-0-	-57	-0-	1269	2	18	9	Y	16	14	1		11
03		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1687	2	23	9	Y	21	20	1		12
04		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1888	2	20	9	Y	18	18	1		12
05		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1804	2	21	9	Y	19	19	1		12
06		1650 N	1341	-0-	-309	-0-	1328	2	13	9	Y	12	15	1		9
07		1984 N	1386	-0-	-598	-0-	1372	2	14	9	Y	13	12	1		10
08		1829 N	1256	-0-	-573	-0-	1241	2	15	9	Y	14	14	1		10
09		1350 N	1273	-0-	-77	-0-	1259	2	14	9	Y	13	14	1		9
10		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1799	2	15	9	Y	14	12	1		11
11		1230 N	759	-0-	-471	-0-	749	2	10	9	Y	9	13	1		7
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT				7

TOTAL GAS PROD: 15,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

PERPUS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2	1	1		1
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	2	1		-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
04		150 N	23	-0-	-127	-0-	23	2			Y	-0-				-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-				-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1				1
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	1	1		-0-
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-				-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-				-0-
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860															
01		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1548	2	22	9	Y	20	14	1	15
02		1568 N	1508	-0-	-60	-0-	1488	2	20	9	Y	18	20	1	13
03		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1689	2	23	9	Y	21	22	1	12
04		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1696	2	20	9	Y	18	18	1	12
05		1674 N	1658	-0-	-16	-0-	1637	2	21	9	Y	19	19	1	12
06		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1745	2	18	9	Y	16	16	1	12
07		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1782	2	19	9	Y	17	16	1	13
08		1581 N	1394	-0-	-187	-0-	1373	2	21	9	Y	19	19	1	13
09		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1580	2	20	9	Y	18	19	1	12
10		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1637	2	19	9	Y	17	15	1	14
11		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1577	2	20	9	Y	18	17	1	15
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:			17,975			TOTAL CONDENSATE PROD:			201						

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704															
01		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1877	2	25	9	Y	23	13	1	18
02		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1784	2	24	9	Y	22	24	1	16
03		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1849	2	25	9	Y	23	26	1	13
04		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1822	2	22	9	Y	20	20	1	13
05		2015 N	1863	-0-	-152	-0-	1840	2	23	9	Y	21	21	1	13
06		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1917	2	21	9	Y	19	18	1	14
07		1891 N	1843	-0-	-48	-0-	1825	2	18	9	Y	16	17	1	13
08		1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1791	2	21	9	Y	19	19	1	13
09		1950 N	1734	-0-	-216	-0-	1714	2	20	9	Y	18	19	1	12
10		1829 N	1801	-0-	-28	-0-	1780	2	21	9	Y	19	16	1	15
11		1740 N	1639	-0-	-101	-0-	1619	2	20	9	Y	18	18	1	15
12		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:			20,058			TOTAL CONDENSATE PROD:			218						

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	2	21	9	Y	19	13	1				14
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	2	19	9	Y	17	19	1				12
03	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	-0-	1159	2	15	9	Y	14	18	1				8
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	2	13	9	Y	12	12	1				8
05	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	-0-	1294	2	14	9	Y	13	13	1				8
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2	13	9	Y	12	11	1				9
07	1364 N	1218	-0-	-146	-0-	-0-	1206	2	12	9	Y	11	11	1				9
08	1302 N	1213	-0-	-89	-0-	-0-	1199	2	14	9	Y	13	13	1				9
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	2	13	9	Y	12	13	1				8
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	2	17	9	Y	15	12	1				11
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2	17	9	Y	15	14	1				12
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	-0-					Y	NO RPT						12

TOTAL GAS PROD: 14,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

01	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	2	26	9	Y	24	18	1				18
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	1865	2	28	9	Y	25	26	1				17
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	2	29	9	Y	26	28	1				15
04	1920 N	1881	-0-	-39	-0-	-0-	1857	2	24	9	Y	22	22	1				15
05	2077 N	1674	-0-	-403	-0-	-0-	1650	2	24	9	Y	22	23	1				14
06	2010 N	1879	-0-	-131	-0-	-0-	1859	2	20	9	Y	18	19	1				13
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2	19	9	Y	17	17	1				13
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	1874	2	21	9	Y	19	19	1				13
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1673	2	20	9	Y	18	19	1				12
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	1985	2	21	9	Y	19	16	1				15
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	2	21	9	Y	19	18	1				16
12	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	-0-					Y	NO RPT						16

TOTAL GAS PROD: 20,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025																	
01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1141	2	15	9	Y	14	10	1			11
02		1092 N	1067	-0-	-25	-0-	1053	2	14	9	Y	13	15	1			9
03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1165	2	17	9	Y	15	16	1			8
04		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1140	2	13	9	Y	12	12	1			8
05		1178 N	1130	-0-	-48	-0-	1116	2	14	9	Y	13	13	1			8
06		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1134	2	12	9	Y	11	11	1			8
07		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1186	2	12	9	Y	11	10	1			9
08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1162	2	12	9	Y	11	12	1			8
09		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1079	2	13	9	Y	12	12	1			8
10		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1133	2	13	9	Y	12	10	1			10
11		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1076	2	13	9	Y	12	12	1			10
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:			12,533			TOTAL CONDENSATE PROD:			136								

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779																	
01		1178 X	640	-0-	-538	-0-	631	2	9	9	Y	8	11	1			6
02		1064 N	788	-0-	-276	-0-	777	2	11	9	Y	10	9	1			7
03		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2123	2	29	9	Y	26	18	1			15
04		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1691	2	24	9	Y	22	22	1			15
05		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1590	2	26	9	Y	24	24	1			15
06		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1785	2	19	9	Y	17	19	1			13
07		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1655	2	17	9	Y	15	16	1			12
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	2	19	9	Y	17	17	1			12
09		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1589	2	18	9	Y	16	17	1			11
10		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1543	2	20	9	Y	18	15	1			14
11		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1266	2	17	9	Y	15	17	1			12
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:			16,555			TOTAL CONDENSATE PROD:			188								

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	821	2	12	9	Y	11	8	1			8	
02		840 N	723	-0-	-117	-0-	714	2	9	9	Y	8	10	1			6	
03		837 N	729	-0-	-108	-0-	719	2	10	9	Y	9	10	1			5	
04		810 N	644	-0-	-166	-0-	635	2	9	9	Y	8	8	1			5	
05		806 N	745	-0-	-61	-0-	736	2	9	9	Y	8	8	1			5	
06		779 N	779	-0-	-0-	-0-	771	2	8	9	Y	7	7	1			5	
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	683	2	8	9	Y	7	7	1			5	
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	767	2	8	9	Y	7	7	1			5	
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	679	2	8	9	Y	7	7	1			5	
10		620 N	610	-0-	-10	-0-	602	2	8	9	Y	7	6	1			6	
11		600 N	402	-0-	-198	-0-	396	2	6	9	Y	5	7	1			4	
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					4	
TOTAL GAS PROD:			7,618														TOTAL CONDENSATE PROD:	84

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

01		855 N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	Y	11	8	1			8	
02		924 N	809	-0-	-115	-0-	798	2	11	9	Y	10	11	1			7	
03		992 N	831	-0-	-161	-0-	820	2	11	9	Y	10	11	1			6	
04		847 N	847	-0-	-0-	-0-	837	2	10	9	Y	9	9	1			6	
05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	910	2	10	9	Y	9	9	1			6	
06		893 N	893	-0-	-0-	-0-	884	2	9	9	Y	8	8	1			6	
07		889 N	889	-0-	-0-	-0-	880	2	9	9	Y	8	8	1			6	
08		868 N	704	-0-	-164	-0-	694	2	10	9	Y	9	9	1			6	
09		840 N	687	-0-	-153	-0-	677	2	10	9	Y	9	9	1			6	
10		868 N	841	-0-	-27	-0-	834	2	7	9	Y	6	6	1			6	
11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	859	2	11	9	Y	10	8	1			8	
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					8	
TOTAL GAS PROD:			9,146														TOTAL CONDENSATE PROD:	99

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		1860 X	1738	-0-	-122	-0-		1715	2	23	9	Y	21	15 1
02		1652 N	1585	-0-	-67	-0-		1563	2	22	9	Y	20	22 1
03		1767 N	1506	-0-	-261	-0-		1485	2	21	9	Y	19	22 1
04		1680 N	1607	-0-	-73	-0-		1589	2	18	9	Y	16	16 1
05		1767 N	1617	-0-	-150	-0-		1599	2	18	9	Y	16	17 1
06		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		1764	2	20	9	Y	18	15 1
07		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-		1635	2	17	9	Y	15	16 1
08		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		1613	2	19	9	Y	17	17 1
09		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		1542	2	18	9	Y	16	17 1
10		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		1600	2	19	9	Y	17	14 1
11		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		1458	2	19	9	Y	17	17 1
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-						Y	NO RPT	14
TOTAL GAS PROD:				17,777				TOTAL CONDENSATE PROD:						192

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846														
01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		1342	2	19	9	Y	17	13 1
02		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		1295	2	19	9	Y	17	18 1
03		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-		1395	2	19	9	Y	17	19 1
04		1320 N	1237	-0-	-83	-0-		1220	2	17	9	Y	15	15 1
05		1457 N	1338	-0-	-119	-0-		1320	2	18	9	Y	16	16 1
06		1380 N	1373	-0-	-7	-0-		1359	2	14	9	Y	13	13 1
07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		1323	2	13	9	Y	12	12 1
08		1333 N	1307	-0-	-26	-0-		1293	2	14	9	Y	13	14 1
09		1380 N	1237	-0-	-143	-0-		1222	2	15	9	Y	14	14 1
10		1333 N	1249	-0-	-84	-0-		1235	2	14	9	Y	13	11 1
11		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		1249	2	15	9	Y	14	13 1
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-						Y	NO RPT	12
TOTAL GAS PROD:				14,430				TOTAL CONDENSATE PROD:						161

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742														
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			Y	-0-	-0-
02		56 N	27	-0-	-29	-0-		27	2			Y	-0-	-0-
03		62 N	18	-0-	-44	-0-		18	2			Y	-0-	-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2			Y	-0-	-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-		13	2			Y	-0-	-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-		24	2			Y	-0-	-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2			Y	-0-	-0-
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-	-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2			Y	-0-	-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			Y	-0-	-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2			Y	-0-	-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				231				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1205	2	15	9	Y	11
02		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1079	2	15	9	Y	10
03		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1251	2	17	9	Y	9
04		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1203	2	14	9	Y	9
05		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1218	2	15	9	Y	9
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1297	2	13	9	Y	9
07		1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1240	2	13	9	Y	9
08		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1234	2	14	9	Y	9
09		1290 N	1256	-0-	-34	-0-	1243	2	13	9	Y	8
10		1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1207	2	17	9	Y	11
11		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1266	2	17	9	Y	12
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	12
TOTAL GAS PROD:		13,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		149						

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1084	2	15	9	Y	10
02		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1124	2	17	9	Y	10
03		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1308	2	18	9	Y	9
04		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1087	2	15	9	Y	9
05		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1188	2	17	9	Y	9
06		978 N	978	-0-	-0-	-0-	968	2	10	9	Y	7
07		1116 N	794	-0-	-322	-0-	786	2	8	9	Y	6
08		1116 N	733	-0-	-383	-0-	724	2	9	9	Y	6
09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	995	2	8	9	Y	5
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	880	2	14	9	Y	9
11		720 N	358	-0-	-362	-0-	354	2	4	9	Y	3
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	3
TOTAL GAS PROD:		10,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		122						

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1019	2	14	9	Y	10
02		985 N	985	-0-	-0-	-0-	972	2	13	9	Y	9
03		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1033	2	13	9	Y	7
04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1066	2	12	9	Y	7
05		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1206	2	13	9	Y	7
06		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1336	2	14	9	Y	10
07		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1127	2	11	9	Y	8
08		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1028	2	13	9	Y	8
09		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1084	2	13	9	Y	8
10		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1263	2	13	9	Y	10
11		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1230	2	15	9	Y	12
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	12
TOTAL GAS PROD:		12,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		133						

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																		
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																		
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	2	18	9	Y	16	11	1			12
02		930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2	12	9	Y	11	15	1			8
03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2	14	9	Y	13	14	1			7
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	2	12	9	Y	11	11	1			7
05		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2	13	9	Y	12	12	1			7
06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	2	12	9	Y	11	10	1			8
07		1147 N	1085	-0-	-62	-0-	-0-	1074	2	11	9	Y	10	10	1			8
08		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2	12	9	Y	11	11	1			8
09		1110 N	988	-0-	-122	-0-	-0-	977	2	11	9	Y	10	11	1			7
10		1085 N	990	-0-	-95	-0-	-0-	978	2	12	9	Y	11	9	1			9
11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2	18	9	Y	16	12	1			13
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD:		12,201				TOTAL CONDENSATE PROD:		132										

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943																		
01		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	1644	2	23	9	Y	21	13	1			16
02		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	2	20	9	Y	18	21	1			13
03		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	2	22	9	Y	20	22	1			11
04		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1481	2	19	9	Y	17	17	1			11
05		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	2	20	9	Y	18	18	1			11
06		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	2	18	9	Y	16	15	1			12
07		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	2	15	9	Y	14	15	1			11
08		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	1554	2	18	9	Y	16	16	1			11
09		1560 N	1521	-0-	-39	-0-	-0-	1504	2	17	9	Y	15	16	1			10
10		1581 N	1505	-0-	-76	-0-	-0-	1486	2	19	9	Y	17	14	1			13
11		1530 N	1253	-0-	-277	-0-	-0-	1236	2	17	9	Y	15	16	1			12
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:		16,825				TOTAL CONDENSATE PROD:		187										

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794																		
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1	1	1			1
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			1
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1
04		120 N	73	-0-	-47	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			1
05		93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			1
06		90 N	66	-0-	-24	-0-	-0-	66	2			Y	-0-	1	1			-0-
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	Y	2	1	1			1
08		93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			1
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	1			1
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			1
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		940				TOTAL CONDENSATE PROD:		11										

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1176 2	17 9	Y	15	12 1		11
02		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1095 2	15 9	Y	14	15 1		10
03		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1196 2	17 9	Y	15	16 1		9
04		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1258 2	14 9	Y	13	13 1		9
05		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1309 2	14 9	Y	13	14 1		8
06		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1403 2	15 9	Y	14	12 1		10
07		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1348 2	14 9	Y	13	13 1		10
08		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1364 2	15 9	Y	14	14 1		10
09		1290 N	1229	-0-	-61	-0-	1215 2	14 9	Y	13	14 1		9
10		1333 N	1221	-0-	-112	-0-	1207 2	14 9	Y	13	11 1		11
11		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1357 2	17 9	Y	15	13 1		13
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			14,094				TOTAL CONDENSATE PROD:			152			

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

01		1612 X	415	-0-	-1197	-0-	409 2	6 9	Y	5	12 1		4
02		840 N	325	-0-	-515	-0-	321 2	4 9	Y	4	5 1		3
03		3100 N	3265	-0-	165	165	3221 2	44 9	Y	40	20 1		23
04		3000 N	3125	-0-	125	290	3088 2	37 9	Y	34	34 1		23
05		3100 N	3188	-0-	88	378	3148 2	40 9	Y	36	36 1		23
06		3679 X	3301	-0-	-378	-0-	3268 2	33 9	Y	30	30 1		23
07		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3095 2	32 9	Y	29	29 1		23
08		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2985 2	34 9	Y	31	32 1		22
09		2850 X	2238	-0-	-612	-0-	2203 2	35 9	Y	32	33 1		21
10		2945 X	2882	-0-	-63	-0-	2860 2	22 9	Y	20	21 1		20
11		2850 X	2678	-0-	-172	-0-	2645 2	33 9	Y	30	25 1		25
12		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:			27,563				TOTAL CONDENSATE PROD:			291			

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

01		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1850 2	24 9	Y	22	18 1		17
02		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1708 2	24 9	Y	22	24 1		15
03		1922 N	1857	-0-	-65	-0-	1832 2	25 9	Y	23	25 1		13
04		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1834 2	21 9	Y	19	19 1		13
05		1922 N	1799	-0-	-123	-0-	1776 2	23 9	Y	21	21 1		13
06		1800 N	1723	-0-	-77	-0-	1705 2	18 9	Y	16	17 1		12
07		1922 N	1685	-0-	-237	-0-	1668 2	17 9	Y	15	15 1		12
08		1798 N	1726	-0-	-72	-0-	1706 2	20 9	Y	18	18 1		12
09		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1779 2	19 9	Y	17	18 1		11
10		1674 N	1508	-0-	-166	-0-	1484 2	24 9	Y	22	17 1		16
11		1680 N	1439	-0-	-241	-0-	1421 2	18 9	Y	16	19 1		13
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			18,996				TOTAL CONDENSATE PROD:			211			

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-		264	2	2	9	2
02		1204 N	10	-0-	-1194	-0-		9	2	1	9	1
03		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-		1120	2	15	9	14
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-		1401	2	13	9	12
05		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		1500	2	14	9	13
06		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		1604	2	17	9	15
07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-		1532	2	15	9	14
08		1519 N	1471	-0-	-48	-0-		1453	2	18	9	16
09		1620 N	1409	-0-	-211	-0-		1392	2	17	9	15
10		1550 N	1426	-0-	-124	-0-		1409	2	17	9	15
11		1410 N	1391	-0-	-19	-0-		1373	2	18	9	16
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-						16

TOTAL GAS PROD: 13,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918												
01		995 N	995	-0-	-0-	-0-		982	2	13	9	12
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-		965	2	14	9	13
03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		1030	2	13	9	12
04		983 N	983	-0-	-0-	-0-		971	2	12	9	11
05		966 N	966	-0-	-0-	-0-		953	2	13	9	12
06		939 N	939	-0-	-0-	-0-		929	2	10	9	9
07		1023 N	889	-0-	-134	-0-		881	2	8	9	7
08		961 N	926	-0-	-35	-0-		916	2	10	9	9
09		930 N	838	-0-	-92	-0-		828	2	10	9	9
10		906 N	906	-0-	-0-	-0-		896	2	10	9	9
11		900 N	881	-0-	-19	-0-		870	2	11	9	10
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-						10

TOTAL GAS PROD: 10,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753												
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-		24	2	1	9	1
02		7 N	4	-0-	-3	-0-		4	2			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			-0-
04		30 N	4	-0-	-26	-0-		4	2			-0-
05		4 N	2	-0-	-2	-0-		2	2			-0-
06		7 N	4	-0-	-3	-0-		4	2			-0-
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-		242	2	2	9	2
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-		650	2	3	9	3
09		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		1120	2	3	9	3
10		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		1284	2	20	9	18
11		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		1234	2	15	9	14
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						14

TOTAL GAS PROD: 4,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: GREGG	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	14	1	1645	2	Y	52			80	
						57	9								
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	3	1	1483	2	Y	49			129	
						54	9								
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1684	2	48	9	Y	44			173	
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	22	1	1632	2	Y	36	163	1	46	
						40	9								
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	102	1	1564	2	Y	38			84	
						42	9								
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	97	1	1677	2	Y	35			119	
						39	9								
07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	99	1	1705	2	Y	40			159	
						44	9								
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	77	1	1635	2	Y	64			223	
						70	9								
09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	64	1	1714	2	Y	37	175	1	85	
						41	9								
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	87	1	1656	2	Y	144	183	1	46	
						158	9								
11	1710 N	1581	-0-	-129	-0-	122	1	1407	2	Y	47			93	
						52	9								
12	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			93	
TOTAL GAS PROD:		19,134				TOTAL CONDENSATE PROD:			586						

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779														
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1564	2	22	9	Y	20	14	1	15
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1474	2	20	9	Y	18	20	1	13
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1613	2	23	9	Y	21	22	1	12
04	1530 N	1504	-0-	-26	-0-	1485	2	19	9	Y	17	17	1	12
05	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1586	2	19	9	Y	17	18	1	11
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1640	2	18	9	Y	16	15	1	12
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1587	2	17	9	Y	15	15	1	12
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1548	2	18	9	Y	16	17	1	11
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1370	2	19	9	Y	17	17	1	11
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1521	2	15	9	Y	14	13	1	12
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1476	2	19	9	Y	17	15	1	14
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		17,073				TOTAL CONDENSATE PROD:			188					

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704														
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	16	1	1869	2	Y	-0-			-0-
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	4	1	1770	2	Y	-0-			-0-
03	1922 N	1765	-0-	-157	-0-	1765	2			Y	-0-			-0-
04	1830 N	1785	-0-	-45	-0-	23	1	1762	2	Y	-0-			-0-
05	1953 N	1928	-0-	-25	-0-	118	1	1810	2	Y	-0-			-0-
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	105	1	1813	2	Y	-0-			-0-
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	108	1	1847	2	Y	-0-			-0-
08	1922 N	1887	-0-	-35	-0-	85	1	1802	2	Y	-0-			-0-
09	1920 N	1789	-0-	-131	-0-	65	1	1724	2	Y	-0-			-0-
10	1953 N	1765	-0-	-188	-0-	88	1	1677	2	Y	-0-			-0-
11	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	137	1	1575	2	Y	-0-			-0-
12	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,163				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG			
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005													TOTAL DEPTH 10894		PERF.10604 - 10720	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
01		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1218 2	15 9	Y	14	11 1			11		
02		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1159 2	17 9	Y	15	16 1			10		
03		1209 N	950	-0-	-259	-0-	937 2	13 9	Y	12	15 1			7		
04		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1261 2	11 9	Y	10	10 1			7		
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1611 2	12 9	Y	11	11 1			7		
06		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1323 2	13 9	Y	12	10 1			9		
07		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1718 2	19 9	Y	17	13 1			13		
08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1266 2	19 9	Y	17	18 1			12		
09		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1178 2	19 9	Y	17	18 1			11		
10		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1179 2	12 9	Y	11	11 1			11		
11		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1262 2	15 9	Y	14	13 1			12		
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT				12		
TOTAL GAS PROD:				14,277		TOTAL CONDENSATE PROD:				150						

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005													TOTAL DEPTH 10925		PERF.10646 - 10776	
01		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2081 2	29 9	Y	26	18 1			20		
02		1848 N	1831	-0-	-17	-0-	1806 2	25 9	Y	23	27 1			16		
03		2077 N	1960	-0-	-117	-0-	1934 2	26 9	Y	24	26 1			14		
04		2040 N	1782	-0-	-258	-0-	1760 2	22 9	Y	20	20 1			14		
05		2015 N	1509	-0-	-506	-0-	1485 2	24 9	Y	22	22 1			14		
06		1890 N	1604	-0-	-286	-0-	1589 2	15 9	Y	14	17 1			11		
07		1829 N	1771	-0-	-58	-0-	1752 2	19 9	Y	17	15 1			13		
08		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2058 2	20 9	Y	18	18 1			13		
09		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1659 2	19 9	Y	17	18 1			12		
10		1767 N	1590	-0-	-177	-0-	1570 2	20 9	Y	18	15 1			15		
11		1770 N	1422	-0-	-348	-0-	1404 2	18 9	Y	16	18 1			13		
12		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT				13		
TOTAL GAS PROD:				19,335		TOTAL CONDENSATE PROD:				215						

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006													TOTAL DEPTH 10911		PERF.10622 - 10751	
01		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	1994 2	29 9	Y	26	19 1			19		
02		1792 N	1591	-0-	-201	-0-	1569 2	22 9	Y	20	25 1			14		
03		2015 N	1890	-0-	-125	-0-	1865 2	25 9	Y	23	24 1			13		
04		1950 N	1808	-0-	-142	-0-	1786 2	22 9	Y	20	20 1			13		
05		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1842 2	23 9	Y	21	21 1			13		
06		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1970 2	21 9	Y	19	18 1			14		
07		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1942 2	20 9	Y	18	18 1			14		
08		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1875 2	22 9	Y	20	20 1			14		
09		1980 N	1873	-0-	-107	-0-	1852 2	21 9	Y	19	20 1			13		
10		1953 N	1951	-0-	-2	-0-	1928 2	23 9	Y	21	17 1			17		
11		1830 N	1746	-0-	-84	-0-	1725 2	21 9	Y	19	20 1			16		
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT				16		
TOTAL GAS PROD:				20,597		TOTAL CONDENSATE PROD:				226						

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG		
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732															
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	650	2	9	9	Y	8	9	1	6
02		1260 N	779	-0-	-481	-0-	768	2	11	9	Y	10	9	1	7
03		1209 N	1079	-0-	-130	-0-	1064	2	15	9	Y	14	13	1	8
04		630 N	554	-0-	-76	-0-	542	2	12	9	Y	11	11	1	8
05		868 N	547	-0-	-321	-0-	535	2	12	9	Y	11	12	1	7
06		1050 N	518	-0-	-532	-0-	511	2	7	9	Y	6	9	1	4
07		558 N	527	-0-	-31	-0-	521	2	6	9	Y	5	5	1	4
08		558 N	486	-0-	-72	-0-	480	2	6	9	Y	5	5	1	4
09		800 N	800	-0-	-0-	-0-	796	2	4	9	Y	4	5	1	3
10		948 N	948	-0-	-0-	-0-	936	2	12	9	Y	11	7	1	7
11		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1192	2	14	9	Y	13	9	1	11
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:			8,103			TOTAL CONDENSATE PROD:			98						

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774															
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			158			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003															
01		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1251	2	18	9	Y	16	13	1	12
02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1379	2	19	9	Y	17	17	1	12
03		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1367	2	20	9	Y	18	20	1	10
04		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1427	2	15	9	Y	14	14	1	10
05		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1560	2	17	9	Y	15	15	1	10
06		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1643	2	18	9	Y	16	14	1	12
07		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1575	2	17	9	Y	15	15	1	12
08		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1524	2	18	9	Y	16	17	1	11
09		1470 N	1403	-0-	-67	-0-	1384	2	19	9	Y	17	17	1	11
10		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1614	2	15	9	Y	14	13	1	12
11		1470 N	1306	-0-	-164	-0-	1289	2	17	9	Y	15	15	1	12
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:			16,206			TOTAL CONDENSATE PROD:			173						

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1924	2	26	9	Y	24	14	1			18
02		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1867	2	26	9	Y	24	25	1			17
03		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2106	2	29	9	Y	26	28	1			15
04		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2062	2	24	9	Y	22	22	1			15
05		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1998	2	26	9	Y	24	24	1			15
06		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1900	2	20	9	Y	18	19	1			14
07		2139 N	1584	-0-	-555	-0-	1569	2	15	9	Y	14	17	1			11
08		2015 N	1833	-0-	-182	-0-	1815	2	18	9	Y	16	16	1			11
09		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2082	2	18	9	Y	16	17	1			10
10		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2053	2	31	9	Y	28	19	1			19
11		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1912	2	23	9	Y	21	22	1			18
12		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					18
TOTAL GAS PROD:			21,544			TOTAL CONDENSATE PROD:			233								

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

01		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1154	2	15	9	Y	14	11	1			11
02		1120 N	1068	-0-	-52	-0-	1054	2	14	9	Y	13	15	1			9
03		1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1168	2	17	9	Y	15	16	1			8
04		1140 N	1011	-0-	-129	-0-	998	2	13	9	Y	12	12	1			8
05		1178 N	1043	-0-	-135	-0-	1029	2	14	9	Y	13	13	1			8
06		1140 N	1075	-0-	-65	-0-	1063	2	12	9	Y	11	11	1			8
07		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1082	2	11	9	Y	10	10	1			8
08		1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1016	2	12	9	Y	11	11	1			8
09		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1090	2	11	9	Y	10	11	1			7
10		1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1033	2	14	9	Y	13	10	1			10
11		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	2	13	9	Y	12	12	1			10
12		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:			11,849			TOTAL CONDENSATE PROD:			134								

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

01		1922 X	693	-0-	-1229	-0-	684	2	9	9	Y	8	13	1			6
02		1400 N	511	-0-	-889	-0-	504	2	7	9	Y	6	8	1			4
03		961 N	511	-0-	-450	-0-	503	2	8	9	Y	7	7	1			4
04		660 N	435	-0-	-225	-0-	429	2	6	9	Y	5	5	1			4
05		558 N	231	-0-	-327	-0-	224	2	7	9	Y	6	6	1			4
06		480 N	3	-0-	-477	-0-	3	2			Y	-0-	4	1			-0-
07		465 N	63	-0-	-402	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1702	2	34	9	Y	31	16	1			15
11		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1462	2	19	9	Y	17	18	1			14
12		1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					14
TOTAL GAS PROD:			8,630			TOTAL CONDENSATE PROD:			82								

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
01		1767 X	1475	-0-	-292	-0-	1454 2	21 9	Y	Y	19	16 1		14
02		1652 N	1472	-0-	-180	-0-	1452 2	20 9	Y	Y	18	19 1		13
03		1736 N	1712	-0-	-24	-0-	1689 2	23 9	Y	Y	21	22 1		12
04		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1860 2	20 9	Y	Y	18	18 1		12
05		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1817 2	21 9	Y	Y	19	19 1		12
06		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1828 2	19 9	Y	Y	17	16 1		13
07		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1648 2	17 9	Y	Y	15	16 1		12
08		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1714 2	19 9	Y	Y	17	17 1		12
09		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1706 2	18 9	Y	Y	16	17 1		11
10		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1644 2	22 9	Y	Y	20	16 1		15
11		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1439 2	18 9	Y	Y	16	18 1		13
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT				13

TOTAL GAS PROD: 18,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	451 2	7 9	Y	Y	6	4 1		4
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	277 2	3 9	Y	Y	3	5 1		2
03		310 N	145	-0-	-165	-0-	143 2	2 9	Y	Y	2	3 1		1
04		300 N	47	-0-	-253	-0-	45 2	2 9	Y	Y	2	2 1		1
05		310 N	40	-0-	-270	-0-	38 2	2 9	Y	Y	2	2 1		1
06		150 N	43	-0-	-107	-0-	43 2		Y	Y	-0-	1 1		-0-
07		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2		Y	Y	-0-			-0-
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	Y	-0-			-0-
09		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		Y	Y	-0-			-0-
10		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	Y	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	Y	-0-			-0-
12		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	730 2	10 9	Y	Y	9	7 1		7
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	783 2	11 9	Y	Y	10	10 1		7
03		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1019 2	13 9	Y	Y	12	12 1		7
04		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1052 2	12 9	Y	Y	11	11 1		7
05		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1073 2	13 9	Y	Y	12	12 1		7
06		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1359 2	14 9	Y	Y	13	10 1		10
07		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1241 2	12 9	Y	Y	11	12 1		9
08		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1482 2	14 9	Y	Y	13	13 1		9
09		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1347 2	13 9	Y	Y	12	13 1		8
10		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1093 2	19 9	Y	Y	17	13 1		12
11		960 N	808	-0-	-152	-0-	798 2	10 9	Y	Y	9	14 1		7
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT				7

TOTAL GAS PROD: 12,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-		1	1		-0-		
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-		
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-		
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-		
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-		
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-		
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-		
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-		
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-		
10		15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-					-0-		
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-		
12		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			179															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

01		687 N	687	-0-	-0-	-0-	678	2	9	9	Y	8	7	1			6		
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	685	2	10	9	Y	9	9	1			6		
03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	827	2	12	9	Y	11	11	1			6		
04		833 N	833	-0-	-0-	-0-	823	2	10	9	Y	9	9	1			6		
05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	966	2	10	9	Y	9	9	1			6		
06		958 N	958	-0-	-0-	-0-	948	2	10	9	Y	9	8	1			7		
07		868 N	776	-0-	-92	-0-	768	2	8	9	Y	7	8	1			6		
08		961 N	733	-0-	-228	-0-	725	2	8	9	Y	7	8	1			5		
09		960 N	829	-0-	-131	-0-	820	2	9	9	Y	8	8	1			5		
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	830	2	11	9	Y	10	8	1			7		
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	818	2	11	9	Y	10	9	1			8		
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					8		
TOTAL GAS PROD:			8,996															TOTAL CONDENSATE PROD:	97

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1190	2	15	9	Y	14	8	1			11		
02		1120 N	1092	-0-	-28	-0-	1077	2	15	9	Y	14	15	1			10		
03		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1144	2	15	9	Y	14	16	1			8		
04		1170 N	1053	-0-	-117	-0-	1040	2	13	9	Y	12	12	1			8		
05		1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1073	2	14	9	Y	13	13	1			8		
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1304	2	13	9	Y	12	11	1			9		
07		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1228	2	13	9	Y	12	12	1			9		
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1263	2	14	9	Y	13	13	1			9		
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1133	2	13	9	Y	12	13	1			8		
10		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1178	2	14	9	Y	13	11	1			10		
11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1059	2	13	9	Y	12	12	1			10		
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					10		
TOTAL GAS PROD:			12,841															TOTAL CONDENSATE PROD:	141

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	688 2	9 9	Y	8	10 1	6				
02		1064 N	619	-0-	-445	-0-	610 2	9 9	Y	8	9 1	5				
03		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1067 2	15 9	Y	14	11 1	8				
04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	970 2	12 9	Y	11	11 1	8				
05		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1048 2	13 9	Y	12	12 1	8				
06		1050 N	841	-0-	-209	-0-	833 2	8 9	Y	7	9 1	6				
07		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1126 2	11 9	Y	10	8 1	8				
08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1195 2	13 9	Y	12	12 1	8				
09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1251 2	13 9	Y	12	12 1	8				
10		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1403 2	17 9	Y	15	12 1	11				
11		1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1031 2	13 9	Y	12	13 1	10				
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		10				
TOTAL GAS PROD:			11,355	TOTAL CONDENSATE PROD: 121												

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

01		597 N	597	-0-	-0-	-0-	588 2	9 9	Y	8	6 1	6				
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	506 2	7 9	Y	6	7 1	5				
03		547 N	547	-0-	-0-	-0-	540 2	7 9	Y	6	7 1	4				
04		510 N	499	-0-	-11	-0-	492 2	7 9	Y	6	6 1	4				
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	528 2	7 9	Y	6	6 1	4				
06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	822 2	9 9	Y	8	6 1	6				
07		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1054 2	11 9	Y	10	8 1	8				
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1160 2	12 9	Y	11	11 1	8				
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1060 2	11 9	Y	10	11 1	7				
10		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1037 2	13 9	Y	12	10 1	9				
11		986 N	986	-0-	-0-	-0-	974 2	12 9	Y	11	11 1	9				
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		9				
TOTAL GAS PROD:			8,866	TOTAL CONDENSATE PROD: 94												

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	477 2	7 9	Y	6	6 1	5				
02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	683 2	9 9	Y	8	7 1	6				
03		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1036 2	14 9	Y	13	12 1	7				
04		941 N	941	-0-	-0-	-0-	929 2	12 9	Y	11	11 1	7				
05		886 N	886	-0-	-0-	-0-	873 2	13 9	Y	12	12 1	7				
06		1020 N	956	-0-	-64	-0-	945 2	11 9	Y	10	10 1	7				
07		899 N	887	-0-	-12	-0-	879 2	8 9	Y	7	8 1	6				
08		915 N	915	-0-	-0-	-0-	905 2	10 9	Y	9	9 1	6				
09		870 N	821	-0-	-49	-0-	811 2	10 9	Y	9	9 1	6				
10		899 N	762	-0-	-137	-0-	752 2	10 9	Y	9	8 1	7				
11		870 N	577	-0-	-293	-0-	570 2	7 9	Y	6	8 1	5				
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT		5				
TOTAL GAS PROD:			8,971	TOTAL CONDENSATE PROD: 100												

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1372	2	19	9	Y	17	16	1	13	
02		1232 N	1155	-0-	-77	-0-	1140	2	15	9	Y	14	17	1	10	
03		1364 N	851	-0-	-513	-0-	839	2	12	9	Y	11	15	1	6	
04		1320 N	707	-0-	-613	-0-	697	2	10	9	Y	9	9	1	6	
05		1271 N	290	-0-	-981	-0-	280	2	10	9	Y	9	9	1	6	
06		954 N	954	-0-	-0-	-0-	944	2	10	9	Y	9	8	1	7	
07		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2670	2	28	9	Y	25	12	1	20	
08		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2490	2	30	9	Y	27	28	1	19	
09		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2265	2	30	9	Y	27	28	1	18	
10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2089	2	25	9	Y	23	21	1	20	
11		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1577	2	20	9	Y	18	23	1	15	
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			15	
TOTAL GAS PROD:			16,572			TOTAL CONDENSATE PROD:			189							

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1640	2	22	9	Y	20	15	1	15	
02		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1564	2	22	9	Y	20	21	1	14	
03		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1761	2	24	9	Y	22	23	1	13	
04		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1604	2	21	9	Y	19	19	1	13	
05		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1469	2	21	9	Y	19	20	1	12	
06		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1516	2	17	9	Y	15	16	1	11	
07		1674 N	1523	-0-	-151	-0-	1508	2	15	9	Y	14	14	1	11	
08		1488 N	1430	-0-	-58	-0-	1412	2	18	9	Y	16	16	1	11	
09		1530 N	1433	-0-	-97	-0-	1416	2	17	9	Y	15	16	1	10	
10		1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1470	2	18	9	Y	16	13	1	13	
11		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1427	2	17	9	Y	15	15	1	13	
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT			13	
TOTAL GAS PROD:			16,999			TOTAL CONDENSATE PROD:			191							

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1456	2	21	9	Y	19	13	1	14	
02		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1458	2	20	9	Y	18	19	1	13	
03		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1641	2	23	9	Y	21	22	1	12	
04		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1566	2	19	9	Y	17	17	1	12	
05		1643 N	1594	-0-	-49	-0-	1573	2	21	9	Y	19	19	1	12	
06		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1843	2	19	9	Y	17	16	1	13	
07		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1889	2	20	9	Y	18	17	1	14	
08		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1882	2	21	9	Y	19	20	1	13	
09		1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1818	2	22	9	Y	20	20	1	13	
10		1922 N	1881	-0-	-41	-0-	1859	2	22	9	Y	20	17	1	16	
11		1830 N	1731	-0-	-99	-0-	1709	2	22	9	Y	20	20	1	16	
12		1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			16	
TOTAL GAS PROD:			18,924			TOTAL CONDENSATE PROD:			208							

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732													
CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1097 N	1097	-0-	-0-	1083 2	14 9	Y	Y	13	6 1		10
02		1288 N	849	-0-	-439	838 2	11 9	Y	Y	10	13 1		7
03		1581 N	616	-0-	-965	607 2	9 9	Y	Y	8	11 1		4
04		1050 N	451	-0-	-599	444 2	7 9	Y	Y	6	6 1		4
05		930 N	394	-0-	-536	386 2	8 9	Y	Y	7	7 1		4
06		600 N	420	-0-	-180	416 2	4 9	Y	Y	4	5 1		3
07		826 N	826	-0-	-0-	817 2	9 9	Y	Y	8	5 1		6
08		522 N	522	-0-	-0-	512 2	10 9	Y	Y	9	9 1		6
09		420 N	331	-0-	-89	322 2	9 9	Y	Y	8	9 1		5
10		945 N	945	-0-	-0-	944 2	1 9	Y	Y	1	3 1		3
11		2107 N	2107	-0-	-0-	2082 2	25 9	Y	Y	23	7 1		19
12		341 N	NO RPT	-0-	-341			Y	Y	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:			8,558			TOTAL CONDENSATE PROD:			97				

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937													
01		994 N	994	-0-	-0-	981 2	13 9	Y	Y	12	8 1		9
02		1232 N	817	-0-	-415	806 2	11 9	Y	Y	10	12 1		7
03		1209 N	753	-0-	-456	743 2	10 9	Y	Y	9	11 1		5
04		960 N	874	-0-	-86	865 2	9 9	Y	Y	8	8 1		5
05		1486 N	1486	-0-	-0-	1477 2	9 9	Y	Y	8	8 1		5
06		1662 N	1662	-0-	-0-	1644 2	18 9	Y	Y	16	9 1		12
07		1606 N	1606	-0-	-0-	1589 2	17 9	Y	Y	15	15 1		12
08		1791 N	1791	-0-	-0-	1773 2	18 9	Y	Y	16	17 1		11
09		1535 N	1535	-0-	-0-	1516 2	19 9	Y	Y	17	17 1		11
10		1662 N	1662	-0-	-0-	1643 2	19 9	Y	Y	17	14 1		14
11		1362 N	1362	-0-	-0-	1345 2	17 9	Y	Y	15	16 1		13
12		1395 N	NO RPT	-0-	-1395			Y	Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			14,542			TOTAL CONDENSATE PROD:			143				

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652													
01		1263 N	1263	-0-	-0-	1245 2	18 9	N	N	16	12 1		12
02		1161 N	1161	-0-	-0-	1146 2	15 9	N	N	14	16 1		10
03		1209 N	1209	-0-	-0-	1191 2	18 9	N	N	16	17 1		9
04		1163 N	1163	-0-	-0-	1149 2	14 9	N	N	13	13 1		9
05		1272 N	1272	-0-	-0-	1259 2	13 9	N	N	12	13 1		8
06		1187 N	1187	-0-	-0-	1175 2	12 9	N	N	11	11 1		8
07		1200 N	1200	-0-	-0-	1187 2	13 9	N	N	12	11 1		9
08		1224 N	1224	-0-	-0-	1212 2	12 9	N	N	11	12 1		8
09		1268 N	1268	-0-	-0-	1254 2	14 9	N	N	13	13 1		8
10		1218 N	1218	-0-	-0-	1201 2	17 9	N	N	15	12 1		11
11		1110 N	1083	-0-	-27	1070 2	13 9	N	N	12	13 1		10
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147			N	N	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:			13,248			TOTAL CONDENSATE PROD:			145				

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1705 N	266	-0-	-1439	-0-	91 1	166 2	N		8		90 1		50
02		1540 N	212	-0-	-1328	-0-	9 9	71 1	139 2	N	2		2 8		50
03		1395 N	189	-0-	-1206	-0-	2 9	47 1	140 2	N	2				52
04		270 N	86	-0-	-184	-0-	2 9	23 1	63 2	N	-0-				52
05		248 N	124	-0-	-124	-0-	23 1	25 1	99 2	N	-0-				52
06		180 N	10	-0-	-170	-0-	2 1	8 2		N	-0-				52
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		40 5		12
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				12
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				23
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-		66 2	8 9	N	7				30
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-		126 2	3 9	N	3				33
*12		17 N	17	-0-	-0-	-0-		14 2	3 9	N	3				36

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062															
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770															
01		403 N	345	-0-	-58	-0-	323 3	22 9	N		20		1 8		365
02		336 N	138	-0-	-198	-0-	135 3	3 9	N		3		184 1	3 8	181
03		310 N	235	-0-	-75	-0-	232 3	3 9	N		3		3 8		181
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	360 3	40 9	N		36				217
05		989 N	989	-0-	-0-	-0-	954 3	35 9	N		32		1 8		248
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	394 3	32 9	N		29				277
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	417 3	29 9	N		26		1 8		302
08		713 N	371	-0-	-342	-0-	338 3	33 9	N		30		181 1		151
09		420 N	233	-0-	-187	-0-	202 3	31 9	N		28				179
10		434 N	239	-0-	-195	-0-	207 3	32 9	N		29				208
11		360 N	175	-0-	-185	-0-	143 3	32 9	N		29				237
12		248 N	223	-0-	-25	-0-	191 3	32 9	N		29				266

TOTAL GAS PROD: 4,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	861	-0-	-565	-0-	58	1	801	3	N	2		2
02	2408 X	1120	-0-	-1288	-0-	2	9	1041	3	N	1		3
03	2666 X	1673	-0-	-993	-0-	78	1	1565	3	N	-0-		3
04	2580 X	1520	-0-	-1060	-0-	1	9	1401	3	N	9		12
05	1798 X	1752	-0-	-46	-0-	108	1	1598	3	N	21		33
06	1620 X	1281	-0-	-339	-0-	109	1	1180	3	N	15		48
07	1581 N	1228	-0-	-353	-0-	23	9	1113	3	N	7		55
08	1767 N	1140	-0-	-627	-0-	84	1	1057	3	N	2		57
09	1290 N	1229	-0-	-61	-0-	17	9	1108	3	N	35	92 1	-0-
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	82	1	1636	3	N	-0-		-0-
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	39	9	1333	3	N	-0-		-0-
*12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	113	1	1551	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,643				TOTAL CONDENSATE PROD:		92					

SATTERWHITE WELL #: 1 RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

01	620 N	480	-0-	-140	-0-	32	1	448	3	N	-0-		20
02	504 N	406	-0-	-98	-0-	28	1	378	3	N	-0-		20
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	N	-0-		20
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	29	1	404	3	N	-0-		20
05	465 N	360	-0-	-105	-0-	23	1	337	3	N	-0-		20
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	27	1	377	3	N	-0-		20
07	434 N	339	-0-	-95	-0-	29	1	310	3	N	-0-		20
08	372 N	270	-0-	-102	-0-	22	1	248	3	N	-0-		20
09	390 N	381	-0-	-9	-0-	26	1	355	3	N	-0-		20
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	3	N	-0-		20
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	18	1	248	3	N	-0-		20
12	403 N	309	-0-	-94	-0-	21	1	288	3	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		4,486				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168															
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990															

01		1488 N	1106	-0-	-382	-0-	208	1	895	2	N	3	130	1	48
							3	9							
02		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	243	1	1226	2	N	5			53
							6	9							
03		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	244	1	1371	2	N	10			63
							11	9							
04		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	247	1	1331	2	N	14			77
							15	9							
05		1612 N	1395	-0-	-217	-0-	246	1	1141	2	N	7			84
							8	9							
06		1560 N	990	-0-	-570	-0-	216	1	767	2	N	6			90
							7	9							
07		1612 N	1119	-0-	-493	-0-	272	1	836	2	N	10			100
							11	9							
08		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	312	1	1366	2	N	10			110
							11	9							
09		990 N	921	-0-	-69	-0-	294	1	627	2	N	-0-			110
10		1116 N	1100	-0-	-16	-0-	377	1	723	2	N	-0-			110
11		1560 N	564	-0-	-996	-0-	355	1	209	2	N	-0-	77	1	33
12		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:			13,578			TOTAL CONDENSATE PROD:			65						

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 ROZELLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162157 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9462 - 10414

01		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48	
02		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48	
03		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48	
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48	1	-0-	
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED											10/26/2017	- P/A 10/26/17			
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		//CONT.//		96970 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175							
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		2	RRCID -> 163240	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 8633	- 10702		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1488 N	1192	-0-	-296	-0-	1192 2		N	-0-		74
02	1288 N	1052	-0-	-236	-0-	1052 2		N	-0-		74
03	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231 2		N	-0-		74
04	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	1105 2		N	-0-		74
05	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1163 2	6 9	N	5		79
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-		79
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1643 2	1 9	N	1		80
08	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2444 2	2 9	N	2		82
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2		N	-0-		82
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1921 2	44 9	N	40		122
11	1590 N	584	-0-	-1006	-0-	584 2		N	-0-		122
*12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2321 2	78 9	N	71	1 8	192
TOTAL GAS PROD:		18,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		119					

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 187595		COMPL. DATE 10/20/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9610	- 9622		
WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #:		6							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROZELLE, RALPH GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 234915	COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH 9725	PERF. 9950	- 12760		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629										COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9571	PERF.10250	- 11981
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1147 N	1050	-0-	-97	-0-		1048 3		2 9	N	2		7	
02		1092 N	305	-0-	-787	-0-		305 3			N	-0-	6 1	1	
03		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-		1234 3			N	-0-		1	
04		1020 N	846	-0-	-174	-0-		844 3		2 9	N	2		3	
05		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		1534 3			N	-0-		3	
06		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-		1501 3			N	-0-		3	
07		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		1289 3			N	-0-		3	
08		1519 N	1195	-0-	-324	-0-		1195 3			N	-0-		3	
09		1500 N	1258	-0-	-242	-0-		1255 3		3 9	N	3	5 1	1	
10		1302 N	1242	-0-	-60	-0-		1242 3			N	-0-		1	
11		1170 N	1153	-0-	-17	-0-		1153 3			N	-0-		1	
12		1302 N	935	-0-	-367	-0-		935 3			N	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:		13,542						TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304										COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	9707	PERF.10250	- 13065
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528										COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9578	PERF. 9854	- 13667
01	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-		2998 3			N	-0-		-0-	
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-		2504 3			N	-0-		-0-	
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-		2485 3			N	-0-		-0-	
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-		2626 3			N	-0-		-0-	
05	2325	N	2173	-0-	-152	-0-		2173 3			N	-0-		-0-	
06	3000	N	3048	-0-	48	48		3048 3			N	-0-		-0-	
07	2874	N	2826	-0-	-48	-0-		2826 3			N	-0-		-0-	
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-		2403 3			N	-0-		-0-	
09	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-		2397 3			N	-0-		-0-	
10	2325	X	2166	-0-	-159	-0-		2166 3			N	-0-		-0-	
11	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-		2397 3			N	-0-		-0-	
*12	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-		2689 3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		30,712						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		//CONT.//	96970 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035				
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:	3	RRCID -> 214178	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9776 - 9824
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	60
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	60
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	60
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	60
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	60
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	60
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	60
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	60
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	60
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	60
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	60
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	60
TOTAL GAS PROD:		24			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:	4H	RRCID -> 246146	COMPL. DATE 01/29/2009	TOTAL DEPTH 9743	PERF.10423 - 13120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA)			96970 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE	
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406				
GORKO		WELL #:	1	RRCID -> 283637	COMPL. DATE 11/01/2017	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8864 - 8916
01	3038 X	2774	-0-	-264	-0-	2757 3	17 9 N 15 78
02	2744 X	1443	-0-	-1301	-0-	1439 3	4 9 N 4 82
03	3038 X	2154	-0-	-884	-0-	2141 2	13 9 N 12 94
04	2940 X	2149	-0-	-791	-0-	2140 2	9 9 N 8 102
05	3038 X	1434	-0-	-1604	-0-	1428 2	6 9 N 5 107
06	2070 N	1307	-0-	-763	-0-	1305 2	2 9 N 2 109
07	2232 N	1622	-0-	-610	-0-	1610 2	12 9 N 11 120
08	1426 N	959	-0-	-467	-0-	948 2	11 9 N 10 130
09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1753 2	11 9 N 10 140
10	1612 N	1439	-0-	-173	-0-	1439 2	N -0- 140
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	N -0- 140
12	1829 N	1103	-0-	-726	-0-	1103 2	N -0- 140
TOTAL GAS PROD:		19,520			TOTAL CONDENSATE PROD:		77

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

01	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10794	3	24	9	Y	22					67
02	10080 X	9639	-0-	-441	-0-	9627	3	12	9	Y	11	59	1			19
03	11160 X	10660	-0-	-500	-0-	10660	3			Y	-0-					19
04	10800 X	10308	-0-	-492	-0-	10287	3	21	9	Y	19					38
05	11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	3			Y	-0-					38
06	10470 X	10226	-0-	-244	-0-	10226	3			Y	-0-					38
07	10664 X	10388	-0-	-276	-0-	10388	3			Y	-0-					38
08	10819 X	10403	-0-	-416	-0-	10403	3			Y	-0-					38
09	10470 X	9865	-0-	-605	-0-	9837	3	28	9	Y	25	52	1			11
10	10819 X	9934	-0-	-885	-0-	9934	3			Y	-0-					11
11	10230 X	9103	-0-	-1127	-0-	9103	3			Y	-0-					11
12	10416 X	9574	-0-	-842	-0-	9574	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 122,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

01	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					110
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					110
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					110
04	300 N	185	-0-	-115	-0-	185	2			N	-0-					110
05	341 N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					110
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					110
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					110
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					110
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					110
10	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					110
11	390 N	260	-0-	-130	-0-	260	2			N	-0-					110
12	310 N	97	-0-	-213	-0-	97	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 2,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)												96970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BREITBURN OPERATING L.P.												090732									
DECKER, E.M.												WELL #: 1		RRCID -> 218721		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10306 - 10488	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-								
02		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			-0-								
03		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2		N	-0-			-0-								
04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		N	-0-			-0-								
05		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-			-0-								
06		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		N	-0-			-0-								
07		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1635 2	1 9	N	1	1 8		-0-								
08		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		N	-0-			-0-								
09		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-			-0-								
10		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			-0-								
11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-			-0-								
12		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			-0-								
TOTAL GAS PROD:		14,514				TOTAL CONDENSATE PROD:				1											

SHAFFETT GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 222151		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 11267		PERF.10458 - 10773	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-											

STROUSE												WELL #: 1		RRCID -> 223627		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10341 - 10896	
01		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		N	-0-			-0-								
02		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-			-0-								
03		1643 N	1466	-0-	-177	-0-	1466 2		N	-0-			-0-								
04		2250 N	1494	-0-	-756	-0-	1494 2		N	-0-			-0-								
05		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		N	-0-			-0-								
06		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		N	-0-			-0-								
07		1550 N	1415	-0-	-135	-0-	1415 2		N	-0-			-0-								
08		2170 N	1364	-0-	-806	-0-	1364 2		N	-0-			-0-								
09		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		N	-0-			-0-								
10		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	1	1 8		-0-								
11		1320 N	1296	-0-	-24	-0-	1296 2		N	-0-			-0-								
12		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT			-0-								
TOTAL GAS PROD:		16,860				TOTAL CONDENSATE PROD:				1											

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE				
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732														
SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006										TOTAL DEPTH 11065	PERF.10278 - 10778			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
02		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
03		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
04		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
05		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
06		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
07		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
08		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
09		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
10		372 N		-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
11		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,366				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006										TOTAL DEPTH 10990	PERF.10122 - 10756			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
08		217 N	101	-0-	-116	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09		180 N	24	-0-	-156	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11		90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,060				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006										TOTAL DEPTH 10737	PERF.10054 - 10624			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
02		728 N	713	-0-	-15	-0-	713	2		N	-0-			-0-
03		744 N	640	-0-	-104	-0-	640	2		N	-0-			-0-
04		720 N	580	-0-	-140	-0-	580	2		N	-0-			-0-
05		775 N	643	-0-	-132	-0-	643	2		N	-0-			-0-
06		630 N	523	-0-	-107	-0-	523	2		N	-0-			-0-
07		589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2		N	-0-			-0-
08		651 N	527	-0-	-124	-0-	527	2		N	-0-			-0-
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
10		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
11		510 N	482	-0-	-28	-0-	482	2		N	-0-			-0-
12		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,899				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.//		090732							
FOGERTY		WELL #:		1	RRCID -> 226401	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10478	- 10847		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-	-0-	-0-
02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	N	-0-	-0-	-0-
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-	-0-	-0-
04		750 N	444	-0-	-306	-0-	444 2	N	-0-	-0-	-0-
05		930 N	445	-0-	-485	-0-	445 2	N	-0-	-0-	-0-
06		720 N	340	-0-	-380	-0-	340 2	N	-0-	-0-	-0-
07		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-	-0-	-0-
08		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-	-0-	-0-
09		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-	-0-	-0-
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11		870 N	829	-0-	-41	-0-	829 2	N	-0-	-0-	-0-
12		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANDRUM, D.F.		WELL #:		1	RRCID -> 226410	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 11195	PERF.10632	- 10783		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STROUSE		WELL #:		2	RRCID -> 227287	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH 10969	PERF.10459	- 10828		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2	N	-0-	-0-	-0-
02		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2	N	-0-	-0-	-0-
03		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2	N	-0-	-0-	-0-
04		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2	N	-0-	-0-	-0-
05		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2	N	-0-	-0-	-0-
06		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2	N	-0-	-0-	-0-
07		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2	N	-0-	-0-	-0-
08		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2	N	-0-	-0-	-0-
09		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2	N	-0-	-0-	-0-
10		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2	N	-0-	-0-	-0-
12		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.//		96970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
THOMPSON, CHARLIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273864		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			278
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			278
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			278
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				N	-0-			278
05		89 X	89	-0-	-0-		89	2	N	-0-			278
06		1868 X	1868	-0-	-0-		1868	2	N	-0-			278
07		2750 X	2750	-0-	-0-		2750	2	N	-0-			278
08		4284 X	4284	-0-	-0-		4284	2	N	-0-			278
09		3999 X	3999	-0-	-0-		3999	2	N	-0-			278
10		3977 X	3977	-0-	-0-		3977	2	N	-0-			278
11		4140 X	2921	-0-	-1219		2921	2	N	-0-			278
12		4278 X	845	-0-	-3433		837	2	8 9 N	7			285
TOTAL GAS PROD:		20,733				TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175											
SHARTLE, THOMAS H.		WELL #: 2-L		RRCID -> 145475		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 10572					
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	55	55	1	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/29/2017 - P/A 12/29/17									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		55					

CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 1		RRCID -> 154922		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570					
01	1364 N	910	-0-	-454	-0-	910	2		N	-0-			28
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			28
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			28
04	870 N	828	-0-	-42	-0-	828	2		N	-0-			28
05	1364 N	659	-0-	-705	-0-	659	2		N	-0-			28
06	1080 N	544	-0-	-536	-0-	544	2		N	-0-			28
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			28
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			28
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			28
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			28
11	1230 N	396	-0-	-834	-0-	293	2	103	9 N	94			122
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	668	2	14	9 N	13			135
TOTAL GAS PROD:		9,146				TOTAL CONDENSATE PROD:		107					

CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 2		RRCID -> 157363		COMPL. DATE 12/28/1995		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445														
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980										TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		589 N	226	-0-	-363	-0-	226	3		N	-0-			-0-
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
05		465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3		N	-0-			-0-
06		420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3		N	-0-			-0-
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
10		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
*12		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,781			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981										TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454				
01		558 N	493	-0-	-65	-0-	492	3	1 9	Y	1			3
02		448 N	402	-0-	-46	-0-	401	3	1 9	Y	1	3 1		1
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		Y	-0-			1
04		480 N	438	-0-	-42	-0-	437	3	1 9	Y	1			2
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		Y	-0-			2
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		Y	-0-			2
07		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-			2
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-			2
09		420 N	415	-0-	-5	-0-	414	3	1 9	Y	1	2 1		1
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		Y	-0-			1
11		420 N	419	-0-	-1	-0-	419	3		Y	-0-			1
12		434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			5,768			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980										TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981										TOTAL DEPTH 11315	PERF.10269 - 10482	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-
02	392 N	391	-0-	-1	-0-	391	3	N	-0-			-0-
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3	N	-0-			-0-
04	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3	N	-0-			-0-
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3	N	-0-			-0-
06	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	3	N	-0-			-0-
07	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	3	N	-0-			-0-
08	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	3	N	-0-			-0-
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	N	-0-			-0-
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3	N	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			-0-
12	682 N	364	-0-	-318	-0-	364	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982										TOTAL DEPTH 15749	PERF.10050 - 11364	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982										TOTAL DEPTH 10941	PERF.10430 - 10464	
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			3
02	280 N	124	-0-	-156	-0-	121	3	N	3	4	1	2
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	272	3	N	3	4	1	1
04	480 N	415	-0-	-65	-0-	415	3	N	-0-			1
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-			1
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			1
07	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	3	N	-0-			1
08	465 N	366	-0-	-99	-0-	362	3	N	4	4	1	1
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	338	3	N	4	4	1	1
10	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3	N	-0-			1
11	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	3	N	-0-			1
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		4,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

01	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	3			Y	-0-					1
02	280 N	240	-0-	-40	-0-	238	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	310 N	255	-0-	-55	-0-	253	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-					1
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					1
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					1
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					1
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	301	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					1
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					1
*12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

01	2232 N	1869	-0-	-363	-0-	1869	3			N	-0-					10
02	1792 N	1780	-0-	-12	-0-	1760	3	20	9	N	18	18	1			10
03	2232 N	1852	-0-	-380	-0-	1841	3	11	9	N	10	18	1			2
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2022	3	1	9	N	1					3
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1991	3	4	9	N	4					7
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					7
07	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					7
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2116	3	21	9	N	19	20	1			6
09	1980 N	1917	-0-	-63	-0-	1896	3	21	9	N	19	19	1			6
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					6
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					6
12	1984 N	1108	-0-	-876	-0-	1108	3			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 23,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																		
CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990										TOTAL DEPTH 10870	PERF.10078	- 10418						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		372 N	329	-0-	-43	-0-	-0-	329	3			N	-0-					2
02		308 N	212	-0-	-96	-0-	-0-	208	3	4	9	N	4	4	1			2
03		341 N	329	-0-	-12	-0-	-0-	326	3	3	9	N	3	4	1			1
04		330 N	294	-0-	-36	-0-	-0-	294	3			N	-0-					1
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					1
06		330 N	323	-0-	-7	-0-	-0-	323	3			N	-0-					1
07		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					1
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3	3	9	N	3	3	1			1
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3	4	9	N	4	4	1			1
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					1
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					1
12		341 N	325	-0-	-16	-0-	-0-	325	3			N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			3,836											TOTAL CONDENSATE PROD:			14	

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993										TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9966	- 10452						
01		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	-0-	3404	3	8	9	Y	7					23
02		3164 X	3089	-0-	-75	-0-	-0-	3086	3	3	9	Y	3	20	1			6
03		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	-0-	3768	3			Y	-0-					6
04		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	-0-	3464	3	7	9	Y	6					12
05		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	-0-	3583	3			Y	-0-					12
06		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-					12
07		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	-0-	3630	3			Y	-0-					12
08		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	-0-	3659	3			Y	-0-					12
09		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	-0-	3461	3	11	9	Y	10	18	1			4
10		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	-0-	4202	3			Y	-0-					4
11		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	-0-	3678	3			Y	-0-					4
12		3503 X	3485	-0-	-18	-0-	-0-	3485	3			Y	-0-					4
TOTAL GAS PROD:			43,055											TOTAL CONDENSATE PROD:			26	

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993										TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9892	- 10554						
01		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					12
02		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	3	22	9	N	20					11
03		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	2225	3	12	9	N	11	20	1			2
04		2190 N	1788	-0-	-402	-0-	-0-	1786	3	2	9	N	2					4
05		2201 N	1842	-0-	-359	-0-	-0-	1839	3	3	9	N	3					7
06		2160 N	2125	-0-	-35	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					7
07		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					7
08		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	1885	3	21	9	N	19	20	1			6
09		2130 N	1846	-0-	-284	-0-	-0-	1825	3	21	9	N	19	19	1			6
10		2170 N	2096	-0-	-74	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					6
11		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					6
*12		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					6
TOTAL GAS PROD:			24,459											TOTAL CONDENSATE PROD:			74	

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994										TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9876 - 10486		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			-0-
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
05		155 N	114	-0-	-41	-0-	114 3		N	-0-			-0-
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3		N	-0-			-0-
07		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		N	-0-			-0-
08		124 N	75	-0-	-49	-0-	75 3		N	-0-			-0-
09		120 N	60	-0-	-60	-0-	60 3		N	-0-			-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3		N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
*12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,197					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994										TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9817 - 10492		
01		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 3		N	-0-			16
02		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2336 3	23 9	N	21	25 1		12
03		2573 N	2308	-0-	-265	-0-	2297 3	11 9	N	10	20 1		2
04		2490 N	2297	-0-	-193	-0-	2295 3	2 9	N	2			4
05		2604 N	2089	-0-	-515	-0-	2086 3	3 9	N	3			7
06		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3		N	-0-			7
07		2387 N	2240	-0-	-147	-0-	2240 3		N	-0-			7
08		2077 N	1880	-0-	-197	-0-	1863 3	17 9	N	15	17 1		5
09		2250 N	1712	-0-	-538	-0-	1694 3	18 9	N	16	16 1		5
10		2232 N	2111	-0-	-121	-0-	2111 3		N	-0-			5
11		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3		N	-0-			5
*12		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3		N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			25,828					TOTAL CONDENSATE PROD:		67			

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994										TOTAL DEPTH 10720	PERF. 9715 - 10594		
01		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3		Y	-0-			9
02		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2107 3	21 9	Y	19	17 1		11
03		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2220 3	12 9	Y	11	20 1		2
04		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2058 3	1 9	Y	1			3
05		2170 N	1884	-0-	-286	-0-	1880 3	4 9	Y	4			7
06		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3		Y	-0-			7
07		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3		Y	-0-			7
08		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2108 3	18 9	Y	16	18 1		5
09		2220 N	1523	-0-	-697	-0-	1508 3	15 9	Y	14	15 1		4
10		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3		Y	-0-			4
11		2070 N	1998	-0-	-72	-0-	1998 3		Y	-0-			4
*12		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			24,779					TOTAL CONDENSATE PROD:		65			

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-		365 3		N	-0-			1	
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-		339 3	4 9	N	4	3 1		2	
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-		359 3	1 9	N	1	2 1		1	
04		360 N	266	-0-	-94	-0-		266 3		N	-0-			1	
05		372 N	300	-0-	-72	-0-		300 3		N	-0-			1	
06		360 N	283	-0-	-77	-0-		283 3		N	-0-			1	
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-		319 3		N	-0-			1	
08		310 N	276	-0-	-34	-0-		274 3	2 9	N	2	2 1		1	
09		270 N	264	-0-	-6	-0-		261 3	3 9	N	3	3 1		1	
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-		324 3		N	-0-			1	
11		270 N	255	-0-	-15	-0-		255 3		N	-0-			1	
12		279 N	277	-0-	-2	-0-		277 3		N	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:			3,632											TOTAL CONDENSATE PROD:	10

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		1404 3			N	-0-			-0-	
02	1204 N	1027	-0-	-177	-0-		1027 3			N	-0-			-0-	
03	1426 N	953	-0-	-473	-0-		953 3			N	-0-			-0-	
04	1350 N	1096	-0-	-254	-0-		1096 3			N	-0-			-0-	
05	1147 N	1089	-0-	-58	-0-		1089 3			N	-0-			-0-	
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		1194 3			N	-0-			-0-	
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		1223 3			N	-0-			-0-	
08	1085 N	1075	-0-	-10	-0-		1075 3			N	-0-			-0-	
09	1200 N	1070	-0-	-130	-0-		1070 3			N	-0-			-0-	
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		1289 3			N	-0-			-0-	
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		1229 3			N	-0-			-0-	
*12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		1231 3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,880											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994										TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9832 - 10748			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2356 N	2267	-0-	-89	-0-	2267	3		Y	-0-			12
02		2352 N	2244	-0-	-108	-0-	2220	3	24	9	Y	22	1	12
03		2635 N	2531	-0-	-104	-0-	2518	3	13	9	Y	12	1	2
04		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2376	3	2	9	Y	2		4
05		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2590	3	6	9	Y	5		9
06		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			Y	-0-		9
07		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			Y	-0-		9
08		2542 N	2409	-0-	-133	-0-	2388	3	21	9	Y	19	22 1	6
09		2460 N	2273	-0-	-187	-0-	2249	3	24	9	Y	22	21 1	7
10		2542 N	2454	-0-	-88	-0-	2454	3			Y	-0-		7
11		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-		7
*12		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			29,292			TOTAL CONDENSATE PROD:			82					

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994										TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9872 - 10710			
01		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4521	3	10	9	Y	9		28
02		4032 X	3540	-0-	-492	-0-	3534	3	6	9	Y	5	25 1	8
03		4464 X	3831	-0-	-633	-0-	3831	3			Y	-0-		8
04		4320 X	4117	-0-	-203	-0-	4109	3	8	9	Y	7		15
05		4464 X	4256	-0-	-208	-0-	4256	3			Y	-0-		15
06		4320 X	3967	-0-	-353	-0-	3967	3			Y	-0-		15
07		4247 X	3993	-0-	-254	-0-	3993	3			Y	-0-		15
08		4185 X	3302	-0-	-883	-0-	3302	3			Y	-0-		15
09		4050 X	3840	-0-	-210	-0-	3829	3	11	9	Y	10	21 1	4
10		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-		4
11		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			Y	-0-		4
*12		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:			47,983			TOTAL CONDENSATE PROD:			31					

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994										TOTAL DEPTH 10750	PERF.10034 - 10150			
01		465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3			Y	-0-		1
02		420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3			Y	-0-		1
03		465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3			Y	-0-		1
04		450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3			Y	-0-	1 5	-0-
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-		-0-
06		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-		-0-
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-		-0-
08		496 X	434	-0-	-62	-0-	434	3			Y	-0-		-0-
09		480 X	407	-0-	-73	-0-	407	3			Y	-0-		-0-
10		496 X	415	-0-	-81	-0-	415	3			Y	-0-		-0-
11		450 X	404	-0-	-46	-0-	404	3			Y	-0-		-0-
12		465 X	423	-0-	-42	-0-	423	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,189			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3		N	-0-			-0-
02		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3		N	-0-			-0-
03		2015 N	1952	-0-	-63	-0-	1952 3		N	-0-			-0-
04		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3		N	-0-			-0-
05		2015 N	1877	-0-	-138	-0-	1877 3		N	-0-			-0-
06		1890 N	1821	-0-	-69	-0-	1821 3		N	-0-			-0-
07		1922 N	1835	-0-	-87	-0-	1835 3		N	-0-			-0-
08		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3		N	-0-			-0-
09		1830 N	1760	-0-	-70	-0-	1760 3		N	-0-			-0-
10		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3		N	-0-			-0-
11		1830 N	1763	-0-	-67	-0-	1763 3		N	-0-			-0-
12		1829 N	1809	-0-	-20	-0-	1809 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	-0-	2221 3		Y	-0-			-0-
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	2004 3		Y	-0-			-0-
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	2171 3		Y	-0-			-0-
04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	-0-	2107 3		Y	-0-			-0-
05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	2171 3		Y	-0-			-0-
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	2116 3		Y	-0-			-0-
07	2170 N	2150	-0-	-20	-0-	-0-	2150 3		Y	-0-			-0-
08	2170 N	2128	-0-	-42	-0-	-0-	2128 3		Y	-0-			-0-
09	2130 N	1949	-0-	-181	-0-	-0-	1949 3		Y	-0-			-0-
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	2149 3		Y	-0-			-0-
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	-0-	2070 3		Y	-0-			-0-
*12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	2147 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995										TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9746 - 10574	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2651 3	7 9	Y	6			18
02		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2444 3	3 9	Y	3	16 1		5
03		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 3		Y	-0-			5
04		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2794 3	6 9	Y	5			10
05		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715 3		Y	-0-			10
06		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3		Y	-0-			10
07		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962 3		Y	-0-			10
08		2883 X	2549	-0-	-334	-0-	2549 3		Y	-0-			10
09		2850 X	2553	-0-	-297	-0-	2545 3	8 9	Y	7	14 1		3
10		2976 X	2949	-0-	-27	-0-	2949 3		Y	-0-			3
11		2880 X	2694	-0-	-186	-0-	2694 3		Y	-0-			3
12		2976 X	2690	-0-	-286	-0-	2690 3		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		32,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996										TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9774 - 10458	
01		2077 N	1808	-0-	-269	-0-	1808 3		Y	-0-			-0-
02		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3		Y	-0-			-0-
03		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3		Y	-0-			-0-
04		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3		Y	-0-			-0-
05		1860 N	1632	-0-	-228	-0-	1632 3		Y	-0-			-0-
06		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3		Y	-0-			-0-
07		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3		Y	-0-			-0-
08		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3		Y	-0-			-0-
09		1920 X	1829	-0-	-91	-0-	1829 3		Y	-0-			-0-
10		1984 X	1826	-0-	-158	-0-	1826 3		Y	-0-			-0-
11		1920 X	1837	-0-	-83	-0-	1837 3		Y	-0-			-0-
12		1953 X	1665	-0-	-288	-0-	1665 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996										TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9754 - 10328	
01		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1839 3	4 9	Y	4			11
02		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1981 3	3 9	Y	3	10 1		4
03		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3		Y	-0-			4
04		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1862 3	3 9	Y	3			7
05		1922 N	1828	-0-	-94	-0-	1828 3		Y	-0-			7
06		1860 N	1774	-0-	-86	-0-	1774 3		Y	-0-			7
07		1922 N	1792	-0-	-130	-0-	1792 3		Y	-0-			7
08		1798 N	1733	-0-	-65	-0-	1733 3		Y	-0-			7
09		1740 N	1647	-0-	-93	-0-	1643 3	4 9	Y	4	9 1		2
10		1798 N	1771	-0-	-27	-0-	1771 3		Y	-0-			2
11		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3		Y	-0-			2
*12		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3		Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		21,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT		
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3			N	-0-			4	
02		702 N	702	-0-	-0-	-0-	695 3	7 9		N	6	7 1		3	
03		806 N	806	-0-	-0-	-0-	800 3	6 9		N	5	7 1		1	
04		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3			N	-0-			1	
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	782 3	2 9		N	2			3	
06		750 N	729	-0-	-21	-0-	729 3			N	-0-			3	
07		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3			N	-0-			3	
08		818 N	818	-0-	-0-	-0-	810 3	8 9		N	7	8 1		2	
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	766 3	9 9		N	8	8 1		2	
10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3			N	-0-			2	
11		750 N	738	-0-	-12	-0-	738 3			N	-0-			2	
12		775 N	721	-0-	-54	-0-	721 3			N	-0-			2	
TOTAL GAS PROD:			9,223											TOTAL CONDENSATE PROD:	28

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

01	1147 N	1050	-0-	-97	-0-	-0-	1050 3			N	-0-			-0-	
02	1036 N	997	-0-	-39	-0-	-0-	997 3			N	-0-			-0-	
03	1147 N	1009	-0-	-138	-0-	-0-	1009 3			N	-0-			-0-	
04	1020 N	958	-0-	-62	-0-	-0-	958 3			N	-0-			-0-	
05	1116 N	994	-0-	-122	-0-	-0-	994 3			N	-0-			-0-	
06	990 N	942	-0-	-48	-0-	-0-	942 3			N	-0-			-0-	
07	992 N	975	-0-	-17	-0-	-0-	975 3			N	-0-			-0-	
08	992 N	976	-0-	-16	-0-	-0-	976 3			N	-0-			-0-	
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	953 3			N	-0-			-0-	
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972 3			N	-0-			-0-	
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947 3			N	-0-			-0-	
12	992 N	968	-0-	-24	-0-	-0-	968 3			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,741											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996										TOTAL DEPTH 10765	PERF. 9777 - 10622		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2883 N	2528	-0-	-355	-0-	2522 3	6 9	Y	5			17
02		2408 N	2066	-0-	-342	-0-	2064 3	2 9	Y	2	15 1		4
03		2666 N	2526	-0-	-140	-0-	2526 3		Y	-0-			4
04		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2563 3	6 9	Y	5			9
05		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 3		Y	-0-			9
06		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 3		Y	-0-			9
07		3100 N	3119	-0-	19	19	3119 3		Y	-0-			9
08		2915 N	2896	-0-	-19	-0-	2896 3		Y	-0-			9
09		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2808 3	8 9	Y	7	13 1		3
10		2728 X	2497	-0-	-231	-0-	2497 3		Y	-0-			3
11		2640 X	2616	-0-	-24	-0-	2616 3		Y	-0-			3
*12		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 3		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		31,926				TOTAL CONDENSATE PROD:				19			

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997										TOTAL DEPTH 10931	PERF.10015 - 10714		
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-			-0-
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
03		217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3		N	-0-			-0-
04		210 N	186	-0-	-24	-0-	186 3		N	-0-			-0-
05		217 N	141	-0-	-76	-0-	141 3		N	-0-			-0-
06		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
07		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-			-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
09		210 N	148	-0-	-62	-0-	148 3		N	-0-			-0-
10		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3		N	-0-			-0-
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3		N	-0-			-0-
12		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,095				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997										TOTAL DEPTH 10765	PERF. 9683 - 10613		
01		2449 N	1993	-0-	-456	-0-	1993 3		N	-0-			13
02		1988 N	1549	-0-	-439	-0-	1532 3	17 9	N	15	19 1		9
03		2201 N	1879	-0-	-322	-0-	1869 3	10 9	N	9	16 1		2
04		1920 N	1740	-0-	-180	-0-	1739 3	1 9	N	1			3
05		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1824 3	4 9	N	4			7
06		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3		N	-0-			7
07		1798 N	1789	-0-	-9	-0-	1789 3		N	-0-			7
08		1829 N	1749	-0-	-80	-0-	1732 3	17 9	N	15	17 1		5
09		1830 N	1589	-0-	-241	-0-	1571 3	18 9	N	16	16 1		5
10		1798 N	1652	-0-	-146	-0-	1652 3		N	-0-			5
11		1680 N	1626	-0-	-54	-0-	1626 3		N	-0-			5
*12		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3		N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		20,885				TOTAL CONDENSATE PROD:				60			

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445							
ROZELLE, RALPH		WELL #:	4	RRCID -> 163194	COMPL. DATE 05/07/1997	TOTAL DEPTH 10857	PERF. 9863	- 10734		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN GAS UNIT #1		WELL #:	6	RRCID -> 168067	COMPL. DATE 03/12/1998	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9996	- 10732		
01	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	1232	3	N	-0-
02	1232	N	1123	-0-	-109	-0-	1123	3	N	-0-
03	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122	3	N	-0-
04	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	1050	3	N	-0-
05	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	1000	3	N	-0-
06	1080	N	946	-0-	-134	-0-	946	3	N	-0-
07	1085	N	955	-0-	-130	-0-	955	3	N	-0-
08	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	3	N	-0-
09	960	N	783	-0-	-177	-0-	783	3	N	-0-
10	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	3	N	-0-
11	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	3	N	-0-
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1		WELL #:	5	RRCID -> 172058	COMPL. DATE 01/20/1999	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9810	- 10658		
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3	Y	-0-
02	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	1677	3	Y	-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3	Y	-0-
04	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	1686	3	Y	-0-
05	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	1612	3	Y	-0-
06	1800	N	1613	-0-	-187	-0-	1613	3	Y	-0-
07	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1679	3	Y	-0-
08	1891	X	1659	-0-	-232	-0-	1659	3	Y	-0-
09	1680	X	1615	-0-	-65	-0-	1615	3	Y	-0-
10	1674	X	1596	-0-	-78	-0-	1596	3	Y	-0-
11	1620	X	1554	-0-	-66	-0-	1554	3	Y	-0-
12	1674	X	1569	-0-	-105	-0-	1569	3	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 20,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		1922 N	1921	-0-	-1	-0-	1921 3				1
02		1736 N	1735	-0-	-1	-0-	1735 3				1
03		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 3				1
04		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 3		1 5		-0-
05		1922 N	1797	-0-	-125	-0-	1797 3				-0-
06		1860 N	1846	-0-	-14	-0-	1846 3				-0-
07		1922 N	1875	-0-	-47	-0-	1875 3				-0-
08		2046 X	1789	-0-	-257	-0-	1789 3				-0-
09		1980 X	1781	-0-	-199	-0-	1781 3				-0-
10		1922 X	1817	-0-	-105	-0-	1817 3				-0-
11		1860 X	1730	-0-	-130	-0-	1730 3				-0-
12		1860 X	1796	-0-	-64	-0-	1796 3				-0-
TOTAL GAS PROD:			22,025			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856											
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3				-0-
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	250 3	2 9		1 1	1
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	226 3	2 9		2 1	1
04		300 N	217	-0-	-83	-0-	217 3				1
05		279 N	207	-0-	-72	-0-	207 3				1
06		210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3				1
07		217 N	191	-0-	-26	-0-	191 3				1
08		217 N	177	-0-	-40	-0-	175 3	2 9		2 1	1
09		210 N	158	-0-	-52	-0-	156 3	2 9		2 1	1
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3				1
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3				1
*12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3				1
TOTAL GAS PROD:			2,617			TOTAL CONDENSATE PROD:			8		

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759											
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3				-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9		1	1
03		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3				1
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3				1
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3				1
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3				1
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3				1
08		62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3				1
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3				1
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3				1
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3				1
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3				1
TOTAL GAS PROD:			656			TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445									
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3		WELL #:	7	RRCID -> 174463	COMPL. DATE 08/24/1999	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9872 - 10662					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HOLCOMB		WELL #:	3	RRCID -> 175254	COMPL. DATE 09/17/1999	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9758 - 10732					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2		WELL #:	7	RRCID -> 175683	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH 10911	PERF.10017 - 10816					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2416 3	6 9	Y	5		16	
02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2242 3	3 9	Y	3	14 1	5	
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3		Y	-0-		5	
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2423 3	4 9	Y	4		9	
05	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3		Y	-0-		9	
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 3		Y	-0-		9	
07	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3		Y	-0-		9	
08	2511 X	2482	-0-	-29	-0-	2482 3		Y	-0-		9	
09	2430 X	2293	-0-	-137	-0-	2286 3	7 9	Y	6	12 1	3	
10	2480 X	2289	-0-	-191	-0-	2289 3		Y	-0-		3	
11	2400 X	2177	-0-	-223	-0-	2177 3		Y	-0-		3	
12	2480 X	2198	-0-	-282	-0-	2198 3		Y	-0-		3	
TOTAL GAS PROD:		28,253					TOTAL CONDENSATE PROD:		18			

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999										TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9838 - 10711		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		713 N	583	-0-	-130	-0-	583 3			N	-0-		-0-
02		672 N	637	-0-	-35	-0-	637 3			N	-0-		-0-
03		713 N	702	-0-	-11	-0-	702 3			N	-0-		-0-
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3			N	-0-		-0-
05		713 N	693	-0-	-20	-0-	693 3			N	-0-		-0-
06		690 N	677	-0-	-13	-0-	677 3			N	-0-		-0-
07		713 N	691	-0-	-22	-0-	691 3			N	-0-		-0-
08		682 N	633	-0-	-49	-0-	633 3			N	-0-		-0-
09		690 N	655	-0-	-35	-0-	655 3			N	-0-		-0-
10		682 N	673	-0-	-9	-0-	673 3			N	-0-		-0-
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3			N	-0-		-0-
12		682 N	658	-0-	-24	-0-	658 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,918	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000										TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9796 - 10590		
01		2976 X	2576	-0-	-400	-0-	2570 3	6 9	Y	5			17
02		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2430 3	3 9	Y	3	15 1		5
03		2666 N	2515	-0-	-151	-0-	2515 3		Y	-0-			5
04		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2562 3	4 9	Y	4			9
05		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830 3		Y	-0-			9
06		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 3		Y	-0-			9
07		2666 N	2625	-0-	-41	-0-	2625 3		Y	-0-			9
08		2759 N	2578	-0-	-181	-0-	2578 3		Y	-0-			9
09		2670 N	2492	-0-	-178	-0-	2484 3	8 9	Y	7	13 1		3
10		2635 N	2602	-0-	-33	-0-	2602 3		Y	-0-			3
11		2490 N	2412	-0-	-78	-0-	2412 3		Y	-0-			3
*12		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 3		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			31,008	TOTAL CONDENSATE PROD:			19						

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000										TOTAL DEPTH 10932	PERF. 9770 - 10409		
01		1116 N	1000	-0-	-116	-0-	998 3	2 9	Y	2			6
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	868 3	2 9	Y	2	6 1		2
03		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		Y	-0-			2
04		900 N	856	-0-	-44	-0-	855 3	1 9	Y	1			3
05		930 N	897	-0-	-33	-0-	897 3		Y	-0-			3
06		900 N	861	-0-	-39	-0-	861 3		Y	-0-			3
07		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		Y	-0-			3
08		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		Y	-0-			3
09		877 N	877	-0-	-0-	-0-	874 3	3 9	Y	3	5 1		1
10		868 N	800	-0-	-68	-0-	800 3		Y	-0-			1
11		840 N	750	-0-	-90	-0-	750 3		Y	-0-			1
12		868 N	745	-0-	-123	-0-	745 3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			10,430	TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
HOLCOMB		WELL #:		4	RRCID -> 185603	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH 10857	PERF. 9952	- 10774				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		471 N	471	-0-	-0-	471	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	417	-0-	417	417	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	447	-0-	447	864	447	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	434	-0-	434	1298	434	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	421	-0-	421	1719	421	3	Y	-0-			-0-
06		1800 N	422	-0-	-1378	341	422	3	Y	-0-			-0-
07		756 N	415	-0-	-341	-0-	415	3	Y	-0-			-0-
08		434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3	Y	-0-			-0-
09		420 N	389	-0-	-31	-0-	389	3	Y	-0-			-0-
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	Y	-0-			-0-
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	Y	-0-			-0-
*12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2		WELL #:		8	RRCID -> 185729	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 10926	PERF. 10134	- 10722				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	949	-0-	-12	-0-	949	3	N	-0-			-0-
02		924 N	879	-0-	-45	-0-	879	3	N	-0-			-0-
03		1023 N	880	-0-	-143	-0-	880	3	N	-0-			-0-
04		930 N	800	-0-	-130	-0-	800	3	N	-0-			-0-
05		961 N	710	-0-	-251	-0-	710	3	N	-0-			-0-
06		840 N	805	-0-	-35	-0-	805	3	N	-0-			-0-
07		837 N	771	-0-	-66	-0-	771	3	N	-0-			-0-
08		713 N	634	-0-	-79	-0-	634	3	N	-0-			-0-
09		810 N	456	-0-	-354	-0-	456	3	N	-0-			-0-
10		775 N	574	-0-	-201	-0-	574	3	N	-0-			-0-
11		600 N	532	-0-	-68	-0-	532	3	N	-0-			-0-
*12		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROZELLE, RALPH		WELL #:		5	RRCID -> 185748	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH 11043	PERF. 10098	- 10944				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445					
WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #:	6	RRCID -> 187593	COMPL. DATE 10/20/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9610	- 10732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WHITEMAN-DECKER GU #1		WELL #:	7	RRCID -> 223420	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH 10990	PERF. 6168	- 6178
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2048	3
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2235	3
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2145	3
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2046	3
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2216	3
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2127	3
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3
*12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3
TOTAL GAS PROD:			26,238	TOTAL CONDENSATE PROD:			80	

ROZELLE, RALPH		WELL #:	6	RRCID -> 223984	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 10770	PERF. 10138	- 10394
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006										TOTAL DEPTH 11056	PERF. 9786 - 10392		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1612 N	1520	-0-	-92	-0-	1520 3		N	-0-			8
02		1484 N	844	-0-	-640	-0-	836 3	8 9	N	7	11 1		4
03		1550 N	1349	-0-	-201	-0-	1341 3	8 9	N	7	10 1		1
04		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1723 3	1 9	N	1			2
05		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1582 3	3 9	N	3			5
06		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		N	-0-			5
07		1767 N	1628	-0-	-139	-0-	1628 3		N	-0-			5
08		1581 N	1552	-0-	-29	-0-	1537 3	15 9	N	14	15 1		4
09		1650 N	1486	-0-	-164	-0-	1471 3	15 9	N	14	14 1		4
10		1643 N	1519	-0-	-124	-0-	1519 3		N	-0-			4
11		1500 N	1494	-0-	-6	-0-	1494 3		N	-0-			4
*12		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3		N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:										17,946	TOTAL CONDENSATE PROD:		46

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006										TOTAL DEPTH 11196	PERF.10156 - 10426		
01		1488 N	1455	-0-	-33	-0-	1455 3		N	-0-			5
02		1344 N	1280	-0-	-64	-0-	1266 3	14 9	N	13	11 1		7
03		1488 N	1346	-0-	-142	-0-	1338 3	8 9	N	7	13 1		1
04		1410 N	1217	-0-	-193	-0-	1216 3	1 9	N	1			2
05		1426 N	1148	-0-	-278	-0-	1145 3	3 9	N	3			5
06		1290 N	1150	-0-	-140	-0-	1150 3		N	-0-			5
07		1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1236 3		N	-0-			5
08		1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1103 3	11 9	N	10	12 1		3
09		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1215 3	14 9	N	13	12 1		4
10		1240 N	1237	-0-	-3	-0-	1237 3		N	-0-			4
11		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-			4
12		1271 N	1234	-0-	-37	-0-	1234 3		N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:										14,870	TOTAL CONDENSATE PROD:		47

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006										TOTAL DEPTH 11000	PERF.10052 - 10204		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201										
JONES, ALVIE F. UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 150896	COMPL. DATE 06/29/1994	TOTAL DEPTH 9930	PERF. 9750	- 10577			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	883	-0-	-605	-0-	881 2	2 9	N	2			47
02	868 N	866	-0-	-2	-0-	865 2	1 9	N	1			48
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	776 2	2 9	N	2			50
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1036 2	3 9	N	3			53
05	961 N	854	-0-	-107	-0-	852 2	2 9	N	2			55
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	818 2	3 9	N	3			58
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1221 2	7 9	N	6			64
08	868 N	756	-0-	-112	-0-	755 2	1 9	N	1			65
09	810 N	667	-0-	-143	-0-	665 2	2 9	N	2			67
10	1240 N	866	-0-	-374	-0-	863 2	3 9	N	3			70
11	720 N	597	-0-	-123	-0-	595 2	2 9	N	2			72
12	682 N	550	-0-	-132	-0-	550 2		N	-0-			72
TOTAL GAS PROD:		9,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		27						

SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143										
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 089046	COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9914	- 10315			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 094982	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9896	- 9907			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

01		620 N	452	-0-	-168	-0-	20	1	432	2	Y	-0-		1	
02		588 N	353	-0-	-235	-0-	16	1	337	2	Y	-0-		1	
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-		1	
04		450 N	306	-0-	-144	-0-	15	1	291	2	Y	-0-		1	
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		1	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		1	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:			1,111											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			44	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69	
08		T. A.	158	-0-	158	158	8	1	150	2	Y	-0-	69	
09		T. A.	172	-0-	172	330	8	1	164	2	Y	-0-	69	
10		T. A.	30	-0-	30	360	1	1	29	2	Y	-0-	69	
11		457 X	97	-0-	-360	-0-	5	1	92	2	Y	-0-	69	
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	69	
TOTAL GAS PROD:			457	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143											
HOLCOMB		WELL #:		2	RRCID -> 172395	COMPL. DATE 12/09/1998	TOTAL DEPTH 11204	PERF. 9984	- 11976						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	1240 X	907	-0-	-333	-0-		907	2			N	-0-			-0-
*02	896 N	878	-0-	-18	-0-		878	2			N	-0-			-0-
*03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		1072	2			N	-0-			-0-
*04	870 N	738	-0-	-132	-0-		738	2			N	-0-			-0-
*05	961 N	559	-0-	-402	-0-		559	2			N	-0-			-0-
*06	1050 N	760	-0-	-290	-0-		760	2			N	-0-			-0-
*07	775 N	685	-0-	-90	-0-		685	2			N	-0-			-0-
*08	558 N	200	-0-	-358	-0-		200	2			N	-0-			-0-
*09	750 N	586	-0-	-164	-0-		586	2			N	-0-			-0-
*10	682 N	415	-0-	-267	-0-		415	2			N	-0-			-0-
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247	2			N	-0-			-0-
*12	620 N	479	-0-	-141	-0-		479	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOLCOMB		WELL #:		3	RRCID -> 172396	COMPL. DATE 01/11/1999	TOTAL DEPTH 11216	PERF. 9905	- 11170						
*01	2697 N	1997	-0-	-700	-0-		1997	2		N	-0-				-0-
*02	2324 N	1953	-0-	-371	-0-		1953	2			N	-0-			-0-
*03	2480 N	10	-0-	-2470	-0-		10	2			N	-0-			-0-
*04	1920 N	7	-0-	-1913	-0-		7	2			N	-0-			-0-
*05	2170 N	3	-0-	-2167	-0-		3	2			N	-0-			-0-
*06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			-0-
*07	7 N	3	-0-	-4	-0-		3	2			N	-0-			-0-
*08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			-0-
*09	3000 N	3128	-0-	128		128	3128	2			N	-0-			-0-
*10	3100 N	3813	-0-	713		841	3813	2			N	-0-			-0-
*11	3000 N	2946	-0-	-54		787	2946	2			N	-0-			-0-
*12	3472 X	2685	-0-	-787	-0-		2685	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOLCOMB		WELL #:		4	RRCID -> 174553	COMPL. DATE 07/16/1999	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 9944	- 10780						
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-		608 2		N	-0-			8
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-		537 2		N	-0-			8
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-		770 2		N	-0-			8
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-		753 2		N	-0-			8
05		589 N	507	-0-	-82	-0-		507 2		N	-0-			8
06		750 N	474	-0-	-276	-0-		474 2		N	-0-			8
07		775 N	541	-0-	-234	-0-		541 2		N	-0-			8
08		496 N	447	-0-	-49	-0-		447 2		N	-0-			8
09		480 N	358	-0-	-122	-0-		358 2		N	-0-			8
10		527 N	472	-0-	-55	-0-		472 2		N	-0-			8
11		420 N	93	-0-	-327	-0-		93 2		N	-0-			8
*12		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		1073 2		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:			6,633			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564														
*01		806 N	745	-0-	-61	-0-		745 2		N	-0-			-0-
*02		672 N	590	-0-	-82	-0-		590 2		N	-0-			-0-
*03		897 N	897	-0-	-0-	-0-		897 2		N	-0-			-0-
*04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		1081 2		N	-0-			-0-
*05		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		1248 2		N	-0-			-0-
*06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		1063 2		N	-0-			-0-
*07		930 N	895	-0-	-35	-0-		895 2		N	-0-			-0-
*08		930 N	786	-0-	-144	-0-		786 2		N	-0-			-0-
*09		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		1090 2		N	-0-			-0-
*10		964 N	964	-0-	-0-	-0-		964 2		N	-0-			-0-
*11		793 N	793	-0-	-0-	-0-		793 2		N	-0-			-0-
*12		930 N	715	-0-	-215	-0-		715 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,867			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725														
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
HOLCOMB		WELL #:		5	RRCID -> 175851	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL DEPTH 10825	PERF.10109	- 10410					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUGHINS		WELL #:		2	RRCID -> 176612	COMPL. DATE 01/02/2000	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10122	- 10478					
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEMPLE-INLAND A		WELL #:		1	RRCID -> 177465	COMPL. DATE 01/25/2000	TOTAL DEPTH 11360	PERF.10013	- 10967					
01	2511 N	2363	-0-	-148	-0-	2363 2	Y	-0-		48				
02	2156 N	1975	-0-	-181	-0-	1975 2	Y	-0-		48				
03	2232 N	2207	-0-	-25	-0-	2207 2	Y	-0-		48				
04	2280 N	2035	-0-	-245	-0-	2035 2	Y	-0-		48				
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2	Y	-0-		48				
06	2130 N	243	-0-	-1887	-0-	243 2	Y	-0-		48				
07	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2	Y	-0-		48				
08	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2	Y	-0-		48				
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2	Y	-0-		48				
10	2480 N	2363	-0-	-117	-0-	2363 2	Y	-0-		48				
11	2400 N	2346	-0-	-54	-0-	2346 2	Y	-0-		48				
12	2480 N	2382	-0-	-98	-0-	2382 2	Y	-0-		48				
TOTAL GAS PROD:		25,968				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
TEMPLE-INLAND A		WELL #:		2	RRCID -> 182579	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10030	- 10152					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	337	-0-	-252	-0-	337	2			Y	-0-			82
02	924 X	376	-0-	-548	-0-	376	2			Y	-0-			82
03	1023 X	363	-0-	-660	-0-	363	2			Y	-0-			82
04	960 X	642	-0-	-318	-0-	642	2			Y	-0-			82
05	837 X	685	-0-	-152	-0-	685	2			Y	-0-			82
06	390 X	46	-0-	-344	-0-	46	2			Y	-0-			82
07	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-			82
08	682 N	556	-0-	-126	-0-	556	2			Y	-0-			82
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-			82
10	868 N	768	-0-	-100	-0-	768	2			Y	-0-			82
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-			82
12	682 N	600	-0-	-82	-0-	600	2			Y	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		6,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A		WELL #:		3	RRCID -> 186216	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 10856	PERF.10026	- 10079					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		WELL #:		1	RRCID -> 228112	COMPL. DATE 03/28/2007	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10587	- 12416		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
XTO ENERGY INC. 945936												
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1798 N	1662	-0-	-136	-0-	109 1	1553 2		Y	-0-	-0-
02		1904 N	1798	-0-	-106	-0-	127 1	1671 2		Y	-0-	-0-
03		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	135 1	1816 2		Y	-0-	-0-
04		1620 N	1935	-0-	315	-0-	132 1	1803 2		Y	-0-	-0-
05		1984 N	1908	-0-	-76	-0-	136 1	1772 2		Y	-0-	-0-
06		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	128 1	1798 2		Y	-0-	-0-
07		2015 N	1723	-0-	-292	-0-	110 1	1613 2		Y	-0-	-0-
08		1922 N	1785	-0-	-137	-0-	116 1	1669 2		Y	-0-	-0-
09		1920 N	626	-0-	-1294	-0-	48 1	578 2		Y	-0-	-0-
10		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				Y	-0-	-0-
11		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-				Y	-0-	-0-
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,314			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523												
01		3193 X	2581	-0-	-612	-0-	169 1	2405 2		Y	6	22
02		2688 X	2620	-0-	-68	-0-	183 1	2418 2		Y	17	39
03		2356 X	2238	-0-	-118	-0-	155 1	2083 2		Y	-0-	13
04		2490 X	1447	-0-	-1043	-0-	99 1	1348 2		Y	-0-	13
05		2914 X	1728	-0-	-1186	-0-	122 1	1591 2		Y	14	27
06		2820 X	1966	-0-	-854	-0-	130 1	1825 2		Y	10	37
07		2914 X	2733	-0-	-181	-0-	175 1	2558 2		Y	-0-	11
08		2232 X	1783	-0-	-449	-0-	116 1	1667 2		Y	-0-	11
09		1980 X	960	-0-	-1020	-0-	73 1	887 2		Y	-0-	11
10		2728 X	1494	-0-	-1234	-0-	106 1	1382 2		Y	5	-0-
11		2640 X	1558	-0-	-1082	-0-	117 1	1441 2		Y	-0-	-0-
12		2728 X	1886	-0-	-842	-0-	154 1	1732 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,994			TOTAL CONDENSATE PROD:			52			

HUGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143												
01		186 N	109	-0-	-77	-0-	109 2			N	-0-	-0-
02		168 N	115	-0-	-53	-0-	115 2			N	-0-	-0-
03		186 N	68	-0-	-118	-0-	68 2			N	-0-	-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			N	-0-	-0-
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2			N	-0-	-0-
07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2			N	-0-	-0-
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-	-0-
09		180 N	93	-0-	-87	-0-	93 2			N	-0-	-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2			N	-0-	-0-
*12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,737			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	962	-0-	-340	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
02		1176 N	851	-0-	-325	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
03		1147 N	1046	-0-	-101	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
04		930 N	1072	-0-	142	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
06		1020 N	869	-0-	-151	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
07		1116 N	1094	-0-	-22	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
08		947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			-0-
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
11		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
12		1271 N	1118	-0-	-153	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,311												
TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

01		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1619	2	Y	-0-		-0-
02		1652 N	1498	-0-	-154	-0-	-0-	106	1	1392	2	Y	-0-		-0-
03		1581 N	1482	-0-	-99	-0-	-0-	102	1	1380	2	Y	-0-		-0-
04		1680 N	1216	-0-	-464	-0-	-0-	83	1	1133	2	Y	-0-		-0-
05		1674 N	1375	-0-	-299	-0-	-0-	98	1	1277	2	Y	-0-		-0-
06		1440 N	1389	-0-	-51	-0-	-0-	92	1	1297	2	Y	-0-		-0-
07		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1406	2	Y	-0-		-0-
08		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1481	2	Y	-0-		-0-
09		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1393	2	Y	-0-		-0-
10		1488 N	1228	-0-	-260	-0-	-0-	87	1	1141	2	Y	-0-		-0-
11		1530 N	1398	-0-	-132	-0-	-0-	105	1	1293	2	Y	-0-		-0-
*12		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1462	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,505												
TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10159 - 10743

01		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1600	2	Y	-0-		-0-
02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1390	2	Y	-0-		-0-
03		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1504	2	Y	-0-		-0-
04		1110 N	1574	-0-	464	-0-	-0-	107	1	1467	2	Y	-0-		-0-
05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1436	2	Y	-0-		-0-
06		1110 N	1089	-0-	-21	-0-	-0-	73	1	1016	2	Y	-0-		-0-
07		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1197	2	Y	-0-		-0-
08		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1323	2	Y	-0-		-0-
09		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1285	2	Y	-0-		-0-
10		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1341	2	Y	-0-		-0-
11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1398	2	Y	-0-		-0-
*12		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1353	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,546												
TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-		1
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			72				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

01		971 N	971	-0-	-0-	-0-	64	1	907	2	Y	-0-		-0-
02		952 N	838	-0-	-114	-0-	59	1	779	2	Y	-0-		-0-
03		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	93	1	1253	2	Y	-0-		-0-
04		930 N	1169	-0-	239	-0-	80	1	1089	2	Y	-0-		-0-
05		930 N	924	-0-	-6	-0-	66	1	858	2	Y	-0-		-0-
06		1110 N	932	-0-	-178	-0-	62	1	870	2	Y	-0-		-0-
07		1147 N	827	-0-	-320	-0-	53	1	774	2	Y	-0-		-0-
08		930 N	858	-0-	-72	-0-	56	1	802	2	Y	-0-		-0-
09		930 N	735	-0-	-195	-0-	56	1	679	2	Y	-0-		-0-
10		837 N	826	-0-	-11	-0-	59	1	767	2	Y	-0-		-0-
11		840 N	673	-0-	-167	-0-	51	1	622	2	Y	-0-		-0-
*12		840 N	840	-0-	-0-	-0-	68	1	772	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,939				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

01		775 N	733	-0-	-42	-0-	48	1	685	2	Y	-0-		6	
02		672 N	655	-0-	-17	-0-	46	1	609	2	Y	-0-		6	
03		713 N	711	-0-	-2	-0-	49	1	662	2	Y	-0-		6	
04		720 N	692	-0-	-28	-0-	47	1	645	2	Y	-0-		6	
05		713 N	647	-0-	-66	-0-	46	1	601	2	Y	-0-		6	
06		690 N	587	-0-	-103	-0-	39	1	548	2	Y	-0-		6	
07		828 N	828	-0-	-0-	-0-	53	1	775	2	Y	-0-		6	
08		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	91	1	1304	2	Y	-0-		6	
09		825 N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	762	2	Y	-0-		6	
10		775 N	659	-0-	-116	-0-	47	1	612	2	Y	-0-	6	1	-0-
11		750 N	608	-0-	-142	-0-	46	1	562	2	Y	-0-		-0-	
12		775 N	687	-0-	-88	-0-	56	1	631	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,027				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	2660	2	Y	-0-	-0-
02		1848 N	1228	-0-	-620	-0-	-0-	87	1	1141	2	Y	-0-	-0-
03		1395 N	1176	-0-	-219	-0-	-0-	81	1	1095	2	Y	-0-	-0-
04		2610 N	1940	-0-	-670	-0-	-0-	132	1	1808	2	Y	-0-	-0-
05		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2026	2	Y	-0-	-0-
06		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	2223	2	Y	-0-	-0-
07		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2172	2	Y	-0-	-0-
08		2170 N	979	-0-	-1191	-0-	-0-	64	1	915	2	Y	-0-	-0-
09		2370 N	914	-0-	-1456	-0-	-0-	70	1	844	2	Y	-0-	-0-
10		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	2410	2	Y	-0-	-0-
11		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1454	2	Y	-0-	-0-
*12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	989	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,210			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881														
01		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1479	2	Y	-0-	-0-
02		1260 N	1173	-0-	-87	-0-	-0-	83	1	1090	2	Y	-0-	-0-
03		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1133	2	Y	-0-	-0-
04		1530 N	1394	-0-	-136	-0-	-0-	95	1	1299	2	Y	-0-	-0-
05		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1296	2	Y	-0-	-0-
06		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1155	2	Y	-0-	-0-
07		1426 N	1255	-0-	-171	-0-	-0-	80	1	1175	2	Y	-0-	-0-
08		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1407	2	Y	-0-	-0-
09		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1229	2	Y	-0-	-0-
10		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1476	2	Y	-0-	-0-
11		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1372	2	Y	-0-	-0-
12		1364 N	1125	-0-	-239	-0-	-0-	92	1	1033	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,287			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850														
01		792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	740	2	Y	-0-	7
02		728 N	706	-0-	-22	-0-	-0-	50	1	656	2	Y	-0-	7
03		837 N	734	-0-	-103	-0-	-0-	51	1	683	2	Y	-0-	7
04		780 N	724	-0-	-56	-0-	-0-	49	1	675	2	Y	-0-	7
05		775 N	756	-0-	-19	-0-	-0-	54	1	702	2	Y	-0-	7
06		720 N	677	-0-	-43	-0-	-0-	45	1	632	2	Y	-0-	7
07		744 N	673	-0-	-71	-0-	-0-	43	1	630	2	Y	-0-	7
08		744 N	646	-0-	-98	-0-	-0-	42	1	604	2	Y	-0-	7
09		690 N	594	-0-	-96	-0-	-0-	45	1	549	2	Y	-0-	7
10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	678	2	Y	-0-	7
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	644	2	Y	-0-	7
*12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	710	2	Y	-0-	7
TOTAL GAS PROD:			8,501			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			7 1		

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
LITTLE		WELL #:		6	RRCID ->	167105	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9888 - 10626		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3069 X	1992	-0-	-1077	-0-		131	1	1861	2	Y	-0-	2
02		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		139	1	1832	2	Y	-0-	2
03		2325 N	1994	-0-	-331	-0-		138	1	1856	2	Y	-0-	2
04		1920 N	1671	-0-	-249	-0-		114	1	1557	2	Y	-0-	2
05		2170 N	2021	-0-	-149	-0-		144	1	1877	2	Y	-0-	2
06		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-		144	1	2019	2	Y	-0-	2
07		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-		116	1	1705	2	Y	-0-	2
08		2015 N	1848	-0-	-167	-0-		120	1	1728	2	Y	-0-	2
09		2160 N	1494	-0-	-666	-0-		114	1	1380	2	Y	-0-	2
10		1829 N	1307	-0-	-522	-0-		93	1	1213	2	Y	1	-0-
								1	9				3 1	
11		1800 N	1446	-0-	-354	-0-		109	1	1337	2	Y	-0-	-0-
12		1550 N	1229	-0-	-321	-0-		100	1	1129	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,957				TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

LITTLE		WELL #:		7	RRCID ->	167290	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9816 - 10798		
01		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		123	1	1748	2	Y	-0-	-0-
02		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		127	1	1670	2	Y	-0-	-0-
03		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-		128	1	1725	2	Y	-0-	-0-
04		1800 N	1838	-0-	38	-0-		125	1	1713	2	Y	-0-	-0-
05		1984 N	1543	-0-	-441	-0-		110	1	1433	2	Y	-0-	-0-
06		1800 N	1083	-0-	-717	-0-		72	1	1011	2	Y	-0-	-0-
07		1891 N	1253	-0-	-638	-0-		80	1	1173	2	Y	-0-	-0-
08		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		122	1	1756	2	Y	-0-	-0-
09		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-		143	1	1734	2	Y	-0-	-0-
10		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-		130	1	1697	2	Y	-0-	-0-
11		1830 N	1785	-0-	-45	-0-		134	1	1651	2	Y	-0-	-0-
12		1953 N	1757	-0-	-196	-0-		143	1	1614	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,362				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GARDINER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	167886	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9971 - 10838		
01		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-		166	1	2366	2	Y	5	25
02		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		144	1	1903	2	Y	17	42
03		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-		150	1	2016	2	Y	-0-	16
04		1140 N	1848	-0-	708	-0-		126	1	1722	2	Y	-0-	16
05		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-		145	1	1895	2	Y	15	31
06		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		98	1	1369	2	Y	9	40
07		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		105	1	1539	2	Y	-0-	14
08		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		113	1	1622	2	Y	-0-	14
09		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		144	1	1744	2	Y	-0-	14
10		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-		148	1	1929	2	Y	2	-0-
11		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		152	1	1864	2	Y	-0-	-0-
*12		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		156	1	1755	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,425				TOTAL CONDENSATE PROD:				48				

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998										TOTAL DEPTH 10980	PERF. 9932 - 10756			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	2693	2	Y	17		67
02	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9	2184	2	Y	51		118
03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	-0-	56	9	2918	2	Y	-0-	78 1	40
04	1530 X	2784	-0-	1254	-0-	-0-	217	1	2594	2	Y	-0-		40
05	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	2456	2	Y	44		84
06	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	2577	2	Y	28		112
07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	-0-	48	9	2672	2	Y	-0-	78 1	34
08	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	2835	2	Y	-0-		34
09	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	31	9	2696	2	Y	-0-		34
10	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	2642	2	Y	-0-	34 1	-0-
11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	2601	2	Y	-0-		-0-
*12	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	2787	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		140								

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998										TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9814 - 10787			
01	837 N	767	-0-	-70	-0-	-0-	50	1	717	2	Y	-0-		1
02	812 N	485	-0-	-327	-0-	-0-	34	1	451	2	Y	-0-		1
03	806 N	592	-0-	-214	-0-	-0-	41	1	551	2	Y	-0-		1
04	750 N	749	-0-	-1	-0-	-0-	51	1	698	2	Y	-0-		1
05	527 N	482	-0-	-45	-0-	-0-	34	1	448	2	Y	-0-		1
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	930	2	Y	-0-		1
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1094	2	Y	-0-		1
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1069	2	Y	76		77
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	84	9	969	2	Y	-0-		77
10	1178 N	997	-0-	-181	-0-	-0-	80	1	922	2	Y	4	18 1	63
11	1200 N	1010	-0-	-190	-0-	-0-	71	1	934	2	Y	-0-		63
12	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	-0-	4	9	947	2	Y	-0-		63
TOTAL GAS PROD:		10,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		80								

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998										TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9948 - 10870			
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1378	2	Y	-0-		7
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1099	2	Y	-0-		7
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1258	2	Y	-0-		7
04	1140 N	1197	-0-	57	-0-	-0-	82	1	1115	2	Y	-0-		7
05	1178 N	929	-0-	-249	-0-	-0-	66	1	863	2	Y	-0-		7
06	1140 N	871	-0-	-269	-0-	-0-	58	1	813	2	Y	-0-		7
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1109	2	Y	-0-		7
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1554	2	Y	-0-		7
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1321	2	Y	-0-		7
10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1467	2	Y	-0-	7 1	-0-
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1614	2	Y	-0-		-0-
*12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1482	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CHEROKEE								
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																				
POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000												TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9964 - 10404					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	97	1	1386	2	Y	-0-					3			
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	100	1	1320	2	Y	-0-					3			
03		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	89	1	1194	2	Y	-0-					3			
04		1140 N	1639	-0-	499	-0-	112	1	1527	2	Y	-0-					3			
05		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	117	1	1527	2	Y	-0-					3			
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	115	1	1612	2	Y	-0-					3			
07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	105	1	1540	2	Y	-0-					3			
08		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	104	1	1490	2	Y	-0-					3			
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	108	1	1309	2	Y	-0-					3			
10		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	106	1	1386	2	Y	3	6	1			-0-			
							3	9												
11		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	116	1	1425	2	Y	-0-					-0-			
*12		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	131	1	1478	2	Y	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:			18,497													TOTAL CONDENSATE PROD:		3		

HOLCOMB-LITTLE												WELL #: 8		RRCID -> 180155		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9962 - 10785
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	Y	-0-					4				
02		420 N	388	-0-	-32	-0-	27	1	361	2	Y	-0-					4				
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	384	2	Y	-0-					4				
04		450 N	425	-0-	-25	-0-	29	1	396	2	Y	-0-					4				
05		434 N	416	-0-	-18	-0-	30	1	386	2	Y	-0-					4				
06		390 N	377	-0-	-13	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					4				
07		434 N	383	-0-	-51	-0-	24	1	359	2	Y	-0-					4				
08		403 N	360	-0-	-43	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					4				
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	Y	-0-					4				
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	Y	2	6	1			-0-				
							2	9													
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	348	2	Y	-0-					-0-				
*12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	Y	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:			4,818													TOTAL CONDENSATE PROD:		2			

GARDINER ESTATE												WELL #: 5		RRCID -> 183473		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH	10994	PERF.	9996 - 10835
01		775 N	694	-0-	-81	-0-	46	1	648	2	Y	-0-					1				
02		728 N	671	-0-	-57	-0-	47	1	624	2	Y	-0-					1				
03		775 N	726	-0-	-49	-0-	50	1	676	2	Y	-0-					1				
04		660 N	688	-0-	28	-0-	47	1	641	2	Y	-0-					1				
05		744 N	548	-0-	-196	-0-	39	1	509	2	Y	-0-					1				
06		690 N	418	-0-	-272	-0-	28	1	390	2	Y	-0-					1				
07		713 N	486	-0-	-227	-0-	31	1	455	2	Y	-0-					1				
08		558 N	445	-0-	-113	-0-	29	1	416	2	Y	-0-					1				
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	34	1	408	2	Y	-0-					1				
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	558	2	Y	5	6	1			-0-				
							6	9													
11		563 N	563	-0-	-0-	-0-	42	1	521	2	Y	-0-					-0-				
*12		619 N	619	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	Y	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:			6,907													TOTAL CONDENSATE PROD:		5			

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												
LATHROP, F.K. GAS UNIT												
97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
020467												
WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2821 X	2708	-0-	-113	-0-	266	1	2440	3	Y	2	51
02	2548 X	2144	-0-	-404	-0-	272	1	1869	3	Y	3	54
03	2821 X	2538	-0-	-283	-0-	316	1	2219	3	Y	3	57
04	2730 X	2606	-0-	-124	-0-	315	1	2285	3	Y	5	62
05	2821 X	2444	-0-	-377	-0-	286	1	2155	3	Y	3	65
06	2610 X	2323	-0-	-287	-0-	264	1	2059	3	Y	-0-	65
07	2542 X	2098	-0-	-444	-0-	224	1	1874	3	Y	-0-	65
08	2666 X	2329	-0-	-337	-0-	251	1	2078	3	Y	-0-	65
09	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	239	1	2015	3	Y	46	111
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	261	1	1865	3	Y	7	118
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	230	1	1553	3	Y	6	124
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	124
TOTAL GAS PROD:		25,419			TOTAL CONDENSATE PROD:		75					

HARRISON, P.D. "E" G.U.												
WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LATHROP, F.K. GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688												
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-	-0-
04	120 N	19	-0-	-101	-0-	19	3			Y	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		659			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		403 N	400	-0-	-3	-0-	394	3	6	9	Y	5	18	1			4	
02		640 N	640	-0-	-0-	-0-	626	3	14	9	Y	13					17	
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	468	3	6	9	Y	5					22	
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	458	3	7	9	Y	6	18	1			10	
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	449	3	8	9	Y	7					17	
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	379	3	2	9	Y	2					19	
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					19	
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	Y	1					20	
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	474	3	2	9	Y	2					22	
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	365	3	13	9	Y	12	19	1			15	
11		383 N	383	-0-	-0-	-0-	369	3	14	9	Y	13					28	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28	
TOTAL GAS PROD:			4,665														TOTAL CONDENSATE PROD:	66

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

01		2542 N	2276	-0-	-266	-0-	2264	3	12	9	Y	11	42	1			10	
02		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2065	3	33	9	Y	30					40	
03		978 N	978	-0-	-0-	-0-	974	3	4	9	Y	4					44	
04		2190 N	1806	-0-	-384	-0-	1798	3	8	9	Y	7	36	1			15	
05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	713	3	7	9	Y	6					21	
06		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1240	3	2	9	Y	2					23	
07		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					23	
08		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	3	1	9	Y	1					24	
09		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2111	3	3	9	Y	3					27	
10		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1600	3	15	9	Y	14	24	1			17	
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	507	3	6	9	Y	5					22	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22	
TOTAL GAS PROD:			16,293														TOTAL CONDENSATE PROD:	83

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

01		2263 N	1511	-0-	-752	-0-	1505	3	6	9	Y	5	18	1			4	
02		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1811	3	13	9	Y	12					16	
03		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1259	3	3	9	Y	3					19	
04		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2061	3	7	9	Y	6	16	1			9	
05		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1837	3	7	9	Y	6					15	
06		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1806	3	2	9	Y	2					17	
07		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					17	
08		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	3	2	9	Y	2					19	
09		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-					19	
10		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1809	3	1	9	Y	1	17	1			3	
11		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	3	1	9	Y	1					4	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4	
TOTAL GAS PROD:			18,801														TOTAL CONDENSATE PROD:	38

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
HARRISON, P.D. "E" G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	144483	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10438	- 10620	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	878	-0-	-145	-0-	875 3	3 9	Y	3			10
02		756 N	756	-0-	-0-	-0-	754 3	2 9	Y	2	10 1		2
03		984 N	984	-0-	-0-	-0-	981 3	3 9	Y	3			5
04		898 N	898	-0-	-0-	-0-	896 3	2 9	Y	2			7
05		916 N	916	-0-	-0-	-0-	914 3	2 9	Y	2	8 1		1
06		954 N	954	-0-	-0-	-0-	952 3	2 9	Y	2			3
07		906 N	906	-0-	-0-	-0-	905 3	1 9	Y	1			4
08		921 N	921	-0-	-0-	-0-	919 3	2 9	Y	2			6
09		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		Y	-0-			6
10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		Y	-0-			6
11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		Y	-0-	5 1		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:				9,804			TOTAL CONDENSATE PROD:						17

KILLINGSWORTH "B" G.U.		WELL #:		6	RRCID ->	144605	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10442	- 10659	
01		1023 N	933	-0-	-90	-0-	933 3		Y	-0-			-0-
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		Y	-0-			-0-
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		Y	-0-			-0-
04		900 N	894	-0-	-6	-0-	894 3		Y	-0-			-0-
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		Y	-0-			-0-
06		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		Y	-0-			-0-
07		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		Y	-0-			-0-
08		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		Y	-0-			-0-
09		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		Y	-0-			-0-
10		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3		Y	-0-			-0-
11		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				10,290			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LEE GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	144699	COMPL. DATE	03/02/1993	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10539	- 10638	
01		651 N	647	-0-	-4	-0-	647 3		Y	-0-			-0-
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		Y	-0-			-0-
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		Y	-0-			-0-
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		Y	-0-			-0-
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		Y	-0-			-0-
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		Y	-0-			-0-
07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		Y	-0-			-0-
08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		Y	-0-			-0-
09		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		Y	-0-			-0-
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		Y	-0-			-0-
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				7,299			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 144701		COMPL. DATE 03/03/1993		TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DAVIS GAS UNIT 'E'		WELL #: 2		RRCID -> 145075		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654								
01	2945 X	2593	-0-	-352	-0-	2583	3	10	9	Y	9					17
02	2660 X	2258	-0-	-402	-0-	2248	3	10	9	Y	9	17	1			9
03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2497	3	8	9	Y	7					16
04	2520 N	2470	-0-	-50	-0-	2463	3	7	9	Y	6	14	1			8
05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2600	3	9	9	Y	8					6
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2434	3	7	9	Y	6	10	1			12
07	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2746	3	4	9	Y	4					16
08	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2690	3	3	9	Y	3	13	1			6
09	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2644	3	12	9	Y	11					17
10	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2572	3	20	9	Y	18					35
11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2410	3	12	9	Y	11	26	1			20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD:		27,989				TOTAL CONDENSATE PROD:		92								

LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 145077		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621								
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1856	3	6	9	Y	5					9
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1735	3	3	9	Y	3	8	1			4
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1504	3	18	9	Y	16					20
04	1620 N	1551	-0-	-69	-0-	1538	3	13	9	Y	12	17	1			15
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1491	3	18	9	Y	16	19	1			12
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1513	3	14	9	Y	13					25
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1532	3	10	9	Y	9					34
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	3	8	9	Y	7	27	1			14
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1775	3	6	9	Y	5					19
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1837	3	10	9	Y	9					28
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1837	3	6	9	Y	5	20	1			13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD:		18,498				TOTAL CONDENSATE PROD:		100								

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1953 N	1797	-0-	-156	-0-	1789 3	8 9	Y	7			14
02		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1526 3	8 9	Y	7	14 1		7
03		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1795 3	10 9	Y	9			16
04		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1871 3	8 9	Y	7	14 1		9
05		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1981 3	10 9	Y	9	11 1		7
06		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1796 3	8 9	Y	7			14
07		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1401 3	6 9	Y	5			19
08		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1758 3	4 9	Y	4	15 1		8
09		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1829 3	3 9	Y	3			11
10		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1906 3	4 9	Y	4			15
11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1872 3	3 9	Y	3	11 1		7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:				19,596		TOTAL CONDENSATE PROD:						65	

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665													
01		2728 X	2631	-0-	-97	-0-	2610 3	21 9	Y	19			63
02		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2183 3	20 9	Y	18	66 1		15
03		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2024 3	18 9	Y	16			31
04		2550 N	1583	-0-	-967	-0-	1570 3	13 9	Y	12			43
05		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2166 3	13 9	Y	12	49 1		6
06		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1414 3	13 9	Y	12			18
07		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1882 3	8 9	Y	7			25
08		3100 N	3196	-0-	96	96	3181 3	15 9	Y	14			39
09		3000 N	2983	-0-	-17	79	2979 3	4 9	Y	4			43
10		2594 N	2515	-0-	-79	-0-	2512 3	3 9	Y	3			46
11		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2829 3	6 9	Y	5	38 1		13
12		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:				25,484		TOTAL CONDENSATE PROD:						122	

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652													
01		775 N	715	-0-	-60	-0-	705 3	10 9	Y	9			15
02		830 N	830	-0-	-0-	-0-	821 3	9 9	Y	8	15 1		8
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	688 3	1 9	Y	1			9
04		690 N	415	-0-	-275	-0-	415 3		Y	-0-	8 1		1
05		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3		Y	-0-	1 1		-0-
06		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2448 3	1 9	Y	1			1
07		3100 N	3667	-0-	567	567	3667 3		Y	-0-			1
08		3100 N	3607	-0-	507	1074	3607 3		Y	-0-	1 1		-0-
09		3000 N	3309	-0-	309	1383	3297 3	12 9	Y	11			11
10		3100 N	3289	-0-	189	1572	3268 3	21 9	Y	19			30
11		4652 X	3080	-0-	-1572	-0-	3068 3	12 9	Y	11	22 1		19
12		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:				23,190		TOTAL CONDENSATE PROD:						60	

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1922 N	1751	-0-	-171	-0-	1740 3	11 9	Y	10	37 1		8
02		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1539 3	26 9	Y	24			32
03		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1713 3	14 9	Y	13			45
04		1680 N	1401	-0-	-279	-0-	1386 3	15 9	Y	14	37 1		22
05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1525 3	21 9	Y	19			41
06		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1584 3	7 9	Y	6			47
07		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3		Y	-0-			47
08		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1969 3	6 9	Y	5			52
09		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1791 3	6 9	Y	5			57
10		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1886 3	40 9	Y	36	51 1		42
11		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1723 3	28 9	Y	25			67
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:			18,795			TOTAL CONDENSATE PROD:			157				

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640													
01		806 N	675	-0-	-131	-0-	673 3	2 9	N	2			35
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			35
03		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			35
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	859 3	14 9	N	13			48
05		949 X	949	-0-	-0-	-0-	943 3	6 9	N	5			53
06		789 X	789	-0-	-0-	-0-	785 3	4 9	N	4			57
07		992 X	964	-0-	-28	-0-	964 3		N	-0-			57
08		992 X	772	-0-	-220	-0-	764 3	8 9	N	7			64
09		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1009 3	3 9	N	3			67
10		961 X	782	-0-	-179	-0-	782 3		N	-0-			67
11		995 X	995	-0-	-0-	-0-	985 3	10 9	N	9			76
12		961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			76
TOTAL GAS PROD:			9,406			TOTAL CONDENSATE PROD:			43				

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903													
01		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2427 3	3 9	Y	3	14 1		3
02		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2588 3	11 9	Y	10			13
03		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2023 3	4 9	Y	4			17
04		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2130 3	7 9	Y	6	14 1		9
05		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2276 3	8 9	Y	7			16
06		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1954 3	2 9	Y	2			18
07		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		Y	-0-			18
08		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1774 3	2 9	Y	2			20
09		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1874 3	2 9	Y	2			22
10		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1910 3	15 9	Y	14	20 1		16
11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1855 3	10 9	Y	9			25
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:			22,544			TOTAL CONDENSATE PROD:			59				

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994												TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS	STATUS		CODE	CODE			CODE	CODE	
01		1085 N	1039	-0-	-46	-0-		1021	3	18	9	N		146
02		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		988	3	19	9	N		163
03		818 N	818	-0-	-0-	-0-		808	3	10	9	N	120 1	52
04		1020 N	688	-0-	-332	-0-		676	3	12	9	N		63
05		712 N	712	-0-	-0-	-0-		702	3	10	9	N		72
06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		974	3	41	9	N		109
07		675 N	675	-0-	-0-	-0-		672	3	3	9	N		112
08		611 N	611	-0-	-0-	-0-		611	3			N	-0-	112
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-		610	3	8	9	N		119
10		899 N	899	-0-	-0-	-0-		885	3	14	9	N		132
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-		613	3	1	9	N		133
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	133
TOTAL GAS PROD:			8,696			TOTAL CONDENSATE PROD:			123					

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012												TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994												TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705		
01		2759 N	2334	-0-	-425	-0-		2298	3	36	9	Y		34
02		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-		2296	3	36	9	Y		67
03		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-		2528	3	36	9	Y	53 1	47
04		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-		2559	3	37	9	Y	64 1	17
05		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-		2557	3	33	9	Y		47
06		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-		2493	3	31	9	Y		75
07		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-		2540	3	30	9	Y		102
08		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-		2561	3	24	9	Y	73 1	51
09		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-		2347	3	25	9	Y		74
10		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-		2276	3	24	9	Y	64 1	32
11		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-		2282	3	30	9	Y		59
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	59
TOTAL GAS PROD:			27,079			TOTAL CONDENSATE PROD:			312					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
STEVENS, W. M.		WELL #: 2		RRCID -> 151984		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3	N	-0-		23
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		23
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		23
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		23
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		23
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		23
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
TOTAL GAS PROD:		388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEE GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 152484		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	1023 N	914	-0-	-109	-0-	914	3	Y	-0-		-0-
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	Y	-0-		-0-
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	Y	-0-		-0-
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	Y	-0-		-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	Y	-0-		-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	Y	-0-		-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	Y	-0-		-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3	Y	-0-		-0-
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	Y	-0-		-0-
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	Y	-0-		-0-
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KILLINGSWORTH "B"		WELL #: 10		RRCID -> 152930		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	1266	3	11 9	Y	10	37 1 8
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1214	3	29 9	Y	26	34
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1227	3	6 9	Y	5	39
04	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	1205	3	8 9	Y	7	14
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1184	3	9 9	Y	8	22
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1212	3	3 9	Y	3	25
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		Y	-0-	25
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1123	3	2 9	Y	2	27
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		Y	-0-	27
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		Y	-0-	3
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		Y	-0-	3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		11,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		61					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		2046 N	1899	-0-	-147	-0-	1891 3	8 9	Y	7		13
02		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1738 3	7 9	Y	6	13 1	6
03		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1939 3	9 9	Y	8		14
04		1830 N	1803	-0-	-27	-0-	1795 3	8 9	Y	7	13 1	8
05		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1855 3	9 9	Y	8	10 1	6
06		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1803 3	7 9	Y	6		12
07		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1908 3	6 9	Y	5		17
08		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1734 3	3 9	Y	3	13 1	7
09		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1841 3	3 9	Y	3		10
10		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1812 3	7 9	Y	6		16
11		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1606 3	4 9	Y	4	12 1	8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		19,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		63						

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600												
01		3844 X	3566	-0-	-278	-0-	3560 3	6 9	Y	5	17 1	4
02		3472 X	3253	-0-	-219	-0-	3241 3	12 9	Y	11		15
03		3844 X	3546	-0-	-298	-0-	3542 3	4 9	Y	4		19
04		3720 X	3487	-0-	-233	-0-	3481 3	6 9	Y	5	16 1	8
05		3844 X	3515	-0-	-329	-0-	3507 3	8 9	Y	7		15
06		3480 X	3373	-0-	-107	-0-	3371 3	2 9	Y	2		17
07		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 3		Y	-0-		17
08		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3615 3	1 9	Y	1		18
09		3480 X	3453	-0-	-27	-0-	3450 3	3 9	Y	3		21
10		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3568 3	21 9	Y	19	19 1	21
11		3540 X	3480	-0-	-60	-0-	3465 3	15 9	Y	14		35
12		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT		35
TOTAL GAS PROD:		38,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		71						

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630												
01		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	252 1	2606 3	Y	8		36
02		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	235 1	2116 3	Y	4		40
03		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	260 1	2362 3	Y	3		43
04		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	247 1	2128 3	Y	2		45
05		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	256 1	1832 3	Y	1	35 1	11
06		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	243 1	1708 3	Y	-0-		11
07		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	236 1	1943 3	Y	1		12
08		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	238 1	2056 3	Y	2		14
09		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	273 1	2156 3	Y	1		15
10		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	266 1	2391 3	Y	5		20
11		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	186 1	1650 3	Y	1		21
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:		25,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																
HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1581 N	1481	-0-	-100	-0-		1478	3	3	9	N	3			202
02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1358	3	8	9	N	7			209
03		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		1630	3	21	9	N	19	170	1	58
04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		1558	3			N	-0-			58
05		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-		1688	3			N	-0-			58
06		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-		1631	3	2	9	N	2			60
07		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		1761	3	3	9	N	3			63
08		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		1376	3			N	-0-			63
09		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-		1843	3	2	9	N	2			65
10		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-		1843	3	3	9	N	3			68
11		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-		2201	3	8	9	N	7			75
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			75
TOTAL GAS PROD:			18,417			TOTAL CONDENSATE PROD:			46							

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606																
01		2511 N	2066	-0-	-445	-0-		2066	3			Y	-0-			-0-
02		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-		2109	3			Y	-0-			-0-
03		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-		2337	3			Y	-0-			-0-
04		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		2210	3			Y	-0-			-0-
05		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-		2390	3			Y	-0-			-0-
06		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-		2230	3			Y	-0-			-0-
07		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-		2233	3			Y	-0-			-0-
08		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-		2191	3			Y	-0-			-0-
09		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-		2144	3			Y	-0-			-0-
10		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-		2294	3			Y	-0-			-0-
11		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-		2165	3			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,369			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554																
01		1643 N	1316	-0-	-327	-0-		107	1	1195	3	Y	13	27	1	7
								14	9							
02		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		49	1	1216	3	Y	7			14
								8	9							
03		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		115	1	1394	3	Y	6			20
								7	9							
04		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		112	1	1331	3	Y	4	20	1	4
								4	9							
05		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		100	1	1208	3	Y	6			10
								7	9							
06		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		96	1	1102	3	Y	3	11	1	2
								3	9							
07		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		108	1	1293	3	Y	3			5
								3	9							
08		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		109	1	1318	3	Y	5			10
								6	9							
09		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		105	1	1301	3	Y	4			14
								4	9							
10		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		111	1	1361	3	Y	6	12	1	8
								7	9							
11		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		103	1	1119	3	Y	5			13
								6	9							
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:			15,022			TOTAL CONDENSATE PROD:			62							

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2883 N	2708	-0-	-175	-0-	2685	3	23	9	Y	21					39
02		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2423	3	22	9	Y	20	39	1			20
03		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2558	3	12	9	Y	11					31
04		2610 N	2545	-0-	-65	-0-	2535	3	10	9	Y	9	27	1			13
05		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2767	3	13	9	Y	12	16	1			9
06		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2664	3	10	9	Y	9					18
07		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2775	3	8	9	Y	7					25
08		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2660	3	6	9	Y	5	20	1			10
09		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2568	3	4	9	Y	4					14
10		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2495	3	7	9	Y	6					20
11		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2320	3	4	9	Y	4	15	1			9
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:		28,569				TOTAL CONDENSATE PROD:						108					

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630																	
01		1364 N	1046	-0-	-318	-0-	1039	3	7	9	Y	6					11
02		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1333	3	7	9	Y	6	11	1			6
03		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1490	3	10	9	Y	9					15
04		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1488	3	8	9	Y	7	13	1			9
05		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1388	3	10	9	Y	9	11	1			7
06		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1392	3	8	9	Y	7					14
07		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1190	3	6	9	Y	5					19
08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1055	3	3	9	Y	3	15	1			7
09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1280	3	4	9	Y	4					11
10		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	3	8	9	Y	7					18
11		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1247	3	6	9	Y	5	13	1			10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:		14,125				TOTAL CONDENSATE PROD:						68					

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893																	
01		1953 N	1924	-0-	-29	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
02		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
03		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
04		1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
05		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
06		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
07		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
09		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
10		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
11		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		19,713				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467														
HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1891 N	1557	-0-	-334	-0-	1526	3	31	9	Y	28		93
02		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1536	3	3	9	Y	3	57 1	39
03		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1689	3	22	9	Y	20		59
04		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1666	3	8	9	Y	7		66
05		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1690	3	14	9	Y	13		79
06		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1613	3	19	9	Y	17		96
07		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1713	3	7	9	Y	6		102
08		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1652	3	15	9	Y	14		116
09		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1597	3	8	9	Y	7	83 1	40
10		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1715	3	6	9	Y	5		45
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	522	3	2	9	Y	2		47
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		47
TOTAL GAS PROD:			17,054			TOTAL CONDENSATE PROD:			122					

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720														
01		5549 X	2631	-0-	-2918	-0-	597	1	2028	3	N	5	173 1	40
02		5012 X	3695	-0-	-1317	-0-	783	1	2875	3	N	34		74
03		5146 X	2912	-0-	-2234	-0-	697	1	2192	3	N	21		95
04		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	1286	1	3900	3	N	27		122
05		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	1333	1	4008	3	N	38		160
06		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	1289	1	3870	3	N	24		184
07		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	1333	1	3712	3	N	30	169 1	45
08		5394 X	4917	-0-	-477	-0-	1332	1	3552	3	N	30		75
09		5220 X	5023	-0-	-197	-0-	1290	1	3716	3	N	15		90
10		5394 X	5336	-0-	-58	-0-	1332	1	3961	3	N	39		129
11		5190 X	4472	-0-	-718	-0-	1134	1	3327	3	N	10		139
12		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT		139
TOTAL GAS PROD:			49,848			TOTAL CONDENSATE PROD:			273					

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601														
01		2449 N	2319	-0-	-130	-0-	2295	3	24	9	Y	22		41
02		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2100	3	23	9	Y	21	41 1	21
03		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2240	3	24	9	Y	22		43
04		2250 N	2220	-0-	-30	-0-	2200	3	20	9	Y	18	38 1	23
05		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2155	3	26	9	Y	24	29 1	18
06		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1742	3	19	9	Y	17		35
07		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1786	3	15	9	Y	14		49
08		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2451	3	11	9	Y	10	39 1	20
09		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2331	3	10	9	Y	9		29
10		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2551	3	18	9	Y	16		45
11		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2396	3	10	9	Y	9	33 1	21
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:			24,447			TOTAL CONDENSATE PROD:			182					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		434 N	333	-0-	-101	-0-		333 2		Y	-0-				135
02		364 N	310	-0-	-54	-0-		310 2		Y	-0-				135
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-		447 2		Y	-0-				135
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-		344 2		Y	-0-				135
05		341 N	320	-0-	-21	-0-		319 2	1 9	Y	1	136 1			-0-
06		420 N	328	-0-	-92	-0-		328 2		Y	-0-				-0-
07		341 N	236	-0-	-105	-0-		236 2		Y	-0-				-0-
08		310 N	220	-0-	-90	-0-		220 2		Y	-0-				-0-
09		605 N	605	-0-	-0-	-0-		605 2		Y	-0-				-0-
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-		965 2		Y	-0-				-0-
11		848 N	848	-0-	-0-	-0-		848 2		Y	-0-				-0-
*12		988 N	988	-0-	-0-	-0-		988 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,944												
															TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

01		589 N	332	-0-	-257	-0-		332 2		Y	-0-				170
02		476 N	310	-0-	-166	-0-		310 2		Y	-0-				170
03		434 N	430	-0-	-4	-0-		430 2		Y	-0-				170
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-		330 2		Y	-0-				170
05		341 N	307	-0-	-34	-0-		306 2	1 9	Y	1	171 1			-0-
06		420 N	196	-0-	-224	-0-		196 2		Y	-0-				-0-
07		341 N	141	-0-	-200	-0-		141 2		Y	-0-				-0-
08		310 N	157	-0-	-153	-0-		157 2		Y	-0-				-0-
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-		430 2		Y	-0-				-0-
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1137 2		Y	-0-				-0-
11		951 N	951	-0-	-0-	-0-		951 2		Y	-0-				-0-
*12		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		1379 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,100												
															TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

01		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-		2854 2		Y	-0-				6
02		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-		2082 2		Y	-0-				6
03		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-		3068 2		Y	-0-				6
04		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-		2991 2		Y	-0-				6
05		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-		3139 2		Y	-0-				6
06		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-		3011 2		Y	-0-				6
07		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-		2975 2	7 9	Y	6				12
08		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-		3008 2	19 9	Y	17				29
09		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-		2931 2	3 9	Y	3				32
10		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-		2947 2		Y	-0-				32
11		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-		2866 2		Y	-0-				32
12		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				Y	NO RPT				32
TOTAL GAS PROD:			31,901												
															TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732												
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		Y	-0-		4
02		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		Y	-0-		4
03		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		Y	-0-		4
04		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		Y	-0-		4
05		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		Y	-0-		4
06		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		Y	-0-		4
07		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1611 2	3 9	Y	3		7
08		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1529 2	9 9	Y	8		15
09		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1611 2	2 9	Y	2		17
10		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		Y	-0-		17
11		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		Y	-0-		17
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:			17,734			TOTAL CONDENSATE PROD:			13			

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	144	-0-	144	144	144 2		Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	144			Y	2	1 1	1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	144			Y	-0-	1 1	-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	144			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			297			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630												
01		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		Y	-0-		4
02		1960 N	1286	-0-	-674	-0-	1286 2		Y	-0-		4
03		1736 N	1510	-0-	-226	-0-	1510 2		Y	-0-		4
04		1620 N	1345	-0-	-275	-0-	1345 2		Y	-0-		4
05		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		Y	-0-		4
06		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		Y	-0-		4
07		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1595 2	8 9	Y	7		11
08		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1574 2	20 9	Y	18		29
09		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1535 2	6 9	Y	5		34
10		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		Y	-0-		34
11		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		Y	-0-		34
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		34
TOTAL GAS PROD:			16,620			TOTAL CONDENSATE PROD:			30			

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					4
03		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					4
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					4
05		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					4
06		990 N	873	-0-	-117	-0-	873	2			Y	-0-					4
07		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1003	2	3 9		Y	3					7
08		1054 N	600	-0-	-454	-0-	592	2	8 9		Y	7	1 8				13
09		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	2	1 9		Y	1					14
10		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					14
11		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					14
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					14
TOTAL GAS PROD:			10,069			TOTAL CONDENSATE PROD:			11								

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785																	
01		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3049	2	42 9		Y	38	20 1				29
02		2688 X	2631	-0-	-57	-0-	2595	2	36 9		Y	33	39 1				23
03		3131 X	2197	-0-	-934	-0-	2166	2	31 9		Y	28	35 1				16
04		3030 X	2310	-0-	-720	-0-	2285	2	25 9		Y	23	23 1				16
05		3131 X	2533	-0-	-598	-0-	2508	2	25 9		Y	23	24 1				15
06		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3259	2	34 9		Y	31	23 1				23
07		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2506	2	25 9		Y	23	28 1				18
08		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2452	2	29 9		Y	26	26 1				18
09		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2336	2	28 9		Y	25	26 1				17
10		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2319	2	29 9		Y	26	22 1				21
11		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2527	2	32 9		Y	29	26 1				24
12		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					24
TOTAL GAS PROD:			28,338			TOTAL CONDENSATE PROD:			305								

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	896 X	896	-0-	-0-	-0-	884	2	12	9	Y	11	7	1		8
02	588 X	586	-0-	-2	-0-	577	2	9	9	Y	8	11	1		5
03	837 X	568	-0-	-269	-0-	560	2	8	9	Y	7	8	1		4
04	870 X	533	-0-	-337	-0-	522	2	11	9	Y	10	6	1	4 8	4
05	899 X	382	-0-	-517	-0-	375	2	7	9	Y	6	6	1		4
06	870 X	490	-0-	-380	-0-	486	2	4	9	Y	4	5	1		3
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	868	2	9	9	Y	8	5	1		6
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	744	2	10	9	Y	9	9	1		6
09	3000 N	3026	-0-	26	26	3016	2	10	9	Y	9	9	1		6
10	3100 N	4408	-0-	1308	1334	4354	2	54	9	Y	49	28	1		27
11	3000 N	3955	-0-	955	2289	3905	2	50	9	Y	45	35	1		37
12	899 X	NO RPT	-0-	-899	1390					Y	NO RPT				37

TOTAL GAS PROD: 16,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	1	1		-0-
02	252 N	104	-0-	-148	-0-	102	2	2	9	Y	2	1	1		1
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	320	2	4	9	Y	4	3	1		2
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	Y	3	3	1		2
05	124 N	20	-0-	-104	-0-	16	2	4	9	Y	4	4	1		2
06	300 N	26	-0-	-274	-0-	26	2			Y	-0-	2	1		-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1				1
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2	2	1		1
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	Y	2	2	1		1
10	155 N	79	-0-	-76	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1		1
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1		1
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				1

TOTAL GAS PROD: 1,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

01	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1888	2	26	9	Y	24	18	1		18
02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1519	2	22	9	Y	20	24	1		14
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1878	2	25	9	Y	23	24	1		13
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1825	2	22	9	Y	20	20	1		13
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2227	2	23	9	Y	21	21	1		13
06	1620 N	860	-0-	-760	-0-	851	2	9	9	Y	8	15	1		6
07	1922 X	807	-0-	-1115	-0-	798	2	9	9	Y	8	8	1		6
08	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2494	2	9	9	Y	8	8	1		6
09	2190 X	1997	-0-	-193	-0-	1989	2	8	9	Y	7	8	1		5
10	2263 X	2262	-0-	-1	-0-	2227	2	35	9	Y	32	19	1		18
11	2430 X	1956	-0-	-474	-0-	1932	2	24	9	Y	22	22	1		18
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT				18

TOTAL GAS PROD: 19,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG				
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732																	
TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2	20	9	Y	18	17	1		14
02		1624 N	1253	-0-	-371	-0-	-0-	1235	2	18	9	Y	16	19	1		11
03		1860 N	1402	-0-	-458	-0-	-0-	1383	2	19	9	Y	17	18	1		10
04		1500 N	1179	-0-	-321	-0-	-0-	1162	2	17	9	Y	15	15	1		10
05		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2	18	9	Y	16	16	1		10
06		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	1881	2	19	9	Y	17	14	1		13
07		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	2	19	9	Y	17	17	1		13
08		1798 N	1748	-0-	-50	-0-	-0-	1729	2	19	9	Y	17	18	1		12
09		1740 N	1650	-0-	-90	-0-	-0-	1631	2	19	9	Y	17	18	1		11
10		1736 N	1603	-0-	-133	-0-	-0-	1582	2	21	9	Y	19	15	1		15
11		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1710	2	21	9	Y	19	18	1		16
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	-0-					Y	NO RPT				16
TOTAL GAS PROD:			17,573			TOTAL CONDENSATE PROD:			188								

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750																	
01		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	2026	2	28	9	Y	25	19	1		19
02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	2	23	9	Y	21	25	1		15
03		1829 N	1660	-0-	-169	-0-	-0-	1637	2	23	9	Y	21	24	1		12
04		1770 N	1126	-0-	-644	-0-	-0-	1107	2	19	9	Y	17	17	1		12
05		1829 N	1214	-0-	-615	-0-	-0-	1194	2	20	9	Y	18	18	1		12
06		1620 N	1536	-0-	-84	-0-	-0-	1521	2	15	9	Y	14	15	1		11
07		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	2	12	9	Y	11	13	1		9
08		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	2	15	9	Y	14	14	1		9
09		1530 N	1370	-0-	-160	-0-	-0-	1355	2	15	9	Y	14	14	1		9
10		1302 N	1196	-0-	-106	-0-	-0-	1178	2	18	9	Y	16	13	1		12
11		1290 N	1181	-0-	-109	-0-	-0-	1167	2	14	9	Y	13	14	1		11
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
TOTAL GAS PROD:			15,655			TOTAL CONDENSATE PROD:			184								

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744																	
01		2263 X	1802	-0-	-461	-0-	-0-	1778	2	24	9	Y	22	14	1		17
02		1820 N	1687	-0-	-133	-0-	-0-	1664	2	23	9	Y	21	23	1		15
03		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	-0-	2131	2	29	9	Y	26	26	1		15
04		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	2	25	9	Y	23	23	1		15
05		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	2021	2	26	9	Y	24	24	1		15
06		2100 N	2071	-0-	-29	-0-	-0-	2049	2	22	9	Y	20	20	1		15
07		2077 N	1771	-0-	-306	-0-	-0-	1753	2	18	9	Y	16	18	1		13
08		2046 N	1377	-0-	-669	-0-	-0-	1357	2	20	9	Y	18	18	1		13
09		2070 N	1633	-0-	-437	-0-	-0-	1614	2	19	9	Y	17	18	1		12
10		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1753	2	19	9	Y	17	15	1		14
11		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	2	23	9	Y	21	18	1		17
12		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
TOTAL GAS PROD:			20,165			TOTAL CONDENSATE PROD:			225								

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
BREITBURN OPERATING L.P.		//CONT.// 090732														
WOOD, BOB GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 210526		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238984		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801								
01	2418 X	1888	-0-	-530	-0-	1862	2	26	9	Y	24	19	1			18
02	2128 N	1923	-0-	-205	-0-	1897	2	26	9	Y	24	25	1			17
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2219	2	31	9	Y	28	29	1			16
04	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2097	2	25	9	Y	23	23	1			16
05	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2367	2	28	9	Y	25	25	1			16
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2499	2	26	9	Y	24	22	1			18
07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2321	2	23	9	Y	21	22	1			17
08	2387 N	2201	-0-	-186	-0-	2175	2	26	9	Y	24	24	1			17
09	2520 N	2254	-0-	-266	-0-	2229	2	25	9	Y	23	24	1			16
10	2356 N	2088	-0-	-268	-0-	2060	2	28	9	Y	25	21	1			20
11	2130 N	1973	-0-	-157	-0-	1949	2	24	9	Y	22	24	1			18
12	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					18
TOTAL GAS PROD:		23,963				TOTAL CONDENSATE PROD:		263								

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 101219		COMPL. DATE 06/29/1982		TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694								
VARGA GAS UNIT		WELL #: 1														
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	463	2	6	9	Y	5					24
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					24
03	651 N	204	-0-	-447	-0-	204	2			Y	-0-					24
04	450 N	298	-0-	-152	-0-	298	2			Y	-0-					24
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1243	2	22	9	Y	20					44
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	542	2	4	9	Y	4					48
07	DLQ G-10	378	-0-	378	378	352	2	26	9	Y	24					72
08	DLQ G-10	287	-0-	287	665	287	2			Y	-0-					72
09	1004 N	339	-0-	-665	-0-	339	2			Y	-0-					72
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					72
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					72
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	360	2	4	9	Y	4					76
TOTAL GAS PROD:		5,155				TOTAL CONDENSATE PROD:		57								

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		403 N	314	-0-	-89	-0-	111	1	203	2	N	41
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	129	1	255	2	N	43
							2	9				
03		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	413	1	1237	2	N	55
							13	9				
04		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	555	1	1528	2	N	70
							17	9				
05		3100 N	3222	-0-	122	122	645	1	2564	2	N	82
							13	9				
06		3000 N	2950	-0-	-50	72	675	1	2260	2	N	96
							15	9				
07		2559 N	2487	-0-	-72	-0-	673	1	1814	2	N	26
08		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1536	2	24	9	N	48
09		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1889	2	33	9	N	78
10		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2	41	9	N	78
11		2940 X	2373	-0-	-567	-0-	2332	2	31	9	N	115
12		2480 X	563	-0-	-1917	-0-	532	2	31	9	N	143
TOTAL GAS PROD:			21,719			TOTAL CONDENSATE PROD:			172			

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758												
01		1581 N	1095	-0-	-486	-0-	387	1	707	2	N	43
							1	9				
02		1764 N	1123	-0-	-641	-0-	378	1	745	2	N	43
03		1953 N	1389	-0-	-564	-0-	346	1	1037	2	N	48
							6	9				
04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	360	1	990	2	N	53
							6	9				
05		1240 N	1232	-0-	-8	-0-	247	1	981	2	N	57
							4	9				
06		1350 N	1167	-0-	-183	-0-	266	1	892	2	N	65
							9	9				
07		1395 N	820	-0-	-575	-0-	222	1	598	2	N	22
08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	22
09		1170 N	773	-0-	-397	-0-	773	2			N	22
10		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	22
11		1290 N	566	-0-	-724	-0-	566	2			N	22
12		806 N	149	-0-	-657	-0-	149	2			N	22
TOTAL GAS PROD:			12,260			TOTAL CONDENSATE PROD:			23			

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542												
01		93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	110
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	110
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	110
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	110
05		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	110
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	110
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	110
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	110
09		90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	110
10		155 N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	110
11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	110
*12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	110
TOTAL GAS PROD:			1,912			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406													
TAYLOR-ANNE		WELL #: 5		RRCID -> 201914		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1004	3	14	9	N	13				175
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1085	3	28	9	N	25				200
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1320	3	8	9	N	7				207
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-				207
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1297	3	6	9	N	5				212
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1483	3	2	9	N	2				214
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	987	3	7	9	N	6				220
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1593	3	8	9	N	7				227
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1045	3	6	9	N	5				232
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1396	3	8	9	N	7				239
11	1560 N	165	-0-	-1395	-0-	155	3	10	9	N	9				248
*12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1598	3	8	9	N	7				255
TOTAL GAS PROD:		14,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		93									

BIVINS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 240197		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832							
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-				81
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-				81
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-				81
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-				81
05	589 N	452	-0-	-137	-0-	452	2			N	-0-				81
06	570 N	274	-0-	-296	-0-	274	2			N	-0-				81
07	589 N	108	-0-	-481	-0-	108	2			N	-0-				81
08	465 N	59	-0-	-406	-0-	59	2			N	-0-				81
09	270 N	9	-0-	-261	-0-	9	2			N	-0-				81
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				81
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				81
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-				81
TOTAL GAS PROD:		4,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

C. W. RESOURCES, INC.		121085		RRCID -> 149323		COMPL. DATE 03/21/1994		TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019							
MCKINLEY GAS UNIT		WELL #: 1													
01	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-				-0-
02	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-				-0-
03	279 X	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-				-0-
04	270 X	196	-0-	-74	-0-	196	2			Y	-0-				-0-
05	279 X	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-				-0-
06	270 X	187	-0-	-83	-0-	187	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	167	-0-	167	-0-	167	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	204	-0-	204	-0-	204	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	205	-0-	205	-0-	576	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	183	-0-	183	-0-	759	2			Y	-0-				-0-
11	942 X	183	-0-	-759	-0-	183	2			Y	-0-				-0-
*12	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085												
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2480 N	2405	-0-	-75	-0-	2386 2	19 9	N		17	191
02		2436 N	2198	-0-	-238	-0-	2184 2	14 9	N		13	204
03		2635 N	2064	-0-	-571	-0-	2050 2	14 9	N		13	48
04		2340 N	1970	-0-	-370	-0-	1959 2	11 9	N		10	58
05		2449 N	2366	-0-	-83	-0-	2352 2	14 9	N		13	71
06		2010 N	1914	-0-	-96	-0-	1904 2	10 9	N		9	44
07		2046 N	1931	-0-	-115	-0-	1928 2	3 9	N		3	47
08		2356 N	1922	-0-	-434	-0-	1922 2		N		-0-	47
09		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1913 2	8 9	N		7	54
10		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1946 2	23 9	N		21	75
11		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1954 2	17 9	N		15	90
*12		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2034 2	17 9	N		15	105
TOTAL GAS PROD:			24,682			TOTAL CONDENSATE PROD:						136

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682												
01		1209 N	904	-0-	-305	-0-	901 2	3 9	N		3	185
02		980 N	757	-0-	-223	-0-	756 2	1 9	N		1	186
03		1054 N	983	-0-	-71	-0-	982 2	1 9	N		1	187
04		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1013 2	1 9	N		1	188
05		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N		-0-	188
06		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N		-0-	40
07		1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045 2		N		-0-	40
08		1271 N	993	-0-	-278	-0-	993 2		N		-0-	40
09		1020 N	924	-0-	-96	-0-	924 2		N		-0-	40
10		1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1052 2		N		-0-	40
11		960 N	873	-0-	-87	-0-	873 2		N		-0-	40
12		961 N	840	-0-	-121	-0-	840 2		N		-0-	40
TOTAL GAS PROD:			11,665			TOTAL CONDENSATE PROD:						6

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996 FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550												
01		3627 X	2842	-0-	-785	-0-	2814 2	28 9	N		25	171
02		3024 X	2654	-0-	-370	-0-	2632 2	22 9	N		20	191
03		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 2		N		-0-	191
04		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3362 2	43 9	N		39	230
05		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3217 2	14 9	N		13	62
06		3240 X	3048	-0-	-192	-0-	3033 2	15 9	N		14	76
07		3348 X	2769	-0-	-579	-0-	2754 2	15 9	N		14	90
*08		3534 X	47	-0-	-3487	-0-	35 2	12 9	N		11	101
09		3420 X	3253	-0-	-167	-0-	3253 2		N		-0-	90
*10		3224 X	2875	-0-	-349	-0-	2850 2	25 9	N		23	141
*11		3060 X	2891	-0-	-169	-0-	2870 2	21 9	N		19	160
12		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N		NO RPT	160
TOTAL GAS PROD:			30,377			TOTAL CONDENSATE PROD:						178

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996															
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		465 N	402	-0-	-63	-0-	402	2		Y	-0-			53	
02		364 N	310	-0-	-54	-0-	310	2		Y	-0-			53	
03		403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2		Y	-0-			53	
04		390 N	355	-0-	-35	-0-	355	2		Y	-0-			53	
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			53	
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		Y	-0-			53	
07	DLQ	G-10	423	-0-	423		423	2		Y	-0-			53	
08	DLQ	G-10	419	-0-	419		419	2		Y	-0-			53	
09	DLQ	G-10	361	-0-	361		1203	2		Y	-0-			53	
*10	DLQ	G-10	325	-0-	325		1528	2		Y	-0-			53	
*11		1801 N	273	-0-	-1528	-0-	273	2		Y	-0-			53	
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			53	
TOTAL GAS PROD:			4,196											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461															
01		1835 N	1386	-0-	-449	-0-	1373	2	13	9	Y	12		115	
02		891 N	891	-0-	-0-	-0-	883	2	8	9	Y	7		122	
03		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-		122	
04		936 N	936	-0-	-0-	-0-	900	2	36	9	Y	33		155	
05		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1736	2	1	9	Y	1	133 1	23	
06		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1830	2	10	9	Y	9		32	
07	DLQ	G-10	1403	-0-	1403		1385	2	18	9	Y	16		48	
*08	DLQ	G-10	1372	-0-	1372		2775	2	13	9	Y	12		60	
09	DLQ	G-10	1034	-0-	1034		3809	2			Y	-0-		48	
*10	DLQ	G-10	788	-0-	788		4597	2			Y	-0-		60	
*11		2900 N	478	-0-	-2422	-0-	2175	2			Y	-0-		60	
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	1121				Y	NO RPT		60	
TOTAL GAS PROD:			12,765											TOTAL CONDENSATE PROD:	90

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482															
01		3100 N	1696	-0-	-1404	-0-	603	2	18	9	Y	16		143	
02		1683 N	1080	-0-	-603	-0-	1080	2			Y	-0-		143	
03		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-		143	
04		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-		143	
05		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2122	2	23	9	Y	21	139 1	25	
06		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2237	2	35	9	Y	32		57	
07	DLQ	G-10	1726	-0-	1726		1692	2	34	9	Y	31		88	
*08	DLQ	G-10	1679	-0-	1679		3405	2	19	9	Y	17		105	
09	DLQ	G-10	1264	-0-	1264		4669	2			Y	-0-		100	
*10	DLQ	G-10	969	-0-	969		5638	2	6	9	Y	5		120	
*11		2900 N	584	-0-	-2316	-0-	3322	2			Y	-0-		120	
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	2857				Y	NO RPT		120	
TOTAL GAS PROD:			15,613											TOTAL CONDENSATE PROD:	122

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996												
FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
01		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3219	2	26	9	Y	57
02		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2872	2	28	9	Y	82
03		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	82
04		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3532	2	36	9	Y	115
05		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3652	2	24	9	Y	137
06		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3578	2	22	9	Y	157
07	DLQ	G-10	3534	-0-	3534	3534	3512	2	22	9	Y	30
*08	DLQ	G-10	3534	-0-	3534	7068	3514	2	20	9	Y	48
09	DLQ	G-10	3334	-0-	3334	10402	3334	2			Y	50
*10	DLQ	G-10	3326	-0-	3326	13728	3306	2	20	9	Y	80
*11		16942 X	3214	-0-	-13728	-0-	3192	2	22	9	Y	100
12		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	100
TOTAL GAS PROD: 37,463												
TOTAL CONDENSATE PROD: 200												

CL&F OPERATING LLC 154789												
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302												
01		11222 X	10359	-0-	-863	-0-	527	1	9624	2	N	171
							208	9				
02		9912 X	8682	-0-	-1230	-0-	476	1	8075	2	N	104
							131	9				
03		10819 X	10356	-0-	-463	-0-	527	1	9697	2	N	224
							132	9				
04		10470 X	10074	-0-	-396	-0-	510	1	9439	2	N	150
							125	9				
05		10478 X	10230	-0-	-248	-0-	527	1	9526	2	N	123
							177	9				
06		10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	510	1	9540	2	N	35
							107	9				
07		10416 X	9666	-0-	-750	-0-	527	1	9063	2	N	104
							76	9				
08		10416 X	9777	-0-	-639	-0-	527	1	9075	2	N	75
							175	9				
09		10170 X	9241	-0-	-929	-0-	510	1	8582	2	N	24
							149	9				
10		10509 X	8794	-0-	-1715	-0-	527	1	8192	2	N	92
							75	9				
11		10170 X	7144	-0-	-3026	-0-	510	1	6487	2	N	42
							147	9				
12		9765 X	8651	-0-	-1114	-0-	527	1	8006	2	N	149
							118	9				
TOTAL GAS PROD: 113,131												
TOTAL CONDENSATE PROD: 1,472												

COOK EXPLORATION CO. 174337												
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
TOTAL GAS PROD: -0-												
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
 CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			38
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			38
03		775 N	732	-0-	-43	-0-	732	2		N	-0-			38
04		870 N	643	-0-	-227	-0-	643	2		N	-0-			38
05		837 N	621	-0-	-216	-0-	621	2		N	-0-			38
06		720 N	605	-0-	-115	-0-	605	2		N	-0-			38
07		651 N	636	-0-	-15	-0-	636	2		N	-0-			38
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			38
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			38
10		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			38
11		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			38
*12		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:			8,597			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
 CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1550 X	1422	-0-	-128	-0-	1407	2	15	9	N	14			146
02		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			146
03		1395 N	1087	-0-	-308	-0-	1072	2	15	9	N	14			160
04		1380 N	1034	-0-	-346	-0-	1034	2			N	-0-			160
05		1550 N	1099	-0-	-451	-0-	1099	2			N	-0-			160
06		1050 N	757	-0-	-293	-0-	757	2			N	-0-			160
07		1054 N	801	-0-	-253	-0-	801	2			N	-0-			160
08		1085 N	728	-0-	-357	-0-	728	2			N	-0-			160
09		750 N	683	-0-	-67	-0-	683	2			N	-0-			160
10		806 N	663	-0-	-143	-0-	663	2			N	-0-			160
11		690 N	642	-0-	-48	-0-	642	2			N	-0-			160
12		713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-			160

TOTAL GAS PROD: 11,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-			147
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-			147
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3822	2	3	9	N	3			150
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-			150
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-			150
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-			150
07	2325	X	1964	-0-	-361	-0-	1964	2			N	-0-			150
08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-			150
09	2250	X	1311	-0-	-939	-0-	1311	2			N	-0-			150
10	2325	X	2191	-0-	-134	-0-	2191	2			N	-0-			150
11	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-			150
*12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2587	2	6	9	N	5			155

TOTAL GAS PROD: 31,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690															
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		341 N	42	-0-	-299	-0-	3	1	39	3	N	-0-			13
02		252 N	81	-0-	-171	-0-	6	1	75	3	N	-0-			13
03		341 N	79	-0-	-262	-0-	5	1	74	3	N	-0-			13
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	N	-0-			13
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	N	-0-			13
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	255	1	206	3	N	-0-			13
07		463 N	463	-0-	-0-	-0-	267	1	196	3	N	-0-			13
08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	267	1	244	3	N	-0-			13
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	261	1	277	3	N	-0-			13
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	267	1	269	3	N	-0-			13
11		480 N	366	-0-	-114	-0-	248	1	118	3	N	-0-			13
12		558 N	350	-0-	-208	-0-	255	1	95	3	N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			3,945			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700															

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684															

01		2511 N	1491	-0-	-1020	-0-	128	1	1355	3	N	7			27
							8	9							
02		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	128	1	1310	3	N	5			32
							6	9							
03		915 N	915	-0-	-0-	-0-	112	1	803	3	N	-0-			32
04		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	144	1	1818	3	N	3			35
							3	9							
05		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	160	1	1625	3	N	5			40
							6	9							
06		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	128	1	1175	3	N	12			52
							13	9							
07		2046 N	1461	-0-	-585	-0-	128	1	1330	3	N	3			55
							3	9							
08		1798 N	1539	-0-	-259	-0-	144	1	1387	3	N	7			62
							8	9							
09		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	160	1	1525	3	N	17			79
							19	9							
10		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	144	1	1347	3	N	18			97
							20	9							
11		1500 N	1401	-0-	-99	-0-	112	1	1276	3	N	12			109
							13	9							
12		1767 N	1652	-0-	-115	-0-	144	1	1501	3	N	6			115
							7	9							
TOTAL GAS PROD:			18,190			TOTAL CONDENSATE PROD:			95						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	222	1	903	3	N	150	188	1	82
						165	9							
02	1232 N	1212	-0-	-20	-0-	205	1	850	3	N	143	168	1	57
						157	9							
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	206	1	941	3	N	157			214
						173	9							
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	211	1	944	3	N	143	185	1	172
						157	9							
05	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	208	1	951	3	N	138	188	1	122
						152	9							
06	1290 N	1156	-0-	-134	-0-	67	1	925	3	N	149	186	1	85
						164	9							
07	1364 N	1164	-0-	-200	-0-	87	1	895	3	N	165	151	1	99
						182	9							
08	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	73	1	942	3	N	154	185	1	68
						169	9							
09	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	70	1	930	3	N	146			214
						161	9							
10	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	64	1	922	3	N	134	186	1	162
						147	9							
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	66	1	915	3	N	151	181	1	132
						166	9							
12	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	63	1	870	3	N	151	183	1	100
						166	9							

TOTAL GAS PROD: 14,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,781

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	542	1	6685	3	N	58			70
						64	9							
02	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	481	1	5701	3	N	84	154	1	-0-
						92	9							
03	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	497	1	6452	3	N	32			32
						35	9							
04	7050 X	6928	-0-	-122	-0-	517	1	6331	3	N	73			105
						80	9							
05	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	564	1	6704	3	N	103	188	1	20
						113	9							
06	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	707	1	6645	3	N	55			75
						61	9							
07	7161 X	5786	-0-	-1375	-0-	722	1	5010	3	N	49	91	1	33
						54	9							
08	7378 X	7157	-0-	-221	-0-	730	1	6368	3	N	54			87
						59	9							
09	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	813	1	7809	3	N	48			135
						53	9							
10	7657 X	6250	-0-	-1407	-0-	627	1	5540	3	N	75	173	1	37
						83	9							
11	7410 X	4933	-0-	-2477	-0-	539	1	4344	3	N	45			82
						50	9							
12	8959 X	5050	-0-	-3909	-0-	564	1	4449	3	N	34	1	8	115
						37	9							

TOTAL GAS PROD: 80,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690																	
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	153	1	1690	3	N	16					74
02		996 X	996	-0-	-0-	-0-	18	9	898	3	N	2					76
03		2604 X	900	-0-	-1704	-0-	96	1	815	3	N	1					77
04		2520 X	1603	-0-	-917	-0-	2	9	1452	3	N	23					100
05		2604 X	1959	-0-	-645	-0-	84	1	1815	3	N	8	92	1			16
06		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	126	1	1776	3	N	1					17
07		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1	9	1784	3	N	2					19
08		1953 X	1074	-0-	-879	-0-	170	1	997	3	N	-0-					19
09		1890 X	1174	-0-	-716	-0-	77	1	1093	3	N	-0-					19
10		1953 X	678	-0-	-1275	-0-	81	1	634	3	N	-0-					19
11		1890 X	1617	-0-	-273	-0-	44	1	1509	3	N	-0-					19
12		1953 X	1872	-0-	-81	-0-	108	1	1746	3	N	-0-					19
TOTAL GAS PROD:			17,593			TOTAL CONDENSATE PROD:			53								

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425 X	4452	-0-	-973	-0-	318	1	4093	3	N	37		89
						41	9						
02	4900 X	4406	-0-	-494	-0-	323	1	4060	3	N	21		110
						23	9						
03	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	339	1	4670	3	N	15		125
						17	9						
04	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	284	1	4047	3	N	7		132
						8	9						
05	4867 X	4724	-0-	-143	-0-	311	1	4393	3	N	18		150
						20	9						
06	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	493	1	4996	3	N	2		152
						2	9						
07	5022 X	4166	-0-	-856	-0-	494	1	3670	3	N	2	152 1	2
						2	9						
08	5022 X	4504	-0-	-518	-0-	454	1	4049	3	N	1		3
						1	9						
09	5490 X	4859	-0-	-631	-0-	464	1	4387	3	N	7		10
						8	9						
10	5673 X	5116	-0-	-557	-0-	465	1	4651	3	N	-0-		10
11	5490 X	4742	-0-	-748	-0-	446	1	4296	3	N	-0-		10
12	5022 X	3923	-0-	-1099	-0-	399	1	3515	3	N	8		18
						9	9						

TOTAL GAS PROD: 55,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		27
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-		27
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG	
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690													
MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	821	1	10409	3	N	86		104
						95	9						
02	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	799	1	9864	3	N	77	169 1	12
						85	9						
03	12389 X	12389	-0-	-0-	-0-	847	1	11465	3	N	70		82
						77	9						
04	11569 X	11569	-0-	-0-	-0-	834	1	10628	3	N	97		179
						107	9						
05	11904 X	11544	-0-	-360	-0-	792	1	10678	3	N	67	179 1	67
						74	9						
06	12000 X	11195	-0-	-805	-0-	865	1	10255	3	N	68		135
						75	9						
07	12400 X	10632	-0-	-1768	-0-	1042	1	9517	3	N	66	176 1	25
						73	9						
08	12400 X	11335	-0-	-1065	-0-	929	1	10347	3	N	54		79
						59	9						
09	11580 X	10035	-0-	-1545	-0-	816	1	9177	3	N	38		117
						42	9						
10	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	920	1	11394	3	N	98		215
						108	9						
11	12662 X	12662	-0-	-0-	-0-	955	1	11613	3	N	85	190 1	110
						94	9						
*12	11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	919	1	10950	3	N	89		199
						98	9						
TOTAL GAS PROD:		137,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		895							

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785													
01	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	109	1	1547	3	N	11		68
						12	9						
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	93	1	1290	3	N	46		114
						51	9						
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	100	1	1502	3	N	3		117
						3	9						
04	1620 N	1480	-0-	-140	-0-	94	1	1386	3	N	-0-		117
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	106	1	1552	3	N	3		120
						3	9						
06	1560 N	1509	-0-	-51	-0-	97	1	1412	3	N	-0-		120
07	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	125	1	1360	3	N	-0-		120
08	1674 N	1525	-0-	-149	-0-	105	1	1418	3	N	2		122
						2	9						
09	1500 N	1376	-0-	-124	-0-	92	1	1278	3	N	5		127
						6	9						
10	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	89	1	1332	3	N	2		129
						2	9						
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	97	1	1406	3	N	-0-		129
*12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	94	1	1366	3	N	-0-	126 1	3
TOTAL GAS PROD:		18,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806													
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/15/2017													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	698	-0-	-511	-0-	-0-	46	1	652	3	N	-0-					33
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	715	3	N	-0-					33
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	742	3	N	-0-					33
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	756	3	N	-0-					33
05	837 N	742	-0-	-95	-0-	-0-	47	1	695	3	N	-0-					33
06	780 N	489	-0-	-291	-0-	-0-	32	1	455	3	N	2					35
							2	9									
07	837 N	754	-0-	-83	-0-	-0-	65	1	689	3	N	-0-					35
08	744 N	408	-0-	-336	-0-	-0-	28	1	380	3	N	-0-					35
09	480 N	326	-0-	-154	-0-	-0-	22	1	304	3	N	-0-					35
10	744 N	320	-0-	-424	-0-	-0-	20	1	300	3	N	-0-					35
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	399	3	N	-0-					35
12	341 N	249	-0-	-92	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

01	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	-0-	76	1	1094	3	N	2					25
							2	9									
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1121	3	N	12					37
							13	9									
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1237	3	N	-0-					37
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1129	3	N	1					38
							1	9									
05	1333 N	911	-0-	-422	-0-	-0-	59	1	850	3	N	2					40
							2	9									
06	1290 N	909	-0-	-381	-0-	-0-	57	1	838	3	N	13					53
							14	9									
07	1240 N	985	-0-	-255	-0-	-0-	81	1	880	3	N	22					75
							24	9									
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1215	3	N	15					90
							17	9									
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1096	3	N	12					102
							13	9									
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1133	3	N	3					105
							3	9									
11	1290 N	1134	-0-	-156	-0-	-0-	73	1	1055	3	N	5					110
							6	9									
*12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1277	3	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 13,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	N	-0-					10
02	196 N	147	-0-	-49	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					10
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-					10
04	180 N	114	-0-	-66	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					10
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					10
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	-0-	10	1	135	3	N	-0-					10
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	N	-0-					10
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	N	-0-					10
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					10
10	217 N	99	-0-	-118	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					10
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					10
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG				
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690																
MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994												TOTAL DEPTH 12000		PERF.10564 - 10646		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	139	1	1549	3	N	17					92
02	2100 N	1186	-0-	-914	-0-	104	1	1063	3	N	17	92	1			17
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	121	1	1396	3	N	16					33
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	124	1	1515	3	N	19					52
05	1302 N	1062	-0-	-240	-0-	98	1	927	3	N	34	86	1			-0-
06	1500 N	5	-0-	-1495	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		103										

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994												TOTAL DEPTH 10941		PERF.10755 - 10837		
01	1054 N	500	-0-	-554	-0-	33	1	467	3	N	-0-					22
02	1512 N	531	-0-	-981	-0-	37	1	493	3	N	1					23
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	98	1	1454	3	N	-0-					23
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	96	1	1391	3	N	-0-					28
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	108	1	1535	3	N	5					30
06	1500 N	1218	-0-	-282	-0-	78	1	1138	3	N	2					32
07	1550 N	1206	-0-	-344	-0-	103	1	1101	3	N	2					33
08	1643 N	1338	-0-	-305	-0-	92	1	1245	3	N	1					35
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	89	1	1237	3	N	2					43
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	88	1	1305	3	N	8					50
11	1290 N	1050	-0-	-240	-0-	68	1	974	3	N	7					50
12	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	85	1	1218	3	N	-0-					
TOTAL GAS PROD:		14,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		28										

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690										
DOBY		WELL #: 1		RRCID -> 151173		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	181	1	2618	3	N	-0-	50
02	2436 X	2406	-0-	-30	-0-	160	1	2244	3	N	2	52
03	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	179	1	2724	3	N	-0-	52
04	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	171	1	2533	3	N	-0-	52
05	2790 X	2733	-0-	-57	-0-	169	1	2564	3	N	-0-	52
06	2820 X	2467	-0-	-353	-0-	156	1	2311	3	N	-0-	52
07	2914 X	2440	-0-	-474	-0-	203	1	2237	3	N	-0-	52
08	2914 X	2530	-0-	-384	-0-	172	1	2358	3	N	-0-	52
09	2700 X	2446	-0-	-254	-0-	161	1	2285	3	N	-0-	52
10	2728 X	2673	-0-	-55	-0-	165	1	2508	3	N	-0-	52
11	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	163	1	2397	3	N	-0-	52
*12	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	166	1	2430	3	N	-0-	52
TOTAL GAS PROD:		31,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

STINCHCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 152628		COMPL. DATE 01/02/1995		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEMENS		WELL #: 2		RRCID -> 155240		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690											
SATTERWHITE		WELL #: 2		RRCID -> 155591		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	244	-0-	-159	-0-	16	1	228	3	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	233	-0-	-75	-0-	16	1	217	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	284	-0-	-119	-0-	18	1	266	3	N	-0-	-0-	-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	-0-	-0-	-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	N	-0-	-0-	-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	162	1	176	3	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	166	1	116	3	N	-0-	-0-	-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	166	1	153	3	N	-0-	-0-	-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	163	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	165	1	150	3	N	-0-	-0-	-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	168	1	266	3	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	166	1	167	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STINCHCOMB		WELL #: 2		RRCID -> 156042		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCLENDON-COMBEST		WELL #: 3		RRCID -> 156255		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	212	1	1899	3	N	20		20
						22	9						
10	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	311	1	2444	3	N	27		47
						30	9						
11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	316	1	2582	3	N	33		80
						36	9						
*12	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	331	1	2694	3	N	6	81 1	5
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		10,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		86							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	150	-0-	-346	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
02	448 N	262	-0-	-186	-0-	18	1	244	3	N	-0-					-0-
03	496 N	270	-0-	-226	-0-	17	1	253	3	N	-0-					-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-					-0-
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	15	1	226	3	N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2018

TOTAL GAS PROD: 1,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

01	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	297	1	3612	3	N	42					77
						46	9									
02	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	274	1	3232	3	N	20					97
						22	9									
03	4123 X	3864	-0-	-259	-0-	277	1	3546	3	N	37					134
						41	9									
04	3990 X	3239	-0-	-751	-0-	218	1	3020	3	N	1					135
						1	9									
05	4123 X	3308	-0-	-815	-0-	262	1	2990	3	N	51	176	1			10
						56	9									
06	3840 X	2319	-0-	-1521	-0-	155	1	2153	3	N	10					20
						11	9									
07	3906 X	2215	-0-	-1691	-0-	194	1	1996	3	N	23					43
						25	9									
08	3875 X	1228	-0-	-2647	-0-	88	1	1136	3	N	4					47
						4	9									
09	3240 X	2088	-0-	-1152	-0-	144	1	1921	3	N	21					68
						23	9									
10	3317 X	3004	-0-	-313	-0-	195	1	2777	3	N	29					97
						32	9									
11	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	186	1	2569	3	N	22	97	1			22
						24	9									
12	2201 X	2099	-0-	-102	-0-	141	1	1935	3	N	21					43
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 33,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690														
MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	79	1	1068	3	N	-0-		10
02		211 X	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	N	-0-		10
03		3410 X	29	-0-	-3381	-0-	2	1	27	3	N	-0-		10
04		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-		10
05		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-		10
06		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-		10
07		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		10
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		10
09		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	83	1	1098	3	N	18		28
							20	9						
10		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	138	1	1958	3	N	22		50
							24	9						
11		1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	111	1	1522	3	N	12		62
							13	9						
*12		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	89	1	1222	3	N	8		70
							9	9						
TOTAL GAS PROD:			7,674			TOTAL CONDENSATE PROD:			60					

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3255 X	3022	-0-	-233	-0-	191	1	2825	3	N	5		25
							6	9						
02		2744 X	1517	-0-	-1227	-0-	99	1	1416	3	N	2		27
							2	9						
03		2697 X	1257	-0-	-1440	-0-	76	1	1181	3	N	-0-		27
04		2910 X	1860	-0-	-1050	-0-	115	1	1745	3	N	-0-		27
05		3007 X	1525	-0-	-1482	-0-	97	1	1421	3	N	6		33
							7	9						
06		2910 X	75	-0-	-2835	-0-	14	1	61	3	N	-0-		33
07		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-		33
08		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-		33
09		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-		33
10		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-		33
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		33
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:			9,256			TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690								
CLEMENS		WELL #: 5		RRCID -> 164956		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	1651	-0-	-2007	-0-	109 1	1534 3	N	7	104
02	3164 X	792	-0-	-2372	-0-	8 9	729 3	N	8	112
03	3503 X	1398	-0-	-2105	-0-	54 1	1266 3	N	43	155
04	3390 X	1583	-0-	-1807	-0-	9 9	1463 3	N	9	164
05	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	85 1	1970 3	N	43	179 1
06	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	47 9	1422 3	N	-0-	28
07	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	110 1	1445 3	N	-0-	28
08	2201 X	2127	-0-	-74	-0-	290 1	1835 3	N	-0-	28
09	2130 X	1743	-0-	-387	-0-	292 1	1495 3	N	-0-	28
10	2201 X	1918	-0-	-283	-0-	248 1	1639 3	N	12	40
11	2070 X	1713	-0-	-357	-0-	266 1	1448 3	N	13	53
12	2139 X	1500	-0-	-639	-0-	13 9	1255 3	N	2	55
						251 1				
						14 9				
						243 1				
						2 9				
TOTAL GAS PROD:		20,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		137				

DOBY		WELL #: 2		RRCID -> 168812		COMPL. DATE 05/25/1998		TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-	90
02	1344 N	-0-	-0-	-1344	-0-			N	19	109 1
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		19				

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	744 N	2	-0-	-742	-0-	2	3			N	-0-					37
02	168 N	2	-0-	-166	-0-	2	3			N	-0-					37
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	1					38
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	1	9									
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	N	4					42
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	4	9									
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	83	1	830	3	N	28					70
08	868 N	817	-0-	-51	-0-	31	9									
09	630 N	627	-0-	-3	-0-	37	1	557	3	N	21	91	1			-0-
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	23	9									
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	46	1	516	3	N	5					5
*12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	6	9									
						55	1	759	3	N	3					8
						3	9									
						39	1	571	3	N	15					23
						17	9									
						30	1	481	3	N	10					33
						11	9									
						83	1	1193	3	N	10					43
						11	9									
						147	1	2052	3	N	7					50
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	119	1	1657	3	N	2					104
02	2156 N	1417	-0-	-739	-0-	2	9									
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	96	1	1299	3	N	20					124
04	1710 N	1252	-0-	-458	-0-	22	9									
05	1581 N	1514	-0-	-67	-0-	91	1	1333	3	N	1					125
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1	9									
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	93	1	1146	3	N	12					137
08	1519 N	781	-0-	-738	-0-	13	9									
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-	132	1	1340	3	N	38	172	1			3
						42	9									
						260	1	1562	3	N	5					8
						6	9									
						295	1	1479	3	N	-0-					8
						125	1	654	3	N	2					10
						2	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2018

TOTAL GAS PROD: 11,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG										
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690																
MCMURREY		WELL #: 7		RRCID -> 188144		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 10835		PERF.10598 - 10654						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOBY		WELL #: 3		RRCID -> 188852		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10793 - 10848						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMURREY		WELL #: 8		RRCID -> 189079		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10572 - 10628						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690														
CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2821 N	2159	-0-	-662	-0-	167	1	1975	3	N	15	92 1	-0-
							17	9						
02		2548 X	2380	-0-	-168	-0-	185	1	2178	3	N	15		15
							17	9						
03		2821 X	2635	-0-	-186	-0-	190	1	2434	3	N	10		25
							11	9						
04		2730 X	2364	-0-	-366	-0-	169	1	2173	3	N	20		45
							22	9						
05		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	200	1	2449	3	N	36	81 1	-0-
							40	9						
06		2550 X	2482	-0-	-68	-0-	286	1	2196	3	N	-0-		-0-
07		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	369	1	2317	3	N	8		8
							9	9						
08		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	340	1	2498	3	N	12		20
							13	9						
09		2490 N	2181	-0-	-309	-0-	275	1	1892	3	N	13		33
							14	9						
10		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	317	1	2420	3	N	20		53
							22	9						
11		2730 N	2597	-0-	-133	-0-	291	1	2271	3	N	32	85 1	-0-
							35	9						
*12		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	333	1	2575	3	N	5		5
							6	9						
TOTAL GAS PROD:			30,706			TOTAL CONDENSATE PROD:			186					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690																	
CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2077 N	451	-0-	-1626	-0-	30	1	415	3	N	5					127
02		2240 N	525	-0-	-1715	-0-	37	1	486	3	N	2					129
03		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	180	1	2578	3	N	16					145
04		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	173	1	1559	3	N	61	179	1			27
05		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	102	1	1305	3	N	11					38
06		2430 N	1618	-0-	-812	-0-	247	1	1341	3	N	27					65
07		1860 N	1572	-0-	-288	-0-	279	1	1280	3	N	12					77
08		1426 N	647	-0-	-779	-0-	121	1	526	3	N	-0-					77
09		1620 N	718	-0-	-902	-0-	134	1	584	3	N	-0-					77
10		1581 N	1407	-0-	-174	-0-	231	1	1165	3	N	10					87
11		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	197	1	1377	3	N	3					90
*12		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	307	1	2258	3	N	5					95
TOTAL GAS PROD:			17,080			TOTAL CONDENSATE PROD:			152								

FORTUNE RESOURCES LLC 278755																	
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		DLQ G-10	143	-0-	143	143	143	2			Y	-0-					87
02		DLQ G-10	201	-0-	201	344	201	2			Y	-0-					87
03		DLQ G-10	248	-0-	248	592	248	2			Y	-0-					87
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	592					Y	-0-					87
05		592 N	-0-	-0-	-592	-0-					Y	-0-					87
06		240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-	58	1			29
07		310 N	6	-0-	-304	-0-	6	2			Y	-0-					29
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					29
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					29
*11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					29
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					29
TOTAL GAS PROD:			887			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755									
WILLIAMS GU		WELL #:		4H	RRCID ->	261584	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	10823	PERF.11215	- 15000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6572 X	6502	-0-	-70	-0-	6502 2		N	-0-			105
02		5936 X	4404	-0-	-1532	-0-	4403 2	1 9	N	1	1 8		105
03		6634 X	6209	-0-	-425	-0-	6209 2		N	-0-			105
04		6420 X	5986	-0-	-434	-0-	5986 2		N	-0-			105
05		6634 X	6254	-0-	-380	-0-	6254 2		N	-0-			105
06		6300 X	5389	-0-	-911	-0-	5389 2		N	-0-			105
07		6510 X	5717	-0-	-793	-0-	5716 2	1 9	N	1	1 8		105
08		6200 X	5884	-0-	-316	-0-	5884 2		N	-0-			105
09		6210 X	5476	-0-	-734	-0-	5476 2		N	-0-			105
10		6262 X	5576	-0-	-686	-0-	5575 2	1 9	N	1	1 8		105
*11		5700 X	5422	-0-	-278	-0-	5421 2	1 9	N	1	1 8		105
12		5890 X	5076	-0-	-814	-0-	5076 2		N	-0-			105
TOTAL GAS PROD:		67,895				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

WILLIAMS GU		WELL #:		5H	RRCID ->	264520	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	10791	PERF.11201	- 14600	
01		6696 X	5389	-0-	-1307	-0-	5389 2		N	-0-			140
02		6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6502 2	24 9	N	22	93 1	1 8	68
03		6448 X	6289	-0-	-159	-0-	6271 2	18 9	N	16			84
04		6240 X	5935	-0-	-305	-0-	5906 2	29 9	N	26			110
05		7223 X	6128	-0-	-1095	-0-	6089 2	39 9	N	35			145
06		6990 X	6035	-0-	-955	-0-	6024 2	11 9	N	10	145 1		10
07		7223 X	6044	-0-	-1179	-0-	5989 2	55 9	N	50	1 8		59
08		6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6392 2	39 9	N	35			94
09		6030 X	5823	-0-	-207	-0-	5813 2	10 9	N	9			103
10		6231 X	5957	-0-	-274	-0-	5948 2	9 9	N	8	1 8		110
*11		6210 X	5889	-0-	-321	-0-	5821 2	68 9	N	62	145 1	1 8	26
12		6417 X	5956	-0-	-461	-0-	5904 2	52 9	N	47			73
TOTAL GAS PROD:		72,402				TOTAL CONDENSATE PROD:		320					

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		RRCID ->		255954	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	14905	PERF.11020	- 14600	
LONGVIEW NORTH GAS UNIT		WELL #:		1H									
01		10075 X	7968	-0-	-2107	-0-	7924 3	44 9	N	40			111
02		8848 X	8395	-0-	-453	-0-	8349 2	46 9	N	42			153
03		9703 X	8172	-0-	-1531	-0-	8137 2	35 9	N	32			185
04		8700 X	8687	-0-	-13	-0-	8607 2	80 9	N	73	176 1		82
05		9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	9029 2	61 9	N	55			137
06		8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	8864 2	55 9	N	50			187
07		9579 X	8869	-0-	-710	-0-	8810 2	59 9	N	54	179 1		62
08		9579 X	8761	-0-	-818	-0-	8704 2	57 9	N	52			114
09		8910 X	8043	-0-	-867	-0-	7988 2	55 9	N	50			164
10		9207 X	7636	-0-	-1571	-0-	7608 2	28 9	N	25			189
11		8910 X	8763	-0-	-147	-0-	8735 2	28 9	N	25			214
12		9145 X	9085	-0-	-60	-0-	9028 2	57 9	N	52			266
TOTAL GAS PROD:		102,388				TOTAL CONDENSATE PROD:		550					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
 SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			117
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			117
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			117
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			117
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			117
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			117
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			117
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
TOTAL GAS PROD:		248				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LONG TRUSTS, THE 507585
 MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	153	2	41 9	N	37			72
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	2		N	-0-			72
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-			72
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			72
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			72
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	100	2	13 9	N	12			84
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1859	2	18 9	N	16			100
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			100
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2		N	-0-			100
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			100
TOTAL GAS PROD:		2,780				TOTAL CONDENSATE PROD:			65				

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
 FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			67
02	56 N	18	-0-	-38	-0-	18	2		N	-0-			67
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			67
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			67
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			67
08	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2		N	-0-			67
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			67
10	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2		N	-0-			67
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		64				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/18/2018 - W/O TO 04-284646													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
 MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10564 - 10636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					128
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128	1			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

01	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	336 N	252	-0-	-84	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	345	2	23	9	N	-0-					21
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					21
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					21
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 4,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
 FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 DICKSON, J. M. WELL #: RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2015																	
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
 TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

01	2914 X	2440	-0-	-474	-0-	-0-	2434	2	6	9	N	5					106
02	2492 X	2273	-0-	-219	-0-	-0-	2271	2	2	9	N	2					108
03	2759 X	2619	-0-	-140	-0-	-0-	2613	2	6	9	N	5					113
04	2670 X	2596	-0-	-74	-0-	-0-	2593	2	3	9	N	3					116
05	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	-0-	2736	2	2	9	N	2					118
06	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	2520	2	1	9	N	1					119
07	2697 X	2658	-0-	-39	-0-	-0-	2657	2	1	9	N	1					120
08	2728 X	2633	-0-	-95	-0-	-0-	2631	2	2	9	N	2					122
09	2640 X	2571	-0-	-69	-0-	-0-	2569	2	2	9	N	2					124
10	2728 X	2534	-0-	-194	-0-	-0-	2530	2	4	9	N	4					128
11	2580 X	2351	-0-	-229	-0-	-0-	2343	2	8	9	N	7					135
12	2666 X	2293	-0-	-373	-0-	-0-	2286	2	7	9	N	6					141
TOTAL GAS PROD:												30,227	TOTAL CONDENSATE PROD:				40

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
 TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2270	-0-	-830	1941	2222	2	48 9 N	44			329
02	2800 N	2372	-0-	-428	1513	2326	2	46 9 N	42			371
03	3100 N	2413	-0-	-687	826	2363	2	50 9 N	45	42 1		374
04	3000 N	2391	-0-	-609	217	2348	2	43 9 N	39			413
05	2635 N	2321	-0-	-314	-0-	2282	2	39 9 N	35	29 1		419
06	2340 N	2102	-0-	-238	-0-	2068	2	34 9 N	31			450
07	2480 N	2255	-0-	-225	-0-	2222	2	33 9 N	30	27 1		453
08	2325 N	1986	-0-	-339	-0-	1950	2	36 9 N	33			486
09	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2190	2	33 9 N	30			516
10	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2445	2	35 9 N	32			548
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2281	2	36 9 N	33	47 1		534
*12	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2347	2	41 9 N	37			571
TOTAL GAS PROD:		27,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		431						

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

01	6107 X	5290	-0-	-817	-0-	5184	2	106 9 N	96			558
02	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5427	2	98 9 N	89			647
03	6107 X	5617	-0-	-490	-0-	5514	2	103 9 N	94	98 1		643
04	5820 X	5581	-0-	-239	-0-	5480	2	101 9 N	92			735
05	6107 X	5420	-0-	-687	-0-	5326	2	94 9 N	85	68 1		752
06	5910 X	4912	-0-	-998	-0-	4824	2	88 9 N	80			832
07	6107 X	5267	-0-	-840	-0-	5184	2	83 9 N	75	63 1		844
08	5766 X	4635	-0-	-1131	-0-	4551	2	84 9 N	76			920
09	5580 X	5189	-0-	-391	-0-	5110	2	79 9 N	72			992
10	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5706	2	83 9 N	75			1067
11	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5323	2	87 9 N	79	110 1		1036
*12	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5475	2	85 9 N	77			1113
TOTAL GAS PROD:		64,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		990						

R2Q OPERATING LLC 687719
 BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	114	-0-	114	114	112	3	2 9 Y	2			2
07	14B2 EXT	123	-0-	123	237	119	3	4 9 Y	4			6
08	14B2 EXT	132	-0-	132	369	131	3	1 9 Y	1			7
09	14B2 EXT	93	-0-	93	462	92	3	1 9 Y	1			8
10	14B2 EXT	65	-0-	65	527	65	3	Y	-0-			8
11	14B2 EXT	57	-0-	57	584	57	3	Y	-0-			8
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	584			Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		584		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

01	DLQ	G-10	662	-0-	662	662	661	3	1	9	Y	1	17	1				13
02		1362 N	700	-0-	-662	-0-	696	3	4	9	Y	4	12	1				5
03		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1556	3	29	9	Y	26						31
04		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-						31
05		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1864	2	28	9	Y	25	4	1				52
06		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1861	3	1	9	Y	1						53
07		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1689	3	26	9	Y	24						77
08		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2154	3	1	9	Y	1						78
09		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2272	3	6	9	Y	5						83
10		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-						83
*11		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-						83
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						83

TOTAL GAS PROD: 17,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	828	-0-	828	828	827	3	1	9	Y	1						1
07		14B2 EXT	93	-0-	93	921	90	3	3	9	Y	3						4
08		14B2 EXT	62	-0-	62	983	61	3	1	9	Y	1						5
09		14B2 EXT	84	-0-	84	1067	82	3	2	9	Y	2						7
10		14B2 EXT	46	-0-	46	1113	46	3			Y	-0-						7
11		14B2 EXT	256	-0-	256	1369	256	3			Y	-0-						7
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1369				Y	NO RPT						7

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719													
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	1960	-0-	1960	1960	1916 3	44 9	Y	40	34 1	38	
02		1800 N	2031	-0-	231	2191	2018 3	13 9	Y	12	34 1	16	
03		3100 N	1333	-0-	-1767	424	1321 3	12 9	Y	11		27	
04		1667 N	1243	-0-	-424	-0-	1243 3		Y	-0-		27	
05		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		Y	-0-	2 1	25	
06		746 N	746	-0-	-0-	-0-	744 3	2 9	Y	2		27	
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	685 3	6 9	Y	5		32	
08		839 N	839	-0-	-0-	-0-	837 3	2 9	Y	2		34	
09		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2272 3	4 9	Y	4		38	
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		Y	-0-		38	
*11		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3		Y	-0-		38	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		38	
TOTAL GAS PROD:			13,895	TOTAL CONDENSATE PROD:						76			

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803													
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		24	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

REMUDA OPERATING COMPANY 701606													
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521													
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		74	
02		364 N	276	-0-	-88	-0-	276 3		N	-0-		74	
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		74	
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		74	
05		310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3		N	-0-		74	
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		74	
07		403 N	339	-0-	-64	-0-	339 3		N	-0-		74	
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		74	
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-		74	
10		341 N	305	-0-	-36	-0-	305 3		N	-0-		74	
*11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		74	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74	
TOTAL GAS PROD:			3,614	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606												
LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-		2066 3	101 9	N	92	159
02		1316 X	982	-0-	-334	-0-		982 3		N	-0-	159
03		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-		2154 3		N	-0-	159
04		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-		2333 3		N	-0-	159
05		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-		1833 3		N	-0-	159
06		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		1078 3		N	-0-	159
07		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-		1992 3		N	-0-	159
08		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-		1704 3		N	-0-	159
09		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		1777 3		N	-0-	159
10		1457 N	305	-0-	-1152	-0-		305 3		N	-0-	159
*11		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-		2189 3	23 9	N	21	28
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
TOTAL GAS PROD:		18,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		113						

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642												
01		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-		2231 3	131 9	N	119	145
02		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-		1413 3	1 9	N	1	146
03		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-		2442 3		N	-0-	146
04		2280 N	1368	-0-	-912	-0-		1368 3		N	-0-	146
05		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-		2145 3		N	-0-	146
06		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		1297 3		N	-0-	146
07		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-		1973 3	14 9	N	13	26
08		2139 N	1559	-0-	-580	-0-		1559 3		N	-0-	26
09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-		1506 3		N	-0-	26
10		1984 N	1631	-0-	-353	-0-		1631 3		N	-0-	26
*11		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-		2273 3	131 9	N	119	145
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	145
TOTAL GAS PROD:		20,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		252						

RHE OPERATING, LLC 704808 CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794												
01		702 N	702	-0-	-0-	-0-		702 2		N	-0-	92
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-		228 2		N	-0-	92
03		310 N	215	-0-	-95	-0-		215 2		N	-0-	92
04		600 N	239	-0-	-361	-0-		239 2		N	-0-	92
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-		293 2		N	-0-	92
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 2		N	-0-	92
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-		286 2		N	-0-	92
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-		297 2		N	-0-	92
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-		289 2		N	-0-	92
10		295 N	295	-0-	-0-	-0-		295 2		N	-0-	92
11		300 N	280	-0-	-20	-0-		280 2		N	-0-	92
12		310 N	309	-0-	-1	-0-		309 2		N	-0-	92
TOTAL GAS PROD:		3,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808
CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			129
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			129
03		527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2		N	-0-			129
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			129
05		527 N	372	-0-	-155	-0-	372	2		N	-0-			129
06		510 N	419	-0-	-91	-0-	419	2		N	-0-			129
07		558 N	373	-0-	-185	-0-	373	2		N	-0-			129
08		372 N	366	-0-	-6	-0-	365	2	1 9	N	1	90 1		40
09		420 N	352	-0-	-68	-0-	352	2		N	-0-			40
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			40
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			40
*12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			5,187			TOTAL CONDENSATE PROD:					1			

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

01		310 N	139	-0-	-171	-0-	139	2		N	-0-			-0-
02		1148 N	20	-0-	-1128	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03		496 N	31	-0-	-465	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			208			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

01		2480 X	738	-0-	-1742	-0-	738	2		N	-0-			177
02		2156 X	273	-0-	-1883	-0-	273	2		N	-0-			177
03		2387 X	262	-0-	-2125	-0-	262	2		N	-0-			177
04		2220 X	2218	-0-	-2	-0-	2216	2	2 9	N	2	166 1		13
05		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-			13
06		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2399	2	8 9	N	7			20
07		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-			20
08		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			20
09		780 N	263	-0-	-517	-0-	263	2		N	-0-			20
10		806 N	716	-0-	-90	-0-	716	2		N	-0-			20
11		780 N	774	-0-	-6	-0-	774	2		N	-0-			20
*12		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			13,652			TOTAL CONDENSATE PROD:					9			

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	88	1	1401	2	N	3			29
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	3	9	41	1	N	46			75
03	1488 N	1411	-0-	-77	-0-	51	9	52	1	N				75
04	1440 N	1246	-0-	-194	-0-	54	1	1359	2	N	-0-			75
05	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	77	1	1192	2	N	-0-			75
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	75	1	1492	2	N	-0-			75
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	74	1	1374	2	N	-0-			75
08	1581 N	1351	-0-	-230	-0-	85	1	1335	2	N	-0-			75
09	1440 N	1143	-0-	-297	-0-	74	1	1266	2	N	-0-			75
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	91	1	1069	2	N	-0-			75
11	1320 N	1289	-0-	-31	-0-	88	1	1422	2	N	-0-			75
12	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	83	1	1201	2	N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:											16,465	TOTAL CONDENSATE PROD:		49

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

01	1922 N	1652	-0-	-270	-0-	180	1	1472	2	N	-0-			24
02	1708 N	1396	-0-	-312	-0-	168	1	1228	2	N	-0-			24
03	1829 N	1435	-0-	-394	-0-	168	1	1267	2	N	-0-			24
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	180	1	1633	2	N	-0-			24
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	186	1	1639	2	N	-0-			24
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	180	1	1459	2	N	-0-			24
07	1860 N	1627	-0-	-233	-0-	186	1	1441	2	N	-0-			24
08	1829 N	1813	-0-	-16	-0-	156	1	1657	2	N	-0-			24
09	1650 N	1453	-0-	-197	-0-	156	1	1297	2	N	-0-			24
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	180	1	1685	2	N	-0-			24
11	1740 N	1613	-0-	-127	-0-	180	1	1433	2	N	-0-			24
*12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	186	1	1552	2	N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:											19,869	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG						
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620																
01	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	102	1	1610	2	N	-0-				64
02	1596	N	543	-0-	-1053	-0-	16	1	521	2	N	5	5	8		64
							6	9								
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-				64
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	91	1	2019	2	N	-0-				64
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	66	1	1275	2	N	-0-				64
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	107	1	1946	2	N	-0-				64
07	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	101	1	1816	2	N	-0-				64
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	115	1	1722	2	N	-0-				64
09	2010	N	1615	-0-	-395	-0-	104	1	1510	2	N	1	1	8		64
							1	9								
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	125	1	1952	2	N	-0-				64
11	1770	N	1661	-0-	-109	-0-	114	1	1547	2	N	-0-				64
12	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	117	1	1493	2	N	4				68
							4	9								
TOTAL GAS PROD: 18,480										TOTAL CONDENSATE PROD: 10						

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588																
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139028		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES, G. H. GU		WELL #: 3		RRCID -> 139030		COMPL. DATE 06/17/1991		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591								
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2018

TOLER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140325		COMPL. DATE 12/08/1991		TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608								
01	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	313	1	3138	2	N	-0-					53
02	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					53
03	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	155	1	3252	2	N	-0-					53
04	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	311	1	3002	2	N	5					58
						6	9									
05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	302	1	3296	2	N	-0-					58
06	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	295	1	2811	2	N	-0-					58
07	3193 X	2985	-0-	-208	-0-	269	1	2716	2	N	-0-					58
08	3193 X	3138	-0-	-55	-0-	247	1	2885	2	N	5	1	8			62
						6	9									
09	3090 X	2997	-0-	-93	-0-	299	1	2698	2	N	-0-					62
10	3193 X	3181	-0-	-12	-0-	262	1	2918	2	N	1					63
						1	9									
11	3090 X	2977	-0-	-113	-0-	237	1	2740	2	N	-0-					63
*12	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	308	1	2805	2	N	23	2	8			84
						25	9									
TOTAL GAS PROD:		38,385				TOTAL CONDENSATE PROD:		34								

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG						
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991										TOTAL DEPTH 10700	PERF.10502 - 10623					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1457 N	1190	-0-	-267	-0-	71 1	1119 2	N		-0-					142
02		1456 N	1261	-0-	-195	-0-	37 1	1216 2	N		7	7 8				142
							8 9									
03		1736 N	1388	-0-	-348	-0-	50 1	1296 2	N		38					180
							42 9									
04		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	62 1	1368 2	N		-0-	152 1				28
05		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	78 1	1494 2	N		-0-					28
06		1350 N	1121	-0-	-229	-0-	58 1	1063 2	N		-0-					28
07		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	82 1	1483 2	N		-0-					28
08		1581 N	1530	-0-	-51	-0-	96 1	1433 2	N		1	1 8				28
							1 9									
09		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	88 1	1285 2	N		-0-					28
10		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	104 1	1618 2	N		-0-					28
11		1470 N	1448	-0-	-22	-0-	99 1	1347 2	N		2	2 8				28
							2 9									
12		1426 N	1324	-0-	-102	-0-	96 1	1228 2	N		-0-					28
TOTAL GAS PROD:			16,924				TOTAL CONDENSATE PROD:			48						

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992										TOTAL DEPTH 10885	PERF.10678 - 10773					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992										TOTAL DEPTH 10900	PERF.10651 - 10746					
01		465 N	424	-0-	-41	-0-	51 1	373 2	N		-0-					123
02		406 N	406	-0-	-0-	-0-	49 1	357 2	N		-0-					123
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	66 1	414 2	N		-0-					123
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	49 1	386 2	N		-0-					123
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	83 1	692 2	N		-0-					123
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	91 1	763 2	N		-0-					123
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	97 1	771 2	N		2	2 8				123
							2 9									
08		800 N	800	-0-	-0-	-0-	98 1	701 2	N		1	1 8				123
							1 9									
09		570 N	523	-0-	-47	-0-	64 1	459 2	N		-0-					123
10		894 N	894	-0-	-0-	-0-	101 1	793 2	N		-0-					123
11		716 N	716	-0-	-0-	-0-	75 1	641 2	N		-0-					123
*12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	74 1	489 2	N		-0-					123
TOTAL GAS PROD:			7,740				TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646																	
01	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	108	1	1494	2	N	-0-					148
02	1792	N	4	-0-	-1788	-0-	2	1	2	2	N	-0-					148
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	185	1	2675	2	N	-0-					148
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	175	1	2541	2	N	-0-					148
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	182	1	2288	2	N	-0-					148
06	2760	N	2119	-0-	-641	-0-	178	1	1941	2	N	-0-					148
07	2821	N	2437	-0-	-384	-0-	181	1	2256	2	N	-0-					148
08	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	181	1	2213	2	N	-0-					148
09	2130	N	1829	-0-	-301	-0-	139	1	1689	2	N	1	1	8			148
10	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	149	1	2168	2	N	-0-					148
11	2310	N	1120	-0-	-1190	-0-	102	1	1018	2	N	-0-					148
12	1891	N	8	-0-	-1883	-0-	8	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 21,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546																	
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	175	1	1864	2	N	-0-					59
02	1820	N	1770	-0-	-50	-0-	225	1	1545	2	N	-0-					59
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	383	1	1641	2	N	-0-					59
04	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	166	1	1724	2	N	-0-					59
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	222	1	1827	2	N	-0-					59
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	241	1	1758	2	N	1	1	8			59
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	318	1	1900	2	N	2	2	8			59
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	380	1	1830	2	N	-0-					59
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	368	1	1703	2	N	1	1	8			59
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	395	1	1695	2	N	-0-					59
11	2010	N	1978	-0-	-32	-0-	381	1	1596	2	N	1	1	8			59
*12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	388	1	1766	2	N	2	2	8			59

TOTAL GAS PROD: 24,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.//		97752 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143									
GRAY, J.C.		WELL #:		2	RRCID ->	146938	COMPL. DATE	09/11/1993	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10584	- 10663	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THRASHER, S.R.		WELL #:		3	RRCID ->	146944	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10512	- 10602		
01	868 N	698	-0-	-170	-0-	698	2		N	-0-			17	
02	784 N	640	-0-	-144	-0-	640	2		N	-0-			17	
03	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2		N	-0-			17	
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	788	2	6	9	N	5		22	
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			22	
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			22	
07	806 N	748	-0-	-58	-0-	748	2		N	-0-			22	
08	775 N	736	-0-	-39	-0-	730	2	6	9	N	5		27	
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	815	2	171	9	N	155	154	1	28
10	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2		N	-0-			28	
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	2		N	-0-			28	
12	868 N	770	-0-	-98	-0-	770	2		N	-0-			28	
TOTAL GAS PROD:		8,945				TOTAL CONDENSATE PROD:		165						

JONES, G. H. GU		WELL #:		4	RRCID ->	149033	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10573	- 10663		
01	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-			35	
02	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3056	2	36	9	N	33	6	8	62
03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2		N	-0-			62	
04	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2		N	-0-			62	
05	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2		N	-0-			62	
06	2970 X	2619	-0-	-351	-0-	2488	2	131	9	N	119	154	1	27
07	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2		N	-0-			27	
08	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2		N	-0-			27	
09	2970 X	2918	-0-	-52	-0-	2918	2		N	-0-			27	
10	3069 X	2880	-0-	-189	-0-	2880	2		N	-0-			27	
11	2970 X	2676	-0-	-294	-0-	2676	2		N	-0-			27	
12	3069 X	2836	-0-	-233	-0-	2836	2		N	-0-			27	
TOTAL GAS PROD:		36,628				TOTAL CONDENSATE PROD:		152						

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013										TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9194 - 10626			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	240	-0-	-380	-0-	26	1	214	2	N	-0-			58
02	392 N	143	-0-	-249	-0-	17	1	126	2	N	-0-			58
03	310 N	150	-0-	-160	-0-	17	1	133	2	N	-0-			58
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	29	1	151	2	N	-0-			58
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	2	N	-0-			58
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	14	1	95	2	N	-0-			58
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	40	1	138	2	N	-0-			58
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	69	75	1	52
						76	9							
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	13	1	102	2	N	-0-			52
10	186 N	92	-0-	-94	-0-	19	1	73	2	N	-0-			52
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	N	-0-			52
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-			52
TOTAL GAS PROD:		1,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		69								

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994										TOTAL DEPTH 11040	PERF.10778 - 10876			
01	2480 N	1932	-0-	-548	-0-	214	1	1718	2	N	-0-			25
02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	233	1	1782	2	N	-0-			25
03	2542 N	2246	-0-	-296	-0-	255	1	1991	2	N	-0-			25
04	1860 N	1394	-0-	-466	-0-	221	1	1173	2	N	-0-			25
05	2232 N	2223	-0-	-9	-0-	236	1	1987	2	N	-0-			25
06	2160 N	1615	-0-	-545	-0-	206	1	1409	2	N	-0-			25
07	1426 N	333	-0-	-1093	-0-	75	1	258	2	N	-0-			25
08	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	257	1	2675	2	N	103	112	1	16
						113	9							
09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	232	1	1816	2	N	-0-			16
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	260	1	1007	2	N	-0-			16
11	2850 N	47	-0-	-2803	-0-	2	1	45	2	N	-0-			16
12	2108 N	1369	-0-	-739	-0-	76	1	1293	2	N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		19,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		103								

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996										TOTAL DEPTH 10766	PERF.10518 - 10632			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994												TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1457 N	1231	-0-	-226	-0-	73 1	1157 2	N	1			63
							1 9						
02		1372 N	883	-0-	-489	-0-	26 1	857 2	N	-0-			63
03		1209 N	941	-0-	-268	-0-	35 1	906 2	N	-0-			63
04		1200 N	1127	-0-	-73	-0-	49 1	1078 2	N	-0-			63
05		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	62 1	1189 2	N	-0-			63
06		900 N	854	-0-	-46	-0-	44 1	810 2	N	-0-			63
07		1178 N	927	-0-	-251	-0-	49 1	878 2	N	-0-			63
08		1240 N	203	-0-	-1037	-0-	13 1	190 2	N	-0-			63
09		840 N	108	-0-	-732	-0-	7 1	101 2	N	-0-			63
10		930 N	67	-0-	-863	-0-	4 1	63 2	N	-0-			63
11		210 N	57	-0-	-153	-0-	4 1	50 2	N	3			66
							3 9						
12		124 N	44	-0-	-80	-0-	3 1	41 2	N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:			7,693			TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686	
01		3751 X	3359	-0-	-392	-0-	288 1	3065 2	N	5			69
							6 9						
02		3304 X	1551	-0-	-1753	-0-	197 1	1352 2	N	2			71
							2 9						
03		3813 X	186	-0-	-3627	-0-	35 1	151 2	N	-0-			71
04		3690 X	2445	-0-	-1245	-0-	215 1	2230 2	N	-0-			71
05		3813 X	2023	-0-	-1790	-0-	220 1	1803 2	N	-0-			71
06		3240 X	1674	-0-	-1566	-0-	202 1	1472 2	N	-0-			71
07		2542 X	226	-0-	-2316	-0-	32 1	194 2	N	-0-			71
08		2542 X	245	-0-	-2297	-0-	39 1	185 2	N	19	1 8		89
							21 9						
09		2460 X	231	-0-	-2229	-0-	41 1	190 2	N	-0-			89
10		2015 X	102	-0-	-1913	-0-	19 1	83 2	N	-0-			89
11		1680 X	21	-0-	-1659	-0-	4 1	17 2	N	-0-			89
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:			12,063			TOTAL CONDENSATE PROD:			26				

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995												TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996													TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2356 X	1607	-0-	-749	-0-	360	1	1247	2	N	-0-				18
02		2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-				18
03		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-				18
04		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-				18
05		1829 X	695	-0-	-1134	-0-		107	1	588	2	N	-0-			18
06		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	352	1	2259	2	N	4		4	8	18
							4	9								
07		3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	401	1	2653	2	N	6		6	8	18
							7	9								
08		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	376	1	1819	2	N	5		5	8	18
							6	9								
09		2280 N	1931	-0-	-349	-0-	390	1	1540	2	N	1		1	8	18
							1	9								
10		2356 N	2045	-0-	-311	-0-	364	1	1680	2	N	1		1	8	18
							1	9								
11		3000 N	3937	-0-	937	937	382	1	3552	2	N	3		3	8	18
							3	9								
*12		3100 N	2360	-0-	-740	197	400	1	1957	2	N	3		3	8	18
							3	9								
TOTAL GAS PROD:			20,452			TOTAL CONDENSATE PROD:			23							

TOLER GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549	
01		496 N	453	-0-	-43	-0-	22	1	431	2	Y	-0-				1
02		700 N	509	-0-	-191	-0-	23	1	486	2	Y	-0-				1
03		744 N	574	-0-	-170	-0-	25	1	549	2	Y	-0-				1
04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	Y	-0-				1
05		558 N	361	-0-	-197	-0-	17	1	344	2	Y	-0-				1
06		570 N	282	-0-	-288	-0-	14	1	268	2	Y	-0-				1
07		496 N	337	-0-	-159	-0-	16	1	321	2	Y	-0-				1
08		372 N	105	-0-	-267	-0-	5	1	100	2	Y	-0-				1
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		1	1	-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	Y	-0-				-0-
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,709			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1922 X	619	-0-	-1303	-0-	30	1	589	2	Y	-0-		19
02		1092 X	732	-0-	-360	-0-	33	1	687	2	Y	11		30
							12	9						
03		1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	46	1	1001	2	Y	-0-		30
04		840 X	669	-0-	-171	-0-	30	1	639	2	Y	-0-		30
05		868 X	715	-0-	-153	-0-	33	1	682	2	Y	-0-		30
06		1020 X	710	-0-	-310	-0-	34	1	676	2	Y	-0-		30
07		682 N	554	-0-	-128	-0-	26	1	528	2	Y	-0-		30
08		822 N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	2	Y	-0-		30
09		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	41	1	866	2	Y	179	1	30
							197	9						
10		809 N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	2	Y	-0-		30
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	819	2	Y	-0-		30
12		1147 N	956	-0-	-191	-0-	46	1	910	2	Y	-0-		30
TOTAL GAS PROD:			9,596				TOTAL CONDENSATE PROD:			190				

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517														
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533														
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-		-0-
02		84 N	2	-0-	-82	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-		-0-
04		180 N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	2	Y	-0-		-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-		-0-
06		180 N	149	-0-	-31	-0-	7	1	142	2	Y	-0-		-0-
07		186 N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-		-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-		-0-
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	2	Y	-0-		-0-
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-		-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-		-0-
12		155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,701				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-		-0-
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			471												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-		1
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-		1
03		279 N	189	-0-	-90	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-		1
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-		1
05		279 N	211	-0-	-68	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-		1
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-		1
07		372 N	307	-0-	-65	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-		1
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-		1
09		330 N	312	-0-	-18	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	-0-	1 1	-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	Y	-0-		-0-
11		270 N	211	-0-	-59	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-		-0-
*12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,326												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

01		5053 X	3272	-0-	-1781	-0-	-0-	194	1	3076	2	N	2		126
02		3752 X	-0-	-0-	-3752	-0-	-0-	2	9			N	-0-		126
03		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	4380	2	N	-0-		126
04		4020 X	3297	-0-	-723	-0-	-0-	143	1	3154	2	N	-0-		126
05		3751 X	3074	-0-	-677	-0-	-0-	152	1	2922	2	N	-0-		126
06		4410 X	2992	-0-	-1418	-0-	-0-	156	1	2836	2	N	-0-		126
07		4557 X	2960	-0-	-1597	-0-	-0-	156	1	2804	2	N	-0-		126
08		4557 X	2518	-0-	-2039	-0-	-0-	158	1	2360	2	N	-0-		126
09		3300 X	2098	-0-	-1202	-0-	-0-	135	1	1963	2	N	-0-		126
10		3100 X	2570	-0-	-530	-0-	-0-	155	1	2409	2	N	5		131
11		3000 X	2201	-0-	-799	-0-	-0-	151	1	2046	2	N	4		135
12		2945 X	2182	-0-	-763	-0-	-0-	159	1	2022	2	N	1		136
TOTAL GAS PROD:			31,713												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	12		

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG		
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000												TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1798 N	1659	-0-	-139	-0-	99	1	1560	2	N	-0-		115
02		1540 N	1478	-0-	-62	-0-	43	1	1435	2	N	-0-		115
03		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	59	1	1524	2	N	-0-		115
04		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	76	1	1684	2	N	-0-		115
05		1643 N	1302	-0-	-341	-0-	64	1	1227	2	N	10		125
							11	9						
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	88	1	1596	2	N	-0-		125
07		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	113	1	2026	2	N	1	1 8	125
							1	9						
08		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	103	1	1533	2	N	-0-		125
09		1680 N	1459	-0-	-221	-0-	94	1	1365	2	N	-0-		125
10		2139 N	1817	-0-	-322	-0-	110	1	1707	2	N	-0-		125
11		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	133	1	1798	2	N	-0-		125
*12		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	156	1	1986	2	N	-0-		125
TOTAL GAS PROD:			20,591			TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000												TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790		
01		310 N	281	-0-	-29	-0-	34	1	244	2	N	3		50
							3	9						
02		392 N	302	-0-	-90	-0-	37	1	265	2	N	-0-		50
03		434 N	258	-0-	-176	-0-	35	1	223	2	N	-0-		50
04		270 N	239	-0-	-31	-0-	27	1	212	2	N	-0-		50
05		341 N	316	-0-	-25	-0-	34	1	281	2	N	1		51
							1	9						
06		240 N	182	-0-	-58	-0-	19	1	163	2	N	-0-		51
07		248 N	213	-0-	-35	-0-	24	1	189	2	N	-0-		51
08		310 N	159	-0-	-151	-0-	20	1	139	2	N	-0-		51
09		180 N	103	-0-	-77	-0-	13	1	90	2	N	-0-		51
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	N	-0-		51
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	14	1	126	2	N	-0-		51
*12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	N	-0-		51
TOTAL GAS PROD:			2,553			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000												TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143											
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195130		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	42 1	829 2	Y	2	2	8	110	
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	2 9							
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	33 1	684 2	Y	-0-			110	
04	600 N	382	-0-	-218	-0-	33 1	725 2	Y	-0-			110	
05	620 N	184	-0-	-436	-0-	17 1	365 2	Y	-0-			110	
06	600 N	107	-0-	-493	-0-	8 1	176 2	Y	-0-			110	
07	403 N	122	-0-	-281	-0-	5 1	102 2	Y	-0-			110	
08	186 N	109	-0-	-77	-0-	6 1	116 2	Y	-0-			110	
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	5 1	104 2	Y	-0-			110	
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	37 1	769 2	Y	-0-			110	
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	51 1	1064 2	Y	-0-			110	
*12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	40 1	808 2	Y	-0-			110	
						43 1	850 2	Y	-0-			110	
TOTAL GAS PROD:		6,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

TOLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202884		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737				
01	3162 X	1030	-0-	-2132	-0-	93 1	937 2	N	-0-			118
02	2688 X	1187	-0-	-1501	-0-	1187 2		N	-0-			118
03	2759 X	1816	-0-	-943	-0-	83 1	1733 2	N	-0-			118
04	2640 X	1160	-0-	-1480	-0-	109 1	1051 2	N	-0-			118
05	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	132 1	1445 2	N	-0-			118
06	1770 X	1310	-0-	-460	-0-	125 1	1185 2	N	-0-			118
07	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	165 1	1673 2	N	-0-			118
08	1829 X	1516	-0-	-313	-0-	119 1	1397 2	N	-0-			118
09	1530 X	1211	-0-	-319	-0-	121 1	1090 2	N	-0-			118
10	1829 X	1467	-0-	-362	-0-	121 1	1346 2	N	-0-			118
11	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	153 1	1774 2	N	-0-			118
12	1829 X	1276	-0-	-553	-0-	126 1	1150 2	N	-0-			118
TOTAL GAS PROD:		17,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204025		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836				
01	2232 N	1776	-0-	-456	-0-	113 1	1663 2	N	-0-			49
02	2016 N	1718	-0-	-298	-0-	105 1	1613 2	N	-0-			49
03	2263 N	2032	-0-	-231	-0-	117 1	1915 2	N	-0-			49
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	111 1	1736 2	N	61			110
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	67 9						
						112 1	1784 2	N	13			123
06	1980 N	1723	-0-	-257	-0-	14 9						
						98 1	1579 2	N	42	148	1	17
07	1984 N	1804	-0-	-180	-0-	46 9						
						104 1	1700 2	N	-0-			17
08	1922 N	1571	-0-	-351	-0-	97 1	1474 2	N	-0-			17
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	108 1	1739 2	N	-0-			17
10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	112 1	1805 2	N	-0-			17
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	109 1	1682 2	N	-0-			17
*12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	121 1	1921 2	N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		22,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		116						

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006												TOTAL DEPTH 11030	PERF.10828 - 10986
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	61	1	704	2	N	-0-		30
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	84	1	953	2	N	-0-		30
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	74	1	606	2	N	-0-		30
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-		30
05	1147 N	149	-0-	-998	-0-	14	1	135	2	N	-0-		30
06	660 N	182	-0-	-478	-0-	16	1	166	2	N	-0-		30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-		30
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	9	1	143	2	N	-0-		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	N	-0-		30
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		3,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007												TOTAL DEPTH 10808	PERF.11567 - 13295
01	6200 X	2843	-0-	-3357	-0-	307	1	2536	2	N	-0-		25
02	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	576	1	5614	2	N	166	164 1	27
03	6076 X	4203	-0-	-1873	-0-	611	1	3592	2	N	-0-		27
04	4170 X	947	-0-	-3223	-0-	179	1	768	2	N	-0-		27
05	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	926	1	7109	2	N	-0-		27
06	6840 X	4377	-0-	-2463	-0-	684	1	3693	2	N	-0-		27
07	7068 X	194	-0-	-6874	-0-	53	1	141	2	N	-0-		27
08	8029 X	3263	-0-	-4766	-0-	314	1	2948	2	N	1	1 8	27
09	7770 X	4204	-0-	-3566	-0-	463	1	3741	2	N	-0-		27
10	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	305	1	8582	2	N	1	1 8	27
11	4380 X	1879	-0-	-2501	-0-	262	1	1616	2	N	1	1 8	27
12	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-	1	9			N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		45,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		169							

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008												TOTAL DEPTH 10985	PERF.10719 - 10804
01	1147 N	809	-0-	-338	-0-	98	1	711	2	N	-0-		50
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	94	1	687	2	N	-0-		50
03	1178 N	117	-0-	-1061	-0-	16	1	101	2	N	-0-		50
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	121	1	961	2	N	-0-		50
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	116	1	961	2	N	-0-		50
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	117	1	986	2	N	-0-		50
07	1116 N	909	-0-	-207	-0-	101	1	808	2	N	-0-		50
08	1085 N	461	-0-	-624	-0-	57	1	404	2	N	-0-		50
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	143	1	1036	2	N	1	1 8	50
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	118	1	926	2	N	-0-		50
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	102	1	877	2	N	-0-		50
12	1209 N	173	-0-	-1036	-0-	22	1	148	2	N	3	3 8	50
TOTAL GAS PROD:		9,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG			
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		7657 X	6662	-0-	-995	-0-	809	1	5853	2	Y	-0-				63
02		6748 X	5933	-0-	-815	-0-	716	1	5217	2	Y	-0-				63
03		7006 X	6385	-0-	-621	-0-	875	1	5510	2	Y	-0-				63
04		6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	752	1	5965	2	Y	134	172	1		25
							147	9								
05		6789 X	6760	-0-	-29	-0-	728	1	6030	2	Y	2	2	8		25
							2	9								
06		6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	731	1	6154	2	Y	-0-				25
07		7099 X	6657	-0-	-442	-0-	742	1	5912	2	Y	3	3	8		25
							3	9								
08		7099 X	6433	-0-	-666	-0-	792	1	5640	2	Y	1	1	8		25
							1	9								
09		6900 X	6015	-0-	-885	-0-	731	1	5283	2	Y	1	1	8		25
							1	9								
10		7130 X	5785	-0-	-1345	-0-	652	1	5132	2	Y	1	1	8		25
							1	9								
11		6900 X	5958	-0-	-942	-0-	622	1	5336	2	Y	-0-				25
12		6665 X	6589	-0-	-76	-0-	861	1	5725	2	Y	3	3	8		25
							3	9								
TOTAL GAS PROD:			76,926			TOTAL CONDENSATE PROD:			145							

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594																
01		13423 X	12094	-0-	-1329	-0-	578	1	11429	2	N	79	171	1		47
							87	9								
02		12124 X	11401	-0-	-723	-0-	516	1	10804	2	N	74				121
							81	9								
03		13423 X	13186	-0-	-237	-0-	576	1	12536	2	N	67				188
							74	9								
04		13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	580	1	12476	2	N	77	188	1		77
							85	9								
05		13477 X	13477	-0-	-0-	-0-	622	1	12798	2	N	52				129
							57	9								
06		12750 X	12624	-0-	-126	-0-	599	1	11957	2	N	62				191
							68	9								
07		13578 X	13275	-0-	-303	-0-	629	1	12562	2	N	76	175	1		92
							84	9								
08		13578 X	13159	-0-	-419	-0-	621	1	12480	2	N	53	1	8		144
							58	9								
09		13140 X	12622	-0-	-518	-0-	570	1	11954	2	N	89	188	1		45
							98	9								
10		13485 X	12544	-0-	-941	-0-	565	1	11895	2	N	76				121
							84	9								
11		12840 X	11937	-0-	-903	-0-	561	1	11318	2	N	53				174
							58	9								
12		13268 X	12495	-0-	-773	-0-	590	1	11813	2	N	84	186	1		72
							92	9								
TOTAL GAS PROD:			151,955			TOTAL CONDENSATE PROD:			842							

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
THRASHER		WELL #: 2		RRCID -> 272156		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	806	-0-	-310	-0-	69	1	737	2	N	-0-	160
02	1036 N	1014	-0-	-22	-0-	99	1	915	2	N	-0-	160
03	1147 N	994	-0-	-153	-0-	92	1	894	2	N	7	167
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	76	1	698	2	N	11	178
05	1116 N	991	-0-	-125	-0-	84	1	904	2	N	3	178
06	960 N	610	-0-	-350	-0-	55	1	555	2	N	-0-	178
07	806 N	690	-0-	-116	-0-	68	1	620	2	N	2	178
08	992 N	838	-0-	-154	-0-	18	1	814	2	N	5	178
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2	178
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	17	1	664	2	N	3	178
11	810 N	634	-0-	-176	-0-	18	1	615	2	N	1	178
*12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	65	1	863	2	N	1	178
TOTAL GAS PROD:		9,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

SHOCO PRODUCTION, L.P.		778198		RRCID -> 136757		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629				
MELTON, L. L.		WELL #: 3										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17	
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	130	2	4	9	N	4	21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	21
*12	3100 N	6501	-0-	3401	3401	6435	2	66	9	N	60	21
TOTAL GAS PROD:		6,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		64						

TUTTLE, A.J.		WELL #: 2		RRCID -> 145055		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586				
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	775	2	29	9	N	26	38
02	840 N	699	-0-	-141	-0-	680	2	19	9	N	17	55
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	793	2	12	9	N	11	66
04	780 N	640	-0-	-140	-0-	632	2	8	9	N	7	73
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-	73
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1059	2	13	9	N	12	85
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1132	2	7	9	N	6	30
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1013	2	3	9	N	3	33
09	1080 N	1047	-0-	-33	-0-	1039	2	8	9	N	7	40
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1049	2	6	9	N	5	45
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1048	2	6	9	N	5	50
*12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1169	2	6	9	N	5	55
TOTAL GAS PROD:		11,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		104						

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
 BARBARA ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			13
02		448 N	333	-0-	-115	-0-	333	2		N	-0-			13
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			13
04		330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2		N	-0-			13
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			13
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			13
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			13
08		341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2		N	-0-			13
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			13
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	37	2	35	9	N			45
11		270 N	159	-0-	-111	-0-	126	2	33	9	N			75
*12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	223	2	34	9	N	31	1 8	105

TOTAL GAS PROD: 3,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
 SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	3	1	934	2	N	-0-		150
02		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	7	1	1274	2	N	-0-		150
03		1178 N	1124	-0-	-54	-0-	5	1	1119	2	N	-0-		150
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	2	1	925	2	N	-0-		150
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	8	1	1604	2	N	10		160
							11	9						
06		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	6	1	1113	2	N	-0-		160
07		961 N	246	-0-	-715	-0-	2	1	244	2	N	-0-		160
08		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-		160
09		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-		160
10		276 N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	2	N	-0-		160
11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	7	1	1196	2	N	-0-		160
*12		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	15	1	2740	2	N	-0-		160

TOTAL GAS PROD: 11,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SMITH RESOURCES, INC. 796160
 CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	25	1	73	2	N	-0-		144
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	25	1	73	2	N	-0-		144
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	20	1	61	2	N	-0-		144
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	26	1	70	2	N	-0-		144
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	53	1	85	2	N	-0-		144
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	36	1	69	2	N	-0-		144
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	94	1	79	2	N	-0-		144
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	108	1	65	2	N	-0-		144
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	49	1	118	2	N	-0-		144
10		186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-		144
11		180 N	113	-0-	-67	-0-	1	1	112	2	N	-0-		144
*12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-		144

TOTAL GAS PROD: 1,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976																	
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1590	2	17	9	N	15					113
02		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1529	2	12	9	N	11					124
03		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1903	2	55	9	N	50					174
04		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1874	2	13	9	N	12	155	1			31
05		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1996	2	30	9	N	27					58
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1309	2	6	9	N	5					63
07		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1451	2	23	9	N	21					84
08		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1523	2	31	9	N	28					112
09		810 N	209	-0-	-601	-0-	179	2	30	9	N	27		1	8		138
10		837 N	395	-0-	-442	-0-	383	2	12	9	N	11		10	8		139
11		810 N	440	-0-	-370	-0-	432	2	8	9	N	7		7	8		139
*12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3		3	8		139
TOTAL GAS PROD:			14,662			TOTAL CONDENSATE PROD:			217								

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		73284 X	40869	-0-	-32415	-0-	40520	2	349	9	N	317	190	1			282
02		62272 X	49545	-0-	-12727	-0-	49180	2	365	9	N	332	376	1			238
03		64542 X	49002	-0-	-15540	-0-	48630	2	372	9	N	338	380	1			196
04		55920 X	48516	-0-	-7404	-0-	48218	2	298	9	N	271	360	1			107
05		49449 X	49449	-0-	-0-	-0-	49179	2	270	9	N	245	187	1			165
06		53070 X	45136	-0-	-7934	-0-	1803	1	43113	2	N	200	186	1			179
							220	9									
07		54839 X	44837	-0-	-10002	-0-	2115	1	42449	2	N	248	174	1			253
							273	9									
08		50127 X	24012	-0-	-26115	-0-	1093	1	22824	2	N	86	182	1			157
							95	9									
09		48510 X	27537	-0-	-20973	-0-	455	1	27007	2	N	68					225
							75	9									
10		49445 X	42918	-0-	-6527	-0-	2024	1	40445	2	N	408	366	1		3 8	264
							449	9									
11		45150 X	41809	-0-	-3341	-0-	1838	1	39672	2	N	272	382	1		5 8	149
							299	9									
12		44826 X	NO RPT	-0-	-44826	-0-					N	NO RPT					149
TOTAL GAS PROD:			463,630			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,785								

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY)		//CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976											
STINCHCOMB		WELL #:		5H	RRCID -> 282062	COMPL. DATE 10/29/2016	TOTAL DEPTH 10977	PERF.11481 - 16898					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	58063 X	39923	-0-	-18140	-0-	2849	1	36696	2	N	344	559 1	159
						378	9						
02	50596 X	34833	-0-	-15763	-0-	2972	1	31677	2	N	167	188 1	138
						184	9						
03	54436 X	38615	-0-	-15821	-0-	3453	1	34989	2	N	157	172 1	123
						173	9						
04	51090 X	38231	-0-	-12859	-0-	3341	1	34656	2	N	213	191 1	145
						234	9						
05	50561 X	37064	-0-	-13497	-0-	3472	1	33493	2	N	90	182 1	53
						99	9						
06	38640 X	33774	-0-	-4866	-0-	3344	1	30259	2	N	155		208
						171	9						
07	39494 X	35380	-0-	-4114	-0-	3456	1	31797	2	N	115	177 1	146
						127	9						
08	39494 X	34473	-0-	-5021	-0-	3437	1	30864	2	N	156		302
						172	9						
09	38220 X	33216	-0-	-5004	-0-	3271	1	29685	2	N	236	366 1	172
						260	9						
10	37076 X	36167	-0-	-909	-0-	3444	1	32461	2	N	238	188 1	222
						262	9						
11	34230 X	33062	-0-	-1168	-0-	3085	1	29718	2	N	235	190 1	267
						259	9						
*12	35608 X	35608	-0-	-0-	-0-	3472	1	31860	2	N	251	192 1	325
						276	9					1 8	
TOTAL GAS PROD:		430,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,357							

DOBY-CLEMENS (ALLOC)		WELL #:		1H	RRCID -> 282487	COMPL. DATE 03/17/2017	TOTAL DEPTH 10615	PERF.11111 - 16693					
01	87699 X	60619	-0-	-27080	-0-	1930	1	58050	2	N	581	376 1	463
						639	9						
02	76272 X	57448	-0-	-18824	-0-	2003	1	54829	2	N	560	940 1	83
						616	9						
03	79019 X	62261	-0-	-16758	-0-	2264	1	59468	2	N	481	371 1	193
						529	9						
04	72180 X	56529	-0-	-15651	-0-	2166	1	53938	2	N	386	380 1	199
						425	9						
05	70463 X	51783	-0-	-18680	-0-	2161	1	49286	2	N	305	359 1	145
						336	9						
06	61560 X	31736	-0-	-29824	-0-	1516	1	29971	2	N	226	177 1	194
						249	9						
07	63612 X	46961	-0-	-16651	-0-	2061	1	44555	2	N	314	347 1	161
						345	9						
08	62248 X	53126	-0-	-9122	-0-	2703	1	50189	2	N	213	183 1	191
						234	9						
09	56520 X	39640	-0-	-16880	-0-	2171	1	37170	2	N	272	172 1	291
						299	9						
10	51770 X	2478	-0-	-49292	-0-	2068	1	410	9	N	373	378 1	286
11	51420 X	2756	-0-	-48664	-0-	1713	1	1043	9	N	948	759 1	475
12	53134 X	38729	-0-	-14405	-0-	2293	1	35395	2	N	946	952 1	467
						1041	9					2 8	
TOTAL GAS PROD:		504,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,605							

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG			
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																
FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017													TOTAL DEPTH 10691	PERF.11019 - 18643		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	109120 X	80909	-0-	-28211	-0-	2576	1	77494	2	N	763	567	1		309	
						839	9									
02	95592 X	76426	-0-	-19166	-0-	2669	1	73049	2	N	644	727	1		226	
						708	9									
03	100409 X	84506	-0-	-15903	-0-	3073	1	80704	2	N	663	551	1		338	
						729	9									
04	92700 X	78975	-0-	-13725	-0-	3018	1	75163	2	N	722	718	1		342	
						794	9									
05	91698 X	77130	-0-	-14568	-0-	3213	1	73253	2	N	604	746	1		200	
						664	9									
06	81900 X	77535	-0-	-4365	-0-	3712	1	73374	2	N	408	360	1		248	
						449	9									
07	84630 X	74766	-0-	-9864	-0-	3286	1	71048	2	N	393	358	1		283	
						432	9									
08	84506 X	50822	-0-	-33684	-0-	2583	1	47967	2	N	247	359	1		171	
						272	9									
09	78990 X	45881	-0-	-33109	-0-	2518	1	43117	2	N	224	187	1		208	
						246	9									
10	80135 X	3652	-0-	-76483	-0-	3292	1	360	9	N	327	367	1		168	
11	77550 X	3065	-0-	-74485	-0-	2662	1	403	9	N	366	378	1	1 8	155	
12	74772 X	48804	-0-	-25968	-0-	2950	1	45550	2	N	276	184	1	1 8	246	
						304	9									
TOTAL GAS PROD:		702,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,637										

STONE GUL-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017													TOTAL DEPTH 10775	PERF.10823 - 15973	
01	299026 X	251803	-0-	-47223	-0-	246102	2	5701	9	N	5183	4974	1		474
*02	270088 X	202507	-0-	-67581	-0-	197570	2	4937	9	N	4488	4824	1		138
*03	299026 X	203013	-0-	-96013	-0-	198577	2	4436	9	N	4033	3888	1		283
04	289380 X	178967	-0-	-110413	-0-	175435	2	3532	9	N	3211	3214	1		280
05	251813 X	188906	-0-	-62907	-0-	185702	2	3204	9	N	2913	2974	1		219
06	243690 X	186983	-0-	-56707	-0-	184253	2	2730	9	N	2482	2495	1		206
07	184946 X	176771	-0-	-8175	-0-	174015	2	2756	9	N	2505	2465	1		246
*08	188914 X	160745	-0-	-28169	-0-	158667	2	2078	9	N	1889	1819	1		316
*09	186990 X	137516	-0-	-49474	-0-	135615	2	1901	9	N	1728	1816	1		228
*10	193223 X	131593	-0-	-61630	-0-	129645	2	1948	9	N	1771	1831	1	4 8	164
*11	186990 X	120574	-0-	-66416	-0-	119030	2	1544	9	N	1404	1294	1	6 8	268
*12	176762 X	116301	-0-	-60461	-0-	114834	2	1467	9	N	1334	1308	1	4 8	290
TOTAL GAS PROD:		2,055,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,941									

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017													TOTAL DEPTH 10628	PERF.10898 - 17176	
01	173259 X	98618	-0-	-74641	-0-	97025	2	1593	9	N	1448	1520	1		259
02	156492 X	70043	-0-	-86449	-0-	68981	2	1062	9	N	965	1126	1		98
*03	173259 X	63298	-0-	-109961	-0-	62444	2	854	9	N	776	550	1		324
04	167670 X	49494	-0-	-118176	-0-	48877	2	617	9	N	561	751	1		134
05	173259 X	33371	-0-	-139888	-0-	32954	2	417	9	N	379	367	1		146
06	95430 X	33840	-0-	-61590	-0-	33533	2	307	9	N	279	181	1		244
07	77562 X	37733	-0-	-39829	-0-	37400	2	333	9	N	303	362	1		185
*08	51150 X	18464	-0-	-32686	-0-	18281	2	183	9	N	166	187	1		164
*09	49500 X	21868	-0-	-27632	-0-	21635	2	233	9	N	212	320	1		56
*10	37727 X	31588	-0-	-6139	-0-	31194	2	394	9	N	358	183	1		231
*11	36510 X	30816	-0-	-5694	-0-	30559	2	257	9	N	234	190	1	1 8	274
*12	37727 X	31148	-0-	-6579	-0-	30999	2	149	9	N	135	190	1		219
TOTAL GAS PROD:		520,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,816									

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	0		152900	-0-	152900	152900	149499	2	3401	9	N	3092	2675 1	18 8	399
*10	0	W	5949	-0-	5949	158849	1341	2	4608	9	N	4189	4284 1	17 8	287
11	0	W	3287	-0-	3287	162136	617	2	2670	9	N	2427	2596 1	10 8	108
12	0	W	147413	-0-	147413	309549	144956	2	2457	9	N	2234	2082 1	3 8	257
TOTAL GAS PROD:			309,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,942						

MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983															
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TITAN ROCK E&P, LLC 860931															
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664															
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612															
01	373	X	204	-0-	-169	-0-	56	1	148	2	Y	-0-		-0-	
02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	2	Y	-0-		-0-	
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	78	1	155	2	Y	-0-		-0-	
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	73	1	201	2	Y	-0-		-0-	
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	78	1	163	2	Y	-0-		-0-	
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	61	1	121	2	Y	-0-		-0-	
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	57	1	105	2	Y	-0-		-0-	
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	71	1	151	2	Y	-0-		-0-	
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	58	1	98	2	Y	-0-		-0-	
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-	
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-	
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,751			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	548 X	221	-0-	-327	-0-	54	1	126	2	Y	37				37
						41	9								
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	60	1	166	2	Y	7	28	1		16
						8	9								
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	96	1	233	2	Y	114				130
						125	9								
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	72	1	203	2	Y	85	126	1		89
						94	9								
05	248 N	166	-0-	-82	-0-	37	1	81	2	Y	44				133
						48	9								
06	420 N	324	-0-	-96	-0-	71	1	141	2	Y	102				235
						112	9								
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	34	1	58	2	Y	38	145	1		128
						42	9								
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	37	1	55	2	Y	48				176
						53	9								
09	330 N	184	-0-	-146	-0-	75	1	109	2	Y	-0-				176
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				176
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				176
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				176
TOTAL GAS PROD:		2,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		475									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

01	41 X	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-				41
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	32	1		10
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	1				1
						1	9								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	155	-0-	155	155	69	1	86	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-				-0-
*12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		161		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

01	2809 X	1104	-0-	-1705	-0-	343	1	761	2	Y	-0-				23
02	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	359	1	953	2	Y	-0-	18	1		5
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	409	1	959	2	Y	-0-				5
04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	528	1	1440	2	Y	-0-	5	1		-0-
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	611	1	1283	2	Y	-0-				-0-
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	494	1	948	2	Y	-0-				-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	321	1	523	2	Y	-0-				-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	270	1	375	2	Y	-0-				-0-
09	1440 N	1073	-0-	-367	-0-	447	1	626	2	Y	-0-				-0-
*10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-				-0-
*11	3000 N	3613	-0-	613	613	3613	2			Y	-0-				-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931												
FLEWELLEN		WELL #: 5		RRCID -> 220847		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 9164 - 10722		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	190	-0-	190	2655	56	1	134	2	Y	-0-	-0-
02	3869 X	1214	-0-	-2655	-0-	318	1	896	2	Y	-0-	-0-
03	2015 N	1522	-0-	-493	-0-	454	1	1068	2	Y	-0-	-0-
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	313	1	1023	2	Y	-0-	-0-
05	1333 N	988	-0-	-345	-0-	286	1	702	2	Y	-0-	-0-
06	1470 N	762	-0-	-708	-0-	220	1	542	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	819	-0-	819	819	243	1	576	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	736	-0-	736	1555	210	1	526	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	647	-0-	647	2202	207	1	440	2	Y	-0-	-0-
*10	3239 X	1037	-0-	-2202	-0-	1037	2			Y	-0-	-0-
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-	-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLEWELLEN		WELL #: 3		RRCID -> 220850		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9212 - 10772				
01	T. A.	2564	-0-	2564	5213	587	1	1886	2	Y	83	120	1	24
02	8097 X	2884	-0-	-5213	-0-	91	9	2087	2	Y	67	82	1	9
03	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	74	9	1998	2	Y	110	79	1	40
04	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	121	9	730	1	Y	-0-	40	1	-0-
05	3193 X	3124	-0-	-69	-0-	879	1	2239	2	Y	5			5
06	3090 X	2805	-0-	-285	-0-	6	9	779	1	Y	2	5	1	2
07	3193 X	2335	-0-	-858	-0-	2	9	659	1	Y	42	7	1	37
08	3286 X	1989	-0-	-1297	-0-	46	9	473	1	Y	254	254	1	37
09	3180 X	1471	-0-	-1709	-0-	279	9	375	1	Y	247	176	1	108
10	3131 X	1035	-0-	-2096	-0-	272	9	1035	2	Y	-0-			108
11	2820 X	1065	-0-	-1755	-0-	1065	2			Y	-0-			108
12	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			108
TOTAL GAS PROD:		25,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		810								

GUNN, MARGARET G.U. 1		WELL #: 10		RRCID -> 220857		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9084 - 10640				
01	1240 N	701	-0-	-539	-0-	222	1	479	2	Y	-0-			22
02	2800 N	2850	-0-	50	50	768	1	2082	2	Y	-0-	17	1	5
03	629 N	579	-0-	-50	-0-	179	1	400	2	Y	-0-			5
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	221	1	581	2	Y	-0-	5	1	-0-
05	1085 X	598	-0-	-487	-0-	200	1	398	2	Y	-0-			-0-
06	1050 X	581	-0-	-469	-0-	205	1	376	2	Y	-0-			-0-
07	620 X	353	-0-	-267	-0-	140	1	213	2	Y	-0-			-0-
08	620 X	472	-0-	-148	-0-	200	1	272	2	Y	-0-			-0-
09	600 X	438	-0-	-162	-0-	187	1	251	2	Y	-0-			-0-
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
11	450 N	115	-0-	-335	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931												
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	
01		6419 X	2844	-0-	-3575	-0-	661 1	2131 2	Y	47	72 1	13
							52 9					
02		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	704 1	2032 2	Y	112	109 1	16
							123 9					
03		3565 X	2602	-0-	-963	-0-	758 1	1804 2	Y	36	39 1	13
							40 9					
04		3450 X	3254	-0-	-196	-0-	689 1	2317 2	Y	225	94 1	144
							248 9					
05		3565 X	2895	-0-	-670	-0-	751 1	1907 2	Y	215	154 1	205
							237 9					
06		3060 X	2346	-0-	-714	-0-	636 1	1646 2	Y	58	183 1	80
							64 9					
07		3162 X	2137	-0-	-1025	-0-	616 1	1520 2	Y	1	80 1	1
							1 9					
08		3348 X	2021	-0-	-1327	-0-	557 1	1464 2	Y	-0-	1 1	-0-
09		3240 X	1743	-0-	-1497	-0-	540 1	1203 2	Y	-0-		-0-
10		2883 X	1999	-0-	-884	-0-	1999 2		Y	-0-		-0-
11		2340 X	496	-0-	-1844	-0-	496 2		Y	-0-		-0-
12		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,196	TOTAL CONDENSATE PROD:			694					

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824												
01		8220 X	2843	-0-	-5377	-0-	673 1	2170 2	Y	-0-		-0-
02		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	516 1	1478 2	Y	-0-		-0-
03		4278 X	2105	-0-	-2173	-0-	624 1	1481 2	Y	-0-		-0-
04		4140 X	2571	-0-	-1569	-0-	591 1	1980 2	Y	-0-		-0-
05		4278 X	2133	-0-	-2145	-0-	605 1	1528 2	Y	-0-		-0-
06		2760 X	1462	-0-	-1298	-0-	412 1	1050 2	Y	-0-		-0-
07		2201 X	16	-0-	-2185	-0-	16 1		Y	-0-		-0-
08		2542 X	16	-0-	-2526	-0-	16 1		Y	-0-		-0-
09		1470 N	144	-0-	-1326	-0-	54 1	90 2	Y	-0-		-0-
*10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,651	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG		
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931														
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006												TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	546	1	1233	2	Y	3		25
							3	9						
02		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	439	1	1174	2	Y	2	19 1	8
							2	9						
03		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	405	1	951	2	Y	6		14
							7	9						
04		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	472	1	1283	2	Y	8	13 1	9
							9	9						
05		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	609	1	1279	2	Y	2		11
							2	9						
06		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	637	1	1233	2	Y	5		16
							6	9						
07		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	576	1	961	2	Y	2	10 1	8
							2	9						
08		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	593	1	852	2	Y	8		16
							9	9						
09		1740 N	994	-0-	-746	-0-	415	1	579	2	Y	-0-		16
10		1550 N	1133	-0-	-417	-0-	1133	2			Y	-0-		16
11		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-		16
12		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-		16
TOTAL GAS PROD:			15,410				TOTAL CONDENSATE PROD:			36				

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006												TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696		
01		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	513	1	1157	2	Y	-0-		22
02		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	437	1	1168	2	Y	-0-	17 1	5
03		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	647	1	1537	2	Y	-0-		5
04		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	416	1	1127	2	Y	-0-	5 1	-0-
05		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	535	1	1120	2	Y	-0-		-0-
06		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	473	1	906	2	Y	-0-		-0-
07		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	897	1	1511	2	Y	-0-		-0-
08		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	1053	1	1532	2	Y	-0-		-0-
09		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	895	1	1275	2	Y	-0-		-0-
10		2418 X	1518	-0-	-900	-0-	1518	2			Y	-0-		-0-
11		2490 X	365	-0-	-2125	-0-	365	2			Y	-0-		-0-
12		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,082				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006												TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
 FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		14317 X	6559	-0-	-7758	-0-	1500	1	4897	2	Y	147	120	1			42
02		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	1330	1	3876	2	Y	-0-	42	1			-0-
03		7750 X	5150	-0-	-2600	-0-	1514	1	3636	2	Y	-0-					-0-
04		7500 X	5915	-0-	-1585	-0-	1344	1	4571	2	Y	-0-					-0-
05		7750 X	4946	-0-	-2804	-0-	1388	1	3558	2	Y	-0-					-0-
06		6360 X	4623	-0-	-1737	-0-	1278	1	3345	2	Y	-0-					-0-
07		5642 X	4468	-0-	-1174	-0-	1276	1	3192	2	Y	-0-					-0-
08		5642 X	3738	-0-	-1904	-0-	1021	1	2717	2	Y	-0-					-0-
09		5460 X	2794	-0-	-2666	-0-	860	1	1934	2	Y	-0-					-0-
10		4960 X	797	-0-	-4163	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
11		4620 X	2010	-0-	-2610	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
12		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	179	1	380	2	Y	2					23
02		863 N	863	-0-	-0-	-0-	240	1	623	2	Y	-0-	18	1			5
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	182	1	408	2	Y	-0-					5
04		954 N	954	-0-	-0-	-0-	261	1	693	2	Y	-0-	5	1			-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	164	1	320	2	Y	-0-					-0-
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	147	1	261	2	Y	-0-					-0-
07		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	429	1	709	2	Y	-0-					-0-
08		992 X	809	-0-	-183	-0-	336	1	473	2	Y	-0-					-0-
09		960 X	439	-0-	-521	-0-	188	1	251	2	Y	-0-					-0-
10		1147 X	208	-0-	-939	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11		1110 X	126	-0-	-984	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
12		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168																
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	2759 X	2135	-0-	-624	-0-	503	1	1630	2	N	2	118	1	1 8	42	
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	518	1	3105	2	N	18	2	8		58	
03	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	519	1	3218	2	N	19				77	
04	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	528	1	4056	2	N	22				99	
05	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	522	1	3485	2	N	15				114	
06	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	528	1	4091	2	N	31				145	
07	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	513	1	2630	2	N	10	118	1		37	
08	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	539	1	5191	2	N	25				62	
09	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	539	1	5218	2	N	22				84	
10	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	625	1	4642	2	N	20				104	
11	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	608	1	2945	2	N	17	69	1		52	
*12	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	613	1	3533	2	N	10				62	
TOTAL GAS PROD:		50,532													TOTAL CONDENSATE PROD:	211

XTO ENERGY INC. 945936																
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831																
01	1674 N	1170	-0-	-504	-0-	1170	2			N	-0-				164	
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-				164	
03	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-				164	
04	1140 N	1008	-0-	-132	-0-	1008	2			N	-0-				164	
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-				164	
06	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2			N	-0-				164	
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1359	2	20	9	N	18	167	1		15	
08	1364 N	1244	-0-	-120	-0-	1244	2			N	-0-				15	
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-				15	
10	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2			N	-0-				15	
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-				15	
12	1209 N	921	-0-	-288	-0-	921	2			N	-0-				15	
TOTAL GAS PROD:		14,248													TOTAL CONDENSATE PROD:	18

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985										TOTAL DEPTH 10935	PERF.10689 - 10750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985										TOTAL DEPTH 10550	PERF.10200 - 10492	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989										TOTAL DEPTH 10716	PERF.10364 - 10525	
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	174 3	31 9	Y	28		33
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	263 3	22 9	Y	20		53
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	334 3	15 9	Y	14	60 1	7
04	210	N	403	-0-	193	-0-	379 3	24 9	Y	22		29
05	310	N	43	-0-	-267	-0-	20 3	23 9	Y	21		50
06	330	N	65	-0-	-265	-0-	65 3		Y	-0-		50
07	403	N	235	-0-	-168	-0-	235 3		Y	-0-		50
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		Y	-0-		50
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-		50
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		Y	-0-		50
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		Y	-0-		50
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		50
TOTAL GAS PROD:			3,600			TOTAL CONDENSATE PROD:			105			

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899 N	790	-0-	-109	-0-	755	2	35	9	Y	32	80	1			30
02	756 N	708	-0-	-48	-0-	683	2	25	9	Y	23					53
03	899 N	541	-0-	-358	-0-	541	2			Y	-0-					53
04	750 N	737	-0-	-13	-0-	678	2	59	9	Y	54	99	1			8
05	775 N	559	-0-	-216	-0-	559	2			Y	-0-					8
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	662	2	22	9	Y	20					28
07	775 N	487	-0-	-288	-0-	480	2	7	9	Y	6					34
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	788	2	9	9	Y	8					42
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	778	2	41	9	Y	37	74	1			5
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	838	2	24	9	Y	22					27
11	780 N	725	-0-	-55	-0-	705	2	20	9	Y	18					45
12	837 N	797	-0-	-40	-0-	757	2	40	9	Y	36					81
TOTAL GAS PROD:		8,506				TOTAL CONDENSATE PROD:		256								

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

01	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3204	2	58	9	Y	53					73
02	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3537	2	46	9	Y	42	67	1			48
03	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3600	2	34	9	Y	31	67	1			12
04	1680 X	3593	-0-	1913	-0-	3548	2	45	9	Y	41					53
05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3428	2	48	9	Y	44	62	1			35
06	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2482	2	32	9	Y	29	58	1			6
07	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1814	2	41	9	Y	37					43
08	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1801	2	29	9	Y	26	62	1			7
09	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1688	2	21	9	Y	19					26
10	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2756	2	14	9	Y	13					39
11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3293	2	10	9	Y	9					48
*12	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3533	2	28	9	Y	25					73
TOTAL GAS PROD:		35,090				TOTAL CONDENSATE PROD:		369								

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	51	1	1803	2	N	-0-					17
02	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	79	1	2644	2	N	-0-					17
03	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	80	1	2668	2	N	-0-					17
04	1620 N	3019	-0-	1399	-0-	89	1	2930	2	N	-0-					17
05	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	69	1	2326	2	N	-0-					17
06	1620 N	635	-0-	-985	-0-	18	1	617	2	N	-0-					17
07	1674 X	670	-0-	-1004	-0-	19	1	651	2	N	-0-					17
08	1674 X	285	-0-	-1389	-0-	9	1	276	2	N	-0-					17
09	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	89	1	2892	2	N	-0-					17
10	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	55	1	1794	2	N	-0-					17
11	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	45	1	1472	2	N	-0-					17
12	1674 X	348	-0-	-1326	-0-	10	1	338	2	N	-0-					17
TOTAL GAS PROD:		21,024				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	997	2	N	-0-					182
02		741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	719	2	N	-0-					182
03		821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	797	2	N	-0-					182
04		720 N	1917	-0-	1197	-0-	-0-	56	1	1861	2	N	-0-					182
05		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1982	2	N	-0-					182
06		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1293	2	N	-0-					182
07		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1388	2	N	-0-					182
08		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1736	2	N	-0-					182
09		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1833	2	N	-0-					182
10		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1530	2	N	-0-					182
11		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1923	2	N	-0-					182
*12		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1024	2	N	-0-					182
TOTAL GAS PROD:			17,597			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806																		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788																		
01		899 N	532	-0-	-367	-0-	-0-	15	1	517	2	N	-0-					140
02		700 N	496	-0-	-204	-0-	-0-	14	1	482	2	N	-0-					140
03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	800	2	N	-0-					140
04		510 N	422	-0-	-88	-0-	-0-	12	1	410	2	N	-0-					140
05		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	985	2	N	-0-					140
06		810 N	764	-0-	-46	-0-	-0-	22	1	742	2	N	-0-					140
07		776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	754	2	N	-0-					140
08		1023 N	867	-0-	-156	-0-	-0-	26	1	841	2	N	-0-					140
09		750 N	337	-0-	-413	-0-	-0-	10	1	327	2	N	-0-					140
10		775 N	655	-0-	-120	-0-	-0-	20	1	635	2	N	-0-					140
11		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1877	2	N	52					192
*12		3100 N	3575	-0-	475	475	475	57	9			N						18
TOTAL GAS PROD:			12,254			TOTAL CONDENSATE PROD:			53									

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	2071 2	107 9	Y	97	126 1	142	
02		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	1887 2	88 9	Y	80	165 1	57	
03		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	-0-	2752 2	158 9	Y	144	171 1	30	
04		2070 N	2665	-0-	595	-0-	-0-	2578 2	87 9	Y	79		109	
05		2139 N	915	-0-	-1224	-0-	-0-	915 2		Y	-0-		109	
06		2070 N	10	-0-	-2060	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		109	
07		2139 N	1459	-0-	-680	-0-	-0-	1363 2	96 9	Y	87	163 1	33	
08		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	1621 2	80 9	Y	73		106	
09		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	1665 2	142 9	Y	129	173 1	62	
10		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	2278 2	128 9	Y	116		178	
11		3000 N	3507	-0-	507	-0-	507	3358 2	149 9	Y	135	166 1	147	
*12		3023 N	2516	-0-	-507	-0-	-0-	2444 2	72 9	Y	65	168 1	44	
TOTAL GAS PROD:			24,049				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,005				

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

01		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1	3162 2	N	-0-		51	
02		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1	3006 2	N	-0-		51	
03		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	3239 2	N	-0-		51	
04		630 X	1301	-0-	671	-0-	-0-	38 1	1263 2	N	-0-		51	
05		651 X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-			N	-0-		51	
06		630 X	-0-	-0-	-630	-0-	-0-			N	-0-		51	
07		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	-0-	125 1	4357 2	N	36		87	
								40 9						
08		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	-0-	93 1	3009 2	N	-0-		87	
09		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	2408 2	N	-0-		87	
10		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	-0-	134 1	4334 2	N	-0-		87	
11		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	-0-	151 1	4892 2	N	-0-		87	
*12		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	-0-	135 1	4409 2	N	-0-		87	
TOTAL GAS PROD:			35,146				TOTAL CONDENSATE PROD:			36				

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 10707 - 10780

01		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	-0-	76 1	2676 2	N	-0-		102	
02		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	2037 2	N	-0-		102	
03		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	1754 2	N	-0-		102	
04		870 X	2382	-0-	1512	-0-	-0-	67 1	2226 2	N	81	176 1	7	
								89 9						
05		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	2101 2	N	-0-		7	
06		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	2083 2	N	-0-		7	
07		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	57 1	1974 2	N	-0-		7	
08		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	1874 2	N	-0-		7	
09		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	64 1	2065 2	N	-0-		7	
10		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	1802 2	N	-0-		7	
11		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	-0-	67 1	2154 2	N	-0-		7	
*12		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1	1829 2	N	-0-		7	
TOTAL GAS PROD:			25,403				TOTAL CONDENSATE PROD:			81				

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2077 N	1708	-0-	-369	-0-	47	1	1661	2	N	-0-				89
02		1764 N	1716	-0-	-48	-0-	48	1	1590	2	N	71				160
							78	9								
03		1829 N	1660	-0-	-169	-0-	48	1	1600	2	N	11	157	1		14
							12	9								
04		1650 N	1571	-0-	-79	-0-	46	1	1525	2	N	-0-				14
05		1891 N	1706	-0-	-185	-0-	49	1	1636	2	N	19				33
							21	9								
06		1620 N	1609	-0-	-11	-0-	46	1	1563	2	N	-0-				33
07		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	49	1	1696	2	N	81				114
							89	9								
08		1705 N	1442	-0-	-263	-0-	43	1	1399	2	N	-0-				114
09		1620 N	1550	-0-	-70	-0-	46	1	1504	2	N	-0-				114
10		1829 N	1663	-0-	-166	-0-	48	1	1559	2	N	51	154	1		11
							56	9								
11		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	51	1	1654	2	N	-0-				11
*12		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	53	1	1727	2	N	-0-				11
TOTAL GAS PROD:			19,944			TOTAL CONDENSATE PROD:			233							

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856																
01		1147 N	1009	-0-	-138	-0-	28	1	981	2	N	-0-				137
02		1064 N	1024	-0-	-40	-0-	28	1	946	2	N	45				182
							50	9								
03		1147 N	996	-0-	-151	-0-	29	1	967	2	N	-0-				182
04		990 N	1066	-0-	76	-0-	31	1	1035	2	N	-0-				182
05		1147 N	1078	-0-	-69	-0-	31	1	1047	2	N	-0-				182
06		960 N	846	-0-	-114	-0-	24	1	822	2	N	-0-				182
07		1116 N	1053	-0-	-63	-0-	28	1	990	2	N	32	177	1		37
							35	9								
08		1085 N	858	-0-	-227	-0-	26	1	832	2	N	-0-				37
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	28	1	894	2	N	-0-				37
10		1054 N	872	-0-	-182	-0-	26	1	846	2	N	-0-				37
11		840 N	797	-0-	-43	-0-	24	1	773	2	N	-0-				37
12		961 N	426	-0-	-535	-0-	13	1	413	2	N	-0-				37
TOTAL GAS PROD:			10,947			TOTAL CONDENSATE PROD:			77							

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	63 1	2201 2		N	61		113
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	67 9						
03	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	59 1	1984 2		N	-0-		113
04	2040 N	1127	-0-	-913	-0-	71 1	2363 2		N	-0-		113
05	2108 N	1494	-0-	-614	-0-	33 1	1094 2		N	-0-		113
06	2040 N	903	-0-	-1137	-0-	43 1	1451 2		N	-0-		113
07	1178 N	384	-0-	-794	-0-	26 1	877 2		N	-0-		113
08	1488 N	76	-0-	-1412	-0-	11 1	373 2		N	-0-		113
09	900 N	23	-0-	-877	-0-	2 1	74 2		N	-0-		113
10	372 N	28	-0-	-344	-0-	1 1	22 2		N	-0-		113
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	1 1	27 2		N	-0-		113
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		113
TOTAL GAS PROD:		10,843				TOTAL CONDENSATE PROD:				61		

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		Y	-0-			68
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		Y	-0-			68
03	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2		Y	-0-			68
04	1320 N	1094	-0-	-226	-0-	1094	2		Y	-0-			68
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		Y	-0-			68
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		Y	-0-			68
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		Y	-0-			68
08	1364 N	977	-0-	-387	-0-	977	2		Y	-0-			68
09	1320 N	296	-0-	-1024	-0-	296	2		Y	-0-			68
10	1364 N	1243	-0-	-121	-0-	1243	2		Y	-0-			68
11	960 N	721	-0-	-239	-0-	721	2		Y	-0-			68
*12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		Y	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 13,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

01	2759 X	2230	-0-	-529	-0-	62	1	2168	2	N	-0-		53
02	2492 X	2326	-0-	-166	-0-	68	1	2258	2	N	-0-		53
03	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	89	1	2979	2	N	32		85
						35	9						
04	2550 X	3359	-0-	809	-0-	95	1	3156	2	N	98		183
						108	9						
05	2573 X	2475	-0-	-98	-0-	70	1	2363	2	N	38	164 1	57
						42	9						
06	3000 X	2339	-0-	-661	-0-	67	1	2272	2	N	-0-		57
07	3317 X	2353	-0-	-964	-0-	66	1	2287	2	N	-0-		57
08	3317 X	2404	-0-	-913	-0-	72	1	2332	2	N	-0-		57
09	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	106	1	3432	2	N	60		117
						66	9						
10	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	98	1	3165	2	N	67		184
						74	9						
11	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	80	1	2587	2	N	46	178 1	52
						51	9						
12	3317 X	2737	-0-	-580	-0-	81	1	2656	2	N	-0-		52

TOTAL GAS PROD: 32,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	46 1	1607 2	N	-0-			19
02		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	43 1	1433 2	N	-0-			19
03		961 N	822	-0-	-139	-0-	24 1	798 2	N	-0-			19
04		930 N	508	-0-	-422	-0-	15 1	493 2	N	-0-			19
05		961 N	388	-0-	-573	-0-	11 1	377 2	N	-0-			19
06		810 N	284	-0-	-526	-0-	8 1	276 2	N	-0-			19
07		527 N	120	-0-	-407	-0-	3 1	117 2	N	-0-			19
08		403 N	129	-0-	-274	-0-	4 1	125 2	N	-0-			19
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			19
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			19
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			5,380										
TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

01		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1679 2	6 9	Y	5	45 1		23
02		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1817 2	6 9	Y	5	21 1		7
03		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1638 2	9 9	Y	8	13 1		2
04		1110 N	2065	-0-	955	-0-	2059 2	6 9	Y	5			7
05		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		Y	-0-			7
06		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		Y	-0-			7
07		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1641 2	6 9	Y	5	10 1		2
08		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1525 2	4 9	Y	4			6
09		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1534 2	9 9	Y	8	10 1		4
10		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1599 2	7 9	Y	6			10
11		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2720 2	9 9	Y	8	10 1		8
*12		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2405 2	6 9	Y	5	10 1		3
TOTAL GAS PROD:			22,289										
TOTAL CONDENSATE PROD:						59							

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

01		959 N	959	-0-	-0-	-0-	27 1	932 2	N	-0-			153
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	22 1	731 2	N	60	182 1		31
							66 9						
03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	19 1	634 2	N	-0-			31
04		600 N	955	-0-	355	-0-	28 1	927 2	N	-0-			31
05		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	35 1	1190 2	N	-0-			31
06		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	33 1	1119 2	N	-0-			31
07		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	34 1	1182 2	N	-0-			31
08		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	33 1	1053 2	N	-0-			31
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	28 1	903 2	N	-0-			31
10		994 N	994	-0-	-0-	-0-	30 1	964 2	N	-0-			31
11		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	31 1	1003 2	N	74			105
							81 9						
*12		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	31 1	1014 2	N	-0-			105
TOTAL GAS PROD:			12,150										
TOTAL CONDENSATE PROD:						134							

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003													TOTAL DEPTH 10975		PERF.10758 - 10810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE		
01		615 N	615	-0-	-0-	-0-	15	1	N	61		168	1	25		
							67	9								
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-				25		
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-				25		
04		600 N	726	-0-	126	-0-	21	1	N	-0-				25		
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-				25		
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-				25		
07		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	31	1	N	79				104		
							87	9								
08		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-				104		
09		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-				104		
10		3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	88	1	N	88		166	1	26		
							97	9								
11		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	84	1	N	-0-				26		
*12		3100 N	3114	-0-	14	14	90	1	N	79				105		
							87	9								

TOTAL GAS PROD: 17,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004													TOTAL DEPTH 10650		PERF. 7469 - 10528	
01		1829 X	394	-0-	-1435	-0-	394	3	N	-0-				-0-		
02		1652 X	815	-0-	-837	-0-	815	3	N	-0-				-0-		
03		1829 X	1244	-0-	-585	-0-	1244	3	N	-0-				-0-		
04		1350 X	4831	-0-	3481	-0-	4831	3	N	-0-				-0-		
05		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3	N	-0-				-0-		
06		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3	N	-0-				-0-		
07		4991 X	4400	-0-	-591	-0-	4400	3	N	-0-				-0-		
08		4991 X	4089	-0-	-902	-0-	4089	3	N	-0-				-0-		
*09		4830 X	4415	-0-	-415	-0-	4415	3	N	-0-				-0-		
10		4402 X	2345	-0-	-2057	-0-	2345	3	N	-0-				-0-		
11		4260 X	2098	-0-	-2162	-0-	2098	3	N	-0-				-0-		
12		4588 X	2197	-0-	-2391	-0-	2197	3	N	-0-				-0-		

TOTAL GAS PROD: 33,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994													TOTAL DEPTH 11000		PERF.10776 - 18040	
01		873 N	873	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-				92		
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	23	1	N	75				167		
							83	9								
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-				167		
04		690 N	416	-0-	-274	-0-	12	1	N	-0-				167		
05		713 N	697	-0-	-16	-0-	20	1	N	-0-				167		
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-				167		
07		607 N	607	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-				167		
08		682 N	495	-0-	-187	-0-	15	1	N	-0-				167		
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-				167		
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-				167		
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-				167		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				167		

TOTAL GAS PROD: 5,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506														
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04	30	N	40	-0-	10	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	3210	-0-	210	-0-	3210	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	3544	-0-	444	-0-	3544	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	3388	-0-	288	-0-	3388	3		N	-0-			-0-
*09	3455	X	2513	-0-	-942	-0-	2513	3		N	-0-			-0-
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3		N	-0-			-0-
11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3		N	-0-			-0-
*12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,750			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066														
01	5704	X	5078	-0-	-626	-0-	4972	2	106	9	Y	96		122
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5359	2	80	9	Y	73	111	84
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5600	2	61	9	Y	55	118	21
04	5280	X	5278	-0-	-2	-0-	5197	2	81	9	Y	74		95
05	6014	X	5532	-0-	-482	-0-	5446	2	86	9	Y	78	111	62
06	5820	X	4673	-0-	-1147	-0-	4615	2	58	9	Y	53	104	11
07	6014	X	4937	-0-	-1077	-0-	4864	2	73	9	Y	66		77
08	5673	X	4528	-0-	-1145	-0-	4478	2	50	9	Y	45	110	12
09	5340	X	4849	-0-	-491	-0-	4810	2	39	9	Y	35		47
10	5518	X	4641	-0-	-877	-0-	4616	2	25	9	Y	23		70
11	4770	X	4202	-0-	-568	-0-	4184	2	18	9	Y	16		86
12	5022	X	4586	-0-	-436	-0-	4538	2	48	9	Y	44		130
TOTAL GAS PROD:			59,404			TOTAL CONDENSATE PROD:			658					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

01	5890 X	1727	-0-	-4163	-0-	1698	2	29	9	Y	26	88	1					25
02	5320 X	1565	-0-	-3755	-0-	1557	2	8	9	Y	7							32
03	5735 X	1693	-0-	-4042	-0-	1693	2			Y	-0-							32
04	5460 X	1368	-0-	-4092	-0-	1335	2	33	9	Y	30	57	1					5
05	5425 X	1356	-0-	-4069	-0-	1356	2			Y	-0-							5
06	1680 X	1431	-0-	-249	-0-	1401	2	30	9	Y	27							32
07	1736 X	1241	-0-	-495	-0-	1232	2	9	9	Y	8							40
08	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2384	2	12	9	Y	11							51
09	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8117	2	56	9	Y	51	95	1					7
10	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6859	2	33	9	Y	30							37
11	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6090	2	26	9	Y	24							61
12	6417 X	5926	-0-	-491	-0-	5872	2	54	9	Y	49							110

TOTAL GAS PROD: 39,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

01	3720 X	3370	-0-	-350	-0-	3370	3			N	-0-							-0-
02	3360 X	3048	-0-	-312	-0-	3048	3			N	-0-							-0-
03	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-							-0-
04	3600 X	3827	-0-	227	-0-	3827	3			N	-0-							-0-
05	3596 X	2627	-0-	-969	-0-	2627	3			N	-0-							-0-
06	3600 X	3520	-0-	-80	-0-	3520	3			N	-0-							-0-
07	3720 X	3503	-0-	-217	-0-	3503	3			N	-0-							-0-
08	3720 X	2078	-0-	-1642	-0-	2078	3			N	-0-							-0-
*09	3600 X	2019	-0-	-1581	-0-	2019	3			N	-0-							-0-
10	3627 X	2680	-0-	-947	-0-	2680	3			N	-0-							-0-
11	3510 X	2025	-0-	-1485	-0-	2025	3			N	-0-							-0-
12	3503 X	1492	-0-	-2011	-0-	1492	3			N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 33,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

01	1426	N	968	-0-	-458	-0-	968	3		N	-0-			-0-
02	1400	N	948	-0-	-452	-0-	948	3		N	-0-			-0-
03	1550	N	983	-0-	-567	-0-	983	3		N	-0-			-0-
04	930	N	1114	-0-	184	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-			-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
07	1147	N	912	-0-	-235	-0-	912	3		N	-0-			-0-
08	1550	N	1125	-0-	-425	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
*09	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
10	899	N	571	-0-	-328	-0-	571	3		N	-0-			-0-
11	1080	N	693	-0-	-387	-0-	693	3		N	-0-			-0-
*12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	2753	-0-	2753	-0-	2753	3		N	-0-			-0-
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3		N	-0-			-0-
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3		N	-0-			-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3		N	-0-			-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3		N	-0-			-0-
*09	1380	N	843	-0-	-537	-0-	843	3		N	-0-			-0-
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
11	1380	N	960	-0-	-420	-0-	960	3		N	-0-			-0-
*12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1054 X	435	-0-	-619	-0-	435	3			N	-0-			-0-
02		784 X	726	-0-	-58	-0-	726	3			N	-0-			-0-
03		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-			-0-
04		870 X	187	-0-	-683	-0-	187	3			N	-0-			-0-
05		1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-			-0-
06		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-			-0-
07		1147 X	1143	-0-	-4	-0-	1143	3			N	-0-			-0-
08		1147 X	556	-0-	-591	-0-	556	3			N	-0-			-0-
*09		1290 X	1120	-0-	-170	-0-	1120	3			N	-0-			-0-
10		1333 X	1330	-0-	-3	-0-	1330	3			N	-0-			-0-
11		1290 X	753	-0-	-537	-0-	753	3			N	-0-			-0-
12		1147 X	764	-0-	-383	-0-	764	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,497	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

01		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-			-0-
02		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-			-0-
03		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-			-0-
04		2280 X	2049	-0-	-231	-0-	2049	3			N	-0-			-0-
05		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-			-0-
06		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-			-0-
07		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-			-0-
08		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-			-0-
*09		3000 N	3265	-0-	-265	-0-	3265	3			N	-0-			-0-
*10		2829 N	2564	-0-	-265	-0-	2564	3			N	-0-			-0-
11		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-			-0-
*12		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,552	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10780	PERF. 7440 - 10616	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3		N	-0-			-0-
02		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3		N	-0-			-0-
03		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3		N	-0-			-0-
04		3570 X	3526	-0-	-44	-0-	3526	3		N	-0-			-0-
05		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3		N	-0-			-0-
06		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3		N	-0-			-0-
07		3689 X	3667	-0-	-22	-0-	3667	3		N	-0-			-0-
08		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3		N	-0-			-0-
*09		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3		N	-0-			-0-
10		3689 X	2934	-0-	-755	-0-	2934	3		N	-0-			-0-
11		3570 X	2374	-0-	-1196	-0-	2374	3		N	-0-			-0-
*12		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517										COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH 10641	PERF. 7359 - 10460		
01		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3		N	-0-			-0-
02		2800 N	3136	-0-	336	336	3136	3		N	-0-			-0-
03		3051 N	2715	-0-	-336	-0-	2715	3		N	-0-			-0-
04		2040 N	2696	-0-	656	-0-	2696	3		N	-0-			-0-
05		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3		N	-0-			-0-
06		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3		N	-0-			-0-
07		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3		N	-0-			-0-
08		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3		N	-0-			-0-
*09		2040 X	1671	-0-	-369	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
10		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3		N	-0-			-0-
11		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3		N	-0-			-0-
*12		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888										COMPL. DATE 08/18/1999	TOTAL DEPTH 10655	PERF. 7357 - 10528		
01		4402 X	2670	-0-	-1732	-0-	2670	3		N	-0-			-0-
02		3360 X	2572	-0-	-788	-0-	2572	3		N	-0-			-0-
03		3720 X	2846	-0-	-874	-0-	2846	3		N	-0-			-0-
04		3600 X	2522	-0-	-1078	-0-	2522	3		N	-0-			-0-
05		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3		N	-0-			-0-
06		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3		N	-0-			-0-
07		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3		N	-0-			-0-
08		3720 X	3237	-0-	-483	-0-	3237	3		N	-0-			-0-
*09		3780 X	3007	-0-	-773	-0-	3007	3		N	-0-			-0-
10		4371 X	3351	-0-	-1020	-0-	3351	3		N	-0-			-0-
11		4230 X	3374	-0-	-856	-0-	3374	3		N	-0-			-0-
12		4371 X	3023	-0-	-1348	-0-	3023	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	-0-	4392 3		N	-0-			-0-
02		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	-0-	3187 3		N	-0-			-0-
03		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	-0-	3006 3		N	-0-			-0-
04		3870 X	2479	-0-	-1391	-0-	-0-	2479 3		N	-0-			-0-
05		3999 X	2474	-0-	-1525	-0-	-0-	2474 3		N	-0-			-0-
06		3870 X	2775	-0-	-1095	-0-	-0-	2775 3		N	-0-			-0-
07		3534 X	2596	-0-	-938	-0-	-0-	2596 3		N	-0-			-0-
08		3007 X	2526	-0-	-481	-0-	-0-	2526 3		N	-0-			-0-
*09		2790 X	1782	-0-	-1008	-0-	-0-	1782 3		N	-0-			-0-
10		2883 X	2780	-0-	-103	-0-	-0-	2780 3		N	-0-			-0-
11		2790 X	2581	-0-	-209	-0-	-0-	2581 3		N	-0-			-0-
12		2604 X	2328	-0-	-276	-0-	-0-	2328 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

01		744 N	282	-0-	-462	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
02		644 N	423	-0-	-221	-0-	-0-	423 3		N	-0-			-0-
03		868 N	332	-0-	-536	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
04		270 N	323	-0-	53	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			-0-
06		330 N	229	-0-	-101	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
07		341 N	220	-0-	-121	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-
*09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-
11		540 N	441	-0-	-99	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
*12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

01		1674 N	1499	-0-	-175	-0-	-0-	1499 3		N	-0-			-0-
02		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1544 3		N	-0-			-0-
03		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	1786 3		N	-0-			-0-
04		1440 N	1326	-0-	-114	-0-	-0-	1326 3		N	-0-			-0-
05		1674 N	1535	-0-	-139	-0-	-0-	1535 3		N	-0-			-0-
06		1620 N	1192	-0-	-428	-0-	-0-	1192 3		N	-0-			-0-
07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-			-0-
08		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1633 3		N	-0-			-0-
*09		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1675 3		N	-0-			-0-
10		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	1861 3		N	-0-			-0-
11		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	1871 3		N	-0-			-0-
*12		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	1811 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 3		N	-0-			-0-
02		1876 N	1864	-0-	-12	-0-	1864 3		N	-0-			-0-
03		2139 N	2081	-0-	-58	-0-	2081 3		N	-0-			-0-
04		1980 N	1827	-0-	-153	-0-	1827 3		N	-0-			-0-
05		2077 N	1915	-0-	-162	-0-	1915 3		N	-0-			-0-
06		2010 N	1998	-0-	-12	-0-	1998 3		N	-0-			-0-
07		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3		N	-0-			-0-
08		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3		N	-0-			-0-
*09		2010 N	1493	-0-	-517	-0-	1493 3		N	-0-			-0-
10		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 3		N	-0-			-0-
11		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 3		N	-0-			-0-
*12		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

01		3906 X	3423	-0-	-483	-0-	3423 3		N	-0-			-0-
02		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 3		N	-0-			-0-
03		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 3		N	-0-			-0-
04		3300 X	3551	-0-	251	-0-	3551 3		N	-0-			-0-
05		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 3		N	-0-			-0-
06		3990 X	3395	-0-	-595	-0-	3395 3		N	-0-			-0-
07		4123 X	3536	-0-	-587	-0-	3536 3		N	-0-			-0-
08		4278 X	3882	-0-	-396	-0-	3882 3		N	-0-			-0-
*09		4140 X	2092	-0-	-2048	-0-	2092 3		N	-0-			-0-
10		4278 X	101	-0-	-4177	-0-	101 3		N	-0-			-0-
11		3750 X	2843	-0-	-907	-0-	2843 3		N	-0-			-0-
*12		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

01		6510 X	3608	-0-	-2902	-0-	3608 3		N	-0-			-0-
02		5208 X	4519	-0-	-689	-0-	4519 3		N	-0-			-0-
03		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659 3		N	-0-			-0-
04		5370 X	5137	-0-	-233	-0-	5137 3		N	-0-			-0-
05		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682 3		N	-0-			-0-
06		5490 X	5396	-0-	-94	-0-	5396 3		N	-0-			-0-
07		5673 X	5392	-0-	-281	-0-	5392 3		N	-0-			-0-
08		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813 3		N	-0-			-0-
*09		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575 3		N	-0-			-0-
10		5673 X	5553	-0-	-120	-0-	5553 3		N	-0-			-0-
11		5640 X	5102	-0-	-538	-0-	5102 3		N	-0-			-0-
12		5828 X	5821	-0-	-7	-0-	5821 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-			-0-
02	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-			-0-
03	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-			-0-
04	3150 X	2684	-0-	-466	-0-	2684	3			N	-0-			-0-
05	3286 X	2969	-0-	-317	-0-	2969	3			N	-0-			-0-
06	3180 X	2786	-0-	-394	-0-	2786	3			N	-0-			-0-
07	3286 X	2844	-0-	-442	-0-	2844	3			N	-0-			-0-
08	3100 X	2885	-0-	-215	-0-	2885	3			N	-0-			-0-
*09	2880 X	2736	-0-	-144	-0-	2736	3			N	-0-			-0-
10	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-			-0-
11	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-			-0-
12	2883 X	2670	-0-	-213	-0-	2670	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,887												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

01	2728 N	2398	-0-	-330	-0-	2398	3			N	-0-			-0-
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-			-0-
03	2728 N	519	-0-	-2209	-0-	519	3			N	-0-			-0-
04	2310 N	948	-0-	-1362	-0-	948	3			N	-0-			-0-
05	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-			-0-
06	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-			-0-
07	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-			-0-
08	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-			-0-
*09	2640 N	1159	-0-	-1481	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
10	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	2610 N	200	-0-	-2410	-0-	200	3			N	-0-			-0-
*12	3100 N	3612	-0-	512	512	3612	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,773												
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

01	4247 X	2936	-0-	-1311	-0-	2914	2	22	9	Y	20			22
02	3808 X	1433	-0-	-2375	-0-	1433	2			Y	-0-			22
03	4216 X	1780	-0-	-2436	-0-	1780	2			Y	-0-			22
04	3780 X	1920	-0-	-1860	-0-	1920	2			Y	-0-			22
05	2945 X	1771	-0-	-1174	-0-	1771	2			Y	-0-			22
06	2850 X	1590	-0-	-1260	-0-	1590	2			Y	-0-			22
07	1984 X	736	-0-	-1248	-0-	736	2			Y	-0-			22
08	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-			22
09	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4109	2	22	9	Y	20			42
10	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4546	2	56	9	Y	51	82	1	11
11	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-			11
12	4278 X	3219	-0-	-1059	-0-	3219	2			Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		30,168												
														TOTAL CONDENSATE PROD: 91

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3379 X	2533	-0-	-846	-0-	-0-	2533	3		N	-0-			-0-
02		3052 X	2320	-0-	-732	-0-	-0-	2320	3		N	-0-			-0-
03		3627 X	2578	-0-	-1049	-0-	-0-	2578	3		N	-0-			-0-
04		3510 X	2241	-0-	-1269	-0-	-0-	2241	3		N	-0-			-0-
05		3627 X	3235	-0-	-392	-0-	-0-	3235	3		N	-0-			-0-
06		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	-0-	2491	3		N	-0-			-0-
07		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	-0-	2742	3		N	-0-			-0-
08		3224 X	2659	-0-	-565	-0-	-0-	2659	3		N	-0-			-0-
*09		3120 X	2468	-0-	-652	-0-	-0-	2468	3		N	-0-			-0-
10		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	-0-	4346	3		N	-0-			-0-
11		2640 X	1970	-0-	-670	-0-	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
12		2728 X	2683	-0-	-45	-0-	-0-	2683	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

01		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	-0-	2938	3		N	-0-			-0-
02		2184 N	1479	-0-	-705	-0-	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
03		3038 N	2638	-0-	-400	-0-	-0-	2638	3		N	-0-			-0-
04		2850 N	2183	-0-	-667	-0-	-0-	2183	3		N	-0-			-0-
05		3100 N	3210	-0-	110	-0-	110	3210	3		N	-0-			-0-
06		2961 N	2851	-0-	-110	-0-	-0-	2851	3		N	-0-			-0-
07		2263 N	2027	-0-	-236	-0-	-0-	2027	3		N	-0-			-0-
08		3038 X	754	-0-	-2284	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
09		2940 X	23	-0-	-2917	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		2850 X	24	-0-	-2826	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12		2015 X	364	-0-	-1651	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

01		2728 N	2418	-0-	-310	-0-	-0-	2418	3		N	-0-			-0-
02		2352 N	2336	-0-	-16	-0-	-0-	2336	3		N	-0-			-0-
03		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	2463	3		N	-0-			-0-
04		2340 N	2091	-0-	-249	-0-	-0-	2091	3		N	-0-			-0-
05		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	2600	3		N	-0-			-0-
06		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	-0-	2769	3		N	-0-			-0-
07		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	-0-	2786	3		N	-0-			-0-
08		2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	2964	3		N	-0-			-0-
*09		3000 N	3221	-0-	221	-0-	221	3221	3		N	-0-			-0-
10		3100 N	3180	-0-	80	-0-	301	3180	3		N	-0-			-0-
11		3000 N	2886	-0-	-114	-0-	187	2886	3		N	-0-			-0-
*12		3182 X	2995	-0-	-187	-0-	-0-	2995	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2077 X	1852	-0-	-225	-0-	-0-	1852	3		N	-0-			-0-
02		1764 X	1094	-0-	-670	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
03		1860 X	1412	-0-	-448	-0-	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
04		1800 X	1260	-0-	-540	-0-	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
05		1860 X	1573	-0-	-287	-0-	-0-	1573	3		N	-0-			-0-
06		1800 X	1699	-0-	-101	-0-	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
07		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	-0-	4679	3		N	-0-			-0-
08		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	-0-	5740	3		N	-0-			-0-
*09		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	-0-	4130	3		N	-0-			-0-
10		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		3450 X	2344	-0-	-1106	-0-	-0-	2344	3		N	-0-			-0-
*12		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	-0-	5946	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,729			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

01		1674 N	1673	-0-	-1	-0-	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
03		1581 N	1394	-0-	-187	-0-	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
04		1620 N	1309	-0-	-311	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
05		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	2281	3		N	-0-			-0-
06		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1846	3		N	-0-			-0-
07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
08		2294 N	467	-0-	-1827	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
*09		1860 N	1494	-0-	-366	-0-	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
10		3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	-0-	3060	3		N	-0-			-0-
11		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	1781	3		N	-0-			-0-
*12		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	-0-	2341	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,362			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

01		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	-0-	3018	3		N	-0-			-0-
02		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	-0-	3240	3		N	-0-			-0-
03		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	-0-	3789	3		N	-0-			-0-
04		2280 X	3596	-0-	1316	-0-	-0-	3596	3		N	-0-			-0-
05		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	-0-	3531	3		N	-0-			-0-
06		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	-0-	3870	3		N	-0-			-0-
07		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	-0-	3182	3		N	-0-			-0-
08		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	-0-	4216	3		N	-0-			-0-
*09		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	-0-	3713	3		N	-0-			-0-
10		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	-0-	3454	3		N	-0-			-0-
11		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	-0-	3343	3		N	-0-			-0-
*12		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	-0-	3669	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,621			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3131 X	2350	-0-	-781	-0-	2350	3		N	-0-			-0-
02		2828 X	2243	-0-	-585	-0-	2243	3		N	-0-			-0-
03		3131 X	2497	-0-	-634	-0-	2497	3		N	-0-			-0-
04		2760 X	2589	-0-	-171	-0-	2589	3		N	-0-			-0-
05		2852 X	2739	-0-	-113	-0-	2739	3		N	-0-			-0-
06		2430 X	2219	-0-	-211	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
07		2666 X	2244	-0-	-422	-0-	2244	3		N	-0-			-0-
08		2728 X	2532	-0-	-196	-0-	2532	3		N	-0-			-0-
*09		2640 X	2372	-0-	-268	-0-	2372	3		N	-0-			-0-
10		2728 X	2586	-0-	-142	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
11		2460 X	1776	-0-	-684	-0-	1776	3		N	-0-			-0-
12		2542 X	1439	-0-	-1103	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,586	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3255 X	2957	-0-	-298	-0-	2957	3		N	-0-			-0-
02		2940 X	2038	-0-	-902	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
03		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3		N	-0-			-0-
04		3150 X	2967	-0-	-183	-0-	2967	3		N	-0-			-0-
05		3255 X	3238	-0-	-17	-0-	3238	3		N	-0-			-0-
06		3150 X	2168	-0-	-982	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
07		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3		N	-0-			-0-
08		3255 X	3100	-0-	-155	-0-	3100	3		N	-0-			-0-
*09		3120 X	2273	-0-	-847	-0-	2273	3		N	-0-			-0-
10		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3		N	-0-			-0-
11		3150 X	2715	-0-	-435	-0-	2715	3		N	-0-			-0-
12		3255 X	3145	-0-	-110	-0-	3145	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,271	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
02		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
03		1519 N	1127	-0-	-392	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
04		1860 N	1589	-0-	-271	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
05		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
06		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
07		1643 N	1229	-0-	-414	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
08		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
*09		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3		N	-0-			-0-
10		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
11		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3		N	-0-			-0-
*12		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,177	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 3		N	-0-			-0-
02		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 3		N	-0-			-0-
03		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 3		N	-0-			-0-
04		2730 X	2978	-0-	248	-0-	2978 3		N	-0-			-0-
05		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 3		N	-0-			-0-
06		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 3		N	-0-			-0-
07		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 3		N	-0-			-0-
08		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 3		N	-0-			-0-
*09		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 3		N	-0-			-0-
10		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 3		N	-0-			-0-
11		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 3		N	-0-			-0-
*12		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-
02		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-			-0-
03		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-			-0-
04		870 N	866	-0-	-4	-0-	866 3		N	-0-			-0-
05		899 N	804	-0-	-95	-0-	804 3		N	-0-			-0-
06		870 N	548	-0-	-322	-0-	548 3		N	-0-			-0-
07		899 N	688	-0-	-211	-0-	688 3		N	-0-			-0-
08		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-			-0-
*09		540 N	520	-0-	-20	-0-	520 3		N	-0-			-0-
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-			-0-
11		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-			-0-
*12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5022 X	4239	-0-	-783	-0-	4239 3		N	-0-			-0-
02		4536 X	3634	-0-	-902	-0-	3634 3		N	-0-			-0-
03		4681 X	4588	-0-	-93	-0-	4588 3		N	-0-			-0-
04		4440 X	3925	-0-	-515	-0-	3925 3		N	-0-			-0-
05		4588 X	4005	-0-	-583	-0-	4005 3		N	-0-			-0-
06		4440 X	3947	-0-	-493	-0-	3947 3		N	-0-			-0-
07		4588 X	3803	-0-	-785	-0-	3803 3		N	-0-			-0-
08		4588 X	4203	-0-	-385	-0-	4203 3		N	-0-			-0-
*09		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 3		N	-0-			-0-
10		4092 X	3860	-0-	-232	-0-	3860 3		N	-0-			-0-
11		4080 X	2314	-0-	-1766	-0-	2314 3		N	-0-			-0-
12		4309 X	3874	-0-	-435	-0-	3874 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 3		N	-0-			-0-
02	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 3		N	-0-			-0-
03	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 3		N	-0-			-0-
04	2040 X	2811	-0-	771	-0-	2811 3		N	-0-			-0-
05	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587 3		N	-0-			-0-
06	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 3		N	-0-			-0-
07	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281 3		N	-0-			-0-
08	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 3		N	-0-			-0-
*09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 3		N	-0-			-0-
10	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463 3		N	-0-			-0-
11	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3		N	-0-			-0-
*12	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,086										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

01	3503 X	2633	-0-	-870	-0-	2633 3		N	-0-			-0-
02	3164 X	2327	-0-	-837	-0-	2327 3		N	-0-			-0-
03	3596 X	2500	-0-	-1096	-0-	2500 3		N	-0-			-0-
04	3480 X	1653	-0-	-1827	-0-	1653 3		N	-0-			-0-
05	3596 X	2156	-0-	-1440	-0-	2156 3		N	-0-			-0-
06	2550 X	1997	-0-	-553	-0-	1997 3		N	-0-			-0-
07	2573 X	2198	-0-	-375	-0-	2198 3		N	-0-			-0-
08	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 3		N	-0-			-0-
*09	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 3		N	-0-			-0-
10	2201 X	69	-0-	-2132	-0-	69 3		N	-0-			-0-
11	3570 X	1601	-0-	-1969	-0-	1601 3		N	-0-			-0-
12	3689 X	1410	-0-	-2279	-0-	1410 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,690										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-			-0-
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3		N	-0-			-0-
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1125	-0-	-135	-0-	1125 3		N	-0-			-0-
05	1333 N	426	-0-	-907	-0-	426 3		N	-0-			-0-
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	-0-			-0-
07	1178 N	888	-0-	-290	-0-	888 3		N	-0-			-0-
08	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 3		N	-0-			-0-
*09	1440 N	211	-0-	-1229	-0-	211 3		N	-0-			-0-
10	899 N	55	-0-	-844	-0-	55 3		N	-0-			-0-
11	390 N	172	-0-	-218	-0-	172 3		N	-0-			-0-
*12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,287										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3		N	-0-			-0-
02		2884 X	2605	-0-	-279	-0-	2605	3		N	-0-			-0-
03		3193 X	2813	-0-	-380	-0-	2813	3		N	-0-			-0-
04		3090 X	2054	-0-	-1036	-0-	2054	3		N	-0-			-0-
05		3193 X	1810	-0-	-1383	-0-	1810	3		N	-0-			-0-
06		3090 X	2770	-0-	-320	-0-	2770	3		N	-0-			-0-
07		2883 X	2799	-0-	-84	-0-	2799	3		N	-0-			-0-
08		2821 X	2411	-0-	-410	-0-	2411	3		N	-0-			-0-
*09		2760 X	1744	-0-	-1016	-0-	1744	3		N	-0-			-0-
10		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3		N	-0-			-0-
11		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3		N	-0-			-0-
12		2790 X	2357	-0-	-433	-0-	2357	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		N	-0-			-0-
02		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
03		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
04		1590 N	847	-0-	-743	-0-	847	3		N	-0-			-0-
05		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
06		1590 N	1549	-0-	-41	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
07		868 N	836	-0-	-32	-0-	836	3		N	-0-			-0-
08		1488 N	907	-0-	-581	-0-	907	3		N	-0-			-0-
*09		1560 N	1342	-0-	-218	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
10		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3		N	-0-			-0-
11		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3		N	-0-			-0-
*12		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3906 X	2992	-0-	-914	-0-	2992	3		N	-0-			-0-
02		3528 X	3239	-0-	-289	-0-	3239	3		N	-0-			-0-
03		4185 X	3953	-0-	-232	-0-	3953	3		N	-0-			-0-
04		4050 X	2137	-0-	-1913	-0-	2137	3		N	-0-			-0-
05		4185 X	2607	-0-	-1578	-0-	2607	3		N	-0-			-0-
06		3840 X	2905	-0-	-935	-0-	2905	3		N	-0-			-0-
07		3968 X	2871	-0-	-1097	-0-	2871	3		N	-0-			-0-
08		3968 X	3054	-0-	-914	-0-	3054	3		N	-0-			-0-
*09		2910 X	2290	-0-	-620	-0-	2290	3		N	-0-			-0-
10		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-			-0-
11		2970 X	477	-0-	-2493	-0-	477	3		N	-0-			-0-
*12		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	1915	-0-	-596	-0-	1915 3		N	-0-			-0-
02	2268 N	2055	-0-	-213	-0-	2055 3		N	-0-			-0-
03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 3		N	-0-			-0-
04	1860 N	1924	-0-	64	-0-	1924 3		N	-0-			-0-
05	2263 N	2106	-0-	-157	-0-	2106 3		N	-0-			-0-
06	2430 N	1799	-0-	-631	-0-	1799 3		N	-0-			-0-
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3		N	-0-			-0-
08	2108 N	1965	-0-	-143	-0-	1965 3		N	-0-			-0-
*09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 3		N	-0-			-0-
10	2046 N	1974	-0-	-72	-0-	1974 3		N	-0-			-0-
11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3		N	-0-			-0-
12	2201 N	1813	-0-	-388	-0-	1813 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,328										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

01	1519 N	1393	-0-	-126	-0-	1393 3		N	-0-			-0-
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-			-0-
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 3		N	-0-			-0-
04	1350 N	1794	-0-	444	-0-	1794 3		N	-0-			-0-
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3		N	-0-			-0-
06	1680 N	1371	-0-	-309	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3		N	-0-			-0-
08	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	1785 3		N	-0-			-0-
*09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3		N	-0-			-0-
10	1829 N	1424	-0-	-405	-0-	1424 3		N	-0-			-0-
11	1740 N	1327	-0-	-413	-0-	1327 3		N	-0-			-0-
12	1643 N	1409	-0-	-234	-0-	1409 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,055										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
TOTAL GAS PROD:		-0-										
TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3		N	-0-			-0-
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
04	1470 N	1342	-0-	-128	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
05	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1262	-0-	-58	-0-	1262	3		N	-0-			-0-
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
08	1178 N	908	-0-	-270	-0-	908	3		N	-0-			-0-
*09	1260 N	378	-0-	-882	-0-	378	3		N	-0-			-0-
10	1519 N	273	-0-	-1246	-0-	273	3		N	-0-			-0-
11	870 N	505	-0-	-365	-0-	505	3		N	-0-			-0-
*12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3		N	-0-			-0-
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1216	-0-	-374	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
05	1395 N	1157	-0-	-238	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1011	-0-	-429	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3		N	-0-			-0-
*09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
10	1581 N	1391	-0-	-190	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
11	1590 N	1297	-0-	-293	-0-	1297	3		N	-0-			-0-
*12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

01	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3		N	-0-			-0-
02	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3		N	-0-			-0-
03	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3		N	-0-			-0-
04	2010 X	3268	-0-	1258	-0-	3268	3		N	-0-			-0-
05	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3		N	-0-			-0-
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3		N	-0-			-0-
07	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3		N	-0-			-0-
08	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3		N	-0-			-0-
*09	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3		N	-0-			-0-
10	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3		N	-0-			-0-
11	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	3		N	-0-			-0-
*12	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-				-0-	
02		1316 N	1067	-0-	-249	-0-	1067	3			N	-0-				-0-	
03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-				-0-	
04		1530 N	883	-0-	-647	-0-	883	3			N	-0-				-0-	
05		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-				-0-	
06		1530 N	1172	-0-	-358	-0-	1172	3			N	-0-				-0-	
07		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-				-0-	
08		1457 N	947	-0-	-510	-0-	947	3			N	-0-				-0-	
*09		1170 N	603	-0-	-567	-0-	603	3			N	-0-				-0-	
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				-0-	
11		930 N	401	-0-	-529	-0-	401	3			N	-0-				-0-	
12		620 N	468	-0-	-152	-0-	468	3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,654														
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WSGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-				-0-	
02		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	3			N	-0-				-0-	
03		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			N	-0-				-0-	
04		30 X	5259	-0-	5229	-0-	5259	3			N	-0-				-0-	
05		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-				-0-	
06		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-				-0-	
07		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-				-0-	
08		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	3			N	-0-				-0-	
*09		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3			N	-0-				-0-	
10		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-				-0-	
11		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-				-0-	
*12		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			64,184														
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WSGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2046 N	2033	-0-	-13	-0-	2033	3			N	-0-				-0-	
02		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-				-0-	
03		2263 N	1992	-0-	-271	-0-	1992	3			N	-0-				-0-	
04		1980 N	2212	-0-	232	-0-	2212	3			N	-0-				-0-	
05		2139 N	1987	-0-	-152	-0-	1987	3			N	-0-				-0-	
06		1920 N	1698	-0-	-222	-0-	1698	3			N	-0-				-0-	
07		2263 N	1755	-0-	-508	-0-	1755	3			N	-0-				-0-	
08		1984 N	1039	-0-	-945	-0-	1039	3			N	-0-				-0-	
*09		1710 N	1240	-0-	-470	-0-	1240	3			N	-0-				-0-	
10		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-				-0-	
11		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-				-0-	
*12		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,995														
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1028 N	1028	-0-	-0-	1028 3		N	-0-	-0-
02		1457 N	1457	-0-	-0-	1457 3		N	-0-	-0-
03		1117 N	1117	-0-	-0-	1117 3		N	-0-	-0-
04		990 N	2461	-0-	1471	2461 3		N	-0-	-0-
05		1051 N	1051	-0-	-0-	1051 3		N	-0-	-0-
06		1058 N	1058	-0-	-0-	1058 3		N	-0-	-0-
07		1023 N	861	-0-	-162	861 3		N	-0-	-0-
08		1406 N	1406	-0-	-0-	1406 3		N	-0-	-0-
*09		990 N	333	-0-	-657	333 3		N	-0-	-0-
10		2191 N	2191	-0-	-0-	2191 3		N	-0-	-0-
11		1217 N	1217	-0-	-0-	1217 3		N	-0-	-0-
*12		1576 N	1576	-0-	-0-	1576 3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

01		4681 X	4614	-0-	-67	4614 3		N	-0-	-0-
02		5725 X	5725	-0-	-0-	5725 3		N	-0-	-0-
03		5026 X	5026	-0-	-0-	5026 3		N	-0-	-0-
04		4650 X	4217	-0-	-433	4217 3		N	-0-	-0-
05		5115 X	3675	-0-	-1440	3675 3		N	-0-	-0-
06		4950 X	2583	-0-	-2367	2583 3		N	-0-	-0-
07		5115 X	2980	-0-	-2135	2980 3		N	-0-	-0-
08		5022 X	2585	-0-	-2437	2585 3		N	-0-	-0-
*09		4230 X	2580	-0-	-1650	2580 3		N	-0-	-0-
10		3689 X	2910	-0-	-779	2910 3		N	-0-	-0-
11		2880 X	2832	-0-	-48	2832 3		N	-0-	-0-
12		2976 X	2601	-0-	-375	2601 3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 42,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

01		4526 X	3615	-0-	-911	3615 3		N	-0-	-0-
02		4004 X	3599	-0-	-405	3599 3		N	-0-	-0-
03		4433 X	4330	-0-	-103	4330 3		N	-0-	-0-
04		4140 X	3626	-0-	-514	3626 3		N	-0-	-0-
05		4092 X	3344	-0-	-748	3344 3		N	-0-	-0-
06		4200 X	3725	-0-	-475	3725 3		N	-0-	-0-
07		4340 X	3763	-0-	-577	3763 3		N	-0-	-0-
08		4340 X	3959	-0-	-381	3959 3		N	-0-	-0-
*09		3720 X	2634	-0-	-1086	2634 3		N	-0-	-0-
10		4359 X	4359	-0-	-0-	4359 3		N	-0-	-0-
11		3840 X	3682	-0-	-158	3682 3		N	-0-	-0-
12		3968 X	3053	-0-	-915	3053 3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 43,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3	N	-0-			-0-
02		2492 X	2487	-0-	-5	-0-	2487	3	N	-0-			-0-
03		2852 X	2202	-0-	-650	-0-	2202	3	N	-0-			-0-
04		3030 X	3508	-0-	478	-0-	3508	3	N	-0-			-0-
05		3131 X	2946	-0-	-185	-0-	2946	3	N	-0-			-0-
06		3030 X	2011	-0-	-1019	-0-	2011	3	N	-0-			-0-
07		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3	N	-0-			-0-
08		3627 X	3489	-0-	-138	-0-	3489	3	N	-0-			-0-
*09		3510 X	3131	-0-	-379	-0-	3131	3	N	-0-			-0-
10		3937 X	2517	-0-	-1420	-0-	2517	3	N	-0-			-0-
11		3810 X	2055	-0-	-1755	-0-	2055	3	N	-0-			-0-
12		3937 X	1219	-0-	-2718	-0-	1219	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,634										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

01		3534 X	2640	-0-	-894	-0-	2640	3	N	-0-			-0-
02		3192 X	2813	-0-	-379	-0-	2813	3	N	-0-			-0-
03		3441 X	3029	-0-	-412	-0-	3029	3	N	-0-			-0-
04		3300 X	2680	-0-	-620	-0-	2680	3	N	-0-			-0-
05		3410 X	3129	-0-	-281	-0-	3129	3	N	-0-			-0-
06		3000 X	2439	-0-	-561	-0-	2439	3	N	-0-			-0-
07		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3	N	-0-			-0-
08		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3	N	-0-			-0-
*09		3030 X	2916	-0-	-114	-0-	2916	3	N	-0-			-0-
10		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3	N	-0-			-0-
11		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3	N	-0-			-0-
12		3286 X	2972	-0-	-314	-0-	2972	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,882										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

01		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3	N	-0-			-0-
02		1092 N	947	-0-	-145	-0-	947	3	N	-0-			-0-
03		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3	N	-0-			-0-
04		1470 N	1509	-0-	39	-0-	1509	3	N	-0-			-0-
05		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3	N	-0-			-0-
06		1650 N	1500	-0-	-150	-0-	1500	3	N	-0-			-0-
07		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3	N	-0-			-0-
08		1705 N	1498	-0-	-207	-0-	1498	3	N	-0-			-0-
*09		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3	N	-0-			-0-
10		1550 N	1023	-0-	-527	-0-	1023	3	N	-0-			-0-
11		1440 N	1001	-0-	-439	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
12		1581 N	779	-0-	-802	-0-	779	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,562										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	-0-	2789	3	N	-0-			-0-
02		2212 X	1829	-0-	-383	-0-	-0-	1829	3	N	-0-			-0-
03		1829 N	1688	-0-	-141	-0-	-0-	1688	3	N	-0-			-0-
04		2700 N	2577	-0-	-123	-0-	-0-	2577	3	N	-0-			-0-
05		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	3	N	-0-			-0-
06		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	3	N	-0-			-0-
07		2666 N	2319	-0-	-347	-0-	-0-	2319	3	N	-0-			-0-
08		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	2459	3	N	-0-			-0-
*09		1680 N	896	-0-	-784	-0-	-0-	896	3	N	-0-			-0-
10		2325 N	719	-0-	-1606	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-
11		2370 N	378	-0-	-1992	-0-	-0-	378	3	N	-0-			-0-
*12		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	1842	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,431											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

01		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	-0-			-0-
02		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	2374	3	N	-0-			-0-
03		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	2343	3	N	-0-			-0-
04		1290 N	2155	-0-	865	-0-	-0-	2155	3	N	-0-			-0-
05		1643 N	1626	-0-	-17	-0-	-0-	1626	3	N	-0-			-0-
06		1590 N	1585	-0-	-5	-0-	-0-	1585	3	N	-0-			-0-
07		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	3	N	-0-			-0-
08		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	3	N	-0-			-0-
*09		1590 N	1229	-0-	-361	-0-	-0-	1229	3	N	-0-			-0-
10		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1716	3	N	-0-			-0-
*12		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	2148	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,650											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

01		4650 X	2124	-0-	-2526	-0-	-0-	2124	3	N	-0-			-0-
02		4200 X	2513	-0-	-1687	-0-	-0-	2513	3	N	-0-			-0-
03		4185 X	2870	-0-	-1315	-0-	-0-	2870	3	N	-0-			-0-
04		4050 X	2762	-0-	-1288	-0-	-0-	2762	3	N	-0-			-0-
05		4061 X	3020	-0-	-1041	-0-	-0-	3020	3	N	-0-			-0-
06		2790 X	2079	-0-	-711	-0-	-0-	2079	3	N	-0-			-0-
07		2883 X	1631	-0-	-1252	-0-	-0-	1631	3	N	-0-			-0-
08		3007 X	1589	-0-	-1418	-0-	-0-	1589	3	N	-0-			-0-
*09		2910 X	1897	-0-	-1013	-0-	-0-	1897	3	N	-0-			-0-
10		3007 X	2429	-0-	-578	-0-	-0-	2429	3	N	-0-			-0-
11		2070 X	1719	-0-	-351	-0-	-0-	1719	3	N	-0-			-0-
12		1953 X	966	-0-	-987	-0-	-0-	966	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,599											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS((-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
				LIFT(L)	CODE)			CODE	CODE			CODE	CODE		
01		4154 X	3885	-0-	-269	-0-		3885 3		N	-0-			-0-	
02		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-		4153 3		N	-0-			-0-	
03		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-		4533 3		N	-0-			-0-	
04		3960 X	3929	-0-	-31	-0-		3929 3		N	-0-			-0-	
05		4526 X	4086	-0-	-440	-0-		4086 3		N	-0-			-0-	
06		4380 X	3955	-0-	-425	-0-		3955 3		N	-0-			-0-	
07		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-		4628 3		N	-0-			-0-	
08		4526 X	4264	-0-	-262	-0-		4264 3		N	-0-			-0-	
*09		3960 X	3959	-0-	-1	-0-		3959 3		N	-0-			-0-	
10		4526 X	3919	-0-	-607	-0-		3919 3		N	-0-			-0-	
11		4380 X	4272	-0-	-108	-0-		4272 3		N	-0-			-0-	
12		4526 X	4096	-0-	-430	-0-		4096 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			49,679											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

01		186 N	137	-0-	-49	-0-		4 1	133 2	N	-0-			33	
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-		6 1	207 2	N	-0-			33	
03		186 N	80	-0-	-106	-0-		2 1	78 2	N	-0-			33	
04		120 N	49	-0-	-71	-0-		1 1	48 2	N	-0-			33	
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			33	
06		90 N	88	-0-	-2	-0-		3 1	85 2	N	-0-			33	
07		62 N	61	-0-	-1	-0-		2 1	59 2	N	-0-			33	
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-		2 1	69 2	N	-0-			33	
09		90 N	54	-0-	-36	-0-		2 1	52 2	N	-0-			33	
10		62 N	47	-0-	-15	-0-		1 1	46 2	N	-0-			33	
11		60 N	49	-0-	-11	-0-		1 1	48 2	N	-0-			33	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			33	
TOTAL GAS PROD:			849											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

01		2449 X	2255	-0-	-194	-0-		2255 3		N	-0-			-0-	
02		2128 X	1451	-0-	-677	-0-		1451 3		N	-0-			-0-	
03		2356 X	2086	-0-	-270	-0-		2086 3		N	-0-			-0-	
04		2190 X	1641	-0-	-549	-0-		1641 3		N	-0-			-0-	
05		2263 X	1752	-0-	-511	-0-		1752 3		N	-0-			-0-	
06		2190 X	1964	-0-	-226	-0-		1964 3		N	-0-			-0-	
07		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-		2137 3		N	-0-			-0-	
08		2077 X	2040	-0-	-37	-0-		2040 3		N	-0-			-0-	
*09		1950 X	1254	-0-	-696	-0-		1254 3		N	-0-			-0-	
10		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			-0-	
11		2070 X	1475	-0-	-595	-0-		1475 3		N	-0-			-0-	
*12		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-		2184 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			20,239											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-			-0-		
02		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-			-0-		
03		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-			-0-		
04		2340 N	1937	-0-	-403	-0-	-0-	1937	3			N	-0-			-0-		
05		2635 N	1510	-0-	-1125	-0-	-0-	1510	3			N	-0-			-0-		
06		2550 N	2432	-0-	-118	-0-	-0-	2432	3			N	-0-			-0-		
07		3100 N	3134	-0-	34	-0-	34	3134	3			N	-0-			-0-		
08		1945 N	1911	-0-	-34	-0-	-0-	1911	3			N	-0-			-0-		
*09		2430 N	1844	-0-	-586	-0-	-0-	1844	3			N	-0-			-0-		
10		3007 X	1690	-0-	-1317	-0-	-0-	1690	3			N	-0-			-0-		
11		2910 X	2290	-0-	-620	-0-	-0-	2290	3			N	-0-			-0-		
*12		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			28,043														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WSGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

01		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-			-0-		
02		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-			-0-		
03		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-			-0-		
04		2610 X	2698	-0-	88	-0-	-0-	2698	3			N	-0-			-0-		
05		2697 X	1840	-0-	-857	-0-	-0-	1840	3			N	-0-			-0-		
06		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-			-0-		
07		2697 X	2090	-0-	-607	-0-	-0-	2090	3			N	-0-			-0-		
08		2697 X	1663	-0-	-1034	-0-	-0-	1663	3			N	-0-			-0-		
*09		2610 X	1276	-0-	-1334	-0-	-0-	1276	3			N	-0-			-0-		
10		2697 X	1944	-0-	-753	-0-	-0-	1944	3			N	-0-			-0-		
11		2610 X	1656	-0-	-954	-0-	-0-	1656	3			N	-0-			-0-		
*12		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			27,839														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

01		3968 X	2696	-0-	-1272	-0-	-0-	2696	3			N	-0-			-0-		
02		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-			-0-		
03		3813 X	3653	-0-	-160	-0-	-0-	3653	3			N	-0-			-0-		
04		3690 X	3162	-0-	-528	-0-	-0-	3162	3			N	-0-			-0-		
05		3968 X	2658	-0-	-1310	-0-	-0-	2658	3			N	-0-			-0-		
06		3840 X	3020	-0-	-820	-0-	-0-	3020	3			N	-0-			-0-		
07		3968 X	2786	-0-	-1182	-0-	-0-	2786	3			N	-0-			-0-		
08		3658 X	2303	-0-	-1355	-0-	-0-	2303	3			N	-0-			-0-		
*09		3150 X	1227	-0-	-1923	-0-	-0-	1227	3			N	-0-			-0-		
10		3131 X	1901	-0-	-1230	-0-	-0-	1901	3			N	-0-			-0-		
11		3030 X	1915	-0-	-1115	-0-	-0-	1915	3			N	-0-			-0-		
12		2790 X	2111	-0-	-679	-0-	-0-	2111	3			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			31,019														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4278 X	3856	-0-	-422	-0-	3856 3		N	-0-			-0-
02		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 3		N	-0-			-0-
03		5239 X	4664	-0-	-575	-0-	4664 3		N	-0-			-0-
04		5070 X	3391	-0-	-1679	-0-	3391 3		N	-0-			-0-
05		5239 X	5031	-0-	-208	-0-	5031 3		N	-0-			-0-
06		4500 X	3987	-0-	-513	-0-	3987 3		N	-0-			-0-
07		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958 3		N	-0-			-0-
08		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161 3		N	-0-			-0-
*09		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450 3		N	-0-			-0-
10		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889 3		N	-0-			-0-
11		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257 3		N	-0-			-0-
12		5642 X	5082	-0-	-560	-0-	5082 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,836				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

01		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 3		N	-0-			-0-
02		1512 N	1366	-0-	-146	-0-	1366 3		N	-0-			-0-
03		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3		N	-0-			-0-
04		1680 N	1373	-0-	-307	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
05		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3		N	-0-			-0-
06		1680 N	1441	-0-	-239	-0-	1441 3		N	-0-			-0-
07		1426 N	1293	-0-	-133	-0-	1293 3		N	-0-			-0-
08		1612 N	1293	-0-	-319	-0-	1293 3		N	-0-			-0-
*09		1440 N	598	-0-	-842	-0-	598 3		N	-0-			-0-
10		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-
11		1260 N	485	-0-	-775	-0-	485 3		N	-0-			-0-
*12		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,818				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

01		4402 X	2965	-0-	-1437	-0-	2965 3		N	-0-			-0-
02		3556 X	3080	-0-	-476	-0-	3080 3		N	-0-			-0-
03		3937 X	3134	-0-	-803	-0-	3134 3		N	-0-			-0-
04		3750 X	3615	-0-	-135	-0-	3615 3		N	-0-			-0-
05		3813 X	3595	-0-	-218	-0-	3595 3		N	-0-			-0-
06		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 3		N	-0-			-0-
07		3751 X	3649	-0-	-102	-0-	3649 3		N	-0-			-0-
08		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258 3		N	-0-			-0-
*09		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725 3		N	-0-			-0-
10		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 3		N	-0-			-0-
11		4110 X	4073	-0-	-37	-0-	4073 3		N	-0-			-0-
12		4247 X	3974	-0-	-273	-0-	3974 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,580				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	2986	-0-	-672	-0-	2986 3		N	-0-			-0-
02	3388 X	2976	-0-	-412	-0-	2976 3		N	-0-			-0-
03	3751 X	3396	-0-	-355	-0-	3396 3		N	-0-			-0-
04	3630 X	2742	-0-	-888	-0-	2742 3		N	-0-			-0-
05	3286 X	2497	-0-	-789	-0-	2497 3		N	-0-			-0-
06	3300 X	2562	-0-	-738	-0-	2562 3		N	-0-			-0-
07	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 3		N	-0-			-0-
08	3410 X	3005	-0-	-405	-0-	3005 3		N	-0-			-0-
*09	2730 X	1800	-0-	-930	-0-	1800 3		N	-0-			-0-
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-			-0-
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			N	-0-			-0-
12	3534 X	2593	-0-	-941	-0-	2593 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

01	4526 X	4294	-0-	-232	-0-	4294 3		N	-0-			-0-
02	4508 X	3920	-0-	-588	-0-	3920 3		N	-0-			-0-
03	4991 X	4581	-0-	-410	-0-	4581 3		N	-0-			-0-
04	4830 X	4689	-0-	-141	-0-	4689 3		N	-0-			-0-
05	4588 X	3951	-0-	-637	-0-	3951 3		N	-0-			-0-
06	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803 3		N	-0-			-0-
07	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175 3		N	-0-			-0-
08	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209 3		N	-0-			-0-
*09	4800 X	2803	-0-	-1997	-0-	2803 3		N	-0-			-0-
10	4991 X	4418	-0-	-573	-0-	4418 3		N	-0-			-0-
11	4830 X	4309	-0-	-521	-0-	4309 3		N	-0-			-0-
12	4991 X	4464	-0-	-527	-0-	4464 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

01	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 3		N	-0-			-0-
02	3332 X	2667	-0-	-665	-0-	2667 3		N	-0-			-0-
03	3689 X	1283	-0-	-2406	-0-	1283 3		N	-0-			-0-
04	3570 X	4533	-0-	963	-0-	4533 3		N	-0-			-0-
05	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 3		N	-0-			-0-
06	3570 X	3179	-0-	-391	-0-	3179 3		N	-0-			-0-
07	4681 X	3899	-0-	-782	-0-	3899 3		N	-0-			-0-
08	4681 X	3483	-0-	-1198	-0-	3483 3		N	-0-			-0-
*09	4530 X	3664	-0-	-866	-0-	3664 3		N	-0-			-0-
10	4216 X	1659	-0-	-2557	-0-	1659 3		N	-0-			-0-
11	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 3		N	-0-			-0-
12	3906 X	2956	-0-	-950	-0-	2956 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	2753	-0-	-1308	-0-	2753 3	N	-0-			-0-
02	3668 X	2824	-0-	-844	-0-	2824 3	N	-0-			-0-
03	3813 X	3439	-0-	-374	-0-	3439 3	N	-0-			-0-
04	3480 X	3435	-0-	-45	-0-	3435 3	N	-0-			-0-
05	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205 3	N	-0-			-0-
06	3330 X	3320	-0-	-10	-0-	3320 3	N	-0-			-0-
07	3565 X	3416	-0-	-149	-0-	3416 3	N	-0-			-0-
08	4216 X	3730	-0-	-486	-0-	3730 3	N	-0-			-0-
*09	4080 X	2851	-0-	-1229	-0-	2851 3	N	-0-			-0-
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-		N	-0-			-0-
11	3600 X	2684	-0-	-916	-0-	2684 3	N	-0-			-0-
*12	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,378									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGCU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

01	3472 X	2840	-0-	-632	-0-	2840 3	N	-0-			-0-
02	3052 X	2730	-0-	-322	-0-	2730 3	N	-0-			-0-
03	3348 X	2861	-0-	-487	-0-	2861 3	N	-0-			-0-
04	3060 X	2706	-0-	-354	-0-	2706 3	N	-0-			-0-
05	3038 X	2826	-0-	-212	-0-	2826 3	N	-0-			-0-
06	2940 X	2642	-0-	-298	-0-	2642 3	N	-0-			-0-
07	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 3	N	-0-			-0-
08	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 3	N	-0-			-0-
*09	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718 3	N	-0-			-0-
10	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505 3	N	-0-			-0-
11	3450 X	2776	-0-	-674	-0-	2776 3	N	-0-			-0-
12	3844 X	3039	-0-	-805	-0-	3039 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,502									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

01	2666 N	1557	-0-	-1109	-0-	1557 3	N	-0-			-0-
02	2380 N	1300	-0-	-1080	-0-	1300 3	N	-0-			-0-
03	2666 N	2275	-0-	-391	-0-	2275 3	N	-0-			-0-
04	1500 N	737	-0-	-763	-0-	737 3	N	-0-			-0-
05	1426 N	745	-0-	-681	-0-	745 3	N	-0-			-0-
06	2190 N	1003	-0-	-1187	-0-	1003 3	N	-0-			-0-
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-			-0-
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 3	N	-0-			-0-
*09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3	N	-0-			-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3	N	-0-			-0-
11	1800 N	1075	-0-	-725	-0-	1075 3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	1424 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,628									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-				-0-	
02		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-				-0-	
03		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-				-0-	
04		2970 X	3103	-0-	133	-0-	3103	3			N	-0-				-0-	
05		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-				-0-	
06		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-				-0-	
07		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-				-0-	
08		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-				-0-	
*09		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-				-0-	
10		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-				-0-	
11		2970 X	2665	-0-	-305	-0-	2665	3			N	-0-				-0-	
12		3069 X	2978	-0-	-91	-0-	2978	3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			39,636														
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

01		5363 X	4404	-0-	-959	-0-	4404	3			N	-0-				-0-	
02		4480 X	4124	-0-	-356	-0-	4124	3			N	-0-				-0-	
03		5146 X	4137	-0-	-1009	-0-	4137	3			N	-0-				-0-	
04		4980 X	3970	-0-	-1010	-0-	3970	3			N	-0-				-0-	
05		5146 X	4556	-0-	-590	-0-	4556	3			N	-0-				-0-	
06		4410 X	3522	-0-	-888	-0-	3522	3			N	-0-				-0-	
07		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-				-0-	
08		4557 X	4544	-0-	-13	-0-	4544	3			N	-0-				-0-	
*09		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-				-0-	
10		5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-				-0-	
11		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-				-0-	
*12		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			53,301														
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

01		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	52	1	1826	2	N	35				172	
							39	9									
02		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	56	1	1859	2	N	29	178	1		23	
							32	9									
03		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	53	1	1776	2	N	-0-				23	
04		1440 N	1370	-0-	-70	-0-	40	1	1330	2	N	-0-				23	
05		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				23	
06		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-				23	
07		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				23	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
TOTAL GAS PROD:			7,063														
													TOTAL CONDENSATE PROD:	64			

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-				-0-
02	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-				-0-
03	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-				-0-
04	2970 X	5095	-0-	2125	-0-	5095	3			N	-0-				-0-
05	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-				-0-
06	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-				-0-
07	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-				-0-
08	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-				-0-
*09	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-				-0-
10	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-				-0-
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-				-0-
*12	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		49,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

01	4960 X	4409	-0-	-551	-0-	4373	3	36	9	Y	33	64	1		27
02	4480 X	4422	-0-	-58	-0-	4385	3	37	9	Y	34				61
03	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6091	3	59	9	Y	54	64	1		51
04	4800 X	6224	-0-	1424	-0-	6165	3	59	9	Y	54				105
05	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6071	3	65	9	Y	59	82	1		82
06	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6431	3	59	9	Y	54	73	1		63
07	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5720	3	44	9	Y	40				103
08	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5401	3	39	9	Y	35	78	1		60
*09	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4936	3	21	9	Y	19	65	1		14
10	4960 X	4925	-0-	-35	-0-	4853	3	72	9	Y	65				79
11	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5327	3	55	9	Y	50				129
*12	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5603	3	59	9	Y	54	104	1		79
TOTAL GAS PROD:		65,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		551									

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

01	3596 X	3279	-0-	-317	-0-	3279	3			N	-0-				-0-
02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-				-0-
03	3100 X	2961	-0-	-139	-0-	2961	3			N	-0-				-0-
04	3180 X	3000	-0-	-180	-0-	3000	3			N	-0-				-0-
05	3627 X	2247	-0-	-1380	-0-	2247	3			N	-0-				-0-
06	3510 X	1953	-0-	-1557	-0-	1953	3			N	-0-				-0-
07	3627 X	2934	-0-	-693	-0-	2934	3			N	-0-				-0-
08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-				-0-
*09	3000 X	1616	-0-	-1384	-0-	1616	3			N	-0-				-0-
10	2945 X	62	-0-	-2883	-0-	62	3			N	-0-				-0-
11	3180 X	1979	-0-	-1201	-0-	1979	3			N	-0-				-0-
12	3286 X	2759	-0-	-527	-0-	2759	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		29,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT			AMT	AMT		
								CODE	CODE			CODE	CODE		
01		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	-0-	3867	3	N	-0-			-0-	
02		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	-0-	3665	3	N	-0-			-0-	
03		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	-0-	3786	3	N	-0-			-0-	
04		2910 X	3028	-0-	118	-0-	-0-	3028	3	N	-0-			-0-	
05		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	-0-	3874	3	N	-0-			-0-	
06		2910 X	2831	-0-	-79	-0-	-0-	2831	3	N	-0-			-0-	
07		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	-0-	3248	3	N	-0-			-0-	
08		3007 X	2826	-0-	-181	-0-	-0-	2826	3	N	-0-			-0-	
*09		2910 X	2698	-0-	-212	-0-	-0-	2698	3	N	-0-			-0-	
10		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	-0-	3501	3	N	-0-			-0-	
11		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	-0-	3205	3	N	-0-			-0-	
12		3007 X	2824	-0-	-183	-0-	-0-	2824	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			39,353											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

01		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	-0-	5290	3	33	9	Y	30	63	1	25
02		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	-0-	5417	3	44	9	Y	40			65
03		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	-0-	5833	3	44	9	Y	40	66	1	39
04		4470 X	4158	-0-	-312	-0-	-0-	4123	3	35	9	Y	32			71
05		4619 X	2391	-0-	-2228	-0-	-0-	2346	3	45	9	Y	41	56	1	56
06		4470 X	1101	-0-	-3369	-0-	-0-	1070	3	31	9	Y	28	50	1	34
07		4619 X	1035	-0-	-3584	-0-	-0-	1004	3	31	9	Y	28			62
08		4619 X	815	-0-	-3804	-0-	-0-	784	3	31	9	Y	28	47	1	43
*09		4170 X	418	-0-	-3752	-0-	-0-	382	3	36	9	Y	33	53	1	23
10		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-	-0-					Y	-0-			23
11		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	3	24	9	Y	22			45
*12		1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	3	55	9	Y	50	36	1	59
TOTAL GAS PROD:			29,433											TOTAL CONDENSATE PROD:	372	

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

01		2573 X	1994	-0-	-579	-0-	-0-	1981	3	13	9	Y	12	24	1	10
02		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	-0-	4160	3	15	9	Y	14			24
03		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	-0-	4598	3	4	9	Y	4	24	1	4
04		2490 X	3469	-0-	979	-0-	-0-	3446	3	23	9	Y	21			25
05		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	-0-	3978	3	32	9	Y	29	20	1	34
06		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	-0-	2554	3	14	9	Y	13	31	1	16
07		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	-0-	3373	3	19	9	Y	17			33
08		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	-0-	2678	3	10	9	Y	9	25	1	17
*09		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	-0-	3276	3	1	9	Y	1	18	1	-0-
10		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		2490 X	2227	-0-	-263	-0-	-0-	2219	3	8	9	Y	7			7
*12		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	-0-	4260	3	3	9	Y	3	5	1	5
TOTAL GAS PROD:			36,665											TOTAL CONDENSATE PROD:	130	

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2488	3	20	9	Y	18	29	15
02	2240 X	1554	-0-	-686	-0-	1545	3	9	9	Y	8		23
03	2480 X	1781	-0-	-699	-0-	1763	3	18	9	Y	16	24	15
04	2400 X	1409	-0-	-991	-0-	1395	3	14	9	Y	13		28
05	2480 X	2160	-0-	-320	-0-	2137	3	23	9	Y	21	22	27
06	2400 X	1697	-0-	-703	-0-	1689	3	8	9	Y	7	24	10
07	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2748	3	30	9	Y	27		37
08	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2714	3	21	9	Y	19	28	28
*09	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2811	3	58	9	Y	53	44	37
10	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-		37
11	2400 N	2205	-0-	-195	-0-	2193	3	12	9	Y	11		48
12	2480 N	1758	-0-	-722	-0-	1750	3	8	9	Y	7	38	17
TOTAL GAS PROD:		23,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		200							

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

01	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-		-0-
02	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-		-0-
03	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-		-0-
04	4860 X	4100	-0-	-760	-0-	4100	3			N	-0-		-0-
05	5022 X	3966	-0-	-1056	-0-	3966	3			N	-0-		-0-
06	4860 X	1976	-0-	-2884	-0-	1976	3			N	-0-		-0-
07	4867 X	3895	-0-	-972	-0-	3895	3			N	-0-		-0-
08	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-		-0-
*09	4110 X	3422	-0-	-688	-0-	3422	3			N	-0-		-0-
10	3968 X	2827	-0-	-1141	-0-	2827	3			N	-0-		-0-
11	4890 X	2777	-0-	-2113	-0-	2777	3			N	-0-		-0-
12	5053 X	3480	-0-	-1573	-0-	3480	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
04	0 N	139	-0-	139	-0-	4	1	135	2	N	-0-		19
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-		19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		19
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	N	-0-		19
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-		19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	2	1	74	2	N	-0-		19
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			Y	-0-			8
02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-			8
03	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			Y	-0-			8
04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-			8
05	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			Y	-0-			8
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-			8
07	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-			8
08	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2500	3	1	9	Y	1			9
09	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-			9
10	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			Y	-0-			9
11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-			9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: 26,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	1			Y	-0-			30
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	1	1	9	Y	1			31
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			Y	-0-			31
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			Y	-0-			31
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	1	1	9	Y	1			32
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	158	1	28	3	Y	-0-			32
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			Y	-0-			32
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-			32
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	1	1	9	Y	1			33
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	149	1	25	3	Y	-0-			33
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			Y	-0-			33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: 1,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTEO ENTERPRISES 114087
 EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) COOK EXPLORATION CO. FLEWELLEN		//CONT.//	97752 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG		
			174337					
		WELL #:	2 C	RRCID -> 016856	COMPL. DATE 10/10/1955	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6847 - 6864	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3327 2	30 9 N	27
02	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2862 2	23 9 N	21
03	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3099 2	52 9 N	47
04	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3034 2	42 9 N	38
05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3117 2	33 9 N	30
06	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2945 2	36 9 N	33
07	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3281 2	51 9 N	46
08	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3042 2	21 9 N	19
09	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3077 2	46 9 N	42
10	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2		-0-
11	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2831 2	66 9 N	60
*12	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2975 2	61 9 N	55
TOTAL GAS PROD:		37,002				TOTAL CONDENSATE PROD:		418

NECHES EXPLORATION, L.L.C. CULPEPPER, E. P.		601861	WELL #:	2	RRCID -> 016853	COMPL. DATE 07/23/1954	TOTAL DEPTH 7110	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	46	-0-	46	46	46 2	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	46		N	18
10	146 X	100	-0-	-46	-0-	97 2	3 9 N	3
11	221 X	221	-0-	-0-	-0-	217 2	4 9 N	4
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	252 2	2 9 N	2
TOTAL GAS PROD:		621				TOTAL CONDENSATE PROD:		27

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. TUTTLE, A. J.		674342	WELL #:	4	RRCID -> 193114	COMPL. DATE 01/10/2003	TOTAL DEPTH 10775	PERF. 6730 - 6758
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
 TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
 HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (PALUXY)		//CONT.//	97752 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.			945936							
WSGU1 (LACY E. -1)		WELL #:	1	RRCID -> 172465	COMPL. DATE 06/22/2000	TOTAL DEPTH 7347	PERF. 4590	-	4622	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WILLOW SPRINGS (PETTIT)			97752 332	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG				
CAMERON EXPLORATION, INC.			126996							
FISHER, MARVEL		WELL #:	1	RRCID -> 196491	COMPL. DATE 05/03/2003	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7291	-	7299	
O										
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2	Y	-0-	
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-	
07	DLQ G-10	35	-0-	35	35	35	2	Y	-0-	
08	DLQ G-10	35	-0-	35	70	35	2	Y	-0-	
09	DLQ G-10	30	-0-	30	100	30	2	Y	-0-	
*10	DLQ G-10	27	-0-	27	127	27	2	Y	-0-	
*11	150 N	23	-0-	-127	-0-	23	2	Y	-0-	
12	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:		351				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.			674342			CNTY: GREGG				
JEFFREY		WELL #:	2	RRCID -> 149714	COMPL. DATE 09/11/1959	TOTAL DEPTH 7692	PERF. N/A			
O										
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-	
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-	
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-	
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-	
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-	
06	570 N	526	-0-	-44	-0-	526	2	N	-0-	
07	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2	N	-0-	
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-	
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-	
10	558 N	431	-0-	-127	-0-	431	2	N	-0-	
11	600 N	470	-0-	-130	-0-	470	2	N	-0-	
12	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,482				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.//		97752 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143									
BODENHEIM, G. A.		WELL #:		6	RRCID ->	147050	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7340 - 7360		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAWRENCE-CHEVRON		WELL #:		1	RRCID ->	278109	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	9002	PERF. 7313 - 7344		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		2	RRCID ->	016950	COMPL. DATE	06/16/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7347 - 7372
01	6541 X	5844	-0-	-697	-0-	5844	3		N	-0-			-0-
02	5908 X	5754	-0-	-154	-0-	5754	3		N	-0-			-0-
03	6448 X	6192	-0-	-256	-0-	6192	3		N	-0-			-0-
04	6180 X	5863	-0-	-317	-0-	5863	3		N	-0-			-0-
05	6386 X	6354	-0-	-32	-0-	6354	3		N	-0-			-0-
06	6180 X	6023	-0-	-157	-0-	6023	3		N	-0-			-0-
07	6386 X	5974	-0-	-412	-0-	5974	3		N	-0-			-0-
08	6355 X	5907	-0-	-448	-0-	5907	3		N	-0-			-0-
*09	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	3		N	-0-			-0-
10	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	3		N	-0-			-0-
11	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3		N	-0-			-0-
*12	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		74,674				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 301		RRCID -> 016951		COMPL. DATE 05/17/1941		TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	1633	-0-	-537	-0-	1633	3	N	-0-			-0-
02	1932 N	1370	-0-	-562	-0-	1370	3	N	-0-			-0-
03	2263 N	1956	-0-	-307	-0-	1956	3	N	-0-			-0-
04	1590 N	1932	-0-	342	-0-	1932	3	N	-0-			-0-
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3	N	-0-			-0-
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3	N	-0-			-0-
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3	N	-0-			-0-
08	1984 N	1964	-0-	-20	-0-	1964	3	N	-0-			-0-
*09	2070 N	1952	-0-	-118	-0-	1952	3	N	-0-			-0-
10	2046 N	2038	-0-	-8	-0-	2038	3	N	-0-			-0-
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3	N	-0-			-0-
*12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,168		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAYS, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 016955		COMPL. DATE 06/22/1941		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 N	2226	-0-	-316	-0-	2178	3	48 9 Y	44			84
02	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2315	3	23 9 Y	21			105
03	2604 N	2523	-0-	-81	-0-	2504	3	19 9 Y	17	109 1		13
04	2160 N	2470	-0-	310	-0-	2445	3	25 9 Y	23			36
05	2604 N	1293	-0-	-1311	-0-	1268	3	25 9 Y	23			59
06	2430 N	460	-0-	-1970	-0-	460	3	Y	-0-			59
07	2542 N	431	-0-	-2111	-0-	431	3	Y	-0-			59
08	1302 N	474	-0-	-828	-0-	474	3	Y	-0-			59
*09	450 N	385	-0-	-65	-0-	385	3	Y	-0-			59
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	Y	-0-			59
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	Y	-0-			59
*12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	621	3	28 9 Y	25			84
TOTAL GAS PROD:		14,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		153						

WSCGU (HORTSON-DICKSON)		WELL #: 510		RRCID -> 062148		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	505	-0-	-301	-0-	505	3	N	-0-			-0-
02	700 N	630	-0-	-70	-0-	630	3	N	-0-			-0-
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-			-0-
04	480 N	635	-0-	155	-0-	635	3	N	-0-			-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-			-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-			-0-
07	651 N	562	-0-	-89	-0-	562	3	N	-0-			-0-
08	775 N	574	-0-	-201	-0-	574	3	N	-0-			-0-
*09	810 N	755	-0-	-55	-0-	755	3	N	-0-			-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-			-0-
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	3	N	-0-			-0-
12	775 N	659	-0-	-116	-0-	659	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 505		RRCID -> 171768		COMPL. DATE		N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 3	N	-0-	-0-
02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 3	N	-0-	-0-
03	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554 3	N	-0-	-0-
04	2100 X	3030	-0-	930	-0-	3030 3	N	-0-	-0-
05	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 3	N	-0-	-0-
06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 3	N	-0-	-0-
07	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 3	N	-0-	-0-
08	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 3	N	-0-	-0-
*09	2100 X	1691	-0-	-409	-0-	1691 3	N	-0-	-0-
10	2170 X	1666	-0-	-504	-0-	1666 3	N	-0-	-0-
11	2100 X	1561	-0-	-539	-0-	1561 3	N	-0-	-0-
12	2170 X	1631	-0-	-539	-0-	1631 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WSGU4 (SKIPPER "A" -2)		WELL #: 2		RRCID -> 173769		COMPL. DATE 05/04/1999		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283	
01	1333 N	1211	-0-	-122	-0-	1211 3	N	-0-	-0-
02	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	1226 3	N	-0-	-0-
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3	N	-0-	-0-
04	1170 N	1335	-0-	165	-0-	1335 3	N	-0-	-0-
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3	N	-0-	-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3	N	-0-	-0-
07	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	1363 3	N	-0-	-0-
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3	N	-0-	-0-
*09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3	N	-0-	-0-
10	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	1255 3	N	-0-	-0-
11	1410 N	1243	-0-	-167	-0-	1243 3	N	-0-	-0-
12	1457 N	1132	-0-	-325	-0-	1132 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WSGU10 (SKIPPER -B- 1)		WELL #: 1		RRCID -> 182071		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346	
01	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 3	N	-0-	-0-
02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664 3	N	-0-	-0-
03	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3	N	-0-	-0-
04	2550 X	2699	-0-	149	-0-	2699 3	N	-0-	-0-
05	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 3	N	-0-	-0-
06	2550 X	846	-0-	-1704	-0-	846 3	N	-0-	-0-
07	2635 X	594	-0-	-2041	-0-	594 3	N	-0-	-0-
08	2635 X	576	-0-	-2059	-0-	576 3	N	-0-	-0-
*09	840 N	237	-0-	-603	-0-	237 3	N	-0-	-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-	-0-
11	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 3	N	-0-	-0-
*12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU1 (LACY, E. -15)		WELL #: 15		RRCID -> 184677	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH 7505	PERF. 7332	- 7377				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #: 6		RRCID -> 184968	COMPL. DATE 08/04/2001	TOTAL DEPTH 7319	PERF. 6627	- 7270				
01	868 N	54	-0-	-814	-0-	54	3	N	-0-			-0-
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-			N	-0-			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-			-0-
*09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-			-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-			-0-
11	630 N	628	-0-	-2	-0-	628	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	964	-0-	-90	-0-	964	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,897				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192238	COMPL. DATE 10/30/2002	TOTAL DEPTH 7428	PERF. 6640	- 7410				
01	1643 N	1199	-0-	-444	-0-	1199	3	N	-0-			-0-
02	1484 N	832	-0-	-652	-0-	832	3	N	-0-			-0-
03	1643 N	812	-0-	-831	-0-	812	3	N	-0-			-0-
04	1170 N	712	-0-	-458	-0-	712	3	N	-0-			-0-
05	930 N	771	-0-	-159	-0-	771	3	N	-0-			-0-
06	780 N	666	-0-	-114	-0-	666	3	N	-0-			-0-
07	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	3	N	-0-			-0-
08	775 N	657	-0-	-118	-0-	657	3	N	-0-			-0-
*09	660 N	597	-0-	-63	-0-	597	3	N	-0-			-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-			-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			-0-
*12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,076				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSCGU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192240		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3		N	-0-		-0-
02	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3		N	-0-		-0-
03	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3		N	-0-		-0-
04	2820 X	3963	-0-	1143	-0-	3963	3		N	-0-		-0-
05	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3		N	-0-		-0-
06	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3		N	-0-		-0-
07	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3		N	-0-		-0-
08	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3		N	-0-		-0-
*09	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3		N	-0-		-0-
10	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3		N	-0-		-0-
11	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3		N	-0-		-0-
*12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		47,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193414		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282				
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-		-0-
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-		-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-		-0-
04	900 N	925	-0-	25	-0-	925	3		N	-0-		-0-
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-		-0-
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-		-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-		-0-
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-		-0-
*09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-		-0-
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-		-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-		-0-
*12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 113		RRCID -> 195657		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361				
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3		N	-0-		-0-
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3		N	-0-		-0-
03	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328	3		N	-0-		-0-
04	1320 N	925	-0-	-395	-0-	925	3		N	-0-		-0-
05	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297	3		N	-0-		-0-
06	1290 N	1103	-0-	-187	-0-	1103	3		N	-0-		-0-
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-		-0-
08	1302 N	791	-0-	-511	-0-	791	3		N	-0-		-0-
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-		-0-
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-		-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-		-0-
*12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1426 N	1321	-0-	-105	-0-	1321 3		N	-0-			-0-
02		1260 N	1204	-0-	-56	-0-	1204 3		N	-0-			-0-
03		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3		N	-0-			-0-
04		1290 N	1092	-0-	-198	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
05		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 3		N	-0-			-0-
06		1410 N	1310	-0-	-100	-0-	1310 3		N	-0-			-0-
07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-			-0-
08		1519 N	1422	-0-	-97	-0-	1422 3		N	-0-			-0-
*09		1320 N	1314	-0-	-6	-0-	1314 3		N	-0-			-0-
10		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3		N	-0-			-0-
11		1380 N	1377	-0-	-3	-0-	1377 3		N	-0-			-0-
12		1364 N	1162	-0-	-202	-0-	1162 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

01	2604 N	2505	-0-	-99	-0-	2505	3	N	-0-			-0-
02	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3	N	-0-			-0-
03	2697 N	2315	-0-	-382	-0-	2315	3	N	-0-			-0-
04	2430 N	2160	-0-	-270	-0-	2160	3	N	-0-			-0-
05	2635 N	2301	-0-	-334	-0-	2301	3	N	-0-			-0-
06	2250 N	2156	-0-	-94	-0-	2156	3	N	-0-			-0-
07	2232 N	2224	-0-	-8	-0-	2224	3	N	-0-			-0-
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3	N	-0-			-0-
*09	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3	N	-0-			-0-
10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3	N	-0-			-0-
11	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3	N	-0-			-0-
*12	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

01	2511 X	214	-0-	-2297	-0-	214	3	N	-0-			-0-
02	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3	N	-0-			-0-
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3	N	-0-			-0-
04	630 X	3360	-0-	2730	-0-	3360	3	N	-0-			-0-
05	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3	N	-0-			-0-
06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3	N	-0-			-0-
07	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3	N	-0-			-0-
08	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3	N	-0-			-0-
*09	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3	N	-0-			-0-
10	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3	N	-0-			-0-
11	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3	N	-0-			-0-
*12	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2018 - P/A 04/09/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

COOK EXPLORATION CO. 174337
 FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
 TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	7099 X	77	-0-	-7022	-0-	2	1	65	2	N	9					110															
02	8540 X	37	-0-	-8503	-0-	10	9									110															
03	9455 X	63	-0-	-9392	-0-	1	1	36	2	N	-0-					110															
04	9150 X	51	-0-	-9099	-0-	2	1	61	2	N	-0-					110															
05	5704 X	244	-0-	-5460	-0-	2	1	49	2	N	-0-					110															
06	60 X	53	-0-	-7	-0-	7	1	225	2	N	11					121															
*07	62 X	47	-0-	-15	-0-	12	9									121															
*08	248 X	37	-0-	-211	-0-	51	1	2	2	N	-0-					145															
*09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	47	2			N	-0-					145															
*10	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	11	2	26	9	N	24					145															
*11	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180															
*12	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	9391	2			N	35					280															
						9500	2	39	9	N	100																				
						10111	2	110	9	N	100																				
TOTAL GAS PROD: 29,760																TOTAL CONDENSATE PROD: 179															

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199769		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	169 1	20 9	Y	18	160
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	177 1	51 3	Y	8	168
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	205 1	104 3	Y	4	172
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	200 1	199 3	Y	4	176
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	203 1	263 3	Y	2 138 1	40
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	205 1	223 3	Y	1	41
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	208 1	295 3	Y	2	43
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	211 1	226 3	Y	3	46
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	177 1	9 9	Y	8	54
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	160 1	26 9	Y	24	78
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	131 1	10 9	Y	9	87
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	87
TOTAL GAS PROD:		3,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		83				

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201268		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCKINLEY 'E' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202695		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043		
01	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5081 3	7 9	Y	6	21
02	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4635 3	7 9	Y	6	5
03	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4729 3	19 9	Y	17	22
04	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4564 3	14 9	Y	13	35
05	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4878 3	14 9	Y	13	6
06	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4572 3	15 9	Y	14	20
07	5053 X	4747	-0-	-306	-0-	4738 3	9 9	Y	8	28
08	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4726 3	18 9	Y	16	44
09	4740 X	4563	-0-	-177	-0-	4546 3	17 9	Y	15	59
10	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4887 3	19 9	Y	17	76
11	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4688 3	24 9	Y	22	36
12	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			Y	NO RPT	36
TOTAL GAS PROD:		52,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		147				

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467													
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	6200 X	5564	-0-	-636	-0-	523	1	4962	3	Y	72	153 1	38
						79	9						
02	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	237	1	5371	3	Y	37		75
						41	9						
03	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	567	1	6141	3	Y	82		157
						90	9						
04	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	545	1	5820	3	Y	46	152 1	51
						51	9						
05	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	569	1	6070	3	Y	86		137
						95	9						
06	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	550	1	5618	3	Y	45	157 1	25
						50	9						
07	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	574	1	6189	3	Y	52		77
						57	9						
08	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	571	1	6181	3	Y	66		143
						73	9						
09	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	528	1	5698	3	Y	45		188
						50	9						
10	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	542	1	5799	3	Y	69	160 1	97
						76	9						
11	5970 X	5853	-0-	-117	-0-	554	1	5242	3	Y	52		149
						57	9						
12	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT		149
TOTAL GAS PROD:		69,570				TOTAL CONDENSATE PROD:		652					

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046													
01	7626 X	6242	-0-	-1384	-0-	6165	3	77	9	Y	70	127 1	73
02	6608 X	6130	-0-	-478	-0-	6052	3	78	9	Y	71		144
03	7316 X	6955	-0-	-361	-0-	6904	3	51	9	Y	46	114 1	76
04	7020 X	6709	-0-	-311	-0-	6657	3	52	9	Y	47	99 1	24
05	6944 X	6688	-0-	-256	-0-	6644	3	44	9	Y	40		64
06	6570 X	6475	-0-	-95	-0-	6432	3	43	9	Y	39		103
07	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6945	3	40	9	Y	36		139
08	6944 X	6794	-0-	-150	-0-	6761	3	33	9	Y	30	99 1	70
09	6720 X	6021	-0-	-699	-0-	5960	3	61	9	Y	55		125
10	6696 X	6366	-0-	-330	-0-	6307	3	59	9	Y	54	108 1	71
11	6750 X	5916	-0-	-834	-0-	5842	3	74	9	Y	67		138
12	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT		138
TOTAL GAS PROD:		71,281				TOTAL CONDENSATE PROD:		555					

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867													
01	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3948	3	61	9	N	55		159
02	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4382	3	57	9	N	52	174 1	37
03	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4851	3	39	9	N	35		72
04	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4565	3	86	9	N	78		150
05	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4425	3	46	9	N	42	170 1	22
06	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4398	3	43	9	N	39		61
07	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4779	3	50	9	N	45		106
08	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4419	3	42	9	N	38		144
09	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4544	3	54	9	N	49		193
10	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4397	3	20	9	N	18	180 1	31
11	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4130	3	46	9	N	42		73
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT		73
TOTAL GAS PROD:		49,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		493					

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
HARRISON, P.D. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 206901		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	4402 X	969	-0-	-3433	-0-	960 3	9 9	Y	8		198
02	3976 X	917	-0-	-3059	-0-	916 3	1 9	Y	1	121 1	78
03	4402 X	974	-0-	-3428	-0-	970 3	4 9	Y	4		82
04	4260 X	953	-0-	-3307	-0-	949 3	4 9	Y	4		86
05	2604 X	1025	-0-	-1579	-0-	1013 3	12 9	Y	11		97
06	990 X	956	-0-	-34	-0-	942 3	14 9	Y	13		110
07	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	996 3	6 9	Y	5		115
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	973 3	12 9	Y	11		126
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	944 3	7 9	Y	6	90 1	42
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1043 3	4 9	Y	4		46
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	915 3	4 9	Y	4		50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
TOTAL GAS PROD:		10,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		71					

THRASHER, S.R. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207189		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921			
01	3813 X	3121	-0-	-692	-0-	3087 3	34 9	N	31		77
02	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3426 3	21 9	N	19		96
03	3906 X	3405	-0-	-501	-0-	3384 3	21 9	N	19		115
04	3780 X	3724	-0-	-56	-0-	3698 3	26 9	N	24		139
05	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3847 3	17 9	N	15		154
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3709 3	24 9	N	22		176
07	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3853 3	19 9	N	17	159 1	34
08	3844 X	2245	-0-	-1599	-0-	2245 3		N	-0-		34
09	3750 X	1568	-0-	-2182	-0-	1568 3		N	-0-		34
10	3875 X	1140	-0-	-2735	-0-	1138 3	2 9	N	2		36
11	3750 X	1176	-0-	-2574	-0-	1175 3	1 9	N	1		37
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT		37
TOTAL GAS PROD:		31,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		150					

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 264897		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918			
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	202 3	26 9	Y	24		78
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	171 3	22 9	Y	20	80 1	18
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	156 3	22 9	Y	20		38
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	208 3	17 9	Y	15		53
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	209 3	17 9	Y	15	61 1	7
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	185 3	18 9	Y	16		23
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	201 3	11 9	Y	10		33
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	196 3	20 9	Y	18		51
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	195 3	18 9	Y	16		67
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	181 3	20 9	Y	18		85
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	209 3	26 9	Y	24	70 1	39
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		39
TOTAL GAS PROD:		2,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		196					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.//		97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG					
NECHES EXPLORATION, L.L.C.				601861										
CULPEPPER		WELL #:		1	RRCID ->	016890	COMPL. DATE	05/03/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6876 - 7003		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1147 N	208	-0-	-939	-0-	208	2	N	-0-			74	
02		588 N	-0-	-0-	-588	-0-			N	-0-			74	
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			74	
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			74	
05		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			74	
06		420 N	272	-0-	-148	-0-	272	2	N	-0-			74	
07		589 N	266	-0-	-323	-0-	266	2	N	-0-	74	1	-0-	
08		496 N	177	-0-	-319	-0-	177	2	N	-0-			-0-	
09		3000 N	4981	-0-	1981	1981	4892	2	89	9	N		81	
10		3100 N	6059	-0-	2959	4940	6009	2	50	9	N		126	
11		3000 N	5915	-0-	2915	7855	5863	2	52	9	N		173	
*12		13949 X	6094	-0-	-7855	-0-	6038	2	56	9	N	111	1	113
TOTAL GAS PROD:		25,474				TOTAL CONDENSATE PROD:		224						

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
TUTTLE, A. J.													
		WELL #:		2	RRCID ->	191469	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6790 - 6830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1043	2	10	9	N		327
02		981 N	981	-0-	-0-	-0-	973	2	8	9	N		334
03		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1120	2	10	9	N		343
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1111	2	7	9	N		349
05		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1173	2	4	9	N		353
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1080	2	2	9	N		355
07		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	N		356
08		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	2	2	9	N		358
09		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1101	2	1	9	N		359
10		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	2	1	9	N		360
11		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	2	3	9	N		363
*12		982 N	982	-0-	-0-	-0-	980	2	2	9	N		365
TOTAL GAS PROD:		12,987				TOTAL CONDENSATE PROD:		47					

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT													
		WELL #:		3D	RRCID ->	148804	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6736 - 6747	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y		-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y		-0-
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y		-0-
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y		-0-
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y		-0-
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y		-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y		-0-
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y		-0-
09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y		-0-
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y		-0-
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y		-0-
*12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,775				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3030	2	24	9	N	22		42
02	1932 N	1792	-0-	-140	-0-	1761	2	31	9	N	28		70
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1663	2	18	9	N	16	76 1	10
04	2520 N	2011	-0-	-509	-0-	1983	2	28	9	N	25		35
05	1984 N	1982	-0-	-2	-0-	1949	2	33	9	N	30		65
06	1620 N	1563	-0-	-57	-0-	1546	2	17	9	N	15		80
07	2077 N	1812	-0-	-265	-0-	1788	2	24	9	N	22	80 1	22
08	1984 N	1763	-0-	-221	-0-	1751	2	12	9	N	11		33
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1711	2	35	9	N	32		65
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1802	2	19	9	N	17		82
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2098	2	31	9	N	28		110
*12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2120	2	30	9	N	27	87 1	50
TOTAL GAS PROD:		23,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		273							

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC. 945936
WCSGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #: 6		RRCID -> 016914	COMPL. DATE 10/05/1953	TOTAL DEPTH 7319	PERF. 6627	- 6642				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WSGCU (ROBERTSON)		WELL #: 101		RRCID -> 016917	COMPL. DATE 03/19/1985	TOTAL DEPTH 10284	PERF. 6646	- 6785				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WSGCU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 501		RRCID -> 081756	COMPL. DATE 02/19/1979	TOTAL DEPTH 7567	PERF. 6594	- 6648				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467										
HARRISON, P.D. "E" G.U		WELL #: 11		RRCID -> 263525		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 150393		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740		
NORRIS ESTATE		WELL #: 3										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
04	14B2 EXT	598	-0-	598	598	573	2	25	9	N	23	63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	598					N	-0-	63
06	14B2 EXT	514	-0-	514	1112	514	2			N	-0-	63
07	1112 X	-0-	-0-	-1112	-0-					N	-0-	63
08	620 X	484	-0-	-136	-0-	484	2			N	-0-	63
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	63
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	63
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	63
*12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-	63

TOTAL GAS PROD: 2,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NORRIS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 162626		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503				
01	744 N	696	-0-	-48	-0-	671	2	25	9	N	23	168
02	700 N	674	-0-	-26	-0-	642	2	32	9	N	29	197
03	899 N	721	-0-	-178	-0-	703	2	18	9	N	16	30
04	660 N	606	-0-	-54	-0-	571	2	35	9	N	32	62
05	744 N	315	-0-	-429	-0-	296	2	19	9	N	17	79
06	690 N	213	-0-	-477	-0-	205	2	8	9	N	7	86
07	620 N	118	-0-	-502	-0-	108	2	10	9	N	9	95
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	408	2	11	9	N	10	105
09	210 N	136	-0-	-74	-0-	135	2	1	9	N	1	106
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1	107
11	420 N	71	-0-	-349	-0-	71	2			N	-0-	107
12	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-	107

TOTAL GAS PROD: 4,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG									
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
TAYLOR-ANNE		WELL #: 1		RRCID -> 175476	COMPL. DATE 04/18/2017	TOTAL DEPTH 9111	PERF. 6800	- 6822								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-ANNE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178357	COMPL. DATE 05/25/2000	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 7440	- 8414								
01	3999 X	3167	-0-	-832	-0-	3101 3	66 9	N	60							215
02	3304 X	2294	-0-	-1010	-0-	2226 3	68 9	N	62							277
03	3658 X	2706	-0-	-952	-0-	2687 3	19 9	N	17							294
04	3540 X	2457	-0-	-1083	-0-	2421 3	36 9	N	33							327
05	3565 X	2608	-0-	-957	-0-	2535 3	73 9	N	66	178	1					215
06	3060 X	2558	-0-	-502	-0-	2518 3	40 9	N	36							251
07	2697 X	2617	-0-	-80	-0-	2494 3	123 9	N	112	168	1					195
08	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2789 3	30 9	N	27							222
09	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2683 3	50 9	N	45							267
10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2859 3	68 9	N	62	179	1					150
11	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2684 3	61 9	N	55							205
12	2821 X	2208	-0-	-613	-0-	2199 3	9 9	N	8							213

TOTAL GAS PROD: 31,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

FLYING LL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247618	COMPL. DATE 09/07/2018	TOTAL DEPTH 12316	PERF. 7650	- 7700								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TAYLOR ANNE "A" WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386

01	7715	X	849	-0-	-6866	-0-	819	3	30	9	N	27					47		
02	8820	X	1675	-0-	-7145	-0-	1669	3		6	9	N	5				52		
03	9765	X	612	-0-	-9153	-0-	567	3	45	9	N	41					93		
04	9450	X	669	-0-	-8781	-0-	669	3			N	-0-					93		
05	9765	X	1305	-0-	-8460	-0-	1305	3			N	-0-					93		
06	1800	X	1277	-0-	-523	-0-	1277	3			N	-0-					93		
07	1860	X	1295	-0-	-565	-0-	1295	3			N	-0-					93		
08	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					93		
09	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					93		
10	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					93		
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					93		
12	2015	N	1787	-0-	-228	-0-	1787	3			N	-0-					93		
TOTAL GAS PROD:			17,170															TOTAL CONDENSATE PROD:	73

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
 HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110		
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110		
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110		
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
DORFMAN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 223490										
THRASHER		WELL #: 4		RRCID -> 115385		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2542 X	922	-0-	-1620	-0-	27 1	887 2	N	7			50
						8 9						
02	2268 X	1622	-0-	-646	-0-	48 1	1560 2	N	13			63
						14 9						
03	2511 X	1610	-0-	-901	-0-	47 1	1549 2	N	13			76
						14 9						
04	2430 X	347	-0-	-2083	-0-	10 1	333 2	N	4			80
						4 9						
05	1798 X	211	-0-	-1587	-0-	6 1	205 2	N	-0-			80
06	1740 X	360	-0-	-1380	-0-	349 1	11 2	N	-0-			80
*07	1798 X	189	-0-	-1609	-0-	189 2		N	-0-			80
*08	1612 X	132	-0-	-1480	-0-	131 2	1 9	N	1			81
*09	360 X	233	-0-	-127	-0-	233 2		N	-0-			81
*10	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			81
*11	360 X	200	-0-	-160	-0-	200 2		N	-0-			81
*12	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-			81
TOTAL GAS PROD:		7,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		38						

HAYES, CLAUDE		WELL #: 2		RRCID -> 138171		COMPL. DATE 11/08/1990		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		RRCID -> 254926		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040				
WILLIAMS, T.G. ET AL		WELL #: 1										
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
H & T EXPLORATION, INC.				341571								
WICKHAM PACKING CO.				WELL #: A 2	RRCID -> 140145	COMPL. DATE 07/07/1992	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7387	- 8654			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	556 2	2 9	N	2	137 1	73	
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		73	
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561 2	1 9	N	1		74	
04	540 N	1240	-0-	700	-0-	1240 2		N	-0-		74	
05	589 N	563	-0-	-26	-0-	549 2	14 9	N	13		87	
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	537 2	12 9	N	11		98	
07	589 N	497	-0-	-92	-0-	487 2	10 9	N	9		107	
08	558 N	329	-0-	-229	-0-	322 2	7 9	N	6		113	
09	540 N	433	-0-	-107	-0-	433 2		N	-0-		113	
10	496 N	371	-0-	-125	-0-	371 2		N	-0-		113	
11	330 N	236	-0-	-94	-0-	236 2		N	-0-		113	
12	434 N	344	-0-	-90	-0-	344 2		N	-0-		113	
TOTAL GAS PROD:		6,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		42						

YATES, MARY ALICE				WELL #: 1	RRCID -> 278108	COMPL. DATE 01/13/2015	TOTAL DEPTH 8358	PERF. 7688	- 7700			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	7967 X	3837	-0-	-4130	-0-	3731 2	106 9	N	96		202	
02	6720 X	3594	-0-	-3126	-0-	3514 2	80 9	N	73	169 1	106	
03	4340 X	2400	-0-	-1940	-0-	2337 2	63 9	N	57		163	
04	4200 X	3397	-0-	-803	-0-	3313 2	84 9	N	76	193 1	46	
05	3968 X	3402	-0-	-566	-0-	3336 2	66 9	N	60		106	
06	3840 X	2101	-0-	-1739	-0-	2050 2	51 9	N	46		152	
07	3968 X	2335	-0-	-1633	-0-	2262 2	73 9	N	66	168 1	50	
08	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3485 2	73 9	N	66		116	
09	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3485 2	46 9	N	42		158	
10	3410 X	3011	-0-	-399	-0-	2945 2	66 9	N	60		218	
11	3450 X	2689	-0-	-761	-0-	2689 2		N	-0-	130 1	88	
*12	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4154 2	85 9	N	77		165	
TOTAL GAS PROD:		38,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		719						

MOORE, J. B. UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 280646	COMPL. DATE 08/09/2015	TOTAL DEPTH 8558	PERF. 7906	- 7960			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	11615 2	186 9	N	169	187 1	144	
02	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9671 2	162 9	N	147	177 1	114	
03	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	10471 2	146 9	N	133	169 1	78	
04	2370 X	10309	-0-	7939	-0-	10098 2	211 9	N	192	192 1	78	
05	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	9499 2	155 9	N	141		219	
06	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8863 2	133 9	N	121	176 1	164	
07	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6425 2	97 9	N	88		252	
08	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7581 2	101 9	N	92	176 1	168	
09	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6260 2	79 9	N	72	188 1	52	
10	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7804 2	110 9	N	100		152	
11	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7641 2	107 9	N	97	184 1	65	
*12	14470 X	14470	-0-	-0-	-0-	14249 2	221 9	N	201		266	
TOTAL GAS PROD:		111,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,553						

NECHES EXPLORATION, L.L.C.				601861	RRCID -> 284681	COMPL. DATE 06/29/2018	TOTAL DEPTH 10814	PERF. 7910	- 7920			
FLEWELLEN GAS UNIT				WELL #: 9								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	0	1286	-0-	1286	1286	1286 2		N	-0-		-0-	
07	23201 X	21915	-0-	-1286	-0-	21632 2	283 9	N	257		257	
08	24056 X	11568	-0-	-12488	-0-	11536 2	32 9	N	29	192 1	94	
09	23280 X	3353	-0-	-19927	-0-	3339 2	14 9	N	13		107	
10	24056 X	8521	-0-	-15535	-0-	8448 2	73 9	N	66		173	
11	23280 X	3608	-0-	-19672	-0-	3580 2	28 9	N	25		198	
12	21917 X	2169	-0-	-19748	-0-	2163 2	6 9	N	5	114 1	89	
TOTAL GAS PROD:		52,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		395						

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
 HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	797 2	37 9	N	34			169
02	840 N	66	-0-	-774	-0-	33 2	33 9	N	30			199
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1048 2	37 9	N	34			233
04	840 N	668	-0-	-172	-0-	634 2	34 9	N	31	24 1		240
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	718 2	31 9	N	28			268
06	900 N	735	-0-	-165	-0-	706 2	29 9	N	26	44 1		250
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	718 2	26 9	N	24			274
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	727 2	30 9	N	27			301
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	677 2	28 9	N	25			326
10	744 N	699	-0-	-45	-0-	665 2	34 9	N	31			357
11	720 N	669	-0-	-51	-0-	628 2	41 9	N	37			394
*12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	707 2	42 9	N	38			432

TOTAL GAS PROD: 8,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
 JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
02		140 N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-				-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-				-0-
05		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-				-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
07		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-				-0-
08		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-				-0-
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-				-0-
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,694													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1860	2	96	9	N	87					531
02	2016 N	166	-0-	-1850	-0-	78	2	88	9	N	80					611
03	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2445	2	90	9	N	82					693
04	1950 N	1566	-0-	-384	-0-	1480	2	86	9	N	78	58	1			713
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1674	2	77	9	N	70					783
06	2160 N	1715	-0-	-445	-0-	1647	2	68	9	N	62	102	1			743
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1675	2	65	9	N	59					802
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1698	2	59	9	N	54					856
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1578	2	55	9	N	50					906
10	1736 N	1610	-0-	-126	-0-	1553	2	57	9	N	52					958
11	1710 N	1524	-0-	-186	-0-	1466	2	58	9	N	53					1011
*12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1649	2	54	9	N	49					1060
TOTAL GAS PROD:			19,656													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	776		

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

01	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2323	2	224	9	N	204	90	1			641
02	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	1987	2	218	9	N	198	108	1			731
03	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2204	2	221	9	N	201	74	1			858
04	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2083	2	217	9	N	197	100	1			955
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2160	2	209	9	N	190	103	1			1042
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1638	2	198	9	N	180					1222
07	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1752	2	193	9	N	175	119	1			1278
08	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2400	2	182	9	N	165	133	1			1310
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2049	2	178	9	N	162	82	1			1390
10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2184	2	182	9	N	165	162	1			1393
11	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2412	2	188	9	N	171	105	1			1459
*12	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2369	2	182	9	N	165	101	1			1523
TOTAL GAS PROD:			27,953													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	2,173		

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
 FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 REMUDA OPERATING COMPANY 701606
 LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
MCWHORTER, E. O.		WELL #: 4		RRCID -> 058502		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCWHORTER, E. O.		WELL #: 1		RRCID -> 063589		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821								
01	2883 X	2492	-0-	-391	-0-	183	1	2309	2	N	-0-					28
02	2352 X	1907	-0-	-445	-0-	267	1	1640	2	N	-0-					28
03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	261	1	2875	2	N	-0-					28
04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	389	1	2861	2	N	-0-					28
05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	417	1	2486	2	N	-0-					28
06	3030 X	2779	-0-	-251	-0-	405	1	2374	2	N	-0-					28
07	3348 X	2905	-0-	-443	-0-	414	1	2490	2	N	1	1	8			28
						1	9									
08	3348 X	2901	-0-	-447	-0-	429	1	2472	2	N	-0-					28
09	3240 X	3139	-0-	-101	-0-	420	1	2718	2	N	1	1	8			28
						1	9									
10	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	434	1	2587	2	N	-0-					28
11	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	420	1	2535	2	N	-0-					28
12	3255 X	3150	-0-	-105	-0-	434	1	2716	2	N	-0-					28
TOTAL GAS PROD:		34,538				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 070977		COMPL. DATE 01/12/1977		TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544								
01	744 N	635	-0-	-109	-0-	40	1	595	2	N	-0-					10
02	588 N	571	-0-	-17	-0-	35	1	536	2	N	-0-					10
03	682 N	584	-0-	-98	-0-	34	1	550	2	N	-0-					10
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	612	2	N	-0-					10
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	676	2	N	-0-					10
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	43	1	685	2	N	-0-					10
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	45	1	741	2	N	-0-					10
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	52	1	785	2	N	-0-					10
09	720 N	719	-0-	-1	-0-	42	1	677	2	N	-0-					10
10	775 N	612	-0-	-163	-0-	36	1	576	2	N	-0-					10
11	810 N	616	-0-	-194	-0-	37	1	579	2	N	-0-					10
12	744 N	583	-0-	-161	-0-	34	1	549	2	N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		8,041				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG						
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143												
HAIRGROVE				WELL #:	1	RRCID ->	127602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6766 - 6774					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BODENHEIM, G.A.				WELL #:	3	RRCID ->	131441	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7520 - 7647					
01	2697	X	2141	-0-	-556	-0-	275	1	1854	2	Y	11				44	
							12	9									
02	2604	X	2516	-0-	-88	-0-	280	1	2219	2	Y	15				59	
							17	9									
03	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	308	1	2370	2	Y	11				70	
							12	9									
04	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	300	1	2315	2	Y	17				87	
							19	9									
05	2821	X	2650	-0-	-171	-0-	303	1	2326	2	Y	19				106	
							21	9									
06	2700	X	2473	-0-	-227	-0-	286	1	2181	2	Y	5				111	
							6	9									
07	2728	N	2650	-0-	-78	-0-	310	1	2329	2	Y	10	1	8		120	
							11	9									
08	2635	N	2521	-0-	-114	-0-	292	1	2212	2	Y	15				135	
							17	9									
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	300	1	2227	2	Y	11	126	1		20	
							12	9									
10	2635	N	2484	-0-	-151	-0-	303	1	2172	2	Y	8				28	
							9	9									
11	2430	N	2138	-0-	-292	-0-	265	1	1863	2	Y	9				37	
							10	9									
12	2635	N	2551	-0-	-84	-0-	310	1	2222	2	Y	17	2	8		52	
							19	9									
TOTAL GAS PROD:			29,987											TOTAL CONDENSATE PROD:	148		

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	131561	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	9002	PERF. 8390 - 8790			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
BODENHEIM, G.A.		WELL #: 5		RRCID -> 132450		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JONES ESTATE		WELL #: 1A		RRCID -> 134504		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THRASHER		WELL #: 1		RRCID -> 134518		COMPL. DATE 04/18/1990		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000								
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	157	1	1670	2	N	-0-					21
02	1652 N	1539	-0-	-113	-0-	151	1	1388	2	N	-0-					21
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	164	1	1596	2	N	-0-					21
04	1770 N	1695	-0-	-75	-0-	167	1	1528	2	N	-0-					21
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	168	1	1804	2	N	-0-	2	2 8			21
						2	9									
06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	205	1	2044	2	N	-0-					21
07	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	204	1	1868	2	N	-0-	1	1 8			21
						1	9									
08	1984 N	1959	-0-	-25	-0-	42	1	1916	2	N	-0-	1	1 8			21
						1	9									
09	2040 N	1833	-0-	-207	-0-	1833	2			N	-0-					21
10	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	55	1	2126	2	N	-0-					21
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	61	1	2131	2	N	-0-	1	1 8			21
						1	9									
12	1891 N	1863	-0-	-28	-0-	129	1	1733	2	N	-0-	1	1 8			21
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		23,146				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

01	3317 X	2358	-0-	-959	-0-	198	1	2160	2	Y	-0-					128
02	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	378	1	2667	2	Y	-0-					128
03	2821 X	2490	-0-	-331	-0-	366	1	2124	2	Y	-0-					128
04	2730 X	1998	-0-	-732	-0-	221	1	1777	2	Y	-0-					128
05	3379 X	3224	-0-	-155	-0-	386	1	2836	2	Y	2	2	8			128
						2	9									
06	3270 X	1308	-0-	-1962	-0-	247	1	1061	2	Y	-0-					128
07	3379 X	1164	-0-	-2215	-0-	309	1	855	2	Y	-0-					128
08	3224 X	2407	-0-	-817	-0-	434	1	1972	2	Y	1	1	8			128
						1	9									
09	3120 X	2254	-0-	-866	-0-	389	1	1864	2	Y	1	1	8			128
						1	9									
10	3224 X	1073	-0-	-2151	-0-	167	1	906	2	Y	-0-					128
11	2340 X	1119	-0-	-1221	-0-	177	1	942	2	Y	-0-					128
*12	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	376	1	2195	2	Y	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 25,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2018 - P/A 05/21/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3150 X	914	-0-	-2236	-0-	79	1	835	2	N	-0-				-0-
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	110	1	757	2	N	-0-				-0-
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	171	1	730	2	N	-0-				-0-
04	840 N	591	-0-	-249	-0-	52	1	539	2	N	-0-				-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	106	1	872	2	N	-0-				-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	114	1	831	2	N	-0-				-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	134	1	802	2	N	-0-				-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	170	1	820	2	N	-0-				-0-
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	161	1	747	2	N	-0-				-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	173	1	745	2	N	-0-				-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	185	1	772	2	N	-0-				-0-
*12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	201	1	918	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 X	482	-0-	-45	-0-	482 2		Y	-0-			19
02		2464 X	181	-0-	-2283	-0-	181 2		Y	-0-			19
03		2728 X	63	-0-	-2665	-0-	63 2		Y	-0-			19
04		2640 X	51	-0-	-2589	-0-	51 2		Y	-0-			19
05		1178 X	59	-0-	-1119	-0-	59 2		Y	-0-			19
06		480 X	55	-0-	-425	-0-	55 2		Y	-0-			19
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		Y	-0-			19
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-			19
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		Y	-0-			19
10		124 N	44	-0-	-80	-0-	44 2		Y	-0-			19
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-			19
*12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 1,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG						
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935										COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428										COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081						
01	118611 X	76394	-0-	-42217	-0-	75602	2	792	9	N	720	606	1	10	8	145
02	83328 X	54914	-0-	-28414	-0-	54374	2	540	9	N	491	494	1			142
03	92256 X	50153	-0-	-42103	-0-	49678	2	475	9	N	432	463	1	7	8	104
04	89280 X	39867	-0-	-49413	-0-	39507	2	360	9	N	327	286	1	6	8	139
05	92256 X	34214	-0-	-58042	-0-	33909	2	305	9	N	277	316	1			100
06	73920 X	28549	-0-	-45371	-0-	28307	2	242	9	N	220	159	1			161
07	60791 X	26342	-0-	-34449	-0-	26098	2	244	9	N	222	310	1	19	8	54
08	50158 X	22823	-0-	-27335	-0-	22603	2	220	9	N	200	155	1	23	8	76
09	39870 X	19206	-0-	-20664	-0-	19028	2	178	9	N	162	144	1	13	8	81
10	34224 X	17358	-0-	-16866	-0-	17176	2	182	9	N	165	150	1	16	8	80
11	28560 X	11271	-0-	-17289	-0-	11173	2	98	9	N	89	9	8			160
12	26350 X	24811	-0-	-1539	-0-	24697	2	114	9	N	104	154	1	4	8	106
TOTAL GAS PROD: 405,902										TOTAL CONDENSATE PROD: 3,409						

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126										COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975						
01	0	1438	-0-	1438	1438	85	1	1353	2	N	-0-					-0-
02	0	16368	-0-	16368	17806	481	1	15887	2	N	-0-					-0-
03	25351 X	7545	-0-	-17806	-0-	279	1	7262	2	N	4	4	8			-0-
04	23160 X	4966	-0-	-18194	-0-	215	1	4740	2	N	10	10	8			-0-
05	23932 X	4320	-0-	-19612	-0-	214	1	4106	2	N	-0-					-0-
06	23160 X	3115	-0-	-20045	-0-	162	1	2953	2	N	-0-					-0-
07	23932 X	2624	-0-	-21308	-0-	138	1	2473	2	N	12	12	8			-0-
08	7533 X	2268	-0-	-5265	-0-	143	1	2125	2	N	-0-					-0-
09	4980 X	2940	-0-	-2040	-0-	188	1	2740	2	N	11	11	8			-0-
10	4309 X	2076	-0-	-2233	-0-	124	1	1939	2	N	12	12	8			-0-
11	3120 X	1478	-0-	-1642	-0-	101	1	1373	2	N	4	4	8			-0-
12	3038 X	1365	-0-	-1673	-0-	99	1	1259	2	N	6	6	8			-0-
TOTAL GAS PROD: 50,503										TOTAL CONDENSATE PROD: 59						

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			27
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			27
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			27
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			27
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			27
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			27
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			27
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			27
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			27
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			27
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			27
12	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		50				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815										
SHEAD, H. P.				WELL #:	1	RRCID ->	043038	COMPL. DATE	11/29/1967	TOTAL DEPTH	9022	PERF.	8806 - 8832	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	446	1	3920	2	N	91	196	1	43
02	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5229	2	94	9	N	85			128
03	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4283	2	105	9	N	95	176	1	47
04	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3610	2	69	9	N	63			110
05	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3818	2	90	9	N	82			192
06	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3790	2	72	9	N	65	177	1	80
07	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4297	2	75	9	N	68			148
08	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4437	2	76	9	N	69			217
09	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4328	2	78	9	N	71	181	1	107
10	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4167	2	88	9	N	80			187
11	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3760	2	59	9	N	54	179	1	62
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:		46,991				TOTAL CONDENSATE PROD:		823						

XTO ENERGY INC.				945936										
WSGU1 (LACY, E. -3)				WELL #:	3	RRCID ->	016978	COMPL. DATE	04/24/1999	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	7460 - 8425	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WSGU10 (MARTIN -2T)				WELL #:	2	RRCID ->	016979	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7601 - 7649	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2018 - P/A 04/09/18												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
WSGU10 (WALKE -1)		WELL #:		4	RRCID -> 055002	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7362	- 8779	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2263 N	1621	-0-	-642	-0-	1621 3	N	-0-		-0-
02	2044 N	1571	-0-	-473	-0-	1571 3	N	-0-		-0-
03	2294 N	1932	-0-	-362	-0-	1932 3	N	-0-		-0-
04	1560 N	1821	-0-	261	-0-	1821 3	N	-0-		-0-
05	1736 N	1093	-0-	-643	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3	N	-0-		-0-
07	1891 N	1834	-0-	-57	-0-	1834 3	N	-0-		-0-
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3	N	-0-		-0-
*09	1890 N	1399	-0-	-491	-0-	1399 3	N	-0-		-0-
10	1829 N	988	-0-	-841	-0-	988 3	N	-0-		-0-
11	1800 N	1055	-0-	-745	-0-	1055 3	N	-0-		-0-
12	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	1310 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WSGCU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		511	RRCID -> 055437	COMPL. DATE 01/25/1973	TOTAL DEPTH 8893	PERF. 7336	- 8393	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WSGU1 (LACY, E. -4)		WELL #:		4	RRCID -> 056484	COMPL. DATE 07/17/2007	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7707	- 8651	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2666 X	1513	-0-	-1153	-0-	1513 3	N	-0-		-0-
02	2408 X	914	-0-	-1494	-0-	914 3	N	-0-		-0-
03	2139 X	1511	-0-	-628	-0-	1511 3	N	-0-		-0-
04	1980 X	637	-0-	-1343	-0-	637 3	N	-0-		-0-
05	2046 X	1355	-0-	-691	-0-	1355 3	N	-0-		-0-
06	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3	N	-0-		-0-
07	1519 X	1255	-0-	-264	-0-	1255 3	N	-0-		-0-
08	1519 X	395	-0-	-1124	-0-	395 3	N	-0-		-0-
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-		N	-0-		-0-
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-		N	-0-		-0-
11	1650 X	409	-0-	-1241	-0-	409 3	N	-0-		-0-
*12	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C)		WELL #: 14		RRCID -> 092527		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KELLY, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 097660		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982							
01	4154 X	3837	-0-	-317	-0-	109	1	3727	2	Y	1				16
02	4676 X	4247	-0-	-429	-0-	125	1	4122	2	Y	-0-				16
03	5177 X	4866	-0-	-311	-0-	142	1	4724	2	Y	-0-				16
04	5010 X	4714	-0-	-296	-0-	142	1	4572	2	Y	-0-				16
05	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	152	1	4788	2	Y	-0-				16
06	4710 X	3501	-0-	-1209	-0-	107	1	3394	2	Y	-0-				16
07	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	161	1	5113	2	Y	84				100
08	4929 X	3508	-0-	-1421	-0-	97	1	3411	2	Y	-0-				100
09	4770 X	4575	-0-	-195	-0-	129	1	4446	2	Y	-0-				100
10	5177 X	2512	-0-	-2665	-0-	63	1	2449	2	Y	-0-				100
11	5010 X	4677	-0-	-333	-0-	128	1	4549	2	Y	-0-				100
*12	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	169	1	5825	2	Y	48				148
TOTAL GAS PROD:		52,790				TOTAL CONDENSATE PROD:		133							

HAYES		WELL #: 2		RRCID -> 103410		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846							
01	4371 X	4120	-0-	-251	-0-	109	1	4011	2	N	-0-				135
02	3780 X	3698	-0-	-82	-0-	108	1	3590	2	N	-0-				135
03	4309 X	4044	-0-	-265	-0-	119	1	3925	2	N	-0-				135
04	4170 X	3809	-0-	-361	-0-	107	1	3702	2	N	-0-				135
05	4309 X	4014	-0-	-295	-0-	113	1	3901	2	N	-0-				135
06	3990 X	3856	-0-	-134	-0-	105	1	3678	2	N	66	187	1		14
07	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	114	1	4005	2	N	-0-				14
08	4030 X	3970	-0-	-60	-0-	115	1	3855	2	N	-0-				14
09	3870 X	3840	-0-	-30	-0-	111	1	3729	2	N	-0-				14
10	4123 X	4006	-0-	-117	-0-	115	1	3891	2	N	-0-				14
11	3990 X	3982	-0-	-8	-0-	114	1	3868	2	N	-0-				14
*12	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	120	1	4053	2	N	56				70
TOTAL GAS PROD:		47,693				TOTAL CONDENSATE PROD:		122							

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936							
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:	515	RRCID -> 114161	COMPL. DATE 09/03/1984	TOTAL DEPTH 10595	PERF. 7338 - 10443			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:	518	RRCID -> 120821	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH 10585	PERF. 7320 - 7834			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:	517 U	RRCID -> 120824	COMPL. DATE 11/17/1993	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 7562 - 8497			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSGU4 (SKIPPER -A- 3U)		WELL #: 3		RRCID -> 121153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10590	PERF. 7505	- 10508		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WSGU11 (GRAY -2U)		WELL #: 2		RRCID -> 121165	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 10571	PERF. 7314	- 7321	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648	N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648	N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648	N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WSGU10 (WALKE -2)		WELL #: 5		RRCID -> 128015	COMPL. DATE 07/10/1988	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8001	- 8584	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 105		RRCID -> 128181		COMPL. DATE 08/05/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ENSERCH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 129075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HAYES		WELL #: 3		RRCID -> 130605		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1612 N	1345	-0-	-267	-0-	1336 3	9 9	Y	8
02	1400 N	1306	-0-	-94	-0-	1302 3	4 9	Y	4
03	1736 N	1299	-0-	-437	-0-	1296 3	3 9	Y	3
04	1290 N	1131	-0-	-159	-0-	1127 3	4 9	Y	4
05	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	1437 3	4 9	Y	4
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		Y	-0-
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3		Y	-0-
08	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1388 3		Y	-0-
*09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3		Y	-0-
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-
11	1350 N	631	-0-	-719	-0-	631 3		Y	-0-
12	1891 N	1595	-0-	-296	-0-	1589 3	6 9	Y	5
TOTAL GAS PROD:		15,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		28			

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HAYES		WELL #: 4		RRCID -> 131179		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			88
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2		Y	-0-			88
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			88
04	0 N	263	-0-	263	-0-	263	2		Y	-0-			88
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			88
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			88
07	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	2		Y	-0-			88
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		Y	-0-			88
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	188	2	1 9	Y	1			89
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	188	2	4 9	Y	4	83 1		10
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			10
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		1,960				TOTAL CONDENSATE PROD:		5					

WSGUL (LACY, E. -5)		WELL #: 5		RRCID -> 132787		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858					
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
04	120 N	966	-0-	846	-0-	966	3		N	-0-			-0-
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1084	-0-	-356	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
07	992 N	481	-0-	-511	-0-	481	3		N	-0-			-0-
08	2170 N	6	-0-	-2164	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
*12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,433				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WSGUL (LACY, E. -7)		WELL #: 7		RRCID -> 133061		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940					
01	2852 N	930	-0-	-1922	-0-	930	3		N	-0-			-0-
02	2576 N	745	-0-	-1831	-0-	745	3		N	-0-			-0-
03	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,675				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2106	-0-	-1056	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
02	2856 X	789	-0-	-2067	-0-	789	3		N	-0-			-0-
03	3162 X	688	-0-	-2474	-0-	688	3		N	-0-			-0-
04	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-				N	-0-			-0-
05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-			-0-
06	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-			-0-
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,583											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

01	4433 X	3142	-0-	-1291	-0-	3142	3		N	-0-			-0-
02	4004 X	3874	-0-	-130	-0-	3874	3		N	-0-			-0-
03	4433 X	4304	-0-	-129	-0-	4304	3		N	-0-			-0-
04	3960 X	3645	-0-	-315	-0-	3645	3		N	-0-			-0-
05	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3		N	-0-			-0-
06	4170 X	3666	-0-	-504	-0-	3666	3		N	-0-			-0-
07	4309 X	3895	-0-	-414	-0-	3895	3		N	-0-			-0-
08	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3		N	-0-			-0-
*09	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3		N	-0-			-0-
10	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				N	-0-			-0-
11	4260 X	2513	-0-	-1747	-0-	2513	3		N	-0-			-0-
*12	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,806											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
KELLY, G.A.		WELL #: 3		RRCID -> 142015		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KELLY, G.A.		WELL #: 4		RRCID -> 142589		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	148	-0-	-38	-0-	4	1	144	2	N	-0-		47
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	3	1	114	2	N	-0-		47
03	186 N	105	-0-	-81	-0-	3	1	102	2	N	-0-		47
04	150 N	182	-0-	32	-0-	5	1	171	2	N	5		52
						6	9						
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	2	N	-0-		52
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	N	-0-		52
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	218	2	N	8		60
						9	9						
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	7	1	235	2	N	-0-		60
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	2	N	-0-		60
10	248 N	203	-0-	-45	-0-	5	1	198	2	N	-0-		60
11	240 N	178	-0-	-62	-0-	5	1	173	2	N	-0-		60
12	248 N	198	-0-	-50	-0-	6	1	192	2	N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:		2,290				TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

WSGU10 (WALKE -3)		WELL #: 6		RRCID -> 144143		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WSCGU (KELLY)		WELL #: 203		RRCID -> 147283		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 519		RRCID -> 153607		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882					
01	1116 N	573	-0-	-543	-0-	573	3		N	-0-			-0-
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3		N	-0-			-0-
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3		N	-0-			-0-
04	540 N	1678	-0-	1138	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
06	1470 N	1313	-0-	-157	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3		N	-0-			-0-
*09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3		N	-0-			-0-
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3		N	-0-			-0-
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3		N	-0-			-0-
*12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 154326		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	3		N	-0-			99
02	364 N	307	-0-	-57	-0-	307	3		N	-0-			99
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3		N	-0-			99
04	300 N	353	-0-	53	-0-	353	3		N	-0-			99
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			99
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			99
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			99
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			99
*09	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3		N	-0-			99
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-			99
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3		N	-0-			99
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3		N	-0-			99
TOTAL GAS PROD:		4,512				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			30
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-			30
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-			30
04	1110 N	1273	-0-	163	-0-	1273	3		N	-0-			30
05	1457 N	1118	-0-	-339	-0-	1118	3		N	-0-			30
06	1350 N	1013	-0-	-337	-0-	1013	3		N	-0-			30
07	1302 N	1132	-0-	-170	-0-	1132	3		N	-0-			30
08	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3		N	-0-			30
*09	1020 N	869	-0-	-151	-0-	869	3		N	-0-			30
10	1147 N	621	-0-	-526	-0-	621	3		N	-0-			30
11	1020 N	696	-0-	-324	-0-	696	3		N	-0-			30
12	899 N	688	-0-	-211	-0-	688	3		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		12,310				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 3		RRCID -> 157360	COMPL. DATE 01/02/1996	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 7617	- 7740	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 512		RRCID -> 160592	COMPL. DATE 02/19/2006	TOTAL DEPTH 8907	PERF. 7470	- 8839	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 520		RRCID -> 160956	COMPL. DATE 03/17/1999	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8166	- 8920	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166587		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 167342		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074				
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPEAR		WELL #: 3		RRCID -> 168494		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 526		RRCID -> 177821		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 401		RRCID -> 178265		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WSGU1 (LACY, E. -11)		WELL #: 11		RRCID -> 178658		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 5		RRCID -> 179749		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
05		23 N	23	-0-	-0-	1 1	22 2	N	-0-		79
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
08		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-		79
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
TOTAL GAS PROD:		23		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WSGU10 (WALKE -7)		WELL #: 10		RRCID -> 180058		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WSGU10 (WALKE -8)		WELL #: 11		RRCID -> 180836		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGCU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGCU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGUL (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGCU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGCU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.)		97752 833		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
COOK EXPLORATION CO.		174337												
CULPEPPER		WELL #: 6		RRCID -> 180654		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			N	-0-			19
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	-0-			19
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-			19
04		210 N	194	-0-	-16	-0-	194 2			N	-0-			19
05		279 N	243	-0-	-36	-0-	243 2			N	-0-			19
06		210 N	169	-0-	-41	-0-	169 2			N	-0-			19
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-			19
08		248 N	197	-0-	-51	-0-	197 2			N	-0-			19
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2			N	-0-			19
10		217 N	146	-0-	-71	-0-	146 2			N	-0-			19
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2			N	-0-			19
12		279 N	104	-0-	-175	-0-	104 2			N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		2,415				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
MACKEY HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 199064		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2573 X	1865	-0-	-708	-0-	159 1	1653 3		N	48	183 1		15
02		2324 X	2304	-0-	-20	-0-	202 1	2085 3		N	15			30
03		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	208 1	2371 3		N	8			38
04		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	182 1	2296 3		N	30			68
05		2542 X	2505	-0-	-37	-0-	162 1	2331 3		N	11			79
06		2490 X	2364	-0-	-126	-0-	147 1	2210 3		N	6			85
07		2604 X	2198	-0-	-406	-0-	179 1	2015 3		N	4			89
08		2604 X	2267	-0-	-337	-0-	150 1	2106 3		N	10			99
09		2520 X	2232	-0-	-288	-0-	140 1	2025 3		N	61			160
10		2511 X	2355	-0-	-156	-0-	140 1	2170 3		N	41	169 1		32
11		3150 X	2110	-0-	-1040	-0-	130 1	1947 3		N	30			62
*12		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	146 1	2187 3		N	50			112
TOTAL GAS PROD:		27,687				TOTAL CONDENSATE PROD:		314						

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690															
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	200 1	631 3	N	165	185 1			127	
							182 9								
02		1344 N	1041	-0-	-303	-0-	191 1	696 3	N	140				267	
							154 9								
03		1085 N	1083	-0-	-2	-0-	190 1	736 3	N	143	181 1			229	
							157 9								
04		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	163 1	739 3	N	110	179 1			160	
							121 9								
05		1147 N	1052	-0-	-95	-0-	180 1	732 3	N	127	190 1			97	
							140 9								
06		1050 N	833	-0-	-217	-0-	48 1	689 3	N	87				184	
							96 9								
07		1054 N	957	-0-	-97	-0-	75 1	803 3	N	72	166 1			90	
							79 9								
08		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	80 1	1057 3	N	96	186 1			-0-	
							106 9								
09		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	153 1	2109 3	N	130				130	
							143 9								
10		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	145 1	2147 3	N	116	178 1			68	
							128 9								
11		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	131 1	1878 3	N	87				155	
							96 9								
12		2294 N	1875	-0-	-419	-0-	118 1	1669 3	N	80	187 1	1 8		47	
							88 9								
TOTAL GAS PROD:			17,050	TOTAL CONDENSATE PROD:					1,353						

FORTUNE RESOURCES LLC 278755															
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
01		4030 X	3886	-0-	-144	-0-	3819 2	67 9	N	61	186 1			30	
02		3640 X	2717	-0-	-923	-0-	2586 2	131 9	N	119	1 8			148	
03		4030 X	3758	-0-	-272	-0-	3647 2	111 9	N	101	159 1			90	
04		3840 X	3580	-0-	-260	-0-	3516 2	64 9	N	58				148	
05		3968 X	3687	-0-	-281	-0-	3673 2	14 9	N	13				161	
06		3750 X	3261	-0-	-489	-0-	3165 2	96 9	N	87	185 1			63	
07		3813 X	3416	-0-	-397	-0-	3357 2	59 9	N	54				117	
08		3751 X	3503	-0-	-248	-0-	3456 2	47 9	N	43				160	
09		3630 X	3289	-0-	-341	-0-	3216 2	73 9	N	66	183 1			43	
10		3689 X	3309	-0-	-380	-0-	3274 2	35 9	N	32				75	
*11		3390 X	3330	-0-	-60	-0-	3184 2	146 9	N	133	187 1			21	
12		3503 X	3067	-0-	-436	-0-	2981 2	86 9	N	78				99	
TOTAL GAS PROD:			40,803	TOTAL CONDENSATE PROD:					845						

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143															
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.)												
BUFFCO PRODUCTION INC.												
VARGA GAS UNIT												
97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
106406												
WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	1004	-0-	-205	-0-	998 2	6	9	Y	5	24
02		756 N	496	-0-	-260	-0-	496 2			Y	-0-	24
03		1209 N	243	-0-	-966	-0-	243 2			Y	-0-	24
04		960 N	461	-0-	-499	-0-	461 2			Y	-0-	24
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	798 2	22	9	Y	20	44
06		2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2821 2	4	9	Y	4	48
07	DLQ	G-10	1703	-0-	1703	1703	1677 2	26	9	Y	24	72
08	DLQ	G-10	1968	-0-	1968	3671	1968 2			Y	-0-	72
09		1900 N	1820	-0-	-80	3591	1820 2			Y	-0-	72
10		3100 N	1835	-0-	-1265	2326	1835 2			Y	-0-	72
11		3000 N	1033	-0-	-1967	359	1033 2			Y	-0-	72
12		1891 N	1500	-0-	-391	-0-	1496 2	4	9	Y	4	76
TOTAL GAS PROD:			15,708			TOTAL CONDENSATE PROD:			57			

EVANS												
WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2728 N	1860	-0-	-868	-0-	1827 2	33	9	N	30	254
02		2492 N	2414	-0-	-78	-0-	2364 2	50	9	N	45	135
03		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2833 2	37	9	N	34	169
04		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2549 2	11	9	N	10	179
05		3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	2982 2	18	9	N	16	195
06		2670 N	1199	-0-	-1471	-0-	1144 2	55	9	N	50	245
07		2635 N	2090	-0-	-545	-0-	2031 2	59	9	N	54	299
08		2759 N	1778	-0-	-981	-0-	1748 2	30	9	N	27	150
09		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1410 2	17	9	N	15	165
10		2077 X	1604	-0-	-473	-0-	1572 2	32	9	N	29	194
11		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2169 2	26	9	N	24	218
12		2077 X	1837	-0-	-240	-0-	1820 2	17	9	N	15	233
TOTAL GAS PROD:			24,834			TOTAL CONDENSATE PROD:			349			

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT)												
COOK EXPLORATION CO.												
DENSON												
97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
174337												
WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		899 N	850	-0-	-49	-0-	829 2	21	9	N	19	104
02		840 N	793	-0-	-47	-0-	793 2			N	-0-	104
03		875 N	875	-0-	-0-	-0-	841 2	34	9	N	31	135
04		810 N	712	-0-	-98	-0-	695 2	17	9	N	15	150
05		868 N	571	-0-	-297	-0-	550 2	21	9	N	19	169
06		840 N	802	-0-	-38	-0-	790 2	12	9	N	11	180
07		744 N	739	-0-	-5	-0-	739 2			N	-0-	180
08		815 N	815	-0-	-0-	-0-	792 2	23	9	N	21	201
09		810 N	588	-0-	-222	-0-	573 2	15	9	N	14	215
10		744 N	141	-0-	-603	-0-	141 2			N	-0-	215
11		780 N	217	-0-	-563	-0-	211 2	6	9	N	5	220
12		620 N	603	-0-	-17	-0-	596 2	7	9	N	6	226
TOTAL GAS PROD:			7,706			TOTAL CONDENSATE PROD:			141			

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT)		//CONT.//	97754 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG					
SHOCO PRODUCTION, L.P.			778198												
TUTTLE, A. J.		WELL #:	1 T	RRCID ->	016953	COMPL. DATE	02/26/1960	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7394 - 7399				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLOW SPRINGS, W. (TR. PK.)			97759 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG					
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.			018883												
JONES, MINNIE		WELL #:	1	RRCID ->	161175	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	8583 - 8798				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	713 N	263	-0-	-450	-0-	9 1	241 2	N	12						100
02	616 N	395	-0-	-221	-0-	13 9	241 2	N	26						126
03	837 N	485	-0-	-352	-0-	29 9	327 2	N	22						148
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	134 1	271 2	N	12						160
05	434 N	351	-0-	-83	-0-	24 9									160
06	480 N	378	-0-	-102	-0-	168 1									160
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	13 9									160
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	351 1									160
09	390 N	320	-0-	-70	-0-	378 1									160
10	465 N	335	-0-	-130	-0-	456 1									160
11	390 N	336	-0-	-54	-0-	401 1									160
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	320 1									160
TOTAL GAS PROD:		4,521				TOTAL CONDENSATE PROD:		72							

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467				CAPACITY			CNTY: GREGG					
HARRISON, P. D. "E" GU															
		WELL #:	1	RRCID ->	110479	COMPL. DATE	12/13/2012	TOTAL DEPTH	9381	PERF.	7612 - 9304				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3				Y	-0-				25
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3				Y	-0-				25
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3				Y	-0-				25
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3				Y	-0-				25
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3				Y	-0-				25
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3				Y	-0-				25
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3				Y	-0-				25
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	237 3				Y	-0-				26
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	1 9			Y	-0-				26
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3				Y	-0-				26
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3				Y	-0-				26
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				26
TOTAL GAS PROD:		2,444				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.)		//CONT.//		97759 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
KILLINGSWORTH B		WELL #:		4	RRCID ->	135724	COMPL. DATE	05/31/1990	TOTAL DEPTH	8102	PERF. 7678 - 7735		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	263412	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10770	PERF. 7700 - 7714	
01	1705 N	1477	-0-	-228	-0-	1414	3	63	9	N	57	120
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1299	3	55	9	N	50	170
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1168	3	46	9	N	42	40
04	1440 N	1172	-0-	-268	-0-	1119	3	53	9	N	48	88
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1076	3	63	9	N	57	145
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1095	3	66	9	N	60	205
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1046	3	57	9	N	52	80
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	997	3	58	9	N	53	133
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	915	3	57	9	N	52	185
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	988	3	53	9	N	48	60
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	961	3	58	9	N	53	113
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	113
TOTAL GAS PROD:		12,707				TOTAL CONDENSATE PROD:		572				

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC.		182062			RRCID ->	124541	COMPL. DATE	01/06/1987	TOTAL DEPTH	7834	PERF. 7670 - 7731	
FENTON, ANNIE		WELL #:		1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160	1			-0-
08		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-		1956	2	182	9	N	165				165
09		3000 N	3433	-0-	433	433		3331	2	102	9	N	93				258
10		3100 N	3822	-0-	722	1155		3713	2	109	9	N	99	183	1		174
11		3000 N	3807	-0-	807	1962		3674	2	133	9	N	121	180	1		115
*12		5844 X	3882	-0-	-1962	-0-		3771	2	111	9	N	101				216
TOTAL GAS PROD: 17,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 579																	

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																	

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED											CAPACITY		CNTY: GREGG					
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861											WELL #:	3	RRCID -> 093294	COMPL. DATE 04/22/1981	TOTAL DEPTH 9108	PERF. 7836	-	7869
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					13	
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					13	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					13	
07		93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					13	
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					13	
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					13	
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					13	
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					13	
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					13	
TOTAL GAS PROD:			379			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

FLEWELLEN											WELL #:	4	RRCID -> 098005	COMPL. DATE 03/01/2017	TOTAL DEPTH 9182	PERF. 7526	-	7626
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6000	2	120	9	N	109	185	1			135	
02		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6247	2	149	9	N	135					270	
03		11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	11008	2	243	9	N	221	359	1			132	
04		10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	10645	2	95	9	N	86	175	1			43	
05		4588 X	3078	-0-	-1510	-0-	3036	2	42	9	N	38					81	
06		9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	9547	2	132	9	N	120					201	
07		11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	11443	2	152	9	N	138	181	1			158	
08		12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	12518	2	171	9	N	155	184	1			129	
09		11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	11862	2	135	9	N	123					252	
10		12145 X	12145	-0-	-0-	-0-	11982	2	163	9	N	148	184	1			216	
11		10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	10818	2	160	9	N	145	183	1			178	
*12		10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	10462	2	151	9	N	137	182	1			133	
TOTAL GAS PROD:			117,281			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,555									

CASTLEBERRY											WELL #:	8	RRCID -> 283273	COMPL. DATE 10/17/2017	TOTAL DEPTH 10785	PERF. 7653	-	7673
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		16275 X	14871	-0-	-1404	-0-	14692	2	179	9	N	163	190	1			128	
02		14700 X	12209	-0-	-2491	-0-	12074	2	135	9	N	123					251	
03		16275 X	10601	-0-	-5674	-0-	10482	2	119	9	N	108	188	1			171	
04		15630 X	10896	-0-	-4734	-0-	10773	2	123	9	N	112	182	1			101	
05		16151 X	9658	-0-	-6493	-0-	9545	2	113	9	N	103					204	
06		14400 X	4461	-0-	-9939	-0-	4439	2	22	9	N	20					224	
07		13516 X	9016	-0-	-4500	-0-	8920	2	96	9	N	87	194	1			117	
08		11403 X	11403	-0-	-0-	-0-	11282	2	121	9	N	110					227	
09		13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	13355	2	134	9	N	122	187	1			162	
10		11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	11024	2	127	9	N	115					277	
11		11040 X	10783	-0-	-257	-0-	10677	2	106	9	N	96	195	1			178	
12		13950 X	10161	-0-	-3789	-0-	10008	2	153	9	N	139	180	1			137	
TOTAL GAS PROD:			128,699			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,298									

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG		
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861														
FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		15872 X	8814	-0-	-7058	-0-	8741 2	73 9	N		66			154
02		14336 X	7673	-0-	-6663	-0-	7607 2	66 9	N		60			214
03		15872 X	8208	-0-	-7664	-0-	8146 2	62 9	N		56	189 1		81
04		9630 X	7707	-0-	-1923	-0-	7641 2	66 9	N		60			141
05		9300 X	7732	-0-	-1568	-0-	7670 2	62 9	N		56			197
06		8520 X	7229	-0-	-1291	-0-	7182 2	47 9	N		43	176 1		64
07		8494 X	7317	-0-	-1177	-0-	7273 2	44 9	N		40			104
08		8215 X	7004	-0-	-1211	-0-	6943 2	61 9	N		55			159
09		7710 X	6537	-0-	-1173	-0-	6490 2	47 9	N		43			202
10		7719 X	6578	-0-	-1141	-0-	6545 2	33 9	N		30			232
11		7230 X	6142	-0-	-1088	-0-	6097 2	45 9	N		41	181 1		92
12		7316 X	6126	-0-	-1190	-0-	6082 2	44 9	N		40	80 1		52
TOTAL GAS PROD:			87,067			TOTAL CONDENSATE PROD:			590					

MCGREDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7992 - 7998														
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4588 2	42 9	N		38			38
03		5983 X	2898	-0-	-3085	-0-	2878 2	20 9	N		18			56
04		5790 X	1870	-0-	-3920	-0-	1859 2	11 9	N		10			66
05		5983 X	1520	-0-	-4463	-0-	1511 2	9 9	N		8			74
06		5790 X	1232	-0-	-4558	-0-	1218 2	14 9	N		13			87
07		5115 X	1092	-0-	-4023	-0-	1086 2	6 9	N		5			92
08		2883 X	1007	-0-	-1876	-0-	999 2	8 9	N		7			99
09		1860 X	912	-0-	-948	-0-	904 2	8 9	N		7			106
10		1519 X	968	-0-	-551	-0-	960 2	8 9	N		7			113
11		1230 X	955	-0-	-275	-0-	947 2	8 9	N		7			120
*12		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N		-0-	71 1		49
TOTAL GAS PROD:			18,316			TOTAL CONDENSATE PROD:			120					

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		18			18
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			18
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			18
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			18
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			18					

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.//											97760 500 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
SABINE OIL & GAS CORPORATION											742143									
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 073382		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 8013		PERF. 7737 - 7853	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT											WELL #: 3		RRCID -> 131635		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10017		PERF. 7501 - 9083	
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-				-0-				
02		140 N	102	-0-	-38	-0-	5	1	97	2	Y	-0-				-0-				
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-				-0-				
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-				-0-				
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-				-0-				
06		150 N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	2	Y	-0-				-0-				
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-				-0-				
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-				-0-				
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-				-0-				
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-				-0-				
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-				-0-				
*12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-				-0-				
TOTAL GAS PROD:		1,692				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

SILVER OAK OPERATING, LLC											781872		RRCID -> 110755		COMPL. DATE 07/04/1983		TOTAL DEPTH 8303		PERF. 7755 - 7964	
MCAFFEE, WILLIE											WELL #: 1									
01		1488 N	1471	-0-	-17	-0-	1269	2	202	9	N	184	170	1		97				
02		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1145	2	176	9	N	160	168	1		89				
03		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1193	2	142	9	N	129				218				
04		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1280	2	142	9	N	129	161	1		186				
05		1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1298	2	132	9	N	120	163	1		143				
06		1290 N	718	-0-	-572	-0-	624	2	94	9	N	85	161	1		67				
07		1457 N	348	-0-	-1109	-0-	216	2	132	9	N	120				187				
08		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	149	169	1		167				
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	80	167	1		80				
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	87	124	1		43				
11		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1013	2	160	9	N	145				188				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				188				
TOTAL GAS PROD:		9,218				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,388												

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32 1	5 5	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CRADDOCK, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 CYPRESS OPERATING, INC. //CONT.// 195834
 PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			109
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2018 - P/A 01/31/18													
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
 CYPRESS OPERATING, INC. //CONT.// 195834
 HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			242

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 9566

01	372 X	129	-0-	-243	-0-	129	2			N	-0-			257
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			257
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	191	1	66
04	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	10923	2	510	9	N	464	385	1	145
05	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	13525	2	415	9	N	377	375	1	147
06	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7194	2	173	9	N	157	187	1	117
07	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	8719	2	171	9	N	155	183	1	89
08	5301 X	2671	-0-	-2630	-0-	2627	2	44	9	N	40			129
09	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	5950	2	100	9	N	91			220
10	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5461	2	88	9	N	80	195	1	105
11	5130 X	2811	-0-	-2319	-0-	2768	2	43	9	N	39			144
12	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT			144

TOTAL GAS PROD: 58,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,403

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
 C6 OPERATING, L.L.C. 121212
 LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8110 - 8257

01	1643 #	821	-0-	-822	-0-	748	2	73	9	N	66	1	8	174
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1197	2	28	9	N	25			199
03	992 N	735	-0-	-257	-0-	704	2	31	9	N	28			227
04	780 N	415	-0-	-365	-0-	398	2	17	9	N	15			242
05	1364 N	398	-0-	-966	-0-	383	2	15	9	N	14			256
06	720 N	275	-0-	-445	-0-	266	2	9	9	N	8			264
07	434 N	297	-0-	-137	-0-	294	2	3	9	N	3	185	1	82
08	403 N	255	-0-	-148	-0-	252	2	3	9	N	3			85
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	280	2	8	9	N	7			92
10	310 N	236	-0-	-74	-0-	233	2	3	9	N	3			95
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	186	2	4	9	N	4			99
12	310 N	191	-0-	-119	-0-	188	2	3	9	N	3			102

TOTAL GAS PROD: 5,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

WOLF CREEK (PETTIT) WALLIS ENERGY, INC. ROBERTSON, BYRDIE		98388 500 893997	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ANDERSON				
WELL #: 1		RRCID -> 183207	COMPL. DATE 04/01/2001	TOTAL DEPTH 10248	PERF. 9862	- 9872			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			145	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			145	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			145	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	145	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	145	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	145	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	145	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	145	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	145	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	145	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	145	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	145	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WOODLAWN (COTTON VALLEY) AETHON ENERGY OPERATING LLC CLARK GAS UNIT		98563 083 008555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON				
WELL #: 1H		RRCID -> 272944	COMPL. DATE 02/01/2014	TOTAL DEPTH 11784	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY JONES GAS UNIT		040798			CNTY: HARRISON				
WELL #: 3		RRCID -> 062956	COMPL. DATE 03/12/1975	TOTAL DEPTH 9893	PERF. 9669	- 9807			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	780 N	583	-0-	-197	-0-	15 1 3 9	565 3 Y	3 3 1 -0-	
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	16 1 2 9	596 3 Y	2 2 1 -0-	
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	16 1 2 9	696 3 Y	2 2 1 -0-	
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	14 1 2 9	532 3 Y	2 1 1 1	
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9	717 3 Y	1 2 1 -0-	
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	17 1 2 9	727 3 Y	2 2 1 -0-	
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	18 1 3 9	674 3 Y	3 3 1 -0-	
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	17 1 2 9	738 3 Y	2 2 1 -0-	
09	750 N	609	-0-	-141	-0-	13 1 2 9	594 3 Y	2 2 1 -0-	
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	19 1 2 9	746 3 Y	2 2 1 -0-	
*11	720 N	522	-0-	-198	-0-	12 1 2 9	508 3 Y	2 2 1 -0-	
12	620 N	489	-0-	-131	-0-	11 1 2 9	476 3 Y	2 2 1 -0-	
TOTAL GAS PROD:		7,779	TOTAL CONDENSATE PROD:			25			

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

01	3100 N	1042	-0-	-2058	1631	28	1	1000	3	Y	13	12	1	2
						14	9							
02	2548 N	917	-0-	-1631	-0-	26	1	880	3	Y	10	11	1	1
						11	9							
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	28	1	1067	3	Y	15	14	1	2
						17	9							
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	26	1	1076	3	Y	13	14	1	1
						14	9							
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	31	1	1195	3	Y	10	11	1	-0-
						11	9							
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	31	1	1113	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	34	1	1146	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
08	1240 N	830	-0-	-410	-0-	21	1	800	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
09	1170 N	506	-0-	-664	-0-	13	1	487	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
10	1178 N	826	-0-	-352	-0-	24	1	793	3	Y	8	7	1	1
						9	9							
*11	810 N	730	-0-	-80	-0-	21	1	700	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
12	527 N	468	-0-	-59	-0-	14	1	450	3	Y	4	5	1	-0-
						4	9							

TOTAL GAS PROD: 11,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
HORDERN GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072640		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 073841		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888								
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	22	1	903	3	Y	-0-				-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	-0-				-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	12	1	442	3	Y	-0-				-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	23	1	1023	3	Y	-0-				-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	Y	-0-				-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	18	1	702	3	Y	-0-				-0-
*11	510	N	283	-0-	-227	-0-	6	1	277	3	Y	-0-				-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,768				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078850		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812									
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	14	1	498	3	Y	7	6	1		1	
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	8	9	14	1	464	3	Y	5	6	1	-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	6	9	13	1	488	3	Y	8	7	1	1
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	9	9	13	1	512	3	Y	6	7	1	-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	7	9	13	1	508	3	Y	6	6	1	-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	14	1	7	9	481	3	Y	6	6	1	-0-
07	558	N	496	-0-	-62	-0-	7	9	14	1	475	3	Y	6	6	1	-0-
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	12	1	6	9	475	3	Y	5	5	1	-0-
09	510	N	351	-0-	-159	-0-	9	1	6	9	336	3	Y	5	5	1	-0-
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	14	1	7	9	470	3	Y	6	6	1	-0-
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	9	9	479	3	Y	8	7	1	1
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	12	1	6	9	404	3	Y	5	6	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,832				TOTAL CONDENSATE PROD:		73									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780												

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778												

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-				-0-	
02	56 N	5	-0-	-0-	-51	-0-	5	3			Y	-0-				-0-	
03	10 N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-	
05	5 N	-0-	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1268	3	Y	-0-				-0-	
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	695	3	Y	-0-				-0-	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-				-0-	
10	434 N	230	-0-	-0-	-204	-0-	7	1	223	3	Y	-0-				-0-	
*11	420 N	324	-0-	-0-	-96	-0-	9	1	315	3	Y	-0-				-0-	
12	62 N	34	-0-	-0-	-28	-0-	1	1	33	3	Y	-0-				-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

01	3100 N	1497	-0-	-1603	4689	46	1	1434	3	Y	15	15	1			1
02	2800 N	1334	-0-	-1466	3223	17	9	1280	3	Y	8	8	1			1
03	3100 N	1581	-0-	-1519	1704	45	1	1531	3	Y	7	7	1			1
04	2866 N	1162	-0-	-1704	-0-	9	9	1122	3	Y	6	5	1			2
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	42	1	1677	3	Y	10	10	1			2
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	8	9	1696	3	Y	11	11	1			2
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	33	1	1253	3	Y	6	7	1			1
08	1736 N	1506	-0-	-230	-0-	7	9	1469	3	Y	6	6	1			1
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	40	1	2094	3	Y	11	10	1			2
10	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	11	9	2973	3	Y	13	13	1			2
*11	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	56	1	2713	3	Y	13	13	1			2
*12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	14	9	2519	3	Y	13	13	1			2

TOTAL GAS PROD: 22,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 098608		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 102642		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790					
01	744 N	701	-0-	-43	-0-	18 1	670 3	Y	12	12	1		1
02	812 N	705	-0-	-107	-0-	13 9	662 3	Y	23	21	1		3
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	25 9	1161 3	Y	40	36	1		7
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	27 1	829 3	Y	23	22	1		8
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	44 9	1258 3	Y	33	34	1		7
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	25 9	1357 3	Y	38	39	1		6
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	33 1	1368 3	Y	46	45	1		7
08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	42 9	1750 3	Y	46	45	1		8
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	37 1	1264 3	Y	35	36	1		7
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	51 9	937 3	Y	26	29	1		4
*11	930 N	761	-0-	-169	-0-	23 1	721 3	Y	21	21	1		4
12	961 N	729	-0-	-232	-0-	29 9	689 3	Y	22	23	1		3
TOTAL GAS PROD:		13,377				TOTAL CONDENSATE PROD:		365					

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 118769		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..		01/06/2015									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	48	1	1486	3	Y	63	67	1	6
							69	9							
02		1988 N	1253	-0-	-735	-0-	41	1	1181	3	Y	28	30	1	4
							31	9							
03		2387 X	1735	-0-	-652	-0-	45	1	1655	3	Y	32	30	1	6
							35	9							
04		2310 X	1119	-0-	-1191	-0-	31	1	1066	3	Y	20	19	1	7
							22	9							
05		1395 N	1174	-0-	-221	-0-	29	1	1115	3	Y	27	28	1	6
							30	9							
06		1680 N	1156	-0-	-524	-0-	27	1	1101	3	Y	25	27	1	4
							28	9							
07		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	28	1	1412	3	Y	29	29	1	4
							32	9							
08		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	23	1	1157	3	Y	23	23	1	4
							25	9							
09		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	38	1	1947	3	Y	39	35	1	8
							43	9							
10		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	53	1	2818	3	Y	46	47	1	7
							51	9							
*11		3000 N	3413	-0-	413	413	61	1	3283	3	Y	63	59	1	11
							69	9							
*12		3100 N	3807	-0-	707	1120	64	1	3666	3	Y	70	71	1	10
							77	9							
TOTAL GAS PROD:			22,887	TOTAL CONDENSATE PROD:											465

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

01	T. A.	1833	-0-	1833	11611	53	1	1674	3	Y	96	98	1	9
02	13223 X	1612	-0-	-11611	-0-	106	9	1505	3	Y	50	52	1	7
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	55	9	1743	3	Y	46	45	1	8
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	48	1	1298	3	Y	34	30	1	12
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	51	9	1863	3	Y	59	58	1	13
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	38	1	2024	3	Y	63	66	1	10
07	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	37	9	2541	3	Y	70	69	1	11
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	49	1	1844	3	Y	48	50	1	9
09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	65	9	1847	3	Y	47	47	1	9
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	49	1	2299	3	Y	51	52	1	8
*11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	69	9	2322	3	Y	58	56	1	10
*12	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	44	1	2258	3	Y	57	59	1	8
TOTAL GAS PROD:			24,504			TOTAL CONDENSATE PROD:			679					

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	20	1	631	3	Y	-0-			-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	628	3	Y	-0-			-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	20	1	776	3	Y	-0-			-0-
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	48	1	1622	3	Y	-0-			-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	36	1	1365	3	Y	-0-			-0-
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	41	1	1704	3	Y	-0-			-0-
07	868 N	661	-0-	-207	-0-	13	1	648	3	Y	-0-			-0-
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	32	1	1602	3	Y	-0-			-0-
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	32	1	1616	3	Y	-0-			-0-
10	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	49	1	2625	3	Y	-0-			-0-
*11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	25	1	1378	3	Y	-0-			-0-
*12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	23	1	1339	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,295			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY FINDLEY GAS UNIT "B"		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 040798		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON						
		WELL #: 3		RRCID -> 140721			COMPL. DATE 02/06/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	8	1	320	3	Y	32	32	1			3
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	35	9	10	1	Y	73	66	1			10
03	527 N	184	-0-	-343	-0-	80	9	3	1	Y	27	32	1			5
04	360 N	145	-0-	-215	-0-	30	9	3	1	Y	18	17	1			6
05	527 N	260	-0-	-267	-0-	20	9	5	1	Y	30	30	1			6
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	33	9	8	1	Y	53	51	1			8
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	58	9	7	1	Y	48	49	1			7
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	53	9	5	1	Y	29	31	1			5
09	420 N	362	-0-	-58	-0-	32	9	7	1	Y	43	40	1			8
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	47	9	7	1	Y	35	38	1			5
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	39	9	9	1	Y	55	51	1			9
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	61	9	8	1	Y	54	55	1			8
						59	9									
TOTAL GAS PROD:		3,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		497										

BRITTON GAS UNIT		WELL #: 5-L		RRCID -> 141579			COMPL. DATE 06/01/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JONES GAS UNIT		WELL #: 6-L		RRCID -> 141683			COMPL. DATE 06/11/1992			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798										
JONES GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	141684	COMPL. DATE	06/09/1992	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9551 - 9796		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CALDWELL GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	143337	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9542 - 9912	
01	465 N	448	-0-	-17	-0-	12	1	436	3	Y	-0-	-0-
02	392 N	364	-0-	-28	-0-	10	1	354	3	Y	-0-	-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	12	1	450	3	Y	-0-	-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	15	1	623	3	Y	-0-	-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	20	1	781	3	Y	-0-	-0-
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	27	1	974	3	Y	-0-	-0-
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	31	1	1057	3	Y	-0-	-0-
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	29	1	1093	3	Y	-0-	-0-
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	27	1	977	3	Y	-0-	-0-
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	36	1	1157	3	Y	-0-	-0-
*11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	34	1	1165	3	Y	-0-	-0-
*12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	35	1	1118	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,473				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #:	5	RRCID ->	144397	COMPL. DATE	02/09/1993	TOTAL DEPTH	10052	PERF.	9548 - 9865
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798									
OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 144403	COMPL. DATE 02/09/1993	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 9576	- 9788				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HURD GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 144447	COMPL. DATE 02/11/1993	TOTAL DEPTH 10105	PERF. 9642	- 9956				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #:	4-L	RRCID -> 144712	COMPL. DATE 02/23/1993	TOTAL DEPTH 10110	PERF. 8512	- 9933				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	(I)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW		GAS	(CODE)			CODE	CODE			CODE	
	CODE		LIFT	(L)								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED								
POPE GAS UNIT				//CONT.//	040798									
				WELL #:	5-L	RRCID ->	145570	COMPL. DATE	05/23/1993	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	8614 -	9929
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	1264	-0-	-1836	752		32 1	1151 3	Y	74	65 1		12	
02	1781 N	1029	-0-	-752	-0-		81 9	948 3	Y	48	57 1		3	
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		28 1	1119 3	Y	79	73 1		9	
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		53 9	1223 3	Y	68	72 1	1 5	4	
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		30 1	1141 3	Y	51	54 1		1	
06	1200 N	62	-0-	-1138	-0-		87 9	57 3	Y	3	4 1		-0-	
07	1364 N	914	-0-	-450	-0-		30 1	846 3	Y	39	38 1		1	
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		75 9	1439 3	Y	68	67 1		2	
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-		43 9	920 3	Y	42	43 1		1	
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		25 1	977 3	Y	52	49 1		4	
*11	1470 N	996	-0-	-474	-0-		46 9	912 3	Y	52	52 1		4	
12	1023 N	821	-0-	-202	-0-		30 1	745 3	Y	48	50 1		2	
							57 9							
							27 1							
							57 9							
							23 1							
							53 9							
TOTAL GAS PROD:		12,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		624								

LEWIS GAS UNIT -B-										CAPACITY		CNTY: HARRISON		
				WELL #:	5	RRCID ->	154982	COMPL. DATE	06/06/1995	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9720 -	9876
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1209 N	767	-0-	-442	-0-		22 1	703 3	Y	38	36 1		4	
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		42 9	1113 3	Y	34	33 1		5	
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		39 1	1240 3	Y	30	30 1		5	
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-		37 9	747 3	Y	18	17 1		6	
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		34 1	1651 3	Y	49	45 1		10	
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-		33 9	1440 3	Y	44	47 1		7	
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-		23 1	783 3	Y	20	24 1		3	
08	1736 N	1158	-0-	-578	-0-		20 9	1105 3	Y	27	25 1		5	
09	1530 N	561	-0-	-969	-0-		44 1	537 3	Y	13	15 1		3	
10	806 N	641	-0-	-165	-0-		35 1	614 3	Y	14	15 1		2	
*11	1110 N	910	-0-	-200	-0-		48 9	870 3	Y	22	20 1		4	
*12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		16 1	1105 3	Y	27	27 1		4	
							24 9							
							19 1							
							30 9							
TOTAL GAS PROD:		12,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		336								

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1491	-0-	-400	-0-	40	1	1444	3	Y	6	5 1	1
02	1680 N	1165	-0-	-515	-0-	33	1	1129	3	Y	3	4 1	-0-
03	1829 N	1135	-0-	-694	-0-	29	1	1100	3	Y	5	4 1	1
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	46	1	1844	3	Y	5	6 1	-0-
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	44	1	1691	3	Y	5	5 1	-0-
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	41	1	1425	3	Y	4	4 1	-0-
07	1953 N	1541	-0-	-412	-0-	44	1	1493	3	Y	4	4 1	-0-
08	1736 N	1407	-0-	-329	-0-	36	1	1367	3	Y	4	4 1	-0-
09	1470 N	1284	-0-	-186	-0-	34	1	1246	3	Y	4	4 1	-0-
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	46	1	1516	3	Y	5	5 1	-0-
*11	1350 N	1289	-0-	-61	-0-	37	1	1248	3	Y	4	4 1	-0-
*12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	42	1	1379	3	Y	5	5 1	-0-
TOTAL GAS PROD: 17,414													
TOTAL CONDENSATE PROD: 54													

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	52	1	1826	3	Y	32	29 1	5
02	1484 N	719	-0-	-765	-0-	20	1	687	3	Y	11	15 1	1
03	2077 N	1701	-0-	-376	-0-	43	1	1621	3	Y	34	31 1	4
04	1860 N	1657	-0-	-203	-0-	37	1	1588	3	Y	27	29 1	2
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	39	1	1057	3	Y	13	15 1	-0-
06	1650 N	1446	-0-	-204	-0-	30	1	1382	3	Y	23	22 1	1
07	1705 N	1353	-0-	-352	-0-	27	1	1294	3	Y	18	18 1	1
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	39	1	1307	3	Y	18	18 1	1
09	1440 N	974	-0-	-466	-0-	20	1	934	3	Y	13	14 1	-0-
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	26	1	1320	3	Y	22	20 1	2
*11	1320 N	1148	-0-	-172	-0-	14	1	1096	3	Y	18	19 1	1
12	992 N	722	-0-	-270	-0-	40	1	688	3	Y	12	13 1	-0-
TOTAL GAS PROD: 15,476													
TOTAL CONDENSATE PROD: 241													

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
JONES GAS UNIT		WELL #: 8 L		RRCID -> 168623		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	2078	-0-	-123	-0-	53 1	1991 3	Y	31	30 1		3
						34 9						
02	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	57 1	2123 3	Y	61	56 1		8
						67 9						
03	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	48 1	2098 3	Y	60	57 1		11
						66 9						
04	2010 N	1621	-0-	-389	-0-	40 1	1544 3	Y	34	33 1		12
						37 9						
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	55 1	2279 3	Y	49	51 1		10
						54 9						
06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	51 1	2130 3	Y	51	53 1		8
						56 9						
07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	53 1	1954 3	Y	54	54 1		8
						59 9						
08	2201 N	2144	-0-	-57	-0-	47 1	2046 3	Y	46	46 1		8
						51 9						
09	2130 N	1983	-0-	-147	-0-	41 1	1894 3	Y	44	43 1		9
						48 9						
10	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	52 1	2075 3	Y	47	49 1		7
						52 9						
*11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	48 1	2027 3	Y	50	49 1		8
						55 9						
*12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	48 1	2032 3	Y	55	55 1		8
						61 9						
TOTAL GAS PROD:		25,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		582						

LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 6-L		RRCID -> 168858		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	41 1	1599 3	Y	-0-			-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	21 1	797 3	Y	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 3	Y	-0-			-0-
04	150 N	36	-0-	-114	-0-	1 1	35 3	Y	-0-			-0-
05	155 N	50	-0-	-105	-0-	1 1	49 3	Y	-0-			-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	1 1	30 3	Y	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 3	Y	-0-			-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	1 1	28 3	Y	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 3	Y	-0-			-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HARRISON		
CALDWELL GAS UNIT				//CONT.//	040798									
				WELL #:	6 L	RRCID -> 168897	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	10108	PERF.	8558	-	9956
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	3007 X	2448	-0-	-559	-0-	65	1	2333	3	Y	45	40	1	7
						50	9							
02	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	78	1	2644	3	Y	41	45	1	3
						45	9							
03	2976 X	2707	-0-	-269	-0-	68	1	2581	3	Y	53	50	1	6
						58	9							
04	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	68	1	2774	3	Y	46	48	1	3
						51	9					1	5	
05	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	76	1	2906	3	Y	38	40	1	1
						42	9							
06	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	76	1	2686	3	Y	42	42	1	1
						46	9							
07	2976 N	2713	-0-	-263	-0-	77	1	2597	3	Y	35	35	1	1
						39	9							
08	3007 N	2729	-0-	-278	-0-	68	1	2621	3	Y	36	36	1	1
						40	9							
09	2820 N	1744	-0-	-1076	-0-	46	1	1670	3	Y	25	26	1	-0-
						28	9							
10	2697 N	1726	-0-	-971	-0-	51	1	1647	3	Y	25	23	1	2
						28	9							
*11	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	83	1	2816	3	Y	49	47	1	4
						54	9							
*12	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	86	1	2777	3	Y	51	53	1	2
						56	9							
TOTAL GAS PROD:		31,431			TOTAL CONDENSATE PROD:					486				

CALDWELL GAS UNIT														
				WELL #:	7 L	RRCID -> 169738	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	8532	-	9785
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	2263 N	2251	-0-	-12	-0-	60	1	2162	3	Y	26	23	1	4
						29	9							
02	2044 N	1992	-0-	-52	-0-	56	1	1916	3	Y	18	21	1	1
						20	9							
03	2263 N	2008	-0-	-255	-0-	51	1	1928	3	Y	26	24	1	3
						29	9							
04	2190 N	2143	-0-	-47	-0-	51	1	2069	3	Y	21	23	1	1
						23	9							
05	2201 N	2076	-0-	-125	-0-	52	1	2006	3	Y	16	17	1	-0-
						18	9							
06	1950 N	1918	-0-	-32	-0-	52	1	1846	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
07	2201 N	1916	-0-	-285	-0-	55	1	1843	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
08	2077 N	2006	-0-	-71	-0-	51	1	1935	3	Y	18	17	1	1
						20	9							
09	1920 N	1716	-0-	-204	-0-	45	1	1654	3	Y	15	16	1	-0-
						17	9							
10	1922 N	1798	-0-	-124	-0-	53	1	1726	3	Y	17	16	1	1
						19	9							
*11	1950 N	1797	-0-	-153	-0-	51	1	1725	3	Y	19	19	1	1
						21	9							
12	1767 N	1751	-0-	-16	-0-	52	1	1677	3	Y	20	20	1	1
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		23,372			TOTAL CONDENSATE PROD:					230				

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

01	3100 N	1152	-0-	-1948	1322	29 1	1115	3	Y	7	6	1	1
						8 9							
02	2356 N	1034	-0-	-1322	-0-	27 1	997	3	Y	9	9	1	1
						10 9							
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	28 1	1218	3	Y	11	10	1	2
						12 9							
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	21 1	805	3	Y	6	6	1	2
						7 9							
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	28 1	1181	3	Y	8	8	1	2
						9 9							
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	27 1	1143	3	Y	8	9	1	1
						9 9							
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	29 1	1069	3	Y	9	9	1	1
						10 9							
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	26 1	1127	3	Y	8	8	1	1
						9 9							
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	24 1	1085	3	Y	9	8	1	2
						10 9							
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	28 1	1118	3	Y	7	8	1	1
						8 9							
*11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	26 1	1119	3	Y	10	9	1	2
						11 9							
*12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	27 1	1162	3	Y	9	10	1	1
						10 9							
TOTAL GAS PROD:		13,572				TOTAL CONDENSATE PROD:		101					

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	98563 083		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798													
CALDWELL GAS UNIT		WELL #:	8 L		RRCID ->	170501		COMPL. DATE	07/28/1998		TOTAL DEPTH	10070		PERF.	8496 - 9792	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

CALDWELL GAS UNIT		WELL #:	9		RRCID ->	170502		COMPL. DATE	08/13/1998		TOTAL DEPTH	9981		PERF.	8510 - 9798	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

LEE GAS UNIT -A-		WELL #:	6		RRCID ->	171170		COMPL. DATE	09/04/1998		TOTAL DEPTH	10053		PERF.	8534 - 9805	
01	1736 N	1414	-0-	-322	-0-	38	1	1354	3	Y	20	18	1			3
						22	9									
02	1736 N	1520	-0-	-216	-0-	43	1	1458	3	Y	17	19	1			1
						19	9									
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	49	1	1855	3	Y	30	28	1			3
						33	9									
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	46	1	1856	3	Y	23	25	1			1
						25	9									
05	1674 N	1501	-0-	-173	-0-	38	1	1446	3	Y	15	16	1			-0-
						17	9									
06	1860 N	1423	-0-	-437	-0-	38	1	1366	3	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
07	1984 N	1711	-0-	-273	-0-	49	1	1642	3	Y	18	17	1			1
						20	9									
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	54	1	2091	3	Y	22	22	1			1
						24	9									
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	50	1	1834	3	Y	20	21	1			-0-
						22	9									
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	62	1	2014	3	Y	24	22	1			2
						26	9									
*11	2100 N	1874	-0-	-226	-0-	53	1	1796	3	Y	23	23	1			2
						25	9									
12	1984 N	1847	-0-	-137	-0-	54	1	1767	3	Y	24	25	1			1
						26	9									
TOTAL GAS PROD:		21,331												TOTAL CONDENSATE PROD:	253	

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
POPE GAS UNIT		WELL #: 8 L		RRCID -> 171226		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2387 N	1965	-0-	-422	-0-	52 1	1893 3	Y	18	16 1	3
02	2128 N	1488	-0-	-640	-0-	20 9	42 1	Y	11	13 1	1
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	12 9	51 1	Y	20	19 1	2
04	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	22 9	62 1	Y	20	21 1	1
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	22 9	50 1	Y	13	14 1	-0-
06	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	14 9	57 1	Y	15	15 1	-0-
07	2635 N	1553	-0-	-1082	-0-	17 9	45 1	Y	10	10 1	-0-
08	1984 N	1604	-0-	-380	-0-	11 9	41 1	Y	11	11 1	-0-
09	2070 N	1941	-0-	-129	-0-	12 9	51 1	Y	15	15 1	-0-
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	17 9	58 1	Y	14	13 1	1
*11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	15 9	52 1	Y	15	15 1	1
12	2015 N	1827	-0-	-188	-0-	17 9	55 1	Y	17	17 1	1
						19 9					
TOTAL GAS PROD:		22,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		179					

CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 10 L		RRCID -> 171656		COMPL. DATE 05/10/2016		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2201 N	2137	-0-	-64	-0-	57 1	2036 3	Y	40	40 1	4
02	2016 N	1924	-0-	-92	-0-	44 9	54 1	Y	20	21 1	3
03	2325 N	2108	-0-	-217	-0-	22 9	54 1	Y	20	19 1	4
04	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	22 9	68 1	Y	18	21 1	1
05	2139 N	1907	-0-	-232	-0-	20 9	48 1	Y	20	20 1	1
06	2040 N	1636	-0-	-404	-0-	22 9	44 1	Y	18	19 1	-0-
07	2542 N	1594	-0-	-948	-0-	46 1	46 1	Y	16	16 1	-0-
08	1922 N	1578	-0-	-344	-0-	18 9	40 1	Y	18	17 1	1
09	1650 N	1202	-0-	-448	-0-	20 9	31 1	Y	13	14 1	-0-
10	1581 N	1302	-0-	-279	-0-	14 9	38 1	Y	15	14 1	1
*11	1530 N	1225	-0-	-305	-0-	17 9	35 1	Y	16	16 1	1
12	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	18 9	34 1	Y	17	17 1	1
						19 9					
TOTAL GAS PROD:		20,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		231					

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
BRITTON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 171676		COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 8492	- 9792	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	174	-0-	-74	-0-	5 1	150 3	Y	17	17 1		2
						19 9						
02	280 N	144	-0-	-136	-0-	5 1	131 3	Y	7	8 1		1
						8 9						
03	341 N	272	-0-	-69	-0-	7 1	252 3	Y	12	11 1		2
						13 9						
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	7 1	229 3	Y	11	9 1		4
						12 9						
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	11 1	422 3	Y	24	23 1		5
						26 9						
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	9 1	355 3	Y	20	22 1		3
						22 9						
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	6 1		Y	-0-	3 1		-0-
08	465 N	328	-0-	-137	-0-	17 9	305 3	Y	15	12 1		3
						7 1						
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	35 9	351 3	Y	32	29 1		6
						6 1						
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	57 9	346 3	Y	52	50 1		8
						6 1						
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	24 9	322 3	Y	22	26 1		4
						6 1						
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	45 9	318 3	Y	41	39 1		6
TOTAL GAS PROD:		3,534				TOTAL CONDENSATE PROD:		253				

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID -> 171684		COMPL. DATE 10/09/1999	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 8664	- 9860	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
HURD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 171719	COMPL. DATE 09/25/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9625	-		9834	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	502	-0-	-335	-0-	15 1	470 3	Y	15	16 1		1
02	1064 N	541	-0-	-523	-0-	17 9	512 3	Y	10	10 1		1
03	775 N	755	-0-	-20	-0-	18 1	722 3	Y	12	11 1		2
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	11 9	592 3	Y	9	8 1		3
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	20 1	541 3	Y	10	11 1		2
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	13 9	888 3	Y	17	16 1		3
07	651 N	545	-0-	-106	-0-	18 1	525 3	Y	8	10 1		1
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	10 9	558 3	Y	9	8 1		2
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	11 1	1069 3	Y	16	15 1		3
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	18 1	936 3	Y	13	14 1		2
*11	570 N	370	-0-	-200	-0-	14 9	357 3	Y	5	6 1		1
12	1147 N	416	-0-	-731	-0-	7 1	402 3	Y	6	6 1		1
TOTAL GAS PROD:		7,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		130						

BRITTON GAS UNIT		WELL #:		7 L	RRCID -> 172191	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 8672	-		9864	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 172192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	45	1	1705	3	Y	18	17	1	2
						20	9							
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	43	1	1592	3	Y	30	28	1	4
						33	9							
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	38	1	1671	3	Y	32	30	1	6
						35	9							
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	31	1	1223	3	Y	19	18	1	7
						21	9							
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	36	1	1514	3	Y	22	24	1	5
						24	9							
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	38	1	1574	3	Y	25	26	1	4
						28	9							
07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	42	1	1548	3	Y	28	28	1	4
						31	9							
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	38	1	1628	3	Y	23	23	1	4
						25	9							
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	32	1	1470	3	Y	22	22	1	4
						24	9							
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	40	1	1608	3	Y	25	25	1	4
						28	9							
*11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	32	1	1377	3	Y	22	22	1	4
						24	9							
*12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	27	1	1121	3	Y	20	21	1	3
						22	9							
TOTAL GAS PROD:		18,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		286								

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 173299		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999													TOTAL DEPTH	10085	PERF. 8383 -	9890
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1841	-0-	-50	-0-	49	1	1772	3	Y	18	16	1			3
						20	9									
02	1708 N	1684	-0-	-24	-0-	48	1	1623	3	Y	12	14	1			1
						13	9									
03	1891 N	1731	-0-	-160	-0-	44	1	1667	3	Y	18	17	1			2
						20	9									
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	44	1	1795	3	Y	15	16	1			1
						17	9									
05	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	47	1	1791	3	Y	12	13	1			-0-
						13	9									
06	1680 N	1673	-0-	-7	-0-	46	1	1613	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
07	1922 N	1599	-0-	-323	-0-	46	1	1541	3	Y	11	11	1			-0-
						12	9									
08	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	45	1	1743	3	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
09	1680 N	1500	-0-	-180	-0-	39	1	1448	3	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	49	1	1602	3	Y	13	12	1			1
						14	9									
*11	1740 N	1653	-0-	-87	-0-	47	1	1591	3	Y	14	14	1			1
						15	9									
*12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	47	1	1531	3	Y	14	15	1			-0-
						15	9									
TOTAL GAS PROD:		20,447				TOTAL CONDENSATE PROD:		164								

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999													TOTAL DEPTH	9980	PERF. 8530 -	9780
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	970 X	970	-0-	-0-	-0-	29	1	907	3	Y	31	32	1			3
						34	9									
02	1484 N	1207	-0-	-277	-0-	40	1	1143	3	Y	22	22	1			3
						24	9									
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	44	1	1612	3	Y	26	24	1			5
						29	9									
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	33	1	1111	3	Y	16	15	1			6
						18	9									
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	41	1	1564	3	Y	29	29	1			6
						32	9									
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	39	1	1636	3	Y	31	32	1			5
						34	9									
07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	38	1	1933	3	Y	31	31	1			5
						34	9									
08	1643 N	1495	-0-	-148	-0-	29	1	1442	3	Y	22	23	1			4
						24	9									
09	1620 N	1210	-0-	-410	-0-	23	1	1166	3	Y	19	19	1			4
						21	9									
10	1674 N	1252	-0-	-422	-0-	23	1	1212	3	Y	15	17	1			2
						17	9									
*11	1440 N	494	-0-	-946	-0-	9	1	477	3	Y	7	8	1			1
						8	9									
12	1240 N	451	-0-	-789	-0-	8	1	435	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
TOTAL GAS PROD:		15,277				TOTAL CONDENSATE PROD:		256								

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
LEE GAS UNIT -A-														
//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
//CONT.// 040798														
WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	33 1	1200 3	Y	23	20 1			4	
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	25 9	34 1	1148 3	Y	17	20 1		1	
03	1302 N	1109	-0-	-193	-0-	19 9	28 1	1056 3	Y	23	21 1		3	
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	25 9	32 1	1304 3	Y	20	22 1		1	
05	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	22 9	32 1	1235 3	Y	16	17 1		-0-	
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	18 9	31 1	1102 3	Y	18	18 1		-0-	
07	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	20 9	32 1	1082 3	Y	15	15 1		-0-	
08	1271 N	999	-0-	-272	-0-	17 9	25 1	960 3	Y	13	13 1		-0-	
09	1140 N	922	-0-	-218	-0-	14 9	24 1	884 3	Y	13	13 1		-0-	
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	14 9	34 1	1112 3	Y	17	16 1		1	
*11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	19 9	30 1	1013 3	Y	17	17 1		1	
*12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	19 9	31 1	993 3	Y	18	18 1		1	
						20 9								
TOTAL GAS PROD:		13,687			TOTAL CONDENSATE PROD:		210							

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812														
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 3	Y	-0-				-0-	
02	364 N	186	-0-	-178	-0-	5 1	181 3	Y	-0-				-0-	
03	403 N	151	-0-	-252	-0-	4 1	147 3	Y	-0-				-0-	
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	6 1	225 3	Y	-0-				-0-	
05	217 N	154	-0-	-63	-0-	4 1	150 3	Y	-0-				-0-	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4 1	154 3	Y	-0-				-0-	
07	248 N	153	-0-	-95	-0-	4 1	149 3	Y	-0-				-0-	
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	5 1	172 3	Y	-0-				-0-	
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	4 1	133 3	Y	-0-				-0-	
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	4 1	132 3	Y	-0-				-0-	
*11	180 N	132	-0-	-48	-0-	4 1	128 3	Y	-0-				-0-	
12	155 N	88	-0-	-67	-0-	3 1	85 3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,729			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3131 X	2903	-0-	-228	-0-	77 1	2796 3	Y	27	24 1	4		
02	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	30 9	2793 3	Y	21	24 1	1		
03	3131 X	2818	-0-	-313	-0-	82 1	2715 3	Y	28	26 1	3		
04	3030 X	2734	-0-	-296	-0-	23 9	2646 3	Y	21	23 1	1		
05	3131 X	2924	-0-	-207	-0-	72 1	2829 3	Y	19	19 1	1		
06	3030 X	2636	-0-	-394	-0-	31 9	2543 3	Y	19	20 1	-0-		
07	3131 X	2395	-0-	-736	-0-	65 1	2308 3	Y	16	16 1	-0-		
08	2914 X	2367	-0-	-547	-0-	23 9	2288 3	Y	17	16 1	1		
09	2820 X	1356	-0-	-1464	-0-	74 1	1309 3	Y	10	11 1	-0-		
10	2914 X	2281	-0-	-633	-0-	21 9	2194 3	Y	17	16 1	1		
*11	2640 X	2463	-0-	-177	-0-	72 1	2371 3	Y	20	20 1	1		
12	2387 X	2328	-0-	-59	-0-	68 1	2236 3	Y	21	21 1	1		
TOTAL GAS PROD:						30,103	TOTAL CONDENSATE PROD:						236

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	30 1	1089 3	Y	8	7 1	1		
02	924 N	884	-0-	-40	-0-	9 9	853 3	Y	5	6 1	-0-		
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	25 1	1161 3	Y	10	9 1	1		
04	990 N	785	-0-	-205	-0-	6 9	762 3	Y	5	6 1	-0-		
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	31 1	1256 3	Y	7	7 1	-0-		
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	11 9	1045 3	Y	7	7 1	-0-		
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	17 1	1017 3	Y	6	6 1	-0-		
08	1023 N	912	-0-	-111	-0-	6 9	883 3	Y	5	5 1	-0-		
09	990 N	605	-0-	-385	-0-	33 1	584 3	Y	4	4 1	-0-		
10	1023 N	868	-0-	-155	-0-	8 9	836 3	Y	6	6 1	-0-		
*11	870 N	733	-0-	-137	-0-	29 1	706 3	Y	5	5 1	-0-		
*12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	7 9	697 3	Y	5	5 1	-0-		
TOTAL GAS PROD:						11,275	TOTAL CONDENSATE PROD:						73

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1272 N	608	-0-	-664	-0-	16	1	Y	27	24	4
							30	9				
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	21	24	1
							23	9				
03		651 N	438	-0-	-213	-0-	11	1	Y	22	21	2
							24	9				
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	28	28	2
							31	9				
05		620 N	517	-0-	-103	-0-	13	1	Y	16	18	-0-
							18	9				
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	19	19	-0-
							21	9				
07		713 N	523	-0-	-190	-0-	14	1	Y	18	17	1
							20	9				
08		527 N	513	-0-	-14	-0-	12	1	Y	16	16	1
							18	9				
09		510 N	473	-0-	-37	-0-	12	1	Y	16	17	-0-
							18	9				
10		527 N	432	-0-	-95	-0-	13	1	Y	15	14	1
							17	9				
*11		510 N	238	-0-	-272	-0-	6	1	Y	9	9	1
							10	9				
12		496 N	349	-0-	-147	-0-	11	1	Y	13	14	-0-
							14	9				
TOTAL GAS PROD:			5,877	TOTAL CONDENSATE PROD:					220			

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	6	5	1
							7	9				
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	4	5	-0-
							4	9				
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	7	6	1
							8	9				
04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	4	5	-0-
							4	9				
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	4	4	-0-
							4	9				
06		360 N	191	-0-	-169	-0-	5	1	Y	2	2	-0-
							2	9				
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	4	4	-0-
							4	9				
08		372 N	224	-0-	-148	-0-	5	1	Y	2	2	-0-
							2	9				
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	4	4	-0-
							4	9				
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	4	4	-0-
							4	9				
*11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	4	4	-0-
							4	9				
12		372 N	312	-0-	-60	-0-	9	1	Y	3	3	-0-
							3	9				
TOTAL GAS PROD:			4,646	TOTAL CONDENSATE PROD:					48			

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
KINGSTREE RANCH GAS UNIT //CONT.// 040798																	
WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		26 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-0-	-30					Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			26		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B																	
WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845																	
01		3100 N	4251	-0-	1151	6540	527	1	2418	3	Y	1187	1055	1		191	
02		2800 N	2837	-0-	37	6577	1306	9	460	1	Y	644	794	1		41	
03		9011 X	2434	-0-	-6577	-0-	708	9	487	1	Y	647	615	1		73	
04		2130 X	22	-0-	-2108	-0-	712	9	15	3	Y	6	79	1		-0-	
05		2201 X	4	-0-	-2197	-0-			3	3	Y	1	1	1		-0-	
06		2130 X	29	-0-	-2101	-0-			19	3	Y	9	9	1		-0-	
07		2201 X	6	-0-	-2195	-0-			4	3	Y	2	2	1		-0-	
08		2201 X	1	-0-	-2200	-0-			1	3	Y	-0-				-0-	
09		450 X	1	-0-	-449	-0-			1	3	Y	-0-				-0-	
10		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-	
*11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-	
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,585		TOTAL CONDENSATE PROD:			2,496									

MCGEE GAS UNIT -B-																	
WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012																	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		SWR 10	76	-0-	76	76	2	1	74	3	N	-0-				-0-	
10		SWR 10	81	-0-	81	157	2	1	79	3	N	-0-				-0-	
*11		SWR 10	73	-0-	73	230	2	1	71	3	N	-0-				-0-	
12		SWR 10	63	-0-	63	293	2	1	61	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			293		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	8 1	280 3	Y	6	5 1				1		
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	7 9	252 3	Y	3	4 1				-0-		
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	6 1	234 3	Y	5	4 1				1		
04	300 N	224	-0-	-76	-0-	5 1	217 3	Y	2	3 1				-0-		
05	279 N	229	-0-	-50	-0-	6 1	220 3	Y	3	3 1				-0-		
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	6 1	214 3	Y	3	3 1				-0-		
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	6 1	195 3	Y	3	3 1				-0-		
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	5 1	191 3	Y	2	2 1				-0-		
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	4 1	162 3	Y	2	2 1				-0-		
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	6 1	180 3	Y	3	3 1				-0-		
*11	180 N	179	-0-	-1	-0-	5 1	171 3	Y	3	3 1				-0-		
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5 1	178 3	Y	3	3 1				-0-		
TOTAL GAS PROD:						2,603	TOTAL CONDENSATE PROD:						38			

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1674 N	1363	-0-	-311	-0-	37 1	1318 3	Y	7	6 1				1		
02	1512 N	513	-0-	-999	-0-	15 1	496 3	Y	2	3 1				-0-		
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	41 1	1568 3	Y	10	9 1				1		
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	43 1	1758 3	Y	10	10 1				1		
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	48 1	1829 3	Y	7	8 1				-0-		
06	1560 N	1556	-0-	-4	-0-	42 1	1506 3	Y	7	7 1				-0-		
07	1767 N	1472	-0-	-295	-0-	42 1	1423 3	Y	6	6 1				-0-		
08	1767 N	1547	-0-	-220	-0-	39 1	1501 3	Y	6	6 1				-0-		
09	1560 N	854	-0-	-706	-0-	22 1	828 3	Y	4	4 1				-0-		
10	1457 N	1262	-0-	-195	-0-	38 1	1217 3	Y	6	6 1				-0-		
*11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	48 1	1635 3	Y	10	9 1				1		
*12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	40 1	1302 3	Y	6	7 1				-0-		
TOTAL GAS PROD:						16,927	TOTAL CONDENSATE PROD:						81			

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11289					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11289					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11289					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11289					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	204	-0-	204	11493	5	1	195	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
06	SWR 10	173	-0-	173	11666	5	1	165	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
07	SWR 10	82	-0-	82	11748	2	1	79	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	SWR 10	36	-0-	36	11784	1	1	34	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	SWR 10	4	-0-	4	11788	4	3			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11788					Y	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11788					Y	-0-			-0-
12	SWR 10	84	-0-	84	11872	2	1	79	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		583		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975														
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	34	1	1213	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	34	1	1160	3	Y	6	8	1	-0-
						7	9							
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	31	1	1153	3	Y	10	9	1	1
						11	9							
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	23	1	913	3	Y	6	7	1	-0-
						7	9							
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	24	1	916	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	27	1	943	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
07	930 N	738	-0-	-192	-0-	21	1	713	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	27	1	1040	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
09	900 N	886	-0-	-14	-0-	23	1	857	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	991	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	28	1	953	3	Y	8	7	1	1
						9	9							
12	930 N	433	-0-	-497	-0-	13	1	418	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		11,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		73								

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902																	
01	T. A.	839	-0-	839	1143	22 1	781 3	Y	33	30	1						5
						36 9											
02	T. A.	687	-0-	687	1830	19 1	643 3	Y	23	27	1						1
						25 9											
03	T. A.	814	-0-	814	2644	20 1	752 3	Y	38	35	1						4
						42 9											
04	3457 X	813	-0-	-2644	-0-	19 1	763 3	Y	28	30	1						2
						31 9											
05	775 N	619	-0-	-156	-0-	15 1	583 3	Y	19	20	1						1
						21 9											
06	780 N	556	-0-	-224	-0-	15 1	521 3	Y	18	19	1						-0-
						20 9											
07	837 N	525	-0-	-312	-0-	15 1	493 3	Y	15	15	1						-0-
						17 9											
08	620 N	471	-0-	-149	-0-	10 1	446 3	Y	14	14	1						-0-
						15 9											
09	570 N	468	-0-	-102	-0-	12 1	438 3	Y	16	16	1						-0-
						18 9											
10	527 N	461	-0-	-66	-0-	13 1	431 3	Y	15	14	1						1
						17 9											
*11	450 N	441	-0-	-9	-0-	12 1	411 3	Y	16	16	1						1
						18 9											
12	496 N	436	-0-	-60	-0-	13 1	403 3	Y	18	18	1						1
						20 9											
TOTAL GAS PROD:			7,130			TOTAL CONDENSATE PROD:			253								

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185418		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 188122		COMPL. DATE 01/29/2002		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872					
01	930 X	873	-0-	-57	-0-	24	1	849	3	Y	-0-		-0-
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	24	1	803	3	Y	-0-		-0-
03	868 N	798	-0-	-70	-0-	20	1	778	3	Y	-0-		-0-
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	27	1	1090	3	Y	-0-		-0-
05	930 N	823	-0-	-107	-0-	21	1	802	3	Y	-0-		-0-
06	780 N	729	-0-	-51	-0-	20	1	709	3	Y	-0-		-0-
07	1085 N	762	-0-	-323	-0-	22	1	740	3	Y	-0-		-0-
08	837 N	406	-0-	-431	-0-	10	1	396	3	Y	-0-		-0-
09	720 N	503	-0-	-217	-0-	13	1	490	3	Y	-0-		-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	24	1	792	3	Y	-0-		-0-
*11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	18	1	638	3	Y	-0-		-0-
*12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	17	1	548	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,875				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191758		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BELL, ORAN GAS UNIT //CONT.// 040798																	
WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MCGEE GAS UNIT "B"																	
WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5115 X	4569	-0-	-546	-0-	114 1	4345 3	Y	100	98 1			10
							110 9							
02		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	115 1	4286 3	Y	189	173 1			26
							208 9							
03		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	105 1	4577 3	Y	195	186 1			35
							215 9							
04		4710 X	3119	-0-	-1591	-0-	75 1	2934 3	Y	100	100 1			35
							110 9							
05		5115 X	2969	-0-	-2146	-0-	66 1	2803 3	Y	91	107 1			19
							100 9							
06		4950 X	1845	-0-	-3105	-0-	42 1	1734 3	Y	63	72 1			10
							69 9							
07		5115 X	1085	-0-	-4030	-0-	28 1	1010 3	Y	43	46 1			7
							47 9							
08		4898 X	2004	-0-	-2894	-0-	44 1	1894 3	Y	60	56 1			11
							66 9							
09		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	77 1	3514 3	Y	118	106 1			23
							130 9							
10		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	104 1	4147 3	Y	152	152 1			23
							167 9							
*11		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	95 1	4023 3	Y	146	144 1			25
							161 9							
*12		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	90 1	3834 3	Y	158	160 1			23
							174 9							
TOTAL GAS PROD:			41,613			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,415					

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	61	-0-	61	61		2	1	58	3	-0-
								1	9			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61						-0-
TOTAL GAS PROD:			61	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960												
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-		2	1	83	3	-0-
								1	9			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-						-0-
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-		14	1	513	3	-0-
								11	9			1
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-		11	1	434	3	-0-
								8	9			-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-		3	1	95	3	-0-
								1	9			-0-
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-		14	1	492	3	-0-
								9	9			-0-
07		279 N	101	-0-	-178	-0-		3	1	96	3	-0-
								2	9			-0-
08		631 N	631	-0-	-0-	-0-		16	1	606	3	-0-
								9	9			-0-
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-		10	1	336	3	-0-
								6	9			-0-
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-		8	1	262	3	-0-
								4	9			-0-
*11		294 N	294	-0-	-0-	-0-		8	1	280	3	-0-
								6	9			-0-
12		279 N	197	-0-	-82	-0-		6	1	188	3	-0-
								3	9			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,540	TOTAL CONDENSATE PROD:			54					

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	50	1	1891	3	Y	8	8	1
						9	9						1
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	53	1	1978	3	Y	17	16	1
						19	9						2
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	47	1	2052	3	Y	18	17	1
						20	9						3
04	1590 N	874	-0-	-716	-0-	22	1	845	3	Y	6	7	1
						7	9						2
05	1643 N	1121	-0-	-522	-0-	26	1	1087	3	Y	7	8	1
						8	9						1
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	46	1	1907	3	Y	15	14	1
						17	9						2
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	47	1	1718	3	Y	15	15	1
						17	9						2
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	35	1	1515	3	Y	11	11	1
						12	9						2
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	34	1	1576	3	Y	11	11	1
						12	9						2
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	43	1	1699	3	Y	12	12	1
						13	9						2
*11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	42	1	1795	3	Y	13	13	1
						14	9						2
*12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	40	1	1702	3	Y	14	14	1
						15	9						2
TOTAL GAS PROD:		20,413			TOTAL CONDENSATE PROD:						147		

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2276	-0-	-824	10391	66	1	2089	3	Y	110	110	1
						121	9						11
02	2800 N	1623	-0-	-1177	9214	53	1	1520	3	Y	45	50	1
						50	9						6
03	3100 N	2300	-0-	-800	8414	60	1	2182	3	Y	53	50	1
						58	9						9
04	3000 N	1620	-0-	-1380	7034	45	1	1535	3	Y	36	33	1
						40	9						12
05	3100 N	2312	-0-	-788	6246	58	1	2182	3	Y	65	63	1
						72	9						14
06	3000 N	2399	-0-	-601	5645	55	1	2271	3	Y	66	69	1
						73	9						11
07	3100 N	3033	-0-	-67	5578	57	1	2897	3	Y	72	72	1
						79	9						11
08	3100 N	2391	-0-	-709	4869	46	1	2286	3	Y	54	55	1
						59	9						10
09	3000 N	1899	-0-	-1101	3768	35	1	1814	3	Y	45	46	1
						50	9						9
10	3100 N	2505	-0-	-595	3173	46	1	2404	3	Y	50	51	1
						55	9						8
*11	3000 N	2652	-0-	-348	2825	47	1	2540	3	Y	59	57	1
						65	9						10
*12	3100 N	2736	-0-	-364	2461	45	1	2621	3	Y	64	65	1
						70	9						9
TOTAL GAS PROD:		27,746			TOTAL CONDENSATE PROD:						719		

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU //CONT.// 040798													
WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	92 1	2876 3	Y	106	107 1			10
						117 9							
02	3024 X	2741	-0-	-283	-0-	90 1	2592 3	Y	54	57 1			7
						59 9							
03	3348 X	3180	-0-	-168	-0-	83 1	3040 3	Y	52	50 1			9
						57 9							
04	3240 X	2832	-0-	-408	-0-	84 1	2703 3	Y	41	36 1			14
						45 9							
05	3348 X	3288	-0-	-60	-0-	83 1	3133 3	Y	65	65 1			14
						72 9							
06	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	85 1	3510 3	Y	68	71 1			11
						75 9							
07	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	86 1	4380 3	Y	75	74 1			12
						83 9							
08	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	83 9	3768 3	Y	61	62 1			11
						77 1							
09	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	67 9	3618 3	Y	62	61 1			12
						70 1							
10	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	68 9	4493 3	Y	65	67 1			10
						85 1							
*11	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	72 9	4139 3	Y	66	65 1			11
						76 1							
*12	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	73 9	4491 3	Y	74	74 1			11
						78 1							
						81 9							
TOTAL GAS PROD:		44,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		789							

JACKSON, W.E. GAS UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	48 1	1801 3	Y	30	30 1			3
						33 9							
02	3192 X	2660	-0-	-532	-0-	67 1	2507 3	Y	78	70 1			11
						86 9							
03	3534 X	3067	-0-	-467	-0-	67 1	2906 3	Y	85	81 1			15
						94 9							
04	2790 X	601	-0-	-2189	-0-	15 1	569 3	Y	15	25 1			5
						17 9							
05	2945 X	5	-0-	-2940	-0-	5 3		Y	-0-	5 1			-0-
06	2970 X	896	-0-	-2074	-0-	21 1	850 3	Y	23	19 1			4
						25 9							
07	3069 X	2454	-0-	-615	-0-	63 1	2311 3	Y	73	66 1			11
						80 9							
08	3069 X	2076	-0-	-993	-0-	45 1	1977 3	Y	49	51 1			9
						54 9							
09	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	56 1	2556 3	Y	61	58 1			12
						67 9							
10	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	79 1	3113 3	Y	76	76 1			12
						84 9							
*11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	82 1	3495 3	Y	92	88 1			16
						101 9							
*12	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	84 1	3596 3	Y	102	103 1			15
						112 9							
TOTAL GAS PROD:		27,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		684							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED									
HURD GAS UNIT				//CONT.//	040798										
				WELL #:	5	RRCID -> 222300		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 9736 - 9950			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	63	1	2388	3	Y	24	25	1	2	
						26	9								
02	2940 X	2531	-0-	-409	-0-	66	1	2450	3	Y	14	14	1	2	
						15	9								
03	3255 X	2198	-0-	-1057	-0-	49	1	2138	3	Y	10	10	1	2	
						11	9								
04	2850 X	1699	-0-	-1151	-0-	42	1	1648	3	Y	8	7	1	3	
						9	9								
05	2883 X	2851	-0-	-32	-0-	67	1	2765	3	Y	17	16	1	4	
						19	9								
06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	88	1	3643	3	Y	25	25	1	4	
						28	9								
07	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	88	1	3252	3	Y	26	26	1	4	
						29	9								
08	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	78	1	3368	3	Y	21	21	1	4	
						23	9								
09	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	69	1	3178	3	Y	21	21	1	4	
						23	9								
10	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	92	1	3638	3	Y	24	24	1	4	
						26	9								
*11	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	117	1	4959	3	Y	35	33	1	6	
						39	9								
*12	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	96	1	4111	3	Y	32	33	1	5	
						35	9								
TOTAL GAS PROD:		38,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		257									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU										CAPACITY		CNTY: HARRISON			
				WELL #:	6	RRCID -> 222423		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9696 - 9916			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	67	1	2122	3	Y	49	49	1	5	
						54	9								
02	2688 X	2092	-0-	-596	-0-	69	1	1995	3	Y	25	27	1	3	
						28	9								
03	2976 X	2291	-0-	-685	-0-	60	1	2206	3	Y	23	22	1	4	
						25	9								
04	2850 X	2077	-0-	-773	-0-	61	1	1995	3	Y	19	16	1	7	
						21	9								
05	2728 X	2529	-0-	-199	-0-	64	1	2431	3	Y	31	31	1	7	
						34	9								
06	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	67	1	2783	3	Y	33	35	1	5	
						36	9								
07	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	77	1	3936	3	Y	41	40	1	6	
						45	9								
08	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	69	1	3405	3	Y	35	35	1	6	
						39	9								
09	2880 X	2559	-0-	-321	-0-	48	1	2482	3	Y	26	27	1	5	
						29	9								
10	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	62	1	3285	3	Y	29	30	1	4	
						32	9								
*11	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	58	1	3148	3	Y	31	30	1	5	
						34	9								
*12	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	60	1	3469	3	Y	35	35	1	5	
						39	9								
TOTAL GAS PROD:		34,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		377									

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DAVIS GAS UNIT "A" //CONT.// 040798														
WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1797	-0-	-1303	2338	44	1	1665	3	Y	80	77	1	8
						88	9							
02	2800 N	1489	-0-	-1311	1027	35	1	1322	3	Y	120	112	1	16
						132	9							
03	2175 N	1148	-0-	-1027	-0-	23	1	1025	3	Y	91	91	1	16
						100	9							
04	1740 N	786	-0-	-954	-0-	18	1	712	3	Y	51	49	1	18
						56	9							
05	1643 N	1232	-0-	-411	-0-	27	1	1121	3	Y	76	78	1	16
						84	9							
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	27	1	1142	3	Y	84	87	1	13
						92	9							
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1134	3	Y	98	96	1	15
						108	9							
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	30	1	1303	3	Y	88	87	1	16
						97	9							
09	1260 N	1059	-0-	-201	-0-	21	1	966	3	Y	65	68	1	13
						72	9							
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	40	1	1579	3	Y	112	108	1	17
						123	9							
*11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	37	1	1578	3	Y	118	115	1	20
						130	9							
*12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	40	1	1737	3	Y	142	141	1	21
						156	9							
TOTAL GAS PROD:		16,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,125								

OWENS, T.B. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2420 N	745	-0-	-1675	-0-	18	1	703	3	Y	22	22	1	2
						24	9							
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	18	1	667	3	Y	37	34	1	5
						41	9							
03	806 N	796	-0-	-10	-0-	17	1	735	3	Y	40	38	1	7
						44	9							
04	720 N	510	-0-	-210	-0-	12	1	476	3	Y	20	20	1	7
						22	9							
05	806 N	789	-0-	-17	-0-	18	1	738	3	Y	30	31	1	6
						33	9							
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	19	1	810	3	Y	37	37	1	6
						41	9							
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	20	1	727	3	Y	39	39	1	6
						43	9							
08	775 N	743	-0-	-32	-0-	16	1	695	3	Y	29	30	1	5
						32	9							
09	870 N	761	-0-	-109	-0-	16	1	712	3	Y	30	29	1	6
						33	9							
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	20	1	799	3	Y	33	34	1	5
						36	9							
*11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	22	1	917	3	Y	41	39	1	7
						45	9							
*12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	21	1	848	3	Y	41	42	1	6
						45	9							
TOTAL GAS PROD:		9,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		399								

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
HURD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 225618		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3100 N	1706	-0-	-1394	3275	41 1	1573 3	Y	84	80 1	8
						92 9					
02	2800 N	1580	-0-	-1220	2055	40 1	1494 3	Y	42	44 1	6
						46 9					
03	3100 N	1522	-0-	-1578	477	33 1	1449 3	Y	36	36 1	6
						40 9					
04	1650 N	1113	-0-	-537	-0-	27 1	1056 3	Y	27	24 1	9
						30 9					
05	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	39 1	1624 3	Y	53	51 1	11
						58 9					
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	36 1	1502 3	Y	54	56 1	9
						59 9					
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	35 1	1281 3	Y	54	55 1	8
						59 9					
08	1736 N	1267	-0-	-469	-0-	28 1	1195 3	Y	40	41 1	7
						44 9					
09	1590 N	612	-0-	-978	-0-	13 1	577 3	Y	20	23 1	4
						22 9					
10	1364 N	447	-0-	-917	-0-	11 1	421 3	Y	14	16 1	2
						15 9					
*11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	33 1	1405 3	Y	51	44 1	9
						56 9					
12	620 N	174	-0-	-446	-0-	3 1	163 3	Y	7	15 1	1
						8 9					
TOTAL GAS PROD:		14,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		482					

HURD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225693		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968			
01	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	69 1	2604 3	Y	13	14 1	1
						14 9					
02	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	61 1	2274 3	Y	7	7 1	1
						8 9					
03	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	51 1	2224 3	Y	6	6 1	1
						7 9					
04	937 X	937	-0-	-0-	-0-	25 1	909 3	Y	3	3 1	1
						3 9					
05	102 X	102	-0-	-0-	-0-	2 1	100 3	Y	-0-	1 1	-0-
06	49 X	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 3	Y	-0-		-0-
07	46 X	46	-0-	-0-	-0-	1 1	45 3	Y	-0-		-0-
08	31 X	13	-0-	-18	-0-	13 3		Y	-0-		-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	5 1	211 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3 1	138 3	Y	-0-		-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	3 1	108 3	Y	-0-		-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		30					

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
HURD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	226580	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	9747 - 9962	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2500	-0-	-600	9113	62 1	2365 3	Y	66	67 1			6
02	2800 N	2273	-0-	-527	8586	73 9	58 1	2180 3	Y	32	34 1		4
03	3100 N	2092	-0-	-1008	7578	35 9	46 1	2016 3	Y	27	26 1		5
04	3000 N	1726	-0-	-1274	6304	30 9	43 1	1659 3	Y	22	19 1		8
05	3100 N	2530	-0-	-570	5734	24 9	58 1	2427 3	Y	41	40 1		9
06	3000 N	2399	-0-	-601	5133	45 9	55 1	2297 3	Y	43	45 1		7
07	3100 N	2184	-0-	-916	4217	47 9	56 1	2078 3	Y	45	45 1		7
08	3100 N	2255	-0-	-845	3372	50 9	50 1	2163 3	Y	38	38 1		7
09	3000 N	2242	-0-	-758	2614	42 9	47 1	2152 3	Y	39	38 1		8
10	3100 N	2579	-0-	-521	2093	43 9	62 1	2469 3	Y	44	45 1		7
*11	3000 N	2536	-0-	-464	1629	48 9	57 1	2428 3	Y	46	45 1		8
*12	3100 N	2559	-0-	-541	1088	51 9	57 1	2446 3	Y	51	51 1		8
						56 9							
TOTAL GAS PROD:		27,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		494							

DAVIS GAS UNIT "A"		WELL #:		6	RRCID ->	228366	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	9658 - 9906	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1830	-0-	-1270	4603	47 1	1773 3	Y	9	9 1			1
02	2800 N	1693	-0-	-1107	3496	10 9	44 1	1630 3	Y	17	16 1		2
03	3100 N	1882	-0-	-1218	2278	19 9	42 1	1820 3	Y	18	17 1		3
04	3000 N	1293	-0-	-1707	571	20 9	32 1	1250 3	Y	10	10 1		3
05	2191 N	1620	-0-	-571	-0-	11 9	38 1	1568 3	Y	13	13 1		3
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	14 9	50 1	2093 3	Y	17	17 1		3
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	19 9	45 1	1647 3	Y	17	17 1		3
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	19 9	39 1	1680 3	Y	13	14 1		2
09	2160 N	1537	-0-	-623	-0-	14 9	33 1	1491 3	Y	12	12 1		2
10	1705 N	1503	-0-	-202	-0-	13 9	37 1	1453 3	Y	12	12 1		2
*11	1680 N	1590	-0-	-90	-0-	13 9	36 1	1540 3	Y	13	13 1		2
*12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	14 9	36 1	1548 3	Y	15	15 1		2
						17 9							
TOTAL GAS PROD:		20,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		166							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 232051		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	1170	-0-	-1930	6250	32 1	1131 3	Y	6	5 1		1	
02	2800 N	1002	-0-	-1798	4452	7 9	970 3	Y	3	4 1		-0-	
03	3100 N	562	-0-	-2538	1914	29 1	545 3	Y	3	3 1		-0-	
04	2632 N	718	-0-	-1914	-0-	3 9	700 3	Y	2	2 1		-0-	
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	14 1	1766 3	Y	5	5 1		-0-	
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	16 1	1649 3	Y	7	7 1		-0-	
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	2 9	1501 3	Y	5	5 1		-0-	
08	1829 N	1455	-0-	-374	-0-	46 1	1411 3	Y	5	5 1		-0-	
09	1710 N	1044	-0-	-666	-0-	6 9	1013 3	Y	4	4 1		-0-	
10	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	27 1	1480 3	Y	5	5 1		-0-	
*11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	4 9	1705 3	Y	8	7 1		1	
12	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	45 1	1018 3	Y	4	5 1		-0-	
TOTAL GAS PROD:						15,371	TOTAL CONDENSATE PROD:						57

POPE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 232095		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924					
01	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	94 1	3378 3	Y	30	27 1		5	
02	3388 X	3205	-0-	-183	-0-	33 9	3091 3	Y	21	25 1		1	
03	3751 X	3589	-0-	-162	-0-	91 1	3459 3	Y	35	32 1		4	
04	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	23 9	3709 3	Y	28	30 1		2	
05	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	91 1	3523 3	Y	22	23 1		1	
06	3480 X	3010	-0-	-470	-0-	31 9	2905 3	Y	21	22 1		-0-	
07	3968 X	2439	-0-	-1529	-0-	82 1	2351 3	Y	15	15 1		-0-	
08	3968 X	3021	-0-	-947	-0-	23 9	2923 3	Y	20	19 1		1	
09	3840 X	2671	-0-	-1169	-0-	71 1	2580 3	Y	18	19 1		-0-	
10	3627 X	2839	-0-	-788	-0-	20 9	2733 3	Y	20	19 1		1	
*11	3000 X	2472	-0-	-528	-0-	84 1	2379 3	Y	20	20 1		1	
12	3007 X	2621	-0-	-386	-0-	22 9	2518 3	Y	23	23 1		1	
TOTAL GAS PROD:						36,841	TOTAL CONDENSATE PROD:						273

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU //CONT.// 040798																
WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	64	1	2019	3	Y	62	63	1	6		
02	2660 X	1969	-0-	-691	-0-	68	9	1869	3	Y	32	34	1	4		
03	3100 X	2604	-0-	-496	-0-	35	9	2496	3	Y	36	34	1	6		
04	3000 X	1827	-0-	-1173	-0-	68	1	1750	3	Y	24	22	1	8		
05	2976 X	2661	-0-	-315	-0-	40	9	2547	3	Y	43	42	1	9		
06	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	51	1	2650	3	Y	45	47	1	7		
07	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	26	9	3214	3	Y	47	47	1	7		
08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	63	1	2688	3	Y	37	37	1	7		
09	2760 X	2462	-0-	-298	-0-	52	9	2377	3	Y	35	35	1	7		
10	3317 X	2920	-0-	-397	-0-	41	9	2828	3	Y	34	36	1	5		
*11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	46	1	3164	3	Y	44	42	1	7		
*12	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	39	9	3516	3	Y	50	50	1	7		
TOTAL GAS PROD:						32,374	TOTAL CONDENSATE PROD:						489			

LEWIS GAS UNIT -B-																
WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1271 N	969	-0-	-302	-0-	29	1	901	3	N	35	37	1	3		
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	39	9	1296	3	N	30	29	1	4		
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	45	1	1502	3	N	28	27	1	5		
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	33	9	1064	3	N	19	17	1	7		
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	41	1	1585	3	N	34	34	1	7		
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	31	9	1664	3	N	37	38	1	6		
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	42	1	2176	3	N	41	41	1	6		
08	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	41	9	2475	3	N	45	43	1	8		
09	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	51	1	2354	3	N	45	44	1	9		
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	50	9	2054	3	N	33	37	1	5		
*11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	39	1	1647	3	N	29	29	1	5		
*12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	36	9	1877	3	N	35	35	1	5		
TOTAL GAS PROD:						21,518	TOTAL CONDENSATE PROD:						411			

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798												
OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	236972	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	9602 - 9820				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FINDLEY GAS UNIT "B"		WELL #:	4	RRCID ->	237532	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	9759	PERF.	N/A			
01	8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	221	1	8267	3	Y	5	5	1	-0-
02	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	215	1	8000	3	Y	10	9	1	1
03	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	208	1	9038	3	Y	10	9	1	2
04	8460 X	6463	-0-	-1997	-0-	161	1	6296	3	Y	5	5	1	2
05	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	213	1	8907	3	Y	6	7	1	1
06	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	211	1	8758	3	Y	8	8	1	1
07	9269 X	7839	-0-	-1430	-0-	206	1	7624	3	Y	8	8	1	1
08	9269 X	7926	-0-	-1343	-0-	181	1	7737	3	Y	7	7	1	1
09	8970 X	7386	-0-	-1584	-0-	158	1	7221	3	Y	6	6	1	1
10	9269 X	8998	-0-	-271	-0-	221	1	8768	3	Y	8	8	1	1
*11	8970 X	8528	-0-	-442	-0-	196	1	8323	3	Y	8	8	1	1
*12	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	196	1	8356	3	Y	8	8	1	1
TOTAL GAS PROD:			99,783		TOTAL CONDENSATE PROD:			89						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
SANDERS GAS UNIT														
//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
//CONT.// 040798														
WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	270	1	9914	3	Y	25	25	1	2
						28	9							
02	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	247	1	9198	3	Y	46	42	1	6
						51	9							
03	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	225	1	9779	3	Y	47	45	1	8
						52	9							
04	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	191	1	7431	3	Y	30	28	1	10
						33	9							
05	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	244	1	10198	3	Y	37	39	1	8
						41	9							
06	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	232	1	9583	3	Y	38	40	1	6
						42	9							
07	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	242	1	8932	3	Y	43	42	1	7
						47	9							
08	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	214	1	9262	3	Y	34	35	1	6
						37	9							
09	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	177	1	8093	3	Y	31	31	1	6
						34	9							
10	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	245	1	9731	3	Y	38	38	1	6
						42	9							
*11	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	209	1	8839	3	Y	35	35	1	6
						39	9							
*12	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	206	1	8813	3	Y	40	40	1	6
						44	9							
TOTAL GAS PROD:		112,965			TOTAL CONDENSATE PROD:		444							

DAVIS GAS UNIT -F-														
WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	197	1	7533	3	Y	11	11	1	1
						12	9							
02	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	209	1	7810	3	Y	22	20	1	3
						24	9							
03	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	195	1	8472	3	Y	23	22	1	4
						25	9							
04	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	110	1	4344	3	Y	10	11	1	3
						11	9							
05	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	175	1	7341	3	Y	15	15	1	3
						17	9							
06	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	180	1	7510	3	Y	18	18	1	3
						20	9							
07	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	194	1	7162	3	Y	19	19	1	3
						21	9							
08	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	167	1	7292	3	Y	16	16	1	3
						18	9							
09	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	144	1	6569	3	Y	14	14	1	3
						15	9							
10	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	199	1	7869	3	Y	17	17	1	3
						19	9							
*11	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	162	1	6886	3	Y	16	16	1	3
						18	9							
*12	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	194	1	8284	3	Y	21	21	1	3
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		89,421			TOTAL CONDENSATE PROD:		202							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DAVIS GAS UNIT "A" //CONT.// 040798														
WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	279	1	10462	3	Y	44	44	1	4
						48	9							
02	12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	318	1	11858	3	Y	94	85	1	13
						103	9							
03	13237 X	13136	-0-	-101	-0-	293	1	12736	3	Y	97	93	1	17
						107	9							
04	12570 X	7781	-0-	-4789	-0-	194	1	7535	3	Y	47	48	1	16
						52	9							
05	13609 X	12547	-0-	-1062	-0-	291	1	12178	3	Y	71	72	1	15
						78	9							
06	13170 X	11905	-0-	-1265	-0-	280	1	11542	3	Y	75	78	1	12
						83	9							
07	13609 X	11459	-0-	-2150	-0-	300	1	11065	3	Y	85	84	1	13
						94	9							
08	13144 X	11687	-0-	-1457	-0-	262	1	11351	3	Y	67	68	1	12
						74	9							
09	12150 X	9531	-0-	-2619	-0-	204	1	9264	3	Y	57	58	1	11
						63	9							
10	12555 X	11944	-0-	-611	-0-	292	1	11573	3	Y	72	72	1	11
						79	9							
*11	11910 X	10697	-0-	-1213	-0-	243	1	10378	3	Y	69	68	1	12
						76	9							
12	11687 X	11039	-0-	-648	-0-	250	1	10705	3	Y	76	77	1	11
						84	9							
TOTAL GAS PROD:		134,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		854								

FINDLEY GAS UNIT "B"														
WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	208	1	8030	3	Y	7	6	1	1
						8	9							
02	11581 X	11581	-0-	-0-	-0-	302	1	11264	3	Y	14	13	1	2
						15	9							
03	12059 X	11371	-0-	-688	-0-	256	1	11098	3	Y	15	14	1	3
						17	9							
04	11670 X	7958	-0-	-3712	-0-	196	1	7753	3	Y	8	8	1	3
						9	9							
05	12803 X	11110	-0-	-1693	-0-	259	1	10840	3	Y	10	11	1	2
						11	9							
06	12390 X	1146	-0-	-11244	-0-	27	1	1118	3	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
07	12803 X	474	-0-	-12329	-0-	13	1	460	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-			-0-
09	10740 X	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	-0-			-0-
10	11098 X	4794	-0-	-6304	-0-	115	1	4653	3	Y	24	20	1	4
						26	9							
*11	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	60	1	2191	3	Y	9	11	1	2
						10	9							
*12	15081 X	15081	-0-	-0-	-0-	344	1	14730	3	Y	6	7	1	1
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		74,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		95								

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
FINDLEY GAS UNIT "A"														
//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 040798														
WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	272	1	10091	3	Y	13	13	1	
						14	9						1	
02	9016 X	8517	-0-	-499	-0-	221	1	8273	3	Y	21	19	1	
						23	9						3	
03	9982 X	5652	-0-	-4330	-0-	128	1	5510	3	Y	13	14	1	
						14	9						2	
04	9660 X	1390	-0-	-8270	-0-	36	1	1351	3	Y	3	4	1	
						3	9						1	
05	9982 X	80	-0-	-9902	-0-	2	1	78	3	Y	-0-	1	1	
06	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	242	1	10033	3	Y	22	18	1	
						24	9						-0-	
07	9424 X	7514	-0-	-1910	-0-	198	1	7296	3	Y	18	19	1	
						20	9						3	
08	5642 X	2401	-0-	-3241	-0-	53	1	2342	3	Y	5	7	1	
						6	9						1	
09	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	-0-	1	1	
10	9982 X	6559	-0-	-3423	-0-	164	1	6383	3	Y	11	9	1	
						12	9						-0-	
*11	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	239	1	10087	3	Y	52	45	1	
						57	9						9	
*12	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	312	1	13403	3	Y	28	33	1	
						31	9						4	
TOTAL GAS PROD:		76,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		186								

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT													CNTY: HARRISON	
WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	360	1	13247	3	Y	64	63	1	
						70	9						6	
02	13048 X	12707	-0-	-341	-0-	329	1	12250	3	Y	116	106	1	
						128	9						16	
03	14475 X	14475	-0-	-0-	-0-	322	1	14013	3	Y	127	120	1	
						140	9						23	
04	13740 X	10365	-0-	-3375	-0-	259	1	10023	3	Y	75	72	1	
						83	9						26	
05	14353 X	14353	-0-	-0-	-0-	333	1	13912	3	Y	98	103	1	
						108	9						21	
06	14010 X	13602	-0-	-408	-0-	317	1	13175	3	Y	100	105	1	
						110	9						16	
07	14477 X	12119	-0-	-2358	-0-	317	1	11684	3	Y	107	106	1	
						118	9						17	
08	14477 X	13334	-0-	-1143	-0-	298	1	12936	3	Y	91	92	1	
						100	9						16	
09	13890 X	11836	-0-	-2054	-0-	251	1	11491	3	Y	85	84	1	
						94	9						17	
10	14353 X	13373	-0-	-980	-0-	326	1	12940	3	Y	97	99	1	
						107	9						15	
*11	13590 X	12797	-0-	-793	-0-	293	1	12396	3	Y	98	96	1	
						108	9						17	
12	13330 X	12642	-0-	-688	-0-	287	1	12237	3	Y	107	108	1	
						118	9						16	
TOTAL GAS PROD:		155,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,165								

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
SLAUGHTER GAS UNIT "B"													
//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
//CONT.// 040798													
WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	326	1	10041	3	Y	116	117	11
						128	9						
02	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	313	1	9000	3	Y	59	62	8
						65	9						
03	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	296	1	10798	3	Y	57	55	10
						63	9						
04	9720 X	8036	-0-	-1684	-0-	232	1	7760	3	Y	40	36	14
						44	9						
05	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	264	1	9988	3	Y	64	64	14
						70	9						
06	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	283	1	11772	3	Y	75	77	12
						83	9						
07	14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	273	1	13836	3	Y	77	77	12
						85	9						
08	12945 X	12945	-0-	-0-	-0-	257	1	12615	3	Y	66	66	12
						73	9						
09	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	225	1	11652	3	Y	65	64	13
						72	9						
10	15345 X	15345	-0-	-0-	-0-	284	1	14984	3	Y	70	72	11
						77	9						
*11	13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	245	1	13229	3	Y	69	68	12
						76	9						
*12	15312 X	15312	-0-	-0-	-0-	258	1	14966	3	Y	80	80	12
						88	9						
TOTAL GAS PROD:		144,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		838							

SLAUGHTER GAS UNIT "B"													
WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	243	1	7629	3	Y	74	72	7
						81	9						
02	9464 X	8066	-0-	-1398	-0-	270	1	7750	3	Y	42	43	6
						46	9						
03	10478 X	7462	-0-	-3016	-0-	198	1	7229	3	Y	32	32	6
						35	9						
04	10140 X	2655	-0-	-7485	-0-	79	1	2564	3	Y	11	13	4
						12	9						
05	8928 X	837	-0-	-8091	-0-	22	1	811	3	Y	4	7	1
						4	9						
06	8640 X	7985	-0-	-655	-0-	185	1	7753	3	Y	43	37	7
						47	9						
07	8928 X	187	-0-	-8741	-0-	3	1	183	3	Y	1	8	-0-
						1	9						
08	12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	246	1	12076	3	Y	55	45	10
						61	9						
09	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	184	1	9502	3	Y	41	43	8
						45	9						
10	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	170	1	9196	3	Y	50	50	8
						55	9						
*11	10140 X	182	-0-	-9958	-0-	3	1	179	3	Y	-0-	8	-0-
12	10478 X	85	-0-	-10393	-0-	1	1	84	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		66,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		353							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	20323 X	20323	-0-	-0-	-0-	564	1	19684	3	Y	68	60	1	11
						75	9							
02	17537 X	17537	-0-	-0-	-0-	500	1	16986	3	Y	46	54	1	3
						51	9							
03	18063 X	18063	-0-	-0-	-0-	463	1	17528	3	Y	65	61	1	7
						72	9							
04	18763 X	18763	-0-	-0-	-0-	452	1	18249	3	Y	56	59	1	3
						62	9					1	5	
05	18317 X	18317	-0-	-0-	-0-	463	1	17807	3	Y	43	45	1	1
						47	9							
06	16459 X	16459	-0-	-0-	-0-	450	1	15959	3	Y	45	45	1	1
						50	9							
07	16070 X	16070	-0-	-0-	-0-	464	1	15564	3	Y	38	38	1	1
						42	9							
08	16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	412	1	15785	3	Y	39	39	1	1
						43	9							
09	15120 X	13750	-0-	-1370	-0-	363	1	13345	3	Y	38	38	1	1
						42	9							
10	15624 X	14143	-0-	-1481	-0-	418	1	13683	3	Y	38	36	1	3
						42	9							
*11	15120 X	13653	-0-	-1467	-0-	388	1	13219	3	Y	42	42	1	3
						46	9							
12	15624 X	12716	-0-	-2908	-0-	379	1	12293	3	Y	40	42	1	1
						44	9							
TOTAL GAS PROD:		196,034			TOTAL CONDENSATE PROD:		558							

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159														
01	11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	306	1	10611	3	Y	80	71	1	13
						88	9							
02	10640 X	9833	-0-	-807	-0-	280	1	9490	3	Y	57	66	1	4
						63	9							
03	11625 X	10394	-0-	-1231	-0-	265	1	10035	3	Y	85	79	1	10
						94	9							
04	10980 X	10956	-0-	-24	-0-	263	1	10616	3	Y	70	75	1	4
						77	9					1	5	
05	11036 X	10711	-0-	-325	-0-	270	1	10379	3	Y	56	58	1	2
						62	9							
06	10650 X	9356	-0-	-1294	-0-	255	1	9039	3	Y	56	57	1	1
						62	9							
07	11315 X	9219	-0-	-2096	-0-	265	1	8900	3	Y	49	49	1	1
						54	9							
08	11315 X	9214	-0-	-2101	-0-	233	1	8926	3	Y	50	49	1	2
						55	9							
09	10950 X	7436	-0-	-3514	-0-	196	1	7192	3	Y	44	45	1	1
						48	9							
10	10726 X	8510	-0-	-2216	-0-	252	1	8202	3	Y	51	48	1	4
						56	9							
*11	9360 X	7862	-0-	-1498	-0-	224	1	7580	3	Y	53	53	1	4
						58	9							
12	9207 X	7901	-0-	-1306	-0-	234	1	7605	3	Y	56	58	1	2
						62	9							
TOTAL GAS PROD:		112,397			TOTAL CONDENSATE PROD:		707							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	233	1	7374	3	Y	65	66 1
						72	9					6
02	9352 X	7272	-0-	-2080	-0-	243	1	6989	3	Y	36	37 1
						40	9					5
03	10354 X	8728	-0-	-1626	-0-	232	1	8459	3	Y	34	33 1
						37	9					6
04	10020 X	5882	-0-	-4138	-0-	167	1	5691	3	Y	22	20 1
						24	9					8
05	10292 X	8997	-0-	-1295	-0-	230	1	8720	3	Y	43	42 1
						47	9					9
06	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	221	1	9185	3	Y	45	47 1
						50	9					7
07	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	228	1	11563	3	Y	49	48 1
						54	9					8
08	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	203	1	9976	3	Y	39	40 1
						43	9					7
09	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	179	1	9263	3	Y	39	38 1
						43	9					8
10	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	225	1	11919	3	Y	41	43 1
						45	9					6
*11	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	201	1	10829	3	Y	43	42 1
						47	9					7
*12	11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	203	1	11736	3	Y	48	48 1
						53	9					7
TOTAL GAS PROD:		114,824			TOTAL CONDENSATE PROD:		504					

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374												
01	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	261	1	8044	3	N	264	267 1
						290	9					25
02	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	220	1	6303	3	N	117	126 1
						129	9					16
03	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	243	1	8856	3	N	134	126 1
						147	9					24
04	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	195	1	6538	3	N	95	86 1
						105	9					33
05	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	255	1	9661	3	N	175	171 1
						193	9					37
06	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	245	1	10198	3	N	185	192 1
						204	9					30
07	13260 X	13260	-0-	-0-	-0-	252	1	12788	3	N	200	199 1
						220	9					31
08	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	213	1	10502	3	N	155	158 1
						171	9					28
09	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	183	1	9420	3	N	146	145 1
						161	9					29
10	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	241	1	12722	3	N	163	167 1
						179	9					25
*11	11884 X	11884	-0-	-0-	-0-	213	1	11487	3	N	167	164 1
						184	9					28
*12	12951 X	12951	-0-	-0-	-0-	216	1	12528	3	N	188	188 1
						207	9					28
TOTAL GAS PROD:		123,974			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,989					

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
DAVIS GAS UNIT "F"														
//CONT.// 98563 083										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 040798														
WELL #: 3H										RRCID -> 264741		COMPL. DATE 11/11/2011		
TOTAL DEPTH 9852										PERF.10199		- 13282		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	254	1	9664	3	Y	112	110	1	11
						123	9							
02	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	264	1	9855	3	Y	215	197	1	29
						237	9							
03	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	247	1	10760	3	Y	227	216	1	40
						250	9							
04	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	171	1	6760	3	Y	116	116	1	40
						128	9							
05	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	243	1	10172	3	Y	165	170	1	35
						182	9							
06	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	241	1	10026	3	Y	178	184	1	29
						196	9							
07	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	135	1	4915	3	Y	104	117	1	16
						114	9							
08	9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	206	1	8916	3	Y	146	136	1	26
						161	9							
09	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	127	1	5708	3	Y	93	101	1	18
						102	9							
10	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	206	1	8153	3	Y	155	149	1	24
						171	9							
*11	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	197	1	8321	3	Y	148	147	1	25
						163	9							
*12	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	194	1	8264	3	Y	174	173	1	26
						191	9							
TOTAL GAS PROD:		106,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,833								

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: HARRISON		
WELL #: 2H										RRCID -> 264792		COMPL. DATE 11/15/2016		
TOTAL DEPTH 9902										PERF.10349		- 12867		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	109	1	3969	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7168 X	4728	-0-	-2440	-0-	135	1	4593	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6355 X	5271	-0-	-1084	-0-	135	1	5136	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6150 X	3497	-0-	-2653	-0-	89	1	3408	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5239 X	58	-0-	-5181	-0-	1	1	57	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	215	1	7707	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	291	1	9789	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	270	1	10320	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7920 X	7522	-0-	-398	-0-	200	1	7322	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	10075 X	8972	-0-	-1103	-0-	266	1	8697	3	Y	8	7	1	1
						9	9							
*11	10260 X	7258	-0-	-3002	-0-	206	1	7033	3	Y	17	17	1	1
						19	9							
12	10602 X	3967	-0-	-6635	-0-	117	1	3838	3	Y	11	12	1	-0-
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		73,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13574 X	13574	-0-	-0-	-0-	354	1	13156	3	Y	58	58	1	6
						64	9							
02	14140 X	13007	-0-	-1133	-0-	339	1	12637	3	Y	28	30	1	4
						31	9							
03	15655 X	14086	-0-	-1569	-0-	316	1	13739	3	Y	28	27	1	5
						31	9							
04	14580 X	9651	-0-	-4929	-0-	242	1	9388	3	Y	19	17	1	7
						21	9							
05	14415 X	13115	-0-	-1300	-0-	306	1	12773	3	Y	33	33	1	7
						36	9							
06	13950 X	13384	-0-	-566	-0-	313	1	13029	3	Y	38	39	1	6
						42	9							
07	14415 X	12044	-0-	-2371	-0-	316	1	11684	3	Y	40	40	1	6
						44	9							
08	14074 X	12904	-0-	-1170	-0-	291	1	12576	3	Y	34	34	1	6
						37	9							
09	13380 X	11904	-0-	-1476	-0-	253	1	11616	3	Y	32	32	1	6
						35	9							
10	13826 X	12753	-0-	-1073	-0-	313	1	12401	3	Y	35	36	1	5
						39	9							
*11	13380 X	12042	-0-	-1338	-0-	277	1	11726	3	Y	35	34	1	6
						39	9							
12	12896 X	12291	-0-	-605	-0-	280	1	11968	3	Y	39	39	1	6
						43	9							
TOTAL GAS PROD:		150,755			TOTAL CONDENSATE PROD:		419							

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	206	1	7258	3	Y	70	63	1	11
						77	9							
02	7504 X	6681	-0-	-823	-0-	190	1	6437	3	Y	49	57	1	3
						54	9							
03	7905 X	7069	-0-	-836	-0-	180	1	6809	3	Y	73	68	1	8
						80	9							
04	7590 X	7364	-0-	-226	-0-	176	1	7122	3	Y	60	63	1	4
						66	9					1	5	
05	7595 X	6829	-0-	-766	-0-	172	1	6609	3	Y	44	47	1	1
						48	9							
06	7290 X	6512	-0-	-778	-0-	177	1	6280	3	Y	50	50	1	1
						55	9							
07	7595 X	6392	-0-	-1203	-0-	183	1	6162	3	Y	43	43	1	1
						47	9							
08	7595 X	6491	-0-	-1104	-0-	164	1	6279	3	Y	44	44	1	1
						48	9							
09	7350 X	5501	-0-	-1849	-0-	145	1	5310	3	Y	42	42	1	1
						46	9							
10	6820 X	6124	-0-	-696	-0-	181	1	5893	3	Y	45	43	1	3
						50	9							
*11	6510 X	5831	-0-	-679	-0-	165	1	5610	3	Y	51	50	1	4
						56	9							
12	6479 X	5617	-0-	-862	-0-	166	1	5396	3	Y	50	52	1	2
						55	9							
TOTAL GAS PROD:		77,952			TOTAL CONDENSATE PROD:		621							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9734 X	8333	-0-	-1401	-0-	211	1	8005	3	N	106	104	1	10
						117	9							
02	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	209	1	7796	3	N	198	181	1	27
						218	9							
03	8990 X	8950	-0-	-40	-0-	196	1	8525	3	N	208	198	1	37
						229	9							
04	8490 X	5314	-0-	-3176	-0-	128	1	5075	3	N	101	103	1	35
						111	9							
05	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	210	1	8758	3	N	164	164	1	35
						180	9							
06	8820 X	8591	-0-	-229	-0-	197	1	8208	3	N	169	177	1	27
						186	9							
07	9114 X	7879	-0-	-1235	-0-	202	1	7476	3	N	183	182	1	28
						201	9							
08	9145 X	8203	-0-	-942	-0-	181	1	7857	3	N	150	151	1	27
						165	9							
09	8850 X	7288	-0-	-1562	-0-	152	1	6985	3	N	137	137	1	27
						151	9							
10	9145 X	8336	-0-	-809	-0-	201	1	7962	3	N	157	160	1	24
						173	9							
*11	8580 X	7871	-0-	-709	-0-	178	1	7520	3	N	157	154	1	27
						173	9							
12	8215 X	8038	-0-	-177	-0-	179	1	7664	3	N	177	178	1	26
						195	9							
TOTAL GAS PROD:		96,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,907								

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	262	1	9763	3	Y	79	77	1	8
						87	9							
02	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	250	1	9321	3	Y	142	131	1	19
						156	9							
03	10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	234	1	10189	3	Y	151	143	1	27
						166	9							
04	9990 X	7645	-0-	-2345	-0-	190	1	7357	3	Y	89	85	1	31
						98	9							
05	10757 X	10021	-0-	-736	-0-	231	1	9670	3	Y	109	117	1	23
						120	9							
06	10410 X	9572	-0-	-838	-0-	222	1	9223	3	Y	115	120	1	18
						127	9							
07	10757 X	8625	-0-	-2132	-0-	224	1	8266	3	Y	123	122	1	19
						135	9							
08	10602 X	8098	-0-	-2504	-0-	181	1	7818	3	Y	90	93	1	16
						99	9							
09	9690 X	7794	-0-	-1896	-0-	164	1	7533	3	Y	88	87	1	17
						97	9							
10	10013 X	9667	-0-	-346	-0-	235	1	9311	3	Y	110	110	1	17
						121	9							
*11	9570 X	9343	-0-	-227	-0-	212	1	9006	3	Y	114	112	1	19
						125	9							
*12	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	218	1	9297	3	Y	129	129	1	19
						142	9							
TOTAL GAS PROD:		110,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,339								

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17115 X	17115	-0-	-0-	-0-	476	1	16488	3	Y	137	122 1	22
						151	9						
02	15512 X	14759	-0-	-753	-0-	420	1	14234	3	Y	95	111 1	6
						105	9						
03	17205 X	14104	-0-	-3101	-0-	359	1	13606	3	Y	126	118 1	14
						139	9						
04	16650 X	14724	-0-	-1926	-0-	353	1	14253	3	Y	107	112 1	7
						118	9					2 5	
05	17205 X	14548	-0-	-2657	-0-	366	1	14092	3	Y	82	87 1	2
						90	9						
06	16560 X	13102	-0-	-3458	-0-	356	1	12648	3	Y	89	89 1	2
						98	9						
07	16337 X	12260	-0-	-4077	-0-	351	1	11831	3	Y	71	71 1	2
						78	9						
08	15221 X	12394	-0-	-2827	-0-	313	1	12001	3	Y	73	73 1	2
						80	9						
09	14730 X	9319	-0-	-5411	-0-	245	1	9007	3	Y	61	62 1	1
						67	9						
10	14539 X	10068	-0-	-4471	-0-	297	1	9698	3	Y	66	62 1	5
						73	9						
*11	13110 X	8525	-0-	-4585	-0-	242	1	8214	3	Y	63	63 1	5
						69	9						
12	12400 X	8148	-0-	-4252	-0-	242	1	7837	3	Y	63	66 1	2
						69	9						
TOTAL GAS PROD:		149,066			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,033						

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	19192 X	19192	-0-	-0-	-0-	497	1	18571	3	Y	113	111 1	11
						124	9						
02	18782 X	18782	-0-	-0-	-0-	484	1	18066	3	Y	211	193 1	29
						232	9						
03	20429 X	19876	-0-	-553	-0-	441	1	19197	3	Y	216	206 1	39
						238	9						
04	19080 X	14121	-0-	-4959	-0-	351	1	13631	3	Y	126	121 1	44
						139	9						
05	20801 X	20269	-0-	-532	-0-	470	1	19613	3	Y	169	177 1	36
						186	9						
06	20130 X	19718	-0-	-412	-0-	458	1	19061	3	Y	181	188 1	29
						199	9						
07	20801 X	18707	-0-	-2094	-0-	487	1	17996	3	Y	204	201 1	32
						224	9						
08	20274 X	18306	-0-	-1968	-0-	409	1	17726	3	Y	155	159 1	28
						171	9						
09	19710 X	11205	-0-	-8505	-0-	242	1	10857	3	Y	96	105 1	19
						106	9						
10	20367 X	18020	-0-	-2347	-0-	438	1	17409	3	Y	157	152 1	24
						173	9						
*11	19710 X	16665	-0-	-3045	-0-	376	1	16120	3	Y	154	152 1	26
						169	9						
12	18693 X	17885	-0-	-808	-0-	402	1	17283	3	Y	182	181 1	27
						200	9						
TOTAL GAS PROD:		212,746			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,964						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
HORDERN GAS UNIT 'A'		WELL #:		3H		RRCID -> 267908		COMPL. DATE 11/13/2012			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	303	1	11711	3	Y	180	180	17
						198	9						
02	14392 X	14366	-0-	-26	-0-	364	1	13571	3	Y	392	356	53
						431	9						
03	15934 X	12800	-0-	-3134	-0-	277	1	12158	3	Y	332	326	59
						365	9						
04	14970 X	9992	-0-	-4978	-0-	241	1	9514	3	Y	215	199	75
						237	9						
05	15903 X	14288	-0-	-1615	-0-	326	1	13642	3	Y	291	304	62
						320	9						
06	15390 X	14023	-0-	-1367	-0-	321	1	13364	3	Y	307	320	49
						338	9						
07	15903 X	11357	-0-	-4546	-0-	291	1	10743	3	Y	294	297	46
						323	9						
08	14291 X	12679	-0-	-1612	-0-	279	1	12113	3	Y	261	260	47
						287	9						
09	14010 X	9541	-0-	-4469	-0-	202	1	9123	3	Y	196	204	39
						216	9						
10	14477 X	12252	-0-	-2225	-0-	294	1	11674	3	Y	258	257	40
						284	9						
*11	14010 X	11752	-0-	-2258	-0-	264	1	11200	3	Y	262	257	45
						288	9						
12	12679 X	11742	-0-	-937	-0-	261	1	11167	3	Y	285	288	42
						314	9						
TOTAL GAS PROD:		147,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,273							

KINGSTREE RANCH GAS UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 268368		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	382	1	13564	3	Y	84	75	13
						92	9						
02	14028 X	13036	-0-	-992	-0-	371	1	12597	3	Y	62	71	4
						68	9						
03	14880 X	12607	-0-	-2273	-0-	322	1	12194	3	Y	83	78	9
						91	9						
04	14220 X	11297	-0-	-2923	-0-	273	1	10957	3	Y	61	65	4
						67	9				1	5	
05	14446 X	12165	-0-	-2281	-0-	307	1	11803	3	Y	50	53	1
						55	9						
06	13980 X	11774	-0-	-2206	-0-	321	1	11388	3	Y	59	59	1
						65	9						
07	14446 X	11157	-0-	-3289	-0-	321	1	10782	3	Y	49	49	1
						54	9						
08	12617 X	10790	-0-	-1827	-0-	273	1	10464	3	Y	48	47	2
						53	9						
09	11760 X	9434	-0-	-2326	-0-	248	1	9136	3	Y	45	46	1
						50	9						
10	12152 X	11084	-0-	-1068	-0-	328	1	10697	3	Y	54	51	4
						59	9						
*11	11760 X	9751	-0-	-2009	-0-	280	1	9412	3	Y	54	54	4
						59	9						
12	11160 X	10240	-0-	-920	-0-	304	1	9871	3	Y	59	61	2
						65	9						
TOTAL GAS PROD:		137,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		708							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	24864 X	24864	-0-	-0-	-0-	659	1	24027	3	Y	162	159	1	16	
						178	9								
02	23352 X	21698	-0-	-1654	-0-	559	1	20838	3	Y	274	253	1	37	
						301	9								
03	25854 X	23827	-0-	-2027	-0-	528	1	22978	3	Y	292	277	1	52	
						321	9								
04	24600 X	13303	-0-	-11297	-0-	326	1	12832	3	Y	132	138	1	46	
						145	9								
05	25445 X	25445	-0-	-0-	-0-	588	1	24594	3	Y	239	234	1	51	
						263	9								
06	24060 X	23414	-0-	-646	-0-	544	1	22603	3	Y	243	255	1	39	
						267	9								
07	24025 X	20094	-0-	-3931	-0-	522	1	19300	3	Y	247	248	1	38	
						272	9								
08	25451 X	20826	-0-	-4625	-0-	465	1	20142	3	Y	199	201	1	36	
						219	9								
09	24630 X	16080	-0-	-8550	-0-	342	1	15570	3	Y	153	159	1	30	
						168	9								
10	25451 X	19113	-0-	-6338	-0-	461	1	18445	3	Y	188	189	1	29	
						207	9								
*11	23400 X	15075	-0-	-8325	-0-	346	1	14551	3	Y	162	163	1	28	
						178	9								
*12	21882 X	21882	-0-	-0-	-0-	488	1	21120	3	Y	249	240	1	37	
						274	9								
TOTAL GAS PROD:		245,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,540									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317													COMPL. DATE 02/15/2013			TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01	18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	520	1	18158	3	Y	45	40	1	7				
						50	9											
02	18676 X	16335	-0-	-2341	-0-	466	1	15834	3	Y	32	37	1	2				
						35	9											
03	19747 X	17525	-0-	-2222	-0-	450	1	17023	3	Y	47	44	1	5				
						52	9											
04	18630 X	17825	-0-	-805	-0-	430	1	17353	3	Y	38	40	1	2				
						42	9					1	5					
05	18724 X	17063	-0-	-1661	-0-	432	1	16598	3	Y	30	31	1	1				
						33	9											
06	18120 X	16037	-0-	-2083	-0-	438	1	15564	3	Y	32	32	1	1				
						35	9											
07	18414 X	15872	-0-	-2542	-0-	458	1	15383	3	Y	28	28	1	1				
						31	9											
08	18414 X	15739	-0-	-2675	-0-	400	1	15308	3	Y	28	28	1	1				
						31	9											
09	17820 X	13255	-0-	-4565	-0-	350	1	12876	3	Y	26	27	1	-0-				
						29	9											
10	17050 X	14491	-0-	-2559	-0-	430	1	14029	3	Y	29	27	1	2				
						32	9											
*11	16050 X	13367	-0-	-2683	-0-	382	1	12952	3	Y	30	30	1	2				
						33	9											
12	15872 X	12867	-0-	-3005	-0-	384	1	12450	3	Y	30	31	1	1				
						33	9											
TOTAL GAS PROD:		189,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		395												

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY OWENS, T.B. GAS UNIT		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		21111 X	21111	-0-	-0-	552	1	20470	3	Y	81	80 1	8
02		24360 X	23252	-0-	-1108	602	1	22459	3	Y	174	158 1	24
03		26970 X	26638	-0-	-332	593	1	25834	3	Y	192	182 1	34
04		24540 X	18857	-0-	-5683	476	1	18257	3	Y	113	108 1	39
05		26401 X	26401	-0-	-0-	613	1	25626	3	Y	147	155 1	31
06		25770 X	25139	-0-	-631	587	1	24383	3	Y	154	160 1	25
07		26629 X	22554	-0-	-4075	589	1	21787	3	Y	162	162 1	25
08		26629 X	23717	-0-	-2912	532	1	23038	3	Y	134	135 1	24
09		25560 X	21270	-0-	-4290	451	1	20679	3	Y	127	126 1	25
10		26412 X	23506	-0-	-2906	575	1	22780	3	Y	137	141 1	21
*11		25140 X	22298	-0-	-2842	511	1	21633	3	Y	140	137 1	24
12		23715 X	22964	-0-	-751	521	1	22269	3	Y	158	159 1	23
TOTAL GAS PROD:						277,707		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,719	

ONEY, ALTON J. GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270528		COMPL. DATE 06/12/2013				TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		16545 X	16545	-0-	-0-	458	1	15944	3	Y	130	116 1	21
02		15596 X	14526	-0-	-1070	413	1	14013	3	Y	91	106 1	6
03		16647 X	14654	-0-	-1993	374	1	14139	3	Y	128	120 1	14
04		16134 X	16134	-0-	-0-	387	1	15622	3	Y	114	119 1	7
05		16554 X	14679	-0-	-1875	370	1	14222	3	Y	79	84 1	2
06		16020 X	13260	-0-	-2760	361	1	12802	3	Y	88	88 1	2
07		16678 X	13025	-0-	-3653	374	1	12570	3	Y	74	74 1	2
08		16678 X	13223	-0-	-3455	335	1	12805	3	Y	75	75 1	2
09		16140 X	11251	-0-	-4889	296	1	10878	3	Y	70	71 1	1
10		14694 X	11867	-0-	-2827	351	1	11436	3	Y	73	69 1	5
*11		13260 X	11296	-0-	-1964	321	1	10887	3	Y	80	79 1	6
12		13237 X	11186	-0-	-2051	332	1	10763	3	Y	83	86 1	3
TOTAL GAS PROD:						161,646		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,085	

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980										COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	314	1	11252	3	Y	137	123	1	22
						151	9							
02	13160 X	12541	-0-	-619	-0-	355	1	12061	3	Y	114	129	1	7
						125	9							
03	13950 X	12591	-0-	-1359	-0-	320	1	12096	3	Y	159	148	1	18
						175	9							
04	13320 X	13228	-0-	-92	-0-	316	1	12766	3	Y	133	141	1	8
						146	9					2	5	
05	13888 X	12477	-0-	-1411	-0-	313	1	12053	3	Y	101	106	1	3
						111	9							
06	13440 X	12688	-0-	-752	-0-	344	1	12211	3	Y	121	121	1	3
						133	9							
07	13888 X	12645	-0-	-1243	-0-	362	1	12169	3	Y	104	104	1	3
						114	9							
08	13671 X	12578	-0-	-1093	-0-	317	1	12145	3	Y	105	105	1	3
						116	9							
09	13230 X	9318	-0-	-3912	-0-	246	1	8980	3	Y	84	85	1	2
						92	9							
10	13113 X	11706	-0-	-1407	-0-	345	1	11242	3	Y	108	102	1	8
						119	9							
*11	12690 X	10913	-0-	-1777	-0-	309	1	10481	3	Y	112	112	1	8
						123	9							
12	12617 X	10448	-0-	-2169	-0-	309	1	10014	3	Y	114	118	1	4
						125	9							
TOTAL GAS PROD:		142,850			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,392							

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404										COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	20452 X	20452	-0-	-0-	-0-	567	1	19756	3	Y	117	104	1	19
						129	9							
02	19796 X	18583	-0-	-1213	-0-	529	1	17962	3	Y	84	98	1	5
						92	9							
03	20677 X	18190	-0-	-2487	-0-	465	1	17597	3	Y	116	108	1	13
						128	9							
04	19800 X	19646	-0-	-154	-0-	471	1	19066	3	Y	99	105	1	6
						109	9					1	5	
05	20584 X	18557	-0-	-2027	-0-	468	1	18006	3	Y	75	79	1	2
						83	9							
06	19920 X	16660	-0-	-3260	-0-	454	1	16118	3	Y	80	80	1	2
						88	9							
07	20584 X	16456	-0-	-4128	-0-	474	1	15907	3	Y	68	68	1	2
						75	9							
08	20305 X	16614	-0-	-3691	-0-	421	1	16116	3	Y	70	70	1	2
						77	9							
09	19650 X	13715	-0-	-5935	-0-	362	1	13284	3	Y	63	64	1	1
						69	9							
10	18569 X	15315	-0-	-3254	-0-	453	1	14785	3	Y	70	66	1	5
						77	9							
*11	16650 X	14217	-0-	-2433	-0-	405	1	13728	3	Y	76	75	1	6
						84	9							
12	16616 X	13946	-0-	-2670	-0-	415	1	13447	3	Y	76	80	1	2
						84	9							
TOTAL GAS PROD:		202,351			TOTAL CONDENSATE PROD:		994							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
KELLY HEIRS GAS UNIT																	
//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
//CONT.// 040798																	
WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		15428 X	15428	-0-	-0-	-0-	428	1	14891	3	Y	99	88	1	16		
							109	9									
02		15316 X	13477	-0-	-1839	-0-	384	1	13018	3	Y	68	80	1	4		
							75	9									
03		16027 X	13645	-0-	-2382	-0-	349	1	13188	3	Y	98	91	1	11		
							108	9									
04		15240 X	14816	-0-	-424	-0-	356	1	14368	3	Y	84	89	1	5		
							92	9									
05		15438 X	14117	-0-	-1321	-0-	356	1	13691	3	Y	64	67	1	2		
							70	9									
06		14940 X	12806	-0-	-2134	-0-	349	1	12381	3	Y	69	69	1	2		
							76	9									
07		15314 X	12650	-0-	-2664	-0-	364	1	12221	3	Y	59	59	1	2		
							65	9									
08		15314 X	12318	-0-	-2996	-0-	315	1	11939	3	Y	58	58	1	2		
							64	9									
09		14820 X	10544	-0-	-4276	-0-	278	1	10207	3	Y	54	55	1	1		
							59	9									
10		14105 X	11426	-0-	-2679	-0-	338	1	11023	3	Y	59	56	1	4		
							65	9									
*11		12810 X	10095	-0-	-2715	-0-	290	1	9739	3	Y	60	60	1	4		
							66	9									
12		12648 X	10418	-0-	-2230	-0-	309	1	10037	3	Y	65	67	1	2		
							72	9									
TOTAL GAS PROD:			151,740											TOTAL CONDENSATE PROD:			837

JACKSON, W.E. GAS UNIT																	
WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		17563 X	17563	-0-	-0-	-0-	447	1	16944	3	Y	156	153	1	15		
							172	9									
02		17360 X	16396	-0-	-964	-0-	420	1	15671	3	Y	277	254	1	38		
							305	9									
03		19220 X	17544	-0-	-1676	-0-	387	1	16841	3	Y	287	274	1	51		
							316	9									
04		17550 X	12338	-0-	-5212	-0-	305	1	11849	3	Y	167	160	1	58		
							184	9									
05		18166 X	18128	-0-	-38	-0-	418	1	17457	3	Y	230	239	1	49		
							253	9									
06		17580 X	16395	-0-	-1185	-0-	379	1	15767	3	Y	226	239	1	36		
							249	9									
07		18166 X	15345	-0-	-2821	-0-	397	1	14671	3	Y	252	249	1	39		
							277	9									
08		18135 X	15616	-0-	-2519	-0-	346	1	15051	3	Y	199	202	1	36		
							219	9									
09		17550 X	13777	-0-	-3773	-0-	290	1	13285	3	Y	184	184	1	36		
							202	9									
10		18135 X	14998	-0-	-3137	-0-	365	1	14413	3	Y	200	205	1	31		
							220	9									
*11		16380 X	15342	-0-	-1038	-0-	348	1	14755	3	Y	217	211	1	37		
							239	9									
12		15624 X	15143	-0-	-481	-0-	341	1	14542	3	Y	236	238	1	35		
							260	9									
TOTAL GAS PROD:			188,585											TOTAL CONDENSATE PROD:			2,631

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	22126 X	22126	-0-	-0-	-0-	614	1	21387	3	Y	114	102	18
						125	9						
02	22708 X	20136	-0-	-2572	-0-	574	1	19471	3	Y	83	96	5
						91	9						
03	24211 X	21043	-0-	-3168	-0-	538	1	20372	3	Y	121	112	14
						133	9						
04	22950 X	22542	-0-	-408	-0-	542	1	21887	3	Y	103	109	6
						113	9					2 5	
05	22289 X	20912	-0-	-1377	-0-	528	1	20300	3	Y	76	80	2
						84	9						
06	21570 X	18891	-0-	-2679	-0-	515	1	18286	3	Y	82	82	2
						90	9						
07	23281 X	18638	-0-	-4643	-0-	537	1	18024	3	Y	70	70	2
						77	9						
08	23281 X	18444	-0-	-4837	-0-	468	1	17899	3	Y	70	70	2
						77	9						
09	22530 X	15621	-0-	-6909	-0-	412	1	15137	3	Y	65	66	1
						72	9						
10	20925 X	16990	-0-	-3935	-0-	503	1	16409	3	Y	71	67	5
						78	9						
*11	18900 X	15501	-0-	-3399	-0-	440	1	14977	3	Y	76	75	6
						84	9						
12	18631 X	15611	-0-	-3020	-0-	465	1	15060	3	Y	78	81	3
						86	9						
TOTAL GAS PROD:		226,455			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,009						

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16942 X	16942	-0-	-0-	-0-	520	1	16293	3	Y	117	118	11
						129	9						
02	20664 X	15105	-0-	-5559	-0-	505	1	14535	3	Y	59	62	8
						65	9						
03	22878 X	16976	-0-	-5902	-0-	452	1	16463	3	Y	55	53	10
						61	9						
04	21690 X	14273	-0-	-7417	-0-	424	1	13808	3	Y	37	44	2
						41	9					1 5	
05	21824 X	18713	-0-	-3111	-0-	480	1	18163	3	Y	64	64	2
						70	9						
06	20070 X	20070	-0-	-0-	-0-	470	1	19530	3	Y	64	65	1
						70	9						
07	25472 X	25472	-0-	-0-	-0-	490	1	24920	3	Y	56	55	2
						62	9						
08	21524 X	21524	-0-	-0-	-0-	428	1	21032	3	Y	58	58	2
						64	9						
09	20070 X	16957	-0-	-3113	-0-	322	1	16585	3	Y	45	46	1
						50	9						
10	22885 X	22885	-0-	-0-	-0-	424	1	22403	3	Y	53	50	4
						58	9						
*11	22140 X	19818	-0-	-2322	-0-	359	1	19400	3	Y	54	54	4
						59	9						
12	22878 X	21533	-0-	-1345	-0-	364	1	21110	3	Y	54	56	2
						59	9						
TOTAL GAS PROD:		230,268			TOTAL CONDENSATE PROD:		716						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)													CNTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
KELLY HEIRS GAS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 271883													CAPACITY	
COMPL. DATE 06/11/2013													TOTAL DEPTH 9984	
PERF.10552 - 13435														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	254	1	9383	3	Y	29	26	1	5
						32	9							
02	11648 X	10287	-0-	-1361	-0-	293	1	9970	3	Y	22	26	1	1
						24	9							
03	12245 X	10764	-0-	-1481	-0-	277	1	10450	3	Y	34	31	1	4
						37	9							
04	11520 X	10234	-0-	-1286	-0-	241	1	9968	3	Y	23	26	1	1
						25	9							
05	11532 X	11146	-0-	-386	-0-	282	1	10839	3	Y	23	23	1	1
						25	9							
06	11010 X	10684	-0-	-326	-0-	292	1	10364	3	Y	25	25	1	1
						28	9							
07	11377 X	9280	-0-	-2097	-0-	268	1	8991	3	Y	19	19	1	1
						21	9							
08	11160 X	9694	-0-	-1466	-0-	246	1	9426	3	Y	20	20	1	1
						22	9							
09	10800 X	7065	-0-	-3735	-0-	188	1	6860	3	Y	15	16	1	-0-
						17	9							
10	11160 X	8365	-0-	-2795	-0-	248	1	8096	3	Y	19	18	1	1
						21	9							
*11	10680 X	7458	-0-	-3222	-0-	212	1	7225	3	Y	19	19	1	1
						21	9							
12	9703 X	7311	-0-	-2392	-0-	218	1	7070	3	Y	21	21	1	1
						23	9							
TOTAL GAS PROD:		111,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		269								

FINDLEY GAS UNIT "A"													PERF.10248 - 15048	
WELL #: 8H RRCID -> 272749													TOTAL DEPTH 9689	
COMPL. DATE 09/26/2013														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	22902 X	22902	-0-	-0-	-0-	604	1	22208	3	Y	82	81	1	8
						90	9							
02	24136 X	22055	-0-	-2081	-0-	571	1	21318	3	Y	151	138	1	21
						166	9							
03	26660 X	24381	-0-	-2279	-0-	543	1	23660	3	Y	162	154	1	29
						178	9							
04	24990 X	16714	-0-	-8276	-0-	410	1	16204	3	Y	91	88	1	32
						100	9							
05	27223 X	27223	-0-	-0-	-0-	632	1	26438	3	Y	139	141	1	30
						153	9							
06	23899 X	23899	-0-	-0-	-0-	559	1	23194	3	Y	133	142	1	21
						146	9							
07	24428 X	20609	-0-	-3819	-0-	541	1	19917	3	Y	137	137	1	21
						151	9							
08	27218 X	22697	-0-	-4521	-0-	508	1	22060	3	Y	117	117	1	21
						129	9							
09	26340 X	21398	-0-	-4942	-0-	453	1	20816	3	Y	117	115	1	23
						129	9							
10	27218 X	20936	-0-	-6282	-0-	513	1	20299	3	Y	113	119	1	17
						124	9							
*11	23910 X	20430	-0-	-3480	-0-	468	1	19831	3	Y	119	116	1	20
						131	9							
12	22692 X	21057	-0-	-1635	-0-	479	1	20431	3	Y	134	134	1	20
						147	9							
TOTAL GAS PROD:		264,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,495								

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MCGEE GAS UNIT "B" //CONT.// 040798														
WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	19224 X	19224	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	18623	3	Y	69	61	11
							76	9						
02	20636 X	17390	-0-	-3246	-0-	-0-	496	1	16840	3	Y	49	57	3
							54	9						
03	20677 X	17088	-0-	-3589	-0-	-0-	438	1	16575	3	Y	68	63	8
							75	9						
04	19650 X	18559	-0-	-1091	-0-	-0-	447	1	18048	3	Y	58	61	4
							64	9					1	5
05	19251 X	17278	-0-	-1973	-0-	-0-	437	1	16795	3	Y	42	45	1
							46	9						
06	18630 X	16102	-0-	-2528	-0-	-0-	440	1	15609	3	Y	48	48	1
							53	9						
07	19251 X	15763	-0-	-3488	-0-	-0-	455	1	15264	3	Y	40	40	1
							44	9						
08	19189 X	15713	-0-	-3476	-0-	-0-	399	1	15270	3	Y	40	40	1
							44	9						
09	18570 X	13849	-0-	-4721	-0-	-0-	366	1	13439	3	Y	40	40	1
							44	9						
10	17267 X	14526	-0-	-2741	-0-	-0-	430	1	14051	3	Y	41	39	3
							45	9						
*11	16110 X	13641	-0-	-2469	-0-	-0-	389	1	13202	3	Y	45	45	3
							50	9						
12	15748 X	13346	-0-	-2402	-0-	-0-	398	1	12897	3	Y	46	48	1
							51	9						
TOTAL GAS PROD:		192,479			TOTAL CONDENSATE PROD:		586							

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17869 X	17869	-0-	-0-	-0-	-0-	457	1	17258	3	Y	140	142	13
							154	9						
02	19012 X	18271	-0-	-741	-0-	-0-	474	1	17713	3	Y	76	79	10
							84	9						
03	21102 X	21102	-0-	-0-	-0-	-0-	472	1	20544	3	Y	78	74	14
							86	9						
04	19620 X	15371	-0-	-4249	-0-	-0-	401	1	14917	3	Y	48	58	3
							53	9					1	5
05	20243 X	19578	-0-	-665	-0-	-0-	456	1	19033	3	Y	81	82	2
							89	9						
06	20370 X	19608	-0-	-762	-0-	-0-	458	1	19055	3	Y	86	86	2
							95	9						
07	21049 X	18577	-0-	-2472	-0-	-0-	487	1	18007	3	Y	75	75	2
							83	9						
08	21049 X	19636	-0-	-1413	-0-	-0-	441	1	19105	3	Y	82	81	3
							90	9						
09	19620 X	15992	-0-	-3628	-0-	-0-	344	1	15578	3	Y	64	66	1
							70	9						
10	20274 X	17592	-0-	-2682	-0-	-0-	431	1	17081	3	Y	73	69	5
							80	9						
*11	19620 X	15193	-0-	-4427	-0-	-0-	349	1	14765	3	Y	72	72	5
							79	9						
12	19623 X	19493	-0-	-130	-0-	-0-	443	1	18949	3	Y	92	94	3
							101	9						
TOTAL GAS PROD:		218,282			TOTAL CONDENSATE PROD:		967							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		22622 X	22622	-0-	-0-	-0-	22525	3	97	9	Y	46
02		23352 X	21089	-0-	-2263	-0-	21025	3	64	9	Y	22
03		25792 X	22152	-0-	-3640	-0-	22052	3	100	9	Y	34
04		24600 X	20786	-0-	-3814	-0-	20709	3	77	9	Y	28
05		24211 X	20819	-0-	-3392	-0-	20742	3	77	9	Y	23
06		22590 X	19950	-0-	-2640	-0-	19867	3	83	9	Y	23
07		23343 X	19704	-0-	-3639	-0-	19623	3	81	9	Y	22
08		22165 X	18818	-0-	-3347	-0-	18786	3	32	9	Y	15
09		20790 X	18778	-0-	-2012	-0-	18632	3	146	9	Y	35
10		20832 X	18640	-0-	-2192	-0-	18603	3	37	9	Y	31
11		19950 X	17824	-0-	-2126	-0-	17779	3	45	9	Y	28
12		19716 X	17924	-0-	-1792	-0-	17844	3	80	9	Y	26
TOTAL GAS PROD:		239,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		836						

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		13031 X	13031	-0-	-0-	-0-	12955	3	76	9	Y	36
02		14560 X	11094	-0-	-3466	-0-	11036	3	58	9	Y	20
03		16120 X	13280	-0-	-2840	-0-	13193	3	87	9	Y	30
04		15600 X	13955	-0-	-1645	-0-	13876	3	79	9	Y	29
05		15190 X	13338	-0-	-1852	-0-	13264	3	74	9	Y	22
06		12840 X	12793	-0-	-47	-0-	12716	3	77	9	Y	22
07		14415 X	10434	-0-	-3981	-0-	10368	3	66	9	Y	18
08		14415 X	13769	-0-	-646	-0-	13730	3	39	9	Y	18
09		13950 X	12130	-0-	-1820	-0-	11987	3	143	9	Y	34
10		13330 X	10524	-0-	-2806	-0-	10524	3			Y	-0-
11		13320 X	13233	-0-	-87	-0-	13182	3	51	9	Y	31
12		13764 X	12399	-0-	-1365	-0-	12310	3	89	9	Y	28
TOTAL GAS PROD:		149,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		762						

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	13093	3	252	9	Y	34
02		12796 X	11400	-0-	-1396	-0-	11105	3	295	9	Y	34
03		13640 X	12645	-0-	-995	-0-	12287	3	358	9	Y	91
04		13200 X	12124	-0-	-1076	-0-	11870	3	254	9	Y	51
05		13547 X	12232	-0-	-1315	-0-	11949	3	283	9	Y	45
06		12900 X	10259	-0-	-2641	-0-	10060	3	199	9	Y	44
07		12648 X	12311	-0-	-337	-0-	12074	3	237	9	Y	31
08		12648 X	11334	-0-	-1314	-0-	11123	3	211	9	Y	24
09		12120 X	10286	-0-	-1834	-0-	9986	3	300	9	Y	62
10		12307 X	9668	-0-	-2639	-0-	9384	3	284	9	Y	69
11		11910 X	10925	-0-	-985	-0-	10633	3	292	9	Y	80
12		12307 X	10631	-0-	-1676	-0-	10360	3	271	9	Y	64
TOTAL GAS PROD:		137,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,940						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	23304 X	23304	-0-	-0-	-0-	633	1	21845	3	Y	751	667 1	121
						826	9						
02	22932 X	20439	-0-	-2493	-0-	568	1	19285	3	Y	533	620 1	34
						586	9						
03	24087 X	21174	-0-	-2913	-0-	523	1	19814	3	Y	761	709 1	86
						837	9						
04	22890 X	21961	-0-	-929	-0-	513	1	20752	3	Y	633	670 1	40
						696	9					9 5	
05	23312 X	21061	-0-	-2251	-0-	520	1	20006	3	Y	486	512 1	14
						535	9						
06	22560 X	19697	-0-	-2863	-0-	525	1	18640	3	Y	484	487 1	11
						532	9						
07	22692 X	21232	-0-	-1460	-0-	611	1	20595	3	Y	24	34 1	1
						26	9						
08	23809 X	23809	-0-	-0-	-0-	590	1	22573	3	Y	587	570 1	18
						646	9						
09	21960 X	19487	-0-	-2473	-0-	502	1	18433	3	Y	502	511 1	9
						552	9						
10	22048 X	22048	-0-	-0-	-0-	637	1	20766	3	Y	586	552 1	43
						645	9						
*11	23040 X	20385	-0-	-2655	-0-	565	1	19154	3	Y	605	603 1	45
						666	9						
12	23808 X	20097	-0-	-3711	-0-	581	1	18825	3	Y	628	653 1	20
						691	9						
TOTAL GAS PROD:		254,694				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,580					

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	15683 X	15683	-0-	-0-	-0-	15545	3	138	9	Y	125	170 1	65
02	15428 X	13866	-0-	-1562	-0-	13780	3	86	9	Y	78	114 1	29
03	16647 X	14400	-0-	-2247	-0-	14268	3	132	9	Y	120	104 1	45
04	15930 X	13617	-0-	-2313	-0-	13512	3	105	9	Y	95	102 1	38
05	15965 X	13787	-0-	-2178	-0-	13684	3	103	9	Y	94	101 1	31
06	15180 X	12873	-0-	-2307	-0-	12763	3	110	9	Y	100	100 1	31
07	15345 X	14320	-0-	-1025	-0-	14199	3	121	9	Y	110	108 1	33
08	14415 X	14118	-0-	-297	-0-	14066	3	52	9	Y	47	56 1	24
09	13620 X	13328	-0-	-292	-0-	13118	3	210	9	Y	191	165 1	50
10	14322 X	13350	-0-	-972	-0-	13294	3	56	9	Y	51	55 1	46
11	13860 X	12978	-0-	-882	-0-	12911	3	67	9	Y	61	65 1	42
12	14322 X	12934	-0-	-1388	-0-	12818	3	116	9	Y	105	110 1	37
TOTAL GAS PROD:		165,254				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,177					

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BRITTON GAS UNIT (SA)		WELL #:		9H	RRCID ->	275375	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10456	-	15102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
01		23019 X	23019	-0-	-0-	725	1	21880	3	Y	376	377	1	36
						414	9							
02		26012 X	19018	-0-	-6994	633	1	18192	3	Y	175	187	1	24
						193	9							
03		28985 X	22967	-0-	-6018	608	1	22168	3	Y	174	167	1	31
						191	9							
04		28050 X	14576	-0-	-13474	413	1	14046	3	Y	106	100	1	37
						117	9							
05		28334 X	22067	-0-	-6267	562	1	21283	3	Y	202	196	1	43
						222	9							
06		25198 X	25198	-0-	-0-	585	1	24360	3	Y	230	236	1	37
						253	9							
07		28680 X	28680	-0-	-0-	547	1	27883	3	Y	227	229	1	35
						250	9							
08		27031 X	27031	-0-	-0-	532	1	26278	3	Y	201	200	1	36
						221	9							
09		25883 X	25883	-0-	-0-	487	1	25170	3	Y	205	201	1	40
						226	9							
10		31648 X	31648	-0-	-0-	582	1	30832	3	Y	213	220	1	33
						234	9							
*11		27997 X	27997	-0-	-0-	506	1	27261	3	Y	209	206	1	36
						230	9							
*12		33320 X	33320	-0-	-0-	560	1	32477	3	Y	257	255	1	38
						283	9							
TOTAL GAS PROD:		301,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,575								

ROAD'S END GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275474	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10127	PERF.10499	-	15425	
01		16479 X	16479	-0-	-0-	16344	3	135	9	Y	123	182	1	18
02		17948 X	14124	-0-	-3824	13968	3	156	9	Y	142	142	1	18
03		19127 X	14909	-0-	-4218	14731	3	178	9	Y	162	135	1	45
04		18030 X	14580	-0-	-3450	14456	3	124	9	Y	113	133	1	25
05		17205 X	12522	-0-	-4683	12373	3	149	9	Y	135	136	1	24
06		16100 X	16100	-0-	-0-	15946	3	154	9	Y	140	130	1	34
07		15624 X	11214	-0-	-4410	11145	3	69	9	Y	63	88	1	9
08		15066 X	13685	-0-	-1381	13556	3	129	9	Y	117	111	1	15
09		16110 X	15034	-0-	-1076	15034	3			Y	-0-	15	1	-0-
10		16647 X	14867	-0-	-1780	14668	3	199	9	Y	181	133	1	48
11		16110 X	13853	-0-	-2257	13677	3	176	9	Y	160	160	1	48
12		15531 X	14485	-0-	-1046	14325	3	160	9	Y	145	155	1	38
TOTAL GAS PROD:		171,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,481								

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
SANDERS GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	275616	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 9951	- 13566	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	23529 X	23529	-0-	-0-	-0-	611 1	22658 3	Y	236	231 1			23
						260 9							
02	22316 X	21481	-0-	-835	-0-	549 1	20480 3	Y	411	378 1			56
						452 9							
03	24552 X	23464	-0-	-1088	-0-	516 1	22472 3	Y	433	412 1			77
						476 9							
04	22800 X	16443	-0-	-6357	-0-	405 1	15762 3	Y	251	241 1			87
						276 9							
05	23777 X	21319	-0-	-2458	-0-	490 1	20493 3	Y	305	327 1			65
						336 9							
06	23010 X	19733	-0-	-3277	-0-	456 1	18937 3	Y	309	324 1			50
						340 9							
07	23777 X	17815	-0-	-5962	-0-	460 1	16993 3	Y	329	328 1			51
						362 9							
08	23467 X	18359	-0-	-5108	-0-	403 1	17663 3	Y	266	269 1			48
						293 9							
09	20640 X	15864	-0-	-4776	-0-	332 1	15266 3	Y	242	242 1			48
						266 9							
10	21328 X	18255	-0-	-3073	-0-	442 1	17513 3	Y	273	279 1			42
						300 9							
*11	19710 X	17365	-0-	-2345	-0-	394 1	16662 3	Y	281	275 1			48
						309 9							
12	18352 X	17709	-0-	-643	-0-	397 1	16968 3	Y	313	315 1			46
						344 9							
TOTAL GAS PROD:		231,336				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,649					

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA)		WELL #:		9H	RRCID ->	275730	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	9887	PERF. 10109	- 14542	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	29084 X	29084	-0-	-0-	-0-	796 1	28057 3	Y	210	187 1			34
						231 9							
02	30884 X	24895	-0-	-5989	-0-	708 1	24030 3	Y	143	168 1			9
						157 9							
03	32798 X	26372	-0-	-6426	-0-	673 1	25466 3	Y	212	197 1			24
						233 9							
04	30990 X	26234	-0-	-4756	-0-	621 1	25431 3	Y	165	177 1	2 5		10
						182 9							
05	30349 X	27643	-0-	-2706	-0-	697 1	26791 3	Y	141	147 1			4
						155 9							
06	28140 X	25090	-0-	-3050	-0-	683 1	24240 3	Y	152	153 1			3
						167 9							
07	27559 X	23923	-0-	-3636	-0-	687 1	23096 3	Y	127	126 1			4
						140 9							
08	27652 X	24770	-0-	-2882	-0-	627 1	23999 3	Y	131	131 1			4
						144 9							
09	26760 X	19014	-0-	-7746	-0-	502 1	18393 3	Y	108	110 1			2
						119 9							
10	27652 X	22751	-0-	-4901	-0-	672 1	21932 3	Y	134	126 1			10
						147 9							
*11	25080 X	16763	-0-	-8317	-0-	485 1	16156 3	Y	111	113 1			8
						122 9							
12	24769 X	20886	-0-	-3883	-0-	620 1	20106 3	Y	145	148 1			5
						160 9							
TOTAL GAS PROD:		287,425				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,779					

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
HORDERN GAS UNIT -A- (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	275986	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	9813	PERF.10250	- 14587		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	25664 X	25664	-0-	-0-	-0-	663	1	24848	3	Y	139	137	1	13
						153	9							
02	25928 X	24672	-0-	-1256	-0-	637	1	23752	3	Y	257	235	1	35
						283	9							
03	28458 X	26098	-0-	-2360	-0-	579	1	25231	3	Y	262	250	1	47
						288	9							
04	26100 X	19965	-0-	-6135	-0-	501	1	19281	3	Y	166	155	1	58
						183	9							
05	27311 X	26126	-0-	-1185	-0-	605	1	25299	3	Y	202	217	1	43
						222	9							
06	26430 X	24265	-0-	-2165	-0-	565	1	23474	3	Y	205	215	1	33
						226	9							
07	27311 X	22496	-0-	-4815	-0-	586	1	21664	3	Y	224	222	1	35
						246	9							
08	26133 X	22837	-0-	-3296	-0-	511	1	22129	3	Y	179	182	1	32
						197	9							
09	25290 X	20794	-0-	-4496	-0-	440	1	20166	3	Y	171	169	1	34
						188	9							
10	26133 X	23331	-0-	-2802	-0-	568	1	22557	3	Y	187	192	1	29
						206	9							
*11	24270 X	21624	-0-	-2646	-0-	494	1	20923	3	Y	188	185	1	32
						207	9							
12	22847 X	22580	-0-	-267	-0-	511	1	21832	3	Y	215	215	1	32
						237	9							
TOTAL GAS PROD:		280,452				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,395						

ST. JAMES GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276183	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	10036	PERF.10451	- 16464		
01	29268 X	29268	-0-	-0-	-0-	28938	3	330	9	Y	300	431	1	45
02	27104 X	24550	-0-	-2554	-0-	24165	3	385	9	Y	350	350	1	45
03	30008 X	27023	-0-	-2985	-0-	26570	3	453	9	Y	412	342	1	115
04	29040 X	25954	-0-	-3086	-0-	25631	3	323	9	Y	294	344	1	65
05	29264 X	26324	-0-	-2940	-0-	25962	3	362	9	Y	329	336	1	58
06	28320 X	21815	-0-	-6505	-0-	21563	3	252	9	Y	229	231	1	56
07	27187 X	22740	-0-	-4447	-0-	22494	3	246	9	Y	224	248	1	32
08	27032 X	24804	-0-	-2228	-0-	24528	3	276	9	Y	251	251	1	32
09	25950 X	23216	-0-	-2734	-0-	22834	3	382	9	Y	347	300	1	79
10	26319 X	24106	-0-	-2213	-0-	23662	3	444	9	Y	404	375	1	108
11	24299 X	24299	-0-	-0-	-0-	23917	3	382	9	Y	347	350	1	105
12	24800 X	22554	-0-	-2246	-0-	22209	3	345	9	Y	314	337	1	82
TOTAL GAS PROD:		296,653				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,801						

WHIPKEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276441	COMPL. DATE	11/30/2014	TOTAL DEPTH	10226	PERF.10668	- 15309		
01	25486 X	25486	-0-	-0-	-0-	25352	3	134	9	Y	122	160	1	64
02	27048 X	14539	-0-	-12509	-0-	14465	3	74	9	Y	67	106	1	25
03	30021 X	30021	-0-	-0-	-0-	29857	3	164	9	Y	149	118	1	56
04	26098 X	26098	-0-	-0-	-0-	25976	3	122	9	Y	111	123	1	44
05	26423 X	26423	-0-	-0-	-0-	26300	3	123	9	Y	112	119	1	37
06	29040 X	26172	-0-	-2868	-0-	26037	3	135	9	Y	123	122	1	38
07	30008 X	25133	-0-	-4875	-0-	25003	3	130	9	Y	118	121	1	35
08	30008 X	22913	-0-	-7095	-0-	22863	3	50	9	Y	45	57	1	23
09	26160 X	21549	-0-	-4611	-0-	21334	3	215	9	Y	195	167	1	51
10	27032 X	22371	-0-	-4661	-0-	22312	3	59	9	Y	54	56	1	49
11	26160 X	19980	-0-	-6180	-0-	19921	3	59	9	Y	54	66	1	37
12	25141 X	22496	-0-	-2645	-0-	22371	3	125	9	Y	114	111	1	40
TOTAL GAS PROD:		283,181				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,264						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	32885 X	32885	-0-	-0-	-0-	870	1	31994	3	Y	19	19	1	2
						21	9							
02	30791 X	30791	-0-	-0-	-0-	803	1	29949	3	Y	35	32	1	5
						39	9							
03	32494 X	32494	-0-	-0-	-0-	729	1	31725	3	Y	36	35	1	6
						40	9							
04	20249 X	20249	-0-	-0-	-0-	505	1	19724	3	Y	18	18	1	6
						20	9							
05	32911 X	32911	-0-	-0-	-0-	768	1	32112	3	Y	28	28	1	6
						31	9							
06	30153 X	30153	-0-	-0-	-0-	707	1	29414	3	Y	29	30	1	5
						32	9							
07	27371 X	27371	-0-	-0-	-0-	720	1	26618	3	Y	30	30	1	5
						33	9							
08	27459 X	27459	-0-	-0-	-0-	619	1	26815	3	Y	23	24	1	4
						25	9							
09	24075 X	24075	-0-	-0-	-0-	514	1	23537	3	Y	22	22	1	4
						24	9							
10	27148 X	27148	-0-	-0-	-0-	666	1	26454	3	Y	25	25	1	4
						28	9							
*11	27570 X	27570	-0-	-0-	-0-	634	1	26906	3	Y	27	26	1	5
						30	9							
*12	26972 X	26972	-0-	-0-	-0-	616	1	26326	3	Y	27	28	1	4
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		340,078			TOTAL CONDENSATE PROD:						319			

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	16373 X	16373	-0-	-0-	-0-	434	1	15735	3	Y	185	185	1	18
						204	9							
02	14168 X	13253	-0-	-915	-0-	344	1	12822	3	Y	79	86	1	11
						87	9							
03	15686 X	14588	-0-	-1098	-0-	326	1	14177	3	Y	77	74	1	14
						85	9							
04	15180 X	10117	-0-	-5063	-0-	256	1	9804	3	Y	52	48	1	18
						57	9							
05	15686 X	13074	-0-	-2612	-0-	304	1	12671	3	Y	90	89	1	19
						99	9							
06	15180 X	12779	-0-	-2401	-0-	298	1	12375	3	Y	96	100	1	15
						106	9							
07	14663 X	11631	-0-	-3032	-0-	303	1	11212	3	Y	105	104	1	16
						116	9							
08	14601 X	12564	-0-	-2037	-0-	281	1	12186	3	Y	88	88	1	16
						97	9							
09	12780 X	11012	-0-	-1768	-0-	238	1	10686	3	Y	80	80	1	16
						88	9							
10	13206 X	11299	-0-	-1907	-0-	275	1	10933	3	Y	83	86	1	13
						91	9							
*11	12780 X	10814	-0-	-1966	-0-	247	1	10476	3	Y	83	82	1	14
						91	9							
12	12555 X	10583	-0-	-1972	-0-	239	1	10245	3	Y	90	91	1	13
						99	9							
TOTAL GAS PROD:		148,087			TOTAL CONDENSATE PROD:						1,108			

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		5890 X	2519	-0-	-3371	-0-	138	1	2314	3	Y	61	63	1		6
02		5320 X	1493	-0-	-3827	-0-	106	1	1387	3	Y	-0-	6	1		-0-
03		5890 X	1233	-0-	-4657	-0-	95	1	1138	3	Y	-0-				-0-
04		5220 X	54	-0-	-5166	-0-	20	1	34	3	Y	-0-				-0-
05		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-				-0-
06		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-				-0-
07		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,299											TOTAL CONDENSATE PROD:	61	

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353																
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		744 N	720	-0-	-24	-0-	2	1	695	2	N	21				118
02		833 N	833	-0-	-0-	-0-	23	9	801	2	N	27				145
03		930 N	885	-0-	-45	-0-	3	1	882	2	N	-0-				145
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	3	1	737	2	N	2				147
05		930 N	639	-0-	-291	-0-	2	1	637	2	N	-0-				147
06		874 N	874	-0-	-0-	-0-	3	1	865	2	N	5				152
07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	6	9	631	2	N	39	179	1		12
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	43	9	786	2	N	-0-				12
09		870 N	657	-0-	-213	-0-	2	1	646	2	N	8				20
10		682 N	679	-0-	-3	-0-	9	9	677	2	N	-0-				20
11		750 N	428	-0-	-322	-0-	2	1	342	2	N	-0-				-0-
12		682 N	159	-0-	-523	-0-	86	1			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			8,081											TOTAL CONDENSATE PROD:	102	

WOODLAWN (COTTON VALLEY) BROOKSTON ENERGY, INC. MCELROY HEIRS		//CONT.// //CONT.//	98563 083 097353	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835													
01		620 N	503	-0-	-117	-0-	13 1	481 2	N	8			93
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	9 9	575 2	N	9			102
03		620 N	593	-0-	-27	-0-	14 1	570 2	N	6			108
04		685 N	685	-0-	-0-	-0-	10 9	527 2	N	5			113
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	16 1	1000 2	N	7			120
06		570 N	477	-0-	-93	-0-	7 9	365 2	N	3			123
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	152 1	269 2	N	2			125
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 9	73 2	N	-0-			125
09		480 N	9	-0-	-471	-0-	8 9	5 2	N	-0-			125
10		372 N	88	-0-	-284	-0-	4 1	65 2	N	-0-			125
11		90 N	16	-0-	-74	-0-	23 1	13 2	N	-0-			-0-
12		9 N	5	-0-	-4	-0-	3 1	4 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			4,599		TOTAL CONDENSATE PROD:			40					

MCELROY HEIRS		WELL #:	4	RRCID ->	210306	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8688 -	9734	

01		558 N	529	-0-	-29	-0-	13 1	514 2	N	2		60	
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	2 9	341 2	N	7		67	
03		496 N	447	-0-	-49	-0-	14 1	414 2	N	15		82	
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	8 9	363 2	N	10		92	
05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	16 1	804 2	N	11		103	
06		607 N	607	-0-	-0-	-0-	17 9	463 2	N	9		112	
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	110 1	442 2	N	15		127	
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-	11 9	384 2	N	5		132	
09		600 N	469	-0-	-131	-0-	135 1	345 2	N	1		133	
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	6 9	435 2	N	5		138	
11		510 N	302	-0-	-208	-0-	123 1	242 2	N	-0-		-0-	
*12		512 N	512	-0-	-0-	-0-	1 9	409 2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:			6,369		TOTAL CONDENSATE PROD:			80					

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186356	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9577 - 9816	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1767	3	33	9	N	30	5 8	87
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1420	3	48	9	N	44	10 8	121
03	1209 N	983	-0-	-226	-0-	908	3	75	9	N	68	3 8	186
04	1170 N	471	-0-	-699	-0-	467	3	4	9	N	4	4 8	186
05	1209 N	147	-0-	-1062	-0-	147	3			N	-0-		186
06	960 N	543	-0-	-417	-0-	542	3	1	9	N	1	1 8	186
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553	3	1	9	N	1	1 8	186
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-		186
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	3	1	9	N	1	142 1	45
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1204	3	20	9	N	18	5 8	58
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1214	3	3	9	N	3	3 8	58
12	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1175	3	6	9	N	5	5 8	58
TOTAL GAS PROD:		11,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		175							

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT		WELL #:		250622	RRCID ->	05/09/2009	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9698 - 9912	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		RRCID ->		087046	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9585 - 9820	
TUTLE		WELL #:		4									
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	-0-	-0-	
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-	-0-	
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	N	-0-	-0-	
04	180 N	77	-0-	-103	-0-	7	1	70	2	N	-0-	-0-	
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	11	1	116	2	N	-0-	-0-	
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-	-0-	
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	N	-0-	-0-	
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	N	-0-	-0-	
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	16	1	159	2	N	-0-	-0-	
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	2	N	-0-	-0-	
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	11	1	116	2	N	-0-	-0-	
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	14	1	141	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
TUTLE		//CONT.// 170040		WELL #: 3		RRCID -> 144733		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	93 1	969 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1008 N	659	-0-	-349	-0-	56 1	603 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	91 1	965 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	93 1	948 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	744 N	696	-0-	-48	-0-	61 1	635 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1050 N	698	-0-	-352	-0-	60 1	638 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	686	-0-	-399	-0-	62 1	624 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	682 N	643	-0-	-39	-0-	58 1	585 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	690 N	649	-0-	-41	-0-	60 1	589 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	61 1	640 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	65 1	662 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	65 1	663 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,346		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TUTLE		WELL #: 5		RRCID -> 161784		COMPL. DATE 08/05/2001			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	104	-0-	-175	-0-	9 1	95 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	46	-0-	-206	-0-	4 1	42 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	4 1	41 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 N	47	-0-	-43	-0-	4 1	43 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14 1	154 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	19 1	196 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	25 1	253 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	22 1	225 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	18 1	194 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	24 1	248 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	172	-0-	-76	-0-	15 1	157 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GREEN, F.C.		WELL #: 6		RRCID -> 183187		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	189	-0-	-59	-0-	13 1	168 2	Y	7	-0-	-0-	112
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 9	143 2	Y	12	-0-	-0-	124
03	186 N	111	-0-	-75	-0-	11 1	95 2	Y	8	119 1	-0-	13
04	180 N	97	-0-	-83	-0-	7 1	78 2	Y	12	-0-	-0-	25
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	9 9	262 2	Y	15	-0-	-0-	40
06	120 N	72	-0-	-48	-0-	21 1	60 2	Y	6	-0-	-0-	46
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17 9	170 2	Y	-0-	-0-	-0-	46
08	310 N	223	-0-	-87	-0-	7 9	169 2	Y	35	-0-	-0-	81
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14 1	137 2	Y	16	30 1	-0-	67
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	15 1	133 2	Y	23	-0-	-0-	90
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	39 9	185 2	Y	15	-0-	-0-	105
12	186 N	117	-0-	-69	-0-	12 1	86 2	Y	22	-0-	-0-	127
TOTAL GAS PROD:		2,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		171						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040														
GREEN, F.C.		WELL #: 7		RRCID -> 222416		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GREEN, F.C.		WELL #: 8		RRCID -> 227596		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908								
01	930 N	332	-0-	-598	-0-	23 1	295 2	Y	13							30
02	1120 N	579	-0-	-541	-0-	14 9	38 1	517 2	Y	22						52
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	24 9	42 1	566 2	Y	15	43 1					24
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	17 9	29 1	373 2	Y	22						46
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	24 9	47 1	595 2	Y	27						73
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	30 9	62 1	733 2	Y	11						84
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	12 9	41 1	497 2	Y	4						88
08	620 N	585	-0-	-35	-0-	4 9	46 1	539 2	Y	-0-						88
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-		51 1	606 2	Y	-0-	88 1					-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-		63 1	817 2	Y	-0-						-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-		45 1	535 2	Y	-0-						-0-
12	620 N	541	-0-	-79	-0-		39 1	502 2	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		7,226				TOTAL CONDENSATE PROD:		114								

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP GREEN, F.C.		//CONT.// //CONT.//	98563 083 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

				WELL #: 9	RRCID -> 227597	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH 10115	PERF. 9682	-	9876						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GREEN, F.C.		WELL #: 10	RRCID -> 227598	COMPL. DATE 03/30/2007	TOTAL DEPTH 10116	PERF. 9654	-	9930								
01	713 N	461	-0-	-252	-0-	34 1	425 2	Y	2							4
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	61 1	804 2	Y	4							8
03	868 N	686	-0-	-182	-0-	49 1	636 2	Y	1		6 1					3
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	54 1	667 2	Y	4							7
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	68 1	843 2	Y	4							11
06	690 N	671	-0-	-19	-0-	54 1	616 2	Y	1							12
07	744 N	475	-0-	-269	-0-	38 1	436 2	Y	1							13
08	930 N	742	-0-	-188	-0-	60 1	682 2	Y	-0-							13
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	70 1	813 2	Y	-0-		13 1					-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	73 1	897 2	Y	-0-							-0-
11	720 N	700	-0-	-20	-0-	56 1	644 2	Y	-0-							-0-
12	899 N	646	-0-	-253	-0-	49 1	597 2	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		8,743				TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

TUTLE		WELL #: 8	RRCID -> 227812	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 10020	PERF. 9610	-	9850								
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	124 1	1313 2	N	-0-							-0-
02	1372 N	1319	-0-	-53	-0-	110 1	1209 2	N	-0-							-0-
03	1178 N	757	-0-	-421	-0-	64 1	693 2	N	-0-							-0-
04	1410 N	1052	-0-	-358	-0-	92 1	960 2	N	-0-							-0-
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	173 1	1860 2	N	-0-							-0-
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	127 1	1390 2	N	-0-							-0-
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	118 1	1218 2	N	-0-							-0-
08	2046 N	1004	-0-	-1042	-0-	89 1	915 2	N	-0-							-0-
09	1530 N	1240	-0-	-290	-0-	112 1	1128 2	N	-0-							-0-
10	1333 N	793	-0-	-540	-0-	68 1	725 2	N	-0-							-0-
11	960 N	481	-0-	-479	-0-	42 1	439 2	N	-0-							-0-
*12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	131 1	1362 2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		14,462				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP GREEN, F.C.		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
		WELL #: 11H		RRCID -> 244393		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 9735		PERF.10091 - 12467				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	474	1	6157	2	N	41			148
						45	9							
02	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	378	1	5150	2	N	37			185
						41	9							
03	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	419	1	5659	2	N	27			212
						30	9							
04	5820 X	4402	-0-	-1418	-0-	317	1	4072	2	N	12	179	1	45
						13	9							
05	6014 X	5182	-0-	-832	-0-	375	1	4776	2	N	28			73
						31	9							
06	5820 X	3060	-0-	-2760	-0-	236	1	2824	2	N	-0-			73
07	6014 X	5185	-0-	-829	-0-	396	1	4772	2	N	15			88
						17	9							
08	6014 X	3871	-0-	-2143	-0-	301	1	3559	2	N	10			98
						11	9							
09	5010 X	4192	-0-	-818	-0-	319	1	3852	2	N	19	46	1	71
						21	9							
10	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	387	1	4989	2	N	32			103
						35	9							
11	5010 X	4592	-0-	-418	-0-	349	1	4210	2	N	30			133
						33	9							
12	5177 X	4209	-0-	-968	-0-	305	1	3893	2	N	10			143
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		58,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		261								

COVEY PARK RESOURCES LLC AGNOR		182848		RRCID -> 221975		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9686 - 9962				
		WELL #: 1		RRCID -> 221975		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9686 - 9962				
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			103
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	363	3	15	9	N	14			117
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	568	3	67	9	N	61			178
04	180 N	96	-0-	-84	-0-	86	3	10	9	N	9			187
05	186 N	117	-0-	-69	-0-	99	3	18	9	N	16			203
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			203
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			203
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			203
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			203
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			203
11	180 N	67	-0-	-113	-0-	67	3			N	-0-			203
*12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	352	3	155	9	N	141	181	1	163
TOTAL GAS PROD:		3,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		241								

HORDERN		1		RRCID -> 224088		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10417		PERF. 9686 - 9866				
		WELL #: 1		RRCID -> 224088		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10417		PERF. 9686 - 9866				
01	806 N	783	-0-	-23	-0-	759	3	24	9	N	22			127
02	196 N	141	-0-	-55	-0-	87	3	54	9	N	49			176
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	628	3	15	9	N	14			190
04	750 N	431	-0-	-319	-0-	431	3			N	-0-			190
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			190
06	630 N	543	-0-	-87	-0-	543	3			N	-0-			190
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			190
08	434 N	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-			190
09	540 N	152	-0-	-388	-0-	152	3			N	-0-			190
10	682 N	368	-0-	-314	-0-	368	3			N	-0-			190
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	321	3	54	9	N	49	181	1	58
*12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:		5,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		134								

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848										
FAVEL		WELL #: 2		RRCID -> 224089		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	Y	-0-			22
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-		Y	-0-			22
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	Y	-0-			22
04		90 N	42	-0-	-48	-0-	42 3	Y	-0-			22
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-			22
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	Y	-0-			22
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	Y	-0-			22
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	Y	-0-			22
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	Y	-0-			22
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	Y	-0-			22
11		90 N	18	-0-	-72	-0-	18 3	Y	-0-			22
*12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	112 3	1 9 Y	1			23
TOTAL GAS PROD:			1,579		TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

PRIMO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238519		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12 N	6	-0-	-6	-0-	6 3	N	-0-			87
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-			87
03		14 N	9	-0-	-5	-0-	9 3	N	-0-			87
04		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3	N	-0-			87
05		8 N	2	-0-	-6	-0-	2 3	N	-0-			87
06		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3	N	-0-			87
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			87
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			87
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			87
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			87
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			87
*12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:			78		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FAVEL		WELL #: 1		RRCID -> 239133		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	2	-0-	2	11	2 3	Y	-0-			3
02		T. A.	6	-0-	6	17	6 3	Y	-0-			3
03		35 X	18	-0-	-17	-0-	18 3	Y	-0-			3
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			3
05		6 N	1	-0-	-5	-0-	1 3	Y	-0-			3
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3	Y	-0-			3
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			3
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	Y	-0-			3
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-			3
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	Y	-0-			3
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	Y	-0-			3
*12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	6 3	2 9 Y	2			5
TOTAL GAS PROD:			457		TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848											
AGNOR		WELL #:		2	RRCID ->	242685	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	8840 - 10098			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

AGNOR		WELL #:		5	RRCID ->	243091	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	8944 - 10084			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

AGNOR		WELL #:		4	RRCID ->	243189	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11279	PERF.	9155 - 10212			
01		124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-			16
02		56 N	12	-0-	-44	-0-	12	3			Y	-0-			16
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			16
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			16
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-			16
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	171	3		3	9	Y	3		19
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			19
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			19
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			19
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-			19
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-			19
*12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			1,142			TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COVEY PARK RESOURCES LLC AGNOR		//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON											
		//CONT.//	182848														
		WELL #:	3	RRCID ->	243822	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9262 - 10056						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FAIR OIL, LTD. GREEN FOX DEEP GU 2		258410	WELL #:	1	RRCID ->	222561	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	9575 - 9652					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FITE OIL & GAS, INC. SAND ISLAND		270752	WELL #:	1	RRCID ->	246946	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9272	PERF.	9460 - 9599					
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		1					
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		1					
03		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3	N	-0-		1					
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3	N	-0-		1					
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		1					
06		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3	N	-0-		1					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1					
08		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-		1					
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		1					
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		1					
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-		1					
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		1					
TOTAL GAS PROD:			307											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
HOWELL OIL & GAS, INC.				406605						
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 170961	COMPL. DATE 07/23/1998	TOTAL DEPTH	9956	PERF. 8174	- 9842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	184	-0-	184	184	2			11
02		14B2 EXT	90	-0-	90	274		3 9	Y	14
03		423 X	149	-0-	-274	-0-			Y	14
04		151 X	151	-0-	-0-	-0-		2 9	Y	16
05		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	16
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	16
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	16
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16
TOTAL GAS PROD:			574			TOTAL CONDENSATE PROD:			5	

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 194587	COMPL. DATE 04/16/2003	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 9576	- 9762
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-			Y	18
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-		8 9	Y	9
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-		3 9	Y	12
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	12
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	12
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	12
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12
TOTAL GAS PROD:			261			TOTAL CONDENSATE PROD:			10	

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 195694	COMPL. DATE 06/23/2003	TOTAL DEPTH	9940	PERF. 8402	- 9739
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35
03		T. A.	1008	-0-	1008	1008		7 9	Y	8
04		14B2 EXT	1001	-0-	1001	2009			Y	8
05		14B2 EXT	557	-0-	557	2566			Y	8
06		3052 X	486	-0-	-2566	-0-			Y	8
07		1023 N	488	-0-	-535	-0-			Y	8
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	8
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	8
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8
TOTAL GAS PROD:			3,540			TOTAL CONDENSATE PROD:			6	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
HOWELL OIL & GAS, INC.		//CONT.//		406605									
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	198336	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	9518 - 9822	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	310 N	115	-0-	-195	-0-	115	2		Y	-0-			56
02	364 N	219	-0-	-145	-0-	219	2		Y	-0-			56
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	65	2	7 9	Y	6	56 1		6
04	120 N	68	-0-	-52	-0-	65	2	3 9	Y	3			9
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			9
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			9
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		474				TOTAL CONDENSATE PROD:				9			

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	198851	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	9932	PERF.	9572 - 9804	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	165	2	8 9	Y	7	13 1		7
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			7
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		338				TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	205698	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8736 - 9856	
01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			15
02	140 N	48	-0-	-92	-0-	48	2		Y	-0-			15
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	92	1	6 9	Y	5	14 1		6
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			6
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			6
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			6
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		316				TOTAL CONDENSATE PROD:				5			

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
HOWELL OIL & GAS, INC.		//CONT.//		406605								
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	205705	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8557 - 9903	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	509 X	509	-0-	-0-	-0-	508 2	1 9	Y	1			89
02	672 N	236	-0-	-436	-0-	219 2	17 9	Y	15			104
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	413 2	22 9	Y	20	43 1		81
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	413 2	8 9	Y	7			88
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		Y	-0-			88
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-			88
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-			88
08	DLQ G-10	844	-0-	844	844	841 2	3 9	Y	3			91
09	DLQ G-10	843	-0-	843	1687	841 2	2 9	Y	2			93
10	1600 N	-0-	-0-	-1600	87			Y	-0-			93
11	790 N	703	-0-	-87	-0-	703 2		Y	-0-			93
12	868 N	703	-0-	-165	-0-	703 2		Y	-0-			93
TOTAL GAS PROD:		6,227				TOTAL CONDENSATE PROD:		48				

MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882				
D'SPAIN UNIT		WELL #:		1		206376		03/03/2006				
01	1519 N	947	-0-	-572	-0-	53 1	894 3	N	-0-			160
02	1568 N	1143	-0-	-425	-0-	52 1	1091 3	N	-0-			160
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	53 1	1109 3	N	-0-			160
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	57 1	1291 3	N	-0-			160
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		N	-0-			160
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-			160
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-			160
08	1364 N	1075	-0-	-289	-0-	1075 3		N	-0-			160
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-			160
10	1395 N	1175	-0-	-220	-0-	1175 3		N	-0-			160
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3		N	-0-			160
*12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3		N	-0-			160
TOTAL GAS PROD:		14,659				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

D'SPAIN UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924				
		3		208431		02/18/2005						
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			57
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	N	1	1 8		57
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			57
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-			57
05	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3		N	-0-			57
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-			57
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	4 3	3 9	N	3			60
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			60
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			60
10	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 3		N	-0-			60
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			60
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		31				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993															
WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
01		682 N	318	-0-	-364	-0-	18	1	300	3	N	-0-	212		
02		592 N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	3	N	-0-	212		
03		961 N	473	-0-	-488	-0-	21	1	448	3	N	4	212		
							4	9				4	8		
04		904 N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	866	3	N	-0-	212		
05		651 N	420	-0-	-231	-0-	419	3	1	9	N	1	212		
06		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-	212		
07		930 N	406	-0-	-524	-0-	406	3			N	-0-	212		
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-	212		
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-	212		
10		403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-	212		
11		510 N	394	-0-	-116	-0-	392	3	2	9	N	2	212		
12		868 N	341	-0-	-527	-0-	341	3			N	-0-	212		
TOTAL GAS PROD:			6,234	TOTAL CONDENSATE PROD:						7					

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966															
01		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	90	1	2478	3	N	-0-	202		
02		2520 N	1966	-0-	-554	-0-	81	1	1878	3	N	6	207		
							7	9							
03		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	90	1	2617	3	N	31	237		
							34	9				1	8		
04		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	87	1	2447	3	N	25	261		
							28	9				1	8		
05		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	90	1	2147	3	N	16	276		
							18	9				1	8		
06		2640 N	2550	-0-	-90	-0-	87	1	2349	3	N	104	201		
							114	9				176	1		
07		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	90	1	2495	3	N	189	390		
							208	9							
08		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	66	1	2373	3	N	15	219		
							17	9				184	1		
09		2550 N	1965	-0-	-585	-0-	148	1	1815	3	N	2	220		
							2	9				1	8		
10		2790 N	2241	-0-	-549	-0-	251	1	1984	3	N	5	225		
							6	9							
11		2370 N	2302	-0-	-68	-0-	300	1	1995	3	N	6	229		
							7	9				2	8		
*12		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	310	1	1953	3	N	1	230		
							1	9							
TOTAL GAS PROD:			28,663	TOTAL CONDENSATE PROD:						400					

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082															
01		589 N	469	-0-	-120	-0-	26	1	443	3	N	-0-	190		
02		559 N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	N	-0-	190		
03		682 N	597	-0-	-85	-0-	27	1	570	3	N	-0-	190		
04		539 N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	N	-0-	190		
05		620 N	512	-0-	-108	-0-	512	3			N	-0-	190		
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	553	3	58	9	N	53	242		
07		558 N	475	-0-	-83	-0-	472	3	3	9	N	3	244		
08		550 N	550	-0-	-0-	-0-	495	3	55	9	N	50	109		
09		600 N	550	-0-	-50	-0-	549	3	1	9	N	1	109		
10		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-	109		
11		540 N	455	-0-	-85	-0-	455	3			N	-0-	109		
12		558 N	454	-0-	-104	-0-	454	3			N	-0-	109		
TOTAL GAS PROD:			6,345	TOTAL CONDENSATE PROD:						107					

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
MATADOR PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 532993								
CINDY		WELL #: 2		RRCID -> 220148		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	52 1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2018 - P/A 02/13/18										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CINDY		WELL #: 3		RRCID -> 226497		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962		
01	620 N	475	-0-	-145	-0-	27 1	448 3	Y	-0-	122
02	532 N	417	-0-	-115	-0-	19 1	397 3	Y	1	1 8 122
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	31 1	653 3	Y	1	1 8 122
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	21 1	468 3	Y	1	1 8 122
05	465 N	433	-0-	-32	-0-	427 3	6 9	Y	5	5 8 122
06	660 N	315	-0-	-345	-0-	298 3	17 9	Y	15	3 8 134
07	496 N	419	-0-	-77	-0-	416 3	3 9	Y	3	2 8 135
08	DLQ G-10	430	-0-	430	430	424 3	6 9	Y	5	3 8 137
09	633 N	203	-0-	-430	-0-	196 3	7 9	Y	6	2 8 141
10	434 N	311	-0-	-123	-0-	307 3	4 9	Y	4	145
11	420 N	286	-0-	-134	-0-	285 3	1 9	Y	1	1 8 145
*12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		Y	-0-	145
TOTAL GAS PROD:		4,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		42				

CINDY		WELL #: 4		RRCID -> 227529		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008		
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	59 1	999 3	Y	-0-	18
02	952 N	878	-0-	-74	-0-	40 1	838 3	Y	-0-	18
03	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	50 1	1045 3	Y	-0-	18
04	1020 N	926	-0-	-94	-0-	39 1	887 3	Y	-0-	18
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		Y	-0-	18
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1081 3	57 9	Y	52	70
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		Y	-0-	70
08	DLQ G-10	857	-0-	857	857	855 3	2 9	Y	2	72
09	1893 N	1036	-0-	-857	-0-	1030 3	6 9	Y	5	1 8 76
10	1054 N	981	-0-	-73	-0-	978 3	3 9	Y	3	79
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	953 3	1 9	Y	1	1 8 79
12	1085 N	970	-0-	-115	-0-	970 3		Y	-0-	79
TOTAL GAS PROD:		12,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		63				

D'SPAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229453		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	2 8 87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	2 8 99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	180	5 8 274
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56	1 8 329
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	3 8 341
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	347
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	351
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	4 8 354
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	361
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		301				

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
 TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					72	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					110	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					132	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					175	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	183	1			42	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					94	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					144	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					185	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	176	1			43	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					52	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: 368

RHE OPERATING, LLC 704808
 COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

01	2170	X	351	-0-	-1819	-0-	351	2			Y	-0-					34	
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	348	2	2	9	Y	2					36	
03	1178	N	883	-0-	-295	-0-	842	2	41	9	Y	37	4	8			69	
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-	66	1			3	
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					3	
06	840	N	415	-0-	-425	-0-	406	2	9	9	Y	8					11	
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					11	
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	543	2	35	9	Y	32			2	8	9	
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1799	2	66	9	Y	60	63	1			6	
10	620	N	520	-0-	-100	-0-	465	2	55	9	Y	50	2	8			54	
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	532	2	2	9	Y	2	2	8			54	
12	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	1485	2	10	9	Y	9	9	8			54	
TOTAL GAS PROD:			8,589															TOTAL CONDENSATE PROD: 200

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

01	1426	X	957	-0-	-469	-0-	957	2			Y	-0-					52	
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1406	2	3	9	Y	3					55	
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1166	2	39	9	Y	35					90	
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-	84	1			6	
05	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	1390	2			Y	-0-					6	
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1447	2	17	9	Y	15					21	
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2			Y	-0-					21	
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1458	2	65	9	Y	59	62	1			18	
09	1470	N	1231	-0-	-239	-0-	1199	2	32	9	Y	29	31	1			16	
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1449	2	25	9	Y	23					39	
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					39	
*12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					39	
TOTAL GAS PROD:			15,879															TOTAL CONDENSATE PROD: 164

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) RHE OPERATING, LLC LITTLETON LAKE		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 704808		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
		WELL #:		1H	RRCID ->	233685	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	9567	PERF.11631	-	12131			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3658 X	2532	-0-	-1126	-0-	2526 2	6 9	N	5	1 8					62
02		3780 X	3169	-0-	-611	-0-	3069 2	100 9	N	91	1 8					152
03		4185 X	3465	-0-	-720	-0-	3413 2	52 9	N	47	187 1		4 8			8
04		4050 X	3928	-0-	-122	-0-	3908 2	20 9	N	18	2 8					24
05		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3749 2	114 9	N	104						128
06		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3639 2	34 9	N	31	144 1					15
07		4061 X	3285	-0-	-776	-0-	3216 2	69 9	N	63	3 8					75
08		4061 X	3141	-0-	-920	-0-	3130 2	11 9	N	10	32 1		3 8			50
09		3930 X	2983	-0-	-947	-0-	2902 2	81 9	N	74	119 1		2 8			3
10		3875 X	3823	-0-	-52	-0-	3735 2	88 9	N	80	6 8					77
11		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3912 2	54 9	N	49	73 1		4 8			49
*12		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3789 2	36 9	N	33	56 1		11 8			15
TOTAL GAS PROD:		41,653				TOTAL CONDENSATE PROD:				605						

CLEAR LAKE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	241870	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	12934	PERF.10005	-	12934			
01		6820 X	5509	-0-	-1311	-0-	5377 2	132 9	N	120	185 1		2 8			150
02		5964 X	4593	-0-	-1371	-0-	4405 2	188 9	N	171	190 1		2 8			129
03		6603 X	4765	-0-	-1838	-0-	4720 2	45 9	N	41	5 8					165
04		6090 X	2938	-0-	-3152	-0-	2758 2	180 9	N	164	187 1		5 8			137
05		6293 X	4342	-0-	-1951	-0-	4297 2	45 9	N	41	3 8					175
06		5340 X	4120	-0-	-1220	-0-	3998 2	122 9	N	111	188 1		5 8			93
07		5084 X	3888	-0-	-1196	-0-	3873 2	15 9	N	14	7 8					100
08		4774 X	4196	-0-	-578	-0-	4057 2	139 9	N	126	147 1		9 8			70
09		4200 X	4013	-0-	-187	-0-	4006 2	7 9	N	6	6 8					70
10		4340 X	4254	-0-	-86	-0-	4137 2	117 9	N	106	11 8					165
11		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4527 2	177 9	N	161	186 1		11 8			129
12		4185 X	3639	-0-	-546	-0-	3565 2	74 9	N	67	116 1		17 8			63
TOTAL GAS PROD:		50,961				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,128						

HARRISON, J. W. ESTATE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	244338	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9568	PERF.10151	-	12678			
01		5208 X	1252	-0-	-3956	-0-	1234 2	18 9	N	16	192 1					71
02		3976 X	-0-	-0-	-3976	-0-			N	1	1 8					71
03		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5383 2	33 9	N	30	11 8					90
04		6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	6029 2	57 9	N	52	2 8					140
05		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4249 2	14 9	N	13	134 1		6 8			13
06		5250 X	3681	-0-	-1569	-0-	3625 2	56 9	N	51	1 8					63
07		5952 X	68	-0-	-5884	-0-	68 2		N	-0-						63
08		5952 X	2945	-0-	-3007	-0-	2924 2	21 9	N	19	2 8					80
09		5760 X	1376	-0-	-4384	-0-	1375 2	1 9	N	1	1 8					80
10		4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			N	-0-						80
11		3690 X	2586	-0-	-1104	-0-	2528 2	58 9	N	53	6 8					127
*12		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3668 2	22 9	N	20	20 8					127
TOTAL GAS PROD:		31,363				TOTAL CONDENSATE PROD:				256						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
RHE OPERATING, LLC //CONT.// 704808														
MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4650 X	3183	-0-	-1467	-0-		3115 2	68 9	N	62	1 8		162
02		4116 X	3048	-0-	-1068	-0-		3042 2	6 9	N	5			167
03		3937 X	2734	-0-	-1203	-0-		2671 2	63 9	N	57	4 8		220
04		3810 X	3304	-0-	-506	-0-		3201 2	103 9	N	94	190 1	4 8	120
05		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-		3680 2	29 9	N	26	6 8		140
06		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-		4129 2	35 9	N	32	35 1	2 8	135
07		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-		4236 2	76 9	N	69	135 1	11 8	58
08		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-		4204 2	33 9	N	30	3 8		85
09		4170 X	4013	-0-	-157	-0-		3952 2	61 9	N	55			140
10		4309 X	3923	-0-	-386	-0-		3870 2	53 9	N	48	13 8		175
11		4170 X	3702	-0-	-468	-0-		3678 2	24 9	N	22	7 8		190
12		4309 X	3411	-0-	-898	-0-		3397 2	14 9	N	13	13 8		190
TOTAL GAS PROD:		43,740				TOTAL CONDENSATE PROD:				513				

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508														
01		3007 X	101	-0-	-2906	-0-		101 2		N	-0-			179
02		1204 X	958	-0-	-246	-0-		872 8	86 9	N	78			257
03		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-		1301 2	1 9	N	1	188 1		70
04		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-		1860 2	6 9	N	5			75
05		1054 X	711	-0-	-343	-0-		711 2		N	-0-			75
06		2140 X	2140	-0-	-0-	-0-		2140 2		N	-0-			75
07		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-		2300 2		N	-0-			75
08		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-		2246 2	1 9	N	1	1 8		75
09		2130 X	1676	-0-	-454	-0-		1675 2	1 9	N	1	1 8		75
10		2294 X	2076	-0-	-218	-0-		2076 2		N	-0-			75
11		2220 X	1367	-0-	-853	-0-		1355 2	12 9	N	11	11 8		75
*12		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-		2700 2		N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		19,444				TOTAL CONDENSATE PROD:				97				

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169														
01		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-		4691 2	19 9	N	17	5 8		165
02		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-		3804 2	127 9	N	115	4 8		276
03		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-		4917 2	32 9	N	29	187 1	8 8	110
04		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-		5025 2	36 9	N	33	6 8		137
05		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-		4808 2	9 9	N	8	52 1	8 8	85
06		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-		4996 2	7 9	N	6	6 8		85
07		5239 X	4946	-0-	-293	-0-		4911 2	35 9	N	32	44 1	11 8	62
08		5239 X	4320	-0-	-919	-0-		4312 2	8 9	N	7	7 8		62
09		5070 X	4436	-0-	-634	-0-		4424 2	12 9	N	11	11 8		62
10		5177 X	3444	-0-	-1733	-0-		3432 2	12 9	N	11	11 8		62
11		5010 X	4516	-0-	-494	-0-		4503 2	13 9	N	12	12 8		62
12		4960 X	4327	-0-	-633	-0-		4302 2	25 9	N	23	23 8		62
TOTAL GAS PROD:		54,460				TOTAL CONDENSATE PROD:				304				

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) RHE OPERATING, LLC ROGERS GAS UNIT		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 704808		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5177 X	1615	-0-	-3562	-0-	1613	2	2	9	N	2	2	8			123
02	4676 X	-0-	-0-	-4676	-0-					N	-0-					123
03	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	19	2	8			140
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	78	1	8			217
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	6	169	1	1	8	53
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					53
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			53
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
TOTAL GAS PROD:		1,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		106										

R HASTY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 256679		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8821 - 14411						
01	9734 X	8609	-0-	-1125	-0-	8476	2	133	9	N	121	186	1	4	8	174
02	8792 X	7560	-0-	-1232	-0-	7458	2	102	9	N	93	185	1	5	8	77
03	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	9305	2	274	9	N	249	188	1	11	8	127
04	9150 X	8901	-0-	-249	-0-	8706	2	195	9	N	177	162	1	8	8	134
05	9393 X	8722	-0-	-671	-0-	8625	2	97	9	N	88	178	1	9	8	35
06	9270 X	8444	-0-	-826	-0-	8199	2	245	9	N	223	175	1	5	8	78
07	9579 X	9038	-0-	-541	-0-	8856	2	182	9	N	165	183	1	14	8	46
08	9579 X	8474	-0-	-1105	-0-	8372	2	102	9	N	93	14	8			125
09	8910 X	8253	-0-	-657	-0-	8062	2	191	9	N	174	183	1	13	8	103
10	9052 X	8475	-0-	-577	-0-	8339	2	136	9	N	124	20	8			207
11	8760 X	7394	-0-	-1366	-0-	7317	2	77	9	N	70	185	1	12	8	80
12	9052 X	7997	-0-	-1055	-0-	7631	2	366	9	N	333	348	1	29	8	36
TOTAL GAS PROD:		101,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,910										

TAYLOR, T. J.		WELL #: 20H		RRCID -> 284466		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 9698		PERF. 10150 - 14422						
03	0	50268	-0-	50268	50268	50181	2	87	9	N	79	79	8			-0-
04	109459 X	59191	-0-	-50268	-0-	59085	2	106	9	N	96	96	8			-0-
05	60915 X	54785	-0-	-6130	-0-	54442	2	343	9	N	312	185	1			127
06	58950 X	48884	-0-	-10066	-0-	48438	2	446	9	N	405	181	1	97	8	254
07	60915 X	48954	-0-	-11961	-0-	48603	2	351	9	N	319	362	1	35	8	176
08	60915 X	46276	-0-	-14639	-0-	45962	2	314	9	N	285	367	1	49	8	45
09	58950 X	38727	-0-	-20223	-0-	38418	2	309	9	N	281	179	1	38	8	109
10	54777 X	39759	-0-	-15018	-0-	39456	2	303	9	N	275	185	1	50	8	149
11	48870 X	36758	-0-	-12112	-0-	36464	2	294	9	N	267	182	1	45	8	189
12	48949 X	36193	-0-	-12756	-0-	35996	2	197	9	N	179	177	1	87	8	104
TOTAL GAS PROD:		459,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,498										

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	248	1	414	2	Y	-0-		15
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	224	1	88	2	Y	-0-		15
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	248	1	143	2	Y	-0-		15
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	240	1	109	2	Y	-0-		15
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	248	1	160	2	Y	-0-		15
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	240	1	197	2	Y	-0-		15
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	248	1	277	2	Y	-0-		15
08	403 N	348	-0-	-55	-0-	248	1	100	2	Y	-0-		15
09	450 N	324	-0-	-126	-0-	240	1	84	2	Y	-0-		15
10	527 N	337	-0-	-190	-0-	248	1	89	2	Y	-0-		15
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	240	1	106	2	Y	-0-		15
*12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	2	1	431	2	Y	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		4,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			75
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			75
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			75
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			75
05	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2		N	-0-			75
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2		N	-0-			75
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			75
08	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2		N	-0-			75
09	390 N	79	-0-	-311	-0-	79	2		N	-0-			75
10	403 N	127	-0-	-276	-0-	127	2		N	-0-			75
11	300 N	4	-0-	-296	-0-	4	2		N	-0-			75
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			75
TOTAL GAS PROD:		3,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

01	19 X	-0-	-0-	-19	-0-				N	-0-			18
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																			
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890																			
HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573																			
01		25947 X	24194	-0-	-1753	-0-	23667	2	527	9	N	479	539	1					192
02		23436 X	21725	-0-	-1711	-0-	21470	2	255	9	N	232	181	1					243
03		25947 X	23847	-0-	-2100	-0-	23698	2	149	9	N	135	181	1					197
04		24720 X	22860	-0-	-1860	-0-	22582	2	278	9	N	253	180	1					270
05		25048 X	23419	-0-	-1629	-0-	23302	2	117	9	N	106	179	1					197
06		23400 X	22513	-0-	-887	-0-	22184	2	329	9	N	299	176	1					320
07		23932 X	22317	-0-	-1615	-0-	22317	2			N	-0-	177	1					143
08		23839 X	22551	-0-	-1288	-0-	22486	2	65	9	N	59							202
09		22860 X	21304	-0-	-1556	-0-	21102	2	202	9	N	184	184	1					202
10		23405 X	21627	-0-	-1778	-0-	21627	2			N	-0-							202
11		22500 X	20461	-0-	-2039	-0-	20312	2	149	9	N	135	180	1					157
12		22537 X	20265	-0-	-2272	-0-	20006	2	259	9	N	235	184	1					208

TOTAL GAS PROD: 267,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,117

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143																			
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618																			
01		124 N	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	N	1	1	8					82
02		140 N	85	-0-	-55	-0-	85	2			N	-0-							82
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-							82
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-							82
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	N	1	1	8					82
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-							82
07		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-							82
08		217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-							82
09		150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-							82
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1	1	8					82
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-							82
*12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	107	2	83	9	N	75							157

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143														
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 192064		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOOD				WELL #: 1		RRCID -> 193629		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9464 - 9806				
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	25	2	Y	4	29	1	2	8	5
						4	9									
02	56 N	15	-0-	-41	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					5
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	49	2	Y	4	7	1			2
						4	9									
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					2
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	40	36	1			6
						44	9									
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6		1	8		11
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	11	18	1			4
						12	9									
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					4
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	14	14	1			4
						15	9									
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	8			4
						1	9									
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					4
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	11	12	1			3
						12	9									
TOTAL GAS PROD:		457				TOTAL CONDENSATE PROD:		91								

BRIGGS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 216525		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10168		PERF. 9498 - 9836				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-		1347 2	7 9	N	6	6 8		-0-
02		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-		3964 2	234 9	N	213	161 1	7 8	45
03		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-		3039 2	124 9	N	113	17 8		141
04		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-		2215 2	85 9	N	77	156 1	17 8	45
05		4650 X	2559	-0-	-2091	-0-		2479 2	80 9	N	73	12 8		106
06		4500 X	1974	-0-	-2526	-0-		1911 2	63 9	N	57	11 8		152
07		4650 X	1810	-0-	-2840	-0-		1767 2	43 9	N	39	160 1	4 8	27
08		3162 X	1326	-0-	-1836	-0-		1322 2	4 9	N	4	4 8		27
09		2490 X	1080	-0-	-1410	-0-		1077 2	3 9	N	3	3 8		27
10		2573 X	935	-0-	-1638	-0-		887 2	48 9	N	44	4 8		67
11		1980 X	810	-0-	-1170	-0-		786 2	24 9	N	22	4 8		85
12		1798 X	780	-0-	-1018	-0-		664 2	116 9	N	105	159 1	4 8	27
TOTAL GAS PROD:		22,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		756								

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608												
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2		N	-0-	27
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-	27
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1 9	N	1	27
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	450	2	1 9	N	1	27
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1 9	N	1	27
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1 9	N	1	27
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1 9	N	1	27
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	874	2	1 9	N	1	27
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1 9	N	1	27
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1 9	N	1	27
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	2	1 9	N	1	27
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1 9	N	1	27
TOTAL GAS PROD:			8,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

01	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	1136	2	1	9	N	1	1	8			45		
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1065	2	61	9	N	55					100		
03	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	2			N	-0-					100		
04	1110	N	969	-0-	-141	-0-	969	2			N	-0-					100		
05	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1149	2	1	9	N	1	1	8			100		
06	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1089	2	1	9	N	1	1	8			100		
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	2	1	9	N	1	1	8			100		
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1	9	N	1	1	8			100		
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1166	2	1	9	N	1	1	8			100		
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					100		
11	1230	N	973	-0-	-257	-0-	883	2	90	9	N	82	157	1	1	8	24		
12	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1094	2	4	9	N	4	4	8			24		
TOTAL GAS PROD:			13,568															TOTAL CONDENSATE PROD:	147

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728															
01		3720 X	2734	-0-	-986	-0-	2733	2	1	9	Y	1	1	8	62
02		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1943	2	54	9	Y	49	96	1	15
03		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2239	2	4	9	Y	4	4	8	15
04		2520 X	1862	-0-	-658	-0-	1860	2	2	9	Y	2	2	8	15
05		2604 X	1597	-0-	-1007	-0-	1596	2	1	9	Y	1	1	8	15
06		2520 X	1581	-0-	-939	-0-	1579	2	2	9	Y	2	2	8	15
07		2232 X	1629	-0-	-603	-0-	1628	2	1	9	Y	1	1	8	15
08		1612 N	1338	-0-	-274	-0-	1336	2	2	9	Y	2	2	8	15
09		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1602	2	2	9	Y	2	2	8	15
10		1643 N	1215	-0-	-428	-0-	1213	2	2	9	Y	2	2	8	15
11		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	Y	1	1	8	15
*12		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1759	2	6	9	Y	5	5	8	15
TOTAL GAS PROD:			21,069			TOTAL CONDENSATE PROD:			72						

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12		14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	2			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			5			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		186 N		1	-0-	-185	-0-	1	2		Y	-0-					27
02		28 N		-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-					27
03		7 N		-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-					27
04		1 N		-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-					27
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
08		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
09		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
10		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
12		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
TOTAL GAS PROD:			1			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716																	
01		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	2286	2	2	9	N	2	2	8		27
02		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	2332	2	1	9	N	1	1	8		27
03		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	-0-	2453	2	15	9	N	14	14	8		27
04		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	-0-	2238	2	11	9	N	10	10	8		27
05		2542 N	2304	-0-	-238	-0-	-0-	2296	2	8	9	N	7	7	8		27
06		2400 N	2118	-0-	-282	-0-	-0-	2109	2	9	9	N	8	8	8		27
07		2325 N	2005	-0-	-320	-0-	-0-	2002	2	3	9	N	3	3	8		27
08		2294 N	1548	-0-	-746	-0-	-0-	1542	2	6	9	N	5	5	8		27
09		2130 N	1412	-0-	-718	-0-	-0-	1408	2	4	9	N	4	4	8		27
10		2015 N	1524	-0-	-491	-0-	-0-	1518	2	6	9	N	5	5	8		27
11		1500 N	1451	-0-	-49	-0-	-0-	1447	2	4	9	N	4	4	8		27
*12		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2	11	9	N	10	10	8		27
TOTAL GAS PROD:			23,181			TOTAL CONDENSATE PROD:			73								

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729																	
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143									
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236974		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9493 - 9610	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 236976		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 9874		PERF. 9526 - 9598	
01	806 N	740	-0-	-66	-0-	740	2	N	-0-		129
02	756 N	666	-0-	-90	-0-	627	2	N	35		164
03	713 N	611	-0-	-102	-0-	591	2	N	18	158 1	23
04	720 N	585	-0-	-135	-0-	584	2	N	1	1 8	23
05	744 N	411	-0-	-333	-0-	411	2	N	-0-		23
06	600 N	394	-0-	-206	-0-	394	2	N	-0-		23
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	1	1 8	23
08	169 N	-0-	-0-	-169	-0-			N	-0-	23 1	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2018 - W/O TO 06-236976

TOTAL GAS PROD: 3,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238135		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 8342 - 9596	
01	35743 X	6227	-0-	-29516	-0-	6104	2	N	112	163 1	33
02	15260 X	4408	-0-	-10852	-0-	4358	2	N	45	1 8	77
03	12121 X	5180	-0-	-6941	-0-	5088	2	N	84	36 1	122
04	11730 X	4099	-0-	-7631	-0-	4027	2	N	65	158 1	26
05	7936 X	3575	-0-	-4361	-0-	3542	2	N	30	2 8	54
06	6030 X	3164	-0-	-2866	-0-	3155	2	N	8	3 8	59
07	5177 X	2649	-0-	-2528	-0-	2648	2	N	1	1 8	59
08	5177 X	2200	-0-	-2977	-0-	2199	2	N	1	1 8	59
09	4110 X	1207	-0-	-2903	-0-	1206	2	N	1	1 8	59
10	3565 X	1584	-0-	-1981	-0-	1582	2	N	2	2 8	59
11	3150 X	579	-0-	-2571	-0-	578	2	N	1	1 8	59
12	2635 X	186	-0-	-2449	-0-	186	2	N	-0-		59

TOTAL GAS PROD: 35,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 238676		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8364 - 8462	
01	54870 X	40967	-0-	-13903	-0-	40142	2	N	750	859 1	48
02	49560 X	32148	-0-	-17412	-0-	31550	2	N	544	517 1	74
03	54870 X	31567	-0-	-23303	-0-	31014	2	N	503	524 1	47
04	50070 X	24419	-0-	-25651	-0-	24072	2	N	315	314 1	42
05	45384 X	24579	-0-	-20805	-0-	24245	2	N	304	163 1	176
06	39660 X	22401	-0-	-17259	-0-	22147	2	N	231	319 1	84
07	35588 X	21236	-0-	-14352	-0-	21017	2	N	199	156 1	125
08	31558 X	19265	-0-	-12293	-0-	19144	2	N	110	153 1	79
09	24420 X	16401	-0-	-8019	-0-	16273	2	N	116	156 1	36
10	24583 X	15526	-0-	-9057	-0-	15351	2	N	159	161 1	31
11	22410 X	13677	-0-	-8733	-0-	13587	2	N	82	3 8	110
12	21235 X	12888	-0-	-8347	-0-	12766	2	N	111	190 1	26

TOTAL GAS PROD: 275,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,424

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063														
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734																	
01	25243	X	25243	-0-	-0-	-0-	24731	2	512	9	Y	465	482	1	6	8	113
02	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12541	2	260	9	Y	236	292	1	3	8	54
03	40672	X	11635	-0-	-29037	-0-	11339	2	296	9	Y	269	158	1	15	8	150
04	39360	X	9160	-0-	-30200	-0-	8938	2	222	9	Y	202	285	1	6	8	61
05	40672	X	7632	-0-	-33040	-0-	7477	2	155	9	Y	141	148	1	10	8	44
06	24420	X	5717	-0-	-18703	-0-	5587	2	130	9	Y	118	126	1	9	8	27
07	14167	X	4939	-0-	-9228	-0-	4850	2	89	9	Y	81	88	1	3	8	17
08	8618	X	4553	-0-	-4065	-0-	4503	2	50	9	Y	45	7	8			55
09	8340	X	4088	-0-	-4252	-0-	4040	2	48	9	Y	44	6	8			93
10	7626	X	4023	-0-	-3603	-0-	3966	2	57	9	Y	52	91	1	3	8	51
11	5730	X	2782	-0-	-2948	-0-	2721	2	61	9	Y	55	87	1	4	8	15
12	4929	X	3313	-0-	-1616	-0-	3305	2	8	9	Y	7	7	8			15
TOTAL GAS PROD: 95,886																	
TOTAL CONDENSATE PROD: 1,715																	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143															
BEAIRD, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 242562		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	3		3	8		38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

PILOT		WELL #: 6		RRCID -> 243089		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	268	1	1907	2	N	-0-					129	
02		2184 N	2119	-0-	-65	-0-	168	1	1951	2	N	-0-					129	
03		2418 N	2375	-0-	-43	-0-	198	1	2176	2	N	1		1	8		129	
04		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	192	1	1930	2	N	53		1	8		181	
05		2356 N	2145	-0-	-211	-0-	245	1	1889	2	N	10		164	1	1	8	26
06		2310 N	1740	-0-	-570	-0-	159	1	1575	2	N	5		5	8		26	
07		2263 N	1764	-0-	-499	-0-	159	1	1605	2	N	-0-					26	
08		2139 N	1878	-0-	-261	-0-	152	1	1726	2	N	-0-					26	
09		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	180	1	2024	2	N	-0-					26	
10		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	185	1	1893	2	N	69					95	
11		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	174	1	1925	2	N	-0-					95	
12		2263 N	2188	-0-	-75	-0-	215	1	1973	2	N	-0-					95	
TOTAL GAS PROD:		25,021				TOTAL CONDENSATE PROD:		138										

IVORY ACQ.		WELL #: 1		RRCID -> 245589		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					95
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					95
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	N	1		1	8		95
04		390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					95
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	N	1		1	8		95
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					95
07		372 N	319	-0-	-53	-0-	318	2	1	9	N	1		1	8		95
08		341 N	321	-0-	-20	-0-	320	2	1	9	N	1		1	8		95
09		390 N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					95
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1		1	8		95
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	N	1		1	8		95
12		372 N	291	-0-	-81	-0-	290	2	1	9	N	1		1	8		95
TOTAL GAS PROD:		4,218				TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008										TOTAL DEPTH	9498	PERF.10015	- 12497	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3472 X	3057	-0-	-415	-0-	3012 2	45	9	N	41			99
02		3136 X	2708	-0-	-428	-0-	2707 2	1	9	N	1	1	8	99
03		3317 X	2911	-0-	-406	-0-	2790 2	121	9	N	110	177	1	26
04		3210 X	2780	-0-	-430	-0-	2773 2	7	9	N	6	6	8	26
05		3069 X	2628	-0-	-441	-0-	2560 2	68	9	N	62	8	8	80
06		2970 X	2771	-0-	-199	-0-	2760 2	11	9	N	10	10	8	80
07		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3009 2	61	9	N	55	5	8	130
08		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3013 2	79	9	N	72	168	1	27
09		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2911 2	6	9	N	5	5	8	27
10		3069 X	3047	-0-	-22	-0-	3039 2	8	9	N	7	7	8	27
11		3000 X	2884	-0-	-116	-0-	2821 2	63	9	N	57	7	8	77
12		3100 X	2825	-0-	-275	-0-	2825 2			N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		34,690				TOTAL CONDENSATE PROD:				426				

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009										TOTAL DEPTH	11331	PERF. 9570	- 9744	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			27
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			N	-0-			27
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-			27
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2			N	-0-			27
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			27
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-			27
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	196 2	1	9	N	1	1	8	27
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-			27
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			27
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			27
11		120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2			N	-0-			27
*12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		1,343				TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008										TOTAL DEPTH	9746	PERF.10504	- 12848	
01		4030 X	3210	-0-	-820	-0-	3157 2	53	9	Y	48	1	8	76
02		3612 X	1955	-0-	-1657	-0-	1955 2			Y	-0-			76
03		3906 X	1757	-0-	-2149	-0-	1755 2	2	9	Y	2	2	8	76
04		3540 X	3028	-0-	-512	-0-	3026 2	2	9	Y	2	2	8	76
05		3503 X	3362	-0-	-141	-0-	3317 2	45	9	Y	41	102	1	12
06		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3213 2	3	9	Y	3	3	8	12
07		3131 X	3075	-0-	-56	-0-	3031 2	44	9	Y	40	2	8	50
08		3348 X	3214	-0-	-134	-0-	3212 2	2	9	Y	2	2	8	50
09		3240 X	3005	-0-	-235	-0-	3003 2	2	9	Y	2	2	8	50
10		3348 X	3262	-0-	-86	-0-	3230 2	32	9	Y	29	4	8	75
11		3210 X	3076	-0-	-134	-0-	2951 2	125	9	Y	114	89	1	97
*12		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3422 2	6	9	Y	5	5	8	97
TOTAL GAS PROD:		35,588				TOTAL CONDENSATE PROD:				288				

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01		1643 X	302	-0-	-1341	-0-		302 2		N	-0-		26		
02		364 X	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-		26		
03		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-		2622 2		N	-0-		26		
04		450 X	404	-0-	-46	-0-		400 2	4 9	N	4	4 8	26		
05		465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	1	1 8	26		
06		2550 X	1091	-0-	-1459	-0-		1090 2	1 9	N	1	1 8	26		
07		2635 X	39	-0-	-2596	-0-		35 2	4 9	N	4	4 8	26		
08		2635 X	356	-0-	-2279	-0-		356 2		N	-0-		26		
09		1080 X	223	-0-	-857	-0-		223 2		N	-0-		26		
10		1116 X	239	-0-	-877	-0-		239 2		N	-0-		26		
11		1080 X	430	-0-	-650	-0-		316 2	114 9	N	104	39 1 1 8	90		
12		341 X	319	-0-	-22	-0-		319 2		N	-0-		90		
TOTAL GAS PROD:			6,025	TOTAL CONDENSATE PROD:							114				

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125															
01		6138 X	4650	-0-	-1488	-0-		476 1	4165 2	N	8	8 8	26		
02		5600 X	5551	-0-	-49	-0-		488 1	5056 2	N	6	6 8	26		
03		6200 X	5287	-0-	-913	-0-		513 1	4620 2	N	140	29 8	137		
04		6000 X	4987	-0-	-1013	-0-		533 1	4422 2	N	29	15 8	151		
05		6138 X	6040	-0-	-98	-0-		558 1	5416 2	N	60	159 1 25 8	27		
06		5940 X	5667	-0-	-273	-0-		529 1	5108 2	N	27	27 8	27		
07		6138 X	5700	-0-	-438	-0-		521 1	5165 2	N	13	13 8	27		
08		6170 X	6170	-0-	-0-	-0-		530 1	5622 2	N	16	16 8	27		
09		5850 X	5523	-0-	-327	-0-		522 1	4802 2	N	181	166 1 16 8	26		
10		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-		551 1	5864 2	N	19	19 8	26		
11		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-		535 1	5424 2	N	16	16 8	26		
12		6169 X	5847	-0-	-322	-0-		558 1	5156 2	N	121	33 8	114		
TOTAL GAS PROD:			67,835	TOTAL CONDENSATE PROD:							636				

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-				

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009										TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010										TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330							
01	11284	X	10767	-0-	-517	-0-	552	1	10178	2	Y	34	28	1	6	8	6
							37	9									
02	9912	X	9635	-0-	-277	-0-	499	1	9091	2	Y	41	37	1	4	8	6
							45	9									
03	10757	X	10283	-0-	-474	-0-	545	1	9699	2	Y	35	11	1	21	8	9
							39	9									
04	10410	X	9746	-0-	-664	-0-	540	1	9147	2	Y	54	44	1	10	8	9
							59	9									
05	10757	X	10202	-0-	-555	-0-	545	1	9612	2	Y	41	26	1	18	8	6
							45	9									
06	10410	X	9881	-0-	-529	-0-	540	1	9289	2	Y	47	32	1	16	8	5
							52	9									
07	10664	X	9683	-0-	-981	-0-	558	1	9030	2	Y	86	72	1	9	8	10
							95	9									
08	10292	X	9659	-0-	-633	-0-	547	1	9050	2	Y	56	12	8			54
							62	9									
09	9870	X	9143	-0-	-727	-0-	500	1	8595	2	Y	44	11	8			87
							48	9									
10	10199	X	9775	-0-	-424	-0-	540	1	9185	2	Y	45	77	1	15	8	40
							50	9									
11	9870	X	9081	-0-	-789	-0-	540	1	8464	2	Y	70	87	1	13	8	10
							77	9									
12	9672	X	9320	-0-	-352	-0-	541	1	8753	2	Y	24	24	8			10
							26	9									
TOTAL GAS PROD:										117,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		577			

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																	
WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	9114 X	3154	-0-	-5960	-0-	388	1	2760	2	Y	5	144	1	18			
02	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	634	1	7386	2	Y	131			149			
03	8277 X	7995	-0-	-282	-0-	665	1	7296	2	Y	31	158	1	21			
04	8010 X	6906	-0-	-1104	-0-	626	1	6280	2	Y	-0-			21			
05	9052 X	4654	-0-	-4398	-0-	519	1	4001	2	Y	122	124	1	19			
06	8760 X	7459	-0-	-1301	-0-	673	1	6690	2	Y	87			106			
07	9052 X	7364	-0-	-1688	-0-	656	1	6642	2	Y	60	143	1	23			
08	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	667	1	7606	2	Y	-0-			23			
09	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	684	1	7708	2	Y	142	142	1	23			
10	7719 X	7204	-0-	-515	-0-	642	1	6562	2	Y	-0-			23			
11	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	698	1	7752	2	Y	102			125			
12	8835 X	6162	-0-	-2673	-0-	599	1	5504	2	Y	54	156	1	23			
TOTAL GAS PROD:						84,445	TOTAL CONDENSATE PROD:						734				

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043																	
01	16864 X	15681	-0-	-1183	-0-	15462	2	219	9	N	199	180	1	132			
02	15176 X	14106	-0-	-1070	-0-	13940	2	166	9	N	151	165	1	115			
03	16585 X	15488	-0-	-1097	-0-	15272	2	216	9	N	196	162	1	142			
04	15870 X	14734	-0-	-1136	-0-	14569	2	165	9	N	150	158	1	127			
05	16399 X	15275	-0-	-1124	-0-	15068	2	207	9	N	188	174	1	137			
06	15180 X	14740	-0-	-440	-0-	14587	2	153	9	N	139	167	1	104			
07	15624 X	15107	-0-	-517	-0-	14912	2	195	9	N	177	187	1	90			
08	15500 X	14935	-0-	-565	-0-	14778	2	157	9	N	143	163	1	64			
09	14790 X	14266	-0-	-524	-0-	14148	2	118	9	N	107	6	8	165			
10	15283 X	14172	-0-	-1111	-0-	13946	2	226	9	N	205	184	1	181			
11	14730 X	13557	-0-	-1173	-0-	13385	2	172	9	N	156	180	1	150			
12	15097 X	14156	-0-	-941	-0-	13928	2	228	9	N	207	177	1	168			
TOTAL GAS PROD:						176,217	TOTAL CONDENSATE PROD:						2,018				

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854													
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8711 X	5867	-0-	-2844	-0-	1343	1	4524	2	N	-0-	58	
02	7868 X	7579	-0-	-289	-0-	1947	1	5445	2	N	170	53	
						187	9						
03	8711 X	7074	-0-	-1637	-0-	1943	1	5066	2	N	59	112	
						65	9						
04	8430 X	7353	-0-	-1077	-0-	1770	1	5351	2	N	211	137	
						232	9						
05	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	2180	1	6268	2	N	63	200	
						69	9						
06	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	2106	1	6024	2	N	86	105	
						95	9						
07	8401 X	7418	-0-	-983	-0-	2105	1	5167	2	N	133	61	
						146	9						
08	8525 X	7203	-0-	-1322	-0-	2102	1	5095	2	N	5	66	
						6	9						
09	8250 X	6834	-0-	-1416	-0-	1866	1	4904	2	N	58	124	
						64	9						
10	8525 X	6966	-0-	-1559	-0-	2029	1	4786	2	N	137	85	
						151	9						
11	8220 X	7462	-0-	-758	-0-	2023	1	5385	2	N	49	134	
						54	9						
*12	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	2173	1	5218	2	N	70	35	
						77	9						

TOTAL GAS PROD: 87,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,041

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206													
01	16616 X	15458	-0-	-1158	-0-	15073	2	385	9	N	350	151	
02	14700 X	13680	-0-	-1020	-0-	13168	2	512	9	N	465	257	
03	16275 X	14891	-0-	-1384	-0-	14535	2	356	9	N	324	54	
04	15630 X	14583	-0-	-1047	-0-	14107	2	476	9	N	433	129	
05	15779 X	14899	-0-	-880	-0-	14458	2	441	9	N	401	172	
06	14970 X	14297	-0-	-673	-0-	13876	2	421	9	N	383	202	
07	15159 X	14620	-0-	-539	-0-	14200	2	420	9	N	382	49	
08	15066 X	14492	-0-	-574	-0-	14073	2	419	9	N	381	70	
09	14580 X	13652	-0-	-928	-0-	13259	2	393	9	N	357	70	
10	14911 X	14295	-0-	-616	-0-	13901	2	394	9	N	358	69	
11	14310 X	13714	-0-	-596	-0-	13276	2	438	9	N	398	104	
12	14632 X	14031	-0-	-601	-0-	13605	2	426	9	N	387	126	

TOTAL GAS PROD: 172,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,619

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250													
01	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	631	1	4190	2	Y	-0-	-0-	
02	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	589	1	4044	2	Y	-0-	-0-	
03	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	944	1	5283	2	Y	-0-	-0-	
04	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	920	1	5546	2	Y	-0-	-0-	
05	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	958	1	3575	2	Y	-0-	-0-	
06	4140 X	3883	-0-	-257	-0-	795	1	3088	2	Y	-0-	-0-	
07	4278 X	2594	-0-	-1684	-0-	2594	2			Y	-0-	-0-	
08	4278 X	2439	-0-	-1839	-0-	738	1	1701	2	Y	-0-	-0-	
09	4140 X	1392	-0-	-2748	-0-	808	1	584	2	Y	-0-	-0-	
10	4278 X	2287	-0-	-1991	-0-	872	1	1415	2	Y	-0-	-0-	
11	3870 X	3121	-0-	-749	-0-	791	1	2330	2	Y	-0-	-0-	
*12	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	686	1	5008	2	Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 48,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	32302 X	29096	-0-	-3206	-0-	29090	2	6	9	N	5					15		
02	28756 X	26309	-0-	-2447	-0-	26151	2	158	9	N	144					159		
03	31620 X	28737	-0-	-2883	-0-	28685	2	52	9	N	47	178	1			28		
04	30030 X	27316	-0-	-2714	-0-	27316	2			N	-0-					28		
05	30225 X	27918	-0-	-2307	-0-	27793	2	125	9	N	114					142		
06	28200 X	26745	-0-	-1455	-0-	26642	2	103	9	N	94	177	1			59		
07	29140 X	27180	-0-	-1960	-0-	27124	2	56	9	N	51					110		
08	28737 X	26677	-0-	-2060	-0-	26599	2	78	9	N	71	176	1			5		
09	27330 X	25006	-0-	-2324	-0-	24960	2	46	9	N	42					47		
10	27931 X	25972	-0-	-1959	-0-	25892	2	80	9	N	73					120		
11	26760 X	24748	-0-	-2012	-0-	24673	2	75	9	N	68	180	1			8		
12	27187 X	25204	-0-	-1983	-0-	25104	2	100	9	N	91					99		
TOTAL GAS PROD:		320,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		800												

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	6014 X	6006	-0-	-8	-0-	751	1	5178	2	Y	70	51	1			30		
02	5740 X	5355	-0-	-385	-0-	726	1	4555	2	Y	67	73	1			24		
03	6634 X	6313	-0-	-321	-0-	934	1	5289	2	Y	82	98	1			8		
04	6420 X	6178	-0-	-242	-0-	814	1	5297	2	Y	61	44	1			25		
05	6634 X	5975	-0-	-659	-0-	966	1	4922	2	Y	79	81	1			23		
06	6120 X	5363	-0-	-757	-0-	765	1	4521	2	Y	70	85	1			8		
07	6324 X	4997	-0-	-1327	-0-	755	1	4164	2	Y	71	63	1			16		
08	6386 X	5632	-0-	-754	-0-	788	1	4778	2	Y	60	62	1			14		
09	6180 X	5562	-0-	-618	-0-	777	1	4705	2	Y	73	65	1			22		
10	5983 X	5484	-0-	-499	-0-	879	1	4517	2	Y	80	81	1			21		
11	5370 X	4930	-0-	-440	-0-	795	1	3936	2	Y	181	179	1			23		
12	5642 X	4334	-0-	-1308	-0-	577	1	3558	2	Y	181	152	1			52		
TOTAL GAS PROD:		66,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,075												

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		5053 X	3396	-0-	-1657	-0-	640	1	2715	2	Y	37	34	1	11
							41	9							
02		4564 X	4052	-0-	-512	-0-	568	1	3434	2	Y	45	40	1	16
							50	9							
03		5053 X	4913	-0-	-140	-0-	781	1	4073	2	Y	54	65	1	5
							59	9							
04		4890 X	4024	-0-	-866	-0-	732	1	3248	2	Y	40	29	1	16
							44	9							
05		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	846	1	4156	2	Y	54	54	1	16
							59	9							
06		4740 X	4475	-0-	-265	-0-	714	1	3709	2	Y	47	57	1	6
							52	9							
07		4898 X	4494	-0-	-404	-0-	730	1	3711	2	Y	48	43	1	11
							53	9							
08		5053 X	4559	-0-	-494	-0-	701	1	3814	2	Y	40	42	1	9
							44	9							
09		4890 X	4565	-0-	-325	-0-	656	1	3855	2	Y	49	44	1	14
							54	9							
10		5053 X	2244	-0-	-2809	-0-	416	1	1789	2	Y	35	38	1	11
							39	9							
11		4470 X	1500	-0-	-2970	-0-	362	1	1108	2	Y	27	33	1	5
							30	9							
12		4557 X	3225	-0-	-1332	-0-	551	1	2628	2	Y	42	35	1	12
							46	9							
TOTAL GAS PROD:			46,508				TOTAL CONDENSATE PROD:			518					

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		13454 X	8729	-0-	-4725	-0-	8704	2	25	9	N	23	25	1	60
02		12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	12457	2	114	9	N	104			164
03		13467 X	13467	-0-	-0-	-0-	13455	2	12	9	N	11	153	1	22
04		13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	13110	2	17	9	N	15			37
05		13919 X	13489	-0-	-430	-0-	13478	2	11	9	N	10			47
06		13470 X	12922	-0-	-548	-0-	12922	2			N	-0-			47
07		13919 X	13311	-0-	-608	-0-	13195	2	116	9	N	105	152	1	-0-
08		13578 X	13037	-0-	-541	-0-	13037	2			N	-0-			-0-
09		13140 X	12310	-0-	-830	-0-	12310	2			N	-0-			-0-
10		13485 X	12836	-0-	-649	-0-	12836	2			N	-0-			-0-
11		12930 X	12281	-0-	-649	-0-	12281	2			N	-0-			-0-
12		13299 X	12520	-0-	-779	-0-	12520	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			150,600				TOTAL CONDENSATE PROD:			268					

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	8525 X	8153	-0-	-372	-0-	812	1	7150	2	Y	174	127 1	75
						191	9						
02	7700 X	7583	-0-	-117	-0-	702	1	6699	2	Y	165	182 1	58
						182	9						
03	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	857	1	7305	2	Y	195	234 1	19
						215	9						
04	7980 X	7035	-0-	-945	-0-	826	1	6044	2	Y	150	108 1	61
						165	9						
05	8401 X	6288	-0-	-2113	-0-	949	1	5120	2	Y	199	202 1	58
						219	9						
06	8130 X	5349	-0-	-2781	-0-	740	1	4416	2	Y	175	212 1	21
						193	9						
07	8401 X	5316	-0-	-3085	-0-	761	1	4358	2	Y	179	159 1	41
						197	9						
08	8370 X	6170	-0-	-2200	-0-	775	1	5230	2	Y	150	156 1	35
						165	9						
09	7050 X	6144	-0-	-906	-0-	714	1	5229	2	Y	183	164 1	54
						201	9						
10	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	799	1	5647	2	Y	200	202 1	52
						220	9						
11	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	819	1	5511	2	Y	134	169 1	17
						147	9						
*12	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	791	1	8998	2	Y	132	111 1	38
						145	9						
TOTAL GAS PROD:		83,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,036							

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	344	1	2746	2	N	110	178 1	49
						121	9						
02	1932 X	1523	-0-	-409	-0-	568	1	866	2	N	81		130
						89	9						
03	2108 X	1673	-0-	-435	-0-	300	1	1261	2	N	102	165 1	67
						112	9						
04	3120 X	223	-0-	-2897	-0-	68	1	153	2	N	2		69
						2	9						
05	3224 X	2025	-0-	-1199	-0-	170	1	1635	2	N	200	177 1	92
						220	9						
06	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	990	1	3048	2	N	257	177 1	172
						283	9						
07	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	971	1	3025	2	N	198	358 1	12
						218	9						
08	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	997	1	3260	2	N	115		127
						127	9						
09	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	972	1	3284	2	N	191	181 1	137
						210	9						
10	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	705	1	3256	2	N	115	178 1	74
						127	9						
11	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	979	1	4417	2	N	178	178 1	74
						196	9						
*12	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	926	1	3337	2	N	199	173 1	100
						219	9						
TOTAL GAS PROD:		40,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,748							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	807	1	2385	2	N	-0-		55
02	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	1209	1	1953	2	N	68		123
						75	9						
03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	1381	1	2637	2	N	19		142
						21	9						
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	1181	1	2190	2	N	25		167
						28	9						
05	3596 X	3243	-0-	-353	-0-	1297	1	1828	2	N	107	188 1	86
						118	9						
06	3900 X	2969	-0-	-931	-0-	1314	1	1624	2	N	28		114
						31	9						
07	4030 X	3746	-0-	-284	-0-	1378	1	2327	2	N	37		151
						41	9						
08	4030 X	3740	-0-	-290	-0-	1302	1	2418	2	N	18		169
						20	9						
09	3390 X	2899	-0-	-491	-0-	1078	1	1781	2	N	36	171 1	34
						40	9						
10	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	1379	1	2512	2	N	13	34 1	13
						14	9						
11	3630 X	2006	-0-	-1624	-0-	747	1	1251	2	N	7		20
						8	9						
12	3782 X	2046	-0-	-1736	-0-	581	1	1463	2	N	2		22
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		38,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		360							

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309 X	4065	-0-	-244	-0-	655	1	3329	2	Y	74	54 1	32
						81	9						
02	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	669	1	3541	2	Y	70	77 1	25
						77	9						
03	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	894	1	4266	2	Y	87	104 1	8
						96	9						
04	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	744	1	3682	2	Y	64	46 1	26
						70	9						
05	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	898	1	3752	2	Y	85	86 1	25
						94	9						
06	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	730	1	3996	2	Y	74	90 1	9
						81	9						
07	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	749	1	3960	2	Y	75	67 1	17
						83	9						
08	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	757	1	3639	2	Y	63	65 1	15
						69	9						
09	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	735	1	3405	2	Y	51	48 1	18
						56	9						
10	4309 X	4282	-0-	-27	-0-	815	1	3348	2	Y	108	96 1	30
						119	9						
11	4170 X	3555	-0-	-615	-0-	710	1	2746	2	Y	90	108 1	12
						99	9						
12	4309 X	3706	-0-	-603	-0-	540	1	3063	2	Y	94	79 1	27
						103	9						
TOTAL GAS PROD:		52,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		935							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7812 X	4219	-0-	-3593	-0-	971 1	3104 2	Y	131	127 1		32
							144 9						
02		6440 X	3475	-0-	-2965	-0-	779 1	2549 2	Y	134	109 1		57
							147 9						
03		6293 X	3233	-0-	-3060	-0-	1044 1	1980 2	Y	190	228 1		19
							209 9						
04		5490 X	3312	-0-	-2178	-0-	931 1	2216 2	Y	150	108 1		61
							165 9						
05		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	1087 1	3411 2	Y	140	163 1		38
							154 9						
06		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	1013 1	5556 2	Y	110	135 1		13
							121 9						
07		7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	1077 1	6360 2	Y	115	101 1		27
							127 9						
08		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	1070 1	5556 2	Y	94	99 1		22
							103 9						
09		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	1193 1	5809 2	Y	116	104 1		34
							128 9						
10		6913 X	6773	-0-	-140	-0-	1270 1	5363 2	Y	127	128 1		33
							140 9						
11		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	733 1	5871 2	Y	81	102 1		12
							89 9						
12		7564 X	6823	-0-	-741	-0-	703 1	6018 2	Y	93	78 1		27
							102 9						
TOTAL GAS PROD:			67,293	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,481						

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248													
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1829 N	529	-0-	-1300	-0-	519 3	10 9	Y	9	181 1		133
02		1484 N	765	-0-	-719	-0-	754 3	11 9	Y	10			143
03		1519 N	1120	-0-	-399	-0-	1114 3	6 9	Y	5			148
04		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1643 3	6 9	Y	5			153
05		921 N	921	-0-	-0-	-0-	918 3	3 9	Y	3			156
06		1080 N	879	-0-	-201	-0-	879 3		Y	-0-			156
07		1705 N	1550	-0-	-155	-0-	1550 3		Y	-0-			156
08	DLQ	G-10	1896	-0-	1896	-0-	1896 3		Y	-0-			156
09	DLQ	G-10	1603	-0-	1603	-0-	3499	1603 3	Y	-0-			156
10	DLQ	G-10	1480	-0-	1480	-0-	4979	1480 3	Y	-0-			156
11		2900 N	1135	-0-	-1765	-0-	3214	1133 3	Y	2			158
*12		3100 N	1356	-0-	-1744	-0-	1470	1356 3	Y	-0-			158
TOTAL GAS PROD:			14,883	TOTAL CONDENSATE PROD:			34						

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			15
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-			15
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			25
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			25
11		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3		N	-0-			25
*12		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			2,755	TOTAL CONDENSATE PROD:			10						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		589 N	528	-0-	-61	-0-		528 3		N	-0-			-0-	
02		476 N	400	-0-	-76	-0-		400 3		N	-0-			-0-	
03		588 N	588	-0-	-0-	-0-		585 3	3 9	N	3			3	
04		510 N	482	-0-	-28	-0-		479 3	3 9	N	3			6	
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-		466 3		N	-0-			6	
06		570 N	406	-0-	-164	-0-		406 3		N	-0-			6	
07		573 N	573	-0-	-0-	-0-		417 3	156 9	N	142			148	
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-		409 3		N	-0-	139 1		9	
09		420 N	378	-0-	-42	-0-		378 3		N	-0-			9	
10		558 N	381	-0-	-177	-0-		370 3	11 9	N	10			19	
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-		561 3	8 9	N	7			26	
*12		579 N	579	-0-	-0-	-0-		572 3	7 9	N	6			32	
TOTAL GAS PROD:			5,759											TOTAL CONDENSATE PROD:	171

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			58	
02		756 N	60	-0-	-696	-0-		60 3		N	-0-			58	
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-		278 3		N	-0-			58	
04		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-		1795 3		N	-0-			58	
05		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		1651 3		N	-0-			58	
06		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		1474 3		N	-0-			58	
07		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-		1661 3	22 9	N	20			78	
08		1302 N	1208	-0-	-94	-0-		1195 3	13 9	N	12			90	
09		1260 N	961	-0-	-299	-0-		958 3	3 9	N	3			93	
10		1302 N	992	-0-	-310	-0-		990 3	2 9	N	2			95	
11		1170 N	932	-0-	-238	-0-		921 3	11 9	N	10			105	
*12		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		1303 3	6 9	N	5			110	
TOTAL GAS PROD:			12,343											TOTAL CONDENSATE PROD:	52

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

01		1023 N	500	-0-	-523	-0-		500 3		Y	-0-			92	
02		868 N	754	-0-	-114	-0-		754 3		Y	-0-			92	
03		868 N	472	-0-	-396	-0-		472 3		Y	-0-			92	
04		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		1432 3		Y	-0-			92	
05		837 N	752	-0-	-85	-0-		752 3		Y	-0-			92	
06		593 N	593	-0-	-0-	-0-		593 3		Y	-0-			92	
07		1488 N	1315	-0-	-173	-0-		1315 3		Y	-0-			92	
08	DLQ	G-10	1760	-0-	1760	1760		1760 3		Y	-0-			92	
09	DLQ	G-10	1558	-0-	1558	3318		1558 3		Y	-0-			92	
10	DLQ	G-10	1451	-0-	1451	4769		1451 3		Y	-0-			92	
11		2900 N	1099	-0-	-1801	2968		1099 3		Y	-0-			92	
*12		3100 N	1444	-0-	-1656	1312		1444 3		Y	-0-			92	
TOTAL GAS PROD:			13,130											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
 DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			17
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1001	3	20 9	N	18			35
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-			35
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-			35
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			35
11	540	N	144	-0-	-396	-0-	144	3		N	-0-			35
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 5,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	626	2	21 9	Y	19			27
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	405	2	13 9	Y	12			39
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	422	2	18 9	Y	16			55
04	480	N	357	-0-	-123	-0-	344	2	13 9	Y	12	41 1		26
05	465	N	200	-0-	-265	-0-	193	2	7 9	Y	6			32
06	420	N	324	-0-	-96	-0-	309	2	15 9	Y	14			46
07	372	N	236	-0-	-136	-0-	229	2	7 9	Y	6	35 1		17
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	182	2	7 9	Y	6			23
09	330	N	188	-0-	-142	-0-	181	2	7 9	Y	6			29
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	271	2	10 9	Y	9	23 1		15
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	512	2	15 9	Y	14			29
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	311	2	12 9	Y	11			40

TOTAL GAS PROD: 4,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183016		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	530	2	18	9	29
02	476 N	377	-0-	-99	-0-	365	2	12	9	40
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	435	2	19	9	57
04	510 N	404	-0-	-106	-0-	389	2	15	9	29
05	403 N	319	-0-	-84	-0-	309	2	10	9	38
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	446	2	21	9	57
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	352	2	10	9	23
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	358	2	12	9	34
09	480 N	319	-0-	-161	-0-	307	2	12	9	45
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	418	2	15	9	23
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	777	2	23	9	44
*12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	437	2	18	9	60
TOTAL GAS PROD:		5,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		168				

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 183022		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	224	2	8	9	10
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	234	2	8	9	17
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	319	2	14	9	30
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	315	2	12	9	19
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	691	2	23	9	40
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	209	2	10	9	49
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	781	2	21	9	31
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	514	2	17	9	46
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	424	2	17	9	61
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	549	2	21	9	31
11	180 N	52	-0-	-128	-0-	51	2	1	9	32
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	492	2	19	9	49
TOTAL GAS PROD:		4,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		154				

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON											
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	881167														
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 186710	COMPL. DATE 11/05/2001	TOTAL DEPTH 10165	PERF. 6540	- 10010									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID -> 187834	COMPL. DATE 12/24/2001	TOTAL DEPTH 10138	PERF. 6520	- 9999									
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	130	2	4	9	Y	4						8
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	181	2	6	9	Y	5						13
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	215	2	10	9	Y	9						22
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	257	2	10	9	Y	9	16	1				15
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	178	2	6	9	Y	5						20
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	302	2	15	9	Y	14						34
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	244	2	7	9	Y	6	26	1				14
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	216	2	8	9	Y	7						21
09	330 N	231	-0-	-99	-0-	222	2	9	9	Y	8						29
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	265	2	10	9	Y	9	23	1				15
11	210 N	98	-0-	-112	-0-	95	2	3	9	Y	3						18
12	248 N	135	-0-	-113	-0-	129	2	6	9	Y	5						23
TOTAL GAS PROD:			2,528											TOTAL CONDENSATE PROD:	84		

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 188152	COMPL. DATE 12/03/2001	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6526	- 10007									
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	360	2	12	9	Y	11						31
02	224 N	81	-0-	-143	-0-	79	2	2	9	Y	2						33
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	103	2	4	9	Y	4						37
04	360 N	298	-0-	-62	-0-	287	2	11	9	Y	10	28	1				19
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	Y	3						22
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	167	2	9	9	Y	8						30
07	310 N	211	-0-	-99	-0-	205	2	6	9	Y	5	23	1				12
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	75	2	2	9	Y	2						14
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	153	2	6	9	Y	5						19
10	217 N	102	-0-	-115	-0-	99	2	3	9	Y	3	15	1				7
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	368	2	11	9	Y	10						17
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	70	2	2	9	Y	2						19
TOTAL GAS PROD:			2,135											TOTAL CONDENSATE PROD:	65		

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190322		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984						
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	256	2	9	9	Y	8			31
02	224 N	141	-0-	-83	-0-	137	2	4	9	Y	4			35
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	139	2	7	9	Y	6			41
04	270 N	156	-0-	-114	-0-	150	2	6	9	Y	5	31	1	15
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	107	2	3	9	Y	3			18
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	169	2	9	9	Y	8			26
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	161	2	4	9	Y	4	20	1	10
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	Y	4			14
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	136	2	6	9	Y	5			19
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	112	2	4	9	Y	4	15	1	8
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	322	2	10	9	Y	9			17
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	165	2	7	9	Y	6			23
TOTAL GAS PROD:		2,067				TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191041		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993						
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
03	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3528	-0-	528	-0-	3528	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	3828	-0-	728	-0-	3828	2			N	-0-			-0-
06	2558 N	1302	-0-	-1256	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
07	1953 X	816	-0-	-1137	-0-	816	2			N	-0-			-0-
08	1953 X	897	-0-	-1056	-0-	897	2			N	-0-			-0-
09	1890 X	354	-0-	-1536	-0-	354	2			N	-0-			-0-
10	1953 X	453	-0-	-1500	-0-	453	2			N	-0-			-0-
11	1290 X	425	-0-	-865	-0-	425	2			N	-0-			-0-
12	899 X	392	-0-	-507	-0-	392	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,069				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 195090		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 247570		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 250489		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
FOX		WELL #: 1		RRCID -> 251755		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C'				WELL #:	2H	RRCID -> 274179	COMPL. DATE 04/15/2017	TOTAL DEPTH 10018	PERF. 10126 - 15319		
01	19654	X	16261	-0-	-3393	-0-	16051 2 210 9	Y	191 207 1 79		
02	22064	X	14650	-0-	-7414	-0-	14485 2 165 9	Y	150 148 1 81		
03	24428	X	17025	-0-	-7403	-0-	16849 2 176 9	Y	160 182 1 59		
04	23640	X	13635	-0-	-10005	-0-	13468 2 167 9	Y	152 125 1 86		
05	22970	X	22970	-0-	-0-	-0-	22752 2 218 9	Y	198 228 1 56		
06	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	436 1 20603 2	Y	144 161 1 39		
							158 9				
07	29926	X	29926	-0-	-0-	-0-	445 1 29288 2	Y	175 155 1 59		
							193 9				
08	24057	X	24057	-0-	-0-	-0-	415 1 23476 2	Y	151 132 1 78		
							166 9				
09	21030	X	19367	-0-	-1663	-0-	272 1 18954 2	Y	128 144 1 62		
							141 9				
10	22183	X	22183	-0-	-0-	-0-	238 1 21816 2	Y	117 137 1 42		
							129 9				
11	21030	X	20148	-0-	-882	-0-	221 1 19762 2	Y	150 142 1 50		
							165 9				
*12	22760	X	22760	-0-	-0-	-0-	269 1 22344 2	Y	134 142 1 42		
							147 9				
TOTAL GAS PROD:			244,179			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,850		

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	10191	2	56	9	Y	51	93	1			27
02	12992 X	9775	-0-	-3217	-0-	9697	2	78	9	Y	71	47	1			51
03	14384 X	13804	-0-	-580	-0-	13703	2	101	9	Y	92	105	1			38
04	16170 X	11539	-0-	-4631	-0-	11480	2	59	9	Y	54	62	1			30
05	16709 X	10943	-0-	-5766	-0-	10898	2	45	9	Y	41	59	1			12
06	13350 X	11239	-0-	-2111	-0-	231	1	10945	2	Y	57	53	1			16
						63	9									
07	14140 X	14140	-0-	-0-	-0-	210	1	13863	2	Y	61	56	1			21
						67	9									
08	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	248	1	14004	2	Y	66	53	1			34
						73	9									
09	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	154	1	10701	2	Y	53	61	1			26
						58	9									
10	13931 X	13931	-0-	-0-	-0-	149	1	13723	2	Y	54	61	1			19
						59	9									
11	10050 X	9263	-0-	-787	-0-	102	1	9104	2	Y	52	54	1			17
						57	9									
12	10385 X	9509	-0-	-876	-0-	112	1	9357	2	Y	36	42	1			11
						40	9									
TOTAL GAS PROD:		139,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		688										

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852																
01	23475 X	23475	-0-	-0-	-0-	23237	2	238	9	Y	216	239	1			97
02	23170 X	23170	-0-	-0-	-0-	22963	2	207	9	Y	188	166	1			119
03	27068 X	27068	-0-	-0-	-0-	26852	2	216	9	Y	196	228	1			87
04	23040 X	22234	-0-	-806	-0-	22018	2	216	9	Y	196	161	1			122
05	23808 X	20371	-0-	-3437	-0-	20197	2	174	9	Y	158	235	1			45
06	23040 X	22300	-0-	-740	-0-	22149	2	151	9	Y	137	144	1			38
07	30351 X	30351	-0-	-0-	-0-	30176	2	175	9	Y	159	143	1			54
08	27727 X	27727	-0-	-0-	-0-	27554	2	173	9	Y	157	129	1			82
09	23187 X	23187	-0-	-0-	-0-	23036	2	151	9	Y	137	153	1			66
10	31726 X	31726	-0-	-0-	-0-	340	1	31221	2	Y	150	162	1			54
						165	9									
11	34048 X	34048	-0-	-0-	-0-	375	1	33485	2	Y	171	167	1			58
						188	9									
*12	37729 X	37729	-0-	-0-	-0-	445	1	37086	2	Y	180	182	1			56
						198	9									
TOTAL GAS PROD:		323,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,045										

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
SHOULTS		WELL #:		1H	RRCID -> 275732	COMPL. DATE 07/14/2015	TOTAL DEPTH 10284	PERF.10730	- 17835				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	24180 X	21199	-0-	-2981	-0-	21102	2	97 9	Y	88	103 1		69
02	17987 X	17987	-0-	-0-	-0-	17890	2	97 9	Y	88	93 1		64
03	18569 X	16574	-0-	-1995	-0-	16480	2	94 9	Y	85	131 1		18
04	17970 X	16856	-0-	-1114	-0-	16761	2	95 9	Y	86	46 1		58
05	18569 X	17311	-0-	-1258	-0-	17219	2	92 9	Y	84	121 1		21
06	17970 X	17518	-0-	-452	-0-	17471	2	47 9	Y	43	40 1		24
07	19395 X	19395	-0-	-0-	-0-	68	1	19244 2	Y	75	72 1		27
						83	9						
08	17422 X	16864	-0-	-558	-0-	244	1	16569 2	Y	46	58 1		15
						51	9						
09	18437 X	18437	-0-	-0-	-0-	190	1	18183 2	Y	58	41 1		32
						64	9						
10	19406 X	18130	-0-	-1276	-0-	262	1	17804 2	Y	58	80 1		10
						64	9						
11	21494 X	21494	-0-	-0-	-0-	287	1	21154 2	Y	48	34 1		24
						53	9						
*12	22552 X	22552	-0-	-0-	-0-	326	1	22167 2	Y	54	65 1		13
						59	9						
TOTAL GAS PROD:		224,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		813							

MARTIN		WELL #:		1H	RRCID -> 276496	COMPL. DATE 01/27/2017	TOTAL DEPTH 10074	PERF.10464	- 17385				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	35216 X	30567	-0-	-4649	-0-	30462	2	105 9	Y	95	132 1		59
02	29904 X	27558	-0-	-2346	-0-	27447	2	111 9	Y	101	86 1		74
03	33442 X	33442	-0-	-0-	-0-	33336	2	106 9	Y	96	150 1		20
04	30690 X	29815	-0-	-875	-0-	29709	2	106 9	Y	96	51 1		65
05	31713 X	30747	-0-	-966	-0-	30646	2	101 9	Y	92	134 1		23
06	32040 X	27080	-0-	-4960	-0-	27011	2	69 9	Y	63	52 1		34
07	33108 X	28462	-0-	-4646	-0-	100	1	28237 2	Y	114	107 1		41
						125	9						
08	33449 X	28993	-0-	-4456	-0-	420	1	28517 2	Y	51	76 1		16
						56	9						
09	29820 X	22581	-0-	-7239	-0-	233	1	22297 2	Y	46	37 1		25
						51	9						
10	30752 X	27789	-0-	-2963	-0-	403	1	27321 2	Y	59	74 1		10
						65	9						
11	28050 X	27397	-0-	-653	-0-	366	1	26987 2	Y	40	30 1		20
						44	9						
12	28985 X	28603	-0-	-382	-0-	414	1	28141 2	Y	44	54 1		10
						48	9						
TOTAL GAS PROD:		343,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		897							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
PELZ		WELL #:		1H	RRCID ->	277411	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	10128	PERF.10414	- 17575	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		35743 X	31052	-0-	-4691	-0-	30874 2	178 9	Y	162	130 1		185
02		28448 X	28216	-0-	-232	-0-	28036 2	180 9	Y	164	178 1		171
03		31496 X	31388	-0-	-108	-0-	31214 2	174 9	Y	158	245 1		84
04		30480 X	29233	-0-	-1247	-0-	29060 2	173 9	Y	157	83 1		158
05		31496 X	30814	-0-	-682	-0-	30646 2	168 9	Y	153	273 1		38
06		30390 X	29328	-0-	-1062	-0-	29203 2	125 9	Y	114	90 1		62
07		31403 X	31094	-0-	-309	-0-	109 1	30789 2	Y	178	176 1		64
							196 9						
08		33093 X	33093	-0-	-0-	-0-	478 1	32468 2	Y	134	154 1		44
							147 9						
09		29820 X	29108	-0-	-712	-0-	300 1	28656 2	Y	138	105 1		77
							152 9						
10		31954 X	31954	-0-	-0-	-0-	462 1	31321 2	Y	155	205 1		27
							171 9						
11		32040 X	31176	-0-	-864	-0-	414 1	30569 2	Y	175	117 1		85
							193 9						
12		33108 X	31381	-0-	-1727	-0-	452 1	30720 2	Y	190	229 1		46
							209 9						
TOTAL GAS PROD:			367,837		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,878					

WOODLAWN (UGENT)		98563 249		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694											
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	111587	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	6604	PERF. 5684	- 5690	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WOODLAWN (PETTIT)		98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION				
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.		018883											
HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017029	COMPL. DATE	02/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6450	- 6590	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.//		98563 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION						
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.		//CONT.//		018883										
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID -> 017036	COMPL. DATE 06/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6460 -	6568				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1178 N	1025	-0-	-153	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
02		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
03		1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
04		990 N	864	-0-	-126	-0-	864	2		N	-0-			-0-
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	37	1	1061	2	N	-0-		-0-
06		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	155	1	930	2	N	-0-		-0-
07		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	245	1	894	2	N	-0-		-0-
08		1085 N	1049	-0-	-36	-0-	250	1	799	2	N	-0-		-0-
09		1080 N	1046	-0-	-34	-0-	153	1	893	2	N	-0-		-0-
10		1147 N	1040	-0-	-107	-0-	140	1	900	2	N	-0-		-0-
11		1020 N	833	-0-	-187	-0-	46	1	787	2	N	-0-		-0-
*12		883 N	883	-0-	-0-	-0-	271	1	612	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,024				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
DAVIS GAS UNIT -A- 1		WELL #:		1	RRCID -> 017019	COMPL. DATE 01/25/1950	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6404 -	6592					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	917	1	1090	3	Y	94	108	1	9
02		4788 X	-0-	-0-	-4788	-0-	103	9			Y	-0-	9	1	-0-
03		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-			-0-
04		3750 X	794	-0-	-2956	-0-	129	1	579	3	Y	78	51	1	27
05		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	86	9							
06		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	1015	1	5272	3	Y	739	609	1	157
07		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	813	9							
08		5890 X	5697	-0-	-193	-0-	990	1	5416	3	Y	608	668	1	97
09		5700 X	5590	-0-	-110	-0-	669	9							
10		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	1006	1	4367	3	Y	583	590	1	90
*11		5700 X	5400	-0-	-300	-0-	641	9							
*12		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	986	1	4087	3	Y	567	555	1	102
							624	9							
							948	1	4013	3	Y	572	561	1	113
							629	9							
							1025	1	5449	3	Y	1129	1068	1	174
							1242	9							
							949	1	3826	3	Y	568	645	1	97
							625	9							
							994	1	4496	3	Y	930	890	1	137
							1023	9							
TOTAL GAS PROD:		54,009				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,868							

WOODLAWN (PETTIT)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION															
FINDLEY GAS UNIT B //CONT.// 040798															
WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	1253	1	2934	3	Y	39	39	1		4
						43	9								
02	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	1137	1	2890	3	Y	76	70	1		10
						84	9								
03	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	1247	1	3243	3	Y	84	79	1		15
						92	9								
04	4080 X	2743	-0-	-1337	-0-	879	1	1822	3	Y	38	40	1		13
						42	9								
05	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	1247	1	3123	3	Y	62	62	1		13
						68	9								
06	4140 X	3740	-0-	-400	-0-	1194	1	2485	3	Y	55	59	1		9
						61	9								
07	4278 X	4102	-0-	-176	-0-	1248	1	2775	3	Y	72	70	1		11
						79	9								
08	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	1244	1	3078	3	Y	61	61	1		11
						67	9								
09	4140 X	2722	-0-	-1418	-0-	1169	1	1519	3	Y	31	36	1		6
						34	9								
10	4278 X	3545	-0-	-733	-0-	1229	1	2264	3	Y	47	46	1		7
						52	9								
*11	4140 X	3028	-0-	-1112	-0-	1177	1	1807	3	Y	40	40	1		7
						44	9								
12	4278 X	3438	-0-	-840	-0-	1223	1	2158	3	Y	52	51	1		8
						57	9								
TOTAL GAS PROD:		45,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		657									

JONES GAS UNIT															
WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444															
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRITTON GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	229	1	2339	3	Y	92	82	1	15
							101	9							
02		2464 X	1961	-0-	-503	-0-	162	1	1742	3	Y	52	64	1	3
							57	9							
03		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	236	1	2758	3	Y	121	110	1	14
							133	9							
04		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	243	1	3416	3	Y	118	123	1	7
							130	9					2	5	
05		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	255	1	3520	3	Y	98	102	1	3
							108	9							
06		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	253	1	3356	3	Y	109	110	1	2
							120	9							
07		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	269	1	3546	3	Y	100	99	1	3
							110	9							
08		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	259	1	3651	3	Y	104	104	1	3
							114	9							
09		2640 X	2502	-0-	-138	-0-	222	1	2204	3	Y	69	71	1	1
							76	9							
10		2728 X	2541	-0-	-187	-0-	232	1	2231	3	Y	71	67	1	5
							78	9							
*11		2640 X	2314	-0-	-326	-0-	219	1	2016	3	Y	72	72	1	5
							79	9							
*12		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	245	1	2649	3	Y	96	98	1	3
							106	9							

TOTAL GAS PROD: 37,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,102

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.// 98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189519		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	393 1	2410 3	Y	43	42 1	4
						47 9					
02	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	355 1	2244 3	Y	78	71 1	11
						86 9					
03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	377 1	2176 3	Y	73	71 1	13
						80 9					
04	2580 N	1231	-0-	-1349	-0-	215 1	987 3	Y	26	30 1	9
						29 9					
05	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	389 1	2586 3	Y	66	61 1	14
						73 9					
06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	369 1	2154 3	Y	61	65 1	10
						67 9					
07	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	390 1	2335 3	Y	78	76 1	12
						86 9					
08	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	382 1	2387 3	Y	62	63 1	11
						68 9					
09	2580 N	2314	-0-	-266	-0-	358 1	1901 3	Y	50	51 1	10
						55 9					
10	2666 N	2520	-0-	-146	-0-	378 1	2080 3	Y	56	57 1	9
						62 9					
*11	2580 N	2482	-0-	-98	-0-	365 1	2054 3	Y	57	56 1	10
						63 9					
*12	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	385 1	2498 3	Y	78	76 1	12
						86 9					
TOTAL GAS PROD:		30,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		728					

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 189582		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-		5 1	194	3	Y	4	4	1			-0-
							4 9									
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-		5 1	165	3	Y	3	3	1			-0-
							3 9									
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-		2 1	79	3	Y	1	1	1			-0-
							1 9									
08	217 N	35	-0-	-182	-0-		1 1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1 9									
09	180 N	4	-0-	-176	-0-		4 3			Y	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-		2 1	80	3	Y	3	3	1			-0-
							3 9									

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.//		98563 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MCGEE GAS UNIT "B"		WELL #:		6	RRCID -> 194757	COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH 10155	PERF. 8744	- 9990					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 282975	COMPL. DATE 01/06/2015	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 6451	- 6642
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 284768	COMPL. DATE 08/22/2016	TOTAL DEPTH 10063	PERF. 6706	- 8372		
01	0	2089	-0-	2089	11542	161 1	1927 3	N	1	1 1	-0-
02	0	3687	-0-	3687	15229	221 1	3465 3	N	1	1 1	-0-
03	0	3361	-0-	3361	18590	215 1	3145 3	N	1	1 1	-0-
04	0	2010	-0-	2010	20600	148 1	1862 3	N	-0-		-0-
05	22787 X	2187	-0-	-20600	-0-	190 1	1996 3	Y	1	1 1	-0-
06	21030 X	1725	-0-	-19305	-0-	175 1	1549 3	Y	1	1 1	-0-
07	21731 X	1873	-0-	-19858	-0-	187 1	1685 3	Y	1	1 1	-0-
08	21731 X	1319	-0-	-20412	-0-	169 1	1150 3	Y	-0-		-0-
09	21030 X	989	-0-	-20041	-0-	156 1	833 3	Y	-0-		-0-
10	21731 X	1564	-0-	-20167	-0-	177 1	1387 3	Y	-0-		-0-
*11	1800 X	1783	-0-	-17	-0-	175 1	1607 3	Y	1	1 1	-0-
12	1860 X	1679	-0-	-181	-0-	177 1	1502 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,266				TOTAL CONDENSATE PROD:		7			

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
 HARLETON OIL & GAS INC. 357165
 FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

01	3038 X	2744	-0-	-294	-0-	2712	3	32	9	Y	29	178	1				20
02	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2721	3	28	9	Y	25						45
03	2976 X	2772	-0-	-204	-0-	2770	3	2	9	Y	2						47
04	2880 X	2351	-0-	-529	-0-	2351	3			Y	-0-						47
05	3038 X	2899	-0-	-139	-0-	2899	3			Y	-0-						47
06	2670 N	2492	-0-	-178	-0-	2448	3	44	9	Y	40						87
07	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2381	3	55	9	Y	50						137
08	2914 N	2694	-0-	-220	-0-	2617	3	77	9	Y	70	173	1				34
09	2490 N	1974	-0-	-516	-0-	1974	3			Y	-0-						34
10	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2809	3	7	9	Y	6						40
11	2610 N	2492	-0-	-118	-0-	2486	3	6	9	Y	5						45
*12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-						45

TOTAL GAS PROD: 30,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

01	2139 N	2033	-0-	-106	-0-	2033	3			N	-0-						-0-
02	1988 N	1955	-0-	-33	-0-	1955	3			N	-0-						-0-
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-						-0-
04	1980 N	1518	-0-	-462	-0-	1518	3			N	-0-						-0-
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-						-0-
06	2100 N	2068	-0-	-32	-0-	2068	3			N	-0-						-0-
07	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-						-0-
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-						-0-
09	2070 N	1842	-0-	-228	-0-	1842	3			N	-0-						-0-
10	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-						-0-
11	2310 N	2109	-0-	-201	-0-	2109	3			N	-0-						-0-
*12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 25,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.//		98563 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION			
MACHIN & ASSOCIATES, INC.				520328								
BENDER, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	017004	COMPL. DATE	11/05/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6298 - 6446
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	503	-0-	-272	-0-	502 1	1 9	N	1		19
02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	610 1	1 9	N	1		20
03		780 N	780	-0-	-0-	-0-	779 1	1 9	N	1		21
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	118 1	1 9	N	1		22
05		682 N	54	-0-	-628	-0-	53 1	1 9	N	1		23
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	N	1		24
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	N	1		25
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	775 1	1 9	N	1		26
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	675 1	1 9	N	1		27
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	753 1	1 9	N	1		28
11		750 N	291	-0-	-459	-0-	290 1	1 9	N	1		29
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		29
TOTAL GAS PROD:		4,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC		834248										
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	017050	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	6827	PERF.	6403 - 6588
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1209 N	1177	-0-	-32	-0-	25 1	1028 3	N	113	312 1	45
02		1176 N	914	-0-	-262	-0-	124 9	53 1	N	92		137
03		1240 N	925	-0-	-315	-0-	101 9	54 1	N	108	186 1	59
04		1140 N	1014	-0-	-126	-0-	119 9	18 1	N	95		154
05		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	105 9	26 1	N	106	186 1	74
06		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	117 9	28 1	N	98		172
07		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	108 9	24 1	N	100		272
08		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	110 9	25 1	N	103	167 1	208
09		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	113 9	24 1	N	100	179 1	129
10		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	110 9	26 1	N	104	186 1	47
11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	114 9	32 1	N	100		147
*12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	110 9	37 1	N	120	189 1	78
							132 9					
TOTAL GAS PROD:		14,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,239						

WOODLAWN (PETTIT)														
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION														
DURKEE GAS UNIT #1 //CONT.// 834248														
WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1493	-0-	-181	-0-	28	1	1147	3	N	289	322	1	193
						318	9							
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	1002	3	N	267	346	1	114
						294	9							
03	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	87	1	1198	3	N	324	161	1	277
						356	9							
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	26	1	1205	3	N	281	362	1	196
						309	9							
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	35	1	1187	3	N	277	181	1	292
						305	9							
06	1590 N	1468	-0-	-122	-0-	38	1	1190	3	N	218	342	1	168
						240	9							
07	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	31	1	1285	3	N	235	172	1	231
						259	9							
08	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	34	1	1203	3	N	211	283	1	159
						232	9							
09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	26	1	1206	3	N	236	160	1	235
						260	9							
10	1581 N	1462	-0-	-119	-0-	27	1	1179	3	N	233	326	1	142
						256	9							
11	1410 N	1300	-0-	-110	-0-	25	1	1013	3	N	238	168	1	212
						262	9							
12	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	26	1	1149	3	N	251	338	1	125
						276	9							
TOTAL GAS PROD:		17,785			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,060						

DURKEE GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	2127	-0-	-198	-0-	44	1	1741	2	N	311	380	1	141
						342	9							
02	1988 N	1944	-0-	-44	-0-	106	1	1539	3	N	272	378	1	35
						299	9							
03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	124	1	1736	3	N	311	190	1	156
						342	9							
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	36	1	1763	3	N	318	372	1	102
						350	9							
05	2139 N	2108	-0-	-31	-0-	49	1	1728	3	N	301	190	1	213
						331	9							
06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	57	1	1812	3	N	278	376	1	115
						306	9							
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	48	1	1931	3	N	311	190	1	236
						342	9							
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	34	1	1903	3	N	250	380	1	106
						275	9							
09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	41	1	1885	3	N	301	191	1	216
						331	9							
10	2325 N	2164	-0-	-161	-0-	43	1	1790	3	N	301	179	1	338
						331	9							
11	2130 N	2013	-0-	-117	-0-	40	1	1663	3	N	282	373	1	247
						310	9							
12	2325 N	2079	-0-	-246	-0-	40	1	1698	3	N	310	356	1	201
						341	9							
TOTAL GAS PROD:		25,751			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,546						

WOODLAWN (PETTIT)													
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC													
DURKEE GAS UNIT #1													
WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1457 N	1387	-0-	-70	-0-	34	1	1353	3	N	-0-	68
02		1344 N	1314	-0-	-30	-0-	92	1	1222	3	N	-0-	68
03		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	97	1	1336	3	N	-0-	68
04		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	29	1	1359	3	N	-0-	68
05		1457 N	1417	-0-	-40	-0-	42	1	1375	3	N	-0-	68
06		1380 N	1283	-0-	-97	-0-	41	1	1242	3	N	-0-	68
07		1426 N	1208	-0-	-218	-0-	29	1	1179	3	N	-0-	68
08		1426 N	1168	-0-	-258	-0-	25	1	1143	3	N	-0-	68
09		1290 N	1122	-0-	-168	-0-	23	1	1099	3	N	-0-	68
10		1209 N	1161	-0-	-48	-0-	27	1	1134	3	N	-0-	68
11		1140 N	1040	-0-	-100	-0-	26	1	1014	3	N	-0-	68
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT	68
TOTAL GAS PROD:			13,921			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2																
WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	18	1	820	3	N	184	180	1	182	
02		995 N	995	-0-	-0-	-0-	202	9	51	1	734	3	191	183	1	190
03		1085 N	1041	-0-	-44	-0-	210	9	40	1	764	3	215	172	1	233
04		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	237	9	23	1	1133	3	208	321	1	120
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	229	9	29	1	964	3	215	157	1	178
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	237	9	30	1	970	3	191	158	1	211
07		1426 N	1237	-0-	-189	-0-	210	9	25	1	1027	3	168	151	1	228
08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	185	9	23	1	1041	3	175	157	1	246
09		1200 N	1143	-0-	-57	-0-	193	9	20	1	940	3	166	157	1	255
10		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	183	9	27	1	1146	3	179	314	1	120
11		1230 N	1135	-0-	-95	-0-	197	9	27	1	1206	3	177	169	1	130
*12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1133	3	2	9	N	2				122
							27	1								130
							195	9								
TOTAL GAS PROD:			14,471			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,071							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.//		98563 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION					
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC		//CONT.//		834248										
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2		WELL #:		4	RRCID ->	280069	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6390 - 6414		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
03	14B DENY	576	-0-	576	576	29	1	281	3	N	242	169	1	226
						266	9							
04	14B DENY	906	-0-	906	1482	11	1	517	3	N	344	371	1	199
						378	9							
05	14B DENY	1262	-0-	1262	2744	622	3	640	9	N	582	546	1	235
06	3401 X	657	-0-	-2744	-0-	8	1	279	3	N	336	506	1	65
						370	9							
07	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	12	1	514	3	N	563	376	1	252
						619	9							
08	1023 N	922	-0-	-101	-0-	10	1	479	3	N	394	521	1	125
						433	9							
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	10	1	449	3	N	425	352	1	198
						468	9							
10	1023 N	483	-0-	-540	-0-	6	1	257	3	N	200	155	1	243
						220	9							
11	900 N	683	-0-	-217	-0-	8	1	345	3	N	300	323	1	220
						330	9							
12	961 N	885	-0-	-76	-0-	10	1	410	3	N	423	390	1	253
						465	9							
TOTAL GAS PROD:		8,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,809								

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		RRCID ->			017005	COMPL. DATE	02/17/1995	TOTAL DEPTH	6711	PERF.	6586 - 6601	
SMITH GAS UNIT		WELL #:		1										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TENISON OIL COMPANY		841409		RRCID ->			017058	COMPL. DATE	02/15/1954	TOTAL DEPTH	6745	PERF.	6327 - 6448	
BECKHAM, ALVIN		WELL #:		1										
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-		-0-	
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-		-0-	
03	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1207	2			N	-0-		-0-	
04	1260 N	1167	-0-	-93	-0-	1167	2			N	-0-		-0-	
05	1333 N	1187	-0-	-146	-0-	1187	2			N	-0-		-0-	
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-		-0-	
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-		-0-	
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-		-0-	
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-		-0-	
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-		-0-	
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-		-0-	
*12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1287	1	3	9	N	3	104
02		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	1	1	9	N	1	105
03		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1112	1	2	9	N	2	107
04		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	1	2	9	N	2	109
05		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	1			N	-0-	109
06		660 N	645	-0-	-15	-0-	642	1	3	9	N	3	112
07		849 N	849	-0-	-0-	-0-	840	1	9	9	N	8	120
08		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1006	1	11	9	N	10	130
09		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	1	2	9	N	2	132
10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	1			N	-0-	132
*11		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	1			N	-0-	132
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	132
TOTAL GAS PROD:			11,720	TOTAL CONDENSATE PROD: 31									

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

01		4361 X	3467	-0-	-894	-0-	3438	1	29	9	N	26	122
02		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3150	1	99	9	N	90	24
03		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3753	1	35	9	N	32	56
04		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3833	1	23	9	N	21	77
05		1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1894	1	20	9	N	18	95
06		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1699	1	34	9	N	31	126
07		2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	1940	1	68	9	N	62	10
08		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1864	1	32	9	N	29	39
09		1200 X	815	-0-	-385	-0-	809	1	6	9	N	5	44
10		1240 X	1179	-0-	-61	-0-	1173	1	6	9	N	5	49
*11		1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1846	1	7	9	N	6	55
12		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT	55
TOTAL GAS PROD:			25,758	TOTAL CONDENSATE PROD: 325									

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

01		62 N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	N	-0-	14
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	2	N	-0-	14
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	2	N	-0-	14
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	N	-0-	14
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-	14
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-	14
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	N	-0-	14
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	N	-0-	14
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	2	N	-0-	14
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-	14
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	2	N	-0-	14
*12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-	14
TOTAL GAS PROD:			897	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
POPE GAS UNIT															
//CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
040798															
WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	529	1	4323	3	Y	112	100	1		18
						123	9								
02	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	451	1	2945	3	Y	64	78	1		4
						70	9								
03	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	506	1	3886	3	Y	114	105	1		13
						125	9								
04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	472	1	3276	3	Y	76	83	1	1 5	5
						84	9								
05	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	508	1	4015	3	Y	74	77	1		2
						81	9								
06	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	497	1	3781	3	Y	84	84	1		2
						92	9								
07	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	510	1	3558	3	Y	68	68	1		2
						75	9								
08	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	496	1	3553	3	Y	68	68	1		2
						75	9								
09	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	459	1	2491	3	Y	50	51	1		1
						55	9								
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	507	1	3384	3	Y	72	68	1		5
						79	9								
*11	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	483	1	3159	3	Y	76	75	1		6
						84	9								
*12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	497	1	3026	3	Y	74	78	1		2
						81	9								
TOTAL GAS PROD:		48,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		932									

LEE GAS UNIT "A"															
WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602															
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MCGEE GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
MCGEE GAS UNIT "B" //CONT.// 040798												
WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B"															
WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578															
01	3100	N	1060	-0-	-2040	5529	33	1	999	3	Y	25	27	1	2
							28	9							
02	2800	N	1443	-0-	-1357	4172	75	1	1346	3	Y	20	19	1	3
							22	9							
03	3100	N	1547	-0-	-1553	2619	41	1	1487	3	Y	17	17	1	3
							19	9							
04	3000	N	841	-0-	-2159	460	24	1	807	3	Y	9	9	1	3
							10	9							
05	2566	N	2106	-0-	-460	-0-	340	1	1738	3	Y	25	23	1	5
							28	9							
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	328	1	1818	3	Y	26	27	1	4
							29	9							
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	317	1	1130	3	Y	14	16	1	2
							15	9							
08	1643	N	758	-0-	-885	-0-	303	1	449	3	Y	5	6	1	1
							6	9							
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	315	1	1563	3	Y	18	15	1	4
							20	9							
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	330	1	1904	3	Y	18	19	1	3
							20	9							
*11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	314	1	1554	3	Y	18	18	1	3
							20	9							
*12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	328	1	1969	3	Y	22	22	1	3
							24	9							

TOTAL GAS PROD: 19,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

BROOKSTON ENERGY, INC.															
MCELROY HEIRS 097353															
WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461															
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//	98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON				
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406							
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 113772	COMPL. DATE 10/09/1984	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 6525	- 6536		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
		PLUGGED AND ABANDONED		09/02/2014						

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC.			357165			CNTY: HARRISON				
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 159350	COMPL. DATE 01/27/1996	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6596	- 6612		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL OIL & GAS, INC.			406605			CNTY: HARRISON				
BENNETT		WELL #:	2	RRCID -> 264391	COMPL. DATE 01/26/2012	TOTAL DEPTH 7104	PERF. 6478	- 6484		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781										
HARRIS "E"				WELL #: 1	RRCID -> 083520	COMPL. DATE 08/28/2003	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6602	- 6620					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			162
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	35	2	3	9	N	3			165
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			165
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	74	2	20	9	N	18	176	1	7
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	30	2	11	9	N	10			17
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	15	2	6	9	N	5			22
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	21	2	13	9	N	12			34
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	62	2	12	9	N	11			45
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	21	2	8	9	N	7			52
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	19	2	23	9	N	21			73
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	64	2	6	9	N	5			78
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
TOTAL GAS PROD:		487		TOTAL CONDENSATE PROD:				92						

MICHAELS				WELL #: 1	RRCID -> 165404	COMPL. DATE 10/09/1997	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6601	- 6611					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-			15
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-			15
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	N	2			17
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	188	2	3	9	N	3			20
05	248 N	139	-0-	-109	-0-	137	2	2	9	N	2			22
06	240 N	124	-0-	-116	-0-	124	2			N	-0-			22
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	108	2	9	9	N	8			30
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			30
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	216	2	2	9	N	2			32
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	N	1			33
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-			33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
TOTAL GAS PROD:		2,013		TOTAL CONDENSATE PROD:				18						

HARRIS "E"				WELL #: 2	RRCID -> 201280	COMPL. DATE 10/02/2003	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6570	- 6584					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 X	52	-0-	-1529	-0-	46	2	6	9	N	5			32
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1205	2	28	9	N	25			57
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1309	2	20	9	N	18			75
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1359	2	28	9	N	25			100
05	1364 N	1050	-0-	-314	-0-	1036	2	14	9	N	13			113
06	1290 N	681	-0-	-609	-0-	672	2	9	9	N	8			121
07	1426 N	906	-0-	-520	-0-	889	2	17	9	N	15			136
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1234	2	24	9	N	22			158
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	795	2	11	9	N	10			168
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1007	2	26	9	N	24			192
11	1230 N	897	-0-	-333	-0-	877	2	20	9	N	18			210
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
TOTAL GAS PROD:		10,632		TOTAL CONDENSATE PROD:				183						

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 10080														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		38874 X	14	-0-	-38860	-0-	14	2		N	-0-			30
02		35112 X	10	-0-	-35102	-0-	10	2		N	-0-			30
03		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			30
04		641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			30
05		31 X	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			30
06		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			30
07		651 X	20	-0-	-631	-0-	20	2		N	-0-			30
08		651 X	21	-0-	-630	-0-	21	2		N	-0-			30
09		630 X	1	-0-	-629	-0-	1	2		N	-0-			30
10		31 X	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			30
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			30
*12		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2545	2	30	9	N	27	27 8	30
TOTAL GAS PROD:			3,344			TOTAL CONDENSATE PROD:			27					

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248														
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703														
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)													
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 //CONT.// 834248													
WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-				N	-0-	54 1		147
02	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	425 1	6088 3		N	-0-			147
03	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	537 1	7464 3		N	53			200
						58 9							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
05	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-				N	-0-			200
06	6240 X	413	-0-	-5827	-0-	12 1	397 3		N	4			204
						4 9							
07	6448 X	504	-0-	-5944	-0-	12 1	491 3		N	1	176 1		29
						1 9							
08	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-				N	-0-			29
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			29
10	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	45 1	1902 3		N	7			36
						8 9							
11	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	80 1	3294 3		N	12			48
						13 9							
*12	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	88 1	3804 3		N	35			83
						39 9							
TOTAL GAS PROD:		24,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		112							

DURKEE GAS UNIT 1													
WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	64 1	2617 3		N	-0-			27
02	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	169 1	2269 3		N	-0-			27
03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	178 1	2484 3		N	5			32
						6 9							
04	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	54 1	2534 3		N	8			40
						9 9							
05	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	33 1	2599 3		N	6			46
						7 9							
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	75 1	2355 3		N	9			55
						10 9							
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	57 1	2313 3		N	6			61
						7 9							
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	50 1	2307 3		N	5			66
						6 9							
09	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	49 1	2212 3		N	9			75
						10 9							
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	54 1	2311 3		N	3			78
						3 9							
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	51 1	2090 3		N	5			83
						6 9							
*12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	56 1	2308 3		N	2			85
						2 9							
TOTAL GAS PROD:		29,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		58							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON	
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC		//CONT.//		834248					
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		8	RRCID -> 282699	COMPL. DATE 12/29/2016	TOTAL DEPTH 10040	PERF. 6724 - 6728	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		667 X	667	-0-	-0-	17 1	650 3	N	65
02		16266 X	16266	-0-	-0-	1043 1	15183 3	N	101
						40 9			
03		16441 X	16441	-0-	-0-	1100 1	15284 3	N	153
						57 9			
04		13375 X	13375	-0-	-0-	279 1	13039 3	N	205
						57 9			
05		10880 X	10880	-0-	-0-	343 1	10481 3	N	256
						56 9			
06		9000 X	2647	-0-	-6353	78 1	2551 3	N	16
						18 9		181 1	91
07		9300 X	356	-0-	-8944	8 1	345 3	N	3
						3 9			
08		9300 X	-0-	-0-	-9300			N	-0-
09		9000 X	-0-	-0-	-9000			N	-0-
10		9300 X	1860	-0-	-7440	43 1	1806 3	N	10
						11 9			104
11		2640 X	2525	-0-	-115	58 1	2454 3	N	12
						13 9			116
*12		8142 X	8142	-0-	-0-	182 1	7921 3	N	35
						39 9			151
TOTAL GAS PROD:		73,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		267			

VALENCE OPERATING COMPANY		881167						TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6508 - 6638
SNIDER, ALICE		WELL #:		1	RRCID -> 181790	COMPL. DATE 03/01/2001				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SNIDER, ALICE		WELL #:		2	RRCID -> 183017	COMPL. DATE 03/12/2001	TOTAL DEPTH 10160		PERF. 6538 - 6642	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183035	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	6540	-	6636
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	186712	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	6540	-	6642
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	186725	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	10166	PERF.	6558	-	6654
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187785		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187835		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188153		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 189451	COMPL. DATE 11/05/2001	TOTAL DEPTH 10130	PERF. 6542	- 6636		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 190323	COMPL. DATE 12/12/2001	TOTAL DEPTH 10117	PERF. 6546	- 6640		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HARRIS, JAMES "B"		WELL #:		2	RRCID -> 191042	COMPL. DATE 07/02/2002	TOTAL DEPTH 10148	PERF. 6497	- 6545		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167						
MCCOWAN		WELL #:		1	RRCID -> 255187	COMPL. DATE 09/14/2009	TOTAL DEPTH 12140	PERF. 6546	- 6554	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOODLAWN (RODESSA)				98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798						
FINDLEY GAS UNIT -A-		WELL #:		3	RRCID -> 036711	COMPL. DATE 06/09/1965	TOTAL DEPTH 5655	PERF. 5588	- 5593	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SLAUGHTER GAS UNIT "B"				WELL #:	1	RRCID -> 075903	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 6641	PERF. 5799	- 5805
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.//		98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
BRITTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127605	COMPL. DATE	05/26/1988	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5737 -	5752			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165									
FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	175214	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	5630 -	5650
01	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	3	Y	-0-			-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3	Y	-0-			-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1120	-0-	-590	-0-	1120	3	Y	-0-			-0-
05	1829	N	1073	-0-	-756	-0-	1073	3	Y	-0-			-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3	Y	-0-			-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3	Y	-0-			-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3	Y	-0-			-0-
09	1920	N	1568	-0-	-352	-0-	1568	3	Y	-0-			-0-
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3	Y	-0-			-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3	Y	-0-			-0-
*12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	221431	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	5882	PERF.	5642 -	5656
01	2573	X	2288	-0-	-285	-0-	2288	3	N	-0-			-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3	N	-0-			-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3	N	-0-			-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3	N	-0-			-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3	N	-0-			-0-
06	2280	N	2252	-0-	-28	-0-	2252	3	N	-0-			-0-
07	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	2258	3	N	-0-			-0-
08	2511	N	2318	-0-	-193	-0-	2318	3	N	-0-			-0-
09	2250	N	1784	-0-	-466	-0-	1784	3	N	-0-			-0-
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3	N	-0-			-0-
11	2250	N	2177	-0-	-73	-0-	2177	3	N	-0-			-0-
*12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328														
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143														
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2444 S	2444	-0-	-0-	-0-	301	1	2143	2	N	-0-		18
02		2301 S	2301	-0-	-0-	-0-	177	1	2057	2	N	61		79
							67	9						
03		2639 S	2639	-0-	-0-	-0-	217	1	2387	2	N	32		111
							35	9						
04		2530 S	2530	-0-	-0-	-0-	229	1	2301	2	N	-0-		111
05		2618 S	2618	-0-	-0-	-0-	295	1	2273	2	N	45		156
							50	9						
06		2362 S	2362	-0-	-0-	-0-	214	1	2130	2	N	16	155 1	17
							18	9						
07		2299 S	2299	-0-	-0-	-0-	207	1	2092	2	N	-0-		17
08		2437 S	2437	-0-	-0-	-0-	194	1	2212	2	N	28		45
							31	9						
09		2285 S	2285	-0-	-0-	-0-	184	1	2080	2	N	19	1 8	63
							21	9						
10		2224 S	2224	-0-	-0-	-0-	194	1	1977	2	N	48		111
							53	9						
11		2144 S	2144	-0-	-0-	-0-	177	1	1967	2	N	-0-		111
*12		2026 S	2026	-0-	-0-	-0-	194	1	1786	2	N	42		153
							46	9						

TOTAL GAS PROD: 28,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 291														

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (RODESSA)				//CONT.//	98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	742143									
KEY, BEATRICE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	283505	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	5448 - 5456	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0	43361	-0-	43361	122920	93 1	42992 2	N	251	171	1	192		
						276 9								
02	156703 X	33783	-0-	-122920	-0-	84 1	33502 2	N	179	328	1	43		
						197 9								
03	26657 X	26657	-0-	-0-	-0-	93 1	26404 2	N	145	153	1	35		
						160 9								
04	19097 X	19097	-0-	-0-	-0-	90 1	18904 2	N	94			129		
						103 9								
05	63147 X	15687	-0-	-47460	-0-	93 1	15504 2	N	82	160	1	51		
						90 9								
06	61110 X	10469	-0-	-50641	-0-	90 1	10320 2	N	54			105		
						59 9								
07	37417 X	1302	-0-	-36115	-0-	61 1	1238 2	N	3	1	8	107		
						3 9								
08	26660 X	514	-0-	-26146	-0-	514 2		N	-0-			107		
09	19110 X	484	-0-	-18626	-0-	484 2		N	-0-			107		
10	15686 X	4579	-0-	-11107	-0-	4576 2	3 9	N	3			110		
11	10470 X	4204	-0-	-6266	-0-	4204 2		N	-0-			110		
*12	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760 2		N	-0-			110		
TOTAL GAS PROD:		163,897				TOTAL CONDENSATE PROD:			811					

TAYLOR, T.J.				WELL #:	12	RRCID ->	283721	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	10058	PERF.	5554 - 5558	
01	0	5189	-0-	5189	5189	264 1	4892 2	N	30			30		
						33 9								
02	8965 X	3776	-0-	-5189	-0-	420 1	3336 2	N	18			48		
						20 9								
03	4030 X	3621	-0-	-409	-0-	450 1	3150 2	N	19			67		
						21 9								
04	3900 X	2997	-0-	-903	-0-	420 1	2575 2	N	2			69		
						2 9								
05	4030 X	2878	-0-	-1152	-0-	465 1	2411 2	N	2			71		
						2 9								
06	3900 X	2699	-0-	-1201	-0-	450 1	2249 2	N	-0-			71		
07	4030 X	2377	-0-	-1653	-0-	465 1	1912 2	N	-0-			71		
08	3627 X	2729	-0-	-898	-0-	465 1	2264 2	N	-0-			71		
09	3000 X	2357	-0-	-643	-0-	2302 2	55 9	N	50	99	1	22		
10	2883 X	2082	-0-	-801	-0-	2082 2		N	-0-			22		
11	2700 X	1941	-0-	-759	-0-	1941 2		N	-0-			22		
12	2728 X	1696	-0-	-1032	-0-	1696 2		N	-0-			22		
TOTAL GAS PROD:		34,342				TOTAL CONDENSATE PROD:			121					

KEY, BEATRICE GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	284829	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	9874	PERF.	5462 - 5466	
07	0	22144	-0-	22144	22144	22115 2	29 9	N	26			26		
08	DELQ PR	42899	-0-	42899	65043	93 1	42638 2	N	153	139	1	40		
						168 9								
09	104183 X	39140	-0-	-65043	-0-	90 1	38956 2	N	85			125		
						94 9								
10	36401 X	36401	-0-	-0-	-0-	93 1	36233 2	N	68	167	1	25	1 8	
						75 9								
11	34053 X	34053	-0-	-0-	-0-	90 1	33963 2	N	-0-			25		
12	33914 X	30901	-0-	-3013	-0-	93 1	30659 2	N	135			160		
						149 9								
TOTAL GAS PROD:		205,538				TOTAL CONDENSATE PROD:			467					

WOODLAWN (RODESSA)		//CONT.//		98563 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC				834248								
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	250624	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5757 - 5770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DURKEE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	267250	COMPL. DATE	06/11/2012	TOTAL DEPTH	6906	PERF. 5717 - 5719		
01	1643	X	1344	-0-	-299	-0-	32	1	1312	3	N	-0-	95
02	1400	X	1216	-0-	-184	-0-	79	1	1137	3	N	-0-	95
03	1550	X	1406	-0-	-144	-0-	94	1	1312	3	N	-0-	95
04	1440	X	1274	-0-	-166	-0-	26	1	1248	3	N	-0-	95
05	1457	X	1380	-0-	-77	-0-	39	1	1341	3	N	-0-	95
06	1350	X	1290	-0-	-60	-0-	39	1	1251	3	N	-0-	95
07	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	35	1	1463	3	N	-0-	95
08	1395	X	1302	-0-	-93	-0-	28	1	1274	3	N	-0-	95
09	1350	X	1137	-0-	-213	-0-	24	1	1113	3	N	-0-	95
10	1488	X	1158	-0-	-330	-0-	27	1	1131	3	N	-0-	95
11	1440	X	1145	-0-	-295	-0-	27	1	1118	3	N	-0-	95
12	1488	X	1244	-0-	-244	-0-	28	1	1216	3	N	-0-	95
TOTAL GAS PROD:		15,394		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

TIPCO OPERATING CO.		860800		WELL #:		2A	RRCID ->	124226	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 5671 - 5675
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	1	131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	132
03	3069	X	2686	-0-	-383	-0-	2686	1			N	-0-	132
04	2970	X	1685	-0-	-1285	-0-	1684	1	1	9	N	1	133
05	2139	X	1672	-0-	-467	-0-	1672	1			N	-0-	133
06	2610	X	2219	-0-	-391	-0-	2217	1	2	9	N	2	135
07	2697	X	2554	-0-	-143	-0-	2553	1	1	9	N	1	136
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2495	1	2	9	N	2	138
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2227	1	15	9	N	14	152
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2630	1	2	9	N	2	154
11	2430	N	1496	-0-	-934	-0-	1496	1			N	-0-	154
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	154
TOTAL GAS PROD:		19,683		TOTAL CONDENSATE PROD:								24	

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
 DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
LEE GAS UNIT (A)		WELL #:		3 L	RRCID -> 110932	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	7505	PERF. 6644 - 6654			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B"		WELL #:		4-U	RRCID -> 139281	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6743 - 6758			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #:		3-U	RRCID -> 140472	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	9994	PERF. 6824 - 6834			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
BRITTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 146165	COMPL. DATE 06/23/1992	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 6598	- 6603			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

POPE GAS UNIT		WELL #:		5-U	RRCID -> 146849	COMPL. DATE 10/01/1993	TOTAL DEPTH 10090	PERF. 6930	- 6938			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEE GAS UNIT "A"		WELL #:		5-U	RRCID -> 146945	COMPL. DATE 02/19/1998	TOTAL DEPTH 10145	PERF. 6576	- 6590			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 4-U		RRCID -> 147053	COMPL. DATE 03/07/1995	TOTAL DEPTH 10110	PERF. 6780	- 6800							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162411	COMPL. DATE 10/15/1996	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 6742	- 6770							
01	T. A.	1334	-0-	1334	7793	33 1	1273 3	Y	25	25	1				2
						28 9									
02	9081 X	1288	-0-	-7793	-0-	32 1	1204 3	Y	47	43	1				6
						52 9									
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	30 1	1284 3	Y	49	46	1				9
						54 9									
04	1290 N	1135	-0-	-155	-0-	27 1	1073 3	Y	32	30	1				11
						35 9									
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	31 1	1310 3	Y	38	41	1				8
						42 9									
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	31 1	1303 3	Y	42	43	1				7
						46 9									
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	32 1	1197 3	Y	44	44	1				7
						48 9									
08	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	29 1	1253 3	Y	37	37	1				7
						41 9									
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	27 1	1226 3	Y	37	37	1				7
						41 9									
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	32 1	1284 3	Y	39	40	1				6
						43 9									
*11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	30 1	1256 3	Y	41	40	1				7
						45 9									
*12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	30 1	1295 3	Y	46	46	1				7
						51 9									

TOTAL GAS PROD: 15,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

POPE GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 167931	COMPL. DATE 01/23/1998	TOTAL DEPTH 10014	PERF. 8312	- 8339							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #:		6 U	RRCID -> 168612	COMPL. DATE 04/11/1998	TOTAL DEPTH 10110	PERF. 7010	- 7020		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		6 U	RRCID -> 168899	COMPL. DATE 11/20/2015	TOTAL DEPTH 10108	PERF. 7891	- 7913		
01	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	194 1	6985 3	Y	82	74 1	13
02	8428 X	7742	-0-	-686	-0-	219 1	7447 3	Y	69	78 1	4
03	8742 X	7799	-0-	-943	-0-	198 1	7495 3	Y	96	89 1	11
04	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	197 1	7975 3	Y	80	85 1	5
05	8587 X	7799	-0-	-788	-0-	196 1	7535 3	Y	62	65 1	2
06	8310 X	7191	-0-	-1119	-0-	195 1	6923 3	Y	66	67 1	1
07	8587 X	7053	-0-	-1534	-0-	202 1	6787 3	Y	58	57 1	2
08	8525 X	6943	-0-	-1582	-0-	175 1	6706 3	Y	56	56 1	2
09	8250 X	5108	-0-	-3142	-0-	139 1	4921 3	Y	44	45 1	1
10	7812 X	6449	-0-	-1363	-0-	191 1	6195 3	Y	57	54 1	4
*11	7200 X	658	-0-	-6542	-0-	22 1	627 3	Y	8	11 1	1
12	7037 X	6660	-0-	-377	-0-	197 1	6387 3	Y	69	68 1	2

TOTAL GAS PROD: 78,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		7 U	RRCID -> 170437	COMPL. DATE 03/01/2016	TOTAL DEPTH 10017	PERF. 7132	- 7378		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
POPE GAS UNIT		WELL #:		7 U	RRCID -> 173486	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7000 - 8346				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #:		7 U	RRCID -> 174492	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	10090	PERF. 6716 - 8354				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRITTON GAS UNIT		WELL #:		7 U	RRCID -> 174528	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 6816 - 6951				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
POPE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	271777	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6818 - 7025	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	178	1	6249	3	Y	61	54 1	10
02	6076 X	5968	-0-	-108	-0-	67	9	5749	3	Y	45	52 1	3
03	6727 X	6357	-0-	-370	-0-	50	9	6122	3	Y	66	62 1	7
04	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	162	1	6658	3	Y	58	60 1 1 5	4
05	6665 X	6597	-0-	-68	-0-	73	9	6384	3	Y	43	46 1	1
06	6390 X	6032	-0-	-358	-0-	64	9	5816	3	Y	47	47 1	1
07	6820 X	5977	-0-	-843	-0-	166	1	5761	3	Y	40	40 1	1
08	6820 X	6076	-0-	-744	-0-	47	9	5876	3	Y	42	42 1	1
09	6600 X	3594	-0-	-3006	-0-	154	1	3469	3	Y	26	27 1	-0-
10	6603 X	4934	-0-	-1669	-0-	46	9	4746	3	Y	38	35 1	3
*11	6030 X	5211	-0-	-819	-0-	146	1	5016	3	Y	43	43 1	3
12	6076 X	5213	-0-	-863	-0-	42	9	5008	3	Y	46	48 1	1
						148	1						
						47	9						
						154	1						
						51	9						
TOTAL GAS PROD:		69,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		555							

MCGEE GAS UNIT 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	274163	COMPL. DATE	08/31/2013	TOTAL DEPTH	10033	PERF.	7660 - 7750	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCGEE GAS UNIT SWD		WELL #:		8	RRCID ->	276912	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8035 - 8245	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BRITTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	278607	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8005 - 8250		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MCGEE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	282087	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	6436 - 8430
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

W. E. JACKSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	283322	COMPL. DATE	08/22/2016	TOTAL DEPTH	10063	PERF.	6706 - 8372	
01	SWR 10	2089	-0-	2089	32146	161 1	1927	3	Y	1	1	1	-0-
02	SWR 10	3687	-0-	3687	35833	221 1	3465	3	Y	1	1	1	-0-
03	SWR 10	3361	-0-	3361	39194	215 1	3145	3	Y	1	1	1	-0-
04	SWR 10	2011	-0-	2011	41205	148 1	1863	3	Y	-0-			-0-
05	SWR 10	2187	-0-	2187	43392	190 1	1996	3	Y	1	1	1	-0-
06	SWR 10	1726	-0-	1726	45118	175 1	1550	3	Y	1	1	1	-0-
07	SWR 10	1873	-0-	1873	46991	187 1	1685	3	Y	1	1	1	-0-
08	SWR 10	1320	-0-	1320	48311	169 1	1151	3	Y	-0-			-0-
09	SWR 10	989	-0-	989	49300	156 1	833	3	Y	-0-			-0-
10	SWR 10	1565	-0-	1565	50865	177 1	1388	3	Y	-0-			-0-
*11	SWR 10	1784	-0-	1784	52649	175 1	1608	3	Y	1	1	1	-0-
12	SWR 10	1679	-0-	1679	54328	177 1	1502	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
KELLY HEIRS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	283540	COMPL. DATE	10/13/2016	TOTAL DEPTH	10310	PERF. 8014 - 8090		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		WELL #:		2	RRCID ->	177566	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6902 - 6948
TITTLE													
01	1054 N	870	-0-	-184	-0-	77	1	793	2	N	-0-		-0-
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	106	1	1130	2	N	-0-		-0-
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	108	1	1141	2	N	-0-		-0-
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	109	1	1107	2	N	-0-		-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	119	1	1234	2	N	-0-		-0-
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	108	1	1145	2	N	-0-		-0-
07	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	100	1	998	2	N	-0-		-0-
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	113	1	1119	2	N	-0-		-0-
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	117	1	1144	2	N	-0-		-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	123	1	1275	2	N	-0-		-0-
11	1170 N	1089	-0-	-81	-0-	99	1	990	2	N	-0-		-0-
*12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	115	1	1153	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,523				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GREEN, F. C.		WELL #:		2	RRCID ->	272386	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10051	PERF. 6922 - 6958	
01	899 N	895	-0-	-4	-0-	65	1	830	2	Y	-0-	6
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	64	1	865	2	Y	-0-	6
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	71	1	943	2	Y	-0-	
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	66	1	830	2	Y	-0-	
05	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	74	1	938	2	Y	-0-	
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	90	1	1056	2	Y	-0-	
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	97	1	1143	2	Y	-0-	
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	102	1	1180	2	Y	-0-	
09	1140 N	1028	-0-	-112	-0-	80	1	948	2	Y	-0-	
10	1240 N	744	-0-	-496	-0-	55	1	689	2	Y	-0-	
11	1200 N	672	-0-	-528	-0-	52	1	620	2	Y	-0-	
12	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	75	1	940	2	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,873				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
HOWELL OIL & GAS, INC.				406605										
BECKHAM, ALVIN		WELL #:		2A	RRCID ->	251965	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6734 -	6740	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	3844 X	1786	-0-	-2058	-0-	1637	2	149	9	N	135	191	1	240
02	3724 X	1764	-0-	-1960	-0-	1637	2	127	9	N	115	185	1	170
03	4123 X	3170	-0-	-953	-0-	3036	2	134	9	N	122			292
04	3990 X	3146	-0-	-844	-0-	3036	2	110	9	N	100	190	1	202
05	4123 X	2802	-0-	-1321	-0-	2694	2	108	9	N	98			300
06	3060 X	2884	-0-	-176	-0-	2786	2	98	9	N	89	182	1	207
07	3255 X	2880	-0-	-375	-0-	2786	2	94	9	N	85			292
08	3255 X	2963	-0-	-292	-0-	2847	2	116	9	N	105	185	1	212
09	3150 X	2921	-0-	-229	-0-	2847	2	74	9	N	67			279
10	2976 X	2439	-0-	-537	-0-	2372	2	67	9	N	61	181	1	159
11	2880 X	1986	-0-	-894	-0-	1942	2	44	9	N	40			199
12	3007 X	2591	-0-	-416	-0-	2536	2	55	9	N	50			249
TOTAL GAS PROD:		31,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,067								

BECKHAM, ALVIN		WELL #:		1A	RRCID ->	253362	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6760 -	6766
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BECKHAM, ALVIN		WELL #:		4A	RRCID ->	255590	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6496 -	6502
01	806 N	675	-0-	-131	-0-	675	2		N	-0-			-0-
02	756 N	636	-0-	-120	-0-	636	2		N	-0-			-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
05	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2		N	-0-			-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
07	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	2		N	-0-			-0-
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
12	775 N	560	-0-	-215	-0-	560	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
HOWELL OIL & GAS, INC.		//CONT.// 406605										
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 3A		RRCID -> 255591		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-			-0-
02	952 N	917	-0-	-35	-0-	917 2		N	-0-			-0-
03	868 N	818	-0-	-50	-0-	818 2		N	-0-			-0-
04	1020 N	818	-0-	-202	-0-	818 2		N	-0-			-0-
05	1023 N	806	-0-	-217	-0-	806 2		N	-0-			-0-
06	780 N	672	-0-	-108	-0-	672 2		N	-0-			-0-
07	837 N	672	-0-	-165	-0-	672 2		N	-0-			-0-
08	806 N	646	-0-	-160	-0-	646 2		N	-0-			-0-
09	660 N	646	-0-	-14	-0-	646 2		N	-0-			-0-
10	682 N	17	-0-	-665	-0-	17 2		N	-0-			-0-
11	630 N	150	-0-	-480	-0-	150 2		N	-0-			-0-
*12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 256056		COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BECKHAM, ALVIN		WELL #: 5A		RRCID -> 265094		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1178 N	264	-0-	-914	-0-	264 2		N	-0-			-0-
02	476 N	166	-0-	-310	-0-	166 2		N	-0-			-0-
03	496 N	149	-0-	-347	-0-	149 2		N	-0-			-0-
04	270 N	149	-0-	-121	-0-	149 2		N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION			742143						
BRIGGS, JOHN ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 126779	COMPL. DATE 11/19/2013	TOTAL DEPTH	6801	PERF. 6447 - 6712	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				27
04	T. A.	1	-0-	1	1	1	2		27
05	1	-0-	-0-	-1	-0-				27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PILOT		WELL #:	2	RRCID -> 193607	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH	6904	PERF. 6738 - 6744	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27	
*12	452 X	452	-0-	-0-	-0-	44 1 4 9	404 2	N 4 4 8	27
TOTAL GAS PROD:		452		TOTAL CONDENSATE PROD:		4			

GLADYS DAVIS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 216659	COMPL. DATE 07/19/2013	TOTAL DEPTH	6896	PERF. 6626 - 6696	
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N -0-	-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83 2		N -0-	-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N -0-	-0-
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	73 2		N -0-	-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		N -0-	-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N -0-	-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N -0-	-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		N -0-	-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N -0-	-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N -0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N -0-	-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2		N -0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143										
WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 237779	COMPL. DATE 09/05/2007	TOTAL DEPTH 6990	PERF. 6678	- 6684				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 237997	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6784	- 6792				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254985	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 9930	PERF. 7002	- 7011				
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
BRIGGS GAS UNIT		WELL #:		4C	RRCID -> 255144	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 9939	PERF. 6957	- 6965					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TAYLOR, T. J.		WELL #:		12 C	RRCID -> 260152	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 10058	PERF. 6868	- 6878					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRIGGS GAS UNIT		WELL #:		5 C	RRCID -> 261565	COMPL. DATE 01/23/2011	TOTAL DEPTH 9930	PERF. 6996	- 7006					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854							
WOODLAWN EAST SWD		WELL #:		1	RRCID -> 265285	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6450 - 6692
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPCO OPERATING CO.		860800		WELL #:		1-T	RRCID -> 143431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6636 - 6646
DAVIS, FRANK A-3													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	106 1	60 7	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, MILTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 216239	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6698 - 6818	
01	2852 X	2814	-0-	-38	-0-	2813	1	1	9	N	1	209
02	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2578	1	63	9	N	57	93
03	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	1			N	-0-	93
04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3135	1	2	9	N	2	95
05	2852 X	1550	-0-	-1302	-0-	1550	1			N	-0-	95
06	2760 X	1390	-0-	-1370	-0-	1390	1			N	-0-	95
07	2852 X	1588	-0-	-1264	-0-	1588	1			N	-0-	95
08	2852 X	1526	-0-	-1326	-0-	1525	1	1	9	N	1	96
09	2760 X	680	-0-	-2080	-0-	662	1	18	9	N	16	112
10	1581 X	969	-0-	-612	-0-	960	1	9	9	N	8	120
*11	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1510	1	33	9	N	30	150
12	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT	150

TOTAL GAS PROD: 20,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	98563 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
TIPCO OPERATING CO.		//CONT.//	860800										
WOODS, MILTON GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 223574	COMPL. DATE 11/18/2006	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6688	- 6718					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2356 X	836	-0-	-1520	-0-	778 1	58 9	N	53			78
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	316 1	48 9	N	44			122
03		2263 N	1526	-0-	-737	-0-	1526 1		N	-0-			122
04		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2101 1	86 9	N	78	180 1		20
05		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2222 1	35 9	N	32			52
06		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1693 1	42 9	N	38			90
07		2263 N	881	-0-	-1382	-0-	879 1	2 9	N	2			92
08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 1		N	-0-			92
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	519 1	69 9	N	63			155
10		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2387 1	64 9	N	58	179 1		34
*11		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2172 1	66 9	N	60			94
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
TOTAL GAS PROD:		15,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		428							

WOODLAWN, E. (PAGE 6460)		98564 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694									
ROGERS		WELL #:		RRCID -> 119811	COMPL. DATE 10/06/1985	TOTAL DEPTH 6526	PERF. 6471	- 6479			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	
PLUGGED AND ABANDONED		08/09/2011									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

01	8 N	3	-0-	-5 B	-0-	3	3			Y	-0-					10
02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	4	3	2	9	Y	2					12
03	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			Y	-0-					12
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			Y	-0-					12
05	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4	3			Y	-0-					12
06	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					12
07	9 N	4	-0-	-5 B	-0-	4	3			Y	-0-					12
08	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	3			Y	-0-					12
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			Y	-0-					12
10	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	3			Y	-0-					12
11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	6	3	1	9	Y	1	10	1			3
*12	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	4	3	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

01	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3			Y	-0-					133
02	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	637	3	35	9	Y	32					165
03	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	595	3	10	9	Y	9					174
04	720 N	500	-0-	-220 B	-0-	500	3			Y	-0-					174
05	744 N	675	-0-	-69 B	-0-	675	3			Y	-0-					174
06	600 N	563	-0-	-37 B	-0-	563	3			Y	-0-					174
07	527 N	318	-0-	-209 B	-0-	318	3			Y	-0-					174
08	682 N	488	-0-	-194 B	-0-	488	3			Y	-0-					174
09	570 N	401	-0-	-169 B	-0-	401	3			Y	-0-					174
10	310 N	214	-0-	-96 B	-0-	214	3			Y	-0-					174
11	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	665	3	2	9	Y	2	100	1			76
*12	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 6,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3		Y	-0-			104	
02		T. A.	1147	-0-	1147 B	1147	1147	3		Y	-0-			104	
03		T. A.	1399	-0-	1399 B	2546	1399	3		Y	-0-			104	
04		T. A.	1131	-0-	1131 B	3677	1131	3		Y	-0-			104	
05		4987 X	1310	-0-	-3677 B	-0-	1310	3		Y	-0-			104	
06		1350 N	995	-0-	-355 B	-0-	995	3		Y	-0-			104	
07		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3		Y	-0-			104	
08		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1453	3	113 9	Y	103			207	
09		990 N	934	-0-	-56 B	-0-	934	3		Y	-0-			207	
10		1302 N	1162	-0-	-140 B	-0-	1162	3		Y	-0-			207	
11		1350 N	1127	-0-	-223 B	-0-	1120	3	7 9	Y	6	172 1		41	
*12		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	3		Y	-0-			41	
TOTAL GAS PROD:			14,661											TOTAL CONDENSATE PROD:	109

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

01		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3		Y	-0-			2	
02		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3		Y	-0-			2	
03		713 N	656	-0-	-57 B	-0-	656	3		Y	-0-			2	
04		750 N	601	-0-	-149 B	-0-	601	3		Y	-0-			2	
05		868 N	573	-0-	-295 B	-0-	573	3		Y	-0-			2	
06		630 N	575	-0-	-55 B	-0-	575	3		Y	-0-			2	
07		620 N	522	-0-	-98 B	-0-	522	3		Y	-0-			2	
08		558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542	3		Y	-0-			2	
09		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	628	3	3 9	Y	3			5	
10		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3		Y	-0-			5	
11		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	569	3	6 9	Y	5	4 1		6	
12		651 N	586	-0-	-65 B	-0-	586	3		Y	-0-			6	
TOTAL GAS PROD:			7,439											TOTAL CONDENSATE PROD:	8

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

01		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3		Y	-0-			1	
02		280 N	225	-0-	-55 B	-0-	225	3		Y	-0-			1	
03		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		Y	-0-			1	
04		300 N	235	-0-	-65 B	-0-	235	3		Y	-0-			1	
05		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3		Y	-0-			1	
06		240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	3		Y	-0-			1	
07		248 N	152	-0-	-96 B	-0-	152	3		Y	-0-			1	
08		248 N	165	-0-	-83 B	-0-	165	3		Y	-0-			1	
09		240 N	171	-0-	-69 B	-0-	171	3		Y	-0-			1	
10		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		Y	-0-			1	
11		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	154	3	7 9	Y	6	1 1		6	
12		186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3		Y	-0-			6	
TOTAL GAS PROD:			2,572											TOTAL CONDENSATE PROD:	6

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848							
HATLEY		WELL #:		4	RRCID ->	239547	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	10621	PERF. 9040 - 10417
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	Y	-0-		13
02		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	Y	-0-		13
03		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	Y	-0-		13
04		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	Y	-0-		13
05		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	Y	-0-		13
06		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	Y	-0-		13
07		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	Y	-0-		13
08		279 N	132	-0-	-147 B	-0-	132 3	Y	-0-		13
09		270 N	130	-0-	-140 B	-0-	130 3	Y	-0-		13
10		248 N	125	-0-	-123 B	-0-	125 3	Y	-0-		13
11		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	Y	-0-	7 1	6
12		124 N	109	-0-	-15 B	-0-	107 3	2 9 Y	2		8
TOTAL GAS PROD:			2,518	TOTAL CONDENSATE PROD:					2		

DEVON GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	239730	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 8510 - 10394
01		1333 N	553	-0-	-780 B	-0-	553 3	Y	-0-		61
02		420 N	342	-0-	-78 B	-0-	334 3	8 9 Y	7		68
03		341 N	333	-0-	-8 B	-0-	331 3	2 9 Y	2		70
04		540 N	240	-0-	-300 B	-0-	240 3	Y	-0-		70
05		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3	Y	-0-		70
06		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 3	Y	-0-		70
07		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 3	Y	-0-		70
08		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 3	Y	-0-		70
09		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	Y	-0-		70
10		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 3	Y	-0-		70
11		480 N	297	-0-	-183 B	-0-	297 3	Y	-0-	58 1	12
*12		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3	Y	-0-		12
TOTAL GAS PROD:			8,729	TOTAL CONDENSATE PROD:					9		

DEVON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	239733	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	10555	PERF. 9010 - 10386
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98570 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.// 182848										
DEADY		WELL #: 4		RRCID -> 240419		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	294	-0-	-109 B	-0-	294 3		Y	-0-			2
02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3		Y	-0-			2
03	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		Y	-0-			2
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3		Y	-0-			2
05	403 N	298	-0-	-105 B	-0-	298 3		Y	-0-			2
06	360 N	262	-0-	-98 B	-0-	262 3		Y	-0-			2
07	372 N	278	-0-	-94 B	-0-	278 3		Y	-0-			2
08	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 3		Y	-0-			2
09	270 N	192	-0-	-78 B	-0-	190 3	2 9	Y	2			4
10	279 N	170	-0-	-109 B	-0-	170 3		Y	-0-			4
11	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	323 3	6 9	Y	5	3 1		6
*12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3		Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		3,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

HATLEY		WELL #: 7		RRCID -> 242140		COMPL. DATE 10/12/2009		TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3		Y	-0-			5
02	112 N	71	-0-	-41 B	-0-	71 3		Y	-0-			5
03	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 3		Y	-0-			5
04	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93 3		Y	-0-			5
05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3		Y	-0-			5
06	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3		Y	-0-			5
07	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		Y	-0-			5
08	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		Y	-0-			5
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		Y	-0-			5
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		Y	-0-			5
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		Y	-0-	3 1		2
*12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		1,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEVON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242485		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
 HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
02	196 N	195	-0-	-1 B	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
03	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3		Y	-0-			-0-
04	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		Y	-0-			-0-
05	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
07	248 N	135	-0-	-113 B	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
08	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
09	210 N	136	-0-	-74 B	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		Y	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
*12	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

01	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		Y	-0-			3
02	140 N	138	-0-	-2 B	-0-	138	3		Y	-0-			3
03	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		Y	-0-			3
04	210 N	164	-0-	-46 B	-0-	164	3		Y	-0-			3
05	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		Y	-0-			3
06	210 N	109	-0-	-101 B	-0-	109	3		Y	-0-			3
07	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		Y	-0-			3
08	155 N	108	-0-	-47 B	-0-	108	3		Y	-0-			3
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3		Y	-0-			3
10	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3		Y	-0-			3
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		Y	-0-	2 1		1
*12	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		2,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	5 1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON								
COVEY PARK RESOURCES LLC		//CONT.//		182848												
DEVON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	248208	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10158 - 10428					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DEVON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	249343	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	11476	PERF. 9006 - 10386					
01	1778 X	1778	-0-	-0- B	-0-	1770	3	8 9	Y	7	227					
02	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1368	3	12 9	Y	11	238					
03	2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	2155	3	20 9	Y	18	256					
04	1230 N	1208	-0-	-22 B	-0-	1205	3	3 9	Y	3	259					
05	1271 N	1217	-0-	-54 B	-0-	1217	3		Y	-0-	259					
06	1230 N	612	-0-	-618 B	-0-	612	3		Y	-0-	259					
07	1240 N	454	-0-	-786 B	-0-	454	3		Y	-0-	259					
08	1209 N	45	-0-	-1164 B	-0-	45	3		Y	-0-	259					
09	600 N	50	-0-	-550 B	-0-	50	3		Y	-0-	259					
10	465 N	118	-0-	-347 B	-0-	118	3		Y	-0-	259					
11	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	4	3	1 9	Y	1	45					
12	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	19	3	1 9	Y	1	46					
TOTAL GAS PROD:			9,062				TOTAL CONDENSATE PROD:			41						

DEVON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	250015	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	10482	PERF.10196 - 10468					
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRD OPERATING, LLC 186953
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	502	2	12	9	N	11					193		
02	504 N	468	-0-	-36 B	-0-	438	2	30	9	N	27					220		
03	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	484	2	2	9	N	2	187	1			35		
04	510 N	201	-0-	-309 B	-0-	201	2			N	-0-					35		
05	527 N	481	-0-	-46 B	-0-	479	2	2	9	N	2					37		
06	480 N	293	-0-	-187 B	-0-	286	2	7	9	N	6					43		
07	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	329	2	4	9	N	4					47		
08	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	608	2	11	9	N	10					57		
09	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	453	2	1	9	N	1					58		
10	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					58		
11	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					58		
*12	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					58		
TOTAL GAS PROD:		5,694																TOTAL CONDENSATE PROD: 63

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

01	837 N	418	-0-	-419 B	-0-	396	2	22	9	N	20						208	
02	588 N	461	-0-	-127 B	-0-	459	2	2	9	N	2	192	1				18	
03	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-						18	
04	390 N	341	-0-	-49 B	-0-	341	2			N	-0-						18	
05	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-						18	
06	660 N	435	-0-	-225 B	-0-	429	2	6	9	N	5						23	
07	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	499	2	17	9	N	15						38	
08	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-						38	
09	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	502	2	13	9	N	12						50	
10	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-						50	
11	660 N	335	-0-	-325 B	-0-	335	2			N	-0-						50	
*12	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-						50	
TOTAL GAS PROD:		6,432																TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: HARRISON														
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953																
ANDERSON, LUTHER WELL #: 1		RRCID -> 215541														
		COMPL. DATE 03/01/2005														
		TOTAL DEPTH 10509														
		PERF. 8912 - 10239														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217980		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10577		PERF. 9030 - 10405						
01	916 N	916	-0-	-0-	B	-0-	916 2			N	-0-					28
02	812 N	800	-0-	-12	B	-0-	800 2			N	-0-					28
03	837 N	622	-0-	-215	B	-0-	622 2			N	-0-					28
04	900 N	305	-0-	-595	B	-0-	305 2			N	-0-					28
05	899 N	571	-0-	-328	B	-0-	571 2			N	-0-					28
06	600 N	528	-0-	-72	B	-0-	454 2	74 9		N	67					95
07	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476 2			N	-0-					95
08	797 N	797	-0-	-0-	B	-0-	797 2			N	-0-					95
09	923 N	923	-0-	-0-	B	-0-	915 2	8 9		N	7					102
10	938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	938 2			N	-0-					102
11	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	834 2			N	-0-					102
12	961 N	746	-0-	-215	B	-0-	746 2			N	-0-					102
TOTAL GAS PROD:		8,456				TOTAL CONDENSATE PROD:		74								

GRANGER		WELL #: 1		RRCID -> 227335		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 10622		PERF. 8910 - 10370						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					57
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
 PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	3 7		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
 DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

01	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		N	-0-			39
02	252	N	-0-	-0-	-252 B	-0-				N	-0-			39
03	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2		N	-0-			39
04	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			39
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-			39
06	330	N	113	-0-	-217 B	-0-	113	2		N	-0-			39
07	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2		N	-0-			39
08	155	N	95	-0-	-60 B	-0-	95	2		N	-0-			39
09	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			39
10	248	N	116	-0-	-132 B	-0-	116	2		N	-0-			39
11	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2		N	-0-			39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:			1,978				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

01	744	N	740	-0-	-4 B	-0-	740	2		N	-0-			89
02	672	N	653	-0-	-19 B	-0-	653	2		N	-0-			89
03	744	N	712	-0-	-32 B	-0-	712	2		N	-0-			89
04	720	N	690	-0-	-30 B	-0-	690	2		N	-0-			89
05	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2		N	-0-			89
06	690	N	688	-0-	-2 B	-0-	688	2		N	-0-			89
07	713	N	710	-0-	-3 B	-0-	710	2		N	-0-			89
08	713	N	682	-0-	-31 B	-0-	682	2		N	-0-			89
09	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2		N	-0-			89
10	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2		N	-0-			89
11	660	N	646	-0-	-14 B	-0-	646	2		N	-0-			89
12	713	N	701	-0-	-12 B	-0-	701	2		N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:			8,359				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143								
HALL, SAM B. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	101595	COMPL. DATE	10/15/1992	TOTAL DEPTH	10339	PERF. 8843 - 8913	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGAN		WELL #:		1	RRCID ->	214136	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	11084	PERF. 8861 - 10248
01	248	N	125	-0-	-123 B	-0-	125	2	N	-0-	80
02	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2	N	-0-	80
03	217	N	85	-0-	-132 B	-0-	85	2	N	-0-	80
04	120	N	42	-0-	-78 B	-0-	42	2	N	-0-	80
05	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	123	1	624 2 N	-0-	80
06	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	46	1	156 2 N	-0-	80
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	80
08	3844	X	3844	-0-	-0- B	-0-	323	1	3509 2 N	11 8	80
							12	9			
09	720	X	469	-0-	-251 B	-0-	96	1	371 2 N	2 8	80
							2	9			
10	744	X	641	-0-	-103 B	-0-	46	1	595 2 N	-0-	80
11	3720	X	718	-0-	-3002 B	-0-	119	1	597 2 N	2 8	80
							2	9			
12	3844	X	355	-0-	-3489 B	-0-	83	1	272 2 N	-0-	80

TOTAL GAS PROD: 7,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HALL, SAM B. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	215310	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 8869 - 10294
01	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1833	2	1 9 N	1 8	27
02	1596	N	1526	-0-	-70 B	-0-	1526	2	N	-0-	27
03	1736	N	1638	-0-	-98 B	-0-	1580	2	58 9 N	53	80
04	1770	N	1668	-0-	-102 B	-0-	1667	2	1 9 N	1 8	80
05	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1750	2	2 9 N	2 8	80
06	1590	N	1523	-0-	-67 B	-0-	1520	2	3 9 N	3 8	80
07	1736	N	1546	-0-	-190 B	-0-	1512	2	34 9 N	31 1 8	59
08	1767	N	1652	-0-	-115 B	-0-	1650	2	2 9 N	2 8	59
09	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1678	2	1 9 N	1 8	59
10	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1696	2	1 9 N	1 8	59
11	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1777	2	2 9 N	2 8	59
12	1736	N	1667	-0-	-69 B	-0-	1664	2	3 9 N	3 8	59

TOTAL GAS PROD: 19,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1659	2	1	9	N	1	1	8			107
02		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1270	2	61	9	N	55					162
03		1302 N	1273	-0-	-29 B	-0-	1242	2	31	9	N	28	163	1			27
04		1620 N	1335	-0-	-285 B	-0-	1334	2	1	9	N	1	1	8			27
05		1488 N	1340	-0-	-148 B	-0-	1338	2	2	9	N	2	2	8			27
06		1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	2			N	-0-					27
07		1395 N	1352	-0-	-43 B	-0-	1351	2	1	9	N	1	1	8			27
08		1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1393	2	1	9	N	1	1	8			27
09		1350 N	1234	-0-	-116 B	-0-	1233	2	1	9	N	1	1	8			27
10		1364 N	1317	-0-	-47 B	-0-	1315	2	2	9	N	2	2	8			27
11		1350 N	1189	-0-	-161 B	-0-	1188	2	1	9	N	1	1	8			27
12		1271 N	1239	-0-	-32 B	-0-	1237	2	2	9	N	2	2	8			27
TOTAL GAS PROD:			16,016			TOTAL CONDENSATE PROD:			95								

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

01		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	836	2	1	9	N	1	1	8			94
02		756 N	549	-0-	-207 B	-0-	549	2			N	-0-					94
03		620 N	612	-0-	-8 B	-0-	611	2	1	9	N	1	1	8			94
04		810 N	3	-0-	-807 B	-0-	3	2			N	-0-					94
05		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1405	2	62	9	N	56	1	8			149
06		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					149
07		991 N	991	-0-	-0- B	-0-	978	2	13	9	N	12	133	1	2	8	26
08		961 N	741	-0-	-220 B	-0-	741	2			N	-0-					26
09		750 N	584	-0-	-166 B	-0-	583	2	1	9	N	1	1	8			26
10		961 N	802	-0-	-159 B	-0-	801	2	1	9	N	1	1	8			26
11		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-					26
*12		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1667	2	2	9	N	2	2	8			26
TOTAL GAS PROD:			9,862			TOTAL CONDENSATE PROD:			74								

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 10084 - 10220

01		806 N	218	-0-	-588 B	-0-	218	2			N	-0-					79
02		644 N	-0-	-0-	-644 B	-0-					N	-0-					79
03		589 N	152	-0-	-437 B	-0-	151	2	1	9	N	1	1	8			79
04		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-	74	7			5
05		1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1444	2	22	9	N	20					25
06		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	530	2	2	9	N	2					27
07		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	632	2	7	9	N	6	1	8			32
08		868 N	624	-0-	-244 B	-0-	624	2			N	-0-					32
09		540 N	243	-0-	-297 B	-0-	242	2	1	9	N	1	1	8			32
10		651 N	172	-0-	-479 B	-0-	170	2	2	9	N	2					34
11		600 N	191	-0-	-409 B	-0-	185	2	6	9	N	5					39
*12		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	304	2	6	9	N	5					44
TOTAL GAS PROD:			4,547			TOTAL CONDENSATE PROD:			42								

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-				15		
02		56 N	-0-	-0-	-56	B	-0-					N	-0-				15		
03		198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-				15		
04		183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-				15		
05		1066 N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1055	2	11	9	N	10				25		
06		892 N	892	-0-	-0-	B	-0-	889	2	3	9	N	3				28		
07		688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	2			N	-0-				28		
08		369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-				28		
09		195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	193	2	2	9	N	2				30		
10		254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	250	2	4	9	N	4				34		
11		154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-				34		
*12		336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	328	2	8	9	N	7	2	8		39		
TOTAL GAS PROD:			4,421															TOTAL CONDENSATE PROD:	26

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

01	1022 N	1022	-0-	-0-	B	-0-	987	2	35	9	N	32	32	0			-0-		
02	1260 N	697	-0-	-563	B	-0-	686	2	11	9	N	10	10	0			-0-		
03	1426 N	656	-0-	-770	B	-0-	645	2	11	9	N	10	10	0			-0-		
04	1091 N	1091	-0-	-0-	B	-0-	1074	2	17	9	N	15	15	0			-0-		
05	775 N	735	-0-	-40	B	-0-	706	2	29	9	N	26	26	0			-0-		
06	630 N	556	-0-	-74	B	-0-	547	2	9	9	N	8	8	0			-0-		
07	1116 N	766	-0-	-350	B	-0-	757	2	9	9	N	8	8	0			-0-		
08	779 N	779	-0-	-0-	B	-0-	747	2	32	9	N	29	29	0			-0-		
09	612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	602	2	10	9	N	9	9	0			-0-		
10	775 N	511	-0-	-264	B	-0-	503	2	8	9	N	7	7	0			-0-		
11	750 N	472	-0-	-278	B	-0-	463	2	9	9	N	8	8	0			-0-		
*12	1178 N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1170	2	8	9	N	7	7	0			-0-		
TOTAL GAS PROD:			9,075															TOTAL CONDENSATE PROD:	169

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

01	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	3	1	193	2	N	-0-					107		
02	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	6	1	230	2	N	-0-					107		
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					107		
04	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					107		
05	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					107		
06	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					107		
07	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	3	1	905	2	N	1	1	8			107		
							1	9											
08	1592 N	1592	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1497	2	N	4	4	8			107		
							4	9											
09	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	25	1	419	2	N	2	2	8			107		
							2	9											
10	155 N	22	-0-	-133	B	-0-	22	2			N	-0-					107		
11	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					107		
12	155 N	37	-0-	-118	B	-0-	37	2			N	-0-					107		
TOTAL GAS PROD:			3,477															TOTAL CONDENSATE PROD:	7

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1736 X	1712	-0-	-24 B	-0-	1681 2	31 9	N	28	28 0			-0-
02		1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1259 2	28 9	N	25	25 0			-0-
03		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1635 2	40 9	N	36	36 0			-0-
04		1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1926 2	41 9	N	37	37 0			-0-
05		1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1602 2	9 9	N	8	8 0			-0-
06		1620 N	1194	-0-	-426 B	-0-	1162 2	32 9	N	29	29 0			-0-
07		2046 N	995	-0-	-1051 B	-0-	974 2	21 9	N	19	19 0			-0-
08		1612 N	1360	-0-	-252 B	-0-	1349 2	11 9	N	10	10 0			-0-
09		1200 N	437	-0-	-763 B	-0-	424 2	13 9	N	12	12 0			-0-
10		992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-				-0-
11		1320 N	27	-0-	-1293 B	-0-	26 2	1 9	N	1	1 0			-0-
12		465 N	13	-0-	-452 B	-0-	13 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				12,278		TOTAL CONDENSATE PROD:				205				

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	496	-0-	-31 B	-0-	470 2	26 9	N	24	24 0			-0-
02		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	492 2	29 9	N	26	26 0			-0-
03		620 N	237	-0-	-383 B	-0-	219 2	18 9	N	16	16 0			-0-
04		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	496 2	31 9	N	28	28 0			-0-
05		589 N	234	-0-	-355 B	-0-	221 2	13 9	N	12	12 0			-0-
06		240 N	104	-0-	-136 B	-0-	98 2	6 9	N	5	5 0			-0-
07		558 N	206	-0-	-352 B	-0-	198 2	8 9	N	7	7 0			-0-
08		248 N	59	-0-	-189 B	-0-	56 2	3 9	N	3	3 0			-0-
09		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	109 2	7 9	N	6	6 0			-0-
10		217 N	143	-0-	-74 B	-0-	136 2	7 9	N	6	6 0			-0-
11		60 N	8	-0-	-52 B	-0-	8 2		N	-0-				-0-
12		124 N	6	-0-	-118 B	-0-	6 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				2,657		TOTAL CONDENSATE PROD:				133				

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2542 X	1699	-0-	-843 B	-0-	1693 2	6 9	N	5	5 8			167
02		2352 N	1143	-0-	-1209 B	-0-	1141 2	2 9	N	2	2 8			167
03		2170 N	1441	-0-	-729 B	-0-	1440 2	1 9	N	1	1 8			167
04		1650 N	831	-0-	-819 B	-0-	806 2	25 9	N	23				190
05		2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	342 1	1742 2	N	6	163 1	6 8		27
06		1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	404 1	1377 2	N	6	6 8			27
07		2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	465 1	1594 2	N	1	1 8			27
08		2077 N	1691	-0-	-386 B	-0-	142 1	1548 2	N	1	1 8			27
09		1800 N	1666	-0-	-134 B	-0-	332 1	1277 2	N	52	1 8			78
10		5435 X	5435	-0-	-0- B	-0-	389 1	5044 2	N	2	2 8			78
11		1650 N	640	-0-	-1010 B	-0-	106 1	534 2	N	-0-				78
12		1736 N	1121	-0-	-615 B	-0-	262 1	859 2	N	-0-				78
TOTAL GAS PROD:				21,606		TOTAL CONDENSATE PROD:				99				

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		310 N	225	-0-	-85 B	-0-	3	1	222	2	N	-0-				35
02		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	2	1	66	2	N	-0-				35
03		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-				35
04		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-				35
05		62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-				35
06		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-				35
07		279 N	77	-0-	-202 B	-0-	77	2			N	-0-				35
08		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	5	1	73	2	N	-0-				35
09		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	15	1	250	2	N	-0-				35
10		62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-				35
11		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-				35
12		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-				35

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

01		1364 N	552	-0-	-812 B	-0-	552	2			N	-0-				80
02		4218 X	4218	-0-	-0- B	-0-	4205	2	13	9	N	12	2	8		90
03		1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	1728	2	180	9	N	164	179	1	3	72
04		540 N	293	-0-	-247 B	-0-	284	2	9	9	N	8	3	8		77
05		1550 X	356	-0-	-1194 B	-0-	332	2	24	9	N	22				99
06		1500 X	215	-0-	-1285 B	-0-	192	2	23	9	N	21				120
07		1550 X	368	-0-	-1182 B	-0-	349	2	19	9	N	17				137
08		1550 X	324	-0-	-1226 B	-0-	300	2	24	9	N	22				159
09		330 X	224	-0-	-106 B	-0-	211	2	13	9	N	12	1	8		170
10		372 X	209	-0-	-163 B	-0-	184	2	25	9	N	23	167	1		26
11		300 N	278	-0-	-22 B	-0-	268	2	10	9	N	9				35
12		217 N	185	-0-	-32 B	-0-	170	2	15	9	N	14	2	8		47

TOTAL GAS PROD: 9,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

01		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-				84
02		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-				84
03		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-				84
04		930 N	700	-0-	-230 B	-0-	700	2			N	-0-				84
05		713 N	487	-0-	-226 B	-0-	486	2	1	9	N	1	1	8		84
06		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	738	2	40	9	N	36				120
07		713 N	700	-0-	-13 B	-0-	700	2			N	-0-				120
08		496 N	417	-0-	-79 B	-0-	417	2			N	-0-				120
09		780 N	546	-0-	-234 B	-0-	546	2			N	-0-				120
10		713 N	203	-0-	-510 B	-0-	192	2	11	9	N	10				130
11		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-				130
12		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-				130

TOTAL GAS PROD: 6,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
01		1085 N	837	-0-	-248 B	-0-	837	2				N	-0-				27	
02		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2				N	-0-				27	
03		1054 N	652	-0-	-402 B	-0-	652	2				N	-0-				27	
04		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2				N	-0-				27	
05		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	933	2	36	9		N	33				60	
06		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2				N	-0-				60	
07		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2				N	-0-				60	
08		961 N	922	-0-	-39 B	-0-	921	2	1	9		N	1	1	8		60	
09		989 N	989	-0-	-0- B	-0-	988	2	1	9		N	1	1	8		60	
10		1023 N	930	-0-	-93 B	-0-	930	2				N	-0-				60	
11		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1017	2	1	9		N	1	1	8		60	
12		1023 N	884	-0-	-139 B	-0-	882	2	2	9		N	2				62	
TOTAL GAS PROD:			10,770															38
TOTAL CONDENSATE PROD:																	38	

BACHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

01		837 N	587	-0-	-250 B	-0-	7	1	580	2		N	-0-				65	
02		756 N	218	-0-	-538 B	-0-	6	1	212	2		N	-0-				65	
03		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	859	2	1	9		N	1	1	8		65	
04		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2				N	-0-				65	
05		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2				N	-0-				65	
06		840 N	606	-0-	-234 B	-0-	606	2				N	-0-				65	
07		589 N	423	-0-	-166 B	-0-	2	1	421	2		N	-0-				65	
08		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	81	1	1332	2		N	1	1	8		65	
							1	9										
09		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	55	1	937	2		N	1	1	8		65	
							1	9										
10		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2				N	-0-				65	
11		1350 N	589	-0-	-761 B	-0-	589	2				N	-0-				65	
12		1023 N	510	-0-	-513 B	-0-	510	2				N	-0-				65	
TOTAL GAS PROD:			8,003															3
TOTAL CONDENSATE PROD:																	3	

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

01		3726 X	3726	-0-	-0- B	-0-	3726	2				N	-0-				100	
02		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2				N	-0-				100	
03		2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	2551	2	2	9		N	2	2	8		100	
04		2730 X	-0-	-0-	-2730 B	-0-						N	-0-				100	
05		2821 X	31	-0-	-2790 B	-0-	31	2				N	-0-				100	
06		4584 X	4584	-0-	-0- B	-0-	4485	2	99	9		N	90	162	1	1	8	27
07		2542 X	59	-0-	-2483 B	-0-	59	2				N	-0-				27	
08		2542 X	2207	-0-	-335 B	-0-	2206	2	1	9		N	1	1	8		27	
09		3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	3365	2	2	9		N	2	2	8		27	
10		2821 X	1161	-0-	-1660 B	-0-	1161	2				N	-0-				27	
11		2730 X	65	-0-	-2665 B	-0-	65	2				N	-0-				27	
*12		3506 X	3506	-0-	-0- B	-0-	3506	2				N	-0-				27	
TOTAL GAS PROD:			21,378															95
TOTAL CONDENSATE PROD:																	95	

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01		7440 X	6937	-0-	-503 B	-0-	6936	2	1	9	N	1	1	8				100	
02		6720 X	5939	-0-	-781 B	-0-	5936	2	3	9	N	3	3	8				100	
03		6882 X	6338	-0-	-544 B	-0-	6338	2			N	-0-						100	
04		6720 X	6271	-0-	-449 B	-0-	6270	2	1	9	N	1	1	8				100	
05		6944 X	5979	-0-	-965 B	-0-	5979	2			N	-0-						100	
06		6720 X	6588	-0-	-132 B	-0-	6468	2	120	9	N	109						209	
07		6572 X	6565	-0-	-7 B	-0-	6564	2	1	9	N	1	179	1	1	8		30	
08		6479 X	6448	-0-	-31 B	-0-	6447	2	1	9	N	1	1	8				30	
09		6600 X	5914	-0-	-686 B	-0-	5913	2	1	9	N	1	1	8				30	
10		6820 X	6450	-0-	-370 B	-0-	6394	2	56	9	N	51	1	8				80	
11		6600 X	6271	-0-	-329 B	-0-	6270	2	1	9	N	1	1	8				80	
12		6572 X	5815	-0-	-757 B	-0-	5813	2	2	9	N	2	2	8				80	
TOTAL GAS PROD:			75,515			TOTAL CONDENSATE PROD:			171										

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
 DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

01		907 N	907	-0-	-0- B	-0-	896	2	11	9	N	10						238	
02		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	837	2	4	9	N	4						242	
03		961 N	938	-0-	-23 B	-0-	937	2	1	9	N	1	180	1				63	
04		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	922	2	4	9	N	4						67	
05		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	961	2	12	9	N	11						78	
06		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	931	2	8	9	N	7						85	
07		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	962	2	13	9	N	12						97	
08		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	962	2	4	9	N	4	1	8				100	
09		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	931	2	8	9	N	7						107	
10		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	962	2	3	9	N	3						110	
11		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	932	2	13	9	N	12						122	
*12		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	962	2	12	9	N	11						133	
TOTAL GAS PROD:			11,288			TOTAL CONDENSATE PROD:			86										

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

01		217 N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-						169	
02		280 N	194	-0-	-86	-0-	141	3	53	9	N	48						217	
03		186 N	32	-0-	-154	-0-	28	3	4	9	N	4						221	
04		150 N	51	-0-	-99	-0-	50	3	1	9	N	1						222	
05		217 N	27	-0-	-190	-0-	27	3			N	-0-						222	
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-						222	
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	99	3	36	9	N	33						255	
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-						255	
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-						255	
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-						255	
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	N	1	1	8				255	
*12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-						255	
TOTAL GAS PROD:			2,302			TOTAL CONDENSATE PROD:			87										

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650)		98570 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
GILSTRAP		WELL #: 1		RRCID -> 118353		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6650 - 6658	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	176 3	2 9	N	2		82
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	120 3	23 9	N	21		103
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	170 3	4 9	N	4		107
04	180 N	119	-0-	-61	-0-	117 3	2 9	N	2		109
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	121 3	1 9	N	1		110
06	180 N	92	-0-	-88	-0-	92 3		N	-0-		110
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	111 3	4 9	N	4		114
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3		N	-0-		114
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	191 3	23 9	N	21		135
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	224 3	13 9	N	12		147
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	230 3	1 9	N	1	114 1	33
12	217 N	143	-0-	-74	-0-	143 3		N	-0-	1 8	33
TOTAL GAS PROD:		1,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		68					

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK)		98570 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048259		COMPL. DATE 03/02/1970		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8354 - 8360	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NASH SALT WATER DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 275608		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 8450 - 8713	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
 RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
 HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
 CINRON ENERGY, LLC 153512
 BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

YANTIS (HEARD ZONE)				99254 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WOOD			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 273261	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL DEPTH 8090	PERF. 7966	-		8016		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	65 1	2184 2	N	90			184	
						99 9							
02	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	57 1	2101 2	N	72	171 1		85	
						79 9							
03	3100 N	3769	-0-	669	669	89 1	3605 2	N	68			153	
						75 9							
04	3000 N	2475	-0-	-525	144	61 1	2345 2	N	63	171 1		45	
						69 9							
05	1876 N	1732	-0-	-144	-0-	37 1	1653 2	N	38			83	
						42 9							
06	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2 1	2230 2	N	44			127	
						48 9							
07	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3559 2	51 9	N	46	145 1		28	
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	83 1	2706 2	N	59			87	
						65 9							
09	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	82 1	2590 2	N	53			140	
						58 9							
10	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	89 1	2801 2	N	66	174 1		32	
						73 9							
11	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	78 1	2868 2	N	75			107	
						83 9							
*12	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	93 1	3081 2	N	80			187	
						88 9							
TOTAL GAS PROD:		33,289		TOTAL CONDENSATE PROD:				754					

MCDOWELL, PAUL				WELL #: 1	RRCID -> 275679	COMPL. DATE 08/25/2014	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 8048	-		8052		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

YANTIS (HEARD ZONE)		//CONT.// 99254 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
BIRD, O. R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 280102		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	23	1	788	2	N	208	172	1	92
						229	9							
02	980 N	947	-0-	-33	-0-	19	1	711	2	N	197	169	1	120
						217	9							
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	32	1	1291	2	N	220	173	1	167
						242	9							
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	21	1	815	2	N	167	176	1	158
						184	9							
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	19	1	853	2	N	206	165	1	199
						227	9							
06	1110 N	966	-0-	-144	-0-	1	1	811	2	N	140	175	1	164
						154	9							
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1120	2	154	9	N	140	177	1	127
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	30	1	990	2	N	262	346	1	43
						288	9							
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	29	1	911	2	N	199	167	1	75
						219	9							
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	30	1	939	2	N	225	168	1	132
						248	9							
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	24	1	880	2	N	202	174	1	160
						222	9							
12	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	26	1	851	2	N	184	170	1	174
						202	9							

TOTAL GAS PROD: 13,800

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,350

GARRETT TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 280103		COMPL. DATE 01/31/2002			TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086					
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	313	4	65	9	N	59			329
02	336 N	332	-0-	-4	-0-	281	4	51	9	N	46	161	1	214
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31			245
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	44			289
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	40			329
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	178	1	185
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			207
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	164	1	78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39			117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			167
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	156	1	72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42			114

TOTAL GAS PROD: 710

TOTAL CONDENSATE PROD: 503

YANTIS (HEARD, UP.)		99254 190		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WOOD					
LEENERTS OIL & GAS INC.		495304												
MORGAN "A"		WELL #: 1X		RRCID -> 115037		COMPL. DATE 12/04/1984			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTIS (HEARD, UP.)		//CONT.//		99254 190	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WOOD			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
FOSTER, MARY LOU		WELL #:		1	RRCID -> 104188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 7983 - 7990
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YANTIS (RODESSA)				99254 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WOOD			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
FOSTER, MARY LOU		WELL #:		2	RRCID -> 262941	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7966 - 8016	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YANTIS (SMACKOVER)				99254 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WOOD			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167						
MCDOWELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 166047	COMPL. DATE 06/05/1997	TOTAL DEPTH	13254	PERF.13046 - 13254	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YANTIS (SMACKOVER)		//CONT.//		99254 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MCDOWELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	201961	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13134 - 13329		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YANTIS, SW. (SMACKOVER)		//CONT.//		99260 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
W. YANTIS GU 2		WELL #:		4	RRCID ->	051254	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	13300	PERF.13038 - 13144		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

W. YANTIS GU 2		//CONT.//		99260 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WOOD					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
W. YANTIS GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	102592	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	13285	PERF.12863 - 13120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YANTIS, WEST (SMACKOVER)		99261 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD								
VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
BIRD HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199984		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								